

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	Gradska plinara Bjelovar d.o.o.
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	Ulica blajburških žrtava 18, 43000 Bjelovar
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	Srećko Ezgeta dipl.ing.
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	15.000 pravnih i fizičkih osoba potrošača prirodnog plina na distribucijskom sustavu GPB
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati + ispred izabrane opcije)	x <i>Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti</i>
	<i>Anonimna objava</i>
Datum izrade:	27.07.2021.

(potpis ovlaštene osobe)

Napomene:

1. 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.
2. 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

Operateri distributivnih područja u plinskom lancu od veletrgovaca do krajnjih potrošača imaju najveći broj propisanih obaveza i osim najzahtjevnijeg tehničkog sustava plinovoda i plinskih priključaka kojim upravljaju i koji se nalazi u gusto naseljenim područjima, odgovorni su i za ispravnost instalacija krajnjih potrošača. Isto tako odgovorni su izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava, održavanje, odorizaciju, za tehničku ispravnost mjeriteljskog sustava na svom distribucijskom području, očitavanja plinomjera, priključenja, tehničke preglede svih građevina, obustave isporuka plina, bilo zbog tehničke neispravnosti ili po nalogu opskrbljivača, itd. Osim ovih zadaća Operatorima distribucijskih sustava propisuju se sve veće i veće obaveze ne samo sa stanovišta sigurnosti već da budu servis i pružaju informacije o korištenju kapaciteta transportnog sustava i uravnoteženju tog sustava, procjenjuju stanje plinomjera na zadnji dan u mjesecu svakog krajnjeg kupca priključenog na distribucijski sustav i to sve bez sustava daljinskog očitavanja, kupuju plin za nadoknadu tehničkih gubitaka na način da su u stanju predvidjeti točne iznose gubitaka na dnevnoj, mjesečnoj i godišnjoj razini i zakupa transportnih kapaciteta za iste te gubitke (pri čemu penalizacije zbog odstupanja od nominiranih i ostvarenih količina i zakup transportnog kapaciteta vjerojatno će biti redovita pojava), primjenjuju i krajnjim kupcima objašnjavaju faktore korekcije (a sada se predlaže i uvođenje novog trećeg faktora korekcije obujma zbog svođenja izmjerenih količina plina sa mjeriteljskih standardnih uvjeta 15 °C na 0 °C) itd.

Ove predložene promjene cijelog paketa akata MPPDS i OU nisu ni na koji način razmotrene niti s distributerima niti s opskrbljivačima krajnjih kupaca na distribucijskom sustavu bilo pojedinačno, bilo kroz Udruženje distributera i opskrbljivača prirodnim plinom HGK. One očito imaju cilj zadovoljiti pojedinačne interese pojedinih zainteresiranih strana. Čak šta više ove izmjene nisu uzele u obzir niti prijedloge i zaključke zadnjeg sastanka koje je na inicijativu Udruženja distributera i opskrbljivača prirodnim plinom HGK održano s predstavnicima HERA-e, Plinacra i HROTE-a početkom godine. Osim u dijelu obveze opremanja pojedinačnih OMM s naprednim mjeriteljskim sustavom daljinskog očitavanja ne specifičnih potrošača (sušara), nije propisana obaveza opremanja svih potrošača, a prije svega TM5 i TM4, naprednim mjerilima s daljinskim očitavanjem, već se umjesto zaključka sa sastanka o korištenju podataka iz ROMM-a, kao izvora podatka za obračun isporučenih količina plina između opskrbljivača i njihovih voditelja bilančnih skupina, te korištenje kapaciteta transportnog sustava, propisuju dodatne obaveze distributerima koje oni bez sustava daljinskog očitavanja svih plinomjera ne mogu ispuniti, a takvi netočni podaci s procjenama stanja plinomjera na zadnji dan u mjesecu postaju mjerodavni za sve obračune uključivo i slanje računa krajnjim potrošačima.

