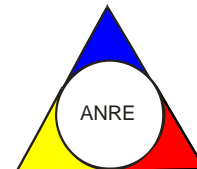




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



NOTĂ DE PREZENTARE

a consultării publice privind factorii sezonieri și nivelurile coeficienților de multiplicare utilizați la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme de transport gaze naturale pe termen scurt aplicabile în anul gazier 2016 – 2017

În temeiul prevederilor art. 178 alin. (2) lit. a din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prețurile și tarifele reglementate se stabilesc pe baza metodologiilor supuse procesului de consultare publică, aprobate și publicate de ANRE.

În aplicarea prevederilor art. 50 din Metodologia de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.32/2014, cu modificările ulterioare, SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș a transmis la ANRE, în vederea avizării, propunerea privind coeficienții de multiplicare pentru stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate aplicabile la prestarea serviciilor ferme de transport gaze naturale pe termen scurt în anul gazier 2016 – 2017.

Propunerea SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș a avut ca motivație principală necesitatea asigurării unui echilibru între recuperarea eficientă a veniturilor, pe de o parte, și facilitarea schimburilor comerciale de gaze pe termen scurt, pe de altă parte, precum și evitarea subvenționării încrucișate între utilizatorii rețelei (utilizatori cu un profil de rezervare sezonier/profilat versus utilizatori cu profil plat).

Nu în ultimul rând, operatorul sistemului de transport a avut în vedere gradul scăzut de utilizare a sistemului de transport, aproximativ 50% din capacitatea tehnică fiind rezervată în medie anuală în ultimii trei ani, dar și nivelul ridicat al sezonității activității de transport al gazelor naturale prin SNT.

La determinarea coeficienților de multiplicare, SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș a utilizat atât coeficienți sezonieri care reflectă modul de folosire de către utilizatori a infrastructurii SNT în perioada iulie 2012 – septembrie 2015, cât și multiplicatori pentru o utilizare echilibrată a sistemului de transport pe tot parcursul unui an gazier.

Astfel, propunerea asumată de SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș este următoarea:

Nr. crt	Denumire servicii	Perioada	Factor sezonier final	Multiplicator	Coeficient de multiplicare	Coeficient mediu de multiplicare
0	1	2	3	4	5 = 4 x 3	6
1	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru un trimestru sau multiplu de trimestre	Vara	0,63	2,7	1,7	2,8
		Iarna	1,45		3,93	
2	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru o lună sau multiplu de luni	Vara	0,63	4	2,52	4,1
		Iarna	1,45		5,82	
3	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere	Vara	0,63	6	3,78	6,2
		Iarna	1,45		8,70	

Având în vedere noile prevederi ale proiectului de Regulament al Comisiei Europene de instituire a unui cod de rețea privind structurile armonizate de tarifare în domeniul transportului gazelor (TAR-NC), ANRE a solicitat operatorului sistemului de transport determinarea coeficienților de multiplicare și în varianta prevederilor, de la acest moment, ale acestui proiect. Drept urmare, în această variantă au rezultat următoarele date:

r. crt	Denumire servicii	Perioada	Factor sezonier final	Multiplicator	Coeficient de multiplicare	Coeficient mediu de multiplicare
0	1	2	3	4	5 = 4 x 3	6
1	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru un trimestru sau multiplu de trimestre	Vara	0,63	1,25	0,78	1,3
		Iarna	1,45		1,81	
2	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru o lună sau multiplu de luni	Vara	0,63	1,44	0,90	1,5
		Iarna	1,45		2,08	
3	servicii ferme/întreruptibile de transport contractate pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere	Vara	0,63	2,88	1,81	3,0
		Iarna	1,45		4,17	

Din analiza comparativă a celor două propuneri privind factorii sezonieri și nivelurile coeficienților de multiplicare utilizați la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme de transport gaze naturale pe termen scurt aplicabile în anul gazier 2016 – 2017, au reieșit următoarele aspecte principale:

