

REZULTATI JAVNOG SAVJETOVANJA

Prijedlog izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom

(javno savjetovanje provedeno od 26. svibnja do 11. lipnja 2023. godine)

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
Načelne primjedbe	(anonimna objava)	<p>U dokumentu „Prijedlog izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom“ predlaže se smanjenje minimalne i maksimalne gornje ogrjevne vrijednost (Hg) s 10,96 odnosno 12,75 (kWh/m³) na 10,53 odnosno 12,25 (kWh/m³). Iz popratnog dokumenta za savjetovanje sa zainteresiranom javnošću nije jasan cilj i svrha navedenog smanjenja gornje ogrjevne vrijednosti, međutim valja istaknuti da navedeno smanjenje negativno utječe na mogućnost Podzemnog skladišta plina d.o.o. da u predviđenom vremenu (do kraja 2027. godine) umiješa plin iz ležišta Grubišno polje u transportni sustav, a da se istodobno zadrži propisani standard kvalitete plina, čime se dovodi u pitanje realizacija projekta podzemnog skladišta plina Grubišno Polje.</p> <p>Ukoliko je potrebno zadovoljiti uvjet prihvata biometana koji ima nižu gornju ogrjevnu vrijednost od trenutno propisane predlaže se, iznimno za period tijekom eksploatacije ležišta Grubišno Polje, propisati nižu minimalnu gornju ogrjevnu vrijednost samo za ulaz biometana u transportni ili distribucijski sustav (bez utjecaja za prihvata prirodnog plina iz drugih ulaza u transportni sustav) te za izlaze iz transportnog sustava i iz distribucijskih sustava.</p> <p>Nakon završetka eksploatacije ležišta Grubišno Polje predlaže se revidirati standardnu kvalitetu plina za cijeli plinski sustav uz prethodnu provedbu odgovarajuće studije temeljem koje će se optimalno utvrditi svi parametri kvalitete plina koji se utiskuje u plinski sustav, na način kako je Agencija 2018. provela studiju za utvrđivanje standardne kvalitete plina po Rudarsko-geološko naftnom fakultetu Sveučilišta u Zagrebu, radi potencijalne izmjene propisanih parametara standardne kvalitete plina u Općim uvjetima opskrbe plinom.</p> <p>Nadalje, Agencija na stranici 2. „Prijedloga izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom“ navodi: „u cilju daljnjeg usklađivanja parametara kvalitete plina s Europskim standardom EN 16726 predlaže se za iznimne slučajeve, uz određene uvjete, omogućiti veći molarni udio kisika i ugljičnog dioksida u plinu“, međutim ne navodi koji su to određeni uvjeti. S obzirom da sav biometan mora biti primljen u plinski sustav pod jednakim uvjetima nužno je da uvjeti prihvata biometana budu unaprijed jasno i nedvosmisleno određeni općim aktom Agencije.</p> <p>Pored navedenog, operator transportnog sustava uvažava činjenicu da je Agencija odredbe u tablici 3. članka 1. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom, koje glase:</p>	Prihvaćeno	<p>Odustaje se od prijedloga za snižavanjem minimalne i maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti u Tablici 3. Standardna kvaliteta plina, dok se iznimno za ulaze iz biometanskog postrojenja dozvoljava niža gornja ogrjevna vrijednost.</p> <p>Također, prijelaznim i završnim odredbama predviđeno je da je dozvoljen veći molarni udio kisika i ugljičnog dioksida u prirodnom plinu tek nakon 1. listopada 2025., a do kada će operatori sustava biti dužni predložiti kriterije i parametre kako bi se biometan mogao tehnički i sigurno umješavati u tok prirodnog plina.</p>

