



## Nova alatka Big Oila: Super-kompjuteri

U toku je trka u korišćenju kompjuterskih sistema spektakularnih performansi radi simulacije rezervoara nafte i gasa, u skladu sa strategijom naftnih velikana da iznalaze dodatne izvore povećanja efikasnosti rada i smanjenja troškova...

**SAD: 70% naftnih kompanija  
žrtve napada hakera**

**Platts: Novo polje u korpi  
Brent nafte**

**Suton za kanadske  
naftne peščare**

**Gasprom: Nepromenjene cene  
za Evropu u 2017.**

**Slovenačka država brani Petrol od  
preuzimanja**



Национални нафтни комитет Србије - Светског на



# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Novo polje u naftnoj privredi - prodor super-kompjutera ..... [OVDE](#)
- Istraživanje: 70% naftnih kompanija žrtve napada hakera ..... [OVDE](#)
- Platts novo polje u korpu Brent nafte ..... [OVDE](#)
- Rekordan američki izvoz nafte ..... [OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte Brent (do 28. Feb) ..... [OVDE](#)
- Sutan za kanadske naftne peščare ..... [OVDE](#)
- Exxon se okreće više naftnim škriljcima ..... [OVDE](#)
- Gasprom nije ipak povećava proizvodnju u 2017. ..... [OVDE](#)
- OPEC mora da investira 66,5 mlrd dolara u rafinerije ..... [OVDE](#)
- Lukoil: Veća prerada, manja proizvodnja ..... [OVDE](#)

## GAS:

- Gasprom: Ove godine cene ruskog gasa za Evropu ostaju na 180-190 dolara ..... [OVDE](#)
- Azerbejdžan mora da uvozi gas! ..... [OVDE](#)
- Izgradnja gasne interkonekcije Bugarske i Grčke počinje na startu 2018. ..... [OVDE](#)
- Severni tok 2 sve bliže ..... [OVDE](#)

## REGION:

- Bloomberg: Hrvatskoj će trebati godine da re-nacionalizuje Inu ..... [OVDE](#)
- Slovenačka država pokušava da odbrani Petrol od preuzimanja ..... [OVDE](#)
- Dodik: Hrvatska izmišlja problem brodske rafinerije ..... [OVDE](#)
- Dodik: Rusi ne odustaju od rafinerije u Bosanskom Brodu ..... [OVDE](#)
- MOL, Hellenic Petroleum, Rompetrol Rafinare, INA, Petrol – svi sa rastom u 2016. .... [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu (1.feb) ..... [OVDE](#)

Crude Oil Brent Mar 03 2017 0830 GMT - \$55.25 [Livecharts.co.uk](#)

## NAFTA

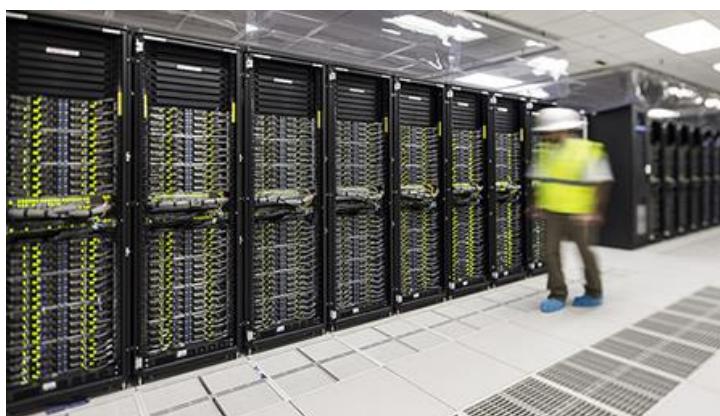
**Novo polje nadmetanja u naftnoj privredi**

# Super-kompjuteri, nova alatka Big Oila

**NUJORK** - U toku je trka u korišćenju kompjuterskih sistema spektakularnih performansi radi simulacije rezervoara nafte i prirodnog gasa, u skladu sa strategijom naftnih velikana da, posebno od pada cena nafte, iznalaze dodatne izvore povećanja efikasnosti rada i smanjenja troškova, piše *OilPrice.com*. Industrija se sve više oslanja na najsavremeniju tehnologiju kako bi procenila isplativost ulaganja u otkrivenе, ali još neotvorene depozite nafte i gase. Ovih dana se ExxonMobil pohvalio rekordnim rezultatima postignutim ovom tehnologijom, ostvarivši paralelnu simulaciju depozita pomoću 716.800 procesora, što odgovara upotrebi 22.400 kompjutera sa po 32 procesora. Američki majors navodi da su „hiljadama puta brži“ bili podaci dobijeni ovim putem za modeliranje složenih procesa koji regulišu protok sirove nafte, vode i gase u različitim rezervoarima, nego upotreboom standardnih simulacija tih depozita.

Međutim, Exxon nije jedini koji koristi super-kompjutera da bi drastično smanjio vreme za proučavanje depozita nafte i gase. OilPrice.com navodi da to rade redom svi članovi tzv. Big Oil kluba, radi sticanja prednosti nad konkurentima.

## BP i Eni ne zaostaju za Exxonom



Britanski kolos BP je još 2013. otvorio u Hjustonu Centar za kompjuterizaciju visokih performansi, kako bi uz pomoć tehnologije seizmičke tehnologije slikanja proučavao nova polja i utvrđivao način upravljanja depozitima. Ukupna memorija BP-ovog super-kompjutera u to vreme je odgovarala kapacitetima preko 40.000 prosečnih laptop računara korišćenih u naftnoj privredi.

