



Tržišta nafte pod pritiskom usporenih kupovina

Fondovi zamrzli kupovine - pritisak na cene nafte

Katanac na kupovine

Big Oil čelnici podržali Bajdenov plan
plaćanja CO2 – API takođe promenio stav

Regulator: Naftaši da dozvole akcionarima
glasanje o klimatskim planovima

Lukoilov spor sa Rosnjeftom pred Vrhovnim
sudom

Rusija planira da pokrije petinu svetskog
tržišta LNG-a





BUDUĆNOST
NA DELU



SADRŽAJ

NAFTA

Globalna tržišta nafte pod pritiskom usporenih kupovina	OVDE
Energetska tranzicija noćna mora za mnoge proizvođače nafte	OVDE
Cene nafte ranjive nakon prestanka kupovine fondova: Kemp.....	OVDE
Offshore naftno-gasna ulaganja skaču na 44 milijarde dolara ove godine	OVDE
Lukoilov spor sa Rosnjeftom pred Vrhovnim sudom	OVDE
Zeleno svetlo za ogroman naftni terminal na poluostrvu Tajmir	OVDE
BP uvećao udeo u Rosnjeftu na 22%	OVDE
Kanadska naftna privreda gubi ove godine još 7.300 radnih mesta	OVDE
Potonula dobit Saudi Aramca, ali dividenda se ne smanjuje.....	OVDE
Saudi Aramco će snabdevati Kinu 50 godina	OVDE
Brent izgubio pet dolara za nedelju dana	OVDE
UNKS: Kretanje cene nafte Brent	OVDE

ENERGETSKA TRANZICIJA

Big Oil čelnici podržali Bajdenov plan plaćanja CO2	OVDE
Sada i API za plaćanje emisija CO2	OVDE
Regulator: Naftaši da dozvole akcionarima glasanje o klimatskim planovima	OVDE
Vlada Britanije će zaštititi radnike naftno-gasne privrede u tranziciji	OVDE
Eni kupuje proizvođača biogasa	OVDE

GAS

EU uslovi da gasne elektrane dobiju zelenu etiketu	OVDE
Rusija planira da pokrije petinu svetskog tržišta LNG-a	OVDE
Gaspromove emisije GHG smanjene za 14% u 2020. godini	OVDE

REGION

Počelo istraživanje nafte i gasa u crnogorskom Jadranu	OVDE
Slovenija odbacila nagodbu s Ascent Resources-om	OVDE
Pad dobiti ljubljanskog Petrola	OVDE
Petrol ne menja dividende	OVDE
MOL širi maloprodajnu mrežu u Slovačkoj	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu	OVDE

NAFTA

Globalna tržišta nafte pod pritiskom usporenih kupovina

LONDON - Proizvođači sirove nafte iz Evrope, Afrike i Sjedinjenih Država suočili su se s poteškoćama u prodaji Aziji, posebno Kini, jer su tamošnji kupci uzimali jeftiniju naftu iz skladišta, dok je i redovno servisiranje rafinerije smanjilo potražnju, rekli su u četvrtak agenciji **Reuters** izvori iz industrije.

Kineske nezavisne rafinerije, koje čine petinu uvoza zemlje, usporile su uvoz u drugom tromesečju zbog održavanja rafinerija, jakih cena Brenta i velikih kupovina u prvom kvartalu, uključujući iransku naftu.

Ti kupci i ostali u Aziji kupuju jeftinu naftu koju trgovci nude pod pritiskom da očiste skladište nakon što je nafta Brent prešla u backwardation, s cenama za brzu isporuku višim od cena za buduće mesece, rekli su trgovci.

Kao rezultat toga, trgovci su bili prisiljeni da naglo smanje cenu za utovar tereta u aprilu i maju iz Evrope, Afrike i Sjedinjenih Država radi isporuke u Aziju.



Trgovci kažu da su najgore pogođene cene sirove nafte Brent, budući da su zbog širokog raspona između globalne referentne vrednosti i cene sirove nafte na Bliskom istoku najmanje privlačne azijskim kupcima.

Cene nafte ranjive nakon prestanka kupovine fondova: Kemp

LONDON - Pozicioniranje hedž fondova u nafti postalo je besciljno uoči rasprodaje prošle nedelje, nakon četvoromesečnog rasta otkako su početkom novembra najavljene prve uspešne vakcine protiv kovida, piše **Reutersov** naftni analitičar John Kemp.



Hedge fondovi i drugi menadžeri novca kupili su ekvivalent od samo 12 miliona barela u šest najvažnijih naftnih terminskih i opcionih ugovora u nedelji do 16. marta.

Prema zapisima koje su objavile berze i regulatori, kombinovana pozicija (913 miliona barela) gotovo se nije mogla razlikovati od pozicije četiri nedelje ranije 16. februara (904 miliona barela).

Suprotno tome, pozicije su se popele za 548 miliona barela tokom prethodnih 15 nedelja, u proseku više od 36 miliona barela nedeljno.

Čini se da je sveža kupovina fondova presušila kad su se terminske cene Brenta popele iznad 65 dolara po barelu - što je nivo koji je bio dovoljan da poveća američku proizvodnju iz škriļjaca u poslednjoj deceniji.

Između početka novembra i sredine februara, kupovina hedge fondova pomogla je, verovatno i preteranom ubrzanju oporavka cena, previđajući ponovno otvaranje uslužnog sektora i nastavak međunarodnih vazduhoplovnih putovanja.

