

IZVJEŠTAJ ZA I-XII.2016. I X-XII.2016.– INA GRUPA KONSOLIDIRANO

INA Grupa (ZB: INA-R-A; www.ina.hr) objavila je danas financijske rezultate za 2016. godinu. Ovaj izvještaj sadrži nerevidirane konsolidirane financijske rezultate za razdoblje koje završava 31. prosinca 2016. pripremljene od strane Uprave i iskazane u skladu s Međunarodnim standardima financijskog izvješćivanja (MSFI).

Financijski rezultati INA Grupe (MSFI)

VII-IX.2016.	X-XII.2016.	X-XII.2015.	%	(mil. kn)	I-XII.2015.*	I-XII.2016.	%
4.719	4.561	3.918	16	Neto prihod od prodaje	18.861	15.575	(17)
939	705	418	68	EBITDA ⁽¹⁾	2.665	2.112	(21)
950	739	533	39	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	2.953	2.428	(18)
908	540	701	(23)	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	3.670	2.219	(40)
345	228	(2.120)	n.a.	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.338)	607	n.a.
499	262	(741)	n.a.	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	138	842	510
463	58	(572)	n.a.	CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	843	626	(26)
10	(182)	(123)	48	Neto financijski rezultat	(411)	(146)	(64)
301	(223)	(1.778)	(87)	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	(1.418)	101	n.a.
455	(189)	(399)	(53)	Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	58	336	477
741	1.143	540	112	Neto novac iz poslovnih aktivnosti	1.954	2.274	16
Zarada po dionici							
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)							
30,1	(22,3)	(177,8)	(87)		(141,8)	10,1	n.a.
3.096	2.506	3.032	(17)	Neto dug	3.032	2.506	(17)
22,4	19,1	22,3		Omjer duga i kapitala (%)	22,3	19,1	
251	419	677	(38)	CAPEX ukupno	1.650	1.387	(16)
241	344	588	(42)	Hrvatska	1.387	1.217	(12)
10	75	89	(16)	Inozemstvo	263	170	(35)

VII-IX.2016.	X-XII.2016.	X-XII.2015.	%	(mil. USD) ⁽³⁾	I-XII.2015.*	I-XII.2016.	%
704	655	563	16	Neto prihod od prodaje	2.748	2.289	(17)
140	101	60	68	EBITDA ⁽¹⁾	388	310	(20)
142	106	77	39	EBITDA bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	430	357	(17)
135	78	101	(23)	CCS EBITDA bez jednokratnih stavki	535	326	(39)
51	33	(305)	n.a.	Dobit/(gubitak) iz osnovne djelatnosti	(195)	89	n.a.
74	38	(106)	n.a.	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	20	124	515
69	8	(82)	n.a.	CCS Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki	123	92	(25)
1	(26)	(18)	48	Neto financijski rezultat	(60)	(21)	(64)
45	(32)	(255)	(87)	Neto dobit/gubitak pripisiva vlasniku kapitala	(207)	15	n.a.
68	(27)	(57)	(53)	Neto dobit/gubitak bez jednokratnih stavki ⁽²⁾	8	49	482
110	164	78	112	Neto novac iz poslovnih aktivnosti	285	334	17
Zarada po dionici							
Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)							
4,5	(3,2)	(25,5)	(87)		(20,7)	1,5	n.a.
462	351	434	(19)	Neto dug	434	351	(19)
37	60	97	(38)	CAPEX ukupno	240	204	(15)
36	49	84	(42)	Hrvatska	202	179	(11)
1	11	13	(16)	Inozemstvo	38	25	(35)

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

⁽²⁾ U I-XII. 2016. godine na EBITDA su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 315 milijuna kuna, a odnose se na otpremnine, dok su u istom razdoblju na operativnu dobit negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 139 milijuna kuna smanjenja vrijednosti imovine (postrojenje Zagreb-1) i 96 milijuna kuna negativnog utjecaja otpremnina i povezanih rezerviranja

⁽³⁾ Financijski podaci preračunati su iz kuna u dolare po sljedećem prosječnom deviznom tečaju HNB: za X-XII.2016 – 6,9614 kn/USD; VII-IX.2016 – 6,7064 kn/USD; X-XII.2015 – 6,9608 kn/USD; I-XII.2015 – 6,8623 kn/USD; I-XII.2016 – 6,8037 kn/USD; na dan 30. rujna, 2016 – 6,6962 kn/USD; na dan 31. prosinca, 2016 – 7,1365 kn/USD; na dan 31. prosinca, 2015 – 6,9918 kn/USD

* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

INA Grupa ostvarila je pozitivan rezultat u 2016. godini, uz dobit iz osnovne djelatnosti koja je dosegla 607 milijuna kuna za navedeno razdoblje, u usporedbi s gubitkom 1.338 milijuna kuna za 2015. godinu. Unatoč zahtjevnom okruženju, smanjenju Brenta i rafinerijskih marži, što je utjecalo na poslovanje segmenta Istraživanje i proizvodnja, kao i segmenta Rafinerije i marketing, kompanija je ostvarila pozitivan rezultat. To je postignuto u prvom redu programom operativnog prilagođavanja nižim cijenama roba. Segment Istraživanje i proizvodnja ostao je glavni generator novca tijekom 2016. godine. Unatoč smanjenju EBITDA od 32%, operativna dobit segmenta ostala je relativno jaka, dosegnuvši 1.172 milijuna kuna za razdoblje.

Segment Rafinerije i marketing ostvario je pozitivan rezultat. Uvođenje konkurentnijeg operativnog modela u segment Trgovina na malo već je rezultiralo smanjenjem fiksnih operativnih troškova, što je, uz povećanje prihoda od robe široke potrošnje dovelo do povećanja temeljne profitabilnosti.

Kapitalna ulaganja iznosila su 1.387 milijuna kuna, što je smanjenje od 16% u odnosu na 2015. godinu. Osim toga, INA Grupa povećala je svoj udio u Energopetrolu sa 33% na 67%, nastavljajući jačati svoju regionalnu poziciju. Na temelju discipliniranog pristupa kapitalnim ulaganjima, financijski položaj Društva ostao je stabilan tijekom 2016. godine. Omjer duga i kapitala smanjio se na 19,1%, dok je neto dug iznosio 2.506 milijuna kuna, što je smanjenje od 17% u odnosu na 2015. godinu.

- ▶ **Istraživanje i proizvodnja:** U 2016., EBITDA bez jednokratnih stavki dosegla je 2.166 milijuna kuna, što predstavlja pad od 32% (1.037 milijuna kuna) u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Negativan utjecaj u prvom redu bio je potaknut manjim cijenama Brenta i prirodnog plina, a ovaj potonji je rezultat smanjenja reguliranih cijena plina za kućanstva i intenziviranja tržišnog natjecanja. Proizvodnja ugljikovodika smanjena je za 1,5 mboepd, uglavnom kao rezultat smanjenja proizvodnje u podmorju i planiranog remonta stanice Molve.
- ▶ **Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo):** CCS EBITDA bez jednokratnih stavki u 2016. godini iznosila je 350 milijuna kuna, dok je EBITDA bez jednokratnih stavki iznosila 558 milijuna kuna. Na rezultat je pozitivno utjecao niz čimbenika, naponi vezano za učinkovitost usmjereni na smanjenje operativnih troškova, diversifikacija portfelja sirove nafte i poboljšanja u Trgovini na malo, uključujući i pozitivan rezultat robe široke potrošnje iz segmenta. Međutim, na rezultat je negativno utjecalo pogoršanje prodajnih i rafinerijskih marži.
- ▶ **Korporativno i ostalo¹:** EBITDA bez jednokratnih stavki segmenta iznosila je (161) milijun kuna, što je smanjenje od 190 milijuna kuna u odnosu 2015. godinu. EBITDA je bila niža uglavnom zbog negativnog utjecaja CROSCO-a.

Zoltán Áldott, predsjednik Uprave, komentirao je rezultate:

2016. je bila uspješna godina za Inu. Nakon dugog razdoblja negativnog cjenovnog okruženja i političkih nemira u Siriji, situacija se u drugoj polovici 2016. godine relativno stabilizirala, što se odrazilo na financijske rezultate Ine – prvi put nakon nekoliko godina nije bilo značajnih umanjena vrijednosti. Međutim, prva polovica 2016. godine bila je obilježena povijesno niskim razinama cijena nafte i plina koje su nas natjerale da optimiziramo izdatke. Ovo je izvršeno kroz program optimizacije troškova koji je zajedno s poslovnim širenjem osigurao najjaču bilancu u prošlom desetljeću, čineći Inu sposobnom za strateška ulaganja u budućnosti.

Uspjeh nepovoljnog okruženja i nužnoj optimizaciji troškova, gotovo svi poslovni pokazatelji segmenata bilježe rast.

Segment istraživanja i proizvodnje nastavlja s uspješnim povećanjem domaće proizvodnje nafte, čime je nakon nekoliko godina rasta proizvodnja na razini iz 2009. godine. U usporedbi s 2015. godinom, domaća proizvodnja nafte porasla je za 12%. Povećanje proizvodnje nafte pomoglo je djelomično kompenzirati pad proizvodnje plina sa zrelih polja, osobito u podmorju.