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		<p>„* [...] Iznimno, 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 kisika (opaska: pretpostavljamo da se ovdje radi o omašci u pisanju i da se mislilo na ugljični dioksid, a ne kisik) do najviše 4 %.“ i</p> <p>„** [...] Iznimno, 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 %“</p> <p>preuzela iz Europskog standarda EN 16726. Međutim, skreće se pažnja da svaki standard, pa tako i standard EN 16726 mora biti na odgovarajući način implementiran u nacionalnom propisu, a u konkretnom slučaju to znači da je potrebno provedbeno razraditi predložene iznimke molarnog udjela kisika i ugljičnog dioksida na način koji će biti jasan za primjenu i provediv.</p>		
Načelne primjedbe	INA d.d.	<p>Nastavno na prijedloge izmjena Općih uvjeta opskrbe plinom, molili bismo Vas da razmotrite dvije stvari koje se tiču standardne kvalitete plina :</p> <p>1) Gornja ogrjevna vrijednost Hg, kWh/m³ – predlažemo zadržavanje na trenutnim max. razinama 12,75 umjesto predloženih max. 12,25</p> <p>Prema dostupnim informacija s tržišta, LNG koji dolazi na terminal na Omišlju povremeno ima gornju ogrjevnju vrijednost na razinama oko 12,20 te smatramo da bi se spuštanjem gornje ogrjevnje vrijednosti na max 12,25 narušila sigurnost LNG opskrbe za RH tržište.</p> <p>2) Metanski broj – predlažemo toleranciju od minus 10% na trenutnu referentnu vrijednost od min 70. S obzirom na razvoj novih proizvodnih polja i nesigurnosti pri procjeni visine metanskog broja na istima, predlažemo toleranciju minus 10% kako bi se osigurala sigurnost opskrbe tržišta.</p>	<p>Prihvaćeno</p> <p>Obrazloženo</p>	<p>Prijedlog nije bio predmet javnog savjetovanja te iziskuje dodatno razmatranje kao i argumentirano predlaganje kroz javno savjetovanje.</p>
Načelne primjedbe	(anonimna objava)	<p>Komentar na Prijedlog izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom</p> <p>(javno savjetovanje u razdoblju od 26. svibnja do 11. lipnja 2023. godine)</p> <p>Prema prijedlogu novih dopuna i izmjena pravila Općih uvjeta opskrbe plinom, snižavanje granice minimalne gornje ogrjevnje vrijednosti sa 10.96 kWh/m³ na 10.53 kWh/m³ imalo bi za posljedicu povećanje omjera miješanja plina iz transportnog sustava (dalje: TS) i plina iz eksploatacijskog polja Grubišno Polje te bi se na taj način znatno umanjio, praktički anulirao pozitivan efekt koji se trebalo dobiti sa smanjenjem dozvoljene minimalne gornje ogrjevnje</p>	Prihvaćeno	<p>Odustaje se od prijedloga za snižavanjem minimalne i maksimalne gornje ogrjevnje vrijednosti u Tablici 3. Standardna kvaliteta plina, dok se iznimno za ulaze iz biometanskog postrojenja</p>

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje																																																															
		<p>vrijednosti na točki ulaza plina u TS Grubišno Polje. Novim prijedlogom u transportnom sustavu na točki miješanja Grubišno Polje moguće je očekivati još energetski siromašniji plin za namješavanje nego što je bio do sada.</p> <p>U tablicama 1. i 2. prikazan je stvarni efekt snižavanja granice minimalne gornje ogrjevne vrijednosti plina:</p> <p>Tablica 1. Proračun miješanja za trenutno važeći sastav plina u TS RH ($H_{g\min} = 10.96 \text{ kWh/m}^3$) – proračun koji je bio temelj za traženje izuzeća za točku ulaza u TS kod Grubišnog Polja</p> <table border="1" data-bbox="450 504 1574 1147"> <thead> <tr> <th data-bbox="450 504 790 639">Referentne vrijednosti (25 / 0)°C</th> <th data-bbox="790 504 943 639">Hg min. kWh/m³</th> <th data-bbox="943 504 1095 639">Hg max. kWh/m³</th> <th data-bbox="1095 504 1182 639">d (air) min.</th> <th data-bbox="1182 504 1270 639">d (air) max.