Italijanski Eni u svom IT centru visoke performanse razvija modele zasnovane na super-kompjuterima da

bi simulirao kretanje ugljovodonika u pukotinama stena i eventualnu proizvodnju iz izvora. Total je prošle godine saopštio da njegov superkompjuter poseduje moć procesuiranja koja odgovara snazi 80.000 laptopova. Francuski kolos se, takođe, pridružio Chevronu i Schlumbergeru u razvoju softverskog simulatora rezervoara, na čemu američki majors i vodeća svetska naftna servisna kompanija rade od 2000.

**Exxon has the information processor...**

**that really can be the start of something big.**

At Exxon Office Systems, we're bringing the high-tech office down to earth, by designing office automation to grow the way you grow. Start automating your office now with one of our EXXON 500 Series Information Processors. And step into the future without the shock of unnecessary costs from expanding inefficiently. For more information on the EXXON 500 or our new office automation systems just send in the coupon below. Or call 800-327-6666.

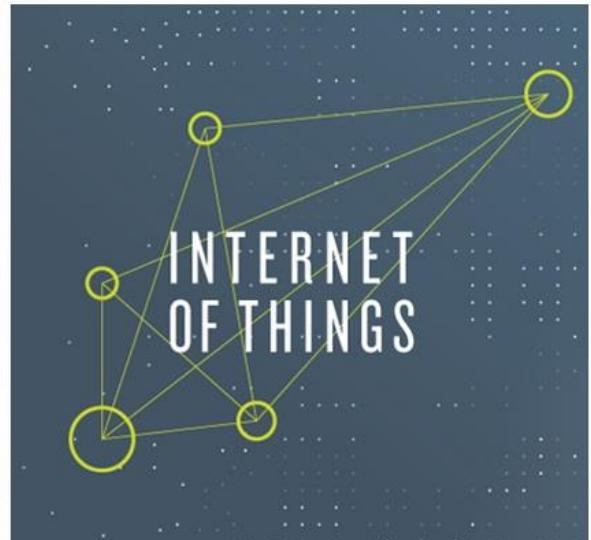
**EXXON OFFICE SYSTEMS**  
The future...without the shock.

EXXON Office Systems  
P.O. Box 10000 • Stamford, CT 06904  
For more information:  
 I'd like to know more about:  
 the EXXON 8400 Series System  
 the EXXON 500 Series Information Processor  
Please have your representative call:  
Name \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_  
Company \_\_\_\_\_  
Address \_\_\_\_\_  
City \_\_\_\_\_ State \_\_\_\_\_ Zip \_\_\_\_\_  
Telephone \_\_\_\_\_ 800-327-6666



## Računarstvo u oblaku, Internet stvari, dronovi, inteligentne platforme

Eksperti u ovoj industriji veruju da će jedan od glavnih IT trendova ove godine biti primena *Računarstva u oblaku* (*cloud computing*), što američki Nacionalni institut za standarde i tehnologiju definiše kao: "Model koji omogućava pogodan pristup 'po zahtevu' mreži zajedničke grupe podesivih računarskih resursa (npr. mreža, servera, skladištenja, aplikacija i usluga) koji se korisniku mogu dostaviti brzo uz minimalan napor upravljanja ili interakcije sa davaocem usluge."



Novost u ovoj godini biće i upotreba *Internet stvari* (*Internet of Things*), koji se odnosi na mrežu fizičkih objekata ili „stvari“ sa ugrađenom elektronikom, softverom, senzorima i konektivnošću koji omogućavaju objektima da razmenjuju podatke sa proizvođačem, operaterom i/ili drugim povezanim uređajima (Wikipedia). Dronovi, intelligentne platforme i softveri za otkrivanje pukotina na naftovodima i gasovodima, takođe će obeležiti ovu godinu. Što se tiče softvera za sektor istraživanja i proizvodnje (E&P), firma Transparency Market Research je u najnovijem izveštaju izračunala da će investicije u ovom sektoru do kraja obuhvatiti godišnje vrednost od bezmalo 15 milijardi dolara, uz stopu godišnjeg rasta od bezmalo 19% do 2024.

### Istraživanje:

#### 70% naftnih kompanija žrtve napada hakera

**NJUJORK** - Jedno istraživanje koje su - na uzorku među američkim naftašima - sproveli Siemens i Ponemone Institut pokazuje da je prošle godine većina naftnih i gasnih kompanija bila žrtva napada hakera. Judy Marks, izvršni direktor za Siemens USA, kaže da su tom prilikom kompromitovane baze podataka napadnutih firmi. Kompanije veruju da su hakeri takođe uspeli da pokradu zalihe goriva iz skladišta kompanija, mada ove to nisu u mogućnosti da dokažu zbog ograničenja u svojim sistemima. Od 300 anketiranih i praćenih kompanija, sondažom je utvrđeno da je čak 70% njih bilo meta napada hakera.