Međutim, nakon što su cene prešle sredinu 60-ih dolara, postojao je sve veći rizik od preterivanja, što je ograničilo daljnju kupovinu i na kraju stvorilo uslove za kratkoročnu korekciju, koja se dogodila krajem prošle nedelje, ocenjuje Kemp.



SAMO ZA POLJOPRIVREDNA GAZDINSTVA

Natoči gorivo sada plati za 6 meseci

NOVA
KARTICA

uz redovne popuste na
NIS Petrolu i Gazpromu



AgroBlue kartica namenjena je postojećim i budućim klijentima Crédit Agricole banke.

Sve dodatne informacije vezane za AgroBlue karticu možete dobiti putem kontakt centra Crédit Agricole banke na broj 0700 700 500.

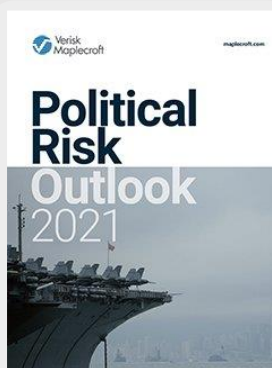


RADIMO SVAKOG DANA
U VAŠEM INTERESU



Energetska tranzicija noćna mora za mnoge proizvođače nafte

LONDON - Prema Verisk Maplecroftu - vodećoj istraživačkoj firmi specijalizovanoj za globalnu analitiku rizika - Alžir, Irak i Nigerija biće među prvim žrtvama usporenog talasa političke nestabilnosti koji će u narednih 20 godina progutati najizloženije proizvođače nafte. takođe će biti pometeni ukoliko se ne prilagode nadolazećoj pretnji koju nosi globalni pomak od ugljovodonika.



„Oni koji se ne prilagode mogli bi se suočiti s promenama u kreditnom riziku i volatilnosti politike ili regulativa zbog smanjenja prihoda od nafte i gasa. Prognoze cena za sredinu stoleća kreću se između 95 i 48 USD, što odražava nesigurnost u vezi sa energetsom tranzicijom“, navodi Verisk u **analizi** objavljenoj u sredu.

Podaci te firme pokazali su da većina zemalja proizvođača nafte nije uspeła da se diverzifikuje od pada cena nafte 2014. godine. Bez obzira na to jesu li u OPEC-u ili ne, većina izvoznika je udvostručila proizvodnju u godinama nakon pokušaja da popune praznine u prihodima. Uprkos toga, većina je smanjila svoje devizne rezerve, uključujući Saudijsku Arabiju, koja je gotovo prepolovila svoje rezerve u 2014.

„Naša analiza sugeriše da će se mnogi, ako ne i većina, neto proizvođača nafte boriti s diversifikacijom, uglavnom zato što im nedostaju ekonomske i pravne institucije, potrebna infrastruktura i ljudski kapital.

Offshore naftno-gasna ulaganja skaču na 44 milijarde dolara ove godine

LONDON - Nakon najniže prošlogodišnje potrošnje na nova razvojna polja u poslednjih 30 godina, offshore sektor nafte i gasa trebalo bi da značajno povećati kapitalne izdatke ove godine na oko 44 milijarde američkih dolara, u odnosu na 12,3 milijarde dolara investiranih prošle godine, pokazuje analiza grupe Westwood Global Energy.

U 2019. godini, pre nego što je pandemija pogodila potražnju za naftom i cene, vrednost EPC ugovora (inženjering, nabavka, izgradnja) u offshore industriji nafte i gasa iznosila je oko 40 milijardi dolara.

"Ove godine zabeležićemo značajan rast aktivnosti", rekao je Thom Payne, šef offshore sektora kompanije Westwood Global na jednoj virtuelnoj konferenciji u sredu, objavljuje **OilPrice.com**.

Većina ovogodišnjih kapitalnih izdataka i najveći EPC ugovori ići će na velike projekte prirodnog gasa u priobalju Australije i razvoj naftnih projekata dubokih voda u priobalju Južne Amerike.



**KVALITET
O KOM SE PRIČA**





**ODLIČNA OCENA
OD SVAKOG VOZAČA!**

*Program je i do sada
bio odličan, a sad je*

5+



LUKOIL KARTICA LOJALNOSTI
Štedi·Nagrađuje·Iznenaduje



Zeleno svetlo za ogroman naftni terminal na obali Tajmir

MOSKVA - Državni regulatori odobrili su planove Rosnjefta za mega projekat Sever Port Bay, luku i naftni terminal na poluostrvu Tajmir, prenosi u četvrtak **The Barents Observer**.

To će biti ključna komponenta u Rosnjeftovom gigantskom projektu Vostok Oil, dodaje portal.

Vostok Oil obuhvata do 15 naftnih polja i veliku novu infrastrukturu na Tajmiru, kao i duž velike reke Jenisej.

Predviđena lučka obala bite dugačka 1.276 metara i moći će da obrne do 30 miliona tona nafte godišnje. U dve naredne faze razvoja, zaključno sa 2030. godinom, kapacitet terminala će se proširiti na 100 miliona tona godišnje.

Vostok Oil jedan je od najvećih industrijskih projekata na ruskom Arktiku, sa procenama da će zahtevati investicije od najmanje 10 biliona rubalja.

Obuhvata izgradnju više od 700 km naftovoda od polja Vankor u severnom Sibiru do novog terminala na obali Karskog mora. Projekat takođe uključuje veliki broj novih naselja za radnike, aerodrome, heliodrome i veliku flotu novih ledolomnih tankera.

