

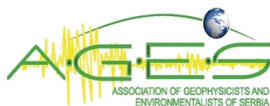


NEDELJA NEDELJA

ANALIZE • VESTI • STAVOVI

Poljska traži od EU da obustavi uvoz ruskih energenata do kraja 2026.

**Rusija i SAD nastavljaju razgovore o energetici
IEA: Koje su posledice pada proizvodnje nafte i gasa
Srbija kreće u gasifikaciju juga zemlje**



SADRŽAJ

NAFTA

Poljska traži od EU da obustavi uvoz ruskih energenata do kraja 2026... [OVDE](#)

EU odložila najnoviji paket sankcija Rusiji..... [OVDE](#)

Rusija i SAD nastavljaju razgovore o energetici..... [OVDE](#)

Wirth (Chevron): Dvostruka pragmatična strategija kompanije..... [OVDE](#)

Djukov: Rusija razvila tehnologije za teško dostupne rezerve ugljovodonika....
..... [OVDE](#)

Aramco potpisao sporazum o investiciji vrednoj 11 milijardi dolara..... [OVDE](#)

EIA: Proizvodnja nafte u SAD pada 2027. Godine..... [OVDE](#)

EIA: Tržište dizela se stabilizuje, kao i marže..... [OVDE](#)

PRIRODNI GAS

IEA: Koje su posledice pada proizvodnje nafte i gasa [OVDE](#)

REGION

Srbija kreće u gasifikaciju juga zemlje..... [OVDE](#)

Hrvatska ne širi istraživanje novih polja na Jadranu..... [OVDE](#)

Bugari osigurali zajam za vertikalni koridor [OVDE](#)

MOL proizveo plastiku iz komunalnog otpada..... [OVDE](#)

OMV planira smanjenje troškova od 400 miliona evra..... [OVDE](#)

Kako će BiH opstati bez ruskog gasa..... [OVDE](#)

Crude Oil Brent, SEP 19, 2025 – 04.27 GMT – 66.94 \$ oilprice.com



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

Poljska traži od EU da obustavi uvoz ruskih energenata do kraja 2026.

Poljska je pozvala države članice Evropske unije koje još kupuju rusku energiju da obustave taj uvoz do kraja 2026. godine i ponudiće im pomoć u ostvarivanju tog cilja, ističe ministar energetike Miloš Motika, prenosi **Reuters**.

Naftovod Družba isporučuje rusku naftu Mađarskoj i Slovačkoj, koje nastavljaju da kupuju energente od Rusije nakon što su druge zemlje EU prekinule veze nakon početka rata u Ukrajini 2022. godine.

Evropska komisija će predložiti ubrzanje postepenog ukidanja uvoza ruskih fosilnih goriva, rekla je Ursula von der Leyen nakon razgovora sa predsednikom SAD Donaldom Trampom.

Blok je ranije planirao da obustavi kupovinu ruske nafte i gasa do 1. januara 2028. godine.

Poljski ministar je rekao da bi to trebalo da se dogodi dve godine ranije, posebno u svetlu nedavnih događaja poput upada ruskog drona na teritoriju Poljske prošle nedelje.

„Apelujem na vas da se dogovorite o zajedničkom cilju potpunog ukidanja uvoza ruske sirove nafte do kraja 2026. godine“, napisao je Motika ministrima energetike zemalja EU.

„Takva odluka bi ojačala koherentnost naših akcija, postavila jasan vremenski horizont i pokazala našu odlučnost da postanemo nezavisni od isporuka nafte koje predstavljaju političke i strateške rizike.“

Motikin zamenik i visoki poljski zvaničnik za energetska bezbednost, Vojčeh Vrohna, rekao je da bi američki tečni prirodni gas koji teče preko Poljske mogao da pomogne u eliminisanju ruskog

gasa iz Evrope.

„Juče sam imao veoma dobar sastanak sa američkim ministrom energetike Krisom Rajtom. Američki gas koji teče na jug preko Poljske mogao bi da pomogne u eliminisanju ruskog gasa“, rekao je Vrohna novinarima.

