

# **INA Grupa**

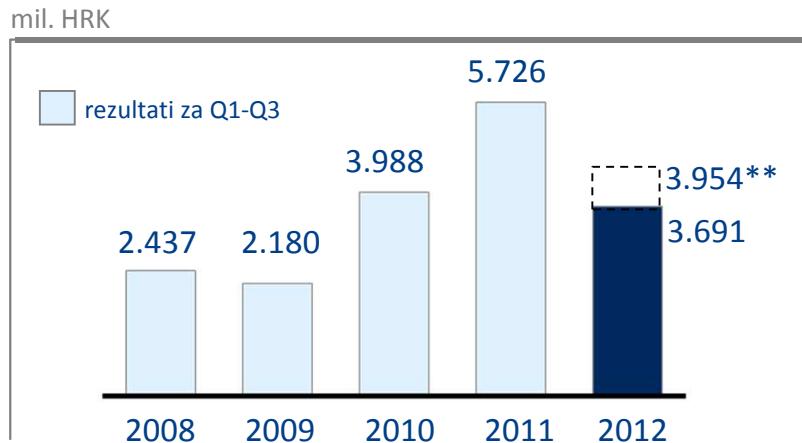
**Rezultati za prvi devet mjeseci 2012. godine**



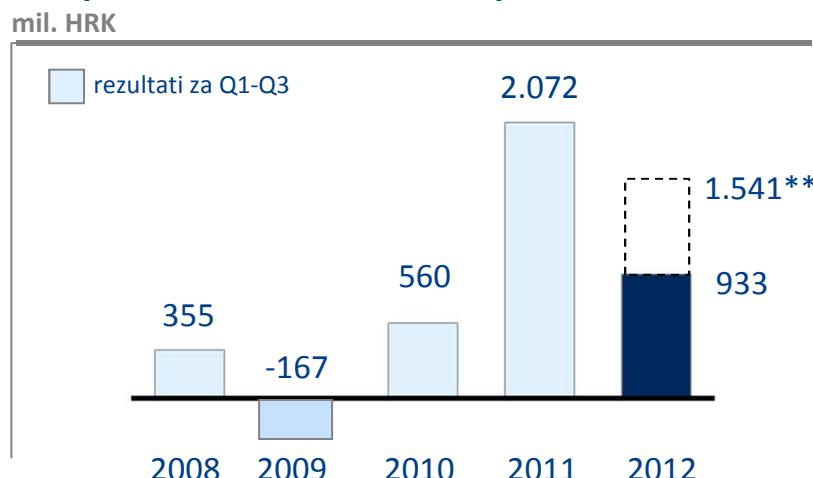
**1**

## Potaknuta vanjskim izazovima INA teži višim standardima kako bi osigurala svoju vodeću poziciju u regiji

### Ukupno EBITDA\* INA Grupe<sup>1</sup>



### Ukupna neto dobit INA Grupe<sup>2</sup>



\*EBITDA/neto dobit uključujući jednokratne stavke \*\*EBITDA/neto dobit - isključujući jednokratne stavke

Izazovi: snažna kriza negativno je uticala na regionalnu potražnju, povećana konkurenca u svim segmentima i mješovito tržišno okruženje

#### Istraživanje i proizvodnja

- Smanjena proizvodnja zbog starosti polja
- Izostanak proizvodnje i prihoda iz Sirije
- Nešto niže cijene nafte

#### Rafinerije i marketing

- Pad potražnje na regionalnom tržištu od više od 10%
- Nastavak usporavanja četvrtu godinu za redom
- Proizvodnja u rafinerijama prati smanjenje potražnje
- Iskorištenost smanjena kako bi se izbjegli veći gubitci

#### Trgovina na malo

- smanjenje obujma prodaje od 8% zbog oslabljene potražnje
- INA je poslovala bolje od tržišta
- Visoki operativni troškovi (radne snage)