Smatramo da distributeri plina ne znaju iznos svojih tehničkih gubitaka na dnevnoj, mjesečnoj i godišnjoj razini i da nisu u mogućnosti kupovati plin i zakupljivati transportne kapacitete za nabavu plina za pokrivanje gubitaka na tržištu. Količina plina potrebna za pokrivanje tehničkih gubitaka nije konstantna i nije predvidiv broj i znatno odstupa od dana do dana i od mjeseca do mjeseca, pa u konačnosti i na godišnjoj razini. Apsolutno je nemoguće predvidjeti potrebne količine plina koje nastaju osim zbog tehničkih gubitaka mjerenja, gubitaka propuštanja, ispuštanja zbog izvođenja radova, oštećivanja plinovoda i plinskih priključaka od strane trećih osoba i pomaka u očitavanju koje nastaje uslijed ne postojanja daljinskog očitavanja plinomjera kod svih kupaca priključenih na distribucijski sustav. Nemamo ništa protiv da se kupnja plina za gubitke na tržištu omogući integriranim distributerima-opskrbljivačima koji obavljaju djelatnost opskrbe plinom s količinama koje sami nabavljaju za potrebu opskrbe svojih kupaca, ali smatramo da Opskrbljivači u obvezi javne usluge trebaju i dalje imati obavezu isporuke plina onim distributerima koji ne obavljaju djelatnost opskrbe. Ako netko može nabavljati plin po povoljnijim uvjetima onda mu to treba omogućiti ali mora postojati i referentna cijena da bi se znalo šta je to povoljnije, a što nepovoljnije, a poglavito jer je distribucija plina regulirana djelatnost. Opskrbljivači u obvezi javne usluge također obavljaju reguliranu djelatnost i sami su se javili na natječaj za obavljanje ove djelatnosti na nekom distribucijskom području i ponudili su cijenu za ovu uslugu koja osim opskrbe kućanstava u OJU uključuje i isporuku plina za nadoknadu gubitaka distributeru na njegovom području. Obzirom na ne postojanje OVT koji je ranije isporučivao plin OOJU za nadoknadu gubitaka u distribucijskim sustavima smatramo da cijena plina za nadoknadu gubitaka po kojoj OOJU prodaje plin ODS treba biti jednaka cijeni plina za opskrbu kućanstava u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području.

Isto tako smatramo da novo dodanim stavcima 21. i 22. članka 68. nije postignuta svrha bolje i kvalitetnije usluge za krajnje kupce, kao niti za distributere, niti opskrbljivače prirodnim plinom na distribucijskim sustavima, već se sa stvarnih podataka dobivenih očitavanjem plinomjera prelazi na procijene očitavanja plinomjera na zadnji dan u mjesecu koje će dovesti do velikog nezadovoljstva krajnjih kupaca i velikog broja reklamacija. Postavlja se i pitanje dostave očitavanja stanja plinomjera od strane krajnjeg kupca ako se ono mora svesti na zadnji dan u mjesecu.

Naše je mišljenje da ovakav sustav koji počiva na stanju plinomjera na zadnji dan u mjesecu moguće ostvariti samo i isključivo uz ugradnju „smart meteringa“ kod svih krajnjih potrošača priključenih na distribucijski sustav, a poznato je svima da se u ovom trenutku ne nalazimo na takvoj tehnološkoj razini. Procjena potrošnje na kraju svakog mjeseca kojom bi se očitavanja plinomjera svela na zadnji dan u mjesecu akumulirati će tu pogrešku, a povijesni podaci potrošnje na zadnji dan u mjesecu ne postoje jer su očitavanja plinomjera rađena sukladno važećim Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava (u daljem tekstu MPPDS) i ona nisu svedena na zadnji dan u mjesecu. Postojeći software-i koje koriste distributeri ne podržavaju takvu mogućnost da se procjenjuju očitavanja plinomjera, pri čemu se moraju čuvati i podaci o očitavanjima i podaci o procijenjenim stanjima plinomjera, a poglavito kako je u ovim liD OU propisano sva

očitavanja plinomjera koja nisu izvršena na zadnji dan u mjesecu da se moraju svesti procjenom na zadnji dan u mjesecu, uz veliku promjenu da se takvi podaci više ne dostavljaju opskrbljivaču nego operatoru tržišta plinom, te u slučaju zadržavanja ovakvih odredbi, s kojima se apsolutno ne slažemo, napominjemo da primjena ovakve odredbe u tako kratkom roku prilagodbe do 01.10.2021. uz nepoznati dan stupanja na snagu ovih IiD OU je više nego upitna.