Poljski Orlen je ovog proleća počeo da isporučuje američki gas Ukrajini kako bi pomogao Kijevu da napuni zalihe pre zime.



EU odložila najnoviji paket sankcija Rusiji

Evropska unija je na neodređeno vreme odložila usvajanje svog 19. paketa sankcija protiv Rusije, objavio je **Politico**, pozivajući se na nezvanične izvore.

Evropske prestonice su obavestene o odlaganju u ponedeljak popodne, iako je i dalje nejasno kada bi paket mogao biti finalizovan ili šta je izazvalo zastoje. Šefica EU za spoljnu politiku Kaja Kallas ranije je rekla da bi najnovije mere bloka „trebalo da budu spremne“ do kraja meseca.

Odlaganje 19. paketa sankcija dolazi usred novog

pritiska američkog predsednika Donalda Trampa, koji je tokom vikenda pozvao članice NATO-a da obustave kupovinu ruske nafte.

U objavi na mreži Truth Social Tramp je rekao da je „spreman da uvede velike sankcije Rusiji“ kada se saveznici „slože i počnu da rade isto“. Takođe je predložio da zemlje NATO-a uvedu carine od 50-100% na kinesku robu, tvrdeći da bi to oslabilo „snažnu kontrolu“ Pekinga nad Rusijom.

Trampov predlog verovatno neće dobiti podršku. Nekoliko članica NATO-a, uključujući Tursku,

Slovačku i Mađarsku, ostaju u velikoj meri zavisne od ruske energije i ne bi bile voljne da prekinu veze sa Moskvom.

EU se, u međuvremenu, obavezala da će postepeno ukinuti uvoz ruske energije do 2027. godine, ali je odoljela pozivima na nagli prekid.

Rusija i SAD nastavljaju razgovore o energetici

Ekonomске teme ostaju na dnevnom redu u odnosima između Rusije i Sjedinjenih Država, tvrdi zamenik ruskog ministra spoljnih poslova Sergej Rjabkov, prenosi **Interfax**.

„Ekonomске teme ostaju na dnevnom redu. Specijalni predstavnik predsednika Kiril Dmitrijev radi na svim ovim pitanjima kroz kontakte koje je imao i kroz formate koji su, zapravo, povezani sa radom na visokom nivou“, rekao je on kada je

upitan da li se energetske kontakti između dve zemlje nastavljaju.

„Mogu da navedem Sahalin-1 kao najočigledniji primer rada koji je započet u ovoj oblasti i koji je dobro poznat. Ali postoje i druge oblasti. Spremni smo da produbimo ove diskusije i otvoreni smo za praktičnu saradnju“, rekao je zamenik ministra.

Wirth (Chevron): Dvostruka pragmatična strategija kompanije

Predsednik i izvršni direktor kompanije Chevron, Mike Wirth, nedavno je govorio o dvostrukoj strategiji kompanije, koja se sastoji u proširenju tradicionalnih operacija sa fosilnim gorivima, uz istovremeno ulaganje u nove tehnologije sa niskim sadržajem ugljenika.

U intervjuu za New York Times, Wirth je opisao pristup kompanije kao pragmatičan odgovor na stalnu globalnu potražnju za energijom,

suprotstavljajući se predviđanjima Međunarodne agencije za energiju (IEA) da će potražnja za naftom dostići vrhunac do kraja decenije, prenosi **Oilprice**.

Wirth, koji je u kompaniji više od četiri decenije i vodi je od 2018. godine, rekao je da, iako IEA nije uvek bila u pravu, čak i ako potražnja za naftom dostigne vrhunac, i dalje će biti potrebna nova ulaganja kako bi se nadoknadilo prirodno



iscrpljivanje.

„Mi ne stvaramo potražnju, mi zadovoljavamo potražnju“, rekao je on, ističući ulogu kompanije u obezbeđivanju pristupačne i pouzdane energije.

