

INA Grupa

Rezultati i poslovanje u prvom tromjesečju 2012.

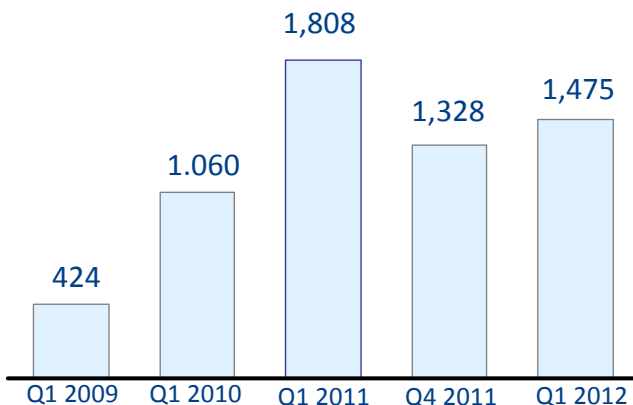


1

Unatoč izazovnom vanjskom okruženju, INA Grupa ostvarila je snažne, stabilne rezultate u prvom tromjesečju 2012. u usporedbi s proteklim razdobljima, čak i bez prihoda iz Sirije ...

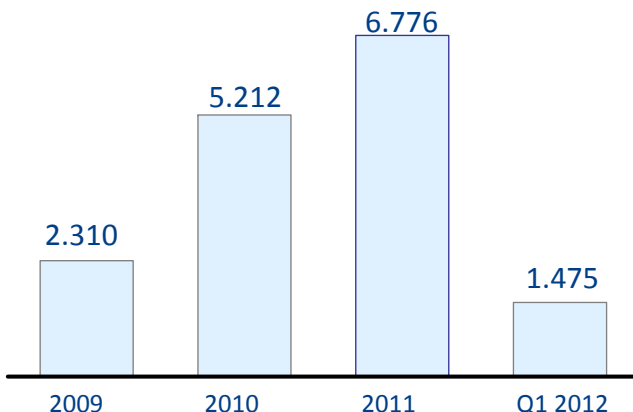
Ukupna EBITDA Ina Grupe (q-o-q)

Milijuni kuna (bez jednokratnih stavki)



Ukupna EBITDA Ina Grupe (y-o-y)

Milijuni kuna (bez jednokratnih stavki)



- Kao rezultat napora menadžmenta za povećanje poslovne efikasnosti i financijske stabilnosti, INA može prevladati izazove proizašle iz nekoliko nepovoljnih tržišnih uvjeta
 - **smanjena tržišna potražnja** za naftnim derivatima na Ininim glavnim tržištima
 - **regulatorna ograničenja** koja su rezultirala gubitkom od 382 milijuna kuna (ograničenje cijene prirodnog plina za domaćinstva i male industrijske potrošače)
 - **nemogućnost naplate potraživanja** za aktivnosti u Siriji u prvom tromjesečju 2012.
- Unatoč gore navedenom, **EBITDA INA Grupe** (ključni financijski pokazatelj u naftnoj i plinskoj industriji) bila je relativno **stabilna** u usporedbi s prethodnim razdobljima
- Rezultatu je najviše doprinio SD Istraživanja i proizvodnje, unatoč gubitku generiranom od poslovanja trgovine plinom
- Na razini neto dobiti (bez jednokratnih stavki) u **prvom tromjesečju 2012**, rezultat je poboljšán u usporedbi s prethodnim tromjesečjem, bilježeći neto dobit u iznosu od **630 milijuna kuna** u usporedbi sa 248 milijuna kuna neto dobiti u prethodnom tromjesečju

Poboljšani operativni učinci

Istraživanje i proizvodnja

- ▶ Poboljšanje operativne učinkovitosti smanjenjem jediničnog troška proizvodnje za 9 %
- ▶ Uvođenje novih projekata i tehnologija za daljnju podršku dugoročnom rastu i učinkovitosti

Rafinerije i marketing

- ▶ Povoljniji randman proizvoda kao rezultat modernizacije rafinerijskog sustava
- ▶ Kontinuirano optimiziranje poslovanje i optimiziranje odabira sirovina

