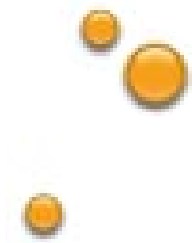
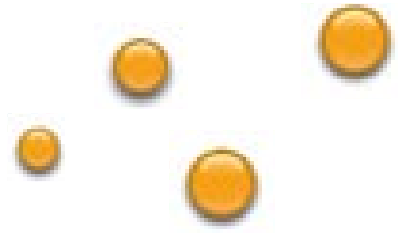
INA GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2005



GODIŠNJE IZVJEŠĆE 2005

SADRŽAJ

UVOD	**5**
Profil tvrtke INE, d.d.	5
Upravna tijela INE, d.d.	6
Pismo predsjednika Uprave	12
POSLOVNO IZVJEŠĆE	**14**
Misija, Vizija i Temeljne vrijednosti	15
Razvoj ljudskih potencijala	16
Zaštita zdravlja, sigurnosti i okoliša	17
Upravljanje kvalitetom	19
Zaštita intelektualnog vlasništva	19
Društvena odgovornost	20
POSLOVNE DJELATNOSTI	**22**
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	22
Rafinerijska prerada i veleprodaja	37
Trgovina na malo	40
STRATEŠKO PARTNERSTVO INE i MOL-a	**43**
FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA	**45**
FINANCIJSKO IZVJEŠĆE	**55**



Osnutak

INA-Industrija nafte d.d. (INA, d.d.), dioničko je društvo u vlasništvu Republike Hrvatske i mađarske naftne kompanije MOL-a (25 posto plus jedna dionica) te Fonda hrvatskih branitelja iz Domovinskog rata i članova njihovih obitelji s udjelom od 7 posto.

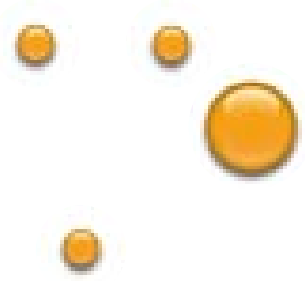
INA, d.d. je osnovana 1. siječnja 1964. spajanjem Naftaplina (tvrtke za istraživanje i proizvodnju nafte i plina) s rafinerijama u Rijeci i Sisku. Do kraja desetljeća INA, d.d. se proširila i na Rafineriju Zagreb, Trgovinu (poduzeće za domaću trgovinu), petrokemijske tvornice OKI i DINU te tvornicu umjetnih gnojiva u Kutini. Godine 1993. INA, d.d. je postala dioničkim društvom.

INA-grupa

Grupu čini više ovisnih društava u potpunom ili djelomičnom vlasništvu društava iznad 50 posto te povezanih društava. Sjedište se nalazi u Zagrebu, Avenija V. Holjevca 10, Hrvatska. Ukupan broj zaposlenih u INA-grupi 31. prosinca 2005. bio je 15 989. Grupa ima dominantnu ulogu u naftnom poslovanju u Hrvatskoj; istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te distribuciji plina, nafte i naftnih derivata.

Glavne djelatnosti INE, d.d. i njezinih ovisnih društava:

- Istraživanje i proizvodnja nafte i plina u Hrvatskoj, Angoli i Egiptu, koncesije u Angoli, Egiptu, Siriji i Namibiji
- Uvoz prirodnog plina i predstavljanje uvoznog i domaćeg prirodnog plina industrijskim potrošačima i distribucijskim poduzećima
- Prerada nafte i proizvodnja derivata u Rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva te Rijeci (Mlaka) i Zagrebu, gdje se proizvode maziva
- Veleprodaja derivata i ostalog asortimana putem 413 benzinskih postaja i skladišta diljem Hrvatske i 40 benzinskih postaja u susjednim zemljama
- Trgovina sirovom naftom i naftnim derivatima
- Pružanje usluga bušenja, remonta i drugih radova vezanih za istraživanje i proizvodnju nafte i plina iz kopnenog dijela i podmorja - Crosco - Naftni servisi d.o.o.
- Pružanje usluga pri gradnji naftovoda, plinovoda, procesnih postrojenja i održavanja procesnih postrojenja - STSI d.o.o.
- Proizvodnja i prodaja maziva - Maziva-Zagreb d.o.o.
- Proizvodnja i trgovina ukapljenim plinom - Proplin d.o.o.
- Ugostiteljstvo i turizam - Hostin d.o.o.
- Iznajmljivanje automobila i plovila - ITR d.o.o.
- Zaštita zdravlja i sigurnosti - Sinaco d.o.o.



Glavna skupština

Za svaku sjednicu Glavne skupštine INA, Vlada Republike Hrvatske i strateški partner MOL imenuju svog predstavnika ili opunomoćenika.

Nadzorni odbor	
Ivan Šuker	predsjednik
Zoltán Áldott	zamjenik
Božidar Kalmeta	
Damir Polančec (od svibnja 2005.)	
Tomislav Ivić (od svibnja 2005.)	
György Mosonyi	

Uprava	
Tomislav Dragičević	predsjednik Uprave
László Geszti	dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
Mirko Zelić	član Uprave i izvršni direktor SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina
Josip Petrović	član Uprave i izvršni direktor SD Dobave i prerade nafte i veleprodaje naftnih derivata (od 1. kolovoza 2005.)
Ivan Brusić	član Uprave i izvršni direktor SD Trgovine na malo (1. kolovoza 2005. - 5. svibnja 2006.)
Zalán Bács	član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa (od 1. veljače 2005.)
Tomislav Thür	član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa

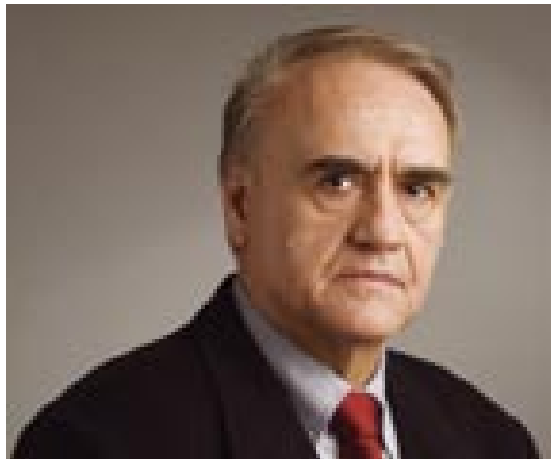
Prije objave ovog godišnjeg izvješća došlo je do promjene u Upravi INE, d.d. Gospodin Ivan Brusić napustio je mjesto člana Uprave i izvršnog direktora SD Trgovine na malo, a na to mjesto imenovan je gospodin Niko Paulinović.

Tomislav Dragičević, predsjednik Uprave

Dr.sc.Tomislav Dragičević (54), doktor kemijskih znanosti, imenovan je generalnim direktorom INE, d.d. u ožujku 2000. Od lipnja 2000. godine, nakon provedbe novog Statuta, postao je predsjednik Uprave. Prije imenovanja na ovu dužnost dr.sc. Dragičević bio je direktor Sektora strateškog planiranja te istraživanja i razvoja kao i direktor odjela za rafiniranje. Od 1982. zaposlen je u INI, d.d., a prije toga je radio u petrokemijskom postrojenju kao načelnik jedinice za preradu. Diplomirao je na Fakultetu kemijskog inženjerstva Sveučilišta u Zagrebu. Godine 1984. magistrirao je, a 1993. doktorirao iz područja kemijskog inženjerstva. Od 1995. član je Hrvatske akademije znanosti i umjetnosti, Sekcija IV - Petrokemija.

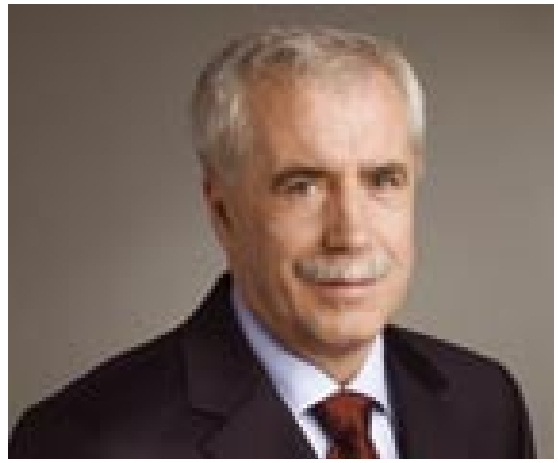
László Geszti, potpredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija

László Geszti (55) diplomirao je na Sveučilištu za ekonomske znanosti u Budimpešti. Prije imenovanja na dužnost potpredsjednik Uprave i izvršnog direktora PF Financija u INI, d.d. Geszti je bio upravni direktor Odjela za rafiniranje i marketing tvrtke MOL Plc. U MOL-u je zaposlen od 1999. te je imenovan upravnim direktorom Odjela za marketing. Prije toga g. Geszti je radio na važnim upraviteljskim dužnostima u mađarskoj naftnoj i plinskoj industriji od 1981. godine. Bio je zamjenik direktora za financije u Shellovim pogonima u Mađarskoj. Zatim je 1985. godine promaknut na mjesto izvršnog direktora i predsjednika Upravnog odbora. Godine 1992. pridružio se Mineralimpexu, vanjskotrgovinskoj organizaciji unutar mađarske naftne industrije, gdje je najprije radio kao savjetnik, a kasnije kao direktor trgovine.



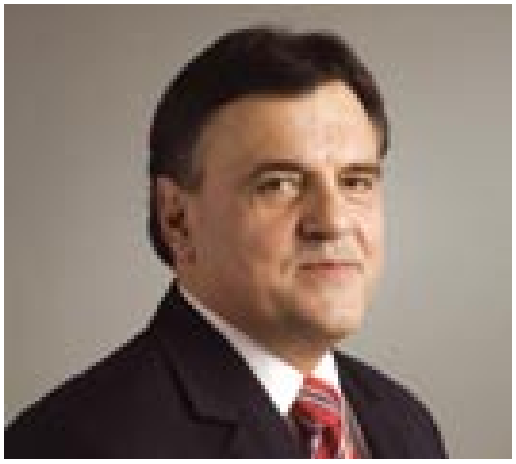
Mirko Zelić, član Uprave i izvršni direktor SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina

Prof. dr. sc. Mirko Zelić (70) na mjesto člana Inine Uprave dolazi s mjesta profesora Rudarsko-geološko-naftnog fakulteta u Zagrebu. Diplomirao je naftni smjer na Rudarsko-geološko-naftnom fakultetu Sveučilišta u Zagrebu 1964., gdje je i doktorirao 1982. godine. Radni vijek započeo je u INA-Naftaplinu 1964., a tamo sve do danas neprekidno radi i obavlja niz rukovoditeljskih dužnosti. Redoviti je profesor na Rudarsko-geološko-naftnom fakultetu te Strojarsko-brodograđevnom fakultetu u Zagrebu. Autor je pet knjiga i preko 40 znanstvenih i stručnih radova te niza inovacija i jednog patenta iz područja naftnog rudarstva. Od 2000. redoviti je član Hrvatske akademije znanosti i umjetnosti.



Josip Petrović, član Uprave i izvršni direktor SD Dobave i prerade nafte i veleprodaje naftnih derivata

Mr.sc. Josip Petrović (54) diplomirao je na Ekonomskom fakultetu Sveučilišta u Zagrebu te stekao magisterij iz marketinga 1992. godine. U INI, d.d. radi od 2004., najprije kao izvršni direktor SD Trgovine na malo, a zatim je u kolovozu 2005. preuzeo dužnost izvršnog direktora SD Dobave i prerade nafte i veleprodaje naftnih derivata. Prije toga je Petrović bio savjetnik predsjednika Uprave Agrokor Grupe (od travnja 2000.). Njegovo prvo radno mjesto bilo je u Industrogradnji. Nakon stažiranja promaknut je na mjesto šefa odjela za tržišno istraživanje i oglašavanje. Potom se pridružio tvornici obuće Šimecki, gdje je bio upravitelj proizvodnje. Neko je vrijeme bio savjetnik generalnog direktora tvornice tekstilnih strojeva i mjernih uređaja, a zatim je preuzeo dužnost generalnog direktora Unikonzuma, maloprodajnog i veleprodajnog lanca. Godine 1995. pridružio se Agrokoru, a od 1998. i 2000. bio je predsjednik Uprave Hotela Intercontinental u Zagrebu.



Ivan Brusić, član Uprave i izvršni direktor SD Trgovine na malo

Dipl. inž. Ivan Brusić (55) diplomirao je 1975. na Tehničkom fakultetu Sveučilišta u Rijeci - studij brodogradnje, a 1977. položio je državni stručni ispit za ovlaštenog projektanta i inženjera za nadziranje građenja.
Radni vijek započeo je u remontnom brodogradilištu 'Viktor Lenac', a od 1979. do 1980. radi u brodogradilištu '3. maj'. Nakon toga zapošljava se u DINA Petrokemiji d.d. u Omišlju gdje je direktor od 1994. do 1996. godine. U INU, d.d. preciznije SD Rafinerijske prerade i veleprodaje, dolazi 1996. godine. Od 1997. do 2000. je v.d. direktora Rafinerije nafte Rijeka, a do 2002. raspoređen je na poslove pomoćnika izvršnog direktora za održavanje. U Ininu Upravu dolazi s mjesta tehničkog direktora za održavanje i investicije Rafinerije nafte Rijeka.

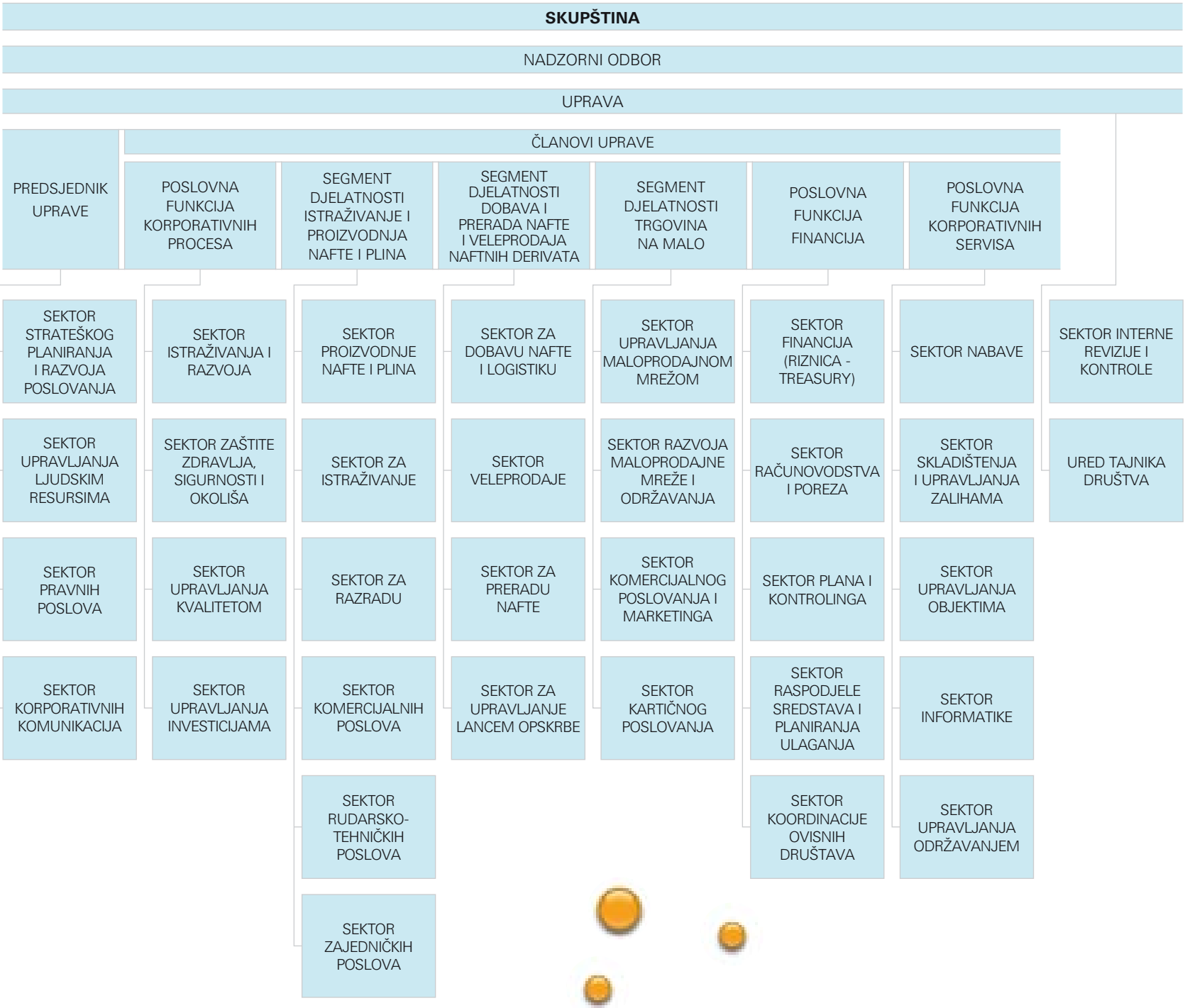
Tomislav Thür, član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa

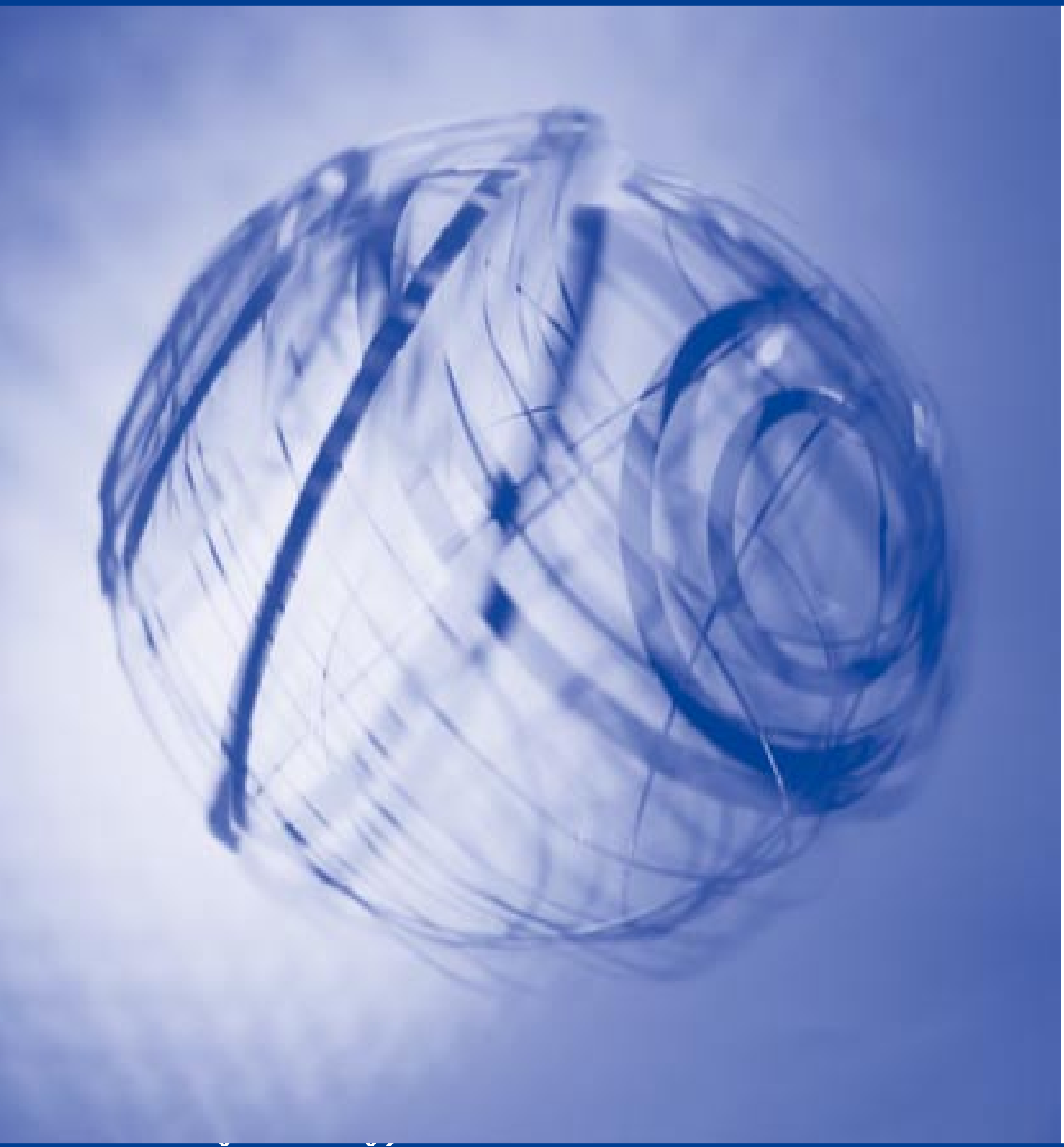
Mr. Tomislav Thür, dipl.iur. (39) diplomirao je 1991. na Pravnom fakultetu u Zagrebu, a magistrirao pravo 1998. na Harvard Law School. Prije imenovanja na mjesto člana Uprave INE, d.d. i direktora PF Korporativnih procesa, radio je u Atlantic Grupi kao generalni tajnik. Profesionalnu karijeru započeo je u odvjetničkom uredu Odić-Rubčić. Od svibnja 1992. do kolovoza 2001. u sklopu Ministarstva vanjskih poslova radio je u Veleposlanstvu Republike Hrvatske u Bernu i Washingtonu te Misiji Republike Hrvatske pri UN-u u Ženevi. Bio je voditelj Ureda Nacionalnog koordinatora Pakta o sigurnosti. Specijalistička znanja u menadžmentu stjecao je u London Business School i INSEAD-u.

Zalán Bács, član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa

Zalán Bács (38) zamijenio je Bélu Cseha u Upravi INE, d.d. 1. veljače 2005. godine. Prije nego što se zaposlio u INI, d.d. bio je glavni financijski rukovoditelj Petrokemijskog odjela u MOL-u uključujući TVK koji je dio tog Odjela. Prije te dužnosti Bács je bio glavni nadglednik MOL-grupe, upravitelj projekta u Slovnaftu, šef Odjela za raspodjelu resursa u MOL-u, glavni upravitelj MOL-a Rumunjska. Svoju je karijeru započeo u MOL-ovom Odjelu za marketing.
Nakon diplome na Fakultetu kemijskog inženjerstva Tehničkog sveučilišta u Budimpešti magistrirao je iz područja kemijskog inženjerstva. Također je 1994. pohađao MBA - Sveučilište za ekonomske znanosti u Budimpešti/London Business School.

SHEMA MAKROORGANIZACIJSKE STRUKTURE INE, d.d.





Poslovna godina 2005. bila je još jedna u nizu uspješnih godina. INA, d.d. ostvarila je neto dobit od 895 milijuna kuna (USD 150 milijuna) dok je neto dobit na razini INA-grupe bila 885 milijuna kuna (USD 149 milijuna). Ukupni prihod od prodaje INE, d.d. dostigao je iznos od 19,2 milijarde kuna što je povećanje od 21 posto u usporedbi s prihodom od prodaje ostvarenim prethodne godine.
U 2005. rafinerijske marže bile su vrlo slične onima prethodne godine, ali su cijene sirove nafte u svijetu nastavile visoki rast tijekom cijele godine tako da su u prosjeku bile 42 posto više nego 2004. godine. Istovremeno, cijene naftnih derivata na hrvatskom tržištu bile su samo 26 posto više nego lani. Troškovi nabave prirodnog plina iz uvoza također su bili znatno viši te su ti čimbenici, u kombinaciji s nižom količinom proizvedenih derivata, utjecali na smanjenje neto dobiti u INI, d.d. i INA-grupi u odnosu na 2004. godinu.

Tijekom 2005. INA je nastavila intenzivna ulaganja u dva najvažnija projekta u području istraživanja i proizvodnje nafte i plina: to su projekt razrade plinskih polja u sjevernom Jadranu i projekti istraživanja i razrade u Siriji. Projekt Sjeverni Jadran, najveći razradni projekt u Hrvatskoj, obuhvaćao je aktivnosti razrade i pripreme za probnu proizvodnju na dva nova plinska polja - Ida i Ika. Na tim poljima izgrađeno je ukupno 11 razradnih bušotina i postavljeno 5 proizvodnih platformi.

Pored toga, započelo je polaganje podvodnih plinovoda koji će povezati proizvodna polja i osigurati otpremu plina na kopno. Radovi se nastavljaju u 2006. godini.
Intenzivne razradne aktivnosti odvijale su se i na novom polju Katarina koje se nalazi na bloku Aiza Laura. Instalirano je postolje proizvodne platforme, a radovi na izradi triju razradnih bušotina započeli su početkom 2006. godine.
Na najvećem plinskom polju Ivana, koje je u proizvodnji od 1999., izgrađena je i opremljena još jedna razradna bušotina. Isto tako postavljena je servisna platforma za kompresiju i dehidraciju plina u sklopu izgradnje zajedničkih postrojenja. Započeli su radovi na polaganju podvodnog plinovoda kojim će se plin s platforme Ivana K otpremati na kopno, gdje će se dalje spojiti sa plinovodom Pula - Karlovac.
Očekuje se da će sredinom 2006. proizvedene količine prirodnog plina s jadranskih polja iznositi preko 4 milijuna kubnih metara dnevno, a ta ukupna proizvodnja se dijeli između partnera ENI-ja i INE u jednakom omjeru. A što je još važnije, izgradnjom otpremnih plinovoda s proizvodnih polja i njihovo povezivanje s magistralnim plinovodom na kopnu, omogućit će dopremu dodatnih količina plina sa jadranskih polja do potrošača u Hrvatskoj već u ogrjevnoj sezoni 2006./2007.

Nakon objave otkrića komercijalnih zaliha plina, kondenzata i nafte na polju Jihar u Siriji, u ožujku 2005. INA je dostavila sirijskom Ministarstvu za naftu i Syrian Petroleum Company (SPC) obavijest o komercijalnom otkriću i plan razrade za polja Al Mahr i Palmyra koja se također nalaze na bloku Hayan. Da bi se nastavilo sa aktivnostima razrade na sva tri polja i započelo s proizvodnjom plina i kondenzata, INA je 29. kolovoza 2005. potpisala sa Syrian Gas Company i Syrian Petroleum Company ugovor o prodaji plina.

U kolovozu 2005. započela je proizvodnja nafte sa bušotine Jihar-2 i do kraja godine pridobiveno je ukupno 7.106 tona nafte.

Proizvodnja nafte povećana je na Ininim koncesijama u Egiptu. U 2005. ukupna proizvodnja nafte u toj zemlji porasla je na 104.064 tona nafte u usporedbi sa 78.179 tona koliko je proizvedeno 2004. godine.
Najintenzivniji radovi razrade polja odvijali su se na bloku Ras Qattara gdje je izgrađeno 12 bušotina umjesto 5 koliko je ranije planirano. U proizvodnji su još i polja na blokovima North Bahariya i West Abu Gharadig.
U Angoli je INA potpisala novi ugovor o podjeli proizvodnje s nacionalnom naftnom kompanijom Sonangol i stekla proizvodna prava za blok 3/05 do 2025. godine.
Uspješne aktivnosti na inozemnim koncesijama osigurale su dodatne količine ugljikovodika i u godinama koje dolaze još će se povećati proizvedene količine, pogotovo kada se privedu kraju razradni projekti u Siriji.
Segment djelatnosti rafinerijske prerade i veleprodaje usredotočio se na zadovoljenje rastuće potražnje za derivatima više kvalitete prema zahtjevima euro IV norme. U drugoj polovici 2005. procesne jedinice u obje rafinerije u Rijeci i Sisku pripremale su se za proizvodnju većih količina benzina i dizelskih goriva sa sadržajem sumpora od 50 ppm. Kao rezultat toga je povećana proizvodnja proizvoda europske kvaliteta za 22 posto u odnosu na 2004. Međutim, do završetka projekta modernizacije rafinerija INA neće biti u mogućnosti proizvesti kompletne količine goriva prema zahtjevima europskih normi. Stoga se ulažu veliki napori da se ubrza realizacija tog važnog projekta. Tijekom 2005. donesene su sve potrebne odluke i projekt je odobren od strane Nadzornog odbora INE.

Prva faza projekta započela je krajem 2005. kada je potpisan ugovor za isporuku postrojenja za izdvajanje sumpora za rafineriju Sisak. Intenzivno se radi na pripremi tehničke dokumentacije i natječaja za ugovaranje ostalih postrojenja.
Segment djelatnosti trgovine na malo upravlja mrežom od 410 Ininih benzinskih postaja u Hrvatskoj i 47 benzinskih postaja u susjednim zemljama. U 2005. preko maloprodajne mreže prodano je ukupno 1,1 milijun tona derivata. Puštene su u rad dvije nove benzinske postaje, a tri postaje su kompletno rekonstruirane prema novom vizualnom identitetu koji je prihvaćen početkom 2005. Tijekom godine odvijale su se razne aktivnosti koje su imale za cilj povećanje prometa po benzinskoj postaji i unapređenje kvalitete usluga.

Na korporativnoj razini INA je započela nekoliko projekata koji će doprinijeti većoj konkurentnosti tvrtke. U kolovozu 2005. pokrenut je SAP projekt. Faza oblikovanja završena je krajem godine, a daljnja provedba odvija se prema predviđenim rokovima. Taj projekt će omogućiti veću transparentnost poslovanja i učinkovitost u svim aktivnostima.
Drugi projekt nazvan je OPTINA, a uključuje optimalizaciju procesa u svim Ininim segmentima djelatnosti. Aktivnosti su usmjerene na smanjenje troškova koji se mogu postići u relativno kratkom vremenu bez većih ulaganja, a mogu ostvariti značajne uštede u područjima kao što su održavanje, skladištenje robe, nabava i drugo.

Na tim projektima radimo zajedno s našim partnerom MOL-om.

Suradnja se odvija uspješno u brojnim aktivnostima. U području istraživanja i proizvodnje nafte i plina naši stručnjaci rade zajedno na istraživanju područja uz hrvatsko-mađarsku granicu Podravska Slatina - Zalata gdje su u tijeku ispitivanja potencijalnih ležišta plina. Razmatra se i zajednički razvoj drugih poslovnih mogućnosti u tom segmentu djelatnosti te poslovanju s plinom. U realizaciji projekta modernizacije rafinerija imamo punu podršku naših partnera. Razmjena iskustva i prijenos znanja i najbolje prakse u naftnoj industrije pokazala se vrlo korisnom.

U skladu s našim naporima da se uvede sveobuhvatan sustav upravljanja kvalitetom koji će u konačnici osigurati visoku kvalitetu naših proizvoda i usluga, INA je uvela integrirani sustav kvalitete za cijelu kompaniju. Nezavisni pregled obavljen je krajem 2005. i u siječnju 2006. INA je dobila ISO 9001:2000 certifikat.
Mi cijenimo i vrjednujemo stručnost i znanje naših ljudi. Da bismo još više stimulirali dijeljenje znanja, tijekom 2005. napravljena je baza kompanijskog znanja. U tu bazu podataka uvrštene su inovacije Ininih radnika, tehnička unapređenja, prijedlozi mjera za racionalizaciju poslovanja, objavljeni članci i referati prezentirani na konferencijama i drugo.

U svim poslovnim aktivnostima INA posebnu pažnju poklanja zaštiti okoliša te zdravlju i sigurnosti ljudi. Zadovoljstvo nam je da možemo izvijestiti da u posljednjih nekoliko godina bilježimo smanjenje broja nezgoda s utjecajem na okoliš. Između ostalog, to je rezultat preventivnih mjera koje smo poduzimali, kao što je na primjer zamjena dotrajalih cjevovoda i optimalizacija sustava skupljanja i otpreme nafte na proizvodnim poljima u zadnje dvije godine. Broj ozljeda je također smanjen. U 2005. broj ozljeda je smanjen za 12 posto u odnosu na 2004. godinu.

Isto tako dani bolovanja smanjeni su za 20 posto u odnosu na prethodnu godinu. Nastojat ćemo da se ovi pozitivni trendovi nastave.
Kao društveno odgovorna kompanija INA daje doprinos zajednici kroz promoviranje i sponzorstvo projekata u području znanosti kulture, zdravstva i sporta. Uspostavljamo dobru suradnju sa zajednicama u kojima djelujemo te sa velikim brojem raznih udruga. INA objavljuje posebno izvješće o društvenoj odgovornosti koje je pripremljeno u skladu sa smjernicama globalne inicijative za društveno odgovorno poslovanje - Global Reporting Initiative.
Kao odgovoran poslodavac INA potiče obrazovanje svojih zaposlenika i vodi brigu o njihovom profesionalnom razvoju.

Uspjeh INE i dobri poslovni rezultati postignuti su zahvaljujući zalaganju svih naših ljudi. Bez takvog zalaganja ne bismo mogli ostvariti ambiciozne razvojne programe zacrtane u našoj strategiji.

Dr. Sc. Tomislav Dragičević

INA je moderna, društveno odgovorna i transparentna tvrtka u stalnom dijalogu sa svojim okolišem, usmjerena na održivi razvoj i skrb o zdravlju i sigurnosti svojih zaposlenika i cjelokupne zajednice.

Vizija

Biti uvažavan i poželjan partner, poznat po izvrsnosti proizvoda i usluga, poštenim i brižno njegovanim odnosima i zaštiti interesa naših vlasnika, kupaca, radnika i drugih partnera.

Misija

INA, d.d. je vertikalno integrirana naftna korporacija, utjecajan sudionik na tržištu nafte, derivata i plina u Hrvatskoj i susjednim zemljama, koja je stalnim unapređenjem poslovanja i kvalitete proizvoda i usluga usmjerena na stvaranje veće vrijednosti.

Temeljne vrijednosti

Kako bi se ostvarila Misija i dostigla Vizija, nužno je svoje ponašanje podrediti očekivanjima i ciljevima svih zainteresiranih za Inino djelovanje, a to su prvenstveno vlasnici, kupci i zajednice u kojima djelujemo, a da svojim djelovanjem ne narušavamo sklad prirode koja nas okružuje. Stoga su naše temeljne vrijednosti:

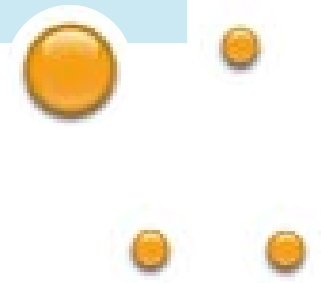
Korist vlasnika
Ostvarivati primjeren rast vrijednosti imovine vlasnika i zainteresiranih ulagača.

Partnerstvo s kupcima
Zadovoljavati potrebe i očekivanja kupaca i pridobiti njihovo povjerenje i trajnu privrženost.

Uvažavanje zajednice - prepoznatljiv imidž
Održavati prepoznatljiv imidž prisnom suradnjom i poštivanjem kulturnih, vjerskih i drugih posebnosti zajednica u kojima djelujemo.

Dobrobit radnika - kreativnost i jedinstvenost
Uvažavati potrebe, interese i sposobnosti radnika, poticajnim sustavom nagrađivanja i napredovanja, jer su nezamjenljiv kreativni potencijal, svekolika podrška i uporište u realizaciji ciljeva.

Zaštita zdravlja, sigurnost i zaštita okoliša
Zaštita zdravlja, sigurnost i zaštita okoliša trajna su odgovornost i naglašeni prioritet u našim razvojnim nastojanjima.



INA-matica je 31. prosinca 2005. zapošljavala ukupno 10 290 radnika, a INA - grupa 15 989.

Znanja i vještine Ininih djelatnika su vrijednosti koje se mora razvijati i prilagođavati potrebama razvojne poslovne strategije. Tijekom 2005. nastavljena je strateška inicijativa INE, d.d. usmjerena prema učinkovitoj i stalnoj edukaciji radnika, podizanjem razine i kvalitete znanja i vještina te mnogobrojnim obrazovnim programima i aktivnostima podijeljenima u više osnovnih cjelina. Ukupno 11 074 radnika bilo je uključeno u jedan ili više obrazovnih programa. Provedene obrazovne aktivnosti ostvarene su u zemlji, a dijelom i u inozemstvu.

