



NEDELJA

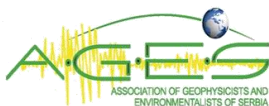
ANALIZE • VESTI • STAVOVI

Svetske zalihe sirove nafte u porastu

IEA: Globalne investicije u naftu će pasti

Vodeći kupci LNG-a iz EU podeljeni oko zabrane uvoza iz Rusije

OMV ulaže pola milijarde evra u zeleni vodonik



SADRŽAJ

NAFTA

Banke veruju ranijim projekcijama o kretanjima cena nafte i gasa.....	OVDE
Svetske zalihe sirove nafte u porastu.....	OVDE
Šumski požari prepolovili proizvodnju nafte u Alberti.....	OVDE
Zatvaranje rafinerija povećalo profit u sektoru prerade nafte.....	OVDE
FT: Potencijalni kupci Castrol-a misle da ne vredi više od 8 milijardi USD.....	OVDE
Tramp ukida Bajdenova ograničenja za istraživanje nafte na Aljasci.....	OVDE
Geopolitička neizvesnost podstiče veća istraživanja nafte i gasa.....	OVDE
IEA: Globalne investicije u naftu će pasti.....	OVDE
Saudi Aramco prodao obveznice vredne 5 milijardi dolara.....	OVDE
Nemački fond prodao akcije Exxon-a zbog neispunjavanja klimatskih ciljeva....	OVDE
Rosnjeft prijavio manji profit u prvom kvartalu.....	OVDE
UNKS: Kretanje cena nafte Brent.....	OVDE

PRIRODNI GAS

Vodeći kupci LNG-a iz EU podeljeni oko zabrane uvoza iz Rusije.....	OVDE
Gazprom odustao od izgradnje čvorišta u Turskoj.....	OVDE

REGION

Federacija BiH za jaču kontrolu kvaliteta goriva.....	OVDE
OMV ulaže pola milijarde evra u zeleni vodonik.....	OVDE
MOL i Socar potpisali sporazum o istraživanju nafte u Azerbejdžanu.....	OVDE
MVM cilja dugoročni ugovor o snabdevanju gasom iz Azerbejdžana.....	OVDE
UNKS: Cene goriva u regionu	OVDE

Crude Oil Brent, JUN 06, 2025 – 03.43 GMT – 65.12 \$ oilprice.com



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Banke veruju ranijim projekcijama o kretanjima cena nafte i gasa

Banke ostaju uverene u dugoročne fundamentalne pokazatelje u sektoru energetike uprkos značajnim turbulencijama u trgovinskoj politici, pokazuje istraživanje banke **Haynes Boone**. Istraživanje je vodeći izvor informacija za zajmodavce i proizvođače energetskih proizvoda, pružajući ključne detalje o očekivanjima cena robe.

Na osnovu internih podataka iz 28 banaka, rekordnog broja učesnika, najnovije istraživanje pokazuje da, iako su se cene nafte i gasa promenile u kratkom roku, dugoročne prognoze su i dalje u skladu sa prošlim projekcijama, što sugeriše da banke smatraju nedavne ekonomske promene privremenim. Ta doslednost pomaže u podržavanju kontinuiranog pristupa obezbeđenim kreditima za proizvođače nafte i gasa.

Prognoze za naftu pokazuju neposredni uticaj na tržište, pa su usled pada od oko 10 dolara po barelu u aprilu 2025. godine banke smanjile svoju projekciju cena za 2025. godinu na 58,30 dolara po barelu sa 61,89 dolara po barelu u jesen 2024. godine. Gledajući unapred do 2035. godine, banke predviđaju da će se cene nafte kretati u rasponu od 56,24 do 57,24 dolara po barelu.

„Pad u aprilu je morao biti uzet u obzir, ali banke ne dozvoljavaju da kratkoročna nesigurnost pokreće njihovo dugoročno razmišljanje“, rekla je partner grupe za energetske praksu Kim Mai. „Rezultati ukazuju na to da banke veruju da će se osnovna dinamika ponude i potražnje generalno ponovo uravnotežiti tokom vremena. To je glas poverenja u fundamentalne tržišne faktore tokom nestabilnog političkog okruženja.“

Ova dugoročna projekcija predstavlja skromno smanjenje od oko 1,50 dolara/barel u poređenju sa prognozama iz jeseni 2024. godine, što se uglavnom pripisuje očekivanjima povećane proizvodnje iz izvora OPEC-a i SAD, u kombinaciji sa relativno stabilnom globalnom potražnjom.

Prirodni gas ima dramatično drugačiju priču.

Gas je doživeo značajan kratkoročni porast, a cene stalno rastu od septembra 2024. godine. Ovaj potez je podstakao banke da povećaju svoju



projekciju za 2025. godinu na 3,50 dolara/MMBTU, što je značajan skok sa 2,54 dolara/MMBTU u prognozama iz jeseni 2024. godine.

Uprkos trenutnom povećanju cena u prolećnom istraživanju iz 2025. godine, banke očekuju da će se prirodni gas vratiti u raspon od 3,15 do 3,25 dolara/MMBTU, što je u skladu sa predviđanjima iz jeseni 2024. godine. Banke veruju da će, iako će globalna elektrifikacija povećati potražnju, proširena proizvodnja u SAD, vođena politikama usmerenim na razvoj, pratiti korak, sprečavajući održivi rast cena.