</th> <th data-bbox="1270 504 1422 639">Wg min. kWh/m³</th> <th data-bbox="1422 504 1574 639">Wg max. kWh/m³</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="450 639 790 707"></td> <td data-bbox="790 639 943 707">10,96</td> <td data-bbox="943 639 1095 707">12,75</td> <td data-bbox="1095 639 1182 707">0,56</td> <td data-bbox="1182 639 1270 707">0,7</td> <td data-bbox="1270 639 1422 707">13,6</td> <td data-bbox="1422 639 1574 707">15,81</td> </tr> <tr> <th data-bbox="450 707 790 810">Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓</th> <td colspan="2" data-bbox="790 707 1095 810">Hg, kWh/m³</td> <td colspan="2" data-bbox="1095 707 1270 810">d (air)</td> <td colspan="2" data-bbox="1270 707 1574 810">Wg kWh/m³</td> </tr> <tr> <td data-bbox="450 810 790 911">Originalni plin Grubišno Polje</td> <td colspan="2" data-bbox="790 810 1095 911">9,181</td> <td colspan="2" data-bbox="1095 810 1270 911">0,652</td> <td colspan="2" data-bbox="1270 810 1574 911">11,367</td> </tr> <tr> <td data-bbox="450 911 790 978">Originalni plin Molve</td> <td colspan="2" data-bbox="790 911 1095 978">11,012</td> <td colspan="2" data-bbox="1095 911 1270 978">0,595</td> <td colspan="2" data-bbox="1270 911 1574 978">14,274</td> </tr> <tr> <td data-bbox="450 978 790 1147">Smjesa (Molve : Grubišno Polje) 37 000 m³/h : 12 500 m³/h omjer 3:1</td> <td colspan="2" data-bbox="790 978 1095 1147">10,549</td> <td colspan="2" data-bbox="1095 978 1270 1147">0,610</td> <td colspan="2" data-bbox="1270 978 1574 1147">13,509</td> </tr> </tbody> </table> <p>Tablica 2. Usporedba u odnosu na proračun iz Tablice 1 uz miješanje sa plinom prema novom predloženom minimalnom gornjom ogrjevnom vrijednošću. ($H_{g\min} = 10.53 \text{ kWh/m}^3$)</p> <table border="1" data-bbox="450 1246 1574 1514"> <thead> <tr> <th data-bbox="450 1246 790 1382">Referentne vrijednosti (25 / 0)°C</th> <th data-bbox="790 1246 943 1382">Hg min. kWh/m³</th> <th data-bbox="943 1246 1095 1382">Hg max. kWh/m³</th> <th data-bbox="1095 1246 1182 1382">d (air) min.</th> <th data-bbox="1182 1246 1270 1382">d (air) max.</th> <th data-bbox="1270 1246 1422 1382">Wg min. kWh/m³</th> <th data-bbox="1422 1246 1574 1382">Wg max. kWh/m³</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="450 1382 790 1449"></td> <td data-bbox="790 1382 943 1449">10,53</td> <td data-bbox="943 1382 1095 1449">12,25</td> <td data-bbox="1095 1382 1182 1449">0,56</td> <td data-bbox="1182 1382 1270 1449">0,7</td> <td data-bbox="1270 1382 1422 1449">13,6</td> <td data-bbox="1422 1382 1574 1449">15,81</td> </tr> <tr> <th data-bbox="450 1449 790 1514">Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓</th> <td colspan="2" data-bbox="790 1449 1095 1514">Hg, kWh/m³</td> <td colspan="2" data-bbox="1095 1449 1270 1514">d (air)</td> <td colspan="2" data-bbox="1270 1449 1574 1514">Wg kWh/m³</td> </tr> </tbody> </table>	Referentne vrijednosti (25 / 0)°C	Hg min. kWh/m ³	Hg max. kWh/m ³	d (air) min.	d (air) max.	Wg min. kWh/m ³	Wg max. kWh/m ³		10,96	12,75	0,56	0,7	13,6	15,81	Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓	Hg, kWh/m ³		d (air)		Wg kWh/m ³		Originalni plin Grubišno Polje	9,181		0,652		11,367		Originalni plin Molve	11,012		0,595		14,274		Smjesa (Molve : Grubišno Polje) 37 000 m³/h : 12 500 m³/h omjer 3:1	10,549		0,610		13,509		Referentne vrijednosti (25 / 0)°C	Hg min. kWh/m ³	Hg max. kWh/m ³	d (air) min.	d (air) max.	Wg min. kWh/m ³	Wg max. kWh/m ³		10,53	12,25	0,56	0,7	13,6	15,81	Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓	Hg, kWh/m ³		d (air)		Wg kWh/m ³			dozvoljava niža gornja ogrjevna vrijednost.