Operator transportnog sustava i voditelji bilančnih skupina iz podataka koje će prema prijedlogu ovih IiD MPPDS distributeri morati unositi u ROMM imaju mogućnost dobivanja podataka temeljem „preračunavanja i procjena“ kakve god žele u svrhu obračuna svoje usluge ali distributeri, opskrbljivači i potrošači do stvaranja tehničkih preduvjeta, tj. ugradnje 100% daljinskog očitavanja kod svih potrošača, ne bi trebali temeljiti svoje obračune i račune za plin na procjenama već na stvarnim podacima dobivenim očitanjem plinomjera jer je to u skladu i sa Zakonom o zaštiti potrošača.

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

Broj članka	Primjedba
Članak 1.	
Članak 2.	
Članak 3.	
Članak 4.	<p>Izmjene i dopune članka 13. MPPDS</p> <p>Smatramo da distributeri plina ne znaju iznos svojih tehničkih gubitaka na dnevnoj, mjesečnoj i godišnjoj razini i da nisu u mogućnosti kupovati plin i zakupljivati transportne kapacitete za nabavu plina za pokrivanje gubitaka na tržištu. Količina plina potrebna za pokrivanje tehničkih gubitaka nije konstantna i nije predvidiv broj i znatno odstupa od dana do dana i od mjeseca do mjeseca, pa u konačnosti i na godišnjoj razini. Apsolutno je nemoguće predvidjeti potrebne količine plina koje nastaju osim zbog tehničkih gubitaka mjerenja, gubitaka propuštanja, ispuštanja zbog izvođenja radova, oštećivanja plinovoda i plinskih priključaka od strane trećih osoba i pomaka u očitavanju koje nastaje uslijed ne postojanja daljinskog očitavanja plinomjera kod svih kupaca priključenih na distribucijski sustav. Nemamo ništa protiv da se kupnja plina za gubitke na tržištu omogući integriranim distributerima-opskrbljivačima koji obavljaju djelatnost opskrbe plinom s količinama koje sami nabavljaju za potrebu opskrbe svojih kupaca, ali smatramo da Opskrbljivači u obvezi javne usluge trebaju i dalje imati obavezu isporuke plina onim distributerima koji ne obavljaju djelatnost opskrbe. Ako netko može nabavljati plin po povoljnijim uvjetima onda mu to treba omogućiti ali mora postojati i referentna cijena da bi se znalo šta je to povoljnije, a što nepovoljnije, a poglavito jer je distribucija plina regulirana djelatnost. Opskrbljivači u obvezi javne usluge također obavljaju reguliranu djelatnost i sami su se javili na natječaju za obavljanje ove djelatnosti na nekom distribucijskom području i ponudili su cijenu za ovu uslugu koja osim opskrbe kućanstava u OJU uključuje i isporuku plina za nadoknadu gubitaka distributeru na njegovom području. Obzirom na ne postojanje OVT koji je ranije isporučivao plin OOJU za nadoknadu gubitaka u distribucijskim sustavima smatramo da cijena plina za nadoknadu gubitaka po kojoj OOJU prodaje plin ODS treba biti jednaka cijeni plina za opskrbu kućanstava u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području.</p> <p>Prijedlog Izmjena i dopuna MPPDS:</p> <p>Smatramo da članak 13. MPPDS treba ostati kakav je i bio do sada uz dodatak stavka 15. kojim bi se dodano omogućila distributerima-opskrbljivačima koji to žele da na tržištu nabavljaju plin i rokovima u kojima to mogu napraviti, uz obavezu obavješćivanja OOJU o toj namjeri za plinsku godinu unaprijed.</p> <p>Isto tako umjesto stavka 14. kojim je regulirana cijena i obaveza OVT-u, propisati cijenu plina za nadoknadu gubitaka po kojoj OOJU prodaje plin ODS.</p>

