

## Obrazac za dostavu primjedbi na prijedlog izmjena i dopuna

### Mrežnih pravila plinskog distribucijskog sustava

OBRAZAC SUDJELOVANJA U SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naziv prijedloga propisa ili akta	<i>Mrežna pravila plinskog distribucijskog sustava</i>
Naziv subjekta nadležnog za izradu prijedloga	<i>Hrvatska energetska regulatorna agencija</i>
Naziv, odnosno ime i prezime predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Plinara istočne Slavonije d.o.o.</i>
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Ohridska 17, 32100 Vinkovci</i>
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	<i>Marija Ratkić, dipl.ing.</i>
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	<i>20.690 obračunskih mjernih mjesta</i>
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati + ispred izabrane opcije)	<input checked="" type="checkbox"/> <i>Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti</i>
	<input type="checkbox"/> <i>Anonimna objava</i>
Datum izrade:	<i>26.7.2021.</i>



(potpis ovlaštene osobe)

#### **Napomene:**

- U nastavku ovog obrasca upisuju se načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta te primjedbe i prijedlozi za pojedine članke. Tablice se mogu slobodno proširivati.*
- Ukoliko se obrazac primjedbi šalje poštom ili faksom (01/6115-344), obrazac je potrebno potpisati.  
Obrasci se šalju na adresu  
Hrvatska energetska regulatorna agencija  
„za savjetovanje“  
Ulica grada Vukovara 14  
10000 Zagreb*

## Načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta

Što se tiče samog Prijedloga izmjena i dopuna dosta članaka u trenutno važećim MPPDS i Općim uvjetima nisu usklađeni s prijedlogom izmjena te postoji nedorečenost, odnosno nelogičnost istih.

Smatramo da bi se rok za provedbu izmjena trebao prolongirati do 2024., jer je predloženi rok primjene apsolutno prekratak i nemoguć za ispuniti.

Načelne primjedbe odnose se prvenstveno na stanje plinomjera na zadnji dan obračunskog razdoblja koje je ODS dužan dostaviti operatoru tržišta plina (ovisno o razdoblju očitavanja koje koristi ODS).

Ovakav način obračuna u konačnici će rezultirati s iznimno velikim brojem prigovora krajnjih kupaca (reklamacija), kao i ispravaka računa za opskrbljivača, te povećanje obima posla za opskrbljivače i distributere.

Nejasno radi li opskrbljivač obračun (čl.16. Općih uvjeta) na temelju dostavljenih podataka iz čl.68. stavak 4. i 5. ili na temelju stavka 21. i 22. MPPDS. Smatramo da bi za sve strane bilo učinkovitije i ekonomičnije da se dostavlja podatak o stvarnom očitavanju sa datumom očitavanja, a procjenu tek ako nema očitavanja (kao do sada), te da sam operator tržišta plina uvede jedinstveni algoritam temeljem kojeg će dobiti podatak potrošnje na zadnji dan razdoblja očitavanja ODS-a, ukoliko je isti potreban.

Čl.68. stavak 4. propisuje da je ODS dužan očitati obračunska mjerna mjesta 30+- tri dana od zadnjeg očitavanja i podatke dostaviti HROTE-u do osmog dana u mjesecu, pa ako se misli da je obveza dostave podataka u ROMM na zadnji dan u mjesecu razdoblja očitavanja ili procjena sukladno stavak.21. i 22. istog članka, onda uskladiti i čl.16. Općih uvjeta kao i čl.68. stavak 4 i 5 MPPDS.

U čl.68. stavak 12. postavljamo pitanje što je sa očitanjem na zahtjev kupca, unosi li se takvo očitavanje u ROMM, s kojim datumom, radi li se preračun odnosno procjena?

Nejasan čl.68. stavak 21. do stavka 23.

U stavku 21. piše „obračunsko mjerno mjesto iz stavka 4. ovog članka koje nije očitano na zadnji dan u mjesecu“, ali u stavku 4. nije propisano da je ODS dužan očitati zadnji dan u mjesecu (već su propisana odstupanja +-6 dana, odnosno 30+-3 dana), iz istog se da protumačiti da se dostavlja i jedan i drugi podatak, a onda se postavlja pitanje sukladno stavku 23. koji je od navedenih očitano, a koji procjena, jer po nama procjena je samo u slučaju kada nema očitavanja.

