

DATELE DE IDENTIFICARE
ale sectorului de drum național DN 79, km 34+310 — km 38+300, care își modifică traseul
pe sectorul de drum corespunzător lucrării de investiție „Eliminare pasaje de nivel pe DN 79 la Nădab”

Indicativul și traseul inițial al sectorului de drum	Poziția kilometrică inițială		Lungimea traseului inițial	Traseul nou al drumului	Poziția kilometrică a traseului nou		Lungimea traseului nou	Nr. M.F.P.
	Origine	Destinație			Origine	Destinație		
DN 79, km 34+310 — km 38+300, sector corespunzător străzii Calea Aradului	34+310	38+300	3,99 km	DN 79, km 34+310 — km 38+300, sector corespunzător lucrării de investiție „Eliminare pasaje de nivel pe DN 79 la Nădab”	34+310	38+300	3,99 km	12273 parțial

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. i) și n) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 71 și 71 bis din 30 ianuarie 2008, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 9 alineatul (1), definiția „Facilitate de transfer de gaze (FTG)” se modifică și va avea următorul cuprins:

„Facilitate de transfer de gaze (FTG) — posibilitatea de a transfera cantități de gaze, facilitată de OST pentru UR”.

2. Articolul 22¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 22¹. — (1) În perioada 15 martie—15 aprilie potențialii UR își pot declara în scris intenția de rezervare de capacitate pentru un an gazier sau multiplu de ani gazieri, în condițiile prevăzute de codul rețelei, în scopul creării contului de acces la platforma informațională a OST pentru configurarea solicitării de rezervare de capacitate.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), potențialii UR își pot declara în scris intenția de rezervare de capacitate pentru o perioadă de o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere, cu cel puțin

6 zile lucrătoare anterior datei începând cu care solicită intrarea în vigoare a contractului.”

3. La articolul 25 punctul A „cerințe financiare”, punctul (v) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(v) în situația în care UR care solicită acces la SNT nu poate prezenta ratingul sus-menționat, acesta are obligația să prezinte o garanție financiară emisă de o instituție financiară (bancă comercială), a cărei valoare să acopere minimum 5% din contravaloarea capacității solicitate. Garanția financiară se va prezenta de către UR cu cel puțin 6 zile lucrătoare înainte de încheierea contractului de transport.”

4. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Rezilierea contractului se realizează de către OST după notificarea prealabilă a UR; notificarea va fi însoțită de un termen de conformare de minimum o zi lucrătoare.”

5. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 36. — Capacitatea în punctele de intrare/ieșire în/din SNT poate fi solicitată de către UR:

a) în fiecare an, în intervalul 15 aprilie—15 mai, pentru un an gazier sau un multiplu de ani gazieri;

b) cu cel puțin 6 zile lucrătoare anterior datei începând cu care solicită intrarea în vigoare a contractului, pentru o perioadă de o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere."

6. La articolul 38, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins:

„(11) Pentru rezervarea de capacitate pentru o perioadă mai mică de un an gazier, OST are obligația ca, în termen de două zile lucrătoare de la data primirii solicitării, să transmită UR dacă i se acordă acces la SNT sau îi comunică motivele refuzului (integral sau parțial), precum și eventualele observații la programul de transport propus.”

7. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 39. — În caz de refuz integral sau parțial, UR poate transmite în termen de o zi lucrătoare o obiecție scrisă, la care OST are obligația de a răspunde în termen de o zi lucrătoare.”

8. Articolul 41 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 41. — OST are dreptul să refuze fără explicații solicitările de capacitate care nu respectă termenele precizate la art. 36.”

9. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 42. — În cazul în care capacitatea solicitată se aprobă (integral sau parțial), OST va transmite contractul de transport în două exemplare în termen de o zi lucrătoare de la data aprobării, specificată în notificare. Expedierea acestor două

exemplare ale contractului de transport reprezintă o ofertă pentru contractare.”

10. Articolul 44 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 44. — În cazul în care acceptă proiectul de contract de transport trimis de OST, UR activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute la art. 25 pct. A, și returnează exemplarele contractului de transport, semnate la OST, spre contrasemnare, în termen de o zi lucrătoare de la primirea lor.”