Poslovanje Rafinerija i marketinga bilježi rast treću godinu zaredom, kako u prodaji u Hrvatskoj i regiji tako i u razini prerade, ali ujedno i regionalnim širenjem Trgovine na malo. Energopetrol je sada potpuno konsolidiran u rezultate Ine, pri čemu broj maloprodajnih mjesta dostiže gotovo 500.

Ipak, postoji prostor za daljnji napredak, osobito u segmentu Rafinerija, kroz pripremu detaljnog dizajna za Projekt obrade teških ostataka. Također, savjetnici Deloittea angažirani su kako bi implementirali projekt identificiranja opcija za održivo poslovanje na sisačkoj lokaciji.

Kapitalna i druga ulaganja u 2016. godini ostaju snažna, osobito uzevši u obzir okruženje, te iznose gotovo 1,6 milijardi kuna. Usporedivši razinu ulaganja Ine i trendove nakon pada cijene nafte u 2014. godini s globalnim i regionalnim naftnim i plinskim kompanijama, jasno je da je INA među rijetkima koje su zadržale robusnu razinu ulaganja i omjer reinvestiranja iznad razine od 60%.

¹ Ukjučujući Korporativne funkcije i podružnice koje pružaju tehničke, računovodstvene i ostale usluge te podršku poslovanju

Izjava posloводства Istraživanje i proizvodnja*

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-XII.2015.**	I-XII.2016.	%
980	1.051	1.082	(3)	Prihodi	4.970	3.890	(22)
565	550	680	(19)	EBITDA	3.141	2.141	(32)
565	554	706	(21)	EBITDA bez jednokratnih stavki ***	3.203	2.166	(32)
318	271	(1.216)	n.a.	Dobit iz osnovne djelatnosti	371	1.172	216
324	272	(253)	n.a.	Dobit iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki ***	1.375	1.186	(14)
155	191	280	(32)	CAPEX sa one-off	840	717	(15)

* Istraživanje i proizvodnja odnosi se na INA, d.d. segment Istraživanje i proizvodnja nafte i plina i slijedeća ovisna društva: Adriagas S.r.l. Milano, Croplin d.o.o.

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 12

*** U I-XII. 2016. godine na poslovanje su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 25 milijuna kuna, a odnose se na otpremnine, dok su u istom razdoblju na operativnu dobit negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 13 milijuna kuna otpremnina i povezanih rezerviranja

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Proizvodnja ugljikovodika	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
15.160	14.461	14.730	(2)	Proizvodnja nafte (boe/dan)	13.974	15.044	8
12.156	11.663	11.452	2	Hrvatska	10.674	11.929	12
1.974	1.812	2.121	(15)	Egipat	2.093	2.057	(2)
1.030	986	1.157	(15)	Angola	1.207	1.057	(12)
21.398	23.263	24.422	(5)	Proizvodnja prirodnog plina (boe/dan)	24.967	22.446	(10)
9.055	8.794	11.903	(26)	Hrvatska - podmorje	12.202	9.324	(24)
12.344	14.469	12.519	16	Hrvatska - kopno	12.765	13.122	3
1.666	1.960	1.907	3	Kondenzat (boe/dan)	1.916	1.887	(1)
38.224	39.684	41.058	(3)	Ukupna proizvodnja ugljikovodika (boe dan)	40.857	39.377	(4)

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Prosječna ostvarena cijena ugljikovodika	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
38	37	41	(10)	Ukupna cijena ugljikovodika (USD/boe)*	48	37	(23)

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Trgovina prirodnim plinom - mil. m3	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
274	290	286	1	Ukupna prodaja prirodnog plina na domaćem tržištu	1.142	1.115	(2)

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

Rezultati poslovanja 2016. godine u odnosu na 2015. godinu

U 2016. godini, EBITDA bez jednokratnih stavki segmenta Istraživanje i proizvodnja dosegla je 2.166 milijuna kuna, što je smanjenje od 32% u usporedbi sa 2015. uglavnom kao rezultat nižih cijena Brenta i cijena prirodnog plina. Ukupna proizvodnja ugljikovodika iznosila je 39,4 mboe po danu, što je smanjenje od 1,5 mboe po danu u usporedbi sa 2015. godinom zbog manje proizvodnje prirodnog plina. Pored nižih prihoda, na operativnu dobit u iznosu od 1.172 milijuna kuna negativno je utjecalo (82) milijuna kuna umanjenja egipatskih potraživanja zbog nemogućnosti redovite naplate potraživanja. Smanjenje je djelomično ublaženo većom proizvodnjom domaće nafte i kampanjom optimizacije i remonta bušotina.

U usporedbi sa 2015. godinom cijena Brenta je 17% manja u 2016. godini što se negativno odrazilo na prihode sirove nafte i kondenzata u iznosu od (370) milijuna kuna. Niže realizirane cijene prirodnog plina, kao posljedica daljnjeg smanjenja reguliranih cijena plina iz travnja 2016. i nepovoljnog tržišnog okruženja, uzrokom su dodatnih (660) milijuna kuna negativnog učinka u odnosu na prethodnu godinu, od čega se (157) milijuna kuna odnosi na smanjenje reguliranih cijena plina.

Proizvodnja sirove nafte u 2016. godini povećala se za 8% u odnosu na prošlu godinu kao rezultat:

- Proizvodnja domaće nafte povećala se za 12% zahvaljujući remontu bušotina i optimizaciji zajedno s proizvodnjom sa novih bušotina Selec i Đeletovci Zapad
- Proizvodnja nafte u Angoli bila je 12% manja zbog tehničkih problema i prirodnog pada proizvodnje na Bloku 3/05, dok je u Egiptu bila 2% manja zbog niske stope proizvodnje na koncesijama Ras Qattara i West Abu Gharadig, što je djelomično ublaženo poboljšanim poslovanjem na koncesijama North Bahariya i East Yidma.

Proizvodnja prirodnog plina u 2016. godini bila je 10% niža nego prethodne godine uslijed:

- Proizvodnja prirodnog plina u podmorju smanjila se za 24%, na što je negativno utjecao prirodni pad, povećan udio vode u iscrpku kao i manji Inin dio.
- To je djelomično ublaženo 3% višom proizvodnjom na kopnu kao rezultat remonta i optimizacije bušotina kao i proizvodnja sa novih polja Vučkovec, Zebanec i Stružec. Povećanje na kopnu postignuto je usprkos predviđenog općeg remonta na plinskoj stanici Molve i objektima frakcionacije Ivanić Grad u rujnu 2016. godine.

Proizvodnja domaće kondenzata bila je manja (1%) uslijed već spomenutog remonta na Molvama i Ivanić Gradu u rujnu, 2016. godine.

Četvrto tromjesečje 2016. godine u odnosu na četvrto tromjesečje 2015. godine

U četvrtom tromjesečju 2016. godine EBITDA bez jednokratnih stavki u iznosu od 554 milijuna kuna bila je 21% niža u odnosu na isto razdoblje prošle godine, vođena djelomično većom proizvodnjom sirove nafte i prirodnog plina kao rezultat optimizacije bušotina, remontnih radova, utjecaja EOR projekta i početka proizvodnje na bušotinama Đeletovci Zapad, Selec, Vučkovec, Zebanec i Stručec. Viša cijena Brenta djelomično je ublažena smanjenjem cijena prirodnog plina što je dovelo do 10% manje ukupne realizirane cijene ugljikovodika. U isto vrijeme, proizvodnja plina smanjila se u odnosu na četvrto tromjesečje 2015. godine uslijed smanjenja proizvodnje u podmorju uzrokovane prirodnim padom i većim udjelom vode u iscrpku. Proizvodnja u inozemstvu manja je uslijed tehničkih problema na Bloku 3/05 u Angoli i prirodnog pada na gotovo svim koncesijama u Egiptu.

Četvrto tromjesečje 2016. godine u odnosu na treće tromjesečje 2016. godine

U četvrtom tromjesečju 2016. EBITDA bez jednokratnih stavki smanjila se za (11) milijuna kuna s obzirom na to da su veće količine proizvodnje postignute na sličnim ostvarenim cijenama, ali su na njih utjecale naknade za površinu polja (obveza Zakona o rudarstvu).

KAPITALNA ULAGANJA

Kapitalna ulaganja segmenta u 2016. godini iznosila su 717 milijuna kuna. Kapitalna ulaganja u Hrvatskoj iznosila su 612 milijuna, dok su ulaganja u inozemstvu iznosila 105 milijuna kuna. U usporedbi sa 2015. godinom kapitalna ulaganja bila su manja za 124 milijuna kuna ili 15%. Smanjena razina ulaganja uglavnom je rezultat manjih ulaganja u razradu u Angoli i Egiptu, te manjih aktivnosti na kopnu.

