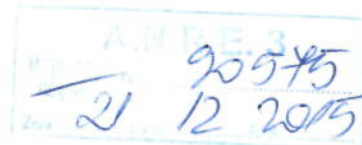




**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT  
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**  
Capital social: 117 738 440,00 LEI  
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733  
P-ța C. I. Moțaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu  
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029  
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



Nr. DG. 60509/16.12.2015



**Către**

**ANRE București**

**Domnului președinte Nicolae Havrileț**

*Al C. Felaru*  
*22.12.2015*

**Spre știință: Doamnei director general Alina Tache**

Referitor: Revizuirea intermediară a Codului rețelei

*21.12.2015*

*AT*

**Stimate domnule președinte,**

Dorim să vă mulțumim pentru preocuparea deosebită din cursul acestui an în legătură cu finalizarea Raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii, conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 312/2014 precum și cu revizuirea Codului rețelei în scopul armonizării acestuia cu raportul menționat, documente aprobate recent prin Decizia președintelui ANRE nr. 2296/11.11.2015 și respectiv prin Ordinul președintelui ANRE nr. 160/26.11.2015.

De asemenea, vă mulțumim pentru invitația lansată prin adresa nr. 89002/14.12.2015 de a participa în data de 17 decembrie la întâlnirea de lucru pe care o veți organiza și care are ca subiect schimbul de informații cu privire la evenimentele apărute în urma încercării de a implementa actele normative aprobate, întâlnire la care vor participa reprezentanții utilizatorilor de rețea, ai Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei precum și ai operatorului sistemului național de transport gaze.

Apreciem faptul că o mare parte din propunerile noastre privitoare la modificarea și completarea Codului rețelei au fost preluate și se regăsesc în Ordinul președintelui ANRE nr. 160/2015, pe care în ultimele două săptămâni am lucrat asiduu să îi creăm cadrul logistic și administrativ de implementare în companie. Totuși, studiind în detaliu metodologia de implementare și reacția UR, am identificat o serie de prevederi existente în ordin care nu se pot implementa la acest moment datorită complexității sau imposibilității UR de a furniza informațiile relevante în timp util fie de loc. Ele se referă în principal la dificultățile legate de imposibilitatea primirii informațiilor din partea partenerilor utilizatorilor de rețea (complete sau lipsa totală a acestora), pe punctele de ieșire din sistem în vederea corelării datelor.

De asemenea, în efortul nostru asiduu de a crea cadrul tehnic al implementării acestui cod ne-am dat seama că implementarea pe perioada de testare necesita cel puțin o procedură simplificată pentru procesul de nominalizare, deoarece abilitatea companiei de a prelucra în acest moment acest volum de date manual este limitată până la punerea în funcțiune a unei platforme IT pe deplin funcționale.

Menționăm faptul că în perioada februarie-noiembrie a.c., SNTGN Transgaz SA a depus eforturi, inclusiv financiare, pentru modificarea platformei informaționale pe baza aspectelor de detaliu discutate preliminar între conducerea companiei și cea a autorității. Din nefericire, ca urmare a dezbaterii cu piața și a modificărilor aduse propunerii noastre, modificări justificate de solicitările participanților la dezbaterile publice, efortul nostru de a pune la dispoziția pieței o platformă funcțională IT a fost decalat cu cel puțin două luni.

Trebuie subliniat că orice dezvoltare suplimentară a platformei informaționale în scopul adaptării acesteia la prevederile noului cod aprobat e condiționată de clarificarea unor dificultăți în implementarea codului actual. Vrem să subliniem că ordinul de modificare și completare a codului, publicat în 27 noiembrie, precum și efortul Transgaz de implementare a lui pe baza de testare, reprezintă pași importanți care au trebuit făcuți pentru a ajunge la concluziile actuale privind necesitatea de ajustare pentru implementarea lui într-o formă funcțională în viitorul apropiat.

În concluzie, deși am făcut pași importanți, punerea în practică a codului în ultimele două săptămâni ne demonstrează că ne aflăm la momentul actual în imposibilitatea de a pune în aplicare prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 160/2015 în forma publicată.