Referentne vrijednosti (25 / 0)°C	Hg min. kWh/m ³	Hg max. kWh/m ³	d (air) min.	d (air) max.	Wg min. kWh/m ³	Wg max. kWh/m ³																																																													
	10,96	12,75	0,56	0,7	13,6	15,81																																																													
Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓	Hg, kWh/m ³		d (air)		Wg kWh/m ³																																																														
Originalni plin Grubišno Polje	9,181		0,652		11,367																																																														
Originalni plin Molve	11,012		0,595		14,274																																																														
Smjesa (Molve : Grubišno Polje) 37 000 m³/h : 12 500 m³/h omjer 3:1	10,549		0,610		13,509																																																														
Referentne vrijednosti (25 / 0)°C	Hg min. kWh/m ³	Hg max. kWh/m ³	d (air) min.	d (air) max.	Wg min. kWh/m ³	Wg max. kWh/m ³																																																													
	10,53	12,25	0,56	0,7	13,6	15,81																																																													
Proračunate vrijednosti (25 / 0) °C ZA : ↓	Hg, kWh/m ³		d (air)		Wg kWh/m ³																																																														

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe				Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		Originalni plin Grubišno Polje	9,181	0,652	11,367		
Originalni plin Molve po novoj regulativi	10,530	0,588	13,740				
Smjesa (Molve : Grubišno Polje) 37 000 m³/h : 12 500 m³/h omjer 3 : 1	10,102	0,602	13,111				
<p>Sukladno navedenom, za PSP d.o.o. su prihvatljiva slijedeća rješenja:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Temeljem prikazanog može se zaključiti da u prijedlogu izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom dio koji se odnosi na usklađenje nacionalnih propisa na razini Eurpske unije i predlaganje minimalne gornje ogrjevne vrijednosti plina $H_{g_{min}} = 10.53 \text{ kWh/m}^3$ u odnosu na dosadašnjih $H_{g_{min}} = 10.96 \text{ kWh/m}^3$ eliminira pozitivni efekt prijedloga izuzeća na točki ulaza plina u TS Grubišno Polje gdje je predloženo $H_{g_{min}} = 10.31 \text{ kWh/m}^3$. Stoga, da bi zadržali iste predložene pozitivne efekte za točku izuzeća Grubišno Polje trebalo bi usvojiti vrijednost minimalne gornje ogrjevne vrijednosti plina od $H_{g_{min}} = 10.10 \text{ kWh/m}^3$, a ne $H_{g_{min}} = 10.31 \text{ kWh/m}^3$. U tom slučaju može se zadržati predloženo usklađenje parametara kvalitete plina s Europskim standardom. 2) Usvojiti početni prijedlog predlagatelja da se zadrži dosadašnja minimalna gornja ogrjevna vrijednost plina od $H_{g_{min}} = 10.96 \text{ kWh/m}^3$, a za točku ulaza plina u TS Grubišno Polje propiše izuzeće u iznosu predloženog $H_{g_{min}} = 10.31 \text{ kWh/m}^3$. <p>Za ostale zahtjeve vezane uz kvalitetu plina u TS, primijeniti sličan model propisivanja izuzeća.</p>							
Načelne primjedbe	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	U odnosu na dio C. Tablice 3. Standardna kvaliteta plina, a koji se odnosi na minimalan i maksimalan iznos Gornje ogrjevne vrijednosti HG, u kWh/m ³ , smatramo da će se smanjenjem maksimalnog iznosa gornje ogrjevne vrijednosti sa 17.75 kWh/m ³ na 12,25 kWh/m ³ smanjiti mogućnost isporuke UPP-a iz nekih luka, čime dio luke više ne bi bio opcija. Također, izmjene se događaju sredinom plinske godine za koju je opskrba već ugovorena prema usvojenom godišnjem rasporedu usluga od strane Operatora terminala za UPP te takva promjena ne bi bila				Prihvaćeno	

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		svrsishodna. Mišljenja smo da najveća propisana gornja ogrjevna vrijednost treba ostati na razini od 12,75 kWh/m ³ kako je sada propisano.		