Uštedite do 4% na svakom punom rezervoaru.



Уштедите до 4% на сваком пуном резервоару



Lukoilov spor sa Rosnjeftom pred Vrhovnim sudom

MOSKVA - Dve najveće ruske naftne kompanije pripremaju se za pravnu bitku na najvišem sudu zemlje oko transporta arktičke nafte, piše u utorak **Kommersant**.

Sukob između kompanija traje od 2018. godine kada se državni Rosnjeft žalio Federalnoj antimonopolskoj službi na visinu Lukoilove tarife za transport tankerima iz Varandeja (foto dole), terminala na obali Pečorskog mora.



Prema Rosnjeftu, visina tarifa u Varandeju je naduvana i trebalo bi da bude smanjena za više od 50 posto. Lukoil osporava tužbu, ali je izgubio slučaj na nižim sudovima. Slučaj će sada biti predat Vrhovnom sudu, prenosi moskovski poslovni list.

U središtu spora su naftna polja Titov i Trebs u krajnjem severnom autonomnom okrugu Nenec. Poljima upravlja Bašnjeft-Poljus, kompanija koju kontroliše Rosnjeft, a nafta se izvozi preko Lukoilovog terminala Varandej. Lukoil je vlasnik 24,9 posto udela u Bašnjeft-Poljusu.

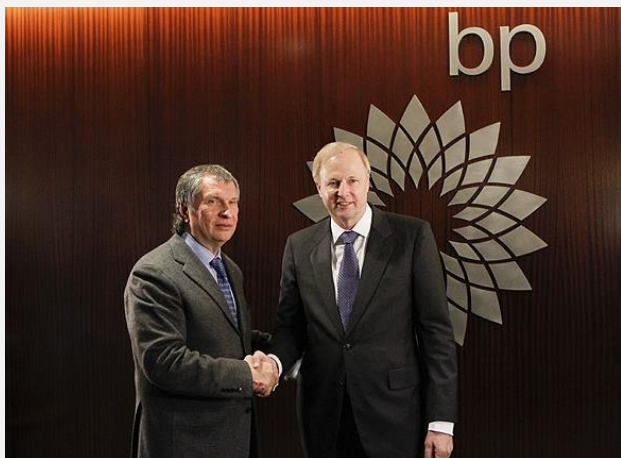
Lukoil naplaćuje 38 dolara po toni nafte otpremljene iz Varandeja, a Rosnjeft zahteva da se cena smanji na samo 18 dolara po toni. Lukoil je navodno spreman ponuditi popust od 10 dolara po toni.

Sukob s Rosnjeftom rezultirao je smanjenjem isporuka iz Varandeja. U 2017. godini na terminalu je pretočeno ukupno 8,2 miliona tona nafte. Podaci iz Ruskog udruženja morskih luka pokazuju da je 2020. godine količina bila samo 4,9 miliona tona.



BP uvećao udeo u Rosnjeftu na 22%

LONDON - Interesi BP-a u Rosnjeftu porasli su na 22,03% u 2020. godini sa 19,75% u 2019., zbog transakcija ruske naftne kompanije vlastitim akcijama, objavila je britanska energetska kompanija u svom godišnjem izveštaju od ponedeljka.



BP, koji je svoj udeo u Rosnjeftu stekao 2013. godine nakon što je ruskom kolosu prodao za 12,5 milijardi dolara udeo u rusko-britanskoj naftnoj kompaniji TNK-BP, saopštio je da su njegova glasačka prava u Rosnjeftu ostala na 19,75%, prenosi **Reuters**.

Kanadska naftna privreda gubi ove godine još 7.300 radnih mesta

OTAVA - Kanadska naftna industrija mogla bi ove godine izgubiti još 7.300 radnih mesta, saopštio je sektor za informiranje organizacije Energy Safety Canada, sa misijom zaštite naftno-gasne privrede te zemlje, prenosi **Global News**.

Gubitak poslova biće rezultat konsolidacije industrije, odnosno spajanja kompanija kako bi smanjile svoje troškove.

Ove godine Energy Safety procenjuje da će ukupan broj zaposlenih u kanadskom naftnom sektoru pasti na 160.700, sa 188.800 u 2019. Do 2023. broj bi, sa oporavkom ekonomije posle pandemije mogao da poraste na oko 176.000.

Potonula dobit Saudi Aramca, ali dividenda se ne smanjuje

RIJAD - Naftni div Saudi Aramco objavio je pad dobiti od 44% za 2020. godinu, ali je zadržao isplatu dividende u iznosu od 75 milijardi dolara.

Aramco je ostvario neto prihod od 49 milijardi dolara u 2020. godini, u odnosu na 88,19 milijardi dolara u 2019. Rezultat, doduše, i dalje predstavlja najvišu vrednost od bilo koje javne kompanije na globalnom nivou, piše **Reuters**.

Aramco je naveo da su na prihode uticale niže cene sirove nafte i količine prodanih naftnih proizvoda, kao i oslabljene marže na preradu i hemikalije.

Kompanija je takođe objavila da očekuje smanjenje kapitalnih izdataka u godini koja sledi i snizila je smernice za potrošnju na oko 35 milijardi dolara s raspona od 40 do 45 milijardi dolara ranije.



Saudi Aramco će snabdevati Kinu 50 godina

PEKING – Obezbeđenje energetske sigurnosti Kine uz narednih pola veka je glavni prioritet za Saudi Aramco, izjavio je u nedelju čelnih saudijskog državnog naftnog kolosa, prenosi Reuters.