Članak 5.	<p>Izmjene i dopune članak 13.a MPPDS</p> <p>Smatramo da distributeri plina ne znaju iznos svojih tehničkih gubitaka na dnevnoj, mjesečnoj i godišnjoj razini i da nisu u mogućnosti kupovati plin i zakupljivati transportne kapacitete za nabavu plina za pokrivanje gubitaka na tržištu. Količina plina potrebna za pokrivanje tehničkih gubitaka nije konstantna i nije predvidiv broj i znatno odstupa od dana do dana i od mjeseca do mjeseca, pa u konačnosti i na godišnjoj razini. Apsolutno je nemoguće predvidjeti potrebne količine plina koje nastaju osim zbog tehničkih gubitaka mjerenja, gubitaka propuštanja, ispuštanja zbog izvođenja radova, oštećivanja plinovoda i plinskih priključaka od strane trećih osoba i pomaka u očitavanju koje nastaje uslijed ne postojanja daljinskog očitavanja plinomjera kod svih kupaca priključenih na distribucijski sustav. Nemamo ništa protiv da se kupnja plina za gubitke na tržištu omogući integriranim distributerima-opskrbljivačima koji obavljaju djelatnost opskrbe plinom s količinama koje sami nabavljaju za potrebu opskrbe svojih kupaca, ali smatramo da Opskrbljivači u obvezi javne usluge trebaju i dalje imati obavezu isporuke plina onim distributerima koji ne obavljaju djelatnost opskrbe. Ako netko može nabavljati plin po povoljnijim uvjetima onda mu to treba omogućiti ali mora postojati i referentna cijena da bi se znalo šta je to povoljnije, a što nepovoljnije, a poglavito jer je distribucija plina regulirana djelatnost. Opskrbljivači u obvezi javne usluge također obavljaju reguliranu djelatnost i sami su se javili na natječaju za obavljanje ove djelatnosti na nekom distribucijskom području i ponudili su cijenu za ovu uslugu koja osim opskrbe kućanstava u OJU uključuje i isporuku plina za nadoknadu gubitaka distributeru na njegovom području. Obzirom na ne postojanje OVT koji je ranije isporučivao plin OOJU za nadoknadu gubitaka u distribucijskim sustavima smatramo da cijena plina za nadoknadu gubitaka po kojoj OOJU prodaje plin ODS treba biti jednaka cijeni plina za opskrbu kućanstava u obvezi javne usluge na tom distribucijskom području.</p> <p>Prijedlog Izmjena i dopuna MPPDS: Smatramo da članak 13. MPPDS treba ostati kakav je i bio do sada uz dodatak stavka 15. kojim bi se dodano omogućila distributerima-opskrbljivačima koji to žele da na tržištu nabavljaju plin i rokovima u kojima to mogu napraviti, uz obvezu obavješćivanja OOJU o toj namjeri za plinsku godinu unaprijed. Isto tako umjesto stavka 14. kojim je regulirana cijena i obaveza OVT-u, propisati cijenu plina za nadoknadu gubitaka po kojoj OOJU prodaje plin ODS.</p>
Članak 6.	
Članak 7.	
Članak 8.	<p>Izmjene i dopune MPPDS članak 62.</p> <p>U članku 62. stavka 3. smatramo da opis neće zadovoljiti ako u istom TM ima 2 ili više takva krajnja potrošača koji ne troše plin u istim mjesecima. Npr. Sušare za pšenicu i kukuruz suše proizvode tijekom 6., 7. i 10.,11., i 12. mjeseca.</p> <p>Smatramo da bi bolji opis bio:</p> <p>Potrošači s nespecifičnom potrošnjom su potrošači koji ne koriste plin tijekom cijele godine već nekoliko dana u godini, kao što su sušare i slično.</p>
Članak 9.	

