



NEDELJA

ANALIZE, VESTI, STAVOVI

Signali rasta cena u 2021.

Reuters: Tržište u ravnoteži do sredine 2021.

OPEC+ dalje bez konsenzusa

Equinor: Peak oil do 2028.

Evropski majorski pokrenuli tranziciju rafinerijskog sektora

Novi smer racionalizacije sektora prerade

BP-ova energetska tranzicija ne uključuje prodaju udela u Rosnjeftu

Rosnjeft prodaje Trafiguri 10% udela u mega projektu Vostok

Rosnjeft se vratio u gubitak u Q3 2020.

Skok dobiti Gasprom njefta u Q3 2020.

Ministar: Romgaz kupuje udeo Exxon-a u Crnom moru?



BUDUĆNOST
NA DELU



SADRŽAJ

NAFTA

OPEC+ dalje bez konsenzusa	OVDE
Bloomberg: UAE preti izlaskom iz OPEC-a?.....	OVDE
Evropski majorski pokrenuli tranziciju rafinerijskog sektora	OVDE
Novi smer racionalizacije sektora prerade	OVDE
Rosnjeft prodaje Trafiguri 10% udela u mega projektu Vostok.....	OVDE
BP-ova energetska tranzicija ne uključuje prodaju udela u Rosnjeftu	OVDE
Tramp ubrzava licenciranje za bušenje nafte na Arktiku	OVDE
COVID 19 nije zaustavio brazilski offshore bum	OVDE
Reuters, Kemp: Cene nafte anticipiraju usko tržište do sredine 2021.	OVDE
Equinor očekuje peak oil do 2028.	OVDE
Rosnjeft se vratio u gubitak u Q3 2020.	OVDE
Skok dobiti Gasprom njefta u Q3 2020	OVDE
Velika Britanija najavljuje zabranu automobila na benzin i dizel	OVDE
UNKS: Kretanje cene nafte Brent	OVDE

GAS

Ministar: Romgaz kupuje udeo Exxon-a u Crnom moru?	OVDE
Gasovod TAP počeo komercijalni rad	OVDE
Evropska komisija zaoštava pravila za finansiranje gasnih projekata	OVDE

REGION

Da li je vrednost MOL-a potcenjena?	OVDE
Hrvatska: Novi zakon zabranjuje masovno hidraulično drobljenje	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu od 19/10/2020	OVDE

NAFTA

OPEC+ i dalje bez konsenzusa

BEČ - Tehnički sastanak OPEC + koalicije završen je u ponedjeljak širokom, ali ne i jednoglasnom, podrškom za tromesečno produženje trenutnog nivoa smanjenja proizvodnje nafte, piše *Reuters*.



Izvori OPEC-a nagovestili su prošle nedelje takav epilog i odustajanje od povećanja globalne ponude nafte za dva miliona barela na dan (mb/d) od januara, odnosno smanjenja reza sa postojećih 7,7 mb/d, na 5,7 mb/d.

Dok je jedan broj članova OPEC+ saveza čak za još drastičnije mere i dublje rezanje u januaru, zemlje čiji su budžeti posebno pogođeni smanjenjem izvoza nafte insistiraju na konsenzusu, što u ovom trenutku nije realno očekivati.

U međuvremenu, Libija, koja zahteva da i dalje bude izuzeta od smanjenja proizvodnje dok se njen output ne stabilizuje na oko 1,7 mb/d, nastavlja sa povećanjem eksploatacije. Ova stvarnost dodala je gotovo milion barela dnevno u OPEC+ miks u vreme kada savez očajnički pokušava smanjiti ponudu na globalnom tržištu.

Bloomberg: UAE preti izlaskom iz OPEC-a?

ABU DABI - Ujedinjeni Arapski Emirati pojačali su napetost sa naftnim saveznicima u OPEC + oko pitanja nastavka postojeće strategije smanjenja proizvodnje, dotle da ovaj proizvođač čak razmatra i varijantu izlaska iz ad hoc pakta, saznaje u sredu *Bloomberg* iz izvora u UAE koji su zahtevali da ne budu imenovani.

Potez je neobičan jer su UAE - najveći proizvođač u OPEC-u nakon Saudijske Arabije i Iraka - dugo izbegavali javne sukobe, radije rešavajući sporove tiho iza zatvorenih vrata.

Napetost između Rijada i Abu Dabija porasla je od krajem leta, kada su UAE prebacili svoju OPEC + kvotu i dobili strogo upozorenje od svog suseda. Sukob dolazi u delikatnom trenutku za OPEC +, gde bi bilo kakvi znakovi pukotina u savezu - a kamoli neslaganje s proizvođačem veličine UAE - potkopali ionako krhko tržište.