Izjavio je da će Chevron nastaviti da razvija svoj posao sa naftom i gasom kako bi zadovoljio ove potrebe u doglednoj budućnosti, napominjući da je kompanija u prošlom kvartalu pumpala rekordnih 3,4 miliona barela nafte dnevno.

Ova perspektiva dolazi u vreme kada su cene nafte pod pritiskom zbog kombinacije obilne ponude i slabije globalne potražnje, trenda za koji mnogi analitičari očekuju da će se nastaviti.

Pored svoje osnovne delatnosti, Chevron takođe usmerava kapital u nove poduhvate. Kompanija planira da izdvoji 10 milijardi dolara za inicijative za smanjenje emisije ugljenika između 2021. i 2028. godine. Wirth je naveo investicije u vodonik, prihvatanje i skladištenje ugljenika, litijum i obnovljiva goriva kao primere strategije kompanije usmerene ka budućnosti.

„Moramo da zadovoljimo zahteve ekonomije danas, čak i dok ulažemo u tehnologije za sutra“, rekao je, priznajući potrebu da se kompanija razvija kako se energetska pejzaž menja.



Djukov: Rusija razvila tehnologije za teško dostupne rezerve ugljovodonika

Rusija se suočila sa izazovom razvoja preostalih teško dostupnih rezervi ugljovodonika ranije od drugih zemalja. Tehnologije u ovoj oblasti su već razvijene, a pojavile su se mogućnosti za njihov izvoz u ZND i Bliski istok, tvrdi generalni direktor Gasprom njefta Aleksandar Djukov, a prenosi **Interfax**.

On je napomenuo da supstitucija uvoza u naftnoj i gasnoj industriji „nije počela juče; to je bilo krajem 2000-ih i početkom 2010-ih“.

„Tada je naša kompanija pomagala proizvođačima mašina da kreiraju novu opremu; učestvovali smo u tehničkim specifikacijama, obezbeđivali poligone za testiranje i pomagali u obezbeđivanju finansiranja. Mnogo toga je postignuto, ali, naravno, ono što se dogodilo, uključujući sankcije, ubrzalo je pojavu domaćih tehnologija. Sada se aktivno bavimo inženjeringom, stvaranjem nove opreme i njenim

servisiranjem. I ovaj deo već postaje nezavisan posao“, rekao je Djukov.

Energetska strategija Ruske Federacije do 2050. godine predviđa ne samo održavanje proizvodnje nafte već i njeno povećanje. To zahteva rad sa teško dostupnim rezervama i razvoj novih tehnologija za njih.

„A kad smo već kod novih tehnologija, želeo bih da istaknem da je sada razvijeno 77 potpuno novih tehnologija, tehnologija koje čak ni ne postoje nigde drugde. U ovom slučaju, govorimo o tome da budemo ispred uvoza. To postaje motiv, dodatni podsticaj za aktivniji rad“, dodao je generalni direktor kompanije.

„Još jedan važan podsticaj je perspektiva rada na izvoznim tržištima koja se otvaraju. Dešava se da se, kao zemlja proizvođač, brže krećemo kada se jednostavne rezerve iscrpe. Ranije smo morali da se bavimo razvojem preostalih, radno

nadoknadivih rezervi. Već imamo odličnu osnovu ovde – tehnologije i opremu koje će sigurno biti

tražene u drugim zemljama, u ZND i na Bliskom istoku“, naglasio je on.

Aramco potpisao sporazum o investiciji vrednoj 11 milijardi dolara

Aramco je potpisao lease i leaseback ugovor vredan 11 milijardi dolara koji uključuje njegova postrojenja za preradu gasa u Džafuri sa konzorcijumom međunarodnih investitora, prenosi **Rigzone**.

Konzorcijum predvode fondovi kojima upravlja Global Infrastructure Partners (GIP), deo kompanije BlackRock, istakao je Aramco u saopštenju. Kao deo transakcije, novoformirana podružnica, Jafurah Midstream Gas Company (JMGC), zakupiće prava na razvoj i korišćenje gasnog polja Jafurah Field i postrojenje Riyas NGL Fractionation, a onda ih dati u zakup kompaniji Aramco na period od 20 godina, navodi se u saopštenju.

