

INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

i INA GRUPA

Konsolidirani i nekonsolidirani

financijski izvještaji za godinu završenu

na dan 31. prosinca 2013. godine

zajedno sa izvještajem neovisnog revizora

Sadržaj

	<i>Stranica</i>
Odgovornost za financijske izvještaje	1
Izveštaj neovisnog revizora	2
Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe	4
Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe	5
Nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.	6
Nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	7
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe	8
Nekonsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.	10
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	12
Nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	13
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe	14
Nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA, d.d.	16
Bilješke uz financijske izvještaje	18

Odgovornost za financijske izvještaje

Temeljem Zakona o računovodstvu Republike Hrvatske, Uprava je dužna osigurati da financijski izvještaji za svaku financijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), koje je usvojila Europska unija, tako da daju istinitu i objektivnu sliku financijskog stanja i rezultata poslovanja društva INA-Industrija Nafte, d.d. (u nastavku „Društvo“) i njegovih ovisnih društava (u nastavku „Grupa“) 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 izvještaja.

Pri izradi konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja 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 izvještajima; te
- da se financijski izvještaji pripreme po načelu nastavka poslovanja, osim ako je neprimjereno pretpostaviti da će Društvo 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 Grupe:

Zoltán Sándor Áldott, Predsjednik Uprave INA, d.d.

INA - Industrija Nafte, d.d.
Avenija Većeslava Holjevca 10
10000 Zagreb
Republika Hrvatska

19. ožujka 2014. godine

Izveštaj neovisnog revizora

Dioničarima društva INA - Industrija Nafta, d.d.

Obavili smo reviziju priloženih konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja društva INA - Industrija Nafta, d.d. (u nastavku "Društvo") i njegovih ovisnih društava (u nastavku pod zajedničkim nazivom "Grupa"), prikazanih na stranici 4 do 137, koja se sastoje od konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o financijskom položaju na dan 31. prosinca 2013. godine, konsolidiranog i nekonsolidiranog računa dobitka i gubitka, konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o sveobuhvatnoj dobiti, konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o tijeku novca i konsolidiranog i nekonsolidiranog izvještaja o promjenama glavnice za godinu koja je tada završila te sažetog prikaza značajnih računovodstvenih politika i bilješki uz financijske izvještaje.

Odgovornost Uprave za financijske izvještaje

Odgovornost za sastavljanje i objektivni prikaz konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja sukladno Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koje je usvojila Europska Unija te unutarnje kontrole koje Uprava drži neophodnima za sastavljanje konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja bez materijalno značajnih pogrešaka u prikazu uslijed prijevare ili pogreške snosi Uprava.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti neovisno mišljenje o financijskim izvještajima na temelju naše revizije. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Navedeni standardi nalažu da postupamo u skladu s etičkim pravilima te da reviziju planiramo i obavimo kako bismo se u razumnoj mjeri uvjerali da financijski izvještaji ne sadrže materijalno značajne pogreške u prikazu.

Revizija uključuje primjenu postupaka kojima se prikupljaju revizijski dokazi o iznosima i drugim podacima objavljenim u financijskim izvještajima. Odabir postupaka zavisi od prosudbe revizora, uključujući i procjenu rizika materijalno značajnog pogrešnog prikaza financijskih izvještaja, bilo kao posljedica prijevare ili pogreške. U procjenjivanju rizika, revizor procjenjuje interne kontrole koje su relevantne za sastavljanje te objektivno prezentiranje financijskih izvještaja Društva i Grupe kako bi odredio revizijske postupke primjerene danim okolnostima, a ne kako bi izrazio mišljenje o učinkovitosti internih kontrola u Društvu i Grupi. Revizija također uključuje i ocjenjivanje primjerenosti računovodstvenih politika koje su primijenjene te značajnih procjena Uprave, kao i prikaza financijskih izvještaja u cjelini.

Uvjereni smo da su revizijski dokazi koje smo prikupili dostatni i primjereni kao osnova za izražavanje našeg mišljenja.

Izveštaj neovisnog revizora (nastavak)

Mišljenje

Po našem mišljenju, financijski izvještaji prikazuju objektivno, u svim značajnim odrednicama, financijski položaj Društva i Grupe na dan 31. prosinca 2013. godine, te rezultate financijskih položaja i tijekove novca za godinu koja je tada završila u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koje je usvojila Europska Unija.

Poseban naglasak

Politička situacija u Siriji

Skrećemo pozornost na bilješku 3 uz financijske izvještaje u kojoj se opisuje neizvjesnost vezanu za trenutne političke okolnosti u Siriji, gdje je imovina INA Grupe u vrijednosti od 2.335 milijuna kuna, a obveze u iznosu od 1 milijuna kuna iskazane su u izvještaju o financijskom položaju na dan 31. prosinca 2013. Naše mišljenje po toj osnovi nije modificirano.

Deloitte d.o.o.

Branislav Vrtačnik, Predsjednik Uprave i ovlaštenu revizor

Zagreb, Republika Hrvatska

19. ožujka 2014. godine

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		17.531	19.090
b) na stranom tržištu		9.913	10.805
Ukupni prihodi od prodaje	4	27.444	29.895
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		361	269
Ostali poslovni prihodi	5	507	313
Prihodi iz osnovne djelatnosti		28.312	30.477
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(91)	281
Troškovi sirovina, materijala i energije		(13.727)	(15.151)
Amortizacija	6	(2.261)	(2.016)
Ostali materijalni troškovi		(1.622)	(1.696)
Nematerijalni troškovi		(1.249)	(1.317)
Troškovi osoblja	7	(2.415)	(2.636)
Nabavna vrijednost prodane robe		(5.536)	(5.377)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(2.780)	(1.063)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(201)	(143)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(29.882)	(29.118)
(Gubitak)/dobit iz osnovne djelatnosti		(1.570)	1.359
Financijski prihodi	10	213	177
Financijski rashodi	11	(459)	(469)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(246)	(292)
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja		(1.816)	1.067
Prihod/(trošak) poreza na dobit	12	308	(380)
(Gubitak)/dobit tekuće godine		(1.508)	687
Pripisivo:			
Vlasnicima Društva		(1.508)	681
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	6
		(1.508)	687
Dobitak po dionici			
Osnovni i razrijeđeni (gubitak)/dobit po dionici (kuna po dionici)	13	(150,8)	68,1

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2013. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
 Za godinu završenuna dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.508)	687
Ostala sveobuhvatna dobit umanjenja za porez na dobit:		
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>		
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	32 (11)	-
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>		
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	(210)	(111)
(Gubitak)/dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	34 (7)	13
Ostali sveobuhvatni gubitak tekuće godine umanjena za porez na dobit	(228)	(98)
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/dobit tekuće godine	(1.736)	589
Pripisivo:		
Vlasnicima Društva	(1.736)	583
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	6

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Nekonsolidirani račun dobiti i gubitka INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		15.558	17.188
b) na stranom tržištu		8.324	9.216
Ukupni prihodi od prodaje	4	23.882	26.404
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		-	2
Ostali poslovni prihodi	5	496	410
Prihodi iz osnovne djelatnosti		24.378	26.816
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(71)	181
Troškovi sirovina, materijala i energije		(14.105)	(15.628)
Amortizacija	6	(2.101)	(1.835)
Ostali materijalni troškovi		(1.394)	(1.536)
Nematerijalni troškovi		(1.074)	(1.186)
Troškovi osoblja	7	(1.472)	(1.617)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.210)	(1.324)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(3.637)	(1.967)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(146)	(132)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(26.210)	(25.044)
(Gubitak)/dobit iz osnovne djelatnosti		(1.832)	1.772
Financijski prihodi	10	412	402
Financijski rashodi	11	(547)	(505)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(135)	(103)
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja		(1.967)	1.669
Prihod/(trošak) poreza na dobit	12	334	(346)
(Gubitak)/dobit tekuće godine		(1.633)	1.323
Zarada po dionici			
Osnovni i razrijeđeni (gubitak)/dobit po dionici (kuna po dionici)	13	(163,3)	132,3

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog nekonsolidiranog računa dobiti i gubitka.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Nekonsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.633)	1.323
Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:		
<i>Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:</i>		
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	32 (9)	-
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>		
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	(181)	(116)
(Gubitak)/dobit od financijske imovine raspoložive za prodaju	34 (7)	13
Ostali sveobuhvatni gubitak tekuće godine umanjena za porez na dobit	(197)	(103)
Ukupni sveobuhvatni (gubitak)/dobit tekuće godine	(1.830)	1.220

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2013. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe
 Na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	524	676
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	15.979	18.716
Goodwill	16	183	183
Ulaganja u pridružena društva i zajednička upravljanja	18	22	34
Ostala ulaganja	19	169	187
Dugoročna potraživanja i ostala imovina	20	230	202
Derivatni financijski instrumenti	41	3	5
Odgođeni porezi	12	1.127	557
Imovina i ulogi raspoloživi za prodaju	21	330	340
Ukupno dugotrajna imovina		18.567	20.900
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	3.219	3.352
Potraživanja od kupaca, neto	23	2.564	2.770
Ostala potraživanja	24	847	516
Derivatni financijski instrumenti	41	2	2
Ostala kratkotrajna imovina		142	30
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		166	142
Novac i novčani ekvivalenti	25	402	488
Ukupno kratkotrajna imovina		7.342	7.300
UKUPNA IMOVINA		25.909	28.200

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	33	9.000	9.000
Revalorizacijske rezerve	34	6	13
Ostale rezerve	35	2.284	2.505
Zadržana dobit	36	1.586	3.437
Udjeli vlasnika matičnog društva		12.876	14.955
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	37	(1)	(1)
UKUPNO KAPITAL		12.875	14.954
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	29	1.889	1.161
Ostale dugoročne obveze	30	76	101
Otpremnine i jubilarne nagrade	32	135	100
Dugoročna rezerviranja	31	2.754	2.713
Odgođena porezna obveza		7	13
Ukupno dugoročne obveze		4.861	4.088
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	26	2.975	1.266
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	26	299	4.725
Obveze prema dobavljačima	27	2.841	1.684
Porezi i doprinosi	27	749	497
Ostale kratkoročne obveze	27	661	596
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	28	126	36
Otpremnine i jubilarne nagrade	32	11	10
Kratkoročna rezerviranja	31	511	344
Ukupno kratkoročne obveze		8.173	9.158
Ukupne obveze		13.034	13.246
UKUPNA PASIVA		25.909	28.200

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	522	671
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	14.340	17.063
Ulaganja u ovisna društva	17	1.127	1.161
Ulaganja u pridružena društva i zajednička upravljanja	18	22	34
Ostala ulaganja	19	795	798
Dugoročna potraživanja	20	239	210
Odgođeni porezi	12	1.076	494
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	21	330	340
Ukupno dugotrajna imovina		18.451	20.771
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	2.526	2.485
Interkompanijska potraživanja		1.677	2.226
Potraživanja od kupaca, neto	23	1.291	1.103
Ostala potraživanja	24	727	428
Ostala kratkotrajna imovina		150	83
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		98	79
Novac i novčani ekvivalenti	25	252	270
Ukupno kratkotrajna imovina		6.721	6.674
UKUPNA IMOVINA		25.172	27.445

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	33	9.000	9.000
Revalorizacijske rezerve	34	6	13
Ostale rezerve	35	1.933	2.123
Zadržana dobit	36	2.390	4.366
UKUPNI KAPITAL		13.329	15.502
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	29	1.826	1.053
Ostale dugoročne obveze	30	65	71
Otpremnine i jubilarne nagrade	32	98	67
Dugoročna rezerviranja	31	2.707	2.663
Ukupno dugoročne obveze		4.696	3.854
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima, dopuštenim prekoračenjima	26	2.764	1.057
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	26	255	4.648
Obveze prema povezanim poduzećima		569	383
Obveze prema dobavljačima	27	2.144	964
Porezi i doprinosi	27	590	385
Ostale kratkoročne obveze	27	388	328
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	28	40	34
Otpremnine i jubilarne nagrade	32	7	6
Kratkoročna rezerviranja	31	390	284
Ukupno kratkoročne obveze		7.147	8.089
Ukupne obveze		11.843	11.943
UKUPNA PASIVA		25.172	27.445

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući udjeli	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine	9.000	2.616	-	2.759	14.375	(10)	14.365
Dobit tekuće godine	-	-	-	681	681	6	687
Kupnja nekontrolirajućeg udjela	-	-	-	(3)	(3)	3	-
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(111)	13	-	(98)	-	(98)
Ukupni sveobuhvatni dobitak	-	(111)	13	678	580	9	589
Stanje 31. prosinca 2012. godine	9.000	2.505	13	3.437	14.955	(1)	14.954
Gubitak tekuće godine	-	-	-	(1.508)	(1.508)	-	(1.508)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(221)	(7)	-	(228)	-	(228)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(221)	(7)	(1.508)	(1.736)	-	(1.736)
Isplata dividendi	-	-	-	(343)	(343)	-	(343)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	9.000	2.284	6	1.586	12.876	(1)	12.875

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Nekonsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine	9.000	2.239	-	3.043	14.282
Dobit tekuće godine	-	-	-	1.323	1.323
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(116)	13	-	(103)
Ukupni sveobuhvatni dobitak	-	(116)	13	1.323	1.220
Stanje 31. prosinca 2012. godine	9.000	2.123	13	4.366	15.502
Gubitak tekuće godine	-	-	-	(1.633)	(1.633)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(190)	(7)	-	(197)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(190)	(7)	(1.633)	(1.830)
Isplata dividende	-	-	-	(343)	(343)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	9.000	1.933	6	2.390	13.329

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.508)	687
Korigirano za:		
Amortizaciju	2.261	2.016
(Prihod)/trošak poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(308)	380
Vrijednosna umanjjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine	3.046	1.281
Povrat umanjjenja	(266)	(218)
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(4)	(36)
(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	(35)	44
Rashodi od kamata (neto)	128	123
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	88	98
Povećanje rezerviranja	199	136
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	82	115
Ostale negotovinske stavke	(38)	(85)
	3.645	4.541
Kretanje obrtnog kapitala		
Smanjenje zaliha	88	190
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(303)	379
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	1.599	(120)
Novac iz operativnih aktivnosti	5.029	4.990
Plaćeni porezi	(490)	(1.248)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	4.539	3.742
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(1.854)	(1.190)
Plaćena nematerijalna imovina	(248)	(99)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	14	9
Kupnja ovisnih društava	(7)	-
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	1
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	25	19
Udjeli i krediti nepovezanim poduzećima, neto	(80)	142
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(2.147)	(1.118)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>	<u>31. prosinca 2012.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	6.160	318
Otplata dugoročnih kredita	(9.878)	(1.934)
Povećanje kratkoročnih kredita	15.086	15.280
Otplate kratkoročnih kredita	(13.386)	(15.936)
Ispaćene dividende vlasnicima	(343)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(88)	(93)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(24)	(96)
Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti	(2.473)	(2.461)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata		
Na dan 1. siječnja	488	337
Promjene tečajnih razlika	(5)	(12)
Na dan 31. prosinca	402	488

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>	<u>31. prosinca 2012.</u>
(Gubitak)/dobit tekuće godine	(1.633)	1.323
Korigirano za:		
Amortizaciju	2.101	1.835
(Prihod)/trošak poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(334)	346
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine	4.732	2.156
Povrat umanjena	(1.095)	(189)
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(5)	(6)
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	12	(29)
Prihod od kamata, neto	(110)	(16)
Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka	7	(4)
Povećanje rezerviranja	172	121
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	80	113
Ostale negotovinske stavke	2	3
	3.929	5.653
Kretanje obrtnog kapitala		
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(122)	413
Povećanje potraživanja i predujmova	(787)	(873)
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	1.395	(247)
Novac iz operativnih aktivnosti	4.415	4.946
Plaćeni porez	(357)	(1.244)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	4.058	3.702
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćene nekretnine, postrojenja i opreme	(1.689)	(1.048)
Plaćena nematerijalna imovina	(245)	(147)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	5	6
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	(10)	(16)
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	1
Primici od raspodjele dobiti ovisnih društava	39	33
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	97	96
Ulaganja i krediti, neto	14	(43)
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(1.786)	(1.118)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Nekonsolidirani izvještaj o novčanom toku INA, d.d. (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	6.160	168
Otplata dugoročnih kredita	(9.798)	(1.808)
Povećanje kratkoročnih kredita	15.060	14.894
Otplata kratkoročnih kredita	(13.240)	(15.612)
Isplaćene dividende vlasnicima	(343)	-
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(79)	(82)
Ostale dugoročne obveze, neto	(7)	(36)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(40)	(52)
Neto novačani odljev iz financijskih aktivnosti	(2.287)	(2.528)
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	(15)	56
Na dan 1. siječnja	270	229
Promjene tečajnih razlika	(3)	(15)
Na dan 31. prosinca	252	270

Potpisali u ime Društva 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

1. OPĆENITO**Osnutak i razvoj**

INA-Industrija nafte, d.d. osnovana je 1. siječnja 1964. spajanjem Naftaplina (tvrtke za istraživanje i proizvodnju nafte i plina) s rafinerijama u Rijeci i Sisku. Danas je INA, d.d. srednje velika europska naftna kompanija s vodećom ulogom u naftnom poslovanju u Hrvatskoj te značajnom ulogom u regiji u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te distribuciji nafte i naftnih derivata.

INA-Industrija nafte, d.d. Zagreb, dioničko je društvo u vlasništvu mađarske naftne kompanije MOL (49,08%), Republike Hrvatske (44,84%) i institucionalnih i privatnih investitora (6,08%). MOL i Vlada Republike Hrvatske potpisali su 30. siječnja 2009. Dodatak dioničarskom ugovoru. Prema tom Dodatku MOL delegira pet od devet članova Nadzornog odbora te tri od šest članova Uprave, uključujući predsjednika Uprave.

INA, d.d. je postala dioničko društvo 1993. godine, a 2003. godine 25% +1 dionica prodana je MOL-u. Dvije godine kasnije 7% dionica (700.000) INA, d.d. preneseno je na Fond hrvatskih branitelja iz Domovinskog rata i članova njihovih obitelji.

Inicijalna javna ponuda 17% dionica INA, d.d. uspješno je predstavljena u studenom 2006. godine. Dionice su od 1. prosinca 2006. godine uvrštene na Zagrebačkoj burzi te na Londonskoj burzi gdje je krenulo trgovanje globalnim potvrđama o deponiranim dionicama (GDR). Inicijalna ponuda dionica INA, d.d. izazvala je veliki interes privatnih i institucionalnih investitora u Hrvatskoj te je potražnja za upis dionica višestruko nadmašila ponudu. Godine 2007. prodaje se dodatnih 7% dionica zaposlenicima i bivšim zaposlenicima.

Struktura vlasništva* INA Grupe na dan 31. prosinca 2013. godine i 2012. godine je sljedeća:

	31. prosinca 2013.		31. prosinca 2012.	
	Broj dionica	% udjela u vlasništvu	Broj dionica	% udjela u vlasništvu
Zagrebačka banka d.d./Unicredit bank				
Hungary Zrt, za račun MOL Nyrt, Hungary	4.908.207	49,08	4.908.207	49,08
Vlada Republike Hrvatske	4.483.552	44,84	4.483.552	44,84
Privatni i institucionalni investitori	608.241	6,08	608.241	6,08
	10.000.000	100	10.000.000	100

*Izvor: Registar Središnjeg klirinškog depozitarnog društva d.d.

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Glavne djelatnosti

Glavne djelatnosti INA, d.d. i njenih ovisnih društava (Grupe) su:

- (i) istraživanje i proizvodnja nafte i plina, prvenstveno u Hrvatskoj, u kopnenom dijelu i u podmorju; osim toga INA, d.d. ima koncesije i u
- (ii) inozemstvu, u Angoli i Egiptu;
- (iii) uvoz prirodnog plina i prodaja uvoznog i domaćeg prirodnog plina do industrijskih potrošača i gradskih plinara;
- (iv) prerada nafte i proizvodnja derivata u rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva, te Zagrebu, gdje se proizvode maziva;
- (v) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca INA, d.d. s 444 benzinskih postaja na dan 31. prosinca 2013. godine (392 diljem Hrvatske, te 52 izvan Hrvatske). Krajem 2010. godine započela je intenzivna modernizacija i revitalizacija maloprodajne mreže.;
- (vi) trgovinu naftnim derivatima preko mreže inozemnih ovisnih društava i predstavništava, uglavnom u Ljubljani i Sarajevu; i
- (vii) 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, d.d. također posjeduje 11,795 % 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 2013. godine broj zaposlenih u Grupi iznosio je 13.460 (31. prosinca 2012. godine broj zaposlenih u Grupi je iznosio 13.854), na dan 31. prosinca 2013. broj zaposlenih u INA, d.d. iznosio je 8.517 (31. prosinca 2012. godine broj zaposlenih u INA, d.d. je iznosio 8.712).

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.

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor

Nadzorni odbor

Mandat od 24. svibnja 2011. godine do 10. travnja 2012. godine

Davor Štern	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
József Molnár	Član Nadzornog odbora
Ábel Galác	Član Nadzornog odbora
Damir Vandelić	Član Nadzornog odbora
Gordana Sekulić	Član Nadzornog odbora
Oszkár Világi	Član Nadzornog odbora
József Simola	Član Nadzornog odbora
Maja Rilović	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Mandat od 11. travnja 2012. godine do 17. prosinca 2012. godine

Davor Štern	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
József Molnár	Član Nadzornog odbora
Szabolcs I. Ferencz	Član Nadzornog odbora
Damir Vandelić	Član Nadzornog odbora
Gordana Sekulić	Član Nadzornog odbora
Oszkár Világi	Član Nadzornog odbora
Ferenc Horváth	Član Nadzornog odbora
Maja Rilović	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru

Mandat od 18. prosinca 2012. godine

Siniša Petrović	Predsjednik
György Mosonyi	Zamjenik predsjednika
József Molnár	Član Nadzornog odbora
Szabolcs I. Ferencz	Član Nadzornog odbora
Željko Perić	Član Nadzornog odbora
Mladen Proštenik	Član Nadzornog odbora
Oszkár Világi	Član Nadzornog odbora
Ferenc Horváth	Član Nadzornog odbora
Božo Mikuš*	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru*

*Božo Mikuš uključen je u rad Nadzornog odbora dana 18. prosinca 2012. godine temeljem Odluke Radničkog vijeća od 21. rujna 2011. godine.

Uprava

Mandat od 9. lipnja 2011. godine

Zoltán Sándor Áldott	Predsjednik Uprave
Pál Zoltán Kara	Član Uprave
Péter Ratatics	Član Uprave
Niko Dalić	Član Uprave
Davor Mayer	Član Uprave
Ivan Krešić	Član Uprave

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Izvršni direktori

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 8. studenoga 2011. godine do 31. kolovoza 2012. godine

Želimir Šikonja	Izvršni direktor za istraživanje i proizvodnju
Artur Thernesz	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
Darko Markotić	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár	Izvršni direktor za financije
Berislav Gašo	Izvršni direktor za korporativne servise
Tomislav Thür	Izvršni direktor za korporativne procese

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 1. rujna 2012. godine

Želimir Šikonja	Izvršni direktor za istraživanje i proizvodnju
Artur Thernesz	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
Darko Markotić	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár	Izvršni direktor za financije
Tvrtko Perković	Izvršni direktor za korporativni centar
Tomislav Thür	Izvršni direktor za korporativne poslove

Tajnik Društva od 18. lipnja 2008. godine

Nives Troha, dipl.iur. Tajnik Društva INA, d.d.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE

Osnovne računovodstvene politike primijenjene u pripremi ovih konsolidiranih i nekonsolidiranih financijskih izvještaja prikazane su u nastavku. Ove računovodstvene politike dosljedno su primjenjivane za sva prikazana razdoblja, osim ako drugačije nije naznačeno.

Prezentacija financijskih izvještaja

Konsolidirani i nekonsolidirani financijski izvještaji izrađuju se na temelju dosljednog prikazivanja i klasifikacije. Kad se prikaz ili klasifikacija stavki u konsolidiranim i nekonsolidiranim financijskim izvještajima dopunjuju ili mijenjaju, usporedivi iznosi se prepravljaju osim ako prepravljanje nije provedivo.

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su u milijunima kuna.

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.

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su na načelu nabavne vrijednosti, prepravljena revalorizacijom određene imovine i obveza u uvjetima hiperinflacije koja je prevladavala do 1993. godine i osim za određene financijske instrumente koji su mjereni po fer vrijednosti na kraju svakog izvještajnog razdoblja, i u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koje objavljuje Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde i hrvatskim zakonskim propisima.

Povijesni trošak se temelji uglavnom na fer vrijednosti uzimajući u obzir dano za zamjenu robe ili usluga.

Fer vrijednost je cijena koja bi bila postignuta na datum mjerenja prodajom neke stavke imovine ili plaćena za prijenos obveze u uobičajenoj transakciji između sudionika na tržištu pod postojećim tržišnim uvjetima, neovisno o tome da li je ona neposredno mjerljiva ili procijenjena nekom drugom metodom vrednovanja. Grupa u procjeni fer vrijednosti neke stavke imovine ili obveza razmatra obilježja te stavke imovine ili obveze koje bi pri utvrđivanju njene cijene na datum mjerenja razmatrali i tržišni sudionici. Radi mjerenja i/ili objavljivanja fer vrijednosti u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima, mjera fer vrijednost utvrđuje se na gore navedeni način, izuzev kod plaćanja za najmove iz djelokruga MRS-a 17 i mjera koje su donekle slične fer vrijednosti, ali nisu fer vrijednost, kao što su neto prodajna/ostvariva vrijednost iz MRS-a 2 ili vrijednost u uporabi iz MRS-a 36.

Nadalje, mjere fer vrijednosti su za potrebe financijskog izvještavanja razvrstane u 1., 2. ili 3. kategoriju prema stupnju dostupnosti i značajnosti ulaznih podataka u odnosu na ukupnu mjeru fer vrijednosti, koje su kako slijedi:

- Ulazni podaci 1. razine su (neusklađene) cijene koje kotiraju na aktivnim tržištima za istu imovinu, odnosno iste obveze i subjektu su dostupne na datum mjerenja.
- Ulazni podaci 2. razine su ulazni podaci koji nisu cijene koje kotiraju i vidljive su za predmetnu imovinu, odnosno obvezu, bilo neposredno, bilo posredno i
- Ulazni podaci 3. razine su ulazni podaci o predmetnoj imovini, odnosno obvezi koji nisu vidljivi.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu

Slijedeći novi standardi i izmijenjeni i dopunjeni postojeći standardi izdani od strane Međunarodnog odbora za računovodstvene standarde i tumačenja koje izdaje Odbor za tumačenje međunarodnog financijskog izvještavanja i koji su usvojeni u Europskoj uniji su na snazi u tekućem razdoblju:

- **MSFI 13 Mjerenje fer vrijednosti**, usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI-ja 1 Prva primjena MSFI-jeva** - Ozbiljna hiperinflacija i ukidanje utvrđenih datuma kod subjekata koji prvi puta primjenjuju MSFI-jeve (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI-ja 1 Prva primjena MSFI-jeva – Državni zajmovi**, usvojene u EU 4. ožujka 2013. godine, izmjene i dopune za državne zajmove sa sniženom tržišnom kamatnom stopom prilikom prelaska na MSFI-jeve (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI-ja 7 Financijski instrumenti: objavljivanje** - Prijebaj financijske imovine i financijskih obveza, usvojene u EU 13. prosinca 2012. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 1 Prezentiranje financijskih izvještaja** - izmjena načina prikazivanja stavki ostale sveobuhvatne dobiti usvojene u EU 5. lipnja 2012. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2012. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 12 Porezi na dobit – Odgođeni porezi: povrat pripadajuće imovine**, usvojene u EU 11. prosinca 2012. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 19 Primanja zaposlenih** – Dorada postupka za obračunavanje primanja nakon prestanka radnog odnosa, usvojene u EU 5. lipnja 2012. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **Izmjene i dopune raznih standarda i tumačenja pod nazivom Dorada MSFI-jeva u 2012.** proizašle iz projekta godišnje dorade MSFI-jeva, objavljene 17. svibnja 2012. godine (MSFI 1, MRS 1, MRS 16, MRS 32, MRS 34), prvenstveno radi otklanjanja nepodudarnosti i pojašnjenja teksta (većina primjenjiva na godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).
- **IFRIC 20 Troškovi otkrivke u fazi proizvodnje površinskog kopa** usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2013. godine).

Usvajanje navedenih izmjena i dopuna postojećih standarda, prerada i tumačenja nije dovelo do značajnih promjena računovodstvenih politika INA Grupe. Prikazan je opis značajnih promjena pojedinih standarda.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

MSFI 13 Mjerenje fer vrijednosti

Grupa je MSFI 13 prvi puta primijenila u tekućoj godini. MSFI 13 postaje jedinstven izvor uputa za mjerenje fer vrijednosti i objavljivanje informacija o mjerama fer vrijednosti. MSFI 13 ima širok djelokrug. Zahtjevi koji se odnose na mjerenje fer vrijednosti primjenjuju se i na financijske instrumente i na nefinancijske instrumente za koje je drugim MSFI-jevima propisano ili dopušteno mjerenje i objavljivanje fer vrijednosti.

MSFI 13 definira fer vrijednost kao cijenu koja bi prema postojećim tržišnim uvjetima bila postignuta prodajom neke stavke imovine ili plaćena za prijenos neke obveze u urednoj transakciji na glavnom (ili najpovoljnijem) tržištu na datum mjerenja. Prema MSFI-ju 13, fer vrijednost je izlazna cijena, neovisno o tome da li je cijena neposredno vidljiva ili je procijenjena nekom drugom metodom vrednovanja. Nadalje, MSFI 13 sadrži iscrpne zahtjeve u vezi s objavljivanjem informacija i propisuje prospektivnu primjenu od 1. siječnja 2013. godine. Uz to, subjektima su na raspolaganju određene prijelazne odredbe, kao što je primjerice uputa o neobaveznoj primjeni informacija za objavu propisanih standardom koje se odnose na razdoblja prije prve primjene standarda. Sukladno prijelaznim odredbama, Grupa u sklopu usporednog razdoblja, tj. 2012. godine nije objavila nikakve nove informacije propisane MSFI-jem 13. Primjena MSFI-ja 13 nije materijalno značajno utjecala na iznose iskazane u priloženim konsolidiranim financijskim izvještajima.

Izmjene i dopune MRS-a 1 pod naslovom Prezentiranje stavki ostale sveobuhvatne dobiti

Grupa je u tekućoj godini prvi puta primijenila izmjene i dopune MRS-a 1 pod naslovom *Prezentiranje stavki ostale sveobuhvatne dobiti*. Navedenim izmjenama i dopunama uvedeni su novi, neobavezni nazivi za izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti i račun dobiti i gubitka. Tako je izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti preimenovan u izvještaj o dobiti ili gubitku i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti, a račun dobiti i gubitka u izvještaj o dobiti ili gubitku. Izmjenama i dopunama MRS-a 1 zadržana je opcija prikaza dobiti ili gubitka i ostale sveobuhvatne dobiti ili kroz jedan izvještaj, ili kroz dva uzastopno prikazana odvojena izvještaja. Međutim, izmjenama i dopunama MRS-a 1 propisano je razvrstavanje stavki ostale sveobuhvatne u dvije kategorije u dijelu koji se odnosi na ostalu sveobuhvatnu dobit prema sljedećim kriterijima: a) stavke koje se ne kasnije prenose u dobit ili gubitak i b) stavke koje kasnije mogu biti prenesene u dobit ili gubitak kad su ispunjeni točno određeni uvjeti. Porez na dobit na stavke ostale sveobuhvatne dobiti također se dijeli po istoj osnovi. Izmjenama i dopunama nije došlo do promjene opcije prikaza stavki ostale sveobuhvatne dobiti prije poreza ili nakon poreza. Navedene izmjene i dopune primijenjene su retroaktivno, stoga je prikaz stavki ostale sveobuhvatne dobiti prilagođen sukladno tome. Izuzev gore navedenih promjena u prikazu, usvajanje spomenutih izmjena i dopuna MRS-a 1 nije utjecalo na dobit, odnosno gubitak, ostalu sveobuhvatnu dobit i ukupnu sveobuhvatnu dobit.

MRS 19 Primanja zaposlenih (prerađen 2011. godine)

Grupa je u tekućoj godini prvi puta primijenila MRS 19 *Primanja zaposlenih* (prerađen 2011. godine) i iz njega proizašle izmjene i dopune.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja na snazi u tekućem periodu (nastavak)

MRS 19 Primanja zaposlenih (prerađen 2011. godine) (nastavak)

Izmjenama i dopunama MRS-a 19 iz 2011. godine promijenjen je način obračunavanja sredstava definiranih naknada i otpremnina. Najvažnija promjena odnosi se na obračunavanje promjena u obvezama temeljem definiranih naknada i imovine plana. Propisana je obveza da se promjene obveza po definiranim naknadama i fer vrijednosti imovine plana (tj. fonda) obračunavaju kako nastaju, čime je ukinut tzv. „koridorski pristup“ dopušten prethodnom verzijom MRS-a 19 i ubrzano priznavanje troška minulog rada. Izmjenama i dopunama propisano je da se svi aktuarski dobici i gubici odmah iskazuju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti. Nadalje, MRS 19 (prerađen 2011. godine) uvodi određene promjene u načinu prikaza troškova definiranih naknada kroz obvezu objavljivanja iscrpnijih informacija.

Kod prve primjene MRS-a 19 (prerađenog 2011. godine) relevantne su određene prijelazne odredbe. Efekt promjene nije značajan na razini INA Grupe te sukladno usporedni iznosi se nisu retroaktivno prepravljali (vidi bilješku 32).

Standardi i tumačenja koje je izdao IASB i koji su usvojeni u Europskoj uniji, ali još nisu na snazi

Na datum odobrenja financijskih izvještaja, bili su objavljeni sljedeći standardi, prerade i tumačenja usvojeni u Europskoj uniji koji još nisu na snazi:

- **MSFI 10 Konsolidirani financijski izvještaji**, usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine, zamjenjuje prethodnu verziju MRS 27 (2008. godine) *Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaji* (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **MSFI 11 Zajednički poslovi**, usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine, zamjenjuje MRS 31 *Udjeli u zajedničkim pothvatima* (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **MSFI 12 Objavljivanje udjela u drugim subjektima**, usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **MRS 27 Nekonsolidirani financijski izvještaji** (izmjenjen i dopunjen 2011. godine), usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine konsolidacijski zahtjevi prethodno opisani u dijelu MRS 27 (2008. godine) revidirani su i sada sadržani u MSFI 10 *Konsolidirani financijski izvještaji* (na snazi MRS 27 (izmjenjen i dopunjen 2011. godine) primjenjuje se za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **MSR 28 (izmjenjen i dopunjen 2011. godine) Ulaganje u pridružena društva i zajednički pothvati**, usvojen u EU 11. prosinca 2012. godine ova verzija zamjenjuje MRS 28 (2003. godine) *Ulaganje u pridružena društva* (na snazi MRS 28 (izmjenjen i dopunjen 2011. godine) primjenjuje se za godišnja razdoblja koja počinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune za MSFI 10 Konsolidirani financijski izvještaji, MSFI 11 Zajednički poslovi i MSFI 12 Objavljivanje udjela u drugim subjektima** - Tranzicijski vodič usvojen u EU 4. travnja 2013. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao IASB i koji su usvojeni u Europskoj uniji, ali još nisu na snazi (nastavak)

- **Izmjene i dopune za MSFI 10 *Konsolidirani financijski izvještaji*, MSFI 12 *Objavljivanje udjela u drugim subjektima*, MRS 27 (revidiran u 2011. godini) *Nekonsolidirani financijski izvještaji*** usvojen u EU 20. studenog 2013. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 32 *Financijski instrumenti - prezentiranje***, usvojen u EU 13. prosinca 2012. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 36 *Umanjenje imovine***, Objava nadoknadivog iznosa nefinancijske imovine, usvojen u EU 19. prosinca 2013. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 39 *Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje*** – izmjene i dopune u zamjenama stranaka kod derivativnih ugovora i nastavak računovodstva zaštite, usvojen u EU 19. prosinca 2013. godine, (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine).

Grupa je u 2013. godini primijenila nekoliko novih i prerađenih MSFI-a o konsolidaciji, zajedničkim poslovima, pridruženim subjektima te objavljivanju povezanih informacija koje je objavio Odbor za Međunarodne računovodstvene standarde, a nisu još stupili na snagu u Europskoj uniji.

Grupa je u tekućoj godini prvi puta primijenila MSFI 10, MSFI 11, MSFI 12, MRS 27 (prerađen 2011. godine) i MRS 28 (prerađen 2011. godine), zajedno s izmjenama i dopunama MSFI-ja 10, MSFI-ja 11 i MSFI-ja 12 u vezi s uputama za prijelazno razdoblje koji još nisu stupili na snagu u Europskoj uniji.

Uprava Društva predviđa da će primjena opisanih izmjena i dopuna MRS-a 32 i MSFI-ja 7 u budućnosti dovesti do objavljivanja više informacija o prijeboju financijske imovine s financijskom obvezama

U nastavku su opisani utjecaj primjene novih Standarda koji je INA Grupa ranije primijenila.

Utjecaj primjene MSFI-ja 10

MSFI 10 zamjenjuje dijelove MRS-a 27 *Konsolidirani i odvojeni financijski izvještaj*. MSFI-jem 10 promijenjena je definicija kontrole na način da ulagatelj ima kontrolu nad subjektom koji je predmetom ulaganja kada:

- a) ima prevlast u tom subjektu,
- b) kad je izložen ili ima prava na promjenjivi prinos temeljem svog sudjelovanja u subjektu i
- c) kad je u mogućnosti svoju prevlast koristiti na način da utječe na svoj prinos.

Da bi ulagatelj imao prevlast u nekom subjektu, trebaju biti ispunjena sva tri kriterija. Kontrola postoji kad Društvo ima ovlast voditi financijsku i poslovnu politiku nekog subjekta na način da ostvari koristi od njegovih aktivnosti. MSFI 10 sadrži dodatne upute kojima se pojašnjava kada ulagatelj ima kontrolu u nekom subjektu. Budući da INA Grupa u svome portfelju ne posjeduje ovisno društvo sa manje od 50% vlasničkog udjela u kojemu ima kontrolu, MSFI 10 nije značajno utjecao na podatke i iznose objavljene, odnosno iskazane u priloženim konsolidiranim financijskim izvještajima.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao IASB i koji su usvojeni u Europskoj uniji, ali još nisu na snazi (nastavak)

Utjecaj primjene MSFI-ja 11

MSFI 11 zamjenjuje MRS 31 *Udjeli u zajedničkim pothvatima* i vodič sa relevantnim tumačenjima, .SIC 13 *Subjekti pod zajedničkom kontrolom – nenovčane uplate pothvatnika* uvrštene u MRS 28 (prerađen 2011. godine). MSFI 11 obrađuje način na koji treba klasificirati i obračunavati zajednički posao dviju ili više strana koje imaju zajedničku kontrolu. Prema MSFI-ju 11, postoje samo dvije vrste zajedničkih poslova – zajedničko upravljanje i zajednički pothvat. Klasifikacija zajedničkih poslova prema MSFI-ju 11 utvrđuje se na temelju prava i obveza strana u zajedničkom poslu uzimajući u obzir strukturu, pravni oblik posla, uvjete iz ugovora među stranama u zajedničkom poslu i druge važne činjenice i okolnosti. Zajedničko upravljanje je zajednički posao u kojem strane u poslu kao zajednički operatori imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na imovinu i obveze temeljem financijskih obveza iz predmetnog posla. Zajednički pothvat je zajednički posao u kojem strane u poslu kao zajednički pothvatnici imaju prava na neto imovinu iz predmetnog posla. Nasuprot tome, MRS 31 je predviđao tri vrste zajedničkih poslova: zajednički kontrolirane subjekte, zajednički kontrolirano poslovanje i zajednički kontroliranu imovinu.

Razvrstavanje zajedničkih poslova prema MRS-u 31 prvenstveno se temeljilo na pravnom obliku predmetnog posla (npr. zajednički posao zasnovan u obliku samostalnog subjekta obračunavao se kao zajednički kontrolirani subjekt).