Trgovina na malo

- ▶ Optimizirana prodaja i poslovanje
- ▶ Uvođenje goriva EURO V kvalitete paralelno sa CLASS gorivima
- ▶ Optimizacija maloprodajne mreže
- ▶ Započeta modernizacija maloprodajne mreže

Povećanje učinkovitosti kroz niz mjera uštede i posebne projekte

OptINA

- ▶ Poboljšanje EBITa u iznosu od 1,6 milijardi kuna u odnosu na baznu 2008. godinu sa više od 1,1 milijardi kuna ponovljenih ušteda
- ▶ Očekuje se da će dodatna poboljšanja pridonijeti profitabilnosti kompanije

Optimizacija procesa nabave

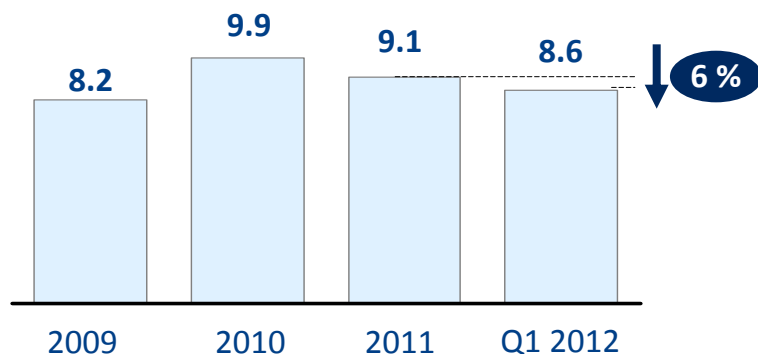
- ▶ Revizija ugovora o nabavi
- ▶ Prepoznato više od 350 novih hrvatskih dobavljača, ponovljeni natječaji za više od 300 ugovora

3

Menadžment je predan daljnjem poboljšanju financijskog položaja kompanije kako bi osigurao temelj za jak investicijski ciklus koji slijedi ...

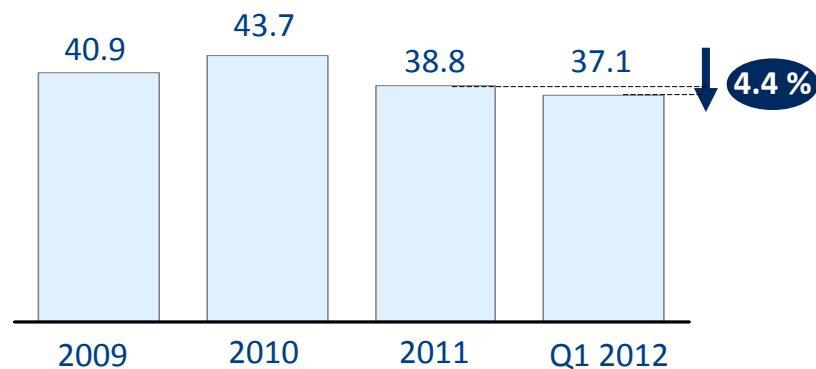
Neto dug INA Grupe

mldr kuna



Omjer duga i kapitala INA Grupe

%



Neto dug smanjen je za daljnjih 6% što rezultira poboljšanim, ali i dalje visokim **omjerom duga i kapitala** koji je na 31. ožujak 2012. iznosio 37,1% (u usporedbi sa 38,8% na 31. prosinac 2011.)

4 ...koji će osigurati daljnji razvoj kompanije kroz investicije kojima se stvaraju nove vrijednosti u svim poslovnim segmentima u korist Republike Hrvatske

Investicijski programi snažno usmjereni na razvoj hrvatskog gospodarstva

Istraživanje i proizvodnja

- ▶ Bušenje 5-6 istražnih bušotina u Hrvatskoj u 2012.
- ▶ Provođenje EOR projekta na Žutici (sa preko 500 milijuna kuna ulaganja u razdoblju od 3 godine)
- ▶ Završetak 2D/3D seizmike na srednjem i južnom Jadranu

Rafinerije i marketing

- ▶ Provođenje koncepta razvoja rafinerijskog sustava stvarajući vrijednost za dioničare
- ▶ Pripremanje projekta postrojenja za duboku konverziju u Rafineriji nafte Rijeka i cjevovod između Rafinerija nafte Rijeka i Sisak

