



NEDELJA

ANALIZE, VESTI, STAVOVI

SREĆNA 2022.

pred naftno-gasnom privredom?

Nafta ulazi u 2022. godinu na optimalnom nivou cena

Evropski trgovci: Visoke cene gasa ostaju do početka 2023.

Novak: OPEC+ spreman za dugoročnu misiju

Rusija ne može dostići pre-pandemijsku proizvodnju nafte do avgusta

Kineska potražnja za naftom dostići će vrhunac pre 2030.: CNPC

Novak: Sertifikacija Severnog toka 2 do jula 2022.

Kancelar Scholz: Severni tok 2 je projekat privatnog sektora

Hoće li zeleni vodonik uništiti snove „fosilnog“ vodonika?



Globalna otkrića nafte i gasa u 2021. najniža u poslednjih 75 godina



SADRŽAJ

NAFTA

Novak: OPEC+ ima dugoročnu misiju	OVDE
Globalna otkrića nafte i gasa u 2021. najniža u poslednjih 75 godina	OVDE
Rusija ne može dostići pre-pandemijsku proizvodnju nafte do avgusta	OVDE
Iran zahteva nesmetan izvoz nafte	OVDE
Gasprom njeft planira da u 2022. poveća aktivnost bušenja za 50%	OVDE
Vitol, Trafiguru, Glencore kupci Rosnjeftovih lakih derivata u 2022.	OVDE
Kineska potražnja za naftom dostići će vrhunac pre 2030.: CNPC	OVDE
Protest radnika OMV Petroma.....	OVDE
BP kupuje BP Midstream Partners	OVDE
Strateška saradnja Rosnjefta i BP-a traje više od 20 godina	OVDE
Exxon vraća tek 2024. pozajmljenu naftu iz američkih strateških rezervi	OVDE
Bivši francuski premijer Fillon u UO ruskog petrohemijskog giganta Sibur	OVDE
Nafta ulazi u 2022. na optimalnom nivou cena za većinu proizvođača	OVDE

ENERGETSKA TRANZICIJA

Lukoil razmatra proizvodnju zelenog vodonika u rumunskoj rafineriji	OVDE
Hoće li zeleni vodonik uništiti snove „fosilnog“ vodonika?	OVDE

PRIRODNI GAS

Evropski trgovci gasom očekuju da će visoke cene ostati do početka 2023.	OVDE
Spot cene gasa u Evropi u najdužoj silaznoj putanji u više od godinu dana	OVDE
Ukrajina u rekordno niskoj zoni rezervi gasa – Gasprom	OVDE
Gasprom odgovorio Evropi: „Lažete“!	OVDE
Novak: Sertifikacija Severnog toka 2 do jula 2022.	OVDE
Novi nemački kancelar smatra Severni tok 2 poslovni, a ne političkim pitanjem	OVDE

REGION

MOL: Deoničarski ugovor može se menjati samo sporazumno	OVDE
Janaf potpisao ugovore o skladištenju s BP-om i Lukoilom	OVDE
Crna Gora produžila rok za istraživanje nafte.....	OVDE
EIB odobrio zajam Severnoj Makedoniji za gasnu interkonekciju sa Grčkom	OVDE
Sigurno snabdevanje ruskim gasom za FBiH i u 2022.	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu (20/12/2021)	OVDE



BUDUĆNOST
NA DELU



NAFTA

Novak: OPEC+ ima dugoročnu misiju

MOSKVA - Zamenik ruskog premijera Aleksandar Novak izjavio je u sredu da je grupa najvećih proizvođača nafte OPEC+ odolela pozivima Vašingtona da poveća proizvodnju, jer želi da pruži tržištu jasne smernice i dugoročnu viziju.

"Verujemo da bi bilo ispravno da tržište u srednjem roku pokaže kako ćemo povećati proizvodnju kako potražnja raste", rekao je on za **RBC** i dodao da je za proizvođačke kompanije važno da unapred znaju koje investicije moraju planirati kako bi osigurale povećanje proizvodnje.

Sjedinjene Države su u više navrata gurale OPEC+ da ubrza povećanje proizvodnje jer su cene benzina u SAD-u skočile, a rejting predsednika Džoa Bajdena opao. Suočen s otporom, Vašington je u novembru rekao da će on i drugi potrošači otvoriti strateške rezerve nafte.

Novak je međutim rekao da će moguće oslobađanje strateških zaliha od strane SAD i drugih velikih potrošača imati ograničen, kratkoročni uticaj na tržište nafte.

TOKIO - Japan planira da u februaru proda na aukciji 629.000 barela sirove nafte iz svojih nacionalnih rezervi u sklopu globalnog nastojanja zemalja koje konzumiraju naftu da smanje cene, prenosi **Reuters**.

OPEC i njegovi saveznici složili su se ranije ovog meseca da se drže svoje postojeće politike mesečnog povećanja proizvodnje nafte.

Novak očekuje da će globalna potražnja za naftom rasti za oko 4 miliona barela dnevno (bpd) sledeće godine nakon povećanja od 5 miliona barela dnevno ove godine.

Prema njegovim rečima, cena nafte između 65 i 80 dolara po barelu trebalo bi da odgovara proizvođačima i potrošačima sledeće godine. Trenutno se naftom trguje ispod 80 dolara.

