

Data: 20.03.2014

Număr de referință: 1242

Parlamentul României
Camera Deputaților

Catre,

B.P. Nr. 433 din 15.03.2014

CAMERA DEPUTAȚILOR

In atentie,

Domnului Presedinte al Camerei Deputatilor Valeriu Zgonea

Stimate domnule Presedinte,

Dorim sa va aducem la cunostinta probleme privind **legalitatea facturarii componentei volumetrice aferenta serviciului de transport gaze naturale** de catre SNTGN TRANSGAZ SA, pentru cantitatile care nu au fost transportate.

Incepand cu data de 1 februarie 2014 SNTGN TRANSGAZ SA ofera in punctul de interconectare CSANADPALOTA (Romania-Ungaria) serviciul de transport gaze naturale reglementat.

Acest serviciu de transport este oferit in conditiile legislatiei si normelor tehnice actuale (legea energiei nr 123/2012, Codul retelei pentru SNT, Metodologiei de rezervare de capacitate in flux invers pe punctul de interconectare Csanadpalota). Pentru acest serviciu SNTGN TRANSGAZ SA percepe tarif pentru componenta fixa - rezervare capacitate si tarif pentru componenta volumetrica - pentru cantitatea transportata, in conformitate cu Ordinului ANRE pentru stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor intreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT in perioada 1 februarie 2014 - 30 iunie 2014 nr. 1/10.01.2014.

Conform prevederilor legii energiei nr 123/2012, art. 100, pct 89 transportul gazelor naturale este definit astfel:

„transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o retea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decat o retea de conducte de alimentare din amonte si decat acea parte din conductele de inalta presiune care este folosita in principal pentru distributia de gaze naturale la nivel local, in scopul de a livra clientilor, dar fara a include furnizarea”.

Evidentiem faptul ca in luna februarie cantitatea vehiculata prin punctul de interconectare Csanadpalota a fost 0 (zero), in conformitate cu postarile zilnice de pe web site-ul SNTGN TRANSGAZ SA. Cu toate acestea operatorul de transport a facturat si componenta volumetrica pentru gazele naturale care nu au fost transportate.

Consideram ca facturarea tarifului pentru componenta volumetrica in acest caz nu este legala.

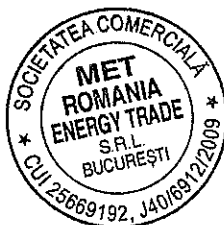
Avand in vedere cele prezentate va rugam domnule presedinte sa transmiteti institutiilor abilitate faptul semnalat, in vederea aplicarii legale a tarifului volumetric, astfel ca relatiile intre SNTGN TRANSGAZ SA si beneficiarii serviciilor acestora sa se desfasoare pe principii legale.

Anexam: extras din legea energiei nr 123/2012, art. 100; Ordinul ANRE nr. 1/10.01.2014; Ordinul ANRE nr.39/2013; Metodologia de rezervare de capacitate in flux invers pe punctul de interconectare Csanadpalota.

Va multumim,

Cu deosebita consideratie,

Cristian DAVID,
Director General



Catalin DUMITRESCU,
Director General Adjunct



S.C. AXPO ENERGY ROMANIA S.A.	
INTRARE	Nr. 5518
IESIRE	
Ziua 25	Luna 03 Anul 2014



Data: 25.03.2014

Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei
Domnului Nicolae HAVRILET - Presedinte
Fax: +40 21 312 43 65

Stimate domnule Presedinte,

Dorim sa va aducem la cunostinta probleme privind legalitatea facturarii componentei volumetrica aferenta serviciului de transport gaze naturale de catre SNTGN TRANSGAZ SA, pentru cantitatile care nu au fost transportate.

