



WPC
ENERGY
SERBIA

NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET

04/OKT/2024

Broj 292

NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

Cene rastu zbog Bliskog istoka, OPEC može da ublaži gubitak iranske nafte

Novak o potezu OPEC: Smanjuju tržišni udeo zarad investicija

Propala zajednička nabavka gasa zemalja EU?

OPEC demantuje WSJ: Saudijski ministar nije rekao da nafta pada na 50 USD



SADRŽAJ

NAFTA

- Cene rastu zbog Bliskog istoka, OPEC može da ublaži gubitak iranske nafte ... [OVDE](#)
- OPEC demantuje WSJ: Saudijski ministar nije rekao da nafta pada na 50 USD. [OVDE](#)
- Indijski naftaši dodaju 40 miliona tona prerađivačkih kapaciteta..... [OVDE](#)
- Zvaničnik UAE: OPEC+ radi plemenit posao balansiranja tržišta..... [OVDE](#)
- ADNOC kupuje nemačku hemijsku kompaniju Covestro..... [OVDE](#)
- Novak o potezu OPEC: Smanjuju tržišni udeo zarad investicija..... [OVDE](#)
- Francuski naftaši ciljaju jeftiniju proizvodnju, i dižu dividende..... [OVDE](#)
- Libija spremna da pokrene proizvodnju nafte posle krize vlasti [OVDE](#)
- Turkish Petroleum otkrio mega naftno polje..... [OVDE](#)
- UNKS: Kretanje cena nafte Brent [OVDE](#)

PRIRODNI GAS

- Propala zajednička nabavka gasa zemalja EU?..... [OVDE](#)
- Rusija će do 2035. proizvoditi 100 miliona tona LNG [OVDE](#)
- Gasprom Njeft: Privremene dividende 51,96 rubalja..... [OVDE](#)
- Total Energies očekuje prezasićenost LNG 2027. godine [OVDE](#)
- Počeo sa radom LNG terminal u Aleksadropolisu..... [OVDE](#)
- Romgaz putem prve emisije obveznica prikupio 500 miliona evra [OVDE](#)

REGION

- OMV Petromu odobreno preuzimanje je tri kompanije iz sektora OIE [OVDE](#)
- OKTA digitalizovala test motor za poboljšanje kvaliteta dizela..... [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

Crude Oil Brent, NOV 04, 2024 – 0400 GMT – 78.23 \$ oilprice.com



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Cene rastu zbog Bliskog istoka, OPEC ublažava gubitak iranske nafte

Cene nafte porasle su u pošto su izgledi za širenje bliskoistočnog sukoba koji bi mogao poremetiti tokove sirove nafte iz ključnog izvoznog regiona zasenili jače izgled globalne ponude, prenosi **Reuters**.

Fjučersi na naftu Brent su ojačali za 80 centi, ili 1,08%, na 74,7 dolara po barelu od 04:05 GMT. Fjučers sirove nafte u zapadnom Teksasu je ojačao za 85 centi, ili 1,21%, na 70,95 dolara.

„Posle početne treme zbog geopolitičkih rizika na Bliskom istoku, videli smo smirivanje globalnih tržišta, dok učesnici na tržištu i dalje očekuju mogući odgovor Izraela“, rekao je Yeap Jun Rong, tržišni stručnjak i strateg u IG Marketu.

„Pitanje za naftu sada je da li će iranska energetska infrastruktura biti na nišanu Izraela“, rekao je Yeap.

Izrael je bombardovao centar Bejruta u ranim jutarnjim satima u četvrtak, ubivši najmanje šest ljudi, nakon što su njegove snage pretrpele najsmrtonosniji dan na libanskom frontu u godini sukoba protiv oružane grupe Hezbollah koju podržava Iran.

Udar dolazi dan nakon što je Iran ispalio više od 180 balističkih projektila na Izrael u eskalaciji neprijateljstva, koja su procurila iz Izraela i okupirala palestinske teritorije u Liban i Siriju.

„Odavde je igra čekanja da vidimo kakav će biti odgovor Izraela i pretpostavljam da će to doći nakon sutrašnjeg završetka praznika Roš Hašana“, rekao je analitičar IG marketa Tony Sycamore.

„Sumnjam da će Izrael ciljati na iransku naftnu infrastrukturu, jer bi takav potez verovatno podigao cene nafte do 80 dolara, na šta bi izraelski saveznici bili mršteni, koji napreduju u borbi protiv inflacije“, rekao je Sycamore.

U međuvremenu, zalihe sirove nafte u SAD porasle su za 3,9 miliona barela na 417 miliona barela u sedmici završenoj 27. septembra, saopštila je Uprava za energetske informacije, u poređenju sa očekivanjima u anketi Rojtersa o povlačenju od 1,3 miliona barela.

