

ORDIN

Nr. 68/25.06.2009

pentru modificarea și completarea Ordinului Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 54/2007

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

În temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

ORDIN

Art. I. - Ordinul Președintelui ANRE nr. 54/2007, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 71 din 30 ianuarie 2008 privind aprobarea Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„**Art.2** (1) Prevederile codului rețelei sunt în conformitate cu prevederile Legii Gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului 1775/2005 al Parlamentului european și al Consiliului și se aplică de către SNTGN Transgaz S.A. Mediaș, numit în continuare Operatorul Sistemului de Transport (OST) de utilizatorii Sistemului Național de Transport, numiți în continuare Utilizatori de Rețea (UR), de producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, precum și de operatorii sistemelor de distribuție (OSD) și ai depozitelor de înmagazinare.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, denumită în continuare Autoritate Competentă (AC) urmărește aplicarea prevederilor Codului Rețelei de către operatorii economici precizați la alin. (1).”

2. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.3** Autoritatea Competentă (AC) aprobă modificarea și/sau completarea codului rețelei, la propunerea operatorilor economici precizați la art. 2 alin. (1).”

3. La articolul 9 alin. (1) definițiile „capacitate de transport rezervată”, „partener”, „procedură de corelare” se modifică după cum urmează:

„Capacitate de transport rezervată - capacitatea aprobată de OST prin contract în baza solicitării UR, exprimată în MWh/zi, pe care OST are obligația de a o pune la dispoziția UR în orice moment pe durata valabilității contractului de transport în condiții ferme sau de întreruptibilitate.”

„partener - producătorii, importatorii, furnizorii, operatorii depozitelor de înmagazinare, OSD, consumatori direcți care au relații contractuale cu UR.”

„procedură de corelare – procedură prin care OST analizează comparativ nominalizarea unui utilizator al rețelei la un anumit punct de intrare sau de ieșire cu informațiile partenerilor privind respectivul punct de intrare sau de ieșire. Această procedură se aplică în cazul în care nominalizările utilizatorului de rețea nu concordă cu informațiile primite de la parteneri pentru un anumit punct de intrare sau punct de ieșire; nominalizările din SNT sau livrarea de la/către un sistem adiacent vor fi reduse la nivelul cel mai mic dintre cele două valori, în conformitate cu principiul „cel mai mic dintre”. Acest principiu nu se aplică în situația în care partenerii din sistemele adiacente nu comunică datele.”

4. Articolul 9 alin. (1) se completează cu definiția „importator – titular al licenței de furnizare a gazelor naturale, proprietar al gazelor naturale de proveniență import în baza documentelor legale, care predă cantitățile respective la intrarea în SNT”.

5. Definiția „capacitate anuală” prevăzută la **articolul 9 alin. (1)** se abrogă.

6. Articolul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.11** Punctele de intrare și de ieșire în/din SNT se publică pe pagina de internet a OST în conformitate cu art. 18.”

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

„**Art.13** (1) Punctul de intrare este un punct fizic prin care gazele naturale intră în SNT.

(2) AC poate aproba creerea mai multor puncte virtuale de intrare dintr-un punct fizic sau gruparea mai multor puncte fizice de intrare într-un punct de intrare virtual la propunerea comună a UR și OST.”

8. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.16** (1) Punctul de ieșire este un punct fizic prin care gazele naturale sunt preluate din SNT.

(2) AC poate aproba gruparea mai multor puncte de ieșire într-un punct de ieșire virtual la propunerea comună a UR și OST.”

9. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.18** Pe pagina de internet a OST, acesta are obligația de a afișa cel puțin informațiile prevăzute de Regulamentul 1775/2004/CE privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale .”

10. Articolul 22 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.22** (1) Capacitatea necesară OST pentru operarea și întreținerea sistemului va fi înaintată AC în vederea aprobării, anual, până la data de 10 ianuarie.

(2) Dacă solicitarea OST este completă și justificată, AC va aproba această capacitate până la data de 25 ianuarie.”

11. După articolul 22 se introduce un nou articol, **art. 22¹** cu următorul cuprins:

„**Art.22¹** În perioada 15 martie – 15 aprilie potențialii UR își pot declara în scris intenția de rezervare de capacitate în condițiile prevăzute de codul rețelei în scopul creării contului de acces la platforma informațională a OST pentru configurarea solicitării de rezervare de capacitate.”

12. Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.23** (1) OST acordă capacitatea disponibilă în punctele de intrare în/ieșire din SNT către UR pe baza principiului „primul venit, primul servit” pentru fiecare nivel de prioritate, după cum urmează:

- a) UR – pentru capacitățile solicitate în scopul îndeplinirii obligațiilor de serviciu public ale clienților din portofoliul propriu;
- b) UR – pentru capacitățile solicitate în alte scopuri decât îndeplinirea obligațiilor de serviciu public.

(2) Prin excepție de la prevederile alineatului (2), principiile de acordare de capacitate pentru punctele de interconectare cu un sistem de transport terț vor fi corelate cu acordurile stabilite între părți.”