Incepand cu data de 1 februarie 2014 SNTGN TRANSGAZ SA ofera in punctul de interconectare CSANADPALOTA (Romania-Ungaria) serviciul de transport gaze naturale reglementat. Acest serviciu de transport este oferit in conditiile legislatiei si normelor tehnice actuale (legea energiei nr 123/2012, Codul retelei pentru SNT, Metodologiei de rezervare de capacitate in flux invers pe punctul de interconectare Csanadpalota). Pentru acest serviciu SNTGN TRANSGAZ SA percepe tarif pentru componenta fixa - rezervare capacitate si tarif pentru componenta volumetrica - pentru cantitatea transportata, in conformitate cu Ordinului ANRE pentru stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor intreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT in perioada 1 februarie 2014 - 30 iunie 2014 nr. 1/10.01.2014.

Conform prevederilor legii energiei nr 123/2012, art. 100, pct 89 transportul gazelor naturale este definit astfel:

„transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a livra clienților, dar fără a include furnizarea”.

Evidentiam faptul ca in luna februarie cantitatea vehiculata prin punctul de interconectare Csanadpalota a fost 0 (zero), in conformitate cu postarile zilnice de pe web site-ul SNTGN TRANSGAZ SA. Cu toate acestea operatorul de transport a facturat si componenta volumetrica pentru gazele naturale care nu au fost transportate. Consideram ca facturarea tarifului pentru componenta volumetrica in acest caz nu este legala.

Avand in vedere cele prezentate va rugam domnule presedinte sa transmiteti institutiilor abilitate faptul semnalat, in vederea aplicarii legale a tarifului volumetric, astfel ca relatiile intre SNTGN TRANSGAZ SA si beneficiarii serviciilor acestora sa se desfasoare pe principii legale.

Va multumim,

Cu deosebita consideratie,

Catalin Iordache
Director General



Axpo Energy Romania S.A.

79-81 Popa Savu Street | RO - 011432, Bucharest, Sector 1
T +40 21 230 33 23 | F +40 21 230 33 35 | www.axpo.com



Către: AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

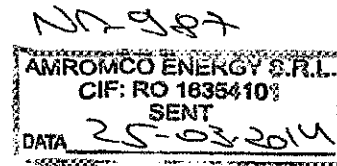
Strada Constantin Nacu, nr. 3;
cod: 020995, Sector 2, București, Romania
Tel.: (4021) 311-2244
Fax: (4021) 312-4365

În atenția: Domnului Nicolae Havrileț, Președinte

Data: 25 martie 2014

Subiect: clarificări privind legalitatea facturării componentei volumetrice aferenta serviciului de transport gaze naturale de către SNTGN TRANSGAZ SA, pentru cantități care nu au fost transportate

Stimate Domnule Președinte,



Dorim să readucem în atenția dumneavoastră subiectul legat de legalitatea facturării de către SNTGN TRANSGAZ SA a componentei volumetrice aferentă serviciului de transport gaze naturale, pentru cantitățile care nu au fost transportate.

Astfel, începând cu luna februarie 2014, SNTGN TRANSGAZ SA a pus la dispoziția utilizatorilor, serviciul de transport gaze naturale reglementat, în punctul de interconectare CSANADPALOTA (România-Ungaria). Serviciul de transport este oferit în condițiile legislației și normelor tehnice actuale (legea energiei nr 123/2012, Codul Rețelei, Metodologia pentru rezervarea de capacitate în flux invers pe punctul de interconectare CSANADPALOTA, Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România).

Pentru acest serviciu SNTGN TRANSGAZ SA percepe tarif pentru componenta fixa - rezervare de capacitate și tarif pentru componenta volumetrică - pentru cantitatea transportată, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 1/10.01.2014, privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin SNT în perioada 1 februarie 2014 - 30 iunie 2014.

Conform prevederilor Art. 100, pct. 89 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, transportul gazelor naturale este definit astfel:

„transportul gazelor naturale - vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea”.

Precizăm faptul că în luna februarie 2014, cantitatea vehiculată prin punctul de interconectare CSANADPALOTA a fost 0 (zero), luând în considerare postările zilnice de pe website-ul SNTGN TRANSGAZ SA.

