



NEDELJA

ANALIZE, VESTI, STAVOVI

OPEC+ GLAVOBOLJA

SAD izvlače naftu iz strateških rezervi?

Reakcije banaka na odluku OPEC+

Bajden okrivljuje Rusiju i OPEC za visoke cene nafte

Hedž fondovi optimisti, ali zaustavljaju kupovine
Peking oslobađa dizel i benzin iz skladišta

Kurier: OMV se deli u dve kompanije?

Sečin ukazuje na opasnosti ishitrene tranzicije
Bulgargaz rešio „spor“ sa Gaspromom –
pojeftinio gas u Bugarskoj

UGP: Fiksiranje cena goriva vodi male i srednje
distributere u Hrvatskoj u propast





SADRŽAJ

NAFTA

OPEC+ ne menja strategiju - SAD izvlače naftu iz strateških rezervi?	OVDE
Reakcije banaka na odluku OPEC+	OVDE
SAD traže od OPEC+ povećanje ponude za do 800K/bd?	OVDE
Bajden okrivljuje Rusiju i OPEC za visoke cene nafte	OVDE
Istrošene zalihe nafte u SAD-u čine tržište ranjivim na šokove – Reuters	OVDE
Hedž fondovi optimisti, ali zaustavljaju kupovine.....	OVDE
Peking oslobađa dizel i benzin iz skladišta	OVDE
Kina udvostručila uvoz nafte iz Irana – Vašington ne reaguje	OVDE
Sinopec otkrio ogromno ležište nafte iz škrljaca u Kini	OVDE
Kurier: OMV se deli u dve kompanije?.....	OVDE
Aramco čak utrostručio dobit u Q3 2021.	OVDE
Exxon, Chevron, BP usmeravaju dobit u reotkup akcija	OVDE
UNKS: Kretanje cene nafte Brent	OVDE

ENERGETSKA TRANZICIJA

Sečin ukazuje na opasnosti ishitrene tranzicije	OVDE
Shell saopštio da će prepoloviti emisije CO2 do 2030.	OVDE
Shell preusmerava nemačku rafineriju sa nafte na "zelena goriva"	OVDE

GAS

Gasprom nije rezervisao dodatne kapacitete tranzita preko Ukrajine i Poljske	OVDE
Romgaz plaća 1 mlrd \$ za udeo Exxon-a u projektu Neptun Deep	OVDE
Bulgargaz rešio „spor“ sa Gaspromom – pojeftinio gas u Bugarskoj	OVDE
Moldavija dogovorila novu cenovnu formulu za uvoz ruskog gasa	OVDE

REGION

Fiksiranje cena goriva vodi male i srednje distributere u Hrvatskoj u propast	OVDE
Neto dobit Ine 1,1 milijardu kuna	OVDE
Neto dobit Janafa 16% manja	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu 25/10/2021.	OVDE



PETROHEMIJA



NAFTA

OPEC+ ne menja strategiju - SAD vade naftu iz strateških rezervi?

BEČ - OPEC+ je očekivano odlučio da zadrži trenutni tempo povećanja ponude uprkos pozivima predsednika Džoa Bajdena za većom proizvodnjom, što je podstaklo spekulacije da bi SAD mogle iskoristiti svoje strateške rezerve.

Zajednički ministarski monitoring komitet je posle kratkog sastanka u četvrtak, preporučio OPEC-u i njegovim saveznicima nastavak ritma povećanja proizvodnje od 400.000 barela dnevno za decembar, rekao je delegat, prenosi **Bloomberg**. To je tempo za koji SAD i drugi glavni potrošači kažu da je prespor da bi se održao ekonomski oporavak nakon Covida.

SAD traže od OPEC+ povećanje ponude za do 800K/bd?

GLAZGOV- SAD su tražili od OPEC+ da poveća proizvodnju za 600 do 800 hiljada bbl/d, prenosi u četvrtak portal **ForexLive** saznanja od delegata SAD na samitu UN o klimi COP26 u Glazgovu.

“To, rekla bih, čini gotovo izvesnim da će se Vašington odlučiti na zahvat iz strateških rezervi nafte (SPR),” kazala je Emily Ashford, iz Standard Chartereda.



U međuvremenu, zalihe Cushingu u Oklahomi, mestu isporuke referentnih fjučersa američke sirove nafte, porasle su za oko 1,04 miliona barela u nedelji do 2. novembra, prema podacima firme Wood Mackenzie. To je veliki preokret nakon nedelja pada ponude.

Ono što će se dogoditi u narednim nedeljama imaće velike implikacije na globalnu ekonomiju koja je pogođena visokim cenama energije, kao i na domaću političku agendu predsednika SAD, čija popularnost tone kako inflacija raste, piše **Bloomberg**.

Reakcije banaka na odluku OPEC+

Citigroup : OPEC+ je prošle nedelje rekao da će "potražnja rasti vrlo sporo, pred nama je pandemija", rekao je Ed Morse, globalni šef istraživanja roba u Citigroup, u televizijskom intervjuu za **Bloomberg**. “Zapravo, verovatno je obrnuto. Vidimo porast potražnje.” “Sledeća godina će biti veliko iznenađenje uz povećanje proizvodnje izvan OPEC-a, uključujući i iz SAD-a”, dodao je Morse”.

