



Pazi lomljivo!

Rekordne duge pozicije znak za uzbunu – ponovo upozoravaju konsultanti

Banke upozoravaju na moguć
prevremeni raspad OPEC+ strategije
Nafta od 70 dolara „preskupa“ za
evropske rafinerije

**Shell napušta naftne poslove
na Bliskom istoku**

Super-platforme: Nova revolucija u
eksploataciji gasnih škriljaca

**Počela gradnja prijemnog terminala
Turskog toka na kopnu Turske**

OKTA preti napuštanjem
Makedonije



SADRŽAJ:

NAFTA:

- Rekordne duge pozicije znak za uzbuđu - upozoravaju konsultanti.....[OVDE](#)
- Reuters: Ovako nešto do sada nije zabeleženo.....[OVDE](#)
- Lukoil: Rusija da izađe iz OPEC+ dogovora ako nafta ostane na 70USD.....[OVDE](#)
- Banke upozoravaju na moguć prevremeni raspad OPEC+ strategije.....[OVDE](#)
- Venecuela povećava proizvodnju nafte.....[OVDE](#)
- Nafta od 70 dolara „preskupa“ za neke evropske rafinerije.....[OVDE](#)
- EIA: SAD će u novembru 2019. proizvoditi 11 miliona barela na dan.....[OVDE](#)
- Shell polako napušta naftne poslove na Bliskom istoku.....[OVDE](#)
- BP asistira Bagdadu u povećanju proizvodnje iz polja Kirkuk.....[OVDE](#)
- Izlivanje nafte iz iranskog tankera u kineskom moru najteža nesreća od 1991.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene sirove nafte BRENT.....[OVDE](#)

GAS:

- Počela gradnja prijemnog terminala Turskog toka na kopnu Turske.....[OVDE](#)
- Super-platforme: Nova revolucija u eksploataciji gasnih škriljaca?[OVDE](#)

REGION:

- OKTA pretil napuštanjem Makedonije.....[OVDE](#)
- Cvijanović: Metodologija na nivou BiH – tarifiranje gasa na nivou entiteta.....[OVDE](#)
- Sedam ponuda Zagrebu sa konsultanta u reprivatizaciji Ine.....[OVDE](#)
- Crna Gora: Državi do 0,78 eura po litru goriva.....[OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu[OVDE](#)

Crude Oil Brent Jan 19 2018 0700 GMT - \$68.75 Livecharts.co.uk

Rekordne duge pozicije znak za uzbunu - upozoravaju konsultanti

NUJORK - Trgovci terminskim ugovorima nafte upravo su postavili novi svetski rekord: Njihove opklade da će cene nafte ići još više na gore (432.000 više dugih od kratkih pozicija na kraju minule nedelje) nikada u istoriji nisu bile veće, piše u ponedjeljak *The New American Magazine*, sa velikim *ALI* u naslovu osvrta. Ali se odnosi na upozorenje analitičara *JBC Energy* da bi ovaj optimizam mogao biti kratkog veka. Ta uticajna konsultantska kuća poručila je u ponedjeljak svojim klijentima: „Iz osnovne (tržišne) perspektive, ovaj talas iz SAD upravljanog novca predstavlja za nas jasan znak za uzbunu.“

Sa niskih nivoa u junu, cena za terminske isporuke američke nafte porasla je za skoro 50%, sa 44 dolara barel (\$/bbl) na 64\$/bbl u prošli petak. U Londonu, Brent nafta trgovana je za iznad 70\$, prvi put od decembra 2014.

Optimizam trgovaca je zasnovan na nespornim činjenicama. Slabiji američki dolar pojeftinjuje američku naftu. Broj aktivnih bušćih setova u SAD je i dalje upola manji nego što je bio pre dve godine. Proizvodnja nafte u Venecueli je u kolapsu zajedno sa privredom te zemlje. Američki proizvođači nafte iz škrljaca su pod pritiskom akcionara da počnu sa isplatama dividendi umesto ulaganja u novu proizvodnju putem deficitarnog finansiranja. Privrženost učesnika OPEC+ sporazuma dogovorenim rezovima proizvodnje ostaje iznenađujuće visoka. U isto vreme svetska potrošnja energije premašuje očekivanja, s obzirom da globalna privreda u velikoj meri odražava ono što se događa u SAD. Najzad, zalihe u SAD i među članicama OECD su u konstantnom padu više meseci.

U energetskom biznisu, ništa međutim nije konstantno sve se menja, pa se tako već beleži rast broja aktivnih bušotina u SAD, na nivou nedelje, a ne meseci uz deset novih u poslednjih sedam dana, sa ukupno trenutno 757 koje vade naftu. Dve ključne energetske informativne agencije, OECD-ova IEA i američka EIA, prognoziraju da će SAD pred kraj 2018. dostići blizu 11 miliona barela dnevne proizvodnje, sa lanjskih 9,6 mbd.