AMROMCO Energy SRL

Bd. Republicii nr. 152 K Phone: (0244) 512 361
100072, Ploiesti, Jud. Prahova Fax: (0244) 512 373
CUI 16354101 Reg. Com J29/858/2004 Cod TVA RO 16354101
RO92BRDE3005VD9957003000 - BRD PLOIESTI

REC-10-TS

Page 1 of 2



Cu toate acestea operatorul de transport a facturat pentru luna februarie 2014 și componenta volumetrică pentru gazele naturale care nu au fost transportate.

Considerăm că facturarea tarifului pentru componenta volumetrică în acest caz nu este legală.

Având în vedere cele prezentate vă rugăm să luați în considerare faptul semnalat și să dispuneți aplicarea legală a tarifului volumetric, astfel ca relațiile între SNTGN TRANSGAZ SA și beneficiarii serviciilor oferite de aceasta să se desfășoare nediferențiat, pe baza principiilor de transparență și legalitate.

Cu deosebită considerație,

Mihaela Elena Enache
Director Financiar și Administrativ



Daniel Marinică
Director Marketing

AMROMCO Energy SRL

Bd. Republicii nr. 152 K Phone: (0244) 512 361
100072, Ploiesti, Jud. Prahova Fax: (0244) 512 373
CUI 16354101 Reg. Com J29/858/2004 Cod TVA RO 16354101
RO92BRDE300SV09957003000 - BRD PLOIESTI

REC-10-TS

Page 2 of 2

LEGI ȘI DECRETE**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGEA****energiei electrice și a gazelor naturale**

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

TITLUL I**Energia electrică****CAPITOLUL I****Dispoziții generale****Domeniul de reglementare**

Art. 1. — (1) Prezenta titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie în condițiile de accesibilitate, disponibilitate și suportabilitate și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.

(2) Nu se supun dispozițiilor prezentului titlu:

- a) acumulatorii electrice, grupurile electrogene mobile, instalațiile electrice amplasate pe vehicule de orice fel;
- b) sursele staționare de energie electrică în curent continuu, dacă nu sunt racordate prin invertoare la Sistemul electroenergetic național, denumit în continuare SEN.

Obiectivele activităților din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare

Art. 2. — Activitățile din domeniul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare trebuie să se desfășoare pentru realizarea următoarelor obiective de bază:

- a) asigurarea dezvoltării durabile a economiei naționale;
- b) diversificarea bazei de resurse energetice primare;
- c) crearea și asigurarea funcționării piețelor concurențiale de energie electrică;
- d) asigurarea accesului nediscriminatoriu și reglementat al tuturor participanților la piața de energie electrică și la rețelele electrice de interes public;
- e) transparența tarifelor, prețurilor și taxelor la energie electrică în cadrul unei politici de tarification, urmărind creșterea eficienței energetice pe ciclul de producere, transport, distribuție și utilizare a energiei electrice;
- f) constituirea stocurilor de siguranță la combustibilii necesari pentru producerea energiei electrice, precum și a energiei termice produse în cogenerare;
- g) asigurarea funcționării interconectate a SEN cu sistemele electroenergetice ale țărilor vecine și cu sistemele electroenergetice din Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și Sistem de Energie Electrică — ENTSO-E, denumită în continuare ENTSO-E;
- h) îmbunătățirea competitivității pieței interne de energie electrică și participarea activă la formarea atât a pieței regionale, cât și a pieței interne de energie a Uniunii Europene și la dezvoltarea schimburilor transfrontaliere;
- i) promovarea utilizării surselor noi și regenerabile de energie;
- j) asigurarea protecției mediului la nivel local și global, în concordanță cu reglementările legale în vigoare;
- k) asigurarea măsurilor de securitate în vederea prevenirii și combaterii actelor de terorism și sabotaj asupra infrastructurii SEN;
- l) asigurarea siguranței în funcționare a SEN;
- m) asigurarea siguranței în alimentarea cu energie electrică a clienților finali;
- n) promovarea producției de energie electrică realizată în sisteme de cogenerare de înaltă eficiență, asociată energiei termice livrate pentru acoperirea unui consum economic justificat.

