



NEDELJA

ANALIZE, VESTI, STAVOVI

Prebrza tranzicija

Napušta li evropski Big Oil ishitreno naftu?

Neko će pogoditi:

JP Morgan: Brent ide na gore ove godine

EIA: Brent pada na 75\$ do kraja godine

Novogodišnje kupovine

Repsol prodao poslednje poslove u Rusiji
Gasprom njeftu

MOL kupio Lotosove benzinske stanice u
Poljskoj

ExxonMobil prodaje poslove sa škriljcima u
Kanadi

Exxon kupio norveškog proizvođača biogoriva

Eni kupio proizvođača solarne energije u
Grčkoj

Turski Yıldırım dao ponudu za hrvatsku
Petrokemiju

Senat SAD nije prihvatio sankcije za Severni tok 2



BUDUĆNOST
NA DELU



SADRŽAJ

NAFTA

- Ide li evropski Big Oil prebrzo u energetsku tranziciju? [OVDE](#)
- Nedovoljna ponuda nafte podiže cene [OVDE](#)
- JP Morgan: Brent ide na 125\$ ove godine [OVDE](#)
- EIA: Brent pada na 75\$ do kraja godine [OVDE](#)
- Bajden poništava odluku Trampa o eksploataciji nafte na Arktiku [OVDE](#)
- Exxon i Imperial Oil prodaju poslove sa škriljcima u Kanadi [OVDE](#)
- Rekordna naftno-gasnna berba Norveške [OVDE](#)
- Repsol prodao poslednje poslove u Rusiji Gasprom njeftu [OVDE](#)
- MOL kupio Lotosove benzinske stanice u Poljskoj [OVDE](#)
- BP: Reotkup akcija u vrednosti pola milijarde dolara [OVDE](#)
- Izvoz nafte Ural iz ruskih baltičkih luka revidiran naviše [OVDE](#)
- Shell-u 870K barela nafte iz američkih strateških rezervi [OVDE](#)
- OMV: Otpis i korekcije vrednosti imovine od 1,7 milijadi evra u 4Q2021 [OVDE](#)
- UNKS: Kretanje cene nafte Brent [OVDE](#)

ENERGETSKA TRANZICIJA

- SOCAR cilja neto nultu emisiju pri vađenju nafte i gasa kod kuće [OVDE](#)
- Exxon kupio norveškog proizvođača biogoriva [OVDE](#)
- Italijanski Eni ušao na grčko tržište solarne energije [OVDE](#)

PRIRODNI GAS

- Rusija povećava isporuke gase Turskoj [OVDE](#)
- Bez malo 35 milijardi m³ ruskog gasa isporučeno kroz Turski tok za 2 godine [OVDE](#)
- Rekordna 2021. godina Gasproma [OVDE](#)
- Zalihe gase u evropskim skladištima više nego prepovljene [OVDE](#)
- Američki senat nije izglasao uvođenje sankcija gasovodu Severni tok 2 [OVDE](#)
- SAD više ne podržavaju EastMed gasovod - EU rezervisana [OVDE](#)

REGION

- Turski Yildirim dao obavezujuću ponudu za hrvatsku Petrokemiju [OVDE](#)
- MOL dobio je ugovor o isporuci goriva u Sloveniji vredan 25,5 miliona evra [OVDE](#)
- Bugarska dnevno gubi 750.000 € zbog kašnjenja izgradnje gasovoda sa Grčkom [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

NAFTA

Nedovoljna ponuda nafte podiže cene

LONDON - Cene nafte krenule su uzlazno u 2022. godini, uz snažnu potražnju koja kontinuirano nadmašuje očekivanja tržišta, a strahovi od posledica Omicrona opadaju, piše *OilPrice.com*. Iako se na početku godine ne beleže veća kretanja na tržištu, delimični poremećaji u snabdevanju u Libiji i Ekvadoru zadržali su ponudu nafte manjom nego što se očekivalo, gurajući cene iznad granice od 80 dolara po barelu.

Čini se da početni podaci o proizvodnji sugerisu da se širi jaz između kvota OPEC+ i stvarne proizvodnje, a nedavno istraživanje *Platts*-a nagoveštava da je dodatna ponuda iz ove grupe u decembru iznosila samo 310.000 barela na dan (bd).



Ukupno 14 zemalja (od 18 zemalja koje učestvuju od ad-hoc savezu OPEC+) nije uspelo da ostvari svoje proizvodne ciljeve u decembru, uključujući Rusiju čija proizvodnja sirove nafte stagnira već nekoliko meseci, navodi portal.

Napušta li evropski Big Oil prebrzo naftu?

LONDON - Velike evropske naftne kompanije (Big Oil) planiraju da potroše svoje neočekivane prihode od visokih cena energije u 2021. godini u transformaciju na manje naftne kompanije (Small Oil), piše u ponedeljak *Reuters*.

Obično bi kompanije uložile lavovski deo višemilijarderske zarade u dugoročne projekte za povećanje proizvodnje i rezervi nafte i gasa nakon drastičnih rezova prethodne godine.

Ali za razliku od bilo kog drugog vremena u svojoj istoriji, BP, Royal Dutch Shell, TotalEnergies, Equinor i Eni su redom fokusirani na vraćanje što više novca deoničarima, dok u isto vreme započinju tranziciju prema niskougljeničnim i obnovljivim izvorima energije, iako su izgledi za cene i potražnju nafte i dalje jaki, kaže Ben Cook, portfolio menadžer u BP Capital Fund Advisors.

