

SIJEČANJ-OŽUJAK 2010. - TROMJESEČNO IZVJEŠĆE

INA Grupa (ZB: INA-R-A; LSE: HINA; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za I-III.2010. godine. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. ožujka 2010. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Najvažniji financijski podaci

(mil. kn)	2009.	I-III.2009.	I-III.2010.	%
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Neto prihod od prodaje	20.373	4.504	5.367	19,2
EBITDA ⁽²⁾	4.013	1.013	1.373	35,5
Dobit iz osnovne djelatnosti	1.047	480	741	54,4
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	1.504	480	815	69,8
Neto financijska dobit (gubitak)	(395)	(809)	(602)	(25,6)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	617	(266)	76	n.a.
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	979	(266)	135	n.a.
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(1.011)	(306)	(207)	(32,4)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(392)	(572)	(131)	(77,1)
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	73	(572)	(72)	(87,4)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	2.960	215	(926)	n.a.
(mil. USD) ⁽⁵⁾				
NEPREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Neto prihod od prodaje	3.858	793	1.019	28,6
EBITDA ⁽²⁾	760	178	261	46,3
Dobit iz osnovne djelatnosti	198	84	141	66,6
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki⁽³⁾	285	84	155	83,3
Neto financijska dobit (gubitak)	(75)	(142)	(114)	(19,7)
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja	117	(47)	14	n.a.
Dobit financijske godine bez jednokratnih stavki⁽³⁾	185	(47)	26	n.a.
PREKINUTO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja	(191)	(54)	(39)	(27,0)
UKUPNO POSLOVANJE ⁽¹⁾				
Neto dobit/gubitak ⁽⁴⁾	(74)	(101)	(25)	(75,3)
Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki⁽³⁾	14	(101)	(14)	(86,5)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	561	38	(176)	n.a.

⁽¹⁾ U skladu s Glavnim ugovorom o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanim 30.01.2009. INA je prodala djelatnost skladištenja prirodnog plina i u postupku je izdvajanja aktivnosti trgovine plinom. Rezultat tih aktivnosti prikazan je kao rezultat od prekinutog poslovanja. Vlada RH i MOL potpisali su 16. prosinca 2009. godine Prvi dodatni Glavni ugovor o poslovanju prirodnim plinom prema kojem je rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžen do 01. prosinca 2010. godine.

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

⁽³⁾ Ne uključujući jednokratni efekt od 74 milijuna kuna umanjenja vrijednosti imovine Segmenta djelatnosti Trgovina na malo u prvom tromjesečju 2010. Tijekom 2009. na rezultat su negativno utjecale i jednokratne stavke (prihod od 497 milijuna kuna od prodaje Podzemnog skladišta plina d.o.o.2 u drugom tromjesečju 2009. godine, 954 milijuna kuna učinka vrijednosnog usklađenja imovine u 2009. godine) što je imalo negativan neto efekt u iznosu od 457 milijun kuna

⁽⁴⁾ Pripisivo vlasniku kapitala

⁽⁵⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB izračunatom kao aritmetička sredina; za prvo tromjesečje 2009 – 5,6817 kn/USD; za prvo tromjesečje 2010 - 5,2644 kn/USD. za četvrto tromjesečje 2009: 4,9194 kn/USD; za 2009. – 5,2804 kn/USD.

INA Grupa poboljšala je rezultate poslovanja u prvom tromjesečju 2010. u usporedbi s istim razdobljem prošle godine. Na kraju prvog tromjesečja EBITDA od neprekinutog poslovanja iznosila je 1,4 milijardi kuna uz 815 milijuna kuna operativne dobiti bez jednokratnih stavki uglavnom zahvaljujući većoj proizvodnji ugljikovodika, višim cijenama nafte i boljoj rafinerijskoj marži. Neto dobit od neprekinutog poslovanja bez jednokratnih stavki bila je u prvom tromjesečju 2010. pozitivna, a iznosila je 135 milijuna kuna, dok je u prvom tromjesečju 2009. zabilježen gubitak od 266 milijuna kuna. Međutim, INA je još uvijek pod utjecajem poteškoća u gospodarskom okruženju koje su se osjećale i prošle godine, a odražavaju se na financijski položaj te je INA zabilježila sveukupni gubitak (premda znatno manji) na razini neto dobiti (131 milijun kuna) i neto negativan novac iz operativnih aktivnosti od 926 milijuna kuna, zbog ogromnih napora učinjenih kako bi se smanjile dospjele i neplaćene obveze prema državi, što je dovelo do velikog povećanja eksternog financiranja, koje je uglavnom osigurao MOL, najveći dioničar INE. U tom smislu menadžment i dalje radi na primjeni mjera za smanjenje troškova i poboljšanje efikasnosti poslovanja, te procjenjuje nove dostupne izvore financiranja s fokusom na jačanje financijskog položaja Društva. INA je također tijekom prvog tromjesečja 2010. prilagodila investicije trenutnom financijskom položaju, pa su iznosile 840 milijuna kuna i bile su 15% niže nego u prvom tromjesečju prošle godine, no ne na uštrb glavnih investicijskih projekata (modernizacije rafinerija u Rijeci i Sisku i razradnih radova u Siriji i sjevernom Jadranu).

Neprekinuto poslovanje

Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja, bez jednokratnih stavki, veća je za 335 milijuna kuna prema istom razdoblju prethodne godine te je u prvom tromjesečju 2010. iznosila 815 milijuna kuna. Bolji rezultati ostvareni su prvenstveno zbog veće proizvodnje ugljikovodika i veće prodaje kao i viših cijena sirove nafte (prosječna cijena nafte tipa Brent FOB Med bila je za 71,5% viša na svjetskom tržištu), a potpomogli su i 27% veći prosječni spredovi zbog prerade lake nafte tipa Azeri čime se ostvaruje bolji randman proizvoda i veće marže na benzinima. Nadalje, ostvaren je pozitivan učinak nižih troškova poslovanja kao posljedica provođenja strogih mjera smanjenja troškova. Ti pozitivni učinci djelomično su umanjeni zbog manje prodaje derivata. Na rezultat je negativno utjecala jednokratna stavka umanjena vrijednosti imovine Trgovine na malo za 74 milijuna kuna, pa je dobit iz osnovne djelatnosti iznosila 741 milijun kuna. Gubitak iz financijskih aktivnosti od neprekinutog poslovanja iznosio je 602 milijuna kuna i bio je niži za 207 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prethodne godine, no još uvijek znatan. Ispravljena neto dobit od neprekinutog poslovanja u razdoblju I-III.2010. iznosila je 135 milijuna kuna, u usporedbi s gubitkom od 266 milijuna kuna ostvarenim u prvom tromjesečju 2009.

Prekinuto poslovanje

Od prekinutog poslovanja (trgovine plinom) društvo je u razdoblju I-III.2010. ostvarilo neto gubitak od 207 milijuna kuna, no 99 milijuna kuna manji nego u istom razdoblju prethodne godine. 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 između prodajne i uvozne cijene prirodnog plina smanjila u odnosu na prošlu godinu. Premda se planiralo da će društvo za trgovinu prirodnim plinom u 2010. poslovati bez gubitka, u prvom tromjesečju ostvaren je gubitak jer su pregovori s nekim velikim povlaštenim kupcima za sklapanje novih ugovora još uvijek u tijeku.

Ukupno poslovanje

Uzevši sve u obzir, u razdoblju I-III.2010. INA Grupa je ostvarila neto gubitak od 131 milijuna kuna, što je za 441 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju 2009. Plinski biznis (prekinuto poslovanje) doprinjeo je ukupnim neto gubitkom od 207 milijuna, dok je od neprekinutog poslovanja ostvarena dobit.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** Dobit iz osnovne djelatnosti od neprekinutog poslovanja u razdoblju I-III.2010. iznosila je 1,175 milijuna kuna (223 milijuna dolara), što je povećanje od 50% u odnosu na razdoblje I-III. 2009. prvenstveno zbog više ostvarene prosječne cijene nafte od 73% i veće prosječne dnevne proizvodnje ugljikovodika kao rezultat puštanja u rad novog plinskog polja na sjevernom Jadranu i početka rada plinske i naftne stanice Jihar u Siriji te promjene obračuna nafte proizvedene u Angoli. što je povećalo inozemnu prodaju sirove nafte.
- ▶ **Rafinerije i marketing:** U razdoblju I-III.2010. segment je ostvario gubitak iz osnovne djelatnosti od 118 milijuna kuna (22 milijuna dolara), što je povoljniji rezultat nego u istom razdoblju prethodne godine. Na rezultat je pozitivno utjecala optimizacija procesa nabave sirove nafte, prerada nafte tipa Azeri koja daje bolji randman proizvoda, povoljnija rafinerijska marža te niži operativni troškovi. Niža domaća prodaja negativno je utjecala na rezultat.
- ▶ **Trgovina na malo:** Gubitak iz osnovne djelatnosti za I-III. 2010. (bez jednokratne stavka za umanjene vrijednosti od 74 milijuna kuna) iznosio je 42 milijuna kuna. U usporedbi s rezultatom I-III. 2009 gubitak je veći za 38 milijuna kuna uglavnom zbog pada prodanih količina od 10%.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** Segment je u osnovnoj djelatnosti u razdoblju I-III.2010. godine ostvario gubitak od 200 milijuna kuna, što je za 21 milijun kuna više nego u istom razdoblju 2009. godine zbog rezerviranja i viših troškova osoblja zbog organizacijskih promjena. Negativni učinci su djelomično ublaženi nižim ostalim troškovima poslovanja zahvaljujući provedenim mjerama smanjenja troškova.
- ▶ **Prekinuto poslovanje:** Gubitak iz osnovne djelatnosti prekinutog poslovanja u razdoblju I-III.2010. iznosio je 199 milijuna kuna, što je 160 milijuna kuna manje u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog manje negativne razlike između prodajne i uvozne cijene plina. Prema Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom između Vlade Republike Hrvatske i MOL-a potpisanom 30. siječnja 2009., INA bi se trebala povući iz reguliranog dijela lanca vrijednosti poslovanja prirodnim plinom. Prvi dodatak Glavnom ugovoru o poslovanju prirodnim plinom, potpisan je 16. prosinca 2009., utvrđuje da se rok za preuzimanje aktivnosti trgovanja prirodnim plinom produžuje do 1. prosinca 2010. godine, a bilo je planirano kako će društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini poslovati bez gubitaka (na godišnjoj razini).
- ▶ **Neto gubitak iz financijskih aktivnosti** od neprekinutog poslovanja smanjen je za 207 milijuna kuna u odnosu na razdoblje I-III. 2009. i u prvom tromjesečju je iznosio 602 milijuna kuna. Negativne tečajne razlike iznosile su 502 milijuna kuna u usporedbi s iznosom od 710 milijuna kuna negativnih tečajnih razlika u I-III. 2009. Troškovi kamata bili su za 7 milijuna kuna niži nego u istom razdoblju 2009. Pozitivan učinak nižih negativnih tečajnih razlika i manjih troškova kamata djelomično je umanjeno 8 milijuna kuna višim ostalim financijskim troškovima. Gubitak financijskih aktivnosti iz prekinutog poslovanja u razdoblju I-III.2010. godine iznosio je 8 milijuna kuna.