13. Articolul 25 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art. 25** Încheierea contractului de transport este condiționată de îndeplinirea următoarelor cerințe:

A. Cerințe financiare

- i) UR au obligația ca înainte de încheierea contractului de transport să prezinte OST dovada ratingului acordat de către o instituție financiară /agenție de rating.

- ii) în cazul în care ratingul acordat este valabil pentru o societate-mamă a UR care solicită accesul, acesta va fi însoțit de o scrisoare de la societatea-mamă prin care aceasta se angajează de a garanta obligațiile de plată pentru UR care solicită acces la SNT.
- iii) dovada privind ratingul acordat UR sau societății-mamă, însoțit de scrisoarea de angajament de garantare a obligațiilor de plată ale UR, se va prezenta o dată cu depunerea cererii de rezervare de capacitate.
- iv) nivelul minim de rating acceptat va fi cel acordat TRANSGAZ sau echivalent cu acesta.
- 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 pentru un an gazier. Garanția financiară se va prezenta de către UR cu cel puțin 10 zile înainte de încheierea contractului de transport și va fi reînnoită anual.
- vi) garanția financiară poate fi constituită în numerar, sub formă de cont garantat (depozit colateral) și/sau sub formă de garanție de plată (scrisoare de garanție bancară) emisă de o bancă convenită de comun acord.
- vii) în cazul majorării cu peste 20% a tarifului pentru rezervare de capacitate, valoarea garanției inițiale se ajustează în mod corespunzător; OST este obligat să notifice toți UR în legătură cu acest lucru și să solicite ajustarea garanției inițiale în termen de 5 zile calendaristice de la majorarea tarifului pentru rezervare de capacitate.
- viii) garanția financiară prevăzută prin proiectul de contract este reciprocă și se activează de către părți imediat după acceptarea și semnarea contractului de transport.”

B. Cerințe tehnice

- i) OST deține o platformă informatică, realizată în conformitate cu prevederile prezentului act normativ, pentru comunicarea și schimbul de date cu UR.
- ii) UR trebuie să dispună de o platformă informatică compatibilă cu platforma informatică a OST în scopul interconectării acestora.
- iii) UR și partenerii vor avea acces securizat la platforma informatică a OST și vor putea opta pentru una din următoarele variante privind schimbul de informații:

- a) direct în platformă prin realizarea unei conexiuni web cu aceasta, cu obligația UR de a deține și transmite la OST o adresă de e-mail dedicată acestei operațiuni;
 - b) utilizarea protocoalelor standardizate edig@s.
- iv) OST, la solicitarea UR, îl va sprijini pe acesta cu instalarea și instruirea aferentă utilizării platformei, în mod gratuit.”

14. După articolul 27 se introduce un nou articol, art. 27¹ cu următorul cuprins:

„**Art. 27¹** Rezervarea de capacitate se face pe puncte de intrare în/ieșire din SNT, în unități de energie, cu respectarea principiului egalității: capacitatea totală rezervată pe puncte de intrare este egală cu capacitatea totală rezervată pe puncte de ieșire, pentru același UR.”

15. Articolul 29 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.29** (1) UR are dreptul de a solicita capacitate peste portofoliul de clienți dovedit, cu condiția ca solicitarea să fie susținută documentat cu cel puțin 30 zile înainte de începerea perioadei pentru care se solicită capacitatea.

(2) Nu se pot semna contracte de transport pentru capacitatea care nu este demonstrată prin portofoliul de clienți.

(3) În cazul schimbării UR, capacitatea clientului este transferată automat la noul UR cu notificarea prealabilă a OST în termen de 5 zile.

(4) UR își vor actualiza permanent portofoliile de clienți și îl vor informa în termen de 2 zile lucrătoare pe OST în legătură cu modificările intervenite.

(5) OST va opera în mod corespunzător schimbările în contractele de transport.”

16. Articolul 30 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.30** Capacitatea aprobată la un punct de intrare sau de ieșire din SNT poate fi transferată la alt punct de intrare sau de ieșire numai cu acordul OST, în condițiile art. 84.”

17. După articolul 30 se introduce un nou articol 30¹ cu următorul cuprins:

„**Art. 30¹** Pentru punctele de intrare în / ieșire din SNT, indiferent de regimul de proprietate al acestora, OST este îndrituit să deruleze operațiunile de rezervare de capacitate și celelalte operațiuni prevăzute în codul rețelei.”

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

„**Art.36** (1) 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) după 15 mai, în fiecare an, pentru perioade sub un an gazier și numai până la terminarea anului gazier curent.

(2) În cazul în care capacitatea solicitată nu a putut fi prevăzută până la 15 mai și se solicită capacitatea pentru o perioadă mai scurtă de un an gazier, UR care solicită rezervarea de capacitate va trebui să justifice cauzele care au condus la această situație.

(3) Pentru situația prevăzută la alin. (2), solicitarea de rezervare de capacitate va fi transmisă la OST cu cel puțin 5 zile calendaristice înainte de începerea perioadei pentru care se solicită capacitatea.

(4) Capacitatea anuală începe în prima zi a anului gazier și se termină în ultima zi a anului gazier.