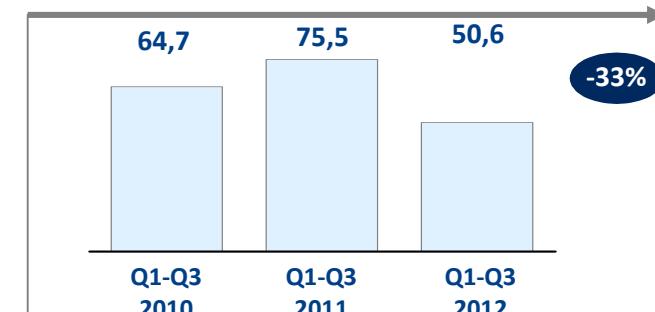
## 1 Rezultati ukratko

| HRK mln.                                     | Q1-Q3 2011 | Q1-Q3 2012 | %    |
|--|------------|------------|------|
| Neto prihod od prodaje                       | 22.727     | 22.620     | (0)  |
| EBITDA                                       | 5.261      | 3.691      | (30) |
| EBITDA bez jednokratnih stavki               | 5.420      | 3.954      | (27) |
| Dobit iz poslovanja                          | 2.892      | 1.522      | (47) |
| Dobit iz poslovanja bez jednokratnih stavki  | 3.286      | 2.273      | (31) |
| Neto dobit/gubitak razdoblja                 | 2.057      | 933        | (55) |
| Neto dobit razdoblja bez jednokratnih stavki | 2.371      | 1.541      | (35) |
| Operativni novčani tok                       | 2.270      | 3.434      | 51   |
| Omjer duga i kapitala                        | 39,27      | 29,41      | (25) |

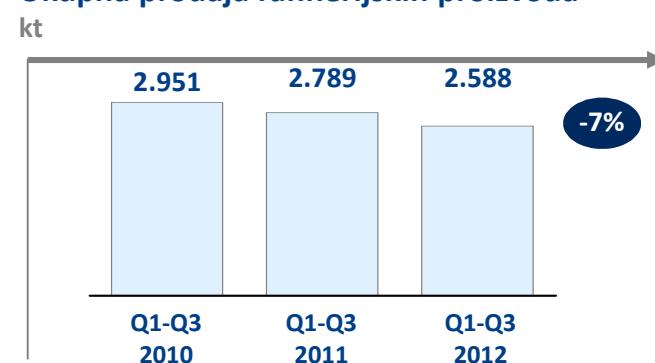
**Dobit iz poslovanja i neto dobit manje su za 31 i 35% u usporedbi s istim razdobljem prethodne godine**

- Raznoliko vanjsko okruženje: povoljnije rafinerijske marže
- Poboljšana operativna učinkovitost
- 740 milijuna kuna kapitalnih ulaganja usmjerenih uglavnom na domaće projekte
- Glavni projekti: EOR, modernizacija maloprodaje, istraživanje
- I&P i dalje najviše doprinose poslovanju, no na rezultate utječe smanjenje proizvodnje i izostanak prihoda iz Sirije
- U segmentu R&M smanjena potražnja rezultirala je nižim ostvarenjima veleprodaje i trgovine na malo, uz zadržane ili poboljšane tržišne udjele

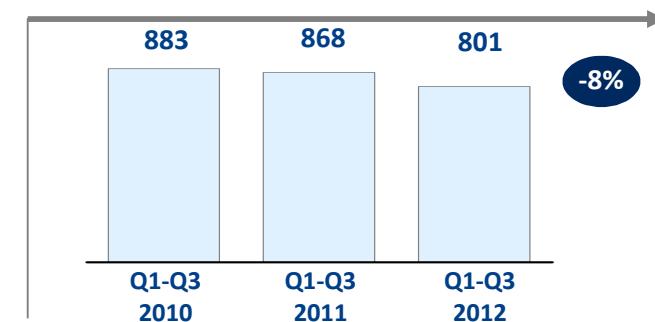
**Prosječna proizvodnja ugljikovodika**  
thboe/d