Globalna otkrića nafte i gasa u 2021. najniža u poslednjih 75 godina

OSLO - Do kraja novembra, ukupne globalne otkrivene količine nafte i gasa ove godine izračunate su na 4,7 milijardi barela ekvivalenta nafte (boe) i, bez većih otkrića najavljenih do sada ovog meseca, industrija je na putu za najgori bilans u ovoj oblasti od 1946. godine. Ovo takođe predstavlja drtastičan pad u odnosu na 12,5 milijardi boe otkrivenih 2020.



Tečnosti i dalje dominiraju u miksu ugljovodonika, čineći 66% ukupnih nalaza. Sedam novih otkrića objavljeno je u novembru 2021. godine, sa oko 219 miliona boe novih količina. Smanjenje kumulativnog volumena naglašava izostanak velikih pojedinačnih nalaza, kao što je bio slučaj prethodnih godina, kaže Palzor Shenga, potpredsjednik istraživanja uzvodno u Rystad Energy.

Najveće otkriće u novembru 2021. bilo je Yoti West ruske grupe Lukoil kod obale Meksika, za koje se procenjuje da sadrži oko 75 miliona boe nadoknadivih resursa. Međutim, ove količine su još uvek nedovoljne za komercijalni razvoj i zahtevalju daljnja otkrića uporedivih razmera pre nego što bi se mogao izraditi koncept razvoja, navode u norveškoj konsultantskoj kompaniji.



DIZEL **G-DRIVE**

POUZDAN DO



Rusija ne može dostići pre-pandemijsku proizvodnju nafte do avgusta

MOSKVA - Malo je verovatno da će Rusija postići svoj cilj da u maju iduće godine vrati proizvodnju nafte na nivo pre pandemije zbog nedostatka slobodnih proizvodnih kapaciteta, ali bi to mogla učiniti kasnije tokom godine, rekli su analitičari i izvori iz kompanije u utorak.



Zamenik premijera Aleksandar Novak rekao je da se očekuje da će proizvodnja do maja dostići nivo od oko 11,33 miliona barela dnevno nafte i gasnog kondenzata, kako viđeno u aprilu 2020., međutim, mnogi proizvođači su saopštili da su ostali gotovo bez slobodnih proizvodnih kapaciteta, jer su smanjili proizvodnju prema strategiji OPEC+ saveza.

Deo problema su stari bunari, uglavnom u Sibiru, koji se bore da povećaju proizvodnju, kažu za **Reuters** izvori iz industrije.

Proizvodnja nafte i gasnog kondenzata u decembru je ostala na oko 10,9 miliona barela dnevno, uprkos tome što je ruska kvota OPEC+ porasla za 100.000 barela dnevno.

"Moguće je da će Rusija zaostajati za planom povećanja proizvodnje u prvoj polovini 2022. i da neće do kraja leta dostići nivo pre krize", rekao je Dmitrij Marinčenko iz Fitch Ratingsa.

Izvor u jednoj ruskoj naftnoj kompaniji rekao je da su napori da se poveća proizvodnja nafte otežani i nedostatkom novih bušotina na naftnim poljima s visokim nivoom vode, kao i smanjenjem stope proizvodnje naftnih bušotina na poljima koja se teško obnavljaju.

Rekao je da Rusija verovatno neće pre avgusta dostići nivo proizvodnje od pre pandemije.

Iran zahteva nesmetan izvoz nafte

TEHERAN, BEČ - Glavni fokus Irana u nuklearnim pregovorima koji su nastavljani u Austriji u ponedeljak biće ukidanje svih američkih sankcija u proverljivom procesu koji garantuje nesmetanu sposobnost Teherana da izvozi svoju naftu, rekao je ministar spoljnih poslova, prenosi **Reuters**, pozivajući je na iranske medije.



"Najvažnije pitanje za nas je da dođemo do tačke u kojoj se, prvo, iranska nafta može lako i nesmetano prodavati", rekao je ministar Hosein Amirabdollahian. „Novac od prodane nafte treba da bude deponovan kao strana valuta u iranskim bankama – kako bismo mogli da uživamo u svim ekonomskim pogodnostima predviđenim Zajedničkim sveobuhvatnim planom akcije,“ dodao je on.





Kineska potražnja za naftom dostići će vrhunac pre 2030.: CNPC

PEKING - Petrohemijske potrebe Kine podstaknuće rast potražnje za naftom, dok će usporavanje potražnje za gorivom u sektoru transporta doprineti vrhuncu ukupne potrošnje sirove nafte pre 2030. godine, prema najnovijoj prognozi istraživačkog ogranka kineske nacionalne naftne kompanije CNPC, prenosi u utorak **Argus media**.



Očekuje se da će kineska potražnja za naftom dostići vrhunac od 18,2 miliona barela dnevno (780 miliona tona godišnje) pre 2030. godine, dok će petrohemijski sektor pokretati potražnju za naftom do 2030. Međutim, predviđa se da će potražnja za naftom pasti na 8,8 miliona barela dnevno do 2050. i 5,4 miliona b/d do 2060.

Ovo će pogoršati preveliku ponudu u prerađivačkim kapacitetima nakon 2030. godine, što će zahtevati od rafinerija da povećaju proizvodnju vrhunskih proizvoda, umesto transportnih goriva, kao deo napora za tranziciju energije, navodi CNPC. Peking je već odredio ograničenje kapaciteta za destilaciju sirove nafte od 20 miliona barela dnevno za kineske prerađivačke kapacitete 2025.

