

Nr. 9615/06 martie 2023

Către,

**ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR****INFORMARE****privind unele tranzacții încheiate de SNGN Romgaz SA cu alte întreprinderi publice**

În conformitate cu prevederile art.52 alin.(1) din OUG nr.109/2011<sup>1</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:

- a) persoanele prevăzute la alin.(1) și (2) și valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin.(1);
- b) 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”.

Întreprinderea publică are următoarele semnificații (art.2 pct.2 din OUG nr.109/2011):

- a) regii autonome înființate de stat sau de o unitate administrativ teritorială;
- b) companii și societăți naționale, societăți la care statul sau o unitate administrativ-teritorială este acționar unic, majoritar sau la care deține controlul;
- c) societăți la care una sau mai multe întreprinderi publice prevăzute la lit.a) și b) dețin o participație majoritară sau o participație care le asigură controlul.

**Tranzacții încheiate****1) Vânzare de gaze naturale**

Romgaz a încheiat, în conformitate cu prevederile OUG nr.27/2022<sup>2</sup> și, respectiv, în baza unor hotărâri ale Consiliului de Administrație al societății, cu cinci întreprinderi publice, un număr de cinci contracte de vânzare gaze naturale a căror valoare individuală este mai mare decât echivalentul în lei a 100.000 euro și care nu se încadrează în prevederile art.52 alin.(1) din OUG nr.109/2011 și, ca urmare, generează obligația de informare a acționarilor societății.

<sup>1</sup> OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

<sup>2</sup> OUG nr.27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare.

Cele cinci întreprinderi publice sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Întreprinderea publică	Ponderea acționarului Statul român sau o unitate administrativ teritorială
1	UAT Primăria Municipiului Iași	100% - Municipiul Iași
2	SC Thermoenergy Group SA	100% - Municipiul Bacău
3	S Electrocentrale Constanța SA	100% - Statul român prin Ministerul Energiei
4	SC Termo Ploiești SRL	100% - Municipiul Ploiești, prin Consiliul Local al Municipiul Ploiești
5	SC Termoficare Napoca SA	100% - Municipiul Cluj

Principalele caracteristici ale contractelor de vânzare gaze naturale sunt următoarele:

Contractele nr.1FUI și nr.2FUI, încheiate cu UAT Primăria Municipiului Iași și SC Thermoenergy Group SA Bacău

- ✓ perioada contractuală: ianuarie – martie 2023;
- ✓ cantitățile de gaze naturale contractate sunt cele repatizate de ANRE prin adresele nr.207557/21.12.2022 și nr.207498/21.12.2022, și anume:
  - UAT Primăria Municipiului Iași 60.987 MWh;
  - SC Thermoenergy Group SA Bacău 203.350 MWh;
- ✓ punctul de livrare: la ieșirea din sistemul de distribuție, la adresele locurilor de consum;
- ✓ prețul: conform OUG nr.27/2022, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ modalități de plată: plată în avans înainte de începerea lunii de livrare, 100% cantitatea contractată, cu regularizare ulterioară, în funcție de consumul înregistrat.

Contractul nr.5FUI, încheiat cu SC Termoficare Napoca SA

- ✓ perioada contractuală: februarie 2023 – ianuarie 2024;
- ✓ cantitățile de gaze naturale contractate sunt în conformitate cu estimarea clientului, validată cu istoricul de consum comunicat de către operatorul de distribuție;
- ✓ punctul de livrare: la ieșirea din sistemul de distribuție, la adresele locurilor de consum;
- ✓ prețul: conform OUG nr.27/2022, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ modalități de plată: plată în avans, trei tranșe lunare, cu regularizare ulterioară, în funcție de consumul înregistrat.

