

INA – INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

i INA GRUPA

Konsolidirani i odvojeni

financijski izvještaji za godinu završenu

na dan 31. prosinca 2014. 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
Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.	6
Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.	7
Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe	8
Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.	10
Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe	12
Odvojeni izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.	13
Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe	14
Odvojeni 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 odvojenih 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 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 Aldott, Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

18. ožujka 2015. godine

Izješće neovisnog revizora

Dioničarima i Upravi društva INA - Industrija Nafte, d.d.:

Obavili smo reviziju priloženih financijskih izvješćaja („financijski izvješćaji“) društva INA - Industrija Nafte, d.d. (dalje: „Društvo“) i njegovih ovisnih društava (dalje: „Grupa“) koji obuhvaćaju konsolidirani i pojedinačni izvješćaj o financijskom položaju na dan 31. prosinca 2014. godine, konsolidirani i pojedinačni izvješćaj o sveobuhvatnoj dobiti, konsolidirani i pojedinačni izvješćaj o promjenama glavnice i konsolidirani i pojedinačni izvješćaj o novčanom tijeku za tada završenu godinu, te sažetak značajnih računovodstvenih politika i druge objašnjavajuće informacije (koji su prikazani na stranicama 4 do 125).

Odgovornosti Uprave

Uprava je odgovorna za sastavljanje i objektivnu prezentaciju ovih financijskih izvješćaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćavanja prihvaćenim u Europskoj Uniji i za one interne kontrole za koje Uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja financijskih izvješćaja koji su bez značajnog pogrešnog prikazivanja uslijed prijevare ili pogreške.

Odgovornost revizora

Naša je odgovornost izraziti mišljenje o tim financijskim izvješćajima temeljeno na našoj reviziji. Reviziju smo obavili u skladu s Međunarodnim revizijskim standardima. Ti standardi zahtijevaju da postupamo u skladu s etičkim zahtjevima i planiramo te obavimo reviziju kako bismo stekli razumno uvjerenje o tome jesu li financijski izvješćaji bez značajnog pogrešnog prikazivanja.

Revizija uključuje obavljanje postupaka radi pribavljanja revizorskih dokaza o iznosima i objavama u financijskim izvješćajima. Odabrani postupci ovise o revizorovoj prosudbi, uključujući i procjenu rizika značajnog pogrešnog prikazivanja financijskih izvješćaja uslijed prijevare ili pogreške. U stvaranju tih procjena rizika, revizor razmatra interne kontrole relevantne za subjektovo sastavljanje i objektivnu prezentaciju financijskih izvješćaja kako bi se oblikovali revizorski postupci koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i u svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola poslovnog subjekta. Revizija također uključuje ocjenjivanje primjerenosti primijenjenih računovodstvenih politika i razumnosti računovodstvenih procjena koje je obavila Uprava, kao i ocjenjivanje cjelokupne prezentacije financijskih izvješćaja.

Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše revizijsko mišljenje.

Izvešće neovisnog revizora (nastavak)

MIŠLJENJE

Prema našem mišljenju, financijski izvještaji fer prezentiraju, u svim značajnim odrednicama, financijski položaj Društva i Grupe na dan 31. prosinca 2014. godine, njihove financijske rezultate i novčane tijekove za tada završenu godinu u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja prihvaćenim u Europskoj Uniji.

Ostali naglasci

Reviziju financijskih izvještaja Društva za godinu završenu 31. prosinca 2013. godine obavio je drugi revizor koji je dana 19. ožujka 2014. godine izdao revizorsko izvješće bez rezervi.



ERNST & YOUNG
d.o.o.
Zagreb, Radnička cesta 50

Slaven Đuroković

Direktor i ovlašteni revizor

Ernst & Young d.o.o., Zagreb
Republika Hrvatska

Zagreb, 18. ožujka 2015. godine

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Bilješka	Za godinu	Za godinu
		završenu	završenu
		31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		14.187	17.531
b) na stranom tržištu		9.572	9.913
Ukupni prihodi od prodaje	4	23.759	27.444
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		459	361
Ostali poslovni prihodi	5	277	488
Prihodi iz osnovne djelatnosti		24.495	28.293
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(935)	(91)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(11.353)	(13.727)
Amortizacija	6	(2.132)	(2.261)
Ostali materijalni troškovi		(2.455)	(1.983)
Nematerijalni troškovi		(1.000)	(815)
Troškovi osoblja	7	(2.467)	(2.415)
Nabavna vrijednost prodane robe		(3.705)	(5.536)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	(2.052)	(2.769)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(108)	(201)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(26.207)	(29.798)
Gubitak iz osnovne djelatnosti		(1.712)	(1.505)
Financijski prihodi	10	234	213
Financijski rashodi	11	(856)	(524)
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti		(622)	(311)
Gubitak prije oporezivanja		(2.334)	(1.816)
Prihod poreza na dobit	12	437	308
Gubitak tekuće godine		(1.897)	(1.508)
Pripisivo:			
Vlasnicima Društva		(1.897)	(1.508)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	-
		(1.897)	(1.508)
Dobitak po dionici			
Osnovni i razrijeđeni gubitak po dionici (kuna po dionici)	13	(189,7)	(150,8)

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. 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 završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2014.</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>
Gubitak tekuće godine		<u>(1.897)</u>	<u>(1.508)</u>
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	33	-	(11)
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>			
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	36	567	(210)
Dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	35	<u>115</u>	<u>(7)</u>
Ostali sveobuhvatni dobitak/(gubitak) gubitak tekuće godine umanjen za porez na dobit		<u>682</u>	<u>(228)</u>
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine		<u>(1.215)</u>	<u>(1.736)</u>
Prispisivo:			
Vlasnicima Društva		(1.215)	(1.736)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela		-	-

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. 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.

Odvojeni račun dobiti i gubitka INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

		Za godinu završenu	Za godinu završenu
	Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Prihodi od prodaje			
a) na domaćem tržištu		13.394	15.558
b) na stranom tržištu		7.685	8.324
Ukupni prihodi od prodaje	4	21.079	23.882
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti		4	4
Ostali poslovni prihodi	5	361	480
Prihodi iz osnovne djelatnosti		21.444	24.366
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(705)	(71)
Troškovi sirovina, materijala i energije		(11.624)	(14.105)
Amortizacija	6	(1.980)	(2.101)
Ostali materijalni troškovi		(1.960)	(1.755)
Nematerijalni troškovi		(803)	(657)
Troškovi osoblja	7	(1.488)	(1.472)
Nabavna vrijednost prodane robe		(2.704)	(2.210)
Vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	8	7	(3.633)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	9	(79)	(146)
Rashodi iz osnovne djelatnosti		(21.336)	(26.150)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti		108	(1.784)
Financijski prihodi	10	807	412
Financijski rashodi	11	(765)	(595)
Neto dobit/(gubitak) iz financijskih aktivnosti		42	(183)
Dobit/(gubitak) prije oporezivanja		150	(1.967)
Prihod poreza na dobit	12	481	334
Dobit/(gubitak) tekuće godine		631	(1.633)

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Ádott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Odvojeni izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Dobit/(gubitak) tekuće godine	631	(1.633)
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	33	(9)
<i>Stavke koje se kasnije mogu prenijeti u dobit ili gubitak:</i>		
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	36	596 (181)
Dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	35	115 (7)
Ostali sveobuhvatna dobitak/(gubitak) gubitak tekuće godine umanjen za porez na dobit	711	(197)
Ukupni sveobuhvatni dobit/(gubitak) tekuće godine	1.342	(1.830)

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár
 Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott
 Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe
 Na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	457	524
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	14.038	15.979
Goodwill	16	183	183
Ulaganja u pridružena društva	18	22	22
Ostala ulaganja	19	23	169
Dugoročna potraživanja i ostala imovina	20	170	233
Odgođeni porezi	12	1.742	1.127
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju	21	462	330
Ukupno dugotrajna imovina		17.097	18.567
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	1.924	3.219
Potraživanja od kupaca, neto	23,39	1.998	2.564
Ostala potraživanja	24	181	426
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		112	421
Ostala kratkotrajna imovina	25	282	144
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		154	166
Novac i novčani ekvivalenti	26	467	402
Ukupno kratkotrajna imovina		5.118	7.342
UKUPNA IMOVINA		22.215	25.909

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. 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.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe (nastavak)

Na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	34	9.000	9.000
Revalorizacijske rezerve	35	121	6
Ostale rezerve	36	2.851	2.284
Akumulirani gubitak/zadržana dobit	37	(311)	1.586
Udjeli vlasnika matičnog društva		11.661	12.876
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	38	(1)	(1)
UKUPNO KAPITAL		11.660	12.875
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	30	628	1.889
Ostale dugoročne obveze	31	64	76
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	172	135
Dugoročna rezerviranja	32	2.837	2.754
Odgođena porezna obveza		9	7
Ukupno dugoročne obveze		3.710	4.861
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	27	2.631	2.975
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	199	299
Obveze prema dobavljačima	28,39	1.713	2.841
Porezi i doprinosi	28	1.054	720
Ostale kratkoročne obveze	28	554	690
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	29	114	126
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	12	11
Kratkoročna rezerviranja	32	568	511
Ukupno kratkoročne obveze		6.845	8.173
Ukupne obveze		10.555	13.034
UKUPNA PASIVA		22.215	25.909

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. 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.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d.

Na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

AKTIVA	Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Dugotrajna imovina			
Nematerijalna imovina	14	455	522
Nekretnine, postrojenja i oprema	15	12.564	14.340
Ulaganja u ovisna društva	17	1.133	1.127
Ulaganja u pridružena društva	18	22	22
Ostala ulaganja	19	23	795
Dugoročna potraživanja	20	178	239
Odgođeni porezi	12	1.702	1.076
Imovina i uložni raspoloživi za prodaju	21	462	330
Ukupno dugotrajna imovina		16.539	18.451
Kratkotrajna imovina			
Zalihe	22	1.659	2.526
Interkompanijska potraživanja	39	117	1.677
Potraživanja od kupaca, neto	23,39	1.399	1.291
Ostala potraživanja	24	122	330
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		92	397
Ostala kratkotrajna imovina	25	789	150
Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i nedospjela naplata prihoda		149	98
Novac i novčani ekvivalenti	26	327	252
Ukupno kratkotrajna imovina		4.654	6.721
UKUPNA IMOVINA		21.193	25.172

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Ádott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Odvojeni izvještaj o financijskom položaju INA, d.d. (nastavak)

Na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

PASIVA	Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Kapital i rezerve			
Upisani kapital	34	9.000	9.000
Revalorizacijske rezerve	35	121	6
Ostale rezerve	36	2.529	1.933
Akumulirani gubitak/zadržana dobit	37	(174)	2.390
UKUPNI KAPITAL		11.476	13.329
Dugoročne obveze			
Obveze po dugoročnim kreditima	30	619	1.826
Ostale dugoročne obveze	31	63	65
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	128	98
Dugoročna rezerviranja	32	2.849	2.707
Ukupno dugoročne obveze		3.659	4.696
Kratkoročne obveze			
Obveze po bankovnim kreditima, dopuštenim prekoračenjima	27	2.391	2.764
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	27	187	255
Obveze prema povezanim poduzećima	39	443	569
Obveze prema dobavljačima	28,39	1.256	2.146
Porezi i doprinosi	28	970	561
Ostale kratkoročne obveze	28	293	415
Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	29	88	40
Otpremnine i jubilarne nagrade	33	8	7
Kratkoročna rezerviranja	32	422	390
Ukupno kratkoročne obveze		6.058	7.147
Ukupne obveze		9.717	11.843
UKUPNA PASIVA		21.193	25.172

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit/Akumulirani gubitak	Udjeli vlasnika matice	Nekontrolirajući udjeli	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. 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 dobitak	-	(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
Gubitak tekuće godine	-	-	-	(1.897)	(1.897)	-	(1.897)
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	567	115	-	682	-	682
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	567	115	(1.897)	(1.215)	-	(1.215)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	9.000	2.851	121	(311)	11.661	(1)	11.660

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. 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.

Odvojeni izvještaj o promjenama kapitala INA, d.d.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Upisani kapital	Ostale rezerve	Revalorizacijske rezerve	Zadržana dobit/Akumulirani gubitak	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. 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 dobitak	-	(190)	(7)	(1.633)	(1.830)
Isplata dividendi	-	-	-	(343)	(343)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	9.000	1.933	6	2.390	13.329
Dobit tekuće godine	-	-	-	631	631
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	596	115	-	711
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	596	115	631	1.342
Preneseni gubitak donesen zakonskim pripajanjem	-	-	-	(3.195)	(3.195)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	9.000	2.529	121	(174)	11.476

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Gubitak tekuće godine	(1.897)	(1.508)
Korigirano za:		
Amortizaciju	2.132	2.261
(Prihod) poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(437)	(308)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	2.052	2.769
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(16)	(4)
(Dobit)/gubitak od tečajnih razlika	249	(35)
Rashodi od kamata (neto)	196	176
Ostali financijski rashodi priznati u računu dobiti i gubitka	87	88
Povećanje rezerviranja	47	199
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	89	82
Ostale negotovinske stavke	5	(38)
	2.507	3.682
Kretanje obrtnog kapitala		
Smanjenje залиha	1.201	88
(Smanjenje)/povećanje potraživanja i predujmova	839	(303)
Povećanje/(smanjenje) obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	(534)	1.599
Novac iz operativnih aktivnosti	4.013	5.066
Plaćeni porezi	(154)	(490)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.859	4.576
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.292)	(1.832)
Plaćena nematerijalna imovina	(297)	(248)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	34	3
Kupnja ovisnih društava	-	(7)
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	7	3
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	34	25
Udjeli i krediti nepovezanim poduzećima, neto	49	(80)
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(1.465)	(2.136)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2014.</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	2.202	6.160
Otplata dugoročnih kredita	(3.706)	(9.878)
Povećanje kratkoročnih kredita	14.715	15.086
Otplate kratkoročnih kredita	(15.258)	(13.386)
Ispaćene dividende vlasnicima	-	(343)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(45)	(88)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(209)	(72)
Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti	(2.301)	(2.521)
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	93	(81)
Na dan 1. siječnja	402	488
Promjene tečajnih razlika	(28)	(5)
Na dan 31. prosinca	26 467	402

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Ádott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

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

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Odvojeni izvještaj o novčanom toku INA, d.d.
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
<u>Bilješka</u>	<u>31. prosinca 2014.</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>
Dobit/(gubitak) tekuće godine	631	(1.633)
Korigirano za:		
Amortizaciju	1.980	2.101
(Prihod)/trošak poreza na dobit priznat u računu dobiti i gubitka	(481)	(334)
Vrijednosna umanjena kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	(7)	3.633
Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	-	(5)
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	192	12
Prihodi od kamata, neto	(105)	(62)
Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u računu dobiti i gubitka	162	7
Povećanje rezerviranja	252	172
Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja	87	80
Ostale negotovinske stavke	63	2
	2.774	3.973
Kretanje obrtnog kapitala		
Smanjenje/(povećanje) zaliha	766	(122)
Smanjenje/(povećanje) potraživanja i predujmova	1.090	(787)
(Smanjenje)/(povećanje) obveza prema dobavljačima i ostalih tekućih obveza	(910)	1.395
Novac iz operativnih aktivnosti	3.720	4.459
Plaćeni porez	(86)	(357)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	3.634	4.102
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti		
Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja	(1.542)	(1.689)
Plaćena nematerijalna imovina	(28)	(245)
Primici od prodaje dugotrajne imovine	-	9
Plaćeni udjeli u ovisnim društvima, pridruženim društvima i ostalim društvima	-	(10)
Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	7	3
Primici od raspodjele dobiti ovisnih društava	4	39
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	82	97
Ulaganja i krediti, neto	54	14
Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	(1.423)	(1.782)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

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

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

	Za godinu završenu	Za godinu završenu
Bilješka	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti		
Povećanje dugoročnih kredita	2.202	6.160
Otplata dugoročnih kredita	(3.564)	(9.798)
Povećanje kratkoročnih kredita	14.767	15.060
Otplata kratkoročnih kredita	(15.368)	(13.240)
Isplaćene dividende vlasnicima	-	(343)
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(41)	(79)
Ostale dugoročne obveze, neto	(2)	(7)
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata	(131)	(88)
Neto novačani odljev iz financijskih aktivnosti	(2.137)	(2.335)
Neto povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenata	74	(15)
Na dan 1. siječnja	252	270
Promjene tečajnih razlika	1	(3)
Na dan 31. prosinca	26 327	252

Potpisali u ime Društva 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár

Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldott

Predsjednik Uprave INA, d.d.

Priložene računovodstvene politike i bilješke sastavni su dio ovog odvojenog 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 Nyrt. 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 potvrdama o deponiranim dionicama (GDR). Zbog naknadnog smanjenja aktivnosti na Londonskoj burzi, GDR su otkazani 2. rujna 2014. godine. 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 2014. godine i 2013. godine je sljedeća:

	31. prosinca 2014.		31. prosinca 2013.	
	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 inozemstvu, u Angoli i Egiptu;
- (ii) uvoz prirodnog plina i prodaja uvoznog i domaćeg prirodnog plina do industrijskih potrošača i gradskih plinara;
- (iii) prerada nafte i proizvodnja derivata u rafinerijama u Rijeci (Urinj) i Sisku, gdje se proizvode goriva, te Zagrebu, gdje se proizvode maziva;
- (iv) prodaja goriva i popratnih proizvoda preko maloprodajnog lanca s 442 benzinske postaje na dan 31. prosinca 2014. godine (391 diljem Hrvatske, te 51 izvan Hrvatske).
- (v) trgovinu naftnim derivatima preko mreže inozemnih ovisnih društava i predstavništava, uglavnom u Ljubljani i Sarajevu; i
- (vi) pružanje usluga povezanih s vađenjem nafte iz kopnenog dijela i podmorja preko ovisnog društva za tehnološke usluge i usluge bušenja Crosco d.o.o.

Grupa ima dominantan položaj u Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. INA, 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 2014. godine broj zaposlenih u Grupi iznosio je 12.503 (31. prosinca 2013. godine broj zaposlenih u Grupi je iznosio 13.460), na dan 31. prosinca 2014. broj zaposlenih u INA, d.d. iznosio je 8.150 (31. prosinca 2013. godine broj zaposlenih u INA, d.d. je iznosio 8.517).

Grupi 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 18. prosinca 2012. godine 10. srpnja 2014. 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.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Nadzorni odbor (nastavak)

Mandat od 10. srpnja 2014. 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
Maja Rilović	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru

Uprava

Mandat od 9. lipnja 2011. godine do 21. svibnja 2014. 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

Mandat od 22. svibnja 2014. godine

Zoltán Sándor Áldott	Predsjednik Uprave
Horváth Gábor	Član Uprave
Péter Ratatics	Član Uprave
Niko Dalić	Član Uprave
Davor Mayer	Član Uprave
Ivan Krešić	Član Uprave

Izvršni direktori

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 1. rujna 2012. godine do 31. kolovoza 2014. godine

Željimir Šikonja	Izvršni direktor nadležan 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 nadležan za financije
Tvrtko Perković	Izvršni direktor nadležan za korporativni centar
Tomislav Thür	Izvršni direktor nadležan za korporativne poslove

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

1. OPĆENITO (NASTAVAK)

Direktori, Uprava i Nadzorni odbor (nastavak)

Izvršni direktori imenovani odlukom Uprave od 1.rujna 2014. godine

Želimir Šikonja	Izvršni direktor nadležan za istraživanje i proizvodnju
Bengt Viktor Oldsberg	Izvršni direktor nadležan za rafinerije i marketing
Darko Markotić	Izvršni direktor nadležan za trgovinu na malo
András Huszár	Izvršni direktor nadležan za financije
Tvrtko Perković	Izvršni direktor nadležan za korporativni centar
Tomislav Thür	Izvršni direktor nadležan 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 odvojenih 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 odvojeni financijski izvještaji izrađuju se na temelju dosljednog prikazivanja i klasifikacije. Kad se prikaz ili klasifikacija stavki u konsolidiranim i odvojenim financijskim izvještajima dopunjuju ili mijenjaju, usporedivi iznosi se prepravljaju osim ako prepravljavanje nije provedivo.

Financijski izvještaji Društva i Grupe pripremljeni su u milijunima kuna, što je i funkcionalna valuta Društva.

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

Sljedeći 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:

- **Izmjene i dopune za MSFI 10 *Konsolidirani financijski izvještaji*, MSFI 12 *Objavljivanje udjela u drugim subjektima* i MRS 27 (revidiran u 2011. godini) *Odvojeni financijski izvještaji***, usvojeni 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).

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:

- **IFRIC 21 *Pristojbe***, izdana u svibnju 2013. godine, daje smjernice o tome kada se priznaje obveza za pristojbe nametnute od strane vlade, usvojen u EU 13. lipnja 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. srpnja 2014. godine).
- **Izmjene i dopune MRS-a 19 *Primanja zaposlenika – definirani planovi naknada: Primanja zaposlenika***, usvojen u EU 17. prosinca 2014. godine (na snazi u EU za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. veljače 2015. godine).
- **Izmjene i dopune na različite standarde *Poboljšanje MSFI-jeva (cikličko poboljšanje 2010-2012)*** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI-jeva (MSFI 2, MSFI 3, MSFI 8, MSFI 13, MRS 16, MRS 24 i MRS 38) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta, usvojen u EU 12. prosinca 2013. godine (izmjene i dopune na snazi u EU za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. veljače 2015. godine).
- **Izmjene i dopune na različite standarde *Poboljšanje MSFI-jeva (cikličko poboljšanje 2011-2013)*** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI-jeva (MSFI 1, MSFI 3, MSFI 13 i MRS 40) prvenstveno s ciljem otklanjanja nekonzistentnosti i pojašnjenja teksta, usvojen u EU 18. prosinca 2014. godine (izmjene i dopune u EU na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2015. godine).

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

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 (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2018. godine),
- **MSFI 14 *Regulacija odgođenih računa***, iz siječnja 2014. godine. MSFI 14 nije primjenjiv na subjekte koji primjenjuju MSFI-jeve (na snazi za subjekte koji prvi put primjenjuju MSFI-jeve za razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2016. godine)
- **MSFI 15 *Prihodi temeljem ugovora sa kupcima***, iz svibnja 2014. godine, pruža jedinstvena načela na temelju modela od pet koraka koji se primjenjuje na sve ugovore s kupcima, kao i uvodi nove objave o prihodima (na snazi za subjekte koji prvi put primjenjuju MSFI-jeve za razdoblja koja započinju na dan ili nakon 1. siječnja 2017. godine)
- **Izmjene i dopune MSFI 11 *Zajednički poslovi***, koji se odnose na stjecanje udjela u zajedničkim upravljanjima, s izmjenama i dopunama iz svibnja 2014. Izmjene i dopune primjenjuju se u narednim razdobljima za stjecanje udjela u zajedničkim upravljanjima u kojima aktivnosti zajedničkih upravljanja predstavljaju pravni oblik, kao što je definirano MSFI 3 (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 16 *Nekretnine, postrojenja i oprema* i MRS 38 *Nematerijalna imovina*** pojašnjavaju prihvatljive metode amortizacije, iz svibnja 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MRS 27 *Odvojeni financijski izvještaji*** (izmijenjen i dopunjen 2011. godine), vraćanje metode udjela kao obračunske opcije za ulaganja u ovisna društva, zajednička ulaganja i ulaganja u pridružena društva u odvojenim financijskim izvještajima subjekta, iz kolovoza 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Godišnja poboljšanja MSFI-a (cikličko poboljšanje 2012-2014)** rezultiralo iz projekta godišnjeg poboljšanja MSFI 5 i MRS 19 izdane u rujnu 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI 10 i MRS 28**, vezano za prodaju ili prinos na imovinu između investitora i njegovog pridruženog društva ili zajedničkog pothvata, iz rujna 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).
- **Izmjene i dopune MSFI 10, MSFI 12 i MRS 28**, vezano za primjene iznimaka konsolidacije, iz prosinca 2014. godine (na snazi za godišnja razdoblja koja započinju na ili nakon 1. siječnja 2016. godine).

