



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PE ANUL 2025

- CONSOLIDAT -

CUPRINS

1. DATE GENERALE DESPRE RAPORT ȘI EMITENT.....	4
2. SUMAR EXECUTIV ANUL 2025	5
2.1. Prezentarea companiilor consolidate din Grupul Transgaz.....	5
2.2. Indicatori ai rezultatelor economico-financiare consolidate.....	8
2.3. Indicatori ai rezultatelor economico-financiare individuale	11
2.4. Sumar al principalelor realizări privind aspectele de durabilitate în anul 2025	15
2.5. Sistem de Management Integrat. Sistem de Control Intern Managerial. Managementul Riscului	19
2.6. Evenimente importante în anul 2025	23
2.7. Principalele riscuri aferente activității semestrului I 2026.....	29
3. DESPRE SNTGN TRANSGAZ SA	32
3.1. Viziune, Misiune, Valori Organizaționale	32
3.2. Activitatea societății.....	34
3.3. Infrastructura SNT.....	35
3.4. Acționariat	37
3.5. Organizare	38
3.6. Conducere	39
3.7. Resurse umane	43
3.8. Transgaz la Bursa de Valori București	47
3.9. Lista tuturor entităților în care Transgaz deține participații	57
4. ANALIZA ACTIVITĂȚII.....	58
4.1. Activitatea de operare	58
4.2. Activitatea de investiții	60
4.3. Activitatea de mentenanță.....	68
4.4. Activitatea de achiziții.....	71
4.5. Activitatea de asistență și reprezentare juridică.....	72
4.6. Activitatea de cooperare internațională.....	72
4.7. Auditul intern.....	73
4.8. Relația cu investitorii	75
4.9. Metodologia de tarifyare.....	76
4.10. Rezultate financiare consolidate (analiza factorială a activității consolidate).....	77
4.11. Rezultate financiare individuale (analiza factorială a activității individuale)	79
5. SITUAȚIA ECONOMICO - FINANCIARĂ CONSOLIDATĂ.....	86
5.1. Poziția financiară consolidată.....	86
5.2. Rezultatul global consolidat.....	90
5.3. Situația fluxului de trezorerie consolidat	90
5.4. Evaluarea activității privind managementul riscului financiar	92
6. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ INDIVIDUALĂ.....	98
6.1. Poziția financiară individuală	98
6.2. Rezultatul global individual.....	102
6.3. Situația fluxului de trezorerie individual	103
6.4. Evaluarea activității privind managementul riscului financiar.....	105
7. GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ.....	110
7.1. DECLARAȚIA DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ.....	112
I. DECLARAȚIA PRIVIND CONFORMITATEA CU CODUL	112
II. ELEMENTELE DECLARAȚIEI DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ.....	146
7.2. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din O.U.G nr.109/30.11.2011.....	170
7.3. Principalele tranzacții încheiate între părțile afiliate (conform art.108 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată).....	170
8. INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ PREVĂZUȚI ÎN CONTRACTELE DE MANDAT	176

Anexa 1- Raportare Consolidată privind Durabilitatea Transgaz 2025

MESAJUL ADMINISTRATORILOR

Activitatea de transport gaze naturale are o tradiție îndelungată în România și reprezintă o activitate strategică pentru economia națională, pentru creșterea și dezvoltarea sustenabilă a acesteia. Performanța activității de transport gaze naturale a crescut an de an prin munca, dăruirea și profesionalismul celor care și-au desfășurat activitatea în acest domeniu și au contribuit la ceea ce SNTGN TRANSGAZ SA este astăzi, – a 4 a companie- în topul Operatorilor de Transport și Sistem (OTS) gaze naturale din Uniunea Europeană, după lungimea rețelei de transport gestionate, un Grup de 5 companii orientate spre performanțe sustenabile, cu responsabilitate pentru viitor, în care modelul de guvernare corporativă a adus și aduce valoare adăugată și transparența necesară pentru a crește gradul de încredere al părților interesate în managementul și performanța companiei.

Prin performanță, transparență, deschidere spre dialog și aplicarea bunelor practici de guvernare corporativă SNTGN TRANSGAZ SA este astăzi un brand autohton de succes, o companie care crede în valorile și conceptele sale organizaționale și care investește permanent în educația și dezvoltarea profesională a resursei umane de care dispune. SNTGN TRANSGAZ SA este societate administrată în sistem unitar, actualul Consiliu de Administrație fiind numit de Adunarea Generală a Acționarilor prin HAGOA nr. 6/29.04.2025, în conformitate cu procedura de selecție prevăzută de OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Obiectivele strategice stabilite privind administrarea SNTGN Transgaz SA în perioada 2025-2029 sunt în conformitate cu dezideratele cuprinse în **SCRISOAREA DE AȘTEPTĂRI A ACȚIONARILOR** și urmăresc: **continuitatea activității operaționale și investiționale, siguranța și securitatea energetică, eficacitatea și stabilitatea operațională, dezvoltarea durabilă/sustenabilă** conform prevederilor Strategiei Uniunii Energetice europene privind decarbonizarea, eficiența energetică, piața internă a energiei, cercetarea, inovarea, digitalizarea și competitivitatea, **alinierea societății la standardele moderne de performanță și guvernare corporativă susținute de OCDE, optimizarea performanțelor societății**, creșterea gradului de recunoaștere internațională a SNTGN Transgaz SA, a rolului său de lider pe piața energetică din regiune, valorificarea cu maximă eficiență a tuturor oportunităților existente și viitoare, pentru ca România să își consolideze poziția de important coridor de energie în domeniul gazelor naturale către Europa.

Suntem conștienți de rolul esențial pe care Grupul Transgaz îl joacă nu numai în dezvoltarea, modernizarea și consolidarea infrastructurii energetice a României și Republicii Moldova, ci și în îmbunătățirea nivelului de trai și tranziția efectivă a întregii societăți către atingerea tuturor obiectivelor de dezvoltare durabilă.

Pentru SNTGN Transgaz SA, un obiectiv de importanță strategică ce derivă din prevederile Acordului Verde European pentru tranziția către economia verde îl constituie adaptarea infrastructurii existente de transport gaze naturale pentru transportul hidrogenului în amestec cu gazul natural în vederea decarbonizării.

Responsabilizând importanța Grupului TRANSGAZ atât ca motor al activităților din economie cât și ca vector de creștere economică prin rolul său în dezvoltarea sectorului energetic, național, regional și european și transformarea României într-o putere energetică a Europei, administratorii companiei își asumă continuarea demarării și implementării unuia dintre cele mai mari și importante programe de dezvoltare a infrastructurii de transport gaze naturale din România în ultimii 20 de ani, un program cu proiecte de investiții estimate la 9,1 miliarde euro.

Garantul nostru pentru reușită în fața provocărilor și constrângerilor contextului extern și intern în care Grupul Transgaz funcționează și va funcționa, îl constituie liantul dintre strategiile eficace de administrare și management și vasta expertiză și experiența profesională a managementului, a resursei umane angajate pentru operaționalizarea acestor strategii, valorile și conceptele organizaționale, profesionalismul, seriozitatea, transparența și responsabilitatea în execuția tuturor activităților desfășurate.

Cu aleasă considerație,

ION STERIAN

Administrator executiv - Director General

NICOLAE MINEA

Administrator neexecutiv, Președinte al Consiliului de Administrație

ILINCA VON DERENTHALL

Administrator neexecutiv

ADINA LĂCRIMIOARA HANZA

Administrator neexecutiv

COSTIN MIHALACHE

Administrator neexecutiv (mandat începând cu data de 30.04.2025)

PETRU ION VĂDUVA

Administrator neexecutiv (încetare mandat la data de 29.04.2025)

1. DATE GENERALE DESPRE RAPORT ȘI EMITENT

Baza raportului	Raport pentru anul 2025, elaborat conform prevederilor Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art. 65) și Regulamentului ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr. 15), cu modificările și completările ulterioare
Data raportului:	21 aprilie 2026
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ SA
Sediul social	Mediaș, Piața C.I. Motaș nr. 1, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0269-803333/0269-839029
Web/e-mail	www.transgaz.ro / cabinet@transgaz.ro
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J32/301/2000
Cod de înregistrare fiscală	RO13068733
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București
Capital social subscris și vărsat	1.883.815.040 lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	188.381.504 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei. Acțiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată și liber tranzacționabile din anul 2008, sub simbolul bursier TGN

2. SUMAR EXECUTIV ANUL 2025

2.1. Prezentarea companiilor consolidate din Grupul Transgaz

SNTGN Transgaz SA este prima companie cu capital majoritar de stat din sectorul energetic care și-a consolidat reputația internațională și a dezvoltat nivelul de încredere al investitorilor prin constituirea Grupului TRANSGAZ, devenind astfel un jucător implicat activ în asigurarea și consolidarea securității energetice regionale. Societățile care s-au consolidat și formează Grupul Transgaz sunt: SNTGN Transgaz SA, Eurotransgaz SRL, Vestmoldtransgaz SRL și Petrostar SA.

TRANSGAZ, astfel constituită, contribuie atât la integrarea Republicii Moldova în viitoarele proiecte majore de infrastructură gazieră cât și la extinderea capabilităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice, la generarea de venituri suplimentare din activități conexe transportului de gaze naturale.

		Participație (%)
SNTGN Transgaz SA	Companie mamă	
Eurotransgaz SRL Republica Moldova	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA	100%
Vestmoldtransgaz SRL Republica Moldova	Societate deținută de Eurotransgaz SRL BERD	75% 25%
Transport România Hidrogen SRL	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA	100%
Petrostar SA	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA Alți acționari	51% 49%

Eurotransgaz SRL

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (HAGEA) nr. 10 din data de 12.12.2017 s-a aprobat înființarea pe teritoriul Republicii Moldova, a societății EUROTRANSGAZ SRL în vederea participării cu succes la procedura de privatizare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz. Transgaz este asociat unic la EUROTRANSGAZ SRL.

Vestmoldtransgaz SRL

Din anul 2018, urmare a achiziționării Vestmoldtransgaz SRL din Moldova de către Eurotransgaz SRL, Transgaz, în calitate de societate-mamă, întocmește situații financiare consolidate de grup.

Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a devenit, începând cu data de 25.08.2021, asociat cu o participație de 25% în capitalul social al companiei de transport gaze naturale VESTMOLDTRANSGAZ SRL, subsidiara TRANSGAZ din Republica Moldova, ce deține și operează conducta de transport gaze naturale Ungheni-Chișinău.

Din 19 septembrie 2023 - SNTGN TRANSGAZ SA, prin Vestmoldtransgaz SRL (VMTG), subsidiara sa din Republica Moldova, compania care operează, exploatează și dispecerizează gazoductul Ungheni-Chișinău și este certificată pe modelul separării proprietății, a preluat de la Moldovatrangaz SRL, activitatea de operare, exploatare, dispecerizare și transport a gazelor naturale din Republica Moldova.

În calitate sa de operator al sistemului de transport gaze naturale din Republica Moldova „Vestmoldtransgaz” S.R.L., răspunde de operarea și funcționarea acestuia în condiții de calitate, siguranță, eficiență economică și protecție a mediului înconjurător.

Prin Hotărârea ANRE nr. 513 din 23 august 2024, SRL „Vestmoldtransgaz”, titular al licenței Seria AC nr. 001561 din 06.01.2015 pentru activitatea de transport al gazelor naturale, valabilă până la data de 06.01.2040, a fost certificat conform modelului „Operatorului de Sistem Independent”.

Vestmoldtransgaz” S.R.L. își îndeplinește integral obligațiile legale și contractuale stabilite prin legislația în vigoare, asigurând conformitatea cu prevederile Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și actelor normative de reglementare aprobate de ANRE cu respectarea principiilor asigurării stabilității, fiabilității, securității și a eficienței funcționării sistemului de gaze naturale.

Bunele practici existente în cadrul SNTGN Transgaz SA și care au făcut ca societatea să devină o companie etalon în România sunt adoptate și implementate și în cadrul companiilor deținute de Transgaz în Republica Moldova, conducând la:

- îmbunătățirea modalității de monitorizare a implementării Planului de mentenanță a SNT;
- monitorizarea eficientă, în timp real, a Planului de Achiziții prin constituirea unei baze de date în format electronic/excel;
- prioritizarea eficientă a Planului de investiții;
- demararea implementării sistemului de control intern managerial în vederea gestionării riscurilor, pentru a oferi o asigurare rezonabilă privind atingerea obiectivelor și rezultatelor planificate. În acest scop este aprobat și actualizat permanent Planul de acțiuni pentru implementarea sistemului de control intern managerial la nivelul Vestmoldtransgaz SRL.

SNTGN Transgaz SA a devenit singurul operator de transport și sistem gaze naturale (OTS) din Europa care operează integral două sisteme naționale de transport gaze naturale, din două țări diferite, dintre care una membră UE și cealaltă non-UE, în curs de aderare.

Transport România Hidrogen SRL (TRH)

În anul 2024 a fost înființată, prin Hotărârea AGEA nr. 5/05.06.2024, societatea cu răspundere limitată Transport România Hidrogen SRL (TRH), cu asociat unic SNTGN Transgaz SA, având ca obiect de activitate transportul hidrogenului. Societatea a fost înființată în conformitate cu planul de acțiune pentru implementarea Strategiei Naționale a Hidrogenului 2030.

Înființarea acestei societăți este o dovadă a preocupării SNTGN Transgaz SA în vederea extinderii și modernizării infrastructurii de transport prin potențialul integrării hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii scăzute de carbon în Sistemul Național de Transport gaze naturale. TRH este deținută de SNTGN Transgaz SA în proporție de 100%.

Prin HCA nr. 32/29.08.2024 a fost aprobată suspendarea temporară a activității societății Transport România Hidrogen SRL pentru o perioadă de trei ani.

Petrostar SA

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 5 din 9 aprilie 2025, s-a aprobat achiziționarea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar S.A. la un preț maxim de 4.520.143 lei. Petrostar S.A. este una dintre cele mai vechi și reprezentative companii din România, activând în domeniul cercetării, ingineriei tehnologice și proiectării pentru industria extractivă de petrol și gaze.

Achiziția face parte din strategia de dezvoltare a Transgaz, care vizează extinderea capacităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice, generarea de venituri suplimentare din activități conexe transportului de gaze naturale precum și valorificarea complementarității dintre domeniile de activitate ale Transgaz și Petrostar.

Petrostar S.A. este una dintre cele mai vechi și reprezentative companii din România, activând în domeniul cercetării, ingineriei tehnologice și proiectării pentru industria extractivă de petrol și gaze. Achiziția face parte din strategia de dezvoltare a Transgaz, care vizează extinderea capacităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice, generarea de venituri suplimentare din activități conexe transportului de gaze naturale precum și valorificarea complementarității dintre domeniile de activitate ale Transgaz și Petrostar.

Principalele activități derulate de Petrostar constau în:

- Realizarea de studii de fezabilitate pentru exploatarea zăcămintelor de țiței și gaze nou descoperite și existente offshore și onshore în țară și străinătate;
- Realizarea de studii de fezabilitate și proiecte complete pentru depozitarea subterană a gazelor naturale în zăcămintele de gaze naturale depletate;
- Realizarea de studii și proiecte complete privind forajul sondelor, până la 10.000 m adâncime, offshore și onshore în țară și străinătate;
- Întocmirea de caiete de sarcini, oferte tehnice și comerciale pentru activitățile de proiectare și execuție;
- Inginerie de proces și de detaliu pentru exploatarea primară, secundară și terțiară în domeniul exploatării zăcămintelor de țiței și gaze, cuprinzând toate specialitățile ce concură la realizarea obiectivelor din câmpurile petrolifere cum sunt: electric, mecanic, construcții, automatizări, SCADA, protecție anticorozivă, alimentări cu apă;
- Realizarea de studii și proiecte complete de inginerie pentru sisteme de transport, depozitare în domeniile: țiței, gaze, produse petroliere, apă;
- Realizarea de studii și documentații topografice și tranzotestare, hidrogeologice, hidrotehnice și geotehnice;
- Managementul elaborării proiectelor și managementul execuției obiectivelor în domeniile petrolului, gazelor și lucrări conexe;

2.2. Indicatori ai rezultatelor economico-financiare consolidate

Indicatori standard de performanță - situație consolidată

Activitatea economico-financiară a SNTGN Transgaz SA de la începutul anului și până la 30 iunie 2025 s-a desfășurat în baza indicatorilor cuprinși în Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC) aprobat prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (HAGOA) nr.4/09.04.2025.

Valoarea indicatorilor standard de performanță la data de 31 decembrie 2025 față de valoarea acestora la data de 31 decembrie 2024 este prezentată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Criteriul de performanță	Obiectiv de performanță	U.M.	Coeficient de ponderare	Realizat	
					2025	2024
1.	Investiții puse în funcțiune	Realizarea nivelului programat	mii lei	0,15	185.825	218.077
2.	EBITDA	Creșterea EBITDA	mii lei	0,15	1.362.329	912.247
3.	Productivitatea muncii	Creșterea productivității muncii în unități valorice (cifra de afaceri/nr. mediu de personal)	mii lei/pers.	0,15	753	594
4.	Plăți restante	Efectuarea plăților în termenul contractual (în prețuri curente)	mii lei	0,15	0	0
5.	Creanțe restante	Reducerea volumului de creanțe restante (în prețuri curente)	mii lei	0,10	717.412	668.872
6.	Consumul de gaze în SNT	Încadrarea în cantitățile de gaze naturale reprezentând consumul de gaze în SNT	%	0,15	62,14%	108,30%
7.	Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei venituri din exploatare	Reducerea cheltuielilor de exploatare la 1.000 lei venituri din exploatare	lei	0,15	720	855

Tabel 1 - Indicatori standard de performanță- situație consolidată 2025 comparativ cu 2024

Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune – situație consolidată

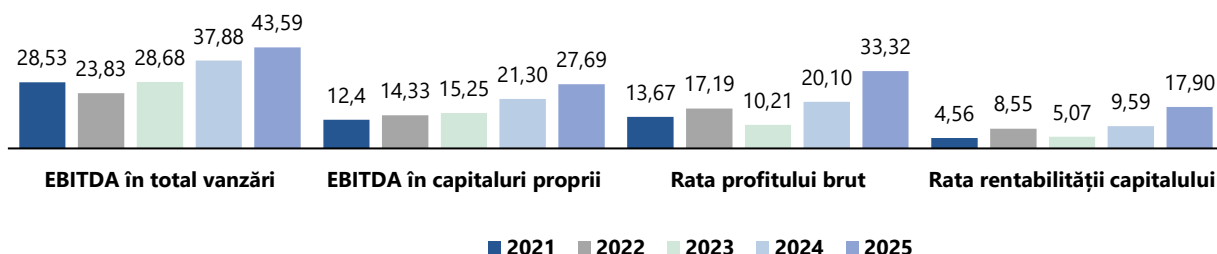
Valorile indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune în perioada 2021-2025:

Nr. crt.	Indicatori	Formula de calcul	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Indicatori de profitabilitate						
	EBITDA în total vânzări	EBITDA	28,53%	23,83%	28,68%	37,88%	43,59%
		Cifra de afaceri					
	EBITDA în capitaluri proprii	EBITDA	12,40%	14,33%	15,25%	21,30%	27,69%
		Capitaluri proprii					
	Rata profitului brut	Profitul brut	13,67%	17,19%	10,21%	20,10%	33,32%
		Cifra de afaceri					
	Rata rentabilității capitalului	Profit net	4,56%	8,55%	5,07%	9,59%	17,90%
		Capitaluri proprii					
2.	Indicatori de lichiditate						
	Indicatorul lichidității curente	Active circulante	1,42	1,43	1,08	1,31	1,29
		Datorii pe termen scurt					
	Indicatorul lichidității imediate	Active circulante-Stocuri	1,09	0,79	0,72	0,98	0,97
		Datorii pe termen scurt					
3.	Indicatori de risc						
	Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat*	49,01%	50,62%	51,46%	79,54%	77,82%
		Capitaluri proprii					
	Rata de acoperire a dobânzii	EBIT**	9,93	3,82	1,99	3,97	5,16
		Cheltuieli cu dobândă					
4.	Indicatori de gestiune						
	Viteza de rotație a debitelor-clienți	Sold mediu clienți x 365 zile	165,09	123,09	151,39	146,95	117,75
		Cifra de afaceri					
	Viteza de rotație a creditelor-furnizori	Sold mediu furnizori x 365 zile	73,14	55,95	49,85	55,21	41,63

*) Calculat conform Regulament ASF nr.5/2018, Anexa 13 (Capital împrumutat = Credite peste 1 an)

**) Calculat conform Plan de Administrare 2021-2025 (EBIT=Profit din exploatare+Cheltuieli cu dobândă)

Tabel 2- Evoluția indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune consolidați în perioada 2021-2025



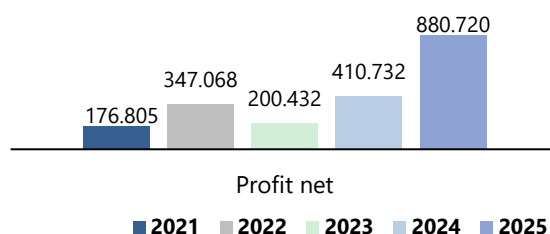
Grafic 1- Evoluția indicatorilor de profitabilitate consolidați în perioada 2021-2025 (%)

Principalii indicatori economico-financiar consolidati realizați în perioada 2021-2025 se prezintă astfel:

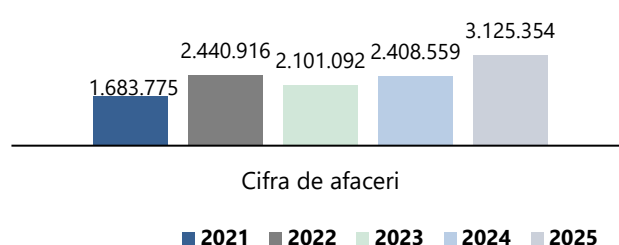
-mii lei-

Nr. crt.	Indicator	Realizări la 31 decembrie (mii lei)					Dinamica (%)
		2021	2022	2023	2024	2025	
0	1	2	3	4	5	6	7=6/5*100
1.	Cifra de afaceri	1.683.775	2.440.916	2.101.092	2.408.559	3.125.354	129,76
2.	Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.364.950	1.579.284	1.784.240	2.305.477	2.916.566	126,51
3.	Venituri din activitatea de echilibrare	442.200	1.005.544	458.811	249.300	366.016	146,82
4.	Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	704.027	299.868	182.450	1.876.822	1.263.636	67,33
5.	Venituri financiare	152.208	498.370	258.397	212.906	361.232	169,67
6.	Cheltuieli de exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.244.239	1.432.968	1.663.837	1.914.524	2.098.881	109,63
7.	Cheltuieli cu gazele de echilibrare	442.200	1.005.544	458.811	249.300	366.016	146,82
8.	Costul activelor construite conform cu IFRIC12	704.027	299.868	182.450	1.876.822	1.263.636	67,33
9.	Cheltuieli financiare	42.669	225.110	164.230	119.841	137.445	114,69
10.	Profit brut	230.250	419.576	214.569	484.018	1.041.471	215,17
11.	Impozit pe profit	53.445	72.709	14.138	73.286	160.751	219,35
12.	Profit net	176.805	347.068	200.432	410.732	880.720	214,43
13.	Rezultatul global total aferent perioadei	224.237	341.124	221.687	403.796	864.232	214,03
14.	Gaze transportate mii mc	14.026.269	13.032.066	13.055.920	13.197.787	14.652.083	111,70
15.	Cheltuieli de investiții	817.916	302.539	217.287	1.958.732	1.360.122	69,44
16.	Cheltuieli de reabilitare	18.717	21.341	44.111	114.172	134.155	117,50
17.	Consum tehnologic mii lei	76.005	152.430	106.268	104.646	65.707	62,79
18.	Consum tehnologic mii mc	70.188	70.739	57.690	65.773	37.404	56,87

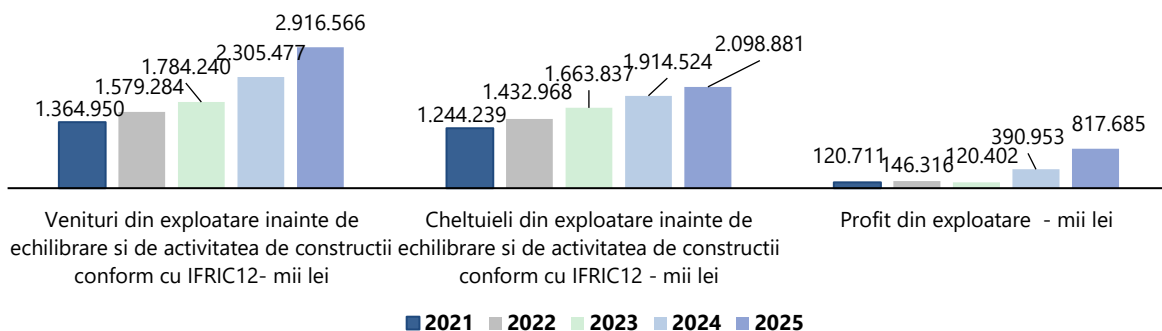
Tabel 3- Evoluția principalilor indicatori economico-financiari consolidați în perioada 2021-2025



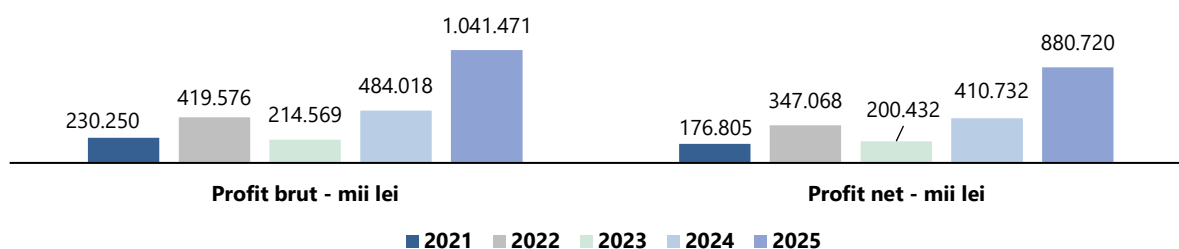
Grafic 3- Profitul net în perioada 2021-2025 (mii lei)



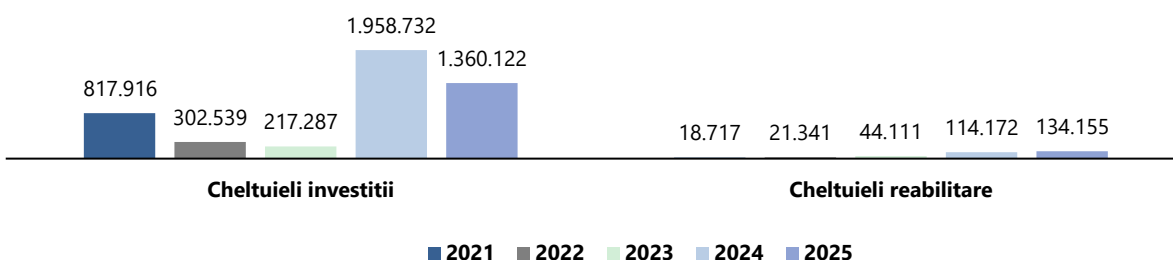
Grafic 2 -Cifra de afaceri (consolidată) în perioada 2021-2025 (mii lei)



Grafic 4- Evoluția veniturilor, cheltuielilor și profitului din exploatare, înainte de activitatea de construcții conform cu IFRIC12 – situație consolidată - în perioada 2021-2025 (mii lei)



Grafic 5-Evoluția profitului brut și a profitului net - situație consolidată - în perioada 2021-2025



Grafic 6-Evoluția cheltuielilor de investiții și reabilitare – situație consolidată – în perioada 2021-2025 (mii lei)

2.3. Indicatori ai rezultatelor economico-financiare individuale

Indicatori standard de performanță – situație individuală

Activitatea economico-financiară a SNTGN Transgaz SA de la începutul anului și până la data de 31 decembrie 2025, s-a desfășurat în baza indicatorilor stabiliți în Bugetul de Venituri și Cheltuieli, aprobat prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (HAGOA) nr.4/09.04.2025.

Situația comparativă a valorii indicatorilor standard de performanță rezultată la finalul anului 2025, față de valoarea acestora înregistrată la finalul anului 2024, este prezentată în tabelul următor:

Nr. crt.	Criteriul de performanță	Obiectiv de performanță	U.M.	Coeficient de ponderare	Realizat	
					2025	2024
1.	Investiții puse în funcțiune	Realizarea nivelului programat	mii lei	0,15	180.431	218.077
2.	EBITDA	Creșterea EBITDA	mii lei	0,15	1.186.788	811.474
3.	Productivitatea muncii	Creșterea productivității muncii în unități valorice (cifra de afaceri/nr. mediu de personal)	mii lei/pers.	0,15	710	554
4.	Plăți restante	Efectuarea plăților în termenul contractual (în prețuri curente)	mii lei	0,15	0	0
5.	Creanțe restante	Reducerea volumului de creanțe restante (în prețuri curente)	mii lei	0,1	678.593	668.872
6.	Consumul tehnologic	Încadrarea în cantitățile de gaze naturale reprezentând consumul tehnologic	%	0,15	62,14%	108,30%
7.	Cheltuieli de exploatare la 1.000 lei venituri din exploatare	Reducerea cheltuielilor de exploatare la 1.000 lei venituri din exploatare	lei	0,15	735	838

Tabel 4 – Indicatori standard de performanță individuali în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Indicatori de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune – situație individuală

Valorile indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune în perioada 2021-2025:

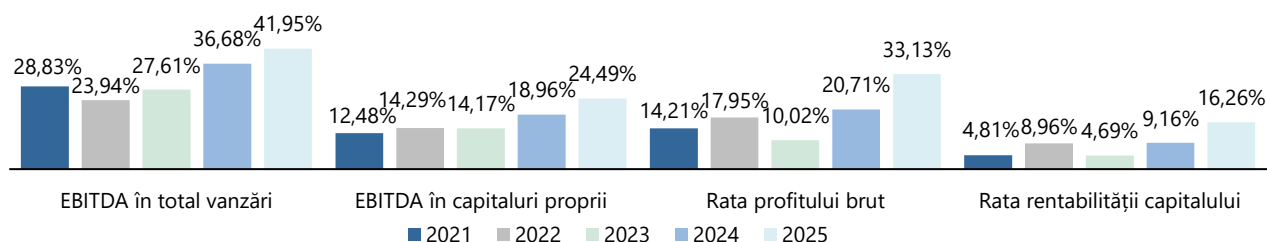
Nr. crt.	Indicatori	Formula de calcul	2021	2022	2023 (retratat)	2024	2025
1.	Indicatori de profitabilitate						
	EBITDA în total vânzări	EBITDA	28,83%	23,94%	27,61%	36,68%	41,95%
		Cifra de afaceri					
	EBITDA în capitaluri proprii	EBITDA	12,48%	14,29%	14,17%	18,96%	24,49%
		Capitaluri proprii					
	Rata profitului brut	Profitul brut	14,21%	17,95%	10,02%	20,71%	33,13%
		Cifra de afaceri					
	Rata rentabilității capitalului	Profit net	4,81%	8,96%	4,69%	9,16%	16,26%
		Capitaluri proprii					
2.	Indicatori de lichiditate						
	Indicatorul lichidității curente	Active circulante	1,25	1,39	1,08	1,31	1,26
		Datorii pe termen scurt					
	Indicatorul lichidității imediate	Active circulante-Stocuri	0,92	0,75	0,70	0,96	0,90
		Datorii pe termen scurt					
3.	Indicatori de risc						
	Indicatorul gradului de îndatorare	Capital împrumutat*	44,02%	45,84%	47,10%	76,04%	76,12%
		Capitaluri proprii					
	Rata de acoperire a dobânzii	EBIT **	5,63	3,07	1,87	3,59	4,53
		Cheltuieli cu dobândă					

Nr. crt.	Indicatori	Formula de calcul	2021	2022	2023 (retratat)	2024	2025
4. Indicatori de gestiune							
	Viteza de rotație a debitorilor-clienți	Sold mediu clienți x 365 zile	165,09	114,13	156,45	159,99	130,08
		Cifra de afaceri					
	Viteza de rotație a creditelor-furnizori	Sold mediu furnizori x 365 zile/Cifra de afaceri	73,14	56,10	51,51	60,11	45,99

*) Calculat conform Regulament ASF nr.5/2018, Anexa 13 (Capital împrumutat = Credite peste 1 an)

**) Calculat conform Plan de Administrare 2021-2025 (EBIT=Profit din exploatare+Cheltuiala cu dobânda)

Tabel 5 - Evoluția indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune individuali în perioada 2021-2025



Grafic 7 - Evoluția indicatorilor de profitabilitate individuali în perioada 2021-2025

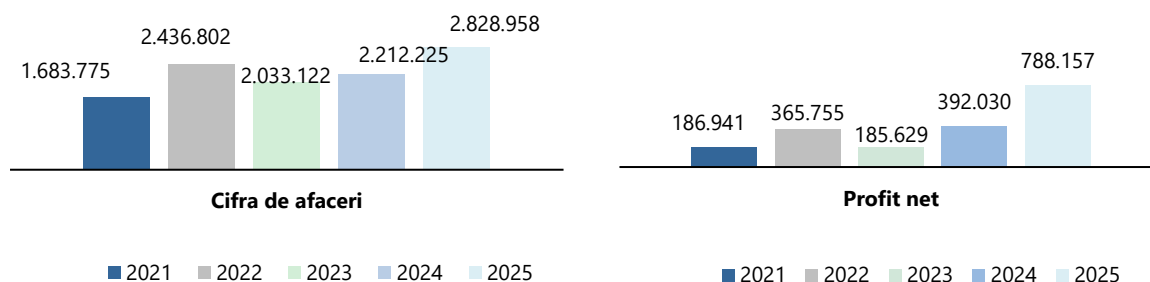
Valoarea principalilor indicatori economico-financiar individuali realizați în perioada 2021-2025 se prezintă astfel:

Nr. crt.	Indicator	Realizări la 31 decembrie (mii lei)					Dinamica (%)
		2021	2022	2023 Retratat	2024	2025	
0	1	2	3	4	5	6	7=6/5*100
1.	Cifra de afaceri	1.683.775	2.436.802	2.033.122	2.212.225	2.828.958	127,88
2.	Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.364.511	1.575.186	1.711.286	2.105.069	2.618.362	124,38
3.	Venituri din activitatea de echilibrare	442.200	1.005.544	458.811	248.967	359.936	144,57
4.	Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	704.027	299.868	182.450	1.876.822	1.263.636	67,33
5.	Venituri financiare	130.013	461.287	230.123	203.923	349.180	171,23
6.	Cheltuieli de exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.230.118	1.415.554	1.607.248	1.764.049	1.924.097	109,07
7.	Cheltuieli cu gazele de echilibrare	442.200	1.005.544	458.811	248.967	359.936	144,57
8.	Costul activelor construite conform cu IFRIC12	704.027	299.868	182.450	1.876.822	1.263.636	67,33
9.	Profit din exploatare	134.393	159.633	104.039	341.020	694.265	203,58
10.	Cheltuieli financiare	25.138	183.446	130.533	86.838	106.285	122,39
11.	Profit brut	239.268	437.474	203.629	458.105	937.160	204,57

Nr. crt.	Indicator	Realizări la 31 decembrie (mii lei)					Dinamica (%)
		2021	2022	2023 Retratat	2024	2025	
12.	Impozit pe profit	52.327	71.921	41.381	67.714	138.867	205,08
13.	Venituri din impozitul pe profit amânat	-	202	23.381	1.639	-10.136	X
14.	Profit net	186.941	365.755	185.629	392.030	788.157	201,04
15.	Rezultatul global total aferent perioadei	202.724	368.207	188.509	384.524	770.616	200,41
16.	Gaze transportate mii mc	14.026.269	13.032.066	13.055.920	13.197.787	14.652.083	111,02
17.	Cheltuieli de investiții	803.509	333.988	223.123	1.915.219	1.309.650*	68,38
18.	Cheltuieli de reabilitare	18.561	21.002	22.879	39.977	55.748	139,45
19.	Consum tehnologic mii lei	76.005	152.430	106.268	104.646	63.204	60,40
20.	Consum tehnologic mii mc	70.188	70.739	57.690	65.773	37.404	56,87

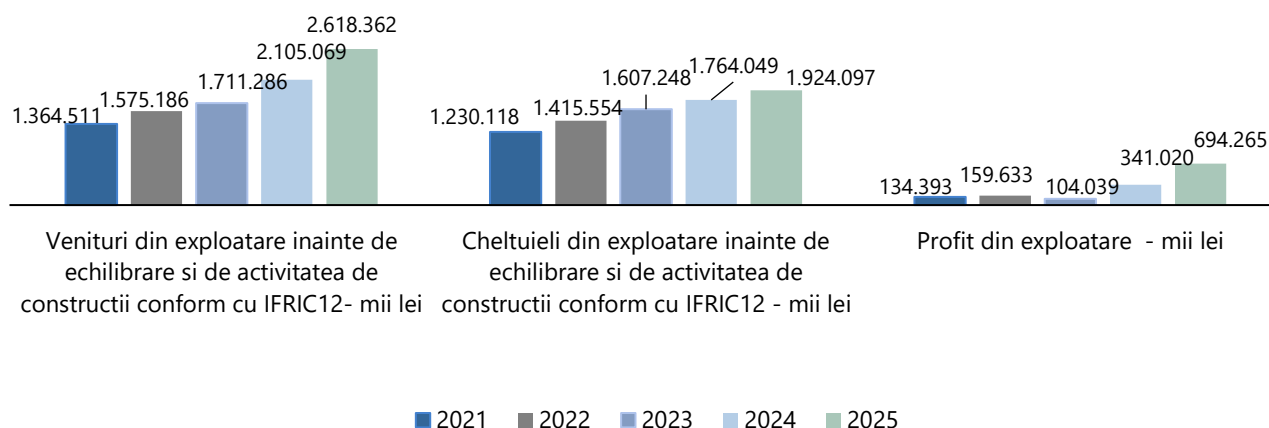
*)exclusiv avansuri pentru imobilizări

Tabel 6- Evoluția principalilor indicatori economico-financiari individuali în perioada 2021-2025

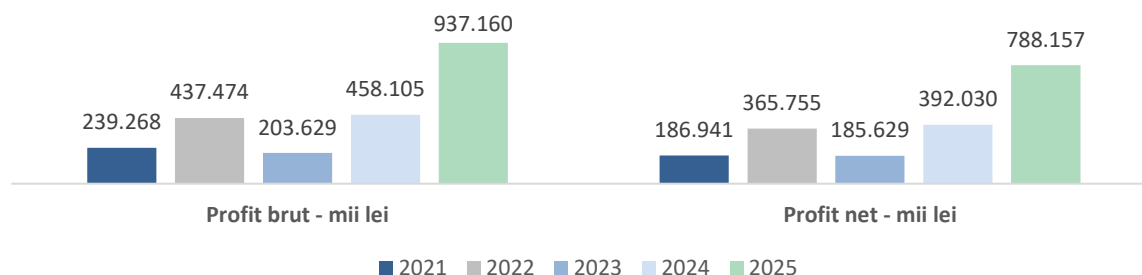


Grafic 8 -Cifra de afaceri (individuală) în perioada 2021-2025 (mil lei)

Grafic 9- Profitul net (individual) în perioada 2021-2025 (mii lei)

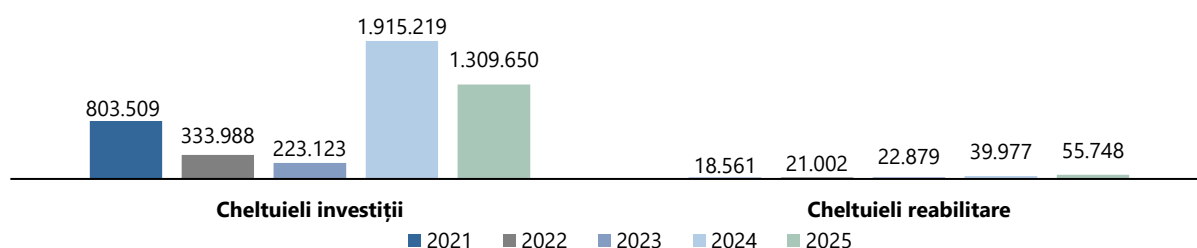


Grafic 10- Evoluția veniturilor, cheltuielilor și profitului din exploatare, înainte de activitatea de construcții conform cu IFRIC12 – situație individuală- în perioada 2021-2025 (mii.lei)



Grafic 11-Evoluția profitului brut și a profitului net -situație individuală- în perioada 2021-2025 (mii lei)

Transgaz deține statutul de monopol în transportul gazelor naturale din România și vehiculează circa 90% din totalul gazelor naturale consumate.



Grafic 12- Evoluția cheltuielilor de investiții și reabilitare – situație individuală – în perioada 2021-2025 (mii lei)

2.4. Sumar al principalelor realizări privind aspectele de durabilitate în anul 2025

Raportul consolidat privind durabilitatea pentru anul financiar 2025 se regăsește atașat Raportului consolidat al administratorilor, la Anexa 1, dar și pe site-ul societății [www.transgaz.ro](https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/raport-de-sustenabilitate) în secțiunea Sustenabilitate: <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/raport-de-sustenabilitate>.

Procesul de raportare s-a dezvoltat ande an, integrând noi metode de evaluare și fiind uniformizat cu strategiile operaționale ale Societății, precum integrarea în raportare a Petrostar SA, noua societate în care Transgaz este acționar majoritar. Îmbunătățirea continuă a calității datelor, a transparenței și a fluxurilor interne de validare rămâne în centrul acțiunilor noastre.

În anul 2025, Transgaz prin structurile organizatorice responsabile a continuat implementarea obiectivelor privind sustenabilitatea, consolidând procesele interne și răspunzând noilor cerințe europene și naționale în domeniul raportării de durabilitate.

Îmbunătățirea cadrului procedural privind raportarea de durabilitate

Pentru a răspunde cerințelor tot mai complexe ale reglementărilor europene (ESRS) și Directivei CSRD, SNTGN Transgaz SA a demarat un proces amplu de revizuire și consolidare a cadrului procedural referitor la raportarea privind durabilitatea.

Astfel, **s-a elaborat Procedura Operațională a Raportării consolidate privind durabilitatea**, un instrument care va asigura un cadru clar și eficient pentru gestionarea întregului proces de raportare ESG la nivelul organizației. Aceasta definește:

- **Responsabilitățile** fiecărei structuri implicate în proces – de la colectarea datelor până la validarea și aprobarea informațiilor raportate;
- **Fluxurile** de validare a informațiilor, prin stabilirea etapelor de verificare internă și a circuitului documentelor, astfel încât acuratețea și transparența să fie permanent verificate și îmbunătățite;
- **Calendarul** de colectare a datelor, pentru a armoniza termenele interne cu cele prevăzute de legislația națională și europeană, asigurând astfel predictibilitatea și eficiența raportării.

În paralel, **s-a elaborat Politica de Raportare privind durabilitatea**, care are rolul unui document-cadru pentru întregul sistem de monitorizare și comunicare a performanței de sustenabilitate. Principalele sale funcții sunt:

- **Asigurarea** alinierii practicilor interne cu cerințele explicite ale Standardelor Europene de Raportare a Sustenabilității (ESRS) și ale Directivei CSRD.
- **Stabilirea** principiilor și valorilor ce definesc angajamentul Transgaz față de transparență, responsabilitate și îmbunătățire continuă în domeniul durabilității.
- **Clarificarea** modului de analiză, documentare și raportare a impacturilor, riscurilor și oportunităților ESG identificate la nivel de organizație.
- **Definirea** obiectivelor și indicatorilor cheie de performanță pentru raportarea sustenabilității, precum și a metodologiei de monitorizare a progresului.

Politica stă la baza tuturor procedurilor interne de raportare și facilitează dialogul constant cu părțile interesate, autoritățile de reglementare și auditorii, contribuind la consolidarea unui climat organizațional orientat spre excelență și conformitate.

Prin implementarea acestor instrumente – **Procedura Operațională și Politica de Raportare privind Durabilitatea** – Transgaz a pus bazele unui cadru procedural robust, transparent și adaptabil, care să susțină eficient nu doar cerințele actuale de raportare ci și pe cele viitoare determinate de evoluția legislației și așteptările tot mai complexe ale pieței.

Aceste demersuri sunt menite să reducă riscurile asociate neconformității și să crească gradul de încredere al investitorilor și partenerilor în angajamentul real al companiei față de dezvoltarea durabilă.

În contextul alinierii la noile cerințe europene privind raportarea de durabilitate, îmbunătățirea transparenței și eficienței procesului de raportare privind durabilitatea a devenit un element de focus în cadrul Transgaz. La finalul ciclului de raportare anterior au fost stabilite o serie de priorități pentru anul 2025, reflectând angajamentul Transgaz față de îmbunătățirea continuă și conformitate cu standardele ESRS și CSRD.

În vederea armonizării prezentării Impacturilor, Riscurilor și Oportunităților (IRO) cu metodologiile și terminologia prevăzute de standardele ESRS, inclusiv dezvoltării unei abordări integrate asupra evaluării dublei materialități. Transgaz și-a propus revizuirea descrierilor relevante din raportările sale, explicitând modul de identificare, analiza și gestionare a IRO în funcție de modelul de afaceri, strategia de dezvoltare și lanțul valoric. De asemenea, a pus accent pe consecvența narativă a acestor secțiuni, pentru a asigura o interpretare corectă și conformă cu așteptările investitorilor.

În vederea evaluării riscurilor climatice fizice și de tranziție, în conformitate cu cerințele Standardului European de Raportare privind Sustenabilitatea (ESRS E1 „Schimbările climatice”) și Regulamentul (UE) 2020/852 privind Taxonomia UE este necesară elaborarea unui Studiu de climă și Plan de acțiune pentru riscurile climatice care să acopere atât activitățile proprii, cât și pe cele ale societăților în care deține calitatea de acționar majoritar, care să identifice și evalueze riscurile climatice pe orizonturi temporale scurte, medii și lungi (până în 2050), oferind un cadru structurat pentru gestionarea proactivă a vulnerabilităților climatice și implementarea măsurilor de adaptare necesare pentru asigurarea rezilienței operaționale. Societatea a inițiat demersuri în această direcție.

Un alt aspect asupra căruia societatea și-a concentrat atenția în 2025 a fost pregătirea unei documentații exhaustive și transparente a circuitelor de validare pentru datele de ESG și a proceselor de aprobare a rapoartelor de durabilitate la nivel intern. Transgaz a inițiat standardizarea pașilor de validare, elaborarea unor proceduri clare și instruirea echipelor implicate, demers prin care se urmărește stabilirea de responsabilități specifice pentru fiecare etapă a fluxului de verificare, permițând monitorizarea și verificarea facilă a fiecărui indicator sau set de date ESG, și reducând riscurile de neconformitate și erori care ar putea afecta credibilitatea raportărilor publice.

Totodată, alt aspect abordat, a fost alinierea cadrului de politici ESG la nivelul societăților din carul Grupului Transgaz, situate în Republica Moldova. Având în vedere că Vestmoldtransgaz S.R.L. și Eurotransgaz S.R.L. operează în jurisdicția Republicii Moldova, dar raportează în cadrul consolidat al Grupului Transgaz conform cerințelor CSRD, este necesară armonizarea politicilor și procedurilor de durabilitate pentru a asigura consistența raportării la nivel de grup.

Transgaz a inițiat un proces de revizie și adaptare a politicilor existente, având ca obiectiv asigurarea că principiile, indicatorii și mecanismele de monitorizare ESG sunt implementate uniform atât în România, cât și în Republica Moldova și facilitarea colectării omogene a datelor, comparabilitatea performanțelor de durabilitate între entități și garantarea conformității cu standardele europene de raportare, pentru a consolida astfel integritatea și credibilitatea raportului consolidat de durabilitate al Grupului Transgaz.

Inițierea acestor măsuri reprezintă un pas decisiv spre creșterea transparenței, continuității și exactității raportării de durabilitate. Prin centralizarea și digitalizarea datelor, clarificarea responsabilităților interne și alinierea la cerințele ESRS, Transgaz își dorește să consolideze încrederea părților interesate și demonstrează un angajament sustenabil față de bunele practici europene în domeniul raportării non-financiare.

Consolidarea cadrului de politici ESG: drepturile omului și egalitatea de șanse

În contextul alinierii la bunele practici naționale și europene, s-au elaborat la nivelul Transgaz două documente strategice fundamentale: Politica privind Drepturile Omului și Politica de Egalitate de Șanse și de Gen.

Politica privind Drepturile Omului se bazează pe Principiile Directoare ale ONU privind Afacerile și Drepturile Omului și este aliniată la standardele internaționale recunoscute, inclusiv Declarația Universală a Drepturilor Omului, Pactul Internațional privind Drepturile Economice,

Sociale și Culturale, Convențiile fundamentale ale OIM și Liniile Directoare OCDE pentru Întreprinderile Multinaționale. Politica reflectă angajamentul de toleranță zero față de orice încălcare a drepturilor omului și se aplică tuturor entităților Grupului Transgaz, precum și partenerilor de afaceri, furnizorilor și terților implicați în prestarea de servicii.

Un obiectiv prioritar în elaborarea acestor politici este asigurarea aplicabilității uniforme la nivelul întregului Grup Transgaz în perioada următoare. Prin includerea explicită a acestor entități în aria de aplicare, Transgaz își dorește ca în viitor să asigure aplicarea uniformă a standardelor de drepturilor omului și egalitate de șanse în toate jurisdicțiile de operare, facilitând colectarea omogenă a datelor pentru raportarea consolidată de durabilitate și garantând conformitatea cu standardele europene de raportare.

Direcții de viitor în vederea Raportării consolidate privind durabilitatea

Pentru anul 2026, Transgaz vizează finalizarea demersurilor mai sus menționate începute în 2025 privind dezvoltarea și operaționalizarea unor instrumente strategice și politici dedicate de sustenabilitate, în linie cu cele mai recente cerințe europene și bune practici din industrie.

Aceste noi instrumente strategice vor consolida procesul de tranziție al Transgaz către o activitate operațională care prioritizează contextul climatic și vor susține alinierea la standardele europene privind sustenabilitatea mediului și raportarea non-financiară. Demersul garantează o abordare unitară, integrată și măsurabilă la nivel de Grup, menținând performanța și credibilitatea Transgaz în fața acționarilor, partenerilor și comunităților deservite.

Sănătate și securitate în muncă

În anul 2025 activitatea în domeniul securității și sănătății în muncă s-a desfășurat organizat, conform planificării, vizând diminuarea și/sau eliminarea riscurilor de producere a unor evenimente, accidente de muncă, incidente periculoase și îmbolnăviri profesionale la locurile de muncă din cadrul societății precum și conformarea cu prevederile legislative în domeniul securității și sănătății în muncă, prin realizarea măsurilor cuprinse în **„Planul de Prevenire și Protecție pe anul 2025”** și îndeplinirea atribuțiilor stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare al companiei.

În anul 2025 nu au fost semnalate/cercetate/declaratate îmbolnăviri profesionale.

Managementul Mediului

Principalele activități din domeniul managementului mediului aferente anului 2025 au vizat prevenirea poluării, reducerea riscurilor de producere a unor incidente de mediu pe amplasamentele societății, precum și conformarea cu prevederile legislative în domeniu.

Responsabilitate Socială

Responsabilitatea Socială Corporativă la nivelul Transgaz, reprezintă parte componentă a guvernării corporative, prin intermediul căreia s-au inițiat, la nivelul companiilor, o serie de

acțiuni responsabile social, ce pot fi cuantificate în termenii sustenabilității și ai performanței durabile.

SNTGN TRANSGAZ SA, consecventă principiului aplicării unui management responsabil în îndeplinirea misiunii asumate, conștientizează importanța faptului că, uneori, o susținere financiară pentru o cauză nobilă sau pentru un scop important este vitală și, în acest sens, prin programele și proiectele de responsabilitate socială inițiate, se implică activ în viața comunității, demonstrându-și astfel statutul de "*bun cetățean*".

Rolul esențial pe care TRANSGAZ îl are în domeniul energetic din România și din Europa, se completează în mod firesc cu dorința de a veni în sprijinul nevoilor reale ale tuturor celor care contribuie permanent la bunul mers al activității sale.

Angajamentul asumat de conducerea companiei prin "*Declarația de politică privind sistemul de management integrat calitate – mediu*", este o dovadă certă a faptului că TRANSGAZ responsabilizează importanța asigurării unui climat organizațional în care toți cei interesați, respectiv angajați, acționari, clienți, furnizori, comunitate și mediu să poată interacționa eficient și responsabil, atât din punct de vedere economic, cât și social.

Politica companiei în ceea ce privește responsabilitatea socială se bazează pe un set de principii care definesc această interacțiune dintre companie pe de o parte și salariați, acționari, parteneri, comunitate și mediu, pe de altă parte.

Informații detaliate privind responsabilitatea socială se găsesc pe site-ul Transgaz la adresa: <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/politica-csr/bilantul-actiunilor-csr>.

2.5. Sistem de Management Integrat. Sistem de Control Intern Managerial. Managementul Riscului

Sistem de Management Integrat

La data de 31.12.2025, la nivelul societății erau în vigoare următoarele certificate, obținute în urma auditului de supraveghere nr.1 din perioada august-septembrie 2025, **Certificatul Nr.3533/20.10.2025 aferent SR EN ISO 9001:2015:**

- **Certificatul Nr.529/20.10.2025 aferent SR EN ISO 14001:2015;**
- **Certificatul Nr.3276/20.10.2025 aferent SR ISO 45001:2023;**
- **Certificatul Nr.70/20.10.2025 aferent SR EN ISO 50001:2019 – certificat obținut în luna octombrie 2025.**

Activitatea privind Sistemul de Management Integrat a asigurat/consiliat:

- implementarea cerințelor prevăzute în SR EN ISO 9001:2015;
- implementarea cerințelor prevăzute în SR EN ISO 14001:2015, SR EN ISO 45001:2023 și SR EN ISO 50001:2019 comune cu SR EN ISO 9001:2015;
- implementarea acțiunilor corective și corecțiilor aferente domeniilor de îmbunătățire stabilite de SRAC la auditul anterior;
- conștientizarea personalului privind contribuția lor la eficacitatea Sistemului de Management Integrat;

- evaluarea satisfacției clienților,
- astfel încât la evaluarea organismul de certificare – SRAC:
- la auditul de supraveghere nr.1 din perioada august-septembrie 2025, SNTGN TRANSGAZ SA a obținut menținerea certificării privind SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2023,
 - la auditul de certificare a Sistemului de management energetic din perioada august-septembrie 2025, SNTGN TRANSGAZ SA a obținut certificarea privind SR EN ISO 50001:2019.

Sistemul de control/intern managerial

Sistemul de control intern managerial al SNTGN Transgaz SA vizează toate operațiunile de la nivelul societății, având următoarele obiective:

- utilizarea în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate a resurselor;
- conformitatea cu legislația, reglementările și politicile interne;
- prevenirea și detectarea fraudelor și erorilor;
- credibilitatea raportării financiare (acuratețe, completitudine și prezentare corectă).

SNTGN Transgaz SA înțelege prin controlul intern/managerial monitorizarea permanentă a activităților utilizând un ansamblu de reguli de management aplicabile în fiecare compartiment, ca răspuns la întrebarea: **"Ce se poate face pentru a deține un control cât mai eficient asupra activităților societății?"**

Activitățile specifice Sistemului de Control Intern/Managerial desfășurate la nivelul societății în anul 2025 s-au derulat respectând integral atât cerințele Ordinului Secretariatului General al Guvernului privind aprobarea Codului Intern Managerial al entităților publice nr. 600/2018, cât și prevederile procedurilor interne și au vizat următoarele:

- evaluarea stadiului implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial, la nivelul societății, **la 31.12.2024**, acțiune desfășurată pe două paliere: la nivelul compartimentului, realizată prin completarea de către structurile organizatorice a Chestionarelor de autoevaluare și la nivelul societății, atribuită în sarcina Comisiei de Monitorizare. Concluzia stabilită este aceea că Sistemul de Control Intern Managerial, **în anul 2024**, și-a menținut gradul de conformitate la stadiul *Conform*, fiind implementate toate cele 16 standarde de control intern/managerial, iar gradul mediu de implementare a standardelor sistemului de control intern managerial a crescut la 99,85% față de anul 2023 când procentul a fost de 99,79%;
- transmiterea *Informărilor* către Directorul General, **pentru anul 2024:**
 - Informare privind monitorizarea performanțelor la nivelul societății, **anul 2024;**
 - Informare privind stadiul implementării sistemului de control intern/managerial la nivelul SNTGN Transgaz SA, **pentru anul 2024;**
 - Informare privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor, **anul 2024;**
 - Informare privind analiza realizării obiectivelor specifice și a direcțiilor de acțiune stabilite în Programul de implementare a măsurilor stabilite ÎN STRATEGIA PRIVIND MANAGEMENTUL RISCURILOR, 2021-2025, ANUL 2024, LA NIVELUL SNTGN TRANSGAZ SA.

- transmiterea documentelor de evaluare a sistemului de control intern/managerial, **pentru anul 2024**, către Autoritatea Publică Tutelară (SGG), în termenul solicitat;
- informarea Consiliului de Administrație privind stadiul implementării sistemului de control intern/managerial și monitorizarea performanțelor, **pentru anul 2024**;
- actualizarea, **pentru anul 2025**, a Deciziei Interne de constituire a Comisiei de Monitorizare și funcționarea acesteia în conformitate cu Regulamentul propriu;
- aprobarea și diseminarea *Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial*, stadiul actualizat pentru **anul 2025**, în scopul dezvoltării continue a sistemului de control intern managerial;
- documentarea sistemului de control intern/managerial, **pentru anul 2025**, în conformitate cu procedurile interne, la nivelul structurilor organizatorice și al societății privind:
 - actualizarea obiectivelor specifice, operaționale și a indicatorilor de performanță asociați obiectivelor operaționale;
 - actualizarea activităților și a riscurilor aferente obiectivelor operaționale;
 - actualizarea situațiilor generatoare de discontinuitate;
 - gestionarea activităților procedurabile și a proceselor;
 - actualizarea sistemului de monitorizare performanțelor.
- elaborarea "**Hărților indicatorilor de performanță, anul 2025**", la nivelul fiecărei structuri de prim nivel". Conține indicatorii de performanță clasa C;
- informarea Comitetului de Gestionare a Riscurilor cu privire la finalizarea operațiunii de actualizare a documentelor sistemului de control intern managerial, pentru anul 2025;
- elaborarea „Informării privind stadiul dezvoltării sistemului de control intern/managerial la nivelul SNTGN Transgaz SA, perioada analizată anul 2024-semestrul I 2025”;
- autoevaluare Sistemului de Control Intern Managerial pe anul 2025 - Sistemul de Control Intern Managerial în anul 2025 și-a menținut gradul de conformitate la stadiul *Conform*, fiind implementate toate cele 16 standarde de control intern/managerial, iar **gradul mediu de implementare a standardelor sistemului de control intern managerial a crescut la 99,96% față de anul 2024 când procentul a fost de 99,85%**;

Prin dezvoltarea sistemului de control intern/managerial, SNTGN Transgaz SA trece la un tip de management adecvat unei societăți flexibile, care include managementul strategic, managementul performanței și managementul riscurilor.

Managementul Riscului

Cerințele strategice privind exploatarea în condiții de siguranță și eficiență economică a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale, determină compania să abordeze managementul riscului într-un mod prospectiv, pentru identificarea și tratarea pierderilor potențiale înainte ca evenimentele generatoare să aibă loc.

Managementul riscului este parte integrantă a procesului de management la toate nivelele și adaugă valoare prin creșterea probabilității de atingere a obiectivelor într-un mod eficient și eficace, în baza următoarelor reglementări interne aprobate de conducerea societății:

- **Strategia privind Managementul Riscurilor 2025-2029** - stabilește atât acțiuni necesare pentru optimizarea procesului de management al riscului cât și cadrul pentru identificarea, evaluarea, monitorizarea și controlul riscurilor semnificative, în vederea menținerii lor la niveluri acceptabile în funcție de *limita de toleranță la risc*;

- **Declarația – Angajament privind Managementul riscului, pentru perioada 2025-2029;**
- **Procedura de Sistem PS 05 SMI „Managementul Riscului”, ed.1 rev.1**, difuzată prin publicare în intranet "Zonapublică". Procedura de Sistem PS 05 SMI stabilește un set unitar de reguli pentru gestionarea riscurilor și pentru întocmirea și actualizarea Registrului de Riscuri;
- **Declarația privind apetitul pentru risc la nivelul SNTGN Transgaz SA;**
- **Limita de toleranță la risc**, aprobată anual;
- **Profilul de risc la nivelul SNTGN Transgaz SA;**
- Deciziile privind constituirea structurilor coordonatoare a procesului de management al riscului - respectiv **Comisia de Monitorizare și Echipa de Gestionare a Riscului**, actualizate;
- **Riscul global (RG), calculat ca medie ponderată a valorii expunerii riscului raportat la limita de toleranță**, atât la nivelul fiecărui departament/direcție/serviciu independent/ Exploatare Teritorială/Sucursala Mediaș cât și la nivelul societății. Acest parametru s-a introdus începând cu anul 2023.

În anul 2025 s-a analizat procesul de management al riscurilor **desfășurat în anul 2024** și s-au elaborat următoarele documente:

- Informarea privind gestionarea și monitorizarea riscurilor, în cadrul SNTGN Transgaz SA pentru anul 2024;
- Informarea Consiliului de Administrație privind gestionarea și monitorizarea riscurilor în cadrul SNTGN Transgaz SA anul 2024;
- Informarea Consiliului de Administrație privind analiza obiectivelor specifice și a direcțiilor de acțiune stabilite în "Programul de implementare a măsurilor stabilite în Strategia privind Managementul Riscului, 2021-2025, perioada analizată anul 2021-2024";
- Profilul de risc al Transgaz, decembrie 2024, aprobat în Consiliul de Administrație;
- Riscul global, la nivelul societății, pentru anul 2024.

Activitatea de gestionare a riscurilor, **pe parcursul anului 2025**, s-a realizat în mod corespunzător, la nivelul întregii societăți, respectând integral și la timp, cerințele legale și reglementările interne, prin parcurgerea succesivă a următoarelor etape:

- stabilirea unui ansamblu coerent de obiective, cu suficientă specificitate pentru a permite identificarea și evaluarea riscurilor;
- stabilirea contextului intern/extern în care se desfășoară activitatea fiecărei structuri;
- identificarea și analiza riscului;
- evaluarea riscului;
- răspunsul la risc (planurile de măsuri pentru minimizarea riscurilor);
- monitorizarea riscului;
- revizuirea și raportarea riscului.

Toate cele 342 structuri organizatorice, conform organigramei în vigoare, au parcurs etapele de mai sus integrând datele privind gestiunea riscurilor în registrele de riscuri.

Conform prevederilor Ordinului Secretariatului General al Guvernului privind aprobarea Codului Intern Managerial al entităților publice nr. 600/2018 s-au elaborat și aprobat, **pentru anul 2025, la nivel de societate:**

- **Analiza Managementului riscului la nivelul SNTGN Transgaz SA, aprobată în Consiliul de Administrație, în vederea publicării pe pagina de internet a societății;**
- **Registrul de Riscuri și Planul de măsuri pentru minimizarea riscurilor, la nivelul societății, anul 2025;**
- **Riscul global, la nivelul societății, pentru anul 2025.**

Etapă finală a gestiunii riscului a reprezentat-o revizuirea și raportarea riscurilor și transmiterea Rapoartelor privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor **pentru anul 2025**, către Secretariatul Tehnic al Comisiei de Monitorizare în vederea analizării acestora.

În această etapă, Registrul de Riscuri, anul 2025, la nivelul SNTGN Transgaz SA s-a revizuit. *Astfel la 31.12.2025 au fost sintetizate și ierarhizate 23 riscuri semnificative din care 17 riscuri strategice, 4 riscuri privind securitatea cibernetică și 2 riscuri operaționale escaladate de la structurile organizatorice.*

SNTGN Transgaz SA își reevaluează continuu riscurile existente, printr-un cadru intern riguros stabilit, identificând potențialele riscuri și factorii ce pot determina apariția acestora, în raport cu dinamismul mediului extern sau intern, analizând impactul atât din perspectiva factorilor politici, economici, tehnologici, legali cât și din perspectiva vulnerabilităților identificate la nivelul structurilor organizatorice.

Activitatea de management al riscului, **pentru anul 2025**, respectă calendarul stabilit prin politicile interne. În acest sens s-au elaborat și aprobat:

- prin Hotărârea Consiliului de Administrație:
 - Declarația privind apetitul pentru risc, la nivelul SNTGN Transgaz SA
 - Limita de toleranță la risc, în matricea cu 25 valori, stabilită în baza apetitului pentru risc și în baza valorificărilor rezultatelor, obținute în anul 2024, cu privire la profilul de risc și la riscul global.
- registrele de riscuri la nivelul fiecărei structuri organizatorice;
- prin Hotărârea Consiliului de Administrație:
 - Registrul de Riscuri, la nivelul societății, care integrează riscurile semnificative (strategice și operaționale);
 - Planul de măsuri pentru minimizarea riscurilor, la nivelul societății.

2.6. Evenimente importante în anul 2025

30 aprilie 2025- prin Hotărârea AGOA nr. 6/29.04.2025 art. 12 a fost constatată încetarea mandatului administratorilor S.N.T.G.N. Transgaz S.A. respectiv, domnul Ion STERIAN, domnul Petru Ion VĂDUVA, domnul Nicolae MINEA, doamna Ilinca VON DERENTHALL și a administratorului provizoriu doamna Adina Lăcrimioara HANZA, începând cu data de 30.04.2025.

De asemenea prin aceeași Hotărâre AGOA, în baza art.13, a fost aprobată numirea următorilor administratori ai SNTGN Transgaz SA, ca urmare a finalizării procedurii de selecție: domnul Ion STERIAN, domnul Nicolae MINEA, doamna Ilinca VON DERENTHALL, doamna Adina Lăcrimioara HANZA și domnul Costin MIHALACHE.

27 mai 2025- SNTGN TRANSGAZ SA a finalizat subscrierea integrală a acțiunilor emise de Petrostar S.A. pentru majorarea capitalului social; în urma acestei operațiuni, numărul total de acțiuni al Petrostar S.A. este de 112.190 acțiuni, iar participația Transgaz reprezintă 51% din capitalul social al societății, respectiv 57.217 acțiuni.

Achiziția face parte din strategia de dezvoltare a Transgaz, care vizează extinderea capabilităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice, generarea de venituri suplimentare din activități conexe transportului de gaze naturale precum și valorificarea complementarității dintre domeniile de activitate ale Transgaz și Petrostar.

4 iunie 2025 - Agenția Internațională de Rating Fitch a revizuit perspectiva SNTGN Transgaz SA de la Stabilă la Pozitivă și a confirmat ratingul implicit pe termen lung (IDR) la „BBB-” și profilul de credit independent (SCP) la „bbb-”. Revizuirea perspectivei reflectă un grad de îndatorare net sub sensibilitatea pozitivă, o mai bună vizibilitate a EBITDA datorită tranziției către un model OTS pur reglementat și o lichiditate îmbunătățită.

27 iunie 2025 – la sediul Reprezentanței Transgaz SA din București a avut loc semnarea Memorandumului de Înțelegere între JP Srbijagas din Republica Serbia și SNTGN Transgaz SA din România. Memorandumul a fost semnat din partea Transgaz de domnul Ion Sterian, Director General al companiei iar din partea JP Srbijagas a semnat domnul Dušan Bajatović, Directorul General al companiei energetice.

Realizarea interconectării România-Serbia are o importanță strategică majoră pentru ambele țări, în special în contextul energetic actual, al necesității diversificării surselor de aprovizionare, și creșterii siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale.

3 iulie 2025 – La această dată a fost finalizată subtraversarea fluviului Dunărea, parte a infrastructurii conductei de transport gaze naturale DN 1200/1000 mm Țărmul Mării Negre – Podișor, lucrarea reprezentând o realizare tehnologică de referință nu doar pentru România, ci și pentru întreaga Europă. Această subtraversare stabilește un nou reper în execuția forajului orizontal dirijat datorită diametrului, complexității geologice și dimensiunii echipamentelor mobilizate.

4 noiembrie 2025 - în ședința Comitetului de Reglementare, din data de 04.11.2025, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), în conformitate cu prevederile art. 125, alineatul (8) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, a aprobat prin Decizia nr. 2310/04.11.2025, *Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2024-2033 - actualizat 2025*.

7 noiembrie 2025 - Operatorii sistemelor de transport gaze DESFA S.A. (Grecia), Bulgartransgaz EAD (Bulgaria), Transgaz SA (România), Vestmoldtransgaz SRL (Republica

Moldova), Gas TSO of Ukraine (Ucraina) împreună cu ICGB AD, operatorul independent al Interconectorului Grecia-Bulgaria, au semnat o scrisoare comună adresată autorităților naționale de reglementare în domeniul energiei solicitând aprobarea lansării a două noi produse de capacitate transfrontalieră – Ruta 2 și Ruta 3.

Inițiativa marchează un alt pas important înspre consolidarea independenței energetice și a conectivității Europei de-a lungul Coridorului Vertical de Gaze. Scrisoarea a fost semnată în cadrul Reuniunii Ministeriale a Parteneriatului pentru cooperare transatlantică în domeniul energiei (P-TEC), care a avut loc la Atena, în perioada 6-7 noiembrie 2025.

12 ianuarie 2026 - punerea în exploatare a gazoductului Tuzla-Podișor, în lungime de 308,3 km, în valoare de aproximativ 500 milioane euro, care, după gazoductele, BRUA și Onești-Ungheni-Chișinău, este cel mai important proiect de infrastructură gazieră pe care Transgaz l-a construit, fiind un proiect strategic, vital, pentru securitatea energetică, consolidarea acesteia și dezvoltarea sustenabilă a economiei naționale.

Conducta de transport gaze naturale "Țărmul Mării Negre-Podișor" a fost finalizată în anul 2025, conform graficului de execuție și va permite gazelor naturale din Marea Neagră să intre în SNT și să ajungă, astfel, la operatorii economici și la gospodăriile din localitățile racordate la sistem, fiind un proiect strategic, vital, pentru securitatea energetică, consolidarea acesteia și dezvoltarea sustenabilă a economiei naționale.

În decursul anului 2025, activitatea Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA s-a concretizat într-un număr de 31 ședințe, din care amintim ca fiind supuse analizei, avizării și/sau aprobării, în principal, fără a ne limita numai la acestea, următoarele:

16 ianuarie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 1/16 ianuarie 2025 a fost aprobat Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale 2025.

29 ianuarie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 2/29 ianuarie 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Finanțarea Planului de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2024-2033;

14 februarie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 3/14 februarie 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025 a societății Eurotransgaz SRL și a estimărilor pentru anii 2026-2027;
 - Transmiterea către Petrostar S.A. a unei scrisori de intenție prin care SNTGN Transgaz S.A își exprimă intenția de a achiziționa 51% din capitalul social al Petrostar SA.

5 martie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 5/5 martie 2025 s-au avizat/aprobat următoarele:
 - Proiectul bugetului de venituri și cheltuieli (BVC) pe anul 2025 și estimări pentru anii 2026-2027, în vederea supunerii spre aprobare Adunării Generale Ordinare a Acționarilor;

- Noile valori ale unor indicatori de performanță financiari cuprinși în Planul de administrare al SNTGN Transgaz SA în perioada 2021- 2025, în vederea supunerii acestora spre aprobare Adunării Generale Ordinare a Acționarilor;
- Achiziționarea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar S.A. la un preț maxim de 4.520.143 Lei. Subscrierea este condiționată de obținerea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar SA;
- Politica de acordare a sponsorizărilor și a sprijinului financiar la nivelul SNTGN TRANSGAZ SA în anul 2025.

24 martie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.6/24 martie 2025, au fost avizate și/sau aprobate următoarele:
 - Situațiile financiare anuale individuale și consolidate ale societății aferente anului 2024;
 - Raportul de audit financiar asupra situațiilor financiare anuale individuale pentru anul 2024;
 - Raportul de audit financiar asupra situațiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2024;
 - Raportul anual consolidat al administratorilor SNTGN „Transgaz” SA privind activitatea desfășurată în anul 2024 și Raportarea consolidată privind durabilitatea pentru anul 2024 (Anexa 1 la Raportul consolidat al administratorilor);
 - Repartizare profitului net și valoarea dividendului brut pe acțiune de 1,08 lei;
- Evaluarea îndeplinirii indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, pentru anul 2024, ce constituie anexă la contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi;
- Raportul de remunerare pentru anul 2024;
- Situațiile financiare ale Eurotransgaz SRL pentru anul 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate din Republica Moldova;
- Situațiile financiare individuale aferente anului 2024 ale societății Eurotransgaz SRL întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară;
- Raportul auditorului independent privind situațiile financiare individuale aferente anului 2024 ale societății Eurotransgaz SRL întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară;
- Raportul activității administratorilor Eurotransgaz SRL pentru anul 2024;
- Raportul privind execuția mandatului Directorului General pe anul 2024;
- Raportul privind execuția mandatului Directorului Financiar pe anul 2024.

10 aprilie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 10/10 aprilie 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Planul de administrare a SNTGN Transgaz SA pentru perioada 2021-2025, actualizat
 - Situațiile financiare consolidate aferente anului 2024 ale societății Eurotransgaz întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară.
 - Raportul auditorului independent privind situațiile financiare consolidate aferente anului 2024 ale societății Eurotransgaz întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară.

13 mai 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 13/13 mai 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Raportul privind execuția mandatului directorului general al SNTGN “Transgaz” SA pe trimestrul I 2025;

- Raportul privind realizarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, pentru trimestrul I 2025.

22 mai 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.14/22 mai 2024 a fost aprobată declanșarea procedurii de selecție și numire a Directorului General și Directorului Financiar ai SNTGN Transgaz SA.

28 mai 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.15/28 mai 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Componenta de Administrare a Planului de Administrare al SNTGN Transgaz SA;
 - Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale în perioada 2024-2033 - actualizat 2025.

3 iunie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.16/03 iunie 2025 a fost aprobat Actul Constitutiv al SNTGN Transgaz SA, actualizat conform noilor modificări legislative;

25 iunie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.17/25 iunie 2025, acesta ia act de:
 - Informarea nr.DG51319/17.06.2025 privind aprobarea venitului reglementat și venitului reglementat corectat, aferente anului de reglementare cuprins între 1 octombrie 2025 și 30 septembrie 2026, pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport, pentru operatorul de transport și de sistem SNTGN Transgaz SA;
 - Informarea privind ratingul acordat Transgaz de către Agenția de rating Fitch în cadrul reviziei anuale 2025.

24 iulie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.20/24 iulie 2025, au fost aprobate următoarele:
 - Numirea domnului Sterian Ion în calitate de Director General începând cu data de 27.07.2025 până la data de 29.04.2029;
 - Numirea domnului Lupean Marius Vasile în calitate de Director Financiar începând cu data de 27.07.2025 până la data de 29.04.2029;
 - Codul de Etică al SNTGN TRANSGAZ SA

18 august 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.21/18 august 2025, au fost avizate/sau aprobate următoarele:
 - Raportul consolidat al administratorilor SNTGN Transgaz SA privind activitatea desfășurată în semestrul I 2025;
 - Raportul privind execuția mandatului directorului general al SNTGN Transgaz SA pe semestrul I 2025;
 - Situațiile financiare interimare individuale și consolidate ale societății pentru perioada de șase luni încheiata la 30 iunie 2025;
 - Raportul privind realizarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, pentru semestrul I 2025, în vederea transmiterii acestora Autorității Publice Tutelare.

28 august 2025

- Consiliului de Administrație prin Hotărârea nr.23/28 august 2025 ia act de Scrisoarea de intenție privind participarea Transgaz ca investitor la crearea noii burse de valori a Republicii Moldova.

22 septembrie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.24/22 septembrie 2025 au fost aprobate următoarele:
 - Componenta de management a Planului de administrare în perioada 2025-2029;
 - Componenta de administrare a Planului de administrare în perioada 2025-2029;
 - Planul de administrare a SNTGN Transgaz SA în perioada 2025-2029.

26 septembrie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.25/26 septembrie 2025 au fost avizate/aprobate următoarele:
 - Indicatorii de performanță financiari, nefinanciari și necomerțiali pentru perioada 2025-2029, în vederea transmiterii spre aprobare AGOA;
 - Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC) al societății Vestmoldtransgaz SRL pentru anul 2026 și estimări pentru anii 2027 și 2028.

30 septembrie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.26/30 septembrie 2025 au fost avizate/aprobate următoarele:
 - Tarifele reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de transport al gazelor naturale pentru perioada 01 octombrie 2025 – 30 septembrie 2026;
 - Tarifele ce urmează a fi practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale în perioada 01 octombrie 2025 – 30 septembrie 2026.

28 octombrie 2025

- Prin Hotărârea nr.27/28 octombrie 2025, Consiliul de Administrație îl alege pe domnul Minea Nicolae în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru o durată de 12 luni, începând cu data de 07.11.2025 și până la data de 06.11.2026.
- aprobă Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC) al societății Eurotransgaz SRL pentru anul 2026 și estimări pentru anii 2027 și 2028.

18 decembrie 2025

- Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.31/18 decembrie 2025, au fost aprobate/avizate următoarele:
 - Programele investiționale ale societății pentru anul 2026 și estimările pentru perioada 2027-2028;
 - Programul Anual de Formare și Perfecționare a Angajaților pentru anul 2026.
 - Politica de dividende a SNTGN Transgaz SA, în vederea supunerii spre aprobare AGOA.
 - Politica de raportare consolidată privind durabilitatea, în vederea supunerii spre aprobare AGOA.
 - Politica privind diversitatea Consiliului de administrație și a conducerii executive, în vederea supunerii spre aprobare AGOA.
 - Politica de nominalizare a membrilor Consiliului de administrație, în vederea supunerii spre aprobare AGOA.
 - Politica și criteriile de remunerarea a membrilor Consiliului de administrație, Directorului General și Directorului Financiar, în vederea supunerii spre aprobare AGOA
 - Finanțarea *Planului de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale în perioada 2024-2033, actualizat 2025*, în vederea transmiterii spre aprobare AGOA.

2.7. Principalele riscuri aferente activității semestrului I 2026

RISCURI STRATEGICE: riscuri ce au legătură directă cu strategia de dezvoltare a Transgaz și sunt asociate obiectivelor strategice ale societății:

Categoria Politic

- **Schimbări ale cadrului macroeconomic și geopolitic:** România poate trece prin schimbări politice, juridice, sociale și economice rapide și neprevăzute, inclusiv prin etape de recesiune economică, fluctuații semnificative asupra inflației și ale cursului valutar, dezechilibre majore ale pieței și modificări semnificative ale legislației, ceea ce poate afecta activitatea societății.
- **Schimbări în arhitectura interconectărilor la nivelul rețelei gazelor naturale europene** - războiul din Ucraina impune regândirea arhitecturii de infrastructură a gazelor naturale în Uniunea Europeană.
- **Intervenția guvernamentală în sectorul de activitate** - participațiile Statului Român în companiile din sectorul energetic din România sunt semnificative sau de control și, deși legislația europeană este transpusă în mod continuu în legislația națională, nu poate fi exclus riscul impunerii unor măsuri restrictive în domeniul energetic precum: plafonarea prețurilor, controlul prețurilor, taxe și orice alte restricții.

Categoria reglementări/legislativ

- **Modificarea prețurilor gazelor naturale din România-** creșterea prețului gazelor naturale din România poate avea ca efect o scădere a consumului de gaze naturale și implicit poate genera un impact nefavorabil asupra performanței financiare a SNTGN Transgaz SA;
- **Nerecunoașterea de către ANRE a unor active intrate în patrimoniul Transgaz ca parte din baza activelor reglementate (BAR);** - investițiile efectuate în lipsa acordului autorităților competente și care depășesc planul investițional bugetat, nu vor fi acceptate de ANRE în BAR, fiind redusă profitabilitatea SNTGN Transgaz SA;
- **Posibilitatea scăzută de a obține un profit mai mare decât cel reglementat, în cadrul unei perioade de reglementare** - SNTGN Transgaz SA își desfășoară activitatea într-un cadru reglementat. Legile, reglementările și politicile adoptate de Uniunea Europeană, Guvernul României, precum și de ANRE, pot afecta semnificativ activitatea curentă, situația financiară și rezultatele operaționale ale companiei.

Categoria comercial

- **Variațiile prețului gazului achiziționat de SNTGN Transgaz SA** - variațiile prețului gazului natural achiziționat de SNTGN Transgaz SA pentru consumul de gaze naturale în SNT vor avea un impact imediat, pozitiv sau negativ, asupra profitului societății. În cazul unui impact negativ, venitul nerealizat ar trebui inclus în venitul reglementat pentru anul următor. Includerea cu întârziere sau incompletă a acestei cheltuieli suplimentare în venitul reglementat al anului următor, va avea impact asupra profitabilității companiei și asupra prețului acțiunilor.

Categoria sustenabilitate

- **Restricționarea finanțării acordată pentru proiectele din domeniul gazelor naturale** - implementarea Green Deal și a directivelor care vor asigura neutralitatea climatică la nivelul anului 2050 (schimbările climatice; măsurile stabilite în Planul Național de Redresare și Reziliență pot avea impact în dezvoltarea SNT).
- **Întârzieri în dezvoltarea de noi tehnologii pentru transportul hidrogenului verde la un nivel competitiv** - Strategia Națională a Hidrogenului (SNH) aprobată prin HG 855/2025 și Planul de Acțiune 2025-2030 orientează tranziția energetică a României, precum și integrarea în infrastructura europeană; documentul subliniază importanța adaptării rețelelor de gaze naturale.
- **Cunoașterea insuficientă cu privire la durabilitatea și costurile de întreținere ale infrastructurii adaptate pentru hidrogen:** O direcție strategică importantă a SNTGN Transgaz SA o reprezintă conformitatea cu prevederile europene privind decarbonizarea – energie cu emisii scăzute de carbon. Ministerul Energiei a finalizat elaborarea Strategiei Naționale a Hidrogenului (SNH) 2025-2030, cu perspectivă până în 2050, împreună cu Planul de Acțiune pentru implementarea acesteia, marcând un pas semnificativ în tranziția energetică a țării. Impactul pe termen lung asupra conductelor și echipamentelor existente este incert, ceea ce conduce la necesitatea unei planificări precise și a cercetării continue pentru optimizarea proceselor.
- **Scăderea consumului de gaze naturale din cauza creșterii ponderii energiei eoliene, solare și nucleare** - Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, actualizat, are stabilită ca măsura de sprijin promovarea investițiilor în capacități noi de producție a energiei electrice, cu emisii reduse de carbon; având în vedere traiectoria indicativă SRE ce trebuie atinsă la orizontul anului 2030, proiectele SRE vor fi considerate la fel de prioritare, ținând instalarea de capacități suplimentare de energie eoliană respectiv de energie solară; costul producerii de energie electrică din energie eoliană și din energie solară a devenit din ce în ce mai competitiv cu costul energiei electrice obținute prin arderea combustibililor fosili; reducerea cantității transportate cu efect în reducere venitului reglementat.
- **SNT poate fi expus la o serie de pericole naturale climatice și geologice: cutremure, inundații, alunecări de teren, temperaturi extreme, căderi masive de zăpadă** - schimbările climatice manifestate prin secete prelungite, precipitații cu frecvențe și intensități neobișnuite, tornade, etc, sunt determinate de acțiunea umană, prin emisiile de gaze cu efect de seră; creșterea frecvenței și severității unor evenimente climatice extreme cauzate de efectele încălzirii globale; metodologia de tarification prevede ca orice cheltuială operațională neprevăzută și care nu este sub controlul companiei, să fie recunoscută și returnată acesteia prin venitul reglementat din anul următor. Cu toate acestea, există riscul ca ANRE să nu recunoască aceste cheltuieli, dacă efectele calamităților naturale ar fi putut fi limitate prin programele de investiții și de întreținere.

Categoria Piața de capital

- Piața de capital din România este sensibilă la factorii de risc care influențează piețele de capital internaționale și europene și la informațiile puse la dispoziție de către societate.

Categoria resurse umane

- **Pierderea expertizei tehnice existente la nivelul societății** - SNTGN Transgaz SA se bazează într-o măsură semnificativă pe contribuția profesională a personalului cheie de management și a persoanelor cu înaltă specializare, care, în baza competențelor și experienței sunt imporatnte pentru executarea proiectelor și pentru dezvoltarea SNTGN Transgaz SA. Capacitatea de a atrage, motiva și reține resurse calificate, cu un nivel ridicat de diversitate, în toate zonele geografice în care își desfășoară activitatea SNTGN Tranagaz SA, reprezintă un factor crucial de succes, în caz contrar se produc efecte negative asupra activităților, perspectivelor și situației economice financiare și de capital; lipsa personalului calificat pe anumite domenii.

Categoria securitate cibernetică

- **Manipularea, ștergerea/alterarea sau distrugerea datelor din bazele de date** – există riscul exploatării vulnerabilităților cu potențial de acces neautorizat sau corupere a datelor.
- **Acces neautorizat la sisteme, rețele și servicii informatice** – atacuri asupra securității datelor; exploatarea vulnerabilităților în echipamentele de rețea.
- **Vulnerabilitati software** – vulnerabilizarea sistemelor informatice din cauza gradului mare de interconectare.
- **Atacuri cibernetice si/sau infectarea cu aplicații cu potențial distructiv (virus, malware etc.)** - Malware, ransomware, phishing, botnet, atacuri de deturnare a sesiunii, atacuri de negare a serviciului (DDoS), injecție de cod.

RISCURI FINANCIARE: Creditarea, Cursul de schimb, Rata dobânzii, Lichidități, Indicatori financiari din contracte- generate de modul în care este finanțată activitatea societății, având în vedere sensibilitatea rezultatului la modificările condițiilor de finanțare (creditarea, fluctuații ale cursului valutar, variațiile ratei dobânzilor, lichidități).

RISCURI OPERAȚIONALE SEMNIFICATIVE: au legătură directă cu activitatea desfășurată la nivelul serviciilor/birourilor, sunt asociate obiectivelor operaționale și sunt escaladate de la nivelul structurilor organizatorice.

- **Neidentificarea la timp, în totalitate sau necorespunzător a vulnerabilităților cibernetice** – creșterea vulnerabilităților sistemelor informatice din cauza gradului tot mai mare de interconectare; creșterea exponențială a numărului și diversității amenințărilor informatice.
- **Calculul valorii redevenței** - Cota de redevență aplicabilă.

Sunt identificate cele mai adecvate **măsuri pentru minimizarea riscurilor** în conformitate cu responsabilitățile de gestionare a acestora, astfel încât să rezulte valori cât mai reduse ale expunerii la risc.

3. DESPRE SNTGN TRANSGAZ SA

3.1. Viziune, Misiune, Valori Organizaționale

Viziune

Societatea urmărește extinderea și consolidarea rolului său de operator recunoscut la nivel internațional în domeniul transportului gazelor naturale, de lider pe piața energiei din regiune, cu un sistem național de transport gaze naturale modern, integrat la nivel european și cu un sistem de management competitiv, conform cu cele mai bune practici de guvernare corporativă.

Viziunea ca mesaj către comunitate

Îndeplinirea cu responsabilitate a misiunii de serviciu public, funcționare sigură a Sistemului Național de Transport gaze naturale, servicii la un înalt nivel de calitate, racordare sigură la SNT în condiții nediscriminatorii și transparente pentru toți utilizatorii de rețea și integrare la nivel european a pieței naționale de gaze naturale.

Viziunea ca mesaj către acționari

Societate performantă orientată spre excelență în business și creșterea continuă a plusvalorii pentru acționari.

Viziunea ca mesaj către salariați

Societate cu un mediu de muncă atractiv, stabil și motivant cu un angajament continuu către excelență profesională.

Misiune

- **îndeplinirea în condiții de eficiență, transparență, siguranță și competitivitate a strategiei energetice naționale stabilite pentru transportul gazelor naturale, dispecerizarea gazelor naturale și cercetarea-proiectarea în domeniul transportului de gaze naturale.**
- **exploatarea în condiții de siguranță și eficiență economică a SNT;**
- **reabilitarea, modernizarea și dezvoltarea SNT pe principalele direcții de consum;**
- **interconectarea SNT cu sistemele de transport gaze naturale ale țărilor vecine;**
- **dezvoltarea de noi infrastructuri de transport gaze naturale spre vestul Europei;**
- **dezvoltarea infrastructurii de transport gazele naturale pentru transportul gazului natural în combinație cu hidrogenul, respectiv transportul hidrogenului;**
- **asigurarea accesului nediscriminatoriu la SNT;**
- **implementarea managementului participativ în toate domeniile de acțiune ale societății;**
- **dezvoltarea culturii organizaționale și a performanțelor profesionale;**
- **îmbunătățirea informatizării activității de transport gaze naturale;**
- **integrarea principiilor de bună guvernare corporativă în practica de afaceri.**

1.1.2 Valori și concepte organizaționale

Valorile și conceptele organizaționale comunică principiile esențiale ce guvernează existența și activitatea companiei și definesc etica în afaceri a SNTGN Transgaz SA și sunt grupate sub îndemnul **"TRANSGAZ – O COMPANIE RESPONSABILĂ, O COMPANIE A VIITORULUI"** iar când referința este la grup, sub îndemnul **"GRUPUL TRANSGAZ – RESPONSABILITATE PENTRU VIITOR"**!

Valorile și conceptele organizaționale pe care compania Transgaz se axează în strategia de business, în cea privind managementul resurselor umane, în întreaga sa activitate, sunt:

-  **Tradiție, continuitate, profesionalism**
-  **Leadership vizionar, guvernanză corporativă**
-  **Management participativ**
-  **Orientare spre Excelență în business**
-  **Etică, Transparență, Conformitate**
-  **Learning organizațional**
-  **Reziliență și Flexibilitate**
-  **Plusvaloare și performanță**
-  **Accent deosebit pe și pentru calitatea resursei umane**
-  **Spirit de echipă, comunicare eficace, dialog social**
-  **Responsabilitate socială /Implicare in comunitate**

Punctele forte ale SNTGN Transgaz SA:

- **calitatea de operator licențiat al SNT- monopol;**
- **profilul financiar solid al societății;**
- **continuitatea performanței tehnice, economice și financiare;**
- **predictibilitatea cash-flow-ului dat fiind caracterul reglementat al activității de transport gaze naturale;**
- **dividende acordate acționarilor;**
- **bune practici de guvernanză corporativă;**
- **companie listată la bursă;**
- **climat organizațional prietenos și deschis, motivant, orientat spre rezultate și performanță, recunoaștere.**
- **Certificare BALDRIGE a calității leadership-ului și managementului companiei**

3.2. Activitatea societății

SNTGN Transgaz SA este operatorul tehnic al Sistemului Național de Transport (SNT) gaze naturale și asigură îndeplinirea în condiții de eficiență, transparență, siguranță, acces nediscriminatoriu și competitivitate a obiectului de activitate privind:

- **transportul gazelor naturale;**
- **dispecerizarea gazelor naturale și cercetarea și proiectarea în domeniul specific activității sale,**

cu respectarea cerințelor legislației europene și naționale, precum și a standardelor de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă.

SNTGN Transgaz SA poate desfășura complementar și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, putând achiziționa gaze din producția internă sau din import doar în scopul consumului tehnologic propriu sau al echilibrării Sistemului Național de Transport gaze naturale.

Activitatea societății răspunde cerințelor politicii energetice europene privind:

- **asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale;**
- **creșterea gradului de interconectare a rețelei naționale de transport gaze naturale cu rețeaua europeană;**
- **creșterea flexibilității rețelei naționale de transport gaze naturale;**
- **liberalizarea pieței gazelor naturale;**
- **crearea pieței de gaze naturale integrate la nivelul Uniunii Europene;**
- **asigurarea racordării terților la sistemul de transport gaze naturale, conform reglementărilor specifice, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;**
- **asigurarea alimentării cu gaze naturale a localităților din România;**
- **asigurarea racordării la rețeaua de gaze naturale a noilor investiții generatoare de locuri de muncă;**
- **dezvoltarea sistemului de transport astfel încât acesta să fie compatibil cu amestecul treptat de hidrogen în gazele naturale, conform Țintelor europene, în baza unor analize detaliate care să includă aspectele tehnice și economice relevante;**
- **elaborarea strategiei societății pentru cuplarea ecosistemelor de hidrogen și a centrelor industriale cu sistemul integrat de transport pe conducte al hidrogenului la nivelul UE (Hydrogen Backbone);**
- **asigurarea unei tranziții etapizate către o activitate neutră din punct de vedere climatic și consolidarea rezilienței la schimbările climatice;**
- **îndeplinirea cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale (privind clima)/Planul Național Integrat de Energie și Schimbări Climatice.**

Activitatea de transport gaze naturale se desfășoară în baza Acordului de concesiune al conductelor, instalațiilor, echipamentelor și dotărilor aferente SNT, aflate în domeniul public al statului român, încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM), în calitate de reprezentant al statului român, aprobat prin HG nr. 668/20 iunie 2002 (publicat în MO nr.486/8 iulie 2002), valabil până în 2032, modificat și completat ulterior prin 9 (nouă) acte adiționale aprobate prin Hotărâri de Guvern și a licenței de operare a sistemului de transport gaze naturale nr. 1933/20.12.2013 emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), valabilă până la data de 08.07.2032.

Prin Ordinul ANRE nr. 3/22 ianuarie 2014 privind aprobarea certificării Societății Naționale de Transport Gaze Naturale "Transgaz" S.A. Mediaș ca operator de transport și de sistem al Sistemului Național de Transport al gazelor naturale s-a stabilit ca societatea să fie organizată și să funcționeze conform modelului "operator de sistem independent".

Operarea de către SNTGN Transgaz SA a Sistemului Național de Transport gaze naturale cuprinde în principal, următoarele activități:

- echilibrare comercială;
- contractarea serviciilor de transport gaze naturale;
- dispecerizare și regimuri tehnologice;
- măsurare și monitorizare calitate gaze naturale;
- odorizare gaze naturale și transport internațional gaze naturale.

Calitatea serviciului de transport gaze naturale este o preocupare constantă atât a SNTGN Transgaz SA, cât și a Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei. În scopul monitorizării calității serviciului de transport gaze naturale în baza unor indicatori specifici și niveluri de performanță minimale, **începând cu data de 1 octombrie 2022** a intrat în vigoare **Ordinul ANRE nr.140/2021 privind Standardul de performanță pentru serviciul de transport al gazelor naturale**, cu modificările și completările ulterioare, ordin care abrogă Ordinul ANRE nr.161/2015.

3.3. Infrastructura SNT

Principalele componente ale Sistemului Național de Transport gaze naturale la finalul anului 2025:

- **14.026 km*** Conducte magistrale de transport și racorduri de alimentare cu gaze naturale, din care gazoductul BRUA - 481 km;
- **1.190** Stații de reglare măsurare (SRM) în exploatare (**1.297** direcții măsurare);
- **60** Stații de comandă vane (SCV, NT);
- **8** Stații de măsurare a gazelor din import/export (SMG) (**Giurgiu, Medieșu Aurit, Isaccea 1, Isaccea 2, Negru Vodă 1, Negru Vodă 2, Isaccea 3, Negru Vodă 3**);
- **9** Stații de comprimare gaze (SCG) (**Șinca, Onești, Siliștea, Jupa, Podișor, Bibești, Onești M, Gherăești, Vințu de Jos**);
- **1.099** Stații de protecție catodică (SPC);
- **1.153** Stații de odorizare gaze (SOG).

**Nota: la data de 12.01.2026 a fost pusă în funcțiune conducta de transport gaze naturale Tuzla -Podișor cu o lungime de 308,3 km, astfel încât lungimea totală actuală a SNT este de aprox.14.334 km (la care se vor adăuga 300 km aflați în execuție); pe teritoriul Republicii Moldova, Transgaz operează o rețea de aproximativ 1.670 km conducte de transport gaze naturale.*

BULGARIA	Giurgiu (RO) - Ruse (BG) Transgaz. ↔ Bulgartransgaz	DN 500, Pmax = 50 bar	1,50 Mld. Smc/an capacitate export la Pmin=40 bar 0,92 Mld. Smc/an capacitate import la Pmin=30 bar
	Kardam (BG) - Negru Vodă 1 (RO) Transgaz ↔ Bulgartransgaz	DN 1000, Pmax = 55 bar	6,36 Mld. Smc/an pe capacitate de export la Pmin=31,5 bar (din care 2,31 Mld Smc/an la Pmin 41 bar disponibilă din SNT)**** 5,31 Mld. Smc/an capacitate import la Pmin=45 bar

* Acest punct de interconectare nu este utilizat, nefiind încheiat un Acord de interconectare. În prezent importul de gaze din Ucraina se realizează prin Isaccea 1.

** Pentru acest punct OTS din România și OTS din Ucraina sunt în discuții pentru semnarea unui nou Acord de interconectare.

*** Capacitatea este disponibilă în regim de tranzit, condiționată de rezervarea de capacitate de intrare la PI Negru Vodă 1 pe direcția BG-RO

**** Diferența de Capacitate $6,36 - 2,31 = 4,05$ Mld Smc/an este disponibilă în regim de tranzit, condiționată de rezervarea de capacitate de intrare la PI Isaccea 1, pe direcția UA-RO.

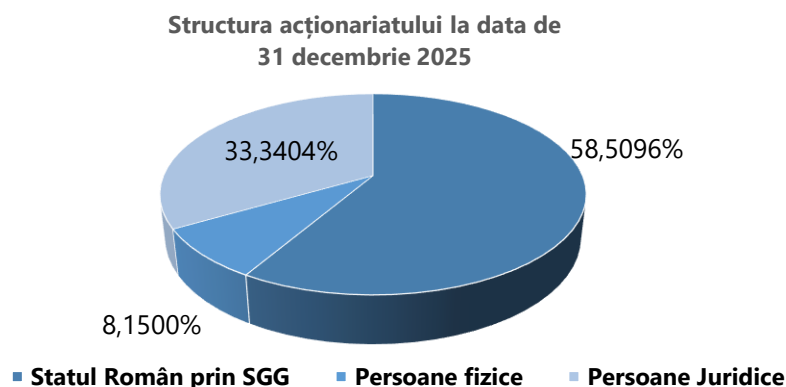
3.4. Acționariat

Începând cu data de 14 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al Statului Român la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz SA se realizează de către Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului, ca urmare a transferului de acțiuni din contul Statului Român prin Ministerul Economiei, în temeiul OUG nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

Conform înregistrării de la Depozitarul Central la data de 31.12.2025, structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare a SNTGN Transgaz SA a fost următoarea:

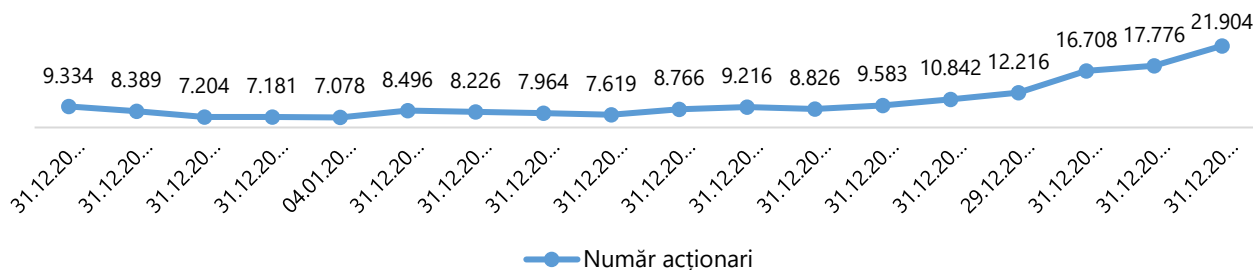
Denumire acționar	Număr acțiuni	Procent %
Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului	110.221.440	58,5096
Free float - Alți acționari (pers. fizice și juridice), din care	78.160.064	41,4904
✓ persoane juridice	15.353.174	8,1500
✓ persoane fizice	62.806.890	33,3404
Total	188.381.504	100

Tabel 7- Structura Acționariatului la 31.12.2025



Grafic 13-Structura acționariatului la data de 31decembrie 2025

În ceea ce privește numărul de acționari, la data de 31 decembrie 2025 au fost înregistrați 21.904 acționari TGN, cu 4.128 acționari mai mulți față de cât au fost înregistrați la data de 31.12.2024.



Grafic 14 - Evoluția numărului de acționari ai Transgaz de la data listării la BVB și până la data de 31.12.2025

3.5. Organizare

SNTGN TRANSGAZ SA este structurată pe entități funcționale (departamente, direcții, servicii, birouri, compartimente etc.) și entități de producție (9 exploatare teritoriale, sectoare, laboratoare, ateliere etc.).

SNTGN Transgaz SA își desfășoară activitatea în următoarele locații:

MEDIAS, Județul SIBIU - România

- **Sediul central Transgaz:**, str. Piața C.I.Motaș nr.1, cod 551130;
- **Departamentul Exploatare și Mentenanță:** str. George Enescu nr.11, cod 551018;
- **Departamentul Proiectare și Cercetare:** str. Unirii nr. 6, cod 550173.

BUCUREȘTI - România

- **Reprezentanța Transgaz – România:** Bld. Primăverii nr.55, sector 1;
- **Departamentul Inspecție Generală:** Calea Victoriei nr.155, sector 1, cod 010073;
- **Direcția Operare PVT București:** Calea Victoriei nr.155, bl. D1, tronson 6, et.11.

CHIȘINĂU - Republica MOLDOVA

Subsidiarele SNTGN Transgaz SA în Republica Moldova sunt:

- Societate cu Răspundere Limitată „EUROTRANSGAZ”: Șoseaua Balcani, nr.7/E, extravilan, sat Ghidighici;
- Societate cu Răspundere Limitată „VESTMOLDTRANSGAZ”: Șoseaua Balcani, nr.7/E, extravilan, sat Ghidighici.

SNTGN Transgaz SA are în componență 9 exploatare teritoriale și o sucursală:

- **Exploatarea teritorială Arad**, str. Poetului nr. 56, localitatea Arad, jud. Arad, cod 310369;
- **Exploatarea teritorială Bacău**, str. George Bacovia nr. 63, localitatea Bacău, jud. Bacău cod 600238;
- **Exploatarea teritorială Brăila**, str. Ion Ghica nr. 5, localitatea Brăila, jud. Brăila, cod 810089;
- **Exploatarea teritorială Brașov**, b-dul. Griviței nr. 102A, localitatea Brașov, jud. Brașov, cod 500449;

- **STERIAN ION** – *administrator executiv - Director General;*
- **MINEA NICOLAE** – *administrator neexecutiv independent; Președinte al Consiliului de Administrație;*
- **ILINCA VON DERENTHALL** - *administrator neexecutiv, independent;*
- **ADINA LĂCRIMIOARA HANZA** - *administrator neexecutiv, independent;*
- **COSTIN MIHALACHE** - *administrator neexecutiv, independent.*

CV-urile administratorilor

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație al Transgaz sunt disponibile pe site-ul societății la adresa: www.transgaz.ro/Despre noi/ Consiliul de Administrație.

Acorduri/înțelegeri sau legături de familie speciale

Potrivit informațiilor furnizate de administratori nu există acord de înțelegere sau legătură de familie între persoana respectivă și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator.

Participarea administratorilor la capitalul Transgaz

Administratorii societății nu dețin acțiuni la capitalul social al companiei.

Litigii sau proceduri administrative

Nu au existat în ultimii 5 ani, litigii sau proceduri administrative, în care să fie implicate persoane care fac parte din conducerea administrativă sau executivă.

CONDUCEREA EXECUTIVĂ

Consiliul de Administrație a delegat conducerea societății către Directorul General al Transgaz. Directorul General reprezintă societatea în relațiile cu terții și este responsabil de luarea tuturor măsurilor aferente conducerii, în limitele obiectului de activitate al societății și cu respectarea competențelor exclusive prevăzute de lege, de Actul Constitutiv sau delegate de Consiliul de Administrație și Adunarea Generală a Acționarilor.

Membrii conducerii executive au încheiate contracte individuale de muncă pe perioade nedeterminate. Personalul de conducere și execuție din cadrul Transgaz este numit, angajat și concediat de directorul general.

Conform informațiilor deținute nu există vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între persoanele menționate și o altă persoană datorită căreia acestea au fost numite ca membri ai conducerii executive.

Membrii conducerii executive a companiei care dețin acțiuni Transgaz la data de 31 decembrie 2025:

Nume și prenume	Funcția	Număr acțiuni la 31.12.2025	Cota de participare (%)
Toderici Marius Ioan	Director	1168	0,00006
Tătaru Ion	Director	400	0,00021
Lupean Marius	Director	320	0,00017
Șai Alexandru	Director	160	0,00008
Niță Viorel	Director	80	0,00004
Pângăleanu Maria Carmen	Director	32	0,00002

Tabel 8- Membrii conducerii executive a Transgaz care dețin acțiuni TGN la data de 31.12.2025

Conducerea executivă a SNTGN Transgaz SA la data de 31 decembrie 2025:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcția	Departament/Direcție
1.	Sterian Ion	Director General	SNTGN Transgaz SA
2.	Lupean Marius Vasile	Director Financiar	SNTGN Transgaz SA
3.	Leahu Mihai Leontin	Director/cu delegare atribuții Director General Adjunct	Departament Proiectare Cercetare
4.	Iuga Alexandru	Director General Adjunct	SNTGN Transgaz SA
5.	Tătaru Ion	Director/ cu delegare atribuții Director General Adjunct	Departament Dezvoltare
6.	Simionescu Alexandru Adrian	Manager Proiect UMP1 Dezvoltări ale SNT în zona Nord-Est/ cu delegare atribuții Director General Adjunct	Unitatea Management Proiecte
7.	Ghidiu Elisabeta	Director	Departament Strategie si Management Corporativ
8.	Mateș Angela Aneta	Director	Departament Organizare, Resurse Umane
9.	Fodor Ioan	Director / cu delegare atribuții Director Departament Dezvoltare	Departament Dezvoltare
10.	Bunea Florin	Director	Departament Operare
11.	Ștefan Irina	Șef Serviciu/cu delegare Director Departament	Departament Accesare Fonduri Europene și Relații Internaționale
12.	Sârbu Ionel	Director	Departament Reglementări și Formalități Terenuri
13.	Lascu Sergiu	Director	Departament Tehnologia Informației
14.	Oancea Paul	Director exploatare/ cu delegare director Departament	Departament Exploatare și Mentenanță
15.	Luca Bogdan Avram	Director	Departament Achiziții Sectoriale și Contractări
16.	Costea Dragoș Vasile	Director	Departament Comprimare Gaze
17.	Iancu Cristina Daniela	Director direcție/cu delegare atribuții director Departament Juridic	Departament Juridic
18.	Stroi Dan	Inginer Sef Proiectare /cu delegare atribuții director Departament	Departament Proiectare Cercetare

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcția	Departament/Direcție
19.	Ene Alin	Director	Departament Inspecție Generală
20.	Codreanu Liudmila Gabriela	Director	Direcția Audit Intern
21.	Dragoman Irina	Director	Direcția Reglementări Gaze Naturale
22.	Ciucu Daniela	Șef colectiv/cu delegare atribuții director Direcție	Direcția Verificare și Avizare Documentații Tehnico Economice
23.	Lupu Emil	Director	Direcția Arheologică
24.	Caminschi Sebastian	Expert/cu delegare atribuții director	Direcția Mediu Protecție și Securitate
25.	Grosuleac Mihai	Economist/cu delegare atribuții director	Direcția Administrare, Aprovizionare, și Transport
26.	Voican Nicolae Adrian	Director sucursală	Sucursala Mediaș
27.	Alexandru Ionel	Director exploatare/cu delegare director adjunct Departament EM	Zona vest
28.	Schmidt-Hăineală Eduard	Director exploatare/cu delegare director adjunct Departament EM	Zona Est
29.	Morariu Cosmin	Inginer /cu delegare atribuții de director exploatare	Exploatarea Teritorială Arad
30.	Teodorescu Neculae	Inginer Șef/cu delegare atribuții de director exploatare	Exploatarea Teritorială Bacău
31.	Dumitru Nicușor	Director	Exploatarea Teritorială Brăila
32.	Cârstea Vasile	Inginer /cu delegare atribuții de director exploatare	Exploatarea Teritorială Brașov
33.	Gurgu Victorel	Director exploatare/cu delegare atribuții Manager proiect UMP	Exploatarea Teritorială București
34.	Goia Petru	Inginer Sector/cu delegare atribuții de director exploatare	Exploatarea Teritorială Cluj
35.	Popescu Ciprian Iulian	Șef Sector/cu delegare atribuții de director exploatare	Exploatarea Teritorială Constanța
36.	Niță Viorel	Director	Exploatarea Teritorială Craiova
37.	Tiriba Aurel	Inginer șef/cu delegare atribuții director exploatare	Exploatarea Teritorială Mediaș

Tabel 9 - Membrii conducerii executive Transgaz la 31.12.2025

Structura echipei manageriale a VESTMOLDTRANSGAZ SRL:

	VESTMOLDTRANSGAZ	Numele și Prenumele
1	Consiliul Societății	1. Leahu Mihai Leontin – președinte din partea Transgaz 2. Luca Bogdan Avram – membru din partea Transgaz 3. Costaș Octavian – membru din partea BERD 4. Pop-Giscă Sanda – membru din partea Transgaz 5. Iancu Cristina – membru din partea Transgaz
2	Administratorul societății	Duminică Liviu Valentin

Tabel 10 – Membrii conducerii Vestmoldtransgaz SRL la 31.12.2025

Structura echipei manageriale a EUROTRANSGAZ SRL:

	EUROTRANSGAZ	Numele și Prenumele
1	Administrator	Lupean Marius Vasile (până la data de 28.10.2025)
2	Administrator	Sasu Elena (începând cu data de 28.10.2025)
3	Administrator	Grăjdan Vasilica
4	Administrator	Stoica Marius

Tabel 11- Membrii conducerii Eurotransgaz SRL la 31.12.2025

Structura echipei manageriale a TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN SRL:

	TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN	Numele și Prenumele
1	Administrator	Leahu Mihai
2	Administrator	Ghidiu Elisabeta
3	Administrator	Rancu-Pătru Mirela

Structura echipei manageriale a PETROSTAR SA:

	PETROSTAR	Numele și Prenumele
1	Administrator	Ghidiu Elisabeta – președinte al Consiliului de administrație (începând cu data de 16.10.2025)
2	Administrator	Stoica Gheorghe Doru (atribuții Director general)
3	Administrator	Lupean Marius Vasile (până la data de 28.08.2025)
	Administrator	Cârstea Vasile (începând cu data de 16.10.2025)
4	Administrator	Rucăreanu Daniel (până la 01.09.2025)

Tabel 12- Membrii conducerii Petrostar SA la 31.12.2025

3.7. Resurse umane

Strategia societății în domeniul resurselor umane urmărește acoperirea necesităților operaționale ale organizației, prin utilizarea eficientă a resurselor umane. Dimensionarea optimă a numărului de personal din cadrul societății este corelată cu nevoile reale de personal impuse de activitățile operaționale desfășurate de societate, cu modernizările și re tehnologizările realizate pentru creșterea siguranței și eficienței în exploatarea SNT și a instalațiilor anexă, precum și realizarea proiectelor majore de dezvoltare ale societății.

La data de 31 decembrie 2025, Grupul Transgaz înregistra un număr de 4.148 angajați din care un număr de 3.950 angajați își desfășurau activitatea la nivelul Transgaz, 78 angajați la VMTG, 2 angajați la ETG și 118 angajați la Petrostar SA.

Nr.crt	Indicator	2021	2022	2023	2024	2025
1	Număr salariați Transgaz	4.050	4.029	4.022	3.976	3.950
2	Număr salariați VMTG	34	31	61	75	78
3	Număr salariați Eurotransgaz	3	3	3	3	2
4	Număr salariați Petrostar					118
TOTAL		4.087	4.063	4.086	4.054	4.148

Tabel 13- Evoluția numărului de angajați ai Grupului Transgaz în perioada 2021- 2025

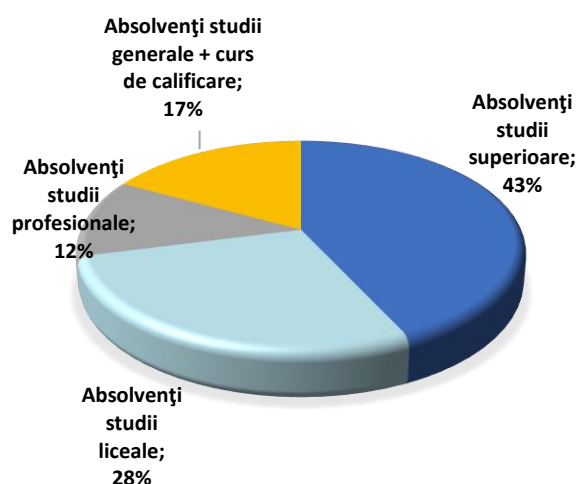
Evoluția numărului de personal SNTGN Transgaz SA în perioada 2021-2025:

Specificație	2021	2022	2023	2024	2025
Număr de salariați la începutul perioadei	4.145	4.050	4.029	4.022	3.976
Număr de persoane angajate/reluat activitate	210	243	258	198	207
Număr de persoane care au încetat/suspendat raporturile de muncă cu societatea	305	264	265	244	233
Număr de salariați la sfârșitul perioadei	4.050	4.029	4.022	3.976	3.950

Tabel 14- Evoluția numărului de angajați ai SNTGN Transgaz în perioada 2021- 2025

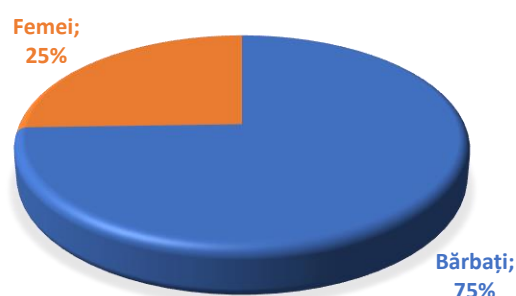
Structura angajaților SNTGN Transgaz SA la data de 31 decembrie 2025:

a) Pe categorii de studii



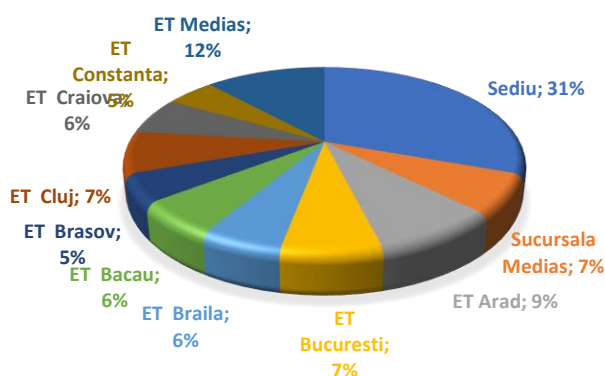
Grafic 15 – Structura personalului pe categorii de studii la 31 decembrie 2025

b) Pe gen



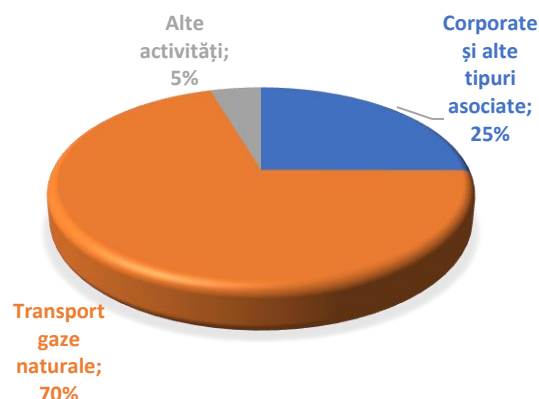
Grafic 16 – Structura personalului pe gen la 31 decembrie 2025

c) Pe sediu și exploatări teritoriale



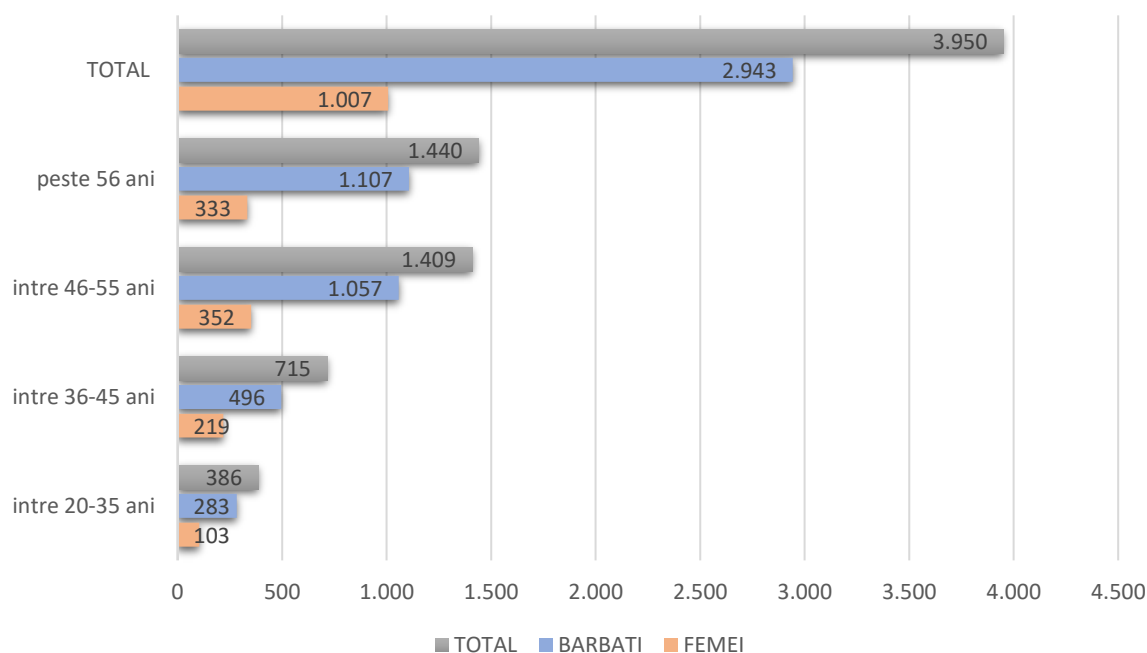
Grafic 17 – Structura personalului pe sediu și exploatări teritoriale la 31 decembrie 2025

d) Pe activități



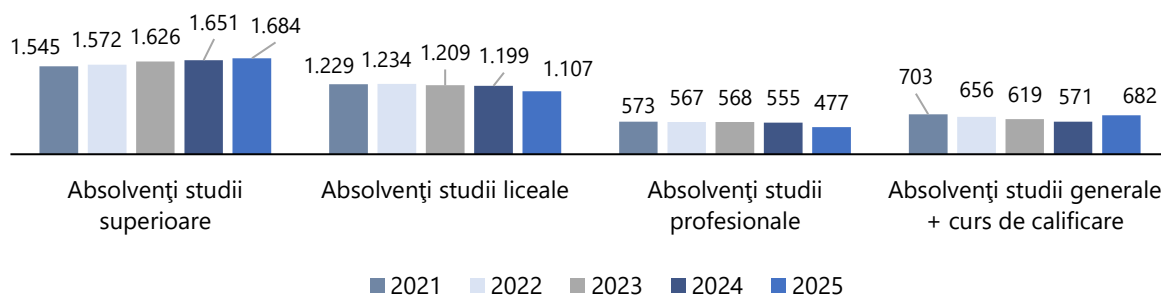
Grafic 18 – Structura personalului pe activități la 31 decembrie 2025

e) Pe categorii de vârstă



Grafic 19 - Structura personalului pe categorii de vârstă la 31 decembrie 2025

Evoluția structurii personalului pe categorii de studii, relevă interesul societății de a acoperi nevoile de personal prin angajarea de specialiști cu înaltă calificare, precum și perfecționarea continuă a personalului existent, fiind evidente tendințele de creștere a numărului de angajați cu studii superioare în paralel cu scăderea numărului de angajați cu studii medii și a numărului de angajați cu studii generale și în curs de calificare.



Grafic 20 - Evoluția structurii personalului pe categorii de studii în perioada 2021-2025

Îmbunătățirea procesului de formare, instruire și dezvoltare profesională a personalului

Nivelul ridicat de competență profesională a salariaților este considerat o premisă în realizarea obiectivelor oricărei organizații, motiv pentru care investiția în resursele umane este considerată una profitabilă în toate domeniile de activitate.

Acest lucru este reglementat de următoarele documente legislative: Legea nr. 53/2003 (Codul Muncii), republicată, cu modificările și completările ulterioare; O.G. nr. 129/2000 privind formarea profesională a adulților, republicată, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 375/2002, cu modificările ulterioare; Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

Procesul de formare profesională a salariaților, cu furnizori de formare profesională externi, se realizează în mod continuu și planificat, prin participarea salariaților la programe de formare (cursuri, conferințe, seminarii, ateliere de lucru și alte tipuri de evenimente similare), denumite în continuare cursuri. Cursurile urmăresc dezvoltarea cunoștințelor teoretice și practice comune pentru majoritatea profesiilor și dezvoltarea cunoștințelor teoretice și practice specifice anumitor domenii de activitate, ambele obiective fiind necesare în vederea desfășurării activității, pentru îndeplinirea sarcinilor de serviciu.

Formarea, perfecționarea și dezvoltarea profesională a salariaților din cadrul societății se realizează în baza "Programului anual de formare și perfecționare profesională a angajaților", elaborat la nivelul societății, luându-se în considerare prevederile art. 194 și art. 195 din Legea nr. 53/2003 (Codul Muncii), republicată, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora, angajatorul persoană juridică care are mai mult de 20 de angajați elaborează programe anuale de formare profesională și are obligația de a asigura participarea salariaților la cursuri cel puțin o dată la doi ani.

În domeniul formării și perfecționării continue tematica programelor vizează domeniile de interes pentru derularea activității societății, respectiv, domeniul ingineriei, al managementului sistemelor de transport gaze naturale, inclusiv SCADA, al cercetării și proiectării, domeniul economic, domeniul juridic, domeniul resurselor umane, al strategiei și managementului corporativ, al tehnologiei informației și comunicații și domeniul calitate-mediu, securitate și sănătate în muncă, pază, siguranță, al auditului intern, al controlului intern și financiar de gestiune, precum și alte tematici de interes general necesare pentru desfășurarea activității societății.

În anul 2025, prin Serviciul Instruire Externă și Managementul Carierei, împreună cu Biroul Evaluarea și Creșterea Performanței și Biroul Suport Autorizări și Conformitate, au fost inițiate și efectuate un număr de **109** cursuri de formare și perfecționare profesională pentru **608** participanți.

La finalul anului 2025, **gradul de sindicalizare al forței de muncă era de 94,8 %**.

La nivelul SNTGN Transgaz SA există 4 organizații sindicale la care pot adera angajații, respectiv:

- Sindicatul "Transport Gaz Mediaș";
- Sindicatul Profesional "Metan" Mediaș;
- Sindicatul Cercetare Tehnologie "CERTEH" Mediaș;
- Sindicatul Liber SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș.

Sindicatul "Transport Gaz Mediaș" este sindicatul reprezentativ la nivel de unitate, conform prevederilor Legii nr. 367/2022 a Dialogului Social, art. 54. alin. (1) pct. C, motiv pentru care reprezintă angajații societății la încheierea și derularea Contractului colectiv de muncă încheiat la nivelul SNTGN Transgaz SA.

Raporturile dintre angajator și angajați sunt reglementate prin Contractul colectiv de muncă la nivelul societății, precum și prin contractele individuale de muncă.

Începând cu 25.06.2024 a intrat în vigoare un nou Contract colectiv de muncă încheiat la nivelul SNTGN TRANSGAZ SA, cu o perioadă de valabilitate de 24 de luni, înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Sibiu sub nr. 104/18.06.2024 în Registrul Unic de Evidență al Contractelor Colective de Munca.

Raporturile dintre angajator și angajați se încadrează în prevederile legale în vigoare, în anul 2025 nefiind identificate elemente conflictuale în legătură cu aceste raporturi.

3.8. Transgaz la Bursa de Valori București

Ațiunea TGN reprezintă o opțiune investițională atractivă, susținută de statutul de monopol al companiei în transportul gazelor naturale, de poziția sa strategică pe piața energetică națională și regională, de soliditatea financiară și de capacitatea de a genera venituri stabile și predictibile, la care se adaugă politicile consecvente de distribuire a dividendelor.

Totodată, calitatea managementului și Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pentru următorul deceniu, care include investiții majore destinate dezvoltării, modernizării și extinderii infrastructurii, în conformitate cu standardele europene de sustenabilitate și securitate energetică, contribuie semnificativ la consolidarea atractivității Transgaz în rândul investitorilor.

SNTGN Transgaz SA, prin utilizarea eficientă a instrumentelor manageriale și prin implementarea responsabilă a măsurilor asumate față de acționari, investitori, mediul de afaceri și comunitate, a înregistrat performanțe remarcabile și pe piața de capital.

Cu o creștere de aproximativ 180% în anul 2025, societatea își consolidează poziția de lider al evoluțiilor bursiere pozitive în rândul emitenților de top ai Bursei de Valori București, Transgaz înregistrând cel mai ridicat randament din structura indicelui de referință BET.

Astfel, la sfârșitul anului 2025, Transgaz ocupă locul 8 în *Top 15 companii listate la Bursa de Valori București, în funcție de capitalizarea bursieră*, și locul 10 în *Top 15 companii listate la Bursa de Valori București, în funcție de valoarea tranzacționată*, conform Buletinului Lunar emis de BVB.

Pentru exercițiul financiar 2024, în conformitate cu prevederile Hotărârii nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29 aprilie 2025, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz SA efectuează plata dividendelor prin intermediul Depozitarului Central SA și Banca Transilvania, agentul de plată desemnat, începând cu data de 16 iulie 2025 (data plății), pentru acționarii înregistrați la data de înregistrare 25 iunie 2025, valoarea dividendului brut/acțiune fiind de 1,08 lei.

Acțiunea TGN

În anul 2025, acțiunea Transgaz a înregistrat o evoluție bursieră excepțională, caracterizată printr-un trend ascendent constant și accelerat, compania consolidându-și poziția ca unul dintre cei mai performanți emitenți listați la Bursa de Valori București.

Comparativ cu anul 2024, când prețul de închidere al acțiunii TGN s-a menținut într-un interval relativ stabil (18,90 – 23,70 lei/acțiune), anul 2025 a marcat o schimbare semnificativă a dinamicii bursiere, reflectată în creșteri lunare ale prețului acțiunii, cuprinse între aproximativ 25% și 187% față de aceeași perioadă a anului precedent. Aprecierea a fost susținută de un cumul de factori fundamentali, precum rezultatele financiare solide, perspectivele de creștere generate de proiecte strategice și poziționarea companiei ca jucător-cheie în infrastructura energetică regională.

În luna ianuarie 2025, acțiunea TGN a închis la prețul de 24,00 lei, în creștere cu 25% față de 19,14 lei în aceeași lună din 2024, impulsionată de așteptările favorabile ale investitorilor privind rezultatele financiare aferente exercițiului financiar 2024, precum și de perspectivele legate de implementarea proiectelor din Planul Național de Dezvoltare.

Odată cu publicarea rezultatelor financiare preliminare la 31.12.2024, interesul investitorilor a crescut, iar prețul acțiunii TGN a avansat la 28,50 lei în februarie înregistrând o creștere de 50% față de februarie 2024. În luna martie, după publicarea materialelor pentru Adunarea Generală a Acționarilor și a propunerii privind distribuirea dividendelor, acțiunea TGN a închis ședința de tranzacționare de la finalul lunii la valoarea de 29,50 lei, în creștere cu 52% față de martie 2024 (19,42 lei).

În luna aprilie 2025, prețul de închidere al acțiunii TGN a înregistrat o ușoară corecție până la 28,25 lei/acțiune, pe fondul incertitudinilor politice interne și al volatilității generale a piețelor financiare, menținându-se totuși cu aproximativ 50% peste nivelul din aprilie 2024 (18,90 lei).

De asemenea, luna mai a consemnat reluarea tendinței pozitive, impulsionată de rezultatele financiare aferente trimestrului I 2025, care au depășit așteptările analiștilor, dar și de un context favorabil pe piața locală, în contrast cu trendul negativ al piețelor europene. În acest context, prețul acțiunii TGN a atins valoarea de 34,55 lei la 30.05.2025 un plus de 54% față de 22,45 lei în mai 2024, iar volumul tranzacționat a crescut semnificativ.

Ulterior, în anticiparea datei de înregistrare pentru plata dividendelor aferente exercițiului financiar 2024, prețul acțiunii TGN a continuat trendul ascendent, atingând la data de 6 iunie 2025 valoarea de 35,10 lei/acțiune, cel mai ridicat nivel înregistrat până la acel moment.

Până la finalul lunii, acțiunea s-a corectat ușor, închizând la prețul de 34,30 lei, dar menținând un avans de aproximativ 45% față de aceeași perioadă a anului precedent.

Momentum-ul pozitiv a fost consolidat de îmbunătățirea perspectivei Transgaz de la „stabilă” la „pozitivă” de către Fitch Ratings, care a confirmat totodată ratingul de credit „BBB-”. Un alt catalizator important a fost semnarea Memorandumului de Înțelegere cu operatorul sârb JP Srbijagas, vizând extinderea cooperării regionale și susținerea proiectului strategic de interconectare România–Serbia. Acest parteneriat vizează diversificarea surselor de aprovizionare, întărirea securității energetice și facilitarea fluxurilor transfrontaliere de gaze, în linie cu obiectivele europene în domeniul energiei.

În trimestrul al treilea, acțiunea TGN a intrat într-o fază de creștere accelerată, consolidând poziția de cea mai performantă companie din sectorul energetic listată la BVB. În luna iulie, prețul a urcat la 41,80 lei/acțiune, marcând un avans de aproximativ 70% față de iulie 2024 (24,55 lei).

În luna august, interesul investitorilor a crescut semnificativ, pe fondul publicării rezultatelor semestriale pozitive, care au confirmat trendul ascendent al veniturilor și al profitului net. Astfel, acțiunea TGN a urcat până la 47,80 lei/acțiune, în creștere cu aproape 100% față de august 2024 (24,05 lei). Totodată, volumul tranzacțiilor s-a intensificat, semnalând o lichiditate crescută și o încredere solidă a pieței în perspectivele de dezvoltare ale companiei. Luna septembrie a continuat această evoluție puternic pozitivă, prețul atingând 56,00 lei/acțiune, cel mai ridicat nivel înregistrat până la acel moment, echivalent cu o creștere de 143% față de septembrie 2024 (23,00 lei).

Evoluția pozitivă a continuat și în trimestrul al patrulea, cu cea mai vizibilă creștere din an în luna octombrie 2025, pe fondul publicării, pe 15 octombrie 2025, a comunicatului privind finalizarea și punerea în funcțiune a celor două conducte. În urma acestui anunț, acțiunea TGN a crescut cu aproximativ 18% în mai puțin de două săptămâni, atingând prețul maxim al anului 2025, respectiv 66,50 lei/acțiune. Ulterior, la finalul lunii octombrie, acțiunea TGN a închis la 61,60 lei, în creștere cu 160% față de octombrie 2024 (23,70 lei).

În luna noiembrie 2025, prețul de închidere al acțiunii TGN a atins valoarea de 63,20 lei/acțiune, în creștere cu 187% față de nivelul din aceeași perioadă a anului 2024 (22,05 lei), evoluție susținută de mai multe evenimente relevante: aprobarea de către ANRE a Planului de Dezvoltare al Sistemului Național de Transport al gazelor naturale 2024–2033, actualizat pentru

anul 2025, precum și publicarea raportului financiar aferent trimestrului III, care a confirmat menținerea unor performanțe financiare solide.

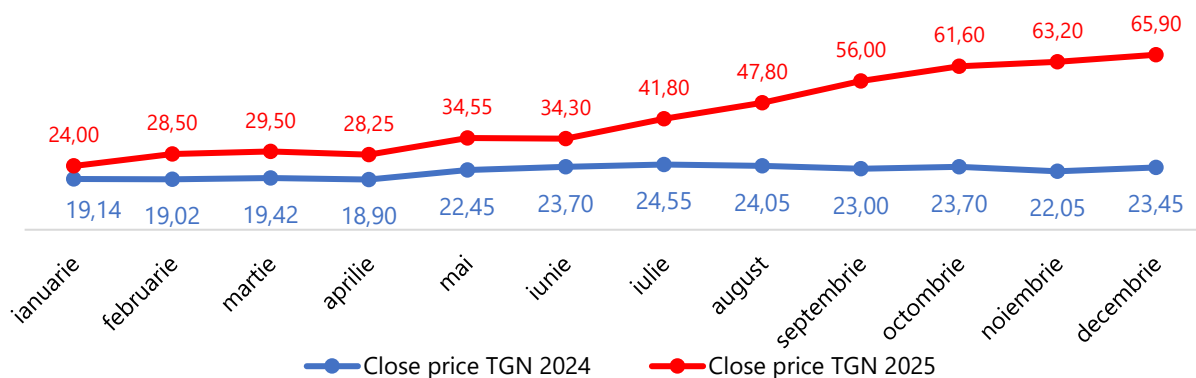
Totodată, la data de 7 noiembrie 2025, operatorii sistemelor de transport al gazelor naturale din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina au semnat o scrisoare comună prin care au solicitat autorităților de reglementare aprobarea produselor de capacitate aferente Rutelor 2 și 3, document semnat în cadrul Parteneriatului pentru Cooperare Transatlantică în Domeniul Energiei (PTEC). Acest demers a subliniat importanța strategică și geopolitică a proiectelor regionale în care Transgaz este implicată.

Ulterior, în luna decembrie, acțiunea TGN a continuat trendul ascendent, înregistrând în ultima zi de tranzacționare din an valoarea de 65,90 lei/acțiune, cu aproximativ 181% mai mult față de valoarea înregistrată în ultima zi de tranzacționare din anul 2024, reflectând încrederea ridicată a pieței în perspectivele de dezvoltare ale companiei.

În ansamblu, pe parcursul anului 2025, acțiunea TGN a atins în mod repetat maxime istorice, consolidând poziția TGN ca un titlu de referință pe piața de capital românească. Această evoluție a fost determinată de rezultatele financiare solide și constante ale companiei, precum și de politica atractivă de dividende, care a stimulat cererea în rândul investitorilor.

În plus, perspectivele favorabile de dezvoltare și interesul general al pieței pentru titluri sigure și cu randament constant au contribuit la atingerea acestor noi maxime istorice.

Comparativ cu anul listării, când prețul de închidere al acțiunii TGN din ultima zi de tranzacționare a fost de 7,63 lei/acțiune, în anul 2025 s-a înregistrat o apreciere de peste 700%, ceea ce a condus la o creștere a valorii acțiunii de peste 8 ori. Astfel, TGN s-a afirmat ca un vector de creștere important pentru indicele BET, reflectând atât performanțele și strategia companiei, cât și rolul său central pe piața bursieră românească.

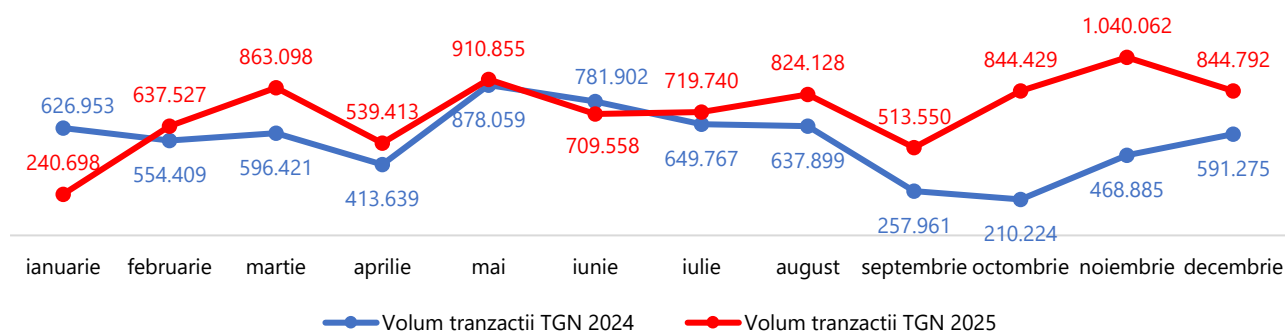


Grafic 21 - Prețul de închidere al acțiunii TGN în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024

Volumele tranzacționate și valorile tranzacțiilor din perioada încheiată la 31 decembrie 2025 au înregistrat valori preponderent superioare celor înregistrate în anul 2024, reflectând un interes investițional accentuat pentru acțiunile SNTGN Transgaz SA pe parcursul întregului an. Astfel, în primele luni ale anului 2025 se observă o intensificare semnificativă a activității de tranzacționare, cu volume lunare constant mai ridicate comparativ cu perioada similară din

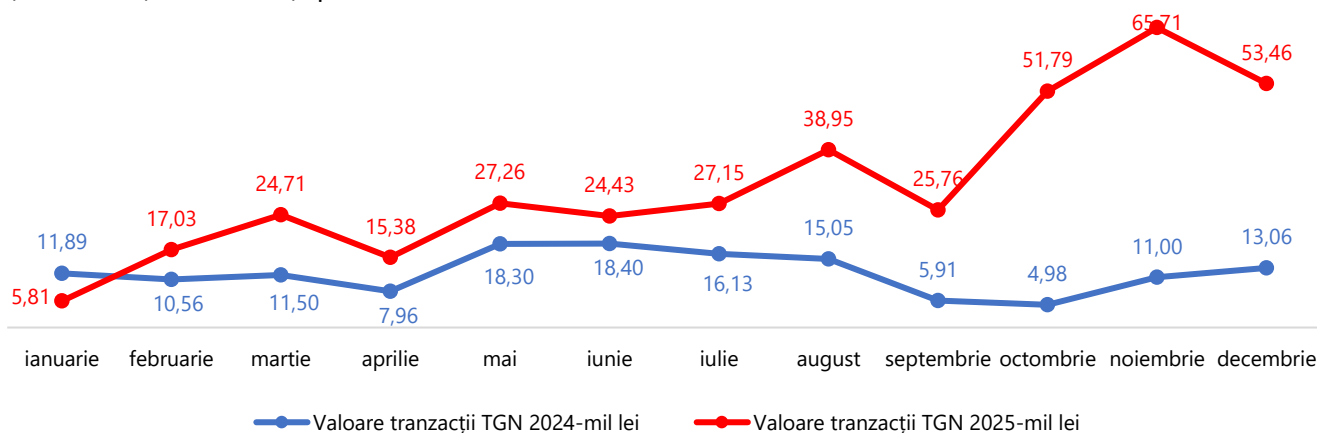
2024, pe fondul performanței bursiere solide a companiei și al percepției pozitive a investitorilor. Această tendință s-a menținut și s-a consolidat în intervalul mai–august 2025, când volumele și valorile tranzacționate au rămas preponderent la niveluri superioare anului precedent, în pofida unei corecții în luna iunie.

În a doua parte a anului, respectiv în perioada septembrie–decembrie 2025, tranzacțiile cu acțiuni Transgaz au cunoscut noi creșteri, cu vârfuri semnificative ale volumelor în lunile octombrie și noiembrie, confirmând interesul susținut al investitorilor. Un moment de referință al anului 2025 a fost atins în data de 28.11.2025, când s-a înregistrat maximul anual de volum tranzacționat, de 318.768 acțiuni, concomitent cu atingerea valorii maxime a tranzacțiilor, de 20.145.204,50 lei.



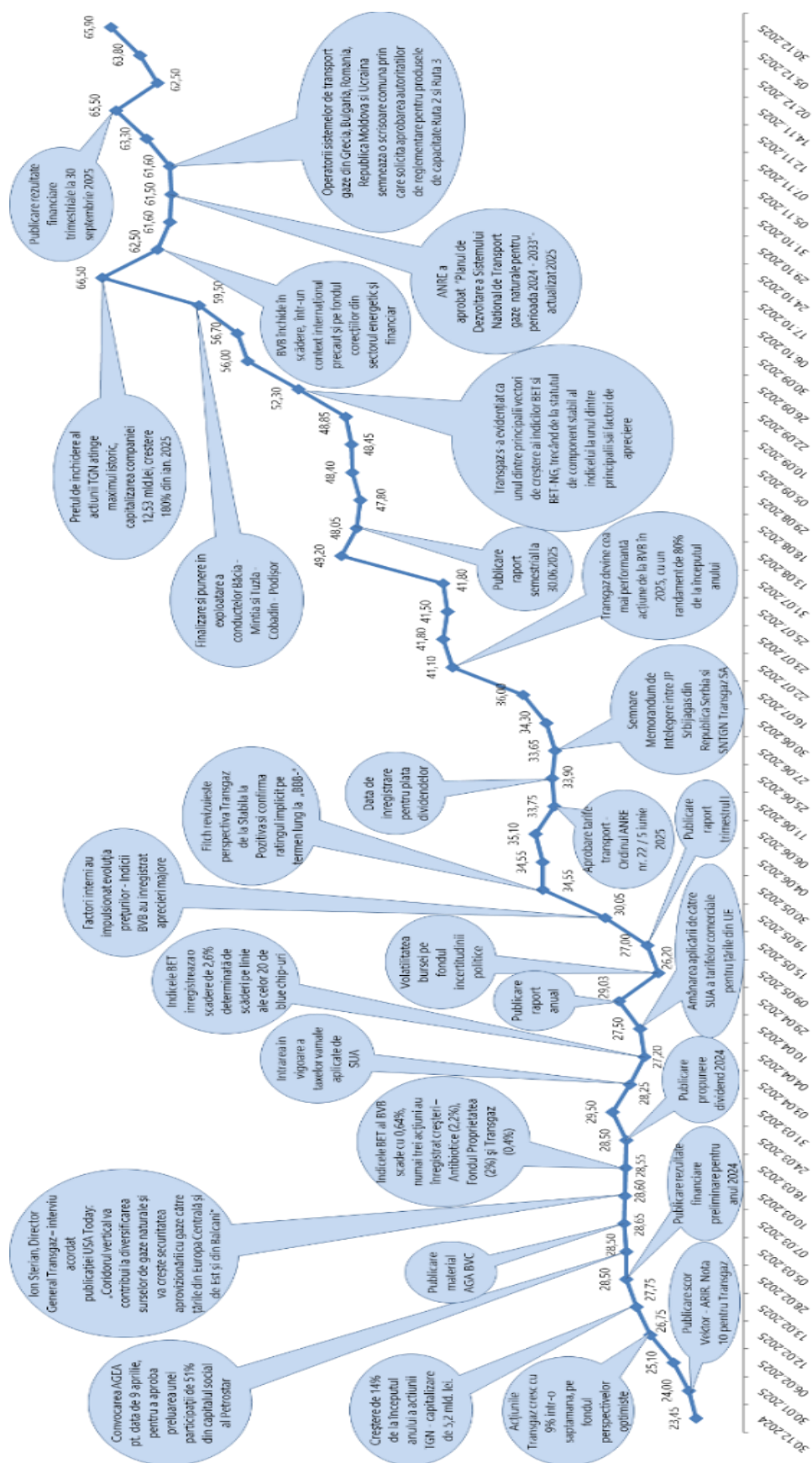
Grafic 22 - Volum tranzacții TGN în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024

În anul 2025, valorile tranzacțiilor au urmat o evoluție similară cu cea a volumelor tranzacționate, înregistrând, cu excepția lunii ianuarie, creșteri semnificative cuprinse între 33% și 940% față de aceeași perioadă din 2024.