Jafurah je najveći razvojni projekat sa suvi gas (non-associated) u Saudijskoj Arabiji, istakao je Aramco u saopštenju, ukazujući da se procenjuje da sadrži 229 biliona standardnih kubnih stopa sirovog gasa i 75 milijardi barela kondenzata.

U saopštenju, Aramco je opisao Jafurah kao „ključnu komponentu u planovima kompanije da poveća kapacitet proizvodnje gasa za 60 procenata između 2021. i 2030. godine, kako bi se zadovoljila rastuća potražnja“.

„Jafurah je kamen temeljac našeg ambicioznog programa širenja proizvodnje gasa, a učešće konzorcijuma predvođenog GIP-om kao



investitora u ključnoj komponenti naših nekonvencionalnih gasnih operacija pokazuje atraktivnu vrednost projekta“, rekao je predsednik i izvršni direktor Amin H. Nasser.

EIA: Proizvodnja nafte u SAD pada 2027. godine

Američka Administracija za energetske informacije (EIA) očekuje da će proizvodnja sirove nafte u SAD pasti sledeće godine, prema njihovom najnovijoj Kratkoročnoj energetske prognozi (STEO), prenosi **Rigzone**.

EIA je prognozirala da će ukupna proizvodnja sirove nafte u SAD, iznositi prosečno 13,44 miliona barela dnevno u 2025. i 13,30 miliona barela dnevno u 2026. godini. Ova proizvodnja je dostigla 13,23 miliona barela dnevno u 2024. godini, istakao je STEO.

„Zbog rasta cena prirodnog gasa i pada cena

nafte u 2026. godini, prognoziramo da će se sirova nafta trgovati po najnižoj premiji u odnosu na prirodni gas od 2005. godine“, saopštila je EIA. „Kao rezultat toga, očekujemo da će aktivnosti bušenja u SAD biti više usmerene na regione sa intenzivnom proizvodnjom prirodnog gasa u 2026. godini“, dodaje se u izveštaju.

EIA očekuje da će proizvodnja prirodnog gasa u SAD biti relativno stabilna sledeće godine u poređenju sa 2025. godinom, i da će proizvodnja sirove nafte pasti za oko jedan procenat.

EIA: Tržište dizela se stabilizuje, kao i marže

Početkom 2023. godine, Evropska unija je uvela zabranu uvoza dizel goriva iz Rusije morskim putem nakon početka rata u Ukrajini. Zabrana je preusmerila trgovinske tokove, jer je Evropa uvozila više dizela sa Bliskog istoka i iz Sjedinjenih Država nego iz Rusije. Ovog leta, povećano oslanjanje Evrope na uvoz sa Bliskog istoka, zajedno sa poremećajima u rafinerijama povezanim sa sukobima i eskalacijom geopolitičkih tenzija, doprinelo je zaoštavanju globalnog tržišta dizela, navela je Američka Administracija za energetske informacije (EIA).

Pre zabrane, Rusija je snabdevala značajan deo evropskog uvoza dizela, što je činilo 50% u 2022. godini, prema podacima kompanije Vortexa. Zabrana uvoza dizela iz Rusije iz 2023. godine dovela je do preusmeravanja globalnih trgovinskih tokova destilata.

Destilat iz Rusije je stigao do kupaca kao što su Brazil i Turska, dok su uvoznici u ostatku Evrope bili potrebni novi izvori destilata kako bi nadoknadili izgubljene količine iz Rusije. U 2024.

godini, evropski uvoz destilata iz Rusije činio je manje od 1% ukupnog pomorskog uvoza van regiona.

Evropski uvoz ruskog destilata zamenjen je povećanim uvozom destilata iz Sjedinjenih Država i sa Bliskog istoka.

