



# NEDELJA

U SVETU NAFTE I GASA

DEO PUBLICISTIČKE AKTIVNOSTI NACIONALNOG NAFTNOG KOMITETA SRBIJE



ANALIZE, VESTI, STAVOVI

10 FEB 2017 BR.293

# TAPKAROŠI

## TERMINSKIM UGOVORIMA

Špekulanti zauzeli rekordne pozicije klađenja na rast cena nafte

Za fizičke trgovce naftom contango struktura zbrisana

Zašto će OPEC morati da produži odluku o smanjenju proizvodnje

Milion barela azijskih rafinerijskih kapaciteta na vanredni remont

INA dobija pravo da prodaje gas po tržišnim cenama

Centralna Evropa tržište za bezmalo sav kapacitet Severnog toka 2





# SADRŽAJ:

## NAFTA:

- Špekulanti zauzeli rekordne pozicije klađenja na rast cena nafte.....[OVDE](#)
- Za fizičke trgovce naftom contango struktura zbrisana.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte Brent .....[OVDE](#)
- Platts: OPEC već ispunio 91% dogovorenog reza.....[OVDE](#)
- EIA izašla sa drugim podacima.....[OVDE](#)
- Reuters Kemp: Zašto će OPEC morati da produži odluku o smanjenju proizvodnje.....[OVDE](#)
- Sve više aktivnih naftnih garnitura za bušenje .....[OVDE](#)
- Iran kaže da je otkrio još 15 mlrd barela nafte i 1,8 biliona kubika gasa.....[OVDE](#)
- Milion barela azijskih rafinerijskih kapaciteta na vanredni remont.....[OVDE](#)
- Shell podneo plan za zatvaranje čuvenog naftnog polja Brent.....[OVDE](#)

## GAS:

- Centralna Evropa tržište za bezmalo sav kapacitet Severnog toka 2.....[OVDE](#)
- Gasprom vlasnik 100% udela u projektnoj firmi Nord Stream 2 AG.....[OVDE](#)

## REGION:

- Uspešna 2016. poslovna godina JANAF-a.....[OVDE](#)
- Janaf sklopio ugovore o transportu s MOL-om i Glencore-om.....[OVDE](#)
- Makedonija: Goriva za još samo sedam dana .....[OVDE](#)
- INA dobija pravo da prodaje gas po tržišnim cenama.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu.....[OVDE](#)

Crude Oil Brent Feb 10 2017 0900 GMT - 55.60 [Livecharts.co.uk](http://Livecharts.co.uk)

## Špekulanti zauzeli rekordne pozicije na rast cena nafte

**NJUJORK** - Hedž fondovi su nagomilali nikada obimnija klađenja na rast cena nafte sa rekordnim dugim pozicijama koje odgovaraju iznosu od bezmalo milijardu barela nafte, dok su istovremeno kratke pozicije dostigle tek 111 miliona barela, prenosi u ponedjeljak *Financial Times* podatke dobijene od tržišnih regulatora. Na taj način su ova jednostrana ulaganja dovela spekulativne investitore u posed rekordnih neto dugih pozicija - razlike između klađenja na rast i na pad cena - terminskih ugovora za Brent i WTI naftu od 885 miliona barela zaključno sa 31. januarom.



Ova masivna pozicija u papirima odgovara iznosu od nešto iznad devet dana globalne potrošnje nafte, pa su neki trgovci počeli da upozoravaju da bi cene nafte mogle pasti ako se fondovi odluče da uberu zaradu masovnom prodajom pozicija. *FT*, međutim, prenosi da bi ova situacija, gde su investitori uvećali pozicije u situaciji kada su cene nafte relativno postojane posle rasta s početka godine, **mogla uvesti u priču i velike makro fondove**. Oni ponekad trguju naftnim ugovorima kao hedžingom, odnosno zaštitom od promena cena u drugim sektorima.