Grupa treba u naredne dve nedelje da odluči hoće li ostati pri ranije dogovorenoj odluci da u januaru poveća proizvodnju, ili o tome odlučivati posle prvog kvartala 2021., što zagovaraju Rijad i Moskva.

Energy Intelligence je ranije pisala da UAE vagaju prednosti i nedostatke članstva u OPEC-u. Niko nije bio dostupan za komentare u ministarstvu nafte.



Ove nedelje, panel ministara OPEC + poslao je signal najave produženja postojećeg reza pozivajući članice da "u slučaju potrebe budu spremne da deluju". Ministar energetike UAE Suhail Al-Mazrouei (foto) zvučao je upadljivo rezervisanije rekavši da se svi prvo moraju uveriti u potrebu odlaganja povećanja proizvodnje.



DUBOKO VERUJEMO U ENERGIJU NAŠE ZEMLJE

Novi projekat Duboka prerada, vredan 300 miliona evra, uspešno je okončan i sada je naša rafinerija u Pančevu među najboljima u regionu.

Brinemo o zaštiti životne sredine, unapređujemo efikasnost poslovanja i otpočeli smo proizvodnju naftnog koksa prvi put u našoj zemlji.

Uz više naftnih derivata domaće proizvodnje doprinosimo energetskej stabilnosti Srbije.



Evropski majors pokrenuli tranziciju rafinerijskog sektora

LONDON - Evropski naftni majors smanjuju preradu nafte i fokusiraju se na smanjenje emisija gasova staklene bašte na preostalim lokacijama, jer manja potražnja za naftom izazvana pandemijom izoštrava njihove planove za energetske tranziciju, piše u ponedeljak **Argus media**.



Shell prodaje pet od svojih 11 aktivnih rafinerija nafte. Očekuje se da će do 2025. godine šest preostalih lokacija u SAD, Holandiji, Njemačkoj, Kanadi i Singapuru, formirati integrisani energetske i hemijski anglo-holandskog naftnog kolosa.

Ali čak ni tih šest pogona neće biti imuni na značajne promene. Shell će prepoloviti kapacitete za preradu sirove nafte u svojoj rafineriji Pulau Bukom u Singapuru od 500.000 b/d i preusmeriti na biogoriva, i više specijalnih proizvoda poput bitumena, koristeći više sirovina koje se mogu obnoviti ili reciklirati.

Prelazak na proizvodnju biogoriva sve više nudi alternativu zatvaranju ili prodaji rafinerija, a "bioprerada" je od početka pandemije imala bolji finansijski efekat od pogona za preradu nafte, kaže Total.

Francuski majors je već pretvorio svoju rafineriju La Mede od 160.000 b/d u Francuskoj u pogon za preradu biljnog ulja kapaciteta 500 000 t / god i pretaće s konvencionalnom preradom u svom pogonu Grandpuits od 93.000 b/d blizu Pariza početkom sledeće godine, pretvarajući je u biorafineriju do 2024. godine.

Najveći deo ukupnog kapitala Totala ide u njegovih šest velikih integrisanih kompleksa za preradu i petrohemiju u Francuskoj, Belgiji, Južnoj Koreji, SAD, Saudijskoj Arabiji i Kataru.

BP -ov plan energetske tranzicije predviđa smanjenje prerađivačkih kapaciteta sa 1,7 miliona b/d (mb/d) na 1,5 mb/d u 2025. i 1,2 mb/d u 2030. Britanski majors planira da njegova rafinerija Lingen od 82.000 b/d "doprinese EU cilju neto nule" emisija CO2 radeći s danskom firmom za obnovljive izvore energije Orsted na projektu zelenog vodonika za napajanje procesa elektrolize u rafineriji.

Američki majors računaju na dugoročniji nastavak potrošnje nafte i ne planiraju nikakve radikalne pomake u svojim downstream strategijama, piše **Argus**.

Novi smer racionalizacije sektora prerade

LONDON - Petroineos planira da potencijalno zatvori dve jedinice u svojoj rafineriji u Grangemouhu u Velikoj Britaniji, kao najnoviju fazu u racionalizaciji globalnog sektora prerade, koja bi mogla uticati na dostupnost petrohemijskih sirovina ako se talas nastavi, piše u četvrtak **ICIS**.



Partneri iz zajedničkog ulaganja, britanski INEOS i kineska PetroChina najavili su pokretanje savetovanja o zatvaranju jedinice 1 za destilaciju nafte (CDU 1) i fluidizovanog katalizatorskog krepera u postrojenju od 210 000 barela dnevne prerade (bd), navodeći smanjenu globalnu potražnju nakon pandemije koronavirusa.

Potez, koji bi predstavljao značajno smanjenje kapaciteta u poslednjoj škotskoj rafineriji, najnovija je najava u Evropi. Neste takođe razmišlja o zatvaranju svoje rafinerije u Nantaliju u Finskoj, kao i Gunvor u Antverpenu u Belgiji.