Ranije ove godine, eskalacija tenzija vezanih za iranski nuklearni program dovela je do rastućih geopolitičkih rizika za lance snabdevanja naftom sa Bliskog istoka ka Evropi. Napad na rafineriju kapaciteta 197.000 barela dnevno u Haifi, u Izraelu, sredinom juna doveo je do značajnog zaoštavanja na mediteranskim tržištima rafinisanih proizvoda početkom leta.

Pre eskalacije, izvoz destilata iz SAD je već bio visok, ali je četvoro nedeljni prosečan izvoz premašio petogodišnji maksimum tokom sedam uzastopnih nedelja od 9. maja do 20. juna. Niska ponuda sa Bliskog istoka dovela je do smanjenja evropskih zaliha i povećanja marži rafinerija za destilat.



IEA: Koje su posledice pada proizvodnje nafte i gasa

Prosečna stopa kojom proizvodnja naftnih i gasnih polja opada tokom vremena značajno se ubrzala na globalnom nivou, uglavnom zbog većeg oslanjanja na naftu iz škriljaca i duboke priobalne resurse, što znači da kompanije moraju da rade mnogo više nego ranije samo da bi održale proizvodnju na sadašnjem nivou, navodi se u novom **izveštaju IEA**.

Učesnici na tržištu se fokusiraju na trendove potražnje, dok faktori koji utiču na ponudu dobijaju znatno manje pažnje. Novi izveštaj IEA, „Implikacije stopa pada proizvodnje naftnih i gasnih polja“, nastoji da ponovo uravnoteži ovu debatu oslanjajući se na prethodnu revolucionarnu analizu IEA o stopama pada i istražujući šta se promenilo. Nova analiza se oslanja na podatke o proizvodnji sa oko 15.000 naftnih i gasnih polja širom sveta.

Kopnena superdžinovska naftna polja na Bliskom istoku opadaju za manje od 2% godišnje, dok manja priobalna polja u Evropi u proseku opadaju za više od 15% godišnje, prema izveštaju. Nafta iz izvora iz kojih se mora vaditi frekingom i gas iz škriljaca opadaju još strmije: bez investicija, proizvodnja pada za više od 35% tokom jedne godine i dodatnih 15% tokom druge godine.

U 2010. godini, obustava investicija u proizvodnju nafte smanjila bi ponudu nafte za nešto manje od 4 miliona barela dnevno (mb/d) svake godine. Danas je ekvivalentna brojka 5,5 mb/d, dok su stope pada proizvodnje prirodnog gasa porasle sa 180 milijardi kubnih metara (bcm) godišnje na 270 milijardi kubnih metara.

U tom kontekstu, održavanje konstantne globalne proizvodnje nafte i gasa tokom vremena zahtevalo bi razvoj novih resursa. Čak i uz kontinuirano ulaganje u postojeća polja, analiza IEA pokazuje da bi do 2050. godine bilo potrebno više od 45 milijardi kubnih metara dnevno nafte i skoro 2.000 milijardi kubnih metara gasa iz novih konvencionalnih polja da bi se proizvodnja održala na današnjem nivou. To bi bilo ekvivalentno sabiranju ukupne proizvodnje nafte i gasa od sva tri vodeća proizvođača zajedno. Količine bi mogle biti smanjene ako bi potražnja



za naftom i gasom opala.

Novi izveštaj takođe ističe da je u proseku trebalo skoro 20 godina da se pređe od izdavanja dozvole za istraživanje nafte i gasa do prve proizvodnje, uključujući skoro deceniju za otkrivanje novih polja i dodatnu deceniju za procenu, odobrenje i izgradnju.

Prema izveštaju Međunarodne agencije za energiju proizvođači nafte su sada primorani da troše 500 milijardi dolara svake godine samo da bi sprečili kolaps postojećih polja.

Fatih i njegov tim sada upozoravaju na drugačiju vrstu vrhunca: vrhunac stabilnosti. Kako naftna polja u SAD i drugim regionima van OPEC-a brže opadaju, IEA kaže da se globalni balans proizvodnje nafte kreće ka Bliskom istoku i Rusiji, gde se masivna naftna polja sporije iscrpljuju.