Tržište je istovremeno fokusirano na posledice politike Vašingtona sa Donaldom

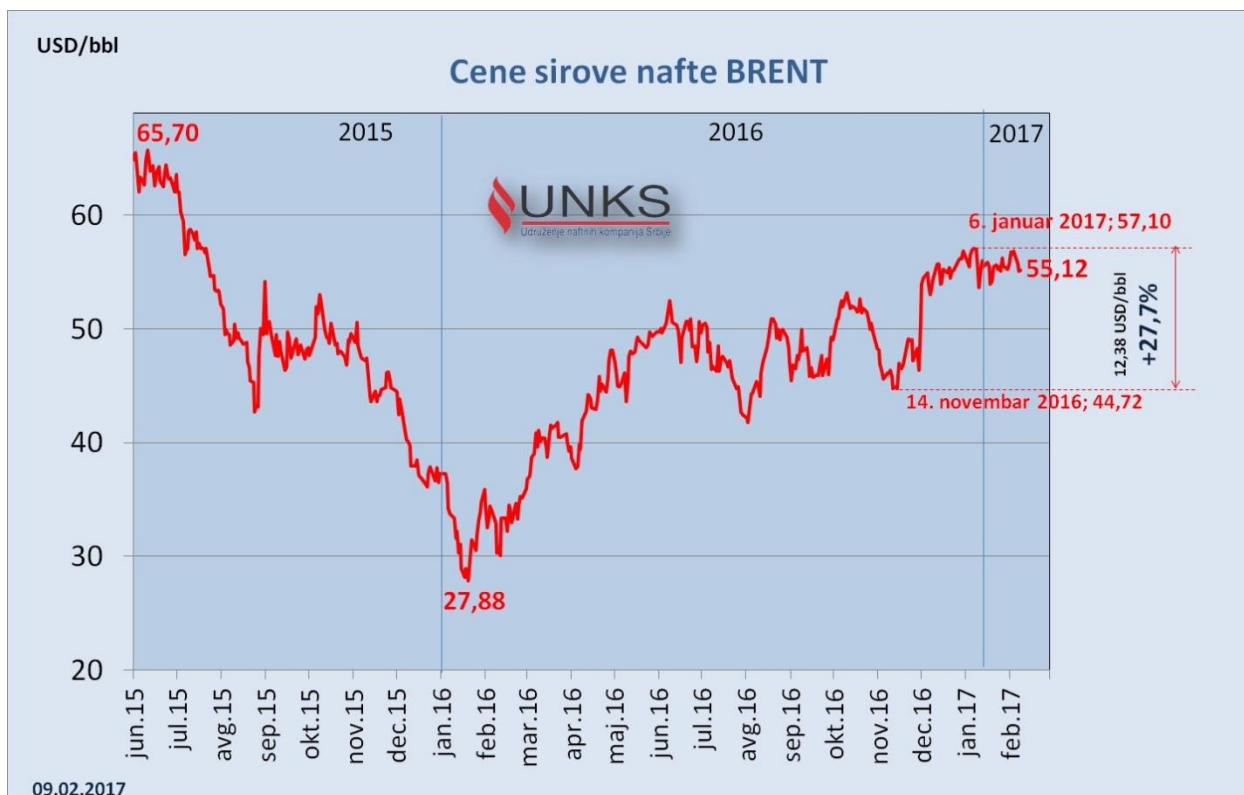
Trampom u Beloj kući, piše poslovnik i podseća da novi američki predsednik namerava da usvoji niz podsticajnih, deregulatornih mera kako bi ojačao poverenje u američku privredu, što istovremeno krije opasnost od inflacije - a ona ponekad navodi fondove da kupuju naftu, kao zaštitu od rasta troškova. *FT* citira Richarda Robinsona, menadžera za globalne energetske fondove u kompaniji Ashburton Investments: "Energija je verovatno jedina roba koja vam daje istinski hedžing protiv neočekivane inflacije."

**Terminski naftni ugovori su privlačni i evropskim investitorima** zabrinutim za mogući rast inflacije, jer se radi o široko trgovanim instrumentima koji stvaraju portfolije bezbedne od potencijalnog skoka cena roba i jačanja dolara. Ipak, drugi investitori razloge skoka ovih spekulativnih ulaganja direktnije vežu za nivo proizvodnje nafte i procene da će OPEC-ova strategija rezanja output-a dovesti ove godine tržište u balans, uprkos vraćanja američkih proizvođača nafte iz škripljaca na scenu.

„Mi očekujemo pad investicija u proizvodnju nafte u narednim mesecima, jer cene barela nisu dovoljno visoke da podstaknu ulaganja. Nije nam, doduše, jasno zašto cene (nafte) nisu veće,“ kaže menadžer jednog hedžing fonda.

Trgovci pažljivo prate kretanje cenovne krivulje za terminske cene nafte, koja ukazuje na moguće stezanje tržišta, iako su spot cene ove sirovine relativno stabilne. Celokupna krivulja nije više u contango poziciji, kada su cene za terminske ugovore iznad cena na spotu (što je odraz prevelike ponude), ali su se ugovori za kasnije isporuke okrenuli u suprotno stanje „unazađenja“ (*backwardation*), gde su cene na spot tržištu iznad onih za kasnije isporuke, konstatuje *Financial Times*.





## Za fizičke trgovce naftom contango struktura zbrisana

**LONDON** - Za razliku od špekulativnih investitora, fizički trgovci naftom koji su ostvarivali velike profite tokom niskih cena sirovine, tržište postaje „ravno kao palačinka“, poručuje Brian Gilvary finansijski direktor BP-a. On je, tokom ovonedeljne analize kvartalnih rezultata ovog naftnog majorsa, to ilustrovao ne samo rezultatima svoje kompanije, gde je doskora maksimalno profitabilno odeljenje trgovine naftom u poslednja tri meseca 2016. zabeležilo mali gubitak, već i budućim smerom krivulje kretanja cena nafte, koja je u protekle dve godine omogućavala lak, obilan i lagodan profit najvećim svetskim trgovачkim kućama.

