

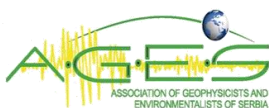


NEDELJA NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

**Wright: Sankcionisanje ruske nafte radi
okončanja rata „realno“**

**Javier Blas: Dolazi zima, i to neće biti dobro za naftu
EU odložila obavezu punjenja skladišta gasa do 2027
Vlada Srbije ograničila cene derivata na još 6 meseci**



SADRŽAJ

NAFTA

- Wright: Sankcionisanje ruske nafte radi okončanja rata „realno“ [OVDE](#)
- Veliki naftaši odustali od neto nultih emisija..... [OVDE](#)
- U Poljskoj otkriveno naftno polje koje duplira rezerve tog energenta..... [OVDE](#)
- Četiri kompanije na udaru sankcija EU zbog saradnje sa Ruskim fondom..... [OVDE](#)
- Indijska rafinerija, čiji su suvlasnici ruske firme, osudila sankcije EU..... [OVDE](#)
- Britanci sankcionisali firmu Lukoila u Dubaiju..... [OVDE](#)
- Promene na čelu BP-ja: Kompanija vraća fokus na naftu i gas [OVDE](#)
- Javier Blas: Dolazi zima, i to neće biti dobro za naftu..... [OVDE](#)
- Evropska petrohemija na udaru jače ponude iz Kine [OVDE](#)
- UNKS: Kretanje cena nafte Brent..... [OVDE](#)

PRIRODNI GAS

- EU odložila obavezu punjenja skladišta gasa do 2027 [OVDE](#)

REGION

- NIS podneo novi zahtev za odlaganje sankcija..... [OVDE](#)
- Vlada Srbije ograničila cene derivata na još 6 meseci..... [OVDE](#)
- Izgradnje naftovoda Srbija – Mađarska kreće 2026..... [OVDE](#)
- Izabrani novi predsednik i potpredsednik Odbora direktora NIS..... [OVDE](#)
- Energopetrol beleži pad profita za 46 odsto [OVDE](#)
- UNKS: Cene goriva u regionu [OVDE](#)

Crude Oil Brent, JUL 25, 2025 – 07.50 GMT – 69.44 \$ oilprice.com



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Wright: Sankcionisanje ruske nafte radi okončanja rata „realno“

Američki ministar energetike Chris Wright tvrdi da je sankcionisanje ruske nafte radi okončanja rata u Ukrajini „vrlo realna mogućnost“, prenosi **Reuters**.

Predsednik Donald Tramp je ovog meseca rekao da bi Vašington mogao da uvede carine od 100% kupcima ruske nafte i druge sankcije ako Moskva ne pristane na veliki mirovni sporazum sa Ukrajinom, za koji rok ističe početkom septembra.

„To je ogroman pritisak na Rusiju“, rekao je on i dodao: „To je najveći pritisak koji možete da izvršite na njih“, rekao je Wright.

SAD su najveći svetski proizvođač nafte i gasa, što po njemu znači da SAD mogu da preduzmu akcije koje su ranije bile nezamislive.

„Možemo da radimo stvari koje ranije nismo mogli“, rekao je on.

Uprkos tom stavu, Trampova administracija još uvek nije uvela velike sankcije za naftu Rusiji, već ih je uvela Iranu, proizvođaču OPEC-a.

Veliki naftaši odustali od neto nultih emisija

Shell i druge vodeće energetske kompanije odustale su od šestogodišnjeg pokušaja da definišu strategiju neto nultih emisija nakon što im je rečeno da bi takav standard zahtevao da prestanu sa razvojem novih naftnih i gasnih polja, objavio je u **Financial Times**, pozivajući se na dokumenta u koja su novine imale uvid.

Shell, norveški Aker BP i kanadski Enbridge su napustili stručnu savetodavnu grupu inicijative „Naučno zasnovani ciljevi“ od kraja prošle godine, objavio je FT.

Inicijativa „Naučno zasnovani ciljevi“ (SBTi), vodeći procenjivač klimatskih ciljeva kompanija, potvrdila je da je pauzirala razvoj standarda za naftu i gas zbog „značajnog, resursno intenzivnog razvoja“ koji je i dalje potreban.

„Ovo je jedini razlog naše odluke... vrat ćemo se razvoju standarda za naftu i gas, a precizan vremenski okvir će biti određen kada finalizujemo naš program rada“, rekao je



portparol inicijative.

U martu je telo predložilo nova pravila kako bi se bolje pomoglo kompanijama da postave visokokvalitetne planove za smanjenje emisija. Kompanije su napustile inicijativu jer je u nacrtu standarda, u koje je imao uvid FT, navedeno da kompanije ne bi trebalo da razvijaju „nova naftna i gasna polja“ nakon što podnesu klimatski plan ili od kraja 2027. godine, šta god se pre desi.

Inicijativa je „pauzirala“ rad na standardu za naftu i gas, pozivajući se na „razmatranja kapaciteta“, ali je negirala da je to povezano sa odlaskom naftne i gasne industrije, rekavši da „nema osnova u stvarnosti za ove tvrdnje“.

Shell je u saopštenju naveo da podržava metodologije zasnovane na nauci i veruje da standardi treba da odražavaju „realne društvene i ekonomske promene“, a istovremeno da omogućavaju fleksibilnost za postizanje ciljeva neto nultih emisija.

NIKADA LAKŠE DO UŠTEDA

SA NAMA NA PUTU
PROGRAM LOJALNOSTI

PREUZMI APLIKACIJU ZA ANDROID TELEFON

DO **6** din/l

UČLANI SE BESPLATNO ONLINE!

U Poljskoj otkriveno naftno polje koje duplira rezerve tog energenta

Kompanija Central European Petroleum (CEP) objavila je otkriće najvećeg poljskog naftnog nalazišta i jednog od najznačajnijih nalazišta konvencionalne nafte u Evropi poslednjih deset godina, koje se nalazi na obali Baltičkog mora, prenosi **Euronews**.