Trgovina na malo

- ▶ Program modernizacije maloprodaje provodi se na najbrži mogući način
- ▶ Do kraja 2012., INA će imati najveći broj novih ili moderniziranih benzinskih postaja u Hrvatskoj – daleko više od konkurencije

Daljnje koristi za građane Republike Hrvatske

Istraživanje i proizvodnja

- ▶ Stabilni prihodi za gradove i državu
- ▶ Osigurana opskrba energijom

Rafinerije i marketing

- ▶ Smanjenje emisije sumporovodika (H2S)

Trgovina na malo

- ▶ Poboljšana usluga krajnjim kupcima

Pregled aktivnosti Istraživanja i proizvodnje



PREGLED PORTFELJA ISTRAŽIVANJA I RAZVOJA

Hrvatska kopno



Sirija

Hayan Blok
Aphamia Blok

Hrvatska- podmorje

Sjeverni Jadran
Aiza Laura
Izabela

Egipat

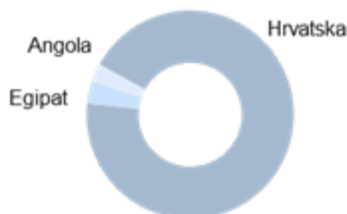
Ras Qattara
West Abu Gharadig
North Bahariya
Sidi Rahman

Angola

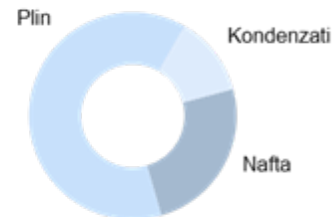
Blok 3/05 A,
Blok 3/85,
Blok 3/91

Pregled proizvodnje u 2012 (bez Sirije**)

Proizvodnja po zemljama



Proizvodnja po proizvodima



Zemlja	Blok	Faza	Tip ugovora	Operator	Razrijeđeni udio * 2011 (%)
Hrvatska	Kopno, nekoliko	Istraživanje i razrada	Koncesija	Da	100
	Podmorje, Sjeverni Jadran	Istraživanje i razrada	Koncesija	Ne	50
	Podmorje, Aiza Laura	Istraživanje i razrada	Koncesija	Ne	50
	Podmorje, Izabela	Razrada	Koncesija	Ne	30
Sirija	Hayan	Razrada	SPP	Da	100
	Aphamia	Istraživanje	SPP	Da	100
Egipat	Ras Quattara	Razrada	SPP	Ne	25
	West Abu Gharadig	Razrada	SPP	Ne	25
	North Bahariya	Razrada	SPP	Ne	20
	Sidi Rahman + Rizk	Istraživanje i razrada	SPP	Da	50
Angola	Blok 3/05A	Razrada	SPP	Ne	4
	Blok 3/05	Razrada	SPP	Ne	4
	Blok 3/91	Razrada	SPP	Ne	5

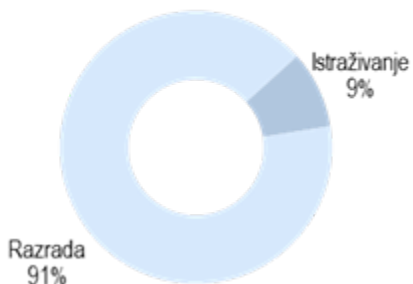
*Razrijeđeni udio se odnosi na radni udio

**Pregled proizvodnje ne uključuje proizvodnju iz Sirije sukladno objavljenoj "višoj sili" 27. veljače 2012.

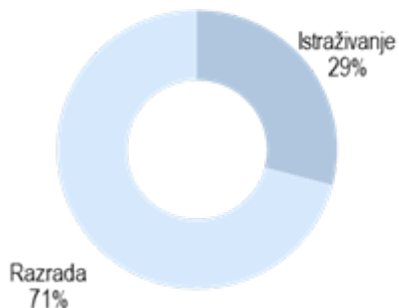
KLJUČNI PODACI SEGMENTA ISTRAŽIVANJE I RAZVOJ U 2011. I PLANIRANE AKTIVNOSTI U 2012.

Kapitalna ulaganja po kategorijama

Ostvarenje 2011.