Gasprom njeft planira da u 2022. poveća aktivnost bušenja za 50%

MOSKVA - Gasprom njeft, treći najveći proizvođač nafte u Rusiji, planira da u 2022. godini poveća aktivnost bušenja za 50% u odnosu na 2021., rekao je šef sektora proizvodnje kompanije Sergej Doktor.



Sa proizvodnjom povećanom sa oko 300.000 barela na dan ekvivalenta nafte (boed) od 2016. godine, na više od 2 miliona b/d u trećem kvartalu 2021., kompanija očekuje da bi mogla ostvariti rast proizvodnje od 10% u 2022., prenosi u ponedjeljak američki portal **Seeking Alpha**.

Uz takav rast proizvodnje od 200.000 b/d, fokus analitičara će se pomeriti na Rosnjeftove izgleda za 2022., s obzirom na vodeću poziciju kompanije u ruskoj proizvodnji nafte, dodaje portal.

Rosnjeft odabrao Vitol, Trafiguru, Glencore za kupce lakih derivata u 2022.

MOSKVA - Ruski Rosnjeft odabrao je Vitol, Trafiguru i Glencore kao primarne kupce za svoje lake naftne proizvode, uključujući dizel i primarni benzin, za isporuku tokom 2022. godine, izjavila su u sredu tri trgovca agenciji **Reuters**.

Rosnjeft nije odmah odgovorio na zahtev za komentar. Glencore, Vitol i Trafigura su odbili da komentarišu.

Kompanija je u septembru objavila tendere za utovar 2022. i sprovela nekoliko krugova nadmetanja.

Vitol je produbio svoj odnos sa Rosnjeftom ranije ove godine kada je, zajedno sa kompanijama Mercantile i Maritime, kupio 5% udela u gigantskom projektu ruske kompanije Vostock Oil.





BP kupuje BP Midstream Partners

LONDON - Britanski naftni majors BP i njena američka naftovodna podfirma BP Midstream Partners (BPMP) objavili su da su sklopili konačan o preuzimanju svih preostalih zajedničkih jedinica BPMP-a koje već nisu u direktnom ili indirektnom vlasništvu BP-a, javlja uz ponedeljak **Rigzone**.



Dogovor, koji BP ističe kao izuzetno značajan, obuhvata preko 47,8 miliona običnih akcija, uključuje transakciju gde bi svaki vlasnik te akcije dobio u zamenu za nju 0,575 Američke depozitarne priznanice u BP-u, ističe britanski gigant. Kompanija je istakla da je posao usledio nakon ponude koju je BP dao u avgustu da kupi deonice BPMP-a kojima se javno trguje.

Očekuje se da će transakcija biti zatvorena u prvom kvartalu 2022. godine, podložno uobičajenim odobrenjima.

„U skladu sa strategijom BP-a predstavljenu prošle godine da postane integrisana energetska kompanija, ova transakcija će produbiti interese BP-a i pojednostaviti vlasničku i upravljačku strukturu midstream-a koja podržavaju integraciju i optimizaciju njenog lanca vrednosti goriva u SAD-u,“ BP navodi u saopštenju.

Strateška saradnja Rosnjefta i BP-a traje više od 20 godina

MOSKVA - Godine 1996. otvoren je prvi kompleks benzinskih pumpi britanskog majorsa BP u Moskvi. Trenutno, mreža tog brenda ima 122 stanice koje se nalaze širom Rusije. Mrežni operater je sada Rosnjeft.



Danas osnovu strateške saradnje Rosnjefta i BP-a prvenstveno projekti zajedničke proizvodnje u Rusiji, **objavljuje** u ponedeljak ruski državni naftni kolos. Kompanije su započele aktivnu saradnju u ovoj oblasti 1998. godine. BP je 2006. godine učestvovao u inicijalnoj javnoj ponudi akcija Rosnjefta i stekao 1,25% akcija Kompanije. Godine 2013., kao rezultat Rosnjeftove kupovine TNK-BP, BP je postao vlasnik dodatnih 18,5% udela u Kompaniji. BP je trenutno najveći privatni akcionar Rosnjefta sa udelom od 19,75%, kao i vodeći britanski investitor u rusku ekonomiju sa ukupnom investicijom od 18 milijardi dolara.

Rosnjeft i BP razvili su integralni format saradnje koji, uz proizvodne projekte, uključuje saradnju u oblastima trgovine naftnim derivatima, tehnologije i digitalizacije, zdravlja i bezbednosti, zaštite životne sredine, kao i socijalnih programa i obuke kadrova. Pored toga, zajednička kompanija za geološka istraživanja Yermak Neftegaz je u novembru 2021. potvrdila otkriće novog gasnog kondenzatnog polja sa rezervama od 384 milijarde kubnih metara gasa.

Pokazatelj uspešne saradnje Rosnjefta i BP-a je projekat razvoja gasnog polja Zohr u Egiptu, gde je dostignut projektovani nivo dnevne proizvodnje gasa od 76 miliona kubnih metara.

Rosnjeft i BP nastavljaju saradnju u isporuci nafte i naftnih derivata. Od 2018. godine Rosnjeft je BP-u isporučio 30 miliona tona nafte i naftnih derivata.



ДИГИТАЛИЗУЈ

СВОЈУ ЛУКОИЛ КАРТИЦУ ЛОЈАЛНОСТИ!



БРЗО И ЛАКО!

Све информације о бензинским станицама, попусти, стање бодова, акције и посебне понуде доступни су ти директно на мобилном телефону. Довољно је само да преузмеш **ЛУКОИЛ СРБИЈА** апликацију, региструјеш се и твоја картица лојалности је дигитализована!