„Nabujale zalihe u SAD dodale su dokaz da je



tržište dobro snabdeveno i da može da izdrži bilo kakve poremećaje“, navode analitičari ANZ-a.

Neki investitori su ostali nezainteresovani jer globalne isporuke sirove nafte tek treba da budu poremećene nemirima u ključnom regionu proizvodnje, a rezervni kapaciteti OPEC-a ublažili su brige.

„Nakon iranskog napada, cene će možda ostati povišene ili ostati nestabilnije još malo duže, ali ima dovoljno proizvodnje, ima dovoljno ponude u svetu“, rekao je za Rojters glavni izvršni direktor East Daley Analytics-a, Jim Simpson.

OPEC ima dovoljno rezervnih kapaciteta za naftu da nadoknadi potpuni gubitak iranskih zaliha ako Izrael uništi postrojenja te zemlje.

Međutim, trgovci brinu da će se grupa proizvođača boriti ako Iran uzvratu udarom na postrojenja svojih suseda u Zalivu.

„Efektivno raspoloživi rezervni kapaciteti mogli bi biti mnogo manji ako se dogode ponovni napadi na energetske infrastrukturu na zemlje u

regionu“, rekao je Giovanni Staunovo, analitičar UBS-a.

OPEC demantuje WSJ: Saudijski ministar nije rekao da nafta pada na 50 USD

OPEC je demantovao pisanje Wall Street Journala, nazvavši ga potpuno netačnim i obmanjujućim jer tvrdi da je ministar energetike Saudijske Arabije upozorio kako će cene nafte pasti na 50 dolara po barelu ako se članice OPEC+

ne pridržavaju dogovorenih ograničenja proizvodnje, prenosi **Reuters**.

U izveštaju se citiraju neidentifikovani delegati grupe proizvođača nafte koji su rekli da su čuli ministra, princa Abdulaziza bin Salmana, kako je dao upozorenje tokom konferencijskog poziva prošle nedelje. WSJ je citirao izvore koji su rekli da je izdvojio Irak i Kazahstan zbog prevelike proizvodnje.

„U članku se lažno navodi da je održan konferencijski poziv u kojem je ministar energetike Saudijske Arabije navodno upozorio članice OPEC+ na potencijalni pad cene na 50 dolara po barelu ako ne ispoštuju dogovoreno smanjenje proizvodnje“, dodaje se u objavi na Ks.

OPEC je naglasio da nije došlo do takvog konferencijskog poziva prošle nedelje, niti je bilo kakvog poziva ili video konferencije od sastanka OPEC+ 5. septembra.

Drugi proizvođači su te izjave protumačili kao pretnju da je Saudijska Arabija spremna da pokrene rat cenama kako bi zadržala svoj tržišni udeo ako druge zemlje odbiju da se pridržavaju sporazuma grupe, navodi se u izveštaju VSJ.

Panel ministara iz Organizacije zemalja izvoznica nafte i saveznika, zajedno pod nazivom OPEC+, sastaje se kasnije u sredu kako bi razmotrili tržište, a ne očekuju se promene u politici.



Indijski naftaši dodaju 40 miliona tona prerađivačkih kapaciteta

Indijske naftne kompanije bi trebalo da dodaju 35-40 miliona tona (MT) kapaciteta za preradu sirove nafte i povećati instaliranu bazu na 295 MT do kraja fiskalne 2030. godine, kako bi odgovorile na očekivani rast potrošnje kao trenutni kapaciteti se već optimalno koriste, prenosi sajt **crisilratings.com**.

Očekuje se da će rizik projekta u ovim investicijama biti nizak, što će zajedno sa očekivanjima stabilnog prinosa od poslovanja

podržati profile kreditnog rizika kompanija.

Tokom decenije do fiskalne 2024. godine, kapacitet prerade Indije je povećan za 42 MT na 257 MT, prvenstveno da bi se zadovoljila rastuća domaća potrošnja, pošto je izvoz ostao u granicama od 60-65 MT tokom ovih godina. Domaća potrošnja naftnih derivata zabeležila je složenu godišnju stopu rasta (CAGR) od 4% u poslednjoj deceniji. Transportna goriva, koja čine oko 56% potrošnje, porasla su za 4%1, dok je

benzin (oko 7% potrošnje) porasla za 2%. Ostatak kolača potrošnje, koji između ostalog čine tečni

naftni gas i bitumen, kumulativno je porastao skoro 4%.