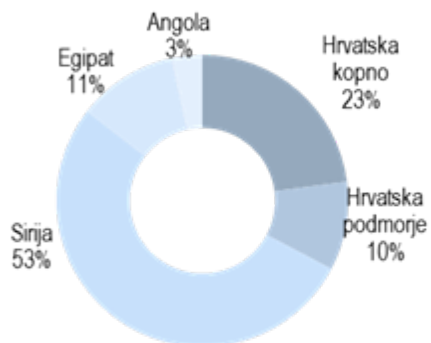


Plan 2012.*

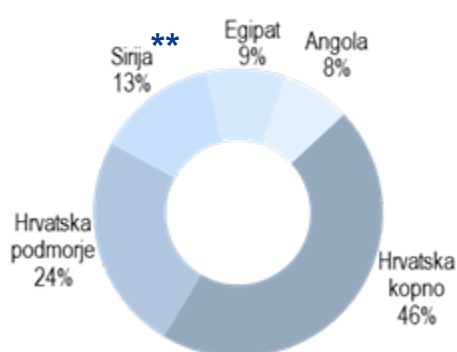


Kapitalna ulaganja po zemljama

Ostvarenje 2011.



Plan 2012.*



Pregled testiranih bušotina*** u 2011

Zemlja	Syria	Egypt	Angola
Testirane bušotine	2	8	1
od čega istražne bušotine	0	2	0
naftna bušotina	0	1	0
plinska bušotina	0	0	0
suha bušotina	0	1	0
od čega razradne bušotine	2	6	1
naftna bušotina	1	5	1
plinska bušotina	1	0	0
suha bušotina	0	1	0

* Ukupna kapitalna ulaganja pretpostavljaju maksimalan iznos ulaganja u 2012.

** Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovisi o prekidu "više sile"

*** Samo bušotine sa završenim ispitivanjem. Jedna istražna bušotina u Siriji i jedna razradna bušotina u Hrvatskoj bile su u procesu krajem 2011.

PREGLED TESTIRANIH BUŠTINA U 2011.

	Država	Bušotine	napredak / rezultat
istraživanje	Hrvatska	Selec-1	Proizvodna naftno-plinska bušotina; 1. interval $Q_0=30\text{m}^3$, $Q_g=30.000\text{m}^3$; 3. $Q_c=3,6\text{m}^3$, $Q_g=45.000\text{m}^3$ (plin); Bušotina opremljena proizvodnom kolonom i protuerupcijskim uređajem – pustit će se u proizvodnju. Bušotinski prostor i pristupna cesta završeni su lipnju 2011.
	Hrvatska	Hrastilnica-3	Kopno, očekuje se proizvodna naftna bušotina
	Sirija	Beer As Sib-1	Bušotina će se pustiti u proizvodnju nakon potpisivanja Prijave komercijalnog otkrića-NOCD
	Sirija	Mudawara - 3	Rezultati bušenja i karotažne analize ukazuju na zasićenje ugljikovodicima.
	Egipat	Zarif Deep-1	Nema ispitivanja, negativna bušotina, napuštena
	Egipat	Abrar South-1	Bivša proizvodna naftna bušotina. Početak proizvodnje u srpnju 2011.
razrada	Hrvatska	Molve-35R	Proizvodna plinska bušotina; remont u 2011. – izvadena proizvodna oprema, stavljeni cementni cepovi, spremna za bušenje u 3. tromj. 2012.
	Sirija	Mazrur-2	Proizvodna naftno-plinska bušotina; $Q_0=448\text{m}^3/\text{dan}$; $Q_g=165,344\text{m}^3/\text{dan}$
	Sirija	Mazrur-3	Obustavljena izrada bočnog kanala bušotine zbog političke situacije
	Sirija	Jihar-11	Plinska proizvodna bušotina; $620\text{m}^3/\text{dan}$ plina i $161\text{m}^3/\text{dan}$ kondenzata
	Angola	Pac-410	Proizvodna naftna bušotina; radovi završeni 16.12.2011.; ispitivanjem dobiveno $Q_{oil}(HH)=923.9\text{m}^3/\text{dan}$ U tijeku stabilna proizvodnja
	Egipat	Raml-23	Bivša naftna proizvodna bušotina; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Raml SW-17	Bivša naftna proizvodna bušotina; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Raml -24	Bivša naftna proizvodna bušotina; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodnje u siječnju 2011.
	Egipat	Sidi Rahman-3	Završetak bušenja u veljači 2011.; nije ispitana; negativna bušotina; privremeno napuštena; sva su ciljana ležišta vodonosna, ali je bušotina privremeno napuštena zbog mogućnosti dodatnih radova u intervalu Middle Bahariya
	Egipat	Zarif-41	Bivša proizvodna naftna bušotina; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodnje u srpnju 2011.
	Egipat	Abrar-2	Bivša proizvodna naftna bušotina; ispitana u 2. tromj. 2011.; početak proizvodnje u srpnju 2011.
	Egipat	Abrar-3	Ispitana i izbušena u 3. tromj. 2011.; početak proizvodnje u rujnu 2011.
Egipat	Raml-25	Bivša proizvodna naftna bušotina; izbušena u 4. tromj. 2011.; direktno pustanje u proizvodnju bez ispitivanja nakon završetka opremanja; početak proizvodnje u prosincu 2011.	
Egipat	Raml-26	Izbušena u 4. tromj. 2011.; utisno-vodna bušotina; opremljena u prosincu 2011.	