Banke očekuju da će cene prirodnog gasa ostati jake, u rasponu od 3,50 do 3,75 dolara/MMBTU do 2026. godine, zbog velike potražnje za izvozom tečnog prirodnog gasa i rastućih potreba za energijom iz infrastrukture veštačke inteligencije. Nakon 2027. godine, očekuju da će se cene smanjiti kako proizvodnja u SAD počne da nadmašuje rast potražnje.

Svetske zalihe sirove nafte u porastu

Zalihe nafte su naglo porasle širom sveta poslednjih nedelja, što je znak pritiska koji bi veća proizvodnja OPEC+ mogla da izvrši na globalno tržište sirove nafte kako godina bude odmicala, prenosi **Bloomberg**.

Zalihe su porasle za oko 170 miliona barela u poslednjih 100 dana, prema podacima kompanije Kayrros, koja prati zalihe. Podaci kompanije OilX, koja je deo konsultantske kompanije Energy Aspects, pokazuju da su u porastu od februara.

Zalihe su važne jer pružaju naznake o tome da li proizvođači proizvode više ili manje sirove nafte nego što je potrošačima potrebno.

OPEC i njegovi saveznici objavili su uzastopne planove za povećanje proizvodnje nafte bržim tempom nego što se ranije očekivalo — bez sigurnosti da je potražnja dovoljno jaka. Dok su fizička tržišta generalno ukazivala na ograničene zalihe u prvom delu godine, ovi podaci ukazuju na to da veći obim ponude konačno počinje da se oseća na globalnim tržištima.

Sa značajnim povećanjem proizvodnje van OPEC+ — i rizicima po potrošnju zbog carinske politike predsednika Trampa — povećanja proizvodnje podstakla su Međunarodnu agenciju za energiju da upozori na prekomernu ponudu tokom većeg dela ove godine.

OPEC je povećao proizvodnju za oko 200.000 barela dnevno u maju, prvi mesec u kojem je započela obećani rast, koji ipak stiže sa zakašnjenjem. Ta brojka ne uključuje doprinose saveznika kartela, uključujući Rusiju.

Neka od povećanja zaliha su verovatno posledica sezonskih radova u rafinerijama koji svake godine smanjuju apetit za sirovom naftom.

Ali ovogodišnji potezi prevazilaze rutinske godišnje promene. U proseku, podaci OilX-a

Šumski požari prepolovili proizvodnju nafte u Alberti

Kanadska provincija Alberta suočava se sa jednom od najgorih kriza izazvanih šumskim požarima u skorije vreme, a zvaničnici iz naftne industrije su potvrdili da je više od 50 odsto proizvodnje nafte u provinciji obustavljeno, prenosi **Oilprice**.



pokazuju da zalihe sirove nafte rastu najbržim tempom od 2020. godine u tri meseca zaključno sa aprilom, dok je količina sirove nafte koja plovi svetskim okeanima nedavno dostigla najviši nivo od aprila 2024. godine, prema podacima kompanije Vortex.

Za razliku od povećanja zaliha sirove nafte, OilX je zabeležio pad zaliha rafiniranih goriva tokom februara, marta i aprila, dok je Američka administracija za energetske informacije prošle nedelje izvestila da su zalihe dizela na najnižem nivou od 2005. godine.

Sedam ključnih proizvođača nafte smanjilo je ili potpuno obustavilo rad. Požari su izazvali evakuacije u proizvodnim čvorištima, uključujući Fort McMurray, što podseća na katastrofalne požare iz 2016. godine koji su paralizovali energetske srce Kanade.



Vlada Alberte još nije objavila zvanične podatke o uticaju na proizvodnju, ali zvaničnici kažu da požari sada prete i postrojenjima SAGD-a i cevovodima.

“Ovo je operativna noćna mora. U vreme kada se globalne zalihe sirove nafte smanjuju ovo stvara ozbiljan pritisak na tržišta. rekao je Rory Johnston, osnivač kompanije Commodity Context.

Dodao je da tržište možda potcenjuje „strukturnu krhkost“ Alberte za šumske požare.

Sezona šumskih požara u Alberti je počela prošle nedelje, kada su krenule i prve evakuacije.

Gubici u proizvodnje nafte u Kanadi izazvani šumskim požarima pogađaju globalno tržište koje se već bori sa nestašicom teške sirove nafte.

Sezonsko održavanje na projektima u Alberti nedavno je smanjilo proizvodnju, a američke sankcije blokiraju isporuke iz Venecuele, jednog od retkih proizvođača sa uporedivim kvalitetom nafte. Rezultat je sve veći pritisak u ponudi baš kada potražnja za raste.

Zatvaranje rafinerija povećalo profit u sektoru prerade nafte

Rafinerije širom sveta poslednjih nedelja ostvaruju neočekivani profit, što za sektor predstavlja predah koji je u lošem stanju i pre očekivanog slabljenja prerade nafte kasnije ove godine. Razlog je zatvaranja postrojenja čime je smanjeno snabdevanje gorivom potrebnim za zadovoljavanje letnje potražnje, prenosi **Reuters**. Stanje na tržištima goriva je u suprotnosti sa majskim padom cena sirove nafte na najniži nivo u poslednje četiri godine, nakon što je OPEC+ smanjio proizvodnju brže nego što je planirano. To takođe sugeriše da se potražnja do sada

pokazala otpornom uprkos stalnoj zabrinutosti zbog uticaja carina.