Uprava Društva predviđa da će usvajanje MSFI-a 9 *Financijski instrumenti* utjecati na objavljivanje financijskih instrumenata, ali da neće imati utjecaja na mjerenje financijskih instrumenata.

Novi standard MSFI 15 *Prihodi od ugovora s kupcima* značajno će utjecati na priznavanje prihoda, stoga će Društvo procijeniti kako će uvođenje novog standarda utjecati na financijsko izvještavanje, informacijski sustav kao i procese.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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

Odvojeni financijski izvještaji Društva predstavljaju zbir imovine, obveza, kapitala i rezervi te rezultate poslovanja dijelova koje čine Društvo za završeno razdoblje. Sva unutargrupna stanja i unutargrupne 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 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.

Pravna pripajanja

U slučaju pravnih pripajanja primjenjuje se metoda udruživanja interesa, stanja društva koje se pripaja se prenosi po neto knjigovodstvenim vrijednostima u društvo koje je zakonski sljedbenik te prema tome nije potrebno provoditi usklade prijašnjih razdoblja.

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 utvrdiva stečena imovina i utvrdive 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 glavnčkih instrumenata koji se odnose na 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 utvrdive stečene imovine i utvrdivih preuzetih obveza. Ako ponovnom procjenom bude utvrđeno da je udio Grupe u fer vrijednosti utvrdive neto imovine stečenika veći od zbroja prenesene naknade, iznosa nekontrolirajućeg udjela, ako postoji, i fer vrijednosti prethodnog vlasničkog udjela stjecatelja u subjektu, tada se višak priznaje u dobit ili gubitak.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Poslovna spajanja (nastavak)

Nekontrolirajući udjeli koji predstavljaju postojeće vlasničke udjele po kojima vlasnici imaju pravo na razmjerni 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 utvrđive 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 ne vrednuje ponovno 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 nadoknadi 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 zajednička ulaganja

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 obračunavaju 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 računa 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 nadoknadi iznos udjela kasnije povećao.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Ulaganja u pridružena društva (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 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 posloводство.

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. Grupa provjerava rezerve prema smjericama SPE PRMS (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System).

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Nematerijalna imovina

Zasebno stečena nematerijalna imovina iskazuje se po trošku nabave, a od poslovnih spajanja iskazuje se po fer vrijednosti na datum stjecanja. Nematerijalna imovina se priznaje ako je vjerojatno da će buduće ekonomske koristi koje se mogu pripisati imovini pritijecati u društvo; a trošak imovine se može pouzdano mjeriti.

Amortizacija se obračunava na imovinu s ograničenim vijekom trajanja tijekom procijenjenog korisnog vijeka imovine primjenom linearne metode, osim za nematerijalnu imovinu na naftnim i plinskim poljima koja se obračunava temeljem funkcionalne metode. Razdoblje i metoda amortizacije se preispituju na kraju svake poslovne godine. Nematerijalna imovina, isključujući troškove razvoja, nastalih u poslovanju se ne kapitaliziraju i troškovi terete prihod u godini u kojoj su nastali. Nematerijalna imovina testira se na umanjenje jednom godišnje ili pojedinačno ili na razini generiranja novca.

Troškovi istraživanja priznaju se kao trošak kad su nastali. Troškovima razrade koji nastaju na individualnom projektu se prenose u buduća razdoblja kada je njihova buduća naplativost opravdana.

Nakon početnog priznavanja troškova razvoja troškovni model se primjenjuje zahtijevajući da imovina bude iskazana po trošku umanjenom za akumulirane gubitke od umanjenja vrijednosti. Troškovi u fazi razvoja se ne amortiziraju. Knjigovodstvena vrijednost troškova razvoja se testira na umanjenje jednom godišnje, kada imovina još nije u uporabi, ili češće ukoliko pokazatelj umanjenja tijekom godine pokazuje da knjigovodstvena vrijednost možda nije nadoknadiva.

Nekretnine, postrojenja i oprema

Nekretnine, postrojenja i oprema iskazani su po nabavnoj vrijednosti umanjenoj za ispravak vrijednosti i bilo koji gubitak nastao umanjenjem vrijednosti imovine, osim zemljišta koja se iskazuju po nabavnoj vrijednosti umanjeno za akumulirani gubitak od umanjenja vrijednosti. 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 upotrebom 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Nekretnine, postrojenja i oprema

Amortizacija

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.

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 budući 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 budući novčani tokovi nisu bili usklađeni.

Ako je nadoknadivi iznos nekog sredstva (ili jedinice koja stvara novac) procijenjen na iznos niži od knjigovodstvenog, knjigovodstveni iznos toga sredstva (jedinice koja stvara novac) umanjuje se do nadoknadivog iznosa. Gubici od umanjenja vrijednosti priznaju se odmah kao rashod, osim 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 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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.

Ukalkulirani prihodi bilježe se na dan bilanciranja za isporučeno dobro ili uslugu ako za isto do tada nije ispostavljen račun.

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.

Društvo provodi ispravak sumnjivih i spornih potraživanja temeljeno na procjeni naplativosti potraživanja individualnim pristupom za strateške kupce Društva i umanjem 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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 oko 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 umanjenja 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.

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.

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. Korištena stopa kapitalizacije za 2014. godinu je 2,06% a za 2013. godinu je 2,68%.

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 pripremljeni 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Strane valute (nastavak)

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.

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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Otpremnine i jubilarne nagrade (nastavak)

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 osnovi 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.

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 iz 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Oporezivanje (continued)

Odgođene porezne obveze priznaju se na temelju oporezivih privremenih razlika koje nastaju po osnovi ulaganja u ovisna i pridružena društva, 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 za 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 savniti 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.

Financijska imovina

Sva financijska imovina se priznaje ili prestaje priznavati na datum transakcije kada se kupovina ili prodaja financijske imovine odvija prema ugovoru. Uvjeti ugovora zahtijevaju da se isporuka izvrši u vremenskim okvirima određenog tržišta, a početno se utvrđuje prema fer vrijednosti, dodavajući transakcijske troškove, 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, financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka te 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

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 bilješci 42. Pozitivne ili negativne razlike koje nastaju promjenom fer vrijednosti prepoznaju se u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti i u revalorizacijskim rezervama akumuliranih ulaganja, osim 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.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka

Financijska imovina se klasificira po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka ako je klasificirana kao namijenjena trgovanju ili je tako određena prilikom prvog priznavanja. Financijska imovina klasificirana kao namijenjena trgovanju ako je stečena u svrhu prodaje ili otkupa u kratkom roku. Pripadajući troškovi transakcija se priznaju u računu dobiti i gubitka prilikom nastanka. Derivati, uključujući odvojene ugrađene derivative, također se klasificiraju kao namijenjeni trgovanju osim ako su označeni kao učinkoviti instrumenata zaštite prema MRS-u 39.

Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka se iskazuju u izvještaju o financijskom položaju po fer vrijednosti s neto promjenama u fer vrijednosti što predstavlja financijski trošak (negativna neto promjena u fer vrijednosti) ili financijskih prihoda (pozitivna neto promjena u fer vrijednosti) u računu dobiti i gubitka.

Zajmovi i potraživanja

Potraživanja prema kupcima, zajmovi i druga potraživanja s fiksnom ili redovitom otplatom i koja ne kotiraju na tržištu novca klasificiraju se kao 'zajmovi i potraživanja'. Zajmovi i potraživanja priznaju se prema amortiziranom trošku primjenom metode efektivne kamate, umanjenu 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.

Umanjenje vrijednosti financijske imovine

Pokazatelji umanjenja vrijednosti financijske imovine 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 izvorne efektivne kamatne stope. 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijska imovina (nastavak)

Umanjenje vrijednosti financijske imovine (nastavak)

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.

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 odvojena 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.

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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

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

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.

Prestanak priznavanja financijskih obveza

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

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

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, te u tom 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.

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. Također u računu dobiti i gubitka 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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

Financijske obveze i vlasnički instrumenti (nastavak)

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 dospijea 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.

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.

2. RAČUNOVODSTVENE POLITIKE (NASTAVAK)

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 niti 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.

- 4 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
- 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 kad je vjerojatno da će ekonomske koristi pritijecati u Grupu te se iznos prihoda može pouzdano izmjeriti.

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

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:

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 32.).

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, vrijeme za koje se rade projekcije novčanog toka, kao i pretpostavke i prosudbe korištene za utvrđivanje novčanih primitaka i izdataka. Umanjenje imovine bilježeno u konsolidiranom računu dobiti i gubitka iznosi 1.784 milijuna kuna u 2014. i 2.074 milijuna kuna u 2013. godini.

Knjigovodstvena vrijednost goodwilla

Umanjenje goodwilla nije bilo u 2014. i 2013. (vidi bilješku 16). Knjigovodstveni iznos goodwilla je 183 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini i na dan 31. prosinca 2013. 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 302 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini i 378 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini (vidi bilješku 14.). U INA Grupi umanjenje nematerijalne istražne imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 107 milijuna kuna za 2014. godinu i 343 milijuna kuna 2013. godinu (vidi bilješku 14.).

Knjigovodstvena vrijednost proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima

Knjigovodstveni iznos proizvodne imovine na naftnim i plinskim poljima je 4.332 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini i 5.414 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini (vidi bilješku 15.). U INA Grupi umanjenje za imovine na naftnim i plinskim poljima iznosi 1.380 milijuna kuna za 2014. godinu dok je u 2013. godini evidentiran povrat umanjenja u iznosu od 1.340 milijuna kuna (vidi bilješku 15.).

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i marketing

Knjigovodstveni iznos nekretnina, postrojenja i opreme u rafinerijama i marketingu je 5.073 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godini i 5.578 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godini. Zbog nepovoljnih ekonomskih okruženja umanjenje rafinerija iznosi 385 milijuna kuna za 2014. godinu i 679 milijuna kuna za 2013. godinu (vidi bilješku 15.).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Korištene ključnih pretpostavki

SD Rafinerije i Marketing

Izračun vrijednosti upotrebe rafinerijskih postrojenja kao jedinice koja generira novac je najosjetljiviji na slijedeće pretpostavke:

- Rafinerijske marže
- Diskontna stopa
- Cijena sirove nafte
- Tečaj dolara

Promjena u procjeni ovih pretpostavki imala bi utjecaj na iznos ispravka vrijednosti priznatih unutar SD Rafinerije i Marketing.

Predviđanje tržišnih cijena i tečaja temelji se na procjeni Uprave i dostupnim tržišnim podacima. Diskontne stope predstavljaju trenutne tržišne procjene rizika specifičnih za svaku jedinicu koja generira novac, uzimajući u obzir vremensku vrijednost novca i pojedinačni rizik predmetne imovine koja nije uključena u procjenu novčanog tijeka. Diskontne stope temelje se na specifičnim okolnostima Grupe i njenih poslovnih segmenata i izvedena je iz ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC), s odgovarajućim usklađenjima tako da odražavaju specifične rizike jedinice koja generira novac.

SD Istraživanje i proizvodnja nafte i plina

Izračun vrijednosti upotrebe postrojenja SD Istraživanja i proizvodnje nafte i plina kao jedinice koja generira novac je najosjetljiviji na slijedeće pretpostavke:

- Diskontna stopa
- Cijena sirove nafte

Predviđanje tržišnih cijena temelji se na procjeni Uprave i dostupnim tržišnim podacima. Diskontne stope predstavljaju trenutne tržišne procjene rizika specifičnih za svaku jedinicu koja generira novac, uzimajući u obzir vremensku vrijednost novca i pojedinačni rizik predmetne imovine koja nije uključena u procjenu novčanog tijeka. Diskontne stope temelje se na specifičnim okolnostima Grupe i njenih poslovnih segmenata i izvedena je iz ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC), s odgovarajućim usklađenjima tako da odražavaju specifične rizike jedinice koja generira novac.

S obzirom na procjenu ispravka vrijednosti imovine na naftnim i plinskim poljima, Uprava smatra da ne postoje opravdane moguće promjene u bilo kojoj od gore navedenih ključnih pretpostavki koje bi uzrokovale da knjigovodstvena vrijednost imovine na naftnim i plinskim poljima značajno premašuje njezin nadoknadivi iznos.

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 2012. godine, a glavne proizvodne aktivnosti preuzeli su lokalni radnici HPC-a, što INA, d.d. smatra nezakonitim (vidi bilješku 3.).

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Ulaganje u Siriju

INA, d.d. je operator u istražnom bloku Aphantia. 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 produženje istražne faze okončano je 11. studenoga 2012. 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.

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. godine. Međutim, 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 2013. 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 i postojećih poslovnih okolnosti i nedostatka redovnog održavanja imovine, fizičko propadanje površinskih objekata treba popratiti sa troškovima amortizacije, što je u slučaju odsustva parametara potrebnih za izračun funkcionalne metode amortizacije zbog proglašenja Više Sile izračunato na temelju linearne metode amortizacije i primjenjuje se od 1. siječnja 2013. godine obračunat na temelju preostalog vijeka trajanja od 3,5 godina. Utjecaj amortizacije u 2014. godini je iznosio 306 milijuna kuna (2013: 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).

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.

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:

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke prosudbe kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Umanjenje dugotrajne i kratkotrajne imovine u Siriji (nastavak)

- a) Šteta: imovina je izložena fizičkim oštećenjima uslijed ciljanih ili slučajnih napada. U slučaju samo djelomičnog oštećenja, povratak u rad je još uvijek moguć, dok u slučaju potpunog oštećenja imovine, pretpostavka je bez povratka.
- 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 Prisičnih mjera. Imovina specifične kamatne stope je izvedena iz prosječnog ponderiranog troška kapitala za naftna i plinska polja na temelju dolara te se prema potrebi prilagođava specifičnim rizicima projekta. Primjenjiva kamatna stopa je iznosila 17,3% (vidi bilješku 15). Na temelju različitih scenarija diskontiranog novčanog tijeka, Grupa je evidentirala ispravak vrijednost imovine u Hayan bloku u iznosu od 1.507 milijuna kuna na materijalnoj imovini koja uključuje i imovinu u pripremi na Hayan bloku. Dodatno, ispravak vrijednosti u iznosu od 55 milijuna kuna je evidentiran na ostaloj kratkotrajnoj imovinu na Hayan i Aphamia bloku. Također Croscos je ispravio imovinu i zalihe u Siriji u iznosu od 33 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 operater IEOC, na koncesiji North Bahariya gdje je operater Sahara Oil and Gas te na koncesiji East Yidma gdje je operater 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 dospijeća preko 60 dana.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Korištenje procjena pri sastavljanju financijskih izvještaja

Sastavljanje financijskih izvještaja u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvještavanja koji su usvojeni u EU, 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 procjene kod primjene računovodstvenih politika

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 2.253 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (31. prosinca 2013. godine: 2.360 milijuna kuna) (vidi bilješku 32.).

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 odnosno 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 2014. godine INA Grupa priznala je rezerviranje za zaštitu okoliša u iznosu od 309 milijuna kuna (2013: 301 milijun kuna) (vidi bilješku 32.), koja se odnose na utvrđivanje količine i opsega onečišćenja lokacije, zbrinjavanje akumuliranog otpada tijekom prethodnih aktivnosti te provedbu preliminarnih istražnih radova uz pripadajuće laboratorijske analize, iskop tla i zamjenu materijala tijekom rekonstrukcije benzinskih postaja.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke procjene 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 1.742 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (u 2013. godini iznosio je 1.127 milijuna kuna), dok iznos odgođene porezne obveze za INA Grupu iznosi 9 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (u 2013. godini iznosio je 7 milijuna kuna), dok knjigovodstveni iznos odgođene porezne imovine u INA, d.d. iznosi 1.702 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine, odnosno 1.076 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine (vidi bilješku 12.).

Aktuarske procjene korištene za izračun naknada za odlazak u mirovinu

Troškovi definiranih planiranih naknada su utvrđeni 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 184 milijuna kuna i 146 milijuna kuna na 31. prosinca 2014. i 31. prosinca 2013. godinu, dok isti u INA, d.d. iznosi 136 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine, odnosno 105 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2013. godine (vidi bilješku 33.).

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 2014. godine nije imala značajnijih promjena u odnosu na prethodnu procjenu.

Rezerve ugljikovodika

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.

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Rezerve ugljikovodika (nastavak)

INA Grupa rezerve ugljikovodika i procjene evidentira sukladno načelima sadržanim u smjernicama SPE PRMS (Society of Petroleum Engineers Petroleum Resources Management System). Obzirom na mogućnost promjena korištenih ekonomskih pretpostavki i pribavljanje dodatnih geoloških podataka tijekom radova na poljima, procjena obnovljivih rezervi se može promijeniti. Takve promjene mogu imati efekta na financijsku poziciju i rezultat u financijskim izvještajima INA Grupe koji uključuju slijedeće:

- utjecaj na knjigovodstvenu vrijednost imovine za istraživanje i procjenu; naftne i plinske nekretnine, postrojenja i opremu; i goodwill zbog promjena u procjenjenim budućim novčanim tijekovima
- promjena amortizacije u računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti uslijed korištenja metode jedinica mjere proizvodnje (UOP) ili promjene korisnog vijeka trajanja imovine
- rezerviranje za dekomisiju može zahtijevati reviziju gdje promjene u procjenjenim rezervama utječu na očekivanja o nastanku takvih aktivnosti i povezanih troškova tih aktivnosti
- priznavanje i knjigovodstvena vrijednost odgođene porezne imovine se može promijeniti uslijed promjene u prosudbi o postojanju takve imovine ili promjene procjene o mogućoj sanaciji takve imovine

Reklasifikacija dijela pozicija računa dobiti i gubitka i izvještaja o financijskom položaju

Kako bi osigurala konzistentnost u prezentiranju sa tekućom godinom Društvo i Grupa su u 2014. godini reklasificirali troškove za naknade rudnih renti sa nematerijalnih troškova na ostale materijalne troškove, trošak kamata u svezi poreznog nadzora sa ostalih materijalnih troškova na financijske troškove, povrat amortizacije dekomisije sa ostalih operativnih prihoda na ostale materijalne troškove, troškovi naknada za kredite sa nematerijalnih troškova na financijske rashode umanjeње vrijednosti prodane imovine sa vrijednosnog usklađenja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine na ostale operativne prihode. Efekt reklasifikacije na račun dobiti i gubitka je kako slijedi:

INA Grupa

	2013 prije prepravaka	Reklasifikacija povrata amortizacije dekomisije	Naknade za kredite	Netiranje otuđenja NPO	Kamate - porezno rješenje	Naknade za rudnu rentu	2013 prepravljeno
Ostali poslovni prihodi	507	(8)	-	(11)	-	-	488
Ostali materijalni troškovi	(1.622)	8	-	-	-	(369)	(1.983)
Nematerijalni troškovi	(1.249)	-	17	-	48	369	(815)
Vrijednosno usklađenje dugotrajne i kratkotrajne imovine (neto)	(2.780)	-	-	11	-	-	(2.769)
Financijski troškovi	(459)	-	(17)	-	(48)	-	(524)
Ukupno	(5.603)	-	-	-	-	-	(5.603)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

3. ZNAČAJNE RAČUNOVODSTVENE PROSUDBE I PROCJENE (NASTAVAK)

Kritičke procjene kod primjene računovodstvenih politika (nastavak)

Reklasifikacija dijela pozicija računa dobiti i gubitka i izvještaja o financijskom položaju (nastavak)

INA, d.d.

	2013 prije prepravaka	Reklasifikacija povrata amortizacije dekomisije	Netiranje otuđenja NPO	Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	Kamate - porezno rješenje	Naknade za rudnu rentu	2013 prepravljeno
Ostali poslovni prihodi	496	(8)	(4)	(4)	-	-	480
Kapitalizirana vrijednost vlastitih aktivnosti	-	-	-	4	-	-	4
Ostali materijalni troškovi	(1.394)	8	-	-	-	(369)	(1.755)
Nematerijalni troškovi	(1.074)	-	-	-	48	369	(657)
Vrijednosno usklađenje dugotrajne i kratkotrajne imovine (neto)	(3.637)	-	4	-	-	-	(3.633)
Financijski troškovi	(547)	-	-	-	(48)	-	(595)
Ukupno	(6.156)	-	-	-	-	-	(6.156)

Efekt reklasifikacije u izvještaju o financijskom položaju je kako slijedi:

INA Grupa

	2013 prije prepravaka	Naknade za rudnu rentu	2013 prepravljeno
Efekt sa poreze i doprinose	749	(29)	720
Efekt na ostale kratkoročne obveze	661	29	690
Total	1.410	-	1.410

INA, d.d.

	2013 prije prepravaka	Naknade za rudnu rentu	2013 prepravljeno
Efekt sa poreze i doprinose	590	(29)	561
Efekt na ostale kratkoročne obveze	386	29	415
Total	976	-	976

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA

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

Izveštajni 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. Od 1. siječnja 2014. uslijed organizacijskih promjena Crosco više nije dio segmenta Istraživanje i proizvodnja već se konsolidira u segment Korporativno i ostalo. Usporedni podaci su prepravljani na način da odražavaju navedenu promjenu i budu usporedivi sa 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.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

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 konsolidacijske usklade	Ukupno
2014.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	4.039	18.187	1.533	-	23.759
Intersegmentalna prodaja	2.693	35	1.132	(3.860)	-
Prihodi ukupno:	6.732	18.222	2.665	(3.860)	23.759
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(5.771)	(20.711)	(2.849)	3.860	(25.471)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	961	(2.489)	(184)	-	(1.712)
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(622)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(2.334)
Prihod poreza na dobit					437
(Gubitak)/dobit tekućeg razdoblja					(1.897)

	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
2013.					
Prihodi od prodaje eksternim kupcima	6.098	20.084	1.262	-	27.444
Intersegmentalna prodaja	3.227	53	873	(4.153)	-
Prihodi ukupno:	9.325	20.137	2.135	(4.153)	27.444
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostalih prihoda iz osnovne djelatnosti	(7.836)	(22.205)	(2.694)	3.786	(28.949)
Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	1.489	(2.068)	(559)	(357)	(1.505)
Gubitak iz financijskih djelatnosti					(311)
Gubitak iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja					(1.816)
Trošak poreza na dobit					308
(Gubitak)/dobit tekućeg razdoblja					(1.508)

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

PO POSLOVNIM SEGMENTIMA (nastavak)

INA Grupa

31. prosinca 2014. godine	Istraživanje i proizvodnja nafta i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklađene	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	7.270	5.107	1.774	(113)	14.038
Nematerijalna imovina	318	19	120	-	457
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	22
Zalihe	152	1.844	262	(334)	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	630	983	701	(316)	1.998
Neraspoređena imovina					3.776
Ukupna aktiva					22.215
Obveze prema dobavljačima	479	1.123	427	(316)	1.713
Neraspoređene obveze					8.842
Ukupne obveze					10.555
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.039	467	143	-	1.649
Nematerijalna imovina	8	3	29	-	40
Kapitalni izdaci:	1.047	470	172	-	1.689
Amortizacija	1.344	570	218	-	2.132
Gubici od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	1.380	387	17	-	1.784
Ostali gubici od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	99	180	10	(21)	268
Ukupno gubici od umanjenja, neto *	1.479	567	27	(21)	2.052

* Vidi bilješku 8.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. 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 nafta i plina	Rafinerije i marketing	Poslovne i funkcije i ostalo	Intersegmentalni transferi i konsolidacijske usklade	Ukupno
Imovina i obveze					
Nekretnine, postrojenja i oprema	8.581	5.589	1.865	(56)	15.979
Nematerijalna imovina	389	16	119	-	524
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	-	22
Zalihe	509	2.779	305	(374)	3.219
Potraživanja od kupaca, neto	936	1.432	585	(389)	2.564
Neraspoređena imovina					3.601
Ukupna aktiva					25.909
Obveze prema dobavljačima	873	1.949	408	(389)	2.841
Neraspoređene obveze					10.193
Ukupne obveze					13.034
Ostale segmentalne informacije					
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.062	540	162	-	1.764
Nematerijalna imovina	194	5	48	-	247
Kapitalni izdaci:	1.256	545	210	-	2.011
Amortizacija	1.400	645	216	-	2.261
Gubici (dobici) od umanjenja NP&O, neto koji su utjecali na dobit ili gubitak	1.340	734	-	-	2.074
Ostali gubici od umanjenja, neto, koji su utjecali na dobit ili gubitak	528	167	33	(33)	695
Ukupno gubici/(dobici)od umanjenja, neto *	1.868	901	33	(33)	2.769

* Vidi bilješku 8.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. 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 2014. godine				
Nekretnine, postrojenja i oprema	12.651	620	767	14.038
Nematerijalna imovina	318	118	21	457
Ulaganja u pridružena društva	22	-	-	22
Zalihe	1.787	3	134	1.924
Potraživanja od kupaca, neto	1.154	-	844	1.998
Neraspoređena imovina				3.776
Ukupna aktiva				22.215
Ostale segmentalne informacije				
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.450	-	199	1.649
Nematerijalna imovina	43	-	(3)	40
Kapitalni izdaci:	1.493	-	196	1.689

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	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				
Nekretnine, postrojenja i oprema	1.522	-	242	1.764
Nematerijalna imovina	137	-	110	247
Kapitalni izdaci:	1.659	-	352	2.011

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

4. INFORMACIJE O SEGMENTIMA (NASTAVAK)

INA Grupa

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2014.	2013.
Republika Hrvatska	14.187	17.531
Švicarska	1.618	2.180
Bosna i Hercegovina	2.777	2.936
Italija	732	446
Ostale zemlje	4.445	4.351
	23.759	27.444

INA, d.d.