U isto vreme, ne treba zaboraviti da je jesen period za remont rafinerija, što će dodatno smanjiti potrošnju nafte, barem privremeno. Najzad nepoznanica je i sastanak OPEC i ne-OPEC partnera u junu, preciznije da li će u svetlu sadašnjih cena nafte na njemu biti dogovoren nastavak strategije rebalansiranja tržišta kroz ograničenje proizvodnje i u 2019.

Što se tiče Eugen-a Weinberg-era, šefa sektora za robne analize u frankfurtskoj Commerzbank, rezultat je jasan: „Sedamdeset dolara (za barel) je previše. To nije potpuno neočekivano, ali američki škrljni sektor će reagovati i OPEC-ova strategija će biti veoma uzdrmana.“ Ako je on u pravu, niže cene nafte, možda i mnogo niže od sadašnjih, mogu baš u vreme letnjih saobraćajnih špiceva obradovati vozače, a rastužiti naftaše.

Reuters: Ovako nešto do sada nije zabeleženo

LONDON – *Reutersov* energetski analitičar *John Kemp*, inače najpraćeniji hroničar promena u ovom spekulativnom segmentu naftnog tržišta, precizira u utorak da su hedž fondovi uvećali njihove neto duge pozicije u šest najvažnijih terminskih i opcionijskih ugovora vezanih za sirovu naftu i goriva za 67 miliona barela, na rekordnih 1.399 miliona barela u nedelju zaključno sa 9. januarom. Menadžeri portfelja su uvećali njihove neto duge pozicije u Brentu, NYMEX i ICE WTI-u, američkom benzinu, američkom mazutu i evropskom gasnom ulju za ukupno 1.089 miliona barela od kraja juna prošle godine, piše Kemp u analizi dostavljenoj i *nedeljniku* NNKS. Kemp navodi da ovakvo gomilanje optimističkih pozicija u pogledu rasta cena nafte nije nikada zabeleženo, pa ni u vreme rasta cena nafte krajem 2007. i u prvoj polovini 2008.



G-DRIVE DIESEL

MOĆNA
TRANSFORMACIJA

DIESEL

Lukoil: Rusija da izađe iz OPEC+ dogovora ako nafta ostane na 70USD

MOSKVA – Rusija bi trebalo da počne sa izlaskom iz globalnog dogovora o rezu proizvodnje sirove nafte ako cene više od šest meseci ostanu na nivou od 70 dolara po barelu, rekao je na kraju prošle nedelje predsednik ruske naftne kompanije Lukoil, Vagit Alekperov, komentarišući skok vrednosti te sirovine na nivo nezabeležen od decembra 2014.