E&P CAPEX 2016 (milijuna kuna)	Hrvatska	Egipat	Angola
Istraživanje	11	-	-
Razrada	497	72	33
Ostalo	104	-	-
Ukupno	612	72	33

OPIS KAPITALNIH ULAGANJA

Hrvatska - Istraživanje

Drava-02 -Inin prijedlog programa radova za 2017. godinu odobren je od strane Agencije za ugljikovodike 13. prosinca 2016. Od strane Ministarstva zaštite okoliša i energetike 27. prosinca dobiveno je prethodno pisano odobrenje za program radova i budžet za 2017. U tijeku je izrada Studija za procjenu ugljikovodika za područja **Sava i Mura (panonski bazen)**, očekuje se da će početak slijedećeg natječaja za istražne licence na kopnu biti u prvom polugodištu 2017. godine.

Hrvatska - Razrada

Međimurje projekt - Probna proizvodnja na polju Vučkovec započela je krajem srpnja, a na polju Zebanec u kolovozu. Početak proizvodnje na polju Vukanovec je u zakašnjenju zbog problema sa dobivanjem lokacijske dozvole.

EOR projekt - Na poljima Ivanić i Žutica sjever u tijeku je probno utiskivanje CO2.

Bušotina Selec-3– Bušenje je dovršeno u ožujku, ali nisu dobivene sve potrebne dozvole, te se proizvodnja očekuje tijekom 2018. godine

Kapitalni remont bušotina - u 2016. godini dovršeno je 35 remonata bušotina.

Remont 2016 - Remont nadzemnih postrojenja koji se izvodi svake druge godine na CPS Molve, na poljima proizvodne regije Sjeverna Hrvatska, te na objektima frakcionacije Ivanić grad uspješno je dovršen u rujnu 2016.

Projekti dodatne razrade na poljima Jamarice, Lipovljani i Kloštar: izvedeno je 27 remonata bušotina.

Ivana K revamping aktivnosti - u tijeku je ishođenje uporabne dozvole za vrijeme trajanja probne eksploatacije booster kompresora **Ika JZ** -probna proizvodnja je u tijeku (produžetak), dobiven je ugovor o koncesiji, a u tijeku je ishođenje uporabne dozvole

Egipat North Bahariya – izbušene su dvije bušotine, a četiri su konvertirane u utisno-vodne bušotine. Nadalje u prvom tromjesečju opremljena je i puštena u proizvodnju jedna bušotina izbušena krajem 2015. godine. U razdoblju kolovoz-rujan 2016. izbušene su dvije vodne bušotine. Dvršeni su remontni radovi na pet bušotina.

Sidi Rahman - program radova za 2016. sveden je na minimum aktivnosti potrebnih za održavanje proizvodnje.

Angola: Blok 3/05 - U 2016. započela je proizvodnja na bušotini Bufalo-113 i na vodnoj bušotini Bufalo-110.

U tijeku je testiranje bušotina Bufalo-113. Donošenje odluke o načinu nastavka radova je u tijeku. izvedeno je perforiranje bušotina/kiselinske obrade na nekoliko polja.

Blok 3/05A – U tijeku je izrada studija nakon bušenja bušotina Gazela-101 ST-1. Razradno područje Caco-Gazela: Konačna investicijska odluka svih partnera odgođena je za 2. tromjesečje 2017. godine. Razradno područje Punja: Čeka se odgovor Nacionalnog Koncesionara na prijedlog Grupe Kontraktora za fiskalna poboljšanja. Konačna investicijska odluka odgođena je za Q3 2017. godine.

Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo*

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Segment MSFI rezultati (mil. kn)	I-XII.2015.**	I-XII.2016.	%
4.111	3.970	3.123	27	Prihodi	14.831	13.094	(12)
340	342	(231)	n.a.	EBITDA	(587)	339	n.a.
343	358	(171)	n.a.	EBITDA bez jednokratnih stavki***	(422)	558	n.a.
301	159	(3)	n.a.	CCS -DS dobit/gubitak iz EBITDA bez jednokratnih stavki***	295	350	19
185	187	(581)	n.a.	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti	(1.324)	74	n.a.
190	200	(357)	n.a.	Dobit/(Gubitak) iz osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki***	(1.100)	94	n.a.
154	(4)	(188)	(98)	CCS -DS gubitak iz osnovne djelatnosti	(395)	(122)	(69)
89	186	339	(45)	CAPEX i ulaganja (bez stjecanja)	613	608	(1)

*Odnosi se na segment Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo INA, d.d. i slijedeća ovisna društva: INA-Maziva Zagreb, InterINA Ljubljana, INA BH Sarajevo, HoldINA Sarajevo, INA Crna Gora, INA Beograd, INA Kosovo, Osijek Petrol (pripojen INA-i d.d. u X-XII.2015.), Petrol Rijeka, EnergoPetrol Sarajevo

** Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str. 12

*** U I-XII.2016. godine na poslovanje su negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 219 milijuna kuna, a odnose se na otpremnine, dok su u istom razdoblju na operativnu dobit negativno utjecale jednokratne stavke u iznosu od 20 milijuna kuna otpremnina i povezanih rezerviranja

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Rafinerijska prerada (000 t)	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
189	228	145	57	Domaća nafta	553	599	8
764	828	455	82	Uvozna nafta	2.212	2.530	14
22	26	21	21	Kondenzat	85	84	(1)
237	210	116	81	Ostala sirovina	673	643	(4)
1.213	1.291	737	75	Ukupno rafinerijska prerada	3.523	3.856	9
VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Rafinerijska proizvodnja (000 t)	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
69	71	41	73	UNP	210	211	1
297	345	209	65	Motorni benzini	946	989	5
433	418	216	93	Dizel	1.130	1.288	14
32	57	35	63	Plinska ulja	144	144	(0)
45	25	17	45	Petroleji	105	112	8
19	15	8	92	Primarni benzin	52	64	22
151	182	105	73	Lož ulja	389	500	28
-	-	-	n.a.	Bitumen	-	-	n.a.
39	40	6	596	Ostali proizvodi*	108	119	10
1.085	1.154	638	81	Ukupno	3.085	3.428	11
16	16	4	293	Rafinerijski gubitak	29	47	60
112	121	95	27	Vlastita potrošnja	409	381	(7)
1.213	1.291	737	75	Ukupna rafinerijska proizvodnja	3.523	3.856	9
VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po zemljama (000 t)	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
570	486	465	4	Hrvatska	1.790	1.847	3
156	131	135	(3)	BiH	523	528	1
109	40	14	187	Slovenija	183	233	27
358	476	283	68	Ostala tržišta	1.126	1.246	11
1.193	1.133	896	26	Ukupno	3.622	3.854	6
VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	Prodaja rafinerijskih proizvoda po proizvodima (000 t)	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
79	78	48	62	UNP	238	265	11
299	287	191	50	Motorni benzini	940	925	(2)
460	407	352	16	Dizel	1.465	1.529	4
33	57	57	1	Plinska ulja	172	179	4
63	21	19	14	Petroleji	127	137	8
19	16	5	249	Primarni benzin	49	67	36
148	171	142	21	Lož ulja	394	460	17
11	12	12	3	Bitumen	37	41	10
82	82	71	15	Ostali proizvodi*	199	251	26
1.193	1.133	896	26	Ukupno	3.622	3.854	6
334	247	236	5	od čega: prodaja prema Trgovini na malo	996	1.014	2

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

Rezultati 2016. godine u odnosu na 2015. godinu

CCS EBITDA bez jednokratnih stavki segmenta Rafinerije i marketing uključujući (Trgovinu na malo) iznosila je 350 milijuna kuna, što je povećanje od 55 milijuna kuna u odnosu na 2015. godinu. EBITDA je iznosila 339 milijuna kuna, povećanje od 926 milijuna kuna u usporedbi sa prošlom godinom.

Segment djelatnosti Rafinerije i marketing, uključujući Trgovinu na malo, i dalje bilježi negativan slobodni tijek novca u iznosu od (269) milijuna kuna, opterećen rafinerijskim poslovanjem. U 2016. godini Rafinerija nafte Sisak generirala je negativni tijek novca u iznosu (194) milijuna kuna, u usporedbi s (255) milijuna kuna u 2015. Negativan financijski efekt Rafinerije nafte Sisak na dobit iz osnovne djelatnosti iznosi (264) milijuna kuna u 2016. godini i (351) milijuna kuna u prethodnoj godini. Navedena situacija naglašava potrebu za revidiranim operativnim modelom Ininog rafinerijskog poslovanja.

Poslovanje segmenta Rafinerije i marketing

Značajno povećanje EBITDA uglavnom je potaknuto većom prodajom na ključnim i izvoznim tržištima, te je dodatno podržano manjim fiksnim operativnim troškovima kao rezultat stalnih napora učinkovitosti i smanjenja troškova za energiju. To je djelomično umanjeno nešto nepovoljnijim rafinerijskim maržama u odnosu na 2015. godinu i smanjenjem prodajnih marži na ključnim tržištima.

Ukupne veleprodajne količine iznosile su 3,799 kt, što je više nego u istom periodu 2015. godine (+196 kt), također održavajući jaku poziciju na prodajnim količinama motornih goriva na domaćem tržištu, s malim smanjenjem u količinama benzina (-16 kt) i 1,4% povećanjem prodanih količina dizela (+14 kt). Unatoč snažnoj konkurenciji opskrbe na tržištu Bosne i Hercegovine, ukupna količina prodaje povećala se za 1% (5kt), prvenstveno vođena lož uljima i ukapljenim naftnim plinom. Ukupna prodaja je dodatno poboljšana većom prodajnom količinom plinskih ulja (+66 kt) i lož ulja (+6kt); uglavnom na ostala izvozna tržišta.