**Ukupna prodaja rafinerijskih proizvoda**



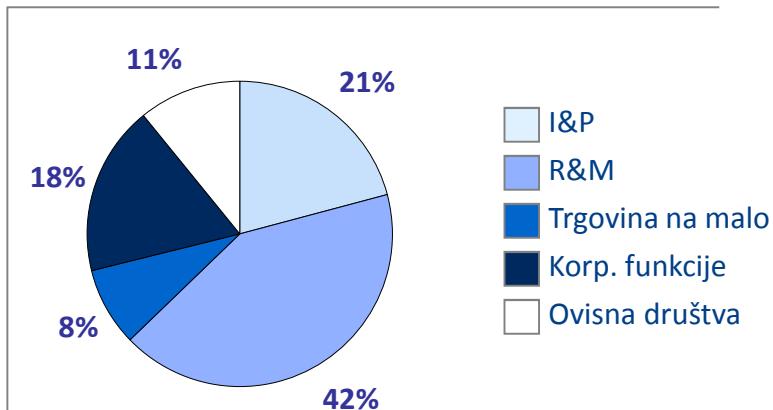
**Ukupna prodaja trgovine na malo**  
kt



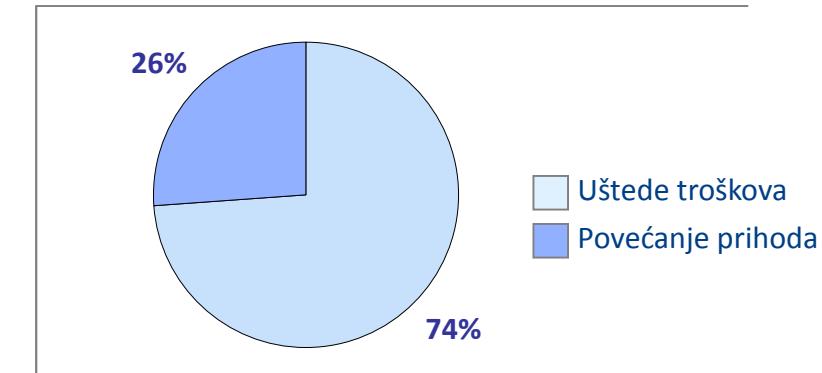
2

## Program povećanja učinkovitosti pokrenut 2010. ostvaruje poboljšanja u svim segmentima poslovanja

Poboljšanje učinkovitosti prema segmentu



Poboljšanje učinkovitosti prema vrsti



### Inicijative smanjenja troškova temelje se na:

- Istraživanje i proizvodnja: značajno smanjenje vlastite potrošnje i troškova održavanja
- Rafinerije i marketing: smanjeni troškovi održavanja i cestovnog prijevoza
- Trgovina na malo: optimizacija poslovanja, ispregovarani bolji uvjeti kod ugovora o održavanju
- Korporativne funkcije: optimizacija broja zaposlenika, ispregovarani novi ugovori
- Ovisna društva: smanjenje općih troškova, smanjenja cijena pod-izvoditelja

Pregovaranje novih ugovora u nabavi osigurava daljnje uštede do kraja 2012

## 2

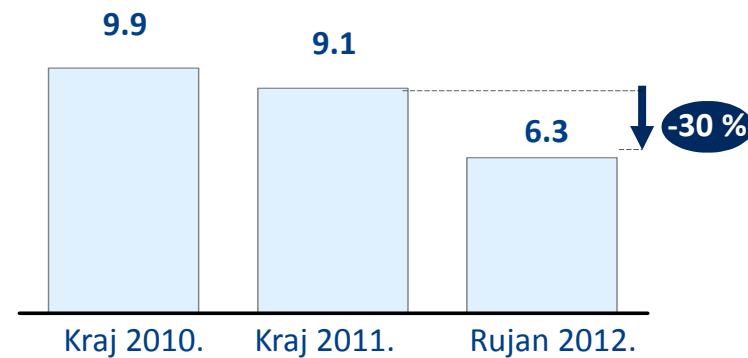
## Konsolidirana financijska pozicija

*Snažno poboljšanje financijske pozicije INA Grupe tijekom proteklih dvije, tri godine postavilo je temelje za dugoročni put održivog razvoja kompanije*