Hrvatska INA planira pretvaranje rafinerije u Sisku u bitumenski terminal, navodi **ICIS**.



Equinor očekuje peak oil do 2028.

OSLO - Equinor očekuje da će svetska potražnja za naftom dostići vrhunac oko 2027.-2028., dve-tri godine pre nego što je norveška državna naftna kompanija ranije predviđala.

Reuters piše da oko pitanja tzv. *peak oil-a* ne postoji konsenzus među naftnim analitičarima i akterima na tržištu, ali je to ključni parametar kojim bi trebalo u srednje i dugoročnim poslovnim strategijama da se rukovode naftne kompanije.



"Ranije pretpostavke da će se najveća potražnja za naftom dogoditi oko 2030. godine mogu biti osporene", naveo je Equinor u svom godišnjem **energetskom pregledu** objavljenom u utorak.

Equinor očekuje da se potražnja nafte vrati na nivo pre pandemije od oko 100 miliona barela dnevno (mb/d) oko 2025. godine i da padne na 88 mb/d 2050. godine.

Velika Britanija najavljuje zabranu automobila na benzin

LONDON - Britanski premijer Boris Johnson sprema se da objavi zabranu prodaje automobila na benzin i dizel od 2030. godine, pomerajući unapred taj ranije najavljeni datum.

Zabrana će biti deo plana od 10 tačaka namenjenog smanjenju emisija CO₂, piše u ponedeljak **Financial Times**.

Rosnjeft prodaje Trafiguri 10% udela u projektu Vostok

MOSKVA - Rosnjeft je saopštio u sredu da je odobrio prodaju 10% udela u gigantskom projektu Vostok Oil globalnom trgovcu naftom i berzanskim robama, kompaniji Trafigura. Cena posla nije saopštena, prenosi u sredu **Dow Jones**.



Naftni projekat Vostok, koji Rosnjeft smatra najvećim u modernoj naftaškoj istoriji, zaposliće 100.000 ljudi sa investicijom od 150 mlrd USD, nalazi se na severu Krasnojarske teritorije i sadrži dokazanu resursnu bazu tečnih ugljovodonika od 6 milijardi metričkih tona, odnosno 44 milijarde barela. tona nafte godišnje preko Severne pomorske rute.

BP-ova energetska tranzicija ne uključuje prodaju udela u Rosnjeftu

LONDON - BP-ov čelnik Bernard Looney je u misiji da smanji oslonac kompanije na proizvodnju nafte i gasa, ali u isto vreme ne pokazuje nameru da se odrekne udela od 19,75% u najvećem ruskom proizvođaču nafte, piše **Financial Times**.

Sa 1,1 miliona proizvedenih barela svakog dana, Rosnjeft daje gotovo trećinu ukupne BP-ove proizvodnje nafte. U isto vreme, ubacio je u džepove akcionara britanskoj majorsa skoro 2 milijarde dolara od 2017. godine.

CEO Looney uistinu namerava da sprovede plan smanjenja ukupne proizvodnje nafte BP-a za 40%, na 1,5 mbd do 2030, izuzimajući Rosnjeft. U tom slučaju, ruska proizvodnja će biti dominantna unutar grupe, pa će i neslaganja Rosnjefta sa upstream strategijom britanskog partnera dobiti na težini, konstatuje FT.



Tramp ubrzava licenciranje za bušenje nafte na Arktiku

VAŠINGTON - .Administracija odlazećeg američkog predsednika Donalda Trampa žuri da pre smene u Beloj kući finalizuje prodaju prava na eksploataciju nafte i gasa u Arktičkom nacionalnom prirodnom rezervatu (ANWR), prenosi u ponedeljak **Bloomberg**.

"Poziv za prijave" za licence za bušenje objavljen je u ponedeljak, nakon čega sledi period od 30 dana za komentare. Iza toga sledi period od još 30 dana prije nego što se može dogoditi prodaja zakupa.

Reč je o delu Aljaske s netaknutom prirodom i domu polarnih medveda, bizona, orlova, koji bi mogli da ostanu bez staništa, dok će – prema upozorenjima ekologa – naftne aktivnosti zagaditi se besprekorno čisti vazduh, vodu i zemljište, a ne može se isključiti ni mogućnost opasnih izlivanja u more.

Prema proceni administracije, reč je o regiji sa deset milijardi barela rezervi ili najvećem netaknutom izvoru nafte u Severnoj Americi. Stejt department procenjuje da se na Arktiku nalazi 13 odsto neotkrivenih nalazišta nafte i 30 odsto gasa.

Iako je tokom kampanje demokratski predsednički kandidat Džo Bajden obećao da će preinačiti odluku ako pobedi, analitičari ocenjuju da nije lako oduzeti koncesije.