Stručno su se usavršavala u području sustava upravljanja poslovanjem po sustavima ISO 9001, ISO 14001 i OHSAS 18001, uglavnom interno, 1743 radnika.
U području informatičkog usavršavanja nastavljena je realizacija programa radnika za stjecanje European Computer Driving Licence diplome (1501 radnik) te intenzivno učenje stranih jezika (pretežito engleskog).

U 2005. također je 301 radnik uključen u proces školovanja uz rad. Osim dodiplomskih i poslijediplomskih studija na visokoškolskim ustanovama, tijekom promatranog razdoblja određeni broj rukovodećih kadrova pohađa poslovne škole i MBA programe u zemlji i inozemstvu.

U dijelu obrazovnih aktivnosti koja su usmjerena zadovoljavanju zakonskih uvjeta za obavljanje radnih zadataka; stručnim osposobljavanjem - polaganjem potrebnih stručnih ispita u 2005. osposobljeno je 2511 radnika (najvećim dijelom u suradnji s Hrvatskim zavodom za toksikologiju).

INA, d.d. kao jedna od tvrtki koja ima veliki značaj u cjelokupnom hrvatskom gospodarstvu maksimalno nastoji otvoriti svoja vrata mladima te je u tom smislu tijekom 2005. omogućila realizaciju stručne i ferijalne prakse za 1110 učenika i studenata.

U 2005. INA, d.d. je krenula u pripreme za uvođenje SAP-a. Sektor upravljanja ljudskim resursima aktivno je uključen u ovaj Projekt. U okviru Projekta SAP djeluje Tim za ljudske resurse koji implementira procese koji su u skladu s najboljom praksom upravljanja ljudskim resursima.

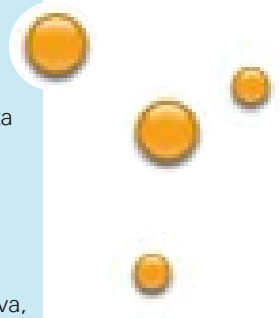
Tijekom 2005. intenzivno su se snimali poslovni procesi te vršile promjene organizacijske strukture temeljene na procesnom pristupu. Rezultat je redefinirana organizacijska struktura plitke hijerarhije i šireg raspona rukovođenja što pridonosi povećanju fleksibilnosti i bržem prilagođavanju promjena u vanjskom i unutarnjem okruženju sukladno modernim trendovima u teoriji modeliranja organizacije poslovanja.

Zaštita zdravlja, sigurnost i zaštita okoliša sastavni su dio temeljnih vrijednosti INE, d.d., a definirane su kao trajna odgovornost i naglašeni prioritet u razvojnim nastojanjima.

Sektor zaštite zdravlja, sigurnosti i okoliša središnja je organizacijska jedinica, zadužena za utvrđivanje strategije i ciljeva, praćenje stanja na tom području te komunikaciju i koordinaciju s Upravom, područnim organizacijskim jedinicama, kao i vanjskim zainteresiranim stranama.
Sve organizacijske jedinice, čiji procesi imaju ili mogu imati značajniji utjecaj na okoliš i zdravlje te sigurnost ljudi, uvele su i certificirale sustave upravljanja okolišem i zaštitom zdravlja i sigurnošću.

Tijekom 2005. godine, većina je ekoloških projekata započetih 2001. i financiranih iz kredita Europske banke za obnovu i razvoj (EBRD) završena ili je neposredno pred završetkom.
Tako je u Mazivima Rijeka završena izgradnja pogona za obradu sulfidnih voda, što izravno smanjuje onečišćenja mora Kvarnerskog zaljeva, a rekonstrukcijom spremnika i platformi za utakanje bitumena u auto/vagon cisterne znatno je smanjena evaporacija, što izravno utječe na poboljšanje radnih uvjeta i na širem području tvornice.

U Rafineriji nafte Sisak završena je rekonstrukcija Unifininga na HDS postrojenju, rekonstrukcija odjeljivača zauljenih voda, rekonstrukcija vodovodne mreže, kao i izgradnja istakališta degradirane robe. Poduzete su mjere za smanjenje emisija/imisija sumporovodika (H_2S) iz rafinerijskih postrojenja, a uveden je i monitoring imisija.



S ciljem smanjenja emisija u okoliš u Sektoru za dobavu nafte i logistiku izvršena je rekonstrukcija cjevovoda za manipulaciju i sanacija podnice spremnika na Skadištu Solin, a u tijeku je realizacija projekta ugradnje plivajuće membrane na spremniku za motorni benzin.
U Segmentu djelatnosti istraživanja i proizvodnje nafte i plina (Naftaplin) pušteno je u rad pokretno postrojenje za zbrinjavanje otpada utiskivanjem u duboke bušotine, kao i postrojenje za sušenje sumpornog mulja na CPS Molve III, koje će pridonijeti dodatnom smanjenju emisija sumporovodika.
Krajem 2005. potpisan je ugovor za izgradnju Clausa, postrojenja za odsumporavanje u Rafineriji nafte Sisak, što je prvi korak u modernizaciji rafinerija, a znatno će pridonijeti smanjenju emisija sumpornih spojeva u okoliš.

Broj nepredviđenih događaja s utjecajem na okoliš u INI, d.d. posljednjih se godina kontinuirano smanjuje. Najviše akcidenata odnosi se na propuštanje cjevovoda u SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina, a najčešći su uzrok korozija, ali i mehanička oštećenja, naprezanja u tlu (aktiviranje klizišta), lutajuće struje i drugo. Iako samo u Sektoru proizvodnje nafte i plina ukupna duljina postojećih cjevovoda iznosi preko 3000 km, broj takvih akcidenata značajno se smanjio zbog velikih ulaganja u revitalizaciju i zamjenu cjevovoda, kao i optimalizaciju sustava skupljanja na proizvodnim pogonima u posljednje dvije godine.

Zaštita zdravlja i sigurnost na radu također su integralni dio svih procesa i ukupne poslovne strategije kompanije.

Stalna aktivnost Odbora za zaštitu na radu kao i stručni nadzor i djelovanje liječnika specijalista medicine rada, koji imaju sklopljene ugovore o djelu, čine važnu okosnicu u ostvarivanju zdravog i sigurnog radnog procesa u našoj kompaniji. Zdravstveni pregledi radnika ostvarivani su u 2005. kroz sistematske preglede, liječenje i rehabilitaciju radnika u specijalnoj bolnici za medicinsku rehabilitaciju Naftalan te stalnu zdravstvenu kontrolu radnika koji rade na poslovima s posebnim uvjetima rada.

Ukupan broj ozljeda radnika u INI, d.d. nastavlja se smanjivati: 2005. godine registrirano je 12 posto ozljeda na radu manje nego 2004. Zabilježeno je i smanjenje bolovanja za 20 posto. Pozitivne rezultate u zaštiti zdravlja i sigurnosti na radu pripisujemo stalnoj edukaciji, osposobljavanjima radnika za rad na siguran način te stalnom provođenju vježbi iz zaštite od požara u makroorganizacijskim jedinicama INE, d.d.

Inina Uprava svake godine donosi Odluku o programu aktivnosti za Svibanj - mjesec zaštite od požara kojom se propisuju različite informativne, stručno-obrazovne i preventivno-tehničke aktivnosti s ciljem što učinkovitije zaštite od požara.

INA, d.d. posvećuje veliku pozornost komunikaciji s javnošću i svim zainteresiranim stranama, od naših kupaca do lokalnih zajednica i državnih institucija. Također sustavno razvijamo svijest i stručnost svih naših radnika u području zaštite zdravlja, sigurnosti te zaštite i očuvanja okoliša.

U INI, d.d.slijedili smo svjetske trendove razvoja kvalitete od kontrole kvalitete preko osiguranja do upravljanja kvalitetom. Poslovni procesi u funkciji proizvodnje i zadovoljavanja zahtjeva kupaca već sredinom devedesetih godina prošlog stoljeća posjedovali su certifikate za sustav upravljanja kvalitetom sukladno normi ISO 9001.
Promjene u okruženju i u samoj tvrtki donijele su promjene u pristupu i načinu upravljanja.

INA, d.d. se opredijelila za stalno unapređenje svojih poslovnih procesa i povećanje djelotvornosti i kvalitete svojih proizvoda. Zbog potrebe jedinstvenog upravljanja sustavom kvalitete na razini kompanije, Uprave je donijela odluku o certifikaciji INE, d.d. u cijelosti.

Slijedom odluke Uprave o jedinstvenoj certifikaciji INE, d.d. pokrenut je projekt SUP u kojem je tijekom 2005. izrađen jedinstven model procesa INE, d.d. koji je zaposlenicima dostupan preko INA-Intraneta. Upraba suvremenog alata za modeliranje (ARIS) omogućava im lako pregledavanje tijeka procesa i njihovu analizu. Također, tim projektom osigurano je udovoljavanje svim zahtjevima upravljanja kvalitetom utvrđenih koroprativnim pravilima i normom ISO 9001.

U cilju kontinuiranog poboljšanja kvalitete proizvoda INE, d.d. i podizanja zadovoljstva svih zainteresiranih strana, a posebno naših kupaca krajem 2005. završen je projekt uvođenja novih proizvoda na tržište. Izdane su INA-norme koje utvrđuju kvalitetu bezolovnih motornih benzina i dizelskih goriva. Kvaliteta ovih proizvoda pored ostalih svojstava udovoljava i sadržaju sumpora od 50 mg/kg što odgovara sadašnjim i budućim (do 2009.) zahtjevima kvalitete goriva i emisija u Europi. S tržišta Republike Hrvatske povučen je olovni motorni benzin kojeg od 1. siječnja 2006. zamjenjuje bezolovni motorni benzin SUPER PLUS 98.

Zaštita intelektualnog vlasništva

U INI, d.d. stvoren je, održava se i dalje unapređuje Sustav upravljanja intelektualnim vlasništvom. Zaštita intelektualnog vlasništva INE, d.d. provodi se na tržištima gdje namjeravamo ili već jesmo prisutni sukladno Strategiji upravljanja intelektualnim vlasništvom INE, d.d. u RH i inozemstvu.

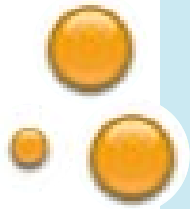
Kreirana je i objavljena Baza kompanijskog znanja kojom smo omogućili da se intelektualna snaga zaposlenih pretvori u koristan oblik, dostupan bez obzira na vrijeme i lokaciju. Potičemo i nagrađujemo inovativnost. Potvrda toga je sudjelovanje inovatora INE, d.d. na INOVI 2005. te dobivene zlatne, srebrne i brončane medalje za pojedinačne i skupne inovacije i nagrada za najbolje veliko trgovačko društvo. Nakon sudjelovanja na INOVI 2005. međunarodni patentni ured Eric Hanscom dodijelio je INI, d.d. i Diplomu za visoki stupanj inventivnosti.

Naš uspjeh ne ovisi samo o financijskom poslovanju nego i o ispunjenju očekivanja svih dionika (shareholdersa) na području socijalne odgovornosti i zaštite okoliša. Svakodnevnim etičkim poslovanjem zavrjeđujemo njihovo povjerenje.

Već više od 40 godina opskrbljujemo stanovništvo Hrvatske, stanovništvo zemalja u kojima djelujemo i gospodarske subjekte energentima i mazivima. Naši pogoni i benzinske postaje nalaze se u svim dijelovima Hrvatske i to nas neizbježno uključuje u život lokalnih zajednica. INA se prilagođava specifičnim potrebama lokalnih zajednica. Desetljećima je stvarana tradicija financiranja infrastrukture i to posebice u lokalnim sredinama gdje je INA provodila istraživanja i proizvodnju nafte i plina u Hrvatskoj. Od 80-ih godina kada je financirana izgradnja škola, bolnica, zdravstvenih stanica, odmarališta taj trend se smanjuje i INA, d.d. se koncentrira na pojedinačno doniranje i sponzoriranje projekta koji se izdvajaju originalnošću, svježinom i dugoročno će unaprijediti kvalitetu života u Hrvatskoj. Svake godine raspisuje se Natječaj za donacije i javni Poziv za sponzorstva.

S dobavljačima nafte i plina iz uvoza, dobavljačima maziva, ukapljenog naftnog plina i robe široke potrošnje te drugih proizvoda i usluga potrebnih za poslovanje imamo dobre i korektne poslovne odnose, pri čemu se prednost daje hrvatskim tvrtkama, a posebno članicama INA-grupe. INA je najveća hrvatska tvrtka koja je 31. prosinca 2005. zapošljavala 10 290 djelatnika. Kao jedan od vodećih poslodavaca u Hrvatskoj u cilju nam je zapošljavanje stručnih i sposobnih djelatnika kojima omogućujemo daljnji razvoj te pridonosimo njihovoj ekonomskoj, zdravstvenoj i socijalnoj sigurnosti. U INI, d.d. djeluju tri sindikata: Sindikat INE i naftnog gospodarstva (SING), Sindikat zaposlenika INE i društava INE (INAŠ) i Samostalni sindikat energetike, kemije i nemetala Hrvatske (EKN). Svi sindikati su uključeni u donošenje i praćenje promjene Kolektivnog ugovora koji obuhvaća sve zaposlenike.

Povjerenje dionika pridobivamo razumijevanjem socijalnih, ekoloških i etičkih pitanja i ispunjavanjem njihovih zahtjeva što je neophodno da bi postigli ciljeve koje smo sebi postavili.



Istraživačke aktivnosti
sažetak

Godine 2005. glavnina je nastojanja u istraživanju i razvoju bila usmjerena na Inine interese u inozemstvu.
Najvažniji projekt bila je treća faza istraživačkih operacija na Hayan bloku u Siriji, što je uključilo testiranje potvrdnih bušotina na tri otkrivena polja: polju Jihar, na kojemu su otkriveni nafta, plin i kondenzat, plinsko-kondenzatnom polju Al Mahr i plinskom polju Palmyra. Proizvodnja nafte počela je na bušotini Jihar 2 iz C2 ležišta.
U Siriji su operacije na bloku Aphamia uključile testiranje bušotine Mudawara-1, a započelo je i snimanje 2D seizmike.
U Egiptu je istraživački rad na tri bloka uključio procjenu mogućnosti i pripremu blokova za istraživačko bušenje.
Nova je zemlja uključena u Inin istraživački portfelj: krajem 2005. INA je potpisala ugovor o istraživačkim pravima na Zaris bloku u Namibiji.
Istraživačke aktivnosti u Hrvatskoj uglavnom su bile uamjerene na jadranske blokove, kao što su Aiza Laura i Izabela, Iris/Iva. Ocjena bušotine Izabela-2 potvrdila je otkriće plinskog polja i novih plinskih horizonata.

Panon

Aktivnosti u visokoistraženim hrvatskim sjevernim regijama sastojale su se samo od manjih projekata.
Geološke studije pripremljene su za istraživačke bušotine Rakitnica-1, Selec-1 i Novo Virje-1.
U sklopu zajedničkog projekta s MOL-om na graničnom području Podravska Slatina - Zalata dovršen je geološki projekt za bušotinu Zalata-1.
Ranije istraživačke aktivnosti na lokaciji Velika Plana rezultirale su otkrićem plina. Studija o otkrivenim rezervama na području Velika Plana pripremljena je i predana za razradu polja.

Tijekom 2005. Sektor istraživanje i proizvodnja pripremio je ocjenu postojećih istraživačkih bušotina. Te su bušotine ponovno testirane bez uspjeha: Subotica-2 i Staro Petrovo Selo-1.

Sjeverni Jadran

Aktivnosti istraživanja i razvoja na sjevernom Jadranu izvode se u suradnji s inozemnim partnerima. Blokovi Ivana i Aiza Laura istražuju se i razvijaju zajedno s talijanskom tvrtkom ENI. Talijanski Edison Gas uspješno je dovršio istraživanje na bloku Izabela, a potpisan je i novi ugovor o istraživanju bloka Ivona.

Aiza Laura Blok

(INAgip operator - 50 posto udjela)
Zbog plinskog otkrića na prospektu Irma ENI je zatražio produženje istraživačke faze do lipnja 2005. Uslijedili su detaljna ekonomska ocjena i procjena količine plina, a na osnovi tih pokazatelja treba donijeti odluke o razradi prospekta.

Ivana blok

(INAgip operator - 50 posto udjela)
Geološki projekt pripremljen je za istraživačku bušotinu Ana-1, koja je 7,3 km južno od proizvodne platforme Ivana A i 4 km istočno od proizvodne platforme Ivana B. Bušotina bi trebala potvrditi ležišta plina u formaciji Pleistocena Carrola.
Bušenje je započelo 27. prosinca 2005., a izvođač je Crosco s bušačom platformom Noble Carl Norberg. Predviđena dubina je 1 240 metara. Nakon procjene istraživačkih podataka s bušotine Ana, donijet će se odluka o tome hoće li se u istom bloku krenuti u izradu bušotine Vesna-1.

Izabela blok

(EDINA operator - 50 postoudjela)
EDINA, *joint venture* u kojem sudjeluju talijanska tvrtka Edison Gas i INA kao operator, ugovorili su 3D seizmiku na 300 km. Interpretaciju seizmičkih podataka obavio je Inin Sektor istraživanja i proizvodnje. Na temelju interpretacijskih rezultata određena je lokacija bušotine Izabela-2, kao i bušotina Irena-1 i Irena-2 na sjevernom dijelu bloka. Zadatak bušotine Izabela-2 bio je potvrditi ležišta plina u formaciji Ravena i Carola što ih je otkrila bušotina Izabela-1. Svi su radovi obavljeni prema rasporedu. Konačna je dubina Izabele-2 930 metara. Maksimalan zabilježen protok plina bio je 178 968 cm/dan. Razrada bušotine počet će 2006. godine. Sve je istraživačke troškove, u skladu s Ugovorom o dijeljenju proizvodnje, pokrio Edison Gas.

SIRIJA

Blok Hayan
(INA operator - 100 posto udjela)
Povrh obavijesti o otkriću komercijalnih rezervi plina, kondenzata i nafte na polju Jihar, u ožujku 2005. INA je sirijskom Ministarstvu nafte i Syrian Petroleum Company (SPC) predala elaborat "Notice of commercial discovery and proposed development plan for the Palmyra field and Al Mahr field", Hayan Block. Kako bi se nastavilo s razradom triju polja i proizvodnjom plina i kondenzata, 29. kolovoza 2005. INA je potpisala Ugovor o prodaji plina s tvrtkama Syrian Gas Company i Syrian Petroleum Company.

Palmyra-3
Proizvodni testovi provedeni su na dubokoj istražnoj bušotini Palmyra-3. Maksimalni dotok plina u bušotinu bio je 240 037 m^3.

Jihar-1
Na istražnoj bušotini Jihar-1 također su obavljena proizvodna ispitivanja, a najveći dotok plina iznosio je oko 390 000 m^3/dan, a kondenzata 210 m^3/dan. No, nisu pronađene zalihe nafte, iako se nakon otkrića nafte na bušotini Jihar 2 očekivalo da bi se moglo naići na ležišta nafte.

Jihar-4
Na potvrdnoj bušotini Jihar-4 od veljače do travnja 2005. obavljana su remontna ispitivanja. Ispitana su ležišta: Amanus Sand formacija (4095-4086 m), D2 (3850-3796m) i donji i srednji dio C2 (3445-3382m) u Kurachine Dolomite formaciji, ali bez potvrde o komercijalnim zalihama ugljikovodika.

Jihar-6ST
Završena je izgradnja duboke razradno/istražne bušotine Jihar-6ST. Konačna dubina je 4400 m. Cilj ove bušotine, u istraživačkom smislu, bio je provjera potencijalna ležišta plina i nafte u dubljim dijelovima polja Jihar. Tijekom bušenja dokazano je postojanje zaliha. Remontna ispitivanja zakazana su za 2006., nakon kojih se očekuju precizniji podaci o proizvodnom kapacitetu ove bušotine.

Al Mahr-2
Na potvrdnoj bušotini Al Mahr-2 remontnim ispitivanjem potvrđene su komercijalne zalihe plina i kondenzata. Maksimalni dotok plina bio je 210 000 m^3/dan i oko 30 m^3 kondenzata/dan.

Al Mahr-1
Na istražnoj bušotini Al Mahr-1 postignuti su slični rezultati kao na bušotini Al Mahr-2, čime su konačno potvrđene komercijalne zaliha plina i kondenzata na polju Al Mahr.

Povrh triju polja s komercijalnim otkrićem ugljikovodika, INA je odlučila nastaviti istraživačke aktivnosti na ležištima Jazal i Khnifes, također u bloku Hayan. Seizmička istraživanja (2D i 3D) obavljena su u 2004. i 2005. godine. Na temelju rezultata što ih je donijela interpretacija seizmičkih podataka odlučeno je krenuti u izradu bušotine Khnifes-1.

Khnifes-1
Izgradnja duboke istražne bušotine Khnifes-1 počela je 2005. i nastavlja se u 2006. Na dan 31. prosinca 2005. dubina je bila 2 367 m (Amanus Shale/Amanus Sand formacija).

Blok Aphamia
(INA operator - 100 posto)
INA je trenutačno u prvoj fazi istraživanja na bloku Aphamia, što pokriva ugovor koji uključuju snimanje 500 km 2D seizmike i dvije istraživačke bušotine.
INA je krenula u natječaj za 2D istraživanja, ugovor je potpisan sa zagrebačkim poduzećem Geofizika, a u prosincu 2005. istraživanja su i započela. INA je preobradila 28 seizmičkih linija s ukupnom površinom od 1 093 km, što su bili obavili prethodni koncesionari.
Testirani su zanimljivi intervali postojeće bušotine Mudawara-1. Maksimalni dotok plina bio je 215 000 m^3/dan i oko 20 m^3 nafte/dan. Ipak, osim ugljikovodika, postojala je i značajna količina H_2S. Potvrdna istražna bušotina planira se izraditi 2006., što bi pružilo više podataka o potencijalnim zalihama u drugim ležištima i ekonomskoj strani projekta.

EGIPAT

Istraživačke aktivnosti u Egiptu izvedene su na tri istražna bloka: East Yidma, East Kalabsha i Ras El Ush.

Blok East Yidma
Zapadna pustinja (operator INA - 50 posto udjela)
Prva ugovorna faza uključuje 150 km 2D seizmike (ranije je istraženo 465 km) i izrada dviju istraživačkih bušotina zajedno s našim partnerom RWE-Dea. Tijekom 2005. istraživačke aktivnosti bile su usmjerene na geološku procjenu koncesije i na izdvajanje perspektivnih lokaliteta. Dva su prospekta visoko rangirana za izradu dviju bušotina: Drazia-1 i Sidi Rahman-1. Izrada bušotina očekuje se u siječnju (Drazia-1) i ožujku 2006. (Sidi Rahman-1).

Blok Ras El Ush
Sueski zaljev (operator IEOC - 25 posto udjela)
Operator i INA obavili su ugovorne obveze za prvu istraživačku fazu, što je uključivalo 2D i/ili 3D seizmiku i izradu jedne istražne bušotine. Bušotina je izrađena 2004. (Ghanim-1) i nije bila uspješna. U 2005. obavljena su dodatna 2D istraživanja na 92 km. Na sastanku Tehničkog odbora održanu u lipnju 2005. partneri su odlučili nastaviti s drugom istraživačkom fazom koja uključuje izradu jedne istražne bušotine.

Blok East Kalabsha - Zapadna pustinja
(operator: IEOC - 25 posto udjela)
Prva istraživačka faza počela je u svibnju 2005. s trogodišnjim trajanjem. Ugovorne obveze u prvoj fazi uključuju 2D i/ili 3D istraživanja i izradu triju istražnih bušotina. Nakon potpisivanja ugovora operator je pripremio studiju izvedivosti za blok i na osnovi studije predložen je detaljan program geofizičkih i geoloških radova za prvu fazu.

NAMIBIJA

Blok Zaris
(operator INA - 100 posto udjela)
Tijekom predistraživačke faze projekta obavljena su aviogravimetrijska i magnetometrijska istraživanja na površini od 67 000 četvornih kilometara. Snimanja su provedena na dva odvojena bloka - sjevernom Zaris bloku, površine 45 088 kvadratnih kilometara, i južnom bloku Witput, površine 21 900 kvadratnih kilometara, kao i na 286 kilometara dugom profilu koji povezuje ta dva bloka. Nakon analiza predistraživačkih podataka INA je pripremila studiju isplativosti. U studenomu 2005. potpisan je Naftni ugovor s namibijskim Ministarstvom rudarstva i energetike za istraživanje bloka Zaris. Inine obveze uključuju 2D istraživanja do približno 500 km. Nakon interpretacije dobivenih podataka donijet će se odluke o daljnjim istraživačkim aktivnostima.

INVESTICIJE U ISTRAŽIVANJE I RAZRADU ZA 2005.

	Ukupno 2005.g.		U Hrvatskoj		U inozemstvu	
Opis	**HRK mil.**	**USD mil.**	**HRK mil.**	**USD mil.**	**HRK mil.**	**USD mil.**
Istraživačke operacije	252.33	42.42	5.89	0.99	246.44	41.43
Razradne operacije	745.77	125.38	636.23	106.97	109.54	18.42
UKUPNO INVESTICIJE	**998.10**	**167.80**	**642.12**	**107.96**	**355.98**	**59.85**

Tečajna stopa US$ - HRK = 5.948

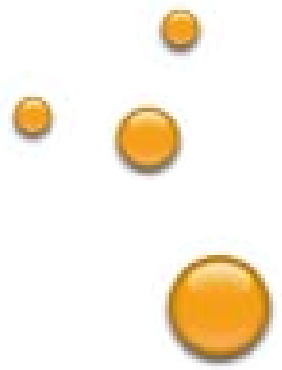
Investicije u istraživanje i razradu USD / BOE USD mil.

U 2005. INA je u istraživačke aktivnosti uložila 42,42 milijuna USD, od čega je većina ulaganja bila namijenjena istraživačkim aktivnostima u inozemstvu (41,43 milijuna USD). Istraživački trud rezultirao je otkrićem dodatnih količina nafte, plina i kondenzata u dubokim spremnicima polja Jihar na bloku Hayan u Siriji. Novootkrivene zalihe procjenjuju se na ekvivalent 20 600 000 m^3 OE.

INVESTICIJE U ISTRAŽIVANJE I RAZRADU ZA 2005.

			Indeks
Investicije USD/boe	**2004**	**2005**	**2004/2005**
Istraživačke operacije	4.62	2.10	45
Razradne operacije	5.54	6.20	112
UKUPNO INVESTICIJE	**10.16**	**8.30**	**82**

Tečajna stopa US$ - HRK = 5.948



PANONSKI BAZEN

Tijekom 2005., u sklopu razradnih aktivnosti na naftnim i plinskim poljima u Panonu, planirani su i projektirani rudarski radovi kojima je cilj bio ublažavanje pada proizvodnje, povećanje iscrpka ili ubrzanje dinamike crpljenja ugljikovodika. Izrađeno je pet novih razradnih bušotina, jedna plinska (Kal-3R2) i četiri naftne bušotine (Biz-9RH, Ob-10R, Lip-177, Kz-40), a započeto je i bušenje Mol-42.
Završena je izrada 11 elaborata naftnih i plinskih polja, koji su predani Ministarstvu gospodarstva, rada i poduzetništva na odobrenje. Ministarstvo je dalo dopuštenje za nastavak proizvodnje na ovim poljima.

Zalihe su potvrđene na plinskom polju Vrbak i geotermalnom polju Lunjkovec–Kutnjak.

U prosincu 2005. konzultantska tvrtka Ryder Scott iz Houstona dovršila je prvu inačicu EOR studije za utiskivanje CO_2 na naftnim poljima Ivanić Grad i Žutica. Studija je potvrdila ekonomsku održivost EOR projekta. Prema vrlo konzervativnom pristupu što ga je predstavio Ryder Scott, utiskivanje CO_2 na naftnim poljima Ivanić i Žutica trebalo bi omogućiti dodatnu proizvodnju 2,35 MMcm nafte (moguće zalihe). Realno gledano, na osnovi numeričke simulacije usklađene s rezultatima pilot utiskivanja CO_2, EOR metoda bi, prema procjeni neovisnih konzultanata PGL Engineering Geosciences, mogla omogućiti dodatnu proizvodnju 5.68 MMcm nafte (vjerojatne zalihe) na naftnim poljima Ivanić i Žutica,
Priprema studije izvodljivosti za polje Beničanci je u izradi. Inini su stručnjaci radili na odabiru najbolje lokacije za pilot-projekt - utiskivanje CO_2 u vrh strukture Beničanaca (slično prethodnom pilo-projektu na polju Ivanić) kako bi se testirala učinkovitost EOR metode u ležišnim uvjetima.

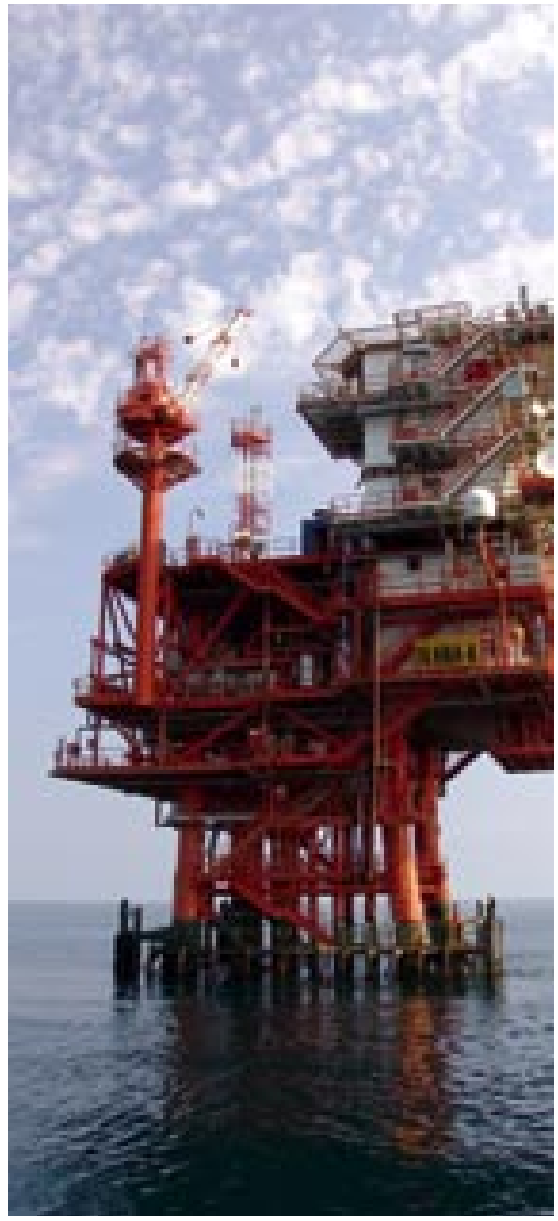
Studije za 3 EOR projekta financirala je Agencija za trgovinu i razvoj (Trade and Development Agency) Vlade SAD.

PROJEKT MEĐIMURJE

Projekt Međimurje usmjeren je razradi triju novih polja prirodnog plina (polja Vukanovec, Vučkovec i Zebanec) u međimurskoj regiji, na sjeveru Hrvatske. Predviđena proizvodnja mogla bi početi 2008., a procijenjeni proizvodni opseg za razdoblje 2008. - 2018. iznosi 1,1 BCM plina i 1,5 BCM ugljičnog dioksida.
Nedavna izrada 160,31 km^2 3D seizmike u međimurskoj regiji bila je usmjerena na potvrđivanje dodatnih potencijalnih zaliha plina u prospektima Nedelišće i Peklenica.

JADRAN

Intenzivne aktivnosti što se obavljaju u sklopu Projekta Sjeverni Jadran, najvećeg razradnog projekta u Hrvatskoj, usmjerene su na dovršetak razradnih operacija i početak proizvodnje na dva nova plinska polja - Ida i Ika. To uključuje izradu i dovršetak šest razradnih bušotina na polju Ida i pet razradnih bušotina na polju Ika. Instalacija pet proizvodnih platformi (IDA A, B i C, te Ika A i B) dovršena je, kao i instalacija izvoznih i spojnih cjevovoda. Nakon završnog testiranja i provjere testna proizvodnja na tim poljima očekuje se početkom 2006. godine.
Jedna razradna bušotina izrađena je i dovršena na plinskom polju Ivana (Ivana C - 1DIR), a u tijeku je instalacija proizvodne platforme. Početak proizvodnje očekuje se sredinom 2006. godine.
Razrada polja Annamaria, koje se proteže po središnjoj crti između Republike Hrvatske i Italije, očekuje se tijekom 2008., a početak proizvodnje zakazan je za 2009. godinu.
Priprema studije izvodljivosti je u tijeku, čime se iznova procjenjuje sadašnji razradni plan, kao i izrada po šest razradnih bušotina na hrvatskoj i talijanskoj strani u prvoj fazi, te izrada po dvije dodatne bušotine na svakoj strani, ovisno o proizvodnim rezultatima u prvoj fazi.
Intenzivne razradne aktivnosti obavljene su na novom plinskom polju Katarina, na ugovornom području Aiza-Laura. Instalirana su proizvodna postolja za platforme (*platform jackets*), pa izrada triju razradnih bušotina može početi početkom 2006. godine. Radovi na konstrukciji procesne palube (*process deck*) na platformi Katarina također su otpočeli.
Instalacija platforme Ivana K za kompresiju i dehidraciju plina dovršena je u sklopu izgradnje zajedničkih resursa. Krenut će u rad u prvom tromjesečju 2006. godine. Počeli su i radovi na polaganju cjevovoda od Ivane K prema obali, gdje će se taj cjevovod povezati s cjevovodom od Pule do Karlovca.



ANGOLA

Koncesija u Angoli sastoji se od četiri ugovorna bloka: Bloka 3/80, Bloka 3/85, Bloka 3/91 i novog Bloka 3/05. Inin udjel kreće se od četiri do pet posto, ovisno o pojedinačnim ugovorima za svaki blok.
Zbog isteka licencije sredinom godine radovi na najvećem Bloku 3/80 smanjili su se tijekom 2005. godine. Umjesto Totala, upravljanje ovim blokom preuzela je nacionalna naftna kompanija Sonangol. Blok je preimenovan u 3/05. INA je potpisala novi Ugovor o dijeljenju proizvodnje (PSA) i dobila proizvodna prava do 2025. čime je i Inin udjel u ovom bloku promijenjen i sada iznosi četiri posto. Licencija za jedno proizvodno polje u bloku 3/80 ostala je na snazi do sredine 2006., kada prestaje vrijediti.
INA ima petpostotnu proizvodnu licenciju za druga dva bloka u Angoli (3/85 i 3/91), koju istražuje zajedno s drugim partnerima u konzorciju. Kompanija Total nastavila je upravljati gore spomenutim blokovima. Licencije za ta dva bloka istječu 2011./2012. godine.
Tijekom 2005. nije bilo razradnog bušenja u cijelom Bloku 3, ali su obavljani manji remontni radovi i popravak ili zamjena podmorskih cjevovoda.

EGIPAT

Tijekom 2005. intenzivni razradni radovi obavljeni su na dvije egipatske koncesije. U bloku West Abu Gharadig (Zapadna pustinja) postoje dva naftna polja: Zarif i El Faras. U bloku Ras Qattara (Zapadna pustinja) također postoje dva naftna polja: Raml i Raml SW. U obje koncesije Inin udjel je 25 posto, a operator je IEOC.

Umjesto pet bušotina, koliko ih je izvorno bilo planirano, zbog visokih cijena sirove nafte i brza povrata investicija tijekom 2005. izrađeno je 12 razradnih bušotina.

Na koncesiji North Bahariya postoje četiri naftna polja: Abrar, Ferdaus, Ganna i Rawda. Postoji po jedna proizvodna bušotina na svakom polju. Inin udjel je 20 posto, a operator je Sipetrol. Istraživačko bušenje planirano za 2005. nije ostvareno zbog nedostatka opreme za bušenje u egipatskim naftno-perspektivnim područjima.