Članak 1.	(anonimna objava)	<p>Korekcijama minimalnog i maksimalnog iznosa gornje ogrjevne vrijednosti (Hg) kako su predložene u tablici 3. u članku 1. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom se negativno utječe na mogućnost Podzemnog skladišta plina d.o.o. da u predviđenom vremenu (do kraja 2027. godine) umiješa plin iz ležišta Grubišno polje u transportni sustav, a da se istodobno zadrži propisani standard kvalitete plina, pa čak i uz privremeno korigirani standard za ulaz iz Grubišnog polja u razdoblju do 31.12.2027.</p> <p>Naime, u članku 2. Agencija predlaže smanjenje minimalne gornje ogrjevne vrijednosti (Hg) iznimno za Grubišno polje do 31.12.2027, a istovremeno u članku 1. smanjuje dozvoljene granice minimalne i maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti (Hg) za sve ostale točke ulaza u transportni sustav, što ne odgovara potrebnom omjeru umješavanja plina iz eksploatacijskog polja Grubišno polje i plina iz transportnog sustava da bi se plin iz podzemnog skladišta plina Grubišno polje eksploatirao kako je planirano projektom.</p> <p>Kako bi se omogućila eksploatacija plina iz ležišta Grubišno polje u prihvatljivim rokovima te formiranje novog vršnog podzemnog skladišta plina, potrebno je:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zadržati aktualnu specifikaciju kvalitete plina kako je propisana u tablici 3. Općih uvjeta opskrbe plinom (Narodne novine broj 50/18, 88/19, 39/20, 100/21, 103/22) kako bi postojeći i eventualno budući proizvođači i dobavljači plina u transportni sustav Republike Hrvatske zadržali obvezu predaje plina u skladu s postojećom propisanom standardnom kvalitetom plina, - uz primjenu izuzeća za ulaz u transportni sustav iz eksploatacijskog polja Grubišno polje i za izlaze iz transportnog sustava za određeni vremenski period tijekom eksploatacije ležišta Grubišno Polje, kako je predloženo u članku 2. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom, <p>sve sukladno dopisu kojeg je operator transportnog sustava dostavio Agenciji 15.3.2023.</p> <p>Prethodno opisanim zadržavanjem aktualne specifikacije standardne kvalitete plina te privremenim izuzećem za ulaz u transportni sustav iz eksploatacijskog polja Grubišno polje i izlaze iz transportnog sustava osiguralo bi se da plin iz svih drugih izvora (osim ulaz podzemno skladište plina Grubišno Polje u fazi inicijalne proizvodnje plina) zadrži višu gornju ogrjevnu vrijednost, što bi osiguralo i povoljnije omjere miješanja plina iz ležišta Grubišno Polje s plinom iz transportnog sustava.</p>	Prihvaćeno	<p>Odustaje se od prijedloga za snižavanjem minimalne i maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti u Tablici 3. Standardna kvaliteta plina, dok se iznimno za ulaze iz biometanskog postrojenja dozvoljava niža gornja ogrjevna vrijednost.</p> <p>Također, prijelaznim i završnim odredbama predviđeno je da je dozvoljen veći molarni udio kisika i ugljičnog dioksida u prirodnom plinu tek nakon 1. listopada 2025., a do kada će operatori sustava biti dužni predložiti kriterije i parametre kako bi se biometan mogao tehnički i sigurno umješavati u tok prirodnog plina.</p>

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		<p>Operator transportnog sustava podnosi primjedbu na dio odredbe članka 1. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom, u tablici nakon riječi „Napomena“, u dijelu u kojem glasi:</p> <p>„* [...] Iznimno, 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 kisika (opaska: pretpostavljamo da se ovdje radi o omašci u pisanju i da se mislilo na ugljični dioksid, a ne kisik) do najviše 4 %.