(5) Capacitatea rezervată pentru restul anului gazier începe în prima zi pentru care s-a aprobat rezervarea de capacitate și se termină în ultima zi a anului gazier.”

19. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.37** (1) UR solicită rezervarea de capacitate în SNT prin completarea și transmiterea formularului „Solicitare de capacitate”, conform modelului din Anexa nr. 3, împreună cu propunerea de program de transport, direct în platforma informatică în conformitate cu prevederile art. 25 lit. B).

(2) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentele precizate la alin. (1) direct în platformă, formularul și programul de transport vor fi transmise prin fax și e-mail.

(3) Puterea calorică superioară luată în calcul pentru rezervarea de capacitate în unități de energie (MWh/zi) se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului gazier anterior pentru fiecare punct considerat.

(4) Valorile puterilor calorifice superioare determinate conform alin. (3) vor fi afișate pe pagina de internet a OST și sunt valabile pentru întreaga perioadă a anului gazier.”

20. Articolul 38 alin. (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.38** (1) Pentru rezervarea de capacitate pentru un an gazier, OST are obligația ca până la data de 15 iunie 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.”

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

„**Art.41** OST are dreptul să refuze fără explicații solicitările de capacitate anuală care nu respectă termenele precizate la art. 36 alin. (1) lit. a).”

22. 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 2 exemplare în termen de 5 zile lucrătoare de la data aprobării, specificată în notificare. Expedierea acestor două exemplare ale contractului de transport reprezintă o ofertă pentru contractare.”

23. Articolul nr. 43 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.43** (1) În cazul în care capacitatea solicitată nu este aprobată, notificarea va preciza clar motivul refuzului.

(2) Pot constitui motive de refuz :

- a) Situațiile prevăzute la art. 64 din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Documentele atașate la solicitarea de capacitate nu justifică solicitarea de capacitate după 15 mai. Pentru a justifica solicitarea de capacitate după 15 mai, UR va dovedi că solicitarea de capacitate după această dată nu a putut fi prevăzută în momentul solicitării capacității anuale;
- c) UR nu îndeplinește cerințele prevăzute la art. 25.
- d) UR nu îndeplinește condiția prevăzută la art. 27¹
- e) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor de servicii de transport anterioare, exceptând datoriile apărute ca urmare a îndeplinirii de către UR a obligațiilor de serviciu public;”

24. Articolul 45 alin. (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) OST va publica pe pagina sa de internet perioadele pentru lucrările de întreținere planificate, astfel:

- a) nu mai târziu de 1 martie, pentru perioada anului gazier următor;
- b) nu mai târziu de 1 decembrie, eventualele modificări pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie a anului gazier curent;”

25. Articolul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.46** (1) Programul de transport va fi întocmit de UR în conformitate cu modelul prezentat în Anexa nr. 5, pentru fiecare lună fiind precizate următoarele:

- a) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie la fiecare punct de intrare în SNT la care UR a rezervat capacitate;
- b) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie, la fiecare punct de ieșire din SNT la care UR a rezervat capacitate.

(2) UR transmit programul de transport direct în platforma informațională în conformitate cu procedura prevăzută la art. 25 lit. B).

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, Programul de transport va fi transmis prin fax și e-mail.

(4) Puterea calorifică superioară luată în calcul pentru elaborarea programului de transport în unități de energie (MWh/zi) se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(5) Valorile puterilor calorifice superioare determinate conform alin. (4) vor fi afișate pe pagina de internet a OST și sunt valabile pentru întreaga perioadă a anului gazier.

(6) Parametrii operativi aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din SNT (presiune minimă, presiune maximă, capacitate, cantități de energie) precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la respectarea acestor parametrii vor face obiectul unor convenții bilaterale încheiate de OST împreună cu producătorii, operatorii depozitelor de înmagazinare și operatorii de distribuție până la data de 15 mai pentru anul gazier următor.

(7) Parametrii operativi aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din SNT, stabiliți de comun acord în cadrul convențiilor bilaterale, vor fi publicați pe pagina de internet a OST, conform prevederilor art. 18 și vor sta la baza încheierii contractelor de transport.”

26. Articolul 48 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.48** (1) Programul de transport poate fi modificat prin notificarea scrisă a UR. Notificarea este întocmită în conformitate cu modelul precizat în Anexa nr. 6.

(2) UR transmit notificarea direct în platforma informatică în conformitate cu prevederile art. 25 lit. B).

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, notificarea va fi transmisă prin fax și email.”

27. Articolul 50 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.50** (1) La efectuarea nominalizărilor și renominalizărilor se vor respecta următoarele principii:

- a) nominalizarea poate fi făcută numai o singură dată pentru o săptămână gazieră;
- b) renominalizarea poate fi făcută numai o singură dată pentru o zi gazieră;
- c) UR poate face o singură nominalizare sau renominalizare la un anumit punct de intrare sau de ieșire din SNT, chiar și în cazul în care UR are mai mulți parteneri pentru punctul respectiv. Într-un astfel de caz, capacitatea va fi comasată potrivit prevederilor art. 34;
- d) nominalizarea sau renominalizarea nu trebuie să fie mai mare decât capacitatea maximă rezervată pentru respectivul punct de intrare sau de ieșire din SNT;
- e) fiecare UR va pune la dispoziția OST nominalizări și renominalizări echilibrate, respectiv energia zilnică livrată în SNT trebuie să fie egală cu preluarea zilnică de energie din SNT;
- f) nominalizările sau renominalizările pentru punctele de intrare și de ieșire vor fi egale cu cele pe care UR le-a convenit cu clienții săi și comunicat, după caz, operatorilor depozitelor de înmagazinare subterană, producătorilor, OSD și importatorilor.