	<i>Prihodi od eksternih kupaca</i>	
	2014.	2013.
Republika Hrvatska	13.394	15.558
Švicarska	1.537	2.180
Bosna i Hercegovina	2.450	47
Velika Britanija	500	414
Ostale zemlje	3.198	5.683
	21.079	23.882

Informacije o glavnom kupcu

U 2014. godini kao i u 2013. godini prihod ni po jednom pojedinačnom kupcu nije bio veći od 10% ukupnih prihoda.

5. OSTALI POSLOVNI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Prihod od zakupa	52	50	71	59
Viškovi	31	31	36	35
Prihod od naplaćenih šteta	30	67	17	53
Dodatno odobrenje po ugovorima	26	13	26	13
Prihod od prodaje imovine	24	12	16	25
Prihod od kamata, kupci	16	22	123	196
Prihod od komisione prodaje	13	11	12	11
Prihod od ugovorenih kazni	4	180	2	35
Ostalo	81	102	58	53
Ukupno	277	488	361	480

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

6. AMORTIZACIJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Amortizacija nekretnina, postrojenja i oprema (bilješka 15 b)	2.097	2.231	1.947	2.074
Amortizacija dugotrajne nematerijalne imovine (bilješka 14)	35	30	33	27
	2.132	2.261	1.980	2.101

7. TROŠKOVI OSOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Neto plaće	1.250	1.272	766	786
Porezi i doprinosi za mirovinsko i zdravstveno osiguranje	861	846	557	553
Ostali troškovi vezani uz plaće	356	297	165	133
	2.467	2.415	1.488	1.472

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.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih	Broj zaposlenih
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.465	1.500	1.464	1.469
Rafinerije i marketing	6.518	6.579	5.685	5.721
Poslovne funkcije	4.520	5.381	1.001	1.327
	12.503	13.460	8.150	8.517

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

8. VRIJEDNOSNO USKLAĐENJE KRATKOTRAJNE I DUGOTRAJNE IMOVINE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Umanjenje NP&O i nematerijalne imovine, neto*	1.784	2.078	1.765	2.072
Otpis NP&O i nematerijalne imovine, neto	118	376	117	369
Vrijednosno usklađenje i umanjeње zaliha, neto	89	39	119	67
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca, neto	(4)	208	(2.067)	1.064
Ostala vrijednosna usklađenja i umanjeња, neto	65	68	59	61
Ukupno	2.052	2.769	(7)	3.633

* Vidi bilješku 15.

Iznos od 2.067 milijuna kuna prihoda potraživanja od kupaca u 2014. godini najvećim se dijelom odnosi na društvo Prirodni plin (2.075 milijuna kuna), a čini ga iznos naplaćenih ispravljenih potraživanja iz prethodne godine (1.739 milijuna kuna), te uprihodovanja preostalog iznosa ispravljenih potraživanja (336 milijuna kuna) zbog pripajanja Prirodnog plina d.o.o. u INA, d.d.

9. REZERVIRANJE ZA TROŠKOVE I RIZIKE (NETO)

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Rezerviranje za poticajne mjere	46	20	45	30
Rezerviranje za otpremnine i jubilarne nagrade	30	18	23	18
Rezerviranje za sudske sporove	28	34	34	39
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za neiskorišteni godišnji odmor	24	(6)	-	(3)
Rezerviranje za emisijske jedinice	9	10	9	10
Rezerviranja/(prihod od ukidanja rezerviranja) za primanja zaposlenih	3	42	(1)	28
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za potencijalnu obvezu po porezu	(88)	110	(79)	53
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za zaštitu okoliša	(10)	(26)	(10)	(25)
(Prihod od ukidanja rezerviranja)/rezerviranje za porez u Angoli i ostala rezerviranja	66	(1)	58	(4)
	108	201	79	146

10. FINANCIJSKI PRIHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Pozitivne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	108	24	57	6
Pozitivne tečajne razlike od zajmova i novca	74	102	69	74
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	19	21	644	246
Pozitivna fer vrijednost ugrađenih derivativa	26	63	26	44
Prihodi od dividendi	7	3	7	3
Primljene dividende od ovisnih društava	-	-	4	39
	234	213	807	412

11. FINANCIJSKI RASHODI

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Negativne tečajne razlike od zajmova i novca	322	67	247	62
Ostali rashodi od kamata	150	137	145	132
Trošak kamata po poreznim rješenjima	108	48	108	48
Ostali financijski rashodi	98	114	105	232
Negativne tečajne razlike od kupaca i dobavljača	96	59	69	31
Kamate na dugoročne kredite	55	102	51	94
Negativna fer vrijednost ugrađenih derivativa	37	11	50	11
Kapitalizirani troškovi posudbe	(10)	(14)	(10)	(15)
	856	524	765	595

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

12. OPOREZIVANJE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Troškovi poreza tekuće godine	204	263	174	243
Odgođeni (dobitak)/trošak poreza koji se odnose na stvaranje i ukidanje privremenih razlika	(641)	(571)	(655)	(577)
(Prihod)/trošak poreza na dobit	(437)	(308)	(481)	(334)

Porez na dobit ostvaren u tuzemstvu obračunava se primjenom stope od 20 % i u 2014. i u 2013. 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.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
(Gubitak)/dobit prije oporezivanja	(2.334)	(1.816)	150	(1.967)
Izračun poreza na temelju porezne stope (20%)	(467)	(363)	30	(393)
Učinak poreznih gubitaka koji prethodno nisu priznati	(432)	(52)	(533)	(5)
Učinak primjene različitih stopa poreza na dobit za društva koja posluju u drugim državama	17	2	32	3
Porezni utjecaj stalnih razlika	131	(135)	(315)	(179)
Porezni efekt prijašnjih godina	314	240	305	240
(Prihod) poreza na dobit	(437)	(308)	(481)	(334)

U 2014. godini INA, d.d. je iskazala 100 milijun kuna poreznog učinka prijašnjih godina što se odnosi na porezno rješenje Ministarstva financija nakon poreznog nadzora 2010. i 2011. godine.

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:

12. OPOREZIVANJE (NASTAVAK)

INA Grupa	Ispravak vrijednosti			Poništenje		Ostala rezerviranja		Ispravak vrijednosti		Naknadne		Ukupno
	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	amortizacije za umanjenu imovinu	imovinu	rezerviranja	ulaganja	financijskih ulaganja	Ispravak vrijednosti	Ispravak vrijednosti	obveze iz poreznog nadzora	Porezni gubici	
Stanje 1. siječnja 2013. godine	40	390	(127)	121	98	22	544					
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	3	2	-	5					
Ukidanje privremenih razlika	(5)	(11)	(26)	(18)	(4)	(10)	(74)					
Sivaranje privremenih razlika	1	415	-	45	35	149	645					
Stanje 31. prosinca 2013. godine	36	794	(153)	151	131	161	1.120					
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	(28)	-	(28)					
Ukidanje privremenih razlika	(2)	(18)	(90)	(31)	-	(172)	(313)					
Sivaranje privremenih razlika	7	386	-	81	8	427	954					
Stanje 31. prosinca 2014. godine	41	1.162	(243)	201	111	416	1.733					

INA, d.d.	Ispravak vrijednosti			Poništenje		Ostala rezerviranja		Ispravak vrijednosti		Naknadne		Ukupno
	Ispravak vrijednosti kratkotrajne imovine	vrijednosti materijalne i nematerijalne imovine	amortizacije za umanjenu imovinu	imovinu	rezerviranja	ulaganja	financijskih ulaganja	Ispravak vrijednosti	Ispravak vrijednosti	obveze iz poreznog nadzora	Porezni gubici	
Stanje 1. siječnja 2013. godine	29	395	(127)	113	84	-	494					
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	2	2	-	4					
Ukidanje privremenih razlika	(4)	(10)	(26)	(13)	(4)	-	(57)					
Sivaranje privremenih razlika	1	415	-	34	36	-	635					
Stanje 31. prosinca 2013. godine	26	800	(153)	136	118	149	1.076					
Knjiženo u glavnici za tekuću godinu	-	-	-	-	(29)	-	(29)					
Ukidanje privremenih razlika	(1)	(14)	(90)	(28)	-	(149)	(282)					
Sivaranje privremenih razlika	3	382	-	73	8	45	937					
Stanje 31. prosinca 2014. godine	28	1.168	(243)	181	97	45	1.702					

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

13. ZARADA PO DIONICI

	INA Grupa	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Osnovni i razrijeđeni (gubitak)/dobit po dionici (u milijunima kuna)	(189,7)	(150,8)
Zarada	INA Grupa	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
(Gubitak)/zarada za izračun osnovne zarade po dionici	(1.897)	(1.508)
	(1.897)	(1.508)
Broj dionica	INA Grupa	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Ponderirani prosječni broj običnih dionica za izračun osnovne zarade po dionici (u milijunima)	Broj dionica	Broj dionica
	10	10

U 2014. godini nije bilo odobrene odluke o dividendama.

Dana 17. lipnja 2013. godine odobrena je dividenda u iznosu od 34,36 kune po dionici (ukupno 343 milijuna kuna).

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA

INA Grupa	Naftna i plinska polja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u pripremi	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2013. 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
Povećanja	-	-	-	40	40
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(32)	(3)	-	(35)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	31	-	-	-	31
Umanjenje	(107)	-	-	-	(107)
Otuđenje	-	-	-	-	-
Prijenos	-	49	1	(50)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	3	1	(4)	-
Ostalo	-	-	4	-	4
Stanje na dan 31. prosinca 2014. godine	302	119	12	24	457

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

14. NEMATERIJALNA IMOVINA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Naftna i plinska polja	Software	Patenti, licence i ostala prava	Nematerijalna imovina u	
				pripremi	Ukupno
Stanje na dan 1. siječnja 2013. 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
Povećanja	(4)	-	-	43	39
Amortizacija nematerijalne imovine	-	(31)	(2)	-	(33)
Preračun koncesija naftnih i plinskih polja	31	-	-	-	31
Umanjenje	(107)	-	-	-	(107)
Prijenos	-	48	1	(49)	-
Reklasifikacije između kategorija	1	43	2	(46)	-
Donos sa dugotrajne materijalne imovine	-	3	-	(3)	-
Ostalo	-	-	3	-	3
Stanje na dan 31. prosinca 2014. godine	299	119	9	28	455

Umanjenje nematerijalne imovine INA Grupe na dan 31. prosinca 2014. godini u iznosu 107 milijuna kuna sastoji se od vrijednosnog usklađenja istražnih bušotina (suhe, negativne bušotine). Vrijednosno su usklađene bušotine na Sj. Jadranu (IKA SW 2 u iznosu 98 milijuna kuna), Egiptu (Disouq u iznosu 8 milijuna kuna) i Siriji (Hayan u iznosu 1 milijun kuna).

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 umanjenja 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 Madarskoj (Zalata) i Iranu (Moghan 2) u ukupnom iznosu 1 milijun kuna.

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA

a) Po poslovnim segmentima

INA Grupa	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing	Ostalo	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. godine				
Nabavna vrijednost	34.896	19.516	6.927	61.339
Ispravak vrijednosti	24.510	13.059	5.054	42.623
Neto knjigovodstvena vrijednost	10.386	6.457	1.873	18.716
Stanje 31. prosinca 2013. godine				
Nabavna vrijednost	35.807	19.940	6.987	62.734
Ispravak vrijednosti	27.216	14.362	5.177	46.755
Neto knjigovodstvena vrijednost	8.591	5.578	1.810	15.979
Stanje 31. prosinca 2014. godine				
Nabavna vrijednost	37.062	20.335	7.005	64.402
Ispravak vrijednosti	29.889	15.262	5.213	50.364
Neto knjigovodstvena vrijednost	7.173	5.073	1.792	14.038
INA, d.d.				
Stanje 1. siječnja 2013. 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
Stanje 31. prosinca 2014. godine				
Nabavna vrijednost	37.041	19.781	1.810	58.632
Ispravak vrijednosti	29.828	14.825	1.415	46.068
Neto knjigovodstvena vrijednost	7.213	4.956	395	12.564

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine

INA Grupa

Nabavna vrijednost

	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. 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	(2)	(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
Povećanja	-	-	-	-	-	1.649	1.649
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(173)	-	-	-	-	-	(173)
Retranslacija inozemnog poslovanja	499	-	-	-	-	-	499
Aktiviranje	910	268	385	69	-	(1.632)	-
Otuđenja	-	-	-	-	-	-	-
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	4	-	-	(4)	-
Prijenos	13	1	(2)	(12)	-	-	-
Reklasifikacije između kategorija	45	60	(657)	552	-	-	-
Smanjenja	(5)	(20)	(91)	(126)	-	(41)	(283)
Tečajne razlike	-	(1)	(28)	3	-	(1)	(27)
Ostala kretanja	-	-	5	(2)	-	-	3
Stanje 31. prosinca 2014. godine	32.239	12.005	14.392	2.357	39	3.370	64.402

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. 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 2013. godine	22.830	7.433	10.656	1.620	33	51	42.623
Amortizacija tekuće godine	1.375	225	536	95	-	-	2.231
Povrat dekomisije i 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
Amortizacija tekuće godine	1.316	217	486	78	-	-	2.097
Umanjenja (neto)	1.380	(5)	16	(2)	-	395	1.784
Prijenos	7	3	(9)	(1)	-	-	-
Reklasifikacije između kategorija	(327)	510	(668)	483	(5)	7	-
Otuđenja	(5)	(18)	(91)	(109)	-	(31)	(254)
Tečajne razlike	-	-	(19)	2	-	-	(17)
Ostalo	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	27.907	8.674	11.166	2.184	26	407	50.364

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA Grupa	Nafina i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tiljku	Ukupno
Neto knjigovodstvena vrijednost							
Stanje 31. prosinca 2014. godine	4.332	3.331	3.226	173	13	2.963	14.038
Stanje 31. prosinca 2013. godine	5.414	3.730	3.325	139	8	3.363	15.979

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Nabavna vrijednost	Naftna i plinska polja	Zemljište i građevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. 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	56.927	
Povećanja	-	-	-	-	-	1.578	1.578	
Promjene u kapitaliziranim troškovima dekomisije	(134)	-	-	-	-	-	(134)	
Retranslacija inozemnog poslovanja	499	-	-	-	-	-	499	
Prijenos na dugotrajnu nematerijalnu imovinu	-	-	3	-	-	(3)	-	
Aktiviranje	910	269	304	63	-	(1.546)	-	
Prijenosi	13	1	(2)	(12)	-	-	-	
Reklasifikacije između kategorija	46	59	(656)	551	-	-	-	
Smanjenja	(6)	(19)	(63)	(12)	-	(41)	(141)	
Ostalo	-	-	5	(2)	-	-	3	
Stanje 31. prosinca 2014. godine	32.278	10.343	10.731	1.918	28	3.334	56.632	

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.

Ispravak vrijednosti

	Naftna i plinska polja	Zemljište i gradevinski objekti	Postrojenja i oprema	Vozila i uredska oprema	Sredstva zajedničke potrošnje	Investicije u tijeku	Ukupno
Stanje 1. siječnja 2013. 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
Oludenja	(1)	(8)	(111)	(9)	(1)	(40)	(170)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	25.536	6.655	9.138	1.095	28	35	42.487
Amortizacija tekuće godine	1.320	183	379	65	-	-	1.947
Umanjenje (neto)	1.380	(7)	(1)	(2)	-	395	1.765
Prijenosi	7	3	(139)	-	-	129	-
Reklasifikacije između kategorija	(327)	510	(668)	483	(5)	7	-
Oludenja	(5)	(17)	(65)	(11)	-	(31)	(129)
Ostalo	(1)	-	-	(1)	-	(2)	(2)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	27.910	7.327	8.544	1.629	23	535	46.068

INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

15. NEKRETNINE, POSTROJENJA I OPREMA (NASTAVAK)

b) Po vrsti imovine (nastavak)

INA, d.d.	Natna 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 2014. godine	4.368	3.016	2.087	289	5	2.799	12.564
Stanje 31. prosinca 2013. godine	5.414	3.378	2.002	235	-	3.311	14.340

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 2014. 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 ijeku je postupak uknjižbe, putem mjesnih sudova u Hrvatskoj. Do datuma izdavanja ovih financijskih izvještaja Društvo nije postavljeno 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

U okviru preispitivanja, Uprava je procijenila knjigovodstvenu vrijednost imovine u SD Istraživanje i proizvodnja, SD Rafinerije i marketing i segmentu Poslovnih funkcija i ostalog u odnosu na diskontirane procijenjene buduće neto novčane tokove iz tih segmenata, a u skladu s MRS-om 36. Ukupno umanjeno dugotrajne materijalne imovine na razini INA Grupe iznosi 1.784 milijuna kuna u 2014. godini, (2013. godine: 2.102 milijuna kuna).

- SD Istraživanje i proizvodnja bilježi umanjeno imovine od 1.380 milijuna kuna, za razliku od umanjenja imovine u iznosu 1.340 milijuna za 2013. godinu
- SD Rafinerije i Marketing bilježi umanjeno imovine u iznosu 385 milijuna kuna u 2014. godini (395 milijuna umanjeno investicija u rafinerijama i 10 milijuna povrata umanjenja trgovine na malo), za razliku od umanjenja u iznosu od 763 milijuna u 2013. godini (738 milijuna umanjenja rafinerija i trgovine na malo i 25 milijuna umanjeno investicija u rafinerijama).
- Poslovne funkcije i ostalo bilježi umanjeno imovine u iznosu 19 milijuna kuna u 2014. godini, za razliku od 2013. godine kada nije bilo umanjenja.

Diskontne stope korištene u tekućoj procjeni 2014. godine i procjeni 2013. godine za specifičnu imovinu su kako slijedi :

Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	2014.	2013.
Hrvatska	9,80%	10,65%
Sirija	17,30%	17,50%
Egipat	14,30%	14,50%
Angola	13,30%	14,50%
Rafinerije i marketing		
Hrvatska	9,80%	10,55%
BiH	13,30%	12,84%

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 16. Pregledom nije utvrđena potreba za usklađenjem ostatka vrijednosti za tekuće i prethodna razdoblja.

16. GOODWILL

	INA Grupa	
	2014.	2013.
Nabavna vrijednost	296	296
Akumulirani gubici zbog umanjene vrijednosti	(113)	(113)
	183	183
	2014.	2013.
<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)
Neto knjigovodstvena vrijednost	1. siječnja 2014.	31. prosinca 2014.
Ulaganje Crosca, d.o.o. u Rotary Zrt. Mađarska	183	183
Ukupno	183	183

Tijekom 2014. godine i 2013. godine napravljen je test na umanjenje goodwilla, koji se odnosi na društvo Rotary Zrt., a 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 9,50% godišnje (2013: 9,97% godišnje).

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.)

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Ulaganja u ovisna društava	1.133	1.127

	INA, d.d.	
	2014.	2013.
Ulaganja u ovisna društava na dan 1.siječnja	1.127	1.161
INTERINA d.o.o. LJUBLJANA -Dokapitalizacija intragrupnim zajmom	14	-
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 u kategoriju ovisnih društava	-	37
INA HUNGARY - likvidacija društva, isknjiženje iz poslovnih knjiga	-	(5)
INA MALOPRODAJNI SERVISI d.o.o. - osnivački ulog	-	1
Ostala ovisna društva - ispravak vrijednosti	(8)	(48)
Ukupno na dan 31. prosinca	1.133	1.127

Temeljem kupoprodajnog Ugovora iz 2013. godine, 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. 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 (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (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 evidentirana su sljedeća umanjena 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.

U tijeku 2014. godine evidentirana su sljedeća umanjena ulaganja: Interina d.o.o. Ljubljana, Slovenija – 5,3 milijuna kuna, INA Kosovo, d.o.o. Priština – 1,2 milijuna kuna i INA Crna Gora, d.o.o. – 808 tisuća kuna.

U 2014. godini provedena je dokapitalizacija Interine d.o.o. Ljubljana, Slovenija u iznosu 13,7 milijuna kuna, upisom potraživanja po intragrupnom zajmu. Trgovački sud u Ljubljani, dana 29.12.2014. godine upisuje povećanje temeljnog kapitala društva Interine d.o.o. Ljubljana u iznosu 1,8 milijuna EUR-a.

Za društvo Interina d.o.o. Skopje, Makedonija, u 2014. godini završen je stečajni postupak. Trgovački sud u Skopju, dana 01.07.2014. godine, društvo briše iz sudskog registra.

Uprava INA, d.d. u funkciji Skupštine društva Prirodni plin d.o.o. je dana 7. listopada 2014. godine, donijela Odluku o pripajanju društva Prirodni plin d.o.o. u INA d.d. Trgovački sud u Zagrebu, dana 3. studenog 2014. godine, u sudski registar upisuje pripajanje društva Prirodni plin d.o.o. u INA d.d.

Nakon pravnog spajanja neto knjigovodstvena vrijednost Prirodnog plina je prenesena te je gubitak u iznosu od 3.195 milijuna kuna smanjio zadržanu dobit INA, d.d.

Zakonsko pripajanje Prirodnog plina u INA, d.d. rezultiralo je ukidanjem prethodno ispravljenih potraživanja prema kupcima i danih kredita u računu dobiti i gubitka INA, d.d. u ukupnom iznosu od 3.184 milijuna kuna (od čega se 2.499 milijuna kuna odnosi na ispravak vrijednosti potraživanja od kupaca, a 685 milijuna kuna na ispravak potraživanja za danih kredita).

Nakon konsolidacije Grupnih podataka, efekt pripajanja Prirodnog plina je eliminiran u računu dobiti i gubitka Grupe, i u skladu s tim rezultat Grupe za godinu je manji u usporedbi sa rezultatom INA, d.d.