SIRIJA

Na blokovima u Siriji INA je operater i ima stopostotni udjel.
Tijekom 2005. bušotina Jihar-2 puštena je u proizvodnju, a proizvodnja nafte počela je u kolovozu. Bušenje istraživačko-razradne bušotine Jihar-6 dovršeno je i u tijeku su remontne operacije.
Razradni planovi pripremljeni su za polja Palmyra i Al Mahr.

POSLOVNE DJELATNOSTI
ZALIHE NAFTE I PLINA

ZALIHE NAFTE I PLINA U HRVATSKOJ Na dan 31. prosinca 2005.	Jedinica	Dokazane	Dokazane + vjerojatne	Dokazane +vjerojatne +moguće
Nafta	10^3 m^3	7,079	12,998	16,336
Kondenzat	10^3 m^3	2,940	2,984	2,984
Ukupno (nafta+kondenzat)	10^3 m^3	10,019	15,982	19,320
Plin	10^3 m^3	29,789	34,482	34,782
OE	10^3 m^3	39,807	50,464	54,102

Reviziju obavio PGL Engineering Geoscience, nezavisni naftni konzultanti

ZALIHE NAFTE I PLINA U INOZEMSTVU Na dan 31. prosinca 2005.	Jedinica	Dokazane	Dokazane + vjerojatne	Dokazane +vjerojatne +moguće
Nafta	10^3 m^3	1.070	2.065	2.065
Plin	10^3 m^3		10.374	10.374
Kondenzat	10^3 m^3		1.319	1.319
OE	10^3 m^3	1.070	13.758	13.758

Reviziju obavio PGL Engineering Geoscience, nezavisni naftni konzultanti

UKUPNE ZALIHE NAFTE I PLINA Na dan 31. prosinca 2005.	Jedinica	Dokazane	Dokazane + vjerojatne	Dokazane +vjerojatne +moguće
Nafta	10^3 m^3	8.149	15.064	18.401
Plin	10^3 m^3	29.789	44.856	45.156
Kondenzat	10^3 m^3	2.940	4.303	4.303
OE	10^3 m^3	40.877	64.222	67.860

Zalihe nafte i plina u barelima

ZALIHE NAFTE I PLINA U HRVATSKOJ (u bbl) Na dan 31. prosinca 2005.	**Jedinica**	**Dokazane**	**Dokazane + vjerojatne**	**Dokazane + vjerojatne + moguće**
Nafta	10^3 bbl	44.522	81.751	102.741
Kondenzat	10^3 bbl	18.488	18.765	18.765
Ukupno (nafta+kondenzat)	10^3 bbl	63.010	100.516	121.506
Plin	10^3 bbl	187.349	216.868	218.755
OE	10^3 bbl	250.359	317.384	340.261

Reviziju obavio PGL Engineering Geoscience, nezavisni naftni konzultanti

ZALIHE NAFTE I PLINA U INOZEMSTVU (u bbl) Na dan 31. prosinca 2005.	**Jedinica**	**Dokazane**	**Dokazane + vjerojatne**	**Dokazane + vjerojatne + moguće**
Nafta	10^3 bbl	6.726	12.990	12.990
Plin	10^3 bbl		65.245	65.245
Kondenzat	10^3 bbl		8.295	8.295
OE	10^3 bbl	6.726	86.530	86.530

Reviziju obavio PGL Engineering Geoscience, nezavisni naftni konzultanti

UKUPNE ZALIHE NAFTE I PLINA (u bbl) Na dan 31. prosinca 2005.	**Jedinica**	**Dokazane**	**Dokazane + vjerojatne**	**Dokazane + vjerojatne + moguće**
Nafta	10^3 bbl	51.248	94.741	115.731
Plin	10^3 bbl	187.349	282.113	284.000
Kondenzat	10^3 bbl	18.488	27.060	27.060
OE	10^3 bbl	257.086	403.086	426.791

U 2005. INA je proizvela 1,13 milijuna tona nafte i kondenzata, od toga:
- u **Hrvatskoj** 630.348 tona nafte i 315.614 tona kondenzata
- u **Angoli** 76.812 tona nafte
- u **Egiptu** 104.064 tona nafte
- u **Siriji** 7.106 tona nafte.

U Hrvatskoj se nafta proizvodi na 785 bušotina i na 36 naftnih polja. Na 15 polja nafta se dobiva eruptivnim putem (samo pet posto proizvodnih bušotina) i predstavlja 12 posto proizvedene nafte, dok preostale bušotine koriste mehanički način podizanja: 41 posto pomoću plinskog podizanja i 47 posto pomoću dubinskih sisaljki. Povrh nafte, proizvedeno je i 2,5 milijuna prostornih metara slojne vode.
Kako bi se poboljšala proizvodnja nafte, voda je odvojena, obrađena i deponirana u sloj ili korištena za utiskivanje u bušotine.
U kolovozu 2005. počela je proizvodnja nafte na sirijskoj bušotini Jihar-2.

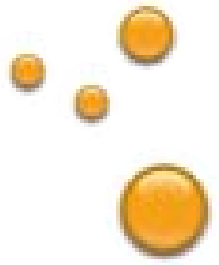
Pilot-projekt na naftnom polju Ivanić uključio je drugi ciklus utiskivanja CO_2 i vode u sklopu projekta povećanja iscrpka nafte (Enhanced Oil Recovery, EOR): oko 15.300 t ukapljenog CO_2 utisnuto je u bušotinu Iva-28, a kao rezultat proizvodne bušotine Iva-11 i Iva-19 proizvele su naftu eruptivno i mehaničkim načinom podizanja, ovisno o ležišnom tlaku.

Kako bi se postigla planirana razina proizvodnje na starijim poljima, različiti remontni radovi obavljani su tijekom godine. Radovi uključuju 33 kapitalna remonta, uključujući hidrauličko frakturiranje i pješčani zasip, 307 tekućih remonata i 43 kapitalna remonta opreme.
U tu je svrhu INA uložila preko 140 milijuna HRK. Provedba remontnih radova imala je za posljedicu veću proizvodnju nafte za 7.950 t, 28,5 milijuna cm plina i 3.950 t kondenzata.

Podzemno spremište plina Okoli radilo je u 17. i 18. proizvodnom ciklusu i 18. ciklusu utiskivanja. U 2005. ukupna proizvodnja iz spremišta iznosila je 365 384 690 m^3 plina, dok je utisnuto 422 727 306 m^3 plina.

Na etanskom postrojenju u Ivanić Gradu proizvedeno je 108.200 t UNP-a i prirodnog benzina te 66,126 t etana.

U 2005. INA je proizvela 0,3 milijuna cm geotermalne vode i 2,2 milijuna cm vode visoke tehnološke kvalitete.



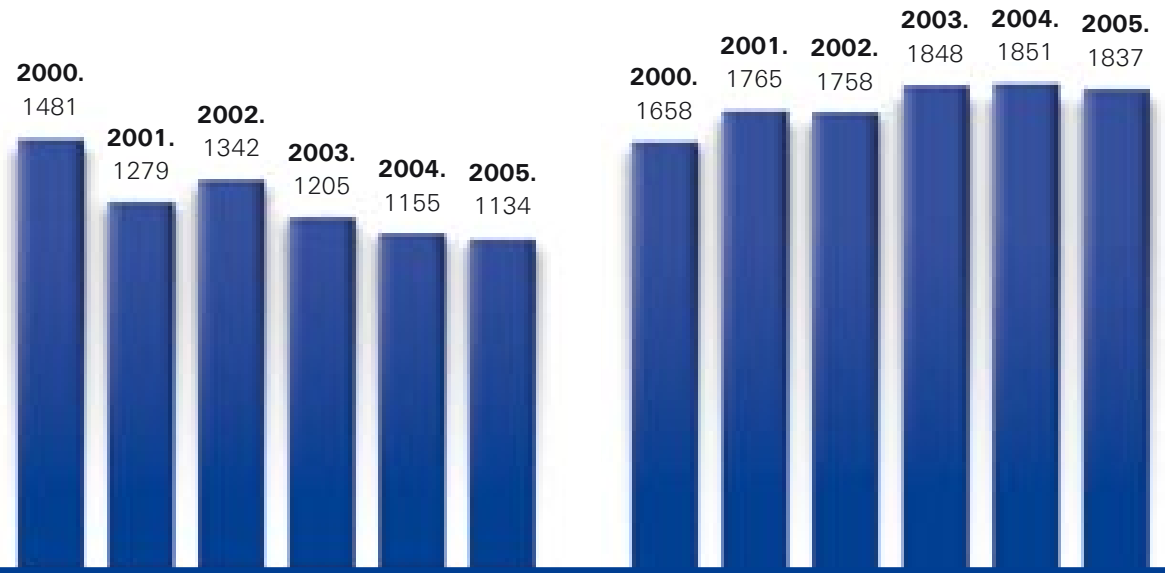
U okviru posebne skrbi za sigurnost i zaštitu okoliša, po obavljenom snimanju stanja magistralnog cjevovoda od OS Stružec do Rafinerije nafte Sisak poduzete su aktivnosti na zamjeni kritičnih dionica i postavljen je novi sustav otkrivanja propuštanja na svim važnim točkama u sustavu otpreme nafte i kondenzata.

Na pogonima Beničanci i Vinkovci u rad je pušten novi sustav praćenja otpreme nafte s OS Beničanci i MOS Đeletovci magistralnim naftovodom do US Ruščica.

U vrijeme redovita godišnjeg remonta plinskog postrojenja Molve obavljeno je povezivanje Lo-Cat apsorbera s novim RTO (regenerativno-termalne oksidacije) postrojenjem. Također je izgrađen novi dimnjak za emisiju obrađenih plinova u atmosferu. Tim je projektom INA dovršila drugu fazu projekta smanjenja emisije H_2S /RSH na pogonu Molve.

Proizvodnja prirodnog plina u razdoblju 2001.- 2005.
(u milijunima m^3)
Ukupna proizvodnja prirodnog plina iznosila je 1,84 milijarde cm, čemu su *offshore* polja Ivana i Marica doprinijela s 445 milijuna cm. Plinsko polje Marica nalazi se u proizvodnji od početka 2005., kad je završen ispitni rad.

Proizvodnja sirove nafte i kondenzata u razdoblju 2001. - 2005.
(u tisućama tona)
Neka su manja *on-shore* polja nafte i plina razvijena i puštena u proizvodnju 2005.
Proizvodnja je počela na plinskom polju Vrbak. Nove razradne bušotine krenule su u rad na naftnim poljima: Bizovac (Biz-9RH), Kozarice (Kz-39) i Lipovljani (Lip-177), a proizvele su 3.220 tona nafte.



POSLOVNE DJELATNOSTI
DOBAVA I PRODAJA PRIRODNOG PLINA

Proizvodnja prirodnog plina u INI organizirana je između proizvodnog dijela Sektora istraživanja i proizvodnje (što uključuje proizvodne pogone, postrojenja za preradu plina, etansko postrojenje i podzemni spremnik plina) te Komercijalnog sektora, koji je odgovoran za uvoz prirodnog plina i njegov transport do hrvatske granice, veleprodaju prirodnog plina izravnim potrošačima i međunarodnu trgovinu.

Dobava prirodnog plina

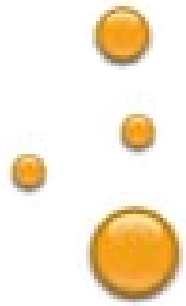
Proizvodnja prirodnog plina iz domaćih rezervi (*onshore* i *offshore*) trenutno pokriva oko 60 posto ukupne potražnje plina u Hrvatskoj, pri čemu se ostatak uvozi iz Rusije.
U 2005. INA je, u skladu s planiranim iznosima, uvezla 1,1 milijardu cm ruskog plina.

Tijekom ljetnih mjeseci Gazexport je zbog remonta plinovoda u Ukrajini najavio smanjenje izlaznog opsega. Kako bi se osigurale dostatne količine plina za utiskivanje u Inin podzemni spremnik, INA je od svibnja do rujna 2005. od austrijske kompanije Econgas uvezla dodatnih 34 milijuna cm plina.

Tijekom 2005. INA je potpisala novi dugoročni ugovor s Gazexportom za opskrbu prirodnim plinom do 2010., a u prosincu 2005. INA je potpisala novi ugovor sa slovačkim SPP-om za transport 1,2 milijarde cm plina do 2010. godine.
Komercijalni sektor prodao je 1,639 milijarde plina iz domaćih *onshore* i *offshore* polja. Udjel prirodnog plina proizvedena na jadranskim *offshore* poljima raste.

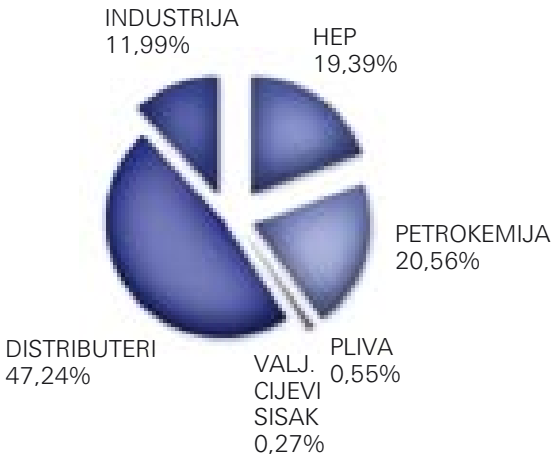
Kako bi se pokrila povećana potražnja, INA pregovara sa strateškim partnerom MOL-om o otvaranju nove uvozne rute prirodnog plina preko Mađarske.

Važno je osigurati dodatne količine plina za hrvatsko tržište.



Veleprodaja prirodnog plina

U 2005. INA je povlaštenim i tarifnim kupcima prodala 2,69 milijarde cm plina. Struktura kupaca i njihov tržišni udjel prikazani su u nastavku:



U 2005. INA se složila s povlaštenim klijentom HEP-om da se ugovorena količina od 700 milijuna cm smanji na nešto više od 500 milijuna cm, kako bi se INI omogućilo da utisne više plina u spremnik i osigura dostatne količine plina za ogrijevnu 2005./2006. sezonu.

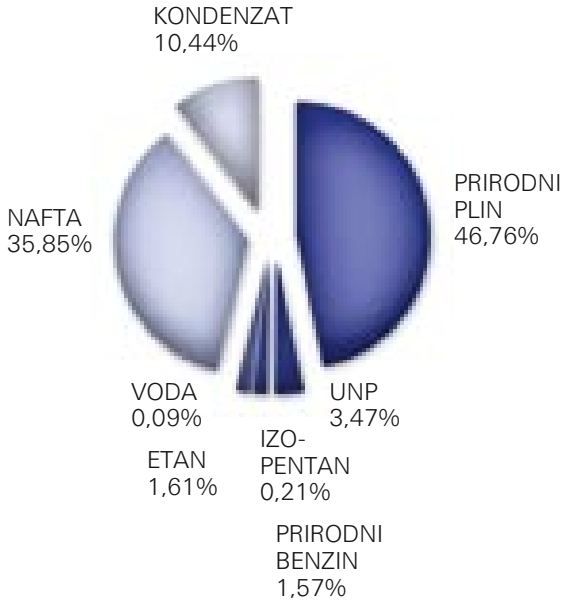
Tijekom godine INA je davala prijedloge Hrvatskoj regulatornoj agenciji za povećanje cijene plina povlaštenim kupcima, kako bi se ublažio veliki nesklad između visoke cijene uvezenog plina i prodajne cijene plina na hrvatskom tržištu. Međutim, to povećanje nije odobreno.

Aktivnosti pokrenute 2004. koje se odnose na promjenu postojeće metodologije tarifnog sustava za dobavu plina nastavile su se i u 2005. godini. Namjera je stvoriti sustav prema kojem će veleprodajna cijena plina odražavati energetsku vrijednost konkurentnih goriva na mediteranskom tržištu.

Predložena metodologija uzima u obzir kupovnu cijenu domaćega proizvedenog plina, koja bi trebala odražavati tržišnu cijenu i njezine promjene. Primjena takve metodologije u oblikovanju cijena za tarifne kupce omogućila bi uklanjanje golema nesklada između cijena uvoznog i domaćeg plina.

U 2005. SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina generirao je prodajni prihod plina u iznosu 2,4 milijarde HRK, što iznosi 47 posto ukupnih prodajnih rezultata ovog odjela. Ukupni prodajni prihodi SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina iznosili su 5,2 milijarde HRK, što je 16 posto više nego prethodne godine.

Struktura prodajnih prihoda SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina



POSLOVNE DJELATNOSTI
RAFINERIJSKA PRERADA I VELEPRODAJA

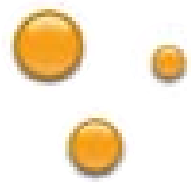
Djelatnost Ininih rafinerija je u 2005. godini bila obilježena manjim projektima obnove i pripremom pogona prerade za proizvodnju goriva u skladu sa zahtjevima standarda kvalitete EURO IV. INA je na samom početku 2006. na hrvatsko tržište lansirala svoj motorni benzin Eurosuper i Eurodizel s 50 ppm sadržaja sumpora.

Rafinerijske marže su u 2005. godini bile niže nego prethodne godine. Dok su cijene sirove nafte na međunarodnom tržištu nastavile rasti tijekom cijele 2005. (s prosječnim rastom od 42 posto u odnosu na godinu 2004.) cijene proizvoda na hrvatskom tržištu su rasle tek za 26 posto. Hrvatska je Vlada kao većinski vlasnik INE pokušavala ublažiti negativan učinak visokih cijena sirove nafte na nacionalno gospodarstvo.

Stoga INA nije maksimalno iskoristila mogućnost podizanja domaćih cijena u skladu s formulom za određivanje cijena čime bi nadoknadila povećane troškove nabave sirove nafte. No niže se marže u poslovanju rafinerija djelomično nadoknadilo kroz povećanom učinkovitošću u nabavi sirove nafte te boljim upravljanjem lancem opskrbe kao i boljim upravljanjem zalihama ugljikovodika.

U 2005. je u Ininim rafinerijama ukupno prerađeno 4,9 milijuna tona uvozne i domaće sirove nafte. Kad se uključi proizvodnja maziva u Mazivima Rijeka, INA je ukupno preradila 5,2 milijuna tona sirove nafte i ostalih sirovina, što je 226 tisuća tona manje nego u godini 2004., a glavni je razlog smanjenju bio opsežan remont rafinerije u Sisku koji je obavljen tijekom travnja i svibnja 2005. godine.

U 2005. Rafinerija nafte Rijeka preradila 3,123 milijuna tona uvozne nafte, a Rafinerija nafte Sisak 1,731 milijuna tona, od čega su 855 tisuća tone korištene iz zaliha domaće nafte. Domaća nafta predstavlja 18 posto ukupno prerađene sirove nafte. Što se tiče ostalih uvoznih vrsta sirove nafte, najvećim se dijelom radilo o REB (80posto) nafti, koja je dolazila preko Mediterana. Tvornica Maziva Rijeka je preradila 330 tisuća tona atmosferskog ostatka, od čega su 202 tisuće tone uvoz, a preostala je količina proizvedena u Rafineriji nafte Rijeka.



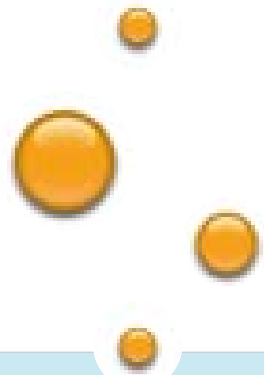
Količine prerađene u rafinerijama INE u kilotonama	**2001.**	**2002.**	**2003.**	**2004.**	**2005.**
Domaća nafta	923	1.059	973	935	855
Uvozna nafta	3.909	3.771	3.895	4.145	3.999
Atmosferski ostaci					
i poluproizvodi	152	418	597	426	320
Ukupna prerada	**4.984**	**5.248**	**5.465**	**5.506**	**5.174**

POSLOVNE DJELATNOSTI
RAFINERIJSKA PRERADA I VELEPRODAJA

U godini 2005. je udjel "bijelih" proizvoda bio manji nego u 2004. godini To je posljedica prekida rada u jednoj rafineriji i otežanih uvjeta prerade u obje i to tijekom cijele godine. Treba također spomenuti i činjenicu da je proizvodnja proizvoda EURO kvalitete porasla 22 posto u odnosu na 2004. godinu. Povećana potražnja proizvoda EURO kvalitete na hrvatskom tržištu bila je u potpunosti zadovoljena.

INA je uz manja ulaganja uspjela tijekom trećeg tromjesečja 2005. modernizirati postojeće proizvodne jedinice, što je omogućilo proizvodnju benzina i dizela u skladu sa standardima kvalitete EURO IV. Modernizacija je u Rafineriji nafte Rijeka obuhvatila zamjenu katalizatora u jedinicama HDS/MHC. U prosincu 2005. godine je puštena u rad jedinica za izomerizaciju, što je doprinijelo poboljšanju ukupne proizvodnje.

Slično tome su i u rafineriji Sisak provedene zamjene katalizatora i manji modernizacijski zahvati. Početkom prosinca su obje rafinerije, i u Rijeci i u Sisku počele s proizvodnjom benzina i dizela s 50 ppm sumpora, a ti su proizvodi nove kvalitete službeno predstavljeni tržištu u siječnju 2006. godine.



Proizvodi Ininih rafinerija u 2005. (u kilotonama)	**2005.**
UNP	290
Primarni benzini	177
Motorni benzin	1.168
Plinska ulja	1.702
Loživa ulja	906
Naftni koks	33
Bitumen	181
Motorna ulja	11
Bazna ulja	36
Parafin	7
Ostalo	33
Poluproizvodi	26
Ukupno proizvodi	**4.570**
Interna potrošnja i gubitci	604
Ukupno	**5.174**

INA je nastavila ulagati napore radi ostvarenja daljnje racionalizacije i optimalizacije poslovanja u segmentu rafinerija, logistike i veleprodaje. Do kraja 2005. je pripremljena i odobrena nova strategija logistike koja uključuje nacrt mreže, modernizaciju terminala u skladu sa zahtjevima EU te optimizaciju transporta. Sama implementacija strategije logistike planirana je u 2006., a Projekt SAP je u fazi razvoja.

Najvažniji projekt - modernizacija rafinerija - također je ušao u fazu implementacije. Uprava i Nadzorni odbor INE su tijekom 2005. godine donijeli sve potrebne odluke, a u rujnu je osnovana nova organizacijska jedinica, nazvana Investicijski centar, sa zadaćom realizacije projekta modernizacije rafinerija. Dovršenje projekta će omogućiti povečanje kapaciteta rafinerija, postizanje standarda kvalitete EURO V i korištenje tehnologije koja štiti okoliš. Sam će se projekt dovršavati u fazama. Prva faza je započela 2005. godine kad je zaključen ugovor o isporuci i izgradnji jedinice za odsumporavanje (SRU) u Rafineriji Sisak. Jedinica će biti dovršena u godini 2007. što će omogućiti značajno smanjenje emisija SO_2 i napuštanje tehnologije s bakljom koja danas uzrokuje širenje neugodnih mirisa i zagađenje zraka.

Služba transporta je prevezla 3,140,000 tona sirove nafte i drugih proizvoda za hrvatsko tržište. Najveći je dio tih količina, odnosno 50 posto, prevezen cestovnim putem, 30 posto morem, a 15 posto željeznicom. Preostalih 5 posto odnosi se na transport sirove nafte s proizvodnih polja uz rijeku Savu prema Rafineriji nafte Sisak.

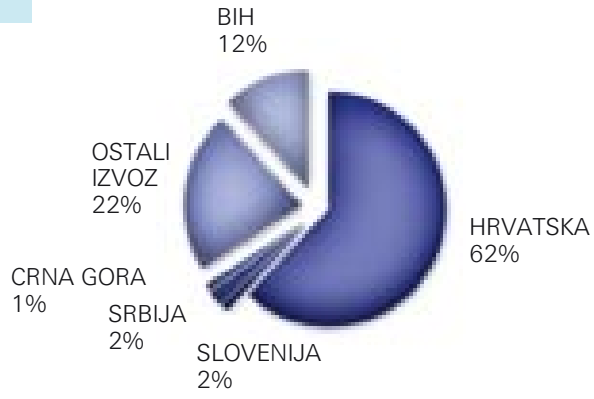
U tijeku je modernizacija transportnih vozila INE te je pokrenut postupak nabave novih teretnih vozila kao i proces standardizacije voznog parka i njegovo usklađenje s novim propisima i zahtjevima vezanim za sigurnost i učinkovitost.

Veleprodaja

SD Rafinerija i veleprodaje je ukupno ostvario promet od 4,856 milijuna tona proizvoda, od čega je 3,010 milijuna tona prodano na hrvatskom tržištu, a 1,846 milijuna tona na izvoznim tržištima. Prodaja je na domaćem tržištu porasla za 4,1 posto u odnosu na 2004. dok je izvoz zabilježio pad od 7 posto. Ukupno je na domaćem tržištu prodano 62 posto proizvodnje, a izvezeno je 38 posto.

Udjel benzina EURO kvalitete je u ukupnoj prodaji bio 27 posto veći nego u prethodnoj godini, što je značajan uspjeh budući da treba uzeti u obzir ograničenja koja nameće postojeća tehnologija proizvodnje.

Više od polovice ukupnog izvoza je isporučeno tržištu Mediterana. Izvoz proizvoda u Bosnu i Hercegovinu nije dostigao razinu prethodne godine i to zbog manjeg opsega proizvodnje i veće potražnje za proizvodima EURO kvalitete na hrvatskom tržištu. Izvoz motornog benzina i FCC benzina je značajno porastao u odnosu na 2004. godinu. Cijene su na domaćem tržištu bile prosječno 22 posto više nego prethodne godine. Izvozne cijene su u prosjeku bile 34 posto više, što je doprinijelo boljem općem rezultatu poslovanja.



Udjel na tržištu veletrgovine u 2005.

BiH	Hrvatska	Slovenija	Srbija	Albanija	Crna Gora	Ostali izvoz	Ukupno
11.7%	62.0%	1.2%	2.0%	0.2%	1.0%	21.9%	100%

POSLOVNE DJELATNOSTI
TRGOVINA NA MALO

SD Trgovine na malo upravlja mrežom benzinskih postaja u Republici Hrvatskoj, Sloveniji i Bosni i Hercegovini. U brojkama to znači 410 benzinskih postaja u Hrvatskoj, 6 u Sloveniji te 41 u Bosni i Hercegovini. Potencijal mreže može biti uvećan i određenim brojem benzinskih postaja koje su predmetom procesa povrata imovine, a dijelom se nalaze u Bosni i Hercegovini te u Srbiji i Crnoj Gori.

Prodajna mreža u Hrvatskoj tijekom 2005. bila je organizirana kroz 5 poslovnih centara (Zagreb, Varaždin, Osijek, Rijeka and Split), koji su u svom sastavu obuhvaćali 16 poslovnih jedinica koje su upravljale radom 410 benzinskih postaja (stanje na dan 31.12.2005.).

Tijekom 2005. ukupna prodaja naftnih derivata na hrvatskom tržištu iznosila je 1,1 milijuna tona i u okviru je planirane prodaje, a u odnosu na prošlu godinu povećana je prodaja za 2,2 posto.

U strukturi količinske realizacije najveći dio čine goriva i to 97,4 posto ukupne prodaje (benzini i plinska ulja), a negoriva 2,6 posto. Zbog promjene u strukturi voznog parka i prilagodbe tržišta nastavlja se trend povećanja prodaje kvalitetnijeg goriva europske kvalitete.

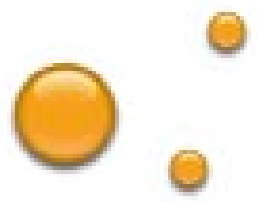
Na benzinskim postajama nudi se preko 1 500 različtih proizvoda robe široke potrošnje. U 2005. njihovom prodajom ostvaren je promet od 485,4 milijuna kuna vrijednosti bez PDV-a, što je za 9,9 posto više nego u 2004., dok je ostvarena razlika u cijeni 20,7 posto veća u odnosu na ostvarenje prošle godine.

U 2005. su izgrađene dvije nove benzinske postaje na autocesti Zagreb-Split, PUO Prokljan sjever i jug, te su izvedene kapitalne rekonstrukcije na tri benzinske postaje (BP Preko na otoku Ugljanu, BP Koprivnica-Kolodvorska i PUO Rastovica-sjever na autocesti Zagreb-Lipovljani).

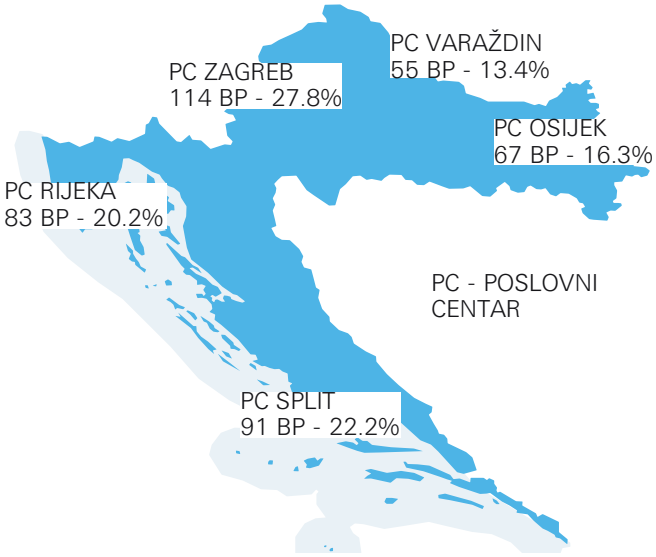
Kod gradnje novih, kao i kod kapitalnih rekonstrukcija benzinskih postaja primijenjen je novi vizualni identitet benzinskih postaja, a sve benzinske postaje osim prodaje motornih goriva imaju suvremene trgovine robom široke potrošnje i autobarove. Na BP Zagreb-Dubrava izgrađena je nova autopraonica. Nastavljaju se investicijske aktivnosti na daljnjem tehnološkom i sigurnosnom unapređenju rada benzinskih postaja (informatizacija, ugradnja videonadzora, alarma i sefova).

Velika pozornost posvećuje se zadovoljstvu kupaca. Provedeno je više istraživanja i anketa, analizirane su pritužbe i komentari kupaca te su poduzete aktivnosti da se uočeni propusti ne bi ponovili. Praćenjem, analizom i izvještavanjem o prigovorima kupaca te korektivnim aktivnostima postignut je stalni trend smanjenja broja prigovora na kvalitetu proizvoda i usluga na benzinskim postajama u sustavu INE. Nastavljen je trend smanjenja broja prigovora kupaca tako da je u 2005. smanjen za oko 10 posto u odnosu na 2004. godinu. Značajnim držimo aktivnosti u odnosu na poboljšanje informiranosti kupaca u odnosu na kvalitetu proizvoda, primarno tekućih naftnih goriva na benzinskim postajama, te uspostavljanje suradnje s udrugama za zaštitu potrošača.

Tijekom 2005. provedene su analize potreba tržišta u odnosu na strukturu motornog fonda u RH i kvalitetu tekućih naftnih goriva, koje su pokazale potrebu uvođenja u prodaju bezolovnog motornog benzina i dizelskog goriva kvalitete sukladne zahtjevima europskih normi EN 228: 2004 i EN 590:2004.

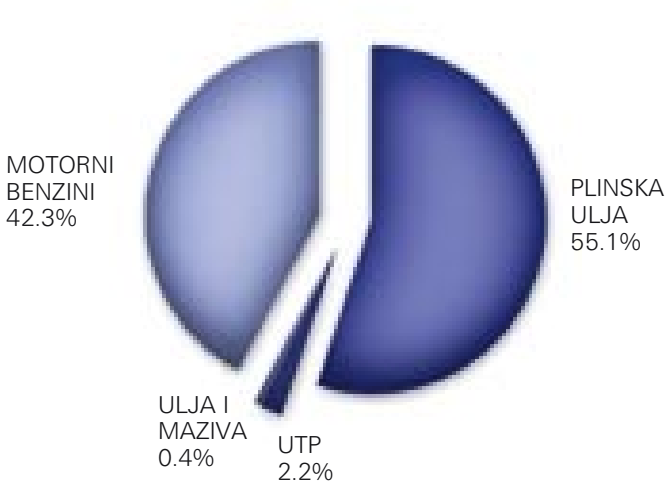


POSLOVNE DJELATNOSTI
TRGOVINA NA MALO



U okviru SD Trgovine na malo Sektor kartičnog poslovanja tijekom 2005. je putem INA kartice i kartičnog centra naplatio 47,22 posto ukupne prodaje na benzinskim postajama, a ujedno je pokrenuo i završio projekte prihvata UTA i DKV kartica putem EFTPOS teminala te međusobnog prihvata INA i MOL kartica na prodajnim mjestima Mola odnosno Ine.

Već devet godina postoji i besplatni telefon za izravnu komunikaciju s potrošačima. Njihovi komentari i pritužbe predstavljaju važne informacije i podlogu za pokretanje akcija usmjerenih k unapređenju naših usluga.



POSLOVNE DJELATNOSTI
STRATEŠKO PARTNERSTVO INE I MOL-A

Kupnjom 25 posto plus jedne dionice INE, MOL je postao Inin strateški partner, a INA dio regionalnog partnerstva u naftnoj i plinskoj industriji koje sačinjavanju MOL, INA, Slovnaft and TVK. Od 17. srpnja 2003. kada su potpisani dokumenti o prodaji, prošlo je dovoljno vremena da sinergijski učinci postanu više no očiti.
U poslovima istraživanja i proizvodnje nafte i plina partneri zajedno rade na realizaciji nekih projekata na hrvatsko-mađarskoj granici. Ispituju se mogućnosti suradnje na međunarodnim projektima istraživanja i proizvodnje nafte i plina. Podjela rizika i kombiniranje financijskih i ljudskih potencijala doprinose uspješnosti obiju kompanija. INA razmatra otvaranje novog uvoznog pravca za prirodni plin kroz Mađarsku. Početkom 2005. INA i MOL zajednički su krenuli u projekt prihvaćanja MOL-ovih kartica na Ininim benzinskim postajama i Ininih na MOL-ovim maloprodajnim mjestima. MOL pruža pomoć INI prijenosom znanja i iskustva u realizaciji projekta implementacije integriranog informacijskog sustava koji je MOL stavio u rad prije nekoliko godina. Pored toga, partneri su utvrdili strategiju nastupa na tržištima jugoistočne Europe uključujući i pozicije u području trgovine na malo, kao i sudjelovanje u natječajima za kupnju udjela u drugim tvrtkama u regiji.

Kupoprodajnim ugovorom MOL se obvezao podržati Ininu strategiju i to ustrajno i čini. Početak kompleksne modernizacije rafinerija u Rijeci i Sisku ima za svrhu svrstavanje INE u red tehnološki najnaprednijih prerađivača nafte u regiji. Projekt će omogućiti povećanje rafinerijskih kapaciteta i proizvodnju derivat prema EURO V standardu kvalitete za koji se očekuje da će se u Europskoj uniji primjenjivati od početka 2009. godine. Kao partneri, INA i MOL imaju jedinstvenu poziciju na brzorastućem tržištu naftnih proizvoda u srednjoj Europi. Isto tako partneri su strateški vrlo dobro pozicionirani za daljnju ekspanziju na regionalnom tržištu.

Daljnji razvoj partnerstva usmjeren je omogućavanju iskorištavanja sinergije u svim poslovnim procesima, doći će do usklađivanja kompanijskih kultura i uspostave novih komunikacijskih kanala, čime će se iskoristiti specijalizacije svake kompanije u određenom području. Stvoreno partnerstvo kroz koordinaciju marketinških aktivnosti, razmjenu znanja i iskustava te provedbu zajedničkih projekata usmjereno je pomaganju ostvarivanja poslovnih ciljeva obiju kompanija na regionalnom tržištu nafte, plina i derivata.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

Promjene računovodstvenih politika i ispravci pogrešaka prethodnih razdoblja

Primjena izmijenjenih računovodstvenih politika i ispravci pogrešaka prethodnih razdoblja u financijskim izvješćima za 2005. godinu naložili su potrebu retroaktivne primjene i na financijska izvješća za 2004. godinu. Prethodno navedeno detaljno je objašnjeno u poglavlju Financijsko izvješće, točka 2. - Računovodstvene politike. U sljedećem se poglavlju elementi financijskih izvješća dviju godina uspoređuju na temelju prilagođenih financijskih izvješća za 2004. godinu.

VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

INA-grupa je ostvarila 1,3 milijarde kuna neto novca iz poslovnih aktivnosti, što je smanjene od 58 posto u odnosu na 2004. godinu. U 2005. neto dobit INA-grupe prije obračuna jednokratnih prihoda/rashoda smanjena je za 596 milijuna kuna, s 1.335 milijuna kuna (221 milijun USD) u 2004. na 739 milijuna kuna (124 milijuna USD). Kad se obračunaju jednokratni prihodi/rashodi u 2005., neto dobit INA-grupe iznosi 885 milijuna kuna (149 milijuna USD) u odnosu na 1.130 milijuna kuna (187 milijuna USD) u 2004., što je 245 milijuna kuna nepovoljni rezultat.

Neto dobit INE, d.d., vladajućeg društva u INA-grupi, iznosila je 892 milijuna kuna (150 milijuna USD), što je 93 milijuna kuna manje u odnosu na 985 milijuna kuna (163 milijuna USD) ostvarenih u 2004. godini.

Za **SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina** dobit iz osnovne djelatnosti veća je za 416 milijuna kuna u odnosu na 2004. i iznosila je 1.527 milijuna kuna. Glavni razlog tog povećanja jest 40 postotno povećanje prodajnih cijena sirove nafte (uključujući interne cijene), što je ublažilo negativne učinke 3 posto manje prodane količine zbog prirodnog iscrpljenja polja.

SD Rafinerija i veleprodaje je u 2005. iz osnovne djelatnosti ostvario dobit od 224 milijuna kuna, što je u odnosu na prethodnu godinu, kad je ostvarena dobit od 767 milijuna kuna, nepovoljnije za 543 milijuna kuna. Uzroci tome su sljedeći:

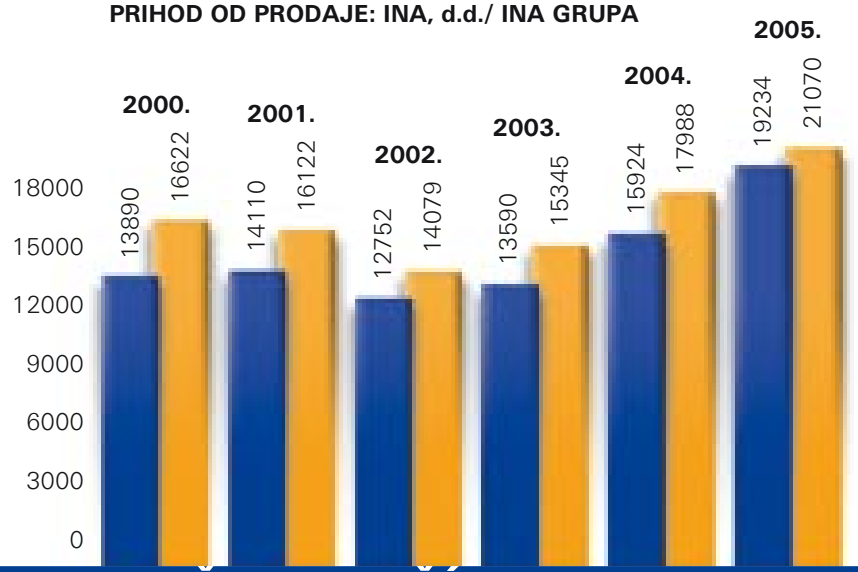
- Sveukupno nepovoljna bilanca promjena u uvjetima poslovanja zbog nepovoljnog randmana u rafinerijskoj preradi, gdje su negativni učinci (kao što je niža cijena loživog ulja ili aprecijacija kune prema US dolaru) prevagnuli nad pozitivnima (kao što su više cijene za dizelska goriva) i negativno utjecali na profitabilnost;
- Politika povoljnih cijena koju je INA, d.d. prakticirala na domaćem tržištu kako bi se ublažio udar cijena goriva na troškove života, pa je prihvaćanjem nižih cijena ograničeno djelovanje prirodne zaštite od rizika da s rastom cijena sirove nafte rastu i cijene naftnih prerađevina;
- Postupno smanjivanje carinske stope na uvoz derivata iz zemalja Europske unije koja se primjenjuje u izračunu cijena derivata na domaćem tržištu rezultiralo je smanjenjem prihoda od prodaje na domaćem tržištu u odnosu na prethodnu godinu.

SD Trgovine na malo ostvarila je dobit osnovne djelatnosti od 54 milijuna kuna, što je za 28 milijuna kuna manje u donosu na prethodnu godinu zbog realokacije nekih poslovnih aktivnosti iz SD Trgovine na malo u SD Rafinerija i veleprodaje.

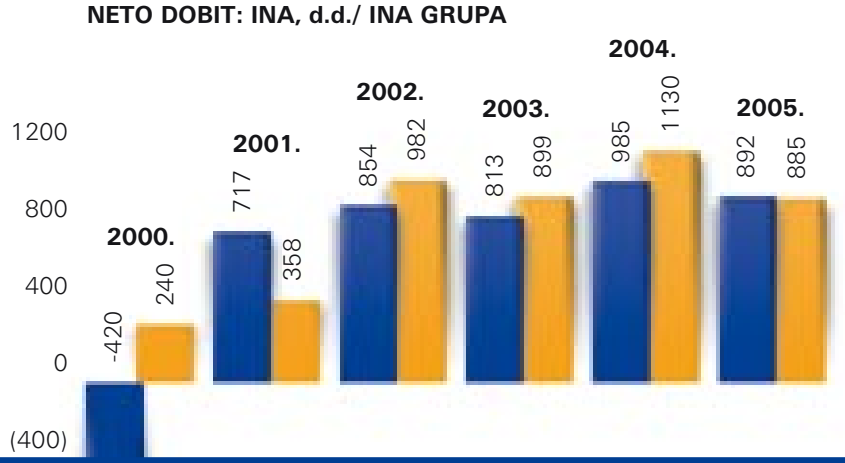
Gubitak osnovne djelatnosti **Korporativnih funkcija** iznosio je 665 milijuna kuna, što je na razini prethodne godine.

Interni rezultati za segmente djelatnosti nisu predmet revizije.

PRIHOD OD PRODAJE: INA, d.d./ INA GRUPA



NETO DOBIT: INA, d.d./ INA GRUPA



FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

UČINAK JEDNOKRATNIH PRIHODA I RASHODA NA NETO DOBIT	2005.	2004.	2005.	2004.
(u milijunima kuna)	INA-grupa	INA-grupa	INA, d.d.	INA, d.d.
Rezerviranje za troškove poticajnih mjera za razdoblje 2005.-2007.	(32)	(145)	(24)	(145)
Rezerviranje za poreznu obvezu ENI-ja	(93)	(60)	(93)	(60)
Porezna obveza	(49)		(49)	
Učinak promjene kriterija ispravka vrijednosti sumnjivih potraživanja				
Prihod od prodaje dionica Noble Crosco Drilling Ltd.	38			
Primljene dividende	282		247	
Ukupni učinak na neto dobit	**146**	**(205)**	**91**	**(205)**

Na financijski rezultat utjecalo je sljedeće:

- Povećanje cijena nafte na svjetskom tržištu iskazano prosječnom cijenom referentne nafte Brent za 42 posto u odnosu na 2004. (s 38,26 USD/bbl na 54,52 USD/bbl), što je utjecalo i na povećanje prosječne neto cijene uvezene nafte za 43 posto;
- Nepovoljni rasponi u cijenama derivata: marža ostvarena u prodaji derivata, mjerena kao razlika prosječnih prodajnih cijena derivata i nabavne cijene prerađene uvozne nafte niža je za 59 kn/t (10 USD/t) ili 7 posto u odnosu na prošlu godinu;
- Aprecijacija kune u odnosu na dolar (prosječni tečaj u 2005. 1 USD = 5,95 kuna u odnosu na 1 USD = 6,04 kune 2004.);
- Učinci jednokratnih prihoda i rashoda.

TIJEK NOVCA

Neto novac iz poslovnih aktivnosti INA-grupe smanjen je u 2005. za 58 posto u odnosu na prethodnu godinu i ostvaren u iznosu od 1.264 milijuna kuna, uglavnom zbog znatno veće vrijednosti zaliha, dok je neto novac iz poslovnih aktivnosti, ne računajući promjenu radnog kapitala, ostao na približno istoj razini.

Vrijednost zaliha povećala se uglavnom zbog većih zaliha sirove nafte i viših cijena.
Novac uložen u kupnju dugotrajne imovine iznosio je 2.207 milijuna kuna, što je smanjenje od 6 posto u odnosu na prethodnu godinu, a ulaganja su uglavnom bila usmjerena na razradne radove u zemlji, istraživanja u inozemstvu i modernizaciju rafinerija.
Neto priljev iz financijskih aktivnosti iznosio je 378 milijuna kuna kao rezultat povećanja kratkotrajne uz istovremeno smanjenje dugotrajne zaduženosti.

INA-grupa je tijekom 2005. smanjila novac i novčane ekvivalente za 338 milijuna kuna pa su na dan 31. prosinca 2005. iznosili 376 milijuna kuna. .

Tijek novca INA-grupe (u milijunima kuna)	2005.	2004.
Poslovne aktivnosti	1,264	3,023
Ulagateljske aktivnosti	(1,980)	(2,292)
Financijske aktivnosti	378	(351)
Neto povećanje/smanjenje novca	(338)	380

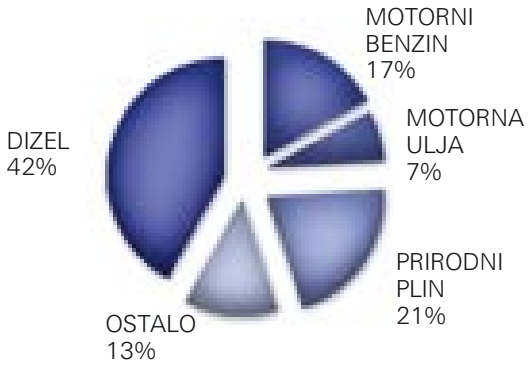
FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

LIKVIDNOST I SOLVENTNOST

INA-grupa je 31. prosinca 2005. raspolagala imovinom u vrijednosti od 20 milijardi kuna, od čega 66 posto čini dugotrajna imovina (u odnosu na 69 posto prošle godine). Ukupna imovina se 58 posto financira vlastitim kapitalom i pričuvama, što je neznatno pogoršanje u odnosu na 60 posto u 2004. godini.

Ukupna imovina INE, d.d. na dan 31. prosinca 2005. iznosi 19 milijardi kuna i povećana je za 3 milijarde kuna u odnosu na 31. prosinca 2004. godine. Ukupna dugotrajna imovina iznosi 12.841 milijun i povećana je 11 posto u odnosu na 31. prosinca 2004. godine. Rezultat je to ostvarenih investicijskih ulaganja u materijalnu i nematerijalnu imovinu tijekom 2005. u iznosu od dvije milijarde kuna.
Ukupni neto dug INE, d.d. (dugoročni + kratkoročni krediti - novac) na dan 31. prosinca 2005. smanjen je za 16 milijuna kuna i iznosio je 977 milijuna kuna. Tako je stupanj zaduženosti (neto dug/neto dug + kapital i rezerve) smanjen s 9 na 8 posto.
Na kraju 2005. INA-grupa koristi 1,2 milijardi dugoročnih kredita, od čega na naplatu u 2006. dospijeva 476 milijuna kuna. Tijekom 2005. INA-grupa je otplatila 457 milijuna kuna dugoročnih zajmova.
Dugoročna zaduženost INE, d.d. na dan 31. prosinca 2005. iznosila je 972 milijuna kuna, od čega 366 milijuna kuna obveza po glavnicama dospijeva tijekom 2006. godine. 71 posto ukupnog duga denominirano je u USD, 27 posto u EUR-ima, a ostatak u ostalim valutama. U 2005. otplaćeno je 355 milijuna kuna dugoročnih kredita.

STRUKTURA DOMAĆE PRODAJE 2005.



POREZI

INA, d.d. podliježe poreznim obvezama s triju osnovica, a u 2005. je obračunala:
- posebnog poreza na naftne derivate (trošarine) u iznosu od 2,7 milijardi kuna
- poreza na dodanu vrijednost u iznosu od 323 milijuna kuna, te
- poreza na dobit u iznosu od 223 milijuna kuna, od toga troškovi poreza tekuće godine iznose 198 milijuna kuna, a privremena razlika 25 milijuna kuna.

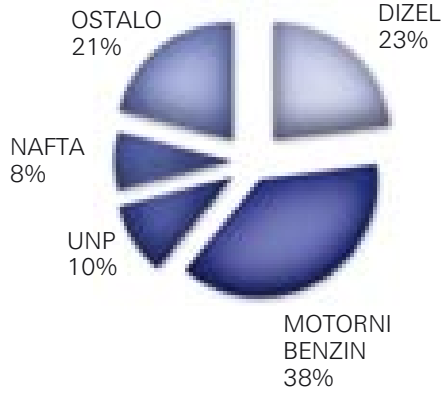
INA, d.d. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Tijekom 2005. INA, d.d., vladajuće društvo INA-grupe, povećala je prihod od prodaje za 21 posto u odnosu na 2004., pa je ostvaren iznos od 19.234 milijuna kuna (3.232 milijuna USD). Prodaja na domaćem tržištu porasla je 2,2 milijarde kuna (20 posto) i čini 70 posto ukupne prodaje. Veći prihod od prodaje rezultat je povoljnih marži i aktivne politike određivanja cijena.
Ukupna prodaja derivata manja je za 24.000 mt u odnosu na prošlu godinu (domaća prodaja porasla je za 120,000 mt, ali se izvoz smanjio za 144,000 mt). Ukupna količina prodanih derivata iznosila je 4.968 tisuća tona. Prodaja benzina (uključujući primarni benzin) pala je za 2,000 mt, ali se zato prodaja loživog ulja povećala za 158,000 mt (220,000 mt veća prodaja na domaćem tržištu uz 62,000 mt manjeg izvoza), a prodaja UNP-a za 16,000 mt i ostalih derivata za 12,000 mt, dok je prodaja dizela porasla za 152,000 mt.
Prodaja prirodnog plina manja je za 118 milijuna m^3 i iznosi 2.751 milijun m^3, a prihod (s uključenim prihodom od transporta plina, koji je gotovo na istoj razini kao i prošle godine) veći je za 62 milijuna kuna. Prihod je veći i zbog 7 posto viših prosječnih prodajnih cijena u odnosu na prošlu godinu, a dodatno je uvećan s 85 milijuna kuna prihoda od konačnog obračuna transporta plina za 2004. i 2005., ali bez utjecaja na dobit jer je isti iznos sadržan u troškovima.

Prihodi od izvoza iznosili su 5.749 milijuna kuna (966 milijuna USD), što je za 24 posto više u odnosu na 2004., a rezultat je povećanja izvoznih količina motornih benzina kod kojih je prihod od prodaje porastao za 46 posto, nafte i kondenzata s višim prihodom od 72 posto te ostalih derivata za 82 posto. Unatoč smanjenoj količini izvoza porasli su prihodi od prodaje loživa ulja za 27 posto, UNP-a 11 posto, plinskih ulja 2 posto. Prihodi od izvoza primarnog benzina smanjeni su 8 posto uglavnom zbog 24 posto manje količinske prodaje.

Rabati su u 2005. smanjeni za 37 posto u odnosu na prethodnu godinu, što je imalo pozitivan učinak na prihod od prodaje.

STRUKTURA IZVOZA U 2005.



FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

Materijalni troškovi veći su za 2.492 milijuna kuna zbog većeg troška prerađene sirove nafte, što je posljedica više prosječne cijene (za 43 posto) uz 226 tisuća tona manju preradu.

Zalihe sirove nafte (uključujući 382 tisuće tona nafte na putu koja nije uključena u stanje na dan 31.12.2004.) povećale su se na 616 tisuća tona (za 227 tisuća ili 58), dok su zalihe nedovršene proizvodnje i gotovih proizvoda smanjene na 536 tisuća tona (za 10 tisuća ili 2 posto) u odnosu na prethodno razdoblje.
Amortizacija je manja za 5 milijuna kuna.

Vrijednosno usklađenje imovine niže je za 16 milijuna kuna u odnosu na prošlu godinu zbog manjeg umanjenja vrijednosti financijske imovine i nižeg vrijednosnog usklađenja prema MRS-u 36.

Ukupni troškovi osoblja porasli su za 235 milijuna kuna (odnosno 19 posto). Plaće (uključujuć ostale isplate koje imaju tretman plaće) povečane su za 153 milijuna kuna (14 posto), dok su ostali troškovi osoblja veći za 83 milijuna kuna (58 posto).

Nabavna vrijednost prodane robe povećana je za 1.045 milijuna kuna, uglavnom zbog većeg uvoza naftnih derivata europske kvalitete i promjene načina evidentiranja zaliha prirodnog plina u podzemnom skladištu Okoli.

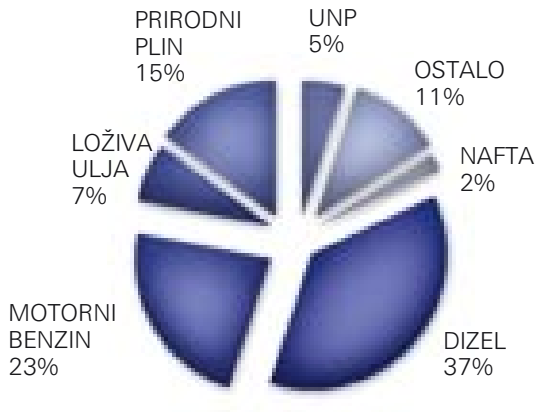
Ostali troškovi su manji za 309 milijuna kuna u odnosu na prošlu godinu, uglavnom zbog drukčijeg evidentiranja zaliha prirodnog plina po zahtjevu revizora, ali i zbog većih zaliha u SD Rafinerija i veleprodaje i viših cijena.

Financijski prihodi bili su znatno viši u odnosu na prethodnu godinu, uglavnom zbog ostvarenog prihoda od dividendi HOLDINE Guernsey, INTERINE Holding i FPC Ltd. u 2005. godini.

Ukupno stanje financijskih rashoda bilo je nepovoljnije nego 2004., uglavnom zbog viših negativnih tečajnih razlika za dugoročne kredite i od dobavljača za uvoz nafte, te većih rashoda za kamate.

Obračunati porez na dobit za 2005. iznosi 223 milijuna kuna, što je 68 milijuna kuna manje u odnosu na obračunati porez u 2004. godini.

STRUKTURA UKUPNE PRODAJE 2005.



FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

BILANCA

Ukupna imovina INE, d.d. iznosila je na dan 31. prosinca 2005. 19 milijardi kuna, što je povećanje od 17 posto u odnosu na 31. prosinca 2004. godine.

Dugotrajna materijalna i nematerijalna imovina povećana je za 12 posto. Nematerijalna imovina znatno je smanjena zbog prijenosa imovine na materijalnu imovinu i manjih ulaganja u istraživačke radove, dok je materijalna imovina povećana i zbog ulaganja u razradne aktivnosti u području Jadrana, projekte modernizacije rafinerija i razvoj maloprodajne mreže.

Kratkotrajna imovina povećana je 32 posto, uglavnom zbog većih količina i cijena zaliha nafte, poluproizvoda, te gotovih proizvoda.

Potraživanja od kupaca u zemlji i inozemstvu iskazana u neto iznosu smanjena za ispravak vrijednosti dospjelih a nenaplaćenih i spornih potraživanja su povećana.

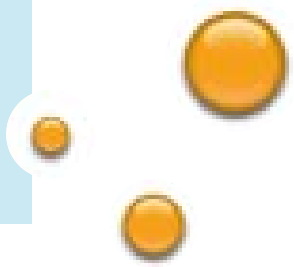
U tijeku su projekti za smanjenje zaliha i potraživanja.

U 2005. značajno je smanjen iznos novca i novčanih ekvivalenata jer priljev iz poslovnih aktivnosti nije mogao u cijelosti podržati novčane izdatke za investicije. Otplata kredita također je utjecala na smanjenje novca, a tijekom promatranog razdoblja nisu se koristili nikakvi veći krediti.

Iznos dugoročnih rezerviranja je povećan uglavnom zbog rezerviranja za buduće troškove napuštanja proizvodnih polja i drugih objekata, te vraćanja okoliša u prvobitno stanje.

Saldo dugoročnih kredita je smanjen otplatom dospjelih kredita.

Ukupne kratkoročne obveze bile su veće nego u 2004. uglavnom zbog većih obveza prema povezanim društvima, uključujući i obveze za naftu, dok su obveze prema krajnjim dobavljačima nafte podmirene.



FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

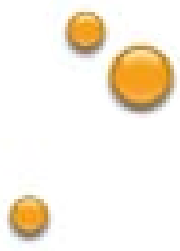
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI - INA-GRUPA	2005.	2004.	2005. / 2004.
KLJUČNI FINANCIJSKI PODACI			
Ukupni prihod od prodaje (u milijunima kuna)	21,070	17,988	117
EBITDA (u milijunima kuna)	2,475	2,447	101
Dobit iz osnovne djelatnosti (u milijunima kuna)	1,483	1,446	103
Dobit prije oporezivanja (u milijunima kuna)	1,146	1,433	80
Neto dobit (u milijunima kuna)	885	1,130	78
Neto novac iz poslovnih aktivnosti (u milijunima kuna)	1,264	3,023	42
Ukupna ulaganja u dugotrajnu imovinu (u milijunima kuna)	2,130	2,339	91
Povrat na kapital (ROE) %	7.51	10.49	72
Povrat na angažirani kapital (ROCE) %	10.91	12.35	88
KLJUČNI OPERATIVNI PODACI			
Neto dokazane rezerve			
- nafte (milijuni bbl)	69.74	74.18	94
- prirodni plin (milijuni bbl)	187.35	178.04	105
Ukupno ugljikovodici (milijuni boe)	257.09	252.21	102
PROSJEČNA DNEVNA PROIZVODNJA			
- nafta (tisuće bbl/dnevno)	17.54	18.90	93
- prirodni plin (tisuće bbl/dnevno)	31.26	31.49	99
Ukupno ugljikovodici (tisuće boe/dnevno)	48.80	50.39	97
Prodaja prirodnog plina (milijuni m^3/33 338,35 kJ)	2,751.99	2,868.70	96
Prodaja UNP-a (000 t)	73.82	77.67	95
PRODAJA SIROVE NAFTE I KONDENZATA			
- domaća prodaja (000 t)	826.31	896.56	92
- izvoz (000 t)	187.98	150.04	125
Ukupno prodaja sirove nafte i kondenzata (000 t)	1,014.29	1,046.60	97
BROJ BENZINSKIH POSTAJA			
- Hrvatska	415	428	100
- regija*	42	46	102
Ukupan broj benzinskih postaja	457	474	101
*isključuje nedostupne postaje			

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA
VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI ZA 2005.

VAŽNIJI FINANCIJSKI POKAZATELJI - INA-MATICA	2005.	2004.	2005. / 2004.
KLJUČNI FINANCIJSKI PODACI			
Ukupni prihod od prodaje (u milijunima kuna)	19,234	15,924	121
EBITDA (u milijunima kuna)	1,936	2,091	93
Dobit iz osnovne djelatnosti (u milijunima kuna)	1,140	1,289	88
Dobit prije oporezivanja (u milijunima kuna)	1,115	1,276	87
Neto dobit (u milijunima kuna)	892	985	91
Neto novac iz poslovnih aktivnosti (u milijunima kuna)	1,860	2,052	91
Ukupna ulaganja u dugotrajnu imovinu (u milijunima kuna)	1,928	2,065	93
Povrat na kapital (ROE) %	8.31	10.06	83
Povrat na angažirani kapital (ROCE) %	9.73	11.95	81
KLJUČNI OPERATIVNI PODACI			
Neto dokazane rezerve			
- nafte (milijuni bbl)	69.74	74.18	94
- prirodni plin (milijuni bbl)	187.35	178.04	105
Ukupno ugljikovodici (milijuni boe)	257.09	252.21	102
PROSJEČNA DNEVNA PROIZVODNJA			
- nafta (tisuće bbl/dnevno)	17.54	18.90	93
- prirodni plin (tisuće bbl/dnevno)	31.26	31.49	99
Ukupno ugljikovodici (tisuće boe/dnevno)	48.80	50.39	97
Prodaja prirodnog plina (milijuni m^3/33 338,35 kJ)	2,751.99	2,868.70	96
Prodaja UNP-a (000 t)	73.82	77.67	95
PRODAJA SIROVE NAFTE I KONDENZATA			
- domaća prodaja (000 t)	826.31	896.56	92
- izvoz (000 t)	187.98	150.04	125
Ukupno prodaja sirove nafte i kondenzata (000 t)	1,014.29	1,046.60	97
BROJ BENZINSKIH POSTAJA			
- Hrvatska	410	410	100
- regija*	41	40	103
Ukupan broj benzinskih postaja	451	450	100
*isključuje nedostupne postaje			

INA - Industrija nafte d.d. Zagreb i ovisna društva

Financijska izvješća za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005. godine
zajedno s izvješćem nezavisnog revizora



SADRŽAJ

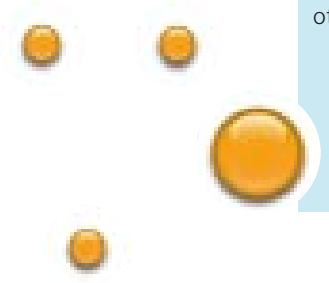
Odgovornost za financijska izvješća	57
Izvješće nezavisnog revizora	58
Konsolidirani račun dobitka ili gubitka INA Grupe	59
Račun dobitka ili gubitka društva INA Matica	60
Konsolidirana bilanca INA Grupe	61
Bilanca društva INA Matica	63
Konsolidirano izvješće o promjenama glavnice INA Grupe	65
Izvješće o promjenama glavnice INA Matice	66
Konsolidirano izvješće o tijeku novca INA Grupe	67
Izvješće o tijeku novca INA Matice	68
Bilješke uz financijska izvješća	**70**
Dodatak 1: Konsolidirani račun dobitka ili gubitka INA Grupe preračunat u američke dolare (nerevidiran)	134
Dodatak 2: Račun dobitka ili gubitka društva INA Matica preračunat u američke dolare (nerevidiran)	135
Dodatak 3: Konsolidirana bilanca INA Grupe preračunata u američke dolare (nerevidirana)	136
Dodatak 4: Bilanca društva INA Matica preračunata u američke dolare (nerevidirana)	138

Odgovornost za financijska izvješća

Temeljem Zakona o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijska izvješća za svaku financijsku godinu budu pripremljena u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja Društva i Grupe za to razdoblje.
Nakon provedenih istraživanja, Uprava razumno očekuje da Društvo i Grupa imaju odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga, Uprava i dalje prihvaća načelo nastavka poslovanja pri izradi financijskih izvješća.

Pri izradi financijskih izvješća Uprava je odgovorna:
- da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;
- da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;
- da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi, a svako materijalno značajno odstupanje obznani i objasni u financijskim izvješćima; te
- da se financijska izvješća pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Društvo i Grupa nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

Uprava je odgovorna za vođenje ispravnih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati financijski položaj Društva i Grupe, kao i njihovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu. Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Društva i Grupe, pa stoga i za poduzimanje razumnih mjera da bi se spriječile i otkrile pronevjere i ostale nezakonitosti.



Potpisao u ime Društva i Grupe: Dr. sc. Tomislav Dragičević, Predsjednik Uprave INA - Industrija Nafte d.d. Zagreb
Avenija Većeslava Holjevca 10, 10000 Zagreb, Republika Hrvatska, 17. ožujka 2006.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
IZVJEŠĆE NEZAVISNOG REVIZORA

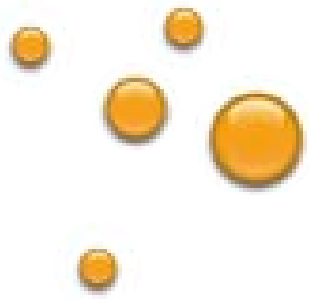
Vlasnicima društva INA - Industrija nafte d.d. Zagreb:

Obavili smo reviziju financijskih izvješća društva INA - Industrija nafte d.d. Zagreb (u nastavku "Društvo") i njegovih ovisnih društava (pod zajedničkim nazivom "Grupa"), koji se sastoje od bilance na dan 31. prosinca 2005. godine te povezanih računa dobiti i gubitka, izvještaja o promjenama glavnice i novčanom tijeku za godinu zaključno s navedenim datumom i sažetog prikaza temeljnih računovodstvenih politika i drugih bilježaka. Financijska izvješća potpadaju u djelokrug odgovornosti uprave Društva. Naša odgovornost je izraziti mišljenje o financijskim izvješćima u cjelini na temelju naše revizije.

Reviziju smo obavili sukladno Međunarodnim revizijskim standardima koje je izdao Međunarodni savez računovođa. Navedeni standardi zahtijevaju da reviziju planiramo i obavimo na način kojim ćemo steći razumno uvjerenje da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške. Revizija uključuje i ispitivanje testiranjem podataka iz evidencija na temelju kojih su objavljeni iznosi i drugi podaci u financijskim izvješćima. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primijenjenih računovodstvenih načela i značajnih procjena uprave, kao i ocjenjivanje prikaza financijskih izvješća u cjelini. Uvjereni smo da revizija koju smo obavili čini razumnu osnovu za naše mišljenje.
Po našem mišljenju financijska izvješća prikazuju realno i objektivno, u cjelokupnom pregledanom materijalu, financijski položaj Društva i Grupe na dan 31. prosinca 2005. godine, kao i rezultate njihova poslovanja te promjene glavnice i novčanog tijeka za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005. sukladno i Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja.

Deloitte.

Deloitte d.o.o.
Zagreb, Hrvatska
17. ožujka, 2006. godine



INA GRUPA
KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITKA ILI GUBITKA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		13,690	11,766
b) na stranom tržištu		7,380	6,222
Ukupni prihodi od prodaje	3	21,070	17,988
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		636	447
Ostali poslovni prihodi		554	489
Prihodi iz osnovne djelatnosti		22,260	18,924
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		508	100
Troškovi sirovina, materijala i energije		(11,024)	(8,293)
Amortizacija	4	(993)	(1,001)
Ostali materijalni troškovi		(2,206)	(2,028)
Nematerijalni troškovi		(1,008)	(955)
Troškovi osoblja	5	(2,257)	(1,969)
Nabavna vrijednost prodane robe		(3,307)	(2,794)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine		(475)	(409)
Rezerviranja za troškove i rizike		(88)	(152)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(20,850)	(17,501)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti		1,410	1,423
Udio u dobiti pridruženih društava	12	73	23
Financijski prihodi	6	181	354
Financijski rashodi	7	(518)	(367)
Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti		(337)	(13)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1,146	1,433
Troškovi poreza tekuće godine	8	(236)	(313)
Odgođeni porez	8	(25)	10
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava		-	-
Dobit/gubitak financijske godine		885	1,130

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog konsolidiranog računa dobitka i gubitka.

INA MATICA
RAČUN DOBITI ILI GUBITKA DRUŠTVA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		13,485	11,281
b) na inozemnom tržištu		5,749	4,643
Ukupni prihodi od prodaje	3	19,234	15,924
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		29	14
Ostali poslovni prihodi		373	405
Prihodi iz osnovne djelatnosti		19,636	16,343
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		510	99
Troškovi sirovina, materijala i energije		(10,364)	(7,872)
Amortizacija	4	(797)	(802)
Ostali materijalni troškovi		(1,867)	(1,786)
Nematerijalni troškovi		(877)	(776)
Troškovi osoblja	5	(1,484)	(1,248)
Nabavna vrijednost ostale robe namijenjene daljnjoj prodaji		(3,112)	(2,067)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine		(441)	(457)
Rezerviranja za troškove i rizike		(64)	(145)
Rashodi osnovne djelatnosti		(18,496)	(15,054)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti		1,140	1,289
Financijski prihodi	6	378	216
Financijski rashodi	7	(403)	(229)
Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti		(25)	(13)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		1,115	1,276
Troškovi poreza tekuće godine	8	(198)	(301)
Odgođeni porez	8	(25)	10
Dobit/gubitak financijske godine		892	985

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti
Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog računa dobitka i gubitka.

INA GRUPA
KONSOLIDIRANA BILANCA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	9	551	1,351
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12,009	10,017
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	12	58	144
Ulaganja u ostala društva	13	54	59
Dugoročna potraživanja	14	204	218
Derivatni financijski instrumenti	32	225	135
Odgođeni porez	8	92	117
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	13	256	211
		13,449	**12,252**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	15	3,442	2,350
Potraživanja od kupaca, neto	16	2,304	1,983
Ostala potraživanja	16	262	200
Derivatni financijski instrumenti	32	64	149
Ostala kratkotrajna imovina	16	57	15
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihod	17	341	157
Novac u banci i blagajni		376	714
		6,846	**5,568**
UKUPNA AKTIVA		**20,295**	**17,820**

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti

INA GRUPA
KONSOLIDIRANA BILANCA

31 December 2005
(svi iznosi u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	25	9,000	9,000
Revalorizacijska pričuva		(96)	(141)
Ostale pričuve	26	2,390	2,349
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	27	483	(446)
		11,777	**10,762**
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	28	6	6
UKUPNO KAPITAL		**11,783**	**10,768**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	21	748	842
Ostale dugoročne obveze	22	162	178
Otpremnine i jubilarne nagrade	24	71	56
Dugoročna rezerviranja	23	1,759	1,443
		2,740	**2,519**
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	18	958	345
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	18	476	462
Obveze prema dobavljačima	19	3,239	2,202
Porezi i doprinosi	19	592	1,062
Ostale kratkoročne obveze	19	184	143
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	20	167	106
Otpremnine i jubilarne nagrade	24	7	11
Kratkoročna rezerviranja	23	149	202
		5,772	**4,533**
UKUPNE OBVEZE		**8,512**	**7,052**
UKUPNA PASIVA		**20,295**	**17,820**

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti
Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ove konsolidirane bilance.

INA MATICA
BILANCA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	9	538	1,339
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	10,318	8,328
Ulaganja u ovisna društva	11	964	964
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	12	58	45
Ulaganja u ostala društva	13	47	41
Dugoročna potraživanja	14	344	347
Derivatni financijski instrumenti	32	225	135
Odgođeni porezi	8	91	116
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	13	256	211
		12,841	**11,526**
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	15	3,035	1,982
Potraživanja od povezanih poduzeća		501	382
Potraživanja od kupaca, neto	16	1,604	1,457
Ostala potraživanja	16	194	140
Derivatni financijski instrumenti	32	64	149
Ostala kratkotrajna imovina	16	40	9
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda	17	310	145
Novac u banci i blagajni		148	207
		5,896	**4,471**
UKUPNA AKTIVA		**18,737**	**15,997**

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti

INA MATICA
BILANCA

31 December 2005
(svi iznosi u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	2005.	2004. Prepravljeno
Kapital i pričuve			
Upisani kapital	25	9,000	9,000
Revalorizacijska pričuva		(96)	(141)
Ostale pričuve	26	1,952	1,952
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	27	(119)	(1,011)
UKUPNO KAPITAL		**10,737**	**9,800**
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	21	606	645
Ostale dugoročne obveze	22	162	175
Otpremnine i jubilarne nagrade	24	48	37
Dugoročna rezerviranja	23	1,679	1,360
		2,495	**2,217**
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	18	153	188
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	18	366	367
Obveze prema povezanim društvima		2,708	1,022
Obveze prema dobavljačima	19	1,412	1,139
Porezi i doprinosi	19	500	877
Ostale kratkoročne obveze	19	112	112
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	20	115	65
Otpremnine i jubilarne nagrade	24	5	8
Kratkoročna rezerviranja	23	134	202
		5,505	**3,980**
UKUPNE OBVEZE		**8,000**	**6,197**
UKUPNA PASIVA		**18,737**	**15,997**

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti

INA GRUPA
IZVJEŠĆE O PROMJENAMA GLAVNICE

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2004. godine	9,000	2,391	-	(1,339)	10,052	-	10,052
Učinak promjene računovodstvene politike	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)
Ispravak pogreške prethodnih godina	-	-	-	(222)	(222)	-	(222)
Stanje 1. siječnja 2004. godine, prepravljeno	9,000	2,391	-	(1,576)	9,815	-	9,815
Upisani kapital	-	-	-	-	-	-	-
Dobit/gubitak od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju	-	-	(141)	-	(141)	-	(141)
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	-	(42)	-	-	(42)	-	(42)
Dobit financijske godine	-	-	-	1,130	1,130	6	1,136
Stanje 31. prosinca 2004. godine	9,000	2,349	(141)	(446)	10,762	6	10,768
Stanje 1. siječnja 2005. godine	9,000	2,349	(141)	(446)	10,762	6	10,768
Usvajanje izmijenjenih MSFI-jeva	-	-	-	44	44	-	44
Stanje 1. siječnja 2005., prepravljeno	9,000	2,349	(141)	(402)	10,806	6	10,812
Dobit/gubitak od ulaganja u društva raspoloživa za prodaju	-	-	45	-	45	-	45
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	-	41	-	-	41	-	41
Dobit financijske godine	-	-	-	885	885	-	885
Stanje 31. prosinca 2005. godine	9,000	2,390	(96)	483	11,777	6	11,783

Potpisali u ime Društva 17. ožujka, 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti
Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog izvješća o promjenama glavnice.