Nafta ulazi u 2022. na optimalnom nivou cena za većinu proizvođača

LONDON - Tržišta nafte su spremna da okončaju 2021. na relativno visokom nivou, jer se pokazuje preteranom zabrinutost od uticaja Omicrona na globalnu potražnju, ocenjuju analitičari.

Ponovni rast cena u poslednjoj nedelji godine potpomognut je poremećajima u Libiji kao rezultat obnovljenih političkih sukoba i sukoba, Ekvadoru koji treba da popravi svoj sistem cevovoda oštećen poplavama i Nigeriji.

Ulagače je ohrabrio i pad zaliha sirove nafte u SAD-u u prošloj nedelji, pa se Brent – prema podacima sa portala **OilPrice** -posle manjih kolebanja tokom nedelje razmenjuje u vreme zaključenja ovog izdanja za 79,40 dolara po barelu, dok se WTI trgovao oko 76,60 dolara po barelu, što većina analitičara smatra blizu gornjih granica prognoza kretanja cena nafte u 2022.



Exxon vraća 2024. pozajmljenu naftu iz američkih strateških rezervi

HJUSTON - ExxonMobil bi trebalo da vrati 4,8 miliona barela sirove nafte dobijene iz američkih strateških rezervi nafte (SPR) do kraja septembra 2024., što je krajnji rok predviđen u okviru novog saveznog programa namenjenog smanjenju cena benzina, piše u ponedeljak **Argus media**.



Predviđeno je da ExxonMobil u junu-septembru 2024. vrati u SPR pozajmljenu naftu, plus uvećamo za 8,6 odsto od pozajmljenog obima, prema ugovoru o "razmeni" sirove nafte koji je Argus dobio na uvid pozivajući se na Zakon o dostupnosti informacija.

To znači da ExxonMobil vraća 412.800 barela više nafte u SPR nego što je pozajmio, što bi vredelo skoro 26 miliona dolara na osnovu trenutnih terminskih cena Nymex WTI nafte za jun 2024.

Ugovor s ExxonMobil-om deo je programa koji je predsednik Džo Bajden najavio prošlog meseca nudeći zajam do 32 miliona barela nafte iz SPR-a, u nadi da će pomoći u snižavanju cena benzina koje su u to vreme bile blizu sedmogodišnjeg maksimuma od 3,41 dolara za američki galon.

Iz programa je osim ExxonMobil-a 250.000 barela preuzeo i američki Marathon Petroleum, što zajedno čini manje od 16 posto ponuđenog iznosa.

Bivši francuski premijer Fillon u UO ruskog petrohemijskog giganta Sibur

MOSKVA - Bivši francuski premijer Francois Fillon ušao je u nadzorni odbor ruske naftne kompanije Sibur, u kojoj je glavni akcionar ruski milijarder Leonid Mihelson, a značajan paket akcija ima i milijarder Genadij Timčenko, javlja u subotu **sparkchronicles**.

On nije jedini penzionisani evropski političar koji je pronašao unosan posao u ruskim kompanijama. Primer je bivši nemački kancelar Gerhard Schroeder, koji je nekoliko sedmica nakon što je napustio funkciju 2005. imenovan za šefa upravnog odbora gasovodnog sistema Severni tok.

Protest radnika OMV Petroma

BUKUREŠT - Stotine zaposlenih u OMV Petrom, nastavili su u sredu proteste ispred sedišta te najveće rumunske naftno-gasne kompanije, zahtevajući povećanje plata, prenosi lokalna novinska agencija **Agerpress**.

Zaposleni navode u saopštenju poslatom agenciji da zahtevaju da povećanje plata bude obuhvaćeno kroz novi ugovor o kolektivnom radu i odradi predan rad i hiljade sati neplaćenog prekovremenog rada, što je dovelo do toga da se profit kompanije udvostručio u prvih 9 meseci.

Demonstranti traže zaštitu kupovne moći, pristojan život, isplatu prekovremenog rada, obezbeđivanje pomoći, po zakonu, do 400 leja (81€) za pokrivanje mesečnih troškova komunalija za one koji rade od kuće.

SIPAJ 20 LITARA I OSVOJI

VIŠE DETALJA NA MOL STANICAMA ILI NA EVO.MOLSERBIA.RS.
VREME TRAJANJA NAGRADNE IGRE JE OD 6. 12. 2021. DO 17. 1. 2022. GODINE.



evo.molserbia.rs



ENERGETSKA TRANZICIJA

Lukoil razmatra proizvodnju zelenog vodonika u rumunskoj rafineriji

BUKUREŠT - Ruski naftni i gasni konglomerat Lukoil saopštio je da je potpisao memorandum o namerama sa Rusatom Overseas, delom Rosatom grupe, o proizvodnji zelenog vodonika u rafineriji Petrotel-Lukoil u Ploieštiju, na jugu Rumunije.



"Zajedno s našim tehnološkim partnerom, Rosatom State Corporation, procenićemo izgled za prelazak našeg pogona na jednu od ekološki najprihvatljivijih tehnologija proizvodnje vodonika, koja omogućava rafinerijama da uveliko smanje svoj ugljeni otisak. To će nam u budućnosti omogućiti da zelenim vodonikom, koji nastaje elektrolizom u simbiozi sa obnovljivim izvorima energije, zamenimo sav tradicionalno proizveden vodonik nastao reformacijom metana vodenom parom," rekao je potpredsednik Lukoila za preradu nafte i gasa Rustem Gimaletdinov, prenosi **SEEbiz**.

