

Nr. 15.864/3 mai 2022

AVIZAT:
Președinte Consiliul de Administrație,
Dan Dragoș DRĂGAN

Către,

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

În conformitate cu prevederile art.52 lin.(1) din OUG nr.109/2011¹ „*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*”.

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

- regii autonome înființate de stat sau de o unitate administrativ teritorială;
- companii și societăți naționale, societăți la care statul sau o unitate administrativ-teritorială este acționar unic, majoritar sau la care deține controlul;
- 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

La finele lunii aprilie 2022, Romgaz a semnat, în conformitate cu prevederile OUG nr.27/2022², cu 9 întreprinderi publice, un număr de 9 contracte de vânzare gaze naturale a căror valoare

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

² 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.

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.

Cele 9 întreprinderi publice sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Întreprinderea publică	Ponderea acționarului Statul român sau o unitate administrativ teritorială
1	SC GAZ NORD EST SA	100% mai multe consilii locale
2	SC CET Govora SA	100% Consiliul Județean Vâlcea
3	Compania Locală de Termoficare COLTERM SA	100% Consiliul Local al Municipiului Timișoara
4	S Electrocentrale Constanța SA	100% Statul român prin Ministerul Energiei
5	SC Modern Calor SA	100% Consiliul Local al Municipiului Botoșani
6	SC Termo Calor Confort SA	99,7274% Consiliul Local al Municipiului Pitești 0,1363% Consiliul Local al Orașului Topoloveni 0,1363% Consiliul Local al Orașului Mărăcineni
7	SC Termoficare Oradea SA	99,99% Consiliul Local al Municipiului Oradea
8	SC UTP Giurgiu SA	99,98% Consiliul Local al Municipiului Giurgiu
9	Compania Municipală Termoenergetica București	99,99% Consiliul General al Municipiului București

Principalele caracteristici ale contractele de vânzare gaze naturale semnate sunt următoarele:

- ✓ cantitățile de gaze naturale repartizate de OTS (SNTGN Transgaz SA), conform OUG nr.27/2022, sunt ferme și fixe. 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 transacționare) din SNT (Sistemul Național de Transport gaze naturale);
- ✓ prețul: 150 lei/MWh pentru gazele naturale livrate către furnizorii clienților casnici și 250 lei/MWh pentru gazele naturale livrate către furnizorii producătorilor de energie termică și respectiv direct producătorilor de energie termică, la care se adaugă tariful de intrare în SNT și accize și TVA, după caz;
- ✓ 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 mai – 31 octombrie 2022 și respectiv 1 noiembrie 2022 – 31 martie 2023;
 - în avans, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de începerea lunii de livrare.

Detalii în legătură cantitățile de gaze contractate, prețurile și valoarea acestora, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Cumpărător		Cantitate (MWh)	Preț gaze marfă (lei)	Tarif transport (lei)	TOTAL valoare (lei)
	Denumire	Număr contract				
0	1	2	3	4	5	6=3x(4+5)
1	SC GAZ NORD EST SA	FCC20/2022	17.578,138	150,00	2,13	2.674.162,13
2	SOCIETATEA CET GOVORA SA	PET13/2022	13.251,012	250,00	2,13	3.340.977,66
3	Compania Locală de Termoficare COLTEM	PET14/2022	175.539,895	250,00	2,13	44.258.873,73
4	SC Electrocentrale Constanța SA	PET16/2022	254.984,151	250,00	2,13	64.289.153,99
5	SC Modern Calor SA	PET17/2022	52.183,060	250,00	2,13	13.156.914,92
6	SC Termo calor Confort SA	PET20/2022	116.066,379	250,00	2,13	29.263.816,14
7	SC Termoficare Oradea SA	PET21/2022	465.617,022	250,00	2,13	117.396.019,76
8	SC UTP Giurgiu SA	PET22/2022	16.323,446	250,00	2,13	4.115.630,44

Nr. crt.	Cumpărător		Cantitate (MWh)	Preț gaze marfă (lei)	Tarif transport (lei)	TOTAL valoare (lei)
	Denumire	Număr contract				
0	1		3	4	5	6=3x(4+5)
9	Compania Municipală Termoelectrică București	PET23/2022	164.701,432	250,00	2,13	41.526.172,05
*	TOTAL		1.276.244,535	*	*	320.021.720,82

De asemenea, Romgaz a încheiat cu SC SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL două contracte de înmagazinare subterană gaze naturale, prezentate sintetic în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Specificații	Contractul nr.958/2022	Contractul nr.991/2022
1	Perioadă	1 aprilie 2022 – 31 martie 2023	1 aprilie 2022 – 31 martie 2023
2	Obiect	Prestare servicii înmagazinare subterană pentru gazele din producția internă curentă	Prestare servicii înmagazinare subterană pentru gazele aflate în stoc la finele ciclului de extracție 2021/2022
3	Cantitate	2.785.825 MWh	2.782.310,66 MWh
4	Tarife *rezervare capacitate *injecție *extracție	11,44 lei/MWh 4,50 lei/MWh 3,48 lei/MWh	11,44 lei/MWh 4,50 lei/MWh 3,48 lei/MWh
5	Valoare (fără TVA)	54.100.721,50 lei	74.773.800,00 lei
6	Condiții de plată	15 zile calendaristice de la data emiterii facturii penalitate de neplată: 0,10%/zi	15 zile calendaristice de la data emiterii facturii penalitate de neplată: 0,10%/zi

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 Romgaz cu alte întreprinderi publice.”

**DIRECTOR GENERAL,
Aristotel Marius JUDE**

**DIRECTOR ECONOMIC,
Răzvan POPESCU**

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