Zvaničnik UAE: OPEC+ radi plemenit posao balansiranja tržišta



Ministar energetike Ujedinjenih Arapskih Emirata Suhail al-Mazrouei tvrdi da OPEC+ radi plemenit posao balansiranja tržišta nafte čak i ako ne proizvodi većinu nafte u svetu.

„OPEC+ je žrtvovao više od drugih, ali kritični element je to što ostaje zajedno“, rekao je Mazrouei, a prenosi **Reuters**.

„Želeo bih da zamislite svet bez ove grupe. Bili bismo u haosu“, rekao je Mazrouei govoreći nekoliko sati pre planiranog virtuelnog sastanka komiteta OPEC+.

Njegovi komentari ponavljaju komentare zamenika ruskog premijera Aleksandra Novaka koji je u ponedeljak rekao da OPEC+ strateški smanjuje snabdevanje naftom i ustupa udeo na tržištu sa dugoročnim ciljem da zemlje proizvođači obezbede dovoljno investicija i cene nafte kako bi odgovarale proizvođačima i potrošačima.

Proizvodnja iz OPEC+, koja grupiše Organizaciju zemalja izvoznica nafte i saveznike kao što je Rusija, jednaka je 48% svetske ponude nafte, prema proračunima Rojtersa zasnovanim na podacima Međunarodne agencije za energetiku.

ADNOC kupuje nemačku hemijsku kompaniju Covestro

Nakon godinu dana pregovora, naftna kompanija Abu Dabija ADNOC kupuje nemačkog hemijskog giganta Covestro za 16,3 milijarde dolara (14,7 milijardi evra), uključujući dugova, saopštila je nemačka grupacija, prenosi **Oilprice**. ADNOC će dati ponudu za preuzimanje po ceni od 68,86

dolara (62,00 evra) po akciji Covestra, koju će prihvatiti hemijska kompanija. ADNOC, koji proizvodi svu naftu u najvećem proizvođaču OPEC-a Ujedinjenim Arapskim Emiratima (UAE), pokušava da kupi hemikaliju i petrohemiju kako bi diverzifikovao svoj portfolio.

Novak o potezu OPEC: Smanjuju tržišni udeo zarad investicija

Proizvođači nafte OPEC+ ustupaju tržišni udeo pooštavanjem ponude kako bi obezbedili investicije koje obezbeđuju dugoročno snabdevanje, rekao je Aleksandar Novak, zamenik premijera Rusije i najviši zvaničnik OPEC+.

„Da, verovatno naperno to radimo, privremeno gubimo tržišni udeo, ali se radujemo ne danas,

već budućnosti“, rekao je Novak u intervjuu za **Al Arabiju**. On je dodao da će Rusija ostati članica OPEC+ nakon kraja 2025. godine kada bi sadašnja smanjenja proizvodnje trebalo da budu povučena.

„Sve je zasnovano na sporazumima koje imamo ovde i sada“, rekao je Novak za Hadlei Gamble iz Al Arabije. „Videćemo kako će se razvijati situacija

na tržištima. Verovatno ćemo odlučiti da

produžimo naše odnose ograničavajući razvoj na ovom ili onom nivou. Govoreći o dugoročnim izgledima za naftu i ciljevima sporazuma o kontroli isporuke, Novak je rekao: „Važno je da se, pre svega, energetske sektori u zemljama izvoznicama razvijaju kako bi se nastavilo sa investicijama. Za to su potrebne cene koje bi zadovoljile i izvoznike i uvoznike, kako se ne bi usporavao rast tražnje, cene ne bi trebalo da budu visoke.“ OPEC zajedno sa Rusijom i centralnoazijskim proizvođačima nafte čini skoro polovinu svetske proizvodnje nafte, naveo je Rojters u izveštaju o intervjuu. Ovo daje proširenoj grupi veći uticaj na globalne cene, iako je u poslednjih nekoliko godina ovaj uticaj narušen prelaskom na algoritamsko trgovanje na tržištu nafte.

Zaista, algoritamska trgovina je počela da dominira tržištima nafte, istisnuvši neke tradicionalne igrače i otežavajući analizu cena. Ovo je bio veliki deo razloga zašto je OPEC+ odložio početak postepenog ukidanja smanjenja proizvodnje, prvobitno planiranih za ovaj mesec. Sada, OPEC+ očekuje da će početi da vraća snabdevanje na tržište u decembru, ako tržišni uslovi budu povoljniji.