Grafic 23 - Valoare tranzacții TGN – mil lei. în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024

Principalele evenimente corporative care au influențat prețul acțiunii TGN în anul 2025



Indicatorii bursieri: P/BV, EPS, PER, DIVY

Data	P/BV	PER*	DIVY	EPS
30.12.2025	2,74	17,88	1,64	3,69
30.12.2024	1,02	15,17	1,49	1,55

În perioada încheiată la 30 decembrie 2025, **indicatorul bursier P/BV** (raportul prețului pe valoarea contabilă a unei acțiuni) a înregistrat o creștere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024, atingând astfel în data de 30.12.2025 o valoare de 2,74.

Totodată, **indicatorul PER** (prețul acțiunii/profitul pe acțiune) a înregistrat o valoare superioară comparativ cu cea înregistrată la 30.12.2024, reflectând încrederea investitorilor în activitatea companiei dar și așteptările optimiste din partea pieței.

Creșterea **randamentului dividendelor (DIVY)** comparativ cu valoarea înregistrată la 30.12.2024, este determinată de valoarea mai mare a dividendului brut aferent anului financiar 2024, respectiv 1,08 lei/acțiune (conf. AGOA nr. 6 din 29.04.2025) față de 0,35 lei/acțiune (conf. AGOA nr. 3 din 24.04.2024).

De asemenea, din datele prezentate se poate observa că **EPS (profitul pe acțiune)** a înregistrat în perioada încheiată la 30 decembrie 2025, o creștere față de aceeași perioadă a anului 2024, înregistrând valoarea de 3,69.

Ponderea TGN în compoziția indicilor bursieri (BET, BET-BK, BET-NG, ROTX, BET-XT, BET-TR, BET-XT-TR)

La data de 30 decembrie 2025, ultima zi de tranzacționare din an, ponderea deținută de acțiunea TGN în compoziția indicilor bursieri este următoarea:

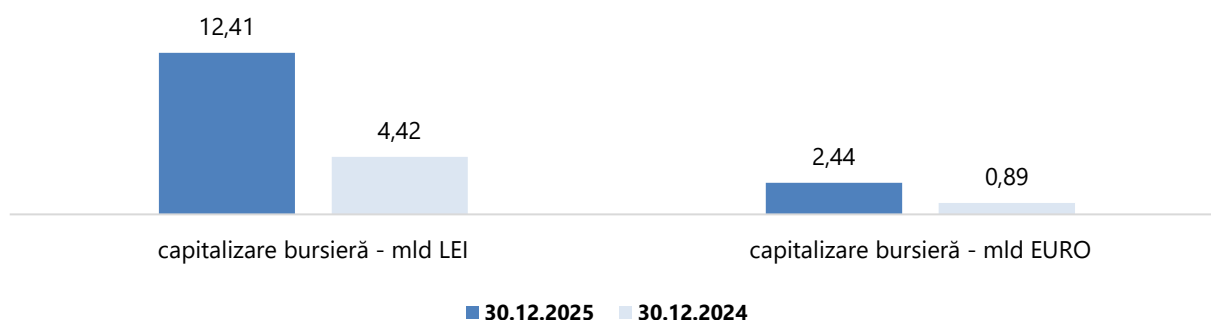
Denumire Indice bursier	Locul ocupat	Ponderea deținută în compoziția indicielui
BET (indice de referință al BVB, reprezintă cele mai lichide 10 companii listate la BVB)	6	6,18%
BET-BK (indice de tip benchmark, calculat ca un indice de preț ponderat cu capitalizarea free-floatului celor mai tranzacționate societăți listate pe piața reglementată BVB)	11	4,70%
BET-NG (indice sectorial / energie – utilități)	4	10,56%
BET-XT (indice blue-chip, reflectă evoluția prețurilor celor mai lichide 25 companii tranzacționate)	6	6,06%

Denumire Indice bursier	Locul ocupat	Pondere deținută în compoziția indicelui
BET-TR (primul indice de tip total return lansat de BVB, construit pe structura indicelui de referință al pieței, BET. Indicele BET-TR reflectă atât evoluția preturilor companiilor componente, cât și dividendele oferite de acestea.)	6	6,18%
BET-XT-TR (variante de tip total return a indicelui BET-XT, care include cele mai tranzacționate 25 companii românești listate la BVB. Indicele BET-XT-TR reflectă atât evoluția preturilor companiilor componente, cât și dividendele oferite de acestea)	6	6,06%

Capitalizarea bursieră

La 30 decembrie 2025, capitalizarea bursieră a companiei a înregistrat o creștere semnificativă, majorându-se cu aproximativ 181% față de 30 decembrie 2024. Astfel, valoarea de piață a companiei s-a triplat în această perioadă, majorându-se cu 8,0 mld. lei (1,55 mld. euro), de la 4,42 mld. lei (0,89 mld. euro) la 30 decembrie 2024, la 12,41 mld. lei (2,44 mld. euro) la data de 30 decembrie 2025, evoluție care confirmă încrederea investitorilor în soliditatea financiară și direcția strategică a Transgaz.

Monedă	Anul 2025		Anul 2024	
	03.01.2025	30.12.2025	03.01.2024	30.12.2024
LEI	4.483.479.795	12.414.341.114	3.541.572.275	4.417.546.269
EURO	901.220.084	2.435.951.791	712.145.799	887.699.194
Curs Euro/BNR	4,9749	5,0963	4,9731	4,9764



Grafic 24 - Evoluția capitalizării bursiere a Transgaz la data de 30.12.2025 vs. 30.12.2024

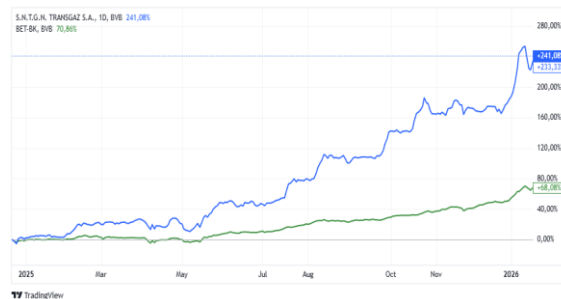
Urmare a valorii capitalizării bursiere înregistrate de către companie în luna decembrie 2025, Bursa de Valori București a clasat SNTGN Transgaz SA pe locul 8 în Top 15 companii după capitalizarea bursieră, consolidând poziția sa solidă și statutul de titlu blue chip recunoscut pe piața românească de capital.

Evoluția acțiunii TGN comparativ cu indicii bursieri BET, BET-BK, BET-TR, ROTX, BET-NG și BET-XT pe parcursul anului 2025

TGN VERSUS BET



TGN VERSUS BET-BK



TGN VERSUS BET-TR



TGN VERSUS ROTX



TGN VERSUS BET-NG



TGN VERSUS BET-XT



Grafic 25-Evoluția acțiunii TGN comparativ cu indicii bursieri BET, BET-BK, BET-TR, ROTX, BET-NG și BET-XT în anul 2025

Sursa: www.bvb.ro

Pe parcursul anului 2025, acțiunea Transgaz (TGN) a înregistrat o evoluție superioară comparativ cu principalii indici bursieri, precum BET, BET-BK, BET-TR, ROTX, BET-NG, și BET-XT.

Această performanță reflectă încrederea crescută a investitorilor în perspectivele de creștere ale companiei, depășind media pieței și poziționând Transgaz printre companiile cu cele mai ridicate creșteri procentuale din cadrul indicelui BET al Bursei de Valori București.

Transgaz s-a evidențiat ca unul dintre principalii vectori de creștere ai indicilor BET și BET-NG, trecând de la statutul de component stabil al indicelui la unul dintre principalii săi factori de apreciere. Această evoluție evidențiază performanța remarcabilă a acțiunilor TGN pe piața de capital, consolidându-le statutul de activ financiar de referință în sectorul său și reafirmându-le poziția de blue chip.

Politica cu privire la dividend

În anul 2025, determinarea valorii dividendelor aferente anului financiar 2024 s-a stabilit conform prevederilor O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, a precizărilor aprobate prin Ordinul MFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform O.G. nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare și a prevederilor Legii 227/2015 privind Codul Fiscal.

Repartizarea profitului net sub formă de dividende s-a făcut în cotă de 90,7079289%. Cota prevăzută în bugetul de venituri și cheltuieli al SNTGN Transgaz SA pe anul 2024 aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 1/21.02.2024 a fost de 50%.

În conformitate cu prevederile art. 67 alin. (2) din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată cu modificările și completările ulterioare, dividendele se distribuie acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social.

În conformitate cu prevederile Hotărârii nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29.04.2025, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz SA, efectuează plata dividendelor aferente exercițiului financiar 2024 prin intermediul Depozitarului Central SA și Banca Transilvania, agentul de plată desemnat începând cu data de 16 iulie 2025 (data plății), pentru acționarii înregistrați la data de înregistrare 25 iunie 2025, valoarea dividendului brut/acțiune fiind de 1,08 lei.

Până la sfârșitul anului 2025, compania a plătit acționarilor dividende nete aferente anului financiar 2024 în valoare de 183.165.757,12 lei pentru un număr de 187.701.933 acțiuni.

Ratingul Transgaz

Începând cu anul 2006 și până în martie 2019, S&P Global Ratings a acordat și monitorizat ratingul Transgaz. Obținerea acestuia de către companie a fost un pas necesar în abordarea unei politici de deschidere spre piețele de capital internaționale, în perspectiva atragerii unor surse de finanțare cât mai avantajoase și oferind totodată un instrument valoros investitorilor în procesul de listare la bursă IPO cât și SPO. Astfel, S&P Global Ratings a publicat ultimul raport în anul 2018, prin care perspectiva Transgaz a fost revizuită, de la stabil la negativ și în același timp, a fost afirmat ratingul de credit al companiei la BB+.

În anul 2019, urmare a analizei interne și respectând toate prevederile legale în ceea ce privește achiziția serviciilor de rating, compania a încheiat cu agenția Fitch un contract pentru acordarea unui rating. Astfel, urmare a evaluării, agenția a atribuit Transgaz în data de 17 iulie 2019, ratingul 'BBB-' cu Perspectivă Stabilă.

Cea mai recentă evaluare a avut loc în data de 04.06.2025, Agenția de Rating Fitch revizuiind perspectiva SNTGN Transgaz SA de la Stabilă la Pozitivă și confirmând ratingul implicit pe termen lung (IDR) la „BBB-” și profilul de credit independent (SCP) la „bbb-”.

Conform opiniei evaluatorilor prezentată în raportul de rating „*Revizuirea perspectivei reflectă un grad de îndatorare net sub sensibilitatea pozitivă, o mai bună vizibilitate a EBITDA datorită tranziției către un model OTS pur reglementat și o lichiditate îmbunătățită. Perspectiva pozitivă reflectă, de asemenea, progresul înregistrat în cadrul celui mai mare proiect de investiții, Marea Neagră-Podișor, care potrivit companiei se preconizează că va fi recunoscută în baza de active reglementate (BAR) în octombrie 2025, conducând la o creștere substanțială a BAR și a EBITDA*”.

3.9. Lista tuturor entităților în care Transgaz deține participații

- **SC MEBIS SA Bistrita**, cu sediul în Bistrița, (J06/150/1991) în care SNTGN Transgaz SA deține 17,47% din capitalul social, având ca obiect de activitate realizarea de structuri metalice și ansamble sudate complexe, ansamble și produse hidraulice, se află în procedură de lichidare, motiv pentru care participația în SC MEBIS SA a fost provizionată în întregime; SNTGN Transgaz SA nu are nici un fel de obligații față de SC MEBIS SA;
- **SC EUROTRANSGAZ SRL** cu sediul în Chișinău, Republica Moldova în care SNTGN Transgaz SA deține 100% din capitalul social, având ca obiectiv producerea, transportul, distribuția, stocarea și furnizarea gazelor naturale, transporturi prin conducte, depozitări, precum și activități de consultanță pentru afaceri și management (înființarea acestei filiale a fost aprobată prin Hotărârea AGEA nr. 10 din data de 12.12.2017); **filiala a achiziționat în anul 2018 Întreprinderea de Stat Vestmoldtrasgaz;**
- **Participația în TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN SRL**
Prin Hotărârea AGEA nr. 5 din data de 05 iunie 2024 s-a aprobat înființarea unei societăți cu răspundere limitată având ca obiect de activitate transportul hidrogenului, cu asociat unic SNTGN Transgaz SA.
- **Participația în PETROSTAR SA**
Prin HAGEA nr. 5 din data de 09 aprilie 2025 s-a aprobat achiziționarea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar SA. În data de 27 mai 2025, SNTGN TRANSGAZ SA a finalizat subscrierea integrală a acțiunilor emise de Petrostar S.A. pentru majorarea capitalului social; în urma acestei operațiuni participația Transgaz reprezintă 51% din capitalul social al societății, respectiv 57.217 acțiuni.

4 ANALIZA ACTIVITĂȚII

4.1. Activitatea de operare

Serviciul transport intern gaze naturale asigură îndeplinirea obligațiilor Transgaz de a oferi utilizatorilor rețelei servicii de acces la SNT pe baza unor condiții și clauze contractuale echivalente, nediscriminatorii și transparente.

În perioada de referință (ianuarie - decembrie 2025) au fost încheiate și semnate cu utilizatorii de rețea, un număr total de 1.300 contracte, din care 1.280 de contracte pentru punctele interne și 20 contracte pentru punctele de interconectare transfrontaliere, pentru servicii de transport gaze naturale, în care sunt incluse produsele de capacitate anuală, trimestrială, lunară, zilnică, intrazilnică, pentru punctele de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport, inclusiv pentru punctele de interconectare Csanadpalota, Ruse – Giurgiu, Negru Vodă 1/Kardan, Isaccea 1/Orlovka și Ungheni.

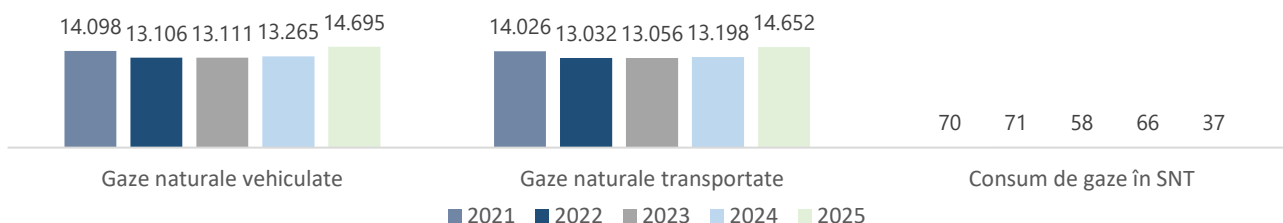
Numărul total al contractelor încheiate pentru serviciile de transport gaze naturale, cu rezervare de capacitate în punctele interne de intrare/ieșire în/din SNT, încheiate în anul 2025, în funcție de perioada de rezervare:

Tip contract	Anual	Trimestrial	Lunar	Zilnic	Total
Nr. contracte	95	177	971	37	1.280

Evoluția cantităților de gaze naturale vehiculate și transportate prin Sistemul Național de Transport gaze naturale (SNT), precum și a consumului tehnologic, în anul 2025 a fost următoarea:

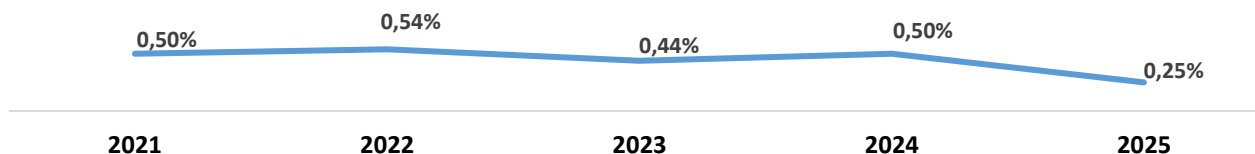
Indicator	UM	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
Gaze naturale vehiculate	mii mc	14.098.211	13.106.226	13.110.875	13.265.284	14.695.116
Gaze naturale transportate	mii. mc	14.026.269	13.032.066	13.055.920	13.197.787	14.652.083
Consum de gaze în SNT	mii. mc	70.188	70.739	57.690	65.773	37.404
Pondere consum de gaze în SNT/gaze vehiculate	%	0,50%	0,54%	0,44%	0,50%	0,25%

Tabel 15- Evoluția cantităților de gaze naturale vehiculate, transportate și a consumului de gaze în SNT în perioada 2021- 2025



Grafic 26- Cantitățile de gaze naturale vehiculate, transportate și consumul de gaze în SNT în perioada 2021-2025

Pondere consum de gaze în SNT/gaze vehiculate

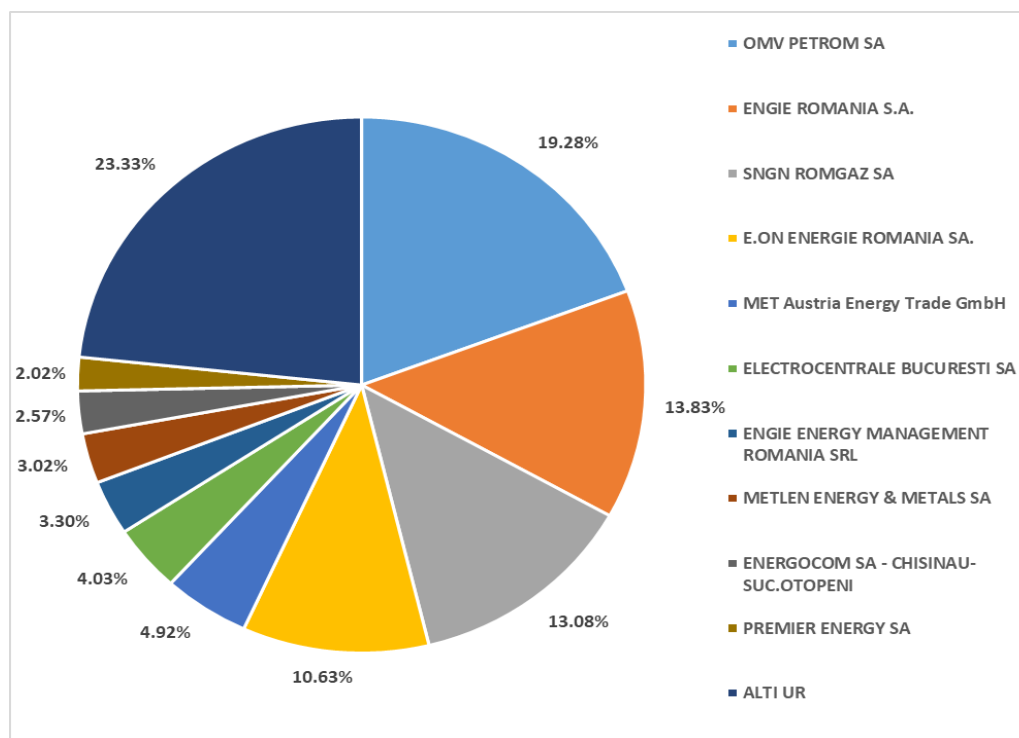


Grafic 27- Evoluția ponderii consumului de gaze în SNT în total gaze vehiculate în perioada 2021- 2025

	2021	2022	2023	2024	2025
CONSUM DE GAZE ÎN SNT PROGRAMAT–mii mc	79.423	86.136	60.880	58.493	65.773
CONSUM DE GAZE ÎN SNT REALIZAT–mii mc	70.188	70.739	57.690	65.773	37.404

Tabel 16- Cantitățile de gaze naturale cu titlu de consum de gaze în SNT realizate comparativ cu programate în perioada 2021- 2025

Principalii beneficiari ai serviciului de transport gaze naturale în anul 2025:



Grafic 28- Ponderea principalilor utilizatori ai SNT în anul 2025

Prin serviciile de transport pe perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2025, s-a realizat transportul cantității de gaze naturale totale 157.383.452,3 MWh (14.652.083,36 mii mc) către:

	MWh	mii mc	%
Distribuții	73.957.216,65	6.907.378,02	46,99
Clienți direcți	24.989.877,93	2.343.457,48	15,88
Înmagazinare	25.729.114,54	2.396.791,59	16,35
Export Csanadpalota, Giurgiu, Ruse, Negru Vodă 1, Ungheni	32.707.243,165	3.004.456,28	20,78

4.2. Activitatea de investiții

Activitatea investițională este direcționată în principal spre modernizarea și dezvoltarea SNT în vederea îmbunătățirii eficienței, a creșterii capacității acestuia și a dezvoltării de noi zone de consum.

Valoarea fondurilor din Programul de Modernizare și Dezvoltare Investiții pentru anul 2025, aprobată în bugetul de venituri și cheltuieli a fost de **1.143.105.884** lei conform Hotărârii Consiliului de Administrație nr. 23/28.08.2025.

Valoarea realizărilor înregistrate la finalul anului 2025 este de **884.591.077** lei.

Realizarea Programului de Modernizare și Dezvoltare Investiții în anul 2025 este redată în tabelul următor:

-mii lei-

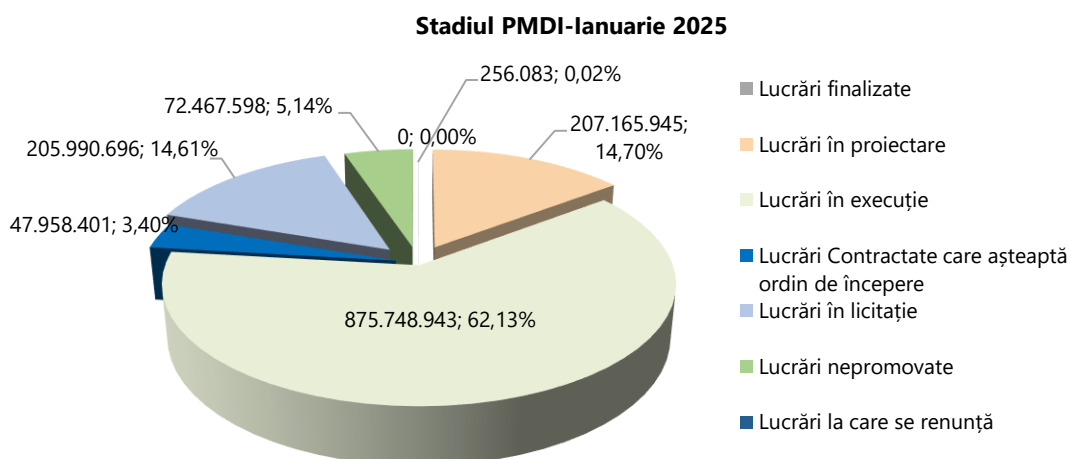
Cap.	Categoria de lucrări	Program 2025	Realizat 2025	%
Cap. A	Lucrări de modernizare și dezvoltare a SNT	885.741	741.020	83,55
1.	Modernizarea și rețehnologizarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale	9.689	7.700	78,75
1.1.	<i>Adaptarea la teren a liniilor de măsură ce urmează a fi instalate prin programul SCADA și automatizări noduri tehnologice</i>	4.224	2.631	61,01
1.2.	<i>Sistem Comandă Achiziții Date</i>	5.465	5.069	92,75
2.	Dezvoltarea Sistemului Național de Transport Gaze și instalații aferente	876.052	733.302	83,60
2.1.	<i>Conducte de transport gaze naturale</i>	137.437	81.483	59,29
2.2.	<i>Creșterea capacității de transport a SNT</i>	681.044	615.265	90,25
2.3.	<i>Lucrări de construcții și instalații de suprafață pentru SRM-uri</i>	28.897	12.793	43,99
2.4.	<i>Stații de protecție catodică</i>	850	879	80,70
2.5.	<i>Investiții aferente tehnologiei informației și telecomunicații</i>	14.535	13.589	93,49
2.6.	<i>Lucrări de construcții și instalații de suprafață pentru instalații de odorizare</i>	0	0	0

Cap.	Categoria de lucrări	Program 2025	Realizat 2025	%
2.7.	Lucrări la conductele de transport gaze naturale aflate în exploatare situate în zone de risc incident	273	2	0
2.8.	Instalații și rețele electrice	3.577	1.359	37,98
2.9.	Servicii de arheologie	8.000	7.949	99,36
2.10.	Servicii de monitorizare a biodiversității	1.439	0	0
Cap. B	Lucrări de modernizare și dezvoltare a bunurilor proprii	85.920	22.472	26,15
1.	Alte lucrări	24.851	1.369	5,51
1.1.	Racorduri, rețele și instalații termice la sedii administrative și SRM-uri	0	0	0
1.2.	Sedii administrative și baze de producție la E.T	19.291	767	3,98
1.3.	Sisteme de securitate și supraveghere	5.560	600	10,80
2.	Utilaje independente	61.069	21.103	34,56
Cap. C	Lucrări de acces la SNT	52.591	27.403	52,11
Cap. D	Dezvoltarea SNT conform Legii 123/2012 (actualizată) art. 132, al. e1 și e2	117.682	93.697	79,62
TOTAL PMDI		1.143.105	884.591	77,38%

Tabel 17- Realizarea Programului de investiții în anul 2025

Față de valoarea totală a programului de **1.143.105 mii lei**, valoarea totală a realizărilor este de **884.591 mii lei**, ceea ce reprezintă o îndeplinire a programului în proporție de **77,38%**.

În ianuarie 2025 structura Programului de Modernizare și Dezvoltare Investiții era următoarea: 62,13% lucrări în execuție din anul 2024, 14,70% lucrări în proiectare, 14,61% lucrări în procedură de achiziție, 5,14% lucrări nesolicitate și 3,40% lucrări contractate care așteptau ordin de începere.

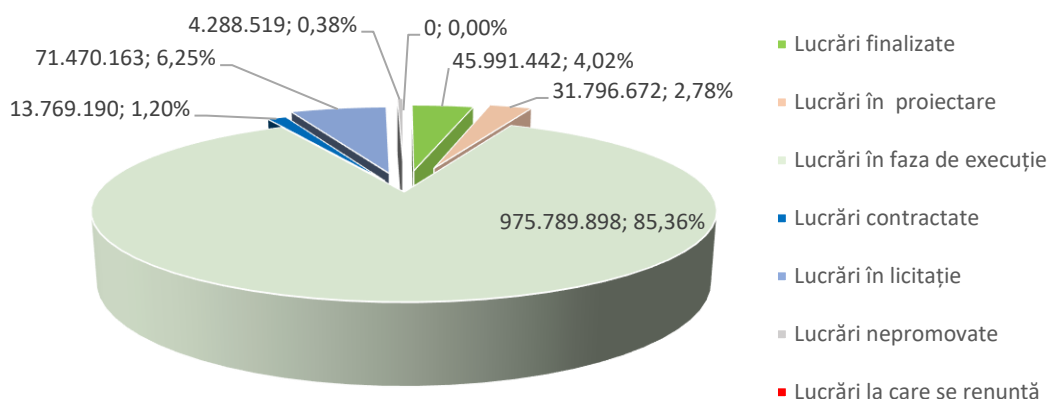


Grafic 29- Stadiul PMDI 2025 - ianuarie 2025

La sfârșitul anului 2025 structura Programului de Modernizare și Dezvoltare Investiții era următoarea: 85,36% lucrări în execuție, 6,25%, lucrări în procedură de achiziție, 4,02% lucrări finalizate, 2,78% lucrări în proiectare, 1,20% lucrări contractate care așteaptă ordin de începere, și 0,38% lucrări nesolicitate.

Comparativ cu stadiul lucrărilor la finele lunii ianuarie, se poate observa creșterea procentului lucrărilor în execuție coroborat în principal cu scăderea procentelor aferente lucrărilor aflate în fază de proiectare și achiziție.

Stadiu PMDI - Decembrie 2025



Grafic 30-Stadiul PMDI 2025 -decembrie 2025

Principalele obiective investiționale finalizate în anul 2025 sunt:

- Punerea în siguranță a conductei de transport gaze naturale DN 800 BRUA, zona localității Jupânești, județul Gorj;
- Punere în siguranță a conductei de transport gaze naturale DN700 Platou Izvor Sinaia-Filipești, în zona Ghioșești Comarnic județul Prahova;
- Punere în siguranță traversare aeriană râu Arieș cu conducta de transport gaze naturale DN 500 Ozd-Câmpia Turzii în zona Luncani, județul Cluj;
- Punere în siguranță a conductei de transport gaze naturale DN 700 Tăuții Măgherauș-Ulmeni la subtraversarea râului Lăpuș, zona localității Bușag, județul Maramureș;
- Punere în siguranță a conductei de transport gaze naturale DN 500 Schitul Golești-Govora, în zona Slănic, județul Argeș;
- Punere în siguranță a conductelor DN400 Campina-Nedelea și DN 500 Posada-Bobolia, zona Vrăjitoarea județul Prahova;
- Punere în siguranță traversare aeriană a pârauului Paloș cu CTGN DN300 Beia-Hoghiz în zona SPC Paloș, județul Brașov;
- Punerea în siguranță a subtraversării râului Cibin cu conducta de transport gaze naturale DN 400 limita județ Alba-Sibiu, în zona localității Orlat, județul Sibiu;
- Stație de protecție catodică Șercaia, județul Brașov;
- Racord și SRMP Costișa, județul Neamț; Racord și SRMP Borcea, județul Călărași;
- Racord și SRMP Târgu Trotuș, județul Bacău; Racord și SRMP Vișina, județul Ilt;
- Racord și SRMP Copălău, BT;
- Racord și SRMP Borlești, județul Neamț;

- Racord și SRMP Valea Mare Pravăț, județul Argeș;
- Racord și SRMP Budești, județul Vâlcea;
- Mărire capacitate SRMP Biharia județul Bihor;
- Racord și SRMP Niculești, județul Dâmbovița;
- SM Sofert II Bacău (THERMOENERGY), județul Bacău;
- Modernizare sediu ET Bacău;
- Deviere conducte DN800 Onești-Han Domnești și DN500 Onești Adjudu Vechi, în zona localității Căiuți, județul Bacău;
- Alimentare cu energie electrică și instalații electrice interioare la SRM Vestem;
- Alimentare cu energie electrică și instalații electrice interioare la SRM Mohu;
- Modernizare SRM Pașcani II;
- Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Șaeș-ET Mediaș;
- Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Rora Sighișoara-ET Mediaș;
- Sistem de protecție împotriva descărcărilor atmosferice, cu paratoner și instalație de legare la pământ pentru protejarea instalațiilor mecanice și electrice ce aparțin obiectivului SRM Mediaș III-ET Mediaș;
- Protecție catodică a conductei DN400 Racord de alimentare cu gaze naturale SRM Vaslui;
- Alimentare cu energie electrică consumatori vitali NT Podișor;
- Alimentare cu energie electrică 0.4 kV NT Gănești;
- Conducta de transport Gaze Naturale Târgu Neamț-Bălțătești, județul Neamț;
- Montare robinet de reglare în cadrul NT Hurezani pe direcția Hurezani-Corbu-București fir godevilabil;
- Sistem de climatizare și control pentru camerele de comandă și control.

Principalele obiective investiționale finalizate în anul 2025 dar care așteaptă recepția la terminarea lucrărilor sunt:

- Punere în siguranță traversare aeriană a râului Ghimbășel cu CTGN DN 700 Paltin-Gura Diham-Tronson ET Mediaș în zona Șantier Râșnov, județul Brașov;
- Conducta de transport gaze naturale SRM Timișoara I-SRM Timișoara III (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Dezvoltarea pe teritoriul României a coridorului sudic de transport pentru preluarea gazelor naturale de la Țărmul Mării Negre, COTGN Marea Neagră-Podișor;
- Conducta de transport gaze naturale Ariniș-Oarța de Jos (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Conducta de transport gaze naturale Timișoara-Deta-Denta-Moravița, județul Timiș;
- Punerea în siguranță a conductei de transport gaze naturale Corunca-Coroi-Șinca București DN700-DN600-DN500 Platou Izvor Sinaia-Filipești, în zona localității Valea Târsei, județul Prahova, punct Ferma;
- Racord și SRMP Ionești, VL;
- Modernizare Instalație Tehnologică SRMP Arad I.

Principalele lucrări aflate în execuție:

- Conducta de transport gaze naturale pentru alimentare cu gaze naturale CET Mintia (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Conducta de transport gaze naturale Orlat-Gura Râului;
- Achiziție Compresor Centrifugal pentru: Amplificarea Stațiilor de Comprimate Podișor și Bibești în vederea creșterii capacităților de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a Centralelor de la Mintia, Ișalnița și Turceni inclucolibasiv a Unităților Administrativ Teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă;
- Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru;
- Punere în siguranță conducte de transport gaze naturale DN800 Onești-Han Domnești și DN 500 Onești Adj. Vechi, în zona localității Ștefan Cel Mare;
- Punere în siguranță CTGN DN 300 ocolire Piatra Neamț în zona Văleni și montarea unei instalații de reglare presiune gaze naturale în zona localității Săvinești, județul Neamț;
- Punerea în siguranță traversare aeriană peste pâraul Nadișa cu conducta de transport gaze naturale DN 500 Helegiu-Racova, firele F1 și F2, zona Enachesti, județul Bacău;
- CTGN Bentu, CTGN Siliștea București-Cotu Ciorii;
- Modernizare NT Jugureanu, inclusiv alimentare cu energie electrică a obiectivului, câș și a componentelor de acționare și automatizare, județul Brăila;
- Racord și SRMP Almăj, județul Dolj;
- Racord și SRMP Fertilplant Crizbav, județul Brașov;
- Racord și SRMP Toplița, județul Harghita;
- Mărire capacitate SRMP Cârliști, NT;
- Racord și SRMP Cefin 2 județul Ilfov;
- Racord și SRMP Țimișești județul Neamț;
- Racord și SRMP Segarcea, DJ;
- Racord și SRMP Bălteni, județul Vaslui;
- Racord și SRMP Scornicești, județul Olt;
- Mărire capacitate SRMP Brătuleni Vorovești, județul Iași;
- Racord și SRMP Ciurmeșiu, județul Bihor;
- Racord și SRMP Zănești, județul Neamț;
- Mărire capacitate Racord și SRMP Luna, județul Cluj;
- Racord și SRMP Brezoele, județul Dâmbovița;
- Racord și SRMP Stație de asfalt S.C. FAR FOUNDATION S.R.L., județul Bistrița-Năsăud;
- SRM Moinești I (Dealul Mare) racordare la SNTGN respectiv la Sistemul de distribuție gaze naturale; Modernizare SRM Sighișoara;
- Înlocuire instalație tehnologică SRM Fântânele județul Arad;
- Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare și automatizare la NT Munteni-linie electrică și post de transformare;
- Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare, automatizare și supraveghere la N.T. Dealul Frumos;
- Amenajare pod în vederea transformării în spațiu de birouri la Sediul Sector Sibiu;
- Montare gară de godevil DN 500 pe conducta Munteni-Bârlad;
- Conducta de transport gaze naturale Prunișor-Orșova-Băile Herculane-Jupa – LOT1;
- Conducta de transport gaze naturale Prunișor-Orșova-Băile Herculane-Jupa – LOT3;
- Conducta de transport gaze naturale Prunișor-Orșova-Băile Herculane-Jupa – LOT4.

Principalele lucrări cu contract semnat dar așteaptă ordin de începere:

- Conducta de transport gaze naturale Râmnicu Vâlcea-Tetila (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Reabilitare și modernizare clădire Transgaz din Calea Dorobanți nr. 30 București;
- Montare gară primire godevil-DN600/ANSI400 în NT RECAȘ;
- Racord și SRMP Roserv Green Energy Onești, județul Bacău;
- Înlocuire SRM Măgurele București;
- Mărire capacitate SRMP Tămășeni (existent), județul Neamț.

Principalele lucrări aflate în procedură de achiziție sunt:

- Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj);
- Conductă de Transport Gaze Naturale DN600 Mihai Bravu–Siliștea (fără Dunăre);
- Conducta de transport gaze naturale Prunișor-Orșova-Băile Herculane-Jupa – LOT2;
- Conducta de transport gaze naturale Lugașu–Huedin;
- Conducta de transport gaze naturale Segarcea-Băilești–Calafat;
- Mărire capacitate SRMP Roznov, județul Neamț; Racord și SRMP Sălard, județul Bihor;
- Racord și SRMP Vatra Dornei, județul Suceava;
- SRM Craiova Sud-Podari, racordare la SNTGN;
- Modernizare SRM Onești, județul Bacău;
- Punere în siguranță traversare aeriană râu Târnava Mare cu conducta de transport gaze naturale DN 700 Seleuș-Hetiur-Iașu în zona localității Secuieni, județul Harghita;
- Creșterea eficienței energetice a NT Șendreni;
- Transformarea conductei DN 700 Isaccea-Șendreni în conducta godevilabilă DALI+PT;
- Amplificarea stațiilor de comprimare Podișor și Bibești în vederea creșterii capacității de transport în SNT pentru alimentarea cu gaze naturale a centralelor de producere energie electrică în ciclu combinat de la Mintia, Ișalnița și Turceni, inclusiv a unităților administrativ teritoriale și a altor consumatori industriali din zonă
- Racord și SRMP Petrăchioaia, județul Ilfov.

Principalele lucrări aflate în procedură de elaborare a documentației tehnice-proiectare:

- Conducta Transport Gaze Naturale Techirghiol–Ovidiu;
- Conducta de transport DN700 Gănești-Botorca și realizare interconectări între conducta nouă DN700 Coroi-Gănești și conductele DN700 Band-Idrifaia, respectiv DN600 Coroi-Botorca-Băcia (Vest II), în zona localităților Bahnea și Gănești;
- Conducta de interconectare între conducta de transport gaze naturale DN800 BRUA și conducta de transport gaze naturale DN500 Vest II, tronson Hațeg – Bouțari, în zona localității Totești, jud. Hunedoara (inclusiv SPC DN500 Vest 1 și Vest 2, zona localității Copaci, jud. Hunedoara);
- Amplificarea Stației de Comprimare Jupa și construcția conductei de transport gaze naturale pe direcția NT Recaș – NT Horia în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României;
- Achiziție Compresor Centrifugal pentru: Amplificarea Stației de Comprimare Jupa în vederea creșterii capacităților de transport și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale în zona de Vest a României;
- Conducta de transport gaze naturale DN 500 Horia–Borș;

- Conducta de transport gaze naturale DN 800 Bordoșiu-Coroi (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- SCG Coroi;
- Conducta de transport gaze naturale DN 700 Săușa-Azomureș - Târgu Mureș;
- Interconectarea sistemului național de transport gaze naturale cu sistemul similar de transport gaze naturale din Republica Serbia (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Conducta de transport gaze naturale Mihăileni-Lunca de Sus (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică);
- Mărire capacitate SRMP Panciu, județul Vrancea;
- Racord și SRMP Bacău 2;
- Racord și SRMP Fabrica de var Corbu, județul Constanța;
- Montare robinet de reglare pentru alimentare subsistem Corbu-Turnu Măgurele din NT Corbu;
- Conducta de transport gaze naturale Ghergheasa-Focșani;
- Conducta de transport gaze naturale Vladimirescu-Lipova;
- Conducta de transport gaze naturale Runc-Borsec (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică).

PROIECTE MAJORE

În considerarea respectării cerințelor art. 22 din Directiva Europeană CE/73/2009 privind obligativitatea elaborării anuale a **Planului de Dezvoltare pe 10 ani** pentru toți operatorii sistemelor de transport gaze naturale din Uniunea Europeană, SNTGN Transgaz SA Mediaș, în calitate de operator tehnic al Sistemului Național de Transport gaze naturale din România, a elaborat **Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2024-2033, actualizat 2025, plan aprobat de ANRE prin Decizia nr.2310/04.11.2025.**

Prin proiectele strategice de investiții propuse, societatea urmărește să devină un pol energetic în estul Europei, atât din punct de vedere a realizării unei rețele de transport gaze naturale puternic interconectată cu rețelele similare de transport gaze naturale din regiune, cât și din punct de vedere a furnizării de gaze naturale.

Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor din Marea Neagră (conducta Tuzla-Podișor)

Descrierea proiectului:

Obiectivul major al acestei investiții a constat în construirea unei conducte de transport gaze naturale Tuzla-Podișor, în lungime de 308,3 km și DN 1.200 respectiv DN 1.000, care să facă legătura între resursele de gaze naturale disponibile la țărmul Mării Negre și coridorul BULGARIA-ROMÂNIA-UNGARIA-AUSTRIA, astfel asigurându-se posibilitatea transportului gazelor naturale spre Bulgaria și Ungaria prin interconectările existente Giurgiu-Ruse (cu Bulgaria) și Nădlac-Szeged (cu Ungaria).

Conducta a fost proiectată pentru a transporta gaze naturale la o presiune de 63 bar și este amplasată în zona de sud-est a țării, iar traseul acesteia urmează direcția generală de la Sud-Est spre Vest, traversând județele: Constanța, Călărași și Giurgiu.

Conducta este formată din două tronsoane, după cum urmează:

- Tronsonul I, Țărmul Mării Negre–Amzacea, în lungime de 32,4 km, diametru de Ø48" (Dn1200) și capacitate tehnică de 12 mld. mc/an;
- Tronsonul II, Amzacea–Podișor, în lungime de 275,9 km, diametru de Ø40" (Dn1000) și capacitate tehnică de 6 mld. mc/an.

Impactul asupra capacității transfrontaliere:

Creșterea etapizată a capacității coridorului de transport bidirecțional Bulgaria–România–Ungaria–Austria prin care se asigură în prezent o capacitate de transport de 2,63 mld. mc/an cu Ungaria. Sunt propuse în cadrul procesului de capacitate incrementală trei niveluri de dezvoltare a capacității cu Ungaria respectiv la 2,98 mld mc/an, 4,38 mld mc/an și 5,32 mld mc/an, pentru transportul gazelor de pe Coridorul Vertical.

Stadiul proiectului:

Ordinul Administrativ de Începere a lucrărilor a fost emis în data de 16 iunie 2023.

Conducta de transport gaze naturale "Țărmul Mării Negre-Podișor" a fost finalizată în anul 2025 conform graficului de execuție și a fost recepționată în data de 12.01.2026. Conducta permite preluarea gazelor naturale din Marea Neagră în SNT și transportul acestora către operatorii economici și la gospodăriile din localitățile racordate la sistem, fiind un proiect strategic, vital, pentru securitatea energetică, consolidarea acesteia și dezvoltarea sustenabilă a economiei naționale.

Gazoductul Tuzla-Podișor, în lungime de 308,3 km, în valoare de aproximativ 500 milioane euro, și care, după gazoductele, BRUA și Onești-Ungheni-Chișinău, este cel mai important proiect de infrastructură gazieră pe care Transgaz l-a construit, este un proiect strategic, vital, pentru securitatea energetică, consolidarea acesteia și dezvoltarea sustenabilă a economiei naționale.

Lucrările au fost executate de către compania KALYON INSAAT SANAYI VE TICARET ANONIM SIRKETI, TURCIA, în baza contractului de lucrări numărul 51/05.02.2021 și a Autorizației de Construire nr. 5 din data de 17.05.2018 emisă de către Ministerul Energiei.

S-au semnat contractele de transport gaze naturale încheiate în urma procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală în SNT cu ROMGAZ BLACK SEA LIMITED și cu OMV PETROM.

4.3. Activitatea de mentenanță

Programul de Lucrări de Reparații și Reabilitare pentru Mentenanța SNT

Programul de Lucrări de Reparații și Reabilitare pentru Mentenanța SNT (PLRRM) pentru anul 2025 are o valoare alocată de **38.246.768,69 lei**.

Realizarea Programului de Lucrări de Reparații și Reabilitare pentru Mentenanța SNT în anul 2025 comparativ cu nivelul programat se prezintă astfel:

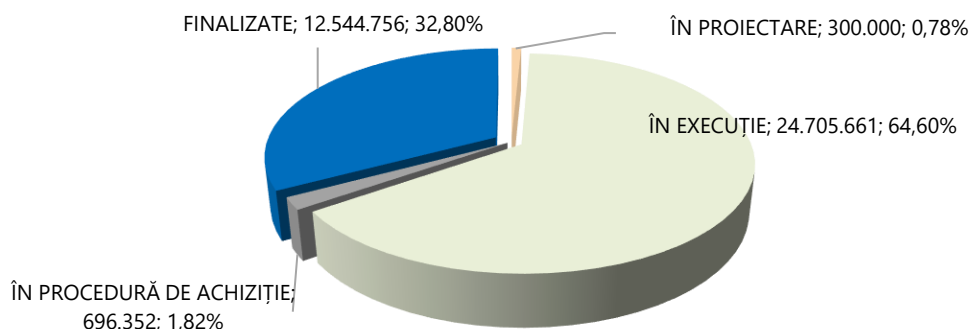
Nr. crt.	Denumire capitol	Program 2025	Realizări 12 luni 2025	%
0	1	2	3	4=3/2*100
Cap. A. LUCRĂRI DE REPARAȚII ȘI REABILITARE PENTRU MENTENANȚĂ SNT (lei)				
1.	Reparații și Reabilitări Conducte Magistrale	29.674.089,41	26.436.340,35*	89,09%
2.	Reparații Stații Reglare Măsurare (SRM)	-	-	-
3.	Reparații Noduri Tehnologice	-	-	-
4.	Reparații Stații Comprimate	5.068.637,50	4.915.820,64	96,99%
5.	Reparații construcții speciale aferente SRM-urilor și SCV-urilor	68.545,78	68.545,78	100,00%
6.	Reparații Sisteme de protecție catodică (SPC)	-	-	-
7.	Reparații la instalații și echipamente TC	-	-	-
8.	Reparații clădiri	3.434.496,00	2.191.033,79	63,78%
TOTAL LUCRĂRI		38.246.768,69	33.611.740,56	87,88%

Tabel 18- Realizarea Programului de lucrări reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT (PLRRM)-decembrie 2025

*pentru lucrarea "Reparația conductei DN800 Șendreni – Butimanu în urma inspecției cu PIG Inteligent (tronson Șendreni Urziceni)" inclusă în Anexa 1, la Cap. II Reabilitări conducte - Reparații conducte inspectate, poziția B. 8, executată cu forțe proprii de către Sucursala Mediaș, au fost înregistrate materiale în valoare de 7.558.192,10 lei.

Lucrările din cadrul Programului de lucrări de reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT (PLRRM) 2025, la data de 31.12.2025 erau în diferite stadii de execuție după cum urmează: 64,60% lucrări în execuție, 32,80% lucrări finalizate, 1,82% lucrări în procedură de achiziție și 0,78% lucrări în proiectare.

**PLRRM 2025-Reparații și Reabilitare pentru mentenanța SNT
Decembrie 2025**

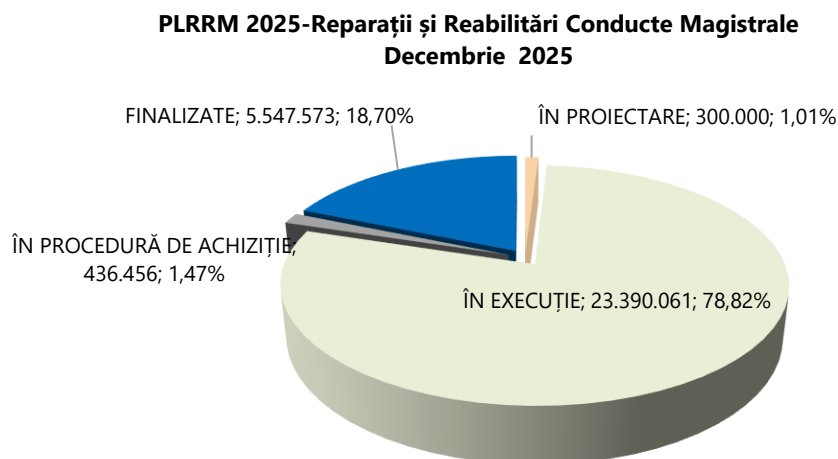


Grafic 31-PLRRM 2025 - Reparații și Reabilitare pentru mentenanța SNT-decembrie 2025

Lucrări de Reparații și Reabilitare Conducte Magistrale

Lucrările de Reparații și Reabilitări Conducte Magistrale în valoare de 29.674.089,41 lei reprezintă un procent de 77,59% din cadrul bugetului alocat.

La data de 31.12.2025 aceste lucrări se aflau în diferite stadii de execuție, după cum urmează: 78,82% lucrări în execuție, 18,70% lucrări finalizate, 1,47% în procedură de achiziție și 1,01% lucrări în proiectare.



Grafic 32-PLRRM 2025-Reparații și Reabilitări Conducte Magistrale-decembrie 2025

Lucrările de reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT aflate în execuție pe parcursul anului 2025 sunt următoarele:

- pregătirea conductei DN500 Munteni - Bârlad pentru transformare în conductă godevilabilă;
- reparația conductei DN 500 Mașloc- Caransebeș în urma inspecției cu PIG inteligent;
- reparația conductei DN500 Drăgășani - Căldăraru în urma inspecției cu PIG inteligent;
- reparația conductei DN800 Șendreni – Butimanu în urma inspecției cu PIG Inteligent.
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Bacău II (Onești Comănești);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Brașov I (Sector Sighișoara);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET București (Sălcioara);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Constanța;
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Arad II (Marga Oțelul Roșu);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Arad III (Crivina);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Cluj (Sărmășel Satu Mare, Sucutard);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Brăila (NT Albești și CD Dunăre Șendreni);
- lucrări de reparații izolații conducte în stații fixe.

Lucrările de reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT aflate în procedură de achiziție pe parcursul anului 2025 sunt următoarele:

- reabilitarea conductei de transport gaze naturale DN700 Inel București. Pregătire pentru transformare în conductă godevilabilă, tronson Linde Gaz-Moara Domnească;
- reparația conductei DN1200 Isaccea - Negru Vodă, Tranzit 2, în urma inspecției cu PIG inteligent.

Lucrările reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT aflate în proiectare pe parcursul anului 2025 sunt următoarele:

- pregătirea conductei DN508 Sărmășel - Ceanu Mare Cluj I pentru transformare în conductă godevilabilă - Etapa I;
- pregătirea conductei DN400 Micfalău - Sfântu Gheorghe pentru transformare în conductă godevilabilă.

Lucrările de reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT finalizate în anul 2025 sunt următoarele:

- pregătirea conductei de transport gaze naturale DN 700 Seleuș Cristur Bățani în vederea transformării în conductă godevilabilă - etapa 2B (jud. Harghita);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Bacău I (Fălticeni și Iași);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Craiova I (Zona Gorj);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Mediaș (Sector Târnăveni);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Brăila (NT Ialomița și NT Moisica);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Brașov II (Sector Bățani);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Craiova II (Pitești Corbu);
- reparații/vopsitorii traversări aeriene ET Arad I.

Lucrările cu caracter preventiv sunt acele lucrări de pregătire a conductelor în vederea diagnosticării, urmate de lucrări de reabilitare punctuale proiectate pe bază de diagnosticare pentru restabilirea capacității nominale de transport gaze naturale. Acțiunile de pregătire a conductelor pentru a putea fi parcurse de echipamente de curățire și diagnosticare (PIG) se realizează prin înlocuirea sau reconsiderarea unor componente care nu permit trecerea acestora.

De asemenea, activitatea tehnologică de curățire interioară a conductelor are și scopul de a menține conducta la capacitatea inițială de transport a gazelor prin eliminarea periodică a impurităților (solide și lichide). Toate aceste activități sunt orientate spre realizarea unei mentenanțe bazată pe principiul evaluării riscului în exploatare.

Așa cum este prezentat mai sus, o categorie importantă a **lucrărilor de reparații este cea bazată pe diagnoză** rezultată în urma interpretării și evaluării rapoartelor obținute prin analiza informațiilor furnizate la rularea pistoanelor inteligente (PIG) care s-au concretizat în proiecte de reparații punctuale sau zonale executate prin tehnologii cu sau fără sudare.

În ceea ce privește eficiența și eficacitatea procesului de realizare a lucrărilor de reparații și de reabilitare a conductelor magistrale, subliniem principalii factorii externi cu impact negativ asupra acestora:

- livrarea cu întârziere a materialelor (material tubular și robinete) necesare executării lucrărilor, în contextul economic și politic actual;
- lipsa sau expirarea avizelor necesare; lipsa acordurilor proprietarilor de teren.

În vederea soluționării blocajelor de realizare a lucrărilor de reparații și reabilitare au fost adoptate următoarele măsuri:

- au fost refăcute și depuse la autoritățile competente, documentațiile pentru obținerea de avize/autorizații;

- în unele zone mai dificile, din punct de vedere al obținerii acordurilor de la proprietarii de terenuri sau la solicitarea administrațiilor locale, s-a luat decizia de re-proiectare a traseului conductei și a soluțiilor tehnice de realizare a construcției;
- lucrările prioritare au fost abordate cu forțe proprii (Sucursala Mediaș și E.T.).

4.4 Activitatea de achiziții

În componența **Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale** (PAAS) intră totalitatea contractelor pe care societatea urmează să le atribuie pe parcursul anului, în urma desfășurării unor proceduri de achiziție, achiziții directe, precum și acordurile cadru în baza cărora se atribuie contracte subsecvente, în conformitate cu prevederile Legii nr.99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu completările și actualizările ulterioare.

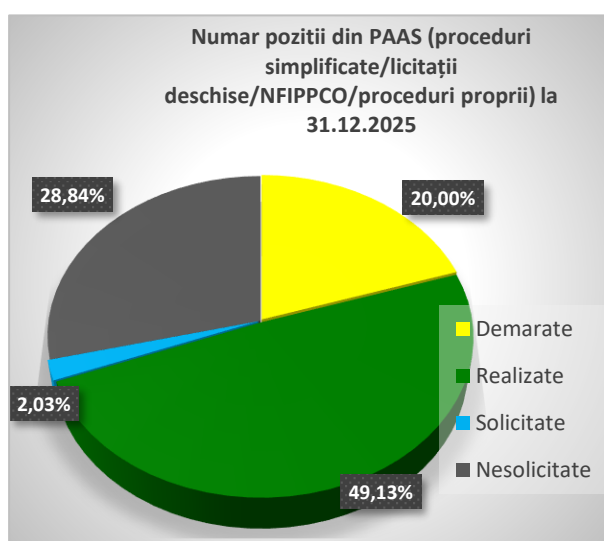
Programul Anual al Achizițiilor Sectoriale pentru anul 2025 (PAAS 2025) a avut valoarea alocată de **2.519.630.812,29 lei**, aprobată prin HCA nr.1/16.01.2025. În urma rectificărilor aduse PAAS 2025, devenite necesare ca urmare a revizuirii programelor de execuție ce au stat la baza fundamentării BVC, valoarea totală a PAAS a devenit 3.074.761.698,82 lei.

Schematic situația realizării procedurilor de achiziție prezentată în tabelul de mai jos:

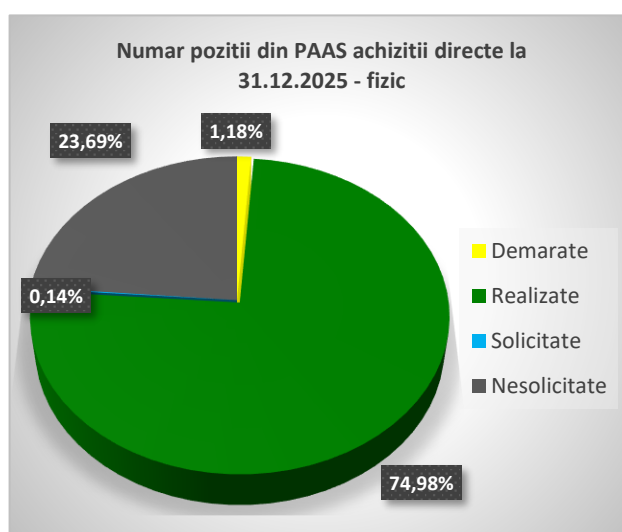
Centralizator proceduri (fizic-nr.poziții)		
Total proceduri la 31.12.2025, din care:	690	% realizare din PAAS (secțiunea proceduri)
- demarate	138	20,00%
- finalizate	339	49,13%
- nedemarate	14	2,03%
- nesolicitate	199	28,84%

Situația realizării fizice a procedurilor de achiziție se prezintă astfel:

PROCEDURI SIMPLIFICATE/LICITAȚII DESCHISE/ NFIPPCO/PROCEDURI PROPRII



ACHIZIȚII DIRECTE



Grafic 33 – Situația fizică a procedurilor de achiziție la 31 decembrie 2025

4.5. Activitatea de asistență și reprezentare juridică

Activitatea de asistență și reprezentare juridică a SNTGN Transgaz SA în fața instanțelor de judecată și a altor organe cu activitate jurisdicțională a vizat cu precădere:

- asigurarea asistenței juridice în fața instanțelor judecătorești de toate gradele de jurisdicție și a altor organe cu activitate jurisdicțională;
- demararea acțiunilor în justiție, fixarea pretențiilor, formularea întâmpinărilor, a răspunsurilor la întâmpinare, a interogatoriilor, stabilire obiective expertize și/sau formularea obiecțiuni la expertizele judiciare încuviințate de instanță, administrarea probatoriului ș.a.;
- promovarea căilor de atac;
- punerea în executare silită a titlurilor executorii obținute;
- asistarea și reprezentarea juridică a SNTGN Transgaz SA în cadrul procedurii de executare silită (formularea cererilor de executare silită și orice alte demersuri specifice procedurii de executare silită);
- întocmirea diverselor rapoarte/evidențe referitoare la situația litigiilor în care societatea este parte;
- participare în comisiile constituite pentru evaluarea ofertelor depuse în cadrul procedurilor de achiziție sectorială;
- participare la diverse grupuri de lucru/comisii în vederea susținerii unor acte normative promovate de diverse instituții publice, cu impact asupra activității Transgaz.

Potrivit registrului de evidență cauze, în anul 2025 au fost înregistrate un număr de **116 cauze** noi în care SNTGN Transgaz SA a avut calitatea de reclamantă și de pârâtă, astfel:

- **84 cauze** în calitate de reclamantă;
- **32 cauze** în calitate de pârâtă.



Grafic 34- Structura și numărul cauzelor litigioase în care a fost implicată societatea în anul 2025

Soluții definitive comunicate:

- **46 cauze cu soluție favorabilă** SNTGN Transgaz SA ;
- **18 cauze cu soluție nefavorabilă** SNTGN Transgaz SA.

4.6. Activitatea de cooperare internațională

În cursul anului 2025 activitatea de cooperare internațională a vizat cu precădere:

- colaborarea cu Operatorii de Transport gaze naturale din statele învecinate (Bulgaria, Ungaria, Ucraina, Moldova, Serbia) în vederea implementării și operării în comun a interconectărilor transfrontaliere;
- colaborarea cu Operatorii Sistemelor de Transport europeni și adiacenți în cadrul Proiectului Coridorul Trans-Balcanic;

- colaborarea cu Operatorii Sistemelor de Transport europeni și adiacenți în cadrul Proiectului Coridorul Vertical al Gazelor (Transgaz, DESFA Grecia, ICGB, Bulgartransgaz Bulgaria, FGSZ Ungaria, Eustream Slovacia, Gastrade Grecia, GTSOU Ucraina, Vestmoldtransgaz Republica Moldova);
- colaborarea cu organisme naționale și internaționale, Comisia Europeană și alte relații instituționale;
- colaborarea cu Operatorii de Transport gaze naturale la nivel regional pentru dezvoltarea unor noi parteneriate relevante pentru sectorul energetic și încheierea unor acorduri de cooperare sau memorandumuri.

În scopul extinderii activității, **TRANSGAZ are în vedere dezvoltarea de noi parteneriate cu diferite companii internaționale relevante pentru sectorul energetic** și, în acest sens, poartă în mod susținut discuții pentru încheierea unor acorduri de cooperare.

Pe parcursul anilor, SNTGN Transgaz SA a inițiat contacte cu operatori de transport gaze naturale din Uniunea Europeană și nu numai, în vederea dezvoltării unor relații parteneriale care vizează schimburi de experiență și analiza potențialului cooperării bilaterale pentru promovarea unor eventuale proiecte comune (Gaz-System Polonia, ICGB – compania care gestionează proiectul Interconectarea Grecia-Bulgaria, Botaș-Turcia, GasConnect Austria, CEGH Austria, FGSZ – Ungaria, SOCAR – Azerbaidjan, EGAS Egipt, Secretariatul Comunității Energetice (inițiativa SEEGAS), etc.).

În cursul anului 2025, au fost asigurate schimburile de corespondență cu Operatorii Sistemelor de Transport Adiacente, cu Comisia Europeană și cu Utilizatorii de Rețea care au încheiate contracte de transport și contracte de echilibrare și acces la PVT cu societatea sau care își exprimă interesul pentru dezvoltarea unei relații de colaborare cu Transgaz.

Cu sprijinul Băncii Europene pentru Investiții (BEI), SNTGN Transgaz SA a elaborat Strategia Climatică și de Decarbonizare, în vederea tranziției etapizate către o activitate neutră din punct de vedere climatic și consolidării rezilienței la schimbările climatice, luând în considerare cele mai bune practici și politicile și reglementările naționale și internaționale privind schimbările climatice.

Proiectul a fost dezvoltat în contextul European Investment Advisory Hub (Platforma europeană de consiliere în materie de investiții-EIAH) și a beneficiat de sprijinul tehnic al RINA Consulting. Obiectivul general al strategiei este dual, referindu-se la aspectele de decarbonizare și la cele climatice.

4.7. Auditul intern

Conform Planului de audit aprobat pentru anul 2025, prin Hotărârea CA nr. 44/19.12.2024, în anul 2025 au fost prevăzute a se desfășura un număr de 9 (nouă) misiuni de audit intern. În cursul anului 2025 a fost solicitată și o misiune de audit intern ad-hoc.

Status-ul misiunilor la data de 31.12.2025 se prezintă astfel:

Denumirea misiunii de audit intern	Misiune planificată	Misiune ad-hoc	Etapă de derulare
Evaluarea activității Serviciului Topografie	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 11/28.04.2025).
Evaluarea activității de aprovizionare	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 11/28.04.2025).
Evaluarea activității de recuperare creanțe, suport reprezentanțe și proiecte speciale	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 11/28.04.2025).
Evaluarea activității Biroului Evidență Lucrări și Consumuri Tehnologice SNT	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 11/28.04.2025).
Evaluarea activității Direcției Fonduri Europene	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 11/28.04.2025).
Evaluare activității de protecție catodică	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 23/28.08.2025)
Evaluarea sistemului de prevenire a corupției, 2025	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 23/28.08.2025)
Evaluare activității Dispeceratului Național de Gaze Naturale	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 29/26.11.2025)
Evaluarea activității Direcției Verificare și Avizare Documentații Tehnico-Economice	x		Finalizată (Raportul aprobat de către dl. Director General și avizat prin HCA nr. 31/18.12.2025)
Evaluarea activităților desfășurate de către personalul angajat VESTMOLDTRANSGAZ în anul 2025, inclusiv a celor cu impact în bugetul de venituri și cheltuieli		x	Misiune aflată în etapa intervenție la fața locului

Rapoartele de audit elaborate în urma verificărilor realizate, avizate de domnul Director General, au fost transmise spre informare Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Administrație.

O preocupare permanentă a structurii de audit intern o reprezintă activitatea de monitorizare a implementării recomandărilor formulate prin rapoartele de audit și creșterea eficienței implementării acestora, precum și respectarea termenelor de implementare asumate prin planul de acțiune.

4.8. Relația cu investitorii

SNTGN TRANSGAZ SA dispune de o structură organizatorică specializată dedicată gestionării activităților aferente pieței de capital – Direcția Relații cu Investitorii și Sustenabilitate, în cadrul căreia funcționează Serviciul Relații cu Investitorii. Activitatea acestei structuri este orientată exclusiv către asigurarea unei comunicări eficiente și transparente cu investitorii și acționarii societății. Personalul Serviciului Relații cu Investitorii este permanent instruit și format profesional în domeniile specifice relației cu acționarii, guvernantei corporative, managementului și relației cu clienții, pentru a asigura respectarea celor mai înalte standarde de transparență și responsabilitate corporativă.

Acordând o importanță deosebită procesului de raportare financiară și nefinanciară și considerând transparența informațională un pilon esențial al bunei guvernante corporative, SNTGN TRANSGAZ SA își desfășoară activitatea de raportare în conformitate cu reglementările pieței de capital, cerințele Bursei de Valori București și ale Autorității de Supraveghere Financiară, asigurând totodată respectarea celor mai înalte standarde internaționale în domeniu.

Raportările Transgaz sunt structurate atât sub formă periodică, cât și continuă. Raportările periodice includ situațiile financiare anuale, semestriale și trimestriale, prin care sunt prezentate rezultatele economice, performanța operațională, evoluția indicatorilor financiari și perspectivele de dezvoltare. În paralel, compania transmite raportări curente ori de câte ori apar evenimente semnificative care pot influența activitatea, rezultatele sau prețul acțiunilor, asigurând o comunicare promptă și echitabilă cu investitorii.

La începutul fiecărui an, Transgaz elaborează Calendarul de comunicare financiară, document prin care sunt stabilite și comunicate datele de publicare a rapoartelor financiare, ale adunărilor generale ale acționarilor, precum și perioadele dedicate întâlnirilor cu analiștii financiari, consultanții de plasament, brokerii și investitorii instituționali. Acest demers garantează predictibilitatea și accesul egal la informații pentru toți participanții la piață.

Pentru informarea transparentă a investitorilor, SNTGN Transgaz SA a derulat în anul 2025 următoarele activități:

- teleconferință organizată cu analiștii financiari și investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare preliminare pentru anul 2024, în data de 06 martie 2025;
- teleconferință organizată cu analiștii financiari și investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare interimare pentru trimestrul I 2025, în data de 21 mai 2025;
- teleconferință organizată cu analiștii financiari și investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare interimare pentru semestrul I 2025, în data de 21 august 2025;
- teleconferință organizată cu analiștii financiari și investitorii pentru prezentarea rezultatelor financiare interimare pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024, în data de 19 noiembrie 2025.
- furnizarea de răspunsuri la solicitările de informații primite din partea analiștilor financiari și a investitorilor.

Toate raportările sunt întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) și sunt publicate în formatul electronic unic european (ESEF), care facilitează comparabilitatea și accesibilitatea datelor la nivel european.

Pe lângă raportările financiare, Transgaz publică anual și raportul de sustenabilitate, elaborat conform Standardelor Europene de Raportare a Durabilității (ESRS), ce include informații privind performanța companiei în domeniul mediului, aspectele sociale și guvernanta corporativă (ESG).

Pe site-ul propriu (www.transgaz.ro), compania are creată o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, unde sunt publicate, în limbile română și engleză, informațiile esențiale privind activitatea societății pe piața de capital.

Aceasta include de asemenea, date referitoare la convocările și documentele aferente Adunărilor Generale ale Acționarilor, procedurile de participare și vot, rapoarte curente, situații financiare, calendarul financiar, informații despre guvernanta corporativă, distribuția de dividende, ratingul companiei și notificările de tranzacții.

Toate materialele sunt actualizate permanent și sunt disponibile, de asemenea, pe site-urile Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară, contribuind la asigurarea transparenței și a unei comunicări echitabile cu investitorii și acționarii.

4.9. Metodologia de tarifyare

Începând cu data de 1 octombrie 2023 s-au aplicat tarifyele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.68 din 30.05.2023. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2023 – 30 septembrie 2024 este de 1.647.347.820 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2024 s-au aplicat tarifyele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.17 din 29.05.2024. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2024 – 30 septembrie 2025 este de 2.005.006.850 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2025 s-au aplicat tarifyele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.22 din 05.06.2025. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2026 este de 2.301.699.490 lei.

Venitul reglementat corectat și respectiv tarifyele de transport aferente primului an al perioadei a cincea de reglementare 1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2026 au fost fundamentate respectiv aprobate în baza prevederilor metodologiei de stabilire a tarifyelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr.7 din 12 martie 2025.

4.10 Rezultate financiare consolidate (analiza factorială a activității consolidate)

Indicatori ai rezultatelor economico-financiare consolidate (SNTGN Transgaz SA, Eurotransgaz SRL, Vestmoldtransgaz SRL, Petrostar SA)

Companii consolidate din Grupul Transgaz:

		Participație (%)
SNTGN Transgaz SA	Companie mamă	
Eurotransgaz SRL	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA	100%
Vestmoldtransgaz SRL	Societate deținută de Eurotransgaz SRL BERD	75% 25%
Transport România Hidrogen SRL	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA	100%
Petrostar SA	Societate deținută de SNTGN Transgaz SA Alți acționari	51% 49%

(mii lei)

Denumire indicator	Situații consolidate 2025	Situații individuale Transgaz	ETG, VMTG, Petrostar ajustări
0	1=2+3	2	3
Venituri din activitatea de transport intern	2.460.922	2.460.922	0
Venituri din activitatea de transport Republica Moldova	286.959	0	286.959
Alte venituri	168.684	157.440	11.245
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.916.566	2.618.362	298.204
Amortizare	544.644	492.523	52.121
Cheltuieli cu angajații	695.222	677.448	17.774
Consum tehnologic, materiale și consumabile utilizate	119.388	116.885	2.503
Cheltuieli cu redevențe	283.109	283.006	103
Întreținere și transport	155.570	77.164	78.406
Impozite și alte sume datorate statului	121.985	121.128	857
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli	21.230	3.902	17.329
Pierdere/(câștig) din deprecierea creanțelor	16.804	16.804	0
Alte cheltuieli de exploatare	140.928	135.236	5.691
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	817.685	694.265	123.419
Venituri din activitatea de echilibrare	366.016	359.936	6.079
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	366.016	359.936	6.079
Venituri din activitatea de construcții conf.IFRIC12	1.263.636	1.263.636	0
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	1.263.636	1.263.636	0
Profit din exploatare	817.685	694.265	123.419
Venituri din dobanzi	347.540	342.602	4.939
Venituri financiare	13.692	6.578	7.114
Cheltuieli financiare	137.445	106.285	31.161

Denumire indicator	Situații consolidate 2025	Situații individuale Transgaz	ETG, VMTG, Petrostar ajustări
Venituri financiare, net	223.787	242.895	-19.109
Profit înainte de impozitare	1.041.471	937.160	104.311
Cheltuiala cu impozitul pe profit	160.751	149.004	11.747
Profit net aferent perioadei	880.720	788.157	92.564
Atribuibil societății mamă	857.791	795.883	61.908
Atribuibil intereselor care nu controlează	22.930		22.930
Diferența de conversie	1.052		1.052
Câștig/Pierdere actuarială aferentă perioadei	-17.541	-17.541	0
Rezultatul global total aferent perioadei	864.232	770.616	93.616

Tabel 19- Indicatori ai rezultatelor economico-financiare consolidate

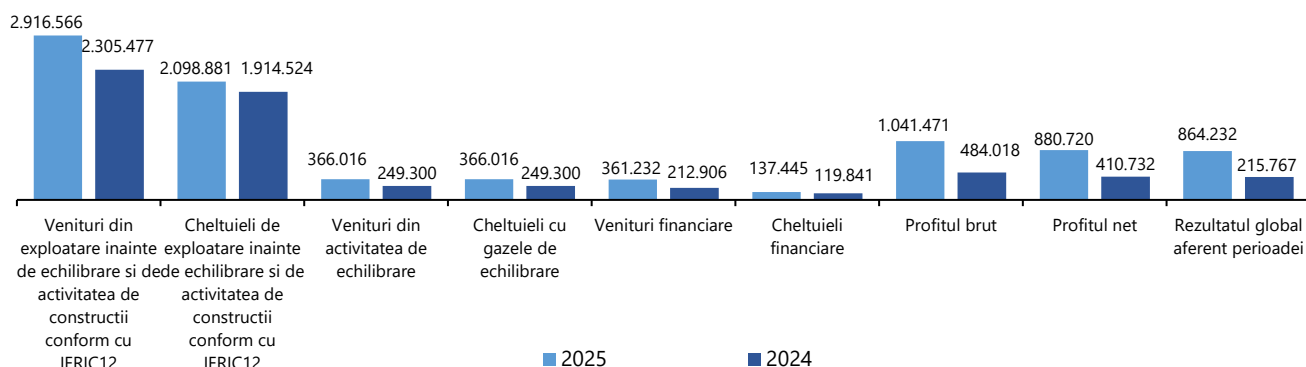
Realizări 2025 consolidate comparativ cu Realizări 2024 consolidate

Situația rezultatelor financiare consolidate realizate la 31 decembrie 2025 față de anul 2024 este prezentată în tabelul de mai jos:

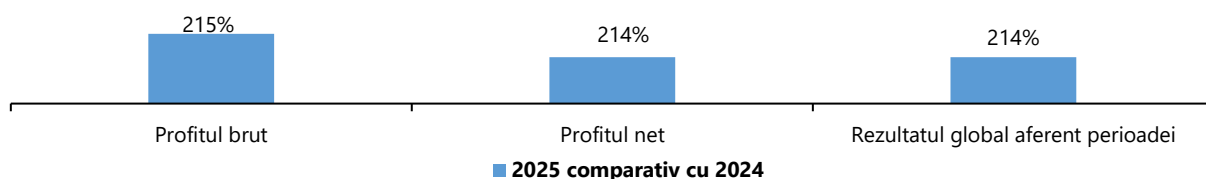
(mii lei)

Nr crt	Denumirea	Realizat 2025	Realizat 2024	Dinamica (%)
0	1	2	3	4=2/3x100
1.	Venituri din activitatea de exploatare, înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	2.916.566	2.305.477	127%
2.	Venituri din activitatea de echilibrare	366.016	249.300	147%
3.	Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
4.	Venituri financiare	361.232	212.906	170%
5.	Cheltuieli de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	2.098.881	1.914.524	110%
6.	Cheltuieli din activitatea de echilibrare	366.016	249.300	147%
7.	Costul activelor construite conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
8.	Cheltuieli financiare	137.445	119.841	115%
9.	REZULTATUL BRUT, din care :	1.041.471	484.018	215%
	• din exploatare	817.685	390.953	209%
	• din activitatea financiară	223.787	93.065	240%
10.	Impozitul pe profit	160.751	73.286	219%
11.	PROFITUL NET	880.720	410.732	214%
12.	Diferențe de conversie	1.052	570	185%
13.	Câștig/Pierdere actuarială aferentă perioadei	-17.541	-7.506	x
14.	Rezultatul global total aferent perioadei	864.232	403.796	214%

Tabel 20 -Rezultatele financiare consolidate în anul 2025 comparativ cu 2024



Grafic 35 - Rezultate financiare consolidate 2025 comparativ cu 2024 (mii lei)



Grafic 36- Rezultate financiare consolidate 2025 comparativ cu 2024 (%)

În anul 2025 subsidiarele din Republica Moldova au înregistrat venituri din exploatare în sumă de 287.086 mii lei și venituri financiare în valoare de 12.010 mii lei.

Veniturile din activitatea de exploatare înregistrează o creștere de **143%** față de veniturile realizate la 31 decembrie 2024, respectiv cu 86.678 mii lei.

Veniturile au fost influențate în principal de veniturile din activitatea de transport gaze naturale realizate de către Vestmoldtransgaz ca urmare a prestării serviciului de transport gaze naturale, în sumă de 286.959 mii lei.

Cheltuielile de exploatare înregistrează o creștere de 111% față de 31 decembrie 2024, nivelul acestora fiind cu 17.189 mii lei mai mare, profitul din activitatea financiară înregistrează o scădere de 4.871 mii lei, această evoluție determinând o creștere a profitului brut de 74.360 mii lei.

4.11. Rezultate financiare individuale (analiza factorială a activității individuale)

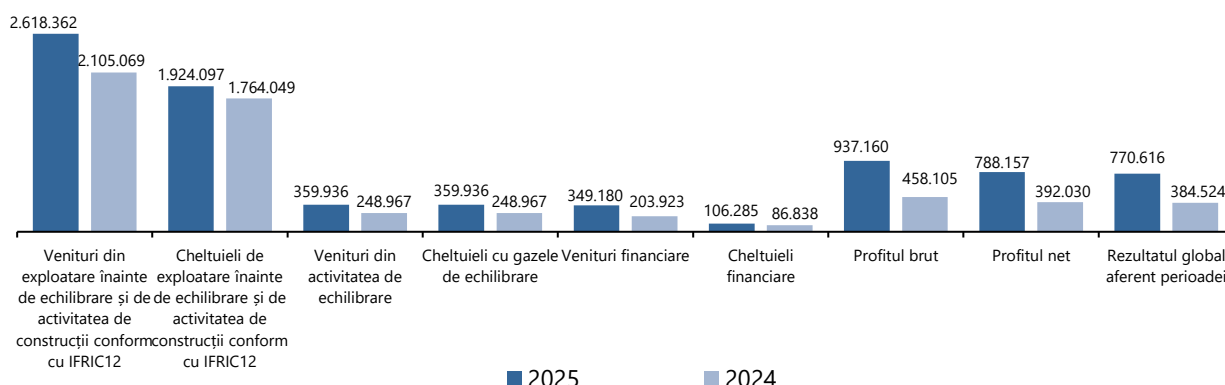
Realizări 2025 individuale comparativ cu Realizări 2024 individuale

Situația rezultatelor financiare individuale realizate în anul 2025 față de anul 2024 este prezentată în tabelul de mai jos:

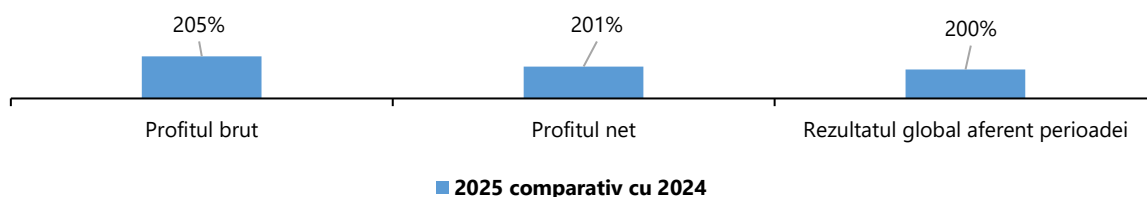
(mii lei)			
Denumirea	Realizat 2025	Realizat 2024	Modificări
0	1	2	3=1/2x100
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.618.362	2.105.069	124%
Venituri din activitatea de echilibrare	359.936	248.967	145%
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Venituri financiare	349.180	203.923	171%

Denumirea	Realizat 2025	Realizat 2024	Modificări
0	1	2	3 = 1/2x100
Cheltuieli de exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.924.097	1.764.049	109%
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	359.936	248.967	145%
Costul activelor conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Cheltuieli financiare	106.285	86.838	122%
PROFITUL BRUT -total, din care:	937.160	458.105	205%
· din exploatare	694.265	341.020	204%
· din activitatea financiară	242.895	117.085	207%
Impozitul pe profit	149.004	66.075	226%
PROFITUL NET	788.157	392.030	201%
Alte elemente ale rezultatului global	-17.541	-7.506	X
Rezultatul global total aferent perioadei	770.616	384.524	200%

Tabel 21- Rezultatele financiare individuale în anul 2025 comparativ cu 2024



Grafic 37 - Rezultatele financiare individuale în anul 2025 comparativ cu anul 2024 (mii lei)



Grafic 38- Rezultate financiare individuale în anul 2025 comparativ cu anul 2024 (%)

Veniturile din activitatea de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12 înregistrează o creștere de **124%** față de veniturile realizate la 31 decembrie 2024, respectiv o creștere cu 513.293 mii lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2023 s-au aplicat tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.68 din 30.05.2023. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2023 – 30 septembrie 2024 este de 1.647.347.820 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2024 s-au aplicat tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.17 din 29.05.2024. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2024 – 30 septembrie 2025 este de 2.005.006.850 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2025 s-au aplicat tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.22 din 05.06.2025. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2026 este de 2.301.699.490 lei.

Veniturile au fost influențate în principal de următorii factori:

- *veniturile obținute din rezervarea de capacitate* mai mari cu **450.884 mii lei** datorită:
 - *tarifului de rezervare a capacității* mai mare cu 0,913 lei/MWh, cu influență pozitivă de 334.127 mii lei;
 - *capacității rezervate* mai mare cu 24.514.335 MWh, cu influență pozitivă de 107.384 mii lei;
 - *venituri din depășire de capacitate* mai mari cu 10.143 mii lei. Valoarea veniturilor din depășiri de capacitate înregistrată la 31 decembrie 2024 este de 154.354 mii lei iar valoarea înregistrată la 31 decembrie 2025 este de 164.497 mii lei;
 - *veniturilor din prima de licitație* mai mici cu 770 mii lei, ca urmare a licitațiilor de rezervare de capacitate desfășurate conform CAM-NC pe punctele de interconectare; veniturile din prima de licitație înregistrate la 31 decembrie 2024 au fost de 60.343 mii lei iar la 31 decembrie 2025 de 59.574 mii lei.
- *veniturile obținute din componenta volumetrică* mai mari cu **55.844 mii lei** datorită:
 - *tarifului de transport volumetric* mai mare cu 0,17 lei/MWh, cu influență pozitivă de 27.762 mii lei;
 - *cantității de gaze transportate* mai mare față de 12 luni 2024 cu 16.577.153 MWh, cu o influență pozitivă de 28.082 mii lei, detaliată pe categorii de consumatori astfel:

		Anul 2025	Anul 2024	Diferențe
Cantitate transportată pentru consumatori direcți	MWh	84.273.412	71.714.751	12.558.661
	Mii mc	7.744.705	6.658.533	1.086.172
Cantitate transportată pentru distribuții	MWh	73.957.217	69.938.725	4.018.492
	Mii mc	6.907.378	6.539.254	368.124
Total	MWh	158.230.629	141.653.476	16.577.153
	Mii mc	14.652.083	13.197.787	1.454.296

- *alte venituri din exploatare* mai mari cu **6.565 mii lei**.

Veniturile din activitatea de echilibrare au înregistrat o creștere cu **110.970 mii lei** pe seama următorilor factori:

- *preț de tranzacționare* mai mare cu 50,37 lei/MWh, cu o influență pozitivă de 80.524 mii lei;
- *cantitate* mai mare cu 174.203 MWh cu influență pozitivă de 30.446 mii lei.

Veniturile din activitatea de construcții mai mici cu **613.186 mii lei**, înregistrate în conformitate cu IFRIC 12, conform căruia veniturile și costurile aferente serviciilor de construire sau îmbunătățire a rețelei de transport, în schimbul cărora se înregistrează activul necorporal, trebuie recunoscute în conformitate cu IAS 11, Contracte de construcții.

Veniturile financiare cu o influență pozitivă de **145.257 mii lei**, în principal pe seama înregistrării actualizării valorii activelor reglementate cu rata inflației de 9,27% la 31 decembrie 2025 (8,45% la 30 septembrie 2025 și rata inflației aprobată de ANRE pentru actualizarea bazei de active reglementate începând cu 01 octombrie 2025 la nivelul de 3,01% pe an) față de 5,14% la 31 decembrie 2024 (257.121 mii lei la 31 decembrie 2025 față de 128.489 mii lei la 31 decembrie 2024).

Cheltuielile de exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12 înregistrează o creștere de **109%** față de 31 decembrie 2024, nivelul acestora fiind cu **160.048 mii lei** mai mare.

Societatea a înregistrat economii de 117.806 mii lei, la următoarele elemente de cheltuieli:

- consum de gaze naturale pe sistemul de transport 41.442 mii lei, datorită următorilor factori:
 - cantitatea de gaze naturale destinată consumului de gaze în SNT mai mică față de 31 decembrie 2024 cu 278.226 MWh, cu o influență pozitivă de 41.807 mii lei;
 - prețul mediu de achiziție realizat mai mare față de cel realizat la 31 decembrie 2024 cu 0,87 lei/MWh cu o influență negativă de 365 mii lei;

Conform Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate. La data de 31 martie 2025 Societatea a capitalizat valoarea de 20.548 mii lei.

- alte cheltuieli de exploatare: 76.364 mii lei.

S-au înregistrat depășiri de 277.854 mii lei, la următoarele elemente de cheltuieli:

- cheltuieli cu întreținere și transport: 18.580 mii lei;
- cheltuieli cu personalul: 50.755 mii lei;
- cheltuieli cu redevența: 58.274 mii lei.
- cheltuieli cu amortizarea: 22.070 mii lei pe seama finalizării și punerii în funcțiune a proiectelor de investiții;
- cheltuieli cu materiale auxiliare: 11.517 mii lei;
- cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli: 51.458 mii lei;
- pierdere/câștig din deprecierea creanțelor: 33.606 mii lei;
- cheltuieli cu impozite și taxe: 31.594 mii lei.

Cheltuielile financiare au înregistrat o creștere cu **19.446 mii lei**, în principal pe seama diferențelor nefavorabile de curs valutar.

Comparativ cu realizările la 31 decembrie 2024 profitul brut realizat la 31 decembrie 2025 înregistrează o creștere de 205% respectiv cu 479.055 mii lei iar profitul net realizat înregistrează o creștere de 201% respectiv cu 396.127 mii lei.

Realizări 2025 individuale comparativ cu BVC 2025

Principalii indicatori economico-financiari realizați în anul 2025, comparativ cu bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 4 din 09 aprilie 2025 sunt prezentați în tabelul următor:

(mii lei)

Denumirea	BVC 2025	Realizat 2025	Dinamica %
0	1	2	3=2/1x100
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.631.579	2.618.362	99%
Venituri din activitatea de echilibrare	392.225	359.936	92%
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.214.149	1.263.636	57%
Venituri financiare	231.299	349.180	151%
Cheltuieli de exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.303.090	1.924.097	84%
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	392.225	359.936	92%
Costul activelor conform cu IFRIC12	2.214.149	1.263.636	57%
Cheltuieli financiare	143.864	106.285	74%
PROFITUL BRUT -total, din care:	415.925	937.160	225%
• din exploatare	328.489	694.265	211%
• din activitatea financiară	87.435	242.895	278%
Impozitul pe profit	70.919	149.004	210%
PROFITUL NET	345.006	788.157	228%

Tabel 22 - Rezultate financiare individuale în anul 2025 comparativ cu Bugetul pentru anul 2025

Veniturile din activitatea de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12 scad cu **13.218 mii lei** față de cele prevăzute în BVC.

Veniturile au fost influențate de următorii factori:

- serviciile de transport gaze au înregistrat o creștere de **99.442 mii lei**, datorită:
 - *capacității rezervate* mai mari cu 33.305.588 MWh cu o influență pozitivă de **193.703 mii lei**;
 - *tarifului mediu de rezervare a capacității, determinat de structura produselor rezervate*, mai mic cu 0,147 lei/MWh, cu influență negativă de **56.060 mii lei**;
 - *cantității de gaze transportate* mai mică față de cea planificată cu 19.194.019 MWh cu o influență negativă de **36.428 mii lei**;
 - *tarifului mediu volumetric* mai mic cu 0,011 le//MWh, cu influență negativă de **1.773 mii lei**;
- alte venituri din exploatare au scăzut cu **112.659 mii lei** față de nivelul prevăzut în BVC; în situațiile financiare Transgaz nu prezintă valoarea veniturilor din producția de imobilizări corporale și nici valoarea cheltuielilor corespunzătoare acestora conform Ordinului nr. 2.844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată.

Veniturile din activitatea de echilibrare au înregistrat o scădere de **32.288 mii lei** pe seama următorilor factori:

- cantitate mai mică cu 188.013 MWh cu influență nefavorabilă de 41.273 mii lei;
- preț de tranzacționare mai mare cu 5,62 lei/MWh, cu o influență pozitivă de 8.984 mii lei.

Veniturile financiare au înregistrat o creștere de **117.881 mii lei** față de nivelul prevăzut în BVC, datorită, în principal ajustării cu rata inflației înregistrate la 31 decembrie 2025 în valoare de 9,27%, a imobilizărilor intrate în baza de active reglementate (inflația utilizată la fundamentarea BVC pentru anul 2025 a fost de 3,8%).

Cheltuielile de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12 sunt mai mici cu **378.993 mii lei** față de prevederile din BVC.

S-au înregistrat economii de 407.233 mii lei, în principal, la următoarele elemente de cheltuieli:

- cheltuieli cu personalul: 62.165 mii lei;
- consum de gaze naturale pe sistemul de transport 90.491 mii lei;
- cheltuieli cu materiale auxiliare și alte cheltuieli materiale: 65.695 mii lei;
- cheltuieli cu întreținere și transport: 33.411 mii lei;
- cheltuieli cu impozite și taxe: 72.094 mii lei;
- cheltuieli cu amortizarea: 44.422 mii lei;
- cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli: 11.169 mii lei.
- alte cheltuieli de exploatare: 27.786 mii lei.

S-au înregistrat depășiri de 28.239 mii lei la următoarele elemente de cheltuieli:

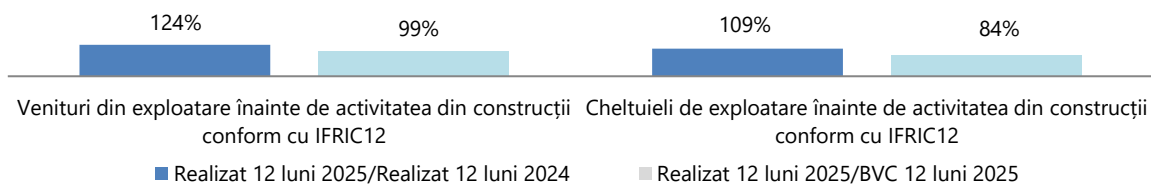
- cheltuieli cu redevența pentru concesiunea SNT: 11.436 mii lei;
- pierdere/(câștig) din deprecierea creanțelor: 16.804 mii lei.

Cheltuielile financiare sunt mai mici decât nivelul prevăzut în BVC cu **37.579 mii lei**, datorită capitalizării unei valori a dobânzii mai mari decât cea prevăzută în BVC.

Profitul brut este cu 521.236 mii lei superior celui prevăzut în BVC, înregistrând o creștere de 225%, iar profitul net este cu 443.151 mii lei superior celui prevăzut în BVC, înregistrând o creștere de 228%.

	Realizat 12 luni 2025 comparativ cu Realizat 12 luni 2024	Realizat 12 luni 2025 comparativ cu BVC 12 luni 2025
Venituri din exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	124%	99%
Cheltuieli de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	109%	84%
Rezultatul brut	205%	225%
Impozit pe profit	226%	210%
Profitul net	201%	228%

Tabel 23 – Realizări 12 luni 2025 comparativ cu Realizări 12 luni 2024 și Realizări 12 luni 2025 comparativ cu BVC (%)



Grafic 39 - Realizări 12 luni 2025 individuale comparativ cu Realizări 12 luni 2024 individuale și Realizări 12 luni 2025 individuale comparativ cu BVC 12 luni 2025

Realizări 2025 individuale comparativ cu Plan de administrare 2025

Indicatorii cheie de performanță financiari au fost fundamentați în baza datelor din Bugetul de venituri și cheltuieli al societății aprobat prin HAGOA nr.4/2025.

Nivelul indicatorilor de performanță financiari realizați comparativ cu cei prevăzuți în Planul de administrare 2021-2025 este redat în următorul tabel:

(mii lei)

Nr. crt.	Criteriu de performanță	Plan administrare 2021- 2025	Realizat 2025	Procent
1.	Plăți restante-mii lei	0	0	100%
2.	Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea, echilibrarea, activitatea de construcții și provizioane pentru deprecierea activelor si pentru riscuri si cheltuieli)-mii lei	1.782.027	1.408.051	127%
3.	Rata lichidității imediate	1	1,26	126%
4.	Rata de îndatorare netă	5	2,81	178%
5.	EBITDA-mii lei*	867.934	1.186.788	137%

*)EBITDA calculat conform Plan de Administrare 2021-2025(EBITDA=Venituri din exploatare –(Cheltuieli de exploatare – amortizare))

Tabel 24 – Realizări 2025 individuale comparativ cu Planul de administrare 2021- 2025

Realizări 2025 individuale comparativ cu Plan de administrare 2025-2029

Prin HAGOA nr.8/2025 au fost aprobați indicatorii de performanță financiari pentru perioada 2025-2029.

Nivelul indicatorilor de performanță financiari realizați comparativ cu cei prevăzuți în planul de administrare este redat în următorul tabel:

Nr. crt.	Criteriu de performanță	Plan administrare 2025-2029	Realizat 2025	Procent
1.	Rata cheltuielilor de capital	11,52%	11,87%	103%
2.	Rata lichidității curente	1,10	1,26	114%
3.	Raportul dintre datorie/EBITDA*	6,09	4,38	139%
4.	Rata de rotație a activelor	25,35%	26,17%	103%
5.	Marja netă a profitului	13,61%	27,86%	205%
6.	Rentabilitatea activelor	3,36%	6,97%	207%
7.	Rata de plată a dividendelor	50%	50,91%	101,82%

*)EBITDA calculat conform Plan de Administrare 2025-2029 (EBITDA = Profit net + Cheltuieli cu dobânzi + Cheltuieli cu impozite + Cheltuieli cu deprecierea + Cheltuieli cu amortizarea)

Tabel 25 – Realizări 2025 individuale comparativ cu Planul de administrare 2025-2029

5 SITUAȚIA ECONOMICO - FINANCIARĂ CONSOLIDATĂ

5.1. Poziția financiară consolidată

Conform prevederilor art.1 din OMFP nr. 881/25 iunie 2012 privind aplicarea de către societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, începând cu exercițiul financiar al anului 2012, societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată au obligația de a aplica Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) la întocmirea situațiilor financiare anuale.

Situația poziției financiare consolidate la 31.12.2025 comparativ cu cea de la data de 31.12.2024 se prezintă astfel:

Denumire indicator	31.12.2025 (mii lei)	31.12.2024 (mii lei)	Dinamica (%)
0	1	2	3=1/2
Imobilizări corporale	686.480	710.016	97%
Drepturi de utilizare a activelor luate in leasing	119.761	156.239	77%
Imobilizări necorporale	5.957.234	5.117.108	116%
Fond comercial	10.166	10.150	100%
Creanțe comerciale și alte creanțe	3.033.954	2.648.908	115%
Investitii financiare pe termen lung	30.960	0	
Impozit amanat	71.315	81.112	88%
Numerar restrictionat	2.212	2.301	96%
Active imobilizate	9.912.083	8.725.834	114%
Stocuri	496.444	514.143	97%
Creanțe comerciale și alte creanțe	386.007	345.848	112%
Creante privind impozitul pe profit	0	15.184	0%
Alte creante	110.080	104.048	106%
Investitii financiare pe termen scurt	143.279	0	x
Numerar și echivalent de numerar	839.493	1.064.299	79%
Active circulante –TOTAL	1.975.303	2.043.522	97%
TOTAL ACTIV	11.887.386	10.769.356	110%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an	1.526.606	1.562.530	98%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an	5.298.684	4.817.274	110%
Total datorii	6.825.290	6.379.804	107%
Capitaluri proprii atribuibile asociatilor	5.062.096	4.389.552	115%
Interese fara control	142.493	107.136	133%
Capitaluri proprii	4.919.603	4.282.416	115%

Denumire indicator	31.12.2025 (mii lei)	31.12.2024 (mii lei)	Dinamica (%)
0	1	2	3=1/2
Capital social	1.883.815	1.883.815	100%
Ajustări ale capitalului social la hiperinflație	441.418	441.418	100%
Prime de capital	247.479	247.479	100%
Alte rezerve	1.265.797	1.265.797	100%
Rezultatul reportat	1.071.368	433.984	247%
Diferente de conversie din consolidare	9.726	9.923	98%
Total capitaluri proprii si datorii	11.887.386	10.769.356	110%

Tabel 26- Situația poziției financiare consolidate a societății în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind clădiri auxiliare activelor operaționale, clădiri de birouri, terenuri, active folosite pentru activitatea de tranzit precum și obiective aferente sistemului național de transport preluate cu titlu gratuit.

Imobilizările corporale au înregistrat o scădere de 23.536 mii lei comparativ cu valoarea de la 31.12.2024, aceasta fiind determinată în principal de faptul că intrările de imobilizări corporale au fost depășite de cheltuiala cu amortizarea privind imobilizările corporale.

Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing

Începând cu 1 ianuarie 2019 societatea aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere.

Drepturile de utilizare a activelor luate în leasing înregistrează o scădere de 36.478 mii lei față de 31 decembrie 2024, determinată de faptul că valoarea de intrare a contractelor de bunuri luate cu chirie a fost mai mică decât cheltuiala cu amortizarea.

Imobilizări necorporale

Programe informatice

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani). Costurile aferente dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

Acordul de concesiune a serviciilor

Începând cu anul 2010, Societatea mamă, în conformitate cu procesul de aprobare UE, a început să aplice IFRIC 12, **Angajamente de concesiune a serviciilor**, adoptat de către UE.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 cuprinde: infrastructura existentă la momentul semnării acordului de concesiune și de asemenea modernizările și îmbunătățirile aduse sistemului de conducte, care sunt transferate autorității de reglementare la sfârșitul acordului de concesiune.

Societatea mamă are dreptul de a taxa utilizatorii serviciului public și, în consecință, un activ necorporal a fost recunoscut pentru acest drept. Pe măsură ce apar, costurile înlocuirilor sunt trecute pe cheltuială, în timp ce îmbunătățirile activelor utilizate în cadrul ACS sunt recunoscute la valoarea justă. Activele necorporale sunt amortizate la zero pe parcursul perioadei rămase a acordului de concesiune.

Imobilizările necorporale au crescut cu 840.127 mii lei comparativ cu valoarea de la 31.12.2024, această creștere este determinată în principal de faptul că intrările de imobilizări necorporale au depășit cheltuiala cu amortizarea privind imobilizările necorporale.

Imobilizări financiare

Creanțe comerciale și alte creanțe/Active imobilizate

Creșterea creanței privind dreptul de a încasa valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune la 30 decembrie 2025 cu suma de 385.046 mii lei, creanță înregistrată conform prevederilor Legii nr. 127/2014 din 5 octombrie 2014, care menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE.

Creșterea de 385.046 mii lei față de valoarea la 31 decembrie 2024 este determinată în principal de actualizarea creanței cu modificările înregistrate în baza de active reglementate și ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației începând cu anul 2019, conform Ordinul ANRE nr. 41/2019. Imobilizările recunoscute în baza de active reglementate în cadrul unui an gazier sunt actualizate cu rata inflației începând cu anul gazier următor.

Stocuri

La 31 decembrie 2025 stocurile au înregistrat o scădere cu 17.699 mii lei comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2024, fiind determinată de scăderea valorii gazelor naturale achiziționate în cadrul activității de echilibrare cu 118.782 mii lei, creșterea stocului de gaze naturale achiziționate pentru acoperirea consumului tehnologic cu 59.112 mii lei, creșterea stocului de materiale în custodie la terți cu 44.747 mii lei, creșterea stocului de materii prime și materiale cu 1.090 mii lei și de creșterea ajustării pentru deprecierea stocurilor cu 3.866 mii lei.

Creanțe comerciale

La 31 decembrie 2025 soldul creanțelor comerciale a crescut cu 40.159 mii lei față de 31 decembrie 2024, această creștere fiind determinată în principal de următorii factori:

- creșterea soldului creanțelor comerciale cu 28.219 mii lei determinată în special de încasarea soldului creanțelor rezultate din activitatea de transport intern și echilibrare;
- scăderea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe cu 11.910 mii lei;

Alte creanțe

La 31 decembrie 2025 soldul creanțelor comerciale și alte creanțe **a crescut cu 6.032 mii lei** față de 31 decembrie 2024, această creștere fiind determinată în principal de următorii factori:

- scăderea a creanțelor către bugetul de stat în sumă de 23.966 mii lei;
- creșterea soldului altor creanțe cu 31.376 mii lei.
- creșterea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe cu 1.378 mii lei;

Casa și conturi la bănci

La 31 decembrie 2025 numerarul societății **a scăzut cu 224.806 mii lei** comparativ cu sfârșitul anului 2024. Disponibilitățile din conturile bancare în lei au scăzut cu 236.660 mii lei și cele din conturile de bancare în valută au scăzut cu 6.204 mii lei.

Alte echivalente de numerar înregistrează o creștere de 18.058 mii lei comparativ cu anul 2024.

Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an

În structura datoriilor ce trebuie plătite într-o perioadă de un an s-au înregistrat următoarele modificări față de 31 decembrie 2024:

- scăderea soldului datoriilor comerciale cu 269.718 mii lei;
- creșterea soldului altor datorii cu 114.073 mii lei;
- creșterea soldului datoriilor privind contractele cu clienții cu 10.577 mii lei;
- creșterea provizionului pentru riscuri și cheltuieli cu 20.563 mii lei;
- înregistrare impozit pe profit de plată în suma de 1.298 mii lei;
- creșterea provizionului pentru beneficiile angajaților cu 6.856 mii lei;
- creșterea veniturilor înregistrate în avans pe termen scurt cu 2.130 mii lei;
- creșterea împrumuturilor pe termen scurt cu 73.793 mii lei.
- creșterea datoriilor curente aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing cu 4.502 mii lei;

Datorii pe termen lung

Evoluția datoriilor pe termen lung are la bază următoarele:

- creșterea împrumuturilor pe termen lung cu 422.462 mii lei;
- creșterea veniturilor înregistrate în avans și a subvențiilor cu 70.723 mii lei;
- creșterea provizionului pentru beneficiile angajaților cu 24.275 mii lei;
- scăderea datoriilor pe termen lung aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing cu 36.050 mii lei;

Capitaluri proprii

Nu s-a modificat capitalul subscris și vărsat. Rezultatul reportat a crescut cu 637.384 mii lei datorită înregistrării repartizării profitului aferent anului 2024, și a înregistrării profitului aferent anului 2025.

5.2. Rezultatul global consolidat

Situația contului de profit și pierdere - situații consolidate – la 31 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024:

-mii lei-

Specificație	Realizări (mii lei)		Dinamica (%)
	31.12.2025	31.12.2024	
1	2	3	4=2/3
TOTAL venituri. din care:	4.907.450	4.644.506	105%
Venituri din exploatare inainte de activitatea de constructii conform cu IFRIC12 si echilibrare	2.916.566	2.305.477	127%
Venituri din activitatea de echilibrare	366.016	249.300	147%
Venituri din activitatea de constructii conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Venituri financiare	361.232	212.906	170%
TOTAL cheltuieli. din care:	3.865.978	4.160.488	93%
Cheltuieli de exploatare inainte de activitatea de constructii conform cu IFRIC12 si echilibrare	2.098.881	1.914.524	110%
Cheltuieli din activitatea de echilibrare	366.016	249.300	147%
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Cheltuieli financiare	137.445	119.841	115%
PROFIT BRUT. din care:	1.041.471	484.018	215%
Rezultat din exploatare	817.684	390.953	209%
Rezultat financiar	223.787	93.065	240%
IMPOZIT PE PROFIT	160.751	73.286	219%
PROFIT NET	880.720	410.732	214%
Atribuibil societății mamă	857.791	404.130	212%
Atribuibil intereselor care nu controlează	22.930	6.602	347%
Număr de acțiuni	188.381.504	188.381.504	
Alte elemente ale rezultatului global			
Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat (exprimat în lei pe acțiune)	4,68	2,18	
(Castig)/Pierdere actuariala aferenta perioadei	-17.541	-7.506	234%
Diferențe de conversie	1.052	570	184%
Rezultatul global total aferent perioadei	864.232	403.796	214%
Atribuibil societății mamă	840.640	397.052	212%
Atribuibil intereselor care nu controlează	23.592	6.744	350%

Tabel 27 - Situația contului de profit și pierdere consolidat în 2025 comparativ cu 2024

5.3. Situația fluxului de trezorerie consolidat

Situația fluxului de trezorerie consolidat la 31 decembrie 2025 este redată în tabelul următor:

Indicator	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie (mii lei)	
	2025	2024
Profit înainte de impozitare	1.041.471	484.018
<i>Ajustări pentru:</i>		
Amortizare	544.644	521.294
Ajustari pentru deprecirea imobilizarilor necorporal	0	2.059
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe	152	182

Indicator	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie (mii lei)	
	2025	2024
Alte provizioane	21.230	-35.772
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	-105.421	-105.215
Ajustare Creanță privind Acordul de Concesiune	-257.121	-127.698
Pierdere din creante și debitori diverși	30.538	25.267
Pierdere / (câștig) din deprecierea stocurilor	3.864	11.035
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	-13.735	-10.120
Provizioane pentru beneficiile angajaților	715	8.227
Efectul actualizării provizionului pentru beneficiile acordate angajaților	12.582	9.056
Venituri din dobânzi	-90.461	-71.595
Cheltuieli din dobânzi	79.690	97.607
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	30.281	-483
Câștig din achiziții avantajoase	-7.725	
Alte venituri/cheltuieli	-1.234	-170
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	1.289.471	807.691
Creștere/(descreștere) creanțe comerciale și alte creanțe	-18.032	-116.328
Creștere/(descreștere) stocuri	14.205	64.418
Creștere/(descreștere) datorii comerciale și alte datorii	99.347	-18.209
Numerar generat din exploatare	1.384.991	737.573
Impozit pe profit plătit	-123.020	-35.637
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare	1.261.970	701.935
Flux de trezorerie din activități de investiții		
Achiziția de imobilizări necorporale	-1.487.277	-1.754.582
Achiziția de imobilizări corporale	-24.772	-21.681
Incasări din cedarea de imobilizări corporale	0	110
Dobânzi primite	18.889	12.493
Plăți pentru investiții financiare	-173.326	0
Numerar net utilizat în activități de investiții	-1.666.485	-1.763.659
Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Rambursări împrumuturi termen lung	-148.296	-148.091
Trageri împrumuturi pe termen scurt pentru capital de lucru	31.356	2.174
Trageri împrumuturi termen lung	555.000	1.417.670
Plata părții principale a datoriilor de leasing	-49.894	-51.107
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile	171.348	399.138
Dobânzi plătite	-176.475	-138.539
Dividende plătite	-203.331	-66.080
Numerar net utilizat în activități de finanțare	179.709	1.415.166
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar	-224.806	353.442
Numerar și echivalent de numerar la început de an	1.064.299	710.857
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de perioadă	839.493	1.064.299

Tabel 28 - Situația fluxurilor de trezorerie consolidate în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Din analiza fluxului de numerar în anul 2025 se constată o scădere a disponibilităților cu **224.806 mii lei** comparativ cu anul 2024.

Modificările survenite în structura fluxului de numerar sunt:

- fluxul de numerar generat din exploatare este de 1.261.970 mii lei, cu 560.035 mii lei mai mare decât în 2024;
- fluxul de numerar din activitatea de investiții este de -1.666.485 mii lei, cu 97.174 mii lei mai mare decât în 2024;
- fluxul de numerar din activitatea de finanțare este 179.709 mii lei, cu 1.235.457 mii lei mai mic decât în 2024.

5.4. Evaluarea activității privind managementul riscului financiar

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate.

Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimalizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

Riscul de piață

Riscul valutar

Grupul este expus riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor și obligațiilor recunoscute.

Grupul nu întreprinde acțiuni formale de minimalizare a riscului valutar aferent operațiunilor sale; așadar, Societatea nu aplică contabilitatea acoperirii împotriva riscului.

Pentru a acoperi riscul valutar aferent creanțelor și datoriilor comerciale societatea încheie toate contractele de vânzare și de achiziții în moneda națională RON.

31 decembrie 2025	EUR	GBP	USD	MDL	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar (inclusiv numerar restrictionat)	58.911	2.862	71.135	54.370.072	787.202.402	841.705.382
Investiții financiare pe termen scurt	-	-	-	143.278.777	-	143.278.777
Investiții financiare pe termen lung	-	-	-	30.960.000	-	30.960.000
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă	-	-	-	-	3.033.953.960	3.033.953.960

31 decembrie 2025	EUR	GBP	USD	MDL	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
neamortizată la încetarea acordului de concesiune						
Alte active financiare	25.493	-	-	-	-	25.493
Alte creanțe	-	-	-	-	51.447.658	51.447.658
Creanțe comerciale	<u>170.986.035</u>	-	<u>6.554.075</u>	<u>2.840.153</u>	<u>205.601.295</u>	<u>385.981.558</u>
Total active financiare	171.070.439	2.862	6.625.210	231.449.002	4.078.205.315	4.487.352.828
Datorii financiare						
Datorii comerciale	14.198.698	-	2.076.513	11.469.563	210.622.101	238.366.875
Alte datorii	-	-	-	244.361	282.226.571	282.470.932
Datorii leasing	-	-	-	107.919.302	23.559.019	131.478.321
Împrumuturi	<u>1.092.535.784</u>	-	-	<u>157.921.637</u>	<u>3.020.782.098</u>	<u>4.271.239.519</u>
Total datorii financiare	1.106.734.482	-	2.076.513	277.554.863	3.537.189.789	4.923.555.647
Net	(935.664.043)	2.862	4.548.697	(46.105.861)	541.015.526	(436.202.819)

31 decembrie 2024	EUR	GBP	USD	MDL	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	24.822.570	1.583	36.206	71.202.316	970.537.819	1.066.600.494
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune					2.648.907.892	2.648.907.892
Alte active financiare	24.870	-	-	-	-	24.870
Alte creanțe	-	-	-	258.069	51.131.536	51.389.605
Creanțe comerciale	<u>156.256.143</u>	-	<u>7.210.886</u>	<u>22.874.864</u>	<u>159.481.535</u>	<u>345.823.428</u>
Total active financiare	181.103.583	1.583	7.247.092	94.335.249	3.830.058.782	4.112.746.289
Datorii financiare						
Datorii comerciale	68.356.517	-	167.188	21.454.519	418.106.820	508.085.044
Alte datorii					215.300.460	215.300.460

31 decembrie 2024	EUR	GBP	USD	MDL	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Datorii leasing	-	-	-	142.143.642	20.881.905	163.025.547
Împrumuturi	1.106.990.865	-	-	170.457.778	2.497.535.646	3.774.984.289
Total datorii financiare	1.175.347.382	-	167.188	334.055.939	3.151.824.831	4.661.395.340
Net	(994.243.799)	1.583	7.079.904	(239.720.690)	678.233.951	(548.649.051)

La data de 31 decembrie 2025, suma de 177.540.110 lei (31 decembrie 2024: 163.491.899 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Grupului, cu toate variabilele menținute constante și ia în calcul fluctuația maximă din piață a cursului valutar a fiecărei monede, în perioadele de raportare:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
<i>Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:</i>		
Aprecierii USD cu 8%	1.611.120	566.392
Deprecierii USD cu 8%	(1.611.120)	(566.392)
Aprecierii EUR cu 2%	(21.738.697)	(23.264.663)
Deprecierii EUR cu 2%	21.738.697	23.264.663

Riscul de preț

Grupul este expus riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/ mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/ mai mare cu 3.520.457 lei (decembrie 2024: 6.161.452 lei).

Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie

Grupul este expus riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă și fixă. Cadrul de reglementare al activității Societății asigură acoperirea integrală a riscului ratei dobânzii, cheltuielile cu dobânda aferentă împrumuturilor angajate pentru finanțarea proiectelor de investiții fiind recuperată până la 30 decembrie 2025 prin venitul reglementat pentru activitatea de transport gaze naturale iar dobânda aferentă liniilor de credit angajate pentru finanțarea activității de echilibrare comercială se recuperează prin tariful de neutralitate.

Tariful de neutralitate asigură alocarea către utilizatorii rețelei a diferenței dintre cheltuielile și veniturile înregistrate de operatorul Sistemului național de transport în urma activității desfășurate în vederea îndeplinirii obligațiilor privind echilibrarea rețelei de transport gaze naturale.

Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/ mai mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 15.343.077 lei mai mare/ mai mic (decembrie 2024: 10.863.638 lei mai mare/mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare.

Valoarea de 50 puncte de bază reprezintă evaluarea de către conducerea societății a modificării rezonabile a ratelor de dobândă.

Riscul de credit

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale. Grupul a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru indemnizație pentru pierderi, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit.

Riscul de credit al Grupului în ceea ce privește creanțe comerciale este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 49% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 42%). Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create.

Deoarece creanța din concesiune pe termen lung este garantată de statul român, Grupul a considerat că potențiala depreciere utilizând modelul ECL nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

Pentru acoperirea riscului de credit Societatea solicită de garanții de bună plată pentru contractele de transport gaze naturale și echilibrare comercială. La 31 decembrie 2025 Grupul are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoare de 564.735.358 lei (2024 : 614.828.887 RON) - în principal sub formă de scrisori de garanție bancară și depozite de garantare în numerar.

Numerarul și depozitele (pe termen scurt și lung) este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Fără rating	228.985.214	71.598.559
BBB-	592.677.651	890.375.218
BBB+	191.560.427	101.888.737
A+	133.591	134.273
AA-	233.939	157.385
	1.013.590.822	1.064.154.172

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

Instituțiile financiare cu sediul în Republica Moldova în care este deținut numerarul subsidiarei sunt fără rating.

Riscul de lichiditate

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Grupul previzionează fluxurile de trezorerie. Funcția financiară a Societății monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Societății pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate în orice moment, astfel încât Societatea să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut.

Aceste previziuni iau în calcul planurile Societății de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

Departamentul financiar al Grupului investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul de mai jos prezintă obligațiile la 31 decembrie 2025 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Sumă totală	Mai puțin de 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi	5.505.718.409	601.681.662	2.565.572.526	2.338.464.221
Datorii comerciale	238.366.873	238.366.873	-	-
Alte datorii	282.325.857	282.325.857		
Datorii de leasing	148.770.972	50.504.755	94.118.296	4.147.921
	<u>6.175.182.111</u>	<u>1.172.879.147</u>	<u>2.659.690.822</u>	<u>2.342.612.142</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2024:

	Sumă totală	Mai puțin de 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi	4.920.901.783	534.841.486	2.142.499.066	2.243.561.231
Datorii comerciale	723.385.504	723.385.504	-	-
Alte datorii	215.300.460	215.300.460	-	-
Datorii de leasing	187.376.694	42.254.606	145.122.088	-
	<u>6.046.964.441</u>	<u>1.515.782.056</u>	<u>2.287.621.154</u>	<u>2.243.561.231</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Ordinul ANRE nr. 130/2020 reglementează două tipuri de depozite de garanții, respectiv garanția de participare la licitații, constituită înainte de intrarea în licitațiile de capacitate și garanția financiară de plată, constituită după închiderea licitațiilor, pentru produsele de capacitate rezervate.

Garanțiile de participare la licitații sunt folosite de utilizatorii de rețea pentru participarea la licitații viitoare de rezervare de capacitate, în care sunt oferite de către Transgaz produse de capacitate zilnice, intrazilnice, lunare, trimestriale, anuale și conferă dreptul acestora de a intra în orice moment pe durata contractului cadru de transport, în licitațiile de rezervare de capacitate, pentru rezervarea de produse de capacitate oferite de Transgaz, în limita garanțiilor constituite. Garanțiile de participare la licitațiile de rezervare de capacitate se returnează parțial sau integral, la solicitarea UR-ului.

Garanțiile de plată contract sunt constituite, conform prevederilor Contractului cadru de transport, după rezervarea produselor de capacitate și se suplimentează sau se reduc în funcție de valoarea produselor contractate. Acestea se returnează după 45 zile de la încetarea contractului prin ajungere la termen, dacă UR și-a onorat toate obligațiile de plată.

În categoria credite și creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

Managementul riscului de capital

Obiectivele Grupului legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital. Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total.

Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar.

Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare plus datoria netă.

Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se reflectă în tabelul de mai jos:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Total împrumuturi	4.271.239.519	3.774.984.289
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar	<u>(841.705.382)</u>	<u>(1.064.299.187)</u>
Datorie netă	<u>3.429.534.137</u>	<u>2.710.685.102</u>
Capitaluri proprii	5.062.096.573	4.389.551.942
Grad de îndatorare	0,68	0,62

Estimarea valorii juste

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare cu rată variabilă se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

6. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ INDIVIDUALĂ

6.1 Poziția financiară individuală

Conform prevederilor art. 1 din OMFP nr. 881/25 iunie 2012 privind aplicarea de către societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, începând cu exercițiul financiar al anului 2012, societățile comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată au obligația de a aplica Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) la întocmirea situațiilor financiare anuale individuale.

Situația poziției financiare la data de 31.12.2025, comparativ cu cea existentă la data de 31.12.2024, se prezintă astfel:

-mii lei-

Denumire indicator	31.12.2025	31.12.2024	Dinamica (%)
0	1	2	3 = 1/2x100
Imobilizări corporale	308.044	333.770	92%
Drepturi de utilizare a activelor luate in leasing	22.067	19.695	112%
Imobilizări necorporale	5.956.785	5.117.106	116%
Imobilizari financiare	182.164	177.644	103%
Creanțe comerciale și alte creanțe	3.033.954	2.648.908	115%
Impozit amanat	70.457	82.718	85%
Numerar restricționat	2.212	2.302	96%
Active imobilizate	9.575.684	8.382.143	114%
Stocuri	494.036	508.219	97%
Creanțe comerciale	378.042	322.973	117%
Alte creanțe	83.633	82.997	101%
Impozit curent de recuperat	0	17.148	0%
Numerar și echivalent de numerar	784.336	993.072	79%
Active circulante –TOTAL	1.740.047	1.924.409	90%
TOTAL ACTIV	11.315.731	10.306.552	110%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an	1.382.092	1.471.506	94%
Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an	5.087.659	4.556.229	112%

Denumire indicator	31.12.2025	31.12.2024	Dinamica (%)
0	1	2	3 = 1/2x100
Total datorii	6.469.751	6.027.735	107%
Capitaluri proprii	4.845.980	4.278.817	113%
Capital social	1.883.815	1.883.815	100%
Ajustări ale capitalului social la hiperinflație	441.418	441.418	100%
Prime de capital	247.479	247.479	100%
Alte rezerve	1.265.797	1.265.797	100%
Rezultatul reportat	1.007.471	440.308	229%
Total capitaluri proprii si datorii	11.315.731	10.306.552	110%

Tabel 29- Situația poziției financiare individuale a societății în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind clădiri auxiliare activelor operaționale, clădiri de birouri, terenuri, active folosite pentru activitatea de transport internațional precum și obiective aferente sistemului național de transport preluate cu titlu gratuit.

Imobilizările corporale au înregistrat o scădere cu 25.726 mii lei comparativ cu valoarea de la 31.12.2024, aceasta fiind determinată în principal de faptul că intrările de imobilizări corporale nu au depășit cheltuiala cu amortizarea privind imobilizările corporale.

Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing

Începând cu 1 ianuarie 2019 societatea aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere.

Drepturile de utilizare a activelor luate în leasing înregistrează o creștere de 2.372 mii lei față de 31 decembrie 2024, determinată de faptul că valoarea de intrare a contractelor de bunuri luate cu chirie a fost mai mare decât cheltuiala cu amortizarea.

Imobilizări necorporale

Programe informatice - Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani). Costurile aferente dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

Acordul de concesiune a serviciilor - Începând cu anul 2010, Societatea, în conformitate cu procesul de aprobare UE, a început să aplice IFRIC 12, **Angajamente de concesiune a serviciilor**, adoptat de către UE. Domeniul de aplicare al IFRIC 12 cuprinde: infrastructura existentă la momentul semnării acordului de concesiune și de asemenea modernizările și îmbunătățirile aduse sistemului de conducte, care sunt transferate autorității de reglementare la sfârșitul acordului de concesiune.

Societatea are dreptul de a taxa utilizatorii serviciului public și, în consecință, un activ necorporal a fost recunoscut pentru acest drept. Pe măsură ce apar, costurile înlocuirilor sunt trecute pe cheltuială, în timp ce îmbunătățirile activelor utilizate în cadrul ACS sunt recunoscute la valoarea justă. Activele necorporale sunt amortizate la zero pe parcursul perioadei rămase a acordului de concesiune.

Imobilizările necorporale au crescut cu 839.679 mii lei comparativ cu valoarea de la 31.12.2024, această creștere este determinată în principal de valoarea cheltuielilor realizate pentru proiectele majore de investiții aflate în implementare care au depășit cheltuiala cu amortizarea.

Imobilizări financiare

Imobilizările financiare au crescut față de valoarea înregistrată la 31.12.2024 cu 4.520 mii lei și reprezintă achiziția unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar, având ca obiect de principal de activitate activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea SA.

Participația în capitalul social al societății EUROTRANSGAZ SRL Chișinău din Republica Moldova, înființată prin Hotărârea AGEA nr. 10 din data de 12.12.2017 a SNTGN Transgaz SA și capitalului social al societății TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN S.R.L având ca obiect de activitate transportul hidrogenului, cu asociat unic SNTGN Transgaz SA cu sediul în București, înființată prin Hotărârea AGEA nr. 5 din data de 05 iunie 2024 a SNTGN Transgaz SA au rămas neschimbate la 31 decembrie 2025.

Creanțe comerciale și alte creanțe/Active imobilizate

Creșterea creanței privind dreptul de a încasa valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune la 30 decembrie 2025 cu suma de 385.046 mii lei, creanță înregistrată conform prevederilor Legii nr. 127/2014 din 5 octombrie 2014, care menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv, sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE.

Creșterea de 385.046 mii lei față de valoarea la 31 decembrie 2024 este determinată în principal de actualizarea creanței cu modificările înregistrate în baza de active reglementate și ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației începând cu anul 2019, conform Ordinul ANRE nr. 41/2019 cu modificările și completările ulterioare. Imobilizările recunoscute în baza de active reglementate în cadrul unui an gazier sunt actualizate cu rata inflației începând cu anul gazier următor.

Stocuri

La 31 decembrie 2025 stocurile au înregistrat o scădere de 14.183 mii lei comparativ cu valoarea de la 31 decembrie 2024, fiind determinată de scăderea stocului de gaze naturale achiziționate pentru acoperirea consumului tehnologic și activitatea de echilibrare cu 57.580 mii lei, creșterea stocului de materii prime și materiale cu 1.466 mii lei, creșterea stocului de materiale în custodie 44.748 mii lei și înregistrarea creșterii ajustării pentru deprecierea stocurilor cu suma de 2.817 mii lei.

Creanțe comerciale

La 31 decembrie 2025, soldul creanțelor comerciale **a crescut cu 55.069 mii lei** față de 31 decembrie 2024, această creștere fiind determinată în principal de următorii factori:

- creșterea soldului creanțelor clienți cu 42.712 mii lei;
- scăderea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale cu 12.357 mii lei.

Alte creanțe

La 31 decembrie 2025, soldul creanțelor comerciale și alte creanțe **a crescut cu 636 mii lei** față de 31 decembrie 2024, această creștere fiind determinată în principal de următorii factori:

- creșterea soldului altor creanțe cu 28.302 mii lei;
- creșterea provizioanelor pentru deprecierea altor creanțe cu 1.378 mii lei;
- scăderea creanțelor fata de bugetul de stat cu 29.044 mii lei.

Casa și conturi la bănci

La 31 decembrie 2025 numerarul societății a scăzut cu 208.736 mii lei comparativ cu sfârșitul anului 2024. Disponibilitățile din conturile bancare în lei au scăzut cu 198.931 mii lei și cele din conturile de bancare în valută au scăzut cu 9.799 mii lei. Alte elemente de numerar și echivalente de numerar înregistrează o scădere de 6 mii lei comparativ cu anul 2024.

Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an

În structura datoriilor ce trebuie plătite într-o perioadă de un an se constată următoarele modificări față de 31 decembrie 2024:

- scăderea soldului datoriilor comerciale și a altor datorii cu 260.229 mii lei;
- creșterea soldului altor datorii cu 98.972 mii lei;
- scăderea soldului datoriilor privind contractele cu clienții cu 16.642 mii lei;
- creșterea soldului datoriilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing cu 645 mii lei;
- creșterea provizionului pentru riscuri și cheltuieli cu 3.456 mii lei în principal pe seama provizionului pentru participarea salariaților la profit;
- înregistrarea impozitului curent de plată în sumă de 1.298 mii lei.
- creșterea provizionului pentru beneficiile angajaților partea curentă cu suma de 6.919 mii lei;
- creșterea împrumuturilor pe termen scurt cu suma de 74.036 mii lei;
- creșterea veniturilor înregistrate în avans partea curentă cu suma de 2.130 mii lei;

Datorii pe termen lung

Evoluția datoriilor pe termen lung are la bază următoarele:

- creșterea împrumuturilor pe termen lung cu suma de 434.756 mii lei;
- creșterea veniturilor înregistrate în avans și a subvențiilor cu 70.723 mii lei;
- creșterea provizionului pentru beneficiile angajaților cu 23.919 mii lei;
- creșterea datoriilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing în sumă de 2.033 mii lei.

Capitaluri proprii

Nu a fost modificat capitalul subscris și vărsat. Rezultatul reportat a crescut cu 567.163 mii lei, pe seama înregistrării profitului aferent anului 2025 care a depășit profitul repartizat pentru anului 2024.

6.2 Rezultatul global individual

Situația contului de profit și pierdere pe anul 2025 comparativ cu anul 2024:

Specificație	Realizări (mii lei)		Dinamica (%)
	31.12.2025	31.12.2024	
1	2	3	4=2/3*100
TOTAL venituri, din care:	4.591.114	4.434.781	104%
Venituri din exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	2.618.362	2.105.069	124%
Venituri din activitatea de echilibrare	359.936	248.967	145%
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Venituri din dobânzi	342.602	199.089	172%
Venituri financiare	6.578	4.834	136%
TOTAL cheltuieli, din care:	3.653.954	3.976.676	92%
Cheltuieli de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12	1.924.097	1.764.049	109%
Cheltuieli din activitatea de echilibrare	359.936	248.967	145%
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	1.263.636	1.876.822	67%
Cheltuieli financiare	106.285	86.838	122%
PROFIT BRUT, din care:	937.160	458.105	205%
Rezultat din exploatare	694.265	341.020	204%
Rezultat financiar	242.895	117.085	207%
IMPOZIT PE PROFIT	149.004	66.075	226%
PROFIT NET	788.157	392.030	201%
Alte elemente ale rezultatului global	-17.541	-7.506	234%
Rezultatul global total aferent perioadei	770.616	384.524	200%

Tabel 30- Situația contului de profit și pierdere individual în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Veniturile din exploatare

Veniturile activității de exploatare înainte de activitatea de echilibrare și de construcții conform cu IFRIC12, realizate în anul 2025 comparativ cu anul 2024, se prezintă astfel:

Nr. crt.	Specificații	Realizări (mii lei)		Dinamica (%)
		2025	2024	
0	1	2	3	4=2/3*100
1.	Venituri din activitatea de transport			
	- mii lei	2.460.922	1.954.194	125,93
	- MWh	158.230.629	141.653.476	111,70
	- lei/MWh	15,55	13,80	112,74
2.	Alte venituri din exploatare			
	- mii lei	157.440	150.875	104,356
	TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12	2.618.362	2.105.069	124,38

Tabel 31- Veniturile activității de exploatare-Realizări 2025 comparativ cu Realizări 2024

Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile activității de exploatare efectuate în anul 2025 comparativ cu anul 2024:

Nr. crt.	SPECIFICAȚIE	(mii lei)		Dinamica (%)
		2025	2024	
0	1	2	3	$4=2/3*100$
1.	Amortizare	492.523	470.454	104,69
2.	Indemnizații, salarii, alte cheltuieli de natura salarială și beneficii acordate angajaților	677.448	626.693	108,10
3.	Consum de gaze în SNT, materiale și consumabile utilizate, din care:	116.885	146.810	79,62
	- Consum de gaze în sistemul de transport	63.204	104.646	60,40
	cantitate consum de gaze în SNT (MWh)	418.195	696.420	60,05
	- Materiale auxiliare	48.915	37.492	130,47
	- Alte cheltuieli materiale	4.766	4.672	102,03
4.	Cheltuieli cu redevențe	283.006	224.732	125,93
5.	Întreținere și transport, din care	77.164	58.584	131,72
	- Lucrări, servicii executate de terți	55.748	39.977	139,45
6.	Impozite și alte sume datorate statului, din care:	121.128	89.534	135,29
	- Taxa de acordare licență transport gaze și tranzit internațional	10.296	8.667	118,80
	- Impozit pe monopol	79.028	67.951	116,30
7.	Cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli	3.902	-47.556	X
8.	Pierdere/(câștig) din deprecierea creanțelor	16.804	-16.802	x
9.	Alte cheltuieli de exploatare	135.236	211.600	63,91
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		1.924.097	1.764.049	109,07

Tabel 32- Cheltuielile activității de exploatare realizate în anul 2025 comparativ cu anul 2024

6.3 Situația fluxului de trezorerie individual

Situația fluxurilor de trezorerie la 31 decembrie 2025 este redată în tabelul următor:

Indicator	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie	
	2025	2024
Profit înainte de impozitare	937.160	458.105
<i>Ajustări pentru:</i>		
Amortizare	492.523	470.454
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe	152	182
Alte provizioane	3.456	-36.534
Provizioane pentru beneficiile angajaților	715	8.227
Ajustări pentru deprecierea investițiilor	0	2.059
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	-105.421	-105.215
Pierdere din creanțe și debitori diverși	30.538	25.267
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	-13.735	-18.237

Indicator	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie	
	2025	2024
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	2.817	11.035
Venituri din dobânzi	-85.481	-71.391
Cheltuieli din dobânzi	60.552	72.155
Actualizarea Creanței privind Acordul de Concesiune	-257.121	-127.698
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	24.457	71
Efectul retratării provizionului pentru beneficiile angajaților	12.582	9.056
Alte cheltuieli și venituri	-209	-144
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	1.102.987	697.390
Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	-32.578	-104.833
Descreștere stocuri	11.366	64.856
Descreștere/ creștere/datorii comerciale și alte datorii	82.815	-27.851
Numerar generat din exploatare	1.164.590	629.563
Impozit pe profit plătit	-119.087	-35.637
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare	1.045.503	593.925
Flux de trezorerie din activități de investiții		
Plăți pentru achiziția de imobilizări	-1.487.029	-1.754.554
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale	-24.560	-21.681
Încasări din cedarea de imobilizări corporale	0	110
Investiții financiare/participații	-4.520	-25
Dobânzi primite	14.809	12.493
Numerar net utilizat în activități de Investiții	-1.501.300	-1.763.657
Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Trageri împrumuturi termen lung	555.000	1.417.670
Rambursări împrumuturi termen lung	-132.312	-132.316
Trageri/Rambursări credit pentru capital de lucru	31.356	2.174
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile	171.348	399.138
Plăți leasing (IFRS 16)	-6.416	-5.611
Dobânzi plătite	-168.584	-127.773
Dividende plătite	-203.331	-66.080
Numerar net utilizat în activități de finanțare	247.061	1.487.203
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar	-208.736	317.471
Numerar și echivalent de numerar la început de an	993.072	675.601
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de perioadă	784.336	993.072

Tabel 33 - Situația fluxurilor de trezorerie individual – anul 2025 comparativ cu anul 2024

Din analiza fluxului de numerar la 31 decembrie 2025 se constată o scădere a disponibilităților cu 208,736 mii lei comparativ cu 31 decembrie 2024.

Modificările survenite în structura fluxului de numerar sunt:

- fluxul de numerar generat din exploatare este de 1.045.503 mii lei, cu 451.578 mii lei mai mare decât în anul 2024;

- fluxul de numerar din activitatea de investiții este de -1.501.300 mii lei, cu 262.356 mii lei mai mare decât în anul 2024;
- fluxul de numerar din activitatea de finanțare este 247.061 mii lei, cu 1.240.142 mii lei mai mic decât în anul 2024.

La data de 31 decembrie 2025, soldul disponibilităților în conturi bancare ale societății era de 786.433 mii lei, din care 0.93% reprezentau disponibilități denominate în valută, majoritatea în EURO.

6.4 Evaluarea activității privind managementul riscului financiar

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

Riscul de piață

Riscul valutar

Societatea este expusă riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor și obligațiilor recunoscute.

Societatea nu întreprinde acțiuni formale de minimalizare a riscului valutar aferent operațiunilor sale. Societatea nu aplică contabilitatea acoperirii împotriva riscului.

31 decembrie 2025	EUR	GBP	USD	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	58.911	2.862	71.134	786.414.598	786.547.505
Alte active financiare	25.493	-	-	-	25.493
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	-	-	-	3.033.953.960	3.033.953.960
Alte creanțe				51.447.658	51.447.658
Creanțe comerciale	170.986.035	-	6.554.075	200.476.337	378.016.447
Total active financiare	171.070.439	2.862	6.625.209	4.072.292.553	4.249.991.063
Datorii financiare					
Datorii comerciale	14.198.700	-	2.076.513	210.126.569	226.401.782
Alte datorii	-	-	-	282.081.496	282.081.496
Datorii leasing	-	-	-	23.559.019	23.559.019

31 decembrie 2025	EUR	GBP	USD	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Împrumuturi	1.092.535.784	-	-	3.020.782.098	4.113.317.882
Total datorii financiare	1.106.734.484	-	2.076.513	3.536.549.182	4.645.360.179
Net	(935.664.045)	2.862	4.548.696	535.743.371	(395.369.116)

31 decembrie 2024	EUR	GBP	USD	RON	Total
	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Active financiare					
Numerar și echivalente de numerar	24.822.570	1.583	36.206	970.512.819	995.373.178
Alte active financiare	24.870	-	-	-	24.870
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	-	-	-	2.648.907.892	2.648.907.892
Impozit curent de recuperat	-	-	-	17.147.652	17.147.652
Alte creanțe	-	-	-	51.131.536	51.131.536
Creanțe comerciale	156.256.142	-	7.210.886	159.481.536	322.948.564
Total active financiare	181.103.582	1.583	7.247.092	3.847.181.435	4.035.533.692
Datorii financiare					
Datorii comerciale	68.356.517	-	167.188	418.106.821	486.630.526
Alte datorii	-	-	-	215.300.460	215.300.460
Datorii leasing	-	-	-	20.881.905	20.881.905
Împrumuturi	1.106.990.865	-	-	2.497.535.646	3.604.526.511
Total datorii financiare	1.175.347.382	-	167.188	3.151.824.832	4.327.339.402
Net	(994.243.800)	1.583	7.079.904	695.356.603	(291.805.710)

La 31 decembrie 2025, suma de 177.591.095 lei (31 decembrie 2024: 163.516.769 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Societății, cu toate variabilele menținute constante și ia în calcul fluctuația maximă din piață a cursului valutar a fiecărei monede, în perioadele de raportare:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
<i>Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:</i>		
Aprecierii dolarului USD cu 8%	363.896	566.392
Deprecierii dolarului USD cu 8%	(363.896)	(566.392)
Aprecierii Euro cu 2%	(18.712.771)	(19.884.379)
Deprecierii Euro cu 2%	18.712.771	19.884.379

Riscul de preț

Societatea este expusă riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/mai mare cu 3.521.948 lei (decembrie 2024: 6.161.452 lei).

Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și valoarea justă

Societatea este expusă riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă.

Cadrul de reglementare al activității Societății asigură acoperirea riscului ratei dobânzii, cheltuielile cu dobânda aferentă împrumuturilor angajate pentru finanțarea proiectelor de investiții fiind recuperată prin venitul reglementat pentru activitatea de transport gaze naturale iar dobânda aferentă liniilor de credit angajate pentru finanțarea activității de echilibrare comercială fiind recuperată prin tariful de neutralitate.

Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/mai mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 14.614.252 lei mai mare/mai mic (decembrie 2024: 10.098.260 lei mai mare/mai mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare.

Valoarea de 50 puncte de bază reprezintă evaluarea de către conducerea societății a modificării rezonabile a ratelor de dobândă.

Riscul de credit

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale.

Societatea a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru indemnizație pentru pierderi, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit.

Riscul de credit al Societății în ceea ce privește creanțe comerciale este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 49% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 42%).

Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările pentru depreciere deja create.

Deoarece creanța din concesiune pe termen lung este garantată de statul român, Compania a considerat că potențiala depreciere utilizând modelul ECL nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

Pentru acoperirea riscului de credit Societatea solicită garanții de bună plată pentru contractele de transport gaze naturale și echilibrare comercială.

La 31 decembrie 2025 societatea are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoare de 564.735.358 lei (la 31 decembrie 2024: 614.828.887 lei).

Numerarul este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

(lei)

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Fără rating	381.670	401.496
BBB-	592.592.869	890.375.218
BBB+	190.879.789	101.883.477
A+	133.591	134.273
AA-	233.939	157.385
Total	784.221.858	992.951.849

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

Riscul de lichiditate

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate. Societatea previzionează fluxurile de trezorerie.

Funcția financiară a Societății monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Societății pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate în orice moment, astfel încât Societatea să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut.

Aceste previziuni iau în calcul planurile Societății de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

Departamentul financiar al Societății investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul următor prezintă obligațiile la 31 decembrie 2025 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate. Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2025:

(lei)

	Suma Totală	Mai puțin de 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi	5.316.963.002	579.423.176	2.482.989.461	2.254.550.365
Datorii comerciale	226.401.781	226.401.781	-	-
Alte datorii	282.081.496	282.081.496		
Datorii de leasing	27.372.714	5.818.280	17.406.514	4.147.920
	5.852.818.993	1.093.724.733	2.500.395.975	2.258.698.285

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2024:

(lei)

	Suma totală	Mai puțin de 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
Împrumuturi	4.703.903.245	510.840.913	2.053.719.820	2.139.342.512
Datorii comerciale și alte datorii	486.630.525	486.630.525	-	-
Alte datorii	215.300.460	215.300.460	-	-
Datorii de leasing	<u>20.881.905</u>	<u>3.913.557</u>	<u>16.968.348</u>	-
	<u>5.426.716.135</u>	<u>1.216.685.455</u>	<u>2.070.688.168</u>	<u>2.139.342.512</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Ordinul ANRE nr. 130/2020 reglementează două tipuri de garanții financiare, respectiv garanția de participare la licitații, constituită înainte de intrarea în licitațiile de capacitate și garanția financiară de plată, constituită după închiderea licitațiilor, pentru produsele de capacitate rezervate.

Garanțiile de participare la licitații sunt folosite de utilizatorii de rețea pentru participarea la licitații viitoare de rezervare de capacitate, în care sunt oferite de către SNTGN Transgaz SA produse de capacitate zilnice, intrazilnice, lunare, trimestriale, anuale și conferă dreptul acestora de a intra în orice moment pe durata contractului cadru de transport, în licitațiile de rezervare de capacitate, pentru rezervarea de produse de capacitate oferite de Transgaz, în limita garanțiilor constituite. Garanțiile de participare la licitațiile de rezervare de capacitate se returnează parțial sau integral, la solicitarea UR-ului.

Garanțiile de plată contract sunt constituite, conform prevederilor Contractului cadru de transport, după rezervarea produselor de capacitate și se suplimentează sau se reduc în funcție de valoarea produselor contractate.

Acestea se returnează după 45 zile de la încetarea contractului prin ajungere la termen, dacă utilizatorul de rețea ("UR") și-a onorat toate obligațiile de plată. În categoria Creanțe comerciale și alte creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

Managementul riscului de capital

Obiectivele Societății legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital.

Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare.

Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar.

Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare.

Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se reflectă în tabelul următor:
(lei)

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Total împrumuturi (excluzând dobânda)	4.065.509.140	3.584.911.807
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar	<u>(786.547.505)</u>	<u>(995.373.172)</u>
Poziția netă de numerar	<u>3.278.961.635</u>	<u>2.589.538.635</u>
Capitaluri proprii	4.845.980.504	4.278.816.797
Grad de îndatorare	0,68	0,61

Estimarea valorii juste

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare cu rată variabilă se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă.

Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

7. GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Guvernanța corporativă include totalitatea sistemelor și proceselor implementate pentru a conduce și a controla o companie cu scopul de a-i crește performanța și valoarea. Guvernanța corporativă implică în esență echilibrarea intereselor părților interesate ale societății, care pot include acționari, management superior, clienți, furnizori, creditori, guvern și comunitate. Ca atare, guvernanța corporativă cuprinde practic fiecare sferă de management, de la planuri de acțiune și controale interne până la măsurarea performanței și dezvoltarea corporativă.

Practic, se referă la eficiența sistemelor de management, insistând pe rolul Consiliului de Administrație, pe responsabilitatea și remunerarea membrilor Consiliului, credibilitatea situațiilor financiare/ nefinanciare și eficiența sistemelor de management al riscului.

Guvernanța corporativă este un element cheie în îmbunătățirea eficienței și creșterii economice a societății, precum și în sporirea încrederii investitorilor. Aceasta oferă cadrul/contextul prin intermediul căruia se stabilesc obiectivele societății, precum și modalitățile de atingere a acestor obiective. Existența unui sistem eficient în acest sens, atât în cadrul societății, cât și al economiei în general, oferă încrederea necesară pentru funcționarea corespunzătoare a economiei de piață.

Guvernanța corporativă durabilă este o garanție a faptului că societatea oferă valoare pentru părțile interesate, pe termen lung. O prioritate pentru consiliile de administrație este identificarea părților interesate relevante ale companiei, inclusiv clienți, investitori, autorități de reglementare și furnizorii, precum și comunitățile locale.

De asemenea, trebuie avut în vedere faptul că diferite grupuri de părți interesate nu sunt omogene, o largă gamă de opinii și interese pot exista în cadrul fiecărui grup de părți interesate. Totodată, stabilește orientări pentru a ajuta organismele de conducere să clarifice scopul și valorile, să se asigure că strategia este aliniată la această intenție și că generează valoare pentru ca toate părțile interesate relevante să atingă în mod strategic scopul în conformitate cu valorile.

Responsabilitatea la toate nivelurile este un alt principiu al bunei guvernări, atât membrii conducerii administrative și executive, cât și cei cărora le-a fost delegată conducerea, trebuie să aplice și să supravegheze respectarea legislației în vigoare. Conducerea societății este responsabilă pentru acțiunile și omisiunile organizației, prin urmare organismele de conducere trebuie să se asigure că definesc rolurile și responsabilitățile și că dispun de un sistem de raportare și de responsabilitate funcțional. Pe măsură ce se îndreaptă către strategii de afaceri durabile, companiile trebuie să se asigure că indicatorii și obiectivele nefinanciare sunt la fel de importante și semnificative ca indicatorii financiari, obiectivele financiare și raportarea financiară.

Raportarea nefinanciară și raportarea financiară trebuie să fie integrate, astfel încât, atunci când societatea își anunță "rezultatele anuale", acestea să încorporeze toate tipurile de valori generate de afacere.

Sustenabilitatea trebuie privită ca o parte importantă în stabilirea strategiei și a obiectivelor la nivelul societății, cu un nivel ridicat de atenție asupra aspectelor legate de durabilitate, atât la nivel strategic, cât și operațional.