Očekuje se da će evropske kompanije u 2022. godini investitorima vratiti rekordnih 54 milijarde dolara dividendi i reotkupa akcija, pokazuje analiza konsultantske investitorske firme Bernstein.

Kako investicije u nove naftne projekte opadaju, Bernstein očekuje se da će proizvodnja nafte pet najvećih evropskih energetskih kompanija pasti za više od 15%, na manje od 6 miliona barela dnevno (mbd) do 2030., posle vrha od oko 7 mbd 2025.

BP je najavio da će smanjiti proizvodnju nafte za 40%, ili oko milion bd, do 2030. u odnosu na nivo iz 2019. godine. Shell je rekao da je njegova proizvodnja nafte dostigla vrhunac 2019., dok je Eni rekao da će dostići vrh 2025. godine.

„Evropska strategija će biti probni slučaj, kaže Cook. „Teško je reći ko je u pravu u vezi sa tempom tranzicije. Vreme će pokazati da li je Evropa otišla prebrzo“.



DIZEL
G-DRIVE

POUZDAN DO



JP Morgan: Brent ide na 125\$ ove godine

NUJORK - JP Morgan je u sredu saopštilo da očekuje da će slobodni proizvodni kapacitet zemalja OPEC pasti do 2022. godine, što će dovesti do veće premije za rizik na cene nafte.

JPM predviđa da će cene nafte porasti na čak 125 dolara po barelu ove godine i 150 dolara po barelu u 2023. "Vidimo rastuće tržišno priznanje globalnog nedovoljnog ulaganja u ponudu," saopštila je banka.

U vreme zaključenja ovog izdanja magazina NNKS, severnomorski Brent je menjao vlasnika za 84,80 dolara barrel, a američki WTI za 82,20 US\$/bbl.

Pod pretpostavkom proizvodnje prema preovlađujućim kvotama, slobodni kapacitet OPEC-a će pasti na 4% ukupnog proizvodnog kapaciteta do četvrtog kvartala 2022. godine, sa 13% u trećem kvartalu 2021. godine, navela je američka investiciona banka.

JPM je rekao da ovo dolazi u kritičnom trenutku kada drugi svetski proizvođači posustaju. Kombinacija nedovoljnog ulaganja unutar zemalja OPEC+ i rastuće potražnje za naftom nakon pandemije mogla bi dovesti do potencijalne energetske krize.

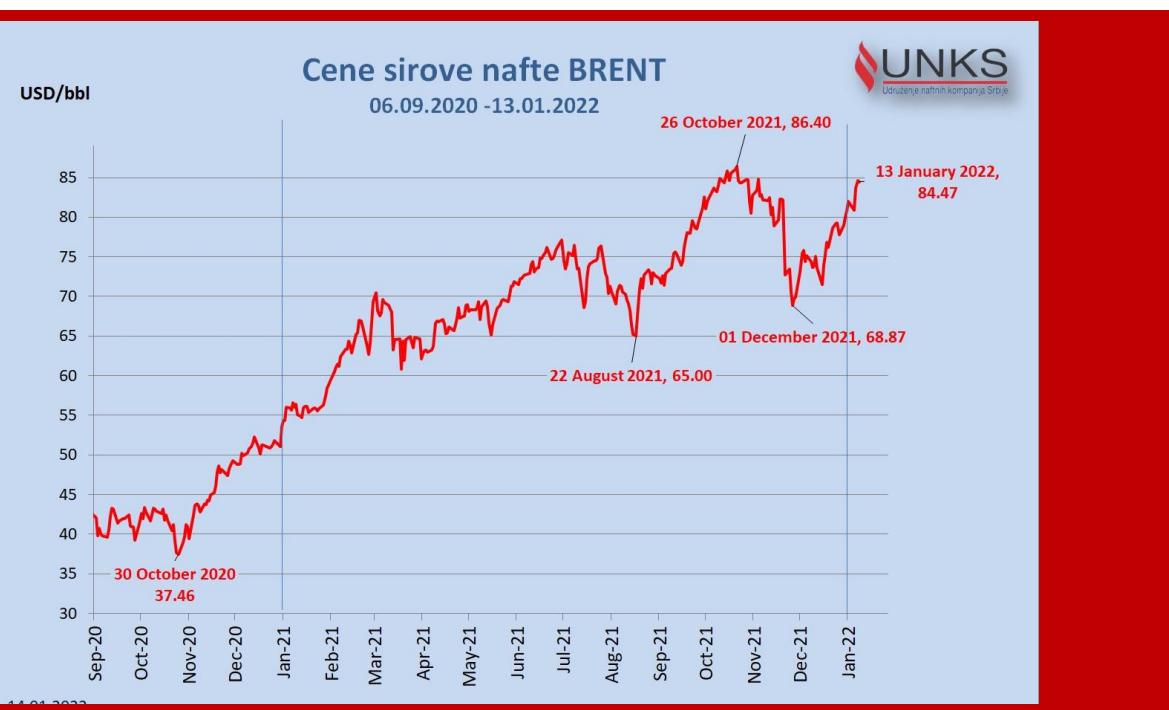
EIA: Brent pada na 75\$ do kraja godine

VAŠINGTON - Globalna potrošnja nafte nadmašila je proizvodnju u šest uzastopnih kvartala, zaključno sa 4Q21, što je dovelo do upornog povlačenja iz globalnih zaliha nafte i značajnog povećanja cena te sirovine, što će se zaustaviti sa početkom ove godine, navodi u četvrtak američka Energetska informativna služba (EIA).