Francuski naftaši ciljaju jeftiniju proizvodnju, i dižu dividende

Total Energies je poručio investitorima da će suziti svoj fokus na jeftiniju proizvodnju i povećati dividende za 5% po akciji za sledeću godinu, u kombinaciji sa 2 milijarde dolara u kvartalnim otkupima akcija, prenosi **Oilprice**. Francuski naftni gigant cilja na rast proizvodnje od 4% godišnje od 2024. do 2030. godine, sa više od 10 milijardi dolara u osnovnom rastu slobodnog novčanog toka. Za 2024., kompanija očekuje da će otkupiti akcije u vrednosti 8 milijardi dolara, sa još 2 milijarde dolara po kvartalu za sledeću godinu.

„Na 50 dolara po barelu naša dividenda je nula... i možemo da otkupljujemo akcije dok je nafta ispod 70 dolara po barelu“, rekao je izvršni direktor TotalEnergies Patrick Pouyanné.

Ovo saopštenje dolazi pošto su naftne i gasne kompanije suočene sa izgledima da potencijalno uspore isplatu dividendi i otkup akcija nakon što je Brent u septembru pao ispod 70 dolara, pokušavajući da se vrati ove nedelje uz eskalaciju bliskoistočnih tenzija.

TotalEnergies očekuje troškove proizvodnje od oko 5 dolara po barelu za 2024.

Libija spremna da pokrene proizvodnju nafte posle krize vlasti

Libija se sprema da ponovo pokrene proizvodnju nafte koja je bila zatvorena od kraja avgusta nakon što je postignut dogovor o novom šefu centralne banke, prenosi **timeslive.co.za**

„Sada čekamo naredbe Državne naftne

kompanije da nastavimo proizvodnju na normalnom nivou nakon višemesečnog prekida“, rekao je inženjer sa naftnog polja Jalu 59. Inženjer sa naftnog polja Elfeel rekao je da su iskoristili skoro jednomesečno zatvaranje za održavanje.



Turkish Petroleum otkrio mega naftno polje

Kompanija Turkish Petroleum (TPAO) otkrila je



LUKOIL

UVEK U POKRETU!

milijardu barela nafte u jugoistočnoj provinciji Sirnak, koja se graniči i sa Kurdistanskom regijom Iraka i Sirije. Ovo je objavljeno jedva deset dana uoči predsedničkih izbora u zemlji, najveće je nalazište nafte na kopnu u Turskoj, prenosi **Yahoo**.

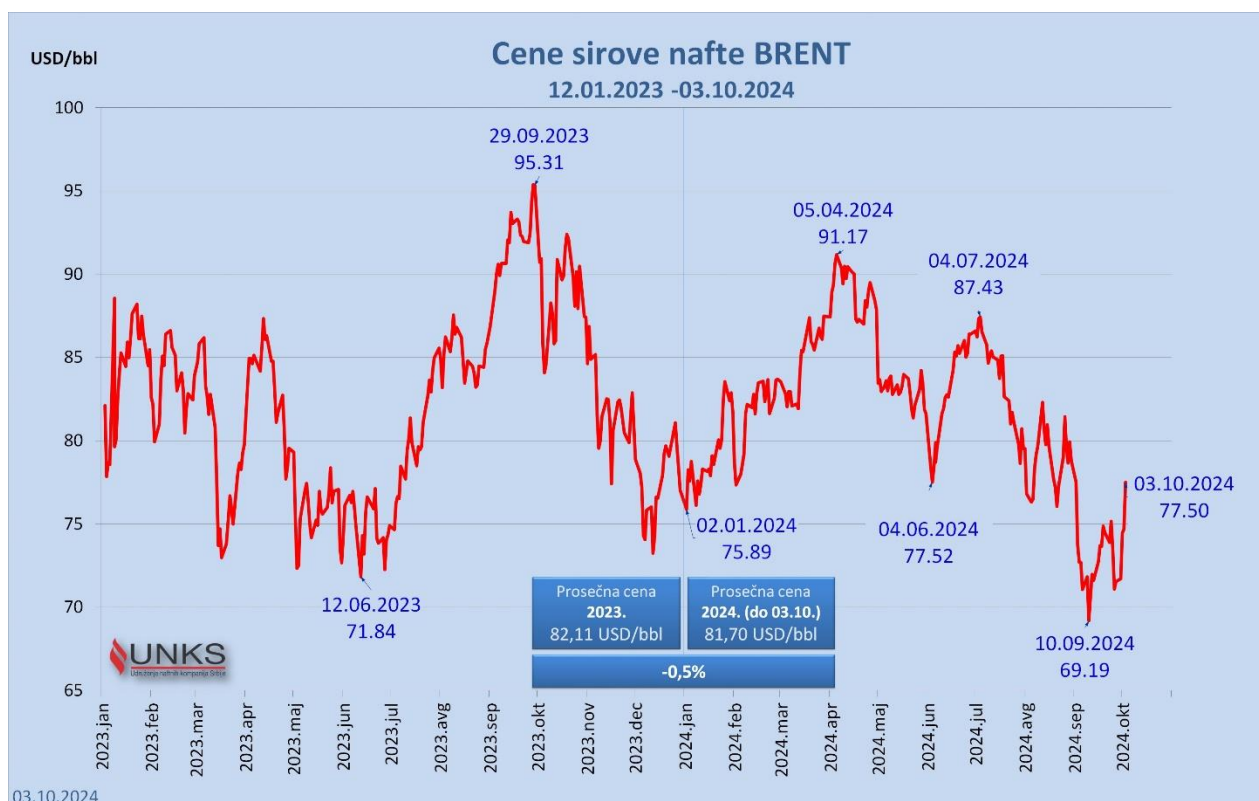
TPAO je izbušio 2.771 m i otkrio rezervoar lake nafte dubok više od 162 m, navodi Rojters.