Goldman Sachs: Očekuje se da će se kolebljivost cena povećati u narednim nedeljama zbog otvorenog neslaganja između OPEC+ i SAD-a, navodi se u belešci Goldman Sachs grupe u četvrtak. Tržište nafte ostalo je nedovoljno snabdeveno i potencijalno oslobađanje iz američkih strateških rezervi moglo bi pružiti samo privremeno olakšanje, a moglo bi se čak i obiti o glavu sledeće godine, saopštila je banka.

Again Capital: “Za sada, OPEC+ drži sve karte, a ako se američke strateške zalihe ne iskoriste, uslediće mnogo više cene”, rekao je John Kilduff, osnivački partner u Again Capital. „Ako zima rano osvane, desiće se najgori scenario cene nafte -- 100 dolara plus.”

UBS: Odluka OPEC+ mogla bi podstaknuti SAD da oslobode strateške rezerve nafte, iako bi to "samo popunilo prazninu tokom privremenih prekida proizvodnje, a ne bi rešilo strukturne probleme nedovoljnog ulaganja i rastuće potražnje", navodi se u belešci stratega UBS Group AG Giovannija Staunova. Banka je ponovila svoju prognozu da će Brent dostići 90 dolara po barelu u narednim mesecima.

Vanda Insights: Malo je verovatno da će doći do veće reakcije potrošača nafte, jer se nafta Brent već hladi sa svojih najviših vrednosti, rekla je Vandana Hari, osnivačica Vanda Insights. Očekuje se da će potražnja nastaviti da se oporavlja, a zalihe će verovatno značajno nestati nakon odluke OPEC+ da zadrži ponudu ograničenom, rekla je ona.



NIKADA LAKŠE DO UŠTEDA

SA NAMA NA PUTU

PROGRAM LOJALNOSTI



Download on the
App Store



ANDROID APP ON
Google play



Istrošene zalihe nafte u SAD-u čine tržište ranjivim na šokove – Reuters

LONDON - Potrošnja nafte u SAD vratila se na nivo pre pandemije, ali proizvodnja i prerada zaostaju, što je iscrpelo zalihe, komentariše u četvrtak **Reuters**.

Prošle nedelje, ukupan obim naftnih derivata isporučenih na domaće tržište u proseku je iznosio 20 miliona barela dnevno, što je u suštini isto kao i petogodišnji sezonski proseku pre pandemije.

Ali količina sirove nafte koju prerađuju rafinerije je otprilike 5% ispod stope pre pandemije, što dovodi do smanjenja zaliha rafiniranih goriva.

Do kraja prošle sedmice, prema zvaničnim podacima (EIA) zalihe benzina bile su 5 miliona barela ispod sezonskog proseka pre pandemije, dok su zalihe destilata bile 6 miliona barela ispod .

Domaća proizvodnja sirove nafte je takođe i dalje znatno ispod nivoa pre pandemije, što je rezultiralo još snažnijim smanjenjem zaliha sirove nafte.



Akutna nestašica u Cushing (foto), koja je tačka isporuke NYMEX-ovog terminskog ugovora, pomogla je da se cene fjučersa za bliske termine gurnu u njihov drugi najsturmiji pad u poslednjoj deceniji.

U širem smislu, ukupne zalihe sirove nafte i proizvoda izvan strateških rezervi nafte pale su na najniži nivo od 2014. godine.

Mada postoje neki znakovi da se situacija s snabdevanjem stabilizuje, ukupna situacija ostaje teška, što bi moglo dovesti do naglog povećanja cena jer više nema zastoja da ih apsorbira u kratkom roku, osim ako se OPEC+ ne uspe ubediti da brže poveća svoju proizvodnju, konstatuje Reutersov naftni analitičar **John Kemp**.

Hedž fondovi optimisti, ali zaustavljaju kupovine

LONDON - Hedž fondovi su i dalje optimistični u pogledu izgleda za naftu, ali je priliv novog novca prestao tokom prošlog meseca jer su cene dostigle višegodišnje maksimume, a porasla zabrinutost za globalnu inflaciju, piše u ponedeljak **Reuters**.



U šest najvažnijih fjučers i opcija ugovora vezanih za naftu, hedž fondovi i drugi menadžeri novca držali su neto dugu poziciju ekvivalentnu 847 miliona barela 26. oktobra, potpuno isto kao i 28. septembra.

U poslednjoj sedmici, fondovi su smanjili svoju neto dugu poziciju za 18 miliona barela, uz

fokusiranje na destilate kao što su dizel i gasno ulje.

Menadžeri portfelja su optimistični u pogledu destilata zbog njihove velike uključenosti u poslovni ciklus, kao i zbog očekivanja promene goriva ove zime na severnoj hemisferi kao rezultat visokih cena gasa i uglja.

Ali na širem tržištu, tipičnom za Brent i benzin, optimizam u vezi sa poslovnim ciklusom je ublažen zabrinutošću zbog mogućeg ponovnog izbijanja koronavirusa i makroekonomskih rizika izazvanih rastom inflacije.

