



# „Bumerang-efekat“ smanjenja troškova proizvodnje nafte

Rosnjeft najavljuje da Rusija neće produžavati dogovor sa OPEC-om?

Majorski do 2021. dodaju tri miliona barela na dan

Shell: Tranzicija ka čistoj energiji - ili postajemo javni neprijatelji

Exxon preuzima BP??

Brisel i Gasprom pred rešenjem spora





# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Glasine o preuzimanju BP-a od strane Exxon..... [OVDE](#)
- Putin se sastao sa novim čelnikom Exxon..... [OVDE](#)
- Rosnjeft najavljuje da Rusija neće produžavati dogovor sa OPEC-om? ..... [OVDE](#)
- Nafta reagovala na neočekivan pad zaliha u SAD..... [OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte Brent ..... [OVDE](#)
- „Bumerang-efekat“ smanjenja troškova proizvodnje nafte..... [OVDE](#)
- Naftni majorsci će do 2021. dodati ukupnoj proizvodnji tri miliona barela na dan..... [OVDE](#)
- Repsolovo otkriće vraća u Aljasku petro-nade ..... [OVDE](#)
- CEO Shell-a: Tranzicija ka čistoj energiji - ili postajemo javni neprijatelji..... [OVDE](#)
- Statoil smanjuje emisije CO2 za 20%..... [OVDE](#)

## GAS:

- Brisel i Gasprom na pragu zatvaranja spora..... [OVDE](#)
- Gasprom: Izuzetno interesovanje za Gaspromove evroobveznice..... [OVDE](#)
- Eni: Polje Zor nagoveštava nova slična otkrića u Mediteranu..... [OVDE](#)
- Brisel: Na uvid planirane međuvladine energetske ugovore..... [OVDE](#)

## REGION:

- Evropska komisija odobrila Petrolovo preuzimanje Geoplina..... [OVDE](#)
- Rafinerija nafte Brod u minusu 71,5 miliona KM..... [OVDE](#)
- Crna Gora potpisala ugovor o istraživanju sa grčkim Energeanom..... [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu (1.feb) ..... [OVDE](#)

Crude Oil Brent Mar 17 2017 0810 GMT - \$51.70 [Livecharts.co.uk](http://Livecharts.co.uk)

## Exxon priprema preuzimanje BP-a?!

**LONDON** - Vrednost kompanije BP odskočila je najviše od početka godine sa glasinama koje je prošle nedelje objavio londonski Evening Standard da bi vodeća svetska nezavisna naftna kompanija ExxonMobil mogla da preuzme ovog britanskog naftno-gasnog kolosa. To bi ujedno bila najveća akvizicija ikada zabeležena u naftnoj privredi.



### Malo verovatno – smatraju analitičari

Mada eventualna ponuda te vrste nije isključena, jer se o ovom interesovanju Exxon-a s vremena na vreme piše godinama unazad, analitičari na koje se pozivaju **Financial Times** i **Bloomberg** smatraju da je ovo preuzimanje malo verovatno. „Liči mi na običnu glasinu, jer u takvoj kupovini ne vidim jasnu stratešku logiku (Exxon-a),“ kaže Anish Kapadia, viši analitičar u konsultantskoj firmi. „Nastala bi kompanija potencijalno prevelika i previše složena da bi se njom moglo rukovoditi,“ dodaje on. Portparoli kompanija ExxonMobil i BP odbili su da komentarišu ovu informaciju.

### Samo jedan veliki posao od 2014. na ovamo

Posle pada cena nafte od pre, uskoro tri pune godine, desio se samo jedan veliki posao u ovom sektoru, kupovina kompanije BG Group prošle godine od strane Royal Dutch Shell-a za 54 milijarde dolara. Ostali su se radije odlučivali za manje akvizicije, kako bi sačuvali gotovinu i zaštitili bilansne pozicije. Sa rastom cena od početka godine, kompanije su i dalje oprezne u proceni da se radi o postojanom oporavku. Exxon i dalje ima jedan od najjačih bilansa stanja u industriji i nije uradio posao te veličine od talasa konsolidacija naftnih velikana, ili majorsa, krajem devedesetih. Nasuprot tome, BP je dosta oslabio od 2010., posle katastrofnog izlivanja nafte iz njeovog izvora u vode Meksičkog zaliva, što ga je koštalo preko 54 milijarde dolara kompenzacija i penala. Onaj ko bi kupio BP, preuzeo bi i obavezu da plati dve trećine od preko 20 milijardi dolara penala koje je prihvatio obaj kolos na ime odgovornosti za ekološku katastrofu u Meksičkom zalivu, podseća FT. Uoči fatalne eksplozije platforme Deepwater Horizon 2010. godine, BP je imao istu tržišnu vrednost kao i Shell, a proizvodio više nafte i gasa. Danas e kompanija vredna 112 milijardi dolara, što je otprilike upola manje od anglo-holandskog konkurenta, a daleko iza Exxonove kapitalizacije od 337 milijardi dolara.