RASPORED PLANIRANIH AKTIVNOSTI ISTRAŽIVANJA I PROCJENA U 2012.

Zemlja	Blok		Plan 2012.				
			I.-III.	IV.-VI.	VI.-IX.	X.-XII.	
Hrvatska	kopno, nekoliko	7 bušotina					bušenje i ispitivanje
	podmorje, Sjeverni Jadran	Ilena - 1					
		Ivna-1					
		Irina-SW					opcijski
Sirija*	Aphamia	Beer As Sib-2H				ovisno o prestanku "više sile"	

bušenje



ispitivanje

PREGLED RAZRADNIH AKTIVNOSTI U 2012.

Zemlja	Blok	Vrhunac proizvodnje	Broj proizvodnih bušotina na kraju 2011.	Cilj u 2012.
Hrvatska	Kopno, nekoliko	2014.	747	Planira se 5 razradnih bušotina s ciljem izbjegavanja prirodnog pada proizvodnje i ubravanjem izdvajanja ugljikovodika iz postojećih i novih rezervoara. Ivanic-Zutica EOR.
	Podmorje, Sjeverni Jadran		32	Kako bi se razvio preostali potencijal bloka, povećanje baze rezervi i proizvodnje
	Podmorje, Aiza Laura		5	-
Sirija*	Hayan		15	Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU i ovise o prekidu "više sile" koja je objavljena 27. Veljače 2012.
Egipat	Ras Quattara		65	Optimiziranje stope proizvodnje kroz bušenje 3 razradne bušotine i jedne utisne bušotine. Nadogradnja proizvodnih objekata, implementacija projekata Faras Gas Power Generation i Faras Water Disposal
	West Abu Gharadig		41	Smanjenje prirodnog pada proizvodnje kroz bušenje jedne razvojne bušotine i jedne vodno-utisne bušotine. Uz bušenje i remont planira se nekoliko projekata nadogradnje proizvodne infrastrukture.
	North Bahariya		19	Razvoj naftnog polja kroz razvojno bušenje i poslove frakturiranja. Planira se 6 razradnih bušotina i 3 posla frakturiranja. Nadogradnja proizvodne infrastrukture kako bi se prihvatila proizvodnja iz novih bušotina.
	Sidi Rahman + Rizk		2	Održavanje proizvodnje na polju Sidi Rahman i početak proizvodnje na naftnom polju Rizk. Ne planiraju se bušačke aktivnosti u 2012.
Angola	Blok 3/05		96	Operator nastavlja s uvođenjem započetih, ali i s nekim novim, većim razvojnim projektima, tj. popravak trupa otpremnog terminala za naftu Palanca (u razdoblju 2011.-2013.), nadogradnja površinske i podvodne strukture (u razdoblju 2012.-2015.) i intervencijama na bušotinama.
	Blok 3/91		2	Operator nastavlja s različitim intervencijama na bušotinama kako bi pobošljao učinak bušotine. (Napomena: polje Oombo, jedino proizvodno polje na bloku, prebacuje se na Blok 3/05 1. siječnja 2013., efektivno ukidajući Blok 3/91).

* Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovise o prekidu "više sile"

HRVATSKA KOPNO



Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	1,8
Program istraživanja u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Testiranje bušotine Selec-1 i obnova lokacije završeni • Dozvole i priprema lokacije Hraštilnica-3 • Dinaridi – završetak geološke studije kao priprema za provođenje 2D seizmike • Đeletovci-1 Zapad i MURA SGS – odgođeno za 2012.
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)	30,0
Program istraživanja u 2012.	<ul style="list-style-type: none"> • Hraštilnica -3 i Đeletovci-1 Z – bušenje (odgoda iz 2011.) • Bušenje 4+1 novih istražnih bušotina - Bunjani-1 S, Krunoslavlje-2, Antunovac-1, Žutica-186R (nekonvencionalna) i 1 istražna bušotina Zalata-1 Istok u Mađarskoj (INA 50%) • Projekti u pripremi: MURA SGS; 2D seizmika na Dinaridima; Gravimetrijska i magnometrijska i geološka istraživanja

Hrvatska kopno	
Vlasnici	INA (100%)
Proizvodnja (mboepd)	29,0
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	190,1

Razrada polja	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	22,2
Program razrade u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti kapitalnog remonta, uključujući hidrauličko frakturiranje i kemijsku stimulaciju • Redovne aktivnosti remonta • Remont bušotinske opreme • Nastavak implementacije EOR projekta na poljima Ivanić i Žutica • Implementacija optimizacije proizvodnje
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)	94,5
Program razrade u 2012.	<ul style="list-style-type: none"> • 5 novih bušotina (3 nove i 2 ponovna bušenja) • Remont bušotina (popravlak bušotinske opreme, kiselinska obrada, hidrauličko frakturiranje itd.) • Nastavak implementacije EOR projekta na poljima Ivanić i Žutica • Nastavak implementacije EOR projekta u Međimurju • Implementacija optimizacije proizvodnje

HRVATSKA PODMORJE



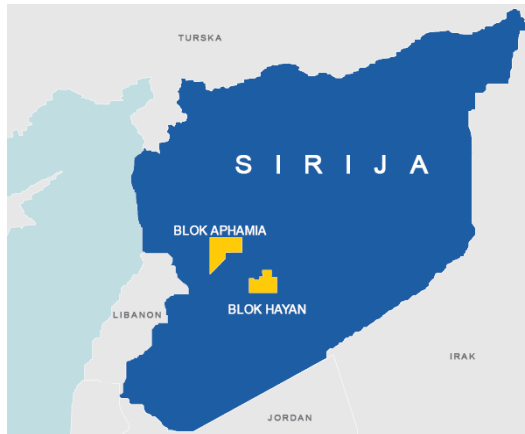
Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	2,9
Program istraživanja u 2011.	Sjeverni Jadran <ul style="list-style-type: none"> • Predbušačke aktivnosti za dvije bušotine • Različite studije u svrhu procjene dodatnog plinskog potencijala
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)	32,1
Program istraživanja u 2012.	Istražni blok Ivana - Ivana C - SW-1 <ul style="list-style-type: none"> • Bušenje bušotina Ilena-1Dir, Ivana-1 i Irina SW (opcionally).

Razrada polja	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	7,0
Program razrade u 2011.	Ika SW, Ivana SW (projekt Ilena), Božica <ul style="list-style-type: none"> • Utvrđena geotehnološka lokacija i ispitana trasa plinovoda • Osnovni dizajn i studija isplativosti za proizvodnu platformu završeni Ivana A/K optimizacija <ul style="list-style-type: none"> • Završena faza 1 nadogradnje Ivana A/K • Završeni osnovni radovi za instalaciju booster jedinice Ivana K remont <ul style="list-style-type: none"> • Značajan remont na dva turbo kompresora
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)	34,5
Program razrade u 2012.	IKA SW, Ilena <ul style="list-style-type: none"> • EPIC za projektiranje, izgradnju platformi i prihvatnih postrojenja, polaganje cjevovoda i povezivanje Projekt optimizacije Ivana A/K: <ul style="list-style-type: none"> • EPC za booster jedinicu Remont Ivana K <ul style="list-style-type: none"> • Značajan remont na dva turbo kompresora