„Marže su jake jer je ravnoteža proizvoda - ponude i potražnje - i dalje tesna“, rekao je analitičar kompanije Sparta Commodities Neil Crosby.

Rafinerija BP-a u Rotterdamu, jedna od najvećih u Evropi, u utorak ujutru isključila je i drugi pogon za proizvodnju sirove nafte, izvestila je agencija, pozivajući se na konsultantsku kuću za energetiku Wood Mackenzie.

Oba pogona zajedno imaju kapacitet 400.000



barela dnevno (bpd), a prvi je isključen početkom maja zbog održavanja. Rafinerija ima kapacitet da preradi 400.000 bpd sirove nafte, odnosno 19 miliona tona godišnje.

Pre samo nekoliko meseci, veliki naftni giganti su upozoravali da će 2025. biti teška godina za preradu. TotalEnergies i BP su prijavili niži profit u prvom kvartalu zbog slabije zarade od goriva.

Rafinerije se uglavnom bore sa opadanjem potražnje usled ekonomskih usporavanja, sve veće upotrebe električnih vozila i konkurencije novijih postrojenja u Aziji i Africi.

Globalne marže rafinerija dostigle su 8,37 dolara po barelu u maju 2025. godine, prema podacima konsultantske kuće Wood Mackenzie, što je njihov najviši nivo od marta 2024. godine, ali je i dalje mnogo niže od proseka od 33,50 dolara u junu 2022. godine tokom oporavka potražnje nakon pandemije i početka rata u Ukrajini.

Zatvaranja u Sjedinjenim Državama i Evropi usporila su rast globalnog kapaciteta rafinerija ispod rasta potražnje, pomažući da operativne rafinerije budu relativno profitabilnije.



FT: Potencijalni kupci kompanije Castrol misle da ne vredi više od 8 milijardi dolara

Deo kompanije BP koji se bavi mazivima a posluje pod brendom Castrol, privukao je interesovanje i fondova privatnog kapitala i kupaca iz naftne industrije, piše **Financial Times**.

Istovremeno, neki od potencijalnih kupaca smatraju da bi procena vrednosti tog dela kompanije trebalo da bude manja od 8 milijardi dolara.

BP je objavio da sprovodi stratešku reviziju za Castrol, a mediji su objavili da kompanija razmatra prodaju, koja bi mogla biti procenjena na oko 10 milijardi dolara.

Posebno su zainteresovani američki fondovi privatnog kapitala Apollo i Lonestar, saudijska državna naftna kompanija Saudi Aramco, indijski konglomerat Reliance i kineska državna investiciona kompanija Citic.

Analitičari smatraju da BP treba da proda Castrol

po procenjenoj vrednosti od 12 milijardi dolara, uključujući i dug, kako bi poboljšao svoj novčani tok. Međutim, sumnjaju da kompanija može postići tu procenu s obzirom na rast električnih vozila, kojima je potrebno manje maziva.

Neki potencijalni kupci su spremni da ponude manje od 8 milijardi dolara za kompaniju, ali proces licitacije, kojim upravlja Goldman Sachs, još je u ranoj fazi, rekli su izvori FT. Oni su naveli da bi u budućnosti mogle doći veće ponude, posebno od igrača u industriji koji žele da integrišu Castrol u svoje poslovanje.

Profit kompanije pre oporezivanja u prvom kvartalu 2025. godine porastao je za 29% u odnosu na isti period prošle godine na 385 miliona dolara. BP je kupio Castrol 2000. godine za 4,1 milijardu dolara.

Tramp ukida Bajdenova ograničenja za istraživanje nafte na Aljasci

Trampova administracija preduzima korake ka ukidanju ograničenja iz doba Bajdena koja blokiraju bušenje u potrazi za naftom na Aljasci, gde se nalazi procenjenih 8,7 milijardi barela nafte.

Ministar unutrašnjih poslova Doug Burgum najavio je planiranu promenu politike. Ova mera bi otvorila nove mogućnosti za razvoj nafte i gasa na lokaciji površine 23 miliona hektara, parceli veličine Indijane na severozapadu države koja je pre jednog veka izdvojena kao izvor energije za mornaricu.

Promena je odgovor na direktivu koju je Tramp izdao nakon inauguracije u januaru, kada je potpisao izvršnu naredbu kojom se nameću brojne promene politike namenjene razvoju proizvodnje nafte, prirodnog gasa i minerala na Aljasci.

Rezerve su procenjene na 8,7 milijardi barela nafte, prema mišljenju Američkog geološkog zavoda iz 2017. godine. Aljaska je predvidela da će proizvodnja sirove nafte sa pomenute lokacije porasti na 139.600 barela dnevno u fiskalnoj 2033. godini, u odnosu na 15.800 barela dnevno u fiskalnoj 2023. godini.



Geopolitička neizvesnost podstiče veća istraživanja nafte i gasa

Geopolitička neizvesnost će podstaći veća istraživanja nafte i gasa, jer zemlje nastoje da ojačaju energetske bezbednost usled potencijalnih prekida snabdevanja, objavio je **Upstream Online**.

Velike kompanije BP i TotalEnergies ostaju fokusirane na istraživanje uprkos nestabilnosti tržišta, rekli su operateri na konferenciji EAGE koja je organizovana u Tuluzu.