"Osiguravanje kontinuirane sigurnosti kineskih energetske potrebe ostaje naš najveći prioritet - ne samo za sledećih pet godina, već i za narednih 50 i više godina", poručio je izvršni direktor Amin Nasser uz online obećanju Kineskom razvojnom forumu.

Saudijska Arabija zadržala je poziciju najvećeg snabdevača Kine naftom u prva dva meseca ove godine, s količinama koje su porasle za 2,1% na 1,86 miliona barela dnevno (mbd), pokazali su u subotu kineski carinski podaci.





HIP

PETROHEMIJA

HIDLEX

HIDTEN

HIDREN

POLIMERI KOJI IMAJU IME

OMV MAXX Motion Performance Fuels

„ZA MENE NAJBOLJE GORIVO“

MILOŠ PAVLOVIĆ
Trostruki šampion sveta u auto sportu

NAŠE NAJBOLJE GORIVO*

- VIŠE PREDENIH KILOMETARA
- ČIST MOTOR
- MAKSIMALNE PERFORMANSE

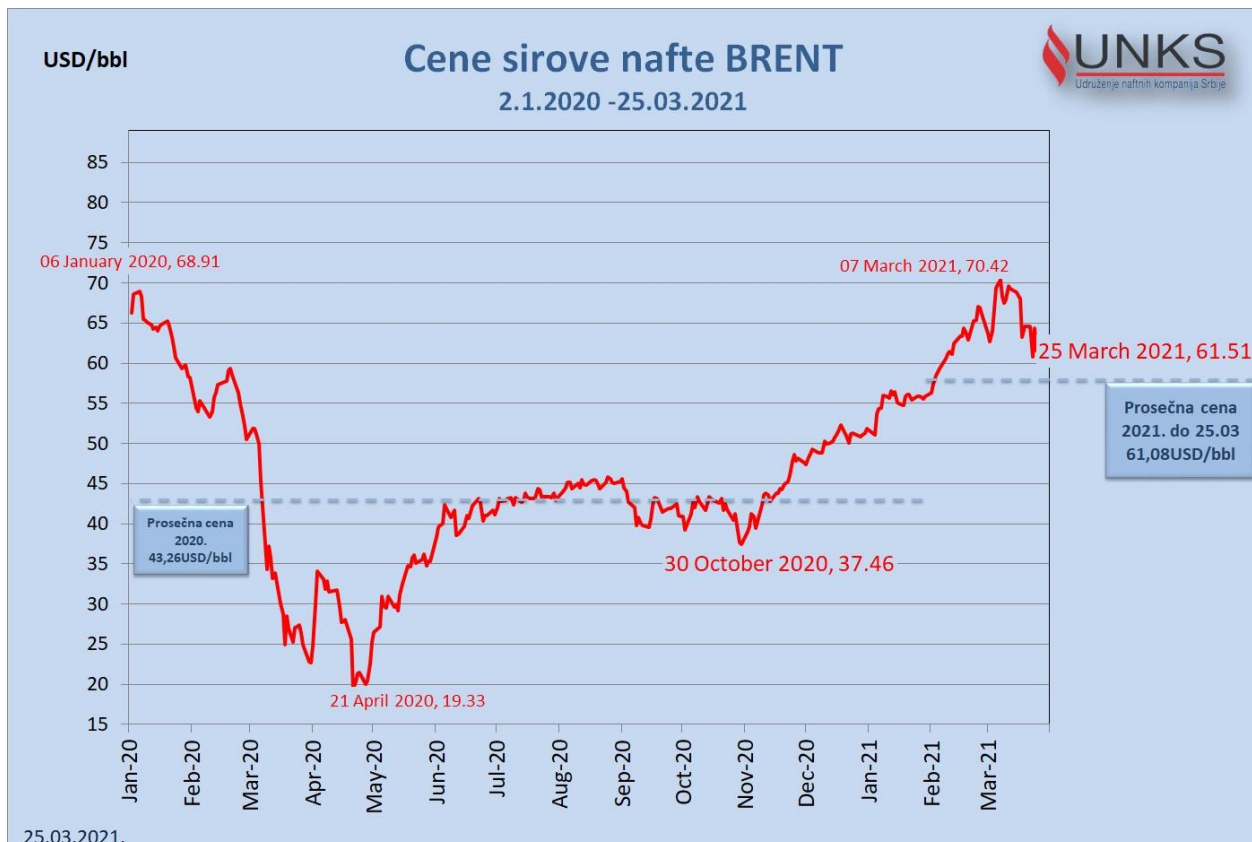
Energija za bolji život. OMV

Brent izgubio pet dolara za nedelju dana

LONDON - Cene nafte pale su ove nedelje ispod 63 dolara pod pritiskom strahovanja da će nova zatvaranja i sporo vakcinisanje građana protiv covid-19 u Evropi zaustaviti oporavak potrošnje goriva, poništavajući kratak oporavak u sredu, kao reakciju tržišta na nasukavanje broda koji je blokirao prolaz tankerima kroz Suecki kanal.

U vreme zaključenja ovog izdanja **NEDELJE**, fjučers Brenta za maj ugovaran je za 62.64 dolara, tačno pet dolara manje od prošlog petka u isto vreme, dok je WTI za april trgovan za 59.40 USD/BBL.