Proizvodnja sirove nafte ostala je ograničena kao rezultat smanjenja od strane članica OPEC+, ograničenja ulaganja američkih proizvođača i drugih poremećaja u snabdevanju. Međutim, u prvom kvartalu 2022. EIA predviđa da će globalna tržišta nafte biti uravnotežena i da će rastuća proizvodnja doprineti povećanju zaliha u drugom kvartalu 22. i nastaviti tako do 2023. godine.

Smanjenje zaliha od 3Q20 do 4Q21 izvršilo je pritisak na povećanje cena sirove nafte. Očekuje se da će se inventar povećati od 2Q22 do 4Q23, kako bi se izvršio pritisak na smanjenje cena sirove nafte.

Cena sirove nafte tipa Brent u proseku je iznosila 71 USD/bbl u 2021., a EIA predviđa se da će pasti sa trenutne cene od oko 80 USD/bbl na prosečnih 75 USD/bbl u 2022. i 68 USD/bbl u 2023.





Exxon i Imperial Oil prodaju poslove sa škriljcima u Kanadi

NJUJORK - Exxon Mobil planira prodaju polja nafte i gasa iz škriljaca na zapadu Kanade, javlja u četvrtak *Reuters*.

Najveći američki proizvođač nafte prošle godine je ubrzao napore da se osloboди manjih naftnih i gasnih operacija i iskoristi sav prihod za otplate duga stvorenog tokom epidemije koronavirusa.

Exxon i Imperial Oil poseduju svaki po 50% XTO Energy Canada, operatera njihovog kanadskog poslovanja sa škriljcima. XTO proizvodi oko 9.000 barela tečnosti i 140 miliona kubnih stopa prirodnog gasa dnevno u Kanadi.

Upućeni Eksperti rekli su da bi prodaja mogla doneti između 500 miliona i milijardu dolara.

Rekordna naftno-gasna berba Norveške

OSLO - Kombinacija visoke proizvodnje iz ukupno 94 polja nafte i gase, značajne potražnje i visokih cena dovela je do istorijski visokog nivoa norveških prihoda od prodaje ugljovodonika, pri čemu je najveći deo toga posledica rekordno visokih cena prirodnog gasa, objavljuje u četvrtak *Offshore Energy*.



Prema Norveškoj direkciji za naftu (NPD), norveška proizvodnja u 2021. iznosila je 642 miliona barela nafte i 113 milijardi kubnih metara gase.

To odgovara iznosu od oko četiri miliona barela ekvivalentne nafte dnevno, što je neznatno povećanje u odnosu na prethodnu godinu.

NPD očekuje nastavak stabilne i visoke proizvodnje u narednih nekoliko godina. Mnoga nova otkrića, kao i nekoliko novih terenskih razvoja u narednim godinama, najavljuju povećanje proizvodnje od 9,1% do 2024. godine, kaže generalna direktorka Ingrid Sølvberg.

Bajden poništava odluku Trampa o eksploraciji nafte na Aljasci

VAŠINGTON - Administracija predsednika Džoa Bajdena namerava da poništi odluku prethodne administracije da u pred samo izlazak iz Bele kuće otvorit će 7 miliona akri za eksploraciju nafte i gase u Nacionalnom naftnom rezervatu na Aljasci (NPR-A), javlja u utorak *Argus media*.



Novi plan za NPR-A, objavljen 10. januara, vratio bi plan iz 2013. koji je dozvoljavao izdavanje u zakup proizvođačima nafte na polovini rezerve od 23 miliona akri, ali je zabranio bušenje u blizini ekološki osetljivog jezera Teshekpuk. Administracija je saopštila da će njen revidirani plan uključiti i odredbe za zaštitu ugroženih vrsta.

Odluka predstavlja zastoj za proizvođače na Aljasci koji žele prošireni pristup površinama u NPR-A, posebno u blizini jezera Teshekpuk na kopnu, za koje geolozi kažu da bi moglo zadržati velike količine nafte. Ali novi plan zadržava netaknutim potencijal za prošireno bušenje, za koje kritičari kažu da je u suprotnosti s Bajdenovim obećanjem iz kampanje da će zabraniti novi lizing nafte i gase na federalnim površinama.

Bivši predsednik Donald Tramp zagovarao je proširenje lizinga u NPR-A, ali je njegova administracija je čekala do poslednjeg meseca njegovog mandata kako bi finalizovala svoju odluku da više od 80 odsto NPR-A bude otvoreno za iznajmljivanje proizvođačima nafte i gase.



MOL kupio Lotosove benzinske stanice u Poljskoj, Aramco ideo u rafineriji

VARŠAVA - Najveći poljski prerađivač nafte, PKN Orlen, saopšto je u sredu da prodaje deo imovine svoje poljske firme Lotos, kompanijama uključujući Saudi Aramco i mađarski MOL, ispunjavajući antimonopolske uslove EU kako bi završio preuzimanje svoje manje poljske kompanije.

Kupovina Lotosa od strane PKN Orlen deo je šireg plana vladajuće stranke Pravo i pravda (PiS) da poveća kontrolu nad ekonomijom i stvori ono što naziva nacionalnim šampionima sposobnim da se takmiče s globalnim igračima.

MOL je ugovorio preuzimanje 417 maloprodajnih mesta u Poljskoj, čime postaje treći po veličini prodavac goriva u toj zemlji. Dodatni ugovor osigurava snabdevanje kupljene mreže u Poljskoj svojim gorivom, prenosi novinska agencija **MTI**.

Ovom akvizicijom MOL Grupa kao prodavac goriva ulazi u 10. zemlju. Broj maloprodajnih mesta u portfelju dostići će sa najnovijom kupovinom 2.390, koje posluju pod pet različitih brendova.