“ i</p> <p>„** [...] Iznimno, 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 %“</p> <p>jer nisu u skladu s Zakonom o tržištu plina, i to sljedećim člancima:</p> <ul style="list-style-type: none"> - člankom 27. točkom 10: operator transportnog sustava dužan je održavati parametre kvalitete plina, pružati kvalitetu usluge i održavati pouzdanost transport plina u skladu s aktom iz članka 95. ovoga Zakona (Općim uvjetima opskrbe plinom); - člankom 95. stavcima 1., 4. i 5.: Općim uvjetima opskrbe plinom, koje donosi Agencija, propisuju se [...] uvjeti kvalitete opskrbe plinom (kvaliteta plina, pouzdanost isporuke, kvaliteta usluge), kojima se propisuju uvjeti koji su navedeni u članku 68. stavku 2. ovoga Zakona; - člankom 68. stavkom 2.: Agencija donosi uvjete kvalitete opskrbe plinom koji su sastavni dio akta iz članka 95. ovoga Zakona, u kojima se propisuju: <ul style="list-style-type: none"> 1. pokazatelji kvalitete opskrbe plinom 2. način mjerenja, prikupljanja i objavljivanja pokazatelja kvalitete opskrbe plinom 3. iznimni događaji glede kvalitete opskrbe plinom 4. postupno uvođenje općih i garantiranih standarda kvalitete opskrbe plinom <p>[...].</p> <p>Sukladno prethodno citiranom propisu, Agencija je nadležna i odgovorna za reguliranje vrijednosti standardne kvalitete plina koje mora imati plin kojeg je operator transportnog sustava dužan preuzeti od korisnika transportnog sustava na ulazima u transportni sustav i isporučiti korisnicima transportnog sustava na izlazima iz transportnog sustava. Operator transportnog sustava je obavezan primjenjivati vrijednosti standardne kvalitete plina koje propiše Agencija. Reguliranje standardne kvalitete plina od strane Agencije mora biti jasno, transparentno i nedvosmisleno za primjenu kako od strane operatora transportnog sustava i operatora distribucijskog sustava tako i za korisnike transportnog i distribucijskog sustava, te ne smije biti podložno proizvoljnom tumačenju i primjeni.</p>		

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		<p>Prethodno citirane odredbe članka 1. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom nisu u skladu s člankom 27. točki 10. Zakona o tržištu plina jer nameću operatoru transportnog sustava obvezu da sam tumači i procjenjuje u kojem slučaju treba primjenjivati koje vrijednosti kvalitete plina, bez jasnih, transparentnih i nedvosmislenih kriterija, što nije obveza operatora transportnog sustava sukladno Zakonu o tržištu plina, već je njegova obveza samo da primjenjuje vrijednosti standardne kvalitete plina koje je prethodno odredila Agencija sukladno svojim zakonskim obvezama i odgovornostima. Operator transportnog sustava je predmetne standarde kvalitete plina obvezan primjenjivati na jednak i nediskriminatoran način prema svim korisnicima transportnog sustava, a u konkretnom slučaju je sporno kako ostvariti nediskriminirajuće postupanje budući da odredbe ne daju jasne kriterije u kojem slučaju je dozvoljen veći molarni udio kisika, odnosno ugljičnog dioksida.</p> <p>Također odredbe nisu u skladu s člancima 95. i 68. Zakona o tržištu plina, jer Agencija nije na jasan, nedvosmislen i transparentan način regulirala vrijednosti standardne kvalitete plina, već ih je regulirala na način koji je podložan tumačenjima i procjeni od strane svih uključenih sudionika na tržištu plina (operatora transportnog sustava i korisnika), prema neodređenim kriterijima, što će nužno imati za posljedicu rizik prigovora korisnika transportnog sustava o netransparentnom postupanju operatora transportnog sustava i potencijalnih sporova između operatora i korisnika.</p> <p>Naposljetku, osporene odredbe članka 1. nisu sukladne ni članku 16. stavku 2. Jedinствениh metodološko-nomotehničkih pravila za izradu akata koje donosi Hrvatski sabor, za koje Agencija inače zahtjeva da ih primjenjuju energetski subjekti pri izradi svojih općih akata na koje Agencija sukladno zakonu daje suglasnost. Predmetni propis regulira da odredbe općeg akta moraju biti jasne i nedvosmislene, a što ovdje nije slučaj zbog ranije iznesenih razloga.