„Previranja su deo ove industrije otkako postoji i zato, kao kompanija, očekujemo nestabilnost, pripremamo se za padove i imamo dugoročne

strategije“, rekao je u Kevin McLachlan, viši potpredsednik za istraživanje u kompaniji TotalEnergies.

„Ono što sada vidimo, svakako sa dinamikom oko geopolitike, energetske i bezbednosti resursa, jeste da su vlade mnogo otvorenije i da dozvoljavaju veći pristup istraživanju. Kako se ove stvari spoje, mogli bismo videti porast istraživanja,“ rekao je tom prilikom Eugene Okpere izvršni potpredsednik za strategiju istraživanja i portfolio kompanije Shell.

IEA: Globalne investicije u naftu će pasti

Očekuje se da će globalne investicije u naftu pasti za 6% u 2025. godini, što je prvi takav pad u deceniji, isključujući smanjenje izazvano Kovidom, pokazuju podaci Međunarodne

agencije za energiju, prenosi **Bloomberg**.

„Ovaj pad investicija u naftu je vođen ekonomskim neizvesnostima, nižim očekivanjima potražnje i nižim cenama“, rekao je izvršni

direktor IEA Fatih Birol u intervjuu dok je agencija objavljivala svoj godišnji izveštaj o svetskim investicijama u energiju. Pad je uglavnom rezultat oštrog pada investicija u američku naftu iz škriljaca.

Cene sirove nafte su pale jer carinska politika američkog predsednika Donalda Trampa pretila da uspori globalnu ekonomiju, dok OPEC+ ubrzava oživljavanje svoje proizvodnje na tržištu koje je već bilo dobro snabdeveno.

Prvobitne procene IEA za 2025. godinu, zasnovane na saopštenjima kompanija, pokazale su da će potrošnja nafte i gasa ostati nepromenjena, ali je raspoloženje od tada postalo pesimističnije jer su cene nafte pod pritiskom, navodi se u izveštaju.

Niže investicije u naftu utiču na očekivanja IEA za ukupne investicije u proizvodnju nafte i gasa za 2025. godinu na nešto manje od 570 milijardi dolara, što je pad od oko 4%. Od ove potrošnje, oko 40% ide na usporavanje pada proizvodnje na postojećim poljima. Globalne investicije u rafinerije u 2025. godini trebalo bi da padnu na najniži nivo u poslednjih 10 godina, na oko 30 milijardi dolara.

Potrošnja u polja prirodnog gasa trebalo bi da održi nivoe iz 2024. godine, a investicije u nova pokretanje.

„Između 2026. i 2028. godine, globalno tržište



postrojenja za tečni prirodni gas „nalaze se u snažnom rastućem trendu“ jer se novi projekti u SAD, Kataru, Kanadi i druge pripremaju za

tečnog prirodnog gasa trebalo bi da doživi najveći rast kapaciteta ikada“, navodi se u izveštaju.

Saudi Aramco prodao obveznice vredne 5 milijardi dolara

Saudi Aramco je prikupio 5 milijardi dolara putem emisije obveznica u tri tranše u okviru svog Globalnog programa srednjoročnih obveznica, prenosi **Arabnews**.

Obveznice, čija je cena određena 27. maja i kotirane su na Londonskoj berzi, uključuju 1,5 milijardi dolara koje dospevaju 2030. godine sa kuponom od 4,75%, 1,25 milijardi dolara koje dospevaju 2035. godine sa kuponom od 5,375% i 2,25 milijardi dolara koje dospevaju 2055. godine sa kuponom od 6,375%.

Ovaj potez dolazi nakon prodaje obveznica u vrednosti od 6 milijardi dolara u julu 2024. godine i usred povećane aktivnosti na tržištu duga u Persijskom Zalivu, uključujući Javni investicioni

fond Saudijske Arabije, koji je do sada u 2025. godini prikupio 5,25 milijardi dolara kroz višestruke emisije - uključujući obveznicu od 4 milijarde dolara u januaru - i Masdar iz Abu Dabija, koji je nedavno izdao zelenu obveznicu od milijardu dolara.

Prihodi od najnovije emisije biće korišćeni za opšte korporativne svrhe, jer državni naftni gigant nastavlja da podržava strategiju diverzifikacije Saudijske Arabije „Vizija 2030“.

Emisija, takođe, dolazi u trenutku kada se Aramco suočava sa izazovnim okruženjem koje karakteriše pad profita i niže cene sirove nafte. Interesovanje za obveznice je bilo veliko i upisano je čak 6,6 milijardi dolara.

Nemački fond prodao akcije kompanije Exxon zbog neispunjavanja klimatskih ciljeva

Menadžer nemačkog fonda vrednog 570 milijardi dolara prodao je sve svoje akcije u kompaniji ExxonMobil, jer smatra da kompanija nema dovoljno jake klimatske ciljeve, rekao je viši rukovodilac za **Financial Times**.

Union Investment, jedan od najvećih nemačkih investitora sa skoro 570 milijardi dolara vrednom imovinom, zaključno sa septembrom 2024. godine, prodao je svoj udeo u kompaniji Exxon, kao i u drugom američkom proizvođaču nafte i gasa, firmi EOG Resources, zbog onoga što investitor naziva nedovoljnim ciljevima za

smanjenje emisija.