Lukoil, prisutan u Rumuniji od 1998. godine, posluje u svim segmentima energetskog sektora, uključujući geološka istraživanja, preradu nafte, snabdevanje naftom i naftnim derivatima, maloprodaju i obnovljive izvore energije.

Hoće li zeleni vodonik uništiti snove „fosilnog“ vodonika?

BERLIN - Novo istraživanje i niz industrijskih najava obećavaju da će vodonik čistog sagorevanja po ceni od 1 dolar po kilogramu zameniti fosilna goriva koja se koriste u industriji od čelika do brodarstva.

U septembru su evropski istraživači u recenziranom časopisu **Solar RRL** predvideli da će cena vodonika (H₂) proizvedenog iz obnovljivih izvora energije (poznat kao zeleni vodonik) pasti na samo 1,13 USD/kg za nekoliko godina, potkopavajući prljave izvore vodonika dobijenog iz metana.

Ako je to istina, čitave industrije mogle bi preći sa današnjih zagađujućih fosilnih goriva na čista, zelena H₂ godinama ranije nego što se očekivalo - i zaobići potrebu za plavim vodonikom, koji favorizuje naftna i gasna industrija jer uključuje upotrebu prirodnog gasa (vodonik u gasu se odvaja od ugljenika, a ovaj se hvata i skladišti).

Pitanje za energetsku industriju je može li se zeleni vodonik, koji cepa molekule vode primenom električne energije, učiniti pristupačnijim. „Trenutno je još jeftinije spaljivati prirodni gas koji crpimo iz zemlje, kaže Martin Tengler, vodeći analitičar vodika u **BloombergNEF-u**. Konvencionalni vodonik na bazi fosila košta oko 1,80 USD/kg. Dodavanje troška hvatanja ugljenika za plavi vodonik podiže cenu na 2,40 USD/kg.

„Zeleni vodonik je u osnovi vezan za to koliko jeftino možete proizvesti čistu električnu energiju i koliko jeftino možete proizvoditi elektrolizatore“, kaže Daniel Esposito, politički analitičar u ekološkoj firmi Energy Innovation.

S obzirom da cene padaju, a na vidiku su mandati CO₂ nule, zeleni vodonik bi mogao uništiti snove industrije nafte i gasa o budućnosti plavog vodonika, konstatuje **Bloomberg**.





PETROHEMIJA

HIPLEX

HIP TEN

HIPREN

POLIMERI KOJI IMAJU IME



GAS

Evropski trgovci gasom očekuju da će visoke cene ostati do početka 2023.

LONDON - Terminske cene gasa su se više nego udvostručile tokom prošlog meseca, a trgovci se klade da će ovo nezabeleženo stanje na tržištu potrajati do prvih meseci 2023., piše u ponedjeljak **Bloomberg**.



Gas će biti skup čak i kada je toplo vreme. Cene za termine na leto premašile su 100 evra po megavat-satu na početku nedelje, što je najviše do sada.

Evropa se suočava sa energetsom krizom, okrivljuje Rusiju da ograničava snabdevanje i nuklearni prekidi u Francuskoj opterećuju električne mreže u najhladnijim mesecima u godini. I nema olakšanja na vidiku. Nemačka je saopštila da ruski kontroverzni gasovod Severni tok 2 neće biti odobren u prvoj polovini 2022. godine, što je potez koji će verovatno ograničiti zalihe na leto, kada je Evropi potreban gas za punjenje skladišta.

„Čini se da pomoć ne stiže“, rekao je Kaushal Ramesh, viši analitičar renomiranog norveškog konsultanta Rystad Energy. Povećanje terminskih cena "sugeriše još jednu godinu volatilnosti i kontinuirano okruženje visokih cena".

Geopolitičke tenzije između Rusije i NATO pakta takođe drže trgovce na ivici. Na svojoj godišnjoj konferenciji za novinare u četvrtak, predsednik Vladimir Putin je rekao da je širenje Severnoatlantskog saveza do granica Rusije neprihvatljivo.

Dok flotila tankera utečnjjenog prirodnog gasa trenutno ide ka Evropi, region će ostati na milosti globalnih tržišta, i konkurencije kupaca iz Azije, kako bi se osiguralo da nastavi da dobija teret tokom sledeće godine.

Spot cene gasa u Evropi u najdužoj silaznoj putanji u više od godinu dana

AMSTERDAM - Cene prirodnog gasa na tržištu Evrope produžile su svoj niz opadanja na najduži period u više od godinu dana jer se čini da će isporuke utečnjjenog gasa (LNG) iz SAD-a ublažiti energetska krizu u regionu, piše **Bloomberg**. Referentna cena gasa za isporuke u januaru na holandskoj TTF berzi pala je u četvrtak osmi dan zaredom u Amsterdamu, na nešto iznad 87 evra po MWh. Više brodova koji prevoze LNG idu ka Evropi, što povećava očekivanja da će nove zalihe pomoći da se ponovo uravnoteži zategnuto tržište.



Cene su pale nakon što su prošle sedmice skočile na rekordne nivoe usled niskih temperatura i oštrog pada tokova gasa iz Rusije. Dok će blaže vreme u većem dijelu kontinentalne Evrope tokom naredne sedmice smanjiti potražnju za energijom, skladišta u regionu su i dalje oko 23% ispod petogodišnjeg proseka za ovo doba godine.