COVID 19 nije zaustavio brazilski offshore bum

RIO DE ŽANEIRO - Oštro slabljenje cena i potrošnje nafte, pandemija COVID-19 i povećana geopolitička nesigurnost nisu bitno poremetili epski brazilski offshore naftni bum, piše u ponedeljak agencija **MercoPress**.

Podaci brazilskog nacionalnog naftnog regulatora ANP, pokazuju proizvodnju nafte iz pre-salt polja u septembru 2020. od gotovo 2,6 miliona barela dnevno, što je za 13% više nego godinu ranije.

Do septembra, Brazil se vinuo na mesto trećeg snabdevača naftom Kine, druge po veličini svetske ekonomije.



Razmere eksplozivnog rasta proizvodnje nafte iz dubokog podmorja u Brazilu nosi najveće svetsko pre-salt naftno polje Tupi (foto), odakle je u deceniji od početka komercijalne proizvodnje do danas proizvedeno ukupno impresivnih dve milijarde barela nafte.

Ključni razlog za to je brzo rastuća popularnost slatkih vrsta srednje sirove nafte proizvedenih u brazilskim offshore poljima, posebno Tupiju i Buziosu.

Postoje znakovi da će se brazilski naftni bum na moru nastaviti nesmetano usprkos usporavanju uvoza kineske nafte.





LUKOIL

NAŠA SNAGA
DOLAZI OD NAŠIH
VREDNIH LJUDI,
A ENERGIJA IZ
ecto
PREMIUM GORIVA.



Rosnjeft se vratio u gubitak u Q3 2020

MOSKVA - Ispadi pandemije i slabije rublje vratili su Rosnjeft u trećem tromesečju (Q3 2020) u neto gubitak od 64 milijarde rubalja (827 miliona dolara) iz neto prihoda od 43 milijarde rubalja u prethodnom tromesečju. saopštio je ruski energetska div u prošli petak.

Drugi najveći svetski proizvođač nafte iza Saudi Aramco-a, bio je prisiljen da smanji proizvodnju u skladu s OPEC+ paktom od jula do septembra za 3,2% u odnosu na prethodno tromesečje - na 3,91 miliona barela dnevno (mbd).

Rosnjeft u **saopštenju** ističe sledeće elemente:

- EBITDA za Q3 povećala se više nego dvostruko u odnosu na Q2 2020. i dostigla 366 milijardi rubalja
- Slobodan novčani tok za Q3 iznosio je 146 mlrd RUB
- Smanjenje jediničnih operativnih troškova na 2,8 USD po barelu ekvivalenta nafte
- Smanjenje troškova kamata za 24% u USD u odnosu na Q3 2019
- Smanjenje finansijskog duga iz trgovinskih obaveza za 5,7 milijardi USD u 9 meseci 2020;
- Kratkoročna komponenta finansijskog duga smanjena je na 17%

Diesel Avio garantuje:

- Povećan cetanski broj koji omogućava bolje ubrzanje, smanjenje buke i vibracija



Sada sa poboljšanim zimskim karakteristikama

**Neka Vaš
motor poleti!**



Skok dobiti Gasprom njefta u Q3 2020

MOSKVA - Ruski naftni velikan Gasprom njeft objavio je u četvrtak rast neto profita u trećem tromesečju (Q3 2020) ove godine na 28 milijardi rubalja (367 miliona USD), odnosno bezmalo 27% na kvartalnom nivou.

U isto vreme, profit za devet meseci ove godine (9M 2020) iznosio je 36,2 milijarde rubalja (470 miliona USD), prenosi portal **Neftegaz.ru**.

Kompanija u finansijskom izveštaju konstatuje da su niže cene nafte i naftnih derivata na domaćem i međunarodnom tržištu, kao i ograničeni oporavak tržišta, nastavili da utiču na rezultate kompanije.

Prilagođeni EBITDA iznosio je 329,2 milijardi rubalja (4,32 mlrd USD) u 9M 2020, od čega 147,3 milijardi rubalja (1,93 mlrd USD) u Q3 (rast od 77,7% Q-o-Q).

Proizvodnja nafte i gasa (uključujući udeo Gasprom njefta u zajedničkim ulaganjima) dostigla je 72,1 miliona tona ekvivalenta nafte u 9M 2020. godine (gotovo nepromenjena u odnosu na prošlu godinu) kao rezultat ograničenja proizvodnje nafte prema OPEC + dogovoru.

U 9M 2020 u sopstvenim i zajedničkim rafinerijama Gasprom njefta prerađeno je 30,2 miliona tona sirove nafte, a kompanija je u tih devet meseci prodala 17,1 miliona tona naftnih derivata kroz premijum maloprodajne kanale.



