



INA Grupa – Rezultati i aktivnosti u 2016.

Zagreb, veljača 2017.

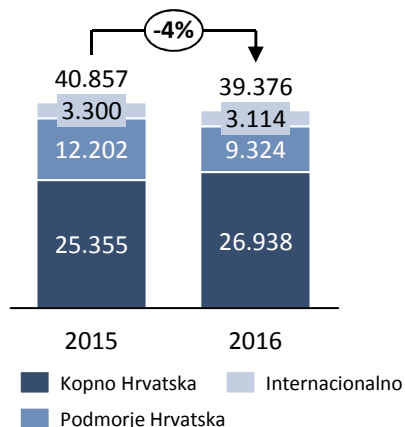


ISTRAŽIVANJE I PROIZVODNJA: VEĆA PROIZVODNJA NAFTE NA KOPNU ZA 12% KAKO BISMO NADOMJESTILI PAD CIJENE NAFTE

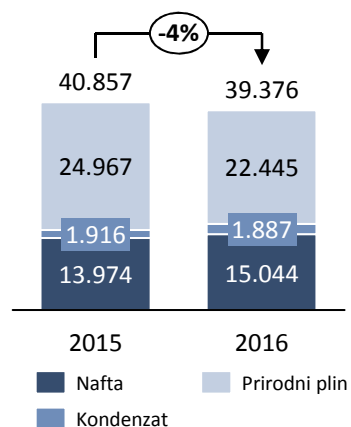


Proizvodni i finansijski podaci

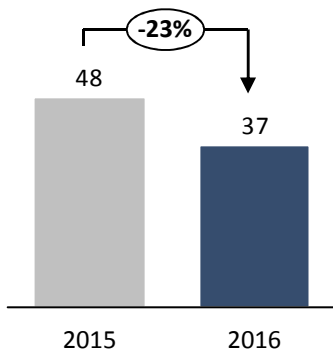
Dnevna proizvodnja po regijama (boepd)



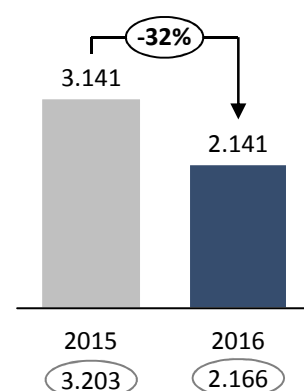
Dnevna proizvodnja po proizvodima (boepd)



Prosječna realizirana cijena ugljikovodika (USD/boe)



EBITDA (milijuna kuna)



○ bez jed. stavki (milijuna kuna)

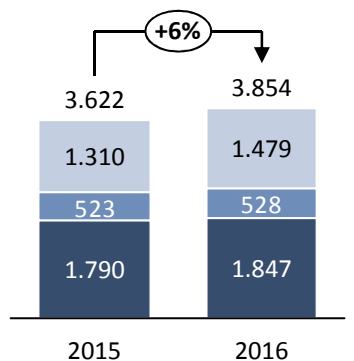
boe = ekvivalent barela nafte

Ključne poruke

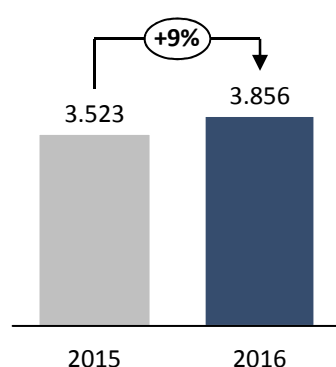
- + Povećanje domaće proizvodnje nafte za 12% uslijed remonta i proizvodnje s novih bušotina
- + Povećanje proizvodnje plina na kopnu uslijed remonta i novih polja Vučkovec, Zebanec i Stružec
- Smanjenje proizvodnje prirodnog plina iz podmorja od 24%; uslijed prirodnog pada
- 23% niža ukupna realizirana cijena ugljikovodika; cijene plina padaju oštrije nego cijene nafte
- EBITDA smanjena uglavnom kao rezultat 17% niže cijene Brenta u usporedbi s 2015.
- Dobit iz osnovne djelatnosti pod utjecajem nižih prihoda i teškoća u naplati potraživanja iz Egipta – (82) milijuna kuna umanjena vrijednosti