Contractul nr. PET31/2022 încheiat cu SC Termo Ploiești SRL

- ✓ cantitatea de gaze naturale, de 275.714,972 MWh, a fost repartizată de OTS (SNTGN Transgaz SA), conform OUG nr.27/2022 și este fermă și fixă. Pentru cantitățile de gaze naturale nepreluare de către Cumpărător, acesta va plăti Vânzătorului o sumă compensatorie egală cu contravaloarea gazelor naturale nepreluare, calculată astfel:  $Q_{\text{nepreluată}} \times P_{\text{contractual}}$ ;
- ✓ punctul de livrare: în PVT (Punctul Virtual de Tranzacționare) din SNT;
- ✓ prețul: conform OUG nr.27/2022, cu modificările și completările ulterioare;
  - modalități de plată: la scadență, în termen de maxim 30 de zile de la data emiterii facturii, cu prezentarea din partea Cumpărătorului a unei scrisori de garanție bancară (SGB) a cărei valoare trebuie să acopere contravaloarea gazelor naturale livrate (inclusiv TVA) ce urmează a fi livrate în oricare trei luni consecutive cu cantitățile cele mai mari din perioada de livrare 1 noiembrie 2022 – 31 martie 2023;
  - în avans, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de începerea lunii de livrare.

Contracte de vânzare gaze nr. VG75/2022 și VG1/2023 (completat cu actele adiționale nr.1/2023 și nr.2/2023) încheiate cu S Electrocentrale Constanța SA

- ✓ cantitățile de gaze naturale sunt maxime, și anume: 30.675 MWh în cazul Contractului nr. VG75/2022, respectiv 105.486 MWh în cazul Contractului nr. VG1/2023;
- ✓ punctul de livrare PVT (Punctul Virtual de Tranzacționare) din SNT;

- ✓ prețul de vânzare al gazelor naturale este în conformitate cu Politica de comercializare gaze naturale a Romgaz, iar prețul de facturare în conformitate cu prevederile OUG nr.27/2022<sup>3</sup>, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ modalități de plată – în avans.

## **2) Prestare servicii de înmagazinare a gazelor naturale**

Romgaz a încheiat cu SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL, pentru ciclul de înmagazinare 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, următoarele contracte:

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

Ca 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.

În acest sens, s-a încheiat Actul Adițional nr.2/01.11.2022 la Contractul nr.991/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, a cărui valoare diminuează valoarea Contractului cu 857.989,52 lei (fără TVA).

Actul adițional s-a încheiat ca urmare a transferurilor de capacitate de înmagazinare astfel:

- 6.000 MWh către GAZ EST SA (Protocol de transfer nr.43450/09.11.2022);
- 51.506 MWh către ENGIE ROMÂNIA SA (Protocol de transfer nr.47338/06.12.2022).

Romgaz a transferat în depozitele de înmagazinare, către S Electrocentrale București SA, în data de 11.01.2023, cantitatea de 239.452 MWh, pentru care s-a întocmit Procesul verbal nr.673/11.01.2023.

Pentru această tranzacție, Contractul nr.991/2022 de înmagazinare gaze naturale a fost completat cu:

- ✓ Actul Adițional nr.3/2023, a cărui valoare diminuează valoarea Contractului cu 833.292,36 lei (fără TVA).

Contractul nr.958/2022 de înmagazinare subterană gaze naturale, a fost completat cu următoarele acte adiționale:

- ✓ Nr.7/2022 care nu are impact asupra valorii contractului. Actul Adițional evidențiază capacitatea rezervată în depozitele de înmagazinare, ca urmare a perfectării Actului Adițional nr.6/2022 prin care s-a anulat Actul Adițional nr.5/2022;
- ✓ Nr.8/2023, a cărui valoare majorează valoarea Contractului cu 15.522,04 lei (fără TVA);
- ✓ Nr.9/2023, a cărui valoare majorează valoarea Contractului cu 174.333,60 lei (fără TVA).

Actele Adiționale nr.8 și 9/2023 au fost încheiate ca urmare a transferului către Romgaz, a unei cantități de gaze naturale de 28.671,71 MWh împreună cu capacitatea rezervată aferentă acestei cantități, în conformitate cu prevederile OUG nr.27/2022.