Otkriće je ostvareno na bušotini Wolin East 1 (WE1) kompanije CEP, oko 6 kilometara od lučkog grada Svinoujście na severozapadu Poljske.

Preliminarni podaci ukazuju da lokacija WE1 sadrži 22 miliona tona sirove nafte i kondenzata, zajedno sa 5 milijardi kubnih metara prirodnog gasa.

Procenjuje se da šire koncesiono područje, koje se prostire na 593 kvadratna kilometra, sadrži preko 33 miliona tona nafte i kondenzata, kao i 27 milijardi kubnih metara gasa.

To bi više nego udvostručilo trenutne procenjene rezerve nafte u Poljskoj, koje su 2023. godine iznosile oko 20,2 miliona tona, prema poljskom javnom emiteru TVP. Ukoliko se potvrdi, otkriće bi se rangiralo kao najveće konvencionalno nalazište ugljovodonika u Poljskoj i među

najvećim u Evropi u poslednjih 10 godina, prema Poljskoj novinskoj agenciji.

Bušotina je izbušena pomoću dizalice u vodama dubokim 9,5 metara i dostigla je ukupnu vertikalnu dubinu od 2.715 metara.

„Ovo je istorijski trenutak i za Central European Petroleum i za poljski energetske sektor“, rekao je izvršni direktor kompanije, Rolf G. Skar.

„Wolin East je više od samo obećavajućeg nalazišta - to je zajednička prilika da se otključa puni geološki i energetske potencijal Baltičkog mora“, dodao je.

„Otkriće nalazišta ugljovodonika Wolin East (...) moglo bi se pokazati kao proboj u istoriji istraživanja ugljovodonika u Poljskoj, posebno u oblastima koje su još uvek nedovoljno istražene, kao što je poljska ekskluzivna ekonomska zona u Baltičkom moru“, rekao je Krzysztof Galos, državni podsekretar Poljske i glavni nacionalni geolog.

„Oni se ovde nekako hvale pred potencijalnim kupcem, jer znaju da mi (u Poljskoj) želimo diverzifikaciju izvora, da se oslanjamo na – barem



prema obrazloženju koje čujete od vladine administracije – sopstvene resurse“, tvrdi Piotr

Woźniak, bivši izvršni direktor poljske naftne i gasne kompanije PGNiG.

Četiri kompanije na udaru sankcija EU zbog saradnje sa Ruskim fondom

Evropska unija je otkrila imena četiri kompanije pogođene zabranom transakcija sa Ruskim fondom za direktna ulaganja (RDIF) u okviru novog restriktivnog mehanizma, koji je postao deo 18. paketa antiruskih sankcija, prenosi **Interfax**.

Prema informacijama objavljenim u Službenom listu EU, prve kompanije pogođene zabranom transakcija u okviru ovog mehanizma su Kama (operator projekta elektromobila Atom), VizorLabs (ruski proizvođač industrijskog računara VizorLabs), BitRiver (operator centara podataka za energetske intenzivne proračune) i Labadvans (proizvođač laboratorijskog sistema za predviđanje efikasnosti metoda za povećanje iskorišćenja nafte na osnovu istraživanja mikrofluida).

RDIF je prošle godine najavio partnerstvo sa svim gore pomenutim kompanijama. Partnerstvo sa tri od njih najavljeno je tokom jednog događaja (BRICS Business Forum održan u Moskvi u oktobru).

RDIF će nastaviti da radi na ulaganju u perspektivne ruske kompanije i njihovom promovisanju na spoljnim tržištima, rekao je šef RDIF-a Kiril Dmitrijev, komentarišući sankcije EU. EU je uvela prva ograničenja za RDIF još u martu 2022. godine. EU je tada zabranila koinvestiranje sa RDIF-om kao deo paketa antiruskih sankcija.

Takođe je navedeno da nadležni organi mogu



dozvoliti koinvestiranje sa RDIF-om pod uslovima koje smatraju prihvatljivim ako obaveze proizilaze iz ugovora potpisanih pre 2. marta 2022. godine.

Indijska rafinerija, čiji su suvlasnici ruske firme, osudila sankcije EU

Indijska rafinerija Nayara Energy osudila je sankcije Evropske unije i saopštila da istražuje pravne opcije protiv najnovijih „restriktivnih mera“, prenosi **Reuters**.

EU je odobrila svoj 18. paket sankcija protiv Rusije, koje uključuju sankcije protiv rafinerije Nayara Energy čiji suvlasnik je ruske kompanijae Rosnjeft.

„Nayara Energy snažno osuđuje nepravednu i jednostranu odluku Evropske unije da uvede restriktivne mere našoj kompaniji“, navodi se u

saopštenju.

Rosnjeft poseduje 49,13% udela u rafineriji, a sličan udeo poseduje i konzorcijum, Kesani Enterprises Co Ltd, koji predvode italijanska Mareterra Group i ruska investiciona grupa United Capital Partners.

„Aktivno istražujemo sve pravne i odgovarajuće načine da rešimo ovu situaciju i zaštitimo interese našeg poslovanja, zaposlenih i naših zainteresovanih strana“, rekla je Nayara, tvrdeći da najnovije sankcije EU „nemaju pravni osnov“.

Kompanija, koja upravlja rafinerijom kapaciteta 400.000 barela dnevno u zapadnoj Indiji, obezbedila je više od 700 milijardi rupija (8,1 milijardi dolara) investicija za projekte koji uključuju petrohemikalije i proširenje svojih maloprodajnih stanica za gorivo.

„Kategorički tvrdimo da je ovaj jednostrani potez

Evropske unije zasnovan na neosnovanim tvrdnjama, što predstavlja neopravdano proširenje ovlašćenja koje ignoriše i međunarodno pravo i suverenitet Indije“, saopštila je kompanija.

Indija je saopštila da ne podržava „jednostrane sankcije“ EU.

Britanci sankcionisali firmu Lukoila u Dubaiju

Velika Britanija je sankcionisala Litaseco Middle East DMCC, firmu ruske kompanije Lukoil sa sedištem u Dubaiju koja se bavi trgovinom naftom, prenosi **Reuters**.