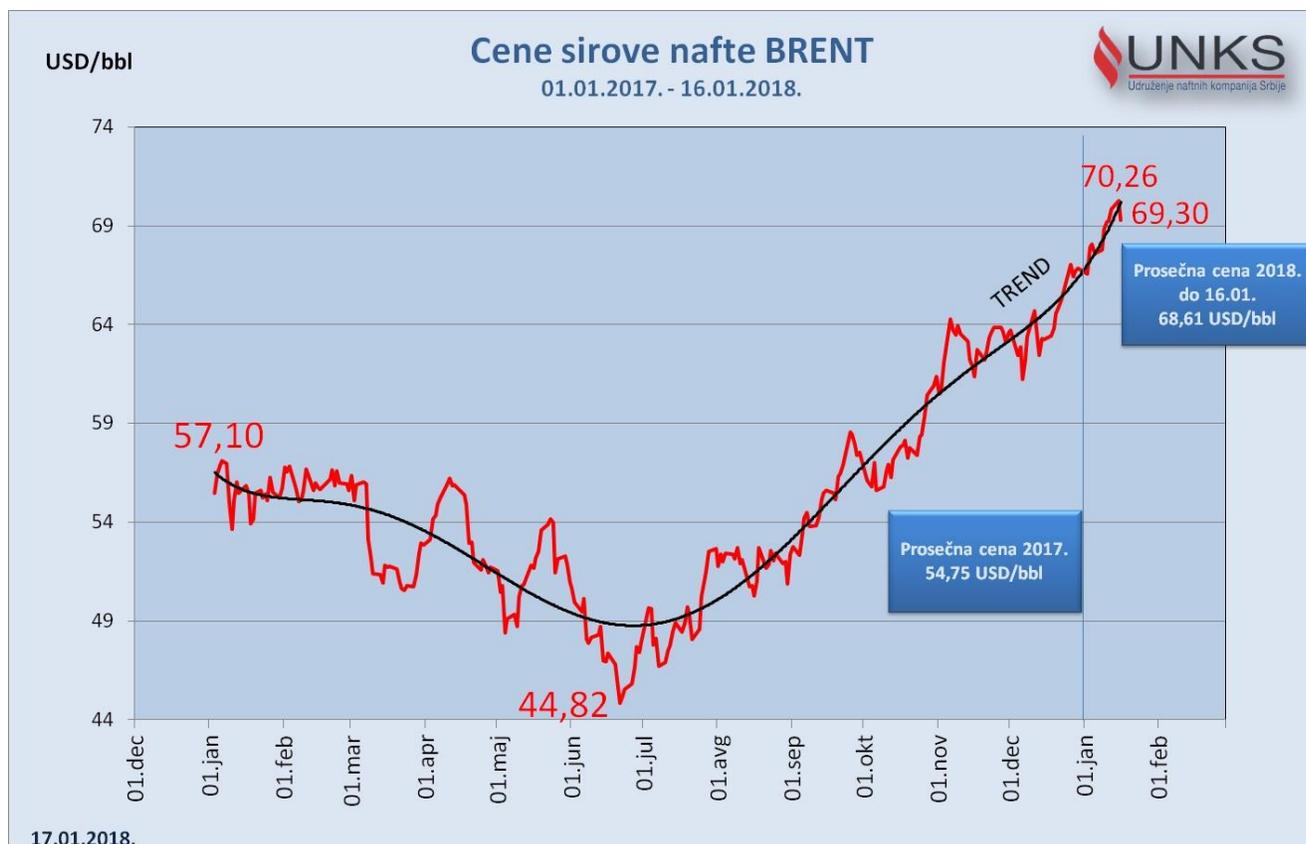
„Ako cena od 70 dolara ostane više od pola godine, trebalo bi da počnemo sa postepenim izlaskom (iz dogovora),“ rekao je Alekperov novinarima. On je dodao da je cena barela od 60 do 70 dolara „udoban nivo“ za ruske naftaše.

„Ne smemo ponoviti greške iz dvehiljaditih kada su cene nafte premašile sto dolara,“ rekao je čelnik i prvi akcionar najveće ruske naftne kompanije.

Reuters, međutim, prenosi da je Fatih Birol, čelnik Međunarodne agencije za energiju, prokomentarisao postojeću cenu nafte od 65 do 70 dolara po barelu dobrom za proizvođače te sirovine, ali i ukazao na opasnost da taj nivo dovede do viška proizvodnje i ponude američke nafte iz škriļjaca.

Banke: Moguć prevremeni raspad OPEC+ strategije

NJUJORK – Vodeće svetske investicione banke procenjuju da se uvećavaju šanse da se OPEC+ dogovor o ograničenju proizvodnje nafte raspadne. Finansijski kolosi, uključujući Citigroup, Societe Generale i JPMorgan Chase, smatraju da će pridržavanje dogovoru o rezu proizvodnje ove godine opasti, i to dovodi u vezu sa očekivanim nastavkom pada zaliha nafte, pa će već do sredine godine OPEC-u biti teško da održava disciplinu u poštovanju utvrđenih proizvodnih kvota sa svoje članice. „Na leto bi moglo doći do dogovora o ponovnom povećanju proizvodnje,“ kaže za Bloomberg Ed Morse, šef odeljenja za robne analize u Citigroup-u.



VAŽNO JE ŠTA NAS POKREĆE



LUKOIL

UVEK U POKRETU



Nafta od 70 dolara „preskupa“ za neke evropske rafinerije

LONDON – Skok cena nafte na 70 dolara bacio je u probleme evropske rafinerije, obarajući im marže, a pojedinim prerađivačima smanjio i prodaju derivata, piše u sredi **Bloomberg**. Problem je najizraženiji na tržištu lož ulja, koji koriste brodari i termoelektrane. Ne pomaže ni situacija sa dizelom, gde marže pritiska konkurencija velikih količina tog goriva koje stiže sa Bliskog istoka. KBC Advanced Technologies stoga konstatuje da je na vidiku ograničenje radova u ovom sektoru evropske naftne privrede.

Rafinerijske marže pale su na najniže nivoe u poslednje tri godine, pokazuju podaci Barclays-a. Posebno su ranjive na pad potražnje za mazutom tzv. hidroskiperske rafinerije (hydroskimming refineries), jer su manje sposobne od kompleksnih rafinerija da konvertuju mazut u dizel, ili benzin. Stephen George, šef ekonomskog odeljenja u KBC Advanced Technologies, takođe ukazuje da će jednostavne rafinerije, sa manjim kapacitetom za preradu sirove nafte u najvrednije produkte, najviše biti pogođene rastom cena nafte.