Poslovanje segmenta Trgovina na malo

Ukupne prodajne količine Trgovine na malo u 2016. (uključujući i 34 kt od Energopetrola) iznosile su 1.014 kt, što je povećanje od 2% u odnosu na prošlu godinu. Pozitivna tržišna potražnja povećala je prodaju dizela i plinskih ulja za 3% (21kt), dok je prodaja motornih benzina nastavila svoj pad, za 1% (3kt). U usporedbi sa 2015. godinom postoji trend smanjenja udjela motornih benzina, kao posljedica nastavka dizelizacije na tržištu.

Prihod od marže robe široke potrošnje povećan je uslijed kontinuiranog povećanja ponude robe široke potrošnje i razvoja novih dodatnih usluga.

Na dan 31. prosinca 2016. INA Grupa upravljala je mrežom od 495 maloprodajnih mjesta (387 u Hrvatskoj, 101 u Bosni i Hercegovini. (45 u Holdini i 56 u Energopetrolu), 6 u Sloveniji i 1 u Crnoj Gori), od čega je 60 prodajnih mjesta u Hrvatskoj uključeno u model poduzetništva. Od 1. srpnja 2016. Energopetrol je konsolidiran u segment Trgovina na malo INA Grupe.

Četvrto tromjesečje 2016. godine u odnosu na četvrto tromjesečje 2015. godine

U četvrtom tromjesečju 2016. Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo) CCS EBITDA bila je niža za 162 milijuna kuna u odnosu na isto razdoblje prošle godine. Niže jedinične prodajne marže imale su značajan negativan utjecaj na rezultat. To ne može biti nadoknađeno većim prodanim količinama na ključnim i izvoznim tržištima i visokim razinom prerade. Istovremeno fiksni operativni troškovi uglavnom su ostali na istoj razini.

Četvrto tromjesečje 2016 u odnosu na treće tromjesečje 2016. godine

U četvrtom tromjesečju 2016. godine CCS-EBITDA rezultat segmenta Rafinerije i marketing (uključujući Trgovinu na malo) bio je niži za 142 milijuna kuna u odnosu na prethodno tromjesečje. Na rezultat su negativno utjecale kombinacija viših operativnih troškova koji su bili potrebni za osiguranje stabilnog rafinerijskog poslovanja i manjih prodajnih količina motornih goriva u skladu sa sezonskom potražnjom. Međutim pad je djelomično ublažen povoljnim vanjskim okruženjem, stabilnim rafinerijskim poslovanjem i većom razinom prerade, zajedno s većom razinom marži proizvoda.

KAPITALNA ULAGANJA

Ukupna kapitalna ulaganja u 2016. godini iznosila su 608 milijuna kuna, što je blagi pad u odnosu prošlu godinu. Kapitalna ulaganja Rafinerija i marketing iznosila su 481 milijun kuna, prvenstveno zbog velikih logističkih projekata i projekata u Rafineriji nafte Rijeka; uključujući remont Rafinerije nafte Rijeka tijekom prvog tromjesečja 2016. godine, modernizacija punilišta cisterni u Rijeci i vagon punilišta u Rijeci i Sisku te projekte unaprijeđenja učinkovitosti.

Kapitalna ulaganja Trgovine na malo iznosila su 127 milijuna kuna, 35 milijuna kuna manje nego 2015. godine. Trgovina na malo u Hrvatskoj i Bosni i Hercegovini završila je dva Greenfield projekta na autocestama, sedam rekonstrukcija, 14 modernizacija i više projekata na proširenju ponude robe široke potrošnje u skladu s konceptom "Fresh Corner".

Konsolidirani račun dobiti i gubitka INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. i 2016.
 (u milijunima kuna)

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%		Note	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
				Prihodi od prodaje				
2.832	2.453	2.484	(1)	a) na domaćem tržištu		11.116	9.356	(16)
1.887	2.108	1.434	47	b) na stranom tržištu		7.745	6.219	(20)
4.719	4.561	3.918	16	Ukupni prihodi od prodaje	1	18.861	15.575	(17)
68	88	174	(49)	Prihod na temelju upotrebe vlastitih proizvoda i usluga		466	365	(22)
42	34	178	(81)	Ostali poslovni prihodi		440	186	(58)
4.829	4.683	4.270	10	Prihodi iz osnovne djelatnosti		19.767	16.126	(18)
				Promjene stanja zaliha gotovih proizvoda i nedovršene proizvodnje		(238)	264	n.a.
(177)	121	(316)	n.a.	Troškovi sirovina, materijala i energije	2	(8.364)	(7.448)	(11)
(2.204)	(2.535)	(1.531)	66	Amortizacija	4	(2.191)	(1.677)	(23)
(419)	(445)	(942)	(53)	Ostali materijalni troškovi	4	(2.568)	(2.000)	(22)
(550)	(491)	(594)	(17)	Nematerijalni troškovi	4	(706)	(663)	(6)
(132)	(182)	(192)	(5)	Troškovi osoblja	5	(2.421)	(2.083)	(14)
(345)	(545)	(707)	(23)	Nabavna vrijednost prodane robe	3	(2.805)	(2.084)	(26)
(482)	(346)	(512)	(32)	Vrijednosno usklađenje kratk. i dugotr. imovine (neto)	4	(1.546)	(272)	(82)
(130)	(68)	(1.322)	(95)	Rezerviranja za troškove i rizike (neto)	4	(266)	444	n.a.
(45)	36	(274)	n.a.					
(4.484)	(4.455)	(6.390)	(30)	Rashodi iz osnovne djelatnosti		(21.105)	(15.519)	(26)
345	228	(2.120)	n.a.	Dobit iz osnovne djelatnosti		(1.338)	607	n.a.
				Udio u dobiti pridruženih društava				
45	(95)	42	n.a.	Financijski prihodi		197	106	(46)
(35)	(87)	(165)	(47)	Financijski rashodi		(608)	(252)	(59)
10	(182)	(123)	48	Neto rezultat iz financijskih aktivnosti	7	(411)	(146)	(64)
355	46	(2.243)	n.a.	Dobit iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja		(1.749)	461	n.a.
(56)	(273)	464	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine	6	331	(366)	n.a.
299	(227)	(1.778)	(87)	Dobit financijske godine		(1.418)	95	n.a.
				Pripisivo:				
301	(223)	(1.778)	(87)	Vlasnicima društva		(1.418)	101	n.a.
(2)	(4)	-	n.a.	Vlasnicima nekontrolirajuć interesa		-	(6)	n.a.
299	(227)	(1.778)	(87)			(1.418)	95	n.a.
				Zarada po dionici				
30,1	(22,3)	(177,8)	(87)	Osnovna i razrijeđena zarada/(gubitak) po dionici (kuna po dionici)		(141,8)	10,1	n.a.

Sažeti konsolidirani izvještaj o sveobuhvatnoj dobiti INA Grupe
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. i 2016.
 (u milijunima kuna)

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%		I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
299	(227)	(1.778)	(87)	Dobit razdoblja	(1.418)	95	n.a.
-	-	-	n.a.	Ostala sveobuhvatna dobit umanjenja za porez na dobit:	-	-	n.a.
(2)	2	7	(71)	Sadašnja vrijednost obveza po definiranim naknadama	36	3	(92)
(15)	80	94	(15)	Tečajne razlike iz preračunavanja inozemnih dijelova poslovanja	358	3	(99)
38	35	24	46	Dobit/(gubitak) od financijske imovine raspoložive za prodaju	95	83	(13)
21	117	125	(6)	Dobit/(gubitak) umanjena za porez na dobit	489	89	(82)
320	(110)	(1.653)	(93)	Ukupna sveobuhvatna dobit/(gubitak) razdoblja	(929)	184	n.a.
				Pripisivo:			
322	(106)	(1.653)	(94)	Vlasnicima Društva	(929)	190	n.a.
(2)	(4)	-	n.a.	Vlasnicima nekontrolirajućih udjela	-	(6)	n.a.