Exxon nema ciljeve iz Opsega 3 za smanjenje emisija od upotrebe nafte i gasa, iako je postavio ciljeve iz Opsega 1 i Opsega 2 za smanjenje emisija.

Exxon kaže da planira do 30 milijardi dolara investicija u smanjenje emisija od 2025. do 2030. godine. Međutim, Exxon je uslovio ove investicione mogućnosti „pravom politikom i regulativom, kao i kontinuiranim razvojem tehnologije i tržišta“.

Rosnjeft prijavio manji profit u prvom kvartalu

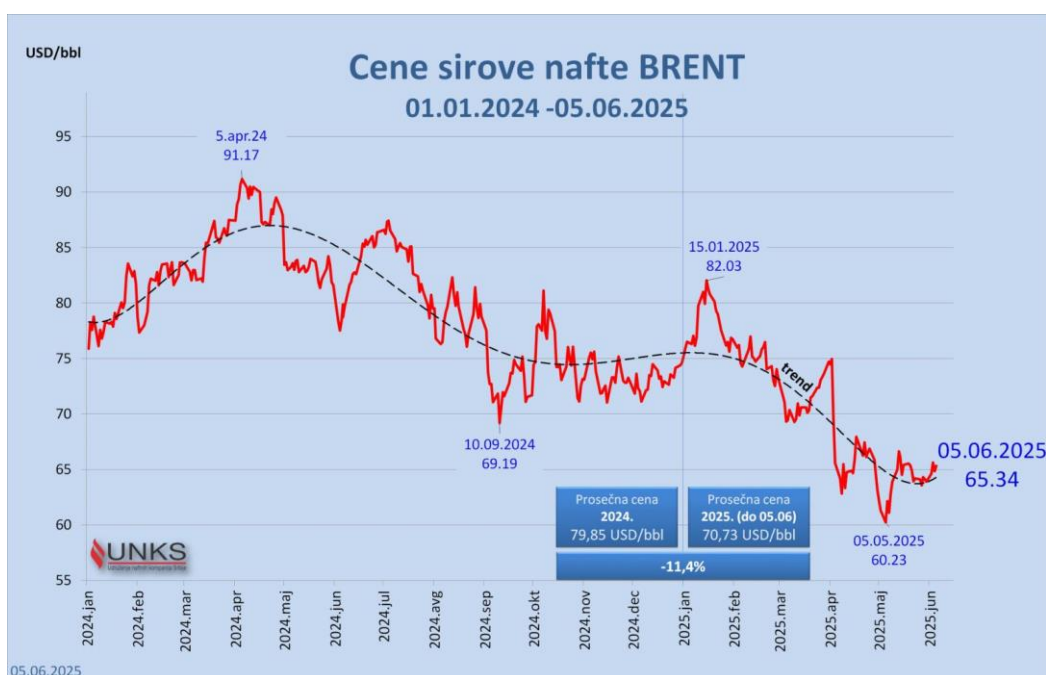
Kompanija Rosnjeft je prijavila prihod od 2,28 biliona rubalja (28,85 milijardi dolara) za prvi kvartal, što je pad od 8,5 odsto u odnosu na prethodni tromesečni period zbog slabijih cena sirove nafte tipa Ural, prenosi **Rigzone**.

Kompanija je proizvodila 3,68 miliona barela dnevno (bpd) tečnih ugljovodonika u periodu januar-mart 2025. godine, ograničena „teškim vremenskim uslovima u centralnoj Rusiji i ograničenjem proizvodnje nafte u skladu sa odlukama ruske vlade“, saopštio je Rosnjeft. Proizvodnja gasa u proseku je iznosila 1,37 miliona barela ekvivalenta nafte (boe) dnevno,

što ukupno iznosi 20,2 milijarde kubnih metara.

„Grinfeld projekti u autonomnom okrugu Jamal-Nenec, pušteni u rad 2022. godine, čine oko trećinu proizvodnje gasa kompanije“, napomenuo je Rosnjeft. U prvom kvartalu 2025. godine pušteno je u rad preko 600 bušotina, od kojih je 76 odsto bilo horizontalno.

U međuvremenu, obim prerade Rosnjefta iznosio je ukupno 19,5 miliona metričkih tona, što je pad u odnosu na prethodni kvartal. Rosnjeft je prodao 2,2 miliona metričkih tona benzina i dizela na Međunarodnoj robnoj berzi u Sankt Peterburgu, prema podacima kompanije.



Vodeći kupci LNG-a iz EU podeljeni oko zabrane uvoza iz Rusije

Dve zemlje EU koje su najveći kupci ruskog tečnog prirodnog gasa (LNG) odbijaju da podrže plan Brisela da zabrani uvoza ovog energenta, tvrdeći da su im potrebne dodatne analize o ekonomskim i pravnim posledicama tog poteza pre nego što donesu odluku, preneo je **Politico**.

Francuska, najveći kupac u EU, rekla je da preferira strategiju traženja alternativnih snabdevanja. Belgija, na drugom mestu, želi izveštaj sa detaljnim opisom ekonomskih posledica pre nego što donese odluku.

„Ono što branimo je evropska strategija diverzifikacije... koja je već na stolu“, rekao je francuski ministar energetike Marc Ferracci, misleći na plan Francuske da zameni ruski gas katarskim.