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (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 2014.	31. prosinca 2013.
<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 International d.o.o.	Tehnološki servisi	Bosna i Hercegovina	100%	100%
Crosco S.A. DE C.V.	Tehnološki servisi	Meksiko	99,9%	99,9%
CorteCros d.o.o.	Distribucija antikoroziivnih proizvoda	Hrvatska	60%	60%
Mideast Integrated Drilling & Well Services Company LLC	Tehnološki servisi	Oman	49%	49%
<i>Istraživanje i proizvodnja nafte</i>				
*INA Naftaplın 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%
*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%

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

17. ULAGANJA U OVISNA DRUŠTVA (u odvojenim financijskim izvještajima INA, d.d.) (NASTAVAK)

Naziv ovisnog društva	Osnovna djelatnost	Mjesto osnutka i poslovanja	Udjel Grupe u vlasništvu i glasačkim pravima	
			31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
<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. (do srpnja 2014.)	Vanjska trgovina	Makedonija	-	100%
*Holdina (Guernsey) Ltd, (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	Guernsey	100%	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. (do studenog 2014)	Trgovina	Hrvatska	-	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%	100%
*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%	100%
*INA Maloprodajni servisi d.o.o. (od travnja 2013. godine)	Obavljanje trgovačkog posredovanja na domaćem i inozemnom tržištu	Hrvatska	100%	100%

Na dan 31. prosinca 2014. godine i na dan 31. prosinca 2013. godine 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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Ulaganja u pridružena društva	22	22	22	22
	22	22	22	22

Naziv društva	Djelatnost	% udjela u vlasništvu	INA Grupa		INA, d.d.	
			31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
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%	-	-	-	-
			22	22	22	22

Temeljem kupoprodajnog ugovora, za udio RWE Dea AG kompanije u East Yidma koncesiji, INA, d.d. je u 2014. godini stekla dodatnih 25% udjela u društvu Marina Petroleum Company, Egipat, koji je bio u vlasništvu kompanije RWE. INA d.d. je evidentirala povećanje udjela u vrijednosti osnivačkog ulaganja kompanije RWE u iznosu 5.000,00 EGP, te INA, d.d. postaje vlasnik 50% udjela u društvu Marina Petroleum Company.

Osim opisanih ulaganja, Društvo također ima udjele u drugim društvima, kako slijedi:

Naziv društva	Djelatnost	Mjesto osnutka i zemlja poslovanja	INA Grupa i INA, d.d.	
			31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
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	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
ED INA d.o.o. Zagreb*	Istraživanje, razrada i proizvodnja ugljikovodika	Zagreb, Hrvatska	50%	50%
Belvedere d.d.	Hotelierstvo	Dubrovnik, Hrvatska	32%	32%
Marina Petroleum Company*	Istraživanje i proizvodnja nafte	Kairo, Egipat	50%	25%

*ulaganja koja su zajednička upravljanja

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA (NASTAVAK)

U nastavku bilješke navedene su financijske informacije koje se odnose na materijalno značajno pridruženo društvo Grupe. Skraćene financijske informacije prikazane u nastavku sadrže iznose iskazane u financijskim izvještajima pridruženog društva pripremljenima prema MSFI-jevima.

	31. prosinca 2014.
	Energopetrol
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bosna i Hercegovina
Udjel u vlasništvu	33,5%
Kratkotrajna imovina	62
Dugotrajna imovina	262
Kratkoročne obveze	72
Dugoročne obveze	542
Prihodi iz osnovne djelatnosti	665
Gubitak tekuće godine	(37)
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	(37)
Udio Grupe u gubitku	-
Udio Grupe u neto imovini	-
Ulaganje u pridruženo društvo	132
Ispravak vrijednosti	(132)
Neto knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	-

18. ULAGANJA U PRIDRUŽENA DRUŠTVA (NASTAVAK)

	31. prosinca 2013.
	<u>Energopetrol</u>
Mjesto osnutka i sjedište poslovanja	Bosna i Hercegovina
Udjel u vlasništvu	33,5%
Kratkotrajna imovina	55
Dugotrajna imovina	265
Kratkoročne obveze	74
Dugoročne obveze	478
Prihodi iz osnovne djelatnosti	661
Gubitak tekuće godine	<u>(45)</u>
Ukupni sveobuhvatni gubitak tekuće godine	<u>(45)</u>
Udio Grupe u gubitku	<u>-</u>
Udio Grupe u neto imovini	-
Ulaganje u pridruženo društvo	132
Ispravak vrijednosti	<u>(132)</u>
Neto knjigovodstvena vrijednost udjela Grupe	<u>-</u>

Sljedeća tablica u ukupnom iznosu prikazuje financijske podatke o svim pojedinačno nematerijalnim pridruženim društvima u kojima Grupa ima udjele:

	INA Grupa i INA, d.d.	
	<u>31. prosinca 2014.</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>
Ukupna knjigovodstvena vrijednost udjela u pojedinačno nematerijalnim pridruženim društvima	22	22
Udjel Grupe u dobiti nematerijalno pridruženih društava	-	2

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

19. OSTALA ULAGANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Depoziti	17	25	17	25
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6	6	6
Dugoročni krediti Energopetrolu	-	138	-	138
Ostali dani dugoročni depoziti	-	-	-	626
	23	169	23	795

20. DUGOROČNA POTRAŽIVANJA

INA Grupa	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Potraživanja po stambenim kreditima	94	105
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	50	64
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	26	61
Derivatni financijski instrumenti	-	3
Ostala dugoročna potraživanja	-	-
	170	233

INA, d.d.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Potraživanja po stambenim kreditima	94	104
Predujmovi za nematerijalnu imovinu	50	64
Predujmovi za nekretnine, postrojenja i opremu	23	60
Dugoročna potraživanja od ovisnih društava	11	11
	178	239

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 31.). 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 2014.	31. prosinca 2013.
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. Puła	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			76	(56)
			462	330

Kao što je objašnjeno u bilješci 39, 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 2014. godine. Neto knjigovodstvena vrijednost udjela u JANAF-u povećala se u odnosu na stanje 31. prosinca 2013. godine u iznosu 144 milijuna kuna temeljem povećanja tržišne vrijednosti dionica JANAF-a na Zagrebačkoj burzi. Tržišna vrijednost dionica (118.855) na dan 31. prosinca 2014. godine, iznosila je 3.498,98 kuna po dionici, (31. prosinca 2013. godine 2.290,00 kuna po dionici).

U 2014. godini evidentirano je umanjenje ulaganja za društvo HOC Bjelolasica d.o.o. Ogulin, u iznosu od 3 milijuna kuna (za društvo je otvoren stečajni postupak) kao i umanjenje ulaganja u društvo Bina-Fincom d.d. u iznosu od 8 milijuna kuna zbog smanjenja neto imovine konsolidiranih financijskih izvještaja Bina-Fincom d.d.

22. ZALIHE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Nedovršena proizvodnja	603	875	601	872
Gotovi rafinerijski proizvodi	403	956	347	881
Sirova nafta	303	436	303	436
Sirovine	208	267	153	188
Rezervni dijelovi i sitan inventar	226	237	78	94
Roba	181	61	177	55
Plin	-	387	-	-
	1.924	3.219	1.659	2.526

Na dan 31. prosinca 2014. zalihe su bile iskazane niže od troška nabave i neto utržive vrijednosti.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO*

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Potraživanja od kupaca	2.916	3.488	2.051	1.820
Ispravak vrijednosti za sumnjiva potraživanja	(918)	(924)	(652)	(529)
	1.998	2.564	1.399	1.291

Starosna struktura dospjelih, a neispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
manje od 30 dana	56	81	32	14
31 - 60 dana	31	23	18	15
preko 61 dana	182	122	163	-
	269	226	213	29

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 dospijeca.

Ispravak sumnjivi i spornih potraživanja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Stanje na početku godine	924	769	529	465
Utjecaj pripajanja društva Prirodni plin d.o.o.	-	-	115	-
Dodatno povećanje ispravka vrijednosti	276	381	297	254
Otpisano u toku godine	(5)	(53)	(34)	(36)
Naplaćena otpisana potraživanja	(277)	(173)	(255)	(154)
Stanje na kraju godine	918	924	652	529

23. POTRAŽIVANJA OD KUPACA, NETO (NASTAVAK)*

Starosna struktura ispravljenih potraživanja od kupaca:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
manje od 60 dana	-	24	-	-
61-120 dana	73	58	72	54
121-180 dana	79	58	78	39
181-365 dana	137	205	136	139
preko 366 dana	629	579	366	297
	918	924	652	529

Potraživanja od kupaca, neto također uključuju potraživanja od povezanih strana izvan INA Grupe u iznosu od 194 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (2013: 248 milijuna kuna) (vidi bilješku 39).

24. OSTALA POTRAŽIVANJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Potraživanja od radilišta u inozemstvu	68	60	72	51
Potraživanja za predujmove	56	69	12	21
Više plaćeni porezi	22	260	8	228
Potraživanje za kamate	18	18	18	18
Potraživanja od radnika	4	5	4	4
Ostala potraživanja	13	14	8	8
	181	426	122	330

25. OSTALA KRATKOTRAJNA IMOVINA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Kratkoročni dio dugoročnih danih kredita	267	-	857	136
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	56	26	56	26
Dani kratkoročni krediti i depoziti	38	87	27	30
Pozitivna fer vrijednost derivativa	23	29	23	29
Ugrađena derivativna financijska imovina	-	2	-	-
Ispravak vrijednosti kredita	(103)	-	(175)	(71)
Ostalo	1	-	1	-
	282	144	789	150

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

26. 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Novac u banci	421	304	298	184
Depoziti do tri mjeseca	14	64	-	37
Novac u blagajni	3	4	-	-
Ostalo	29	30	29	31
	467	402	327	252

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita (bilješka 30)	199	299	187	255
Kredit i prekoračenja tekućeg računa	2.631	2.975	2.391	2.764
	2.830	3.274	2.578	3.019

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Neosigurani bankovni krediti u EUR	1.631	1.132	1.594	1.097
Neosigurani bankovni krediti u USD	853	1.684	794	1.651
Neosigurani bankovni krediti u HRK	147	159	-	16
	2.631	2.975	2.388	2.764

Najznačajniji kratkoročni krediti na dan 31. prosinca 2014. 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.

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Obveze prema dobavljačima	1.713	2.841	1.256	2.146
Porez na dodanu vrijednost, trošarine i ostali porezi	978	643	924	513
Obveze za predujmove	232	243	22	22
Obveze za plaće	200	159	151	113
Doprinosi, porez iz i na plaće i prirezi	76	77	46	48
Naknada za rudnu rentu	52	29	52	29
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	35	54	35	54
Negativna fer vrijednost derivativa	20	-	20	-
Ugrađene derivativne financijske obveze	9	7	9	-
Ostalo	6	198	4	197
	3.321	4.251	2.519	3.122

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

Obveze prema dobavljačima također uključuju obveze od povezanih strana izvan INA Grupe u iznosu od 70 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine (2013: 62 milijuna kuna) (vidi bilješku 39).

29. OGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEG RAZDOBLJA

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Ukalkulirani prihod s naslova manje povučenog plina	47	1	47	1
Ukalkulirane kamate na dugoročne kredite	27	29	27	29
Obračunati troškovi	24	72	-	4
Ostalo	16	24	14	6
	114	126	88	40

30. OBVEZE 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 koji se ispunjeni. Dugoročni krediti ovisnih društava INA Grupe u nekim slučajevima su osigurani mjenicama i zadužnicama te korporativnim garancijama.

Neotplaćeni krediti Grupe su kako slijedi:

Svrha kredita	Valuta kredita	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Opće svrhe financiranja	USD, EUR	-	1.035
Projektno financiranje	USD, EUR	806	1.046
		806	2.081
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		(187)	(255)
Ukupni dugoročni krediti INA, d.d.		619	1.826
Ostali dugoročni krediti	EUR,USD,HUF,HRK	21	107
		21	107
Dio koji dospijeva u roku od jedne godine		(12)	(44)
Ukupni dugoročni krediti INA Grupe		628	1.889

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

INA Grupa	Prosječna	Prosječna	31. prosinca	31. prosinca
	ponderirana	ponderirana		
	kamatna stopa	kamatna stopa	2014.	2013.
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,30	3,75	496	649
Bankovni krediti u eurima	4,04	4,18	326	1.484
Bankovni krediti u kunama	3,80	5,10	5	6
Bankovni krediti u mađarskim forintama	-	6,98	-	49
Ukupno			827	2.188
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(199)	(299)
Ukupni dugoročni krediti			628	1.889

INA, d.d.	Prosječna	Prosječna	31. prosinca	31. prosinca
	ponderirana	ponderirana		
	kamatna stopa	kamatna stopa	2014.	2013.
	%	%		
Bankovni krediti u američkim dolarima	2,28	3,80	480	600
Bankovni krediti u eurima	4,04	4,18	326	1.481
Ukupno			806	2.081
Dio koji dospijeva u roku jedne godine			(187)	(255)
Ukupni dugoročni krediti			619	1.826

Ovi krediti dospijevat će na otplatu kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca	31. prosinca	31. prosinca	31. prosinca
	2014.	2013.	2014.	2013.
Kratkoročni dio dugoročnih kredita	199	299	187	255
Dospijeće od jedne do dvije godine	194	294	187	252
Dospijeće od dvije do tri godine	187	1.331	186	1.312
Dospijeće od tri do četiri godine	124	263	123	262
Dospijeće od četiri do pet godina	123	1	123	-
Ukupno	827	2.188	806	2.081

30. 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 2013. godine	2.188	2.081
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	299	255
Plaćanje nakon više od jedne godine	1.889	1.826
Stanje 1. siječnja 2014. godine	2.188	2.081
Novi krediti	2.202	2.202
Oplate	(3.650)	(3.564)
Negativne tečajne razlike	87	87
Stanje 31. prosinca 2014. godine	827	806
Plaćanje unutar jedne godine (uključivo bankovni krediti i prekoračenja-bilješka 27)	199	187
Plaćanje nakon više od jedne godine	628	619

Neotplaćeni dugoročni krediti na dan 31. prosinca 2014. godine, te ugovoreni krediti tijekom 2014. 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. U 2014. godini potpisan je dodatak ugovoru o kreditu kojim su poboljšani uvjeti preostalog iznosa kredita u korištenju i kojim je dospijeće prolongirano do 2019. godine.

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 s dospijećem u 2016. godini.

30. OBVEZE PO DUGOROČNIM KREDITIMA (NASTAVAK)

Nepoštivanje kreditnog aranžmana

Tijekom 2014. 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.

31. OSTALE DUGOROČNE OBVEZE

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Obveze prema državi za prodane stanove	51	57	51	57
Ukalkulirani prihod za prodane stanove	8	8	7	8
Obveze za derivativne financijske instrumente	5	11	5	-
	64	76	63	65

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 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA

INA Grupa	Rezerviranja za		Troškovi		Rezerviranja		Ostalo	Ukupno
	Rezerviranja za zaštitu okoliša	napuštanje proizvodnih polja	neiskorišten ogodnišnji godišnjeg odmora	neiskorišten og potraživanja od Holdine, Sarajevo	Rezerviranja za primanja zaposlenih			
Stanje 1. siječnja 2013. godine	309	2.345	62	22	67	23	229	3.057
Godišnji trošak	10	-	54	42	60	-	93	325
Ujecaaji promjena u procjeni	(17)	(52)	-	-	-	59	(7)	(17)
Kamate	8	68	-	-	-	-	-	76
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(9)	(1)	(20)	(22)	(66)	(2)	(14)	(176)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	301	2.360	96	42	61	80	45	3.265
Godišnji trošak	19	-	60	126	83	-	42	642
Ujecaaji promjena u procjeni	4	(229)	-	-	-	4	-	(221)
Kamate	8	72	-	-	-	-	-	80
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(23)	(5)	(31)	(79)	(60)	(13)	(42)	(361)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	309	2.198	125	89	84	71	45	3.405

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine

(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

32. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

INA, d.d.	Rezerviranja za napuštanje		Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora		Rezerviranja za primanja zaposlenih		Ukupno
	Rezerviranja za zaštita okoliša	Rezerviranja za proizvodnih polja	Sudski sporovi	Poticajne mjere	Reserviranja za primanja zaposlenih	Ostalo	
Stanje 1. siječnja 2013. godine	295	2.345	42	-	47	218	2.947
Godišnji trošak	10	-	54	31	44	88	254
Utjecaji promjena u procjeni	(16)	(52)	-	-	-	-	(68)
Kamate	8	68	-	-	-	-	76
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(9)	(1)	(15)	-	(47)	(40)	(112)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	288	2.360	81	31	44	27	3.097
Godišnji trošak	18	-	54	112	45	27	286
Utjecaji promjena u procjeni	4	(174)	-	-	-	-	(170)
Kamate	8	72	-	-	-	-	80
Iskorištenje rezerviranja tijekom godine	(23)	(5)	(22)	(67)	(44)	(27)	(278)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	295	2.253	113	76	45	27	3.271

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	568	511	422	390
Dugoročne obveze	2.837	2.754	2.849	2.707
	3.405	3.265	3.271	3.097

32. REZERVIRANJA (NASTAVAK)

Rezerviranje za zaštitu okoliša

Na dan 31. prosinca 2014. godine rezerviranja za zaštitu okoliša iznose 309 milijuna kuna za (31. prosinca 2013.: 301 milijun kuna). Rezerviranje za zaštitu okoliša odnosi se na procjenjene buduće troškove tretiranja akumuliranog otpada od prethodnih aktivnosti, iskopa tla i zamjene tijekom rekonstrukcije benzinskih postaja, istraživanje za utvrđivanje opsega onečišćenja.

Rezerviranja za napuštanje proizvodnih polja (dekomisija)

Društvo INA Grupe evidentira rezerviranja nakon početnog priznavanja za sadašnju vrijednost procijenjenih budućih troškova napuštanja proizvodnih naftnih i plinskih objekata nakon prestanka proizvodnje. Procjena rezerviranja se temelji na važećim zakonskim propisima, tehnologiji i razini cijena. Kreira se imovina dekomisije u iznosu ekvivalentnom procijenjenom rezerviranju, koja se također amortizira kao dio kapitalnih troškova imovine. Svaka promjena u sadašnjoj vrijednosti procijenjenih troškova se odražava kao usklađenje rezerviranja i vrijednosti imovine dekomisije.

Na dan 31. prosinca 2014. godine Društvo je priznalo rezerviranje za napuštanje 57 proizvodnih naftnih i plinskih polja, 2 neproizvodna polja, 8 pozitivnih neproizvodnih bušotina i 144 negativnih neproizvodnih bušotina, dok je 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.

Sudski sporovi

Rezerviranja za sudske sporove se temelji na izvješću pravnog eksperta, uzimajući u obzir vrijednosti potraživanja i vjerojatnost odljeva resursa koji će biti potrebni za podmirenje obveze.

Rezerviranje za poticajne otpremnine

Rezerviranje za poticajne otpremnine vrši se na temelju odluke Uprave o poticajnim mjerama za prestanak radnog odnosa radnika, a u cilju smanjenja broja radnika zbog gospodarskih, tehničkih i organizacijskih razloga.

Troškovi neiskorištenog godišnjeg odmora

Iznos troškova neiskorištenog godišnjeg odmora određen je na temelju stvarnih podataka (broj radnika, neiskorišteni dani, plaće) koji se uzimaju u izračun.

Rezerviranja za jubilarne nagrade

Rezerviranje za jubilarne nagrade odnosi se na proračun procijenjene vrijednosti budućeg troška naknade koji se isplaćuju radnicima kao priznanje za određeno vrijeme provedeno u društvu INA Grupe.

Ostala rezerviranja

Ostala rezerviranja u iznosu od 222 milijuna kuna se odnose na rezerviranja za ugovorne obveze za ulaganja u Iran početno priznate u 2012. godini. INA, d.d. se obvezala po Ugovoru o proizvodnji uložiti određena sredstva. Obzirom da su aktivnosti u Iranu obustavljene razlika između Ugovorene obveze i stvarno uloženi sredstava evidentirana je na rezerviranjima. Preostali iznos se najvećim dijelom odnosi na rezerviranje za porez u Angoli u iznosu od 163 milijuna kuna kao i za rezerviranje za stimulacije radnika u iznosu od 42 milijuna kuna.

33. 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 20.000 kuna neto od čega je 12.000 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 2014. godine. Društvo je s naslova jubilarnih naknada u 2014. godini rezerviralo 60 milijuna kuna, a za troškove redovnih otpremnina 76 milijuna kuna.

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

Aktuarske procjene su izvedene na temelju sljedećih glavnih pretpostavki:

	Procjena na dan	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Diskontna stopa	3,7%	5,4%
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%

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

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

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Trošak rada:				
Trošak tekućeg rada	14	7	8	4
Troškovi kamata	9	5	7	4
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	23	(4)	16	(4)
Dio troškova definiranih naknada iskazan u računu dobiti i gubitka:	46	8	31	4
Ponovno mjerenje s naslova definiranih naknada:				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	-	20	-	20
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	13	(8)	11	(7)
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	(10)	12	(4)	10
Dio troškova definiranih naknada iskazan računu dobiti i gubitka i ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	3	24	7	23
Ukupno	49	32	38	27

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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Sadašnja vrijednost obveza s naslova definiranih primanja	184	146	136	105
Obveza iskazana u bilanci	184	146	136	105

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Od toga po ročnosti:				
Kratkoročne obveze	12	11	8	7
Dugoročne obveze	172	135	128	98
Ukupno	184	146	136	105

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

Promjene sadašnje vrijednosti obveza s naslova definiranih primanja tijekom razdoblja:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Na dan 1. siječnja	146	110	105	73
Troškovi minulog rada priznati u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti	-	13	-	11
Trošak tekućeg rada	14	7	8	4
Troškovi kamata	9	5	7	4
<i>Aktuarski (dobici) ili gubici</i>				
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena demografskih pretpostavki	-	20	-	20
Aktuarski dobiti i gubici zbog promjena financijskih pretpostavki	13	(8)	11	(7)
Aktuarski dobiti i gubici zbog usklađenja prema iskustvu	(10)	12	(4)	10
Trošak minulog rada, uključujući gubitke/(dobitke) zbog smanjenih prava	23	(4)	16	(4)
Isplaćena primanja	(11)	(9)	(7)	(6)
Zaključno stanje obveze po definiranim primanjima	184	146	136	105

34. UPLAĆENI I UPISANI KAPITAL

	INA Grupa i INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Izdane i uplaćene:		
10 milijuna dionica (vrijednost svake dionice iznosi 900 kuna)	9.000	9.000

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.

35. REVALORIZACIJSKE REZERVE

INA Grupa i INA, d.d.

	<u>31. prosinca 2014.</u>	<u>31. prosinca 2013.</u>
Početno stanje	6	13
Povećanje/(smanjenje) nastalo po osnovi revalorizacije financijske imovine raspoložive za prodaju (Janaf)	144	(9)
Pripadajući odgođeni porez	(29)	2
Konačno stanje	121	6

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

U 2014. godini zabilježen je značajan porast vrijednosti dionica JANAF-a na burzi, te je došlo do povećanja vrijednosnog usklađenja evidentiranog na revalorizacijskim rezervama.

36. 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 2013. 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
Promjene tijekom 31. prosinca 2014. godine	-	567	-	567
Stanje 31. prosinca 2014. godine	2.132	272	447	2.851

INA, d.d.

	Združene rezerve na dan 31. prosinca 1993. godine	Rezerve nastale tečajnim razlikama	Ostale rezerve	Ukupno
Stanje 31. prosinca 2014. godine	1.667	415	447	2.529
Stanje 31. prosinca 2013. godine	1.667	(181)	447	1.933

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

37. ZADRŽANA DOBIT

	INA Grupa Zadržana dobit	INA, d.d. Zadržana dobit
Stanje 1. siječnja 2013. godine	3.437	4.366
Dobit financijske godine	(1.508)	(1.633)
Efekt kupnje nekontrolirajućeg interesa	(343)	(343)
Stanje 31. prosinca 2013. godine	1.586	2.390
Gubitak tekuće godine	(1.897)	631
Preneseni gubitak nastao pripajanjem Prirodnog plina	-	(3.195)
Stanje 31. prosinca 2014. godine	(311)	(174)

38. NEKONTROLIRAJUĆI UDJELI U REZULTATU OVISNIH DRUŠTAVA

	INA Grupa	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Stanje na početku godine	(1)	(1)
Udjel u dobiti tekuće godine	-	-
Stanje na kraju godine	(1)	(1)

39. 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.

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

39. 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	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	29	86
Strateški partner				
MOL Nyrt.	649	427	756	936
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	733	835	28	43
Energopetrol d.d.	341	370	-	1
Kalegran Ltd.	135	129	3	3
MOL Commodity Trading Kft.	109	115	5	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	92	41	81	85
Slovnaft, a.s.	26	101	123	82
TVK Ingatlankezeslo Kft.	10	-	-	-

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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	-	1	-	46
Strateški partner				
MOL Nyrt.	77	83	56	43
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	51	36	1	2
Energopetrol d.d.	41	50	-	-
Kalegran Ltd.	22	31	-	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	4	7	9
Slovnaft, a.s.	-	44	6	8

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Zajmovi prema i od povezanih strana:

INA Grupa	Potraživanja po danim kreditima prema povezanim stranama		Obveze po kreditima prema povezanim stranama	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	267	237	-	-
MOL Group Finance SA	-	-	-	611

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.