Hrvatska podmorje	
Blok Ivana	
Vlasnici	INA (50%), ENI (50%)
Blok Aiza Laura	
Vlasnici	INA (50%), ENI (50%)
Blok Izabela	
Vlasnici	INA (30%), Edison (70%)
Hrvatska podmorje	
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	44,1
Proizvodnja u 2011. (mboepd)	21,8

SIRIJA – ODRŽAVANJE EKONOMSKIH INTERESA U SKLADU SA SANKCIJAMA

Proglašena “viša sila”



Proizvodnja (2011): 20.3 mboepd

Hayan Blok: razrada, 100% INA; operator

Aphamia Blok: istražno razdoblje, 100% INA

ISTRAŽIVANJE I RAZRADA

► Istraživačke aktivnosti pokrenute 1998. godine te su dovršene 2007. Prva proizvodnja nafte počinje na polju Jihar 2005., a prva proizvodnja prirodnog plina na polju Palmyra 2006.

VRHUNAC PROIZVODNJE OSTVARNE U 2011.

► Postrojenje za obradu plina u pogonu od 2011., rezultiralo je značajnim povećanjem proizvodnje sirove nafte, kondenzata i prirodnog plina

POJAČANE NAPETOSTI POSLJEDNIH MJESECI

- Embargo EU i SAD-a na izvoz sirijske nafte
- Smanjenja proizvodnje u rujnu i prosincu 2011. od ukupno 2,8 Mboe po danu
- Suočavanje sa značajnim preprekama u naplati potraživanja od sirijskog partnera za vlastiti dio proizvodnje ugljikovodika;
- Povučeni zaposlenici koji nisu potrebni za nastavak dnevnih operacija

“VIŠA SILA” PROGLAŠENA 27. VELJAČE 2012.

- Privremena obustava poslovnih aktivnosti
- Kompanija ne očekuje ostvarenje prihoda ili svog udjela u proizvodnji do okončanja “više sile”

ZADRŽAVANJE EKONOMSKOG INTERESA

- „Viša sila” ne znači prestanak ugovora ili izlazak iz projekta

SIRIJA*



Istraživanje	Aphamia
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	3
Troškovi istraživanja u 2012. (milijuni USD)*	17
Program istraživanja u 2012.*	- Bušenje i testiranje bušotine Beer As Sib-2H - Testiranje bušotine Mudawara-3
Razrada polja	Hayan
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	52
Program razrade u 2011.	- izgradnja GTP - bušenje 3 bušotine
Troškovi razrade za 2012. (milijuni USD)*	20
Program razrade u 2012.*	Izgradnja površinskih objekata

Razrada	Hayan
Vlasnici	INA (50%); GPC (50%)
SPE 2P Rezerve u 2011. (MMboe)	37
Proizvodnja u 2011. (boepd)	20.3
Istraživanje	Aphamia
Vlasnici	INA (100%)

Pooštavanje sankcija od strane SAD i EU tijekom 2011. – 2012.
<ul style="list-style-type: none"> • Embargo na izvoz sirijske nafte • Dva smanjenja proizvodnje u rujnu i prosincu 2011. u iznosu od 2.8 Mboepd uslijed lokalnih zahtjeva • Restriktivne mjere mogle bi imati dodatan negativan učinak
Negativan učinak restriktivnih mjera
<ul style="list-style-type: none"> • Poteškoće u naplati potraživanja od sirijskog partnera za svoj udio proizvodnje ugljikovodika • Bez poboljšanja od listopada 2011., osim jednog primitka manjeg iznosa

* Aktivnosti su u potpunosti u skladu sa sankcijama SAD-a i EU; daljnji program aktivnosti i ulaganja ovise o prekidu "više sile"

* Ukupna kapitalna ulaganja pretpostavljaju maksimalan iznos ulaganja u 2012.

EGIPAT I ANGOLA: RADNI PROGRAM U 2011.