Precizăm că acest fapt a fost de asemenea evidențiat în urma sesiunii de instruire a operatorilor economici angrenați în aplicarea prevederilor Codului rețelei, sesiune organizată de Transgaz în data de 9 decembrie. Discuțiile avute au confirmat majoritatea problemelor semnalate precum și imposibilitatea de punere în practică a unora dintre prevederile codului revizuit.

Subliniem încă o dată, că fără clarificarea metodologiei și posibilității de furnizare de date pe care utilizatorii de rețea și partenerii acestora ar trebui să le poată pune la dispoziția OTS, orice implementare și dezvoltare suplimentară a platformei informaționale devine inutilă considerând lipsa informațiilor esențiale pentru procesele de nominalizare și alocare dorite de noul cod.

Aceste observații sunt total în linie cu scrisoarea noastră nr. 56768/23.11.2015 când am comunicat faptul că, pentru asigurarea posibilităților reale de aplicare a modificărilor care vor rezulta în urma procesului de revizuire a Codului rețelei desfășurat în cursul acestui an, este imperios necesară o revizuire minimală a codului existent care să asigure o bază reală pentru o implementare graduală a unui sistem complex într-o piață relativ ne-

dezvoltată față de cerințele europene ale Regulamentului 312, motiv pentru care credem că și reglementatorul a previzionat un timp de ajustare până în 2019.

De asemenea, am vrea să subliniem că propunerile de revizuire ale Contractului-cadru, transmise prin adresa invocată, au rolul de a asigura condițiile minime pentru prestarea corespunzătoare a serviciilor de transport gaze naturale și reprezintă un alt aspect important în aplicarea noului cod, fiind menite să diminueze expunerea companiei odată cu asumarea serviciilor de echilibrare.

În special, în absența unor prevederi referitoare la garanțiile necesare pentru gazele de echilibrare, SNTGN Transgaz SA nu poate fi în măsură să procedeze la achiziționarea acestora. Acest fapt poate avea repercusiuni semnificative asupra posibilităților companiei de a menține SNT în stare de echilibru fizic.

Suntem de asemenea îngrijorați că, în lipsa posibilităților de efectuare a alocărilor, nu pot fi determinate dezechilibrele zilnice înregistrate de UR și ca atare, gazele de echilibrare achiziționate de către OTS, nu pot fi alocate conform prevederilor CR.

**Față de cele prezentate putem concluziona următoarele :**

**- SNTGN Transgaz SA este expusă riscului de a fi acuzată că nu respectă prevederile în vigoare ale Codului rețelei;**

**- SNTGN Transgaz SA riscă să nu fie în măsură să-și îndeplinească în condiții bune obligațiile legale privind menținerea SNT în stare de echilibru;**

**- piața de gaze în ansamblul său poate fi afectată de situații critice datorate unor dezechilibre ale balanței surse-consumuri.**

O altă problemă extrem de îngrijorătoare este faptul că luna decembrie este ultima lună din prezentul exercițiu financiar și atragem atenția asupra faptului că, datorită lipsei informațiilor necesare din partea utilizatorilor de rețea și partenerilor acestora, ne aflăm în imposibilitatea de a realiza închiderea bilanțului gazier pe luna decembrie în conformitate cu prevederile codului revizuit, și inclusiv a exercițiului financiar al companiei.

Speram că întâlnirea de joi poate aduce o clarificare a stadiului de absorbție de către piață a acestor noi reglementări pentru a lua o decizie pragmatică cum să abordăm această situație cel puțin în perspectiva imediat următoare, în special luna Decembrie, o lună de închidere a exercițiilor financiare a tuturor celor implicați în acest fenomen, utilizatori de rețea, parteneri ai acestora și Transgaz.

Drept urmare, vă adresăm pe această cale rugămintea de a aproba realizarea închiderii bilanțului gazier aferent lunii decembrie după metoda utilizată până la momentul emiterii Ordinului nr. 160/2015.

Totodată ținând cont de cele prezentate mai sus vă rugăm sa fiți de acord ca aplicarea prevederilor Ordinului 160/2015 referitoare la tarifele de dezechilibru să intre in vigoare începând cu data de 1 aprilie 2016 ( conform prevederilor Legii 24/2000, art.58).

Vă rugăm, domnule președinte, ca la analiza celor prezentate să aveți în vedere importanța de o natură cu totul specială a Codului rețelei.

**Cu stimă,**

**Director general**

**Petru Ion Văduva**