Postoji razlika između prvobitnog i kasnijeg obračunavanja zajedničkog pothvata i zajedničkog poslovanja, tj. zajedničkog upravljanja. Udjeli u zajedničkim pothvatima obračunavaju se metodom udjela (primjena proporcionalne konsolidacije više nije dopuštena). Udjeli u zajedničko upravljanje obračunavaju se na način da svaki zajednički operator svoju imovinu, koja uključuje i udjele u eventualnoj zajedničkoj imovini, svoje obveze, uključujući svoj udjel u zajednički nastalim obvezama, svoje prihode, uključujući svoj udjel u prihodima od prodaje proizvoda/usluga zajednički upravljanog subjekta i svoje rashode, uključujući svoj udjel u zajednički nastalim troškovima. Svaki operator obračunava imovinu i obveze te prihode i rashode koji se odnose na njegov udjel u zajednički upravljanoj subjektu u skladu s primjenjivim standardima. Primjena MSFI-ja 11 nije značajno utjecala na podatke i iznose objavljene, odnosno iskazane u priloženim konsolidiranim financijskim izvještajima.

Utjecaj primjene MSFI-ja 12

MSFI 12 je novi standard prvenstveno namijenjen objavljivanju informacija i primjenjuje se na subjekte s udjelima u ovisnim društvima, zajedničkim poslovima, pridruženim subjektima i/ili nekonsolidiranim strukturiranim subjektima. Općenito, primjena MSFI-ja 12 rezultirala je objavljivanjem iscrpnijih informacija u konsolidiranim financijskim izvještajima (vidi bilješku 18. i 19.).

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Standarde i koji još nisu usvojeni u Europskoj uniji

Na dan izdavanja ovih financijskih izvještaja, sljedeći standardi, prerade i tumačenja koje je donio Odbor za Međunarodne standarde nisu usvojeni u Europskoj uniji:

- **MSFI 9 Financijski instrumenti** s izmjenama i dopunama iz 2010. godine (još nije određen datum primjene).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Usvajanje novih i izmijenjenih Međunarodnih standarda financijskog izvještavanja (nastavak)

Standardi i tumačenja koje je izdao Odbor za Standarde i koji još nisu usvojeni u Europskoj uniji (nastavak)

- **Izmjene i dopune MRS-a 19 *Primanja zaposlenika – definirani planovi naknada : Primanja zaposlenika*** (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2014. godine),
- **Izmjene i dopune na različite standarde *Poboljšanej MSFI-jeva (cikličko pooboljšanje 2010-2012)*** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MRSF-jeva (MSFI 2, MSFI 3, MSFI 8, MSFI 13, MRS 16, MRS 24 i MRS 38) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta (izmjene i dopune na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2014. godine),
- **Izmjene i dopune na različite standarde *Poboljšanej MSFI-jeva (cikličko pooboljšanje 2011-2013)*** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MRSF-jeva (MSFI 1, MSFI 3, MSFI 13 i MRS 40) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta (izmjene i dopune na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2014. godine),
- **IFRIC 21 *Nameti***, izdana u svibnju 2013. godine, daje smjernice o tome kada se priznaje obveza za pristojbe nametnute od strane vlade (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2014. godine)

Uprava Društva predviđa da će usvajanje MSFI-a 9 *Financijski instrumenti* značajno utjecati na mjerenje i objavljivanje financijskih instrumenata.

Uprava Društva procjenjuje da efekt usvajanja IFRIC-a 21 neće značajno utjecati na financijske izvještaje Grupe.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Osnova financijskih izvještaja Društva (INA, d.d.)

Nekonsolidirani financijski izvještaji Društva predstavljaju zbir imovine, obveza, kapitala i rezervi te rezultate poslovanja dijelova koje čine Društvo za završeno razdoblje. Sva interna stanja i interne poslovne promjene su eliminirane.

U financijskim izvještajima Društva, ulaganja u ovisna društva iskazana su po metodi troška nabave, ispravljeno za umanjenje vrijednosti.

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe)

Konsolidirani financijski izvještaji Grupe uključuju financijske izvještaje INA, d.d. (društvo) i subjekata nad kojima INA, d.d. ima kontrolu, tj. ovisna društva, koja se sastavljaju svake godine na dan 31. prosinca. Kontrola je prisutna ako:

- Društvo ima prevlast u subjektu;
- je Društvo izloženo ili ima prava u odnosu na varijabilni prinos temeljem svog sudjelovanja u tom subjektu i
- sposobno je temeljem svoje prevlasti utjecati na svoj prinos.

Kad Društvo u nekom subjektu ima manje od većine glasačkih prava, ima prevlast u njemu ako su njegova glasačka prava dostatna jer mu u praksi omogućuju jednoglasno usmjeravanje bitnih aktivnosti subjekta. Društvo u procjenjivanju jesu li njegova glasačka prava u subjektu dostatna da bi imalo prevlast razmatra sve bitne činjenice i okolnosti, uključujući:

- udjel svojih glasačkih prava u odnosu na veličinu i podjelu glasačkih prava drugih osoba s pravom glasa;
- potencijalna glasačka prava ulagatelja, drugih osoba s pravom glasa ili drugih osoba;
- prava iz drugih ugovornih odnosa i
- sve dodatne činjenice i okolnosti koje ukazuju na to da Društvo ima ili nema sadašnju mogućnost voditi relevantne poslove u vrijeme u koje je potrebno donijeti takve odluke, uključujući modele glasovanja na prethodnim skupštinama dioničara.

Ovisno društvo konsolidira se, odnosno prestaje se konsolidirati od trenutka u kojem Društvo stekne, odnosno izgubi kontrolu nad njim. Prihodi i rashodi ovisnih društava stečenih ili otuđenih tijekom godine uključuju se u konsolidirani izvještaj o dobiti i gubitku te ostaloj sveobuhvatnoj dobiti od datuma na koji je Društvo steklo kontrolu do datuma na koji Društvo izgubi kontrolu nad ovisnim društvom.

Dobit ili gubitak te svaka komponenta ostale sveobuhvatne dobiti razdvajaju se na dio koji pripada vlasnicima Društva i dio koji pripada vlasnicima nekontrolirajućih udjela. Ukupna sveobuhvatna dobit ovisnih društava se pripisuje vlasnicima društva i vlasnicima nekontrolirajućih udjela, čak i ako time dolazi do negativnog salda nekontrolirajućih udjela.

U financijskim izvještajima ovisnih društava su po potrebi provedena usklađenja radi usuglašavanja njihovih računovodstvenih politika s računovodstvenim politikama Grupe.

Prilikom konsolidacije, imovina, obveze, kapital, prihodi i rashodi te novčani tokovi iz transakcija među članovima Grupe eliminiraju se u cijelosti.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Osnova konsolidiranih financijskih izvještaja (INA Grupe) (nastavak)

Promjene udjela grupe u ovisnom društvu koje nemaju za posljedicu njen gubitak kontrole nad ovisnim društvom se obračunavaju kao transakcije vlasničkim kapitalom. Knjigovodstvene vrijednosti udjela Grupe i nekontrolirajućih udjela se usklađuju kako bi se iskazala promjena u njihovim relativnim udjelima u ovisnom društvu. Svaka razlika između iznosa usklađenja nekontrolirajućih udjela i fer vrijednosti plaćene ili primljene naknade za stjecanje se priznaje izravno u glavicu i pripisuje vlasnicima matičnog društva.

Kada Grupa izgubi kontrolu nad ovisnim društvom, dobit ili gubitak od prodaje se utvrđuje kao razlika između i) ukupne fer vrijednosti primljene naknade za stjecanje i fer vrijednosti eventualnog zadržanog udjela i ii) prethodne knjigovodstvene vrijednosti imovine (uključujući goodwill) i obveza ovisnoga društva te svakog nekontrolirajućeg udjela.

Svi iznosi koji su po osnovi ovisnog društva prethodno bili iskazani u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti obračunavaju se kao da je Grupa izravno prodala imovinu ili obveze toga društva, (tj. reklasificiraju se na dobit ili gubitak ili prenose u u neku od komponenti vlasničke glavnice sukladno važećim MSFI-jevima). Fer vrijednost zadržanog udjela u bivšem ovisnom društvu na datum gubitka kontrole se, kod kasnijeg obračunavanja sukladno MRS-u 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*, promatra kao fer vrijednost prilikom prvog priznavanja ili, ako je primjenjivo, trošak prilikom prvog priznavanja ulaganja u pridruženo društvo ili zajednički kontrolirani subjekt.

Poslovna spajanja

Pripajanje, tj. stjecanje ovisnih društava i poslovanja se obračunava metodom stjecanja. Naknada se kod svakog stjecanja mjeri kao ukupna fer vrijednost, na datum stjecanja, dane imovine, nastalih ili preuzetih obveza i vlasničkih instrumenata koje je Grupa izdala u zamjenu za kontrolu nad stečenikom. Troškovi povezani sa stjecanjem se priznaju u dobit ili gubitak kako nastaju.

Na datum stjecanja se utvrđiva stečena imovina i utvrđive preuzete obveze priznaju po njihovoj fer vrijednosti na taj datum, izuzev:

- odgođene porezne imovine ili odgođenih poreznih obveza te obveza i imovine povezanih sa sporazumima o primanjima za zaposlene, koji se priznaju i mjere sukladno MRS-u 12 Porezi na dobit, odnosno MRS-u 19 *Primanja zaposlenih*;
- obveza ili glavnih instrumenata koji se odnose sporazume o isplatama s temelja dionica stečenika ili isplatama s temelja dionica koje je Grupa zaključila radi zamjene sporazuma o isplati s temelja dionica stečenika, koji se mjere sukladno MSFI-ju 2 *Isplate s temelja dionica*; i
- imovine (ili skupina za otuđenje) klasificirane kao namijenjene prodaji sukladno MSFI-ju 5 *Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i ukinuti dijelovi poslovanja*, koja se mjeri sukladno tome standardu.

Goodwill se iskazuje kao razlika zbroja prenesene naknade za stjecanje, iznosa nekontrolirajućeg udjela, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu iznad neto iznosa na datum stjecanja utvrđive stečene imovine i utvrđivih preuzetih obveza. Ako ponovnom procjenom bude utvrđeno da je udio Grupe u fer vrijednosti utvrđive neto imovine stečenika viši od zbroja prenesene naknade, iznosa nekontrolirajućeg udjela, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu, višak se priznaje odmah u dobit ili gubitak kao dobit od povoljne kupnje.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Poslovna spajanja (nastavak)

Nekontrolirajući udjeli koji predstavljaju postojeće vlasničke udjele po kojima vlasnici imaju pravo na razmjernan udjel u neto imovini subjekta u slučaju likvidacije smiju se prilikom prvog knjiženja vrednovati, ili po fer vrijednosti, ili po razmjernom udjelu nekontrolirajućeg udjela u priznatim iznosima utvrdive neto imovine stečenika. Metoda vrednovanja se bira za svaku pojedinačnu transakciju. Ostale vrste nekontrolirajućih udjela se vrednuju po fer vrijednosti ili nekoj drugoj osnovici ako ju propisuje neki drugi MSFI.

Kad naknada koju Grupa prenosi u sklopu poslovnog spajanja uključuje imovinu ili obveze proizašle iz sporazuma o nepredviđenoj naknadi, ta se naknada vrednuje po fer vrijednosti na datum stjecanja i uključuje u naknadu koja se prenosi u sklopu poslovnog spajanja. Promjene fer vrijednosti nepredviđene naknade koje udovoljavaju kriterijima prihvatljivosti kao naknade u razdoblju vrednovanja, tj. mjerenja se usklađuju retrospektivno, zajedno s pripadajućim usklađenjima goodwilla. Usklađenja u razdoblju vrednovanja su ona usklađenja koja su posljedica dodatnih saznanja o činjenicama i okolnostima koja su postojala na datum stjecanja a koja su stečena u razdoblju vrednovanja, tj. mjerenja koje ne smije biti dulje od godine dana računajući od datuma stjecanja.

Način kasnijeg obračunavanja promjena fer vrijednosti nepredviđene naknade koje ne ispunjavaju kriterije prihvatljivosti kao usklađenja u razdoblju vrednovanja ovisi o načinu na koji je nepredviđena naknada razvrstana. Nepredviđena naknada iskazana u glavnici se vrednuje ponovno na kasnije izvještajne datume i njeno plaćanje u kasnijim razdobljima se obračunava i iskazuje u glavnici. Nepredviđena naknada razvrstana kao imovina ili obveza se na kasniji izvještajni datum vrednuje u skladu s MRS-om 39 *Financijski instrumenti: Priznavanje i mjerenje* ili MRS-om 37 *Rezerviranja, nepredviđene obveze i nepredviđena imovina*, ovisno o tome što je primjereno, dok se pripadajući dobiti i gubici iskazuju u dobiti i gubitku.

Kod poslovnog spajanja koje se odvija u fazama, udjeli koje je Grupa prije toga imala u stečenom subjektu se ponovno vrednuju po fer vrijednosti na datum stjecanja, dok se eventualno proizašla dobit, odnosno gubitak priznaje u dobit i gubitak. Iznosi s naslova udjela u stečeniku prije stjecanja koji su prethodno bili priznati u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti se prenose u dobit i gubitak ako bi takav postupak bio primjeren da je došlo do prodaje toga udjela.

Ako prvo knjiženje poslovnog spajanja nije dovršeno do kraja izvještajnog razdoblja u kojem je došlo do spajanja, Grupa iskazuje provizorne iznose po stavkama koje nisu konačno obračunane. Provizorni iznosi se usklađuju tijekom razdoblja mjerenja ili se priznaje dodatna imovina ili dodatne obveze u skladu s novim saznanjima o činjenicama i okolnostima koje su postojale na datum stjecanja koje bi, da su bile poznate, utjecale na iznose priznate na taj datum.

Goodwill

Goodwill koji nastaje poslovnim spajanjem se knjiži po trošku utvrđenom na datum preuzimanja, tj. stjecanja subjekta umanjenom za eventualne gubitke zbog umanjenja vrijednosti.

Radi testiranja na umanjenje, goodwill se raspoređuje na svaku jedinicu Grupe koja stvara novac (ili skupine takvih jedinica) od koje se očekuju koristi od sinergija koje proizlaze iz spajanja.

Jedinica koja stvara novac na koju je goodwill raspoređen podvrgava se provjeri umanjenja vrijednosti jednom godišnje ili češće ako postoje naznake o mogućem umanjenju njene vrijednosti. Ako je nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac niži od njezinog knjigovodstvenog iznosa, gubitak nastao umanjenjem prvo se raspoređuje tako da se umani knjigovodstveni iznos goodwilla raspoređenog na jedinicu i zatim razmjerno na ostalu imovinu jedinice koja stvara novac na temelju knjigovodstvenog iznosa svakog sredstva u jedinici koja stvara novac.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Goodwill (nastavak)

Gubitak uslijed umanjenja vrijednosti goodwilla izravno se knjiži u dobit ili gubitak. Jednom priznati gubitak od umanjenja goodwilla se ne poništava u idućim razdobljima.

Prilikom otuđenja jedinice koja stvara novac, pripadajući iznos goodwilla ulazi u utvrđivanje dobiti ili gubitka od prodaje.

Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate

Pridruženo društvo je subjekt u kojem Grupa ima značajan utjecaj. Značajan utjecaj znači sudjelovanje u donošenju financijskih i operativnih odluka u pridruženom društvu, ali ne znači kontrolu ili zajedničku kontrolu nad financijskim ili operativnim politikama.

Zajednički pothvat je zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na neto imovinu iz predmetnog posla. Zajednička kontrola je ugovorena podjela kontrole nad nekim poslom, koja postoji samo kad je za odlučivanje o relevantnim poslovima potrebna jednoglasna suglasnost strana koje dijele kontrolu.

Rezultati, imovina i obveze pridruženog društva iskazani su u ovim konsolidiranim financijskim izvještajima metodom udjela osim kada je ulaganje klasificirano kao namijenjeno za prodaju, u tom slučaju se obračunava u skladu s MSFI 5 *Dugotrajna imovina namijenjena prodaji i ukinuti dijelovi poslovanja*. Prema metodi udjela, ulaganja u pridružena društva ili zajedničke pothvate iskazuju se u konsolidiranom izvještaju o financijskom položaju po trošku usklađenom za sve kasnije promjene udjela Grupe u dobiti i gubitku te ostaloj sveobuhvatnoj dobiti tih subjekata. Ako je udio Grupe u gubitku pridruženog društva ili zajedničkog pothvata veći od njenog udjela u pridruženom društvu, odnosno zajedničkom pothvatu koji obuhvaća i sve dugoročne udjele koji su suštinski dio neto ulaganja Grupe u pridruženo društvo, odnosno zajednički pothvat, ona prestaje priznavati svoj udio u budućim gubicima. Dodatni gubici priznaju se samo u visini pravnih ili izvedenih obveza Grupe ili plaćanja koje je Grupa izvršila u ime pridruženog društva, odnosno zajedničkog pothvata.

Ulaganja u pridružena društva ili zajedničke pothvate obračunava se metodom udjela od datuma od kada je investicija postala pridruženi subjekt ili zajednički pothvat. Kod stjecanja udjela u pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu, svaka razlika troška ulaganja iznad udjela Grupe u neto fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza subjekta koji je predmetom ulaganja iskazuje se kao goodwill, koji se uračunava u knjigovodstvenu vrijednost udjela. Svaka razlika udjela Grupe u neto fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza iznad troška ulaganja se nakon ponovne procjene priznaje odmah u dobit ili gubitak razdoblja u kojem je udjel stečen.

Potreba za priznavanjem i iznos gubitaka uslijed umanjenja udjela Grupe u pridruženom društvu i zajedničkom pothvatu se utvrđuju u skladu s kriterijima iz MRS-a 39. Cijela knjigovodstvena vrijednost udjela, uključujući goodwill, se podvrgava provjeri umanjenja vrijednosti sukladno MRS-u 36 *Umanjenje imovine* kao jedno sredstvo usporedbom njegovog nadoknadivog iznosa, a to je viši iznos od uporabne vrijednosti i fer vrijednosti umanjene za troškove prodaje, s njegovom knjigovodstvenom vrijednosti. Svaki priznati gubitak uslijed umanjenja ulazi u knjigovodstvenu vrijednost udjela. Poništenje gubitka uslijed umanjenja vrijednosti se priznaje u skladu s MRS-om 36 do iznosa za koji se nadoknadivi iznos udjela kasnije povećao.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Ulaganja u pridružena društva i zajedničke pothvate (nastavak)

Grupa prestaje koristiti metodu udjela od datuma na koji je neki udjel prestao biti pridruženi subjekt ili zajednički pothvat ili na kada je udjel razvrstan u imovinu držanu za prodaju. Kad Grupa zadržava udjel u bivšem pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu u obliku financijske imovine, mjeri ga po fer vrijednosti na taj datum, pri čemu se za fer vrijednost uzima fer vrijednost udjela utvrđena pri prvom knjiženju sukladno MRS-u 39. Razlika između knjigovodstvene vrijednosti pridruženog društva ili zajedničkog pothvata na datum prestanka primjene metode udjela i fer vrijednosti zadržanog udjela kao i eventualnih prihoda ostvarenih otuđenjem dijela udjela u pridruženom društvu, odnosno zajedničkom pothvatu ulazi u utvrđivanje dobiti ili gubitka od otuđenja pridruženih društava ili zajedničkih pothvata. Osim toga, Grupa sve iznose prethodno iskazane u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti u vezi s pridruženim društvom ili zajedničkim pothvatom obračunava po istoj osnovi koja bi vrijedila da je pridruženi subjekt, odnosno zajednički pothvat izravno prodao imovinu odnosno obveze na koje se ti iznosi odnose. Prema tome, kad bi se dobit, odnosno gubitak ranije iskazan u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti pridruženog subjekta ili zajedničkog pothvata po osnovi otuđenja povezanog sredstva ili povezane obveze preknjižio u dobit i gubitak od otuđenja, Grupa tu dobit, odnosno taj gubitak prenosi (kao reklasifikacijsku uskladu) s vlasničke glavnice u dobit ili gubitak prestankom primjene metode udjela.

Grupa nastavlja primjenjivati metodu udjela na udjel u pridruženi subjekt koji postane udjel u zajedničkom pothvatu ili obrnuto. Nema ponovnog mjerenja fer vrijednosti kod promjena vlasničkih udjela po gore navedenoj osnovi.

Ako se vlasnički udjel Grupe u pridruženom subjektu ili zajedničkom pothvatu smanji, ali Grupa i dalje nastavi primjenjivati metodu udjela, dio dobiti ili gubitka ranije iskazanog u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti po osnovi smanjenja vlasničkog udjela prenosi se u dobit ili gubitak ako bi se isti ionako obvezno prenosio u dobit ili gubitak prilikom otuđenja povezane imovine ili povezanih obveza.

Dobici i gubici iz transakcija između društva koje je član grupe i pridruženog društva ili zajedničkog pothvata unutar Grupe se u konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe priznaju samo do iznosa udjela u tom pridruženom društvu ili zajedničkom pothvatu koji se ne odnose na Grupi.

Udjeli INA, d.d. i Grupe u troškovima razrade koji nastaju tijekom istraživanja i proizvodnje po zajedničkom ulaganju uključeni su u imovinu, pogon i opremu - imovina za istraživanje i eksploataciju nafte i plina.

Udjeli u zajedničkom upravljanju

Zajedničko upravljanje je zajednički posao u kojem strane koje imaju zajedničku kontrolu nad poslom imaju prava na imovinu i odgovaraju za obveze iz predmetnog posla. Zajednička kontrola je ugovorena podjela kontrole nad nekim poslom, koja postoji samo kad je za odlučivanje o relevantnim poslovima potrebna jednoglasna suglasnost strana koje dijele kontrolu.

Kad neki subjekt unutar Grupe obavlja svoju djelatnost u sklopu zajedničkog upravljanja, Grupa kao zajednički upravitelj iskazuje po osnovi svog udjela u zajedničkom upravljanju:

- svoju imovinu, uključujući svoj udjel u eventualnoj zajedničkoj imovini;
- svoje obveze, uključujući svoj udjel u eventualnim zajedničkim obvezama;
- svoje prihode od prodaje svog udjela u rezultatu zajedničkog upravljanja;
- svoj udjel u prihodima od prodaje rezultata koje je ostvarilo zajedničko upravljanje i
- svoje rashode, uključujući svoj udjel u eventualnim zajedničkim rashodima.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Udjeli u zajedničkom upravljanju (nastavak)

Grupa obračunava imovinu, obveze, prihode i rashode koji se odnose na njen udjel u zajedničkom upravljanju sukladno MSFI-jevima koji se primjenjuju na određenu imovinu, određene obveze, prihode i rashode.

Kod transakcija između društva unutar Grupe sa zajedničkim upravljanjem u kojem je neko društvo unutar grupe zajednički upravitelj, kao što je prodaja ili unos imovine, smatra se da je riječ o transakciji Grupe s drugim stranama u zajedničkom upravljanju, te se dobiti i gubici iz transakcija ove vrste priznaju u konsolidiranim financijskim izvještajima Grupe samo do visine udjela drugih strana u zajedničkom upravljanju.

Kad neki subjekt unutar Grupe sa zajedničkim upravljanjem u kojem je neki drugi subjekt član Grupe zajednički upravitelj zaključi transakciju kao što je kupnja imovine, Grupa ne iskazuje svoj dio dobiti i gubitka od kupoprodaje sve dok imovinu ne proda trećima.

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.

Troškovi licenci i pribavljanja podataka te troškovi geoloških i geofizičkih radova terete račun dobiti i gubitka za razdoblje u kojemu su nastali.

Utvrđi 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 procjenjuje poslovodstvo.

Polja u razradi

Troškovi razrade naftnih i plinskih polja se kapitaliziraju kao materijalna naftna i plinska imovina.

Amortizacija

Kapitalizirani troškovi istraživanja i razvoja domaćih i inozemnih naftnih i plinskih 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. Istraživanje i proizvodnja provjerava rezerve prema smjernicama SPE PRMS (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjnjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti. Osnovna sredstva u uporabi (isključujući naftna i plinska polja) amortiziraju se primjenom linearne metode na sljedećoj osnovi:

Software	5 godina
Građevinski objekti	5 - 50 godina
Rafinerije i kemijska postrojenja	3 - 15 godina
Benzinske stanice	30 godina
Telekomunikacijska i uredska oprema	2 - 10 godina

Procijenjeni vijek uporabe, ostatak vrijednosti i metode amortizacije se pregledavaju na kraju svake godine sa efektom bilo koje promjene procjene obračunate na osnovi očekivanja.

Početni troškovi nekretnina, postrojenja i opreme sadrže nabavnu cijenu imovine, uključujući carinu i nepovratne poreze i sve izravne troškove dovođenja imovine u uporabno stanje i na mjesto uporabe.

Troškovi nastali nakon stavljanja nekretnina, postrojenja i opreme u uporabu terete troškove razdoblja u kojem su nastali, priznaju se na teret računa dobiti i gubitka.

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

Dobit ili gubitak koji proizlazi iz raspolaganja ili povlačenja neke imovine, postrojenja i opreme određuje se kao razlika između prihoda od prodaje i glavnice imovine, te se priznaje u računu dobiti ili gubitka.

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine osim goodwilla

Na kraju svakog izvještajnog razdoblja, Grupa provjerava knjigovodstvene vrijednosti svoje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine da bi utvrdila da li postoje naznake o gubicima uslijed umanjenja vrijednosti. Ako takve naznake postoje, procjenjuje se nadoknadivi iznos sredstva da bi se mogli odrediti eventualni gubici nastali zbog umanjenja. Ako nadoknadivi iznos nekog sredstva nije moguće procijeniti, Grupa procjenjuje nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac kojoj to sredstvo pripada. Ako je moguće odrediti realnu i dosljednu osnovu za raspoređivanje, imovina društava se također raspoređuje na pojedinačne jedinice koje stvaraju novac ili, ako to nije moguće, na najmanju skupinu jedinica koje stvaraju novac za koju je moguće odrediti realnu i konzistentnu osnovu raspoređivanja.

Nematerijalna imovina neodređenog vijeka uporabe i ona koja još nije raspoloživa za uporabu se podvrgava provjeri umanjenja vrijednosti najmanje jednom godišnje te svaki puta kad postoji naznaka o mogućem umanjenju.

Nadoknadivi iznos je veći iznos uspoređujući fer vrijednost umanjenu za troškove prodaje i vrijednost imovine u uporabi. Za potrebe procjene vrijednosti u uporabi, procijenjeni budućni novčani tokovi svode se na sadašnju vrijednost primjenom procjene diskontne stope prije oporezivanja koja odražava tekuću tržišnu procjenu vremenske vrijednosti novca i rizike specifične za sredstvo za koje budućih novčanih tokova nisu bile usklađene.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Umanjenje vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine osim goodwilla (nastavak)

Ako je nadoknadiivi 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 kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu, u kom slučaju se gubitak od umanjenja iskazuje kao smanjenje vrijednosti proizašlo iz revalorizacije.

Kod kasnijeg poništenja gubitka od umanjenja vrijednosti, knjigovodstvena vrijednost sredstva (jedinice koja stvara novac) se povećava se do njegovog revidiranog procijenjenog nadoknadivog iznosa na način da uvećana knjigovodstvena vrijednost ne premašuje knjigovodstvenu vrijednost koja bi bila utvrđena da u prethodnim godinama po tom sredstvu (jedinici koja stvara novac) nisu bili priznati gubici od umanjenja. Poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti odmah se priznaje u dobit i gubitak, osim kod sredstva iskazanog u revaloriziranom iznosu, kod kojeg se poništenje gubitka od umanjenja vrijednosti iskazuje kao povećanje uslijed revalorizacije.

Financijski i poslovni leasing

Određivanje da li sporazum sadrži leasing ovisi o sadržaju sporazuma na samom početku. Ukoliko ispunjavanje ugovora ovisi o korištenju specifične imovine ili prenošenju prava korištenja imovine, smatra se da postoji element leasinga i događaj se evidentira sukladno tome.

Financijski leasing, koji prenosi većim dijelom na Grupu sve rizike i nagrade povezane s vlasništvom imovine, kapitalizira se na početku trajanja leasinga po fer vrijednosti unajmljene imovine ili ukoliko je niža po sadašnjoj vrijednosti minimalnih plaćanja leasinga. Minimalna plaćanja leasinga se podjednako razdjeljuju između financijskog troška i smanjenja nepodmirene obveze. Financijski se trošak treba rasporediti na razdoblja tijekom trajanja leasinga kako bi se postigla ista periodična kamatna stopa na preostali saldo obveze za svako razdoblje. Financijski troškovi izravno terete prihod razdoblja. Kapitalizacija imovine u leasingu se amortizira u vremenu kraćem od procijenjenog korisnog vijeka imovine ili dospjeća leasinga.

Početni izravni troškovi nastali u pregovaranju operativnog leasinga dodaju se na knjigovodstveni iznos iznajmljene imovine i priznaju se kao rashod tijekom razdoblja leasinga na istoj osnovi kao i prihod od leasinga. Leasing u kojemu davatelj leasinga zadržava sve rizike i koristi vlasništva nad imovinom klasificira se kao operativni leasing. Obveze iz operativnog leasinga priznaju se kao rashod u računu dobiti i gubitka na temelju pravocrtne metode tijekom razdoblja leasinga.

Potraživanja od kupaca

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, umanjena za ispravak vrijednosti nenaplativih potraživanja.

Usvojenom računovodstvenom politikom Društva, utvrđivanje i evidentiranje umanjenja kratkoročnih potraživanja za koja postoji neizvjesnost da će biti naplaćena u skladu s prvobitno ugovorenim uvjetima, temelji se na slijedećim postupcima:

- procjena naplativosti dospjelih potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva;
- umanjenje vrijednosti ostalih kratkoročnih potraživanja koja prelaze 60 dana od dana dospjeća.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Potraživanja od kupaca (nastavak)

Društvo provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja temeljeno na procjeni naplativosti potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva i umanjnjem svih kratkoročnih potraživanja koja nisu obuhvaćena individualnom procjenom, bez obzira na njihov financijski iznos, a u iznosu dospjelog nenaplaćenog potraživanja koje prelazi 60 dana od dana dospjeća potraživanja.

Aдекватni ispravci vrijednosti za procijenjene nepovratne iznose priznaju se u dobitku ili gubitku kad postoji objektivni dokaz da imovina treba biti umanjena.

Zalihe

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

- Sirova nafta iskazana po prosječnoj ponderiranoj nabavnoj vrijednosti ili po cijeni proizvodnje. Ukoliko se umanjuju gotovi proizvodi dobiveni iz prerađene nafte izračunom se umanjuje i zaliha nafte za alikvotni dio do neto ostvarive vrijednosti.
- Gotovi proizvodi procjenjuju se po nižoj vrijednosti usporedbom između troškova proizvodnje i 96,5% prosječne buduće prodajne cijene, što približno odgovara neto ostvarivoj vrijednosti.
- Za poluproizvode primjenjuje se metodologija izračuna, odnosno procjene, da ukoliko se umanjuju gotovi proizvodi na temelju ukupno zatečenih zaliha na kraju razdoblja, tj. izračun pokazuje da se ne može realizirati neto utrživa vrijednost onda se primjenjuje i postotak umanjnja na svaki pojedinačni poluproizvod koji se nalazi na zalihama na kraju obračunskog razdoblja.
- 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 troškova.
- 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.

Novac i novčani ekvivalenti

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

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Troškovi posudbe

Troškovi posudbe koji se mogu izravno povezati sa stjecanjem, izgradnjom ili izradom kvalificiranog sredstva, a to je sredstvo koje nužno zahtijeva znatno vrijeme kako bi bilo spremno za namjeravanu uporabu ili prodaju, se pripisuju trošku nabave toga sredstva sve dok sredstvo većim dijelom ne bude spremno za namjeravanu upotrebu ili prodaju.

Prihodi od ulaganja zarađeni privremenim ulaganjem namjenskih kreditnih sredstava do početka njihovog trošenja na kvalificirano sredstvo se oduzimaju od troškova posudbe čija kapitalizacija je prihvatljiva.

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

Strane valute

Odvojeni financijski izvještaji svakog subjekta Društva i 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 izvještajima hrvatskim kunama, (HRK), koja je funkcijska valuta Društva i prezentacijska valuta konsolidiranih financijskih izvještaja.

U financijskim izvještajima pojedinih društava Grupe poslovne promjene izražene u stranim sredstvima plaćanja preračunate su u funkcijsku valutu subjekta po tečaju važećem na dan transakcije. Na svaki datum izvještaja o financijskom položaju monetarna aktiva i pasiva izražene u stranoj valuti preračunate su u funkcijsku valutu subjekta 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 se priznaju u dobit ili gubitak razdoblja u kojem nastaju, osim:

- tečajnih razlika po primljenim zajmovima i kreditima u stranoj valuti koji se odnose na imovinu u izgradnji namijenjenu budućoj proizvodnji, koje su uključene u trošak imovine ako se promatraju kao usklađenje troškova kamata na obveze po tim zajmovima i kreditima;
- tečajnih razlika po transakcijama koje su zaključene radi zaštite od određenih valutnih rizika;
- tečajnih razlika s naslova monetarnih potraživanja ili obveza iz odnosa s inozemnim poslovanjem, čije namirenje nije planirano ni izgledno, te koje stoga sačinjavaju dio neto ulaganja u inozemno poslovanje, koje se prvo priznaju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti i prilikom prodaje cijelog ili dijela neto ulaganja prenose s kapitala na teret dobiti ili gubitaka.

Kod prikaza konsolidiranih financijskih izvještaja, aktiva i pasiva inozemnih dijelova Grupe (zajedno s usporednim iznosima) preračunavaju se u kune po tečaju važećem na dan u izvještaju o financijskom položaju. 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. Ino koncesije INA, d.d. usklađene su s definicijom inozemnog poslovanja i kao takve su tretirane.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Strane valute (nastavak)

Prilikom prodaje inozemnog poslovanja, tj. prodaje cijelog udjela Grupe u inozemnom poslovanju ili prodaje kojom Grupa gubi kontrolu nad ovisnim društvom u čijem sastavu je inozemno poslovanje ili pak značajan utjecaj u pridruženom društvu u čijem sastavu je inozemno poslovanje, sve kumulativne tečajne razlike s naslova inozemnog poslovanja koje se mogu pripisati vlasnicima društva se prenose u dobit i gubitak.

Kod djelomične prodaje ovisnog društva u čijem sastavu je inozemno poslovanje, tj. prodaje kod koje Grupa ne gubi kontrolu, razmjerni udjel u kumulativnim tečajnim razlikama se ponovno pripisuje nekontrolirajućim udjelima i ne knjiži u dobit i gubitak. Kod svih drugih djelomičnih prodaja, tj. smanjenja vlasničkog udjela Grupe u pridruženom ili zajednički kontroliranom subjektu kojim Grupa ne gubi značajan utjecaj, odnosno zajedničku kontrolu u subjektu, razmjerni udjel u kumulativnim tečajnim razlikama se prenosi u dobit i gubitak.

Usklađenje goodwilla i fer vrijednosti utvrdive imovine i utvrdivih obveza stečenih prilikom stjecanja inozemnog dijela poslovanja se obračunavaju kao imovina i obveze inozemnog poslovanja i preračunavaju po zaključnom tečaju na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Pri tom nastale tečajne razlike se iskazuju u glavnici.

Otpremnine i jubilarne nagrade

Kod planova definiranih primanja za otpremnine i jubilarne nagrade, troškovi primanja određuju se metodom projicirane kreditne jedinice na temelju aktuarske procjene koja se obavlja na kraju svakog godišnjeg izvještajnog razdoblja.

Svako ponovno mjerenje, koje obuhvaća aktuarske dobitke i gubitke, utjecaj promjene gornje granične vrijednosti imovine, ako postoji, i povrata na imovinu plana, tj. fonda odmah se iskazuje u izvještaju o financijskom položaju, uz iskazivanje zaduženja ili odobrenja u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti razdoblja u kojem su isti nastali. Ponovno mjerenje iskazano u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti odmah se knjiži na zadržanu dobit i ne prenosi se u dobit ili gubitak. Trošak minulog rada ulazi u dobit ili gubitak razdoblja u kojem je došlo do izmjene plana. Neto kamata izračunava se primjenom diskontne stope na početku razdoblja na neto obvezu ili imovinu po osnovi definiranih naknada. Troškovi definiranih naknada razvrstavaju se kako slijedi:

- na trošak rada, koji uključuje trošak tekućeg rada, trošak minulog rada, kao i dobitke i gubitke po osnovi smanjenja prava i namire;
- na kamatne prihode ili rashode i
- ponovno mjerenje.

Grupa prikazuje prve dvije stavke troškova definiranih naknada u sklopu dobiti i gubitka. Dobici i gubici od smanjenja prava obračunavaju se kao troškovi minulog rada.

Obveza temeljem definiranih mirovinskih naknada iskazana u konsolidiranom izvještaju o financijskom položaju predstavlja stvarni manjak ili višak u Grupinim fondovima definiranih naknada. Svaki višak utvrđen kako je prethodno navedeno ograničen je na sadašnju vrijednost ekonomskih koristi dostupnih u vidu povrata iz fondova ili smanjenja budućih doprinosa koji se uplaćuju u fond.

Obveza po osnovu otpremnina kod prestanka ugovora o radu iskazuje se kad subjekt više nije u mogućnosti povući svoju ponuđenu otpremninu ili kad subjekt proknjiži eventualne s tim povezane troškove restrukturiranja, ovisno što je ranije.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Oporezivanje

Porezni rashod s temelja poreza na dobit jest zbirni iznos tekuće porezne obveze i odgođenih poreza.

Tekući porez

Tekuća porezna obveza temelji se na oporezivoj dobiti tekuće godine. Oporeziva dobit razlikuje se od neto dobiti razdoblja iskazane u konsolidiranom 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 Društva i Grupe izračunava se primjenom poreznih stopa koje su na snazi, odnosno u postupku donošenja na datum izvještaja o financijskom položaju.

Odgođeni porez

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 izvještajima i pripadajuće porezne osnovice koja se koristi za izračunavanje oporezive dobiti, a obračunava se metodom obveze izvještaja o financijskom položaju. Odgođene porezne obveze općenito se priznaju za sve oporezive privremene razlike, a odgođena porezna imovina se priznaje po svim odbitnim privremenim razlikama do iznosa oporezive dobiti za koji je vjerojatno da će biti na raspolaganju i omogućiti korištenje odbitnih privremenih razlika. Odgođene porezne obveze i porezna imovina ne priznaju se po privremenim razlikama koje proizlaze početnog priznavanja imovine i obveza, osim kod poslovnog spajanja, u transakcijama koje ne utječu ni na poreznu niti računovodstvenu dobit. Odgođene porezne obveze ne priznaju se ni po osnovi privremenih razlika kod prvog knjiženja goodwilla.

Odgođene porezne obveze priznaju se na temelju oporezivih privremenih razlika koje nastaju po osnovi ulaganja u ovisna i pridružena društva, odnosno udjela u zajedničkim pothvatima, osim u slučaju kad je Grupa u mogućnosti utjecati na poništenje privremene razlike i kad je vjerojatno da se privremena razlika neće poništiti u doglednoj budućnosti.

Knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine preispituje se na kraju svakog izvještajnog razdoblja i umanjuje u onoj iznos za koji više nije vjerojatno da će biti raspoloživ kao dostatna oporeziva dobit za koju je moguć 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, temeljenim na poreznim zakonima koji su na snazi na kraju izvještajnog razdoblja ili u postupku donošenja. Izračun odgođenih poreznih obaveza i odgođene porezne imovine odražava iznos za koji se očekuje da će nastati obveza ili povrat na datum izvještavanja.

Odgođena porezna imovina i obaveze se prebijaju ako postoji zakonsko pravo da se tekućom poreznom imovinom pokriju tekuće porezne obaveze te kada se odnose na porezne prihode koje utvrđuje ista porezna uprava, a INA, d.d. i Grupa namjeravaju sravniti svoju tekuću poreznu imovinu sa poreznim obavezama.

Tekući i odgođeni porez za razdoblje

Tekući i odgođeni porez priznaje se na teret ili u korist računa dobiti i gubitka, osim poreza koji se odnosi na stavke koje se iskazuju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti ili izravno u kapitalu, u tom slučaju se i porez također iskazuje u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti, odnosno izravno u kapitalu. Kod tekućih i odgođenih poreza koji proizlaze iz priznavanja poslovnog pripajanja, porezni učinak se uključuje u obračun poslovnog spajanja.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina

Sva financijska imovina se priznaje ili prestaje priznavati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja financijske imovine odvija prema ugovoru uvjeti kojeg zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, bez uračunavanja troškova transakcije, osim za onu financijsku imovinu klasificiranu kao fer vrijednost kroz izračun dobiti ili gubitka, koja se početno izračunava prema fer vrijednosti.