(2) Nominalizarea sau renominalizarea care nu respectă condițiile de mai sus va fi respinsă de OST cu informarea UR”

28. Articolul 51 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.51** (1) Până la ora 14.00 din ziua de luni a fiecărei săptămâni gaziere $n-1$, utilizatorii rețelei comunică OST nominalizarea pentru săptămâna gazieră n , în conformitate cu modelul prezentat în Anexa nr. 7, indicând pentru fiecare zi gazieră a săptămânii gaziere n :

- a) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, la fiecare punct de intrare în SNT pentru care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate;
- b) cantitatea de gaze naturale exprimată în unități de energie pentru fiecare punct de ieșire din SNT pentru care utilizatorul rețelei a rezervat capacitate și procentul din aceasta destinat consumatorilor casnici și respectiv non-casnici;
- c) partenerul de la fiecare din punctele de intrare și de ieșire din SNT.

(2) Utilizatorii rețelei transmit Programul de transport direct în platforma informațională în conformitate cu procedura prevăzută la art. 25 lit. B.

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea Platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în Platformă, nominalizarea va fi transmisă prin fax și email.”

29. Articolul 58 se abrogă.

30. Articolul 59 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.59** (1) Renominalizările pentru o zi gazieră n pot fi făcute până cel târziu la ora 15.00 din ziua gazieră $n-1$.

(2) Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) iau toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale să poată transmite renominalizările în conformitate cu prevederile alin. (1).”

31. Articolul 60 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.60** (1) Renominalizările întocmesc conform modelului din Anexa nr. 7.

(2) UR transmit renominalizările direct în platforma informatică în conformitate cu prevederile art. 25 lit. B).

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, nominalizarea va fi transmisă prin fax și email.”

32. Articolul 62 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.62** Înainte de a răspunde utilizatorului rețelei, OST:

- a) verifică dacă renominalizările transmise se încadrează în capacitatea rezervată pentru fiecare punct de intrare/ieșire;
- b) efectuează o procedură de corelare între renominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR din sistemul adiacent, pentru fiecare punct de intrare și ieșire din SNT pentru care UR a trimis renominalizare;
- c) verifică dacă suma energiei renominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care UR a rezervat capacitate este egală cu suma energiei de la toate punctele de ieșire din SNT la care UR a rezervat capacitate pentru ziua gazieră pentru care UR a trimis renominalizare.
- d) OST va respinge renominalizarea transmisă dacă aceasta nu respectă condițiile precizate la lit. a), b) și c) și va considera validă nominalizarea aprobată.”

33. Articolul 65 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.65** UR trebuie să accepte o reducere temporară a capacității și a nominalizării aprobate, în cazul în care OST, operatorul depozitului de înmagazinare sau OSD nu acceptă gazele naturale care urmau să fie livrate UR datorită faptului că respectivele gaze naturale nu îndeplinesc cerințele minime de calitate precizate de legislația în vigoare.”

34. Articolul 67 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) După ce au convenit schimbul de gaze naturale, atât UR care transferă cât și UR beneficiar de transfer trebuie să informeze OST în legătură cu cantitățile de gaze care urmează să fie schimbate prin FTG și să renominalizeze corespunzător cantitățile de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT. Dacă există mai mulți UR care transferă pentru un UR beneficiar de transfer la FTG, UR care beneficiază de transfer va preciza cantitățile de gaze naturale pe care dorește să le primească de la fiecare din UR care transferă.”

35. Articolul 70 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.70** (1) Pentru fiecare nominalizare aprobată, OST face alocarea cantităților de gaze naturale care corespund preluărilor respectiv livrărilor efective prin punctul de intrare/ieșire în/din SNT.

(2) Alocările pot fi provizorii sau finale.

(3) Alocarea provizorie se efectuează utilizând după caz, măsurări efective ale consumului de gaze și profile de consum aprobate de AC.

(4) Alocarea finală se efectuează utilizând măsurări efective ale consumului de gaze și profile de consum aprobate de AC sau alte metode de alocare aprobate de AC.

(5) În scopul alocării, importatorii/operatorii depozitelor de înmagazinare/producătorii sunt obligați să precizeze și să certifice puterea calorifică superioară (PCS) a gazelor naturale livrate prin punctele de intrare în SNT.

(6) OST comunică zilnic OSD, până la ora 12.00 cantitățile de gaze măsurate sau determinate în baza profilelor de consum (după caz) în punctele de ieșire și puterea calorifică superioară (PCS) aferentă acestora pentru ziua gazieră *n-1*.