Od kako je preuzeo kompaniju posle ove kataklizmične nesreće, njen sadašnji čelnik Bob Dudley je prodao otprilike trećinu njenih poslova, a proizvodnja je pala sa blizu 4 miliona barela u 2010., na nešto iznad 3 miliona sada.



**NIS**  
**ULTRA****D**  
**PREMIJUM EVRO DIZEL**



## Putin se sastao sa novim čelnikom Exxon

**MOSKVA** – Iz Kremlja je saopšteno da se ruski predsednik Vladimir Putin sastao prošlog četvrtka sa novim generalnim direktorom američkog naftnog velikana ExxonMobil. Portparol Putina, Dmitri Peskov je to saopštio novinarima dan posle susreta sa Darren-om Woods-om i konstatovao da je reč „jako velikoj kompaniji i izuzetnom investitoru. Zbog toga on dobija specijalni tretman,“ dodao je Peskov. Društvo Putinu na sastanku pravili su ruski ministar energije Aleksander Novak i prvi čovek Rosnjefta, partnera Exxon u Rusiji Igor Sečin.



Woods-ov prethodnik Rex Tillerson položio je 1. februara zakletvu na mestu američkog državnog sekretara. Exxon ima široke interese u upstream poslovima u sektoru nafte i gasa u Rusiji, ali su mu poslovi blokirani sankcijama koje je Moskvi nametnula administracija Obame. *Reuters, Tass*

## Rosnjeft najavljuje da Rusija neće produžavati dogovor sa OPEC-om?

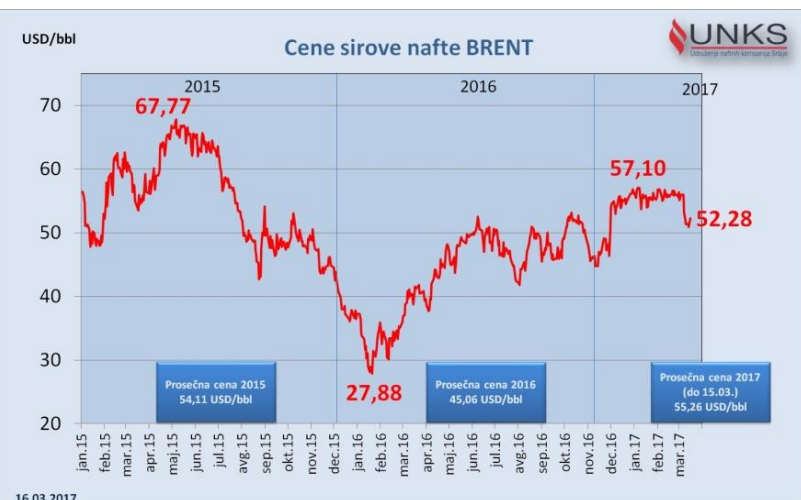
**MOSKVA** - Ruska državna naftna kompanija oglašila se u ponedeljak konstatacijom da je i dalje moguć nastavak rata cenama sirove nafte. Rosnjeft preko saopštenja ovu procenu zasniva na neočekivano brzom i jakom opravku investicija u američki sektor nafte iz škriljaca i smatra da bi taj trend mogao da podrije OPEC-ovu odluku o smanjenju svoje proizvodnje u cilju vraćanja ravnoteže između ponude i potrošnje nafte u svetu - jer bi time samo ustupio deo tržišta američkom nekonvencionalnom sektoru.



*Reuters* konstatuje da strela Rosnjeftove „deklaracije“ ide u suprotnom smeru od rastućih glasova podrške nastavku OPEC-ove strategije smanjenja proizvodnje i u drugoj polovini ove godine, pa možda i signalise eventualnu poziciju koju bi Rusija mogla zauzeti ako se trend rasta američke proizvodnje nastavi.

## Nafta reagovala na pad zaliha u SAD

**LONDON** - Nafta je u sredu na berzama odskočila za bezmalo dolar po barelu, reagujući na slabljenje dolara, a posebno na vest o neočekivanom padu američkih zaliha, uz procene Međunarodne agencije za energiju (IEA) da će smanjena proizvodnja rezultirati manjkom nafte na tržištu već do sredine godine. *Američki institut za naftu* (API) je iznenadio tržište informacijom o padu zaliha u SAD u prošloj nedelji, doduše za tek nešto preko pola miliona barela, ali zato vrlo indikativnim pokazateljem kretanja potrošnje. Na taj izveštaj nadovezala se procena *IEA* da bi tržište u prvoj polovini godine trebalo da zabeleži manjak ponude od 500 hiljada barela dnevno ako vodeći OPEC i Ne-OPEC ustraju u dogovorenom smanjenju proizvodnje.