Vlada Velike Britanije je na svojoj veb stranici saopštila da će se imovina firme Litaseco Middle East smatrati zamrznutom od 21. jula i da je kompaniji takođe zabranjeno pružanje povereničkih usluga.

Kancelarija za sprovođenje finansijskih sankcija (OFSI) britanskog Ministarstva finansija zabranila je Litaseco Middle East poslovanje posle 18. septembra.

Mediji su u maju izvestili da je Litaseco Middle East

takođe mogao biti uključen na listu sankcija EU, ali je izostavljen iz 17. paketa sankcija protiv Rusije zbog prigovora Mađarske.

Velika Britanija je takođe uvela sankcije firme Intershipping Services LLC, za koju je vlada tvrdila da je odgovorna za registraciju „flote u senci“ koja prevozi rusku naftu pod zastavom Gabona. Prema saopštenju za štampu, brodovi ove firme isporučuju robu u vrednosti od 10 milijardi dolara svake godine.

Velika Britanija je dodala još 135 tankera za koje tvrdi da prevoze rusku naftu. Neki od njih su već sankcionisani od strane EU i/ili Sjedinjenih Država.

Promene na čelu BP-ja: Kompanija vraća fokus na naftu i gas

Helge Lund, predsednik BP-ja, pod kojim se kompanija našla u problemima, dobio je naslednika, prenosi **Guardian**.

Albert Manifold, bivši šef kompanije za građevinski materijal CRH, pridružiće se Upravnom odboru BP-a 1. septembra kao neizvršni direktor i kao novoizabrani predsednik, pre nego što preuzme dužnost 1. oktobra.

BP je u aprilu objavio da će Lund, predsednik od 2019. godine i čovek koji je gurao zelenu agendu, odstupiti sa svoje pozicije „najverovatnije tokom 2026. godine“. Lund je takođe doživeo pobunu investitora na godišnjem sastanku BP-a usred pritiska zbog loše cene akcija.

Promena predsednika dolazi usred šireg strateškog pomeranja u BP-ju, jer smanjuje zelenu potrošnju i vraća fokus na naftu i gas, nakon neuspelog pokušaja da se reinventira kao kompanija sa neto nultom energijom.

Manifold je bio izvršni direktor kompanije CRH deceniju, do kraja prošle godine, i predvodio je promenu primarnog kotiranja kompanije iz



Londona u Njujork 2023. godine.

Izvršni direktor BP-ja, Murray Auchincloss, rekao je prošle godine da prebacivanje kotiranja BP-ja na američku berzu „nije na dnevnom redu“. Akcije BP-a zaostaju za američkim konkurentima, dok je niz britanskih firmi promenio svoje primarno kotiranje iz Londona u Njujork.

Amanda Blank, šefica Avive i viši nezavisni direktor u BP-ju, koja je vodila proces pronalaženja novog predsednika, rekla je da je Manifold „transformisao i preusmerio CRH u globalnog lidera“ i pohvalila „njegov impresivan uspeh u stvaranju vrednosti za akcionare“.

Manifold, koji je prošle godine dobio paket od 13 miliona dolara (9,6 miliona funti) za svoj rad u CRH, nazvao je „čašću što je imenovan za predsednika jedne od najvećih svetskih energetske kompanije i što ima priliku da pomogne kompaniji da dostigne svoj puni

potencijal“.

Zelenu strategiju BP-ja postavio je njegov prethodni šef, Bernard Looney, koga je Lund imenovao 2020. godine da transformiše poslovanje u integrisanu energetske kompaniju. Međutim, tranziciju je potkopao rast globalnih cena nafte i gasa, kao i njegov šokantni odlazak 2023. godine.

Auchincloss je ove godine pokrenuo „fundamentalno resetovanje“ nakon što je hedž fond Eliot Management akumulirao udeo od više milijardi u kompaniji usred rastućeg nezadovoljstva investitora zbog sporog rasta cene njenih akcija.

Lund je u aprilu rekao da je „nakon što smo fundamentalno resetovali našu strategiju“, to „pravi tim za početak procesa pronalaženja mog naslednika“.

Javier Blas: Dolazi zima, i to neće biti dobro za naftu

Tržište nafte je varljivo mirno. Ispod prividnog mira krije se radikalna transformacija koja je preoblikovale tržište tokom poslednjih 25 godina — jer dolazak Kine i Indije kao velikih potrošača nije samo dao ogroman podsticaj tražnji, već je i promenio sezonski karakter tržišta, smatra analitičar Javier Blas, prenosi portal **India Times**.

Donedavno, globalna potražnja za naftom je rasla svake godine sa dolaskom zime na severnoj hemisferi. Od 2014. godine sezone su se promenile: sada, treći kvartal beleži veću potražnju i cene.

Ova promena znači da je tržište sada najzategnutije od jula do septembra, umesto od oktobra do decembra. Iako jednokratni događaji i dalje mogu imati efekat — na primer, globalna finansijska kriza iz 2008. godine ili pandemija Kovida-19 koja je počela početkom 2020. godine — posmatranje dovoljno dugog vremenskog perioda jasno otkriva promenu.

Promena ima tri značajne karakteristike. Prvo, potrošnja zimskih goriva, uključujući lož ulje i kerozin, je u strukturnom padu u industrijalizovanom svetu, i zamenjena je prirodnim gasom i električnom energijom.

Drugo, potražnja za naftom u brzorastućim



zemljama u razvoju prati različite sezonske obrasce, delimično zbog njihove lokacije bliže

ekvatoru, ali i zbog veće uloge njihove industrijske potrošnje nafte tokom cele godine. Dok su industrijalizovane zemlje uglavnom napustile elektrane koje su „crvene“ od nafte nakon energetske krize 1970-ih, neke zemlje sa tržištima u razvoju, posebno na Bliskom istoku, sagorevaju mnogo sirove nafte za proizvodnju električne energije i desalinizaciju vode.

I treće, klimatske promene smanjuju potrošnju za grejanje čineći zime toplijim i podstiču putovanja tokom sve toplijih leta.