S obzirom da su se cene Brent-a više nego udvostručile otkako su prve uspešne vakcine objavljene pre jedanaest meseci, u realnom smislu, cene sirove nafte su već iznad svog dugogodišnjeg proseka

Čini se da je većina menadžera fondova zadovoljna održavanjem dugih pozicija u slučaju da cene dodatno porastu, konstatuje **Reuters**.



Bajden: Rusija i OPEC krive za visoke cene benzina u SAD

GLAZGOV - Predsednik Džo Bajden okrivio je Rusiju i zemlje OPEC-a da smanjenom ponudom nafte izaivaju rast cena energenata u SAD-u, dok on sam istovremeno sprovodi politiku smanjenja domaće proizvodnje nafte i prirodnog gasa, piše u sredu **RT**.



"Cene benzina i nafte su posledica dosadašnjeg odbijanja Rusije ili zemalja OPEC-a da pumpaju više nafte", rekao je Bajden novinarima u utorak na

klimatskom samitu COP26 u Škotskoj. "Pre ili kasnije, videćemo šta će se po tom pitanju desiti", dodao je.

Cene vodeće američke referentne sirove nafte, West Texas Intermediate (WTI), porasle su sa 48, na u jednom trenutku, 84 dolara po barelu od početka 2021. godine dok su cene benzina su na najvišem nivou u poslednjih sedam godina.

Bajdenova administracija pozvala je OPEC u augustu da pomogne u snižavanju cena nafte, izazivajući bes velikih američkih proizvođača, koji su tvrdili da bi on trebalo da podstiče veće domaće isporuke.

Na dan kada je preuzeo dužnost u januaru, Bajden je poništio federalnu dozvolu za novi naftovod namenjen za transport dodatne kanadske nafte u američke rafinerije. Nedelju dana kasnije, obustavio je zakup novih područja za istraživanje i proizvodnju nafte i gasa na saveznim zemljištima i vodama kao deo svog plana da smanji zavisnost od fosilnih goriva.

SAD su pretekle Rusiju i Saudijsku Arabiju kao najveći svetski proizvođač sirove nafte u 2018. i postale treći najveći izvoznik LNG-a 2019. Iste godine, ta zemlja je postigla neto energetska nezavisnost po prvi put od 1950-ih –cilj koji su mnogi posmatrači smatrali nemogućim, konstatuje RT.

Aramco čak utrostručio dobit u Q3 2021

RIJAD - Saudi Aramco saopštila je u nedelju da se njena dobit u trećem tromesečju gotovo utrostručila na čak 30,4 milijarde dolara, u odnosu na 11,8 milijardi dolara u periodu juli-septembar pre godinu dana kada su potražnja za naftom i cene pale.



U saopštenju najveće svetske naftne kompanije nisu navedeni puni finansijski detalji, ali S&P Global Platts procenjuje da je Aramco verovatno da je za svoju naftu u tromesečju u proseku primao oko 70 dolara po barelu u poređenju s 43,60 dolara po barelu u istom razdoblju 2020.



**MOL GORIVA
VRHUNSKOG
KVALITETA**



Peking oslobađa dizel i benzin iz skladišta

PEKING - U neuobičajenom javnom saopštenju u nedelju, drugi najveći svetski korisnik nafte, Kina je objavila da oslobađa rezerve benzina i dizela kako bi povećala ponudu tržišta i stabilizovala cene.

Posmatrači tržišta rekli su da je to prvi put da je Peking javno najavio izbacivanje na tržište benzina i dizela iz strateških skladišta radi ublažavanja napetosti u snabdevanju.



Proizvodnja dizela u Kini opada svakog meseca od juna, a benzina od jula, pokazuju podaci Nacionalnog biroa za statistiku.

Do kraja septembra kineske komercijalne zalihe benzina i dizela pale su za 24% i 28% u odnosu na prethodnu godinu, pokazuju podaci **Longzhonga**.

Kina udvostručila uvoz nafte iz Irana – Vašington ne reaguje

VAŠINGTON - Prodaja iranske nafte Kini porasla je poslednjih meseci dok Bajdenova administracija pokušava da se vrati u nuklearni sporazum iz 2015. godine, što prati ocene stručnjaka da Sjedinjene Države zatvaraju oči pred kršenjem sankcija u pokušaju da navedu Iran da se vrati na pregovarački sto, piše u utorak The **Washington Free Beacon**.

Kina je uvozila skoro 800.000 barela iranske sirove nafte u proseku u poslednja tri meseca, što je gotovo dvostruko više od količine koju je kupovala od Irana u istom periodu prošle godine kada je Trampova administracija vršila pritisak na Iran s kampanjom sankcija.

Zvaničnik State Departmenta, koji je govorio uz uslov da ne bude imenovan, rekao je za Free Beacon da Kina ostaje "važan trgovinski partner Irana" i da Sjedinjene Države rade zajedno s Pekingom u sklopu napora za povratak nuklearnom sporazumu, također poznatom kao JCPOA.

Sinopec otkrio ogromno ležište nafte iz škrljaca u Kini

PEKING - Jedinica državne kineske naftne i gasne kompanije Sinopec pronašla je početnih 458 miliona tona (3,34 milijarde barela) geoloških rezervi nafte iz škrljaca na svom polju Shengli, javila je u utorak zvanična novinska agencija **Xinhua**.