Trenutno, OPEC i Rusija drže oko 43% globalnog tržišta. To bi moglo porasti na preko 65% do 2050. godine ako se trenutni trendovi nastave.

PREUZMI **MOL MOVE** APLIKACIJU!

Pogodnosti nivoa koji postigneš
traju 12 meseci.



molmove.rs

Srbija kreće u gasifikaciju juga zemlje

Vlada Srbije donela je uredbu o utvrđivanju Prostornog plana područja posebne namene (PPPPN) sa elementima detaljne regulacije za magistralni gasovod MG 14 GRČ Orljane – Leskovac – Vranje – granica sa Republikom Severnom Makedonijom koji će biti dug 146 km i koji će obuhvatiti parcele na području Leskovca, Vranja, Vladičinog Hana, Bujanovca, Preševa, Vlasotinca, Surdulice i Doljevca, prenosi **Ekapija**. Kako je precizirano, povod za izradu i donošenje

ovog PPPPN-a je "stvaranje uslova za realizaciju nacionalnih interesa u oblasti razvoja energetske infrastrukture na principima održivog razvoja". Obuhvat Prostornog plana je utvrđen kao koridor magistralnog gasovoda sa krakom razvodnog gasovoda za Leskovac, u kojem se formiraju pojasevi zaštite duž linijskog dela gasovoda, građevinske parcele nadzemnih objekata u funkciji gasovoda, pristupni putevi i neophodna infrastruktura za potrebe nadzemnih objekata.

Hrvatska ne širi istraživanje novih polja na Jadranu

Hrvatska neće dalje proširivati područje istraživanja i proizvodnje ugljovodonika izvan postojeće tri lokacije na severnom Jadranu, saopštilo je Ministarstvo građevinarstva, prenosi **Seenews**.

„Eksploatacija i istraživanje ugljovodonika nije dozvoljeno izvan postojećih odobrenih eksploatacionih polja ugljovodonika (Izabela, Severni Jadran i Marica)“, navodi se u predlogu prostornog plana isključive ekonomske zone

Hrvatske u Jadranskom moru objavljenom na njegovoj veb stranici.

Plan je strateški dokument koji, po prvi put, sveobuhvatno definiše pomorsko prostorno planiranje Hrvatske, sa naglaskom na upravljanje prirodnim resursima, zaštitu morskog ekosistema i razvoj ekonomskih aktivnosti u skladu sa evropskim i međunarodnim standardima, saopštilo je Ministarstvo građevinarstva.

Predloženi prostorni plan za ekskluzivnu



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

ekonomsku zonu obuhvata 23.800 kvadratnih kilometara koji se protežu izvan hrvatskog teritorijalnog mora do granice sa Italijom, saopštio je HRT, dodajući da plan po prvi put

propisuje koje se ekonomske aktivnosti mogu obavljati u ovom području, kao i mere zaštite životne sredine.



Bugari osigurali zajam za vertikalni koridor

Bulgartransgaz je potpisao dugoročni ugovor o zajmu od 200 miliona leva (119,5 miliona dolara/102,3 miliona evra) sa Ujedinjenom bugarskom bankom (UBB) za finansiranje projekta Vertikalni gasni koridor, osmišljenog da poveća tranzitni kapacitet za prirodni gas koji teče između Grčke i Ukrajine, prenosi **Seenews**.

„Potpisivanje ugovora sa Ujedinjenom bugarskom bankom je još jedna uspešna faza na putu ka implementaciji ključne evropske infrastrukture Vertikalnog koridora u našoj zemlji“, rekao je izvršni direktor firme Bulgartransgaz Vladimir Malinov.

Očekuje se da će infrastruktura na bugarskoj teritoriji biti završena do 1. oktobra 2026. Novi, veći tranzitni kapacitet biće ponuđen tržištu putem sledeće godišnje aukcije kapaciteta

Bulgartransgaza, rekao je Malinov.

U julu je Bulgartransgaz izabrao UBB da obezbedi petogodišnji zajam tokom postupka koji je privukao 781,8 miliona evra (915 miliona dolara) finansiranja u svim ponudama.