Financijska imovina klasificira se u kategorije imovine raspoložive za prodaju i zajmovi i potraživanja. Klasifikacija ovisi o vrsti i namjeni financijske imovine, a utvrđuje se u vrijeme početnog prepoznavanja.

Metoda efektivne kamatne stope

Metoda efektivne kamate je način izračunavanja amortizacijskog troška dužničkih instrumenata i raspodjele prihoda od kamata kroz odgovarajuće razdoblje. Stopa efektivne kamate je stopa kojom se diskontiraju budući novčani priljevi kroz očekivano razdoblje trajanja dužničkih instrumenata, ili kraće razdoblje do početno priznatog neto knjigovodstvenog iznosa.

Prihod od instrumenata za osiguranje duga priznaje se na temelju efektivne kamate.

Financijska imovina raspoloživa za prodaju

Dionice koje drži Društvo i Grupa, a kojima se trguje na aktivnom tržištu klasificiraju se kao financijska imovina raspoloživa za prodaju i knjiži se prema fer vrijednosti. Način utvrđivanja fer vrijednosti opisan je u bilješki 41. Pozitivne ili negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti prepoznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti i u revalorizacijskim rezervama akumuliranih ulaganja, kamata izračunatih prema efektivnoj kamatnoj stopi te pozitivnih i negativnih tečajnih razlika od monetarne imovine, koji se izravno knjiže kao dobit ili gubitak. Ako dođe do prodaje ulaganja ili se provede usklađivanje, kumulativna dobit ili gubitak koji se ranije knjižio kao rezerviranje za ponovnu procjenu vrijednosti ulazi u dobit ili gubitak za to razdoblje.

Kada se utvrdi da Grupa ima pravo primiti te uplate, dividende od prodaje imovine priznaju se kao dobit ili gubitak.

Fer vrijednost financijske imovine raspoložive za prodaju izražena u stranoj valuti utvrđuje se u toj valuti i konvertira se prema tečaju na spot tržištu na datum izvještaja o financijskom položaju. Tečajne razlike nastale preračunavanjem priznaju u računu dobiti i gubitka na temelju amortizacijskog troška monetarne imovine. Ostale pozitivne i negativne tečajne razlike se priznaju u sklopu ostale sveobuhvatne dobiti.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja priznaju se prema amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate, umanjeni za eventualne gubitke zbog umanjenja. Prihod od kamata priznaje se primjenom efektivne kamatne stope, osim za kratkoročna potraživanja kod kojih priznavanje kamata nije materijalno značajno.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

Umanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji umanjena vrijednosti financijsku imovinu preispituju se na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Umanjenje vrijednosti financijske imovine provodi se kad god postoje objektivni dokazi da će jedan ili više događaja nakon početnog knjiženja financijske imovine dovesti do promjene očekivanog budućeg novčanog tijeka ulaganja. Kod financijske imovine koja se prikazuje prema amortiziranom trošku iznos umanjenja vrijednosti predstavlja razliku između knjigovodstvene vrijednosti i sadašnje vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tijekova diskontiran primjenom izvornu efektivnu kamatnu stopu.

Knjigovodstvena vrijednost financijske imovine umanjuje se za gubitak uslijed umanjenja vrijednosti izravno za svu financijsku imovinu osim za potraživanja od kupaca, za koje se knjigovodstvena vrijednost umanjuje preko konta za ispravak vrijednosti. Kada potraživanje od kupca nije moguće naplatiti, ono se otpisuje preko konta za ispravak

vrijednost potraživanja. Ukoliko dođe do naplate prethodno otpisanih potraživanja ona se evidentiraju u korist konta ispravka vrijednosti. Promjene iznosa iskazanom na kontu ispravka vrijednosti priznaju se u računu dobiti ili gubitka.

Kada se umanjuje financijska imovina iz portfelja raspoloživog za prodaju, kumulativni dobiti i gubici prethodno iskazani u ostalim sveobuhvatnim prihodima se reklasificiraju na račun dobiti i gubitka tekućeg razdoblja.

Uz iznimku financijskih instrumenata raspoloživih za prodaju, ukoliko se u narednim razdobljima umanja iznos gubitka zbog smanjenja vrijednosti, a to se smanjenje može objektivno povezati s događajem nakon priznavanja umanjenja, gubici koji su temeljem umanjenja te imovine priznati u račun dobiti ili gubitka se poništavaju do iznosa knjigovodstvene vrijednosti ulaganja s datumom na koji je utvrđeno smanjenje gubitka, a koji nije veći od amortiziranog troška koji bi bio utvrđen da umanjenje nije bilo priznato.

Glede imovine raspoložive za prodaju, bilo koje povećanje fer vrijednosti koje uslijedi nakon utvrđenih i evidentiranih gubitaka zbog umanjenja vrijednosti priznaje se izravno u ostalu sveobuhvatnu dobit i akumulira u rezervama iz revalorizacije ulaganja.

Ulaganja

Ulaganja u nekonsolidirana društva koja nisu materijalno značajna općenito se iskazuju po trošku ulaganja ispravljenom za umanjenje vrijednosti.

Financijske obveze i vlasnički instrumenti

Razvrstavanje u obveze ili glavnice

Dužnički i vlasnički instrumenti koje Grupa izdaje se razvrstavaju ili u financijske obveze, ili u kapital, u skladu sa suštinom ugovornog sporazuma te definicijama financijske obveze i vlasničkog instrumenta.

Vlasnički instrumenti

Vlasnički instrument je ugovor koji pruža dokaz o ostatku udjela u imovini subjekta nakon oduzimanja svih njegovih obveza. Vlasnički instrumenti koje je izdala Grupa se evidentiraju u iznosu ostvarenih priljeva, umanjenom za direktne troškove izdavanja.

Otkup vlastitih vlasničkih instrumenata se iskazuje izravno kao odbitak od vlasničke glavnice. Kod kupnje, prodaje, izdavanja ili otkazivanja vlastitih vlasničkih instrumenata Grupe u dobit i gubitak se ne priznaju nikakvi dobiti ili gubici.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Financijske obveze

Financijske obveze se klasificiraju ili kao financijske obveze po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak ili kao ostale financijske obveze.

Financijske obveze po fer vrijednosti kroz prikaz promjena fer vrijednosti u dobiti i gubitku

Financijske obveze se razvrstavaju u kategoriju imovine koja se vodi po fer vrijednosti kroz prikaz promjena fer vrijednosti u dobiti i gubitku (tj. koja se vodi po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak) ako se drže radi trgovanja ili su predodređena za iskazivanje na taj način.

Financijska obveza se razvrstava u portfelj namijenjen trgovanju ako je:

- stečena prvenstveno radi otkupa u bliskoj budućnosti ili
- kod prvog priznavanja sastavni dio portfelja točno određenih financijskih instrumenata kojima Grupa upravlja zajedno i koji je u novije vrijeme odražavao obrazac ostvarivanja dobiti u kratkom roku, ili
- izvedenica koja nije predodređena niti je učinkovita kao zaštitni instrument.

Financijska obveza koja nije namijenjena trgovanju može pri prvom priznavanju biti predodređena za iskazivanje po fer vrijednosti kroz dobiti i gubitak ako:

- se takvim predodređivanjem ukida ili znatno smanjuje nedosljednost u vrednovanju ili priznavanju koja bi se u suprotnom javila, ili
- je dio skupine financijske imovine ili financijskih obveza, ili oba, kojom se upravlja i čiji rezultati se procjenjuju na osnovi fer vrijednosti u skladu s dokumentiranom politikom Grupe za upravljanje rizicima ili njenom strategijom ulaganja i ako se informacije o grupiranju interno prezentiraju na toj osnovi, ili
- je sastavni dio ugovora koji sadrži jednu ili više ugrađenih izvedenica i MRS 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje* dopušta da se cijeli složeni ugovor (sredstvo ili obveza) predodredi za iskazivanje po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak.

Financijske obveze koje se vode po fer vrijednosti kroz dobit i gubitak se iskazuju po fer vrijednosti, pri čemu se svaka dobit i svaki gubitak prilikom kasnijeg vrednovanja priznaje u dobit i gubitak. Neto dobit i neto gubitak priznat u dobit i gubitak obuhvaća kamate i dividende zarađene na financijskom sredstvu i iskazuje se u izvještaju o sveobuhvatnoj dobiti u sklopu ostale dobiti i ostalih gubitaka.

Ostale financijske obveze

Ostale financijske obveze, uključujući obveze po kreditima te obveze prema dobavljačima i ostale obveze, se prvobitno iskazuju po amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate.

Metoda efektivne kamate je metoda kojom se izračunava amortizirani trošak financijske obveze i kamatni rashod raspoređuje kroz relevantno razdoblje. Efektivna kamatna stopa je stopa kojom se procijenjeni budući novčani odljevi, uključujući sve naknade po plaćenim ili primljenim bodovima koje su sastavni dio efektivne kamatne stope, zatim troškove transakcije i druge premije i diskonte, svode na prvobitno priznatu neto knjigovodstvenu vrijednost kroz očekivani vijek financijske obveze ili neko drugo razdoblje ako je kraće.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Prestanak priznavanja financijskih obveza

Grupa prestaje priznavati financijske obveze samo i isključivo onda kada su obveze plaćene, poništene ili istekle. Razlika između knjigovodstvene vrijednosti isknižene financijske obveze i plaćene naknade te obveze za naknadu se uključuje u dobit i gubitak.

Izvedeni financijski instrumenti

Grupa ugovara razne izvedene financijske instrumente kako bi upravljala svojom izloženošću robnim rizicima.

Izvedenice se prvi puta priznaju po fer vrijednosti na datum zaključenja ugovora i nakon toga se na kraju svakog izvještajnog razdoblja ponovno svode na fer vrijednost. Dobit, odnosno gubitak proizašao iz svođenja na fer vrijednost se priznaje u dobit i gubitak, osim ako izvedenica nije predodređena i učinkovita kao zaštitni instrument, u kom slučaju vrijeme priznavanja u dobit i gubitak ovisi o vrsti zaštitnog odnosa.

Zaštitni odnos

Grupa priznaje određene instrumente zaštite kao zaštita fer vrijednosti.

Na početku zaštitnog odnosa Grupa službeno definira i dokumentira odnos zaštite na koji želi primijeniti računovodstvo zaštite, zajedno s ciljem u smislu upravljanja rizikom te strategijom zaštite. Dokumentacija se sastoji od utvrđivanja instrumenta zaštite, zaštićene stavke ili transakcije, vrste rizika koji je predmetom zaštite te opisa načina na koji će se ocjenjivati efektivnost zaštitnog instrumenta u neutralizaciji promjena fer vrijednosti zaštićene stavke koje predstavljaju rizik od kojeg se provodi zaštita. Od zaštite se očekuje visok stupanj efektivnosti u neutralizaciji promjena fer vrijednosti, koji se stalno prati da bi se utvrdilo da li je zaštita visoko učinkovita kroz cijelo financijsko izvještajno razdoblje za koje je predviđena. Odnosi zaštite koji ispunjavaju stroge kriterije računovodstva zaštite su kako slijedi:

Zaštita fer vrijednosti

Zaštita fer vrijednosti odnosi se na zaštitu Grupe od izloženosti promjenama fer vrijednosti po osnovi priznatih stavki imovine ili obveza Grupe ili njenih nepriznatih čvrsto preuzetih obveza ili njihovog dijela i koji se mogu povezati s određenim rizikom koji bi mogao utjecati na račun dobiti i gubitka.

Kod zaštite fer vrijednosti knjigovodstvena vrijednost zaštićene stavke usklađuje se za dobitke i gubitke povezane s rizikom koji je predmet zaštite, dok se predmetna izvedenica ponovno vrednuje po fer vrijednosti, a dobitci i gubitci po objema komponentama iskazuju se u računu dobiti i gubitka. Kod zaštite fer vrijednosti stavki koje se vode po amortiziranom trošku, usklađenje knjigovodstvene vrijednosti amortizira se kroz račun dobiti i gubitka tijekom preostalog razdoblja do dospelja. Svako usklađenje knjigovodstvene vrijednosti zaštićenog financijskog instrumenta na koji se primjenjuje metoda efektivne kamate, amortizira se kroz račun dobiti i gubitka.

Amortizacija se može početi primjenjivati čim dođe do usklađenja, a najkasnije kad se usklađenje zaštićene stavke po osnovi promjena njene fer vrijednosti povezanih s rizikom koji je predmetom zaštite prestane provoditi.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

Zaštitni odnos (nastavak)

Kad se kao zaštićena stavka odredi nepriznata čvrsto preuzeta obveza, kumulativne kasnije nastale promjene fer vrijednosti te obveze koje se mogu povezati s rizikom koji je predmet zaštite iskazuju se u sklopu imovine odnosno obveza, a pripadajući dobitak ili gubitak u računu dobiti i gubitka. U računu dobiti i gubitka također se iskazuju promjene fer vrijednosti zaštitnog instrumenta.

Grupa prestaje primjenjivati računovodstvo zaštite istekom, raskidom, prodajom ili izvršenjem zaštitnog instrumenta, kad odnos zaštite više ne udovoljava kriterijima računovodstva zaštite ili odlukom Grupe o ukidanju zaštitnog odnosa.

Ugrađene izvedenice

Derivativni ugovori uključeni u druge financijske instrumente ili ostale glavne ugovore ('host contracts') tretiraju se kao izdvojeni derivativni ugovori kad njihovi rizici i karakteristike nisu direktno povezani s rizicima i karakteristikama glavnih ugovora, a glavni ugovori se ne računaju kao stvarna vrijednost s promjenama u stvarnoj vrijednosti koje se vide u dobitku ili gubitku.

Ugrađeni derivativi se iskazuju u sklopu dugotrajne imovine ili dugoročnih obveza ako je preostalo razdoblje do dospjeća izvedenog instrumenta dulje od dvanaest mjeseci i ako se realizacija imovine, odnosno podmirenja obveze ne očekuje u roku od dvanaest mjeseci. Ostali ugrađeni derivativi se prezentiraju u sklopu kratkotrajne imovine ili kratkoročnih obveza.

U redovnom poslovanju, Društvo i Grupa su potpisali 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 namijenjeni trgovanju 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 kraju izvještajnog razdoblja, 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.

Poslovni segmenti

MSFI 8 *Poslovni segmenti* nalaže da se poslovni segmenti odrede prema internim izvještajima o sastavnim dijelovima Grupe koje redovito pregledava glavni izvršni donositelji poslovnih odluka kako bi se na segmente rasporedili resursi i ocijenila uspješnost njihova poslovanja.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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. Iskazani iznos rezerviranja odražava najbolju moguću procjenu naknade koju će biti potrebno isplatiti radi namire sadašnje obveze na kraju izvještajnog razdoblja uzimajući u obzir rizike i neizvjesnosti povezane s obvezom. 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 bez rizične 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.

Rezerviranja za troškove zatvaranja pogona odnose se na napuštanje proizvodnih naftnih i plinskih polja i početno se priznaje kao trošak nekretnina, postrojenja i opreme. 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 nekretnina, postrojenja i opreme te se stoga odražavaju na račun dobiti i gubitka kroz buduću amortizaciju.

Priznavanje prihoda

Prihodi se mjere po fer vrijednosti primljene naknade ili potraživanja za naknadu. Prihodi se umanjuju za povrate od kupaca, količinske i slične popuste.

Prihodi od prodaje robe

Prihodi od prodaje robe se priznaju kad su ispunjeni svi sljedeći uvjeti:

- Grupa je na kupca prenijela sve značajne rizike i nagrade povezane s vlasništvom nad robom;
- Grupa ne zadržava niti stalno upravljačko sudjelovanje u mjeri koja se obično povezuje s vlasništvom ni efektivnu kontrolu nad prodanom robom;
- iznos prihoda je moguće pouzdano izmjeriti;
- vjerojatan je priljev ekonomskih koristi u subjekt povezanih s transakcijom i
- troškovi koji su nastali ili koji trebaju nastati temeljem transakcije mogu se pouzdano izmjeriti.

Prihodi od prodaje robe koja je rezultat dodjele nagrada kupcu se računa višestruko po elementima transakcije prihoda. U obzir uzeta dodijeljena nagrada mjeri se prema fer vrijednosti, iznos za koji se dodijeljena nagrada može prodati odvojeno.

Grupa nije uključila detaljne objave u svezi programa lojalnosti kupaca jer iznosi nisu značajni.

Pružanje usluga

Prihodi temeljem ugovora o pružanju usluga se priznaju prema stupnju dovršenosti ugovora. Stupanj dovršenosti ugovora se određuje kako slijedi:

- naknade za ugradnju se priznaju prema stupnju dovršenosti instalacija, koji se određuje kao razmjerni dio ukupnog očekivanog proteklog vremena za instaliranje na dan bilance;
- naknade za servisiranje uključene u cijenu prodanih proizvoda se priznaju prema udjelu ukupnih troškova servisiranja prodanog proizvoda i

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Priznavanje prihoda (nastavak)

Pružanje usluga (nastavak)

- prihodi temeljem ugovora o utrošenom vremenu i materijalu se priznaju po ugovorenim jediničnim cijenama za sat rada na temelju utrošenih sati, odnosno nastalim direktnim troškovima.

Prihodi od dividendi i kamata

Prihodi od dividendi, tj. udjela po osnovi ulaganja se priznaju kad je utvrđeno pravo dioničara na primitak dividende. Prihodi od kamata se priznaju po načelu nastanka na temelju nepodmirene glavnice i po primjenjivoj efektivnoj kamatnoj stopi, a to je stopa kojom se procijenjeni budući novčani primici diskontiraju tijekom očekivanog vijeka financijskog sredstva do njegovog neto knjigovodstvenog iznosa utvrđenog prilikom početnog priznavanja.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE

Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja 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 nepredviđenih obveza. Procjene korištene pri izradi ovih financijskih izvještaja 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.

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika

Kod primjene računovodstvenih politika opisanih u bilješci 2., menadžment je izvršio određene prosudbe koje su imale značajan efekt na iznose u financijskim izvještajima (neovisno od onih koje uključuju procjene).

One su detaljno prikazane u pripadajućim bilješkama, međutim najznačajnije prosudbe odnose se na kako slijedi:

Reklasifikacija dijela ostalih poslovnih prihoda i nematerijelnih troškova

INA Grupa je u 2013. reklasificirala prihode i rashode od tečajnih razlika kupaca i dobavljača iz operativnih aktivnosti na financijske aktivnosti. Efekt te reklasifikacije je kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Reklasificirani ostali poslovni prihodi	(24)	(40)	(6)	(9)
Reklasificirani financijski prihodi	24	40	6	9
Reklasificirani nematerijalni troškovi	59	43	31	18
Reklasificirani financijski rashodi	(59)	(43)	(31)	(18)
Ukupno	-	-	-	-

Kvantificiranje i izračun obveza za napuštanje polja

Troškovi dekomisije su neizvjesni, a procjene troškova mogu varirati zbog mnogobrojnih čimbenika, uključujući i promjene u zakonskim i regulatornim zahtjevima, novim dostupnim tehnologijama i iskustvu pri napuštanju druge imovine, kao i očekivanom vremenu, prostoru, troškovima i riziku koji se mogu promijeniti. Stoga su određene značajne procjene i pretpostavke prilikom izračuna obveza na napuštanje polja.

Poslovodstvo radi procjene budućih novčanih izdataka povezanim sa zaštitom okoliša i obvezama dekomisije koristeći cijene, analogno prethodnim sličnim radovima i ostale pretpostavke. Nadalje, izračun vremena tih novčanih tokova reflektiraju trenutnu procjenu prioriteta, tehničke opremljenosti i hitnosti tih obveza. Vrijednost tih obveza vezano za rezerviranja za napuštanje polja iznosi 2.360 milijuna kuna i 2.345 milijuna kuna u 2013. i 2012. godini (vidi bilješku 31.).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Opseg rezerviranja za zaštitu okoliša

Propisi, posebno legislativa zaštite okoliša ne specificira točno opseg aktivnosti ili tehnologiju koja se primjenjuje. Rezerviranja se priznaju ako Grupa ima sadašnju obvezu (zakonsku ili izvedenu) kao rezultat prošlog događaja i ako je vjerojatno (tj. više vjerojatno da neće) da će odljev sredstava biti potreban da se podmiri ta obveza, a pouzdana procjena se može utvrditi u iznosu obveze.

Općenito, vremensko razdoblje tih rezerviranja podudara se s obvezama prema službenom planu aktivnosti, ili ako nastupi prije, s isknjiženjem ili zatvaranjem neaktivnih lokacija. Menadžment koristi prethodno iskustvo i vlastitu interpretaciju odnosne legislative kada se određuje opseg rezerviranja za obvezu zaštite okoliša i napuštanje polja. Kada obveza neće biti utvrđena kroz više godina, iznos koji se priznaje je sadašnja vrijednost procijenjenih budućih troškova. Na dan 31. prosinca 2013. godine INA Grupa priznala je rezerviranje za zaštitu okoliša u iznosu od 301 milijuna kuna, a u 2012. godini 309 milijuna kuna (vidi bilješku 31.), koji pokriva tretiranje akumuliranog otpada od prethodnih aktivnosti, iskopa tla i zamjene tijekom rekonstrukcije benzinskih postaja te istraživanje za utvrđivanje opsega onečišćenja. To ne potkiva troškove sanacije u nedostatku nacionalnih propisa.

Knjigovodstvena vrijednost dugotrajne imovine uključujući goodwill

Kalkulacija umanjenja zahtjeva procjenu vrijednosti u uporabi jedinica koje stvaraju novac. Ta vrijednost je mjerena temeljem projekcije diskontiranog novčanog toka. Najznačajnije varijable za utvrđivanje novčanog toka su diskontirane stope, terminske vrijednosti, vrijeme za koje se rade projekcije novčanog toka, kao i pretpostavke i prosudbe korištene za utvrđivanje novčanih primitaka i izdataka. Umanjenje bilježeno u konsolidiranom računu dobiti i gubitka iznosi 2.038 milijuna kuna u 2013. i 624 milijuna kuna u 2012. godini.

Knjigovodstvena vrijednost goodwilla

Umanjenje goodwilla nije bilo u 2013. i 2012. (vidi bilješku 16.). Knjigovodstveni iznos goodwilla je 183 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini i na dan 31. prosinca 2012. godini (vidi bilješku 16.).

Knjigovodstvena vrijednost nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima je 378 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini i 558 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2012. godini (vidi bilješku 14.). U INA Grupi umanjenje nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 343 milijuna kuna za 2013. godinu i 126 milijuna kuna 2012. godinu (vidi bilješku 14.).

Knjigovodstvena vrijednost proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima je 5.414 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini i 8.075 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2012. godini (vidi bilješku 15.). U INA Grupi umanjenje za imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 1.340 milijuna kuna za 2013. godinu dok je u 2012. godini evidentiran povrat umanjenja u iznosu od 14 milijuna kuna (vidi bilješku 15.).

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama je 4.365 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini i 5.133 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2012. godini. Zbog nepovoljnih ekonomskih okruženja umanjenje rafinerija iznosi 679 milijuna kuna za 2013. godinu i 663 milijuna kuna za 2012. godinu.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Raspoloživost oporezujuće dobiti za koje imovina odgođenog poreza može biti priznata

Odgođena porezna imovina se priznaje za sve neiskorištene porezne gubitke do mjere u kojoj je moguće da će porez na dobit biti raspoloživ za iskorištenje gubitka. Određivanje iznosa odgođene porezne imovine koji se može priznati zahtijeva sveobuhvatnu prosudbu, temeljenu na vjerojatnom izračunu vremenskog razdoblja u kojem se ista može iskoristiti i razini buduće oporezive dobiti, uz uvažavanje planirane strategije poreza. Odgođena porezna imovina za INA Grupu iznosi 1.127 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine (u 2012. godini iznosio je 557 milijuna kuna), dok iznos odgođene porezne obveze za INA Grupu iznosi 7 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine (u 2012. godini iznosio je 13 milijuna kuna), dok knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine u INA, d.d. iznosi 1.076 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine, odnosno 494 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2012.godini (vidi bilješku 12.).

Aktuarske procjene korištene za izračun naknada za odlazak u mirovinu

Trošak definiranih planiranih naknada su utvrđene koristeći aktuarske procjene. Aktuarske procjene uključuju utvrđivanje pretpostavki o diskontiranim stopama, iznosima naknada, smrtnosti i stopi fluktuacije. Zbog dugoročne prirode tih planova, te procjene su predmet nesigurnosti. Rezerviranja za naknade za mirovine i jubilarne nagrade za INA Grupu iznose 146 milijuna kuna i 110 milijuna kuna na 31. prosinca 2013. i 31. prosinca 2012. godinu, dok isti u INA, d.d. iznosi 105 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine, odnosno 73 milijuna kuna u 2012. godini (vidi bilješku 32.).

Posljedice određenih sudskih sporova

Društva INA Grupe su strane u brojnim sudskim sporovima proizašlim iz redovnog poslovanja. Rezerviranja se evidentiraju ukoliko postoji sadašnja obveza kao rezultat prošlog događaja (uzimajući u obzir sve raspoložive dokaze uključujući mišljenje pravnih stručnjaka) gdje je vjerojatno da će podmirenje obveze zahtijevati odljev resursa i ukoliko se iznos obveze može pouzdano procijeniti (vidi bilješku 31.).

Životni vijek imovine

INA Grupa i INA, d.d. preispituju procijenjeni vijek trajanja nekretnina, postrojenja i opreme na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Procjena životnog vijeka smatra se značajnom računovodstvenom procjenom koja utječe na promjenu stopa amortizacije. Nova procjena životnog vijeka imovine na kraju 2013. godine nije imala značajnijih promjena u odnosu na prethodnu procjenu.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Istražno bušenje i razrada ležišta

Projekti istraživanja i razrade ležišta uključuju brojne neizvjesnosti i rizike poslovanja, koji mogu uzrokovati znatne izdatke. Istražni i razradni projekti INA Grupe mogu kasniti ili biti neuspješni iz mnogo razloga, uključujući prekoračenja troškova, geološka pitanja, poteškoće u udovoljavanju zahtjevima nadležnih tijela, nedostatak opreme i mehaničke poteškoće. Ovi projekti, naročito oni koji se odnose na polja u odobalnim područjima ili drugim zahtjevnim terenima, također često zahtijevaju upotrebu novih i naprednih tehnologija, čiji razvoj, nabava i instalacija mogu biti skupi, a koje možda neće funkcionirati kako se to očekivalo.

Istraživanje nafte i prirodnog plina te bušenje podložno je velikom rasponu rizika koji su specifični za takve projekte, uključujući erupciju, oštećenje ležišta, gubitak kontrole nad bušotinom, probijanja, kratere, požare i prirodne katastrofe.

INA Grupa troškove istraživanja i procjene evidentira sukladno metodi uspješnosti (pozitivnog nalaza). Prema toj metodi troškovi licenci i pribavljanja podataka, te troškovi geoloških i geofizičkih radova terete račun dobiti i gubitka u razdoblju u kojemu su nastali.

Umanjenje dugotrajne i kratkotrajne imovine u Siriji

Tretman prihoda od operativnih aktivnosti zahtjeva procjenu kao posljedica političkih previranja započetih 2011. godine i sankcija od strane SAD-a i Europske unije u Siriji. Uprava je odlučila da kriteriji iz MRS-a 18 *Priznavanje prihoda* nisu bili ispunjeni od 2011. godine nakon što je procijenila vjerojatnost pritjecanja ekonomskih koristi od prodajnih aktivnosti INA Grupe u Siriji, uključujući i rizike povezane s GPC, Sirijskom nacionalnom naftnom kompanijom. Dakle, počevši od tog datuma, prihod se priznavao jedino u slučaju primitka gotovine od GPC-a iako je INA, d.d. redovito ispostavljala fakture do 26. veljače 2012. godine kao zadnjom ispostavljenom fakturinom u veljači 2012.god. Kolovoz 2011. godine je zadnji mjesec u kojem je INA, d.d. uspjela u cijelosti naplatiti svoje fakture. Neevidentirani prihodi INA, d.d. do veljače 2012. godine su se akumulirali do približno 372,5 milijuna USD.

Hrvatska je 22. veljače 2012. godine usvojila EU/UN sankciju prema Sirijskoj Arapskoj Republici, stoga je INA, d.d. objavila Prisilne mjere od 26. veljače 2012. godine. Objavom Prisilnih mjera, INA, d.d. je obustavila sve naftne aktivnosti u Hayan i Aphantia blokovima prema Ugovoru o podjeli proizvodnje (Hayan/Aphantia) te opozvala svoje lokalne i inozemne radnike. Iako su aktivnosti u Hayan bloku još uvijek u tijeku, Grupa ih nije priznala od objave Prisilnih mjera. Zbog neodgovarajućih poslovnih okolnosti i nedostatka redovnog održavanja, fizičko propadanje površinskih objekata se odražava na trošak amortizacije obračunan na temelju preostalog vijeka trajanja od 3,5 godina. Utjecaj amortizacije u 2013. godini je iznosio 547 milijuna kuna

Od objave Prisilnih mjera prihodi se nisu obračunavali. Navedene okolnosti upućuju na indikatore umanjenja vrijednosti imovine u Siriji u vlasništvu. Grupa je obavila test na umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine u Sirijskom Hayan bloku, koja predstavlja zasebnu jedinicu koja stvara novac (bilješka 15). Navedeni test na umanjenje zahtjeva procjenu nadoknadivog iznosa jedinice koja stvara novac, koji predstavlja, veću vrijednost od tržišne vrijednosti umanjenje za trošak prodaje i vrijednosti u uporabi. Vrijednost u uporabi je određena na bazi diskontiranih procijenjenih budućih novčanih tijekova i različitih scenarija s ciljem vraćanja na normalne poslovne aktivnosti. Najznačajnije varijable u određivanju novčanih tijekova su diskontirane stope, period na koji se novčani tijek odnosi, vjerojatnosti različitih scenarija kao i pretpostavke i procjene koje se koriste da bi se odredio iznos i vrijeme novčanih priljeva i odljeva, uključujući i cijene sirove nafte i prirodnog plina (formula za izračun cijene je definirana na bazi Ugovora o podjeli proizvodnje), troškove ponovne izgradnje, operativne troškove i planirane količine godišnje proizvodnje.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Umanjenje dugotrajne i kratkotrajne imovine u Siriji (nastavak)

Dok takvi novčani tijekovi odražavaju najbolju procjenu menadžmenta glede budućnosti, te procjene su izložene povećanoj neizvjesnosti koja nastaje kao rezultat političkih, sigurnosnih i ekonomskih uvjeta u Siriji. Mogući utjecaji različitih ponderiranih scenarija vjerojatnosti na poslovanje Grupe u Siriji predstavljaju:

- a) Šteta: imovina je izložena fizičkim oštećenjima uslijed ciljanih ili slučajnih napada.
- b) Povratak u poslovne aktivnosti: po smirivanju krize te potpunog ili djelomičnog ukidanja sankcija, Grupa očekuje povratak u poslovanje u razdoblju od 3 do 10 godina.
- c) Bez povratka: Grupa se nikako nije u mogućnosti vratiti te je sva imovina izgubljena.

Za procjenu budućih proizvodnih količina korištene su dokazane izdvojene rezerve izvedene iz poslovnih planova prije proglašenja Prisilnih mjera. Imovina specifične kamatne stope je izvedena iz prosječnog ponderiranog troška kapitala na temelju dolara te se prema potrebi prilagođava specifičnim rizicima projekta. Primjenjiva kamatna stopa je iznosila 17,5% (vidi bilješku 15). Na temelju različitih scenarija diskontiranog novčanog tijeka, Grupa je evidentirala ispravak vrijednost imovine u Hayan bloku u iznosu od 1.239 milijuna kuna i ispravak vrijednosti ostale kratkotrajne imovine u iznosu od 50 milijuna kuna.

Na temelju tehničkih informacija prije objave Prisilnih mjera te neizvjesnosti oko mogućeg datuma povratka u poslovne aktivnosti, Grupa je također evidentirala ispravak vrijednosti u Sirijskom Aphamia bloku vezane za aktivnosti bušenja prethodnih godina u iznosu od 215 milijuna kuna.

Politički razvoj u Egiptu

Istraživanje nafte u Egiptu INA, d.d. je započela 1989. godine, prvo kao partner, a od 1997. godine i kao operater, kada je osnovan ured u Kairu. Proizvodnja nafte, kao rezultat istražnih aktivnosti, započela je 1994. godine.

INA Grupa sudjeluje u proizvodnji koja se odvija na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gharadig, gdje je operator IEOC, na koncesiji North Bahariya gdje je operator Sahara Oil and Gas te na koncesiji East Yidma gdje je operator INA. Ugovori o pravu na istraživanje i proizvodnju sklopljeni su s egipatskom vladom, nacionalnom naftnom kompanijom EGPC, te partnerima. Proizvedena nafta se, prema ugovoru, prodaje EGPC-u.

Politička nesigurnost i daljnji tijek događaja u Egiptu i dalje su upitni.

Ovisno o sveobuhvatnoj političkoj situaciji u Egiptu, postoji mogućnost nepovoljnih događaja na neto prihod od ulaganja INA Grupe u Egipat, koji tada može imati nepovoljni utjecaj na buduće rezultate poslovanja INA Grupe. Trenutno društvo u 100% iznosu ispravlja potraživanja od kupca EGPC kojima je rok dospjeća preko 60 dana.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

INA Grupa posluje kroz tri osnovna poslovna segmenta. Strateški poslovni segmenti nude različite proizvode i usluge.

Izvještajni subjekti, u INA Grupi predstavljaju segmente djelatnosti (SD) definirani su prema standardnom lancu vrijednosti naftnih kompanija:

- SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina – istraživanje, proizvodnja i prodaja sirove nafte, i prirodnog plina;
- SD Rafinerije i marketing – prerada sirove nafte, veleprodaja naftnih derivata, maloprodaja naftnih derivata i robe široke potrošnje te logistika
- Poslovne funkcije - pored gore navedenih poslovnih segmenata, poslovanje INA Grupe uključuje segment koji pruža usluge temeljnim djelatnostima.

Od 1.siječnja 2013. godine segment djelatnosti Trgovina na malo, koji čine maloprodaja naftnih derivata i robe široke potrošnje te logistika, je izvještajno spojen u segment djelatnosti rafinerija i marketing. Usporedni podatak je prepravljen na način da odražava navedenu promjenu i bude usporediv s tekućom godinom.

Informacije koje opisuju poslovanje svih izvještajnih segmenata su prikazane u nastavku. Dobit iz osnovne djelatnosti se koristi pri mjerenju poslovanja izvještajnog segmenta iz razloga što Uprava vjeruje da informacija o profitu iz osnovne djelatnosti predstavlja relevantnu informaciju prilikom ocjenjivanja rezultata određenog segmenta. Međutim, financiranje Grupe (koje uključuje financijske troškove i prihode) i porez na dobit se iskazuje na razini Grupe i nisu relevantni za donošenje poslovnih odluka na razini segmenata djelatnosti.

Intersegmentalni transfer predstavlja efekt nerealizirane dobiti nastale prijenosom zaliha iz SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina na SD Rafinerije i marketing. Vrednovanje zaliha domaće nafte, gotovih i polugotovih proizvoda u SD Rafinerije, marketing temelji se na transfernoj cijeni između SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i SD Rafinerije i Marketing. Preko intersegmentalnih transfera provodi se eliminacija nerealizirane dobiti (razlika između transferne cijene i cijene domaće nafte).

Za svrhe izvještavanja o segmentima segment, koji prodaje zalihe transakciju evidentira kao dobit odmah po transferu. Ipak, na razini Društva, dobit se evidentira kada je treća strana kupila robu.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA

INA Grupa

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijski adjustmenti	Ukupno
2013.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	7.293	20.084	67	-	27.444
Intersegmentalna prodaja	3.233	53	604	(3.890)	-
Prihodi ukupno:	10.526	20.137	671	(3.890)	27.444
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(9.005)	(22.251)	(1.281)	3.523	(29.014)
Gubitak osnovne djelatnosti	1.521	(2.114)	(610)	(367)	(1.570)
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(246)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(1.816)
Prihod poreza na dobit					308
Gubitak tekućeg razdoblja					(1.508)

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijski adjustmenti	Ukupno
2012.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	8.886	20.960	49	-	29.895
Intersegmentalna prodaja	3.378	34	549	(3.961)	-
Prihodi ukupno:	12.264	20.994	598	(3.961)	29.895
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(8.481)	(22.823)	(1.193)	3.961	(28.536)
Dobit osnovne djelatnosti	3.783	(1.829)	(595)	-	1.359
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(292)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					1.067
Trošak poreza na dobit					(380)
Dobit tekućeg razdoblja					687

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

31. prosinca 2013. godine	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijski adjustmenti	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	9.733	5.589	674	(17)	15.979
Nematerijalna imovina	390	16	118	-	524
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	698	2.779	109	(367)	3.219
Potraživanja od kupaca, neto	1.213	1.432	223	(304)	2.564
Neraspoređena imovina					3.601
Ukupna aktiva					25.909
Obveze prema dobavljačima	945	1.949	251	(304)	2.841
Neraspoređene obveze					10.193
Ukupne obveze					13.034
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	1.394	545	72	-	2.011
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.197	540	27	-	1.764
Nematerijalna imovina	197	5	45	-	247
Amortizacija	1.521	645	95	-	2.261
Gubici od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	1.300	738	-	-	2.038
Ostali gubici od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	600	167	8	(33)	742
Ukupno gubici od umanjenja, neto *	1.900	905	8	(33)	2.780

* Vidi bilješku 8.

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

31. prosinca 2012. godine	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Refinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijski adjustmenti	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	11.571	6.475	695	(25)	18.716
Nematerijalna imovina	565	15	96	-	676
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	-	34
Zalihe	1.610	2.278	139	(675)	3.352
Potraživanja od kupaca, neto	1.748	1.039	217	(234)	2.770
Neraspoređena imovina					2.652
Ukupna aktiva					28.200
Obveze prema dobavljačima	832	909	248	(305)	1.684
Neraspoređene obveze					11.562
Ukupne obveze					13.246
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	690	457	83	-	1.230
Nekretnine, postrojenja i oprema	648	449	34	-	1.131
Nematerijalna imovina	42	8	49	-	99
Amortizacija	1.192	720	104	-	2.016
Gubici (dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	(38)	662	-	-	624
Ostali gubici od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	243	193	3	-	439
Ukupno gubici/(dobici)od umanjenja, neto *	205	855	3	-	1.063

* Vidi bilješku 8.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO ZEMLJOPISNIM PODRUČJIMA

INA Grupa

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
31. prosinca 2013. godine				
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.321	2.213	1.445	15.979
Nematerijalna imovina	385	105	34	524
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	22
Zalihe	3.010	17	192	3.219
Potraživanja od kupaca, neto	1.604	-	960	2.564
Neraspoređena imovina				3.601
Ukupna aktiva				25.909
Ostale segmentalne informacije				
Kapitalni izdaci:	1.659	-	352	2.011
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.522	-	242	1.764
Nematerijalna imovina	137	-	110	247

INA Grupa

	Republika Hrvatska	Sirija	Ostale zemlje	Ukupno
31. prosinca 2012. godine				
Nekretnine, postrojenja i oprema	13.269	4.200	1.247	18.716
Nematerijalna imovina	315	337	24	676
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	-	-	34
Zalihe	3.206	21	125	3.352
Potraživanja od kupaca, neto	1.958	4	808	2.770
Neraspoređena imovina				2.652
Ukupna aktiva				28.200
Ostale segmentalne informacije				
Kapitalni izdaci:	998	56	176	1.230
Nekretnine, postrojenja i oprema	935	50	146	1.131
Nematerijalna imovina	63	6	30	99

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

INA Grupa

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2013.	2012.
Republika Hrvatska	17.531	19.090
Švicarska	2.180	2.796
Bosna i Hercegovina	2.936	2.650
Velika Britanija	414	293
Sirija	-	30
Ostale zemlje	4.383	5.036
	27.444	29.895

INA, d.d.