Shengli, u provinciji Shandong, jedno je od najvećih kineskih konvencionalnih naftnih i gasnih polja, ali je Sinopec 2019. godine dogovorio da proučava potencijal nafte iz škrljaca u toj oblasti u partnerstvu sa Royal Dutch Shellom.

Početna procena od 458 miliona tona geoloških rezervi ili in-place rezervi zasniva se na rezultatima bušenja za četiri istražne bušotine.

Najveći protok iz njih bio je 171 tona nafte dnevno - rekord za domaću bušotinu nafte iz škrljaca, navodi Xinhua, dodajući da su rezerve na dubini od preko 3.000 metara.

Crna nafta izvađena iz te dubine nije čak ni isticala iz boce kada je bila okrenuta naopačke, dodaje se u izveštaju.





LUKOIL kartica lojalnosti

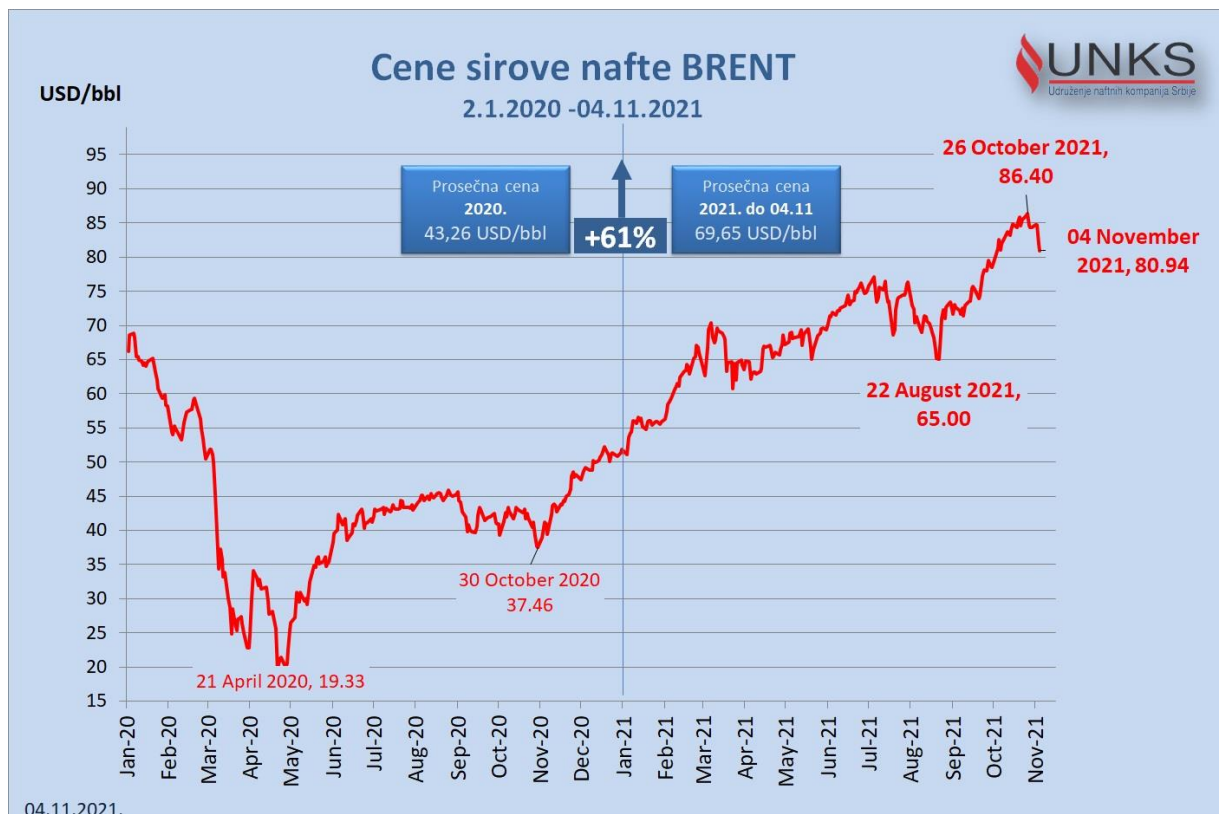




IZABERITE NOVI PREMIUM EKO RACING 100 RON BENZIN

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

ekoserbia.com | EkoSerbia



Kurier: OMV se deli u dve kompanije?

BEČ - Austrijski OMV razmatra planove za podelu kompanije u energetska i hemijska firma, objavio je u subotu list *Kurier*, dodajući da upravni odbor kompanije još nije doneo odluku o tom predlogu.

Prema planu koji je objavio *Kurier*, Borealis (u kome austrijska kompanija ima udeo od 75%), zajedno sa tri rafinerije i benzinskim stanicama, ostaće centralni deo novog OMV-a kao "OMV Chemicals".

Poslovi istraživanja i proizvodnje energije, kao i projekti obnovljivih izvora energije, bili bi izdvojeni u zasebnu kompaniju u kojoj bi OMV prodao većinski udeo, verovatno privatnim investicionim kompanijama, navodi se u izveštaju.