**G-DRIVE**<sup>FUEL</sup>

**100**  
OKTANA

## MOĆNA TRANSFORMACIJA



**POVEĆANJE SNAGE MOTORA DO 7%**

**POBOLJŠANA DINAMIKA UBRZANJA DO 10%**

**SMANJENJE NASLAGA NEČISTOĆA NA MOTORU DO 6 PUTA**

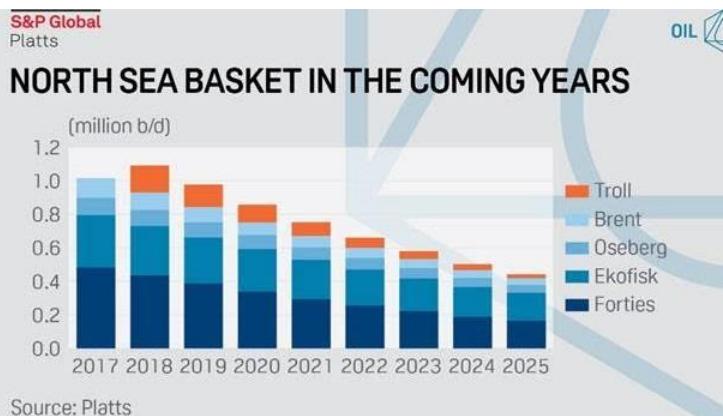
**NAJBOLJE JE  
PRED VAMA**



PETROL STATIONS  
**GAZPROM**

## Platts dograđuje određivanje cene Brent nafte

LONDON - U svetlu opadajuće proizvodnje nafte u Severom moru, agencija za praćenje cena ove sirovine S&P Global Platts, dopunjuje metodologiju po kojoj određuje cene severnomorskog repera Brent, **Platts** će od januara 2018. godine dodati korpi severnomorskih tipova nafte i onu dobijenu iz polja Troll, čiji je operator norveški Statoil. Trenutno se vrednost ovog najšire korišćenog repera na svetskim naftnim berzama određuje na osnovu cene sirove



Source: Platts

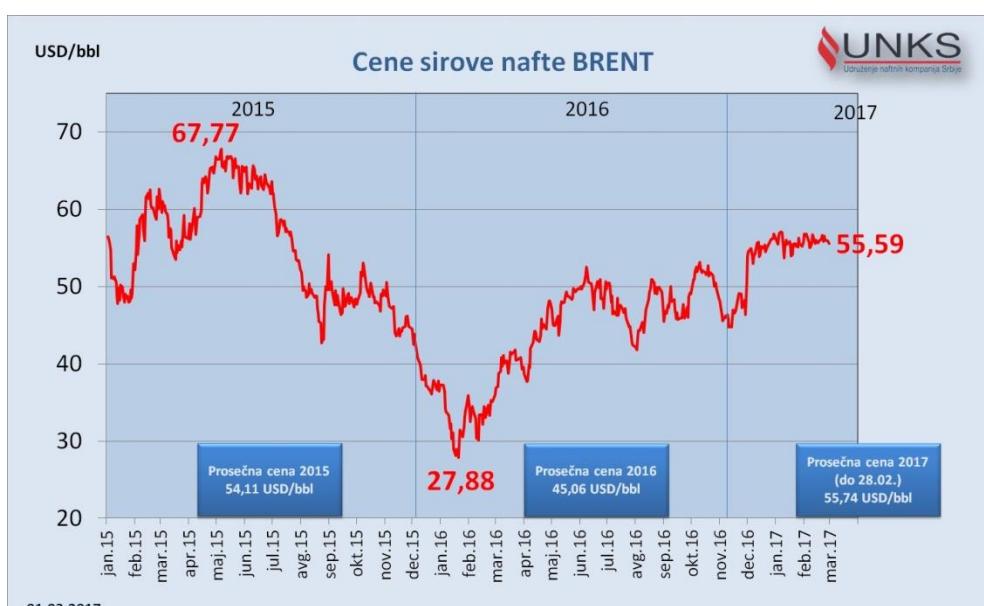
nafte iz četiri severnomorska polja - Brent, Forties, Oseberg i Ekofisk, kao i na osnovu nekih drugih procena i ugovora. Cena za oko dve trećine globalnih naftnih ugovora određuje se na osnovu repera Brent, piše Platts. Inače, kada je proizvodnja iz najstarijeg severnomorskog polja Brent počela da opada, Platts je 2002. godine dodao toj korpi Forties, Oseberg, a 2007. i polje Ekofisk.

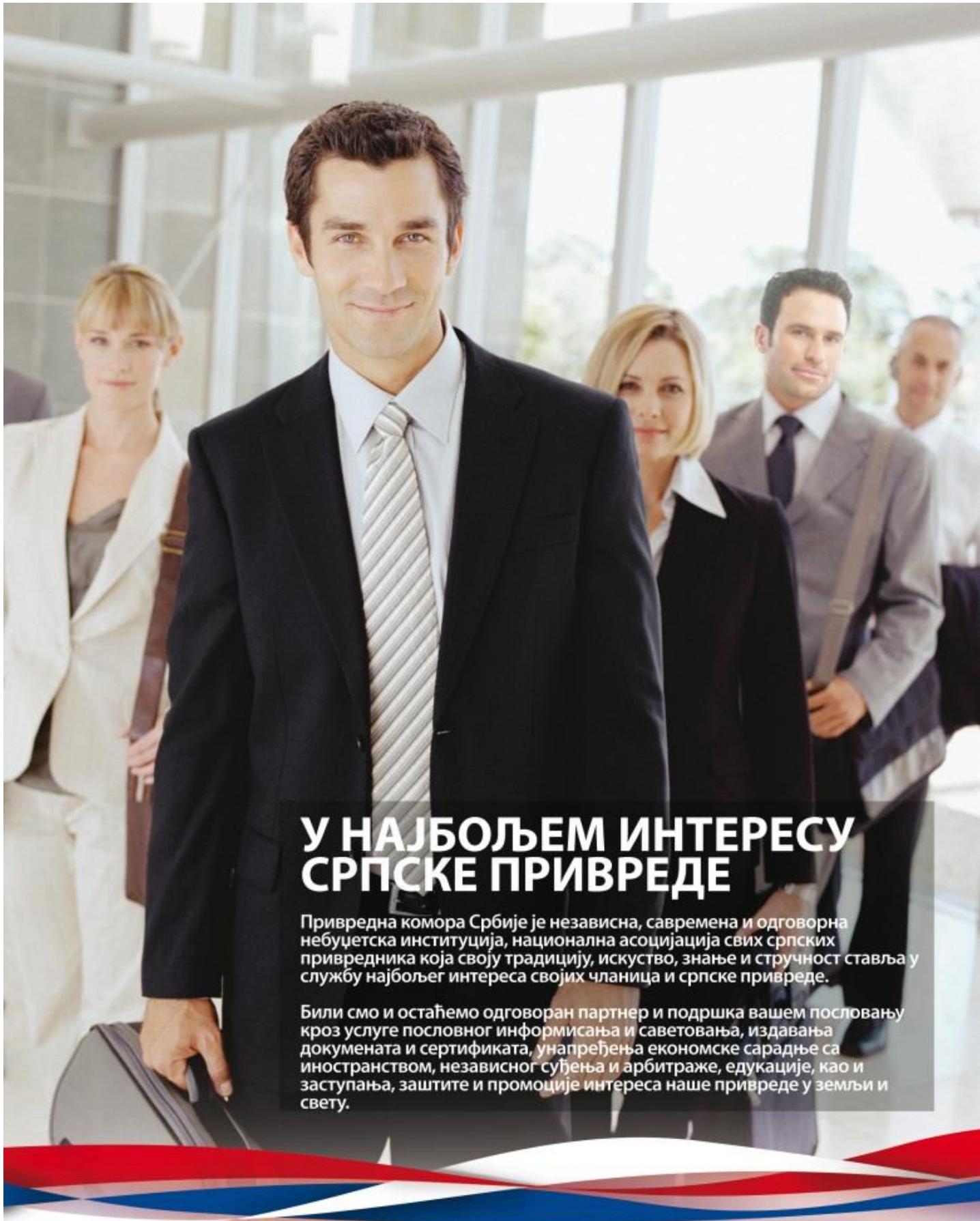
Mada se proizvodnja za sada stabilizovala u Severnom moru, četiri vrste u BFOE korpi će verovatno u budućnosti doživeti dalji pad outputa, pa Platts smatra da je vreme da se u korpu doda još jedna vrsta sirove nafte kako bi se obezbeđilo dovoljno raspoložive nafte da odrazi procenjenu vrednost repera.