## „Bumerang-efekat“ smanjenja troškova proizvodnje nafte

**HJUSTON** - Naftne kompanije redom su se pohvalile na minulom CERAWEEK energetske samitu u Hjustonu o stepenu u kome su u protekle dve godine uspeli da spuste svoje ravnotežne (break-even) cene proizvodnje iz čega **Bloomberg** izvlači konstataciju da bi takav trend mogao da zaustavi rast cena sirove nafte na blizak i srednji rok. „Svi spuštaju svoje break-even cene“, kaže Deborah Byers, šef sektora za američku naftu u konsultantskoj firmi Ernst & Young. „Ne radi se samo o 'škriljnim' kompanijama; to su svi, od proizvođača iz dubokog podmorja do konvencionalnih,“ dodaje ona. Statoil se posebno izdvaja izvanrednim poboljšanjem svoje troškovne strukture. Ravnotežna cena norveške kompanije smanjena je sa 70 dolara po barelu na „osetno ispod“ 30 dolara.

Neki od govornika na hjustonskom reprezentativnom skupu tvrdili su da u nekim novim projektima, vezanim za postojeću opremu i infrastrukturu, mogu izbeći gubitke i sa cenom nafte od 12 dolara.

### U čemu je problem?

Problem na koji ukazuju sagovornici **Bloomberga** je, naime, u tome što smanjenjem cene proizvodnje barela kompanije za toliko za iste pare kao ranije mogu proizvesti više nafte i time ponovo poremetiti ravnotežu ponude i potražnje ove sirovine, što najbolje ilustruje tempo rasta proizvodnje američke nafte iz škriljaca kada se cena barela vratila na nivo od 50 dolara.



Prema analizi konsultanta **Rystad Energy**, generalno su proizvođači iz američkih uljnih škriljaca od 2014. do 2016. uspeli da smanje svoje ravnotežne cene za 46%.

Deo ovih rezultata definitivno leži i u činjenici da su cene naftnih usluga drastično pale u prethodne dve godine, ali su direktori kompanija i analitičari u Hjustonu rekli da je najvećim delom to rezultat efikasnijeg rada i re-inženjeringa.

Shell, na primer, kaže da je oborio troškove proizvodnje iz svojih dubokih offshore izvora za 50% u prvom redu zbog toga što sada koristi samo četiri standarda za dizajn izvora širom sveta, u poređenju sa tucetom upotrebljavanim do 2014. Sa padom tih troškova, Shell je odlučio da otvori projekat razvoja polja Kaikas u



Meksičkom zalivu (foto), prvom u velikim dubinama posle više od dve godine. Ovo polje će donositi Shell-u zaradu i sa cenom nafte od 40%, pošto je uspeo da smanji planirane troškove za 50%, piše **Bloomberg**.

### Total sa 10 projekata, BP više nego ikada

Francuski Total je na skupu u Hjustonu najavio da će odobriti deset velikih projekata u naredne dve i po godine, dok je prvi čovek BP-a rekao u Hjustonu da će zahvaljujući stezanju troškove strukture kompanija ove godine otvoriti više projekata nego ikada od kako postoji. Američki proizvođači iz škriljaca EOG Resources i RSP Permian najdalje su otišli sa najavom da će godišnje povećavati proizvodnju za 20 do 30 odsto u narednim godinama.

Zbog svega rečenog i najavljenog u Hjustonu, nekoliko analitičara smatra da deo odgovora na osetan pad cena nafte u protekloj nedelji leži upravo na odjecima i efektima te konferencije u odlukama trgovaca i hedž fondova vezanim za terminske ugovore na ključnim robnim berzama.



LUKOIL "ECTO Diesel".  
Navikni se da budeš snažniji.



**PORSCHE**

PREPORUČUJE





## Naftni majorsci će do 2021. dodati ukupnoj proizvodnji tri miliona barela na dan

**LONDON** – Čak i da se cene nafte ne pomere iznad nivoa od 50 dolara, Royal Dutch Shell, Exxon Mobil, Chevron, BP, Total, Statoil i Eni planiraju da uvećaju proizvodnju za kombinovanih 15 odsto u narednih pet godina, prenosi **Reuters**. Agencija je na osnovu prezentacija investitorima i korporativnih planova koje je nekada nazivanih „sedam sestara“ objavilo u ovom mesecu izračunala da će one dodati skoro tri miliona barela svom kombinovanom output-u u narednih pet godina. Poređenja radi, reč je o proizvodnji obima jednog Chevrona, precizira **Reuters**.