Proizvodni i finansijski podaci

Prodaja po regijama (kt)



Prerada (kt)



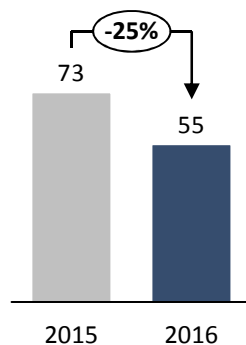
■ Hrvatska ■ BiH ■ Ostalo

75%

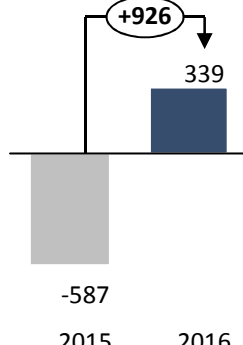
74%

○ Omjer bijelih proizvoda (%)

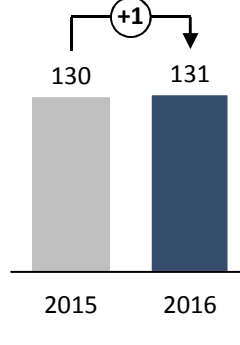
Prosječna rafinerijska marža (USD/t)



EBITDA (milijuna kuna)



CCS EBITDA (milijuna kuna)



○ bez jed. stavki (milijuna kuna)

-422

558

295

350

Ključne poruke

- + CCS EBITDA bez jednokratnih stavki poboljšana za 19%, na HRK 350 milijuna, ali pojednostavljeni tijek novca i dalje negativan
- + Energopetrol konsolidiran u poslovanje Trgovine na malo s 56 maloprodajnih mjesta
- + Porast prodaje tri godine u nizu, slijedi ga povećanje rafinerijske prerade
- + Stalno proširenje asortimana i povećanje prihoda robe široke potrošnje
- + Kontinuirani napredak u operativnoj učinkovitosti

Potreba za revidiranim operativnim modelom Ininog rafinerijskog poslovanja

Nastavno na povećani javni interes za profitabilnost rafinerija:

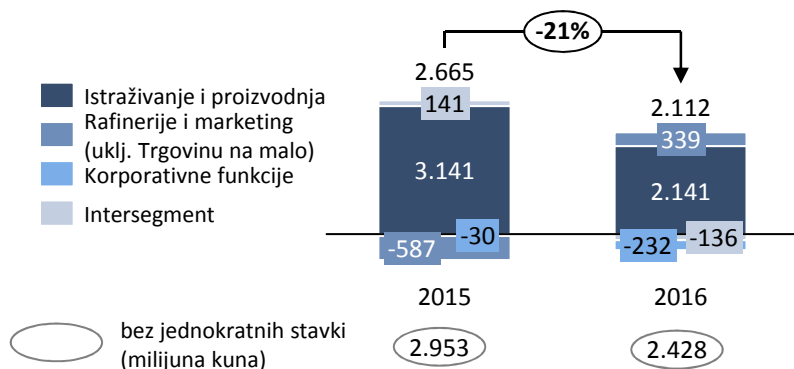
- Negativan finansijski efekt Rafinerije nafte Sisak na dobit iz osnovne djelatnosti iznosi (264) milijuna kuna u 2016. godini i (351) milijuna kuna u 2015. godini
- U 2016. godini Rafinerija nafte Sisak generirala je negativni tijek novca u iznosu (194) milijuna kuna, u usporedbi s (255) milijuna kuna u 2015.

INA GRUPA: POZITIVNI NETO REZULTAT USPRKOS ZAHTJEVNIJEM OKRUŽENJU

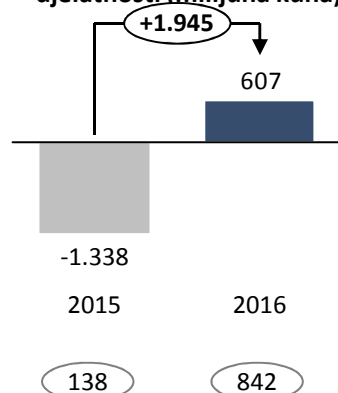


Financijski indikatori

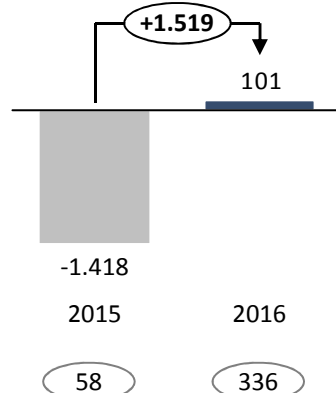
EBITDA po segmentima (milijuna kuna)