## Rekordan američki izvoz nafte

HJUSTON - Proizvođači i trgovci otpremili su tankerima u trećoj nedelji februara u proseku 1,21 milion barela dnevno nafte proizvedene u SAD, što je istorijski najveći nivo od kako američka EIA prati u svojim izveštajima ovaj podatak. Američka proizvodnja nafte porasla je prošle nedelje na devet miliona barela na dan, što je bio i najveći ritam od aprila prošle godine, piše **Bloomberg**, Gary Morgan iz analitičke grupe Clarksons Platou Shipping Services, kaže za agenciju da očekuje da proizvodnja nafte u SAD oda na oko 9,4 mbd, a da tri četvrtine od tog dodatnog rasta, ili još 300,000 bd budu usmerene na izvoz. Time bi američki izvoz nafte dostigao 1,24 mbd. Inače, Vašington je, posle tačno četiri decenije, u decembru 2015. godine uklonio zabranu izvora američke sirove nafte.





## У НАЈБОЉЕМ ИНТЕРЕСУ СРПСКЕ ПРИВРЕДЕ

Привредна комора Србије је независна, савремена и одговорна небуџетска институција, национална асоцијација свих српских привредника која своју традицију, искуство, знање и стручност ставља у службу најбољег интереса својих чланица и српске привреде.

Били смо и остаћемо одговоран партнери и подршка вашем пословању кроз услуге пословног информисања и саветовања, издавања документата и сертификата, унапређења економске сарадње са иностранством, независног суђења и арбитраже, едукације, као и заступања, заштите и промоције интереса наше привреде у земљи и свету.

# Sutan za kanadskih naftnih peščara

**LONDON, HJUSTON** - Royal Dutch Shell je najavio da najverovatnije neće otvarati nove projekte u ležišta naftnih peščara u Kanadi, jer granična cena profitabilnosti za taj nekonvencionalni izvor, uprkos oporavku cene sirove nafte, ostaje ispod sadašnje i projektovane vrednosti barela, piše u ponedeljak **Bloomberg**. Agencija, doduše, navodi da postojeći poslovi britansko-holandskog kolosa u kanadskim ležišta naftnog peska donose novčane prilive, ali se troškovi investiranja u nove projekte - prema rečima čelnika kompanije Bena Van Beurdena - ne isplate.



Proteklih deset godina, ova ležišta na severu Kanade, mahom u provinciji Alberta, privukla su mnoge investitore sa cenom barela iznad 100 dolara, dovoljnom da skupi i komplikovani proces izdvajanja sirove nafte bude isplativ. Scena se međutim dijametralno izmenila usled kolapsa cene nafte od sredine 2014. na ovamo.



„Zbog svega toga malo je verovatno da ćemo razvijati nove projekte naftnog peska,“ rekao je Van Beurden u Londonu. !Ne postoje planovi za takve investicije.“

## Exxon i Conoco otpisali projekte

Opredeljenje Shell-a prema poslovima na kojima Kanada bazira 166 milijardi rezervi nafte, sledi posle još drastičnijih odluka američkih naftnih kolosa, Exxon Mobila i ConocoPhillipsa da otpisu iz svojih bilansa ove, za sada neprofitabilne depozite. Exxon Mobil je, naime, prošle nedelje saopštio da su njegove proverene rezerve nafte i gasa smanjene sa istekom 2016. na 20 milijardi barela ekvivalenta nafte (boe), što je posledica brisanja iz aktive 3,5 milijarde boe iz 15 milijardi dolara skupog Kearn projekta naftnog peska u Kanadi. Ovo je ujedno najveće godišnje smanjenje od spajanja Exxon-a sa Mobilom 1999. godine, i osetno prevazilazi smanjenje rezervi od nekih 3 odsto tokom pritiska globalne finansijske krize 2008. Dan ranije, ConocoPhillips je otpisao iz svojih bilansa više od milijardu barela ekvivalenta nafte u Kanadi.