</p> <p>Da bi gore citirani dio odredbe članka 1., po kojem je iznimno dozvoljen veći molarni udio kisika, odnosno ugljičnog dioksida, u slučajevima kada se može dokazati da plin ne ulazi u instalacije osjetljive na povećane razine kisika, odnosno ugljičnog dioksida, bio provediv smatramo nužnim da u vrijeme stupanja na snagu takve odredbe koja dopušta iznimku od općeg pravila o kvaliteti plina, budu detaljno jasno i nedvosmisleno propisani i parametri prema kojima će se ocjenjivati u kojim slučajevima se iznimka može ili mora primijeniti i na koji način.</p> <p>Kako bi se mogli jasno i nedvosmisleno utvrditi predmetni parametri, potrebno je izraditi sveobuhvatnu studiju kojoj bi cilj bio na optimalan način utvrditi sve činjenice i provedbena pravila odnosno kriterije za primjenu povećanih molarnih % kisika i ugljičnog dioksida, koja u aktualnom prijedlogu Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom nedostaju, a kojima bi se u roku odgode (2 godine) dopunile odredbe Općih uvjeta opskrbe plinom.</p> <p>Slijedom svega navedenog, operator transportnog sustava predlaže da se odredba članka 1. u osporenom dijelu izmijeni na način:</p>		

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		<p>(i) da se gore citirani dio odredbe članka 1. u pogledu kojeg se podnosi ova primjedba briše ili</p> <p>(ii) da se primjena gore citiranog dijela odredbe članka 1. odgodi na rok od minimalno 2 godine, u kojem periodu je potrebno izraditi sveobuhvatnu studiju kojom će se utvrditi kriteriji i parametri za primjenu navedene odredbe, kako je prethodno obrazloženo, te odgovarajuće dopuniti odredbe Općih uvjeta opskrbe plinom jasnim kriterijima pod kojima će operator transportnog sustava i operator distribucijskog sustava biti ovlašteni preuzimati plin s molarnim udjelom ugljičnog dioksida do 4%, odnosno molarnim udjelom kisika do 1%.</p> <p>U slučaju da se odredba članka 1. ne izmijeni kako je prethodno predloženo, operator transportnog sustava neće imati drugog izbora nego odbiti preuzimanje plina koji nije u skladu s osnovnim parametrima molarnog udjela kisika odnosno ugljičnog dioksida, jer praktično nikada neće moći dokazati da isti neće doći do instalacija koje su osjetljive na povećane razine kisika odnosno ugljičnog dioksida. Kao posljedica navedenog, odredbe Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom koje predviđaju mogućnost predaje plina s povećanim molarnim udjelom kisika, odnosno ugljičnog dioksida, u cijelosti će izgubiti svrhu radi kojih su donijete.</p>		
Članak 1.	Gradska plinara Zagreb d.o.o.	<p>Postojeći tekst u tablici:</p> <p>*** Izračun metanskog broja prema CEN EN 16726 - Gas infrastructure - Quality of gas -Group H</p> <p>zamijeniti s:</p> <p>*** Izračun metanskog broja prema HRN EN 16726 - Plinska infrastruktura - Kvaliteta plina - Grupa H</p> <p>Obrazloženje:</p> <p>Navedena norma nije važeća Hrvatska norma.</p>	Prihvaćeno	Tekst je usklađen na način da primjenjiva hrvatska norma HRN EN 16726 - Plinska infrastruktura - Kvaliteta plina - Grupa H

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