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2013.	2012.
Republika Hrvatska	15.558	17.188
Švicarska	2.180	2.796
Bosna i Hercegovina	47	2.504
Velika Britanija	414	293
Sirija	-	-
Ostale zemlje	5.683	3.623
	23.882	26.404

Informacije o glavnom kupcu

U 2013. godini kao i u 2012. godini prihod ni po jednom pojedinačnom kupcu nije bio veći od 10% ukupnih prihoda.

5. OSTALI POSLOVNI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Prihod od ugovorenih kazni	180	-	35	-
Viškovi	92	107	76	66
Prihod od naplaćenih šteta	52	17	52	16
Prihod od zakupa	44	45	37	38
Prihod od prodaje imovine	23	43	19	36
Prihodi od kamata, kupci	22	36	196	60
Ostalo	94	65	81	194
Ukupno	507	313	496	410

6. AMORTIZACIJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i oprema (bilješka 15 b)	2.231	1.968	2.074	1.789
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 14)	30	48	27	46
	2.261	2.016	2.101	1.835

7. TROŠKOVI OSOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Neto plaće	1.272	1.309	786	807
Porezi i doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	846	899	553	584
Ostali troškovi vezani uz plaće	297	428	133	226
	2.415	2.636	1.472	1.617

Broj zaposlenih u INA Grupi i INA, d.d. po vrstama poslova prikazan je u nastavku. Većina je zaposlena u Republici Hrvatskoj:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih	broj zaposlenih
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.219	4.302	1.469	1.492
Trgovina na malo	3.541	3.547	3.085	3.085
Rafinerije i marketing	3.038	3.139	2.636	2.705
Poslovne funkcije	2.662	2.866	1.327	1.430
	13.460	13.854	8.517	8.712

8. VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE KRATKOTRAJNE I DUGOTRAJNE IMOVINE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Umanjenje NP&O i nematerijalne imovine, neto*	2.038	624	2.032	624
Otpis NP&O i nematerijalne imovine, neto	427	166	413	160
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca, neto	208	110	1.064	1.063
Vrijednosno usklađenje i umanjeње zaliha, neto	39	150	67	109
Vrijednosno usklađenje i umanjeње kredita, neto	-	2	-	2
Ostala vrijednosna usklađenja i umanjeња, neto	68	11	61	9
Ukupno	2.780	1.063	3.637	1.967

* Vidi bilješku 15.

9. REZERVIRANJE ZA TROŠKOVE I RIZIKE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Rezerviranje za potencijalnu obvezu po porezu na naftu	9	155	9	155
Rezerviranje za potencijalnu obvezu po porezu (Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za neiskorišteni godišnji odmor	44	35	44	35
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za zaštitu okoliša	(6)	6	(3)	4
Rezerviranja/(prihod od ukidanja) za sudske sporove	(26)	5	(25)	4
Rezerviranja/(prihod od ukidanja) za poticajne mjere	34	(30)	39	(32)
Rezerviranja za primanja zaposlenih	20	(22)	30	(37)
Rezerviranja za primanja zaposlenih	52	-	28	-
Rezerviranje/(prihod od ukidanja rezerviranja) za otpremnine i jubilarne nagrade	17	(14)	18	4
Rezerviranja za očekivane obveze	49	8	-	(1)
Rezerviranje za emisijske jedinice	10	-	10	-
Prihod od ukidanja rezerviranja za zalihe	(2)	-	(4)	-
	201	143	146	132

10. FINANCIJSKI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Pozitivne tečajne razlike od zajmova i novca	102	75	74	60
Pozitivna fer vrijednost ugrađenih derivativa	63	35	44	35
Pozitivne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	24	40	6	9
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	21	26	246	264
Prihodi od dividendi	3	1	3	1
Primljene dividende od ovisnih društava	-	-	39	33
	213	177	412	402

11. FINANCIJSKI RASHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Ostali rashodi od kamata	137	164	203	144
Kamate na dugoročne kredite	102	104	94	92
Ostali financijski rashodi	97	62	161	183
Negativne tečajne razlike od zajmova i novca	67	32	62	22
Negativne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	59	43	31	18
Negativna fer vrijednos ugrađenih derivativa	11	74	11	56
Kapitalizirani troškovi posudbe	(14)	(10)	(15)	(10)
	459	469	547	505

12. OPOREZIVANJE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Troškovi poreza tekuće godine	263	263	243	252
Odgođeni (dobitak)/trošak poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(571)	117	(577)	94
(Prihod)/trošak poreza na dobit	(308)	380	(334)	346

Porez na dobit ostvarenu u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 20 % i u 2013. i u 2012. godini 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. INA, d.d. je obveznik plaćanja poreza na dobit u Republici Hrvatskoj.

12. OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

Usklađivanje poreza na dobit, polazeći od računovodstvene dobiti, izgleda kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja	(1.816)	1.067	(1.967)	1.669
Izračun poreza na temelju porezne stope (20%)	(363)	213	(393)	334
Učinak neiskorištenih poreznih gubitaka koji nisu priznate kao odgođena porezna imovina i priznavanje odgođene porezne imovine koja prethodno nije priznata	(52)	257	(5)	47
Učinak primjene različitih stopa poreza na dobit za društva koja posluju u drugim državama	2	22	3	22
Porezni utjecaj stalnih razlika i utjecaj nepriznate odgođene porezne imovine	(135)	(45)	(179)	10
Porezni efekt prijašnjih godina	240	(67)	240	(67)
(Prihod)/trošak poreza na dobit	(308)	380	(334)	346

U 2013. godini INA, d.d je iskazala 240 milijuna kuna poreznog učinka prijašnjih godina od čega se 147 milijuna kuna priznalo na osnovi konačnog obračuna PD, a 93 milijuna kuna odnosi se na porezno rješenje Ministarstva financija nakon završetka poreznog nadzora za 2008. godine i 2009. godine.

Promjene u odgođenoj poreznoj imovini iskazane su u sljedećoj tabeli:

13. ZARADA PO DIONICI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Osnovni i razrijeđeni (gubitak)/dobit po dionici (u kunama)	(150,8)	68,1	(163,3)	132,3
Zarada	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
(Gubitak)/zarada za izračun osnovne zarade po dionici	(1.508)	681	(1.633)	1.323
	(1.508)	681	(1.633)	1.323
Broj dionica	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	broj dionica	broj dionica	broj dionica	broj dionica
	10	10	10	10

Dana 17. lipnja 2013. godine odobrena je dividenda u iznosu od 34,36 kune po dionici (ukupno 343 milijuna kuna). U 2012. godine nije bilo odobrene odluke o dividendama.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Kapitalna osnivačka ulaganja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 31. prosinca 2011. godine	774	1	62	17	26	880
Povećanja	40	-	-	-	59	99
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(1)	(39)	(8)	-	(48)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(13)	-	-	-	-	(13)
Umanjenje	(126)	-	-	(1)	-	(127)
Ostalo	-	-	42	5	(47)	-
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	(117)	-	4	2	(4)	(115)
Stanje na dan 31. prosinca 2012. godine	558	-	69	15	34	676
Povećanja	186	-	-	-	61	247
Amortizacija nematerijalne imovine	-	-	(25)	(5)	-	(30)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(23)	-	-	-	-	(23)
Umanjenje	(343)	-	(1)	-	-	(344)
Otuđenje	-	-	-	(4)	-	(4)
Prijenos	-	-	51	3	(54)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	-	5	-	(3)	2
Stanje na dan 31. prosinca 2013. godine	378	-	99	9	38	524

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Kapitalna osnivačka ulaganja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 31. prosinca 2011. godine	774	1	61	14	26	876
Povećanja	40	-	-	-	57	97
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(1)	(39)	(6)	-	(46)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(13)	-	-	-	-	(13)
Umanjenje	(126)	-	-	(1)	-	(127)
Ostalo	-	-	-	(1)	-	(1)
Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu	(117)	-	4	2	(4)	(115)
Stanje na dan 31. prosinca 2012. godine	558	-	26	8	79	671
Povećanja	186	-	-	-	57	243
Amortizacija nematerijalne imovine	-	-	(24)	(3)	-	(27)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	(23)	-	-	-	-	(23)
Umanjenje	(343)	-	(1)	-	-	(344)
Prijenos	-	-	50	-	(50)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	-	5	-	(3)	2
Stanje na dan 31. prosinca 2013. godine	378	-	56	5	83	522

Umanjenje nematerijalne imovine INA Grupe na dan 31. prosinca 2013. godini u iznosu 344 milijuna kuna sastoji se od vrijednosnog usklađenja istražnih bušotina (suhe, negativne bušotine) u iznosu 343 milijuna te umanjena u segmentu Rafinerije i Marketing u iznosu 1 milijun kuna. Vrijednosno su usklađene bušotine u Siriji (Aphamia u iznosu 215 milijuna kuna), Egiptu (Disouq u iznosu 100 milijuna kuna) i Sjevernom Jadranu (Ivana u iznosu 27 milijuna kuna), te Mađarskoj (Zalata) i Iranu (Moghan 2 u ukupnom iznosu 1 milijun kuna).

Umanjenje nematerijalne imovine INA Grupe na dan 31. prosinca 2012. u iznosu 127 milijuna kuna sastoji se od 126 milijuna kuna vrijednosnog usklađenja istražnih bušotina, i to u Egiptu, East Yidma u iznosu 77 milijuna (suhe, negativne bušotine), Iranu, Moghan 2 u iznosu 26 milijuna (istek ugovora) i Mađarskoj, Zalata u iznosu 23 milijuna, te od umanjena imovine u iznosu 1 milijun kuna u SD Rafenerije i Marketing .

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA**a) Po poslovnim segmentima**

INA Grupa	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Refinerije i marketing	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine				
Nabavna vrijednost	39.214	19.121	2.091	60.426
Ispravak vrijednosti	26.840	11.724	1.568	40.132
Neto knjigovodstvena vrijednost	12.374	7.397	523	20.294
Stanje 31. prosinca 2012. godine				
Nabavna vrijednost	38.895	19.516	2.928	61.339
Ispravak vrijednosti	27.328	13.059	2.236	42.623
Neto knjigovodstvena vrijednost	11.567	6.457	692	18.716
Stanje 31. prosinca 2013. godine				
Nabavna vrijednost	39.793	19.940	3.001	62.734
Ispravak vrijednosti	30.064	14.362	2.329	46.755
Neto knjigovodstvena vrijednost	9.729	5.578	672	15.979
INA, d.d.	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Refinerije i marketing	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine				
Nabavna vrijednost	35.176	18.474	923	54.573
Ispravak vrijednosti	24.052	11.261	705	36.018
Neto knjigovodstvena vrijednost	11.124	7.213	218	18.555
Stanje 31. prosinca 2012. godine				
Nabavna vrijednost	34.797	18.873	1.762	55.432
Ispravak vrijednosti	24.440	12.582	1.347	38.369
Neto knjigovodstvena vrijednost	10.357	6.291	415	17.063
Stanje 31. prosinca 2013. godine				
Nabavna vrijednost	35.640	19.320	1.867	56.827
Ispravak vrijednosti	27.144	13.896	1.447	42.487
Neto knjigovodstvena vrijednost	8.496	5.424	420	14.340

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine

INA Grupa

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Nabavna vrijednost							
Stanje 1. siječnja 2012. godine	30.887	10.839	13.862	1.773	41	3.024	60.426
Povećanja	-	-	-	-	-	1.131	1.131
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(117)	-	-	-	-	-	(117)
Retranslacija inozemnog poslovanja	(90)	-	-	-	-	-	(90)
Aktiviranje	226	252	1.095	73	-	(1.646)	-
Otuđenja	(1)	(12)	(49)	(25)	-	(41)	(128)
Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine	-	-	3	-	-	112	115
Prijenos	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Ostala kretanja	-	2	85	(54)	-	2	35
Stanje 31. prosinca 2012. godine	30.905	11.081	14.996	1.767	41	2.549	61.339
Povećanja	-	-	-	-	-	1.764	1.764
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(52)	-	-	-	-	-	(52)
Retranslacija inozemnog poslovanja	(164)	-	-	-	-	-	(164)
Pripajanje društva Croplin	-	49	-	-	-	-	49
Aktiviranje	262	583	(108)	164	-	(901)	-
Otuđenja	(1)	(19)	(121)	(23)	(2)	(40)	(206)
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	3	-	-	(5)	(2)
Prijenos	-	(10)	96	(86)	-	-	-
Ostala kretanja	-	13	(90)	51	-	32	6
Stanje 31. prosinca 2013. godine	30.950	11.697	14.776	1.873	39	3.399	62.734

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Ispravak vrijednosti							
Stanje 1. siječnja 2012. godine	21.864	7.010	9.585	1.558	32	83	40.132
Amortizacija tekuće godine	982	280	612	93	1	-	1.968
Povrat dekomisije prethodne godine	(1)	-	-	-	-	-	(1)
Umanjenja (neto)	(14)	131	495	35	-	8	655
Prijenos	-	3	(34)	(2)	-	-	(33)
Otuđenja	(1)	(8)	(47)	(24)	-	(41)	(121)
Otpis	-	-	-	-	-	-	-
Ostalo	-	17	45	(40)	-	1	23
Stanje 31. prosinca 2012. godine	22.830	7.433	10.656	1.620	33	51	42.623
Amortizacija tekuće godine	1.375	225	536	95	-	-	2.231
Povrat dekomisiji MRS 36 prethodne godine	(8)	(11)	-	(5)	-	-	(24)
Pripajanje društva Croplin	-	24	-	-	-	-	24
Umanjenja (neto)	1.340	220	469	48	-	25	2.102
Prijenos	-	113	(59)	(54)	-	-	-
Otuđenja	(1)	(9)	(119)	(22)	(1)	(40)	(192)
Ostalo	-	(28)	(32)	52	(1)	-	(9)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	25.536	7.967	11.451	1.734	31	36	46.755

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost							
Stanje 31. prosinca 2013. godine	5.414	3.730	3.325	139	8	3.363	15.979
Stanje 31. prosinca 2012. godine	8.075	3.648	4.340	147	8	2.498	18.716

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Nabavna vrijednost							
Stanje 1. siječnja 2012. godine	30.887	9.222	10.463	1.116	30	2.855	54.573
Povećanja	-	-	-	-	-	1.046	1.046
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(117)	-	-	-	-	-	(117)
Retranslacija inozemnog poslovanja	(90)	-	-	-	-	-	(90)
Donos sa dugotrajne nematerijalne imovine	-	-	3	-	-	112	115
Dokapitalizacija Crosco d.o.o., STSI d.o.o.	-	(13)	-	-	-	-	(13)
Aktiviranje	226	236	906	63	-	(1.431)	-
Smanjenja	(1)	(3)	(30)	(7)	-	(41)	(82)
Stanje 31. prosinca 2012. godine	30.905	9.442	11.342	1.172	30	2.541	55.432
Povećanja	-	-	-	-	-	1.651	1.651
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(52)	-	-	-	-	-	(52)
Retranslacija inozemnog poslovanja	(164)	-	-	-	-	-	(164)
Pripajanje društva Sinaco d.o.o.	-	37	97	9	-	-	143
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	3	-	-	(5)	(2)
Aktiviranje	261	237	219	84	-	(801)	-
Prijenosi	-	335	(410)	75	-	-	-
Smanjenja	-	(18)	(111)	(10)	(2)	(40)	(181)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	30.950	10.033	11.140	1.330	28	3.346	56.827

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Ispravak vrijednosti							
Stanje 1. siječnja 2012. godine	21.864	5.781	7.417	844	29	83	36.018
Amortizacija tekuće godine	982	211	531	65	-	-	1.789
Storno amortizacije dekomisije prethodne godine	(1)	-	-	-	-	-	(1)
Dokapitalizacija Crosco d.o.o., STSI d.o.o.	-	(10)	-	-	-	-	(10)
Umanjenje (neto)	(14)	132	494	35	-	8	655
Ostala kretanja	-	15	(18)	2	-	-	(1)
Otuđenja	(1)	(3)	(31)	(5)	-	(41)	(81)
Stanje 31. prosinca 2012. godine	22.830	6.126	8.393	941	29	50	38.369
Amortizacija tekuće godine	1.375	187	436	76	-	-	2.074
Storno amortizacije dekomisije prethodne godine	(8)	-	-	-	-	-	(8)
Umanjenje (neto)	1.340	214	468	48	-	25	2.095
Prijenosi	-	112	(143)	31	-	-	-
Pripajanje društva Sinaco d.o.o.	-	24	95	8	-	-	127
Otuđenja	(1)	(8)	(111)	(9)	(1)	(40)	(170)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	25.536	6.655	9.138	1.095	28	35	42.487

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost							
Stanje 31. prosinca 2013. godine	5.414	3.378	2.002	235	-	3.311	14.340
Stanje 31. prosinca 2012. godine	8.075	3.316	2.949	231	1	2.491	17.063

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 2013. godine SD Istraživanje i proizvodnja je izradio procjenu preostalih količina dokazanih razrađenih rezervi nafte i plina Društva koje su komercijalno povratne.

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. Do datuma izdavanja ovih financijskih izvještaja 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.

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

IV) *Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i trgovini*

Na dan 31. prosinca 2013. godine neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u SD Istraživanja i proizvodnja iznosi 9.729 milijuna (31. prosinca 2012. godine: 11.567 milijuna kuna). Na dan 31. prosinca 2013. godine neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u SD Rafinerije i marketing iznosi 5.578 milijuna kuna, (31. prosinca 2012.godine:6.457 milijuna kuna). Na dan 31. prosinca 2013. godine neto knjigovodstvena vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u segmentu Poslovne funkcije iznosi 672 milijuna kuna, (31.prosinca 2012. godine: 692 milijuna kuna).

U okviru preispitivanja, Uprava je procijenila knjigovodstvenu vrijednost imovine u SD Istraživanje i proizvodnja i SD Rafinerije i marketing u odnosu na diskontirane procijenjene buduće neto novčane tijekove iz tih segmenata, a u skladu s MRS-om 36. Ukupno umanjeđe dugotrajne materijalne imovine na razini INA Grupe iznosi 2.102 milijuna kuna u 2013. godini, (2012. godine: 655 milijun kuna).

- SD Istraživanje i proizvodnja bilježi umanjeđe imovine od 1.300 milijuna kuna u 2013. godini, za razliku od povećanja u iznosu 38 milijuna u 2012. godini.
- SD Rafinerije i Marketing bilježi umanjeđe imovine u iznosu 738 milijuna kuna u 2013. godini, za razliku od umanjeđa u iznosu 661 milijuna u 2012. godini.
- Umanjenje investicija iznosi 65 milijuna kuna u 2013. godini, dok je u 2012. godini evidentirano umanjeđe u iznosu od 32 milijuna kuna.

Na dan 31. prosinca 2013. godine vrijednosno usklađenje investicija u tijeku u iznosu 65 milijuna kuna odnosi se na domaće bušotine u SD Istraživanje i razvoj u iznosu 39 milijuna kuna (Antunovac 1 u iznosu 18 milijuna kuna i Krunoslavlje u iznosu 21 milijun kuna), opremu u iznosu 26 milijuna kn u SD Rafinerije i Marketing.

Na dan 31. prosinca 2012. vrijednosno usklađenje investicija u tijeku u iznosu 32 milijuna kuna odnosi se na domaće bušotine u SD Istraživanje i razvoj u iznosu 24 milijuna kuna (Patkovec 1 u iznosu 13 milijuna, Bokšić - Klokočevac u iznosu 4 milijuna kuna, te više manjih iznosa), te zatvaranje benzinskih postaja i otkazivanje koncesije za PUO Vrbosko u SD Rafinerije i Marketing u iznosu 8 milijuna kuna.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

IV) Iskazana vrijednost nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i trgovini (nastavak)

Diskontne stope korištene u tekućoj procjeni 2013. godine i procjeni 2012. godine su za specifičnu imovinu su kako slijedi :

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2013.	2012.
Hrvatska	10,65%	10,54%
Sirija	17,50%	17,50%
Egipat, Angola	14,50%	14,50%

Rafinerije i marketing

Hrvatska	10,55%	10,44%
BiH	12,84%	13,62%

Pri određivanju diskontne stope uključeni su rizični faktori za svaku zemlju (vidi bilješku 3).

V) Provjera ostatka vrijednosti

Grupa je provjerila ostatak vrijednosti za potrebe obračuna amortizacije imajući u vidu izmijenjenu definiciju ostatka vrijednosti koju donosi MRS 36. Pregledom nije utvrđena potreba za usklađenjem ostatka vrijednosti za tekuće i prethodna razdoblja.

16. GOODWILL

	INA Grupa	
	2013.	2012.
Nabavna vrijednost	296	296
Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti	(113)	(113)
	183	183
	2013.	2012.
<i>Nabavna vrijednost</i>		
Stanje na početku godine	296	296
Stanje na kraju godine	296	296
<i>Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti</i>		
Stanje na početku godine	(113)	(113)
Gubici uslijed umanjene vrijednosti priznati u tekućoj godini	-	-
Stanje na kraju godine	(113)	(113)
2013	1. siječnja 2013.	31. prosinca 2013.
Ulaganje Crosca, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska	183	183
Ukupno	183	183
2012	1. siječnja 2012.	31. prosinca 2012.
Ulaganje Crosca, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska	183	183
Ukupno	183	183

Dana 28. ožujka 2007. godine na temelju ugovora sklopljenog između Vlade Federacije BH i Konzorcija INA-MOL, INA Grupa uložila je 132 milijuna kuna u kupnju Energopetrola d.d., Sarajevo i zajedno s društvom MOL postala većinski vlasnik stečenog društva (33,5% INA, d.d. i 33,5% MOL Nyrt.).

Tijekom 2013. godine i 2012. godine napravljen je test na umanjenje goodwilla, koji se odnosi na društvu Rotary Zrt., test je pokazao da nije potrebno umanjenje vrijednosti.

Nadoknadivi iznos jedinice koja stvara novac određuje se na temelju izračuna vrijednosti u upotrebi koristeći projekcije novčanog toka financijskih planova odobrenih od strane direktora za razdoblje od pet godina i diskontnoj stopi od 9,97% godišnje (2012: 10,39% godišnje).

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Ulaganja u ovisna društava	1.127	1.161

	INA, d.d.	
	2013.	2012.
Ulaganja u ovisna društava na dan 1.siječnja	1.161	1.033
STSI d.o.o. Zagreb - dokapitalizacija unošenjem nekretnina	-	89
CROSCO d.o.o. - dokapitalizacija unošenjem nekretnina	-	58
SINACO d.o.o. Sisak - pripajanje društva INA, d.d.	(28)	-
CROPLIN d.o.o. - kupovina 50% poslovnog udjela	9	-
CROPLIN d.o.o. - prijenos sa pridruženih društava u kategoriju ovisna društva	37	-
INA HUNGARY - likvidacija društva, isknjiženje iz poslovnih knjiga	(5)	-
INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o. - osnivački ulog	1	-
Ostala ovisna društva - ispravak vrijednosti	(48)	(19)
Ukupno na dan 31. prosinca	1.127	1.161

Temeljem kupoprodajnog Ugovora, INA, d.d. kupuje 50 % poslovnog udjela u društvu Croplin, d.o.o. od E.ON Hungaria Zrt. za 9 milijuna kuna. Trgovački sud u Zagrebu upisuje promjenu člana društva dana 3. rujna 2013. godine, te INA, d.d. postaje jedini član društva Croplin, d.o.o. u 100% vlasništvu (vidi bilješku 42.). INA Grupa konsolidira Croplin d.o.o. od navedenog datuma.

Trgovački sud u Zagrebu dana 2. siječnja 2013. godine u sudski registar upisuje pripajanje društva SINACO, d.o.o. za zaštitarske poslove, Sisak, dioničkom društvu INA-Industrija nafte, d.d. Ulaganje u ovisno društvo SINACO, d.o.o. u iznosu 28 milijuna kuna i ispravak vrijednosti udjela u iznosu 19 milijuna kuna zatvoreno je sa stavkama kapitala i ostvarenog gubitka koje su preneseni u poslovne knjige INA, d.d.

Temeljem ugovora o isplati otpremnine manjinskih dioničara u društvu INA Osijek Petrol, d.d. u iznosu 331 tisuću kuna, proveden je prijenos dionica manjinskih dioničara od 2,67% na INA, d.d. Rješenjem trgovačkog suda u Osijeku 28. ožujka 2013. godine, u sudski registar upisuje se INA, d.d. kao jedini dioničar dioničkog društva INA Osijek Petrol.

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (NASTAVAK)

Za društvo INA HUNGARY završio je likvidacijski postupak. Dana 27. svibnja 2013. godine u Sudskom registru u Budimpešti upisan je prestanak postojanja društva INA Hungary. Temeljem obavijesti društvo je isknjiženo iz poslovnih knjiga INA, d.d. Ulaganje u društvo u iznosu od 5 milijuna kuna, je u cijelom iznosu otpisano. Uplaćena sredstva u INA, d.d. temeljem likvidacije u iznosu 4 milijuna kuna evidentirana su na financijskom prihodu.

Izjavom o osnivanju od 10. travnja 2013. godine, INA, d.d. osniva trgovačko društvo INA MALOPRODAJNI SERVISI, d.o.o. za usluge. Društvo INA Maloprodajni servisi, d.o.o. osnovano je s temeljnim kapitalom od 1 milijun kuna uplaćenih u novcu, te je INA, d.d. jedini osnivač. Trgovački sud u Zagrebu dana 24. travnja 2013. godine upisuje u sudski registar društvo INA Maloprodajni servisi d.o.o. za usluge.

U tijeku 2013. godine evidentirani su sljedeća umanjjenja ulaganja: INA Osijek Petrol, d.d. - 331 tisuću kuna, ITR, d.o.o. Zagreb - 24 milijuna kuna, Interina Ljubljana, d.o.o. - 5 milijuna kuna, INA Kosovo, d.o.o. Priština - 1 milijuna kuna i INA Crna Gora, d.o.o. - 17 milijuna kuna.

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (NASTAVAK)

U nastavku su navedena ovisna društva u kojima Društvo ima udjel: (*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva):

Struktura Grupe

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
<i>Tehnološki servisi</i>				
*Crosco Naftni Servisi d.o.o.	Tehnološki servisi	Hrvatska	100%	100%
Crosco International Limited	Tehnološki servisi	Guernsey	100%	100%
Crosco B.V.	Tehnološki servisi	Nizozemska	100%	100%
Nordic Shipping Ltd	Iznajmljivanje platformi	Maršalski otoci	100%	100%
Sea Horse Shipping Inc	Iznajmljivanje platformi	Maršalski otoci	100%	100%
Crosco International d.o.o.	Tehnološki servisi	Slovenija	100%	100%
Rotary Zrt.	Tehnološki servisi	Mađarska	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V.	Tehnološki servisi	Meksiko	100%	100%
Crosco International d.o.o.	Tehnološki servisi	Bosna i Hercegovina	100%	100%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC	Tehnološki servisi	Oman	49%	49%
CorteCros d.o.o.	Distribucija antikoroziivnih proizvoda	Hrvatska	60%	60%
<i>Istraživanje i proizvodnja nafte</i>				
*INA Naftaplin International Exploration and Production Ltd	Istraživanje i proizvodnja nafte	Guernsey	100%	100%
<i>Turizam</i>				
*Hostin d.o.o.	Turizam	Hrvatska	100%	100%
<i>Pomoćne usluge</i>				
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o.	Tehnički servisi	Hrvatska	100%	100%
*Sinaco d.o.o.	Zaštitariski poslovi	Hrvatska	-	100%
*ITR d.o.o.	Iznajmljivanje vozila	Hrvatska	100%	100%
*Top računovodstvo servisi d.o.o.	Računovodstvene usluge	Hrvatska	100%	100%
<i>Proizvodnja i trgovina</i>				
*INA Maziva d.o.o.	Proizvodnja i trgovina mazivima	Hrvatska	100%	100%

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (NASTAVAK)**Struktura Grupe (nastavak)**

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
<i>Trgovina i financije</i>				
*Interina d.o.o.	Vanjska trgovina	Slovenija	100%	100%
*INA BH d.d.	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*Interina d.o.o.	Vanjska trgovina	Makedonija	100%	100%
*INA Hungary Kft.,	Vanjska trgovina	Mađarska	-	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd, (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	Guernsey	100%	100%
Inter Ina (Guernsey) Ltd	Vanjska trgovina	Guernsey	-	100%
Holdina (Cyprus) Ltd	Vanjska trgovina	Cipar	-	100%
*Holdina d.o.o.	Vanjska trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*INA d.o.o.	Vanjska trgovina	Srbija	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o.	Vanjska trgovina	Kosovo	100%	100%
*Adriagas S.r.l.	Projektiranje plinovoda	Italija	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o.	Vanjska trgovina	Crna Gora	100%	100%
*Prirodni plin d.o.o.	Trgovina	Hrvatska	100%	100%
*INA BL d.o.o.	Trgovina	Bosna i Hercegovina	100%	100%
*Petrol d.d.	Trgovina	Hrvatska	83%	83%
*INA-Osijek Petrol d.d.	Trgovina	Hrvatska	100%	97%
*Polybit d.o.o. (u likvidaciji)	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	Hrvatska	100%	100%
*Croplin d.o.o. (od rujna 2013. godine)	Proizv.plina, distribucija plinovitih goriva	Hrvatska	100%	50%
*INA Maloprodajni servisi d.o.o. (od travnja 2013. godine)	Obavljanje trgovačkog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu	Hrvatska	100%	-

Croplin d.o.o. ima vlasnički udjel od 9,1% u Energo d.o.o. Rijeka i od 40% u Plinara Istočne Slavonije d.o.o. Vinkovci.

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA UPRAVLJANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Ulaganja u pridružena društva i zajednička upravljanja	22	34	22	34
	22	34	22	34

Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu	INA Grupa		INA, d.d.	
			31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Croplin d.o.o. Zagreb	Trgovina plina	50%	-	12	-	12
SOL-INA d.o.o.	Proizvodnja i prodaja tehnološkog plina	37,2%	22	22	22	22
ENERGOPETROL d.d., Sarajevo BiH	Trgovina na malo gorivima i mazivima	33,5%	0	0	0	0
			22	34	22	34

INA, d.d. stekla je kupnjom 50% poslovnog udjela u društvu Croplin d.o.o. od E.ON Hungaria Zrt. za 9 milijuna kuna. Nakon stjecanja 100% udjela, ukupne investicije u iznosu od 46 milijuna kuna i umanjenja vrijednosti ulaganja u iznosu od 25 milijuna kuna je prenesena iz ulaganja u pridružena društva i zajednička upravljanja na ulaganja u ovisna društva.

Ostala ulaganja u pridružena društva i zajednička upravljanja su kako slijedi:

Naziv društva	Djelatnost	Mjesto osnutka i zemlja poslovanja	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Hayan Petroleum Company	Operativna kompanija (istraživanje, razvoj i proizvodnja nafte)	Damask, Sirija	50%	50%
TERME Zagreb d.o.o.	Rekreacija i zdravstveni turizam	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
INAgip d.o.o. Zagreb	Istraživanje i proizvodnja plina (zajedničko ulaganje)	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
ED INA d.o.o. Zagreb	Istraživanje, razrada i proizvodnja ugljikovodika	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
Belvedere d.d.	Hotelijerstvo	Dubrovnik, Hrvatska	32%	32%
Marina Petroleum Company	Istraživanje i proizvodnja nafte	Kairo, Egipat	25%	25%

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA UPRAVLJANJA (NASTAVAK)

U nastavku bilješke navedene su financijske informacije koje se odnose na materijalno značajna pridružena društva i zajednička upravljanja Grupe. Skraćene financijske informacije prikazane u nastavku sadrže iznose iskazane u financijskim izvještajima pridruženog društva i zajedničkih upravljanja pripremljenima prema MSFI-jevima.

31. prosinca 2013.

	Energopetrol	ED-INA	INAgip	Ukupno
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bosna i Hercegovina	Hrvatska	Hrvatska	
Udjel u vlasništvu	33,33%	50,00%	50,00%	
Kratkotrajna imovina	55	17	265	337
Dugotrajna imovina	265	-	-	265
Kratkoročne obveze	74	5	195	274
Dugoročne obveze	478	-	-	478
Prihodi iz osnovne djelatnosti	661	38	971	1.670
Gubitak tekuće godine	(45)	-	-	(45)
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	(45)	-	-	(45)
Udio Grupe u gubitku	(15)	-	-	(15)
Neto (obveze)/imovina pridruženog društva	(232)	12	70	(150)
Udio Grupe u neto imovini	-	-	-	-
Ulaganje u pridruženo društvo	132	-	-	132
Ispravak vrijednosti	(132)	-	-	(132)
Knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	-	-	-	-

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I I ZAJEDNIČKA UPRAVLJANJA (NASTAVAK)

31. prosinca 2012.

	Energopetrol	ED-INA	INAgip	Ukupno
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bosna i Hercegovina	Hrvatska	Hrvatska	
Udjel u vlasništvu	33,33%	50,00%	50,00%	
Kratkotrajna imovina	56	10	69	135
Dugotrajna imovina	248	-	-	248
Kratkoročne obveze	62	5	95	162
Dugoročne obveze	406	-	1	407
Prihodi iz osnovne djelatnosti	761	36	220	1.017
Gubitak tekuće godine	(108)	-	-	(108)
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	(108)	-	-	(108)
Udio Grupe u gubitku	(36)	-	-	(36)
Neto imovina/(obveze) pridruženog društva	(164)	5	(27)	(186)
Udio Grupe u neto imovini	-	-	-	-
Ulaganje u pridruženo društvo	132	-	-	132
Ispravak vrijednosti	(132)	-	-	(132)
Neto knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	-	-	-	-

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA I ZAJEDNIČKA UPRAVLJANJA (NASTAVAK)

Sljedeća tablica, u ukupnom iznosu prikazuje financijske podatke o svim pojedinačno nematerijalnih pridruženim društvima i zajedničkim upravljanjima u kojima Grupa ima udjele:

	INA Grupa i INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Ukupna knjigovodstvena vrijednost udjela u pojedinačno nematerijalnim pridruženim društvima	22	34
Udjel Grupe u dobiti nematerijalno pridruženih društava	2	1

19. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Dugoročni krediti Energopetrolu	138	155	138	155
Ostali dani dugoročni depoziti	-	-	626	612
Depoziti	25	25	25	25
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	7	6	6
	169	187	795	798

Dugoročni zajam za financiranje investicija je odobren Energopetrolu. Zajam je revolving sa promjenjivom kamatnom stopom 3 M EURIBOR i dospelom 1. travnja 2015. godine.

Temeljem stečajnog plana Pevec d.o.o. u stečaju, potraživanja koja INA, d.d. ima prema društvu pretvaraju se u poslovni udjel u cijelom iznosu (8 milijuna kuna). Nakon smanjenja temeljnog kapitala (dio za INA, d.d. 7 milijuna kuna) radi pokrića gubitka dolazi do svođenja vrijednosti poslovnog udjela na 15% vrijednosti tražbine. Nakon preoblikovanja društva Pevec d.o.o. u dioničko društvo, poslovni udjel zamjenjuje se dionicama. INA, d.d. sa danom 21. kolovoza 2012. godine postaje vlasnik 11.974 dionice (0,97%) u nominalnoj vrijednosti 1 milijun kuna.

20. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA

INA Grupa	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Potraživanja po stambenim kreditima	105	115
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	64	62
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	61	25
	230	202

INA, d.d.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Potraživanja po stambenim kreditima	104	114
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	64	62
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	60	22
Dugoročna potraživanja od ovisnih društava	11	11
Ostala dugoročna potraživanja	-	1
	239	210

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 30.). Potraživanja su osigurana hipotekama na prodane stanove. Glavnica je iskazana u iznosu potraživanja, bez kamate.

21. IMOVINA I ULOZI RASPOLOŽIVI ZA PRODAJU

Vlasnički instrumenti raspoloživi za prodaju

Ime društva	% udjela u kapitalu u vlasništvu INA, d.d.	Djelatnost	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Jadranski Naftovod d.d.	11,795%	Posjedovanje i upravljanje naftovodom	321	321
OMV Slovenija d.o.o. Koper	7,75%	Trgovina naftom i naftnim derivatima	31	31
Plinara d.o.o. Pula	49,00%	Distribucija i trgovanje plinovitim gorivima	17	17
HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin	7,17%	Rad sportskih objekata	5	5
BINA-FINCOM d.d. Zagreb	5,00%	Izgradnja autocesta i drugih cesta, uzletišta u zračnim lukama	12	12
Ukupni trošak			386	386
Vrijednosno usklađenje			(56)	(46)
			330	340

Kao što je objašnjeno u bilješci 38, značajan dio poslovnih prihoda JANAF-a ostvaren je poslovanjem s INA, d.d. Vrijednost udjela u JANAF-u iskazana je prema tržišnoj vrijednosti dionica na Zagrebačkoj burzi na dan 31. prosinca 2013. godine. Neto knjigovodstvena vrijednost udjela u JANAF-u smanjila se u odnosu na stanje 31. prosinca 2012. godine u iznosu 9 milijuna kuna temeljem smanjenja tržišne vrijednosti dionica JANAF-a na Zagrebačkoj burzi. Tržišna vrijednost dionica (118.855) na dan 31. prosinca 2013. godine iznosila je 2.290,00 kuna po dionici, (31. prosinca 2012. godine 2.370 kuna po dionici).

Odlukom Skupštine društva HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin 13. lipnja 2012. godine smanjuje se temeljni kapital društva radi pokrića gubitka. Smanjenjem temeljnog kapitala smanjuje se poslovni udjel INA, d.d. u društvu HOC Bjelolasica u iznosu 1 milijun kuna, te tako smanjeni poslovni udjel i dalje čini 7,17% temeljnog kapitala društva.

U 2013. godini evidentirano je umanjeње ulaganja za društvo HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulinu iznosu od 1 milijun kuna.

22. ZALIHE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca		31. prosinca	
	2013.	31. prosinca 2012.	2013.	31. prosinca 2012.
Gotovi rafinerijski proizvodi	956	889	881	815
Nedovršena proizvodnja	875	1.031	872	1.030
Sirova nafta	436	320	436	320
Plin	387	571	-	-
Sirovine	267	241	188	159
Rezervni dijelovi i sitan inventar	237	226	94	92
Roba	61	74	55	69
	3.219	3.352	2.526	2.485

Na dan 31. prosinca 2013. zalihe su bile iskazane niže od troška nabave i neto utržive vrijednosti.

Cijene sirove nafte i prirodnog plina

Potražnja i cijene sirove nafte, prirodnog plina i naftnih derivata ovise o različitim čimbenicima nad kojima INA Grupa nema nikakvu kontrolu, uključujući:

- globalne i regionalne gospodarske i političke promjene, naročito one na Bliskom istoku;
- mogućnost da međunarodni karteli i države proizvođači nafte utječu na razine proizvodnje i cijena;
- mjere koje poduzimaju vlade;
- razinu potražnje potrošača za proizvodima;
- cijenu i raspoloživost alternativnih proizvoda; i
- vremenske uvjete.

Gledajući kroz povijest, međunarodne cijene sirove nafte i prirodnog plina su značajno fluktuirale. Značajna promjena cijene sirove nafte i prirodnog plina može imati važan utjecaj na rezultate poslovanja INA Grupe. Niže cijene sirove nafte i prirodnog plina mogu smanjiti količinu nafte i prirodnog plina koje INA Grupa može ekonomski opravdano proizvesti, odnosno mogu smanjiti ekonomsku opravdanost projekata koji su u planu ili pripremi.

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Potraživanja od kupaca	3.488	3.539	1.820	1.568
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(924)	(769)	(529)	(465)
	2.564	2.770	1.291	1.103

Starosna struktura dospjelih, a neispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
manje od 30 dana	81	210	14	72
31 - 60 dana	23	81	15	45
preko 61 dana	122	164	-	61
	226	455	29	178

Potraživanja od kupaca iskazuju se po amortiziranom trošku umanjenom za ispravak vrijednosti. Prema navedenoj politici ispravljaju se nenaplaćena potraživanja za strateške kupce INA, d.d. temeljem procjene i sva ostala nenaplaćena potraživanja koja su dospjela preko 60 dana od dana njihovog dospijanja.