Broj američkih LNG tereta koji idu u evropske luke skočio je za jednu trećinu tokom vikenda. Region privlači više zaliha jer se najveći kupci u Aziji odlučuju da iskoriste svoje zalihe ove zime umesto da nabavljaju više< piše agencija.

Međutim, tržište ostaje na ivici jer prognoze pokazuju da će temperature pasti ispod normale u drugoj sedmici januara.



Ukrajina u rekordno niskoj zoni rezervi gasa – Gasprom

MOSKVA - Ukrajina ima istorijski nizak nivo rezervi gasa u podzemnim skladištima gasa (UGS), **saopštio** je Gasprom u ponedeljak.

"Ukrajina je od 24. decembra u zoni istorijski niskih rezervi gasa u UGS - 14,37 milijardi kubnih metara, 9,9 milijardi kubnih metara manje od prošlogodišnjih i već milijardu kubnih metara manje nego na početku ubrizgavanja u aprilu ove godine", navodi Gasprom.

Prema Gas Infrastructure Europe, aktivna količina gasa u evropskim UGS je za 21,1 milijardu kubnih metara niža od prošlogodišnjeg nivoa. „Čak 43,1% količine gasa ubrizganog u ovoj godini već je povučeno“, napominje Gasprom.

Nivo popunjenosti skladišta u Evropi je 25. decembra 56,48%, prema podacima **Gas Infrastructure Europe**.

Gasprom odgovorio Evropi: „Lažete“!

MOSKVA - Evropa ne bi trebalo da okrivljuje Gasprom za probleme za koje je sama odgovorna, bolje bi im bilo da se pogledaju u ogledalo, izjavio je zvanični predstavnik tog ruskog gasnog giganta Sergej Kuprijanov komentarišući optužbe Zapada upućene Rusiji da navodno ne isporučuje dovoljne količine gasa.



„Sve optužbe upućene Rusiji i Gaspromu o tome da navodno nedovoljno gasa isporučujemo Evropi su besmislene, neprihvatljive i neutemeljene. Jednostavno rečeno, to je laž“ - kazao je on u intervjuu prošle subote za televiziju **Rusija 1**.

Komentarišući zašto Rusija nije rezervisala dodatne kapacitete za transport gasa on je rekao da su sve količine prema godišnjim ugovorima već dogovorene i da novi kapaciteti nisu rezervisani jer se to radi samo onda kada se isporuke ugovore, a ne obrnuto.

Novi nemački kancelar smatra Severni tok 2 poslovni, a ne političkim pitanjem

BERLIN - Novi nemački kancelar Olaf Scholz izjavio je, odgovarajući na pitanje novinara, da je gasovod Severni tok 2 „projekat privatnog sektora“. Scholzova koaliciona vlada uključuje Zelenu stranku, čiji su članovi oštri kritičari Severnog toka 2.

Kancelar je ovom izjavom iznenadio mnoge zauzevši isti stav kao i njegova neposredna prethodnica Angela Merkel, koja je tumačila gasovod kao poslovni poduhvat od suštinskog značaja za uspeh njemačke industrijske baze, prenosi **New York Times**.

„Konačnu odluku o odobrenju gasovoda“, rekao je, „doneće regulator, na potpuno nepolitičkoj osnovi“.

Uprkos svim sukobima, posmatrači veruju da će gasovod vredan 11 milijardi dolara, doći na mrežu kada prođe poslednju birokratsku prepreku - sertifikat nemačkog regulatora, prenosi **NYT**.



Novak: Sertifikacija Severnog toka 2 do jula 2022.

MOSKVA - Sertifikacija gasovoda Severni tok 2 trebalo bi da se završi do kraja prve polovine 2022. godine, rekao je potpredsednik ruske vlade Aleksandar Novak u intervjuu za **RBC** u sredu.

"Prema rasporedu rokova za sertifikaciju koji mi je poznat, to je maksimalan rok. Projektno vozilo koje implementira projekat Severni tok 2 deluje striktno u skladu sa evropskim zakonima. Svi zahtevi van postojećih zakona su političke prirode", dodao je on.





ЈП "СРБИЈАГАС", Нови Сад
Народног фронта 12, 21000 Нови Сад, Србија
ТЕЛ + 381 21 481 1004 / + 381 21 481 2703 / ФАКС + 381 21 481 1305
www.srbijagas.com

ПОСВЕЋЕНИ ЧИСТОЈ ЕНЕРГИЈИ



REGION

MOL: Deoničarski ugovor može se menjati samo sporazumno

ZAGREB – Vlada Hrvatske je u četvrtak objavila da odlaže kupovinu udela MOL-a u Ini zbog novonastalih pravnih okolnosti nakon presude Vrhovnog suda bivšem premijeru Ivi Sanaderu zbog primanja mita od šefa mađarskog MOL-a Zsolta Hernadija i nastavlja s aktivnostima u arbitraži koju je pokrenuo MOL pred Međunarodnim centrom za rešavanje investicionih sporova (ICSID).

Vlada je naložila Ministarstvu privrede da pokrene reviziju -ove arbitražne presude Komisije UN za međunarodno trgovinsko pravo (UNCITRAL).



Mađarski MOL je, na pitanje hrvatske agencije Hina da prokomentariše odluku vlade da pokrene reviziju arbitražne presude u

vezi s deoničarskim sporazumom u naftnoj kompaniji Ina, odgovorio da je dioničarski ugovor važeći i da se može menjati samo sporazumom uključenih strana.