Tokom sloma cena, koji je počeo sredinom 2014., zasićenost tržišta barelima odvela je cene na spot tržištima na dole, uz veliki diskont u odnosu na ugovore za kasnije isporuke (contango struktura) omogućavajući trgovcima sa obezbeđenim skladišnim kapacitetima da ih kupuju jeftino, radi kasnije prodaje kada cene porastu. Istu strategiju, uz milijarderska ulaganja, primenili su i neki od vodećih svetskih tzv. nezavisnih naftnih gigantata, BP, Shell i Total pre svih. Za *majorse*, poslovi trgovine naftom, baš kao i prerade, bili su najbolja rešenja da nadomeste gubitke zbog pada vrednosti barela.

Međutim, sa oporavkom cena na sadašnjih oko 55 dolara, sa 30 dolara u isto vreme pre godinu dana, gotovo da je zbrisala contango strukturu, izravnajući *forward* krivulju spot cena i one u ugovorima za kasnije termine. Tako je ove nedelje šestomesečna projektovana krivulja cena Brent nafte spala na svega jedan dolar po barelu, piše **Financial Times**.

List konstatuje da bi ova situacija mogla sada da preusmeri ravnotežu ka finansijskim trgovcima, odnosno špekulantima. Oni koji žele da se klade na dalji oporavak cena nafte morali su da plate premiju zbog contango-a, jer je kretanje budućih pozicija svakog meseca zahtevalo od njih da prodaju spot ugovore uz diskont, pre nego što kupe zamene po višim cenama.



**G'DRIVE** FUEL

**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**



## OPEC već ispunio 91% dogovorenog reza

**LONDON** - Deset članica OPEC-a koji su u obavezi da smanje proizvodnju nafte, ispunili su u januaru ukupno 91% od zahtevanog smanjenja, sa proizvodnjom manjom za 1,14 miliona barela na dan (mbd) u odnosu na oktobarski nivo, pokazuju podaci koje je sakupio i u ponedjeljak objavio **S&P Global Platts**. Računajući, međutim, ukupnu proizvodnju svih 13 članica OPEC, izuzimajući Indoneziju koja je na poslednjem sastanku suspendovala članstvo u kartelu, proizvodnja u januaru iznosila je 32,16 mbd, što je za 690.000 bd manje nego u decembru. Sa Indonezijom, proizvodnja u januaru dostigla je 32,89 mbd, pokazuje računica **Platts**-a - bitna da bi se sagledali pravi efekti odluke OPEC-a na strani globalne ponude nafte.

# S&P Global Platts

## EIA izašla sa drugim podacima

**VAŠINGTON** - Energetska informativna administracija (EIA) američkog ministarstva energije izašla je ove nedelje sa donekle različitim ciframa. EIA, naime, kaže da je OPEC u januaru smanjio svoju proizvodnju (u odnosu na decembar) za 900.000 barela na dan, na 32,28 miliona barela na dan (mbd) (bez Indonezije). Sa Indonezijom, proizvodnja OPEC-14 bi trebalo da je u januaru iznosila oko 33 mbd. Analitičari međutim skreću pažnju na drugi podatak iz ovonedeljnog raporta EIA - prema kome je američki uvoz sirove nafte od zemalja OPEC, uprkos rezanja proizvodnje članica ovog kartela, porastao u poslednje četiri nedelje za čak 20,7% (570.000 bd) u odnosu na isti period 2016. Posledica toga je da su američke zalihe sirove nafte trenutno na nivou od 509 miliona barela, što je svega 5 miliona barela ispod maksimuma svih vremena, a bezmalo 38 miliona barela iznad nivoa od pre godinu dana. *SeekingAlpha*

Platts podseća da se OPEC obavezao da smanji proizvodnju sa oktobarskog nivoa za 1,2 mbd, počev od 1. januara, pa do sredine godine, na oko 32,5 mbd, uključujući tu i Indoneziju. Jedanaest ne-OPEC zemalja, predvođenih Rusijom, je potom postiglo dogovor da smanje ukupnu proizvodnju za 558.000 bd u prvoj polovini 2017.

Sondaža **Platts**-a potvrdila je da su saudijska Arabija, Kuvajt i Angola većim smanjenjem kompenzovali propust nekoliko članica OPEC-a da ispune svoje obavezujuće kvote reza. Alžir i dalje proizvodi blago iznad odobrene kvote, sa januarskim prosekom od 1,05 mbd, kao i Venecuela koja je prošlog meseca proizvodila 2,01 mbd, umesto određenih 1,97 mbd. Irak, koji je pokušao da izbori izuzeće prilikom dogovora o smanjenju proizvodnje, za sada najviše premašuje kvotu od 4,35 mbd. U januaru je njegova dnevna proizvodnja iznosila 4,48 mb.



## Reuters Kemp: Zašto će OPEC morati da produži odluku o smanjenju proizvodnje

**NJUJORK** - OPEC će bez sumnje morati da produži odluku o smanjenju proizvodnje nafte i u drugu polovinu ove godine, ako misli da tom strategijom realizuje osnovni cilj balansiranja tržišta, piše **Reutersov** ekspert za ovu oblast



**John Kemp** (foto) u analizi dostavljenoj u četvrtak i ovom nedeljniku NNKS. On, naime, navodi da je problem u tome što su mnoge od zemalja OPEC i ne-OPEC povećale proizvodnju u drugoj polovini prošle godine, posebno u finalna tri meseca, pred stupanje na snagu dogovora o rezu. Nešto od te dodatne nafte proizvedene između oktobra i decemba sada stiće u SAD, obzirom da putovanje tankera od Bliskog

istoka do istočne američke obale traje od 30 do 60 dana.