Dobit iz osnovne
djelatnosti (milijuna kuna)



Neto dobit (milijuna kuna)



Ključne poruke

- + Neto dobit od 101 milijun kuna, u usporedbi s (1.418) milijuna kuna gubitka u 2015. godini
- + Prva godina bez značajnijih umanjnja vrijednosti u više od pet godina
- EBITDA na razini INA Grupe niža za 21% kao rezultat nižeg doprinosa CROSCO-a i Istraživanja i proizvodnje
- + Program prilagodbe niskim cijenama nafte pokrenut i proveden

ISTRAŽIVANJE I PROIZVODNJA

Pregled aktivnosti

KLJUČNI PODACI O BLOKOVIMA



Zemlja	Blok	Rezerve Mmboe	Proizvodnja Mboepd	Površina u sqkm	Faza	Tip ugovora	Operator	WI %	Partner
HRVATSKA	Kopno - nekoliko	146,4	26,9	11. 930	E / D	C	Da	➤ 100	➤ -
	Podmorje – Sjeverni Jadran			1.665	E / D	PSA	Ne	➤ 50	➤ ENI 50%
	Podmorje – Aiza Laura	9,9	9,3	22	E / D	PSA	Ne	➤ 50	➤ ENI 50%
	Podmorje – Izabela			345	D	PSA	Ne	➤ 30	➤ EDISON 70 %
SIRIJA	Hayan			645	D	PSA	Da	➤ 100	➤ -
	Aphamia	35,9	n.a.	2.285	E	PSA	Da	➤ 100	➤ -
EGIPAT	Ras Qattara			247	D	PSA	Ne	➤ 25	➤ IEOC (75 %) - operator
	West Abu Ghardig	2,5	2,1	77	D	PSA	Ne	➤ 25	➤ IEOC (45 %) - operator ➤ Dana Petroleum (30 %)
	North Bahariya			117	D	PSA	Ne	➤ 20	➤ Sahara North Bahariya (50%) - operator & IPR (30%)
	East Yidma – Sidi Rahman			25	D	PSA	Da	➤ 100	
ANGOLA	Block 3/05A	3,3	1,1	226	D	PSA	Ne	➤ 4	➤ Sonangol P&P (25%) - operator, China Sonangol (25%), AJOCO (20%), ENI (12%), Somoil (10%), NIS (4%); INA (4%)
	Block 3/05			99	D	PSA	Ne	➤ 4	➤ China Sonangol (25%), AJOCO (20%), ENI (12%), Somoil (10%), NIS (4%); INA (4%)

Radni program glavnih projekata (2016. / 2017.)

- 62 remonta bušotina provedeno je u 2016., što je dovelo do prosječnih ~1.6 mboepd godišnjeg povećanja proizvodnje na bazi cijele godine. Proizvodnja u podmorju oštro je pala u 2016. uslijed prirodnog pada i zavodnjenja što je djelomično nadoknađeno remontima i redovnim održavanjem
- Dva projekta su pokrenuta u sklopu koncepta optimizacije cijelih polja, čime se želi u potpunosti iskoristiti potencijala optimizirajući kompletan proizvodni sistem na svakom polju
- Program optimizacije nastavlja se u 2017. s kampanjom stimulacija bušotina, uz nastavak kampanje remonata
- EOR projekt na poljima Ivanić i Žutica nastavljan je tijekom 2016. godine pri čemu je donio 0,3 mboepd inkrementalnog povećanja proizvodnje na godišnjoj bazi
- U sklopu projekta Međimurje, početak proizvodnje plina postignut je na poljima Vučkovec i Zebanec, čime je dodano 0,8 mboepd povećanja proizvodnje na godišnjoj razini u 2016. godini, dok se početak proizvodnje na trećem polju očekuje u 2017.
- INA je dobila novu istražnu koncesiju na kopnu (Drava-02) tijekom tendera za Panon, te je potpisan Ugovor o podjeli proizvodnje (PSA). Istražni program će početi u 2017. bušenjem dvije bušotine
- Očekivana kapitalna ulaganja u 2017. su oko 112 milijuna dolara

Raspored istražnih testnih bušotina u 2017.