INA MATICA
IZVJEŠĆE O PROMJENAMA GLAVNICE

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Kapital pripisan vlasniku	Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2004. godine	9,000	1,952	-	(1,759)	9,193	-	9,193
Učinak promjene računovodstvene politike	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)
Ispravak pogreške prethodnih godina	-	-	-	(222)	(222)	-	(222)
Stanje 1. siječnja 2004. godine	9,000	1,952	-	(1,996)	8,956	-	8,956
Upisani kapital	-	-	-	-	-	-	-
Dobit/(gubitak) od ulaganja raspoloživa za prodaju	-	-	(141)	-	(141)	-	(141)
Tečajne razlike nastale od inozemnih aktivnosti	-	-	-	-	-	-	-
Dobit financijske godine	-	-	-	985	985	-	985
Stanje 31. prosinca 2004. godine	9,000	1,952	(141)	(1,011)	9,800	-	9,800
Upisani kapital	-	-	-	-	-	-	-
Dobit/(gubitak) od ulaganja raspoloživa za prodaju	-	-	45	-	45	-	45
Dobit financijske godine	-	-	-	892	892	-	892
Stanje 31. prosinca 2005. godine	9,000	1,952	(96)	(119)	10,737	-	10,737

Potpisali u ime Društva 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti
Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog izvješća o promjenama glavnice.

INA GRUPA
KONSOLIDIRANO IZVJEŠĆE O TIJEKU NOVCA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	2005	2004 Prepravljeno
Dobitak iz redovnog poslovanja	**1,483**	**1,446**
Amortizacija	993	1,001
Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine	475	386
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(212)	(27)
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	**2,739**	**2,806**
(Povećanje)smanjenje zaliha	(1,257)	49
Povećanje potraživanja i predujmova	(556)	(146)
Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	878	436
Plaćeni porez	(540)	(122)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	**1,264**	**3,023**
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Nabava dugotrajne imovine	(2,207)	(2,343)
Primici od prodaje materijalne i nematerijalne imovine	9	37
Kupnja udjela (financijske imovine)	(20)	(9)
Primljene dividende	5	2
Primici od prodaje ulaganja (Crosco Noble Drilling)	222	-
Primici od kamata	3	2
Udjeli i zajmovi nepovezanim poduzećima, neto	8	19
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	**(1,980)**	**(2,292)**
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih zajmova	322	237
Otplata dugoročnih zajmova	(457)	(406)
Neto primljeni /(otplata) kratkoročni zajmovi	597	(68)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(48)	(40)
Ostale dugoročne obveze, neto	(16)	(11)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(59)	(31)
Neto novčani (odljev) iz financijskih aktivnosti	**339**	**(319)**
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	**(377)**	**412**
Stanje na dan 1. siječnja	714	334
Promjene tečajnih razlika	39	(32)
Stanje na dan 31. prosinca	**376**	**714**

Potpisali u ime Grupe 17. ožujka, 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog konsolidiranog izvješća o tijeku novca.

INA MATICA
IZVJEŠĆE O TIJEKU NOVCA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
(svi iznosi u milijunima kuna)

	2005	2004 Prepravljeno
Dobitak iz redovnog poslovanja	1,140	1,289
Amortizacija	797	802
Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine	441	457
Promjena rezerviranja za rizike i troškove i ostale negotovinske stavke	(121)	(34)
Novčani tijek iz poslovanja prije promjena u obrtnom kapitalu	2,257	2,514
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(1,207)	108
Povećanje potraživanja i predujmova	(481)	(67)
Povećanje /(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	1,810	(395)
Plaćeni porez	(519)	(108)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	1,860	2,052
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Nabava dugotrajne imovine	(2,004)	(2,068)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	11	7
Kupnja udjela (financijske imovine)	(21)	(3)
Primljene dividende	254	4
Primici od kamata	3	4
Udjeli i zajmovi nepovezanim društvima, neto	(23)	26
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1,780)	(2,030)
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanja dugoročnih zajmova	289	237
Otplata dugoročnih zajmova	(355)	(330)
Neto (otplata)/povećanje kratkoročnih zajmova	(45)	223
Otplate kamata po dugoročnim kreditima	(35)	(29)
Ostale dugoročne obveze	(13)	(11)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(17)	(13)
Neto novčani (odljev)/priljev iz financijskih aktivnosti	(176)	77
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(96)	99
Stanje na dan 1. siječnja	207	99
Promjene tečajnih razlika	37	9
Stanje na dan 31. prosinca	148	207

Potpisali u ime Društva 17. ožujka 2006. godine: T. Dragičević L. Geszti
Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog izvješća o tijeku novca.

1. OPĆENITO

Osnutak i razvoj

INA - Industrija nafte d.d. Zagreb (INA), poznata i pod nazivom INA Matica, dioničko je društvo u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske. INA je osnovana 1. siječnja 1964. godine spajanjem Naftaplina (poduzeća za istraživanje i proizvodnju nafte i plina) s rafinerijama u Rijeci i Sisku.

Do konca tog desetljeća INA se proširila i na Rafineriju Zagreb, Trgovinu (društvo za trgovinu u zemlji), petrokemijske tvornice OKI i DINU, te tvornicu umjetnih gnojiva u Kutini. INA je 1974. godine pretvorena u tzv. "složenu organizaciju udruženog rada", a taj je potez zahtijevao i osnivanje nekih zasebnih poduzeća. U tom je obliku INA ostala do 1990. godine, kad je prema Zakonu (NN 42/90 i njegovoj nadopuni NN 61/91), postala poduzeće u državnom vlasništvu. Godine 1993. INA je postala dioničko društvo, u skladu sa zakonskom uredbom objavljenom u Narodnim novinama 60/93.

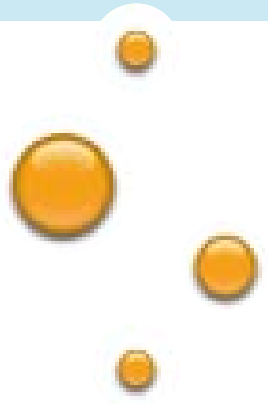
Na dan objave ovih financijskih izvješća društvo MOL Rt (MOL) posjeduje 25 % plus jednu dionicu INE; dok su preostale dionice u vlasništvu Republike Hrvatske.

Društvo je s Agencijom za osiguranje štednih uloga i sanaciju banaka potpisalo sporazum o financijskom restrukturiranju, koji je stupio na snagu 31. prosinca 1996. godine, kojim je INA prestala biti vlasnikom većine svojih udjela u organskoj i anorganskoj petrokemiji, turizmu i bankarstvu, a Agencija je za uzvrat preuzela neke njezine dugoročne obveze po kreditima i kamatama.

Hrvatska Vlada je s. 11. ožujkom 2002. godine preuzela udjel u ININOM ovisnom društvu Plinacro d.o.o., zajedno s 21,37% udjela u društvu JANAF d.d., koje je vlasnik i koje upravlja jadranskim sustavom naftovoda, u zamjenu za dugoročni kredit od Londonskog i Pariškog kluba u iznosu od 172 milijuna američkih dolara (1.438 milijuna kuna).

Dana 19. ožujka 2002. godine Hrvatski Sabor donio je Zakon o privatizaciji INA-Industrije nafte d.d. (Narodne Novine 32/02) koji regulira provođenje privatizacije INE, d.d. prodajom do najviše 25% plus jedne dionice strateškom ulagaču, prodajom najmanje 15% dionica u postupku javne ponude, prijenosom bez naknade 7% dionica hrvatskim braniteljima i članovima njihovih obitelji, prodajom do najviše 7%, sadašnjim i bivšim zaposlenicima društava članica INA Grupe, te prodajom ili zamjenom preostalog dijela dionica sukladno tržišnim prilikama. Iz preostalog dijela dionica izuzet će se potreban broj dionica za naknadu bivšim vlasnicima. Republika Hrvatska zadržava vlasništvo nad 25% plus jedna dionica INE, d.d. koja će se privatizirati kada Hrvatska postane član Europske unije.
Redoslijed i dinamika pojedinih faza privatizacije utvrđeni su odlukama Vlade Republike Hrvatske donesenim uz suglasnost Hrvatskog sabora (Narodne novine 47/02, 77/04, 66/05).

Tijekom 2002. godine, hrvatska Vlada je raspisala međunarodni natječaj za prodaju 25% plus jednu dionicu strateškim ulagačima. Dana 10. studenoga 2003. godine transakcija je okončana, te je 25% plus jedna dionica prodana MOL-u Rt (MOL).
Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj 22. srpnja 2005. godine donijela Odluku o osnivanju Povjerenstva za nastavak privatizacije INA - Industrija nafte d.d. (kasnijom Odlukom o izmjeni navedene odluke, donesenom 26. kolovoza 2005. godine, imenovan je novi član Povjerenstva).



Nakon toga uslijedilo je raspisivanje međunarodnog natječaja za odabir financijskog savjetnika Vlade u ovom procesu. Za savjetnika je odabran konzorciji Merrill Lynch - Raiffeisen Bank s kojim je u siječnju 2006. godine Vlada potpisala ugovor.

Rad konzultanata je u tijeku a njihov je osnovni zadatak predložiti Vladi najpovoljniji model nastavka privatizacije INA-e.
U 2005. godini je Odlukom Vlade od 12. listopada 2005. godine i uz suglasnost Hrvatskog sabora (Narodne novine 122/ 2005), preneseno 7% dionica (700.000 dionica) INA-e na Fond hrvatskih branitelja iz Domovinskog rata i članova njihovih obitelji, bez naknade.

Glavne djelatnosti

Glavne djelatnosti INE i njenih ovisnih društava (Grupe) su:
(I) istraživanje i iskorištavanje naslaga nafte i plina, prvenstveno u Hrvatskoj, u kopnenom dijelu i u podmorju; osim toga INA ima koncesije u Angoli, Egiptu i Siriji;

(II) uvoz prirodnog plina i prodaja uvoznog i domaćeg prirodnog plina do industrijskih potrošača i gradskih plinara;

(III) prerada nafte i proizvodnja derivata u rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva, te Rijeci (Mlaka) i Zagrebu, gdje se proizvode maziva;

(IV) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca INE s 457 benzinskih postaja na dan 31. prosinca 2005. godine (415 diljem Hrvatske, te 42 izvan Hrvatske);

(V) trgovina sirovom naftom i naftnim derivatima preko mreže inozemnih ovisnih društava i predstavništava, uglavnom u Londonu, Ljubljani, Sarajevu i Moskvi;

(VI) pružanje usluga povezanih s vađenjem nafte iz kopnenog dijela i podmorja preko ovisnog društva za tehnološke usluge i usluge bušenja Crosco d.o.o.

Grupa ima dominantan položaj u Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. INA također posjeduje 16,00 % udjela u JANAF-u d.d., društvu koje posjeduje i upravlja jadranskim sustavom naftovoda. Glavno sjedište grupe nalazi se u Zagrebu, Avenija V. Holjevca 10, Hrvatska. Na dan 31. prosinca 2005. godine broj zaposlenih iznosio je 15.989 (2004. godine -16.147). Grupu čini više ovisnih društava u potpunom ili djelomičnom vlasništvu te zajednički upravljana društava, koja uglavnom djeluju u Republici Hrvatskoj. Strana ovisna društva uključuju trgovačka društva koja djeluju kao distributeri proizvoda INA grupe, dobavljači sirovina, ugovarači financiranja i kao predstavništva na dotičnim tržištima. Cjelovit popis glavnih ovisnih društava i povezanih poduzeća iskazan je u bilješke 11 i 12 uz ova financijska izvješća.

Nadzorni odbor - mandat do 02. svibnja 2005. godine	
Ivan Šuker	Predsjednik
Zoltán Áldott	Zamjenik predsjednika
Božidar Kalmeta	
dr.sc. Ante Babić	
Branimir Glavaš	
György Mosonyi	
Nadzorni odbor - mandat od 02. svibnja 2005. godine	
Ivan Šuker	Predsjednik
Zoltán Áldott	Zamjenik predsjednika
Božidar Kalmeta	
Damir Polančec	
Tomislav Ivić	
György Mosonyi	
Uprava - mandat do 31. siječnja 2005. godine	
dr.sc.Tomislav Dragičević	Predsjednik Uprave
László Geszti	Dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
Prof. Mirko Zelić, ScD	Član Uprave i Izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Zorko Badanjak	Član Uprave i izvršni direktor SD Dobava i prerada nafte i veleprodaja
Josip Petrović	Član Uprave i Izvršni direktor SD Trgovine na malo
Tomislav Thür	Član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa
Béla Cseh	Član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa
Uprava - mandat od 01. veljače 2005 do 31. srpnja 2005. godine	
dr.sc.Tomislav Dragičević	Predsjednik Uprave
László Geszti	Dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
dr.sc.prof. Mirko Zelić	Član Uprave i Izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Zorko Badanjak	Član Uprave i izvršni direktor SD Dobava i prerada nafte i veleprodaja
Josip Petrović	Član Uprave i izvršni direktor SD Trgovine na malo
Tomislav Thür	Član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa
Zalán Bács	Član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa
Uprava - mandat od 01. kolovoza 2005 s promijenjenim nadležnostima	
dr.sc.Tomislav Dragičević	Predsjednik Uprave
László Geszti	Dopredsjednik Uprave i izvršni direktor PF Financija
dr.sc.prof. Mirko Zelić	Član Uprave i Izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina
Josip Petrović	Član Uprave i izvršni direktor SD Dobava i prerada nafte i veleprodaja
Ivan Brusić	Član Uprave i izvršni direktor SD Trgovine na malo
Tomislav Thür	Član Uprave i direktor PF Korporativnih procesa
Zalán Bács	Član Uprave i direktor PF Korporativnih servisa

Darko Markotić, dipl. iu - tajnik Društva INA, d.d. u 2005. godini

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Sažetak najvažnijih računovodstvenih politika, koje su dosljedno primjenjivane u tekućoj i prošloj godini, izložen je u nastavku.

Osnove računovodstva
Društvo vodi računovodstvene evidencije na hrvatskom jeziku, u kunama i u skladu s hrvatskim zakonskim propisima i računovodstvenim načelima te praksom koje se pridržavaju poduzeća u Hrvatskoj. Računovodstvene evidencije ovisnih društava u Hrvatskoj i u inozemstvu vode se sukladno važećim propisima dotičnih zemalja.

Financijska izvješća Društva i Grupe pripremljena su na načelu nabavne vrijednosti (trošak nabave), prepravljena revalorizacijom određene imovine i obveza u uvjetima hiperinflacije koja je prevladavala do 1993. godine a u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja, koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, i hrvatskim zakonskim propisima.

Osnova financijskih izvješća Društva (INA Matice)
Financijska izvješća društva predstavljaju zbir imovine, obveza, kapitala i rezervi na dan 31. prosinca 2005. godine te rezultate poslovanja za godinu tada završenu dijelova koji čine Društvo, kako je podrobno objašnjeno u bilješci 11.

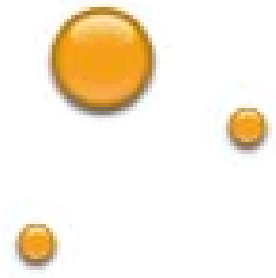
Sva značajna interna stanja i interne poslovne promjene su eliminirani.

Osnova konsolidiranih financijskih izvješća (INA grupe)
Konsolidirana financijska izvješća Grupe uključuju financijska izvješća INE, d.d. (INA Matica) i društva nad kojima INA Matica ima kontrolu, tj. ovisna društva, koja se sastavljaju svake godine na dan 31. prosinca. Kontrola je prisutna ako društvo ima moć upravljanja financijskim i poslovnim politikama pojedinog društva radi ostvarivanja koristi iz njegova poslovanja.

Imovina, obveze te nepredviđene obveze ovisnih društava se prilikom stjecanja mjere po fer vrijednosti na dan stjecanja. Višak troška stjecanja iznad udjela u fer vrijednosti stečene prepoznatljive neto imovine i obveza priznaje se kao goodwill. Razlika kod troška stjecanja koji je niži od fer vrijednosti stečene prepoznatljive neto imovine (tj. diskont kod stjecanja) knjiži se u račun dobiti i gubitka razdoblja u kojem je stjecanje izvršeno. Udjeli manjinskih vlasnika iskazani su do visine udjela u fer vrijednosti priznate imovine i obveza. Nakon toga se svi gubici povezani s udjelom manjinskih vlasnika iznad samog udjela raspoređuju na teret udjela matice. U 2004. i 2005. godini nije bilo transakcija pripajanja.

Poslovni rezultati ovisnih društava kupljenih ili prodanih tijekom godine, konsolidirani su za razdoblje od ili do promjene vlasništva.

Financijska izvješća ovisnih društava usklađena su po potrebi u skladu s računovodstvenim politikama Grupe. Sva značajna stanja i poslovne promjene unutar Grupe eliminirani su konsolidacijom.



Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvješćivanja

U tekućoj godini Grupa je usvojila sve nove i izmijenjene standarde i tumačenja koje je izdao Odbor za međunarodne računovodstvene standarde a koji su relevantni za njezino poslovanje i na snazi su za obračunska razdoblja koja su započela 1. siječnja 2005. godine. Usvajanjem novih i izmijenjenih standarda i tumačenja došlo je do promjena računovodstvenih politika Grupe u niže navedenim područjima a koje su utjecale na iznose iskazane za tekuću ili prethodne godine:

- goodwill (MSFI 3).

Utjecaj spomenutih promjena računovodstvenih politika iscrpnije je opisan u nastavku ove bilješke.

MSFI 3 "Poslovna spajanja"

Goodwill

MSFI 3 usvojen je za poslovna spajanja zaključena na dan ili nakon 31. ožujka 2004. godine Mogućnost ograničene retroaktivne primjene standarda nije iskorištena, čime je izbjegnuta obveza prepravljanja poslovnih spajanja u ranijim razdobljima.

Grupa u 2005. i 2004. godini nije imala transakcija stjecanja, dok je svoje ulaganje u Noble Crosco Drilling Limited prodala u 2005. godini.

MSFI 3 nalaže da se, nakon procjene, svaki višak udjela stjecatelja u neto fer vrijednosti prepoznatljive imovine, obveza i nepredivivih obveza subjekta u koje je izvršeno ulaganje znad troška poslovnog spajanja prizna odmah u računu dobiti i gubitka. Pored toga, MSFI 3 zabranjuje priznavanje negativnog goodwilla u bilanci.

Ranije je Grupa prema MRS-u 22, koji je zamijenjen MSFI-jem 3, negativan goodwill iskazivala kroz račun dobiti i gubitka u nekoliko obračunskih razdoblja a na temelju analize okolnosti iz kojih je proizašlo negativno stanje. Negativan goodwill iskazivao se kao umanjenje aktive u bilanci.

Ulaganje u Noble Crosco Drilling Limited prodano je u srpnju 2005. godine. U skladu s pravilima MSFI-ja 3 za prijelazno razdoblje, Grupa je primijenila izmijenjenu računovodstvenu politiku proaktivno od 1. siječnja 2005. godine. Prema tome, navedena promjena nije utjecala na iznose iskazane za 2004. i ranije godine.

Knjigovodstveni iznos negativnog goodwilla prestao se priznavati na dan usvajanja novoga standarda, tako da promjena nije utjecala na iznose iskazane za 2004. ili ranije godine. Knjigovodstveni iznos negativnog goodwilla na dan 1. siječnja 2005. godine prestao se priznavati na dan usvajanja novog standarda.

Slijedom toga, početno stanje zadržane dobiti i negativan goodwill na dan 1. siječnja 2005. godine usklađeni su za 44 milijuna kuna. Pored toga, Grupa je odlučila primijeniti izmijenjeni MRS 19 "Primanja zaposlenih", koji je izdan u prosincu 2004. godine prije njegovog datuma stupanja na snagu, tj. 1. siječnja 2006. godine. Kao posljedica ranijeg usvajanja standarda, u ovim financijskim izvješćima objavljeni su podrobniji podaci o definiranim primanjima prema planu Grupe (v. bilješku 24)

Na dan odobrenja ovih financijskih izvješća bili su izdani sljedeći standardi koji tada još nisu bili na snazi:

MSFI 6 - Istraživanje i procjena mineralnih resursa
Tumačenje Odbora za tumačenje međunarodnih računovodstvenih standarda (u daljnjem tekstu pod izvornim nazivom "IFRIC") 3 - Emisijska prava
IFRIC 4 - Određivanje da li neki sporazum sadrži najam
IFRIC 5 - Pravo na udjele temeljem sudjelovanja u fondovima za razgradnju, obnovu i ekološku sanaciju
IFRIC 6 - Obveze po osnovi sudjelovanja na specifičnim tržištima - otpad električne i elektroničke opreme
IFRIC 7 - Primjena prepravljanja prema MRS-u 29 "Financijsko izvješćivanje u uvjetima visoke inflacije"

Uprava Društva predviđa da usvajanje spomenutih standarda i tumačenja u budućim razdobljima neće značajno utjecati na financijska izvješća Grupe.

Promjene računovodstvenih politika i ispravak pogreške prethodnih razdoblja

Promjena računovodstvene politike evidentiranja geološko-geofizičkih radova

Tijekom 2005. godine INA Matica je promijenila svoju računovodstvenu politiku vezanu za troškove geološko-geofizičkih radova. U prethodnim razdobljima je Društvo kapitaliziralo takve troškove, te se nakon promjene računovodstvene politike oni iskazuju kao rashodi kako su nastali. Spomenuta promjena računovodstvene politike u skladu je s US GAAP-om i računovodstvenom politikom koju primjenjuje strateški ulagač INA Matice konzorcij MOL. Do 31. prosinca 2004. godine svi troškovi geološko-fizičkih radova obračunavali su se primjenom metode UK GAAP-a, tj. kapitalizirali su se okviru naftnih i plinskih polja do konačnog ishoda njihove ekonomske isplativosti.
Spomenuta promjena računovodstvene politike primijenjena je retroaktivno i utjecala je na stanja na dan 31. prosinca 2004. godine, koja su shodno tomu i prepravljena. Utjecaj promjene na godine na koje je promjena primjenjiva prikazan je niže u tablici.

Ispravak pogreške prethodnih razdoblja: kapitaliziranje neevidentiranih troškova istražnih i razradnih radova

Do 01.01.1993. godine, INA, d.d. nije kapitalizirala troškove istražnih i razradnih radova (naftne i plinske bušotine), već su se izdaci iskazivali kao rashod kako su nastali. Tako su troškovi povezani s istražnim i razradnim radovima bili nepravilno kapitalizirani. Društvo je u 2005. godini retrospektivno revaloriziralo troškove razrade bušotina kod kojih je utvrđena nepravilna kapitalizacija troškova i retrospektivno ispravilo pogrešku u 2005. godini, te su financijska izvješća za 2004. godinu korigirani u skladu s korekcijom pogreške.
Postojeća imovina na naftnim i plinskim poljima revalorizirana je na temelju procjena i indeksacijom provedenom u sklopu procjene neevidentiranih bušotina.
Na temelju revalorizacije u poslovne knjige INA Matice evidentirano je 1.917 naftnih polja, od čega je 1.905 a evidentirano kao građevinski objekti, a 12 kao imovina u pripremi.
Učinak korekcije pogreške na 2004. godinu prikazan je u idućoj tablici.

Konsolidirana bilanca INA Grupe Korekcija početnog stanja	Nematerijalna imovina milijuni kuna	Nekretnine postrojenja i oprema milijuni kuna	Zadržana dobit milijuni kuna
Na dan 01. siječnja 2004.	**1,376**	**10,234**	**(1,339)**
Amortizacija materijalne imovine za naftne bušotine	-	(209)	(209)
Amortizacija naknadno aktivirane imovine	-	(13)	(13)
Ukupno korekcija pogreške prethodnih godina	-	(222)	(222)
Korekcija nematerijalne imovine za G&G radove	(25)		(25)
Korekcije materijalne imovine za G&G	-	5	5
Korekcija poreza za 2004. godinu	-		5
Ukupno promjena računovodstvene politike	(25)	5	(15)
Na dan 01. siječnja 2004. (prepravljeno)	**1,351**	**10,017**	**(1,576)**
Prijenos usklađene dobiti za 2004.godinu na dan 01. siječnja 2005.		-	1,130
Prihvaćanje revidiranih MSFI-a-	-	-	44
Na dan 31. prosinca 2004.	**1,351**	**10,017**	**(402)**
Dobit razdoblja			885
Na dan 31. prosinca 2005.			**483**

Promjene računovodstvenih politika i ispravak pogreške prethodnih razdoblja

Bilanca Matice **Korekcija početnog stanja**	**Nematerijalna imovina** **milijuni kuna**	**Nekretnine postrojenja i oprema** **milijuni kuna**	**Zadržana dobit** **milijuni kuna**
Na dan 01. siječnja 2004.	**1,364**	**8,545**	**(1,759)**
Amortizacija materijalne imovine za naftne bušotine	-	(209)	(209)
Amortizacija naknadno aktivirane imovine	-	(13)	(13)
Ukupno korekcija pogreške prethodnih godina	-	(222)	(222)
Korekcija nematerijalne imovine za G&G radove	(25)	-	(25)
Korekcije materijalne imovine za G&G	-	5	5
Korekcija poreza za 2004. godinu	-	-	5
Ukupno promjena računovodstvene politike	(25)	5	(15)
Na dan 01. siječnja 2004. (prepravljeno)	**1,339**	**8,328**	**(1,996)**
Prijenos usklađene dobiti za 2004.godinu na dan 01. siječnja 2005.	-	-	985
Na dan 31. prosinca 2004.	**1,339**	**8,328**	**(1,011)**
Dobit razdoblja			892
Na dan 31. prosinca 2005			**(119)**

Račun dobiti i gubitka **Korekcija početnog stanja**	**INA Grupa** **milijuni kuna**	**INA Matica** **milijuni kuna**
Bruto profit financijske godine završene na dan 31.12.2004.	**1,674**	**1,518**
Ostali materijalni troškovi - isknjiženje G&G radova	(24)	(24)
Amortizacija G&G radova	5	5
Vrijednosno usklađenje bušotina - MRS 36	(107)	(107)
Amortizacija bušotina	(102)	(102)
Amortizacija naknadno aktiviranih investicija	(13)	(14)
Korigirana bruto dobit na dan 31.12.2004.	**1,433**	**1,276**
Tekući i odgođeni porez	(308)	(296)
Korekcija poreza za G&G	4	4
Korekcija poreza za učinak revalorizacije bušotina	(1)	(1)
Korekcija poreza na naknadno aktivirane investicije	2	2
Korigirana dobit financijske godine završene na dan 31. prosinca 2004.	**1,130**	**985**

Valuta izvješćivanja

Financijska izvješća Društva i Grupe pripremljena su u kunama. Važeći tečaj hrvatske valute na dan 31. prosinca 2005. godine bio je 7,38 kuna za 1 EUR i 6,23 kuna za 1 USD (31. prosinca 2004. godine: 7,67 kune za 1 EUR i 5,64 kuna za 1 USD). Računi dobitka i gubitka INA Grupe i društva INA Matica za godine završene 31. prosinca 2005. i 2004. godine (nerevidirano), preračunati u američke dolare primjenom prosječnog tečaja, prikazani su u dodacima 1 i 2 uz ova financijska izvješća. Bilance INA Grupe i društva INA Matica na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine (nerevidirano), preračunate u američke dolare po tečaju važećem na kraju godine, priložene su u dodacima 3 i 4 uz ova financijska izvješća.

Ulaganja u ovisna društva

U financijskim izvješćima Društva, ulaganja u ovisna društva iskazana su po metodi troška nabave, smanjena za trajno smanjenje vrijednosti. Primljene i izglasane dividende knjiže se u korist računa dobitka i gubitka Društva.

Ulaganja u pridružena i ostala nekonsolidirana društva

Pridruženo društvo je subjekt u kojem Grupa ima značajan utjecaj ali u kojem nema kontrolu niti zajedničku kontrolu nad financijskim i poslovnim politikama.

Rezultati, imovina i obveze pridruženog društva iskazani su u ovim konsolidiranim financijskim izvješćima metodom udjela, osim ulaganja svrstanih u kategoriju raspoloživa za prodaju (v. nastavak). Ulaganja u pridružena društva iskazuju se u bilanci po trošku ulaganja usklađenom za promjene udjela Grupe u neto imovini pridruženog društva nakon stjecanja te se ispravljaju za svako eventualno umanjenje vrijednosti pojedinačnog ulaganja. Gubici nekog pridruženog društva iznad udjela Grupe u tom pridruženom društvu, koju uključuju sve dugoročne udjele koji u suštini sačinjavaju neto ulaganje Grupe u pridruženo društvo, se ne priznaju.

Višak troška stjecanja iznad udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine i obveza pridruženog društva na datum stjecanja priznaje se kao goodwill. Svaki manjak troška stjecanja, tj. diskont kod stjecanja, ispod udjela Grupe u fer vrijednosti prepoznatljive imovine i obveza pridruženog društva se izravno priznaje u računu dobiti i gubitka za razdoblje u kojem je došlo do stjecanja.

Ulaganja u manje značajna pridružena društva su uglavnom iskazana po metodi troška nabave smanjena za ispravak zbog umanjenja vrijednosti.

Ulaganja u zajednički upravljana društva

Zajednički upravljana društva su društva u kojima Grupa i druge strane obavljaju gospodarsku djelatnost pod zajedničkom kontrolom, odnosno kad strateške financijske i poslovne odluke zahtijevaju jednoglasni pristanak svih strana koje sudjeluju u kontroli.

Zajednički upravljana društva su društva u kojima je kontrola nad poslovanjem društva podijeljena u skladu s ugovornim odredbama i iskazana su u financijskim izvješćima Grupe korištenjem metode razmjerne konsolidacije. Pripadajući dio troškova razrade polja Društva, koji je nastao zajedničkim ulaganjima vezanim uz istraživanje i razvoj, uključen je u dugotrajnu materijalnu imovinu, naftna i plinska polja.Ulaganja u manje značajna zajednički upravljana društva su uglavnom iskazana po metodi troška nabave smanjena za ispravak zbog umanjenja vrijednosti.

Naftna i plinska polja

Troškovi istraživanja i procjene

Troškovi istraživanja i procjene evidentiraju se po metodi uspješnosti (pozitivnog nalaza). Troškovi istraživanja i potvrdna bušenja, prvotno se kapitaliziraju kao nematerijalna naftna i plinska imovina do potvrde ekonomske isplativosti pripadajućih naftnih i plinskih polja.

Tijekom 2005. godine INA, d.d. je promijenila svoju računovodstvenu politiku za troškove vezane uz dobivanje licenci i podataka, te geološke i geofizičke aktivnosti koji se evidentiraju na teret razdoblja u kojem su nastali. Do 31. prosinca 2004. godine troškovi vezani uz dobivanje licenci i podataka, te geološke i geofizičke aktivnosti prvotno su se kapitalizirali kao nematerijalna naftna i plinska imovina do potvrde isplativosti naftnih i plinskih polja.

Utvrdi li se po završetku procjene da je bušotina neisplativa, svi troškovi vezani uz nju knjiže se na teret razdoblja. Smatraju li se nalazišta komercijalno izglednima, ti se troškovi prenose na materijalnu naftnu i plinsku imovinu. Status takvih nalazišta redovno procjenjuju izvršni poslovodni organi.

Polja u razradi

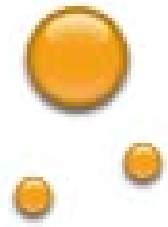
Troškovi istraživanja i troškovi razrade naftnih i plinskih polja se kapitaliziraju kao nematerijalna odnosno materijalna imovina. Ti troškovi uključuju i pripadajuće troškove istraživanja i razrade bušotina.

Amortizacija

Kapitalizirani troškovi istraživanja i razvoja domaćih i inozemnih polja u fazi proizvodnje, amortiziraju se primjenom metode po jedinici proizvoda, u razmjeru stvarne proizvodnje u tom razdoblju u odnosu na ukupne procijenjene preostale komercijalne rezerve tog polja.

Komercijalne rezerve

Komercijalne rezerve su neto dokazane razrađene naftne i plinske rezerve. Promjene komercijalnih rezervi po poljima koje utječu na izračun po jedinici proizvoda, obrađene su sukladno provjeri preostalih rezervi.



Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjenjem vrijednosti imovine. Rezerviranje za amortizaciju zemljišta u vlasništvu nije provedeno. Ostala osnovna sredstva u uporabi (isključujući naftna i plinska polja) amortiziraju se primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

građevinski objekti	do 50 godina
pogoni i oprema	5-20 godina
vozila	4-20 godina
uredska oprema	5-10 godina

Početni troškovi nekrentina, postrojenja i opreme sadrže nabavnu cijenu imovine, uključujući carinu i sve izravne troškove dovođenja imovine u uporabno stanje i na mjesto uporabe. Troškovi nastali nakon stavljanja dugotrajne materijalne imovine u uporabu terete troškove razdoblja u kojem su nastali, kao što su na primjer aktivnosti održavanja i to svakodnevne provjere i pregledi u slučaju kvarova, čišćenje, mijenjanje ulja, vraćanje dijelova na njihova mjesta i slični troškovi svih ostalih aktivnosti provjere.

U situacijama gdje je jasno vidljivo da su troškovi rezultirali povećanjem budućih očekivanih ekonomskih koristi, koje će se ostvariti uporabom dugotrajne materijalne imovine iznad njenih izvorno procijenjenih mogućnosti, oni se kapitaliziraju kao dodatni trošak dugotrajne materijalne imovine. Kapitalizirati se trebaju troškovi periodičnih, unaprijed planiranih većih, značajnijih provjera nužnih za daljnje poslovanje.

Umanjenje vrijednosti imovine

Na svaki dan bilance Grupa provjerava knjigovodstvene iznose svoje materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila postoje li naznake da je došlo do gubitaka uslijed umanjenja vrijednosti navedene imovine. Ako postoje takve naznake, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogao utvrditi eventualni gubitak nastao umanjenjem. Ako nije moguće procijeniti nadoknadivi iznos pojedinog sredstva, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja generira novac a kojoj to sredstvo pripada.

Povrativi iznos je veći iznos uspoređujući neto prodajnu cijenu ili vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budući novčani tokovi diskontiraju se do sadašnje vrijednosti primjenom diskontne stope prije oporezivanja koja odražava sadašnju tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za to sredstvo.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim ako sredstvo nije zemljište ili zgrada koje se ne koristi kao investicijska nekretnina, tj. ulaganje u nekretninu iskazano u revaloriziranom iznosu, u kojem slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti nastalo revalorizacijom sredstva.