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	
	2014.	2013.	2014.	2013.
Povezana društva				
Prirodni plin d.o.o. Zagreb (do studenoga 2014.)	3.523	4.541	568	722
Holdina Sarajevo	2.426	2.521	-	-
Osijek Petrol d.d.	92	102	-	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	88	80	-	-
STSI d.o.o. Zagreb	25	28	617	552
Croscos d.o.o.	21	12	353	284
Interina d.o.o. Ljubljana	13	16	-	-
INA Maziva d.o.o.	4	20	56	61
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	7	8	48	50
ITR d.o.o. Zagreb	1	1	5	21
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	3	3	28	86
Strateški partner				
MOL Nyrt.	464	159	539	599
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	731	833	28	43
MOL Commodity Trading Kft	109	115	5	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	89	39	-	-
Slovnaft, a.s.	26	101	123	82
Energopetrol d.d.	22	20	-	1
TVK Ingatlankezeslo Kft.	10	-	-	-

INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
 Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
 Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
 (svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

39. 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Povezana društva				
Holdina Sarajevo	128	227	34	21
Osijek Petrol d.d.	14	15	1	1
STSI d.o.o. Zagreb	8	6	233	196
INA Beograd d.o.o. Beograd	8	7	-	-
INA Crna Gora d.o.o. Podgorica	7	6	-	1
Croscos d.o.o.	5	2	88	101
Interina d.o.o. Ljubljana	1	2	-	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	1	2	3	-
INA Maziva d.o.o.	1	1	6	7
Prirodni plin d.o.o. Zagreb (do studenog 2014.)	-	3.531	-	105
ITR d.o.o. Zagreb	-	-	-	4
Društva raspoloživa za prodaju				
JANAF d.d. Zagreb	1	-	-	46
Strateški partner				
MOL Nyrt.	43	38	47	34
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Tifon d.o.o.	51	36	1	2
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	4	-	-
Energopetrol d.d.	1	1	-	-
Slovnaft, a.s.	-	44	6	8

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

U 2014. godini INA, d.d. je umanjila vrijednost potraživanja od povezanih strana u iznosu 2 milijuna kuna, a prihode s naslova naplate umanjene potraživanja od povezanih strana je priznala u iznosu od 2.075 milijuna kuna.

39. 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Povezana društva				
Crosco d.o.o.	461	626	-	-
Osijek Petrol d.d.	90	81	-	-
INA BH d.d. Sarajevo	33	29	-	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	22	23	-	-
Interina d.o.o. Ljubljana	16	21	-	-
Prirodni plin d.o.o. (do studenog 2014)	-	555	-	-
ITR	-	12	-	-
INA Maziva d.o.o.	-	-	61	45
Adrigas Miłano	-	-	8	8
Hostin d.o.o.	-	-	7	5
Polybit	-	-	2	2
STSI d.o.o. Zagreb	-	-	-	73
Društvo koje kontrolira strateški partner				
Energopetrol d.d.	267	237	-	-
MOL Group Finance SA	-	-	-	611

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.

Naknade ključnim članovima rukovodstva

Naknade isplaćene direktorima i drugim ključnim rukovoditeljima tijekom godine:

	INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Kratkoročna primanja	42,1	44,7
Otpremnine	1,0	2,6
Ukupno	43,1	47,3

39. POSLOVNI ODNOSI S POVEZANIM STRANAMA (NASTAVAK)

Naknade ključnim članovima rukovodstva (nastavak)

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

Ostale transakcije s povezanim stranama

Društvo je također korisnik usluga društva JANAF d.d., u kojemu Društvo drži 11,795% udjela u vlasništvu (bilješka 21.). Približno 29 milijuna kuna prihoda društva JANAF d.d. za 2014. godinu od ukupnog iznosa prihoda od 446 milijuna kuna u 2014. godini otpada na prihode od INA, d.d. za korištenje naftovodnog sustava društva JANAF d.d. (u 2013. godini: 86 milijuna kuna od 452 milijuna kuna ukupnih prihoda).

40. 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.

40. 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 – „Production Sharing Agreement“) koje je INA sklopila sa stranim kompanijama na tzv. ugovornim područjima:

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

Na području Sjevernog Jadrana (3 razradne koncesije) 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.

Završetkom pregovora između INA-e i Edisona te nakon potpisivanja svih potrebnih Ugovora i Procedura, plinsko polje Izabela je pušteno u proizvodnju početkom srpnja 2014. godine. Udio INA, d.d. u plinu s polja Izabele do kraja 2014. godine. iznosi 54.872.120 Sm³, što je 43% od ukupno dopremljenog plina s polja Izabela na platformu Ivana K.

Na dan 31. prosinac 2014. godine INAgip je na oba ugovorna područja imao 194 aktivna ugovora ukupne vrijednosti 731,72 milijuna kuna, a preostale obaveze po tim ugovorima na isti nadnevak iznosile su 233,1 milijuna kuna.

ED-INA je za potrebe razrade plinskog polja Izabela od 1. siječnja 2008. godine do 31. prosinca 2014. godine sklopila 93 (35 ih je još aktivno) ugovora ukupne vrijednosti 141 milijuna EUR, od čega je na dan 31. prosinca 2014. godine izvršeno 139,8 milijuna EUR.

Obveza kupnje po "take or pay" ugovorima

Dana 1. listopada 2014. godine novi ugovor sklopljen je sa subjektom MET International AG o kupnji plina koji traje do 30. rujna 2015. godine. Na dan 31. prosinac 2014. godine buduće ugovorene obveze do isteka trajanja ugovora iznose 22,8 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 ukupno 221 milijun kuna.

40. UGOVORNE OBVEZE (NASTAVAK)

Poslovni najam

Najmovi gdje najmodavac zadržava gotovo sve rizike i koristi od vlasništva nad imovinom klasificiraju se kao poslovni najmovi. Poslovni najam se priznaje kao trošak u računu dobiti i gubitka na linearnoj osnovi tijekom razdoblja najma.

Minimalna plaćanja najma po neotkazivim poslovnim najmovima su kako slijedi:

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
unutar 1 godine	55	59	44	40
između 2 - 5 godina	78	74	59	74
preko 5 godina	-	-	-	-
	133	133	103	114

Nedospjele ugovorne obveze po poslovnom najmu na dan 31. prosinca 2014. godine su ugovorene od strane INA, d.d. u iznosu od 103 milijuna kuna, dok je 25 milijuna kuna poslovnom najma ugovorilo društvo Rotary Zrt.

41. 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 onečišćujućih tvari u tlo, vodu i zrak. Učinke tih djelatnosti na okoliš kontroliraju lokalne uprave i državna tijela koja se bave zaštitom okoliša. 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, sukladno načelu „onečišćivač plaća“ snose troškove nastale onečišćavanjem okoliša. Troškovi obuhvaćaju troškove nastale onečišćavanjem okoliša, troškove praćenja stanja okoliša i primjene utvrđenih mjera te troškove poduzimanja mjera prevencije od onečišćavanja okoliša, bez obzira na to da li su ti troškovi nastali kao rezultat propisane odgovornosti za onečišćavanje okoliša, odnosno ispuštanjem emisija u okoliš ili kao naknade utvrđene odgovarajućim financijskim instrumentima, odnosno kao obveza utvrđena propisom o smanjivanju onečišćavanja.

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s odredbama Direktive o industrijskim emisijama (IED)

Direktiva 2010/75/EU o industrijskim emisijama (integrirano sprečavanje i kontrola onečišćenja) objedinjuje zakonske propise iz područja zaštite okoliša za industrijska postrojenja u jedan dokument te u potpunosti zamjenjuje IPPC Direktivu od 7. siječnja 2014. godine. Direktiva o industrijskim emisijama regulira pitanje okolišne dozvole kojom se utvrđuju uvjeti za rad postrojenja i zahtjeva primjenu najboljih raspoloživih tehnika (NRT) kojima se postiže visoki stupanj zaštite okoliša u cjelini (integrirani pristup u sprečavanju i kontroli emisija u zrak, vodu i tlo, u upravljanju otpadom, u energetske učinkovitosti i sprečavanju nezgoda).

41. NEPREDVIDENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INA, d.d. s odredbama Direktive o industrijskim emisijama (IED) (nastavak)

S ciljem usklađivanja postojeće tehnologije sa najboljim raspoloživim tehnikama, u INA, d.d. je pokrenuto nekoliko projekata koji su u različitim fazama realizacije. Budući da usklađivanje sa NRT zahtijeva vrijeme i velika financijska ulaganja, INA, d.d. je 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.

Tijekom 2014. godine ishođena su Rješenja o objedinjenim uvjetima zaštite okoliša (okolišne dozvole) za četiri Inina postrojenja obveznika ishođenja dozvole: Objekte frakcionacije Ivanić grad, Objekte prerade plina Molve, Rafineriju nafte Sisak i Rafineriju nafte Rijeka.

U listopadu 2014. godine u Službenom listu EU objavljena je nova Provedbena Odluka Komisije o utvrđivanju zaključaka o najboljim raspoloživim tehnikama za rafiniranje mineralnih ulja i plina (2014/738/EU), u skladu s Direktivom 2010/75/EU o industrijskim emisijama. Ovi Zaključci o NRT su ključni element rafinerijskog referentnog dokumenta o NRT (REF BREF, Refinery Best Available Technique Reference Document) kojima su, između ostaloga, propisani rasponi graničnih vrijednosti emisija koje se mogu postići primjenom najboljih raspoloživih tehnika kao i zahtjevi za praćenjem emisija i referenca su za utvrđivanje uvjeta okolišne dozvole. U Zaključcima je kao jedna od najboljih raspoloživih tehnika prepoznat i tzv. „bubble“ koncept za integrirano upravljanje emisijama SO_x i/ili NO_x. Ta je tehnika posebno prikladna za rafinerije nafte, jer se cijela rafinerija promatra kao jedan izvor emisije što pruža veću fleksibilnost u odabiru koji izvor emisije će se uskladiti, na temelju ekonomske isplativosti, pod uvjetom da su rezultirajuće emisije jednake ili manje od emisija koje bi se postigle usklađivanjem svakog pojedinog izvora emisije.

Novom Uredbom o okolišnoj dozvoli (NN 08/14), koja je stupila na snagu krajem siječnja 2014. godine, proširen je popis djelatnosti za koje je obvezno ishoditi okolišnu dozvolu, pa su tako sada i INA Maziva, d.o.o. obvezna ishoditi okolišnu dozvolu (privremeno skladištenje opasnog otpada ukupnog kapaciteta skladišta većeg od 50 tona).

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 mehanizma Europske unije u borbi protiv klimatskih promjena s ciljem izvršenja obveza preuzetih Kyotskim protokolom. Postrojenja unutar Sustava, 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. INA, d.d. ima otvorena četiri računa u Registru Unije – po jedan za svako svoje postrojenje. Verificirana Godišnja izvješća o emisijama stakleničkih plinova dostavljena su Agenciji za zaštitu okoliša na vrijeme, do 31. ožujka 2014. godine, verifikator je verificirane emisije unio u Registar Unije te su emisijske jedinice predane u iznosu jednakim verificiranim emisijama do 30. travnja 2014.

41. NEPREDVIDENE OBVEZE (NASTAVAK)

Zaštita okoliša (nastavak)

Usklađenje poslovanja INE s zakonskom regulativom u domeni zaštite zraka

Od 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 iz nepokretnih izvora (NN 117/12, NN 90/14). Za postizanje propisanih graničnih vrijednosti emisija, IED daje mogućnost korištenja izuzeća za postojeća postrojenja, a jedna od njih je i uključivanje u Prijelazni nacionalni plan, uz zadovoljavanje određenih uvjeta. Rafinerije nafte Sisak i Rijeka predale su zahtjev za uključivanjem svojih postojećih velikih uređaja za loženje u Prijelazni nacionalni plan, kojeg je tijekom 2014. godine odobrila Europska Komisija.

Uključivanjem u Plan, postrojenjima se za realizaciju investicija i mjera za smanjenje emisija, a koje bi osigurale usklađenost sa strožim GVE, daje mogućnost postupnog smanjenja emisija jedne ili više onečišćujućih tvari (dušikovih oksida, sumporovog dioksida i krutih čestica), kroz razdoblje od 1. siječnja 2016. godine do 30. lipnja 2020. godine.

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 Rafineriji nafte Sisak. U sljedeće tri godine je za potpunu usklađenost s tehničkim standardima zaštite okoliša od emisija HOS-a planirano 428,5 milijuna kuna.

Rezerviranja u zaštiti okoliša

Obveze u području rezerviranja za zaštitu okoliša su obveze tvrtke za remedijaciju i 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 2014. u INA, d.d. rezerviranja za zaštitu okoliša iznosila su 295 milijuna kuna, a za INA Grupu taj iznos je 309 milijuna kuna. Potencijalne (nepredviđene) obveze na razini INA Grupe procijenjene su u iznosu od 635 milijun kuna, a na razini INA, d.d. u iznosu od 423 milijuna kuna. Ovi procijenjeni iznosi nepredviđenih obveza nisu evidentirani, jer je vrijeme nastanka događaja nesigurno i nema pouzdanih, izmjerenih podataka o eventualnom onečišćenju.

Emisijske jedinice (kvote)

Unutar Sustava trgovanja emisijskim jedinicama, postrojenjima INA, d.d. dodijeljene su određene emisijske jedinice besplatno. Emisijske jedinice dodijeljene su na godišnjoj razini te je zakonska obveza INA, d.d. na računima u Registru Unije imati te predati emisijske jedinice u iznosu jednakom verificiranim emisijama od prošle godine. Besplatne emisijske jedinice dodjeljuju se na temelju obrasca Europske komisije kojeg popunjavaju postrojenja, a koji se dostavlja Ministarstvu zaštite okoliša i prirode svake godine do 31. prosinca tekuće godine za tu istu godinu.

INA, d.d. usvojila je obračun troškova po neto principu na besplatno dodijeljene emisijske jedinice. Dakle, rezerviranje se priznaje samo kad stvarna emisija prekorači dodijeljenu. Rezerviranja za obvezu emisijskih jedinica koje prelaze broj besplatno dodijeljenih emisijskih jedinica umanjuje se kupljenim emisijskim jedinicama. Trošak emisijskih jedinica priznaje se kao trošak iz osnovne djelatnosti. Detaljno objašnjenje načina rezerviranja te obračunavanja dano je Pravilnikom o upravljanju emisijama stakleničkih plinova i emisijskim jedinicama u INA, d.d.

Emisijske jedinice raspodjeljuje nadležno tijelo, a dodjeljuju se besplatno na razdoblje od jedne godine.

41. NEPREDVIĐENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi

GWDF Partnership München i GWDF Limited Cipar

GWDF potražuje naknadu štete nastalu uslijed gubitka prava iz Joint Venture Agreement-a sa tvrtkom Saknavtobi, a do koje je došlo povlačenja iz pregovora kojim je trebao postati sudionik zajedničkog poslovnog pothvata.

Na ročištu 8. veljača 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 za odlučivanje u ovom predmetu.

Mišljenja smo da najvjerojatnije sud još nije dovoljno proučio relativno neuobičajenu procesnu situaciju u predmetu i da još nema jasno stajalište u kojem smjeru treba voditi predmet te je stoga odlučio prvo prikupiti sva mjerodavna prava, a tek će potom donijeti daljnje odluke.

Nakon više od tri godine održano je ročište 11 rujna 2014. godine sa novom sutkinjom, no i nadalje nije donijeta odluka o mjerodavnom pravu.

Situacija INA, d.d. se niti nakon ročišta 11 rujna 2014. godine nije promijenila, a dostava mjerodavnog prava i nadalje nije riješena. Do sada provedeni dokazi nisu u bitnom promijenili položaj stranaka u odnosu kakav je bio na početku spora, a i saslušani svjedoci su prvenstveno davali iskaze radi dokazivanja aktivne legitimacije. Nakon dugog mirovanja predmet je zadužila nova sulkinja, koja je održala naprijed navedeno ročište. Unatoč održanom ročištu i nadalje nije donijeta odluka o mjerodavnom pravu te se u predmetu nije dogodio nikakav suštinski pomak. Stoga je položaj INA u sporu nepromijenjen.

S obzirom da je predugovorna odgovornost za štetu (culpa in contrahendo) vrlo različito uređena u njemačkom i hrvatskom pravu, izbor mjerodavnog prava će imati direktan utjecaj na ishod spora. Kako ni svjedoci nisu saslušani na okolnosti koje se tiču meriturne spora, njegov ishod je trenutno potpuno neizvjestan. Stoga, rezerviranje nije obavljeno po tom sporu.

OTF

OTF potražuje običnu štetu i izmaklu korist u iznosu od 66 milijuna kuna temeljem nepoštivanja odnosno kršenja odredbi LSTK ugovora za izgradnju „Sulfur Recovery unit“ (Klausovog postrojenja) za Rafineriju nafte Rijeka kao i neplaćene iznose po ispostavljenim „change orders“. Uprava vjeruje, na temelju pravnog savjeta da je potencijalni gubitak u svezi OTF slučaja moguć u iznosu od 23 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014. godine te je u tom iznosu evidentirano rezerviranje.

Također OTF smatra da je INA protuzakonito naplatila bankovnu garanciju u visini 15% ugovorene cijene pa traži povrat i tog iznosa.

Tužitelj je započeo arbitražni postupak tužbom predanom Stalnom arbitražnom sudištu pri HGK dana 23. srpnja 2013. godine, a koju tužbu je INA, d.d. zaprimila 27. kolovoza 2013. godine.

Rezultat spora je neizvjestan. S obzirom na tijek ročišta, navode vještaka i iskaze svjedoka za očekivati je da će OTF biti odbijen sa više od 50% tužbenog zahtjeva. Međutim, ishod arbitraže je neizvjestan i zbog toga jer nije vjerojatno da će tužbeni zahtjev biti u potpunosti odbijen ili usvojen. Naime, tužba se sastoji od više zahtjeva, a u mnogim slučajevima postoje elementi podijeljene odgovornosti INA, d.d. i OTF-a. Osim toga uspjeh u sporu ovisi i o načinu na koji će sud primijeniti materijalno pravo, a o tome Tribunal nije dao nikakve naznake.

41. NEPREDVIDENE OBVEZE (NASTAVAK)

Sudski sporovi (nastavak)

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 podnošenjem prijedloga za izvršenje koji je dana 13. rujna 1995. godine. 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.

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 2014. godine.

Napominje se kako Vrhovni sud još nije odlučio o uloženoj reviziji, odnosno kako tijekom 2014. godine nisu poduzimane daljnje pravne radnje.

42. 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 27. i 30. 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 34. do 38.

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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Dug:	3.458	5.163	3.197	4.845
Dugoročni krediti	628	1.889	619	1.826
Kratkoročni krediti	2.631	2.975	2.391	2.764
Tekući dio dugoročnih obveza	199	299	187	255
Novac i novčani ekvivalenti	(467)	(402)	(327)	(252)
Neto dug	2.991	4.761	2.870	4.593
Ukupno kapital	11.660	12.875	11.476	13.329
Ukupni kapital i neto dug	14.651	17.636	14.346	17.922
Koeficijent financiranja	20%	27%	20%	26%

Dug obuhvaća obveze po dugoročnim i kratkoročnim zajmovima i kreditima (bez derivativa i ugovora o financijskim garancijama), kako je navedeno u bilješkama 27. i 30.

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

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Kategorije financijskih instrumenata

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Financijska imovina				
Novac i novčani ekvivalenti	467	402	327	252
Kredit i potraživanja	2.549	3.756	3.564	4.200
Financijska imovina raspoloživa za prodaju	462	330	462	330
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	56	26	56	26
Pozitivna fer vrijednost derivativa	23	29	23	29
Financijska imovina po fer vrijednosti kroz račun dobiti i gubitka	6	6	6	6
Ugrađeni derivativni financijski instrumenti	-	5	-	-
Financijske obveze				
Obveze po kreditima	3.459	5.164	3.640	5.414
Obveze prema dobavljačima	1.713	2.841	1.256	2.146
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	35	54	35	54
Negativna fer vrijednost derivativa	20	-	20	-
Ugrađeni derivativni financijski instrumenti	14	18	14	-

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 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.

42. 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 dolarima po trenutno važećoj cijeni na tržištu. Od količina plina uvezenih u 2014. godini, INA Grupa je većinu količina plina uvozila po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u eurima, dok je manji dio bio uvezen po fiksnim cijenama denominiranim u dolarima.

Uz istraživanje i proizvodnju, te rafinerijsku preradu, jedna od temeljnih djelatnosti INA, d.d. je marketing i prodaja rafinerijskih proizvoda i prirodnog plina. Cijena naftnih derivata se formirala temeljem Pravilnika o utvrđivanju najviših maloprodajnih cijena naftnih derivata do njegovog stavljanja van snage, nakon čega se cijena formirala tjedno na tržišnim principima, omogućavajući brže reagiranje na promjene tržišnih cijena.

Sukladno Politici upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe, kako bi zaštitila izloženost financijskim rizicima na korporativnom nivou i nivou segmenta djelatnosti, INA, d.d. ima na raspolaganju termenske (swap) i opcijske instrumente. U 2014. godini INA, d.d. je zaključila kratkoročne termenske 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 kvalificiraju se kao računovodstvo zaštite po MSFI-ju u slučaju usklađivanja perioda za određivanje cijene prilikom kupovine sirove nafte i derivata s periodom prerade nafte i periodom za određivanje prodajne cijene derivata.

Na dan 31. prosinca 2014. godine pozitivna fer vrijednost od zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe iznosi 56 milijuna kuna te negativna fer vrijednost s osnova zaštićenih transakcija vezanih uz cijenu robe iznosi 35 milijuna kuna. Na dan 31. prosinca 2013. godine pozitivna fer vrijednost iznosi 26 milijuna kuna te negativna 54 milijuna kuna (vidi bilješku 25.).

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 dolarima i eurima, te neto kratku kunsku 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. dolar), INA, d.d. primjenjuje portfeljni pristup prilikom odabira kombinacije valuta u portfelju duga.

INA, d.d. može koristiti međuvalutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na 31. prosinca 2014. godine nije bilo otvorenih međuvalutnih transakcija.

42. 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Iznos denominiran u valuti EUR	2.246	2.298	268	219
Iznos denominiran u valuti USD	2.145	3.697	1.124	1.280
	4.391	5.995	1.392	1.499

INA, d.d.

	Obveze		Imovina	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Iznos denominiran u valuti EUR	2.065	2.831	546	633
Iznos denominiran u valuti USD	1.974	3.387	1.339	1.745
	4.039	6.218	1.885	2.378

Analiza osjetljivosti na valutni rizik

INA Grupa je uglavnom izložena valutnom riziku promjene tečaja kune u odnosu na tečaj dolara, zbog činjenice da se trgovina naftom i plinom na međunarodnom tržištu velikim dijelom obavlja u dolarima. Nadalje, Grupa je izložena riziku promjene tečaja kune u odnosu prema tečaju eura, zbog činjenice da je dio dugovnog portfelja denominiran u eurima.

U idućoj tablici analizirana je osjetljivost Grupe i Društva na slabljenje tečaja kune od 10% u 2014. godini (10 % u 2013. godini) u odnosu na relevantne strane valute. Prethodne stope osjetljivosti su stope koje predstavljaju procjenu rukovodstva o uobičajenim 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Gubitak	(102)	(242)	(198)	(208)
	(102)	(242)	(198)	(208)

INA, d.d.