Bugarski budžet za 2025. godinu dozvoljava do 625 miliona leva državnih garancija za kredite Bulgartransgaza za proširenje gasne mreže.

Grčka, Bugarska, Rumunija i Mađarska su se 2016. godine složile da razviju potrebnu infrastrukturu za projekat, omogućavajući dvosmerni prenos gasa između zemalja učesnica. Ukrajina, Moldavija i Slovačka su se pridružile inicijativi prošle godine. Cilj projekta je poboljšanje bezbednosti snabdevanja i diverzifikacija izvora i ruta za transport dodatnih količina prirodnog gasa sa juga na sever.



MOL proizveo plastiku iz komunalnog otpada

MOL Grupa je postigla važnu prekretnicu u svojoj strategiji „Shape Tomorrow“ uspešnim završetkom prve proizvodnje sa ISCC PLUS sertifikatom koristeći cirkularnu sirovinu u petrohemijskom postrojenju MOL Petrochemicals u Tisaujvarosu, u Mađarskoj, prenosi **Energetika-net**.

Pilot projekat potvrđuje sposobnost MOL Grupe da pretvori cirkularnu sirovinu zasnovanu na komunalnom plastičnom otpadu u visokokvalitetni polietilen (PE) i polipropilen (PP). Ovo je značajan korak napred u sprovođenju strategije „Shape Tomorrow“, koja unosi elemente cirkularne ekonomije u proizvodnju i jača poziciju MOL Grupe kao lidera u održivim petrohemijskim proizvodima u Centralnoj i Istočnoj Evropi.

„Ovo je važan korak ka održivim petrohemijskim proizvodima koji jača našu poziciju kao vodećeg igrača u cirkularnoj ekonomiji u regionu“, rekao je Péter Császár, viši potpredsednik za hemikalije MOL Grupe.

Tokom testiranja, cirkularni ulazni sirovinski materijal dobijen iz komunalnog otpada pušten je u MOL-ov parni kreker. Ovaj postupak omogućava proizvodnju monomera na bazi cirkularnih izvora (najmanjih osnovnih gradivnih blokova plastike), koji se zatim prerađuju u



polimere. Proces koristi pristup masenog bilansa – metodologiju koja beleži i uzima u obzir cirkularne sirovine kada se obrađuju zajedno sa konvencionalnim ulazima, čineći sistem transparentnim i uravnoteženim.

OMV planira smanjenje troškova od 400 miliona evra

Austrijska grupa OMV objavila je širok program za jačanje organizacione otpornosti, koji uključuje mere za povećanje efikasnosti i smanjenje troškova od 400 miliona evra do kraja 2027. godine, navodi se u saopštenju koje je poslala kompanija, a koje je citirao **Reuters**.

„Obezbeđivanje budućnosti našeg poslovanja i jačanje naše konkurentnosti su neophodni kako bismo nastavili da nesmetano služimo našim kupcima i partnerima. U izazovnom tržišnom i nestabilnom geopolitičkom okruženju, pripremamo se za dugoročnu otpornost“, rekao je Alfred Stern, izvršni direktor OMV-a.

Kompanija procenjuje da će ovaj plan doprineti

poboljšanju operativnog novčanog toka za oko 500 miliona evra. Paralelno, počeli su razgovori sa predstavnicima zaposlenih u vezi sa „potencijalnim uticajem na radnu snagu“ u Austriji, procenjenim na stotine radnih mesta, bez navođenja tačnih brojki.

Zvanično saopštenje dolazi nakon što su austrijski mediji, pozivajući se na izvore, izvestili da se OMV sprema da otpusti oko 2.000 zaposlenih od ukupno 23.000 širom sveta. Prema pisanju dnevnog lista Kurir, pogođene firme bi uključivale podružnicu OMV Petrom u Rumuniji, rafineriju u južnoj Nemačkoj, pogone u Slovačkoj, kao i oko 400 pozicija u Austriji.

LETNJA PUTOVANJA UZ UŠTEDU!