La nivelul SNTGN Transgaz SA, dezvoltarea guvernantei corporative este realizată luând în considerare impactul său asupra performanței economice, integrității pieței, precum și a contextului pe care îl crează pentru participanții pe piață și proporția de piețe transparente și eficiente. Sustenabilitatea este parte integrantă în scopul și strategia Societății, aspectele de mediu, social și de guvernanță (ESG) sunt încorporate în cultura companiei și luate în considerare în procesul decizional la fiecare nivel, precum și în rapoartele emise de Societate.

Acționarii au dreptul de a fi informați și de a participa la luarea deciziilor privind schimbările fundamentale din cadrul companiei, de a se consulta cu alți acționari pe probleme privind drepturile lor.

Membrii Consiliului de Administrație iau decizii și acționează în baza unor informații complete și în interesul companiei și a acționarilor. Totodată Consiliul își desfășoară activitatea în baza unor înalte standarde etice și de integritate, luând în considerare interesele acționarilor, a părților interesate, precum și aspecte legate de sustenabilitate și dezvoltare durabilă.

Regulamentul de guvernanță corporativă al SNTGN TRANSGAZ SA a fost aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor din 2 martie 2011, prin Hotărârea AGA nr. 1/2011 (art. 4), iar în ședința Consiliului de Administrație din data de 24.08.2023 a fost aprobată ultima actualizare a documentului, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernăță Corporativă al Bursei de Valori București.

Documentul actualizat, referențial privind guvernanta corporativă la nivelul companiei, are o structură conformă cu cerințele în materie și cuprinde un număr de **7 capitole**, astfel:

Cap.1 - Structuri de guvernanta corporativă: Sistemul de Administrare, Consiliul de Administrație, Comitetele consultative, Conducerea executivă;
Cap.2 – Consiliul de Administrație: rolul și obligațiile Consiliului de Administrație, structura Consiliului de Administrație, alegerea membrilor Consiliului de Administrație, remunerarea membrilor Consiliului de Administrație;
Cap.3 – Drepturile deținătorilor de acțiuni: drepturile deținătorilor de acțiuni, tratamentul deținătorilor de acțiuni;
Cap.4 - Transparența și raportarea, Auditul Intern și Managementul Riscului Transparența și raportarea, Auditul intern, Managementul riscului;
Cap.5 – Conflictul de interese și tranzacțiile semnificative încheiate cu părți afiliate: Codul etic al SNTGN Transgaz SA, conflictul de interese; tranzacțiile semnificative încheiate cu părți afiliate;
Cap.6 – Regimul informației corporative
Cap.7 – Sustenabilitate

7.1 DECLARAȚIA DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

I. DECLARAȚIA PRIVIND CONFORMITATEA CU CODUL

II. ELEMENTELE DECLARAȚIEI DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

- Secțiunea A – Organele de conducere
- Secțiunea B - Cadrul de Administrare a Riscurilor și Control Intern
- Secțiunea C – Performanță, Motivație și Recompensă
- Secțiunea D – Raportarea și Relația cu Investitorii
- Secțiunea E – Durabilitate și Părți Interesate

I. DECLARAȚIA PRIVIND CONFORMITATEA CU CODUL

SNTGN Transgaz SA în calitate de societate listată la BVB în categoria Premium, a adoptat în mod voluntar, prevederile Codului de Guvernanta Corporativă al Bursei de Valori București și raportează, începând cu anul 2010, conformarea totală sau parțială prin *Declarația privind conformarea sau neconformarea cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativă*, cuprinsă în Raportul Administratorilor.

În cursul anului 2024, Bursa de Valori București și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare au colaborat pentru a revizui Codul de Guvernanta Corporativă al BVB, aliniindu-l la modificările recente de reglementare, la standardele internaționale actuale și la prioritățile participanților la piață.

Scopul Codului revizuit este de a promova guvernanta eficientă și responsabilitatea în societățile ale căror acțiuni sunt admise la tranzacționare pe piața reglementată a BVB iar practicile care stau la baza acestuia urmăresc să realizeze acest lucru prin mai multe mijloace,

respectiv prin asigurarea faptului că consiliul de administrație și conducerea societății dețin puterea și responsabilitățile necesare, precum și abilitățile, experiența și obiectivitatea necesare pentru a-și exercita funcțiile pentru dezvoltarea eficientă a strategiei societății și supravegherea implementării acesteia cât și prin asigurarea transparenței cu privire la modul în care este organizată și condusă societatea.

Codul revizuit reflectă schimbările cadrului juridic și evoluțiile practicii de guvernanță corporativă care au avut loc de la publicarea ediției anterioare din 2015 și stabilește standardele așteptate comparabile cu cele din alte state membre ale Uniunii Europene și OCDE.

Documentul este împărțit în cinci secțiuni principale, fiecare dintre acestea abordând un aspect diferit al sistemului de guvernanță al Societăților, respectiv: secțiunea A – "Organele de Conducere", secțiunea B – "Cadrul de Administrare a Riscurilor și Control Intern", secțiunea C – "Performanță, Motivare și Recompensă", secțiunea D – "Raportarea și Relația cu Investitorii" și secțiunea E – "Durabilitate și Părțile Interesate".

Codul aplică principiul „aplici sau explici”, oferind societăților flexibilitate în adoptarea practicilor de guvernanță. Alinierea la Codul revizuit începe la 1 ianuarie 2025, iar raportul anual pentru 2025 reprezintă prima raportare conform noilor prevederi.

În acest context, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație din data de 01.04.2026, prin HCA nr. 8, art. 4, a fost aprobată Declarația „aplici sau explici” aferentă Codului de Guvernanță Corporativă al BVB, în vederea includerii acesteia în Raportul Administratorilor SNTGN Transgaz SA pentru anul 2025, document prezentat mai jos.

Declarația “aplici sau explici”

Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE							
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1.,1	Consiliul trebuie să aibă un regulament intern care să formalizeze și să precizeze în mod clar rolul și responsabilitățile sale. Actul constitutiv, regulamentul intern al Consiliului și alte reglementări interne trebuie să delimiteze în mod clar rolul și competențele între Consiliu, adunarea generală a acționarilor (AGA) și conducerea executivă.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1.,2	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să includă, printre altele, atribuțiile Consiliului, precum și responsabilitățile fiduciare ale membrilor de Consiliu de a acționa în deplină cunoștință de cauză, cu bună-credință, cu diligența și grija cuvenite și în interesul Societății, al acționarilor săi și luând în considerare interesele altor părți interesate, în conformitate cu cerințele legale.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1.,3	Pentru a susține viabilitatea și succesul pe termen lung al Societății, Consiliul ar trebui: • Să supravegheze elaborarea și să aprobe strategia Societății și să se asigure că aceasta integrează și aspecte de durabilitate, inclusiv considerente sociale și de mediu (E&S) și riscurile și oportunitățile legate de climă; • Să numească și să demită directorul general și alți membri ai conducerii executive cărora le-au fost delegate responsabilități de conducere executivă (numiți "conducere executivă") și să asigure planificarea succesiunii pentru aceștia; • Să supravegheze performanța conducerii executive, rolul conducerii executive în abordarea riscurilor și oportunităților materiale legate de durabilitate și să alinieze remunerația conducerii executive la interesele pe termen lung și durabilitatea Societății, în conformitate	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			cu prevederile politicii de remunerare a Societății; • Să se asigure că există un cadru solid pentru controlul intern și administrarea riscurilor; • Să se asigure că Societatea dispune de proceduri care să permită comunicarea eficientă cu acționarii și alte părți interesate.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1.,4	Durata numirii membrilor Consiliului și ai conducerii executive trebuie stabilită în mod clar și trebuie, pe cât posibil, să promoveze stabilitatea și predictibilitatea.	X			https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2.,1	Consiliul trebuie să aibă cel puțin cinci membri.	X			https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient	A.2.,2	Consiliul trebuie să aibă o politică privind diversitatea Consiliului și a conducerii executive și să se asigure că diversitatea în ceea ce privește genul, vârsta, experiența și competențele este încorporată în Politica de Nominalizare.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20privind%20diversitatea%20in%20CA%20si%20conducerea%20executiva.pdf

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	atribuțiile și responsabilitățile.						
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2.,3	Consiliul trebuie să elaboreze un profil al Consiliului care să specifice caracteristicile și trăsăturile dorite ale membrilor săi, inclusiv factori precum independența, diversitatea, integritatea, competențele și experiența specifice, cunoștințele despre industrie, capacitatea și disponibilitatea de a dedica timp și efort adecvat responsabilităților Consiliului, în contextul nevoilor Consiliului și ale comitetelor sale și al exercitării de către acestea a rolului strategic și de supraveghere al Consiliului. Profilul Consiliului poate fi parte din Politica de Nominalizare.	X			https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2.,4	Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să fie neexecutivi. Cel puțin o treime din membrii Consiliului trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului trebuie să prezinte o declarație privind independența sa în momentul nominalizării sale pentru alegere sau realegere, precum și atunci când apare orice modificare a statutului său, în conformitate cu criteriile de independență prevăzute în legislație și în Anexa A la Cod.	X			https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și	A.2.,5	Comitetul de Nominalizare și Remunerare (sau întregul Consiliu în cazul în care nu există un Comitet de Nominalizare și Remunerare) va evalua dacă membrii Consiliului	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.		pot fi considerați independenți în temeiul factorilor avuți în vedere, examinând dacă există relații de afaceri sau alte relații personale care ar putea afecta în mod semnificativ independența și obiectivitatea membrului de Consiliu și a capacității acestuia de a acționa în interesul Societății, al acționarilor și al părților interesate.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2.,6	Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General este recomandabil să fie deținute de persoane diferite.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2.,7	Dacă funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de aceeași persoană, este recomandabil ca Societatea să numească un Vicepreședinte independent.			X	Neaplicabil: Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de persoane diferite.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3.,1	Societatea va dezvolta și publica o Politică de nominalizare a membrilor Consiliului care trebuie să definească procesele și procedurile pentru nominalizarea, alegerea sau înlocuirea unui membru al Consiliului. Politica de nominalizare, aprobată de organul de guvernare competent, va descrie modul în care	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20privind%20nominalizarea%20a%20membrilor%20CA.pdf

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			Societatea primește și evaluează nominalizările din partea acționarilor (inclusiv a acționarilor minoritari) sau din partea membrilor Consiliului, inclusiv în ceea ce privește profilul Consiliului, independența și diversitatea.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3., 2	Consiliul, prin Comitetul de Nominalizare și Remunerare, dacă există, trebuie să monitorizeze procesul de nominalizare a candidaților pentru pentru poziția de membru în Consiliu.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3., 3	Societatea va informa acționarii cu privire la experiența și CV-ul candidaților la funcția de membru în Consiliu, de care aceștia au nevoie pentru a lua o decizie informată cu privire la numirea sau reînnoirea mandatului membrilor de Consiliu, inclusiv următoarele: • angajamentele și implicările profesionale ale candidaților, inclusiv funcții executive și neexecutive în societăți, autorități publice, organizații non-profit și în alte organizații; • orice conflict de interese existent sau potențial, inclusiv dacă au relații de afaceri, de familie sau de altă natură care le-ar putea afecta performanța în calitate de membru în Consiliu; • care acționar sau membru al Consiliului a propus fiecare candidat pentru poziția de membru în Consiliu.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematichilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4.,1	Consiliul va înființa un Comitet de Audit pentru a-și spori capacitatea de supraveghere asupra raportării financiare, cadrului de control intern, a proceselor de audit intern și extern și a conformității cu legile și reglementările aplicabile. În cazul în care nu este obligatoriu potrivit legii sau nu este deja înființat un comitet dedicat pentru administrarea riscurilor, Comitetul de Audit va include, de asemenea, responsabilități de monitorizare a eficacității cadrului de administrare a riscurilor.	X			Atributiile Comitetului de Audit se regasesc în Regulamentul intern al Comitetelor Consultative. link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Regulament%20intern%20Comitetelor%20Consultative%20modificat%20mai%202025.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematichilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4. 2	Este recomandabil ca în componența Comitetului de Audit să se regăsească doar membrii neexecutivi ai Consiliului. Este de asemenea recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Comitetul de Audit trebuie să dețină, per ansamblu, competențe relevante în domeniul în care Societatea își desfășoară activitatea. Comitetul și membrii săi trebuie să respecte cerințele legislației naționale și europene aplicabile.	X			Componenta Comitetelor Consultative se regăsește la link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Componenta%20comitetelor%20consultative_0.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematichilor	A.4.,3	Consiliul Societăților listate la Categoria Premium trebuie să înființeze un Comitet de Nominalizare și Remunerare format din membrii neexecutivi ai Consiliului. Este recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv	X			Componenta Comitetelor Consultative se regăsește la link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Componenta%20comitetelor%20consultative_0.pdf

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.		președintele Comitetului. Consiliul poate, de asemenea, să înființeze distinct un Comitet de Nominalizare, respectiv un Comitet de Remunerare, în cazul în care componența Consiliului permite acest lucru și dacă aceasta este justificată, având în vedere dimensiunea și complexitatea afacerii și structurile de guvernare ale Societății.				ete%20consul tative_0.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4. 4	În plus față de responsabilitățile sale specifice, astfel cum sunt prevăzute în prezentul Cod, Comitetul de Nominalizare și Remunerare: i. Revizuieste și recomandă Consiliului dimensiunea și componența Consiliului și conduce crearea și revizuirea continuă a profilului Consiliului; ii. Identifică persoanele calificate pentru a deveni membri ai Consiliului și ai conducerii executive, dacă ii este solicitat; evaluează candidații pentru poziții de conducere executivă; evaluează candidații propuși de acționari sau de membrii Consiliului pentru poziții de membru de Consiliu și informează AGA întocmai; iii. Face recomandări Consiliului cu privire la numirile în comitete (altele decât Comitetul de Nominalizare și Remunerare); iv. Coordonează o evaluare anuală a Consiliului, a membrilor de Consiliu și a comitetelor în conformitate cu prevederile Principiului A.5.;	X			Atribuțiile Comitetului de Nominalizare și Remunerare se regăsesc în Regulamentul intern al Comitetelor Consultative, link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Regulament%20intern%20Comitete%20Consultative%20modificat%20mai%202025.pdf

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			v. Asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale legate de politica de remunerare a Societății; vi. Asistă Consiliul în elaborarea planurilor de succesiune pentru conducerea executivă, precum și a planurilor de succesiune în regim de urgență și a procesului de recrutare a Directorului General, după caz; vii. Supraveghează administrarea planurilor de compensare și beneficii ale Societății.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4.,5	Rolul și responsabilitățile comitetelor Consiliului trebuie definite în regulamente interne distincte (regulamente de funcționare) și publicate pe website-ul Societății. În cazul în care Societatea alege să nu înființeze niciunul dintre comitetele Consiliului care nu sunt cerute de lege, sarcinile și responsabilitățile corespunzătoare vor fi realizate de către Consiliu și trebuie să fie menționate în mod corespunzător în regulamentul intern al Consiliului.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Regulament%20intern%20Comitete%20Consultative%20modificate%20mai%202025.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4. 6	Evaluarea independenței membrilor comitetelor, inclusiv în cazul membrilor comitetelor numiți de AGA, se realizează după aceeași procedură aplicabilă în cazul membrilor independenți ai Consiliului.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematichilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 7	Președinții Comitetului de Audit și Comitetului de Nominalizare și Remunerare nu trebuie să fie Președintele Consiliului sau al altor comitete, cu excepția cazului în care acest lucru este justificat de dimensiunea Consiliului.	X			Componenta Comitetelor Consultative se regăsește la link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Componenta%20comitetelor%20consultative_0.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 1	Președintele Consiliului este responsabil în principal pentru a se asigura că Consiliul funcționează corespunzător. Regulamentul intern al Consiliului trebuie să conțină rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului, iar Președintele Consiliului trebuie, cel puțin: • Să stabilească ordinea de zi a ședințelor Consiliului, să prezideze aceste ședințe și să se asigure că se întocmesc procese-verbale ale acestor ședințe; • Să se asigure că Consiliul primește informații precise, la timp, utile, succinte, pentru a permite Consiliului să ia decizii corecte; • Să se asigure că Consiliul dispune de suficient timp pentru consultare și luarea deciziilor; • Să permită funcționarea corespunzătoare a comitetelor și existența unei comunicări eficiente cu comitetele Consiliului, inclusiv rapoarte operative și pertinente ale comitetelor către întregul	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			Consiliu; • Să se asigure că performanța Consiliului este evaluată și discutată cel puțin o dată pe an și diseminată public conform prevederii D.1., 3; • Să se asigure că Consiliul are o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă. Directorul general și Președintele Consiliului (în cazul în care funcțiile sunt deținute de persoane diferite) se întâlnesc în mod periodic; • Să abordeze și să gestioneze disputele interne și conflictele de interese privind membrii Consiliului.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 2	Consiliul trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar nu mai puțin de șase (6) ori pe an.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 3	Consiliul poate solicita desemnarea Secretarului General, care să asiste Consiliul în respectarea obligațiilor sale conform legii, regulamentului intern al Consiliului și altor politici. Secretarul General trebuie să fie un expert senior în cadrul Societății, însărcinat cu asistarea Consiliului și a comitetelor sale în organizarea activităților lor, pregătirea ședințelor, evaluarea anuală a	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			performanței Consiliului și a comitetelor, precum și programele de formare a membrilor de Consiliu, dacă este nevoie.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 4	Consiliul trebuie să definească în mod clar drepturile și responsabilitățile, domeniul de autoritate și alte aspecte legate de Secretarul General.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 5	Consiliul și comitetele sale trebuie să elaboreze și să aprobe un plan anual intern de lucru care să identifice subiectele ce trebuie abordate în cursul anului înainte de sfârșitul anului precedent. Planul trebuie să țină cont de deciziile necesar a fi propuse AGA, de raportarea de către funcțiile de conducere executivă și de control intern, de frecvența necesară a întâlnirilor Consiliului și comitetelor, și trebuie să fie revizuit de Președinte cu sprijinul Secretarului General.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora	A.5., 6	Consiliul trebuie să efectueze o evaluare anuală a componenței, activității și dinamicii Consiliului și a comitetelor sale, individual și per ansamblu, evaluare care trebuie să fie coordonată de Comitetul de Nominalizare și Remunerare.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.						
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 7	Comitetul de Nominalizare și Remunerare trebuie să împărtășească rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și să stabilească acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 8	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să impună programe de orientare (induction) pentru membrii de Consiliu nou numiți, asigurate de personalul intern al Societății. Regulamentul intern al Consiliului poate face referire la programe de formare continuă pentru membri de Consiliu, dacă este necesar. Punerea în aplicare a programelor de orientare și formare continuă pentru membrii de Consiliu (conform deciziei Consiliului) se face sub supravegherea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, cu sprijinul Secretarului General. Pe baza rezultatelor evaluării anuale a Consiliului, Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu Președintele Consiliului vor elabora programe de dezvoltare profesională axate pe domeniile în care ar trebui construită	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			capacitatea în rândul membrilor de Consiliu.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 1	Conducerea executivă trebuie să conducă Societatea și să răspundă în fața Consiliului. Împărțirea responsabilităților între Consiliu și conducerea executivă și între diferiți membri ai conducerii executive trebuie să fie clar articulată în actul constitutiv al Societății și reglementările interne ale Societății.	X			Actul constitutiv al societății prevede la cap. 20 - Atributiile Consiliului de Administrație, ale Directorului General și ale directorilor executivi, link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Act%20constitutiv%20Transgaz%20-%20actualizat%2028.01.2026%20.pdf
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 2	Atunci când rolurile de Președinte al Consiliului și Director General sunt exercitate de aceeași persoană, responsabilitățile diferite ale Președintelui Consiliului și ale Directorului General trebuie să fie clar definite și diferențiate în actul constitutiv al Societății.			X	Neaplicabil: Rolurile de Președinte al Consiliului și Director General nu sunt exercitate de aceeași persoană.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă	A.6., 3	Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este formată din persoane cu cunoștințe, competențe, diversitate și experiență adecvate pentru a sprijini succesul performanței Societății și că există măsuri în vigoare	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	în mod eficient Societatea, iar componenta, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.		care să asigure succesiunea ordonată a conducerii executive.				
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componenta, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 4	Consiliul, cu sprijinul Comitetului de Nominalizare și Remunerare, trebuie să evalueze anual performanța conducerii executive, eficacitatea cooperării sale cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului.	X			
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN							
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 1	Consiliul stabilește natura și amploarea riscurilor pe care Societatea este dispusă să și le asume ca necesare pentru atingerea obiectivelor strategice ale Societății (și anume apetitul pentru risc al Societății) și trebuie să se asigure că există structuri, politici și proceduri clare care identifică, evaluează, raportează, gestionează și monitorizează riscurile semnificative și emergente, inclusiv riscurile legate de durabilitate, securitatea cibernetică și utilizarea tehnologiilor digitale. Consiliul trebuie să explice în raportul anual	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			mecanismele și procesele instituite pentru identificarea și administrarea riscurilor.				
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 2	Consiliul trebuie să adopte o politică formală privind administrarea riscurilor, pentru a asigura identificarea, măsurarea și raportarea corectă, completă și în timp util a riscurilor, existența unor măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor, precum și integrarea riscurilor E&S în cadrul de administrare a riscurilor, în vederea implementării strategiei Societății.	X			https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/managementul-riscului
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 3	Consiliul și Comitetul de Audit trebuie să înțeleagă schimbările emergente legate de tehnologia informației și inteligența artificială, astfel încât să atenueze riscurile de securitate cibernetică. Pe agenda Consiliului trebuie să se acorde timp riscurilor și oportunităților IA și securității cibernetice, pentru a asigura înțelegerea protecției cibernetice.	X			
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și	B.1., 4	Este recomandabil ca Societatea să înființeze o funcție de administrare a riscurilor responsabilă pentru asigurarea identificării corecte, complete și în timp util a riscurilor, asigurându-se că sunt instituite măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor și monitorizarea procedurilor de administrare a riscurilor. Funcția de administrare a riscurilor, prin Ofițerul de	X			Informatiile aferente se regăsesc în documentul Analiza managementului riscurilor la nivelul SNTGN Transgaz SA - 2026, link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/2026%20-

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	social al activităților sale.		Administrare a Riscurilor (CRO), dacă există, trebuie să aibă comunicare directă și raportare funcțională către Consiliu și Comitetul de Audit (dacă nu există un Comitet de Risc dedicat).				%20Analiza%20Manageme ntului%20Risc ului%20%C3 %AEn%20cad rul%20SNTG N%20TRANS GAZ%20SA.p df
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 5	Consiliul, asistat de Comitetul de Audit, trebuie să evalueze cel puțin anual adecvarea și eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern al Societății (inclusiv controalele operaționale și de conformitate) și să facă recomandări relevante. Evaluarea trebuie să ia în considerare eficacitatea și sfera de aplicare a funcției de audit intern, caracterul adecvat al administrării riscurilor și al conformității, rapoartele de control intern, dacă acestea sunt cerute de legislația aplicabilă, adresate Comitetului de Audit al Consiliului, capacitatea de reacție și eficacitatea conducerii în tratarea deficiențelor sau punctelor slabe identificate în materie de control intern și transmiterea rapoartelor relevante către Consiliu.	X			
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și	B.1., 6	Consiliul trebuie să dezvolte și să pună la dispoziție pe website-ul Societății, cu titlu gratuit, un mecanism de avertizare (whistleblowing) care să permită angajaților și altor părți interesate să facă dezvăluiri cu privire la presupuse încălcări sau nereguli conform legislației aplicabile în vigoare.	X			Mecanismul de raportare a încălcărilor legii de către avertizorii în interes public se găsește la link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/mecanismul%20de%20raportare%20pentru%20avertizorii%20in%

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	social al activităților sale.						20interes%20public%20RO.pdf
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 1	În plus față de responsabilitățile sale menționate în legislație și în alte părți ale Codului, Comitetul de Audit trebuie: • Să revizuiască controalele interne și cadrul de administrare a riscurilor în Societate; • Să monitorizeze elaborarea și aplicarea politicilor Societății privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate; • Să asigure independența și să revizuiască eficacitatea funcției de audit intern a Societății și să înainteze recomandări Consiliului; • Să supravegheze funcția de audit intern; • Să supravegheze pregătirea rapoartelor legate de durabilitate și informațiile incluse în acestea, cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet; • Să supravegheze cadrul pentru asigurarea conformității Societății cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu reglementările interne ale Societății (precum procedurile de raportare a încălcărilor legii sau ale Codului de conduită al Societății), cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet.	X			Atributiile Comitetului de Audit se regăsesc în Regulamentul intern al Comitetelor Consultative, link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Regulament%20intern%20Comitete%20Consultative%20modificat%20mai%202025.pdf
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității	B.2., 2	Ori de câte ori Codul menționează revizuiți sau analize care trebuie efectuate de către	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
SI CONTROL INTERN	raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.		Comitetul de Audit, acestea trebuie să fie urmate de rapoarte periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc care să fie prezentate Consiliului.				
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 3	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze independența și obiectivitatea auditorului extern. Comitetul ar trebui să aprobe o politică privind furnizarea serviciilor non- audit permise de către auditorul extern, în conformitate cu cerințele legale, și să asigure implementarea acestei politici. Constatările Comitetului cu privire la independența auditorului extern trebuie făcute publice în raportul anual.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20privind%20furnizarea%20serviciilor%20non-audit%20permise%20de%20c%C4%83tre%20auditorul%20extern%20.pdf
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 4	Comitetul de Audit trebuie să discute planul anual de lucru cu auditorul extern, acoperind sfera și materialitatea activităților care urmează să fie auditate. Comitetul de Audit trebuie să se întâlnească cu auditorul extern ori de câte ori este necesar pentru a discuta problemele identificate și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 1	Consiliul trebuie să se asigure ca auditul intern are autoritatea, resursele și procedurile adecvate pentru a asista Consiliul în asigurarea eficacității și eficienței cadrului de administrare a riscurilor și de control intern al Societății.	X			
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 2	Pentru a asigura îndeplinirea funcțiilor de bază ale auditului intern, responsabilul de această funcție trebuie să fie numit și să raporteze funcțional direct Consiliului, prin intermediul Comitetului de Audit, care are sarcina de a aproba numirea și demiterea acestuia. Acest lucru nu aduce atingere raportării administrative către Directorul General și schimbului de informații cu conducerea executivă a Societății, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale.	X			
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 3	Funcția de audit intern trebuie instituită în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele industriei (de ex, ale Institute of Internal Auditors). Autoritatea de audit intern, componența, remunerarea, bugetul anual, procedurile de lucru și alte aspecte relevante vor fi reglementate într-un regulament intern de audit intern, aprobat de către Consiliu, ca urmare a recomandării Comitetului de Audit.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 4	Comitetul de Audit trebuie să convină asupra unui plan anual de lucru privind auditul intern împreună cu auditorul intern, să primească rapoarte de audit intern, actualizări privind aspectele-cheie ale auditului, să monitorizeze punerea în aplicare a recomandărilor de audit intern și să ofere orientările necesare.	X			
C: PERFORMANȚĂ, MOTIVARE ȘI RECOMPENSĂ							
C: PERFORMANȚĂ MOTIVARE ȘI RECOMPENSĂ	C.1. Membrii Consiliului trebuie să primească o remunerație corespunzătoare volumului și importanței atribuțiilor și responsabilităților lor, mai degrabă decât performanței conducerii sau a Societății. Structura și cuantumul remunerației pentru membrul de Consiliu trebuie să permită Societății să atragă, să păstreze și să motiveze membrii de Consiliu competenți și calificați.	C.1., 1	Membrii de Consiliu trebuie să primească o remunerație, conform Politicii de remunerare a Societății. Membrii care fac parte și din comitetele Consiliului trebuie să primească remunerații suplimentare pentru această activitate. Dar, în niciun caz, remunerația nu va fi legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale Comitetului.		X		Membrii Consiliului de Administrație ai SNTGN Transgaz SA nu primesc remunerații suplimentare pentru activitatea desfășurată în cadrul comitetelor consultative constituite la nivelul consiliului. Remuneratia membrilor Consiliului se realizeaza conform Politicii si criteriilor de remunerare ale Administratorilor, Directorului General si Directorului Financiar ai SNTGN Transgaz, link: https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20%C8%99i%20

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
							Ocriteriilor%20de%20remunerare%20ale%20Adm.%2C%20DG%20si%20DF_0.pdf
C: PERFORMANȚĂ MOTIVARE ȘI RECOMPENSĂ	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 1	Consiliul trebuie să stabilească remunerația anuală a conducerii executive, pe baza recomandărilor Comitetului de Nominalizare și Remunerare și în conformitate cu Politica de remunerare a Societății. Politica de remunerare trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerințele legale relevante.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20C8%99i%20Ocriteriilor%20de%20remunerare%20ale%20Adm.%2C%20DG%20si%20DF_0.pdf
C: PERFORMANȚĂ MOTIVARE ȘI RECOMPENSĂ	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 2	Nivelurile de remunerare pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță luați în considerare la stabilirea părții variabile (bazate pe performanță) a remunerației trebuie să fie stabilite în prealabil și să fie măsurabile și adecvate în raport cu strategia agreată și cu apetitul pentru risc, cu mediul economic în care Societatea își desfășoară activitatea, precum și cu remunerarea și condițiile angajaților din cadrul Societății. În special, acestea ar trebui să includă indicatori referitori la performanța nefinanciară și obiective de durabilitate adecvate.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
C: PERFORMANȚĂ MOTIVARE ȘI RECOMPENSĂ	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 3	Acțiunile Societății și/sau opțiunile de cumpărare de acțiuni trebuie să reprezinte o parte semnificativă (de ex, nu mai puțin de 10%) din remunerația variabilă totală a membrului conducerii executive.			X	În conf. cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice și HG nr. 639/2023 pt aprobarea Normelor metodologice de aplicare a OUG nr. 109/2011, componenta variabilă a remunerației are la bază exclusiv îndeplinirea indicatorilor cheie de performanță aprobați de acționarii Societății, anexă la contractul de mandat. Politica și criteriile de remunerare ale Administratorilor, Directorului General și Directorului Financiar ai SNTGN TRANSGAZ S.A nu prevede posibilitatea acordării unei părți din remunerația variabilă a conducerii executive sub formă de acțiuni și/sau opțiuni de cumpărare

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII							
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 1	Societatea trebuie să se asigure că furnizează informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente. Societățile trebuie să se asigure că toate informațiile relevante sunt ușor accesibile investitorilor, inclusiv prin intermediul site-ului web al Societății și al altor surse de informare publică, după caz.	X			https://www.transgaz.ro/ro/investitori/raportari-financiare
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 2	Este recomandabil ca Societatea să aibă o funcție de relația cu investitorii (IR) și trebuie să numească o persoană dedicată responsabilă de funcția de IR. Datele de contact ale persoanei sau persoanelor responsabile cu funcția de IR vor fi disponibile pe website-ul Societății. Funcția de IR va raporta direct Directorului General/Directorului Financiar, subliniind importanța sa în ierarhia Societății și accentuând rolul său central în gestionarea și comunicarea angajamentelor și statutului Societății pe piața de capital. Societatea trebuie să organizeze cursuri de inițiere și instruire periodică, dacă este necesar, pentru funcția de IR, adaptate nevoilor și responsabilităților specifice ale acesteia.	X			https://www.transgaz.ro/ro/relatii-investitori/contact

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă pe site-ul său web o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză.	X			
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Principalele reglementări corporative: actul constitutiv actualizat, procedurile AGA, regulamentul intern al Consiliului și regulamentele interne ale comitetelor Consiliului;	X			
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Lista membrilor actuali ai Consiliului, ai comitetelor Consiliului și ai Conducerii executive, cu menționarea statutului lor de independență actualizat , CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), alte angajamente profesionale, inclusiv funcții executive și neexecutive în consilii de administrație în societăți, organizații non-profit și instituții de stat; relația cu acționarii care dețin cel	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			puțin 5% din drepturile de vot/acțiunile emise de Societate; durata numirii membrilor Consiliului, a comitetelor și a conducerii executive, precizând data de la care au fost numiți;				
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Rapoarte curente și periodice (rapoarte trimestriale, semestriale și anuale);	X			https://www.transgaz.ro/ro/investitori/raportari-financiare
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Informații referitoare la AGA: ordinea de zi, materialele suport și hotărârile luate; procedura pentru desfășurarea AGA; Politica de Nominalizare, împreună cu CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniul de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), precum și orice altă informație precizată la A.3., 3; canalele de comunicare prin care acționarii pot adresa întrebări Societății; răspunsurile la întrebările acționarilor legate de ordinea de zi; declarațiile de independență ale candidaților la Consiliu și evaluările făcute de	X			https://www.transgaz.ro/ro/investitori/hotarari-si-materiale-agoa

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
			Comitetul de Nominalizare și Remunerare/Consiliu pentru candidați, inclusiv privind respectarea criteriilor de independență de către aceștia;				
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Informații privind evaluarea Consiliului, realizată conform prevederii A.5., 7 inclusiv criteriile și procesul de evaluare, precum și un rezumat al rezultatelor evaluării și al acțiunilor care au fost sau vor fi întreprinse ca rezultat al evaluării;	X			
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Informații despre evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuții către acționari sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele și principiile aplicate unor astfel de operațiuni. Aceste informații trebuie publicate într-un interval de timp care să permită investitorilor să ia decizii de investiții;	X			https://www.transgaz.ro/ro/investitori/dividende
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Politicile corporative, printre care Codul de conduită, Politica de dividende, Politica de remunerare, Politica de prognoză, Politica de comunicare cu investitorii,	X			Politicile corporative se gasesc pe site-ul Transgaz link: https://www.transgaz.ro/ro/guvernanta-corporativa/documente-de-

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	raportarea financiară și de durabilitate.		Politica de responsabilitate socială (CSR) / sponsorizare, Politica pentru tranzacțiile cu părți afiliate, Politica pentru diversitate, echitate și incluziune și Politica de whistleblowing (dacă nu este deja parte a Codului de Conduită);				guvernanta-corporativa
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 4	Societatea trebuie să organizeze cel puțin două întâlniri / conferințe telefonice cu analiști și investitori în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii trebuie publicate în secțiunea IR a website-ului Societății la momentul întâlnirilor/teleconferințelor	X			Societatea organizează patru întâlniri/conferințe telefonice cu analiști, cu ocazia prezentării situațiilor anuale preliminare, trimestriale și semestriale și publica materialele aferente, link: https://www.transgaz.ro/ro/rezultate-financiare-anuale-preliminare-2025
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 5	Societatea trebuie să dezvăluie aspectele non-financiare și de durabilitate semnificative și raportabile, cu accent pe problemele de mediu, sociale și de guvernanta (ESG) ale afacerii și operațiunilor sale, în conformitate cu standardul recunoscut de raportare a durabilității. Declarațiile de durabilitate ale Societății vor fi publicate pe website-ul său.	X			https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/raport-de-sustenabilitate

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 6	Societatea trebuie să aibă o politică CSR / sponsorizare pentru a ghida activitatea în domeniul susținerii activităților CSR și sponsorizării.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20de%20acordare%20a%20sponsoriz%C4%83rilor%20la%20nivelul%20SNTGN%20Transgaz%20SA%20pe%20anul%202026.pdf
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 1	Societatea trebuie să aibă o politică de dividende ca un set de direcții pe care Societatea intenționează să le urmeze în ceea ce privește distribuirea profitului net.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Politica%20dividende%2028.01.2026.pdf
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 2	Procedura pentru desfășurarea AGA nu trebuie să restricționeze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările procedurii pentru desfășurarea AGA trebuie să intre în vigoare, cel mai devreme, de la următoarea AGA.	X			
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite	D.2., 3	Auditorii externi trebuie să participe la AGA în care le sunt prezentate rapoartele, pentru a răspunde la întrebările acționarilor.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	drepturile în raport cu Societatea.						
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 4	Consiliul trebuie să prezinte la AGA anuală un rezumat al evaluării caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern, conform informațiilor incidente incluse în raportul anual.	X			
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 5	Societatea trebuie să stimuleze angajamentul față de acționari și investitori prin: • Încurajarea participării active a acționarilor la Adunările Generale ale Acționarilor, inclusiv asigurarea condițiilor pentru participarea virtuală; • Organizarea de informări și actualizări periodice pentru investitori, în special în timpul evenimentelor corporative semnificative; • Stabilirea canalelor prin care acționarii să ofere feedback și să pună întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt oferite la timp și cuprinzătoare.		X		Societatea nu asigură momentan posibilitatea participării virtuale a acționarilor la ședințele AGA. Se vor analiza posibilitățile pentru asigurarea participării virtuale a acționarilor la AGA. Transgaz organizează întâlniri/teleco nf. pentru prezentarea rezultatelor financiare ale companiei, disponibile pe site-ul companiei în secțiunea relații investitori/rapo rtări financiare

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
							Există pentru corespondență adresa relatii.investitori@transgaz.ro, precum și pe pagina web a companiei acționarii/Inves titorii se pot abona pentru a primii notificări cu privire la comunicările Transgaz, link: https://www.transgaz.ro/ro/relatii-investitori/contact
D: RAPORTAREA ȘI RELAȚIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2.,6	Orice profesionist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA la invitația prealabilă a Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot participa, de asemenea, la AGA, cu excepția cazului în care Președintele decide altfel.	X			
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE							
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 1	Consiliul trebuie să se asigure că durabilitatea, considerentele de mediu și sociale sunt integrate în strategia și operațiunile Societății, în administrarea riscurilor și în practicile de remunerare și supraveghează această integrare. Un comitet specializat în materie de durabilitate sau unul dintre comitetele permanente ale Consiliului asistă Consiliul în îndeplinirea acestor sarcini.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 2	Consiliul trebuie să se asigure că operațiunile Societății se derulează în conformitate cu standardele naționale și internaționale de E&S și că politicile E&S ale Societății sunt în concordanță cu obiectivele sale pe termen lung. În special, Societatea trebuie să dețină documente interne referitoare la responsabilitățile sale pe aspecte de mediu și sociale, precum și politici și proceduri care îi permit să identifice factorii semnificativi și să evalueze impactul asupra activităților Societății.	X			
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 3	Ori de câte ori o decizie care urmează să fie luată de Consiliu are un potențial impact semnificativ și negativ în sfera E&S, Consiliul trebuie să primească de la conducerea executivă (i) o analiză a modului în care această decizie este aliniată cu obiectivele de durabilitate ale Societății și cu politicile E&S sau (ii) propunerea de măsuri de atenuare a impactului negativ E&S.	X			
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.2. Societatea trebuie să aibă un proces de identificare a părților interesate afectate de operațiunile Societății. Consiliul trebuie să ia în considerare interesele părților interesate și să se asigure că există o comunicare activă	E.2., 1	Consiliul trebuie să se asigure că există un proces formal de identificare a părților interesate ale Societății, inclusiv investitori, creditori, clienți, angajați și furnizori, precum și abordări specifice pentru implicarea părților interesate prioritare.	X			

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link ur daca documentul este pe website)
	între Societate și părțile interesate.						
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directoare care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 1	Consiliul trebuie să elaboreze o declarație de scop și o declarație de viziune, precum și să articuleze valorile Societății, astfel încât întreaga organizație să înțeleagă direcția strategică a Societății.	X			
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directoare care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 2	Consiliul trebuie să adopte un Cod de Conduită pentru membrii Consiliului, conducerea executivă și angajații Societății, cu dispoziții clare menite să prevină și să sancționeze frauda și mita. Consiliul nu trebuie să permită nicio derogare de la cerințele de etică pentru niciun membru al Consiliului, al conducerii executive sau angajat.	X			https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user360/Codul%20de%20Etica%20al%20SNTGN%20TRANSGAZ%20S.A.%202025.pdf
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directoare care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 3	Consiliul trebuie să se asigure că politicile din Codul de Conduită sunt integrate în practicile Societății și încorporate în procesul de integrare în Societate al noilor angajați. Consiliul trebuie să asigure punerea în aplicare și monitorizarea eficientă a respectării Codului de Conduită și să îl revizuiască periodic.	X			

II. ELEMENTELE DECLARAȚIEI DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Secțiunea A – Organele de conducere

Sistemul de administrare

Transgaz are un sistem de administrare unitar și este administrată de un Consiliu de Administrație. Acesta are competența generală pentru efectuarea tuturor actelor necesare în vederea îndeplinirii cu succes a obiectului de activitate al societății, cu excepția aspectelor care sunt de competența Adunării Generale a Acționarilor conform prevederilor Actului Constitutiv, actualizat la data de 03.06.2025, sau ale legislației incidente.

Conducerea Transgaz este asigurată de un consiliu de administrație format majoritar din administratori neexecutivi și independenți, în sensul art.138² din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Consiliul de Administrație este compus din 5 membri care garantează eficiența capacității de supraveghere, analiză și evaluare a activității societății, precum și tratamentul echitabil al acționarilor.

Membrii Consiliului de Administrație sunt aleși de Adunarea Generală a Acționarilor pentru un mandat de 4 ani. În funcție de gradul de îndeplinire a atribuțiilor, mandatele administratorilor pot fi reînnoite sau revocate, decizia fiind adoptată de adunarea generală ordinară.

Membrii Consiliului de Administrație pot avea calitatea de acționar. Consiliul de Administrație al Transgaz este condus de un președinte numit de Consiliul de Administrație, din rândul membrilor săi ce asigură funcționarea optimă a organelor societății. Membrii Consiliului de Administrație vor lua parte la toate Adunările Generale ale Acționarilor și își vor exercita mandatul în cunoștință de cauză, cu bună credință pentru interesul societății, cu prudență și fără a divulga informațiile confidențiale și secretele comerciale ale societății, atât pe perioada mandatului cât și după încetarea acestuia.

Actul Constitutiv al Transgaz actualizat la 03.06.2025 și aprobat de Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr.16/03.06.2025, reglementează atribuțiile, răspunderile și competențele Consiliului de Administrație, precum și obligațiile administratorilor companiei.

Consiliul de Administrație își desfășoară activitatea în baza propriului său regulament și a reglementărilor legale în vigoare. Urmare a modificării Ordonanței de Urgență nr. 109/2011, privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, s-au adus o serie de modificări privind organizarea și componența, precum și atribuțiile Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative, fapt care a impus modificarea ROF-ului Consiliului de Administrație, respectiv aprobarea formei acestuia prin art. 2 din HAGOA nr. 8 din 25.09.2024.

Structura Consiliului de Administrație al Transgaz asigură un echilibru între membrii executivi și neexecutivi, astfel ca nici o persoană sau grup restrâns de persoane să nu poată domina procesul decizional al Consiliului de Administrație, acesta va rămâne o responsabilitate colectivă a Consiliului de Administrație, care va fi ținut responsabil solidar pentru toate deciziile luate în exercitarea competențelor sale.

Renunțarea la mandat de către administratorii independenți va fi însoțită de o declarație detaliată privind motivele acestei renunțări.

Membrii Consiliului de Administrație își vor îmbunătăți permanent competențele și cunoștințele cu privire la activitatea societății, cât și cu privire la cele mai bune practici de guvernanță corporativă pentru îndeplinirea rolului lor.

Membrii Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA

Prin Hotărârea AGOA nr. 6 din 29 aprilie 2025, au fost numiți administratori ai SNTGN Transgaz SA pentru o perioadă de 4 ani, respectiv din 30.04.2025 până la data de 29.04.2029, doamnele Ilinca Von Derenthall, Adina Lăcrimioara Hanza și domnii Ion Sterian, Nicolae Minea și Costin Mihalache, iar prin HCA nr. 12 din 7 mai 2025, dl administrator Nicolae Minea a fost numit Președinte al Consiliului de Administrație pe o perioadă de 6 luni, respectiv până în data de 6 noiembrie 2025.

Ulterior, în baza prevederilor art. 23 din Hotărârea Consiliului de Administrație nr.27/28.10.2025, domnul administrator Nicolae Minea a fost numit Președinte al Consiliului de Administrație, pe o durată de 12 luni, respectiv începând cu data de 07.11.2025 și până la data de 06.11.2026.

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA sunt disponibile pe site-ul societății la adresa: <https://www.Transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie>

Componența Consiliului de Administrație al societății este următoarea:

- **Ion Sterian**, Administrator Executiv, (durata mandatului 4 ani, începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, procedură de selecție); Director General (durata mandatului 4 ani, până la data de 26.07.2025, procedură de selecție);
- **Nicolae Minea**, Administrator neexecutiv, independent, (durata mandatului 4 ani, începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, procedură de selecție) - Președinte CA (pe o durată de 6 luni, respectiv începând cu data de 07.05.2025 și până la data de 06.11.2025, ulterior numire pe o durată de 12 luni, respectiv începând cu data de 07.11.2025 și până la data de 06.11.2026.) - administrator neexecutiv;
- **Ilinca Von Derenthall**, Administrator neexecutiv, independent, (durata mandatului 4 ani, începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, procedură de selecție);
- **Adina Lăcrimioara Hanza**, Administrator neexecutiv, independent, (durata mandatului 4 ani, începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, procedură de selecție);
- **Costin Mihalache**, Administrator neexecutiv, independent, (durata mandatului 4 ani, începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, procedură de selecție).

Rolul și obligațiile Consiliului de Administrație

Conducerea Transgaz este asigurată de un consiliu de administrație care se întrunește la sediul societății sau în alt loc pe care el îl stabilește, ori de câte ori este necesar dar cel puțin o dată la 3 luni.

Consiliul de Administrație este prezidat de președinte. În cazul în care președintele se află în imposibilitate temporară de a-și exercita atribuțiile, pe durata stării respective de imposibilitate, consiliul de administrație poate însărcina pe un alt administrator cu îndeplinirea funcției de președinte.

În structura organizatorică a societății există înființat Serviciul Secretariat CA și AGA, cu responsabilități în sprijinirea activității consiliului de administrație.

Ședințele consiliului de administrație pot avea loc prin telefon sau prin video-conferință sau prin alte mijloace de comunicare, prin intermediul cărora toate persoanele care participă la ședință se pot auzi una pe alta, iar participarea la o astfel de ședință se consideră participare în persoană în scopul îndeplinirii cerințelor cu privire la cvorum și condiții de vot.

În anul 2025 au avut loc 31 de ședințe ale Consiliului de Administrație, iar prezența membrilor Consiliului de Administrație la aceste ședințe a fost următoarea:

Administrator	Participare ședințe	
	În persoană	În absență (prin mandatar)
STERIAN ION	31	-
MIHALACHE COSTIN	20**	-
MINEA NICOLAE	31	-
VON DERENTHALL ILINCA	31	-
HANZA ADINA-LĂCRIMIOARA	31	-
VĂDUVA PETRU ION	11*	-

*Domnul Văduva Petru Ion a participat la primele 11 ședințe din anul 2025 până la încetarea mandatului în data de 29.04.2025.

**Domnul Mihalache Costin a participat la următoarele 20 ședințe începând cu data de 30.04.2025 de la preluarea mandatului până la finalul anului 2025.

Dezbaterile se consemnează în procesul-verbal al ședinței, care cuprinde numele participanților, ordinea deliberărilor, deciziile luate, numărul de voturi întrunite și opiniile separate. Procesul-verbal este semnat de către președintele de ședință și de către cel puțin un alt administrator. Pe baza procesului-verbal secretarul consiliului de administrație redactează hotărârea acestuia, care se semnează de președinte.

Consiliul de Administrație poate delega conducerea societății către Directorul General al SNTGN Transgaz SA, care nu este Președintele Consiliului de Administrație. Directorul General reprezintă societatea în relațiile cu terții.

Directorul elaborează și prezintă consiliului de administrație o propunere pentru componenta de management a planului de administrare pe durata mandatului, în vederea realizării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Consiliul de Administrație poate solicita completarea sau revizuirea componentei de management a planului de administrare dacă aceasta nu prevede măsurile pentru realizarea obiectivelor cuprinse în scrisoarea de așteptări și nu cuprinde rezultatele prognozate care să asigure evaluarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

După aprobarea planului de administrare de către consiliul de administrație, componenta de management sau, după caz, indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aprobați constituie anexă la contractul de mandat încheiat cu directorul.

Evaluarea activității directorilor de către consiliul de administrație va viza atât execuția contractului de mandat, cât și a componentei de management a planului de administrare.

Directorul general elaborează și prezintă consiliului de administrație rapoartele prevăzute de lege. Directorul general supune aprobării consiliului de administrație tranzacțiile încheiate de societate cu administratorii, ori directorii, cu angajații, respectiv acționarii care dețin controlul asupra Transgaz sau cu o societate controlată de aceștia, dacă tranzacția are, individual sau într-o serie de tranzacții, o valoare de cel puțin echivalentul în lei a 50.000 euro.

Directorii executivi și directorii din cadrul sucursalelor sunt numiți de directorul general și se află în subordinea acestuia, sunt funcționari ai TRANSGAZ S.A., execută operațiunile acesteia și sunt răspunzători față de aceasta pentru îndeplinirea îndatoririlor lor, în aceleași condiții ca și membrii consiliului de administrație.

Atribuțiile directorilor executivi și ale directorilor din cadrul sucursalelor sunt stabilite prin regulamentul de organizare și funcționare al TRANSGAZ S.A. Nu pot exercita funcția de directori executivi sau directori de sucursale persoanele care sunt incompatibile potrivit Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Consiliul de Administrație, conform art.19 pct.8¹ din Actul Constitutiv actualizat la 03.06.2025, informează în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, următoarele situații:

- efectuarea oricărei tranzacții cu administratorii ori cu directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia;
- efectuarea oricărei tranzacții încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV, inclusiv ai persoanelor prevăzute anterior;
- efectuarea oricărei tranzacții încheiate între TRANSGAZ S.A. cu 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.

Consiliul de Administrație este obligat să pună la dispoziția adunării generale a acționarilor și a auditorilor financiari documentele solicitate cu privire la activitatea SNTGN Transgaz S.A. și rapoartele de activitate, potrivit dispozițiilor legale.

Răspunderea administratorilor

Răspunderea administratorilor este reglementată de dispozițiile legale referitoare la mandat, precum și de cele speciale prevăzute de Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Incompatibilități

Sunt incompatibile cu calitatea de membru în consiliul de administrație persoanele prevăzute în Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Nu poate fi director general al TRANSGAZ S.A. persoana care este incompatibilă cu calitatea de administrator, potrivit Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Atribuțiile Consiliului de Administrație

Consiliul de administrație are, în principal, următoarele atribuții:

- stabilește direcțiile principale de activitate și de dezvoltare ale societății, elaborează politicile Transgaz S.A., în conformitate cu reglementările în vigoare;
- elaborează planul de administrare, care include strategia de administrare pe durata mandatului pentru atingerea obiectivelor și criteriilor de performanță stabilite prin contractele de mandat;
- aprobă regulamentul intern privind organizarea și funcționarea comitetelor consultative constituite la nivelul consiliului de administrație și componența acestora;
- stabilește politicile contabile și sistemul de control financiar și aprobă planificarea financiară;
- aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare ale TRANSGAZ S.A.;
- numește și revocă directorul general al TRANSGAZ S.A. și stabilește remunerația acestuia;
- aprobă planul de management pe durata mandatului și pentru primul an de mandat al directorului general al TRANSGAZ S.A.;
- supraveghează activitatea directorului general;
- pregătește raportul anual, organizează adunările generale a acționarilor și implementează hotărârile acesteia;
- introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței TRANSGAZ S.A., potrivit reglementărilor legale în vigoare;
- aprobă nivelul garanțiilor pentru persoanele care au calitatea de gestionar;
- încheie acte juridice prin care să dobândească, să înstrăineze, să închirieze, să schimbe sau să constituie în garanție bunuri aflate în patrimoniul TRANSGAZ S.A., cu aprobarea adunării generale a acționarilor atunci când legea impune această condiție;
- aprobă competențele sucursalelor pe domenii de activitate (economic, comercial, tehnic, administrativ, financiar, juridic etc.) în vederea realizării obiectului de activitate al TRANSGAZ S.A.;
- aprobă modificarea obiectului secundar de activitate al SNTGN „Transgaz” S.A.;
- aprobă înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică, precum și a punctelor de lucru – obiective aparținând SNT;
- aprobă încheierea oricăror contracte pentru care nu a delegat competența directorului general al TRANSGAZ S.A.;
- supune anual adunării generale a acționarilor, după încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea TRANSGAZ S.A., bilanțul contabil și contul de profit și pierderi pe anul precedent;
- supune adunării generale a acționarilor programul de activitate și proiectul de buget de

venituri și cheltuieli pentru anul următor;

- convoacă adunarea generală a acționarilor ori de câte ori este nevoie;
- stabilește drepturile, obligațiile și responsabilitățile personalului TRANSGAZ S.A., conform structurii organizatorice aprobate;
- hotărăște cu privire la contractarea de împrumuturi bancare, inclusiv a celor externe; stabilește competențele și nivelul de contractare a împrumuturilor bancare de pe piața internă și externă, a creditelor comerciale și a garanțiilor, inclusiv prin gajarea acțiunilor aferente participațiilor deținute în alte societăți potrivit legii; aprobă eliberarea garanțiilor;
- aprobă numărul de posturi și normativul de constituire a compartimentelor funcționale și de producție;
- aprobă programele de producție, cercetare, dezvoltare și investiții;
- aprobă politici pentru protecția mediului înconjurător, securitatea muncii, potrivit reglementărilor legale în vigoare;
- aprobă, în limita bugetului de venituri și cheltuieli aprobat de adunarea generală a acționarilor, modificări în structura acestuia, în limita competențelor pentru care a primit mandat;
- negociază contractul colectiv de muncă prin mandatarea directorului general și aprobă statutul personalului;
- asigură și răspunde pentru aducerea la îndeplinire a oricăror altor sarcini și atribuții stabilite de adunarea generală a acționarilor sau care sunt prevăzute de legislația în vigoare;
- hotărăște în numele și pentru Adunarea Generală a Asociaților societății cu răspundere limitată de pe teritoriul Republicii Moldova;
- adoptă orice alte decizii cu privire la activitatea societății, cu excepția celor care sunt de competența adunării generale a acționarilor.

Numirea membrilor Consiliului de Administrație

Membrii consiliului de administrație sunt desemnați de adunarea generală a acționarilor, la propunerea comisiei de selecție și nominalizare, care înaintează autorității publice tutelare, în vederea formulării de propuneri pentru desemnarea în adunarea generală a acționarilor, o listă scurtă pentru fiecare post de administrator al întreprinderii publice, pe baza criteriilor de selecție comunicate public, prin anunț, în ordinea clasamentului candidaților pentru postul respectiv.

Desemnarea membrilor consiliului de administrație se realizează de către adunarea generală a acționarilor din lista scurtă a candidaților elaborată de comisia de selecție și nominalizare. În cazul în care lista scurtă conține un singur candidat, acesta va fi propus pentru postul respectiv. Atunci când există mai mulți candidați incluși în lista scurtă, numirea pe post se va face în ordinea clasamentului.

În situația în care nu există candidați înscriși sau niciun candidat nu se califică pe lista scurtă, procesul de selecție se va relua.

În situația în care se creează un loc vacant în consiliul de administrație, alegerea unui nou membru se face în condițiile prevăzute de lege. Durata pentru care este ales noul administrator pentru a ocupa locul vacant va fi egală cu perioada care a rămas până la expirarea mandatului predecesorului său.

Comitetele consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație

Urmare a publicării Legii nr. 187 din 28 iunie 2023, pentru modificarea și completarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, în conformitate cu prevederile art. 34 alin.(1) și alin.(2¹) se introduce obligativitatea constituirii Comitetului de Gestionare a Riscurilor. Astfel, prin art. 3 din HCA nr.23/24.08.2023 s-a aprobat modificarea Regulamentului Intern privind organizarea și funcționarea Comitetele Consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA și a componenței acestora, modificarea denumirii unor Comitetele Consultative și înființarea Comitetului de Gestionare a Riscurilor, după cum urmează:

- Comitetul de Nominalizare și Remunerare;
- Comitetul de Audit;
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor;
- Comitetul de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT;
- Comitetul de Guvernanta Corporativă și Sustenabilitate.

Urmare a numirii, în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 6 din data de 29.04.2025, în calitate de membrii ai Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA cu durata mandatului de 4 ani începând cu data de 30.04.2025 și până la data de 29.04.2029, ca urmare a finalizării procedurii de selecție, a domnului Sterian Ion, a domnului Minea Nicolae, a domnului Mihalache Costin și a doamnelor Von Derenthall Ilinca și Hanza Adina – Lăcrimioara, a fost necesară actualizarea și modificarea componenței Comitetele Consultative și a Regulamentului Intern privind organizarea și funcționarea Comitetele Consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA în sensul actualizării componenței Comitetele Consultative.

Regulamentul Intern privind organizarea și funcționarea comitetele consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA, forma actualizată la data de 07.05.2025, se găsește pe pagina proprie de internet, la secțiunea <https://www.Transgaz.ro/guvernanta-corporativa/documente-de-guvernanta-corporativa>.

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
COMITETUL DE NOMINALIZARE ȘI REMUNERARE	▪ comitetul va fi format din cel puțin doi membri ai Consiliului de Administrație în conformitate cu prevederile art.140² alin.(1) din Legea nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare; ▪ comitetul va fi format din administratori neexecutivi, cel puțin unul dintre membrii comitetului va fi administrator neexecutiv independent, în conformitate cu art. 140² alin.(2) din Legea societăților, republicată, cu modificările și	▪ evaluează cumulul de competențe profesionale, cunoștințe și experiențe la nivelul Consiliului de Administrație, directorilor și a altor funcții de conducere; ▪ elaborează și propune Consiliului de Administrație procedura de selecție a candidaților pentru funcțiile de director și alte funcții de conducere; ▪ recomandă Consiliului de Administrație candidați pentru funcțiile enumerate; ▪ aplică cele mai bune practici de guvernanta corporativă prin îmbunătățirea cunoștințelor privind activitatea societății și actualizarea permanentă a competențelor

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
	completările ulterioare și art. 34 alin.(2) din OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.	profesionale ale membrilor Consiliului de Administrație; ▪ elaborează politica de remunerare pentru administratori și directori; ▪ supune spre aprobarea Adunării Generale a Acționarilor această politică de remunerare, cu ocazia fiecărei modificări semnificative și, în orice caz, cel puțin o dată la 4 ani; ▪ organizează sesiuni de instruire pentru membrii Consiliului; ▪ formulează propuneri de remunerare a administratorilor și directorilor, cu respectarea politicii de remunerare transmise de AMEPIP; ▪ informează despre Politica de remunerare în Regulamentul de Guvernanță Corporativă al societății; ▪ prezintă în Raportul Anual remunerația totală defalcată pe componente, proporția relativă a remunerației fixe și a celei variabile, o explicație a modului în care remunerația totală respectă politica de remunerare adoptată, inclusiv modul în care contribuie la performanța pe termen lung a emitentului, și informații privind modul în care au fost aplicate criteriile de performanță; în stabilirea remunerației administratorilor ne-executivi va respecta principiul proporționalității acestei remunerații cu responsabilitatea și timpul dedicat exercitării funcțiilor de către aceștia; ▪ elaborează un raport anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor, clar și ușor de înțeles, care oferă o imagine de ansamblu cuprinzătoare a remunerațiilor, inclusiv a tuturor beneficiilor, indiferent de formă, acordate sau datorate pe parcursul ultimului exercițiu financiar, conducătorilor în mod individual, inclusiv celor nou recrutați și foștilor conducători în conformitate cu politica de remunerare; ▪ sprijină consiliul în evaluarea propriei performanțe, precum și a performanței conducerii executive, care vizează atât execuția contractului de mandat, cât și

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		a componentei de management a planului de administrare; ▪ evaluează eficacitatea cooperării conducerii executive cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului; ▪ împărtășește rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și stabilește acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele; ▪ poate apela, dacă este cazul, la asistență din partea unor experți externi pentru îndeplinirea atribuțiilor cerute.
COMITETUL DE AUDIT	▪ comitetul va fi format din cel puțin trei membri ai Consiliului de Administrație și majoritatea membrilor trebuie să fie independenți, în conformitate cu art.B.1. din Codul de Guvernanță Corporativă al BVB; ▪ comitetul va fi format din administratori neexecutivi, majoritatea administratorilor fiind independenți, în conformitate cu art. 140² alin.(2) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare și art. 34 alin.(4¹) din OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare; ▪ este competentă să facă parte din Comitetul de audit al unei entități de interes public, în sensul art. 65 alin. (3) din Legea nr. 162/2017, cu modificările ulterioare, și persoana care are experiență de cel puțin 3 ani în audit statutar dobândită prin participarea la misiuni de audit statutar în România, în alt stat membru, într-un stat AELS, în Elveția sau în Regatul Unit al Marii Britanii și Irlandei de Nord sau în cadrul Comitetelor de audit formate la nivelul Consiliilor de	▪ asistă și recomandă Consiliului de Administrație, propuneri privind stabilirea sistemului contabil și de control financiar și aprobă planificarea financiar-bugetară; ▪ monitorizează eficacitatea sistemelor de audit intern în ceea ce privește raportarea financiară a entității auditate, fără a încălca independența acestuia; ▪ monitorizează auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate, în special efectuarea acestuia, ținând cont de constatările și concluziile autorității competente, în conformitate cu art.26 alin. (6) din Regulamentul UE nr.537/2014; ▪ evaluează conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate; ▪ monitorizează aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate; ▪ primește și evaluează rapoartele echipei de audit intern; ▪ asigură independența și revizuieste eficacitatea funcției de audit intern a Societății și înaintează recomandări Consiliului; ▪ supraveghează funcția de audit intern; ▪ prezintă rapoarte periodice Consiliului de Administrație; ▪ elaborează și înaintează Consiliului de Administrație spre aprobare o opinie cu privire la politica prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
	Administrație/ supraveghere ale unor societăți/entități de interes public, dovedită cu documente; - președintele comitetului trebuie să fie un membru neexecutiv independent, în conformitate cu art.B.2. din Codul de Guvernanță Corporativă al BVB; - președintele comitetului este numit de membrii acestuia sau de către Consiliul de Administrație al entității auditate și este independent de entitatea auditată, în conformitate cu art.65 alin.(5) din Legea nr.162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative.	strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu; - se întrunește ori de câte ori este necesar, dar cel puțin de două ori pe an cu ocazia întocmirii rezultatelor semestriale și anuale, când se asigură de diseminarea acestora către acționari și publicul larg; - verifică conformitatea rapoartelor de audit elaborate cu planul de audit aprobat la nivelul societății; - asigură sprijin Consiliului de Administrație în monitorizarea credibilității și exhaustivității informației financiare furnizate de societate, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de acesta; - colaborează cu auditul financiar extern al societății care îi va pune la dispoziție un raport în care vor fi descrise toate relațiile existente între acesta din urmă pe de o parte, și societatea și grupul din care face parte, pe de altă parte; - răspunde de procedura de selecție a auditorului financiar sau a firmei de audit și recomandă adunării generale a acționarilor auditorul financiar sau firma/firmele de audit care urmează a fi desemnată/desemnate în conformitate cu art.16 din Regulamentul UE nr.537/2014, cu excepția cazului în care se aplică art.16 alin.(8) din Regulamentul UE nr.537/2014; - evaluatează și monitorizează independența auditorilor financiari sau a firmelor de audit în conformitate cu art.21-25, 28 și 29 din Legea nr.162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative și cu art.6 din Regulamentul UE nr.537/2014 și, în special, oportunitatea prestării unor servicii care nu sunt de audit către entitatea auditată în conformitate cu art.5 din respectivul regulament; - informează membrii Consiliul de Administrație ai entității auditate cu

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		privire la rezultatele auditului statutar și explică în ce mod a contribuit auditul statutar la integritatea raportării financiare și care a fost rolul comitetului în acest proces; ▪ monitorizează procesul de raportare financiară și transmite recomandări sau propuneri pentru a asigura integritatea acestuia; ▪ monitorizează și analizează îndeplinirea indicatorilor de performanță ai sistemului de transport și de performanță economico-financiară a activității societății; ▪ monitorizează gradul de îndeplinire a indicatorilor de performanță financiară și nefinanciară rezultați din planul de administrare pentru administratorii și directorii Societății; ▪ îndeplinește atribuțiile prevăzute la art. 34 alin.(3) din OUG 109/2011.
COMITETUL DE GESTIONARE A RISCURILOR	▪ comitetul va fi format din administratori neexecutivi, cel puțin unul dintre membrii comitetului va fi administrator neexecutiv independent, în conformitate cu art. 140² alin.(2) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare și art. 34 alin.(2[^]1) din OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.	▪ asigură concordanța activităților de control cu riscurile generate de activitățile și procesele care fac obiectul controlului; ▪ identifică, analizează, evaluează, monitorizează și raportează riscurile identificate, planul de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, alte măsuri luate de conducerea executivă; ▪ este responsabil cu măsurarea solvabilității întreprinderii publice, prin raportare la atribuțiile și obligațiile uzuale ale acesteia, și informează sau, după caz, face propuneri consiliului de administrație, în acest sens; ▪ efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern și prezintă rapoarte relevante în atenția Consiliului de Administrație; ▪ monitorizează managementul riscului în chestiuni legate de sustenabilitate, în ceea ce privește aspectele ESG, evoluțiile din industrie și implementarea unor politici eficiente de gestionare a crizelor; ▪ monitorizează raportarea informațiilor în materie de sustenabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica informațiile raportate conform standardelor de raportare relevante în materie de sustenabilitate;

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		▪ informează Consiliul de Administrație despre rezultatul asigurării raportării informațiilor în materie de sustenabilitate; ▪ asistă Consiliul de Administrație în definirea strategiei Societății referitoare la aspectele ESG (Environmental, Social and Governance) prin înțelegerea modului în care Societatea este capabilă să creeze valoare ținând cont de influențele ESG; ▪ monitorizează tendințele ESG externe, înțelege riscurile și oportunitățile asociate, precum și așteptările principalilor acționari ai Societății în acest sens; ▪ monitorizează impactul Societății asupra mediului natural și adaptarea acestuia la schimbările climatice; ▪ monitorizează interacțiunile Societății cu angajații, acționarii și comunitățile în care își desfășoară activitatea, inclusiv politicile aplicabile la locul de muncă (de exemplu, relațiile și implicarea angajaților, diversitatea, nediscriminarea și egalitatea de tratament, sănătate, siguranță și bunăstare), orice proiecte sociale sau comunitare întreprinse de Societate; ▪ supraveghează politicile, practicile și performanța Societății cu privire la aspectele ESG; ▪ raportează Consiliului de Administrație subiecte curente și emergente legate de aspectele ESG care pot afecta afacerile, operațiunile, performanța sau imaginea publică a Societății sau care sunt relevante pentru Societate și acționari; ▪ monitorizează acțiunile sau inițiativele întreprinse pentru a preveni, atenua și gestiona riscurile legate de aspectele ESG care pot avea un impact negativ semnificativ asupra Societății sau care sunt relevante în alt mod pentru acționari și oferă îndrumări în acest sens; ▪ analizează riscurile și oportunitățile asociate cu impactul social, de mediu și economic, măsurate din perspectiva părților interesate; ▪ actualizează matricea de riscuri de sustenabilitate a societății;

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		examinează planurile de evaluare și atenuare a riscurilor și informează Consiliul de Administrație cu privire la acestea.
COMITETUL DE REGLEMENTARE, SIGURANȚĂ ȘI SECURITATE A SNT	- comitetul va fi format din cel puțin doi membri ai Consiliului de Administrație în conformitate cu prevederile art. 140² alin.(1) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare; - cel puțin unul dintre membrii comitetului va fi administrator neexecutiv independent, în conformitate cu art. 140² alin.(2) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare.	- analizează periodic lista obiectivelor de infrastructură critică a Transgaz și măsurile de securitate stabilite; - monitorizează/analizează activitatea de reducere a consumurilor tehnologice la nivel de SNT; - monitorizează/analizează activitatea Grupului de lucru în vederea elaborării proiectelor de revizuire a Codului Rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale necesare configurării unui model de piață de gaze naturale pe sistemul entry-exit cu utilizarea punctului virtual de tranzacționare (PVT); - asigură condițiile necesare implementării măsurilor de protecție a tuturor obiectivelor de infrastructură critică ale societății sau aflate sub autoritatea/coordonarea societății; - monitorizează/reactualizează programele proprii de prevenire și combatere a terorismului prin măsuri optime de protecție fizică și organizatorică, cu recomandări în acest sens către Consiliul de Administrație; - monitorizează îndeplinirea programelor de mentenanță și modernizare dezvoltare a SNT precum și a modului de respectare a normativelor tehnice de exploatare și mentenanță a capacităților de producție; - analizează noile proiecte de investiții care contribuie la realizarea unui sistem durabil de transport gaze naturale, în scopul monitorizării și operării SNT în condiții de siguranță, eficiență și protecție a mediului înconjurător; - monitorizează contractele de achiziție a gazelor naturale necesare echilibrării SNT, precum și evoluția prețurilor de achiziție; - monitorizează extinderea, dezvoltarea și retehnologizarea infrastructurii de transport gaze naturale; - asistă Consiliul de Administrație în analiza activității de reglementare și a

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		obligațiilor legale ce revin societății în acest domeniu; ▪ monitorizează îndeplinirea de către societate a obligațiilor prevăzute de reglementările incidente activității desfășurate; ▪ analizează și înaintează Consiliului de Administrație propuneri cu privire la crearea unui cadru de reglementare comun, a unei strategii și viziuni comune de dezvoltare a sistemului național cu sistemul european de transport gaze naturale în vederea creării unei piețe energetice integrate; ▪ monitorizează relațiile de colaborare cu autoritățile publice și asistă Consiliul de Administrație în stabilirea și gestionarea politicii de colaborare.
COMITETUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ ȘI SUSTENABILITATE	▪ comitetul va fi format din cel puțin doi membri ai Consiliului de Administrație în conformitate cu art.140² alin.(1) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare; ▪ cel puțin unul dintre membrii comitetului va fi administrator neexecutiv independent, în conformitate cu art. 140² alin.(2) din Legea societăților, republicată, cu modificările și completările ulterioare.	▪ evaluează performanța generală a societății și realizează o comparare periodică a rezultatelor realizate cu cele planificate; ▪ monitorizează eficacitatea/eficiența practicilor de guvernare la nivelul Societății; ▪ monitorizează și soluționează potențiale conflicte de interese; ▪ recomandă Consiliului de Administrație îmbunătățiri ale proceselor de guvernare corporativă ale Societății; ▪ asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale de dezvoltare a societății; ▪ analizează oportunitățile identificate privind dezvoltarea afacerii și emite recomandări Consiliului de Administrație cu privire la acestea; ▪ analizează și asigură asistență Consiliului de Administrație în ceea ce privește direcțiile de dezvoltare și cooperare internațională ale societății; ▪ monitorizează și analizează îndeplinirea planurilor/programelor strategice și de acțiune privind obligațiile Transgaz în calitate de operator tehnic al SNT și emitent la bursă; ▪ elaborează propuneri privind îmbunătățirea și eficientizarea activității strategice, de dezvoltare și colaborare;

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		▪ adresează recomandări Consiliului de Administrație cu privire la operaționalitatea eficientă a planurilor/programelor strategice și de acțiune, respectiv Programul de modernizare, dezvoltare investiții, Programul de reparații și reabilitare și mentenanță a SNT, Programul de proiectare, Programul de cercetare, Programul de aprovizionare, Programul privind alte servicii executate de terți; ▪ analizează propunerile de modificare a structurii organizatorice a SNTGN Transgaz SA, în vederea eficientizării și optimizării activităților din cadrul societății; ▪ analizează propunerile cuprinse în Programul de formare și perfecționare profesională a angajaților și monitorizează realizarea acestuia; ▪ analizează periodic stadiul de implementare a Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale aprobat la nivelul societății; ▪ analizează Politica privind acordarea sponsorizărilor și ajutoarelor sociale la nivelul SNTGN Transgaz SA; ▪ analizează/monitorizează evoluția stocului fără mișcare și gradul de realizare al planului de măsuri, privind reducerea stocului fără mișcare la nivelul SNTGN Transgaz SA, în vederea eficientizării activității la nivelul societății; ▪ analizează propunerile referitoare la înființarea/desființarea unor puncte de lucru în cadrul SNTGN "TRANSGAZ" SA; ▪ analizează Raportul de Sustenabilitate al SNTGN Transgaz SA, pentru conformare cu legislația europeană și națională de raportare non-financiară; ▪ face recomandări Consiliului cu privire la structura și responsabilitățile Comitetelor Consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație; ▪ asigură supravegherea cu privire la problemele semnificative de politică publică în ceea ce privește relațiile Societății cu acționarii, angajații, clienții, concurenții, furnizorii și comunitățile în care își desfășoară activitatea;

COMITETUL CONSULTATIV	MENȚIUNI	ATRIBUȚII
		- revizuieste Codul de Etică al Societății, inclusiv a programelor sale de promovare a conduitei etice și oferă recomandări Consiliului de Administrație cu privire la aprobarea Codului de Etică; - asistă Consiliul de Administrație în elaborarea Planului de Administrare.

Componența comitetelor consultative constituite la nivelul CA al societății

Consiliul de administrație a desemnat în ședința din data 07.05.2025, prin HCA nr. 12, membrii comitetelor consultative, după cum urmează:

Denumirea Comitetului Consultativ	Componența Comitetului	
Comitetul de Nominalizare și Remunerare	VON DERENTHALL ILINCA	administrator neexecutiv independent, președinte al comitetului
	MINEA NICOLAE	administrator neexecutiv, independent
	HANZA ADINA-LĂCRIMIOARA	administrator neexecutiv, independent
Comitetul de Audit	HANZA ADINA-LĂCRIMIOARA	administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului
	MINEA NICOLAE	administrator neexecutiv, independent
	VON DERENTHALL ILINCA	administrator neexecutiv, independent
Comitetul de Gestionare a Riscurilor	MIHALACHE COSTIN	administrator neexecutiv independent, președinte al comitetului
	VON DERENTHALL ILINCA	administrator neexecutiv, independent
	MINEA NICOLAE	administrator neexecutiv, independent
Comitetul de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT	MIHALACHE COSTIN	administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului
	STERIAN ION	administrator executiv
	HANZA ADINA-LĂCRIMIOARA	administrator neexecutiv, independent
Comitetul de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate	VON DERENTHALL ILINCA	administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului
	STERIAN ION	administrator executiv
	HANZA ADINA-LĂCRIMIOARA	administrator neexecutiv, independent

Activitatea desfășurată în anul 2025 de către cele cinci comitete consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație a fost efectuată în temeiul prevederilor:

- **Legii societăților nr.31/1990**, republicată, cu modificările și completările ulterioare, art. 138¹ alin. 2, art. 138² alin. 2, art. 140² alin. (1) și alin. (2);
- **OUG nr. 109/2011** privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, art. 34 și art. 55 alin. (2) și alin. (3), cu modificările și completările ulterioare;
- **Legii nr.162/2017** privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative;
- **Codului de Guvernare Corporativă** al Bursei de Valori București;
- **Actului Constitutiv al SNTGN Transgaz SA** actualizat, Cap.V, art.19 pct. 11;
- **Hotărârilor Consiliului de Administrație:** HCA nr.12/07.05.2025; HCA nr. 31/14.08.2024; HCA nr. 32/31.10.2023; HCA nr. 23/24.08.2023; HCA nr. 37/08.12.2022; HCA nr. 20/20.06.2022; HCA nr. 19/23.06.2021; HCA nr. 16/10.05.2021; HCA nr. 10/28.02.2018; HCA nr. 22/11.07.2017; HCA nr. 15/16.05.2017; HCA nr. 39/17.12.2015; HCA nr.43/19.11.2014; HCA nr.21/ 16.06.2014; HCA nr.2/ 10.02.2014; HCA nr.13/ 29.07.2013; HCA nr.7/ 27.05.2013; HCA nr.16/ 30.10.2009; HCA nr.13/ 24.09.2009,

și a avut în vedere monitorizarea acțiunilor desfășurate de membrii comitetelor consultative în conformitate cu domeniile în care au fost desemnați și este concretizată în raportul semestrial/anual de activitate al acestora, raport care evidențiază:

- Modul în care au fost consultate de către membrii Comitetelor Consultative materialele și documentele diferitelor structuri organizatorice ale SNTGN Transgaz SA;
- Analizele efectuate de membrii Comitetelor Consultative asupra conținutului documentelor și materialelor înaintate, precum și informațiile suplimentare sau clarificările solicitate;
- Propunerile/măsurile/recomandările membrilor Comitetelor Consultative cu privire la conținutul materialelor și documentelor înaintate spre analiză și avizare/aprobare Consiliului de Administrație;
- Documentele prin care Consiliul de Administrație, în plenul său, a hotărât cu privire la conținutul și problematica abordată în documentele înaintate spre analiză/avizare/aprobare.

Structura raportului de activitate întocmit la nivelul comitetelor consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație în anul 2024 și semestrul I al anului 2025 a fost concepută astfel încât să reflecte întocmai și într-o manieră comprehensivă întreaga activitate privind analiza, consultarea și procesul de luare al deciziilor în ceea ce privește activitatea societății.

Nr. crt.	Descriere	Responsabil	Componența Comitetului
1.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Nominalizare și Remunerare în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025	Comitetul Consultativ de Nominalizare și Remunerare	Până la data de 29.04.2025: - Văduva Petru Ion, administrator neexecutiv - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent, provizoriu

			Începând cu data de 07.05.2025: - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent
2.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Gestionare a Riscurilor în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025	Comitetul Consultativ de Gestionare a Riscurilor	Până la data de 29.04.2025: - Văduva Petru Ion, administrator neexecutiv - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent Începând cu data de 07.05.2025: - Mihalache Costin, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent
3.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate, în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025	Comitetul Consultativ de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate	Până la data de 29.04.2025: - Sterian Ion, administrator executiv - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent, provizoriu Începând cu data de 07.05.2025: - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Sterian Ion, administrator executiv - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent
4.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT, în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025	Comitetul Consultativ de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT	Până la data de 29.04.2025: - Sterian Ion, administrator executiv - Văduva Petru Ion, administrator neexecutiv

			- Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent, provizoriu, președinte al comitetului Începând cu data de 07.05.2025: - Mihalache Costin, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Sterian Ion, administrator executiv - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent
5.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Audit în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025	Comitetul Consultativ de Audit	Până la data de 29.04.2025: - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Văduva Petru-Ion, administrator neexecutiv - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent, provizoriu Începând cu data de 07.05.2025: - Hanza Adina-Lăcrimioara, administrator neexecutiv, independent, președinte al comitetului - Minea Nicolae, administrator neexecutiv, independent - Von Derenthall Ilinca, administrator neexecutiv, independent
6.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Nominalizare și Remunerare în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024	Comitetul Consultativ de Nominalizare și Remunerare	Minea Nicolae – președinte al comitetului Văduva Petru Ion Hanza Adina-Lăcrimioara
7.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Gestionare a Riscurilor în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024	Comitetul Consultativ de Gestionare a Riscurilor	Minea Nicolae - președinte al comitetului Văduva Petru Ion Von Derenthall Ilinca
8.	Raport de activitate Comitetului Consultativ de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate, în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024	Comitetul Consultativ de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate	Von Derenthall Ilinca - președinte al comitetului Hanza Adina-Lăcrimioara Sterian Ion
9.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT, în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024	Comitetul Consultativ de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT	Hanza Adina-Lăcrimioara - președinte al comitetului Sterian Ion Văduva Petru Ion

10.	Raport de activitate al Comitetului Consultativ de Audit în perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2024	Comitetul Consultativ de Audit	Minea Nicolae - președinte al comitetului Hanza Adina-Lăcrimioara Văduva Petru Ion

Secțiunea B - Cadrul de Administrare a Riscurilor și Control Intern

La nivelul Consiliului de Administrație al Transgaz este înființat un *Comitet de Audit* în vederea examinării în mod regulat a conformității raportărilor financiare, al controlului intern și al sistemului de administrare a riscului și ratingului societății. Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor trebuie să fie independenți. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.

Majoritatea membrilor, inclusiv președintele, trebuie să fi dovedit că au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului.

Membrii comitetului asistă și înaintează recomandări Consiliului de Administrație privind stabilirea sistemului contabil și de control financiar precum și planificarea financiar-bugetară. Comitetul efectuează analize de audit și elaborează pe baza acestora rapoarte de audit, verificând totodată gradul de îndeplinire/realizare a planului de audit aprobat la nivelul companiei. În cadrul societății funcționează Direcția Audit Intern, direcție subordonată funcțional Consiliului de Administrație.

Comitetul sprijină membrii Consiliului de Administrație în monitorizarea credibilității și exhaustivității informației financiare furnizate de societate, în special prin revizuirea relevanței și consistenței standardelor contabile aplicate de acesta.

Comitetul colaborează cu auditul financiar extern al societății care îi pune la dispoziție un raport în care vor fi descrise toate relațiile existente între aceasta din urmă pe de o parte, și societatea și grupul din care face parte, pe de altă parte.

Comitetul de Audit monitorizează independența și corectitudinea auditorului financiar în special prin monitorizarea rotației partenerilor dedicați societății, în firma de audit și adresează recomandări Consiliului de Administrație privind selectarea, numirea, înlocuirea auditorului financiar, precum și termenii și condițiile remunerării acestuia.

Conflictul de interese

Membrii Consiliului de Administrație vor lua decizii în interesul exclusiv al societății și nu vor lua parte la dezbaterile sau deciziile care creează un conflict între interesele lor personale și cele ale companiei sau ale unor subsidiare controlate de aceasta. În acest sens, a fost avizată în ședința consiliului de administrație *Politica de gestionare a conflictelor de interese*, pentru conformarea la art. A.2. din Codul de Guvernanță Corporativă al BVB - ediția 2015 și a fost aprobată la art.2 din HAGOA nr.4 din 23.06.2016.

Tranzacțiile cu persoane implicate

Fiecare membru al Consiliului de Administrație se asigură de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu compania sau o subsidiară controlată de aceasta, iar în cazul apariției unui astfel de conflict se va abține de la dezbaterile și votul asupra chestiunilor respective, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

În vederea asigurării corectitudinii procedurale a tranzacțiilor cu părțile implicate, membrii Consiliului de Administrație apelează la următoarele criterii, dar fără a se limita doar la acestea:

- păstrarea competenței CA sau AGA, după caz, de a aproba cele mai importante tranzacții;
- solicitarea unei opinii prealabile asupra celor mai importante tranzacții din partea structurilor de control intern;
- încredințarea negocierilor referitoare la aceste tranzacții unui sau mai multor administratori independenți sau administratorilor care nu au legături cu părțile implicate respective;
- recursul la experți independenți.

Secțiunea C – Performanță, Motivație și Recompensă

La nivelul Consiliului de Administrație compania are înființat un Comitet de Nominalizare și Remunerare aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.7 din 27.05.2013, care, în conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, elaborează Politica de remunerare a Administratorilor, Directorului General și Directorului Financiar ai Transgaz și asistă Consiliul de Administrație în stabilirea/supravegherea politicilor și practicilor de remunerare. În conformitate cu prevederile art.37 din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește remunerația membrilor Consiliului de Administrație.

Având în vedere prevederile legale în vigoare și în conformitate cu prevederile Codului de Guvernanta al Bursei de Valori București, la art.6 din HAGOA nr.1/28.01.2026 a fost aprobată **Politica și criteriilor de remunerare ale Administratorilor, Directorului General și Directorului Financiar ai SNTGN " TRANSGAZ" S.A.**, care definește, în principal, următoarele aspecte:

1. Cadrul legal
2. Scopul, domeniul, aria de aplicare și obiectivele
3. Procesul decizional
4. Comitetul de Nominalizare și Remunerare
5. Principiile generale care stau la baza politicii de remunerare
6. Politica de remunerare a Administratorilor
7. Politica de remunerare a Directorului General și a Directorului Financiar ai SNTGN „TRANSGAZ” S.A.
8. Alte tipuri de beneficii
9. Durata contractelor de mandat, perioadele de preaviz aplicabile, condiții de reziliere/încetare a contractelor
10. Efectuarea plăților
11. Conflictul de interese
12. Derogări de la Politică

Politica de remunerare are ca obiectiv motivarea, atragerea, creșterea încrederii și a angajamentului administratorilor, directorului general și directorului financiar în realizarea obiectivelor stabilite și aprobate prin strategia de dezvoltare a societății, măsurate în vederea optimizării performanțelor la nivelul societății.

Remunerația și celelalte avantaje oferite administratorilor și directorilor sunt consemnate în situațiile financiare anuale și în raportul anual al comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor.

Politica de remunerare stabilește cadrul general al remunerării administratorilor, directorului general și directorului financiar în societate, aceasta fiind completată în implementare de dispozițiile legale aplicabile domeniului de activitate, de prevederile din Contractul Colectiv de Muncă al SNTGN "TRANSGAZ" SA, contractele de mandat precum și de hotărârile Consiliului de Administrație și ale Adunării Generale a Acționarilor.

DECLARAȚIA PRIVIND IMPLEMENTAREA POLITICII DE REMUNERARE ÎN CURSUL ANULUI 2025

Politica de Remunerare a SNTGN „TRANSGAZ” S.A., aprobată prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1 din 28.01.2026, art.6, are la bază bunele practici utilizate la nivel național și internațional, precum și modificările legislative aplicabile.

Politica de remunerare corespunde strategiei de afaceri, obiectivelor, valorilor și intereselor pe termen lung ale societății și cuprinde măsuri pentru a evita conflictele de interese și a asigura o guvernare corporativă eficientă a societății.

Principiile generale pentru stabilirea politicii de remunerare ale administratorilor, directorului general și directorului financiar sunt următoarele:

- atragerea, păstrarea și motivarea celor mai buni candidați pentru posturile de administratori, director general și director financiar;
- asigurarea sustenabilității pe termen lung a profiturilor societății și activității acesteia și generarea unei valori pe termen lung;
- recompensarea îndeplinirii obiectivelor;
- păstrarea competitivității;
- alinierea remunerației cu recomandările privind buna guvernare;
- promovarea transparenței privind remunerarea și criteriile de stabilire a acesteia;
- păstrarea unui echilibru just între indemnizația fixă și componenta variabilă a remunerației.

Remunerațiile și beneficiile oferite conform legii sau contractului de mandat pentru administratori, directorul general și directorul financiar în cadrul sistemului unitar, vor fi consemnate în situațiile financiare anuale, în raportul anual de remunerare și în raportul anual al administratorilor.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare are rolul de a asista Consiliul de Administrație în stabilirea și supravegherea politicilor și practicilor de remunerare. Comitetul de Nominalizare și Remunerare este responsabil cu elaborarea și propunerea politicii de remunerare, se ocupă de supravegherea implementării acesteia și va asigura evitarea apariției conflictelor de interese.

Politica de remunerare a SNTGN „TRANSGAZ” S.A. urmărește stimularea creșterii eficienței financiare și operaționale și dezvoltarea durabilă a societății, respectând principiile bunei guvernante corporative.

Secțiunea D – Raportarea și Relația cu Investitorii

Toți deținătorii de instrumente financiare emise de Transgaz din același tip și clasă de titluri beneficiază de un tratament egal, iar compania depune permanent eforturi susținute pentru a realiza o comunicare efectivă, activă și permanentă în vederea exercitării drepturilor într-o manieră echitabilă.

Toți deținătorii de acțiuni Transgaz vor fi tratați în mod echitabil. Toate acțiunile emise conferă deținătorilor drepturi egale și orice modificare a drepturilor conferite de acestea va fi supusă aprobării deținătorilor direct afectați în adunările speciale ale respectivilor deținători.

Transgaz depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la lucrările Adunărilor Generale ale Acționarilor, dialogului între acționari și membrii Consiliului de Administrație și/sau ai conducerii, precum și a exercitării depline a drepturilor acestora.

Participarea acționarilor la lucrările Adunărilor Generale ale Acționarilor este pe deplin încurajată, iar pentru acționarii care nu pot participa la ședințe se pune la dispoziție posibilitatea votului în absență - pe bază de împuternicire specială, sau - prin corespondență.

Compania are creată o secțiune specială, numită *Relații investitori*, pe pagina proprie de web, unde informațiile relevante cu privire la procedurile privind accesul și participarea la adunările generale ale acționarilor, respectiv convocări, completările ordinii de zi, exercitarea drepturilor de vot, materiale pentru subiectele incluse pe agenda, modele de împuternicire specială, hotărâri, rapoarte curente, situații financiare ale societății, informații cu privire la dividende, calendarul financiar, guvernanta corporativă sunt permanent actualizate și accesibile, contribuind astfel la informarea transparentă și echitabilă a tuturor celor interesați.

Totodată, Transgaz are înființată o structură organizatorică specializată pentru gestionarea activității privind piața de capital, respectiv – *Serviciul Relații cu Investitorii* – structură a cărei activitate este dedicată relației cu investitorii și cu acționarii.

Personalul serviciului este permanent pregătit/instruit/format profesional cu privire la aspectele relevante asociate relației companiei cu acționarii săi, cu instituțiile pieței de capital, precum și cu privire la principiile de guvernanta corporativă.

Transparența

Transgaz efectuează raportări periodice și continue cu privire la evenimente importante ce privesc societatea, incluzând, fără a se limita la acestea, situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea, atât în mass media, cât și pe pagina web proprie (www.transgaz.ro).

Compania pregătește și diseminează informații periodice și continue relevante în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) și alte standarde de raportare, respectiv de mediu, sociale și de conducere (ESG – Environment, Social and Governance). Informațiile sunt diseminate atât în limba română cât și în limba engleză.

Compania organizează periodic întâlniri cu analiști financiari, brokeri, specialiști de piață, cât și cu investitori pentru prezentarea rezultatelor financiare (anuale, trimestriale, semestriale), întâlniri relevante în decizia investițională a acestora.

Administratorii Transgaz apreciază că, acționând în spiritul celor mai bune practici de guvernare corporativă se pot atinge obiectivele propuse și crește capitalul de încredere al părților interesate (stakeholders) în capacitățile societății de a asigura maximizarea eficienței activității.

Obiectivele strategice generale și specifice ale activității SNTGN TRANSGAZ SA sunt stabilite în contextul alinierii la cerințele noii politici energetice europene privind siguranța și securitatea energetică, dezvoltarea durabilă și competitivitatea.

În acest context, implementarea și dezvoltarea principiilor guvernantei corporative, dezvoltarea practicilor de afaceri responsabile, transparente, devine tot mai mult o necesitate în fundamentarea și aplicarea strategiilor și politicilor de business ale companiilor.

Secțiunea E – Durabilitate și Părți Interesate

SNTGN Transgaz SA își consolidează angajamentul față de transparență, responsabilitate și dezvoltare durabilă prin implementarea unei politici de raportare consolidată privind durabilitatea, în conformitate cu cerințele legale naționale și europene (CSRD, ESRS, Taxonomia UE și legislația națională aplicabilă). Raportarea ESG se realizează la nivel consolidat, incluzând atât activitățile proprii, cât și cele ale filialelor, și acoperă întregul lanț valoric, asigurând transparență, comparabilitate și verificabilitate pentru toate părțile interesate.

Politica prevede măsuri precum formarea continuă în domeniul ESG, îmbunătățirea culturii organizaționale, publicarea anuală a raportului consolidat de durabilitate, actualizarea periodică a analizei de dublă materialitate, monitorizarea modificărilor legislative și automatizarea proceselor de raportare. Implementarea politicii este evaluată anual, iar datele raportate sunt supuse auditului extern independent.

În completarea cadrului de guvernare, Codul Etic al SNTGN Transgaz SA reprezintă un instrument esențial pentru promovarea unui comportament profesional bazat pe integritate, imparțialitate, responsabilitate și loialitate față de interesul public și față de societate.

Codul Etic definește valorile, principiile și normele de conduită obligatorii pentru întregul personal contractual, atât în desfășurarea activităților în cadrul societății, cât și în relațiile externe cu toate categoriile de public, contribuind astfel la menținerea unui climat organizațional pozitiv și la consolidarea reputației și notorietății companiei.

Prin aceste politici și mecanisme, SNTGN Transgaz SA urmărește integrarea durabilității și eticii în strategia sa de dezvoltare, asigurând o guvernare responsabilă, orientată spre crearea de valoare pe termen lung pentru toate părțile interesate.

Intenția Transgaz de achiziționare de acțiuni proprii

Nu este cazul.

Numărul și valoarea nominală a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale

Nu este cazul.

Obligațiuni și/sau alte titluri de creanță

Nu este cazul.

Fuziuni sau reorganizări semnificative

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 5 din 9 aprilie 2025, s-a aprobat achiziționarea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar S.A. la un preț maxim de 4.520.143 lei.

7.2. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 alin.(1) și alin.(6) din O.U.G nr.109/30.11.2011

În anul 2025 a fost încheiat un act adițional la contractul de finanțare cu Banca Transilvania prin care a fost prelungită durata contractului cu 2 ani și a fost redusă marja împrumutului, fără a se modifica celelalte clauze contractuale. Contractul de finanțare mai sus menționat a fost adus la cunoștința tuturor celor interesați prin raportul curent din data de 16.07.2020.

7.3. Principalele tranzacții încheiate între părțile afiliate (conform art.108 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată)

În conformitate cu prevederile Art. 108 din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Art. 209¹ din Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Transgaz a raportat în anul 2025, informații actualizate a valorilor realizate aferente contractelor încheiate cu SNGN Romgaz SA (parte afiliată).

Detalii privind aceste tranzacții, conținând informații cu privire la data încheierii, natura tranzacției, descrierea obiectului acesteia, valoarea tranzacției, data expirării, creanțele și datoriile reciproce, garanțiile constituite, penalitățile stipulate, termenele și modalitățile de plată se regăsesc prezentate în rapoartele curente publicate în: 09.04.2025, 16.04.2025 și 01.09.2025.

Nr. crt	SNGN Romgaz SA – Parte contractantă	Obiectul Contractului	Valoare estimată raportată* (LEI)	Valoare realizată** (LEI, cu TVA)
1.	Contract nr. 35T/26.08.2024 (perioada 1 octombrie 2024 – 1 ianuarie 2025)	Prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale pentru produsul de capacitate trimestrial aferent punctelor de intrare în SNT	695.471,70	695.786,69
2.	Contract nr. 36T/26.08.2024 (perioada 1 octombrie 2024 – 1 ianuarie 2025)	Prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale pentru produsul de capacitate trimestrial aferent punctelor de ieșire din SNT	266.093,90	202.468,29
3.	Contract 1535/08.04.2024 (perioada 01.04.2024 – 31.03.2025)	Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de Prestator pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de depozitare în depozitele subterane	6.902.801,69	10.345.954,95
4.	Contract 1506/28.03.2024 (perioada 01.04.2024 – 31.03.2025)	Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de Prestator pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de depozitare în depozitele subterane.	6.942.551,56	7,615,466.36
5.	Contract nr. 151L/23.10.2024 (perioada 1 noiembrie 2024 - 1 decembrie 2024)	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 în SNT.	-	4.877.312,58
6.	Contract nr. 153L/23.10.2024 (perioada 1 noiembrie 2024 - 1 decembrie 2024)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	97.864,67
7.	Contract nr. 271L/20.11.2024 (perioada 1 decembrie 2024 - 1 ianuarie 2025)	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 în SNT.	-	11.474.021,39
8.	Contract nr. 272L/20.11.2024 (perioada 1 decembrie 2024 - 1 ianuarie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	254.151,61
9.	Contract nr. 296L/18.12.2024 (perioada 1 ianuarie 2025 - 1 februarie 2025)	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	-	4.048.294,44

Nr. crt	SNGN Romgaz SA – Parte contractantă	Obiectul Contractului	Valoare estimată raportată* (LEI)	Valoare realizată** (LEI, cu TVA)
		în punctele de ieșire 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 ieșire din SNT.		
10.	Contract nr. 298L/18.12.2024 (perioada 1 ianuarie 2025 - 1 februarie 2025)	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 în SNT.	-	4.203.114,53
11.	Contract nr. 90T/12.11.2024 (perioada 1 ianuarie 2025 – 1 aprilie 2025)	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 în SNT.	-	19.686.491,35
12.	Contract nr. 97T/12.11.2024 (perioada 1 ianuarie 2025 – 1 aprilie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	393.002,35
13.	Contract nr. 480L/22.01.2025 (perioada 1 februarie 2025 - 1 martie 2025)	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 în SNT.	-	3.208.286,51
14.	Contract nr. 481L/22.01.2025 (perioada 1 februarie 2025 - 1 martie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	2.418.176,49
15.	Contract nr. 109T/11.02.2025 (perioada 1 aprilie 2025 - 1 iulie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	14.214,36
16.	Contract nr. 578L/19.02.2025 (perioada 1 martie 2025 - 1 aprilie 2025)	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 în SNT.	-	2.273.016,87

Nr. crt	SNGN Romgaz SA – Parte contractantă	Obiectul Contractului	Valoare estimată raportată* (LEI)	Valoare realizată** (LEI, cu TVA)
17.	Contract nr. 579L/19.02.2025 (perioada 1 martie 2025 - 1 aprilie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	2.000.441,62
18.	Contract nr. 651L/19.03.2025 (perioada 1 aprilie 2025 - 1 mai 2025)	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 în SNT.	-	1.454.187,74
19.	Contract nr. 652L/19.03.2025 (perioada 1 aprilie 2025 - 1 mai 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	53.341,64
20.	Contract nr. 725L/24.04.2025 (perioada 1 mai 2025 - 1 iunie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	51.803,39
21.	Contract nr. 727/24.04.2025 (perioada 1 mai 2025 – 1 iunie 2025)	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 în SNT.	-	1.100.290,36
22.	Contract nr. 163T/13.05.2025 (perioada 1 iulie 2025 - 1 octombrie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	209.041,43	-
23.	Contract nr. 785L/21.05.2025 (perioada 1 iunie 2025 - 1 iulie 2025)	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 ieșire din SNT și cu transportul prin Sistemul național de transport (SNT) al	-	985.387,85

Nr. crt	SNGN Romgaz SA – Parte contractantă	Obiectul Contractului	Valoare estimată raportată* (LEI)	Valoare realizată** (LEI, cu TVA)
		cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, până la punctele de ieșire din SNT.		
24.	Contract nr. 830L/18.06.2025 (perioada 1 iulie 2025 - 1 august 2025)	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 în SNT.	-	319.776,50
25.	Contract nr. 831L/18.06.2025 (perioada 1 iulie 2025 - 1 august 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	1.250.594,90
26.	Contract nr. 886L/23.07.2025 (perioada 1 august 2025 - 1 septembrie 2025)	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 în SNT.	841.868,81	-
27.	Contract nr. 887L/23.07.2025 (perioada 1 august 2025 - 1 septembrie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	2.061.782,58	-
28.	Contract nr. 915L/20.08.2025 (perioada 1 septembrie 2025 - 1 octombrie 2025)	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 în SNT.	694.961,69	-
29.	Contract nr. 916L/20.08.2025 (perioada 1 septembrie 2025 - 1 octombrie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	1.690.420,90	-
30.	Contract nr. 29/25.08.2025 (perioada 1 octombrie 2025 – 1 octombrie 2026)	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 în SNT.	291.172.098,46	-
31.	Contract nr. 79/25.08.2025	Prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și	18.893.066,99	-

Nr. crt	SNGN Romgaz SA – Parte contractantă	Obiectul Contractului	Valoare estimată raportată* (LEI)	Valoare realizată** (LEI, cu TVA)
	(perioada 1 octombrie 2025 – 1 octombrie 2026)	operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de ieșire 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 ieșire din SNT.		
32.	Contract nr. 30T/25.08.2025 (perioada 1 octombrie 2025 – 1 ianuarie 2026)	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 în SNT.	458.766,42	-
33.	Contract nr. 31T/25.08.2025 (perioada 1 octombrie 2025 – 1 ianuarie 2026)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	4.129.484,31	-
34.	Contract nr. 27Z/03.03.2025 (perioada 4 martie 2025 - 1 octombrie 2025)	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 ieșire 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 ieșire din SNT.	-	2.148,13
35.	Contract nr. 48RBP/30.12.2021 (perioada 3 ianuarie 2022 – 1 octombrie 2037) ***	Prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale în punctele de interconectare a SNT din România cu sistemele de transport al gazelor naturale din țările învecinate României, în conformitate cu prevederile acordurilor de interconectare.	-	5.272.745,08
36.	Contract OR24/29.04.2025	Consum tehnologic perioada 01.04.2025-31.10.2025	47.391.221,25	-
DEPO ROMGAZ				
37.	Contract nr. 1862 /2025	Servicii de înmagazinare gaze naturale consum tehnologic perioada 01.04.2025-31.03.2026	5.298.177,50	-
38.	Contract 1863/2025	Servicii de înmagazinare gaze naturale de echilibrare perioada 01.04.2025-31.03.2026	8.626.544,13	-

* Valoare estimată raportată – reprezintă valoarea calculată la momentul semnării contractului

** Valoare realizată – reprezintă valoarea facturată finală din momentul finalizării contractului

8. INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ PREVĂZUȚI ÎN CONTRACTELE DE MANDAT

INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ – FINANCIARI pentru calculul componentei variabile a remunerației (Individual)

▪ conform Plan de administrare 2021-2025, actualizat

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	2025		Grad de realizare
			Bugetat	Realizat	
1.	Plăți restante	<i>Menținerea plăților restante la nivel zero.</i>	0	0	100%
2.	Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea, echilibrarea, activitatea de construcții și provizioane pentru deprecierea activelor și pentru riscuri și cheltuieli) (mii lei)	<i>Menținerea nivelului cheltuielilor de exploatare la nivelul asumat în Planul de administrare</i>	1.782.027	1.408.051	127%
3.	Rata lichidității generale	<i>Rata lichidității generale să înregistreze valori anuale peste 1</i>	1	1,26	126%
4.	Rata de îndatorare netă	Menținerea unui nivel al ratei de îndatorare netă sub limitele stabilite pentru obținerea finanțării bancare, respectiv: 5-2021, 5,5-2022, 5- 2023-2024, 4,5 2025	5	2,81	178%
5.	EBITDA * (mii lei)	Realizarea țintei de EBITDA asumate în Planul de administrare	867.934	1.186.788	137%

*)EBITDA calculat conform Plan de Administrare 2021-2025($EBITDA = \text{Venituri din exploatare} - (\text{Cheltuieli de exploatare} - \text{amortizare})$)

Tabel 34 - Indicatori cheie de performanță financiari pentru calculul componentei variabile a remunerației în anul 2025 comparativ cu valorile țintă pentru anul 2025 conform Planului de Administrare 2021-2025

INDICATORI CHEIE DE PERFORMANȚĂ – FINANCIARI pentru calculul componentei variabile a remunerației (Individual)

- conform Plan de administrare 2025-2029

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	U.M.	2025		Grad de realizare
				Bugetat	Realizat	
1.	Rata cheltuielilor de capital	Realizarea proiectelor de investiții cuprinse în programul de dezvoltare al societății cu respectarea cadrului legal incident și a principiilor de eficiență, urmărind asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale și creșterea gradului de interconectare a rețelei naționale de transport gaze naturale la rețeaua europeană	%	11,52	11,87	103%
2.	Rata lichidității curente		Număr	1,10	1,26	114%
3.	Raportul dintre datorie/ EBITDA*		Număr	6,09	4,29	142%
4.	Rata de rotație a activelor		%	25,35	26,17	103%
5.	Rentabilitatea activelor (ROA)	Asigurarea performanței financiare și economice sustenabile și a stabilității operaționale	%	13,61	27,86	205%
6.	Marja netă a profitului		%	3,36	6,97	207%
7	Rata de plată a dividendelor		%	50	50,91	101,82%

*)EBITDA calculat conform Plan de Administrare 2025-2029 (EBITDA = Profit net + Cheltuieli cu dobânzi + Cheltuieli cu impozite + Cheltuieli cu deprecierea + Cheltuieli cu amortizarea)

Tabel 35 - Indicatori cheie de performanță financiari pentru calculul componentei variabile a remunerației în anul 2025 comparativ cu valorile țintă pentru anul 2025 conform Planului de Administrare 2025-2029

INDICATORI DE PERFORMANȚĂ - NEFINANCIARI pentru calculul componentei variabile a remunerației

■ conform Plan de administrare 2021-2025, actualizat

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Nr. crt.	2025		Grad de realizare
				Planificat	Realizat 12 luni	
Operaționali						
6	Monitorizare Strategie de investiții și implementare	Realizarea proiectelor FID din Planul de dezvoltare pe 10 ani (2024-2033) I = (acțiuni realizate+demarate)/acțiuni propuse				
		Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre	6.1	Construcție 2023-2025 Termenul de finalizare -2025	În data de 16 iunie 2023 a fost semnat ordinul de începere a lucrărilor. Lucrarea a fost finalizată.	100%
		Dezvoltarea sistemului SCADA pentru Sistemul Național de Transport Gaze Naturale	6.2	Implementarea proiectului 2024-2025 (termenul de finalizare 2026)	Lucrarea este în execuție conform graficelor stabilite.	100%
7	Creșterea eficienței energetice	Menținerea ponderii consumului de gaze în SNT- în total gaze naturale vehiculate sub 1%	7.1	<1	0,25%	100%
8	Satisfacția clienților	Realizarea țințelor prevăzute în planul de administrare (Conform PP SA 02 Evaluarea satisfacției clienților un punctaj între 6-8 înseamnă faptul că serviciile oferite au satisfăcut în mod corespunzător cerințele clienților)	8.1	8	Realizat - 8 Raport nr. SSMI 19290/06.03.2026 privind evaluarea și stabilirea satisfacției clienților SNTGN Transgaz SA pentru anul 2025.	100% Monitorizare anuală
9	Consolidarea și diversificarea relațiilor de cooperare și colaborare cu operatorii de transport și de sistem gaze naturale din Uniunea Europeană	Încheierea de memorandumuri de cooperare și colaborare cu operatorii de transport și sistem gaze naturale din Uniunea Europeană (minim 5 operatori) privind colaborarea pe injecția de hidrogen.	9.1	1	A fost semnat Memorandumul de Înțelegere comun între patru Operatori de Transport și de Sistem (OTS) de gaze naturale din Europa Centrală (Transgaz din România, Gaz-System din Polonia, Eustream din Slovacia și FGSZ din Ungaria) privind explorarea posibilităților de decarbonizare a operațiunilor, de a transporta gaze verzi și de a investiga potențialul transportului de CO2.	100%
Orientați către servicii publice						
10	Indicatori de performanță ai serviciului de transport gaze naturale	Realizarea țințelor prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciului de transport și de sistem al gazelor naturale (ordinul ANRE 140/2021 intrat în vigoare la 1 octombrie 2022).	10.1	$IP_0^1 \geq 90\%$	99,69%	100%
			10.2	$IP_1^1 \geq 90\%$	100%	
			10.3	$IP_1^2 \geq 95\%$	*	
			10.4	$IP_1^3 \geq 95\%$	*	
			10.5	$IP_1^4 \geq 95\%$	100%	
			10.6	$IP_1^5 \geq 95\%$	100%	
			10.7	$IP_2^1 \geq 95\%$	100%	
			10.8	$IP_3^1 \geq 95\%$	97,62%	

			10.9	$IP_3^2 \geq 95\%$	*	
			10.10	$IP_4^1 \geq 95\%$	*	
			10.12	$IP_5^1 \geq 98\%$	100%	
			10.12	$IP_5^2 \geq 98\%$	100%	
			10.13	$IP_6^1 \geq 98\%$	100%	
			10.14	$IP_6^2 \geq 98\%$	100%	
Guvernanță corporativă						
11	Optimizarea sistemului de control intern/managerial	Implementarea prevederilor Ordinului SGG nr. 600/2018 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial al entităților publice cu completările ulterioare. I = standarde implementate/standarde prevăzute de ordinul 600/2018*100 Realizarea măsurilor prevăzute în Programul de implementarea SCIM I = măsuri realizate /măsuri propuse *100	11.1	Dezvoltarea sistemului de control intern/managerial în vederea menținerii acestuia la un nivel considerat conform cu standardele cuprinse în Codul controlului intern/managerial.	Realizat -decizia Comisiei de Monitorizare nr.424/01.04.2025; -adresă către SGG 5899/ 27.01.2025, nr. intrare la SGG 2246/28.01.2025 cu privire la transmiterea următoarelor documente de raportare SCIM: ▪ Raportul directorului general asupra Sistemului de Control Intern/Managerial, la data de 31 decembrie 2024, nr 5899/27.01.2025; ▪ Situația centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial în cadrul SNTGN Transgaz SA, la data de 31 decembrie 2024, nr. 5899/ 27.01.2025. Datele conținute în documentele de mai sus sunt încărcate în Platforma IT SCIM-SGG (SGG comunică aprobarea formularelor încărcate în Platforma IT prin e-mail în data de 11.03.2025). - programul de dezvoltare SCI/M, actualizat pentru anul 2025, nr. DSMC/17231/03.03.2025; -informarea privind stadiul implementării sistemului de control intern/managerial, la nivelul Transgaz, pentru anul 2024, nr. DSMC/12957/ 17.02.2025; -informarea privind monitorizarea performanțelor la nivelul Transgaz, pentru anul 2024, nr. DSMC/16175/ 26.02.2025; -Informarea Directorului General privind monitorizarea performanțelor și stadiul implementării SCIM la nivelul Transgaz, pentru anul 2024, prin adresa nr. 28018/02.04.2025; -Consiliul de Administrație a luat act de Informarea nr. DG/31903/ 14.04.2025 privind "Stadiul implementării sistemului de control intern/managerial monitorizarea performanțelor", pentru anul 2024, prin HCA nr. 11/28.04.2025. -Procedura de Sistem „Managementul SCI/M” este elaborată în draft.	100%

			11.2	Eficientizarea procesării și gestionării documentației SCI/M prin implementarea unei Platforme Web SCI/M. (elaborare documente achiziție)	Realizat - Caiet de sarcini privind proiectarea și implementarea Platformei Web SCI/M, nr. 43806/08.06.2021. Analiza, Diagnoza, Evaluarea Sistemului de Control Intern/Managerial, este cuprinsă în capitolul 2 al Caietului de Sarcini. -Referat necesitate privind bugetarea produsului "Sistem Informatic automatizat dedicat dezvoltării, gestionării și monitorizării continue a Sistemului de Control Intern/Managerial", nr. DSMC/71170/27.08.2024; -Implementarea platformei a fost amânată pentru anul 2026.	100%
12	Optimizarea procesului privind managementul riscului	Implementarea cerințelor Standardului 8 din Ordinului SGG nr. 600/2018 pentru aprobarea Codului controlului intern/managerial al entităților publice cu completările ulterioare. Trecerea la scara de evaluare a riscului în 5 trepte.	12.1	Monitorizarea și adaptarea permanentă a cadrului organizațional, conceptual și metodologic al procesului de management al riscului	Realizat -decizia EGR nr. 331/ 14.03.2025; -decizia EGR nr. 721/22.05.2025; -Strategia privind Managementul Riscului, 2021-2025; nr. DSMC/38586/ 19.05.2021 s-a aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 25/31.08.2021; - Strategia privind Managementul Riscului, 2025-2029, la nivelul SNTGN Transgaz SA, nr. DSMC/89993/22.10.2025 s-a aprobat în ședința Consiliului de Administrație din data de 26 noiembrie 2025 prin HCA nr. 29/2025; - în ședința Consiliului de Administrație din data 28 aprilie 2025 (HCA 11/2025) s-a luat act de Informarea nr. DG/31902/14.04.2025 privind analiza realizării obiectivelor specifice și a direcțiilor de acțiune stabilite în Programul de implementare a măsurilor stabilite în Strategia privind Managementul Riscului, 2021-2025, la nivelul SNTGN Transgaz SA, perioada analizată 2021-2024; - limita de toleranță la risc în 5 trepte pentru anul 2025 nr. DSMC/12923/17.02.2025 s-a aprobat în ședința Consiliului de Administrație din data de 26 februarie 2025 prin HCA nr. 4/2025. - limita de toleranță la risc în 5 trepte pentru anul 2025 nr. DSMC/12923/17.02.2025, difuzată prin adresa nr. DSMC/20304/11.03.2025 și prin publicare în zonapublică:https://portal.intranet.transgaz.ro/zonapublica/scim/Managementul%20riscurilor/06.%20Limita%20de%20toleranta/8.%20Limita%20de%20toleranta%20C8%9B%C4%83%20%202025%20Transgaz.pdf	100%

				-Declarația privind <i>Apetitul pentru risc</i>, anul 2025 la nivelul SNTGN Transgaz SA s-a aprobat în ședința Consiliului de Administrație din data de 26 februarie 2025 prin HCA nr. 4/2025. -Declarația-Angajament privind Managementul Riscului, 2025-2029 este aprobată; s-a difuzat către toate structurile organizatorice prin Căsuța Poștală (e-mail din data 06.02.2026) și prin publicare în zonapublică la adresa: https://portal.intranet.transgaz.ro/zonapublica/scim/Forms/AllItems.aspx?web=18&id=%2Fzonapublica%2Fscim%2FManagementul%20Riscurilor%2F02%2E%20Declaratie%5FAngajament%20a%20Directorului%20General%20privind%20Managementul%20Riscului - în ședința Consiliului de Administrație din data 26 februarie 2025 (HCA 4/2025) s-a aprobat, în baza Referatului nr. DSMC.12919/17.02.2025, Analiza managementului riscului la nivelul SNTGN Transgaz SA. Documentul s-a publicat pe pagina de intranet a societății.	
		12.2	Analiza sistematică a riscurilor asociate obiectivelor operaționale de la nivelul structurilor organizatorice.	Realizat În conformitate cu Adresa nr. DSMC/20304/11.03.2025 toate structurile organizatorice au postat în zona dedicată: -Lista obiectivelor operaționale, activităților și a riscurilor, anul 2025; -Registrele de Riscuri, la nivelul serviciilor și departamentelor, anul 2025; - Planurile de măsuri pentru minimizarea riscurilor, la nivelul serviciilor, departamentelor, anul 2025; În conformitate cu Adresa nr. DSMC/102463/02.12.2025 toate structurile organizatorice au postat Registrele de Riscuri revizuite, decembrie 2025, și Raportul privind gestionarea riscurilor, anul 2025 la nivelul departamentelor, direcțiilor independente, serviciilor și birourilor independente, Exploatărilor Teritoriale, Sucursalei Mediaș.	
		12.3	Implementarea politicii, a procedurilor și a cerințelor legale în domeniul Managementul riscului și monitorizarea	Realizat - Registrul de Riscuri, la nivelul societății, 2024, nr. DSMC/20439/31.12.2024, REVIZUIT decembrie 2024; -Registrul de Riscuri, la nivelul societății, anul 2025, nr. DSMC/17235/03.03.2025, aprobat prin Hotărârea Consiliului de	

				aplicării acestora la nivel de societate.	Administrație nr.11/28.04.2025 (Referatul nr. DSMC /32284 /14.04.2025); - Registrul de Riscuri, la nivelul societății, anul 2025, nr. DSMC/17235/03.03.2025 s-a REVIZUIT în 24.12.2025 (aprobat în ședința Comisiei de Monitorizare prin PV 1830/13.01.2026); -Plan de Măsuri pentru Minimizarea Riscurilor, la nivelul societății, anul 2025, nr. DSMC/17233/03.03.2025, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr.11/28.04.2025 (Referatul nr. DSMC /32284 /14.04.2025); -Informarea Directorului General privind gestionarea și monitorizarea riscurilor, în cadrul SNTGN Transgaz SA, pentru anul 2024, prin adresa nr. 28018/02.04.2025; -Consiliul de Administrație a luat act de Informarea nr. DG/31901/14.04.2025 privind gestionarea și monitorizarea riscurilor în cadrul SNTGN Transgaz SA, anul 2024, prin HCA nr. 11/28.04.2025; -profilul de risc, decembrie 2024 nr. DSMC/12923/ 17.02.2025 s-a aprobat în Consiliul de Administrație prin HCA nr.4/26.02.2025.	
13	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță	Încadrarea în termenele legale de raportare I = termene efective de raportare/ termene prevăzute de raportare *100	13.1	Calendar de comunicare financiară către BVB	Realizat (a se vedea pe site-ul societății) https://www.transgaz.ro/ro/calendrar-financiar-2025	100%
			13.2	Raport privind stadiu realizării Planului de dezvoltare al Sistemului Național de Transport gaze naturale pe 10 ani	Realizat Adresa DSMC/14996/23.02.2026 Cu nr de intrare ANRE/28820/24.02.2026 Se raportează anual.	
			13.3	Raportare SCI/M	Realizat S-a transmis Secretariatului General al Guvernului prin adresa nr. 5899/27.01.2025 nr. intrare SGG 2246/28.01.2025: -Situția Centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial în cadrul SNTGN Transgaz SA, la data de 31 decembrie 2024, -Raportul asupra sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2024 nr. 5899/27.01.2025. S-a transmis Secretariatului General al Guvernului prin adresa nr.	

					6536/27.01.2026 nr. intrare SGG 2209/28.01.2026; -Situatia Centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern/managerial în cadrul SNTGN Transgaz SA, la data de 31 decembrie 2025, nr.6592/27.01.2026; -Raportul asupra sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2025 nr. 6537/27.01.2026.	
			13.4	Raportare privind realizarea indicatorilor de performanță ai serviciului de transport gaze naturale	Realizat -adresa nr. 98351/18.11.2025 raportare ANRE pt. anul gazier 2024-2025 Se raportează anual (noiembrie)	
			13.5	Raportare formular S1100 privind monitorizarea aplicării prevederilor OUG nr. 109/2011	Realizat -Adresa nr. 520/08.01.2025 Raportare S1100 pentru semestrul II 2024. Prin OMFP nr.4232/2024 transmiterea formularului S1100 a fost abrogată.	
14	Implementare SNA 2021-2025	Implementarea măsurilor prevăzute în SNA I = măsuri realizate în termen /măsuri propuse*100	14.1	Realizarea obiectivelor prevăzute în Planul de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025	Realizat Au fost realizate măsurile prevăzute în Planul de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, pentru anul 2025: - elaborarea, transmiterea la S.G.G. și publicarea pe pagina de Intranet, a Raportului privind stadiul implementării măsurilor prevăzute în SNA 2021-2025 pentru anul 2024, la nivelul S.N.T.G.N. Transgaz S. A.; - elaborarea, transmiterea la S.G.G. și publicarea pe pagina de Intranet, a Raportului privind evaluarea incidentelor de integritate pentru anul 2025, la nivelul S.N.T.G.N. Transgaz S.A.; - elaborarea, transmiterea la A.N.I. și publicarea pe pagina de Intranet, a Raportului privind aplicarea Legii nr. 361/2022 privind protecția avertizorilor în interes public în anul 2024, la nivelul S.N.T.G.N. Transgaz S.A. - elaborarea Raportului de monitorizare a riscurilor de corupție; - revizuirea Registrului riscurilor de corupție; - verificarea, prin sondaj, a modului de completare a Declarației de	100% Se monitorizează anual

					confidențialitate și imparțialitate în cadrul procedurilor de achiziție; - S-a efectuat instruirea anticorupție a 60 persoane, din care 30 cu funcții de conducere; - participarea, în cadrul Platformei de cooperare a mediului de afaceri organizată de către Secretariatul Tehnic al SNA, la o întâlnire de lucru; - a fost actualizată componența Grupului de Lucru pentru prevenirea corupției și au fost făcute demersuri pentru efectuarea unor activități de instruire privind mecanismele de prevenire a corupției în cadrul societății (identificarea persoanelor pentru care este necesară instruirea cu prioritate, pregătirea temelor, demersuri administrative); - actualizarea permanentă a bazei de date cu societățile care nu au executat corespunzător contractele încheiate cu S.N.T.G.N. Transgaz S.A. și utilizarea acesteia ca instrument permanent de lucru.	

Tabel 36– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță nefinanciari conform Plan de Administrare 2021-2025 pentru calculul componentei variabile a remunerației

Notă: având în vedere faptul că, în perioada analizată, pentru indicatorii de măsurare a performanței Serviciului de Transport gaze naturale marcați cu* nu au fost înregistrate solicitări/sesizări/reclamații, concluzionăm că riscul potențial nu s-a manifestat și, în consecință, rezultă că aceștia sunt îndepliniți conform cerințelor prevăzute în Standardul de performanță, deși gradul de îndeplinire a acestor indicatori nu se poate determina prin calcul matematic.

■ **conform Plan de administrare 2025-2029**

Nr crt	Obiective nonfinanciare	Categorie de indicatori nefinanciari	Indicatori nefinanciari	Formula de calcul	U.M.	2025	
						Valori țintă	Realizat
Strategia întreprinderii publice							
1.	Creșterea satisfacției clienților, partenerilor de afaceri, furnizorilor și a calității serviciilor prestate	Indicatori referitori la clienți	Scorul satisfacției clienților	Scor de satisfacție clienți_t = total număr evaluări de 4 și 5_t/total număr evaluări_t-1	%	95	96,94%
2.		Orientați către servicii publice	Monitorizare Strategie de Dezvoltare*	Realizarea proiectelor FID din Planul de dezvoltare pe 10 ani = acțiuni realizate+acțiuni demarate/acțiuni propuse	%	100	100
3.			Indicatori de performanță ai serviciului de transport gaze naturale	Realizarea țăintelor prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciului de transport și de sistem al gazelor naturale pentru indicatorii	%	100	100

Nr crt	Obiective nonfinanciare	Categorie de indicatori nefinancieri	Indicatori nefinancieri	Formula de calcul	U.M.	2025	
						Valori țintă	Realizat
				$IP_0^1 \geq 90\%, IP_1^1 \geq 90\%, IP_1^2 \geq 95\%, IP_1^3 \geq 95\%, IP_1^4 \geq 95\%, IP_1^5 \geq 95\%, IP_2^1 \geq 95\%, IP_3^1 \geq 95\%, IP_3^2 \geq 95\%, IP_4^1 \geq 95\%, IP_5^1 \geq 98\%, IP_5^2 \geq 98\%, IP_6^1 \geq 98\%, IP_6^2 \geq 98\%$			
4.	Îmbunătățirea procesului de formare, instruire și dezvoltare profesională a personalului.	Indicatori legați de angajați	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Număr mediu de ore formare per angajat = $\frac{\text{Total număr de ore de formare}_t}{\text{Număr total de angajați}_t}$	Număr	21	22,97
5.	Management responsabil, strategii sustenabile și menținerea certificării Managementului integrat Calitate – Mediu, Sănătate și Securitate Ocupațională		Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	DA/NU	Confirmarea instituirii sistemului	DA	DA
6.	Optimizarea procesului de implementare a principiilor de guvernare corporativă, etică și integritate	Indicatori legați de guvernare	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație_t = $\frac{\text{Numărul total de membri neexecutivi și independenți în consiliul de administrație}_t}{\text{Numărul total de membri din Consiliul de administrație}_t}$	%	60	80
7.			Numărul de ședințe ale consiliului de administrație	Numărul ședințelor consiliului de administrație_t = $\frac{\text{Numărul ședințelor consiliului de administrație susținute de-a lungul anului}_t}{\text{Numărul ședințelor consiliului de administrație}}$	Număr	12	31
8.	Optimizarea procesului privind managementul riscurilor		Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	DA/NU	Confirmarea stabilirii politicilor	DA	DA

Tabel 37– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță nefinancieri conform PA 2025-2029 pentru calculul remunerației în anul 2025

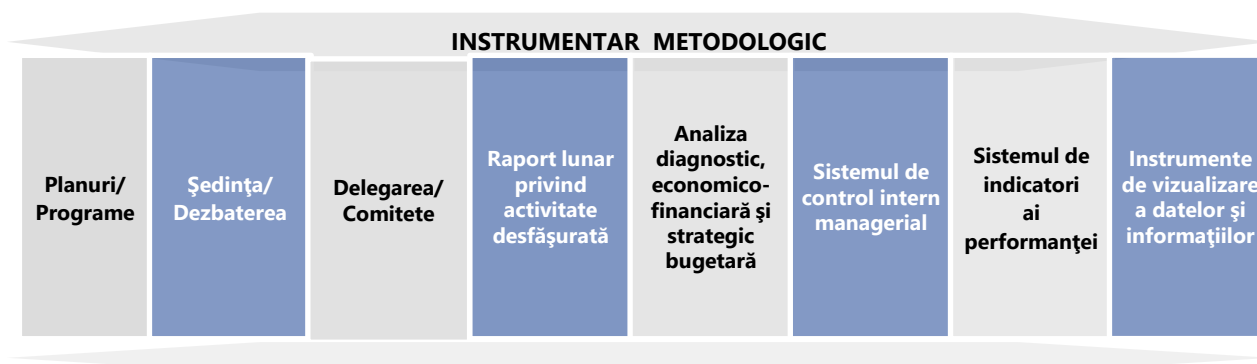
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ - NECOMERCIALI pentru calculul componente variabile a remunerației

- conform Plan de administrare 2025-2029

Nr crt.	Obiective nonfinanciare	Categorie de indicatori nefinanciari	Indicatori nefinanciari	Formula de calcul	U.M.	2025	
						Valori țintă	Realizat
Strategia întreprinderii publice							
1.	Dimensionarea optimă a necesarului de resurse umane în raport cu nevoile reale de activitate și dezvoltare ale societății	Crearea de locuri de muncă	Număr echivalent normă întreagă de angajați	Numărul de angajați cu echivalent normă întreagă_t = Numărul total de ore lucrătoare pentru toți angajații conform contract_t/ Numărul de ore lucrătoare pentru un angajat care lucrează cu normă întreagă_t	Număr	4.005	4.014
2.		Egalitate de gen	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin = Numărul directori de sex feminin_t/Numărul total de directori_t	%	31	32,79

Tabel 38– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță necomerciali conform PA 2025-2029 pentru calculul remunerației în anul 2025

În vederea optimizării activității desfășurate, administratorii și managementul companiei vor acționa în continuare cu maximă responsabilitate și vor utiliza în mod eficient metode și tehnici de administrare/management modern, adecvate pentru îmbunătățirea și performanța tuturor proceselor și activităților desfășurate de societate, astfel cum acestea sunt prezentate:



ION STERIAN – Administrator executiv – Director general

NICOLAE MINEA – Administrator neexecutiv

ILINCA VON DERENTHALL – Administrator neexecutiv

ADINA LĂCRIMIOARA HANZA - Administrator neexecutiv

COSTIN MIHALACHE - Administrator neexecutiv (mandat începând cu data de 30.04.2025)

PETRU ION VĂDUVA – Administrator neexecutiv neexecutiv (încetare mandat la data de 29.04.2025)

LISTĂ TABELE

Tabel 1 - Indicatori standard de performanță- situație consolidată 2025 comparativ cu 2024.....	8
Tabel 2- Evoluția indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune consolidați în perioada 2021-2025	9
Tabel 3- Evoluția principalilor indicatori economico-financiarilor consolidați în perioada 2021-2025	10
Tabel 4 – Indicatori standard de performanță individuali în anul 2025 comparativ cu anul 2024	12
Tabel 5 - Evoluția indicatorilor de profitabilitate, lichiditate, risc și gestiune individuali în perioada 2021-2025	13
Tabel 6- Evoluția principalilor indicatori economico-financiarilor individuali în perioada 2021-2025.....	14
Tabel 7- Structura Acționariatului la 31.12.2025	37
Tabel 8- Membrii conducerii executive a Transgaz care dețin acțiuni TGN la data de 31.12.2025	41
Tabel 9 - Membrii conducerii executive Transgaz la 31.12.2025.....	42
Tabel 10 – Membrii conducerii Vestmoldtransgaz SRL la 31.12.2025	42
Tabel 11- Membrii conducerii Eurotransgaz SRL la 31.12.2025.....	43
Tabel 12- Membrii conducerii Petrostar SA la 31.12.2025	43
Tabel 13- Evoluția numărului de angajați ai Grupului Transgaz în perioada 2021- 2025	44
Tabel 14- Evoluția numărului de angajați ai SNTGN Transgaz în perioada 2021- 2025.....	44
Tabel 15- Evoluția cantităților de gaze naturale vehiculate, transportate și a consumului de gaze în SNT	58
Tabel 16- Cantitățile de gaze naturale cu titlu de consum de gaze în SNT realizate	59
Tabel 17- Realizarea Programului de investiții în anul 2025.....	61
Tabel 18- Realizarea Programului de lucrări reparații și reabilitare pentru mentenanța SNT (PLRRM)-decembrie 2025.....	68
Tabel 19- Indicatori ai rezultatelor economico-financiare consolidate.....	78
Tabel 20 -Rezultatele financiare consolidate în anul 2025 comparativ cu 2024	78
Tabel 21- Rezultatele financiare individuale în anul 2025 comparativ cu 2024.....	80
Tabel 22 - Rezultate financiare individuale în anul 2025 comparativ cu Bugetul pentru anul 2025.....	83
Tabel 23 – Realizări 12 luni 2025 comparativ cu Realizări 12 luni 2024 și Realizări 12 luni 2025 comparativ cu BVC (%)	84
Tabel 24 – Realizări 2025 individuale comparativ cu Planul de administrare 2021- 2025	85
Tabel 25 – Realizări 2025 individuale comparativ cu Planul de administrare 2025-2029.....	85
Tabel 26- Situația poziției financiare consolidate a societății în anul 2025 comparativ cu anul 2024	87
Tabel 27 - Situația contului de profit și pierdere consolidat în 2025 comparativ cu 2024.....	90
Tabel 28 - Situația fluxurilor de trezorerie consolidate în anul 2025 comparativ cu anul 2024.....	91
Tabel 29- Situația poziției financiare individuale a societății în anul 2025 comparativ cu anul 2024.....	99
Tabel 30- Situația contului de profit și pierdere individual în anul 2025 comparativ cu anul 2024	102
Tabel 31- Veniturile activității de exploatare-Realizări 2025 comparativ cu Realizări 2024.....	102
Tabel 32- Cheltuielile activității de exploatare realizate în anul 2025 comparativ cu anul 2024.....	103
Tabel 33 - Situația fluxurilor de trezorerie individual – anul 2025 comparativ cu anul 2024.....	104
Tabel 34 - Indicatori cheie de performanță financiarilor pentru calculul componentei variabile a remunerației în anul 2025 comparativ cu valorile țintă pentru anul 2025 conform Planului de Administrare 2021-2025.....	176
Tabel 35 - Indicatori cheie de performanță financiarilor pentru calculul componentei variabile a remunerației în anul 2025 comparativ cu valorile țintă pentru anul 2025 conform Planului de Administrare 2025-2029.....	177
Tabel 36– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță nefinanciarilor conform Plan de Administrare 2021-2025 pentru calculul componentei variabile a remunerației	184
Tabel 37– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță nefinanciarilor conform PA 2025-2029 pentru calculul remunerației în anul 2025.....	185
Tabel 38– Realizări ale indicatorilor cheie de performanță necomerciali conform PA 2025-2029.....	186

LISTĂ GRAFICE

Grafic 1- Evoluția indicatorilor de profitabilitate consolidați în perioada 2021-2025	9
Grafic 2 -Cifra de afaceri (consolidată) în perioada 2021-2025 (mii lei).....	10
Grafic 3- Profitul net în perioada 2021-2025 (mii lei).....	10
Grafic 4- Evoluția veniturilor, cheltuielilor și profitului din exploatare, înainte de activitatea de construcții conform cu IFRIC12 – situație consolidată- în perioada 2021-2025 (mii lei)	11
Grafic 5-Evoluția profitului brut și a profitului net - situație consolidată - în perioada 2021-2025.....	11
Grafic 6-Evoluția cheltuielilor de investiții și reabilitare – situație consolidată – în perioada 2021-2025 (mii lei)	11
Grafic 7 - Evoluția indicatorilor de profitabilitate individuali în perioada 2021-2025.....	13
Grafic 8 -Cifra de afaceri (individuală) în perioada 2021-2025.....	14

Grafic 9- Profitul net (individual) în perioada 2021-2025.....	14
Grafic 10- Evoluția veniturilor, cheltuielilor și profitului din exploatare, înainte de activitatea de construcții conform cu IFRIC12 – situație individuală- în perioada 2021-2025 (mil.lei)	14
Grafic 11-Evoluția profitului brut și a profitului net (situație individuală) în perioada 2021-2025.....	15
Grafic 12- Evoluția cheltuielilor de investiții și reabilitare – situație individuală – în perioada 2021-2025 (mii lei) ...	15
Grafic 13-Structura acționariatului la data de 31decembrie 2025	37
Grafic 14 - Evoluția numărului de acționari ai Transgaz de la data listării la BVB și până la data de 31.12.2025	38
Grafic 15 – Structura personalului pe categorii de studii la	44
Grafic 16 – Structura personalului pe gen la	44
Grafic 17 – Structura personalului pe sediu și exploatare teritoriale la 31 decembrie 2025.....	45
Grafic 18 – Structura personalului pe activități la	45
Grafic 19 - Structura personalului pe categorii de vârstă la 31 decembrie 2025	45
Grafic 20 - Evoluția structurii personalului pe categorii de studii în perioada 2021-2025	46
Grafic 21 - Prețul de închidere al acțiunii TGN în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024...	50
Grafic 22 - Volum tranzacții TGN în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024	51
Grafic 23 - Valoare tranzacții TGN – mil lei. în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 vs. 01.01.2024 – 31.12.2024	51
Grafic 24 - Evoluția capitalizării bursiere a Transgaz la data de 30.12.2025 vs. 30.12.2024	54
Grafic 25-Evoluția acțiunii TGN comparativ cu indicii bursieri BET, BET-BK, BET-TR, ROTX, ...	55
Grafic 26- Cantitățile de gaze naturale vehiculate, transportate și consumul de gaze în SNT în perioada 2021-2025	58
Grafic 27- Evoluția ponderii consumului de gaze în SNT în total gaze vehiculate în perioada 2021- 2025.....	59
Grafic 28- Ponderea principalilor utilizatori ai SNT în anul 2025	59
Grafic 29- Stadiul PMDI 2025 - ianuarie 2025.....	61
Grafic 30-Stadiul PMDI 2025 -decembrie 2025.....	62
Grafic 31-PLRRM 2025 - Reparații și Reabilitare pentru mentenanța SNT-decembrie 2025.....	68
Grafic 32-PLRRM 2025-Reparații și Reabilitări Conducte Magistrale-decembrie 2025	69
Grafic 33 – Situația fizică a procedurilor de achiziție la 31 decembrie 2025	71
Grafic 34- Structura și numărul cauzelor litigioase în care a fost implicată societatea în anul 2025	72
Grafic 35 - Rezultate financiare consolidate 2025 comparativ cu 2024 (mii lei).....	79
Grafic 36- Rezultate financiare consolidate 2025 comparativ cu 2024 (%)	79
Grafic 37 - Rezultatele financiare individuale în anul 2025 comparativ cu anul 2024 (mii lei)	80
Grafic 38- Rezultate financiare individuale în anul 2025 comparativ cu anul 2024 (%)	80
Grafic 39 - Realizări 12 luni 2025 individuale comparativ cu Realizări 12 luni 2024 individuale și	85

LISTĂ FIGURI

Figura 1- Harta Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale	36
Figura 2 – Harta administrativă a SNTGN Transgaz SA	39

RAPORTARE CONSOLIDATĂ PRIVIND DURABILITATEA

***TRANSGAZ
2025***

CUPRINS

Mesajul Directorului General.....	3
1. INFORMAȚII GENERALE.....	6
ESRS 2 – Bazele întocmirii raportului	6
1. INFORMAȚII DESPRE MEDIU	83
ESRS E1 – Schimbări climatice	83
ESRS E4 – Biodiversitatea și ecosistemele	109
2. INFORMAȚII SOCIALE	129
ESRS S1 – Forța de muncă proprie.....	129
ESRS S4 – Consumatorii și utilizatorii finali	170
3. INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA.....	180
ESRS G1 - Conduita în afaceri.....	180
ANEXA 2 Taxonomia UE	202
Prezentare generală.....	205
Descrierea activităților.....	207
Determinarea alinierii activității economice eligibile ale SNTGN Transgaz SA.	209
Rezultatul analizei contribuției substanțiale și DNSH	209

Stimați parteneri,

Într-un context european marcat de transformări profunde în sectorul energetic, de provocări geopolitice și geostrategice extreme, SNTGN Transgaz SA își reafirmă rolul esențial în angajamentul ferm al României față de obiectivele comune al Uniunii Europene privind securitatea aprovizionării, diversificarea surselor și consolidarea pieței europene comune a gazelor naturale pe de o parte și față de obiectivele de dezvoltare durabilă și creștere economică a întregii societăți românești, pe de altă parte.

În cadrul acestei strategii, SNTGN Transgaz SA implementează proiecte de investiții majore menite să crească reziliența și flexibilitatea infrastructurii energetice a României și Republicii Moldova. Prin dezvoltarea coridoarelor regionale de transport gaze naturale și pregătirea SNT pentru preluarea noilor surse de gaze naturale, inclusiv cele din Marea Neagră, Transgaz este furnizor de securitate energetică regională și contribuie activ la stabilitatea și echilibrul pieței de gaze din Sud-Estul Europei.

Strategii de dezvoltare durabilă și decarbonizare

SNTGN Transgaz SA (Transgaz) a elaborat cu sprijinul financiar al Băncii Europene de Investiții (BEI) strategia de climă și decarbonizare a activităților desfășurate. Această strategie include un Plan de investiții și măsuri menite să reducă emisiile de gaze cu efect de seră pentru a îndeplini obiectivele de decarbonizare stabilite pe termen scurt (2030), mediu (2040) și lung (2050). Demersul proactiv al Transgaz pentru asigurarea aprovizionării cu energie accesibilă, curată, cu emisii scăzute de carbon, este fundamentat pe un leadership vizionar, responsabil și inovativ, pe un sistem de management și guvernanta corporativă performant și solid.

În acest context, Transgaz, în calitate de operator al Sistemului Național de Transport gaze naturale are o responsabilitate majoră: aceea de a asigura funcționarea SNT în condiții de siguranță și continuitate, la cele mai înalte standarde de calitate și mediu, și de a menține un echilibru între obiectivele de decarbonizare și securitatea aprovizionării cu energie.

Un angajament major al companiei vizează **consolidarea interconectivității regionale** și integrarea României în coridoarele energetice europene. Prin modernizarea și consolidarea fluxurilor bidirecționale la punctele de interconectare cu statele vecine (Ungaria, Bulgaria, Republica Moldova și Ucraina), compania este aliniată la obiectivele UE privind piața internă integrată și solidaritatea energetică, fiind capabilă să gestioneze eficient eventualele crize sau întreruperi de aprovizionare. Totodată, SNTGN Transgaz SA a făcut pași concreți pentru **atragera și utilizarea fondurilor europene nerambursabile** destinate dezvoltării infrastructurii energetice, prin proiecte depuse pentru finanțare în cadrul Fondului de Modernizare, Fondului de Mediu și din alte împrumuturi de la instituții financiare internaționale. Aceste investiții strategice permit dezvoltarea unor capacități suplimentare de transport și modernizarea infrastructurii existente, contribuind atât la securitatea energetică, cât și la eficiența operațională a sistemului. Compania are de asemenea, un rol strategic în **pregătirea infrastructurii necesare** pentru preluarea și transportul gazelor naturale provenite din Marea Neagră. Prin dezvoltarea conductelor dedicate și adaptarea rețelei naționale, SNTGN Transgaz SA susține obiectivul României de a deveni un furnizor regional de securitate energetică și demersul de repornire a unor facilități de producție chimice și de îngrășăminte.

În paralel, compania sprijină implementarea politicilor europene privind menținerea unor niveluri adecvate de stocare a gazelor înaintea sezonului rece. Prin **coordonarea operațională a fluxurilor** și asigurarea flexibilității rețelei, compania contribuie la stabilitatea sistemului energetic național și protejarea consumatorilor în perioade de volatilitate a pieței. În perioada de tranziție energetică, România se va baza pe gazul natural datorită emisiilor sale mai scăzute în comparație cu cărbunele și,

de asemenea, datorită capacității sale tehnice de a asigura echilibrarea rețelei de transport, în timp ce este urmărit obiectivul creșterii ponderii surselor de energie mai puțin intensive în carbon în sistemul energetic național.

Nu în ultimul rând, prin **participarea activă în rețelele europene** ale operatorilor de transport și sistem și prin dialog constant cu instituțiile europene, SNTGN Transgaz SA contribuie la armonizarea reglementărilor și la consolidarea cooperării transfrontaliere. Această implicare consolidează poziția României în arhitectura energetică europeană și sprijină obiectivele comune privind securitatea și sustenabilitatea sectorului gazelor naturale.

Principalele repere ale anului 2025 - Creșterea performanței financiare

Anul 2025 a fost unul important pentru SNTGN Transgaz SA, marcat de rezultate financiare solide, dezvoltarea și extinderea investițiilor strategice, consolidarea rolului companiei în securitatea energetică regională. Rezultatele financiare obținute, reflectate în triplarea valorii companiei și implicit a valorii acțiunii Transgaz, au demonstrat atât eficiența operațională, cât și impactul pozitiv al investițiilor realizate la timp în infrastructura de transport a gazelor naturale consolidând poziția companiei de actor strategic în sectorul energetic național și regional.

Continuarea programului major de investiții

În anul 2025, compania a continuat implementarea programului amplu de investiții dedicat dezvoltării, modernizării și extinderii Sistemului Național de Transport al gazelor naturale, avansând proiecte strategice prevăzute în planul de dezvoltare pe termen lung, în vederea creșterii capacității de transport, modernizării infrastructurii existente și consolidării securității energetice. Pentru Transgaz, provocarea majoră este aceea de a păstra fiabilitatea sistemului actual, bazat pe gaze naturale, în timp ce analizăm strategic potențialul ca infrastructura să fie aliniată la cerințele energetice viitoare.

Dezvoltarea coridorului regional de transport al gazelor

Un alt reper important al anului 2025 a fost continuarea proiectelor care consolidează rolul României ca hub energetic regional. Am inițiat, susținut și promovat conceptul Coridorului Vertical, componentă a Coridorului Sud-Nord din cadrul Inițiativei celor 3 Mări, coridor menit să permită reducerea dependenței totale de gazele rusești și să faciliteze integrarea resurselor de gaze din Marea Neagră, Marea Caspică și a GNL din terminalele din Turcia și Grecia în Sistemul Național de Transport, să dezvolte infrastructura necesară pentru transportul acestora către piețele din Europa Centrală și de Sud-Est, Republica Moldova și Ucraina, contribuind astfel la diversificarea surselor de energie și la securitatea energetică regională. Coridorul Vertical este unul dintre cele mai ambițioase proiecte regionale în domeniul transportului de gaze naturale. Acesta are potențialul de a reconfigura fundamental fluxurile energetice în Europa Centrală și de Est, creând noi coridoare de transport și diversificând sursele de aprovizionare pentru întreaga regiune;

Eforturile de operaționalizare deplină a acestui Coridor sunt susținute de demersuri concertate, la nivelul Comisiei Europene, efectuate alături de ceilalți operatori de transport și de sistem din țările care fac parte din acest culoar de transport, pentru alocarea de fonduri nerambursabile suficiente pentru materializarea obiectivului comun de reducere a dependenței energetice de un singur furnizor.