Dakle, ove godine, globalna potražnja za naftom u trećem kvartalu biće 500.000 barela dnevno veća od potrošnje u četvrtom kvartalu.

Uprkos rastućoj proizvodnji kartela OPEC+, cene nafte su se stabilizovale poslednjih nedelja na nešto više od 65 dolara po barelu - oko 10 dolara iznad najnižih nivoa zabeleženih početkom maja. Ako ništa drugo, fizičko tržište nafte se čak oseća pomalo zategnuto.

Pomaže to što je Kina preuzela veliki deo viška nafte, povećavajući strateške i komercijalne zalihe. Ali, pritisak će se pokazati privremenim; drugim rečima, tržište prkosi gravitaciji. Zbog

promene sezone, leto na severnoj hemisferi je sada najzahtevniji period na tržištu nafte u godini. Zima - i prateći pad potražnje - dolazi.

Globalna tražnja sirove nafte brzo raste ovog meseca i izgleda da će dostići vrhunac u avgustu sa rekordnih 85,4 miliona barela dnevno - dovoljno da apsorbuje seriju povećanja proizvodnje OPEC-a. Kao rezultat toga, globalne zalihe nafte se ne povećavaju na dva bitna mesta - u severozapadnoj Evropi, odakle potiče Brent, i centralnom delu SAD, domu WTI.

Ali do oktobra, kada će stići sva povećanja ponude kartela, zajedno sa dodatnom naftom iz Brazila, Gvajane i Kanade, protok nafte će pasti na 81,7 miliona barela dnevno, prema podacima Međunarodne agencije za energiju.

Razlika – 3,7 miliona barela dnevno – jednaka je par zemalja OPEC-a srednje veličine.

Očekivani višak nafte tokom sada sezonski slabijeg četvrtog kvartala može biti manji nego što se očekivalo. Ipak, na papiru, suficit je toliko veliki da čak i ako se pokaže malo manjim, i dalje bi bio dovoljan da izvrši veliki pritisak na tržište.

Evropska petrohemija na udaru jače ponude iz Kine

Evropska petrohemijska industrija se raspada pod talasom zatvaranja postrojenja nakon godina gubitaka i brzog širenja globalnih kapaciteta predvođenog Kinom, prenosi **Reuters**.

Visoki troškovi proizvodnje i starenje postrojenja doveli su evropske proizvođače u teškoće, čineći region sve više zavisnim od uvoza osnovnih hemikalija kao što su etilen i propilen, građevnih elemenata za plastiku, farmaceutske proizvode i bezbroj industrijskih dobara.

„Dok ostatak sveta gradi preko 20 novih postrojenja, Evropa ide u industrijski pad“, rekao je Jim Ratcliffe, osnivač INEOS-a, tokom nedavnog događaja.

Evropska komisija je ovog meseca odgovorila obećanjem da će podržati domaću proizvodnju hemikalija koje se smatraju strateškim za njene industrije, kao što su etilen i propilen. Planira da proširi državnu pomoć za modernizaciju postrojenja i zahteva da javni tenderi daju prednost robi proizvedenoj u Evropi - slično

zakonodavstvu EU iz 2023. za metale i minerale.

Ali taj potez može doći prekasno da se situacija preokrene.

„To je kao da ste na Titaniku — ne možete poricati realnost. Morate da odete i pronađete čamac za spasavanje“, rekao je Giuseppe Ricci, šef industrijske transformacije u italijanskoj energetske grupi Eni.

Eni-jev hemijski biznis Versalis akumulirao je preko 3 milijarde evra (3,5 milijardi dolara) gubitaka u poslednjih pet godina, rekao je Ricci, dok firma zatvara poslednja dva italijanska postrojenja za preradu i ulaže 2 milijarde evra u biorafinerije i hemijsku reciklažu.

Druge globalne grupe Dow, ExxonMobil, TotalEnergies i Shell takođe zatvaraju ili preispituju svoju evropsku hemijsku imovinu.

Većina planiranih zatvaranja usmerena je na postrojenja za kreking - jedinicu koja pretvara ugljovodonike u etilen, propilen ili druge primarne hemijske materijale.



PREUZMI **MOL MOVE** APLIKACIJU!

Pogodnosti nivoa koji postigneš
traju 12 meseci.



molmove.rs

U dokumentu koji je osam zemalja EU izdalo o petrohemikalijama u martu navodi se da bi 50.000 radnih mesta moglo biti ugroženo zbog potencijalnog zatvaranja više postrojenja za kreking u Evropi do 2035. godine.

Globalni igrači u sektoru zelenog vodonika otkazuju projekte i smanjuju investicije, što znači da će svet možda morati da se oslanja na fosilna goriva duže nego što je planirano.

Postrojenja u EU su uglavnom mala i srednja i rade sa prosečnom stopom iskorišćenja ispod 80% - nivo koji se smatra neekonomičnim.

Do 40% kapaciteta etilena u EU - koji iznosi ukupno 24,5 miliona metričkih tona - je u visokom ili srednjem riziku od zatvaranja, uključujući zatvaranja najavljena od kraja 2024. godine, prema konsultantskoj kući Wood Mackenzie..

„Evropska postrojenja za kreking su u mnogo većem riziku nego u drugim regionima“, rekao je Robert Gilfillan, šef tržišta plastike i reciklaže u Vud Makenziju.

Dok starija evropski postrojenja koriste naftu kao

sirovinu, Sjedinjene Države i Bliski istok koriste jeftinije sirovine poput etana.

Kapacitet etilena u Severnoj Americi će porasti na 58 miliona metričkih tona do 2030. godine sa trenutnih 54 miliona, prema podacima konsultantske firme ADI Analytics.

Kina će, u međuvremenu, dodavati 6,5% svom kapacitetu etilena svake godine između 2025. i 2030. godine, kada će proizvoditi skoro 87 miliona metričkih tona etilena godišnje, rekao je u maju izvršni direktor Kineskog nacionalnog hemijskog informacionog centra Huang Jinguo. To je više nego trostruko od trenutnog kapaciteta EU.