Saudi Aramco dobija 30% udela u Lotosovoj rafineriji nafte u Gdansku (*foto Pixabay*) , 100% u povezanim veleprodajnim biznisu i 50% u zajedničkom ulaganju u marketing mlaznog goriva sa BP-om.

PKN Orlen potpisao je ugovor sa Saudi Aramcom za isporuku od 200.000 do 337.000 barela sirove nafte dnevno, prenosi portal **Offshore Technology**.

Repsol prodao poslednje poslove u Rusiji Gasprom njeftu

MOSKVA, MADRID - Španski Repsol napustio je poslove proizvodnje nafte u Ruskoj Federaciji, dogовором da proda svoje udele u zajedničkim



naftnim ulaganjima Eurotek-Yugre (69%) i ASB Geo (50,01%) svom ruskom partneru,

Gasprom njeftu, saopštile su u sredu kompanije.

Finansijski detalji posla nisu objavljeni.

Stručnjaci smatraju da Repsol napušta rusku naftnu i gasnu industriju u sklopu najavljenog cilja kompanije o ukupnom smanjenju ulaganja u ugljovodonike.

Najznačajniji rad Repsola u Rusiji bio je početkom 2010. godine, kada je kompanija formirala veliko proizvodno udruženje sa Alliance Oil-om, koje je tada bilo u vlasništvu porodice Bazajev. U 2013., zajedničko ulaganje AROG posedovalo je imovinu u vrednosti od 885 miliona dolara u Tatarstanu, Samarskoj regiji i Hanti-Mansijskom autonomnom okrugu.

BP: Reotkup akcija u vrednosti pola milijarde dolara

LONDON - BP je u ponедељак saopštio da će do 7. februara realizovati program otkupa običnih akcija kompanije u vrednosti do 500 miliona dolara .



Energetska kompanija je na londonskoj berzi **saopštila** da je svrha programa smanjenje izdatog akcijskog kapitala BP-a kako bi se nadoknadilo očekivano smanjenje od dodele nagrada po akcijskim šemama zaposlenih.





Izvoz nafte Ural iz ruskih baltičkih luka revidiran naviše

MOSKVA - Ruski plan izvoza nafte Ural iz baltičkih luka u januaru revidiran je naviše za 0,1 milion tona na 6,2 mt, rekli su trgovci u utorak.

Naftni gigant Rosneft dodao je teret za utovar iz Primorska od 24. do 25. januara, navode ovi izvori. Teret je dodeljen trgovačkoj kompaniji Glencore, prenosi **Reuters**.

Izvoz nafte iz Primorska u januaru povećan je na 3,8 miliona tona, rekli su trgovci. Izvoz nafte iz Ust-Luge planiran je na 2,4 miliona tona, što je nepromenjeno u odnosu na prethodni plan.

Izvoz nafte Ural i Siberian Light iz crnomorske luke Novorosijsk je nepromenjen u odnosu na prethodni plan i iznosi 1,43 miliona tona.

Bečka grupa za naftu i gas OMV saopštila je u četvrtak da će morati da izvrši otpis bez gotovine i korekcije vrednosti od oko 1,7 milijardi evra (1,95 milijardi dolara) u četvrtom kvartalu prošle godine.

OMV: Otpis i korekcije vrednosti imovine od 1,7 milijardi evra u 4Q2021

BEČ - Grupa za naftu i gas sa sedištem u Beču, OMV, saopštila je u četvrtak da će morati da izvrši otpis i korekcije vrednosti od oko 1,7 milijardi evra u četvrtom kvartalu minule godine.



OMV je saopštio da će se prilagođavanja odnositi na njegov segment istraživanja i proizvodnje, poslove proizvodnje đubriva njegove podružnice Borealis i na osnovna sredstva rafinerijske jedinice Nacionalne naftne kompanije Abu Dhabija, u kojoj austrijska grupa ima 15 odsto udela.

OMV će 3. februara objaviti konačne rezultate za četvrti kvartal, uključujući korekcije, klasifikovane kao specijalni efekti.

Prema ažuriranju trgovanja od četvrtka, grupa je proizvela nešto manje nafte, ali je povećala proizvodnju gasa za oko 10% na 298.000 barela ekvivalenta nafte dnevno u četvrtom tromesečju.

Ukupna proizvodnja porasla je na 491.000 barela dnevno sa 470.000 barela u trećem tromesečju, a prosečna ostvarena cena sirove nafte porasla je na 79,76 dolara po barelu sa 44,16 dolara u odnosu na poslednji kvartal 2020. godine, saopštio je OMV.

Shell-u 870K barela nafte iz američkih strateških rezervi

VAŠINGTON - Sjedinjene Države su oslobodile 870.000 barela iz svojih strateških rezervi nafte kompaniji Shell Trading u okviru četvrtog sporazuma o prodaji i razmeni nafte čiji je cilj smanjenje cena goriva na pumpama u toj zemlji, navodi Ministarstvo energetike u sredu u saopštenju za javnost.

Transakcija sa Shellom usledila je nakon dva prethodna ugovora o razmeni sirove nafte s ExxonMobilom za ukupno 6,8 miliona barela i zasebnog aranžmana od 250.000 barela s Marathon Petroleumom.

Ministarstvo energetike je ranije ovog meseca objavilo da će do 32 miliona barela biti oslobođeno iz Strateških rezervi nafte kroz program prodaje i razmene.