Kod naknadnog poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstveni iznos sredstva (jedinice koja generira novac) povećava se do revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa toga sredstva, pri čemu veća knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama nije bilo priznatih gubitaka na tom sredstvu (jedinici koja generira novac) uslijed umanjenja vrijednosti. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje kao prihod, osim ako se predmetno sredstvo ne iskazuje po procijenjenoj vrijednosti, u kojem slučaju se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.
Kod naftnih i plinskih polja, jedinica koja ostvaruje novčani priljev se odnosi na grupu imovine smještenu na određenom polju, a vrijednost u uporabi se izračunava koristeći cijene, troškove i tečajeve temeljene na razumnim i potkrjepljivim pretpostavkama i predviđanjima. Povrativost troškova istraživanja i procjene, iskazanih po metodi pozitivnog nalaza u okviru nematerijalne imovine, procjenjuje se zbog mogućeg postojanja smanjenja vrijednosti kao što je prethodno opisano.

Financijski i poslovni najam

Društvo nema financijskih najmova, te tijekom 2005. godine nisu bili zaključeni novi značajni ugovori o poslovnom (operativnom) najmu. Društvo priznaje plaćanje najma prema poslovnom najmu kao rashod na pravocrtnoj osnovi tijekom razdoblja najma osim ako nema druge sustavne osnove koja bolje predstavlja vremenski okvir korisnikove koristi.

Novac i novčani ekvivalenti

Novac se sastoji od novca u banci i blagajni. Novčani ekvivalenti obuhvaćaju depozite po viđenju i oročene depozite s rokom dospijeća do tri mjeseca.

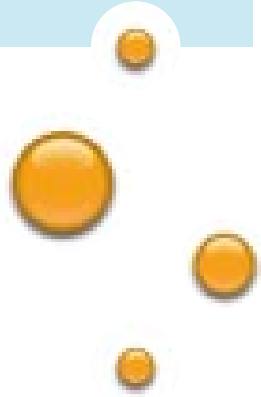
Potraživanja od kupaca i predujmovi

Potraživanja od kupaca iskazuju se u iznosima utvrđenim u računima ispostavljenim kupcima u skladu s ugovorom, narudžbom, otpremnicom i drugim dokumentima koji su služili kao temelj za ispostavljanje računa, smanjenom za ispravak vrijednosti nenaplativih potraživanja.
Uprava provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja na temelju pregleda ukupne starosne strukture svih potraživanja, te na temelju pregleda značajnih, pojedinačnih iznosa uključenih u potraživanja.

Zalihe

Zalihe sirove nafte, gotovih proizvoda, poluproizvoda i prirodnog plina vrednovane su kako slijedi:

- Sirova nafta iskazana je po nižoj vrijednosti, usporedbom između cijene proizvodnje ili nabavne cijene (ovisno o tome što je primjenjivo), i neto ostvarive vrijednosti temeljene na Platts cijenama na kraju godine.
- Gotovi proizvodi procjenjuju se po nižoj vrijednosti usporedbom između troškova proizvodnje i 95% procijenjene prosječne prodajne cijene, što približno odgovara neto ostvarivoj vrijednosti.
- Poluproizvodi i proizvodnja u tijeku su iskazani po nižoj vrijednosti usporedbom između troška proizvodnje i neto ostvarive vrijednosti koja se temelji na prosječnim prodajnim cijenama INA, d.d. (u skladu sa Platts cijenama) na kraju godine, umanjenoj za razmjeran postotak na temelju stupnja dovršenosti od procijenjene prosječne marže prerade i proizvodnje.
- Uvozni prirodni plin uskladišten ispod razine zemlje procijenjen je po nižoj vrijednosti usporedbom između troška nabave, temeljenog na cijeni uvoznog plina na kraju godine, povećanog za troškove dopreme, i prosječne ponderirane prodajne cijene, temeljene na zadnjim cijenama na kraju godine.
- Domaći prirodni plin uskladišten ispod razine zemlje procijenjen je po nižoj vrijednosti koja je dobivena usporedbom ponderirane prodajne cijene i cijene koštanja.
- Ostale zalihe, koje se sastoje uglavnom od rezervnih dijelova i proizvodnih materijala, iskazane su po nižoj cijeni, usporedbom nabavne cijene i neto ostvarive vrijednosti, smanjenoj za vrijednost zastarjelih zaliha i zaliha s usporenim obrtajem.



Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno pripisati stjecanju, izgradnji ili izradi kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno zahtijeva značajno vrijeme da bi bilo spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju, dodaju se trošku navedenog sredstva sve dok sredstvo većim dijelom nije spremno za svoju namjeravanu uporabu ili prodaju. Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava tijekom njihovog trošenja za kvalificirano sredstvo oduzimaju se od troškova posudbe koji se mogu kapitalizirati.

Svi drugi troškovi posudbe priznaju se u neto dobit ili gubitak razdoblja u kojem su nastali.

Strane valute

Odvojena financijska izvješća svakog društva unutar Grupe prezentirana su u valuti primarnog gospodarskog okružja u kojem subjekt posluje, tzv. u njegovoj funkcijskoj valuti. Rezultati i financijski položaj svakog subjekta unutar Grupe iskazani su u konsolidiranim financijskim izvješćima u hrvatskim kunama, koja je funkcijska valuta INA Matice i prezentacijska valuta konsolidiranih financijskih izvješća.

U financijskim izvješćima pojedinih društava Grupe poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu INA Matice po tečaju važećem na dan transakcije. Monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu INA Matice po tečaju važećem na kraju godine. Nemonetarne stavke iskazane po fer vrijednosti u stranoj valuti preračunavaju se primjenom tečajeva važećih na dan procjene fer vrijednosti. Nemonetarne stavke iskazane u stranoj valuti u visini povijesnog troška se ne preračunavaju.

Tečajne razlike nastale podmirenjem novčanih stavki i njihovim ponovnim preračunavanjem iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja. Tečajne razlike nastale preračunavanjem nemonetarne imovine iskazane po fer vrijednosti iskazuju se u računu dobiti i gubitka razdoblja, osim tečajnih razlika koje su nastale ponovnim preračunavanjem nemonetarne imovine raspoložive za prodaju kod koje se gubici i dobici priznaju izravno u glavnicu.

Kod ove kategorije nenovčanih stavki se svaka dobit, odnosno svaki gubitak nastao preračunavanjem također priznaje izravno u glavnicu.

Kod prikaza konsolidiranih financijskih izvješća, aktiva i pasiva inozemnih dijelova Grupe (zajedno s usporednim iznosima) preračunavaju se u kune po tečaju važećem na dan balance. Stavke prihoda i rashoda (zajedno s usporednim podacima) preračunavaju se po prosječnom tečaju razdoblja, osim u slučaju značajnih fluktuacija tečaja tijekom razdoblja, kad se primjenjuje tečaj na dan transakcije. Tečajne razlike proizašle iz preračunavanja na kraju godine iskazuju se u okviru Grupe pod rezervama iz preračuna i priznaju se kao dobit, odnosno gubitak razdoblja u razdoblju prodaje stranog subjekta.

Otpremnine i jubilarne nagrade

Kod planova definiranih mirovinskih primanja, troškovi primanja određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju aktuarijske procjene koja se obavlja na svaki dan bilance. Dobici i gubici nastali aktuarijskom procjenom priznaju se u razdoblju u kojem su nastali i iskazuju izvan dobiti i gubitka, odnosno u izvješću o priznatim prihodima i rashodima.

Trošak minulog rada priznaje se odmah u onoj mjeri u kojoj su prava na primanja već stečena. U suprotnom, amortizira se razmjerno tijekom određenog razdoblja sve do trenutka stjecanja prava na naknade.

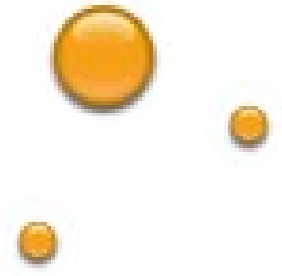
Obveze za mirovinske naknade priznate u bilanci predstavljaju sadašnju vrijednost obveza za definirana primanja usklađenih za nepriznate troškove minulog rada i fer vrijednost imovine u fondu. Svako sredstvo koje nastane primjenom ove kalkulacije ograničeno je na trošak minulog rada, uvećan za sadašnju vrijednost raspoloživih povrata i smanjenja budućih doprinosa koji se uplaćuju u plan.

Oporezivanje

Porezni rashod s temelja poreza na dobit jest zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.
Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti za godinu. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazanoj u računu dobiti i gubitka jer ne uključuje stavke prihoda i rashoda koje su oporezive ili neoporezive u drugim godinama, kao i stavke koje nikada nisu oporezive ni odbitne. Tekuća porezna obveza Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum bilance.

Odgođeni porez jest iznos za koji se očekuje da će po njemu nastati obveza ili povrat temeljem razlike između knjigovodstvene vrijednosti imovine i obveza u financijskim izvješćima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti a obračunava se metodom bilančne obveze. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje u onoj mjeri u kojoj je vjerojatno da će biti raspoloživa oporeziva dobit na temelju koje je moguće iskoristiti privremene razlike koje se odbijaju. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze iz goodwilla ili početnim priznavanjem druge imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu niti računovodstvenu dobit. Odgođene porezne obveze priznaju se na temelju oporezivih privremenih razlika koje nastaju po osnovi ulaganja u ovisna i pridružena društva, odnosno udjela u zajedničkim ulaganjima, osim ako Grupa nije u mogućnosti kontrolirati poništenje privremene razlike i ako je vjerojatno da se privremena razlika neće poništiti u dogledno vrijeme.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na svaki datum bilance i umanjuje u onoj mjeri u kojoj više nije vjerojatno da će biti raspoloživ dostatan iznos oporezive dobiti za povrat cijelog ili dijela porezne imovine. Odgođeni porez obračunava se po poreznim stopama za koje se očekuje da će biti u primjeni u razdoblju u kojem će doći do podmirenja obveze ili realizacije sredstva. Odgođeni porez knjiži se na teret ili u korist računa dobiti i gubitka, osim ako se ne odnosi na stavke koje se knjiže izravno u korist ili na teret glavnice, u kom slučaju se odgođeni porez također iskazuje u okviru glavnice.



Financijski instrumenti

Financijska imovina i financijske obveze priznaju se u bilanci Grupe kad Grupa postane strana ugovornih odredbi financijskog instrumenta.

Potraživanja od kupaca

Potraživanja od kupaca početno se priznaju po fer vrijednosti i kasnije mjere po amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamatne stope. Ispravak vrijednosti za procijenjene nenaplative iznose priznaje se u računu dobiti i gubitka ako postoji objektivan dokaz o umanjenju vrijednosti sredstva. Grupa knjiži ispravak vrijednosti za sva potraživanja starija od 120 dana.

Ulaganja

Ulaganja su svrstana kao raspoloživa za prodaju i naknadno se mjere i iskazuju po fer vrijednosti. Gubici i dobici nastali promjenama u fer vrijednosti ulaganja raspoloživih za prodaju priznaju se izravno u glavnicu sve do otuđenja vrijednosnice ili do trenutka u kojem je utvrđeno umanjenje vrijednosti, kad se akumulirani dobici ili gubici prethodno priznati u glavnici uključuju u neto dobit, odnosno gubitak razdoblja. Gubici od umanjenja priznati u računu dobiti i gubitka za glavničke instrumente iz portfelja raspoloživih za prodaju se ne poništavaju naknadno u računu dobiti i gubitka, dok se gubici od umanjenja vrijednosti dužničkih instrumenata iz portfelja raspoloživih za prodaju priznati u računu dobiti i gubitka poništavaju ako se povećanje fer vrijednosti instrumenta može objektivno povezati s nekim događajem nakon priznavanja gubitaka od umanjenja.
Ulaganja u nekonsolidirana društva koja nisu materijalno značajna općenito se iskazuju po trošku ulaganja ispravljenom za umanjenje vrijednosti.

Novac i novčani ekvivalenti

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novac u blagajni i depozite po viđenju te druga kratkoročna likvidna ulaganja koja se mogu trenutno konvertirati u poznate iznose novca i kod kojih je rizik promjene vrijednosti beznačajan.

Financijske obveze i glavnički instrumenti

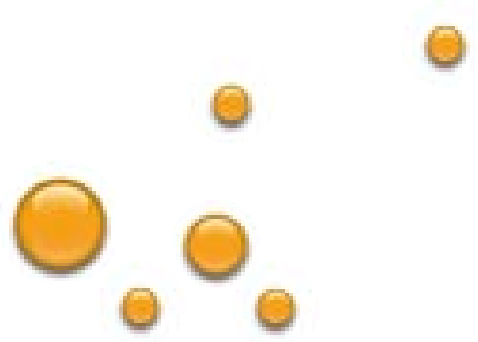
Financijske obveze i glavnički instrumenti svrstavaju se prema suštini predmetnog ugovora. Glavnički instrument je svaki ugovor koji pruža dokaz o preostalom udjelu u imovini Grupe nakon obitka svih njezinih obveza

Bankovni krediti

Kamatonosni bankovni krediti i dopuštena prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, umanjenih za troškove izravnog odobrenja. Financijski troškovi, uključivši premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, knjiže se po obračunskoj osnovi i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta u onoj mjeri u kojoj su nepodmireni u razdoblju u kojem su nastali.

Obveze prema dobavljačima

Obveze prema dobavljačima nisu kamatonosne i iskazuju se u nominalnom iznosu.



Izvedeni financijski instrumenti

Sukladno MRS-u 39 "Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje", izvedeni financijski instrumenti, osim ako nisu namijenjeni zaštiti, prikazani su u bilanci po fer vrijednosti, uz uključivanje promjena u fer vrijednosti u račun dobitka i gubitka.

U uobičajenom tijeku poslovanja, Grupa je također potpisala određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji u stranoj valuti, koji, sukladno MRS-u 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao raspoloživi za prodaju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobitka ili gubitka.

Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutnih tržišnih tečajeva stranih valuta na dan bilance, s obzirom da ne postoji razvijeno terminsko tržište u zemljama sudionicama ugovora. Fer vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen.

Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na državne obveznice.

Objava segmentalne analize

Grupa je odabrala da neće objavljivati podatke o poslovanju po segmentima budući da se glavničkim instrumentima Grupe ne trguje na javnim uređenim tržištima.

Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja i ostale obveze

Rezerviranje je priznato kad Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) koja je nastala kao rezultat prošlih događaja, te je vjerojatno (više da nego ne), da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdano se može procijeniti iznos obveze. Rezerviranja se preispituju na dan bilance, te se usklađuju s procjenom temeljenom na trenutno najboljim saznanjima. Kad je iznos smanjenja vrijednosti novca značajan, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost troškova za koje se očekuje da će nastati kako bi se podmirila obveza, utvrđenih korištenjem procijenjene bezrizične kamatne stope kao diskontne stope. Kad se koristi diskontiranje, svake se godine utjecaj diskontiranja knjiži kao financijski trošak, te je iskazana vrijednost rezerviranja povećana svake godine za proteklo vrijeme.

Kad se rezerviranje odnosi na napuštanje proizvodnih polja i uklanjanje imovine, poput proizvodnih naftnih i plinskih postrojenja, početno priznavanje rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja se priznaje kao dio troška dugotrajne imovine na koju se odnosi. Naknadne promjene u iznosima rezerviranja, koje nastaju zbog promjena u procjeni, također se smatraju promjenom u troškovima dugotrajne imovine te se stoga odražavaju u računu dobitka i gubitka kroz buduću amortizaciju dugotrajne imovine.

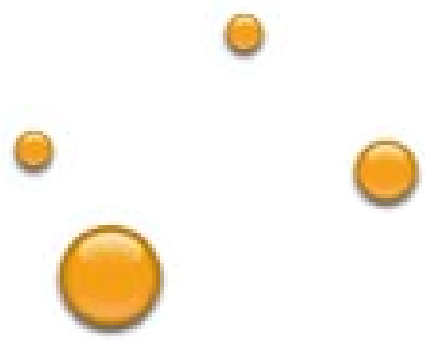
Rezerviranja za troškove restrukturiranja priznaju se kad Grupa ima razrađen formalan plan restrukturiranja o kojem su obaviještene strane na koje se plan odnosi.

Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvješća

Sastavljanje financijskih izvješća u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja kako ih je objavio Međunarodni odbor za računovodstvene standarde zahtijeva od uprave da daje procjene i pretpostavke koje utječu na iskazane iznose sredstava, obveza, prihoda i rashoda te objavu potencijalnih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvješća odnose se na primanja zaposlenih, iznose vrijednosnih usklađenja imovine, utvrđivanja fer vrijednosti imovine i obveza i procijenjenih troškova uklanjanja imovine. Mogući su događaji u budućnosti koji će uzrokovati promjene u pretpostavkama na temelju kojih su dane procjene, a time i promjene u samim procjenama. Učinak bilo koje promjene u procjeni iskazat će se u financijskim izvještajima kad će ga biti moguće utvrditi.

Priznavanje prihoda

Prihod se priznaje kad je vjerojatno da će nastati priljev ekonomskih koristi, povezan s poslovnom promjenom u Društvu i kad iznos prihoda može biti pouzdano mjerljiv. Prodaja se priznaje, smanjena za iznos poreza na promet i poreza na dodanu vrijednost i popusta, kad je roba isporučena ili usluge pružene, te izvršen značajan prijenos rizika i koristi. Konkretno, prodaja prirodnog plina se priznaje na temelju isporučenih količina i obračunanih cijena u trenutku isporuke.



3. PRIHOD

Prihod predstavlja iznos potraživanja (ne uključujući trošarine i slične pristojbe, osim u slučaju Bosne i Hercegovine, uključena unutar bivše SFR Jugoslavije, gdje uključuje uvozne tarife) od prodaje robe i usluga.

Analiza prihoda po zemljopisnim područjima:

	INA Grupa Prihod 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa Prihod 2004. godina milijuni kuna	INA Matica Prihod 2005. godina milijuni kuna	INA Matica Prihod 2004. godina milijuni kuna
Unutar Republike Hrvatske	13,690	11,766	13,485	11,281
Unutar bivše SFR Jugoslavije	2,910	3,077	1,935	2,168
Unutar Europske zajednice*	1,558	1,378	3,415	2,289
Ostatak svijeta	2,912	1,767	399	186
	21,070	17,988	19,234	15,924

*Slovenija je članica Europske zajednice.

4. AMORTIZACIJA

	INA Grupa 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa 2004. godina milijuni kuna	INA Matica 2005. godina milijuni kuna	INA Matica 2004. godina milijuni kuna
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 9)	18	15	13	10
Amortizacija dugotrajne materijalne imovine (bilješka 10b)	975	986	784	792
	993	1,001	797	802

5. TROŠKOVI OSOBLJA

	INA Grupa 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa 2004. godina milijuni kuna	INA Matica 2005. godina milijuni kuna	INA Matica 2004. godina milijuni kuna
Neto plaća	1,120	1,011	737	654
Doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	759	671	521	451
Ostali troškovi vezani uz plaću	378	287	226	143
	2,257	1,969	1,484	1,248

Na kraju godine broj zaposlenih u Grupi po vrstama poslova prikazan je u nastavku. Većina je zaposlena u Republici Hrvatskoj:

	INA Grupa 2005. godina Broj zaposlenih	INA Grupa 2004. godina Broj zaposlenih	INA Matica 2005. godina Broj zaposlenih	INA Matica 2004. godina Broj zaposlenih
Proizvodnja	6,345	6,475	3,059	3,180
Prijenos i otprema	4,490	4,480	3,778	3,800
Administracija	4,284	4,292	3,031	3,019
Prodaja i marketing	470	465	63	65
Istraživanje i razvoj	400	435	359	380
	15,989	16,147	10,290	10,444

6. FINANCIJSKI PRIHODI

	INA Grupa 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa 2004. godina milijuni kuna	INA Matica 2005. godina milijuni kuna	INA Matica 2004. godina milijuni kuna
Pozitivne tečajne razlike	127	300	87	174
Ostali prihodi od kamata	41	31	29	26
Prihodi od dividendi	5	11	254	4
Dobici od ugrađenih izvedenih instrumenata	5	9	5	9
Kamate iz financijske imovine	3	3	3	3
	181	354	378	216

U prihodima od dividende INA Matice u 2005. godini u iznosu od 254 milijuna kuna uključen je prihod od dividendi u iznosu od 249 milijuna kuna od povezanih društava INA Grupe.

7. FINANCIJSKI RASHODI

	INA Grupa 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa 2004. godina milijuni kuna	INA Matica 2005. godina milijuni kuna	INA Matica 2004. godina milijuni kuna
Negativne tečajne razlike	310	204	218	95
Kamate na dugoročne zajmove	48	40	35	29
Ostali rashodi od kamata	143	104	142	103
Ostali financijski rashodi	17	19	8	2
	518	367	403	229

8. OPOREZIVANJE

	INA Grupa 2005. godina milijuni kuna	INA Grupa 2004. godina milijuni kuna	INA Matica 2005. godina milijuni kuna	INA Matica 2004. godina milijuni kuna
Troškovi poreza tekuće godine	236	313	198	301
Odgođeni troškovi poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	25	(10)	25	(10)
Trošak poreza na dobit	261	303	223	291

Porez na dobit ostvarenu u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 20 % (2004.g.: 20 %) na dobit financijske godine prije poreza.

Porezi na dobit su evidentirani na temelju izračunatog oporezivog dobitka u skladu s poreznim propisima koji su na snazi u zemlji u kojoj su nastali.
Društvo je obveznik plaćanja poreza na dobitak u Republici Hrvatskoj.
Usklađivanje stvarne porezne stope s primjenjivom poreznom stopom:

	2005. godina INA Grupa milijuni kuna	%	2005. godina INA Matica milijuni kuna	%
Računovodstveni dobitak prije poreza	1,146	100	1,115	100
Porez na temelju važeće porezne stope (20%)	229	20	223	20
Porezni utjecaj stalnih razlika	7	1	(25)	(2)
Iskorištenje nepriznatog odgođenog poreznog sredstva	25	2	25	2
Tekući porezni rashod	261	23	223	20

Pored poreznog rashoda na teret dobiti, u tekućoj godini priznat je u okviru glavnice odgođeni porezni rashod u iznosu 24 milijuna kuna.

Promjene u odgođenoj poreznoj imovini su kako slijedi:

INA Grupa	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Poništenje amortizacije za umanjenu imovinu	Rezerviranje za ENI poreze	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Ukupno
01. siječnja 2004. godine	**21**	**42**	**-**	**-**	**-**	**63**
Ukidanje privremenih razlika	(16)	(18)	(1)	-	-	(35)
Stvaranje privremenih razlika	13	39	-	24	13	89
31. prosinca 2004. godine	**18**	**63**	**(1)**	**24**	**13**	**117**
Knjiženo u glavnicu za tekuću godinu	-	24	-	-	-	24
Ukidanje privremenih razlika	(12)	(36)	(4)	(22)	-	(74)
Stvaranje privremenih razlika	2	6	-	17	-	25
31. prosinca 2005. godine	**7**	**57**	**(5)**	**19**	**13**	**92**

Ina Matica	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	Ispravak vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	Poništenje amortizacije za umanjenu imovinu	Rezerviranje za ENI poreze	Ispravak vrijednosti financijskih ulaganja	Ukupno
01. siječnja 2004. godine	**21**	**42**	**-**	**-**	**-**	**63**
Ukidanje privremenih razlika	(16)	(18)	(1)	-	-	(35)
Stvaranje privremenih razlika	12	39	-	24	13	88
31. prosinca 2004. godine	**17**	**63**	**(1)**	**24**	**13**	**116**
Knjiženo u glavnicu za tekuću godinu	-	24	-	-	-	24
Ukidanje privremenih razlika	(12)	(36)	(4)	(22)	-	(74)
Stvaranje privremenih razlika	2	6	-	17	-	25
31. prosinca 2005. godine	**7**	**57**	**(5)**	**19**	**13**	**91**

9. NEMATERIJALNA IMOVINA

	INA Grupa milijuni kuna	INA Matica milijuni kuna
31.prosinca 2003. godina	**862**	**849**
Povećanja	584	579
Ukidanje rezerviranja iz prošlih godina	37	37
Isknjiženje G&G	(23)	(23)
Amortizacija nematerijalne imovine	(15)	(10)
Ispravak vrijednosti na teret računa dobiti i gubitka	(64)	(64)
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	(30)	(29)
31. prosinca 2004. godine	**1,351**	**1,339**
Povećanja	329	324
Amortizacija nematerijalne imovine	(18)	(13)
Smanjenje na teret raćuna dobiti i gubitka	(153)	(153)
Smanjenja	0	0
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	(958)	(959)
31. prosinca 2005. godine	**551**	**538**

10. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

a) Po poslovnim segmentima

	2005.			2004. (Prepravljeno)		
	Nabavna vrijednost	Ispravak vrijednosti	Neto knjigovodstvena vrijednost	Nabavna vrijednost	Ispravak vrijednosti	Neto knjigovodstvena vrijednost
INA Grupa	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Istraživanje, proizvodnja nafte i plina	30,228	22,788	7,440	27,954	22,200	5,754
Dobava i prerada nafte i veleprodaja naftnih derivata	10,793	7,771	3,022	10,310	7,604	2,706
Trgovina	2,355	1,497	858	2,266	1,403	863
Ostalo	1,370	681	689	1,341	647	694
	44,746	**32,737**	**12,009**	**41,871**	**31,854**	**10,017**

	2005.			2004. (Prepravljeno)		
	Nabavna vrijednost ili procjena	Ispravak vrijednosti	Neto knjigovodstvena vrijednost	Nabavna vrijednost ili procjena	Ispravak vrijednosti	Neto knjigovodstvena vrijednost
INA Matica	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Istraživanje, proizvodnja nafte i plina	27,091	20,367	6,724	24,862	19,848	5,014
Dobava i prerada nafte i veleprodaja naftnih derivata	9,767	7,271	2,496	9,350	7,145	2,205
Trgovina	2,297	1,444	853	2,209	1,350	859
Ostalo	483	238	245	496	246	250
	39,638	**29,320**	**10,318**	**36,917**	**28,589**	**8,328**

b) Po vrsti imovine

INA GRUPA (milijuni kuna) Nabavna vrijednost ili procjena	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
31. prosinca 2003. godine	**19,665**	**9,131**	**10,371**	**1,106**	**81**	**40,354**
Povećanja	1	3	1,723	28	-	**1,755**
Promjena procjene troškova dekomisije	106	-	-	-	-	**106**
Prijenosi	272	355	(739)	112	-	**-**
Smanjenja	(20)	(75)	(190)	(52)	(7)	**(344)**
31. prosinca 2004. godine	**20,024**	**9,414**	**11,165**	**1,194**	**74**	**41,871**
Povećanja	-	6	1,759	38	-	**1,803**
Promjena procjene troškova dekomisije	284	-	-	-	-	**284**
Strateški rezervni dijelovi i donos sa nematerijalne imovine	-	-	1,068	-	-	**1,068**
Prijenosi	320	486	(850)	44	-	**-**
Smanjenja	-	(29)	(176)	(57)	(12)	**(274)**
FCTA	-	(3)	(2)	(1)	-	**(6)**
31. prosinca 2005.godine	**20,628**	**9,874**	**12,964**	**1,218**	**62**	**44,746**

b) Po vrsti imovine

INA GRUPA (milijuni kuna) Ispravak vrijednosti	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja, oprema i investicije u tijeku	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Ukupno
31. prosinca 2003. godine	**16,276**	**6,007**	**7,739**	**948**	**54**	**31,024**
Amortizacija tekuće godine	341	202	236	96	1	**876**
Amortizacija bušotina, G&G	204	8	5	-	-	**217**
Gubici od umanjenja imovine/ ispravljanje gubitaka od umanjenja imovine	(35)	21	3	3	-	**(8)**
Prijenosi	(56)	6	16	34	-	**-**
Smanjenja	(19)	(57)	(120)	(53)	(6)	**(255)**
31. prosinca 2004. godine	**16,711**	**6,187**	**7,879**	**1,028**	**49**	**31,854**
Amortizacija tekuće godine	412	235	237	90	1	**975**
Povećanja	-	-	1	1	-	**2**
Strateški rezervni dijelovi i donos sa nematerijalne imovine	-	-	46	1	-	**47**
Gubici od umanjenja imovine / ispravljanje gubitaka od umanjenja imovine	73	31	8	6	-	**118**
Prijenos	(198)	229	2	(33)	-	**-**
Smanjenja	(2)	(28)	(162)	(56)	(8)	**(256)**
FCTA	-	(1)	(1)	(1)	-	**(3)**
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**16,996**	**6,653**	**8,010**	**1,036**	**42**	**32,737**
Neto knjigovodstvena vrijednost						
Na dan 31. prosinca 2005. godine	**3,632**	**3,221**	**4,954**	**182**	**20**	**12,009**
Na dan 31. prosinca 2004. godine	**3,313**	**3,227**	**3,286**	**166**	**25**	**10,017**

b) Po vrsti imovine (INA GRUPA nastavak)

Povećanja vrijednosti naftnih i plinskih polja uključuju kapitalizirane vlastite troškove u 2005. godini u iznosu 636 milijuna kuna (2004. g. - 447 milijuna kuna). U imovinu uključena je imovina u izgradnji u iznosu od 1.960 milijuna kuna (2004.-1.808 milijuna kuna) koja se ne amortizira. Materijalna imovina je na dan 31. prosinca 2004. godine korigirana je u iznosu 887 milijuna kuna.

INA MATICA (milijuni kuna) **Nabavna vrijednost ili procjena**	**Naftna i plinska polja**	**Zemljište i građevinski objekti**	**Postrojenja, oprema i investicije u tijeku**	**Vozila i uredska oprema**	**Sredstva zajedničke potrošnje**	**Ukupno**
31. prosinca 2003. godine	**19,665**	**7,459**	**7,765**	**592**	**76**	**35,557**
Povećanja	1	-	1,485	-	-	**1,486**
Promjena procjene troškova dekomisije	106	-	-	-	-	**106**
Prijenosi	272	341	(683)	70	-	**-**
Smanjenja	(20)	(47)	(143)	(15)	(7)	**(232)**
31. prosinca 2004. godine	**20,024**	**7,753**	**8,424**	**647**	**69**	**36,917**
Povećanja	-	1	1,602	1	-	**1,604**
Promjena procjene troškova dekomisije	284	-	-	-	-	**284**
Strateški rezervni dijelovi i donos sa nematerijalne imovine	-	-	1,068	-	-	**1,068**
Prijenosi	320	446	(783)	17	-	**-**
Smanjenja	-	(25)	(172)	(27)	(11)	**(235)**
Na dan 31. prosinca 2005.godine	**20,628**	**8,175**	**10,139**	**638**	**58**	**39,638**

b) Po vrsti imovine

INA MATICA (milijuni kuna) **Ispravak vrijednosti**	**Naftna i plinska polja**	**Zemljište i građevinski objekti**	**Postrojenja, oprema i investicije u tijeku**	**Vozila i uredska oprema**	**Sredstva zajedničke potrošnje**	**Ukupno**
31. prosinca 2003. godine	**16,276**	**5,027**	**6,007**	**524**	**54**	**27,888**
Amortizacija tekuće godine	341	151	161	27	1	**681**
Amortizacija bušotina, G&G	204	8	5	-	-	**217**
Gubici od umanjenja imovine/ ispravljanje gubitaka od umanjenja imovine	(35)	21	3	3	-	**(8)**
Prijenosi	(56)	7	16	33	-	**-**
Smanjenja	(19)	(47)	(100)	(17)	(6)	**(189)**
31. prosinca 2004. godine	**16,711**	**5,167**	**6,092**	**570**	**49**	**28,589**
Amortizacija tekuće godine	413	186	167	17	1	**784**
Povećanja	-	-	-	-	-	**-**
Strateški rezervni dljelovi i donos sa nematerijalne imovine	-	-	46	1	-	**47**
Gubici od umanjenja imovine / ispravljanje gubitaka od umanjenja imovine	73	31	8	6	-	**118**
Prijenos	(198)	207	15	(24)	-	**-**
Smanjenja	(3)	(24)	(157)	(26)	(8)	**(218)**
Na dan 31. prosinca 2005.godine	**16,996**	**5,567**	**6,171**	**544**	**42**	**29,320**
Neto knjigovodstvena vrijednost						
Na dan 31. prosinca 2005. godine	3,632	2,608	3,968	94	16	**10,318**
Na dan 31. prosinca 2004. godine	3,313	2,586	2,332	77	20	**8,328**

Povećanje vrijednosti naftnih i plinskih polja uključuje kapitalizirane vlastite troškove koji u 2005. godini iznose 29 milijuna kuna (imovina na dan 31. prosinca 2004. godine korigirana je u iznosu 887 milijuna kuna).

NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

I) Rezerve nafte i plina

Sposobnost Društva i Grupe ostvarivati neto knjigovodstvenu vrijednost imovine vezane uz naftu i plin u budućnosti (vidi gore točku b) ovisi o preostalim komercijalnim rezervama nafte i plina. Tijekom godine SD Naftaplin je izradio procjenu preostalih količina dokazanih razrađenih rezervi nafte i plina Društva koje su komercijalno povrative na dan 31.12.2005.

II) Vlasništvo nad zemljištem i građevinskim objektima

Zbog razvoja političkih događaja u Hrvatskoj od 1990. godine, pojedine općinske zemljišne knjige nisu u potpunosti sređene. U tijeku je postupak uknjižbe, putem mjesnih sudova u Hrvatskoj, prava vlasništva Društva nad zemljištem i građevinskim objektima uvrštenima u pripadajućem iznosu od 2.539 milijuna kuna u bilješci b) gore. Do danas Društvu nije postavljen nikakav zahtjev glede dokaza prava vlasništva nad tom imovinom.

III) Sredstva zajedničke potrošnje

Sredstva zajedničke potrošnje uglavnom sadrže stanove i odmarališta za zaposlene u Društvu i u nekima od njegovih ovisnih društava.

IV) Iskazana vrijednost imovine u rafinerijama i trgovini

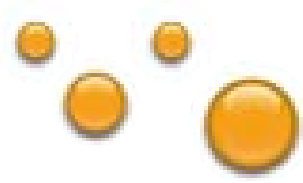
Na dan 31. prosinca 2005. godine neto knjigovodstvena vrijednost dugotrajne imovine u rafinerijama i trgovini iznosila je 3.349 milijuna kuna u Društvu, te 3.880 milijuna kuna u Grupi. Nakon zaključenja javnog natječaja koji je Vlada pokrenula 2002. godine i stjecanja 25% plus jedne dionice društva od strane MOL-a, Uprava je preispitala svoje planove vezano uz rafinerije i trgovinu.

U okviru preispitivanja, Uprava je procijenila knjigovodstvenu vrijednost dijelova svoje imovine u rafinerijama i veleprodaji u odnosu na diskontirane procijenjene buduće neto novčane tijekove iz tih segmenata a u skladu s MRS-om 36. Na temelju navedenih procjena novčanih tijekova Uprava je zaključila da povrativi iznos dijelova rafinerija i veletrgovine dugoročno premašuje njihove knjigovodstvene iznose, te stoga nije utvrdila nikakva umanjenja.

Uprava je također preispitala maloprodaju kako bi utvrdila postoje li naznake umanjenja knjigovodstvenih iznosa određenih maloprodajnih mjesta pregledom svakog maloprodajnog mjesta. Prethodno je maloprodaja bila tretirana kao jedinstvena jedinica koja generira novac, te se eventualno umanjenje i utvrđivalo na toj osnovi. Nakon ovog pregleda, knjigovodstveni iznosi manjeg broja maloprodajnih mjesta otpisani su do procijenjenih povrativih iznosa, pri čemu je u računu dobiti i gubitka iskazano 27 milijuna kuna gubitaka od umanjenja imovine (MRS 36), kao dio vrijednosnog usklađenja dugotrajne i kratkotrajne imovine.