Integrarea piețelor energetice

În anul 2025, SNTGN Transgaz SA a intensificat cooperarea cu operatorii de transport și sistem gaze naturale din regiune, dezvoltând parteneriate strategice menite să îmbunătățească interconectivitatea sistemelor lor energetice. În acest context, colaborarea cu compania sârbă Srbijagas, singura dintre țările vecine ale României cu care nu avem puncte de interconectare a gazelor naturale, a vizat dezvoltarea unor proiecte de infrastructură transfrontalieră, menite să faciliteze fluxurile bidirecționale de gaze și să sprijine integrarea piețelor energetice din Europa de Sud-Est.

Alinierea la cerințele operaționale europene

Transgaz se concentrează pe extinderea și modernizarea infrastructurii existente prin integrarea gazelor verzi, în special a hidrogenului din surse regenerabile și cu emisii scăzute de carbon în sistemul de transport al gazelor naturale, în consens cu angajamentele Comisiei Europene față de Pactul Verde European și Strategia privind hidrogenul.

Diversificarea activităților și consolidarea capacităților operaționale

În cursul anului 2025, SNTGN Transgaz SA a continuat să își diversifice activitățile și să își extindă capacitățile operaționale, inclusiv prin inițiative de dezvoltare și parteneriate strategice în domeniul serviciilor conexe infrastructurii energetice. În acest context se înscrie și preluarea pachetului majoritar al companiei Petrostar SA, una dintre cele mai reprezentative companii din România, activând în domeniul cercetării, ingineriei tehnologice și proiectării pentru industria extractivă de petrol și gaze, demers care contribuie la consolidarea competențelor tehnice și la dezvoltarea unor activități complementare transportului de gaze naturale.

Privind spre viitor, obiectivele strategice ale SNTGN Transgaz SA rămân clare: dezvoltarea unui sistem național de transport al gazelor naturale modern, integrat la nivel european, sigur, competitiv și adaptat tranziției către o economie cu emisii reduse. Vom continua să asigurăm companiei, angajați competenți și motivați, care să permită realizarea eficientă a obiectivelor și creșterea performanțelor, vom continua să colaborăm strâns cu partenerii noștri să susținem investițiile strategice și să asigurăm creșterea continuă a plusvalorii pentru acționari, dezvoltarea durabilă a infrastructurii energetice, dezvoltarea și creșterea sustenabilă a economiei naționale.. Compania are resursele, expertiza și determinarea de a transforma actualele provocări în oportunități de creștere și de leadership regional în domeniul energetic.

Astăzi, Transgaz este un grup de companii performant format din: SNTGN Transgaz SA, Transport România Hidrogen SRL și Petrostar SA din România și Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz SRL din Republica Moldova, fiind singurul operator de transport și sistem gaze naturale care operează integral pe teritoriul a două țări diferite: România, membră UE și Republica Moldova, non UE (în curs de aderare). grup performant orientat spre creșterea continuă a plusvalorii pentru acționari.

Vă mulțumim pentru încrederea și sprijinul continuu acordate în realizarea obiectivelor strategiei SNTGN Transgaz SA privind asigurarea și consolidarea securității energetice naționale, regionale și europene, dezvoltarea durabilă a infrastructurii de transport al gazelor naturale și creșterea competitivității economiei naționale.

Ion Sterian
Director General
SNTGN TRANSGAZ SA

PREZENTĂRI DE INFORMAȚII CU CARACTER GENERAL

ESRS 2 – Bazele întocmirii raportului

Baza generală pentru întocmirea raportului privind durabilitatea

BP-1

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A. (denumită în continuare „Societatea” sau SNTGN Transgaz SA) este operatorul tehnic al Sistemului Național de Transport (SNT) gaze naturale în România și asigură îndeplinirea în condiții de eficiență, transparență, siguranță, acces nediscriminatoriu și competitivitate a strategiei naționale privind transportul intern și internațional al gazelor naturale, dispecerizarea gazelor naturale, precum și cercetarea și proiectarea în domeniul specific activității sale, cu respectarea cerințelor legislației europene și naționale, a standardelor de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă. Transgaz este o societate pe acțiuni, cu capital majoritar de stat și își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația națională în vigoare, având situațiile financiare întocmite conform cu OMFP 2844/2016.

SNTGN Transgaz SA are dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale Sistemului Național de Transport al gazelor naturale pe o perioadă de 30 de ani, până în anul 2032, în baza Acordului de concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale - ANRM), aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 668/2002 privind aprobarea acordului de concesiune a conductelor magistrale, instalațiilor, echipamentelor și dotărilor aferente Sistemului Național de Transport al gazelor naturale și a activității de operare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și SNTGN Transgaz SA. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate cu privire la sistemul național de transport al gazelor naturale sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea publică a statului, prin ANRMPSG, la sfârșitul duratei lor de viață utilă sau la sfârșitul acordului de concesiune. Societatea nu poate vinde sau casa niciun activ care face parte din sistemul național de transport al gazelor naturale, iar ieșirile se pot efectua doar cu aprobarea Statului.

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. („VMTG”) a fost fondată sub forma întreprinderii de Stat „Vestmoldtransgaz” de către Ministerul Economiei din Republica Moldova, în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 501 din 01.07.2014 și înregistrată la Camera Înregistrării de Stat la 16 iulie 2014 cu sediul pe bd. Ștefan cel Mare 180, mun. Chișinău, Republica Moldova. Pentru desfășurarea activității de transport al gazelor naturale, având la bază prevederile Legii cu privire la gazele naturale, „Vestmoldtransgaz” S.R.L., a obținut, de la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, Licență de activitate cu Seria AA și nr. 087187 valabilă pe 25 ani, din data de 6 ianuarie 2015 până la 6 ianuarie 2040.

Activitatea de bază a Societății este transportul gazelor naturale în conformitate cu condițiile licenței, normele tehnice și de reglementare aplicabile. Societatea este deținută de Eurotransgaz SRL și de Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare.

Societatea Eurotransgaz SRL, este o companie constituită în Republica Moldova, deținută de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A.. Aceasta este acționar al

Vestmoldtransgaz, cu o cota de 75%, alături de BERD care deține 25%. Aceasta este o societate de tip holding cu doar 4 angajați.

Prin HAGEA nr. 5 din data de 05 iunie 2024 s-a aprobat înființarea unei societăți cu răspundere limitată TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN S.R.L. având ca obiect de activitate transportul hidrogenului, cu asociat unic SNTGN Transgaz SA. Activitatea societății este suspendată.

Societatea Petrostar S.A. (denumită în continuare "Petrostar") este principala companie de inginerie tehnologică, proiectare și consultanță pentru industria extractivă de petrol și gaze din România. Compania prestează o gamă completă de servicii necesare pentru materializarea proiectelor, precum: studii de fezabilitate, proiecte tehnice, proiectare de bază și alte detalii, servicii de inginerie, servicii de cercetare și consultanță, inginerie de zăcământ, studii privitoare la protecția mediului ambiant. Compania a fost achiziționată de către SNTGN Transgaz SA în cursul anului 2025, ca parte din strategia de dezvoltare a entității vizând extinderea capacităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice. Cele patru societăți se consolidează și formează Transgaz, care este structurat pe entități funcționale (departamente, direcții, servicii, birouri, compartimente etc.) și entități de producție (exploatare teritoriale, sectoare, laboratoare, ateliere etc.).

În contextul datelor consolidate aferente României și Republicii Moldova, se va folosi denumirea „Transgaz”. În ceea ce privește activitățile specifice desfășurate pe teritoriul României, se va face referire la SNTGN Transgaz SA și Petrostar S.A., respectiv Vestmoldtransgaz S.A. și Eurotransgaz pentru entitățile din Republica Moldova.

Transgaz întocmește situațiile financiare individuale pentru fiecare entitate și situațiile financiare consolidate, care sunt auditate de un auditor independent, iar rezultatele sunt publicate pe pagina de internet a societății și prezentate în Raportul consolidat al administratorilor. Raportarea anuală este elaborată în conformitate cu cerințele din Ordinul Ministrului de Finanțe 2844/2016, capitolul 7, Informații nefinanciare și informații privind durabilitatea. Prezentul raport este aliniat cu aceste cerințe, având în vedere prevederile cap. 7 din Ordinul Ministrului de Finanțe nr. 85/2024, conform cărora:

“Societățile-mamă ale unui grup mare includ în raportul consolidat al administratorilor informațiile necesare pentru înțelegerea impactului grupului asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția grupului.”

Transgaz raportează pentru anul 2025, în baza cerințelor din standardele ESRS, Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare și ale Metodologiei pentru raportarea durabilității - Codul român al sustenabilității, din 16.11.2023, ce face parte integrantă din Hotărârea nr. 1117/2023 privind aprobarea Metodologiei pentru raportarea durabilității, astfel cum a fost modificată ulterior.

În cadrul prezentului raport sunt prezentate datele de activitate ale Transgaz aferente perioadei 01.01.2025 – 31.12.2025. Raportarea nu se limitează la operațiunile proprii ale companiilor, deoarece sunt incluse informații și din lanțul valoric în amonte și în aval. Analiza de evaluare a materialității include analiza impacturilor legate de propriile operațiuni și de lanțul valoric al companiilor Transgaz, inclusiv produsele și serviciile sale, precum și relațiile sale de afaceri. În cadrul fiecărui capitol sunt abordate cerințele de prezentare specifice pentru fiecare temă ce a rezultat ca fiind materială, respectiv se prezintă impactul, riscurile și

oportunitățile relevante. Informații cu privire la lanțul valoric (clienții și furnizorii societății) sunt menționate în capitolele dedicate standardelor tematice.

Transgaz nu a omis informații care să corespundă proprietății intelectuale, know-how-ului sau rezultatelor inovării.

Raportarea anuală acoperă toate activitățile Transgaz din România și din Republica Moldova. Sunt incluse în domeniul de aplicare toate activitățile principale ale Transgaz: transportul gazelor naturale – activitate reglementată de monopol, cu tarife stabilite în baza metodologiei emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și activitatea de proiectare și consultanță pentru industria extractivă de petrol și gaze.

Raportul consolidat privind durabilitatea al Transgaz reflectă angajamentul față de dezvoltarea sustenabilă și față de îndeplinirea obiectivelor asumate. Transgaz își propune să sprijine conservarea mediului înconjurător, să îmbunătățească bunăstarea în comunitatea locală, să furnizeze servicii de înaltă calitate și să dezvolte parteneriate durabile cu clienții, autoritățile și comunitatea locală. Mai multe informații despre Transgaz pot fi găsite și pe site-ul: <https://www.transgaz.ro/>.

SNTGN Transgaz SA este o societate comercială pe acțiuni, acționarii fiind: 58,5097% Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului și 41,4903% alți acționari (persoane fizice și juridice).

Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice

BP-2

Transgaz publică al doilea raport consolidat privind durabilitatea, care cuprinde informații pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 decembrie 2025. În perioada 2020-2023, societatea mamă SNTGN Transgaz SA a emis rapoarte de sustenabilitate. Raportul de sustenabilitate pentru anul financiar 2023 a fost primul an în care entitatea SNTN Transgaz SA a raportat conform standardelor ESRS. În acel an, SNTGN Transgaz SA a fost evaluată și a publicat în mod voluntar ratingul ESG obținut de la Bursa de Valori București. Scorul ESG are ca scop evaluarea sustenabilității companiilor listate, ținând cont de trei criterii principale: impactul asupra mediului, guvernanta socială și guvernanta corporativă. Pentru anul 2023, SNTGN Transgaz SA a ales să raporteze voluntar pe baza noilor standarde ESRS, conform Ordinului Ministrului Finanțelor 85/2024, care implementează Directiva de Raportare a Sustenabilității Corporative (CSRD).

Scorul ESG măsoară amploarea riscurilor ESG negestionate de către companie. Un scor mai scăzut semnifică o amploare mai limitată a riscurilor ESG negestionate. ESG Risk Rating Score indică clasarea companiei la nivelul sub-industriei în care este încadrată conform metodologiei folosite. O clasare mai ridicată semnifică o performanță ESG mai bună în comparație cu companiile similare din universul acoperit de Sustainalytics, compania parteneră Bursei de Valori București, care se ocupă de evaluarea independentă a societăților. Pentru mai multe detalii se poate accesa secțiunea ESG-Rating de pe website-ul Transgaz.

Pentru anul 2024, SNTGN Transgaz SA a obținut un ESG Risk Score de 27,2, corespunzător nivelului de risc MEDIU, nivel similar cu cel pentru anul 2023.

Raportul privind durabilitatea pentru anul financiar 2025 a fost elaborat pe baza standardelor ESRS și acoperă toate entitățile grupului Transgaz, adică SNTGN Transgaz SA, Petrostar SA, Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz SRL.

Pentru anul financiar 2025, Transgaz îndeplinește obligațiile legale de raportare conform noilor standarde ESRS, în conformitate cu Ordinului Ministrului de Finanțe 2844/2024, care transpune Directiva privind Raportarea de Sustenabilitate Corporativă (CSRD). Raportarea privind durabilitatea permite Transgaz să prezinte performanța în relația sa cu mediul înconjurător, cu aspectele sociale și performanța Societății în raport cu guvernanta și să consolideze angajamentul față de dezvoltarea sustenabilă într-un mod care poate fi demonstrat părților interesate interne și externe. Raportul privind durabilitatea este întocmit în baza rezultatelor analizei de dublă materialitate (denumită și evaluarea semnificației în ESRS).

Analiza de dublă materialitate s-a realizat conform standardelor ESRS, în vederea conformării cu prevederile Directivei privind Raportarea privind durabilitatea Corporativă (CSRD).

Orizonturi de timp

Pentru întocmirea Raportului privind durabilitatea, Transgaz a utilizat orizonturile de timp pe termen scurt, mediu sau lung, așa cum sunt definite în cadrul ESRS 1:

- Orizontul de timp pe termen scurt: anul de raportare (2025)
- Orizontul de timp pe termen mediu: 1-5 ani.
- Orizontul de timp pe termen lung: mai mult de 5 ani (așa cum este considerat de ESRS).

Estimarea lanțului valoric

Raportul privind durabilitatea nu se limitează doar la operațiunile proprii ale Transgaz, ci include și informații relevante din lanțul valoric, atât din amonte, cât și din aval. Analiza de dublă materialitate a cuprins evaluarea impacturilor asociate operațiunilor proprii, produselor și serviciilor, precum și relațiilor de afaceri ale Transgaz.

Pentru anul financiar 2025 evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților s-a făcut luând în considerare operațiunile proprii și lanțul valoric semnificativ, iar politicile, țintele de sustenabilitate și acțiunile acoperă operațiunile proprii.

Pentru perioada de raportare curentă, doar metricile legate de Scop 3 au fost luate în considerare în raport cu lanțul valoric. Transgaz estimează în prezent emisiile Scop 3 utilizând medii din industrie pentru date și aplicând metodologii de calcul recunoscute, precum cele descrise de Greenhouse Gas Protocol (Protocolul Gazelor cu Efect de Seră).

Pentru emisiile Scop 3, Categoria 3 – Activități legate de combustibili și energie (care nu sunt incluse în Scope 1 sau Scope 2), și emisiile Scop 1 emisii fugitive de metan, cantitățile de gaz natural provenite din scăpări neintenționate cauzate de scurgeri sau defecțiuni de-a lungul rețelei de gaze, precum și cantitățile de gaz natural eliberate de echipamente din cerințe operaționale sau din repararea, reabilitarea și/sau dezvoltarea sistemului de transport al gazelor naturale, sunt estimate utilizând formulele și prevăzute de cadrul de reglementare național relevant (Ordinul nr. 85/2023, metodologia CT și Ordinul nr. 41/2019).

Pentru identificarea, monitorizarea și gestionarea acestor emisii provenite din scăpări neintenționate de gaz, Transgaz implementează un set de măsuri operaționale care includ inspecții pedestre periodice, supraveghere aeriană cu elicopter, cu suport GIS pentru identificarea zonelor cu potențial de risc. Aceste activități contribuie la reducerea riscului de scăpări neintenționate și la îmbunătățirea gestionării emisiilor asociate lanțului valoric.

Această abordare ne permite să evaluăm emisiile asociate cu lanțul nostru valoric, deși există un anumit grad de incertitudine în estimare. Metrica identificată, baza de pregătire, nivelul de acuratețe obținut și acțiunile planificate pentru îmbunătățirea acurateței în viitor sunt descrise în detaliu în subiectul material relevant.

În următorii 2 ani, Transgaz își propune să obțină de la partenerii din lanțul valoric cât mai multe informații cu privire la emisiile de Scop 3.

Estimarea emisiilor din agenți frigorifici (Scop 1)

Pentru Vestmoldtransgaz, emisiile de gaze cu efect de seră provenite din utilizarea agenților frigorifici au fost estimate prin aplicarea unui coeficient de scurgere normat de 0,3%, prevăzut de Ordinul nr. 2641/2023, asupra cantității totale de agent frigorific instalat în echipamentele de refrigerare și climatizare. Cantitatea totală de agent frigorific a fost determinată pe baza fișelor tehnice ale echipamentelor, iar calculul emisiilor a utilizat valorile GWP corespunzătoare fiecărui tip de agent frigorific.

Estimarea emisiilor din consumul de combustibil – Scop 1

Pentru determinarea emisiilor din consumul de combustibil aferent flotei auto, Transgaz utilizează o metodologie de estimare bazată pe numărul de kilometri parcurși și consumul mediu normat specific fiecărui vehicul. Această abordare este prevăzută în Regulamentul privind gestionarea, exploatarea și utilizarea autovehiculelor și utilajelor din cadrul SNTGN Transgaz SA și este aplicată în mod consecvent la nivelul tuturor operațiunilor.

Modificări în elaborarea sau prezentarea informațiilor privind durabilitatea

S1-13 - Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

Pentru anul 2024, indicatorii „Număr mediu de ore de instruire / angajat”, „Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților – femei” și „Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților – bărbați” au fost recalculați prin aplicarea unei metode de calcul aliniate cu cea utilizată pentru anul de raportare și pentru anii anteriori perioadei de raportare 2024. Recalculul a fost realizat în scopul asigurării comparabilității și consistenței datelor raportate în timp, ca urmare a uniformizării abordării metodologice.

	Unitate de măsură	2024 - Initial	2024 - Recalculat	Diferenta
Număr mediu de ore de instruire / angajat	ore	12,88	14,42	1,54
Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților - femei	ore	84	6,79	-77,2
Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților - bărbați	ore	98	17,02	-80,9

S1-16 Indicatori privind remunerația

În exercițiul de raportare curent, Grupul Transgaz a actualizat metodologia de calcul pentru metricele din S1-16 - Indicatori privind remunerația. Pentru a asigura o aliniere mai bună la cerințele ESRS, formulele aplicate pentru indicatorii de remunerare în 2025 au fost actualizate față de abordarea utilizată în 2024. În calculul diferenței de remunerare între femei și bărbați se utilizează acum nivelul mediu al remunerației orare, în timp ce în 2024 calculul se baza pe salariile medii ale femeilor și bărbaților. În vederea asigurării comparabilității informațiilor, indicatorii aferenți anului 2024 au fost recalculați prin aplicarea metodologiei actualizate.

În 2025 s-a decis prezentarea metricilor privind rata totală de remunerare la nivel agregat, și nu dezagregat pe tipuri de remunerare, în vederea simplificării prezentării informațiilor și îmbunătățirii lizibilității raportării consolidate privind durabilitatea, evitând detalii care nu aduc valoare suplimentară semnificativă pentru utilizatorii raportului. Aceasta abordare este permisă de ESRS, dezagregarea fiind opțională. Prezentarea a fost modificată și pentru anul 2024 pentru comparabilitate.

De asemenea, în cursul exercițiului curent, rata remunerației anuale aferentă indicatorului ESRS S1-16 a fost recalculată pentru anul 2024, ca urmare a unei revizui metodologice a formulei de determinare, efectuată pentru a asigura o aplicare mai riguroasă și consecventă a cerințelor ESRS, precum și o mai bună aliniere cu definițiile și ipotezele utilizate în cadrul politicilor interne de remunerare și pentru a asigura comparabilitatea datelor cu anul curent de raportare în care s-a folosit aceeași metodologie. Recalcularea a avut ca scop îmbunătățirea acurateței și comparabilității informațiilor raportate, în contextul consolidării proceselor de colectare și validare a datelor.

Totodată, în anul 2025, în vederea asigurării completitudinii și transparenței informațiilor raportate, au fost calculați și prezentați indicatorii corespunzători companiei Eurotransgaz. În anul anterior, această entitate a fost exclusă din perimetrul de calcul, având în vedere dimensiunea foarte redusă a forței de muncă, care ar fi putut influența semnificativ și în mod disproporționat valorile agregate ale indicatorilor de remunerare la nivel de Grup.

Metric	Valoare 2024 România	Valoare 2024 Republica Moldova	Valoare conform schimbărilor metodologice 2024 România	Valoare conform schimbărilor metodologice 2024 Republica Moldova
Diferența de remunerare pe criterii de gen (%)	-3,6	0	-4,2	3,7
Rata remuneratiei totale anuale	7,4	0	7,8	3,5

E1-6 Scop 3

În exercițiul de raportare curent, Grupul Transgaz a revizuit metodologia de calcul a emisiilor de Gaze cu Efect de Seră din Scopul 3, ceea ce a determinat recalcularea emisiilor aferente anului 2024, în vederea îmbunătățirii acurateței, completitudinii și comparabilității informațiilor raportate. Astfel, pentru categoria 3.1 – Produse și servicii achiziționate, au fost incluse mai multe tipuri de produse și servicii față de abordarea aplicată anterior ca urmare a unei analize mai granulare a cheltuielilor. De asemenea, pentru categoria 3.2 – Bunuri de capital, emisiile aferente anului 2024 au fost recalculate prin includerea tuturor adițiilor de active corporale și necorporale eligibile prezentate în Notele la situațiile financiare, în scopul alinierii cu metodologia aplicată pentru anul 2025 și cu abordarea utilizată în cadrul Taxonomiei UE. Cea mai mare schimbare este adusa de includerea capitalizarilor aferente proiectelor de dezvoltare a infrastructurii, care nu au fost considerate în exercițiul de raportare precedent. În consecință, calculele emisiilor din Scopul 3 au fost refăcute și pentru anul 2024 pentru comparabilitate. În plus, factorii de emisii DEFRA aferenți anului 2024 pentru categoriile 3.1 și 3.2 au fost actualizați, în conformitate cu cele mai recente valori publicate.

	Initial - 2024	Actualizat - 2024	Diferența tCO ₂ e
1. Bunuri și servicii achiziționate	22.209	17.148	5.061
2. Bunuri de capital	9.744	112.084	-102.341
3. Activități legate de combustibili și de energie (neincluse în Scopul 1 sau Scopul 2)	0	13.396	-13.396
Emisii totale brute indirecte de GES (categoria 3) (tCO₂ echivalent)	32.555	143.230	-110.675
Emisii totale de GES			
Emisiile totale de GES (bazate pe amplasament) (tCO₂ echivalent)	188.405	299.080	-110.675
Emisiile totale de GES (bazate pe piață) (tCO₂ echivalent)	193.653	304.329	-110.675
Intensitatea GES per venit net			
Totalul emisiilor de GES (bazate pe amplasament) per venit net (tCO₂ echivalent/unitate monetară)	0,081721	0,129726	-0,05
Totalul emisiilor de GES (bazate pe piață) per venit net (tCO₂ echivalent/unitate monetară)	0,083997	0,132003	-0,05

Prezentarea de informații care decurg din alte acte legislative sau din hotărâri de raportare privind sustenabilitatea general acceptate

Standardele aplicabile și legislația specifică domeniului de activitate al Transgaz sunt prezentate în textul raportului, acolo unde este cazul.

Includerea de informații prin trimiteri

Trimiterile către documente suplimentare sau trimiterile către informații ce sunt incluse într-un alt standard tematic sunt menționate în prezentul raport.

Guvernanță și practici de afaceri

GOV-1

SNTGN Transgaz SA este organizat și funcționează ca o societate comercială pe acțiuni, în temeiul prevederilor Legii nr. 31/1990, privind societățile comerciale, republicată și a statutului său de organizare și funcționare aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 334/2000.

SNTGN Transgaz SA este cea de-a doua mare companie cu capital majoritar de stat din sectorul utilităților care, în vederea materializării obiectivelor strategice a promovat, în anul 2008, o ofertă publică inițială de vânzare acțiuni, respectiv 10% din capitalul social majorat, astfel cum a fost stabilit prin Hotărârea Guvernului nr.1329/2004 ¹ privind mandatul instituției publice implicate și aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a unor societăți din portofoliul Ministerului Economiei și Comerțului, modificată prin Hotărârea Guvernului nr.708/2005².

Ulterior în conformitate cu prevederile HG nr.827/2010, SNTGN Transgaz SA a vândut pe piața de capital un pachet de acțiuni reprezentând 15% din capitalul social al companiei, prin ofertă publică secundară de vânzare acțiuni.

Managementul riscurilor așa cum sunt identificate în cadrul ESRS este integrat în procesul general al riscurilor Transgaz. Riscurile de sustenabilitate sunt considerate ca factori potențiali de accentuare a celorlalte tipuri de riscuri, factori care ar putea contribui la materializarea riscurilor, la creșterea frecvenței de apariție sau la creșterea impactului generat de producerea evenimentului. Pentru gestionarea acestora, Transgaz a încorporat factorii ESG în metodologiile de evaluare a riscurilor. Impacturile și oportunitățile, așa cum au fost identificate în cadrul procesului de dublă materialitate vor fi luate în considerare în strategia de business a Transgaz, pe măsură ce cadrul intern de guvernanță ESRS se consolidează. Acestea includ evaluarea impacturilor asupra operațiunilor și identificarea oportunităților de a dezvolta soluții energetice mai sustenabile sau de a continua angajamentul asupra soluțiilor sustenabile. Prin integrarea acestor aspecte, Transgaz își propune să îmbunătățească reziliența pe termen lung și să își alinieze obiectivele de afaceri cu cerințele de sustenabilitate. De asemenea, în momentul de față, nu există termen stabilit pentru integrarea altor factori ESG.

¹ Hotărârea nr. 1329/2004 privind mandatul instituției publice implicate și aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a unor societăți din portofoliul Ministerului Economiei și Comerțului

² Hotărârea nr. 708 din 12 iulie 2005 pentru modificarea pct. 1 și 2 din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 1.329/2004 privind mandatul instituției publice implicate și aprobarea strategiei de privatizare prin ofertă publică a unor societăți din portofoliul Ministerului Economiei și Comerțului

Detalii cu privire la monitorizarea impacturilor și a oportunităților sunt prezentate în secțiunea ***Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.***

Consiliul de Administrație are responsabilitatea generală de a se asigura că riscurile sunt gestionate adecvat, inclusiv cele legate de ESG. În acest demers, Comitetul de Gestionare a Riscurilor prezintă rapoarte relevante Consiliului ori de câte ori este necesar. Cadrul de funcționare a managementului riscului este asigurat de Directorul General. Monitorizarea se realizează prin raportările periodice către Directorul General și Consiliul de Administrație, actualizarea registrului de riscuri și prin implicarea structurilor de gestionare a riscurilor din toate companiile grupului.

Directorul General al Transgaz este informat periodic de Comisia de Monitorizare asistată de Echipa de Gestionare a Riscurilor, cu privire la monitorizarea riscurilor. Procesul de identificare și analiză a impacturilor, riscurilor și oportunităților este realizat cu implicarea conducătorilor departamentelor/direcțiilor/serviciilor. În ceea ce privește responsabilitățile aferente impacturilor, riscurilor și oportunităților identificate în cadrul analizei de dublă materialitate, acestea sunt în curs de a fi integrate în documentele de guvernanță. Astfel, prin aplicarea procedurii de Analiză de Dublă Materialitate, riscurile ESG sunt gestionate și monitorizate semestrial sau ori de câte ori se consideră necesar. Responsabilul cu registrul riscurilor convoacă ședința pentru analiza riscurilor identificate. În acest sens, profilul de risc al Transgaz este actualizat anual și/ sau ad-hoc în cazul în care apar modificări semnificative ale contextului operațional, strategic sau de sustenabilitate, care pot influența nivelul de expunere la riscuri al companiei.

Monitorizarea țințelor are loc prin raportările periodice ale Comisiei de Monitorizare către Directorul General și prin raportarea anuală către Consiliul de Administrație privind progresul față de indicatori și ținte.

Petrostar informează organele de conducere prin raportări periodice: consiliul de administrație este informat anual de directorul general cu privire la impacturi, riscuri și oportunități semnificative, implementarea obligației de diligență, rezultatele politicilor și acțiunilor, dar și eficacitatea indicatorilor și progresul către ținte. Directorul general și directorul de proiectare primesc anual raportul privind riscurile climatice semnificative, oportunități legate de acestea, riscurile semnificative, măsurile adoptate pentru tratarea riscurilor, dar și oportunități legate de acestea, responsabil de toate aceste analize fiind responsabilul registrului riscurilor. În plus, directorul general este informat trimestrial de CSSM privind aspectele de sănătate și siguranță în muncă.

În cadrul Petrostar, persoane responsabile cu supravegherea impacturilor, riscurilor și oportunităților sunt: Iliescu Monica pentru riscurile de proces și Cioc Catalina pentru riscurile de sănătate și siguranță a muncii. Directorul general și director proiectare analizează și avizează registrul riscurilor, profilul de risc, limita de toleranță la risc și informarea privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor de la nivelul Petrostar. Responsabilitatea este delegată fiind identificate trei niveluri de responsabilitate. Modul de exercitare a supravegherii se face prin raportarea anuală cu ocazia analizei efectuate de management. Referitor la liniile de raportare, au fost stabilite și implementate următoarele niveluri de responsabilitate, conform procedurii de management al riscurilor:

- Primul nivel cuprinde șefii de compartimente, persoanele responsabile de desfășurarea activităților din fișele de post și de riscurile asociate acestora (riscuri identificate sau

riscuri noi). Aceștia sunt proprietarii de risc, care sunt prezenți în toate compartimentele de activitate;

- Al doilea nivel se referă la Echipa de Gestionare a Riscurilor (EGR) de la nivelul Petrostar; Responsabilii cu riscurile sunt membrii echipei de gestionare a riscurilor. Este desemnat responsabilul cu riscurile și cu atribuții în domeniul gestionării riscurilor;
- Al treilea nivel se referă la directorul general și director proiectare, care analizează și avizează registrul riscurilor, profilul de risc, limita de toleranță la risc și informarea privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor de la nivelul Petrostar.

Petrostar gestionează riscurile folosind procedura PO-6100 - Managementul riscurilor, care se referă la riscurile de procese identificate și PS-4310 - Identificarea pericolelor, evaluarea riscurilor și oportunităților, care se referă la sănătatea și siguranța în muncă. Minimizarea riscurilor se realizează prin audit intern și anual se raportează rezultatele măsurilor implementate, în cadrul ședinței de analiză efectuată de management.

În contextul dezvoltării pieței de capital, listarea la Bursa de Valori București a unicului operator licențiat pentru transportul gazelor naturale din România a reprezentat o decizie strategică și de mare importanță atât pentru viitorul companiei, cât și pentru creșterea capitalizării bursiere a pieței de capital. În conformitate cu cerințele de separare ale Celui de-al Treilea Pachet Legislativ Energetic, Transgaz a obținut certificarea ca operator de sistem independent.

Eurotransgaz SRL s-a înființat la data de 18 decembrie 2017, în baza deciziei Agenției Servicii Publice Chișinău și a fost înregistrată în Registrul de Stat al persoanelor juridice cu nr. 375436. În prezent, societatea este reprezentată de doi administratori, iar fondatorul societății Eurotransgaz este Societatea Națională de Transport Gaze Naturale. Transgaz este acționar unic al Eurotransgaz SRL.

Societatea cu răspundere limitată, "Vestmoldtransgaz" (VMTG) este constituită prin reorganizare a Întreprinderii de Stat "Vestmoldtransgaz" și înregistrată sub numărul 1014600024244.

La 10 septembrie 2018, ca urmare a reorganizării Î.S. „Vestmoldtransgaz” și a transferului proprietății în favoarea „Eurotransgaz” S.R.L., a fost înregistrată Societatea cu Răspundere Limitată „Vestmoldtransgaz”, având ca asociat unic „Eurotransgaz” S.R.L.

Ca urmare a aportului de capital începând cu 2021 asociații VMTG sunt:

- Societatea cu răspundere limitată „**EUROTRANSGAZ**”, o persoană juridică constituită la 28 decembrie 2017 și care își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația Republicii Moldova, numărul de înregistrare de stat - cod fiscal 1017600052071, având sediul situat la adresa: Șoseaua Balcani, nr. 7/E, sat Ghidighici, mun. Chișinău, MD 2088, Republica Moldova, denumită în continuare "ETG",
- **Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare**, o organizație internațională înființată prin Acordul de înființare a Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu sediul la One Exchange Square, Londra, EC2A 2JN, Regatul Unit al Marii Britanii.

Societatea Vestmoldtransgaz SRL are o structură internă ce presupune existența unui organ suprem de deliberare și decizie, a unui organ de supraveghere colegial, a unui organ executiv și a unui organ de control, după cum urmează:

- Asociatul unic;
- Consiliul Societății (organul de supraveghere colegial);
- Administrator (organ executiv);

Petrostar SA este o societate comercială pe acțiuni, acționarii fiind: 51% SNTGN Transgaz SA și 49% alți acționari (persoane fizice și juridice). Consiliul de Administrație al companiei este alcătuit din trei persoane, un președinte și doi membri, iar directoratul este reprezentat de Directorul General (care are în subordine comitete, compartimente, servicii, birouri și laboratorul de analize și încercări în activitatea de construcții) și Directorul Proiectare (care are în subordinea sa trei servicii).

Capitalul social al SNTGN Transgaz SA la data de 31 decembrie 2025 a fost de 1.883.815.040 RON și a fost împărțit în 188.381.504 acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea nominală de 10 RON. Fiecare acțiune conferă titularului un drept de vot, în condițiile prevăzute de lege.

Exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar al Statului Român la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz SA se realizează, începând cu data de 14 noiembrie 2019, de către Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului, ca urmare a transferului de acțiuni din contul Statului Român prin Ministerul Economiei, în temeiul OUG nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

Conform înregistrării de la Depozitarul Central la data de 31.12.2025, structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare a Transgaz a fost următoarea:

Denumire acționar	Procent (%)
Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului	58,5097%
Free float - Alți acționari (pers. fizice și juridice), din care:	41,4903%

Organul de conducere al SNTGN Transgaz SA, potrivit prevederilor Actului constitutiv al societății, este format din Adunarea Generală a Acționarilor, Consiliul de Administrație și Directorul General, respectiv:

- Adunarea Generală a Acționarilor *„este organul de conducere care decide asupra activității acesteia și asupra politicii sale economice”* - art. 15.1.;
- Societatea va fi *„administrată de un consiliu de administrație care va avea competența generală, cu excepția aspectelor care sunt de competența adunării generale a acționarilor conform prevederilor Actului Constitutiv sau ale legilor aplicabile”* - art. 19.1.1.;
- Directorul General, numit de Consiliul de Administrație, *„aplică strategia și politicile de dezvoltare ale Transgaz, stabilite de Consiliul de administrație”* - art. 2.2.;
- Consiliul de Administrație a delegat conducerea executivă a societății către Directorul General, conducător executiv care reprezintă societatea în relația cu terții.

Există o separație între funcția neexecutivă, de control (administrator neexecutiv) și cea executivă (directori) – separație obligatorie, în cazul societăților pe acțiuni ale căror situații financiare anuale fac obiectul cerințelor legale de auditare. Directorul general al Transgaz reprezintă societatea în relațiile cu terții și este responsabil de luarea tuturor măsurilor aferente

conducerii societății, în limitele obiectului de activitate al societății și cu respectarea competențelor exclusive rezervate din lege sau din Actul Constitutiv sau alocate în mod expres de Consiliul de Administrație și de Adunarea Generală a Acționarilor.

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație al SNTGN Transgaz SA sunt disponibile pe site-ul societății la adresa: <https://www.transgaz.ro/ro/despre-noi/consiliul-de-administratie>.

La nivelul SNTGN Transgaz SA, potrivit prevederilor legislației naționale și a cadrului intern de reglementare, au fost înființate comitete suport pentru Consiliul de Administrație care oferă consultanță strategică membrilor consiliului. În anul 2025, pe lângă Consiliul de Administrație au funcționat 5 comitete, respectiv Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit, Comitetul de Gestionare a Riscurilor, Comitetul de Reglementare, Siguranță și Securitate a SNT și Comitetul de Guvernanță Corporativă și Sustenabilitate.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare organizează sesiuni de instruire pentru membrii consiliului, formulează propuneri de remunerare a administratorilor și directorilor, cu respectarea politicii de remunerare, și sprijină consiliul în evaluarea propriei performanțe, precum și a performanței conducerii executive, conform OUG nr.109/2011, privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. În situația în care în cadrul Consiliului de Administrație un loc devine vacant ca urmare a demisiei unui membru, alegerea unui nou membru se efectuează în condițiile prevăzute de lege. Durata pentru care este numit noul administrator, pentru a ocupa locul vacant, va fi egală cu perioada care a rămas până la expirarea mandatului predecesorului său.

Componența și diversitatea membrilor Consiliului de Administrație al Transgaz

Nr. Crt.	Numele	Funcția	Experiența relevantă	Data numirii	Afiliere politică	Statut
1.	Ion STERIAN	Administrator Executiv și Director General	Management general, expertiză în domeniul gazelor naturale	HAGOA nr.6/29.04.2025 mandat de administrator, începând cu data de 30.04.2025 până la 29.04.2029 HCA nr.20/24.07.2025m andat de Director General, începând cu data de 27.07.2025 până la 29.04.2029	Fără afiliere politică	Final
2.	Nicolae MINEA	Administrator Neexecutiv, Independent, Președinte CA	Management executiv, guvernanță corporativă și	HAGOA nr.6/29.04.2025 mandat de administrator,	Fără afiliere politică	Final

			administrarea activelor statului	începând cu data de 30.04.2025 până la 29.04.2029		
3.	Ilinca VON DERENTHALL	Administrator Neexecutiv, Independent	Guvernanță corporativă, investiții și strategii financiar-bancară la nivel internațional.	HAGOA nr.6/29.04.2025 mandat de administrator, începând cu data de 30.04.2025 până la 29.04.2029	Fără afiliere politică	Final
4.	Adina Lăcrimioara HANZA	Administrator Neexecutiv, Independent	Guvernanță corporativă, management strategic și dezvoltare organizațională.	HAGOA nr.6/29.04.2025 mandat de administrator, începând cu data de 30.04.2025 până la 29.04.2029	Fără afiliere politică	Final
5.	Costin MIHALACHE	Administrator Neexecutiv, Independent	Management executiv, politici publice și coordonare strategică în infrastructura de transport și energie	HAGOA nr.6/29.04.2025 mandat de administrator, începând cu data de 30.04.2025 până la 29.04.2029	Afiliat politic	Final

	Transgaz
Numărul membrilor cu funcții executive	1
Numărul membrilor cu funcții neexecutive	4
Procentul membrilor din consiliu cu rol administrativ, executiv, de conducere și supraveghere	20%
Procentul în funcție de gen al board-ului (consiliului de administrație) (se calculează ca raport mediu între membrii de sex feminin și membrii de sex masculin ai consiliului de administrație)	40%
Procentul membrilor independenți ai consiliului de administrație	80%

Componența și diversitatea membrilor Consiliului de Administrație al Petrostar

	Petrostar
Numărul membrilor cu funcții executive	1
Numărul membrilor cu funcții neexecutive	2
Procentul membrilor din consiliu cu rol administrativ, executiv, de conducere și supraveghere, gen feminin	33%
Procentul membrilor din consiliu cu rol administrativ, executiv, de conducere și supraveghere, gen masculin	66%

Transgaz asigură reprezentarea angajaților și a altor lucrători prin organizațiile sindicale existente, care funcționează ca principal canal de dialog cu Consiliul de Administrație și conducerea executivă. Sindicatele sunt implicate în procesul decizional și sunt consultate în cazuri care ar putea avea un impact semnificativ asupra angajaților, precum renegocierea salariilor și a condițiilor de muncă, proceduri privind restructurări sau orice teme legate de drepturile și interesele personalului. Informații suplimentare sunt prezentate în secțiunea S1.

Membrii organelor de administrație nu sunt desemnați formal de sindicat sau de structuri reprezentative ale angajaților. Reprezentarea angajaților se realizează prin intermediul organizațiilor sindicale.

În secțiunea S1-8 este detaliată reprezentarea angajaților și a altor lucrători, incluzând informații despre cele patru organizații sindicale din cadrul Transgaz la care aceștia pot adera.

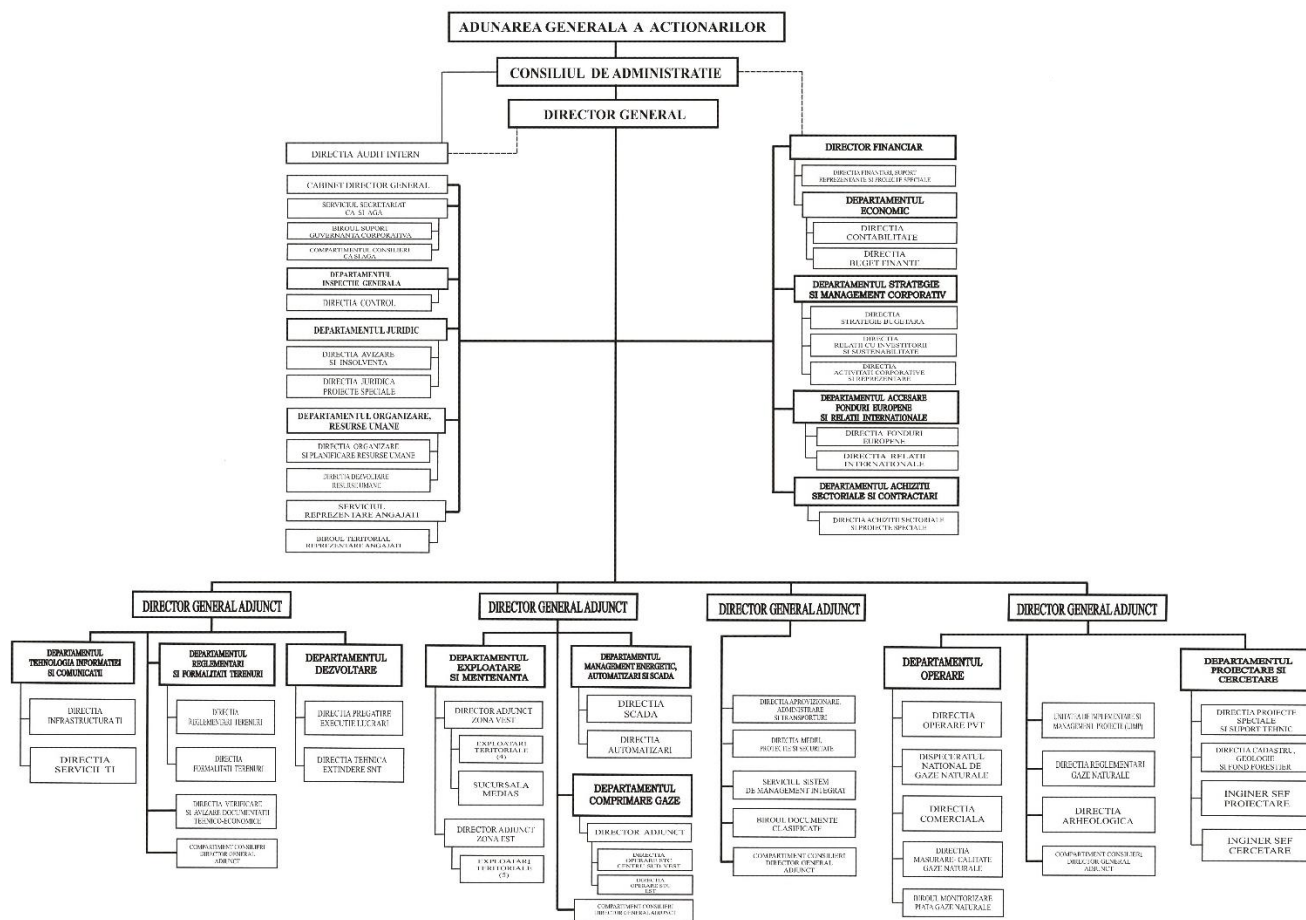
Având în vedere natura serviciilor oferite de SNTGN Transgaz SA, cât și componența acționariatului, interacțiunea cu autoritățile publice este frecventă (raportare, obținerea de autorizații etc.). Directorul General al societății este investit cu autoritatea de a reprezenta societatea în toate actele juridice desfășurate. Această autoritate poate fi delegată altor angajați în cadrul societății.

Conform Principiilor Modelului de funcționare al Transgaz, fiecare structură organizatorică are atribuții și responsabilități în domeniul sustenabilității. Acestea au o linie de raportare unică pentru a asigura agilitate în funcționare și o echipă responsabilă.

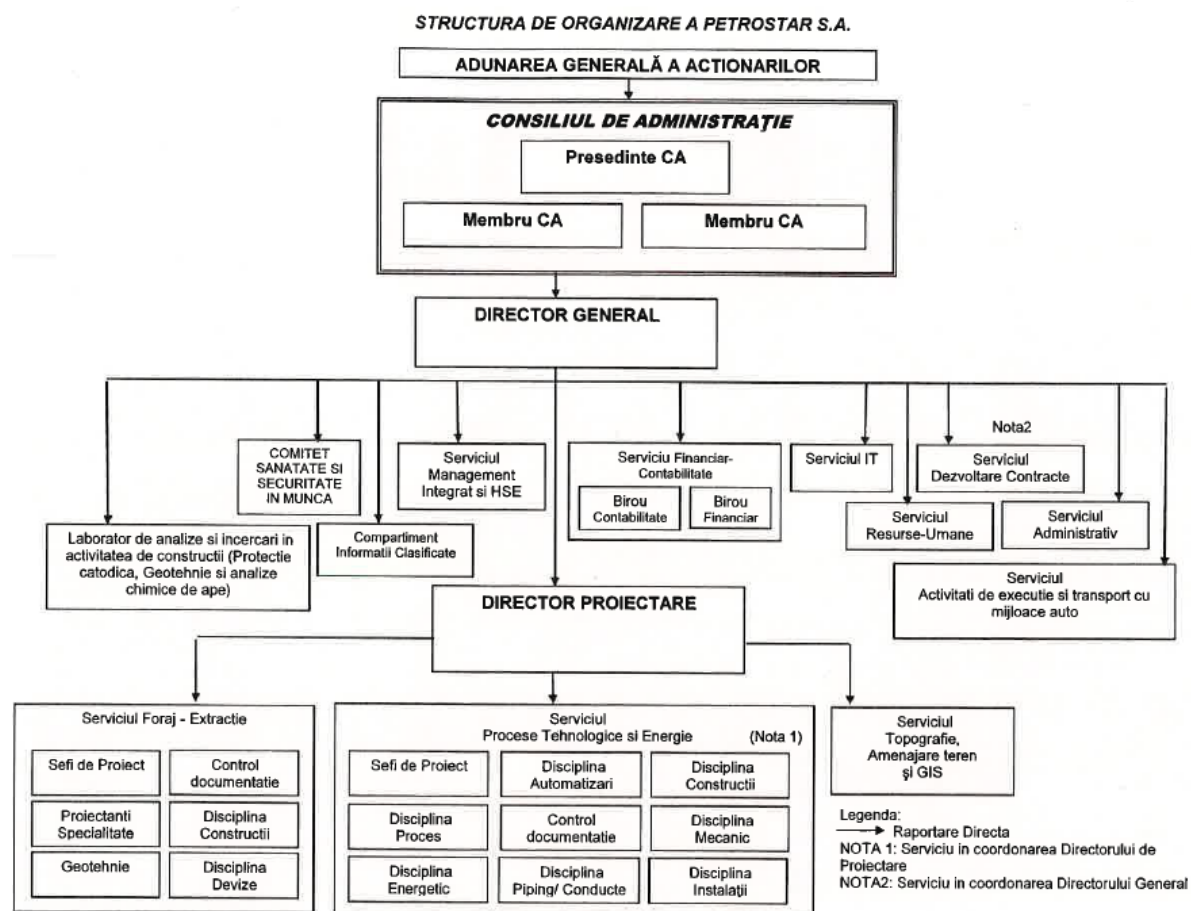
Raportarea poate fi realizată direct către Directorul General al Transgaz și/sau către Consiliul de Administrație prin intermediul Serviciului Secretariat CA și AGA:

20

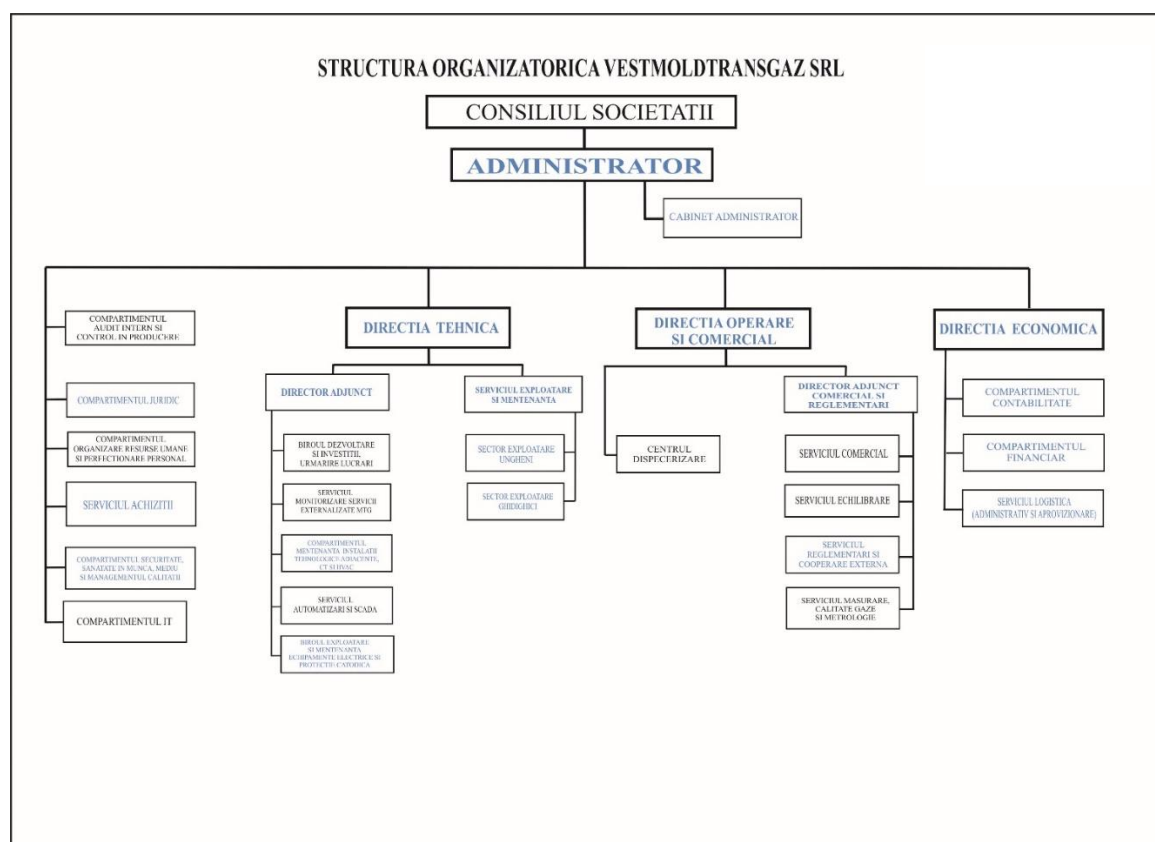
STRUCTURA DE ORGANIZARE A SOCIETATII NATIONALE DE TRANSPORT GAZE NATURALE "TRANSGAZ" S.A. MEDIAS



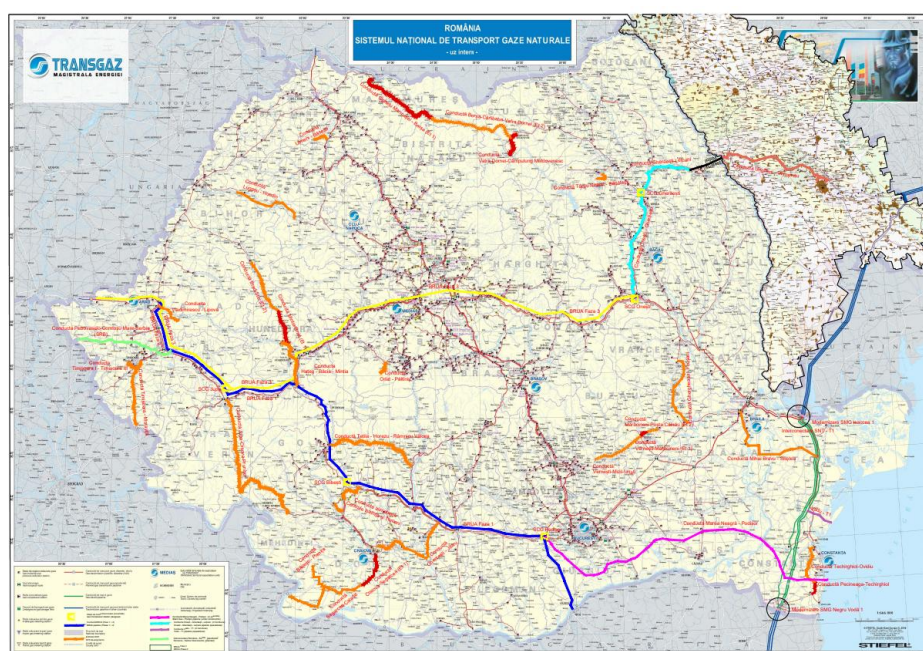
Structura organizatorică a Petrostar SA este următoarea:



Structura organizatorică a societății Vestmoldtransgaz SRL este următoarea:



La nivel teritorial, Transgaz își desfășoară activitatea la diverse sucursale în funcție de exploatarea teritorială deservită:



În ceea ce privește expertiza angajaților cu privire la aspectele de sustenabilitate, conducerea Transgaz se asigură că personalul angajat deține expertiza și competența adecvată pentru a supraveghea aspectele de mediu, sociale și de guvernare conform cerințelor legale. În situația în care sunt necesare resurse externe, Transgaz încheie și deține contracte cu diverși experți din afara companiei, cu experiență în domeniile de interes relevante. Pentru perioada următoare, Transgaz urmărește să asigure prin angajații proprii și/sau prin experți externi că deține expertiza necesară cu privire la noile cerințe din standardele ESRS cu privire la impactul, riscurile și oportunitățile semnificative ale Transgaz.

Membrii Consiliului de Administrație au competența și pregătirea necesare pentru a implementa și justifica inițiative de sustenabilitate, pentru a contribui la îmbunătățirea impactului ecologic și social al societății și a îndeplini cerințele legale și etice într-un mod responsabil. Un membru al Consiliului a absolvit Programul de guvernare corporativă pentru directori independenți în cadrul Universității Stanford, SUA. O altă persoană din cadrul Consiliului de Administrație este doctorand cu teza Ameliorarea terenurilor după efectuarea lucrărilor la conductele de gaze în cadrul USAMV București și absolvent al Programului de formare profesională privind Implementarea, dezvoltarea și autoevaluarea sistemului de control intern/managerial Managementul riscurilor - Guvernarea corporativă.

În cadrul Petrostar, există planuri de formare planificate, pentru a dezvolta competențele membrilor în domeniul durabilității.

În cadrul Transgaz, supravegherea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de sustenabilitate (ESG) este realizată de către Comitetul de Gestionare a Riscurilor, o structură consultativă ce asistă Consiliul de Administrație în monitorizarea aspectelor ESG, inclusiv progresul realizat prin indicatorii relevanți.

Membrii Consiliului de Administrație au participat la cel puțin un eveniment cu tematică ESG pe parcursul anului 2025. Organele de administrație, de conducere și de supraveghere, la fel ca și angajații proprii au fost evaluați informal în cadrul analizei de dublă materialitate și a identificării IRO-urilor materiale.

GOV-2 Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea

În cadrul Transgaz echipa de conducere informează în mod regulat Consiliul de Administrație despre progresul și schimbările legate de impacturi, riscuri și oportunități, precum și despre alte aspecte ESG. Această comunicare constantă garantează buna informare a Consiliului despre orice modificări sau avansuri în aceste domenii. Transgaz lucrează la crearea unui cadru mai bine definit pentru a evalua aceste aspecte.

În anul 2025 Consiliul de Administrație a luat act de următoarele informări:

- Informare nr. DG/31901/14.04.2025 privind gestionarea și monitorizarea riscurilor în cadrul SNTGN Transgaz SA Mediaș, pentru anul 2024. Scopul acestei Informări este de a valorifica rezultatele gestiunii riscurilor, anul 2024, în vederea stabilirii abordării față de riscuri și a limitei de toleranță pentru anul 2025;
- Informarea nr. DG/31902/14.04.2025 privind analiza realizării obiectivelor specifice și a direcțiilor de acțiune stabilite în „Programul de implementare a măsurilor stabilite în Strategia privind managementul riscurilor, 2021-2025, la nivelul SNTGN Transgaz SA”-

perioada analizată anul 2024. În baza acestei analize s-a elaborat Strategia privind managementul riscurilor, perioada 2025-2029;

- Referat privind profilul de risc decembrie 2024 și Limita de toleranță pentru anul 2025, nr. DSMC/12923/17.02.2025;
- Referat nr. DSMC/32284/14.04.2025, privind aprobarea Registrului de Riscuri și a Planului de măsuri pentru minimizarea riscurilor, la nivelul SNTGN Transgaz SA, pentru anul 2025;
- Referatul privind evaluarea caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern/managerial nr. DSMC/64622/30.07.2025. Referatul este elaborat în scopul de a stabili nivelul de eficacitate a gestionării riscurilor și activităților specifice ale controlului intern/managerial și de a determina dacă politicile și procedurile proprii respectă în totalitate cerințele legale specifice ale controlului intern/managerial și de a determina dacă politicile și procedurile proprii respectă în totalitate cerințele legale.

Comisia de Monitorizare constituită prin act de Decizie a Directorului General, are în componență un președinte și directorii structurilor organizatorice. Această Comisie este responsabilă cu stabilirea măsurilor necesare atât pentru îmbunătățirea procesului de management al riscurilor cât și pentru minimizarea riscurilor, urmând ca Biroul Managementul Riscului să monitorizeze implementarea acestor măsuri.

De asemenea, evaluarea riscurilor în cadrul SNTGN Transgaz SA se efectuează periodic, conform procedurii de sistem PS 05 SMI Managementul Riscului, precum și prin aplicarea procedurii de Analiză de Dublă Materialitate.

În acest sens, SNTG Transgaz SA responsabilizează sarcinile și obligațiile ce îi revin în calitate de operator tehnic al SNT, obligații cuprinse atât în obiectivele Strategiei Energetice a României 2025-2030³, cu perspectiva anului 2050 privind siguranța și securitatea energetică, competitivitatea și dezvoltarea durabilă, cât și în prevederile legislației europene referitoare la siguranța și securitatea aprovizionării cu gaze naturale.

Procesul privind managementul riscului implementat în cadrul SNTG Transgaz SA este parte integrantă a managementului general fiind un proces continuu, proactiv și sistematic de identificare, evaluare și gestionare a riscurilor în limitele acceptate de societate (limita de toleranță la risc), realizat cu scopul de a furniza asigurări rezonabile în ceea ce privește concretizarea obiectivelor societății.

Responsabilitatea cu privire la risc este imperativă pentru organizarea și funcționarea unui sistem de management al riscurilor, fiind stabilite și implementate următoarele niveluri de responsabilitate:

- **Primul nivel** cuprinde persoanele responsabile de desfășurarea activităților din fișele de post și de riscurile asociate acestora (riscuri identificate sau riscuri noi). Aceștia sunt proprietarii de risc, care sunt prezenți în toate zonele și sectoarele de activitate;
- **Al doilea nivel** este reprezentat de Grupele de gestionare a riscurilor de la nivelul departamentelor/direcțiilor/serviciilor independente/Sucursalei Mediaș/Exploatărilor Teritoriale. Șefii serviciilor din cadrul

³ <https://energie.gov.ro/strategiei-energetice-a-romaniei-2022-2030-cu-perspectiva-anului-2050/>

departamentelor/Exploatărilor Teritoriale/Sucursala Mediaș sunt membrii Grupelor de gestionare a riscurilor;

- **Al treilea nivel** se referă la Echipa de Gestionare a Riscurilor (EGR) de la nivelul societății; aceasta sprijină Comisia de Monitorizare, în gestionarea întregul proces de management al riscurilor. În cadrul fiecărui departament/direcție/serviciu independent/Sucursala Mediaș/Exploatări Teritoriale, este desemnat Responsabilul cu riscurile și cu atribuții în domeniul gestionării riscurilor. Responsabilii cu riscurile sunt Membrii Echipei de Gestionare a Riscurilor;
- **Al patrulea nivel** se referă la Comisia de Monitorizare (CM), care analizează și avizează Profilul de risc, Limita de toleranță la risc și Informarea privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor de la nivelul societății. Directorii departamentelor/direcțiilor independente/serviciilor independente/Exploatărilor Teritoriale/Sucursalei Mediaș sunt Membrii Comisiei de Monitorizare;
- **Nivelul cinci**, cel mai înalt nivel, este reprezentat de Directorul General al Transgaz. Directorul General aprobă Profilul de risc și Limita de toleranță a riscurilor, Registrul de Riscuri și Planul de măsuri pentru minimizarea riscurilor, precum și Procedura de Sistem privind Managementul Riscului. Prin informările periodice, Directorul General se asigură că riscurile sunt identificate, evaluate, monitorizate și corect atenuate.

Transgaz își reevaluează continuu portofoliul de riscuri într-un cadru structurat, sistematic și de actualitate care este susținut de următorii piloni:

- **Strategia privind Managementul Riscurilor**, al cărei orizont de timp este 2021-2025, stabilește atât acțiuni necesare pentru optimizarea procesului de management al riscului, cât și cadrul pentru identificarea, evaluarea, monitorizarea și controlul riscurilor semnificative, în vederea menținerii lor la niveluri acceptabile în funcție de limita de toleranță la risc;
- **Declarația – Angajament a Directorului general privind Managementul riscului**, pentru perioada 2021-2025;
- **Profilul de risc:** oferă o imagine de ansamblu, cuprinzând evaluarea generală, documentată și prioritarizată a riscurilor identificate cu care se confruntă societatea;
- **Limita de toleranță la risc:** reprezintă nivelul de expunere la risc asumat de societate;

Abordarea Transgaz cu privire la gestionarea riscurilor combină cunoștințele, expertiza și experiența personalului pentru a răspunde riscurilor actuale și a le anticipa pe cele din viitor.

La nivelul anului 2025 nu au fost identificate riscuri noi strategice asociate aspectelor de mediu, social și/sau de guvernanță (*Sustenabilitate*) care să necesite raportarea către organul de conducere al Transgaz, respectiv către Directorul General sau către Comitetul de guvernanță corporativă și sustenabilitate și/sau Consiliul de Administrație.

Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

GOV-3

Transgaz a elaborat în cursul anului 2025 Politica și criteriile de remunerare⁴ ale Administratorilor, Directorului General și Directorului Economic ai Transgaz valabilă pentru mandatul 2025-2029.

În baza cadrului intern de reglementare au fost stabiliți indicatori de performanță pentru evaluarea atingerii obiectivelor stabilite de către membrii organului de conducere și de Directorul Financiar, în vederea determinării nivelului componentei variabile ce poate fi acordată în urma evaluării performanței.

Partea remunerației care depinde de îndeplinirea indicatorilor cheie de performanță este aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor și cuprinsă în anexa la contractele de mandat.

În cadrul politicilor de remunerare aplicabile Grupului Transgaz, indicatorii cheie de performanță (ICP) sunt monitorizați și evaluați în funcție de mandatul managementului. În anul 2025 au fost urmărite două seturi de indicatori, ca urmare a tranziției de la mandatul 2021-2025, la mandatul 2025-2029.

Nu a fost stabilit un indicator de performanță aliniat în mod explicit la cerințele ESRS și la ținte sau impacturi ESG. Cu toate acestea, au fost întreprinse demersuri pentru includerea unor indicatori cu relevanță pentru sustenabilitate în calculul componentei variabile a remunerației membrilor conducerii, după cum urmează:

În cadrul mandatului 2021–2025, indicatorii cheie de performanță cu relevanță pentru dimensiunea de sustenabilitate au inclus:

- Creșterea eficienței energetice – monitorizată prin menținerea ponderii cantitative a consumului tehnologic în total gaze naturale vehiculate sub 1%. Acest indicator vizează reducerea pierderilor operaționale din rețeaua de transport și contribuie indirect la obiectivele de decarbonizare, deși modul său de calcul și monitorizare nu este corelat direct cu ținte sau impacturi ESG și nu este aliniat Strategiei de decarbonizare a Grupului.
- Satisfacția clienților – urmărită prin atingerea unui punctaj de minimum 8 din 10 în evaluările anuale, cu relevanță pentru dimensiunea socială a performanței (calitatea serviciilor prestate utilizatorilor rețelei de transport).
- Consolidarea și diversificarea relațiilor de cooperare cu operatori europeni – prin încheierea de memorandumuri privind colaborarea pe injecția de hidrogen, indicator cu relevanță pentru tranziția energetică.
- Implementarea SNA 2021–2025 – indicator de guvernanță, urmărind implementarea măsurilor din Strategia Națională Anticorupție, cu pondere în componenta variabilă a remunerației neexecutivilor de 10%.
- Optimizarea sistemului de control intern/managerial – cu relevanță pentru dimensiunea de guvernanță, implementat prin cerințele Ordinului SGG nr. 600/2018.

4

<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user359/Politica%20si%20criteriile%20de%20remunere%20ale%20Administratorilor%20Directorului%20General%20si%20Directorului%20Economic%20ai%20SNTGN%20Transgaz%20SA.pdf>

- Indicatorii de performanță ai serviciului de transport gaze naturale (conform Ordinului ANRE 161/2015) – cu relevanță pentru dimensiunea orientată către servicii publice și calitatea prestației față de utilizatorii rețelei.

În cadrul mandatului 2025–2029, structura ICP a fost revizuită în conformitate cu prevederile HG nr. 639/2023 și ale Ordinului AMEPIP nr. 651/2024, incluzând o categorie distinctă de indicatori necomerțiali. Indicatorii cu relevanță pentru sustenabilitate sunt:

- Scorul satisfacției clienților – țintă de 95% în 2025, cu creștere anuală progresivă până la 95,8% în 2029, calculat ca pondere a evaluărilor favorabile (4 și 5) în totalul evaluărilor primite. Are relevanță pentru dimensiunea socială – calitatea relației cu clienții și utilizatorii rețelei.
- Numărul mediu de ore de formare per angajat (țintă: 21 ore în 2025, cu creștere anuală până la 25 ore în 2029) – indicator cu relevanță directă pentru dimensiunea socială, în special pentru dezvoltarea profesională și formarea forței de muncă.
- Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților – indicator cu relevanță pentru sănătatea și securitatea ocupațională, în concordanță cu cerințele ESRS S1-14 privind sănătatea și siguranța la locul de muncă.
- Rata membrilor independenți în consiliul de administrație (țintă: 60%, față de minimul reglementat de 50%) – indicator de guvernanță privind independența și structura organului de conducere.
- Număr echivalent normă întreagă de angajați (țintă: 4.005 în 2025, cu creștere graduală până la 4.025 în 2029) – indicator cu relevanță pentru dimensiunea socială, reflectând angajamentul față de stabilitatea și menținerea forței de muncă.
- Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin (țintă: 31% în 2025, cu creștere anuală până la 33% în 2029, față de minimul reglementat de 30%) – indicator cu relevanță pentru diversitate și egalitate de șanse.
- Indicatorii de performanță ai serviciului de transport gaze naturale (conform Ordinului ANRE 140/2021, țintă 100%) – au relevanță pentru calitatea serviciului public prestat și pentru dimensiunea socială privind utilizatorii rețelei de transport.
- Monitorizarea Strategiei de Dezvoltare (proiecte FID din Planul de Dezvoltare pe 10 ani, țintă 100%) – are relevanță pentru tranziția energetică și securitatea aprovizionării, contribuind indirect la obiectivele climatice și de infrastructură ale Grupului.

Niciun indicator din structura ICP 2025–2029 nu este corelat explicit cu ținte de decarbonizare sau cu impacturi climatice cuantificabile, iar modul de calcul al indicatorilor cu potențială relevanță de mediu nu este aliniat direct Strategiei de decarbonizare a Grupului.

Indicatorii luați în considerare pentru acordarea componentei variabile stabilită pentru membrii consiliului de administrație, directorul general și directorul financiar, au în vedere următoarele:

- componenta financiară;
- componenta nefinanciară, cu o pondere de 10%, vizează monitorizarea realizării proiectelor prevăzute în Planul de dezvoltare pe 10 ani și implementarea acțiunilor strategice asumate, îmbunătățirea proceselor de formare și dezvoltare profesională prin creșterea numărului mediu de ore de instruire per angajat, consolidarea guvernanței corporative prin asigurarea unui nivel adecvat de independență în cadrul

Consiliului de Administrație și menținerea unui cadru de administrare eficient prin monitorizarea activității comisiilor consultative și a ședințelor consiliului.

- Componenta operațională care vizează dimensionarea optimă a necesarului de resurse umane în raport cu nevoile reale de activitate și dezvoltare ale societății.

Pentru membrii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, politica de remunerare include de asemenea indicatori nefinanciari, aliniați strategiei întreprinderii publice și cadrului de guvernanță, având o pondere tot de 10%. Aceștia acoperă monitorizarea implementării obiectivelor strategice, îmbunătățirea proceselor de formare profesională, menținerea unui nivel adecvat de independență în consiliu și asigurarea funcționării eficiente a comisiilor consultative și a activităților administrative aferente.

Deși setul de indicatori nefinanciari include indicatori cu relevanță ESG, aceștia nu sunt corelați în mod direct cu Strategia de decarbonizare a Transgaz și nu condiționează atingerea obiectivelor specifice de decarbonizare. Indicatorii utilizați pentru remunerare sunt independenți de implementarea strategiei de decarbonizare.

La nivelul Petrostar, sistemele de remunerare nu includ stimulente legate de durabilitate, iar performanța membrilor nu este evaluată în raport cu obiective sau ținte specifice de sustenabilitate. Indicatorii de performanță utilizați fac parte exclusiv din politica generală a Petrostar, fără componente dedicate ESG, iar indicatorii de durabilitate nu sunt integrați în politicile de remunerare.

Sisteme de management și control al riscurilor

Declarație privind procesul de diligență

GOV-4

Procesul de diligență/verificare al Transgaz este proiectat pentru a identifica, preveni, diminua și răspunde impacturilor negative actuale și potențiale asupra mediului și oamenilor.

De asemenea, verificarea respectării și aplicării politicilor și reglementărilor interne se face de către echipa internă sau de către departamentele desemnate în acest scop (de exemplu, pentru zona de risc, există Procedura de Sistem privind Managementul Riscului, prin care Directorul General se asigură că riscurile sunt identificate, analizate, urmărite și diminuate.

SNTG Transgaz SA a implementat o politică de management integrat pentru a realiza în mod sistematic performanțe în domeniul calității, mediului, securității și sănătății în muncă și energetic. În plus, Transgaz implementează un proces de diligență pentru identificarea, prevenirea, atenuarea și raportarea impacturilor negative asupra mediului și oamenilor. Acest proces include, pe lângă angajați, și o verificare pe lanțul de aprovizionare la furnizori, precum și implicarea părților interesate. Funcționarea sistemului de management integrat este asigurată în conformitate cu standardele de referință pentru care societatea deține certificări. SNTG Transgaz SA a implementat și dezvoltat un sistem de management integrat prin care asigură un control eficace asupra proceselor, precum și minimizarea riscurilor și identificarea oportunităților. Sistemul de management integrat contribuie inclusiv la obținerea de rezultate care au un aport la dezvoltarea sustenabilă a afacerii și a unui nivel înalt de satisfacție a clienților.

Vestmoldtransgaz SRL a demarat în luna mai 2024 implementarea în cadrul societății a sistemului de control intern managerial în vederea gestionării riscurilor, pentru a oferi o asigurare rezonabilă privind atingerea obiectivelor și rezultatelor planificate.

În acest scop este aprobat și actualizat permanent Planul de acțiuni pentru implementarea sistemului de control intern managerial la nivelul Vestmoldtransgaz SRL. Standardul de control intern managerial SNCI 9 Managementul Riscului se va implementa până cel târziu în anul 2026.

Sistem de Management Integrat Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă, Energie (SMI CMSSME).

SNTGN TRANSGAZ SA a dezvoltat un Sistem de Management Integrat (SMI), prin care asigură controlul eficace asupra proceselor, minimizarea riscurilor și identificarea oportunităților de îmbunătățire. Îmbunătățirea Sistemului de Management Integrat contribuie la obținerea de rezultate care sprijină dezvoltarea sustenabilă a afacerii și un nivel ridicat de satisfacție a clienților.

Ca urmare a demersurilor continue pentru creștere a competitivității și perfecționarea performanței organizaționale, S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. își menține certificarea în urma auditului de supraveghere nr.1 din august 2025 în conformitate:

- cu standardul internațional de calitate – SRAC SR EN ISO 9001:2015;
- cu standardul internațional de mediu – SRAC SR EN ISO 14001:2015;
- cu standardul internațional de SSM – SRAC SR EN ISO 45001:2023.

De asemenea, în luna octombrie 2025, S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A a obținut certificarea conform standardului de referință SRAC SR EN ISO 50001:2019 - Sisteme de Management al Energiei, ca urmare a implementării unui sistem performant de management al energiei, care demonstrează angajamentul continuu al S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. pentru optimizarea consumurilor energetice, reducerea impactului asupra mediului și alinierea la cele mai bune practici internaționale în domeniu.

La fundamentarea Programului de Auditudini Interne Calitate, Mediu și Sănătate Securitate în Muncă, Energie aferent anului 2025 au fost stabilite obiective luând în considerare gândirea bazată pe risc.

Pentru menținerea eficacității Sistemului de Management Integrat a fost implementat Programul de Auditudini Interne Calitate, Mediu și Sănătate Securitate în Muncă, Energie aferent anului 2025.

Analiza eficacității Programului de Auditudini Interne Calitate, Mediu și Sănătate Securitate în Muncă, Energie aferent anului 2025 a fost efectuată de echipa de auditori a SRAC CERT SRL la auditul de supraveghere nr.1 al SMI CMSSM respectiv auditul de certificare a SME și în analiza de management SMI CMSSME.

Evaluarea anuală a satisfacției clienților a reprezentat o oportunitate de a cunoaște necesitățile și așteptările acestora, în vederea îmbunătățirii serviciului de transport și de sistem al gazelor naturale în concordantă cu cerințele din domeniul reglementat în care activează S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

Abordarea bazată pe procese a fost integrată atât în auditurile interne Calitate, Mediu și Sănătate Securitate în Muncă, Energie cât și în documentarea/ revizuirea informațiilor documentate ale Sistemului de Management Integrat.

Conștientizarea personalului privind contribuția acestuia la eficacitatea Sistemului de Management Integrat a fost o prioritate strategică pentru societate.

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. a stabilit Programul de Monitorizare a surselor de poluare cu impact asupra mediului înconjurător aferent anului 2026, în conformitate cu cerințele din autorizațiile de profil în vigoare. Comunicarea informațiilor și îndeplinirea obligațiilor de conformare către autoritățile competente, sunt realizate prin Raportul anual de mediu al societății.

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. a acordat o importanță deosebită îmbunătățirii continue a performanței de securitate și sănătate în muncă prin:

- identificarea pericolelor pentru fiecare loc de muncă/ post de lucru;
- prin controlul riscurilor proprii;
- evaluarea rezultatelor tratării riscurilor și valorificarea oportunităților;
- îndeplinirea obiectivelor și asigurarea conformării cu cerințele legale;
- aplicarea acțiunilor corective pentru neconformitățile identificate.

Pentru prevenirea rănilor și îmbolnăvirilor determinate de muncă, și pentru asigurarea unor condiții de muncă sigure și sănătoase, societatea a desfășurat următoarele activități:

- supravegherea stării de sănătate a lucrătorilor;
- îmbunătățirea condițiilor de muncă, programe de promovare a sănătății și servicii medicale;
- eliminarea pericolelor și amenințărilor prin identificarea lor și prin prevenirea, controlul sau reducerea riscurilor la un nivel acceptabil;
- asigurarea echipamentului individului de protecție și a materialelor igienico – sanitare;
- efectuarea controalelor planificate în scopul îmbunătățirii sănătății și securității în muncă;
- instruirea continuă privind riscurile de securitate și sănătate în muncă a lucrătorilor, contractanților și vizitatorilor.

Implementarea și certificarea Sistemului de Management al Energiei a oferit o mai mare încredere tuturor părților interesate privind capacitatea de a desfășura procesele de afaceri în condițiile minimizării consumurilor energetice și ale îmbunătățirii continue a performanței energetice.

Sistemul de Management al Energiei a avut ca obiectiv reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a impactului asupra mediului, precum și reducerea costurilor energiei prin gestionarea sistematică a consumurilor.

Pentru a asigura adecvarea și eficacitatea sistemului SMI CMSSME, S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. monitorizează implementarea programelor anuale aprobate.

Concluziile organismului de certificare SC SRAC CERT SRL au arătat că:

- sistemul de management integrat aplicat de societate este descris, implementat corespunzător, conform cerințelor standardelor de referință și este eficace;
- capacitatea sistemului de management de a satisface cerințele aplicabile și a obține rezultatele așteptate a fost demonstrată în timpul auditului iar procesele de audit intern și analiză de management sunt eficace.

Misiunea Direcției Audit Intern este de a acorda asigurări și consultanță privind eficacitatea sistemelor de management al riscurilor, de control și de guvernare.

Petrostar S.A. atât prin managementul la cel mai înalt nivel cât și prin angajații săi oferă soluții tehnice de proiectare, care respectă cerințele legale și alte reglementări aplicabile domeniului de proiectare în industria de petrol și gaze, astfel încât compania să fie pregătită pentru a oferi clienților soluții adecvate cerințelor acestora, conform caietului de sarcini.

Petrostar își menține certificarea ca urmare a auditului de recertificare din ianuarie 2025, în conformitate cu:

- standardul internațional de calitate – SRAC SR EN ISO 9001:2015;
- standardul internațional de mediu - SRAC SR EN ISO 14001:2015;
- standardul internațional de SSM - SRAC SR EN ISO 45001:2023.

Petrostar S.A. îmbunătățește continuu eficacitatea și performanțele sistemului de management integrat al calității, mediului, sănătății și securității în muncă, descris printr-un sistem integrat coerent de politici, proceduri și procese.

Gândirea pe bază de risc este esențială pentru managementul de la cel mai înalt nivel în procesul de adoptare a deciziilor, de derulare a activității și de protejare a organizației și trebuie să răspundă obiectivelor și priorităților organizației.

Activitatea companiei, în concordanță cu acest sistem de management integrat se concretizează în realizarea unui control riguros al proiectelor și furnizarea unor tehnologii clienților noștri, care să:

- Prevină potențialele cauze ale poluării mediului;
- Elimine sau să reducă impactul negativ asupra mediului;
- Asigure securitatea și siguranța în funcționare a instalațiilor proiectate.

Controlul și calitatea proceselor sunt implementate în mod sistematic și planificat, ceea ce asigură consecvență în a:

- Depăși așteptările clienților prin înțelegerea reciprocă și îndeplinirea cerințelor acestora;
- Stabili ținte măsurabile, care să monitorizeze realizările companiei, referitoare la obiectivele predefinite;
- Asigura resursele necesare și a condițiile de lucru adecvate;
- Monitoriza, audita și analiza sistemul integrat pentru identificarea domeniilor de îmbunătățire continuă.

Pentru a pune în practică preocuparea societății Petrostar S.A. cu privire la protejarea, conservarea și refacerea continuă a mediului, compania își propune să utilizeze eficient energia, resursele naturale, materialele, și să asigure managementul deșeurilor la sursă.

Prioritatea companiei este să protejeze sănătatea și securitatea tuturor persoanelor (angajați, angajați ai subcontractorilor, subcontractori, etc.) care lucrează pentru Petrostar. Pericolele și amenințările sunt identificate pentru a preveni, controla și reduce riscurile la un nivel acceptabil.

În ceea ce privește implementarea proiectelor, la nivelul Petrostar SA se întocmesc planuri de management al riscurilor, încă din faza de ofertare și sunt actualizate pe tot parcursul

proiectelor. Aceste planuri tratează riscurile generale (tehnice, economice, externe, comerciale/contractuale, organizaționale/operaționale, politice/induse de autorități de reglementare, riscuri asociate cererii de schimbare în timpul proiectării/construcției, etc) atât pentru perioada de proiectare cât și pentru construcție în cazul proiectelor "la cheie";

În Republica Moldova, Direcția Audit Intern își desfășoară activitatea în baza unui Plan anual de audit aprobat de Directorul General, care este transmis spre informare Consiliului de Administrație prin Comitetul de Audit. Planul de audit este elaborat în baza unei metodologii de evaluare a riscurilor, priorităților stabilite de conducerea societății, iar frecvența misiunilor de audit intern este determinată de profilul de risc al fiecărei structuri auditabile.

Programul de Audituri Interne Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă este elaborat anual în cadrul Eurotransgaz S.R.L. și Vestmoldtransgaz S.R.L., luând în considerare riscurile și oportunitățile astfel ca auditurile să fie abordate în mod corespunzător și este aprobat de Directorul General.

Audituri externe:

- Curtea de Conturi în baza Programului de activitate desfășoară acțiunea *Controlul situației, evoluției și modului de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor la SNTGN Transgaz SA* (la 3 ani). În cadrul acestei acțiuni se evaluează sistemul de control intern managerial;
- Societatea Română de Asigurarea Calității (SRAC) desfășoară auditurile de certificare și supraveghere a Sistemului Integrat Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă, la termenele stabilite.

Rapoartele privind activitatea Transgaz sunt analizate de către managementul de la cel mai înalt nivel și asigură, totodată, monitorizarea stadiului măsurilor ce trebuie implementate pentru atingerea obiectivelor și a Țintelor de mediu. În urma analizei datelor, managementul companiei concluzionează și dispune, în funcție de rezultatul analizei, alocarea resurselor necesare pentru păstrarea performanțelor sistemului de management certificat.

De asemenea, SNTGN Transgaz SA a primit certificarea ISO 50001:2019, care confirmă faptul că la nivelul companiei este implementat și se menține un sistem de management al energiei conform acestui standard. Certificarea este valabilă până în anul 2028.

Elementele principale ale procesului de diligență	Punctele din raportul privind durabilitatea
a) Includerea procesului de diligență în guvernanta, strategie și modelul de afaceri	ESRS 2 GOV-2 Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea, ESRS 2 GOV-3 Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente, ESRS 2 SBM-3 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Elementele principale ale procesului de diligență	Punctele din raportul privind durabilitatea
b) Colaborarea cu părțile interesate afectate în toate etapele principale ale procesului de diligență	ESRS 2 GOV-2 Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea, ESRS 2 SBM-2 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate, ESRS 2 IRO-1 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative, ESRS 2 GOV-3 Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente
c) Identificarea și evaluarea impacturilor negative	ESRS 2 IRO-1 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative ESRS 2 SBM-3 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri
d) Luarea de măsuri pentru a aborda aceste impacturi negative	E1-3 Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice, E4-3 Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme S1-4 Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii, S4-4 Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali
e) Urmărirea eficacității acestor eforturi și comunicarea	E1-4 Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea, E4-4 Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme S1-5 Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative, S4-5 Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea

GOV-5

La nivelul Transgaz prezentarea principalelor categorii de riscuri se face periodic în Raportul pentru administrarea riscurilor.

Riscurile prezentate în Capitolul ESRS 2, „Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri”, din prezentul raport, care sunt reluate la nivelul fiecărei teme și subteme semnificative, sunt rezultatul analizei de dublă materialitate, conform Standardelor ESRS.

Conform cerințelor ESRS, temele materiale trebuie incluse în raport împreună cu riscurile și oportunitățile aferente și țintele stabilite de societate. Analiza de dublă materialitate efectuată

În noiembrie 2025 a identificat impacturile, riscurile și oportunitățile materiale confirmate în anul anterior. Transgaz deține un registru de riscuri dezvoltat potrivit procedurilor de administrare a riscurilor adoptate și implementate la nivelul companiei, riscuri ce au fost incluse, comasate și legate de impact conform ESRS.

Riscurile identificate sunt incluse în Registrul de Riscuri, iar Activitatea desfășurată în scopul Managementul riscului are rolul de a transforma incertitudinea într-un avantaj pentru societate și de a limita nivelul amenințărilor și impactul potențial al acestora. Orice măsură adoptată de companie în scopul unei reacții la riscuri se integrează în managementul riscurilor. O bună gestionare a riscurilor organizaționale conduce la reziliența organizațională ceea ce înseamnă că Transgaz este capabil să treacă prin incertitudine într-o poziție mai puternică. Se raportează anual rezultatele măsurilor implementate sau ad-hoc, după caz, către consiliul de administrație. De asemenea, se revizuieste Registrul Riscurilor dacă e cazul.

Managementul riscului este un ciclu continuu în cadrul căruia toate structurile din cadrul Transgaz desfășoară anual următoarele etape documentate:

- etapa I: stabilirea contextului în care își desfășoară activitatea;
- etapa II: stabilirea obiectivelor în conformitate cu principiul derivării stabilit prin procedură;
- etapa III: identificarea riscurilor în strânsă legătură cu activitățile din cadrul obiectivelor, analiza și evaluarea riscurilor;
- etapa IV: stabilirea răspunsului la risc și dacă este cazul implementarea unor măsuri de minimizare pentru reducerea probabilității de apariție a riscului dar și a unor măsuri de minimizare a impactului;
- etapa V: monitorizarea implementării măsurilor de minimizare a riscurilor;
- etapa VI: revizuirea și raportarea anuală a riscurilor.

Riscurile gestionate în cadrul Transgaz sunt clasificate pe categorii de riscuri. Categoriile de risc oferă o imagine de ansamblu, structurată și gestionabilă a riscurilor cu care se confruntă societatea. Prin utilizarea categoriilor de risc, funcția de monitorizare a riscurilor este îmbunătățită și ajută Transgaz să:

- determine cauzele comune care conduc la cele mai mari concentrații de riscuri;
- dezvolte răspunsuri mai bune la risc;
- gândească într-un mod structurat și orientat în timpul etapei de identificare riscuri;
- cuprindă toate aspectele posibile ale condițiilor de risc;
- îmbunătățească eficacitatea sistemelor de control intern/managerial;
- raporteze riscurile între structurile organizatorice.

Portofoliul de riscuri al Transgaz cuprinde următoarele categorii principale de riscuri strategice și relația acestora cu temele materiale (mediu, social, economic și guvernanta):

- politice (conflicte internaționale, politici cu eventual impact asupra infrastructurii și a conexiunilor internaționale)
- de reglementare/legislative (modificările frecvente în legislația națională și europeană pot crea dificultăți în conformitate și adaptare, procesul lent de aprobare a proiectelor de infrastructură poate duce la întâzieri și costuri suplimentare)
- comerciale (modificările neașteptate în cererea de gaze naturale pot afecta veniturile și planificarea operațională);

- sustenabilitate (fenomene extreme, greenwashing - riscul ca măsurile de sustenabilitate să fie percepute ca superficiale sau înșelătoare poate afecta reputația companiei, solicitările pentru practici mai sustenabile pot necesita schimbări semnificative în operațiuni și strategii);
- financiare (creditate, curs valutar, rata dobânzii, lichidități, piața de capital).

Având statutul de monopol natural și operator al Sistemului Național de Transport de gaze naturale, Transgaz aplică strategii de mitigare adaptate unui mediu puternic reglementat, care includ monitorizarea continuă a cadrului legislativ național și european, participarea activă la consultările publice relevante și adaptarea graduală a proceselor interne pentru conformitate cu reglementările UE.

Pentru riscurile politice și geopolitice, strategiile de mitigare includ cooperarea cu autoritățile statului, menținerea unui dialog permanent cu instituțiile de reglementare și cu operatorii de infrastructură din regiune, precum și planificarea unor scenarii alternative în situații de discontinuitate.

Petrostar integrează aspecte de durabilitate în strategia sa prin patru direcții principale. În zona de decarbonizare, Petrostar urmărește eficientizarea termică a sediului și reducerea amprentei de carbon, având ca provocări costurile și schimbările legislative, abordate prin parteneriate și programe de formare, inclusiv proiectul de instalare a panourilor fotovoltaice, element corelat cu riscul de creștere a costurilor de conformitate. În economia circulară, Petrostar vizează reducerea consumului de hârtie, în contextul provocării legate de acceptarea pieței, prin soluții digitale și proiecte precum implementarea semnăturii electronice, aspect legat de riscul privind lipsa de date și indicatori de mediu. Pe zona de diversitate, se urmărește creșterea inovării și eficienței echipelor, având drept provocări rezistența la schimbare și prejudecățile inconștiente, pentru care sunt propuse programe de formare și colaborări cu instituții educaționale. În ceea ce privește incluziunea, se urmărește un mediu de lucru echitabil și conform legislației anti-discriminare, cu provocări și riscuri legate de conformare ESG, adresate prin reguli transparente de recrutare și monitorizarea ICP.

În cazul riscurilor comerciale, mitigarea se bazează pe ajustarea prognozelor de transport, pe analiza periodică a pieței și pe adaptarea planurilor operaționale astfel încât să fie menținută funcționarea în condiții de siguranță, chiar în contextul un consum variabil. Pentru riscurile de sustenabilitate, sunt aplicate măsuri precum evaluarea continuă a impactului climatic, actualizarea procedurilor interne în conformitate cu cerințele CSRD/ESRS și consolidarea capacității interne pentru gestionarea raportării ESG.

În ceea ce privește riscurile referitoare la raportarea privind durabilitatea, Transgaz desfășoară verificări informale cu privire la aceste aspecte, concomitent cu colectarea de date și elaborarea documentelor propriu-zis, prin comparație cu informațiile furnizate în anul anterior precum și în linie cu cerințele standardelor ESRS.

A fost aprobată la nivel intern Procedura operațională privind raportarea consolidată privind durabilitatea care menționează ca fiecare deținător de date se asigură de conformitatea datelor cu legislația, dar și cu standardele europene.

Controalele interne sunt informale și includ revizuirea informațiilor de către echipa ESG, validarea cu sursele primare și implicarea conducerii în aprobarea versiunilor intermediare ale raportului.

În cazul în care sunt sesizate erori materiale, informații incorecte, incomplete, etc., acestea sunt dezvăluite în raportul aflat în elaborare, după caz.

Nu au fost identificate erori referitor la raportarea privind durabilitatea, față de anul anterior.

Compania, modelul de afaceri și implicarea părților interesate

Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric

SBM-1

SNTGN Transgaz SA desfășoară următoarele activități:

- transportul gazelor naturale – activitate reglementată de monopol, cu tarife stabilite în baza metodologiei emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- dispecerizarea gazelor, cercetarea și proiectarea în domeniul transportului gazelor naturale;
- servicii de inginerie tehnologică, proiectare și consultanță pentru industria extractivă de petrol și gaze din România

Nu au existat modificări semnificative cu privire la produsele și serviciile oferite de Transgaz în cursul anului 2025 și nici în cadrul piețelor semnificative sau a grupurilor de clienți deservite, singura excepție fiind achiziția Petrostar S.A..

SNTGN Transgaz SA poate desfășura complementar și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, putând achiziționa gaze din producția internă sau din import, în scopul consumului tehnologic propriu sau al echilibrării Sistemului Național de Transport gaze naturale.

În 2025, SNTGN Transgaz SA a achiziționat 51% din capitalul social al societății Petrostar S.A.. Achiziția face parte din strategia de dezvoltare a Transgaz, care vizează extinderea capacităților operaționale în zona serviciilor suport și auxiliare infrastructurii energetice, generarea de venituri suplimentare din activități conexe transportului de gaze naturale precum și valorificarea complementarității dintre domeniile de activitate ale Transgaz și Petrostar.

Astfel, prin achiziția Petrostar S.A., Transgaz poate oferi și servicii de inginerie tehnologică și proiectare pentru industria extractivă de petrol și gaze din România.

De asemenea, prin prezența în cadrul Transgaz a companiei „Vestmoldtransgaz” S.R.L., grupul asigură transportul gazelor naturale pe teritoriul Republicii Moldova, în conformitate cu condițiile licenței de operare obținute.

Petrostar furnizează servicii de inginerie tehnologică, proiectare, consultanță și asistență tehnică pentru instalații industriale din sectorul petrolier și al gazelor naturale, precum: sisteme de transport și distribuție a gazelor și produselor petroliere; sisteme de transport și depozitare pentru petrol și derivate; linii de amestec și claviaturi; parcuri de separatoare; stații de pompare pentru țiței și produse petroliere; stații de compresoare; instalații pentru uscarea gazelor; instalații de deetanizare și degazolinare; instalații de cogenerare pentru energie electrică și căldură; precum și instalații pentru tratarea țițeiului. Contribuția principală a Petrostar constă

în expertiză tehnică specializată în proiectarea de sisteme sigure, eficiente și conforme cu reglementările de mediu și siguranță.

Abordarea Petrostar implică utilizarea standardelor internaționale (ISO, API, ASME), a software-urilor avansate de proiectare (Caesar II, PIPENET, PVELITE, ProgeCAD, AutoCAD, Acrobat Pro DC și ETAP pentru calcule electrice) și colaborarea interdisciplinară între specialiști în procese tehnologice, construcții, mecanică, electrică și automatizări. Asigurarea calității se realizează prin proceduri interne de verificare tehnică (PO-7300 Controlul proiectării și dezvoltării; PO-7370 Controlul modificărilor în proiectare; PO-7200 Relația cu clientul), audituri periodice și prin implementarea politicilor ESG privind siguranța, mediul și etica profesională. Principalii furnizori ai Petrostar sunt cei care oferă licențe și software de inginerie (Microsoft, AspenTech, Intergraph, ESRI, Axel Soft, Consoft, Sonrise Systems, Cadware Engineering, Autodesk etc.), echipamente IT, servere și infrastructură digitală, precum și furnizori de servicii administrative (energie electrică, telecomunicații, logistică). Selectarea acestora se bazează pe criterii precum calitatea, experiența tehnică, conformitatea cu standardele de siguranță și respectarea cerințelor ESG. Clienții principali ai Petrostar sunt companii din domeniul gazelor și produselor petroliere (Romgaz, Transgaz, OMV-Petrom), precum și operatori de infrastructură energetică. Produsele și serviciile finale includ studii de fezabilitate, proiecte tehnice, detalii de execuție, studii de impact asupra mediului, asistență tehnică și supervizare.

Activitatea Petrostar nu include servicii de transport care să genereze venituri.

Alte detalii despre statutul fiecărei companii Transgaz și activitățile desfășurate de acestea sunt prezentate în secțiunea „Baza generală pentru întocmirea raportului privind durabilitatea”.

La nivelul Transgaz există o strategie care se referă la aspectele de sustenabilitate, elaborată în 2023, și care vizează aspectele de climă din standardele ESRS. Politicile, obiectivele, planurile de acțiune și resursele puse în aplicare de către societate în 2024 și 2025 pentru implementarea deciziilor strategice acoperă informațiile solicitate în temeiul ESRS doar pe partea de climă. Societatea este în curs de aliniere a celorlalte teme materiale conform ESRS în actele și procedurile interne din cadrul intern de reglementare.

În anul 2024 au fost stabilite angajamente climatice clare, planuri de acțiune și ținte care se extind până în 2050, pentru a răspunde așteptărilor părților interesate. Țintele climatice pentru 2030, 2040 și 2050 vor fi completate de angajamente și ținte pentru celelalte domenii de interes asociat domeniului durabilității, iar progresul va fi monitorizat. Pentru celelalte domenii materiale, Transgaz are în vedere definirea țăintelor aferente pe măsură ce procesele interne, capacitatea de colectare a datelor și alinierea la cerințele ESRS se consolidează; se estimează că acest proces va avansa progresiv în perioada următoare, fără a exista la acest moment un calendar formal aprobat.

În cadrul Transgaz a fost elaborată o Strategie de climă și de decarbonizare pentru SNTG Transgaz SA, finalizată în decembrie 2023, cu suportul Băncii Europene de Investiții (BEI), care conține rapoartele inițiale de evaluare, planuri de acțiune pe termen scurt, mediu și lung, obiectivele strategice și planul de implicare a părților interesate, un studiu climatic cu un grad de complexitate ridicat, precum și planul de investiții pentru realizarea obiectivelor strategice prevăzute.

În cadrul SNTGN Transgaz SA, Planurile de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport (SNT) gaze naturale sunt elaborate pentru o perioadă de 10 ani, în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare,

cu obiectivele propuse în Strategia Energetică a României, și răspund cerințelor politicii energetice europene privind:

- asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale;
- creșterea gradului de interconectare a rețelei naționale de transport gaze naturale la rețeaua europeană;
- creșterea flexibilității rețelei naționale de transport gaze naturale;
- liberalizarea pieței gazelor naturale;
- crearea pieței de gaze naturale integrate la nivelul Uniunii Europene;
- asigurarea racordării terților la sistemul de transport gaze naturale, conform reglementărilor specifice, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- asigurarea alimentării cu gaze naturale a localităților din România;
- dezvoltarea sistemului de transport astfel încât acesta să fie compatibil cu amestecul treptat de hidrogen în gazele naturale, conform ȋntelilor europene, în baza unor analize detaliate care să includă aspectele tehnice și economice relevante;
- elaborarea strategiei societății pentru cuplarea ecosistemelor de hidrogen și a centrelor industriale cu sistemul integrat de transport pe conducte al hidrogenului la nivelul UE (Hydrogen Backbone);
- asigurarea unei tranziții etapizate către o activitate neutră din punct de vedere climatic și consolidarea rezilienței la schimbările climatice;
- îndeplinirea cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale (privind clima)/Planul Național Integrat de Energie și Schimbări Climatice;
- asigurarea racordării la rețeaua de gaze naturale a noilor investiții generatoare de locuri de muncă.

Transportul intern și internațional al gazelor naturale este o activitate reglementată de monopol, așadar, Transgaz este responsabil de alinierea la cerințele politicii energetice europene prin dezvoltarea infrastructurii pentru a asigura un flux continuu și sigur de gaze naturale, reducând riscurile de ȋntreruperi, interconectarea rețelelor, investiții în extinderea rețelei pentru a asigura accesul la gaze naturale în zonele insuficient deservite, adaptarea infrastructurii existente pentru a permite amestecul și transportul de hidrogen, în conformitate cu obiectivele de decarbonizare ale UE, implementarea unor măsuri care să asigure reducerea emisiilor de carbon și creșterea eficienței energetice, contribuind astfel la obiectivele climatice naționale și internaționale și asigurarea respectării tuturor reglementărilor și cerințelor naționale și internaționale, inclusiv cele privind schimbările climatice și sustenabilitatea. Această implicare este prioritară în România, ȋntrucât este membru al Uniunii Europene, iar Strategia de sustenabilitate, care include aspecte legate de climă aliniază Transgaz la direcția Uniunii Europene.

La data de 11 decembrie 2019, Comisia Europeană a prezentat "Pactul ecologic european (Green Deal)", un pachet de măsuri ambițios care promovează utilizarea eficientă a resurselor, economia circulară și combaterea schimbărilor climatice, susținând obiectivele Tratatului de la

Paris. Hidrogenul a devenit un vector important pentru decarbonizarea sectorului energetic conform obiectivelor UE.

La data de 8 iulie 2020, UE a adoptat Strategia pentru integrarea sistemelor energetice și Strategia pentru hidrogen, care vizează un sector energetic mai eficient și interconectat. Aceste strategii sprijină investiții în energie curată, în alinieră cu Pactul Verde European și planul de redresare economică Next Generation EU, și subliniază rolul hidrogenului în decarbonizarea industriei și transporturilor.

Subliniind importanța stabilirii unei strategii naționale privind hidrogenul, a unei strategii pentru implementarea Pactului Verde Ecologic European, în contextul actual european și național, la nivelul Transgaz, strategia de dezvoltare durabilă a SNTGN Transgaz SA pentru următorii ani, impune o resetare a obiectivelor, o reconfigurare a modelului de dezvoltare astfel încât acesta să permită implementarea prevederilor Pactului Green Deal.

Activitățile de cercetare privind posibilitatea acceptării mix-ului de hidrogen în SNT și modalități de introducere a acestuia în SNT, implementarea unei strategii de modernizare și adaptare a infrastructurii existente de transport gaze naturale pentru utilizarea hidrogenului și a altor gaze verzi în vederea decarbonizării continuă și în perioada actuală și viitoare proiectul pilot fiind încă în desfășurare.

În anul 2023, cu sprijinul Băncii Europene pentru Investiții (BEI), SNTG Transgaz SA a elaborat Strategia Climatică și de Decarbonizare pentru a iniția un plan de decarbonizare eficientă a activităților comerciale și pentru a-și consolida rezistența la schimbările climatice, luând în considerare cele mai bune practici, precum și politicile și reglementările naționale și internaționale în materie de climă. Obiectivul general al strategiei este dual și include direcția și obiectivele ce vor fi urmate, astfel încât Transgaz să își îndeplinească cerințele și reglementările naționale și internaționale în materie de politici climatice și de decarbonizare.

Strategia de decarbonizare cuprinde:

- o evaluare cuprinzătoare a amprente de carbon a procesului actual de operare;
- obiective cantitative ambițioase de reducere a emisiilor pe termen scurt și mediu și acțiunile propuse la nivel înalt și măsurile necesare pentru atingerea acestor obiective;
- opțiuni de decarbonizare pe termen lung;
- o explicație a rolului compensațiilor și a impactului acestora asupra părților interesate;
- strategia de implicare a părților interesate, inclusiv posibilitățile SNTGN Transgaz SA de a coopera cu părțile interesate (în aval și în amonte de sistemul de transport al gazelor naturale) în proiecte care contribuie la decarbonizare;
- acțiuni necesare din partea SNTGN Transgaz SA pentru îndeplinirea cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale (privind clima), cum ar fi Planul Național Integrat de Energie și Schimbări Climatice.

Strategia climatică cuprinde:

- evaluarea la nivel înalt a vulnerabilității climatice pentru SNTG Transgaz SA și principalele sale părți interesate;
- acțiuni necesare, astfel încât SNTG Transgaz SA să se alinieze la Taxonomia UE și Directiva UE privind raportarea corporativă de sustenabilitate, precum și la cerințele prevăzute în cadrul PATH al BEI;

- o evaluare a necesarului de investiții, a potențialelor surse de investiții și a gradului de eligibilitate al acestora.

Țintele climatice incluse în Strategia climatică sunt raportate în cadrul capitolului E1 – Schimbări Climatice.

Referitor la lanțul valoric, furnizorii au un rol important în asigurarea continuității serviciilor de înaltă calitate. Transgaz colaborează atât cu furnizori de pe piața internă, cât și cu furnizori de pe piața externă.

În cadrul lanțului valoric din amonte, următoarele tipuri de materii prime, echipamente și servicii sunt achiziționate de către SNTGN Transgaz SA, Petrostar SA, Vestmoldtransgaz și Eurotransgaz pentru operațiunile proprii:

- Gaze pentru consum în SNT, materiale și echipamente pentru activitatea derulată, materiale pentru Programul de Mentenanță, Mediu, Siguranță, Protecția Muncii și PSI, servicii de consultanță, de audit, de prevenire și protecție, de securitate și pază, servicii operaționale IT&C, servicii administrative, servicii specifice activității de comunicare, acționariat, reclamă și publicitate

Principalii furnizori ai Transgaz sunt:

- KALYON INSAAT SANAYI VE TICARET ANONIM SIRKETI ISTANBUL-SUCURSALA BUCUREȘTI
- COMTECH CO SRL
- SNGN ROMGAZ SA
- BURSA ROMANA DE MARFURI
- E.ON Energie Romania SA
- SUTECH SRL
- CIS GAZ SA
- GAZPET INSTAL SRL
- ENGIE ROMANIA SA
- KIT METAL SRL

SNTGN Transgaz SA atribuie contractele de achiziție cu respectarea prevederilor din Legea nr. 99 din 19 mai 2016 privind achizițiile sectoriale, modificată și completată ulterior. Atribuirea contractelor sectoriale se face prin aplicarea criteriilor „cel mai bun raport calitate-preț” și „prețul cel mai scăzut”. De asemenea, termenul estimat pentru contractare este între 6 și 12 luni.

Principalii beneficiari ai serviciului de transport gaze naturale în anul 2025 au fost:

- OMV PETROM SA
- ENGIE ROMANIA SA
- SNGN ROMGAZ SA
- E.ON ENERGIE ROMANIA SA
- MET Austria Energy Trade GmbH

De regulă, contractele cu clienții se semnează pe un an de zile pentru produsul anual de capacitate (exemplu: 1 octombrie 2025 – 1 octombrie 2026).

În cadrul anului gazier se mai semnează și contracte trimestriale, lunare, și zilnice (cele zilnice se semnează tot pe o perioadă de 1 an gazier). Există și contracte speciale de 15 ani și 30 de ani. Contractele cadru de pe Regional Booking Platform (RBP) au de regulă o perioadă de 15 ani. Toate contractele sunt definite în Codul Rețelei.

În componența Programului Anual al Achizițiilor Sectoriale (PAAS) intră totalitatea contractelor pe care societatea urmează să le atribuiască pe parcursul anului, în urma desfășurării unor proceduri de achiziție, achiziții directe, precum și acordurile cadru în baza cărora se atribuiască contracte subsecvente, în conformitate cu prevederile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu completările și actualizările ulterioare.

Clienții companiilor de transport gaze naturale de la nivelul Transgaz (SNTGN Transgaz SA și Vestmoldtransgaz SRL) sunt persoane juridice, în principal furnizori de gaze naturale, dintre care o mică parte fiind alcătuită din persoane juridice și consumatori racordați direct la Sistemul Național de Transport. Principalele canale de distribuție și utilizatorii finali sunt distribuitori, înmagazinarea subterană a gazului, export, clienți direcți.

În ceea ce privește activitatea Petrostar SA, compania oferă servicii în principal persoanelor juridice, companii care operează în domeniul energiei sau al industriei de petrol și gaze, existând foarte puține servicii de proiectare ale Petrostar livrate către persoane fizice, care se referă la servicii de proiectare și/sau execuție foraje pentru puțuri de apă.

Activitatea Eurotransgaz este specifică unei entități de tip holding, având ca obiect principal de activitate deținerea participațiilor la alte societăți, în special Vestmoldtransgaz SRL. Eurotransgaz nu desfășoară activități comerciale propriu-zise, și este administrată exclusiv prin Consiliul de Administrație, care asigură guvernanta și reprezentarea legală.

Strategia Transgaz are la bază premisa de creștere sustenabilă a valorii adăugate pentru societate, angajați și acționari și reziliența pe termen lung. Strategia de afaceri include la acest moment și elemente de sustenabilitate dar acestea nu sunt încă aliniate în totalitate cu rezultatele analizei de dublă materialitate desfășurate în 2025. Specific, strategia Transgaz abordează aspectele de climă, și transport de energie verde (hidrogen). Transgaz operează ca un transportator de gaze naturale, concentrându-se pe eficiență și sustenabilitate. Prin modernizarea infrastructurii și extinderea rețelei, compania oferă beneficii economice și de mediu clienților și investitorilor, asigurând stabilitate și creștere pe termen lung.

În anul 2025, Transgaz a operat pe piața reglementată, unde a desfășurat activități de distribuție a gazelor naturale, precum și de înmagazinare subterană a gazelor. De asemenea, ulterior achiziției Petrostar SA, s-au derulat și activități de proiectare și inginerie pentru industria extractivă de petrol și gaze, precum și activități conexe celor pentru această industrie, respectiv activități de analize și încercări în cadrul Laboratorului pentru analize și încercări în activitatea de construcții cu profilele Protecție catodică, Geotehnie și Analize chimice ape și activitatea de transport în interes de serviciu a personalului angajat cu flota proprie de mașini.

Veniturile totale aferente anului financiar 2025, astfel cum sunt incluse în **situațiile financiare individuale** ale Transgaz, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Venituri din exploatare înainte de echilibrare și construcții, din care (RON)	2.618.361.659
- venituri din activitatea de transport intern (România)	2.460.922.108
- alte venituri	157.439.551

De asemenea, veniturile totale aferente anului financiar 2025, astfel cum sunt incluse în situațiile financiare consolidate ale Transgaz, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Venituri din exploatare înainte de echilibrare și construcții, din care (RON)	2.916.565.538
- venituri din activitatea de transport intern (România și Republica Moldova)	2.747.881.240
- alte venituri	<u>168.684.298</u>

Entitățile Transgaz din Republica Moldova sunt înregistrate și își desfășoară activitatea pe teritoriul României și Republicii Moldova, iar la finalul anului 2025, totalul de angajați era de 82 angajați. În ceea ce privește repartizarea regională a angajaților pe teritoriul României și Moldovei, la data de 31.12.2025, se pot remarca următoarele aspecte:

Zonă geografică:	Număr de persoane
Moldova	82
România	4066
Total	4148

Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM-2

Transgaz se angajează în mod etic la practicarea afacerilor transparente și responsabile, iar transparența și comunicarea sunt valori integrate în activitatea Transgaz.

Relația cu părțile interesate este un alt aspect important ce ține de etica Transgaz, iar adoptarea de către Transgaz a unor reglementări interne cu privire atât la transparență și comunicare, cât

și la gestionarea conflictelor de interese, la acordarea de sponsorizări, reprezintă interesul conducerii ca toate părțile interesate să fie informate frecvent cu scopul de a crea și de a menține o imagine corectă a dezvoltării durabile a Transgaz, îmbunătățind în același timp atât calitatea vieții salariaților și a familiilor acestora, cât și a comunităților și a societății în care își desfășoară activitatea.

Petrostar menține o colaborare activă cu principalele părți interesate, folosind mecanisme specifice fiecărei categorii pentru a identifica impacturi, a colecta feedback și a asigura conformitatea operațională și legală. Clienții sunt consultați prin sondaje, întâlniri periodice și grupuri de lucru, iar rezultatele sunt analizate de serviciul Dezvoltare–Contracte și incluse în raportul utilizat în analiza managementului. Angajații participă prin chestionare și întâlniri semestriale cu Comitetul de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM), iar concluziile sunt analizate de reprezentanții salariaților și raportate Directorului General, fiind consemnate în procesele-verbale ale CSSM.

În relația cu autoritățile legale și de reglementare, Petrostar urmărește constant actualizările legislative pentru a elabora proiecte conforme privind emisiile de gaze cu efect de seră, pentru a realiza analize de impact climatic și pentru a implementa măsuri de prevenire a poluării. Conformarea este verificată prin audit și inclusă în rapoartele aferente. În ceea ce privește furnizorii și partenerii, evaluarea acestora se realizează prin chestionare, iar cei validați sunt incluși în lista de furnizori acceptabili, actualizată pe baza analizelor efectuate de serviciul administrativ.

În cadrul Petrostar, directorul general prezintă trimestrial în ședința Consiliului de Administrație un sumar al feedback-ului primit de la părțile interesate afectate și al riscurilor de impact identificate.

Activitatea Transgaz este reglementată și controlată de către autoritățile publice de mediu și este mereu sub atenta supraveghere a autorităților de control, a organizațiilor neguvernamentale, media și a publicului. Transgaz implementează în cadrul intern instrumente care să asigure respectarea legislației naționale aplicabile, specifice domeniului protecției mediului, cu scopul de a proteja mediul, personalul și populația. Responsabilul de Mediu se asigură de transmiterea către autorități a rapoartele necesare conform legii.

De asemenea, colaborarea cu alte companii pentru dezvoltarea unor proiecte comune vine în sprijinul creșterii economice durabile la nivel național și la nivel regional și contribuie la crearea de locuri de muncă și la stimularea activității economice locale.

Prin intermediul acestor parteneriate, se identifică soluții inovatoare și durabile pentru provocările cu care se confruntă comunitatea, cum ar fi conservarea resurselor naturale, reducerea poluării sau dezvoltarea infrastructurii.

În final, implicarea activă a companiilor în sprijinirea comunității și în colaborarea cu alte entități din mediul de afaceri poate contribui la crearea unei atmosfere favorabile pentru dezvoltarea economică și socială a regiunii, având un impact pozitiv asupra tuturor locuitorilor. Astfel, responsabilitatea socială a companiilor devine un element esențial pentru construirea unei societăți mai echitabile și durabile.

În acest sens, pe site-ul Societății se găsesc informații cu privire la impactul Responsabilității Sociale Corporative (CSR). Ultimul proiect datează din 2022 și se numește 'Proiect CSR- Creșterea Eficienței Energetice la nivelul SNTGN Transgaz SA'.

Pentru entitățile din Republica Moldova nu există informații ce țin de CSR.

În anul 2025, obiectivele în domeniul resurselor umane au fost orientate cu precădere către optimizarea acestora, pentru creșterea și îmbunătățirea eficienței și eficacității funcțiilor, continuarea proiectelor educaționale, iar sponsorizările au fost îndreptate către domenii de interes social.

În cadrul analizei de dublă materialitate efectuată în anul 2025, Transgaz a identificat principalele categorii de părți interesate, detaliate mai jos:

- angajați
- management
- acționari
- instituții financiare
- clienți
- ministere
- administrații publice și locale
- furnizori
- mass-media
- comunități locale și publicul larg
- ONG-uri

Transgaz, în calitate de operator tehnic al Sistemului Național de Transport gaze naturale în România și Moldova, inclusiv furnizor de servicii conexe și adiacente domeniului, are un rol esențial în mediul în care activează și se angajează să respecte și să integreze în strategia sa aspecte de sustenabilitate importante pentru membrii grupurilor interesate de activitatea sa.

Dialogul cu părțile interesate contribuie la o mai bună comunicare și transparență în activitățile organizației, ceea ce este esențial pentru construirea încrederii și susținerea proiectelor de dezvoltare durabilă în care societatea se angajează.

Angajații sunt implicați în mod informal, pe parcursul anului, pentru a colecta feedbackul acestora și integrarea acestuia în strategia și modelul de afaceri al Transgaz. De asemenea, aceștia sunt parte din sindicate, care comunica cu managementul pentru a transmite eventuale nemulțumiri. În plus, aceștia au la dispoziție următoarele platforme interne și resurse dedicate:

- prin e-mail, la adresa integritate@transgaz.ro ;
- în scris, pe suport hârtie.

Pe plicul în care se introduce formularul completat vor fi completate, citet și vizibil, următoarele:

- mențiunea "AVERTIZARE ÎN INTERES PUBLIC";
- calitatea destinatarului (potrivit legii, plicul va fi adresat, la alegere "Directorului General al SNTGN Transgaz SA", "persoanei desemnate conform Legii nr. 361/2022 la nivelul SNTGN Transgaz SA" sau "Consilierului de integritate al SNTGN Transgaz SA");
- adresa destinatarului.

Persoanele care solicită consiliere confidențială în legătură cu efectuarea unei raportări, o pot face astfel:

- prin e-mail, la adresa integritate@transgaz.ro;
- telefonic, la numerele 1590 sau 1450, în intervalul 07.00 – 15.00.

Poate efectua o raportare o persoană care se află într-un raport de muncă sau raport de serviciu cu SNTGN Transgaz SA, în temeiul dispozițiilor de drept comun sau speciale în materie, și prestează muncă în schimbul unei remunerații, dacă informațiile referitoare la încălcări ale legii au fost obținute în context profesional (activități profesionale, actuale sau anterioare, de orice natură, remunerate sau nu, desfășurate în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA, conform prevederilor art. 2 din Legea nr. 361/2022, în baza cărora persoanele pot obține informații referitoare la încălcări ale legii și pot suferi represalii în caz de raportare a acestora).

Raportarea de informații privind încălcări ale legii, cunoscând că acestea sunt nerezale, constituie contravenție și se sancționează cu amendă de la 2.500 RON la 30.000 RON, dacă fapta nu a fost săvârșită în astfel de condiții încât să fie considerată, potrivit legii, infracțiune.

Managementul este implicat activ pe parcursul anului în diversele întruniri ale Comitetelor.

La nivel de SNTGN Transgaz SA, este înființată o structură organizatorică specializată pentru gestionarea activității privind piața de capital, respectiv Direcția Relații cu Investitorii și Sustenabilitate - Serviciul Relații cu Investitorii – structură a cărei activitate este dedicată relației cu investitorii și acționarii. Societatea efectuează raportări periodice și continue cu privire la evenimente importante, incluzând fără a se limita la acestea, situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea, atât în mass media cât și pe pagina web proprie (www.transgaz.ro).

Transgaz pregătește și diseminează informațiile periodice și continue relevante în conformitate cu OMFP 2844/2016, formatul unic de raportare electronică (ESEF - European Electronic Single Format) și alte standarde de raportare, respectiv de mediu, sociale și de conducere (ESG – Environment, Social and Governance). Acestea sunt publicate pe site-ul BVB, ASF și Transgaz atât în limba română cât și în limba engleză. Transgaz organizează întâlniri cu analiștii financiari, brokeri, specialiști de piață cât și investitori, cu ocazia diseminării situațiilor financiare, ocazie cu care publică materiale relevante în decizia investițională.

Relația cu Ministerele este guvernată de întâlniri periodice.

Relația cu băncile și instituțiile financiare este una punctuală și direcționată către susținerea inițiativelor strategice ale companiei, asigurând un nivel adecvat de transparență și colaborare. Criteriile de finanțare, inclusiv cele de ESG sunt luate în calcul de companie la definirea direcțiilor strategice.

Managementul relației cu clientul este guvernat de procedurile interne. Categoriile de clienți din portofoliu sunt în principal companiile furnizoare de gaze, respectiv companii din domeniul petrolier, iar contactul cu reprezentatul acestora este menținut în permanență.

Colaborarea cu furnizorii este guvernată/susținută prin comunicări permanente informale. Transgaz menține un dialog activ cu furnizorii prin chestionare și întâlniri ori de câte ori este necesar.

Transgaz menține o relație deschisă cu reprezentanții presei, oferind informații actualizate despre activitatea sa prin comunicate de presă, evenimente de lansare, interviuri și colaborări media, pagina de web.

Transgaz susține comunitățile (organizații non-profit, membri ai comunității, primării, instituții educaționale, spitale etc.) prin inițiative de responsabilitate socială care includ parteneriate cu organizații non-profit, instituții educaționale precum universități și licee, și membri ai comunității. Acțiunile vizează dezvoltarea educației și sprijinirea grupurilor vulnerabile prin

donatii și programe de conștientizare. Totodată, pentru a ține legătura cu acestea, dialogul cu comunitățile are loc periodic, prin întâlniri, proiecte comune sau campanii locale sau atunci când proiectele de dezvoltare ale Transgaz au impact asupra comunității. Pentru eventuale plângeri, membrii comunității au la dispoziție și următoarele canale de comunicare cu Transgaz: <https://www.transgaz.ro/ro/node/2427>

Petrostar a avut în trecut parteneriate cu Universitatea Petrol Gaze Ploiesti. Ultimele parteneriate încheiate de Petrostar S.A. au fost:

- În perioada 05.05.2025-23.05.2025 - convenții cadru privind efectuarea stagiului de practică în cadrul programelor de studii universitare de licență (2 masteranzi de la Universitatea de Petrol și Gaze Ploiesti);
- În perioada 08.07.2025-25.07.2025 - convenții cadru privind efectuarea stagiului de practică în cadrul programelor de studii universitare de licență (7 studenți de la Universitatea de Petrol și Gaze Ploiesti);

Dialogul cu Universitatea se face prin participarea delegaților Petrostar la evenimentele organizate de UPG și prin discuții periodice directe între Petrostar și dl. rector Alin Dinita, dl. decan Marius Badicioiu, dna. Prof Cristina Dutescu-Vasile etc.

Formalitățile oficiale aferente programelor de stagiatură se desfășoară prin intermediul departamentului de Resurse Umane al Petrostar.

Prin implicarea activă a părților interesate, Transgaz poate să creeze parteneriate solide și să maximizeze impactul pozitiv al intervențiilor sale în comunitate. Organizația este deschisă la opiniile și sugestiile celor implicați și își asumă responsabilitatea împreună cu aceștia pentru realizarea obiectivelor comune de dezvoltare durabilă.

Identificarea și prioritizarea părților interesate au fost realizate în cadrul consultărilor interne și externe, cu o implicare a reprezentanților din conducerea Transgaz, în cadrul căreia a fost elaborată o listă a părților interesate relevante, ținând cont de toate categoriile cu care compania interacționează sau ale căror interese sunt afectate de aceasta. În cadrul aceleiași consultării interne, ulterior mapării părților interesate, a avut loc o discuție legată de așteptarea acestora, precum și nivelul lor de interes și influență asupra Transgaz.

Așteptările părților interesate legate de activitatea **Transgaz** sunt:

- **Autorități centrale, Autorități locale, Autorități de reglementare și control:** se așteaptă ca Transgaz să respecte cerințele legale (adică obligații de conformare din autorizații, avize etc. sau cerințe punctuale ale autorităților) și să opereze instalațiile deținute cu încadrarea în limitele și condițiile impuse de actele de reglementare deținute. De asemenea, se așteaptă ca Transgaz să livreze în condiții de siguranță și calitate gazul natural.
- **Partenerii de afaceri, acționarii, instituțiile financiare** (clienți persoane juridice și consumatori, furnizori, persoane fizice): se așteaptă ca Transgaz să presteze servicii de transport gaze naturale cu respectarea tuturor cerințelor legale în domeniul protecției mediului și cu implementarea voluntară în sistemul propriu de lucru a celor mai noi standarde în domeniul mediului și al sănătății și securității în muncă, oferind astfel încrederea unui parteneriat de afaceri de succes. Devin obligații de conformare toate înțelegerile semnate cu aceștia în ceea ce privește protecția mediului.
- **ONG, Public, Mass-Media, Comunitatea locală:** se așteaptă ca organizația să își desfășoare activitatea cu grijă față de mediu și față de populație, iar părțile interesate

au nevoie să le fie aduse la cunoștință informații relevante cu privire la activitatea pe care o desfășoară Transgaz, cu respectarea tuturor cerințelor legale din domeniul protecției mediului. Așteptările mai sus menționate reprezintă pentru Transgaz obligații de conformare față de aceste entități. De asemenea se așteaptă să fie informați periodic asupra performanței de mediu, să fie întrebați în legătură cu proiectele viitoare, să fie consultați în procesul de autorizare, conform cu drepturile conferite și de cadrul legislativ reglementat la nivel național. Se așteaptă să li se răspundă la solicitări de informații și îngrijorări manifestate pe canalele de comunicare cu Transgaz prin centrele de informare și compartimentele de relații publice.

- **Angajații** Transgaz se așteaptă ca munca lor să fie recunoscută și răsplătită conform așteptărilor, pe care le au în raport cu performanța cerută, și au nevoie de un mediu de lucru sănătos și sigur. Devin obligații de conformare toate înțelegerile semnate cu contractorii de servicii sau produse, în ceea ce privește protecția mediului.

Punctele de vedere și cerințele părților interesate, precum și cerințele legale și de reglementare aplicabile sunt integrate în procesele, activitățile și în documentația sistemului de management integrat, iar prin ansamblul activităților de verificare, monitorizare și control se urmărește nu numai îndeplinirea acestor cerințe, ci și creșterea satisfacției părților interesate.

Aceste puncte de vedere sunt colectate și în analiza de dublă materialitate, care este supusă informării, revizuirii și aprobării de către organele de administrație, de conducere și de supraveghere. În perioada de raportare nu au fost aduse modificări strategiei sau modelului de afaceri.

Petrostar menține un dialog activ cu părțile interesate principale. În relația cu clienții, colaborarea se desfășoară prin sondaje de satisfacție, întâlniri periodice și grupuri de lucru ale echipelor de proiect, având ca obiectiv identificarea impacturilor și colectarea feedbackului privind produsele, rezultatele fiind analizate de serviciul Dezvoltare-Contracte și integrate în Raportul activității utilizat în analiza managerială. În ceea ce privește angajații, consultarea are loc prin chestionare dedicate și prin ședințele semestriale ale CSSM, pentru a identifica impacturile deciziilor conducerii; concluziile sunt analizate de reprezentanții salariaților, raportate Directorului General, iar discuțiile din cadrul CSSM sunt consemnate în procesul-verbal specific.

Interacțiunea cu autoritățile legale și de reglementare presupune monitorizarea permanentă a modificărilor legislative publicate pe site-urile acestora și pe platforma Eurolex, cu scopul de a elabora proiecte conforme cu legislația privind emisiile de gaze cu efect de seră, de a realiza analize de impact climatic pentru proiectele majore și de a implementa măsuri de prevenire a poluării și gestionare a riscurilor climatice; conformarea este verificată prin audit, iar concluziile sunt incluse în Raportul de audit. Colaborarea cu furnizorii și partenerii implică utilizarea chestionarelor de evaluare și includerea furnizorilor acceptați în Lista de furnizori acceptabili, în vederea identificării impacturilor, rezultatele fiind analizate de serviciul Administrativ, care actualizează și menține lista.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Informații cu privire la gestionarea impactului, a riscurilor și a oportunităților semnificative ale Transgaz sunt prevăzute în fiecare capitol specific ESRS tematic și sunt corelate împreună cu

cerințele minime de prezentare de informații privind politicile, acțiunile și țintele stabilite intern.

Impactul, riscurile și oportunitățile legate de aspecte de mediu, social și guvernanta au fost identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză dublă a materialității, în cadrul unui workshop intern și a consultării altor surse relevante, ca de exemplu autorizațiile necesare pentru funcționarea corespunzătoare a amplasamentelor. IRO ESG identificate conform analizei de dublă materialitate sunt analizate și vor fi integrate în cadrul intern de reglementare ale Transgaz, pe măsură ce cadrul intern de guvernanta ESRS se consolidează. Strategia de business Transgaz este corelată cu angajamentele climatice și include elementele Strategiei Climatice și de Decarbonizare a Transgaz, cu luarea în considerare a riscurilor climatice, a riscurilor fizice și a celor de tranziție către o economie cu emisii reduse de carbon, raportat la riscurile identificate în Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz (vezi E1).

Transgaz abordează impacturile și riscurile semnificative, precum și oportunitățile legate de tranziția către un viitor mai sustenabil, printr-o analiză cuprinzătoare care subliniază reziliența sa. Aceasta a inclus evaluarea riscurilor și oportunităților, concentrându-se pe aspecte de mediu, sociale, politice și de piață, dar în mod special, pe partea de climă, prin strategia și planul de decarbonizare a Transgaz.

Transgaz își propune să își bazeze strategia și modelul de afaceri pe principii de reziliență, cu intenția de a dezvolta capacitatea de a gestiona impacturile și riscurile semnificative și de a valorifica oportunitățile care pot apărea. Procesul de gestionare a impacturilor, riscurilor și oportunităților conform dublei materialități (IRO) urmează să fie integrat în strategia de afaceri, pentru a facilita alinierea priorităților de sustenabilitate cu obiectivele generale de dezvoltare, pe măsură ce cadrul ESRS este clarificat și consolidat la nivel european. Transgaz va continua să alinieze treptat aceste rezultate la procesele strategice existente, astfel încât prioritățile de sustenabilitate să fie integrate în mod coerent cu obiectivele generale de dezvoltare ale companiei.

Finanțarea inițiativelor și măsurilor specifice pentru implementarea acestei strategii este realizată în principal din surse proprii, utilizând veniturile generate de operațiunile curente ale Transgaz. Profesionalismul și performanța, spiritul de echipă, respectul reciproc, și responsabilitatea pentru oameni și mediu sunt valori fundamentale care ghidează activitatea noastră și ne ajută să atingem excelența în toate inițiativele noastre.

Sustenabilitatea este integrată în toate operațiunile Transgaz, în funcție de cerințele legislative stricte la care Transgaz aderă. Evaluarea materialității ajută la prioritizarea riscurilor în procesul de revizuire anuală. Transgaz are proceduri sistematice pentru a evalua și aborda impacturile materiale de mediu, sociale și de guvernanta ale propriilor operațiuni și relații de afaceri. Activitatea de sustenabilitate a Transgaz se bazează pe practici zilnice în toate operațiunile. Prioritățile corporative de sustenabilitate sunt bazate pe impacturi materiale din cadrul afacerii, pe așteptările tot mai mari ale clienților, investitorilor și altor părți interesate, precum și pe angajamentul față de Codul de Etică Transgaz și principiile internaționale de sustenabilitate convenite.

Analiza a inclus atât impacturile și dependențele directe și indirecte ale Transgaz, cât și riscurile și oportunitățile din lanțul valoric din amonte și din aval, precum și propriile operațiuni.

Analiza consolidată include și entitățile achiziționate pe parcursul anului 2025, inclusiv Petrostar. Impacturile, riscurile și/sau oportunitățile (IRO) generate de activitatea Petrostar au

fost integrate în categoriile consolidate, fiind raportate separat doar atunci când sunt semnificative și se diferențiază de cele deja identificate la nivelul grupului Transgaz.

Legătura dintre impacturile identificate și riscurile și oportunitățile asociate (IRO) sunt prezentate pentru fiecare temă/sub-temă conform ESRS, însă până în prezent nu a fost realizată o cuantificare detaliată a efectelor financiare anticipate în termeni monetari.

Societatea a evaluat nivelul impactului și a stabilit măsuri specifice de diminuare și gestionare a riscurilor, iar eficiența acestor măsuri se analizează la finalul anului, în raport cu incidentele de risc manifestate în perioada de referință, în măsura în care au fost identificate incidente.

Impacturi

Tema	Subteme	Descriere	Localizare în lanțul valoric	Orizontul de timp anticipat al impactului
Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	1. Impact negativ asupra schimbărilor climatice rezultat din pierderile de metan în rețeaua de transport	Operațiuni proprii	Termen scurt, termen mediu
		2. Impact negativ rezultat din consumul de gaze naturale și alți combustibili cu emisii de CO2	Operațiuni proprii și aval	Termen scurt, termen mediu
		3. Impact negativ rezultat din consumul de energie electrică asociat cu arderea de combustibil pentru producerea de energie electrică	Amonte	Termen scurt, termen mediu
		4. Impact negativ asupra încălzirii globale prin emisiile de gaze cu efect de seră din Scopul 1 și 2, generate de consumul de energie în cadrul activităților Petrostar și Scopul 3 al Societății Petrostar datorat deplasărilor angajaților.	Operațiuni proprii	Termen scurt, termen mediu
	Adaptarea la schimbările climatice	1. Impact potențial negativ (scăzut/ mediu) ca urmare a degradării infrastructurii grupului Transgaz din cauza pericolelor climatice (călduri extreme, precipitații extreme, seceta, inundații)	Operațiuni proprii	Termen mediu, lung
		2. Impact potențial negativ asupra conductelor și obiectivelor din cauza creșterii sarcinii termice asupra componentelor din beton care provoacă dilatare, rupere și fisurare a infrastructurii.	Operațiuni proprii	Termen mediu, lung

Tema	Subteme	Descriere	Localizare în lanțul valoric	Orizontul de timp anticipat al impactului
		3. Impact potențial negativ din cauza scăderii disponibilității resurselor de apă pentru diferite procese necesare pentru componentele supaterane.	Amonte operațiuni proprii și	Termen mediu, lung
	Energie	1. Impact asupra consumului de energie electrică în cazul în care nu sunt luate măsuri de eficiență energetică	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
		2. Impact asupra consumului substanțial de combustibil fosil în cazul în care sunt implementate măsuri	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
		3. Consumul de energie suplimentar asociat utilizării echipamentelor și clădirea deținută de Petrostar, inclusiv electricitate, combustibil.	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
Biodiversitate și ecosisteme	Factorii direcți care conduc la pierderea biodiversității singurul	1. Impact potențial negativ în perioada de construcții, dacă nu sunt respectate condițiile din acordul de mediu poate fi impactată biodiversitatea local.	Operațiuni proprii și amonte	Termen scurt
		2. Impact potențial negativ în perioada de operare asupra biodiversității locale, în cazul în care nu sunt respectate condițiile de protecție a mediului în perioada de mentenanță a conductelor și instalațiilor de transport gaze.	Operațiuni proprii	Termen scurt
		3. Impactul potențial negativ asupra biodiversității din anumite arii naturale protejate, în cazul localizării/ intereselor SNT în acele zone. În general, impactul minim negativ temporar, reversibil asupra factorilor de mediu, în perioada de execuție a lucrărilor	Operațiuni proprii	Termen scurt
		4. Impact negativ minim în perioada de exploatare asupra biodiversității/ organismelor dintr-o suprafață specifică de teren, suprafețe foarte reduse, necesare amplasării instalațiilor de suprafață (stații de robinete).	Operațiuni proprii	Termen scurt

Tema	Subteme	Descriere	Localizare în lanțul valoric	Orizontul de timp anticipat impactului
Angajații proprii	Condițiile de lucru	1. Impact potențial negativ la scară largă, dacă nu sunt respectate drepturile angajaților proprii și a cerințelor legale privind condițiile de lucru aplicabile angajaților (program de lucru, remunerație adecvată, echilibrul dintre viața profesională și cea privată, etc.) poate afecta negativ bunăstarea financiară și personală a angajaților, satisfacția în muncă și sănătatea mintală.	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
		2. Activitatea Petrostar implică lucrul în birouri de proiectare, laboratoare și pe teren, în medii industriale. Acestea pot genera stres profesional, expunere la zgomot, vibrații, temperaturi extreme sau substanțe chimice. Condițiile de muncă influențează direct sănătatea fizică și mentală a angajaților, precum și productivitatea și retenția personalului.	Întregul lanț valoric	Termen scurt, mediu, lung
	Oportunități și tratament egal pentru toți	1. Impact pozitiv asupra mediului de lucru incluziv și divers, prin politicile interne care asigură oportunități de dezvoltare și tratament egal pentru toți angajații. Acestea au impactul asupra condițiilor de muncă ale angajaților prin măsuri de protecție împotriva hărțuirii, abuzului sau amenințărilor sexuale, fizice și psihologice (de exemplu, mecanism de plângere pe probleme de discriminare)	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
	Alte drepturi legate de munca angajaților proprii	1. Impact pozitiv asupra drepturilor legate de munca angajaților proprii prin politicile de respectare a confidențialității angajaților. Impact asupra mediului de lucru și a reputației Transgaz ca angajator	Operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
Consumatori beneficiari/utilizatori finali	și Impacturi legate de informare	1. Transgaz are un impact potențial pozitiv asupra informării părților interesate, iar astfel acestea pot beneficia de accesul și calitatea informațiilor de interes, mai ales pentru consumatorii finali	Aval	Termen scurt, mediu, lung

Tema	Subteme	Descriere	Localizare în lanțul valoric	Orizontul de timp anticipat al impactului
		ai gazului. Considerând faptul că SNTGN Transgaz SA este listată la bursă, acesta are un potențial impact semnificativ asupra informațiilor de care beneficiază participanții la piața de capital.		
	Siguranța personală a consumatorilor și/sau a utilizatorilor finali	1. Calitatea și siguranța serviciilor de proiectare și inginerie oferite de Petrostar influențează direct performanța și securitatea operațiunilor clienților din industria petrolului și gazelor. Orice deficiență care nu este comunicată la timp poate afecta continuitatea activităților acestora și reputația companiei.	Aval	Termen scurt, mediu
Conduită profesională	Cultura organizațională	1. Impact pozitiv asupra mediului de lucru din cadrul Transgaz prin promovarea și respectarea codului de etică și a procedurilor interne.	Amonte operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
	Protecția avertizorilor	1. 1. Impact potențial negativ asupra angajaților și a mediului de lucru. Potențial impact asupra motivației angajaților data de o potențială lipsa de încredere în grup.	Amonte operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
	Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	1. Impact potențial negativ asupra relației cu furnizorii și a stabilității lanțului de aprovizionare. Impact potențial negativ asupra puterii de negociere și a timpului de finalizare a lucrărilor.	Amonte operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
	Corupția și darea de mită	1. 1. Impact potențial negativ asupra relației cu investitorii, cu autoritățile de reglementare și autoritatea. Potențial impact negativ asupra reputației grupului.	Amonte operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung
	Exercitarea influenței politice și de lobby	1. Transgaz face parte din asociații precum Federația Patronală Petrol și Gaze și Federația Patronală a Energiei, care reprezintă o "interfață puternică și un creator de dialog cu reprezentanți ai Guvernului și ai Parlamentului, precum și cu Autoritățile de reglementare din domeniu" care se ocupa de activități de	operațiuni proprii	Termen scurt, mediu, lung

Tema	Subteme	Descriere	Localizare în lanțul valoric	Orizontul de timp anticipat al impactului
		"contribuție la dialogul necesar creării unui cadru legislativ propice dezvoltării sectorului energetic" "susținerea și reprezentarea intereselor exprimate de reprezentanții industriei de energie". Acestea au impact potențial pozitiv asupra dezvoltării societății, prin securitate energetică.		

Riscuri & Oportunități

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
Schimbări climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	(R) Risc financiar asociat cu pierderile de metan pe rețea, amenzi, litigii legate de nonconformități și riscuri reputaționale asociate cu pierderile de metan. Există riscul unor posibile campanii negative în presă/social media. Riscul scăderii veniturilor Transgaz/ scăderea valorii de piață a Transgaz din cauza pierderilor în rețea. Activitatea de transport de gaze are și riscul scăderii veniturilor Transgaz/ scăderea valorii de piață a Transgaz din cauza scăderii cererii de gaze naturale. De asemenea, există riscul apariției unei percepții negative asupra industriei petroliere și a gazelor naturale. (R) Risc financiar moderat asociat cu prețul gazelor naturale consumate de Transgaz și a altor combustibili care va include prețul emisiilor de carbon. (R) Risc financiar asociat cu costul emisiilor de carbon în producerea de energie electrică (prețul emisiilor de carbon din amonte va trebui acoperit de companiile grupului Transgaz).	(R&O) 1 – 5 Performanța financiară Acces la finanțare Efect financiar asupra costului capitalului pe termen scurt și mediu

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
		Impact financiar potențial negativ ca urmare a creșterii cerințelor sporite privind emisiile de GES în cazul în care sunt implicate investiții externe/ acces limitat la investiții externe	
		4. (O) Oportunitate legată de posibilitatea ca Transgaz să își mențină competitivitatea în vederea asigurării transportul altor tipuri de resurse regenerabile (biocombustibili, hidrogen, etanol etc.)	
		5. (O) Oportunitatea constă în instalarea de panouri fotovoltaice pe clădirile administrative cu scopul de a înlocui centralele termice pe gaze cu centrale termice electrice.	
	Adaptarea la schimbări climatice	1. (R) Risc financiar asociat cu creșterea costurilor de capital pentru îmbunătățirea și repararea infrastructurii de transport	(R) 1-3 Performanța financiară Efect financiar asupra costului capitalului pe termen scurt și mediu Fluxuri de capital
		2. (R) Riscuri privind creșterile costurilor asociate creșterii costurilor necesare potențialelor reparări ale infrastructurii de gaz	
		3. (R) Riscuri privind creșterea costurilor de asigurare ca urmare a creșterii riscurilor climatice	
		4. (R) Riscul financiar asociat cu creșterile de cost pentru asigurarea necesarului de apă din alte zone mai îndepărtate cu resurse suficiente sau risc de întârzieri în furnizarea apei necesare	
	Energie	1. (R) Risc financiar scăzut/ mediu ca urmare a creșterii costurilor energiei electrice	(R&O) 1-4 Performanța financiară Acces la finanțare Flux de capital
		2. (R) Risc de neconformare cu cerințele stricte legislative stricte, care pot	

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
		genera costuri suplimentare.	
		3. (R) Risc ca urmare a creșterii costurilor combustibililor fosili rezultat din creșterea costurilor emisiilor de carbon	
		1. (O) Oportunități privind economiile semnificative pe termen lung prin reducerea consumului de energie propriu și a costurilor asociate și oportunități relative surselor de finanțare sustenabilă. Oportunități legate de investițiile în eficiență energetică, pot asigura reducerea consumului, precum și conformarea cu noile cerințe legislative stricte privind emisiile de carbon și utilizarea resurselor energetice, evitând astfel amenzi și penalități.	
		2. (O) Reînnoirea flotei și înlocuirea consumatorilor de combustibil fosil și înlocuirea cu energie regenerabilă, panouri fotovoltaice etc.	
Biodiversitate și ecosisteme	Factorii direcți care conduc la pierderea biodiversității	1. (R) 1-4 Risc: reputațional și contravențional dacă nu sunt respectate condițiile din actele de reglementare, atât în perioada de construire, cât și în perioada de operare. 2. (R) Risc de deversare accidentală de diverse substanțe chimice (uleiuri, vopsele etc.) Acesta se poate transla în ulterioare amenzi pentru grup. 3. (O) 1 - 4. Utilizarea gazelor naturale în calitate de combustibil de tranziție pentru încălzire în mediul rezidențial, în locul lemnului, cărbunelui, păcurei etc., aduce o serie de beneficii din punct de vedere al protecției	(R) 1-4 Performanță financiară Acces la finanțare (O) 1-4 Performanță financiară

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
		mediului, inclusiv din perspectiva protejării biodiversității.	
Angajații proprii	Condițiile de lucru	1. (R) 1. Nerespectarea normelor de securitate și sănătate în muncă (SSM) reprezintă un potențial risc semnificativ atât pentru angajați, cât și pentru grup. Pentru angajați, acest risc se manifestă printr-o creștere a probabilității de accidente de muncă și boli profesionale, care pot duce la vătămări grave, invaliditate sau chiar pierderea vieții. Pentru grup, consecințele includ pierderi financiare considerabile datorate compensațiilor și amenzilor legale, scăderea productivității din cauza absenței angajaților răniți, deteriorarea reputației și moralului angajaților rămași, precum și potențiale litigii. În plus, lipsa conformității cu reglementările SSM poate atrage sancțiuni din partea autorităților competente, afectând negativ operațiunile și sustenabilitatea pe termen lung a companiei.	(R) Performanță financiară, accesul la finanțare, flux de capital (O) Performanță financiară
		2. (O) Transgaz asigură condiții de lucru corespunzătoare, echipamente, îmbrăcăminte de protecție, echipamente și/ sau utilaje specifice etc. Se asigură managementul adecvat al drepturilor angajaților prin proceduri interne specifice ce sunt aplicate corespunzător. Condițiile de lucru se îmbunătățesc continuu.	