Prema američkoj agenciji EIA, uvoz sirove nafte u SAD je od novembra u porastu, da bi uvoz prvih dana februara stigao do nivoa od 8,4 miliona barela na dan (mbd), nikad više od septembra 2012. Samim tim i američke zalihe nafte porasle su za bezmalo 29 mb u prvih 34 dana ove godine, u poređenju sa prosečnim rastom od 13 mb u proteklih deset godina. Ako OPEC uspe da održi visok nivo ispunjavanja dogovora o smanjenju proizvodnje, američki uvoz sirove nafte bi trebalo da počne sa se smanjuje kroz tri do četiri nedelje, kada poslednji od dodatnih tankera stigne do obale SAD. Gotovo je međutim sigurno da će odluka o smanjenju morati da se nastavi kada istekne postojeći rok od šest meseci ako OPEC želi da dovede tržište nafte u deficit u drugoj polovini godine i ukloni višak zaliha, konstatuje Kemp.



## Sve više aktivnih naftnih garnitura za bušenje

**NJUJORK** - Kao odraz rasta cena nafte, u januaru 2017. godine u celom svetu je bilo aktivno 1918 garnitura za bušenje, što je za 8,2% više nego u decembru 2016. a za 1,4% više nego u januaru 2016, pokazuju podaci koje je objavila američka naftna servisna kompanija BakerHughes.



U SAD je u januaru ove. godine bilo aktivno 683 bušnih garnitura, što je za oko 8% više nego u decembru 2016. i za 4,4% više nego u januaru 2016. **UPI**

## Iran kaže da je otkrio još 15 mlrd barela nafte i 1,8 biliona kubika gasa

**TEHERAN** - Ali Kardor, generalni direktor National Iranian Oil Company (NIOC), rekao je da je kompanija otkrila nove ogromne in-place rezerve nafte, ali za čiju proizvodnju će biti potrebna tehnologija poslednje generacije, prenosi u utorak lokalna **Prss TV Iran**. Kardor je rekao da otkriveno čak 15 milijardi barela nafte, od kojih je dve milijarde dostupno za proizvodnju. Uz naftu utvrđene su i rezerve prirodnog gasa od 1,8 biliona kubnih metara, od kojih je otprilike polovina proizvodljiva. Kardor ipak nije precizirao ni kada ni gde su otkrivene ove nove rezerve nafte i gasa.



# ZIMSKA ČAROLIJA ZA VAŠ AUTOMOBIL!



Mi u Rusiji znamo šta je prava zima.  
Zato smo napravili gorivo sa nižom tačkom smrzavanja  
koje omogućava lakši start motora i uz to štedi vaš budžet,  
jer ga trošite manje.

**ZIMSKI**  **ecto**  
DIESEL

 **LUKOIL**

Neka vaša zimska čarolija započne u LUKOIL-u.

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



## Milion barela azijskih rafinerijskih kapaciteta na vanredni remont

**ANTVERPEN** - Neuobičajeno veliki broj azijskih i bliskoistočnih rafinerija očekuje se da u prvoj polovini godine uđe u procese redovnog sezonskog remonta, što će iskoristiti njihovi konkurenti u drugim delovima sveta, saopšteno je na prošlonedeljnoj Platts-ovoj Konferenciji o srednjim destilatima u Antverpenu. Rafinerije širom sveta, posebno u Kini, su poslednje dve godine maksimalnim kapacitetima rada koristile pogodnosti niskih cena nafte, pa neke od njihovih jedinica sada moraju da obave remont postrojenja, prenosi **Reuters**. Procenjuje se da će ovo konkurentima otvoriti prostor za preradu u destilate dodatnih milion barela na dan u odnosu na isti period prošle godine.

Ovo u isto vreme otvara prostor da se isprazne zalihe benzina i dizela, kao i avio goriva koje su nagomilane zbog povećane prerade u protekle dve godine, što će se opet reflektovati na smanjenu potražnju sirove nafte od strane rafinerija, upravo u trenutku kada su cene nafte krenule na gore sa proizvodnim rezovima zemalja OPEC i ne-OPEC.

Glavni ekonomista globalnog trgovačkog kolosa Gunvor, David Fyfe (foto) rekao je na skupu Platts-a da očekuje „zdrav i robustan“ rast rafinerijskih marži u prvoj polovini ove godine, što će doneti predah od jače i savremenije konkurencije komparativno manje naprednim evropskim rafinerijama.