(7) În situația în care OST nu comunică informațiile prevăzute la alin. (6), nu se percep tarife de penalități către UR pentru ziua *n-1* și pentru ziua *n+1*.

(8) OST ia toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale să poată transmite informațiile precizate la alin. (6) către OSD iar acesta ia toate măsurile necesare pentru prelucrarea datelor.

(9) Profilele de consum aferente punctelor de ieșire din SNT vor fi elaborate de OSD de comun acord cu OST și vor fi aprobate de AC.”

36. Articolul 71 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.71** (1) Principiile generale de alocare, elaborate de OST și aprobate de AC, vor fi unitare pentru fiecare punct de intrare în/ieșire din SNT

(2) OST informează UR astfel:

- a) pentru fiecare zi gazieră $n-1$, nu mai târziu de ora 14.00 din ziua gazieră n - alocare provizorie și valoarea dezechilibrului provizoriu;
- b) pentru fiecare săptămână gazieră $n-1$, nu mai târziu de ora 16.00 din prima zi gazieră a săptămânii gaziere n – valoarea dezechilibrului acumulat provizoriu;
- c) nu mai târziu de o săptămână după sfârșitul lunii – alocarea finală zilnică, valoarea dezechilibrului zilnic final pentru fiecare zi gazieră și valoarea dezechilibrului acumulat final pentru fiecare săptămână gazieră.”

37. Lit. a) de la **alin. (1)** al **articolului 72** se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) în caz de livrare în deficit, cantitățile de gaze naturale vor fi alocate utilizatorilor rețelei în mod proporțional pe baza nominalizării lor aprobate (pro rata) sau în baza metodele de alocare elaborate de OST și aprobate de AC;”

38. Lit. a) de la **alin. (1)** al **articolului 73** se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) în caz de livrare în deficit, cantitățile de gaze naturale vor fi alocate utilizatorilor rețelei în mod proporțional pe baza nominalizării lor aprobate (pro rata) sau în baza metodele de alocare elaborate de OST și aprobate de AC;”

39. Lit. a) de la **alin. (1)** al **articolului 74** se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) în caz de livrare în deficit, cantitățile de gaze naturale vor fi alocate utilizatorilor rețelei în mod proporțional pe baza nominalizării lor aprobate (pro rata) sau în baza metodele de alocare elaborate de OST și aprobate de AC;”

40. Articolul nr. 76 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.76** (1) Alocarea efectuată de OST pentru un consumator direct se va efectua pe baza indicațiilor echipamentelor de măsurare montate în stația de reglare-măsurare aferentă sau pe baza profilurilor de consum realizate de către OST și aprobate de AC și puse la dispoziția utilizatorilor rețelei (care dețin contracte de furnizare cu acei consumatori).

(2) Dacă mai mulți utilizatori ai rețelei livrează gaze naturale către un consumator direct, cantitățile vor fi alocate către aceștia în mod proporțional cu nominalizările aprobate (pro rata).

(3) Prevederea cu privire la alocarea proporțională între UR în conformitate cu nominalizările acceptate poate fi înlocuită cu un alt principiu de alocare convenit între UR și consumatorul direct, transmis OST nu mai târziu de ziua gazieră *n-1*.”

41. Articolul 77 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.77** (1) La punctele de ieșire din SNT către sistemele de distribuție, cantitățile de gaze naturale măsurate/estimate în baza profilelor aferente SRM-urilor respective în condițiile art. 70 alin. (9) vor fi alocate pe baza profilelor de consum sau a metodelor de alocare convenite între UR și OSD și comunicate OST de către UR nu mai târziu de ziua gazieră *n-1*.

(2) În cazul în care UR nu au comunicat OST metodele de alocare precizate la alin. (1) până cel târziu la ora 14.00 în ziua *n-1* pentru ziua *n*, cantitățile măsurate totale vor fi alocate UR pe baza indicațiilor echipamentelor de măsurare, în baza profilelor de consum SRM-urilor respective în condițiile art. 70 alin. (9) sau, în situația în care acestea nu sunt disponibile, pe baza principiului pro-rata.

(3) La punctele de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare, cantitățile de gaze naturale măsurate vor fi alocate de OST pe baza datelor comunicate de operatorul depozitului de înmagazinare, date stabilite pe baza metodelor de alocare convenite de operatorul depozitului de înmagazinare împreună cu UR și cu proprietarii gazelor naturale.

(4) În cazul în care până cel târziu la ora 14.00 din ziua *n-1* pentru ziua *n* OSÎ nu au comunicat OST datele precizate la alin. (3), OST va aloca cantitățile măsurate totale UR pe baza principiului pro-rata.

(5) Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) iau toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale să poată transmite informațiile precizate la alin. (1) – (4).”

42. Articolul 78 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.78** (1) La fiecare punct de ieșire, OST va livra utilizatorului rețelei cantitățile de gaze naturale cel puțin la nivelul nominalizării aprobate.

(2) În cazul în care preluarea zilnică totală de gaze naturale a unui utilizator al rețelei la un punct de ieșire din SNT are o deviere mai mare sau egală cu 15% față de nominalizare timp de 2 (două) zile gaziere, OST poate opri, integral sau parțial, livrarea cantităților de gaze naturale către acel utilizator al rețelei în punctul de ieșire, corespunzător alin. (1).