I struktura tržišta signalizira slabost, budući da su cene u ugovorima s rokom isporuke u idućem mesecu prvi put od početka godine bile niže od onih u ugovorima s udaljenijim rokovima isporuke, što bi moglo potaknuti trgovce na skladištenje nafte, ističe **Reuters**. Fizičko tržište sirove nafte bolje otkriva slabiju potražnju od terminskog tržišta, objašnjava agencija.





ENERGETSKA TRANZICIJA

Big Oil čelnici podržali Bajdenov plan plaćanja CO2

VAŠINGTON - Na videokonferencijskom sastanku u ponedjeljak sa zvaničnicima Bajdenove administracije, direktori 10 najvećih američkih naftnih kompanija, uključujući izvršne direktore Exxon Mobila i Chevrona, podržali su plan određivanja cena ugljenika kao način rešavanja emisija gasova staklene bašte, prenosi **Bloomberg**.



Sastanak je navodno bio fokusiran na emisije metana iz proizvodnje nafte i prirodnog gasa i na ulogu industrije u administrativnim planovima za dekarbonizaciju američke ekonomije.

Neki čelnici američkih kompanija upozorili su da će pogrešna politika naštetiti američkim proizvođačima i potencijalno povećati potražnju za uvozom goriva proizvedenog u zemljama sa slabijim klimatskim propisima.

U saopštenju sa sastanka, Bela kuća je rekla da administracija Bajdena "jasno stavoila do znanja da se ne bori protiv naftnog i gasnog sektora, već za primenu tehnologija za smanjenje emisija i jačanje američke proizvodnje i ekonomije".

Sada i API za plaćanje emisija CO2

VAŠINGTON - Vodeća lobistička grupacija američke naftne privrede, Američki naftni institut, je u četvrtak takođe napravila zaokret u odnosu na dugogodišnji stav i najavila da će podržati zakone koji će odrediti cenu emisije ugljendioksida u celoj ekonomiji, prenosi **Seeking Alpha**.

Regulator: Naftaši da dozvole akcionarima glasanje o klimatskim planovima

NIJUIK - Američka Komisija za hartije od vrednosti (SEC) poručila je ConocoPhillips-u i Occidental-u da bi trebalo da dozvole akcionarima da se glasanjem izjasne o podršci ili odbacivanju planova kompanija o ostvarenju novih ciljeva smanjenja emisija, odbijajući zahteve tih američkih naftnih kolosa da Komisija odbaci te zahteve investitora.



Kao odgovor ConocoPhillipsu i Occidentalu, **Financial Times** objavljuje u ponedjeljak da je SEC 19. marta saopštio da "ne može da se složi" sa kompanijama koje su predložile da se ne glasa o tim predlozima na njihovim godišnjim skupštinama.

SEC, pod upravom Bajdena sada pokazuje zaokret od ponašanja ovog regulatora u vreme Trampove administracije, kada je odobrio vodećem američkom naftašu, ExxonMobil-u da 2019. skine takav predlog s dnevnog reda godišnje skupštine akcionara, ocenjujući da bi se time deoničarima, "umesto menadžmentu, dozvolilo upravljanje firmom na mikro nivou, nametanjem specifičnih metoda za sprovođenje složenih politika."

ConocoPhillips i Occidental su prve dve američke naftne kompanije koje su objavile planove ostvarenja neto nula emisija krajem prošle godine, nakon što se na to, sa tokom do 2050. ili ranije, obavezala većina evropskih naftnih velikana.

ConocoPhillips predstavio je u oktobru cilj smanjenja emisija iz svojih operacija na neto nulu do 2045.-2055. U novembru je Occidental najavio plan smanjenja emisije gasova staklene bašte na nulu do 2050. godine.



Eni kupuje proizvođača biogasa

RIM - Italijanska energetska grupa Eni objavila je u ponedjeljak da kupuje proizvođača biogasa FRI-EL Biogas Holding u sklopu planova smanjenja svog ugljeničnog otiska, prenosi **Reuters**.

Eni je rekao da je njegova jedinica Ecofuel postigla dogovor sa porodičnim holdingom Gostner, o kupovini FRI-EL Biogasa, ali nije pružio nikakve finansijske detalje posla.



Ukupno 21. pogon za proizvodnju biogasa u vlasništvu FRI-EL-a preusmeriće se u proizvodnju biometana i, kada budu u potpunosti operative, mreži će isporučivati preko 50 miliona kubnih metara godišnje.

Dogovor je deo Enijeve strategije dekarbonizacije, koja za cilj ima uklanjanje svih emisija iz industrijskih procesa i proizvoda do 2050. godine.

Vlada Britanije će zaštititi radnike naftno-gasne privrede u tranziciji

LONDON - Velike Britanije obećala je da će zaštititi do 40.000 radnih mesta u sektoru nafte i gasa u Severnom moru tokom tranzicije zemlje u neto-nultu emisiju ekonomiju, praćeno smanjenjem proizvodnje nafte i gasa, prenosi **OilPrice.com**.



Naftna i gasna industrija zauzvrat je obećala da će smanjiti emisije iz svojih aktivnosti za 10 posto u sledećih pet godina i za 25 posto do 2027. Do 2030. emisije bi trebalo da budu smanjene za 50 posto, uz investiciju od oko 16 milijardi funti (22 milijarde dolara), koju će podeliti industrija i vlada.

Investicija će obuhvatiti zamene izvora fosilne energije s priobalnih platformi električnom energijom iz obnovljivih izvora, hvatanjem i skladištenjem ugljenika i proizvodnjom vodonika.