Mediterranske hidroskiperske rafinerije koje koriste ruski Urals gube 2,04 dolara po barelu od 11. januara, što je najneprofitabilniji nivo od maja 2016. godine, pokazuju podaci firme Oil Analytics.

EIA: SAD će u novembru 2019. proizvoditi 11 miliona barela na dan

VAŠINGTON –Energetska informativna administracija (EIA) američkog ministarstva energije osetno je revidirala na gore prognozu proizvodnje sirove nafte u SAD za ovu i iduću godinu, procenjujući da će već u februaru ona (prvi put od 1970. godine na ovamo) preći granicu od deset miliona barela na dan, na putu ka postizanju rekorda svih vremena. U poslednjem mesečnom izveštaju, IEA za ovu godinu predviđa rast proizvodnje američke nafte na u proseku 970.000 barela na dan (bd), sa 780.000 bd, koliko je predviđala u prethodnom pregledu.

Samo su Rusija i Saudijska Arabija proizvodile više nafte, sa vrhovima od 11 miliona bd (mbd), odnosno 10,7 mbd u poslednjim godinama, podseća **Reuters**.

Američka proizvodnja nastaviće da raste u 2019. da bi na kraju te godine prešla granicu od 11 miliona barela na dan, stoji u izveštaju EIA. Prosečna proizvodnja u 2019. će porasti za 580.000 bd u odnosu na ovu godinu, na 10,85 mbd, navodi Agencija u svom prvom pregledu za iduću godinu.

Najveći doprinos rastu daće Permian basen, najveće američko ležište naftnih škriljaca koje se prostire duž Teksasa i novog Meksika.

Venecuela povećava proizvodnju nafte

KARAKAS - Naftna proizvodnja Venecuele povećana je za skoro 1,9 miliona barela dnevno nakon što je prošle godine bila na rekordno niskom nivou, rekao je u nedelju ministar za naftu i direktor naftne kompanije PDVSA Manuel Kevedo (na slici).



Prihodi od nafte čine 95 odsto izvoza Venecuele mada je proizvodnja u proteklih nekoliko godina značajno opala. Analitičari, međutim smatraju da će se u podacima koje će OPEC objaviti narednih dana pokazati smanjenje proizvodnje nafte zbog ekonomske krize u Venecueli. **Bloomberg**



 **Transnafta**
www.transnafta.rs



Shell postepeno napušta naftne poslove na Bliskom istoku

LONDON -- Royal Dutch Shell napušta i poslednja naftna polja u Iraku, ostavljajući drugu najveću svetsku naftnu kompaniju sa sve manjim otiskom na Bliskom istoku – regionu koji je uz njenu pomoć izdignut na vrh svetske naftne scene, piše u utorak *The Wall Street Journal*. Shell je u ponedeljak objavio da prodaje japanskoj kompaniji Itochu za neotkriveni iznos udeo u naftnom polju West Qurna 1 u Iraku, kao najnoviji korak u povlačenju anglo-holandskog kolosa iz ovog regiona. Kompanija bi takođe, kako se očekuje, trebalo kasnije ove godine da proda njen udeo u iračkom naftnom polju Majnoon, mada će zadržati njene poslove u sektoru proizvodnje prirodnog gasa u toj zemlji. Shell je 2003. proizvodio na Bliskom istoku 450.000 barela



naftne na dan i u proteklih 15 godina proizvodio na hiljade barela na dan u šest zemalja regiona. Jednom kada ove godine napusti Irak, Shell će ostati sa poslovima u Omanu, gde dnevno proizvodi oko 220.000 barela naftne na dan. U poslovima proizvodnje prirodnog gasa, Shell ima značajne poslove na Bliskom istoku, u Kataru, Omanu, Egiptu i Iraku, a veću orijentaciju na sektor gasa obeležila je njegova kupovina gasnog giganta BG Group za 50 milijardi dolara u 2016.

WSJ piše da ove odluke Shell-a reflektuju opadanje privlačnosti nekada visoko vrednovanih naftnih rezervi Bliskog istoka, jer kompanije smatraju da protok sirove naftne u regionu često prate nesrazmerni politički i finansijski rizici. Uz to, prema oceni analitičara, naftni ugovori koje nude bliskoistočna vlade posle Arapskog proleća, često sadrže manje privlačne uslove od onih koje nude drugi region. U tome prednjači Irak, koji stranim kompanijama plaća fiksne naknade po barelu proizvedene naftne, što je za mnoge u ovoj industriji nepovoljno, pa ga stručnjaci smatraju i osnovnim razlogom za povlačenje Shell-a iz poslova u toj zemlji.