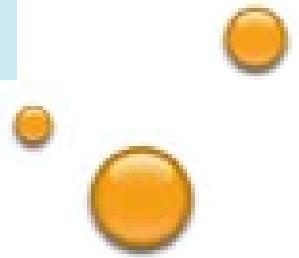
V) Provjera ostatka vrijednosti

U skladu s izmijenama MRS-a 16 "Nekretnine, postrojenja i oprema" koje su na snazi za tekuće obračunsko razdoblje, Grupa je provjerila ostatak vrijednosti za potrebe obračuna amortizacije imajući u vidu izmijenjenu definiciju ostatka vrijednosti koju donosi standard. Pregledom nije utvrđena potreba za usklađenjem ostatka vrijednosti za tekuće i prethodna razdoblja. U skladu s novim zahtjevima, ostatak vrijednosti će se ubuduće provjeravati i revidirati jednom godišnje.



VI) Raščlamba postrojenja i opreme na sastavne dijelove

Pored izmjena MRS-a 16 "Nekretnine, postrojenja i oprema" koje su na snazi za tekuće obračunsko razdoblje, Grupa je u tekućoj godini analizirala svoju dugotrajnu materijalnu imovinu kako bi odredila stavke kod kojih je moguće odrediti njihove sastavne dijelove te je identificirala komponente pojedinih stavki imovine. Amortizacija sastavnih dijelova provedena je odvojeno budući da se vijek uporabe sastavnih dijelova razlikuje od vijeka uporabe sredstva s kojim su prethodno formalno bili povezani. U skladu sa zahtjevima standarda, komponente imovine će se ubuduće pregledavati i revidirati jednom godišnje.



11. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA

	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Ulaganja u temeljni kapital ovisnih društava (INA Matica)	**964**	**964**

Financijska izvješća Društva uključuju financijska izvješća sljedećih dijelova:

INA Naftaplin (istraživanje i proizvodnja)
Rafinerija Rijeka (Urinj)
Rafinerija Sisak
Maziva (Mlaka)
Sektor dobave, veleprodaje i logistike
Sektor trgovine na malo
Sektor kartičnog poslovanja
Poslovne funkcije

Društvo ima sljedeća osnovna ovisna društva, koja su sva registrirana u Hrvatskoj, osim ako nije drugačije navedeno.
(*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva)

Naziv društva	Djelatnost	Udjel
Tehnološki servisi		
*Crosco Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	Tehnološki servisi	100%
Crosco International Limited, Guernsey	Tehnološki servisi	100%
Geotehnika International LLC, Abu Dhabi, UAE	Usluge naftnih servisa	49%
Nordic Shipping Ltd, Maršalski otoci	Iznajmljivanje platformi	100%
Sea Horse Shipping Inc, Maršalski otoci	Iznajmljivanje platformi	100%
Crosco Drilling & Well Services (UK) Limited (u mirovanju)	Financije	100%
Crosco International d.o.o. Slovenija (od 18. lipnja 2004. godine)	Tehnološki servisi	100%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC, Oman	Usluge naftnih servisa	49%
Istraživanja i proizvodnja nafte		
*INA Naftaplin International Exploration and Production Ltd, Guernsey	Istraživanje i proizvodnja nafte	100%
CorteCros d.o.o., Zagreb	Distribucija antikorozivnih proizvoda	60%
Turizam		
*ITR d.o.o. Zagreb	Iznajmljivanje vozila	100%
*Hostin d.o.o. Zagreb	Turizam	100%
Pomoćne usluge		
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o. Zagreb	Tehnički servisi	100%
*Sinaco d.o.o. Sisak	Zaštitarski poslovi	100%
Proizvodnja i trgovina		
*Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%
*Proplin d.o.o. Zagreb	Proizvodnja i trgovina ukapljenim plinom	100%

Naziv poduzeća	Activity	Shareholding
Trgovina i financije		
*Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija	Vanjska trgovina	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, Bosna i Hercegovina	Vanjska trgovina	100%
*Interina d.o.o., Mostar, Bosna i Hercegovina	Vanjska trgovina	100%
*Interina d.o.o. Skopje, Makedonija (u mirovanju)	Vanjska trgovina	100%
*Interina Holding Ltd, London, Velika Britanija	Vanjska trgovina	100%
Inter Ina Ltd, London, Velika Britanija	Vanjska trgovina	100%
Interina GmbH, Frankfurt, Njemačka (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	100%
*INA Hungary Ltd, Budimpešta, Mađarska	Vanjska trgovina	100%
*FPC Ltd, London, Velika Britanija	Vanjska trgovina	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd, Guernsey	Vanjska trgovina	100%
Inter Ina (Guernsey) Ltd, Guernsey	Vanjska trgovina	100%
Holdina d.o.o. Sarajevo, Bosna i Hercegovina	Vanjska trgovina	100%
Holdina Cyprus Ltd. Cipar	Vanjska trgovina	100%
Holdina (Ireland) Ltd, Irska	Vanjska trgovina	100%
*Commercina AG, Švicarska (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	100%
*INA d.o.o. Beograd, SICG (od 12. kolovoza 2004.godine)	Vanjska trgovina	100%
*Infocentar d.o.o. Zagreb (u likvidaciji)	Informatička tehnologija	100%
*Adriagas S.r.l. Milano, Italija	Projektiranje plinovoda	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Kotor	Vanjska trgovina	100%
*INA Crobenz d.d. Zagreb	Trgovina	98%
*Petrol d.d. Rijeka	Trgovina	83%
*INA-Osijek Petrol d.d.	Trgovina	76%
*Polybit d.o.o. Rijeka (zajednički kontrolirano društvo)	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	50%

Grupa ima i predstavništva na sljedećim lokacijama:

Moskva, Rusija
Tirana, Albanija
Damask, Sirija
Kairo, Egipat
Luanda, Angola
Tripoli, Libija
Muscat, Oman
Casablanca, Maroko (u mirovanju)
Baku, Azerbejdžan (u mirovanju)
Budimpešta, Mađarska
Teheran, Iran (u mirovanju)
Tunis, Tunis
Priština, Kosovo
Skopje, Makedonija
Windhoek, Namibija

12. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA ULAGANJA

INA Grupa	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Zajedničko ulaganje - Noble Crosco Drilling Ltd	-	99
Ostala ulaganja u pridružena ulaganja i ostala ulaganja	58	45
	58	144
INA Matica		
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	58	45
	58	45

Zajedničko ulaganje - Noble Crosco Driling Ltd

Name of company	Djelatnost	% u vlasništvu INA Grupe
Noble Crosco Drilling Ltd	Naftni servisi i usluge bušenja	0% (2004.g.: 50%)

U skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom 31 "Financijsko izvještavanje o udjelima u zajedničkim pothvatima", račun dobitka i gubitka Grupe uključuje razliku između 50% udjela uplaćenog u novcu od strane ulagača u zajedničkom ulaganju i 50 % neto knjigovodstvene vrijednosti imovine unesene u zajedničko ulaganje od strane Grupe, prije prijenosa, koja iznosi 51.266 tisuća kuna. Preostala razlika između udjela Grupe u realnoj vrijednosti i neto knjigovodstvene vrijednosti imovine unesene u zajednički poduhvat predstavlja negativni goodwill, koji će biti knjižen u korist ostalih prihoda na temelju vijeka uporabe unesene imovine smanjujući tijekom vremena iznos prikazan kao negativni goodwill. Ovim knjiženjem će se djelomično prebiti iznos veće amortizacije koji će nastati revalorizacijom po fer vrijednosti u knjigama zajednički upravljanog društva.

Krajem 2004. godine ulaganje u Noble Crosco Drilling Ltd. uvećano je za 50% dobiti koju je metodom udjela iskazao Crosco Interntional Ltd. (povećanje vrijednosti u iznosu 23.385 tisuća kuna manje 15.225 tisuća kuna raspoređene zadržane dobiti i ispravak vrijednosti za negativne tečajne razlike u iznosu 3.271 tisuća kuna) te zbog amortizacije negativnog goodwilla ukupnog iznosa 2.051 tisuća kuna.

U skladu s pravilima MSFI-ja 3 za prijelazno razdoblje, Grupa je primijenila izmijenjenu računovodstvenu politiku proaktivno od 1. siječnja 2005. godine. Prema tome, navedena promjena nije utjecala na iznose iskazane za 2004. i ranije godine.

Knjigovodstveni iznos negativnog goodwilla prestao se priznavati na dan usvajanja novoga standarda, tako da promjena nije utjecala na iznose iskazane za 2004. ili ranije godine.

U ugovoru o osnivanju zajednički upravljanog društva Noble Crosco Drilling Ltd. postoji kupovna opcija koja je svakom partneru omogućuje otkup 50%-tnog udjela drugog partnera.

Noble Drilling Ltd je tvrtki Crosco International Ltd. izrazio namjeru otkupa udjela te je 28. srpnja 2005. godine potpisan protokol o prodaji udjela. Neto učinak ostvaren prodajom udjela iznosi 73 milijuna kuna, a sastoji se od 38 milijuna kuna neto realizacije i udjela u dobiti, odnosno dividendi u iznosu od 35 milijuna kuna, koja je isplaćena u 2005. godini. Promjene u ulaganju u zajednički upravljano društvo tijekom godine mogu se sažeti kako slijedi:

	INA Grupa milijuni kuna
Ulaganje u zajednički upravljanom društvu 31. prosinca 2003. godine	**93**
Udjel u neto dobiti za 2004.godinu	23
Unos zadržane dobiti	(15)
Tečajne razlike ostvarene preračunom financijskih izvještaja zajednički upravljanog društva u kune	(3)
Prihod od amortizacije negativnog goodwilla	2
Ulaganje u zajednički upravljanom društvu 31.prosinca 2004.godine	100
Isknjiženje negativnog goodwilla 01. siječnja 2005. godine, MSFI 3 - Poslovna spajanja	44
Udjel u neto dobiti umanjen za isplaćene dividende	3
Neto vrijednost ulaganja prije prodaje udjela	147
Tečajne razlike ostvarene preračunom financijskih izvještaja zajednički upravljanog društva u kune	5
Neto knjigovodstvena vrijednost prodanog udjela	152
Primitak od prodaje (31.916 tisuća američkih dolara)	190
Neto utjecaj od prodaje zajednički upravljanog društva (Bilješka 11)	**38**

DOBITAK IZ ZAJEDNIČKI UPRAVLJANOG DRUŠTVA

	2005. godina INA Grupa milijuni kuna	**2004. godina INA Grupa milijuni kuna**
Noble Crosco Drilling Ltd. - dividenda	35	23
Noble Crosco Drilling Ltd. - rezultat prodaje (bilješka 15)	38	-
	73	23

Dobitak iz odnosa s ovisnim društvom Noble Crosco Drilling Ltd. se odnosi na udjel društva Crosco International Limited u dobitku ostvarenom u zajednički upravljanom društvu prije prodaje (35 milijuna kuna) i neto efekt od prodaje udjela (38 milijuna kuna).

Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu INA društava	2005. INA Grupa milijuni kuna	2004. INA Grupa milijuni kuna
Croplin d.o.o Zagreb	Trgovina plina	50%	36	23
SOL-INA d.o.o.	Proizvodnja i prodaja tehnološkog plina	37%	22	22
Hayan Petroleum Company, Damascus, Syria (od svibnja 2005)	Operativna kompanija (istraživanje, razvoj i proizvodnja nafte)	50%	-	-
INAgip d.o.o. Zagreb	Istraživanje i proizvodnja plina (zajedničko ulaganje)	50%	-	-
ED INA d.o.o. Zagreb	Istraživanje, razrada i proizvodnja ugljikovodika	50%	-	-
Genan Trading Services Co. WLL Doha, Qatar (od kolovoza 2005.)	Usluge održavanja, inženjerske usluge	49%	-	-
Belvedere d.d., Dubrovnik	Hotelijerstvo	32%	-	-
Adria LNG Study Company Ltd	Istraživanje nafte	22%	-	-
			58	45

Proporcionalni dio troškova Društva koji se odnose na zajednička ulaganja vezana uz istraživanje i razvoj zajedničkog ulaganja u društvo, INAgip d.o.o., uključeni su u dugotrajnu materijalnu imovinu, unutar kategorije naftnih i plinskih polja.

13. ULAGANJA U OSTALA DRUŠTVA

INA Grupa	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Udjeli raspoloživi za prodaju	**256**	**211**
Udjeli do 20%	30	31
Dugoročni krediti	1	1
Depoziti	23	27
Ostala ulaganja	54	59

INA Matica	milijuni kuna	milijuni kuna
Udjeli raspoloživi za prodaju	**256**	**211**
Udjeli do 20%	24	17
Dugoročni krediti	1	1
Depoziti	22	23
Ostala ulaganja	47	41

JANAF d.d.

Društvo raspoloživo za prodaju	Djelatnost	% udjela u kapitalu u vlasništvu INE	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Jadranski Naftovod d.d. (JANAF d.d.)	Posjedovanje i upravljanje naftovodom	16.00%	225	179
Adriaoil S.p.A, Milano (do rujna 2005)	Trgovina	50%	-	1
OMV Slovenija d.o.o. Koper	Trgovina naftom i naftnim derivatima	7.75%	31	31
			256	**211**

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina. Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove. Glavnica je iskazana u iznosu potraživanja, bez kamate.

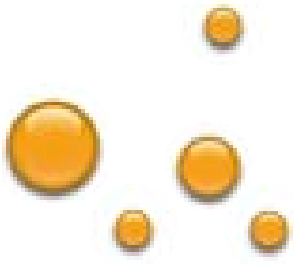
14. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA

	2005.	2004.
INA Grupa	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Potraživanja po stambenim kreditima	192	202
Ostala dugoročna potraživanja	12	16
	204	218

INA Matica	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Potraživanja po stambenim kreditima	192	202
Dugoročna potraživanja od društva Proplin	87	68
Dugoročna potraživanja od društva Crosco	37	41
Ostala dugoročna potraživanja	28	36
	344	347

Prije 1996. godine Društvo je prodalo vlastite stanove svojim zaposlenicima u skladu sa zakonima Republike Hrvatske. Prodaja ove imovine uglavnom je bila na kredit i potraživanja od prodaje otplaćuju se mjesečno u razdoblju od 20 do 35 godina.

Obveza prema državi koja predstavlja 65% vrijednosti prodanih stanova iskazana je u ostalim dugoročnim obvezama (bilješka 21). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove. Glavnica je iskazana u iznosu potraživanja, bez kamate.

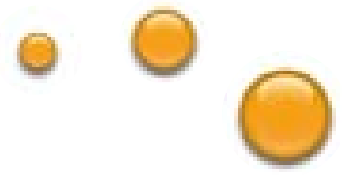


15. ZALIHE

	2005.	2004.
INA Grupa	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Sirova nafta	465	468
Plin	129	289
Roba	282	76
Sirovine	1,058	281
Rezervni dijelovi i sitan inventar	266	264
Nedovršena proizvodnja	550	457
Gotovi rafinerijski proizvodi	669	510
Predujmovi za zalihe	23	5
	3,442	2,350

INA Matica	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Sirova nafta	465	468
Plin	115	274
Roba	262	59
Sirovine	938	194
Rezervni dijelovi i sitan inventar	70	70
Nedovršena proizvodnja	549	456
Gotovi rafinerijski proizvodi	622	458
Predujmovi za zalihe	14	3
	3,035	1,982

Nema značajne razlike između knjigovodstvene vrijednosti i troška zamjene zaliha sirove nafte i rafinerijskih proizvoda na datum bilance Društva i Grupe.
Temeljem Uredbe o obveznim zalihama nafte i naftnih derivata proizlazi da je INA, d.d. obveznik osiguranja obveznih zaliha nafte i naftnih derivata u propisanim količinama.
Na temelju ostvarenog neto uvoza (razlike uvoza i izvoza) obvezne zalihe INA-e na dan 31. prosinca 2005. godine iznose 436.272 naftnih jedinica (20% godišnjeg neto uvoza), od ukupno 492.974 naftnih jedinica prijavljenih na zalihama na kraju godine.



16. OSTALA FINANCIJSKA IMOVINA

Potraživanja od kupaca

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	IINA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Potraživanja od kupaca	2,723	2,443	1,843	1,740
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(419)	(460)	(239)	(283)
	2,304	1,983	1,604	1,457

Ostali prihodi u 2005. godini uključuju iznos od 19 milijuna kuna koji se odnosi na naplaćena, a ispravljena potraživanja (25 milijuna kuna u 2004. godini).

U poslovnoj godini 2005. izvršena je promjena računovodstvene procjene sumnjivih i spornih potraživanja na način da je promijenjen kriterija ispravka vrijednosti dospjelih potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja nenaplaćenih preko 60 dana od dana dospijeća na 120 dana od dana dospijeća.

Promjena procjene ispravka vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja

Ispravak vrijednosti provodi se ako je identificiran događaj koji je uzrokovao gubitak koji, na temelju iskustva, pruža dokaz o smanjenoj mogućnosti povrata novčanih tijekova. Naplativost potraživanja značajno se poboljšala u odnosu na prethodne godine, što je dovelo do promjene procjene u politici ispravka vrijednosti.

Analizom spornih potraživanja utvrđeno je da je nakon 1. siječnja 2005. godine, kad je proveden ispravak od 42 milijuna kuna (u skladu s kriterijem ispravka vrijednosti preko 60 dana od dana dospijeća), 28% ispravljene vrijednosti naplaćeno unutar 40 dana, a 46% je naplaćeno unutar 90 dana.

Promjena računovodstvene procjene kod određivanja iznosa ispravka vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja utječe samo na rezultat tekućeg razdoblja, s učinkom u visini 10 milijuna kuna, kako je prikazano u idućoj tablici.

	Preko 60 dana milijuni kuna	Preko 120 dana milijuni kuna	Razlika milijuni kuna
Učinak promjene kriterija ispravka vrijednosti	278	268	10
	278	268	10

Novac u blagajni i na računima kod banaka

Novac u blagajni i na računima kod banaka obuhvaća novčana sredstva Grupe i kratkoročne depozite kod banaka. Knjigovodstveni iznos ovih stavki imovine približan je njihovim fer vrijednostima.

Kreditni rizik

Osnovna financijska imovina Grupe sastoji se od novca i stanjima na računima kod banaka, potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja te ulaganja.

Kreditni rizik kod likvidnih sredstava je ograničen jer je druga strana najčešće banka koju su međunarodne agencije ocijenile s visokim kreditnim rejtingom. Kreditni rizik Grupe uglavnom je povezan s potraživanjima od kupaca i potraživanjima temeljem financijskog najma. Iznosi ovih potraživanja iskazani su bilanci umanjeni za ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja.

Grupa nema značajne koncentracije kreditnog rizika, budući da je svoju izloženost raspršila na velik broj drugih strana i klijenata.

Ostala potraživanja

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	IINA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Više plaćeni porez	166	131	113	80
Ostala potraživanja	96	69	81	60
	262	200	194	140

Ostala kratkotrajna imovina

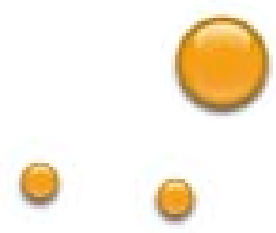
	INA Grupa 2005. milijuni kuna	IINA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Dani kratkoročni krediti i depoziti	36	5	23	1
Ostalo	21	10	17	8
	57	15	40	9

17. PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I NEDOSPJELA NAPLATA PRIHODA

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	IINA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Predujmovi za carine, pristojbe i druge troškove	180	101	180	101
Nedospjela naplata prihoda	108	-	86	-
Ostalo	53	56	44	44
	341	157	310	145

18. ZAJMOVI I PREKORAČENJA PO TEKUĆIM RAČUNIMA

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	IINA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Zajmovi i prekoračenja tekućeg računa	958	345	153	188
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova (bilješka 21)	476	462	366	367
	1,434	807	519	555



INA Grupa	Dospijeće	Osiguranje/ garancija	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna Prepravljeno
BNP Paribas (USD)	do 28.02.2006.	garancija INA, d.d.	209	-
Nova Ljubljanska banka, Ljubljana (SIT)	do 12.06.2006.	-	5	7
Bank Tokyo Mitsubishi (USD)	do 30.11.2006.	garancija INA, d.d.	169	-
Probanka d.d. (SIT)	do 19.02.2005.	-	-	3
Raiffeisenbank Zagreb (EUR, US$ and HRK)	do 25.02.2006.	-	17	38
Bank Austria Creditanstalt (US$)	do 20.06.2006.		321	-
Zagrebačka banka, Zagreb (EUR, US$,HRK)	do 17.06.2006.	-	11	18
Privredna banka Zagreb, Zagreb (HRK)	do 31.12.2006.	-	11	5
Bank Muscat (US$)	do 26.01.2006.	-	3	9
Hrvatska poštanska banka (EUR and HRK)	do 31.07.2005.	-	-	11
Splitska banka (US$, HRK)	do 29.09.2006.	-	41	61
Slavonska banka Osijek	do 19.05.2006.	-	12	-
Ostali kratkoročni krediti i prekoračenja			6	5
Kratkoročni dio dugoročnih kredita (bilješka 21)			110	95
Ukupno INA Matica			519	555
Total INA Group			1,434	807

Otplata kamata po gore navedenim zajmovima vrši se po kamatnim stopama LIBOR plus do 1%. Društvo koristi nekoliko kratkoročnih kredita za praćenje mjesečnog tijeka novca, uključujući ugovore sklopljene putem svojih ovisnih društava u 100%-tnom vlasništvu, Interine Guernsey i Inter Ine Limited (bilješka 11). Ovi krediti se u potpunosti otplaćuju svakih 90 dana na revolving osnovi.

19. OBVEZE PREMA DOBAVLJAČIMA I DRUGE KRATKOROČNE OBVEZE

INA Grupa	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Obveze prema dobavljačima	3,239	2,202
Porez na promet, trošarine i ostali porezi	526	903
Plaće i porezi na plaće	66	159
Ostalo	184	143
	4,015	3,407

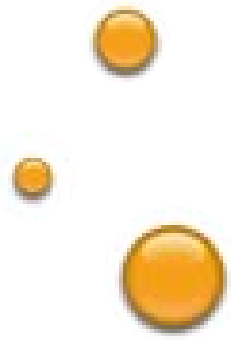
INA Matica	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Obveze prema dobavljačima	1,412	1,139
Porez na promet, trošarine i ostali porezi	456	772
Plaće i porezi na plaće	44	105
Ostale kratkoročne obveze	112	112
	2,024	2,128

Po mišljenju Uprave, iskazani iznosi kratkoročnih obveza približni su njihovim fer vrijednostima.

20. ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA

INA Group	2005. milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	21	14
Obračunati troškovi koji nisu fakturirani	110	55
Ostalo	36	37
	167	106

INA Matica	milijuni kuna	milijuni kuna
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	20	14
Obračunati troškovi koji nisu fakturirani	70	18
Ostalo	25	33
	115	65



21. DUGOROČNI ZAJMOVI

Dugoročni zajmovi su ugovoreni u više stranih valuta i podliježu različitim kamatnim stopama. Većina primljenih kredita osigurana je mjenicama založenima kod hrvatskih banaka. Zajmovi Društva i Grupe neotplaćeni na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine su kako slijedi:

	Opis zajma	Valuta zajma	2005 . milijuni kuna	2004. milijuni kuna
Mizuho / Zagrebačka banka	Sindicirani zajam	američki dolari	267	483
Banco Commerciale Italiana	Izgradnja plinovoda	američki dolari	-	59
PBZ - API 80003	Zajam	američki dolari	2	2
Erste & Steiermarkische Bank	Zajam - nabava opreme	američki dolari i euro	37	43
Viktor Lenac	Zajam - nabava opreme	razne valute	12	12
Jugobanka	Zajam - nabava opreme	jeni	16	16
Montana Gas	Zajam - nabava plina	euro	22	48
Hypovereins Bank	Zajam	euro	-	9
EBRD	Zaštita okoliša	euro	211	199
Mizuho / PBZ	Sindicirani zajam	američki dolari	405	141
			972	1,012
Dio koji dospijeva u roku od 1 godine			(366)	(367)
Ukupni dugoročni zajmovi - INA Matice			606	645
Ostali dugoročni zajmovi Grupe			252	292
Dio koji dospijeva u roku 1 godine			(110)	(95)
Ukupni dugoročni zajmovi - INA Grupe			748	842

	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa		
	2005.	2004.	2005.	2004.
INA Matica	%	%	milijuni kuna	milijuni kuna
Bankovni zajmovi u američkim dolarima	3.70	2.59	694	706
Bankovni zajmovi u eurima	4.69	4.37	261	289
Bankovni zajmovi u jenima	5.17	5.17	16	16
Bankovni zajmovi u danskim krunama	2.75	2.75	1	1
Ukupno			972	1,012
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(366)	(367)
Ukupni dugoročni zajmovi - INA Matice			606	645
INA Grupa				
Bankovni zajmovi u američkim dolarima	4.29	3.21	936	998
Bankovni zajmovi u eurima	4.69	4.37	271	289
Bankovni zajmovi u jenima	5.17	5.17	16	16
Bankovni zajmovi u danskim krunama	2.75	2.75	1	1
Ukupno			1,224	1,304
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(476)	(462)
Ukupni dugoročni zajmovi - INA Grupe			748	842

Ovi krediti dospijevat će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Kratkoročni dio dugoročnih zajmova	476	366	462	367
Dospijeće od jedne do dvije godine	565	448	485	322
Dospijeće od dvije do tri godine	55	50	218	184
Dospijeće od tri do četiri godine	53	51	44	44
Dospijeće od četiri do pet godna	42	38	45	45
Dospijeće preko pet godina	33	19	50	50
Ukupno	1,224	972	1,304	1,012

Promjene dugoročnih zajmova tijekom godine mogu se svesti na slijedeće:

	INA Grupa milijuni kuna	INA Matica milijuni kuna
31. prosinca 2004.godine	1,304	1,012
Novi zajmovi	322	288
Otplate	(480)	(379)
Negativne tečajne razlike	78	51
31. prosinca 2005. godine	1,224	972
Dospijeće u roku od jedne godine (uključeno pod obveze po kreditima i prekoračenjima tekućih računa - bilješka 17)	(476)	(366)
Dospijeće nakon više od godine dan	**748**	**606**

Neotplaćeni dugoročni zajmovi na dan 31. prosinca 2005. godine, te novo povučeni i otplaćeni zajmovi tijekom 2005. godine se mogu sažeti kako slijedi:

MIZUHO Corporate Bank LTD i Zagrebačka banka

U 2002. godini Društvo je sklopilo ugovor o dugoročnom zajmu s MIZUHO Corporate bank LTD i Zagrebačkom bankom d.d.. Zajam je odobren u američkim dolarima te iznosi na dan 31. prosinca 2005. godine 42,8 milijuna američkih dolara (267 milijuna kuna). Zajam je plativ u sedam jednakih polugodišnjih rata uz kamatnu stopu 6% mjesečni LIBOR plus 1,3 % godišnje. Dospijeće posljednje rate je 22.07.2006. godine.

Privredna banka Zagreb

Preostala dugoročna obveza Društva prema Privrednoj banci iznosi 2,3 milijuna kuna, a odnosi se na Ugovor o refinanciranim obveznicama temeljem emisije obveznica - API. Dug je u stanju mirovanja i bit će refinanciran. Od ukupno 375 tisuća USD dospjelo je 273 tisuća USD.

Erste & Steiermarkische bank, Viktor Lenac i Jugobanka

Zajmovi Erste & Steiermarkische bank i Viltor Lenac bili su namijenjeni za financiranje uvozne opreme potrebne za izgradnju i isporuku platforme LABIN. Stanje neotplaćenog duga na dan 31. prosinca 2005. godine je 48,5 mil. kuna (u valutama USD, EUR DKK).Kamate dospijevaju 31. siječnja i 31. srpnja svake godine po različitim ugovorenim kamatnim stopama.

Zajmovi Jugobanke koristili su se za nabavku repromaterijala i opreme. Stanje neotplaćenog duga na dan 31.prosinca 2005. godine je 5,8 mil. kuna. Kamatne stope su fiksne, u visini 4,90 % i 5,30%. Zajmovi su s kreditorima sklopljeni pod uvjetima Pariškog kluba.

Banca Intesa i Hypovereinsbank

Navedeni krediti prijevremeno su plaćeni u 6 mjesecu 2005. godine u iznosu od 6 mil. USD Banca Intesa i 965 tisuća USD Hypovereinsbank.

EBRD

U 2001. godini Društvo je sklopilo ugovor o dugoročnom zajmu s EBRD-om na iznos od 36 milijuna eura za financiranje ekoloških projekata u INI. Rok korištenja kredita je 31.12.2005., i do tada je iskorišteno 31,7 milijuna eura. Odlučeno je da se period korištenja neće produljivati. Otplata zajma ugovorena je u 12 polugodišnjih rata, dospijeće posljednje rate je 30.3.2011., uz kamatnu stopu 6 mjesečni EURIBOR + 1 postotni poen.

MIZUHO Corporate Bank LTD i Privredna banka Zagreb

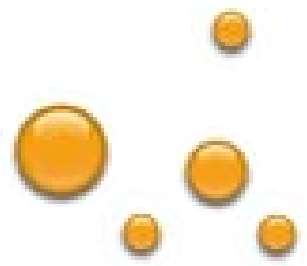
U kolovozu 2004. godine Društvo je sklopilo ugovor o sindiciranom dugoročnom zajmu s MIZUHO Corporate Bank LTD. Zajam je odobren u iznosu od 400 milijuna američkih dolara s rokom trajanja 5 godina. Do 31. prosinca 2005. godine iskorišteno je 65 milijuna američkih dolara (405 milijun kuna). Sve pozajmljene iznose Društvo će upotrijebiti u općenite svrhe financiranja. Otplata zajma ugovorena je u polugodišnjim ratama, a dospijeće prve rate je 23. kolovoz 2007. godine, uz kamatnu stopu 6 mjesečni LIBOR plus 0,7 postotnih poena.

22. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	2005.	2004.
INA Grupa	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Obveze prema državi za prodane stanove	106	112
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	56	63
Ostale dugoročne obveze	-	3
	162	178

	2005.	2004.
INA Matica	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Obveze prema državi za prodane stanove	106	112
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	56	63
	162	175

Dugoročne obveze prema državi odnose se na prodaju stanova zaposlenicima u skladu s državnim programom (bilješka 14). Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova zaposlenicima plaća se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, Društvo nema obvezu doznačiti sredstva prije naplate od zaposlenika.



23. REZERVIRANJA

(milijuni kuna)

INA Grupa	Zatvaranje pogona	Porezne obveze	Sudski sporovi	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Porezna potraživanja od Holdine, Sarajevo	Ostalo	Ukupno
31. prosinca 2004.	989	144	143	120	145	55	49	1,645
Godišnji trošak	90	49	5	93	32	-	10	279
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	283	-	-	-	-	-	-	283
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(58)	-	(7)	(120)	(109)	(2)	(3)	(299)
31. prosinca 2005.	1,304	193	141	93	68	53	56	1,908

(milijuni kuna)

INA Matica	Zatvaranje pogona	Porezne obveze	Sudski sporovi	Troškovi projekta ENI	Poticajne mjere	Ostalo	Ukupno
31. prosinca 2004.	989	144	143	120	145	21	1,562
Godišnji trošak	90	49	5	93	24	2	263
Utjecaji promjena u procjeni, kapitalizirani	283	-	-	-	-	-	283
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(58)	-	(7)	(120)	(109)	(1)	(295)
31. prosinca 2005.	1,304	193	141	93	60	22	1,813

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	INA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	149	202	134	202
Dugoročne obveze	1,759	1,443	1,679	1,360
	1,908	1,645	1,813	1,562

Troškovi zatvaranja pogona

Rezerviranja za troškove zatvaranja pogona odnose se na napuštanje proizvodnih naftnih i plinskih polja. Početno priznavanje rezerviranja priznaje se kao trošak dugotrajne imovine. Naknadne promjene u iznosima rezerviranja koje nastaju zbog promjena u procjeni troškova napuštanja, rezervi i proizvodnje nafte i plina, nerizične kamatne stope kao diskontne stope i stope inflacije, također se smatraju promjenama u troškovima dugotrajne imovine te se stoga odražavaju na račun dobiti i gubitka kroz buduću amortizaciju. Na dan 31. prosinca 2005. godine Društvo je priznalo rezerviranje za napuštanje 47 polja.

Porezi

Bilance Društva i Grupe uključuju obvezu ukalkuliranu 2003. godine u iznosu od 144 milijuna kuna koja se odnosi na procjenu poreza od strane hrvatskih poreznih organa u svezi ostvarenih rafinerijskih gubitaka tijekom normalnog procesa proizvodnje u jednoj od rafinerija u Republici Hrvatskoj. Iako je ova obveza iskazana u financijskim izvješćima, Društvo je uložilo žalbu drugostupanjskom poreznom organu, osporavajući način izračuna i iznos.

Sudski sporovi

Društvo je izdvojilo rezerviranja za moguće gubitke po sudskim sporovima za koje procijenilo da će njihov ishod biti negativan za Društvo.

„Veronika", d.o.o., Zagreb

Vrijednost spora koji se vodi između „Veronike", d.o.o. iz Zagreba i INA, d.d. iznosi 44 milijuna kuna. Tužitelj je podnio tužbu radi naknade štete radi obustave isporuke plina zbog smrzavanja nasada u staklenicima. Visoki trgovački sud je ukinuo presudu Trgovačkog suda u Zagrebu i predmet vratio na ponovno suđenje, te će se dokazni postupak ponovo provesti ponovnim saslušavanjem starih svjedoka, što bi moglo potrajati najmanje dvije godine. Trgovački sud je već dva puta donio presudu u korist tužitelja u punom iznosu.

„Katran", d.d., Zagreb

Vrijednost spora sa poduzećem „Katran", d.d. iz Zagreba iznosi 14 milijuna kuna.Tužitelji su podnijeli tužbu za naknadu štete temeljem ugovora o prodaji robe Đ za prodaju bitumena prema specifikaciji koja je predmet ugovora, te prema navodima tužitelja da je tuženik jednostrano zaračunavao robu po cijeni znatno višoj od ugovorene, te isporuku robe uvjetovao plaćanjem avansa.Predviđa se period od godinu dana za ostvarenje navedenog spora, odnosno nakon što se sasluša vještak koji će napraviti nalaz.Prema vještakovom nalazu proizlazi da je tužitelj na ime nabavljenog bitumena od dobavljača „MGP" više platio ukupno 3 milijuna kuna s obzirom da je nabavljeni bitumen plaćao po višim cijenama od onih koje mu je razračunavao tuženik, pa se pretpostavlja da bi sud u tom dijelu možda usvojio tuženi zahtjev tužitelja.

Uljanik Pula

U poslovnim knjigama INA, d.d. temeljem sudskog spora između Uljanika iz Pule rezervirano je 23 milijuna kuna temeljem spora sa tri tužitelja i to :
- Uljanik Brodogradilište, d.d.
- Uljanik Strojogradnja, d.d. i
- Uljanik Tesu, d.d.

Tužitelji su podnijeli tužbu radi naknade štete koju su pretrpjeli, budući da im je, neosnovanim prekidom isporuke plina u razdoblju od 18. prosinca 1996. godine do 21. veljače 1997. godine, od strane INE, prouzročena šteta u procesu proizvodnje. Uljanik Brodogradilište, d.d. traži naknadu štete na ime penala zbog zakašnjenja isporuke brodova, izgubljenih sredstava zbog neplaćenog avansa kupca (troška kredita), neostvarene proizvodnje, plaćanja zaposlenika zbog čekanja. Uljanik Strojogradnja, d.d. traži naknadu štete zbog povećanja škarta i plaćanja zaposlenika zbog čekanja, dok Uljanik Tesu, d.d. traži naknadu štete zbog plaćanja zaposlenika zbog čekanja. Završetak spora je teško procijeniti s obzirom da je u tijeku prvostupanjski postupak, odnosno provođenje dokaza i to na okolnost osnovanosti tuženog zahtjeva, dok dokazni prijedlozi na okolnost visine nastale štete, iako predloženi od tužitelja, nisu još provođeni. U predmetnom postupku nije donesena ni prvostupanjska presuda, na koju će svakako jedna od strana uložiti žalbu Visokom trgovačkom sudu.

Tijekom postupka tužena strana INA, d.d. je prvobitno putem svoje pravne službe, a od preuzimanja spisa putem odvjetničkog ureda kao punomoćnika, podnijela niz prigovora. Trenutno se provode dokazi u pogledu osnovanosti tuženog zahtjeva, te da tuženici još nisu dokazali da je INA s njima bila u poslovnom odnosu oko isporuke plina, niti se ističe kao prigovor.