1. *Varianta SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș*

- este caracteristică sistemelor de transport cu grad redus de utilizare a capacității tehnice disponibile, unde există o probabilitate foarte mică de apariție a congestiilor fizice/contractuale, precum și metodei revenue – cap de stabilire a venitului total și a tarifelor de transport reglementate,
- asigură realizarea eficienței anuale în condițiile unui grad scăzut de utilizare a capacității tehnice disponibile a sistemului de transport,
- facilitează recuperarea de către operatorul sistemului de transport a venitului total anual aprobat de ANRE, datorită proporției considerabile a venitului estimat a se realiza prin serviciile de rezervare de capacitate pe termen lung,
- asigură un grad anual ridicat de stabilitate a tarifului de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme de transport gaze naturale,
- încurajează investițiile în infrastructura de transport gaze naturale,
- facilitează și încurajează utilizarea de capacitate pe termen lung,
- asigură într-o proporție mare evitarea subvenționării încrucișate între utilizatorii rețelei de transport gaze naturale (utilizatorii cu un profil de rezervare sezonier/profilat în detrimentul utilizatorilor de rețea cu un profil de rezervare plat),
- nu încurajează comerțul cross-border pe termen scurt.

2. *Varianta TAR - NC*

- este caracteristică sistemelor de transport cu un grad ridicat de utilizare a capacității tehnice disponibile, în care se înregistrează un nivel ridicat de congestii fizice și contractuale ale sistemului de transport,
- facilitează utilizarea de capacitate pe termen scurt,
- asigură realizarea utilizării eficiente a sistemelor de transport cu un grad ridicat sau foarte ridicat de utilizare a capacității tehnice disponibile,
- generează subvenționarea încrucișată între utilizatorii rețelei de transport gaze naturale (utilizatori cu un profil de rezervare sezonier/profilat versus utilizatori cu profil plat),
- generează o volatilitate anuală a tarifului de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme de transport gaze naturale,

- nu încurajează investițiile în infrastructura de transport gaze naturale,
- încurajează comerțul cross-border pe termen scurt, cu efecte pozitive în integrarea în piața unică europeană.

Ca urmare a ultimelor evoluții înregistrate pe piața gazelor naturale din România, și nu numai, recentelor reglementări privind Codul Rețelei pentru SNT și necesității impulsivării tranzacțiilor cu gaze naturale pe platformele centralizate pentru a avea lichiditate și referințe de preț sustenabile în contextul unui proces tot mai alert de convergență al prețurilor producției interne de gaze naturale cu prețurile pentru cantitățile importate, s-a desprins ideea cu privire la necesitatea modificării metodologiei de stabilire pe puncte de intrare/ieșire a tarifelor reglementate de transport gaze naturale, în sensul:

- stabilirii tarifelor de rezervare de capacitate de transport pentru două grupuri de puncte de intrare, respectiv ieșire a gazelor naturale în sistemul de transport: **grupul punctelor de intrare a gazelor naturale** (puncte din producție internă, din import și din depozitele de înmagazinare subterană) și **grupul punctelor de ieșire a gazelor naturale** (puncte de ieșire către consumatorii direcți, distribuții, export, depozitele de înmagazinare subterană) în/din sistemul de transport;
- alocării componentei fixe aferentă venitului total al activității de transport al gazelor naturale, **în mod egal**, pe puncte de intrare și pe puncte de ieșire.

Având în vedere cele prezentate mai sus, ANRE supune consultării publice, pentru o perioadă de 10 zile calendaristice, factorii sezonieri și nivelurile coeficienților de multiplicare utilizați la stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate pentru serviciile ferme de transport gaze naturale pe termen scurt aplicabile în anul gazier 2016 – 2017, având ca termen de primire a propunerilor și observațiilor data de 13.06.2016, ora 10⁰⁰.

Propunerile și observațiile se transmit prin e-mail la adresa drpptgn@anre.ro și prin fax la nr. 021.312.43.65, precum și la adresa elena.sasu@transgaz.ro și prin fax la nr. 0269834616.

Ședința pentru dezbaterile propunerilor și observațiilor este programată în data de 16.06.2016, ora 11⁰⁰, la sediul ANRE din București, str. Constantin Nacu, nr.3, sector 2.