Zemlja	Blok	G&G/Bušotina	2017.			
			I-III	III-VI	VI-IX	IX-XII
Hrvatska	Drava-02	Mala Jasenovača-1.				
	Drava-02	Severovci-1				

	Bušenje
	Testiranje

Godina	Tip	Radni program
2016.	Istraživanje	Ugovor o podjeli proizvodnje (PSA) na koncesijskom području Drava-02 je potpisan
	Razrada	Projekt Međimurje je pokrenuo proizvodnju, te je prva proizvodnja plina na poljima Vučkovac (srpanj) i Zebanec (kolovoz), pridonijela povećanjem proizvodnje od 0,8 mboepd u 2016. godini
	Proizvodnja	<p>Završeno je 35 bušotina u sklopu projekta generalnog remonta što je donijelo prosječnih 1,6 mboepd godišnjeg povećanja proizvodnje na bazi cijele godine</p> <p>16 bušotina je remontirano u sklopu projekta remonta na poljima Jamarice i Lipovljani. Dodatnih 11 remonta provedeno je na polju Kloštar</p> <p>U sklopu EOR projekta CO2 se injektira na polju Ivanić putem 8 bušotina te na polju Žutica sjever putem 3 bušotine. Povećanje proizvodnje od 0,3 mboepd postignuto je na godišnjoj bazi. Ponovno oblaganje provedeno je na 16 bušotina</p>

Godina	Tip	Radni program
2017.	Istraživanje	U sklopu koncesije Drava-02 dvije istražne bušotine će biti izbušene u 2017., Severovci-1 i Mala Jasenovača-1
	Razrada	Razradna bušotina Kozarice-42 biti će izbušena i testirana
		3D razradno seizmičko snimanje na poljima Bokšić-Klokočevci (154 km ²) i Letičani-Šandrovac-Bilogora (200 km ²) planirani su za 2017.
		Završetak razvoja polja Vukanovec i puštanje u proizvodnju trećeg polja Međimurja planirano je za 2017
	Proizvodnja	U sklopu kampanje stimulacije bušotina 21 stimulacija bušotina je planirana na kopnu i 9 u podmorju Projekt optimizacije cijelih polja (Full Field Optimization - FFO) usmjeren je na puno iskorištenje potencijala kopnenih polja optimizirajući cijeli proizvodni sustav. Projekt će uvesti Linear Rod pumpe na bušotine, što je nova metoda umjetnog podizanja

EGIPAT

INA je uključena u istraživanje i proizvodnju u Egiptu od 1989. godine. Trenutno INA je operater na koncesiji East Yidma, dok na preostale tri koncesije nema status operatora s nekoliko partnera (Ras Qattara, West Abu Gharadig i North Bahariya).

U 2016. godini, na North Bahariya izbušene su 2 bušotine te su provedene redovne aktivnosti održavanja na svim koncesijama. Radni program za 2017. uključuje remonte i održavanje površinske infrastrukture. Na North Bahariya planira se bušenje 5 novih proizvodnih i 1 injektivne bušotine tijekom 2017.

ANGOLA

INA je započela poslovanje u Angoli 1981. Trenutno ima 4% udjela u dva bloka kao ne-operator s nekoliko partnera (3/05 i 3/05a).

Tijekom 2016. na bloku 3/05 vršeno je održavanje postrojenja i remontu bušotina. Radni program za 2017. uključuje unaprjeđenja površinskog sustava, održavanje i intervencije na bušotinama.

Tijekom 2016. inženjerske aktivnosti su vršene i studije su pripremana na bloku 3/05a, nastavno na očekivanju konačnu odluku o ulaganjima o daljnjoj razradi na područjima Caco-Gazela i Punja. Radni program za 2017. uključuje pripremu studija nakon bušenja Gazela-101 i radove na bušotinama Punja

SIRIJA

INA je proglasila „višu silu“ u veljači 2012, u skladu s EU/UN sankcijama, i privremeno obustavila sve poslovne aktivnosti u Siriji dok okolnosti koje su dovele do „više sile“ ne prestanu.