Înțelesul unor termeni și expresii

Art. 3. — În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

1. *acces la rețeaua electrică de interes public* — ansamblul de reguli prin care un terț își exercită dreptul de a se racorda și de a folosi, în condițiile legii, rețelele electrice de transport și distribuție;

2. *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE;

3. *acces garantat la rețele electrice* — ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători afiate sub incidența unei scheme de sprijin adoptate la nivel național li se garantează preluarea în rețeaua electrică a unor cantități de energie

Înțelesul unor termeni și expresii

Art. 100. — În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează:

1. *acces la conductele de alimentare din amonte* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client eligibil de a utiliza conductele de alimentare din amonte, mai puțin partea utilizată în procesele de producție a gazelor naturale, respectiv în punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
2. *acces la sistemul de distribuție* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuție;
3. *acces la sistemul de înmagazinare* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de înmagazinare subterană;
4. *acces la sistemul de transport* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de transport;
5. *acces la terminalul GNL* — dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza terminalul GNL;
6. *activități conexe* — activități complementare celor de producție, transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, ce sunt desfășurate de către operatorul licențiat, conform condițiilor de valabilitate ale licențelor de operare a sistemelor respective;
7. *aparat de utilizare* — parte componentă a instalației de utilizare a gazelor naturale, destinată să consume gaze naturale în calitate de combustibil sau de materie primă, cu îndeplinirea condițiilor legale pentru funcționare;
8. *autorizație/licență* — actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;
9. *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE, care este organizată și funcționează în conformitate cu prevederile legii;
10. *aviz tehnic* — documentul emis în urma analizei unei documentații tehnice, care atestă respectarea condițiilor impuse de legislația în vigoare;
11. *biogaz* — amestec de gaze de origine biogenă produs prin procese de fermentație, gazeificare sau piroliză a unor substanțe organice;
12. *biometan* — biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în rețelele de transport și distribuție în amestec cu gazele naturale;
13. *bunuri proprietate a terților* — elemente componente ale sistemelor de transport sau ale sistemelor de distribuție, utilizate de către operatorii licențiați pentru realizarea serviciilor de transport sau de distribuție, bunuri neincluse în patrimoniul acestora;
14. *capacitate* — fluxul maxim, exprimat în unitate de volum pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei în conformitate cu prevederile contractuale;
15. *capacitate contractată* — capacitatea pe care operatorul sistemului a alocat-o unui utilizator printr-un contract;
16. *capacitate disponibilă* — partea din capacitatea tehnică care nu este alocată și este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;
17. *capacitate fermă* — capacitatea garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către operatorul sistemului;
18. *capacitate întreruptibilă* — capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul cu utilizatorul rețelei sau prin reglementările specifice;
19. *capacitate neutilizată* — capacitatea fermă pe care a achiziționat-o un utilizator al rețelei, în baza unui contract, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul-limită specificat în contract;
20. *capacitate tehnică* — capacitatea fermă maximă pe care o poate oferi operatorul sistemului unui utilizator, luând în considerare integritatea sistemului respectiv și cerințele de exploatare ale acestuia;
21. *client* — clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;
22. *client angro* — persoană fizică sau juridică, altă decât un operator de transport și de sistem sau un operator de distribuție, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilită;
23. *client casnic* — clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;
24. *client eligibil* — clientul care este liber să cumpere gaze naturale de la un furnizor ales de acesta;
25. *client final* — clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;

26. *client industrial* — clientul final noncasnic al cărui consum anual de gaze naturale estimat la locul de consum, în baza tipului și debitelor aparatelor de utilizare a gazelor instalate, este de cel puțin 450.000 MWh; fac excepție centralele în cogenerare de înaltă eficiență cu o putere instalată mai mare de 10 MW, care produc energie termică destinată SACET, care sunt considerate clienți industriali, indiferent de nivelul consumului lor;

27. *client industrial nou* — clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienți industriali noi acei clienți care sunt succesorii în drepturi — universali, cu titlu universal și/sau cu titlu particular — ai unor clienți finali care au sau care au avut o instalație de racordare la un sistem de distribuție ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;

28. *client noncasnic* — clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;