## Repsolovo otkriće vraća Aljasci petro-nade

**ANKORIDŽ, MADRID** - Španski naftaš Repsol objavio je otkriće izuzetno velikog polja na Aljasci, sa potencijalnih 1,2 milijarde barela sirove nafte. Kompanija očekuje se da će proizvodnja početi 2021. godine, s početnim tempom od 120.000 bbl/d. **Agencije** navode da je otkriće dobrodošlo Aljasci, budući da ta američka savezna država beleži značajan pad proizvodnje nafte poslednjih godina a time i prihoda u budžet. Rezultat toga je da je glavni naftovodni sistem te države, Trans-aljaški naftovod kojim se nafta transportuje u ostale delove SAD, sada popunjen tek sa četvrtinom kapaciteta.



## Shell: Ka čistoj energiji - ili postajemo javni neprijatelj

**HJUSTON** – Čelnik anglo-holandskog Royal Dutch Shell-a, Ben van Beurden rekao je na minuloj CeraWeek naftnoj konferenciji u Hjustonu (foto) da naftna i gasna industrija rizikuju da izgube podršku javnosti ukoliko ne ostvaren napredak u tranziciji sa fosilnih izvora na čistiju energiju.



Glavni izvršni direktor Shella je, doduše, naglasio da će ova tranzicija potrajati decenijama i morati biti praćena vladinim merama, uključujući oporezivanjem ugljendioksida. Shell najavljuje povećanje investicija u obnovljive izvore energije na milijardu dolara godišnje do kraja ove dekade, na šta su mnogi eksperti reagovali sarkastičnom konstatacijom da je to tek 25. deo planiranih godišnjih kapitalnih ulaganja ovog nezavisnog naftnog kolosa. Kompanija je takođe odlučila da deset odsto bonusa njihovog menadžmenta bude direktno vezan za rezultate smanjenja emisija štetnih gasova u sektorima prirade, petrohemije i istraživanja i proizvodnje. **Reuters**

## Statoil smanjuje emisije CO2 za 20%

**OSLO** - Norveška državna naftna kompanija Statoil u svom novom planu klimatske politike objavljuje ciljeve vezane za emisije ugljendioksida, energetske efikasnosti, kao i profitabilnog rasta u oblasti obnovljivih izvora energije i nisko-ugljeničnih rešenja. Statoil, pored ostalog, uvodi novi cilj smanjenja emisija CO2 za 20 odsto do 2030. po barelu (159 litara) proizvedene nafte, odnosno ekvivalentno gasa, odnosno sa deset kilograma na osam kilograma – osetno ispod proseka u ovoj industriji, piše portal **oglinks.news**.





SRBIJAGAS

ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ

ЈП „Србијагас“  
Народног фронта 12, Нови Сад, Србија  
Тел: +381 21 481 1004, +381 21 481 2703 / Факс: +381 21 481 1305  
[www.srbijagas.com](http://www.srbijagas.com)

## Brisel i Gasprom na pragu zatvaranja spora

**BRISSEL** - Evropska komisija (EK) je u ponedjeljak napravila korak prema zatvaranju antimonopolskog slučaja koji vodi protiv Gasproma. Komesarka za zaštitu tržišne konkurencije Margrete Vestager kazala je da je ruski monopolista osigurao „obećavajuća“ rešenja vezana za njegov uticaj na tržište gasa u srednjoj i istočnoj Evropi. „Verujemo da će Gaspromovi ustupci obezbediti slobodan tok gasa u Centralnoj i Istočnoj Evropi, po konkurentnim cenama... Oni pomažu boljoj integraciji tržišta prirodnog gasa u regionu,“ konstatovala je Vestager.



Gasprom se obavezao (1) da će ukloniti prepreke za prekograničnu preprodaju gasa, (2) garantovaće tržišne cene u regionu i (3) neće koristiti svoju tržišnu poziciju da bi nametao uslove operatorima gasne infrastrukture.

EK je pozvala sve zainteresovane strane, što se prvenstveno odnosi na države gasne kompanije, da do 4. maja pošalju svoje komentare na Gaspromov predlog - publikovan na portalu Komisije, [europa.eu](http://europa.eu). Obaveze Gasproma postaće zakonski mandatorne ako se posle ovih javnih konsultacija Brisela sa zainteresovanim stranama, potvrdi procena komesarke Vestager da su obećanja ruske kompanije dovoljna da osiguraju nesmetan protok prirodnog gasa u srednju i istočnu Evropu po normalnoj ceni. Ako Gazprom obećano i dogovoreno ne ispoštuje rizikovaće enormnu kaznu do 10% vrednosti godišnjeg prometa koji je 2015. iznosio skoro 83 milijarde evra.