11. Articolul 69 se abrogă.

12. Articolul 104 se abrogă.

13. Articolul 107 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată

Art. 107. — OST va plăti UR un tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată, pentru cantitățile de gaze cu care aceasta nu a fost respectată, în funcție de limitele de toleranță specificate în tabelul 51.”

14. Articolul 108 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate

Art. 108. — OST va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.”

15. După tabelul 5 se introduce un nou tabel, tabelul 51, cu următorul cuprins:

„Tabelul 51 Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată

Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată

3% < Diferența între livrare și nominalizarea aprobată ≤ 10% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

10% < Diferența între livrare și nominalizarea aprobată ≤ 20% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

Diferența între livrare și nominalizarea aprobată > 20% din nominalizarea aprobată totală la punctele de ieșire

Notă valori absolute”

16. În cadrul tabelului 7, sintagma „Tarif pentru dezechilibru (lei/kWh)” se înlocuiește cu sintagma „Tarif pentru dezechilibru acumulat (lei/MWh)”.

17. În cadrul tabelului 8, sintagma „Tarif pentru dezechilibru” se înlocuiește cu sintagma „Tarif pentru dezechilibru acumulat (lei/MWh)”.

18. La articolul 111 alineatul (2), litera b) se abrogă.

19. La articolul 111 alineatul (2), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins:

„h) tariful pentru neasigurarea capacității rezervate.”

20. La anexa nr. 1 „Contract-cadru de transport al gazelor naturale”, la articolul 5, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins:

„(7) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în SNT, a numărului de ore din fiecare lună în care serviciile de transport nu au fost limitate/întrerupte și a

cantităților de gaze naturale predate/preluate de operatorul sistemului de transport, precum și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea prezentului contract.”

21. Anexa nr. 10 se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport, producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, precum și operatorii sistemelor de distribuție și ai depozitelor de înmagazinare vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării, cu excepția prevederilor art. I pct. 2—10, care intră în vigoare la data de 1 iulie 2011.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Iulius Dan Plaveti

București, 11 noiembrie 2010.

Nr. 30.

ANEXĂ

(Anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Nr. crt.	Tarif	U.M.
1.	Tarif de transport în SNT (TT)	
	a) pentru servicii de transport cu rezervare de capacitate prin SNT (TTF):	
	— componentă fixă pentru rezervarea capacității pentru servicii ferme — componentă volumetrică	MWh și oră de rezervare MWh transportați
	b) pentru servicii întreruptibile de transport prin SNT (TTI):	
	— componentă fixă pentru rezervarea capacității pentru servicii întreruptibile — componentă volumetrică	MWh și oră de rezervare MWh transportați
2.	Tarif de nerespectare a nominalizării (TNN)	
	3% < Diferența între alocare și nominalizarea aprobată ≤ 10%	pentru fiecare MWh/zi din interval
	10% < Diferența între alocare și nominalizarea aprobată ≤ 20%	pentru fiecare MWh/zi din interval
	Diferența între alocare și nominalizarea aprobată > 20%	pentru fiecare MWh/zi din interval
3.	Tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR)	
		pentru fiecare MWh/zi depășit
4.	Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată (TLSN)	
	3% < Diferența între livrare și nominalizarea aprobată ≤ 10%	pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
	10% < Diferența între livrare și nominalizarea aprobată ≤ 20%	pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
	Diferența între livrare și nominalizarea aprobată > 20%	pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
5.	Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate (TNCR)	
		pentru fiecare MWh/zi neasigurat
6.	Tarif de dezechilibru zilnic (TDZ)	
	A	Lei
	B	Lei
	C	Lei
7.	Tarif de dezechilibru acumulat (TDA)	
	L	Lei/MWh
	M	Lei/MWh
	N	Lei/MWh
	O	Lei/MWh
	P	Lei/MWh
	Q	Lei/MWh
	R	Lei/MWh
	S	Lei/MWh
	T	Lei/MWh
U	Lei/MWh	

Valorile aferente tarifelor de mai sus sunt aprobate prin ordin al președintelui AC și sunt publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I.