29. *client vulnerabil* — clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;

30. *client întreruptibil* — client final care poate contribui decisiv la menținerea funcționării în deplină siguranță a Sistemului național de transport al gazelor naturale și a sistemelor de distribuție, prin reducerea consumului, până la oprire, și care are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile; obligațiile, drepturile, condițiile de contractare, de reducere sau de oprire se stabilesc de ANRE și ministerul de resort printr-un regulament specific;

31. *cod* — colecție de reglementări cu caracter tehnic și/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli și proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;

32. *conductă de alimentare din amonte* — ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul gazelor naturale, delimitat de robinetul de secționare la ieșirea din instalația de condiționare sau, în lipsa acesteia, de la punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate, aparținând producătorului de gaze naturale, și sistemul de transport, sistemul de distribuție, un terminal GNL sau clientul final;

33. *conductă de transport* — ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care funcționează în principal în regim de înaltă presiune, prin care se asigură transportul gazelor naturale între punctele de preluare din conductele de alimentare din amonte, din conductele de interconectare, punctele de preluare din import sau din terminalele GNL, până la punctele de predare la operatorii de distribuție, la clienți finali sau în conductele de interconectare;

34. *conductă de interconectare* — conductă de transport care traversează sau trece peste o frontieră dintre două state membre ale Uniunii Europene pentru unicul scop al conectării sistemelor de transport ale acestor state; conductele de interconectare cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene sunt supuse prevederilor acordurilor cu aceste state;

35. *consum tehnologic* — cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM, sau ANRE, după caz, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție, transport, înmagazinare sau distribuție a gazelor naturale;

36. *contract de furnizare a gazelor naturale* — un contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, care exclude un instrument de finanțare din domeniul gazelor naturale;

37. *contorizare inteligentă* — sistem avansat de contorizare care furnizează informații consumatorului final și operatorului privind consumul real de energie electrică sau de gaze naturale, precum și despre momentul efectiv al consumului și care oferă opțiuni consumatorului în vederea utilizării eficiente a energiei;

38. *depozit de înmagazinare subterană* — spațiul din scoarța terestră având calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere sau activități miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea și extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39. *deținerea controlului* — orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună și ținând seama de circumstanțele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influență determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin:

a) drepturi de proprietate sau de folosință asupra totalității ori a unei părți din activele unei întreprinderi;

b) drepturi sau contracte care conferă o influență determinantă asupra structurii întreprinderii, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unei întreprinderi;

40. *dispecerizare* — activitatea specifică de echilibrare permanentă și operativă, la nivelul sistemelor, a cantităților de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite, la parametri rezultați din obligațiile de livrare, precum și luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore și altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

41. *distribuția gazelor naturale* — activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea;

42. *durata de funcționare* — intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiții de siguranță și de eficiență economică, conform reglementărilor în vigoare;

43. *furnizarea gazelor naturale* — activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienți;

44. *furnizor* — persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;

45. *furnizor de ultimă instanță* — furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate;

46. *gaz natural comprimat pentru vehicule (GNCV)* — gazul natural stocat în recipiente sub presiune, prin comprimare, în scopul utilizării drept combustibil pentru vehicule cu motoare termice;

47. *gaz natural lichefiat (GNL)* — gazul natural care, în urma unor procese specifice, este adus în stare lichidă și stocat în recipiente speciale;

48. *gaze naturale* — gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

49. *gaze petroliere lichefiate (GPL)* — fracții de hidrocarburi ușoare derivate din procesele de rafinare, din instalațiile de stabilizare a țițeiului și din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creșterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vaporii care nu o depășește pe cea admisă pentru propanul comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în amestec: propan, propenă (propilenă), butan (n-butan și/sau izo-butan) și butene (butilene), inclusiv butadiene;

50. *informație sensibilă comercial* — informație a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de gaze naturale și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață;

51. *infrastructură nouă* — infrastructură care nu a fost finalizată până la data de 4 august 2003;