Ovaj naftni kolos je takođe odustao od produžavanja velikih naftnih koncesionih prava u Ujedinjenim Arapskim Emiratima, za šta su BP i Total platili oko dve milijarde dolara, dok Shell i Exxon to nisu želeli. Kompanija je obustavila proizvodnju u Siriji i Iranu posle 2010. zbog sankcija vezanih sa sirijski građanski at i nuklearni program Teherana.

BP asistira Bagdadu u povećanju proizvodnje iz polja Kirkuk

KIRKUK – Britanski naftni majors potpisao je u četvrtak dogovor sa Vladom Iraka o partnerstvu u povećanju proizvodnje nafte iz velikog depozita Kirkuk, na severu te zemlje, koji su vladine snage u oktobru uspele da vrate pod kontrolu, piše *Bloomberg*.



Ugovorom, potpisanim u Kirkuku, predviđa se nalaženje načina za uvećanje proizvodnog kapaciteta polja na do 750.000 barela na dan, sa sadašnjih oko 450.000 bd. Polje Kirkuk otkrili su još 1927. godine prethodnice kompanija BP i francuskog Totala, a britanski kolos je pružao tehničke usluge iračkoj državnoj kompaniji North Oil do 2015., kada se povukao sa zaoštavanjem borbi između trupa regionalne vlade i terorista ISIL-a.



Izlivanje nafte iz iranskog tankera u kineskom moru najteža nesreća od 1991.

PEKING – Nekih 136.000 tona nafte iz iranskog tankera, koji je potonuo u nedelju, razlilo se Istočnim kineskim morem u četiri odvojene mrlje pokrivajući područje veće od 100 kvadratnih kilometara, potvrdile je kineska Državna oceanska administracija (SOA).



Potonuće velikog tankera Sanchi smatra se najvećom tankerskom nesrećom poslednjih decenija, preciznije od 1991. na ovamo. Tela dvojice mornara otkrivena su na brodu, dok je telo trećeg izvučeno iz mora blizu broda. Za preostalih 29 članova posade još se traga. Timovi za čišćenje procenjuju kretanje i širenje izlivena nafte i sagledavaju ekološke posledice katastrofe, javljaju agencije.



ADIDIZEL

ADITIVIRANI EVRODIZEL POSLEDNJE GENERACIJE

- MANJA POTROŠNJA**
- MAKSIMALNA ZAŠTITA VAŠEG MOTORA**
- SNAŽNE PERFORMANSE**
- VRHUNSKI ADITIVI NEMAČKOG POREKLA**

SUPERIORAN KVALITET

POWERED BY NAFTACHEM



GAS



PITTSBURGH – Američki proizvođači prirodnog gasa i nafte iz škriljaca počeli su da pomoću nove tehnologije osetno uvećavaju opseg eksploatacije ležišta iz jedne bušotine. *Pittsburgh Post-Gazette* prenosi da proizvođači na basenu Marcellus, počinju da grade ogromne betonske konstrukcije iznad polja, odakle granaju i buše, umesto dve do tri, na desetine cevi do isto toliko izvora.

List piše da se već sa jedne takve konstrukcije istovremeno otvara 30 do 40 izvora. Ove “super-platforme” omogućavaju proizvodnju osetno više gasa sa iste površine i dozvoljavaju proizvođačima da istovremeno buše grupu bunara, a potom se kasnije vrate i razvijaju nove bušotine sa iste platforme. EQT, najveći proizvođač gasa u SAD, je jedan od predvodnika ove nove prakse, koja omogućava investiranje do 250 miliona dolara u jednu jedinu super-veliku betonsku platformu.

Počela gradnja prijemnog terminala Turskog toka na kopnu Turske

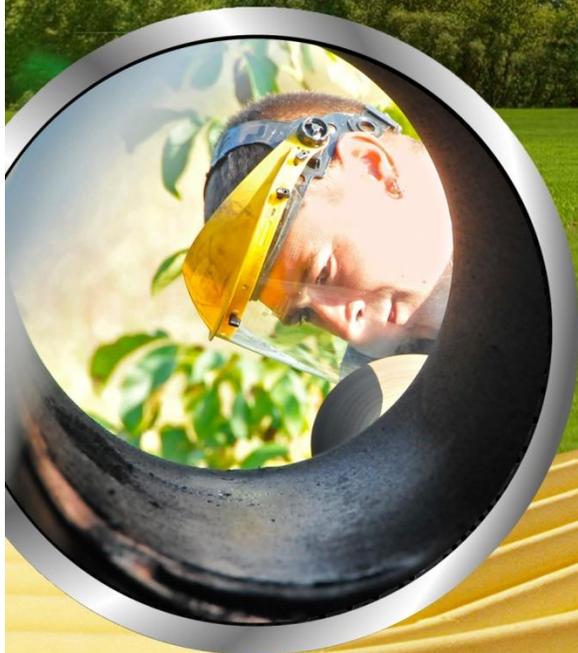
AMSTERDAM – Radovi na projektu Turski tok na kopnu Turske počeli su izgradnjom prijemnog terminala za offshore sekciju gasovoda, *saopšteno* je u sredi iz Gaspromove operativne kompanije South Stream Transport BV, sa sedištem u Amsterdamu. Sa početkom onshore izgradnje u gradu Kijikoj, na nekih 100 kilometara od Istanbula, projekat se sada realizuje u tri građevinske oblasti: na kopnu Rusije, na kopnu Turske i u crnomorskom podmorju. „Od 2015. sprovedena su ispitivanja kako bi se utvrdile najbolje lokacije za projekat, koje su turske vlasti odobrile u septembru prošle godine. Sve neophodne dozvole za pripremne radove na tim lokacijama su obezbeđene,“ saopšteno je iz kompanije South Stream.