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

- ▶ **Kapitalna ulaganja:** U razdoblju I-III.2010. godine kapitalna ulaganja iznosila su 840 milijuna kuna (160 milijuna dolara) od čega se na SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina odnosi 516 milijuna kuna, prvenstveno na razradne radove u Siriji i Sjevernom Jadranu, dok su ulaganja u segmentu Rafinerije i marketing bila 323 milijuna kuna, gotovo u potpunosti u modernizaciju rafinerija. U usporedbi s istim razdobljem 2009. ulaganja su smanjena za 144 milijuna kuna.
- ▶ **Neto zaduženost:** Neto zaduženost INA Grupe porasla je na 10,3 milijarde kuna u odnosu na zaduženost od 8.2 milijarde kuna na dan 31. prosinca 2009. godine, dok je neto omjer duga i kapitala (gearing)² porastao s 40,9% na 46,9% na dan 31.03.2010. To podcrtava trenutni manjak kapitala zbog stalnih intenzivnih kapitalnih ulaganja u ključne segmente djelatnosti.
- ▶ **Operativni novčani tijek:** Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 1.069 milijuna kuna (porast od 496 milijuna kuna u odnosu na prvo tromjesečje 2009.). Promjene radnog kapitala smanjile su operativni novčani tijek u razdoblju I-III. 2010. za 1.995 milijuna, te je INA zabilježila neto negativan novac iz operativnih aktivnosti od 926 milijuna kuna, prvenstveno zbog smanjenja obveza prema dobavljačima i drugih obveza (kao rezultat smanjenja obveza za nabavu sirove nafte i djelomično podmirivanje obveza za poreze i druge obveze prema državnom proračunu) te povećanih zaliha.

Gospodin Zoltán Áldott, Predsjednik Uprave, komentirao je rezultat:

„U prvom tromjesečju 2010. INA Grupa je poboljšala svoje rezultate u odnosu na isto razdoblje prethodne godine zbog veće proizvodnje ugljikovodika, viših cijena sirove nafte i viših rafinerijskih marži. No još smo uvijek trpjeli posljedice svjetske krize jer su na naše poslovanje izrazito utjecale mjere poduzete da se smanje dospjele neplaćene obveze, a manja prodaja derivata se negativno odražavala na naše rezultate.

Osim dobrih rezultata segmenta djelatnosti Istraživanje i proizvodnja, na rezultat je pozitivno utjecala opredijeljenost posloводства za smanjenje troškova poslovanja i poboljšanje učinkovitosti, a procjenjivali su se i novi raspoloživi izvori financiranja.

Premda je INA prilagodila svoja kapitalna ulaganja svome sadašnjemu financijskom položaju, obvezali smo se nastaviti glavne projekte kao što je daljnja modernizacija rafinerija u Rijeci i Sisku te razradni radovi u Siriji i Sjevernom Jadranu. U sljedećem razdoblju prvenstveni cilj nam je nastaviti s nužnim mjerama za stabilizaciju financijskog položaja INE, s posebnim naglaskom na poboljšanju učinkovitosti poslovanja.“

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

Svjetsko gospodarstvo pokazuje početkom godine znake oporavka, pa se po MMF-u u 2010. očekuje rast od 4,2 posto. Oporavak je, međutim, neravnomjeran, a uvelike ga pokreću stalne poticajne mjere. Najnoviji makroekonomski pokazatelji ističu sve bolje raspoloženje tržišta. U SAD i drugim razvijenim gospodarstvima i gospodarstvima u razvoju od početka 2010. znatno su se oporavili i proizvodnja i uslužni sektor. Fiskalne i monetarne politike vjerojatno će i dalje podržavati potražnju, a stabilizacija i reforma financijskog sustava ostaju važno pitanje. SAD su ispred Japana i eurozone zbog većih fiskalnih poticaja i otpornijeg korporativnog sektora koji se manje oslanja na kredite. U eurozoni je oporavak sporiji zbog manje domaće potražnje i razmjerno jakog eura koji ograničava rast izvoza. Osim toga, neka slabija gospodarstva eurozone suočena su s napetostima na tržištu s obzirom na svoje državne financije i deficit robne razmjene. Time gospodarski rast ostaje vrlo neizvjestan kako u izravno pogođenim zemljama, tako i u Europi općenito.

Cijene nafte su se u prvom tromjesečju 2010. kretale u rasponu od 70 do 80 USD/bbl, sa snažnim trendom porasta od sredine veljače. Sve bolje raspoloženje tržišta uglavnom je posljedica pozitivnog razvoja događaja i sve većih nada u oporavak svjetskog gospodarstva, no i porasta vrijednosti eura u odnosu na dolar. U prvom tromjesečju 2010. cijena nafte Brent dtd bila je u prosjeku 76,4 USD/bbl, što je porast od 2,5% u odnosu na prethodno tromjesečje i 71,8% više nego u prvom tromjesečju 2009. kad joj je prosječna cijena bila 44,5 USD/bbl. Nastavio se oporavak potražnje, no još je uvijek glavni faktor Kina te u manjoj mjeri azijske zemlje koje nisu članice OECD-a, dok je porast potražnje unutar OECD-a i dalje u najboljem slučaju spor.

Rafinerijske marže su postojano rasle od početka 2010. zbog sve veće potražnje za benzinom i dizelskim gorivima. Slične su maržama početkom 2009. godine, prije nego što su u veljači prošle godine počele padati. Marža za BMB EURO 95 (IV) porasla je u prvom tromjesečju 2010. na 124,3 USD/t u odnosu na 75,9 USD/t u prvom tromjesečju 2009. godine, dok je za dizel EURO (IV) pala na 47,6 USD/t od 92,0 USD/t prije godinu dana. Marža za UNP porasla je sa 139,2 USD/t na 160,8 USD/t u prvom tromjesečju 2010. Negativna marža na lož-ulju još se povećala na -142,1 USD/t od -111,3 USD/t u prvom tromjesečju 2009. USD je u odnosu na kunu oslabio za 7,2% u prvom tromjesečju 2010. u usporedbi s prvim tromjesečjem 2009. godine, što je imalo negativni učinak na rezultate koji se računaju u HRK.

Hrvatsko gospodarstvo je u 2009. zabilježilo pad od 5,8%. Pad BDP-a bio je posljedica svjetske financijske krize koja je negativno utjecala na gospodarske aktivnosti diljem svijeta, prvenstveno novčane tijekove, ali je imala učinka i na potrošnju i proizvodnju. Na kretanje BDP-a prvenstveno je utjecao pad globalne potražnje i manjak raspoloživog stranog kapitala, što je potpomoglo pad domaće potražnje. Manji izvoz i sve manja domaća potrošnja odrazili su se u razočaravajućem iznosu BDP-a. Industrijska proizvodnja se dosad nije oporavila, a u prvom tromjesečju 2010. je porasla tek za 0,3% u odnosu na prethodnu godinu, što je među najmanjim stopama rasta u regiji. Najnoviji podaci o prodaji na malo s kraja veljače još su uvijek 7,3% ispod onih za prethodnu godinu jer je potrošnja i dalje mala zbog visoke i još rastuće stope nezaposlenosti, koja je koncem ožujka 2010. bila 18,4%. Indeks potrošačkih cijena bio je koncem ožujka 2010. viši za 0,9% u odnosu na prethodnu godinu. Prema najnovijoj prosudbi MMF-a, očekuje se da će BDP u Hrvatskoj porasti 0,2% u 2010. godini, a na nešto veću stopu rasta od 2,5% će se vratiti tek 2011.

Istraživanje i proizvodnja*

X-XII.2009.	2009.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
2.006	6.736	Prihodi – neprekinuto poslovanje	1.710	2.495	45,9
499	1.958	Prihodi – prekinuto poslovanje**	730	269	(63,2)
724	2.616	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	783	1.175	50,1
(224)	(1.029)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti – prekinuto poslovanje	(359)	(199)	(44,6)
1.273	4.441	EBITDA – neprekinuto poslovanje	1.110	1.522	37,1
(229)	(982)	EBITDA – prekinuto poslovanje	(359)	(114)	(68,2)
442	3.039	CAPEX	816	516	(36,8)

*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

X-XII.2009.	2009.	Proizvodnja ugljikovodika*	I-III.2009.	I-III.2010.	%
255,2	777,0	Proizvodnja nafte (kt) *	171,1	194,3	13,5
129,3	525,8	Hrvatska	132,0	121,6	(7,8)
125,9	251,2	Inozemstvo	39,2	72,7	85,5
539,5	2.068,2	Proizvodnja prirodnog plina (m cm, net dry)	520,1	600,0	15,4
241,3	1.024,3	Hrvatska - kopno	268,7	239,3	(10,9)
246,9	876,6	Hrvatska - podmorje	210,2	301,5	43,4
51,2	167,3	Sirija	41,2	59,1	43,7
62,4	255,7	Kondenzat (kt)	67,4	65,9	(2,3)
20.629,9	15.782,7	Sirova nafta (boe/d)	14.064,8	16.084,2	14,4
7.211,4	7.447,1	Kondenzat prirodnog plina (boe/d)	7.966,5	7.770,1	(2,5)
34.516,5	33.354,2	Prirodni plin (boe/d)	34.013,4	39.246,4	15,4
15.798,2	14.137,5	od čega: Hrvatska – Sj. Jadran (boe/d)	13.748,5	19.723,1	43,5
62.357,7	56.584,0	Ukupno proizvodnja ugljikovodika (boe/d)	56.044,7	63.100,7	12,6

*isključujući izdvojeni kondenzat

X-XII.2009.	2009.	Prosječna cijena ugljikovodika	I-III.2009.	I-III.2010.	%
65,6	52,9	Cijena nafte i kondenzata (USD/bbl)	37,6	65,1	73,2
48,1	46,4	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)	43,7	54,8	25,4

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

X-XII.2009.	2009.	Troškovi proizvodnje ugljikovodika (USD/boe)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
10,7	11,2	Hrvatska - kopno	9,9	9,4	(5,0)
12,7	14,5	Hrvatska - podmorje	15,7	16,2	2,8
	31,7	Angola*	0,0	30,3	n.a.
15,2	11,6	Egipat	12,0	13,6	13,6
5,0	5,1	Sirija	3,5	4,9	39,3
11,5	12,2	Prosječno	11,0	11,7	6,4

*Troškovi cijele godine su iskazani uz jednokratnu isporuku nafte iz Angole u zadnjem tromjesečju 2009., dok izračun za prvo tromjesečje 2010. godine uključuje samo troškove prvog tromjesečja. Prosječni troškovi proizvodnje ugljikovodika za prvo tromjesečje 2010. godine bez Angole iznosili bi 11,2 USD/boe

X-XII.2009.	2009.	Prodaja prirodnog plina (M cm)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
289,1	1.044,2	Uvoz prirodnog plina (net dry)	279,2	304,3	9,0
900,9	2.778,0	Prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu (net dry)	874,1	976,4	11,7

X-XII.2009.	2009.	Razlike prema uvoznim cijenama (kn/m ³) *	I-III.2009.	I-III.2010.	%
(485,30)	(788,42)	Cijena za povlaštene kupce	(1.093,05)	(383,31)	(64,9)
(144,64)	(790,55)	Cijena za tarifne kupce	(1.693,50)	(140,40)	(91,7)
(317,73)	(792,19)	Ukupna cijena	(1.511,21)	(290,63)	(80,8)

* Preračunato na osnovu cijene u HRK/m³ zbog usporedivosti podataka

Neprekinuto poslovanje

U prvom tromjesečju 2010. dobit iz osnovne djelatnosti SD Istraživanje i proizvodnja iznosila je 1.175 milijuna kuna, u usporedbi sa 1.047 milijuna dobiti, isključujući jednokratne stavke, u četvrtom tromjesečju 2009. Povećanje dobiti iz osnovne djelatnosti rezultat je uglavnom veće proizvodnje ugljikovodika i veće količinske prodaje.

