

Nr. 49387/ 20 decembrie 2022

Către,

**ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR SNGN ROMGAZ SA****INFORMARE****privind unele tranzacții încheiate de SNGN Romgaz SA cu DEPOGAZ<sup>1</sup> și SNTGN Transgaz SA în perioada 31 august 2022 – 9 decembrie 2022****Necesitatea informării**

În conformitate cu prevederile art.52 lin.(1) din OUG nr.109/2011<sup>2</sup> „Consiliul de administrație [...] convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete [...] sau mai mare de 10% din cifra de afaceri ... cu acționarii care dețin controlul sau cu o societate controlată de aceștia”.

De asemenea, în conformitate cu prevederile art.52 alin.(3) din OUG nr.109/2011 „Consiliul de administrație [...] **informează acționarii**, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:

- persoanele prevăzute la alin.(1) și (2) și valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin.(1);
- o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro”.

**Tranzacții încheiate****1) DEPOGAZ**

Romgaz a încheiat cu Depogaz, pentru ciclul de înmagazinare 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, următoarele contracte:

- ✓ Contractul 958/2022 pentru ciclul de înmagazinare 2022-2023;
- ✓ Contractul 991/2022 pentru gazele rămase în stoc la finele ciclului de înmagazinare 2021-2022.

Urmare a operațiunilor Romgaz de extracție gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană, s-a disponibilizat capacitate de înmagazinare subterană. În vederea diminuării costurilor cu capacitatea rezervată, care generează costuri pentru întreg ciclul de înmagazinare, Romgaz a efectuat operațiuni de transfer capacitate către alți utilizatori a depozitelor de înmagazinare, aceștia din urmă devenind răspunzători pentru plata capacității preluate în urma transferului.

<sup>1</sup> SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L.

<sup>2</sup> OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Totodată, Romgaz a solicitat DEPOGAZ ca operațiunile care au ca impact diminuarea stocului de gaze naturale (extracție gaze naturale și schimburi de gaze naturale între depozit și Punctul Virtual de Tranzacționare – PVT) să fie efectuate în conformitate cu metoda FIFO (first in, first out).

În acest sens, s-au încheiat următoarele acte adiționale:

- Actul Adițional nr.4/01.10.2022 la Contractul nr.958/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, a cărui valoare diminuează valoarea contractului cu 291.300,00 lei (fără TVA). Actul adițional s-a încheiat ca urmare a perfectării protocolului nr.37744/06.10.2022 privind transferul de capacitate de înmagazinare subterană către SC Gaz Est SA;
- Actul Adițional nr.5/01.10.2022 la Contractul nr.958/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, a cărui valoare diminuează valoarea contractului cu 2.621.700,00 lei (fără TVA). Actul adițional s-a încheiat ca urmare a perfectării protocolului nr.40180/20.10.2022 privind transferul de capacitate de înmagazinare subterană către Engie România SA.
- Actul Adițional nr.6/01.10.2022 la Contractul nr.958/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, prin care prevederile Actului Adițional nr.5 au fost anulate. Întrucât Romgaz a solicitat ca operațiunile care au ca impact diminuarea stocului de gaze naturale, să fie operate de Prestator prin metoda FIFO (first in, first out), s-a decis ca aceste operațiuni să vizeze cantitățile de gaze naturale aferente Contractului nr.991/2022. Prin urmare, capacitatea de înmagazinare de 135.000 MWh, transferată în baza Protocolului nr.40180/20.10.2022, către Engie România, pentru care s-a încheiat Actul Adițional nr.5/2022, s-a operat pe Contractul nr.991/2022.
- Actul Adițional nr.1/01.10.2022 la Contractul nr.991/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, a cărui valoare diminuează valoarea Contractului cu 5.833.720,00 lei (fără TVA). Actul adițional s-a încheiat ca urmare a transferurilor de capacitate de înmagazinare astfel:
  - 204.000 MWh către OMV Petrom (Protocol de transfer nr.39.430/17.10.2022);
  - 135.000 MWh către Engie România (Protocol de transfer nr.40180/20.10.2022);
  - 52.000 MWh către Engie România (Protocol de transfer nr.41076/25.10.2022).

## **2) SNTGN TRANSGAZ SA**

În conformitate cu calendarul de desfășurare a procesului de rezervare de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din sistemul național de transport gaze naturale (SNT), pentru anul gazier 2021-2022 și 2022-2023, Utilizatorul de Rețea (UR) Romgaz a rezervat, la un nivel optim, capacitate de transport anuală. Suplimentar, pentru asigurarea capacității de transport la nivelul livrărilor de gaze naturale către clienții aflați în portofoliu, UR Romgaz rezervă capacitate de transport trimestrială și lunară.

În funcție de necesarul de gaze naturale în punctele de ieșire din SNT și în vederea optimizării costurilor cu rezervările de capacitate aferente serviciilor de transport, Romgaz a transferat și preluat capacități de transport către/de la alți utilizatori ai rețelei SNT.

Prin urmare, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei pentru SNT, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.16/2013, Romgaz a încheiat cu SNTGN Transgaz SA, în perioada august – decembrie 2022, Contractul nr.56L/21.09.2022, 58L/21.09.2022, Contractul 137L/19.10.2022, Contractul 138L/19.10.2022 și acte adiționale la Contractele nr.84/20.08.2022, 760L/20.07.2022, 813L/18.08.2022.

În acest sens, prezentăm sintetic în tabelul de mai jos, încheiate:

Număr/data act juridic		Obiectul contractului	Durata contract	Capacitate transport – MWh			Valoare, fără TVA (lei)
Contract	Act adițional			contractată	preluată	returnată	
84/2021	39/2022	Prestarea serviciilor anuale de transport al gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.10.2021 01.10.2022		136		7.256,96
760L/2022	16/2022	Prestarea serviciilor de transport lunare a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.08.2022 01.09.2022			7.100	0,00
813L/2022	2/2022	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.09.2022 01.10.2022			850	0,00
58L/2022		Prestarea serviciilor lunare de transport al gazelor naturale la intrarea în SNT	01.10.2022 01.11.2022	14.965			570.615,45
56L/2022		Prestarea serviciilor lunare de transport al gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.10.2022 01.11.2022	608,10			44.647,56
138L/2022		Prestarea serviciilor lunare de transport al gazelor naturale la intrarea în SNT	01.11.2022 01.12.2022	5.879			336.866,70
137L/2022		Prestarea serviciilor lunare de transport al gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.11.2022 01.12.2022	246			32.619,60

Contractele de transport, sunt contracte cadru și au următoarele caracteristici:

- ✓ Obiectul contractului îl constituie prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT și cu transportul prin Sistemul național de transport (SNT) al cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, până la punctele de intrare/ieșire în/din SNT;
- ✓ Durata contractului: anuală, trimestrială sau lunară;
- ✓ Tarife aplicabile: conform Ordinul 75/18.05.2022 aprobat de ANRE;
- ✓ Plata: în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor.

#### Proiect de hotărâre

Ca urmare a celor menționate mai sus, propunem spre aprobare următorul proiect de hotărâre:

**„Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ia act de Informarea privind unele tranzacții încheiate de SNGN Romgaz SA cu Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL și SNTGN Transgaz SA în perioada 31 august 2022 – 9 decembrie 2022”.**

**PREȘEDINTELE CA,  
DAN DRAGOȘ DRĂGAN**

**DIRECTOR GENERAL,  
Răzvan POPESCU**

**DIRECTOR GENERAL ADJ.,  
Aristotel Marius JUDE**

**Director DCE,  
Radu Costică MOLDOVAN**