	Utjecaj valute USD		Utjecaj valute EUR	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Gubitak	(63)	(164)	(152)	(220)
	(63)	(164)	(152)	(220)

42. 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 2014. 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 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Utjecaj promjene kamatne stope kratkoročnih kredita	54	59	49	55
Utjecaj promjene kamatne stope dugoročnih kredita	13	39	12	37
Ukupna promjena:	67	98	61	92

U slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena dobit INA Grupe na dan 31. prosinca 2014. bi se smanjila za 67 milijuna kuna, dok bi pri povećanju za 50 baznih poena smanjenje iznosilo 17 milijuna kuna (u 2013. smanjenje za 98 milijuna kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 25 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena), a u 2014. dobit INA, d.d. bi se smanjila za 61 milijuna kuna u slučaju povećanja kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 15 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena (u 2013. smanjenje za 92 milijuna kuna pri povećanju kamatnih stopa za 200 baznih poena, dok bi smanjenje iznosilo 23 milijuna kuna pri povećanju za 50 baznih poena). Ekvivalentno smanjenje kamatnih stopa rezultiralo bi povećanjem dobiti u istim iznosima.

42. 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 2014., budući da su vlasnički udjeli svrstani u kategoriju raspoloživih za prodaju
- ostale rezerve INA, d.d. u glavnici bile bi više za 41,5 milijuna kuna kao posljedica promjena fer vrijednosti dionica raspoloživih za prodaju.

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

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.

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 bankovne garancije, a ujedno se koristi i osiguranje potraživanja, 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.

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

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 2014. godine INA Grupa je imala ugovorenih kratkoročnih bankovnih linija u iznosu od 1,88 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 5,35 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 2014. stanje ugovorenih kreditnih linija za kupovinu sirove nafte i derivata iznosilo je 1,26 milijarde dolara. (2013: 1.186 milijuna USD).

Za detalje glavnih vanjskih izvora sredstava INA Grupe vidi bilješke 27 i 30.

S ciljem diverzifikacije izvora financiranja te osiguranja dostatnog stupnja likvidnosti i financijske stabilnosti INA, d.d. kontinuirano razmatra mogućnosti financiranja i od strane drugih kreditora.

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

Tablice u nastavku prikazuju dospjeća 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 dospjeća 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 2014. godine					
Beskamatne obveze	1.793	594	37	21	2.445
Kamatne obveze	2.392	483	688	-	3.563
	4.185	1.077	725	21	6.008
31. prosinca 2013. godine					
Beskamatne obveze	2.503	1.164	38	28	3.733
Kamatne obveze	2.357	1.014	2.009	-	5.380
	4.860	2.178	2.047	28	9.113

INA, d.d.

	do 1 mj.	od 1 do 12 mj.	od 1 god. do 5 god.	nakon 5 god.	Ukupno
31. prosinca 2014. godine					
Beskamatne obveze	1.541	458	34	22	2.055
Kamatne obveze	2.390	308	678	-	3.376
	3.931	766	712	22	5.431
31. prosinca 2013. godine					
Beskamatne obveze	2.024	1.021	29	29	3.103
Kamatne obveze	2.364	878	1.942	-	5.184
	4.388	1.899	1.971	29	8.287

Beskamatne obveze INA, d.d. do jednog mjeseca najvećim dijelom sastoje se od obveza prema dobavljačima u iznosu od 1.355 milijuna kuna za 2014. godinu (1.866 milijuna kuna u 2013. 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.

42. 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 tečajeve i krivulje prinosa izvedene iz kotiranih kamatnih stopa po ugovorima sa sličnim dospeljem. 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).

42. FINANCIJSKI INSTRUMENTI I UPRAVLJANJE RIZICIMA (NASTAVAK)

Fer vrijednost financijskih instrumenata (nastavak)

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

INA GRUPA

	<u>31. prosinca 2014.</u>			
	<u>Razina 1</u>	<u>Razina 2</u>	<u>Razina 3</u>	<u>Ukupno</u>
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	416	-	-	416
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	56	-	56
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	23	-	23
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Negativna fer vrijednost derivativa	-	20	-	20
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	14	-	14
<u>31. prosinca 2013.</u>				
	<u>Razina 1</u>	<u>Razina 2</u>	<u>Razina 3</u>	<u>Ukupno</u>
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	272	-	-	272
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	29	-	29
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	26	-	26
Ugrađena derivativna financijska imovina	-	5	-	5
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	54	-	54
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	18	-	18

42. 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 2014.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	416	-	-	416
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	56	-	56
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	23	-	23
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	35	-	35
Negativna fer vrijednost derivativa	-	20	-	20
Ugrađene derivativne financijske obveze	-	14	-	14
	31. prosinca 2013.			
	Razina 1	Razina 2	Razina 3	Ukupno
<i>Financijska imovina po fair vrijednosti</i>				
Imovina raspoloživa za prodaju*	272	-	-	272
Pozitivna fer vrijednost derivativa	-	29	-	29
Pozitivna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	26	-	26
<i>Financijske obveze po fair vrijednosti</i>				
Negativna fer vrijednost zaštićenih transakcija	-	54	-	54

* prikazana je samo imovina raspoloživa za prodaju po fer vrijednosti, preostali vlasnički instrumenti klasificirani kao imovina raspoloživa za prodaju u iznosu od 46 milijuna kuna obračunavaju se po metodi troška (2013.: 58 milijuna kuna) i zbog toga nisu prikazani u gornjoj tablici

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

42. 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, 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 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.

42. 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		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Fer vrijednost na dan 1. siječnja	(13)	(33)	-	-
Financijski rashodi koji se odnose na neto promjenu fer vrijednosti ugrađenih izvedenih financijskih instrumenata u tekućoj godini	(1)	20	(14)	-
Fer vrijednost na dan 31. prosinca	(14)	(13)	(14)	-

	INA Grupa		INA, d.d.	
	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.	31. prosinca 2014.	31. prosinca 2013.
Analizirano kao:				
Tekući dio	(9)	(5)	(9)	-
Dugoročni dio	(5)	(8)	(5)	-
	(14)	(13)	(14)	-

43. DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

Porezni nadzor za 2010. i 2011. godinu

Dana 30. prosinca 2014. godine INA, d.d. je zaprimila Porezno Rješenje od Ministarstva Financija, Porezne uprave koje je uslijedilo nakon nadzora poreza na dobit i poreza na dodanu vrijednost za 2010. i 2011. godinu. Dodatne obveze poreza na dobit i poreza na dodanu vrijednost te zatezne kamate utvrđene Poreznim Rješenjem iznose približno 319 milijuna kuna.

INA, d.d. je u zakonskom roku 29. siječnja 2015. godine podnijela žalbu na porezno Rješenje. Porezna uprava je 6. veljače 2015. godine donijela Rješenje kojim odbacuje INA, d.d. žalbu na porezno Rješenje kao nepravodobnu zbog postupovne pogreške. Posljedično, INA, d.d. je zaključno s datumom 10. veljače 2015. godine podmirila obveze poreza i zateznih kamata utvrđene poreznim Rješenjem. INA, d.d. će uložiti Žalbu na Rješenje o odbacivanju žalbe te će poduzeti sve dostupne pravne korake kako bi osporila Rješenje o nepravodnosti žalbe.

Budući da se ovaj događaj smatra događajem nakon datuma bilance koji zahtjeva usklađivanje, INA, d.d. je priznala obavezu u iznosu od 325 milijuna kuna na datum 31. prosinca 2014. godine.

Odluka Visokog Upravnog suda

INA-Industrije nafte, d.d. zaprimila je presudu Visokog upravnog suda kojom se prihvaća Inina tužba i poništava Rješenje Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva od 29. srpnja 2011. godine, kojim je oduzeta Inina dozvola za istraživanje mineralnih sirovina u istražnom području "Drava".

Iako je dozvola za istražne aktivnosti ovom presudom ponovno postala važeća, rok za obavljanje istražnih aktivnosti istekao je s krajem 2014. godine te postoji značajno preklapanje istražnog područja „Drava“ sa blokovima trenutno uključenim u natječaj za istraživanje u kontinentalnoj Hrvatskoj.

Stoga će prije početka ikakvog procesa istraživanja INA, d.d. zatražiti produženje istražne dozvole za razdoblje od oduzimanja koncesije do donošenja presude Visokog upravnog suda RH.


INA - INDUSTRIJA NAFTE, d.d.
Bilješke uz financijske izvještaje (nastavak)
Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine
(svi iznosi su prikazani u milijunima kuna)

44. ODOBRENJE FINACIJSKIH IZVJEŠTAJA

Financijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 18. ožujka 2015. godine.

Potpisali u ime Grupe 18. ožujka 2015. godine:

András Huszár 
Izvršni direktor za financije

Zoltán Sándor Áldófi 
Predsjednik Uprave INA, d.d.



INDUSTRIJA NAFTE, d.d.

FUNKCIJA FINANCIJA

IZVJEŠĆE O STANJU DRUŠTVA I INA-GRUPE ZA RAZDOBLJE I-XII. 2014. GODINE

Zagreb, 2015.

SADRŽAJ

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za I-XII.2014.....	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 koje utječu na dobit iz osnovne djelatnosti i na EBITDA.....	22
Glavni vanjski parametri.....	22
Događaji nakon datuma bilance.....	23
Objave i priopćenja u I-XII.2014. godine.....	23
Dioničarska struktura prema broju dionica.....	23
Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru.....	244

Financijski rezultati INA Grupe i INA d.d. (MSFI) za I-XII.2014.

Ovaj izvještaj sadrži revidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2014. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

INA Grupa - financijski rezultati (IFRS)	INA, d.d.						INA GRUPA					
	2013.		2014.		Promjene %		2013.		2014.		Promjene %	
	mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	mil kn	mil USD	kn	USD	kn	USD
Neto prihod od prodaje	23.882	4.185	21.079	3.666	(11,7)	(12,4)	27.444	4.810	23.759	4.133	(13,4)	(14,1)
EBITDA ⁽¹⁾	4.096	718	2.160	376	(46,6)	(47,0)	3.726	653	2.580	449	(29,9)	(30,4)
EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	4.175	732	2.279	396	(45,4)	(45,8)	3.805	667	2.699	469	(29,1)	(29,6)
CCS EBITDA bez jednokratnih stavki							3.983	698	3.329	579	(16,4)	(17,1)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.784)	(313)	108	19	n.a.	n.a.	(1.505)	(264)	(1.712)	(298)	10,2	9,4
Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	537	94	2.296	399	327,6	324,3	816	143	523	91	(35,9)	(36,4)
CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki							1.010	177	1.157	201	14,6	13,7
Neto financijski gubitak	(183)	(32)	42	7	n.a.	n.a.	(311)	(55)	(622)	(108)	136,5	134,7
Neto dobit/gubitak	(1.633)	(286)	631	110	n.a.	n.a.	(1.508)	(264)	(1.897)	(330)	25,8	24,8
Neto dobit bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	828	145	2.825	491	241,2	238,6	953	167	344	60	(63,9)	(64,2)
Neto novac iz poslovnih aktivnosti	4.102	719	3.634	632	(30,1)	(30,6)	4.576	802	3.859	671	(14,8)	(15,4)
Zarada po dionici												
Osnovna i razrijeđena zarada po dionici (kuna po dionici)	(163,3)	(28,6)	63,1	11,0	n.a.	n.a.	(150,8)	(26,4)	(189,7)	(33,0)	25,8	24,8
Neto dug	4.592	805	2.870	499	(37,5)	(38,0)	4.761	834	2.991	520	(37,2)	(37,6)
Omjer duga i kapitala	25,62		20,01				26,99		20,41			
CAPEX ukupno	1.894	332	1.617	281	(14,6)	(15,3)	2.013	353	1.691	294	(16,0)	(16,7)

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

⁽²⁾ U 2014. godini jednokratne stavke su negativno utjecale na poslovanje u iznosu od 2.235 milijuna kuna (INA Grupa); u iznosu od 2.188 milijuna kuna (INA, d.d.)

Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za VII-IX.2014. – 5,7390 kn/USD; X-XII.2013. – 5,6036 kn/USD; X-XII.2014. – 6,1287 kn/USD; I-XII.2013. – 5,7059 kn/USD; I-XII.2014. – 5,7493 kn/USD

Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.10

CCS dobit iz osnovne djelatnosti INA Grupe bez jednokratnih stavki u 2014. godini iznosila je 1.157 milijuna kuna, što je povećanje od 15% u odnosu na 2013. Na objavljeni rezultat utjecalo je daljnje umanjjenje vrijednosti imovine u Siriji u iznosu od 1,6 milijardi kuna, što nije imalo izravni novčani učinak, ali se primjenjuje u skladu s ranijom dobrom poslovnom praksom, kao i značajan pad cijene Brent nafte i 395 milijuna kuna umanjena vrijednosti segmenta Rafinerije i Marketing. CCS EBITDA INA Grupe bez jednokratnih stavki iznosila je 3,3 milijarde kuna, što je smanjenje za 16% u odnosu na 2013. Negativne regulatorne odluke imale su daljnji znatan i kontinuirano negativan učinak na poslovanje segmenta Istraživanje i proizvodnja. Kombinirani učinak prisilne prodaje plina, smanjenje regulirane cijena plina i udvostručenje naknada za eksploataciju kao i naknadno porezno opterećenje segmenta Rafinerije i marketing dosegao je gotovo 1,1 milijardi kuna. Posljedično je ostvarena niža cijena ugljikovodika koja je bila pod utjecajem znatnog pada cijena Brent-a u drugoj polovici godine. Stalni napori segmenta Istraživanje i proizvodnja u cilju kompenziranja prirodnog pada proizvodnje rezultirali su povećanjem proizvodnje sirove nafte, prvi puta u više od deset godina, uz poboljšanje od 5% u odnosu na 2013. Navedeno povećanje ipak nije bilo dovoljno da se nadoknadi pad proizvodnje plina od 8%, uslijed čega je ukupna proizvodnja zabilježila smanjenje od 4%. Nadalje, proizvodnja ugljikovodika porasla je za značajnih 5 mboe/dnevno u posljednjem kvartalu zbog uspješnih razradnih aktivnosti na kopnu i podmorju.

Segment Rafinerije i Marketing uložio je napore kako bi povećali produktivnost i poboljšali tržišnu poziciju Ine, ali je rezultat i dalje pod utjecajem kontinuiranog strogog europskog rafinerijskog okruženja i daljnjeg gospodarskog usporavanja u Hrvatskoj i ostalim ključnim tržištima Ine što je za posljedicu imalo pad prodaje. Unatoč navedenim negativnim utjecajima maloprodaja u zemlji je ostala prilično stabilna s padom od 2%. U isto vrijeme Društvo nastavlja s aktivnostima optimizacije razvijajući nov maloprodajni poslovni model koji osigurava učinkovitije poslovanje.

Operativni novčani tijek dosegao je razinu od 3.859 milijuna kuna u 2014. godini, što je smanjenje od 16%. Kako bi se nadoknadili učinci nepovoljnih regulatornih promjena, poduzete su mjere koje su rezultirale daljnjim poboljšanjem već stabilne financijske pozicije, smanjujući neto zaduženost za daljnjih 37% na razinu od 2.991 milijuna kuna, a neto omjer duga i kapitala na 20,4%, u odnosu na 27,0 % krajem 2013. godine.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U razdoblju I-XII 2014. EBITDA je dosegla 3.739 milijuna kuna, što je za 1.088 milijuna kuna manje u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Tijekom 2014. godine regulatorno okruženje se značajno promijenilo što je imalo negativan utjecaj na poslovanje segmenta. Stopa naknade za eksploataciju je porasla sa 5% na 10%, počevši od 26. ožujka 2014, a regulirana cijena prirodnog plina za kućanstva smanjena je sa 2,2 na 1,7 kn/m³, što je rezultiralo znatno nižom prosječnom ostvarenom cijenom ugljikovodika. Osim toga, značajan pad Brent-a u drugoj polovici 2014. godine imao je dodatno negativan utjecaj na rezultat. Dodatno, prijenos zaliha u 2013. godini imao je jednokratni pozitivan učinak na rezultate prethodne godine. U konačnici, unatoč određenim velikim postignućima kao rezultat nastavka ulagateljskih aktivnosti, Grupa je suočena s padom proizvodnje prirodnog plina u podmorju i na kopnu, kao i s padom proizvodnje kondenzata u usporedbi s baznim razdobljem. S pozitivne strane INA je povećala proizvodnju sirove nafte za 5% u 2014. godini u odnosu na bazno razdoblje.

- ▶ **Rafinerije i Marketing (uključujući Trgovinu na malo):** U 2014. godini segment je ostvario 'čist' CCS EBITDA u iznosu od (554) milijuna kuna što je ispod ostvarenja u 2013. godini. Iako je ukupna količina prodaje smanjena, poboljšana je struktura prodaje (tj. udio motornih goriva se povećao, dok je udio lož ulja smanjen). Požar na kotlu sisačkog DC postrojenja u 2013. doveo je do daljnjih problema dostupnosti navedenog kotla u 2014. i problema u proizvodnji FCC postrojenja u obje rafinerije u 2014. godini što je rezultiralo manje povoljnim prinosima. Segment je nastavio s daljnjim naporima discipliniranom kontrolom troškova, radom rafinerija prilagođenom potražnji, te smanjenjem vremena reakcije kao odgovora na promjene tržišnih prilika.

- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** EBITDA segmenta povećana je za 439 milijuna kuna, sa HRK (274) milijuna u I-XII.2013. na 165 milijuna kuna u I-XII.2014. uglavnom zbog većeg doprinosa Crosca. Viši prihodi Crosca rezultat su bolje iskorištenosti kapaciteta, viših prihoda od usluga i remonta bušačke opreme. Navedeno su poduprli i niži troškovi održavanja, prijevoza i špediterskih usluga u odnosu na 2013. godinu.

- ▶ **Kapitalna ulaganja** od 1.691 milijun kuna je 16% manje nego u 2013. godini, međutim imajući u vidu regulatorne promjene koje nisu poticajne za ulaganja navedeni iznos je vrlo značajan, usmjeren uglavnom na Hrvatsku, prvenstveno u segmentu istraživanja i proizvodnje.

¹ Uključuje korporativne funkcije i ovisna društva koja pružaju usluge sigurnosti i zaštite, tehničke usluge, računovodstvene usluge, podrške korporativnim funkcijama i druge 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.					
2013.		2014.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
6.948	1.218	5.654	983	(18,6)	(19,2)
5.444	954	3.806	662	(30,1)	(30,6)
5.444	954	3.806	662	(30,1)	(30,6)
1.188	208	3.027	526	154,8	152,9
2.692	472	4.631	805	72,0	70,7
1.285	225	1.102	192	(14,3)	(14,9)

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					
2013.		2014.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
9.325	1.634	6.732	1.171	(27,8)	(28,4)
4.827	846	3.739	650	(22,5)	(23,1)
4.827	846	3.739	650	(22,5)	(23,1)
1.489	261	961	167	(35,5)	(35,9)
2.993	525	2.565	446	(14,3)	(14,9)
1.396	245	1.048	182	(25,0)	(25,5)

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

**Ostvarenje 2014. godine na EBIT bilo je pod negativnim utjecajem jednkrotnih stavki u iznosu od 1.604 milijuna kuna izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 10

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

2013.	2014.	% prom.
11.617	12.142	4,5
8.608	8.931	3,7
1.881	2.034	8,1
1.128	1.177	4,4
26.198	24.166	(7,8)
11.897	11.136	(6,4)
14.301	13.030	(8,9)
2.365	2.097	(11,3)
2.365	2.097	(11,3)
40.180	38.405	(4,4)

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

2013.	2014.	% prom.
82	69	(16,7)
2013.	2014.	% prom.
774	107	(86,1)
2.228	1.718	(22,9)

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

U 2014. EBITDA je dosegla 3.739 milijuna kuna, što je za 23% manje u odnosu na prethodnu godinu. Pad cijene Brent-a od 9%, u kombinaciji sa značajnim nepovoljnim promjenama u regulatornom okruženju, također je imalo negativan utjecaj na rezultat segmenta kroz niže realizirane cijene. Prisilna prodaja plina negativno je utjecala na rezultat u iznosu od (270) milijuna kuna, dok je smanjenje regulirane cijene plina stvorilo dodatnih (260) milijuna kuna razlike u odnosu na bazno razdoblje. Nadalje, učinak udvostručene naknade za eksploataciju rezultirao je negativnim utjecajem u iznosu od (223) milijuna kuna, te je sveukupan negativan učinak iznosio HRK (753) milijuna u 2014. godini. Dodatno, prijenos zaliha u 2013. godini imao je jednokratni pozitivan učinak na rezultat prethodne godine. Na poslijetku, ukupna količina proizvodnje ugljikovodika smanjena je za 4%, unatoč povećanju proizvodnje sirove nafte u Hrvatskoj i inozemstvu.

Slično kao i 2013. godine, na dobit iz poslovanja 2014. godine također je utjecalo umanjenje vrijednosti dugotrajne imovine. U nedostatku parametara potrebnih za obračun amortizacije po jediničnom trošku proizvodnje uslijed više sile u Siriji, započelo se s linearnom metodom amortizacije koja počela se primjenjivati od 1. siječnja 2013. godine u cilju točnije amortizacije opreme. Iznos amortizacije u Siriji u 2014. godini iznosio je 306 milijuna kuna. Dodatno, vrijednost imovine u Siriji je umanjena za 1.562 milijuna kuna, što nije imalo izravni novčani učinak, ali se primjenjuje u skladu s dobrom poslovnom praksom kako bi se osiguralo fer vrednovanje Inine imovine u Siriji.

Ukupna proizvodnja **prirodnog plina** u 2014. je za 7,8% manje nego 2013. godine,

- na smanjenje proizvodnje prirodnog plina, u odnosu na isto razdoblje prošle godine, uglavnom je utjecao povećani udio vode u iscrpku i povrat količina na polju Annamaria. Prirodni pad proizvodnje donekle je ublažen početkom proizvodnje na polju Izabela.
- na proizvodnja prirodnog plina na kopnu utjecao je složeniji i duži godišnji remont na glavnim postrojenjima Plinske stanice Molve i Etan te je dodatno utjecao prirodni pad proizvodnje.

Proizvodnja nafte porasla je u 2014. za 5% u odnosu na 2013. godinu,

- prirodni pad proizvodnje domaće sirove nafte bio je kompenziran remontnim radovima, optimizacijom bušotina i dodatnom proizvodnjom na polju Hrastilnica.
- smanjena domaća proizvodnja kondenzata posljedica je složenijeg i dužeg godišnjeg remonta na glavnim postrojenjima Plinske stanice Molve i Etan te prirodnog pada proizvodnje.
- proizvodnja egipatske nafte u 2014. godini veća je za 8,1% u odnosu na 2013. godinu, kao rezultat veće proizvodnje na koncesiji North Bahariya nakon agresivne bušačke kampanje i obavljenih poslove remonta i veće proizvodnje na koncesiji East Yidma s obzirom da se udio proizvodnje promijenio sa 29% na 58%.
- proizvodnja sirove nafte u Angoli na godišnjoj je razini zabilježila pad od 4,4% uslijed prirodnog pada proizvodnje.

Dodatne nepovoljne regulatorne promjene nametnute segmentu Istraživanje i proizvodnja već su utjecale na rezultat u prvom tromjesečju te će imati daljnje dugoročne posljedice na buduće poslovanje kompanije, počevši već od drugog tromjesečja 2014. Promjenom regulative o trgovini prirodnim plinom HEP je imenovan veleprodajnim dobavljačem za tarifne kupce, počevši od 1. travnja 2014., a INA je dužna dostaviti HEP-u plin po sniženoj cijeni u odnosu na ranije reguliranu cijenu plina za kućanstva. Kao rezultat toga gubitak iz poslovanja Prirodnog plina iznosio je 537 milijuna kuna.

Kapitalna ulaganja Istraživanja i proizvodnje

Kapitalna ulaganja segmenta u 2014. iznosila su 1.048 milijuna kuna. Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 899 milijuna kuna, dok su ulaganja u inozemstvu iznosila 149 milijuna kuna. U usporedbi sa 2013. godinom kapitalna ulaganja su manja za 348 milijuna kuna ili 25%. Smanjena razina ulaganja uglavnom je rezultat manjih ulaganja u hrvatskom podmorju, manjih razradnih aktivnosti u Egiptu i Angoli, te zato što su u Egiptu sve istražne aktivnosti dovršene u 2013.