Inače, prema definiciji američke Komisije za vrednosne papire (SEC), proverene rezerve mogu samo da uključe naftna i gasna polja iz kojih se može ekonomično proizvoditi u narednih pet godina.

## Jedni od najskupljih naftnih projekata

Naftne peščare spadaju u najskuplje naftne projekte jer sirovi bitumen, izdvojen iz peska, mora biti procesuiran i prerađen u sintetičku naftu pre nego što se transportuje do rafinerija, mahom američkih. Osim toga, kanadska nafta mora da se prodaje ispod cene američke lake, zbog dodatnih troškova transporta i masovne konkurenциje nafte dobijene iz uljanih škriljaca u SAD.



# LUKOIL "ECTO Diesel".

## Navikni se da budeš snažniji.



PORSCHE

PREPORUČUJE

ecto  
DIESEL

LUKOIL

## Exxon se okreće više naftnim škriljcima

**HJUSTON** - Exxon Mobil na godišnjem „analitičkom danu“ u sredu nije najavio veći zaokret u strategiji, ali je berza dobro reagovala na objavljivanje ambicioznih investicionih planova najveće američke i svetske nezavisne naftne kompanije, posebno u oblasti naftnih škriljaca u SAD, gde je ovaj kolos



zakasneli igrač, piše **New York Times**. Novi CEO Exxona, Darren Woods rekao je tokom prezentacije na Njujorškoj robnoj berzi (Foto AP: Woods, drugi s desna) da će američki škriljci apsorbovati polovinu ukupnog dela budžeta namenjenog bušenju u 2018., uz procenu rasta proizvodnje iz tog nekonvencionalnog sektora od 20% godišnje do 2025.

Mada je vrednost akcije Exxona u sredu odmah dobila 2,1%, analitičari koje citira **NYT** navode da su ovom kolosu neophodna preuzimanja drugih manjih kompanija, imajući u vidu slabljenje ritma kojom Exxon Mobil obnavlja svoj fond rezervi nafte.

## Gasprom njeft ipak povećava proizvodnju u 2017.

**MOSKVA** - Gasprom njeft ne odustaje od namere da u ovoj godini poveća proizvodnju na 89,2 miliona tona ekvivalenta nafte (sa 86,2 mt u 2016.), rekao je zamenik generalnog direktora za ekonomiku i finansije, Aleksej Jankevič.

**TASS** prenosi da je čelnik kompanije, Aleksander Djukov ranije rekao da je Gasprom njeft, pre dogovora OPEC-a i Rusije o smanjenju proizvodnje nafte, planirao još veći rast proizvodnje u ovoj godini.

## Lukoil: Manja proizvodnja, veća prerada

**MOSKVA** - Lukoilova proizvodnja sirove nafte u 2016. pala je na 92 miliona tona sa 100,7 mt u 2015. Istovremeno je proizvodnja prirodnog gasa namenjenog tržištu uvećana na 30,21 milijardu kubika, sa 20,25 mlrd m<sup>3</sup> u 2015. Pad proizvodnje nafte, kako objašnjavaju iz Lukoila, je prvenstveno posledica prodaje udela u projektu u Kazahstanu u 2015., kao i smanjenog outputa iz iračkog projekta West Qurna-2.

Prerada u rafinerijama najveće ruske privatne naftne kompanije bila je nešto iznad 66 mt, sa oko 64,5 mt iz 2015., zahvaljujući efikasnijoj stopi korišćenja kapaciteta u Rumuniji i Italiji.

## OPEC - 66,5 mlrd dolara u rafinerije

**LONDON** – Nigerijska firma Chineme Okafor piše da članice OPEC moraju da investiraju 66,5 milijardi dolara do 2021. godine kako bi uvećale i dogradile svoje rafinerijske kapacitete na 13,3 miliona barela dnevne (mb/d) prerade za potrebe svojih unutrašnjih tržišta. OPEC, doduše, u svom poslednjem Svetskom naftnom pregledu, predviđa izgradnju dodatnih kapaciteta u zemljama članicama za osam miliona barela dnevne prerade.



U ovom trenutku, 13 članica OPEC raspolaže sa 12,6 mb/d kapaciteta u svojim rafinerijama, ali se istovremeno koristi 10,8 mb/d, delom zbog zastarelih kapaciteta u nekim od zemalja. Na srednji rok očekuje se izgradnja nekoliko mega rafinerija u vodećim zemljama OPEC, poput Al Zoura u Kuvajtu, Jilzana u Saudijskoj Arabiji i Anzoetegui u Venecueli.



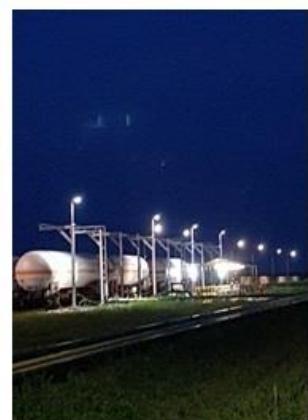
## GAS

### **Gasprom: Ove godine cene ruskog gasa za Evropu ostaju na 180-190 dolara**

**SINGAPUR** – Iz Gasproma je saopšteno da će izvozne cene gasa za Evropu ove godine ostati u rasponu od 180 do 190 dolara za hiljadu kubika, javlja u ponedeljak *Sputnik* citirajući potpredsednika ruskog gasnog kolosa Aleksandra Medvedeva. On je na marginama jednog investicionog skupa u Singapuru rekao da Evropa ostaje ključna Gasproova izvozna destinacija, sa udelom od 31 do 34 odsto u potrošnji gasa u 2015. „Naš udeo u narednih nekoliko godina neće se menjati,” rekao je Medvedev.