### Postupak pokrenut pre dve godine

EU je postupak protiv Gasproma pokrenula aprila 2015. godine. Evropska komisija je tada optužila tog enerjetskog giganta da nameće zabrane izvoza i odredbe kojima korišćenje kupljenog gasa ograničava na samo jednu teritoriju. U ovom slučaju radi se o tržištima osam zemalja-članica EU: Bugarskoj, Češkoj, Estoniji, Mađarskoj, Letoniji, Litvaniji, Poljskoj i Slovačkoj.



## Izuzetno interesovanje za Gaspromove evroobveznice

**MOSKVA** – Gasprom je u postupku izdavanja evroobveznica na rok od deset godina, denominovanih u dolarima, a već je registrovana potražnja za ovim vrednosnicama u visini 2,1 milijarde dolara, saznaje u četvrtak **Sputnik** informaciju dobijenu iz jednog bankarskog izvora.



Prethodno je prošle nedelje **Reuters** najavio da će ruski gasni kolos 13. i 14. marta tim povodom organizovati investicione sastanke u Njujorku i Los Anđelesu, napominjući da bi se radilo o prvom poslu ove vrste od kako su sankcije zapada uvedene protiv Rusije.

Sputnik iz istog izvora saznaje da je povraćaj na obveznice očekuje da bude 5,25%. Ranije ovog meseca, Andrej Kriglov, finansijski direktor Gasproma, rekao je da kompanija planira da do kraja ovog meseca prikupi do milijardu dolara putem emisije obveznica.

## Eni: Polje Zor nagoveštava nova slična otkrića u Mediteranu

**RIM** - Italijanski Eni saopštio je ove nedelje da bi otkriće mega depozita prirodnog gasa Zor u mediteranskim vodama Egipta, sa naznakama sličnih novih pronalazaka u istočnom Mediteranu, moglo pomoći zadovoljenu potreba Evrope za prirodnim gasom.

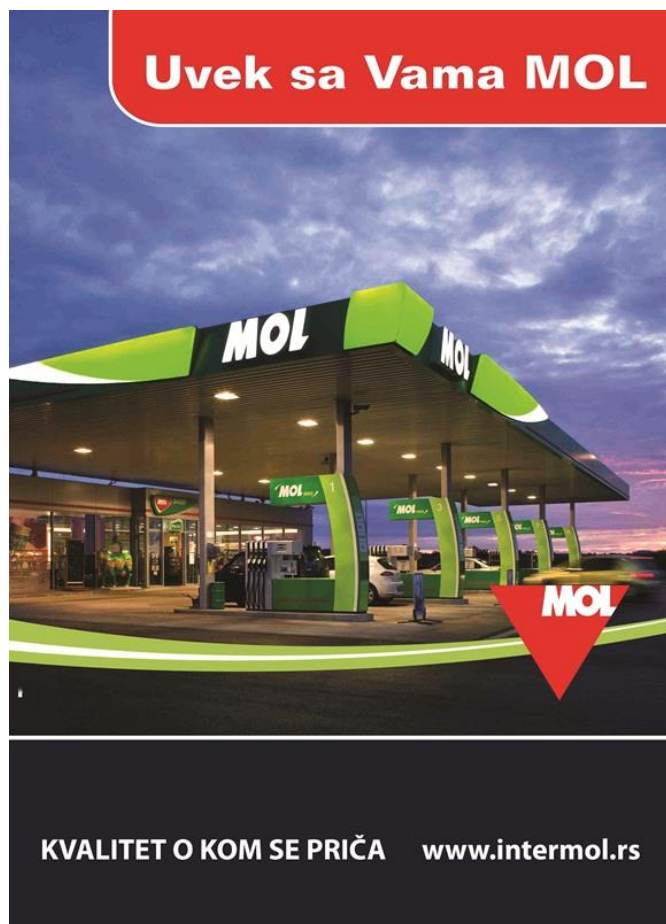
Direktor istraživačkog sektora kompanije, Luca Bertinelli navodi da je pronalazak Zora, sa mogućim potencijalom od 30 biliona kubnih stopa gasa, privukao druge velike kompanije u region. On dodaje da su geološke strukture Kipra slične onima oko kojih leži polje Zor, što uliva nade za nova otkrića. On takođe kaže da Eni planira da do kraja ove godine počne sa prvim isporukama gasa iz Zora, čiji depozit zadovoljava potrebe Egipta za više decenija unapred. Jednom potpuno razvijen depozit, zaokružiće troškove projekta na 12 milijardi evra, rekao je Bertinelli. **SeekingAlpha**

## Brisel: Na uvid planirane međuvladine energetske ugovore

**STRAZBUR** - Poslanici Evropskog parlamenta usvojili su na sednici 2. marta pravila koja zahtevaju od zemalja Evropske unije da obaveste Evropsku komisiju o planovima za pregovore o snabdevanju energijom sa trećim zemljama, pre nego što ih započnu.