Kineski proizvođači takođe grade ispostave u jugoistočnoj Aziji za izvoz u Evropu i Severnu Ameriku kako bi zaobišli poreze na ugljenik i zapadne tarife na robu proizvedenu u Kini.

Japanske i južnokorejske firme, nesposobne da se takmiče, održavaju niske stope iskorišćenja od 2023. godine, saopštila su tela petrohemijske industrije tih zemalja u izveštajima u maju.

Evropski kreatori politike sada se suočavaju sa



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

teškim izborom: odlučno intervenisati ili gledati kako se hemijska kičma kontinenta erodira.

U svom martovskom dokumentu, zemlje uključujući Francusku, Italiju i Španiju pozvale su na „Zakon o kritičnim hemikalijama“, jer najnoviji podaci EU pokazuju da je region bio neto uvoznik etilena i propilena svake godine u periodu 2019-2023.

Komesar EU za industriju Stefan Sežurne rekao je da će Brisel identifikovati strateške zalihe i proizvodne lokacije.

„Pre svega, ovo je pitanje suvereniteta — zadržavanja naših parnih krepera“, rekao je novinarima ovog meseca.

Ali suverenitet ima svoju cenu. Većina evropskih krepera je stara preko 40 godina, u poređenju sa samo 11 godina u Kini, prema rečima analitičara Sitija Sebastijana Zaca. Proizvodnja etilena u Evropi korišćenjem nafte košta 800 dolara po metričkoj toni, u poređenju sa manje od 400 dolara po metričkoj toni u SAD ako se koristi etan, i oko 200 dolara po metričkoj toni na Bliskom istoku sa etanom, rekao je Eni u prezentaciji. objavljeno u martu.

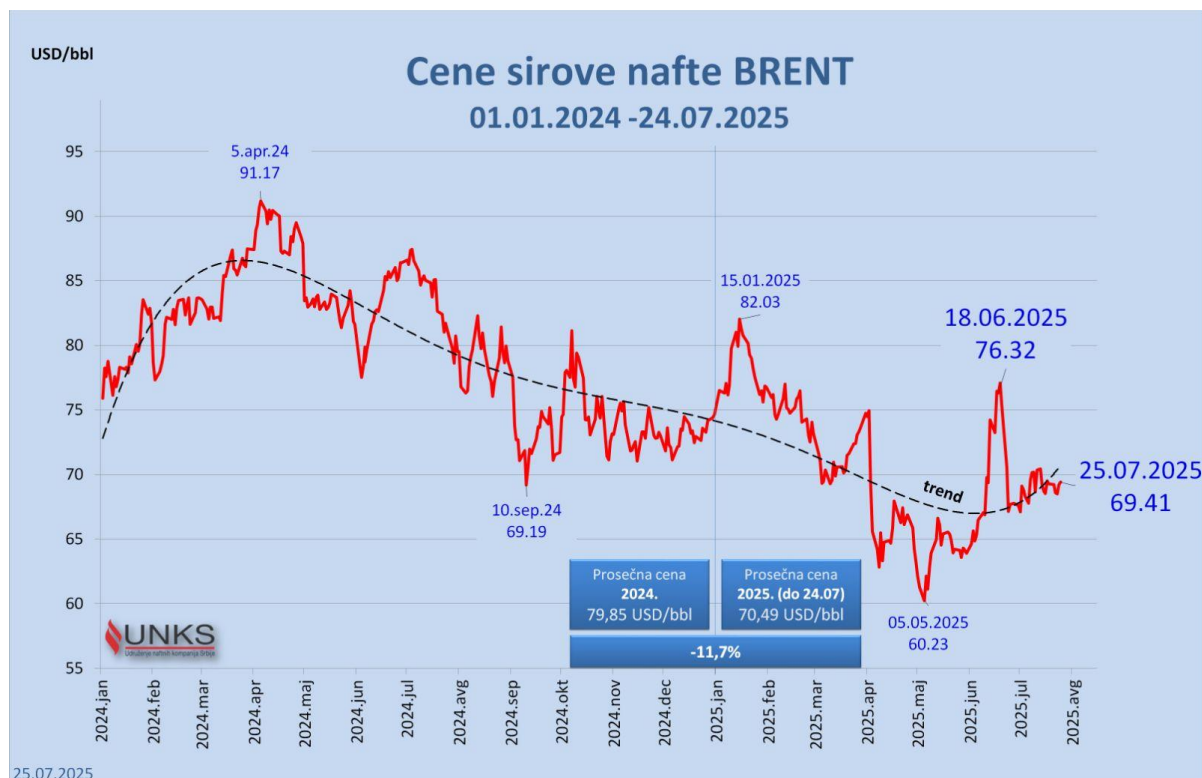
INEOS, koji upravlja jednim od najnaprednijih petrohemijskih postrojenja u Evropi u Kelnu, gradi postrojenje za krekere etana vredno 4 milijarde evra u Antverpenu — prvo novo postrojenje za krekere u Evropi za oko 30 godina, sa proizvodnim kapacitetom od 1,45 miliona metričkih tona etilena godišnje.

Na Bliskom istoku, konsolidacija stvara nove globalne gigante.

Spajanje Nacionalne naftne kompanije Abu Dabija i austrijskog OMV-a vredno 60 milijardi dolara otvara novi okvir i formiraće Borouge Group, četvrtog najvećeg proizvođača poliolefina na svetu. Kompanija planira da izvozi polimere u Evropu, direktno se takmičeći sa američkim i azijskim firmama.

Analitičari kažu da evropska petrohemijska proizvodnja neće potpuno nestati, već će postati domen nekoliko dominantnih igrača.

„Samo velike evropske kompanije sa tržišnim udelom da odrede konkurentne cene nastaviće da proizvode etilen“, rekao je Enzo Baglieri, profesor operacija i tehnološkog menadžmenta na SDA Bocconi School of Management u Milanu.



EU odložila obavezu punjenja skladišta gasa do 2027.