Izgradnja zemaljskih objekata na ruskoj strani Crnog mora, kod grada Anapa, je u završnoj fazi i treba da bude kompletirana ove godine. Pioneering Spirit, najveće konstrukciono plovilo u svetu za ovu vrstu poslova, nastavlja radove na polaganju cevi na dnu Crnog mora. Prva cev Turskog toka, namenjena za isporuke gasa toj zemlji, će izbiti na obalu Turske u maju ove godine i početi sa transportom gasa na kraju 2019. Iza nje sledi izgradnja druge cevi, takođe transportnog kapaciteta 15,75 milijardi kubnih metara godišnje za potrebe Evrope. Njen pravac još nije definisan, a u opciji su obale Grčke, ili Bugarske.



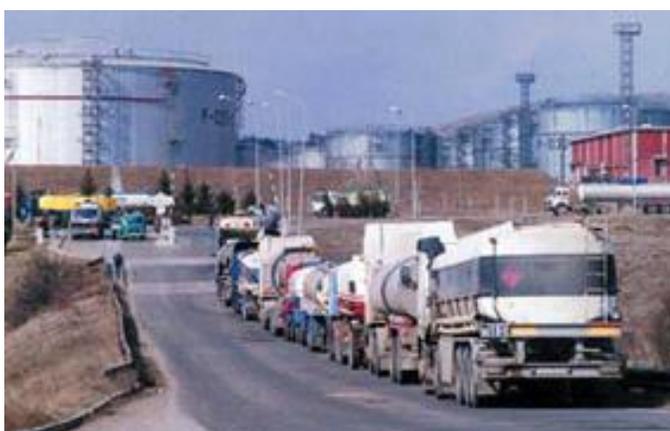
ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



REGION

OKTA preti napuštanjem Makedonije?

ATINA – Atinski portal *themanews* piše da je grčka kompanija OKTA, koja pokriva 75 odsto potreba BJR Makedonije za naftom i derivatima nafte, saopštila da bi zbog nekoliko nerešenih pitanja mogla napustiti tu zemlju, u kojoj je vlasnik i jedine rafinerije nafte. Informacija, objavljena u prvoj nedelji ove godine, za sada nije komentarisana ni sa jedne strane, niti se mogla proveriti na sajtu grčke kompanije.



Themanews navodi da OKTA pominje tri otvorena pitanja koja praktično podrivaju njene investicije u Makedoniji. Prvo je da naftovod između Skoplja i Soluna, koji trasom od 230 kilometara povezuje rafineriju OKTA sa rafinerijom Elefsina kompanije Hellenic Petroleum, godinama ne radi. Vlada u Skoplju oko ovog pitanja nije kontaktirala grčkog partnera već 11 godina.

Drugi otvoreni problem je novi makedonski zakon o energiji, koji samo reguliše snabdevanje prirodnim gasom i električnom energijom.

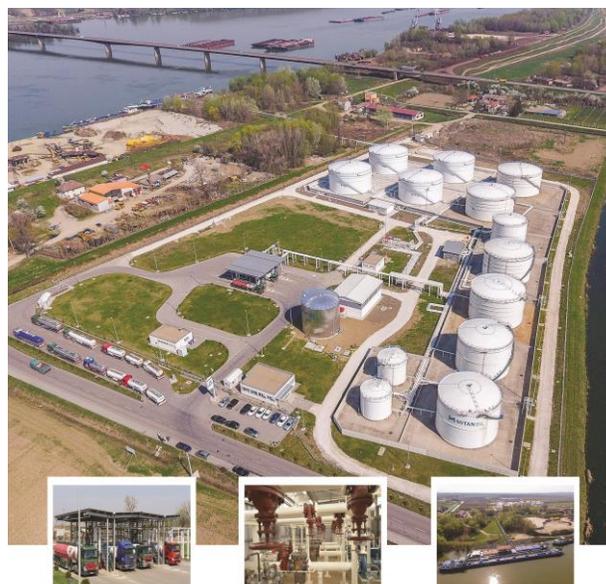
Na kraju, nije rešeno ni pitanje strateških rezervi, pošto OKTA ići deo tih obaveynih rezervi bez bilo kakve kompenzacije od strane vlade u Skoplju, prenosi atinski portal.