Konsolidirani izvještaj o financijskom položaju INA GRUPE
Na dan 31. prosinca 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

	Note	31.12.2015.	31.12.2016.	%
Aktiva				
Dugotrajna imovina				
Nematerijalna imovina	9	540	536	(1)
Nekretnine, postrojenja i oprema	10	12.730	12.573	(1)
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja		22	22	0
Ostala ulaganja		14	13	(7)
Dugoročna potraživanja		144	128	(11)
Odgođeni porezi		2.094	1.769	(16)
Imovina i ulozi raspoloživi za prodaju		581	676	16
Ukupno dugotrajna imovina		16.125	15.717	(3)
Kratkotrajna imovina				
Zalihe	12	1.820	2.050	13
Potraživanja od kupaca, neto	13	1.724	1.591	(8)
Ostala potraživanja		136	184	35
Potraživanja za pretplaćeni porez na dobit		23	11	(52)
Ostala kratkotrajna imovina		278	120	(57)
Novac i novčani ekvivalenti		275	611	122
Kratkotrajna imovina		4.256	4.567	7
Imovina i ulozi namijenjeni prodaji		1	8	733
Ukupno kratkotrajna imovina		4.257	4.575	7
Ukupna aktiva	8	20.382	20.292	(0)
Pasiva				
Kapital i pričuve				
Upisani kapital	11	9.000	9.000	0
Zakonske rezerve		330	20	(94)
Revalorizacijske rezerve		216	299	38
Ostale rezerve		1.641	1.647	0
Zadržana dobit ili preneseni gubitak		(602)	(233)	(61)
Kapital pripisiv vlasniku		10.585	10.733	1
Nekontrolirajući interes		0	(136)	n.a.
Ukupno kapital		10.585	10.597	0
Dugoročne obveze				
Obveze po dugoročnim kreditima		400	271	(32)
Ostale dugoročne obveze		66	60	(9)
Otpremnine i jubilarne nagrade		101	85	(16)
Dugoročna rezerviranja		3.266	3.224	(1)
Odgođena porezna obveza		22	13	(41)
Ukupno dugoročne obveze		3.855	3.653	(5)
Kratkoročne obveze				
Obveze po bankovnim kreditima i dopuštenim prekoračenjima		2.768	2.711	(2)
Tekući dio obveza po dugoročnim kreditima		139	135	(3)
Obveze prema dobavljačima	15	1.400	1.857	33
Porezi i doprinosi		665	637	(4)
Ostale kratkoročne obveze		511	498	(3)
Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućih razdoblja		-	-	n.a.
Otpremnine i jubilarne nagrade		8	10	25
Kratkoročna rezerviranja		451	194	(57)
Ukupno kratkoročne obveze		5.942	6.042	2
Ukupno obveze	14	9.797	9.695	(1)
Ukupna pasiva		20.382	20.292	(0)

Konsolidirani izvještaj o novčanom tijeku INA GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%		Note	I-XII.2015.	I-XII.2016.	%
299	(226)	(1.778)	(87)	Dobit financijske godine		(1.418)	95	n.a.
				Korigirano za:				
419	445	942	(53)	Amortizacija		2.191	1.677	(23)
56	273	(464)	n.a.	Trošak porez na dobit priznat u računu dobiti i gubitka		(331)	366	n.a.
129	69	1.322	(95)	Vrijednosna umanjenja kratkotrajne i dugotrajne imovine (neto)		1.546	272	(82)
(1)	(9)	(2)	350	Dobit od prodaje nekretnina, postrojenja i opreme		(19)	(17)	(11)
-	-	-	n.a.	Dobit od prodaje udjela i dionica		(32)	2	n.a.
(27)	142	51	178	Gubitak/(dobit) od tečajnih razlika		205	49	(76)
14	14	23	(39)	Rashodi od kamata (neto)		58	38	(34)
(9)	15	30	(50)	Ostali financijski rashodi/(prihodi) priznati u dobiti		77	10	(87)
(61)	65	309	(79)	(Smanjenje)/povećanje rezerviranja		201	(469)	n.a.
12	12	18	(33)	Kamate za napuštanje proizvodnih polja i ostalih rezerviranja		70	50	(29)
				Neto (dobit)/gubitak od derivativnih financijskih instrumenata i transakcija zaštite		(19)	44	n.a.
-	-	-	n.a.	(Dobit)/gubitak od emisijskih kvota		29	28	(3)
1	(32)	(35)	(9)	Ostale negotovinske stavke		(22)	5	n.a.
839	787	401	96	Operativni novčani tijek prije promjena obrtnog kapitala	16	2.536	2.150	(15)
				Kretanje obrtnog kapitala	17			
43	27	283	(90)	Smanjenje/(povećanje) zaliha		6	(249)	n.a.
7	168	403	(58)	Smanjenje/(povećanje) potraživanja i predujmova		220	83	(62)
				(Smanjenje)/povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza		(651)	333	n.a.
(140)	164	(535)	n.a.					
749	1.146	552	108	Novac iz operativnih aktivnosti		2.111	2.317	10
(8)	(3)	(12)	(75)	Plaćeni porezi		(157)	(43)	(73)
741	1.143	540	112	Neto novčani tijek iz poslovnih aktivnosti		1.954	2.274	16
				Novčani tijek iz ulagateljskih aktivnosti				
(228)	(358)	(598)	(40)	Plaćena kapitalna ulaganja te troškovi istraživanja i razvoja		(1.561)	(1.337)	(14)
9	(25)	(9)	178	Plaćena nematerijalna imovina		(38)	(65)	71
2	18	2	800	Primici od prodaje dugotrajne imovine		33	30	(9)
-	-	-	n.a.	Prodaja ovisnog društva		(3)	1	n.a.
				Primljene dividende od poduzeća svrstanih kao raspoloživih za prodaju i ostalih poduzeća		7	18	157
16	1	6	(83)	Primljene kamate i ostali financijski prihodi		15	20	33
17	-	(3)	n.a.					
(4)	5	29	(83)	Ulaganje i krediti nepovezanim poduzećima, neto		39	2	(95)
(188)	(359)	(573)	(37)	Neto novčani odljev iz ulagateljskih aktivnosti	18	(1.508)	(1.331)	(12)
				Novčani tijek iz financijskih aktivnosti				
90	-	-	n.a.	Povećanje dugoročnih kredita		1.602	1.192	(26)
(464)	25	(6)	n.a.	Otplata dugoročnih kredita		(1.926)	(1.316)	(32)
3.260	2.633	2.116	24	Povećanje kratkoročnih kredita		12.237	10.416	(15)
(3.182)	(2.962)	(1.952)	52	Otplata kratkoročnih kredita		(12.221)	(10.506)	(14)
-	-	-	n.a.	Isplaćene dividende		(150)	-	n.a.
(3)	(3)	(3)	0	Otplata kamata po dugoročnim kreditima		(16)	(12)	(25)
				Otplata kamata po kratkoročnim kreditima i ostali troškovi kamata		(124)	(124)	0
(40)	(39)	(20)	95					
(240)	-	-	n.a.	Promjene na kapitalu zbog stjecanja ovisnog društva		-	(240)	n.a.
(579)	(346)	135	n.a.	Neto novčani odljev iz financijskih aktivnosti		(598)	(590)	(1)
(26)	438	102	328	Neto (smanjenje)/povećanje novca i novčanih ekvivalenata		(152)	353	n.a.
261	216	135	60	Stanje na dan 1. siječnja		467	275	(41)
(19)	(71)	9	n.a.	Promjene tečajnih razlika		(40)	(17)	(58)
216	583	246	137	Stanje na kraju razdoblja		275	611	122

Konsolidirani izvještaj o promjenama kapitala INA-GRUPE
Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. i 2016.
(u milijunima kuna)

Pripisivo vlasniku kapitala

	Upisani kapital	Zakonske rezerve	Ostale pričuve	Revalorizacijske pričuve	Zadržana dobit ili preneseni gubici	Ukupno	Nekontrolirajući interesi	Ukupno
Stanje na dan 1.1.2015.	9.000	330	2.851	121	(641)	11.661	(1)	11.660
Dobitak razdoblja	-	-	-	-	(1.418)	(1.418)	-	(1.418)
Kupnja nekontrolirajućeg interesa	-	-	-	-	-	-	-	-
Ostala sveobuhvatna dobit neto	-	-	394	95	-	489	-	489
Ukupna sveobuhvatna dobit neto	-	-	394	95	(1.418)	(929)	-	(929)
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	-	(1.640)	-	1.640	-	-	-
Reklasifikacija tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti u zadržanu dobit	-	-	36	-	(33)	3	1	4
Isplata dividendi	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
Stanje na dan 31.12.2015.	9.000	330	1.641	216	(602)	10.585	-	10.585
Stanje na dan 1.1.2016.	9.000	330	1.641	216	(602)	10.585	-	10.585
Dobitak tekuće godine	-	-	-	-	101	101	(6)	95
Ostala sveobuhvatna dobit, neto	-	-	6	83	-	89	-	89
Ukupni sveobuhvatni dobitak/ (gubitak)	-	-	6	83	101	190	(6)	184
Prijenos ostalih rezervi u zadržanu dobit	-	(310)	-	-	310	-	-	-
Reklasifikacija tečajnih razlika nastalih od inozemnih aktivnosti u zadržanu dobit	-	-	-	-	-	-	-	-
Stjecanje ovisnog društva	-	-	-	-	(42)	(42)	(130)	(172)
Isplata dividendi	-	-	-	-	-	-	-	-
Stanje na dan 31.12.2016.	9.000	20	1.647	299	(233)	10.733	(136)	10.597