(3) La fiecare punct de intrare, OST va prelua de la utilizatorul de rețea cantitățile de gaze naturale cel mult la nivelul nominalizărilor aprobate.

(4) În cazul în care predarea zilnică totală de gaze naturale a unui utilizator al rețelei la un punct de intrare în SNT are o deviere mai mare sau egală cu 15% față de nominalizare timp de o zi gazieră, OST, după caz, poate opri sau solicita oprirea integral sau parțial, predarea cantităților de gaze naturale de către acel utilizator al rețelei în punctul de intrare, corespunzător alin. (3).

(5) Nerespectarea solicitării OST precizată la alin. (4) conduce la sesizarea AC de către OST.”

43. Articolul 79 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art.79** Oprirea parțială sau totală a livrărilor de gaze naturale se poate face de OST numai după informarea UR prin preaviz emis cu 24 de ore înainte de sistare/limitare.”

44. În cadrul **articolului 81**, sintagma „potrivit prevederilor art. 108” se înlocuiește cu sintagma „potrivit prevederilor art. 107”.

45. Articolul 91 se completează cu un nou alineat, alin. (4) care va avea următorul cuprins:

„(4) Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) iau toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale să poată transmite informațiile precizate la alin. (1) – (3).”

46. Articolul 92 se completează cu un nou alineat, alin. (4) care va avea următorul cuprins:

„(4) Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) iau toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale să poată transmite informațiile precizate la alin. (1) – (3).”

47. Articolul 98 alin. (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Reclamațiile privind măsurarea gazelor naturale sunt soluționate în conformitate cu prevederile reglementărilor AC și în termenele precizate prin standardul de performanță aplicabil, în vigoare.”

48. Articolul 99 se modifică și va avea următorul cuprins:

„**Art. 99** Cerințele minime referitoare la calitatea gazelor naturale sunt precizate în reglementările tehnice elaborate de AC.”

49. Articolul 103 se abrogă.

50. Anexa nr. 2 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Declarația utilizatorului rețelei

În conformitate cu prevederile Codului Rețelei, declar prin prezenta că solicitarea de capacitate pentru fiecare punct de intrare în SNT este în concordanță cu:

- a) contractele încheiate cu clienții din portofoliul propriu;
- b) contractele de înmagazinare;
- c) necesarul de consum propriu

Utilizatorul rețelei

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

51. Anexa nr. 3 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Solicitare de capacitate

I. Parte solicitantă

Utilizatorul rețelei: [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei]

Persoana de pentru această solicitare:

II. Perioada de capacitate

Capacitatea este solicitată pentru perioada:

- 1. [Zi gazieră]; [lună]; [an] , ora 06.00 - 1. [zi gazieră];[lună]; [an], ora 06.00

III. Informații privind capacitatea

Capacitatea este solicitată pentru următorul/următoarele punct/puncte de intrare/ieșire:

Punct de intrare

Nr. crt.	Cod VPM*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (producător / importator / furnizor /Operator depozit înmagazinare)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare virtual

** Punct de intrare fizic.

Punct de ieșire

Nr. crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / consumator / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual

** Punct de ieșire fizic.

Puterea calorifică superioară luată în calcul pentru transformarea capacității în MWh/zi se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat

Din capacitatea solicitată la punctele de ieșire, următoarea va fi cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / consumator / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						<i>mii mc/zi</i>	<i>MWh/zi</i>	<i>PCS</i>	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual

** Punct de ieșire fizic.

IV. Informații suplimentare

Pentru capacitatea de la punctele de intrare:

1. Partenerul/clientii UR trebuie specificat(i).
2. Se vor atașa declarații conform modelului din Anexa nr. 2 la Codul rețelei.

Utilizatorul rețelei

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

52. Anexa nr. 4 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Notificare

de aprobare / de refuz

Urmare cererii dvs. nr. ..., înregistrată sub nr. ...

Prin prezenta vă comunicăm faptul că se aprobă rezervarea următoarei capacități:

În baza art. 43 alin. (2) din Codul Rețelei, prin prezenta vă comunicăm faptul că se refuză rezervarea următoarei capacități:

Nr. crt.	Cod VPM*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (producător / importator / furnizor / Operator depozit înmagazinare)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						<i>mii mc/zi</i>	<i>MWh/zi</i>	<i>PCS</i>	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare virtual

** Punct de intrare fizic.

Punct de ieșire

Nr. crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / consumator / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual

**Punct de ieșire fizic.

OST

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

53. Anexa nr. 5 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Program de transport

Prin prezenta vă informăm în legătură cu programul nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codului rețelei. În acest sens, vă comunicăm mai jos cantitățile lunare convenite cu Producătorii, Furnizorii, operatorii depozitelor de înmagazinare, OSD, care vor face obiectul contractului de transport pentru perioada ..., după cum urmează:

Nr. crt.	Cod VP M*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (Producător / Furnizor / OSÎ)	Cantitate MWh												
						Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare virtual

**Punct de intrare fizic.

Nr. crt.	Cod VS M*	Denumire VSM*	Cod SR M**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / Consumator direct / Operator depozit înmagazinare)	Cantitate MWh												
						Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie	

1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum
----	--------	---------	--------	---------	---------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------

*Punct de ieşire virtual

** Punct de ieşire fizic.

Puterea calorifică superioară luată în calcul pentru transformarea cantităţii în MWh se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

Vă rugăm să aveţi în vedere că acest program de transport este obligatoriu pentru anul gazier [], exceptând cazul în care este amendat de noi în scris potrivit termenilor și condițiilor Codului rețelei.