Nacionalna naftna kompanija Turske je takođe napomenula da će istražiti i druge izglede u blizini. Nazvan Sehit Aibuke Ialcin-1, bunar se nalazi 20 km severozapadno od grada Cizre. Trenutno proizvodi 10.000 barela nafte dnevno (bopd).

Do kraja godine, državna naftna korporacija planira da izbuši uzastopne bušotine za procenu i završi plan razvoja celog polja.

Turkish Petroleum je dodao da ima za cilj da proizvede približno 100.000 barela nafte dnevno, što bi moglo više nego udvostručiti proizvodnju nafte u zemlji.

Turska, koja uvozi za skoro sve svoje energetske potrebe, otkrila je 150 miliona barela nafte u oblasti planine Gabar u decembru 2022.



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Propala zajednička nabavka gasa zemalja EU?

Zajednički mehanizam Evropske unije za kupovinu prirodnog gasa, AggregateEU, nije se pretvorio u promenu za evropsko tržište gasa ili snabdevanje gorivom, prema izvorima upoznatim sa poverljivim podacima koje citira **Financial Times**.

Na vrhuncu energetske krize, EU je pokrenula takozvani AggregateEU kako bi omogućila agregaciju potražnje i zajedničku kupovinu gasa na evropskom nivou, u pokušaju da poveća energetska sigurnost EU. Mehanizam ima za cilj da prikupi i objedini potražnju za gasom od kompanija osnovanih u EU ili u zemljama Energetske zajednice i uskladi je sa najkonkurentnijim ponudama za snabdevanje na vreme za sledeću sezonu punjenja skladišta.

Međutim, ovaj mehanizam i platforma za udruživanje i usklađivanje potražnje i ponude doveli su do ugovora o gasu za samo 2% potencijalne potražnje, rekli su za FT izvori upoznati sa problematikom

EU je pozdravila zajednički mehanizam kupovine gasa kao uspeh. U maju 2023. EU je objavila uspešan ishod prvog međunarodnog tendera za zajedničku kupovinu gasa iz EU.

„Ovo je izuzetan uspeh za instrument koji nije postojao pre nekih pet meseci“, rekao je potpredsednik Evropske komisije Maroš Šefčovič.

„Komisija je odigrala svoju ulogu agregatora i provodadžija, a sada je na dotičnim stranama da zaključe svoje sporazume“, dodaje on.



IZABERITE PREMIUM EKO RACING RON 100 BENZIN

EKO Racing 100 gorivo unapređenih performansi, sa 50% više aditiva. Doživite novo vozačko iskustvo. Vidimo se na EKO benzinskim stanicama!



Međutim, prema izvorima FT-a, zaključeni ugovori su bili samo delić potencijalne potražnje. Jedna energetska kompanija, koja je zatražila anonimnost, rekla je za FT da zajednička platforma za kupovinu gasa „nije donela dodatne količine na tržište... tako da nije postigla ono što je nameravala da uradi“.

Rusija će do 2035. proizvoditi 100 miliona tona LNG

Energetska strategija do 2050. zadržava planove za povećanje proizvodnje tečnog prirodnog gasa (LNG) u Rusiji do 2035. godine na više od 100 miliona tona godišnje, rekao je ruski ministar energetike Sergej Civilev prenosi **Oilexp.ru**.

"Nova strategija uključuje planove za razvoj industrije LNG-a, za razvoj novih LNG tehnologija. Trenutno je teško reći koliko ćemo tačno LNG-a izvoziti svake godine. Ali održavamo plan proizvodnje - više od 100 miliona tona do 2035.", rekao je on.

Energetska strategija je glavni dokument strateškog planiranja u energetskom sektoru, kojim se definišu pravci i prioriteti državne energetske politike, ciljevi i zadaci na dugi rok. Trenutno Rusija ima energetska strategiju za period do 2035. godine.