Prema novinama, OMV bi mogao prikupiti 6 do 8 milijardi evra svežeg kapitala za energetska biznis za investiranje u petrohemiju. OMV bi mogao kupiti preostalih 25% udela u Borealisu od Mubadale za procenjenih 3 do 4 milijarde eura, dodaje list.

Obe kompanije za pet do šest godina mogle bi biti velike koliko je OMV danas. Radna mesta bi bila sačuvana, a obe centrale bi ostale u Beču, navodi *Kurier*.



Exxon, Chevron, BP usmeravaju dobit u reotkup akcija

NJUJORK – Američki giganti Exxon Mobil i Chevron, kao i britanski BP, usmeravaju neplanirano visoke profite u trećem kvartalu (Q3 2021) u otkup akcija jer rastuće cene energije podstiču novčane tokove, piše u ponedeljak *Bloomberg*.

Neto prihod Exxon-a je tokom trećeg kvartala, isključujući neke jednokratne dobitke i gubitke, dostigao 6,8 milijardi dolara, najviše od 2014. Chevron je istovremeno ostvario neto dobit od 6,1 mlrd USD. BP-ov profit u Q3 dostigao je 3,1 mlrd USD.

Exxon će oživeti ponovnu kupovinu po prvi put od 2016. godine, potrošivši čak 10 milijardi američkih dolara od sledeće godine, što je potez koji je iznenadio analitičare. Chevron razmatra proširenje svog programa otkupa nakon što su visoke cene prirodnog gasa i povrati od prerade nafte podigli slobodni novčani tok u poslednjem tromesečju na najviši ikada ostvaren nivo. Vrednost akcija obe kompanije je u porastu.

Obe kompanije su zadržale budžete za 2022. u okviru prethodno planiranih raspona.

S obzirom da su putovanja na kopnu i u vazduhu u porastu, postoji "snažna potražnja za našim proizvodima i očekuje se veći oporavak" tokom četvrtog kvartala, rekao je glavni finansijski direktor Chevron-a Pierre Breber. "Bolja smo kompanija nego što smo bili pre Covida. Troškovi su manji, proizvodnja raste, a kapitalno smo mnogo efikasniji."

BP je najavio otkup akcija u vrednosti od 1,25 milijardi dolara u narednim mesecima i rekao da je na putu da vrati milijardu dolara investitorima svakog kvartala u doglednoj budućnosti.

Britanski naftno-gasni supermajors i dalje planira da će moći da otkupljuje akcije u visini oko 1,0 milijardu dolara po kvartalu sa naftom u vrednosti iznad 60 dolara po barelu.



ENERGETSKA TRANZICIJA

Sečin ukazuje na opasnosti ishitrene tranzicije

VERONA - Ruska državna naftna kompanija Rosnjeft razvija novu strategiju usmerenu na prelaz na obnovljive izvore energije, saopštio je glavni izvršni direktor Igor Sečin na Evroazijskom ekonomskom forumu u Veroni, prenose *Vedomosti*.

"Trenutno razvijamo novu strategiju firme, sa središnjim prioritetom prilagođavanja izazovima energetske tranzicije i integraciji 'zelene agende' u naše poslovanje", rekao je Sečin.

Međutim, izvršni direktor Rosnjefta je naglasio da obnovljivi izvori energije nikada ne bi mogli u potpunosti zameniti fosilna goriva i ukazao na rastuću gasnu krizu u Evropi kao ilustraciju opasnosti od ishitrene tranzicije.

Shell preusmerava nemačku rafineriju sa nafte na "zelena goriva"

LONDON - Royal Dutch Shell saopštio je u četvrtak da planira preusmeriti svoju rafineriju Shell Rheinland u Wesselingu u Nemačkoj prema proizvodima s niskim ili nultim ugljenikom od 2025.

Shell je postavio cilj neto nulte emisije do 2050. godine i pod povećanim je pritiskom nakon što je holandski sud presudio da mora drastično da produbi planirano smanjenje gasova staklene bašte.

Prema njegovim planovima transformacije, kompleks će postati Shell Energy and Chemicals Park Rheinland, poduhvat fokusiran na vodonik iz obnovljivih izvora energije, održiva vazduhoplovna goriva i obnovljivi tečni biogas (bio-LNG).

Wesseling je jedna od dve lokacije koje čine kompleks rafinerije Shell Rheinland i od ukupnog kapaciteta od 340.000 barela dnevno, čini 150.000 barela dnevno.

Shell saopštio da će prepoloviti emisije CO2 do 2030.

LONDON - Anglo-nizozemski naftni gigant Royal Dutch Shell obećao je da će prepoloviti svoje emisije ugljendioksida do 2030. i to dan nakon što je deoničar, aktivistički investitor, hedge fond Third Point pozvao na razdvajanje kompanije na dva dela kako bi poboljšao njegove ekološke i finansijske performanse, prenosi u ponedeljak *Forbes*.



Majors je u prošli četvrtak saopštio da će smanjiti za 50% emisije CO2 pod svojom operativnom kontrolom do kraja decenije u poređenju s nivoima iz 2016. Ipak, Shell nije najavio smanjenje emisija povezanih s korišćenjem svojih proizvoda.