Utilizatorul rețelei

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

54. Anexa nr. 6 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Notificare de schimbare a programului de transport nr. din data

Prin prezenta vă informăm în legătură cu modificarea programului nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codului rețelei. În acest sens, vă comunicăm mai jos noile cantități avute în vedere:

N r. cr t.	Cod VP M*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (Producător / Furnizor / OS)	Cantitate MWh											
						Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	

*Punct de intrare virtual

** Punct de intrare fizic.

Nr. crt.	Cod VS M*	Denumire VSM*	Cod SR M**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / Consumator direct / Operator depozit înmagazinare)	Cantitate MWh											
						Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Marie	Aprilie	Mai	Junie
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	casnic[valoare] din care: % consum	

*Punct de ieșire virtual

** Punct de ieșire fizic.

Utilizatorul rețelei

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

55. Anexa nr. 7 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Nominalizare/Renominalizare

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele OST] în data de [se va completa data]

În conformitate cu prevederile Codului rețelei, vă rugăm să luați notă că nominalizarea/renominalizarea noastră pentru săptămâna/ziua gazieră [] este următoarea:

Nr. crt.	Cod VPM*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (Producător / Furnizor / OSÎ)	Cantitate MWh						
						zz/ll/aaMIERCURI	zz/ll/aaJOI	zz/ll/aaVINERI	zz/ll/aaSĂMBĂTĂ	zz/ll/aaDUMINICĂ	zz/ll/aaLUNI	zz/ll/aaMARTI
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual

** Punct de intrare fizic.

Nr . crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / Consumator direct / OSÍ)	Cantitate MWh					
						zz/ll/aa MIERCURI	zz/ll/aa JOI	zz/ll/aa VINERI	zz/ll/aa SÂMBĂȚĂ	zz/ll/aa DUMINICĂ	zz/ll/aa LUNI
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	casnic[valoare] din care: ... % consum	casnic[valoare] din care: ... % consum	casnic[valoare] din care: ... % consum	casnic[valoare] din care: ... % consum	casnic[valoare] din care: ... % consum	casnic[valoare] din care: ... % consum

*Punct de ieșire virtual

** Punct de intrare fizic.

Puterile calorifice superioare luate în calcul la elaborarea nominalizării/renominalizării sunt cele disponibile pe pagina de internet a OST la momentul elaborării solicitării respective, puteri calorifice superioare calculate și publicate în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura nominalizare pentru săptămâna/ziua gazieră [•] și ne rezervăm totodată dreptul de a face renominalizare în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura renominalizare pentru săptămâna/ziua gazieră [•]

Declarăm că nominalizarea / renominalizarea este în conformitate cu obligațiile contractuale potrivit portofoliului propriu de clienți.

Așteptăm aprobarea dvs. pentru valorile sus-menționate.

Utilizatorul rețelei

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură”

56. Anexa nr. 8 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se modifică și va avea următorul cuprins:

„Cerere de transfer de capacitate

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele

OST] în data de [se va completa data], în calitate de utilizator al rețelei care transferă, și

Subsemnatul [numele și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele utilizatorului rețelei] și [numele OST] în data de [se va completa data], în calitate de utilizator al rețelei care beneficiază de transfer,

Solicităm prin prezenta transferarea următoarei capacități de la utilizatorul rețelei care transferă la utilizatorul rețelei beneficiar de transfer începând cu data de [se va completa data].

Punct de intrare

Nr. crt.	Cod VPM*	Denumire VPM*	Cod PM**	Denumire PM**	Partener UR (producător / importator / furnizor / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de intrare virtual

** Punct de intrare fizic.

Punct de ieșire

Nr. crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / consumator / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual

** Punct de intrare fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod VSM*	Denumire VSM*	Cod SRM**	Denumire SRM**	Partener UR (OSD / consumator / OSÎ)	Parametrii			
						Capacitate			Presiune minimă bar
						mii mc/zi	MWh/zi	PCS	
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

*Punct de ieșire virtual.

** Punct de intrare fizic.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm să rețineți că capacitatea rezervată a utilizatorului rețelei care transferă în conformitate cu Codul rețelei este de [] ca

urmare a aprobării date de OST sub nr. [], atașată la prezenta ca Anexa 1. se modifică în mod corespunzător.

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate este că [se vor enumera motivele]

Utilizatorul rețelei care transferă

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

Utilizatorul rețelei care beneficiază de transfer

Reprezentant autorizat

Semnătură:”

57. În cadrul Anexei nr. 9 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale sintagma „Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate pe piața angro” se înlocuiește cu sintagma „Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România”.