|                                  |  |
|----------------------------------|--|
| <b>Financijska stabilizacija</b> | <ul style="list-style-type: none"><li>Bez dospjelih poreznih obveza prema državi, MOL-u i dobavljačima</li><li>Poboljšana likvidnost, što dovodi do poboljšanja pregovaračke pozicije</li><li>Poboljšana naplata dugova</li><li>Ini je omogućeno prikupljanje značajnih novih eksternih sredstava u 2011.</li><li>Određeni bankovni zajmovi su ponovno ispregovarani ili otplaćeni čime su poboljšani financijski troškovi</li></ul> |
|----------------------------------|--|

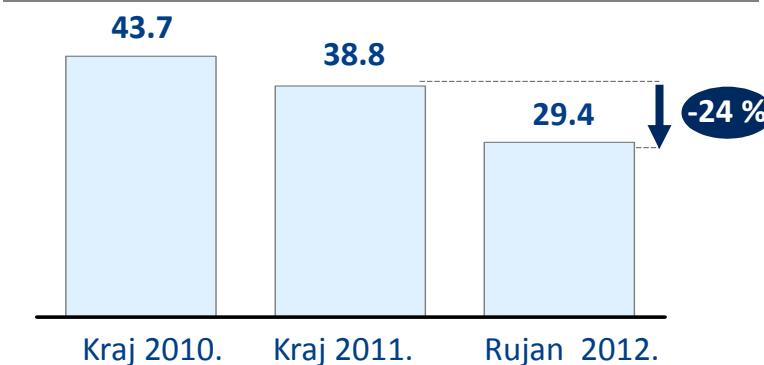
### Neto dug INA Grupe

HRK milijardi



### Omjer duga i kapitala INA Grupe

Postotak



### **3 Velike pokrenute investicije podupiru daljnji razvoj Ine: investicije koje stvaraju vrijednost u svim segmentima djelatnosti, ostvarujući koristi za Hrvatsku i hrvatsko gospodarstvo**

#### **Planovi ulaganja u 2012. imaju snažan naglasak na razvoju hrvatskog gospodarstva**

| Istraživanje i proizvodnja   | Rafinerije i Marketing  | Trgovina na malo   |
|--|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 2D i 3D seismike na srednjem i južnom Jadranu – 53 milijuna kuna u 2012.</li> <li>▪ Izrada četiri istražnih bušotina u Hrvatskoj u 2012. – 100 milijuna kuna</li> <li>▪ Žutica EOR projekt – preko 500 milijuna kuna ulaganja u 3 godine</li> <li>▪ Međimurje projekt – preko 210 milijuna kuna ulaganja u 3 godine</li> <li>▪ Nastavak razrade na Sjevernom Jadranu</li> </ul> <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <span>Dovršeno</span> <span>Potvrđena<br/>2 otkrića</span> <span>Investicije<br/>u tijeku</span> <span>Prikupljanje<br/>dozvola u<br/>postupku</span> <span>Nedostatak<br/>bušaće opreme</span> </div> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Uvođenje razvojnog koncepta rafinerija koji će stvoriti novu vrijednost</li> <li>▪ Projekti vezani uz zaštitu okoliša u Rijeci, Sisku, logistika</li> <li>▪ Povećanje kapaciteta u luci Bakar kako bi se uklonilo „usko grlo“ transporta</li> <li>▪ Priprema projekta za duboku konverziju u Rijeci</li> <li>▪ Cjevovod naftnih derivata između rafinerija Sisak i Rijeka u suradnji sa JANAFOm</li> </ul> <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <span>U tijeku</span> <span>U tijeku</span> <span>Projektiranje<br/>započelo</span> <span>Čekaju potrebno<br/>odobrenje</span> <span>Pokrenuti<br/>razgovori s<br/>JANAFOm</span> </div> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Projekt modernizacije mreže pojačano se izvršava s 260 milijuna kuna u 2012.</li> <li>▪ Do kraja 2012 INA će raspolagati najvećim brojem novih ili moderniziranih postaja u Hrvatskoj – u odnosu na bilo kojeg konkurenta</li> </ul> <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> <span>50+ postaja<br/>modernizirano</span> <span>70 postaja<br/>dovršava se<br/>u 2012</span> </div> |