Prošle srede je hedge fond Third Point sa sedištem u Njujorku rekao da je preuzeo udeo u Shell-u i želi da se energetske kolos podeli na različite firme – odvajajući svoje nasleđeno poslovanje s naftom od poslovanja s LNG-om i obnovljivom energijom, kako bi zadržao i privukao investitore.





PETROHEMIJA

HIPLEX

HIPTEN

HIPREN

POLIMERI KOJI IMAJU IME

GAS

Gasprom nije rezervisao dodatne kapacitete tranzita preko Ukrajine i Poljske

MOSKVA - Gasprom nije rezervisao dodatne kapacitete za tranzit gasa preko Ukrajine i preko gasovoda Jamal-Evropa do Nemačke za period januar-septembar 2022. godine, pokazuju rezultati nekoliko aukcija kapaciteta, piše u sredu **RFE** i to tumači kao znak da ruski gasni gigant računa na dobijanje dozvole regulatora za aktiviranje gasovoda Severni tok 2 koji ide od Rusije do Nemačke.



RFE navodi da nemački regulatori imaju rok do januara da donesu odluku o tome da li je Severni tok 2 nezavisna transportna mreža u skladu sa direktivama EU, nakon čega Evropska komisija ima još dva meseca da odgovori.

„Gasprom se verovatno kladi na to da će Severni tok 2 uskoro početi transport - i ne želi da preuzima dodatne obaveze jer će se ukrajinska tranzitna ruta i gasovod Jamal-Evropa verovatno koristiti kao balansne rute kada Severni tok 2 bude pokrenut i radi“, rekao je za **Reuters** Dmitrij Marinčenko, viši direktor rejting agencije Fitch.

Ronald Smith, viši analitičar za naftu i gas u brokerskoj agenciji BCS, kaže da bi Gasprom mogao biti primoran da zatraži dodatne, tradicionalnije tranzitne kapacitete, ako Severni tok 2 uskoro ne bude odobren za pokretanje.

Romgaz plaća 1 mlrd \$ za udeo Exxon-a u projektu Neptun Deep



BUKUREŠT - Rumunski državni proizvođač gasa Romgaz platiće 1,06 milijardi dolara za preuzimanje 50% udela u gasnom projektu Neptun Deep u Crnom moru od američke grupe ExxonMobil, piše u utorak **Romania-Insider**.

Upravni odbor kompanije, u kome država kontroliše udeo od 70%, odobrio je ugovor 2. novembra, a Skupština akcionara glasaće o njemu 9. decembra.

Romgaz će prilikom potpisivanja kupoprodajnog ugovora morati da uplati depozit od 106 miliona dolara, navodi se u obaveštenju upućenom Bukureštanskoj berzi.

Neptun Deep je daleko najveći gasni perimetar u rumunskom delu Crnog mora, sa rezervama koje se procenjuju na između 42 i 84 milijarde kubnih metara. Rumunija trenutno troši oko 10 milijardi kubnih metara gasa godišnje.

ExxonMobil drži 50% projekta, dok je preostalih 50% u vlasništvu rumunske kompanije OMV Petrom, koja je pod kontrolom austrijske grupe OMV. Nakon što posao bude završen, očekuje se da će OMV Petrom preuzeti upravljanje projektom.



СВЕТ ОКО НАС ПОКРЕЋЕ ЕНЕРГИЈА,
НАЈБОЉА ЈЕ ОНА КОЈА ГА ЧУВА.



ЈП "СРБИЈАГАС"

Народног фронта 12, Нови Сад, Србија
Тел: +381 21 481 1549; +381 21 481 2703
Факс: +381 21 481 1305

Bulgargaz rešio „spor“ sa Gaspromom – pojeftinio gas u Bugarskoj

SOFIJA — Veleprodajna cena prirodnog gasa u Bugarskoj će se smanjiti u novembru nakon što je državni dobavljač gasa Bulgargaz rešio spor s ruskim Gaspromom i dogovorio dodatne isporuke energenta po nižoj ceni, rekli su zvaničnici u ponedeljak.



Bulgargaz je prvobitno planirao još 32% povećanja cena gasa od novembra. Cene gasa u Bugarskoj skočile su za 36% u oktobru, u skladu s visokim cenama gasa u Evropi, piše **Reuters**.

Nakon sporazuma sa Gaspromom, bugarsko energetske regulatorno telo odobrilo je u ponedeljak smanjenje veleprodajne cene gasa za 1,4 odsto na 93,2 leva (55,22 dolara) po megavat satu u novembru.

Šef energetskeg regulatora Ivan Ivanov rekao je da će cena za bugarske potrošače gasa, uglavnom industrijske firme i toplane, biti oko dva puta niža u poređenju sa cenama u evropskim gasnim čvorištima i da će im uštedeti oko 40 miliona dolara.

Izvršni direktor Bulgargaza Nikolaj Pavlov odbio je da otkrije prirodu spora koji je rešen, pozivajući se na sporazume o poverljivosti. On je takođe rekao da očekuje da će Bugarska u decembru napraviti još jedno malo smanjenje cena prirodnog gasa.