„Sektorski sporazum između vlade Velike Britanije i naftne i plinske industrije podržavaće radnike, njihovu prekvalifikaciju u sektor čiste energije, preduzeća i lanac snabdevanja kroz tu tranziciju“, navodi se u saopštenju.

Igra je za decu,
dečiji život
nije igra.



GAS

EU uslovi da gasne elektrane dobiju zelenu etiketu

BRISEL - Evropska unija planira da označi neke elektrane na prirodni gas kao održive investicije, pokazao je nacrt dokumenta u koji je **Reuters** imao uvid. Promena stava dolazi nakon što je inicijalni predlog da im se uskrati zelena etiketa naišao na reakciju nekih država članica.

Novi predlog Komisije, podeljen sa zemljama EU u subotu, klasifikovaće termoelektrane-toplane (TE-TO) na gas kao zelenu investiciju ako ispune stroge uslove za emisije i budu radile do 2025. godine.

Prema nacrtu plana, gasne TE-TO mogu se svrstati u zelenu investiciju ako rezultiraju smanjenjem emisije gasova staklene bašte za najmanje 50% po kilovat satu (kWh) proizvedene električne energije.

Gasno postrojenje mora raditi do 2025. godine, imati potencijal da u budućnosti pređe na goriva sa niskim udelom ugljenika i ne emituje više od 270 grama ekvivalenta CO₂ po kWh energije.

Za TE-TO koja ne zamenjuju elektrane koje zagađuju, Komisija ostaje pri planu da zelenu etiketu ograniči na postrojenja s emisijom životnog ciklusa ispod 100 g ekvivalenta CO₂ po kWh, pokazuje dokument.

To znači da bi postojeće gasne elektrane trebalo da ugrade tehnologiju za hvatanje svojih emisija kako bi se kvalifikovale.

Ekolozi koje je konsultovao Reuters ocenjuju ovo kao veliku pobjedu, dok je James Watson, generalni sekretar udruženja za gasnu industriju Eurogas rekao je da je to prepreka za prelazak na gas iz uglja.

Grupa od 10 zemalja EU, uključujući Bugarsku i Poljsku, pozvala je Komisiju da označi proizvodnju struje iz gasa zelenom, dajući elektranama izvodiv prag koji mogu ispuniti.

Države, uključujući Dansku i Španiju, međutim upozorile su Brisel da ne slabi svoj početni plan.

Rusija planira da pokrije petinu svetskog tržišta LNG-a

MOSKVA - Rusija namerava da utrostruči proizvodnju utečenog prirodnog gasa u sledećih 15 godina jer ocenjuje da će potražnja za LNG-om rasti snažnije od potražnje za gasom iz cevi, objavila je vlada u Moskvi.

Cilj je proizvodnja 140 miliona tona LNG-a godišnje, odlučila je vlada u ponedeljak i najavila veću upotrebu ruske tehnologije u proizvodnji i podsticanje istraživanja na Arktiku, bogatom sirovinama.



Oko 20 odsto LNG-a na svetskom tržištu trebalo bi ubuduće da dolazi iz Rusije, rekao je potpredsednik vlade i ministar energetike Aleksandar Novak i dodao da će se LNG koristiti za proizvodnju električne energije, ali i kao gorivo za vozila i brodove, prenosi agencija **dpa**.

SAVREMENE TEHNOLOGIJE I MATERIALI U PROJEKTOVANJU OVE TRIBE BOCE SU OSIGURALE SIGURNOST PRI NULONOM SVAKODNEVNOJ KORIŠĆENJU.
ZAPREMINA LAKE TRIBE BOCE 20 LITRA (GASA JE IDENTIČNA ZAPREMINI STAVOVI MODELA BOCE).
SAMA TEŽINA BOCE, KORIŠĆENJEM ČELIKA LAKSE LEGIRANE, IZNOSI IMAJE DO 20%, IŠTAJA SE KILOGRAMA 7,7 KG.
SAVREMENE NOVE BOCE OBEZBEĐUJU LAKU MANIPULACIJU I JEDNOSTAVNU UPOTREBU.



Gaspromove emisije GHG smanjene za 14% u 2020. godini

MOSKVA - Gasprom je 2020. godine smanjio emisije gasova staklene bašte (GHG) za 16 miliona tona ekvivalenta CO₂ (14%) u odnosu na prethodnu godinu, koristeći mobilne kompresorske stanice, optimizacijom korišćenja energetske resursa i renovacijom i nadogradnjom kompresorskih stanica.



Smanjenje emisije metana u čitavom proizvodnom lancu bilo je ključno žarište pažnje Gasproma, saopšteno je u sredu na sastanku Odbora direktora Gasproma .

Tokom prošle godine kompanija je uštedela 3,92 miliona tona ekvivalenta goriva i energije, uključujući 3,27 milijardi m³ prirodnog gasa, kao i 305,86 miliona kWh električne energije, 251.920 Gcal toplote energije, čime je planirani cilj premašen za 8%.

Ukupna vrednost ušteđenih resursa goriva i energije iznosila je 13,77 milijardi rubalja (oko 180 miliona dolara).

Prema rejtingu Carbon Disclosure Project (CDP), neprofitne međunarodne organizacije za pomoć kompanijama u realizaciji ekoloških mera, Gasprom i Gasprom njeft zauzimaju prvo mesto među ruskim naftnim i gasnim firmama u sprovođenju mera zaštite klime, prenosi portal **Neftegaz.ru**.