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
		3. (R) Lipsa ergonomiei, programul de lucru prelungit sau neclar, lipsa echipamentelor de protecție adecvate în teren pot duce la accidente, boli profesionale sau absenteism. În plus, neconformitatea cu legislația muncii poate atrage sancțiuni și daune reputaționale.	
	Oportunități și tratament egal pentru toți	1. (O) Este asigurată diversitatea și incluziunea în cadrul echipelor, inclusiv a persoanelor cu dizabilități, compania oferă șanse egale tuturor persoanelor angajate, există o politică de nediscriminare și tratament egal, remunerația este similară atât pentru femei, cât și pentru bărbați, precum și cursuri de formare periodice pentru angajați.	(O) Impact asupra dezvoltării întreprinderii, performanța financiară (impactată de menținerea forței de muncă).
	Alte drepturi legate de munca angajaților proprii	1. (O) Grupul Transgaz deține politici cu privire la interzicerea muncii forțate, SSM și respectarea confidențialității angajaților.	(O) Impact asupra dezvoltării întreprinderii, performanța financiară (impactată de menținerea forței de muncă).
Consumatori și beneficiari/utilizatori finali	Impacturi legate de informare	1. (R) Dacă nu se respectă dreptul la confidențialitate, libertate de exprimare și acces la informații de calitate al utilizatorilor finali, există riscul ca activitatea Transgaz poate afecta utilizatorii finali din zona sa de activitate concomitent cu apariția unui risc reputațional pentru grup.	(R) Impact financiar asupra performanței financiare, accesului la finanțare, poziției financiare a SNTGN Transgaz SA la bursă.
Conduită profesională	Cultura organizațională	1. (O) Oportunitate legată de menținerea forței de muncă în cadrul grupului și a menținerii imaginii pozitive, care poate aduce investiții noi.	(O) Impact financiar asupra poziției financiare a SNTGN Transgaz SA la bursă.
	Protecția avertizorilor	1. (R) Afectarea reputației Grupului Transgaz și încălcarea cerințelor legale.	(R) Impact financiar asupra performanței financiare, poziției financiare a SNTGN Transgaz SA la bursă.

Tema	Subteme	Descriere risc Sau oportunitate	Efect financiar
	Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	1. (R) Afectarea reputației Grupului Transgaz și risc financiar pentru furnizori în cazul încălcării condițiilor contractuale.	(R) Impact financiar asupra performanței financiare, poziției financiare a SNTGN Transgaz SA la bursă.
	Corupția și darea de mită	1. (R) Afectarea reputației Grupului Transgaz și încălcarea cerințelor legale, care are risc financiar asupra grupului.	(R) Impact financiar asupra performanței financiare, poziției financiare a SNTGN Transgaz SA la bursă.

Analiza materialității și rezultate conform conceptului de dublă materialitate

Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

IRO-1

Analiza de dublă materialitate/semnificație

Transgaz efectuează anual analiza de dublă materialitate și evaluează impactul, riscurile și oportunitățile legate de sustenabilitate în conformitate cu conceptele din standardele ESRS. Evaluarea este validată intern de către un comitet special constituit al Transgaz și este aprobată, anterior publicării raportului privind durabilitatea, la nivelul Consiliului de Administrație.

Evaluarea semnificației s-a bazat pe contribuțiile experților Transgaz în domeniul sustenabilității și în domeniul financiar, în funcție de persoanele care au responsabilități cu privire la schimbările climatice, protecția mediului, sănătate și securitate în muncă, responsabilitate socială, resurse umane, diversitate și incluziune, conformitate cu prevederile legate și managementul riscului.

Analiza dublei materialități nu s-a limitat la propriile operațiunile Transgaz, ci a inclus și lanțul valoric din amonte și din aval.

În procesul de analiză, Transgaz a respectat principiile fundamentale ale analizei de dublă materialitate, adică a analizat:

- Materialitatea impacturilor pozitive și negative pe termen scurt, mediu și lung pe care Transgaz o are sau o poate avea asupra mediului și societății.
- Materialitatea financiară, pentru a determina cum aspectele de sustenabilitate pot influența performanța financiară a Transgaz pe termen scurt, mediu și lung.

Pentru procesul de evaluarea a impacturilor, Transgaz a utilizat o combinație de criterii cantitative și calitative, inclusiv scala impactului, amploarea, potențialul de atenuare (doar pentru impacturile negative) și probabilitatea de apariție a impactului, pe termen scurt, mediu și lung. Pragurile cantitative au fost stabilite pentru a determina relevanța temelor, iar criteriile calitative au oferit context pentru interpretarea rezultatelor. Ipotezele utilizate în cadrul analizei se bazează pe informațiile disponibile participanților la workshop, precum și pe cele obținute

din surse de presă și studii literare relevante. În mod particular, pentru a evalua impactul asupra lanțului valoric, ne-am concentrat pe aceste surse de date.

Pentru analiza materialității financiare, probabilitatea de apariție a riscurilor și/sau oportunităților impactului subiectelor materiale asupra activităților Transgaz a fost determinată în cadrul consultării interne și a interviurilor cu reprezentanții fiecărei entități Transgaz.

În procesul de evaluare a impacturilor, au fost analizate efectele directe și indirecte generate de activitățile Transgaz, având în vedere impacturile pozitive și negative. Caracteristicile calitative analizate au inclus localizarea impactului, fie că acesta se manifesta în amonte, în activitățile proprii ale Transgaz sau în aval, și orizontul de timp, respectiv termen scurt, mediu sau lung. Un aspect esențial a fost determinarea impacturilor potențiale asupra drepturilor omului, acestea fiind prioritizate în conformitate cu cerințele ESRS.

Odată ce un impact, un risc sau o oportunitate au fost identificate ca fiind semnificative, se identifică informațiile relevante care trebuie luate în considerare pentru raportarea conform ESRS.

Ca parte a obligațiilor derivate din transpunerea ESRS, Transgaz a actualizat Analiza de dublă materialitate (analiza semnificației), în urma căreia sunt stabilite subiectele (denumite teme) semnificative/materiale din punct de vedere al impactului, riscurilor și oportunităților.

În cadrul raportării privind durabilitatea sunt oferite informații precise și relevante despre impactul, riscurile și oportunitățile (IRO) legate de problemele de mediu, sociale și de guvernare, considerate semnificative din perspectiva impactului sau din perspectiva financiară, sau din ambele perspective.

Materialitatea impactului este evaluată în termeni de impacturi reale și potențiale asupra sustenabilității generate din activitățile proprii și/sau relațiile de afaceri ale Transgaz în lanțul valoric din amonte și din aval (furnizorii și clienții), incluzând atât impacturi negative, cât și impacturi pozitive, reale și potențiale, asupra sustenabilității.

Evaluarea efectului financiar s-a realizat ținând cont de oportunități sau riscuri și de consecințele negative privind reputația, financiară sau comercială pentru Transgaz.

Evaluarea include și lanțul valoric din amonte și din aval, așadar aceasta nu se limitează la operațiunile proprii ale companiei. Odată ce un impact, un risc sau o oportunitate au fost identificate ca fiind semnificative, Transgaz:

- se raportează la cerințele ESRS pentru a identifica informațiile relevante care trebuie luate în considerare pentru raportarea respectivă sau
- atunci când impactul, riscul sau oportunitatea sunt acoperite sau insuficient acoperite de ESRS, elaborează o prezentare relevantă specifică entității.

Relevanța reprezintă criteriile care susțin identificarea informațiilor care trebuie dezvăluite și se bazează pe:

- semnificația informațiilor în raport cu problema pe care o descrie sau
- utilitatea sa decizională.

Pentru a realiza raportul privind durabilitatea, incluzând entitățile Transgaz, în conformitate cu standardele ESRS, Transgaz aplică principiile specifice analizei de Dublă Materialitate. Pentru anul financiar 2025, analiza de dublă materialitate a inclus consultarea părților interesate și evaluarea necesității actualizării temelor materiale față de anul precedent, ținând cont de

evoluțiile relevante din activitatea companiei în 2025. În acest proces au fost analizate impacturile economice, sociale și de mediu, potențialul impact financiar asupra Transgaz, precum și riscurile și oportunitățile asociate de-a lungul întregului lanț valoric. Procesul de identificare, evaluare și gestionare a impacturilor și riscurilor de sustenabilitate nu este încă pe deplin integrat în cadrul general de management al riscurilor, integrarea fiind în curs în 2025.

Procesul de analiză a dublei materialități a avut în vedere:

- analiza părților interesate relevante, interne și externe
- efectuarea unei consultări interne, în cadrul unui workshop, cu reprezentanții managementului aferent fiecărui departament relevant în vederea evaluării și reprezentant a fiecărei entități a Transgaz, pentru fiecare temă materială din ESRS, a impactului asupra aspectelor de mediu, sociale și de governanță, precum și a evaluării efectelor potențiale financiare asupra companiei ca urmare a schimbărilor climatice. A fost analizată natura **impacturilor** reale și potențiale, negative și pozitive, pe termen scurt, mediu și lung generate asupra aspectelor de mediu, sociale și de governanță. Au fost analizate și **efectele financiare**, iar probabilitatea de apariție și magnitudinea potențială a efectelor financiare contribuie la evaluarea semnificației riscurilor și oportunităților din cadrul companiei;
- pe baza rezultatelor analizei interne efectuate și a faptului ca nu au fost identificate părți interesate noi față de anul anterior, au fost utilizate pentru anul financiar 2025, rezultatele consultărilor externe anterioare obținute prin distribuirea unui chestionar către reprezentanți din toate categoriile de părți interesate. În urma încheierii sesiunii de realizare a sondajului, s-a constatat că au fost recepționate 769 de răspunsuri, din care 689 au fost transmise de angajații proprii, iar 80 de răspunsuri au fost transmise de celelalte categorii de părți interesate.
- analiza materialității realizată pentru alți operatori din industrie (*peers analysis*);
- evaluarea documentelor strategice întocmite de companie;
- benchmarking asupra tendințelor globale din literatura de specialitate, precum și date colectate referitoare la istoricul Transgaz sau alte surse relevante după caz.
- interviuri cu reprezentanții top managementului în cadrul căreia au fost prezentate rezultatele evaluării pentru revizuire, confirmare și actualizare, dacă era cazul.

Determinarea listei finale a temelor materiale s-a realizat pe baza unei evaluări a semnificației impactului, riscurilor și oportunităților. Un subiect este material dacă îndeplinește criteriile definite pentru materialitatea impactului sau materialitatea financiară, sau ambele.

Conform principiului dublei materialități aplicat în cadrul analizei, un aspect legat de sustenabilitate este material, fie atunci când are un impact real sau potențial pozitiv sau negativ asupra oamenilor sau mediului, fie atunci când are efecte financiare semnificative asupra companiei, fie în ambele cazuri în același timp.

În funcție de relevanța subiectelor materiale s-au evaluat următoarele: nivelul, extinderea, posibilitatea de atenuare și probabilitatea de apariție a impactului pozitiv sau negativ, actual sau potențial, al activităților Transgaz în ceea ce privește subiectele/topicele pentru care s-a stabilit că activitatea Transgaz are impact, conform procedurii de materialitate, utilizând scalele de valori de mai jos:

- Scală evaluare extindere impact temă: de la 1 – 5, 1 reprezentând impactul la scară mică asupra mediului și societății, iar 5 reprezintă impactul la scară largă legat de subiect/topic asupra mediului și societății.

- Scală evaluare posibilitate atenuare impact temă (doar pentru impact negativ): de la 1 – 5, 1 reprezentând 'Foarte mare - Potențialele impacturi negative ale Transgaz pot fi prevenite pe deplin', iar 5 este 'Foarte mică - Caracter iremediabil - impacturile negative nu au putut fi remediate'
- Scală evaluare probabilitate apariție impact temă (doar pentru impact potențial): de la 1-5, 1 reprezentând o probabilitate de apariție foarte mică (o singură dată în următorii 10 ani), iar 5 reprezintă o probabilitate de apariție foarte mare (în mai puțin de 1 an).

Pentru analiza de materialitate financiară, a fost determinată probabilitatea de apariție a riscurilor și/sau a oportunităților ce derivă din impactul subiectelor materiale asupra activităților Transgaz, utilizând următoarele scale:

- Scală evaluare efect financiar actual sau potențial: de la 0-5, 0 făcând referire la faptul că nu există efect financiar în ceea ce privește acel subiect, iar 5 reprezentând un efect financiar foarte mare (peste 3,0 % din cifra de afaceri);
- Scală evaluare probabilitate apariție risc/oportunitate: de la 1-5, 1 reprezentând o probabilitate foarte mică (o singură dată în următorii 10 ani), iar 5 fiind o probabilitate foarte mare (în mai puțin de 1 an).

În cadrul procedurii de analiză a dublei materialități, au fost stabilite următoarele praguri:

- **Impact fizic** – pragul de materialitate stabilit este de +3 sau -3
- **Efect financiar** - Se aplică un prag pentru materialitatea efectului financiar, peste 0.7% din cifra de afaceri și sub 2% din cifra de afaceri – considerat semnificativ (scor 3)

În urma analizei de dublă semnificație/materialitate au rezultat teme și subteme care sunt abordate în prezentul raport. Pentru sub-temele care au ambele punctaje sub pragul stabilit de 3, includerea în sub-teme materiale poate fi decisă:

- dacă există o cerință legală de raportare sau
- dacă a fost rezultatul unei corecții făcute de managementul Transgaz

Pentru tema E1 – Schimbări climatice, s-a coborât pragul de materialitate la 2, considerând faptul că aceasta temă prezintă riscul de non conformare cu legislația pentru metan. Având în vedere impactul semnificativ al emisiilor de metan asupra încălzirii globale și reglementările stricte asociate, s-a considerat esențial să se utilizeze un prag de materialitate mai mic, de 2 în loc de 3. Prin reducerea pragului de materialitate, Transgaz își demonstrează interesul de raportare a informațiilor cerute de ESRS referitoare la impactul său asupra mediului și respectarea normelor de reglementare, contribuind la sustenabilitatea pe termen lung.

De asemenea, pentru Transgaz este importantă raportarea aspectelor legate de impactul asupra emisiilor GES, aspectelor legate de adaptarea la schimbările climatice și energie. Din motivele menționate, se va utiliza specific pentru E1 un prag de materialitate de 2, în loc de 3.

Riscurile și oportunitățile identificate au fost analizate pentru a înțelege dacă acestea reies din dependențe sau din impacturi. Evaluarea cantitativă a inclus analiza continuării utilizării resurselor, dependența de resurse și relațiile critice din cadrul lanțului valoric și alte efecte asupra fluxurilor de numerar viitoare.

În cadrul procesului de analiză a impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale, evaluările au fost actualizate pentru a reflecta structura consolidată a Transgaz, incluzând și entitățile achiziționate recent, ca Petrostar. Analiza a fost realizată în conformitate cu cerințele ESRS, iar impacturile, riscurile și oportunitățile identificate la nivelul entităților din perimetru au fost

integrate în evaluarea consolidată. În situațiile în care anumite impacturi sau riscuri specifice entităților achiziționate prezintă caracteristici distincte sau semnificativ diferite față de cele identificate la nivelul Transgaz, acestea sunt prezentate separat în raport.

În tabelul de mai jos, sunt prezentate temele, subtemele și sub-subtemele care sunt abordate în cadrul Raportului privind durabilitatea aferent anului 2025 și o justificare succintă cu privire la temele care nu sunt materiale și care nu au fost luate în considerare în conținutul raportului.

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
ESRS E1	Schimbări climatice	Atenuarea schimbărilor climatice Adaptarea la schimbările climatice Energie	—	Sunt abordate în RD
ESRS E2	Poluare	Poluarea aerului	—	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Poluarea apei	—	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Poluarea solului	—	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Poluarea organismelor vii și a resurselor alimentare	—	Activitatea Transgaz nu implică impact direct asupra organismelor vii sau resurselor alimentare.
		Substanțele care prezintă motive de îngrijorare	—	Nu este cazul, Transgaz nu utilizează substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită – respectiv substanțe considerate foarte periculoase.
		Substanțele care prezintă motive de îngrijorare deosebită	—	Nu este cazul, Transgaz nu utilizează substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită – respectiv substanțe considerate foarte periculoase.
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	Microplastice	—	Nu este cazul, Transgaz nu produce, nu utilizează, nu comercializează și nu generează microplastice în activitatea desfășurată.
		Resurse de apă	Consumul de apă	Nu este cazul, întrucât extracția de apă este nematerială.

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
			Prelevările de apă	Nu este cazul, întrucât consumul de apă este minimal în cadrul activității societății.
			Deversarea apelor	Nu este cazul, întrucât nu există deversări în ape de suprafață.
		Resursele marine	Deversarea apelor în oceane Extracția și utilizarea resurselor marine	Nu este cazul, nu se utilizează apă din surse marine și nu se evacuează apă în oceane.
ESRS E4	Biodiversitatea și ecosistemele	Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității	Schimbările climatice	Sunt abordate în E1
			Schimbarea destinației terenurilor și schimbarea destinației mării	Sunt abordate în RS
			Exploatarea directă	Nu este cazul, nu se desfășoară activități de exploatare a biodiversității sau a ecosistemelor.
			Speciile alogene invazive	Nu este cazul în zonele unde operează Transgaz.
			Poluare	Nu este cazul.
		Impactul asupra stării speciilor	Dimensiunea populației speciei	Nu este cazul, activitatea este locală.
			Riscul global de extincție a speciilor	Nu este cazul, activitatea este locală.
		Impactul asupra stării și capacității de extindere a ecosistemelor	Degradarea solurilor	Nu este cazul.
			Deșertificarea	Nu este cazul – nu există activitate directă asupra zonelor în pericol de deșertificare.
			Sigilarea solului/impermeabilizarea	Nu este cazul, activitatea nu este asociată cu amprenta la sol în zone protejate.
ESRS E5	Economie circulară	Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	—	Rezultatul este sub limita de materialitate. Gazele nu sunt proprietatea Transgaz.
		Ieșirile de resurse legate de produse și servicii	—	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Deșeurile	—	Rezultatul este sub limita de materialitate.
ESRS S1		Condiții de muncă	Locuri de muncă sigure	Sunt abordate în RD

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
	Forța de muncă proprie		Timpul de lucru	Sunt abordate în RD
			Salarii adecvate	Sunt abordate în RD
			Dialog social	Sunt abordate în RD
			Libertatea de asociere, existența comitetelor de întreprindere și drepturile de informare, consultare și participare ale lucrătorilor	Sunt abordate în RD
			Negocierea colectivă, inclusiv proporția lucrătorilor care fac obiectul contractelor colective de muncă	Sunt abordate în RD
			Echilibru între viața profesională și cea privată	Sunt abordate în RD
			Sănătatea și siguranța	Sunt abordate în RD
		Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală	Sunt abordate în RD
			Formare și dezvoltarea competențelor	Sunt abordate în RD
			Ocuparea forței de muncă și incluziunea persoanelor cu dizabilități	Sunt abordate în RD
			Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă	Sunt abordate în RD
			Diversitatea	Este abordată în RD
		Alte drepturi legate de muncă	Munca copiilor	Nu este cazul în România și Republica Moldova.
			Muncă forțată	Nu este cazul în România și Republica Moldova.
			Locuințe adecvate	Nu este cazul în România și Republica Moldova.
			Confidențialitatea	Este abordată în RD
ESRS S2	Lucrătorii din lanțul valoric - furnizori	Condiții de muncă	Locuri de muncă sigure	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Timpul de lucru	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
				sub limita de materialitate.
			Salarii adecvate	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Dialog social	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Libertatea de asociere, inclusiv existența comitetelor de întreprindere	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Negocierea colectivă	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Echilibru între viața profesională și cea privată	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Sănătatea și siguranța	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
				sub limita de materialitate.
			Formare și dezvoltarea competențelor	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Ocuparea forței de muncă și incluziunea persoanelor cu dizabilități	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Diversitatea	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Alte drepturi legate de muncă	Munca copiilor	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Muncă forțată	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Locuința adecvată	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
				sub limita de materialitate.
			Confidențialitatea	Transgaz are ca activitate servicii de transport care nu implică activitate substanțială în amonte sau aval. Rezultatul este sub limita de materialitate.
ESRS S3	Comunitățile afectate	Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților	Locuințe adecvate	Nu este cazul – nu face obiectul activității Transgaz.
			Hrană adecvată	Nu este cazul – nu face obiectul activității Transgaz.
			Apa și salubritatea	Nu este cazul – nu face obiectul activității Transgaz.
			Impacturi legate de soluri	Nu este semnificativ ținând cont de faptul că impactul este temporar, în timpul construcțiilor.
			Impacturi legate de securitate	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Drepturile civile și politice ale comunităților	Libertatea de exprimare	Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Libertatea de întrunire	Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Impactul asupra apărătorilor drepturilor omului	Rezultatul este sub limita de materialitate.
		Drepturile populațiilor indigene	Consimțământ liber, prealabil și în cunoștință de cauză	Nu este cazul – nu face obiectul activității. Nu se regăsesc populații indigene în România și Republica Moldova.
			Autodeterminarea Drepturile culturale	
ESRS S4	Consumatorii și utilizatorii finali	Impacturile legate de informare pentru consumatori și/sau utilizatorii finali	Confidențialitatea	Este abordată în RS
			Libertatea de exprimare	Este abordată în RS
			Accesul la informații (de calitate)	Este abordat în RS
		Siguranța personală a consumatorilor	Sănătatea și siguranța	Nu este cazul – clienți persoane juridice.
			Securitatea unei persoane	Nu este cazul – nu face obiectul activității.

ESRS tematic	Temele de sustenabilitate – Raportul privind durabilitatea 2025 ("RD")			
	Temă	Subtemă	Sub-subteme	Explicații
		și/sau a utilizatorilor finali	Protecția copilului	Nu este cazul – activitatea nu implică interacțiunea cu copiii.
		Incluziunea socială a consumatorilor și/sau a utilizatorilor finali	Nediscriminarea	Nu este cazul – clienți persoane juridice.
			Accesul la produse și servicii	Nu este cazul – clienți persoane juridice.
			Practici de comercializare responsabile	Nu este cazul – clienți persoane juridice.
ESRS G1	Conduita profesională	Cultură corporativă	—	Este abordată în RD
		Protecția avertizorilor	—	Nu este cazul.
		Bunăstarea animalelor	—	Nu este cazul. Transgaz nu efectuează experimente pe animale.
		Angajamentul politic și activitățile de lobby	—	Este abordată în RD
		Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	—	Este abordată în RD
		Corupția și mita	Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea	Rezultatul este sub limita de materialitate.
			Incidente	Rezultatul este sub limita de materialitate.

Nu au fost identificate alte tematici față de temele și subtemele standardelor ESRS.

Detalii cu privire la impactul, riscurile și oportunitățile identificate pentru fiecare temă materială sunt prezentate în capitolul corespunzător fiecărei teme ESRS materiale. Managementul Transgaz a revizuit și a validat lista finală de teme materiale.

Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite în raport

IRO-2

Informații cu privire la gestionarea impactului, a riscurilor și a oportunităților semnificative ale Transgaz sunt prevăzute în fiecare capitol specific temelor ESRS și sunt corelate împreună cu cerințele minime de prezentare de informații privind politicile, acțiunile și țintele stabilite la nivel de societate.

Lista cerințelor de prezentare aferente acestui raport sunt incluse în tabelul de mai jos:

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile
ESRS 2	BP-1 – Baza generală pentru întocmirea raportului privind durabilitatea	5 (a), 5 (b) i., 5 (c), 5 (d)
	BP-2 – Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	9 (a), 10 (a), 10 (b), 10 (c), 10 (d), 13 (a), 13 (b), 13 (c), 15, 16
	GOV-1 – Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	21 (a), 21 (b), 21 (c), 21 (d), 21 (e), 22 (a), 22 (b), 22 (c) i., 22 (c) ii., 22 (c) iii., 22 (d), 23 (a), 23 (b)
	GOV-2 – Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea	26 (a), 26 (b), 26 (c)
	GOV-3 – Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	29 (a), 29 (b), 29 (c), 29 (d), 29 (e)
	GOV-4 – Declarație privind procesul de diligență	30, 32
	GOV-5 – Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea	36 (a), 36 (b), 36 (c), 36 (d), 36 (e)
	SBM-1 – Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	40 (a) i., 40 (a) ii., 40 (a) iii., 40 (b), 40 (e), 40 (f), 40 (g), 42 (a), 42 (b), 42 (c), AR 12
	SBM-2 – Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	45 (a) i., 45 (a) ii., 45 (a) iii., 45 (a) iv., 45 (a) v., 45 (b), 45 (c), 45 (d)
	SBM-3 – Impactul, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	48 (a), 48 (b), 48 (c) i., 48 (c) ii., 48 (c) iii., 48 (c) iv., 48 (d), 48 (e) i., 48 (e) ii., 48 (f)
	IRO-1 – Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impactului, a riscurilor și a oportunităților semnificative	53 (a), 53 (b) i., 53 (b) ii., 53 (b) iii., 53 (b) iv., 53 (c) i., 53 (c) ii., 53 (c) iii., 53 (d), 53 (e), 53 (f), 53 (g), 53 (h)
	IRO-2 – Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportul privind durabilitatea a întreprinderii	56, 59
	Politici MDR-P – Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative	65 (a), 65 (b)
	Acțiunile MDR-A – Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative	72
	MDR-M – Indicatori privind aspectele de durabilitate semnificative	75, 77 (a), 77 (c)
	Țintele MDR-T – urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul Țintelor	81 (b) i., 81 (b) ii.
ESRS E1 Schimbările climatice	ESRS 2 GOV-3 Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	13
	E1-1 – Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	16 (a), 16 (b), 16 (c), 16 (d)
	ESRS 2 SBM-3	18, 19 (a), 19 (b), AR 7 (b), 19 (c), AR 8 (b)
	ESRS 2 IRO-1	20 (a), AR 9, 20 (b), AR 11 (a), AR 11 (b), AR 11 (c), AR 11 (d), 20 (c), 21, AR 13 (b), AR 15

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile
	E1-2 – Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	24, 25
	E1-3 – Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	28, 29 (a), 29 (b), AR 21, 29 (c) i, 29 (c) ii, 16 (c), 29 (c) iii, 16 (c)
	E1-4 – Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	32, 33, 34 (a), 34 (b), , 34 (d), 34 (e), 16 (a), 34 (f), 16 (b), AR 24, AR 26, AR 30 (a-c)
	E1-5 – Consumul de energie și mixul energetic	37 (a), 37(b), 37 (c) i., 37 (c) ii., 37 (c) iii., 38 (a), 38 (b), 38 (c), 38 (e), 39, 40, 42, 43, AR 34, AR 38 (b)
	E1-6 – Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	46, 48 (a), 48 (b), 49 (a), 49 (b), 51, 53, AR 39 (b), AR 39 (c), AR 43 (c), AR 45 (b), AR 45 (e), AR 46 (d), AR 46 (g), AR 47 (b), AR 48, 52 (a), 52 (b), 44, AR55, 55, 53s
	E1-7 – Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	Omis
	E1-8 – Stabilirea prețului intern al carbonului	Omis
	E1-9 – Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	Omis
ESRS E4 Biodiversitate și ecosisteme	E4-1 – Planul de tranziție și luarea în considerare a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri	Omis
	ESRS 2 SBM-3	16 (a), 16 (b), 16 (c)
	ESRS 2 IRO-1	17 (a), 17 (b), 17 (c), 17 (d), 17 (e. ii), 19 (a)s
	E4-2 – Politici legate de biodiversitate și ecosisteme	ESRS 2 MDR-P 62
	E4-3 – Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme	ESRS 2 MDR-A 62
	E4-4 – Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme	ESRS 2 MDR-T 72
	E4-5 – Indicatori de impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor	35
	E4-6 – Efectele financiare	Omis
ESRS S1 Forța de muncă proprie	ESRS 2 SBM-2	12
	ESRS 2 SBM-3	13 (a.i), 13 (a.ii), 14 (a), 14 (b) 14 (c), 14 (d), 15, 16
	S1-1 – Politici legate de forța de muncă proprie	19, 20 (a), 20 (b), 20 (c), 21, 22, 23, 24 (a), 24 (b), 24 (c), 24 (d)
	S1-2 – Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la Impacturi	27 (a), 27 (b), 27 (c), 27 (d), 27 (e), 28
	S1-3 – Procese de remediare a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii proprii își pot exprima preocupările	32 (a), 32 (b), 32 (c), 32 (d), 32 (e), 33
	S1-4 – Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și	37, 38 (a), 38 (c), 38 (d), 39, 40 (a), 40 (b), 41, 43

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile
	abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	
	S1-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	ESRS 2 81
	S1-6 – Caracteristicile angajaților întreprinderii	50 (a), 50 (b) i., 50 (b) ii., 50 (b) iii., 50 (c), 50 (d), AR 55
	S1-7 – Caracteristicile lucrătorilor care nu sunt salariați din cadrul forței de muncă proprii a Întreprinderii	N/A
	S1-8 – Acoperirea negocierilor colective și dialogul social	60 (a), 60 (b), 60 (c), 63 (a), 63 (b)
	S1-9 – Indicatori privind diversitatea	66 (a), 66 (b)
	S1-10 – Salarii adecvate	69
	S1-11 – Protecția socială	74 (a), 74 (b), 74 (c), 74 (d), 74 (e)
	S1-12 – Persoane cu dizabilități	79
	S1-13 – Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	83 (a), 83 (b)
	S1-14 – Indicatori de sănătate și siguranță	88 (a), 88 (b), 88 (c), 88 (d), 88 (e), 90, AR 91
	S1-15 – Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată	93 (a), 93 (b)
	S1-16 – Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)	97 (a), 97 (b), 97 (c), AR 100, AR 101 (a)
	S1-17 – Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	103 (a), 103 (b), 103 (c), 104 (a), 104 (b)
ESRS S4 Consumatorii și utilizatorii finali	ESRS 2 SBM-2	8
	ESRS 2 SBM-3	9 (a), 9 (b), 10 (a), 10 (b), 10 (c), 10 (d), 11, 12
	S4-1 – Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	15, 16 (a), 16 (b), 16 (c), 17, AR 13
	S4-2 – Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	20, 22
	S4-3 – Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	25 (a), 25 (b), 25 (c), 25 (d), 26, AR 19
	S4-4 – Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri	30, 31 (a), 31 (b), 31 (c), 32 (a), 32 (b), 32 (c), 33 (a), 34 35, 37, ESRS 2 62
	S4-5 – Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	ESRS 2 81 (1), 81 (b)
ESRS G1 Conduita profesională	ESRS 2 GOV-1	5(a), 5(b)s
	ESRS 2 IRO-1	6
	G1-1 – Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	7, 9, 10 (a), 10 (c) i., 10 (c) ii., 10 (d), 10 (e), 10 (g), 10 (h)

Standard	Cerințe de prezentare (CP)	Puncte de date aplicabile
	G1-2 – Gestionarea relațiilor cu furnizorii	15 (a), 15 (b)
	G1-3 – Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	18 (a), 18 (b), 18 (c), 20, 21 (a), 21 (b), 21 (c)
	G1-4 – Cazuri confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	24 (a), 24 (b), 25 (a), 25 (b), 25 (c)
	G1-5 – Exercițarea influenței politice și activitățile de lobby	29(a), 29(b), 30
	G1-6 – Practici de plată	33 (a), 33 (b), 33 (c), 33 (d)

Cerința minimă de prezentare de informații privind politicile și acțiunile

Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative

MDR-P

Transgaz gestionează temele materiale printr-o serie de politici și procese stabilite intern. Politicile sunt incluse și în sistemele ISO de management integrat ale Transgaz, și asigură conformarea cu cerințele legale și alinierea la bunele practici internaționale.

Politicile și acțiunile necesare pentru fiecare temă materială sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS E1-E5, S1-S4, și G1. În cazul în care nu există adoptate politici sau acțiuni incluse în documentele interne, Transgaz a precizat acest lucru și poate să prezinte un interval de timp în care intenționează să le adopte.

Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative

MDR-A

Acțiunile necesare pentru fiecare temă materială sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS E1-E5, S1-S4, și G1. Dacă este cazul, se specifică dacă punerea în aplicare a unui plan de acțiune necesită cheltuieli operaționale semnificative (OPEX) și/sau cheltuieli de capital (CAPEX) semnificative, în Raportul de Taxonomie, unde se furnizează quantumul resurselor financiare curente și se explică modul în care acestea se raportează la cele mai relevante valori prezentate în situațiile financiare.

Prin politica sa de decarbonizare și aliniere la obiectivele asociate politicilor europene privind protecția mediului și schimbările climatice, Transgaz a accesat finanțări pentru extinderea/modernizarea infrastructurii de transport gaze naturale. Aceste conduite sunt adecvate și pentru transportul gazului natural în amestec cu hidrogen conform studiilor efectuate. Astfel, prin finanțarea proiectelor depuse de Transgaz, în acord cu PNIESC și Strategia Energetică a României, se confirmă orientarea către dezvoltarea durabilă, protecția mediului și securitatea energetică, obținând co-finanțarea proiectelor din bugetul certificatelor ETS tranzacționate la nivel european și gestionat de DG Clima și Banca Europeană de Investiții.

Indicatori și ținte

Indicatori privind aspectele de durabilitate semnificative

MDR-M

Indicatorii și țintele privind aspectele de sustenabilitate semnificative sunt prezentate în secțiunile raportului (ESRS E1-E5, S1-S4, și G1), aceștia fiind alocați pentru fiecare temă

materială. În cazul în care nu există indicatori și ținte adoptate, Transgaz prezintă motivele pentru care nu au fost adoptate și poate să prezinte un interval de timp în care intenționează să le adopte.

Indicatorii sunt prezentați și în secțiunea raportului - 1.4 *Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportul privind durabilitatea a întreprinderii*, care centralizează temele materiale, cerințele de prezentare și punctele de date materiale/semnificative, legate de temele materiale și indicatorii pe care Transgaz îi utilizează pentru a evalua performanța și eficacitatea în ceea ce privește temele cu impact, risc sau oportunități semnificative.

Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țăintelor

MDR-T

Transgaz urmărește eficacitatea acțiunilor sale pentru a aborda impactul, riscurile și oportunitățile semnificative, prin monitorizare anuală a performanței și raportare în cadrul raportului privind durabilitatea, inclusiv a performanței pe indicatorii pe care îi utilizează în acest scop prezentați în secțiunea a raportului - *Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportul privind sustenabilitatea societății*.

Performanța Transgaz, indicatorii și țintele pentru fiecare temă materială sunt prezentate detaliat în secțiunile raportului ESRS E1-E5, S1-S4, și G1. În cazul în care nu există adoptate ținte măsurabile, orientate spre rezultate și încadrate în timp, se prezintă intervalul de timp în care Transgaz intenționează să le adopte, în secțiunile raportului aferente ESRS E1-E5 și S1-S4, și G1, inclusiv dacă nu vor fi stabilite astfel de ținte și motivele pentru care întreprinderea nu intenționează să stabilească astfel de ținte. Se indică dacă și cum se urmărește eficacitatea politicilor și a acțiunilor aferente fiecărei teme materiale.

Punctele de date care decurg din alte acte legislative ale UE

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
	Nu este cazul	Nu este cazul			
ESRS 2 GOV-1 Diversitatea de gen în cadrul organelor de conducere	Indicatorul nr. 13 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816		ESRS 2 - Informații generale

⁵ Regulamentul (UE) 2019/2088 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 noiembrie 2019 privind informațiile privind durabilitatea în sectorul serviciilor financiare (JO L 317, 9.12.2019, p. 1).

⁶ Regulamentul (UE) nr. 575/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2013 privind cerințele prudențiale pentru instituțiile de credit și societățile de investiții și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012 (Regulamentul privind cerințele de capital, „CRR”) (JO L 176, 27.6.2013, p. 1).

⁷ Regulamentul (UE) 2016/1011 al Parlamentului European și al Consiliului din 8 iunie 2016 privind indicii utilizați ca indici de referință în cadrul instrumentelor financiare și al contractelor financiare sau pentru a măsura performanțele fondurilor de investiții și de modificare a Directivelor 2008/48/CE și 2014/17/UE și a Regulamentului (UE) nr. 596/2014 (JO L 171, 29.6.2016, p. 1).

⁸ Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de instituire a cadrului pentru realizarea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 („Legea europeană a climei”) (JO L 243, 9.7.2021, p. 1).

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
punctul 21 litera (d)			al Comisiei ⁹ , Anexa II		
ESRS 2 GOV-1 Procentul membrilor din cadrul organelor de conducere care sunt independenți punctul 21 litera (e)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		ESRS 2 - Informații generale
ESRS 2 GOV-4 Declarația privind procesul de diligență punctul 30	Indicatorul nr. 10 din tabelul 3 din anexa 1				ESRS 2 - Informații generale
ESRS E1-4 Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră punctul 34	Indicatorul nr. 4 din tabelul 2 din anexa 1	articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 6		E1-4 Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea
ESRS E1-5 Consumul de energie fosilă din surse dezagregate în funcție de sursă (numai sectoarele cu un impact ridicat asupra climei) punctul 38	Indicatorul nr. 5 din tabelul 1 și indicatorul nr. 5 din tabelul 2 din anexa 1				E1-5 Consumul de energie și mixul energetic
ESRS E1-5 consumul de energie și mixul energetic punctul 37	Indicatorul nr. 5 din tabelul 1 din anexa 1				E1-5 Consumul de energie și mixul energetic

⁹ Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei din 17 iulie 2020 de completare a Regulamentului (UE) 2016/1011 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește explicația din declarația privind indicii de referință a modului în care se reflectă factorii de mediu, sociali și de guvernanță în fiecare indice de referință furnizat și publicat (JO L 406, 3.12.2020, p. 1).

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
ESRS E1-5 Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu un impact ridicat asupra climei Alineatele (40)-(43)	Indicatorul nr. 6 din tabelul 1 din anexa 1				E1-6 Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES
ESRS E1-6 Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES punctul 44	Indicatorii nr. 1 și nr. 2 din tabelul 1 din anexa 1	Articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: calitatea creditului expunerilor în funcție de sector, de emisii și de scadența reziduală	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 5 alineatul (1), articolul 6 și articolul 8 alineatul (1)		E1-6 Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES
ESRS E1-6 Intensitatea emisiilor brute de GES Alineatele (53)-(55)	Indicatorul nr. 3 din tabelul 1 din anexa 1	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție aferent schimbărilor climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 8 alineatul (1)		E1-6 Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES
ESRS E1-7 Absorbțiile de GES și creditele de carbon punctul 56				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)	E1-7 Absorbții de GES
ESRS E1-9 Expunerea portofoliului indicelui de referință la riscurile fizice legate de climă punctul 66			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu e cazul
ESRS E1-9 Dezagregare a valorilor monetare în		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de			Nu e cazul

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
funcție de riscul fizic acut și cronic punctul 66 litera (a) ESRS E1-9 Amplasarea activelor semnificative care sunt supuse unui risc fizic semnificativ punctul 66 litera (c).		punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei, punctele 46 și 47; Modelul 5: Portofoliul bancar – Risc fizic aferent schimbărilor climatice: expuneri supuse unui risc fizic.			
ESRS E1-9 Defalcarea valorii contabile a activelor imobiliare în funcție de clasele de eficiență energetică punctul 67 litera (c).		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei punctul 34; Formularul 2: Portofoliul bancar – Risc de tranziție aferent schimbărilor climatice: Împrumuturi garantate cu bunuri imobile – Eficiența energetică a garanției reale.			Nu e cazul
ESRS E1-9 Gradul de expunere a portofoliului la oportunitățile legate de climă punctul 69			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, Anexa II		Nu e cazul
ESRS E2-4 Cantitatea din fiecare poluant enumerat în anexa II la Regulamentul E-PRTR (Registrul European al Poluanților și Transferați) emisă în aer, apă și sol, punctul 28	Indicatorul nr. 8 din tabelul 1 din anexa 1 Indicatorul nr. 2 din tabelul 2 din anexa 1 Indicatorul nr. 1 din tabelul 2 din anexa 1 Indicatorul nr. 3 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
ESRS E3-1 Resursele de apă și cele marine punctul 9	Indicatorul nr. 7 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS E3-1 Politica specifică punctul 13	Indicatorul nr. 8 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS E3-4 Total apă reciclată și reutilizată punctul 28 litera (c)	Indicatorul nr. 6.2 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS E3-4 Consumul total de apă consumată în mc per venit net din operațiunile proprii punctul 29	Indicatorul nr. 6.1 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS 2- IRO-1 - E4 punctul 16 litera (a) punctul (i)	Indicatorul nr. 7 din tabelul 1 din anexa 1				Nu e material
ESRS 2- IRO-1 - E4 punctul 16 litera (b)	Indicatorul nr. 10 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e cazul
ESRS 2- IRO-1 - E4 punctul 16 litera (c)	Indicatorul nr. 14 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e cazul
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind terenurile/agricultura punctul 24 litera (b)	Indicatorul nr. 11 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS E5-5 Deșeuri nereciclate punctul 37 litera (d)	Indicatorul nr. 13 din tabelul 2 din anexa 1				Nu e material
ESRS E5-5 Deșeuri periculoase și deșeuri	Indicatorul nr. 9 din tabelul 1 din anexa 1				Nu e material

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
radioactive punctul 39					
ESRS S1-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului alineatul (20)	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 și indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii alineatul (21)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		S1-1 Politici legate de forța de muncă proprie
ESRS S1-1 Procese și măsuri de prevenire a traficului de persoane punctul 22	Indicatorul nr. 11 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-1 Politica de prevenire a accidentelor la locul de muncă sau sistemul de gestionare a acestora punctul 23	Indicatorul nr. 1 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-3 mecanisme de soluționare a reclamațiilor/plângerilor punctul 32 litera (c)	Indicatorul nr. 5 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-14 Numărul de decese și numărul și rata accidentelor legate de muncă punctul 88	Indicatorul nr. 2 din tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		S1-14 Indicatori de sănătate și siguranță

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
literele (b) și (c)					
ESRS S1-14 Numărul de zile pierdute ca urmare a vătămărilor, accidentelor, deceselor sau bolilor punctul 88 litera (e)	Indicatorul nr. 3 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-16 Disparitatea salarială de gen în formă neajustată punctul 97 litera (a)	Indicatorul nr. 12 din tabelul 1 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		S1-16 Indicatori privind remunerația (diferența de remunerație și remunerația totală)
ESRS S1-16 Un nivel excesiv al raportului dintre remunerația directorului general și cea a lucrătorilor punctul 97 litera (b)	Indicatorul nr. 8 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-17 Incidente de discriminare punctul 103 litera (a)	Indicatorul nr. 7 din tabelul 3 din anexa I				Nu e cazul
ESRS S1-17 Nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE punctul 104 litera (a)	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 și indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		S1-17 Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului
ESRS 2- SBM-3 – S2 Risc semnificativ de muncă a copiilor sau de muncă forțată în	Indicatorii nr. 12 și nr. 13 din tabelul 3 din anexa I				Nu e material

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
lanțul valoric punctul 11 litera (b)					
ESRS S2-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului punctul 17	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 și indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa 1				Nu e material
ESRS S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric punctul 18	Indicatorii nr. 11 și nr. 4 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e material
ESRS S2-1 Nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE punctul 19	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu e material
ESRS S2-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii punctul 19			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		Nu e material
ESRS S2-4 Aspecte legate de drepturile omului și incidente legate de lanțul său valoric din amonte și din aval punctul 36	Indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e material
ESRS S3-1 Angajamente privind	Indicatorul nr. 9 din tabelul 3 din anexa 1 și				Nu e material

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulamentul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare în raport
politica în domeniul drepturilor omului, punctul 16	indicatorul nr. 11 din tabelul 1 din anexa 1				
ESRS S3-1 Nerespectare a principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a principiilor OIM și/sau a orientărilor OCDE punctul 17	Indicatorul nr. 10 din tabelul 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu e material
ESRS S3-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului punctul 36	Indicatorul nr. 14 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e material
ESRS G1-1 Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției punctul 10 litera (b)	Indicatorul nr. 15 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e cazul
ESRS G1-1 Protecția avertizorilor punctul 10 litera (d)	Indicatorul nr. 6 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e cazul
ESRS G1-4 Amenzi pentru încălcarea legilor de combatere a corupției și a dării sau luării de mită punctul 24 litera (a)	Indicatorul nr. 17 din tabelul 3 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, Anexa II		G1-4 Combaterea corupției și a dării sau luării de mită
ESRS G1-4 Standarde de combatere a corupției și a dării și luării de mită	Indicatorul nr. 16 din tabelul 3 din anexa 1				Nu e cazul

Cerința de prezentare de informații și punctul de date aferent	Referința din SFDR ⁵	Referința din pilonul 3 ⁶	Referința din Regulament ul privind indicii de referință ⁷	UE Referința din Legea climei ⁸	Localizare in raport
punctul 24 litera (b)					

ESRS E1 – Schimbări climatice

Orientare strategică și concepte pentru protecția climei

Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice

E1-1

Transgaz, în calitate sa de operator de transport gaze naturale în România cu activitate și în Republica Moldova, joacă un rol esențial pentru decarbonizarea întregului sistem energetic românesc. În acest sens, în decembrie 2023, s-a elaborat Strategia Climatică și de Decarbonizare a SNTG Transgaz SA în vederea îndeplinirii cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale în materie de politici (climatice), inclusiv alinierea la prevederile Acordului de la Paris, referitor la limitarea încălzirii globale la 1,5 °C.

Strategia este aplicabilă pentru întregul grup Transgaz, însă, obiectivele specifice sunt aplicabile momentan doar pentru România. Acestea vor fi extinse la nivel de grup în următorii 2 ani. Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz poate fi consultată aici: <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/strategia-climatica-si-de-decarbonizare>.

Transgaz a realizat o evaluare a impactului schimbărilor climatice asupra operațiunilor și infrastructurii sale, folosind scenarii climatice. În perioada de raportare, Transgaz a demarat procesul de dezvoltare a unui Plan de Tranziție climatică unitar, rezultat al activităților de tranziție deja planificate. Finalizarea acestui plan este planificată în următorii doi ani. Planul de tranziție climatică este în curs de elaborare, însă organizația a definit deja o serie de măsuri interimare pentru fundamentarea acestuia. În prima etapă, Transgaz a derulat o analiză a riscurilor de tranziție pe termen scurt, mediu și lung, evaluând riscurile din cele patru perspective prevăzute de ESRS: politic și juridic, tehnologic, piață și reputație, la nivel consolidat. Pe baza acestei analize au fost identificate primele riscuri, măsuri și acțiuni, care vor fi integrate ulterior în planul complet de tranziție.

Până la definitivarea planului de tranziție, strategia sa climatică și de decarbonizare funcționează ca un substitut, orientând eforturile companiei în direcția gestionării riscurilor climatice și a oportunităților emergente.

Strategia de decarbonizare respectă atât reglementările naționale și internaționale în domeniul schimbărilor climatice, cât și în domenii mai ample de management de mediu.

Strategia de decarbonizare cuprinde:

- o evaluare a amprente de carbon a procesului actual de operare;
- obiective cantitative de reducere a emisiilor pe termen scurt și mediu, acțiunile propuse la nivel înalt și măsurile necesare pentru atingerea acestor obiective;
- opțiuni de decarbonizare pe termen lung;
- explicație a rolului compensațiilor și a impactului acestora asupra părților interesate;
- strategia de implicare a părților interesate, inclusiv posibilitățile Transgaz de a coopera cu părțile interesate (în aval și în amonte de sistemul de transport al gazelor naturale) în proiecte care contribuie la decarbonizare;

- acțiuni necesare din partea Transgaz pentru îndeplinirea cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale (privind clima), cum ar fi Planul Național Integrat de Energie și Schimbări Climatice (România).
- o evaluare a necesarului de investiții, a potențialelor surse de investiții și a eligibilității acestora.

Strategia climatică prezintă un spectru al celor mai relevante riscuri fizice și de tranziție, care ar putea prezenta interes pentru activele Transgaz, și oferă o evaluare a măsurilor de atenuare a schimbărilor climatice. Analiza a fost efectuată la nivelul tuturor activităților Transgaz, locația proiectului fiind România.

Obiectivele propuse în Strategia de Decarbonizare în vederea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) sunt stabilite în funcție de anul de referință 2020 și sunt definite pe termen scurt (până în 2030), pe termen mediu (2040) și pe termen lung (2050). Orizonturile pe termen scurt, mediu și lung utilizate în Strategia de decarbonizare a companiei (2030–2050) diferă de definițiile stabilite în ESRS. Conform metodologiei ESRS, aceste orizonturi de timp sunt considerate ca fiind pe termen lung.

Cu referire la cadrul de reglementare din Republica Moldova, autoritățile și-au asumat obiectivul de a atinge neutralitatea carbon până în anul 2050, prin adoptarea Strategiei Naționale de Dezvoltare Durabilă până în 2030 și a Planului Național Integrat privind Energia și Clima până în anul 2030. De asemenea, Republica Moldova este parte la Acordul de la Paris și a depus NDC-ul (Contribuția Națională Determinată la nivel de țară) în care își asumă angajamentul de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu cel puțin 68,6% până în 2030, față de nivelul din anul 1990. Pentru a atinge acest obiectiv, Ministerul Energiei a stabilit mai multe priorități, inclusiv dezvoltă politici și programe pentru a sprijini eficiența energetică și decarbonizarea în țară.

Planul Național Integrat privind Energia și Clima (PNIESC) pentru perioada 2025–2030 (număr unic 763/MEn/2024) a fost aprobat de autoritățile competente și validat de Comisia Europeană, confirmând angajamentul României de a reduce emisiile nete de gaze cu efect de seră cu 85% până în 2030 și de a atinge neutralitatea climatică înainte de 2045. Documentul include 89 de politici și măsuri suplimentare, vizând creșterea ponderii surselor regenerabile la 38% din consumul final brut de energie și implementarea de soluții inovatoare în toate sectoarele economice. În acest cadru, Transgaz, în calitate de operator al Sistemului Național de Transport gaze naturale, contribuie la realizarea obiectivelor PNIESC prin asigurarea securității energetice, dezvoltarea interconectărilor regionale și adaptarea infrastructurii pentru integrarea gazelor cu emisii reduse de carbon.

În urma aprobării Planului Național Integrat privind Energia și Clima (PNIEC) al Republicii Moldova, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. a inițiat procesul de conformare la normele de reglementare aplicabile. În acest context, stadiul de conformare poate fi evidențiat prin acțiunile întreprinse în baza prevederilor PNIEC pentru perioada 2025–2030, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86 din 26.02.2025.

În ceea ce privește obiectivul general al PNIEC – diversificarea rutelor, reducerea limitărilor tehnice pentru transportul gazelor naturale în direcția vest–est și creșterea flexibilității

sistemului energetic național – Vestmoldtransgaz S.R.L. a inclus în Planul de investiții pentru anul 2025 următoarele proiecte investiționale relevante pentru procesul de conformare:

- Proiectarea și construirea rețelei de transport al gazelor pe direcția NE–SE a municipiului Chișinău;
- Proiectarea și construirea rețelei de transport al gazelor pe direcția râul Prut – SMG Ungheni – PMG Todirești;
- Construcția conexiunii CM RI – CM ȘDKRI în zona SC Vulcănești, km 292–293;
- Construcția conexiunii CM RI – CM ȘDKRI în zona SMG Căușeni, km 173–174;
- Reconstrucția Stației de Măsurare Gaze Căușeni pentru asigurarea funcționării în regim revers a două linii de măsurare.

Prin includerea acestor proiecte, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. și-a propus să contribuie la creșterea rezilienței și flexibilității sistemului de transport

Suplimentar, deși nu există ținte de decarbonizare ale Transgaz stabilite pentru Petrostar SA și pentru entitățile din Moldova, prin implementarea Planului de dezvoltare 2023-2032, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. are ca obiective sporirea eficienței și calității activității prin construirea rețelelor noi de transport gaze naturale, reconstrucția și modernizarea rețelelor existente. Suplimentar, în lipsa acestor ținte de decarbonizare, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. urmărește, prin implementarea Planului de dezvoltare 2023-2032, îmbunătățirea eficienței și a performanței activității sale, prin realizarea de noi rețele de transport al gazelor naturale, precum și reabilitarea și modernizarea infrastructurii existente. Aceste acțiuni pot avea un impact favorabil asupra reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, prin optimizarea funcționării sistemului și reducerea pierderilor tehnologice.

Impactul Petrostar SA asupra emisiilor de carbon este nesemnificativ în comparație cu entitățile transportatoare de gaz, de aceea nefiind inclusă în țintele de decarbonizare la nivel Transgaz (0,07% din total Scop 1, 0,61% din total Scop 2 în funcție de amplasament și 0,19% din total Scop 3 în 2025).

Obiectivele privind reducerea emisiilor de GES pe termen scurt, mediu și lung față de anul de referință 2020. Progresul anual în raport cu aceste obiective este prezentat în secțiunea E1-6.

Scop	Ținte 2030	Ținte 2040	Ținte 2050
Scop 1*	30%	40%	90%
Scop 2**	70%	90%	
Scop 3***	20%	30%	

* Pentru Scop 1 sunt considerate ca surse de emisii următoarele: emisiile de metan, arderea gazelor naturale, arderea combustibililor lichizi, emisiile provenite din pierderi de agenți frigorifici

** Pentru Scop 2 sunt considerate ca surse de emisii emisiile provenite din energia electrică achiziționată din rețea.

*** Pentru Scop 3 sunt considerate ca surse de emisii următoarele categorii: bunuri și servicii achiziționate, bunuri de capital, deșeuri generate, deplasările în interes de serviciu

În cadrul acestei strategii de decarbonizare au fost stabilite o serie de 22 măsuri incluse în planurile de acțiune pe termen scurt, mediu și lung ce vizează reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Una dintre măsurile pe termen lung vizează pregătirea infrastructurii (conduce, stații de comprimare, stații de măsurare reglare, echipamente auxiliare etc.) în vederea transportului de cantități mari de combustibili alternativi, ca de exemplu biometanul sau hidrogenul.

Strategia de Decarbonizare a SNTGN Transgaz SA a fost elaborată având ca punct de referință anul 2020 pentru totalul emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) asociate activităților companiei, care au fost de 103.483 t CO₂e pe an. În cadrul acestei strategii, SNTGN Transgaz SA a identificat un nivel de decarbonizare ambițios, cu obiective clare de reducere a emisiilor, menționate mai jos. Printre acțiunile cheie de decarbonizare și adaptare se numără evaluarea amprente de carbon a operațiunilor curente, stabilirea unor obiective cantitative de reducere a emisiilor pe termen scurt și mediu, și implementarea unor măsuri de adaptare la schimbările climatice. De asemenea, strategia include colaborarea cu părțile interesate pentru a dezvolta proiecte care contribuie la decarbonizare și alinierea la reglementările naționale și internaționale privind clima.

Rezumat al măsurilor de reducere a emisiilor propuse în cadrul Strategiei de Decarbonizare SNTG Transgaz SA:

Măsură - Termen scurt	Măsură - Termen mediu	Măsură - Termen lung
Detectarea și repararea scurgerilor (LDAR) implementate în mod regulat, în conformitate cu EN 15446, metoda 21 a US EPA și nivelul 5 al OGMP	Utilizarea tehnicii "hot-tapping" (priză la cald) pentru racordarea conductelor și recuperarea gazelor de evacuare la stațiile de comprimare care utilizează compresoare staționare	Utilizarea tehnologiei de recomprimare a gazelor în conducte, pentru a recomprima gazele în loc să le evacueze în timpul lucrărilor de întreținere/construcție în rețea
Reducerea presiunii în conductă la cel mai mic nivel posibil pentru a reduce debitul de gaze provenit din scurgeri, în conformitate cu Codul rețelei naționale	Înlocuirea motorinei cu biodiesel drept combustibil pentru grupurile electrogene de urgență	Recuperarea amestecului GN/N ₂ ars în prezent în stațiile de comprimare și reutilizarea acestuia în cazanele utilizate pentru încălzirea gazelor
Înlocuirea dispozitivelor cu pierderi mari, dacă sunt prezente, pentru a reduce emisiile de metan din rețea	Conversia energiei potențiale a gazelor comprimate la instalațiile de livrare, unde căderea de presiune și debitul de gaze sunt mai mari (expansoare)	Înlocuirea unei părți din gazele naturale utilizate în turbocompresoare și în cazanele pentru încălzirea cu gaze cu biometan sau hidrogen
Implementarea unui sistem de monitorizare energetică a tuturor instalațiilor (atât a consumului, cât și a producției), profitând de SCADA existent	Înlocuirea soluțiilor/proceselor de încălzire bazate pe arderea gazelor naturale cu pompe de căldură electrice alimentate cu energie electrică 100% din surse regenerabile sau, după caz, cu cogenerare bazată pe cererea de căldură, dacă este posibil, folosind biogaz sau un amestec de gaze naturale și hidrogen	Instalarea de sisteme de recuperare a energiei bazate pe module ORC sau pe cicluri de abur convenționale, capabile să producă energie electrică din energia termică disponibilă în gazele de eșapament ale turbocompresoarelor
Achiziționarea de energie electrică certificată din surse regenerabile	Implementarea SCS (separare, comprimare și sechestrare/stocare) de CO ₂ sau vânzarea de CO ₂ către industrie	Înlocuirea vehiculelor existente care utilizează motorină/benzină cu vehicule electrice, încărcate cu energie electrică 100% din surse regenerabile, sau alimentarea vehiculelor existente cu biodiesel și bioetanol
Instalarea de panouri fotovoltaice la sediile companiei	Punerea în funcțiune a turbinei eoliene din SRM Năvodari și instalarea altora noi în alte locații adecvate	Acțiuni de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră asociate cu deplasarea angajaților la locul de muncă

Măsură - Termen scurt	Măsură - Termen mediu	Măsură - Termen lung
Reducerea emisiilor de GES asociate bunurilor și serviciilor achiziționate prin integrarea în procesele de achiziție și evaluare a furnizorilor a unor cerințe de sustenabilitate, inclusiv evaluări și audituri specifice pe lanțul valoric, solicitarea de informații privind emisiile de GES și măsurile de gestionare a acestora	Punerea în aplicare a acțiunilor de eficiență energetică pe activele companiei pentru a reduce consumul de energie electrică și termică	Acțiuni de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră asociate deplasărilor în interes de serviciu
		Compensarea emisiilor reziduale de GES (după punerea în aplicare a altor acțiuni), prin achiziționarea pe piață a certificatelor corespunzătoare proiectelor verificate de reducere a emisiilor de GES numai dacă rezultatul nu asigură îndeplinirea obiectivelor propuse.

Implementarea acestor măsuri va contribui substanțial la decarbonizarea activității de transport gaze naturale desfășurată de Transgaz pe termen scurt, mediu și lung, când gazele vor reprezenta încă un combustibil de tranziție. Cheltuielile operaționale semnificative (OpEX) și (sau) cheltuielilor de capital (CapEX) necesare pentru punerea în aplicare a planului de acțiune sunt menționate în cadrul secțiunilor IRO-1 și SBM-3.

Dezvoltarea strategiei climatice a fost structurată pe o abordare ascendentă, bazată pe următoarele etape:

1. Identificarea variației modelului climatic;
2. Descrierea modificărilor specifice;
3. Estimarea efectelor asociate datorate modificărilor;
4. Evaluarea riscurilor fizice și de tranziție;
5. Propunerea de măsuri de adaptare care să fie luate în considerare de către Companie pentru adaptarea la potențialele scenarii climatice viitoare (până în anul 2100);
6. Evaluarea riscului rezidual și a riscului financiar potențial.

Strategia de climă și de decarbonizare (compusă din 6 documente) a fost finalizată în decembrie 2023:

- Raportul 1 - Raport de Evaluare de Bază
- Raportul 2 - Plan de Acțiune de Decarbonizare pe Termen Scurt
- Raportul 3 - Plan de acțiune la nivel înalt pentru decarbonizare pe termen mediu și lung
- Raportul 4 - Strategia de decarbonizare a Transgaz inclusiv Planul de implicare a părților interesate
- Raportul 5 - Evaluare la Nivel Înalt a Vulnerabilității Climatice
- Raportul 6 - Plan de Investiții pe Termen Scurt, Mediu și Lung

Planul de acțiune pentru implementarea măsurilor stabilite în strategie adoptate în vederea decarbonizării activităților entităților Transgaz a fost elaborat în anul 2025, urmând să fie aprobat în 2026. Acesta include structuri cu responsabilități, persoane responsabile și termene de realizare și a fost supus aprobării la nivelul Consiliului de Administrație.

Orizonturile temporale ale măsurilor din planul de acțiune au fost stabilite raportat la momentul elaborării și aprobării acestuia (2025–2026), având în vedere nivelul de maturitate al măsurilor și dependențele operaționale identificate.

La nivelul VMTG există elaborat documentul „Principalele cerințe privind implementarea standardelor de control intern managerial” în baza căruia s-a stabilit Planul de acțiune cu termene și responsabilități.

Conform actualizării Planului de acțiune din data de 25 noiembrie 2025 componentul „Mediul de control” privind problematica integrității personale, profesionale, etica conducerii și personalului, a stilului de conducere, a metodelor și tehnicile de management, a structurii organizaționale, inclusiv delegarea responsabilităților și a stabilirii liniilor de raportare, este implementat la nivelul VMTG.

VMTG se află în etapa de stabilire a obiectivelor specifice și operaționale, a indicatorilor de performanță, premisă esențială pentru identificarea și definirea riscurilor, și a procedurii pentru înregistrarea, expedierea, redactarea, clasificarea, îndosărierea, protejarea și arhivarea documentelor interne și externe.

Pe parcursul anului 2025 a fost implementat **Codul de echilibrare**. Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaze a fost transpus în Codul rețelelor aprobat prin Hotărârea ANRE nr.420/2019 și în Regulile pieței de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.534 /2019. Totodată, ANRE a aprobat la 23 august cel de-al doilea raport privind măsurile provizorii de echilibrare pentru VMTG, conform prevederilor Codului rețelei (Decizia ANRE nr. 516/2024).

De asemenea a fost elaborată și aprobată **Metodologia de calculare a plăților pentru neutralitate** prin Hotărârea ANRE nr. 565 din 27.09.24.

Aceste evoluții de reglementare sunt relevante întrucât mecanismele de echilibrare, neutralitate și funcționare a pieței influențează eficiența operațională a sistemului de transport gaze și au potențialul de a contribui la reducerea emisiilor asociate dezechilibrelor și pierderilor de gaze din rețea, însă efectul acestor mecanisme nu a fost încă cuantificat.

Raportările efectuate de Transgaz către autorități și alte obligații, stabilite conform cerințelor legislației naționale - Legea nr.121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare (aliniată la directivele și regulamentele europene) - sunt următoarele:

- Declarația de consum total anual de energie și chestionarul de analiză energetică a consumatorului de energie (Anexa 2 și 3) – se depune anual, până la data de 30 iunie a fiecărui an;
- Program de îmbunătățire a eficienței energetice care include măsuri pe termen scurt, mediu și lung – termen de depunere 30 septembrie.

Suplimentar, conform cerințelor legislației naționale, la nivelul Transgaz au fost întreprinse următoarele acțiuni:

- Efectuarea de misiuni de audit energetic, o dată la 4 ani, pe conturul de consum energetic stabilit de operatorul economic; auditul este elaborat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;
- Numirea unui manager energetic, atestat de Ministerul Energiei sau Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, conform legislației în vigoare. Responsabilități specifice au fost alocate la nivelul Serviciului Energetic din cadrul Departamentului Management Energetic, Automatizări și SCADA, șeful serviciului fiind numit manager energetic.

La nivelul activităților Transgaz, principalele active operaționale, în special infrastructura cu durată de viață lungă și echipamentele esențiale pentru procesele curente pot genera potențiale emisii de GES blocate, deoarece funcționarea lor depinde de tehnologii existente care nu pot elimina complet emisiile inerente. Astfel de emisii pot afecta ritmul de reducere a emisiilor pe termen lung, având potențialul de a încetini progresul către atingerea Țintelor climatice ale Transgaz și de a contribui la riscuri de tranziție asociate cu necesitatea modernizării sau substituției unor active intensive în energie.

Prin urmare, o parte dintre emisiile viitoare sunt considerate emisii *locked-in*, inerente funcționării rețelei.

Entitatea nu este evaluată în raport cu un Paris-Aligned Benchmark și, în consecință, nu se aplică criteriile de excludere prevăzute de cadrul EU Paris-Aligned Benchmarks.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3, IRO-1

Procesul de identificare a IRO privind schimbările climatice este prezentat în ESRS 2 – Informații Generale, în cadrul subcapitolului denumit **Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.**

Identificarea IRO la nivelul Transgaz, s-a realizat prin consultarea și expertiza reprezentanților entităților incluse în Grup (SNTGN Transgaz S.A., Petrostar S.A., Vestmoldtransgaz S.A. și Eurotransgaz S.R.L.), responsabili cu competențe în aspecte de mediu, sociale și de guvernare corporativă și a curprins atât operațiunile proprii, cât și lanțul valoric din amonte și aval. Transgaz a aplicat principiile fundamentale ale Analizei de Dublă Materialitate, evaluând impacturile pozitive și negative asupra mediului și societății, precum și influența acestora asupra performanței financiare reflectată în riscurile și oportunitățile pe termen scurt, mediu și lung. Metodologia a combinat criterii cantitative și calitative pentru a stabili relevanța temelor de durabilitate, utilizând date disponibile din workshop-uri și surse externe relevante, cu un accent deosebit pe impacturile asupra lanțului valoric și drepturile omului, conform cerințelor ESRS.

Transgaz adoptă pentru procesul de management al riscului stilul de management prospectiv, prin care se anticipează factorii de risc care pot să apară ca urmare a schimbărilor contextului intern sau extern în care societatea își desfășoară activitatea, inclusiv impacturile, riscurile și oportunitățile legate de schimbările climatice.

Toate procesele Transgaz sunt susținute de responsabilități și roluri bine definite care facilitează atenuarea riscurilor asociate cu activitățile specifice de lucru. Managementul Riscului este parte integrantă a procesului decizional la toate nivelurile și adaugă valoare sustenabilă, atât prin creșterea probabilității de atingere a obiectivelor într-un mod eficient și eficace, cât și prin reducerea impactului negativ al activităților operaționale asupra mediului înconjurător, intensificând în același timp efectele pozitive pentru oameni și natură.

Detalii cu privire la sistemele de management și control al riscurilor, inclusiv informații cu privire la structurile responsabile, liniile de raportare către Consiliul de Administrație, sunt prezentate în secțiunea dedicată din capitolul ESRS 2.

La nivel de Societate, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. nu are implementate sisteme separate de management al riscului. Se planifică dezvoltarea unor sisteme de management pentru societatea „Vestmoldtransgaz” S.R.L. Elaborarea și implementarea acestora este planificată pentru 2026.

La nivel de societate, Vestmoldtransgaz SRL a demarat în luna mai 2024 implementarea sistemului de control intern managerial în vederea gestionării riscurilor, pentru a oferi o asigurare rezonabilă privind atingerea obiectivelor și rezultatelor planificate.

În acest scop este aprobat și actualizat permanent Planul de acțiuni pentru implementarea sistemului de control intern managerial la nivelul Vestmoldtransgaz SRL. Standardul de control intern managerial SNCI 9 Managementul Riscului se va implementa până cel târziu în anul 2026.

În Registrul de riscuri, a fost identificat riscul fizic următor: SNT poate fi expus la o serie de pericole naturale climatice și geologice: cutremure, inundații, alunecări de teren, temperaturi extreme, căderi masive de zăpadă – evaluat cu nivel mediu.

Pentru fiecare entitate din perimetrul de consolidare a fost realizată o analiză a sensibilității și a expunerii la riscurile climatice, utilizând o abordare unitară aplicată la nivel regional. Evaluarea a clasificat riscurile în trei niveluri, în funcție de sensibilitatea activelor și gradul de expunere la fenomene climatice relevante. De asemenea, a fost efectuată o analiză a vulnerabilității climatice, integrând proiecții regionale ale schimbărilor climatice și identificând riscurile fizice cu potențial impact asupra operațiunilor.

Evaluarea schimbărilor climatice se concentrează pe analiza modelelor climatice din România și Republica Moldova, inclusiv tendințele observate pentru temperatură, precipitații, secetă, vânt și fenomene climatice periculoase din ultimii ani și proiecțiile pentru următoarele decenii. Transgaz a definit aceste intervale astfel:

- Termen scurt: până în 2030
- Termen mediu: până în 2040
- Termen lung: până în 2050

La fel cum a fost menționat mai sus, Orizonturile pe termen scurt, mediu și lung diferă de definițiile stabilite în ESRS. Conform metodologiei ESRS, aceste orizonturi de timp sunt considerate ca fiind pe termen lung.

Această selecție de intervale de timp echilibrează necesitatea de a explora riscurile fizice pe perioade extinse, captând efectele schimbărilor climatice, cu practica de a utiliza perioade mai scurte și previzibile pentru planificarea strategică și alocarea capitalului. Intervalele de

timp selectate acoperă eficient cea mai mare parte a duratei de viață a activităților Transgaz, recunoscând faptul că schimbări semnificative în frecvența și magnitudinea riscurilor fizice apar pe durate mai lungi.

Transgaz nu a realizat încă o analiză formală de reziliență asupra modelului de afaceri și strategiei. Totuși, au fost derulate evaluări detaliate ale riscurilor climatice fizice semnificative, identificate cu nivel de vulnerabilitate ridicat sau mediu în cadrul activităților de transport gaze, precum și ale riscurilor de tranziție, inclusiv cele legate de evoluțiile legislative, presiunile tehnologice și modificările de piață, care pot influența expunerea pe termen scurt, mediu și lung. Toate activele și conductele Transgaz au fost incluse integral în analiza climatică, pe baza scenariilor și surselor utilizate.

Pentru schimbările climatice, Transgaz a identificat o serie de impacturi, riscuri și oportunități în cadrul analizei de dublă materialitate, care sunt prezentate în ESRS 2 – Informații Generale, în cadrul subcapitolului denumit **Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.**

De asemenea, în cursul anului financiar 2025, Transgaz a revizuit Studiul de vulnerabilitate climatică, astfel încât să includă toate entitățile consolidate și a elaborat ulterior Planul de acțiune acoperitor pentru riscuri semnificative ce urmează a fi aprobat în anul 2026.

În cadrul studiului, Transgaz a identificat și a priorizat riscurile fizice și de tranziție legate de schimbările climatice, relevante pentru operațiunile Transgaz, reevaluând studiul dezvoltat anterior pentru SNTGN Transgaz SA, incluzând, de asemenea, entitățile consolidate – Petrostar SA, Vestmoldtransgaz SRL și Eurotransgaz SA. La data raportării acest studiu află în curs de elaborare și nu a fost încă finalizat sau aprobat. Se estimează finalizarea sa în 2026.

Pericolele climatice prezentate în analiza existentă au fost aliniate cu cele din Regulamentul privind Taxonomia UE și Directiva privind raportarea de sustenabilitate a companiilor CSRD.

Metodologia de evaluare a riscurilor fizice aplicată a constatat în două etape: **evaluarea sensibilității** activităților companiei la fiecare pericol climatic pentru a stabili dacă apariția acestuia ar putea afecta semnificativ activitatea companiei și **evaluarea expunerii** activelor și operațiunilor companiei la pericolele climatice. Pe baze acestora s-a stabilit **vulnerabilitatea** la schimbările climatice, care se referă la măsura în care un sistem este susceptibil și incapabil să gestioneze impacturile negative ale schimbărilor climatice, inclusiv variabilitatea și evenimentele extreme. Metodologia utilizată urmează Orientările tehnice privind imunizarea infrastructurii la schimbările climatice 2021–2027, acoperind ambii piloni (atenuarea și adaptarea).

Sensibilitate x Expunere = Vulnerabilitate

La nivel consolidat, analiza vulnerabilității climatice realizată pentru Grupul Transgaz evidențiază diferențe de sensibilitate și expunere între entitățile din România și Republica Moldova, având în vedere specificul operațional și particularitățile regionale ale schimbărilor climatice. În ansamblu, Grupul prezintă vulnerabilitate ridicată la riscul de inundații și vulnerabilitate medie la alunecări de teren și stres termic, în timp ce celelalte pericole climatice au relevanță redusă. Planul de adaptare aferent riscurilor climatice semnificative a fost elaborat pentru activitatea de transport gaze naturale și cuprinde măsuri pentru următorii cinci ani, în conformitate cu riscurile identificate în România și Republica Moldova.

La nivelul Grupului Transgaz, analiza riscurilor de tranziție a fost structurată și aliniată cu cerințele ESRS, prin evaluarea impacturilor potențiale din cele patru perspective recomandate: politic și juridic, tehnologic, piață și reputație. În urma evaluării consolidate, nu au fost identificate riscuri de tranziție semnificative nete, având în vedere măsurile existente și cele planificate de Grup. Concluziile indică faptul că riscurile de tranziție prezintă un nivel redus de vulnerabilitate, fiind gestionabile în contextul cadrului strategic și operațional actual. În urma evaluării efectuate, Transgaz nu a identificat active sau activități de afaceri care să fie incompatibile cu tranziția către o economie neutră din punct de vedere climatic.

Riscuri de tranziție pentru climă

Nr.	Categorie	Risc	Descriere risc	Măsuri și acțiuni
1	Riscuri de conformare legală (politic și juridic) Reglementări de eficiență, limite de emisii și cerințe de circularitate din ce în ce mai stricte, împreună cu prețuri mai mari pe carbon	Nivel ridicat de taxare pentru emisiile de gaze cu efect de seră	Creșterea costurilor de exploatare Creșterea costurilor de asigurare	Identificarea în timp util a modificărilor cerințelor de reglementare încă din faza de pregătire a acestora. Planificarea strategică și controlul adecvat al emisiilor de gaze cu efect de seră (utilizând toate instrumentele rezonabile). Pregătirea, verificarea și publicarea periodică a rapoartelor privind emisiile de GES. Evaluarea detaliată a riscurilor climatice pentru locația proiectului (ex: fise de risc pentru inundații, temperaturi extreme, alunecări de teren, etc).
2		Posibile procese în justiție pentru emisii ridicate de GES	Creșterea costurilor gazelor naturale Scăderea cererii de energie electrică din surse neregenerabile	
3		Reglementări privind dispecerizarea energiei electrice	Scăderea veniturilor companiei	
4		Reglementări noi	Cerințele de pregătire, verificare și publicare a rapoartelor privind GES	
5		Obligații de raportare	Întârzieri generate de procesul de aprobare și validare a documentației de proiectare (noile reglementări pot duce la prelungirea procesului de aprobare a documentației de proiectare, mai ales dacă aceasta implică analize detaliate de impact asupra mediului sau verificări suplimentare)	
6	Riscuri tehnologice Schimbări în preferințele consumatorilor, concurență din partea produselor cu emisii reduse de carbon, perturbatori ai pieței (de exemplu, inovații în materie de design, materiale, servicii) și noi modele de afaceri (de exemplu, piață de desfacere sau de abonament, închiriere sau leasing) Defecțiuni, avarii care pot apărea ca urmare a riscurilor fizice semnificative	Scăderea cererii pentru tehnologiile bazate pe combustibili pe bază de gaze naturale datorită preferinței pentru alte produse și alte surse de energie cu emisii mai reduse de gaze cu efect de seră.	Scăderea valorii de piață a Companiei Echipamentele instalate devin rapid perimate Norme tehnice, inclusiv de siguranță, neadaptate suficient de rapid Costurile de capital ale tranziției la tehnologii cu emisii mai reduse de gaze cu efect de seră Costuri de optimizare a procesului Costuri de cercetare și dezvoltare	Studii de piață periodice pentru identificarea noilor tehnologii emergente sau a preferințelor consumatorilor pentru diferite surse și produse energetice. Elaborarea de modele financiare multifactoriale pentru gestionarea eficientă a costurilor. Gestionarea eficientă a producției cu controlul oportunităților de îmbunătățire. Luarea în considerare a rezultatelor cercetării în managementul și planificarea companiei. Cercetare și dezvoltare cu o evaluare preliminară a costurilor și riscurilor. Adaptarea capacităților de transport pentru gazele noi și conectarea facilă a producătorilor la infrastructura de transport.
7		Noi tehnologii pentru producția și stocarea de gaze naturale		

8	Necesitatea tranziției către tehnologii cu emisii de GES mai mici (ex.: utilizarea hidrogenului în amestec cu gazul natural, a gazelor de sinteză, biogazului)		
9	Investiții eșuate în noi tehnologii		
10	Defecțiuni/avarii care pot apărea ca urmare a evenimentelor de căldură extremă/caniculă (legate de un risc fizic)	Costuri asociate cu remedierea defecțiunilor și avariilor aferente echipamentelor	Proiectare adecvată pentru a preveni efectele potențiale ale acestor fenomene acute. Analizarea și planificarea achiziției de echipamente adaptate pentru funcționarea în condiții de fenomene meteo extreme (valuri de căldură), în funcție de evaluările de risc și prioritățile investitoriale. Întreținerea preventivă pentru a menține conductele de suprafață, clădirile, componentele și echipamentele în stare de funcționare. Proceduri și personal calificat pentru a asigura intervenția manuală de control în locurile în care echipamentele de control sunt afectate de căldură extremă. Implementarea unui program de conștientizare a sănătății lucrătorilor pentru a-i educa pe lucrători (și pe contractori) cu privire la importanța consumului de apă potabilă și la identificarea semnelor timpurii ale unui accident vascular cerebral/deshidratare din cauza căldurii. Asigurarea fondurilor necesare pentru astfel de evenimente.
11	Defecțiuni/avarii care pot apărea ca urmare a inundațiilor (legate de un risc fizic)	Costuri asociate cu degradarea accelerată a materialelor. Întreruperea activității	Amplasarea operațiunilor de suprafață, a stațiilor de reglare măsurare și alte operațiuni în afara zonelor inundabile. Asigurarea existenței protecțiilor în amonte pentru inundații de tipul digurilor și alte structuri. Proiectare adecvată pentru a preveni efectele potențiale ale acestor fenomene. Mijloace de intervenție și echipamente pentru a face față inundațiilor. Asigurarea care acoperă daunele cauzate de intemperii (inclusiv evenimentele extreme). Analizarea necesității identificării și mobilizării resurselor financiare adecvate în situația apariției unor evenimente climatice extreme.
12	Defecțiuni/avarii care pot apărea ca urmare a alunecărilor de teren, avalanșe, surpări (legate de un risc fizic)	Avarii la componentele echipamentelor de transport al gazelor naturale. Accesibilitate redusă la obiective pentru întreținere Deteriorarea echipamentelor electrice.	Proiectare adecvată pentru a preveni efectele potențiale ale acestor fenomene. Utilizarea sporită a sonarului pentru a monitoriza mișcările solului. Asigurarea fondurilor necesare pentru astfel de evenimente

13		Riscuri de conflict între obiectivele de sustenabilitate și constrângerile tehnice ale proiectului	Apariția unor costuri suplimentare generate de identificare unor soluții tehnice care să răspundă obiectivelor de sustenabilitate și care pot afecta profitabilitatea proiectului.	Identificarea unor soluții de compromis care să minimizeze impactul asupra mediului fără a compromite performanța tehnică și economică a proiectului
14	Risc de piață Concurență din partea tehnologiilor cu emisii reduse de carbon	Incertitudinea cu privire la tendințele pieței	Eficiența slabă a managementului din cauza unei previziuni inexacte a cererii de gaze naturale.	Studii de piață periodice pentru identificarea noilor tehnologii emergente de consum de gaze naturale sau a preferințelor consumatorilor pentru diferite surse de energie.
15		Modificări în comportamentul consumatorilor în ceea ce privește utilizarea energiei și a serviciilor	Scăderea cererii de gaze naturale. Scăderea veniturilor Companiei.	
16	Risc reputațional Așteptări tot mai mari pentru conduită responsabilă din partea părților interesate, inclusiv investitori, creditor, consumatori și lucrători	Atitudinea negativă a părților interesate față de nivelul neschimbat al emisiilor de GES	Cerințe stricte pentru publicarea rapoartelor de management GES ale Companiei. Acces limitat la investiții externe. Cerințe sporite privind emisiile de GES în cazul în care sunt implicate investiții externe.	Planificarea și evaluarea unor investiții externe eficiente. Planificarea strategică și controlul adecvat al emisiilor de gaze cu efect de seră (utilizând toate instrumentele rezonabile). Pregătirea, verificarea și publicarea periodică a rapoartelor privind emisiile de gaze cu efect de seră și a rapoartelor de durabilitate.
17		Percepția publică negativă a industriei petroliere și a gazelor naturale	Dificultăți în recrutarea personalului. Neindeplinire angajamentelor de sustenabilitate poate duce la prejudicii reputaționale deoarece compania poate părea neangajată în realizarea tranziției.	

Nu toate măsurile și acțiunile incluse în acest tabel au fost implementate în perioada de raportare 2025, unele dintre acestea fiind în curs de planificare sau urmând a fi implementate în perioadele următoare, în funcție de rezultatele evaluărilor de risc și de alocarea resurselor necesare.

În planul de investiții al SNTGN Transgaz SA rezultat din Strategia de decarbonizare la nivelul entității din România, au fost stabilite 22 de măsuri (7 pe termen scurt, 7 pe termen mediu și 8 pe termen lung), iar implementarea acestora va contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. În faza pe termen scurt (2030), cu o investiție alocată de peste 16.2 milioane de euro, Transgaz își propune să obțină o reducere tangibilă a emisiilor de gaze cu efect de seră de 50.200 tCO₂/an. Până în 2040, în cadrul măsurilor pe termen mediu, Transgaz va investi 19.3 milioane de euro pentru a obține o reducere suplimentară a emisiilor de GES de 12.456 tCO₂/an. Dacă SNTGN Transgaz SA se îndreaptă spre orizontul pe termen lung, până în 2050, se estimează că un angajament suplimentar de investiții de 18.6 milioane de euro va duce la o reducere suplimentară a emisiilor de GES de 37.723 tCO₂/an.

Pentru anul 2025, Planul de investiții al „Vestmoldtransgaz” S.R.L., disponibil online pe pagina vtmg.md la secțiunea Activități - Plan de investiții, cuprinde un set de acțiuni care vor susține în continuare diminuarea emisiilor, clasificate orientativ în funcție de complexitatea tehnică, durata de proiectare/executare și volumul investițional:

Măsuri pe termen scurt (1–2 ani) - Acțiuni realizabile într-un interval relativ redus, axate pe modernizări, reparații și instalări de sisteme:

- Reparația capitală a conductei magistrale Chișinău–Rîbnița, Dn 530 mm, km 46,1–46,4;

- Automatizarea părții liniare a conductei magistrale prin instalarea sistemelor de telemetrie;
- Implementarea sistemului automatizat de protecție electrochimică.

Măsuri pe termen lung (2–5 ani sau mai mult) - Acțiuni care necesită investiții substanțiale, proiectare complexă, obținerea autorizațiilor și execuție de durată:

- Proiectarea și construirea rețelei de transport al gazelor pe direcția NE–SE a municipiului Chișinău;
- Proiectarea și construirea rețelei de transport al gazelor pe direcția râul Prut – SMG Ungheni – PMG Todirești;
- Reconstrucția stației de predare (SP) Căușeni;
- Reconstrucția stației de predare (SP) Briceni;
- Reparația capitală a g/b SP Comrat, Dn 200, km 0–20;
- Reparația capitală a g/b spre SP Cahul, Dn 273 mm, km 0–21.
- Retehnologizarea SMG Ungheni – proiectare și montare a instalației de reglare a debitului;
- Modernizarea sistemului de automatizare locală din cadrul SMG Ungheni;
- Modernizarea sistemului de supervizare și măsurare fiscală la SMG Ungheni.

Impactul implementării măsurilor de mai sus, cu privire la nivelul emisiilor cu efect de seră nu a fost determinat.

La nivelul Petrostar SA, există un sistem de management al riscului care asigură implementarea în cadrul societății a sistemului de control intern managerial în vederea gestionării tuturor riscurilor, pentru a oferi o asigurare rezonabilă privind atingerea obiectivelor și rezultatelor planificate. Țintele referitoare la sistemul de control intern managerial nu sunt aliniate la ESRS. A fost elaborată procedura *PO 6100 Managementul riscurilor* în care este definit întregul proces. În urma identificării unui risc nou se completează *Formular de identificare a riscului* și se actualizează Registrul riscurilor și Planul de oportunități.

În perioada de raportare au fost actualizate Analiza SWOT, Registrul riscurilor și Planul de tratare oportunități ținând cont de impactul schimbărilor climatice asupra activității Petrostar SA. De asemenea, au fost întocmite 8 fișe de risc climatic (risc, domeniu afectat, subdomeniu afectat/tip de instalație, impact asupra persoanelor (populație/angajați), consecințe/mod manifestare, măsuri de combatere/adaptare). Fișele de risc climatic au fost întocmite ținând cont de experiența Petrostar în domeniul de activitate privind proiectarea în industria de petrol și gaze și au la baza observațiile din HG nr. 1.010/2024 pentru aprobarea Strategiei naționale privind adaptarea la schimbările climatice pentru perioada 2024—2030, cu perspectiva anului 2050 (cap 5.2.9, 6.9, 7.9), Raportul de Evaluare al IPCC (AR6), utilizând scenariul cu emisii ridicate SSP5-8.5. Cu precizarea că aceste riscuri climatice împreună cu măsurile de combatere/adaptare sunt identificate în faza de proiectare a obiectivului urmând ca beneficiarul să stabilească modul concret de implementare în raport cu constrângerile impuse de locație, buget, realitate tehnică din teren, etc.

Având în vedere situația financiară a societății la data raportării, implementarea investițiilor planificate pentru SNTGN Transgaz, Vestmoldtransgaz și Petrostar se află într-o etapă incipientă, fiind realizată doar o parte limitată dintre investițiile menționate anterior. Planul de măsuri asociat procesului de decarbonizare nu este încă implementat, aflându-se într-o fază de dezvoltare, nefiind, la acest moment, monitorizat sistematic sau complet integrat în

strategia de decarbonizare a Grupului. În acest context, măsurile urmează să fie consolidate, realiniate și, după caz, readaptate, în funcție de evoluția cadrului strategic, de capacitatea investițională și de prioritățile operaționale identificate, astfel încât acestea să poată fi implementate într-un mod coerent și eficient.

Politici adoptate pentru gestionarea schimbărilor climatice

E1-2

Transgaz nu deține în prezent o politică dedicată schimbărilor climatice conform cerințelor ESRS E1-2, iar politicile existente (inclusiv Politica Sistemului Integrat de Management) nu acoperă explicit gestionarea schimbărilor climatice, însă integrează în mod sistematic performanțe în domenii diverse, printre care, domeniul mediului. Prin politica menționată anterior, Transgaz se angajează să asigure, printre altele, și:

- Prevenirea poluării prin reducerea emisiilor, promovarea și implementarea celor mai bune tehnici disponibile pentru adaptarea la schimbările climatice, precum și diminuarea efectelor acestora;
- Îmbunătățirea continuă a performanței energetice, acționând în mod sustenabil pentru reducerea consumului de energie electrică și combustibili utilizați în activitățile Transgaz;
- Luarea în considerare a îmbunătățirii performanței energetice în cadrul noilor proiecte și investiții.

Politicile și demersurile curente includ:

- respectarea cerințelor legale locale/naționale în domeniul mediului;
- implementarea ISO 14001:2015 - standardul internațional recunoscut pentru implementarea și menținerea sistemelor de management al mediului (EMS). Standardul permite ca Transgaz să integreze practicile managementului de mediu prin susținerea protecției mediului, prevenirea poluărilor, minimizarea cantității de deșeuri generate de activitatea derulată, precum și reducerea consumului de energie și materiale;
- inițierea demersurilor pentru implementarea ISO 50001:2018 – este standardul internațional care specifică cerințele pentru stabilirea, implementarea, menținerea și îmbunătățirea unui sistem de management al energiei (EnMS), cu scopul de a crea premisele pentru a obține îmbunătățirea continuă a performanței energetice, care să includă eficiența energetică, modul de utilizare a energiei și consumul de energie.

Politica nu adresează direct impacturile, riscurile și oportunitățile așa cum sunt definite conform raportului ESRS, însă acoperă aspectele de mediu menționate mai sus.

La nivelul Transgaz, persoana cu cel mai înalt nivel din organizație care răspunde de punerea în aplicare a politicilor privind schimbările climatice este Directorul General Adjunct – Leahu Mihai Leontin.

Deși finanțarea pentru infrastructura de gaze naturale este diminuată, gazele naturale rămân o componentă esențială a mix-ului energetic pentru multe țări membre ale UE, inclusiv România. Acestea pot contribui la reducerea emisiilor locale de poluanți și CO₂ prin înlocuirea combustibililor mai dăunători. Apariția gazelor noi, precum biometanul și hidrogenul, ridică provocări pentru infrastructura actuală, solicitând investiții în dezvoltarea și operarea adecvată

a rețelelor. Aceste investiții includ modernizarea tehnologică, digitalizarea și partajarea inteligentă a datelor – toate fiind esențiale pentru Transgaz în gestionarea eficientă a rețelelor și contribuția la obiectivele climatice.

În acest context, este crucial ca Transgaz să asigure un cadru de finanțare potrivit pentru proiecte inovatoare în domeniul energiei hidrogenului și transportului gazelor naturale. Cercetarea, modernizarea tehnologică a infrastructurii și digitalizarea sunt esențiale pentru ca Transgaz să sprijine tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon și să promoveze utilizarea hidrogenului regenerabil.

La nivelul Petrostar SA, există un angajament al managementului referitor la schimbările climatice integrat în **Politica sistemului integrat de management**. Conform acesteia, în proiectarea echipamentelor destinate industriei de petrol și gaze se vor respecta cerințele minime specificate pentru emisiile în aer, gaze cu efect de seră și schimbările climatice. Petrostar S.A. recunoaște impactul industriei petrolului și gazelor asupra mediului și își asumă responsabilitatea de a adopta practici sustenabile în activitățile sale de proiectare. Astfel, se vor optimiza instalațiile proiectate având ca obiectiv reducerea consumului de energie și pierderile operaționale.

De asemenea, la nivelul companiei există un Plan de implementare a cerințelor referitoare la schimbările climatice.

Acțiuni și resurse privind schimbările climatice

E1-3

La nivelul Transgaz, urmează a fi adoptate măsuri pentru stabilirea unui plan de acțiune pentru implementarea Planului de investiții pe termen scurt, mediu și lung stabilit în Strategia Climatică și de Decarbonizare, document care a fost finalizat în decembrie 2023 și actualizată în ianuarie 2024. Planul de tranziție urma să fie inițiat și aprobat în 2025, însă la data elaborării prezentului raport procesul este încă în desfășurare. Extinderea studiului de climă la nivelul întregului consolidat a reprezentat un prim pas esențial în fundamentarea acestui plan de tranziție, oferind baza analitică necesară pentru definirea măsurilor viitoare de adaptare și decarbonizare. Finalizarea sa va consolida direcțiile de adaptare și decarbonizare asumate de Transgaz.

Transgaz este în curs de implementare a acțiunilor de atenuare și adaptare la schimbările climatice, conform strategiei sale de decarbonizare. Printre acțiunile-cheie de atenuare se numără detectarea și repararea scurgerilor de gaze, reducerea presiunii în conducte, înlocuirea dispozitivelor cu pierderi mari și achiziționarea de energie electrică din surse regenerabile. În ceea ce privește adaptarea la schimbările climatice, Transgaz se concentrează pe evaluarea vulnerabilității climatice și pe adaptarea infrastructurii pentru a transporta combustibili alternativi, cum ar fi biometanul și hidrogenul, asigurând astfel o tranziție energetică sigură și durabilă. Conform IRO, Transgaz a identificat o oportunitate legată de posibilitatea ca grupul să își mențină competitivitatea în vederea asigurării transportul altor tipuri de resurse regenerabile (biocombustibili, hidrogen, etanol etc.).

Planul de acțiune pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră este definit cu orizont 2030. În perioada de raportare, măsurile identificate nu au fost încă implementate, iar indicatorii de monitorizare a progresului nu au fost stabiliți. Investițiile și mecanismele de urmărire a progresului vor fi dezvoltate și implementate în perioadele ulterioare de raportare.

Măsură - Termen scurt (2030)	CAPEX propus* €	Costuri (-) sau economii (+) €/an	Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră tCO ₂ e/an	Costuri pe unitate de emisii de CO ₂ evitate €/tCO ₂ e
Detectarea și repararea scurgerilor (LDAR) implementate în mod regulat, în conformitate cu EN 15446, metoda 21 a US EPA și nivelul 5 al OGMP	-	- 1.600.000	22.385	71
Reducerea presiunii în conductă la cel mai mic nivel posibil pentru a reduce debitul de gaze provenit din scurgeri, în conformitate cu Codul rețelei naționale	200.000	-	2.239	4,5
Înlocuirea dispozitivelor cu pierderi mari, dacă sunt prezente, pentru a reduce emisiile de metan din rețea	9.000.000	-	18.655	24
Implementarea unui sistem de monitorizare energetică a tuturor instalațiilor (atât a consumului, cât și a producției), profitând de SCADA existent	800.000	186.00	879	-166
Achiziționarea de energie electrică certificată din surse regenerabile	-	- 117.000	1.200	98
Instalarea de panouri fotovoltaice la sediile companiei	6.174.000	765.000	942	-474
Acțiuni de reducere a emisiilor de GES asociate cu bunurile și serviciile achiziționate	n.e.	n.e.	3.900	n.e.

* Valorile prezentate în tabel sunt extrase din Planul de acțiune de decarbonizare pe termen scurt (2030), care include estimări ale investițiilor (CAPEX și OPEX) și ale reducerilor de emisii aferente măsurilor analizate.

**Scop 2 bazat pe piață (tCO₂e)

***valoarea investițiilor la nivelul anului 2025 sunt prezentate și în Raportul de Taxonomie. Sumele CAPEX din cursul anului sunt prezentate în situațiile financiare consolidate anuale în cadrul Adărilor de Mijloace Fixe.

Reducerea de emisii de GES realizată	emisii	Nu a fost încă monitorizată, strategia de reducere a emisiilor este încă în faza incipientă.
Reducerea de emisii de GES preconizată	emisii	A se vedea tabelul de mai sus (reduceri anuale preconizate) după implementarea tuturor măsurilor 50.200 tCO ₂ e/an reducere

Fondul pentru Modernizare (FM) este constituit din veniturile obținute prin licitarea pe piață a 2% din certificatele de emisii de gaze cu efect de seră (GES) la nivelul UE, pentru perioada 2021-2030, România având alocat un procent de 11,98%, respectiv un buget de peste 15 miliarde de euro ce va putea fi utilizat până în anul 2030.

În contextul geopolitic pe care îl traversăm, este vital ca proiectele de întărire a infrastructurii de transport gaz natural (*hydrogen ready*) să obțină finanțarea alocată României. În acest sens, proiectele au fost pregătite să răspundă cerințelor de ordin juridic, tehnic, mediu și financiar pentru condițiile de finanțare din Fondul pentru Modernizare.

Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

E1-4

În stabilirea obiectivelor de reducere a emisiilor pentru Scope 1, Scope 2 și Scope 3, SBTi (abordarea de reducere absolută a emisiilor) a fost utilizată ca punct de referință metodologia, însă obiectivele finale au fost ajustate pe baza unei analize comparative cu alte companii din sectorul transportului gazelor naturale.

În cadrul Strategiei Climatice și de Decarbonizare a SNTGN Transgaz SA a fost selectat anul 2020 ca an de referință și 2030 ca an țintă pentru Planul de acțiune pe termen scurt pentru decarbonizare.

Acțiunile și țintele au fost elaborate pentru România, pentru SNTGN Transgaz SA, acestea fiind aliniate la Strategia energetică a României 2022-2030, cu perspectiva anului 2050 adoptată, precum și a Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC). Urmează a fi integrate și societățile din Republica Moldova, după ce se vor comunica și obiectivele strategice la nivel de țară în Republica Moldova.

În procesul de definire a obiectivelor s-au considerat o serie de variabile care ar putea pune în pericol atingerea acestora, ca de exemplu:

- sectorul de activitate al SNTGN Transgaz SA;
- contextul geografic și politic;
- tipologia surselor de emisii de GES și defalcarea între Scop 1, 2 și 3;
- nivelul tehnologic al activelor existente;
- soluție de reducere a potențialului de reducere a emisiilor de GES, bazată, de asemenea, pe analiza cost-beneficiu și pe aplicabilitatea celor mai bune tehnologii disponibile;
- experiența altor companii de transport de gaze și analiza de referință, precum și a EPA și OGMP din SUA;
- obiectivele necesare din metodologiile oficiale, cum ar fi SBTi sau TPI, și, luând în considerare potențiala dezvoltare viitoare.

Transgaz și-a stabilit obiective pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES). Obiectivele specifice până în 2030 sunt de: 30% pentru Scopul 1 (emisiile directe), 70% pentru Scopul 2 (emisiile indirecte din consumul de energie electrică) și 20% pentru Scopul 3 (alte emisii indirecte). Pentru 2040, țintele de reducere sunt de 40% pentru Scopul 1, 90% pentru Scopul 2 și 30% pentru Scopul 3. Până în 2050, Transgaz își propune o reducere de 90% pentru toate cele trei scopuri. Țintele climatice sunt stabilite pentru SNTGN Transgaz, Vestmoldtransgaz și Eurotransgaz, utilizând aceleași perimetru ca inventarul GES al acestor entități; emisiile Petrostar sunt raportate în consolidat, dar sunt nesemnificative și nu afectează delimitarea utilizată pentru stabilirea țintelor.

Scenariile și politicile subiacente sunt aliniate cu reglementările naționale și internaționale privind schimbările climatice, iar strategia de decarbonizare, inclusiv țintele au fost elaborate cu sprijinul Băncii Europene pentru Investiții (BEI). În momentul de față, aceste ținte nu au fost certificate de o parte externă.

În tabelul de mai jos sunt prezente date specifice și ținte pentru următorii ani¹⁰:

	Anul de referință 2020	Țintă pentru 2030	Țintă pentru 2040	Țintă pentru 2050
Emisii de GES (tCO ₂ e)*	103.483	72.351	61.750	10.349
Valoarea absolută a reducerii emisiilor de GES (tCO ₂ e)	-	31.132	41.733	93.134
Procentul reducerii emisiilor de GES – din emisiile dintr-un an de referință - %	-	-30,08%	-40,33%	-90%
Procentul reducerii emisiilor de GES – din emisiile dintr-un an de referință – Scopul 1 - %	-	-30%	-40%	-90%
Procentul reducerii emisiilor de GES – din emisiile dintr-un an de referință – Scopul 2 - %	-	-70%	- 90%	-90%
Procentul reducerii emisiilor de GES – din emisiile dintr-un an de referință – Scopul 3 - %	-	-20%	-30%	-90%

Având în vedere evoluția emisiilor din perioada 2020–2025, care indică o creștere semnificativă a emisiilor Scop 1, 2 și 3 față de anul de referință 2020, precum și lipsa unor progrese substanțiale în implementarea măsurilor de reducere, atingerea țintelor de decarbonizare stabilite pentru anul 2030 apare ca fiind dificil de realizat în condițiile actuale. În acest context, având în vedere întârzierile în implementarea măsurilor planificate și orizontul de timp limitat rămas până în 2030, se are în vedere revizuirea acestor ținte, astfel încât acestea să reflecte în mod realist nivelul actual al emisiilor, capacitatea de implementare și perspectivele de dezvoltare ale activităților de transport gaze naturale.

În perioada dintre anul de referință (2020) și anul analizat (2025), Sistemul Național de Transport Gaze Naturale al României a cunoscut o amplă dezvoltare și modernizare, prin construirea de noi trasee de conducte și modernizarea punctelor de lucru existente. Cea mai mare relevanță în acest context o are creșterea numărului de stații de comprimare gaze naturale (3 pe conducta BRUA și 2 pe conducta care realizează interconectarea cu Republica Moldova). De asemenea, au fost modernizate celelalte 3 stații de comprimare utilizate în operarea SNT.

În prezent, Transgaz nu dispune de un plan de tranziție climatică formalizat în conformitate cu cerințele ESRS. Cu toate acestea, societatea recunoaște importanța abordării riscurilor și oportunităților asociate schimbărilor climatice și intenționează să facă pași progresivi în direcția dezvoltării, implementării și monitorizării unui astfel de plan.

¹⁰ Datele până în 2023, inclusiv, prezintă informații despre SNTGN Transgaz SA. Ulterior anului 2024 inclusiv, datele includ întreg grupul Transgaz.

Consumul de energie și mixul energetic

E1-5

Conform datelor prezentate în tabelul de mai jos privind consumul de energie și structura mixului energetic, în perioada de raportare au fost înregistrate creșteri ale consumurilor la nivelul principalelor componente ale mixului energetic, precum și o evoluție nefavorabilă a indicatorilor de consum energetic absolut și de intensitate comparativ cu anul precedent. Totodată, ponderea energiei din surse regenerabile, deja redusă, a înregistrat o scădere în anul 2025. Aceste evoluții reflectă specificul operațional al activităților desfășurate și condițiile existente în perioada analizată. În acest context, Transgaz recunoaște necesitatea consolidării eforturilor privind reducerea consumurilor energetice și limitarea impactului asociat asupra mediului, urmând ca măsurile identificate în acest sens să fie analizate și implementate în mod gradual, în funcție de fezabilitatea tehnică și operațională și în corelare cu strategia de decarbonizare.

De asemenea, începând cu anul 2025, raportarea privind consumul de energie și mixul energetic include și consumurile companiei Petrostar.

Creșterea consumului de energie, gaze și a consumului de țiței în perioada de raportare este corelată cu extinderea și intensificarea activităților operaționale ale Sistemului Național de Transport al gazelor naturale. De asemenea, SNTGN Transgaz SA a schimbat furnizorul de energie în ultimul trimestru al anului 2024, iar noul aranjament contractual a influențat structura surselor de energie utilizate, efectul acestei schimbări fiind reflectat cumulativ în trimestrul IV 2024 și pe parcursul a trei trimestre din anul 2025.

Consumul energetic raportat conform ESRS E1-5 nu face obiectul unei validări externe distincte, în afara asigurării limitate a raportului de sustenabilitate.

**Ponderea (fossil/nuclear/regenerabil) depinde de furnizorul de energie electrică.*

Consumul de energie și mixul energetic	Comparativ 2024	Anul 2025	Diferența 2025 vs 2024	Diferența procentuală
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	0	0	0	0
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere (MWh)	12.645	15.427	2.781	22%
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	253.771	302.661	48.891	19%
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	0	0	0	0%
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	16.165	22.000	5.835	36%
(6) Consumul total de energie din surse fosile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 1-5)	282.581	340.088	57.507	20%

Consumul de energie și mixul energetic	Comparativ 2024	Anul 2025	Diferența 2025 vs 2024	Diferența procentuală
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	99,98	99,99	0.01	0%
(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	-*	0	0	0
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	-*	0	0	0
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasă (cuprinzând inclusiv deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc.) (MWh)	0	0	0	0
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	-*	0	0	0
(10) Consumul de energie din surse regenerabile, combustibilii din producție proprie (MWh)	61,32	45,99	-15,33	-25%
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma rândurilor 8-10)	61,32	45,99	-15,33	-25%
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	0,02%	0,01%	-0,01%	-50%
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma rândurilor 6, 7 și 11)	282.642	340.134	57.492	20%

Tabelul de mai jos ilustrează producția de energie proprie din surse regenerabile și neregenerabile:

Producția de energie din surse neregenerabile (MWh)	0
Producția de energie din surse regenerabile (MWh)	45,99

În România, energia electrică utilizată de la furnizorul Tinmar Energy SA în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 a fost de 20.977 MWh, iar de la furnizorul Electrica Furnizare, 140 MWh. În Republica Moldova cantitatea de energie electrică consumată a fost de 140 MWh. Transgaz desfășoară o activitate economică cu risc ridicat (sectorul transportului de gaze naturale). Informațiile din tabelul de mai jos sunt din situațiile financiare consolidate:

Intensitatea energetică per venit net	Comparativ 2024	N 2025	Diferența procentuală 2025 vs 2024
Consumul total de energie din activitățile din sectoarele economice cu impact climatic ridicat per venit net din activități în sectoarele climatice cu impact ridicat (MWh/mii RON)	0,0123	0,0117	-5%
Consumul total de energie din activitățile din sectoarele economice cu impact ridicat asupra climei (MWh)	282.642	340.134	20%
Venituri nete din activități din sectoarele economice cu impact ridicat asupra climei utilizate pentru calcularea intensității energetice (RON)	2.305.477.037	2.916.565.538	27%
Venituri nete din alte activități din sectoarele economice cu impact ridicat asupra climei (unitate monetară)	0	0	0
Total venituri nete (situații financiare-venit din exploatare) (RON)	2.305.477.037	2.916.565,38	27%

Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES

E1-6

Pentru calculul emisiilor GES aferente Scopurilor 1, 2 și 3, Transgaz utilizează metodologia GHG Protocol (Corporate Standard și Corporate Value Chain Standard), aplicată uniform tuturor categoriilor de emisii. Factorii de emisie utilizați provin din surse oficiale recunoscute, respectiv IPCC, Defra/BEIS și Agenția Europeană de Mediu (EEA), iar pentru energia electrică se folosesc factorii de emisie specifici furnizorilor.

Calculul emisiilor directe de GES (Scop 1) include patru categorii principale de emisii:

- Gazele arse în procesul tehnologic;
- Emisii fugitive rezultate din pierderile de gaze;
- Emisii fugitive rezultate din pierderile de refrigeranți;
- Combustibilii fosili arși în motoarele cu combustie;

În 2025, perimetrul organizațional utilizat pentru calculul emisiilor GES s-a modificat față de 2024 prin includerea Petrostar S.A. în consolidare.

Emisii Scop 1 - Gaze arse

Pentru determinarea volumului de gaze naturale consumate se utilizează datele din evidențele Transgaz privind consumul tehnologic și gazele naturale facturate.

Emisiile Scop 1 aferente gazelor arse sunt calculate prin transformarea volumului de gaze consumate (în metri cubi) în energie (kWh), iar apoi aplicând coeficientul de $0.202t\ CO_2e/MWh$ (factorul de emisie pentru gazele naturale arse) pentru determinarea emisiilor totale de CO_2e .

Emisii Scop 1 – Emisii fugitive din pierderile de gaze

Emisiile fugitive sunt generate de scurgeri și pierderi de gaz în timpul operațiunilor de întreținere, dezvoltare și în caz de accidente. Pentru determinarea volumului de gaz pierdut se preiau datele din evidențele Transgaz privind pierderile de gaze. Volumul gazului pierdut se stabilește conform „Metodologiei de calcul al Consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale” (Anexă la Ordinul ANRE nr. 85/20.09.2023). Acest volum este transformat în masă utilizând densitatea metanului ($0,717\ kg/m^3$), iar emisiile rezultate sunt convertite în CO_2e prin aplicarea factorului de (Global warming potential de 29,8 – potențial de încălzire globală).

Emisii Scop 1 – Emisii fugitive din pierderile de refrigeranți

În categoria emisiilor Scop 1 sunt incluse și emisiile fugitive rezultate din pierderile de agenți frigorifici (refrigeranți) utilizați în echipamentele de climatizare și răcire. Aceste emisii apar ca urmare a scurgerilor accidentale sau a pierderilor înregistrate în timpul exploatarei, întreținerii sau scoaterii din funcțiune a echipamentelor.

Emisiile sunt calculate pe baza cantităților de refrigeranți pierduți în perioada de raportare, care sunt convertite în CO_2 echivalent prin aplicarea factorilor de potențial de încălzire globală (GWP) corespunzători fiecărui tip de agent frigorific, conform celor mai recente valori publicate de IPCC (AR6).

Emisii Scop1 - combustibili arși în motoarele cu combustie

Pentru determinarea consumului de combustibil se preiau datele relevante din evidențele Transgaz privind consumul de combustibil al parcului auto și al utilajelor. Pentru determinarea consumului de combustibil, Transgaz utilizează o metodologie bazată pe numărul de kilometri parcurși și consumul mediu normat specific fiecărui vehicul. Această abordare este prevăzută în Regulamentul privind gestionarea, exploatarea și utilizarea autovehiculelor și utilajelor din cadrul SNTGN Transgaz SA și este aplicată în mod consecvent la nivelul tuturor operațiunilor.

Pentru fiecare vehicul și utilaj, emisiile de CO₂e sunt calculate înmulțind cantitatea de combustibil consumată (exprimată în litri) cu factorul de emisie specific fiecărui tip de combustibil (exprimat în kg CO₂e/litru).

Emisiile totale de Scop 1 sunt calculate prin însumarea celor trei categorii.

Calculul emisiilor Scop 2 este asociat consumului de energie electrică. Fiecare furnizor de energie electrică prezintă o etichetă energetică, în care fiecare kWh furnizat are asociată o cantitate de emisii de gaze cu efect de seră. De asemenea, există un indice de emisie asociat energiei electrice calculat la nivel național. Pentru calcul a fost utilizată cea mai recentă etichetă energetică disponibilă, prezentată public de furnizorul de energie electrică, iar la nivel național s-a utilizat coeficienți de emisie specifici furnizorilor din România și Republica Moldova.

Pentru **calculul emisiilor Scop 3** s-a efectuat o evaluare a semnificației categoriilor scop 3 pe baza cheltuielilor aferente și a aplicabilității fiecărei categorii, în lipsa datelor primare de la furnizor. S-a folosit un prag de 5% din cheltuielile totale pentru a determina relevanta unei categorii. Conform GHG Protocol și a standardelor ESRS au fost raportate doar categoriile semnificative, peste pragul financiar setat. Astfel categoriile semnificative raportate sunt categoria 1, 2, 3, 5 și 6, din care doar categoria 5 este pe bază de cantitate. Ponderea emisiilor din categoria 5, în totalul emisiilor de carbon este de 0,01%. În contextual activității principale Transgaz, și anume transportator de gaze naturale, resursa principală (gazul) nu este proprietatea Transgaz pe tot parcursul transportului. Așadar, spre deosebire de alte entități din sectorul petrolului și al gazelor a căror emisii de categoria 11 sunt semnificative, în cazul Transgaz, acestea nu sunt materiale. Calculul emisiilor Scope 3 a fost realizat utilizând același perimetru organizațional aplicat pentru Scope 1 și Scope 2, pe baza principiului controlului operațional, incluzând toate entitățile și activitățile aflate sub controlul Transgaz.

În cazul Petrostar, al cărui model de business este relativ diferit de celelalte două entități, emisiile scop 1 includ emisiile fugitive generate de scurgeri și pierderi de gaz în timpul operațiunilor de întreținere, operare, dezafectare. Emisiile Scop 1 includ emisiile din arderea gazului natural în centralele termice, emisiile de freon din aparatele de aer condiționat, emisiile aferente consumului de combustibil al parcului auto. Totalitatea emisiilor de gaze Petrostar scop 1 este 21.5 tCO₂e, fiind nesemnificative în comparație cu emisiile conductelor.

Emisiile din Scope 1, Scope 2 și Scope 3 au fost calculate conform GHG Protocol, utilizând activitățile relevante (consumuri de combustibil, pierderi de gaze, consum de electricitate și date din lanțul valoric). Pentru toate categoriile au fost utilizați factori de emisie preluați din surse recunoscute, inclusiv IPCC, DEFRA/UK GHG Conversion Factors, baza de date EEA și factorii specifici sectorului energetic din România, acolo unde au fost disponibili. Transgaz nu generează emisii biogene, acestea nefiind relevante pentru activitățile desfășurate.

Măsurarea emisiilor de gaze cu efect de seră raportate nu este validată de un organism extern.

În anul 2025, comparativ cu anul 2024, la nivelul Transgaz, evoluția emisiilor de gaze cu efect de seră a fost determinată de factori diferiți pe fiecare scop. Emisiile aferente Scopului 1 s-au menținut, în linii mari, la un nivel similar cu anul precedent. Emisiile aferente Scopului 2 au înregistrat o creștere, determinată în principal de schimbarea furnizorului de energie electrică în trimestrul IV 2024, cu impact asupra a trei trimestre din anul 2025, precum și de creșterea consumului de energie. În ceea ce privește Scopul 3, variația emisiilor este determinată în principal de scaderea cheltuielilor aferente categoriei 1 – bunuri și servicii achiziționate și de scaderea capitalizarilor din categoria 2 – bunuri de capital în timp ce celelalte categorii relevante s-au menținut, în general, la niveluri comparabile cu anul anterior.

Transgaz	Retrospectiv				Obiective de etapă și ani-țintă			
	Anul 2020	Anul 2024	Anul 2025	Diferență procentuală 2025 vs 2024	2030	2040	2050	Diferența procentuală 2025 vs 2020
Emisii de GES - Scopul 1								
Emisiile brute de GES - Scopul 1 (tCO ₂ e)	91.767	152.904	150.238	-1,7%	64.163	54.757	9.177	63.7%
Procent din categoria 1 Emisiile de GES provenite din sistemele de comercializare reglementată a certificatelor de emisii (%)	0	0	0	0%	0	0	0	0,00%
Emisii de GES - Scopul 2								
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de amplasament (tCO ₂ e)	2.621	2.946	4.149	40,9%	1.835	1.573	262	58%
Emisiile brute de GES - Scopul 2 în funcție de piață (tCO ₂ e)	2.519	8.195	7.782	-5%	756	252	252	209%
Emisii de GES - Scopul 3								
Emisiile brute de GES - Scopul 3 (tCO ₂ e)	9.197	143.231	104.051	-27,4%	7.358	6.438	920	1031%
1 Bunuri și servicii achiziționate	nu există date	17.148	14.739	-14,1%	-	-	-	-

Transgaz	Retrospectiv				Obiective de etapă și ani-țintă			
2 Bunuri de capital	nu există date	112.084	74.376	-33,6%	-	-	-	-
3 Activități legate de combustibili și de energie Activități (neincluse în Scopul 1 sau Scopul 2)		13.396	14.661	9,4%	-	-	-	-
5 Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	nu există date	0,77	1,47	92,5%	-	-	-	-
6 Călătorii de afaceri	nu există date	601	274	-54,4%	-	-	-	-
Emisiile totale de GES								
Emisiile totale de GES (în funcție de locație)* (tCO ₂ e)	103.585	299.080	258.438	-13,6%	72.351	61.750	10.349	150%
Emisiile totale de GES (în funcție de piață)** (tCO ₂ e)	103.484	304.330	262.071	-13,9%	74.381	63.790	12.399	153%

*Emisiile totale de GES în funcție de locație (tCO₂e) = Emisiile brute de GES Scop 1 + Emisiile brute de GES Scop 2 în funcție de locație + Emisiile brute de GES Scop 3 în funcție de locație

**Emisiile totale de GES bazate pe piață (tCO₂e) = Emisiile brute de GES Scop 1 + Emisiile brute de GES Scop 2 bazate pe piață + Emisiile brute de GES Scop 3 bazate pe piață

Scop 2: Emisiile de GES sunt calculate în principal din consumul de energie electrică măsurat din rețeaua națională (în funcție de locație) și din factorii de emisie specifici furnizorilor (pe bază de piață).

Intensitatea ¹¹ GES per venit net	Comparativ 2024	N 2025	Diferența procentuală 2025 vs 2024
Totalul emisiilor de GES (bazate pe locație) per venit net (tCO ₂ e/mii RON)	0,129726	0,088611	-32%
Totalul emisiilor de GES (bazate pe piață) per venit net (tCO ₂ e/mii RON)	0,132003	0,089856	-32%

Venituri nete utilizate pentru calcularea intensității GES (RON)	2.916.565.538
Venituri nete (alte)	0
Total venituri nete (în situațiile financiare*)	2.916.565.538

¹¹ Activitatea Transgaz se încadrează în categoria sector economic cu impact climatic ridicat.

*Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12

Republica Moldova și-a propus să reducă emisiile de gaze cu efect de seră (GES) cu 25% până în 2020, comparativ cu nivelurile din 1990, ca parte a obligațiilor asumate prin Tratatul Comunității Energetice și acquis-ul energetic al Uniunii Europene. În contextul cerințelor ESRS, țara trebuie să ia în considerare emisiile brute de GES. Pentru a îndeplini aceste obiective, Republica Moldova intenționează să adopte un nou mix energetic și să îmbunătățească eficiența energetică, măsuri care vor ajuta la reducerea emisiilor, chiar și în lipsa unor ținte procentuale precise pentru sursele regenerabile și eficiență energetică până în 2030.

În calculul emisiilor pentru Scop 2 a fost considerată eticheta disponibilă la ora actuală a furnizorilor Transgaz din România și Republica Moldova, respectiv eticheta energiei furnizate în anul 2024. La nivel național media emisiilor a fost de 179,72 g/kWh pentru România și 473,88g/kWh pentru Republica Moldova.

Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon

E1-7

Compensarea emisiilor reziduale de gaze cu efect de seră este una dintre măsurile de decarbonizare stabilite pe termen lung. Totuși, aceasta este ultima opțiune care poate fi obținută pentru a atinge țintele net-zero, atunci când toate celelalte măsuri de decarbonizare au fost implementate și doar emisiile reziduale greu de eliminat sunt încă prezente, lucru inevitabil având în vedere natura activității Transgaz. Nu au existat absorbții de GES în cadrul Transgaz și nici proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon în anul 2025.

Cifrele principale pentru această măsură avute în vedere în strategie sunt determinate luând în considerare cantitatea potențială de emisii reziduale de gaze cu efect de seră generată de activitatea Transgaz, după implementarea măsurilor de reducere propuse și un cost de 30 EUR/tCO₂ pentru achiziționarea pe piață a creditelor de carbon, care este mai mare decât valoarea actuală a pieței, dar care reprezintă valoarea preconizată pentru următorii 20-30 de ani.

Stabilirea prețului intern al carbonului

E1-8

În 2025, Transgaz încă nu a stabilit un preț intern al carbonului. Se urmărește evoluția pe piața europeană prin comunicate/newsletter.

Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă

E1-9

În cadrul Strategiei Climatice și de Decarbonizare a SNTGN Transgaz SA, riscurile fizice legate de climă au fost evaluate în funcție de pericol, expunere și vulnerabilitate. Riscul fizic rezidual

și riscul financiar potențial au fost evaluate luând în considerare amploarea potențială a efectelor financiare ale fiecărui risc climatic, considerând în același timp și punerea în aplicare a măsurilor de adaptare propuse. Cu toate acestea, cuantificarea în termeni monetari a fost completată în special cu evaluări calitative, din cauza complexității definirii valorilor exacte pentru potențialele scenarii de risc. Astfel, riscul financiar potențial al efectelor riscurilor fizice a fost evaluat ca fiind foarte scăzut și scăzut, nefiind identificat niciun risc mediu sau ridicat.

În cadrul strategiei de climă, au fost analizate riscurile fizice și de tranziție legate de schimbările climatice, utilizând o metodologie conformă cu cerințele EP4 și recomandările TCFD. Scenariile analizate includ un "scenariu favorabil" Net Zero 2050 și un "scenariu rezonabil în cel mai rău caz", bazat pe contribuțiile stabilite la nivel național. Efectele financiare anticipate ale acestor riscuri și oportunități includ necesitatea unor investiții semnificative pentru adaptarea infrastructurii Transgaz, care, deși costisitoare, oferă oportunități de a aborda riscurile de tranziție asociate cu reducerea cererii de gaze naturale. În plus, se preconizează o creștere a cererii de gaze naturale, ceea ce ar putea avea un impact pozitiv asupra rentabilității financiare, însă creșterea disponibilității energiei regenerabile ar putea diminua piața pentru gazele naturale convenționale. O analiză detaliată a efectelor financiare anticipate ale riscurilor fizice semnificative și ale riscurilor de tranziție semnificative nu este prezentată în detaliu.

Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

GOV-3

În cadrul Transgaz, pentru anul financiar 2025, nu a fost stabilit un indicator de performanță aliniat la ESRS, însă există indicatori nefinancieri pentru calculul componente variabile a remunerației membrilor conducerii atât executivi, cât și neexecutivi. Mai multe informații sunt raportate în cadrul capitolului ESRS2.

ESRS E4 – Biodiversitatea și ecosistemele

SNTGN Transgaz SA și Vestmoldtransgaz asigură transportul gazelor naturale pe teritoriul României și al Republicii Moldova prin intermediul unei infrastructuri specifice și, astfel, are în vedere analiza ecosistemelor în zonele aferente rețelelor de gaze și ține cont de influența pe care o poate avea asupra biodiversității. În plus, prin Petrostar SA, consolidatul Transgaz beneficiază de expertiză în proiectare și inginerie, precum și de studii privind protecția mediului, pentru a susține dezvoltarea sustenabilă și conformitatea cu cerințele de mediu.

În România, serviciile oferite de SNTGN Transgaz SA sunt asigurate prin intermediul infrastructurii ce a fost dezvoltată conform Planului de dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale¹², plan ce a fost supus evaluării în cadrul procedurii de mediu, inclusiv evaluării în relația cu biodiversitatea și ecosistemele.

Cu referire la activitatea „Vestmoldtransgaz” S.R.L., toate obiectivele de dezvoltare ale Societății sunt supuse procedurii de evaluare a impactului asupra mediului la momentul inițierii proiectelor, în conformitate cu legislația de mediu specifică biodiversității, în vigoare.

¹² https://anre.ro/wp-content/uploads/2023/03/PDSNT_2022-2031.pdf

Având în vedere specificul activității Petrostar SA (servicii de cercetare, inginerie tehnologică și proiectare pentru industria extractivă de petrol și gaze din România, respectiv elaborare studii de fezabilitate, proiecte tehnice, detalii de execuție, asistență tehnică, etc., servicii pentru care verificarea și analizarea suprapunerii cu zone sensibile din punct de vedere al biodiversității cade în sarcina beneficiarului), nu există zone sensibile din punct de vedere al biodiversității în care compania desfășoară activități, iar societatea nu are relații directe cu ecosisteme naturale care să genereze riscuri sau impacturi aferente.

Activitatea principală Transgaz, transportul de gaze, poate afecta biodiversitatea, cu precădere în etapa de implementare a proiectelor de dezvoltare a rețelei de transport gaze naturale. Acest impact potențial se datorează faptului că unele porțiuni ale traseului se află pe teritoriul unor arii naturale protejate sau în vecinătatea acestora. Transgaz urmărește la momentul realizării proiectelor ca impactul asupra biodiversității să fie minim.

Impactul, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Transgaz urmărește să aplice toate măsurile de prevenire, reducere și compensare a efectelor adverse asupra biodiversității la momentul implementării proiectelor care pot avea influență asupra ariilor naturale protejate. De asemenea, sunt respectate cu strictețe toate condițiile stabilite de autoritățile competente și administratorii acestor arii protejate. Fiecare proiect al Transgaz trece printr-o evaluare a impactului asupra mediului înainte de execuție, pentru a identifica toate formele de impact și a stabili măsuri specifice de reducere a acestuia.

Transgaz a evaluat impacturile negative potențiale asupra mediului, care pot apărea în timpul construcției și operării dacă nu sunt respectate condițiile de mediu. Acestea includ afectarea stării de conservare a habitatelor cauzate de deversări accidentale de substanțe chimice cu efecte asupra biodiversității, mai ales în ariile protejate. Impactul este, în general, temporar și reversibil în faza de construcție, și nesemnificativ pe termen lung în timpul operării, datorită cerințelor minime de teren pentru instalații. Potențialele dependențe de biodiversitate și ecosisteme, inclusiv serviciile ecosistemice perturbate, sunt identificate și evaluate, pe criteriile directivelor europene pentru evaluarea impacturilor asupra mediului și evaluare adecvată, conform legislației. În cazul Transgaz, nu au fost identificate dependențe în cadrul studiilor efectuate de experți independenți de mediu, în cadrul procedurilor de mediu pentru proiectele de dezvoltare ale Transgaz.

Activitatea derulată nu impactează semnificativ mediul din punct de vedere al biodiversității. Autorizațiile de mediu pentru activitățile desfășurate și actele de reglementare aferente proiectelor sunt acordate de autoritățile de mediu în condițiile prevăzute de legislația națională și, uneori, dacă acestea din urmă consideră necesar, sunt impuse măsuri care condiționează obținerea actului de reglementare. Transgaz poate decide în urma corespondenței purtate cu autoritățile devierea traseului propus inițial pentru amplasarea conductelor.

Nu au fost identificate zone sensibile din punct de vedere al biodiversității care să fie impactate în mod continuu negativ de activitatea de transport gaze naturale, zonele sensibile constând în situri Natura2000, Arii naturale de interes național, arii naturale de interes internațional.

Impactul potențial este temporar, la construcții, atenuat prin măsuri stabilite în procedura EIM și EA în urma studiilor efectuate conform directivelor europene.

Evaluarea proiectelor Transgaz se elaborează cu persoane atestate, în funcție de cerințele legale, studii de impact asupra mediului pentru proiecte de dezvoltare și pentru proiecte de modernizare. Pentru proiectele aflate în derulare, au fost efectuate consultări conform procedurii legale de evaluare a impactului asupra mediului (EIM).

Mai jos o listă a proiectelor de dezvoltare ale Transgaz în execuție în anul 2025 care intersectează arii naturale protejate:

Denumire amplasament	Arii naturale protejate intersectate Situri de interes comunitar	Status obținere acord de mediu (procedura EIM)
Conductă de transport gaze naturale zona Țărmul Mării Negre - Podișor	ROSPA0039 Dunăre Ostroave/ROSCI0022 Canarelele Dunării (se suprapun în zona proiectului) - ariile sunt subtraversate prin foraj orizontal dirijat ROSPA0012 Bratul Borcea/ ROSCI0319 Mlaștina de la Fetești (se suprapun în zona proiectului) - parțial subtraversate prin foraj orizontal dirijat ROSPA0105 Valea Mostiștea/ ROSCI0131 Oltenița – Mostiștea – Chiciu (se suprapun în zona proiectului) ROSPA0022 Comana/ROSCI0043 Comana/ROSPA0928 Parcul Natural Comana (se suprapun în zona proiectului)	Acord mediu 1/10.05.2018 emis de ANPM
Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru	ROSPA0106 Valea Oltului Inferior/ ROSCI0376 Râul Olt între Mărunței și Turnu Măgurele (se suprapun în zona proiectului) - parțial subtraversate prin foraj orizontal dirijat	Acord mediu 6/25.05.2022 emis de APM Olt
Conducta de transport gaze naturale pe direcția Prunișor – Orșova – Băile Herculane – Jupa (Lot 1 și 4)	ROSCI0198 Platoul Mehedinți/ROSPA0931 Geoparcul Platoul Mehedinți (se suprapun în zona proiectului) ROSCI0385 Râul Timiș între Rusca și Prisaca ROSCI0069 Domogled – Valea Cernei/Rezevația naturală Iardașița (se suprapun în zona proiectului)	Acord mediu 4/18.07.2022 emis de APM Mehedinți

Toate comentariile din partea publicului au fost adresate în cadrul consultărilor din procedura EIM, desfășurată de autoritățile competente pentru protecția mediului, în conformitate cu cerințele Legii nr. 292/2018.

Nu au fost identificate impacturi legate de degradarea terenurilor, deșertificarea sau etanșarea solului în cadrul activităților de construcție sau exploatare.

În România, categoriile de acte de reglementare emise de autoritățile de mediu pentru proiectele și activitățile de transport gaze Transgaz sunt următoarele:

- Pentru proiecte: Clasarea notificării/Decizia etapei de încadrare/Acord de mediu;
- Activități derulate de Transgaz: Autorizații de mediu și Autorizații de gospodărire a apelor;

- Avize emise de Administratorii ariilor naturale protejate pentru proiectele/activitățile care ar putea genera un impact asupra ariilor protejate. Aceste avize sunt obținute în cadrul procedurilor de reglementare pentru proiecte/activități.

Nu este relevantă defalcarea amplasamentelor în funcție de impacturi și dependențe legate de biodiversitate, datorită prezenței extinse la nivel național a rețelei Transgaz.

Informații detaliate despre procedurile derulate în vederea obținerii actelor de reglementare în domeniul mediului/biodiversității aplicabile activităților SNTGN Transgaz SA sunt prezentate în continuare:

1. În cazul proiectelor specifice:

Fiecare proiect de transport gaze al Transgaz este supus unei evaluări de impact asupra mediului pentru a identifica și reduce posibilele efecte negative asupra mediului. Acest proces asigură durabilitatea proiectelor și protecția ecosistemelor locale. Evaluarea respectă Directiva 2014/52/UE, transpusă în România prin Legea nr. 292/2018. Autoritățile de mediu conduc procedura, implicând și alte autorități relevante pentru o analiză cuprinzătoare. Evaluarea ia în considerare ariile naturale protejate, conform Ordonanței de urgență nr. 57/2007.

Procesul de evaluare include mai multe etape. Inițial, se determină dacă proiectul necesită o evaluare completă a impactului asupra mediului. Apoi, se stabilește domeniul de evaluare, identificând aspectele ce vor fi analizate detaliat. În cele din urmă, calitatea raportului de evaluare este analizată pentru a se asigura că toate aspectele relevante sunt acoperite.

Evaluarea inițială a proiectului include analiza localizării față de ariile protejate și o evaluare hidrologică, conform Legii apelor nr. 107/1994, pentru obținerea avizelor necesare. Pentru informații mai detaliate despre un proiect specific, se poate consulta documentația disponibilă pe site-ul oficial Transgaz la adresa <https://www.transgaz.ro/activitati/proiecte> sau se poate contacta compania direct.

Activitățile de construcție a obiectivelor societății pot să afecteze în mod negativ zonele sensibile din punctul de vedere al biodiversității peste care se suprapun însă strict pe durata desfășurării lucrărilor în aceste zone. Pentru a evita sau reduce impactul, încă de la inițierea proiectului se are în vedere adoptarea unor tehnologii de lucru sau alegerea unor perioade de execuție cât mai adecvate, diminuarea suprafețelor afectate și scurtarea duratei de execuție, iar la finalizarea lucrărilor suprafețele afectate sunt readuse la starea inițială/restaurate.

În anul 2025 au fost aplicate măsuri de atenuare a impactului asupra biodiversității la execuția a 3 proiecte. Detalii despre măsurile cu caracter general de prevenire/ reducere a impactului acestor proiecte asupra biodiversității sunt prezentate în secțiunea '*Protecția Biodiversității și a Ecosistemului – Indicatori de Impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor*'.

Prin acordul de mediu de la Podișor, s-au stabilit măsuri de reducere a impactului asupra speciilor de floră și faună, care sunt monitorizate în timpul implementării, iar la sfârșitul proiectului se va purcede la reconstrucția ecologică (readucerea amplasamentului la starea inițială). Măsuri vor fi luate, de asemenea, în timpul operării, după finalizarea investiției/proiectului.

În ceea ce privește activitățile Petrostrar SA de prelevarea de probe pentru studiile geotehnice (Laboratorul de analize și încercări în construcții – protecție catodică și geotehnice) și lucrări de

execuție (stații de protecție catodică, foraje de puțuri de apă etc.), nu au fost constatate riscuri semnificative în domeniul biodiversității. Impactul asupra mediului în cadrul acestor activități este redus, nu se utilizează resurse de biodiversitate și nu apar riscuri sau amenințări directe asupra habitatelor și biodiversității (cum ar fi pierderea habitatelor, supraexploatarea speciilor, introducerea sau răspândirea speciilor invazive, ori transmiterea bolilor).

Deșeurile de pământ generate în cadrul activităților de prelevare de probe în vederea analizelor de laborator sunt minime și nu sunt periculoase. Activitățile de execuție (stații de protecție catodică, foraje de puțuri de apă, etc) nu se efectuează în zone protejate (majoritatea sunt executate în zone industriale și foarte rar pe proprietăți particulare) și nu produc cantități de deșeuri semnificative sau periculoase.

2. În cazul activităților derulate de SNTGN Transgaz SA:

Autorizațiile de mediu se obțin conform legislației naționale, la nivelul fiecărei Exploatări Teritoriale („ET”).

Autorizația de mediu de la nivelul fiecărei Exploatări Teritoriale a SNTGN Transgaz SA a fost emisă cu respectarea unor condiții impuse de autorități în domeniul biodiversității:

- respectarea condițiilor prevăzute în avizele custozilor/administratorilor ariilor naturale protejate;
- asigurarea condițiilor tehnice și organizatorice pentru activitățile desfășurate, astfel încât să nu se afecteze speciile și habitatele protejate, precum și statutul de conservare al acestora;
- interzicerea deversării substanțelor periculoase utilizate în cursuri de apă sau pe sol;
- Interzicerea depozitării deșeurilor rezultate din activitățile de întreținere și exploatare a conductei în ariile naturale protejate și în cursurile de apă, deșeurile vor fi colectate și evacuate periodic la depozitele de deșeuri autorizate din apropiere;
- efectuarea lucrărilor de mentenanță la tronsoanele de conductă care traversează arii naturale protejate, cu respectarea următoarelor condiții:
 - culoarul de lucru va corespunde cu spațiul destinat culoarului de protecție (6 m de o parte și alta a axei conductei), nefiind permisă ocuparea unor suprafețe suplimentare de teren, utilizându-se la maxim spațiul disponibil, evitând astfel afectarea suprafețelor învecinate;
 - nu se vor efectua defrișări;
 - se vor utiliza drumurile forestiere existente;
 - se vor asigura căi de ieșire pentru animale pentru a preveni prinderea în captivitate a faunei;
 - se vor identifica eventualele animale prinse în captivitate între echipamente/în gropi/în șanțuri și se vor elibera;
 - se interzice orice contact direct cu fauna existentă precum și vânătoarea animalelor;
 - se interzic lucrările de sudură în apropierea vegetației.

În cazul producerii unei avarii/deflagrații pe tronsoanele care traversează ariile naturale protejate se va monitoriza dinamica suprafețelor afectate, iar pentru zonele identificate cu probleme se vor efectua lucrări de refacere a habitatelor afectate. Planificarea lucrărilor de mentenanță a tronsoanelor ce străbat ariile naturale protejate se va face de așa manieră încât să se evite perioadele de cuibărire a păsărilor sau în perioadele de reproducere a celorlalte

specii desemnate. Lucrările de mentenanță la conductele ce se intersectează/învecinează cu ariile naturale protejate vor fi executate numai cu înștiințarea prealabilă a custodelui/administratorului fiecărei arii naturale protejate și cu respectarea condițiilor impuse de aceștia. Lucrările de întreținere a culoarelor de trecere, de exploatare și de siguranță se vor executa cu respectarea celor mai stricte măsuri de reducere a impactului negativ asupra speciilor și habitatelor protejate existente în zonă.

Pentru speciile de plante și animale sălbatice terestre, acvatice și subterane, prevăzute în OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, sunt interzise:

- orice formă de recoltare, capturare, ucidere, distrugere sau vătămare a exemplarelor aflate în mediul lor natural, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic;
- perturbarea intenționată în cursul perioadei de reproducere, de creștere, de hibernare și de migrație;
- deteriorarea, distrugerea și/sau culegerea intenționată a cuiburilor și/sau ouălor din natură;
- deteriorarea și/sau distrugerea locurilor de reproducere ori de odihnă;
- recoltarea florilor și a fructelor, culegerea, tăierea, dezrădăcinarea sau distrugerea cu intenție a acestor plante în habitatele lor naturale, în oricare dintre stadiile ciclului lor biologic.

Pentru inițierea unui proiect de dezvoltare la „Vestmoldtransgaz” S.R.L., este necesară respectarea legislației UE privind evaluarea impactului asupra mediului. Aceasta include obținerea Avizului ecologic, care determină necesitatea unei expertize ecologice conform Legii nr. 851/1996. Dacă activitățile planificate nu au fost evaluate conform Legii nr. 86/2014, expertiza ecologică de stat a documentației este obligatorie. Aceasta implică prezentarea unei cereri cu informații detaliate despre proiect și beneficiar, și a unui certificat de urbanism cu anexele necesare.

De asemenea, sunt necesare diverse avize și condiții tehnice, cum ar fi cele de la Agenția „Apele Moldovei”, Agenția Moldsilva, Administrația de Stat a Drumurilor, IGP, SIS și Agenția Națională pentru Sănătate Publică, alături de un aviz sanitar și acordul de mediu.

Acord de mediu (în cadrul procedurii de evaluare a impactului asupra mediului) - Act permisiv care stabilește condițiile și măsurile pentru prevenirea și reducerea impactului negativ asupra mediului de la proiectele publice sau private ori gen de activitate planificată, care constă în construcția de obiecte noi, extinderea, reconstrucția, modernizarea, reprofilarea, planificarea unor genuri noi de activitate, dobândirea sau utilizarea resurselor naturale, influența asupra teritoriului sau landşaftului neatins sau puțin modificat de activitatea omului, precum și alte acțiuni a căror efectuare sau al căror rezultat final poate avea impact semnificativ asupra mediului.

Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de biodiversitate și ecosisteme

IRO-1

Cu scopul de a furniza o reprezentare adecvată a activităților desfășurate de Transgaz, a performanțelor sale și a impactului generat, s-a efectuat o analiză a dublei materialități

conform cerințelor din noile standarde de sustenabilitate, în cadrul unei ședințe interne. Angajații din conducerea societății (reprezentanți ai managementului) au fost implicați activ în acest proces de analiză a dublei materialități. Suplimentar au fost consultate diverse surse de informații, cum ar fi rapoartele operatorilor economici care activează într-o industrie similară cu Transgaz, actele de reglementare deținute și alte documente interne cum ar fi registrul intern de riscuri și diverse standarde din domeniu.

Nu au fost identificate impacturi semnificative în amonte și aval în lanțul valoric, având în vedere modelul de business al Transgaz.

Procesul de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților legate de biodiversitate a constat în următoarele:

- a fost efectuată o evaluare internă conform principiului analizei de dublă materialitate în baza analizei studiilor de mediu efectuate pentru obținerea actelor de reglementare în parcurgerea procedurilor EIM și EA conform directivelor transpuse, efectuate de experți independenți, pe criteriile pentru evaluarea impactului la extinderea rețelei aliniate la cerințele Directivelor Europene menționate. În 2025, nu s-au efectuat consultări cu comunitățile locale.
- a fost efectuată și o consultare externă a stakeholderilor și consultarea surselor de literatură, verificarea registrului intern de riscuri și a altor documente interne.

Astfel, pentru activitatea Transgaz a rezultat ca fiind „material” doar aspectul *Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității*, sub-sub-tema *Poluare*, ca urmare a potențialelor acțiuni ce pot genera o poluare în zonele respective, cu precădere în perioada de lucrări de construcții.

Nu au fost identificate riscuri de natură sistemică în activitățile desfășurate de Transgaz.

Concluziile analizei de dublă materialitate referitoare la impacturile, riscurile și oportunitățile pentru biodiversitate sunt rezumate în ESRS 2 – Informații Generale, în subcapitolul **Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri**. În cadrul Transgaz nu au fost identificate, în anul 2025, situații care să genereze aplicarea de sancțiuni de către autorități pentru nerespectarea prevederilor legale în domeniul biodiversității.

În cazul tuturor proiectelor de dezvoltare, implementate de Transgaz, au fost adoptate măsuri adecvate de evitare, reducere, restaurare și/sau compensare a efectelor adverse asupra mediului și biodiversității, precum și măsuri suplimentare pentru a potența efectele pozitive ale proiectelor asupra mediului și biodiversității, în conformitate cu actele de reglementare, prevederile legislative, cerințele specifice ale proiectelor și ale strategiilor/planurilor naționale și cu bunele practici internaționale în domeniu.

Planul de tranziție și luarea în considerare a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri

E4-1

În România, proiectele de dezvoltare ale conductelor de transport gaze sunt supuse procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, care integrează și evaluarea adecvată a impactului asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, în conformitate cu legislația de mediu în vigoare, respectiv:

- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice aprobată prin Legea nr. 49/2011 – cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Ordin MMAP nr. 1682/2023 pentru aprobarea ghidului metodologic privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar, cu modificările și completările ulterioare;
- Acte normative pentru instituirea regimului de arii naturale protejate.
- Planuri de management ale ariilor naturale protejate și obiectivele de conservare specifice stabilite pentru speciile și habitatele de interes comunitar.
- Procedura de evaluare a impactului asupra mediului este condusă de autoritatea competentă pentru protecția mediului, cu participarea autorităților publice centrale ori locale care au atribuții și responsabilități specifice în domeniul protecției mediului și cu consultarea și implicarea părților interesate, fiind aplicată tuturor proiectelor Transgaz încă de la momentul inițierii acestora.

În prezent, Transgaz nu dispune de un plan de tranziție specific pentru abordarea impacturilor, dependențelor, riscurilor și oportunităților legate de biodiversitate și ecosisteme pentru anul 2025. Cu toate acestea, compania intenționează să dezvolte un astfel de plan în următorii 2 ani.

Cu referire la activitatea „Vestmoldtransgaz” S.R.L., toate obiectivele de dezvoltare ale Societății sunt supuse procedurii de evaluare a impactului asupra mediului la momentul inițierii proiectelor, în conformitate cu legislația de mediu specifică biodiversității, în vigoare, respectiv:

- Legea nr. 86 din 29.05.2014 privind evaluarea impactului asupra mediului
- Ordinul ministrului nr.37 din 05 aprilie 2017 cu privire la aprobarea normelor procedurale de evaluare a impactului asupra mediului
- Legea nr. 160 din 22.07.2011 privind reglementarea prin autorizare a activității de întreprinzător
- Ordin nr. 219 din 01.10.2018 cu privire la aprobarea Ghidului cu privire la efectuarea procedurilor privind evaluarea strategică de mediu
- Codul funciar
- Codul silvic
- Codul apelor
- Legea nr. 1538 din 25 februarie 1998 privind fondul ariilor naturale protejate de stat
- Legea nr. 1422 din 17.12.1997 privind protecția aerului atmosferic

- Legea nr. 29 din 05.04.2018 privind delimitarea proprietății publice
- Legea nr. 94 din 05.04.2007 cu privire la rețeaua ecologică
- Legea nr. 209 din 29.07.2016 privind deșeurile
- Legea nr. 851 din 29.05.1996 privind expertiza ecologică
- Legea nr. 272 din 23.12.2011 Apelor
- Legea nr. 11 din 02.03.2017 privind evaluarea strategică de mediu
- Legea nr.1540 din 25.02.1998 privind plata pentru poluarea mediului
- Legea nr. 1515 din 16.06.1993 privind protecția mediului înconjurător
- Legea nr. 239 din 08.11.2007 regnului vegetal
- Legea nr. 439 din 27.04.1995 regnului animal
- Legea nr. 1102 din 06.02.1997 cu privire la resursele naturale
- Legea nr. 325 din 15 decembrie 2005 cu privire la Cartea Roșie a Republicii Moldova
- HG RM nr. 950 din 25.11.2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cerințele de colectare, epurare și deversare a apelor uzate în sistemul de canalizare și/sau în corpuri de apă pentru localitățile urbane și rurale
- HG RM nr. 167 din 12.03.1992 cu privire la crearea rezervației naturale de stat "Plaiul Fagului"
- HG RM nr. 782 din 03.08.2000 pentru aprobarea regulamentelor-cadru ale parcurilor naționale, monumentelor naturii, rezervațiilor de resurse și rezervațiilor biosferei
- HG RM nr. 27 din 19.01.2004 pentru aprobarea Regulamentului cu privire la autorizarea tăierilor în fondul forestier și vegetația forestieră din afara fondului forestier

Astfel, la momentul solicitării acordului de mediu, aspectele cu privire la biodiversitate și ecosisteme sunt evaluate în detaliu și sunt dispuse măsuri specifice care să asigure reducerea impactului la minim.