„Rešili smo spor sa Gaspromom i kao rezultat toga Bulgargaz ima pravo da u novembru dobije dodatne isporuke gasa po znatno nižoj ceni“, rekao je Pavlov. Bugarska uvozi oko 3 milijarde kubnih metara gasa godišnje, većinom od Gasproma.

Moldavija dogovorila novu cenovnu formulu za uvoz ruskog gasa

ČIŠNJEV - Moldavija će u novembru platiti oko 450 dolara za svakih hiljadu kubnih metara prirodnog gasa ruskom Gaspromu, nakon što je zaključila novi ugovor o snabdevanju za sledećih pet godina, saopštio je 30. oktobra potpredsednik vlade te zemlje Andrej Spinu.



"U sadašnjim uslovima imaćemo cenu 2 puta nižu od tržišne i nižu od 790 dolara za 1.000m3 koju smo platili u oktobru", napisao je na svom službenom **Facebook** profilu.

Spinu je naveo da je Gasprom prihvatio formulu za utvrđivanje cena koju je predložila Moldavija, a koje je vezana za "određene udele cena gasa i nafte na tržištu".

Prema ruskoj agenciji **TASS**, Moldavija će u nekim kvartalima 70% količina gasa vezati za cene nafte, a ostatak prema tržišnoj vrednosti.

U ostalim kvartalima kupovaće 30% gasa vezano uz cenu nafte, a ostatak će zavisiti od cene na tržištu.



REGION

Fiksiranje cena goriva vodi male distributere u Hrvatskoj u propast - UGP

ZAGREB - Udruženje Glas preduzetnika (UGP) Hrvatske upozorilo je da odluka Vlade o fiksiranju cena naftnih derivata direktno ugrožava male i srednje distributere goriva, prenosi u četvrtak **Energetika-net**.

Naime, ulaskom u Evropsku uniju 2013. i liberalizacijom tržišta došlo je do tržišne utakmice kojom se marža od 1,20 – 1,40 kuna u 50 odsto iznosa prelila na kupce, odnosno marže distributera su 0,50 – 0,60 kuna po litri jer se ostatak vraća privredu, pa je prema tom okviru Vlada donela odluku o fiksiranju maloprodajne cene goriva.

"Ako se odluka vlade produži nakon 15. novembra, u pitanju je opstanak malih i srednjih distributera i porodica 1.500 njihovih radnika", saopšteno je iz UGP-a.

"Svako ograničenje bilo kakvih cena na tržištu uvek završi loše. Ili dovede do nestašica ili do zatvaranja firmi, posebno onih malih koje ionako rade s izuzetno malim maržama. Samo jedan mali distributer gubi oko 200 hiljada kuna mesečno (26,6 hiljada evra)", izjavio je Vuk Vuković, član ekonomskog saveta UGP-a.

UGP se, inače, zalaže za smanjivanje trošarina i poreza na gorivo za koje smatra da su uistinu previsoki i nepotrebni.



Neto dobit Ine 1,1 milijardu kuna

ZAGREB - Neto dobit hrvatske naftne kopanije INA za prvih devet meseci ove godine iznosi 1,1 milijardu kuna (143 miliona evra), a tome je pridoneo rast ukupnih prihoda za 45 odsto, na 16,95 milijardi kuna (2,2 mlrd evra) u odnosu na lanjskih 11,7 milijardi kuna kada je kompanija zbog pada prodaje izazvanog zatvaranjem zbog korone imala gubitak veći od milijarde kuna.

Ukupni rashodi Ina grupe, pod upravom mađarskog MOL-a, u prvih devet ovogodišnjih meseci porasli su za 21,8 odsto, na 15,67 milijardi kuna.

EBITDA na nivou grupe u prvih devet meseci iznosila je 2,3 milijarde kuna.

Neto dobit Janafa 16% manja

ZAGREB - Neto dobit Jadranskog naftovoda (Janafa) u prvih devet meseci ove godine iznosila je 196,4 miliona kuna (oko 25 miliona evra), što je 15,9 odsto manje nego u istom prošlogodišnjem razdoblju.



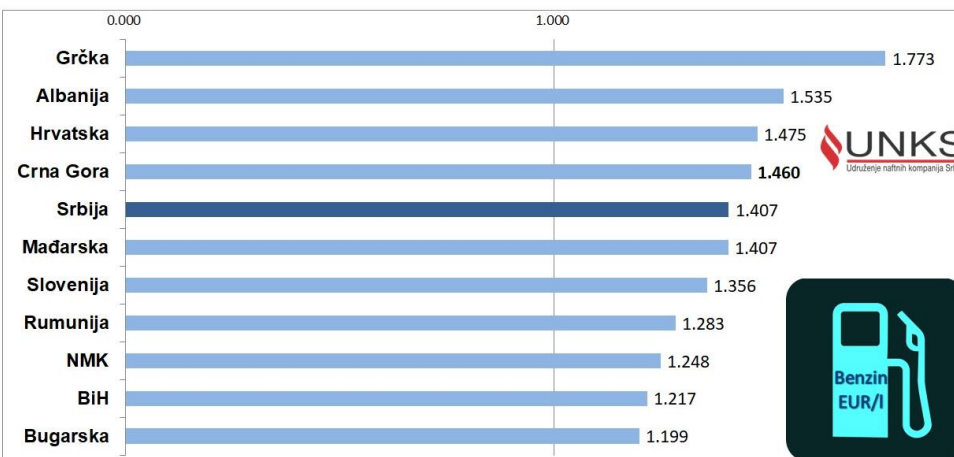
Janaf je u prvih devet meseci ove godine ostvario ukupne prihode od 565 miliona kuna (73,5 miliona evra), koji su veći za 5,3 posto u odnosu na plan, ali i tri posto manji nego u prvih devet meseci prošle godine.