Ispravak sumnjivi i spornih potraživanja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Stanje na početku godine	769	675	465	403
Dodatno povećanje ispravka vrijednosti	381	252	254	191
Otpisano u toku godine	(53)	(16)	(36)	-
Naplaćena otpisana potraživanja	(173)	(142)	(154)	(129)
Stanje na kraju godine	924	769	529	465

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO (NASTAVAK)

Starosna struktura ispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
manje od 60 dana	24	2	-	-
61-120 dana	58	2	54	-
121-180 dana	58	58	39	40
181-365 dana	205	156	139	137
preko 366 dana	579	551	297	288
	924	769	529	465

24. OSTALA POTRAŽIVANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Više plaćeni porezi	681	347	625	309
Potraživanja za predujmove	69	58	21	22
Potraživanje za kamate	18	18	18	18
Ostala potraživanja	79	93	63	79
	847	516	727	428

25. NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI

Novac i novčani ekvivalenti obuhvaćaju novčana sredstva Grupe i kratkoročne depozite do 3 mjeseca kod banaka. Knjigovodstveni iznos ovih stavki imovine istovjetan je njihovim fer vrijednostima.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Novac u banci	304	316	184	125
Depoziti do tri mjeseca	64	110	37	86
Novac u blagajni	4	3	-	-
Ostalo	30	59	31	59
	402	488	252	270

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita (bilješka 29)	299	4.725	255	4.648
Kredit i prekoračenja tekućeg računa	2.975	1.266	2.764	1.057
	3.274	5.991	3.019	5.705
	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Neosigurani bankovni krediti u USD	1.684	730	1.651	700
Neosigurani bankovni krediti u EUR	1.132	392	1.097	357
Neosigurani bankovni krediti u HRK	159	144	16	-
	2.975	1.266	2.764	1.057

Najznačajniji kratkoročni krediti na dan 31. prosinca 2013. godine su ugovori o kreditnim linijama s prvoklasnim svjetskim bankama za financiranje kupovine nafte i naftnih derivata („trade finance“) i ugovori o okvirnim kreditnim linijama s bankama u zemlji namijenjeni odobravanju kredita te izdavanju bankovnih garancija i akreditiva.

Kratkoročni krediti su ugovoreni kao viševalutne linije uz varijabilne kamatne stope. Krediti INA, d.d. su neosigurani i većina ih ne sadrži ugovorene financijske klauzule.

Za osiguranje kratkoročnih kreditnih linija ovisnih društava INA Grupe su izdana korporativna jamstva INA, d.d.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Obveze prema dobavljačima	2.841	1.684	2.144	964
Plaće i ostalo	600	583	334	325
porezi	672	411	542	334
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	77	86	48	51
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	54	-	54	-
Ugrađene derivativne financijske obveze	7	10	-	-
Negativna fer vrijednost derivativa	-	3	-	3
	4.251	2.777	3.122	1.677

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

28. OGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Obračunati troškovi	72	-	4	-
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	29	25	29	24
Ostalo	25	11	7	10
	126	36	40	34

29. OBEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA

Dugoročni krediti su ugovoreni u više stranih valuta i podliježu različitim kamatnim stopama. Krediti INA, d.d. su neosigurani i većina sadrži ugovorene financijske klauzule. Dugoročni krediti ovisnih društava INA Grupe u nekim slučajevima su osigurani mjenicama i zadužnicama te korporativnim garancijama.

Neotplaćeni krediti Grupe su kako slijedi:

Vrsta kredita	Valuta kredita	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Opće svrhe financiranja	USD, EUR	1.035	4.385
Projektno financiranje	USD, EUR	1.046	1.316
		2.081	5.701
Dio koji dospjeva u roku od jedne godine		(255)	(4.648)
Ukupni dugoročni krediti INA, d.d.		1.826	1.053
Kredit - nabava opreme		-	-
Ostali dugoročni krediti	EUR,USD,HUF,HRK	107	185
		107	185
Dio koji dospjeva u roku od jedne godine		(44)	(77)
Ukupni dugoročni krediti INA Grupe		1.889	1.161

29. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)**INA Grupa**

	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
	31. prosinca 2013. %	31. prosinca 2012. %	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Bankovni krediti u eurima	4,18	1,05	1.484	3.519
Bankovni krediti u američkim dolarima	3,75	1,84	649	2.258
Bankovni krediti u mađarskim forintama	6,98	9,78	49	69
Bankovni krediti u kunama	5,10	5,02	6	40
Ukupno			2.188	5.886
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(299)	(4.725)
Ukupni dugoročni krediti			1.889	1.161

INA, d.d.

	Prosječna ponderirana kamatna stopa	Prosječna ponderirana kamatna stopa	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
	31. prosinca 2013. %	31. prosinca 2012. %	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Bankovni krediti u eurima	3,80	1,05	1.481	3.515
Bankovni krediti u američkim dolarima	4,18	1,75	600	2.186
Ukupno			2.081	5.701
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(255)	(4.648)
Ukupni dugoročni krediti			1.826	1.053

Ovi krediti dospijevat će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita	299	4.725	255	4.648
Dospijeće od jedne do dvije godine	294	364	252	261
Dospijeće od dvije do tri godine	1.331	264	1.312	263
Dospijeće od tri do četiri godine	263	265	262	264
Dospijeće od četiri do pet godina	1	268	-	265
Ukupno	2.188	5.886	2.081	5.701

29. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Promjene dugoročnih kredita tijekom godine mogu se svesti na slijedeće:

	<u>INA Grupa</u>	<u>INA, d.d.</u>
Stanje 31. prosinca 2012. godine	5.886	5.701
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 26)	4.725	4.648
Plaćanje nakon više od jedne godine	1.161	1.053
Stanje 1. siječnja 2013. godine	5.886	5.701
Novi krediti	6.160	6.160
Otplate	(9.877)	(9.798)
Negativne tečajne razlike	19	18
Stanje 31. prosinca 2013. godine	2.188	2.081
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 26)	299	255
Plaćanje nakon više od jedne godine	1.889	1.826

Neotplaćeni dugoročni krediti na dan 31. prosinca 2013. godine, te ugovoreni krediti tijekom 2013. godine se mogu sažeti kako slijedi:

Privredna banka Zagreb

Preostala dugoročna obveza INA, d.d. prema Privrednoj banci iznosi 2 milijuna kuna, a odnosi se na Ugovor o refinanciranim obveznicama temeljem emisije obveznica – API. Dug je u stanju mirovanja.

EBRD

U 2010. godini INA, d.d. je zaključila ugovor o dugoročnom kreditu s EBRD u iznosu od 160 milijuna EUR uz alternativno povlačenje i u USD. Kredit je namijenjen za financiranje završetka prve faze modernizacije rafinerija Rijeka i Sisak.

ICF DEBT POOL LLP

U 2010. godini INA, d.d. je zaključila ugovor o dugoročnom kreditu s ICF DEBT POOL LLP u iznosu od 50 milijuna EUR. Kredit je namijenjen za financiranje završetka prve faze modernizacije rafinerija Rijeka i Sisak.

THE BANK OF TOKYO-MITSUBISHI UFJ, LTD.

U 2013. godini INA, d.d. je potpisala ugovor o dugoročnom viševalutnom revolving kreditu za opće svrhe financiranja sa konzorcijom banaka u iznosu 400 milijuna USD. Zastupnik je BTMU. Dospijeće kredita je tri godine, s opcijom produženja za 1+1 godinu.

MOL Grupa

U 2013. godini INA, d.d. je potpisala ugovor o dugoročnom interkompanijskom viševalutnom revolving zajmu za opće svrhe financiranja koji je dan na raspolaganje od strane MOL Grupe te kojim je interkompanijsko financiranje povećano s 200 milijuna USD na 300 milijuna USD.

29. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Nepoštivanje kreditnog aranžmana

Tijekom 2013. godine INA Grupa i INA, d.d. su na vrijeme platili sve obveze po osnovi primljenih kredita (glavnicu, kamate, naknade) te po tom osnovu nije bilo nikakvih zakašnjenja niti neispunjenja.

30. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Obveze prema državi za prodane stanove	57	63	57	63
Obveze za derivativne financijske instrumente	11	30	-	-
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	8	8	8	8
	76	101	65	71

Dugoročne obveze prema državi odnose se na prodaju stanova zaposlenicima i bivšim zaposlenicima u skladu s državnim programom (bilješka 20.). Prema zakonskim propisima, 65% prihoda od prodaje stanova plaća se državi po primitku sredstava. Prema zakonu, Društvo nema obvezu doznačiti sredstva prije naplate.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

31. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za zaštitu okoliša	Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere	Troškovi neiskorišten og godišnjeg odmora	Porezna potraživanja od Holdine, Sarajevo	Rezerviranja za primanja zaposlenih	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine	292	2.373	91	44	62	21	-	32	2.915
Godišnji trošak	-	-	13	22	67	-	-	202	304
Utjecaji promjena u procjeni	11	(117)	2	-	-	2	-	-	(102)
Kamate	12	97	-	-	-	-	-	-	109
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(6)	(8)	(44)	(44)	(62)	-	-	(5)	(169)
Stanje 31. prosinca 2012. godine	309	2.345	62	22	67	23	-	229	3.057
Godišnji trošak	10	-	54	42	60	-	66	93	325
Utjecaji promjena u procjeni	(17)	(52)	-	-	-	59	(7)	-	(17)
Kamate	8	68	-	-	-	-	-	-	76
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(9)	(1)	(20)	(22)	(66)	(2)	(14)	(42)	(176)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	301	2.360	96	42	61	80	45	280	3.265

INA Grupa je na dan 31. prosinca 2013. godine priznala 301 milijuna kuna za rezerviranje za zaštitu okoliša (31. prosinca 2012.: 309 milijuna kuna). Rezerviranje za zaštitu okoliša pokriva tretiranje akumuliranog otpada od prethodnih aktivnosti, iskopa tla i zamjene tijekom rekonstrukcije benzinskih postaja, istraživanje za utvrđivanje opsega onečišćenja. Rezerviranje ne pokriva troškove sanacije zbog nedostajućih detaljnih nacionalnih propisa.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

31. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja			Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora		Rezerviranja za primanja zaposlenih		Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštita okoliša		Sudski sporovi	Poticajne mjere					
Stanje 1. siječnja 2012. godine	279	2.373	74	37	43	-	27	2.833	
Godišnji trošak	-	-	10	-	47	-	193	250	
Utjecaji promjena u procjeni	11	(117)	-	-	-	-	-	(106)	
Kamate	11	96	-	-	-	-	-	107	
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(6)	(7)	(42)	(37)	(43)	-	(2)	(137)	
Stanje 31. prosinca 2012. godine	295	2.345	42	-	47	-	218	2.947	
Godišnji trošak	10	-	54	31	44	27	88	254	
Utjecaji promjena u procjeni	(17)	(52)	-	-	-	-	-	(69)	
Kamate	8	68	-	-	-	-	-	76	
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(8)	(1)	(15)	-	(47)	-	(40)	(111)	
Stanje 31. prosinca 2013. godine	288	2.360	81	31	44	27	266	3.097	

31. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	511	344	390	284
Dugoročne obveze	2.754	2.713	2.707	2.663
	3.265	3.057	3.097	2.947

Troškovi (dekomisije) zatvaranja pogona

Na dan 31. prosinca 2013. godine Društvo je priznalo rezerviranje za napuštanje 56 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 3 neproizvodna polja, 8 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 144 negativnih neproizvodnih bušotina, dok je na dan 31. prosinca 2012. godine Društvo priznalo rezerviranje za napuštanje 56 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 4 neproizvodnih polja, 8 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 145 negativnih neproizvodnih bušotina.

32. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA

Sukladno kolektivnom ugovoru Grupa ima obvezu isplaćivanja jubilarnih nagrada, otpremnina i ostalih naknada svojim zaposlenicima. Grupa ima planove definiranih primanja za zaposlenike koji ispunjavaju određene kriterije. Planovima su za zaposlenike predviđene otpremnine za odlazak u mirovinu i to u iznosu 8.000 kuna neto ukoliko zaposlenici koriste poticajnu otpremninu. Ukoliko zaposlenici odlaze u redovnu mirovinu (bez poticajne otpremnine) isplaćuje im se 16.000 kuna neto od čega je 8.000 kuna oporezivo. Drugih oblika primanja nakon odlaska u mirovinu nema. Jubilarne nagrade isplaćuju se prema Kolektivnom ugovoru u sljedećim neto iznosima i prema sljedećim godinama radnog staža u Grupi:

- 2.500 kuna za 10 godina neprekinutog radnog staža
- 3.000 kuna za 15 godina neprekinutog radnog staža
- 3.500 kuna za 20 godina neprekinutog radnog staža
- 4.000 kuna za 25 godina neprekinutog radnog staža
- 4.500 kuna za 30 godina neprekinutog radnog staža
- 5.000 kuna za 35 godina neprekinutog radnog staža.
- 6.000 kuna za 40/45 godina neprekinutog radnog staža

Navedeni neto iznosi sadrže i oporezivi dio na koji se obračunavaju i plaćaju svi pripadajući porezi i doprinosi.

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 neovisne aktuarske tvrtke na dan 31. prosinca 2013. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2013. godini rezerviralo 59 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 47 milijuna kuna.

Sadašnja ukupna vrijednost obveza po definiranim primanjima, povezani troškovi tekućeg i minilog rada određeni su metodom projiciranja temeljenoj na ukupnom broju zaposlenika.

32. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA (NASTAVAK)

Aktuarske procjene su izvedene na temelju sljedećih glavnih pretpostavki:

	Procjena na dan	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Diskontna stopa	5,4%	4,6%
Stopa fluktuacije	1,65%	3-4%
Prosječni životni vijek postojećih umirovljenika u vrijeme umirovljenja (u godinama)*		
- muškarci	13,5	13,5
- žene	16,9	16,9
Prosječni životni vijek postojećih radnika u vrijeme umirovljenja (u godinama)*		
- muškarci	13,5	13,5
- žene	16,9	16,9
Mortalitet	HR 2004 70,00%	HR 2004 70,00%

Iznosi priznati s naslova plana definiranih primanja u sklopu sveobuhvatne dobiti:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Trošak rada:				
Trošak tekućeg rada	7	5	4	4
Troškovi kamata	5	6	4	4
Dio troškova definiranih naknada iskazan u računu dobiti i gubitka:	12	11	8	8
Ponovno mjerenje s naslova definiranih naknada:				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	20	(8)	20	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	(8)	15	(7)	7
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	12	(11)	10	(7)
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(4)	(14)	(4)	-
Dio troškova definiranih naknada iskazan računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	20	(18)	19	-
Ukupno	32	(7)	27	8

32. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA (NASTAVAK)

Iznos iskazan u izvještaju o financijskom položaju na osnovi obveza Grupe s naslova definiranih otpremnina i jubilarnih nagrada za odlazak u mirovinu:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Sadašnja vrijednost obveza s naslova definiranih primanja	146	110	105	73
Obveza iskazana u bilanci	146	110	105	73

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Od toga po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	11	10	7	6
Dugoročne obveze	135	100	98	67
	146	110	105	73

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2013.	2012.	2013.	2012.
Na dan 1. siječnja	110	117	73	66
Troškovi minulog rada priznati u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	13	-	11	-
Trošak tekućeg rada	7	5	4	4
Troškovi kamata	5	6	4	4
<i>Aktuarski (dobici) ili gubici</i>				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	20	(8)	20	-
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	(8)	15	(7)	7
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	12	(11)	10	(7)
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	(4)	-	(4)	-
Isplaćena primanja	(9)	(14)	(6)	(1)
Zaključno stanje obveze po definiranim primanjima	146	110	105	73

32. NAKNADE ZA ODLAZAK U MIROVINU I OSTALE NAKNADE ZAPOSLENICIMA (NASTAVAK)

Sukladno prerađenom MRS-u19 preostali trošak minulog rada iz 2012. godine je jednokratno priznat u 2013. godini u iznosu od 13 milijuna kuna za INA Grupu i 11 milijuna kuna za INA d.d. je priznat kao obveza te isti iznos umanjen za 2 milijuna kuna je priznat u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti.

33. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

	INA Grupa i INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Izdane i uplaćene:		
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	<u>9.000</u>	<u>9.000</u>

Dionički kapital društva sastoji se od 10 milijuna odobrenih i izdanih dionica nominalne vrijednosti od 900 kuna. Dionica nosi pravo na jedan glas i pravo na dividendu.

34. REVALORIZACIJSKE REZERVE

	INA Grupa i INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Početno stanje	13	-
(Smanjenje)/povećanje nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	(9)	16
Pripadajući odgođeni porez	<u>2</u>	<u>(3)</u>
Konačno stanje	<u>6</u>	<u>13</u>

Na dan 31. prosinca 2011. godine, zbog značajnog i dugotrajnog pada vrijednosti dionica JANAF-a, ukupni kumulativni gubitak na revalorizacijskim rezervama prenesen je na troškove u račun dobiti ili gubitka.

Tijekom 2012. godine, revalorizacijske rezerve povećane su temeljem povećanja tržišne vrijednosti dionica na burzi na dan 31. prosinca 2012. godine.

U 2013. godini zabilježen je pad vrijednosti dionica JANAF-a na burzi, te je došlo do smanjenja vrijednosnog usklađenja evidentiranog na revalorizacijskim rezervama.

35. OSTALE REZERVE

Rezerve Grupe odnose se na akumulirane viškove i manjkove, revalorizaciju nekretnina, postrojenja i opreme, 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 Grupe, ako utječu na rezerve, iskazani su na odgovarajućim računima rezervi. Rezerve Grupe na dan 31. prosinca 1993. godine združene su na taj dan, i posebno iskazane u ovoj bilješci.

Promjene na rezervama tijekom godina bile su kako slijedi:

INA Grupa

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Ostale rezerve	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2012. godine	2.132	37	447	2.616
Promjene tijekom 31. prosinca 2012. godine	-	(111)	-	(111)
Stanje 31. prosinca 2012. godine	2.132	(74)	447	2.505
Promjene tijekom 31. prosinca 2013. godine	-	(221)		(221)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	2.132	(295)	447	2.284

INA, d.d.

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Ostale rezerve	Ukupno
Stanje 31. prosinca 2013. godine	1.667	266	1.933
Stanje 31. prosinca 2012. godine	1.667	456	2.123

36. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa <u>Zadržana dobit</u>	INA, d.d. <u>Zadržana dobit</u>
Stanje 1. siječnja 2012. godine	2.759	3.043
Dobit financijske godine	681	1.323
Efekt kupnje nekontrolirajućeg interesa	(3)	-
Stanje 31. prosinca 2012. godine	3.437	4.366
Gubitak tekuće godine	(1.508)	(1.633)
Isplaćene dividende	(343)	(343)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	1.586	2.390

37. NEKONTROLIRAJUĆI UDJELI U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa	
	<u>31. prosinca 2013.</u>	<u>31. prosinca 2012.</u>
Stanje na početku godine	(1)	(10)
Udjel u dobiti tekuće godine	-	6
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	3
Stanje na kraju godine	(1)	(1)

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA

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

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

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Transakcije između INA Grupa i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2013	2012	2013	2012
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	86	75
Strateški partner				
MOL Nyrt.	427	689	709	734
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	835	866	65	6
Energopetrol d.d.	535	340	1	1
Kalegran Ltd.	129	128	3	1
MOL Commodity Trading Kft.	115	-	-	-
Slovnaft, a.s.	101	-	82	84
MOL SLOVENIJA d.o.o.	41	33	85	92
MOL Srbija d.o.o.	5	61	-	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	2	15	5	9
Društva koja kontrolira država				
Hrvatska elektroprivreda	2.024	2.617	181	161
Petrokemija Kutina	1.253	1.679	1	1
Croatia Airlines	226	257	-	-
Jadrolinija	183	165	7	6
Hrvatske željeznice	138	149	69	67
HANDA	112	105	189	-
Podzemno skladište plina Okoli	65	29	151	151
Plinacro	9	11	215	280

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Transakcije između INA Grupa i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA Grupa	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	1	46	22
Strateški partner				
MOL Nyrt.	83	79	43	95
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	50	70	-	-
Slovnaft, a.s.	44	-	8	3
Tifon d.o.o.	36	36	2	1
Kalegran Ltd.	31	28	-	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	2	9	9
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	-	2	1
Društva koja kontrolira država				
Petrokemija Kutina	167	259	-	1
Hrvatska elektroprivreda	159	346	16	8
Hrvatske željeznice	40	78	14	8
Jadrolinija	26	31	2	1
Croatia Airlines	20	30	-	-
HANDA	15	3	121	14
Podzemno skladište plina Okoli	14	5	15	8
Plinacro	-	1	20	32

Zajmovi prema i od povezanih strana:

INA Grupa	Potraživanja po danim kreditima prema povezanim stranama		Obveze po kreditima prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Strateški partner				
MOL Group Finance SA	-	-	611	-
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	237	201	-	-

INA, d.d. je osigurala kredite po stopama usporedivim s onima koje prevladavaju u transakcijama po tržišnim uvjetima. Krediti od krajnje strane koja ima kontrolu nisu osigurani instrumentima naplate.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

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

INA, d.d.	Prihodi od prodaje roba i usluga		Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama	
	2013	2012	2013	2012
Povezana društva				
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	4.541	4.872	722	741
Holdina Sarajevo	2.521	1.552	-	-
Osijek Petrol d.d.	102	122	-	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	80	139	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	28	24	533	430
INA Maziva d.o.o.	20	101	65	62
Interina d.o.o. Ljubljana	16	23	-	-
Croscos d.o.o.	12	11	284	239
INA Beograd d.o.o Beograd	1	-	-	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	8	8	50	54
ITR d.o.o. Zagreb	1	1	21	23
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	-	86	75
Strateški partner				
MOL Nyrt.	159	371	598	644
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	833	866	65	6
MOL Commodity Trading Kft	115	-	-	-
Slovnaft, a.s.	101	-	82	84
MOL SLOVENIJA d.o.o.	39	31	-	-
Energopetrol d.d.	20	282	1	1
MOL Srbija d.o.o.	5	61	-	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	2	15	5	9
Društva koja kontrolira država				
Croatia Airlines	226	257	-	-
Jadrolinija	177	159	7	6
Hrvatske željeznice	133	138	69	67
HANDA	112	105	189	-
Hrvatska elektroprivreda	18	96	177	158
Petrokemija Kutina	1	9	-	-
Podzemno skladište plina Okoli	1	2	-	-

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Transakcije između INA, d.d. i povezanih strana na datum izvještaja o financijskom položaju:

INA, d.d.	Potraživanja od povezanih strana		Obveze prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Povezana društva				
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	3.531	3.132	105	35
Holdina Sarajevo	227	180	21	12
Osijek Petrol d.d.	15	32	1	1
INA Beograd d.o.o. Beograd	7	7	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	6	8	196	179
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	6	22	1	1
Interina d.o.o. Ljubljana	2	5	-	-
Crosco d.o.o.	2	1	101	68
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	2	1	-	4
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	1	9	7	10
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	4	7
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	-	46	22
Strateški partner				
MOL Nyrt.	38	28	34	90
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	36	32	2	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	2	-	-
Energopetrol d.d.	1	4	-	-
Društva koja kontrolira država				
Hrvatske željeznice	39	69	14	8
Jadrolinija	25	30	2	1
Croatia Airlines	20	30	-	-
HANDA	15	3	121	14
Hrvatska elektroprivreda	6	7	16	8

Obveze povezanih strana prema INA, d.d. iskazane su umanjene za ispravak vrijednosti za sumnjiva i sporna potraživanja.

U 2013. godini INA, d.d. je umanjila vrijednost potraživanja od povezanih strana u iznosu 1.872 milijuna kuna, a prihode s naslova naplate umanjjenih potraživanja od povezanih strana je priznala u iznosu od 922 milijuna kuna.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Zajmovi prema i od povezanih strana:

INA, d.d.	Potraživanja po danim kreditima prema povezanim stranama		Obveze po kreditima prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Povezana društva				
Crosco d.o.o.	626	582	-	-
Prirodni plin d.o.o.	555	700	-	-
Osijek Petrol d.d.	81	50	-	-
INA BH d.d. Sarajevo	29	30	-	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	23	15	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	21	15	-	-
ITR	12	-	-	-
Adrigas Milano	-	-	8	8
Hostin d.o.o.	-	4	5	4
STSI d.o.o. Zagreb	-	-	73	-
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	-	-	45	50
Polybit	-	-	2	2
Strateški partner				
MOL Group Finance SA	-	-	611	-
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	237	201	-	-

Proizvodi su povezanim stranama prodavani po uobičajenim cijenama Grupe, umanjenim za popuste i rabate ovisno o odnosima između strana. Proizvodi su od povezanih strana nabavljani po tržišnim cijenama uz odgovarajuće popuste ovisno o odnosima između strana.

Kod prodaje naftnih proizvoda povezanim stranama, INA, d.d., ovisno o rizičnosti plasmana, uobičajeno traži instrumente osiguranja naplate, osim kada je riječ o proračunskim kupcima ili kupcima koji su u 100% vlasništvu države.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Kratkoročna primanja	44,7	43,6
Otpremnine	2,6	0,6
Ukupno	47,3	44,2

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

Neovisne Izjave, u odnosu sa povezanim stranama, su dostavljene na potpis ključnim zaposlenicima društva INA, d.d. i to:

- Članovima Nadzornog odbora (9),
- Predsjedniku Uprave (1),
- Članovima Uprave (5),
- Izvršnim direktorima (6),
- Direktorima Sektora (31).

Analizom povratno dostavljenih Izjava utvrđeno je kako, osim u nastavku pojedinačno navedenih radnika, niti radnici, niti članovi uže obitelji ključnih članova menadžmenta u INA, d.d.:

- nemaju u vlasništvu više od 5% poslovnog udjela/dionica u INA, d.d. ili INA Grupi, kao niti u nekom drugom poslovnom subjektu koji je tijekom 2013. godine ostvario poslovni odnos sa INA, d.d. ili INA Grupom, a koji bi im omogućio značajan utjecaj ili kontrolu nad subjektom u 2013. godini,
- nisu ostvarili poslovne transakcije između povezanih stranaka tijekom 2013. godine.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva (nastavak)

Sljedeći članovi ključnog menadžmenta u INA, d.d. prijavili su postojanje povezanih strana unutar INA Grupe u 2013. godini i to kako slijedi:

- Član Nadzornog odbora, gospodin Ferenc Horváth, bio je tijekom 2013. godine na sljedećim pozicijama: potpredsjednik za rafinerije i marketing društva MOL Plc., član Odbora direktora društva Slovnaft, a.s., član Odbora direktora društva TVK Plc. te predsjednik Odbora direktora društva IES – Italiana Energia e Servizi S.p.A.
- Član Nadzornog odbora, gospodin György Mosonyi, bio je tijekom 2013. godine na sljedećim funkcijama: predsjednik Nadzornog odbora društva MOL Plc., predsjednik Odbora direktora društva TVK Plc. te predsjednik Nadzornog odbora društva Slovnaft, a.s.
- Član Nadzornog odbora, gospodin Jozséf Molnár bio je tijekom 2013. godine predsjednik Uprave na razini Grupe MOL Plc.
- Član Nadzornog odbora, gospodin Szabolcs I. Ferencz, bio je tijekom 2013. godine član Nadzornog odbora u društvu Slovnaft, a.s.,
- Član Nadzornog odbora, gospodin Oszkár Világi, bio je tijekom 2013. godine predsjednik Odbora direktora društva Slovnaft, a.s. te član Odbora direktora društva MOL Plc.
- Član Uprave društva, gospodin Niko Dalić, tijekom 2013. godine bio je opunomoćenih INA, d.d. u skupštini društva ED-INA i društva INAgip
- Izvršni direktor PF Financija, gospodin András Huszár, bio je tijekom 2013. godine predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva TRS d.o.o., član Nadzornog odbora u povezanom društvu STSI d.o.o., član Nadzornog odbora u povezanom društvu CROSCO d.o.o. te član Nadzornog odbora u povezanom društvu Prirodni plin d.o.o.
- Izvršni direktor SD Trgovine na malo, gospodin Darko Markotić, tijekom 2013. godine bio predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva INA BH, d.d.
- Izvršni direktor PF Korporativnog centra, gospodin Tvrтко Perković tijekom 2013. godine bio je Predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva STSI d.o.o.
- Izvršni direktor SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, gospodin Želimir Šikonja, tijekom 2013. godine bio je predsjednik Nadzrnog odbora povezanog društva Crosco d.o.o., predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva Prirodni plin d.o.o., predsjednik Upravnog odbora INAgip, d.o.o., predsjednik Upravnog odbora ED-INA, član Uprave povezanog društva INA-NAFTAPLIN IE&P Ltd, Guernsey te glavni zastupnik dioničara INA, d.d. u Hayan Petroleum Company, Damascus, Syria
- Izvršni direktor PF Korporativnih procesa, gospodin Tomislav Thür, tijekom 2013. godine bio je član Nadzornog odbora u povezanom društvu Prirodni plin d.o.o.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva (nastavak)

- Direktor Sektora za geologiju i inženjering, gospodin Jerko Jelić–Balta, tijekom 2013. godine bio je predsjednik Uprave povezanog društva Adriagas S.r.l.
- Direktorica Sektora riznice, gđa Višnja Bijelić, tijekom 2013. godine bila je predsjednica Nadzornog odbora povezanog društva INA Maziva d.o.o. te član Nadzornog odbora u društvu Plinara Pula.
- Direktor Sektora Istraživanje i proizvodnja NIP JIE, gospodin Laslo Farkaš Višontai, tijekom 2013. godine član Nadzornog odbora društva Plinara Pula d.o.o, član Nadzornog odbora društva Geopodravina d.o.o. te član Nadzornog odbora povezanog društva STSI d.o.o. te član Nadzornog odbora društva PIS, d.o.o.
- Direktor Sektora razvoja maloprodajne mreže i upravljanja imovinom, gospodin Davor Knez, bio je tijekom 2013. godine predsjednik Nadzornog odbora društva Petrol Jurdani d.d. te član Nadzornog odbora Krajina Petrol, a.d.
- Direktorica Sektora računovodstva i poreza, gđa Nives Kompare, tijekom 2013. godine bila je član nadzornog odbora povezanog društva TOP RAČUNOVODSTVO SERVISI, d.o.o.
- Direktor Sektora maloprodaje i marketinga, gospodin Davor Peruško, bio je tijekom 2013. godine predsjednik Uprave povezanog društva INA maloprodajni servisi, d.o.o.
- Direktorica Sektora podrške istraživanju i proizvodnji, gđa Diana Prpić, bila je tijekom 2013. godine član Uprave povezanog društva Adriagas, S.r.l.
- Direktorica Sektora upravljanja ljudskim resursima, gđa Vladimira Senčar Perkov, bila je tijekom 2013. godine član Nadzornog odbora povezanog društva INA maloprodajni servisi, d.o.o.
- Direktor Sektora upravljanja investicijama i održavanjem, gospodin Josef Stoppacher, bio je tijekom 2013. godine član Nadzornog odbora povezanog društva CROSCO d.o.o.
- Direktor Sektora nabave, gospodin György Szűcs, tijekom 2013. godine obavljao je funkciju člana Nadzornog odbora društva SOL-INA
- Direktor Sektora maziva, gospodin Andrej Šolaja, tijekom 2013. godine bio je na funkciji predsjednika Uprave povezanog društva Maziva d.o.o.
- Direktor Sektora Međunarodnog istraživanja i proizvodnje nafte i plina, gđa. Davorka Tancer, tijekom 2013. godine bila je directorica povezanog društva Prirodni plin d.o.o. Dodatno, suprug gđe Tancer, gospodin Adonis Tancer, tijekom 2013. godine bio je vlasnik/direktor poslovnog subjekta IMI Instromont inženjering, d.o.o., koji je ostvario poslovni odnos sa povezanim društvom INA Grupe, STSI, d.o.o.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva (nastavak)

Sljedeći članovi ključnog menadžmenta prijavili su postojanje povezanih strana unutar INA Grupe u 2013. godini i to kako slijedi:

- Predsjednik Nadzornog odbora društva INA Maziva, d.o.o., gospodin Tomislav Crnković, imenovan s datumom 1.1.2014. godine, tijekom 2013. godine bio je na poziciji predsjednika Nadzornog odbora povezanog društva INA-Osijek Petrol.
- Direktor povezanog društva ITR, d.o.o., gospodin Ivan Novaković, tijekom 2013. godine bio je na poziciji predsjednika Uprave povezanog društva STSI, d.o.o.
- Direktor društva CROSCO, d.o.o., gospodin Dragutin Domitrović, tijekom 2013. godine bio je predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva Rotary Zrt.
- Član Uprave društva CROSCO, d.o.o., (do 31.12.2013. godine) gospodin Tibor Gozdan, tijekom 2013. godine bio je na poziciji člana Uprave povezanog društva Rotary Zrt.
- Direktor društva, INTERINA, d.o.o. Ljubljana gospodin Mladen Ivković, tijekom 2013. godine bio je član Nadzornog odbora povezanog društva INA-Osijek Petrol, d.d. i direktor povezanog društva Petrol, d.d.
- Direktor društva, INA BH, d.d., gospodin Zoran Dautović, tijekom 2013. godine bio je član Nadzornog odbora povezanog društva INA MALOPRODAJNI SERVISI, d.d.
- Član Nadzornog odbora društva INA BH, d.d. Sarajevo, gospodin László Bartha, tijekom 2013. godine bio je predsjednik Uprave / direktor povezanog društva HOLDINA, d.o.o., Sarajevo te izvršni direktor za maloprodaju povezanog društva ENERGOPETROL, d.d., Sarajevo.
- Član Uprave društva HOLDINA d.o.o. Sarajevo, gospodin Miroslav Polak, tijekom 2013. godine bio je direktor povezanog društva ENERGOPETROL, d.d., Sarajevo
- Član Uprave društva HOLDINA d.o.o. Sarajevo, gospodin Damir Sokolović, tijekom 2013. godine bio je izvršni direktor za financije povezanog društva ENERGOPETROL, d.d., Sarajevo.
- Direktor društva CROSCO INTERNATIONAL, d.o.o., gospodin Mato Šimović, tijekom 2013. godine bio je direktor povezanog društva CROSCO International, d.o.o. Tuzla.
- Članica Uprave društva SEA HORSE SHIPPING INC., gđa Beata Cziganyne Bauer, tijekom 2013. godine bila je članica Uprave povezanog društva, NORDIC SHIPPING LIMITED.
- Predsjednik Uprave društva CROSCO INTERNATIONAL LIMITED, Guernsey, gospodin Bojan Prokopec, tijekom 2013. godine bio je član Uprave povezanog društva INA MALOPRODAJNI SERVISI, d.d., predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva INA–Osijek Petrol, d.d., predsjednik Nadzornog odbora povezanog društva Petrol, d.d. te član Nadzornog odbora povezanog društva ENERGOPETROL, d.d., Sarajevo, Bosna i Hercegovina.

38. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Ostale transakcije s povezanim stranama

Društvo je glavni korisnik usluga ovisnog društva Prirodni Plin d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 17.), a koje je iskazalo prihod od prodaje u iznosu 6.053 milijuna kuna u 2013. godini (7.487 milijuna kuna u 2012. godini) od kojih se 722 milijuna kuna (741 milijuna kuna u 2012. godini) odnosi na prihod od prodaje usluga, neposredno INA, d.d.

Društvo je glavni korisnik usluga društva Crosco Naftni Servisi d.o.o. i njegovih ovisnih društava. Društvo Crosco d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 17.) i iskazalo je prihod od prodaje u iznosu od 923 milijuna kuna u 2013. godini (872 milijuna kuna u 2012.), od kojih se 284 milijuna kuna (244 milijuna kuna u 2012.) odnosi na prihode od prodaje, tehnoloških usluga, neposredno INA, d.d.

Društvo je također glavni korisnik usluga ovisnog društva STSI d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 17.) i iskazalo je prihod prodaje u iznosu od 589 milijuna kuna u 2013. godini (482 milijuna kuna u 2012.), od kojih se 552 milijuna kuna (445 milijuna kuna u 2012.) odnosi na prihode od prodaje, usluga neposredno INA, d.d.

Društvo je i glavni kupac proizvoda ovisnog društva INA Maziva d.o.o., koje je u potpunosti u vlasništvu Društva (bilješka 17.) i koje je iskazalo prihod od prodaje u iznosu od 218 milijuna kuna u 2013. godini (213 milijuna kuna u 2012.) od kojih se 61 milijun kuna (54 milijuna kuna u 2012.) odnosi na prihod od prodaje proizvoda neposredno INA, d.d.

Društvo je također korisnik usluga društva JANAF d.d., u kojemu Društvo drži 11,795% udjela u vlasništvu (bilješka 21.). Približno 86 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. za 2013. godinu od ukupnog iznosa prihoda od 452 milijuna kuna u 2013. godini otpada na prihode od INA, d.d. za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. (u 2012. godini: 75 milijuna kuna od 456 milijuna kuna ukupnih prihoda).

39. UGOVORNE OBVEZE

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

- obveze istraživanja i razvoja proizašle temeljem ugovora o zajedničkoj proizvodnji,
- istražne radove na bušotinama u inozemstvu,
- obveze kupnje, transporta i prodaje plina
- činidbene garancije, akreditivi i ostala jamstva s hrvatskim i inozemnim bankama,
- dovršenje izgradnje određenih objekata.

39. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)

Ulaganje u ugovornim područjima Sjevernog Jadrana

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

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

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

Do sada je u ugovornom području Sjeverni Jadran i Aiza Laura INA, d.d. uložila u kapitalnu izgradnju rudarskih objekata i postrojenja 4,8 milijardi kuna, a od ukupno pridobivenih rezervi udio INA, d.d. kreće se oko 63 % proizvedenog plina, koji se plasira na hrvatsko plinsko tržište.

Na plinskom polju Izabela su svi razradni radovi na polju su završeni tijekom 2010. godine, te je platforma Izabela Jug spremna za početak proizvodnje od svibnja 2010, a platforma Izabela Sjever od srpnja 2010. Iako tehnički spremne, platforme trenutno još nisu u proizvodnji zbog nedovršenih pregovora između INA, d.d. i Edisona, a jednom kad krene proizvodnja udio plina INA, d.d. s plinskog polja Izabele iznositi će oko 45%.

Na dan 31.prosinca 2013. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 237 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 1.417 milijuna kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 735 milijuna kuna.

ED-INA je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. godine do 31. prosinca 2013. godine sklopila 83 (28 ih je još aktivno) ugovora ukupne vrijednosti 141 milijuna EUR, od čega je na dan 31. prosinca 2013. godine izvršeno 139 milijuna EUR.

Ulaganje u Siriju

INA, d.d. od 1998. do danas ima šest (6) komercijalno uspješnih polja u Bloku Hayan (Jihar, Al Mahr, Jazal, Palmyra, Mustadira i Mazrur) sa znatnim količinama nafte, plina i kondenzata.

Trenutačni status

Proizvodnja nafte, kondenzata i ukapljenog naftnog plina u Siriji još je u tijeku. Nerezidentni zaposlenici INA, d.d. koji rade u Hayan Petroleum Company (HPC) na poljima HPC Hayan te u sjedištu HPC-a u Damasku, ne rade u Siriji još od 25. siječnja 2013. godine, a glavne proizvodne aktivnosti preuzeli su lokalni radnici HPC-a, što INA, d.d. smatra nezakonitim (vidi bilješku 3.).

39. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)

Ulaganje u Siriju (nastavak)

INA, d.d. je operator u istražnom bloku Aphamia. INA, d.d. je pribavila seizmičku snimku 270 km² u 3D na temelju kojih je izbušila dvije istražne bušotine. Utvrđene su naftom zasićene naslage u strukturama nalazišta Mudawara i Beer As Sib. Ukupna kapitalna ulaganja iznose oko 65 milijuna USD. Drugo i zadnje produljenje istražne faze okončano je 11. studenoga 2013. godine, uz neizvršenu preuzetu obvezu bušenja jedne istražne bušotine kao potvrdu komercijalne isplativosti naftom zasićenih naslaga ukoliko ne dođe do proglašenja „više sile.“ U svezi navedenog, INA, d.d. od HPC-a, kao ni od nadležnog ministarstva, još uvijek nije dobila nikakav komentar.

Obveza kupnje po "take or pay" ugovorima

Prirodni plin d.o.o. je potpisao 20. prosinca 2013. godine novi ugovor sa subjektom MET International AG o kupnji plina koji traje do 1. svibnja 2014. godine. Na dan 1. siječnja 2014. godine buduće ugovorene obveze do isteka trajanja ugovora iznose oko 150 milijuna kuna.