Pentru o companie de transport de gaze, abordarea impactului asupra biodiversității și ecosistemelor este esențială, mai ales în fazele de construcție și întreținere a instalațiilor de transport gaze. Adaptarea strategiei și a modelului de afaceri în relație cu biodiversitatea implică efectuarea de evaluări de mediu, implementarea măsurilor de atenuare, implicarea părților interesate la momentul inițierii proiectelor și încurajarea inovației continue. Această abordare poate contribui la evitarea afectării integrității ecosistemelor și a pierderilor nete de biodiversitate.

Transgaz nu dispune momentan de o strategie de reziliență detaliată față de impacturi, riscuri și oportunități legate de biodiversitate și ecosisteme. Cu toate acestea, se intenționează să se realizeze în următorii 2 ani o strategie, inclusiv un plan de tranziție. Scopul va fi identificarea vulnerabilităților și oportunităților de adaptare la schimbările ecologice, pentru a asigura sustenabilitatea Transgaz.

În cadrul proiectelor de dezvoltare ale rețelei de transport gaze, Transgaz asigură sisteme de monitorizare robuste pentru urmărirea impactului asupra biodiversității și ecosistemelor pe parcursul ciclului de viață a proiectelor sale. Proiectele de dezvoltare ale conductelor se supun evaluării de impact asupra mediului și evaluării adecvate, în procedura de obținere a acordurilor de mediu și nu sunt măsuri impuse de restaurare a biodiversității prin aceste acte de reglementare.

Astfel, nu sunt necesare măsuri de remediere sau de restaurare și, deci, se poate afirma că activitatea Transgaz nu impactează obiective prevăzute în cadrul Planului UE de restaurare a

naturii prin Regulamentul (UE) 2024/1991 privind restaurarea naturii sau Strategia UE privind biodiversitatea pentru 2030.

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. a monitorizat conform normelor legale aplicabile și cerințele impuse de către BERD impactului asupra biodiversității și ecosistemelor pe parcursul ciclului de viață a proiectelor sale.

În Romania:

În conformitate cu prevederile articolului 22 din Directiva Europeană CE/2009/73 privind obligativitatea elaborării anuale a Planului de Dezvoltare pe 10 ani pentru toți operatorii sistemelor de transport gaze naturale din Uniunea Europeană, Transgaz, în calitate de operator tehnic al Sistemului Național de Transport gaze naturale din România, a elaborat Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2021-2030, plan care a fost supus evaluării strategice de mediu.

În cadrul evaluării de mediu pentru PDSNT 2021-2030 au fost întocmite Studiul de Evaluare Adekvată și Raportul de Mediu privind Impactul asupra Mediului, documente întocmite de NaturalNet S.R.L. în colaborare cu experți atestați pentru elaborarea studiilor de mediu, cu sprijinul BEI.

Transgaz integrează aspectele de mediu, inclusiv cele referitoare la biodiversitate, în activitatea curentă de transport gaze, precum și în dezvoltare, utilizând următoarele abordări:

- Gestionarea responsabilităților de mediu, raportându-se la cerințe și practici utilizate de industrie la nivel internațional;
- Utilizarea în mod sistematic a evaluării de mediu pentru a facilita integrarea considerentelor de mediu în activitatea desfășurată.
 - Astfel, sunt adoptate decizii durabile care reduc la minim impactul negativ asupra mediului, sunt identificate măsuri specifice de ameliorare a efectelor și se stabilește un cadru pentru evaluarea ulterioară a proiectelor din punct de vedere al protecției mediului.
- Implementarea ierarhiei de atenuare a impactului asupra biodiversității (evitarea, minimizarea, reabilitarea și compensarea impactului) prin adoptarea unor măsuri de reducere a efectelor adverse asupra tuturor componentelor de mediu (aer, apă, sol, climă, biodiversitate, resurse naturale, peisaj, patrimoniu cultural, populație și sănătate umană), în toate etapele de activitate: planificare, proiectare, construcție, operare, dezafectare.

În Republica Moldova:

În conformitate cu prevederile art. 42 al Legii nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale din Republica Moldova:

(2) ... operatorul sistemului de transport este obligat, ținând cont de strategia energetică și de planul național integrat privind energia și clima, de oferta și de cererea actuale și prognozate, să elaboreze și, după consultarea prealabilă cu toate părțile interesate, să prezinte Agenției spre aprobare un plan de dezvoltare a rețelilor de transport al gazelor naturale pentru 10 ani. Planul de dezvoltare trebuie să conțină măsuri eficiente pentru a garanta fiabilitatea sistemului de gaze naturale și securitatea aprovizionării cu gaze naturale și să indice participanților la

piața gazelor naturale principalele rețele de transport al gazelor naturale care se preconizează a fi reconstruite sau reabilitate în următorii 10 ani, să conțină informații cu privire la investițiile deja stabilite, să identifice noi investiții care trebuie să fie efectuate în următorii 3 ani și să prevadă un interval de timp pentru proiectele de investiții. Planul de dezvoltare trebuie să conțină, fără a se limita la acestea:

a) descrierea infrastructurii existente, a stării ei actuale și a gradului de uzură, lista intervențiilor efectuate în ultimul an, precum și rezultatele obținute în urma studiilor efectuate privind dezvoltarea rețelelor de transport al gazelor naturale și instalarea echipamentelor de măsurare;

b) descrierea rețelelor de transport al gazelor naturale și a obiectivelor aferente care necesită a fi construite, modernizate în următorii 10 ani;

c) calendarul pentru proiectele de investiții planificate a fi efectuate în următorii 10 ani;

d) estimarea capacităților necesare, prognoza evoluției schimburilor transfrontaliere, a cantităților de gaze naturale produse și furnizate, a consumului de gaze naturale, precum și măsuri de eficiență energetică;

e) descrierea mijloacelor și a investițiilor necesare pentru a satisface cererea prognozată de gaze naturale;

f) descrierea investițiilor care au fost aprobate și care urmează să fie aprobate și efectuate în următorii 3 ani, precum și calendarul pentru realizarea acestor proiecte;

g) obiectivele și efectele financiare planificate a fi obținute în urma implementării planului de dezvoltare, în special în ceea ce privește impactul investițiilor asupra tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale și pentru alte servicii de sistem prestate de operatorul sistemului de transport, utilizarea capacităților, micșorarea duratei întreruperilor, stabilitatea presiunii gazelor naturale în rețelele de transport al gazelor naturale, reducerea consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport al gazelor naturale și îndeplinirea altor indicatori de calitate ai serviciului de transport al gazelor naturale.

(4) Operatorul sistemului de transport este obligat să prezinte Agenției, pentru examinare și aprobare, planul de dezvoltare. La examinarea planului de dezvoltare, Agenția, în caz de necesitate, solicită operatorului sistemului de transport să consulte autoritățile publice, întreprinderile de gaze naturale și anumiți utilizatori de sistem, existenți sau potențiali, în legătură cu planul de dezvoltare și să prezinte Agenției informații cu privire la rezultatele consultărilor. Agenția solicită operatorului sistemului de transport să modifice planul de dezvoltare, inclusiv dacă acesta nu corespunde necesităților de investiții identificate în procesul de consultare.

Respectiv, Planul de dezvoltare al „Vestmoldtransgaz” S.R.L. pentru anii 2023-2032, a fost aprobat de către ANRE (H CA ANRE nr. 820 din 22.12.2023) fără a fi solicitate consultări cu autorități de mediu.

Referitor la proiectele de dezvoltare a rețelei de transport gaze, la nivel de Transgaz, abordarea proactivă ierarhică a biodiversității și a ecosistemelor în cadrul strategiei și al modelului de afaceri constă în aplicarea următoarelor măsuri:

1. Evitarea impactului prin ajustarea spațială a traseului conductelor de gaze naturale, astfel încât să nu se intersecteze cu areale cu valoare ridicată a biodiversității;

2. Minimizarea impactului prin aplicarea celor mai bune tehnologii și a celor mai bune practici de management disponibile la momentul actual (de exemplu: minimizarea perturbării solului, a cursurilor de apă);
3. Restaurarea biodiversității și habitatelor afectate în cazul în care nu se pot evita sau minimiza efectele adverse asupra biodiversității, prin care ecosistemele și speciile afectate sunt reabilitate *in situ*, astfel biodiversitatea afectată este restabilită în același loc în care a fost afectată în mod negativ;
4. Compensarea biodiversității constă în implementarea unor măsuri compensatorii în cazul în care oportunitatea de implementare a etapelor anterioare ale ierarhiei de atenuare a biodiversității a fost epuizată și impactul rezidual este prezent.

Această abordare a modelului de afaceri raportat la mediu ne permite să reducem impactul și potențialele riscuri ce ar putea fi generate de activitatea desfășurată asupra mediului și biodiversității.

Concepte și măsuri legate de biodiversitate și ecosisteme

Politici legate de biodiversitate și ecosisteme

E4-2

Transgaz nu a elaborat separat o politică privind biodiversitatea în conformitate cu standardul ESRS.

Activitatea de transport gaze naturale este organizată și se desfășoară în conformitate cu Politica Sistemului de Management Integrat cu privire la Calitate, Mediu și Sănătatea și Securitatea în Muncă adoptată la nivelul Societății. Pentru aplicarea SMI în cadrul activităților desfășurate de Societate, au fost elaborate și implementate documente de asigurare a controlului în ceea ce privește calitatea și performanța: proceduri de sistem, proceduri de proces, regulamente, metodologii, instrucțiuni de lucru, fișe de proces etc. Transgaz este certificată în ceea ce privește sistemul integrat de management cu privire la Calitate, Mediu și Sănătatea și Securitatea în Muncă în conformitate cu SR EN ISO 9001:2015, SE EN ISO 14001:2015, SR EN ISO 45001:2023 și SR EN ISO 50001:2019. În perioada octombrie 2025 S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A a obținut certificarea conform standardului de referință SR EN ISO 50001:2019 - Sisteme de Management al Energiei, ca urmare a implementării unui sistem performant de management al energiei, care demonstrează angajamentul continuu al S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. pentru optimizarea consumurilor energetice, reducerea impactului asupra mediului și alinierea la cele mai bune practici internaționale în domeniu.

Petrostar SA își desfășoară activitatea în conformitate cu Politica Sistemului de Management Integrat privind calitatea, mediul, sănătatea și securitatea în muncă, care include respectarea cerințelor legale și a reglementărilor aplicabile pentru protecția mediului. Compania este certificată conform standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2023, ceea ce confirmă angajamentul său pentru reducerea impactului asupra mediului și promovarea dezvoltării durabile.

Conform procedurilor interne privind identificarea și raportarea situațiilor de urgență, SSM și mediu, toate incidentele de mediu sunt raportate către autoritățile cu responsabilități în domeniu, respectiv Garda Națională de Mediu, Agențiile Județene de Protecția Mediului,

Administrațiile Bazinale de Apă (după caz). La nivelul anului 2025 nu a avut loc nici un incident de mediu care să impacteze ariile naturale protejate.

Activitatea Transgaz nu interferează cu prevederile Protocolului de la Nagoya și a Convenției privind diversitatea biologică (CBD), referitoare la „accesul la resursele genetice” și la „împărțirea justă și echitabilă a beneficiilor” generate de utilizarea acestor resurse.

Transgaz operează conductele principale/magistrale ale sistemului național de transport a gazelor naturale, cu respectarea cerințelor legislației europene și naționale, a standardelor de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă. În desfășurarea activității, Transgaz nu utilizează resurse de biodiversitate și nu generează riscuri și amenințări directe asupra habitatelor și biodiversității (pierdere de habitate, supraexploatare specii, introducere și/sau răspândire specii invazive, introducere și/sau răspândire boli). Cu privire la riscurile și impactul schimbărilor climatice asupra biodiversității, Transgaz a adoptat Strategia de decarbonizare, care vizează tranziția către neutralitate climatică, în conformitate cu cerințele și reglementările naționale și internaționale în materie de politici climatice.

În contextul specificului activității Petrostar SA, compania nu a elaborat separat nicio politică privind biodiversitatea și ecosistemele, dar monitorizarea și îmbunătățirea continuă a performanței de mediu, inclusiv a protecției biodiversității și a ecosistemelor, constituie un obiectiv general pentru protejarea mediului în cadrul companiei, conform Politicii Petrostar cu privire la sistemul integrat de management calitate, mediu, sănătate, securitate în muncă.

În Republica Moldova, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. nu dispune de certificări cu privire la calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă, însă se aliniază și respectă toate prevederile normelor legale de reglementare în vigoare și aplicabile acestei spețe. Suplimentar, în viitorul apropiat, se dorește implementarea tuturor certificărilor cu privire la calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă și la nivelul „Vestmoldtransgaz” S.R.L.

În perioada de raportare, la nivelul „Vestmoldtransgaz” S.R.L. nu au fost identificate incidente de mediu care să impacteze ariile naturale protejate.

Managementul biodiversității în cadrul proiectelor de construcție a conductelor de transport gaze naturale se bazează pe o abordare proactivă a chestiunii biodiversității, respectiv implementarea ierarhiei de atenuare a impactului asupra biodiversității (evitarea, minimizarea, reabilitarea și compensarea impactului), în scopul reducerii impactului și a riscurilor de mediu, inclusiv asupra biodiversității.

Acțiuni și resurse legate de biodiversitate și ecosisteme

E4-3

În prezent, Transgaz nu are implementate acțiuni aliniate în mod explicit cerințelor ESRS privind biodiversitatea și ecosistemele. În România, activitățile cheie realizate de SNTGN Transgaz SA pentru respectarea condițiilor impuse prin legislație și actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului cu privire la gestionarea biodiversității la implementarea proiectelor de construcție-montaj a conductelor de transport gaze, constau în:

- includerea în proiectele tehnice/documentațiile privind achiziția lucrărilor de execuție a conductelor de transport gaze a cerințelor prevăzute în legislație și în actele de reglementare aferente cu privire la managementul biodiversității, a specificațiilor tehnice detaliate cu privire la monitorizarea biodiversității și a

- responsabilităților și obligațiilor care le revin contractorilor și/sau specialiștilor care prestează servicii de monitorizare a biodiversității la implementarea proiectelor;
- elaborarea, prin specialiștii proprii și/sau consultanți externi, a Planului de management privind biodiversitatea și a altor documente specifice, care prezintă cerințele de management și conservare a biodiversității aplicabile proiectelor de dezvoltare a SNT, acțiunile și măsurile pentru evitarea și reducerea impactului lucrărilor asupra biodiversității pe care contractorul trebuie să le realizeze (ex. Planuri de acțiune pentru biodiversitate, Proceduri/Instrucțiuni de lucru pentru gestionarea biodiversității etc.);
 - revizuirea și actualizarea documentelor proiectului cu privire la biodiversitate ori de câte ori situația o impune;
 - evaluarea și asigurarea că oferta contractorului este conformă cu cerințele din documentația de achiziție cu privire la protecția mediului;
 - încadrarea în structura proprie responsabilă cu implementarea și monitorizarea proiectelor de dezvoltare a SNT a unor specialiști calificați, cu roluri și responsabilități privind gestionarea aspectelor de protecția mediului, inclusiv a celor specifice biodiversității;
 - instruirea personalului propriu implicat în activitățile de supraveghere a execuției lucrărilor pe șantier cu privire la cerințele și angajamentele proiectului referitoare la mediu și biodiversitate și punerea la dispoziția acestuia a documentelor proiectului pe domeniul protecția mediului;
 - instruirea inițială a personalului de management și a lucrătorilor contractanților cu privire la cerințele și angajamentele proiectului referitoare la mediu și biodiversitate;
 - punerea la dispoziția contractanților a documentelor proiectului pe domeniul protecția mediului;
 - monitorizarea, verificarea și auditarea periodică a activității și performanțelor contractanților și a specialiștilor care realizează monitorizarea biodiversității cu privire la gestionarea aspectelor de mediu, inclusiv a biodiversității, la execuția lucrărilor de construcție-montaj conducte de transport gaze;
 - monitorizarea și raportarea riscurilor, a neconformităților, a incidentelor legate de managementul biodiversității, urmărirea remedierii situațiilor de către contractanți și/sau specialiștii în monitorizarea biodiversității;
 - centralizarea și gestionarea documentelor, raportărilor și informațiilor privind gestionarea biodiversității elaborate de contractanți și raportarea către conducerea societății, autoritățile competente pentru protecția mediului, administratori/custozi ai ariilor naturale protejate, după caz;
 - verificarea și aprobarea documentelor elaborate de către contractanți/ specialiștii în biodiversitate (planuri de lucru, grafice de prestare a lucrărilor, metodologii de monitorizare, fișe de colectare a datelor și de raportare a rezultatelor monitorizării, planuri de management a biodiversității, planuri de acțiune a biodiversității, măsuri de prevenire și diminuare a impactului lucrărilor proiectului asupra biodiversității, strategii/ planuri de compensare a biodiversității, rapoarte de activitate, situații de lucrări și documente justificative etc.);
 - înregistrarea, comunicarea incidentelor de mediu și cooperarea cu autoritățile și contractorul pentru investigarea acestora;

- efectuarea unor acțiuni de control, verificare, audit a activităților aferente proiectului, de către autorități de control, auditori externi, etc. și elaborarea informărilor, prezentărilor și a documentelor solicitate de către aceștia pe durata acțiunilor sau ulterior;
- aplicarea prevederilor și cerințelor de mediu referitoare la managementul schimbărilor, în cazurile în care intervin modificări în implementarea proiectelor (schimbarea soluției tehnice inițiale, apariția unor situații neprevăzute sau de forță majoră etc.);
- notificarea și raportarea către autoritățile competente pentru protecția mediului și administratorii/ custozii ariilor naturale protejate cu privire la începerea lucrărilor de construcție ale proiectelor, raportarea periodică cu privire la monitorizarea biodiversității și raportarea la finalizarea activității de monitorizarea biodiversității la execuția proiectelor.

Activitățile de management al impacturilor asupra biodiversității și mediului au inclus atât măsuri comune aplicate tuturor proiectelor, cât și acțiuni specifice fiecărei investiții.

Măsuri comune tuturor proiectelor

- Optimizarea traseelor pentru a evita arii protejate, păduri și zone sensibile;
- Executarea lucrărilor în afara perioadelor de restricție pentru protejarea speciilor;
- Bugetarea lucrărilor necesare conform acordurilor de mediu;
- Monitorizarea biodiversității în etapele de pre construcție, construcție și post-construcție de către experți atestați;
- Verificarea prealabilă a culoarului de lucru pentru identificarea și relocarea speciilor, cuiburilor și habitatelor;
- Absența cazurilor de mortalitate sau rănire a faunei, conform rapoartelor specialiștilor;
- Monitorizarea lucrărilor de către specialiști în biodiversitate subcontractați și de responsabilul de mediu.

Acțiuni specifice proiectelor

1. Conductă Țărmul Mării Negre – Podișor

- Realizarea a 3 foraje orizontale dirijate (FOD) pentru subtraversarea cursurilor de apă.

2. Conducta Ghercești – Jitaru

- Realizarea FOD pentru subtraversarea Râului Olt și a sitului ROSCI0376.

3. Conducta Prunișor – Orșova – Băile Herculane – Jupa (Lot 1 și 4)

- Realizarea lucrărilor în zone sensibile în perioade strict permise, conform limitărilor locale.
- Realizarea unui foraj orizontal dirijat (FOD) pentru subtraversarea Rezervației naturale Iardaștița

Activitățile și proiectele societății sunt gestionate corespunzător pentru a avea un impact minim asupra habitatelor și speciilor protejate din ariile naturale. Pentru a reduce impactul asupra biodiversității, societatea implementează măsuri de evitare a afectării ariilor protejate încă din stadiul incipient al proiectelor. Atunci când impactul nu poate fi evitat, se iau măsuri adecvate de reducere a acestuia, iar terenurile afectate sunt supuse restaurării ecologice.

Alte acțiuni legate de biodiversitate și ecosisteme:

- Bugetarea în proiectele de execuție a conductelor de gaze a lucrărilor de conformare cu prevederile legale sau din actele de reglementare pe linie de mediu ale proiectului;
- Elaborarea unor planuri de acțiune pentru biodiversitate, întocmite în principal pentru proiectele majore, care prezintă acțiunile și măsurile specifice, practice și eficiente, de gestionare a biodiversității și de evitare și/sau atenuare a efectelor negative asupra acesteia care se aplică pe durata execuției lucrărilor, în conformitate cu cele prevăzute în documentele proiectelor (acordul de mediu, raportul suplimentar de evaluare de mediu și social, planul de management al biodiversității). Planurile de acțiune pentru biodiversitate au în vedere și măsurile de reducere a impactului asupra ariilor naturale protejate și a siturilor cu valoare ecologică ridicată situate în zona de influență a lucrărilor și măsurile de reducere a impactului asupra speciilor desemnate habitate critice sau caracteristici prioritare de biodiversitate, situate în zona de influență a proiectului, fără a se limita strict la acestea.
- În cadrul Transgaz, nu au fost stabilite acțiuni specifice legate de biodiversitate și ecosisteme conform cerințelor minime de divulgare din ESRS 2 MDR-A. De asemenea, în momentul de față lipsesc descrieri detaliate privind resursele alocate pentru aceste acțiuni, orizonturile de timp pentru finalizarea lor, corelarea cu aspectele semnificative ale durabilității, precum și detalii despre monitorizarea eficienței și măsurarea progresului. Transgaz plănuiește să pună la punct aceste acțiuni în următorii 3 ani

Toate măsurile comunicate de autorități pentru obținerea autorizațiilor de mediu sunt realizate conform cerințelor formulate. Aceste acțiuni sunt gestionate la nivelul fiecărui proiect de echipele de proiect stabilite prin decizii ale conducerii executive. Autoritățile de mediu naționale/locale efectuează, după caz, evaluarea finală (la fața locului) în vederea verificării condițiilor impuse prin acordul de mediu.

Suplimentar, la nivelul fiecărei Exploatare Teritoriale există un inspector de mediu care are responsabilități cu privire la monitorizarea condițiilor impuse prin autorizația de mediu.

Posibilul impact pe care proiectele societății îl pot avea asupra biodiversității se reflectă în localizarea acestora, pe unele porțiuni de traseu, pe teritoriul ariilor naturale protejate sau în vecinătatea acestora. Transgaz acordă o atenție deosebită acestui aspect, activitățile desfășurate fiind gestionate astfel încât să genereze un impact minim asupra florei și faunei din ariile naturale protejate sau să fie total evitat.

Pentru realizarea acestui deziderat, SNTGN Transgaz SA, prin structurile sale de specialitate de mediu și proiectare, încă de la stadiul de proiectare adoptă traseul optim al obiectivelor/conductelor noi de transport gaze naturale, pentru evitarea pe cât posibil a traversării ariilor naturale protejate. Fiecare proiect al societății este supus, anterior execuției, procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, prin care se identifică toate formele de impact asociate și se stabilesc măsurile specifice de reducere a impactului.

Implementarea proiectelor care pot avea influență asupra ariilor naturale protejate se realizează cu aplicarea tuturor măsurilor de prevenire, reducere și compensare a efectelor

adverse asupra biodiversității, precum și cu respectarea strictă a condițiilor impuse în avizele emise de autoritățile competente și administratorii ariilor naturale protejate.

În cadrul Transgaz există studii de mediu efectuate pentru Planul de Dezvoltare, în vederea identificării obiectivelor relevante de mediu. Studiile de impact sunt elaborate în cadrul procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, în cazul proiectelor la care autoritatea de mediu a decis necesitatea elaborării acestora (Raport privind impactul asupra mediului; Studiul de evaluare adecvată).

Monitorizarea biodiversității se realizează în 2 moduri:

- acord cadru încheiat de Transgaz, pe o perioadă de 4 ani, pentru servicii de monitorizare a biodiversității la implementarea proiectelor (studii efectuate de Transgaz prin experți atestați în calitate de furnizori de servicii);
- studii efectuate de constructor prin intermediul echipelor de experți, în situațiile în care constructorului îi revine responsabilitatea monitorizării biodiversității.

Informațiile descrise mai sus sunt aplicabile și „Vestmoldtransgaz” S.R.L., în condițiile legislației aplicabile în vigoare din Republica Moldova.

În Republica Moldova, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. urmărește ca în rezultatul activității sale, impactul asupra habitatelor și speciilor protejate din ariile naturale să fie minim și respectă toate prevederile normelor legale de reglementare în vigoare și aplicabile acestei spețe.

Societatea respectă toate prevederile normelor legale de reglementare în vigoare și aplicabile acestei spețe. Toate măsurile comunicate de autorități pentru obținerea autorizațiilor de mediu sunt realizate conform cerințelor formulate.

Aceste acțiuni sunt gestionate la nivelul fiecărui proiect de echipele de proiect stabilite prin decizii ale conducerii executive.

„Vestmoldtransgaz” S.R.L. acordă o atenție deosebită acestui aspect, activitățile desfășurate fiind gestionate astfel încât să genereze un impact minim asupra florei și faunei din ariile naturale protejate sau să fie total evitat.

Pentru realizarea acestui deziderat, „Vestmoldtransgaz” S.R.L., la elaborarea Caietelor de sarcini pentru proiectare/execuție lucrări, încă de la stadiul de aprobare a documentației de atribuire pentru achiziția serviciilor de proiectare/execuție de lucrări adoptă cerințe speciale pentru evitarea pe cât posibil a traversării ariilor naturale protejate. Fiecare proiect al Societății este supus, anterior execuției, procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, prin care se identifică toate formele de impact asociate și se stabilesc măsurile specifice de reducere a impactului.

Studiile de mediu și avizele obținute de SNTGN Transgaz SA pentru Planul de dezvoltare – PDSNT sunt următoarele:

- Raport de Mediu - PDSNT 2021-2030;
- Studiu de evaluare adecvată elaborat pentru PDSNT 2021-2030;
- Aviz de mediu nr. 59 din 15.10.2021 pentru PDSNT 2021-2030, emis de Ministerul Mediului;
- Decizia etapei de încadrare nr. 1/14.02.2022 privind propunerea de modificare a Planului de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale 2021 – 2030 (PDSNT 2021 - 2030);

- Decizia etapei de încadrare nr. 3/12.05.2022 privind propunerea de modificare a PDSNT 2021-2030 (modificarea perioadei de implementare a Planului de la 2021-2030 la 2022-2031).

În anul 2025 nu a fost cazul să fie utilizate măsuri compensatorii pentru pierderea de biodiversitate. Nu au existat situații în care rezultatul evaluării adecvate pentru proiecte să releve un impact negativ semnificativ asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar și adoptarea de măsuri compensatorii pentru a proteja coerența rețelei Natura 2000. Conform prevederilor Legii nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale din Republica Moldova nu s-a solicitat obținerea studiilor de mediu pentru aprobarea Planului de dezvoltare 2023-2032, însă fiecare proiect de dezvoltare la inițiere, va fi tratat prin prisma legislației de mediu și biodiversitate aplicabile în Republica Moldova.

Proiectele implementate de SNTGN Transgaz SA în anul 2025 nu au generat impact rezidual asupra biodiversității, care să impună adoptarea de măsuri compensatorii.

Pentru a reduce impactul potențial asupra biodiversității, Petrostar SA împreună cu clienții săi a definit măsuri generale de prevenire/evitare a afectării ariilor protejate încă din stadiul incipient al proiectelor. Proiectele sunt gestionate corespunzător pentru a avea un impact minim asupra habitatelor și speciilor protejate din ariile naturale, în cazul în care există interacțiuni cu acestea. Atunci când impactul nu poate fi evitat, prin proiect se specifică măsuri adecvate de reducere a acestuia, iar terenurile afectate sunt supuse restaurării ecologice. Implementarea proiectelor care pot avea influență asupra ariilor naturale protejate se realizează cu aplicarea tuturor măsurilor de prevenire, reducere și compensare a efectelor adverse asupra biodiversității, precum și cu respectarea strictă a condițiilor impuse în avizele emise de autoritățile competente și administratorii ariilor naturale protejate.

Ținte legate de biodiversitate și ecosisteme

E4-4

Activitățile din domeniul protecției mediului (și implicit cele legate de biodiversitate și ecosisteme) sunt abordate din prisma principiilor ce stau la baza legislației de mediu, urmărindu-se astfel, printre altele, *Principiul conservării biodiversității și a ecosistemelor specifice cadrului biogeografic natural*. Acesta implică conservarea și protecția habitatelor naturale și a speciilor de floră și faună sălbatică, care sunt obiective comunitare esențiale și de interes general. Ca atare, pentru diminuarea impactului asupra biodiversității, în special în cazul proiectelor dezvoltate, se aplică măsuri de evitare, pe cât posibil, a impactării ariilor naturale protejate, măsuri de reducere a acestuia când nu poate fi evitat și restaurarea ecologică a terenurilor. Cu toate acestea, încă nu au fost cazuri care au necesitat restaurarea ecologică a zonelor protejate, nu există situri afectate negativ de Transgaz, conform actelor emise.

În desfășurarea activității, Transgaz nu utilizează resurse de biodiversitate și nu generează riscuri și amenințări directe asupra habitatelor și biodiversității (pierdere de habitate, supraexploatare specii, introducere și/sau răspândire specii invazive, introducere și/sau răspândire boli). Cu privire la riscurile și impactul schimbărilor climatice asupra biodiversității, Transgaz a adoptat Strategia de decarbonizare, care vizează tranziția companiei către neutralitate climatică, în conformitate cu cerințele și reglementările naționale și internaționale în materie de politici climatice.

Nu au fost stabilite ținte specifice legate de biodiversitate și ecosisteme. În cazul Transgaz, acestea nu au fost încă definite, întrucât procesul de stabilire a unor obiective măsurabile este etapizat și necesită dezvoltarea progresivă a metodologiilor interne, a indicatorilor adecvați și a mecanismelor de monitorizare, urmând ca astfel de ținte și obiective să fie stabilite în următorii 2 ani.

Protecția biodiversității și a ecosistemului

Indicatori de impact legați de biodiversitate și de schimbările ecosistemelor

E4-5

Pentru ariile protejate sunt elaborate măsuri de prevenire și reducere specifice la nivel de sit/proiect. Conform evaluării de mediu (studiu de evaluare adecvată¹³ pentru Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale 2021– 2030) s-a apreciat că suprafețele pe care impacturile potențiale se pot desfășura sunt relativ restrânse.

În perioada de raportare, activitatea SNTGN Transgaz SA a presupus și derularea a trei proiecte localizate în zone protejate sau sensibile din punct de vedere al biodiversității, respectiv:

1. Proiect Conductă de transport gaze naturale zona Țărmul Mării Negre – Podișor
2. Proiect Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru
3. Proiect Conductă de transport gaze naturale pe direcția Prunișor – Orșova – Băile Herculane – Jupa (Lot 1 și 4)

Indicatorii de impact legați de biodiversitate și de schimbările climatice, conțin, pentru fiecare proiect în parte, perioada, denumirea sitului/locației, actul de reglementare, tipul zonei, codul/identificatorul sitului, suprafața totală a ariei protejate, suprafața afectată, tipul de impact, descrierea impactului, specii amenințate afectate, numărul de exemplare afectate și măsuri de prevenire/reducere a impactului.

Metodologia de raportare a ariei totale implică însumarea suprafețelor totale ale proiectelor definite în acordurile de mediu emise, la care se adaugă și ariile proiectelor ce se suprapun cu cele acoperite de acordurile de mediu emise pentru proiectele de dezvoltare ale Transgaz.

În cazul celor 3 proiecte s-a realizat Monitorizarea biodiversității în etapele preconstrucție, construcție și post construcție (funcție de stadiul de execuție al proiectului) de către experți atestați pentru desfășurarea acestor activități, rezultatele activităților fiind documentate în Rapoarte de monitorizare a biodiversității. Concluzia analizei acestor indicatori a evidențiat faptul că pe perioada execuției lucrărilor, nu au existat specii amenințate afectate.

Suprafața totală ocupată de proiectele sus menționate în ariile naturale protejate este de 215,589 ha, predominant impactul fiind temporar (doar pe perioada execuției lucrărilor de construcție), ceea ce reprezintă o suprafață redusă raportat la suprafața totală de 441006,1 ha a ariilor protejate. Aceste suprafețe au rezultat din însumarea suprafețelor ocupate în fiecare arie protejată, fără a considera suprapunerile existente în anumite zone pentru mai multe categorii de arii protejate.

¹³ <https://www.mmediu.ro/app/webroot/uploads/files/EA%20rev%202%20final.pdf>

Printre măsurile cu caracter general de prevenire/reducere a impactului proiectelor mai sus menționate, asupra biodiversității și ecosistemelor, se pot aminti:

- Realizarea de foraje orizontale dirijate (FOD) pentru subtraversarea celor mai importante cursuri de apă;
- Realizarea unui foraj orizontal dirijat (FOD) pentru subtraversarea Rezervației naturale Iardaștița;
- Optimizarea traseului conductei pentru evitarea traversării unor arii protejate, păduri, etc.;
- Îngustarea culoarului de lucru la traversarea fondului forestier;
- Realizarea lucrărilor în zonele sensibile de mediu în afara perioadelor de restricție;
- Includerea și bugetarea în proiectele tehnice a lucrărilor necesare pentru respectarea acordului de mediu;
- Monitorizarea biodiversității în etapele pre construcție, construcție și post construcție de către experți atestați pentru desfășurarea acestor activități.

În unele cazuri, la recomandarea echipei de specialiști în biodiversitate, s-au luat o serie de măsuri de prevenire a afectării speciilor/ exemplarelor:

- Relocarea unor exemplare aflate în zona proiectului de către echipa de monitorizare a biodiversității,
- Montarea de garduri de excludere a exemplarelor de faună în afara culoarului;
- Îngustarea culoarului de lucru în unele zone, pentru a nu afecta zona de protecție a coloniei de animale semnalată de echipa de monitorizare a biodiversității;
- Lăsarea culoarului de lucru nedecopertat în zona de îngustare a culoarului, pentru o mai bună protecție a zonei și o readucere mai rapidă la starea inițială după efectuarea lucrărilor de construcție-montaj, respectiv depozitarea solului și a rocii rezultate din excavarea șanțului separat, în partea dreaptă a șanțului, în direcția de curgere;
- Monitorizarea execuției lucrărilor de construcție-montaj de către Contractant prin specialiștii în biodiversitate subcontractați și responsabilul de mediu;

Înca din etapa de proiectare au fost prevăzute activități și măsuri în scopul reducerii impacturilor și a riscurilor generate de execuția celor trei proiecte asupra factorilor de mediu și a biodiversității, în vederea conformării cu cerințele acordurilor de mediu emise de către autoritățile competente.

Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de biodiversitate și ecosisteme

E4-6

În activitatea derulată la nivelul Transgaz cu privire la managementul riscurilor asociate nu au fost identificate riscuri semnificative în domeniului biodiversității și, în consecință, nu au fost estimate potențialele efecte financiare.

ESRS S1 – Forța de muncă proprie

Capitalul uman reprezintă un element esențial pentru succesul unei companii, influențând semnificativ inovarea, productivitatea și creșterea afacerii. Pentru a atinge obiectivele organizației și a oferi servicii de cea mai înaltă calitate, este esențial pentru Transgaz să atragă, să rețină, să motiveze și să dezvolte continuu resursele umane. Angajații competenți, implicați, responsabili și dedicați pot contribui la dezvoltarea și implementarea ideilor de îmbunătățire a proceselor, generând astfel eficiență, productivitate și reducerea costurilor. Investiția în dezvoltarea profesională a angajaților poate stimula motivația, performanța și satisfacția la locul de muncă.

Informațiile prezentate în capitolul S1 interacționează cu ESRS 1 Principii generale și cu ESRS 2 Cerințe generale (SBM-2, SBM-3). De asemenea, acest standard se interpretează în coroborare cu G1 – cultura corporativă.

Obiectivele principale se concentrează pe promovarea talentelor, recrutarea și integrarea personalului pentru pozițiile vacante, instruirea și dezvoltarea continuă a angajaților, evaluarea obiectivă și recompensarea performanței lor, încurajarea mobilității interne, revizuirea politicilor de compensații și beneficii pentru a asigura echitatea internă și competitivitatea externă, avansarea procesului de automatizare și digitalizare a activităților de resurse umane, asigurarea succesiunii pentru rolurile cheie, elaborarea și implementarea de programe personalizate de dezvoltare pentru potențialii succesori, continuarea colaborării în proiecte educaționale (precum școala duală și practicile/internship-urile) și consolidarea parteneriatelor cu universitățile țintă.

În cadrul Transgaz, drepturile și responsabilitățile angajaților, așa cum sunt stabilite în Contractul Colectiv de Muncă (CCM) și în Regulamentul de Organizare și Funcționare, sunt formulate în conformitate cu respectarea drepturilor omului și a dreptului la muncă, conform principiilor cuprinse în Carta Internațională a Drepturilor Omului și în Declarația Organizației Internaționale a Muncii (ILO) referitoare la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă. Acestea sunt transpuse în legislația privind relațiile de muncă și sunt guvernate de principiile consensualității și bunei-credințe, care stau la baza interacțiunilor în cadrul relațiilor de muncă.

În cadrul Transgaz, operează Departamentul Organizare, Resurse Umane având următoarele structuri în componență:

- Serviciul Administrare Resurse Umane
- Serviciul Salarizare
- Direcția Organizare și Planificare Resurse Umane
 - Serviciul Organizare
 - Biroul Management Organizatoric
 - Biroul Normarea Muncii
 - Serviciul Planificare Resurse Umane
 - Biroul Relații cu Partenerii Sociali
- Direcția Dezvoltare Resurse Umane (Academia Transgaz)
 - Serviciul Instruire Externă și Managementul Carierei
 - Biroul Evaluarea și Creșterea Performanței

- Biroul de Autorizări și Conformitate
- Serviciul Instruire Internă și Dezvoltare Profesională
 - Biroul Calificare și Perfecționare Școala de Meserii
 - Biroul Inducție și Specializare
- Centrul de Administrare Spații de Refacere a Capacității de Muncă și Instruire Profesională

Misiunea Departamentului Organizare, Resurse Umane este de a atrage și menține angajați competenți și motivați în cadrul companiei, pentru a asigura realizarea eficientă a obiectivelor organizaționale și creșterea performanțelor.

Direcția Organizare și Planificare Resurse Umane elaborează și aplică politica de resurse umane în conformitate cu Planul de Administrare și Planul de Management al Transgaz, răspunde de asigurarea, dezvoltarea, motivarea și menținerea resurselor umane, precum și de aplicarea legislației în domeniul muncii și protecției sociale în cadrul societății.

Direcția Dezvoltare Resurse Umane asigură îndeplinirea obiectivelor ce îi revin societății privind formarea și perfecționarea angajaților, evaluarea performanțelor profesionale, administrarea carierelor și dezvoltarea organizațională, precum și administrarea spațiilor de refacere a capacității de muncă și instruire profesională din cadrul societății.

În ceea ce privește **atribuțiile principale ale departamentului în domeniul resurse umane**, acestea sunt:

- Administrarea personalului
- Administrarea drepturilor salariale
- Organizarea activității și a muncii
- Normarea muncii și a personalului angajat
- Planificarea și urmărirea cheltuielilor cu personalul
- Gestionarea relațiilor cu partenerii sociali
- Dezvoltarea profesională a personalului angajat
- Managementul carierei angajaților
- Administrarea spațiilor de refacere a capacității de muncă și instruire profesională
- Gestionarea contractelor de mandat ale Directorului General și administratorilor
- Stabilirea și monitorizarea indicatorilor de performanță manageriali.

Strategie și concepte legate de forța de muncă proprie

Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

ESRS 2 SBM-2

Pentru a crea un mediu incluziv în care fiecare angajat să se simtă în siguranță, implicat și apreciat, Transgaz se concentrează constant pe dezvoltarea și îmbunătățirea culturii organizaționale. Procedurile și politicile Transgaz legate de resursele umane sunt dezvoltate și țin de departamente specifice, fiind centrate pe angajați, oferindu-le oportunități de promovare și acces la programe de dezvoltare profesională adaptate specificului activității lor. În plus, Transgaz încurajează angajații să comunice deschis atât cu colegii, cât și cu echipa de

management a Transgaz, deoarece crede că doar printr-o comunicare eficientă se pot atinge obiectivele interne și pe cele stabilite în relația cu colaboratorii Transgaz.

Transgaz, în calitate de angajator, se preocupă constant de respectarea legislației naționale și a celei europene în domeniul relațiilor de muncă, relațiilor cu partenerii de dialog social, informării și consultării salariaților. Raporturile dintre angajator și angajați sunt reglementate prin Contractul Colectiv de Muncă la nivelul societății, precum și prin contractele individuale de muncă ale salariaților.

La nivelul SNTGN Transgaz SA a existat permanent, încă de la înființare, un Contract Colectiv de Muncă negociat și înregistrat conform prevederilor Legii Dialogului Social.

Pentru Petrostar SA este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă, înregistrat la ITM Prahova sub nr. 253/12.08.2024, valabil pentru perioada 2024–2026, cu posibilitatea de prelungire pentru maximum 12 luni. La nivelul Vestmoldtransgaz este încheiat un Contract Colectiv de Muncă în conformitate cu legislația din Republica Moldova, contract care este înregistrat la Inspectoratul de Muncă din Chișinău.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Pentru forța de muncă proprie, Transgaz a identificat o serie de IRO în cadrul analizei de dublă materialitate, care sunt prezentate în ESRS 2 – Informații Generale, în cadrul subcapitolului denumit Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.

Strategia și modelul de afaceri ale Transgaz sunt interconectate cu impacturile reale și potențiale asupra forței de muncă, care provin din diferite fațete ale deciziilor și cadrului strategic. Transgaz recunoaște importanța respectării drepturilor angajaților și a cerințelor legale, în timp ce sunt promovate oportunitățile de dezvoltare și este asigurată confidențialitatea. Sunt evaluate continuu aceste impacturi pentru ca Transgaz să își poată adapta strategia și modelul de afaceri, menținându-le aliniate cu considerațiile legate de forța de muncă.

În acest context, Transgaz se concentrează pe identificarea și gestionarea riscurilor semnificative, cum ar fi neconformitatea cu drepturile omului, care ar putea avea consecințe grave atât pentru angajați, cât și pentru companie. Pentru a preveni aceste riscuri, sunt implementate măsuri proactive, asigurând condiții de lucru corespunzătoare, echipamente, îmbrăcăminte de protecție, echipamente și/ sau utilaje specifice etc. Se asigură managementul adecvat al drepturilor angajaților prin proceduri interne specifice ce sunt aplicate corespunzător. Condițiile de lucru se îmbunătățesc continuu.

Modelul de afaceri al Transgaz se sprijină pe resursa umană, ceea ce subliniază importanța gestionării riscurilor legate de respectarea drepturilor omului. Astfel, dependența Transgaz de forța de muncă umană impune gestionarea oricărui risc legat de drepturile omului.

În ceea ce privește impacturile, riscurile și oportunitățile materiale, Transgaz include toți angajații din propria forță de muncă care ar putea fi afectați semnificativ de activitățile sale de afaceri. Transgaz nu are lucrători nesalariați.

În cadrul Petrostar SA funcționează un sistem de management al riscurilor care asigură implementarea controlului intern managerial, având ca scop gestionarea eficientă a riscurilor și oferirea unei asigurări rezonabile privind atingerea obiectivelor și rezultatelor planificate. Procesul este detaliat în procedura PO 6100 „Managementul riscurilor”, care descrie etapele complete. La identificarea unui risc nou, se completează formularul de identificare a riscului, iar Registrul riscurilor și Planul de oportunități sunt actualizate corespunzător.

Transgaz implementează politici care garantează tratament egal și oportunități de dezvoltare profesională pentru toți angajații.

La nivelul Transgaz există o politică de respectare a confidențialității angajaților. De asemenea, există politici interne prin care se asigură oportunități de dezvoltare și tratament egal pentru toți angajații. În aval, societățile au un impact potențial pozitiv. Politicile sunt aplicate uniform în toate regiunile de activitate și promovează un standard de etică și responsabilitate socială, considerat esențial pentru succesul pe termen lung. În cadrul Petrostar există Politica de egalitate de șanse și Procedura operațională-6240 care reglementează aceste aspecte.

Riscurile și oportunitățile identificate decurg din dependența Transgaz față de forța umană de muncă.

Transgaz își desfășoară activitatea cu un angajament ferm față de respectarea drepturilor omului și a standardelor etice internaționale. În cadrul operațiunilor pe care le desfășoară Transgaz, nu există riscuri semnificative de incidente de muncă forțată sau munca copiilor.

Riscurile și oportunitățile provenite din dependențele față de forța de muncă proprie se referă la întreg personalul Transgaz.

Riscurile cu privire la forța de muncă proprie vizează întreg personalul în mod egal. Nu au fost identificate persoane cu caracteristici specifice care ar putea fi expuse unui risc diferit (mai mare sau mai mic) de prejudiciu.

Politici legate de forța de muncă proprie

ESRS S1-1

Activitatea Transgaz constă în Transporturi prin conducte conform CAEN 4950 și Activități de inginerie și alte activități de consultanță tehnică conform CAEN 7112, activități care se desfășoară în România și Republica Moldova. Transgaz evaluează potențialele efecte negative asociate cu operațiunile lor, inclusiv GDPR, corupție, sesizări/plângeri/reclamații, negocieri colectivă și alte subiecte importante din domeniul social identificate ca materiale. Toate politicile și procedurile operaționale se aplică tuturor entităților Transgaz, iar Directorul General al Transgaz răspunde de punerea în aplicare a politicilor.

Politicile de forță de muncă ale Transgaz, aliniate la Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, se concentrează pe respectarea și protejarea drepturilor omului, promovarea nediscriminării și diversității, asigurarea unor condiții de muncă echitabile și sigure, și promovarea dialogului social. Transgaz stabilește mecanisme pentru raportarea

încălcărilor drepturilor omului, iar acestea sunt incluse în Codul Etic al Transgaz care este disponibil tuturor angajaților.

În completarea angajamentului față de drepturile omului și condițiile echitabile de muncă, Transgaz își consolidează responsabilitatea prin Politica QHSE (Quality, Health, Safety and Environment sau Calitate, Sănătate și Securitate și Mediu), care stabilește standardele pentru calitate, sănătate, securitate și protecția mediului în toate activitățile sale.

În 2025, această politică a fost extinsă pentru a include entitățile din Republica Moldova, reflectând angajamentul societății de a opera într-un mod sustenabil și conform celor mai înalte standarde. Politica va fi implementată pe parcursul anului 2026. Menționăm, de asemenea, că entitățile din Republica Moldova nu dețin încă certificări ISO.

Documentul se axează pe respectarea cerințelor legale și a standardelor relevante, îmbunătățirea continuă a performanței și prevenirea impactului negativ asupra mediului, sănătății și securității în muncă. Politica este disponibilă tuturor angajaților și este susținută prin măsuri de control, monitorizare și instruire pentru angajați și parteneri. Consiliul de Administrație asigură supravegherea implementării, iar managementul executiv coordonează măsurile de conformitate. În acest context, Petrostar dispune de propria Politică de Calitate-Mediu-Sănătate-Securitate, armonizată cu principiile Transgaz, pentru a menține standarde unitare în toate operațiunile.

Prin această abordare, Transgaz își propune să consolideze un model de operare sigur și eficient, contribuind la dezvoltarea sustenabilă a sectorului energetic. De asemenea, Transgaz demonstrează un angajament constant față de sustenabilitate și responsabilitate corporativă, contribuind la dezvoltarea durabilă a sectorului energetic și la bunăstarea comunităților deservite.

În anul 2025, nu au fost cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor în cele două țări în care Transgaz activează (România și Moldova), cu excepția eventualelor cazuri din contextele de familie (abuzuri neoficiale în gospodărie, nefiind raportate sau reglementate ca muncă formală). Constituția României, prevede că minorii sub 15 ani nu pot fi angajați ca salariați, iar exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. În prezent, în România, nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice existența unor cazuri de exploatare prin muncă a minorilor. În Constituția din Republica Moldova, conform articolului 50 (4), exploatarea minorilor, folosirea lor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. Transgaz nu angajează minori.

Abordarea Transgaz în domeniul resurselor umane urmărește acoperirea necesităților operaționale ale organizației, prin utilizarea eficientă a resurselor umane. În acest domeniu se are în vedere definirea cerințelor prin elaborarea normativelor pentru activitățile de bază, identificarea și înlăturarea eventualelor limite restrictive ale disponibilului de resurse umane care, prin natura lor, ar putea afecta implementarea și derularea proiectelor în curs de realizare.

Impactul pozitiv al Transgaz se reflectă în crearea unui mediu de lucru incluziv și divers, susținut prin politici interne care asigură oportunități egale de dezvoltare și tratament echitabil pentru toți angajații. Aceste politici contribuie la îmbunătățirea condițiilor de

muncă prin măsuri de protecție împotriva hărțuirii, abuzului sau amenințărilor sexuale, fizice și psihologice, inclusiv prin mecanisme dedicate de raportare a discriminării.

De asemenea, compania are un impact pozitiv asupra respectării drepturilor legate de muncă ale angajaților proprii, prin politici care garantează confidențialitatea datelor personale și protejează integritatea acestora. Aceste acțiuni consolidează mediul de lucru și reputația Transgaz ca angajator responsabil.

Pentru a susține aceste angajamente, politica în domeniul personalului vizează asigurarea resurselor umane necesare în corelare cu obiectivele de dezvoltare ale societății, anticiparea eventualelor fluctuații de deficit sau surplus de personal. Politica se aplică la nivelul SNTGN Transgaz. Principalele direcții de acțiune sunt:

- atragerea, pregătirea profesională în cadrul unor planuri de dezvoltare profesională și menținerea personalului calificat cu aptitudinile, cunoștințele de specialitate și competențele necesare;
- reducerea dependenței de recrutare din exterior, atunci când se constată un deficit de personal calificat în domeniile de activitate în care se aplică tehnologii noi, prin derularea de programe de perfecționare a angajaților;
- dezvoltarea de către managerii structurilor organizatorice, folosind principii și programe de mentorat, a unor echipe bine pregătite și flexibile, echipe capabile de a se adapta la un mediu dinamic, în continuă schimbare;
- promovarea discuțiilor constructive și a schimbului de cunoștințe și informații legate de activitate, pentru creșterea solidarității în cadrul Transgaz;
- îmbunătățirea utilizării personalului prin introducerea unor modele organizatorice flexibile.

Transgaz respectă și susține drepturile omului recunoscute la nivel internațional și implementează recompense corecte (meritocrație) și egalitate de șanse în ceea ce privește toți angajații săi, fără discriminări și respectând diversitatea personalului său. Acest angajament este prevăzut în Codul etic.

Petrostar SA dispune de Politică de egalitate de șansă, care are ca scop promovarea tratamentului echitabil și nediscriminării în cadrul organizației, asigurând acces egal la oportunități de angajare, dezvoltare profesională și condiții de muncă, indiferent de gen, vârstă, etnie sau alte criterii protejate.

În ceea ce privește riscurile legate de respectarea dreptului la confidențialitate al angajaților proprii, la nivelul SNTGN Transgaz și entitățile din Republica Moldova au fost elaborată o politică de prelucrare a datelor cu caracter personal, iar persoanele ale căror date sunt prelucrate primesc o notă de informare în acest sens. Transgaz, în calitate de operator de date cu caracter personal, este preocupat, în mod constant, de asigurarea unui nivel de securitate ridicat cu privire la prelucrările datelor cu caracter personal pe care le efectuează, în conformitate cu dispozițiile Regulamentului (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE. Rolul notificării transmise este de a face cunoscut persoanei căreia îi este adresată modul în care datele sale personale sunt utilizate și pentru a se prezenta scopul în care acestea sunt folosite.

De asemenea, în Republica Moldova, protecția datelor cu caracter personal este reglementată de Legea nr. 133/2011, care transpune reglementările europene, inclusiv Regulamentul (UE) 2016/679 (GDPR). Aceasta asigură cerințe privind transparența, consimțământul și securitatea datelor. Autoritatea Națională de Protecție a Datelor cu Caracter Personal (ANPDP) este responsabilă de supravegherea aplicării acestei legislații. Pentru fiecare caz concret se organizează o comisie și se întocmește un raport care prezintă concluziile și măsurile care vor fi luate.

Petrostar dispune de propria sa Procedură operațională referitor la protecția datelor cu caracter personal prin PO-7500 Prelucrarea și protecția datelor cu caracter personal.

Politica în domeniul resurselor umane din Transgaz are aplicabilitate și în subsidiarele din Moldova, existând preocuparea permanentă a managementului pentru creșterea nivelului de perfecționare a angajaților și alinierea cu standardele europene.

Transgaz nu dispune de angajamente de politică specifice legate de incluziune sau acțiune pozitivă pentru persoanele din grupurile expuse unui risc deosebit de vulnerabilitate în cadrul forței de muncă proprii.

În cadrul **Petrostar**, politicile interne consolidează angajamentul companiei față de calitate, sustenabilitate și respectarea drepturilor angajaților. Printre acestea se regăsesc:

- **Politica de calitate, mediu, SSM și sustenabilitate**, care stabilește standarde pentru protecția mediului, sănătate și securitate în muncă, precum și pentru performanța operațională.
- **Politica de egalitate de șanse**, ce promovează tratamentul echitabil și nediscriminarea în toate procesele de resurse umane.
- **Codul de conduită și etică profesională**, care definește principiile de integritate și comportament responsabil.
- **Procedura PO-6250 privind prevenirea și combaterea hărțuirii la locul de muncă**, menită să protejeze angajații împotriva oricărei forme de abuz sau intimidare.
- **Procedura PO-6240 privind avertizorul de integritate**, care asigură mecanisme sigure pentru raportarea neregulilor și protecția persoanelor care semnalează încălcări.

Aceste politici contribuie la crearea unui mediu de lucru sigur, etic și incluziv, în concordanță cu principiile Transgaz și standardele europene.

În cadrul Vestmoldtransgaz sunt instrucțiuni de securitate și sănătate în muncă specifice pe posturi de lucru, instruirea se face la angajare, la locul de muncă și periodică.

În Republica Moldova - Legea nr. 186/2008 privind securitatea și sănătatea în muncă este legea fundamentală care reglementează securitatea și sănătatea la locul de muncă în Republica Moldova. Legea prevede obligațiile angajatorilor și angajaților în ceea ce privește crearea unui mediu de muncă sigur, evaluarea riscurilor, protecția lucrătorilor, formarea și informarea acestora cu privire la riscurile de muncă și măsurile de prevenire a accidentelor și bolilor profesionale.

În Codul Etic al societății Vestmoldtransgaz sunt prevederi privind nediscriminarea și egalitatea de șanse, tratament cu privire la dezvoltarea personală a întregului personal. Petrostar are propriul cod de conduită și etică profesională care acoperă aceste aspecte.

În acest scop, în cadrul Transgaz, este interzisă discriminarea prin utilizarea unor practici care dezavantajează persoanele de un anumit sex, etnie, culoare, orientare sexuală, dizabilitate, vârstă, religie, opinii politice, origine națională sau orice altă origine în legătură cu relațiile sociale și profesionale. Implementarea acestor politici are un impact pozitiv asupra drepturilor legate de muncă ale angajaților Transgaz prin asigurarea confidențialității acestora. De asemenea, contribuie la crearea unui mediu de lucru echitabil și îmbunătățește reputația ca angajator.

Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți

Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi

S1-2

Transgaz respectă cu strictețe legile și tratatele internaționale care reglementează drepturile omului, atât în cadrul companiei, cât și în relațiile cu partenerii și colaboratorii săi.

Drepturile și obligațiile generale ale angajaților Transgaz sunt specificate în Contractele Colective de Muncă (CCM), rezultate din dialogul social și negocierile colective dintre conducere și reprezentanții angajaților. Directorul General al Transgaz negociază și încheie contractele colective de muncă în limita mandatului dat de Consiliul de Administrație. (Conform Act Constitutiv TRANSGAZ).

În plus, Transgaz are implementat un Regulament Intern, aplicabil tuturor angajaților SNTGN Transgaz SA și Vestmoldtransgaz, care stabilește normele de organizare și disciplină a muncii, precum și drepturile și obligațiile atât ale angajatorului, cât și ale angajaților. În cazul Petrostar, există propriul Regulament de Ordine Interioară. Aceste regulamente asigură un cadru unitar de funcționare, promovând respectarea legislației, integritatea profesională și un mediu de lucru sigur și echitabil. Ele completează politicile interne, oferind mecanisme clare pentru gestionarea relațiilor de muncă, prevenirea conflictelor și protejarea drepturilor angajaților.

Fiecare angajat are acces la conținutul Contractului Colectiv de Muncă prin intermediul reprezentanților angajaților sau al persoanelor cu atribuții în domeniul resurselor umane din cadrul structurilor organizatorice în care își desfășoară activitatea.

Conform Contractului Colectiv de Muncă al SNTGN Transgaz SA, **dialogul social este o activitate continuă**, axată în principal pe îmbunătățirea condițiilor de muncă și menținerea competitivității la locul de muncă. În cadrul acestui dialog, părțile se informează, se consultă și negociază pentru a stabili acorduri pe teme de interes comun. Pentru a asigura un climat de stabilitate socială, CCM menține mecanismele de consultare și dialog permanent între partenerii sociali, având următoarele scopuri:

- stabilirea nivelurilor de dialog social în cadrul societății;
- definirea regulilor și principiilor generale care structurează consultarea și negocierea între părți;
- prevenirea conflictelor.

Implicarea într-un dialog permanent cu angajații constituie un obiectiv important pentru Transgaz. Satisfacția la locul de muncă este direct corelată cu performanța profesională. Astfel, periodic sunt aplicate chestionarele de măsurare a satisfacției în muncă a angajaților, un instrument important de feedback, prin care aceștia își pot exprima părerea despre șefi /

organizație / mediu de lucru / echipă. Dat fiind faptul că aceste informații pot fi de multe ori sensibile, chestionarele completate sunt anonime.

Transgaz depune eforturi pentru a înțelege punctele de vedere ale membrilor forței de muncă, în special ale celor care ar putea fi marginalizați, cum ar fi femeile, migranții și persoanele cu dizabilități.

La nivelul Transgaz există Codul Etic care vizează eliminarea discriminării, inclusiv a hărțuirii, promovarea egalității de șanse și alte modalități de a îmbunătăți diversitatea, asigurând un mediu de lucru echitabil pentru toată lumea.

La nivelul Vestmoldtransgaz există Contract Colectiv de Muncă aplicabil în conformitate cu legislația din Republica Moldova. Salariații s-au organizat în Organizația Sindicală Primară a angajaților Vestmoldtransgaz, organizație care va negocia Contractul Colectiv de Muncă cu conducerea Vestmoldtransgaz la momentul în care expiră cel care este în vigoare astăzi.

În Republica Moldova există Legea nr. 102 din 2017 privind promovarea dialogului social care reglementează modul în care se promovează dialogul social între angajatori, angajați și sindicate, pentru a asigura condiții de muncă echitabile și protejarea drepturilor lucrătorilor.

Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care lucrătorii proprii își pot exprima preocupările

S1-3

Regulamentul Intern al SNTGN Transgaz SA conține drepturile și obligațiile salariaților și ale angajatorului, inclusiv reguli privind respectarea nediscriminării și a încălcării demnității umane, reguli privind conflictul de interese, procedura disciplinară sau cu privire la soluționarea cererilor sau a reclamațiilor salariaților. Acest regulament este adus la cunoștință salariaților și este semnat de aceștia odată cu luarea la cunoștință a prevederilor.

De asemenea, la nivelul societății este adoptat **Codul Etic**, document care definește valorile, principiile și normele pe care personalul contractual trebuie să le respecte și să le aplice:

- în activitatea desfășurată în cadrul societății – în concordanță cu valorile și obiectivele societății, pentru menținerea unui climat organizațional pozitiv;
- în activitatea desfășurată în afara societății – în relațiile pe care le dezvoltă cu toate categoriile de public, pentru dezvoltarea notorietății și menținerea reputației Transgaz.

Orice persoană din cadrul SNTGN Transgaz SA care are cunoștință sau motive întemeiate să creadă că a avut loc o încălcare a Codului Etic are datoria să aducă imediat această informație la cunoștința Consilierului de Etică.

Personalul contractual din cadrul Transgaz care **sesizează sau suspectează** încălcarea prevederilor Codului Etic se poate adresa direct Consilierului de Etică de la nivelul societății sau de la nivelul Exploatării Teritoriale sau la adresa de e-mail etica@transgaz.ro, menționându-se în subiectul e-mailului "Sesizare încălcare Cod Etic". Adresa de e-mail va fi gestionată de consilierul de la nivelul societății. De asemenea, sesizările pot fi transmise prin oricare din următoarele căi de comunicare:

- prin poștă, la adresa SNTG Transgaz SA , Piața C.I. Motaș, nr. 1, CP 551130, județul Sibiu, România cu mențiunea „În atenția Consilierului de Etică desemnat la nivelul societății”;
- prin fax la numărul afișat pe site;
- prin registratură în plic închis cu mențiunea „Sesizare în atenția Consilierului de Etică”;
- depunerea personală a sesizării la Consilierul de Etică.

Consilierul de Etică abordează într-o manieră independentă și obiectivă toate chestiunile care îi sunt semnalate și tratează toate informațiile care îi sunt aduse la cunoștință cu maximă discreție. Identitatea autorilor sesizărilor de neconformitate nu va fi dezvăluită persoanei (persoanelor) ce fac obiectul încălcărilor sesizate și va rămâne confidențială, cu excepția cazului în care există dispoziții legale contrare.

În cazul alertelor care se încadrează în domeniul conformității (corupție, trafic de influență, practici anti-concurențiale, încălcări ale legislației privind mediul înconjurător, spălare de bani, finanțare a terorismului sau încălcări ale legislației privind drepturile omului), Comisia de etică analizează sesizările și reclamațiile și propune directorului general al societății o sancțiune sau o soluție de rezolvare / închidere a reclamației / sesizării. Comisia de Etică își desfășoară activitatea în cadrul Transgaz. După achiziția Petrostar din luna mai, au fost demarate acțiuni pentru extinderea competențelor Comisiei de Etică asupra subsidiarei. Până la sfârșitul anului, procesul de integrare este în curs, cu obiectivul de a implementa un cadru unitar de conformitate și etică la nivelul întregului grup.

Pe tot parcursul desfășurării activității specifice, consilierul de etică cooperează și se consultă cu consilierul de integritate numit prin decizia Directorului General. Consilierul de integritate gestionează modalitatea de semnalare a neregulilor pe linie de integritate, precum și monitorizarea cazurilor sesizate conform procedurii PS 06 SMI „Prevenirea corupției”.

Faptele care fac obiectul sesizărilor, dar fără a se limita la acestea pot fi următoarele:

- fapte de corupție, astfel cum sunt definite în legislația penală;
- fapte în legătură cu contabilitatea, controlul financiar-contabil sau auditul intern;
- încălcări ale procedurilor de achiziții;
- practici sau tratamente preferențiale ori discriminatorii în exercitarea atribuțiilor;
- încălcarea prevederilor privind incompatibilitățile și conflictele de interese;
- folosirea abuzivă a resurselor materiale sau umane ale societății;
- incompetența sau neglijența în serviciu;
- evaluări neobiective ale personalului în procesul de recrutare, selectare, promovare, retrogradare și eliberare din funcție;
- practici neconcurențiale;
- încălcări ale procedurilor sau stabilirea unor proceduri interne cu nerespectarea legii;
- emiterea de acte administrative sau de altă natură care servesc unor interese contrare intereselor societății;
- încălcări care pun în pericol angajații, relația societății cu terțe părți sau reputația societății;
- orice altă încălcare a legislației sau a normelor interne de etică și conduită în afaceri ale societății;
- orice alte încălcări ale normelor de conduită.

În plus, SNTGN Transgaz SA poate fi sesizată de personalul din cadrul acesteia cu privire la constrângerea sau amenințarea, exercitată asupra angajatului care depune sesizarea, pentru a-l determina să încalce dispozițiile legale în vigoare ori să le aplice necorespunzător.

O sesizare trebuie să cuprindă, cel puțin, următoarele informații:

- numele celui care face sesizarea, cu mențiunea dacă dorește păstrarea confidențialității privind identitatea sa;
- descrierea faptei constatate, cu eventuale implicații asupra societății;
- data/perioada producerii faptelor de încălcare a legii sau a normelor interne;
- persoanele considerate vinovate;
- orice alte informații considerate relevante.

Sesizările și reclamațiile venite din interiorul societății sunt centralizate de către Consilierul de Etică într-o bază de date electronică necesară pentru identificarea cauzelor care determină încălcarea normelor Codului Etic, identificarea modalităților de prevenire a încălcării normelor de conduită ale Codului Etic și adoptarea măsurilor privind reducerea și eliminarea cazurilor de nerespectare a prevederilor Codului Etic.

Consilierul de Etică transmite Comisiei de Etică sesizările primite și aceasta va dispune, în condițiile legii și a reglementărilor interne, verificarea actelor și a faptelor pentru care a fost sesizat. Comisia de Etică, în funcție de informațiile prezentate privind suspiciuni de încălcare a Codului Etic, poate propune mai multe soluții, după caz:

- clasarea sesizării, când apreciază că nu există o încălcare a normelor de etică;
- consilierea salariatului când abaterea nu este gravă și nu face obiectul unei cercetări disciplinare;
- declanșarea unei misiuni de control/audit intern, pentru a stabili dacă au fost încălcate normele legislative și pentru a cuantifica prejudiciul;
- constituirea unei comisii multidisciplinare care să cerceteze/analizeze faptele sesizate;
- constituirea comisiei de disciplină în cazul abaterilor disciplinare;
- sesizarea instituțiilor abilitate ale statului când abaterea este de competența acestor instituții.

Sesizările se vor soluționa în termen de 20 de zile lucrătoare de la data înregistrării acestora. Directorul General poate aproba depășirea termenului pentru motive temeinice, la solicitarea Comisiei de Etică desemnată să instrumenteze sesizarea. Decizia privind modul de soluționare a fiecărei sesizări în parte va avea la bază faptele și împrejurările specifice, gradul de vinovăție al salariatului, comportarea generală în serviciu a salariatului. Încălcarea oricărei reguli de conduită prevăzute de prezentul Cod de către personalul contractual al SNTGN Transgaz SA poate constitui abatere disciplinară în funcție de gravitatea faptei și poate atrage, pe lângă răspunderea disciplinară conform Codului Muncii și a Regulamentului Intern (inclusiv desfacerea disciplinară a contractului de muncă), și acțiunea în justiție. De asemenea, personalul societății poate răspunde patrimonial, potrivit legii, dacă, prin faptele săvârșite, a adus prejudicii societății sau altor parteneri ai societății. Nu există un sistem de monitorizare formal cu privire la timpul mediu de soluționare. Utilizatorii vizați sunt implicați periodic în funcție de grupul de stakeholderi din care provin în asigurarea eficacității conform descrierii din capitolul aferent ESRS 2.

Societatea interzice în mod clar orice represalii asupra salariatului care, de bună credință, raportează un act de încălcare a normelor de conduită, cunoscut sau suspendat. Exercițarea

oricărei tip de represalii va conduce la desfășurarea unei acțiuni disciplinare în legătură cu cei găsiți vinovați. Aceleași măsuri se vor lua și în legătură cu persoanele care au furnizat informații false în mod intenționat în cadrul sesizării.

Procesele de remediere a impacturilor negative și canalele prin care angajații își pot exprima preocupările în domeniul securității și sănătății în muncă sunt stabilite prin Contractul Colectiv de Muncă. Salariații pot exprima direct către reprezentanții lor preocupările legate de securitatea și sănătatea în muncă.

Pentru a optimiza comunicarea eficientă și directă, Transgaz pune la dispoziția tuturor angajaților săi diverse instrumente de comunicare, prin intermediul reprezentanților săi și al sindicatelor. Informațiile referitoare la disponibilitatea acestor canale de comunicare sunt transmise, de asemenea, de către reprezentanții angajaților și sindicate.

Evaluarea eficacității măsurilor corective în domeniul Securității și sănătății în muncă se realizează prin analize focalizate desfășurate în mod documentat prin Rapoarte de stadiu al realizării programului de SSM și Raportul anual de SSM. Concluziile și eventualele acțiuni rezultate sunt consemnate în Procesele Verbale ale ședințelor misiunilor de audit intern și în Planul de acțiuni asumate la nivelul SNTGN Transgaz SA.

La nivelul Vestmoldtransgaz există un Regulament Intern elaborat în conformitate cu legislația din Republica Moldova. Codul Etic al societății Vestmoldtransgaz conține prevederi privind sesizările și reclamațiile referitoare la încălcarea Codului Etic precum și modalitățile de analiză și rezolvare a acestora.

Departamentul Audit Intern al Transgaz a desfășurat acțiuni de verificare și la Vestmoldtransgaz conform planului de audit aprobat de către conducerea societății. În plus, după achiziția Petrostar din cursul anului 2025, au fost inițiate verificări preliminare și acțiuni de aliniere la procedurile grupului, proces care continuă gradual pentru integrarea completă în sistemul de control intern al Transgaz.

În perioada de raportare nu au fost depuse plângeri prin canalele disponibile persoanelor din forța de muncă proprie a societății pentru a-și exprima nemulțumirile (inclusiv prin mecanismele de soluționare a reclamațiilor).

În prezent, la nivelul Societății nu este angajată o persoană responsabilă de auditul intern, dar conform Statului de funcții există preocupare pentru angajarea unei persoane responsabile cu auditul intern.

Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni

S1-4

Contractul Colectiv de Muncă prevede obligația SNTGN Transgaz SA de a lua toate măsurile necesare pentru protejarea vieții și sănătății salariaților, iar dacă măsurile preconizate, care vizează ameliorarea condițiilor de muncă și protecția corespunzătoare conform prevederilor legale în vigoare, nu sunt posibile, se procedează la compensații bănești sau de alta natură, în condițiile legii. Astfel, societatea asigură, fără a implica niciun cost pentru angajați, pentru acele

locuri de muncă unde condițiile de muncă o impun, echipamente individuale de protecție. Detalii cu privire la dotarea cu echipamente individuale de protecție sunt prezentate în secțiunea *Condiții de muncă - Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni și abordări.*

Formal, nu a fost adoptată o strategie cu ținte sau un plan cu orizont de timp pentru forța de muncă proprie a Transgaz. Se derulează procese de recrutare de personal transparente și care oferă șanse egale tuturor participanților, indiferent de genul, naționalitatea sau vârsta acestora.

Transgaz oferă șanse egale și tratament egal atât pentru angajații actuali, cât și pentru cei care vor să se alăture companiei. Conceptele de egalitate de șanse și tratament egal sunt în același timp aplicate și proceselor de promovare de personal atât în cadrul departamentelor de execuție, cât și al celor de conducere. O componentă crucială a asigurării egalității la locul de muncă este oferirea de sesiuni de formare și conștientizare a angajaților și cadrelor de conducere cu privire la importanța egalității și a eliminării discriminării. Aceasta include sesiuni de formare despre tipare de comportament neconștientizate, diversitate și incluziune.

Pentru Republica Moldova, în anul 2025 au fost organizate cursuri tehnice pentru 68 persoane, un curs privind Standardele IFRS pentru 2 persoane, un curs de achiziții publice conform standardelor UE pentru 3 persoane, un curs de legislația muncii pentru o persoană și un curs de instruire în domeniul SSM pentru 14 persoane. De asemenea, sunt esențiale punerea în aplicare a sistemelor de monitorizare și raportare pentru a evalua eficacitatea politicilor și procedurilor adoptate. Astfel, SNTGN Transgaz SA acordă atenție monitorizării compoziției echipelor de lucru, rezultatelor sondajelor de opinie derulate, ratei de retenție a angajaților și oricăror alte metrice relevante.

SNTGN Transgaz SA respectă demnitatea întregului personal într-un climat liber de orice manifestare și formă de exploatare, umilire, dispreț, amenințare sau intimidare. Personalul contractual al societății este obligat să adere la valorile toleranței față de diferențele dintre oameni, între opinii, credințe și preferințe intelectuale.

Conform Politicii GDPR, datele cu caracter personal ale angajaților proprii care sunt prelucrate de către Transgaz sunt date de identificare (ex. nume, prenume, C.N.P. etc.), date de contact, locul de muncă și specialitatea, studii, experiență profesională, situație medicală, date despre familie și alte date necesare pentru dosarul de personal, conform obligațiilor legale ale societății. Politica GDPR este comunicată tuturor angajaților.

Datele cu caracter personal ale angajaților sunt colectate cu ocazia încheierii contractului de angajare cu Transgaz sau ori de câte ori apar modificări în actele care fac parte din dosarul de personal. După achiziția Petrostar, procesul de aliniere la Politica GDPR a grupului este în curs, urmând ca aceasta să fie extinsă treptat și la nivelul subsidiarei, pentru a asigura un cadru unitar de protecție a datelor personale.

Mentținerea unui mediu de lucru sigur este o prioritate zilnică pentru Transgaz. Se pune accent pe identificarea și îmbunătățirea proceselor legate de managementul securității și siguranței la locul de muncă. În plus, se promovează activ programe de instruire, conștientizare și implicare a angajaților. SNTGN Transgaz și entitățile din Republica Moldova au implementat un Sistem Integrat de Management Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă în

conformitate cu standardele SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2023. Petrostar dispune de propria Politică de calitate-mediu-sănătate-securitate.

Pentru menținerea și îmbunătățirea performanței securității și sănătății în muncă, Transgaz a stabilit, planificat și monitorizat obiectivele SSM pentru funcțiile și nivelurile relevante, în concordanță cu politica securității și sănătății în muncă, care sunt măsurabile și conforme cu cerințele standardului SR EN ISO 45001:2023.

Se acordă o deosebită importanță îmbunătățirii proactive a performanței referitoare la sănătate și securitate în muncă prin:

- identificarea riscurilor și oportunităților asociate activităților incluse în Sistemul de Management al Sănătății și Securității în Muncă;
- stabilirea și planificarea acțiunilor pentru tratarea acestor riscuri și oportunități;
- integrarea și implementarea acțiunilor stabilite precum și evaluarea eficacității acestor acțiuni.

De asemenea, pentru menținerea și îmbunătățirea performanței privind securitatea și sănătatea în muncă, la nivelul Transgaz au fost identificate riscurile și oportunitățile asociate activităților incluse în SM SSM, s-au stabilit măsuri de tratare a riscurilor și oportunităților. Evaluarea eficacității Sistemului de Management Sănătate și Securitate în Muncă se face la intervale planificate. Pentru asigurarea unui Sistem de Management al Sănătății și Securității în Muncă eficace se identifică riscurile și activitățile de prevenire la toate stadiile procesului de muncă de la proiectare până la operaționalizarea acestuia, menite să asigure desfășurarea activității în condiții de maximă securitate, sănătate și integritate a lucrătorilor în procesul de muncă.

Indicatorul "Gradul de cercetare a evenimentelor produse în anul 2025" se calculează prin raportarea numărului de evenimente investigate la numărul total de evenimente produse, rezultatul fiind exprimat procentual.

În conformitate cu reglementările legale și cadrul metodologic stabilit, investigarea incidentelor de muncă este esențială pentru asigurarea sănătății și siguranței angajaților. Metodologia prevede că angajatorul are responsabilitatea de a investiga incidentele care au cauzat incapacitate temporară de muncă, în timp ce Inspectoratul Teritorial de Muncă se ocupă de evenimentele cu consecințe mai grave, precum invaliditate, deces sau accidente colective. Inspekția Muncii intervine conform metodologiei în cazul accidentelor colective cauzate de evenimente excepționale, cum ar fi avariile sau exploziile. Clasificarea incidentelor se face în funcție de gravitatea lor, incluzând accidentele care provoacă incapacitate temporară de muncă, invaliditate, deces și bolile profesionale.

Aceste măsuri sunt fundamentale în cadrul metodologic pentru atenuarea riscurilor semnificative legate de forța de muncă proprie și pentru evaluarea eficacității acțiunilor întreprinse în acest sens.

Înregistrarea accidentelor de muncă și a incidentelor periculoase la SNTGN Transgaz SA se face prin procese verbale de cercetare, în registrele unice de evidență. Aceste procese verbale sunt procesate și transmise structurilor organizatorice pentru instruirea angajaților în securitatea muncii. Monitorizarea se face prin inspekții planificate pentru prevenirea evenimentelor

similare, fără validarea indicatorilor de un organism extern. Pentru 2024-2025, nu au fost raportate boli profesionale. Bolile profesionale pot fi sesizate de medici și necesită confirmare de la unități sanitare competente, iar dacă sunt confirmate, sunt comunicate angajatorilor și incluse în rapoartele anuale de sănătate ale lucrătorilor.

În anul 2025, activitatea în domeniul securității și sănătății în muncă s-a desfășurat planificat și organizat, vizând eliminarea riscurilor de producere a unor evenimente, accidente de muncă, incidente periculoase și îmbolnăviri profesionale la locurile de muncă, precum și conformarea cu prevederile legislative în domeniul securității și sănătății în muncă, prin realizarea măsurilor cuprinse în „Planul de Prevenire și Protecție” și îndeplinirea atribuțiilor stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare al companiei.

„Planul de Prevenire și Protecție” elaborat de către Departamentul Logistică, prin intermediul Direcției Mediu, Protecție și Securitate, respectiv Serviciul Securitate și Sănătate în Muncă și al Direcției de Mediu, Protecție și Securitate are atribuții și răspunde în următoarele domenii: protecția mediului, paza și protecția obiectivelor, identificarea, desemnarea și protecția infrastructurii critice, situațiile de urgență, prevenirea și protecția salariaților. Direcția asigură îndeplinirea obiectivelor ce îi revin în cadrul companiei privind:

- prevenirea poluării, a accidentelor și a incidentelor pentru toate persoanele participante la procesul de muncă;
- reducerea deșeurilor, gestionarea și verificarea optimă a deșeurilor rezultate din activitățile proprii;
- asigurarea securității fizice și integrității obiectivelor;
- prevenirea și evaluarea situațiilor de urgență;
- protecția infrastructurii critice;
- asigurarea cu resurse umane și materiale în situații de criză sau război;
- conformarea cu legislația în domeniul pază și protecție, situații de urgență;
- implementarea și menținerea unui Sistem de Management al Sănătății și Securității Ocupaționale;
- asigurarea securității și sănătății lucrătorilor;
- instruirea personalului;
- monitorizarea Programului Anual de Management de Mediu și a Planului de Prevenire și Protecție.

Conform celor stabilite în planul mai sus menționat, Transgaz a adoptat o serie de măsuri și acțiuni pentru atenuarea riscurilor semnificative legate de forța de muncă proprie, implicit asigurarea unui mediu de lucru sigur, dintre care amintim:

- asigurarea contractării de servicii pentru efectuarea controlului medical de medicina muncii și, după caz, siguranța circulației;
- revizuirea dotării cu stingătoare de incendiu, suplimentarea numărului acestora în funcție de natura și caracteristicile locurilor de muncă, amplasarea acestora în locuri ușor accesibile și semnalizate corespunzător;
- efectuarea de instruirii periodice ale personalului, cu conținut specific tematicii PSI;
- achiziționarea de truse de prim ajutor, kit-uri truse și medicamente;
- organizarea de cursuri de prim ajutor prin personal specializat;

- achiziționarea echipamentelor individuale de protecție și purtarea acestora conform meseriei;
- montarea unor panouri de semnalizare/avertizare pentru prevenirea evenimentelor;
- derularea sesiunilor de instruire și testare în domeniul SSM și distribuirea de suporturi de curs (broșuri, cărți, reviste, DVD-uri) cu materialele specifice.

Aceste acțiuni contribuie la reducerea riscurilor, protejarea sănătății angajaților și menținerea conformității cu legislația în vigoare.

În total, în anul 2025, Grupul Transgaz a avut cheltuieli de 57 milioane RON, iar în 2024, 55 milioane RON, conform informațiilor financiare. Aceste sume exclud salariile și se referă la cheltuieli cu asigurările și protecția socială, servicii de pregătire și instruire profesională, servicii medicale, servicii de tratament și odihnă pentru salariați și membrii, alte servicii pentru angajați (pentru boli, diverse ajutoare).

Pentru desfășurarea activității în cadrul Transgaz sunt necesare diverse servicii care nu sunt direct legate de funcționarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale. Acestea includ servicii de consultanță, servicii de inginerie, servicii specifice activității de patrimoniu, precum și servicii de comunicare, acționariat, reclamă și publicitate. De asemenea, sunt necesare servicii de audit, prevenire și protecție, servicii de mediu, securitate și pază, precum și servicii operaționale IT&C. În plus, sunt incluse servicii de mentenanță pentru echipamente și aplicații IT&C, servicii administrative de protocol, cazări și alte servicii. Pentru bugetarea și monitorizarea cheltuielilor asociate acestor servicii, se elaborează anual "Programul privind alte servicii executate de terți".

Petrostar SA Politica (SSM) Petrostar SA dispune de o Politică de Securitate și Sănătate în Muncă (SSM), care are ca obiectiv principal protejarea sănătății și siguranței angajaților în toate activitățile desfășurate. Aceasta include măsuri pentru prevenirea accidentelor de muncă, reducerea riscurilor profesionale, instruirea periodică a personalului și asigurarea echipamentelor de protecție adecvate. Politica urmărește conformarea cu legislația națională și standardele europene, contribuind la menținerea unui mediu de lucru sigur și sănătos.

În Republica Moldova, legislația aplicabilă în domeniul sănătății și securității în muncă, HG RM nr. 95 din 05.02.2009 pentru aprobarea unor acte normative privind implementarea Legii securității și sănătății în muncă nr. 186-XVI din 10 iulie 2008: Regulamentul privind modul de organizare a activităților de protecție a lucrătorilor la locul de muncă și prevenire a riscurilor profesionale, conform anexei nr. 1; Regulamentul-cadru de organizare și funcționare a comitetului pentru securitate și sănătate în muncă, conform anexei nr. 2 și alte acte normative specifice, în timp ce legislația în domeniul relațiilor de muncă este reglementată în principal prin Codul Muncii al Republicii Moldova. Aceste acte stabilesc drepturile și obligațiile angajatorilor și angajaților, inclusiv norme privind protecția sănătății și securității lucrătorilor, regimul de muncă, negocierea colectivă și condițiile de muncă.

Ținte legate de gestionarea impacturilor semnificative, de promovarea impacturilor pozitive, precum și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

S1-5

Transgaz se află în procesul de definire a țăintelor specifice privind forța de muncă proprie. Până la data redactării prezentului raport, nu au fost stabilite ținte uniforme, însă conducerea și-a propus ca în următorii doi ani să implementeze un set coerent de obiective în acest domeniu.

În prezent, compania aplică o serie de coduri de conduită, sisteme de management, politici și proceduri care includ indicatori și ținte anuale în arii esențiale, precum:

- respectarea dreptului la confidențialitate al angajaților;
- asigurarea securității și sănătății în muncă;
- protecția personalului în timpul desfășurării activităților;
- conformarea cu cerințele legale;
- menținerea stării de sănătate a personalului;
- respectarea programului de instruire.

Aceste mecanisme reprezintă fundamentul pe care Transgaz va construi ținte strategice, menite să consolideze performanța și responsabilitatea socială în raport cu angajații.

Diversitate și șanse egale

Caracteristicile angajaților întreprinderii

S1-6

Echipa Transgaz este formată din profesioniști cu experiență, competențe și cunoștințe tehnice solide, fiind nevoie, pe lângă dezvoltarea continuă, și de încurajarea transferului de cunoștințe ale acestor angajați-cheie, pentru asigurarea pe termen lung a succesului societății.

Dimensionarea optimă a numărului de personal este corelată cu nevoile reale de personal impuse de activitățile operaționale desfășurate de Transgaz, cu modernizările și re tehnologizările realizate pentru creșterea siguranței și eficienței în exploatarea SNT (Sistemul național de transport al gazelor naturale) și a instalațiilor anexă, precum și cu obiectivele stabilite pentru realizarea proiectelor majore de dezvoltare ale societății.

Indicatorii raportați sunt calculați utilizând metodologiile standardizate, bazate pe următoarele ipoteze și metodologii:

- **Instruirea periodică a lucrătorilor în domeniul SSM:** Se măsoară prin raportul dintre numărul de fișe de instruire verificate și numărul de fișe planificate. Limitarea acestei metodologii constă în faptul că măsurarea se bazează exclusiv pe documentele completate și nu reflectă eficiența reală a instruirii.
- **Instruirea vizitatorilor și colaboratorilor:** Indicatorul este determinat prin numărul de vizitatori instruiți raportat la totalul vizitatorilor. O posibilă limitare este că nu se poate verifica gradul de asimilare a informațiilor de către vizitatori.

- **Obținerea feedback-ului lucrătorilor privind siguranța la locul de muncă:** Se măsoară prin numărul de chestionare completate de angajați privind măsurile de siguranță. Limitările includ subiectivitatea răspunsurilor și gradul de implicare a angajaților în completarea chestionarelor.
- **Încadrarea în țintele propuse pentru siguranță și sănătate:** Comparația dintre valorile realizate și obiectivele stabilite. O limitare este că pot apărea diferențe între implementarea măsurilor și percepția angajaților asupra acestora.

De asemenea, **Instruirea periodică a lucrătorilor în domeniul securității și sănătății în muncă**, măsoară conformitatea angajaților cu cerințele de instruire obligatorii.

Instruirea vizitatorilor și colaboratorilor privind regulile de siguranță indică gradul de conștientizare a măsurilor de siguranță în rândul persoanelor externe.

Obținerea feedback-ului lucrătorilor privind siguranța la locul de muncă evaluează percepția angajaților asupra mediului de lucru și siguranței oferite.

Încadrarea în țintele propuse pentru siguranță și sănătate analizează dacă obiectivele de siguranță au fost atinse în perioada de raportare.

În cadrul Transgaz, se are în vedere asigurarea unei echipe omogene, cu o structură echilibrată atât în ceea ce privește grupele de vârstă, cât și categoriile de gen, însă, ținând cont de natura operațională a activității, numărul de angajați bărbați reprezintă 73% din total.

Pentru prezentarea datelor s-a folosit numărul de angajați la 31 decembrie 2025, aceasta fiind cifra reprezentativă aferentă forței de muncă în raportările financiare consolidate la aceeași dată.

Datele prezentate referitoare la evidența personalului Transgaz sunt exportate din baza de date internă, care este lunar verificată. Indicatorii nu sunt etichetați, aceștia sunt extrași conform standardului ESRS. De asemenea, datele nu sunt auditate de către o terță parte.

Defalcarea angajaților, după gen

An	Gen	România	Republica Moldova	Total
2024	Femei	1.021	19	1.040
	Bărbați	2.955	56	3.011
	Altele	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0
	Total	3.976	75	4.051
2025	Femei	1.060	24	1.084
	Bărbați	3.006	58	3.064
	Altele	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0
	Total	4.066	82	4148

Defalcarea angajaților (tipuri de contract)

An	Gen	Permanent	Temporar	Ore negarantate
2024	Femei	953	87	0
	Bărbați	2.823	188	0
	Altul	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0
	Total	3.776	275	0
2025	Femei	1.004	80	0
	Bărbați	2.864	200	0
	Altul	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0
	Total	3.868	280	0

Echivalent normă întreagă (ENI)

An	Gen	România		Republica Moldova		Total	
		Full-time	Part-time	Full-time	Part-time	Full-time	Part-time
2024	Feminin	1.014	7	15	4	1.029	11
	Bărbați	2.943	12	46	10	2.989	22
	Altele	0	0	0	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0	0	0	0
	Total	3.957	19	61	14	4.018	33
2025	Feminin	1.050	10	20	4	1.070	14
	Bărbați	2.981	25	52	6	3.033	31
	Altele	0	0	0	0	0	0
	Nu este raportat	0	0	0	0	0	0
	Total	4.031	35	72	10	4.103	45

Din totalul celor 4148 de contracte individuale de muncă active în anul 2025, 45 contracte sunt cu timp parțial de lucru și 4.103 cu normă întreagă. Norma întreagă se consideră 40 de

ore/săptămână, iar fracțiune de normă se consideră timpul parțial de lucru 4 ore/zi/ 20 ore/săptămână și/sau 6 ore/zi/30 ore/săptămână.

În tabelul de mai jos, datele raportate în perioada 2020-2023 includ doar SNTGN Transgaz SA. Datele cantitative din anul 2024 și 2025 includ toate entitățile Transgaz. Diferențele de număr de angajați în 2025 provin majoritar din consolidarea entității Petrostar, achiziționată în 2025.

Procentul total de persoane angajate de sex feminin

	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Procentul total de persoane de sex feminin angajate în cadrul Transgaz	24%	24,4%	24,5%	25%	25,7%	26,1%
Procent total de persoane de sex feminin în Consiliul de Administrație	0%	20%	20%	40%	40%	40%
Procent total de persoane de sex feminin în conducerea executivă	33%	30%	32%	28%	31,7%	37,7%

Procentul total de persoane angajate de gen feminin în cadrul Transgaz prezintă o tendință constantă, influențată în principal de specificul locurilor de muncă din sectorul serviciilor oferite de societate. Aceste locuri de muncă, prin natura cerințelor de disponibilitate și efort, sunt în mare parte ocupate de persoane de sex masculin.

	Transgaz
Număr angajați care au părăsit compania	249
Rata fluctuației de personal	6.00%
Numar plecări voluntare	98
Numar plecări pensionare	73

În 2025, un număr de 249 de angajați au părăsit compania. Rata fluctuației de personal a fost de 6,00%, aceasta fiind comparabilă cu anul 2024 (rata fluctuației de personal în 2024 fiind de 6,11%). Referitor la cauzele care au generat încetarea raporturilor de muncă, se remarcă o pondere semnificativă a ieșirilor din organizație prin programul de plecări voluntare, respectiv 2,33%, în timp ce ponderea angajaților care au încetat raporturile de muncă ca urmare a pensionării a fost de 1,13% din numărul total al angajaților care au părăsit organizația.

Caracteristicile lucrătorilor care nu sunt salariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii

ESRS S1-7

În cadrul Transgaz, nu există lucrători nesalariați (persoane cu contracte pentru furnizarea de forță de muncă 'lucrători independenți', sau persoane puse la dispoziție de întreprinderi angajate în principal în 'activități de ocupare a forței de muncă.

Acoperirea negocierilor colective și dialogul social

S1-8

În România, la nivelul Transgaz există patru organizații sindicale la care pot adera angajații. Acestea sunt:

1. Sindicatul „Transport Gaz Mediaș”
2. Sindicatul Profesional „Metan” Mediaș
3. Sindicatul Cercetare Tehnologie „CERTEH”
4. Sindicatul Liber TRANSGAZ SA Mediaș

Din totalul de 4148 salariați, 3934 sunt membri de sindicat, rezultând un grad de sindicalizare de 94,8%, comparativ cu 97,7% - procent aferent anului financiar 2024. Determinarea gradului de sindicalizare a fost făcută împărțind numărul membrilor de sindicat la numărul total de angajați și înmulțind cu 100. Acest procent a fost rotunjit pentru a asigura claritate în interpretarea datelor.

În cadrul Transgaz nu exista un acord cu angajații în vederea reprezentării de către un comitet european de întreprindere (EWC), un comitet de întreprindere al Societas Europaea (SE) sau un comitet de întreprindere Societas Cooperativa Europaea (SCE). Salariații sunt reprezentați de cele 4 sindicate constituite legal la nivelul societății. De asemenea, salariații sunt reprezentați în Comitetul de Securitate și Sănătate în Muncă.

Sindicatul „Transport Gaz Mediaș” este sindicatul reprezentativ la nivel de unitate, conform prevederilor Legii nr. 367/2022 a Dialogului Social, art. 54. alin.(1) pct. C, motiv pentru care reprezintă angajații societății la încheierea și derularea Contractului colectiv de muncă încheiat la nivelul SNTGN Transgaz SA.

De asemenea, Sindicatul **Transport Gaz Mediaș** este membru fondator al **Federației Sindicatelor ” Gaz România”**, (F.S.G.R.)

Afilierile interne ale F.S.G.R. sunt după cum urmează:

- membra fondatoare și vicepreședintă a Uniunii Federative ATLAS, cea mai mare entitate sindicală din domeniul energiei (petrol, gaz, electricitate) în negocierea Contractului Colectiv de Muncă la nivel de ramură energie din România;
- vicepreședinția Confederației Naționale a Sindicatelor FRATIA (aproximativ un milion de membri), cea mai mare confederație din România;
- membră a Comisiei de negociere a Contractului Colectiv de Muncă la nivel național și la nivel de unități.

F.S.G.R. este afiliată extern la următoarele organizații:

- E.P.S.U. (European Public Services Utilities), cea mai mare federație europeană - 8 milioane de membri;
- E.M.C.E.F. (European Mine Chemical and Energy Workers' Federation), federație europeană a sindicatelor din energie - 2 milioane de membri;
- are trei membri titulari, trei membri supleanți și Secretarul General Adjunct al Comitetului European de Întreprindere al GDF SUEZ,
- are trei membri titulari, trei membri supleanți ai comitetului European al E.ON Gaz International.

În domeniul Responsabilității Sociale a Corporațiilor RSC, F.S.G.R. este semnat al Acordului privind responsabilitatea socială a corporațiilor la nivelul uneia dintre multinaționalele europene (cu subsidiară în România) care activează în domeniul gazelor naturale, împreună cu celelalte. Transgaz SNTGN S.A, cu o perioadă de valabilitate de 24 de luni, înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Sibiu sub nr. 104/18.06.2024 în Registrul Unic de Evidență.

Contractul Colectiv de Muncă din cadrul societății SNTGN Transgaz SA reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea Contractelor individuale de muncă;
- condițiile de muncă, securitate și sănătate în muncă;
- formarea profesională;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizarea;
- drepturile și obligațiile de serviciu, disciplina muncii;
- protecția socială a salariaților;
- alte drepturi și obligații ce decurg din relațiile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.

Raporturile dintre angajator și angajați se încadrează în prevederile legale în vigoare, în anul 2025 nefiind identificate elemente conflictuale în legătură cu aceste raporturi.

Petrostar SA aplică prevederile Contractului Colectiv de Muncă, care reglementează raporturile individuale și colective de muncă, stabilind drepturile și obligațiile părților în ceea ce privește:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea contractelor individuale de muncă;
- timpul de muncă și de odihnă;
- salarizarea și alte drepturi salariale;
- condițiile de muncă, securitatea și sănătatea în muncă;
- formarea profesională;
- decontarea cheltuielilor de delegare sau detașare;
- măsuri de protecție specială și facilități pentru salariați;
- drepturi și obligații de serviciu, disciplina muncii;
- alte drepturi prevăzute de legislație.

Compania promovează un dialog constant între angajați și management pentru identificarea și soluționarea problemelor sociale și de muncă. Acest dialog se realizează prin:

- reprezentanții salariaților;
- Comitetul de Securitate și Sănătate în Muncă (CSSM), care se întrunește trimestrial;
- Procedura de consultare a salariaților.

În prezent, Petrostar nu are sindicat, însă sunt desemnați trei reprezentanți ai salariaților, conform Legii nr. 367/2022, în urma alegerilor consemnate în procesul-verbal din 14.06.2024.

Societatea Eurotransgaz nu are Contract Colectiv de Muncă, având doar doi administratori și doi consilieri ca angajați.

În cadrul Vestmoldtransgaz există Contract colectiv de muncă aplicabil. Contractul Colectiv de reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la:

- încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea Contractelor individuale de muncă;
- condițiile de muncă, securitate și sănătate în muncă;
- formarea profesională;
- timpul de muncă și timpul de odihnă;
- salarizarea;
- drepturile și obligațiile de serviciu, disciplina muncii;
- protecția socială a salariaților;
- alte drepturi și obligații ce decurg din relațiile de muncă;
- recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizațiilor sindicale.

	Acoperirea negocierilor colective		Dialog Social
Rata de acoperire	Angajați - SEE (pentru țările cu >50 angajați, reprezentând >10% din totalul de angajați)	Angajați – non-SEE (pentru regiunile cu >50 angajați, reprezentând >10% din totalul de angajați)	Reprezentarea la locul de muncă (doar în SEE, pentru țările cu >50 angajați, reprezentând >10% din totalul de angajați)
0-19%		Republica Moldova	
20-39%			
40-59%			
60-79%			
80-100%	România		România

Indicatori privind diversitatea

S1-9

Aspecte privind diversitatea în cadrul structurilor Transgaz se raportează către conducerea executivă și administrativă și se prezintă anual în Raportul privind Durabilitatea, ca parte a angajamentului conducerii de creștere a nivelului de diversitate la nivel de societate. Aspectele prezentate includ indicatori ce măsoară proporția tinerilor sub 30 de ani angajați și menținuți în cadrul societății, proporția dintre angajații de sex masculin și feminin, structura personalului pe categorii de studii și numărul angajaților cu dizabilități.

Transgaz susține și încurajează diversitatea în rândul angajaților, atât la nivelul funcțiilor de execuție, cât și de conducere. În perioada de raportare, **proporția este de aproximativ 1:3**

femei vs. bărbați, lucru justificat în principal de natura activității desfășurate de societate, care este una preponderent tehnică.

Detalii cu privire la indicatorii de diversitate de la nivelul Transgaz sunt evidențiate în tabelele de mai jos. Valorile prezentate se bazează pe datele din sistemul de resurse umane la 31 decembrie 2025.

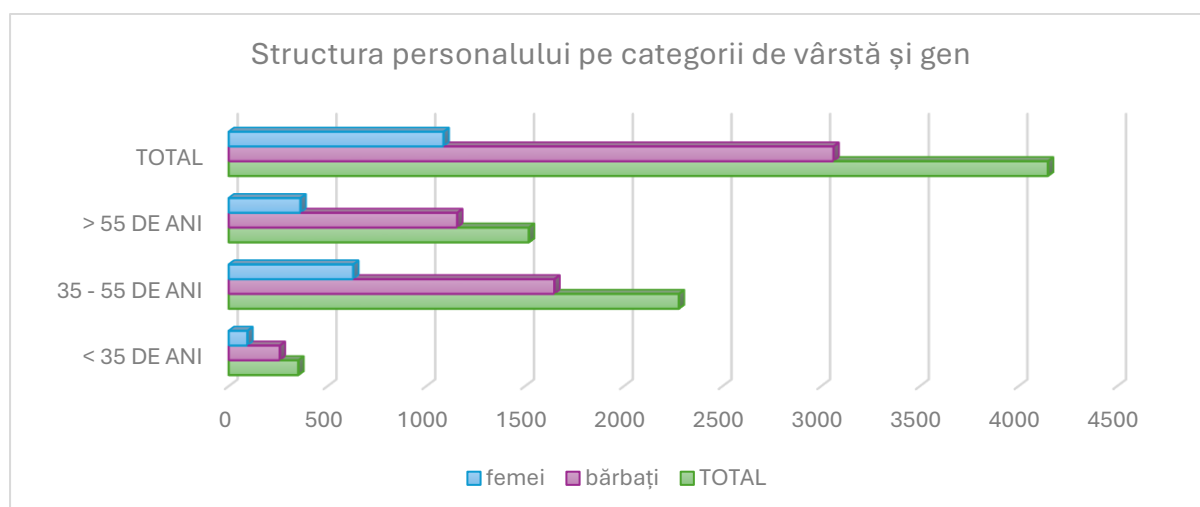
Distribuția pe genuri la nivelul conducerii superioare		
	Valoare numerică	%
Vârstă		
< 35	3	6,25%
35 - 55	19	39,58%
> 55	26	54,13%
Gen		
Femei	17	35,42%
Bărbați	31	64,58%
Altul	0	0
Total	48	100%

La elaborarea prezentării de informații privind genul la nivelul personalului de conducere de nivel superior, Transgaz utilizează definiția personalului de conducere de nivel superior ca situându-se cu unul și două niveluri sub nivelul organelor de administrație și de supraveghere.

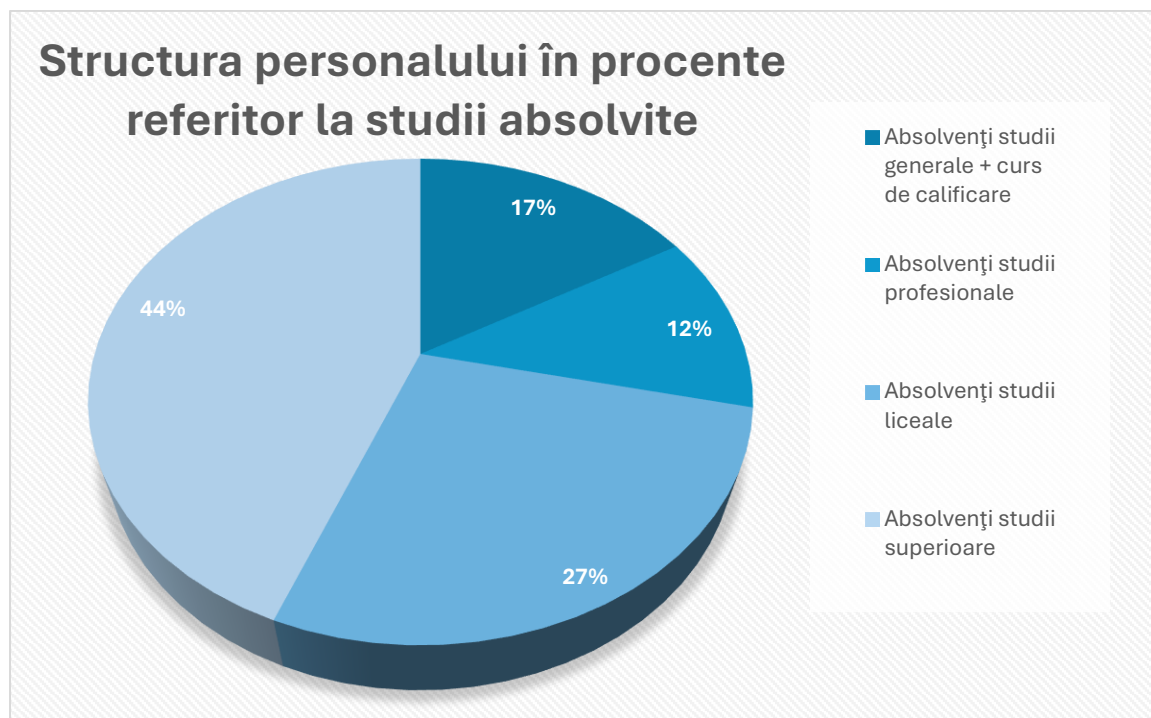
Distribuția angajaților pe grupe de vârstă

2025	< 35 ANI	35 - 55 ANI	> 55 ANI	TOTAL
Număr angajați pe grupe de vârstă	352	2277	1519	4148

Categoriile de vârstă utilizate în prezentul raport (<35 ani, 35-55 ani, >55 ani) diferă de cele specificate în paragraful S1-9 66.(b) din Standardele de Raportare de Sustenabilitate Europene (ESRS), care prevăd categoriile <30 ani, 30-50 ani, >50 ani. Această abordare a fost adoptată pentru a menține consistența cu practicile interne de raportare și pentru o mai bună aliniere cu analiza istorică a datelor demografice ale companiei.



În perioada de raportare, din totalul angajaților proprii, ponderea cea mai mare (44,01%) este a persoanelor care sunt absolvenți de studii superioare. Acest lucru reflectă și confirmă caracteristica politicii de resurse umane de a atrage și reține cele mai pregătite categorii de specialiști în domeniul în care activăm.



Evoluția structurii personalului pe categorii de studii reflectă interesul societății de a acoperi nevoile de personal prin angajarea de specialiști cu înaltă calificare, precum și perfecționarea continuă a personalului existent, fiind evidente tendințele de creștere a numărului de angajați cu studii superioare, în paralel cu scăderea numărului de angajați cu studii medii și a numărului de angajați cu studii generale și în curs de calificare.

Salarii adecvate

S1-10

În România, în cadrul Transgaz a fost aprobată **Politica privind criteriile de remunerare ale Administratorilor, Directorului General și Directorului Financiar ai Transgaz**, aceasta fiind completată în implementare de dispozițiile legale aplicabile domeniului de activitate, de prevederile din Contractul Colectiv de Muncă al societății, de contractele de mandat, precum și de hotărârile Consiliului de Administrație și ale Adunării Generale a Acționarilor. Politica privind criteriile de remunerare a fost extinsă în anul 2025 în cadrul entităților din Republica Moldova. Petrostar nu dispune de o astfel de politică, însă politica de remunerare a grupului va fi extinsă gradual și la nivelul acestei subsidiare, pentru a asigura un cadru unitar și aliniat la standardele Transgaz.

Pentru entitățile din România, respectiv SNTGN Transgaz și Petrostar, salariul minim aplicabil este cel prevăzut de Legea nr. 283/2024, care transpune Directiva 2022/2041 privind salariile minime adecvate, iar în Republica Moldova, acesta este stabilit conform Legii nr. 1432/2000

Politica de remunerare, aprobată la nivelul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, este armonizată cu strategia de afaceri, cu obiectivele, valorile și interesele pe termen lung ale societății, cuprinde măsuri pentru a evita conflictele de interese și pentru a asigura o guvernare corporativă eficientă a societății. De asemenea, scopul politicii de remunerare este acela de a stimula creșterea eficienței financiare și operaționale și dezvoltarea durabilă a societății, respectând principiile bunei guvernante corporative.

În vederea monitorizării modului de implementare a cerințelor prevăzute în politica de remunerare a fost constituit Comitetul de nominalizare și remunerare, comitet consultativ înființat la nivelul Consiliului de Administrație. Comitetul de Nominalizare și Remunerare are rolul de a asista Consiliul de Administrație în stabilirea și supravegherea politicilor și practicilor de remunerare și are alocate inclusiv responsabilități cu privire la formularea de propuneri în ceea ce privește modul de aplicare a politicii de remunerare, supravegherea implementării acesteia și asigurarea evitării apariției/manifestării conflictelor de interese. Condițiile de remunerare ale membrilor Consiliului de Administrație, Directorului General și Directorului Financiar din cadrul Transgaz sunt stabilite pe baza unui studiu, elaborat de o companie specializată, realizat la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare.

În ceea ce privește raportarea către structurile de conducere ale societății, precizăm că modul de remunerare și alte avantaje oferite administratorilor și directorilor sunt evidențiate în situațiile financiare anuale, auditate de un auditor extern independent și sunt prezentate în raportul anual de remunerare.

Salarizarea personalului SNTGN Transgaz SA este reglementată unitar prin Contractul Colectiv de Muncă (CCM). CCM include o ierarhizare a funcțiilor și meseriilor din cadrul companiei, stabilind limite de salarizare pentru fiecare nivel ierarhic, în funcție de complexitatea muncii, gradul de tehnicitate și competența profesională necesare pentru posturile din organigrama societății.

La negocierea salariilor se țin cont de cerințele specificate în Fișa Postului (anexă la Contractul Individual de Muncă), precum și de o evaluare comparativă cu nivelurile medii ale veniturilor pentru activități similare, atât pe plan național, cât și internațional. Astfel, salariul este stabilit în conformitate cu limitele din Nomenclatorul de Ierarhizare a Funcțiilor prevăzut în Contractul Colectiv de Muncă. La determinarea acestor limite, s-au luat în considerare nivelurile medii atinse în activități similare la nivel național și internațional. Societatea utilizează în prezent un Contract Individual de Muncă standard, atât pentru salariații angajați pe o perioadă determinată, cât și pentru cei angajați pe o perioadă nedeterminată. Contractul Individual de Muncă implementat prin CCM, conține prevederi conforme cu legislația națională aplicabilă în domeniu și respectă clauzele stipulate de Ordinul nr. 64/2003 privind aprobarea modelului - cadru al Contractului Individual de Muncă.

În cadrul Petrostar, Contractul Colectiv de Muncă stabilește drepturile și obligațiile salariale, asigurând că niciun angajat nu este remunerat sub nivelul de referință al salariului corespunzător.

Societatea Eurotransgaz nu are Contract Colectiv de muncă, societatea având doar 2 administratori (1 persoană de sex feminin și 1 persoană de sex masculin) și 2 consilieri, amândoi de sex masculin.

În cadrul Vestmoldtransgaz există Contract colectiv de muncă aplicabil. Contractul Colectiv de reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la salarizare.

La nivelul Transgaz nu există angajați care să câștige sub nivelul de referință al salariului adecvat aplicabil la nivel național, atât pe teritoriul românesc cât și cel moldovenesc.

Protecția socială

S1-11

Protecția socială a angajaților reprezintă o prioritate într-o companie care desfășoară activități de transport de gaze naturale și servicii de inginerie. Aceasta are rolul de a asigura bunăstarea personalului și de a menține un mediu de lucru stabil, sigur și responsabil. Măsurile implementate includ politici cuprinzătoare de securitate și sănătate în muncă, asigurarea unor condiții de lucru conforme cu standardele industriei, acces la servicii medicale și programe de asistență socială. În plus, compania promovează inițiative care sprijină echilibrul între viața profesională și cea personală, contribuind la reducerea riscurilor asociate activităților tehnice și operaționale. Prin aceste acțiuni, organizația își reafirmă angajamentul față de protejarea sănătății angajaților și crearea unui mediu de lucru sustenabil. Compania se angajează să respecte toate reglementările legale privind protecția socială, oferind asigurări de sănătate și accidente, pensii, concedii medicale și alte beneficii care sprijină angajații în caz de nevoie. De asemenea, se promovează programe de instruire și conștientizare pentru prevenirea riscurilor profesionale și se încurajează un dialog constant între angajați și management pentru a identifica și rezolva problemele sociale și de muncă. Astfel, se creează un climat de siguranță și încredere, esențial pentru buna desfășurare a activităților într-un sector atât de critic și specializat.

Conform Contractelor Colective de Muncă (CCM), salariații Transgaz beneficiază de protecție socială la locul de muncă (inclusiv beneficii oferite împotriva pierderilor de venit cauzate de boală, șomaj, vătămare la locul de muncă și dizabilitate dobândită, pensionare) . Toți angajații Transgaz au dreptul la concediu de maternitate / paternal / pentru creșterea copilului, în conformitate cu legislația în vigoare și cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă, aplicabil tuturor angajaților.

Transgaz este un angajator responsabil și oferă angajaților, suplimentar față de salariile de încadrare și sporurile negociate, o serie de beneficii prevăzute în Contractele Colective de Muncă. Beneficiile sunt acordate angajaților în acord cu prevederile Contractelor Colective de Muncă, specifice pentru fiecare țară și respectând legislația în domeniu din fiecare țară.

Principalele categorii de beneficii oferite suplimentar angajaților se referă la:

- oportunitățile de dezvoltare profesională;
- multiple programe de instruire și perfecționare;

- tichete de masă;
- cheltuieli suportate de angajator în numele angajaților la schemele de pensii facultative;
- cheltuieli suportate de angajator cu primele de asigurare voluntară de sănătate ale angajaților;
- indemnizație de concediu, adaosuri salariale, participarea salariaților la profit, în funcție de situația financiară a companiei;
- beneficii materiale acordate cu ocazia unor evenimente speciale și/sau pentru concediul de odihnă/bilete de tratament;
- beneficii și discount-uri pentru acoperirea cheltuielilor cu transportul pentru angajații care fac naveta;
- reducerea timpului de lucru pentru angajatele însărcinate.

Petrostar s-a angajat să respecte toate reglementările legale privind protecția socială, oferind asigurări de sănătate și accidente, pensii, concedii medicale și alte beneficii care sprijină angajații în caz de nevoie.

Conform prevederilor Contractului Colectiv de Muncă (CCM), Petrostar asigură protecția socială a angajaților prin beneficii menite să reducă impactul pierderilor de venit cauzate de boală, accidente de muncă sau dizabilități dobândite. În plus, compania oferă o serie de avantaje care sprijină dezvoltarea profesională și bunăstarea personalului, precum:

- oportunități de formare și perfecționare profesională;
- cursuri de instruire și dezvoltare continuă;
- tichete de masă;
- indemnizație de concediu și participarea la profit, în funcție de performanța financiară a companiei;
- zile libere plătite pentru evenimente speciale sau situații familiale.

Pentru a asigura un mediu de lucru sigur și sănătos, Petrostar implementează programe de instruire și conștientizare privind prevenirea riscurilor profesionale, măsuri cuprinzătoare de securitate și sănătate în muncă, precum și condiții de lucru conforme cu standardele industriei. Angajații beneficiază de echipamente individuale de protecție, materiale igienico-sanitare și acces la servicii medicale de medicina muncii, consolidând astfel angajamentul companiei față de siguranța și sănătatea personalului.

Persoane cu dizabilități

S1-12

Transgaz se angajează să susțină incluziunea persoanelor cu dizabilități. Totuși, e important de menționat faptul că anumite locuri de muncă din cadrul Transgaz au cerințe specifice de sănătate, conform reglementărilor legale aplicabile. Starea de sănătate a personalului este certificată la angajare și periodic, de către serviciul specializat de medicina muncii asigurat de Transgaz, astfel încât starea de sănătate a personalului să fie corespunzătoare factorilor de risc profesional identificați, pentru fiecare post din organigramă.

La data de 31.12.2025, dintre angajații Transgaz, 35 persoane sunt cu dizabilități (21 bărbați și 14 femei). Indicatorii nu sunt auditați de un organism extern. În cadrul Petrostar au fost raportați 2 angajați cu dizabilități. Nu există persoane cu dizabilități din rândul angajaților care fac obiectul unor restricții legale privind colectarea datelor.

2024	Feminin	Masculin	Total
Număr angajați cu dizabilități	12	21	33
Procentul total de angajați cu dizabilități	0,83 %		

2025	Feminin	Masculin	Total
Număr angajați cu dizabilități	14	21	35
Procentul total de angajați cu dizabilități	0,84%		

Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

S1-13

Transgaz oferă oportunități pentru dezvoltarea resurselor umane prin formare și evaluare continuă. Nivelul ridicat de competență profesională al salariaților este considerat o premisă în realizarea obiectivelor oricărei organizații, întrucât modelul de afaceri al Transgaz depinde de forța umană.

Formarea, perfecționarea și dezvoltarea profesională a salariaților din cadrul societății se realizează în baza **"Programului anual de formare și perfecționare profesională a angajaților"**, elaborat la nivelul SNTGN Transgaz SA, luându-se în considerare prevederile art. 194 și art. 195 din Legea nr. 53/2003 (Codul Muncii), republicată, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora, angajatorul persoană juridică care are mai mult de 20 de angajați elaborează programe anuale de formare profesională și are obligația de a asigura participarea salariaților la cursuri cel puțin o dată la doi ani.

În domeniul formării și perfecționării continue, tematica programelor vizează domeniile de interes pentru derularea activității societății, respectiv, domeniul ingineriei, al managementului sistemelor de transport gaze naturale, inclusiv SCADA, al cercetării și proiectării, domeniul economic, domeniul juridic, domeniul resurselor umane, al strategiei și managementului corporativ, al tehnologiei informației și comunicații și domeniul calitate – mediu, securitate și sănătate în muncă, pază, siguranță, al auditului intern, al controlului intern și financiar de gestiune, precum și alte tematici de interes general necesare pentru desfășurarea activității societății.

În anul 2025, prin Serviciul Instruire Externă și Managementul Carierei, împreună cu Biroul Evaluarea și Creșterea Performanței și Biroul de Autorizări și Conformitate, au fost inițiate și efectuate în cadrul SNTGN Transgaz SA, un număr de 109 cursuri de formare și perfecționare profesională (inclusiv seminarizări/ examinări Insemex) pentru un număr de 608 participanți.

Evaluarea performanței personalului raportată în cadrul prezentei raportări se referă la angajații pentru care perioada de evaluare a fost anul 2024. Procesul de evaluare aferent anului 2024 a fost derulat în anul 2025 și a fost finalizat în luna iunie 2025, în conformitate cu procedurile interne aplicabile. La data raportării, perioada de evaluare a performanței pentru anul 2025 este în curs de desfășurare, nefiind încă încheiată, motiv pentru care rezultatele aferente anului 2025 nu sunt disponibile în prezent.

Activitățile de instruire cu resurse proprii (cu formatori interni) susținute de Serviciul Instruire Internă și Dezvoltare Profesională, împreună cu Biroul de Inducție și Specializare și Biroul de Calificare și Perfecționare, au continuat în anul 2025 prin dezvoltarea activităților care au avut succes în anul 2024, dar și prin activități menite să asigure necesarul de personal calificat în discipline și meserii pentru care există nevoi sau oportunități și totodată prin demararea cursului de specializare Specialist în activitatea de Coaching, a cursului de specializare Manager, cursuri autorizate cu cod COR, precum și a cursurilor de perfecționare Prim ajutor și a celui de Declarații de avere, toate susținute cu formatori interni pentru angajații societății.

Cursurile de perfecționare sunt susținute ca și în anii anteriori, în cadrul organizat al subunităților teritoriale (ET-uri și sectoare), cu lectori proprii de specialitate, desemnați prin decizie internă de conducerea fiecărei Exploatări Teritoriale.

În cursul anului 2025, Serviciul Instruire Internă și Dezvoltare Profesională a derulat cu formatori interni 16 sesiuni de formare cu scopul de a dezvolta competențele profesionale, pentru un total de 1113 de angajați, numărul mediu de ore de instruire per angajat fiind de 71,53%.

Printre principalele categorii de cursuri organizate, menționăm:

- Cursul Prevenire a corupției - 5 persoane
- Prevederile legii concurenței și prevenire a corupției - 10 persoane
- Dreptul concurenței și prevenirea corupției - 44 persoane

În Republica Moldova, Vestmoldtransgaz a derulat în 2025 o serie amplă de programe de instruire dedicate diverselor categorii de personal, după cum urmează:

- Instruiri pentru personalul tehnic-ingineresc (6 angajați) la Oficiul Amenajarea Teritoriului, Urbanism, Construcție și Locuințe.
- Programe de formare pentru 4 angajați ai personalului tehnic-ingineresc la Centrul Tehnic pentru Securitate Industrială și Certificare.
- Cursuri pentru 10 angajați (personal tehnic-ingineresc / lăcătuș) la Centrul Tehnic pentru Securitate Industrială și Certificare.
- Instruire individuală pentru 1 angajat la Odiseu SRL.
- Participarea a 2 angajați la programe AO Centrul de Instruire și Consultanță E-Circular.
- Cursuri pentru 9 angajați la I.P. OATUCI.
- Instruiri la UTM pentru 2 persoane × 2 sesiuni de instruire (personal tehnic-ingineresc).
- Formare pentru alți 4 angajați la Centrul Tehnic pentru Securitate Industrială și Certificare.
- Instruirea Direcției Tehnice (30 angajați) la Centrul Tehnic pentru Securitate Industrială și Certificare.
- Cursuri pentru Direcția Economică (3 angajați) privind Standardele IFRS.
- Formare pentru Serviciul Achiziții (3 angajați) privind achizițiile publice conform standardelor UE.
- Instruiri pentru Resurse Umane (1 angajat) privind legislația muncii.
- Instruirea departamentului SSM (14 angajați) în domeniul securității și sănătății în muncă (SSM).

Numărul de ore, participanții la curs și cursurile se înregistrează în evidențele elaborate și completate în programul Microsoft Excel și gestionate de Serviciul Instruire Externă și Managementul Carierei, respectiv Serviciul Instruire Internă și Dezvoltare Profesională. Alte informații referitoare la participanți se extrag din Sistemul informatic MAIS. Rapoartele se extrag cu pivot.

Detalii despre sesiunile de instruire organizate la nivelul Transgaz sunt prezentate mai jos. Datele cantitative din perioada 2021 – 2023 includ doar entitatea SNTGN Transgaz SA. Datele cantitative prezentate pentru anii 2024 și 2025 includ toate entitățile parte din Transgaz. Numărul mai ridicat de cursuri înregistrat în 2025 față de 2024 reflectă atât extinderea programelor interne de instruire, cât și creșterea necesarului de dezvoltare profesională generată de modificările legislative și de noile cerințe operaționale. De asemenea, compania a încurajat participarea la programe de upskilling și reskilling, ceea ce a condus la o implicare mai mare a angajaților și la un volum mai mare de ore de training raportate.

	Unitate de măsură	2021	2022	2023	2024	2025
Număr de ore alocate pentru cursuri / instruiți la nivelul companiei	ore	34.030	82.428	62.110	57.612	94.865
Număr de angajați care au participat la cursuri	nr	1.040	1.173	1.006	861	1.668
Număr mediu de ore de instruire / angajat	ore	8,31	20,54	29,98	14,42	22,86
Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților - femei	ore	4,43	7,55	3,86	6,79	14,59
Număr mediu de ore de instruire alocate angajaților - bărbați	ore	9,54	24,75	11,68	17,02	25,82
Număr de ore de instruire alocate angajaților	ore	2.748	2.828	2.500	6.252	7.354

	Unitate de măsură	2021	2022	2023	2024	2025
cu funcții de conducere						
Număr de ore de instruire alocate personalului TESA	ore	14.244	11.372	11.044	16.272	30.906
Număr de ore de instruire alocate personalului muncitor	ore	17.038	68.228	48.566	35.088	58.507

Evaluarea performanței

Angajații Transgaz sunt implicați anual într-un proces de evaluare a performanței, acțiune care urmărește consolidarea legăturii dintre angajați și manageri. Principalul obiectiv al acestui proces iterativ este acela de a măsura și de a îmbunătăți performanța salariaților la locul de muncă, în vederea creșterii potențialului lor și a valorii pentru companie, accentuând indicatorii pozitivi de performanță și stabilind pașii pentru a obține rezultate mai bune pentru următorul interval de evaluare.

Evaluarea performanței profesionale a angajaților se desfășoară conform procedurii interne și are următoarele obiective:

- evaluarea modului în care angajații își îndeplinesc atribuțiile în raport cu criteriile stabilite;
- stabilirea direcțiilor și modalităților de dezvoltare profesională a angajaților și creșterea performanței acestora;
- evaluarea performanțelor profesionale individuale se bazează pe aprecierea în mod sistematic și obiectivă a randamentului, a calității muncii, a comportamentului, a inițiativei, a eficienței și a creativității pentru fiecare salariat, iar criteriile după care se efectuează evaluarea sunt relevante și cu un impact important asupra dezvoltării sustenabile a companiei noastre;
- Măsuri de formare și dezvoltare a competențelor.

Indicatorii cantitativi de formare și de dezvoltare a competențelor înregistrați în perioada de raportare pentru toți angajații Transgaz sunt prezentați în tabelul de mai jos:

Transgaz - angajați 2025			
	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Numărul total de angajați	1.060	3.006	4.066
Participare evaluare periodică	967	2.920	3.887
% angajați care au participat la evaluare periodică	89,3%	95,4%	n/a

Participare formare profesională	337	1.310	1.647
% angajați care au participat la formare profesională	31,1%	42,8%	n/a

Pentru Republica Moldova în anul 2025 au fost doar cursuri tehnice pentru 82 persoane.

În cadrul Petrostar, în 2025, nu au fost organizate cursuri tehnice.

Integrarea noilor angajați

Integrarea noilor angajați influențează structura organizațională, interacțiunile sociale și bunăstarea psihologică. Este esențial ca aceștia să se adapteze rapid la valorile, procedurile și cultura companiei, facilitând colaborarea și reducând anxietatea. În vederea integrării mai ușoare și mai confortabile a noilor angajați a fost dezvoltat și implementat un ghid cu informații utile, care este transmis fiecărui angajat nou al societății.

Ghidul conține informații cu privire la obiectul de activitate, modul de organizare, locul ocupat în contextul socio-economic, facilitățile oferite personalului, cât și informații referitoare la postul ocupat, condițiile de muncă, comportamentul așteptat, persoanele cu care va colabora etc.

Măsurile de bunăstare și dezvoltare a angajaților

Indicatori de sănătate și siguranță

S1-14

În scopul asigurării unei abordări unitare și al eficientizării procesului de instruire a lucrătorilor la nivelul SNTGN Transgaz SA, s-au elaborat și distribuit către toate entitățile societății Programul de instruire **‘Situția accidentelor de muncă produse la locurile de muncă’** în domeniul securității și sănătății în muncă la nivelul societății și tematici de instruire pentru toate fazele instruirii în domeniul SSM (instruire introductivă generală - la angajare, instruire la locul de muncă, instruire periodică și instruire periodică suplimentară). S-a asigurat instruirea personalului la toate nivelurile pentru toți salariații nou angajați, precum și a personalului de terță parte care execută lucrări în obiectivele companiei.

100% din forța de muncă proprie este acoperită de sistemul de management al sănătății și siguranței.

În acord cu prevederile Legii nr. 319/2006 a securității și sănătății în muncă, la toate locurile de muncă din cadrul Transgaz sunt identificate pericolele și evaluate riscurile pentru fiecare componentă a sistemului de muncă, respectiv, executant, sarcina de muncă, mijloace de muncă/echipamente de muncă și mediul de muncă. Aceste evaluări sunt disponibile pentru toți lucrătorii și sunt cuprinse în tematica anuală de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă.

Indicatorul denumit "Gradul de investigare a evenimentelor din anul 2025" se determină prin compararea numărului de evenimente analizate cu totalul evenimentelor care au avut loc, iar rezultatul este exprimat sub formă de procent.

În aplicarea prevederilor Legii nr. 319/2006 a securității și sănătății în muncă și a Normelor Metodologice de aplicare a acestei legi, evenimentele produse în sistemul de muncă sunt

comunicate de îndată părților interesate, sunt cercetate, înregistrate și raportate în acord cu prevederile legale aplicabile în domeniu.

Situația accidentelor de muncă produse la locurile de muncă din cadrul unităților Transgaz în perioada de raportare

Detalii privind incidentele de muncă din cadrul Transgaz sunt prezentate mai jos, 15 incidente fiind semnalate, din care 5 reprezintă accidente înregistrabile, cu incapacitate de muncă mai mare de 3 zile.

Evenimente de muncă	2024	2025
Identificate	5	15
Analizate	5	15
Soluționate	5	15

În ceea ce privește evenimentele de muncă înregistrate în anul 2025, analizele efectuate au indicat că acestea au fost generate, în mod specific, de scăderea nivelului de vigilență în timpul desfășurării activităților, influențată de caracterul repetitiv al sarcinilor și de rutina operațională, care a condus la subestimarea sau ignorarea pericolelor existente la locul de muncă. Referitor la evenimentele analizate în 2025, 7 au fost generate de factori patologici, independenți de activitatea desfășurată, iar 3 au fost accidente de circulație. Restul incidentelor au avut cauze contextuale și operaționale, incluzând situații precum expunerea la factori externi, alunecări sau căderi accidentale, precum și nerespectarea unor sarcini de serviciu.

La nivelul societății sunt dezvoltate și implementate proceduri de analiză și soluționare a evenimentelor de muncă care prevăd etape de cercetare a evenimentelor, diseminarea proceselor verbale întocmite în urma manifestării evenimentului la nivelul tuturor structurilor organizatorice, analiza și reevaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională, stabilirea unui termen pentru revizuirea controlului medical pentru angajații implicați în evenimentele de muncă și/sau parcurgerea unor sesiuni de instruire la data reînceperii activității.

Situația cu privire la activitatea de securitate și sănătate în muncă a evoluat astfel:

Criteriu	Indicator	Țintă finală	Valoare obținută
Asigurarea protecției personalului pe durata desfășurării activităților în cadrul Transgaz	Rata accidentelor de muncă înregistrate	0	0,76
Respectarea cerințelor legale în ceea ce privește SSM	Grad de conformare (%)	100%	100%
Îndeplinirea programului SSM	Măsuri realizate/ măsuri planificate (%)	100 %	100 %
Asigurarea stării de sănătate personal	Rata de îmbolnăvire profesional (se referă la afecțiuni cauzate de condiții de muncă, precum	0	0

	expunerea la substanțe chimice sau zgomot)		
Îndeplinirea acțiunilor	Grad de realizare măsuri și acțiuni la termen stabilite	100 %	100 %
Îndeplinirea obiectivelor SSM	Grad de îndeplinire obiective	100 %	100 %
Respectarea programului de instruire în domeniul SSM	Efectuarea instruirii conform programului (nr. instruiți efectuate/ nr. instruiți planificați)	100 %	100 %

În tabelul de mai jos, datele raportate în perioada 2020 – 2023 includ doar SNTGN Transgaz SA. Datele cantitative din 2024 și 2025 includ toate entitățile Transgaz.

Certificare ISO 45001	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Gradul de acoperire al certificării pentru unitățile Transgaz	100 %	100 %	100 %	100 %	98,14 %	97,5%

În cadrul Transgaz, 97,5% dintre angajați sunt acoperiți de sistemul de management al sănătății și securității ISO 45001.

Există certificare ISO 45001 doar pentru 2 entități: Petrostar, în proporție de 83% și SNTGN Transgaz SA de 100%.

Situația accidentelor de muncă produse la locurile de muncă din cadrul unităților Transgaz, în perioada 2024 – 2025

Evenimente	2024	2025
Nr. accidente de muncă cu incapacitate temporară de muncă (angajații proprii)	3	5
Nr. cazuri înregistrate de îmbolnăviri profesionale	0	0
Nr. accidente de muncă cu invaliditate (angajații proprii)	0	0
Nr. accidente de muncă cu deces (angajații proprii)	0	0
Total evenimente (angajații proprii)	3	5
Nr. accidente de muncă cu deces (angajați contractați)	0	0

Numărul de decese ca urmare a vătămărilor legate de muncă

2025			
Unitatea	Decese angajați proprii	Decese contractori	Total decese ca urmare a vătămărilor legate de muncă
Locațiile Transgaz	0	0	0

Numarul de decese cauzate de boli profesionale

2025

Unitatea	Decese angajați proprii	Decese contractori	Total decese din cauza bolilor legate de muncă
Locațiile Transgaz	0	0	0

Situația prezentată conține exclusiv situația deceselor ca urmare a vătămărilor legate de muncă.

În perioada de raportare, Transgaz nu a înregistrat accidente de muncă soldate cu invaliditate, iar accidentele cu incapacitate temporară de muncă se mențin la un nivel redus. De asemenea, în anul 2025 nu au fost semnalate / cercetate / declarate îmbolnăviri profesionale.

Situația accidentelor de muncă produse la locurile de muncă din cadrul unităților Transgaz, în perioada 2024-2025

An	Unitatea	Accidente - incapacitate temporară de muncă	Accidente - invaliditate	Accidente - deces
2024	Locațiile Transgaz	3	0	0
2025	Locațiile Transgaz	5	0	0

Rata absenteismului ca urmare a vătămărilor legate de muncă și a deceselor cauzate de accidente legate de muncă, a bolilor legate de muncă și a deceselor cauzate de boli

2024			
Unitatea	Accidente - incapacitate temporară de muncă	Număr total de ore lucrate	Rata absenteismului*
Locațiile Transgaz	3	6.699.625	0,45

2025			
Unitatea	Accidente - incapacitate temporară de muncă	Număr total de ore lucrate	Rata absenteismului*
Locațiile Transgaz	5	6.565.184	0,76

Pentru indicatorul privind rata absenteismului ca urmare a vătămărilor legate de muncă și a deceselor cauzate de accidente și boli profesionale, raportarea a inclus exclusiv SNTGN Transgaz SA, întrucât doar la nivelul acestei entități au fost înregistrate cazuri de accidente soldate cu incapacitate temporară de muncă în perioada raportată.

În perioada de raportare au fost înregistrate 551 zile calendaristice de incapacitate temporară de muncă, cauzate de accidente de muncă ale angajaților proprii care au fost implicați în cele 5 accidente de muncă menționate în secțiunea "Situația accidentelor de muncă produse la

locurile de muncă din cadrul unităților Transgaz”. În 2024 au fost înregistrate 107 zile, un nivel mai scăzut determinat de reducerea numărului de accidente de muncă și de durate mai scurte de spitalizare sau concediu medical.

Rata absenteismului legat de incidente 2024 – 2025 / Lost time incident rate (LTIR) este calculată conform formulei standard:

$LTIR = (\text{numărul de accidente} \times 1.000.000) / \text{numărul total de ore lucrate în anul de referință}$, valorile aferente acestui indicator fiind prezentate în tabelele agregate de mai sus.*

Numărul de angajați instruiți în domeniul Securității și Sănătății în Muncă

Instruirea angajaților SNTGN Transgaz SA privind sănătatea și securitatea în muncă se realizează în conformitate cu prevederile Legii nr. 319/2006 la angajare, la locul de muncă, periodic și suplimentar, atunci când este necesar, în baza unor programe și tematici stabilite diferențiat pe locuri de muncă și profesii. Toți angajații parcurg în mod obligatoriu instruirile SSM obligatorii, la angajare, la locul de muncă, periodice și suplimentare atunci când este cazul. Personalul de specialitate cu responsabilități specifice în domeniul SSM este instruit prin participarea la programe de cursuri dedicate responsabilităților deținute în cadrul serviciilor interne de Securitate a Muncii organizate la nivelul companiei.

	2024	2025
Specialiști competenți în SSM și salariați cu responsabilități specifice în domeniul SSM (număr de persoane)	34	38
Personal instruit general ce include și tematici de SSM (număr de persoane)	3.976	4.081

Starea de sănătate a personalului Petrostar este verificată la angajare și periodic, prin serviciul specializat de medicină a muncii asigurat de companie, pentru a garanta conformitatea cu factorii de risc profesional specifici fiecărui post din organigramă.

Pentru menținerea și îmbunătățirea performanței în domeniul securității și sănătății în muncă, Petrostar stabilește, planifică și monitorizează obiective SSM la nivelul funcțiilor și departamentelor relevante, în conformitate cu cerințele standardului **SR EN ISO 45001:2023**. Compania acordă o importanță deosebită îmbunătățirii proactive a performanței prin:

- Identificarea riscurilor și oportunităților asociate activităților;
- Planificarea și implementarea acțiunilor pentru tratarea acestora;
- Evaluarea eficacității măsurilor adoptate.

Din perspectiva riscurilor de securitate și sănătate în muncă, Petrostar dispune de:

- evaluări de risc pentru fiecare loc de muncă;
- măsuri specifice de prevenire;
- plan anual de prevenire și protecție;
- instruirii tematice și testări periodice;
- procedura operațională **PS 4310 rev. 5** privind identificarea pericolelor, evaluarea riscurilor și oportunităților.

În cadrul proiectelor, compania elaborează planuri de management al riscurilor încă din faza de ofertare, actualizate pe parcursul derulării proiectelor. Acestea acoperă riscuri generale – tehnice, economice, externe, comerciale, organizaționale, politice sau generate de autorități – atât pentru etapa de proiectare, cât și pentru construcție în cazul proiectelor „la cheie”. Documentațiile specifice includ evaluări și planuri pentru riscuri tehnologice, de securitate și sănătate în muncă, precum și riscuri de mediu și impacturi asociate (HAZID, HAZOP, ALARP, HSSE Risk Assessment, HSSE Risk Register, Plan SSM pentru proiectul respectiv).

În ceea ce privește companiile din Republica Moldova, a fost organizat 1 curs SSM. Pentru prevenirea incendiilor (PSI), societatea are implementate instrucțiuni specifice, un acord de colaborare cu Inspectoratul General pentru Situații Excepționale și un registru de evidență a stingătoarelor.

Pe măsură ce procesul de integrare avansează, aceste practici vor fi armonizate la nivelul grupului Transgaz, pentru a asigura un cadru unitar de securitate și sănătate în muncă.

Referitor la măsurile adoptate pentru prevenirea evenimentelor de muncă, precizăm că acestea au avut în vedere cel puțin: revizuirea / actualizarea planurilor de protecție și prevenire întocmite pentru anul 2025, suplimentarea programelor de instruire în domeniul sănătății și securității în muncă, prelucrarea la nivelul tuturor salariaților a prevederilor cadrului intern de reglementare emis în domeniul sănătății și securității în muncă, intensificarea controalelor și/sau alocarea de responsabilități suplimentare pentru efectuarea verificărilor periodice.

Transgaz nu a înregistrat litigii în urma evenimentelor de muncă identificate în anul 2025 și nu a fost necesar să plătească daune în urma manifestării acestora.

Echilibrul dintre viața profesională și cea privată

S1-15

Transgaz dorește să atragă în echipele sale specialiști, cărora le oferă, pe lângă partea salarială, un pachet extins de beneficii stabilit în funcție de bugetele anuale.

Angajații au dreptul de a absenta de la locul de muncă în situații neprevăzute, determinate de o situație de urgență familială cauzată de boală sau de accident, care fac indispensabilă prezența imediată a acestora, în condițiile informării prealabile a angajatorului și cu recuperarea perioadei absente până la acoperirea integrală a duratei normale a programului de lucru a angajatului.

În cazul unor evenimente familiale deosebite, salariații au dreptul la zile libere plătite, care nu se includ în durata concediului de odihnă. Evenimentele familiale deosebite și numărul zilelor libere plătite sunt stabilite prin lege, prin contractul colectiv de muncă aplicabil sau prin regulamentul intern, potrivit Codului Muncii.

Datele sunt extrase din rapoarte generate de platforma internă MAIS, platforma construită special pentru societatea SNTGN Transgaz SA. Pentru societățile din Republica Moldova se folosește programul intern C1.

Prin contractul colectiv de muncă, unic la nivel național, aplicabil tuturor societăților comerciale, **salariații au dreptul la zile libere plătite pentru evenimente deosebite în familie sau pentru alte situații, astfel:**

- căsătoria salariatului – 5 zile;
- căsătoria unui copil al salariatului – 2 zile;
- nașterea unui copil – 5 zile + 10 zile dacă tatăl copilului a urmat un curs de puericultura;
- decesul soțului/soției, copilului, părinților, socrilor – 3 zile;
- decesul bunicilor, fraților, surorilor – 1 zi;
- donatorii de sânge – 1 zi;
- schimbarea locului de muncă în cadrul aceleiași companii, cu mutarea domiciliului în altă localitate – 5 zile; 30 de zile concediu fără plată pentru pregătirea și susținerea lucrării de diploma în învățământul superior.

2025			
	FEMININ	MASCULIN	TOTAL
Numărul total de angajați	1.084	3.064	4.148
Angajați care au dreptul să primească concediu din motive familiale	1.084	3.064	4.148
Angajați care și-au luat concediu maternal, paternal sau concediu pentru creșterea copilului	42	17	59
Angajați care și-au luat concediu de îngrijire	28	8	36
Procentul de angajați care au dreptul să primească concediu din motive familiale	100%	100%	100%
% de angajați care și-au luat concediu din motive familiale	6,45%	0,82%	2,29%
% de angajați care și-au luat concediu maternal, paternal sau concediu pentru creșterea copilului	3,87%	0,55%	1,42%
% de angajați care și-au luat concediu de îngrijire	2,58%	0,26%	0,87%

Suplimentar, în anul 2025, la nivelul SNTGN Transgaz SA a fost plătit concediu pentru maternitate – pre-natal și post natal, pentru angajați femei sau bărbați sau pentru copii înfiați indiferent de sexul părinților, în valoare totală de 453.973 RON, numărul total al orelor de concediu de maternitate acordat angajaților în anul 2025 fiind de 7.472 ore.

În Republica Moldova, concediul de maternitate include concediu prenatal de 70 zile calendaristice și concediu postnatal de 56 zile calendaristice, în total 126 zile calendaristice. Stabilirea indemnizației de maternitate se efectuează de către Casa Națională de Asigurări Sociale în temeiul informației din certificatul medical pentru maternitate, transmise de prestatorii de servicii medicale prin intermediul conexiunilor inter sistemice securizate.

La Petrostar, toți angajații beneficiază de dreptul la concediu de maternitate și paternitate pentru creșterea copilului, în conformitate cu legislația în vigoare și prevederile Contractului Colectiv de Muncă, aplicabil întregului personal.

Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)

S1-16

Salarizarea personalului Transgaz este reglementată în mod unitar prin Contractul Colectiv de Muncă (CCM), care cuprinde o ierarhizare a funcțiilor și meseriilor din cadrul societății. Aici sunt menționate limite de salarizare pentru fiecare nivel ierarhic, stabilit în funcție de complexitatea muncii, a gradului de tehnicitate și competență profesională specifică posturilor din organigramă.

La negocierea salariului se au în vedere cerințele cuprinse în Fișa Postului, anexă la CCM, o evaluare comparativă cu nivelurile medii ale veniturilor atinse în activitățile similare pe plan național și internațional, rezultând astfel un salariu a cărui valoare va fi stabilită în conformitate cu limitele din Nomenclatorul de Ierarhizare a Funcțiilor prevăzut în CCM.

În cadrul compilării informațiilor și cifrelor de mai jos, pentru diferența de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin, Transgaz a folosit metodologia din cadrul standardului ESRS.

Diferența de remunerare între femei și bărbați este prezentată în tabelul de mai jos:

Diferența de remunerare totală	2025	2024
România	-4%	-4,2%
Republica Moldova	8%	3,7%

Variația pe diferența de remunerare totală în funcție de gen la Republica Moldova a suferit o creștere de 4% ce se datorează creșterii generale de salarii de la un an la altul, dar și angajării unor persoane în funcții superioare (bărbați), care au un salariu corespunzător funcției.

Rata anuală de remunerare este prezentată în tabelul de mai jos:

Rata de remunerare	2025	2024
România	8,4	7,8
Republica Moldova	4,3	3,5

Rata de remunerare a crescut în 2025 atât în România cât și în Moldova ca urmare a creșterilor salariale de la un an la altul.

Măsurarea indicatorilor privind remunerația nu este validată de un organism extern, altul decât furnizorul asigurării.

Protecția drepturilor omului

Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului

S1-17

Egalitatea de șanse și tratament egal în rândul angajaților Transgaz sunt piloni de bază ai modului în care se desfășoară activitățile curente, de aceea discriminarea pe criterii de gen, religie, naționalitate, vârstă, orientare sexuală, handicap sau apartenență politică este, de asemenea, cu fermitate interzisă în cadrul Transgaz. În anul financiar 2025, nu au fost înregistrate incidente de discriminare sau hărțuire în rândul angajaților societății și nu au fost înregistrate plângeri ale salariaților în privința securității și sănătății în muncă.

De asemenea, nu au fost înregistrate incidente și/sau plângeri legate de muncă sau impacturi grave asupra drepturilor omului (ex. munca forțată, traficul de persoane sau munca copiilor) în cadrul forței de muncă proprii. Compania nu a primit amenzi, sancțiuni sau compensații semnificative în legătură cu drepturile omului sau forța de muncă proprie, în anul 2025.

Transgaz nu a înregistrat niciun caz de nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a Declarației OIM cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau a Orientărilor OCDE pentru Societățile multinaționale în perioada de raportare.

Incidente de încălcarea drepturilor omului

2025	
Numărul de incidente de încălcare a drepturilor omului	0
Numărul de plângeri ale salariaților cu privire la drepturile omului	0
Numărul de plângeri ale salariaților cu privire la SSM	0

Incidente de discriminare și hărțuire

2025	
Numărul total de incidente de discriminare, inclusiv de hărțuire	0
Numărul de plângeri depuse prin canalele prin care persoanele din forța de muncă proprie a întreprinderii își pot exprima preocupările	0
Cuantumul total al amenzilor, sancțiunilor și compensațiilor pentru daune cauzate de incidentele	0
Acțiuni de remediere	0

Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

SBM-2

Consumatorii și/sau utilizatorii finali reprezintă un grup principal de părți interesate pentru Transgaz, prezentat în lista stakeholderilor sub categoria “Clienți și utilizatori ai infrastructurii” și sunt reprezentați de entități ce sunt aflate în Municipiul București și în fiecare județ din țară. Gazul nu este al Transgaz. Pe lângă serviciul de transport, Transgaz oferă și servicii de inginerie destinate producătorilor de gaze, care includ proiectare, consultanță tehnică, studii de fezabilitate și supervizarea lucrărilor; acești producători sunt clienții direcți, în timp ce utilizatorii finali sunt clienții distribuitorilor.