Kroz program razmene, Bajdenova administracija se nada da će smanjiti količinu sirove nafte koju rafinerije kupuju direktno sa otvorenog tržišta, kako bi na taj način ograničile cene sirovina i goriva koje se prodaje na pumpama, dodaje se u saopštenju.



ДИГИТАЛИЗУЈ

СВОЈУ ЛУКОИЛ КАРТИЦУ ЛОЈАЛНОСТИ!



GET IT ON
Google Play

Download on the
App Store

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!



ENERGETSKA TRANZICIJA

SOCAR cilja neto nultu emisiju pri vađenju nafte i gasa kod kuće

BAKU - „Azerbejdžanska državna energetska kompanija SOCAR ima za cilj da početkom 2022. postigne neto nultu emisiju ugljenika u vađenju nafte i gasa na sopstvenim lokacijama“, rekla je za **Reuters** potpredsednica SOCAR-a za pitanja životne sredine Rafiga Husejnzađe.



“Emisije ugljenika iz SOCAR-ovih polja iznosile su 9% do 10% u 2012. godini, ali su nedavno smanjene na 2%. Ove godine dostići ćemo ugljeničnu neutralnost”, kazala je ona.

Portparol kompanije je precizirao da je smanjenje emisija povezano samo sa procesom proizvodnje ugljovodonika. Neke emisije koje nisu direktno povezane sa proizvodnjom će se i dalje stvarati, dodao je.

SOCAR je od januara do oktobra proizveo 6,58 miliona tona nafte i 6,55 milijardi m³ gasa na sopstvenim poljima, ili oko petinu ukupne proizvodnje nafte i gasa u zemlji.

Kako bi smanjio emisije, SOCAR je zatvorio zrela polja, poboljšao infrastrukturu i opremu.



IZABERITE NOVI PREMIUM EKO RACING 100 RON BENZIN
EKO Racing 100, gorivo unapredjenih performansi sa 50% više aditiva.
Doživite novo vozačko iskuštenje. Na svim EKO pumpama.

eko-serbia.com | [EkoSerbia](https://www.facebook.com/EkoSerbia)

Exxon kupio norveškog proizvođača biogoriva

OSTIN (Texas) - Američki naftni velikan Exxon Mobil saopštio je u utorak da je kupio 49,9% udela u norveškoj kompaniji za proizvodnju biogoriva Biojet AS, u skladu sa svojim ciljevima za smanjenje emisije gasova staklene bašte.

Exxon je rekao da će ugovor, čije finansijske detalje nije otkrio, omogućiti kupovinu čak 3 miliona barela biogoriva Biojet-a godišnje. Biogoriva se mogu koristiti u putničkim vozilima i teškim kamionima. Biojet planira da počne komercijalnu proizvodnju 2025. godine.

Investitori i vlade vrše sve veći pritisak na energetske kompanije da se bore protiv klimatskih promena, pogoršanih emisijom ugljenika iz fosilnih goriva, podseća **Reuters**. U martu, hedž fond iz redova Exxon-ovih akcionara je prisilio kompaniju da doda nove članove u odbor direktora, naklonjene zaoštravanju klimatske politike.

Exxon je u decembru saopštio da ima za cilj da do 2030. godine postigne neto nultu emisiju gasova staklene bašte (GHG) iz poslova proizvodnje u američkom permskom basenu škriljaca.

Italijanski Eni ušao na grčko tržište solarne energije

RIM - Italijanska energetska kompanija Eni saopštila je u četvrtak da je ušla na grčko tržište obnovljivih izvora energije kupovinom nemačkog proizvođača solarne energije u toj zemlji, Solar Konzept Greece.

Italijanska kompanija, u kojoj italijanska država kontroliše zlatnu deonicu, nije navela koliko je transakcija vredna, ali je rekla da će tim potezom dobiti 800 MW solarnih projekata u različitim fazama razvoja u Grčkoj, prenosi **pv-magazine**.





HIPLEX

HIPTEN

HIPREN



POLIMERI KOJI IMAJU IME



GAS

Rusija povećava isporuke gasa Turskoj

MOSKVA - Gazprom Export, podružnica ruskog Gasproma, povećaće svoje isporuke prirodnog gasa Turskoj prema novom energetskom sporazumu postignutom s turskom državnom kompanijom BOTAŞ, prenosi u sredu portal *Caspian News*. Prema saopštenju Gazprom Exporta, Rusija će, počev od 1. januara 2022. godišnje isporučivati do 5,75 milijardi kubnih metara (bcm) gasa za BOTAŞ putem gasovoda Turski tok tokom četiri godine. Cena gasa u okviru novog ugovora nije objavljena.

Ovaj sporazum je zamenio prethodni za godišnje isporuke 4 milijarde kubnih metara prirodnog gasa Turskim tokom.

U međuvremenu, dve kompanije već sarađuju prema sporazumu potписанom 1997. godine. Tada su kompanije sklopile 25-godišnji komercijalni ugovor za isporuku 365 milijardi kubnih metara gasa u Tursku putem gasovoda Plavi tok, koji je pušten u pogon krajem 2002. Za samo 15 godina, više od 158 milijardi kubnih metara gasa je transportovano u Tursku preko gasovoda.

Godišnji kapacitet transporta Plavog toka je 16 milijardi kubnih metara, dok Turski tok isporučuje skoro duplo više ili 31,5 milijardi kubnih metara godišnje.

Bez malo 35 milijardi m³ ruskog gasa isporučeno kroz Turski tok za 2 godine

ANKARA - Ukupno 34,8 milijardi kubnih metara (bcm) gase transportovano je u Tursku i Evropu za dve godine gasovodom Turski tok, puštenim u rad 8. januara 2020, piše u nedelju *Daily Sabah*.