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

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

INA, d.d.						
2013.		2014.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
19.464	3.411	17.600	3.061	(9,6)	(10,3)	
(451)	(79)	(1.271)	(221)	181,8	179,7	
(372)	(65)	(1.152)	(200)	209,7	207,3	
(2.013)	(353)	(2.426)	(422)	20,5	19,6	
(1.196)	(210)	(1.862)	(324)	55,7	54,5	
544	95	473	82	(13,1)	(13,7)	

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

INA GRUPA						
2013.		2014.		Promjene %		
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD	
20.137	3.529	18.222	3.169	(9,5)	(10,2)	
(427)	(75)	(1.303)	(227)	205,2	202,8	
(348)	(61)	(1.184)	(206)	240,2	237,7	
(170)	(30)	(554)	(96)	225,9	223,4	
(2.068)	(362)	(2.489)	(433)	20,4	19,4	
(1.251)	(219)	(1.925)	(335)	53,9	52,7	
(1.057)	(185)	(1.291)	(225)	22,1	21,2	
545	96	470	82	(13,8)	(14,4)	

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

**U 2014. godini rezultat na EBIT sadrži negativan utjecaj jednokratnih stavki od 564 milijuna kuna
Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 10

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

2013.	2014.	% prom.
433	394	(9,0)
2.427	1.880	(22,6)
96	102	6,0
750	749	(0,2)
3.707	3.125	(15,7)

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

2013.	2014.	% prom.
209	190	(9,1)
1.068	824	(22,9)
1.268	1.022	(19,4)
193	107	(44,3)
109	107	(2,1)
27	33	20,8
419	358	(14,7)
38	3	(93,0)
(56)	86	n.a.
3.274	2.728	(16,7)
23	22	(0,8)
410	374	(8,7)
3.707	3.125	(15,7)

* Ostali proizvodi = benzen-rich cut, tekući sumpor, koks, motorna ulja, industrijska maziva, bazna ulja, vretenski superrafinat, plinsko ulje „M“, atmosferski ostatak, ostalo. Negativne vrijednosti u proizvodnji mogu se javiti kao posljedica većeg udjela poluproizvoda korištenih u preradi u odnosu na proizvedene količine u određenom razdoblju.

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

2013.	2014.	% prom.
1.877	1.756	(6,4)
509	510	0,1
237	151	(36,3)
844	867	2,7
3.467	3.284	(5,3)

Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	2013.	2014.	% prom.
UNP	231	214	(7,7)
Motorni benzini	955	844	(11,6)
Dizel	1.394	1.415	1,5
Plinska ulja	164	146	(10,9)
Petroleji	124	128	3,5
Primarni benzin	30	37	24,6
Lož ulja	418	366	(12,3)
Bitumen	57	40	(29,9)
Ostali proizvodi*	95	95	0,1
Ukupno	3.467	3.284	(5,3)
od čega: prodaja prema Trgovini na malo	1.019	994	(2,5)

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

Segment Rafinerije i Marketing (uključujući Trgovinu na malo) ostvario je u 2014. godini je „čistu“ CCS EBITDA u iznosu od (554) milijuna kuna te EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od (1.184) milijuna kuna, oba ispod razine zabilježene u 2013. godine. Pad EBITDA uglavnom proizlazi iz reevaluacije zaliha od 523 milijuna kuna, uzrokovane snažnim padom Brent cijene sirove nafte.

Rezultat segmenta je uglavnom pod utjecajem (1) nepovoljnog vanjskog okruženja koje se očituje u 5% nižoj prosječnoj rafinerijskoj marži (npr. niže marže dizela), što je dovelo do (2) manjih prodajnih količina za 5% u kombinaciji s (3) nepovoljnijom strukturom proizvodnje uglavnom zbog prestanka rada pojedinih postrojenja za konverziju tijekom prvog tromjesečja 2014, uslijed požara na kotlu sisačkog DC postrojenja u 2013. i daljnjim problemima u dostupnosti navedenog kotla tijekom 2014. te povremenih prekida proizvodnje na FCC postrojenjima u obje rafinerije. Spomenuti nepovoljni uvjeti doveli su do (4) višeg udjela vlastite potrošnje i gubitaka.

Međutim, (1) iako se ukupni volumen prodaje smanjio, prodajna struktura se poboljšala, odnosno udio motornih goriva se povećao, a udio loživog ulja se smanjio, (2) zabilježen je povoljniji odnos cijena Brent-Ural, (3) povećana je jedinična maloprodajna marža goriva nakon cjenovne liberalizacije na domaćem tržištu od 20. veljače 2014.

Pogoršani tržišni uvjeti poslovanja u odnosu na prethodnu godinu, pad potražnje za motornim gorivima u Hrvatskoj i slabija kupovna moć dodatno su opteretili prodaju, što je rezultiralo nižim transferom količina prema vlastitoj maloprodaji i u konačnici nižoj prodaji krajnjim potrošačima. Izvezene količine, primarno na Slovensko i Albansko, primarno su manje zbog niže prerade te u dijelu zbog niskih prodajnih marži. Dodatno, na usporedno razdoblje 2013. godine pozitivno je utjecala promjena metodologije vrednovanja zaliha (216 milijuna kuna) te prihodi od osiguranja i ugovornih kazni (85 milijuna kuna).

Poslovanje Trgovine na malo

Ukupne prodajne količine segmenta Trgovina na malo u 2014. godini iznosile su 994 kt, bilježeći pad od 2% u odnosu na isto razdoblje prošle godine kao rezultat slabije kupovne moći, produbljenja ekonomske krize i negativnih posljedica poplava u svibnju 2014. Promet po benzinskoj postaji u 2014. bio je 3% manji nego u istom razdoblju prošle godine. Na smanjenje ukupne prodaje u odnosu na 2013. utjecala je manja prodaja motornog benzina za 7% dok je prodaja plinskog i lož ulja ostala na prošlogodišnjoj razini. Analiza strukture prodaje motornih benzina pokazala je smanjenje prodaje premium goriva u korist redovnih goriva s pristupačnijom cijenom, što ukazuje na još uvijek prisutne kontrakcije tržišta.

Na dan 31. prosinca 2014. INA Grupa upravljala je mrežom od 442 benzinske postaje (391 u Hrvatskoj i 51 u inozemstvu, od čega 44 u Bosni i Hercegovini, 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori). Tijekom 2014. snažan fokus segmenta Trgovina na malo bio je na uspostavi novog operativnog modela pokretanjem pilot-projekta s ciljem da se na određene benzinske postaje implementira model partnerskog upravljanja koji bi omogućio efikasnije poslovanje. Temeljem detaljne analize, već 17 benzinskih postaja posluje prema takvom poduzetničkom modelu. Uprava društva je iznijela pozitivno mišljenje u pogledu nastavka ovog pilot projekta.

Kapitalna ulaganja

Kapitalna ulaganja u 2014. godini iznosila su 470 milijuna kuna, te su za 75 milijuna kuna niža u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Kapitalna ulaganja segmenta Rafinerije i marketing u 2014. iznosila su 314 milijuna kuna. Ulaganja su bila niža zbog ušteda postignutih prilikom ugovaranja, ali i zbog pomicanja projekata kao i kašnjenja u realizaciji. Remont rafinerije Sisak, značajan projekt Segmenta Rafinerije i Marketing, završen je tijekom četvrtog tromjesečja, a uključivao je instalaciju novih komora Postrojenja za koking. Tijekom 2014. godine nastavljeni su projekti za unapređenje logističke infrastrukture.

Kapitalna ulaganja segmenta Trgovina na malo u 2014. godini su iznosila 156 milijuna kuna i manja su 65 milijuna kuna nego u istom razdoblju prošle godine. Niže ostvarenje kapitalnih ulaganja posljedica je ušteda u tenderiranju, pomicanju projekata obnove te projekta nabave opreme za zaštitu opreme. Glavni dio ostvarenja odnosio se na intenzivni projekt modernizacije u Hrvatskoj te pokretanje potpune obnove postaja u Bosni i Hercegovini.

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.					
2013.		2014.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
84	15	54	9	(35,7)	(36,2)
(498)	(87)	(410)	(71)	(17,7)	(18,3)
(498)	(87)	(410)	(71)	(17,7)	(18,3)
(592)	(104)	(549)	(95)	(7,3)	(8,0)
(592)	(104)	(529)	(92)	(10,6)	(11,3)
67	12	44	8	(34,3)	(34,8)

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					
2013.		2014.		Promjene %	
mil kn	mil USD	mil kn	mil USD	kn	USD
2.135	374	2.665	464	24,8	23,9
(274)	(48)	165	29	n.a.	n.a.
(274)	(48)	165	29	n.a.	n.a.
(559)	(98)	(184)	(32)	(67,1)	(67,3)
(559)	(98)	(117)	(20)	(79,1)	(79,2)
72	13	172	30	138,9	137,1

*U 2014. godini rezultat na EBIT sadrži negativan utjecaj jednokratnih stavki od 67 milijuna kuna. Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 10

EBITDA segmenta povećana je za 439 milijuna kuna, sa HRK (274) milijuna u 2013. na 165 milijuna kuna u 2014. godini uglavnom zbog većeg doprinosa Croscia. Viši prihodi Croscia rezultat su bolje iskorištenosti kapaciteta, viših prihoda od usluga i remonta bušačke opreme. Navedeno su poduprli i niži troškovi održavanja, prijevoza i špediterskih usluga u odnosu na 2013. godinu.

Osvrt na financijske rezultate

Račun dobiti i gubitka – INA Grupa

Ukupni prihodi od prodaje u 2014. godini iznosili su 23.759 milijuna kuna te su bili 13% niži u odnosu na 2013. godinu, prvenstveno zbog niže prodaje prirodnog plina uzrokovano prirodnim padom proizvodnje i nižih cijena odražavajući direktnu prodaju HEP-u, nepovoljnog eksternog okruženja koje se odrazilo u nižim prodajnim cijenama i nižim prodajnim količinama naftnih derivata.

Troškovi sirovina i materijala bili su 17% ispod razine 2013. i iznosili su 11.353 milijuna kuna, budući da je prerada ostalih sirovina bila niža.

Troškovi prodane robe zabilježili su smanjenje od 33% na iznos od 3.705 milijuna kuna, kao rezultat nižeg uvoza prirodnog plina u usporedbi sa 2013. godinom.

U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u 2014. godini:

- Ostali materijalni troškovi bili su 24% viši te su iznosili 2.455 milijuna kuna, prvenstveno zbog troškova podizvođača vezano za projekt STSI u Bjelorusiji te zbog dugoročnih ugovora za transport plina koji su na 'preuzmi ili plati' principu uslijed čega nastaju troškovi transporta iako nema uvoza.
- Troškovi usluga u iznosu od 1.000 milijun kuna zabilježili su povećanje od 23%, uglavnom zbog ENI poreza za 2013. godinu koji je imao neutralan učinak u 2014. godini zbog ukidanja povezanog rezerviranja.
- Amortizacija u iznosu od 2.132 milijuna kuna bila je 6% niža u odnosu na 2013. godinu uglavnom zbog niže Sirijske i rafinerijske amortizacije.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak u iznosu od 810 milijuna kuna u odnosu na 2013. godinu kao rezultat manjih ispravka vrijednosti zaliha prirodnog plina, ukidanja ispravka vrijednosti potraživanja od EGPC-a i manje vrijednosno usklađenje sirijske imovine.

Troškovi osoblja u iznosu od 2.467 milijuna kuna bili su 2% veći u odnosu na 2013. godinu. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.250 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa iz plaća u iznosu od 542 milijuna kuna, doprinosi na plaću u iznosu od 319 milijuna kuna, troškova otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 100 milijuna kuna kao i ostalih naknade zaposlenicima u iznosu od 256 milijuna kuna za godinu završenu na dan 31. prosinca 2014. godine.

Za godinu završenu na dan 31. prosinca 2013. godine 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, troškova otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 37 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 259 milijuna kuna.

Odgođeni porez u 2014. godini iznosi 437 milijuna kuna, u usporedbi s 308 milijuna kuna u 2013. godini. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju ostvarenih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2014. i za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. godine.

Neto financijski troškovi u iznosu od 622 milijuna kuna zabilježeni su u 2014. godini, u odnosu na 311 milijuna kuna u 2013. godini.

- Neto gubitak iz tečajnih razlika iznosio je 247 milijun kuna u 2014. godini, u usporedbi s 0,1 milijun kuna neto tečajnih razlika zabilježenih u 2013. godini.
- Plaćene kamate iznosile su 292 milijuna kuna, a primljene kamate 19 milijuna kuna u 2014. godini, u usporedbi sa plaćenim kamatama od 250 milijuna kuna i primljenim kamatama u iznosu od 17 milijuna kuna u 2013. godini.
- Ostali financijski troškovi iznosili su 102 milijuna kuna, u usporedbi sa 61 milijuna kuna ostalih financijskih troškova u 2013. godini.

Račun dobiti i gubitka – INA d.d.

Ukupni prihodi od prodaje u 2014. godini iznosili su 21.079 milijuna kuna što je 12% niže u odnosu na 2013. godinu, prvenstveno zbog niže prodaje prirodnog plina uzrokovano prirodnim padom proizvodnje i nižih cijena odražavajući direktnu prodaju HEP-u, nepovoljnog eksternog okruženja koje se odrazilo u nižim prodajnim cijenama i nižim prodajnim količinama naftnih derivata.

Troškovi sirovina i materijala smanjili su se za 18% na iznos od 11.624 milijuna kuna, budući je prerada ostalih sirovina bila niža.

Troškovi prodane robe zabilježili su porast od 22%, na iznos od 2.704 milijuna kuna, kao rezultat većeg uvoza derivata u usporedbi sa 2013. godinom.

U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u 2014.:

- Ostali materijalni troškovi povećani su za 12% na iznos od 1.960 milijuna kuna.
- Troškovi usluga u iznosu od 803 milijuna kuna zabilježili su povećanje od 22% uglavnom zbog ENI poreza za 2013. godinu koji je imao neutralan učinak u 2014. godini zbog ukidanja povezanog rezerviranja.
- Amortizacija je bila niža za 6% i iznosila je 1.980 milijuna kuna uglavnom zbog niže amortizacije Sirijske imovine te rafinerijskih postrojenja.
- Ispravci vrijednosti i rezerviranja imala su pozitivan učinak u iznosu od 3.707 milijuna kuna kao rezultat ukidanja vrijednosnih usklađenja potraživanja od Prirodnog plina koji je 3. studenoga 2014. pripojen INA d.d. Navedeno ukidanje je gotovo u potpunosti poništilo nove ispravke vrijednosti sirijske imovine i imovine rafinerija.

Troškovi osoblja iznosili su 1.488 milijuna kuna i bili su 1% viši u odnosu na 2013. godinu.

Neto financijski prihodi u iznosu od 42 milijuna kuna zabilježeni u 2014. godini, u odnosu na 183 milijuna kuna neto financijskih troškova u istom razdoblju prošle godine.

Prirodni plin

Prirodni plin je integriran u INA, d.d. u studenom 2014. godine, zbog činjenice da mu je osnovna djelatnost trgovina plinom proizvedenim na domaćim poljima.

Modificiranje

*Izvršena je promjena u iskazivanju „dobiti od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ i „prihodi od naplaćenih potraživanja za predstečajne nagodbe“ (koja se prije iskazivala u sklopu „ostale dobiti iz poslovanja“), koja se sada iskazuje u sklopu „Financijskih prihoda“. S druge strane, „gubici od tečajnih razlika dobavljača/kupaca“ koji su se iskazivali u sklopu „ostalih nematerijalnih troškova“, te „realizirane naknade po primljenim dugoročnim kreditima“ koji su se iskazivali u sklopu „vrijednosno usklađenje kratkotrajne i dugotrajne imovine“ sada se iskazuju u „Financijskim rashodima“.

Reklasifikacija Croscu Grupe

Od 1. siječnja 2014. godine, INA Grupa je revidirala operativne segmente kako bi integrirala sve usluge korporativne podrške i ostale usluge koje se odnose na Korporativne funkcije i Ostalo segment. Kao posljedica, Croscu Grupa je reklasificirana u Segment Korporativne funkcije i ostalo iz Segmenta Istraživanje i proizvodnja nafte i plina. Usporedivi periodi su sukladno ustanovljeni.

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.

Medusegmentalna eliminacija

Medusegmentalna 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. Učinak medusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u 2014. godini iznosi 21 milijun kuna što je niže u odnosu na 435 milijuna kuna u 2013. godini radi drugačijeg načina rada Rafinerije Sisak.

Bilanca – INA Grupa

Na dan 31. prosinca 2014., **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 22.215 milijun kuna te je bila 14% niža u odnosu na dan 31. prosinac 2013. godine.

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2014. godine, INA Grupa je uložila 40 milijuna kuna u **nematerijalnu imovinu**. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 35 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja uvećao je nematerijalnu imovinu za 31 milijun kuna. Umanjenje imovine na negativnim bušotinama na naftnim i plinskim poljima iznosi 107 milijuna kuna. Emisijske jedinice uvećale su nematerijalnu imovinu za 4 milijuna kuna.

U razdoblju zaključno s 31. prosinca 2014. godine INA Grupa je uložila 1.649 milijuna kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Troškovi dekomisije umanjili su imovinu za 173 milijuna kuna Preračun promjene tečaja uvećao je saldo materijalne imovine za 489 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 2.097 milijuna 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 2014. godini na smanjenje vrijednosti nadzemne imovine u Siriji iznosi 306 milijuna kuna. Smanjenje vrijednosti imovine iznosi 1.618 milijuna kuna. Umanjenje imovine negativnih bušotina iznosi 166 milijuna kuna. Otudjenje imovine iznosilo je 29 milijuna kuna. Donos sa strateških rezervnih dijelova uvećao je saldo za 5 milijuna kuna. Nadalje, prijenos imovine na trgovačku robu umanjio je saldo za 1 milijun kuna.

Upisani kapital na dan 31. prosinca 2014. iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.

Zalihe su iznosile 1.924 milijuna kuna, što je smanjenje od 40% u odnosu na 31. prosinac 2013., kao rezultat nižih zaliha nafte, derivata i prirodnog plina (uzrokovanih promjenama na Hrvatskom tržištu plina).

Potraživanja prema kupcima smanjena su za 22% na iznos od 1.998 milijuna kuna kao posljedica niže prodaje derivata i prirodnog plina uzrokovano prirodnim padom proizvodnje domaćih polja i nižih cijena odražavajući direktnu prodaju HEP-u.

Na dan 31. prosinca 2014., **ukupne obveze** iznosile su 10.555 milijuna kuna, što je smanjenje od 19% u odnosu na 31. prosinca 2013. godine.

Neto zaduženost INA Grupe smanjena je za 37% na iznos od 2.991 milijun kuna u odnosu na 31. prosinca 2013. **Omjer duga i kapitala**² smanjio se s 27,0% na dan 31. prosinca 2013. na 20,4% na dan 31. prosinca 2014.

Obveze prema dobavljačima smanjile su se za 40% na iznos od 1.713 milijuna kuna, kao rezultat manjih obveza za uvezenu sirovu naftu i prirodni plin.

Bilanca – INA d.d.

Ukupna imovina INE d.d., na dan 31. prosinca 2014., iznosila je 21.193 milijuna kuna te je 16% manja u usporedbi sa 31. prosincem 2013.

Nekretnine, postrojenja i oprema iznosili su 12.564 milijuna kuna što je 12% manje u odnosu na 31. prosinac 2013.

Potraživanja od kupaca izvan INA-Grupe iznosila su 1.399 milijun kuna te su bila 8% niža u odnosu na 31. prosinac 2013.

Ukupne obveze iznosile su 9.717 milijuna kuna, te su bile 18% niže u odnosu na 31. prosinac 2013.

Neto zaduženost INE d.d. iznosila je 2.870 milijuna kuna na dan 31. prosinca 2014., što je 38% manje u odnosu na 31. prosinac 2013. **Omjer duga i kapitala** smanjio se sa 25,6% na dan 31. prosinca 2013. na 20,0% na dan 31. prosinca 2014.

Obveze prema dobavljačima smanjile su se za 41% na 1.256 milijuna kuna, kao rezultat manjih obveza za uvezenu sirovu naftu i prirodni plin.

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

Novčani tijek – INA Grupa

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 2.507 milijuna kuna u 2014. godini, što predstavlja smanjenje od 1.175 milijuna kuna ili 32%, u odnosu na 2013. godinu, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.

Promjene radnog kapitala pozitivno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 1.506 milijuna kuna, prvenstveno zbog:

- Smanjenja obveza prema dobavljačima za 534 milijun kuna,
- Smanjenja vrijednosti zaliha za 1.201 milijuna kuna i
- Smanjenja potraživanja za 839 milijuna kuna.

Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti iznosio je 1.465 milijuna kuna, u usporedbi sa 2.136 milijuna kuna odljeva u 2013. godini.

Novčani tijek – INA d.d.

Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala iznosio je 2.774 milijuna kuna za 2014. godinu, što predstavlja smanjenje od 30% u odnosu na isto razdoblje prošle godine, uglavnom kao rezultat smanjenja EBITDA.

Promjene radnog kapitala negativno su utjecale na operativni novčani tijek u iznosu od 946 milijuna kuna, prvenstveno zbog:

- Smanjenja vrijednosti zaliha za 766 milijuna kuna
- Smanjenja potraživanja za 1.090 milijuna kuna,
- Smanjenja obveza za 910 milijuna kuna.

Plaćeni porez utjecao je na operativni tijek novca u iznosu od 86 milijuna kuna. Navedeni čimbenici rezultirali su sa 3.634 milijuna kuna neto odljeva iz operativnih aktivnosti koje je INA d.d. generirala u 2014. godini.

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

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

a) Tržišni rizici

Upravljanje robnim rizicima (rizicima promjene cijena)

INA kupuje sirovu naftu i derivate na promptnom tržištu u USD, uglavnom koristeći kratkoročne kreditne aranžmane. Potrebne količine plina kupovale su se po cijenama formiranim na spot tržištu i denominiranim u EUR. INA može koristiti izvedenice kako bi upravljala robnom izloženošću. Na dan 31. prosinac 2014. INA, d.d. je imala otvorene kratkoročne termenske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena i ugovora s fiksnim cijenama.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, stoga je Grupa izložena rizicima promjene tečaja valuta. 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 2014. nije bilo otvorenih međuvalutnih swap 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 prvenstveno odabire promjenjivu kamatnu stopu. Grupa može koristiti kamatni swap kako bi upravljala rizikom kamatnih stopa. Na dan 31. prosinac 2014. godine nije bilo otvorenih kamatnih swap transakcija.

Ostali cjenovni rizici

INA je izložena rizicima promjene cijene vrijednosnica 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 2014. godine, INA Grupa je imala ugovorenih kratkoročnih bankovnih linija u iznosu od 1,88 milijardi HRK, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje uvoza nafte i derivata, te dugoročnih kreditnih linija u iznosu od 5,35 milijardi HRK

Ulaganja u podružnice

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

Naziv društva	Djelatnost	Udjeli	
		31.12.2014.	31.12.2013.
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%	99,90%
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 antikorozijskih 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%
*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%
*Holdina (Guernsey) Ltd, Guernsey (u likvidaciji)	Vanjska trgovina	100%	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 – pripojedno INI, 3.11.2014.	Trgovina	-	100%
*INA BL d.o.o. Banja Luka	Trgovina	100%	100%
*Petrol d.d. Jurdani	Trgovina	83,26%	83,26%
*INA-Osijek – Petrol d.d.	Trgovina	100%	100%
*Polybit d.o.o. Rijeka (u likvidaciji)	Proizvodnja i trgovina naftnih derivata	100%	100%
INA Maloprodajni servisi d.o.o.	Trgovina	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.