Ovakvo oklevanje je u suprotnosti sa drugim velikim ruskim uvozniciima tečnog prirodnog gasa u EU: Španijom i Holandijom. Obe su rekle da su spremne da podrže predstojeći zakon, koji bi okončao ruske ugovore o gasu, zabranivši kratkoročne kupovine ove godine i dugoročne ugovore do 2027. godine. U teoriji, to bi pomoglo zemljama da izbegnu ugovore koji bi ih inače godinama terali da kupuju ruski tečni prirodni gas.

Uključivanje sve četiri zemlje biće ključno za Evropsku komisiju, dok traži podršku za svoj predlog, koji se očekuje sledećeg meseca. Mađarska i Slovačka će verovatno pokušati da osujete zabranu, želeći da nastave da uvoze jeftiniju rusku energiju. Brojni političari i ličnosti iz industrije pozivaju na posleratni povratak ruskoj energiji, s obzirom na visoke račune za struju u Evropi i njenu ekonomiju u problemima. Prošle godine, četiri zemlje su uvezle 16,77 miliona tona ruskog tečnog prirodnog gasa, prema podacima platforme za robu Kpler, što predstavlja 97 procenata ukupnog uvoza EU i više od polovine globalnog izvoza Moskve. Zajedno su potrošile više od 6 milijardi evra na kupovinu.

Za Španiju i Holandiju, trećeg i četvrtog najvećeg kupca moskovskog LNG-a u bloku, planovi EU predstavljaju dobrodošlu priliku da prekinu svoje energetske veze sa Rusijom.

Holandija je trenutno vezana dugoročnim



LUKOIL

UVEK U POKRETU!

ugovorom o snabdevanju koji nadgleda francuski energetski gigant TotalEnergies do 2032. godine. Francuski ministar energetike Marc Ferracci je takođe pokrenuo pitanja o „pravnoj sigurnosti“ predloga Brisela, pozivajući se na strahove da bi privatne firme mogle da se suoče sa ruskim tužbama zbog napuštenih ugovora. Francuski TotalEnergies, na primer, trenutno je vezan ugovorom o snabdevanju sa Novatekom do 2032. godine i poseduje 20% udela u projektu Jamal koji upravlja postrojenjem za LNG u Sibiru.

Belgija, koja će nastaviti da dobija ruski LNG do 2035. godine, takođe želi dodatna objašnjenja od Evropske komisije.

Pre nego što EU otkrije svoje predloge, „tražimo od Komisije da predstavi detaljnu procenu uticaja“ mera, rekao je belgijski ministar energetike Mathieu Bihet.

Zemlje EU trenutno razmatraju pokretanje ekonomske i pravne analize na nivou celog bloka. Zvaničnik EU je rekao da Komisija priprema „dokument koji će analizirati uticaj“ mera.



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

PREUZMI

MOL MOVE

APLIKACIJU!

Pogodnosti nivoa koji postigneš
traju 12 meseci.







Download on the
 **App Store**

GET IT ON
 **Google Play**

molmove.rs

Ta podela je uglavnom zbog zaliha gasa, rekla je Laura Page, analitičarka za tečni prirodni gas u kompaniji Kpler, pri čemu Španija izlazi iz zime sa više popunjenih skladišta gasa u odnosu na Francusku i Belgiju.

Ipak, zabrana ne bi izazvala krizu snabdevanja, rekla je ona, jer bi sve zemlje mogle da kupe povećane količine od SAD i Kanade, koje bi trebalo da povećaju kapacitete počev od sledeće godine.

Gazprom odustao od izgradnje čvorišta u Turskoj

Gazprom je tiho odustao od planova za razvoj novog gasnog čvorišta u Turskoj, efikasno zatvarajući rutu koja je bila ponuđena kao način da se vrati deo izgubljenog pristupa evropskom tržištu gasa nakon rata u Ukrajini, objavio je **Bloomberg**.

Projekat je ocenjen kao neodrživ zbog niza tehničkih, političkih i komercijalnih izazova, uključujući ograničen kapacitet cevovoda iz Turske u Evropu, neslaganja oko prava na prodaju i kontinuirane napore Evropske unije da postepeno ukine ruski gas do 2027. godine.

Plan je prvi put javno predstavio ruski predsednik Vladimir Putin u oktobru 2022. godine, ubrzo nakon što su gasovodi Severni tok oštećeni u podvodnim eksplozijama. Predloženo tursko

čvorište trebalo je da zameni te izgubljene veze i da služi kao ključna distributivna tačka za do 55 milijardi kubnih metara ruskog gasa godišnje.

Iako su ga u početku pozdravili neki turski zvaničnici, Gazprom se postepeno povukao nakon što je postalo jasno da Ankara želi da kontroliše prodaju gasa preko čvorišta, ograničavajući uticaj Moskve. Turskoj takođe nedostaje neophodna infrastruktura za izvoz velikih količina gasa u EU, posebno preko Grčke i Bugarske.

Iako je Kremlj promovisao čvorište kao deo svoje šire geopolitičke energetske strategije, ideja navodno nije potekla od Gazproma i od samog početka je dočekan sa skepticizmom unutar kompanije. Rukovodioci Gazproma su sada

uglavnom obustavili interne diskusije o projektu. Uprkos napuštanju inicijative za čvorište, postojeća trgovina energijom Gazproma sa Turskom ostaje nepromenjena. Turska i dalje je jedan od najvećih kupaca gasa od Gazproma. Tursko ministarstvo energetike i operater

gasovoda BOTAŠ odbili su da komentarišu sudbinu projekta. Međutim, jedan turski zvaničnik je rekao za Bloomberg da Ankara ostaje otvorena za saradnju ako se plan oživi, iako je napredak već neko vreme zastao.