Analitičari firme Energy Aspects očekuju da samo u Kini zbog poslova održavanja ispadne iz proizvodnje 900.000 barela dnevno kapaciteta prerade u prvoj polovini ove godine. Niz požara i drugih ispada u rafinerijama širom sveta od početka godine pokazuju da mnoge jedinice osećaju efekte „pregrejanog“ rada u proteklih godinu-dve dana. Samo u ovom mesecu zbog takvih situacija ispala je iz rada rafinerija Ruwais (foto gore) Abudabijske nacionalne naftne kompanije ADNOC, dve rafinerije u zapadnoj Africi i druge u Indiji, Indoneziji i Brazilu.

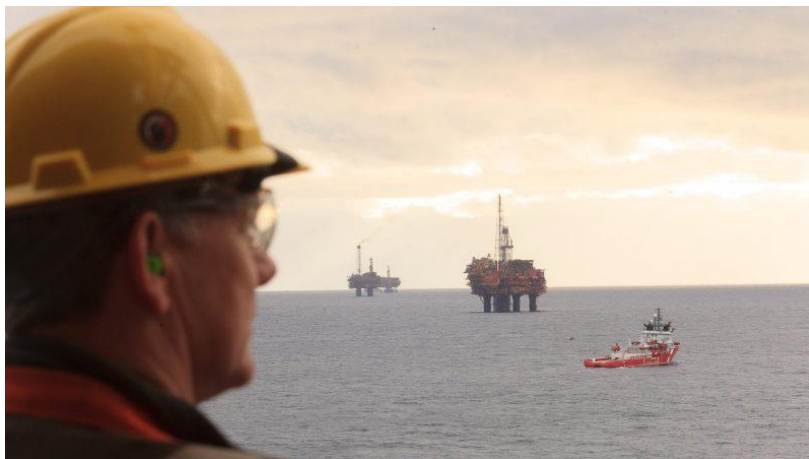


# ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



## Shell podneo plan za zatvaranje čuvenog naftnog polja Brent

**LONDON** - Royal Dutch Shell je u sreu podneo ministarstvu energije Velike Britanije sveobuhvatan plan i program zatvaranja čuvenog severnomorskog naftnog polja Brent i rasklapanja njegove četiri platforme. Pozicionirano severno od Šetlandskih ostrva, polje Brent je bilo kamen temeljac britanske naftne i gasne privrede sa udelom od deset odsto u ukupnoj proizvodnji te dve energetske sirovine u Britaniji, odnosno ukupno tri milijarde barela ekvivalenta nafte od kako je otvoreno 1976. Po polju je čak imenovan i



brend po kome se određuju cene za dve trećine međunarodno trgovane sirove nafte u svetu.

Trenutno je Shell vlasnik polovine polja, dok je druga polovina u vlasništvu firme Esso E&P UK.

Kada je polje Brent pronađeno 1971., bilo je jedno od najznačajnijih naftnih i gasnih otkrića u britanskom sektoru Severnog mora. Tada je njegov radni vek procenjen na maksimalno 25 godina. Na radnom vrhuncu 1982. polje je proizvodilo više od pola miliona barela na dan, što je u to vreme bilo dovoljno za podmirenje godišnjih potreba energije za polovinu britanskih domova.



Radovi na pripremi procesa zatvaranja polja počeli su pre više od deset godina, od kada je urađeno više od 300 stručnih studija koje su analizirali i verifikovali nezavisni eksperti i naučnici. Proizvodnja sa platforme Brent Delta obustavljena je u 2011., a sa Brent Alpha i Brent Bravo u novembru 2014. Proizvodnja iz polja sa poslednje platforme Brent Charlie nastaviše se još nekoliko narednih godina.

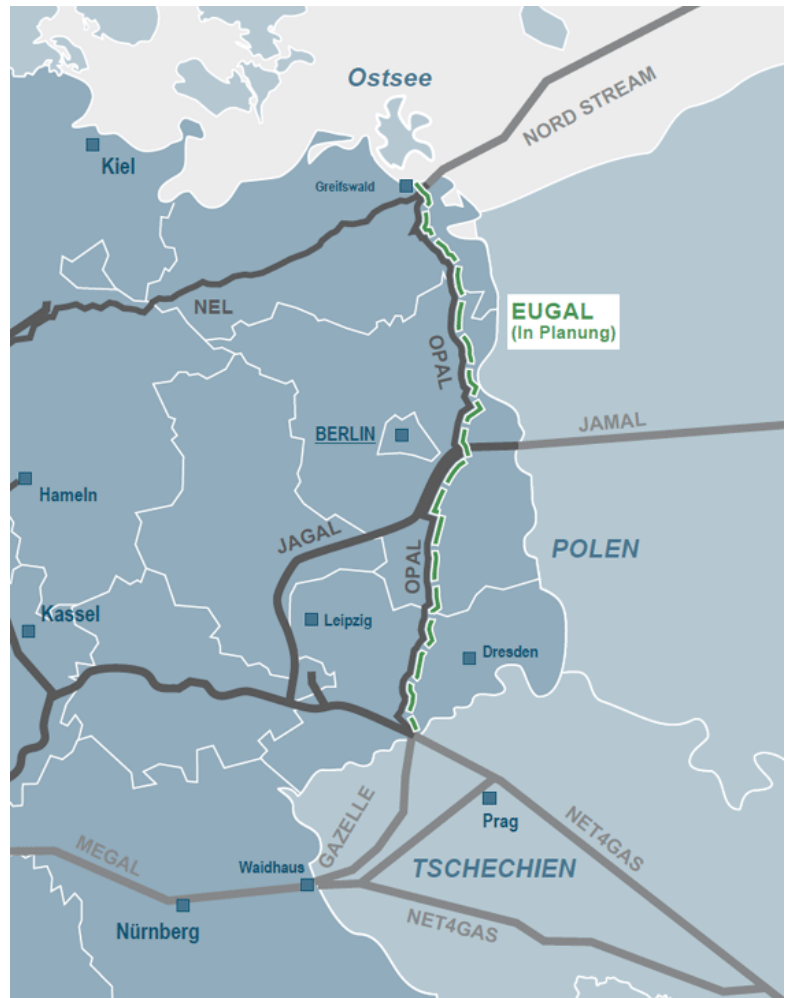
Radovi na rasklapanju 24.200 tona materijala platforme Delta su već u toku, a očekuje se da se uklanjanje njenog gornjeg dela - u jednoj operaciji podizanja - obavi na leto ove godine. Za potrebe tog jedinstveno poduhvata, izgrađeno je do sada najveće na svetu plovilo sa odgovarajućom dizalicom.

