

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifelor prevăzute în anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, și a prețului de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în Sistemul național de transport

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. i) și n) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, coroborate cu dispozițiile art. 2 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007 privind aprobarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, 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. 1. — (1) Se aprobă următoarele tarife: tariful de nerespectare a nominalizării (TNN), tariful de depășire a capacității rezervate (TDCR), tariful pentru livrare sub nominalizarea aprobată (TLSN), tariful pentru neasigurarea capacității rezervate (TNCR), tariful de dezechilibru zilnic (TDZ) și tariful de dezechilibru acumulat (TDA), prevăzute în anexa nr. 10 la 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.

(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) sunt specificate în tabelul din anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se aprobă prețul de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în Sistemul național de transport peste nivelul nominalizării aprobate plus marja de 2,5%, după cum urmează:

Preț de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în Sistemul național de transport peste nivelul nominalizării aprobate plus marja de 2,5%	
Diferența dintre alocare și nominalizarea zilnică din cantitățile alocate la punctele de intrare	50% x CUG _T lei/MWh

NOTĂ:

Gazele naturale vor fi cumpărate de către operatorul sistemului de transport de la utilizatorii rețelei/producător/importator/operatorul depozitului de înmagazinare subterană.

CUG_T: costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport.

Art. 3. — Până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș va aplica aceste tarife în regim de testare, cu

respectarea procedurilor prevăzute în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

Art. 4. — Până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș va informa lunar Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, până la data de 15 a fiecărei luni, pentru luna anterioară, cu privire la cuantumul cantitativ și valoric al tuturor dezechilibrelor prevăzute în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, calculate pentru fiecare utilizator al rețelei, precum și al cantităților de gaze naturale care ar fi putut fi cumpărate de la utilizatorii rețelei/producător/importator/operatorul depozitului de înmagazinare subterană, în caz de livrare în excedent în Sistemul național de transport.

Art. 5. — În funcție de cuantumul cantitativ și valoric al dezechilibrelor înregistrate în perioada de testare, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei poate modifica valorile aferente acestor tarife și limitele de toleranță pentru aplicarea acestora.

Art. 6. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și 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. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2011.

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

Nr. crt.	Tariful	U.M.
Tarif de nerespectare a nominalizării (TNN)		
1.	3% < Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 10%	V x 10% pentru fiecare MWh/zi din interval
	10% < Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 20%	V x 20% pentru fiecare MWh/zi din interval
	Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată > 20%	V x 30% pentru fiecare MWh/zi din interval
Tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR)		
2.		RCf x 24 x 150% pentru fiecare MWh/zi depășit
Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată (TLSN)		
3.	3% < Diferența dintre livrare și nominalizarea aprobată ≤ 10%	V x 10% pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
	10% < Diferența dintre livrare și nominalizarea aprobată ≤ 20%	V x 20% pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
	Diferența dintre livrare și nominalizarea aprobată > 20%	V x 30% pentru fiecare MWh/zi nelivrat din interval
Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate (TNCR)		
4.		RCf x 24 x 150% pentru fiecare MWh/zi neasigurat
Tarif de dezechilibru zilnic (TDZ)		
5.	A	Q x 110% x CUG _T lei
	B	Q x 115% x CUG _T lei
	C	Q x 120% x CUG _T lei
Tarif de dezechilibru acumulat (TDA)		
6.	L	120% x CUG _T lei/MWh
	M	125% x CUG _T lei/MWh
	N	130% x CUG _T lei/MWh
	O	135% x CUG _T lei/MWh
	P	140% x CUG _T lei/MWh
	Q	5% x CUG _T lei/MWh
	R	10% x CUG _T lei/MWh
	S	15% x CUG _T lei/MWh
	T	20% x CUG _T lei/MWh
U	25% x CUG _T lei/MWh	

V: componenta volumetrică a tarifului de transport în Sistemul național de transport;

RCf: componenta fixă pentru rezervarea capacității pentru servicii ferme;

Q: cantitatea de gaze naturale care constituie dezechilibru zilnic conform Codului rețelei pentru Sistemul național de transport;

CUG_T: costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport;

A—C: indicii pentru stabilirea tarifelor de dezechilibru zilnic;

L—P: indicii pentru stabilirea tarifelor pentru dezechilibru acumulat în caz de deficit de gaze naturale în Sistemul național de transport;

Q—U: indicii pentru stabilirea tarifelor pentru dezechilibru acumulat în caz de excedent de gaze naturale în Sistemul național de transport.