Savet Evropske unije odobrio je produženje za dve godine, do 2027. godine, propisa koji obavezuje države članice da dostignu nivo skladištenja prirodnog gasa od 90% pre 1. decembra svake godine, objavila je institucija u saopštenju, prenosi **agencija EFE**.

Propis je usvojio blok EU u junu 2022. godine sa ciljem garantovanja snabdevanja energijom nakon izbijanja rata u Ukrajini.

Amandman na propis zadržava cilj skladištenja od 90% i uvodi dodatnu fleksibilnost za države članice da se prilagode promenljivim tržišnim uslovima i bore protiv mogućih manipulacija na tržištu, objasnio je Savet u saopštenju.

Prema instituciji, ova fleksibilnost će omogućiti državama članicama da brže reaguju na promenljive tržišne uslove i dobiju bolje uslove za

kupovinu gasa, uz očuvanje sigurnosti snabdevanja.

Trenutni obavezni cilj od 90% za skladištenje gasa se tako zadržava, ali uz fleksibilnost da se on ispuni bilo kada između 1. oktobra i 1. decembra. Uvodi se fleksibilnost od 10% u slučaju poteškoća u popunjavanju skladišta. Pored toga, putem delegiranog akta, Evropska komisija bi mogla da proširi ovu fleksibilnost za popunjavanje skladišta za dodatnih 5%, ako nepovoljni tržišni uslovi potraju.

Od kada je postavljen cilj od 90% popunjavanja skladišta, EU ga je konstantno premašivala pre početka grejne sezone.

Skladišni objekti pokrivaju oko 30% potrošnje gasa u EU tokom zimskih meseci, prema podacima Saveta EU.



NIS podneo novi zahtev za odlaganje sankcija

Naftna industrija Srbije podnela je Ministarstvu finansija SAD novi zahtev za izdavanje posebne licence kojom se odlaže puna primena sankcija i omogućava nastavak operativnog rada kompanije i posle 29. jula odnosno nakon isteka roka predviđenog prethodnom licencom izdatom 26. juna, saopštila je **kompanija**.

Do sada su kompaniji u četiri navrata izdate specijalne licence Kancelarije za kontrolu stranih sredstava (Office of Foreign Assets Control - OFAC) pri Ministarstvu finansija Sjedinjenih Američkih Država kojima je odložena puna primena sankcija.

Kompanija NIS uputila je 14. marta Ministarstvu finansija SAD i zahtev za uklanjanje sa SDN liste (Specially Designated Nationals) što predstavlja kompleksan proces.

NIS navodi da će nastaviti blagovremeno da obaveštava javnost o svim relevantnim faktorima koji mogu uticati na poslovanje kompanije.

Vlada Srbije ograničila cene derivata na još 6 meseci

Vlada Srbije donela je novu Uredbu o ograničenju visine cena naftnih derivata, kojom se uređuje način formiranja maksimalnih maloprodajnih cena za evro dizel i evro premijum BMB 95, prenosi **Ekipija**.

Uredba predviđa da se maksimalne maloprodajne cene za evro dizel i benzin BMB 95 formiraju na osnovu prosečnih veleprodajnih cena u Srbiji, uvećanih za 17 dinara po litru. Cena evro dizela za registrovana poljoprivredna gazdinstva fiksirana je na 179 dinara po litru, u količini do 100 litara po hektaru obradivog zemljišta, najviše do 100 hektara.

Maksimalne cene utvrđuje Ministarstvo unutrašnje i spoljne trgovine svakog petka, na

Izgradnje naftovoda Srbija – Mađarska kreće 2026.

Izgradnja naftovoda između Srbije i Mađarske trebalo bi da počne početkom naredne godine, potvrđeno je na sastanku ministarke rudarstva i energetike Dubravke Đedović Handanović sa mađarskim ministrom spoljnih poslova i trgovine



Partnerstvo sa Petrolom

koje obećava zajednički rast i uspeh

PETROL

osnovu podataka koje dostavlja Ministarstvo rudarstva i energetike. U slučaju praznika, cene se objavljuju poslednjeg radnog dana u nedelji. Uredba ne važi za aditivirane derivate, za koje je neophodna izjava o dodatim aditivima prilikom stavljanja u promet. Prekršiocima su predviđene novčane kazne, a moguća je i zabrana obavljanja delatnosti do godinu dana.

Ova mera biće na snazi šest meseci od stupanja uredbe na snagu. Pravo na kupovinu subvencionisanog dizela mogu ostvariti samo ona poljoprivredna gazdinstva koja to pravo nisu u potpunosti iskoristila po prethodnoj uredbi.

Peterom Sijartom i zamenikom ministra energetike Rusije Pavelom Sorokinom. Radovi bi, kako je saopšteno, trebalo da počnu istovremeno u Srbiji i Mađarskoj, prenosi **Ekipija**.

U toku je definisanje komercijalnih uslova i



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

kapaciteta koji su potrebni kompaniji NIS.

Sporazum o tehničkom usaglašavanju specifikacija za izgradnju već su potpisali Transnafta i MOL, dok se završetak projektno-tehničke dokumentacije očekuje do kraja godine.

Izabrani novi predsednik i potpredsednik Odbora direktora NIS

Na poslednjoj sednici Odbora direktora Naftne industrije Srbije, na kojoj su se obratili ministarka rudarstva i energetike Dubravka Đedović Handanović i predsednik Izvršnog odbora „Gasprom njefta“ Aleksandar Djukov, za novog predsednika Odbora direktora Naftne industrije Srbije izabran je Aleksej Urusov, dok je na mesto potpredsenika Odbora imenovan Dragutin Matanović, kaže se u saopštenju **Ministarstva rudarstva i energetike**. Ovo je prvi put da je izabran potpredsednik, koji je član Odbora direktora, imenovan od strane Vlade Republike Srbije. Pored toga, u toku je proces izbora dva nezavisna člana Odbora direktora, a sve u cilju ispunjenja zahteva OFAC-a (Kancelarije za kontrolu strane imovine američkog Ministarstva finansija) u vezi sa upravljanjem kompanijom. Naftna industrija Srbije je strateška kompanija u energetsom sektoru Srbije i regiona i jačanjem centralnog organa upravljanja kompanija će se osnažiti u cilju postizanja veće stabilnosti poslovanja.