"S obzirom na to da nisu otkriveni nikakvi novi dokazi u vezi s navodnom korupcijom od arbitražne presude iz 2016. godine, bilo koji drugi način izmene sporazuma bio bi nezakonit i predstavljao kršenje međunarodnog prava", navodi mađarska kompanija.

Janaf potpisao ugovore o skladištenju s BP-om i Lukoilom

ZAGREB – Hrvatski naftovodni operator JANAF saopštio je u sredu da je produžio do 1. aprila 2023. godine ugovor o skladištenju sirove nafte s britanskim BP Oil International i sklopio novi ugovor o skladištenju derivata nafte s ruskom Lukoilom.

Sa kompanijom LUKOIL CROATIA ugovor važi za razdoblje od 1. januara 2022. do 31. decembra 2023., prenosi ruski portal *Neftegaz.ru*.

Crna Gora produžila rok za istraživanje nafte

PODGORICA - Vlada Crne Gore je usvojila zahtev Eni Montenegro BV, Holandija i Novatech Montenegro BV, Holandija za produženje prvog perioda istraživanja nafte u crnogorskom podmorju iz Ugovora o koncesiji za proizvodnju ugljovodonika. Ranije je bilo najavljeno da će rezultati istraživanja stići krajem decembra, a taj rok se stalno produžavao još od avgusta, kada je to prvobitno bilo planirano.

Kako je saopšteno u ponedjeljak iz Vlade, u Informaciji se navodi da su poteškoće operativne i geološke prirode na koje se naišlo u toku procesa bušenja, a koje su izvan razumne i predvidljive kontrole koncesionara, uzrokovale operativna kašnjenja od više od četiri meseca.

- U tom smislu, Vlada je odobrila produženje prvog perioda istraživanja i faze istraživanja iz ugovora za period od šest meseci, saopšteno je iz Vlade.

Prema ranijim najavama, Crna Gora je trebalo da do kraja septembra ima preliminarne podatke o kvalitetu i potencijalu ležišta nafte i gasa u njenom južnom priobalju.



Crna Gora je do sada zaključila dva ugovora o istraživanju i proizvodnji nafte i gasa.

Prvi je 2016. potpisala s italijansko-ruskim konzorcijumom Eni i Novatek za četiri istraživačka bloka na razdoblje od sedam godina, a drugi godinu kasnije s grčkom kompanijom Energean, za dva bloka s istim trajanjem istraživanja.





Sigurno snabdevanje ruskim gasom za FBiH i u 2022.

SARAJEVO - Energoinvest iz Sarajeva, ovlašćeni uvoznik ruskog prirodnog gasa u Bosnu i Hercegovinu, objavio je da se nastavlja uredan uvoz gasa iz Rusije za pokrivanje potreba potrošača na području Federacije BiH-a i u 2022. godini.

U skladu s dugogodišnjom saradnjom Energoinvesta i ruske firme Gazprom Export (izvorne i trgovinske podfirme ruskog gasnog diva Gasproma), dosadašnji ugovor o isporukama prirodnog gasa iz Rusije produžen je pod istim je uslovima do 1. juna 2022. godine, saopšteno je iz Energoinvesta.

Prema ugovornim obavezama, Energoinvest je osigurao nesmetanu isporuku gasa za sve korisnike u zimskom razdoblju, a produženju ugovora i uslova svakako je doprinelo redovno podmirivanje obaveza prema ruskom partneru.

S obzirom kretanje cena energenata na svetskom tržištu, cena prirodnog gasa za prvo tromesečje 2022. godine za potrošače s područja FBiH-a biće poznata uskoro, saopštila je bosanskohercegovačka gasna firma Sarajevogas, prenosi **Capital.ba**.

EIB odobrio zajam Severnoj Makedoniji za gasnu interkonekciju sa Grčkom

LONDON - Evropska investiciona banka (EIB) odobrila je zajam od 28,9 miliona evra Severnoj Makedoniji za izgradnju gasne interkonekcije sa Grčkom.

Izgradnjom svog dela gasovoda, u dužini od 68 kilometara, Severna Makedonija će se povezati sa sve raznovrsnijim tržištem gasa u Grčkoj i pospešiti svoju integraciju u regionalno i evropsko tržište energije, **saopštio** je EIB.

Severna Makedonija već planira da neke termoelektrane koje koriste fosilna goriva prebaci na gas, sa ciljem prestanka korišćenja uglja.

Projekat gasne interkonekcije Severna Makedonija-Grčka će pomoći celom regionu da postepeno prestane sa korišćenjem uglja, rekla je Liljana Pavlova, potpredsednica EIB-a zadužena za Zapadni Balkan.



**MOĆNO GORIVO ZA
MOĆNE PERFORMANSE**

100

IZABERITE NOVI PREMIUM EKO RACING 100 RON BENZIN

EKO Racing 100, gorivo unapređenih performansi sa 50% više aditiva.
Doživite novo vozačko iskustvo. Na svim EKO pumpama.