Članak 1.	(anonimna objava)	<p>Člankom 1. prijedloga Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom definiraju se parametri standardne kvalitete plina koji između ostalog utvrđuju i vrijednost maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti (Hg) u iznosu od 12,25 kWh/m³.</p> <p>Uvažavajući iskustvo dobave ukapljenog prirodnog plina (dalje u tekstu: UPP) iz više luka na globalnom tržištu UPP-a, iz perspektive korisnika i dobavljača UPP-a na terminalu za UPP na otoku Krku, smatramo kako bi uslijed smanjenja maksimalne gornje ogrjevne vrijednost (Hg) na predloženi iznos od 12,25 kWh/m³ (u odnosu na iznos od 12,75 kWh/m³ definiran trenutno važećim Općim uvjetima opskrbe plinom) moglo doći do situacije da uslijed samog sastava plina jedan dio luka utovara ne bi zadovoljio referentne uvjete. Navedeno bi posljedično moglo dovesti do umanjavanja mogućnosti dobave plina iz više različitih izvora i negativno utjecati na sigurnost opskrbe u Republici Hrvatskoj, pogotovo ako uzmemo u obzir činjenicu da bi se predmetni prijedlog Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom donio tijekom plinske godine za koju je već dogovorena dobava u skladu s donesenim godišnjim rasporedom usluga od strane Operatora terminala za UPP.</p> <p>Slijedom navedenog, predlažemo da iznos maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti ostane nepromijenjen (u iznosu od 12,75 kWh/m³) u odnosu na trenutno važeće Opće uvjete opskrbe plinom (NN br. 50/18, 88/19, 39/20, 100/21, 103/22).</p>	Prihvaćeno	
Članak 1.	(anonimna objava)	<p>„Člankom 1. prijedloga Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom definiraju se parametri standardne kvalitete plina koji između ostalog utvrđuju i vrijednost maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti (Hg) u iznosu od 12,25 kWh/m³.</p> <p>Uvažavajući iskustvo dobave ukapljenog prirodnog plina (dalje u tekstu: UPP) iz više luka na globalnom tržištu UPP-a, iz perspektive korisnika i dobavljača UPP-a na terminalu za UPP na otoku Krku, smatramo kako bi uslijed smanjenja maksimalne gornje ogrjevne vrijednost (Hg) na predloženi iznos od 12,25 kWh/m³ (u odnosu na iznos od 12,75 kWh/m³ definiran trenutno važećim Općim uvjetima opskrbe plinom) moglo doći do situacije da uslijed samog sastava plina jedan dio luka utovara ne bi zadovoljio referentne uvjete. Navedeno bi posljedično moglo dovesti do umanjavanja mogućnosti dobave plina iz više različitih izvora i negativno utjecati na sigurnost opskrbe u Republici Hrvatskoj, pogotovo ako uzmemo u obzir činjenicu da bi se predmetni prijedlog Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom donio tijekom plinske godine za koju je već dogovorena dobava u skladu s donesenim godišnjim rasporedom usluga od strane Operatora terminala za UPP.</p>	Prihvaćeno	

Članak	Podnositelj prijedloga	Prijedlozi i primjedbe	Prihvaćeno / Obrazloženo / Nije prihvaćeno	Obrazloženje
		Slijedom navedenog, predlažemo da iznos maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti ostane nepromijenjen (u iznosu od 12,75 kWh/m ³) u odnosu na trenutno važeće Opće uvjete opskrbe plinom (NN br. 50/18, 88/19, 39/20, 100/21, 103/22).“		
Članak 2.	(anonimna objava)	Imajući u vidu prijedlog operatora transportnog sustava da se zadrži aktualna specifikacija kvalitete plina kako je propisana u tablici 3. Općih uvjeta opskrbe plinom (Narodne novine broj 50/18, 88/19, 39/20, 100/21, 103/22), ukoliko je tijekom eksploatacije plina iz ležišta Grubišno Polje potrebno zadovoljiti uvjet prihvata biometana koji ima nižu gornju ogrjevnu vrijednost od propisane, predlaže se za određeni vremenski period tijekom eksploatacije ležišta Grubišno Polje, u članku 2. Izmjena i dopuna Općih uvjeta opskrbe plinom dodatno propisati izuzeće i u odnosu na minimalnu gornju ogrjevnu vrijednost plina za ulaz u transportni sustav za biometan (bez utjecaja za prihvata prirodnog plina iz drugih ulaza u transportni sustav) te za izlaze iz transportnog sustava i iz distribucijskih sustava.	Djelomično prihvaćeno	Odustaje se od prijedloga za snižavanjem minimalne i maksimalne gornje ogrjevne vrijednosti u Tablici 3. Standardna kvaliteta plina, dok se iznimno za ulaze iz biometanskog postrojenja dozvoljava niža gornja ogrjevna vrijednost.