Prema neformalnom dogovoru Parlamenta i Saveta Evrope iz decembra 2016., od zemalja članica je traženo da pismeno obaveste Evropsku komisiju pre nego što počnu pregovore o međuvladinim ugovorima o snabdevanju energijom iz trećih zemalja.

Prema važećim propisima, od zemalja članica se zahteva da dostave Komisiji te dogovore na uvid samo posle njihovog sklapanja piše **New Europe**.



**Uvek sa Vama MOL**

**KVALITET O KOM SE PRIČA** [www.intermol.rs](http://www.intermol.rs)





JEDINI LICENCIRANI PROIZVOĐAČ NAFTNIH DERIVATA U SRBIJI U PRIVATNOM VLASNIŠTVU



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

## REGION

### Crna Gora potpisala ugovor o istraživanju sa grčkim Energeanom

**PODGORICA** - Crna Gora je u sredu potpisala ugovor (Photo credit: Energean/Twitter) o koncesiji za proizvodnju i istraživanje nafte i gasa u dva offshore bloka od obale Bara sa grčkom kompanijom Energean Oil&Gas, kojom je okončan i prvi tender za eksploataciju crnogorskog podmorja. Ministarka ekonomije Crne Gore Dragica Sekulić najavila je drugi tender za početak 2019.



Ugovor je, kako je precizirala, identičan ugovoru potpisanom sa kompanijama Eni i Novatek u septembru prošle godine. „Koncesionari bankarskom garancijom pokrivaju 100 odsto vrednosti radova tokom faze istraživanja. Njihova matična kompanija je takođe izdala garanciju kojom se pokriva bilo kakva eventualna šteta ili gubitak direktno uzrokovan njihovim aktivnostima u Crnoj Gori“, precizirala je Sekulić.

Vrednost ukupnih investicija tokom sedmogodišnje licence za istraživanje iznosiće 19 miliona dolara. Energean veruje da bi u području istraživanja „vrlo verovatno“ moglo da bude biogasa (prirodni gas koji je nastao u plićim slojevima zemljine kore kao produkt razgradnje organskih materija), ali moguće i nafte imajući u vidu nedavne pronalaskе na severu Albanije, uključujući polje Špirag 2.

Izvršni direktor Energean Grupe, Mathios Rigas rekao je da njegova kompanija u podmorju Grčke realizuje istraživanja poslednjih 35 godina, a naftu proizvodi od 1981. On smatra geologiju crnogorskog podmorja sličnom onoj za zapadu Grčke, gde ta grupa radi od 2014.

Usvajanjem odluke o dodeli ugovora Energeanu, broj ugovora za istraživanje u crnogorskom podmorju povećava se na šest.



## Evropska komisija odobrila Petrolovo preuzimanje Geoplina

**BRISEL** - Evropska komisija odobrila je u ponedjeljak slovenačkom naftnom distributeru Petrolu preuzimanje tamošnjeg snabdevača prirodnim gasom Geoplina. Prema stavu EK, ovo preuzimanje neće uticati na konkurenciju na slovenačkom tržištu gasa. Komisija je utvrdila i da strane već snabdevaju i dalje planiraju dobavljanje gasa iz srednjeevropskog gasovodnog čvorišta u Austriji.



Osim toga, postoje uska grla u kapacitetima interkonektora između Slovenije i susjednih zemalja članica EU. Na maloprodajnom tržištu, Komisija je ustanovila da postoji jedan broj alternativnih snabdevača dostupnih potrošačima, pa će ova transakcija imati ograničene posledice po strukturu slovenačkog tržišta na malo.

Petrol je, inače, postao vlasnik Geoplina zamenom udela. Vlada je u zamenu za svoj udeo u Geoplinu preuzela od Petrola udeo u kompaniji Plinovodi. *New Europe*



## Rafinerija nafte Brod u minusu 71,5 miliona KM

**BANJALUKA** – Rafinerija nafte Brod prošlu godinu završila je sa gubitkom od čak 71,5 miliona maraka, dok je akumulirani gubitak porastao na 591 milion KM, objavljuje u sredu *Capital.ba*.