Dobit segmenta iz osnovne djelatnosti ostvarena u razdoblju I-III. 2010. godine viša je za 392 milijuna kuna, što predstavlja povećanje od 50% u odnosu na prvo tromjesečje 2009., prvenstveno zbog veće proizvodnje ugljikovodika uz 73,2% više prosječne cijene nafte te uključivanja u obračunsko razdoblje nafte proizvedene u Angoli, a koja nije bila uključena u prvom tromjesečju 2009. (prikazana je u ukupnom godišnjem prihodu u 4. tromjesečju 2009.), te veće količinske prodaje.

Prosječna dnevna proizvodnja ugljikovodika za I-III.2010. bila je 63.100 boe, što je 12,6% posto više nego u razdoblju I-III.2009. Domaća proizvodnja nafte na kopnu pala je za 7,8%, a proizvodnja plina za 10,9% u usporedbi s I-III.2009. godine, uslijed prirodnog pada proizvodnje na starijim poljima.

Inin udio u proizvodnji plina s polja u Sjevernom Jadranu povećan je 43,4% u usporedbi s I-III.2009. godine u skladu s Ugovorom o podjeli proizvodnje, zahvaljujući puštanju u rad novih plinskih polja. U usporedbi s razdobljem I-III.2009. proizvodnja nafte izvan Hrvatske porasla je za 85,5% zbog veće proizvodnje u Siriji i Angoli, čime je nadoknađena niža proizvodnja u Egiptu. Proizvodnja prirodnog plina izvan Hrvatske veća je za 43,7% u usporedbi sa razdobljem I-III. 2009, nakon što je puštena u rad plinska i naftna stanica Jihar u Siriji.

Prihodi SD Istraživanje i proizvodnja su u razdoblju I-III. 2010. povećani za 46% u usporedbi s I-III.2009. godine, i iznosili su 2.495 milijuna kuna. Povećanje prihoda prvenstveno je odraz veće proizvodnje ugljikovodika uz veću količinsku prodaju i više prosječne cijene nafte nego što je bila u razdoblju I-III. 2009.

Prosječni trošak proizvodnje za razdoblje I-III. 2010. veći je za 6,4% i iznosio je 11,7 USD/boe. Prosječni trošak proizvodnje u Siriji je povećan zbog puštanja u rad nove naftne i plinske stanice (viši početni trošak uz nižu početnu proizvodnju), a trošak proizvodnje u Egiptu povećan je za 14% zbog niže proizvodnje. Trošak proizvodnje u Sjevernom Jadranu veći je prvenstveno zbog 43,7% više proizvodnje i viših troškova nastalih aktiviranjem nove imovine, dok je prosječni trošak proizvodnje u kontinentalnom dijelu Hrvatske posljedica nižih operativnih troškova i nižih proizvedenih količina.

Kapitalna ulaganja SD Istraživanje i proizvodnja, manja su za 300 milijuna kuna u usporedbi s razdobljem I-III.2009. i iznosila su 516 milijuna kuna. Ulaganja u materijalnu imovinu niža su za 383 milijuna kuna dok su ulaganja u nematerijalnu imovinu bila za 83 milijuna kuna viša. Ulaganja su bila usmjerena prvenstveno u razradne aktivnosti u Siriji i Sjevernom Jadranu.

Prekinuto poslovanje

Gubitak osnovne djelatnosti iz prekinutog poslovanja za razdoblje I-III.2010. godine iznosio je 199 milijuna kuna što je za 160 milijuna kuna manje nego u istom razdoblju prethodne godine. 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 između prodajne i uvozne cijene prirodnog plina smanjila u odnosu na prošlu godinu. Glavni razlog je 81% manja razlika između prodajne cijene plina i cijene uvoznog plina, što je djelomično umanjeno 9% većim uvozom prirodnog plina. U usporedbi s razdobljem IX-XII 2009. godine, gubitak je smanjen za 25 milijuna kuna zbog 9% manje razlike u cijeni i 5% višeg uvoza plina.

Prosječna cijena uvoznog prirodnog plina smanjena je za 38% u prvom tromjesečju 2010. i iznosila je 1,875 kn/m³ (uz 7,3% jaču Kunu u odnosu na US dolar). Negativna razlika u prodajnoj i uvoznj cijeni plina smanjila se u promatranom razdoblju za 81%.

X-XII.2009.	2009.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
3.778	13.454	Prihodi	2.671	2.970	11,2
(158)	(621)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(120)	(118)	(1,7)
(8)	(66)	EBITDA	(16)	(19)	18,0
549	1.367	CAPEX i investicije (bez stjecanja)	148	323	118,2

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

X-XII.2009.	2009.	Rafinerijska prerada (kt)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
127	538	Domaća nafta	135	103	(23,6)
910	4.007	Uvozna nafta	1.016	863	(15,0)
33	141	Kondenzat	37	34	(8,3)
120	330	Ostala sirovina	115	47	(58,9)
1.190	5.016	Ukupno rafinerijska prerada	1.304	1.048	(19,6)

X-XII.2009.	2009.	Rafinerijska proizvodnja (kt)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
263	1.048	Motorni benzini	256	209	(18,4)
278	1.209	Diesel	251	228	(9,1)
78	268	Plinska ulja	101	76	(25,0)
16	94	Petroleji	14	13	(3,5)
29	138	Primarni benzin	43	20	(53,1)
16	107	Bitumen	15	10	(34,7)
379	1.581	Ostali proizvodi*	478	368	(22,9)
1.059	4.444	Ukupno	1.158	925	(20,1)
6	27	Rafinerijski gubitak	6	8	24,4
126	544	Vlastita potrošnja	140	116	(17,6)
1.190	5.016	Ukupna rafinerijska proizvodnja	1.304	1.048	(19,7)

X-XII.2009.	2009.	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (kt)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
614	2.562	Hrvatska	668	467	(30,2)
125	502	BiH	123	79	(36,0)
379	1.377	Ostala tržišta	289	285	(1,5)
1.119	4.440	Ukupno	1.081	831	(23,2)

X-XII.2009.	2009.	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (kt)	I-III.2009.	I-III.2010.	%
282	1.075	Motorni benzini	274	227	(17,1)
309	1.295	Diesel	281	237	(15,9)
79	270	Plinska ulja	243	107	(56,0)
16	97	Petroleji	15	13	(14,5)
26	141	Primarni benzin	46	27	(42,1)
23	115	Bitumen	13	10	(22,4)
383	1.447	Ostali proizvodi*	208	210	1,0
1.119	4.440	Ukupno	1.081	831	(23,2)
287	1.232	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	260	235	(9,9)
832	3.208	od čega: direktna prodaja ostalim krajnjim korisnicima	821	596	(27,4)

*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.

U prvom tromjesečju 2010. gubitak SD Rafinerije i marketing iz osnovne djelatnosti iznosio je 118 milijuna kuna što je za 15 milijuna kuna nepovoljnije od gubitka zabilježenog u 4. tromjesečju 2009., bez jednokratnih stavki, koji je iznosio 103 milijuna kuna. Gubitak je najvećim dijelom rezultat niže prodaje od 288 kt (domaća prodaja pala je za 24% a prodaja u BiH za 37%, djelomično zbog gospodarske krize ali i sezonskih utjecaja). Prerađeno je 12% manje sirove nafte, a zalihe derivata stvarale su se prije planiranog remonta rafinerije Rijeka planiranog u ožujku i travnju. Prosječni spredovi bili su viši za 21,9 USD/t, a cijene sirove nafte porasle su 2%. Spredovi za benzine i UNP bili su povoljniji, ali su ostali niski za dizel goriva, što ukazuje na daljnje postojanje gospodarske krize usprkos pokazateljima oporavka u SAD-u i visoko razvijenim zemljama.

U usporedbi s prvim tromjesečjem 2009. godine, rezultati za prvo tromjesečje 2010. su nešto povoljniji (2 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na gubitak iz osnovne djelatnosti od 120 milijuna kuna u I-III. 2009). Na rezultat je pozitivno utjecala optimizacija procesa nabave sirove nafte, prerada nafte tipa Azeri koja daje bolji randman proizvoda, povoljniji prosječni spred, niži troškovi usluga, te 23% niža prodaja koja je negativno utjecala na rezultat.

Eksterni uvjeti poslovanja bili su obilježeni znatnim rastom cijena sirove nafte za 71.5% - porast sa 44,5 USD/bbl na 76,2 USD/bbl, uz povećanje prosječnih spreadova – FOB Med Italy za 27,1% (sa 29,2 USD/t na 37,1 USD/t), dok je spread za Brent-Ural tip nafte porastao sa 0.7 USD/bbl na 1.3 USD/bbl. U slučaju benzina, spread za BMB EURO 95 (IV) porastao je sa 75,9 USD/t koliko je iznosio u I-III. 2009. na 124,3 USD/t u razdoblju I-III. 2010., dok je u slučaju dizel goriva spread za EURO (IV) pao sa 92,0 USD/t na 47,6 USD/t. U slučaju ukapljenog naftnog plina (UNP-a), u razdoblju I-III.2010. spread je porastao sa 139,2 USD/t na 160,8 USD/t. Negativni spread za lož ulje se povećao sa - 111,3 USD/t na -142,1 USD/t. Tečaj američkog dolara oslabio je prema kuni za 7,3% u usporedbi s prvim tromjesečjem 2009., što se negativno odrazilo na rezultate.

Rafinerijska prerada bila je 20% niža, prvenstveno zbog planiranih i neplaniranih zaustavljanja postrojenja. U obje rafinerije i dalje se prerađuje laka nafte tipa Azeri (319 kt) čime se postiže bolji iscrpак proizvoda (7,3% je veći iscrpак bijelih proizvoda). Pored toga, proizvedene su prve količine EURO V kvalitete proizvoda i pripremljene za distribuciju.

U razdoblju I-III. 2010. godine uvezeno je 21,2 kt više proizvoda nego u razdoblju I-III.2009. (uglavnom Euro dizela, avio goriva i kerozina). Viši uvoz derivata bio je planiran kako bi se povećale zalihe proizvoda i osigurale dovoljne količine za snabdijevanje tržišta tokom remonta rafinerije u ožujku i travnju.

Niža potražnja rezultirala je u 23% ili količinski 250 kt nižoj prodaji derivata. Domaća prodaja pala je za 201 kt ili 30%. Izvoz je pao za 12%, s najvećim padom zabilježenim u BiH od 36%. U cijeloj regiji prodaja je zabilježila pad od 22%. Ukupna prodaja motornih benzina niža je za 17% a prodaja dizel goriva za 16%. Proizvodi Euro V kvalitete iz vlastite proizvodnje prodaju se u Ininoj maloprodajnoj mreži od početka travnja.