Federacija BiH za jaču kontrolu kvaliteta goriva

Federalni ministar energije, rudarstva i industrije Vedran Lakić je istakao da Zakon o izmenama i dopunama Zakona o naftnim derivatima koji je usvojio Predstavnički dom Parlamenta FBiH donosi strogu kontrolu kvaliteta goriva, bolji nadzor nad tečnim naftnim gasom (LPG) i jači inspekcijski nadzor. Takođe, osigurava bezbednije i ekološki prihvatljivo gorivo za građane i privredu, prenosi **Akta.ba**.

Predstavnički dom Parlamenta Federacije BiH usvojio je hitnom postupku Predlog Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o naftnim derivatima, s ciljem usklađivanja sa novim

evropskim standardima i Odlukom o kvalitetu tečnih naftnih goriva koji je donelo Veće ministara BiH.

„Naš cilj je omogućiti građanima i privredi korišćenje goriva koja su kvalitetna, sigurnija za zdravlje i životnu sredinu, usklađena sa evropskim propisima. Brza izmena zakona bila je neophodna da bismo to postigli“, izjavio je Lakić. Novim zakonskim rešenjem uvode se viši standardi kvaliteta goriva, omogućava se novi način aditiviranja, uvodi se kontrola tečnog naftnog gasa (LPG), te se širi obim monitoringa kvaliteta naftnih derivata.

OMV ulaže pola milijarde evra u zeleni vodonik

Austrijski OMV je najavio planove da investira oko pola milijarde evra u izgradnju elektrolizera koji će proizvoditi vodonik koristeći električnu energiju iz obnovljivih izvora.

Očekuje se da će elektrolizer snage 140 megavata u gradu Bruck an der Leitha proizvoditi 23.000 tona zelenog vodonika godišnje koristeći električnu energiju iz vetra, hidroelektrana i fotonaponskih sistema, saopštila kompanija.

Uslov je pozitivan ishod aukcije evropske i austrijske banke za vodonik, navodi se u saopštenju. Evropska komisija je 2022. godine

uspostavila Evropsku banku za vodonik kao instrument za finansiranje projekata proizvodnje vodonika iz obnovljivih izvora.

OMV je spreman da investira oko 500 miliona evra u projekat. Očekuje se da će elektrolizer početi sa radom krajem 2027. godine i zadovoljiti značajan deo potražnje za vodonikom u rafineriji Schwechat blizu Beča. Krajem aprila, austrijska kompanija je već započela proizvodnju zelenog vodonika u elektrolizeru kapaciteta 10 MW u istoj rafineriji, nakon što je u projekat uložila 25 miliona evra.

MOL i Socar potpisali sporazum o istraživanju nafte u Azerbejdžanu

MOL Grupa i Državna naftna kompanija Republike Azerbejdžan (SOCAR) dogovorile su ključne uslove za zaključivanje sporazuma o istraživanju, razvoju i podeli proizvodnje ugljovodonika u novom kopnenom istražnom području u regionu Šamahi-Gobustan u Azerbejdžanu, prenosi **Akta**.

Ovaj sporazum se nadovezuje na Memorandum o razumevanju potpisan u septembru prošle godine, u kojem su MOL Grupa i SOCAR izrazili spremnost da razmotre dodatne mogućnosti za saradnju u istraživanju ugljovodonika u regionu Šamahi-Gobustan.

Dogovor označava dalji korak u produbljivanju strateškog partnerstva između dve kompanije. Sporazum su potpisali predsednik i generalni direktor MOL Grupe Zsolt Hernádi, i predsednik

SOCAR-a Rovshan Najaf, u okviru Bakuskog energetskog foruma.

Ovaj sporazum nadovezuje se na postojeći zamah saradnje i dodatno potvrđuje zajedničku posvećenost proširenju zajedničkih aktivnosti u oblasti istraživanja i proizvodnje nafte i gasa u Azerbejdžanu.

Prema dogovorenom okviru, MOL bi imao ulogu operatera i nosioca 65 odsto vlasničkog udela u projektu, dok bi SOCAR zadržao preostalih 35 odsto.

Cevovod BTC igra glavnu ulogu u snabdevanju rafinerija MOL grupe u Centralnoj i Istočnoj Evropi. Dosad je 15 miliona barela sirove nafte iz polja ACG isporučeno u rafinerije MOL-a – uključujući Slovnaft u Bratislavi i rafineriju INA u Rijeci – putem BTC-a i morskog transporta.



MVM cilja dugoročni ugovor o snabdevanju gasom iz Azerbejdžana

Mađarska energetska kompanija MVM radi na finalizaciji ugovora o snabdevanju gasom sa Azerbejdžanom koji bi uključivao dugoročne uslove, signalizirajući produbljivanje strateškog partnerstva između dve zemlje.

Gabor Orban, izvršni direktor MVM CEEnergy, podelio je ovu informaciju tokom 30. Bakuskog energetskog foruma, izveštava **Caliber.az**.