Pregled poslovnih rezultata INA Grupe po segmentima

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%	(mil. kn)	I-XII.2015.*	I-XII.2016.	%
				Prodaja			
980	1.051	1.082	(3)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	4.970	3.890	(22)
4.111	3.970	3.123	27	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	14.831	13.094	(12)
376	418	606	(31)	Korporativno i Ostalo	2.348	1.610	(31)
(748)	(878)	(893)	(2)	Intersegmentalna prodaja	(3.288)	(3.019)	(8)
4.719	4.561	3.918	16	Prihodi od prodaje	18.861	15.575	(17)
				Rashodi osnovne djelatnosti, neto ostali prihodi iz osnovne djelatnosti			
(662)	(781)	(2.298)	(66)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	(4.599)	(2.718)	(41)
(3.926)	(3.783)	(3.704)	2	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(16.155)	(13.020)	(19)
(584)	(551)	(947)	(42)	Korporativno i Ostalo	(2.856)	(2.106)	(26)
797	781	911	(14)	Intersegmentalna eliminacija	3.411	2.876	(16)
(4.374)	(4.333)	(6.038)	(28)	Rashodi	(20.199)	(14.968)	(26)
				Dobit (gubitak) osnovne djelatnosti			
318	271	(1.216)	n.a.	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	371	1.172	216
185	187	(581)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.324)	74	n.a.
(207)	(133)	(341)	(61)	Korporativno i Ostalo	(508)	(496)	(2)
49	(97)	18	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	123	(143)	n.a.
345	228	(2.120)	n.a.	Dobit/(gubitak) osnovne djelatnosti	(1.338)	607	n.a.
				Udio u dobiti pridruženih društava			
10	(182)	(123)	48	Dobit/(gubitak) iz finansijskih aktivnosti	(411)	(146)	(64)
355	46	(2.243)	n.a.	Dobit/(gubitak) iz redovnih aktivnosti prije oporezivanja	(1.749)	461	n.a.
(56)	(273)	465	n.a.	Troškovi poreza tekuće godine	331	(366)	n.a.
299	(227)	(1.778)	(87)	Dobit/(gubitak) tekućeg razdoblja	(1.418)	95	n.a.
				Amortizacija			
247	254	761	(67)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.468	972	(34)
132	148	134	10	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	533	538	1
40	43	47	(9)	Korporativno i Ostalo	190	167	(12)
419	445	942	(53)	Ukupno	2.191	1.677	(23)
				EBITDA**			
565	550	680	(19)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.141	2.141	(32)
340	342	(231)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(587)	339	n.a.
(8)	(94)	(64)	46	Korporativno i Ostalo	(30)	(232)	673
42	(94)	34	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	141	(136)	n.a.
939	705	418	68	Ukupno	2.665	2.112	(21)
				Dobit osnovne djelatnosti bez jednokratnih stavki			
324	272	(253)	n.a.	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	1.375	1.186	(14)
190	200	(357)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(1.100)	94	n.a.
(65)	(113)	(149)	(24)	Korporativno i Ostalo	(260)	(295)	14
49	(97)	18	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	123	(143)	n.a.
499	262	(741)	n.a.	Ukupno	138	842	510
				EBITDA bez jednokratnih stavki			
565	554	706	(21)	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	3.203	2.166	(32)
343	358	(171)	n.a.	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu na malo	(422)	558	n.a.
(0)	(80)	(15)	421	Korporativno i Ostalo	31	(161)	n.a.
42	(94)	14	n.a.	Intersegmentalna eliminacija	141	(136)	n.a.
950	739	533	39	Ukupno	2.953	2.428	(18)

* Izvršen je ispravak usporedivih razdoblja, vidi str.12

**EBITDA= EBIT + amortizacija + ispravak vrijednosti + 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.

Osvrt na financijske rezultate i bilješke

RAČUN DOBITI I GUBITKA

Bilješke

REZULTATI 2016. GODINE

- 1 **Ukupni prihodi** od prodaje u 2016. su iznosili 15.575 milijuna kuna i bili su 17% ispod razine 2015., prvenstveno kao rezultat nižeg Brent-a, nižih cijena prirodnog plina te niže proizvodnje segmenata Istraživanje i proizvodnja.
- 2 **Troškovi sirovina i materijala** su niži za 11% u odnosu na 2015. i iznosili su 7.448 milijuna kuna, uglavnom zbog nižih cijena.
- 3 **Troškovi prodane robe** u 2016. su smanjeni za 26% u odnosu na 2015. i iznosili su 2.084 milijuna kuna kao rezultat drugačije strukture prodaje.
- 4 U okviru **ostalih operativnih troškova** ostvarenih u 2016.:
 - Ostali materijalni troškovi niži su za 22% i iznose 2.000 milijuna kuna, kao rezultat nižeg Brent-a koji se odrazio na visinu rente, troškova proizvodnje i transportnih troškova, te zbog nižeg angažmana u Crosco-u i nižih troškova podizvođača vezanih za STS-ov projekt u Bjelorusiji.
 - Troškovi usluga su iznosili 663 milijuna kuna, što predstavlja smanjenje od 6%, uglavnom zbog nižeg angažmana u Crosco-u i ENI poreza koji u 2016. nije zaračunat po dogovoru s Ministarstvom financija, djelomično ublaženo dodatnim porezom u Angoli.
 - Amortizacija u iznosu od 1.677 milijuna kuna bila je 23% niža u odnosu na 2015.
 - Ispravci vrijednosti i rezerviranja imali su pozitivan učinak od 172 milijuna kuna u odnosu na 1.812 milijuna kuna negativnog utjecaja u istom razdoblju 2015. kao rezultat visoke razine vrijednosnih usklađenja imovine na kraju 2015. godine u usporedbi sa 139 milijuna kuna vrijednosnih usklađenja imovine u 2016. godini. Istovremeno, na razliku između perioda utjecala su ukidanja rezerviranja za poticajne mjere povezanog s osnivanjem društva INA Maloprodajni servisi, ukidanja rezerviranja za sudske postupke u Holdina-i te otpuštanje rezerviranja za dodatne poreze u Angoli.
- 5 **Troškovi osoblja** ostvareni u 2016. iznosili su 2.083 milijuna kuna što je niže za 14% u odnosu na prošlu godinu. U troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.012 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 710 milijuna kuna, neoporezivi troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u iznosu od 216 milijuna kuna kao i ostalih naknada zaposlenicima u iznosu od 145 milijuna kuna za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. godine.

Za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. godine u troškovima osoblja iskazani su troškovi neto plaća i nadnica u iznosu od 1.191 milijuna kuna, troškovi poreza i doprinosa za mirovinsko i zdravstveno osiguranje u iznosu od 825 milijuna kuna, neoporezivi troškovi otpremnina za zaposlenike kojima je raskinut ugovor o radu iz poslovno uvjetovanih razloga u neto iznosu od 186 milijuna kuna, dok su ostale naknade zaposlenicima iskazane u iznosu 219 milijuna kuna.
- 6 **Odgodeni porez** je u 2016. iznosio 366 milijuna kuna troška poreza u odnosu na 331 milijun kuna prihoda poreza u 2015. Trošak poreza i odgođeni porez za vrijeme prijelaznog razdoblja obračunava se na temelju stvarnih rezultata i stope poreza na dobit od 20% za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2015. i za razdoblje završeno na dan 31. prosinca 2016. godine.
- 7 **Neto financijski gubitak** u iznosu od 146 milijuna kuna u 2016. niži je u odnosu na gubitak iz 2015. uglavnom kao rezultat tečajnih razlika.
 - Neto gubitak od tečajnih razlika u 2016. iznosio je 44 milijuna kuna, dok je u istom razdoblju prošle godine zabilježen gubitak od 135 milijuna kuna.
 - Plaćene kamate su iznosile 79 milijuna kuna i primljene kamate 15 milijuna kuna u 2016., dok su u 2015. ostvarene plaćene kamate od 174 milijuna kuna i 19 milijuna primljenih kamata.
 - Ostali financijski troškovi su iznosili 38 milijuna kuna i niži su u odnosu na 126 milijuna kuna u 2015.

Modificiranje

*Provedena je promjena u iskazivanju pozicija računa dobiti i gubitka kao i izvještaja o financijskom položaju. Modificirana je stavka „Financijski prihodi i rashodi“ na način da se „Realizirani i nerealizirani trošak hedgea“; „Negativna realizirana i nerealizirana fer vrijednost hedgea“; „Realizirani i nerealizirani prihod hedgea“; „Pozitivna realizirana i nerealizirana fer vrijednost hedgea“ sada iskazuju u „Ostalim prihodima“. Modificirana je stavka „Rezerviranje“, troškovi i prihodi naknada za bonuse i neiskorišteni godišnji odmor su sada iskazani na poziciji „Troškovi osoblja.“ „Realizirani dodatni popusti sa ostalih poslovnih prihoda su sada iskazani kao ostali materijalni troškovi ili nabavna vrijednost prodane robe“. Provedena je promjena u izvještaju o financijskom položaju na način da se Pozicija „Rezerviranja“ za bonuse i neiskorištene godišnje odmore sada prikazuje kao ukalkulirani bonusi i neiskorišteni godišnji odmor na poziciji „Ostale kratkoročne obveze.“

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. Ako jednokratne stavke dosegnu značajnu razinu u kumuliranom razdoblju, ispravljaju se prethodni kvartali. Nadalje, u skladu sa usvojenom računovodstvenom politikom i MRS 36 - umanjenje vrijednosti imovine, INA provodi testiranja vrijednosti imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja ukoliko su procijenjeni indikatori umanjenja značajni.