Oko 18 bcm gasa otišlo je u Tursku i 16,8 bcm u Evropu preko gasovoda Turski tok, u periodu od 1. januara 2020. do 31. decembra 2021. godine.

Rekordna 2021. godina Gasprom-a

MOSKVA - Gasprom je 2021. godine proizveo 514,8 milijardi kubnih metara gasa, što je bio najbolji rezultat u poslednjih 13 godina.

Nadmašio je proizvodnju iz 2020. za 62,2 milijardi kubika, saopšteno je iz kompanije.

Zalihe gase u evropskim skladištima više nego prepolovljene

MOSKVA - Zalihe prirodnog gase u evropskim podzemnim skladištima gase (UGS) su na najnižem nivou tokom dugoročnog perioda praćenja i povlačenja su već iznad polovine količine ubrizgane prošle godine, saopšto je Gasprom u sredu.



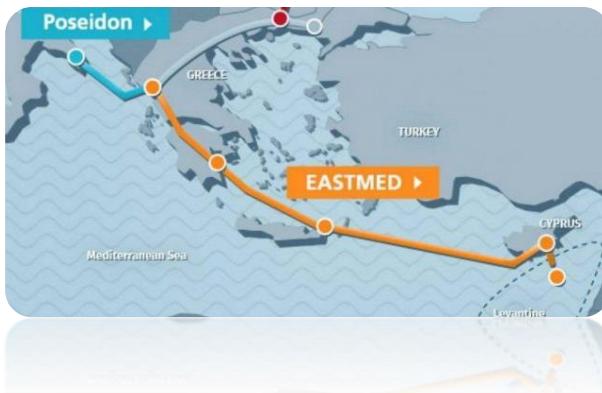
Više od polovine ubrizganog gase prošle godine već je povučeno iz podzemnih skladišta u Evropi, dodaje Gasprom. Povlačenja su 10. januara dostigla 55,65%, ili 26,6 milijardi kubnih metara gase, prenosi TASS.

Prema podacima Gas Infrastructure Europe (GIE), 10. januara ukupna ispunjenost evropskih UGS-a opala je na 50,88%, a trenutno iznosi 54,93 milijarde kubnih metara, što je skoro 18 milijardi kubnih metara manje nego prošle godine.



SAD više ne podržavaju EastMed gasovod - EU rezervisana

VAŠINGTON - Sjedinjene Države više ne podržavaju izgradnju gasovoda EastMed jer se interes Vašingtona prebacuje na obnovljive izvore energije, navodi se u saopštenju State Departmenta, prenosi portal **Euractiv**.



Kipar, Grčka i Izrael potpisali su u januaru 2020. godine, uz podršku Evropske unije, sporazum o izgradnji istočno-mediteranskog gasovoda EastMed.

Projektirani kapacitet gasovoda je između 9 i 12 milijardi kubnih metara godišnje, za gas iz podmorskih nalazišta između Izraela i Kipra koji bi se dostavljao u Grčku, a zatim u Italiju i druge zemlje jugoistočne Evrope.

Nekoliko grčkih medija komentarisalo je da potez Džoa Bajdene "politički namiguje Turskoj", koja se od početka protivila sporazumu EastMed, jer zaobilazi tu zemlju i turski deo Kipra.

Grčki TV kanal OPEN navodi i da je SAD zainteresovan za prodaju svog utečnjenog prirodnog gasa (LNG) preko terminala u Grčkoj i na ostrvu Krk i možda zato ne želi da sponzoriše konkurenčni gasovod.

Krajem oktobra 2021., zvaničnih Evropske komisije izjavio je da je EastMed "složen projekat" i kako bi se utvrdila njegova komercijalna održivost, procena mora odražavati ciljeve EU za dekarbonizaciju i buduću potražnju za gasom.

Objasnio je da će, iako Brisel vidi ulogu prirodnog gasa kao tranzicionog goriva, glavni fokus podrške iz budžeta EU je na ulaganjima u klimatski neutralna energetska rešenja, uključujući dekarbonizovane gasove kao što je vodonik.

Američki senat nije izglasao uvođenje sankcija gasovodu Severni tok 2

VAŠINGTON – Senat SAD nije izglasao u četvrtak nacrt zakona o uvođenju sankcija kompanijama koje učestvuju u izgradnji gasovoda Severni tok 2.

Tekst koji su u Senatu predložili republikanci predviđa sankcije za sve subjekte koji sudeluju u planiranju, izgradnji i korišćenju tog podmorskog gasovoda između Rusije i Nemačke, dugog 1.230 km.

Nekoliko demokrata glasalo je kao i njihove konzervativne kolege, ali za prihvatanje nacrta trebalo je 60 senatorskih glasova.



Teksaški senator Ted Cruz (Foto REUTERS), predlagач zakonskog nacrta, izrazio je žaljenje što tekst nije prošao.

"Samo brzo uvođenje sankcija može promeniti razmišljanje (ruskog predsednika Vladimira) Putina, sprečiti invaziju Ukrajine i otkloniti egzistencijalnu pretnju kakva je Severni tok 2", istakao je u saopštenju nakon glasanja.





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

Bugarska dnevno gubi 750.000 evra zbog kašnjenja izgradnje gasovoda sa Grčkom

SOFIJA - Bugarska i dalje gubi prihode zbog upornih kašnjenja u završetku gasnog interkonektora sa Grčkom, izjavio je ministar energetike Aleksandar Nikolov u parlamentu 6. januara.