Novi pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih proizvoda na domaćem tržištu donesen je 16. travnja 2010. Glavne promjene odnose se na utvrđivanje cijena svaka dva tjedna s tim da se cijene mogu korigirati maksimalno 3% ako je došlo do povećanja ili smanjenja osnove za obračun od 2% u odnosu na postojeću cijenu.

Kapitalna ulaganja segmenta R&M u razdoblju I-III. 2010. iznosila su 323 milijuna kuna i gotovo su u potpunosti utrošena na modernizaciju, te su za 175 milijuna kuna viša nego u razdoblju I-III.2009. U sklopu prve faze programa modernizacije u rafineriji nafte Rijeka u tijeku je izgradnja hidrokreking kompleksa na Urinju (hidrokreking, proizvodnja vodika, postrojenje za izdvajanje sumpora i pomoćno postojenje) čiji se dovršetak očekuje sredinom 2010. godini. Nakon završetka izgradnje tih postrojenja rafinerija Rijeka će moći proizvoditi benzin i dizel goriva Euro-V kvalitete. Projekti koji čine drugu fazu modernizacije su u pripremi.

U rafineriji nafte Sisak jedinica za izdvajanje sumpora puštena je u rad 2008. Od 2009. rafinerija Sisak proizvodi nisko-sumporne komponente (20 ppm) za umješavanje benzina EURO-IV/V kvaliteta, a projektiranje izomerizacije je završeno, te se očekuje da će postrojenje biti dovršeno u drugoj polovici 2010. godine, čime će se povećati oktanska vrijednost mješavine za benzine.

Trgovina na malo*

X-XII.2009.	2009.	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-III.2009.	I-III.2009.	%
1.367	5.812	Prihodi	1.147	1.233	7,5
(78)	(126)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(4)	(116)	n.a.
13	183	EBITDA	45	(13)	n.a.
27	47	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	10	2	(85,0)

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

X-XII.2009.	2009.	Prodaja proizvoda (000 t)	I-III.2009.	I-III.2009.	%
102	447	Motorni benzini	95	88	(7,1)
174	746	Plinska i lož ulja	156	140	(10,3)
15	56	UNP	14	10	(29,1)
1	4	Ostali proizvodi	1	1	(18,9)
292	1.254	Ukupno	266	239	(10,2)

X-XII.2009.	2009.	Prodaja proizvoda (000 t)	I-III.2009.	I-III.2009.	%
278	1.199	Hrvatska	254	226	(10,8)
9	39	BiH	8	8	(0,4)
4	16	Ostala tržišta	4	4	5,3
292	1.254	Ukupno	266	239	(10,3)

Gubitak iz osnovne djelatnosti SD Trgovina na malo, bez jednokratnih stavki, iznosi 42 milijuna kuna u prvom tromjesečju 2010. godine, što je u odnosu na četvrto tromjesečje 2009. pogoršanje od 3 milijuna kuna. Glavni pokretač lošijeg rezultata u odnosu na prethodno tromjesečje je pad prodanih količina od 18% ili 53 kt. Uspoređujući s prvim tromjesečjem 2009. godine, gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki veći je za 38 milijuna kuna, uglavnom zbog pada prodanih količina. Gubitak iz osnovne djelatnosti (uključujući jednokratne stavke) za prvo tromjesečje 2010. godine iznosi 116 milijuna kuna.

Ukupne prodane količine, koje uglavnom čini prodaja dizelskih goriva i motornih benzina, u prvom tromjesečju 2010. godine manje su za 10% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine. Tijekom tromjesečja, na razini INA Grupe smanjena je prodaja dizela za 10% i motornih benzina za 7%. Prodaja UNP-a također bilježi pad od 29%. Prosječni promet goriva po benzinskoj postaji manji je za 10% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Ovakav pad prodanih količina u odnosu na prvo tromjesečje 2009. godine uzrokovan je smanjenom potražnjom koja je posljedica pada kupovne moći i usporavanja gospodarske aktivnosti te povećanja nezaposlenosti u Hrvatskoj.

Na dan 31.03.2010. Segment je upravljao s 486 benzinskih postaja (435 u Hrvatskoj, 44 u BiH, 6 postaja u Sloveniji i 1 postajom u Crnoj Gori) što je za 2 benzinske postaje manje u usporedbi s prvim tromjesečjem 2009.

Kapitalna ulaganja su u prvom tromjesečju 2010. godine iznosila su 1,5 milijuna kuna. Sredstva su utrošena na manje projekte u cilju tehnoloških poboljšanja. Razlika u odnosu na isto razdoblje 2009. godine kada su kapitalna ulaganja iznosila 10 milijuna kuna, rezultat je izmijenjenog rasporeda u izvršenju projekata tijekom godine.

Osvrt na financijske rezultate

Poslovanje

Vlada Republike Hrvatske i mađarska naftna kompanija MOL potpisali su Glavni ugovor o poslovanju prirodnim plinom (okvirni ugovor kojim se uređuju neka od osnovnih pitanja glede budućnosti tržišta prirodnog plina i opskrbe prirodnim plinom u Hrvatskoj). Kroz provedbu Glavnog ugovora o poslovanju prirodnim plinom, djelatnost skladištenja prirodnog plina prenesena je 30.04.2009. godine na Plinacro d.o.o., društvo u potpunom državnom vlasništvu. 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, te je bilo planirano kako će društvo za trgovanje prirodnim plinom u 2010. godini poslovati bez gubitaka na godišnjem nivou. Kako aktivnosti trgovanja prirodnim plinom zadovoljavaju definiciju poslovanja prema MRS-u 5, društvo je prikazalo rezultat kao prekinuto poslovanje.

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

Dana 7. travnja 2010. sklopljen je kupoprodajni ugovor kojim je INA, d.d.(INA) prodala 100% udjel u Crobenzu d.d. društvu Croatian Petrol Stations, pridruženom društvu Progress Trading-a, člana Slavia Capital Group. Postupak prodaje proveden je na temelju INA-ine obveze prema rješenju Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja od 9. lipnja 2009. Nakon potpisivanja Prve dopune dioničarskog ugovora između Vlade RH i MOL-a 30. siječnja 2009. godine, stjecanje operativne kontrole nad INA-om od strane MOL-a preispitala je Agencija za zaštitu tržišnog natjecanja i 9. lipnja 2009. izdala konačno rješenje kojim odobrava transakciju uz određene uvjete uključujući prodaju 100% udjela INA-e u Crobenzu d.d. Za prodaju Crobenza je potrebno odobrenje Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja, pa će se transakcija realizirati po primitku tog odobrenja. Crobenz d.d. se bavi veleprodajom i maloprodajom naftnih proizvoda.

Neprekinuto poslovanje

Neto prihod od prodaje INA Grupe³ u razdoblju I-III.2010. godine iznosio je 5,4 milijardi kuna i za 19% je veći u usporedbi s istim razdobljem prošle godine, uglavnom zbog većeg prihoda od prodaje naftnih derivata (veće cijene i manja prodaja), prirodnog plina (veća prodaja uz veće cijene) i inozemne prodaje sirove nafte (veće količine zbog promjene iskazivanja prodaje nafte Angola⁴ i veće proizvodnje nate u Siriji, ali i veće cijene).

Troškovi sirovina, materijala i energije u razdoblju I-III.2010. veći su za 34% u usporedbi s I-III.2009. godine, uglavnom zbog 39% višeg troška sirove uvozne nafte zbog 64% više prosječne cijene uvezene sirove nafte za rafinerijsku preradu (prosječna cijena Brent FOB Med na svjetskom tržištu viša je za 71,5%), dok je prerada 15% manja. Vrijednost zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje veća je za 413 milijuna kuna u odnosu na početno stanje, dok je 31.03.2009. godine vrijednost zaliha bila manja za 122 milijun kuna. Nabavna vrijednost prodane robe iznosi 763 milijuna kuna i veća je za 126 %, prvenstveno zbog znatno većeg uvoza motornih goriva EURO IV kvalitete. Troškovi usluga iznose 604 milijuna kuna i manji su za 124 milijuna kuna, uglavnom zbog poduzetih mjera smanjenja troškova, manjih troškova neproizvodnih usluga, proizvodnih troškova, usluga geoloških radova, ugovornih obveza za porez, naknadno odobrenih rabata i troškova održavanja. Amortizacija je porasla za 9%, na iznos od 425 milijuna kuna uglavnom zbog aktiviranja završenih projekata. Ispravci i rezerviranja iznose 207 milijuna kuna i veći su za 64 milijuna, pri čemu je umanjenje imovine veće za 52 milijuna kuna i rezerviranja za neiskorištene godišnje odmomore 19 milijuna kuna. Ukupni troškovi osoblja veći su za 4% u odnosu na isto razdoblje prethodne godine.

Iz financijskih aktivnosti u razdoblju I-III.2010. godine ostvaren je gubitak od 602 milijuna kuna, što je 207 milijuna kuna manji gubitak u odnosu na isto razdoblje prethodne godine. Ostvarene neto negativne tečajne razlike iznose 502 milijuna kuna i uglavnom se odnose na dugoročne kredite i dobavljače. U razdoblju I-III.2009. ostvareno je 710 milijuna kuna neto negativnih tečajnih razlika. Troškovi kamata iznosili su 48 milijuna kuna i smanjeni su u odnosu na prošlu godinu za 7 milijuna kuna, pri čemu je pozitivan utjecaj manjih kamata na dugoročne kredite djelomično umanjen većim troškovima kamata prema dobavljačima. Ostali financijski rashodi su povećani za 8 milijuna na 52 milijuna kuna.

Obračunati porez na dobit od neprekinutog poslovanja za I-III.2010. iznosi 63 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prethodne godine odgođeni porez iznosio 63 milijuna kuna.

³ Konsolidirana prodaja

⁴ Do 2009 godine isporuka nafte iz Angole iskazivana je jednokratno u zadnjem tromjesečju, a od 2010 godini prihod se ukalkulirala mjesečno

Prekinuto poslovanje

Od prekinutog poslovanja (trgovine plinom) društvo je u razdoblju I-III.2010. ostvarilo neto gubitak od 207 milijuna kuna, no 99 milijuna kuna manji nego u istom razdoblju prethodne godine. 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 između prodajne i uvozne cijene prirodnog plina smanjila u odnosu na prošlu godinu. Premda se planiralo da će društvo za trgovinu prirodnim plinom u 2010. poslovati bez gubitka, u prvom tromjesečju ostvaren je gubitak jer su pregovori s nekim velikim povlašćenim kupcima za sklapanje novih ugovora još uvijek u tijeku. Iz osnovne djelatnosti zbog manje prodaje uvoznog prirodnog plina i manje negativne razlike između prosječnih prodajnih i uvoznih cijena prirodnog plina gubitak je u odnosu na I-III.2009 godine smanjen za 160 milijuna kuna i iznosi 199 milijuna kuna. Iz financijskih aktivnosti gubitak od fer vrednovanja ugrađenih izvedenih instrumenata (derivativnih ugovora) manji je za 16 milijuna kuna, te gubitak za I-III.2010. iznosi 8 milijuna kuna. Odgođeni porez je u istom razdoblju prethodne godine iznosio 77 milijuna kuna, a u promatranom razdoblju nije ostvaren.

Bilanca

Na dan 31.03.2010. ukupna imovina iznosila je 31.1 milijardu kuna, 4% više nego na dan 31.12.2009 godine. Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 2% uglavnom zbog ulaganja u aktivnosti razrade plinskih polja u sjevernom Jadranu i Siriji, te ulaganja u modernizaciju rafinerija. Goodwill i ulaganja u ovisna društva i zajedničke pothvate povećani su za 178 milijuna kuna, te je iznosio 680 milijuna kuna. Odgođeni porez smanjio se za 64 milijuna kuna.