Orban je naglasio da trajanje svakog budućeg ugovora zavisi od uspostavljanja stabilnih i održivih uslova, koji su neophodni pre nego što kompanija prihvati obavezuna duže rokove.

Prethodno su azerbejdžanska državna naftna kompanija SOCAR i MVM CEEnergy potpisali ugovor u junu 2023. godine za isporuku 100 miliona kubnih metara gasa, sa početkom isporuka u aprilu 2024. godine.

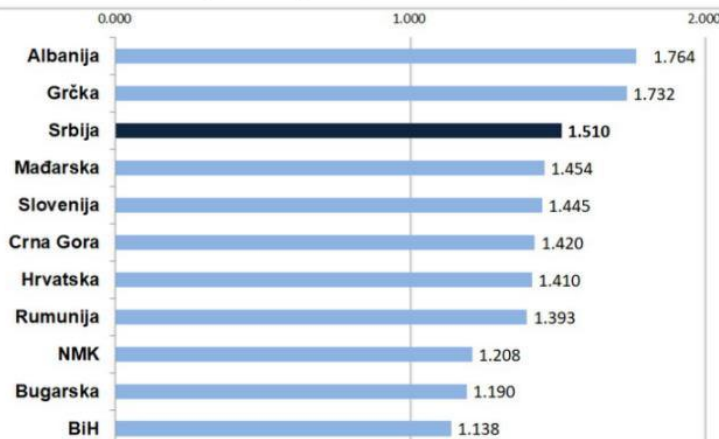
Pored ugovora o isporuci, MVM Group takođe poseduje 5% vlasničkog udela u gasnom projektu Šah Deniz i 4% udela u Južnokavkaskoj gasovodnoj kompaniji (SCPC), operateru odgovornom za upravljanje infrastrukturuom Južnokavkaskog gasovoda.



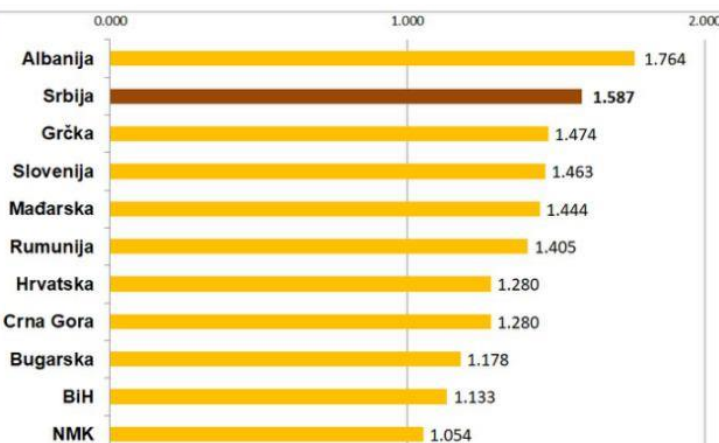
Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

02.06.2025. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

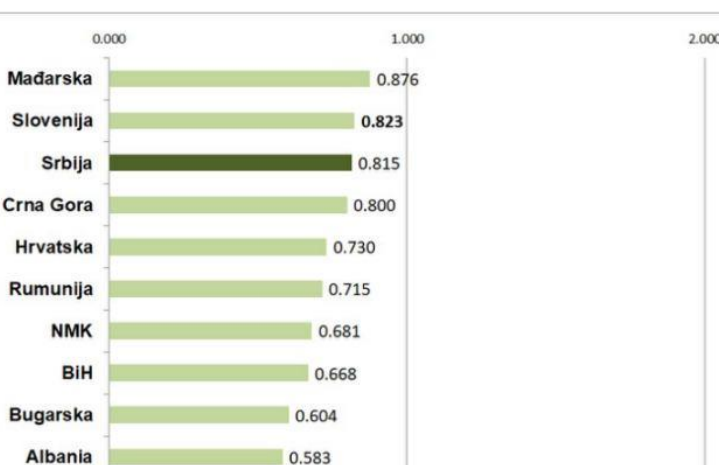
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.764	+23.88%
Grčka	1.732	+21.63%
Srbija	1.510	+6.04%
Mađarska	1.454	+2.08%
Slovenija	1.445	+1.46%
Crna Gora	1.420	-0.28%
Hrvatska	1.410	-0.98%
Rumunija	1.393	-2.14%
NMK	1.208	-15.20%
Bugarska	1.190	-16.40%
BiH	1.138	-20.10%
Prosečna cena u regionu		1.424



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.764	+28.83%
Srbija	1.587	+15.91%
Grčka	1.474	+7.65%
Slovenija	1.463	+6.85%
Mađarska	1.444	+5.48%
Rumunija	1.405	+2.60%
Hrvatska	1.280	-6.52%
Crna Gora	1.280	-6.52%
Bugarska	1.178	-13.96%
BiH	1.133	-17.28%
NMK	1.054	-23.06%
Prosečna cena u regionu		1.369



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.876	+20.05%
Slovenija	0.823	+12.86%
Srbija	0.815	+11.76%
Crna Gora	0.800	+9.65%
Hrvatska	0.730	+0.06%
Rumunija	0.715	-2.03%
NMK	0.681	-6.69%
BiH	0.668	-8.39%
Bugarska	0.604	-17.17%
Albania	0.583	-20.11%
Prosečna cena u regionu		0.730



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 NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

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