Prema objavljenom finansijskom izveštaju ukupni prihodi Rafinerije na kraju 2016. godine iznosili su 85,7 miliona maraka i smanjeni su za 55,7 miliona u odnosu na godinu ranije kada su bili 141,5 miliona maraka. S druge strane kompanija je povećala rashode, pa su oni na kraju 2016. godine iznosili 156,4 miliona maraka ili 20 miliona maraka više nego godinu pre.

Ukupne obaveze Rafinerije na kraju 2016. godine iznosile su 679,4 miliona KM, što je povećanje za čak 45 miliona u odnosu na godinu ranije. Na dugoročne obaveze odnosi se 587,76 miliona, a kratkoročne 92,60 miliona KM.

Rafinerija nafte Brod na kraju prošle godine zapošljavala je 993 radnika, 177 miliona manje u odnosu na kraj 2015.

EVRODIZEL

*Da Vaš motor poleti!*



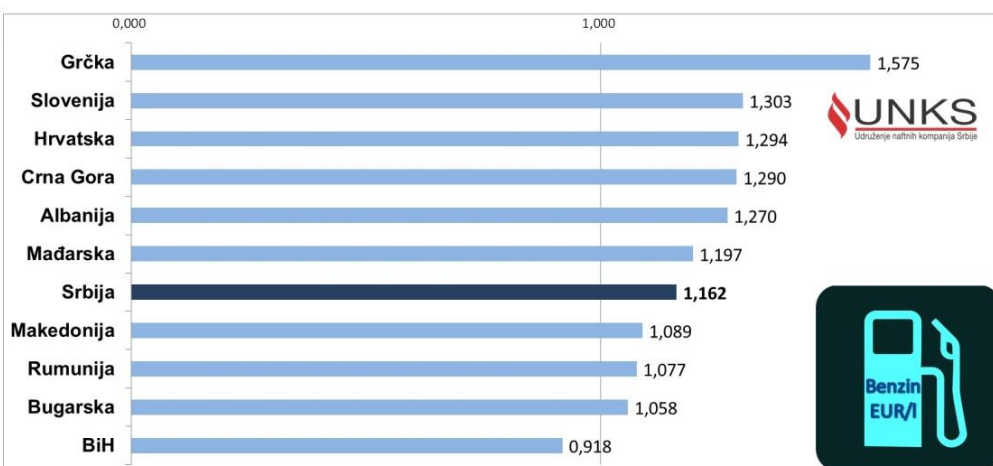
MOTORNİ BENZINI



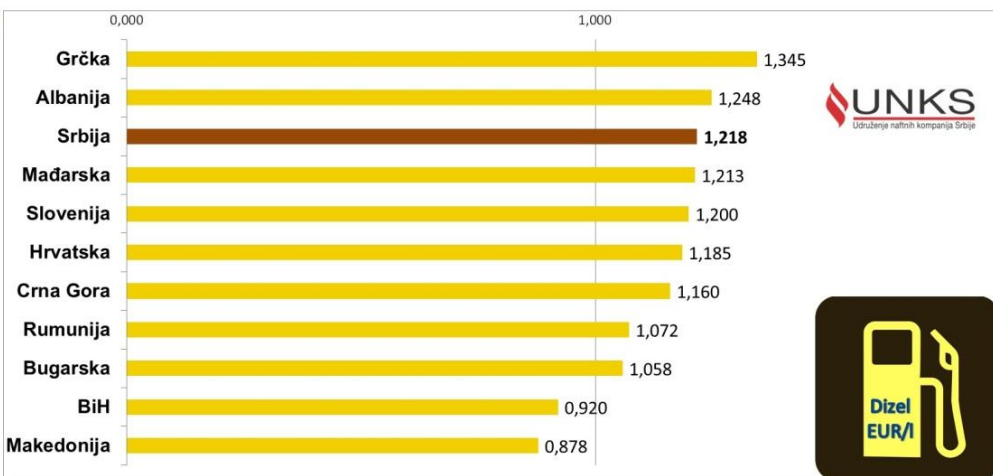
## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