EGIPAT



ANGOLA

East Yidma	
Vlasnici; Licenca za istraživanje istekla 23.03.2011.	INA 50%, RWE Dea 50%
Ras Qattara	
Vlasnici	IEOC 75%, INA 25%
West Abu Gharadig	
Vlasnici	IEOC 45%, INA 25%, Dana 30%
North Bahariya	
Vlasnici	Sahara O&G 50%, INA 20%, IPR 30%
Sidi Rahman	
Vlasnici	INA 50%, RWE Dea 50%
Egipat ukupno	
Rezerve u 2011. (MM boe)	3,6
Proizvodnja u 2011. (boepd)	1.762
Istraživanje	
Trošak istraživanja u 2011. (milijuni USD)	0
Istraživanje u 2011.	Nije bilo istražnih aktivnosti u 2011. godini, troškovi se odnose na zatvaranje REU, EK i EY koncesije.
Razrada	
Trošak razrade u 2011. (milijuni USD)	12
Razrada u 2011.	- Izbušene 2 bušotine na Ras Quattara; 3 bušotine na West Abu Gharadig i 3 bušotine na North Bahariya - Projekt-električno-plinski generator završen je na West Abu Gharadig - Izbušena 1 bušotina na polju Sidi Rahman i 2 bušotine na polju Rizk spremne su za proizvodnju
Program razrade u 2012. (Troškovi razrade za 2012. godinu iznose 24 milijuna USD, dok troškovi istraživanja iznose 1 milijun USD)	-Bušenje 4 bušotine na Ras Quattara; projekt za odlaganje otpadnih voda ; planiran početak projekta električno-plinskog generatora -Bušenje 2 bušotine na West Abu Gharadigu; projekt za odlaganje otpadnih voda -Bušenje 6 bušotina na North Bahariya -Bez bušenja na Sidi Rahman polju; početak proizvodnje naftnog polja Rizk

Angola 3/05, 3/05A	
Vlasnici	Sonangol P&P 25%, Somoil 10%, China Sonangol 25%, Ajoco 20%, Eni 12 %, NIS - Naftagas 4%, INA 4%
3/85, 3/91	
Vlasnici	
Nakon isteka licence (3/85 u srpnju 2011., Blok 3/91 u prosincu 2012.) polja će se integrirati u PSA uvjete bloka 3/05	Total 50%, Ajex 12,5%, Eni 15%, Sonangol 6.25%, Svenska 6.25%, NIS - Naftagas 5%, INA 5%
Ukupno	
Rezerve u 2011. (MM boe)	3,6
Proizvodnja u 2011. (boepd)	1.579
Istraživanje	
Troškovi istraživanja u 2011. (milijuni USD)	1
Program aktivnosti u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Procjena nakon bušenja DDK-1 bušotine • Pregled perspektive polja • Pred-bušačke aktivnosti (Punja i Caco-Gazela polja) •Istraživanje je završilo 30. travnja 2011.
Razrada	
Troškovi razrade u 2011. (milijuni USD)	2
Razrada u 2011.	<ul style="list-style-type: none"> • Intervencije na bušotinama PAC-401-408-412, PAL-207 i IPSE-104-Blok 3705 • Planovi razrade za Blok 3/05A Punja i Caco-Gazelapredani su na odobrenje Nacionalnom Koncesionaru 28. listopada 2011. • Koncesija ističe 2030.
Program razrade u 2012. (troškovi razrade za 2012. godinu iznose 21 milijun USD)	<ul style="list-style-type: none"> • Popravak trupa otpremnog terminala za naftu Palanca • Remont površinske infrastrukture • GLCC projekt • Radovi ličenja i sanacije • Intervencije u bušotini

Ograničenje odgovornosti

- Neki podaci iz ove prezentacije mogu uključivati predviđanja i druge izjave koje se odnose na budućnost a koje se tiču budućih rezultata Kompanije. Takve izjave predstavljaju planove, ciljeve i predviđanja, a stvarni rezultati mogu biti značajno drugačiji budući da su podložni rizicima, nesigurnostima i drugim faktorima, kao što su opće gospodarsko stanje, konkurentno okruženje, tečajne stope, cijene nafte i plina, marže, promjene na tržištu, događanja na području regulative, itd. Stoga upozoravamo da ne se oslanjate prekomjerno na izjave koje se odnose na budućnost a koje su iznesene u ovoj prezentaciji.
- Tvrtka se ne obvezuje objaviti izmjene ovih izjava koje se odnose na budućnost.