



**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA**
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

KLASA: 391-30/23-01/1

URBROJ: 371-04-23-23

Zagreb, 13. lipnja 2023.

IZMJENE I DOPUNE OPĆIH UVJETA OPSKRBE PLINOM

- popratni dokument uz donošenje (nakon javnog savjetovanja) -

Na 13. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 26. svibnja 2023., utvrđen je Prijedlog izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom (dalje: Prijedlog izmjena i dopuna Općih uvjeta). O Prijedlogu izmjena i dopuna Općih uvjeta provedeno je javno savjetovanje u razdoblju od 26. svibnja do 11. lipnja 2023. Tijekom trajanja javnog savjetovanja, ukupno je 7 energetskih subjekata dalo primjedbe, komentare i prijedloge dorade Prijedloga izmjena i dopuna Općih uvjeta unutar roka predviđenog za savjetovanje. Rezultati javnog savjetovanja s prikazom primjedbi, komentara i prijedloga, kao i statusom svake od njih (prihvaćeno/obrazloženo/nije prihvaćeno), prikazani su u dokumentu Rezultati javnog savjetovanja.

HERA je 2021. godine, s ciljem usklađenja nacionalnih propisa na razini Europske unije, u svrhu pojednostavljenja postupka trgovine, zakupa kapaciteta i nesmetanog protoka plina te integracije regionalnog tržišta plina, a u skladu s europskom praksom (CEN, EASEE GAS), propisala parametre standardne kvalitete plina i pri referentnim uvjetima 25/0 °C, s time da je primjena gornje ogrjevne vrijednosti za potrebe obračuna isporučene energije plina započela od 1. listopada 2022. U prijelaznom razdoblju od listopada 2021. do rujna 2022., ogrjevna vrijednost i Wobbe indeks za potrebe obračuna isporučene energije iskazivani su pri donjoj ogrjevnoj vrijednosti za referentne uvjete 15/15 °C. Obzirom da je prijelazno razdoblje završilo s 1. listopadom 2022. od kada je u primjeni samo gornja ogrjevna vrijednost i gornji Wobbe indeks, ovim izmjenama i dopunama Općih uvjeta pojednostavljuje se tablica standardne kvalitete plina na način da se brišu parametri donje ogrjevne vrijednosti i donjeg Wobbe indeksa.

Također, u cilju dalnjeg usklađivanja parametara kvalitete plina s Europskim standardom EN 16726 (HRN EN 16726) propisuje se za iznimne slučajeve, uz određene uvjete, omogućiti veći molarni udio kisika i ugljičnog dioksida u plinu, a što stupa na snagu nakon 1. listopada 2025.

Osim toga, energetski subjekti Podzemno skladište plina d.o.o. i INA – Industrija nafte d.d. ukazali su na potrebu za izmjenama i dopunama određenih odredbi Općih uvjeta u dijelu standardne kvalitete plina, a s ciljem ubrzanja izgradnje novog vršnog podzemnog skladišta plina, čime bi se optimizirao postojeći skladišni sustav te izravno povećala sigurnost opskrbe plinom u Republici Hrvatskoj, kao i u pogledu stavljanja naprednog biogoriva na tržiste u skladu s Direktivom (EU) 2018/2001 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora, odnosno stvaranja preduvjeta za utiskivanje proizvedenog biometana u plinski sustav u Republici Hrvatskoj.

Naime, izmjenama i dopunama odredbi parametara standardne kvalitete plina omogućuje se proizvodnja plina na eksploatacijskom polju ugljikovodika Grubišno Polje sa svrhom izgradnje podzemnog skladišta plina Grubišno Polje, budući da sastav plina koji se trenutno nalazi u ležištu Grubišno Polje u pojedinim parametrima nije odgovarao standardnoj kvaliteti plina propisanoj Općim uvjetima. U tom smislu, dodatno je smanjena minimalna gornja ogrjevna vrijednost i minimalna vrijednost gornjeg Wobbe indeksa, a što je ograničenog karaktera, tj. odnosi se samo na ulaz u transportni sustav Republike Hrvatske iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje i na izlaze iz transportnog sustava u Republici Hrvatskoj, a vremenski je ograničeno do predviđenog završetka eksploatacije ugljikovodika iz Grubišnog polja, odnosno do kraja 2027. godine. Navedena izmjena omogućuje značajno kraće vrijeme eksploatacije plina iz ležišta Grubišno Polje, što će izravno utjecati na raniju izgradnju i formiranje novog vršnog podzemnog skladišta plina Grubišno Polje, kao strateškog investicijskog projekta Republike Hrvatske.

Nadalje, kako bi se omogućilo utiskivanje proizvedenog biometana u plinski sustav Republike Hrvatske, izmijenjeni su parametri standardne kvalitete plina u dijelu dozvoljenog udjela kisika u plinu, budući da tehnologija proizvodnje biometana ne omogućava sastav biometana koji bi odgovarao dosadašnjoj propisanoj standardnoj kvaliteti plina.