Međusegmentalna eliminacija

Međusegmentalna eliminacijska linija u rezultatima poslovanja uvedena je kako bi Kompanija bila u mogućnosti pružiti rezultate segmenta u skladu s Međunarodnim računovodstvenim standardima, vođena transparentnošću prikazanih informacija koji moraju ispunjavati najviše standarde konzistentnosti i pouzdanosti. U ovu svrhu i u svrhu prikazivanje fer tržišnih odnosa među segmentima, paritet internih prijenosa između Istraživanja i proizvodnje i Rafinerija i marketinga je promijenjen na bazi isporučenih količina. Ova linija pokazuje efekt promjene na dobit iz osnovne djelatnosti u iznosu nerealizirane odgođene dobiti u odnosu na prijenos između segmenata. Nerealizirana dobit pojavljuje se kad je artikl zadržan u zalihama segmenta koju ga je primio a prodaja trećoj strani se dogodi u idućem tromjesečju. Za potrebe izvještavanja 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 međusegmentalne EBITDA na rezultate segmenta Istraživanja i proizvodnja te Rafinerija i marketinga uključujući Trgovinu na malo u I-XII.2016. godini iznosi -132 milijuna kuna što je niže u odnosu na 141 milijuna kuna u I-XII.2015. godine zbog drugačijeg načina rada Rafinerije Sisak.

BILANCA**Bilješke** **REZULTATI 2016. GODINE**

- 8 Na dan 31. prosinca 2016. godine **ukupna imovina** INA Grupe iznosila je 20.292 milijuna kuna i bila je na gotovo istom nivou u odnosu na 31. prosinac 2015.
- 9 U razdoblju zaključno s 31. prosincem 2016. godine, INA Grupa je uložila 43 milijuna kuna u nematerijalnu imovinu. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 41 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja uvećao je nematerijalnu imovinu za 3 milijuna kuna. Prijenos na dugotrajnu materijalnu imovinu umanjio je nematerijalnu imovinu za 8 milijuna kuna. Emisijske jedinice umanjile su nematerijalnu imovinu za 2 milijuna kuna. Sjecanjem dodatnih dionica u Energopetrol, INA, d.d. je stekla kontrolu nad društvom te započela konsolidaciju što je rezultiralo povećanjem nematerijalne imovine na razini INA Grupe za 1 milijuna kuna.
- 10 U razdoblju zaključno s 31. prosincem 2016. godine INA Grupa je uložila 1.342 milijun kuna u nekretnine, postrojenja i opremu. Troškovi dekomisije smanjeni su za 1 milijuna kuna. Preračun promjene tečaja uvećao je saldo materijalne imovine za 16 milijuna kuna. Utjecaj amortizacije na smanjenje knjigovodstvene vrijednosti iznosi 1.636 milijun kuna. Otpis negativnih bušotina umanjio je saldo dugotrajne materijalne imovine za 2 milijuna kuna. Prijenos dugotrajne materijalne imovine na imovinu namijenjenu prodaji umanjio je saldo imovine za 154 milijuna kuna. Umanjenje imovine smanjilo je saldo dugotrajne materijalne imovine za 26 milijuna kuna. Prijenos imovine na trgovačku robu umanjio je saldo dugotrajne materijalne imovine za 1 milijun kuna. Otudjenje imovine iznosilo je 25 milijuna kuna. Donos na dugotrajnu materijalnu imovinu povećao je saldo za 8 milijuna kuna. Sjecanjem dodatnih dionica u Energopetrol, INA, d.d. je stekla kontrolu nad društvom te započela konsolidaciju što je rezultiralo povećanjem imovine na razini INA Grupe za 322 milijuna kuna.
- 11 **Upisani kapital** na dan 31. prosinca 2016. godine iznosi 9.000 milijuna kuna. Nije bilo promjena upisanog kapitala u tekućem niti usporednom razdoblju.
- 12 **Zalihe** su iznosile 2.050 milijuna kuna, što je povećanje od 13% u odnosu na 31. prosinca 2015., kao rezultat viših količina zaliha gotovih i polugotovih proizvoda.
- 13 **Potraživanja od kupaca** smanjena su na 1.591 milijun kuna i za 8% su niža u odnosu na 31. prosinca 2015. uzrokovano nižom prodajom.
- 14 Na dan 31. prosinca **ukupne obveze** su iznosile 9.695 milijuna kuna, što je 1% ili 102 milijuna kuna niže u odnosu na stanje 31. prosinca 2015. **Neto dug** INA Grupe smanjen je za 17% u odnosu na 31. prosinca 2015. i iznosio je 2.506 milijuna kuna. **Omjer duga i kapitala**² povećan je sa 22,3% na dan 31. prosinca 2015. na 19,1% na dan 31. prosinca 2016.
- 15 **Obveze prema dobavljačima** povećane su za 33% na 1,857 milijuna kuna, kao rezultat viših obveza za uvezenu sirovu naftu.

NOVČANI TIJEK**Bilješke** **REZULTATI 2016. GODINE**

- 16 **Operativni novčani tijek prije promjena radnog kapitala** iznosio je 2.150 milijuna kuna za 2016. što predstavlja smanjenje od 386 milijuna kuna, odnosno 15%, u odnosu na 2015., što je u skladu sa promjenom EBITDA ostvarenom u usporednom razdoblju prethodne godine.
- 17 **Promjene u radnom kapitalu** utjecale su na operativni novčani tijek negativno u iznosu od 167 milijuna kuna, prvenstveno zbog:
- Povećanje vrijednosti zaliha od 249 milijuna kuna kao rezultat većih količina zaliha nafte.
 - Smanjenje potraživanja od 83 milijuna kuna što proizlazi iz viših potraživanja za PDV u 2016. godini u odnosu na 2015. godini.
 - Povećanje obveza prema dobavljačima i ostalih obveza od 333 milijuna kuna, kao rezultat povećanja obveza za uvezenu sirovu naftu.
- 18 **Odljev novčanih sredstava iz ulagateljskih aktivnosti** iznosio je 1.331 milijun kuna, u usporedbi s 1.508 milijuna kuna odljeva u 2015.

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

Financijski instrumenti i upravljanje rizicima

Politika upravljanja i zaštite od rizika INA Grupe pruža okvir unutar kojeg INA i konsolidirana ovisna društva 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 spot 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 izloženosti. Na dan 31. prosinac 2016. INA, d.d. je imala otvorene kratkoročne terminske robne (swap) transakcije s ciljem zaštite perioda za određivanje cijena, promjena u zalihama i rafinerijskim maržama.

Upravljanje valutnim rizikom

Mnoge transakcije INA Grupe određene su i obavljene u stranoj valuti, stoga je INA Grupa izložena rizicima promjene tečaja valuta. INA Grupa ima neto dugu izloženost u USD i EUR te neto kratku HRK izloženost operativnih novčanih tijekova. INA Grupa može koristiti međ valutni swap kako bi prilagodila kombinaciju valuta u portfelju duga. Na dan 31. prosinac 2016. nije bilo otvorenih međ valutnih swap transakcija.

Upravljanje rizikom kamatnih stopa

Društva INA Grupe koriste izvore financiranja s promjenjivim kamatnim stopama pa je INA Grupa izložena riziku promjene kamatnih stopa. INA Grupa ne špekulira s kretanjem kamatnih stopa te u pravilu odabire promjenjivu kamatnu stopu. INA Grupa može koristiti kamatni swap kako bi upravljala rizikom kamatnih stopa. Na dan 31. prosinac 2016. 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 kreditni rizik poslovanja s kupcima temeljem korištenja 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 prema kupcima temeljem pojedinih koncesijskih ugovora u inozemstvu. Kako bi umanjila kreditni rizik, INA koristi i usluge osiguranja potraživanja. INA u ograničenoj mjeri koristi i usluge vanjskih agencija i odvjetničkih ureda specijaliziranih za posredovanje pri naplati potraživanja.

c) Rizici likvidnosti

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

Na dan 31. prosinac 2016. godine, INA Grupa je imala ugovorene i raspoložive kratkoročne kreditne linije u iznosu od 2,67 milijardi kuna, isključujući dopuštena prekoračenja po transakcijskim računima i kreditne linije za financiranje kupovine nafte i derivata, te ugovorene i raspoložive dugoročne kreditne linije u iznosu od 3,28 milijardi kuna.