Prema rečima Civileva, rusko ministarstvo energetike će pre kraja godine predstaviti novu strategiju do 2050. godine.

U oktobru je prvi zamenik ministra energetike Pavel Sorokin izjavio da će nova energetska



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

strategija staviti snažan akcenat na segment LNG: Rusija ima za cilj da poveća proizvodnju LNG-a na 100 miliona tona godišnje do 2030. Takođe je

planirano da zemlja poveća svoje udeo na globalnom tržištu u ovoj oblasti na 30% do 2035. godine sa sadašnjih 7%.

Gazprom Njeft: Privremene dividende 51,96 rubalja

Akcionari „Gazprom njefta“ su na vanrednoj sednici odobrili isplatu privremenih dividendi za prvu polovinu 2024. godine u iznosu od 51,96 rubalja (oko 50 evrocenti) po akciji, saopštila je kompanija, a prenosi **Interfax**.

Politika dividendi predviđa prelazak na

privremene isplate akcionarima za šest meseci. Tradicionalno, 50% neto dobiti prema MSFI je izdvojeno za dividende, uzimajući u obzir korekcije za određeni broj stavki.

Međutim, za 2023. „Gazprom njeft“ je izdvojio nešto više od 75% svog profita na dividende.

Ovom nivou odgovara i iznos isplata za prvu polovinu 2024. godine.

Neto dobit Gazprom njefta prema međunarodnim standardima u prvoj polovini 2024. porasla je za 8% u poređenju sa istim periodom prošle godine na 328,5 milijardi rubalja.

Ovlašćeni kapital Gazprom njefta sastoji se od 4 milijarde 741 milion 299 hiljada 639 akcija. Glavni akcionar naftne kompanije je Gazprom, koji kontroliše nešto više od 95 odsto hartija od vrednosti.

Total Energies očekuje prezasićenost LNG 2027. godine

Izvršni direktor Total Energiesa Patrick Pouyanné tvrdi da će kompanija moći da se nosi sa globalnom prezasićenošću tečnim prirodnim gasom koja bi trebalo da se dogodi 2027.

„Jasno je da ćemo se suočiti sa talasom rasta snabdevanja LNG-om do 2027-2030“, rekao je Pouyanné. „To će biti 50 miliona tona nove ponude godišnje, što je 10 odsto tržišta više svake godine, prenosi **Naturalgasworld**.

Stephane Michel, predsednik kompanije za gas, obnovljive izvore energije i energiju, priznao je da bismo „mogli biti u situaciji da imamo više ponude nego prodaje“, pošto Totalov portfolio američkog LNG-a kupljenog po referentnoj ceni

Henri Haba u SAD raste.

Total je nastojao da izbalansira taj rizik prodajom LNG-a dugoročno po ugovorima vezanim za cene nafte.

„Radimo na zatvaranju razlike između ponude i prodaje — za 2030. mi ćemo s jedne strane kupiti Henri Hub, a prodavati samo Brent“, rekao je Michel.

Kompanija je povećala svoj cilj proizvodnje nafte i gasa na 3% godišnjeg rasta do 2030. sa rasta od 2-3% do 2028. godine. Sada se predviđa da će se njegova ukupna proizvodnja energije povećati za 4% godišnje.

Počeo sa radom LNG terminal u Aleksandropolisu

Kompanija Gastrade je 1. oktobra 2024. godine, pustila u rad LNG terminal u Aleksandropolisu, što je jedan od najvažnijih energetske projekata na evropskom, regionalnom, nacionalnom i lokalnom

nivou, koji je dizajnirao, izgradio, i u vlasništvu je Gastrade-a koji njime i upravlja. Ovaj projekat doprinosi energetske bezbednosti i diversifikaciji izvora i ruta snabdevanja energijom Jugoistočne i Centralne Evrope, odlučno unapređujući ulogu i značaj Grčke na savremenoj energetske mapi Evrope, čineći je energetske kapijom za više od

devet zemalja, kaže se u **saopštenju kompanije**.

TPG terminal se sastoji, osim plutajuće jedinice za skladištenje i gasifikaciju FSRU, od podmorskog i kopnenog gasovoda za prirodni gas koji povezuje FSRU sa Nacionalnim sistemom za prenos prirodnog gasa („NNGTS“) preko kojeg će se isporučivati prirodni gas u Grčku, Bugarsku, Rumuniju, Severnu Makedoniju, Srbiju, Moldaviju i Ukrajinu na istoku, kao i Mađarsku i Slovačku na zapadu. Terminal ima sa maksimalni kapacitet regasifikacije od 5,5 milijardi kubnih metara godišnje.