52. *instalație tehnologică de suprafață aferentă producției de gaze naturale* — ansamblul format din aparatele, accesoriile și conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru producția și vehicularea gazelor naturale;

53. *instalație de înmagazinare* — instalația utilizată pentru înmagazinarea gazelor naturale și care este deținută și/sau exploatată de un operator de înmagazinare, inclusiv instalațiile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizată pentru activitățile de producție, precum și instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, în vederea îndeplinirii atribuțiilor lor;

54. *instalație de utilizare* — ansamblul de conducte, aparate și accesorii, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor arse, situat după stația/postul de reglare a presiunii și măsurare a debitului, după caz, cu excepția aparatului de măsurare a debitului, care face parte din sistemul de distribuție;

55. *instrument financiar derivat pe gaze naturale* — instrument financiar derivat pe mărfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicitate în reglementările în vigoare privind piețele de instrumente financiare;

56. *înmagazinarea gazelor naturale* — ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de înmagazinare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de gaze naturale;

57. *magistrală directă* — conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;

58. *monopol natural în domeniul gazelor naturale* — situație în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuție a gazelor naturale se asigură de către un singur operator pentru o zonă determinată;

59. *obiectiv din sectorul gazelor naturale* — conductă de alimentare din amonte aferentă producției de gaze naturale, un sistem de transport, distribuție sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte componentă a uneia dintre acestea;

60. *operator al terminalului GNL* — persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, descărcarea și regazeificarea GNL și răspunde de exploatarea unei instalații GNL;

61. *operator al pieței de gaze naturale* — persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării angro de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung;

62. *operator conducte de alimentare din amonte* — persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de producție a gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumită zonă;

63. *operator de distribuție* — persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale;

64. *operator de înmagazinare* — persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de înmagazinare și răspunde de exploatarea instalației de înmagazinare a gazelor naturale;

65. *operator de transport și de sistem* — persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;

66. *operator economic afiliat* — orice alt operator economic care, direct sau indirect, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub control comun împreună cu acest operator economic;

67. *operator economic din sectorul gazelor naturale* — persoana fizică sau juridică, cu excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de plată centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;

68. *operator economic integrat din sectorul gazelor naturale* — operator economic din sectorul gazelor naturale integrat vertical sau orizontal;

69. *operator economic integrat pe orizontală* — operator economic din sectorul gazelor naturale care desfășoară cel puțin una dintre activitățile de producție, transport, distribuție, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum și o activitate din afara sectorului gazelor naturale;

70. *operator economic integrat pe verticală* — operator economic sau un grup de operatori din sectorul gazelor naturale în care aceeași persoană ori aceleași persoane este (sunt) îndreptățită (îndreptățite), în mod direct sau indirect, să exercite controlul asupra acestuia și care desfășoară cel puțin una dintre activitățile de transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, și cel puțin una dintre activitățile de producție sau de furnizare de gaze naturale;

71. *piața de gaze naturale* — cadrul de organizare în care se tranzacționează gaze naturale și serviciile asociate;

72. *piața centralizată de gaze naturale* — cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediat de operatorul pieței de gaze naturale sau de operatorul de transport și de sistem, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

73. *piața de echilibrare a gazelor naturale* — cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediat de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;

74. *planificare pe termen lung* — planificarea pe termen lung a capacității de alimentare și transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversificării surselor și al asigurării alimentării clienților;

75. *preț reglementat* — prețul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condiții specifice stabilite de autoritatea competentă;

76. *racord* — conducta de legătură între o ramură principală (conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuție a gazelor naturale) și o stație de măsurare sau o stație de reglare, măsurare, predare a gazelor naturale, care alimentează un sistem de distribuție, unul ori mai mulți clienți finali;

77. *rețea de transport și/sau de distribuție* — ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice;

78. *rezervare de capacitate* — menținerea unei părți din capacitatea disponibilă de transport/distribuție/înmagazinare la dispoziția utilizatorilor în vederea transportului/distribuției/înmagazinării unei cantități de gaze naturale determinate;