Interesele și punctele de vedere ale clienților și utilizatorilor finali ai unei companii de transport gaze naturale și servicii de inginerie sunt variate și complexe, reflectând atât necesități economice, cât și sociale și de mediu. Acestea pot fi sintetizate în mai multe categorii principale, precum:

- **Continuitatea serviciului:** Utilizatorii finali, indiferent de categoria din care fac parte, doresc să aibă acces neîntrerupt la gaze naturale.
- **Siguranța sistemului:** Clienții sunt preocupați de siguranța rețelei de transport, dorind să evite riscurile de explozii, scurgeri de gaze sau alte accidente.
- **Tarife competitive:** Clienții doresc tarife accesibile și competitive pentru transportul gazelor naturale, având în vedere impactul direct asupra costurilor de producție și asupra bugetelor lor.
- **Transparența costurilor:** Utilizatorii finali apreciază transparența în structura tarifelor și claritatea în facturare.
- **Standardele de calitate:** Asigurarea unui nivel înalt de calitate a serviciilor, inclusiv timpilor de reacție la solicitări și promptitudinea în rezolvarea problemelor sunt apreciate de către beneficiarii finali și consumatori.
- **Reducerea emisiilor:** Clienții sunt tot mai preocupați de impactul asupra mediului și preferă companiile care iau măsuri pentru a reduce emisiile de gaze cu efect de seră și alte substanțe poluante.
- **Respectarea legislației:** Utilizatorii finali doresc să fie siguri că operatorul de transport respectă toate reglementările și standardele legale în vigoare.
- **Etică și responsabilitate:** Transparența și etica în operarea companiei, inclusiv respectarea drepturilor consumatorilor și responsabilitatea socială sunt subiecte de interes pentru clienți.
- **Impactul asupra comunității:** Clienții sunt interesați de modul în care activitățile companiei afectează comunitățile locale și de contribuția pozitivă a companiei la dezvoltarea acestora.
- **Dialog și colaborare:** Deschiderea companiei de a comunica și colabora cu comunitățile locale și cu autoritățile este apreciată de către aceste categorii de stakeholderi.

Aceste puncte de vedere și interese sunt esențiale pentru strategiile și operațiunile companiei noastre, influențând atât satisfacția clienților, cât și succesul pe termen lung al Transgaz. Nu au fost implementate modificări pentru anul 2025. Din punct de vedere comercial, feedbackul clienților poate fi considerat cel obținut în cadrul procesului de măsurare a satisfacției acestora.

Printre aspectele apreciate de clienți se numără îmbunătățirile aduse experienței de utilizare, cum ar fi traducerea meniului din GMOIS, care a facilitat accesul și utilizarea platformei pentru clienții nerezidenți. Astfel de optimizări contribuie la creșterea gradului de satisfacție și la îmbunătățirea interacțiunii cu serviciile noastre.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Activitățile Transgaz sunt derulate astfel încât impacturile asupra consumatorilor și utilizatorilor finali să fie pozitive pe termen lung, să contribuie la dezvoltarea societății și să gestioneze corespunzător riscurile care derivă din interacțiunea cu clienții. Activitatea Transgaz este B2B iar clienții săi sunt companii din domeniul energetic, exemplificat și în graficul din subcapitolul S4-1 *Politici privind consumatorii și utilizatorii finali*.

De asemenea, strategia și modelul de afaceri al Transgaz, prin listarea sa la bursă, asigură transparența și accesul la informații de calitate, ceea ce are un impact pozitiv asupra consumatorilor finali de gaz și participanților la piața de capital. În plus, prin transparența pe care o oferă în rapoartele sale, Transgaz gestionează eficient riscurile.

În ceea ce privește impacturile pozitive semnificative, Transgaz respectă dreptul la confidențialitate, libertatea de exprimare și accesul la informații de calitate al clienților săi. Acest demers contribuie la îmbunătățirea accesibilității informațiilor pentru toți consumatorii și utilizatorii finali.

Impacturile identificate în legătură cu Petrostar nu modifică strategia sau modelul de afaceri al Transgaz, deoarece activitățile Petrostar sunt complementare serviciilor existente și integrate în lanțul valoric. Analiza de dublă materialitate nu a evidențiat riscuri semnificative care să necesite adaptarea strategiei.

În acest sens, sunt respectate atât Regulamentul General privind Protecția Datelor (GDPR) al Uniunii Europene cât, Codul de Etică al organizației, dar și Regulamentul cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal SNTGN Transgaz SA.

În cadrul analizei de dublă materialitate, Transgaz a evaluat toți clienții săi direcți care pot fi afectați de operațiunile grupului sau care pot genera impacturi semnificative. Clienții Transgaz sunt exclusiv persoane juridice, în principal furnizori de gaze naturale, distribuitori, operatori de înmagazinare, entități de export și un număr redus de consumatori industriali racordați direct la Sistemul Național de Transport.

Transgaz nu are o relație contractuală directă cu utilizatorii finali persoane fizice, motiv pentru care nu au fost identificate grupuri specifice de utilizatori finali în sens clasic. Totuși, potențialele impacturi asupra utilizatorilor finali au fost analizate prin intermediul lanțului valoric.

În cadrul analizei de dublă materialitate, Transgaz a identificat riscul ca nerespectarea dreptului la confidențialitate, libertatea de exprimare și accesul la informații de calitate să afecteze utilizatorii finali din zona de activitate, generând totodată un risc reputațional pentru grup. Aceste riscuri nu au condus la modificarea strategiei sau a modelului de afaceri, însă au fost integrate în procesul de guvernare și monitorizare, pentru a asigura conformitatea cu

reglementările și menținerea încrederii tuturor părților interesate. În 2025, au fost inițiate acțiuni preventive, precum dezvoltarea politicilor privind protecția datelor și transparența, care vor contribui la reducerea acestor riscuri pe termen mediu și lung.

În cadrul analizei de dublă materialitate, Transgaz a consolidat înțelegerea modului în care utilizatorii finali pot fi expuși unui risc crescut de prejudiciu. Riscurile identificate au fost evaluate la nivel general, vizând ansamblul utilizatorilor finali, fără a se concentra asupra unei categorii sau a unui grup specific. Pentru anul 2025 nu au fost raportate incidente izolate, iar măsurile întreprinse au vizat inițierea procesului de elaborare a politicilor privind protecția datelor și transparența, cu obiectivul de a diminua riscurile potențiale și de a întări încrederea tuturor utilizatorilor finali.

Impactul negativ identificat în 2025 a fost analizat la un nivel cuprinzător, având în vedere interdependența dintre riscuri, oportunități și strategia Transgaz, și nu ca evenimente izolate sau relații de afaceri individuale.

Impactul și riscurile asociate consumatorilor și utilizatorilor finali sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea părților externe interesate și a altor surse de literatură. Acestea sunt rezumate în ESRS 2 – Informații Generale, în cadrul subcapitolului denumit **Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri**. Astfel, chiar dacă nu există procese stabilite în cadrul Transgaz pentru comunicarea cu utilizatorii finali despre impacturi, abordarea etică este un factor esențial în eventualele interacțiuni.

Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

Politici privind consumatorii și utilizatorii finali

S4-1

SNTGN Transgaz SA demonstrează un angajament puternic față de calitate, siguranță și responsabilitate prin adoptarea certificărilor internaționale. Prin implementarea ISO 14001, compania își arată preocuparea pentru managementul de mediu, contribuind la bunăstarea consumatorilor prin reducerea impactului asupra mediului. Totodată, certificarea ISO 45001, care pune accent pe sănătatea și securitatea ocupațională, reflectă atenția acordată siguranței, atât pentru angajați, cât și pentru utilizatorii finali. În plus, ISO 9001 garantează o calitate constantă a produselor și serviciilor, satisfăcând așteptările consumatorilor și sporind satisfacția acestora.

Prin aceste standarde, Transgaz promovează transparența și responsabilitatea, întărind încrederea consumatorilor și încurajând inovația și îmbunătățirea continuă în beneficiul utilizatorilor finali.

Transgaz deține Regulamentul intern privind prelucrarea datelor cu caracter personal aplicabil prelucrărilor realizate în cadrul SNTGN Transgaz SA. Regulamentul stabilește principiile, responsabilitățile și procedurile privind protecția datelor, acoperind aspecte precum temeiurile legale ale prelucrării, drepturile persoanelor vizate, măsurile tehnice și organizatorice de securitate, retenția datelor și rolul ofițerului de conformitate.

Regulamentul se aplică prelucrărilor de date cu caracter personal efectuate prin mijloace automate și neautomate în cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz”

SA. De asemenea, se respectă Regulamentul (UE) 2016/679 (GDPR) și Legea nr. 190/2018 privind măsuri de punere în aplicare a GDPR. Interesele angajaților și colaboratorilor sunt luate în considerare, asigurându-se protecția datelor personale și respectarea drepturilor acestora. De asemenea, politica este comunicată intern prin instruiți periodice și este accesibilă angajaților și colaboratorilor pe site-ul Transgaz (pentru România) și pe site-ul Vestmoldtransgaz (pentru Republica Moldova). Politica privind protecția datelor personale a fost extinsă în anul 2025 entităților din Republica Moldova.

În cazul Vestmoldtransgaz, Regulamentul privind protecția datelor cu caracter personal a fost elaborat la nivel de draft în anul 2025, urmând a fi aprobat formal și implementat în cursul anului 2026.

De asemenea, pe site-ul Transgaz există o secțiune dedicată Protecției datelor cu caracter personal, unde utilizatorii și consumatorii finali pot găsi informații și formulare pentru exercitarea dreptului de acces, exercitarea dreptului de rectificare a datelor cu caracter personal și alte drepturi prevăzute de GDPR (<https://www.transgaz.ro/ro/interes-public/protectia-datelor-cu-caracter-personal>).

Transgaz are în vedere elaborarea și implementarea în următorii 2 ani a unui plan strategic destinat gestionării impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative asociate cu consumatorii și utilizatorii finali. În momentul de față, un astfel de plan nu este disponibil. În prezent, Transgaz nu are o politică dedicată pentru gestionarea impactului negativ din serviciile de inginerie.

Transgaz nu a implementat politici specifice pentru domenii deja reglementate de legislație, dar se angajează să respecte și să pună în aplicare Principiile directe ale ONU privind afacerile și drepturile omului, precum și orientările OCDE. De asemenea, Transgaz se asigură că activitățile sale respectă Declarația ILO privind principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă, aliniindu-se astfel la standardele internaționale în ceea ce privesc drepturile omului.

În anul 2025, nu au fost identificate și nu au fost raportate cazuri de nerespectare a Declarației Organizației Internaționale a Muncii (ILO), a Principiilor ONU sau a Orientărilor OCDE în lanțul valoric în aval al Grupului Transgaz.

În 2025, Transgaz a finalizat elaborarea Politicii privind Drepturile Omului la nivel consolidat care abordează respectarea principiilor fundamentale și include mecanisme de prevenire și remediere a impacturilor. La redactarea acesteia au fost avute în vedere standarde și ghiduri internaționale recunoscute, precum Carta Internațională a Drepturilor Omului, Declarația și convențiile OIM, Principiile Directoare ONU, Pactul Global, Obiectivele de Dezvoltare Durabilă și ghidurile OCDE. Politica privind Drepturile Omului a fost concepută în anul 2025 și va fi adoptată în cursul anului 2026.

Procedura PO 7200 privind relația cu clientul descrie modul în care sunt contractate și realizate proiectele, incluzând totodată mijloacele de comunicare utilizate cu clienții. Această procedură asigură o relație transparentă și eficientă cu beneficiarii, de la etapa de ofertare până la predarea proiectului.

Codul de conduită și etică profesională definește standardele care ghidează activitatea Petrostar, bazându-se pe valori precum profesionalismul, respectarea cerințelor legale și contractuale, imparțialitatea, nediscriminarea, libertatea de gândire și exprimare,

confidențialitatea, integritatea morală, corectitudinea și loialitatea. Aceste principii asigură un comportament etic și responsabil în toate relațiile profesionale.

Politica Petrostar privind protecția datelor cu caracter personal stabilește angajamentul companiei de a respecta legislația aplicabilă în domeniu, asigurând protecția datelor angajaților, clienților, furnizorilor, auditorilor externi și partenerilor care interacționează cu societatea. Această politică reglementează modul în care sunt prelucrate și protejate datele, astfel încât să fie garantată confidențialitatea și securitatea lor.

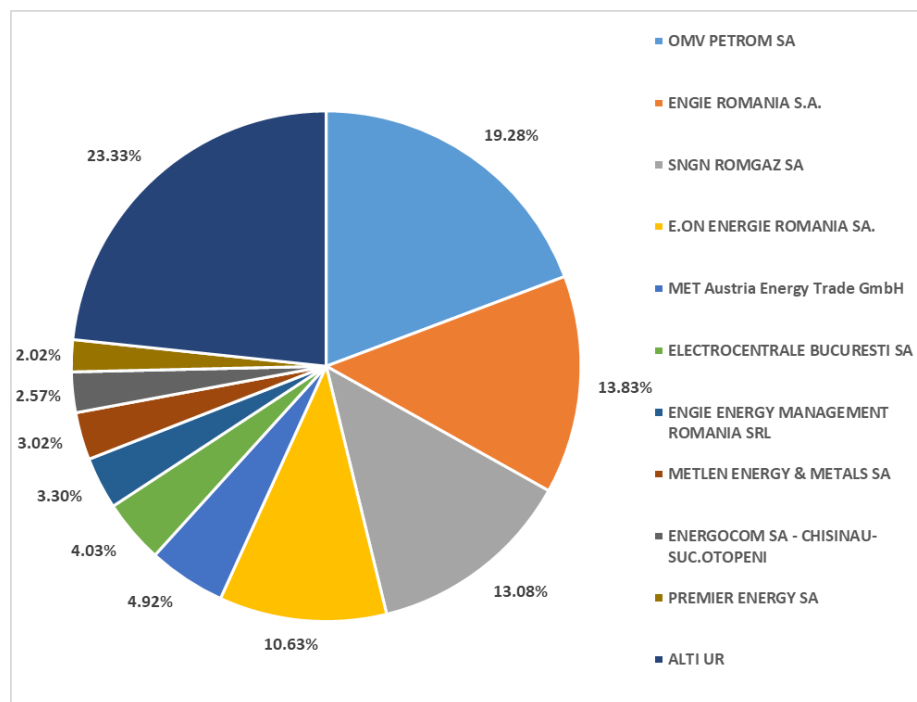
Regulamentul (UE) 2016/679 (GDPR) și Legea nr. 190/2018, menționate ca repere legislative, oferă cadrul legal pentru protecția datelor personale, iar Petrostar își aliniază activitatea acestor prevederi, asigurând conformitatea tuturor proceselor de prelucrare a datelor.

Procedura PO-7500 privind prelucrarea și protecția datelor cu caracter personal descrie modul concret în care Petrostar gestionează datele personale, atât prin mijloace automatizate, cât și prin prelucrare manuală. Procedura stabilește măsurile de protecție și securitate, precum și regulile interne aplicabile tuturor persoanelor implicate în procesarea acestor date.

Registrul de evidență a incidentelor de securitate a datelor cu caracter personal conține informații referitoare la orice încălcare a securității datelor, fiind un instrument esențial pentru monitorizarea, investigarea și prevenirea unor eventuale incidente viitoare.

Constituția atât a României, cât și a Republicii Moldova, includ prevederi referitoare la drepturile fundamentale ale omului, fiind aliniate la standardele internaționale, contribuind la garantarea respectării acestora în cadrul jurisdicțiilor respective.

Principalii beneficiari ai serviciului de transport gaze naturale în anul 2025 sunt prezentați mai jos:



La nivelul SNTGN Transgaz SA există "Registrul de evidență a prelucrărilor", document în care sunt centralizate informațiile privind prelucrarea datelor cu caracter personal la nivelul societății (colectate, prelucrate și stocate), precum și persoanele desemnate din cadrul fiecărei structuri ca punct de legătură cu DPO-ul. Registrul este actualizat anual sau în funcție de modificările survenite în structura organizatorică a SNTGN TRANSGAZ SA conform organigramei existente.

Exemplu de formulare utilizate în cadrul societății parte integrantă din Regulamentul intern: declarația de acord cu privire la protecția datelor, consimțământ pentru prelucrarea datelor personale, declarația de confidențialitate, notă de informare privind prelucrarea datelor cu caracter personal colectate prin intermediul sistemelor electronice de pontaj/ control acces și supraveghere video. Documentele prin care se acordă consiliere sau se monitorizează măsurile tehnice /organizatorice: Registrul persoanelor instruite /consiliate GD.

Anual este elaborat un plan de consiliere și monitorizare al DPO-ului și sunt realizate sesiuni de instruire, consiliere pentru personalul care prelucrează date cu caracter personal, în cadrul cărora sunt prezentate aspectele relevante din legislația privind prelucrarea datelor cu caracter personal. Monitorizarea implementării corecte se realizează prin verificarea documentelor (fizic și electronic) în cadrul fiecărei structuri care prelucrează date cu caracter personal.

Transgaz, Petrostar și Vestmoldtransgaz acționează în baza unor Coduri de Etică distincte, care stabilesc cadrul general de conduită aplicabil în relația cu utilizatorii finali și în activitățile interne. Descrierea detaliată a fiecărui Cod de Etică este prezentată în capitolul G1 – *Conduita profesională*.

Se are în vedere respectarea cerințelor legale de obținere a actelor de reglementare de la autorități. Consultările cu consumatorii și utilizatorii finali au loc în principal în contextul procesului de obținere a acordurilor și autorizațiilor de mediu, atunci când acestea sunt necesare.

Transgaz asigură veridicitatea și acuratețea informațiilor furnizate clienților printr-un cadru procedural și etic bine definit. Comunicarea operativă dintre Direcțiile Operative și Utilizatorii Rețelei se realizează în principal prin aplicația informatică GMOIS, unde utilizatorii au acces direct la datele oficiale privind procesele comerciale, inclusiv rezervările de capacitate, punctele fizice și virtuale, alocările cantităților de gaze transportate și eventualele dezechilibre. În completare, informațiile sunt transmise și prin comunicări scrise – e-mailuri și adrese oficiale emise conform Procedurii de Sistem privind Comunicarea Externă, care stabilește standarde clare pentru formularea, aprobarea și transmiterea mesajelor către părțile interesate.

Totodată, Codul Etic al companiei obligă întregul personal să furnizeze informații corecte, complete și conforme realității, evitând orice formă de dezinformare sau eroare intenționată. Prin utilizarea integrată a aplicației GMOIS, a procedurilor interne de comunicare și a regulilor etice, Transgaz asigură un nivel ridicat de transparență, acuratețe și responsabilitate în relația cu clienții.

Procesele de consultare se adresează publicului larg, inclusiv consumatorilor și utilizatorilor finali și sunt organizate în funcție de necesitate, nefiind un proces de consultare dedicat.

Informațiile incluse în raport reflectă faptul că, în 2025, Politica privind Drepturile Omului a fost elaborată ținând cont de standardele internaționale relevante (Declarația ILO, Principiile ONU, orientările OCDE), acestea fiind integrate printr-o analiză a cerințelor și bunelor practici internaționale. Procesul de aliniere s-a realizat prin revizuirea cadrului legislativ aplicabil și prin

corelarea internă cu politicile și procedurile existente. Pentru anul 2025, Transgaz nu a desfășurat procese formale de consultare a clienților sau utilizatorilor finali pe teme privind drepturile omului, iar raportul menționează că nu au fost identificate situații care să necesite mecanisme de remediere a impacturilor în perioada de raportare.

Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi

S4-2

La nivelul Transgaz, nu au fost stabilite proceduri generale pentru a interacționa direct cu consumatorii și utilizatorii finali în ceea ce privește impacturile activităților companiei. Acest aspect este determinat de specificul activității Transgaz, care operează exclusiv în regim business-to-business (B2B) și nu are relații directe cu consumatorii finali. Toate informațiile relevante pentru public sunt comunicate transparent prin publicarea pe platforma online a companiei, inclusiv comunicate de presă și actualizări legislative.

Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările

S4-3

În cadrul Transgaz, nu există un proces de evaluare a măsurilor de remediere. Transgaz nu a înregistrat pe perioada anului 2025 avertismente/ sancțiuni/ amenzi/ recomandări din partea Autorității Naționale de Supraveghere, neavând loc încălcări, furturi sau pierderi de date cu caracter personal ale persoanelor fizice angajate sau colaboratori. Solicitățile de anonimizare/ ștergere date cu caracter personal au fost soluționate prin blurarea (obscurizare prin marcare totală) a informațiilor de pe suport letric sau electronic, retragerea documentelor de pe canalele electronice de comunicare.

Datele de contact sunt prezente pe pagina de internet www.transgaz.ro, în secțiunea dedicată protecției datelor cu caracter personal. Solicitățile persoanelor vizate se pot depune la Registratura companiei din Piața C.I. Motaș nr. 1, Municipiul Mediaș, județ Sibiu - Serviciul Managementul Documentelor și GDPR, se pot transmite la adresa de e-mail: dpo@transgaz.ro sau prin poștă la sediul companiei SNTGN Transgaz SA, cu sediul social în P-ța C.I.Motaș, Nr.1, cod 551130, Mediaș, Județ Sibiu. Adresa dpo@transgaz.ro este gestionată de responsabilul cu protecția datelor al companiei. În "Registrul intern DPO plângeri" se poate vedea modul de soluționare a unei spețe ce implică solicitarea de date cu caracter personal.

În anul 2025, eficiența canalelor de raportare a preocupărilor și plângerilor privind comunitățile afectate a fost asigurată prin funcționarea continuă a mecanismelor existente, accesibile părților interesate, care permit transmiterea, înregistrarea și analizarea sesizărilor, fără a fi raportate disfuncționalități sau blocaje semnificative în utilizarea acestora.

Transgaz deține, de asemenea, proceduri interne privind protecția avertizorilor în interes public, care asigură disponibilitatea și funcționarea canalelor de raportare. Aceste proceduri sunt aplicabile entităților din România și Republica Moldova, iar detalii suplimentare sunt prezentate în Capitolul G1.

Deși Transgaz nu colaborează direct cu consumatorii și utilizatorii finali, pe site-ul public există o secțiune referitoare la sesizările privind reclamațiile referitoare la serviciul de transport și de sistem al gazelor naturale conform ordin ANRE 140/2021. De asemenea pe site-ul Petrostar există o secțiune dedicată sesizărilor referitoare la serviciile de inginerie oferite. Prin intermediul acesteia, Transgaz încearcă să își mențină un angajament față de responsabilitate corporativă și transparență.

Petrostar are implementată și utilizată procedura nr. PO-8211 "Tratarea reclamațiilor". Conform acesteia, reclamațiile referitoare la produsele, serviciile și activitățile Petrostar, primite oficial din partea clienților sau altor părți interesate sunt analizate și urmărite de șef serviciu Management Integrat și HSE, împreună cu directorul general. Reclamațiile referitoare la protecția mediului și SSM sunt analizate și urmărite de către Responsabilul de mediu și Specialistul SSM, împreună cu șeful serviciului responsabil de generarea problemei de mediu/SSM sub supravegherea directorului de proiectare. Pentru a preveni riscurile asociate calității și siguranței serviciilor de proiectare și inginerie, Petrostar aplică un set riguros de proceduri interne și mecanisme operaționale care asigură conformitatea tehnică a lucrărilor. Procesele sunt derulate în baza procedurilor proprii de proiectare, verificare și avizare tehnică, precum și a sistemului de management al calității implementat la nivelul companiei. Calitatea documentațiilor tehnice este asigurată prin verificări interne în etape succesive, care includ analiza soluțiilor de proiectare, evaluarea riscurilor tehnice și validarea conformității cu normele și reglementările aplicabile în industria petrolului și gazelor. Documentațiile sunt avizate de către specialiști desemnați și supuse controlului managerial înainte de transmiterea către clienți.

În etapa de execuție, Petrostar monitorizează implementarea soluțiilor proiectate și păstrează un flux activ de comunicare cu beneficiarii, astfel încât orice neconformitate sau modificare necesară să fie identificată și comunicată prompt. Prin aplicarea consecventă a acestor măsuri, Petrostar asigură un nivel înalt de calitate, siguranță și fiabilitate a serviciilor sale de proiectare și inginerie.

La Vestmoldtransgaz persoanele responsabile care verifică sesizările sau reclamațiile primite sunt Agentul de conformitate sau după caz Compartimentul juridic.

Încrederea consumatorilor și a utilizatorilor finali nu a fost evaluată în cadrul canalelor de sesizări.

Transgaz actualizează constant informațiile disponibile pe platforma online cu privire la aspecte de interes public, cum ar fi comunicate de presă și modificări legislative.

Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri

S4-4

În anul 2025 nu au fost formulate reclamații sau sesizări către Autoritatea Națională de Supraveghere a Prelucrării Datelor cu Caracter Personal și care să necesite transmiterea de răspunsuri sau clarificări privind încălcarea confidențialității angajaților și colaboratorilor.

Transgaz nu a înregistrat avertismente/sanțiuni/amenzi/recomandări din partea Autorității Naționale de Supraveghere a Prelucrării Datelor cu Caracter Personal, iar la nivel intern nu au fost identificate incidente de risc generate de nerespectarea prevederilor reglementărilor interne emise în scopul protecției datelor. De asemenea, în anul 2025 nu au fost înregistrate incidente legate de încălcarea drepturilor omului.

Obiectivul acțiunilor desfășurate în domeniul protecției datelor și al drepturilor omului este acela de a preveni producerea incidentelor, de a asigura conformitatea cu legislația aplicabilă și de a proteja angajații, colaboratorii și clienții prin implementarea unor procese standardizate și preventive.

Conducerea societății este informată periodic despre procesele implementate privind aspectele relaționate de protecția și managementul datelor cu caracter personal prin intermediul raportărilor și prezentărilor periodice. Monitorizarea este realizată prin raportări periodice ale responsabililor de procese, evaluări interne și analize ale riscurilor, iar managementul utilizează aceste informații pentru a decide necesitatea actualizării procedurilor sau implementării unor măsuri suplimentare.

Gradul de satisfacție al clienților este un indicator foarte important pentru Transgaz. Cu frecvență anuală, Transgaz solicită clienților feedback cu privire la calitatea produselor și serviciilor furnizate, prin intermediul chestionarelor de satisfacție.

Importanța acestui feedback este reliefată și de includerea în politica de remunerare a Consiliului de Administrație. Astfel, prin Hotărârea AGOA nr. 8/6.12.2021 au fost aprobați indicatorii de performanță financiari și nefinanciari pentru perioada 2021 - 2025 care constituie anexă la contractele de mandat ale administratorilor.

În acest sens, la calculul componenței variabile a remunerației membrilor Consiliului de Administrație se ține cont și de nivelul de satisfacție al clienților. Obiectivul presupune realizarea ȳintelor prevăzute în planul de administrare (Conform PP 165 Evaluarea satisfacției clienților un punctaj între 6-8 înseamnă faptul că serviciile oferite au satisfăcut în mod corespunzător cerințele clienților).

Rezultatele proceselor de evaluare a satisfacției clienților sunt analizate periodic pentru a determina eficacitatea măsurilor implementate, iar concluziile și eventualele direcții de îmbunătățire sunt incluse în rapoartele destinate conducerii și autorităților relevante.

În cadrul Transgaz se desfășoară permanent activități care conduc la îmbunătățirea continuă a proceselor de management al protecției datelor cu caracter personal. Procedurile, formularele, planurile, registrele de evidență continuă a prelucrărilor, pregătirea personalului în vederea implementării GDPR au devenit esențiale în procesul de conștientizare și responsabilitate, ca puncte cheie în conformarea standardelor prevăzute în cadrul Regulamentului UE. Aceste măsuri fac parte din sistemul intern de control, contribuind la prevenirea riscurilor și la menținerea unui nivel adecvat de protecție a datelor.

Pentru a atenua riscul privind dreptul la confidențialitate, Transgaz se asigură că această politică este pusă în practică și revizuită anual. Evaluarea eficacității măsurilor implementate se realizează prin verificări interne, analiza eventualelor semnale de neconformitate și actualizarea procedurilor atunci când este necesar.

Procesul de evaluare a satisfacției clienților este gestionat de Serviciul Sistem de Management Integrat, în baza procedurii PP SA 01 – *Evaluarea satisfacției clienților*, ediția și revizia în vigoare. Evaluarea aferentă anului 2025 a generat două rapoarte distincte: unul destinat Directorului

General și unul pentru Agenția pentru Monitorizarea și Evaluarea Performanțelor Întreprinderilor Publice (AMEPIP). Ambele rapoarte includ constatările, concluziile și măsurile propuse pentru îmbunătățirea experienței clienților, fiind însoțite de un Tablou sintetic obținut pe baza informațiilor din chestionarele completate de clienții care au răspuns solicitării societății. Chestionarul standard de evaluare a satisfacției clienților a stat la baza întregului proces de analiză, permițând structurarea și compararea feedbackului primit. Rezultatele evaluării pentru anul 2025 indică un nivel ridicat de satisfacție a clienților față de serviciile oferite de SNTGN TRANSGAZ SA.

În ceea ce privește organizarea de cursuri cu tematică specifică, în anul de raportare au fost derulate programe dedicate dezvoltării competențelor în domeniul protecției datelor cu caracter personal. Astfel, doi angajați – Ofițerul de Conformitate și Arhivistul – au participat la cursul „Responsabil cu Protecția Datelor cu Caracter Personal”.

Transgaz include, de asemenea, în programele sale de formare profesională sesiuni regulate de consiliere, instruire și conștientizare privind riscurile asociate nerespectării Regulamentului General privind Protecția Datelor (GDPR). Acestea sunt desfășurate de Responsabilul cu Protecția Datelor (DPO), în cadrul planului anual de consiliere și monitorizare, fiind documentate prin registrele cu personalul instruit. În anul 2025, instruirea a vizat personalul TESA care gestionează date cu caracter personal în toate ET-urile, în scopul consolidării nivelului de responsabilitate și al reducerii riscurilor operaționale asociate prelucrării datelor. Rezultatele acestor activități sunt evaluate prin gradul de acoperire al instruirilor și feedbackul informal al participanților.

Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

S4-5

Adoptarea Țintelor specifice legate de consumatorii și beneficiarii/utilizatorii finali ai Transgaz (inclusiv impacturile legate de informarea acestora) nu a fost încă realizată în cadrul unui proces intern bazat pe analiza materialității. Cu toate acestea, compania a implementat politici și proceduri care asigură confidențialitatea, libertatea de exprimare și accesul la informații de calitate pentru această categorie de părți interesate.

În prezent, nu există un proces formal de monitorizare a eficacității acestor politici și acțiuni. Transgaz se află în proces de stabilire a unui set de ținte măsurabile pentru gestionarea impacturilor și riscurilor legate de consumatori și utilizatori finali, în conformitate cu cerințele standardelor ESRS.

3. INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA

ESRS G1 - Conduita în afaceri

ESRS 2 GOV-1

Conduita profesională a Transgaz este influențată de cerințele politicilor energetice europene privind siguranța și securitatea energetică, dezvoltarea durabilă și competitivitatea. Astfel, Transgaz a dezvoltat principii de guvernanta corporativă și afaceri responsabile, transparente, ca o necesitate în aplicarea strategiei și politicilor de business ale Transgaz. Se urmărește asigurarea unui cadru riguros de dimensionare și reglementare a guvernantei corporative la nivelul Transgaz.

Consiliul de Administrație al SNTGN Transgaz SA își desfășoară activitatea în baza prevederilor OUG nr109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Consiliul de Administrație a delegat conducerea societății unui Director general care este și administrator, devenind administrator executiv. Consiliul de Administrație al SNTGN Transgaz SA are competență generală pentru îndeplinirea tuturor actelor necesare pentru realizarea cu succes a activităților Transgaz, fiind compus din 5 membri care asigură eficiența capacității de administrare, analiză și evaluare a activității societății precum și tratamentul echitabil al acționarilor. Rolul și competențele Consiliului de Administrație sunt prevăzute în Regulamentul de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație.

Expertiza membrilor Adunării Generale a Asociaților în domeniul conduitei guvernamentale este esențială pentru crearea unei culturi organizaționale bazate pe integritate. Membrii dețin cunoștințe solide privind normele legale și standardele internaționale și conduită în afaceri, fiind familiarizați cu principiile de guvernanta care promovează transparența, responsabilitatea și echitatea. În acest context, au adoptat un Cod de Etică și politicile detaliate în cadrul G1, care reglementează conduita profesională. Prin susținerea valorilor etice, membrii contribuie semnificativ la protejarea reputației Transgaz și la menținerea unui mediu de lucru etic, profesionist și responsabil.

Membrii Consiliului de Administrație și ai conducerii executive ai Transgaz sunt aleși pe baza competențelor și experienței lor diverse, conformându-se principiilor de etică și integritate stipulate în legislația aplicabilă societăților comerciale.

De asemenea, pentru fiecare entitate, există un Consiliu de Administrație care are expertiza necesară îndeplinirii cerințelor de selecție.

Guvernanta corporativă a Petrostar se bazează pe respectarea legislației aplicabile și pe implementarea unui sistem integrat de management al calității, mediului, sănătății și securității în muncă. Politicile companiei urmăresc conformitatea cu cerințele legale, transparența și responsabilitatea în activitățile de proiectare și inginerie, prevenirea poluării și reducerea impactului asupra mediului, precum și protejarea sănătății și securității angajaților. Structura de conducere include Consiliul de Administrație și Directorul General, care asigură aplicarea politicilor strategice și monitorizarea performanței.

În momentul de față, Transgaz este în proces de stabilire a unor ținte măsurabile orientate spre rezultate în următorii 3 ani, ținând cont și de cerințele și actualizările standardelor de raportare de sustenabilitate. Mai mult de atât, se lucrează la un proces formal prin care se urmărește eficacitatea politicilor și a acțiunilor companiei.

Adunarea Generală a Asociațiilor Vestmoldtransgaz SRL este organul de conducere care decide asupra activității acesteia și asupra politicii sale economice. Adunarea Generală a Asociațiilor se reunește în ședințe ordinare cel puțin o dată pe an și în ședințe extraordinare ori de câte ori este necesar, din proprie inițiativă sau la convocarea Consiliului Societății. Vestmoldtransgaz SRL are un organ de supraveghere colegial, respectiv Consiliul Societății și este administrată de un Administrator unic, în calitate de organ executiv. Consiliul Societății Vestmoldtransgaz este format din 5 membri care activează în baza prevederilor Statutului societății și după caz, în temeiul Regulamentului Consiliului Societății aprobat de către AGA. Membrii Consiliului Societății și Președintele acestuia se desemnează pe un termen de 4 (patru) ani și pot fi eliberați oricând. Patru membri în cadrul Consiliului sunt desemnați din partea Asociatului Eurotransgaz SRL, iar al cincilea membru este desemnat din partea Asociatului BERD. Președintele CS este desemnat de AGA din rândul membrilor Consiliului Societății.

Adunarea Generală a Acționarilor Petrostar SA reprezintă organul suprem de decizie al societății, având competența de a stabili direcțiile strategice și politica economică. Ședințele ordinare se desfășoară cel puțin o dată pe an, iar cele extraordinare ori de câte ori este necesar, la inițiativa proprie sau la convocarea Consiliului de Administrație. Administrarea societății este realizată de Consiliul de Administrație, condus de Președintele Elisabeta Ghidiu, în conformitate cu prevederile Statutului și legislației aplicabile. Directorul General, Doru Gheorghe Stoica, asigură conducerea executivă și implementarea deciziilor strategice. Regulile privind organizarea și funcționarea AGA, inclusiv modalitatea de vot și reprezentare, sunt prevăzute în Statutul societății, garantând respectarea principiilor de transparență și protejarea drepturilor acționarilor.

Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

ESRS 2, IRO-1

Impactul, riscurile și oportunitățile asociate sunt identificate și evaluate în cadrul analizei de materialitate prin consultare internă și alte surse. În cadrul procesului de dublă materialitate, în cadrul identificării impacturilor, riscurilor și oportunităților toate activitățile și locațiile Transgaz au fost luate în considerare.

Specific, evaluarea riscurilor se efectuează în baza Strategiei privind **Managementul Riscurilor** 2021-2025 și principiilor SCIM, conform ordinului nr. 600 din 20 aprilie 2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

Comitetul Consultativ de Gestionare a Riscurilor are mai multe responsabilități legate de sistemul de administrare a riscului al societății. Acesta se ocupă cu identificarea, analiza, evaluarea, monitorizarea și raportarea riscurilor. De asemenea, elaborează și supraveghează planurile de măsuri pentru atenuarea sau anticiparea riscurilor și efectuează o evaluare anuală a sistemului de control intern, prezentând rapoarte relevante Consiliului de Administrație. Comitetul monitorizează managementul riscurilor în contextul sustenabilității, cu accent pe aspectele ESG (mediu, social și guvernantă), evoluțiile din industrie și implementarea unor politici eficiente de gestionare a crizelor. El raportează Consiliului de Administrație subiecte curente și emergente legate de ESG care pot influența afacerile, operațiunile, performanța sau imaginea publică a societății și care sunt relevante pentru acționari. De asemenea, comitetul supraveghează inițiativele destinate prevenirii, atenuării și gestionării riscurilor ESG care pot

avea un impact negativ semnificativ și oferă îndrumări în acest sens. Transgaz monitorizează periodic portofoliul de riscuri în mod structurat, prin următoarele procese/activități:

- Revizuirea documentului Strategia privind Managementul Riscurilor, 2021-2025, ce adresează atitudinea și abordarea Transgaz față de riscuri, limita de toleranță la risc, răspunsul la risc, viziunea, obiectivele specifice și măsurile necesare pentru efectuarea acestora;
- Documentarea procedurii de sistem PS 05 SMI Managementul Riscului, care setează reguli unitare pentru gestionarea riscurilor și pentru întocmirea și actualizarea Registrului de Riscuri;
- Documentarea procedurii de sistem PS 06 SMI Prevenirea Corupției, care setează un set unitar de reguli pentru desfășurarea activităților de prevenire a fraudelor, actelor de corupție și semnalare a faptelor de încălcare a legii sau a normelor interne;
- Actualizarea profilului de risc al companiei (anual) și a limitelor de toleranță la risc;
- Revizuirea deciziilor interne de numire a persoanelor cu responsabilități în activitățile derulate în vederea administrării riscului și Regulamentele de organizare și funcționare ale Comisiei de Monitorizare și Echipei de Gestionare a Riscurilor;
- Revizuirea Declarației – angajamentului cu privire la Managementul Riscului 2021-2025.

Legislația din Republica Moldova nu prevede implementarea obligatorie a sistemului de control intern managerial (SCIM), însă, cu toate acestea, făcând parte din Transgaz, Vestmoldtransgaz se află în proces de implementare a SCIM. Astfel, se intenționează în următorii 2 ani preluarea standardelor care se aplică la SNTGN Transgaz SA și adaptarea acestora la Vestmoldtransgaz.

Petrostar are implementat un sistem de management integrat, având ca referențiale standardele SR EN ISO 9001:2015; SR EN ISO 14001:2015; SR EN ISO 45001:2023. Odată cu schimbarea statutului juridic prin preluarea participației de 51% de către Transgaz, Petrostar a devenit întreprindere publică, Petrostar intrând sub incidența prevederilor Ordinului SGG nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, devenind necesară implementarea și dezvoltarea Sistemului de Control Intern Managerial, conform cerințelor legale în vigoare. Implementarea se va realiza etapizat conform unui Program de implementare a SCIM în cadrul Petrostar.

Impactul, riscurile și oportunitățile asociate guvernantei sunt identificate și evaluate ca parte a procesului de analiză a dublei materialități, în cadrul unui workshop intern, precum și prin consultarea părților externe interesate și a altor surse de literatură. Acestea sunt rezumate în ESRS 2 – Informații Generale, în cadrul subcapitolului denumit **Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.**

Efectele financiare asupra Transgaz pe termen scurt, mediu și lung ale riscurilor și oportunităților semnificative care decurg din impacturile asociate sunt apreciate ca fiind de la nivel redus până la mediu (între 0,7% și 1,0% din cifra de afaceri anuală) pentru riscurile de conduită profesională, așa cum au fost acestea evaluate în cadrul procesului de analiză dublă a materialității.

Politici privind conduita profesională și cultura corporativă

G1-1

Codul Etic al SNTGN Transgaz SA (adoptat prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 39/20.12.2021 a Transgaz) cuprinde toate valorile și principiile de conduită, responsabilitățile și obligațiile care definesc calitatea activității profesionale. Acest cod servește drept linie de conduită obligatorie și încurajează răspunderea și implicarea personalului contractual din cadrul Transgaz, astfel încât să desfășoare o activitate competentă și responsabilă, în conformitate cu etica profesională.

Transgaz promovează și evaluează cultura corporativă prin intermediul Codului de Etică atât pentru SNTGN Transgaz SA și Petrostar SA, cât și pentru Vestmoldtransgaz. Acesta cuprinde toate valorile și principiile de conduită, responsabilitățile și obligațiile care definesc calitatea activității profesionale.

Politicele menționate abordează impacturile, riscurile și oportunitățile relevante legate de conduita etică, integritate, conformare și prevenirea fraudei și corupției, contribuind la gestionarea riscurilor operaționale și reputaționale. Implementarea și respectarea politicilor sunt monitorizate prin audit intern, controale periodice și mecanisme dedicate de raportare. Politicile sunt comunicate angajaților și sunt puse la dispoziția părților interesate relevante prin canalele oficiale de comunicare ale companiei.

Astfel, principiile care guvernează conduita profesională a personalului contractual al Transgaz sunt centrate pe:

- **Profesionalism:** Angajații trebuie să-și îndeplinească sarcinile de serviciu cu responsabilitate, competență, eficiență, corectitudine și conștiinciozitate.
- **Imparțialitate și nediscriminare:** Personalul trebuie să aibă o atitudine obiectivă, neutră față de orice interes politic, economic, religios sau de altă natură, în exercitarea atribuțiilor meseriei.
- **Libertate de gândire și exprimare:** Personalul poate să-și exprime și să-și fundamenteze opiniile, cu respectarea ordinii de drept și a bunelor moravuri.
- **Confidențialitate:** Personalul are obligația ca pe durata contractului încheiat cu Transgaz, dar și după încetarea acestuia, să nu transmită date sau informații cu caracter confidențial de care a luat cunoștință în timpul executării contractului.
- **Prioritatea interesului societății:** Angajații au datoria de a considera interesul societății mai presus decât interesul personal, în exercitarea atribuțiilor ce revin funcției.
- **Integritate morală:** Este interzis ca angajații să solicite sau să accepte, direct ori indirect, pentru ei sau alții, vreun avantaj ori beneficiu, moral sau material, sau să se implice în activități, direct ori indirect, care ar da naștere la conflict de interese.
- **Cinste și corectitudine:** Personalul trebuie să fie de bună-credință și să acționeze pentru îndeplinirea conformă a sarcinilor de serviciu.
- **Loialitate:** Personalul trebuie să manifeste un comportament loial față de societate, iar societatea încurajează și asigură accesul la o pregătire profesională și dezvoltare continuă, stimulând și răsplătind performanța la locul de muncă.

Codul Etic definește valorile, principiile și normele pe care personalul contractual al Transgaz trebuie să le respecte și să le aplice:

- în activitatea desfășurată în cadrul societății;
- în concordanță cu valorile și obiectivele societății, pentru menținerea unui climat organizațional pozitiv;
- în activitatea desfășurată în afara societății;
- în relațiile pe care le dezvoltă cu toate categoriile de public, pentru dezvoltarea notorietății și menținerea reputației societății.

Petrostar S.A. aplică un Cod de Conduită și Etică Profesională ce reflectă aceleași valori fundamentale de integritate, responsabilitate și profesionalism. Codul Petrostar pune accent pe respectarea legislației și standardelor tehnice, pe integritatea serviciilor prestate, pe acuratețea documentelor financiare și pe evitarea oricărui conflict de interese. Acesta instituie toleranță zero față de mită și corupție, reglementează clar interacțiunea cu partenerii de afaceri, interzice beneficiile necuvenite și promovează competiția corectă. Totodată, codul stabilește principii solide privind confidențialitatea, protecția datelor, respectarea reglementărilor comerciale, managementul responsabil al activelor și prevenirea spălării banilor. Un pilon central îl reprezintă angajamentul față de sănătatea și securitatea în muncă, precum și protecția mediului, principii atent monitorizate prin structuri dedicate. Implementarea codului este obligatorie pentru întregul personal, fiind susținută prin mecanisme clare de raportare, responsabilitate managerială, instruire continuă și proceduri de conformitate, asigurând astfel alinierea Petrostar la cultura de etică și guvernare corporativă promovată la nivelul întregului Grup Transgaz.

O serie de proceduri și politici interne au fost implementate pentru adresarea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de conduita profesională și acțiuni aferente. Proceduri interne ale SNTGN Transgaz SA în care sunt prevăzute inclusiv aspecte legate de conduita profesională și modul în care promovează cultura sa corporativă:

- Declarația de politică antifraudă și anticorupție;
- Politica antifraudă și anticorupție;

Declarația și politica stabilesc un cadru clar pentru prevenirea, detectarea și combaterea riscurilor legate de fraudă și corupție. Această politică se aplică tuturor angajaților, membrilor Consiliului de Administrație, furnizorilor și partenerilor de afaceri, având ca scop promovarea unei culturi organizaționale bazate pe transparență, integritate și responsabilitate. Implementarea și respectarea politicii sunt supervizate de Consiliul de Administrație, iar coordonarea măsurilor de conformitate este asigurată de Directorul General și de Comitetul Consultativ de Conformare.

Petrostar nu are la acest moment un cod de guvernare unic cu un conținut specific companiilor cu capital majoritar de stat, ci un set de politici și proceduri care răspund standardelor de control intern managerial, documente întocmite pentru calitatea de agent economic privat. Fiind parte a grupului Transgaz, procesul de aliniere la principiile și cerințele de guvernare corporativă aplicabile entităților cu capital majoritar de stat este în curs. În perioada următoare, aceste politici vor fi armonizate și completate, astfel încât Petrostar să adopte treptat un cadru unitar de guvernare, conform standardelor grupului și legislației relevante.

Mecanismele de monitorizare includ audituri interne și externe, canale de raportare confidențială pentru avertizorii de integritate și sesiuni de instruire pentru angajați și parteneri,

asigurând un sistem eficient de prevenire și gestionare a riscurilor. Politica este actualizată în conformitate cu cerințele legislative naționale și internaționale, contribuind astfel la protejarea patrimoniului și reputației companiei. SNTGN Transgaz SA promovează o abordare de toleranță zero față de orice formă de fraudă și corupție, consolidând astfel încrederea stakeholderilor și respectarea principiilor de guvernare responsabilă.

- Declarația privind aderarea la valorile fundamentale, principiile, obiectivele și mecanismul de monitorizare a Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025;
- Metodologia de evaluare a incidentelor de integritate;
- Planul de integritate pentru perioada 2022 – 2025.

Planul de Integritate al SNTGN TRANSGAZ SA pentru 2022-2025 stabilește măsuri esențiale pentru prevenirea corupției și promovarea transparenței, în conformitate cu Strategia Națională Anticorupție 2021-2025. Acesta se aplică tuturor angajaților, conducerii, partenerilor și furnizorilor, având ca scop reducerea riscurilor de fraudă prin mecanisme de prevenție, instruire și auditare periodică. Implementarea este supervizată de Directorul General, Departamentul de Inspecție Generală și coordonatorii structurilor interne, iar eficiența sa este monitorizată prin evaluări anuale, raportări semestriale și audit intern bienal, cu actualizări periodice în funcție de riscurile identificate.

- Decizia de aprobare a Planului de integritate al SNTGN Transgaz SA;
- Registrul riscurilor de corupție la nivelul SNTNG Transgaz SA;
- Procedura de sistem privind protecția avertizorilor în interes public;
- Decizia de desemnare a persoanelor cu atribuții referitoare la primirea, înregistrarea și examinarea avertizărilor în interes public;
- Declarația privind conformarea cu regulile de concurență;
- Decizia privind numirea Comitetului Consultativ de Conformare;
- Politica SNTGN Transgaz SA de conformare cu regulile de concurență;
- Strategia de implementare a Politicii de conformare cu regulile de concurență;

Toate documentele descrise sunt aplicate tuturor angajaților companiei SNTGN Transgaz SA. Aceasta se angajează să respecte și să aplice regulile concurenței printr-o strategie de conformare care vizează prevenirea și combaterea practicilor anticoncurențiale. Politica de conformare urmărește ajustarea comportamentului concurențial al companiei pentru menținerea unui mediu de afaceri corect și competitiv. Strategia include mecanisme de prevenire prin analiza riscurilor și instruirea angajaților, mecanisme de detectare a eventualelor practici anticoncurențiale și măsuri de reacție adecvate.

Prin aceste acțiuni, SNTGN Transgaz SA își propune să consolideze o cultură organizațională bazată pe etică și respectarea legislației concurențiale. Cel mai înalt nivel responsabil pentru implementarea Politicii de conformare cu regulile de concurență în cadrul SNTGN Transgaz SA este Directorul General, care asigură respectarea legislației concurențiale și aplicarea măsurilor de conformare. Implementarea este coordonată de Comitetul Consultativ de Conformare (CCC), printr-un Director desemnat, care are rolul de a elabora, monitoriza și aplica strategia de conformare, incluzând analiza riscurilor, instruirea personalului și mecanismele de prevenire și reacție. De asemenea, Directorul Departamentului Inspecție Generală contribuie la supravegherea conformității și implementarea măsurilor necesare.

Petrostar S.A. are o procedură proprie privind avertizorii de integritate PO-6240, care reglementează raportarea și soluționarea sesizărilor privind încălcări ale legii, stabilind canale interne și externe de raportare, cerințe minime pentru validarea sesizărilor și obligația păstrării confidențialității identității avertizorului. Procedura include măsuri ferme de protecție împotriva represaliilor, dreptul de contestare a măsurilor abuzive și termene clare pentru comunicarea acțiunilor întreprinse, asigurând un mecanism funcțional și sigur pentru semnalarea neregulilor.

La nivelul Societății Vestmoldtransgaz nu există o persoană nominală desemnată pentru prevenirea faptelor anticoncurențiale. Totodată, în cazul apariției unor fapte anticoncurențiale acestea sunt analizate de către Compartimentul juridic, Serviciul achiziții sau alte compartimente, fiecare caz concret fiind examinat multidisciplinar sub coordonarea și responsabilitatea Administratorului.

În cadrul grupului Transgaz, respectarea codului de etică și a procedurilor interne contribuie la menținerea unui mediu de lucru bazat pe integritate și transparentă. Aceste mecanisme reduc riscul apariției comportamentelor neconforme și sprijină motivarea angajaților prin promovarea unui climat de încredere și responsabilitate.

În cadrul webinar-ului cu privire la etică și conformitate, au fost abordate subiecte referitoare la canalele de raportare pentru avertizori. De asemenea, în momentul de față nu există o politică în cadrul Transgaz, specifică pe training-uri pentru angajați cu privire la conduita în afaceri.

Acțiunile care pot afecta relațiile cu furnizorii și stabilitatea lanțului de aprovizionare pot avea, de asemenea, impact asupra puterii de negociere și pot prelungi termenele de finalizare a proiectelor. Acestea pot influența relațiile cu investitorii, autoritățile de reglementare și alte entități, având un efect negativ asupra reputației Transgaz.

De asemenea, există și documentație în ceea ce privește funcțiile din cadrul Societății care sunt cel mai expuse riscurilor de corupție și dare sau luare de mită.

Mai jos sunt enumerate funcțiile din cadrul societății care sunt expuse riscului de corupție:

- Angajat cu funcție executivă (nivel ridicat de decizie) care asigură control și prevenire: Inspectori de integritate; Controlor financiar; Auditori interni; Auditori calitate/mediu/Sănătate și Securitate în Muncă (SSM); Funcția care implică verificarea activităților/documentelor din procesul de achiziție.
- Angajați cu funcție executivă (nivel ridicat de decizie) din Departamentul Achiziții Sectoriale și Contractări: Funcția implicată în gestionarea bunurilor materiale.
- Angajat din Biroul Concesiuni implicat în inventarierea anuală a patrimoniului;
- Angajat din Biroul Patrimoniu implicat în evaluarea și valorificarea bunurilor societății: Gestionari; Funcția care reprezintă societatea în relațiile externe pentru proiecte de proiectare și execuție
- Angajat cu funcție executivă (nivel ridicat de decizie) implicat în realizarea proiectelor tehnice: Diriginți de șantier; Funcția implicată în gestionarea fondurilor financiare.
- Angajat împuternicit prin decizie internă să exercite controlul preventiv propriu: Casier; Funcția implicată în acordarea sponsorizărilor.
- Angajat cu funcție executivă (nivel ridicat de decizie) care derulează procesul de acordare sponsorizări.
- Președintele Comisiei de analiză a cererilor de sponsorizare.

- Funcția care implică nivel ridicat de decizie în procesul de recrutare și concursuri pentru noi angajați.
- Angajat cu funcție executivă (nivel ridicat de decizie) care planifică resursele umane și gestionează procesul de angajare.

Din punct de vedere financiar, politicile Transgaz constituie o oportunitate pentru menținerea forței de muncă și a imaginii pozitive, care poate aduce investiții noi. De asemenea, sunt minimizate riscurile legate de afectarea reputației Transgaz și alte riscuri financiare legate de amenzi și litigii.

În ceea ce privește **conflictul de interese**, membrii Consiliului de Administrație au o obligație de loialitate față de companie și vor evita conflictele de interese, atunci când interesele lor personale sau profesionale fac dificilă adoptarea unor măsuri obiective în interesul societății sau al acționarilor, și îndeplinirea rolului lor de Administrator. Comitetul de Audit este organismul care se asigură că nu există conflicte de interese între principalele funcții și activități profesionale ale membrilor din Consiliul de Administrație. De asemenea, societatea are stipulate și procese de notificare în cazul tranzacțiilor semnificative, prin care împiedică o parte afiliată să profite de poziția sa și care protejează interesele SNTGN Transgaz SA. Astfel, la nivelul SNTGN Transgaz SA există o **politică specifică de gestionare a conflictului de interese**, instrument care sprijină respectarea prevederilor Codului de Guvernanță Corporativă emis de Bursa de Valori București.

La nivelul SNTGN Transgaz SA a fost elaborată și aprobată la nivelul conducerii executive o procedură de sistem (PS 21 SMI) cu privire la Protecția avertizorilor în interes public. Această procedură are ca scop stabilirea canalelor de raportare la nivelul societății, reglementarea la nivel intern a mecanismului instituit pentru protecția avertizorilor, stabilirea responsabilităților, procedurile de control, responsabilitățile comisiilor stabilite pentru analiza și soluționarea raportărilor recepționate, precum și informarea managementului. De asemenea, a fost creat un mecanism de protecție a identității autorilor avertizărilor în interes public, care nu va fi dezvăluită și va rămâne confidențială, cu excepția cazului în care există dispoziții legale contrare.

Avertizările în interes public pot fi transmise pe adresa de e-mail integritate@transgaz.ro, prin corespondență sau prin raportare directă, persoanei desemnate potrivit legii.

Personalul contractual din cadrul Transgaz care sesizează sau suspectează încălcarea prevederilor Codului Etic se poate adresa direct Consilierului de Etică de la nivelul societății sau de la nivelul Exploatării Teritoriale sau la adresa de e-mail etica@transgaz.ro. Sesizările primite pe această adresă se transmit unei comisii pentru analiză.

Transgaz asigură protecția represaliilor și le menține anonimitatea conform procedurilor interne. Măsurile de protecție constau în multiple obligații stabilite, precum și prevederile incluse în Sistemul de Management Integrat.

Mecanismul de protecție a identității avertizorului în interes public prevăzut în procedura de sistem PS 21 SMI protecția avertizorilor în interes public, este următorul:

- constituirea, prin procedură, a canalelor de raportare;
- stabilirea, prin procedură, a procedurii de primire, înregistrare și soluționare a avertizărilor;
- desemnarea persoanelor responsabile, potrivit legii;

- la primirea sesizării, deschiderea plicului cu mențiunea "Avertizare în interes public" va fi făcută, în mod obligatoriu, doar de către destinatar (după caz: Directorul General, Consilierul de integritate, persoana desemnată conform Legii nr. 361/2022 la nivelul SNTGN Transgaz SA) - pct 5.2.3.1 lit c) din PS 21 SMI;
- înregistrarea în aplicația informatică se face generic ("avertizare în interes public nr. ") - pct 5.3 lit d) din PS 21 SMI;
- soluționarea în baza unui document generic (Informare), care nu cuprinde identitatea avertizorului în interes public și nici informații care pot conduce la identificarea acestuia - pct 5.6.1 lit a) și b) din PS 21 SMI;
- corespondența de soluționare a Informării cuprinde mențiuni privind obligația de confidențialitate și temeiul acestei obligații - pct 5.3.1 lit b) din PS 21 SMI;
- prevederea obligației de confidențialitate pentru toți membrii Comisiei multidisciplinare (în cazul în care e constituită pentru soluționare) - pct 5.7.2 lit b) din PS 21 SMI;
- extinderea măsurilor de protecție (fizică, a identității și la represalii) inclusiv pentru facilitatori, persoane terțe care au legături cu avertizorul, persoanele juridice deținute de avertizor - pct 7.5 din PS 21 SMI;
- Constituirea unui mecanism de protecție fizică a avertizării - pct 7.6 din PS 21 SMI;
- Constituirea unui mecanism de protecție a identității - pct 7.7 din PS 21 SMI coroborate cu prevederile anterior menționate.

Mecanismul de protecție împotriva represaliilor constau în multiplele măsuri/obligații stabilite pentru protecția identității, precum și următoarele prevederi din procedura de sistem PS 21 SMI protecția avertizorilor în interes public:

- Prevederea, în cuprinsul procedurii, a tuturor formelor de represalii, pentru completa informare a angajaților, ca interdicții exprese - pct 7.2 din PS 21 SMI;
- Menționarea expresă, în procedură, a măsurilor legale privind protecția la represalii, precum și a drepturilor reparatorii - pct 7.3 din PS 21 SMI;
- Extinderea măsurilor de protecție (fizică, a identității și la represalii) inclusiv pentru facilitatori, persoane terțe care au legături cu avertizorul, persoanele juridice deținute de avertizor - pct 7.5 din PS 21 SMI;
- Constituirea unui mecanism de protecție fizică a avertizării - pct 7.6 din PS 21 SMI;
- Constituirea unui mecanism de protecție a identității - pct 7.7 din PS 21 SMI coroborate cu prevederile anterior menționate.

În cursul anului 2025 nu au fost înregistrate sesizări privind încălcarea codului de etică.

Petrostar nu are la acest moment un cod de guvernare unic cu un conținut specific companiilor cu capital majoritar de stat ci un set de politici și proceduri care răspund standardelor de control intern managerial (documente întocmite pentru calitatea de agent economic privat, înainte de preluarea participației de 51% de către Transgaz).

Petrostar dispune de propriul său Cod de conduită și etică profesională. Codul de conduită și etică profesională al Petrostar stabilește principiile fundamentale de integritate, respect și responsabilitate în activitatea profesională, precum și obligația respectării legislației și reglementărilor aplicabile. Documentul promovează un mediu de lucru bazat pe transparență,

confidențialitate și egalitate de șanse, oferind totodată mecanisme pentru raportarea neregulilor.

Vestmoldtransgaz a dezvoltat în 2025 o politică privind prevenirea corupției și protecția avertizorilor de integritate, care prevede proceduri de raportare și măsuri de protecție împotriva represaliilor. Politica urmează să fie implementată la nivelul entităților din Republica Moldova, însă aplicarea ei este încă în curs de operaționalizare în 2026.

Referitor la politica de formare privind conduita în afaceri Vestmoldtransgaz nu dispune de un document separat dedicat acestei politici. Cu toate acestea, responsabilitățile legate de formarea și respectarea conduitei în afaceri sunt integrate în atribuțiile Administratorului și ale șefilor de subdiviziuni, conform prevederilor din Statut și Regulamentul de organizare și funcționare. Aceste documente stabilesc competențe clare pentru asigurarea conformității și promovarea conduitei etice în cadrul organizației.

Codul de Etică adoptat de Vestmoldtransgaz reprezintă o culegere de reguli în prelungirea celor instituite prin norme, care sunt considerate ca necesare pentru păstrarea și întreținerea valorilor morale, cu rolul de a stabili și reglementa principii și cutume după care cei cărora li se adresează se pot orienta. Documentul susține acțiunile în mod imparțial, integru și loial față de interesul public și față de societate.

Codul Etic al Vestmoldtransgaz SRL reprezintă un ghid pentru angajații societății și cuprinde ansamblul valorilor și principiilor de conduită, responsabilitățile și obligațiile ce definesc calitatea activității profesionale, având rol de a servi drept linie de conduită obligatorie și de creștere a răspunderii și implicării personalului contractual din cadrul Vestmoldtransgaz SRL, astfel încât acesta să desfășoare o activitate competentă și responsabilă, în conformitate cu etica profesională.

Managementul furnizorilor

Gestionarea relațiilor cu furnizorii

G1-2

În vederea asigurării continuității pentru furnizarea unor servicii de calitate, Transgaz colaborează atât cu furnizori de pe piața României, cât și cu cei de pe piața externă.

Pentru a asigura un proces de achiziții echitabil, SNTGN Transgaz SA a decis ca toate procedurile de achiziție să se desfășoare integral online. Acest lucru implică depunerea ofertelor prin mijloace electronice și desfășurarea întregului proces de ofertare și evaluare prin intermediul SEAP (Sistemul Electronic al Achizițiilor Publice). În conformitate cu dispozițiile Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, Transgaz publică **anunțuri de participare** și **anunțuri de participare simplificate** în SEAP, atașând întreaga documentație de atribuire pentru a permite elaborarea și depunerea ofertelor. Prin intermediul SEAP, oricărui operator economic interesat i se asigură acces direct, nerestricționat și deplin la conținutul documentației de atribuire. Procedurile de atribuire a contractelor sectoriale se desfășoară integral online, inclusiv depunerea ofertelor și a solicitărilor de clarificări în SEAP, asigurând astfel transparența totală a întregului proces de achiziție.

În procesul de depunere a ofertelor, pentru asigurarea conformității cu cadrul legislativ aplicabil, toți furnizorii sunt nevoiți să completeze o „**Declarație privind respectarea, la elaborarea ofertei, a reglementărilor obligatorii în domeniile mediului, social, al**

relațiilor de muncă și protecția muncii, conform prevederilor art. 64 alin. 2 din Legea nr. 99/2016, privind achizițiile sectoriale”, prin intermediul căreia se asigură faptul că ofertele depuse sunt în concordanță cu:

- obligațiile în domeniul legislației de mediu, astfel cum sunt menționate în legislația națională, în documentele achiziției și la articolul 18 alineatul (2) din Directiva 2014/24/UE;
- obligațiile în domeniul legislației sociale, astfel cum sunt menționate în legislația națională, în documentele achiziției și la articolul 18 alineatul (2) din Directiva 2014/24/UE;
- obligațiile în domeniul legislației muncii, astfel cum sunt menționate în legislația națională, în documentele achiziției și la articolul 18 alineatul (2) din Directiva 2014/24/UE.

Petrostar SA și Vestmoldtransgaz dispun de propria procedură internă de achiziții, adaptată specificului operațional, care reglementează etapele de selecție a furnizorilor, evaluarea ofertelor și derularea contractelor, în conformitate cu legislația aplicabilă și standardele de integritate. În cazul Vestmoldtransgaz, aceasta este aliniată cu legislația specifică Republicii Moldova.

Procedura internă de achiziții a Petrostar S.A. stabilește etapele de planificare, evaluare, aprobare și derulare a achizițiilor de produse și servicii, cu respectarea standardelor ISO privind calitatea, mediul și sănătatea și securitatea în muncă. Procesul include definirea necesităților și a cerințelor tehnice, evaluarea și selecția furnizorilor pe baza unor criterii precum preț, capacitate, conformitate, garanții și cerințe de mediu și SSM, precum și analizarea ofertelor și aprobarea furnizorilor. Procedura reglementează modalitățile de comandă, recepție și verificare a conformității produselor și serviciilor, precum și gestionarea documentelor, efectuarea plăților și monitorizarea periodică a performanței furnizorilor. Sistemul impune menținerea unei liste de furnizori acceptați și aplicarea unui mecanism de evaluare continuă pentru îmbunătățirea procesului de aprovizionare.

La Vestmoldtransgaz, referitor la abordarea întreprinderii în ceea ce privește relațiile sale cu furnizorii, acestea se bazează pe contracte și termene de realizare a lucrărilor, livrare a bunurilor, prestare a serviciilor. Compania deși are contracte care prevăd penalități, le aplică doar în cazuri bine întemeiate și dar în cazul în care încălcările sunt sistematice sau foarte grave. În acest moment este în proces de elaborare Codul de Conduită a Furnizorului.

Furnizorii trec prin criterii de eligibilitate impuse prin documentația de atribuire a contractelor. De regulă toate achizițiile se fac urmare a unor proceduri publice de achiziție.

De asemenea, există o anexă dedicată procedurii de achiziții, aplicabilă tuturor entităților Transgaz, care stabilește cadrul pentru evaluarea și monitorizarea furnizorilor pe criterii de sustenabilitate (ESG – de mediu, sociale și de guvernanță). Această anexă are rolul de a integra principiile ESG în toate etapele procesului de achiziție, atât pentru furnizorii locali, cât și pentru cei internaționali, și de a asigura conformitatea cu cerințele legislative naționale și europene.

Evaluarea furnizorilor se realizează printr-un proces structurat, iar furnizorii sunt clasificați în funcție de nivelul de risc și de semnificativitate. În funcție de această încadrare, se realizează audituri aleatorii la furnizorii cu contracte semnificative sau cu risc crescut, pentru a verifica respectarea cerințelor de sustenabilitate. Această abordare permite monitorizarea eficientă a

lanțului de aprovizionare și asigură conformitatea cu politicile interne și reglementările aplicabile.

Exploatarea prin muncă a minorilor sau discriminarea de gen nu reprezintă aspecte relevante pentru România sau Republica Moldova, având în vedere faptul că nu sunt identificate cazuri raportate de discriminare de gen, violență de gen sau exploatarea prin muncă a minorilor, cu excepția cazurilor din contextele de familie. Conform Constituției României, exploatarea și folosirea minorilor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise. Deși nu există rapoarte ale UNICEF sau ale altor ONG-uri care să indice cazuri de exploatare prin muncă a minorilor în prezent, Transgaz evaluează potențialele efecte negative asociate cu operațiunile lor, inclusiv GDPR, corupție, sesizări/plângeri/reclamații, negociere colectivă și alte subiecte importante din domeniul social.

În Republica Moldova, Constituția prevede la art.5 pct.(4) că, "Exploatarea minorilor, folosirea lor în activități care le-ar dăuna sănătății, moralității sau care le-ar pune în primejdie viața ori dezvoltarea normală sunt interzise". Potrivit Codului muncii art.46 stipulează că se interzice încadrarea în muncă a persoanelor în vârstă de până la 15 ani, capacitatea de muncă este de la vârsta de 16 ani, art. 60 din Codul Muncii prevede că munca este interzisă minorilor sub vârsta de 16 ani, minorii cu vârste cuprinse între 16 și 18 ani pot fi angajați, dar doar în anumite condiții stricte, care asigură protecția lor.

În Constituția Republicii Moldova nu există reglementări detaliate privind angajarea minorilor, dar protecția acestora este garantată prin drepturile fundamentale, precum și prin articole care stabilesc obligațiile statului de a proteja copiii și tinerii. Detaliile privind angajarea minorilor sunt reglementate în legislația muncii și în legea privind protecția drepturilor copilului, care stabilesc restricții clare privind vârsta minimă de angajare și condițiile speciale de muncă pentru tineri.

Nu au fost identificate dosare de litigii legate de respectarea drepturilor omului la nivelul Transgaz în anul 2025.

Transgaz nu dispune de o politică specifică pentru prevenirea întârzierilor la efectuarea plăților către întreprinderile mici și mijlocii (IMM-uri), însă fiecare responsabil de departament se ocupă de monitorizarea întârzierilor de plată pentru contractele aferente departamentului pe care îl conduce, inclusiv pentru cele semnate cu întreprinderile mici și mijlocii. Respectarea termenelor de plată revine responsabilului de contract, conform atribuțiilor stabilite. Lista contractelor, împreună cu persoanele desemnate ca responsabili, este disponibilă.

Anticorupție și concurență loială

Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau a luării de mită

G1-3

Percepția integrității organizaționale este influențată de efectul cumulativ al integrității prezentate public de indivizii dintr-o organizație, atât în cadrul acesteia cât și în afara ei. Deși nivelul aparent de influență al personalului companiei poate complica acest proces, el contribuie la crearea unei valori identificabile: integritatea pe care ceilalți, atât din interiorul, cât și din afara organizației, o percep ca un atribut al acesteia. Acest proces este bidirecțional. Integritatea identificată în cadrul unei organizații nu este rezultatul unei singure decizii, ci s-a construit în timp (deși poate fi distrusă mult mai rapid) ca și componentă intrinsecă a culturii

organizaționale și este afectată de conduita manifestată, fie explicit, fie implicit, de toți indivizii din organizație.

Prevenirea și combaterea fraudei și a corupției constituie o prioritate pentru conducerea Transgaz, care manifestă o preocupare continuă de îmbunătățire a calității actului managerial prin introducerea unor măsuri eficiente de diminuare a corupției. În acest sens, Transgaz a întreprins, în ultimii ani, mai multe demersuri pentru consolidarea integrității, mesajul transmis astfel fiind *"Toleranță zero la fraudă și corupție de orice tip și în orice circumstanțe"*. Amintim următoarele, care sunt prezentate în detaliu mai jos:

- **angajamentul public al Directorului General¹** privind Politica Antifraudă și Anticorupție, precum și aderarea la valorile Strategiei Naționale Anticorupție;
- implementarea unor mecanisme și instrumente pentru reducerea birocrăției și creșterea transparenței.

SNTGN Transgaz SA a adoptat **"Politica Antifraudă și Anticorupție"** și a declarat public acest fapt prin "Declarația de Politică Antifraudă și Anticorupție" din data de 30.05.2018. Petrostar S.A. nu dispune de propria sa Politică Antifraudă și Anticorupție. La nivelul Petrostar, rezultatele relevante privind integritatea și conformitatea sunt colectate intern și raportate periodic conducerii executive, prin procesele interne de monitorizare și raportare existente.

La Vestmoldtransgaz procedurile în vigoare existente prin intermediul Codului etic sunt proceduri pentru: prevenirea, depistarea, soluționarea acuzațiilor sau incidentelor legate de corupție și mită, inclusiv formarea aferentă. În cazul în care anchetatorii sau comitetul de anchetă sunt separați de lanțul de gestionare implicat, investigațiile sunt realizate de o comisie formată din angajați ai societății. Dacă aceștia nu sunt independenți, investigațiile sunt preluate de persoane desemnate de Administrator, fără legături cu cazul, pentru a asigura imparțialitatea. De asemenea, în cursul anului 2025, Vestmoldtransgaz a dezvoltat o Politică Antifraudă și Anticorupție, care va fi implementată în decursul anului 2026.

Procesul de raportare a rezultatelor către organele de administrație, conducere și supraveghere se realizează conform prevederilor statutare, prin Administratorul Vestmoldtransgaz, care transmite informațiile către Consiliul de Supraveghere și Adunarea Generală a Acționarilor.

Modul în care întreprinderea își comunică politicile către cei relevanți pentru accesibilitate și înțelegerea implicațiilor este prin sistemul de informații publicate pe site-ul Vestmoldtransgaz.

Transgaz publică pe site-ul său oficial politicile privind prevenirea, detectarea și investigarea incidentelor online, asigurând accesul angajaților la aceste documente. Aceste documente includ liste cu persoanele responsabile pentru aceste activități, specificând funcțiile pe care le dețin și informațiile de contact ale acestora.

Poziția Transgaz față de corupție a fost reafirmată după adoptarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021 – 2025, prin publicarea Declarației privind asumarea unei agende de integritate organizațională, înregistrată sub nr. 21850/18.03.2022, care a fost postată pe pagina de internet a societății, putând fi accesată link-ul <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/integritate-institutionala>.

În plus, în urma adoptării Hotărârii Guvernului nr. 1269/17 decembrie 2021 privind aprobarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021-2025, la nivelul SNTGN Transgaz SA au fost desfășurate mai multe activități coroborate cu obiectivele Strategiei:

- Aderarea la valorile fundamentale, principiile, obiectivele și mecanismul de monitorizare al SNA 2021-2025;
- Desemnarea persoanelor responsabile de asigurarea secretariatului tehnic pentru implementarea SNA 2021-2025;
- Elaborarea Registrului riscurilor de corupție pentru SNTGN Transgaz SA și actualizarea acestuia pentru anul 2025;
- Elaborarea Planului de Integritate al SNTGN Transgaz SA și actualizarea acestuia pentru anul 2025;
- Elaborarea Raportului de monitorizare a riscurilor de corupție la nivelul entităților SNTGN Transgaz SA;
- Facilitarea accesului angajaților Transgaz la noul portal SNA;
- Elaborarea și aprobarea Declarației de conformare cu regulile de concurență, Politica în domeniul concurenței;
- Participarea la sesiuni de lucru pentru adoptarea Metodologiei de monitorizare a implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025;
- Informarea angajaților societății cu privire la toate modificările aduse și publicarea documentelor pe intranetul societății.

Printre obiectivele specifice stabilite prin Strategia națională anticorupție 2021-2025 și preluate de către Transgaz, se numără:

- implementarea măsurilor de integritate;
- îmbunătățirea capacității de gestionare a eșecului de management prin corelarea instrumentelor care au impact asupra identificării timpurii a riscurilor și vulnerabilităților instituționale;
- creșterea integrității, reducerea vulnerabilităților și a riscurilor de corupție în domeniul achizițiilor publice;
- creșterea integrității, reducerea vulnerabilităților și a riscurilor de corupție în mediul de afaceri;
- consolidarea capacității structurii de control administrativ de a identifica riscurile și vulnerabilitățile instituționale, implicit pe cele ce vizează aspecte de integritate.

De asemenea, următoarele responsabilități au fost desemnate:

- Prin *Decizia Directorului General nr. 841/16.06.2022* au fost adoptate prevederi care să conducă la realizarea măsurilor aprobate și a fost desemnat **coordonatorul implementării** planului de integritate, precum și persoanele de contact;
- Prin *Decizia Directorului General nr. 723/21.05.2024* a fost desemnat **ofițerul de conformitate** pentru implementarea Planului de Integritate, conform prevederilor art. 58^{^1} din Ordonanța de Urgență nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare
- În Fișa postului șefului Serviciului Antifraudă și Anticorupție sunt prevăzute atribuțiile referitoare la activitățile specifice secretariatului tehnic.

Managementul riscurilor evidențiate în Registrul riscurilor de corupție are în vedere:

- Identificarea și evaluarea riscurilor de corupție. Potrivit ultimei actualizări (realizată în luna cursul anului 2025), expunerea la risc a fost considerată de nivel scăzut, pentru 18 riscuri, și de nivel mediu, pentru 2 dintre riscurile identificate;
- Stabilirea măsurilor de intervenție;
- Monitorizarea eficienței măsurilor stabilite și raportarea către organul de conducere. Activitatea de evaluare a eficienței măsurilor stabilite se evaluează în acest moment, iar Registrul riscurilor de corupție va fi revizuit, în funcție de rezultatele acestei activități. De asemenea, monitorizarea se realizează pe două paliere: 1. reacție instituțională în cazul producerii unui incident de integritate sau faptă de corupție (conform PS 06 SMI) și 2. evaluare anuală (conform PS 06 SMI). Raportul de monitorizare a riscurilor de corupție, raportul privind evaluarea incidentului de integritate, Raportul de reevaluare a riscurilor de corupție și registrul riscurilor de corupție sunt supuse aprobării Directorului General.

În cursul anului 2024 a fost elaborat Raportul de monitorizare a riscurilor de corupție la nivelul entităților SNTGN Transgaz SA, actualizat anual, iar în baza acestuia a fost revizuit Registrul riscurilor de corupție la nivelul SNTGN Transgaz SA.

Evaluarea anuală a riscurilor de corupție în cadrul SNTGN Transgaz SA reprezintă un proces esențial pentru prevenirea și gestionarea vulnerabilităților organizaționale. Aceasta este realizată sub coordonarea Departamentului Inspecție Generală - Serviciul Antifraudă și Anticorupție, în colaborare cu grupul de lucru pentru prevenirea faptelor de corupție. Procesul implică monitorizarea și revizuirea riscurilor identificate, reevaluarea expunerii organizației la factori de corupție și actualizarea măsurilor de prevenire și control.

În fiecare an, până la 1 decembrie, se întocmesc rapoarte de evaluare cantitative și calitative, care analizează eficiența măsurilor aplicate, modificările intervenite în nivelurile de probabilitate și impact, precum și eventualele incidente de corupție constatate. În cazul apariției unor riscuri noi sau modificării riscurilor existente, se reactualizează fișele de identificare și evaluare, iar Grupul de lucru propune măsuri suplimentare pentru diminuarea expunerii organizației la astfel de riscuri.

Pe baza acestor analize, Departamentul Inspecție Generală centralizează datele într-un Registru revizuit al riscurilor de corupție, document care fundamentează Planul de Integritate și este utilizat pentru îmbunătățirea continuă a strategiei anticorupție a companiei. Această abordare sistematică și proactivă reflectă angajamentul SNTGN Transgaz SA față de transparență, etică și conformitate, asigurând un cadru operațional robust și integru.

SNTGN Transgaz SA a adoptat de asemenea măsuri pentru prevenirea faptelor de corupție, la nivel organizațional și la nivel de angajat.

Organizațional

- Informatizarea proceselor interne;
- Identificarea zonelor vulnerabile și a riscurilor de corupție;
- Implementarea unui sistem de management al riscurilor de corupție;

- Instituirea unui management al reclamațiilor și a unui sistem de evaluare (chestionare de măsurare a gradului de satisfacție al clienților/feedback) a proceselor în vederea îmbunătățirii acestora.

Angajați

- Creșterea nivelului de educație profesională și civică a angajaților, precum și asumarea obligațiilor de conduită și etică profesională;
- Informarea angajaților cu privire la modul de sesizare a faptelor de corupție și a instituțiilor care se ocupă de prevenirea și combaterea corupției;
- Crearea unei culturi organizaționale puternice de descurajare a faptelor de corupție;
- Respingerea categorică a tentațiilor oferite în schimbul îndeplinirii defectuoase sau neîndeplinirii atribuțiilor de serviciu (sume de bani, bunuri, servicii, avantaje etc.);
- Inventarierea punctelor vulnerabile și evaluarea riscului de apariție a corupției;
- Implementarea unor instrumente pentru managementul integrității, formă de management a resurselor umane, cu accente pe comunicare internă și performanță.

Acțiunile și măsurile descrise și întreprinse în anul financiar 2025, sunt planificate a fi continuate și în următorul an.

Societatea „Vestmoldtransgaz” S.R.L. nu are implementate sisteme de management al riscului. În acest sens, societatea planifică să elaboreze și să implementeze un sistem de management al riscului care să includă identificarea, evaluarea și monitorizarea riscurilor potențiale.

La nivelul „Vestmoldtransgaz” este menționat în Codul de etică, care la Art. 15 prevede Interdicția privind solicitarea cadourilor, serviciilor și avantajelor, Art. 18 - Folosirea abuzivă a atribuțiilor funcției/meseriei ocupate, Art.19 - Limitarea participării la achiziții, concesiuni sau închirieri, Art.20 Evitarea conflictelor de interese și a incompatibilităților, Art. 23 – Monitorizarea cazurilor sesizate. Consilierul etic.

La nivelul Petrostar sunt implementate sisteme robuste de management al riscurilor, documentate în cadrul Planului HSSE (Sănătate, Securitate, Siguranță și Mediu) aferent proiectelor. Acestea includ procese structurale de identificare a pericolelor și evaluare a riscurilor (studii de risc), măsuri specifice de prevenire pentru activitățile cu risc ridicat (lucru la înălțime, excavări, operarea utilajelor, manipularea substanțelor periculoase, lucrări electrice), precum și utilizarea obligatorie a sistemelor de permise de lucru (PTW) pentru activități critice. Planul stabilește roluri și responsabilități, proceduri pentru raportarea și investigarea incidentelor, cerințe de instruire a personalului, controale periodice ale echipamentelor și măsuri tehnice pentru prevenirea accidentelor, conform legislației naționale aplicabile și standardelor OMV Petrom. Aceste mecanisme asigură gestionarea sistematică și continuă a riscurilor operaționale la nivelul Petrostar.

În prezent nu există o persoană responsabilă cu verificarea raportărilor de încălcări ale legii iar până la numirea unei persoane responsabile această atribuție este în sarcina directă a Administratorului Societății.

Mecanismul actual de investigare a sesizărilor este conceput astfel încât, în mod obișnuit, să asigure un grad adecvat de independență în analiza și soluționarea acestora. Cu toate acestea, având în vedere limitările de mandat ale structurilor interne implicate, nu există în prezent un proces intern distinct care să asigure independența investigației în situația specifică în care o sesizare ar viza conducerea responsabilă de procesul de investigare. În astfel de cazuri,

sesizările sunt escaladate direct către Agenția Națională de Integritate, în conformitate cu cadrul legal aplicabil.

Planurile inițiale includ consultarea cu experți în domeniu pentru a dezvolta politici și proceduri personalizate care să răspundă nevoilor specifice ale companiei și alinierea la standardele internaționale de management al riscului. De asemenea, se preconizează organizarea de sesiuni de instruire pentru personal, asigurându-se că toți angajații sunt conștienți de importanța și aplicarea corectă a măsurilor de gestionare a riscului. Se intenționează implementarea sesiunilor de instruire pentru personal, procedurilor de prevenție, investigare și anti-corupție, în următorii 3 ani.

Angajații care au suspiciuni privind încălcarea legii sau a normelor interne, pot raporta posibilele abateri sau infracțiuni la adresa de e-mail integritate@transgaz.ro.

Codul de etică și conduită stabilește principiile care guvernează etica și conduita profesională a angajaților Transgaz.

Politica anticorupție definește termenii de corupție și mită.

Metodologia de evaluare a incidentelor de integritate are ca scop evaluarea incidentelor de integritate prin obținerea și analiza informațiilor relevante și propunerea măsurilor de prevenire și control. Metodologia prevede cadrul de reglementare, obținerea de informații privind incidentul de integritate, conținutul analizei incidentelor de integritate, verificarea implementării recomandărilor, valorificarea informațiilor în procesul de evaluare a riscurilor de corupție.

Responsabilul de evaluare a incidentelor de integritate nu face parte din organul de administrație al Transgaz.

Analiza și raportarea se fac de către Responsabilul pentru implementarea metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate, potrivit capitolului 6 din Metodologia de evaluare a incidentelor de integritate (anexă la Decizia nr. 1409/2018). De asemenea, obținerea de informații privind incidentele de integritate se face potrivit pct. 5.1.3.1 lit. f) din PS 06 SMI și capitolului 5 din Metodologia de evaluare a incidentelor de integritate (anexă la Decizia nr. 1409/2018).

Incidentele de integritate sunt sesizate, de către structurile care, prin natura atribuțiilor de serviciu obțin/dețin date în acest sens, responsabilului pentru implementarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate (anexă la Decizia nr. 1409/2018).

De asemenea, structurile SNTGN Transgaz SA la nivelul cărora se produc incidente de integritate semnalează Departamentului Inspecție Generală - Serviciul Antifraudă și Anticorupție (directorul Departamentului Inspecție Generală este desemnat responsabilul pentru implementarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate) producerea unui incident de integritate prin transmiterea unui raport al șefului nemijlocit al angajatului care a comis fapta, avizat de șeful ierarhic, conținând informații privind măsurile de prevenire și control adoptate ulterior incidentului de integritate și aprecieri privind cauzele care au stat la baza comiterii faptei ce constituie incident de integritate, fișa de identificare, descriere și evaluare a riscurilor de corupție, precum și Registrul revizuit, corespunzător riscului materializat.

Pentru a asigura independența responsabilului pentru implementarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate în activitatea de investigare a incidentelor de integritate, au fost cuprinse, în metodologie, următoarele prevederi:

- menționarea expresă a aspectelor vizate în investigarea incidentelor de integritate – secțiunea 6 alin. (1) din Metodologie;
- prevederea expresă a dreptului responsabilului cu aplicarea Metodologiei de a solicita informații de la Agenția Națională de Integritate, Direcția Națională Anticorupție, Parchetul de pe lângă Înalta Curte de Casație și Justiție, precum și altor autorități sau instituții publice care dețin informații privind incidentul de integritate – secțiunea 5 alin. (2) din Metodologie;
- prezentarea raportului final doar conducerii SNTGN Transgaz SA – secțiunea 6 alin. (3) din Metodologie.

În plus, activitatea responsabilului pentru implementarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate este auditată o dată la doi ani, potrivit măsurii 11 din Planul de Integritate al SNTGN Transgaz SA pentru perioada 2022 - 2025 (actualizat 2023).

La SNTGN Transgaz SA, conform Procedurii de sistem COD PS 11 SMI a fost emis documentul Identificarea Funcțiilor expuse riscului (funcții sensibile), precum și Planul pentru asigurarea diminuării riscurilor asociate funcțiilor. Procedura este implementată de către conducătorii structurilor/entităților organizatorice, se aplică tuturor funcțiilor din cadrul companiei SNTGN Transgaz SA și este aprobată la nivelul conducerii executive.

În cadrul Comisiei de monitorizare și evaluare a funcțiilor expuse riscului, se urmăresc indicatorii de estimare a impactului în situația materializării riscurilor asociate funcțiilor sensibile și se validează anual următoarele documente:

- lista salariaților care ocupă funcții expuse riscului la nivelul Transgaz
- planul pentru diminuarea riscurilor la care sunt expuse funcțiile cu risc din cadrul Transgaz

În ceea ce privește Politica de concurență, au fost adoptate:

- Declarația de conformare cu regulile de concurență – nr.59338/27.07.2022
- Politica în domeniul concurenței – nr. 1069/27.07.2022
- Strategia de conformare cu dreptul concurenței și Planul de acțiuni

Această politică se aplică atât la nivelul SNTGN Transgaz SA, cât și entităților din Republica Moldova, asigurând respectarea principiilor concurenței loiale și conformitatea cu legislația relevantă în toate jurisdicțiile în care grupul își desfășoară activitatea.

La nivelul SNTGN Transgaz SA, conducerea și-a asumat responsabilitatea promovării, protejării, respectării și impunerii eticii în afaceri, precum și a "regulilor jocului" în economia de piață. De asemenea, s-a creat o entitate responsabilă cu implementarea Politicii Concurențiale. În acest sens, conducerea Transgaz și-a exprimat public angajamentul ferm (prin Declarația nr. 59338/2022) privind adoptarea măsurilor interne necesare și a aprobat Politica de conformare cu regulile de concurență. Această politică stabilește reguli clare, atât pentru angajați, cât și pentru partenerii de afaceri ai societății, în vederea promovării valorilor și principiilor unei concurențe corecte.

În ceea ce privește comportamentul anticoncurențial, a existat un dosar nr. 76/2/2021, care a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025. Alte cazuri nu sunt înregistrate.

Programul de instruire al SNTGN Transgaz SA include cursuri interne de prezentare a principalelor componente ale programului de etică, precum și a politicii anticorupție.

În cadrul SNTGN Transgaz SA, funcțiile expuse riscului sunt definite în raport cu gradul de decizie și responsabilitatea în gestionarea resurselor și proceselor critice ale companiei. Criteriile utilizate pentru identificarea acestor funcții includ:

Nivelul ridicat de decizie și control - Funcțiile care implică luarea deciziilor strategice sau operaționale ce pot influența direct utilizarea resurselor financiare și materiale ale companiei sunt considerate expuse riscului. De exemplu:

- Angajații implicați în verificarea respectării prevederilor legale și reglementărilor interne privind utilizarea resurselor societății.
- Controlorii financiari, auditorii interni și auditorii de calitate/mediu/sănătate și securitate în muncă.

Accesul la resurse financiare și materiale – Funcțiile care gestionează direct fonduri, patrimoniul sau bunurile companiei sunt expuse riscului din cauza posibilității de utilizare necorespunzătoare a acestora. Printre aceste funcții se numără:

- Gestionarii și angajații implicați în organizarea inventarierii patrimoniului.
- Casierii și angajații împuterniciți să exercite controlul preventiv propriu asupra fondurilor financiare.

Procesul de achiziții și contractare – Funcțiile care se ocupă de evaluarea și derularea proceselor de achiziție sunt considerate expuse riscului datorită apariției conflictelor de interese sau de practici neloiale. În această categorie intră:

- Angajații din Departamentul Achiziții Sectoriale și Contractări.

Implicarea în proiecte strategice și relații externe – Funcțiile care interacționează cu factori externi și sunt responsabile de realizarea proiectelor majore implică un risc ridicat, deoarece deciziile luate pot avea un impact semnificativ asupra companiei și a părților interesate. Exemple includ:

- Diriginții de șantier și angajații implicați în realizarea proiectelor tehnice.

Implicarea în sponsorizări și recrutare – Funcțiile care gestionează sponsorizările și procesul de recrutare sunt expuse riscului datorită influenței nejustificate sau favorizate. Acestea includ:

- Președintele Comisiei de analiză a cererilor de sponsorizare.
- Angajații responsabili de planificarea resurselor umane și recrutarea personalului.
- 210 persoane au fost identificate ca fiind expuse riscului la nivel minor considerând aspectele mai sus prezentate. În cadrul Petrostar, nu au existat persoane care au fost expuse corupției. Membrii structurilor administrative, de management și de supraveghere nu au primit instruire specifică anticorupție în cursul anului 2025, la fel ca în cazul persoanelor expuse riscului. Planul este pentru următorul an. La nivelul SNTGN Transgaz SA, în anul 2025, principalele componente ale programului de etică, precum și cele ale politicii anticorupție au fost prezentate angajaților SNTGN Transgaz SA pe mai multe paliere, astfel:

Prin cursuri de formare/perfecționare cu formatori externi – 3 cursuri, 35 persoane (toate fiind funcții sensibile), după cum urmează:

- Cursul " Auditul public intern plus valoare pentru management" – 6 persoane;
- Cursul „Atelier practic privind planificarea activitatii de audit public intern” – 6 persoane;
- Cursul „Etica si integritate in entitatile publice” – 23 persoane.
- Cursul Prevenirea a corupției – 5 persoane;
- Prevederile legii concurenței și prevenire a corupției – 10 persoane;
- Dreptul concurențial și prevenirea corupției – 44 persoane;

Procentul de funcții expuse riscului acoperite de programele de formare este de 28,57%.

La Vestmoldtransgaz programele împotriva corupției și mitei care sunt oferite sau impuse sunt:

- Codul de etică
- Regulamentul de Organizare și Funcționare
- Regulamentul intern

Organele de conducere Vestmoldotransgaz sunt supuse programelor de formare aliniate Transgaz.

Materialul informativ a abordat diverse perspective asupra definiției corupției, incluzând aspecte legate de legislația relevantă, formele, cauzele și efectele acesteia, prezentând și exemple practice. De asemenea, au fost discutate măsurile de prevenire și combatere a corupției. Aceste sesiuni, susținute în principal de șefii de serviciu, abordează subiecte precum corupția, anticorupția, precum și declararea cadourilor sau conflictele de interese.

În anul 2025, programele de instruire nu au inclus și societățile din Republica Moldova sau Petrostar SA.

Nu au existat incidente de integritate în cursul anului 2025 și nici o sesizare în acest sens.

Cazuri confirmate de corupție sau dare sau luare de mită

G1-4

În perioada de raportare, nu au fost identificate incidente confirmate de corupție sau luare de mită și nu au fost aplicate amenzi ori sancțiuni în cadrul SNTGN Transgaz SA, Petrostar SA, Vestmoldtransgaz SRL sau Eurotransgaz SA. În acest sens, nu au fost necesare acțiuni specifice pentru a aborda încălcările procedurilor și standardelor legate de combaterea corupției și a mitei în această perioadă.

Numărul total și natura incidentelor confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate în care proprii angajați au fost concediați sau cercetați disciplinar pentru incidente legate de corupție sau dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate referitoare la contractele cu partenerii de afaceri care au fost reziliate sau nu au fost reînnoite din cauza încălcărilor legate de corupție sau dare sau luare de mită	0

Exercitarea influenței politice și activitățile de lobby

G1-5

Transgaz a menținut neutralitatea față de partidele politice și candidații pentru funcții publice. Transgaz nu participă la activități politice și nu face donații corporative partidelor politice sau candidaților. Numele și activele Transgaz nu vor fi folosite pentru a promova interesele partidelor politice sau ale candidaților.

Transgaz nu este implicat în activități și angajamente legate de exercitarea influenței politice. Prin urmare, nu există informații de furnizat cu privire la activități de lobby sau influențe politice care să fie legate de impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative pentru Transgaz.

În conformitate cu cerința de transparență privind activitățile legate de influențarea politică și contribuțiile politice, Transgaz declară că nu desfășoară activități de lobby și nu are angajamente sau contribuții politice. Astfel, nu există tipuri și scopuri de activități de lobby de raportat. Această declarație subliniază angajamentul Transgaz față de transparență și integritate în toate aspectele activității sale.

Transgaz menține un dialog cu părțile interesate care influențează și participă la procesele legislative relevante pentru Transgaz, inclusiv cu Federația Patronală a Energiei (FPE). Implicarea FPE constă în facilitarea dialogului social la nivel național, contribuind la dialogul necesar pentru crearea unui cadru legislativ favorabil dezvoltării sectorului energetic. Responsabilii pentru supravegherea acestor activități sunt experți în domeniul legislativ și în relații publice.

Acești reprezentanți sunt dedicați monitorizării și coordonării interacțiunilor Transgaz cu FPE și cu alte entități relevante, asigurându-se că toate schimburile de informații și discuțiile sunt orientate spre atingerea obiectivelor strategice ale companiei. Activitatea acoperă reglementări legislative, inovație și tehnologie, aspecte sociale, toate acestea acoperind sectorul energetic, fără acoperire directă a IRO-urilor identificate conform ESRS.

Nu există cazuri de numire a unor membrii care să fi ocupat o poziție similară în administrația publică în cei doi ani anteriori numirii lor.

Practici de plată

G1-6

Conform termenilor contractuali stabiliți, Transgaz efectuează plățile către furnizori la fiecare 30 de zile, iar acest termen se aplică în proporție de peste 95% din cazuri, inclusiv pentru întreprinderile mici și mijlocii.

Viteza de rotație a creditelor furnizori realizată în anul 2025 a fost de 42.05 zile pentru Transgaz. Acest indicator arată numărul de zile de creditare pe care grupul îl obține de la furnizori și este calculat astfel: *Sold Mediu Furnizori / Cifra de afaceri * 365 zile*.

La nivelul SNTGN Transgaz SA sunt stabiliți indicatori de performanță pentru monitorizarea respectării termenelor de plată. Astfel, în cursul anului 2025 nu au fost înregistrate întârzieri față de termenele contractuale agreate de părți.

Nu au fost identificate dosare de litigii legate de întârzierea termenelor de plată ale SNTGN Transgaz SA în anul 2025.

Petrostar menține practici de plată caracterizate prin termene contractuale între 5 și 30 de zile pentru IMM-uri și furnizorii de servicii auxiliare și între 15 și 30 de zile pentru furnizorii mari, cu un termen mediu efectiv de plată de 15-20 zile, în funcție de categorie. 99% dintre plăți sunt efectuate în termenul standard, iar doar 1% înregistrează întârzieri, pe baza unei analize reprezentative a 560 de facturi procesate până la 31.10.2025. A fost identificată o singură procedură judiciară în derulare legată de întârzieri de plată către un IMM, în timp ce pentru furnizorii mari și serviciile auxiliare nu există litigii deschise. În cadrul Petrostar, respectarea termenului de plată este monitorizată în baza contractului de prestări servicii financiar-contabile de către Ionel Dinu-expert contabil.

De asemenea, plățile sunt realizate la fiecare 30 zile în cadrul Petrostar.

Conform termenilor contractuali stabiliți, plățile sunt efectuate de către Vestmoldtransgaz la fiecare **30** de zile, iar acest termen se aplică, inclusiv pentru întreprinderile mici și mijlocii. A existat o singură întârziere a plății cu un furnizor mare (corporate), însă nu au existat probleme de litigii în acest caz.

În Transgaz, fiecare structură care gestionează contracte/ facturi/alte obligații de plată, răspunde de înaintarea spre plată a documentelor în termenul scadent.

Potrivit *Procedurii privind organizarea și exercitarea controlului financiar preventiv propriu*, compartimentele de specialitate care avizează tranzacțiile din punct de vedere al realității, legalității și regularității trebuie să specifice în facturi și scadența plății.

Această scadență înscrisă în facturi de către persoana responsabilă de contract va fi respectată în procesul de planificare a resurselor financiare și de efectuare a plăților de către Departamentul Economic.

ANEXA 2 Taxonomia UE

Transgaz

SNTGN TRANSGAZ SA

Eurotransgaz SRL

Vestmoldtransgaz SRL

Petrostar SA

Raport conform Articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului („Regulamentul privind taxonomia”)

Anul Financiar 2025 (1 ianuarie 2025 – 31 decembrie 2025)

Introducere

Raportarea privind taxonomia a fost elaborată la nivelul Transgaz în conformitate cu prevederile articolului 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile (Regulamentul privind taxonomia¹⁴). Această secțiune prezintă modul și măsura în care activitățile economice ale companiei sunt asociate cu activități considerate durabile din punctul de vedere al mediului, precum și indicatorii-cheie de performanță aferenți, astfel cum sunt definiți în regulamentul menționat și regulamentele delegate aferente¹⁵.

Taxonomia UE este un sistem de clasificare care definește activitățile economice care pot fi considerate sustenabile din punctul de vedere al mediului. Regulamentul privind taxonomia reprezintă un element esențial al planului de acțiune elaborat de Comisia Europeană, care are ca scop redirecționarea fluxurilor de capital către o economie mai durabilă și ecologică. Acest regulament definește criteriile și standardele necesare pentru a clasifica investițiile durabile, facilitând astfel alocarea resurselor financiare către proiecte și activități economice ce contribuie la atingerea obiectivelor de sustenabilitate și protecție a mediului. Taxonomia UE este un sistem de clasificare prin care sunt stabilite șase obiective de mediu:

- atenuarea schimbărilor climatice
- adaptarea la schimbările climatice
- utilizarea sustenabilă și protecția resurselor de apă și a resurselor marine
- tranziția către o economie circulară
- prevenirea și controlul poluării
- protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor

Informațiile respectă cerințele prevăzute în Regulamentul Delegat (UE) 2026/73, care modifică Regulamentele delegate (UE) 2021/2178, (UE) 2021/2139 și (UE) 2023/2486 în scopul simplificării cerințelor de raportare pentru activitățile durabile din punctul de vedere al mediului. De asemenea, raportarea este aliniată cerințelor specifice prevăzute în Regulamentul Delegat (UE) 2022/1214, Regulamentul Delegat (UE) 2023/2485 și Regulamentul Delegat (UE) 2023/2486.

O activitate economică „eligibilă” este o activitate care corespunde descrierii uneia dintre activitățile definite în Regulamentul Delegat (UE) 2021/2139 și Regulamentului Delegat (UE) 2022/1214, Regulamentul Delegat (UE) 2023/2485, Regulamentul Delegat 2023/2486 și Regulamentul Delegat (UE) 2024/3215. O activitate „eligibilă” are potențialul de a fi considerată sustenabilă din punctul de vedere al mediului (adică „aliniată”), dacă îndeplinește, de asemenea, criteriile suplimentare enumerate în actele delegate în temeiul regulamentului. Mai precis, o activitate economică este eligibilă indiferent dacă îndeplinește deja unul sau toate criteriile tehnice de examinare prevăzute. O activitate „aliniată” trebuie să respecte următoarele 4 condiții, astfel cum se prevede la articolul 3 din Regulamentul UE 2020/852:

- contribuie substanțial la unul sau mai multe dintre cele șase obiectivele de mediu.
- nu aduce prejudicii semnificative niciunuia dintre celelalte cinci obiective de mediu.

¹⁴ Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene din 22 iunie 2020

¹⁵ Actul delegat privind schimbările climatice (Regulamentul Delegat (UE) 2021/2139 al Comisiei din 4 iunie 2021) și Actul Delegat privind informațiile care trebuie furnizate (Regulamentul Delegat (UE) 2021/2178 al Comisiei din 6 iulie 2021)

- respectă garanțiile sociale minime¹⁶ referitoare la obligația de diligență în materie de drepturi ale omului, combaterea corupției și a mitei, impozitarea corectă și concurența loială.
- respectă criteriile tehnice de examinare care au fost stabilite de UE și sunt enumerate în actele delegate

Eligibilitatea și respectarea taxonomiei UE trebuie raportate din punct de vedere financiar, ca procente din veniturile totale ale unei societăți, din totalul cheltuielilor de capital (CapEx) și al cheltuielilor de exploatare selectate (OpEx). Datele prezentate sunt extrase din Situațiile Financiare Consolidate.

Pentru exercițiul financiar 2025, Transgaz a efectuat evaluarea gradului de eligibilitate și aliniere a activităților economice în conformitate cu cadrul de reglementare al Taxonomiei Uniunii Europene, utilizând actele juridice adoptate în temeiul Regulamentului (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului (Articolul 8) privind instituirea unui cadru pentru facilitarea investițiilor durabile („Regulamentul privind Taxonomia UE”), precum și documentația aferentă acestora. În acest sens, analiza a fost realizată având în vedere actele delegate relevante, inclusiv Regulamentul delegat (UE) 2021/2139, astfel cum a fost modificat, care stabilește criteriile de examinare tehnică pentru obiectivele de atenuare și adaptare la schimbările climatice, precum și Regulamentul delegat (UE) 2021/2178, care definește indicatorii-cheie de performanță (ICP) și cerințele de prezentare a informațiilor privind activitățile eligibile și alinate la Taxonomia UE.

Taxonomia UE face ea însăși obiectul unei revizuirii periodice, iar interpretarea taxonomiei și a criteriilor sale se poate modifica în timp, ceea ce ar putea duce la rezultate diferite în ceea ce privește eligibilitatea și alinierea la taxonomia UE în perioadele de raportare viitoare. Datele financiare includ cifra de afaceri, CapEX, OpEx la nivel consolidat, după eliminarea operațiunilor inter-company.

De asemenea, ca parte a eforturilor Comisiei Europene de a simplifica raportarea cu privire la sustenabilitate conform pachetului Omnibus, Transgaz si-a aliniat raportarea privind Taxonomia UE la adoptarea Regulamentului de Simplificare (Regulamentul UE 2026/73) și au fost utilizate formularele actualizate de raportare. În conformitate cu aceste modificări, s-a realizat o evaluare a eligibilității pe baza unei analize complete a activităților economice în raport cu cele enumerate în anexele actelor delegate privind clima și mediul. Cadrul Taxonomiei UE permite entităților să aplice opțional pragul de 10% pentru raportarea activităților eligibile sau alinate Transgaz a ales să raporteze toate activitățile identificate peste pragul de materialitate indicat de regulament. Această abordare permite raportului să concentreze activitățile relevante pentru afacerea Transgaz și să asigure conformitatea cu toate cerințele de reglementare aplicabile.

¹⁶ Garanțiile minime sunt proceduri implementate de o societate care desfășoară o activitate economică cu scopul de a asigura respectarea Linilor Directoare OCDE pentru întreprinderile multinaționale și Principiile Directoare ONU privind Afacerile și Drepturile Omului, inclusiv principiile și drepturile prevăzute de cele opt convenții fundamentale identificate în Declarația Organizației Internaționale a Muncii privind Principiile și Drepturile Fundamentale în Muncă și Declarația Internațională a Drepturilor Omului.

Prezentare generală

Transgaz include 4 entități, SNTGN TRANSGAZ SA, Petrostar SA, Eurotransgaz SRL, Vestmoldtransgaz SRL însă, au fost identificate activități eligibile doar pentru societatea din România, SNTGN Transgaz S.A. SNTGN Transgaz S.A. este operatorul tehnic al Sistemului Național de Transport (SNT) de gaze naturale și asigură îndeplinirea în condiții de eficiență, transparență, siguranță, acces nediscriminatoriu și competitivitate a obiectului de activitate privind:

- transportul intern al gazelor naturale;
- transportul internațional al gazelor naturale;
- dispecerizarea gazelor naturale;
- cercetarea și proiectarea în domeniul specific activității sale, cu respectarea cerințelor legislației europene și naționale, precum și a standardelor de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă.

Operarea de către SNTGN Transgaz S.A. a Sistemului Național de Transport de gaze naturale cuprinde, în principal, următoarele activități:

- echilibrare comercială;
- contractarea serviciilor de transport gaze naturale;
- dispecerizare și regimuri tehnologice;
- măsurare și monitorizare calitate gaze naturale;
- odorizare gaze naturale și transport internațional gaze naturale.

În tabelul de mai jos este prezentată proporția activităților economice neeligibile, eligibile și aliniate din perspectiva Taxonomiei pentru Transgaz, conform art. 8, alin. (2) Regulamentul privind taxonomia coroborat cu art. 10 alin. (2) al Actului Delegat.

Proporția din cifra de afaceri, CapEx și OpEx din produse sau servicii asociate cu activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei sau aliniate la taxonomie – informații furnizate pentru anul 2025 (ICP sintetici)

Exercițiul financiar (2025)	Anul 2025				Defalcare pe obiective de mediu a activităților aliniate la taxonomie										
ICP	Total	Proporția activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei	Activități aliniate la taxonomie	Proporția activităților aliniate la taxonomie	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Economia circulară	Poluarea	Biodiversitatea	Proporția activităților de facilitare	Proporția activităților de tranziție	Activități neevaluate considerate nesemnificative	Activități aliniate la taxonomie în exercițiul financiar anterior (N-1)	Proporția activităților aliniate la taxonomie în exercițiul financiar anterior (N-1)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)
<i>Text</i>	<i>RON</i>	%	<i>RON</i>	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	<i>RON</i>	%
Cifra de afaceri	2.916.565.538	0%	0	0%	%	%	%	%	%	%	%	%	0%	0	0%
CapEx	1.367.058.891	98%	0	0%	%	%	%	%	%	%	%	%	1%	0	0%
OpEx	626.932.458	0%	0	0%	%	%	%	%	%	%	%	%	1%	0	0%

Descrierea activităților

Evaluarea eligibilității pentru taxonomia UE pentru exercițiul financiar 2025

Pentru a evalua dacă activitățile Transgaz sunt eligibile în baza taxonomiei UE, descrierile activităților și/sau ale serviciilor oferite au fost comparate cu descrierile activităților din taxonomie care contribuie la cele 6 obiective. Activitatea principală constă în asigurarea serviciilor de „Transporturi prin conducte” (care include și echiparea conductelor cu ventilatoare, compresoare, pompe și alte echipamente), conform codului CAEN 4950 (echivalent NACE H49.50), cu peste 95% din venituri provenind din transportul de gaze fosile.

Activitatea principală

Activitatea principală a Transgaz corespunde activității 4.14. Rețele de transport și distribuție pentru gaze regenerabile și cu emisii scăzute de carbon, din Anexa nr. 1 a Regulamentului Delegat nr. 2021/2139. Astfel, Transgaz S.A. în România a identificat activitatea sa principală aferentă codului CAEN 4950 drept eligibilă, îndeplinind cerințele Regulamentului Delegat ce cuprinde la descrierea activității.

În 2025 activitatea de transport a fost strict legată de gazele fosile (cifra de afaceri fiind generată de transportul gazelor fosile), și deci nu există cifră de afaceri sau cheltuieli de operare OPEX eligibile asociate cu serviciile de transport gaze oferite în 2025. Cu toate acestea, au fost efectuate studii tehnice și s-a ajuns la concluzia că rețeaua din România ar putea fi capabilă să transporte un amestec de gaze cu până la 10% hidrogen. Ponderea de hidrogen contribuie la un amestec de gaze cu emisii scăzute de dioxid de carbon, ce poate fi de asemenea combinat cu biogaz – gaze din surse regenerabile/biogaz. Pe baza acestui fapt, investițiile din România în rețele (CapEx) au fost considerate eligibile, pentru ca ele pot servi în viitor la transportul de hidrogen și alte gaze regenerabile. Activitatea Transgaz S.A. aferentă 2025 include și investiții (CapEx) în dezvoltarea și modernizarea infrastructurii de gaze naturale, infrastructură ce poate avea potențialul de a transporta un amestec de gaze și hidrogen așa cum este menționat mai sus.

Activitățile Transgaz au fost examinate pentru a vedea care dintre acestea sunt eligibile și aliniate conform Anexelor I și II ale Actului Delegat pentru Climă și care sunt peste pragul de materialitate indicat la 31 decembrie 2025.

În 2025, activitățile eligibile sunt exclusiv ale SNTGN Transgaz SA. Datele financiare, inclusiv cifra de afaceri și cheltuielile de capital (CapEx), sunt extrase din situațiile financiare consolidate ale grupului și sunt reconciliate cu totalurile pentru a preveni dubla contabilizare. De asemenea, achizițiile incluse în CapEx nu includ activități intra-grup, eliminând astfel riscurile asociate de dublă contabilizare.

În tabelul de mai jos sunt prezentate activitatea identificată ca fiind eligibilă și peste pragul de materialitate din cadrul SNTGN Transgaz SA.

Activitatea economică eligibilă pentru taxonomie

Activitate eligibilă	Descriere
Activitatea 4.14 Rețele de transport și distribuție pentru gaze regenerabile și cu emisii scăzute de carbon	Activitatea constă în modernizarea rețelelor de transport și distribuție a gazelor care permite integrarea hidrogenului și a altor gaze cu emisii scăzute de carbon în rețea, inclusiv orice activitate de transport sau distribuție a gazelor care permite creșterea amestecului de hidrogen sau alte gaze cu emisii scăzute de carbon în sistemul de gaze. Activitatea implică detectarea și repararea scurgerilor din conductele de gaze existente și alte componente ale rețelei pentru a minimiza emisiile de metan.

Spre deosebire de raportarea Transgaz din 2024 și în conformitate cu regulamentul actualizat, au fost excluse activitățile economice care nu ating pragul de 10%. Aceasta generează o reducere minoră în proporția eligibilă a ICP. Niciun alt factor-cheie nu a generat modificări anuale ale ICP.

În conformitate cu Regulamentul Delegat (UE) 2026/73, compania poate să nu evalueze eligibilitatea sau alinierea unor activități economice atunci când, pentru ICP relevant, valorile cumulate aferente acelor activități sunt mai mici de 10% din numitorul ICP respectiv.

Pentru cifra de afaceri, compania poate să nu evalueze eligibilitatea/alinierea acelor activități pentru care cifra de afaceri cumulată este <10% din numitorul ICP al cifrei de afaceri.

Pentru CapEx, compania poate să nu evalueze eligibilitatea/alinierea acelor activități pentru care CapEx cumulată este <10% din numitorul ICP CapEx.

Pentru OpEx, dacă OpEx nu este semnificativ pentru modelul de afaceri, compania poate să nu evalueze eligibilitatea/alinierea OpEx pentru toate activitățile, cu condiția să publice valoarea totală a numitorului ICP OpEx și să explice de ce OpEx nu este semnificativ. În cazul în care OpEx este, în principiu, semnificativ pentru modelul de afaceri, compania poate să nu evalueze eligibilitatea/alinierea acelor activități pentru care OpEx cumulată este <10% din numitorul ICP OpEx.

Activitățile economice excluse sunt: (i) Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare și (ii) Renovarea clădirilor existente. Aceste activități sunt eligibile conform Regulamentului 2026/73, însă au fost considerate nesemnificative în sensul art. 2(1b), întrucât contribuie cu sub 10% la numitorii ICP relevanți (turnover, CapEx sau OpEx). Ca urmare, ele nu au fost evaluate în detaliu și nu sunt incluse în tabelele și prezentările Taxonomiei.

Activitățile care nu se încadrează în derogările de mai sus rămân supuse evaluării și raportării complete pentru ICP-urile relevante. Cifra de afaceri, CapEx și OpEx aferente activităților pentru care se aplică derogările/simplificările se raportează separat ca cifră de afaceri, cheltuieli de capital sau cheltuieli de exploatare nesemnificative (non-materiale).

Ulterior analizei de mai sus, obiectivul de mediu evaluat a fost Atenuarea schimbărilor climatice și DNSH pentru celelalte cinci obiective de mediu.

Determinarea alinierii activității economice eligibile ale SNTGN Transgaz SA.

Pentru a fi considerate durabile sau aliniate, activitățile economice eligibile trebuie să contribuie substanțial la cel puțin unul din cele șase obiective de mediu enumerate în art. 9 din Regulamentul privind Taxonomia UE, să nu prejudicieze în mod semnificativ niciunul din celelalte obiective de mediu, și să respecte garanțiile sociale minime menționate în art. 18 din Regulament.

Rezultatul analizei contribuției substanțiale și DNSH

Activitatea 4.14 - Rețele de transport și distribuție pentru gazele din surse regenerabile și cu emisii scăzute de dioxid de carbon

Obiectivele de mediu evaluate conform criteriilor tehnice Contribuție substanțială	Rezultat
Atenuarea schimbărilor climatice	Da – Îndeplinește criteriile. Rețeaua în care se investește este capabilă să transporte hidrogen sau alte gaze cu emisii reduse de dioxid de carbon - biogaz. Au fost efectuate studii riguroase și s-a ajuns la concluzia că rețeaua ar putea fi capabilă să transporte un amestec de gaze cu până la 10% hidrogen. Pondere de hidrogen contribuie la un amestec de gaze cu emisii scăzute de dioxid de carbon, ce poate fi de asemenea combinat cu biogaz – gaze din surse regenerabile/biogaz.

Obiectivele de mediu evaluate conform principiului DNSH	Rezultat
Adaptarea la schimbările climatice	Da – Îndeplinește criteriile. Nu există risc climatic semnificativ la locațiile SNTGN Transgaz S.A. în urma studiului de vulnerabilitate efectuat. Există un plan de măsuri de adaptare, adoptat împreună cu Strategia de Decarbonizare a SNTGN Transgaz S.A.
Utilizarea durabilă și protejarea resurselor de apă și a celor marine	Da – fără prejudicii
Economia circulară, inclusiv prevenirea generării de deșeuri și reciclarea acestora	N/A – nu există cerințe DNSH pentru acest obiectiv

Prevenirea și controlul poluării aerului, apei sau solului	Nu a fost demonstrabil pentru finalul anului 2025
Protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor	Da -- Îndeplinește criteriile.

Cifra de afaceri, CAPEX și OPEX

Indicatorii cheie de performanță („ICP”) includ ICP cifrei de afaceri, ICP CapEx și ICP OpEx. Pentru perioada de raportare, ICP trebuie dezvăluite pentru activitățile eligibile/ aliniate pentru taxonomie și neeligibile pentru taxonomie.

Determinăm ICP eligibili pentru taxonomie în conformitate cu cerințele legale și descriem politica noastră contabilă în acest sens, după cum urmează:

ICP al cifrei de afaceri

Definiție - Ponderea activităților economice eligibile/aliniate pentru taxonomie în cifra noastră de afaceri totală a fost calculată ca parte din cifra de afaceri netă derivată din produse și servicii asociate activităților economice eligibile/aliniate pentru taxonomie (numărător) împărțită la cifra de afaceri netă (numitor), în fiecare caz pentru exercițiul financiar de la 01.01.2025 la 31.12.2025.

Numitorul ICP al cifrei de afaceri se bazează pe cifra de afaceri netă în conformitate cu Situațiile consolidate a contului de profit sau pierdere și a altor elemente ale rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025, întocmite în concordanță cu OMFP 2844/2016, Liniile Venituri din exploatare înainte de echilibrare, având o sumă totală de 2.916.565.538 RON.

Numărătorul ICP al cifrei de afaceri este definit ca cifra de afaceri netă derivată din produse și servicii asociate activităților economice eligibile pentru taxonomie.

ICP CapEx

Definiție - ICP-ul CapEx este definit ca CapEx (numărător) eligibil/aliniat pentru taxonomie împărțit la CapEx total. Suma reprezintă creșteri și intrări în cursul anului regăsite în Notele 7 – Imobilizari Corporale, 7.1 – Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16) și 9 – Imobilizari necorporale din Situațiile financiare consolidate în concordanță cu OMFP 2844/2016, având o sumă totală de 1.367.058.891 RON.

În anul 2025, Transgaz a efectuat investiții pentru modernizarea și re tehnologizarea conductelor de gaze. Au fost identificate astfel, investiții eligibile CAPEX reprezentând 98% (1.337.676.299 RON) din totalul investițiilor realizate.

La nivelul Transgaz au fost identificate anumite investiții în renovări ale clădirilor existente și transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare, însă acestea reprezintă un procent nesemnificativ, respectiv **1%** (8.309.768 Ron) din totalul investițiilor, astfel că au fost încadrate la categoria de CapEx **nematerial**, conform Regulamentului delegat 2026/73.

Deși Transgaz nu dispune, la data raportării, de un plan de CapEx dedicat alinierii activităților economice la cerințele Taxonomiei UE, societatea are un plan de investiții de business, elaborat în conformitate cu strategia sa operațională și de dezvoltare. Acest plan de CapEx reflectă necesitățile operaționale și strategice ale companiei și va face obiectul unei analize ulterioare din perspectiva cerințelor Taxonomiei UE, în vederea evaluării eligibilității și, după caz, a alinierii investițiilor planificate. Procesul de corelare a planului de investiții de business cu criteriile de clasificare și aliniere prevăzute de Taxonomia UE va fi realizat gradual, pe măsura clarificării cerințelor de reglementare și a maturizării abordării interne privind raportarea sustenabilității.

ICP OpEx

Definiție - ICP OpEx este definit ca OpEx (numărător) eligibil/aliniat pentru taxonomie împărțit la OpEx total.

Pentru activitatea eligibilă 4.14, compania nu înregistrează OpEx aferent transportului gazelor cu emisii reduse de carbon, deoarece activitatea nu este operațională în prezent. Investițiile aferente adaptării rețelei pentru transportul gazelor low-carbon/hidrogen se află exclusiv în fază investițională, iar cadrul legislativ actual nu permite încă operarea cu hidrogen în Sistemul Național de Transport. În absența operării, nu există flux tehnologic operațional, ceea ce implică inexistența cheltuielilor operaționale aferente activității eligibile (inclusiv mentenanță necapitalizată, reparații sau alte costuri operaționale).

Cheltuielile OpEx, având o sumă totală de 626.932.458 RON (aferentă conturilor - prestații externe 602 – referitoare la piesele de schimb utilizate pentru active și chirii pe termen scurt, 611, 612, 628 – referitoare la alte cheltuieli directe legate de întreținerea activelor și de personal - cele pentru mentenanță - 641) sunt prezentate în Situațiile financiare consolidate în concordanță cu OMFP 2844/2016, în Contul de profit și pierdere, parte din linia Cheltuieli de exploatare.

De asemenea, în conformitate cu Regulamentul delegat (UE) 2026/73 al Comisiei din 4 iulie 2025, Transgaz a identificat anumite activități potențial eligibile. Aceste activități, în principal asociate renovării clădirilor existente și transportului cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare reprezintă cumulativ **1%**, echivalentul a 6.502.903 Ron din OpEx total. Dat fiind procentul redus și sub pragul de materialitate de 10%, cheltuielile operaționale sunt considerate imateriale și nu vor fi prezentate, în linie cu noua legislație Omnibus.

Cifra de afaceri

Proporția din Cifra de Afaceri din produse sau servicii asociate cu activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei sau aliniate la taxonomie – informații furnizate pentru anul (N) (defalcare pe activități)

Cifra de Afaceri Totală	2.916.565.538												
Exercițiul financiar (2025)	2025				Obiectivul de mediu al activităților aliniate la taxonomie								
Activități economice	Codul	ICP eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (Proporția din Cifra de Afaceri eligibile din punctul de vedere al taxonomiei)	ICP aliniat la taxonomie (valoarea monetară a Cifra de Afaceri)	ICP aliniat la taxonomie (Proporția din Cifra de Afaceri)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Economia circulară	Poluarea	Biodiversitatea	Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Raportul dintre partea din activitate aliniată la taxonomie și activitatea eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Text		%	RON	%	%	%	%	%	%	%	(F, după caz)	(T, după caz)	%
Rețele de transport și distribuție pentru gaze regenerabile și cu emisii scăzute de carbon;	CCM4.14	0%	0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			
Suma activității sau părții aliniate per obiectiv					%	%	%	%	%	%			
Total ICP (Cifra de Afaceri)		0%	0	-	-	-	-	-	-	-	%	%	0%

CapEX

Proporția din CapEx din produse sau servicii asociate cu activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei sau aliniate la taxonomie – informații furnizate pentru anul (N) (defalcare pe activități)

CapEx Total	1.367.058.891												
Exercițiul financiar (2025)	2025	Obiectivul de mediu al activităților aliniate la taxonomie											
Activități economice	Codul	ICP eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (Proporția din CapEx eligibile din punctul de vedere al taxonomiei)	ICP aliniat la taxonomie (valoarea monetară a CapEx)	ICP aliniat la taxonomie (Proporția din CapEx)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Economia circulară	Poluarea	Biodiversitatea	Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Raportul dintre partea din activitate aliniată la taxonomie și activitatea eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Text		%	RON	%	%	%	%	%	%	%	(F, după caz)	(T, după caz)	%
Rețele de transport și distribuție pentru gaze regenerabile și cu emisii scăzute de carbon;	CCM4.14	98%	0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			
Suma activităților sau părții aliniate per obiectiv					%	%	%	%	%	%			
Total ICP (CapEx)		98%	0	-	-	-	-	-	-	-	%	%	0%

OpEX

Proporția din OpEx din produse sau servicii asociate cu activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei sau aliniate la taxonomie – informații furnizate pentru anul (N) (defalcare pe activități)

OpEx Total	626.932.458												
Exercițiul financiar (2025)	2025	Obiectivul de mediu al activităților aliniate la taxonomie											
Activități economice	Codul	ICP eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (Proporția din OpEx eligibile din punctul de vedere al taxonomiei)	ICP aliniat la taxonomie (valoarea monetară a OpEx)	ICP aliniat la taxonomie (Proporția din OpEx)	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Economia circulară	Poluarea	Biodiversitatea	Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Raportul dintre partea din activitate aliniată la taxonomie și activitatea eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
Text		%	RON	%	%	%	%	%	%	%	(F, după caz)	(T, după caz)	%
Rețele de transport și distribuție pentru gaze regenerabile și cu emisii scăzute de carbon;	CCM4.14	0%	0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			0%
			0	-	-	-	-	-	-	-			
Suma activităților sau părții aliniate per obiectiv					%	%	%	%	%	%			
Total ICP (OpEx)		0%	0	-	-	-	-	-	-	-	%	%	0%

RAPORT DE ASIGURARE LIMITATA AL AUDITORULUI INDEPENDENT ASUPRA RAPORTARII CONSOLIDATE PRIVIND DURABILITATEA PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025

Catre actionarii SNTGN Transgaz SA

Concluzia de asigurare limitata

Am desfasurat o misiune de asigurare limitata asupra Raportarii consolidate privind durabilitatea inclusa in Anexa 1 din Raportul Administratorilor Consolidat al Entitatii la data de 21 aprilie 2026 si pentru perioada de la 01 ianuarie 2025 pana la 31 decembrie 2025, intocmita de SNTGN Transgaz SA („Entitatea”), cu sediul social inregistrat in Romania, Adresa Piata Constantin I. Motas nr. 1 Medias, Cod unic de inregistrare fiscala RO13068733, numarul de inregistrare la Registrul Comertului J32/301/2000.

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat si a probelor pe care le-am obtinut, nu am luat cunostinta de niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca Raportarea consolidata privind durabilitatea a SNTGN Transgaz SA din 21 aprilie 2026 pentru perioada de la 01 ianuarie 2025 pana la 31 decembrie 2025 nu este intocmita, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cadrul legislativ aplicabil de raportare privind durabilitatea prevazut in Ordinul Ministrului Finantelor nr. 2844/2016 cu modificarile ulterioare, Capitolul 7¹, sectiunea 7^{1.3} incluzand:

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul ca procesul efectuat de Entitate pentru identificarea informatiilor prezentate in Raportarea consolidata privind durabilitatea (denumit „Procesul”) este in conformitate cu descrierea prevazuta in capitolul „Prezentari de informatii cu caracter general ESRS 2 - Bazele intocmirii raportului”, subsectiunea „IRO-1 Descrierea proceselor de identificare si de evaluare a impacturilor, a riscurilor si a oportunitatilor semnificative” si
- conformitatea prezentarilor de informatii privind taxonomia, detaliate in Sectiunea de Mediu a Raportarii consolidate privind durabilitatea, Anexa 2 Taxonomia UE, cu cerintele de raportare aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

Baza concluziei de asigurare

Ne-am desfasurat misiunea de asigurare limitata in conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditurile sau revizuirile informatiilor financiare istorice”.

Procedurile intr-o misiune de asigurare limitata difera ca natura si plasare in timp si sunt mai restranse decat cele dintr-o misiune de asigurare rezonabila. In consecinta, nivelul de asigurare obtinut intr-o misiune de asigurare limitata este semnificativ mai redus decat asigurarea care ar fi fost obtinuta daca s-ar fi desfasurat o misiune de asigurare rezonabila.

Responsabilitatile noastre conform acestui standard sunt detaliate in sectiunea „Responsabilitatile Auditorului” din cadrul raportului nostru.



**Shape the future
with confidence**

Suntem independenti fata de Entitate conform Codului etic international pentru profesionistii contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (Codul IESBA), si celorlalte cerinte etice relevante in Romania, inclusiv Legea nr. 162/2017 cu modificarile ulterioare, pentru misiunea noastra de asigurare asupra Raportarii consolidate privind Durabilitatea, si ne-am indeplinit celelalte responsabilitati etice in conformitate cu aceste cerinte si cu Codul IESBA.

Firma noastra aplica Standardul International privind Managementul Calitatii 1, Managementul calitatii pentru firmele care efectueaza audituri si revizuiri ale situatiilor financiare, precum si alte misiuni de asigurare si servicii conexe, care necesita proiectarea, implementarea si operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza o baza pentru concluzia noastra.

Responsabilitatile pentru Raportarea consolidata privind durabilitatea

Conducerea Entitatii este responsabila pentru proiectarea, implementarea si operarea unui proces de identificare a informatiilor incluse in Raportarea consolidata privind durabilitatea, in conformitate cu ESRS, precum si pentru prezentarea acestui proces in capitolul „Prezentari de informatii cu caracter general ESRS 2 - Bazele intocmirii raportului”, subsectiunea „IRO-1 Descrierea proceselor de identificare si de evaluare a impacturilor, a riscurilor si a oportunitatilor semnificative” din Raportarea consolidata privind durabilitatea.

Aceasta responsabilitate include:

- intelegerea contextului in care se deruleaza activitatile si relatiile de afaceri ale Entitatii si dezvoltarea unei intelegeri a partilor interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale si potentiale (atat negative, cat si pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum si a riscurilor si oportunitatilor care afecteaza sau care ne putem astepta sa afecteze in mod rezonabil pozitia financiara, performanta financiara, fluxurile de numerar, accesul la finantare sau costul capitalului entitatii pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea masurii in care impacturile, riscurile si oportunitatile identificate in legatura cu aspectele de durabilitate sunt semnificative, prin selectarea si aplicarea unor praguri adecvate; si
- elaborarea unor metodologii si formularea unor ipoteze care sunt rezonabile in circumstantele date.

Conducerea Entitatii este, de asemenea, responsabila pentru intocmirea Raportarii consolidate privind durabilitatea, in conformitate cu cadrul de raportare privind durabilitatea prevazut in Ordinul Ministrului Finantelor nr. 2844/2016 cu modificarile ulterioare, Capitolul 7¹, sectiunile 7^{1.3}, inclusiv:

- conformitatea cu Standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS);
- intocmirea prezentarilor de informatii privind taxonomia, in Sectiunea de Mediu, Anexa 2 Taxonomia UE din Raportarea consolidata privind durabilitatea, in conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 („Regulamentul privind Taxonomia”);
- proiectarea, implementarea si mentinerea acelor controale interne considerate necesare pentru a permite intocmirea Raportarii consolidate privind durabilitatea fara denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; si



**Shape the future
with confidence**

- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări cu privire la prezentările de informații individuale privind durabilitatea, care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea al SNTGN Transgaz SA.

Limitari inerente in intocmirea Raportarii consolidate privind durabilitatea

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), Conducerea Entității trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Societății. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.

La determinarea prezentărilor de informații din Raportarea consolidată privind durabilitatea, Conducerea Societății interpretează termeni juridici nedefiniți și alți termeni. Acești termeni juridici nedefiniți și alți termeni pot fi interpretați diferit, inclusiv în ceea ce privește conformitatea juridică a interpretării lor și, în consecință, sunt supuși unor incertitudini.

Responsabilitatile auditorului pentru misiunea de asigurare limitată

Obiectivele noastre constau în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care Raportarea consolidată privind durabilitatea este lipsită de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport de asigurare limitată care include concluzia noastră.

Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza Raportării consolidate privind durabilitatea, în ansamblul său.

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni. Responsabilitățile noastre în ceea ce privește Raportarea consolidată privind durabilitatea, în legătură cu Procesul, includ:

- Obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul formulării unei concluzii privind eficacitatea acestuia, inclusiv privind rezultatul Procesului;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea acestuia făcută de Societate, așa cum este prezentat în capitolul „Prezentări de informații cu caracter general ESRS 2 - Bazele întocmirii raportului”, subsecțiunea „IRO-1 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative”.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește Raportarea consolidată privind durabilitatea includ:

- Obținerea unei înțelegeri a mediului de control al entității, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea, dar fără a evalua proiectarea anumitor activități de control, fără obținerea de probe despre implementarea acestora sau a testa eficacitatea lor operațională;



**Shape the future
with confidence**

- Identificarea prezentarilor de informatii in care este probabil sa apara denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare;
- Proiectarea si efectuarea de proceduri ca raspuns la prezentarile de informatii din Raportarea consolidata privind durabilitatea, in care este probabil sa apara denaturari semnificative. Riscul de a nu detecta o denaturare semnificativa cauzata de fraudă este mai mare decat in cazul unei erori, deoarece fraudă poate implica complicitate, falsificare, omisiuni intentionate, prezentari eronate sau eludarea controlului intern.

Sumarul activitatilor efectuate

O misiune de asigurare limitata implica efectuarea de proceduri pentru obtinerea de probe cu privire la Raportarea consolidata privind durabilitatea.

Natura, plasarea in timp si amplexarea procedurilor selectate depind de rationamentul profesional, inclusiv identificarea prezentarilor de informatii in care este probabil sa apara denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, in Raportarea consolidata privind durabilitatea.

In desfasurarea misiunii noastre de asigurare limitata, in ceea ce priveste Procesul, noi:

- Am obtinut o intelegere a Procesului prin:
 - efectuarea de interviuri pentru a intelege sursele informatiilor utilizate de conducere (de exemplu, acorduri cu partile interesate, planuri de afaceri si documente privind strategia); si
 - inspectarea/examinarea documentatiei interne a companiei referitoare la Procesul sau; si
- Am evaluat daca probele obtinute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul Entitatii sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentata in capitolul „Prezentari de informatii cu caracter general ESRS 2 - Bazele intocmirii raportului”, subsectiunea „IRO-1 Descrierea proceselor de identificare si de evaluare a impacturilor, a riscurilor si a oportunitatilor semnificative”.

In desfasurarea misiunii noastre de asigurare limitata, in ceea ce priveste Raportarea consolidata privind durabilitatea, noi:

- Am obtinut o intelegere a proceselor de raportare ale Entitatii relevante pentru intocmirea Raportarii sale consolidate de durabilitate;
- Am evaluat daca informatiile semnificative obtinute prin Procesul de identificare a informatiilor necesare de prezentat in Raportarea consolidata privind durabilitatea sunt incluse in Raportarea consolidata privind durabilitatea;
- Am evaluat daca structura si modul de prezentare a Raportarii consolidate privind durabilitatea sunt conforme cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS);
- Am efectuat interviuri ale personalului relevant si proceduri analitice asupra prezentarilor de informatii selectate din Raportarea consolidata privind durabilitatea;
- Am efectuat proceduri de fond pe baza unui esantion de prezentari de informatii selectate din Raportarea consolidata privind durabilitatea;
- Am obtinut evidente cu privire la metodele de realizare a estimarilor semnificative si a informatiilor prognozate si modul in care aceste metode au fost aplicate;



**Shape the future
with confidence**

- Am obtinut o intelegere a procesului de identificare a activitatilor economice eligibile pentru taxonomie si aliniate cu taxonomia si am evaluat conformitatea prezentarilor de informatii corespunzatoare din Raportarea consolidata privind durabilitatea cu reglementarile aplicabile ale Articolului 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

In numele,
Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocar
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF1568

Bucuresti, Romania
Data: 21 aprilie 2026

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE
„TRANSGAZ” S.A.**

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31
DECEMBRIE 2025**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE

CUPRINS

PAGINA

Situația poziției financiare	1 - 2
Situația rezultatului global	3
Situația modificărilor capitalurilor proprii	4
Situația fluxurilor de trezorerie	5
Note la situațiile financiare individuale	6 - 85

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
ACTIV			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	7	308.044.165	333.770.260
Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing	7.1	22.066.878	19.695.092
Imobilizări necorporale	9	5.956.785.352	5.117.106.134
Investiții în subsidiare	10.1	182.164.288	177.644.145
Alte creanțe din Acord de Concensiune	12.3	3.033.953.960	2.648.907.892
Impozit amânat	18	70.457.300	82.718.086
Numerar restricționat	13	<u>2.211.942</u>	<u>2.301.308</u>
		9.575.683.885	8.382.142.917
Active circulante			
Stocuri	11	494.035.918	508.219.412
Creanțe comerciale	12.1	378.041.940	322.973.435
Alte creanțe	12.2	83.633.842	82.996.924
Creanțe privind impozitul pe profit	18	-	17.147.652
Numerar și echivalente de numerar	13	<u>784.335.563</u>	<u>993.071.864</u>
		1.740.047.263	1.924.409.287
Total active		11.315.731.148	10.306.552.204
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	14	1.883.815.040	1.883.815.040
Ajustări ale capitalului social la hiperinflație	14	441.418.396	441.418.396
Primă de emisiune	14	247.478.865	247.478.865
Alte rezerve	15	1.265.796.861	1.265.796.861
Rezultatul reportat	15	<u>1.007.471.342</u>	<u>440.307.635</u>
		4.845.980.504	4.278.816.797
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	3.688.555.452	3.253.799.769
Venituri înregistrate în avans	17	1.211.922.715	1.141.200.092
Datorii leasing	19.2	19.000.885	16.968.348
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>168.179.654</u>	<u>144.260.768</u>
		5.087.658.706	4.556.228.977

Notele alăturate de la 1 la 32 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Datorii curente			
Împrumuturi pe termen scurt	16	424.762.430	350.726.742
Venituri înregistrate în avans	17	105.806.400	103.676.018
Impozit curent de plată	18	1.298.495	-
Datorii comerciale	19.1.a	226.401.782	486.630.526
Alte datorii	19.1.b	488.346.334	389.374.125
Datorii privind contractele cu clienții	19.1.c	64.979.850	81.621.549
Datorii leasing	19.2	4.558.134	3.913.557
Alte provizioane	20	43.106.749	39.650.849
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>22.831.764</u>	<u>15.913.064</u>
		<u>1.382.091.938</u>	<u>1.471.506.430</u>
Total datorii		<u>6.469.750.644</u>	<u>6.027.735.407</u>
Total capitaluri proprii și datorii		11.315.731.148	10.306.552.204

Avizate și semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 21 aprilie 2026 de către:

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2025</u>	<u>Anul încheiat la 31 decembrie 2024</u>
Venituri din activitatea de transport intern	22.1	2.460.922.108	1.954.193.929
Alte venituri	22.2	<u>157.439.551</u>	<u>150.874.817</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		2.618.361.659	2.105.068.746
Amortizare	7, 9	(492.523.375)	(470.453.678)
Cheltuieli cu angajații	24	(677.447.879)	(626.692.761)
Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate		(116.885.187)	(146.810.051)
Cheltuieli cu redevențe		(283.006.043)	(224.732.303)
Întreținere și transport		(77.164.205)	(58.583.894)
Impozite și alte sume datorate statului		(121.128.271)	(89.534.186)
Venituri/ (Cheltuieli) cu alte provizioane		(3.901.712)	47.555.993
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor		(16.803.589)	16.802.439
Alte cheltuieli de exploatare	23.1	<u>(135.236.367)</u>	<u>(211.600.351)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		694.265.031	341.019.954
Venituri din activitatea de echilibrare	22.1	359.936.488	248.966.900
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	23.2	(359.936.488)	(248.966.900)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	22.1	1.263.636.142	1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	31	<u>(1.263.636.142)</u>	<u>(1.876.822.070)</u>
Profit din exploatare		694.265.031	341.019.954
Venituri din dobânzi	25	342.601.666	199.089.280
Venituri financiare	25	6.578.225	4.833.972
Cheltuieli financiare	25	<u>(106.284.581)</u>	<u>(86.838.195)</u>
Venituri financiare, net		242.895.310	117.085.057
Profit înainte de impozitare		937.160.341	458.105.011
Cheltuiala cu impozitul pe profit	18	<u>(149.003.765)</u>	<u>(66.075.061)</u>
Profit net aferent perioadei		788.156.576	392.029.950
Număr de acțiuni		188.381.504	188.381.504
Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat (exprimat în lei pe acțiune)	27	4,18	2,08
Alte elemente ale rezultatului global			
Alte rezultate globale care nu vor fi reclasificate în profit sau pierdere în perioadele ulterioare (net de impozit)			
Câștigul/pierdere actuarială aferentă perioadei		(17.540.845)	(7.505.716)
Rezultatul global total aferent perioadei		770.615.731	384.524.234

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 32 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Capital social</u>	<u>Ajustări ale capitalului social pentru hiperinflatie</u>	<u>Primă de emisiune</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezerva legală</u>	<u>Rezervă profit reinvestit</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Total capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2024		<u>1.883.815.040</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>55.765.430</u>	<u>17.275.596</u>	<u>48.675.901</u>	<u>3.960.226.089</u>
<i>Elemente ale rezultatului global</i>									
Profit net aferent perioadei		-	-	-	-	-	-	392.029.950	392.029.950
Câștig/pierdere actuarială		-	-	-	-	-	-	(7.505.716)	(7.505.716)
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	(7.505.716)	(7.505.716)
Rezultatul total global aferent perioadei								<u>384.524.234</u>	<u>384.524.234</u>
Majorare rezervă legală		-	-	-	-	22.905.250		(22.905.250)	-
Constituire rezervă fiscală		-	-	-	-	-	40.845.861	(40.845.861)	-
<i>Tranzacții cu acționarii:</i>									
Dividende aferente anului 2023	15	-	-	-	-	-	-	(65.933.526)	(65.933.526)
Sold la 31 decembrie 2024		<u>1.883.815.040</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>78.670.680</u>	<u>58.121.457</u>	<u>303.515.498</u>	<u>4.278.816.797</u>
<i>Elemente ale rezultatului global</i>									
Profit net aferent perioadei		-	-	-	-	-	-	788.156.576	788.156.576
Câștig/pierdere actuarială		-	-	-	-	-	-	(17.540.845)	(17.540.845)
Total alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-	-	-	(17.540.845)	(17.540.845)
Rezultatul total global aferent perioadei								<u>770.615.731</u>	<u>770.615.731</u>
Majorare rezervă legală		-	-	-	-	46.858.017		(46.858.017)	-
Constituire rezervă fiscală		-	-	-	-	-	30.520.848	(30.520.848)	-
<i>Tranzacții cu acționarii:</i>									
Dividende aferente anului 2024	15	-	-	-	-	-	-	(203.452.024)	(203.452.024)
Sold la 31 decembrie 2025		<u>1.883.815.040</u>	<u>441.418.396</u>	<u>247.478.865</u>	<u>1.265.796.861</u>	<u>125.528.697</u>	<u>88.642.305</u>	<u>793.300.340</u>	<u>4.845.980.504</u>

Președinte Consiliul de Administrație
 Minea Nicolae

Director General
 Sterian Ion

Director Financiar
 Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 32 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitare	937.160.341	458.105.011
Amortizare	492.523.375	470.453.678
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe	152.407	181.501
Alte provizioane	3.455.900	(36.534.065)
Provizioane pentru beneficiile angajaților	715.009	8.226.642
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor necorporale	-	2.059.121
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	(105.421.053)	(105.215.125)
Pierdere din creanțe și debitori diverși	30.538.398	25.267.170
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(13.734.809)	(18.237.158)
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	2.817.290	11.034.501
Venituri din dobânzi	(85.480.500)	(71.390.823)
Cheltuieli din dobânzi	60.551.524	72.154.500
Actualizarea Creanței privind Acordul de Concesiune	(257.121.166)	(127.698.456)
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	24.456.661	70.719
Efectul retratării provizionului pentru beneficiile angajaților	12.581.731	9.056.425
Alte cheltuieli și venituri	(208.566)	(143.803)
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	<u>1.102.986.542</u>	<u>697.389.838</u>
Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(32.578.056)	(104.833.149)
Descreștere stocuri	11.366.204	64.856.443
Descreștere/ creștere/datorii comerciale și alte datorii	<u>82.815.302</u>	<u>(27.850.545)</u>
Numerar generat din exploatare	<u>1.164.589.992</u>	<u>629.562.587</u>
Impozit pe profit plătit	<u>(119.087.074)</u>	<u>(35.637.362)</u>
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare	1.045.502.918	593.925.225
Flux de trezorerie din activități de Investiții		
Plăți pentru achiziția de imobilizări necorporale	(1.487.029.317)	(1.754.554.227)
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale	(24.560.205)	(21.680.950)
Încasări din cedarea de imobilizări corporale	-	110.457
Investiții financiare/participații	(4.520.143)	(25.000)
Dobânzi primite	14.809.208	12.492.847
Numerar net utilizat în activități de Investiții	<u>(1.501.300.457)</u>	<u>(1.763.656.873)</u>

Notele alăturate de la 1 la 32 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Flux de trezorerie din activități de Finanțare			
Trageri împrumuturi termen lung		555.000.000	1.417.670.000
Rambursări împrumuturi termen lung		(132.312.037)	(132.316.032)
Trageri/Rambursări credit pentru capital de lucru		31.356.161	2.174.192
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile		171.348.336	399.138.282
Plăți leasing (IFRS 16)		(6.416.298)	(5.611.248)
Dobânzi plătite		(168.584.040)	(127.772.619)
Dividende plătite		<u>(203.330.884)</u>	<u>(66.079.699)</u>
Numerar net (utilizat în)/generat din activități de Finanțare		247.061.238	1.487.202.876
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar		<u>(208.736.301)</u>	<u>317.471.228</u>
Numerar și echivalent de numerar la început de an	13	<u>993.071.864</u>	<u>675.600.636</u>
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de perioadă	13	<u>784.335.563</u>	<u>993.071.864</u>

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 32 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

1. INFORMAȚII GENERALE

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale – SNTGN Transgaz SA („Societatea”) are ca activitate principală transportul gazelor naturale. De asemenea, Societatea întreține și exploatează sistemul național de transport al gazelor naturale și desfășoară activități de cercetare și proiectare în domeniul transportului de gaze naturale. La 31 decembrie 2025, acționarul majoritar al Societății este Statul român, prin Secretariatul General al Guvernului.