Romgaz putem prve emisije obveznica prikupio 500 miliona evra

Romgaz je prikupio 500 miliona evra (553,5 miliona dolara) putem inauguracione emisije evroobveznica, koja je pretplaćena više od deset puta. Romgaz prikupio 500 miliona evra u debitantskoj emisiji evroobveznica, prenosi **Seenews**.

„Pored registrovanja rekordnog broja međunarodnih investitora, proces izgradnje knjiga takođe je registrovao potražnju od više od 5 milijardi evra, što je prvo za izdavanje korporativnih obveznica u Rumuniji“, rekao je izvršni direktor Romgaza Razvan Popescu u izjavi dostavljenoj agenciji. Bukureštanska berza u utorak.

Obveznice, koje će dospeti u oktobru 2029. godine, imaju kamatnu stopu od 4,75 odsto godišnje.

Ovo je bilo prvo izdanje sprovedeno u okviru programa evro srednjoročnih obveznica (EMTN) u vrednosti od 1,5 milijardi evra. Cilj programa evroobveznica je finansiranje investicionog plana kompanije, uključujući gasni projekat Neptun Deep koji razvija u saradnji sa vodećom rumunskom naftnom i gasnom grupom OMV Petrom [BSE:SNP]. Prošlog meseca, Romgaz je rekao da je luksemburški regulator finansijskog tržišta, CSSF, odobrio osnovni prospekt za

program EMTN.



The advertisement features a smartphone displaying the OMV MyStation app interface, which shows a gas station and a scenic landscape. The background of the ad shows a family (a man, a woman, and a child) standing on a hill, looking at the phone. The OMV logo is in the top right corner. At the bottom, there are buttons for downloading the app from the App Store and Google Play. A QR code is located in the bottom right corner.

**PRETVORITE POENE
U TRENUTKE RADOSTI**

Preuzmite novu OMV MyStation aplikaciju i otkrijte svet sjajnih pogodnosti.

OMV Petromu odobreno preuzimanje je tri kompanije iz sektora OIE

Rumunski savet za konkurenciju odobrio je transakciju kojom OMV Petrom preuzima tri kompanije aktivne u sektoru proizvodnje energije, posebno vetra i sunca: Intertrans Karla, Bridgeconstruct i ATS Energy, objavilo je antimonopolsko telo u saopštenju za javnost, a prenosi **Economedia.ro**.

Nakon analize, Konkurencijski savet je utvrdio da ova operacija ne stvara značajne prepreke efektivnoj konkurenciji na rumunskom tržištu ili njegovom značajnom delu i da nema ozbiljnih

sumnji u njegovu kompatibilnost sa normalnim konkurentskim okruženjem.

Dogovor je deo ozelenjavanja OMV Petroma: krajem jula Konkurencijski savet je saopštio da analizira transakciju kojom OMV Petrom planira da kupi druge kompanije koje pripremaju četiri vetroparka i fotonaponski park na jugu Rumunije. Kompanija je u maju završila transakciju kojom je u potpunosti kupila Renovatio Asset Management, vlasnika najveće mreže za punjenje električnih vozila u Rumuniji.



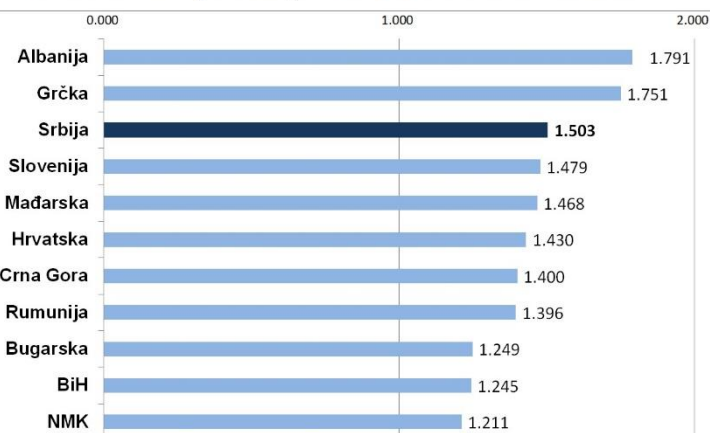
OKTA digitalizovala test motor za poboljšanje kvaliteta dizela

AD OKTA je predstavila digitalizovani test motor za ispitivanje cetanskog broja dizel goriva koji se nalazi u akreditovanoj OKTA Laboratoriji za kontrolu kvaliteta goriva koja se prodaju u zemlji, prenosi **MIA**. Laboratorija kontroliše kvalitet goriva koja se prodaju na benzinskim stanicama brenda OKTA, kao i kod svakog drugog uvoznika, distributera ili prodavca goriva u zemlji. Kako je najavio izvršni direktor OKTA Dimitrios Paschos, u narednih nekoliko meseci biće digitalizovan test