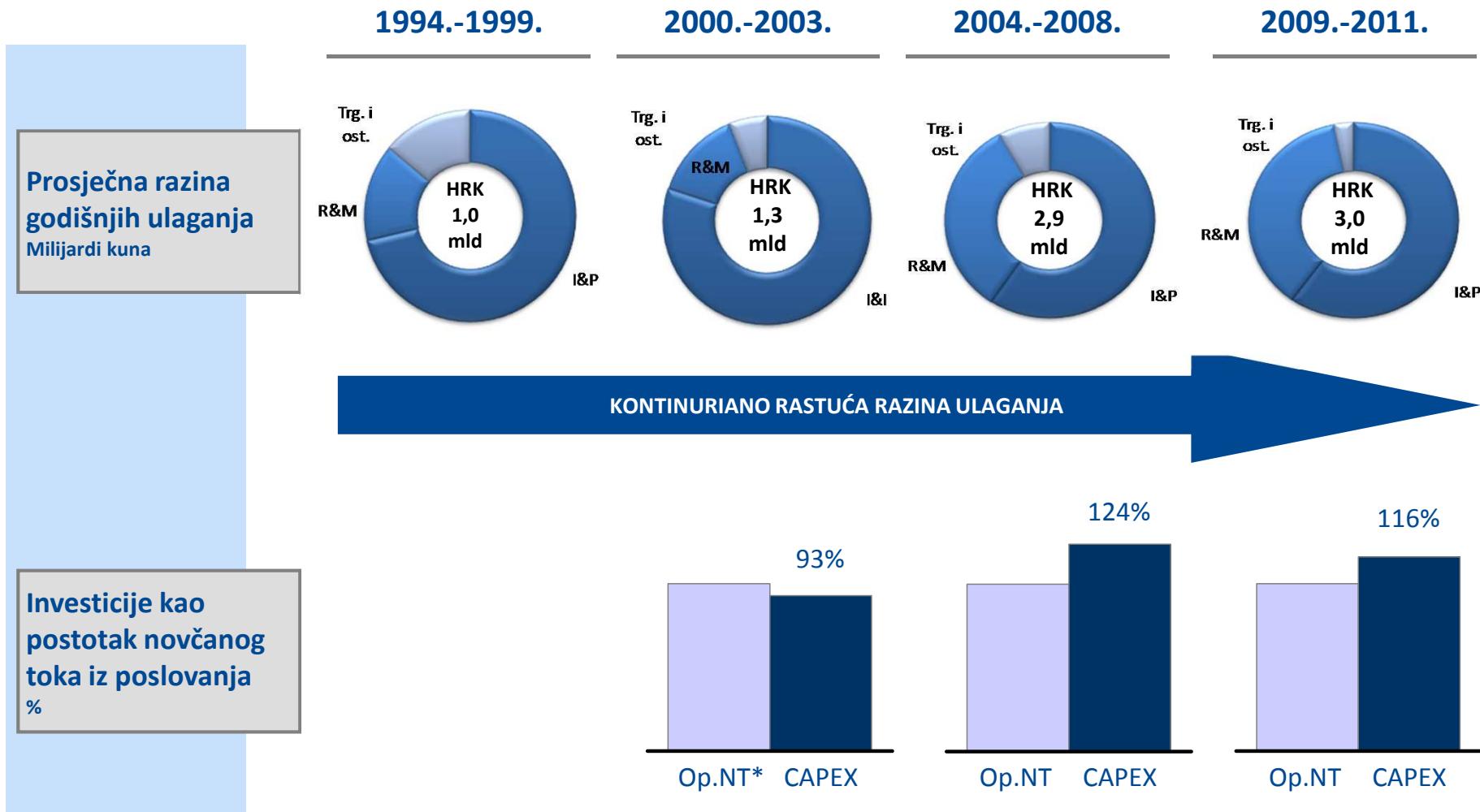
#### **Dodatni doprinos hrvatskim dionicima**