REGION

Počelo istražno bušenje nafte i gasa u crnogorskom Jadranu

PODGORICA - Prvo istražno bušenje nafte u crnogorskom podmorju počelo je u četvrtak, u organizaciji italijansko-ruskog konzorcijuma Eni-Novatek, prenosi **Montena fax**.



Platforma za bušenje Topaz Driller stigla je sredinom marta u Crnu Goru, a operacija u moru nedaleko od Ulcinja trebalo bi da traje 180 dana. Iz crnogorskog ministarstva kapitalnih investicija saopšteno je da će prva naftna bušotina biti na dubini od 6.525 metara, a druga gasna na manjoj dubini.

Eni i Novatek su, u skladu sa obavezama ugovora o koncesiji za istraživanje i proizvodnju ugljovodonika koji je potpisan krajem 2016., izvršili 3D seizmička istraživanja krajem 2018. godine, a tokom 2019. godine izvršena je obrada prikupljenih podataka, kao i geološke i geofizičke studije.

Crna Gora je do sada zaključila dva ugovora o koncesiji za istraživanje i proizvodnju nafte i gasa - prvi s konzorcijumom Eni-Novatek 2016. godine, a drugi s grčkom kompanijom Energean godinu kasnije. Ta je kompanija, kako je saopšteno, u fazi traženja partnera za projekt.

Nevladine ekološke organizacije smatraju da ovo istraživanje može ugroziti životnu sredinu, a njihovo stajalište podržavaju stanovnici Ulcinja, turističkog grada s preko 15 kilometara pešćanih plaža.

Slovenija odbacila nagodbu s Ascent Resources-om

LJUBLJANA - Slovenija je, za sada, odbacila mirno rešenje spora zaključivanjem nagodbe s britanskom firmom Ascent Resources, rečeno je u subotu agenciji **STA** iz Državnog pravobranilaštva Slovenije.

O detaljima iz Ministarstva nisu želeli da govore, jer su pregovori bili poverljivi.

Pregovori o nagodbi su počeli nakon što je Ascent najavio tužbu protiv Slovenije pred arbitražnim sudom u vezi s izdavanjem dozvola za vađenje prirodnog gasa u Petišovcima.

Kako se Slovenija ne slaže s sporazumnim rešavanjem spora, Ascent će sada odlučiti hoće li slučaj predati arbitražnom sudu ili ne, piše STA.

Prema pisanju ljubljanskog lista Delo, britanska firma traži 120 miliona evra odštete. Ascent veruje da je došlo do kršenja bilateralnog sporazuma o ulaganju između dveju zemalja i Ugovora o energetskej povelji.

Koncesija, koju Ascent ima sa slovenačkom firmom Geoenergo kod Petišovca, ističe za dve godine i firme žele njezino produženje. Ali Upravni sud je odbio zahtev za poništenjem odluke državne Agencije za životnu sredinu, koja traži prethodnu procenu posledica korišćenja te tehnologije na životnu okolinu i podzemne vode.

Slovenija nije donela odluku o odobravanju hidrauličkog frakturiranja.

MOL širi maloprodajnu mrežu u Slovačkoj

BUDIMPEŠTA – MOL Grupa objavila je da će njena slovačka firma Slovnaft preuzeti 100-postotni udeo firme Normbenz Slovakia. što uključuje 16 maloprodajnih mesta Lukoil u Slovačkoj.

Nova maloprodajna mesta nadopunjuju lokalnu mrežu Slovnafta, koja se trenutno sastoji od 254 benzinskih stanica, prenosi agencija **MTA**.



Pad dobiti ljubljanskog Petrola

LJUBLJANA - Slovenačka energetska grupa Petrol zabeležila je konsolidovanu neto dobit od 72,3 miliona evra u 2020. godini, što je pad od 31%, zbog lošeg poslovnog okruženja izazvanog koronavirusom pandemije, rečeno je u petak.



Prihod od prodaje grupe Petrol prošle je godine opao za 30% na 3,08 milijardi eura, objavila je u prijavi na Ljubljanskoj berzi, prenosi agencija **STA**.

Zarada pre kamata, poreza na dobit i amortizacije (EBITDA) iznosila je prošle godine 166,6 miliona evra, što je pad od 15% u odnosu na 2019. godinu.

Energetska grupa uknjižila je prilagođenu bruto dobit od 426,9 miliona evra u 2020. godini, što je pad od 10% u odnosu na 2019. godinu, usled pada prodaje naftnih derivata.

Petrol ne menja dividende

LJUBLJANA - Petrol je u ponedeljak predložio raspodelu neto dobiti od 2020. godine, uz predlog da se akcionarima isplati 45,22 miliona evra, isto kao i prethodne godine.