Plan dekomisije Brenta, podnet vlastima u sreu, čini više odvojenih operacija, s tim što vlasnici predlažu da deo ukupne opreme koji se nalazi ispod površine mora ostane gde jeste, što bi osetno smanjilo inače devetocifrenu broju ovog poduhvata. Za ovo će biti potrebno i odobrenje specijalne Komisije OSPAR, sa misijom ekološke zaštite područja severno-istočnog Atlantika, gde su predstavnici 15 evropskih vlada. **Više izvora**



## Centralna Evropa tržište za bezmalo sav kapacitet Severnog toka 2

**BERLIN** – Centralna Evropa primiće bezmalo sve isporuke iz gasovoda Severni tok 2 – ukupno 55 milijardi kubnih metara godišnje, rečeno je ove nedelje portalu Natural Gas World iz nemačkog operatora gasnog transportnog sistema Gascade – zajedničkog ulaganja ruskog Gasproma i nemačkog BASF-a. Tek mala količina gasa, nekih 4 milijarde kubika godišnje, stići će do gasovoda NEL, izgrađenog za transport gasa iz gasovoda Severni tok 1. Ostalih 51 mlrd m<sup>3</sup> biće usmereno u novi 485 kilometara dug dvocevni transmisioni sistem Gascadea, pod imenom Eugal koji će transportovati gas od Greifswalda duž nemačko-češke granice, efektivno bacajući u senku, paralelno projektovanom rutom, postojeći gasovod Opal, kapaciteta 35 mlrd m<sup>3</sup>, piše NGW. Odatle će gas biti transportovan preko Češke i Slovačke do čvorišta Baumgarten u Austriji. Gascade navodi da je projekat Eugal još u ranim fazama, ali se nada da bi gas krenuo njenim dvema cevima krajem 2019. U ovom trenutku, nekih 87 milijardi kubika gasa iz Severnog toka 1 i 2 predodređeno je da završi u istočnoj Evropi, a svega 23 mlrd m<sup>3</sup> na tržište severozapadne Evrope, što ne pokriva ni smanjenje proizvodnje iz holandskog polja Groningen u poslednjih nekoliko godina.



## Gasprom 100-procentni vlasnik u projektnoj kompaniji Nord Stream 2 AG

**MOSKVA** – Gaspromov odbor direktora formalno je 4. februara usvojio odluku o kupovini za 30 miliona evra preostalog udela od 50% u projektnoj kompaniji Nord Stream 2 AG, firme koja razvija projekat Severni tok 2, koji treba ovom cevovodu između Rusije i Nemačke da doda mogućnost godišnjeg transporta još 55 milijardi kubika prirodnog gasa.



# Nord Stream 2

Gasprom je postao vlasnik prvih 50% udela u firmi Nord Stream 2 AG u decembru 2016. Ta kompanija je formirana za planiranje, izgradnju i korišćenje gasovoda NS2. Poljski antimonopolni regulator je prošle godine uskratio saglasnost za pet zapadnih kompanija da postanu deoničari NS2. Engie, OMV, Shell, Uniper i Wintershall i dalje podržavaju NS2, ali za sada nije utvrđeno kako će da ubuduće daju finansijsku podršku, niti kakav će biti konačan metod finansiranja projekta.



Projekat Severni tok 2 obuhvata gradnju i polaganje dve gasovodne cevi, kojima će se udvostručiti kapacitet transporta ruskog gasa ovim sistemom na 110 milijardi kubika godišnje. Nove cevi imaju drugo mesto starta, ali će potom ići paralelno sa postojećim gasovodom NS1. Ukupna cena izgradnje NS2 računa se na 9,9 milijardi evra. Izgradnja 1.200 km dugog gasovoda je planirana da počne u 2017. godini, da bi Severni tok 2 startovao sa komercijalnim radom na kraju 2019. Prva cev gasovoda Severni tok 1 počela je transport gasa u novembru 2011., a druga paralelna u oktobru 2012.