Grčka kompanija gradi IGB interkonektor (poznat i kao Stara Zagora-Komotini ili ICGB).



Zbog kašnjenja Bugarska gubi 750.000 evra dnevno, a izgubljena korist za Sofiju za prošlu godinu iznosi preko 250 miliona evra, rekao je Nikolov tokom parlamentarnog saslušanja.

Više od jedne decenije, kompanije i političari u Sofiji i Atini davali su optimistične izjave o interkonektoru, ali izgradnja je još uvek nedovršena.

Interkonektor je ključan za Bugarsku jer bi njegovim završetkom po ta zemlja dobila mogućnost direktnog snabdevanja trenutno jeftinijim alternativnim azerbejdžanskim gasom, povezujući se sa Transjadranskim gasovodom (TAP), prenosi u nedelju *Euractiv*.

Nakon mnogo kašnjenja, izgradnja 182 km dugog gasovoda počela je u maju 2019. godine i prema ugovoru je trebalo da bude završena do kraja 2021. godine.

Bugarska ima ugovor sa Azerbejdžanom za uvoz jedne milijarde kubnih metara gase godišnje (bcm/y), što otprilike iznosi jednu trećinu njene potrošnje.

Izgradnju gasnog priključka uglavnom izvodi grčka kompanija Avax. Kompanija je zatražila još jedno produženje roka za puštanje u rad interkonektora, ali su bugarske vlasti to odbile. Postoji rizik da novi ciljni datum za puštanje gasnog priključka na tok – 1. jul 2022. godine, neće biti ispunjen.

MOL je ugovor o isporuci goriva u Sloveniji vredan 25,5 miliona evra

LJUBLJANA - Zaposleni u slovenačkom javnom sektoru točiće u službena vozila gorivo primarno na pumpama mađarskog MOL-a, a ne ljubljanskog Petrola u kojem je najveći vlasnik država, objavili su lokalni mediji.

Ugovor je vredan 25 miliona evra, prenosi u subotu *SeeNews*.

U ministarstvu uprave obrazložili su da je na javnom tenderu MOL ponudio pola miliona evra manje od Petrola i OMV-a koji su se takođe javili, a imaju veću maloprodajnu mrežu od MOL-a, koji ima samo 53 benzinska servisa.

MOL je inače u junu prošle godine s austrijskim OMV-om zaključio ugovor o kupovini 92,25 posto akcija OMV Slovenije, firme kćeri grupe OMV, koja raspolaže s više od stotinu pumpi u Sloveniji, za nešto više od stotinu miliona evra.



Turski Yildirim dao obavezujuću ponudu za hrvatsku Petrokemiju

ZAGREB – Tursko holding društvo Yildirim predalo je obavezujuću ponudu za kupovinu Petrokemiju, hrvatskog proizvođača đubriva koji je nedavno najavio plan za povlačenje deonica sa Zagrebačke berze.



Prema neslužbenim informacijama, ponuda važi do 31. januara, objavio je u sredu ***Poslovni dnevnik***.

Kompanije Tera Mineralna Gnojiva, zajedničko preduzeće grupe INA i gasne firme Prvo Plinarsko društvo (PPD), stekle su 2018. godine 54,51 posto udelu u Petrokemiji kroz dokapitalizaciju od 300 miliona kuna (40 miliona evra).

Obavezujuća ponuda dostavljena je većinskom deoničaru, kao i nizu državnih fondova i preduzeća koji zajedno poseduju oko 45 odsto osnovnog kapitala Petrokemije, piše list.

Najveću dilemu oko ponude ima državni Fond za restrukturiranje i privatizaciju preduzeća CERP, koji je pre tri godine sproveo restrukturiranje Petrokemije i osigurao joj opstanak. CERP želi da dugoročno zadrži svoje proizvodne aktivnosti kako bi obezbedio stabilno snabdevanje domaćih proizvođača hrane mineralnim đubrovim.

Svi pregovori s potencijalnim investitorima odvijaće se u nepovoljnem trenutku, u vreme privremene obustave proizvodnje u Petrokemiji zbog visokih cena prirodnog gasa. Pored toga, Petrokemija iziskuje dosta ulaganja kako bi se zadovoljili ekološki standardi Evropske unije, navodi ***Poslovni dnevnik***. Petrokemija je u utorak saopštila da će deoničari 21. februara glasati o predlogu za delistiranje sa Zagrebačke berze jer kompanija nema veće koristi od trgovanja na uređenom tržištu, a istovremeno ima visoke troškove i obavezu da ispunji određene zahteve kao kotirana firma.



www.euro-gas.com



SAVREMENE TEHNOLOGIJE I MATERIJALI
U PROIZVODNJI NOVE TNG BOCE SU OBEZBEDILI
SIGURNOST PRI NJENOM SVAKODNEVNOM
KORIŠĆENJU.
ZAPREMINA LAKSE TNG BOCE ZA 10 kg GASA JE IDENTIČNA
ZAPREMINI STAROG MODELA BOCE.
SAMA TEŽINA BOCE, KORIŠĆENJEM
ČELIKA LAKSE LEGURE, SMANJENA JE ZA OKO 25%,
I SADA SE KRĆE OKO 7,7 kg.
KARAKTERISTIKE NOVE BOCE OBEZBEDUJU
LAŠSKU MANIPULACIJU I JEDNOSTAVNUJU UPOTREBU.