**JEDINI LICENCIRANI PROIZVOĐAČ NAFTNIH DERIVATA U SRBIJI U PRIVATNOM VLASNIŠTVU**



[www.standardgas.rs](http://www.standardgas.rs)

### **Azerbejdžan uvozi gas!**

**BAKU** - Azerbajdžan planira da za koju godinu postane veliki izvoznik prirodnog gasa na evropsko tržište, ali trenutno mora da uvozi ovaj energetski resurs kako bi zadovoljio sopstvene potrebe. Gas iz mega polja Shah Deniz u Kaspijskom moru je unapred, do 2020. godine, prodat Italiji, Grčkoj, Turskoj i drugim zemljama koje su na trasi tzv. Južnog gasnog koridora. Tako je azerbajdžanska naftna kompanija SOCAR krajem 2016. godine, dok je izgradnja gasovoda do Shah Deniza stigla do polovine, objavila da je započela uvoz gase iz Irana za pokrivanje domaće potrošnje. Osim problema oko nalaženja pouzdanog snabdevača gasom, SOCAR se suočava i s devalvacijom manata, zbog čega je gas za domaće potrošače osetno poskupeo, a firma najavljuje i nova poskupljenja zbog rasta cena na svetskom tržištu,javlja američki naftni portal '*Rigzone*'.





## Izgradnja gasne interkonekcije Bugarske i Grčke počinje na startu 2018.

**SOFIJA** – Informaciju iz naslova ove vesti objavio je bugarski ministar energetike Nikolaj Pavlov na prošlonedeljnom gasnom skupu u Azerbejdžanu. Trenutano se priprema dokumentacija za tender za izbor izvođača radova na gasovodu, dok je finansiranje projekta osigurano. Gasovod će dobiti 45 miliona evra podrške iz evropskog fonda za energetsку obnovu, a bugarska vlada je izdala garancije za 110 miliona evra, čime će se osigurati dobijanje povoljnog kredita od Evropske investicione banke (EIB) i Evropske banke za obnovu i razvoj (EBRD),javlja bugarski dnevnik '*Novinite*'.

## Severni tok 2 sve bliže

**CUG (Švajcarska)** – Kompanija Nord Stream 2 dodelila je posao polaganja cevi ispod Baltičkog mora za gasovod Severni tok 2 švajcarskoj firmi Allseas, specijalizovanoj za ove poslove. Allseas će položiti obe cevi gasovoda u 2018. i 2019. godini. U toku su i tenderi za polaganje cevi i izgradnju 'offshore' gasne infrastrukture u priobalnim delovima Rusije i Nemačke, prenosi **TASS**.



## Bloomberg: Hrvatskoj će trebati godine da re-nacionalizuje Inu

**ZAGREB** - Hrvatskoj će, u najboljem slučaju, trebati godine da otkupi MOL-ov udeo u naftnoj kompaniji INA, smatraju analitičari, koji dovode u sumnju realnost još tajnovitog finansijskog plana premijera Andreja Plenkovića. Do istog zaključka dolazi i istraživanje koje je sproveo **Bloomberg**.

Osam od deset analitičara u Zagrebu i Budimpešti smatraju da je Vlada RH najverovatniji kupac Molovog udela, ali samo četvrtina njih misli da se kupovina može izvršiti u roku od godinu dana. S druge strane, polovina anketiranih misli da će to biti moguće u sledeće dve godine, a čak trećina analitičara ocenjuje da Vlada neće uspeti da prikupi potreban novac - 2 milijarde dolara ili više, koliko je potrebno za otkup udela mađarskog suvlasnika. Nejasno je kako će Hrvatska naći iznos novca kojim bi uvjerila MOL.

Posle godina borbe oko upravljačkih prava s mađarskim MOL-om koji ima 49-postotni udeo Ine, Hrvatska pokušava u potpunosti da otkupi tu energetsku firmu, piše **Bloomberg**, podsećajući se izgubljene arbitraže posle čega je hrvatski premijer najavio kupovinu "nacionalnog blaga". Umesto iz budžeta, kupovina bi trebalo da se realizuje prodajom 25%-minus jedne akcije Hrvatske elektroprivrede (HEP). Davida Sandor, analitičar KBC-a procenjuje MOL-ov ulog između 2 i 2,5 milijarde dolara, uzimajući u obzir početnu cenu i dosadašnje investicije. INA ima tržišnu kapitalizaciju od 31 milijardu kuna (4,4 milijardi dolara), a na zagrebačkoj berzi slabo je likvidna sa samo 6 odsto akcija u slobodnom opticaju. "Obe firme imale bi koristi od takvoga posla, budući da dosadašnje ulaganje u Inu nije dalo dovoljan povrat", kaže Sandor.



KVALITET  
O KOM SE PRIČA

## Slovenačka država pokušava da odbrani Petrol od preuzimanja

**LJUBLJANA** - U poslednji trenutak Slovenski državni holding (SDH) uvrstio je na dnevni red skupštine Petrola i tačku o kupovini sopstvenih akcija slovenačkog naftnog distributera. Ljubljansko **Delo** piše da vlasti ne žele da komentarišu ovu odluku, ali se nezvanično navodi da se radi o pokušaju odbrane od povećavanja vlasničkog udela "trećih lica". Kako proizlazi iz poziva za Glavnu skupštinu koja će se održati 6. aprila, SDH predlaže akcionarima da se u iduće tri godine kupi do 10 odsto deonica Petrola.