"U skladu s našim očekivanjima, Gasprom njeft je u Q3 poboljšao svoje finansijske performanse, pokazujući rast neto dobiti u odnosu na Q2. Nastavljamo s vrlo discipliniranim pristupom smanjenju troškova i sprovodimo niz inicijativa za poboljšanje operativne efikasnosti kompanije", rekao je Aleksandar Djukov, generalni direktor Gasprom njefta.





Reuters, Kemp: Cene nafte anticipiraju usko tržište do sredine 2021. godine

LONDON - Američke zalihe nafte padaju prema normalnijim nivoima jer se apsorbuje zasićenje izazvano ratovanjem cenama početkom ove godine među ključnim zemljama OPEC + saveza i prvi talas blokada izazvanih širenjem pandemije.



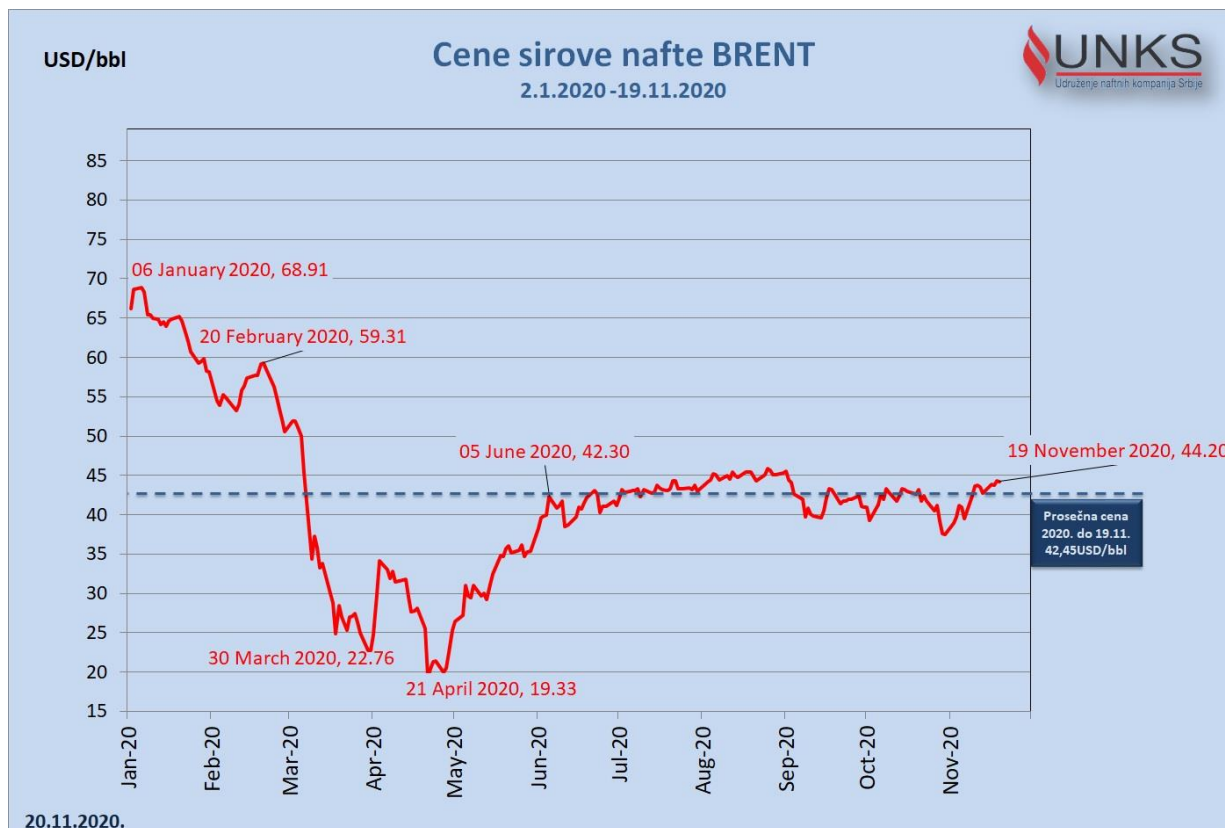
Pad zaliha verovatno će najaviti stabilniju ravnotežu između proizvodnje i potrošnje i ciklični rast cena na spotu i kalendarskih raspona sledeće godine, što trgovci naftom već očekuju podižući cene za termske isporuke.

Anticipirajući stezanje tržišta nafte, trgovci naftom doveli su termske krivulje cena Brent za isporuke u drugoj polovini 2021. godine na contango od manje 10 centi mesečno, piše Reutersov hroničar naftnog tržišta John Kemp (foto) u analizi dostavljenoj email-om ovom nedeljniku NNKS .

Kada se zalihe naftnih derivata smanje na otprilike petogodišnji prosek, rafinerije će morati znatno da povećaju preradu nafte kako bi sprečile daljnju eroziju zaliha.