<p>Članak 10.</p>	<p>Izmjene i dopune MPPDS članak 68.</p> <p>U članku 68. nedostaje pojam „dojavljeno od strane krajnjeg korisnika“ podatak da li je stanje očitano ili procijenjeno ili dojavljeno od strane krajnjeg korisnika članak 68. stavak 21. i stavak 22.</p> <p>Smatramo da ovim novo dodanim stavcima nije postignuta svrha bolje i kvalitetnije usluge za krajnje kupce, kao niti za distributere, niti opskrbljivače prirodnim plinom na distribucijskim sustavima, već se sa stvarnih podataka dobivenih očitanjem plinomjera prelazi na <u>procijene očitavanja plinomjera na zadnji dan u mjesecu</u> koje će dovesti do velikog nezadovoljstva krajnjih kupaca i velikog broja reklamacija. Postavlja se i pitanje dostave očitavanja stanja plinomjera od strane krajnjeg kupca ako se ono mora svesti na zadnji dan u mjesecu.</p> <p>Naše je mišljenje da ovakav sustav koji počiva na stanju plinomjera na zadnji dan u mjesecu moguće ostvariti samo i isključivo uz ugradnju „smart meteringa“ kod svih krajnjih potrošača priključenih na distribucijski sustav, a poznato je svima da se u ovom trenutku ne nalazimo na takvoj tehnološkoj razini. Procjena potrošnje na kraju svakog mjeseca kojom bi se očitavanja plinomjera svela na zadnji dan u mjesecu akumulirati će tu pogrešku, a povijesni podaci potrošnje na zadnji dan u mjesecu ne postoje jer su očitavanja plinomjera rađena sukladno važećim Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava (u daljem tekstu MPPDS) i ona nisu svedena na zadnji dan u mjesecu. Postojeći software-i koje koriste distributeri ne podržavaju takvu mogućnost da se procjenjuju očitavanja plinomjera, pri čemu se moraju čuvati i podaci o očitanjima i podaci o procijenjenim stanjima plinomjera, a poglavito kako je u ovim liD OU propisano sva očitavanja plinomjera koja nisu izvršena na zadnji dan u mjesecu da se moraju svesti procjenom na zadnji dan u mjesecu, uz veliku promjenu da se takvi podaci više ne dostavljaju opskrbljivaču nego operatoru tržišta plinom, te u slučaju zadržavanja ovakvih odredi s kojima se apsolutno ne slažemo napominjemo da primjena ovakve odredbe u tako kratkom roku prilagodbe do 01.10.2021. uz nepoznati dan stupanja na snagu ovih liD OU je više nego upitna.</p> <p>Operator transportnog sustava i voditelji bilančnih skupina iz podataka koje će prema prijedlogu ovih liD MPPDS distributeri morati unositi u ROMM imaju mogućnost dobivanja podataka temeljem „preračunavanja i procjena“ kakve god žele u svrhu obračuna svoje usluge ali distributeri, opskrbljivači i potrošači do stvaranja tehničkih preduvjeta, tj. ugradnje 100% daljinskog očitavanja kod svih potrošača, ne bi trebali temeljiti svoje obračune i račune za plin na procjenama već na stvarnim podacima dobivenim očitanjem plinomjera jer je to u skladu i sa Zakonom o zaštiti potrošača.</p>
<p>Članak 11.</p>	
<p>Članak 12.</p>	
<p>Članak 13.</p>	
<p>Članak 14.</p>	
<p>Članak 15.</p>	
<p>Članak 16.</p>	
<p>Članak 17.</p>	
<p>Članak 18.</p>	
<p>Članak 19.</p>	
<p>Članak 20.</p>	<p>Smatramo da je rok za stupanje na snagu i primjenu ovih Izmjena i dopuna ovih OU neprimjereno kratak.</p>
<p>Članak 21.</p>	<p>Smatramo da je rok za stupanje na snagu i primjenu ovih Izmjena i dopuna ovih OU neprimjereno kratak.</p>

PRILOG 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 izmjerenom volumenu plina sa donje ogrjevne vrijednosti Hd na gornju ogrjevnu vrijednost Hg, 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 °C) na (0/25 °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 °C koji se primjenjuje kod svih krajnjih potrošača, odnosno cca 710.000 krajnjih potrošača, prirodnog plina u RH.