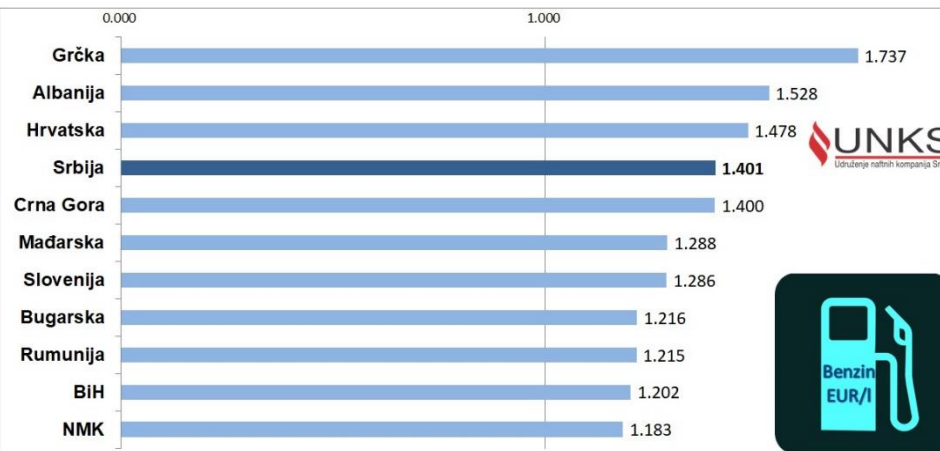
ekoserbia.com | EkoSerbia

EKO

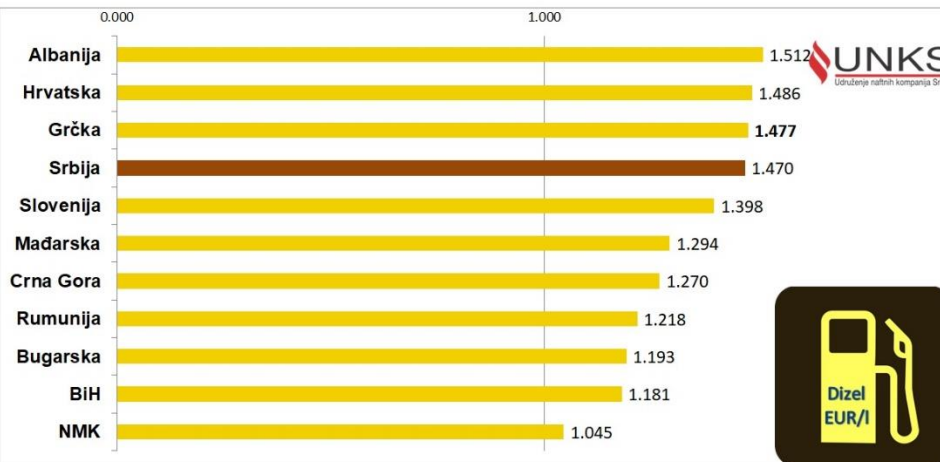


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 20.12.2021. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

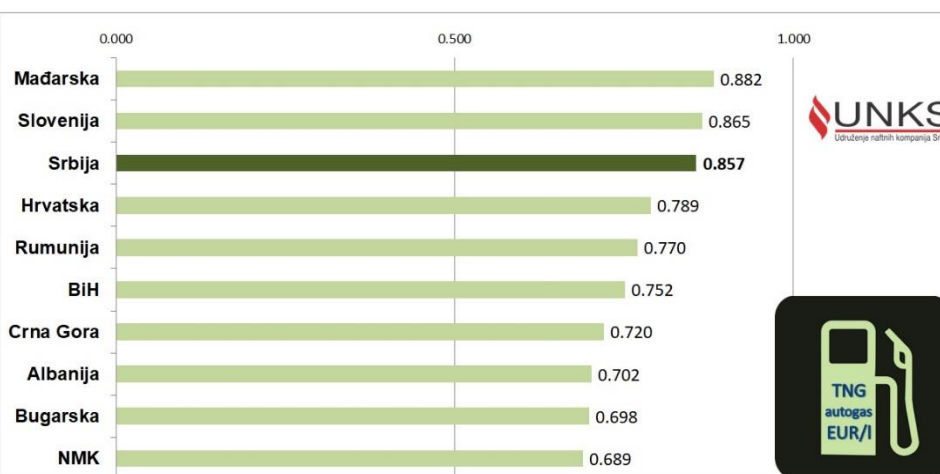
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.737	+27.94%
Albanija	1.528	+12.56%
Hrvatska	1.478	+8.86%
Srbija	1.401	+3.17%
Crna Gora	1.400	+3.12%
Mađarska	1.288	-5.12%
Slovenija	1.286	-5.27%
Bugarska	1.216	-10.41%
Rumunija	1.215	-10.51%
BiH	1.202	-11.50%
NMK	1.183	-12.85%
Prosečna cena u regionu		1.358



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.512	+14.34%
Hrvatska	1.486	+12.37%
Grčka	1.477	+11.71%
Srbija	1.470	+11.19%
Slovenija	1.398	+5.70%
Mađarska	1.294	-2.15%
Crna Gora	1.270	-3.94%
Rumunija	1.218	-7.86%
Bugarska	1.193	-9.78%
BiH	1.181	-10.67%
NMK	1.045	-20.93%
Prosečna cena u regionu		1.322



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.882	+14.25%
Slovenija	0.865	+12.02%
Srbija	0.857	+10.91%
Hrvatska	0.789	+2.20%
Rumunija	0.770	-0.35%
BiH	0.752	-2.69%
Crna Gora	0.720	-6.78%
Albanija	0.702	-9.10%
Bugarska	0.698	-9.64%
NMK	0.689	-10.81%
Prosečna cena u regionu		0.772



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