Ali ciklični porast na tržištu nafte zavisi od toga sposobnosti OPEC + saveza da pažljivo tempira povećanja proizvodnje, od mogućnosti globalne ekonomiji da izbegne dvocifrenu recesiju i od brzine primene efikasne vakcine protiv koronavirusa, navodi Kemp.

Prema njegovoj oceni, čini se da postoji razumna perspektiva da se ispune sva tri uslova, s pravovremenom isporukom efikasne vakcine što će otvoriti vrata obnavljanju međunarodnog avionskog saobraćaja kao najvećeg preostalog izvora neizvesnosti.





PETROHEMIJA

HIDLEX

HIPTEN

HIPREN

POLIMERI KOJI IMAJU IME

GAS

Ministar: Romgaz kupuje udeo Exxon-a u Crnom moru?

BUKUREŠT - Rumunska državna gasna kompanija Romgaz dovoljno je solventna da kupi udeo od 50% američkog majorsa ExxonMobil u najvećem offshore gasnom projektu u toj zemlji, Neptun Deep u Crnom moru, potvrdio je u četvrtak ministar ekonomije i energetike Virgil Popescu, prenosi **Hotnews.ro**.

Popescu tvrdi da Romgaz ima finansijski kapacitet "možda čak i veći od OMV Petroma", koja je najveća energetska kompanija u Rumuniji, pod kontrolom austrijskog OMV-a, i drži preostalih 50% u projektu Neptun Deep.

U 2019. godini Romgaz je imao promet veći od 5 milijardi leja (1 mlrd EUR) i neto dobit od 1,4 mlrd leja (290 miliona EUR). Tržišna vrednost kompanije premašuje 10 milijardi leja (2 mlrd EUR), prenosi portal **Romania.Insider.com**.

ExxonMobil je u av gustu 2019. pismom obavestio zainteresovane strane o namerama da izađe iz projekta Neptun Deep, bilo prodajom cele kompanije koja ima prava na ekstrakciju, bilo prodajom svog udela od 50% u perimetru u Crnom moru.

Razlog su bili pogoršani fiskalni okviri za projekat koji traži investicije od nekoliko milijardi dolara – uz već utrošenih 1,5 milijardi dolara.

Takođe, kompanije bi bile primorane da prodaju 50% buduće proizvodnje gasa na rumunskom tržištu..

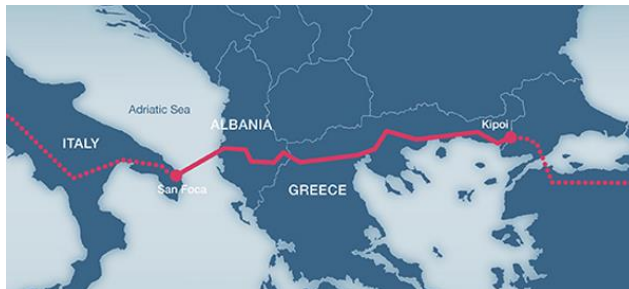
Blok Neptun u Crnom moru, prema preliminarnim rezultatima sadrži rezerve od 42 do 84 milijardi kubnih metara gasa (Rumunija troši oko 11 milijardi godišnje), ali su Exxon i OMV Petrom odložili usvajanje konačne investicione odluke o eksploataciji.

Gasovod TAP počeo komercijalni rad

BAAR (Švajcarska) - Četiri i po godine nakon otvaranja građevinskih radova u Solunu, Transjadranski gasovod (TAP), 878 km dugi transportni gasni sistem koji prelazi Grčku, Albaniju, Jadransko more i Italiju, započeo je komercijalni rad, izveštava agencija **Trend** pozivajući se na konzorcijum TAP AG.



TAP je evropska deonica Južnog gasnog koridora, pristupnog projekta koji će transportirati 10 milijardi kubnih metara (bcm/y) novog snabdevanja prirodnim gasom iz Azerbejdžana na više tržišta u Evropi.



TAP je dizajniran s potencijalom da udvostruči svoj propusni kapacitet na 20 bcm/y.

Deoničari 3,9 milijardi evra skupog projekta su britanski majors BP (20%), azerbejdžanski SOCAR (20%), italijanski Snam (20%), belgijski Fluxys (19%), grčki Enagás (16%) i švajcarski Axpo (5%).





СРБИЈАГАС

ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ

ЈП „Србијас“

Народног фронта 12, Нови Сад, Србија

Тел: +381 21 481 1004, +381 21 481 2703 / Факс: +381 21 481 1305

www.srbijagas.com

Evropska komisija zaoštrava pravila za finansiranje gasnih projekata

BRISEL - EU ombudsman - koji istražuje pritužbe na lošu upravu institucija Evropske unije - zaključio je da "nije dovoljno uzeta u obzir" održivost gasnih projekata uvršćenih na listu prioriternih energetskih projekata (PCI) Evropske komisije .