Uz LUKOIL karticu i aplikaciju štediš i na putovanju!

Pored Srbije, super popusti te čekaju i na LUKOIL stanicama u Rumuniji, Bugarskoj, Hrvatskoj, Crnoj Gori i Severnoj Makedoniji. Sa LUKOIL-om si svuda kao kod kuće!

LUKOIL

UVEK U POKRETU!

Kako će BiH opstati bez ruskog gasa

Evropska unija planira da potpuno prestane sa uvozom ruskog gasa do 2027. godine, a trenutno se posebno razmatra gasovod Turski tok.

Kako Bosna i Hercegovina koristi ovu rutu i potpuno je zavisna od ruskih energenata, sve se više postavlja pitanje kakve bi posledice takva odluka Brisela imala po domaćinstva i privredu,

istražuju **Nezavisne**.

Evropska komisija, na čelu sa Ursulom von der Lajen, već je najavila postepeno odustajanje od ruskog gasa, a predsednik SAD Donald Tramp je dodatno podvukao da je Evropi potrebna energetska



LION
EXPERT
GORIVO KOJE MISLI



LION
EXPERT **LION**
BMB 100 DIZEL

**Uz Euro Petrol klub lojalnosti
ostvarite -7din/l**



WPC
ENERGY
SERBIA

NATIONAL
COMMITTEE

nezavisnost. U tom kontekstu, Danska je početkom septembra predložila izmene pravila kako bi se sprečio čak i prikriveni uvoz ruskog gasa od 2027. godine.

Fokus evropskih zvaničnika bio je na Turskom toku, gasovodu preko Crnog mora koji snabdeva nekoliko zemalja jugoistočne Evrope, uključujući Bosnu i Hercegovinu.

„Ovo se ne odnosi na nas. Evropa nam ne može legalno naložiti da prestanemo sa uvozom ruskog gasa bez našeg pristanka. Međutim, kako se situacija pogoršava, trebalo bi očekivati razne kombinacije po ovom pitanju“, kaže Nadežda Kokotović iz Briselskog energetskog kluba.

Ona podseća da prirodni gas čini samo oko tri odsto energetskog tržišta u BiH, što je znatno manje nego u susednoj Srbiji ili Hrvatskoj.

„U slučaju gašenja, naravno da će Kanton Sarajevo, industrijski proizvođači, biti veoma pogođeni, posebno zimi. Nemamo skladišta kao Srbija, tako da bi već trebalo razmišljati o tome 'šta ako'", dodaje Kokotović.

Ekonomista Admir Čavalić naglašava da je BiH potpuno vezana za ruski gas i Turski tok, bez ikakvih kratkoročnih alternativa. Prema njegovim

rečima, najveći potrošač u zemlji je Sarajevo, koje zavisi od isporuka preko Republike Srpske, a česti nerešeni odnosi sa Banjalukom dodatno komplikuju snabdevanje tokom zimskih meseci.

Manje gasa bi značilo povećanu potrošnju električne energije, a, kako Čavalić upozorava, elektroenergetska mreža u BiH bi teško izdržala takav pritisak.

Uprkos ovim upozorenjima, lokalne vlasti ne vide ozbiljan problem.

„Ako bi se zaustavio protok ruskog gasa, niko ne bi imao alternativu, ne samo BiH. Većina ovih zemalja se snabdeva ruskim gasom. Mislim da će to biti samo medijska priča, da do toga sigurno neće doći jer niko nema interes da ostane bez tako važnog energenta kao što je gas. Pogotovo što je on i dalje mnogo jeftiniji od svih drugih alternativa“, kaže Nedeljko Elek, direktor „Sarajevo-gasa“ iz Istočnog Sarajeva.

Kao potencijalni izlaz navodi se Južna interkonekcija, preko koje bi BiH mogla da dobija gas iz trećih zemalja. Paralelno, u Republici Srpskoj se planira Istočna interkonekcija.

Čavalić procenjuje da južna veza neće biti funkcionalna pre 2030. godine.



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