Obveze po ugovoru za transport plina

Buduće ugovorne obveze za transport plina sklopljene sa dobavljačima GEOPLIN d.o.o. do 2016. godine, te sa Gas Connect Austria i ENI SpA. do 2018. godine iznose oko 484,83 milijuna kuna.

Ugovori za prodaju plina

Grupa ima sljedeće ugovore za prodaju plina u periodu od 1. listopada 2013. godine odnosno 1. siječnja 2012. godine do isteka trajanja Ugovora:

1. Dugoročni ugovor Prirodni plin d.o.o. – HEP d.d. Zagreb (dugoročni ugovor o prodaji prirodnog plina je prenesen na Prirodni plin d.o.o.)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 1.siječnja 1996.- 30.rujna 2014. godine
 - b) Prihod od prodaje od 1. siječnja - 31. prosinca 2013.: 1,6 milijardi kuna
 - c) Obveza po ugovoru: 146.500.000 m³ od 1. siječnja 2014. - 30. rujna 2014 . godine
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 365 milijuna kuna
2. Ugovor Prirodni plin d.o.o. – Petrokemija d.d. Kutina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 1. siječnja 2012. - 30. rujna 2015. godine
 - b) Prihod od prodaje od 1. siječnja 2013. - 31. prosinca 2013.: 1,2 milijardi kuna
 - c) Obveza po ugovoru: 458.100.000 m³ od 1. siječnja 2014. - 30. rujna 2015. godine
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 1,1 milijardi kuna

39. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)

Ugovori za prodaju plina (nastavak)

3. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri – dobava)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 1. listopada 2013. - 31. ožujka 2014. godine
 - b) Prihod od prodaje od 1. siječnja 2013. - 31. prosinca 2013: 1,6 milijardi kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 357.477.468 m³ od 1. siječnja 2014. - 31. ožujka 2014. godine
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 786 milijuna kuna
4. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Tarifni kupci prirodnog plina (distributeri – prodaja)
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 1. listopada 2013.- 30. rujna 2014. godine (jedan kupac do 30. rujna 2015. godine)
 - b) Prihod od prodaje od 1. siječnja - 31. prosinca 2013: 544 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 92.797.843 m³ od 1.siječnja 2014. – 30. rujna 2015.
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 240 milijuna kuna
5. Ugovori Prirodni plin d.o.o. – Ostali povlašteni kupci prirodnog plina
 - a) Razdoblje trajanja ugovora: 1. listopada 2013. - 30. rujna 2014. godine (jedan kupac do 31. prosinca 2014. godine)
 - b) Prihod od prodaje od 1. siječnja – 31. prosinca 2013.: 881 milijuna kuna
 - c) Obveza po ugovorima: 280.207.159 m³ od 1. siječnja 2013. – 31. prosinca 2014.
 - d) Procijenjeni prihod za preostalo razdoblje: 677 milijuna kuna

Ugovori za prodaju vode:

1. Vode visoke tehnološke kvalitete
 - a) Obveza po ugovorima: 2.263.000 m³ u 2013. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje u 2013.godini: 3,6 milijuna kuna
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2014. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2013. godinu: 4,4 milijuna kuna
2. Geotermalne vode
 - a) Obveza po ugovorima: 410.000 m³ u 2013. godini
 - b) Ostvareni prihod od prodaje u 2013. godini.: 2,6 milijuna kuna
 - c) Razdoblje trajanja ugovora: 2014. godina
 - d) Procijenjeni prihod za 2014. godinu: 2,1 milijuna kuna

40. NEPREDVIĐENE OBVEZE

Zaštita okoliša

Osnovne djelatnosti Društva i Grupe, koje čine istraživanja, proizvodnja nafte i plina, prijevoz, rafinerijska prerada, proizvodnja i otprema derivata, po svojoj prirodi mogu imati učinak na okoliš, u smislu ispuštanja štetnih tvari u tlo, vodu i zrak. Društvo i Grupa sukladno zakonima i obavezama koji iz njih proizlaze, uredno bilježe, prate i izvješćuju o ispuštanjima u okoliš. Za sva navedena ispuštanja Društvo i Grupa plaćaju Fondu za zaštitu okoliša i energetska učinkovitost propisane naknade za emisije u zrak, kao i Hrvatskim vodama, naknadu za zaštitu voda, a sve po načelu „onečišćivač plaća“. Učinke tih djelatnosti na okoliš kontroliraju lokalne uprave i državna tijela koja se bave zaštitom okoliša.

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s odredbama IPPC Direktive

Direktiva o integriranom sprečavanju i nadzoru onečišćenja (IPPC) regulira pitanje okolišne dozvole i zahtjeva primjenu najboljih raspoloživih tehnika (NRT), kojima se postiže visoki stupanj zaštite okoliša u cjelini (zaštita zraka, voda, tla, zaštita od buke, gospodarenje otpadom, energetska učinkovitost). Okolišnom dozvolom regulira se rad postrojenja. Usklađivanje sa NRT zahtijeva vrijeme i velika financijska ulaganja pa je INA, d.d. za svoje rafinerije u Sisku i Rijeci u predpristupnim pregovorima RH sa EU ishodovala prijelazno razdoblje za postizanje potpune usklađenosti, do 31. prosinca 2017. godine.

S ciljem usklađivanja svoje postojeće tehnologije sa NRT, u INA, d.d. je pokrenuto nekoliko projekata koji su u različitim fazama realizacije. Tijekom 2013. godine Zahtjevi za ishođenje okolišnih dozvola i Tehničko-tehnološka rješenja za četiri INA-ina postrojenja (Objekti frakcionacije Ivanić grad (OFIG), Objekti prerade plina Molve (OPPM), Rafinerija nafte Sisak (RNS), Rafinerija nafte Rijeka (RNR) poslana su nadležnim tijelima na mišljenje i utvrđivanje uvjeta za postrojenja. Uspješno su provedene javne rasprave za RNS, OFIG i OPPM te su za ta postrojenja Ministarstvu ZOiP dostavljeni Uvjeti okoliša i Knjige objedinjenih uvjeta, koji su sastavni dio Rješenja o okolišnoj dozvoli. U prosincu 2013. godine Ministarstvo ZOiP izdalo je Rješenje o prihvatljivosti zahvata izgradnje koking kompleksa u Rafineriji nafte Rijeka sa privezištem i lukom Urinj 2, čime je omogućen nastavak ishođenja okolišne dozvole i za Rafineriju nafte Rijeka.

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s zakonodavstvom u području emisija stakleničkih plinova

Europski sustav trgovanja emisijskim jedinicama (eng. European Union Emissions Trading Scheme, EU ETS) jedan je od temeljnih mehanizama Europske unije u borbi protiv klimatskih promjena s ciljem izvršenja obveza preuzetih Kyotskim protokolom. Unutar Sustava postrojenja dio emisijskih jedinica (jedna emisijska jedinica = 1 tona CO₂) dobivaju besplatno te im one služe za „pokrivanje“ emisija iz prethodne godine. Ukoliko postrojenje ima manjak emisijskih jedinica u odnosu na verificirane emisije, ostatak kupuje na tržištu putem dražbi.

Od 1. siječnja 2013. godine Rafinerija nafte Rijeka, Rafinerija nafte Sisak, Objekti frakcionacije Ivanić Grad i Objekti prerade plina Molve dio su Sustava. U veljači su Agenciji za zaštitu okoliša dostavljeni zahtjevi za otvaranje četiri računa (po jedan za svako postrojenje) u Registru Unije preko kojeg se obavljaju transakcije emisijskim jedinicama te je u prosincu 2013. godine obavljeno prvo trgovanje prilikom čega je kupljeno 75% od ukupnog procijenjenog manjka emisijskih jedinica (cijena jedne emisijske jedinice iznosila je 4,99 EUR-a te je ukupno plaćeno 905.680 EUR-a).

Godišnja izvješća o emisijama stakleničkih plinova iz postrojenja dostavljena su Agenciji za zaštitu okoliša sukladno važećim propisima u ožujku 2013. godine. Europska Komisija objavila je novi obrazac Planova praćenja emisija stakleničkih plinova te su Inina postrojenja svoje Planove dostavila Ministarstvu zaštite okoliša i prirode u kolovozu.

40. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INE s zakonskom regulativom u domeni zaštite zraka

1. siječnja 2016. godine za postojeća postrojenja na snagu stupaju puno strože granične vrijednosti emisija (GVE), koje propisuje Direktiva o industrijskim emisijama (IED). Odredbe ove direktive prenesene su u hrvatsko zakonodavstvo Uredbom o GVE onečišćujućih tvari u zrak (NN 117/12). Usklađivanje emisija iz velikih uređaja za loženje sa trenutno propisanim GVE, INA je velikim dijelom zadovoljila dovođenjem prirodnog plina kao energenta na ta ložišta. U siječnju 2013. rafinerije nafte Sisak i Rijeka predale su Zahtjev za uključivanjem svojih postojećih velikih uređaja za loženje u Prijelazni nacionalni plan (PNP). Uređaji za loženje koji su uključeni u PNP, u razdoblju od 1. siječnja 2016. godine do 30. lipnja 2020. godine, mogu biti izuzeti od obveze poštivanja strožih GVE, ukoliko ispunjavaju određene uvjete propisane Uredbom. Tijekom lipnja 2013. godine Ministarstvo zaštite okoliša i prirode je PNP dostavilo Europskoj komisiji na usvajanje. Vezano za usklađivanje s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija hlapivih organskih spojeva (HOS) koje nastaju skladištenjem i distribucijom benzina, sa zakonskim zahtjevima usklađena je cjelokupna Inina maloprodajna mreža kao i autopunilište u RNS. U sljedećih par godina je za potpunu usklađenost s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija HOS-a planirano 540 milijuna kuna.

Usklađenje poslovanja INE s REACH regulativom

U skladu s hrvatskim Zakonom o provedbi Uredbe (EZ) br. 1907/2006 Europskoga parlamenta i Vijeća EZ o registraciji, evaluaciji, autorizaciji i ograničavanju kemikalija, INA, d.d. je prije predviđenih rokova, registrirala tvari sukladno Uredbi REACH i notifikaciju sukladno Uredbi CLP.

Predregistracijski period je završio 31. prosinca 2013. godine. Rok za registraciju tvari koje se proizvode u količini većoj od 100 t/god., koje imaju CMR svojstva ili su vrlo otrovne za organizme koji žive u vodi (R 50/53) je 30. lipanj 2014. godine. Rok za registraciju svih tvari koje se proizvode u manjim količinama (1-100 t/god) je 31. svibanj 2018. godine.

Tijekom 2013. godine INA REACH tim prikupio je podatke za ukupno 14 registracijskih dosjea (9 tvari i 5 on site intermedijera) koji su podneseni Europskoj agenciji za kemikalije (ECHA). Osim registracije obavljena je i notifikacija sukladno CLP Uredbi za 8 tvari koje su izuzete iz obveze registracije.

Za 18 tvari (14 tvari i 4 intermedijera) koje je INA, d.d izvozila na teritorij Europske Unije prije pristupanja Republike Hrvatske EU, obavljen je prijenos prava s MOL-a na INA, d.d. Registracijski dosjei tih tvari ponovno su podneseni zbog nadopune najnovijim podacima. Nakon uspješno obavljene registracije sukladno Uredbe REACH i notifikacije sukladno Uredbi CLP ostvaren je cilj da INA, d.d. može proizvoditi, skladištiti, upotrebljavati i stavljati na tržište proizvode na području Europske unije.

Rezerviranja u zaštiti okoliša

Okolišne obveze su obveze tvrtke za sanaciju onečišćenja uzrokovanih njenim aktivnostima. Mogu se podijeliti u dvije kategorije, a to su rezerviranja za zaštitu okoliša i potencijalne (nepredviđene) obveze. S 31. prosincem 2013. u poslovnim knjigama INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila su 288 milijuna kuna, a za INA Grupu taj iznos je 301 milijuna kuna. Potencijalne (nepredviđene) obveze na razini INA Grupe procijenjene su u iznosu od 651 milijun kuna, a na razini INA, d.d. u iznosu od 438 milijun kuna. Ovi iznosi nisu evidentirani, jer je vrijeme nastanka događaja nesigurno i nema dokazanog onečišćenja. Dio nepredviđenih obveza može postati rezerviranje pomicanjem vremenskog okvira ili odluke o napuštanju mjesta gdje INA, d.d. danas radi, ili odustajanjem od daljnjih djelatnosti na određenoj lokaciji.

40. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi

GWDF Partnership München i GWDF Limited Cipar

Tužitelj GWDF Partnership, Gessellschaft Burgerlichen Rechts i GWDF Limited Cipar potražuje naknadu štete od tuženika INA, d.d. Zagreb i INA-Naftaplin, u iznosu od 59 milijuna kuna, nastalu uslijed gubitka prava iz Joint Venture Agreement sa tvrtkom Saknavtobi, a do koje je navodno došlo uslijed ponašanja tuženika, odnosno njegova povlačenja iz pregovora kojim je trebao postati sudionik zajedničkog poslovnog pothvata. INA, d.d. je u rujnu 2007. godini dala odgovor na tužbu u kojem se u cijelosti osporava osnova i visina postavljenog tužbenog zahtjeva, između ostalog navodeći kako su tuženici odustali od pregovora zbog poslovne odluke i kako su tužitelji ti koji su vodili pregovore suprotno načelu savjesnosti i poštenja. Nadalje INA, d.d. je istaknula prigovor nedostatka parnične sposobnosti u odnosu na GWDF Partnership i prigovor promašene pasivne legitimacije u odnosu na INA, d.d., kao i da sud nije nadležan u odnosu na GWDF Limited Cipar.

Prvostupanjski sud najprije treba odlučiti o tome koje je pravo mjerodavno za ovaj spor kao i da li je nadležan. Do sada je održano nekoliko ročišta tijekom 2008., 2009. kao i u 2010. godini na kojima se raspravljalo o procesnim pitanjima (stranačka sposobnost, nadležnost, mjerodavno pravo).

Na posljednjem ročištu 8. veljače 2011. godine nakon što su stranke ponovno iznijele svoja stajališta, sud je donio odluku da diplomatskim putem zatraži od SR Njemačke i Republike Cipar sadržaj mjerodavnog prava radi odlučivanja u ovom predmetu.

Status INA, d.d. nije se promijenio čak ni nakon ročišta održanog 8. veljače 2011., dostava podataka o mjerodavnom pravu zasigurno će potrajati, tako da će tek nakon ročišta koje će se zakazati po pribavi mjerodavnog prava biti jasno u kojem pravcu će se nastaviti postupak.

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2013. godine.

OTF

INA, d.d. je 27. kolovoza 2013. godine obaviještena od strane Tajništva Stalnog arbitražnog suda pri Hrvatskoj gospodarskoj komori, da je OTF Fovallalkozo Zrt., Hungary (OTF) podnio tužbu protiv INA, d.d.

U navedenoj tužbi OTF od INA, d.d. traži povrat iznosa iz naplaćene bankovne garancije, navodeći da je ista aktivirana od strane INA, d.d. prevarno, nezakonito i neopravdano, isplatu dodatnih troškova na osnovu zahtjeva po tzv. "change order", te ostalih troškova koji se odnose na projekat plaćenih od strane OTF-a, iz razloga nastalih zbog INA, d.d., te naposljetku i naknadu štete prouzročene OTF-u od strane INA, d.d. zbog zakašnjenja u plaćanju i zbog nekih drugih postupaka, sve to u ukupnom iznosu od 9 milijuna EUR-a.

INA, d.d. je 11. listopada 2013. godine, unutar postavljenog roka, dala detaljan odgovor na tužbu. INA, d.d. u svom odgovoru na tužbu, navodi da je OTF iznio nedostatan i netočan opis naravi i okolnosti spora. Prije svega, INA, d.d. tvrdi da je do kašnjenja projekta došlo iz razloga za koje je temeljem Ugovora zaključenog između stranaka odgovoran jedino OTF. Navedenu argumentaciju INA, d.d. također zasniva na prirodi "Lump Sum Turn Key Contract" zaključenog između stranaka te na činjenici da je OTF preuzeo isključivu odgovornost za detaljno projektiranje i dizajn uz obvezu da isporuči INA, d.d. postrojenje u punoj funkciji, a što je OTF propustio učiniti.

40. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

OTF (nastavak)

Osim toga, INA, d.d. tvrdi da FEEDSTOCK nije bio razlog za manjkavo funkcioniranje postrojenja, niti je isto bilo prouzročeno od strane operativnog osoblja INA, d.d.

Stajalište INA, d.d. je da su nedostaci u funkcioniranju postrojenja rezultat lošeg dizajna i konstrukcije/izgradnje, što je isključiva odgovornost OTF-a.

Što se tiče aktiviranja bankovne garancije, tvrdnje INA, d.d. u skladu su s njenom argumentacijom da je aktiviranjem bankovne garancije i naplatom iznosa od 4 milijuna EUR-a, INA, d.d. naplatila štetu koju je pretrpjela tijekom obustavljenog rada postrojenja uzrokovanog kvarovima postrojenja, te ostalih šteta koje je INA, d.d. pretrpjela zbog povrede Ugovora od strane OTF-a.

Iako je spor još u početnoj fazi arbitražnog postupka neka pitanja, kao što su proceduralna pravila i pravac u kojem Tribunal želi voditi arbitražu, su razjašnjena nakon telekonferencije održane 13. prosinca 2013. godine, uključujući krajnji rok za slijedeći krug pismenih podnesaka. S druge strane, ovog trenutka poziciju stranaka u postupku teško je ocijeniti iz razloga što je do sada bio samo jedan krug podnesaka (tužba i odgovor). Tužbeni zahtjev OTF-a podnesen je neprecizno i relativno šturo bez ikakvog dodatnog elaboriranja činjenica ili pozivanja na dokaze. Shodno tome očekuje da će OTF dostaviti podnesak s potpuno razrađenim činjenicama i poduprijet dokazima, kao odgovor na Odgovor na tužbu, tijekom druge runde podnesaka do 31. siječnja 2014. godine, ukoliko želi ojačati svoju poziciju u ovom arbitražnom postupku

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2013. godine.

Ljubljanska banka

Cjelokupno potraživanje tužitelja, LJUBLJANSKA BANKA, Ljubljana, Slovenija protiv INA, d.d. u iznosu od 61 milijuna kuna proizašlo je iz dva ugovora iz 1982. godine o korištenju kratkoročnog deviznog kredita u inozemstvu koje je INA- Rafinerija nafte Rijeka sklopila sa Ljubljanskom bankom - Osnovnom bankom Zagreb.

Potraživanje Ljubljanske banke u ovom sudskom sporu odnosi se na dug po osnovu zatezne kamate koji proizlazi iz pravomoćne presude Okružnog privrednog suda u Zagrebu koja je donesena u ranijem sudskom postupku koji se vodio po istom, gore navedenom pravnom osnovu.

Postupak je započeo povodom prijedloga za izvršenje koji je dana 13. rujna 1995. godine podnijela Ljubljanska banka. Trgovački sud u Zagrebu donosi Rješenje o izvršenju na koji je INA, d.d. prigovorila zbog zastare, osnovanosti te visine zahtjeva pa se postupak nastavio kao parnični postupak povodom tužbe.

INA, d.d. prigovara preuranjenosti tužbe, s obzirom da se po istom pravnom osnovu vodi postupak radi nedopuštenosti ovrhe, a koji je u međuvremenu pravomoćno okončan i u kojem tužitelj traži ponavljanje postupka. INA, d.d. također prigovara i aktivnoj legitimaciji tužitelja.

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2013. godine.

40. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

Ljubljanska banka (nastavak)

Trgovački sud donio je Rješenje od 24. studenoga 2008. godine kojim odbacuje tužbu. Na navedeno rješenje tužitelj je podnio žalbu koju je Visoki trgovački sud usvojio te vratio prvostupanjskom sudu na ponovno suđenje. U ponovnom suđenju, tuženik je podneskom od 3. svibnja 2010. godine, uz gore istaknute prigovore, istaknuo i prigovor pravomoćno presuđene stvari (resiudicata) pozivajući se na gore navedeni, pravomoćno završen postupak.

Prvostupanjski sud je usvojio prigovor resiudicata i Rješenjem od 29. rujna 2010. godine, ponovno odbacio tužbu tužitelja. Temeljem žalbe tužitelja, Visoki trgovački sud u Zagrebu donosi Rješenje kojim je potvrđeno gore navedeno Rješenje Trgovačkog suda u Zagrebu od 29. rujna 2010. čime je pravomoćno presuđeno u korist INA-e na način da je sud odbacio tužbu Ljubljanske banke. Tuženik je uložio reviziju.

Zbog složenosti pravnog pitanja (potraživanje izmijenjene zatezne kamate) ishod postupka je i dalje neizvjestan, mada je sada veća vjerojatnost da će i Vrhovni sud zauzeti isto stajalište kao i Visoki trgovački sud.

Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta, da gubitak neće nastati, stoga rezerviranje nije evidentirano u poslovnim knjigama na dan 31. prosinca 2013. godine.

Napominje se kako Vrhovni sud još nije odlučio o uloženoj reviziji, odnosno kako tijekom 2013. godine nisu poduzimane daljnje pravne radnje.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA*Upravljanje rizikom kapitala*

Primarni cilj Grupe u upravljanju kapitalom, kroz optimiranje stanja između dužničkog i vlasničkog kapitala, je osiguranje zdravih kapitalnih pokazatelja u svrhu podrške svim poslovnim aktivnostima te maksimiziranja vrijednosti svih dioničara.

Kapital Grupe se sastoji od dužničkog dijela, koji uključuje primljene zajmove i kredite objavljene u bilješkama 26. i 29. umanjene za novac u blagajni i stanja na računima u bankama (tzv. neto dug) i vlasničke glavnice, koja obuhvaća upisani kapital, rezerve, zadržanu dobit i nekontrolirajuće udjele, objavljene u bilješkama 33. do 37.

INA Grupa analizira strukturu kapitala kvartalno. U sklopu pregleda, promatra se cijena kapitala i rizici povezani sa svakom klasom kapitala. Interno se utvrđuje maksimalni koeficijent financiranja Grupe.

Koeficijent financiranja na kraju izvještajnog razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Dug:	5.163	7.152	4.845	6.758
Dugoročni krediti	1.889	1.161	1.826	1.053
Kratkoročni krediti	2.975	1.266	2.764	1.057
Tekući dio dugoročnih obveza	299	4.725	255	4.648
Novac i novčani ekvivalenti	(402)	(488)	(252)	(270)
Neto dug	4.761	6.664	4.593	6.488
Ukupno kapital	12.875	14.954	13.329	15.502
Ukupni kapital i neto dug	17.636	21.618	17.922	21.990
Koeficijent financiranja	27%	31%	26%	30%

Dug obuhvaća obveze po dugoročnim i kratkoročnim zajmovima i kreditima (bez derivativa i ugovora o financijskim garancijama), kako je navedeno u bilješkama 26. i 29.

Ukupni kapital čini kapital, rezerve, zadržana dobit ili preneseni gubitak te nekontrolirajući udjeli kojima Grupa upravlja kao kapitalom.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Kategorije financijskih instrumenata*

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Financijska imovina				
Novac i novčani ekvivalenti	402	488	252	270
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	7	6	6
Ugrađeni derivativni financijski instrumenti	5	7	-	-
Kredit i potraživanja	3.826	3.651	4.260	4.855
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	330	340	330	340
Pozitivna fer vrijednost derivativa	29	6	29	6
Financijske obveze				
Amortizacijski trošak	8.004	8.836	7.558	8.104
Ugrađeni derivativni financijski instrumenti	18	40	-	-
Negativna fer vrijednost derivativa	-	3	-	3

Ciljevi upravljanja financijskim rizicima

INA Grupa u tijeku svog poslovanja kontinuirano nadgleda i upravlja s financijskim rizicima. Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA, d.d. i konsolidirana ovisna društava INA, d.d. upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini robni, tečajni i rizik promjene kamatnih stopa, omogućavajući INA, d.d. da postigne svoje strateške ciljeve uz zaštitu buduće financijske stabilnosti i fleksibilnosti INA Grupe. INA, d.d. integrira i mjeri financijske rizike na nivou INA Grupe u modelu financijskih rizika koristeći Monte Carlo simulaciju, a izvještaj o izloženosti financijskim rizicima redovito se podnosi višem menadžmentu.

Općenitim pristupom, INA, d.d. pretpostavlja poslovne aktivnosti kao dobro balansiran integrirani portfelj i ne štiti pojedine elemente svoje izloženosti financijskim rizicima u tijeku uobičajenog poslovanja. INA, d.d. aktivno upravlja svojom izloženosti financijskim rizicima samo u slijedeće svrhe:

- na korporativnom nivou – održavanje financijskih pokazatelja, zaštita izloženosti velikim novčanim transakcijama, itd;
- na nivou segmenta djelatnosti – smanjenje izloženosti promjenama tržišnih cijena u slučaju promjena uobičajenih poslovnih aktivnosti (npr. planirano redovno zaustavljanje rafinerijskih postrojenja u svrhe remonta).

Sektor riznice INA, d.d. obavlja financijske aktivnosti za INA, d.d. i koordinira financijsko poslovanje INA Grupe na domaćem i međunarodnim financijskim tržištima, te prati i upravlja financijskim rizicima vezanim uz poslovne aktivnosti INA Grupe. Najvažniji rizici, zajedno s metodama korištenim za upravljanje tim rizicima opisani su u nastavku.

INA Grupa u vrlo ograničenoj mjeri koristila je derivativne (izvedene) instrumente za upravljanje financijskim rizicima. Derivativni financijski instrumenti, regulirani su potpisivanjem ISDA (International Swaps and Derivatives Association) Ugovora s drugim ugovornim stranama. INA Grupa ne koristi derivativne financijske instrumente u špekulativne svrhe.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Tržišni rizici

Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)

Promjenjivost cijena sirove nafte i plina je prevladavajući element u poslovnom okruženju INA Grupe. INA Grupa je kupac nafte koja se najčešće kupuje kratkoročnim aranžmanima u USD po trenutno važećoj cijeni na tržištu. U 2013. godini INA Grupa je uvozila dio količina plina čija se nabavna cijena izražavala u USD i mijenjala se tromjesečno, sukladno formuli iz trogodišnjeg ugovora o kupnji plina koji je potpisan s talijanskom tvrtkom ENI.

Uz istraživanje i proizvodnju, te rafinerijsku preradu, jedna od temeljnih djelatnosti INA, d.d. je marketing i prodaja rafinerijskih proizvoda i prirodnog plina. Formula za određivanje cijene naftnih derivata u 2013. godini, određena *Pravilnikom o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata* u ograničenoj mjeri štitila je Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika omogućavajući dvotjednu promjenu, s određenim ograničenjima, ovisno o promjeni cijena na tržištu te promjenama tečaja HRK u odnosu na USD.

INA, d.d. može koristiti transakcije zaštite od robnih rizika samo u svrhu ranije navedenih ciljeva na korporativnom nivou i nivou segmenta djelatnosti. Na raspolaganju su joj termiski (swap) i opcijski instrumenti. U 2013. godini INA, d.d. je zaključila kratkoročne robne swap transakcije s ciljem zaštite promjena u zalihama, perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksnim cijenama. Ove transakcije su inicirane s ciljem smanjenja izloženosti potencijalnim oscilacijama cijena tijekom razdoblja smanjenja zaliha u rafinerijama, te zbog usklađivanja perioda za određivanje cijene prilikom kupovine sirove nafte i derivata s periodom prerade nafte i periodom za određivanje prodajne cijene derivata. Ove transakcije su transakcije zaštite i ne kvalificiraju se kao računovodstvo zaštite po MSFI-ju.

Na dan 31. prosinca 2013. godine pozitivna fer vrijednost od transakcija vezanih uz cijenu robe iznosi 54 milijuna kuna te negativna fer vrijednost s osnova transakcija vezanih uz cijenu robe iznosi 54 milijuna kuna (vidi bilješku 27.).

Upravljanje tečajnim (valutnim) rizikom

Kako INA Grupa posluje i u Hrvatskoj i u inozemstvu, mnoge transakcije određuje i obavlja u stranoj valuti, pa je tako i izložena rizicima valutnih tečajeva.

INA Grupa ima neto dug u USD i EUR, te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. Načelno, za upravljanje valutnim rizikom kojemu je Grupa izložena primjenjuje se prirodna zaštita od rizika koja se temelji na načelu da bi kombinacija valuta u portfelju duga trebala odražavati valutnu poziciju slobodnog novčanog tijeka Grupe. Nadalje, kako bi se izbjegla prevelika izloženost kretanju pojedinačne valute (tj. USD), INA, d.d. primjenjuje portfeljni pristup prilikom odabira kombinacije valuta u portfelju duga. Osim toga, *Pravilnik o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata*, važeći u 2013. godini omogućavao je da se nepovoljna kretanja valutnih tečajeva djelomice prebace na domaće tržište.

INA, d.d. može koristiti međupalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na 31. prosinca 2013. godine nije bilo otvorenih međupalutnih transakcija.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

U idućoj tablici su prikazani knjigovodstveni iznosi monetarne imovine i monetarnih obveza Društva u stranoj valuti na izvještajni datum.

INA Grupa

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Iznos denominiran u valuti USD	3.674	3.574	1.836	1.609
Iznos denominiran u valuti EUR	3.140	4.263	715	633
	6.814	7.837	2.551	2.242

INA, d.d.

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Iznos denominiran u valuti USD	3.387	3.167	1.747	1.437
Iznos denominiran u valuti EUR	2.810	4.044	623	491
	6.197	7.211	2.370	1.928

Analiza osjetljivosti na valutni rizik

INA Grupa je uglavnom izložena valutnom riziku promjene tečaja HRK u odnosu na USD, zbog činjenice da se trgovina naftom i plinom na međunarodnom tržištu velikim dijelom obavlja u valuti USD. Nadalje, Grupa je izložena riziku promjene tečaja HRK u odnosu prema EUR, zbog činjenice da je dio dugovnog portfelja denominiran u EUR.

U idućoj tablici analizirana je osjetljivost Grupe i Društva na povećanje tečaja kune od 10% u 2013. godini (10 % u 2012. godini) u odnosu na relevantne strane valute. Prethodne stope osjetljivosti su stope koje predstavljaju procjenu rukovodstva o realno mogućim promjenama valutnih tečajeva. Analiza osjetljivosti uključuje monetarnu imovinu i monetarne obveze u valuti. Analiza osjetljivosti uključuje samo otvorene novčane stavke u stranoj valuti i njihovo preračunavanje na kraju razdoblja temeljem postotne promjene valutnih tečajeva. Negativan broj pokazuje smanjenje dobiti ako se hrvatska kuna u odnosu na predmetnu valutu promijenila za gore navedene postotke. U slučaju obrnuto proporcionalne promjene vrijednosti hrvatske kune u odnosu na predmetnu valutu, utjecaj na dobit bio bi jednak i suprotan.

INA Grupa

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Gubitak	(184)	(196)	(243)	(363)
	(184)	(196)	(243)	(363)

INA, d.d.

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Gubitak	(164)	(173)	(219)	(355)
	(164)	(173)	(219)	(355)

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Analiza osjetljivosti na valutni rizik (nastavak)*

Izloženost promjeni tečaja prikazanih valuta za 10% najvećim dijelom povezano je sa stanjem obveza prema dobavljačima i primljenih kredita iskazanim u američkim dolarima (USD) i eurima (EUR).

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Zbog činjenice da društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama INA Grupa je izložena riziku promjene kamatnih stopa. Velika većina kredita INA Grupe ugovorena je s promjenjivom kamatnom stopom.

Kao energetska kompanija, Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa, te stoga prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Međutim, kod nekih instrumenata i određenih makro okruženja, odabir fiksne kamatne stope može biti povoljniji.

INA, d.d. sukladno Politici upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe, može koristiti kamatne swap transakcije kako bi upravljala relativnim nivoom izloženosti kamatnom riziku novčanog toka povezanim s posudbama s promjenjivim kamatnim stopama. Na dan 31. prosinca 2013. nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Analiza osjetljivosti na kamatni rizik

Analiza osjetljivosti u nastavku temeljena je na izloženosti riziku promjene kamatnih stopa na datum izvještaja o financijskom položaju. Za obveze vezane za promjenjivu kamatnu stopu analiza je izrađena uz pretpostavku da je iznos obveza iskazanih na datum bilance vrijedio tijekom cijele godine. Povećanje ili smanjenje kamatnih stopa za 50 ili 200 baznih poena koristi se u internom izvješćivanju o riziku kamatne stope i predstavlja procjenu menadžmenta o razumnoj mogućoj promjeni kamatnih stopa.

U slučaju povećanja/smanjenja kamatne stope za 200 baznih poena, uz pretpostavku stabilnih ostalih varijabli, došlo bi do sljedećih promjena u rashodima za kamatu INA Grupe i INA, d.d. Zbog smanjenja ukupne zaduženosti s promjenjivom kamatnom stopom, smanjen je i utjecaj eventualne promjene kamatne stope na dobit.

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Utjecaj promjene kamatne stope kratkoročnih kredita	59,3	25,3	55,0	21,1
Utjecaj promjene kamatne stope dugoročnih kredita	39,1	111,4	37,1	107,7
Ukupna promjena:	98,4	136,7	92,1	128,8

U slučaju povećanja / smanjenja kamatnih stopa za 200 baznih poena dobit INA Grupe na dan 31. prosinca 2013. bi se smanjila / povećala za 98,4 milijun kuna, dok bi smanjenje / povećanje iznosilo 24,6 milijuna kuna pri povećanju / smanjenju za 50 baznih poena (u 2012. smanjenje / povećanje za 136,7 milijuna kuna pri povećanju / smanjenju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje / povećanje iznosilo 34 milijuna kuna pri povećanju / smanjenju za 50 baznih poena), a u 2013. dobit INA, d.d. bi se smanjila / povećala za 92,1 milijuna kuna u slučaju povećanja / smanjenja kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje / povećanje iznosilo 23 milijuna kuna pri promjeni za 50 baznih poena (u 2012. za 128,8 milijuna kuna pri povećanju / smanjenju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje / povećanje iznosilo 32 milijuna kuna pri povećanju / smanjenju za 50 baznih poena).

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Ostali cjenovni rizici

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

Analiza osjetljivosti cijene glavnice

Analize osjetljivosti iznesene u nastavku su određene na temelju izloženosti cjenovnom riziku glavnice na izvještajni datum.

Da su cijene glavnice bile 10 % više:

- to ne bi utjecalo na dobit tekuće godine zaključno s 31. prosincem 2013., budući da su vlasnički udjeli svrstani u kategoriju raspoloživih za prodaju
- ostale rezerve INA, d.d. u glavnici bile bi više za 27 milijuna kuna kao posljedica promjena fer vrijednosti dionica raspoloživih za prodaju.

U slučaju smanjenja za 10% utjecaj na glavnice bio bi jednak i suprotan.

Vrijednosno usklađenje financijske imovine raspoložive za prodaju evidentira se na revalorizacijskim rezervama.

INA, d.d. posjeduje 118.855 dionica (koje kotiraju na burzi) u društvu JANAF, što predstavlja 11,795% temeljnog kapitala društva.

Odredbom MRS-a 39, smanjenje fer vrijednosti financijske imovine raspoložive za prodaju priznato direktno u kapitalu i ako postoji objektivni dokaz o umanjenju vrijednosti imovine, kumulativni gubitak koji je priznat direktno u kapitalu, uklanja se iz kapitala i priznaje u računu dobiti ili gubitka.

Zbog pada vrijednosti dionica JANAF-a na burzi, kumulativni gubitak na revalorizacijskim rezervama na dan 31. prosinca 2013. godine iznosi 7 milijuna kuna.

Osjetljivost grupe na cijene glavnice se nije značajno promijenila u odnosu na prethodnu godinu.

Upravljanje kreditnim rizicima

Prodajom robe i usluga kupcima na odgodu plaćanja nastaje kreditni rizik, rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca Grupe. Dospjela potraživanja od kupaca negativno utječu na likvidnost Grupe, a dospjela ispravljena potraživanja negativno utječu i na financijski rezultat Grupe. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ u poslovanju s kupcima provode se aktivnosti u cilju zaštite od rizika naplate potraživanja. Kupci se svrstavaju u skupine rizičnosti prema financijskim pokazateljima poslovanja i dosadašnjem poslovanju s Grupom te se za svaku skupinu primjenjuju odgovarajuće mjere zaštite od kreditnog rizika. Za kategorizaciju kupaca uglavnom se koriste podaci iz službenih financijskih izvješća kupaca te se pribavljaju ocjene neovisnih bonitetnih kuća. Analiza izloženosti i kreditno ocjenjivanje kupaca izrađuje se kontinuirano, te se kreditna izloženost prati i kontrolira kroz kreditne limite koji se mijenjaju i provjeravaju najmanje jednom godišnje. Od kupaca se prikupljaju instrumenti osiguranja plaćanja, gdje god je to moguće, a u svrhu zaštite od mogućih kreditnih rizika uslijed neizvršenja plaćanja ugovornih obveza.

Grupa kontinuirano prati svoju izloženost prema stranama s kojima posluje, kao i njihovu kreditnu sposobnost u svrhu smanjenja rizika naplate potraživanja.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Upravljanje kreditnim rizicima (nastavak)

INA Grupa posluje s velikim brojem kupaca različite djelatnosti i veličine. Dio prodaje roba na odgodu odnosi se na državne institucije i kupce u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave, koji ne dostavljaju instrumente osiguranja plaćanja. Od ostalih kupaca kao instrument osiguranja plaćanja uglavnom se prikupljaju zadužnice, kao najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu, te bankarske garancije i hipoteke, dok se od inozemnih kupaca kao instrument osiguranja plaćanja najčešće pribavljaju akreditivi te u manjem broju korporativne garancije, a u iznimnim slučajevima i mjenice.

Grupa nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja plaćanja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave, kao i izloženost prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu.

Upravljanje rizikom likvidnosti

Odgovornost za upravljanje rizikom likvidnosti snosi Uprava, koja postavlja odgovarajući okvir za upravljanje rizikom likvidnosti, s ciljem upravljanja kratkoročnim, srednjoročnim i dugoročnim zahtjevima financiranja i likvidnosti. Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući adekvatne rezerve i kreditne linije, kontinuirano uspoređujući planirani i ostvareni tijek novca uz praćenje dospjeća potraživanja i obveza.

Politika INA Grupe je osigurati dovoljno vanjskih izvora financiranja s ciljem postizanja odgovarajuće razine raspoloživih okvirnih linija radi osiguranja likvidnosti INA Grupe kao i investicijskih potreba.

Dana 31. prosinca 2013. godine INA Grupa je imala stanje ugovorenih kratkoročnih bankovnih linija u iznosu od 1,63 milijardi kuna (srednji tečaj HNB-a) isključujući dozvoljena prekoračenja i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata te ugovorenih dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 5,89 milijarde kuna (srednji tečaj HNB-a).

Sukladno uobičajenoj međunarodnoj praksi, INA, d.d. ima ugovorene kratkoročne kreditne linije („trade finance“) s prvoklasnim poslovnim bankovnim grupacijama u svrhu kupovine nafte i derivata. Na dan 31. prosinca 2013. stanje ugovorenih kreditnih linija za kupovinu sirove nafte i derivata iznosilo je 1.186 milijuna USD.

Za detalje glavnih vanjskih izvora sredstava INA Grupe vidi bilješke 26 i 29.

S ciljem diverzifikacije izvora financiranja te osiguranja dostatnog stupnja likvidnosti i financijske stabilnosti INA, d.d. je u konstantnim pregovorima i s drugim mogućim kreditorima.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Upravljanje rizikom likvidnosti (nastavak)**Tablična analiza rizika likvidnosti i rizika kamatnih stopa*

Tablice u nastavku prikazuju dospijeća ugovornih obveza Grupe i INA, d.d. iskazanih u izvještaju o financijskom položaju na kraju razdoblja. Analiza je izrađena na temelju nediskontiranih novčanih odljeva po financijskim obvezama na datum dospijeća i prikazuju novčane tokove po glavnici i kamatama.