| Istraživanje i proizvodnja   | Rafinerije i Marketing  | Trgovina na malo  |
|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Stabilan prihod od naknada lokalnim tijelima i državi</li> <li>▪ Osiguranje opskrbe energijom</li> <li>▪ Korištenje snažnog tima geologa i naftnih inženjera</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Smanjenje emisija</li> <li>▪ Poboljšanje kvalitete života lokalne zajednice</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Pružanje poboljšanih usluga kupcima</li> </ul> |

# Dodatak

**A**

INA je značajno povećala ulaganja u proteklom desetljeću, ulažući preko 30 milijardi kuna u svojim hrvatskim i međunarodnim aktivnostima



\*: Neto novac iz poslovnih aktivnosti

Izvor: INA

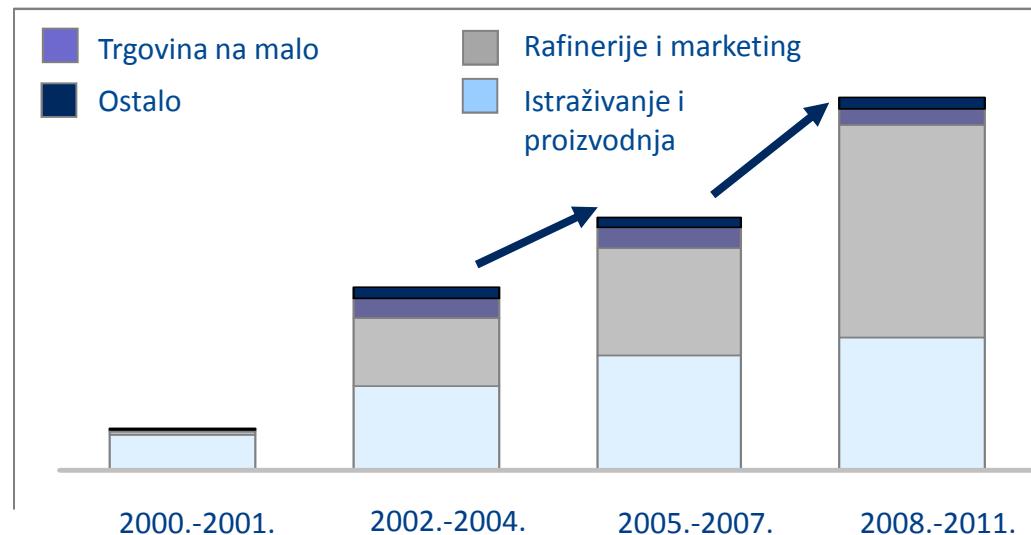
**A**

## Najveći investitor u Hrvatskoj u proteklom desetljeću, s više od 18 miliardi kuna ulaganja ...

*Godišnja prosječna ulaganja u Hrvatskoj više su nego udvostručena u proteklom desetljeću*