Slijedom navedenoga, izmijenjene su odredbe Priloga 2., Tablice 3. Standardna kvaliteta plina, i to na način da na ulazima u plinski sustav i na interkonekcijama molarni udio kisika ne smije biti viši od 0,001 %, iskazano kao prosjek u zadnja 24 sata, dok je iznimno, nakon 1. listopada 2025., u slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije osjetljive na povećane razine kisika, kao što je podzemno skladište plina, dozvoljen molarni udio kisika do najviše 1 %.

Isto tako, izmijenjene su odredbe Priloga 2., Tablice 3. Standardna kvaliteta plina, i to na način da na ulazima u plinski sustav i na interkonekcijama molarni udio ugljičnog dioksida ne smije biti viši od 2,5 %, dok je iznimno, nakon 1. listopada 2025., u slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije osjetljive na povećane razine ugljičnog dioksida, kao što je podzemno skladište plina, dozvoljen molarni udio ugljičnog dioksida do najviše 4 %.

Nadalje, u prijelaznim i završnim odredbama propisuje se da, iznimno do 31. prosinca 2027. godine, za ulaz u transportni sustav Republike Hrvatske iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje i za izlaze iz transportnog sustava u Republici Hrvatskoj, za Prirodni plin pri referentnim uvjetima 25/0 °C,

minimalna vrijednost gornje ogrjevne vrijednosti Hg iznosi 10,31 kWh/m³, a minimalna vrijednost gornjeg Wobbe – indeksa 13,25 kWh/m³.

U Tablici 1. prikazani su parametri kisika, ugljičnog dioksida, gornje ogrjevne vrijednosti i Wobbe indeksa u Republici Hrvatskoj, prema dosadašnjim odredbama te prema novo propisanim odredbama.

Povećanjem dopuštenog molarnog udjela kisika i ugljičnog dioksida, standardna kvaliteta plina i dalje je uskladjen sa Europskim standardom EN 16726 (HRN EN 16726) jer se povećanje dopuštenog molarnog udjela kisika, odnosno ugljičnog dioksida odnosi samo na slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije koje su osjetljive na povećane razine kisika, odnosno ugljičnog dioksida.

Tablica 1. Parametri kisika, gornje ogrjevne vrijednosti i Wobbe indeksa u Republici Hrvatskoj, prema dosadašnjim odredbama te prema novo propisanim odredbama, u usporedbi sa parametrima propisanim u Europskom standardu EN 16726 (HRN EN 16726) i industrijskom standardu EASEE GAS.

PRIRODNI PLIN (Referentni uvjeti 25/0 °C)						
		Dosadašnje HR	HRN EN 16726	EASEE GAS	Novo HR	
					iznimno do 31.12.2027.****	
Ugljični dioksid (CO ₂), mol %	maksimalno	2,5	2,5 ili 4*	2,5	2,5 ili 4*	
Kisik (O ₂), mol %	maksimalno	0,001	0,001 ili 1**	0,001	0,001 ili 1**	
Gornja ogrjevna vrijednost Hg, kWh/m ³	minimalno	10,96	-	-	10,96***	10,31
	maksimalno	12,75	-	-	12,75	
Gornji Wobbe – indeks Wg, kWh/m ³	minimalno	13,60	-	13,60	13,60	13,25
	maksimalno	15,81	-	15,81	15,81	

Napomena:

* Na ulazima u plinski sustav i na interkonekcijama molarni udio ugljičnog dioksida ne smije biti viši od 2,5 %. Iznimno, nakon 1. listopada 2025., u slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije osjetljive na povećane razine ugljičnog dioksida, kao što je podzemno skladište plina, dozvoljen je molarni udio ugljičnog dioksida do najviše 4 %.

** Na ulazima u plinski sustav i na interkonekcijama molarni udio kisika ne smije biti viši od 0,001 %, iskazano kao prosjek zadnja 24 sata. Iznimno, nakon 1. listopada 2025., u slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije osjetljive na povećane razine kisika, kao što je podzemno skladište plina, dozvoljen je molarni udio kisika do najviše 1 %.

*** Iznimno, za ulaze u transportni sustav Republike Hrvatske iz proizvodnih pogona biometana, ulaze u distribucijski sustav iz proizvodnih pogona biometana, ulaze u zatvoreni distribucijski sustav iz proizvodnih pogona biometana, izlaze iz transportnog sustava u Republici Hrvatskoj, izlaze iz distribucijskog sustava i izlaze iz zatvorenih distribucijskih sustava, minimalna gornja ogrjevna vrijednost Hg iznosi 10,31 kWh/m³.

**** Iznimno, do 31. prosinca 2027. godine, za ulaz u transportni sustav Republike Hrvatske iz eksplotacijskog polja Grubišno Polje i za izlaze iz transportnog sustava u Republici Hrvatskoj.

Također, u prijelaznim i završnim odredbama propisuje se da su operator transportnog sustava, operator sustava skladišta plina i koordinacijsko tijelo operatora distribucijskog sustava dužni u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovih Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom HERA-

i dostaviti prijedlog kriterija i parametara kako bi se biometan mogao tehnički i sigurno umješavati u tok prirodnog plina plinskog sustava kojim upravljaju, pri čemu se prijedlogom moraju definirati instalacije osjetljive na povećane razine ugljičnog dioksida i kisika.

Navedene izmjene i dopune stupaju na snagu prvoga dana od dana objave izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom u „Narodnim novinama“.