OKTA je u većinskom vlasništvu EL.P.ET. Balkaniki, podfirme grčke naftne grupe Hellenic Petroleum. OKTA poseduje kapacitete za preradu 2,5 miliona tona sirove nafte, odakle derivate izvozi i u Srbiju i Albaniju.

Cvijanović: Metodologija na nivou BiH – tarifiranje gasa na nivou entiteta

BANJALUKA - Predsednica Vlade Republike Srpske Željka Cvijanović izjavila je u ponedeljak da još nema dogovora u vezi sa tržištem gasa u BiH. "Ostalo je da se razgovara o predlogu određenog zakona koji je u prethodnom periodu izrađivala Energetska zajednica na osnovu određenih sugestija učesnika iz BiH, ali još nema konačnog rešenja", rekla je Cvijanovićeva novinarima u Banjaluci.

Ona je naglasila da je izrada metodologija (određivanja cena) na nivou BiH može biti prepuštena regulatorima, ali da sve ostalo, od tarifiranja i svih operativnih, tehničkih i implementacionih rešenja mora biti na entitetu. "Izradili smo zakon o gasu s obzirom da je to naša nadležnost. On je potpuno usklađen sa evropskom regulativom", zaključila je Cvijanovićeva, a prenosi portal *energetika.ba*.



MITAN OIL



Sedam ponuda Zagrebu sa konsultanta u reprivatizaciji Ine

ZAGREB – Sedam kompanija javilo se na konkurs za savetnika vlade Hrvatske za otkup udela mađarskog MOL-a u naftnoj kompaniji INA i traženje budućeg partnera, rekao je ministar finansija Zdravko Marić. Od konsultanta se, naime, traže saveti u fazi pripreme same kupovine deonice od MOL-a i u daljem postupku izrade strategije, uključujući eventualno nalaćenje novog partnera Ine i sl, prenosi u sredu portal energetika-net. Vladin poziv za angažman konsultanta bio je poslat na 18 adresa. "Primili smo sedam ponuda i možemo reći da će ih biti desetak, i to vrlo kvalitetnih. Treba nam malo vremena da sve to na kvalitetan način iščitamo. Hoće li ići smer sužavanja kruga potencijalnih savjtnika ili ćemo se odmah odlučiti za jednog, to ostaje da se vidi", rekao je Marić.

Crna Gora: Državi do 0,78 eura po litru goriva

PODGORICA - Od ukupne cene goriva po litru u Crnoj Gori država uzima od 54 do 58,3 odsto, saopstili su Danu iz Ministarstva finansija. Iz Ministarstva su pojasnili da od 1,34 evra, koliko je maloprodajna cena benzina, akciza iznosi



55 centi, a PDV 23 centa. Odnosno, učešće akcize u ceni je 40,97 odsto, a PDV-a 17,31 odsto, što je ukupno 58,3 odsto. Kada je u pitanju eurodizel, iznos akcize je nešto niži. Ona iznosi 44 centa, a PDV 21 cent, što je ukupno 54 odsto.

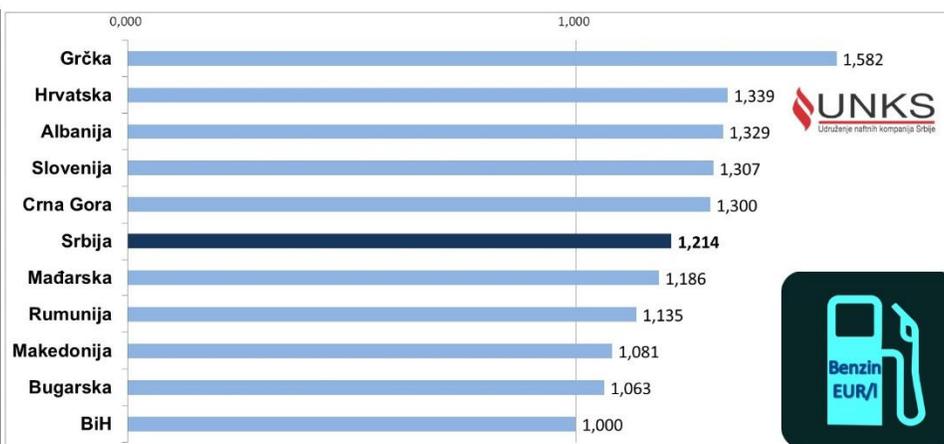
Vlada je prošle godine povećala akcize na gorivo za devet centi, dok je ove godine PDV povećan sa 19 na 21 odsto. U ovoj godini benzin je skuplji šest centi, a dizel četiri centa po litru. Sve vrste goriva su poskupile dva centa zbog PDV-a.