Zalihe iznose 3.4 milijardi kuna i povećane su za 19%, zbog većih cijena i većeg volumena zaliha nafte, poluproizvoda i gotovih proizvoda, dok su zalihe prirodnog plina manje zbog potrošnje tijekom zimskih mjeseci.

Neto potraživanja od kupaca u iznosu 2.7 milijardi kuna na dan 31.03.2010. manja su za 6% u usporedbi sa stanjem na dan 31.12.2009. godine.

Ukupne obveze INA Grupe na dan 31.03.2010. iznosile su 19,4 milijardi kuna i bile su 6% veće nego na dan 31.12.2009. godine. Veće obveze uglavnom su posljedica većeg kreditnog zaduženja koje je poraslo na 10,7 milijardi kuna u usporedbi s 8,5 milijardi kuna na dan 31.12.2009. Kredite je Društvo koristilo za nabavu nafte, investicijska ulaganja i plaćanje nepodmirenih poreznih i ostalih dospjelih javnih davanja prema Republici Hrvatskoj. Obveze za poreze i doprinose smanjene su za 502 milijuna kuna na iznos od 1.279 milijuna kuna. Pored toga smanjene su i obveze prema dobavljačima za 874 milijuna kuna. Dugoročna i kratkoročna rezerviranja iznosila su 2,9 milijardi kuna i povećana su u razdoblju I-III.2010. zbog većih rezerviranja za napuštanje bušotina.

Ukupni neto dug INA Grupe iznosio je 10,3 milijarde kuna, u usporedbi sa 8,2 milijarde kuna na 31.12.2009., dok je neto omjer između tuđeg i vlastitog kapitala⁵ porastao s 40,9% na 46,9 % na dan 31.03.2010. godine. To podcrtava trenutni manjak kapitala zbog stalnih intenzivnih kapitalnih ulaganja u ključne segmente djelatnosti.

Novčani tijek

Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala u razdoblju I-III.2010. godini iznosio je 1.069 milijuna kuna, što je 496 milijuna kuna više u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine, uglavnom zbog više dobiti iz osnovne djelatnosti prije amortizacije, vrijednosnih usklađenja i rezerviranja (EBITDA). Promjenama radnog kapitala smanjen je neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti za 1.995 milijuna kuna, zbog 1.418 milijuna kuna nižih obveza prema dobavljačima, 518 milijuna kuna veće vrijednosti zaliha i 59 milijuna kuna većih potraživanja od kupaca. Obveze za nabavu sirove nafte te dospjele, a neplaćene porezne i druge obveze prema državi značajno su smanjene u prvom tromjesečju 2010.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 914 milijuna kuna i niži je za 123 milijuna u odnosu na prvo tromjesečje 2009 zbog nižih investicija SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina.

⁵ Neto dug u odnosu na neto dug plus vlasnički kapital uključujući manjinske udjele

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

a) Tržišni rizici

Cjenovni rizik

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

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

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

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 djelomično 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 dospeljeća 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.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

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

INA Matica mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	31.03.2010.	31.03.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	76	57
Holdina Sarajevo	81	4
Interina d.o.o. Ljubljana	3	-
Interina Ltd London	-	3.142
INA – Crna Gora	11	-
INA - Beograd	9	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	1	28
Osijek Petrol d.d.	121	1
Crobenz d.d. Zagreb	165	2
Proplin d.o.o. Zagreb	78	27
STSI d.o.o. Zagreb	2	183
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	15	36
ITR d.o.o.	-	45
Sinaco d.o.o.	-	59
Hostin d.o.o.	-	-
Prirodni plin d.o.o.	1.509	313

INA Matica mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	31.03.2010.	31.03.2010.
Povezana društva u inozemstvu		
Interina Ltd Guernsey	590	56
Holdina Sarajevo	100	-
Interina d.o.o. Ljubljana	7	-
Interina Ltd London	-	2.566
Adriagas Milano	-	-
INA – Crna Gora	11	-
INA - Beograd	19	-
Povezana društva u zemlji		
Crosco Grupa	1	29
Osijek Petrol d.d.	98	-
Crobenz d.d. Zagreb	98	1
Proplin d.o.o. Zagreb	121	43
STSI d.o.o. Zagreb	5	94
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	18	13
ITR d.o.o.	-	7
Sinaco d.o.o.	1	30
Hostin d.o.o.	-	-
Prirodni plin d.o.o.	1.324	25

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

X-XII. 2009	2009.		I-III.2009.	I-III.2010.	%
mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
		Prodaja			
2.006	6.736	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	1.710	2.495	46
3.778	13.454	Rafinerije i marketing	2.671	2.970	11
1.367	5.812	Trgovina na malo	1.147	1.233	7
269	909	Korporativno i Ostalo	140	149	6
(1.786)	(6.538)	Intersegmentalna prodaja	(1.164)	(1.480)	27
5.634	20.373	Prihodi od prodaje – neprekinuto poslovanje	4.504	5.367	19
499	1.958	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	730	269	(63)
6.133	22.331	Prihodi od prodaje – ukupno	5.234	5.636	8
		Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti			
(1.282)	(4.120)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	(927)	(1.320)	42
(3.936)	(14.075)	Rafinerije i marketing	(2.791)	(3.088)	11
(1.445)	(5.938)	Trgovina na malo	(1.151)	(1.349)	17
(499)	(1.731)	Korporativno i Ostalo	(319)	(349)	9
1.786	6.538	Intersegmentalna eliminacija	1.164	1.480	27
(5.376)	(19.326)	Rashodi – neprekinuto poslovanje	(4.024)	(4.626)	15
(723)	(2.987)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(1.089)	(468)	(57)
(6.099)	(22.313)	Rashodi – ukupno	(5.113)	(5.094)	(0)
		Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti			
724	2.616	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – neprekinuto poslovanje	783	1.175	50
(158)	(621)	Rafinerije i marketing	(120)	(118)	(2)
(78)	(126)	Trgovina na malo	(4)	(116)	n.a.
(230)	(822)	Korporativno i Ostalo	(179)	(200)	12
258	1.047	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – neprekinuto poslovanje	480	741	54
(224)	(1.029)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – prekinuto poslovanje	(359)	(199)	(45)
34	18	Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti – ukupno	121	542	348
		Udio u dobiti pridruženih društava			
(274)	(395)	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti – neprekinuto poslovanje	(809)	(602)	(26)
(24)	(112)	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti – prekinuto poslovanje	(24)	(8)	(67)
(298)	(507)	Dobit (gubitak) iz finansijskih aktivnosti - ukupno	(833)	(610)	(27)
		Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – neprekinuto poslovanje			
(16)	652	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – neprekinuto poslovanje	(329)	139	n.a.
(248)	(1.141)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja – prekinuto poslovanje	(383)	(207)	(46)
(264)	(489)	Dobit (gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja - ukupno	(712)	(68)	(90)
		Porez na dobit – neprekinuto poslovanje			
46	(35)	Porez na dobit – neprekinuto poslovanje	63	(63)	n.a.
(49)	130	Porez na dobit – prekinuto poslovanje	77		n.a.
(3)	95	Porez na dobit - ukupno	140	(63)	n.a.
		Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja – neprekinuto poslovanje			
30	617	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja – neprekinuto poslovanje	(266)	76	n.a.
(297)	(1.011)	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja – prekinuto poslovanje	(306)	(207)	(32)
(267)	(394)	Dobit (gubitak) finansijskog razdoblja - ukupno	(572)	(131)	(77)

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

X-XII. 2009	2009.	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki*	I-III.2009.	I-III.2010.	%
1.047	2.738	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	783	1.175	50
(224)	(1.029)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(359)	(199)	(45)
(103)	(508)	Rafinerije i marketing	(120)	(118)	(2)
(39)	43	Trgovina na malo	(4)	(42)	950
(244)	(769)	Korporativne i Ostalo	(179)	(200)	12
437	475	Ukupno	121	616	409

X-XII. 2009	2009.	Amortizacija	I-III.2009.	I-III.2010.	%
(210)	(951)	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	(250)	(282)	13
		Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje			
(77)	(297)	Rafinerije i marketing	(71)	(76)	7
(31)	(108)	Trgovina na malo	(26)	(24)	(8)
(41)	(163)	Korporativne i Ostalo	(42)	(43)	2
(359)	(1.519)	Ukupno	(389)	(425)	9

X-XII. 2009	2009.	EBITDA	I-III.2009.	I-III.2010.	%
1.273	4.441	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	1.110	1.522	37
(229)	(982)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(359)	(114)	(68)
(8)	(66)	Rafinerije i marketing	(16)	(19)	18
13	183	Trgovina na malo	45	(13)	n.a.
(160)	(546)	Korporativne i Ostalo	(127)	(127)	0
889	3.030	Ukupno	653	1.249	91

X-XII. 2009	2009.	EBITDA bez jednokratnih stavki*	I-III.2009.	I-III.2010.	%
1.272	3.943	Istraživanje i proizvodnja – neprekinuto poslovanje	1.110	1.522	37
(229)	(982)	Istraživanje i proizvodnja – prekinuto poslovanje	(359)	(114)	(68)
2	(56)	Rafinerije i marketing	(16)	(19)	18
13	183	Trgovina na malo	45	(13)	n.a.
(161)	(547)	Korporativne i Ostalo	(127)	(127)	0
897	2.541	Ukupno	653	1.249	93

*EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + rezerviranja

Račun dobiti i gubitka - neprekinuto poslovanje -

X-XII. 2009	2009.		I-III.2009.	I-III.2010.	%
mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
NEPREKINUTO POSLOVANJE					
Račun dobiti i gubitka					
		Prihodi od prodaje			
3.170	12.254	a) na domaćem tržištu	2.862	3.450	21
2.464	8.119	b) na stranom tržištu	1.642	1.917	17
5.634	20.373	Ukupni prihodi od prodaje	4.504	5.367	19
82	189	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	33	51	55
376	1.356	Ostali poslovni prihodi	400	373	(7)
6.092	21.918	Prihodi iz osnovne djelatnosti	4.937	5.791	17
		Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(122)	413	n.a.
(207)	(50)	Troškovi sirovina, materijala i energije	(2.068)	(2.768)	34
(2.770)	(10.461)	Amortizacija	(390)	(425)	9
(346)	(1.507)	Ostali materijalni troškovi	(419)	(393)	(6)
(552)	(1.909)	Nematerijalni troškovi	(309)	(211)	(32)
(340)	(1.169)	Troškovi osoblja	(669)	(696)	4
(705)	(2.802)	Nabavna vrijednost prodane robe	(337)	(763)	126
(399)	(1.514)	Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr. imovine	(133)	(178)	34
(513)	(1.210)	Rezerviranja za troškove i rizike	(10)	(29)	190
(2)	(249)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(4.457)	(5.050)	13
(5.834)	(20.871)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	480	741	54
258	1.047	Udio u dobiti pridruženih društava			
(87)	399	Financijski prihodi	148	80	(46)
(187)	(794)	Financijski rashodi	(957)	(682)	(29)
(274)	(395)	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(809)	(602)	(26)
(16)	652	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(329)	139	n.a.
46	(35)	Porez na dobit	63	(63)	n.a.
30	617	Dobit/gubitak financijske godine – neprekinuto poslovanje	(266)	76	n.a.
PREKINUTO POSLOVANJE					
(297)	(1.011)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(306)	(207)	(32)
(267)	(394)	Dobit/gubitak financijske godine	(572)	(131)	(77)
		Pripisivo:			
(264)	(392)	Vlasniku kapitala	(572)	(131)	(77)
(3)	(2)	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava			
(267)	(394)		(572)	(131)	(77)
		Zarada po dionici (kuna po dionici)			
26,4	(39,2)	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog i prekinutog poslovanja	(57,2)	(13,1)	
3,3	62,0	Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici) od neprekinutog poslovanja	(26,6)	7,6	

Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

X-XII. 2009	2009		I-III.2009	I-III.2010	%
mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
(267)	(394)	Dobit/(gubitak) financijske godine	(572)	(131)	(77)
		Ostala sveobuhvatna dobit			
19	4	Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	28	12	(57)
31	145	Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju, neto	(10)	10	n.a.
50	149	Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	18	22	22
(217)	(245)	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	(554)	(109)	(80)
		Pripisivo:			
(213)	(243)	Vlasnicima društva	(554)	(109)	(80)
(4)	(2)	Vlasnicima nekontrolirajućih interesa			

Račun dobiti i gubitka - prekinuto poslovanje -

X-XII. 2009	2009.		I-III.2009.	I-III.2010.	%
mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
PREKINUTO POSLOVANJE					
Račun dobiti i gubitka					
		Prihodi od prodaje			
499	1.958	a) na domaćem tržištu	730	264	(64)
0		b) na stranom tržištu		5	n.a.
499	1.958	Ukupni prihodi od prodaje	730	269	(63)
0		Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga			
7	71	Ostali poslovni prihodi	105	16	(85)
506	2.029	Prihodi iz osnovne djelatnosti	835	285	(66)
		Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje			
		Troškovi sirovina, materijala i energije			
		Amortizacija			
(40)	(362)	Ostali materijalni troškovi	(142)	(43)	(70)
(3)	(3)	Nematerijalni troškovi		(3)	n.a.
(2)	(6)	Troškovi osoblja	(1)	(2)	100
(691)	(2.641)	Nabavna vrijednost prodane robe	(1.051)	(351)	(67)
6	(46)	Vrijednosno usklađenje kratk. i dugotr. imovine		(85)	n.a.
0		Rezerviranja za troškove i rizike			
(730)	(3.058)	Rashodi iz osnovne djelatnosti	(1.194)	(484)	(59)
(224)	(1.029)	Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	(359)	(199)	(45)
		Udio u dobiti pridruženih društava			
		Financijski prihodi			
(24)	(112)	Financijski rashodi	(24)	(8)	(67)
(24)	(112)	Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(24)	(8)	(67)
(248)	(1.141)	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(383)	(207)	(46)
(49)	130	Odgodeni porez	77		
(297)	(1.011)	Dobit/gubitak financijske godine – prekinuto poslovanje	(306)	(207)	(32)

Konsolidirana bilanca

31.12.2009.	31.03.2009.	31.03.2010.	% promj
mil. kn	mil. kn	mil. kn	
Aktiva			
Dugotrajna imovina			
731	691	832	20
20.353	18.079	20.743	15
296	197	296	50
68	76	68	(11)
138	152	316	108
385	164	283	73
	57		n.a.
434	498	370	(26)
397	188	409	118
22.802	20.102	23.317	16
Kratkotrajna imovina			
2.887	2.456	3.444	40
2.925	3.025	2.741	(9)
805	693	660	(5)
56	86	41	(52)
32	56	42	(25)
72	102	254	149
367	308	401	30
7.144	6.726	7.583	13
121	263	220	(16)
7.265	6.989	7.803	12
30.067	27.091	31.120	15
Pasiva			
Kapital i pričuve			
9.000	9.000	9.000	0
10	(145)	20	(114)
2.311	2.335	2.323	(1)
463	283	332	17
11.784	11.473	11.675	2
8	10	8	(20)
11.792	11.483	11.683	2
Dugoročne obveze			
5.764	5.916	5.780	(2)
139	132	137	4
126	114	120	5
2.573	1.276	2.694	111
8.602	7.438	8.731	17
Kratkoročne obveze			
2.104	2.226	3.885	75
655	96	1.068	1,013
4.286	3.513	3.412	(3)
1.781	1.406	1.279	(9)
415	523	532	2
157	201	190	(5)
17	17	17	0
229	188	225	20
9.644	8.170	10.608	30
29		98	
9.673	8.170	10.706	31
18.275	15.608	19.437	25
30.067	27.091	31.120	15

Kapitalna ulaganja

X-XII. 2009	2009.	Kapitalna ulaganja	I-III.2009.	I-III.2010.	%
442	3.039	Proizvodnja i istraživanje	816	516	(37)
549	1.367	Rafinerije i marketing	148	323	118
27	47	Trgovina na malo	10	2	(85)
9	51	Korporativne i Ostale promjene	10	(1)	n.a.
1.027	4.504	Ukupno	984	840	(15)

X-XII. 2009	31.12.2009.	Kapitalna ulaganja - Materijalna imovina	31.03.2009.	31.03.2010.	%
459	2.902	Proizvodnja i istraživanje	787	404	(49)
548	1.365	Rafinerije i marketing	147	323	120
27	46	Trgovina na malo	9	2	(83)
4	36	Korporativne i ostale promjene	9	(1)	n.a.
1.038	4.349	Ukupno	952	728	(24)

INA—INDUSTRIJA NAFTE d.d, ZAGREB
KONSOLIDIRANI TIJEK NOVCA INA GRUPE
 Za period završeno na dan 31. prosinca 2008. i 2009.
 (u milijunima HRK)

X-XII. 2009	2009.		I-III.2009.	I-III.2010.	%
(267)	(394)	Dobit financijske godine	(572)	(131)	(77)
		Korigirano za:			
346	1.507	Amortizacija	390	425	9
46	(95)	Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(140)	63	n.a.
583	1.256	Vrijednosno umanjenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	132	263	99
(128)	(128)	Povrat umanjenja		(168)	n.a.
0	(10)	Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(7)		n.a.
139	(79)	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	714	503	(30)
(123)	184	Rashodi od kamata (neto)	77	13	(83)
37	149	Financijski prihodi/gubici priznati u profitu		23	n.a.
(132)	50	Povećanje rezerviranja	42	43	2
		Neto knjigovodstvena vrijednost prodane imovine namijenjene prodaji			
42	42				
126	126	Kamate za napuštanje proizvodnih polja		35	n.a.
4	4	Ostale negotovinske stavke	(63)		n.a.
673	2.612	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	573	1.069	87
		Kretanje obrtnog kapitala			
459	(269)	(Povećanje)/smanjenje zaliha	9	(518)	n.a.
117	(170)	(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	26	(59)	n.a.
		(Smanjenje) /povećanje obveza prema dobavljačima i plaćenih poreza	(283)	(1.418)	401
(430)	812		(110)		n.a.
115		(Smanjenje) /povećanje rezerviranja			
934	2.985	Novac iz operativnih aktivnosti	215	(926)	n.a.
0	(25)	Plaćeni porez			
934	2.960	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	215	(926)	n.a.
		Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti			
(872)	(4.183)	Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(952)	(741)	(22)
3	(163)	Plaćena nematerijalna imovina	(32)	(112)	250
0	15	Primici od prodaje dugotrajne imovine	9		n.a.
		Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima			
(2)	(103)				
		Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	2	2	0
0	3	Primljene kamate	3		n.a.
1	(59)	Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(67)	(63)	(6)
(870)	(4.490)	Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.037)	(914)	(12)
		Novčani tijek iz financijskih aktivnosti			
1.075	2.044	Povećanja dugoročnih zajmova	968	140	(86)
(15)	(120)	Otplata dugoročnih zajmova	(35)	(45)	29
1.809	8.705	Neto primljeni kratkoročni zajmovi	1.914	3.549	85
(3.066)	(9.127)	Neto otplata kratkoročnih zajmova	(2.230)	(1.729)	(22)
1	(70)	Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(44)	(8)	(82)
2	(8)	Ostale dugoročne obveze, neto	(6)	(4)	(33)
		Isplaćena dividenda			
		Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(19)	(27)	42
(34)	(103)				
(228)	1.321	Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	548	1.876	242
(164)	(209)	Neto (smanjenje) / povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(274)	36	n.a.
527	579	Stanje na početku razdoblja	579	367	(37)
4	(3)	Promjene tečajnih razlika	3	(1)	n.a.
367	367	Stanje na kraju razdoblja	308	402	31

INA GRUPA – KONSOLIDIRANO IZVJEŠĆE O PROMJENAMA U GLAVNICI
Za period završeno na dan 31. ožujka 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	0	0	0	(572)	(572)		(572)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	0	28	(10)		18		18
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	28	(10)	(572)	(554)	0	(554)
Isplata dividendi					0		0
Stanje na dan 31.03.2009.	9.000	2.335	(145)	283	11.473	10	11.483
	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2010.	9.000	2.311	10	463	11.784	8	11.792
Dobit / gubitak financijske godine	0	0	0	(131)	(131)		(131)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	0	12	10		22		22
Ukupni sveobuhvatni prihodi	0	12	10	(131)	(109)	0	(109)
							0
Stanje na dan 31.03.2010.	9.000	2.323	20	332	11.675	8	11.683

Objave i priopćenja u 2010. godini

- 19. travnja 2010 Održana sjednica izvanredne glavne skupštine
- 8. travnja, 2010 Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d.
- 7. travnja, 2010 Poziv za glavnu skupštinu
- 1. travnja, 2010 Održana sjednica nadzornog odbora
- 12. ožujka, 2010 Poziv za Izvanrednu glavnu skupštinu
- 01. ožujka, 2010 Objava
- 01. ožujka, 2010 Objava – Promjene u Upravi
- 15. veljače, 2010 Nerevidirani konsolidirani rezultati za 2009. godinu
- 5. veljače, 2010 Odgovor na upit zagrebačke burze
- 19. siječnja, 2010 Objava
- 18 siječnja, 2010 Cijena prirodnog plina

Glavni vanjski pokazatelji

X.-XII. 2009.	2009.		I-III.2009.	I-III.2010.	%
74,56	61,67	Brent dtd (USD/bbl)	44,46	76,24	71,5
663,90	571,33	Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	419,94	700,99	66,9
606,45	522,13	Plinsko ulje – EN590 50 ppm (USD/t)*	416,15	624,38	50,0
433,25	345,29	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	224,38	434,68	93,7
667,20	529,10	UNP (USD/t)*	474,90	737,60	55,3
99,85	104,80	Crack spread – Bezolovni super 50 ppm (USD/t)*	75,87	124,25	63,8
42,41	55,60	Crack spread – plinsko ulje EN590 50 ppm (USD/t)*	92,04	47,64	(48,2)
(130,80)	(121,24)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(111,29)	(142,07)	27,7
103,20	62,60	Crack spread – UNP (USD/t)*	139,23	160,81	15,5
4,9194	5,2804	HRK/USD prosjek	5,6817	5,2644	(7,3)
5,0893	5,0893	HRK/USD na dan	5,6602	5,3925	(4,7)
7,2734	7,3394	HRK/EUR prosjek	7,4077	7,2841	(1,7)
7,3062	7,3062	HRK/EUR na dan	7,4572	7,2593	(2,7)
0,28	0,69	3m USD LIBOR (%)	1,24	0,29	(79,0)
0,72	1,22	3m EURIBOR (%)	2,01	0,66	(67,2)

* FOB Med

Dioničarska struktura

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.12.09.	31.03.10.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538
Vlada Republike Hrvatske	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Ostali privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru:

Nadzorni odbor

Na Izvanrednoj Glavnoj skupštini INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. održanoj 19. travnja 2010. gospodin Joszef Molnar izabran je za člana Nadzornog odbora INA, d.d., s mandatom do 10. 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. gosp. Lászla Gesztia te je jednoglasno imenovao gosp. Zoltána Áldotta na dužnost Predsjednika Uprave INA, d.d. od 1. travnja 2010. godine s petogodišnjim mandatom (istodobno primajući na znanje njegovu ostavku na dužnost člana nadzornog odbora).