EURO GAS - poslovanje prema evropskim standardima

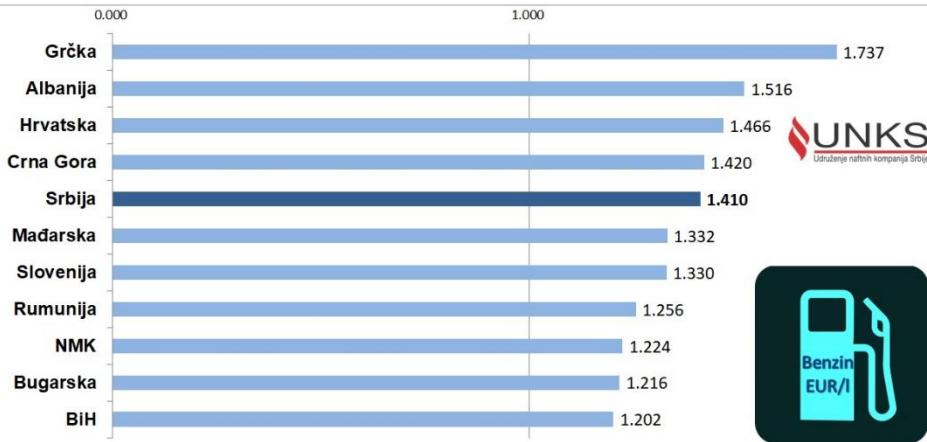




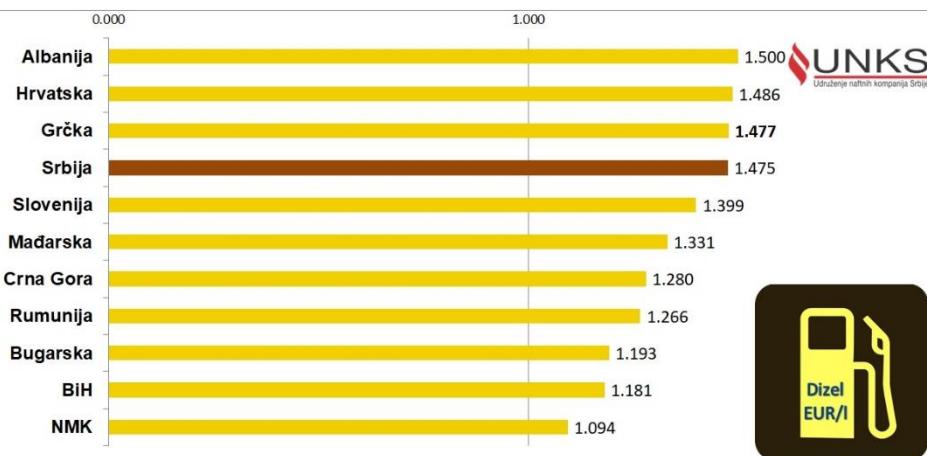
Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

10.01.2022. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

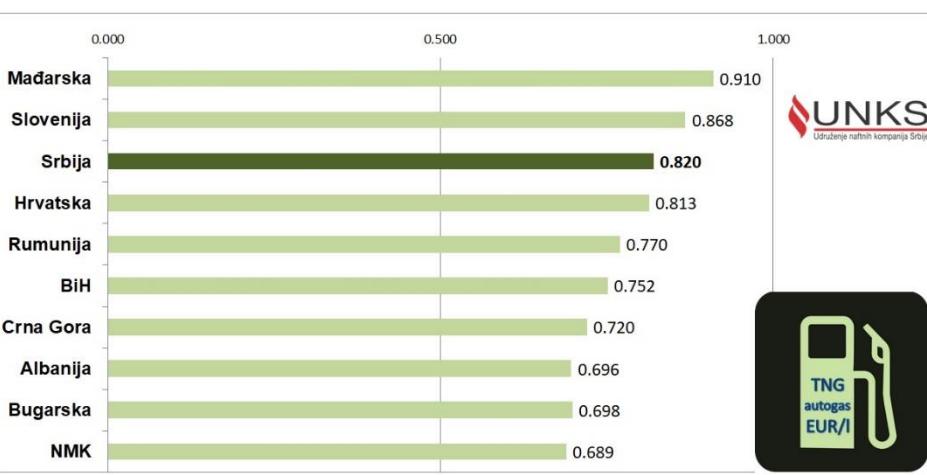
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.737	+26.48%
Albanija	1.516	+10.38%
Hrvatska	1.466	+6.71%
Crna Gora	1.420	+3.39%
Srbija	1.410	+2.66%
Mađarska	1.332	-3.05%
Slovenija	1.330	-3.18%
Rumunija	1.256	-8.55%
NMK	1.224	-10.89%
Bugarska	1.216	-11.43%
BiH	1.202	-12.51%
Prosečna cena u regionu	1.373	



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Euro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.500	+12.34%
Hrvatska	1.486	+11.36%
Grčka	1.477	+10.65%
Srbija	1.475	+10.51%
Slovenija	1.399	+4.84%
Mađarska	1.331	-0.28%
Crna Gora	1.280	-4.10%
Rumunija	1.266	-5.14%
Bugarska	1.193	-10.63%
BiH	1.181	-11.52%
NMK	1.094	-18.03%
Prosečna cena u regionu	1.335	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.910	+17.63%
Slovenija	0.868	+12.24%
Srbija	0.820	+5.99%
Hrvatska	0.813	+5.12%
Rumunija	0.770	-0.48%
BiH	0.752	-2.85%
Crna Gora	0.720	-6.93%
Albanija	0.696	-9.97%
Bugarska	0.698	-9.79%
NMK	0.689	-10.96%
Prosečna cena u regionu	0.774	





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