79. *sectorul gazelor naturale* — ansamblul activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, înmagazinarea, distribuția și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL și GNCV, precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități;

80. *serviciu de sistem* — orice serviciu necesar pentru accesul și exploatarea rețelor de transport, rețelor de distribuție, instalațiilor GNL și/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare și de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, de distribuție sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;

81. *siguranță* — siguranța aprovizionării cu gaze naturale și securitatea tehnică a obiectivelor;

82. *sistem* — orice rețea de transport, distribuție, terminal GNL și/sau instalație de înmagazinare exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalațiile aferente acestora prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instalațiile operatorilor economici afiliați, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport, de distribuție, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;

83. *sistem de transport* — ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și livrarea către distribuitori, clienți direcți, la înmagazinare, și către beneficiarii din diverse țări;

84. *sistemul național de transport (SNT)* — sistemul de transport situat pe teritoriul României și care se află în proprietatea publică a statului;

85. *sistem interconectat* — un număr de sisteme legate între ele;

86. *stocare în conductă* — stocarea gazelor prin compresie în sistemele de transport și distribuție a gazelor naturale, dar excluzând cantitățile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribuție în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;

87. *terminal de coastă* — ansamblul de instalații amplasat pe țămul Mării Negre unde se asigură preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;

88. *terminal GNL* — totalitatea instalațiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descărcarea și regazeificarea GNL și care include serviciile auxiliare și instalațiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare și livrarea ulterioară către sistemul de transport, dar care nu include nicio parte a terminalelor GNL utilizate pentru stocare;

89. *transportul gazelor naturale* — vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea;

90. *utilizator de sistem* — persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservită de sistem;

91. *zonă de protecție* — zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie interdicții privind accesul persoanelor, regimul activităților și al construcțiilor, stabilite prin norme tehnice;

92. *zonă de siguranță* — zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții, în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.

CAPITOLUL II

Autorități și competențe

Strategia și politica energetică în sectorul gazelor naturale

Art. 101. — (1) Strategia energetică națională definește obiectivele sectorului gazelor naturale pe termen mediu și lung și modalitățile de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale. Strategia energetică se elaborează de ministerul de resort și se aprobă de Guvern, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri.

(2) Politica energetică, urmărind direcțiile stabilite prin strategia energetică, este elaborată de ministerul de resort, pe baza programului de guvernare, pentru un interval de timp mediu și cu considerarea evoluțiilor probabile pe termen lung, cu consultarea organizațiilor neguvernamentale, a partenerilor sociali și a reprezentanților mediului de afaceri, având în vedere, în principal:

a) constituirea cadrului instituțional corespunzător, prin stabilirea organismelor și a autorităților competente pentru realizarea acestei politici;

b) asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale;

- (6) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.
- Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor** Art. 196. — Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către persoane împuternicite în acest scop de către președintele ANRE.
- Actualizarea limitelor amenzilor** Art. 197. — Actualizarea limitelor amenzilor prevăzute la art. 195 se va face prin hotărâre a Guvernului.
- Regimul juridic al contravențiilor** Art. 198. — Contravențiilor prevăzute la art. 194 le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.
- Accesul în vederea constatării contravențiilor** Art. 199. — (1) În vederea constatării contravențiilor, agenții constataatori au acces, în condițiile legii, la obiectivele de producție, la sistemele din sectorul gazelor naturale, inclusiv la instalațiile și echipamentele aferente acestora, precum și la instalațiile de utilizare a gazelor naturale.
- (2) Proprietarii instalațiilor de utilizare sau cei care le exploatează sunt obligați să pună la dispoziția agenților constataatori documente, date și/sau informații relevante.
- (3) Organele de poliție, precum și celelalte organe cu atribuții în domeniu sunt obligate să acorde sprijin, la cerere, agenților constataatori.