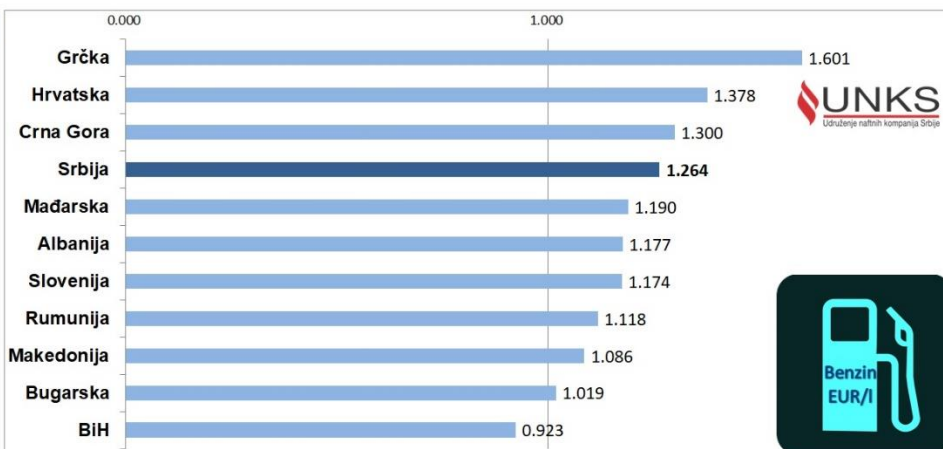
Predlog je postavljen uzimajući u obzir potrebna ulaganja, slobodni novčani tok, nivo duga društva i stanje likvidnosti.

Inače, cilj politike dividende za strateško razdoblje 2021. - 2025. iznosi 50% neto dobiti Grupe, prenosi **SEEbiz**.

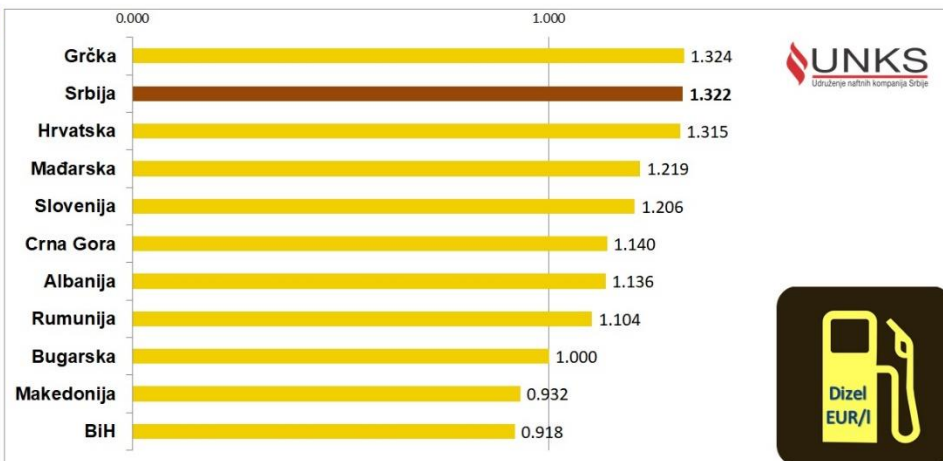


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 22.03.2021. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

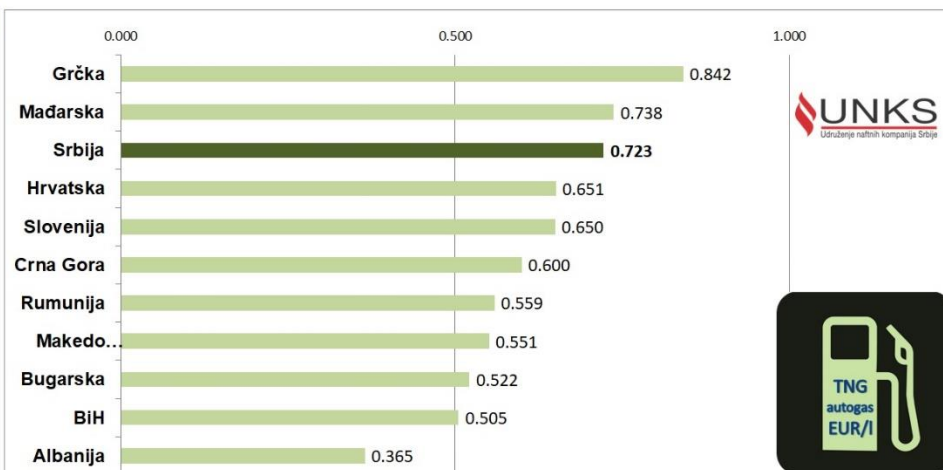
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	1.601	33.11%
Hrvatska	1.378	14.54%
Crna Gora	1.300	8.09%
Srbija	1.264	5.09%
Mađarska	1.190	-1.09%
Albanija	1.177	-2.18%
Slovenija	1.174	-2.36%
Rumunija	1.118	-7.01%
Makedonija	1.086	-9.71%
Bugarska	1.019	-15.25%
BiH	0.923	-23.22%
Prosečna cena u regionu	1.203	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	1.324	15.43%
Srbija	1.322	15.23%
Hrvatska	1.315	14.67%
Mađarska	1.219	6.32%
Slovenija	1.206	5.16%
Crna Gora	1.140	-0.61%
Albanija	1.136	-0.96%
Rumunija	1.104	-3.75%
Bugarska	1.000	-12.82%
Makedonija	0.932	-18.74%
BiH	0.918	-19.93%
Prosečna cena u regionu	1.147	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije		
Grčka	0.842	38.13%
Mađarska	0.738	21.02%
Srbija	0.723	18.53%
Hrvatska	0.651	6.83%
Slovenija	0.650	6.62%
Crna Gora	0.600	-1.57%
Rumunija	0.559	-8.30%
Makedonija	0.551	-9.59%
Bugarska	0.522	-14.43%
BiH	0.505	-17.14%
Albanija	0.365	-40.10%
Prosečna cena u regionu	0.610	



Udruženje naftnih kompanija Srbije www.unks.rs
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