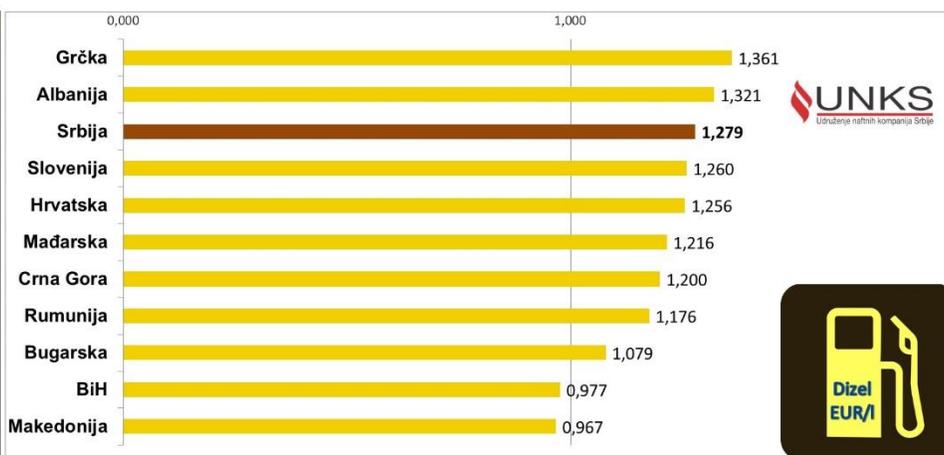


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 17.01.2018. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

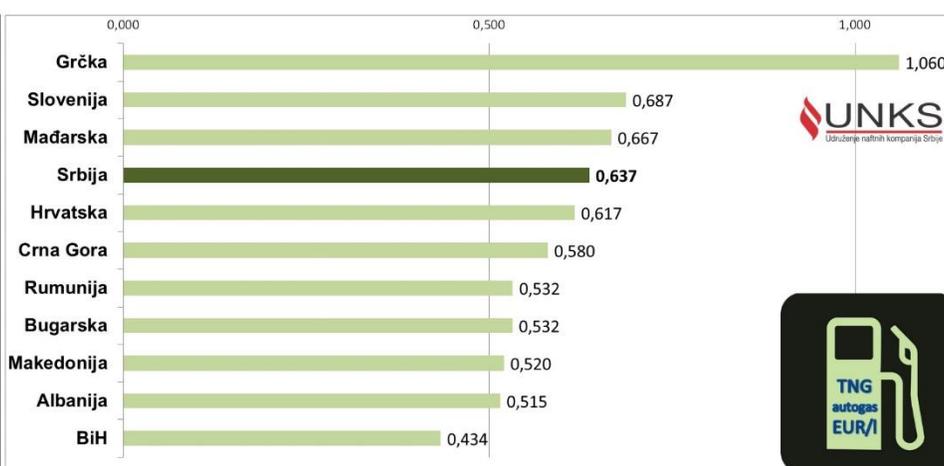
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,582	28,56%
Hrvatska	1,339	8,83%
Albanija	1,329	7,97%
Slovenija	1,307	6,21%
Crna Gora	1,300	5,64%
Srbija	1,214	-1,37%
Mađarska	1,186	-3,63%
Rumunija	1,135	-7,75%
Makedonija	1,081	-12,15%
Bugarska	1,063	-13,58%
BiH	1,000	-18,74%
Prosečna cena u regionu		1,231



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,361	14,36%
Albanija	1,321	11,01%
Srbija	1,279	7,44%
Slovenija	1,260	5,87%
Hrvatska	1,256	5,54%
Mađarska	1,216	2,15%
Crna Gora	1,200	0,83%
Rumunija	1,176	-1,19%
Bugarska	1,079	-9,35%
BiH	0,977	-17,94%
Makedonija	0,967	-18,72%
Prosečna cena u regionu		1,190



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1,060	71,97%
Slovenija	0,687	11,46%
Mađarska	0,667	8,19%
Srbija	0,637	3,29%
Hrvatska	0,617	0,06%
Crna Gora	0,580	-5,90%
Rumunija	0,532	-13,66%
Bugarska	0,532	-13,73%
Makedonija	0,520	-15,60%
Albanija	0,515	-16,44%
BiH	0,434	-29,64%
Prosečna cena u regionu		0,616



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





Autor, urednik, dizajn: Dušan Daković

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