Društvo nije izdvojilo rezerviranja za druge sporove osim navedenih.

Porez ENI

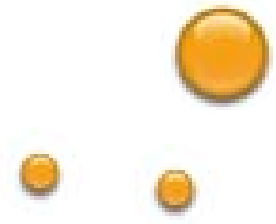
Dana 27. veljače 1996. godine INA je potpisala s Agipom Croatia B.V. (današnji ENI Croatia B.V.) Ugovor o podjeli proizvodnje. Prema članku 15.2 ugovora INA preuzima obvezu obračunavanja i plaćanja u ime AGIP-a svih poreza u Hrvatskoj koji se plaćaju na prihode ili dobit koju je AGIP ostvario naftnim radovima temeljem Ugovora o podjeli proizvodnje a koje su određeni postojećim i budućim zakonima Republike Hrvatske, uključujući porez na dohodak.

Troškovi otpremnina

Odlukom Uprave INA, d.d. iz 2004. godine o poticajnim mjerama za prestanak radnog odnosa radnika u razdoblju 2005. do 2007. godine utvrđene su mjere za prestanak radnog odnosa radnika kroz dokup mirovine i poticajnu otpremninu za odlazak u mirovinu ili poticajnu otkaznu otpremninu za invalide rada i radnike koji ne ispunjavaju uvjete za ostvarivanje prava na starosnu ili prijevremenu starosnu mirovinu. Tako je Društvo u 2005. godini uknjižilo 36 milijuna kuna kao kratkoročna rezerviranja za troškove u 2005. godini te 24 milijuna kuna kao dugoročna rezerviranja.

Potraživanja za porezne obveze Holdine Sarajevo

U određenim stranim zemljama postoje neriješena porezna pitanja koja se tiču ovisnih društava Grupe. Izvršna uprava vjeruje da niti jedno od tih pitanja, a naročito porez na promet i na dodanu vrijednost u Bosni i Hercegovini, neće prouzročiti Grupi dodatna značajna plaćanja poreza, koja nisu ukalkulirana u financijskim izvješćima.



24. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA

Plan definiranih primanja

Sukladno kolektivnom ugovoru Društvo i Grupa imaju obvezu isplaćivanja jubilarnih nagrada, otpremnina i ostalih naknada svojim zaposlenicima. Društvo i Grupa imaju planove definiranih primanja za zaposlenike koji ispunjavaju određene kriterije. Planovima su za zaposlenike predviđene otpremnine za odlazak u mirovinu u iznosu 8.000 kuna. Drugih oblika primanja nakon odlaska u mirovinu nema.
Jubilarne nagrade isplačuju se u sljedećim fiksnim iznosima i prema sljedećim godinama radnog staža u Grupi:

- 1.500 kuna za 10 godina neprekinutog radnog staža
- 2.000 kuna za 15 godina neprekinutog radnog staža
- 2.500 kuna za 20 godina neprekinutog radnog staža
- 3.000 kuna za 25 godina neprekinutog radnog staža
- 3.500 kuna za 30 godina neprekinutog radnog staža
- 4.000 kuna za 35 godina neprekinutog radnog staža
- 5.000 kuna za 40 godina neprekinutog radnog staža.

Za zaposlenike Grupe u Republici Hrvatskoj, plaćaju se zakonski doprinosi za mirovinsko osiguranje u dotičnim društvima Grupe.
Ti doprinosi čine osnovu za mirovine koje Hrvatski mirovinski fond isplaćuje hrvatskim zaposlenicima nakon njihova odlaska u mirovinu.
Aktuarsku procjenu sadašnje vrijednosti obveza temeljem definiranih primanja obavili su aktuari trvrtke I.A.C.T.A Actuarial Consulting Ltd. s 31. prosincem 2005. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2004. godini rezerviralo 33 milijuna kuna a za troškove otpremnina 81 milijun kuna.
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim primanjima, povezani troškovi tekućeg i minulog rada određeni su metodom projicirane kreditne jedinice.

	Procjena 2005.	2004.
Ključne pretpostavke:		
Diskontna stopa	5.0%	6.0%
Stopa fluktuacije	2.5%	3.5% - 4.0%
Mortalitet	HR2004 70%	N/A
Prosječan očekivan preostali radni staž (u godinama)	17	N/A

Iznosi priznati u računu dobiti i gubitka s naslova plana definiranih primanja:

	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Trošak tekućeg rada	2	2
Troškovi kamata	3	2
Očekivani povrat na izdvojena sredstva	-	-
Trošak minulog rada	-	-
Neto aktuarska dobit (gubitak) financijske godine	2	(5)
	7	(1)

Iznos iskazan u bilanci na osnovi obveza Grupe s naslova definiranih otpremnina za odlazak u mirovinu:

	INA Grupa 2005. milijuni kuna	INA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Sadašnja vrijednost obveza s naslova definiranih primanja	78	67	53	45
Obveza iskazana u bilanci	78	67	53	45

Od toga po ročnosti:	INA Grupa 2005. milijuni kuna	INA Grupa 2004. milijuni kuna	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Kratkoročne obveze	7	11	5	8
Dugoročne obveze	71	56	48	37
	78	67	53	45

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Na dan 1. siječnja	46	46
Trošak tekućeg rada	2	2
Troškovi kamata	3	2
Aktuarski dobici i gubici	11	1
Isplaćena primanja	(9)	(6)
Na dan 31. prosinca	53	45

25. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

	INA Grupa i INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Grupa i INA Matica 2004. milijuni kuna
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	9,000	9,000

Dionički kapital društva originalno iskazan u njemačkim markama (DEM) preračunan je u kune pri registraciji u travnju 1995. godine. Dionički kapital u većinskom je vlasništvu Republike Hrvatske, a potvrde o vlasništvu dionica drži Hrvatska narodna banka. U svezi odluke Trgovačkog suda u listopadu 2001. godine, dionički kapital Društva je ispravljen na 9.000 milijuna kuna. Ispravak knjiženja je evidentiran kroz prijenos iz ostalih rezervi.

26. OSTALE REZERVE

Rezerve Društva i Grupe odnose se na akumulirane viškove i manjkove, revalorizaciju materijalne imovine, te pozitivne i negativne tečajne razlike nastale do 1993. godine. Nekoliko je godina hrvatsko gospodarstvo bilo pod utjecajem hiperinflacije, a do 31. prosinca 1993. godine niti Društvo, niti Grupa nisu bili predmetom revizije. Zbog tih razloga nije bilo moguće raščlaniti rezerve Društva i Grupe na dan 31. prosinca 1993. godine na sastavne dijelove.

Za razdoblja nakon 1993. godine rezultati transakcija Društva i Grupe, ako utječu na rezerve, iskazani su na odgovarajućim računima rezervi. Rezerve Društva i Grupe na dan 31. prosinca 1993. godine združene su na taj dan, i posebno iskazane u ovoj bilješci.

Promjene na rezervama tijekom godine bile su kako slijedi:

INA Grupa	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Ostale rezerve	Ukupno
	milijuni kuna	milijuni kuna	milijuni kuna	milijuni kuna
31. prosinca 2004. godine	2,132	(230)	447	2,349
Promjene tijekom 2005. godine	-	41	-	41
31. prosinca 2005. godine	**2,132**	**(189)**	**447**	**2,390**

INA Matica	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Ostale rezerve	Total
	milijuni kuna	milijuni kuna	milijuni kuna
31. prosinca 2004. godine	1,667	285	1,952
31. prosinca 2005. godine	**1,667**	**285**	**1,952**

27. ZADRŽANA DOBIT

	INA Group Zadržana dobit/ (presneseni gubici)	**INA Matica Zadržana dobit/** (presneseni gubici)
Na dan 1. siječnja 2004.	(1,339)	(1,759)
Korekcija pogreške prethodnih godina	(222)	(222)
Učinak promjene računovodstvenih politika	(15)	(15)
Na dan 1. siječnja 2004. (prepravljeno)	(1,576)	(1,996)
Dobit financijske godine	1,130	985
Na dan 1. siječnja 2005.	(446)	(1,011)
Usvajanje izmijenjenih MSFI-jeva	44	-
Na dan 1. siječnja 2005. (prepravljeno)	(402)	(1,011)
Dobit financijske godine	885	892
Na dan 31. prosinca 2005.	483	(119)

Podrobniji opis promjena računovodstvenih politika i usvajanje izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvješćivanja prikazani su u bilješci 2 uz financijska izvješća.

28. UDJELI MANJINSKIH VLASNIKA U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa milijuni kuna
31. prosinca 2004. godine	6
31. prosinca 2005. godine	**6**

29. UGOVORNE OBVEZE

Društvo i Grupa imaju neke trajnije poslovne i financijske obveze koje su dio redovnog poslovanja, a uključuju:

- ulaganja u rafinerije radi udovoljavanja najnovijim standardima za goriva
- istražne radove na bušotinama u inozemstvu
- obveze istraživanja i razvoja proizašle temeljem ugovora o zajedničkoj proizvodnji,
- obveze pribavljanja uvoznog plina iz Rusije kao dopune domaćoj proizvodnji plina da bi se zadovoljile domaće potrebe,
- činidbene garancije, akreditivi i ostala jamstva s hrvatskim i inozemnim bankama,
- dovršenje izgradnje nekih objekata.

Pojedinosti o garancijama vezanim uz kratkoročne bankovne kredite i prekoračenja po tekućem računu nalaze se u bilješci 18.

Ulaganja u rafinerije

Tijekom 2005. godine Odlukom Uprave INA, d.d. ustrojen je investicijski centar za modernizaciju Rafinerije (kao privremeni organizacijski oblik sa određenim vremenom trajanja) ali kao projektni tim od značaja za cijelu kompaniju. 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 glavnim tržištima.

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, kao i kvaliteta proizvoda.

Za realizaciju projekta modernizacije rafninerija na dan 31. prosinca 2005. godine bilo je već zaključeno 5 ugovora s izvođačima i dobavljačima ukupne vrijednosti 179 milijuna kuna.

30. NEPREDVIDIVE OBVEZE

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Društva i Grupe, koje čine istraživanje, proizvodnja, prijevoz, rafinerijska prerada i otprema nafte i plina, po svojoj prirodi mogu imati učinka na okoliš, u smislu ispuštanja štetnih tvari u zemlju, vodu i zrak. Učinke tih djelatnosti na okoliš prate mjesne uprave i državni organi koji se bave zaštitom okoliša, međutim trenutno ne postoje zakoni na temelju kojih bi postojala zakonska obveza za Društvo i Grupu.

S obzirom na gore navedeno, nikakva rezerviranja, osim što su ukalkulirani budući troškovi zatvaranja naftnih i plinskih polja, nisu iskazana za moguće buduće troškove koje je nemoguće kvantificirati, a koji bi se odnosili na pitanja zaštite okoliša ili na uklanjanje posljedica eventualnog zagađenja koje bi nastalo djelatnošću Grupe.

Hrvatska je dala zahtjev za uključenje u Europsku Uniju. Kao dio procesa pripajanja, strogi zakoni o zaštiti okoliša, koji se primjenjuju u drugim zemljama Europske Unije, bi mogli biti uvedeni u Hrvatsku. Takvi zakonski propisi bi mogli rezultirati značajnim troškovima zaštite okoliša za Društvo.

Prodaja udjela u društvu Siberian Energy Investments Limited i "Bijelih noći"

Grupa je u srpnju 2002. godine prodala svoj udio u tvrtki Siberian Energy Investments Limited, a time i u "Bijelim noćima" tvrtki Personal and Business Solutions. Na kraju prethodne godine oko 20 milijuna američkih dolara još uvijek je bilo nepodmireno prema društvu Holdina Guernsey Limited, ovisnog društva INA Matice, temeljem prodaje te je pokrenut spor protiv Personal Business Solutions temeljem ugovora o najmu nekretnina korištenih za "Bijele noći".

Iznos od 20 milijuna američkih dolara je deponiran na posebnom escrow računu do konačnog rješenja spora. U 2005. godini strane u sporu su postigle sporazum o tome da se 10 milijuna američkih dolara s tog računa isplati Holdini Guernsey Limited. Navedeni iznos, uvećan za kamatu u iznosu 20 tisuća američkih dolara uplačen je 8. kolovoza 2005. godine.

Postupak je i dalje u tijeku jer Grupa namjerava povratiti preostalih 10 milijuna američkih dolara. No na dan 31. prosinca 2005. godine još nisu bili određeni datumi saslušanja u ovome sporu.

31. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

Društvo je u većinskom vlasništvu Republike Hrvatske i 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.

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

Kupoprodajne transakcije

Transakcije između INA Matice i ovisnih društava tijekom godine:

INA Matica	Prihodi od prodaje roba i usluga		Troškovi iz odnosa s pov.str. roba i usluga		Potraživanja INA, d.d. od povezanih strana		Obveze INA, d.d. prema pov. str.	
Poslovni parteri	**2005.**	**2004.**	**2005.**	**2004.**	**2005.**	**2004.**	**2005.**	**2004.**
	milijuni kuna	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**	**milijuni kuna**
Povezana društva u inozemstvu								
Interina Ltd Guernsey	2,064	1,189	989	686	85	115	164	-
Holdina Sarajevo	453	302	-	-	66	36	1	1
Interina d.o.o. Mostar	222	172	-	-	41	32	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	70	130	-	-	15	26	-	-
Interina Ltd London	71	202	8,855	5,442	-	-	2,056	613
Povezana društva u zemlji								
Crosco Grupa	19	11	422	478	7	6	104	127
Osijek Petrol d.d.	948	104	-	-	120	17	1	1
Crobenz d.d. Zagreb	602	209	-	-	59	43	1	1
Proplin d.o.o. Zagreb	389	316	111	165	69	68	11	19
STSI d.o.o. Zagreb	24	6	332	353	7	9	193	115
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	35	27	53	48	23	14	23	15
Društva raspoloživa za prodaju								
JANAF d.d. Zagreb	-	-	51	49	-	-	-	
Društva koja kontrolira država								
Hrvatske željeznice	138	116	35	33	53	53	8	5
Hrvatska elektroprivreda	806	964	112	106	222	132	10	12
Hrvatske telekomunikacije	3	3	23	22	3	3	2	1
Croatia osiguranje	1	1	45	34	-	-	2	2
Hrvatska pošta	1	1	4	5	2	2	1	1
MORH	64	58	-	-	33	20	-	-
Hrvatske šume	10	14	1	-	7	8	-	-
Jadrolinija	96	106	3	3	24	31	1	-
Narodne novine	-	-	15	14	-	-	6	6
Hrvatska radio televizija	-	-	4	1	-	-	2	-
Plovput	-	-	-	-	-	-	-	-
Croatia Airlines	169	102	-	-	19	14	-	-

Prihodi od prodaje proizvoda povezanim stranama ostvareni su po uobičajenim cijenama Grupe, umanjenima za razne popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su nabavljani po tržišnim cijenama uz popust na temelju odnosa između strana. Otvoreni iznosi nisu osigurani instrumentima osiguranja naplate i bit će plaćeni gotovinom. Nisu izdane niti primljene nikakve garancije. Obveze povezanih strana prema INA Matici iskazane su umanjene za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA Matica 2005. milijuni kuna	INA Matica 2004. milijuni kuna
Kratkoročna primanja	34	27
Otpremnine	23	-
Ukupno:	**57**	**27**

U prezentiranom iznosu naknada uključena su primanja predsjednika Uprave, članova Uprave i izvršnih direktora segmenata djelatnosti i poslovnih funkcija, direktora sektora, savjetnika predsjednika Uprave i pomoćnika izvršnih direktora.

Temeljem potpisanih izjava, vezano za problematiku strana povezanih sa subjektom (47 radnika INA, d.d.) potpisalo je izjave sukladno kojima proizlazi da članovi uže obitelji ključnih članova menadžmenta INA, d.d. nemaju udio u INA, d.d. koji bi im omogućio značajan utjecaj ili kontrolu nad subjektom, kako za 2005. godinu tako niti za 2004. godinu.

Ostale transakcije s povezanim stranama

Društvo je glavni korisnik usluga društva Crosco Naftni Servisi d.o.o. i njegovih ovisnih društava. Crosco Grupa, koja je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 11), iskazala je konsolidirani prihod od 1.218 milijuna kuna u 2005. godini (1.263 milijuna kuna u 2004.), od kojih se 422 milijuna kuna (478 milijuna kuna u 2004.) otpada na prihode od prodaje, uglavnom tehnoloških usluga, neposredno INA Matici.

Društvo je također glavni korisnik usluga ovisnih društava STSI d.o.o. i Maziva Zagreb d.o.o., koje su osnovane tijekom 2002. godine te društva Sinaco d.o.o., koje je osnovano 2003. godine (bilješka 11).

Društvo je također glavni korisnik usluga pridruženog društva JANAF d.d., u kojemu Društvo drži 16,00% udjela u vlasništvu (bilješka 13). Približno 51 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. za 2005. godinu od ukupnog iznosa prihoda od 335 milijuna kuna u 2005. godini otpada na prihode od INA Matice za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. (u 2004. godini: 49 milijuna kuna od 321 milijuna kuna ukupnih prihoda).

32. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA

Grupa je izložena međunarodnim tržišnim uvjetima i ima značajno financiranje iz kredita denominiranih u inozemnim valutama. Posljedicom toga, može biti pogođena promjenama cijena sirove nafte, prirodnog plina i naftnih prerađevina na svjetskom tržištu, tečajnim razlikama i promjenama kamatnih stopa. Grupa također ima dugoročne ugovore o kupnji i prodaji i cijenama ugovorenim u stranoj valuti povećanima sukladno različitim stopama inflacije. Grupa koristi modele rizika za praćenje izloženosti Grupe ovim vanjskim rizicima. Grupa također produžuje rokove kreditiranja svojim kupcima pa je izložena riziku neispunjenja tih kreditnih uvjeta. Značajni rizici, uz korištene metode njihova upravljanja, niže su navedeni. Grupa koristi izvedene financijske instrumente upravljanja rizicima samo u vrlo ograničenom opsegu. Grupa ne koristi derivativne instrumente u spekulativne namjere.

Upravljanje cjenovnim rizikom

Nestabilnost cijena nafte i plina je stalan čimbenik poslovnog okruženja Grupe.

Grupa je neto kupac sirove nafte, koja je uglavnom kupljena na temelju kratkoročnih aranžmana u američkim dolarima po tekućoj tržišnoj cijeni. Ograničeno korištenje izvedenih financijskih instrumenata korišteno je kao zaštita od rizika promjene cijena nafte u američkim dolarima koji utječe na operativnu maržu i tijek novca Grupe. Na dan 31. prosinca 2005. i 2004. godine, nije bilo otvorenih ugovora o korištenju izvedenih financijskih instrumenata.

Najveće tržište na kojem Grupa prodaje naftne derivate je tržište Republike Hrvatske. Osim u slučaju posebnih ugovora s određenim većim kupcima, cijene naftnih derivata i prirodnog plina u Hrvatskoj su, povijesno gledano, bile određene u suradnji s hrvatskom Vladom. Politika Vlade vezana uz određivanje cijena naftnih derivata se znatno promijenila, počevši od 18. siječnja 2001. godine, te se cijene određuju svakih petnaest dana u skladu s izračunom temeljenim na tržišnim (Platts) cijenama.

Grupa također značajan dio svojih potreba za plinom podmiruje iz uvoza, čija cijena se utvrđuje pregovorima na tromjesečnoj osnovi u američkim dolarima. Prijevoz uvoznog plina do hrvatske granice se obavlja na temelju raznih dugoročnih ugovora po cijenama utvrđenim u stranim valutama povećanim u odnosu na određene energetske i inflatorne indekse. Domaće prodajne cijene plina u Hrvatskoj se utvrđuju temeljem ugovornih odredbi, te ovise o vrsti kupaca. Grupa ne koristi terminske ugovore kao zaštitu od cjenovnog rizika troškova nabave plina.

Kamatni rizik

Kamatni rizik je rizik da će se vrijednost financijskih instrumenata promijeniti uslijed promjene tržišnih kamatnih stopa u odnosu na kamatne stope primjenjive na financijske instrumente. Rizik kamatnih stopa kod tijeka novca je rizik da će troškovi kamata na financijske instrumente biti promjenjivi tijekom razdoblja.

Grupa ima značajne dugoročne obveze po kreditima, na koje se obračunavaju promjenjive kamate koje izlažu Grupu i riziku tijeka novca. Potankosti o uvjetima kamatnih stopa te o odgovarajućim swap ugovorima koji se primjenjuju na zajmove Grupe navedene su u bilješci 20.

Rizik promjene deviznih tečajeva

Službena valuta Grupe je kuna, no kupnja nafte i prirodnog plina, te otplate dugoročnih zajmova su denominirani u inozemnim valutama, uglavnom u američkim dolarima. Uz to su neka sredstva i obveze, uglavnom obveze po dugoročnim zajmovima, denominirane u inozemnim valutama koje se preračunavaju u kune primjenom važećeg tečaja na datum bilance. Nastale tečajne razlike terete rashode poslovanja ili se knjiže u korist računa dobitka i gubitka, ali ne utječu kratkoročno na tijek novca. Uz to su poslovne transakcije grupe u Londonu, Guernseyu, Bosni i Hercegovini i Sloveniji denominirane u stranim valutama. Prilikom konsolidacije financijskih izvješća, neto imovina ovih ovisnih društava je preračunata u kune, koristeći tečaj na dan 31. prosinca 2005. godine, te je ostvarena pozitivna tečajna razlika u iznosu od 41 milijuna kuna (2004. godine: negativne tečajne razlike u iznosu od 42 milijuna kuna), koja je knjižena na teret rezervi a u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardom 21.

Kreditni rizik

Potraživanja od kupaca su prikazana u neto iznosu, odnosno smanjena za ispravak vrijednosti sumnjivih i spornih potraživanja. Grupa ima značajnu koncentraciju kreditnog rizika kod vladinih agencija i ostalih javnih poduzeća. Kako je i sama u državnom vlasništvu, izloženost kreditnom riziku Grupe je pod utjecajem vladine politike.

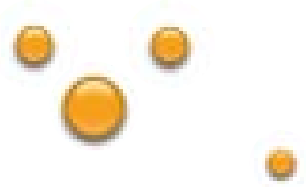
Fer vrijednost financijskih instrumenata

Financijski instrumenti koji se drže do dospijeća u normalnom poslovanju su knjiženi po trošku nabave ili neto iznosu smanjenom za otplaćeni dio.
Fer vrijednost je određena kao iznos po kojem se financijski instrument može prodati trgovanjem između dobrovoljnih poznatih stranaka po tržišnim uvjetima, osim u slučaju prodaje pod prisilom ili radi likvidacije. Fer vrijednost financijskog instrumenta je ona koja je objavljena na tržištu vrijednosnica ili dobivena metodom diskontiranog tijeka novca.
Na dane 31. prosinca 2005. i 2004. godine iskazani iznosi novca, kratkoročnih depozita, potraživanja, kratkoročnih obveza, ukalkuliranih troškova, kratkoročnih pozajmica odgovaraju njihovoj tržišnoj vrijednosti zbog kratkoročne prirode ovih sredstava i obveza.

Fer vrijednost dugoročnih zajmova, na koje se u najvećem dijelu plaća kamata po promjenjivoj stopi, nije značajno različita od njihove knjigovodstvene vrijednosti.

Nakon usvajanja MRS-a 39: "Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje", Grupa evidentira ugrađene izvedene financijske instrumente u bilanci po fer vrijednosti. Jedini značajni ugrađeni izvedeni financijski instrumenti su oni na temelju dugoročnih ugovora o prijevozu plina (vidi gore navedeno pod a) koji određuju minimalne ugovorene količine, terminske formule za utvrđivanje cijena i uključuju strane valute i inflatorne indekse koji nisu klasificirani na temelju MRS-a 39 kao "usko povezani" s prijevozom plina.

Sukladno MRS-u 39 „Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje", izvedeni financijski instrumenti prikazani su u bilanci po fer vrijednosti, uz uključivanje promjena u toj vrijednosti u računu dobiti i gubitka.



Grupa je zaključila određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji u stranoj valuti, koji sukladno MRS-u 39, sadrže ugrađene izvedene financijske instrumente. Ugrađeni izvedeni financijski instrument je dio ugovora koji utječe da se novčani tijekovi nastali na osnovi ugovora mijenjaju, djelomično, na sličan način kao i samostalni izvedeni financijski instrument. MRS 39 zahtijeva da takvi ugrađeni izvedeni financijski instrumenti budu odvojeni od osnovnih ugovora i da se vode kao izvedeni financijski instrumenti, svrstani kao raspoloživi za prodaju i vode se po fer vrijednosti, uključujući knjiženje promjena fer vrijednosti na teret ili u korist računa dobiti ili gubitka. Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutačnih tržišnih tečajeva stranih valuta na datum bilance. Ta vrijednost ugrađenog instrumenta zamjene indeksa inflacije je utvrđena kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovorenog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen. Dugoročni učinak ovih ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata je diskontiran koristeći diskontnu stopu sličnu kamatnoj stopi na vladine obveznice.

Fer vrijednost ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata uključenih u bilancu pod kratkotrajnu imovinu i neto kretanja tijekom godine su kako slijedi:

	INA Grupa i INA Matica 2005. milijuni kuna	**INA Grupa i INA Matica 2004. milijuni kuna**
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	284	275
Financijski prihodi koji se odnose na neto promjenu fer vrijednosti ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata u tekućoj godini (bilješka 6)	5	9
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	**289**	**284**

	INA Matica 2005. milijuni kuna	**INA Matica 2004. milijuni kuna**
Analizirano kao:		
Tekući dio	64	149
Dugoročni dio	225	135
	289	284

33. ODOBRENJE FINANCIJSKIH IZVJEŠĆA

Financijska izvješća usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 17. ožujka 2006. godine.
Potpisali u ime Društva dana 17. ožujka 2006. godine:

T. Dragičević

L. Geszti

INA GRUPA
KONSOLIDIRANI RAČUN DOBITKA I GUBITKA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
preračunan u američke dolare (revizija nije obavljena)

DODATAK 1

	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Prihodi od prodaje		
a) na domaćem tržištu	2,301	1,948
b) na stranom tržištu	1,240	1,030
Ukupni prihodi od prodaje	3,541	2,978
Kapitalizirani vlastiti troškovi	107	74
Ostali prihodi	93	81
Prihodi iz osnovne djelatnosti	3,741	3,133
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	85	17
Troškovi sirovina, materijala i energije	(1,853)	(1,373)
Amortizacija	(167)	(166)
Ostali materijalni troškovi	(370)	(336)
Nematerijalni troškovi	(169)	(158)
Troškovi osoblja	(379)	(326)
Nabavna vrijednost prodane robe	(556)	(463)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine	(80)	(68)
Rezerviranje za troškove i rizike	(15)	(25)
Rashodi osnovne djelatnosti	(3,504)	(2,898)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	237	235
Udio u dobiti pridruženih društava	12	4
Financijski prihodi	31	59
Financijski rashodi	(87)	(61)
Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(56)	(2)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	193	237
Troškovi poreza tekuće godine	(40)	(52)
Odgođeni porez	(4)	2
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatima ovisnih društava	-	-
Dobit/gubitak financijske godine	149	187

DODATAK 2

	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Prihodi od prodaje		
a) na domaćem tržištu	2,266	1,868
b) na stranom tržištu	966	769
Ukupni prihodi od prodaje	3,232	2,637
Kapitalizirani vlastiti troškovi	5	2
Ostali prihodi	63	67
Prihodi iz osnovne djelatnosti	3,300	2,706
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	86	16
Troškovi sirovina, materijala i energije	(1,742)	(1,303)
Amortizacija	(134)	(133)
Ostali materijalni troškovi	(314)	(296)
Nematerijalni troškovi	(147)	(129)
Troškovi osoblja	(250)	(206)
Nabavna vrijednost prodane robe	(523)	(342)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine	(74)	(76)
Rezerviranje za troškove i rizike	(11)	(24)
Rashodi osnovne djelatnosti	(3,109)	(2,493)
Dobit/gubitak iz osnovne djelatnosti	191	213
Financijski prihodi	64	36
Financijski rashodi	(68)	(38)
Dobit/gubitak iz financijskih aktivnosti	(4)	(2)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	187	211
Troškovi poreza tekuće godine	(33)	(50)
Odgođeni porez	(4)	2
Dobit/gubitak financijske godine	150	163

INA GRUPA
KONSOLIDIRANA BILANCA

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2005.
preračunan u američke dolare (revizija nije obavljena)

DODATAK 3

AKTIVA	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Dugotrajna imovina		
Nematerijalna imovina	88	240
Nekretnine, postrojenja i oprema	1,928	1,777
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	9	26
Ulaganja u ostala društva	9	10
Dugoročna potraživanja	33	39
Derivatni financijski instrumenti	36	25
Odgođeni porezi	15	21
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	41	37
	2,159	**2,175**
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	552	417
Potraživanja od kupaca, neto	370	352
Ostala potraživanja	42	35
Derivatni financijski instrumenti	11	26
Ostala kratkotrajna imovina	9	3
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata priho	55	28
Novac u banci i blagajni	60	127
	1,099	**988**
UKUPNA AKTIVA	**3,258**	**3,163**

DODATAK 3

PASIVA	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Kapital i pričuve		
Upisani kapital	1,693	1,693
Pričuve (uključujući zadržanu dobit	499	350
Pričuva	(302)	(135)
	1,890	**1,908**
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	1	1
Ukupno kapital i pričuve	**1,891**	**1,909**
Dugoročne obveze		
Obveze po dugoročnim kreditima	120	149
Ostale dugoročne obveze	26	32
Otpremnine i jubilarne nagrade	12	10
Dugoročna rezerviranja	283	257
	441	**448**
Kratkoročne obveze		
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	154	61
Tekući dio obveza po dugoro	76	82
Obveze prema dobavljačima	520	391
Porezi i doprinosi	95	188
Ostale kratkoročne obveze	30	25
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	27	20
Otpremnine i jubilarne nagrade	1	2
Kratkoročna rezerviranja	23	37
	926	**806**
UKUPNE OBVEZE	**1,367**	**1,254**
UKUPNA PASIVA	**3,258**	**3,163**

DODATAK 4

AKTIVA	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Dugotrajna imovina		
Nematerijalna imovina	86	237
Nekretnine, postrojenja i oprema	1,656	1,477
Ulaganja u ovisna društva	155	171
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	9	8
Ulaganja u ostala društva	8	7
Dugoročna potraživanja	55	62
Derivatni financijski instrumenti	36	24
Odgođeni porezi	15	21
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	41	37
	2,061	**2,044**
Kratkotrajna imovina		
Zalihe	487	352
Potraživanja od povezanih poduzeća	80	68
Potraživanja od kupaca, neto	257	258
Ostala potraživanja	31	25
Derivatni financijski instrumenti	10	27
Ostala kratkotrajna imovina	7	2
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda	50	26
Novac u banci i blagajni	24	37
	946	**795**
UKUPNA AKTIVA	**3,007**	**2,839**

DODATAK 4

PASIVA	2005. milijuni USD	2004. milijuni USD Prepravljeno
Kapital i pričuve		
Upisani kapital	1,693	1,693
Pričuve (uključujući zadržanu dobit)	344	194
Pričuva	(314)	(149)
	1,723	**1,738**
Udjeli manjinskih vlasnika u rezultatu ovisnih društava	-	-
Ukupno kapital i pričuve	**1,723**	**1,738**
Dugoročne obveze		
Obveze po dugoročnim kreditima	97	115
Ostale dugoročne obveze	26	31
Otpremnine i jubilarne nagrade	8	6
Dugoročna rezerviranja	270	242
	401	**394**
Kratkoročne obveze		
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	25	33
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	59	65
Obveze prema povezanim društvima	434	181
Obveze prema dobavljačima	227	202
Porezi i doprinosi	80	156
Ostale kratkoročne obveze	18	20
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	18	12
Otpremnine i jubilarne nagrade	1	2
Kratkoročna rezerviranja	21	36
	883	**707**
UKUPNE OBVEZE	**1,284**	**1,101**
UKUPNA PASIVA	**3,007**	**2,839**

Sjedište

INA-Industrija nafte, d.d. Zagreb
Avenija V. Holjevca 10,
10 002 Zagreb, Hrvatska
p.p. 555
Centrala: + 385 1 6450 000
ina@ina.hr
www.ina.hr

Tvrtke u vlasništvu INE u Hrvatskoj

Crosco, Naftni servisi d.o.o.
Ulica grada Vukovara 18, 10 000 Zagreb
Telefon: +385 1 3652 333
Telefaks: +385 1 3096 448
info@crosco.com
www.crosco.com

STSI-Integrirani tehnički servisi d.o.o.
Lovinčićeva bb, 10 000 Zagreb, Hrvatska
Telefon: +385 1 2381 122
Telefaks: +385 1 2450 103
stsi@stsi.hr
www.stsi.hr

Maziva-Zagreb d.o.o.
Radnička cesta 175, 10 000 Zagreb, Hrvatska
Telefon: +385 1 2412 000
Telefaks: +385 1 2404 564
maziva@maziva.hr
www.maziva.hr

PROplin d.o.o.
Savska cesta 41/II, 10 000 Zagreb, Hrvatska
Telefon: +385 1 6001 900
Telefaks: +385 1 6001 955
info@info.hr
www.proplin.hr

HOSTIN d.o.o.
Ulica grada Vukovara 78,
10 000 Zagreb, Hrvatska
Telefon: + 385 1 6155 158
Telefaks: + 385 1 6155 159
hostin@zg.htnet.hr
www.hostin.hr

ITR d.o.o.
Šubićeva 29, 10 000 Zagreb, Hrvatska
Telefon: +385 1 4592 691
Telefaks: + 385 1 4617 953

SINACO d.o.o.
Ante Kovačića 1, 44 000 Sisak, Hrvatska
Telefon: + 385 44 511 119
Telefaks: + 385 44 533 303
sinaco@sinaco.hr
www.sinaco.hr

Tvrtke u vlasništvu INE u inozemstvu

INTERINA d.o.o. Ljubljana
Ljubljana, Republika Slovenija
Kotnikova ulica 5
Telefon: +386 1 30 092 40

INA BH d.d. Sarajevo
Sarajevo, Bosna i Hercegovina
Azize Šaćirbegović br. 4b
Telefon: +387 33 276 511
+387 33 712 160

INTERINA d.o.o. Mostar
Mostar, Bosna i Hercegovina
Ul. kneza Višeslava 8
Telefon: +387 36 333 512
+387 36 333 513

INA d.o.o. Beograd
Beograd, Državna zajednica Srbije i Crne Gore
Partizanske vode 6
Telefon: +381 11 3975 664

INA-CRNA GORA d.o.o. Kotor
Kotor, Državna zajednica Srbije i Crne Gore
Dobrota 3
Telefon: +381 82 334 972
+381 82 334 969
+381 82 302 004

HOLDINA d.o.o. Sarajevo
Sarajevo, Bosna i Hercegovina
Ul. Aziza Šaćirbegović 4b
Telefon: +387 33 27 65 00

ADRIAGAS S.r.l. Milano
Milano, Italy
Corso Matteotti Giacomo 10, CAP 20121
Telefon: +39 2 77 33 091

INA HUNGARY Co. Ltd.
1025 Budapest, Hungary
Aldas u. 5
Telefon: +36 1 20 27 094

INTERINA Ltd. London
London, Great Britain
112 Jermyn Street, SW1Y 6LS
Telefon: +44 20 79 25 01 25

Impressum:
INA Industrija nafte, d.d. Zagreb
Avenija V. Holjevca 10
HR-10002 ZAGREB, p.p. 555
Izdavač:
INA, d.d.
Za izdavača:
Tomislav Štengl
Urednice:
Maja Zovko Miholić
Zrinka Horvat
Fotografije:
Miljenko Marohnić
Ferdo Buva
Tomislav Lazarić
Lektura:
Marija Ivana Šivak
Dizajn i layout:
K&K / OMNISGROUP
Tisak:
ZT ZAGRAF