## Makedonija: Goriva za još samo sedam dana

**SKOPLJE** - Makedonske kompanije danima upozoravaju da trpe milionske štete zbog zatvorene granice s Grčkom. Najveći snabdevač naftom i derivatima u toj zemlji, Okta, saopštio je da ima rezerve za samo još sedam dana, prenose u četvrtak **makedonski mediji**. Grčki poljoprivrednici već deveti dan blokiraju granični prelaz Evzoni na grčko-makedonskoj granici i prete da će radikalizovati protest izazvan nezadovoljstvom zbog najavljenih poreskih i reformi penzionih sistema.



Kompanija Okta je saopštila da se situacija svakodnevno dodatno pogoršava i da se dovodi u pitanje snabdevanje mazutom najvećeg energetskeg postrojenja u Makedoniji, REK "Bitola", koji ima rezerve tog goriva za samo dva dana. Iz Okte tvrde da će, iako imaju rezerve nafte i derivata za sedam dana i što uz dozvolu regulatora mogu iskoristiti i zakonske rezerve za još pet dana, iskoristiti sve alternative koje su im na raspolaganju, i po cenu velikih gubitaka, kako bi osigurali dovoljne količine goriva na tržištu, prenosi **SEEBiz**.

## Uspešna 2016. poslovna godina JANAF-a

**ZAGREB** - Naftni transportni operater JANAF ostvario je u 2016. godini neto dobit od 290,5 miliona kuna (39 miliona evra), što je za 24,4 posto više nego prethodne godine, a 74 odsto iznad plana. Prema nerevidiranim poslovnih rezultatima koji su ove nedelje objavljeni na Zagrebačkoj berzi, u ukupnim prihodima od oko 753 miliona kuna, prihodi od temeljne delatnosti - transporta i skladištenja nafte i naftnih derivata, iznose 705 miliona kuna i veći su za 7,9 posto nego prethodne godine. **SEEBiz**

## Janaf sklopio ugovore o transportu s MOL-om i Glencore-om

**ZAGREB** - Jadranski naftovod sklopio je sa mađarskom MOL Grupom ugovore o transportu i skladištenju na Terminalima Omišalj i Sisak za 2017. godinu, dok je sa jednim od najvećih svetskih trgovaca naftom, kompanijom Glencore sklopljen trogodišnji ugovor za skladištenje na Terminalu Omišalj. **SEEBiz**



KVALITET  
O KOM SE PRIČA



## INA dobija pravo da prodaje gas po tržišnim cenama

**ZAGREB** - Vlada Hrvatske uputila je u Sabor izmene i dopune Zakona o tržištu gasa, kojim nacionalna naftna kompanija INA dobija pravo da po tržišnim cenama prodaje svoj prirodni gas koji je do sada po regulisanoj tarifi bila obavezna da prodaje Hrvatskoj elektroprivredi ( HEP) za potrebe snabdevanja domaćinstava.

Predlogom je, radi zaštite domaćinstava od skoka cena gasa, predviđeno da HEP privremeno (prelazni period od dve godine) dobije ulogu snabdevača na veleprodajnom tržištu gasa, sa obavezom da ga za kategoriju domaćinstava prodaje po regulisanoj ceni koju će vlada odrediti prvog aprila.

Takođe se, pored ostalog, ukida obveza javnih snabdevača da prvenstveno kupuju gas od domaćeg proizvođača (INA), što je Evropska komisija ocenila kao ograničavajući faktor za potpuno otvaranje tržište prirodnog gasa u Hrvatskoj, prenosi u petak ***Energetika-net.***

A large advertisement for Euro Petrol. The central graphic is a large number '2' formed by a collage of images: a Euro Petrol gas station, a smiling staff member, a Euro Petrol racing car, a hand holding a yellow Euro Petrol card, a hand holding a credit card, a smiling staff member, and a Euro Petrol gas station at night. The text 'GODINA SNAGA JE U KVALITETU' is written in green on the right side of the '2'. The Euro Petrol logo is in the top left corner. The website 'www.euro-petrol.com' is at the bottom.

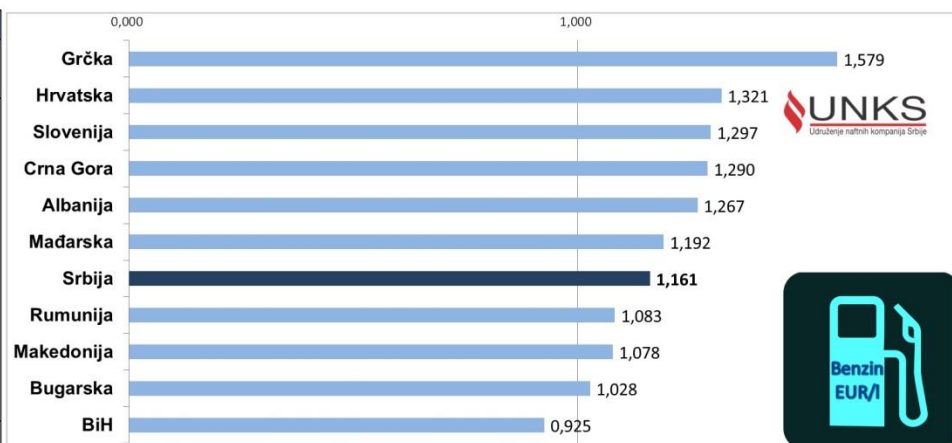
**GODINA SNAGA JE U KVALITETU**

[www.euro-petrol.com](http://www.euro-petrol.com)