CAPITOLUL XVI

Dispoziții tranzitorii și finale

- Intrarea în vigoare** Art. 200. — (1) Dispozițiile art. 127 intră în vigoare la data de 3 martie 2013.
- (2) La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă:
- a) Legea gazelor nr. 351/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 28 iulie 2004, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția art. 6—10;
- b) orice alte dispoziții contrare.
- (3) În termen de 9 luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ANRE va adapta, după caz, cadrul de reglementare în concordanță cu prezentul titlu.
- (4) Până la adaptarea, după caz, a cadrului de reglementare, toate actele normative emise în temeiul Legii nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, își păstrează valabilitatea, cu excepția prevederilor care sunt contrare prezentei legi.
- Dispoziții finale** Art. 201. — (1) Ministerul de resort notifică Comisiei Europene adoptarea acestei legi și a altor acte administrative necesare pentru punerea în aplicare a prevederilor Directivei 2009/73/CE, inclusiv prin transmiterea textelor acestor acte normative.
- (2) În termen de 24 de luni de la data intrării în vigoare a prezentei legi, ministerul de resort realizează o evaluare a funcționării operatorului de transport și de sistem în baza modelului „operator independent de sistem” și, dacă este cazul, propune Guvernului adoptarea modelului de separare a proprietății, conform art. 9 alin. (1) din Directiva 2009/73/CE. Un operator economic integrat pe verticală care deține în proprietate o rețea de transport nu poate fi împiedicat să adopte măsurile necesare implementării modelului de separare a proprietății prevăzut la art. 9 alin. (1) din Directiva 2009/73/CE.
- (3) Guvernul, cu avizul Consiliului Concurenței, poate decide constituirea unui fond de solidaritate pentru susținerea financiară a consumatorului vulnerabil, din contribuția și/sau impozitarea suplimentară a profiturilor neașteptate ale producătorilor și furnizorilor de energie electrică și gaze naturale, realizate ca urmare a unor situații favorabile ale pieței și/sau a unor tranzacții conjuncturale. Modul de constituire și utilizare a fondului se stabilește prin hotărâre a Guvernului.

*

Titlul I al prezentei legi transpune Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009, Directiva 2005/89/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind măsurile menite să garanteze siguranța aprovizionării cu energie electrică și investițiile în infrastructuri, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 33 din 4 februarie 2006, și prevederile art. 4 alin. (3) din Directiva 2004/8/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 11 februarie 2004 privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 52 din 21 februarie 2004.

Titlul II al prezentei legi transpune Directiva 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 211 din 14 august 2009.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR
ROBERTA ALMA ANASTASE

PREȘEDINTELE SENATULUI
VASILE BLAGA

București, 10 iulie 2012.
Nr. 123.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport în perioada 1 februarie 2014—30 iunie 2014

Având în vedere dispozițiile art. 178 alin. (2) lit. a) și ale art. 179 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Tarifele pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport contractelor pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport încheiate pe o perioadă mai mică de un an gazier se stabilesc după cum urmează:

Denumire componentă tarif pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport	Valoare componentă tarif aferentă perioadei de aplicare	
	1 februarie 2014— 31 martie 2014	1 aprilie 2014— 30 iunie 2014
a) componenta fixă pentru rezervarea de capacitate pentru servicii întreruptibile pe zi — lei/MWh/h	2,84	1,42
b) componenta fixă pentru rezervarea de capacitate pentru servicii întreruptibile pe lună — lei/MWh/h	2,27	1,28
c) componenta fixă pentru rezervarea de capacitate pentru servicii întreruptibile pe trimestru — lei/MWh/h	—	1,13
d) componenta volumetrică pentru cantitatea transportată pentru sistemele de distribuție — lei/MWh transportat	7,30	7,30
e) componenta volumetrică pentru cantitatea transportată numai prin Sistemul național de transport — lei/MWh transportat	8,19	8,19

Art. 2. — Componentele tarifului pentru prestarea serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale, prevăzute la art. 1, nu conțin T.V.A.

Art. 3. — Veniturile obținute din prestarea serviciilor întreruptibile de transport pe termen scurt reprezintă venituri reglementate.

Art. 4. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 februarie 2014.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

001500508012014
Niculae Havrileț

București, 15 ianuarie 2014.
Nr. 1.