Izjava o odgovornosti

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

Uprava

Zoltán Áldott,	Predsjednik uprave
Lajos Alács,	Član
Tomislav Dragičević,	Član
Atila István Holoda,	Član
Josip Petrović,	Član
Dubravko Tkalčić,	Član

INA Grupa
Financijski izvještaji sa bilješkama za razdoblje tijekom
godine završeno na dan 31. ožujka 2010.

Stranica

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
 Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.
 (svi iznosi u milijunima kuna)
 (nerevidirano)

Neprekinuto poslovanje	Bilješka	Kumulativ		Prvo tromjesečje	
		31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Prihodi od prodaje					
a) na domaćem tržištu		3,450	2,862	3,450	2,862
b) na stranom tržištu		1,917	1,642	1,917	1,642
Ukupni prihodi od prodaje	3	5,367	4,504	5,367	4,504
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		51	33	51	33
Ostali poslovni prihodi		373	400	373	400
Prihodi iz osnovne djelatnosti		5,791	4,937	5,791	4,937
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		413	(122)	413	(122)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(2,768)	(2,068)	(2,768)	(2,068)
Amortizacija		(425)	(390)	(425)	(390)
Ostali materijalni troškovi		(393)	(419)	(393)	(419)
Nematerijalni troškovi		(211)	(309)	(211)	(309)
Troškovi osoblja		(696)	(669)	(696)	(669)
Nabavna vrijednost prodane robe		(763)	(337)	(763)	(337)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		(178)	(133)	(178)	(133)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)		(29)	(10)	(29)	(10)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(5,050)	(4,457)	(5,050)	(4,457)
Dobit iz osnovne djelatnosti		741	480	741	480
Financijski prihodi		80	148	80	148
Financijski rashodi		(682)	(957)	(682)	(957)
Neto dobit/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		(602)	(809)	(602)	(809)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		139	(329)	139	(329)
Troškovi poreza tekuće godine		(63)	63	(63)	63
Dobit financijske godine od neprekinutog poslovanja		76	(266)	76	(266)
Prekinuto poslovanje					
Gubitak financijske godine od prekinutog poslovanja		(207)	(306)	(207)	(306)
Dobit/(gubitak) financijske godine		(131)	(572)	(131)	(572)

Sažeti konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Prvo tromjesečje	
	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	(131)	(572)	(131)	(572)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	-	-
	(131)	(572)	(131)	(572)

Zarada/(gubitak) po dionica

Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak)
po dionici
(kuna po dionici) od neprekinutog i
prekinutog poslovanja

5	(13.1)	(57.2)	(13.1)	(57.2)
---	--------	--------	--------	--------

Osnovna i razrijeđena zarada po dionici
(kuna po dionici) od neprekinutog
poslovanja

5	7.6	(26.6)	7.6	(26.6)
---	-----	--------	-----	--------

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješka	Kumulativ		Prvo tromjesečje	
	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Dobit/(gubitak) financijske godine	(131)	(572)	(131)	(572)
Ostala sveobuhvatna dobit:				
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	12	28	12	28
Dobit od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju,neto	10	(10)	10	(10)
Ostala sveobuhvatna dobit/(gubitak), neto	22	18	22	18
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	(109)	(554)	(109)	(554)
Pripisivo:				
Vlasnicima društva	(109)	(554)	(109)	(554)
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	-	-

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

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

Na dan 31.ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

AKTIVA	Bilješka	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina		832	731
Nekretnine, postrojenja i oprema		20,743	20,353
Goodwill		296	296
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		68	68
Ostala ulaganja	6	316	138
Dugoročna potraživanja		283	385
Odgođeni porezi		370	434
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		409	397
Ukupno dugotrajna imovina		23,317	22,802
Kratkotrajna imovina			
Zalihe		3,444	2,887
Potraživanja od kupaca, neto		2,741	2,925
Ostala potraživanja		660	805
Derivatni financijski instrumenti		41	56
Ostala kratkotrajna imovina		42	32
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		254	72
Novac i novčani ekvivalenti		401	367
		7,583	7,144
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji	12	220	121
Ukupno kratkotrajna imovina		7,803	7,265
UKUPNA AKTIVA		31,120	30,067

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

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

Na dan 31.ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

PASIVA	Bilješka	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	7	9,000	9,000
Revalorizacijska pričuva	8	20	10
Ostale pričuve		2,323	2,311
Zadržana dobit	9	332	463
Kapital pripisiv vlasniku		11,675	11,784
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		8	8
UKUPNO KAPITAL		11,683	11,792
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	10	5,780	5,764
Ostale dugoročne obveze		137	139
Otpremnine i jubilarne nagrade		120	126
Dugoročna rezerviranja		2,694	2,573
Ukupne dugoročne obveze		8,731	8,602
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	11	3,885	2,104
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	11	1,068	655
Obveze prema dobavljačima		3,412	4,286
Porezi i doprinosi		1,279	1,781
Ostale kratkoročne obveze		532	415
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		190	157
Otpremnine i jubilarne nagrade		17	17
Kratkoročna rezerviranja		225	229
		10,608	9,644
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	12	98	29
Ukupne kratkoročne obveze		10,706	9,673
UKUPNE OBVEZE		19,437	18,275
UKUPNA PASIVA		31,120	30,067

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

Sažeti konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2009. godine	9,000	2,307	(135)	855	12,027	10	12,037
Gubitak financijske godine	-	-	-	(572)	(572)	-	(572)
Ostala sveobuhvatni gubitak, neto	-	28	(10)	-	18	-	18
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	28	(10)	(572)	(554)	-	(554)
Stanje 31. ožujka 2009. godine	9,000	2,335	(145)	283	11,473	10	11,483
Stanje 1. siječnja 2010. godine	9,000	2,311	10	463	11,784	8	11,792
Dobit financijske godine	-	-	-	(131)	(131)	-	(131)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	12	10	-	22	-	22
Ukupni sveobuhvatni prihodi	-	12	10	(131)	(109)	-	(109)
Stanje 31. ožujka 2010. godine	9,000	2,323	20	332	11,675	8	11,683

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

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Dobit financijske godine	(131)	(572)
Korigirano za:		
Amortizacija	425	390
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	63	(140)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	263	132
Povrat umanjena	(168)	-
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	-	(7)
Gubitak /(dobit) od tečajnih razlika	503	714
Rashodi od kamata (neto)	13	77
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	23	-
Povećanje rezerviranja	43	42
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	35	-
Ostale negotovinske stavke	-	(63)
	1,069	573
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(518)	9
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(59)	26
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(1,418)	(283)
Smanjenje/(povećanje) rezerviranja	-	(110)
Novac iz operativnih aktivnosti	(926)	215
Plaćeni porezi	-	-
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	(926)	215
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(741)	(952)
Plaćena nematerijalna imovina	(112)	(32)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	-	9
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	2	2
Primljene kamate	-	3
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(63)	(67)
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(914)	(1,037)

Sažeti konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe

Za razdoblje završeno na dan 31. ožujka 2010.

(svi iznosi u milijunima kuna)

(nerevidirano)

Bilješke	<u>31.ožujka 2010.</u>	<u>31. ožujka 2009.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	140	968
Otplata dugoročnih zajmova	(45)	(35)
Povećanje kratkoročnih zajmova	3,549	1,914
Otplata kratkoročnih zajmova	(1,729)	(2,230)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(8)	(44)
Ostale dugoročne obveze, neto	(4)	(6)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(27)	(19)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	<u>1,876</u>	<u>548</u>
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	36	(274)
Stanje na dan 1. siječnja	367	579
Promjene tečajnih razlika	(1)	3
Stanje na dan 31. ožujka	<u>402</u>	<u>308</u>

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

1. OSNOVA PRIKAZA

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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

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

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

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

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

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

2. TEMELJNE RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (nastavak)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

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

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

- MSFI 9 "Financijski instrumenti" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013.)
- Amandmani MRS 32 "Financijski instrumenti : Prezentiranje" – Računovodstvo za probleme prava, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. veljače 2010.),
- Amandmani na MRS 24 "Objavljivanje povezanih strana" - pojednostavljivanja zahtjeva za objavljivanje za subjekte kojima je vlada povezana strana i objašnjavanje definicije povezane strane (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.),
- IFRIC 19 "Gašenje obveza vlasničkim instrumentima" (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. srpnja 2010.)
- Amandmani na IFRIC 14 "MRS 19 — Limit na sredstva iz definiranih planova, minimalna potrebna sredstva financiranja i njihova interakcija" – predujmovi minimalno zahtijevanih fondom (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2011.),

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. 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

3. 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			
31.ožujka 2010.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	2,088	2,030	1,219	30	-	5,367	269	5,636
Intersegmentalna prodaja	407	940	14	119	(1,480)	-	-	-
Prihodi ukupno:	2,495	2,970	1,233	149	(1,480)	5,367	269	5,636
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti	(1,320)	(3,088)	(1,349)	(349)	1,480	(4,626)	(468)	(5,094)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1,175	(118)	(116)	(200)		741	(199)	542
Dobit/(gubitak) iz financijskih djelatnosti						(602)	(8)	(610)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						139	(207)	(68)
Troškovi poreza tekuće godine						(63)	-	(63)
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						76	(207)	(131)

3. 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	
31. ožujka 2009.								
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	1,395	1,921	1,145	43		4,504	730	5,234
Intersegmentalna prodaja	315	750	2	97	(1,164)	-	-	-
Prihodi ukupno:	1,710	2,671	1,147	140	(1,164)	4,504	730	5,234
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(927)	(2,791)	(1,151)	(319)	1,164	(4,024)	(1,089)	(5,113)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	783	(120)	(4)	(179)	-	480	(359)	121
Dobit iz financijskih djelatnosti						(809)	(24)	(833)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja						(329)	(383)	(712)
Troškovi/(dobitak) poreza tekuće godine						63	77	140
Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja						(266)	(306)	(572)

4. 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 31. ožujka 2010. i 20 % za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2009. godine.