UREDBA KOMISIJE (EU) 2015/703 od 30. travnja 2015. o uspostavi mrežnih pravila interoperabilnosti i razmjene podataka propisuje način razmjene podataka kod prekogranične trgovine, te se koristi za trgovinu plinom na europskom tržištu i zakup transportnih kapaciteta izvan Hrvatske, te zakup kapaciteta na interkonekcijama sa Slovenijom i Mađarskom, kao i uvjete za izradu statističkih izvještaja za potrebe različitih nacionalnih i europskih tijela koje dostavlja HERA (Državni zavod za statistiku, ACER, CEER i EUROSTAT) kako bi se svi podaci sveli na iste referentne uvjete. Međutim, ova Uredba ni na koji način ne propisuje da nacionalna zakonodavstva trebaju mijenjati zakonsko mjeriteljstvo, odnosno standardne referentne uvjete mjerenja isporučenih količina plina. Čak što više prema našim saznanjima sva europske zemlje izuzev Poljske koriste standardne mjeriteljske uvjete 15 °C i 1013,25 hPa, dok jedino Poljska koja koristi normalne mjeriteljske uvjete 0 °C i 1013,25 hPa iste koristi samo za plinomjere bez temperaturne kompenzacije i korektore obujma plina (za sve plinomjere s temperaturnom kompenzacijom referentni uvjeti su kod 15 °C). Tako da je svođenje mjerenih podataka s plinomjera sa 15 °C na 0 °C nepotrebno opterećivanje cijelog sustava uključujući i krajnje kupce kada se potpuno isti rezultat dobiva svođenjem ogrjevne vrijednosti Hg (0/25 °C) na referentne standardne uvjete isporuke 15 °C, 1013,25 hPa. Isto je vidljivo i iz analize koju je RGN napravio na zahtjev HERA-e „POPRAVNI DOKUMENT UZ UPITNIK O POTENCIJALNOJ PROMJENI PARAMETARA STANDARDNE KVALITETE PLINA U REPUBLICI HRVATSKOJ“ strana 35, Slika 17. „Usporedba obračuna energije korištenjem gornje i donje ogrjevne vrijednosti na pojedinim dijelovima plinskog tržišta u članicama Europske unije i Hrvatskoj“ iz kojeg je isto tako vidljivo da se i u članicama EU ne koristi ista ogrjevna vrijednost na razini transporta plina i na razini opskrbe krajnjih kupaca na distribucijskim sustavima.

Dakle prema našem mišljenju nema zapreka da se prijeđe i na razini distribucijskih sustava s Hd na Hg, u koliko je to potrebno, ali bez potrebe da se narušava cijeli mjeriteljski sustav RH. Predlažemo da se promjene referentnih uvjeta za utvrđivanje Hg (0/25 °C) provedu korekcijom ogrjevne vrijednosti plina na referentne standardne uvjete isporuke 15 °C, a ne korekcijom izmjerenih količina plina (volumena). Time bi se postigao isti cilj ali bez potrebe da se time zamara cijeli plinski sustav i 710.000 krajnjih potrošača.

Privitak:

- dopis tvrtke Berhe dobavljača plinomjera u RH
- Analiza RGN na zahtjev HERA-e – str. 35 - Slika 17

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

Prijedlog izmjena PRILOGA 2:

Energija sadržana u plinu u kWh dobiva se množenjem obujma plina utvrđenog mjerenjem na plinomjeru i korigiranog na standardne mjeriteljske uvjete 15 °C i 1013,25 hPa s ogrjevnom vrijednošću Hg_(15/25 °C), a izračunava se na način:

$$E \text{ (kWh)} = O_{(15 \text{ °C})} \times Hg_{(15/25 \text{ °C})}$$

$$Hg_{(15/25 \text{ °C})} = \frac{1}{0,9476} \times Hg_{(0/25 \text{ °C})}$$