## **3) Prestare servicii de transport a gazelor naturale**

În conformitate cu calendarul de desfășurare a procesului de rezervare de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, pentru anul gazier 2022 – 2023, Utilizatorul de Rețea (UR) Romgaz, a rezervat la un nivel optim din punct de vedere al costurilor, capacitate de transport

<sup>3</sup> OUG nr.27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare.

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, lunară și zilnică.

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

Contract (număr/data)	Obiectul contractului	Durata contract	Capacitate transport contractată (MWh)	Valoare, fără TVA (lei)
100T/2022	Prestarea serviciilor trimestriale de transport a gazelor naturale la intrarea în SNT	01.01.2023 01.04.2023	1.451.700	3.193.740,00
101T/2022	Prestarea serviciilor trimestriale de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.01.2023 01.04.2023	22.230	109.371,60
241L/2022	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la intrarea în SNT	01.12.2022 01.01.2023	232.500	683.550,00
242L/23.11.2022	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.12.2022 01.01.2023	11.470	70.999,30
332L/21.12.2022	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.01.2023 01.02.2023	4.061	29.523,47
427L/18.01.2023	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.02.2023 01.03.2023	162.736	826.698,88
40Z/27.01.2023	Prestarea serviciilor zilnice de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.02.2023 01.10.2023	4.802,56	43.415,14

În funcție de necesarul zilnic de gaze naturale și în vederea optimizării costurilor cu rezervarea de capacitate aferente serviciilor de transport, Romgaz a preluat capacitate de transport 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, următoarele acte adiționale la:

❖ Contractul nr.138L/2022;

Act adițional	Obiectul contractului	Durata contractului	Capacitate transport – MWh			Valoare lei fără TVA	
			cedată	preluată	returnată		
1	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la intrarea în SNT	01.11.2022 01.12.2022		3.000		5.730	
2				4.800		9.168	
3				700		1.337	
4						700	0
5					2.000		3.820
6					2.900		5.539
7					3.100		5.921
8					2.700		5.157
9						2.700	0
10						2.000	3.820
11						1.500	1.786,50
12							1.500

❖ Contractul nr.100T/2022;

Act adițional	Obiectul contractului	Durata contractului	Capacitate transport – MWh			Valoare lei fără TVA
			cedată	preluată	returnată	
1	Prestarea serviciilor trimestriale de transport a gazelor naturale la intrarea în SNT	01.01.2023 01.04.2023		5.000		11.000
2				550		1.210
3				650		1.430
4				600		1.320
5				550		1.210
6				500		1.100
7				450		990
8				600		1.320
9						600

❖ Contractul nr.76/2022;

Act adițional	Obiectul contractului	Durata contractului	Capacitate transport – MWh			Valoare lei fără TVA
			cedată	preluată	returnată	
1	Prestarea serviciilor anuale de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.10.2022		0,0001		0,00030
2		01.10.2023		0,00026		0,00077
3				24		70,80

❖ Contractul nr.427L/2023;

Act adițional	Obiectul contractului	Durata contractului	Capacitate transport – MWh			Valoare lei fără TVA
			cedată	preluată	returnată	
1	Prestarea serviciilor lunare de transport a gazelor naturale la ieșirea din SNT	01.02.2023		20		101,60
2				20		101,60
3		01.03.2023		520		2.641,60
4				126		640,08

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 SNT al cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, până la punctele de intrare/ieșire în/din SNT;
- ✓ Durata contractului;
- ✓ Programul de transport;
- ✓ Tarife aplicabile: conform Ordin nr.75/18.05.2022;
- ✓ Plata: în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor.

### Propunere de hotărâre

**Art.1. Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor societății ia act de Informarea privind unele tranzacții încheiate de SNGN Romgaz SA cu alte întreprinderi publice.**

**PREȘEDINTE  
Consiliul de Administrație,  
Dan Dragoș DRĂGAN**

**Director General,  
Răzvan POPESCU**

**Director Economic,  
Gabriela TRÂNBIȚAȘ**

**Director Direcția Comercializare Energie,  
Radu Costică MOLDOVAN**