### Ulaganja INE u Hrvatskoj (2000-2011.)

u milijardama kn



- Pet puta više ulaganja u rafinerijski sustav od prethodnog razdoblja
  - cca 4 milijarde kuna u modernizaciju
  - > 2 milijarde kuna u Rafineriju Sisak
  - > 4,5 milijarde kuna u Rafineriju Rijeka
- Više od 4 milijarde kuna uloženo je u polja Sjevernog Jadranu
- 5 miliardi kuna u ostala područja:
  - prosječno dvostruko viša ulaganja u maloprodaju od 2003./2004. u odnosu na prethodno razdoblje

#### Veći projekti

- Ugradnja postrojenja za hidrokreking u Rafineriji Rijeka
- Ugradnja postrojenja za izomerizaciju u Rafineriji Sisak
- Razvoj plinskih polja u Sjevernom Jadranu
- Značajna nova otkrića u Hrvatskoj na kopnu
- Ubrzana modernizacija maloprodajne mreže

#### Rezultati i postignuća

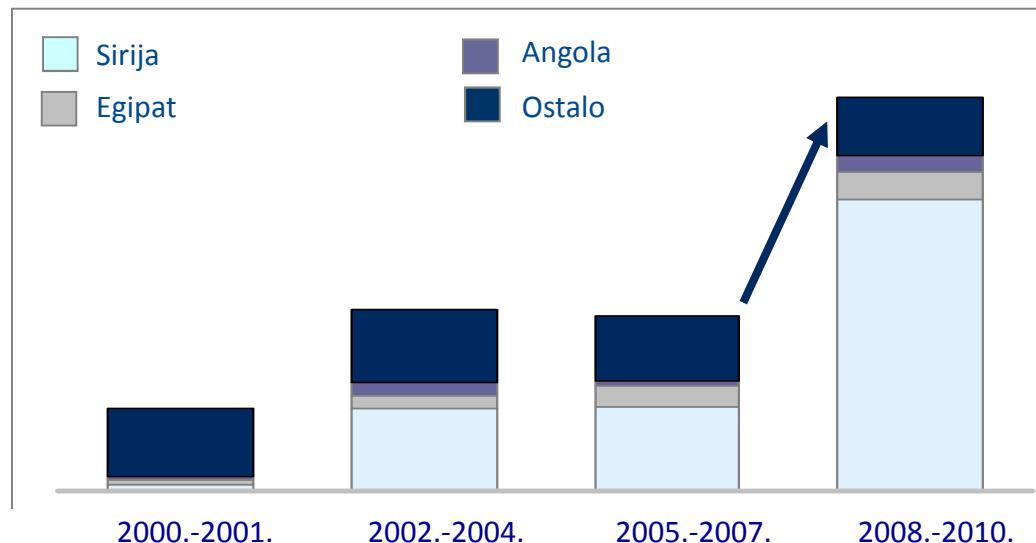
- EURO 5 goriva u Hrvatskoj – najviši europski standardi
- Ojačana konkurentnost
- Povećan izvozni potencijal
- Povećanje proizvodnje prirodnog plina u Hrvatskoj
- Povećana sigurnost opskrbe energijom

**A**

## ...te sa više od 11 milijardi kuna uloženih u inozemstvu u istraživanje i razvoj, INA povećava ugled hrvatskog poslovanja na svjetskoj razini

Ulaganja INE u inozemstvu (2000-2010.)

u milijardama kn



- Uloženih 6 milijardi kn u Siriji što je najveće izravno ulaganje u inozemstvo u povijesti Hrvatske
- Uspješno partnerstvo s najvećim naftnim i plinskim kompanijama (ENI, Total, RWE) u Angoli i Egiptu
- Uspješan natječaj za privatizaciju Energopetrola, čime se ojačava uloga Hrvatske u regiji

### Veći projekti

- 6 značajnih otkrića u Siriji
- 5 polja u Egiptu, 3 proizvodne koncesije u Angoli
- Sudjelovanje u privatizaciji Energopetrola