Nova ljubljanska banka (NLB) je početkom februara prodala paket od tri odsto Petrola državi, objavio je Slovenski državni holding. Detalji oko cene nisu objavljeni, ali se procenjuje se da je udeo plaćen oko 20 miliona evra.

Fond J&T je sa udelom od 13 odsto drugi najveći vlasnik Petrola. Neslužbeno se spominje da se iza J&T-a zapravo skriva mađarski MOL, prenosi **SEEBIZ**.



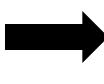
## Dodik: Hrvatska izmišlja problem brodske rafinerije

**BANJALUKA** - Predsednik Republike Srpske Milorad Dodik izjavio je da ne postoji nikakav problem u radu rafinerije nafte u Bosanskom Brodu, dodajući da je hrvatska predsednica Kolinda Grabar-Kitarović o tome netačno informisala ruskog ministra spoljnih poslova Sergeja Lavrova u februaru u Minhenu. Uoči odlaska u Moskvu u četvrtak, Dodik je agenciji **Sputnjik** kazao da će uz političke teme biti reči i o brodskoj rafineriji. "Hrvatska strana uporno nastoji da prikaže problem koji ne postoji", izjavio je Dodik.

**SEEbiz** piše da su se Grabar-Kitarović i Lavrov na sastanku u Nemačkoj dogovorili o merama koje bi trebalo preduzeti kako bi bosanskobrodska rafinerija koja je u vlasništvu ruskog Zarubežnjefta smanjila emisiju štetnih gasova. Konkretno, prenosi ovaj medij, dogovoreno je da se u tom cilju sprovede postupak gasifikacije pogona, a pretpostavka tome je spajanje na gasovod u Hrvatskoj odnosno u Slavonskom Brodu, što vlasti RS godinama odbijaju, smatrajući za taj entitet i strateški i ekonomski boljim rešenjem dodatno spajanje s gasovodnom mrežom Srbije. Dodik: Rusi ne odustaju od rafinerije u Bosanskom Brodu

**Dodik: Rusi ne odustaju od rafinerije u Bosanskom Brodu**

**MOSKVA** - Milorad Dodik je izjavio da je od Sergeja Lavrova u četvrtak u Moskvi dobio uveravanja da će rafinerija u Bosanskom Brodu nastaviti s radom. "Bez obzira na neke ranije vijesti o tome kako neko ima problema ili čak i da će prestati s radom mi smo u Moskvi dobili uveravanja da se od tog projekta ne odustaje", izjavio je Dodik za medije RS.



## Hellenic Petroleum, MOL, Rompetrol Rafinare, INA, Petrol – rast u 2016.

**ATINA** - Najveća grčka naftna kompanija Hellenic Petroleum zabeležila je u 4. tromesečju 2016. porast dobiti za 17%.



Dobit pre oporezivanja, kamata i amortizacije (EBITDA) iznosila je 215 miliona evra. U istom razdoblju 2015. godine EBITDA je iznosila 184 mil. evra.

**BUDIMPEŠTA** - MOL Grupa znatno je nadmašila prvočno postavljen cilj od 2 milijarde američkih dolara za 2016. ostvarivši čistu CCS EBITDA dobit u iznosu od 2,15 mlrd. dolara, što je doduše nešto slabiji rezultat od prethodne godine.

**BUKUREŠT** – Rumunski prerađivač Rompetrol Rafinare zabeležio je konsolidovanu EBITDA od 182,5 miliona dolara u 2016., što je čak 62% više od rezultata ostvarenih godinu dana ranije. Tome su doprineli istorijski nivoi profitabilnosti ostvareni u dve rafinerije kompanije, Petromidia i Vega, saopšteno je iz te firme prošle nedelje.

**ZAGREB** - INA Grupa ostvarila je u 2016. godini neto dobit od 101 milion kuna, dok je godinu ranije zabeležen gubitak od 1,4 milijarde kuna. "Nakon dugog razdoblja negativnog cenovnog okruženja i političkih nemira u Siriji, situacija se u drugoj polovini 2016. relativno stabilizovala, pa prvi put posle nekoliko godina nije bilo značajnih umanjenja vrednosti", rekao je predsednik Uprave Ine Zoltan Aldott.

**LJUBLJANA** – Slovenački naftni distributer Petrol objavio je neto dobit od 72,7 miliona evra u 2016. godini, što je rast od 11% na godišnjem nivou.



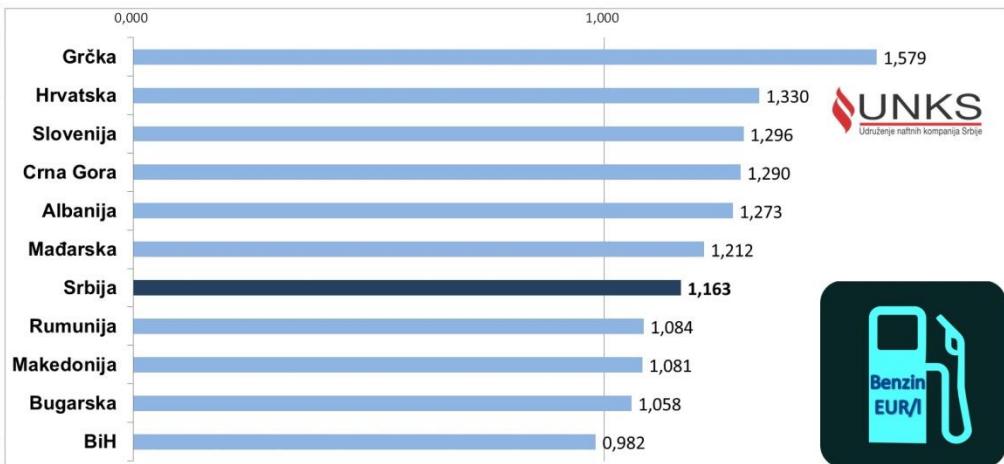
U isto vreme je vrednost konsolidovanih neto prodaja porasla za jedan procenat, na 3,9 milijardi evra, saopšteno je iz kompanije.