„NIS je ključna kompanija za snabdevanje našeg tržišta naftom i naftnim derivatima, a u poslednjih pola godine je suočena sa velikim izazovima uvođenja potencijalnih sankcija od strane Sjedinjenih Američkih Država. Neophodno je da se vodi aktivan dijalog i preduzimaju konkretne mere, kako bi se smanjile neizvesnosti u poslovanju kompanije, očuvala stabilnost snabdevanja i opšta energetska sigurnost i NIS bio uklonjen sa OFAC-ove liste sankcija“, rekla je ministarka Đedović Handanović.

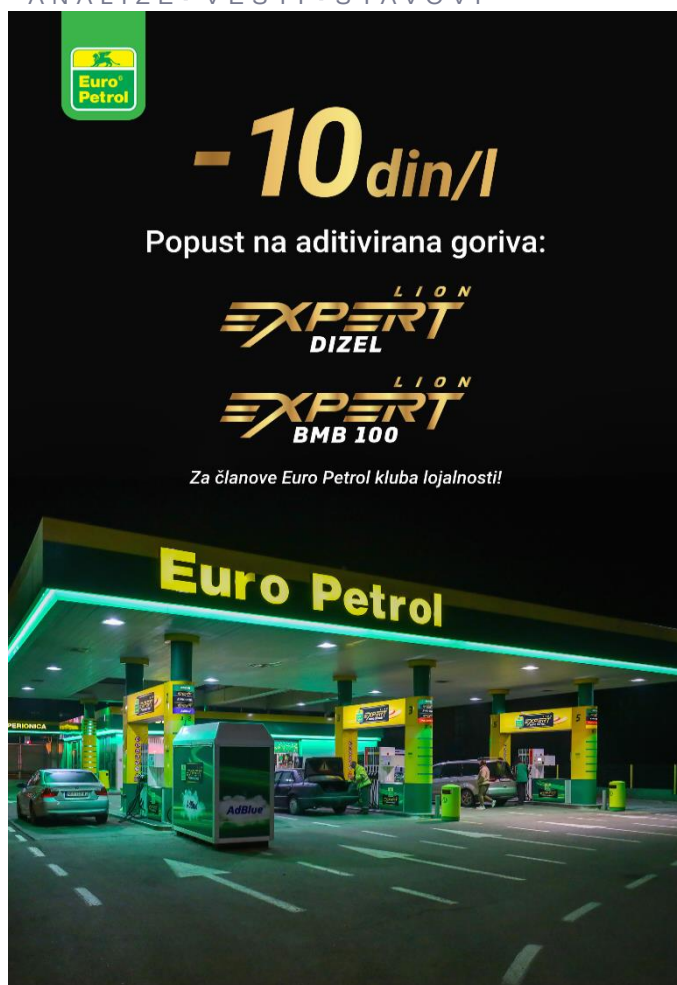
Ministarka je navela da Naftna industrija Srbija ima značajnu ulogu i u projektu izgradnje naftovoda Srbija-Mađarska.

„Izgradnja naftovoda Srbija-Mađarska je strateški projekat kojim se gradi infrastruktura koju će

i



prevashodno koristiti Naftna industrija Srbija za nabavku sirove nafte kao alternativni pravac snabdevanja. Važno je da se NIS aktivno uključi i pruži podršku kako bismo izgradili naftovod prema planiranoj dinamici i jačali energetske bezbednost Srbije i celog regiona“, rekla je ona. Ministarka je naglasila da stabilizacija poslovanja i finansijska konsolidacija „Petrohemije“ mora da bude visoko na agendi u narednom periodu. Tokom sastanka je konstatovano da postoji zaiteresovanost države Srbije da preuzme izgradnju vetroparka „Plandište“ zajedno sa mađarskom kompanijom „MET“, i na taj način poveća kapacitete iz obnovljivih izvora u skladu sa strateškim ciljevima energetske tranzicije. Aleksandar Djukov, predsednik Izvršnog odbora Gasprom njefta podržao je izbor novog predsednika i potpredsednika Odbora direktora NIS-a i izrazio zahvalnost predsedniku Srbije Aleksandru Vučiću i Vladi Srbije na podršci. On je naveo da prioritet NIS-a ostaje stabilno snabdevanje tržišta Srbije naftom i naftnim derivatima.



-10 din/l

Popust na aditivirana goriva:

EXPERT LION DIZEL

EXPERT LION BMB 100

Za članove Euro Petrol kluba lojalnosti!



OD SADA I U BUGARSKOJ!

Koristi LUKOIL karticu lojalnosti za super popuste u CRNOJ GORI, MAKEDONIJI, HRVATSKOJ i BUGARSKOJ.

LUKOIL

UVEK U POKRETU!

Energopetrol beleži pad profita od 46 odsto

Naftna kompanija Energopetrol saopštila je da je njen neto profit opao za 45,9% u odnosu na isti period prošle godine na 491.642 konvertibilne marke (292.589 dolara/251.372 evra) u prvoj polovini 2025. godine, prenosi **Seenews**.

Polugodišnji prihodi Energopetrola pali su za 0,6% u odnosu na isti period prošle godine na 102,2 miliona KM, saopštila je kompanija u svom finansijskom izveštaju.

Rashodi su blago porasli na 103,6 miliona KM u periodu januar-jun, sa 103,5 miliona KM u istom periodu prošle godine.

U 2024. godini, Energopetrol je prijavio pad neto

profita od 3,4% na 4,89 miliona KM.

Energopetrol je u vlasništvu hrvatske energetske grupe INA sa 88,65% vlasništva. Drugi najveći akcionar je Vlada Federacije Bosne i Hercegovine sa 7,6%. Preostali deo drži nekoliko manjinskih akcionara.

Akcije kompanije su poslednji put trgovane na Sarajevskoj berzi 15. jula, a cena je bila nepromenjena na 3,8 maraka.