Ombudsman je u februaru, na pritužbu jedne ekološke grupacije, otvorio istragu o klimatskim kriterijumima koje je EK koristila u sastavljanju četvrte liste PCI projekata, uključujući pet LNG terminala (među njima oni na Krku i kod Aleksandropolisa) i transportne projekte poput Transjadranskog i EastMed gasovoda, Interkonektora Grčka-Bugarska (IGB), Bugarska-Srbija i dr. Investitorima PCI projekata dostupna su sredstva iz Fonda za povezivanje Evrope od 5,35 milijardi evra i koji traje do kraja 2020.

U proceni objavljenoj u četvrtak, 19. novembra, evropski ombudsman Emily O'Reilly je, ipak, navela da "u ovom trenutku nisu opravdana daljnja ispitivanja" nakon što je Komisija tokom istrage saopštila da radi na poboljšanju metodologije za procenu održivosti kandidovanih gasnih projekata.

Ažurirani kriterijumi trebalo bi da stupe na snagu pre procene kandidata za gasne projekte za petu PCI listu, rekla je O'Reilly.



REGION

Hrvatska: Novi zakon zabranjuje masovno hidraulično drobljenje

ZAGREB - Vlada Hrvatske prosledila je u četvrtak u Sabor predlog da se u zakonu o istraživanju i eksploataciji nafte i prirodnog gasa uvede zabrana masovnog hidrauličnog razbijanja, rekao ministar privrede i održivog razvoja Tomislav Čorić.

Reč je o kontroverznom postupku s kojim se mešavinom vode i hemikalija iz netipičnih ležišta škriljnih stena vadi prirodni gas, prenosi portal **Energetika-net**.



U vladinom predlogu uvodi se i značajnija transparentnost postupaka istraživanja i eksploatacije nafte i gasa, uz uključivanje javnosti.

Tako se predlaže obaveza objavljivanja nacrti pojedinih akata koji se odnose na naftno-rudarske projekte i građevinske dozvole, čiji sastavni deo moraju biti mere zaštite životne sredine i praćenja njihovog ispunjavanja.

Da li je vrednost MOL-a potcenjena?

BUDIMPEŠTA - Kad je MOL krajem septembra objavio da je spreman da otkupi do 5% svojih akcija u slobodnom prometu, dan kasnije, 28. septembra, cena deonice porasla je za 6,7%, što je pokrenulo pitanje - nije li mađarska naftna grupa potcenjena, piše u ponedeljak budimpeštanski poslovnik **BBJ**.

Sa petogodišnjeg maksimuma od 3.450 HUF (dostignutog u aprilu 2019. godine), deonice MOL-a pale su na samo 1.559 HUF do 27. septembra, kada je objavljen plan otkupa akcija.

Tokom prvog talasa pandemije koronavirusa, MOL je saopštio da je pretrpeo pad prodaje goriva za 30-35%, i sveo rad rafinerija sa samo 75% kapaciteta.

Tamás Pletser, analitičar Erste Grupe za naftni i gasni sektor ne smatra da je MOL potcenjen, jer - kaže - na njegovu vrednost ne utiče samo klimatska strategija EU, već i specifični problemi kompanije, uključujući politički rizik, umanjene dividende i, što je najvažnije, „složen, olujan odnos prema hrvatskoj Ini.

Pletser u izjavi za **BBJ**, pri tom posebno ističe, prema njemu neopravdanu odluku MOL-a da uloži 600 miliona dolara u dogradnju neefikasne riječke rafinerije u vreme opšte krize ovog sektora u Evropi i u trenutku kada vlada u Zagrebu razmišlja o otkupu udela mađarskog partnera u Ini. Bolje rešenje je, prema ovom analitičaru, bilo da se rafinerija u Rijeci zatvorila.

Pletser konstatuje da „imati naftnu kompaniju danas više nije dobar posao“.



NOVA POGODNOST ZA KORISNIKE MOL KARTICE ZA GORIVO!

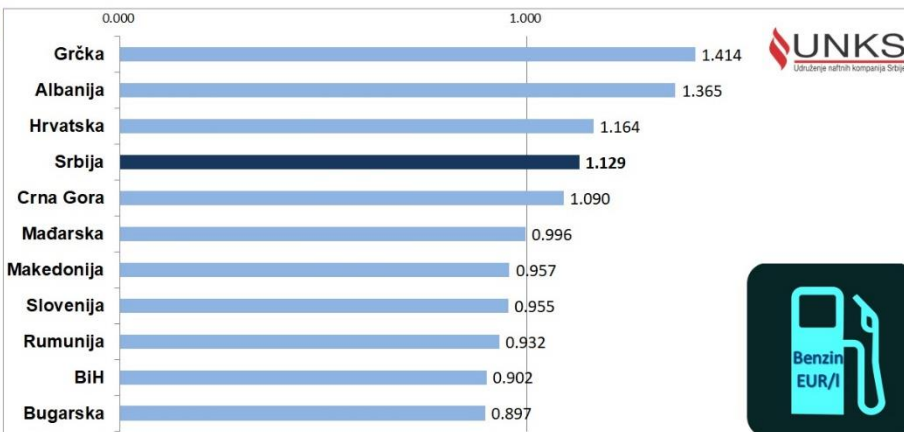
Uz MOL kartice za gorivo dolazite do najjednostavnijih rešenja za naknadu troškova za prevoz zaposlenih koji koriste svoje automobile za dolazak na posao!