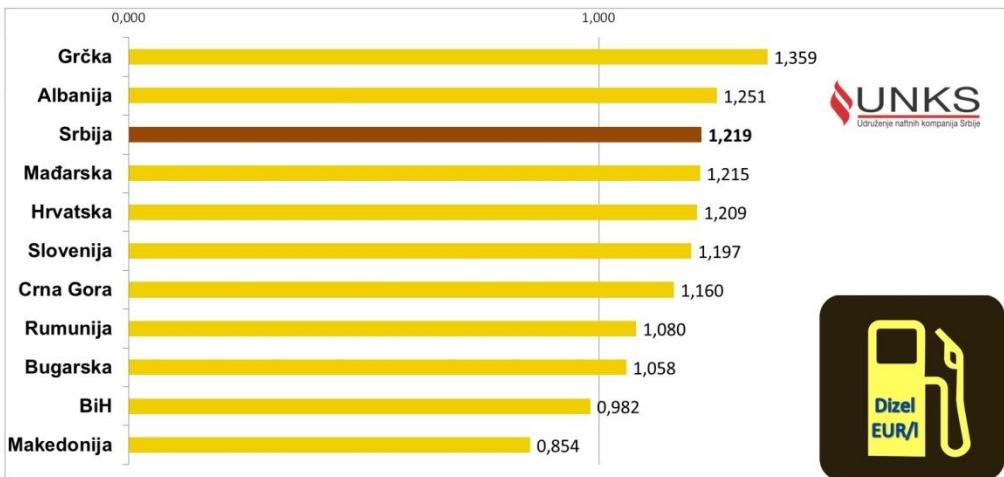
## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

01.03.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

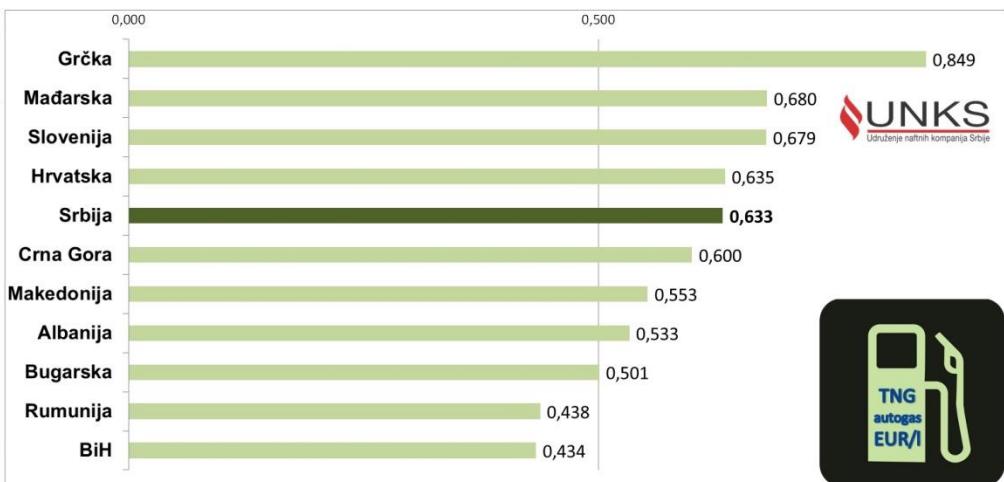
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/I)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,579	30,11%
Hrvatska	1,330	9,57%
Slovenija	1,296	6,79%
Crna Gora	1,290	6,30%
Albanija	1,273	4,93%
Mađarska	1,212	-0,11%
<b>Srbija</b>	<b>1,163</b>	<b>-4,18%</b>
Rumunija	1,084	-10,67%
Makedonija	1,081	-10,90%
Bugarska	1,058	-12,79%
BiH	0,982	-19,07%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>1,214</b>	



Dizel EN590 (EUR/I)		
	Euro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,359	18,79%
Albanija	1,251	9,37%
<b>Srbija</b>	<b>1,219</b>	<b>6,52%</b>
Mađarska	1,215	6,24%
Hrvatska	1,209	5,72%
Slovenija	1,197	4,63%
Crna Gora	1,160	1,40%
Rumunija	1,080	-5,63%
Bugarska	1,058	-7,49%
BiH	0,982	-14,19%
Makedonija	0,854	-25,39%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>1,144</b>	



TNG Autogas EN589 (EUR/I)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	0,849	42,93%
Mađarska	0,680	14,45%
Slovenija	0,679	14,31%
Hrvatska	0,635	6,91%
<b>Srbija</b>	<b>0,633</b>	<b>6,50%</b>
Crna Gora	0,600	1,01%
Makedonija	0,553	-6,94%
Albanija	0,533	-10,26%
Bugarska	0,501	-15,65%
Rumunija	0,438	-26,26%
BiH	0,434	-26,99%
<b>Prosečna cena u regionu</b>	<b>0,594</b>	





## NEDELJA U SVETU NAFTE I GASA

deo izdavačke delatnosti NNKS WPCSERBIA

Autor, urednik, dizajn: Dušan Daković

---

*Informacije objavljene u ovom pregledu ne treba nužno tumačiti kao stav, ili opredeljenje NNKS prema temama kojima se bave*