INA Grupa

	do 1 mj.	od 1 do 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2013. godine					
Beskamatne obveze	2.474	1.164	38	28	3.704
Kamatne obveze	2.357	1.014	2.009	-	5.380
	4.831	2.178	2.047	28	9.084
31. prosinca 2012. godine					
Beskamatne obveze	1.114	1.202	63	38	2.417
Kamatne obveze	1.088	4.977	1.267	-	7.332
	2.202	6.179	1.330	38	9.749

INA, d.d.

	do 1 mj.	od 1 do 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2013. godine					
Beskamatne obveze	1.996	1.021	28	28	3.073
Kamatne obveze	2.364	878	1.942	-	5.184
	4.360	1.899	1.970	28	8.257
31. prosinca 2012. godine					
Beskamatne obveze	946	699	33	38	1.716
Kamatne obveze	1.076	4.755	1.158	-	6.989
	2.022	5.454	1.191	38	8.705

Beskamatne obveze INA, d.d. do jednog mjeseca najvećim dijelom sastoje se od obveza prema dobavljačima u iznosu od 1.864 milijuna kuna za 2013. godinu (621 milijuna kuna u 2012. godini).

Beskamatne obveze INA, d.d. dužim od pet godina odnose se na obveze prema državi za otkup stanova i odgođeni prihod od prodanih stanova.

U kamatnim obvezama prikazane su obveze s osnove kratkoročnih i dugoročnih kredita.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata

Metode procjene i pretpostavke u određivanju fer vrijednosti

Fer vrijednosti financijske imovine i financijskih obveza se određuje kako slijedi:

- fer vrijednost financijske imovine i financijskih obveza kojima se trguje na aktivnim likvidnim tržištima, pod standardnim uvjetima, određuje se prema cijenama koje kotiraju na tržištu;
- fer vrijednost ostale financijske imovine i ostalih financijskih obveza (isključujući derivativne instrumente) određuje se u skladu s modelima za određivanje cijena, a na temelju analize diskontiranih novčanih tokova koristeći cijene iz poznatih transakcija na tržištu i cijene koje se nude za slične instrumente;
- fer vrijednost derivativnih instrumenata se izračunava koristeći izlistane cijene. Gdje takve cijene nisu dostupne, koristi se analiza diskontiranih novčanih tokova primjenom važeće krivulje prinosa za razdoblje trajanja instrumenata kod neopcijskih derivativa, dok se za opcijske derivative koriste modeli za utvrđivanje cijena opcija. Terminski valutni ugovori se vrednuju koristeći kotirane forward tečajevе i krivulje prinosa izvedene iz kotiranih kamatnih stopa po ugovorima sa sličnim dospijećem. Kamatni swapovi se vrednuju po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih tokova i diskontiraju na temelju važećih krivulja prinosa izvedeni iz kotiranih kamatnih stopa.

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju

U tablici su analizirani financijski instrumenti koji su nakon prvog priznavanja svedeni na fer vrijednost, razvrstani su u tri skupine ovisno o dostupnosti pokazatelja fer vrijednosti:

- 1. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz (neusklađenih) cijena koje kotiraju na aktivnim tržištima za identičnu imovinu i identične obveze;
- 2. razina dostupnih pokazatelja – pokazatelji fer vrijednosti su izvedeni iz drugih podataka, a ne iz kotiranih cijena iz 1. razine, a odnose se na promatranom sredstvu ili obvezi (tj. njihovih cijena) ili neizravno (izvedeni iz cijena) i
- 3. razina pokazatelja – pokazatelji izvedeni primjenom metoda vrednovanja u kojima su kao ulazni podaci korišteni podaci o imovini ili obvezama koji se ne temelje na dostupnim tržišnim podacima (nedostupni ulazni podaci).

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)*Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)**Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)***INA GRUPA**

	31. prosinca 2013.			Ukupno
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju	272	-	58	330
Ugrađena derivativna financijska imovina	-	5	-	5
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	29	-	29
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	25	-	25
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	18	-	18
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	54	-	54
	31. prosinca 2012.			Ukupno
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju	282	-	58	340
Ugrađena derivativna financijska imovina	-	7	-	7
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	6	-	6
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	40	-	40
Negativna fer vrijednost derivativa	-	3	-	3

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)

INA, d.d.

	31. prosinca 2013.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
Financijska imovina po fair vrijednosti				
Imovina raspoloživa za prodaju	272	-	58	330
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	29	-	29
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija		25	-	25
Financijske obveze po fair vrijednosti				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	54	-	54
	31. prosinca 2012.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
Financijska imovina po fair vrijednosti				
Imovina raspoloživa za prodaju	282	-	58	340
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	6	-	6
Financijske obveze po fair vrijednosti				
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	3	-	3
Negativna fer vrijednost derivativa	-	1	-	1

Tijekom godine se nisu obavljali transferi između razina dostupnih pokazatelja 1 i 2.

Usuglašavanje pokazatelja fer vrijednosti financijske imovine 3. razine:

INA Grupa i INA, d.d.

31. prosinca 2013. godine

	Imovina raspoloživa za prodaju	Ukupno
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	58	58
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	58	58

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

Pokazatelji fer vrijednosti priznati u izvještaju o financijskom položaju (nastavak)

(a) Financijski instrumenti na razini 1

Fer vrijednost financijskih instrumenata na razini 1 uključuju dionice JANAF-a klasificirane kao ulaganja raspoloživa za prodaju za koje je vrijednost određena prema cijenama koje kotiraju na tržištu na datum izvještaja o financijskom položaju. Tržište se smatra aktivnim ako su cijene koje kotiraju trenutne i redovito dostupne.

(b) Financijski instrumenti na razini 2 i 3

Fer vrijednost financijskih instrumenata kojima se ne trguje na aktivnom tržištu je određena metodama vrednovanja.

Posebne metode vrednovanja korištene za vrednovanje financijskih instrumenata uključuju:

- Fer vrijednost zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe se izračunava na temelju ostvarenih povijesnih kotacija od Plattsa i tržišnih terminskih kotacija temeljnih roba.
- Fer vrijednost ugrađenih terminskih ugovora u stranoj valuti je utvrđena na osnovi trenutačnih tržišnih tečajeva stranih valuta na datum izvještaja o financijskom položaju te je ugrađeni derivativ vrednovan kao razlika kumulativnog indeksa inflacije između ugovornog eskalatora inflacije i inflacije u državi u kojoj je ugovor izvršen.

Navedene metode vrednovanja koriste tržišne podatke uvijek kada su dostupni te se oslanjaju na specifične procjene subjekta što je manje moguće. Ukoliko su svi značajni ulazni podaci potrebni za fer vrednovanje instrumenata dostupni, instrument je uključen u razinu 2.

Ukoliko se jedan ili više značajnih ulaznih podataka ne temeljni na dostupnom tržišnom podatku, instrument je uključen u razinu 3.

Derivativni financijski instrumenti

Sukladno MRS-u 39 *Financijski instrumenti: priznavanje i mjerenje*, izvedeni financijski instrumenti prikazani su u izvještaju o financijskom položaju po fer vrijednosti, uz uključivanje promjena u toj vrijednosti u računu dobiti i gubitka.

Grupa je zaključila određene dugoročne ugovore o kupnji i prodaji, 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 imovina namijenjena trgovanju i evidentiraju 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.

41. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Derivativni financijski instrumenti (nastavak)

Uprava smatra da su knjigovodstvene vrijednosti financijske imovine i financijskih obveza koji su u financijskim izvještajima iskazani po amortiziranom trošku približne njihovoj fer vrijednosti.

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

	INA Grupa	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	(33)	(15)
Financijski rashodi koji se odnose na neto promjenu fer vrijednosti ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata u tekućoj godini	20	(18)
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	(13)	(33)

	INA Grupa	
	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2012.
Analizirano kao:		
Tekući dio	(5)	(8)
Dugoročni dio	(8)	(25)
	(13)	(33)

42. POSLOVNA SPAJANJA

Temeljem kupoprodajnog Ugovora, INA, d.d. kupuje 50% poslovnog udjela u društvu Croplin d.o.o. od E.ON Hungaria Zrt. za 9 milijuna kuna. Trgovački sud u Zagrebu upisuje promjenu člana društva 3. rujna 2013. godine, te INA, d.d. postaje jedini član društva Croplin d.o.o. u 100% vlasništvu.

Nakon stjecanja 100% vlasništva, ukupna vrijednost ulaganja u iznosu 46 milijuna kuna i ispravak vrijednosti ulaganja u iznosu 25 milijuna kuna, prenosi se iz ulaganja u pridružena društva na ulaganja u ovisna društva.

	<u>Sjedište</u>	<u>Osnovna djelatnost</u>	<u>Datum stjecanja</u>	<u>Udio stečenih (%)</u>	<u>Prenesena naknada</u>
Croplin d.o.o.	Zagreb, R. Hrvatska	Proizvodnja plina, distribucija plinovitih goriva distribucijskom mrežom	3. rujna 2013.	50%	9
			<u>Knjigovodstvena vrijednost</u>	<u>Prilagodna fer vrijednosti</u>	<u>Fer vrijednost spajanja</u>
Kratkotrajna imovina					
Novac i novčani ekvivalenti			2		2
Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja			3	-	3
Ostala kratkotrajna imovina			7	-	7
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda			1	-	1
Dugotrajna imovina					
Nekretnine, postrojenje i oprema			27	(9)	18
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja			6	(6)	-
Ulaganja u ostala društva			24	(24)	-
			<u>70</u>	<u>(39)</u>	<u>31</u>
Goodwill nastao spajanjem					
Prenesena naknada					31
Manje: fer vrijednost utvrdive neto stečene imovine					<u>(31)</u>
Goodwill nastao spajanjem					<u>-</u>
Neto odljev novca za preuzimanje ovisnih društava					
Naknada plaćena u novcu					9
Manje: stečeni novac i novčani ekvivalenti					<u>(2)</u>
					<u>7</u>

43. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Odluka Ministarstva gospodarstva u svezi obvezne prodaje prirodnog plina

Paket odluka vezanih uz Ininu obvezu isporučivanja plina proizvedenog na području RH po reguliranoj cijeni, inicirane od strane Ministarstva gospodarstva usvojene su 27. veljače 2014. godine. Ova odluka obvezuje INA, d.d. da prodaje dio svoje proizvodnje prirodnog plina za opskrbu kućanstava državnoj kompaniji HEP-u kao opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu, također uvodeći distributerima obvezu kupnje od HEP-a.

Do sada je INA (kroz Prirodni plin) prodavala plin po 2,200 kn/m³ segmentu domaćinstava dok će od sada prodavati po 1,7058 kn/m³ za iste količine. Sukladno novoj regulativi, uspoređujući na jednakim osnovama te uzimajući u obzir prilagodbe u troškovnoj strukturi, INA, d.d. će prenijeti, ovisno o količini prirodnog plina, od 250 do 350 milijuna kuna godišnje iz vlastitih prihoda u HEP.

Obavijest MOL-a

INA je 28. veljače 2014. godine zaprimila dopis MOL-a kojim se traži suradnja Uprave društva u organizaciji data rooma kao dio standardnog due dilligence procesa vođenog od treće strane povezanog s pripremom moguće prodaje udjela u INA, d.d. putem imenovanih savjetnika.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

44. ODOBRENJE FINACIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 19. ožujka 2014. godine.

Potpisali u ime Grupe 19. ožujka 2014. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

**IZVJEŠĆE
O STANJU DRUŠTVA I INA-GRUPE
ZA RAZDOBLJE
I-XII. 2013. GODINE**

SADRŽAJ

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za I-XII.2013.....	2
Izjava posloводства	4
Istraživanje i proizvodnja	4
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	6
Korporativne funkcije.....	8
Osvrt na financijske rezultate	9
Račun dobiti i gubitka – INA Grupa.....	9
Račun dobiti i gubitka – INA d.d.....	10
Bilanca – INA Grupa	11
Bilanca – INA d.d.....	11
Novčani tijek – INA Grupa	12
Novčani tijek – INA d.d.....	12
Financijski instrumenti i upravljanje rizicima.....	13
Ulaganja u podružnice	14
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA Grupa	15
Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA, d.d.	16
Jednokratne stavke	23
Glavni vanjski parametri	23
Objave i priopćenja u 2013. godini	24
Dioničarska struktura prema broju dionica	24
Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru	24
Izjava o odgovornosti.....	24

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za I-XII.2013.

Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2013. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

INA Grupa - financijski rezultati (IFRS)	INA, d.d.						INA GRUPA					
	2012.		2013.		Promjene %		2012.		2013.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
Neto prihod od prodaje EBITDA ⁽¹⁾	26.404	4.513	23.882	4.185	(9,6)	(7,3)	29.895	5.109	27.444	4.810	(8,2)	(5,9)
EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	5.707	975	4.052	710	(29,0)	(27,2)	4.581	783	3.672	644	(19,8)	(17,8)
EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	6.000	1.025	4.179	732	(30,4)	(28,6)	4.966	849	3.799	666	(23,5)	(21,6)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.772	303	(1.832)	(321)	n.a.	n.a.	1.359	232	(1.570)	(275)	n.a.	n.a.
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	3.134	536	537	94	(82,9)	(82,4)	2.866	490	799	140	(72,1)	(71,4)
Neto financijski gubitak	(103)	(18)	(135)	(24)	31,1	34,4	(292)	(50)	(246)	(43)	(15,8)	(13,6)
Neto dobit/gubitak ⁽³⁾	1.323	226	(1.633)	(286)	n.a.	n.a.	681	116	(1.508)	(264)	n.a.	n.a.
Neto dobit bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.413	412	828	145	(65,7)	(64,8)	1.887	322	953	167	(49,5)	(48,2)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	3.702	633	4.058	711	9,6	12,4	3.742	640	4.543	796	21,4	24,5
Zarada po dionici												
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici)	132,3	22,6	(163,3)	(28,6)	n.a.	n.a.	68,1	11,6	(150,8)	(26,4)	n.a.	n.a.
Neto dug	6.488	1.109	4.593	805	(29,2)	(27,4)	6.664	1.139	4.761	834	(28,6)	(26,7)
Omjer duga i kapitala	29,50		25,63		(13,1)		30,83		26,99			
CAPEX ukupno	1.143	195	1.894	332	65,7	69,9	1.286	220	2.013	353	56,5	60,5
Hrvatska							1.166	199	1.655	290	41,9	45,5
Inozemstvo							120	21	358	63	198,5	206,1

⁽¹⁾ EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

⁽²⁾ Na poslovanje su tijekom 2013. negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 2.369 milijuna kuna

⁽³⁾ Neto dobit pripisiva vlasniku kapitala

⁽⁴⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za VII-IX.2013. – 5,6928 kn/USD; X-XII.2012. – 5,8038 kn/USD; X-XII.2013. – 5,6036 kn/USD; I-XII. 2012. – 5,8509 kn/USD; I-XII.2013. – 5,7059 kn/USD

⁽⁵⁾ Počevši sa 1. siječnjem 2013., izvještavanje segmenta Rafinerija i marketinga i Trgovine na malo je spojeno u vrijednosni lanac Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo čime je izvještavanje prilagođeno međunarodnoj praksi. Kao rezultat ovakve segmentacije, Grupa ima sljedeća dva segmenta izvještavanja: Istraživanje i proizvodnju i Rafinerija i marketing uključujući Trgovinu na malo. Usporediva razdoblja su prilagođena u skladu s navedenim.

⁽⁶⁾ Od 1. siječnja 2013. primijenjena je linearna metoda amortizacije kako bi se iskazala fer vrijednost amortizacije opreme u Siriji.

U 2013. EBITDA INA Grupe iznosila je 3,7 milijardi kuna, što je pad od 20% u odnosu na 2012. Padu EBITDA uvelike je pridonio pad proizvodnje ugljikovodika na domaćim poljima u segmentu Istraživanja i proizvodnje, s obzirom da je poslovanje okarakterizirao prirodni pad proizvodnje i lagano smanjenje ostvarene cijene ugljikovodika sa 3% nižom cijenom nafte. Uvoz plina u 2013. bio je manji za 31%, međutim daljnja negativna kretanja cijene u trgovani plinom i dalje opterećuju poslovanje segmenta.

Poslovanje segmenta Rafinerije i marketing bilo je pod snažnim utjecajem kretanja europskog rafinerijskog poslovanja. Istovremeno, usporavanje gospodarskog rasta u Hrvatskoj i na ostalim ključnim tržištima Ine negativno su utjecali na ukupan rezultat poslovanja. Premda su na rezultat segmenta Rafinerije i marketing značajno utjecale niže kotacije na međunarodnim tržištima s nižom prosječnom rafinerijskom maržom i slabijom prodajom motornih goriva vlastitog maloprodajnoj mreži, čisti CCS EBITDA rezultat bilježi poboljšanje, premda je i dalje s negativnom predznakom. Poboljšanje "čistog" rezultata posljedica je poboljšanja poslovanja domaće veleprodaje sa solidnim rastom izvoza na susjednim tržištima i daljnje optimizacije proizvodnih kapaciteta, uključujući rad rafinerija prilagođen potražnji.

Operativni novčani tijek je na prošlogodišnjoj razini, a uz isključenje kretanja radnog kapitala, novčani tijek bilježi pad od 20%, što je u skladu s kretanjem operativnog rezultata Grupe.

Operativna dobit bez jednokratnih stavki smanjila se u većoj mjeri od EBITDA bez jednokratnih stavki, kao rezultat primjene linearne amortizacija dugotrajne imovine u Siriji u 2013., što je povrh netom navedenih čimbenika dodatno utjecalo na EBIT.

U 2013. godini INA d.d. ostvarila je EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od 4.179 milijuna kuna i operativnu dobit bez jednokratnih stavki od 537 milijuna kuna. Padu EBITDA uvelike je pridonio pad proizvodnje ugljikovodika na domaćim poljima u segmentu Istraživanja i proizvodnje, s obzirom da je poslovanje okarakterizirao prirodni pad proizvodnje i lagano smanjenje ostvarene cijene ugljikovodika sa 3% nižom cijenom nafte. Uvoz plina u 2013. bio je manji za 31%, međutim daljnja negativna kretanja cijene u trgovanju plinom i dalje opterećuju poslovanje segmenta.

Na razini neto dobiti, INA d.d. ostvarila je rezultat od 828 milijuna kuna, isključujući jednokratne stavke, te realizirala novčani tijek iz poslovnih aktivnosti od 4.058 milijuna kuna.

Financijski položaj Grupe dodatno je poboljšán, pri čemu se omjer duga i kapitala smanjuje sa 31% na 27%, a neto dug u iznosu od 4.761 milijuna kuna za 29% u odnosu na 31. prosinca 2012. Neto financijski rashodi također smanjeni u 2013. u iznosu od 246 milijuna kuna, u odnosu na 292 milijuna kuna u 2012.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U 2013. EBITDA je dosegla 5,04 milijardi kuna, što je za 321 milijuna kuna manje od prošlogodišnjeg ostvarenja kao rezultat niže prosječne ostvarene cijene ugljikovodika, smanjenja ukupne proizvodnje ugljikovodika zbog prirodnog iscrpljivanja domaćih polja i smanjenog udjela Ine na proizvodnom polju Annamaria. Ovi negativni trendovi umanjeni su nešto manjim gubicima trgovine prirodnim plinom (uslijed smanjenog uvoza prirodnog plina) i smanjenjem operativnih troškova. Konstantno prateći stanje u Siriji; Ina je, u skladu s međunarodnom praksom i uzimajući u obzir produžen politički rizik, izvršila ispravak vrijednosti sirijske imovine. Umanjenje vrijednosti za Siriju iznosilo je 1.504 milijuna kuna, što je umanjilo rezultat poslovanja za 2013. godinu na 1.521 milijuna kuna. Ovo umanjenje vrijednosti nema izravan učinak na tijek novca, već je primijenjeno u skladu s dobrim poslovnim običajima kako bi se osiguralo fer vrednovanje Inine imovine u Siriji.
- ▶ **Rafinerije i Marketing (uključujući Trgovinu na malo):** Segment je ostvario 'čisti' CCS EBITDA u iznosu od (164) milijuna kuna, što je poboljšanje od 254 milijuna u usporedbi s prošlogodišnjim rezultatom. Pozitivni čimbenici, uključujući povećanje veleprodaje motornih goriva koja je rezultirala povećanjem tržišnog udjela, porastom izvoza u Bosnu i Sloveniju, kontinuirana optimizacija proizvodnih kapaciteta (rad rafinerija prilagođen potražnji), kao i fokusirana kontrola troškova, još uvijek su pod negativnim utjecajem visokih troškova djelatnika u maloprodaji i smanjenjem prihoda od maloprodaje. Na EBITDA rezultat u 2013. utjecao je i pritisak nižih rafinerijskih marži.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** Gubitak poslovanja segmenta bio je 3% viši (610 milijun kuna) u 2013. u odnosu na prošlu godinu.
- ▶ **Kapitalna ulaganja** u 2013. bilježe značajan rast od 57% u usporedbi s 2012., iznoseći 2.013 milijuna kuna, pri čemu se preko 80% ulaganja odnosi na domaće projekte, uglavnom segmenta Istraživanje i proizvodnja. Postoji veći broj aktivnih projekata s ciljem ublažavanja prirodnog pada proizvodnja, uključujući i nastavak projekta EOR u Ivanić-Žutica i projekt Međimurje, čime razina domaćih ulaganja raste na 1.655 milijuna kuna.

¹ Uključuje korporativne funkcije i podružnice koje pružaju usluge sigurnosti i zaštite, tehničke usluge, usluge računovodstva, podrške poslovanju i ostale usluge

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednkrotnih stavki **	
Dobit iz osnovne djelatnosti	
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednkrotnih stavki**	
CAPEX uključujući jednokratni Opex za istraživanje	

INA, d.d.					
2012.		2013.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
8.432	1.441	6.948	1.218	(17,6)	(15,5)
6.500	1.111	5.445	954	(16,2)	(14,1)
6.670	1.140	5.445	954	(18,4)	(16,3)
4.132	706	1.188	208	(71,2)	(70,5)
4.762	814	2.692	472	(43,5)	(42,0)
666	114	1.285	225	92,9	97,8

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednkrotnih stavki **	
Dobit iz osnovne djelatnosti	
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednkrotnih stavki**	
CAPEX uključujući jednokratni Opex za istraživanje	

INA GRUPA					
2012.		2013.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
12.264	2.096	10.526	1.845	(14,2)	(12,0)
5.356	915	5.035	882	(6,0)	(3,6)
5.566	951	5.035	882	(9,5)	(7,2)
3.783	647	1.521	267	(59,8)	(58,8)
4.471	764	3.025	530	(32,3)	(30,6)
746	128	1.396	245	87,1	91,8

*Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i sljedeća ovisna društva: Croscos Grupa, INA Naftaplina IE&PL, Guernsey, AdriaGas S.r.l. Milano, Prirodni plin d.o.o.

Proizvodnja ugljikovodika
Proizvodnja nafte (boe/dan)*
Hrvatska
Sirija*
Egipat
Angola
Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)
Hrvatska - podmorje
Hrvatska - kopno
Sirija*
Kondenzat (boe/dan)
Hrvatska
Sirija*
Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)

2012.	2013.	% prom.
12.296	11.617	(5,5)
8.792	8.608	(2,1)
109	0	n.a.
1.909	1.881	(1,4)
1.486	1.128	(24,1)
33.025	26.198	(20,7)
15.768	11.897	(24,5)
14.978	14.301	(4,5)
2.278	0	n.a.
3.234	2.365	(26,9)
2.537	2.365	(6,8)
697	0	n.a.
48.555	40.180	(17,2)

Prosječna cijena ugljikovodika**
Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*
Trgovina prirodnim plinom - mil. m3
Uvoz prirodnog plina
Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu

2012.	2013.	% prom.
83	82	(1,0)
1.129	774	(31,5)
2.631	2.228	(15,3)

*Proizvodnja na sirijskim poljima u 2012. godini trajala je samo 57 dana. Od 26. veljače 2012. Sirijska proizvodnja zaustavljena je temeljem objave „više sile“ (ne uključujući datum)

**Izračunato na temelju ukupnih prihoda eksterne prodaje uključujući i prodajnu cijenu plina

Rezultat poslovanja segmenta Istraživanje i proizvodnja smanjen je odnosu na prethodnu godinu odražavajući (1) smanjenje proizvodnje ugljikovodika uslijed prirodnog iscrpljivanja na kopnenim i podmorskim poljima u Hrvatskoj (isključujući proizvodne količine ostvarene u Siriji tijekom 2012., usporedivi pad proizvodnje iznosi 11,6%) i (2) smanjenje prosječne ostvarene cijene ugljikovodika. Ovi negativni čimbenici umanjili su s (1) 31%-tnim smanjenjem uvoza prirodnog plina zajedno sa nižim cjenovnim diferencijalom vidljivim u poboljšanoj, ali još uvijek negativnom doprinosu poslovanja Prirodnog plina sa 775 milijuna kuna EBITDA gubitkom u 2013. i (2) poboljšanjem internih učinkovitosti koje su rezultirale smanjenjem operativnih troškova.

Ukupna proizvodnja **prirodnog plina** u 2013. je bila 20,7 % niža u usporedbi s 2012.:

- pad na poljima u podmorju Hrvatske uslijed prirodnog pada na Sjevernom Jadranu, zastoja na platformi Ika B uslijed bušačkih aktivnosti na bušotini Ika B3, što je djelomice kompenzirano optimizacijom radnih parametara i tretmanima kiselinom kao i većom proizvodnjom na Aiza Laura zbog slabijeg intenziteta radova na održavanju od strane partnera.

Tijekom 2013. Ina je smanjila svoj udio u ukupnoj proizvodnji bloka, zbog većih ulaganja partnera u istražne i razradne projekte, što je rezultiralo doprinosom proizvodnje iz podmorja na razini od oko 12 tisuća boe dnevno (mboe/dan) tijekom 2013.

- odražavajući izostanak proizvodnje iz Sirije u 2013. zbog ranije objave „više sile“, prirodnog pada i zavodjenja na kopnenim i podmorskim poljima u Hrvatskoj.

Proizvodnja sirove nafte zabilježila je pad od 6% na korporativnoj razini:

- na proizvodnju je najviše utjecala niža proizvodnja nafte u Angoli za 24.1% uglavnom povezana s podizanjem ugljikovodika utiskivanjem plina i zakašnjelim aktivnostima perforacije bušotina kao i prirodnim padom.
- domaća proizvodnja smanjena je za 2% u 2013 uslijed prirodnog pada proizvodnje
- s obzirom da je Kompanija privremeno suspendirala aktivnosti u Siriji, tijekom 2013. godine u Siriji nije bilo proizvodnje, dok je u Egiptu proizvodnja pala za 1,4% zbog prirodnog pada proizvodnje starih polja na koncesijama Ras Quattara i West Abu Gharadig.

U nedostatku parametara potrebnih za obračun amortizacije po jediničnom trošku proizvodnje uslijed „više sile“, od 1. siječnja 2013. započeto je s primjenom linearne metode amortizacije, kako bi se iskazala fer vrijednost amortizacije opreme. Utjecaj amortizacije za 2013. godinu iznosi 547 milijuna kuna. Dodatno, vrijednost imovine u Siriji je usklađena umanjenjem vrijednosti u iznosu od 1.504 milijuna kuna, što nije imalo direktan utjecaj na tijek novca, već je primijenjeno u skladu s dobrim poslovnim običajima kako bi se osiguralo fer vrednovanje Inine imovine u Siriji.

Kao rezultat netom navedenih negativnih trendova, prihodi od prodaje segmenta niži su za 14% na godišnjoj razini te iznose 10.526 milijuna kuna.

Prema dosadašnjoj praksi i u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima Kompanija vrijednosno usklađuje svoja potraživanja koja su starija od 60 dana. Proces usklađivanja potraživanja je stalni proces koji se primjenjuje na sva potraživanja, te se ne smatra jednokratnom stavkom. Sukladno tome Kompanija je uskladila 98 milijuna kuna potraživanja u Egiptu koji zadovoljavaju te kriterije u 2013. godini.

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje

Kapitalne investicije SD Istraživanje i proizvodnja u 2013. godini iznosile su 1.396 milijuna kuna (od čega 2,3 milijuna kuna predstavlja jednokratni troška istraživanja). Investicije u Hrvatskoj iznosile su 967,0 milijuna kuna, investicije u inozemstvu 290,9 milijuna kuna, a investicije CROSCO-a 138,8 milijuna kuna. U usporedbi 2012. godinom investicije su ukupno veće za 650,6 milijuna kuna ili 87.2%. Razina investicija u Hrvatskoj bila je veća za 442,2 milijuna kuna, a investicija u inozemstvu za 208,4 milijuna kuna. Veće investicije u Hrvatskoj pretežno su rezultat istražnih i razradnih aktivnosti bušenja u podmorju, istražnih aktivnosti bušenja u Panonu, te aktivnosti vezanih uz EOR projekt, a razina CROSCO-vih investicija bila je također veća. Veće investicije u inozemstvu rezultat su aktivnost istražnog bušenja na koncesiji Disouq u Egiptu, većih razradnih aktivnosti na ostalim koncesijama u Egiptu, te većih investicija u Angoli vezanih uz izvođenje kapitalnih projekata na bloku 3/05 u Angoli.

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednoratnih stavki**	
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	
EBIT bez jednoratnih stavki**	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA, d.d.						
2012.		2013.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
20.628	3.526	19.464	3.411	(5,6)	(3,2)	
(295)	(50)	(528)	(93)	79,0	83,5	
(229)	(39)	(401)	(70)	75,1	79,6	
(1.797)	(307)	(2.061)	(361)	14,7	17,6	
(1.123)	(192)	(1.196)	(210)	6,5	9,2	
455	78	544	95	19,6	22,6	

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednoratnih stavki**	
CCS -R&M dobit/gubitak iz EBITDA**	
Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	
EBIT bez jednoratnih stavki**	
CCS -R&M gubitak iz osnovne djelatnosti***	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA GRUPA						
2012.		2013.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
20.994	3.588	20.137	3.529	(4,1)	(1,6)	
(287)	(49)	(469)	(82)	63,4	67,6	
(210)	(36)	(342)	(60)	62,9	67,0	
(418)	(71)	(164)	(29)	(60,8)	(59,8)	
(1.829)	(313)	(2.114)	(370)	15,6	18,5	
(1.106)	(189)	(1.249)	(219)	12,9	15,8	
(1.314)	(225)	(1.055)	(185)	(19,7)	(17,7)	
457	78	545	96	19,3	22,3	

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: Maziva Zagreb, InterIna Ljubljana, INA BH Sarajevo, Holdina Sarajevo, INA Hungary, INA -Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo

**Isključujući jednoratne negativne stavke (865 milijuna kuna)

***Od trećeg kvartala 2013., korištena metoda izračuna „clean“ CCS rezultata eliminira iz EBITDA/operativnog rezultata dobit/gubitak držanja zaliha (odražavajući stvarni trošak nabave nafte i drugih značajnih sirovina); vrijednosno usklađenje zaliha; efekt promjene tečajnih razlika na kupce i dobavljače i efekt zaštite od promjene cijena. „Clean“ CCS rezultati prethodnih razdoblja također su prilagođeni novoj metodologiji izračuna.

Rafinerijska prerada (000 t)
Domaća nafta
Uvozna nafta
Kondenzat
Ostala sirovina
Ukupno rafinerijska prerada

2012.	2013.	% prom.
496	433	(12,6)
2.448	2.427	(0,8)
113	96	(14,8)
1.009	750	(25,6)
4.065	3.707	(8,8)

Rafinerijska proizvodnja (000 t)
UNP
Motomi benzini
Dizel
Plinska ulja
Petroleji
Primarni benzin
Lož ulja
Bitumen
Ostali proizvodi*
Ukupno
Rafinerijski gubitak
Vlastita potrošnja
Ukupna rafinerijska proizvodnja

2012.	2013.	% prom.
236	209	(11,6)
1.135	1.068	(5,9)
1.334	1.268	(5,0)
181	193	6,8
97	109	12,1
61	27	(55,1)
440	419	(4,7)
26	38	47,2
23	(56)	n.a.
3.532	3.274	(7,3)
26	23	(13,1)
507	410	(19,2)
4.065	3.707	(8,8)

Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)
Hrvatska
BiH
Slovenija
Ostala tržišta
Ukupno

2012.	2013.	% prom.
1.828	1.877	2,7
485	509	5,0
38	237	523,0
1.090	844	(22,5)
3.440	3.467	0,8

Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	2012.	2013.	% prom.
UNP	259	231	(10,6)
Motorni benzini	981	955	(2,6)
Dizel	1.321	1.394	5,5
Plinska ulja	154	161	4,5
Petroleji	117	124	5,6
Primarni benzin	60	30	(50,8)
Lož ulja	402	418	4,0
Bitumen	57	57	0,8
Ostali proizvodi*	90	98	8,2
Ukupno	3.440	3.467	0,8
od čega: prodaja prema Trgovini na malo	1.042	1.019	(2,2)

* Ostali proizvodi = benzen-rich cut, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, vretenski superrafinat, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, ostalo

„Čisti“ CCS EBITDA segmenta iznosio je (164) milijuna kuna nadmašujući rezultat 2012. godine za 254 milijuna kuna. Napori menadžmenta u poboljšanju rezultata vidljivi su kroz (1) snažan rezultat domaće veleprodaje, (2) pravovremeno iskorištene izvozne prilike, (3) raznovrstan odabir sirovina i proširenje košarice nafti, (4) kontinuiranu optimizaciju proizvodnih kapaciteta uključujući rad rafinerija prilagođen potražnji i (5) strogu kontrolu troškova koja je rezultirala smanjenjem operativnih troškova i (6) smanjenu vlastitu potrošnju i gubitke.

Navedeni pozitivni učinci djelomično su umanjeni (1) nižim kotacijama na međunarodnim tržištima što je rezultiralo nižim prosječnim rafinerijskim maržama, posebno niskim maržama na benzin i plinsko ulje i (2) smanjenom prodajom motornih goriva u vlastitoj maloprodajnoj mreži što je imalo za rezultat (342) milijuna kuna EBITDA gubitka bez jednokratnih stavki segmenta, predstavljajući smanjenje u odnosu na 2012. godinu.

Gubitak iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki 2013. bilježi smanjenje u usporedbi s prethodnom godinom za 143 milijuna kuna, dosegnuvši (1.249) milijuna kuna.

Rezultat veleprodaje poboljšana je za 2% u usporedbi s prethodnom godinom, dok je transfer prema vlastitoj maloprodajnoj mreži zabilježio pad. Dodatno, INA je poboljšala svoj položaj u prodaji motornih goriva koja stvaraju dodatnu vrijednost porastom prodaje na tržištu Bosne i značajnim porastom izvoza u Sloveniju, jačajući i poziciju na domaćem tržištu s porastom prodaje od 8%, dok je prodaja na ostalim izvoznim tržištima (na kojima su dostupne niže marže) zabilježila pad.

Udio utrživih motornih goriva povećan je usprkos manjoj rafinerijskoj preradi, pretežito kao posljedica rada rafinerija prilagođenog zahtjevima potražnje i povećanom udjelu kvalitetnije sirove nafte u proizvodnom procesu.

Prodajne količine Trgovine na malo

Ukupna prodaja goriva Trgovine na malo u 2013. godini manja je za 2% u odnosu na 2012. godinu. Pad prodaje uglavnom je posljedica nastavka gospodarske krize, porasta nezaposlenosti i slabljenja kupovne moći. Posljedično, promet po benzinskoj postaji u 2013. godini bio je 1% niži u odnosu na prethodnu godinu.

Prodaja motornih benzina pala je za 5% uz trend smanjenja udjela motornih benzina u korist dizelskih goriva, dok je prodaja plinskih ulja pala za 1% zbog smanjenja prodaje lož ulja. Međutim, ako se isključi prodaja lož ulja, prodaja dizelskih goriva bila je u razini prethodne godine. Prodaja UNP-a smanjena je za 4%, no u odnosu na prethodne godine trend smanjenja prodaje je usporen dijelom zbog ugradnje nekoliko dodatnih UNP jedinica. Trend smanjenja trebao bi biti prekinut do kraja 2014. godine kada se očekuje značajno povećanje broja UNP jedinica.

Na dan 31. prosinca 2013., INA Grupa upravljala je mrežom od 444 benzinske postaje (392 u Hrvatskoj i 52 u inozemstvu, od čega 45 u Bosni i Hercegovini, 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori).

Kapitalna ulaganja

Kapitalna ulaganja u 2013. godini veća su za 88 milijuna kuna u odnosu na prethodnu godinu. Glavni projekti segmenta su u tijeku, remont u Rafineriji nafte Rijeka završen je u četvrtom tromjesečju omogućavajući rad rafinerije u narednim godinama. Brojni projekti zaštite okoliša i održivosti pokrenuti u 2012. godini kao dio razvojnog programa segmenta su završeni, te su dalje razvijani u 2013. godini. U prosincu 2013. godine zaprimili smo pozitivno mišljenje za studiju Procjene utjecaja na okoliš vezano za Projekt obrade teških ostataka u Rijeci.

Kapitalna ulaganja Trgovine na malo u 2013. godini iznose 221 milijun kuna što predstavlja 2% veću realizaciju u usporedbi sa prethodnom godinom. Intenzivni program modernizacije benzinskih postaja i dalje je glavni razlog tako visoke realizacije u 2013. godini.

Korporativne funkcije

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki**	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA, d.d.						
2012.		2013.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
52	9	84	15	61,5	65,6	
(498)	(85)	(498)	(87)	(0,0)	2,5	
(441)	(75)	(498)	(87)	12,9	15,8	
(563)	(96)	(592)	(104)	5,2	7,8	
(517)	(88)	(592)	(104)	14,5	17,4	
78	13	67	12	(14,1)	(11,9)	

Segment IFRS rezultati	u milijunima
Prihodi	
EBITDA	
EBITDA bez jednokratnih stavki**	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki**	
CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	

INA GRUPA						
2012.		2013.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
598	102	671	118	12,2	15,1	
(488)	(83)	(494)	(87)	1,2	3,8	
(390)	(67)	(494)	(87)	26,7	29,9	
(595)	(102)	(610)	(107)	2,5	5,1	
(499)	(85)	(610)	(107)	22,2	25,4	
83	14	72	13	(13,3)	(11,0)	

Gubitak poslovanja segmenta bio je 3% viši (610 milijuna kuna) u 2013. u odnosu na prošlu godinu.

Osvrt na financijske rezultate Račun dobiti i gubitka – INA Grupa

Ukupni prihodi od prodaje u 2013. iznosili su 27.444 milijuna kuna te su bili 8% niži u odnosu na 2012. godinu, prvenstveno zbog niže cijene nafte, niže prosječne marže, kao i smanjenih prodajnih količina prirodnog plina.

Troškovi sirovina i materijala bili su 8% ispod razine 2012. i iznosili su 13.875 milijuna kuna, budući da je prerada ostalih sirovina niža.

Troškovi prodane robe zabilježili su povećanje od 3%, na iznos od 5.536 milijuna kuna, kao rezultat većeg uvoza derivata.

U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u 2013.

- Ostali materijalni troškovi bili su 4% manji te su iznosili 1.622 milijuna kuna.
- Troškovi usluga u iznosu od 1.249 milijuna kuna zabilježili su pad od 5%, uglavnom zbog niže rudne rente i manjih troškova ostalih neproizvodnih usluga.
- Amortizacija je bila 12% viša i iznosila je 2.261 milijun kuna uglavnom zbog promjene metode amortizacije u Siriji.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja u iznosu od 2.981 milijun kuna bili su veći 147% što se odnosi na koncesiju Sirija-Hayan i na usklađenje imovine Rafinerija i marketinga.

Troškovi osoblja u iznosu od 2.415 milijuna kuna bili su 8% niži u odnosu na 2012. kao rezultat optimizacije radne snage. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.273 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa iz plaća u iznosu od 546 milijuna kuna, doprinosi na plaću u iznosu od 300 milijuna kuna, kao i ostale naknade zaposlenicima u iznosu od 296 milijuna kuna za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. godine. Za razdoblje koje je završeno na dan 31. prosinca 2012. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.309 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa iz plaća u iznosu od 569 milijuna kuna, doprinosi na plaću u iznosu od 330 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 428 milijuna kuna.

Trošak poreza na dobit u 2013. godini je ostvaren u iznosu od 308 milijuna kuna, u usporedbi s 380 milijuna kuna poreznog troška u 2012. godini. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. i za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. godine.

Neto financijski troškovi u iznosu od 246 milijuna kuna zabilježeni su u 2013. u odnosu na 292 milijuna kuna u 2012. godini.