Energopetrol, osnovan 1947. godine, upravlja najvećom mrežom benzinskih stanica u Bosni i Hercegovini, njih 105. Zapošljava oko 500 ljudi, prema informacijama na veb stranici kompanije.



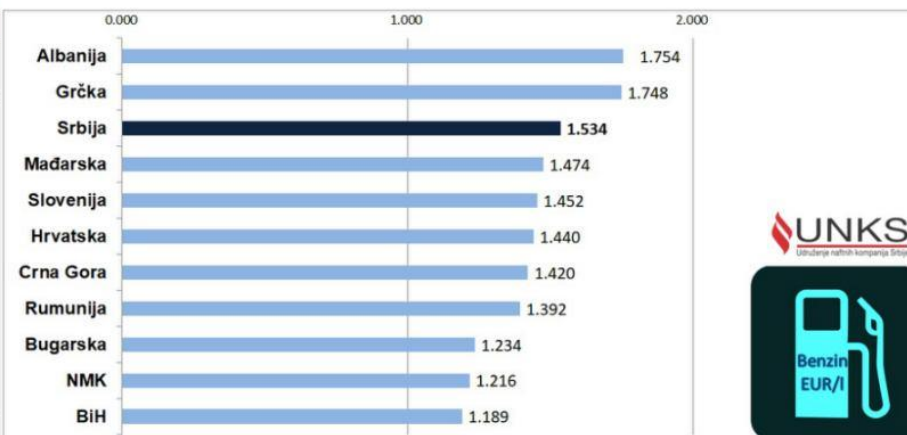
WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

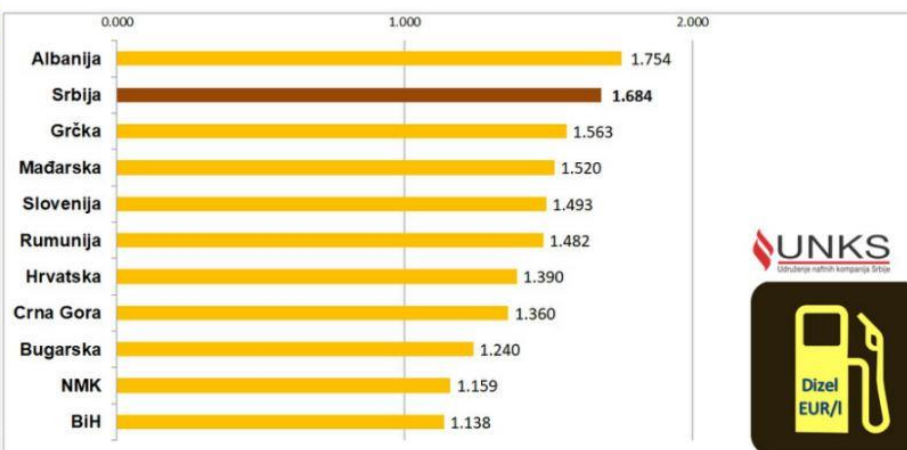
Prosečne maloprodajne cene goriva u zemljama regiona

21.07.2025. izraženo u EUR po srednjem kursu nacionalnih banaka

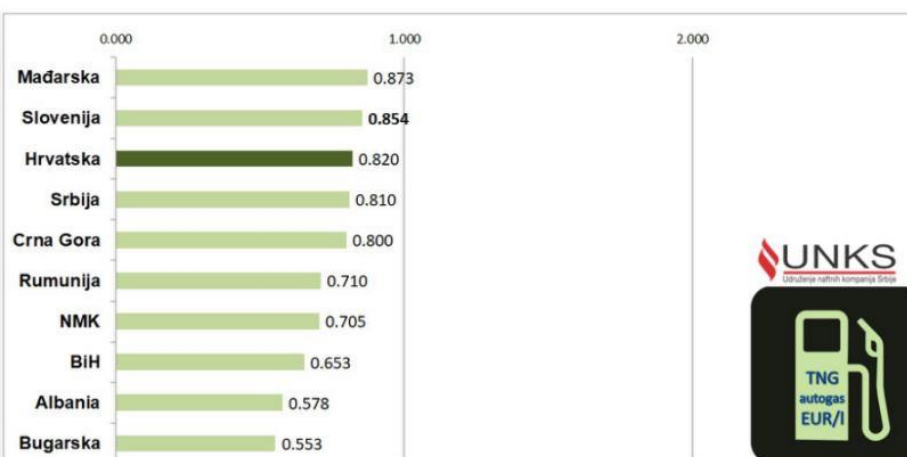
Benzin BMB 95 EN228 (EUR/l)		
	BMB 95 (EN 228)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.754	+21.68%
Grčka	1.748	+21.28%
Srbija	1.534	+6.47%
Mađarska	1.474	+2.28%
Slovenija	1.452	+0.74%
Hrvatska	1.440	-0.09%
Crna Gora	1.420	-1.47%
Rumunija	1.392	-3.39%
Bugarska	1.234	-14.35%
NMK	1.216	-15.65%
BiH	1.189	-17.52%
Prosečna cena u regionu		1.441



Dizel EN590 (EUR/l)		
	Evro dizel	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Albanija	1.754	+22.24%
Srbija	1.684	+17.36%
Grčka	1.563	+8.94%
Mađarska	1.520	+5.95%
Slovenija	1.493	+4.07%
Rumunija	1.482	+3.26%
Hrvatska	1.390	-3.11%
Crna Gora	1.360	-5.20%
Bugarska	1.240	-13.59%
NMK	1.159	-19.22%
BiH	1.138	-20.70%
Prosečna cena u regionu		1.435



TNG Autogas EN589 (EUR/l)		
	TNG autogas (EN 589)	u odnosu na prosečnu cenu regiona
Mađarska	0.873	+18.63%
Slovenija	0.854	+16.15%
Hrvatska	0.820	+11.49%
Srbija	0.810	+10.10%
Crna Gora	0.800	+8.77%
Rumunija	0.710	-3.46%
NMK	0.705	-4.14%
BiH	0.653	-11.21%
Albania	0.578	-21.45%
Bugarska	0.553	-24.87%
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

**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