### Rezultati i postignuća

- Početak rada najveće plinske stanice u Siriji u prvom tromjesečju 2011.
- Stabiliziranje pada Inine proizvodnje nafte
- 52 benzinske postaje izvan Hrvatske, dodatnih 64 zajedno sa strateškim partnerom

| Istraživanje i proizvodnja   | Rafinerije i marketing  | Maloprodaja  |
|--|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Udio u investicijama posljednjih godina: 55-60%</li> <li>▪ Intenziviranje istraživanja na kopnenom dijelu s 4-6 bušotina godišnje ovisno o dostupnosti koncesija</li> <li>▪ Daljnja istraživanja u podmorju Hrvatske</li> <li>▪ Istraživanje Dinarida</li> <li>▪ Korištenje pozitivnog potencijala trenutnog portfelja</li> <li>▪ Novi međunarodni projekti</li> <li>▪ Diversifikacija portfelja i povećanje rezervi</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Udio u investicijama posljednjih godina: 30-35%</li> <li>▪ Projekt obrade teškog ostatka – 2.500 milijuna kuna <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Omogućava brzi odgovor na promjene na tržištu</li> <li>▪ Prestanak proizvodnje proizvoda s negativnom maržom</li> <li>▪ Osigurati dodatne količine dizela kako bi se zadovoljila potražnja u regiji</li> </ul> </li> <li>▪ Razvoj logistike s ciljem dodatnog jačanja tržišne pozicije INA-e</li> <li>▪ Investicije u zaštitu okoliša</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Udio u investicijama posljednjih godina: 5-15%</li> <li>▪ Modernizacija i revitalizacija mreže – (dio mreže gdje je to ekonomski opravdano)</li> <li>▪ Zadržavanje poboljšane razine usluge i opremljenosti mreže postaja</li> <li>▪ Zadržavanje vodećeg broja premium postaja i broja postaja uopće</li> </ul> |

**A**

## I&P, Hrvatska: Nastavljanje nedavnih uspjeha u istraživanju i pokretanje velikih EOR projekata

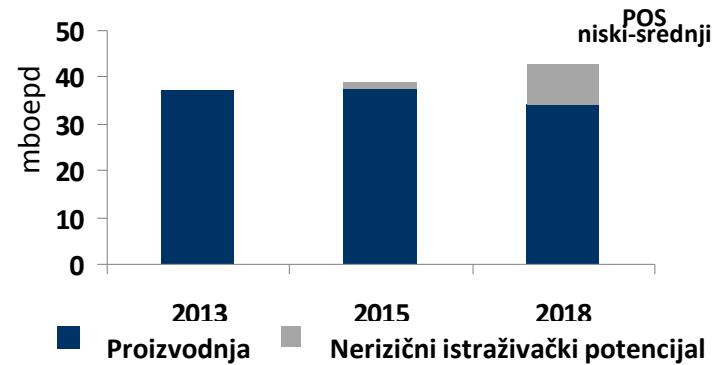
Cilj je stabilizacija proizvodnje na razini 2013. godine

### Hrvatske aktivnosti I&P



- 3 otkrića nafte u 2011.-2012. dokazuju naše dobro geološko znanje
- Napredne metode pridobivanja nafte/plina i preostali potencijal istraživanja u podmorju
- Posvećenost iskorištavanju istraživanja podmorja i iskustvu proizvodnje na novim područjima

### Radni program, izgledi za proizvodnju



Proizvodnja 2012Q1-3: 43 mboepd || Rezerve(SPE 2P): 234 MMboe

- 4-6 istražnih bušotina godišnje
- Implementacija EOR projekta u toku u sljedeće 3 godine (postupna proizvodnja ~30 MMboe)
- Očekuje se stabilizacija proizvodnje plina iz podmorja na oko 10-12 mboepd
- Minimiziranje stope pada (~3-4%) proizvodne imovine sa EOR i korištenje novih istražnih uspjeha u istraživanju

## 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.
- Tvrтka se ne obvezuje objaviti izmjene ovih izjava koje se odnose na budućnost.