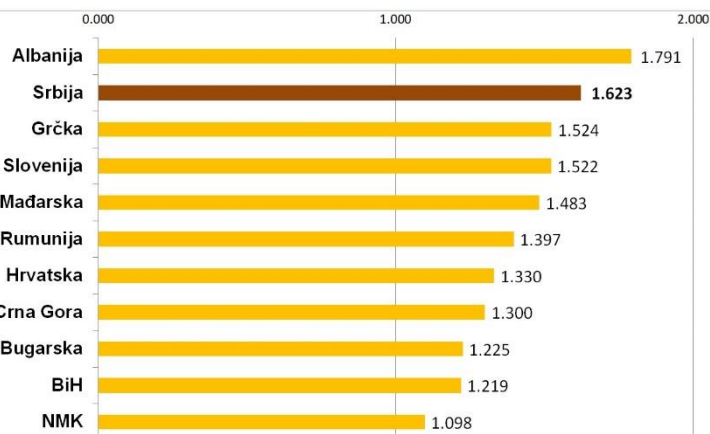
motor za ispitivanje oktanskog broja benzina. Pored dizel goriva i benzina, Laboratorija OKTA, koja je prva akreditovana laboratorija u zemlji od 2006. godine, može da testira i kvalitet TNG goriva ili autogasa, kao i kerozina. Postoje ukupno tri motora za ispitivanje kvaliteta goriva američke proizvodnje stara 40 godina, od kojih je digitalizovani prethodno remontovan. Modernizaciju, koja eliminiše subjektivnost u kontroli kvaliteta, izvršila je američka kompanija.

Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona 30.09.2024. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

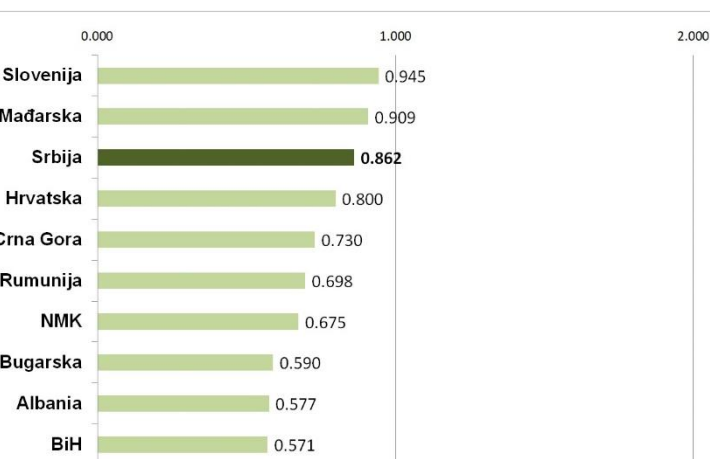
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.791	+23.73%
Grčka	1.751	+20.96%
Srbija	1.503	+3.84%
Slovenija	1.479	+2.16%
Mađarska	1.468	+1.39%
Hrvatska	1.430	-1.21%
Crna Gora	1.400	-3.29%
Rumunija	1.396	-3.58%
Bugarska	1.249	-13.69%
BiH	1.245	-14.00%
NMK	1.211	-16.31%
Prosečna cena u regionu		1.448



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.791	+27.01%
Srbija	1.623	+15.07%
Grčka	1.524	+8.07%
Slovenija	1.522	+7.95%
Mađarska	1.483	+5.17%
Rumunija	1.397	-0.96%
Hrvatska	1.330	-5.69%
Crna Gora	1.300	-7.82%
Bugarska	1.225	-13.11%
BiH	1.219	-13.53%
NMK	1.098	-22.16%
Prosečna cena u regionu		1.410



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Slovenija	0.945	+28.43%
Mađarska	0.909	+23.59%
Srbija	0.862	+17.19%
Hrvatska	0.800	+8.74%
Crna Gora	0.730	-0.78%
Rumunija	0.698	-5.14%
NMK	0.675	-8.27%
Bugarska	0.590	-19.83%
Albania	0.577	-21.60%
BiH	0.571	-22.33%
Prosečna cena u regionu		0.736



Udruženje naftnih kompanija Srbije www.unks.rs
Vladimira Popovića 6, Novi Beograd --- office@unks.rs --- 011 71 21 750



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE



WPC
ENERGY
SERBIA

**NACIONALNI
ENERGETSKI
KOMITET**

NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

Informacije objavljene u ovom pregledu ne treba nužno tumačiti kao stav, ili
opredeljenje WPC Energy prema temama kojima se bave