Poslovni odnosi s povezanim stranama

INA Grupa ima dominantan položaj u Republici Hrvatskoj u istraživanju i proizvodnji nafte i plina, preradi nafte te prodaji plina i naftnih proizvoda. Zbog strateškog položaja INA Grupe u hrvatskom gospodarstvu znatan se dio njezina poslovanja i poslovanja njenih ovisnih društava odnosi na poslove s Vladom Republike Hrvatske, njenim ministarstvima i agencijama 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 2016. godine:

INA-Grupa mil. kn	Prihodi od prodaje roba i usluga 31.12.2016.	Nabava robe iz odnosa s povezanim stranama 31.12.2016.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	3	52
Strateški partner		
MOL Nyrt.	340	652
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	425	7
MOL SLOVENIJA d.o.o.	119	61
MOL Srbija	31	1
MOL Petrochemical	31	9
Slovnaft, a.s.	7	94
MOL Lubricant	4	4
Kalegran Ltd.	1	-

INA-Grupa mil. kn	Potraživanja od povezanih strana 31.12.2016.	Obveze prema povezanim stranama 31.12.2016.
Društva raspoloživa za prodaju		
JANAF d.d. Zagreb	1	-
Strateški partner		
MOL Nyrt.	44	76
Društvo koje kontrolira strateški partner		
Tifon d.o.o.	69	1
MOL Srbija	15	-
MOL SLOVENIJA d.o.o.	11	6
MOL Petrochemicals	6	3
Slovnaft, a.s.	-	7

Informacije po segmentima

31. prosinac 2016.					
Imovina i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	5.787	5.472	1.502	(188)	12.573
Nematerijalna imovina	228	42	266	-	536
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	151	1.957	220	(278)	2.050
Potraživanja od kupaca, neto	456	1.006	392	(263)	1.591
Neraspoređena imovina					3.520
Ukupna aktiva					20.292
Obveze prema dobavljačima	410	1.358	351	(262)	1.857
Neraspoređene obveze					7.838
Ukupne obveze					9.695
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	714	608	98	(35)	1.385
Nekretnine, postrojenja i oprema	701	603	73	(35)	1.342
Nematerijalna imovina	13	5	25	-	43
Amortizacija	972	538	167	-	1.677
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	67	31	167	7	272
31. prosinac 2015.					
Imovna i obveze	Istraživanje i proizvodnja nafte i plina	Rafinerije i marketing uključujući Trgovinu	Poslovne funkcije i ostalo	Medusegmentalni transferi	Ukupno
Nekretnine, postrojenja i oprema	6.056	5.130	1.692	(148)	12.730
Nematerijalna imovina	224	45	271	-	540
Ulaganja u pridružena društva i zajednička ulaganja	22	-	-	-	22
Zalihe	164	1.604	227	(175)	1.820
Potraživanja od kupaca, neto	582	790	611	(259)	1.724
Neraspoređena imovina					3.546
Ukupna aktiva					20.382
Obveze prema dobavljačima	371	837	451	(259)	1.400
Neraspoređene obveze					8.397
Ukupne obveze					9.797
Ostale segmentalne informacije					
Kapitalni izdaci:	830	613	234	(37)	1.640
Nekretnine, postrojenja i oprema	814	608	208	(37)	1.593
Nematerijalna imovina	16	5	26	-	47
Amortizacija	1.468	533	190	-	2.191
Ukupno gubici/(dobici) od umanjenja, neto	1.218	8	301	19	1.546

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

	milijuni kuna	I.-XII. 2015.	I.-XII. 2016.
INA GRUPA			
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		1.476	235
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		288	315
Istraživanje i proizvodnja nafte i plina			
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		1.004	13
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		62	25
Vrijednosno usklađenje imovine - Sirija, Hrv. Offshore, Angola, Egipat		987	
Isplata otpremnina		62	25
Rezerviranja za otpremnine		17	11
Rafinerije i marketing uključujući i Trgovinu na malo			
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		224	20
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		165	219
Isplata otpremnina		165	219
Rezerviranja za otpremnine		224	199
Korporativne funkcije			
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na dobit iz osnovne djelatnosti		248	201
Ukupni utjecaj jednokratnih stavki na EBITDA		61	71
Vrijednosno usklađenje imovine - Zagreb 1		234	139
Isplata otpremnina		61	71
Rezerviranja za otpremnine		14	9

Glavni vanjski parametri

VII-IX.2016.	X.-XII.2016.	X.-XII.2015.	%		I-XII.2015.*	I-XII.2016.	%
45,9	49,3	43,8	12,7	Brent dtd (USD/bbl)	52,4	43,7	(16,5)
1,50	0,83	1,16	(28,5)	Brent-Ural spread	0,51	1,21	136,6
461,3	504,0	464,3	8,5	Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	557,2	462,4	(17,0)
408,2	450,4	406,2	10,9	Plinsko ulje – EN590 10 ppm (USD/t)*	493,8	395,0	(20,0)
228,5	259,0	183,5	41,2	Lož ulja 3,5% (USD/t)*	254,9	205,6	(19,3)
385,3	450,1	434,1	3,7	UNP (USD/t)*	446,5	397,2	(11,0)
43,8	52,8	38,7	36,5	Prosječna rafinerijska marža	72,8	51,0	(30,0)
114,4	130,9	133,3	(1,8)	Crack spread – Bezolovni super 10 ppm (USD/t)*	160,9	131,5	(18,3)
61,2	77,2	75,1	2,8	Crack spread – plinsko ulje EN590 10 ppm (USD/t)*	97,5	64,2	(34,2)
(118,4)	(114,1)	(147,6)	(22,7)	Crack spread – lož ulje 3,5% (USD/t)*	(141,4)	(125,2)	(11,4)
38,4	76,9	103,0	(25,3)	Crack spread – UNP (USD/t)*	50,2	66,3	32,2
6,71	6,78	6,96	(2,6)	kn/USD prosjek	6,86	6,80	(0,8)
6,70	7,0	7,0	0,8	kn/USD na dan	6,99	7,17	2,6
7,49	7,5	7,6	(1,2)	kn/EUR prosjek	7,61	7,53	(1,1)
7,51	7,5	7,6	(1,5)	kn/EUR na dan	7,64	7,56	(1,1)
0,79	0,92	0,41	125,9	3m USD LIBOR (%)	0,32	0,74	135,7
(0,30)	(0,31)	(0,09)	250,3	3m EURIBOR (%)	(0,02)	(0,26)	1.211,5

* FOB Mediterranean

Objave i priopćenja u 2016. godini

- 29. prosinca 2016. Komentar medijskih navoda
- 19. prosinca 2016. Odluke Glavne skupštine Društva
- 18. ptudenog 2016. Dopuna pozivu na Glavnu skupštinu
- 11. studenog 2016. Poziv na glavnu skupštinu
- 10. studenog 2016. INA Izrađuje detaljni dizajn Postrojenja za obradu teških ostataka
- 18. listopada 2016. Izvještaj o preuzimanju Energopetrol d.d. Sarajevo
- 09. rujna 2016. Ponuda za preuzimanje Energopetrol d.d. Sarajevo
- 06. rujna 2016. Rješenje o odobrenju objavljivanja ponude za preuzimanje Energopetrola
- 26. kolovoza 2016. Prijava otpuštanja dionica
- 28. srpnja 2016. INA pustila u proizvodnju nova plinska polja u Međimurju
- 25. srpnja 2016. Najava sjednice Uprave
- 12. lipnja 2016. INA stekla 33,5% udjela u Energopetrol d.d. Sarajevo
- 29. lipnja 2016. Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
- 10. lipnja 2016. Potpis Ugovora o istraživanju i podjeli proizvodnje na kopnu
- 09. lipnja 2016. Odluke Glavne skupštine
- 25. svibnja 2016. Dopuna dnevnog reda Glavne skupštine
- 28. travnja 2016. Glavna skupština - INA Industrija nafte d.d.
- 27. travnja 2016. Najava sjednice Uprave
- 12. travnja 2016. Predstavnik radnika u nadzornom odboru
- 30. ožujka 2016. Godišnji upitnik kodeksa korporativnog upravljanja
- 30. ožujka 2016. Održana sjednica Nadzornog odbora Društva
- 25. ožujka 2016. Najava sjednice Nadzornog odbora
- 23. ožujka 2016. Smanjenje regulirane cijene plina za kućanstva
- 25. veljače 2016. Informacija o matičnoj državi članici
- 19. veljače 2016. Najava sjednice Uprave

Dioničarska struktura prema broju dionica

	31.12.2006.	31.12.2007.	31.12.2008. 31.12.2009. 31.12.2010.	31.12.2011.	31.12.2012. 31.12.2013. 31.12.2014. 31.12.2015.	31.12.2016.
MOL	2.500.001	2.500.001	4.715.538	4.725.620	4.908.207	4.908.207
Vlada RH	5.180.367	4.484.918	4.483.552	4.483.552	4.483.552	4.483.552
Privatni i institucionalni investitori	2.319.632	3.015.081	800.910	790.828	608.241	608.241
Ukupno	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000	10.000.000

Izvor: Središnje klirinško depozitarno društvo d.d.

Promjene u organizaciji, Upravi i Nadzornom odboru

Nadzorni odbor

Dana 19. prosinca 2016. Glavna skupština Ine, d.d. izabrala je sljedeće članove Nadzornog odbora na mandat od 4 godine: Luka Burilović, Dario Čehić, Szabolcs Ferencz I., Ferenc Horvath, József Molnár, József Simola, Damir Vandelić i László Uzsoki.

Uprava

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Upravi.

Odbor izvršnih direktora

Tijekom četvrtog tromjesečja nije bilo promjena u Odboru Izvršnih direktora.

Izjava o odgovornosti

Konsolidirani financijski izvještaji INA Grupe za I-XII.2016. 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