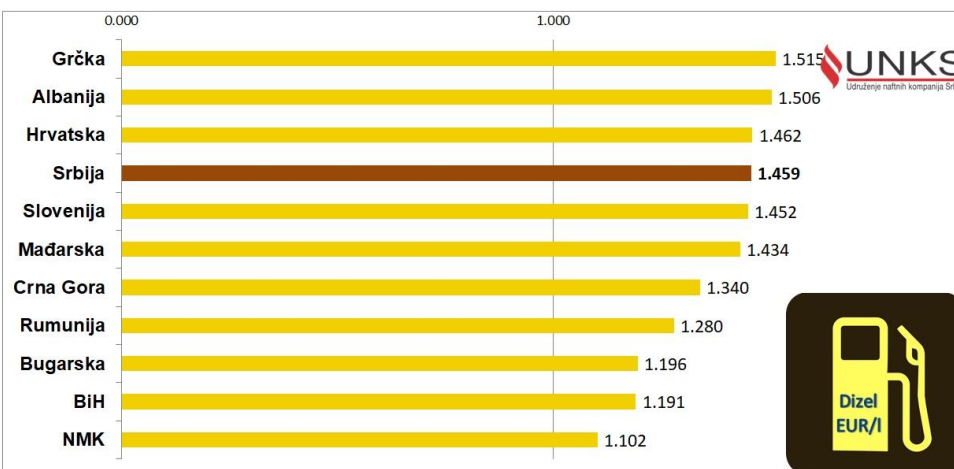


Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 01.11.2021. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

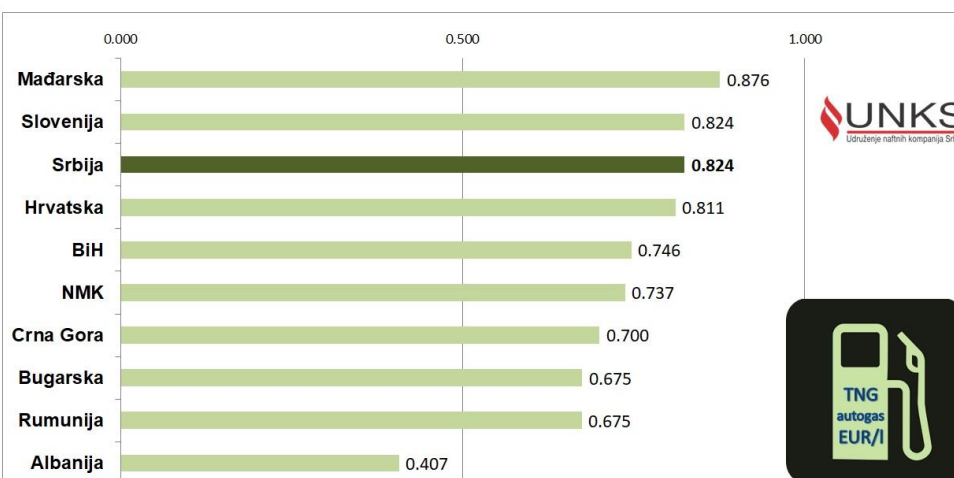
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.773	+26.97%
Albanija	1.535	+9.95%
Hrvatska	1.475	+5.63%
Crna Gora	1.460	+4.55%
Srbija	1.407	+0.79%
Mađarska	1.407	+0.74%
Slovenija	1.356	-2.88%
Rumunija	1.283	-8.14%
NMK	1.248	-10.62%
BiH	1.217	-12.86%
Bugarska	1.199	-14.13%
Prosečna cena u regionu	1.396	



Dizel EN590 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	Evro dizel (EN 590)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Grčka	1.515	+11.56%
Albanija	1.506	+10.87%
Hrvatska	1.462	+7.64%
Srbija	1.459	+7.44%
Slovenija	1.452	+6.93%
Mađarska	1.434	+5.58%
Crna Gora	1.340	-1.32%
Rumunija	1.280	-5.71%
Bugarska	1.196	-11.89%
BiH	1.191	-12.27%
NMK	1.102	-18.83%
Prosečna cena u regionu	1.358	



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
UNKS Udruženje naftnih kompanija Srbije	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.876	+20.42%
Slovenija	0.824	+13.29%
Srbija	0.824	+13.27%
Hrvatska	0.811	+11.50%
BiH	0.746	+2.58%
NMK	0.737	+1.35%
Crna Gora	0.700	-3.81%
Bugarska	0.675	-7.27%
Rumunija	0.675	-7.30%
Albanija	0.407	-44.04%
Prosečna cena u regionu	0.728	





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