kartice@molserbia.rs

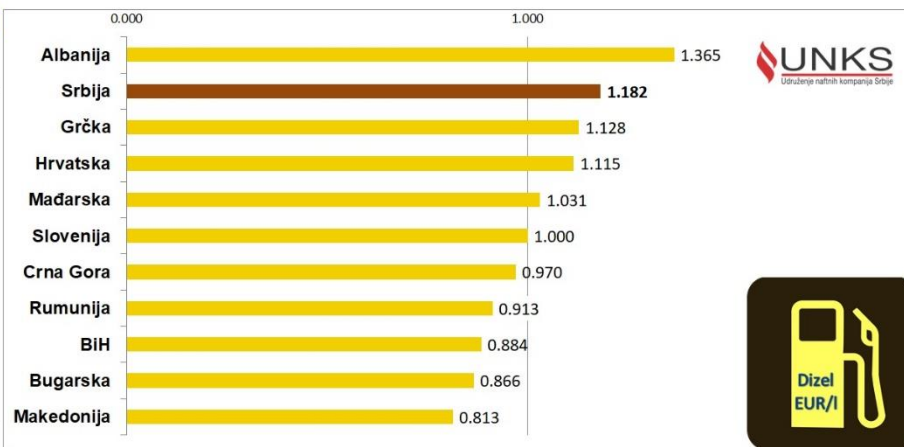


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 16.11.2020. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

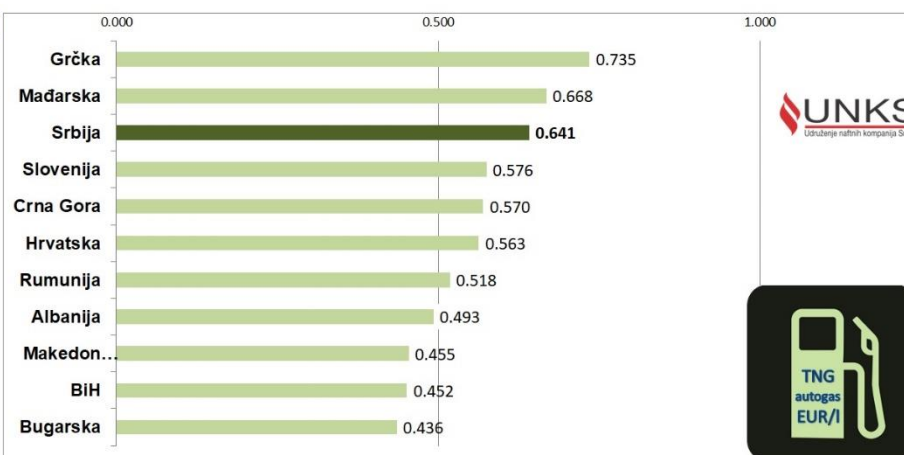
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS		
Grčka	1.414	31.81%
Albanija	1.365	27.25%
Hrvatska	1.164	8.50%
Srbija	1.129	5.24%
Crna Gora	1.090	1.61%
Mađarska	0.996	-7.12%
Makedonija	0.957	-10.79%
Slovenija	0.955	-11.01%
Rumunija	0.932	-13.14%
BiH	0.902	-15.96%
Bugarska	0.897	-16.40%
Prosečna cena u regionu	1.073	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS		
Albanija	1.365	33.27%
Srbija	1.182	15.38%
Grčka	1.128	10.12%
Hrvatska	1.115	8.86%
Mađarska	1.031	0.67%
Slovenija	1.000	-2.40%
Crna Gora	0.970	-5.31%
Rumunija	0.913	-10.86%
BiH	0.884	-13.67%
Bugarska	0.866	-15.48%
Makedonija	0.813	-20.59%
Prosečna cena u regionu	1.024	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS		
Grčka	0.735	32.42%
Mađarska	0.668	20.38%
Srbija	0.641	15.57%
Slovenija	0.576	3.69%
Crna Gora	0.570	2.69%
Hrvatska	0.563	1.42%
Rumunija	0.518	-6.71%
Albanija	0.493	-11.23%
Makedonija	0.455	-18.10%
BiH	0.452	-18.65%
Bugarska	0.436	-21.47%
Prosečna cena u regionu	0.555	





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