Transakcije između INA Grupe i povezanih strana tijekom 2014. i 2013. godine:

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	31.12.2014.	31.12.2014.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	-	-
Strateški partner		
MOL Plc	77	56
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	51	1
Energopetrol d.d.	41	-
Kalegran Ltd.	22	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	7
Slovnaft, a.s.	-	6

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	31.12.2014.	31.12.2014.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	29
Strateški partner		
MOL Plc	649	756
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	733	28
Energopetrol d.d.	341	-
Kalegran Ltd.	135	3
Mol Commodity Trading Kft.	109	5
MOL SLOVENIJA d.o.o.	92	81
Slovnaft, a.s.	26	123
TVK Ingatlankezelo Kft.	10	-

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

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

Transakcije između INA, d.d. i drugih društava u sastavu INA, d.d. te drugih povezanih strana tijekom 2014. i 2013. godine prikazane su u nastavku:

INA, d.d. mil. kn	Potraživanja od povezanih strana	Obveze prema povezanim stranama
	31.12.2014.	31.12.2014.
Povezana društva		
Osijek Petrol d.d.	14	1
STSI d.o.o. Zagreb	8	233
INA Beograd d.o.o Beograd	8	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	7	-
Croscos d.o.o.	5	88
Interina d.o.o. Ljubljana	1	-
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	1	3
INA Maziva d.o.o.	1	6
Prirodni plin d.o.o. Zagreb (do studenog 2014.)	-	-
Holdina Sarajevo	128	34
ITR d.o.o. Zagreb	-	-
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	-
Strateški partner		
MOL Nyrt	43	47
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	51	1
MOL SLOVENIJA d.o.o.	3	-
Energopetrol d.d.	1	-
Slovnaft, a.s.	-	6

INA, d.d. mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama
	31.12.2014.	31.12.2014.
Povezana društva		
Prirodni plin d.o.o. Zagreb (do studenoga 2014.)	3.523	568
Holdina Sarajevo	2.426	-
Osijek Petrol d.d.	92	-
INA Crna Gora d.o.o Podgorica	88	-
STSI d.o.o. Zagreb	25	617
Croscos d.o.o.	21	353
Interina d.o.o. Ljubljana	13	-
INA Maziva d.o.o.	4	56
TOP Računovodstvo Servisi d.o.o.	7	48
ITR d.o.o. Zagreb	1	5
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	29
Strateški partner		
MOL Plc	464	539
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	731	28
MOL Commodity Trading Kft.	109	5
MOL SLOVENIJA d.o.o.	89	-
Slovnaft a.s.	26	123
Energopetrol d.d.	22	-

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

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2013.	2014.	% promj.	2013.	2014.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Prodaja						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	6.948	5.654	(19)	9.325	6.732	(28)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	19.464	17.600	(10)	20.137	18.222	(10)
Korporativno i Ostalo	84	54	(36)	2.135	2.665	25
Intersegmentalna prodaja	(2.614)	(2.229)	(15)	(4.153)	(3.860)	(7)
Prihodi od prodaje	23.882	21.079	(12)	27.444	23.759	(13)
Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(5.760)	(2.627)	(54)	(7.836)	(5.771)	(26)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(21.477)	(20.026)	(7)	(22.205)	(20.711)	(7)
Korporativno i Ostalo	(676)	(603)	(11)	(2.694)	(2.849)	6
Intersegmentalna eliminacija	2.247	2.285	2	3.786	3.860	2
Rashodi	(25.666)	(20.971)	(18)	(28.949)	(25.471)	(12)
Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.188	3.027	155	1.489	961	(35)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(2.013)	(2.426)	21	(2.068)	(2.489)	20
Korporativno i Ostalo	(592)	(549)	(7)	(559)	(184)	(67)
Intersegmentalna eliminacija	(367)	56	n.a.	(367)	-	n.a.
Dobit osnovne djelatnosti	(1.784)	108	n.a.	(1.505)	(1.712)	14
Udio u dobiti pridruženih društava						
Gubitak iz financijskih aktivnosti	(183)	42	n.a.	(311)	(622)	100
Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.967)	150	n.a.	(1.816)	(2.334)	29
Troškovi poreza tekuće godine	334	481	44	308	437	42
Dobit tekućeg razdoblja	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Amortizacija						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.405	1.356	(3)	1.400	1.344	(4)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	629	554	(12)	645	570	(12)
Korporativno i Ostalo	67	70	4	216	218	1
Ukupno	2.101	1.980	(6)	2.261	2.132	(6)
EBITDA						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.444	3.806	(30)	4.827	3.739	(23)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(451)	(1.271)	182	(427)	(1.303)	205
Korporativno i Ostalo	(498)	(410)	(18)	(274)	165	n.a.
Intersegmentalna eliminacija	(399)	35	n.a.	(400)	(21)	(95)
Ukupno	4.096	2.160	(47)	3.726	2.580	(31)
EBIT bez jednokratnih stavki						
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	5.444	3.806	(30)	2.993	2.565	(14)
Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(372)	(1.152)	210	(1.251)	(1.925)	54
Korporativno i Ostalo	(498)	(410)	(18)	(559)	(117)	(79)
Intersegmentalna eliminacija	(399)	35	n.a.	(367)	-	n.a.
Ukupno	4.175	2.279	(45)	816	523	(36)

* EBITDA = EBIT + amortizacija + vrijednosno usklađenje + rezerviranja

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

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. i 2014.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2013. mil. kn	2014. mil. kn	% promj.	2013. mil. kn	2014. mil. kn	% promj.
Prihodi od prodaje						
a) na domaćem tržištu	15.558	13.394	(14)	17.531	14.187	(19)
b) na stranom tržištu	8.324	7.685	(8)	9.913	9.572	(3)
Ukupni prihodi od prodaje	23.882	21.079	(12)	27.444	23.759	(13)
Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga	4	4	0	361	459	27
Ostali poslovni prihodi	480	361	(25)	488	277	(43)
Prihodi iz osnovne djelatnosti	24.366	21.444	(12)	28.293	24.495	(13)
Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje	(71)	(705)	893	(91)	(935)	927
Troškovi sirovina, materijala i energije	(14.105)	(11.624)	(18)	(13.727)	(11.353)	(17)
Amortizacija	(2.101)	(1.980)	(6)	(2.261)	(2.132)	(6)
Ostali materijalni troškovi	(1.755)	(1.960)	12	(1.983)	(2.455)	24
Nematerijalni troškovi	(657)	(803)	22	(815)	(1.000)	23
Troškovi osoblja	(1.472)	(1.488)	1	(2.415)	(2.467)	2
Nabavna vrijednost prodane robe	(2.210)	(2.704)	22	(5.536)	(3.705)	(33)
Vrijednosno usklađenje kratki i dugotr. imovine (neto)	(3.633)	7	n.a.	(2.769)	(2.052)	(26)
Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	(146)	(79)	(46)	(201)	(108)	(46)
Rashodi iz osnovne djelatnosti	(26.150)	(21.336)	(18)	(29.798)	(26.207)	(12)
Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.784)	108	n.a.	(1.505)	(1.712)	14
Udio u dobiti pridruženih društava						
Financijski prihodi	412	807	96	213	234	10
Financijski rashodi	(595)	(765)	29	(524)	(856)	63
Neto gubitak iz financijskih aktivnosti	(183)	42	n.a.	(311)	(622)	100
Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.967)	150	n.a.	(1.816)	(2.334)	29
Troškovi poreza tekuće godine	334	481	44	308	437	42
Dobit/(gubitak) financijske godine	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Pripisivo:						
Vlasnicima društva	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Vlasnicima nekontrolirajućih interesa	-	-	n.a.	-	-	n.a.
	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Zarada po dionici						
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)	(163,3)	63,1	n.a.	(150,8)	(189,7)	26

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. i 2014.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2013. mil. kn	2014. mil. kn	% promj.	2013. mil. kn	2014. mil. kn	% promj.
Dobit/(Gubitak) tekuće godine	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Ostala sveobuhvatna dobit umanjena za porez na dobit:						
Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	(9)	-	n.a.	(11)	-	n.a.
Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	(181)	596	n.a.	(210)	567	n.a.
Neto dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	(7)	115	n.a.	(7)	115	n.a.
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) tekuće godine	(197)	711	n.a.	(228)	682	n.a.
Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) financijske godine	(1.830)	1.342	n.a.	(1.736)	(1.215)	(30)
Pripisivo:						
Vlasnicima Društva				(1.736)	(1.215)	(30)
Vlasnicima nekontrolirajućih udjela						

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA Grupe i INA d.d.
Na dan 31. prosinca 2014.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	31.12.2013.	31.12.2014.	% promj.	31.12.2013.	31.12.2014.	% promj.
	mil. kn	mil. kn		mil. kn	mil. kn	
Aktiva						
Dugotrajna imovina						
Nematerijalna imovina	522	455	(13)	524	457	(13)
Nekretnine, postrojenja i oprema	14.340	12.564	(12)	15.979	14.038	(12)
Goodwill	-	-	n.a.	183	183	0
Ulaganja u ovisna društva	1.127	1.133	1			
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	22	0	22	22	0
Ostala ulaganja	795	23	(97)	169	23	(86)
Dugoročna potraživanja	239	178	(26)	233	170	(27)
Derivatni financijski instrumenti	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Odgođeni porezi	1.076	1.702	58	1.127	1.742	55
Imovina i ulogi raspoloživi za prodaju	330	462	40	330	462	40
Ukupno dugotrajna imovina	18.451	16.539	(10)	18.567	17.097	(8)
Kratkotrajna imovina						
Zalihe	2.526	1.659	(34)	3.219	1.924	(40)
Potraživanja od kupaca, neto	1.291	1.399	8	2.564	1.998	(22)
Interkompanijska potraživanja	1.677	117	(93)			
Ostala potraživanja	330	122	(63)	426	181	(58)
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit				421	112	(73)
Derivatni financijski instrumenti	397	92	(77)	-	-	n.a.
Ostala kratkotrajna imovina	150	789	426	144	282	96
Plaćeni troškovi bud. razdoblja i nedospjela naplata prihoda	98	149	52	166	154	(7)
Novac i novčani ekvivalenti	252	327	30	402	467	16
Kratkotrajna imovina	6.721	4.654	(31)	7.342	5.118	(30)
Imovina i ulogi namijenjeni prodaji	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ukupno kratkotrajna imovina	6.721	4.654	(31)	7.342	5.118	(30)
Ukupna aktiva	25.172	21.193	(16)	25.909	22.215	(14)
Pasiva						
Kapital i pričuve						
Upisani kapital	9.000	9.000	0	9.000	9.000	0
Revalorizacijske rezerve	6	121	1.917	6	121	1.917
Ostale rezerve	1.933	2.529	31	2.284	2.851	25
Zadržana dobit ili preneseni gubitak	2.390	(174)	n.a.	1.586	(311)	n.a.
Kapital pripisiv vlasniku	13.329	11.476	(14)	12.876	11.661	(9)
Nekontrolirajući interes	-	-	n.a.	(1)	(1)	0
Ukupno kapital	13.329	11.476	(14)	12.875	11.660	(9)
Dugoročne obveze						
Obveze po dugoročnim kreditima	1.826	619	(66)	1.889	628	(67)
Ostale dugoročne obveze	65	63	(5)	76	64	(16)
Otpremnine i jubilate nagrade	98	128	31	135	172	27
Dugoročna rezerviranja	2.707	2.849	5	2.754	2.837	3
Odgođena porezna obveza				7	9	29
Ukupno dugoročne obveze	4.696	3.659	(22)	4.861	3.710	(24)
Kratkoročne obveze						
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima	2.764	2.391	(13)	2.975	2.631	(12)
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima	255	187	(27)	299	199	(33)
Obveze prema povezanim poduzećima	569	443	(22)			
Obveze prema dobavljačima	2.146	1.256	(41)	2.841	1.713	(40)
Porezi i doprinosi	561	970	73	720	1.054	46
Ostale kratkoročne obveze	416	293	(30)	690	554	(20)
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja	40	88	120	126	114	(10)
Otpremnine i jubilate nagrade	7	8	14	11	12	9
Kratkoročna rezerviranja	390	422	8	511	568	11
Kratkoročne obveze	7.147	6.058	(15)	8.173	6.845	(16)
Obveze izravno povezane s imovinom namijenjenoj prodaji	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Ukupno kratkoročne obveze	7.147	6.058	(15)	8.173	6.845	(16)
Ukupno obveze	11.843	9.717	(18)	13.034	10.555	(19)
Ukupna pasiva	25.172	21.193	(16)	25.909	22.215	(14)

Konsolidirani izvještaj o novčanom toku INA Grupe i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. i 2014.
(u milijunima kuna)

	INA, d.d.			INA GRUPA		
	2013.	2014.	% promj.	2013.	2014.	% promj.
Dobit/(gubitak) financijske godine	(1.633)	631	n.a.	(1.508)	(1.897)	26
Korigirano za:						
Amortizacija	2.101	1.980	(6)	2.261	2.132	(6)
Trošak poreza na dobit priznat u dobiti	(334)	(481)	44	(308)	(437)	42
Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)	3.633	(7)	n.a.	2.769	2.052	(26)
Povrat umanjenja	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Dobitak od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme	(5)	-	n.a.	(4)	(16)	300
Dobitak od kupnje udjela i dionica	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika	12	192	1.500	(35)	249	n.a.
(Prihodi) /rashodi od kamata (neto)	(62)	(105)	69	176	196	11
Ostali financijski rashodi priznati u dobiti	7	162	2.214	88	87	(1)
(Smanjenje)/povećanje rezerviranja	172	252	47	199	47	(76)
Kamate za napuštanje proizvodnih polja	80	87	9	82	89	9
Ostale negotovinske stavke	2	63	3.050	(38)	5	n.a.
Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	3.973	2.774	(30)	3.682	2.507	(32)
Kretanje obrtnog kapitala						
(Povećanje)/smanjenje zaliha	(122)	766	n.a.	88	1.201	1.265
(Povećanje)/smanjenje potraživanja i predujmova	(787)	1.090	n.a.	(303)	839	n.a.
(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza	1.395	(910)	n.a.	1.599	(534)	n.a.
Novac iz operativnih aktivnosti	4.459	3.720	(17)	5.066	4.013	(21)
Plaćeni porez	(357)	(86)	(76)	(490)	(154)	(69)
Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti	4.102	3.634	(11)	4.576	3.859	(16)
Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti						
Plaćene nekretnine, postrojenja i oprema	(1.689)	(1.542)	(9)	(1.832)	(1.292)	(29)
Plaćena nematerijalna imovina	(245)	(28)	(89)	(248)	(297)	20
Primici od prodaje dugotrajne imovine	9	-	n.a.	3	34	1.033
Kupnja ovisnih društava	-	-	n.a.	(7)	-	n.a.
Primici od prodaje udjela	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Plaćeni udjeli u pridruženim društvima, zajedničkim ulaganjima i ostalim društvima	(10)	-	n.a.	-	-	n.a.
Primljene dividende od poduzeća i svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća	3	7	133	3	7	133
Primici od raspodjele dobiti od društava	39	4	(90)	-	-	-
Primljene kamate i ostali financijski prihodi	97	82	(15)	25	34	36
Ulaganje i zajmovi nepovezanim stranama (neto)	14	54	286	(80)	49	n.a.
Neto novčani (odljev) iz ulagateljskih aktivnosti	(1.782)	(1.423)	(20)	(2.136)	(1.465)	(31)
Novčani tijek iz financijskih aktivnosti						
Povećanja dugoročnih zajmova	6.160	2.202	(64)	6.160	2.202	(64)
Otplata dugoročnih zajmova	(9.798)	(3.564)	(64)	(9.878)	(3.706)	(62)
Povećanje kratkoročnih zajmova	15.060	14.767	(2)	15.086	14.715	(2)
Otplata kratkoročnih zajmova	(13.240)	(15.368)	16	(13.386)	(15.258)	14
Plaćene dividende	(343)	-	n.a.	(343)	-	n.a.
Otplata kamata po dugoročnim kreditima	(79)	(41)	(48)	(88)	(45)	(49)
Ostale dugoročne obveze, neto	(7)	(2)	(71)	-	-	n.a.
Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi financiranja	(88)	(131)	49	(72)	(209)	190
Neto novčani tijek iz financijskih aktivnosti	(2.335)	(2.137)	(8)	(2.521)	(2.301)	(9)
Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata	(15)	74	n.a.	(81)	93	n.a.
Stanje na dan 1. siječnja	270	252	(7)	488	402	(18)
Promjene tečajnih razlika	(3)	1	n.a.	(5)	(28)	460
Stanje na kraju razdoblja	252	327	30	402	467	16

**Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA Grupe i i INA d.d.
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2013. i 2014.
(u milijunima kuna)**

Pripisivo vlasniku kapitala

INA, d.d.	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2013.	9.000	2.123	13	4.366	15.502
Gubitak razdoblja	-	-	-	(1.633)	(1.633)
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(190)	(7)	-	(197)
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	(190)	(7)	(1.633)	(1.830)
Isplata dividendi	-	-	-	(343)	(343)
Stanje na dan 31.12.2013.	9.000	1.933	6	2.390	13.329
Stanje na dan 1.1.2014.	9.000	1.933	6	2.390	13.329
Dobit razdoblja	-	-	-	631	631
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	596	115	-	711
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	596	115	631	1.342
Prenesni gubitak zbog legalnog pripajanja	-	-	-	(3.195)	(3.195)
Stanje na dan 31.12.2014.	9.000	2.529	121	(174)	11.476

INA-Grupa	Upisani kapital	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
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)
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	-	-	-	-	-	-
Ostali sveobuhvatni gubitak, neto	-	(221)	(7)	-	(228)	-	(228)
Ukupni sveobuhvatni gubitak, neto	-	(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
Stanje na dan 1.1.2014.	9.000	2.284	6	1.586	12.876	(1)	12.875
Gubitak razdoblja	-	-	-	(1.897)	(1.897)	-	(1.897)
Ostala sveobuhvatna dobit neto	-	567	115	-	682	-	682
Ukupni sveobuhvatni gubitak	-	567	115	(1.897)	(1.215)	-	(1.215)
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2014.	9.000	2.851	121	(311)	11.661	(1)	11.660

Jednokratne stavke koje utječu na dobit iz osnovne djelatnosti i na EBITDA (u milijunima kuna)

	INA, d.d.		INA GRUPA	
	2013.	2014.	2013.	2014.
INA, d.d.				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na neto dobit/(gubitak)	(2.461)	(2.394)	(2.461)	(2.441)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(2.321)	(2.188)	(2.321)	(2.235)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(79)	(119)	(79)	(119)
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(1.504)	(1.604)	(1.504)	(1.604)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-	-	-
Otpis imovine - Aphantia	(215)	-	(215)	-
Vrijednosno usklađenje imovine - Sirija	(1.289)	(1.562)	(1.289)	(1.562)
Rezerviranja za otpremnine	-	(42)	-	(42)
Rafinerije i marketing				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	(817)	(564)	(817)	(564)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	(79)	(119)	(79)	(119)
Vrijednosno usklađenje imovine - Rafinerije	(738)	(395)	(738)	(395)
Rafinerije - porezno rješenje	(79)	(119)	(79)	(119)
Rezerviranja za otpremnine	-	(50)	-	(50)
Korporativne funkcije				
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti	-	(20)	-	(67)
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA	-	-	-	-
Rezerviranja za otpremnine	-	(20)	-	(34)
Utjecaj na financijski rezultat i na porez na dobit				
Financijski rashodi*	(48)	(106)	(48)	(106)
Income tax*	(92)	(100)	(92)	(100)

*Ukupni utjecaj poreznog rješenja za rafinerije u iznosu od 325 mil. kuna u 2014. (219 mil. kuna u 2013.)

Glavni vanjski parametri

	2013.	2014.	Ch. %
Brent dtd (USD/bbl)	108,7	99,0	(8,9)
Brent-Ural spread	0,5	1,0	118,7
Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	981,4	905,3	(7,8)
Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	930,8	850,5	(8,6)
Lož ulja 3,5% (USD/t)*	587,8	526,1	(10,5)
UNP (USD/t)*	852,5	774,1	(9,2)
Prosječna rafinerijska marža	62,1	59,0	(5,1)
Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	159,4	162,6	2,0
Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	108,8	101,5	(6,6)
Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(234,2)	(220,3)	(6,0)
Crack spread – UNP (USD/t)*	30,5	22,3	(27,0)
kn/USD prosjek	5,71	5,75	0,8
kn/USD na dan	5,55	6,30	13,6
kn/EUR prosjek	7,57	7,63	0,7
kn/EUR na dan	7,64	7,66	0,3
3m USD LIBOR (%)	0,27	0,23	(12,5)
3m EURIBOR (%)	0,22	0,21	(5,4)

* FOB Mediterranean

Događaji nakon datuma bilance

Odluka Visokog Upravnog suda

INA-Industrije nafte, d.d. zaprimila je presudu Visokog upravnog suda kojom se prihvaća Inina tužba i poništava Rješenje Ministarstva gospodarstva, rada i poduzetništva od 29 srpnja 2011, kojim je oduzeta Inina dozvola za istraživanje mineralnih sirovina u istražnom području "Drava".

Iako je dozvola za istražne aktivnosti ovom presudom ponovno postala važeća, rok za obavljanje istražnih aktivnosti istekao je s krajem 2014 te postoji značajno preklapanje istražnog područja „Drava“ sa blokovima trenutno uključenim u natječaj za istraživanje u kontinentalnoj Hrvatskoj. Stoga će prije početka ikakvog procesa istraživanja INA zatražiti produženje istražne dozvole za razdoblje od oduzimanja koncesije do donošenja presude Visokog upravnog suda RH.

Objave i priopćenja u I-XII.2014. godine

26. studeni 2014.	Priopćenje MOL-a
19. studeni 2014.	Oduzimanje dozvola za istraživanje
28. listopada 2014.	Zapisnik Ministarstva financija
17. listopada 2014.	Presuda Visokog upravnog suda
09. listopada 2014.	Program zbrinjavanja
02. rujna 2014.	Objava
02. rujna 2014.	Ukidanje uvrštenja globalnih potvrda o deponiranim dionicama (GDRova)
04. kolovoza 2014.	Kadrovske promjene u SD Rafinerije i marketing
01. kolovoza 2014.	Namjera ukidanja uvrštenja globalnih potvrda o deponiranim dionicama
31. srpnja 2014.	Ugovor o pripajanju- Prirodni plin
09. srpnja 2014.	Predstavnik radnika u Nadzornom odboru
04. srpnja 2014.	Početak proizvodnje na polju Izabela
27. lipnja 2014.	Prijava otpuštanja dionica
24. lipnja 2014.	Odluke Glavne skupštine
20. lipnja 2014.	Dopuna pozivu na Glavnu skupštinu
21. svibnja 2014.	Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
16. svibnja 2014.	Poziv na Glavnu skupštinu
26. ožujak 2014.	Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja
26. ožujak 2014.	Održana sjednica Nadzornog odbora
21. ožujak 2014.	Izmjene u regulativi
28. veljače 2014.	Odgovor na upit Zagrebačke burze
28. veljače 2014.	Obavijest
14. siječnja 2014.	Potpisani ugovori za radove na projektu Međimurje

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.	31.12.14.
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	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	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	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	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Na sjednici Radničkog vijeća INA-Industrija nafte, d.d. održanoj 9. srpnja 2014., opozvan je gospodin Božo Mikuš i imenovana gospođa Maja Rilović kao predstavnik radnika u Nadzornom odboru INA,d.d.

Uprava

Na sjednici Nadzornog odbora INA-Industrija nafte, d.d. održanoj 21. svibnja 2014. Nadzorni odbor prihvatio je ostavku Dr. Pála Kara s funkcije člana Uprave INA, d.d. te je na mjesto člana Uprave INA, d.d. jednoglasnom odlukom imenovao Dr. sc. Gábora Horvátha za razdoblje od 21. svibnja 2014. do 31. ožujka 2015.

Odbor Izvršnih direktora

S 1. rujnom 2014. gospodin Artur Thernesz je završio svoj mandat na dužnosti Ininog izvršnog direktora za segment djelatnosti Rafinerije i marketing. G. Bengt Viktor Oldsberg, dosadašnji direktor Centra za proizvodnju, imenovan je izvršnim direktorom segmenta djelatnosti Rafinerija i marketinga.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-XII.2014. 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
Gábor Horváth	Član
Ivan Krešić	Član
Davor Mayer	Član
Péter Ratatics	Član