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

	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	(13.1)	(57.2)

Zarada

	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici (dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala) od prekinutog i neprekinutog poslovanja	(131)	(572)
	(131)	(572)

Broj dionica

	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
	broj dionica	broj dionica
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	10	10

Od neprekinutog poslovanja

	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (u kunama)	7.6	(26.6)

Zarada

	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Dobit razdoblja pripisan vlasniku kapitala	(131)	(572)
Umanjeno za:		
Dobit/gubitak razdoblja od prekinutog poslovanja	(207)	(306)
Zarada za izračun osnovne zarade po dionici od neprekinutog poslovanja	76	(266)

6. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa	
	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6
Dugoročni krediti	287	109
Depoziti	23	23
Ostala ulaganja	316	138

7. UPISANI KAPITAL

Upisani kapital na dan 31. ožujka 2010. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

8. REVALORIZACIJSKA PRIČUVA

	INA Grupa	
	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.
Početno stanje	10	(135)
Povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	12	181
Pripadajući odgođeni porez	(2)	(36)
Konačno stanje	20	10

9. ZADRŽANA DOBIT

	Zadržana dobit
Stanje 1. siječnja 2010. godine	463
Dobit za razdoblje	(131)
Stanje 31. ožujka 2010. godine	332

10. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti INA Grupe su se u razdoblju od 31. prosinca 2009. do 31. ožujka 2010. povećali za 16 milijuna kn. Povećanje se sastoji od: korištenja novog kredita PBZ-a na iznos 19 milijuna EUR odnosno 139 milijuna kn, otplata u iznosu 43 milijuna kn, negativnih tečajnih razlika u iznosu 333 milijuna kn te povećanja kratkoročnog dijela dugoročnih kredita za 413 milijuna kn.

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

		31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.	
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa		3,885	2,104	
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova		1,068	655	
		4,953	2,759	
	Dospijeće	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.	
		Osiguranje/ garancija		
BNP Paribas (USD)	do 31.12.2010.	garancija INA d.d.	1,054	494
NATIXIS (USD)	do 31.12.2010	garancija INA d.d.	448	-
City bank (USD)	do poništenja	garancija INA d.d.	-	56
BLB (USD)	do 24.4.2010	garancija INA d.d.	73	-
ERSTE BANK (EUR)	do 25.06.2010	zadužnice	10	-
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 30.04.2010.	garancija INA d.d.	231	207
CKB (EUR)	do 28.02.2010.	mjenice	1	1
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, USD)	do 30.09.2010.	mjenice	36	35
Bank Austria Creditanstalt (USD)	do 31.08.2010.	asignacija	485	183
Zagrebačka banka, Zagreb (USD,HRK)	do 30.06.2010.	mjenice	36	49
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 30.06.2010.	mjenice	45	95
Societe Generale - Split. banka (USD, HRK)	do 31.08.2010.	mjenice	62	66
Slavonska banka Osijek	do 10.03.2010.	mjenice	-	10
Fortis (USD)	do 18.03.2011.	garancija INA d.d.	259	224
Hrv poštanska banka (HRK)	do 31.07.2010.	mjenice	22	22
OTP bank (HUF, EUR, HRK)	do 02.07.2010.	mjenice	77	81
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			63	80
Ukupno ovisna društva			2,902	1,603
INA, d.d.				
Kratkoročni krediti i prekoračenja			1,046	581
Kratkoročni dio dugoročnih kredita			1,005	575
Ukupno INA, d.d.			2,051	1,156
Ukupno INA Grupa			4,953	2,759

12. IMOVINA I ULOZI NAMIJENJENI PRODAJI

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

	INA Grupa	
	31. ožujka 2010.	31. prosinca 2009.
Nematerijalna imovina	2	2
Nekretnine, postrojenja i oprema	39	107
Zalihe	4	6
Potraživanja od kupaca, neto	172	5
Ostala potraživanja	1	1
Ostala kratkotrajna imovina	1	-
Novac i novčani ekvivalenti	1	-
UKUPNA AKTIVA	220	121
Obveze po dugoročnim kreditima	18	19
Dugoročna rezerviranja	4	1
Obveze po bankovim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	67	-
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	4	4
Obveze prema dobavljačima	2	3
Porezi i doprinosi	1	1
Ostale kratkoročne obveze	2	1
UKUPNE OBVEZE	98	29
IMOVINA NAMIJENJENA PRODAJI	122	92

13. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

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

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

13. 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	
	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.	31.ožujka 2010.	31. ožujka 2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	590	417	56	5
Holdina Sarajevo	100	116	-	3
Interina d.o.o. Ljubljana	7	4	-	-
Interina Ltd London	-	-	2,566	1,431
Adriagas Milano	-	-	-	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	11	7	-	-
INA Beograd d.o.o Beograd	19	7	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	1	1	29	59
Osijek Petrol d.d.	98	100	-	3
Crobenz d.d. Zagreb	98	95	1	2
Proplin d.o.o. Zagreb	121	93	43	33
STSI d.o.o. Zagreb	5	2	94	117
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	18	9	13	19
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	7	11
Sinaco d.o.o. Zagreb	1	1	30	35
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	-
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	1,324	-	25	-
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	10	13
Strateški partner				
MOL Plc	59	34	337	400
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	24	25	11	3
Hrvatska elektroprivreda	145	496	50	13
Croatia osiguranje	1	2	25	10
Hrvatske vode	-	-	5	4
Hrvatska pošta	-	-	1	1
MORH	14	16	-	-
Hrvatske šume	-	-	-	-
Jadrolinija	23	19	-	1
Narodne novine	-	-	-	1
Croatia Airlines	28	26	-	-
Petrokemija Kutina	6	272	-	-
Plinacro	-	2	-	167
Hrvatske autoceste	-	-	13	13
Podzemno skladište plina Okoli	-	-	-	-

13. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (nastavak)

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

INA, d.d.	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
		31. prosinca	31. ožujka	31. prosinca
	31.ožujka 2010.	2009.	2010.	2009.
Povezana društva u inozemstvu				
Interina Ltd Guernsey	76	239	57	57
Holdina Sarajevo	81	104	4	3
Interina d.o.o. Ljubljana	3	2	-	-
Interina Ltd London	-	6	3,142	2,153
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	11	8	-	-
INA Beograd d.o.o Beograd	9	5	-	-
Povezana društva u zemlji				
Crosco Grupa	1	1	28	42
Osijek Petrol d.d.	121	96	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	165	143	2	1
Proplin d.o.o. Zagreb	78	90	27	29
STSI d.o.o. Zagreb	2	3	183	212
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	15	20	36	43
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	45	41
Sinaco d.o.o. Zagreb	-	-	59	63
Hostin d.o.o. Zagreb	-	-	-	1
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	1,509	849	313	196
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	19	20
Strateški partner				
MOL Plc	15	26	846	653
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	114	108	12	10
Hrvatska elektroprivreda	211	217	16	16
Croatia osiguranje	-	-	17	33
Hrvatske vode	-	-	9	6
Hrvatska pošta	2	2	-	-
MORH	10	14	-	-
Hrvatske šume	7	4	-	-
Jadrolinija	38	25	-	1
Narodne novine	-	-	-	-
Croatia Airlines	28	30	-	-
Petrokemija Kutina	178	199	-	-
Plinacro	-	-	24	38
Hrvatske autoceste	-	-	10	8
Podzemno skladište plina Okoli	-	1	32	61

14. UGOVORNE OBVEZE

Ulaganja u rafinerije

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

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

Za realizaciju projekta modernizacije rafinerija na dan 31. ožujak 2010. godine zaključeno je 151 ugovor s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti oko 3,42 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 51 proizvodnom bušotinom.

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

14. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadran (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 a u tijeku je završno instaliranje i provjera opreme prije puštanja u probnu proizvodnju, koje se očekuje u svibnju 2010. S platforme Izabela –sjever u tijeku je bušenje i opremanje dvije proizvodne bušotine a puštanje u proizvodnju očekuje se krajem lipnja 2010. godine. Proizvedeni plin s plinskog polja Izabele otpremat će se preko platformi Ivane A / K, koje su podmorskim cjevovodom spojene s terminalom Pula i dalje na hrvatski plinski sustav.

Na dan 31. ožujka 2010 godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 143 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 1,14 milijarde kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 232 milijuna kuna.

Edina je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. do 31. ožujka 2010. sklopila 59 (od čega ih je još uvijek aktivno 46) ugovora ukupne vrijednosti 139,04 milijuna EUR, od čega je na dan 31. ožujka 2010. izvršeno 116,5 milijuna EUR.

Ulaganje u Siriju

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

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

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

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

Prosječna dnevna proizvodnja plina u prvom kvartalu 2010. kreće oko 7230 boe, a nafte 5483 barela, što je veoma blizu projektiranih proizvodnih kapaciteta OGS Hayan. Na Bloku Hayan je zabilježena ukupna proizvodnja od oko 3 milijuna boe plina u 2009. godini, od kojih 1,4 milijuna boe pripada GPC-u.

Trenutačni status

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

14. UGOVORNE OBVEZE (nastavak)

Ulaganje u Siriju (nastavak)

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

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

Do 31. ožujka 2010. godine INA je u Siriji zaključila 26 ugovora od kojih su produžena 3 i povećana obaveza za 62,9 mil kuna. Ukupna vrijednost ugovora iznosila je 2,7 milijardi kuna. Na dan 31. ožujka 2010. godine preostala obaveza posvim ugovorima iznosila je 672,8 milijuna kuna.

15. NEPREDVIĐENE OBVEZE

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

16. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Promjene u upravljačkoj strukturi

Na sjednici održanoj 31. ožujka 2010. godine Nadzorni odbor INA – INDUSTRIJE NAFTE d.d. primio je na znanje ostavku Predsjednika Uprave INA, d.d. gospodina Lászla Gesztia te je jednoglasno imenovao gosp. 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).

Na izvanrednoj Glavnoj skupštini održanoj 19. travnja 2010. godine donijeta je odluka o izboru gospodina Józsefa Molnára za člana Nadzornog odbora na mandat do 10. lipnja 2013.

Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d.

Dana 7. travnja 2010. sklopljen je kupoprodajni ugovor kojim je INA, d.d.(INA) prodala 100% udjel u Crobenzu d.d. ("Crobenz") društvu Croatian Petrol Stations, pridruženom društvu Progress Trading-a, člana Slavia Capital Group.

Postupak prodaje proveden je na temelju INA-ine obveze prema rješenju Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja od 9. lipnja 2009. ("Rješenje"). 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.

16. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE (nastavak)

Prodaja 100% udjela u Crobenzu d.d. (nastavak)

Za prodaju Crobenza je potrebno odobrenje Agencije za zaštitu tržišnog natjecanja, pa će se transakcija realizirati po primitku tog odobrenja.

Crobenz d.d. se bavi veleprodajom i maloprodajom naftnih proizvoda. Maloprodajnu mrežu kojom upravlja Crobenz čini 14 benzinskih postaja pod brandom Crobenz.

Promjena Statuta INA, d.d.

Dana 19. travnja 2010. godine izvanredna Glavna skupština donijela je odluku o izmjenama i dopunama Statuta dodavanjem novog članka "Uvjetno povećanje temeljnog kapitala." Time su stvoreni i preduvjeti za moguće uvjetno povećanje temeljnog kapitala Društva u budućim razdobljima, a o čemu odlučuje Skupština Društva.

Promjena mjerodavnih zakona i propisa

U „Narodnim novinama“ broj 41/10 objavljena je Odluka o količini i strukturi obveznih zaliha nafte i naftnih derivata za 2010. godinu, dok je u „Narodnim novinama“, broj 45/10 objavljen Pravilnik o utvrđivanju cijena naftnih derivata.