

**Obrazac za dostavu primjedbi na prijedlog
Izmjena i dopuna Mrežnih pravila transportnog sustava**

OBRAZAC SUDJELOVANJA U SAVJETOVANJU SA ZAINTERESIRANOM JAVNOŠĆU	
Naziv prijedloga propisa ili akta	<i>Izmjena i dopuna Mrežna pravila transportnog sustava</i>
Naziv tijela nadležnog za izradu prijedloga	<i>Plinacro d.o.o., Zagreb – operator transportnog sustava</i>
Naziv, odnosno ime i prezime predstavnika zainteresirane javnosti	INA Industrija nafte d. d.
Adresa predstavnika zainteresirane javnosti	Zagreb, Avenija V. Holjevca 10
Ime i prezime osobe (ili osoba) koja je sastavljala primjedbe ili osobe ovlaštene za predstavljanje predstavnika zainteresirane javnosti	Ljiljana Postružin Laslo Farkaš Višontai
Interes, odnosno kategorija i brojnost korisnika koje predstavljate	Proizvođač prirodnog plina
Suglasnost za objavljivanje ovih primjedbi i prijedloga s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti ili anonimno (upisati + ispred izabrane opcije)	+ <i>Objava s nazivom predstavnika zainteresirane javnosti</i> <i>Anonimna objava</i>
Datum izrade:	

Laslo Farkaš Višontai

(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 (01/6301-798), obrazac je potrebno potpisati.
Obrasci se šalju na adresu
Plinacro d.o.o.
Služba prodaje transportnih kapaciteta - „za savjetovanje“
Savska cesta 88a
10000 Zagreb*

Načelne primjedbe na prijedlog propisa ili akta

Skraćenje roka za opremanje mjesta isporuke plina u TS, za INA d.d. podrazumijeva nabavu i ugradnju mjerne opreme sukladno zakonskoj regulativi koja je donesena u prosincu 2013., a nalazi se u primjeni od 01.01.2014. do kraja tekuće godine. Zakonska regulativa propisuje mjeru opremu za kontinuirano utvrđivanje kvalitete plina, za što je potrebno uz plinski procesni kromatograf ugraditi opremu za mjerjenje drugih parametara kvalitete plina koja se sastoji od:

- procesnog analizatora točke rošenja vode,
- procesnog analizatora točke rošenja ugljikovodika,
- procesnog analizatora udjela sumpornih spojeva u plinu.

INA d.d. nije do sada imala obvezu imati navedenu opremu.

Slijedom navedenog, INA Industrija nafte d.d. kao proizvođač plina sa domaćih proizvodnih polja u obvezi je opremiti 6 mjesta isporuke plina u TS (uzimajući u obzir UMS Pula na kojem operator transportnog sustava ima ugrađenu opremu za mjerjenje i procesni kromatograf za utvrđivanje kromatografske analize plina) koja su trenutno u uporabi kao i jedno koje je u tijeku pripreme (KS Šandrovac).

INA je tijekom 2013. godine pokrenula proces nabave nove opreme za kontinuirano praćenje kvalitete za dva mjesta isporuke plina na kopnu, međutim oprema predviđena za nabavku ne zadovoljava sve zahtjeve sukladno novoj zakonskoj regulativi. Kako je INA d.d. obveznik primjene Zakona o javnoj nabavi, provođenje postupka pri pokretanju ili ponavljanju javne nabave iziskuje dulji vremenski period nabave. Obzirom da zakonski akti ne predviđaju mogućnost jednostavnijeg opremanja mjernih mjesta za mjesta isporuke manjih količina plina (INA-ina tri mjesta isporuke su ispod 10 MWh/h), potrebno je ishoditi sve dozvole i odobrenja sukladno zakonima RH i provesti rekonstrukciju i/ili izgradnju objekata nužnih za ispunjenje propisanih zahtjeva.

Do opremanja mjesta isporuke sa zakonski propisanom opremom predviđena je nemogućnost isporuke plina u količini iznad 100 MWh/h što bi značilo **nemogućnost isporuke plina na UMS Pula i UMS Molve.**

Nadalje, obaveza svakodnevnog uzorkovanja i dostave analiza operatoru transportnog sustava predstavlja potrebu dostave uzoraka u ovlašteni laboratorij (Zagreb) što smatramo teško provedivim u praksi. Proizvodna polja i postrojenja sa kojih INA d.d. isporučuje plin u normalnom radu nemaju većih odstupanja od kvalitete uobičajene i nominirane za pojedino mjesto (a što je vidljivo uvidom u podatke za 2013.godinu) kao ni na izlaznim mjestima isporuke plina te smatramo predloženu učestalost nepotrebnom.

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

Članak 1.	
Članak 2.	
Članak 3.	
Članak 4.	
Članak 5.	
Članak 6.	
Članak 7.	
Članak 8.	
Članak 9.	
Članak 10.	
Članak 11.	
Članak 12.	
Članak 13.	
Članak 14.	
Članak 15.	
Članak 16.	
Članak 17.	
Članak 18.	
Članak 19.	
Članak 20.	
Članak 21.	

Članak 22.	<p>Članak 151. stavak 1. mijenja se i glasi:</p> <p>(1) Ako u trenutku stupanja na snagu ovih Mrežnih pravila obračunsko mjerno mjesto iz članka 92. ovih Mrežnih pravila nije opremljeno sukladno članku 92. alineji 3. ovih Mrežnih pravila, rok za opremanje obračunskog mjernog mjesta je 31. prosinca 2014. godine umjesto dosadašnjeg roka 31.12.2015.</p> <p>Predlažemo da zbog dugotrajnog procesa javne nabave i ishođenja potrebnih dozvola, rok za opremanje obračunskih mjernih mjesta bude najranije <u>30.06.2015.</u> sa izuzetkom mjesta na kojima su količine isporuke ispod 100 MWH (npr. PS Hampovica-Čepelovac) za koja predlažemo da rok ostane nepromijenjen, kao u Mrežnim pravilima <u>31.12.2015.</u></p> <p>Članak 151. Stavak (3)</p> <p>Do roka iz stavka 1. ovog članka na ulazu u transportni sustav koji nije opremljen opremom za kontinuirano utvrđivanje kvalitete plina, sukladno članku 92. ovih Mrežnih pravila, može se koristiti kapacitet najviše do iznosa od 100 MWh/h, pri čemu je proizvođač prirodnog plina dužan najmanje jednom dnevno osigurati uzimanje uzorka plina, kromatografsku analizu istog te dostavu kromatografskih analiza operatoru transportnog sustava, osim u slučaju iz članka 47. ovih Mrežnih pravila.</p> <p>Predlažemo da se izostavi kapacitet ili poveća na 1.000 MWh/h te polumjesečno uzorkovanje sa mogućnosti kontrolnog uzorkovanja po nahodjenju od strane operatera TS, a o trošku isporučitelja/proizvođača plina ukoliko kvaliteta plina odstupa, kako se navodi i u članku 46. Mrežnih pravila, ±5% od prosječne ogrjevne vrijednosti plina na pripadajućem ulazu utvrđene za razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca prethodne godine ili ogrjevne vrijednosti plina koju je korisnik transportnog sustava najavio najmanje pet dana prije početka predaje plina u transportni sustav.</p>
Članak 23.	
Članak 24.	