- Neto dobit iz tečajnih razlika iznosila je 0,1 milijun kuna u 2013. u usporedbi s 39,6 milijuna kuna neto dobiti iz tečajnih razlika zabilježenih u 2012. godini.
- Plaćene kamate iznosile su 195 milijuna kuna, a primljene kamate 17 milijuna kuna za 2013., dok su za 2012. plaćene kamate iznosile 192 milijuna kuna, a primljene kamate 23 milijuna kuna.
- Ostali financijski troškovi iznosili su 68 milijuna kuna, u usporedbi sa 162 milijuna kuna u 2012.

Jednokratne stavke

Dodatno na međunarodne računovodstvene standarde i međunarodne standarde izvještavanja i regulatornih zahtjeva Kompanija objavljuje jednokratne stavke kako bi postigla višu razinu transparentnosti i pružila bolje razumijevanje uobičajenih poslovnih aktivnosti. Jednokratnim stavkama se smatraju one stavke koje se ne pojavljuju redovno i imaju značajan utjecaj na rezultat. U 2013. INA je usvojila razinu materijalnosti za jednokratne stavke u iznosu od 10 milijuna eura. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja. U skladu s tim, značajni iznosi umanjenja vrijednosti zabilježeni su u zadnjem tromjesečju 2013. čime se povećao gubitak poslovanja. Neto dobit bez jednokratnih stavki u iznosu od 953 milijuna kuna isključuje jednokratne stavke uključene u gubitku poslovanja od 2.369 milijuna kuna i jednokratne stavke uključene u trenutno oporezovanje od 92 milijuna kuna. Ovaj rezultat nije uračunao utjecaj odgođenog poreza vezanog za jednokratne stavke u iznosu od 474 milijuna kuna.

Međusegmentalna eliminacija

Međusegmentalna eliminacijska linija u rezultatima poslovanja uvedena je kako bi Kompanija bila u mogućnosti pružiti rezultate segmenta u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima, vođena transparentnošću prikazanih informacija koji moraju ispunjavati najviše standarde konzistentnosti i pouzdanosti. U ovu svrhu i u svrhu prikazivanje fer tržišnih odnosa među segmentima, paritet internih prijenosa između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga je promijenjen na bazi isporučenih količina. Ova linija pokazuje efekt promjene na dobit iz osnovne djelatnosti u iznosu nerealizirane odgođene dobiti u odnosu na prijenos između segmenata. Nerealizirana dobit pojavljuje se kad je artikl zadržan u zalihama segmenta koju ga je primio a prodaja trećoj strani se dogodi u idućem tromjesečju. Za potrebe izvještavanje segmenta segment koji isporučuje bilježi dobit odmah u trenutku prijenosa. Međutim, na razini Kompanije profit se bilježi tek kad se odvija prodaja trećoj strani. Ova promjena je uvedena 1. siječnja 2013. te jednokratni učinci na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo iznose 166 odnosno 202 milijuna kuna.

Račun dobiti i gubitka – INA d.d.

Ukupni prihodi od prodaje u 2013. godini iznosili su 23.882 milijuna kuna što je 10% niže u odnosu na isto razdoblje prošle godine, prvenstveno zbog niže cijene nafte, niže prosječne marže, kao i smanjenih prodajnih količina prirodnog plina.

Troškovi sirovina i materijala smanjili su se za 9% na iznos od 14.253 milijuna kuna, budući da je prerada ostalih sirovina niže.

Troškovi prodane robe zabilježili su porast od 67%, na iznos od 2.210 milijuna kuna, kao rezultat većeg uvoza derivata u usporedbi s 2012. godinom.

U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u razdoblju 2013.:

- Ostali materijalni troškovi smanjeni su za 10% na iznos od 1.394 milijuna kuna.
- Troškovi usluga u iznosu od 1.074 milijuna kuna zabilježili su pad od 9% uglavnom zbog niže rudne rente i manjih troškova ostalih neproizvodnih usluga.
- Amortizacija je bila veća za 14% i iznosila je 2.101 milijun kuna uglavnom zbog promjeni metode amortizacije u Siriji.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja u iznosu od 3.783 milijuna kuna porasli su za 80% što se odnosi na koncesiju Sirija-Hayan i na usklađenje imovine Rafinerija i marketinga.

Troškovi osoblja iznosili su 1.472 milijuna kuna, što predstavlja smanjenje od 9% u usporedbi s istim razdobljem prošle godine uslijed optimizacije radne snage.

Neto financijski troškovi u iznosu od 135 milijuna kuna zabilježeni su u 2013. godini u odnosu na 103 milijuna kuna u istom razdoblju prošle godine.

Bilanca – INA Grupa

Na dan 31. prosinca 2013. **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 25.909 milijuna kuna te je bila 8% niža u odnosu na dan 31. prosinca 2012.

U razdoblju zaključno s 31. prosincem 2013. godine, INA Grupa je uložila 247 milijun kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 30 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je nematerijalnu imovinu za 23 milijuna kuna. Smanjenje imovine iznosilo je 1 milijun kuna, a otuđenje dodatnih 4 milijuna kuna. Smanjenje investicija iznosilo je 343 milijuna kuna. Donos sa dugotrajne materijalne imovine povećao je saldo za 2 milijuna kuna.

U razdoblju zaključno s 31. prosincem 2013. godine INA Grupa je uložila 1.764 milijun kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Umanjenje troškova dekomisije iznosi 52 milijun kuna. Preračun promjene tečaja umanjio je saldo materijalne imovine za 164 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 2.231 milijun kuna. U odsustvu parametara potrebnih za obračun amortizacije po funkcionalnoj metodi amortizacije zbog „više sile“, linearna metoda amortizacije za nadzemnu imovinu u Siriji se počinje primjenjivati od 1. siječnja 2013, kako bi se realno prikazao obračun amortizacije opreme. Utjecaj amortizacije u 2013. godini za nadzemnu imovinu u Siriji iznosi 547 milijuna kuna, a preračun promjene tečaja obračunate amortizacije imovine u Siriji iznosi 89 milijuna kuna. Korekcija amortizacije prethodne godine povećala je saldo za 8 milijuna kuna. Smanjenje vrijednosti imovine iznosi 2.037 milijuna kuna, a umanjeno investicija 65 milijun kuna. Tečajne razlike umanjile su saldo dugotrajne materijalne imovine INA Grupe za 19 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu umanjio je saldo za 2 milijuna kuna. Otuđenje imovine iznosilo je 14 milijuna kuna. Pripajanje povezanog društva Croplin rezultiralo je uvećanjem vrijednosti dugotrajne materijalne imovine u iznosu 19 milijuna kn, a donos imovine iz društva Plinacro uvećalo je saldo za dodatnih 6 milijuna. Korekcija prošlogodišnjih eliminacija po internim profitima uvećala je saldo materijalne imovine za 34 milijuna kuna, a korekcija prošlogodišnjih umanjenja imovine po mrs-u 36 uvećala je saldo imovine INA Grupe za dodatnih 16 milijuna kuna.

Upisani kapital na dan 31. prosinca 2013. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

Zalihe su iznosile 3.219 milijuna kuna, što je smanjenje od 4% u odnosu na 31. prosinac 2012., kao rezultat manjih zaliha sirove nafte.

Potraživanja prema kupcima smanjena su za 7% na iznos od 2.564 milijun kuna kao posljedica manjih prihoda od prodaje uslijed niže cijene nafte, smanjenih rafinerijskih marži, manje prodaje prirodnog plina.

Na dan 31. prosinca 2013., **ukupne obveze** iznosile su 13.034 milijuna kuna, što je smanjenje od 2% u odnosu na 31. prosinca 2012. godine.

Neto zaduženost INA Grupe smanjena je za 29% na iznos od 4.761 milijuna kuna, kao rezultat nižeg radnog kapitala u odnosu na 31. prosinca 2012. **Omjer duga i kapitala²** smanjio se s 30,8% na dan 31. prosinca 2012. na 27,0% na dan 31. prosinca 2013.

Obveze prema dobavljačima porasle su za 69% na iznos od 2.841 milijuna kuna, kao rezultat većih obveza za uvezenu sirovu naftu.

Bilanca – INA d.d.

Ukupna imovina INE d.d., na dan 31. prosinca 2013., iznosila je 25.172 milijuna kuna te je 8% manja u usporedbi sa 31. prosincem 2012.

Nekretnine, postrojenja i oprema iznosili su 14.340 milijuna kuna što je 16% niže nego u prosincu 2012. godine

Potraživanja od kupaca izvan INA-Grupe iznosila su 1.291 milijun kuna te su bila 17% veća u odnosu na 31. prosinac 2012.

Ukupne obveze iznosile su 11.843 milijuna kuna, te su ostale gotovo na istoj razini u odnosu na 31. prosinac 2012.

Neto zaduženost INE d.d. iznosila je 4.593 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013., što je 29% manje u odnosu na prosinac 2012. **Omjer duga i kapitala²** smanjio se s 29,5% na dan 31. prosinca 2012. na 25,6% na dan 31. prosinca 2013.

Obveze prema dobavljačima iznosile su 2.144 milijuna kuna, te su porasle 122% u odnosu na kraj 2012. kao rezultat većih obveza za uvezenu sirovu naftu.

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

Novčani tijek – INA Grupa

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 3.649 milijuna kuna za 2013., što predstavlja smanjenje od 892 milijuna kuna, ili 20%, u odnosu na 2012. godinu, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.

Promjene radnog kapitala pozitivno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 1.384 milijun kuna, prvenstveno zbog:

- Povećanje obveza prema dobavljačima za 1.599 milijuna kuna
- Smanjenja vrijednosti zaliha za 88 milijuna kuna, djelomično je smanjeno
- Većim potraživanjima za 303 milijuna kuna.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 2.151 milijun kuna, u usporedbi sa 1.118 milijuna kuna odljeva u 2012. godini.

Novčani tijek – INA d.d.

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 3.929 milijuna kuna za 2013. godinu, što predstavlja smanjenje od 30% u odnosu na isto razdoblje prošle godine, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.

Promjene radnog kapitala pozitivno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 486 milijuna kuna, prvenstveno zbog:

- Povećanja vrijednosti zaliha za 122 milijuna kuna
- Poraslih potraživanja za 787 milijuna kuna, dok su
- Obveze povećane za 1.395 milijuna kuna.

Plaćeni porez utjecao je na operativni tijek novca u iznosu od 357 milijuna kuna. Navedeni čimbenici rezultirali su sa 4.058 milijuna kuna neto priljeva iz operativnih aktivnosti koje je INA d.d. generirala u 2013. godini.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA i konsolidirana ovisna društva Ine upravljaju i održavaju na prihvatljivoj razini robni, tečajni i kamatni rizik. Pored financijskih (tržišnih) rizika, najznačajniji rizici uključuju i kreditni rizik i rizik likvidnosti.

a) Tržišni rizici

Upravljanje cjenovnim (robnim) rizikom

INA kupuje sirovu naftu i derivate po cijenama na promptnom tržištu u US dolarima, uglavnom putem kratkoročnih kreditnih aranžmana. Potrebne količine plina kupovale su se po cijeni izraženoj u US dolarima u skladu s 3-godišnjim ugovorom o dobavi s talijanskom tvrtkom ENI. Cijene derivata na domaćem tržištu određivale su se prema formuli određenoj Pravilnikom o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata koji je, u ograničenoj mjeri, štutio Grupu od promjene cijena nafte i derivata te tečajnog rizika, omogućavajući dvotjednu promjenu cijena derivata. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženosti.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, pa je tako Grupa izložena rizicima promjene valutnih tečajeva. Grupa ima neto dugu USD i EUR, te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. Grupa može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 31. prosinac 2013. nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste kredite s fiksnim i promjenjivim kamatnim stopama, pa je Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa, te stoga prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Na dan 31. prosinac 2013. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

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

b) Kreditni rizici

Prodajom robe i usluga kupcima na odgodu plaćanja nastaje kreditni rizik, rizik od neplaćanja odnosno neizvršenja ugovornih obveza od strane kupaca. Sukladno važećem „Postupku upravljanja kreditnim rizicima“ procjenjuje se bonitet i rizik poslovanja s kupcem temeljem internog modela evaluacije kao i korištenjem usluga bonitetnih agencija. Grupa nema značajniju kreditnu izloženost koja nije pokrivena instrumentima osiguranja, osim prema državnim tijelima i poduzećima u državnom vlasništvu, te vlasništvu lokalne samouprave kao i izloženost prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

c) Rizici likvidnosti

Grupa upravlja rizikom likvidnosti održavajući odgovarajuće rezerve likvidnosti i kreditne linije, stalnim praćenjem planiranog i ostvarenog tijeka novca, te datuma dospjeća potraživanja i obveza.

Na dan 31. prosinac 2013. godine, INA Grupa je imala ugovorenih kratkoročnih bankovnih kreditnih linija u iznosu od 1,63 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje uvoza nafte i derivata, te ugovoreni dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 5,89 milijardi kuna.

d) Pravična tržišna vrijednost financijskih instrumenata

Grupa je zaključila neke dugoročne ugovore o kupnji ili prodaji koji sadrže ugrađene derivativne (izvedene) financijske instrumente kako ih definira MRS 39.

Ulaganja u podružnice

Društvo ima sljedeća ovisna društva (*ovisno društvo u izravnom vlasništvu Društva):

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.12.2013.	31.12.2012.
Tehnološki servisi			
*Crosco Naftni Servisi d.o.o. Zagreb	Naftni servisi	100%	100%
Crosco International Limited, Guernsey	Naftni servisi	100%	100%
Crosco B.V. Amsterdam, Nizozemska	Naftni servisi	100%	100%
Nordic Shipping Ltd, Marshall Islands	Iznajmljivanje platformi	100%	100%
Sea Horse Shipping Inc, Marshall Islands	Iznajmljivanje platformi	100%	100%
Crosco International d.o.o. Slovenija	Naftni servisi	100%	100%
Rotary Zrt., Mađarska	Naftni servisi	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V. Monterrey, Mexico	Naftni servisi	99,90%	100%
Crosco International d.o.o. Tuzla, BiH	Naftni servisi	100%	100%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC, Oman	Naftni servisi	49%	49%
Istraživanje i proizvodnja nafte			
*INA Naftaplin International Exploration and Production Ltd, Guernsey	Istraživanje i proizvodnja nafte	100%	100%
CorteCros d.o.o., Zagreb	Distribucija antikoroziivnih proizvoda	60%	60%
Turizam			
*Hostin d.o.o. Zagreb	Turizam	100%	100%
Pomoćne usluge			
*STSI integrirani tehnički servisi d.o.o. Zagreb	Tehnički servisi	100%	100%
*Sinaco d.o.o. Sisak (until Jan 2013)	Zaštitarski poslovi	-	100%
*ITR d.o.o., Zagreb	Iznajmljivanje vozila	100%	100%
*TRS Top računovodstvo servisi d.o.o. za računovodstvene usluge	Računovodstveni poslovi, kupnja i prodaja robe, zastupanje inozemnih tvrtki, promidžba, računalne i srodne djelatnosti	100%	100%
Proizvodnja i trgovina			
*INA Maziva d.o.o., Zagreb	Proizvodnja i trgovina mazivima i srodnim proizvodima	100%	100%
Trgovina i financije			
*Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA BH d.d. Sarajevo, BiH	Vanjska trgovina	100%	100%
*Interina d.o.o. Skopje, Makedonija (u stečaju)	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA Hungary Kft., Budapest, Mađarska (do svibnja 2013)	Vanjska trgovina	-	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd, Guernsey (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	100%	100%
Inter Ina (Guernsey) Ltd, Guernsey (do ožujka 2013)	Vanjska trgovina	-	100%
Holdina (Cyprus) Ltd, Cipar (do lipnja 2013)	Vanjska trgovina	-	100%
*Holdina d.o.o. Sarajevo, BiH	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA d.o.o. Beograd, Srbija	Vanjska trgovina	100%	100%
*INA Kosovo d.o.o. Priština	Vanjska trgovina	100%	100%
*Adriagas S.r.l. Milan, Italija	Plinovodi	100%	100%
*Croplin d.o.o. Zagreb	Plinovodi	100%	100%
*INA Crna Gora d.o.o. Podgorica, Crna Gora	Vanjska trgovina	100%	100%
*Prirodni plin d.o.o. Zagreb	Trgovina	100%	100%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	100%	100%
*Petrol d.d. Jurdani	Trgovina	83,26%	83%
*INA-Osijek – Petrol d.d.	Trgovina	100%	97%
*Polybit d.o.o. Rijeka ((u likvidaciji))	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	100%	100%

Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA Grupa

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

Transakcije između INA, d.d. i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije.

Tijekom 2013. INA Grupa je sklopila sljedeće transakcije s povezanim stranama:

INA-Grupa	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
mil. kn	31.12.2013.	31.12.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	46
Strateški partner		
MOL Plc	83	43
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Energopetrol d.d.	50	-
Tifon d.o.o.	36	2
Kalegran Ltd.	31	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	9
Slovnaft, a.s.	44	8
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	-	2
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	159	16
Petrokemija Kutina	167	-
Hrvatske željeznice	40	14
Jadrolinija	26	2
Croatia Airlines	20	-
Podzemno skladište plina Okoli	14	15
Plinacro	-	20
HANDA	15	121

INA-Grupa	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
mil. kn	31.12.2013.	31.12.2013.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	86
Strateški partner		
MOL Plc	427	709
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Energopetrol d.d.	535	1
Tifon d.o.o.	835	65
Kalegran Ltd.	129	3
Mol Commodity Trading Kft.	115	-
MOL SRBIJA d.o.o.	5	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	41	85
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	2	5
Slovnaft, a.s.	101	82
Društva koja kontrolira država		
Hrvatska elektroprivreda	2.024	181
Petrokemija Kutina	1.253	1
Croatia Airlines	226	-
Jadrolinija	183	7
Hrvatske željeznice	138	69
Podzemno skladište plina Okoli	65	151
Plinacro	9	215
HANDA	112	189

Poslovni odnosi s povezanim stranama – INA, d.d.

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

Transakcije između INA, d.d. i njenih ovisnih društava kao povezanih strana eliminirane su prilikom konsolidacije.

INA, d.d. mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31.12.2013.	Obveze prema povezanim stranama 31.12.2013.
Povezana društva u inozemstvu		
Holdina Sarajevo	227	21
INA – Crna Gora d.o.o. Podgorica	6	1
INA – Beograd d.o.o. Beograd	7	-
Interina d.o.o. Ljubljana	2	-
Povezana društva u zemlji		
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	3.531	105
Osijek Petrol d.d.	15	1
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	1	7
STSI d.o.o. Zagreb	6	196
Croscos Grupa	2	101
TOP Računovodstvo servisi d.o.o. Zagreb	2	-
ITR d.o.o. Zagreb	-	4
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	46
Strateški partner		
MOL Nyrt	38	34
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	36	2
Energopetrol d.d.	1	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	4	-
Društva koja kontrolira država		
Hrvatske željeznice	39	14
Croatia Airlines	20	-
Jadrolinija	25	-
Hrvatska elektroprivreda	6	16
HANDA	15	121

INA, d.d. mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 31.12.2013.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 31.12.2013.
Povezana društva u inozemstvu		
Holdina Sarajevo	2.521	-
INA – Crna Gora d.o.o. Podgorica	80	-
Interina d.o.o. Ljubljana	16	-
INA – Beograd d.o.o. Beograd	1	-
Povezana društva u zemlji		
Prirodni plin d.o.o. Zagreb	4.541	722
Osijek Petrol d.d.	102	-
Maziva Zagreb d.o.o. Zagreb	20	65
STSI d.o.o. Zagreb	28	533
Croscos Grupa	12	284
TOP Računovodstvo servisi d.o.o. Zagreb	8	50
ITR d.o.o. Zagreb	1	21
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	86
Strateški partner		
MOL Plc	159	598
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	833	61
Energopetrol d.d.	20	1
MOL Commodity Trading Kft.	115	-
MOL Srbija d.o.o.	5	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	39	-
IES-Italiana Energia e Servizi s.p.a.	2	5
Slovnaft a.s.	101	82
Društva koja kontrolira država		
Croatia Airlines	226	-
Jadrolinija	177	7
Hrvatske željeznice	133	69
Hrvatska elektroprivreda	18	177
Petrokemija Kutina	1	-
Podzemno skladište plina Okoli	1	-
HANDA	112	189

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe i INA d.d. po segmentima

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.
Prodaja						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	8.432	6.948	(18)	12.264	10.526	(14)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	20.628	19.464	(6)	20.994	20.137	(4)
Korporativno i Ostalo	52	84	62	598	671	12
Intersegmentalna prodaja	(2.708)	(2.614)	(3)	(3.961)	(3.890)	(2)
Prihodi od prodaje	26.404	23.882	(10)	29.895	27.444	(8)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(4.300)	(5.760)	34	(8.481)	(9.005)	6
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(22.425)	(21.525)	(4)	(22.823)	(22.251)	(3)
Korporativno i Ostalo	(615)	(676)	10	(1.193)	(1.281)	7
Intersegmentalna eliminacija	2.708	2.247	(17)	3.961	3.523	(11)
Rashodi	(24.632)	(25.714)	4	(28.536)	(29.014)	2
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.132	1.188	(71)	3.783	1.521	(60)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.797)	(2.061)	15	(1.829)	(2.114)	16
Korporativno i Ostalo	(563)	(592)	5	(595)	(610)	3
Intersegmentalna eliminacija	-	(367)	n.a.	-	(367)	n.a.
Dobit osnovne djelatnosti	1.772	(1.832)	n.a.	1.359	(1.570)	n.a.
Udio u dobiti pridruženih društava						
Gubitak iz financijskih aktivnosti	(103)	(135)	31	(292)	(246)	(16)
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	1.669	(1.967)	n.a.	1.067	(1.816)	n.a.
Troškovi poreza tekuće godine	(346)	334	n.a.	(380)	308	n.a.
Dobit tekućeg razdoblja	1.323	(1.633)	n.a.	687	(1.508)	n.a.
Amortizacija (mil. kn)						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.065	1.405	32	1.192	1.521	28
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	703	629	(11)	720	645	(10)
Korporativno i Ostalo	67	67	0	104	95	(9)
Ukupno	1.835	2.101	14	2.016	2.261	12
EBITDA (mil. kn)						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	6.500	5.445	(16)	5.356	5.035	(6)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(295)	(528)	79	(287)	(469)	63
Korporativno i Ostalo	(498)	(498)	(0)	(488)	(494)	1
Intersegmentalna eliminacija	-	(367)	n.a.	-	(400)	n.a.
Ukupno	5.707	4.052	(29)	4.581	3.672	(20)
EBIT bez jednokratnih stavki (mil. kn)						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.762	2.692	(43)	4.471	3.025	(32)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.123)	(1.196)	7	(1.106)	(1.249)	13
Korporativno i Ostalo	(517)	(592)	15	(499)	(610)	22
Intersegmentalna eliminacija	-	(367)	n.a.	-	(367)	n.a.
Ukupno	3.122	537	(83)	2.866	799	(72)

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

INA-INDUSTRIJA NAFTE d,d, ZAGREB

**Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe i INA d.d.
 Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. i 2013.
 (u milijunima kuna)**

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.
Prihodi od prodaje						
a) na domaćem tržištu	17.188	15.558	(9)	19.090	17.531	(8)
b) na stranom tržištu	9.216	8.324	(10)	10.805	9.913	(8)
Ukupni prihodi od prodaje	26.404	23.882	(10)	29.895	27.444	(8)
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	2	-	n.a.	269	361	34
Ostali poslovni prihodi	410	644	57	313	655	109
Prihodi iz osnovne djelatnosti	26.816	24.526	(9)	30.477	28.460	(7)
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	181	(71)	n.a.	281	(91)	n.a.
Troškovi sirovina, materijala i energije	(15.628)	(14.253)	(9)	(15.151)	(13.875)	(8)
Amortizacija	(1.835)	(2.101)	14	(2.016)	(2.261)	12
Ostali materijalni troškovi	(1.546)	(1.394)	(10)	(1.696)	(1.622)	(4)
Nematerijalni troškovi	(1.175)	(1.074)	(9)	(1.317)	(1.249)	(5)
Troškovi osoblja	(1.617)	(1.472)	(9)	(2.636)	(2.415)	(8)
Nabavna vrijednost prodane robe	(1.324)	(2.210)	67	(5.377)	(5.536)	3
Vrijednosno usklađenje kratk.i dugotr.imovine (neto)	(1.967)	(3.637)	85	(1.063)	(2.780)	162
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(133)	(146)	10	(143)	(201)	41
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(25.044)	(26.358)	5	(29.118)	(30.030)	3
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	1.772	(1.832)	n.a.	1.359	(1.570)	n.a.
Udio u dobiti pridruženih društava						
Financijski prihodi	402	819	104	177	620	250
Financijski rashodi	(505)	(954)	89	(469)	(866)	85
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(103)	(135)	31	(292)	(246)	(16)
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	1.669	(1.967)	n.a.	1.067	(1.816)	n.a.
Troškovi poreza tekuće godine	(346)	334	n.a.	(380)	308	n.a.
Dobit/(gubitak) financijske godine	1.323	(1.633)	n.a.	687	(1.508)	n.a.
Pripisivo:						
Vlasnicima društva	1.323	(1.633)	n.a.	681	(1.508)	n.a.
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa			n.a.	6		n.a.
	1.323	(1.633)	n.a.	687	(1.508)	n.a.
Zarada po dionici						
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	132,3	(163,3)	n.a.	68,1	(150,8)	n.a.

INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
**Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe i INA d.d.
 Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. i 2013.
 (u milijunima kuna)**

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.	2012. mil. kn	2013. mil. kn	% promj.
Dobit/(Gubitak) tekuće godine	1.323	(1.633)	n.a.	687	(1.508)	n.a.
Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:						
Stavke koje se kasnije ne prenose u dobit ili gubitak:						
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama		(9)	n.a.		(11)	n.a.
Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:						
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	(116)	(180)	55	(111)	(210)	89
Neto dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	13	(8)	n.a.	13	(7)	n.a.
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine	(103)	(197)	91	(98)	(228)	133
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	1.220	(1.830)	n.a.	589	(1.736)	n.a.
Pripisivo:						
Vlasnicima Društva				583	(1.736)	n.a.
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela				6	-	n.a.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe i INA d.d.
Na dan 31. prosinca 2013.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	01.01.2013.	31.12.2013.	% promj.	01.01.2013.	31.12.2013.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Aktiva						
Dugotrajna imovina						
Nematerijalna imovina	671	522	(22)	676	524	(22)
Nekretnine, postrojenja i oprema	17.063	14.340	(16)	18.716	15.979	(15)
Goodwill			n.a.	183	183	0
Ulaganja u ovisna društva	1.161	1.127	(3)			
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	34	22	(35)	34	22	(35)
Ostala ulaganja	798	795	(0)	187	169	(10)
Dugoročna potraživanja	210	239	14	202	230	14
Derivatni financijski instrumenti	-	-	n.a.	5	3	(40)
Odgodeni porezi	494	1.076	118	557	1.127	102
Imovina i ulozni raspoloživi za prodaju	340	330	(3)	340	330	(3)
Ukupno dugotrajna imovina	20.771	18.451	(11)	20.900	18.567	(11)
Kratkotrajna imovina						
Zalihe	2.485	2.526	2	3.352	3.219	(4)
Potraživanja od kupaca, neto	1.103	1.291	17	2.770	2.564	(7)
Interkompanijska potraživanja	2.226	1.677	(25)			
Ostala potraživanja	428	728	70	516	847	64
Derivatni financijski instrumenti			n.a.	2	2	0
Ostala kratkotrajna imovina	83	149	80	30	142	373
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	79	98	24	142	166	17
Novac i novčani ekvivalenti	270	252	(7)	488	402	(18)
Kratkotrajna imovina	6.674	6.721	1	7.300	7.342	1
Imovina i ulozni namijenjeni prodaji			n.a.			n.a.
Ukupno kratkotrajna imovina	6.674	6.721	1	7.300	7.342	1
Ukupna aktiva	27.445	25.172	(8)	28.200	25.909	(8)
Pasiva						
Kapital i pričuve						
Upisani kapital	9.000	9.000	0	9.000	9.000	0
Revalorizacijske rezerve	13	5	(62)	13	6	(54)
Ostale rezerve	2.123	1.934	(9)	2.505	2.284	(9)
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	4.366	2.390	(45)	3.437	1.586	(54)
Kapital pripisiv vlasniku	15.502	13.329	(14)	14.955	12.876	(14)
Nekontrolijajući interes			n.a.	(1)	(1)	0
Ukupno kapital	15.502	13.329	(14)	14.954	12.875	(14)
Dugoročne obveze						
Obveze po dugoročnim kreditima	1.053	1.826	73	1.161	1.889	63
Ostale dugoročne obveze	71	65	(8)	101	76	(25)
Otpremnine i jubilarne nagrade	67	98	46	100	135	35
Dugoročna rezerviranja	2.663	2.707	2	2.713	2.754	2
Odgodena porezna obveza				13	7	(46)
Ukupno dugoročne obveze	3.854	4.696	22	4.088	4.861	19
Kratkoročne obveze						
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	1.057	2.764	161	1.266	2.975	135
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	4.648	255	(95)	4.725	299	(94)
Obveze prema povezanim poduzećima	383	569	49			
Obveze prema dobavljačima	964	2.144	122	1.684	2.841	69
Porezi i doprinosi	385	590	53	497	749	51
Ostale kratkoročne obveze	328	388	18	596	661	11
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	34	40	18	36	126	250
Otpremnine i jubilarne nagrade	6	7	17	10	11	10
Kratkoročna rezerviranja	284	390	37	344	511	49
Kratkoročne obveze	8.089	7.147	(12)	9.158	8.173	(11)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji			n.a.			n.a.
Ukupno kratkoročne obveze	8.089	7.147	(12)	9.158	8.173	(11)
Ukupno obveze	11.943	11.843	(1)	13.246	13.034	(2)
Ukupna pasiva	27.445	25.172	(8)	28.200	25.909	(8)

INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d. ZAGREB
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2012.	2013.	% promj.	2012.	2013.	% promj.
Dobit/(gubitak) financijske godine	1.323	(1.633)	n.a.	687	(1.508)	n.a.
Korigirano za:						
Amortizacija	1.835	2.101	14	2.016	2.261	12
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	346	(334)	n.a.	380	(308)	n.a.
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	2.156	4.732	119	1.281	3.046	138
Povrat umanjena	(189)	(1.095)	479	(218)	(266)	22
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(6)	(5)	(17)	(36)	(4)	(89)
Dobitak od kupnje udjela i dionica						
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	(29)	12	n.a.	44	(35)	n.a.
Rashodi od kamata (neto)	(16)	(110)	588	123	128	4
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti (Smanjenje)/povećanje rezerviranja	(4)	7	n.a.	98	88	(10)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	113	80	(29)	115	82	(29)
Ostale negotovinske stavke	3	2	(33)	(85)	(34)	(60)
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	5.653	3.929	(30)	4.541	3.649	(20)
Kretanje obrtnog kapitala						
(Povećanje)/smanjenje zaliha	413	(122)	n.a.	190	88	(54)
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova (Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(873)	(787)	(10)	379	(303)	n.a.
	(247)	1.395	n.a.	(120)	1.599	n.a.
Novac iz operativnih aktivnosti	4.946	4.415	(11)	4.990	5.033	1
Plaćeni porez	(1.244)	(357)	(71)	(1.248)	(490)	(61)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.702	4.058	10	3.742	4.543	21
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti						
Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(1.048)	(1.689)	61	(1.190)	(1.854)	56
Plaćena nematerijalna imovina	(147)	(245)	67	(99)	(248)	151
Primici od prodaje dugotrajne imovine	6	5	(17)	9	14	56
Kupnja ovisnih društava				-	(11)	n.a.
Primici od prodaje udjela						
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	(16)	(10)	(38)			
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	1	2	100	1	3	200
Primici od raspodjele dobiti od društava	33	39	18			
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	96	98	2	19	25	32
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	(43)	14	n.a.	142	(80)	n.a.
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.118)	(1.786)	60	(1.118)	(2.151)	92
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti						
Povećanja dugoročnih zajmova	168	6.160	3.567	318	6.160	1.837
Otplata dugoročnih zajmova	(1.808)	(9.798)	442	(1.934)	(9.878)	411
Povećanje kratkoročnih zajmova	14.894	15.060	1	15.280	15.086	(1)
Otplata kratkoročnih zajmova	(15.612)	(13.240)	(15)	(15.936)	(13.386)	(16)
Plaćene dividende	-	(343)	n.a.	-	(343)	n.a.
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(82)	(79)	(4)	(93)	(88)	(5)
Ostale dugoročne obveze, neto	(36)	(7)	(81)			
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(52)	(40)	(23)	(96)	(24)	(75)
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(2.528)	(2.287)	(10)	(2.461)	(2.473)	0
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	56	(15)	n.a.	163	(81)	n.a.
Stanje na dan 1. siječnja	229	270	18	337	488	45
Promjene tečajnih razlika	(15)	(3)	(80)	(12)	(5)	(58)
Stanje na kraju razdoblja	270	252	(7)	488	402	(18)

INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe i i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2012. i 2013.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

INA, d.d.	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2012.	9.000	2.239	-	3.043	14.282
Dobit razdoblja				1.323	1.323
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		(116)	13		(103)
Ukupna sveobuhvatna dobit	-	(116)	13	1.323	1.220
Stanje na dan 31.12.2012.	9.000	2.123	13	4.366	15.502
Stanje na dan 1.1.2013.	9.000	2.123	13	4.366	15.502
Gubitak razdoblja				(1.633)	(1.633)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto		(189)	(8)		(197)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(189)	(8)	(1.633)	(1.830)
Isplata dividendi				(343)	(343)
Stanje na dan 31.12.2013.	9.000	1.934	5	2.390	13.329

INA-Grupa	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2012.	9.000	2.616	-	2.759	14.375	(10)	14.365
Dobit financijske godine				681	681	6	687
Kupnja nekontrolirajućeg interesa				(3)	(3)	3	-
Ostala sveobuhvatna dobit, neto		(111)	13		(98)		(98)
Ukupna sveobuhvatna dobit, neto	-	(111)	13	678	580	9	589
Stanje na dan 31.12.2012.	9.000	2.505	13	3.437	14.955	(1)	14.954
Stanje na dan 1.1.2013.	9.000	2.505	13	3.437	14.955	(1)	14.954
Gubitak razdoblja				(1.508)	(1.508)	-	(1.508)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto		(221)	(7)		(228)		(228)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(221)	(7)	(1.508)	(1.736)	-	(1.736)
Isplata dividendi				(343)	(343)		(343)
Stanje na dan 31.12.2013.	9.000	2.284	6	1.586	12.876	(1)	12.875

Jednokratne stavke (u milijunima kuna)

	2012.	2013.
INA GRUPA		
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(1.507)	(2.369)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(385)	(127)
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(688)	(1.504)
Otpremnine	(82)	-
Otpis imovine - Aphamia	-	(215)
Vrijednosno usklađenje imovine - Sirija	-	(1.289)
Vrijednosno usklađenje imovine Angola	(161)	-
Egipat - extra trošak proizvodnje	(273)	-
Rezerviranja (ENI, sudski sporovi, otpremnine)	(11)	-
Korekcija umanjenja imovine po MRS-36	(43)	-
Ukidanje rezerviranja za otpremnine i sudske troškove	77	-
	(196)	-
Rafinerije i marketing uključujući i Trgovinu na malo	(723)	(865)
Vrijednosno usklađenje imovine	(696)	(738)
Rafinerije - porezno rješenje	-	(127)
Otpremnine	(92)	-
Rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	(10)	-
Ukidanje rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	60	-
Prihodi od osiguranja	15	-
Korporativne funkcije	(96)	-
Otpremnine	(99)	-
Vrijednosno usklađenje imovine	(1)	-
Ukidanje rezerviranja (sudski sporovi, otpremnine)	21	-
Rezerviranja za otpremnine	(18)	-
Prihodi od osiguranja	1	-

Glavni vanjski parametri

	2012.	2013.	Ch. %
Brent dtd (USD/bbl)	111,6	108,7	(2,6)
Bezokolni super 10 ppm (USD/t)*	1.021,1	981,4	(3,9)
Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	968,5	930,8	(3,9)
Lož ulja 3,5% (USD/t)*	624,6	587,8	(5,9)
UNP (USD/t)*	930,9	852,5	(8,4)
Prosječna rafinerijska marža	78,3	62,1	(20,7)
Crack spread – Bezokolni super 10 ppm (USD/t)*	177,0	159,4	(9,9)
Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	124,4	108,8	(12,6)
Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(219,5)	(234,2)	6,7
Crack spread – UNP (USD/t)*	86,8	30,5	(64,9)
kn/USD prosjek	5,85	5,71	(2,5)
kn/USD na dan	5,73	5,55	(3,1)
kn/EUR prosjek	7,51	7,57	0,8
kn/EUR na dan	7,55	7,64	1,2
3m USD LIBOR (%)	0,43	0,27	(37,9)
3m EURIBOR (%)	0,58	0,22	(61,7)

* FOB Mediterranean

IRAN Moghan-2 Blok

INA je dana 8. travnja 2008. s NIOC-om (National Iranian Oil Company) sklopila Ugovor o istraživačkim i razradnim radovima na bloku Moghan-2, s minimalnom financijskom obvezom od 40,3 mil USD. Obvezna istražna faza istekla je 31. svibnja 2012. sa stvarnim troškovima projekta od 4,5 mil USD. S obzirom na stupanje na snagu međunarodnih mjera ograničavanja, INA neprestano poduzima značajne korake kako bi poštivala režim sankcija u odnosu na svoje ulaganje u Iranu. INA od 2011. godine ne provodi svoje ugovorene aktivnosti te je po isteku istražne faze iz predmetnog ugovora u svibnju 2012. prekinula sve svoje aktivnosti u Iranu.

Događaji nakon datuma bilance

Odluka Ministarstva gospodarstva u svezi obvezne prodaje prirodnog plina

Paket odluka vezanih uz Ininu obvezu isporučivanja plina proizvedenog na području RH po reguliranoj cijeni, inicirane od strane Ministarstva gospodarstva usvojene su 27. veljače 2014. godine. Ova odluka obvezuje INA, d.d. da prodaje dio svoje proizvodnje prirodnog plina za opskrbu kućanstava državnoj kompaniji HEP-u kao opskrbljivaču na veleprodajnom tržištu, također uvodeći distributerima obvezu kupnje od HEP-a. Do sada je INA (kroz Prirodni plin) prodavala plin po 2,200 kn/m3 segmentu domaćinstava dok će od sada prodavati po 1,7058 kn/m3 za iste količine.

Obavijest MOL-a

INA je 28. veljače 2014. godine zaprimila dopis MOL-a kojim se traži suradnja Uprave društva u organizaciji data rooma kao dio standardnog due diligence procesa vođenog od treće strane povezanog s pripremom moguće prodaje udjela u INA, d.d. putem imenovanih savjetnika.

Objave i priopćenja u 2013. godini

04. prosinac 2013.	Potpisan ugovor s Jadrolinijom o nabavci goriva
11. studeni 2013.	Porezno rješenje
03. rujan 2013.	Stjecanje preostalih 50% udjela u društvu Croplin d.o.o.
28. lipanj 2013.	Odluka arbitražnog suda
06. svibanj 2013.	Odluke Glavne skupštine
02. svibanj 2013.	Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja za 2012.
25. travanj 2013.	Poziv na Glavnu skupštinu
12. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o opskrbi plinom s Petrokemijom d.d.
04. travanj 2013.	Potpisan Ugovor o revolving kreditu
29. ožujak 2013.	Godišnji dokument objavljenih informacija
29. ožujak 2013.	Otpuštanje dionica
28. ožujak 2013.	Održana sjednica Nadzornog odbora
15. siječanj 2013.	Odgovor na upit Zagrebačke burze

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.06.	31.12.07.	31.12.08.	31.12.09.	31.12.10.	31.12.11.	31.12.12.	31.12.13.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.715.538	4.715.538	4.725.620	4.908.207	4.908.207
Vlada RH	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	800.910	800.910	790.828	608.241	608.241
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško deponitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Nadzornom odboru.

Uprava

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

Odbor Izvršnih direktora

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-XII.2013. godine pripremljeni su u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja (MSFI), tj. prema našim najboljim saznanjima u svim bitnim aspektima točno i objektivno prikazuju financijski položaj društva te financijske rezultate i novčane tokove INA Grupe.

Uprava:

Zoltán Áldott	Predsjednik Uprave INA. d.d.
Niko Dalić	Član
Pál Zoltán Kara	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član