U stavku 23. navodi se: podatke o očitavanju iz stavka 4. i stavka 5. preračunate u skladu sa stavkom 21. i stavkom 22. dostavljaju operatoru tržišta s podatkom da li je stanje očitano ili procijenjeno. Postavljamo pitanje što je s procjenom kada uopće nema očitavanja, kao što sada postoji?

Ukoliko ODS dostavlja podatak samo na zadnji dan obračunskog razdoblja ili procjenu onda niti nema obračuna sukladno čl.16. Općih uvjeta već bi sve bilo mjesečna novčana obveza na temelju procjene/preračunavanja.

Smatramo da obvezu ODS-a iz čl.71. stavak 5. i 6. za izradu, donošenje i ažuriranje, te objavu standardnog profila potrošnje treba brisati.

Količinu plina za potrebe gubitaka nemoguće je predvidjeti na godišnjoj, a još manje na mjesečnoj razini i iz tog razloga smatramo odvojenu nabavu plina za pokrivanje gubitaka lošom izmjenom i za ODS-a i za Opskrbljivača. Apsolutno je neprihvatljivo uvoditi obvezu ODS-u za provođenjem postupka nabave plina za gubitke kako je predloženo, može ostati mogućnost ali ne i obveza ovakvog načina nabave.

Uvođenje terminologije stanje plinomjera neadekvatno, jer je isto vezano uz određeni plinomjer ili mjerni uređaj, ukoliko je tijekom godine bilo baždarenje i zamjena mjernog uređaja, podatak na zadnji dan traženog razdoblja neće biti primjenjiv, trebalo bi dostaviti potrošnju u kWh.

Ukoliko se ostane kod ovog Prijedloga izmjena i dopuna rok za primjenu je prekratak te predlažemo da se isti prolongira na 2024. godinu, a za uvođenje daljinskog očitavanja za TM5 do 30.9.2022., za TM4 do 30.9.2023., TM3 do 30.9.2024. Slijedom navedenog predviđamo jako veliki broj opravdanih prigovora što bi u konačnici bilo nepotrebno povećanje opsega posla kako za ODS tako i za opskrbljivače.

## Primjedbe i prijedlozi za pojedine članke prijedloga propisa ili akta s obrazloženjem, odnosno podlogama

Broj članka	Primjedba
Članak 1.	

Članak 2.	
Članak 3.	<p>Količinu plina za potrebe gubitaka nemoguće je predvidjeti na godišnjoj, a još manje na mjesečnoj razini i iz tog razloga smatramo odvojenu nabavu plina za pokrivanje gubitaka lošom izmjenom i za ODS-a i za Opskrbljivača.</p> <p>Nepotrebno uvoditi nabavu plina na način na koji je predloženo.</p> <p>Ukoliko se inzistira definirati jasnije kriterije nabave plina za gubitke plina, u protivnom postoji mogućnost velikog spektra prigovora Agenciji od strane opskrbljivača nezadovoljnog postupanjem ODS-a.</p>
Članak 4.	
Članak 5.	
Članak 6.	
Članak 7.	
Članak 8.	<p>Čija obveza će biti konstantna provjera potrošnje OMM za zadnjih 7 mjeseci u odnosu na posljednje 3 godine? ODS? – Ako se inzistira na takvoj obvezi trebalo bi u ROMM-u napraviti algoritam koji će to provjeravati umjesto da svi ODS-ovi moraju mijenjati postojeće softvere.</p> <p>Standardni profil potrošnje prema trenutno važećim MPPDS je analitički prikaz procijenjene dnevne potrošnje plina krajnjeg kupca iz karakteristične skupine kupaca, izrađen sukladno MPPDS.</p> <p>Smatramo da bi se u čl.71. trebalo brisati obveza ODS-a da izradi standardni profil potrošnje. Trenutni standardni profil potrošnje koji operator tržišta plina koristi nama je nepoznat.</p>
Članak 9.	
Članak 10.	<p>Nejasno definirano, pogledati načelne primjedbe. Uskladiti stavak 4.,5.,13.,21.22.,23.</p> <p>Apsolutno se ne slažemo s prijedlogom javljanja stanja plinomjera na zadnji dan razdoblja očitavanja, očekujemo velike poteškoće, kao i prigovore krajnjih kupaca.</p> <p>U stavku 21. i 22. brisati na zadnji dan, te propisati obvezu operatoru tržišta plina kroz jedinstveni algoritam.</p> <p>Dosadašnja iskustva s procjenama na temelju povijesnih podataka su iznimno loša. Dosad ih nismo radili na dnevnom nivou ali pretpostavka je da će biti jednako loša. Za procjenjivanje potrošnje bi trebali puno kompleksniji alati nego povijesna potrošnja budući da tijekom mjeseca osim promjene temperature postoje dodatni faktori koji utječu na potrošnju, kao što su odsutnost, rad od kuće, bolest, i dr. Iskustva s krajnjim kupcima na našem distribucijskom području pokazuju da su osjetljivi i na minimalna odstupanja od stanja na plinomjerima koja su očitana.</p>
Članak 11.	
Članak 12.	
Članak 13.	
Članak 14.	
Članak 15.	
Članak 16.	