58. Anexa nr. 3 „Condiții minime de calitate a gazelor naturale” din cadrul Anexei nr. 9 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale se abrogă.

Art. II (1) S.N.T.G.N. Transgaz S.A. împreună cu utilizatorii rețelei și partenerii acestora vor elabora, până la data de 01 septembrie 2009, o procedură informatică de lucru în care se vor preciza timpii de indisponibilitate și de rezolvare a incidentelor produse pe platformele informatice ale OST, UR, partenerilor, procedură care va fi supusă spre aprobare ANRE.

(2) În termen de 5 zile calendaristice de la publicarea prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, S.N.T.G.N. Transgaz S.A. va prezenta ANRE programul de lucru pentru elaborarea procedurii de la alin. (1).

Art. III (1) S.N.T.G.N. Transgaz S.A. are obligația ca în termen de 30 de zile calendaristice de la data publicării în Monitorul Oficial al României a prezentului ordin să elaboreze o procedură de lucru pentru înregistrarea și verificarea cerințelor prevăzute la art. 25 din Codul Rețelei pentru sistemul național de transport al gazelor naturale, pentru utilizatorii rețelei care solicită încheierea contractului de transport.

(2) Procedura prevăzută la alin. (1) va fi aprobată de ANRE și publicată pe pagina de internet a S.N.T.G.N. Transgaz S.A.

Art. IV S.N.T.G.N. Transgaz S.A. împreună cu operatorii economici prevăzuți la art. 46 alin. (6) din Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale vor încheia convențiile bilaterale pentru stabilirea parametrilor operativi aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din SNT (presiune minimă, presiune maximă, capacitate, cantități de energie) precum și pentru stabilirea drepturilor și obligațiilor părților cu privire la respectarea acestor parametri, valabile pentru anul gazier 2009-2010, până cel târziu la data de 1 august 2009.

Parametrii operativi vor fi publicați pe pagina de internet a OST, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale.

Art. V S.N.T.G.N. Transgaz S.A. are obligația ca în termen de 30 de zile calendaristice de la data publicării în Monitorul Oficial al României a prezentului ordin să elaboreze metode de alocare a cantităților de gaze și să le transmită ANRE spre aprobare.

Art. VI S.N.T.G.N. Transgaz S.A. ia toate măsurile necesare astfel încât în termen de 2 luni de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin să poată asigura citirea zilnică a cantităților de gaze naturale vehiculate prin toate punctele fizice de ieșire din SNT și transmiterea datelor precizate în Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale la termenele stipulate în acest act normativ.

Art. VII Producătorii și operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale iau toate măsurile necesare astfel încât în termen de 2 luni de zile să poată asigura citirea zilnică a cantităților de gaze naturale vehiculate prin toate punctele de intrare în SNT și transmiterea datelor precizate în Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, la termenele stipulate în acest act normativ.

Art. VIII În perioada 01 iulie 2009 – 31 august 2009, transmiterea datelor precizate în Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, de către operatorii economici precizați la Art. I pct. 1 din prezentul ordin se va face astfel:

- a) pentru zilele de week-end și sărbători legale renominalizările pot fi făcute în ziua dinaintea acestui interval pentru toate zilele din intervalul respectiv;
- b) pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale, S.N.T.G.N. Transgaz S.A. transmite informațiile precizate la art. 70 alin. (6) către operatorii sistemelor de distribuție în prima zi lucrătoare de după acest interval, până cel târziu la ora 18.00;
- c) pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale, utilizatorii rețelei/operatorii sistemelor de distribuție/operatorii depozitelor de înmagazinare vor transmite informațiile necesare pentru efectuarea alocărilor de către S.N.T.G.N. Transgaz S.A. până cel târziu la ora 14.00 în a doua zi lucrătoare de după acest interval;
- d) pentru zilele de week-end și cele declarate sărbători legale:
 - în a doua zi lucrătoare de după interval, S.N.T.G.N. Transgaz S.A., utilizând alocările provizorii pentru fiecare zi gazieră cuprinsă în interval, calculează dezechilibrul zilnic provizoriu pentru zilele respective pentru fiecare utilizator de rețea.

- până cel târziu la ora 16.00 din a doua zi lucrătoare de după interval, S.N.T.G.N. Transgaz S.A. informează utilizatorii rețelei în legătură cu dezechilibrul său provizoriu pentru toate zilele cuprinse în interval.

Art. IX (1) În termen de 45 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, ANRE va publica pe pagina proprie de internet o metodologie de calcul a tarifelor aferente Codului Rețelei;

(2) S.N.T.G.N. Transgaz S.A. transmite, la solicitarea ANRE, informațiile necesare elaborării metodologiei precizate la alin. (1) precum și fundamentării tarifelor precizate în Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale;

Art. X SNTGN 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. XI Nerespectarea prevederilor prezentului ordin constituie contravenție și se sancționează în conformitate cu dispozițiile Legii Gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Art. XII Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare începând cu data de 1 iulie 2009.

**PREȘEDINTELE
AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN
DOMENIUL ENERGIEI**

PETRU LIFICIU