15.03.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

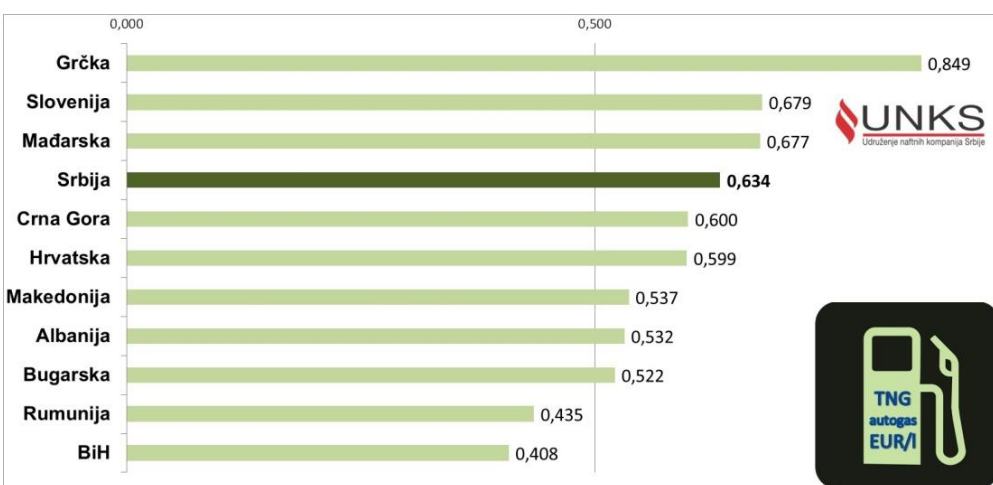
| Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)                       |                 |                                   |
|---|-----------------|-----------------------------------|
|   | BMB 95 (EN 228) | u odnosu na prosečnu cenu regiona |
| <b>UNKS</b><br>Udruženje naftnih kompanija Srbije |                 |                                   |
| Grčka   | 1,575           | 30,91%                            |
| Slovenija   | 1,303           | 8,30%                             |
| Hrvatska  | 1,294           | 7,57%                             |
| Crna Gora   | 1,290           | 7,22%                             |
| Albanija  | 1,270           | 5,59%                             |
| Mađarska  | 1,197           | -0,52%                            |
| <b>Srbija</b>                                     | <b>1,162</b>    | <b>-3,42%</b>                     |
| Makedonija  | 1,089           | -9,46%                            |
| Rumunija  | 1,077           | -10,50%                           |
| Bugarska  | 1,058           | -12,03%                           |
| BiH   | 0,918           | -23,67%                           |
| <b>Prosečna cena u regionu</b>                    | <b>1,203</b>    |                                   |



| Dizel EN590 (EUR/l)                               |                     |                                   |
|---|---------------------|-----------------------------------|
|   | Evro dizel (EN 590) | u odnosu na prosečnu cenu regiona |
| <b>UNKS</b><br>Udruženje naftnih kompanija Srbije |                     |                                   |
| Grčka   | 1,345               | 18,38%                            |
| Albanija  | 1,248               | 9,85%                             |
| <b>Srbija</b>                                     | <b>1,218</b>        | <b>7,16%</b>                      |
| Mađarska  | 1,213               | 6,76%                             |
| Slovenija   | 1,200               | 5,62%                             |
| Hrvatska  | 1,185               | 4,34%                             |
| Crna Gora   | 1,160               | 2,10%                             |
| Rumunija  | 1,072               | -5,62%                            |
| Bugarska  | 1,058               | -6,85%                            |
| BiH   | 0,920               | -19,00%                           |
| Makedonija  | 0,878               | -22,73%                           |
| <b>Prosečna cena u regionu</b>                    | <b>1,136</b>        |                                   |



| TNG Autogas EN589 (EUR/l)                         |                      |                                   |
|---|----------------------|-----------------------------------|
|   | TNG autogas (EN 589) | u odnosu na prosečnu cenu regiona |
| <b>UNKS</b><br>Udruženje naftnih kompanija Srbije |                      |                                   |
| Grčka   | 0,849                | 44,33%                            |
| Slovenija   | 0,679                | 15,43%                            |
| Mađarska  | 0,677                | 15,06%                            |
| <b>Srbija</b>                                     | <b>0,634</b>         | <b>7,80%</b>                      |
| Crna Gora   | 0,600                | 2,00%                             |
| Hrvatska  | 0,599                | 1,76%                             |
| Makedonija  | 0,537                | -8,79%                            |
| Albanija  | 0,532                | -9,60%                            |
| Bugarska  | 0,522                | -11,34%                           |
| Rumunija  | 0,435                | -26,04%                           |
| BiH   | 0,408                | -30,61%                           |
| <b>Prosečna cena u regionu</b>                    | <b>0,588</b>         |                                   |



Udruženje naftnih kompanija Srbije  
Vladimira Popovića 6, Novi Beograd - - - office@unks.rs - - - 011 71 21 750





## 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 партнер и подршка вашем пословању кроз услуге пословног информисања и саветовања, издавања докумената 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.





**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*