Članak 17.	
Članak 18.	
Članak 19.	Prolongirati do 15.10.2024. Stanje plinomjera je vezano uz određeni plinomjer ili mjerni uređaj, ukoliko je tijekom godine bilo baždarenje i zamjena mjernog uređaja, podatak na zadnji dan traženog razdoblja neće biti primjenjiv, trebalo bi dostaviti potrošnju u kWh
Članak 20.	TM5 do 30.9.2022. TM4 do 30.9.2023. TM3 do 30.9.2024.
Članak 21.	Odgoda primjene do 30.09.2024. godine Krajnji cilj – daljinsko očitavanje svih plinomjera – priznati trošak zamjene za sve potrošače kroz tarifu u narednom regulatorom razdoblju

**PRIOLOG 2. – smatramo da treba korigirati ogrjevnu vrijednost na standardne mjeriteljske uvjete, a ne korigirati obujam plina utvrđen ispravno umjerenim plinomjerom**

Prelazak obračuna energije sadržane u izmjenom volumenu plina sa donje ogrjevne vrijednosti  $H_d$  na gornju ogrjevnu vrijednost  $H_g$ , sam po sebi ne bi trebao biti problem, dodatno se nepotrebno komplicira zbog promjene referentnih uvjeta pri kojima se utvrđuje kvaliteta plina sa  $(15/15\text{ °C})$  na  $(0/25\text{ °C})$  zbog čega se prijedlogom cijelog paketa ovih propisa od MPPDS, OU, te Mrežnih pravila transportnog sustava (u daljem tekstu MPTS) uvodi novi faktor korekcije volumena plina na  $0\text{ °C}$  koji se primjenjuje kod svih krajnjih potrošača

Prema našem mišljenju nema zapreka da se prijeđe i na razini distribucijskih sustava s  $H_d$  na  $H_g$ , u koliko je to potrebno, ali bez potrebe da se narušava cijeli mjeriteljski sustav RH. Predlažemo da se promjene referentnih uvjeta za utvrđivanje  $H_g$   $(0/25\text{ °C})$  provedu korekcijom ogrjevne vrijednosti plina na referentne standardne uvjete isporuke  $15\text{ °C}$ , a ne korekcijom izmjerenih količina plina (volumena). Time bi se postigao isti cilj ali bez potrebe da se time zamara cijeli plinski sustav.

Smatramo da bi trebalo umjesto svođenja Obujma plina s  $15\text{ °C}$  na  $0\text{ °C}$  svesti gornju ogrjevnu vrijednost  $H_g$   $(0/25\text{ °C})$  na vrijednost  $H_{g(15/25\text{ °C})}$ . Na taj način izbjeglo bi se nepotrebno objašnjavanje krajnjim kupcima zašto se najprije sve izmjeren količine najprije svode na  $15\text{ °C}$ , a onda nekim novim faktorom preračunavaju na  $0\text{ °C}$ . Rezultat je potpuno isti.