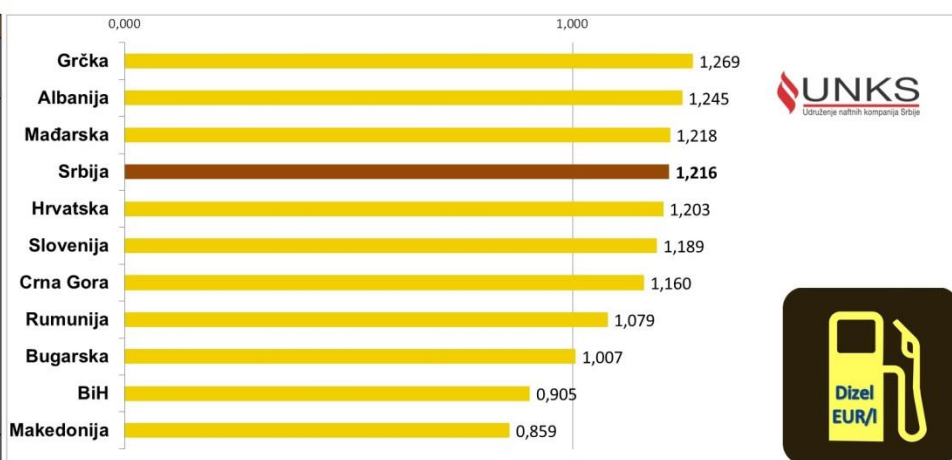


## Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 08.02.2017. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

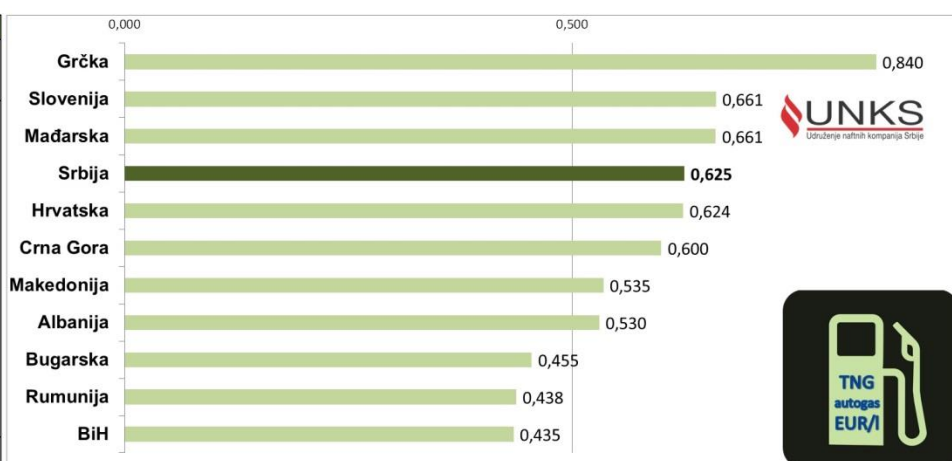
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,579	31,37%
Hrvatska	1,321	9,89%
Slovenija	1,297	7,91%
Crna Gora	1,290	7,33%
Albanija	1,267	5,43%
Mađarska	1,192	-0,83%
<b>Srbija</b>	<b>1,161</b>	<b>-3,42%</b>
Rumunija	1,083	-9,89%
Makedonija	1,078	-10,28%
Bugarska	1,028	-14,50%
BiH	0,925	-23,01%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,202</b>



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,269	13,02%
Albanija	1,245	10,90%
Mađarska	1,218	8,47%
<b>Srbija</b>	<b>1,216</b>	<b>8,33%</b>
Hrvatska	1,203	7,13%
Slovenija	1,189	5,90%
Crna Gora	1,160	3,32%
Rumunija	1,079	-3,93%
Bugarska	1,007	-10,29%
BiH	0,905	-19,40%
Makedonija	0,859	-23,45%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>1,123</b>



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	0,840	44,27%
Slovenija	0,661	13,53%
Mađarska	0,661	13,49%
<b>Srbija</b>	<b>0,625</b>	<b>7,43%</b>
Hrvatska	0,624	7,24%
Crna Gora	0,600	3,05%
Makedonija	0,535	-8,09%
Albanija	0,530	-8,89%
Bugarska	0,455	-21,84%
Rumunija	0,438	-24,83%
BiH	0,435	-25,36%
<b>Prosečna cena u regionu</b>		<b>0,582</b>



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







# 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*