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Societatea asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport („SNT”). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Societate în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

Societatea a fost înființată în mai 2000, în urma mai multor reorganizări ale sectorului de gaze din România; predecesora sa a făcut parte din fostul monopol național de gaz SNGN Romgaz SA („Societatea predecesoare”) care a fost reorganizată în baza Hotărârii Guvernului 334/2000.

Sectorul de gaze este reglementat de „Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei” – „ANRE”. Principalele responsabilități ale ANRE sunt următoarele:

- emiterea sau retragerea licențelor pentru companiile care operează în sectorul gazelor naturale;
- publicarea contractelor cadru de vânzare, transport și distribuție a gazelor naturale;
- stabilirea criteriilor, cerințelor și procedurilor legate de selecția consumatorilor eligibili;
- stabilirea criteriilor de fixare a prețurilor și a metodelor de calcul pentru sectorul de gaze naturale.

Societatea are sediul social în Piața C.I. Motaș nr. 1, Mediaș, România.

Din ianuarie 2008, Societatea este listată la Bursa de Valori București, la categoria întâi a pieții, sub simbolul TGN.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă situațiile financiare anuale ale Societății pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari.

2. BAZELE ÎNTOCMIRII SITUAȚIILOR FINANCIARE

Bazele întocmirii

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2.844/2016, cu modificările ulterioare („OMF 2844/2016”) pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (Standarde de Contabilitate IFRS), așa cum au fost adoptate de Uniunea Europeană, aplicabile companiilor ale căror acțiuni reale sunt acceptate pentru tranzacționare pe o piață reglementată.

OMF 2844/2016 este conform cu Standardele de Contabilitate IFRS așa cum au fost adoptate de Uniunea Europeană, cu următoarele excepții:

- IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar cu privire la moneda funcțională, IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale cu privire la recunoașterea veniturilor din certificate

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

verzi și cu excepția IAS 12 Impozitul pe profit referitor la tratamentul impozitului minim pe cifra de afaceri ca o cheltuială cu impozitul pe profit. Aceste excepții nu afectează conformitatea situațiilor financiare ale Societății cu Standardele de Contabilitate IFRS, așa cum au fost adoptate de UE.

- IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții cu privire la veniturile din taxe de conectare la rețeaua de distribuire. Politica aplicată de Societate cu privire la veniturile din taxe de conectare, descrisă la Nota 3.17, nu afectează conformitatea situațiilor financiare ale Societății cu Standardele de Contabilitate IFRS, așa cum au fost adoptate de U.E. în ceea ce privește evaluarea, afectează însă prezentarea sa. În conformitate cu OMF 2844, aceste elemente sunt prezentate ca venituri amânate, în timp ce, în conformitate cu IFRS 15, acestea ar fi trebuit să fie clasificate ca datorii aferente contractelor.
- O altă excepție este dată de prevederile OUG nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 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, conform cărora prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate iar activele rezultate în urma capitalizării se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor. În aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119/2022 cu privire la recunoașterea în evidențele contabile și în situațiile financiare a activelor rezultate în urma capitalizării, Ministrul Finanțelor a emis Ordinul nr.3900/19 octombrie 2022 iar Societatea a înregistrat valoarea aferentă la imobilizări necorporale. Aceste active se amortizează pe o perioadă de 5 ani. Aceste prevederi nu sunt în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS. Dacă s-ar fi aplicat prevederile Standardelor de Contabilitate IFRS valoarea liniilor din situația rezultatului global ar fi înregistrat următorul efect: *Consum gaze SNT, materiale și consumabile* ar fi înregistrat o creștere cu 20.547.260 lei în anul 2025 (41.986.105 lei în anul 2024), *Amortizare* ar fi înregistrat o reducere cu 14.196.455 lei în anul 2025 (5.152.947 lei în anul 2024), *Profit din exploatare* ar fi înregistrat o reducere cu 6.350.805 lei în anul 2025 (36.833.158 lei în anul 2024), iar valoarea liniilor din situația poziției financiare ar fi înregistrat următorul efect: *Imobilizări necorporale* ar fi înregistrat o reducere cu 55.208.388 lei la 31 decembrie 2025 (48.857.582 lei la 31 decembrie 2024) și *Rezultatul reportat* ar fi înregistrat o reducere cu 48.857.582 lei la 31 decembrie 2025 (12.024.425 lei la 31 decembrie 2024).

Situațiile financiare au fost întocmite în baza convenției costului istoric, cu excepția activelor financiare care sunt măsurate la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu OMFP 2844/2016 necesită utilizarea unor estimări contabile critice. De asemenea, solicită conducerii să folosească raționamentul în procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății. Domeniile care presupun un grad mai mare de raționament sau complexitate, sau domeniile în care ipotezele și estimările sunt semnificative pentru situațiile financiare sunt prezentate în Nota 5.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare.

3.1 Standarde/amendamente

Standardele/amendamentele care sunt în vigoare și au fost aprobate de Uniunea Europeană

Politicile contabile adoptate sunt în concordanță cu cele din exercițiul financiar precedent cu excepția următoarelor standarde și a modificărilor aduse Standardelor de Contabilitate IFRS care au fost adoptate de Societate începând cu 1 ianuarie 2025:

- **IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar: lipsa unui curs de schimb oficial (amendamente).**

Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2025, fiind permisă aplicarea anterioară. Standardul contabil IFRS recent adoptat nu a avut un impact semnificativ asupra politicilor contabile ale Societății.

Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și nu au fost adoptate timpuriu

Standardele/amendamentele care nu sunt încă în vigoare, dar care au fost aprobate de Uniunea Europeană

- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de furnizat - Clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare (amendamente).** În mai 2024, IASB a emis amendamente la Clasificarea și Măsurarea Instrumentelor Financiare, care au modificat IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Prezentare, iar acestea intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de prezentat - Contracte referitoare la electricitatea dependentă de factori naturali.** În decembrie 2024, IASB a emis amendamente specifice pentru o mai bună prezentare a contractelor referitoare la electricitatea dependentă de factori naturali, care au modificat IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de prezentat, acestea intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11.** În iulie 2024, IASB a emis Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11. O entitate trebuie să adopte aceste amendamente pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Adoptarea anticipată este permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **IFRS 18 Prezentarea informațiilor în situațiile financiare.** În aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18 Prezentarea informațiilor în situațiile financiare, care înlocuiește IAS 1 - Prezentarea Situațiilor Financiare, acesta intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu adoptarea anticipată permisă. În această perioadă, Societatea

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

analizează impactul asupra procesele de raportare, comunicare cu investitorii și strategia de afaceri pentru implementarea cerințelor acestui standard și pentru a se asigura că există corectitudine și transparență în raportări.

Standardele/modificările care nu sunt încă în vigoare și nu au fost încă aprobate de Uniunea Europeană

- **IFRS 19 – Filiale fără responsabilitate publică: Informații de prezentat.** În mai 2024, IASB a emis IFRS 19 – Filiale fără responsabilitate publică: Cerințe de prezentare, care va intra în vigoare pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, acest standard nu are niciun impact asupra situațiilor financiare individuale.
- **IAS 21 Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar: conversia într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă (modificări).** În noiembrie 2025, IASB a emis modificări la Conversia în moneda de prezentare hiperinflaționistă, care modifică IAS 21 Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar, și care intră în vigoare pentru perioadele de raportare anuală începând cu 1 ianuarie 2027, fiind permisă aplicarea anticipată. Conducerea a evaluat că aceste modificări nu vor avea un impact semnificativ.
- **Amendament la IFRS 10 – Situații financiare consolidate și IAS 28 – Investițiile în entitățile asociate și în asocierile în participație: Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație.** În decembrie 2015, IASB a amânat pe termen nelimitat data de intrare în vigoare a acestui amendament, în așteptarea rezultatului proiectului său de cercetare privind metoda punerii în echivalență.

3.2 Subsidiare

Subsidiara este o entitate controlată de Societate. În stabilirea existenței controlului, Societatea analizează următoarele:

- dacă deține autoritate asupra entității în care a investit;
- dacă are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit;
- dacă are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor Societății.

Investiția în subsidiare este recunoscută la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere, după caz.

Societatea analizează la data situațiilor financiare dacă există indicii de depreciere a investițiilor în subsidiare. Dacă în perioadele anterioare valoarea investiției într-o subsidiara a fost recuperată prin dividendele primite de la subsidiara respectivă, investiția este recunoscută la cost fără a mai analiza eventualele indicii de depreciere. Dacă investiția într-o subsidiara nu a fost recuperată în perioadele anterioare, Societatea analizează mediul economic curent și viitor în comparație cu condițiile existente la data investiției în subsidiara respectivă; o înrăutățire a condițiilor economice (ex. prețul de vânzare, mediul fiscal) poate genera necesitatea efectuării unui test de depreciere.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3.3 Raportarea pe segmente

Raportarea pe segmente de activitate se face într-un mod consecvent cu raportarea internă către principalul factor decizional operațional. Principalul factor decizional operațional, care este responsabil cu alocarea resurselor și evaluarea performanței segmentelor de activitate, a fost identificat ca fiind Consiliul de Administrație care ia deciziile strategice.

3.4 Tranzacții în monedă străină

a) *Moneda funcțională*

Elementele incluse în situațiile financiare ale Societății sunt evaluate folosind moneda mediului economic în care operează entitatea („moneda funcțională”). Situațiile financiare sunt prezentate în leul românesc („lei”), care reprezintă moneda funcțională și de prezentare a Societății.

b) *Nivelul de rotunjire utilizat în prezentarea situațiilor financiare*

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

c) *Tranzacții și solduri*

Tranzacțiile în monedă străină sunt convertite în monedă funcțională folosind cursul de schimb valabil la data tranzacțiilor sau evaluării la data bilanțului. Profitul și pierderea rezultate din diferențele de curs de schimb în urma încheierii acestor tranzacții și din conversia la cursul de schimb de la sfârșitul perioadei de raportare a activelor monetare și obligațiilor denominate în monedă străină se reflectă în situația rezultatului global.

3.5 Contabilitatea efectelor hiperinflației

România a trecut prin perioade de inflație relativ ridicată și a fost considerată hiperinflaționistă conform IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”. Acest standard impunea ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie prezentate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003. Întrucât caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației, începând cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29.

Prin urmare, valorile raportate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile din aceste situații financiare.

3.6 Imobilizări necorporale

Programe informatice

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani). Costurile aferente întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

Acordul de concesiune a serviciilor

Contractul de concesiune publică și baza de active reglementate (utilizate pentru calculul tarifelor reglementate)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În 2002 Transgaz SA a semnat Contractul de Concesiune cu ANRM (Agenția Națională a Resurselor Minerale) pentru concesionarea sistemului național de transport gaze pe o perioadă de 30 de ani (până în 2032).

În conformitate cu Legea domeniului public nr. 213/1998, conductele pentru transportul gazelor naturale sunt proprietate publică. Hotărârea Guvernului 491/1998, confirmată prin Hotărârea Guvernului 334/2000, prevede că mijloacele fixe cu o valoare contabilă istorică brută de 474.952.575 lei (31 decembrie 2017: 474.952.575 lei), reprezentând conducte de gaze, sunt administrate de societate. Prin urmare, societatea are dreptul exclusiv de a utiliza astfel de active pe durata concesiunii și le va returna statului la sfârșitul acestei perioade.

În anul 2004 ANRE a emis Ordinul 141/14.06.2004 și a introdus primul tarif reglementat pe sistemul de transport al gazelor naturale începând cu 1 iulie 2004, pentru perioada 2004-2005, în baza metodologiei de aprobare a tarifelor de transport aprobată prin decizia ANRE nr. 1078/2003.

Metodologia de tarificare prevedea că determinarea valorii inițiale a Bazei de active reglementată (RAB), utilizată pentru calculul venitului de bază al primei perioade de reglementare, se realizează prin metoda RAB implicit.

Valoarea RAB implicit a fost alocată obiectivelor care participau la prestarea serviciului de transport gaze naturale la iunie 2004, inclusiv asupra valorii rămase a activelor SNT care fac obiectul Acordului de Concesiune și care se recuperează din tarifele reglementate până în 2032.

Adăugirile și modernizarea SNT, care la finalul Acordului de concesiune vor fi returnate statului (ANRM) și se așteaptă a fi recuperate din tarife până în 2032 sunt recunoscute ca RAB. Ca atare, RAB este actualizată în mod constant cu modernizările și dezvoltările la Sistemul Național de Transport al Gazelor. Valoarea sumei ce urmează a fi recuperată la sfârșitul concesiunii este stabilită și cunoscută în momentul finalizării construcției unei extinderi/îmbunătățiri a Sistemului Național de Transport al Gazelor, fiind egală cu valoarea reziduală a activelor, calculată ca valoare contabilă netă neamortizată la sfârșitul concesiunii. Această valoare este ajustată în fiecare an cu indicele inflației.

RAB este recunoscută la nivelul CAPEX diminuat cu fonduri nerambursabile utilizate pentru finanțarea CAPEX, cum ar fi subvențiile pentru investiții.

În anul 2012 a fost emisă de Parlamentul României Legea 123/2012 (Legea energiei electrice și a gazelor naturale). În baza Legii 123/2012, ANRE (Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei) este autoritatea de reglementare în domeniul gazelor naturale care are atribuții de reglementare, controlul și supraveghere a activității de transport gaze naturale. Art. 125-133 din Legea 123 cuprind cadrul legal nou stabilit și atribuțiile ANRE și ale operatorului SNT.

Transgaz întocmește anual, în prima parte a anului, nota de fundamentare a tarifelor de transport pentru următorul an gazier (octombrie - septembrie).

În metodologia de tarificare aplicabilă în cadrul celei de a patra perioade de reglementare (1 octombrie 2019 – 30 septembrie 2025) aprobată prin ordinul ANRE 41/2019 la art.17 și în metodologia aplicabilă pentru a cincea perioadă de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025 la art.21 se menționează, formula de calcul a RAB inclusă în tarif. RAB utilizată pentru determinarea tarifelor aplicabile anului gazier următor, este fundamentată

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

având în vedere realizările înregistrate până la data fundamentării și valori estimate a fi realizate până la sfârșitul anului gazier anterior celui pentru care se determină tarifele de transport.

Model bifurcat conform IFRIC 12

Aplicarea inițială și recunoașterea imobilizării necorporale

Transgaz primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă la majoritatea riscurilor, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe o perioadă cel puțin egală cu durata de viață utilă rămasă, iar performanța financiară a companiei este direct influențată de starea rețelei.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 include: infrastructura existentă la momentul semnării contractului de concesiune și, de asemenea, modernizarea și îmbunătățirile aduse sistemului de transport al gazelor, care sunt transferate ANRM la finalul contractului de concesiune.

Din cauza faptului că contractul de concesiune de servicii ("CCS") nu a schimbat nimic substanțial în modul în care sunt operate activele Transgaz (adică fluxurile de trezorerie s-au modificat doar odată cu plata redevențelor, dar, pe de altă parte, tariful de transport a crescut pentru a acoperi redevența), imobilizarea necorporală a fost evaluată la valoarea netă rămasă a activelor scoase din evidență (clasificate în situațiile financiare ca imobilizări corporale la data aplicării IFRIC 12). În consecință, Transgaz a continuat să recunoască activul, dar l-a reclasificat ca imobilizare necorporală. Transgaz a testat activele necorporale recunoscute la momentul respectiv pentru depreciere, și nu a rezultat depreciere.

Transgaz are dreptul de a percepe taxe utilizatorilor serviciului public și, în consecință, pentru acest drept a fost recunoscută o imobilizare necorporală. Totodată, Transgaz are dreptul la o compensație la sfârșitul concesiunii care ar reflecta valoarea reziduală neamortizată a activelor, așa cum este stabilită de lege. Având în vedere că valoarea și rata de amortizare sunt determinate și în lege, la momentul implementării IFRIC 12, Transgaz ar putea estima suma la care are dreptul la sfârșitul concesiunii. Această sumă, conform legii, reprezintă o creanță necondiționată și, conform IFRIC 12, este recunoscută ca activ financiar (urmează detalii).

Baza de calcul a activelor financiare (creanțe pe termen lung) și a activelor necorporale

Legea 127/2014 intrată în vigoare la 5 octombrie 2014 prevede că, în cazul în care contractul de concesiune este reziliat din orice motiv sau, la încetarea contractului, investiția realizată de operatorul național de transport și de sistem va fi transferată proprietarului sistemului național de transport sau altui concedent, în schimbul plății unei compensații egale cu baza de active reglementate care nu a fost amortizată, stabilită de ANRE.

Compania aplică modelul bifurcat.

În acest model, imobilizarea necorporală reprezintă excedentul costurilor apărute față de activul financiar (măsurat conform celor de mai jos). Altfel spus, compania a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă bazei de active reglementate rămasă neamortizată la finalul contractului de concesiune (2032) și o imobilizare necorporală pentru diferența de valoare.

Valoarea actuală a acestei creanțe pe termen lung este actualizată folosind o rată de actualizare egală cu obligațiunile de stat românești pe termen lung, cu o scadență apropiată de restul contractului de concesiune.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Evaluarea inițială a creanțelor se face la valoarea justă care reflectă riscul de credit care se aplică sumei reglementate rămase neamortizate la sfârșitul contractului, actualizată folosind o rată fără risc - rata obligațiunilor guvernamentale românești pe termen lung. Evaluarea ulterioară se face la cost amortizat folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii utilizată nu se modifică ulterior.

Creanțe pe termen lung ajustate cu rata inflației

În anul 2019, este publicat Ordinul ANRE nr. 41/2019 privind ajustarea bazei de active reglementate la rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalculate ca urmare a ajustării Bazei de active reglementate cu rata anuală a inflației și recunoaște un câștig sau o pierdere în contul de profit sau pierdere.

Această metodă este în conformitate cu IFRS 9.B5.4.6 și se bazează pe abordarea tradițională de contabilizare a instrumentelor de datorie cu rată variabilă. În loc să ia în considerare așteptările privind inflația viitoare, aceasta ține seama de inflație numai în perioada de raportare.

Amortizarea imobilizărilor necorporale care intră în sfera contractului de concesiune au o durată de viață utilă definită contabil care se termină la momentul finalizării contractului de concesiune (2032). Amortizarea acestor imobilizări necorporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă.

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice nr. 238/2004, este datorată o redevență pentru bunurile publice administrate de societăți altele decât cele deținute 100% de stat. Rata redevenței pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Durata acordului de concesiune este de 30 de ani, până în 2032. Ulterior intrării în vigoare a prevederilor art. 103 alin. 2 din Legea nr. 123/2012, începând cu 12 noiembrie 2020 redevența a fost stabilită la 0,4%, din serviciile de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate, iar începând cu 30 octombrie 2023 redevența a fost stabilită la 11,5% din valoarea veniturilor brute din serviciile de transport gaze naturale, în conformitate cu OUG nr. 91 din 27 octombrie 2023.

3.7 Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind clădiri, terenuri, active folosite pentru activitatea de transport internațional nereglementată (eg. Conducte, compresoare, instalații de filtrare, dispozitive).

Politica societății este de a reflecta imobilizările corporale la costul lor, minus orice amortizare acumulată și orice pierderi acumulate din depreciere.

Clădirile cuprind în special clădiri auxiliare activelor operaționale, un centru de cercetare și clădiri de birouri.

Imobilizările corporale transferate de la clienți sunt evaluate inițial la valoarea justă la data la care se preia controlul.

Cheltuielile ulterioare sunt incluse în valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, doar când intrarea de beneficii economice viitoare pentru Societate asociate elementului este probabilă iar costul elementului respectiv poate fi evaluat în mod credibil. Valoarea contabilă a activului înlocuit este scoasă din evidență. Toate celelalte cheltuieli cu reparații și întreținere sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada financiară în care acestea apar.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Alte mijloace fixe (de exemplu, interconectări internaționale)

În ceea ce privește activele dezvoltate de societate, care sunt complementare prestării de servicii conform contractului de concesiune, statul are opțiunea de a achiziționa aceste active la finalul contractului de concesiune. Compania nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul contractului de concesiune și are voie să le vândă. Aceste active nu intră în domeniul de aplicare al IFRIC 12, deoarece aceste active nu fac parte din contractul de concesiune, iar concedentul nu are niciun interes rezidual asupra acestor active. Intră în domeniul de aplicare IFRIC 12 toate celelalte active aferente activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport gaze, inclusiv îmbunătățirile realizate după semnarea contractului de concesiune și care trebuie predate ANRM la finalul contractului de concesiune.

Terenurile nu se amortizează. Amortizarea altor elemente de imobilizări corporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă, după cum urmează:

	<u>Număr de ani</u>
Clădiri	50
Active din sistemul de transport al gazelor	20
Alte mijloace fixe	4 – 20

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă a activului respectiv este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată (Nota 3.7).

Câștigurile și pierderile rezultate în urma cedării sunt determinate prin compararea sumelor de încasat cu valoarea contabilă și sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada în care a avut loc vânzarea.

Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt capitalizate ca parte a costului respectivului activ. Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt acele costuri de îndatorare care ar fi fost evitate în cazul în care cheltuielile cu activul nu ar fi fost efectuate. În măsura în care fondurile sunt împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizarea activului în cauză este determinată prin costul real generat de acel împrumut în decursul perioadei, mai puțin veniturile din investițiile temporare ale acestor împrumuturi. În măsura în care fondurile sunt împrumutate, în general, și utilizate în scopul obținerii unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizare este determinată prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru acel activ.

Rata de capitalizare este media ponderată a costurilor îndatorării aplicabile împrumuturilor entității, care sunt scadente în decursul perioadei, altele decât împrumuturile făcute special pentru obținerea activului cu ciclu lung de producție.

Costurile fondurilor împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție (realizarea de investiții) sunt capitalizate de societate asupra activului ca diferență între costurile actuale ale îndatorării suportate în legătură cu împrumutul respectiv în cursul perioadei și orice venituri din investiții obținute din investirea temporară a acelor împrumuturi.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3.8 Deprecierea activelor nefinanciare

Activele supuse amortizării sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din deprecieri ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată.

Pierderea din deprecieri este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă a activului respectiv. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă a activului minus costurile de vânzare și valoarea de utilizare. O pierdere din deprecieri recunoscută pentru un activ în perioadele anterioare este stornată dacă apar modificări ale estimărilor utilizate la determinarea valorii recuperabile a activului de la data la care a fost recunoscută ultima pierdere din deprecieri. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de trezorerie (unități generatoare de numerar).

Activele nefinanciare care au suferit deprecieri sunt revizuite în vederea unei posibile stornări a deprecierei la fiecare dată de raportare.

Active luate în leasing

Societatea evaluează la începutul contractului dacă un contract este, sau conține, un contract de închiriere. Adică, dacă contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Compania în calitate de locatar

Compania aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate contractele de închiriere, cu excepția contractelor de închiriere pe termen scurt și a contractelor de închiriere de active cu valoare redusă. Societatea recunoaște datoriile de închiriere pentru efectuarea plăților de închiriere și activele cu drept de utilizare reprezentând dreptul de a utiliza activele subiacente.

i) Active cu drept de utilizare

Compania recunoaște activele cu drept de utilizare la data începerii contractului de închiriere (adică la data la care activul suport este disponibil pentru utilizare). Activele cu drept de utilizare sunt evaluate la cost, minus orice amortizare acumulată și pierderi din deprecieri, și ajustate pentru orice reevaluare a datoriilor din închiriere.

Costul activelor cu drept de utilizare include valoarea datoriilor de închiriere recunoscute, costurile directe inițiale suportate și plățile de închiriere efectuate la sau înainte de data începerii, minus orice stimulente de închiriere primite.

Activele cu drept de utilizare sunt amortizate în mod liniar pe perioada cea mai scurtă dintre durata contractului de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor, după cum urmează:

- Instalații și utilaje 3 - 15 ani
- Autovehicule și alte echipamente 3 - 5 ani
- Închirierea rețelei de transport gaze în Moldova - 5 ani

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În cazul în care dreptul de proprietate asupra activului închiriat este transferat la sfârșitul perioadei de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată utilizând durata de viață utilă estimată a activului.

ii) Datorii din contracte de leasing

La data începerii contractului de închiriere, Compania recunoaște datoriile de închiriere evaluate la valoarea actualizată a plăților de închiriere care urmează să fie efectuate pe durata contractului de închiriere.

Plățile de leasing includ plăți fixe (inclusiv plăți fixe în substanță) minus orice stimulente de leasing de primit, plăți de leasing variabile care depind de un indice sau de o rată și sume care se așteaptă să fie plătite în temeiul garanțiilor privind valoarea reziduală.

Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare a unei opțiuni de cumpărare care, în mod rezonabil, este sigur că va fi exercitată de Compania și plățile penalităților pentru rezilierea contractului de leasing, în cazul în care termenul de leasing reflectă exercitarea de către Companie a opțiunii de reziliere.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau de o rată sunt recunoscute drept cheltuieli (cu excepția cazului în care sunt efectuate pentru a produce stocuri) în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calculul valorii actualizate a plăților de leasing, Compania utilizează rata incrementală a împrumutului la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicită în contractul de leasing nu este ușor determinabilă.

După data de începere, valoarea datoriilor din leasing este majorată pentru a reflecta majorarea dobânzii și redusă pentru plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor din contractele de leasing este reevaluată în cazul unei modificări, al unei modificări a duratei contractului de leasing, al unei modificări a plăților de leasing (de exemplu, modificări ale plăților viitoare care rezultă dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina aceste plăți de leasing) sau al unei modificări a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Datoriile de leasing ale Societății sunt incluse în Credite și împrumuturi purtătoare de dobândă.

Contracte de leasing pe termen scurt și contracte de leasing de active cu valoare redusă. Compania aplică scutirea de la recunoașterea contractelor de leasing pe termen scurt pentru contractele sale de leasing pe termen scurt de mașini și echipamente (adică acele contracte de leasing care au o durată de 12 luni sau mai puțin de la data începerii și care nu conțin o opțiune de cumpărare). De asemenea, se aplică scutirea de la recunoașterea contractelor de leasing pentru active cu valoare redusă contractelor de leasing pentru echipamente de birou care sunt considerate a fi de valoare redusă. Plățile de leasing aferente contractelor de leasing pe termen scurt și contractelor de leasing de active cu valoare redusă sunt recunoscute drept cheltuieli în mod liniar pe durata contractului de leasing.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3.9 Active financiare

Active și datorii financiare

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, creanța pe termen lung în temeiul contractului de concesiune, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Societatea recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora.

Societatea nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creanțele rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Societății la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravaloare să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru depreciere.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea la data scadenței este recunoscută în situația rezultatului global pentru perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Deprecierea activelor financiare

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru depreciere la finele fiecărei perioade de raportare.

Cu excepția creanțelor comerciale, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Societatea evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Societatea ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Societatea evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, societatea estimează dacă există indicii ale deprecierei activelor. În cazul în care sunt identificate astfel de indicii, societatea estimează valoarea recuperabilă a activului.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoare justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

Societatea derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau când transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Societatea derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

(i) Active măsurate la cost

Participația deținută la Eurotrangaz SRL este recunoscută la cost în conformitate cu art.10.a –IAS 27-Situații financiare individuale.

În anii 2025 și 2024 Societatea a evaluat participația deținută în Eurotrangaz SRL pentru identificarea posibilelor depreciere de valoare. Nu au fost constatate depreciere.

3.10 Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Componentele recuperate din dezmembrări respectiv reparații de conducte construite de către Societate sunt înregistrate ca și stocuri la o valoare determinată de către o comisie tehnică. Valoarea determinată astfel nu depășește valoarea realizabilă netă.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Costul pentru piese de schimb cumpărate este determinat pe baza metodei primul intrat, primul ieșit, cu excepția costului gazelor naturale utilizate în activitatea de echilibrare a sistemului național de transport care este determinat pe baza metodei costului mediu ponderat. Acolo unde este necesar, sunt înregistrate ajustări pentru stocurile uzate moral și cu mișcare lentă. Stocurile uzate moral identificate individual sunt ajustate la valoare integrală sau eliminate din bilanț. Pentru stocurile cu mișcare lentă este efectuată o estimare a vechimii pe fiecare categorie principală, pe baza rotației stocurilor.

Calculul ajustării generale pentru deprecierea stocurilor se face lunar în funcție de vechimea articolelor existente în stoc, aplicând următoarele procente de ajustare în funcție de vechime: 0 - 12 luni 0%; 1 - 2 ani 10%; 2 - 3 ani 30% - 40%; peste 3 ani 75% - 80%.

Societatea deține un stoc minim de siguranță, reprezentând piese de schimb și materiale.

Stocul minim de gaze naturale pe care societatea are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale se stabilește prin decizie a Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Prin Decizia nr. 656/08.04.2025 ANRE a stabilit nivelul stocului minim de gaze naturale pe care OTS trebuie să-l dețină în depozitele de înmagazinare până la data de 31 octombrie 2025, respectiv 393.546,504 MWh.

3.11 Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt sumele datorate de clienți pentru serviciile prestate în cadrul operațiunilor de afaceri. Dacă perioada de colectare este de un an sau mai puțin (sau în ciclul normal de exploatare a activității), ele sunt clasificate ca active circulante.

Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la prețul de tranzacție, iar ulterior evaluate la costul amortizat pe baza metodei dobânzii efective, mai puțin ajustările pentru depreciere.

3.12 Numerar și echivalent de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar cuprind numerarul în casă, disponibilul din conturile curente la bănci, alte investiții pe termen scurt cu lichiditate ridicată și cu termene de maturitate inițiale de până la trei luni.

3.13 Capitaluri proprii

Capital social

Acțiunile ordinare sunt clasificate drept capitaluri proprii.

Costurile suplimentare care pot fi atribuite direct emisiunii de noi acțiuni sau opțiuni sunt evidențiate în capitalurile proprii ca deduceri, net de impozit, din încasări.

Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca obligații și sunt deduse din capitalurile proprii la sfârșitul perioadei de raportare doar dacă au fost declarate înainte de sau la sfârșitul perioadei de raportare. Dividendele sunt recunoscute atunci când au fost propuse înaintea sfârșitului perioadei de raportare.

Societatea nu a distribuit parțial dividende în cursul anului financiar.

Rezerve

Contabilitatea rezervelor se ține pe categorii de rezerve: rezerve legale, rezerve statutare sau contractuale, rezerve din profitul reinvestit, precum și alte rezerve.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Rezervele legale se constituie anual din profitul societății, în cotele și limitele prevăzute de lege și din alte surse prevăzute de lege. Rezervele legale pot fi utilizate numai în condițiile prevăzute de lege.

Rezultatul reportat

Cuprinde rezultatul reportat provenit din preluarea la începutul exercițiului financiar curent, a rezultatului din contul de profit și pierdere al exercițiului financiar precedent, precum și rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile.

Societatea nu a distribuit parțial dividende în cursul anului financiar.

3.14 Împrumuturi

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de acordare înregistrate. Ulterior, împrumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea răscumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe baza metodei dobânzii efective.

Împrumuturile sunt clasificate ca datorii curente, cu excepția situației în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna achitarea datoriei pentru minimum 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare.

3.15 Impozit pe profit curent și amânat

Cheltuiala cu impozitul aferentă perioadei include impozitul curent și impozitul amânat și este recunoscută în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt, la rândul lor, recunoscute în aceeași perioadă sau în altă perioadă, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent se calculează pe baza reglementărilor fiscale în vigoare la sfârșitul perioadei de raportare. Societatea evaluează periodic situațiile în care reglementările fiscale aplicabile sunt interpretabile și constituie provizioane/ajustări de depreciere, dacă este cazul, pentru valorile cu impact contabil/fiscal.

Impozitul pe profit amânat este recunoscut, pe baza metodei obligației bilanțiere, pentru diferențele temporare intervenite între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valorile contabile ale acestora din situațiile financiare. Totuși, impozitul pe profit amânat care rezultă în urma recunoașterii inițiale a unui activ sau pasiv dintr-o tranzacție alta decât o combinație de întreprinderi, și care la momentul tranzacției nu afectează profitul contabil și nici cel impozabil nu este recunoscut. Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat.

Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

3.16 Datorii comerciale și alte datorii

Furnizorii și alte datorii sunt recunoscute inițial la prețul de tranzacție și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3.17 Venituri înregistrate în avans

Veniturile înregistrate în avans sunt înregistrate pentru:

- a) taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului,
- b) pentru obiectivele primite cu titlu gratuit, și
- c) pentru fonduri nerambursabile încasate.

Taxele de racordare sunt facturate unor clienți pentru racordarea lor la rețeaua de transport gaze (conducte de racordare suplimentare care urmează să fie construite de Transgaz). Taxele facturate clienților pot acoperi parțial sau integral costul de construcție a conductelor. Se consideră că aceste taxe finanțează parțial construcția acestor conducte de racordare suplimentare și sunt recunoscute ca venituri amânate. Veniturile din aceste venituri înregistrate în avans sunt recunoscute în mod liniar pe durata de viață utilă a activului finanțat

Subvențiile guvernamentale sunt recunoscute la valoarea de piață atunci când există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite și că vor fi îndeplinite condițiile aferente.

Societatea recunoaște un drept de a încasa subvenția când există siguranța rezonabilă că va respecta condițiile atașate acordării acesteia și că subvenția va fi primită. Societatea consideră că siguranța rezonabilă că subvenția va fi primită poate fi confirmată de îndeplinirea condițiilor de eligibilitate din cererile de finanțare, anterior aprobării cererii de finanțare.

Venitul din subvenție se recunoaște proporțional din amortizarea activelor finanțate, aplicându-se procentul de finanțare al cheltuielilor eligibile asupra amortizării lunare.

Intrările de numerar din subvențiile guvernamentale încasate sau din taxele de racordare sunt prezentate în cadrul fluxurilor de numerar de finanțare în Situația fluxurilor de numerar, deoarece aceasta este o alegere politică a Societății în conformitate cu IAS 7.

Bunurile preluate cu titlu gratuit de la terți (SRM-uri, conducte, racorduri) sunt bunuri proprii deoarece aceste bunuri nu rezultă din investiții efectuate de societate. Acestea sunt înregistrate la valoarea justă. În urma preluării cu titlu gratuit a obiectivelor aparținând Sistemului Național de Transport, acestea intră în patrimoniul societății la valoarea justă, stabilită în baza protocolului de predare primire a bunurilor.

3.18 Beneficiile angajaților

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul român în numele angajaților săi, pentru fondurile de sănătate, pensii și șomaj. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

Beneficii acordate la pensionare

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Societatea a înregistrat un provizion pentru astfel de plăți (vezi Nota 21). Obligația recunoscută în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației la data bilanțului. Obligația este calculată anual de către specialiști independenți utilizând Metoda Factorului de Credit Proiectat. Valoarea prezentă este determinată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare cu rata dobânzii obligațiunilor guvernamentale pe termen lung.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Costul serviciului curent este recunoscut în contul de profit și pierdere în cheltuiala cu angajații. Cheltuiala cu dobânda este inclusă în contul de profit și pierdere în cheltuieli financiare.

Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global (sunt debitate/creditate în rezultatul reportat prin alte elemente ale rezultatului global) în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

Asigurări sociale

Societatea înregistrează cheltuieli legate de angajații săi, ca urmare a acordării unor beneficii legate de asigurări sociale. Aceste sume cuprind în principal costurile implicite ale angajării de muncitori și, ca urmare, sunt incluse în cheltuielile salariale.

Participarea la profit și prime

Societatea recunoaște o obligație și o cheltuială pentru prime și participare la profit, pe baza unei formule care ține cont de profitul atribuibil acționarilor Societății după anumite ajustări. Societatea recunoaște o obligație acolo unde este obligat prin contract sau unde există o practică trecută care a creat o obligație implicită.

3.19 Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită ca urmare a unor evenimente din trecut, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și pentru care poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației. Acolo unde există o serie de obligații similare, probabilitatea ca o ieșire de resurse să fie necesară pentru decontare este stabilită în urma evaluării clasei de obligații ca întreg. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element inclus în orice clasă de obligații este redusă. Acolo unde Societatea așteaptă reluarea a unui provizion, de exemplu printr-un contract de asigurări, rambursarea este recunoscută ca activ separat, dar numai atunci când rambursarea este teoretic sigură.

Provizioanele sunt evaluate la valoarea actualizată a cheltuielilor estimate ca fiind necesare pentru decontarea obligației, utilizând o rată pre-impozitare care să reflecte evaluările de piață curente ale valorii temporale a banilor și a riscurilor specifice obligației. Majorarea provizionului datorată trecerii timpului este recunoscută ca și cheltuială cu dobânda.

3.20 Recunoașterea veniturilor

Societatea recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Societatea poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Societatea poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Societatea să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Societatea transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Societatea execută obligația;
- executarea de către Societate creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Societate nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Societate.

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Societatea evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Societatea poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la serviciile de transport gaze naturale. Fiecare utilizator SNT primește și consumă simultan beneficiile oferite de operator, pe măsură ce operatorul furnizează serviciile de operare a SNT, iar operatorul recunoaște veniturile în timp.

Societatea are următoarele fluxuri de venituri:

a) Venituri asociate acordului de concesiune din România

- Venituri din serviciile de transport - România
- Venituri din activitatea de echilibrare - România
- Venituri din taxele de racordare percepute clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport gaze - România
- Venituri din activitatea de construcții în conformitate cu IFRIC 12

Contractele încheiate de Societate nu conțin componente de finanțare semnificative.

a) Venituri din servicii de transport gaze

Veniturile din transportul intern al gazului sunt constituite din rezervarea capacității de transport și transportul prin Sistemul Național de Transport (SNT) al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, pe perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale și sunt recunoscute în momentul livrării lor. Pe durata administrării contractelor de transport, Societatea emite și transmite clienților facturi până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport.

b) Veniturile din activitatea de echilibrare

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Societatea asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport (SNT). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Societate în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite lunar clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

Echilibrarea comercială, operațională și fizică a SNT definește o serie de activități și proceduri necesare pentru alocarea cantităților de gaze naturale la nivel de utilizator de rețea și pentru asigurarea transportului gazelor naturale în condiții de siguranță prin SNT.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Echilibrarea comercială se concretizează în emiterea facturilor de Excedent de către utilizatorii de rețea, respectiv a facturilor de Deficit de către operatorul de transport și a facturilor de neutralitate.

Acțiunile de echilibrare efectuate de Societate presupun înregistrarea unor venituri și cheltuielile distinct în evidențele contabile. Diferența dintre veniturile și costurile aferente acțiunilor de echilibrare efectuate este alocată lunar către utilizatorii de rețea, conform metodologiei aprobate de ANRE, prin aplicarea unui tarif de neutralitate.

Ordinul ANRE 85/2017 reglementează mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor operatorului de transport gaze naturale (OTS) și ia în considerare doar următoarele categorii:

- costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru în relația cu utilizatorul de rețea („UR”) luați în mod individual;
- costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT;
- costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport;
- costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;
- costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare.

Societatea prezintă în situația rezultatului global element rânduri separate pentru *Venituri din activitatea de echilibrare* și *Cheltuieli din activitatea de echilibrare*, prezentare care asigură o mai bună imagine și înțelegere a rezultatelor și performanței financiare a Societății și asupra contribuției activității de echilibrare la performanța entității.

Prezentarea elementului-rând *Venituri din activitatea de echilibrare* la venituri din exploatare nu asigură o imagine corectă și completă a performențelor financiare ale Societății. Neutralitatea financiară prevăzută de reglementări face adecvată prezentarea veniturilor și cheltuielilor din echilibrare separat de alte venituri și cheltuieli de exploatare ale societății, separând activitatea de echilibrare care are profit reglementat zero de restul activităților desfășurate de Societate.

c) *Veniturile din taxe de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului*

Aceste taxe de racordare finanțează parțial sau în totalitate costul construcțiilor pentru racordarea la Sistemul Național de Transport gaze naturale, sunt recunoscute drept venituri în avans în momentul facturării către client și înregistrate pe venituri pe durata de funcționare a activului.

d) *Veniturile din vânzarea de bunuri (inclusiv echilibrare rețea)*

Veniturile din vânzarea de bunuri se înregistrează în momentul livrării bunurilor.

Potrivit Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, Transgaz vinde gaze naturale în cadrul acțiunilor care vizează echilibrarea diferențelor apărute între cantitățile de gaze naturale livrate în SNT și cele preluate de către utilizatorii de rețea din acesta.

Veniturile din vânzarea materialelor reziduale se realizează în urma casării și valorificării bunurilor scoase din uz.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

- e) *Venituri din dobânzi*
Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.
- f) *Venituri din dividende*
Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.
- g) *Venituri din penalități*
Veniturile din penalități pentru plata cu întârziere sunt recunoscute atunci când sunt preconizate beneficii economice viitoare în favoarea Societății.

3.21 Datorii aferente contractelor

Datoriile aferente contractelor reprezintă o obligație de a transfera bunuri sau servicii unui client pentru care Compania a primit o contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație sau Compania are dreptul la o contraprestație necondiționată (de exemplu, o creanță) înainte ca Compania să transfere bunurile sau serviciile către client, Compania prezintă contractul ca o datorie contractuală în momentul în care plata este efectuată sau în care plata este scadentă (în funcție de care dintre cele două situații este prima).

3.22 Părți afiliate

Părțile sunt considerate afiliate dacă una din părți are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți în luarea de decizii financiare sau operaționale, dacă se află sub control comun cu altă parte, dacă există o asociere în participație în cadrul căreia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu părțile afiliate accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Părțile afiliate pot încheia tranzacții pe care părțile neafiliate nu le pot încheia iar în cazul tranzacțiilor între părți afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru părțile neafiliate.

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimalizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

Societatea este expusă riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor monetare și obligațiilor recunoscute.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Pentru a acoperi riscul valutar aferent creanțelor și datoriilor comerciale Societatea încheie contracte de vânzare și de achiziții în moneda națională RON.

31 decembrie 2025	EUR	GBP	USD	RON	Total
Active financiare	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Numerar și echivalente de numerar	58.911	2.862	71.134	786.414.598	786.547.505
Alte active financiare	25.493	-	-	-	25.493
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	-	-	-	3.033.953.960	3.033.953.960
Alte creanțe	-	-	-	51.447.658	51.447.658
Creanțe comerciale	<u>170.986.035</u>	<u>-</u>	<u>6.554.075</u>	<u>200.476.337</u>	<u>378.016.447</u>
Total active financiare	171.070.439	2.862	6.625.209	4.072.292.553	4.249.991.063
Datorii financiare					
Datorii comerciale	14.198.700	-	2.076.513	210.126.569	226.401.782
Alte datorii	-	-	-	282.081.496	282.081.496
Datorii leasing	-	-	-	23.559.019	23.559.019
Împrumuturi	<u>1.092.535.784</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.020.782.098</u>	<u>4.113.317.882</u>
Total datorii financiare	1.106.734.484	-	2.076.513	3.536.549.182	4.645.360.179
Net	(935.664.045)	2.862	4.548.696	535.743.371	(395.369.116)
31 decembrie 2024	EUR	GBP	USD	RON	Total
Active financiare	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)	(RON)
Numerar și echivalente de numerar	24.822.570	1.583	36.206	970.512.819	995.373.178
Alte active financiare	24.870	-	-	-	24.870
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	-	-	-	2.648.907.892	2.648.907.892
Impozit curent de recuperat	-	-	-	17.147.652	17.147.652
Alte creanțe	-	-	-	51.131.536	51.131.536
Creanțe comerciale	<u>156.256.142</u>	<u>-</u>	<u>7.210.886</u>	<u>159.481.536</u>	<u>322.948.564</u>
Total active financiare	181.103.582	1.583	7.247.092	3.847.181.435	4.035.533.692
Datorii financiare					
Datorii comerciale	68.356.517	-	167.188	418.106.821	486.630.526
Alte datorii	-	-	-	215.300.460	215.300.460
Datorii leasing	-	-	-	20.881.905	20.881.905
Împrumuturi	<u>1.106.990.865</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.497.535.646</u>	<u>3.604.526.511</u>
Total datorii financiare	1.175.347.382	-	167.188	3.151.824.832	4.327.339.402
Net	(994.243.800)	1.583	7.079.904	695.356.603	(291.805.710)

La 31 decembrie 2025, suma de 177.540.110 lei (31 decembrie 2024: 163.516.769 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Societății, cu toate variabilele menținute constante și ia în calcul fluctuația maximă din piață a cursului valutar a fiecărei monede, în perioadele de raportare:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	<u>RON</u>	<u>RON</u>
<i>Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:</i>		
Aprecierii USD cu 8%	363.896	566.392
Deprecierii USD cu 8%	(363.896)	(566.392)
Aprecierii EUR cu 2%	(18.712.771)	(19.884.379)
Deprecierii EUR cu 2%	18.712.771	19.884.379

(ii) Riscul de preț

Societatea este expusă riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/mai mare cu 3.521.948 lei (decembrie 2024: 6.161.452 lei).

(iii) Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie

Societatea este expusă riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă.

Cadrul de reglementare al activității Societății asigură acoperirea riscului ratei dobânzii, cheltuielile cu dobânda aferentă împrumuturilor angajate pentru finanțarea proiectelor de investiții fiind recuperată până la 30 septembrie 2025 prin venitul reglementat pentru activitatea de transport gaze naturale iar dobânda aferentă liniilor de credit angajate pentru finanțarea activității de echilibrare comercială fiind recuperată prin tariful de neutralitate.

Tariful de neutralitate asigură alocarea către utilizatorii rețelei a diferenței dintre cheltuielile și veniturile înregistrate de operatorul Sistemului național de transport în urma activității desfășurate în vederea îndeplinirii obligațiilor privind echilibrarea rețelei de transport gaze naturale.

Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 14.614.252 lei mai mare/mai mic (decembrie 2024: 10.098.260 lei mai mare/mai mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare. Valoarea de 50 puncte de bază reprezintă evaluarea de către conducerea societății a modificării rezonabile a ratelor de dobândă.

(b) **Riscul de credit**

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale. Societatea a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Societății în ceea ce privește creanțe comerciale este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 49% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 42%). Deși colectarea creanțelor poate fi

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările pentru depreciere deja create.

Deoarece creanța din concesiune pe termen lung este garantată de statul român, Compania a considerat că potențiala depreciere utilizând modelul ECL (Pierderi Așteptate din Creditare) nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

Pentru acoperirea riscului de credit Societatea solicită garanții de bună plată pentru contractele de transport gaze naturale și echilibrare comercială. La 31 decembrie 2025 societatea are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoare de 564.735.358 lei (la 31 decembrie 2024: 614.828.887 lei).

Numerarul este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Fără rating	381.670	401.496
BBB-	592.592.869	890.375.218
BBB+	190.879.789	101.883.477
A+	133.591	134.273
AA-	<u>233.939</u>	<u>157.385</u>
Total	784.221.858	992.951.849

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

(c) Riscul de lichiditate

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Societatea previzionează fluxurile de trezorerie. Funcția financiară a Societății monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Societății pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate (Nota 16) în orice moment, astfel încât Societatea să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut. Aceste previziuni iau în calcul planurile Societății de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

Departamentul financiar al Societății investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul următor prezintă obligațiile la 31 decembrie 2025 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Suma	mai puțin	1-5	
	<u>Totală</u>	<u>de 1 an</u>	<u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	5.316.963.002	579.423.176	2.482.989.461	2.254.550.365
Datorii comerciale	226.401.781	226.401.781	-	-
Alte datorii	282.081.496	282.081.496	-	-
Datorii de leasing	<u>27.372.714</u>	<u>5.818.280</u>	<u>17.406.514</u>	<u>4.147.920</u>
	<u>5.852.818.993</u>	<u>1.093.724.733</u>	<u>2.500.395.975</u>	<u>2.258.698.285</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Suma	mai puțin	1-5	
	<u>totală</u>	<u>de 1 an</u>	<u>ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Împrumuturi	4.703.903.245	510.840.913	2.053.719.820	2.139.342.512
Datorii comerciale	486.630.525	486.630.525	-	-
Alte datorii	215.300.460	215.300.460	-	-
Datorii de leasing	<u>20.881.905</u>	<u>3.913.557</u>	<u>16.968.348</u>	<u>-</u>
	<u>5.426.716.135</u>	<u>1.216.685.455</u>	<u>2.070.688.168</u>	<u>2.139.342.512</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii (vezi Nota 19.1) și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Ordinul ANRE nr. 130/2020 reglementează două tipuri de garanții, respectiv garanția de participare la licitații, constituită înainte de intrarea în licitațiile de capacitate și garanția financiară de plată, constituită după încheierea licitațiilor, pentru produsele de capacitate rezervate.

Garanțiile de participare la licitații sunt folosite de utilizatorii de rețea ("UR") pentru participarea la licitații viitoare de rezervare de capacitate, în care sunt oferite de către Transgaz produse de capacitate zilnice, intrazilnice, lunare, trimestriale, anuale și conferă dreptul acestora de a intra în orice moment pe durata contractului cadru de transport, în licitațiile de rezervare de capacitate, pentru rezervarea de produse de capacitate oferite de Transgaz, în limita garanțiilor constituite. Garanțiile de participare la licitațiile de rezervare de capacitate se returnează parțial sau integral, la solicitarea UR-ului.

Garanțiile de plată sunt constituite, conform prevederilor Contractului cadru de transport, după rezervarea produselor de capacitate și se suplimentează sau se reduc în funcție de valoarea produselor contractate. Acestea se returnează după 45 zile de la încetarea contractului prin ajungere la termen, dacă "UR" și-a onorat toate obligațiile de plată.

În categoria Creanțe comerciale și alte creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

Managementul riscului de capital

Obiectivele Societății legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar. Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare.

Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se reflectă în tabelul de mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Total împrumuturi (excluzând dobânda)	4.065.509.140	3.584.911.807
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 13)	<u>(786.547.505)</u>	<u>(995.373.172)</u>
Poziția netă de numerar	<u>3.278.961.635</u>	<u>2.589.538.635</u>
Capitaluri proprii	4.845.980.504	4.278.816.797
Grad de îndatorare	0,68	0,61

Estimarea valorii juste

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare cu rată variabilă se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE

Estimări și ipoteze contabile esențiale

Societatea elaborează estimări și ipoteze cu privire la viitor. Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente din viitor despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Estimările contabile rezultate prin definiție vor egala rar rezultatele reale obținute. Estimările și ipotezele care prezintă un risc semnificativ de a cauza o ajustare importantă a valorii contabile a activelor și pasivelor în următorul exercițiu financiar sunt prezentate în continuare.

5.1 Ipoteze pentru stabilirea valorii provizionului pentru beneficii după pensionare

Ipotezele cheie pentru calcularea acestui provizion sunt rata inflației și rata dobanzii, variația acestor date având un efect semnificativ asupra pasivului la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Acest provizion a fost calculat pe baza estimărilor privind salariul mediu, a numărului mediu de angajați și a numărului mediu de salarii de plată la momentul pensionării, precum și a schemei de plată a beneficiilor. Provizionul a fost adus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de actualizare calculat pe baza ratei dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii la obligațiuni de stat).

Valoarea prezentă a obligațiilor la 31 decembrie 2025 este de 191.011.418 lei (la 31 decembrie 2024: 160.073.832 lei) (Nota 21).

Prezentarea valorii prezente pentru 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 în funcție de următoarele variabile (cu efect potențial în alte venituri globale, reprezentând câștiguri/pierderi actuariale):

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Rata inflație +1%	206.592.192	180.722.068
Rata inflație -1%	177.149.496	154.502.134
Rata dobanzii +10%	182.426.612	158.634.270
Rata dobanzii -10%	200.396.693	175.859.845

Analiza maturității plăților de beneficii:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Până la un an	21.161.369	11.165.196
Între 1 și 2 ani	8.377.493	5.121.283
Între 2 și 5 ani	22.005.839	14.378.356
Între 5 și 10 ani	139.466.717	109.307.865

5.2 Tratamentul contabil al acordului de concesiune

După cum se arată în Nota 8, în mai 2002, Societatea a încheiat un Acord de concesiune cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale („ANRM”), care îi dă Societății dreptul de utilizare a principalelor conducte din sistemul național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 - aplicabilitate

Concedentul - Agenția Națională pentru Resurse Minerale („ANRM”) este o entitate din sectorul public și a acordat concesiunea către Transgaz. Transgaz, fiind deținută de statul român, poate fi considerată, de asemenea, o entitate publică.

Deși IFRIC 12 nu prevede în mod specific aplicabilitatea sa la „concesiunea de la public la public”, acesta se aplică oricărui astfel de acord în care infrastructura este pusă la dispoziția publicului și implică un acord de concesiune, indiferent dacă operatorul este din sectorul public sau privat.

IFRIC 12 se aplică acordurilor de concesiune de servicii în cazul în care:

- (a) concedentul este o entitate din sectorul public;
- (b) operatorul este o entitate din sectorul privat (sau, în unele cazuri, o entitate din sectorul public); și);

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

(c) operatorului i se acordă dreptul de a exploata infrastructura utilizată pentru furnizarea de servicii către public."

Pe baza detaliilor de mai sus, în urma unei analize detaliate, conducerea Transgaz a considerat că Acordul de concesiune semnat cu ANRM intră în domeniul de aplicare al IFRIC 12.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 - model bifurcat

Transgaz are următoarele drepturi:

- a) Să factureze utilizatorilor Sistemului național de transport un tarif care este aprobat de ANRE și care se bazează și pe Baza sa de Active Reglementate (practic conducte, stații de comprimare, etc - care formează infrastructura denumită Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale;
- b) În cazul în care contractul de concesiune încetează din orice motiv sau la expirarea contractului, investiția realizată de operatorul sistemului național de transport va fi transferată către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent prin plata unei compensații egale cu Baza de active reglementate care nu a fost amortizată, stabilită de ANRE (conform prevederilor Legii 127/2014 intrată în vigoare la 5 octombrie 2014) - practic NBV (VCN) neamortizată la sfârșitul concesiunii (utilizând duratele de amortizare reglementată care aproximează duratele de viață utile economice). Toți parametrii erau cunoscuți de la intrarea în vigoare a legii și, ca atare, reprezintă un drept necondiționat de a primi numerar la sfârșitul concesiunii.

Ca atare, cele două puncte de mai sus reprezintă două active separate în conformitate cu IFRIC 12. Unul reprezintă dreptul necondiționat de a încasa numerar (activ financiar), iar celălalt reprezintă dreptul de a percepe tarife pentru transportul gazelor naturale.

Prin urmare, în acest aranjament este necesar să se împartă cele două componente ale activului contractual - și să se evalueze ca un activ financiar pe termen lung și o imobilizare necorporală în consecință.

5.3 Tratatamentul contabil al redevențelor de plată pentru utilizarea sistemului național de transport al gazelor

După cum se arată în Nota 8, Societatea achită redevențe, calculate ca procentaj din veniturile brute realizate din operarea conductelor din sistemul național de transport gaz. Aceste costuri au fost recunoscute drept cheltuieli, mai degrabă decât ca deducere din venituri, deoarece ele nu sunt de natura taxelor colectate de la clienți și transmise statului având în vedere natura activității și mediul de reglementare:

- veniturile Societății se bazează pe tarifele aprobate de un alt reglementator decât cel care stabilește nivelul redevențelor;
- cheltuiala cu redevențele este un element luat în considerare la calcularea tarifului de transport.

Începând cu 1 ianuarie 2020, conform Ordinului ANRE nr.1/2020, Societatea are obligația de a plăti anual ANRE un tarif pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență în cuantum de 0,062 lei MWh aplicat asupra cantității de gaze naturale transportate.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Segmentele de raportare sunt stabilite în funcție de natura activităților pe care Societatea le desfășoară: activitate reglementată, activitate nereglementată și alte activități. În calitate de operator de transport și de sistem, Societatea raportează anual Autorității Naționale de Reglementare activitatea desfășurată pe cele patru segmente de raportare.

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2025 sunt:

	Transport intern de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	2.460.922.108	-	-	2.460.922.108
Alte venituri	<u>139.904.441</u>	-	<u>17.535.110</u>	<u>157.439.551</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>2.600.826.549</u>	-	<u>17.535.110</u>	<u>2.618.361.659</u>
Amortizare	(490.753.368)	-	(1.770.007)	(492.523.375)
Indemnizații, salarii și alte cheltuieli de natură salarială	(672.278.327)	-	(5.169.552)	(677.447.879)
Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate	(116.440.824)	-	(444.363)	(116.885.187)
Cheltuieli cu redevențe	(283.006.043)	-	-	(283.006.043)
Întreținere și transport	(76.942.054)	-	(222.151)	(77.164.205)
Impozite și alte sume datorate statului	(120.630.883)	-	(497.388)	(121.128.271)
Cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli	(3.901.712)	-	-	(3.901.712)
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor	(16.803.589)	-	-	(16.803.589)
Alte cheltuieli de exploatare	<u>(133.866.027)</u>	-	<u>(1.370.340)</u>	<u>(135.236.367)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>686.203.722</u>	-	<u>8.061.309</u>	<u>694.265.031</u>
Venituri din activitatea de echilibrare	-	359.936.488	-	359.936.488
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	(359.936.488)	-	(359.936.488)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636.142	-	-	1.263.636.142
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.263.636.142)	-	-	(1.263.636.142)
Profit din exploatare	<u>686.203.722</u>	-	<u>8.061.309</u>	<u>694.265.031</u>
Câștig financiar net	-	-	-	242.895.310
Profit înainte de impozitare	-	-	-	937.160.341
Impozit pe profit	-	-	-	<u>(149.003.765)</u>
Profit net	-	-	-	788.156.576
Active pe segmente	10.009.227.674	238.133.461	1.068.370.013	11.315.731.148
Datorii pe segmente	6.023.630.643	441.380.533	4.739.468	6.469.750.644
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	1.335.484.122	-	3.030.583	1.338.514.705
Cheltuieli nemonetare altele decăt amortizarea	(36.308.525)	-	(64.994)	(36.373.519)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

Activele nealocate includ:

31 decembrie 2025

Imobilizări corporale și necorporale	28.541.121
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	454.965
Investițiile în subsidiare	182.164.288
Numerar	786.547.505
Alte active	204.834
Impozit amânat	<u>70.457.300</u>
	1.068.370.013

Datoriile nealocate includ:

Impozit de plată	1.298.495
Dividende de plată	1.070.500
Datorii privind leasing	501.279
Alte datorii	<u>1.869.194</u>
	4.739.468

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare și împrumutul contractat pentru finanțarea activității de echilibrare.

Imobilizările corporale și necorporale nealocate reprezintă active deținute de societate care nu contribuie la derularea activităților de transport gaze sau echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport sunt efectuate pentru mai mulți clienți interni și externi.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	2.192.881.172	268.040.936	2.460.922.108
Alte venituri	<u>157.439.551</u>	<u>-</u>	<u>157.439.551</u>
	2.350.320.723	268.040.936	2.618.361.659

Clienți interni cu peste 10% din total venituri includ:

Procent din total venit

OMV PETROM SA

13%

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

Societatea are creanțe comerciale externe în sumă de 197.766.387 lei (31 decembrie 2024: 182.319.227 lei).

Segmentul *transport intern de gaz* cuprinde informațiile aferente activității de transport intern al gazelor naturale care este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare, precum și veniturile din exploatare și financiare aferente creanței pentru valoarea reglementată rămasă neamortizată a bazei de active reglementate la sfârșitul Acordului de Concesiune; segmentul *echilibrare* cuprinde cheltuielile și veniturile aferente activității de echilibrare a sistemului național de transport, activitate desfășurată începând cu 1 decembrie 2015, neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuită clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern; segmentul *nealocat* cuprinde activități cu o pondere scăzută în veniturile societății cum sunt: vânzări de active, chirii, redevențe.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente exercițiului încheiat la 31 decembrie 2024 sunt:

	<u>Transport intern de gaz</u>	<u>Transport internațional de gaz</u>	<u>Echilibrare</u>	<u>Nealocat</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.954.193.929	-	-	-	1.954.193.929
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	-	-	-	-
Alte venituri comerciale	1.524.538	-	-	-	1.524.538
Alte venituri	<u>115.529.747</u>	<u>20.980.114</u>	<u>-</u>	<u>12.840.418</u>	<u>149.350.279</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>2.071.248.214</u>	<u>20.980.114</u>	<u>-</u>	<u>12.840.418</u>	<u>2.105.068.746</u>
Amortizare	(439.657.823)	(29.021.714)	-	(1.774.141)	(470.453.678)
Indemnizații, salarii și alte cheltuieli de natură salarială	(621.398.850)	(1.532.947)	-	(3.760.964)	(626.692.761)
Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate	(135.674.151)	(10.645.157)	-	(490.743)	(146.810.051)
Cheltuieli cu redevențe	(224.732.303)	-	-	-	(224.732.303)
Întreținere și transport	(58.110.485)	(236.046)	-	(237.363)	(58.583.894)
Impozite și alte sume datorate statului	(88.975.545)	(17.354)	-	(541.287)	(89.534.186)
Cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli	47.690.140	(33.254)	-	(100.893)	47.555.993
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor	36.798.168	(19.926.417)	-	(69.312)	16.802.439
Alte cheltuieli de exploatare	<u>(218.510.165)</u>	<u>7.961.455</u>	<u>-</u>	<u>(1.051.641)</u>	<u>(211.600.351)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>368.677.200</u>	<u>(32.471.320)</u>	<u>-</u>	<u>4.814.074</u>	<u>341.019.954</u>
Venituri din activitatea de Echilibrare	-	-	248.966.900	-	248.966.900
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	-	(248.966.900)	-	(248.966.900)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.876.822.070	-	-	-	1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.876.822.070)	-	-	-	(1.876.822.070)
Profit din exploatare	<u>368.677.200</u>	<u>(32.471.320)</u>	<u>-</u>	<u>4.814.074</u>	<u>341.019.954</u>
Câștig financiar net	-	-	-	-	117.085.057
Profit înainte de impozitare	-	-	-	-	458.105.011
Impozit pe profit	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(66.075.061)</u>
Profit net	-	-	-	-	392.029.950
Active pe segmente	8.550.707.687	130.955.393	338.748.903	1.286.140.221	10.306.552.204
Datorii pe segmente	5.459.626.218	638.897	563.844.255	3.626.037	6.027.735.407
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	1.898.780.539	16.712.846	-	164.104	1.915.657.489
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	11.175.072	(11.877.503)	-	(170.205)	(872.636)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

<i>Activele nealocate includ:</i>	31 Decembrie 2024
Imobilizări corporale și necorporale	29.530.805
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	560.227
Imobilizări financiare	177.644.145
Numerar	995.373.172
Alte active	313.786
Impozit amânat	<u>82.718.086</u>
	1.286.140.221
<i>Datoriile nealocate includ:</i>	
Dividende de plată	949.359
Datorii de leasing	598.460
Alte datorii	<u>2.078.218</u>
	3.626.037

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare.

Imobilizările corporale și necorporale nealocate reprezintă active deținute de societate care nu contribuie la derularea activităților de transport gaze sau echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport sunt efectuate pentru mai mulți clienți interni și externi.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.798.017.926	156.176.003	1.954.193.929
Alte venituri	<u>140.525.943</u>	<u>10.348.874</u>	<u>150.874.817</u>
	1.938.543.869	166.524.877	2.105.068.746

<i>Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:</i>	<u>Procent din total venit</u>
OMV PETROM S.A.	18%
ENGIE ROMANIA S.A.	14%
SNGN ROMGAZ SA	13%
E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.	11%

Toate activele Societății se află în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și clădiri	Active din sistemul de transport	Alte mijloace fixe	Active în curs	Total
Cost	296.158.004	986.500.401	360.605.141	12.534.893	1.655.798.439
Amortizare cumulată	(186.698.994)	(792.467.359)	(297.336.205)	-	(1.276.502.558)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Valoare contabilă netă inițială la 01 ianuarie 2024	109.459.010	194.033.042	63.268.936	10.878.711	377.639.699
Intrări	-	-	(456.825)	23.580.049	23.123.224
Reclasificare	72.734	(3.340.200)	(216.400)	(49)	(3.483.915)
Transferuri	1.931.539	930.535	21.088.232	(23.950.306)	-
Ieșiri (valoare netă)	(219.260)	(3.880)	(68.819)	-	(291.959)
Cheltuiala cu amortizarea	(6.877.421)	(31.070.884)	(25.268.484)	-	(63.216.789)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	104.366.602	160.548.613	58.346.640	10.508.405	333.770.260
Cost	273.964.156	984.059.610	376.181.015	12.164.587	1.646.369.368
Amortizare cumulată	(169.597.554)	(823.510.997)	(317.834.375)	-	(1.310.942.926)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	104.366.602	160.548.613	58.346.640	10.508.405	333.770.260
Valoare contabilă netă inițială la 01 ianuarie 2025	104.366.602	160.548.613	58.346.640	10.508.405	333.770.260
Intrări	-	-	-	29.836.918	29.836.918
Reclasificare	-	4.414.224	705.523	2.738.650	7.858.397
Transferuri	6.810.514	121.642	23.770.937	(30.703.093)	-
Ieșiri (valoare netă)	(132.159)	(1.672)	(18.576)	-	(152.407)
Cheltuiala cu amortizarea	(5.718.924)	(31.444.475)	(26.105.604)	-	(63.269.003)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2025	105.326.033	133.638.332	56.698.920	12.380.880	308.044.165
Cost	280.007.342	988.568.726	393.075.715	14.037.062	1.675.688.845
Amortizare cumulată	(174.681.309)	(854.930.394)	(336.376.795)	-	(1.365.988.498)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2025	105.326.033	133.638.332	56.698.920	12.380.880	308.044.165

În categoria *Alte mijloace fixe* sunt incluse aparate și instalații de măsurare, control și reglare, mijloace de transport, mobilier, aparatura birotică, echipamente de protecție a valorilor umane și materiale și alte active corporale.

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral utilizate în continuare este de 428.245.239 lei (31 decembrie 2024: 382.303.036 lei). La 31 decembrie 2025 nu sunt înregistrate avansuri acordate pentru achiziția de imobilizări corporale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Cu privire la activele dezvoltate de Societate care sunt complementare prestării serviciilor conform acordului de concesiune, statul are opțiunea de achiziție a acestor active la sfârșitul acordului de concesiune. Societatea nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul acordului de concesiune și îi este permis să le vândă. Aceste active nu se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12. Toate celelalte active aferente desfășurării activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport al gazelor, inclusiv îmbunătățirile făcute ulterior semnării acordului de concesiune și care trebuie predate către ANRM la sfârșitul acordului de concesiune se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.

Ajustările pentru depreciere au fost constituite pentru lucrări în curs a căror finalizare și punere în funcțiune este incertă.

Societatea nu deține mijloace fixe gajate.

7.1 Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16)

Societatea aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere:

	Active luate în leasing conform IFRS16	Din care aferente grupeii -Convenții forestiere
Cost la 1 ianuarie 2025	40.823.468	16.683.915
Amortizare cumulată	(21.128.376)	(6.712.689)
Valoare contabilă netă	<u>19.695.092</u>	<u>9.971.226</u>
Intrări	6.936.642	4.661.640
Ieșiri	(157.688)	(27.908)
Amortizare	(4.407.168)	(1.654.770)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2025	<u>22.066.878</u>	<u>12.950.188</u>

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2025:

	31 decembrie 2025	Din care aferente grupeii -Convenții forestiere
Valoare drept utilizare (DU)	47.602.422	21.317.647
Amortizare cumulată aferentă DU	(25.535.544)	(8.367.459)
Dobândă aferentă DU	1.247.868	540.234
Datoria de leasing	23.559.019	13.979.850
Din care:		
Termen scurt	4.558.134	2.058.361
Termen lung	19.000.885	11.921.489

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	Active luate în leasing conform IFRS16	Din care aferente grupeii -Convenții forestiere
Cost la 1 ianuarie 2024	32.903.879	16.251.498
Amortizare cumulată	(18.403.176)	(5.346.271)
Valoare contabilă netă	<u>14.500.703</u>	<u>10.905.227</u>
Intrări	9.455.560	432.417
Ieșiri	(1.535.971)	-
Amortizare	(2.725.200)	(1.366.419)
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	<u>19.695.092</u>	<u>9.971.225</u>

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2024:

	31 decembrie 2024	Din care aferente grupei - Convenții forestiere
Valoare drept utilizare (DU)	40.823.468	16.683.915
Amortizare cumulată aferentă DU	(21.128.376)	(6.712.689)
Dobândă aferentă DU	904.121	445.744
Datoria leasing	20.881.905	10.889.456
Din care:		
Termen scurt	3.913.557	1.320.203
Termen lung	16.968.348	9.569.253

Datoria conform IFRS 16 este prezentată în bilanț la Datorii comerciale pe termen lung și scurt.

Activele tratate conform IFRS 16, altele decât cele din categoria convențiilor forestiere, sunt din categoria clădirilor și terenurilor și sunt înregistrate în baza unor contracte de închiriere pe durată de 2-5 ani și a unor convenții de ocupare temporară a terenului încheiate pe durată acordului de concesiune.

În grupa convențiilor forestiere sunt înregistrate contracte de ocupare temporară a terenurilor forestiere aflate în proprietate privată, încheiate în baza Legii nr.185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale.

8. ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR

În mai 2002, Societatea a încheiat un acord de concesiune a serviciilor („ACS”) cu ANRM, care îi dă Societății dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale sistemului național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate la sistem sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea ANRM la sfârșitul duratei lor de viață utilă. Societatea nu poate vinde sau ceda nici un activ care face parte din sistemul național de transport; ieșirile se pot face numai cu aprobarea Statului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

La expirarea acordului, activele aparținând domeniului public existente la momentul semnării acordului și toate investițiile realizate în sistem vor reveni Statului. Societatea deține și dezvoltă alte active care nu fac parte direct din sistemul național de transport gaz, ci reprezintă active complementare pentru operațiunile de transport de gaz. ANRM are opțiunea de a cumpăra aceste active la finalul acordului de concesiune la valoarea justă.

Termenii principali ai Acordului de concesiune sunt următorii:

- Societatea are dreptul de a opera direct activele care fac obiectul Acordului de concesiune și de a aplica și colecta tarife de transport intern și internațional de la clienți în schimbul serviciilor furnizate; Societatea este singura entitate autorizată să opereze conductele sistemului național de transport gaz, nefiind permise nici un fel de sub-concesionări;
- Orice modificare a tarifelor trebuie propusă de Societate și apoi aprobată de ANRE;
- Societatea este scutită de la plata taxelor de import pentru activele achiziționate în scopul operării, îmbunătățirii sau dezvoltării sistemului;
- anual, Societatea trebuie să publice capacitatea disponibilă a sistemului pentru anul următor, până la 30 octombrie;
- anual, trebuie să se răspundă comenzilor clienților până la 30 noiembrie, iar ANRM trebuie informată în legătură cu toate comenzile refuzate decise de conducerea Societății;
- Societatea trebuie să mențină un nivel specific de funcționare (garantat printr-un program minim obligatoriu de investiții);
- redevențele sunt plătite ca procentaj (începând cu 30 octombrie 2023: 11,5%) din venitul brut din operarea sistemului național de transport (transport intern și internațional);
- toate cheltuielile de exploatare pentru operarea sistemului sunt suportate de Societate;
- Societatea poate anula acordul prin notificarea ANRM cu 12 luni înainte;
- ANRM poate anula acordul printr-o notificare cu 6 luni înainte, dacă Societatea nu respectă clauzele contractuale; aceasta are și opțiunea de a anula acordul cu o notificare de 30 de zile din motive de „interes național”; în acest caz, Societatea va primi compensații egale cu profitul mediu net al ultimilor 5 ani înmulțit cu durata rămasă a acordului.

Acordul de concesiune nu include o clauză de prelungire automată.

Prin HG 906/28 septembrie 2023 s-a aprobat modificarea anexei nr. 22 la Hotărârea Guvernului nr. 1.705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, cu modificările și completările ulterioare, prin includerea bunurilor rezultate în urma finalizării obiectivului de investiții „Conducta de interconectare a Sistemului național de transport gaze din România cu Sistemul național de transport gaze din Republica Moldova pe direcția Iași (România)- Ungheni (Republica Moldova), alimentări cu energie electrică, automatizare, achiziție date, supraveghere la efracție și incendiu” și darea acestor bunuri în administrarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și în concesiunea Societății Naționale de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" - S.A.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Active afere ACS	Programe informa tice și alte imob ilizări necorpor ale	Imobilizări necorporale în curs	Total
La 31 decembrie 2024				
Cost	8.421.229.990	92.433.377	373.525.658	8.887.189.026
Amortizare cumulată	(5.154.741.098)	(69.107.242)	-	(5.223.848.341)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Valoare contabilă netă 01 ianuarie 2024	3.266.488.893	23.326.135	364.382.881	3.654.197.909
Intrări	-	41.986.104	1.892.077.440	1.934.063.544
Reclasificari	3.483.866	-	-	3.483.866
Transferuri *	125.181.264	1.570.278	(194.819.917)	(68.068.375)
Iesiri	-	-	-	-
Amortizare	(394.551.343)	(9.960.346)	-	(404.511.689)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(2.059.121)	(2.059.121)
Valoare contabilă netă finală 31 decembrie 2024	3.000.602.680	56.922.171	2.059.581.283	5.117.106.134
Cost	8.547.606.509	135.989.759	2.070.783.181	10.754.379.449
Amortizare cumulate	(5.547.003.830)	(79.067.588)	-	(5.626.071.418)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(11.201.898)	(11.201.898)
Valoare contabilă netă 31 decembrie 2024	3.000.602.680	56.922.171	2.059.581.283	5.117.106.134
La 31 decembrie 2025				
Valoare contabilă netă inițială 01 ianuarie 2025	3.000.602.680	56.922.171	2.059.581.283	5.117.106.134
Intrări	-	20.547.260	1.308.677.787	1.329.225.047
Reclasificari	(5.119.748)	(50.815)	2.342.345	(2.828.218)
Transferuri *	91.682.336	1.605.948	(155.121.556)	(61.833.272)
Iesiri	-	-	-	-
Amortizare	(405.942.265)	(18.942.074)	-	(424.884.339)
Ajustari pentru depreciere	-	-	-	-
Valoare contabilă netă finală 31 decembrie 2025	2.681.223.003	60.082.490	3.215.479.859	5.956.785.352
Cost	8.634.169.097	153.431.873	3.226.681.757	12.014.282.727
Amortizare cumulată	(5.952.946.094)	(93.349.383)	-	(6.046.295.477)
Ajustare pentru depreciere	-	-	(11.201.898)	(11.201.898)
Valoare contabilă netă finală 31 decembrie 2025	2.681.223.003	60.082.490	3.215.479.859	5.956.785.352

*Transferuri – datorită utilizării modelului bifurcat conform IFRIC 12, la punerea în funcțiune a unei îmbunătățiri sau extensii a SNT, valoarea respectivă se împarte între un activ financiar pe termen lung (nota 12.3) și o imobilizare necorporală (nota 9).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În categoria Imobilizări necorporale în curs sunt prezentate, conform IFRIC12, proiectele de investiții derulate de Societate pentru dezvoltarea și modernizarea sistemului național de transport gaze naturale, obiective care vor fi predate concedentului la sfârșitul Acordului de Concesiune (Nota 8).

Proiectul „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” deține cea mai mare pondere în valoarea adăuților din anul 2025 fiind în sumă de 607.934.443 lei

Cantitatea minimă de gaze naturale din SNT necesară asigurării presiunilor și debitelor la consumatorii finali în condiții contractuale (zestrea SNT) este recunoscută în valoarea dreptului de utilizare, ca activ necorporal. La 31 decembrie 2025 cantitatea line pack este de 987.666 MWh și are o valoare de 111.827.346 lei, din care zestrea SNT este de 874.382 MWh și are o valoare de 98.331.129 lei. La 31 decembrie 2024 cantitatea line pack este de 820.296 MWh și are o valoare de 65.143.903 lei, din care zestrea SNT este de 693.293 MWh și are o valoare de 55.713.584 lei.

În anul 2025 Societatea a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 106.557.396 lei (în anul 2024 a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 30.176.746 lei), pentru obiective aparținând Sistemului Național de Transport (SNT).

Durata de viață rămasă a imobilizărilor necorporale este prezentată la Nota 3.6 și Nota 3.8.

La data de 31 decembrie 2025 Societatea a capitalizat costuri suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2025 – 31 martie 2025 în sumă de 20.547.260 lei (41.986.083 lei la 31 decembrie 2024), în vederea acoperirii cosumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, conform prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor nr. 5378 din 12 decembrie 2023 și a Ordinului Președintelui ANRE nr.128/12 octombrie 2022. Acestea sunt prezentate la categoria programe informatice și alte imobilizări necorporale.

Ajustările pentru depreciere au fost constituite pentru lucrări în curs a căror finalizare și punere în funcțiune este incertă.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

10.1 INVESTIȚII ÎN SUBSIDIARE

Investițiile în subsidiare constau în participații necotate în următoarele societăți:

<u>Societatea</u>	<u>Activitate</u>	<u>Procent deținut 2025</u>	<u>Procent deținut 2024</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Eurotransgaz SRL	Transport gaz	100	100	177.619.145	177.619.145
Transport România Hidrogen S.R.L.	Transporturi prin conducte	100	100	25.000	25.000
Petrostar SA	Activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea	51	-	<u>4.520.143</u> <u>182.164.288</u>	<u>-</u> <u>177.644.145</u>

Participația în Societatea cu Răspundere Limitată „Eurotransgaz” SRL

Prin HAGEA nr. 10 din data de 12.12.2017 s-a aprobat înființarea, pe teritoriul Republicii Moldova, a societății EUROTRANSGAZ SRL în vederea participării cu succes la procedura de privatizare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz.

Ulterior înființării societății, Transgaz a participat la multiple majorări de capital, ajungând la o valoare a investiției de 177.619.145 lei la 31 decembrie 2025 (2024: 177.619.145 lei).

Titlurile de participare deținute la Eurotransgaz S.R.L. reprezintă investiție de capital recunoscută conform IFRS 9, la data tranzacției fiind măsurată la valoarea justă de la data tranzacționării și evaluată, după recunoașterea inițială, la cost.

Societatea a efectuat pentru 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 evaluarea participației deținute în Eurotransgaz S.R.L. și Vestmoldtransgaz SRL, pentru estimarea valorii juste a capitalului propriu a celor două companii fiind aplicată metoda Activului net corectat și nu au fost identificate elemente care să determine deprecierea investiției.

Participația în TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN S.R.L

Prin HAGEA nr. 5 din data de 05 iunie 2024 s-a aprobat înființarea unei societăți cu răspundere limitată având ca obiect de activitate transportul hidrogenului, cu asociat unic SNTGN Transgaz SA.

Participația în PETROSAR SA

Prin HAGEA nr. 5 din data de 09 aprilie 2025 s-a aprobat achiziționarea unei participații de 51% din capitalul social al Petrostar S.A.

Procesul de achiziție s-a finalizat în luna mai 2025 iar Societatea deține 51% din capitalul social al Petrostar S.A.

Petrostar S.A. este una dintre cele mai vechi și reprezentative companii din România, activând în domeniul cercetării, ingineriei tehnologice și proiectării pentru industria extractivă de petrol și gaze naturale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

10.2 IMOBILIZARI FINANCIARE

Activele financiare constau în participații în societăți necotate. Valoarea justă a acestor investiții la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este zero:

<u>Societatea</u>	<u>Activitate</u>	<u>Procent</u> <u>deținut</u>	<u>Procent</u> <u>deținut</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
Mebis SA	Producție distribuție și furnizare gaz	17,47	17,47	-	-

Participația în Mebis SA

A acțiunile deținute la Mebis SA au fost obținute în februarie 2004 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client, Mebis SA este în procedură de lichidare, motiv pentru care participația în Mebis SA a fost ajustată în întregime, Societatea nu are nici un fel de obligații față de Mebis SA.

În cazul activelor financiare deținute de Transgaz, respectiv Mebis SA aplicarea IFRS 9 nu are nici un impact, aceste active fiind măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

11. STOCURI

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Stoc de gaze cu scop de echilibrare	187.843.094	307.812.978
Gaze naturale pentru consum tehnologic	164.482.383	102.091.149
Piese de schimb și materiale	154.454.241	152.989.061
Materiale în custodie la terți	46.661.322	1.914.056
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	<u>(59.405.122)</u>	<u>(56.587.832)</u>
	<u>494.035.918</u>	<u>508.219.412</u>

Prin Ordinul ANRE nr. 160/2015 se stabilesc obligațiile societății privind echilibrarea sistemului național de transport în calitate de operator de transport și de sistem.

Conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 16/2013 (Codul Rețelei), pentru asigurarea echilibrului fizic al SNT, Transgaz trebuie să dispună de o cantitate de gaze suficientă sub formă de gaze naturale stocate în conductă și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.

Prin Decizia nr. 656/08.04.2025 ANRE a stabilit nivelul stocului minim de gaze naturale pe care OTS trebuie să-l dețină în depozitele de înmagazinare până la data de 31 octombrie 2025, respectiv 393.546,504 MWh. Stocul de gaze naturale deținut de S.N.T.G.N. TRANSGAZ în depozitele de înmagazinare pentru echilibrarea fizică a SNT la data de 31.12.2025 este de 393.546,504 MWh (31 decembrie 2024: 618.912,143 MWh). În anul 2025 Societatea a diminuat stocul deținut pentru echilibrare prin transferul la gaze destinate consumului tehnologic a cantității deținute peste nivelul stabilit prin Decizia nr. 656/08.04.2025, respectiv 225.365,639 MWh.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Utilizatorii de rețea au obligația de echilibrare a propriilor portofolii. Acțiunile de echilibrare se realizează conform ordinii de merit impusă prin art. 9 din Regulamentul (UE) 312/2014, utilizarea gazelor din depozitele de înmagazinare fiind ultima ca prioritate în lista acțiunilor de echilibrare.

Societatea nu deține stocuri restricționate și are constituite la 31 decembrie 2025 stocuri de siguranță în valoare de 5.247.233 lei (12.471.393 lei la 31 decembrie 2024).

Modificările înregistrate în contul de ajustări pentru deprecierea stocurilor sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Ajustare pentru deprecierea stocurilor la 1 ianuarie	56.587.832	45.553.332
(Venit)/cheltuială cu ajustări pentru deprecierea stocurilor (Nota 23)	<u>2.817.290</u>	<u>11.034.500</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>59.405.122</u>	<u>56.587.832</u>

În cursul anului 2025 au fost constituite ajustări pentru deprecierea stocurilor conform Notei 3.10.

12. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

12.1 Creanțe Comerciale

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Creanțe comerciale	1.029.588.029	986.876.570
Ajustare pentru deprecierea creanțelor comerciale	<u>(651.546.089)</u>	<u>(663.903.135)</u>
	378.041.940	322.973.435

La 31 decembrie 2025, suma de 177.591.095 lei (31 decembrie 2024: 163.531.609 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

12.2 Alte creanțe

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Avansuri către furnizori de bunuri și servicii	9.788.179	150.421
Creanțe bugetul statului	1.928.385	30.971.424
Creanțe debitori diversi	61.776.846	61.150.527
Alte creanțe	66.684.205	53.741.618
Împrumuturi nerambursabile cu caracter de subvenții	6.002.515	906.984
Ajustări pentru pierderea de valoare a altor creanțe imobilizate	<u>(5.218.923)</u>	<u>(8.125.795)</u>
Ajustări pentru deprecierea debitori diversi	<u>(57.327.365)</u>	<u>(55.798.255)</u>
	83.633.842	82.996.924

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În luna iulie 2022 Societatea a achitat suma de 29.277.726 lei, la care a fost obligată prin Sentința arbitrală nr. 39/06.06.2022, pronunțată de Tribunalul Arbitral în dosarul nr. 107/2018, ca urmare a finalizării procedurii de arbitraj având ca obiect neîndeplinirea obligațiilor din contractul de furnizare pentru "Licențe software pentru I/Os suplimentare/Majorare a lățimii de bandă pentru Sistemul SCADA", contract încheiat de Transgaz cu Asociația formată din RMG REGEL UND MESSTECHNIK GmbH Germania, IDS GmbH Germania și General Fluid S.A. București. Societatea a atacat în instanță hotărârea tribunalului arbitral și a înregistrat la 31 decembrie 2022 o ajustare pentru depreciere în sumă de 29.277.726 lei, ajustare menținută și la 31 decembrie 2025.

Avansurile acordate de Societate în cadrul relațiilor contractuale sunt garantate de furnizori cu scrisori de garanție bancară.

12.3 Creanța privind Acordul de Concesiune

31 decembrie 2025

31 decembrie 2024

Creanța privind valoarea reglementată rămasă
neamortizată la încetarea acordului de
concesiune

3.033.953.960

2.648.907.892

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioada de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 257.121.166 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2024: 127.698.456 lei).

În conformitate cu IFRS 9.B5.4.6, în cazurile în care există o ajustare pentru inflație încorporată în fluxurile de numerar ale unui instrument financiar, ajustarea pentru inflație este de obicei tratată ca parte a fluxurilor de numerar contractuale totale și este inclusă în calculul ratei dobânzii efective. Ca atare, ajustarea pentru inflație va contribui la recunoașterea veniturilor din dobânzi în timp, respectiv venitul recunoscut este ajustat pentru a reflecta schimbările în puterea de cumpărare a principalului.

În practică, ajustarea pentru inflație va fi reflectată în venitul din dobânzi recunoscut în profit sau pierdere, ca parte a calculului ratei dobânzii efective globale, care ia în considerare atât rata nominală a dobânzii, cât și orice ajustări legate de inflație care afectează fluxurile de numerar ale instrumentului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	2.648.907.892	2.392.525.261
Intrări*	63.231.360	76.202.595
Dobândă	70.669.822	59.648.308
Actualizare inflație	257.121.166	127.698.456
Ieșiri	<u>(5.976.280)</u>	<u>(7.166.728)</u>
	<u>3.033.953.960</u>	<u>2.648.907.892</u>

În 2019, prin Ordinul ANRE nr. 41/2019 a fost prevăzută ajustarea Bazei Activelor Reglementate la rata inflației pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioada de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%.

Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de numerar contractuale recalculate ca urmare a ajustării Bazei activelor reglementate la rata anuală a inflației și recunoaște un câștig sau o pierdere din această modificare în contul de profit sau pierdere.

Această metodă, în conformitate cu IFRS 9.B5.4.6, se bazează pe abordarea tradițională a contabilizării instrumentelor de datorie cu rată variabilă. În loc să ia în considerare așteptările inflației viitoare, aceasta ia în considerare inflația doar în cursul perioadei de raportare.

Având în vedere că creanța privind concesiunea pe termen lung este garantată de statul român, Societatea a considerat că deprecierea potențială utilizând modelul ECL nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

12.4 Analiza deprecierei creanțelor

Analiza creanțelor comerciale conform IFRS9 este următoarea:

Creanțe comerciale

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Valori brute nedepreciate		
Creanțe tranzit	169.278.262	154.558.999
Creanțe față de clienți aflați în procedură de insolvență	200.594.643	145.296.579
Creanțe părți afiliate	213.945.900	300.049.254
Alte creanțe comerciale	<u>445.769.224</u>	<u>386.971.738</u>
	1.029.588.029	986.876.570
Deprecierea pe categorii		
Creanțe tranzit	169.278.262	154.558.999
Creanțe incerte și în insolvență	200.594.643	145.296.579
Creanțe părți afiliate	68.240.502	151.830.188
Alte creanțe comerciale	<u>213.432.682</u>	<u>212.217.369</u>
Total depreciere	651.546.089	663.903.135
Total creanțe net de provizion	378.041.940	322.973.435

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Creanțe debitori diverși

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Valori brute nedepreciate		
Creanțe debitori diverși	61.776.846	61.150.527
Depreciere		
Creanțe debitori diverși	57.327.365	55.798.255
 Total creanțe debitori net de provizion	 4.449.481	 5.352.272

La data de 24.12.2020, s-a semnat Acordul de Încetare a Contractului istoric pe conducta de tranzit T3, între SNTGN Transgaz S.A. și Gazprom Export LLC pe perioada 01.12.2020 – 31.12.2023, prin care se asigură încasarea sumelor rămase de achitat din contractul istoric și se permite rezervarea capacităților de transport pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT și pe conductele de transport internațional. În categoria creanțe tranzit sunt prezentate facturile emise în baza Acordului de Încetare a Contractului istoric ulterior lunii octombrie 2022, facturi care nu au fost achitate de Gazprom Export LLC și pentru care Transgaz a inițiat proceduri juridice necesare recuperării debitului restant înregistrat.

IFRS 9 aplică un model privind anticiparea pierderilor din deprecieri, bazat pe pierderile așteptate, model care presupune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din deprecierea creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.

Expunerea la risc pentru creanțe comerciale:

<u>31 decembrie 2025</u>	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	382.410.904	4%	16.392.517
Scadența depășită cu până la 30 zile	2.879.254	10%	287.925
Scadența depășită cu până 60 zile	1.174.566	20%	234.913
Scadența depășită cu până 90 zile	2.624.395	30%	787.318
Scadența depășită cu până 120 zile	9.080.675	35%	3.178.236
Scadența depășită cu până 150 zile	1.882.635	60%	1.129.580
Scadența depășită peste 150 zile	<u>629.535.600</u>	100%	<u>629.535.600</u>
Total creanțe	1.029.588.029		651.546.089

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Expunerea la risc pentru alte creanțe:

31 decembrie 2025	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	3.372.125	32%	1.067.454
Scadența depășită cu până la 30 zile	1.307.272	10%	130.727
Scadența depășită cu până 60 zile	848.294	20%	169.659
Scadența depășită cu până 90zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 120 zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 150 zile	724.074	60%	434.444
Scadența depășită peste 150 zile	<u>55.525.081</u>	100%	<u>55.525.081</u>
Total creanțe	61.776.846		57.327.365

Expunerea la risc pentru creanțe comerciale:

31 decembrie 2024	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	325.681.942	1%	3.234.177
Scadența depășită cu până la 30 zile	1.660.403	93%	1.539.554
Scadența depășită cu până 60 zile	1.914.542	88%	1.683.383
Scadența depășită cu până 90zile	466.405	87%	404.894
Scadența depășită cu până 120 zile	2.055.405	97%	1.991.549
Scadența depășită cu până 150 zile	1.662.473	97%	1.614.178
Scadența depășită peste 150 zile	<u>653.435.400</u>	100%	<u>653.435.400</u>
Total creanțe	986.876.570		663.903.135

Expunerea la risc pentru alte creanțe:

31 decembrie 2024	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	3.348.498	35%	1.156.479
Scadența depășită cu până la 30 zile	124.623	10%	12.462
Scadența depășită cu până 60 zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 90zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 120 zile	4.689.372	35%	1.641.280
Scadența depășită cu până 150 zile	-	-	-
Scadența depășită peste 150 zile	<u>52.988.034</u>	100%	<u>52.988.034</u>
Total creanțe	61.150.527		55.798.255

Societatea analizează permanent situația clienților și înregistrează ajustări atunci când sunt indicii privind creșterea riscului de neîncasare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Plata contravalorii facturilor pentru serviciile de transport gaze naturale, emise conform prevederilor din Codul rețelei, se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Ajustare la 1 ianuarie	729.597.533	747.834.691
Cheltuiala cu ajustarea pentru creanțe incerte	33.516.326	37.356.903
Reversarea ajustarii pentru creanțe incerte	<u>(49.021.482)</u>	<u>(55.594.061)</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>714.092.377</u>	<u>729.597.533</u>

Top 5 clienți după sold la 31 decembrie 2025:

CLIENT	Sold client	Ajustare constituită
GAZPROM EXPORT	170.463.663	170.463.663
ELECTROCENTRALE CONSTANTA	104.263.591	79.263.591
OMV PETROM SA	102.522.288	-
E.ON ENERGIE ROMANIA SA	70.813.293	-
ENGIE ROMANIA S.A.	61.908.676	-

Top 5 clienți după sold la 31 decembrie 2024:

CLIENT	Sold client	Ajustare constituită
GAZPROM EXPORT LLC	155.715.477	155.715.477
ELECTROCENTRALE CONSTANTA	106.779.570	106.779.570
E.ON ENERGIE ROMANIA SA.	85.306.029	-
ENGIE ROMANIA S.A.	75.315.856	-
OMV PETROM SA	51.217.004	-

Societatea a înregistrat la 31 decembrie 2025 ajustări pentru creanțe care prezintă risc crescut de neîncasare, în principal pentru creanțele Gazprom Export LLC (14.748.186 lei), Liberty Galați SA (21.058.563 lei), Black Sea Oil&Gas SA (2.417.904 lei) datorită situației financiare a acestor clienți și a litigiilor în curs care privesc aceste creanțe și a diminuat ajustarea pentru Electrocentrale Constanța (27.515.979 lei), Aik Energy Ltd Londra Suc.Bucuresti SRL (11.554.123 lei) și Secenergy Hungary Kft (12.963.644 lei).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Numerarul în bancă în devize este denominat în majoritate în EUR.

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numerar în bancă în lei	784.148.876	983.079.612
Numerar în bancă în devize	72.982	9.872.237
Alte echivalente de numerar	<u>113.705</u>	<u>120.015</u>
	<u>784.335.563</u>	<u>993.071.864</u>
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Numerar restricționat (garanții salariați)	2.211.942	2.301.308

Rata medie ponderată a dobânzii efective aferente depozitelor bancare pe termen scurt constituite în cursul anului a fost de 5,45% la 31 decembrie 2025 (3,31% la 31 decembrie 2024) iar aceste depozite au scadența maximă de 30 zile.

14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE

	Număr de acțiuni ordinare	Capital social	Primă de emisiune	Total
La 31 decembrie 2024 și 2025	188.381.504	1.883.815.040	247.478.865	2.131.293.905
Ajustarea capitalului social la hiperinflație cumulată la 31 decembrie 2025 și 2024	<u>-</u>	<u>441.418.396</u>	<u>-</u>	<u>441.418.396</u>
La 31 decembrie 2024 și 2025	<u>188.381.504</u>	<u>2.325.233.436</u>	<u>247.478.865</u>	<u>2.572.712.301</u>

Numărul autorizat de acțiuni ordinare înregistrat la Oficiul Național al Registrului Comerțului este de 188.381.504 (31 decembrie 2024: 188.381.504) cu o valoare nominală de 10 lei fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot.

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român, reprezentat de Secretariatul General al Guvernului	110.221.440	1.102.214.400	58,5097
Alți acționari	<u>78.160.064</u>	<u>781.600.640</u>	<u>41,4903</u>
	<u>188.381.504</u>	<u>1.883.815.040</u>	<u>100,0000</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român, reprezentat de Secretariatul General al Guvernului	110.221.440	1.102.214.400	58,5097
Alți acționari	<u>78.160.064</u>	<u>781.600.640</u>	<u>41,4903</u>
	<u>188.381.504</u>	<u>1.883.815.040</u>	<u>100,0000</u>

În contabilitatea statutară, înainte de 1 ianuarie 2012, Societatea a inclus în capitalul social rezerve din reevaluare pentru reevaluările efectuate înainte de 31 decembrie 2001. În scopul întocmirii prezentelor situații financiare în conformitate cu Standardele de Contabilitate aprobate prin OMF 2844/2016, astfel de majorări nu au fost recunoscute întrucât ajustările la hiperinflație pentru mijloace fixe erau recunoscute anual în situația rezultatului global până la 31 decembrie 2003. Prin urmare, în anul 2022, Societatea a înregistrat doar capitalul social din aport în numerar sau în natură, ajustat la inflație de la data aportului inițial la 31 decembrie 2003 iar majorarea capitalului social care a avut loc după 1 ianuarie 2004 a fost recunoscută în termeni nominali.

15. ALTE REZERVE. REZERVE LEGALE ȘI REZULTATUL REPORTAT

Alte rezerve

Înainte de adoptarea IFRIC 12, o rezervă corespunzătoare activelor aparținând domeniului public (Notele 3.5 și 5.2) a fost inclusă în capitalurile proprii cu titlul de „Rezerva domeniului public” la valoarea activelor respective retratate în funcție de inflație până la 1 ianuarie 2004. Aceasta a fost redenumită „Alte rezerve” la adoptarea IFRIC 12 (Nota 3.5), pentru a reflecta modificarea statusului activelor aferente. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezultatului reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS 29.

Rezerva legală

În conformitate cu legislația românească și cu actul constitutiv al Societății, aceasta trebuie să transfere cinci procente din profitul din situațiile financiare statutare într-o rezervă statutară de până la 20% din capitalul social statutar. Soldul rezervei statutare, care nu este disponibil pentru distribuție la 31 decembrie 2025, este în sumă de 125.528.697 lei (31 decembrie 2024: 78.670.680 lei).

Rezerva legală este inclusă în „Rezultatul reportat” în aceste situații financiare. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezervei legale.

Rezerva aferentă profitului reinvestit

Soldul rezervei aferente profitului investit la 31 decembrie 2025 este de 88.839.656 lei (31 decembrie 2024: 58.121.457 lei).

Societatea va supune aprobării AGOA constituirea din profitul anului 2025 a unei rezerve în valoare de 38.746.667 lei reprezentând facilități fiscale prevăzute de Legea 227/2015 privind Codul fiscal privind profitul investit în echipamente tehnologice-mașini, utilaje și instalații de lucru, calculatoare

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, precum și în programe informatice, produse și/sau achiziționate și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, actualizată în anul 2023 prin OG nr. 16/2022 care a extins scutirea de la plată a profitului reinvestit și pentru unele categorii de active aferente rețehnologizării. Evidențierea în contabilitate a rezervei aferente profitului reinvestit se efectuează ulterior aprobării repartizării profitului de către adunarea generală a acționarilor, potrivit legii.

Societatea a înregistrat din profitul anului 2024 rezerve în valoare de 30.520.848 lei reprezentând facilități fiscale prevăzute de Legea 227/2015 privind Codul fiscal privind profitul investit în echipamente tehnologice-mașini, utilaje și instalații de lucru, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, precum și în programe informatice, produse și/sau achiziționate și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, actualizată în anul 2023 prin OG nr. 16/2022 care a extins scutirea de la plată a profitului reinvestit și pentru unele categorii de active aferente rețehnologizării.

Distribuția dividendelor

În cursul anului 2025 Societatea a declarat un dividend în valoare de 1,08 lei/acțiune aferent profitului anului anterior (2024: 0,35 lei/acțiune). Totalul dividendelor declarate din profitul anului 2024 este de 203.452.024 lei (dividende declarate din profitul anului 2023: 65.933.526 lei).

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen lung înregistrate de societate la 31 decembrie 2025:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
BEI 83644RO	149.895.900	166.134.940
BEI 88825RO	173.605.126	189.203.207
BEI 89417RO	254.925.000	248.705.000
BEI 90512RO	509.850.000	497.410.000
BCR 20190409029	111.600.000	126.480.000
BCR 20201028056	230.400.000	259.200.000
BCR 20210817030	66.666.664	74.999.998
BCR 20211124044	146.666.667	165.000.000
BERD	166.762.800	188.997.840
BCR sindicalizat	382.352.179	238.484.071
BT sindicalizat	382.352.179	238.484.071
CEC sindicalizat	137.646.784	85.854.265
Raiffeisen sindicalizat	382.352.179	238.484.071
Unicredit sindicalizat	190.296.679	118.693.522
BT	406.994.072	280.668.392
Raiffeisen Bank	174.242.911	269.312.430
BRD GSG	<u>198.900.000</u>	<u>198.800.000</u>
	<u>4.065.509.140</u>	<u>3.584.911.807</u>

La data de 31 decembrie 2025 soldul dobânzii datorate pentru împrumuturile angajate de societate este de 47.808.742 lei, defalcată pe împrumuturi astfel:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
BEI 83644RO	815.415	433.204
BEI 88825RO	526.712	1.502.740
BEI 89417RO	1.111.041	1.377.066
BEI 90512RO	1.806.590	2.224.708
BCR 20190409029	2.524.730	744.492
BCR 20201028056	722.948	2.533.485
BCR 20210817030	1.516.091	1.410.411
BCR 20211124044	771.426	799.685
BERD	1.252.898	1.253.055
BCR sindicalizat	9.258.824	1.631.448
Unicredit sindicalizat	4.608.117	811.971
BT sindicalizat	9.258.824	1.631.448
CEC sindicalizat	3.333.177	587.321
Raiffeisen sindicalizat	9.258.824	1.631.448
Raiffeisen Bank	-	-
BRD GSG	<u>1.043.125</u>	<u>1.042.222</u>
	<u>47.808.742</u>	<u>19.614.704</u>

Detalierea împrumuturilor pe intervale de scadență:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	376.953.688	331.112.038
Dobanda de plată	<u>47.808.742</u>	<u>19.614.704</u>
	424.762.430	350.726.742
Peste 1 an	<u>3.688.555.452</u>	<u>3.253.799.769</u>
Total împrumut și dobânda	<u>4.113.317.882</u>	<u>3.604.526.511</u>

Banca Europeană de Investiții ("BEI")

Societatea a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1"):

- Contract de împrumut nr.83644RO încheiat în data de 27.10.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, dobândă fixă, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.
- Contract de împrumut nr.88825RO încheiat în data de 14.12.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, cu tragere în Lei sau EUR (la alegerea Societății), cu dobânda fixă sau variabilă (la alegerea Societății), maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

Societatea a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” (Marea Neagră – Podișor):

- Contractul de împrumut nr.89417RO încheiat în data de 17.12.2018, pentru suma de 50 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

- Contractul de împrumut nr.90512RO încheiat în data de 24 ianuarie 2019 pentru suma de 100 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

Angajamentele financiare asumate prin contractele de împrumut obligă Societatea să respecte încadrarea în limitele negociate ale următorilor indicatori financiari: Raportul datoriilor nete totale față de RAB propriu al împrumutatului, Rata de îndatorare netă și Rata de acoperire a dobânzii.

RAB propriu al împrumutatului înseamnă baza de active reglementată neamortizată a Împrumutatului, așa cum este recunoscută de Autoritatea Națională pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

Prezentăm mai jos limitele acceptate ale indicatorilor precum și formula de calcul, cu precizarea că pentru perioadele de raportare 2025 și 2024 toți indicatorii au fost îndepliniți:

Denumire indicator	Formula de calcul	Angajament
Raportul datoriilor nete totale față de RAB	Total datorii nete/RAB	Max. 0,70x
Rata de îndatorare netă	Total datorii nete/EBITDA	Max. 5,00x
Rata de acoperire a dobânzii	Fluxuri de fonduri din exploatare/ taxe de finanțare	Min. 3,00x

În cursul anului 2017 Societatea a încasat, din Contractul de împrumut nr.83644RO, prima tranșă, de 15 milioane EUR, eliberată de BEI în data de 30 noiembrie 2017, în data de 28 februarie 2018 a fost încasată a doua tranșă de împrumut de 15 milioane EUR iar în 30 aprilie 2018 a fost încasată a treia tranșă de 20 milioane EUR.

Scadența împrumutului 83644RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	20.394.000	19.896.400
Între 1 și 5 ani	81.576.000	79.585.600
Peste 5 ani	<u>47.925.900</u>	<u>66.652.940</u>
	<u>149.895.900</u>	<u>166.134.940</u>

În cursul anului 2019 Societatea a încasat din Contractul de împrumut nr.88825RO două tranșe totalizând 50 milioane EUR.

Scadența împrumutului 88825RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	20.329.969	19.833.930
Între 1 și 5 ani	81.319.874	79.335.724
Peste 5 ani	<u>71.955.283</u>	<u>90.033.553</u>
	<u>173.605.126</u>	<u>189.203.207</u>

În luna iulie 2023 Societatea a încasat din Contractul de împrumut nr.89417RO prima tranșă în sumă de 25 milioane EUR iar în luna iunie 2024 tranșa finală de 25 milioane EUR.

Scadența împrumutului 89417RO de la BEI este prezentată mai jos:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.202.551	-
Între 1 și 5 ani	80.639.541	63.445.153
Peste 5 ani	<u>169.082.908</u>	<u>185.259.847</u>
	<u>254.925.000</u>	<u>248.705.000</u>

În luna iulie 2023 Societatea a încasat din Contractul de împrumut nr.90512 RO prima tranșă în sumă de 25 milioane EUR iar în luna iunie 2024 tranșa finală de 75 milioane EUR.

Scadența împrumutului 90512 RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.202.551	-
Între 1 și 5 ani	158.677.806	119.276.887
Peste 5 ani	<u>345.969.643</u>	<u>378.133.113</u>
	<u>509.850.000</u>	<u>497.410.000</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor aproximează valoarea justă a acestora întrucât poartă o rată variabilă a dobânzii.

Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BERD")

Societatea a semnat cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în data de 23 februarie 2018 un contract în valoare de 278 milioane lei, echivalentul a 60 milioane euro, pentru finanțarea proiectului BRUA. Împrumutul a fost încasat integral în două tranșe egale: în data de 29 aprilie 2020, respectiv în data de 29 mai 2020.

Scadența împrumutului BERD este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	22.235.040	22.235.040
Între 1 și 5 ani	88.940.160	88.940.160
Peste 5 ani	<u>55.587.600</u>	<u>77.822.640</u>
	<u>166.762.800</u>	<u>188.997.840</u>

Banca Comercială Română (BCR)

Societatea a semnat în data de 24.04.2019 contractul nr. 20190409029 cu Banca Comercială Română pentru angajarea finanțării în sumă de 186 milioane lei, echivalentul a 40 milioane EUR, cu trageri și rambursări în lei, maturitate 15 ani, perioadă de grație rambursare principal de 3 ani, dobândă variabilă, în scopul finanțării proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1").

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Împrumutul BCR nr.20190409029 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	14.880.000	14.880.000
Între 1 și 5 ani	59.520.000	59.520.000
Peste 5 ani	<u>37.200.000</u>	<u>52.080.000</u>
	<u>111.600.000</u>	<u>126.480.000</u>

În data de 29.10.2020 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20201028056 prin care beneficiază de împrumut de 360 milioane lei pentru o perioadă de 13 ani, destinat refinanțării a două proiecte majore derulate de Transgaz: Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)” și „Interconectarea Sistemului Național de Transport cu conducta de transport internațional a gazelor naturale T1 și reverse flow Isaccea Faza II (Onești – Siliștea)”.

Împrumutul BCR nr.20201028056 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	28.800.000	28.800.000
Între 1 și 5 ani	115.200.000	115.200.000
Peste 5 ani	<u>86.400.000</u>	<u>115.200.000</u>
	<u>230.400.000</u>	<u>259.200.000</u>

În data de 17.08.2021 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20210817030 prin care beneficiază de împrumut de 100 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului ”Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)”.

Împrumutul BCR nr.20210817030 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	8.333.334	8.333.334
Între 1 și 5 ani	33.333.336	33.333.336
Peste 5 ani	<u>24.999.994</u>	<u>33.333.328</u>
	<u>66.666.664</u>	<u>74.999.998</u>

În data de 24.11.2021 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20211124044 prin care beneficiază de împrumut de 220 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului ”Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)”.

Împrumutul BCR nr.20211124044 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	18.333.333	18.333.334
Între 1 și 5 ani	73.333.334	73.333.333
Peste 5 ani	<u>55.000.000</u>	<u>73.333.333</u>
	<u>146.666.667</u>	<u>165.000.000</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Banca Transilvania (BT)

Societatea a semnat în data de 15 iulie 2020, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Banca Transilvania prin care beneficiază de o linie de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată acoperirii necesarului de capital de lucru și parțial emiterii de scrisori de garanție. Prin Actul Adițional nr.1/20.12.2021, Actul Adițional nr.4/22.03.2023, Actul Adițional nr. 5/14.06.2024 și prin Actul Adițional nr. 7/23.12.2025 părțile au convenit prelungiri succesive ale datei scadenței finale a contractului de credit, până la data de 23.12.2027.

Prin Actul adițional nr.6, semnat în data de 27.11.2024, plafonul cash al facilității a fost majorat cu 153.000.000 lei, până la noua valoare de 453.000.000 lei.

La data de 31 decembrie 2025, din totalul liniei de credit era utilizată suma de 406.994.072 lei (2024: 280.668.392 lei) pentru acoperirea necesarului de capital de lucru suma de 44.978.094 lei (2024: 12.250.000 lei) pentru acoperirea a trei scrisori de garanție bancară emise în favoarea terților, rămânând la dispoziția Societății pentru finanțarea activității curente, suma de 1.027.834 lei.

RAIFFEISEN BANK

Societatea a semnat în data de 14 iulie 2022, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Raiffeisen Bank prin care beneficiază de o facilitate de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată finanțării capitalului de lucru pentru activitatea de echilibrare comercială. Prin actul adițional nr.1/11.07.2024 a fost extinsă durata împrumutului cu 24 de luni de la semnare.

La data de 31 decembrie 2025 linia de credit este utilizată la nivelul de 174.242.911 lei (2024: 269.312.430 lei).

BRD GROUPE SOCIETE GENERALE

Societatea a semnat în data de 2 august 2023, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu BRD Groupe Societe Generale prin care beneficiază de o facilitate de credit de 200 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată finanțării capitalului de lucru pentru activitatea de echilibrare comercială. Prin Actul adițional nr. A001 din data de 30.07.2025 facilitatea a fost prelungită până la data de 02.08.2027.

La data de 31 decembrie 2025 linia de credit este utilizată la nivelul de 198.900.000 lei (2024: 198.800.000 lei). Obligația este prezentată la împrumuturi pe termen lung.

CREDIT SINDICALIZAT

În data de 31.07.2024 societatea a semnat un contract de împrumut sindicalizat în valoare totală de 1.928.850.000 lei pentru asigurarea finanțării proiectelor de investiții cuprinse în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale. Băncile participante în tranzacție sunt: Banca Transilvania, Banca Comercială Română, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank și CEC Bank.

La data raportării suma trasă din acest împrumut este de 1.475.000.000 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Scadența sumei utilizate din împrumutul BCR sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul BT sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul CEC sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.505.871	-
Între 1 și 5 ani	44.046.971	24.039.194
Peste 5 ani	<u>88.093.942</u>	<u>61.815.071</u>
	<u>137.646.784</u>	<u>85.854.265</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul Raiffeisen Bank sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul Unicredit sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	7.611.867	-
Între 1 și 5 ani	60.894.937	33.234.186
Peste 5 ani	<u>121.789.875</u>	<u>85.459.336</u>
	<u>190.296.679</u>	<u>118.693.522</u>

Mai jos este prezentată o comparație, pe clase, a valorilor contabile și a valorilor juste ale instrumentelor financiare ale Societății, altele decât cele ale căror valori contabile reprezintă aproximări rezonabile ale valorilor juste:

	<u>31 decembrie 2025</u>		<u>31 decembrie 2024</u>	
	Valoare contabilă	Valoare justă	Valoare contabilă	Valoare justă
Împrumuturi cu rată de dobândă variabilă	3.915.613.240	3.915.613.240	3.418.776.867	3.418.776.867
Împrumuturi cu rată de dobândă fixă	<u>149.895.900</u>	<u>140.029.074</u>	<u>166.134.940</u>	<u>147.813.795</u>
	4.065.509.140	4.055.642.314	3.584.911.807	3.566.590.662

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Valoarea justă a împrumuturilor cu rată fixă a fost determinată pe baza analizelor fluxurilor de numerar actualizate, utilizând rate ale dobânzii observabile pe piață pentru instrumente similare cu risc de credit și scadențe similare.

Valoarea justă a împrumuturilor cu rată fixă angajate de societate (luate de la BEI) a fost estimată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare folosind media ratelor curente aplicabilă celor trei împrumuturi angajate de societate cu rata variabilă de la BEI.

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste în cursul perioadei.

Reconcilierea datoriilor care decurg din activitățile de finanțare:

	Împrumuturi pe termen lung	Capital de lucru	Datoria de leasing	Total
Sold la 01.01.2024	1.564.216.276	749.057.803	15.542.003	2.328.816.082
Fluxuri nete de numerar	1.285.353.968	2.174.192	(5.611.248)	1.281.916.912
Diferențe de curs	(318.920)	-	-	(318.920)
Contracte noi de leasing	-	-	9.455.560	9.455.560
Ajustări de leasing	-	-	-	-
Cheltuiala cu dobânda	71.098.342	1.056.158	898.319	73.052.819
Dobânda capitalizată	30.176.746	-	5.802	30.182.548
Dobânda activitate de echilibrare recuperată prin tariful de neutralitate		29.484.565		29.484.565
Dobânzi plătite	(95.822.945)	(31.949.674)	591.469	(127.181.150)
Sold la 31 decembrie 2024	2.854.703.467	749.823.044	20.881.905	3.625.408.416
Sold la 01.01.2025	2.854.703.467	749.823.044	20.881.905	3.625.408.416
Fluxuri nete de numerar	422.687.962	31.356.161	(6.416.298)	447.627.825
Diferențe de curs	26.555.228	-	-	26.555.228
Contracte noi de leasing	-	-	6.936.642	6.936.642
Ajustări de leasing	-	-	-	-
Cheltuiala cu dobânda	59.660.262	891.262	1.244.253	61.795.777
Dobânda capitalizată	106.557.396	-	3.614	106.561.010
Dobânda activitate de echilibrare recuperată prin tariful de neutralitate		29.667.140		29.667.140
Dobânzi plătite	(138.026.540)	(30.557.500)	-	(168.584.040)
Alte cheltuieli financiare IFRS 16			908.903	908.903
Sold la 31 decembrie 2025	3.332.137.775	781.180.107	23.559.019	4.136.876.901

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

17. VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS

În baza contractelor de racordare se construiește infrastructura necesară asigurării capacității de transport estimată a fi utilizată pe perioada acordului de concesiune.

<u>Tarife de racordare</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	136.266.747	135.223.335
Creșteri	481.007	15.332.544
Venituri din taxe de racordare (Nota 22)	<u>(14.628.886)</u>	<u>(14.289.132)</u>
Sold final	<u>122.118.868</u>	<u>136.266.747</u>

<u>Finanțare nerambursabilă</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	1.025.577.142	741.382.632
Creșteri	172.537.822	369.637.301
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit (Nota 22)	<u>(85.417.311)</u>	<u>(85.442.791)</u>
Sold final	<u>1.112.697.653</u>	<u>1.025.577.142</u>

<u>Active primite cu titlu gratuit</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	83.032.221	87.293.377
Creșteri	5.255.229	1.222.046
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit (Nota 22)	<u>(5.374.856)</u>	<u>(5.483.202)</u>
Sold final	<u>82.912.594</u>	<u>83.032.221</u>

Soldul veniturilor în avans este compus din:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Tarife de racordare	122.118.868	136.266.747
Bunuri primite cu titlu gratuit	82.912.594	83.032.221
Finanțare nerambursabilă	<u>1.112.697.653</u>	<u>1.025.577.142</u>
	<u>1.317.729.115</u>	<u>1.244.876.110</u>

Racordurile finanțate prin tarif de racordare și alte bunuri preluate cu titlu gratuit de la terți (SRM-uri, conducte) nu rezultă din investiții efectuate de TRANSGAZ și sunt clasificate bunuri proprii ale Societății.

Societatea a obținut în anul 2014 din partea Uniunii Europene prin Agenția Națională pentru Inovare și Rețele (INEA), pentru proiectul BRUA, un grant în valoare de 1.519.342 Euro, reprezentând 50% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea proiectării pentru cele trei stații de comprimare din cadrul proiectului (Podișor, Bibești și Jupa) și un grant în valoare de 159.449.379 Euro, reprezentând 40% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I.

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I s-au încasat cu titlu de prefinanțare următoarele sume: 25.834.489,60 EUR (în anul 2016), 13.839.087,37 EUR (în anul 2018), 29.192.463,92 EUR (în anul 2019), 37.740.347 EUR (în anul 2020) și 20.953.114,91 EUR în anul 2021. În data de 19 iulie 2022 s-a încasat de la INEA suma de 21.129.634,05 EUR. . Valoarea

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

realizată a proiectului fiind mai mică decât cea estimată, finanțarea nerambursabilă încasată a fost redusă proporțional

Societatea a semnat în data de 22.11.2018 cu Ministerul Fondurilor Europene AM POIM Contractul de Finanțare nr.226 care are ca obiect acordarea finanțării nerambursabile pentru implementarea proiectului cod MYSMIS 2014 – 122972 „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” în cadrul Obiectivului specific 8.2 – Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine. Valoarea finanțării nerambursabile este de 214.496.026,71 lei, adică 32,53% din valoarea cheltuielilor eligibile.

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” s-a încasat cu titlul de finanțare nerambursabilă cheltuieli eligibile suma de 203.657.168 lei. Valoarea realizată a proiectului fiind mai mică decât cea estimată, finanțarea nerambursabilă încasată a fost redusă proporțional

Societatea a semnat în data de 18.06.2020 cu Ministerul Fondurilor Europene, în calitate de Autoritate de Management pentru Programul Operațional Capital Uman, Contractul de Finanțare nr.POCU/685/3/8/132556 pentru implementarea proiectului „TransGasFormation” Cod 132556 în sumă de 701.259,60 lei.

Societatea a încheiat în anul 2024 contracte de finanțare nerambursabilă pentru proiectele: Conducta de transport gaze naturale Marea Neagră-Podișor, pentru care a încasat prefinanțări în sumă de 243.216.983,06 lei, Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentare cu energie catodică și fibră optică), Conducta de transport gaze naturale pentru alimentarea Centralei Mintia (cuprinzând alți consumatori industriali și casnici) și Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj). Contractele au fost încheiate în baza Deciziei CE nr.C(2023) 3643 din data de 30.05.2023 prin care s-a acordat finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare în valoare totală de 108.874.197 euro pentru proiectele:

- Conducta de transport gaze naturale Marea Neagră – Podișor: 85.544.422 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 54.709.431 lei (în anul 2024 : 370.899.732 lei).
- Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentare cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică): 8.038.348 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 11.997.958 lei. (în anul 2024 : 11.970.958 lei).
- Conducta de transport gaze naturale pentru alimentarea Centralei Mintia (cuprinzând alți consumatori industriali și casnici): 6.826.947 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 10.191.062 lei iar suma rămasă de încasat în anul 2026 din cereri de finanțare depuse în anul 2025 este de 5.095.530 lei.
- Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj) – 8.464.480 euro.

În data de 04.09.2024 a fost aprobată prin HG nr.1102/04.09.2024 (publicată în Monitorul Oficial nr. 904/06.09.2024), finanțarea din Fondul pentru mediu a trei proiecte de transport gaze naturale în valoare de 500.000.000 lei, pentru care Transgaz a încheiat contacte de finanțare în anul 2024, respectiv:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

- Conducta de transport gaze Prunișor - Orșova - Băile Herculane-Jupa (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecția catodică și fibră optică): 229.108.514,31 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 85.428.393 lei.
- Conducta de transport gaze Tetila - Horezu - Râmnicu Vâlcea (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică) 101.713.128,45 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 5.001.796 lei.
- Conducta de transport gaze DN 600 Mihai Bravu - Siliștea și transformarea în conductă godevilabilă 169.178.357,24 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 113.652 lei.

18. IMPOZIT PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuiala cu impozitul pe profit – Curent	136.742.979	62.672.066
Impozit amânat – impactul diferențelor temporare	<u>12.260.786</u>	<u>3.402.995</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>149.003.765</u>	<u>66.075.061</u>

În anul încheiat la 31 decembrie 2025, respectiv 2024, Societatea a calculat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului determinat în conformitate cu legislația românească.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitare	937.160.341	458.105.011
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata statutară de 16% (2024: 16%)	149.945.655	73.296.802
Cheltuieli nedeductibile/ venituri neimpozabile sau deduceri, net	<u>(941.890)</u>	<u>(7.221.741)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>149.003.765</u>	<u>66.075.061</u>
Datoria/(creanța) aferentă impozitului pe profit, curentă	<u>1.298.495</u>	<u>(17.147.653)</u>

Amortizarea ajustărilor de hiperinflație a imobilizărilor corporale reprezintă cheltuială deductibilă odată cu adoptarea Standardelor de Contabilitate prin OMF 20244/2016 ca și cadru de raportare statutară.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Impozit amânat

Impozitul amânat de plată și de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 31.12.2025 (31 decembrie 2024: 16%). Impozitul amânat de plată și de recuperat precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat recunoscute în situația rezultatului global sau în alte elementele ale rezultatului global, în funcție de natura tranzacției care a generat diferența temporară sunt atribuibile următoarelor:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>Mișcare</u>	<u>1 ianuarie 2024</u>
Impozit amânat de plată					
Imobilizări corporale	30.818.036	(3.630.112)	34.448.148	(8.351.916)	42.800.064
Imobilizări necorporale	9.304.313	(1.867.730)	11.172.043	1.618.695	9.553.348
Impozit amânat de recuperat					
Provizion pentru					
Beneficiile angajaților	(30.561.827)	(8.211.551)	(22.350.276)	(1.399.492)	(20.950.784)
Alte provizioane	(6.897.080)	3.425.998	(10.323.078)	4.539.171	(14.862.249)
Creanțe și alte active	<u>(73.120.742)</u>	<u>22.544.181</u>	<u>(95.664.923)</u>	<u>6.996.536</u>	<u>(102.661.459)</u>
	<u>(70.457.300)</u>	<u>12.260.786</u>	<u>(82.718.086)</u>	<u>3.402.994</u>	<u>(86.121.080)</u>

Datoria privind impozitul pe profit amânat aferentă imobilizărilor corporale și necorporale este determinată de faptul că: a) în valoarea fiscală a imobilizărilor necorporale nu se include actualizarea cu rata inflației; și b) bunurile de natura domeniului public nu reprezintă active amortizabile din punct de vedere fiscal indiferent de modul în care sunt reflectate în contabilitate. Diferențele temporare pentru creanțe și alte active provin din ajustările pentru depreciere constituite pentru cele cu risc de neîncasare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Sumele prezentate în situația poziției financiare cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Obligații/creanțe privind impozitul amânat	<u>(70.457.300)</u>	<u>(82.718.086)</u>
19. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII		
19.1 Datorii pe termen scurt		
19.1.a Datorii comerciale	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Datorii comerciale	175.388.819	281.114.994
Furnizori de mijloace fixe	<u>51.012.963</u>	<u>205.515.532</u>
	<u>226.401.782</u>	<u>486.630.526</u>
19.1.b Alte datorii	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Dividende de plată	1.070.500	949.359
Datorii aferente redevențelor	77.234.896	78.505.674
Alte impozite	33.465.732	33.266.523
Sume de plată către angajați	22.204.576	22.408.093
TVA de plată	10.244.928	-
TVA neexigibilă	24.207.610	3.020.830
Garanții servicii transport	196.166.888	109.569.064
Garanții licitații	85.914.608	105.731.396
Alte datorii	<u>37.836.596</u>	<u>35.923.186</u>
	<u>488.346.334</u>	<u>389.374.125</u>
19.1.c Datorii privind contractele cu clienții	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Avansuri clienți	1.101.990	565.930
Avansuri servicii transport	<u>63.877.860</u>	<u>81.055.619</u>
	<u>64.979.850</u>	<u>81.621.549</u>

La 31 decembrie 2025, din totalul datoriilor comerciale și a altor datorii suma de 85.152.838 lei (31 decembrie 2024: 68.523.705 lei) este exprimată în monedă străină, în special în EUR.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

19.2 Datorii leasing

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	Terenuri și clădiri	Terenuri și clădiri
Sold inițial	20.881.905	15.542.003
Intrări	6.936.642	9.455.560
Cheltuiala cu dobânda	1.247.868	904.121
Plățile de leasing	<u>(5.507.396)</u>	<u>(5.019.779)</u>
Sold final, din care:	<u>23.559.019</u>	<u>20.881.905</u>
Datorii pe termen lung	19.000.885	16.968.348
Datorii pe termen scurt	4.558.134	3.913.557

20. ALTE PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	3.973.985	3.973.985
Provizion contract de mandat	1.893.368	3.416.984
Provizion pentru participarea salariaților la profit	27.358.399	22.648.080
Alte provizioane	<u>9.880.997</u>	<u>9.611.800</u>
	<u>43.106.749</u>	<u>39.650.849</u>

Participarea salariaților la profit se calculează în limita a 10% din profitul net dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat în exercițiul financiar de referință, conform prevederilor OG 64/2001 și Contractului Colectiv de Muncă.

În urma finalizării procedurii de arbitraj care a avut ca dispută restituirea cantității de gaze naturale din conducta Tranzit 1, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD și s-a constituit provizion pentru litigii în suma de 1.673.984 lei, echivalentului în lei pentru dobânda legală și cheltuieli accesorii. Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea este în rejudecare, s-a admis acțiunea în anulare, se va relua arbitrajul.

Societatea a constituit provizioane și pentru litigiul cu societatea Blue Star SRL pentru conducta SRM Timișoara I – Timișoara în valoare de 2.300.000 lei.

Societatea înregistrează provizioane pentru concedii neefectuate la sfârșitul exercițiului financiar.

Societatea a înregistrat provizioane pentru concedii neefectuate în sumă de 9.880.997 lei, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2025.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Beneficiile angajaților

Valoarea actualizată a provizionului a fost determinată pe baza Metodei Factorului de Credit Proiectat. Beneficiile la pensionare primite de un angajat au fost mai întâi majorate cu valoarea contribuțiilor angajatorului și apoi fiecare beneficiu a fost actualizat ținându-se cont de rotația angajaților, de concedieri și de probabilitatea de supraviețuire până la pensionare. Numărul anilor până la pensionare a fost calculat ca diferența dintre vârsta de pensionare și vârsta la data raportării. Media previzionată a perioadei de muncă rămasă a fost calculată pe baza numărului de ani până la pensionare, ținând cont de asemenea de rata concedierilor, rata rotației angajaților și probabilitatea de supraviețuire.

Ipoteze 2024 și 2025

Valoarea provizionului a fost calculată individual pentru fiecare angajat/beneficiar distinct al companiei utilizând metoda de calcul actuarial și având în vedere Standardele Internaționale de Contabilitate, în special standardul IAS 19. Provizionul este calculat ținând cont de obligațiile pe termen lung asumate de către companie prin contractul colectiv de muncă. Ipotezele de calcul și specificațiile pentru realizarea modelului de calcul au fost stabilite având la baza experiența anterioară a societății și un set de ipoteze privind experiența viitoare a societății. Cele mai importante ipoteze actuariale utilizate sunt prezentate în continuare:

- Pentru beneficiul constând în salarii de bază plătite la pensionare acest beneficiu se plătește pentru salariații companiei care ajung la pensionare;
- Rotația angajaților ține seama de vârsta, vechimea în muncă și rotația personalului în cadrul entității;
- Mortalitatea angajaților entității este calculată conform datelor furnizate de Institutului Național de Statistică pentru anii 2015 – 2024;
- Rata rotației angajaților este calculată în funcție de plecările din societate și a fost alocată o probabilitate pentru fiecare grupă de vârstă și gen;
- Metoda utilizată este metoda factorului de credit proiectat, valorile fiind alocate pentru fiecare angajat și actualizate la momentul 31.12.2024 și respectiv până la 31 decembrie 2025;
- Planul este nefinanțat de entitate și de angajați;
- Vârsta de pensionare la limită de vârstă s-a considerat 65 de ani bărbații și 63 de ani femeile dar s-a ținut cont și de procentul de pensionări anticipate la anumite vârste;
- Pentru indemnizația de deces pentru pensionari foști angajați ai S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA în primul an după pensionare s-a utilizat prin simplificare mortalitatea la vârsta de 66 ani la bărbați și 64 ani la femei;
- S-au analizat datele furnizate de beneficiar pentru anii 2018 – 2025;

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Ipoteze financiare

Rata de actualizare este curba dobânzilor în lei fără ajustări ale variațiilor furnizată de EIOPA pentru luna decembrie 2024 și respectiv pentru decembrie 2025. Pentru calculul aferent anului 2024, conform Institutului Național de Statistică, rata de creștere a salariilor pe termen lung, se consideră egală cu rata inflației prognozată pentru lei și este 2,5%, iar pe termen scurt se consideră egală cu rata inflației prognozată pentru lei și este 3,88% în primul an și 3,33% în al doilea an atât pentru genul feminin cât și pentru genul masculin.

Pentru calculul la 31 decembrie 2025, conform Institutului Național de Statistică, rata de creștere a salariilor pe termen lung este considerată egală cu rata inflației prognozată pentru leu și este de 2,5%, iar pe termen scurt este considerată egală cu rata inflației prognozată pentru leu și este de 6,50% în primul an, 3,07% în al doilea an pentru ambele categorii de gen.

Mișcarea în provizionul pentru beneficiile angajaților:

1 ianuarie 2024	<u>153.288.122</u>
din care:	
Termen scurt	16.135.217
Termen lung	137.152.905
Costul dobânzii	9.056.425
Costul serviciului curent	8.226.642
Plățile din provizioane în cursul anului	(17.903.073)
Câștigul/Pierdere actuarială aferentă perioadei	7.505.716
31 decembrie 2024	<u>160.173.832</u>
din care:	
Termen scurt	15.913.064
Termen lung	144.260.768
Costul dobânzii	12.581.731
Costul serviciului curent	9.728.950
Plățile din provizioane în cursul anului	(9.013.940)
Câștigul/Pierdere actuarială aferentă perioadei	17.540.845
31 decembrie 2025	<u>191.011.418</u>
din care:	
Termen scurt	22.831.764
Termen lung	168.179.654

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

22. VENITURI ȘI ALTE VENITURI

22.1 Venituri din contacte cu clienții

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din activitatea de transport intern - România	2.460.922.108	1.954.193.929
Venituri din echilibrare	359.936.488	248.966.900
Venituri din activități de construcție conform IFRIC12	<u>1.263.636.142</u>	<u>1.876.822.070</u>
Venituri din exploatare în conformitate cu IFRS 15	<u>4.084.494.738</u>	<u>4.079.982.899</u>

22.2 Alte venituri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din penalități pentru plata cu întârziere, aplicate clienților	22.021.631	25.280.403
Venituri din chirii	1.408.393	1.436.399
Venituri din materiale recuperate	7.790.384	3.008.572
Venituri din vânzarea materialelor reziduale	375.727	1.111.684
Alte venituri din exploatare	20.422.363	15.457.342
Venituri din taxe de racordare	14.628.886	14.289.132
Venituri din creanta privind Acordul de Concesiune	-	(634.708)
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	<u>90.792.167</u>	<u>90.925.993</u>
	<u>157.439.551</u>	<u>150.874.817</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

23. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

23.1 Alte cheltuieli de exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Utilități	19.815.702	15.263.515
Prime de asigurare	1.842.200	1.883.768
Cheltuieli cu securitatea și paza	44.790.518	39.421.217
Cheltuieli de întreținere	64.659	54.913
Servicii de pregătire profesională	472.569	1.995.105
Telecomunicații	3.382.717	3.204.884
Comisioane bancare și alte comisioane	223.530	1.549.491
Chirii	4.877.798	4.055.744
Cheltuieli de marketing și protocol	644.438	866.914
Penalități și amenzi	391.853	35.201.142
Rezervare capacitate de înmagazinare gaze	4.587.129	6.819.108
Cheltuieli de sponsorizare	4.214.897	3.527.250
Pierdere/(câștig) din deprecierea stocurilor	2.817.290	11.034.501
Service calculatoare	10.740.542	10.102.083
Cheltuieli privind deprecierea imobilizărilor necorporale	-	2.059.121
Altele	<u>36.370.525</u>	<u>74.561.595</u>
	<u>135.236.367</u>	<u>211.600.351</u>

23.2 Cheltuieli cu activitatea de echilibrare

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Societatea asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport („SNT”). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Societate în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind gaze naturale de echilibrare	324.310.017	213.209.786
Cheltuieli cu linia de finanțare pentru echilibrare	29.619.359	29.425.417
Cheltuieli înmagazinarea gazelor de echilibrare	<u>6.007.112</u>	<u>6.331.697</u>
	<u>359.936.488</u>	<u>248.966.900</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

24. CHELTUIELI CU ANGAJAȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Salarii și indemnizații	628.422.747	579.477.275
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	34.676.196	33.266.230
Alte cheltuieli cu angajații	<u>14.348.936</u>	<u>13.949.256</u>
	<u>677.447.879</u>	<u>626.692.761</u>

Cheltuielile cu angajații sunt prezentate net de valoarea celor capitalizate în activele corporale și necorporale realizate cu forțe proprii. În anul 2025 valoarea capitalizată a cheltuielilor cu angajații este de 40.247.303 lei (36.234.653 lei în anul 2024).

Numărul mediu de salariați în cursul exercițiului financiar:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Personal muncitor	2.118	2.161
Personal TESA	<u>1.865</u>	<u>1.835</u>
	<u>3.983</u>	<u>3.996</u>

25. VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din dobânzi	85.480.500	71.390.823
Venituri din actualizarea creanței privind		
Acordul de Concesiune	<u>257.121.166</u>	<u>127.698.457</u>
Total venituri din dobanzi	342.601.666	199.089.280
Venituri din diferențe de curs valutar	6.576.760	4.833.632
Alte venituri financiare	<u>1.465</u>	<u>340</u>
Total alte venituri financiare	6.578.225	4.833.972
Total venituri financiare	<u>349.179.891</u>	<u>203.923.252</u>
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(31.907.073)	(4.728.951)
Cheltuieli cu dobânda aferentă IFRS16	(1.244.254)	(898.319)
Cheltuieli cu dobânda	(60.551.523)	(72.154.500)
Efectul actualizării provizionului pentru	<u>(12.581.731)</u>	<u>(9.056.425)</u>
beneficiile angajaților	<u>(106.284.581)</u>	<u>(86.838.195)</u>

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioada de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 257.121.166 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2024: 127.698.456 lei).

Imobilizările recunoscute în baza de active reglementate în cadrul unui an gazier sunt actualizate cu rata inflației începând cu anul gazier următor.

Venitul din ajustarea creanței privind Acordul de Concesiune este un element nemonentar.

26. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

Prețurile/tarifele aferente contractelor de transport și echilibrare sunt aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sunt reglementate și nu sunt stabilite în condiții de piață.

Achizițiile se desfășoară cu respectarea reglementărilor legale privind achizițiile publice.

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 s-au efectuat următoarele tranzacții cu părți afiliate și următoarele solduri erau de plată / de încasat de la părți afiliate la datele respective:

i) Compensații acordate membrilor consiliului de administrație și conducerii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Salarii plătite membrilor consiliului de administrație și conducerii	28.129.139	25.134.233
Contribuțiile sociale ale Societății	<u>632.906</u>	<u>565.520</u>
	<u>28.762.045</u>	<u>25.699.753</u>

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 nu au fost acordate avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului iar aceștia nu datorează nicio sumă Societății la sfârșitul perioadei provenind din aceste avansuri.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de actualii administratori și directori.

Provizionul pentru contractul de mandat este prezentat la Nota 20.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foști directori și administratori ai Societății.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

ii) Venituri de la părți afiliate – servicii furnizate

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	312.776.547	281.269.907
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	95.772.501	82.341.443
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	3.562.665	2.644.694
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	2.247.220	2.943.297
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>256.080.160</u>	<u>225.628.342</u>
		<u>670.439.093</u>	<u>594.827.683</u>

iii) Vânzări alte bunuri și servicii

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	13.536	42.664
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	40.894	59.188
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	4.250.550	3.548.122
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	3.990	4.376
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	694.613	719.537
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>5.044</u>	<u>5.093</u>
		<u>5.008.627</u>	<u>4.378.980</u>

iv) Vânzări gaze – activitatea de echilibrare (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.892.870	1.117.350
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	6.604.301	3.800.709
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	2.726.126	3.195.299
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	2.369.467	2.228.729
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>30.744.566</u>	<u>29.177.088</u>
		<u>46.337.330</u>	<u>39.519.175</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

v) Creanțe de la părți afiliate (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	31.960.517	40.800.418
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	-	7.951
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	16.948.498	20.361.191
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	-	(28.200)
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	66.740.876	81.185.043
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	-	610.908
		<u>115.649.891</u>	<u>142.937.312</u>

vi) Creanțe clienți – activitatea de echilibrare (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	17.540	35.350
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	1.625.072
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	57.182	958.556
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	327.945	228.842
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	73.959	707
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	-	39.548
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>4.072.417</u>	<u>4.194.725</u>
		<u>4.549.043</u>	<u>7.082.800</u>

vii) Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii)

	<u>Relație</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	17.075.547	17.560.683
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	3.964	4.206
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>13.213</u>	<u>10.791</u>
		<u>17.092.724</u>	<u>17.575.680</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

viii) Achiziții de gaz - activitatea de echilibrare

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.632.770	5.554.159
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	5.234.065	4.391.269
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	40.515
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	4.788.150	2.141.869
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	721.343	478.421
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>63.225.465</u>	<u>56.425.924</u>
		<u>77.601.793</u>	<u>69.032.158</u>

ix) Achiziții de gaze naturale

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>97.568.078</u>	<u>66.417.745</u>
		<u>97.568.078</u>	<u>66.417.745</u>

x) Datorii către părți afiliate de gaze naturale

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Controlează entități în comun	-	<u>13.178.154</u>
		-	<u>13.178.154</u>

xi) Datorii către părți afiliate din servicii (alte servicii)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.523.961	656.989
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	-	520
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>1.900</u>	<u>799</u>
		1.525.861	<u>658.308</u>

xii) Datorii către furnizorii – activitatea de echilibrare

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.504.068	1.052.433
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	637.768	3.528.452
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	48.213
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	1.507.567	139.207
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	8.679.498	19.632.327
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>20.806</u>	<u>187.691</u>
		12.349.707	24.588.324

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

xiii) Garanții de la părți afiliate

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.000	1.000
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	1.206.333	2.071.448
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	504.300	504.300
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>1.104.055</u>	<u>286.544</u>
		2.815.688	2.863.292

xiv) Garanții de la părți afiliate (scrisori de garanție bancară)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	2.909.124	2.909.124
	Entitate aflată sub influență semnificativă	68.446.125	86.722.180
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>18.100.000</u>	<u>15.999.992</u>
Electrocentrale București		<u>89.455.249</u>	<u>105.631.296</u>

Garanții catre părți afiliate

Societatea este garantor în contractul de împrumut încheiat în data de 24 ianuarie 2019 între Banca Europeană de Investiții și Eurotransgaz, în valoare de 38 milioane euro, în scopul finanțării construcției de către Vestmoldtransgaz SRL a conductei de transport gaze naturale Ungheni Chișinău.

27. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Acțiunile Societății sunt cotate la prima categorie a Bursei de Valori București.

Rezultatul de bază pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului atribuit deținătorilor de capitaluri ai Societății la numărul mediu de acțiuni ordinare existente pe parcursul anului.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit atribuit deținătorilor de capital ai Societății	788.156.576	392.029.950
Media ponderată a numărului de acțiuni	188.381.504	188.381.504
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei pe acțiune)	4,18	2,08

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)****28. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE CARE NU AU IMPLICAT NUMERAR***Compensări*

Aproximativ 1,91% din creanțe au fost decontate prin tranzacții care nu au implicat ieșiri de numerar pe parcursul perioadei încheiate la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 4,55%). Tranzacțiile reprezintă în principal compensări cu clienți și furnizori în cadrul ciclului de exploatare și compensări între datorii și creanțe fiscale înregistrate cu bugetul de stat.

29. CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE**i) Angajamente**

Acordul de concesiune a serviciilor (A.C.S. - Nota 8 prevede că, la sfârșitul acordului, ANRM are dreptul de a primi înapoi toate bunurile proprietate publică existente la momentul la care acordul a fost semnat și toate investițiile care se fac la sistemul național de transport, în conformitate cu programul de investiții prevăzut în acordul de concesiune a serviciilor. Societatea mai are și alte obligații referitoare la acordul de concesiune, ce sunt descrise în Nota 8.

Legea 127/2014 intrată în vigoare din 5 octombrie 2014 menționează că în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv sau la terminarea contractului, investiția efectuată de către operatorul sistemului național de transport se transferă către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent în schimbul unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE, după cum este prezentat și în Nota 3.6.

La 31 decembrie 2025 valoarea obligațiilor contractuale ferme pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale este de 635.726.893 lei (31 decembrie 2024: 1.956.778.277 lei).

Eurotransgaz SRL, societatea înființată și deținută de Transgaz în Republica Moldova, a fost desemnată câștigătoare a concursului investițional de privatizare a complexului patrimonial unic "Întreprindere de Stat Vestmoldtransgaz", care operează conducta de transport gaze naturale Iași-Ungheni pe teritoriul Republicii Moldova.

Societatea este garantor în contractul de împrumut încheiat în data de 24 ianuarie 2019 între Banca Europeană de Investiții și Eurotransgaz, în valoare de 38 milioane euro, în scopul finanțării construcției de către Vestmoldtransgaz SRL a conductei de transport gaze naturale Ungheni Chișinău.

ii) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt prezentate adecvat și că nu este necesară constituirea de provizioane suplimentare pentru acoperirea incertitudinilor legate de tratamentele fiscale.

A se vedea disputa existentă referitor la redevența petolieră detaliată la capitolul "Acțiuni în instanță și alte acțiuni".

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

iii) Polițe de asigurare

Societatea nu deține polițe de asigurare aferente operațiunilor, reclamațiilor cu privire la produse sau pentru datoria publică. Societatea are polițe de asigurare pentru clădiri și polițe de răspundere civilă obligatorie pentru parcul auto. Mai mult, Societatea a contractat asigurări de răspundere profesională pentru membrii consiliului de administrație și pentru 59 de manageri în 2025 (58 de manageri în 2024).

iv) Aspecte legate de mediu

Reglementările în domeniul mediului sunt în curs de dezvoltare în România și Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 referitoare la cheltuieli anticipate care includ onorarii juridice și de consultanță, analiza locațiilor, elaborarea și implementarea de măsuri de recuperare legate de protecția mediului. Conducerea Societății consideră că nu există obligații semnificative legate de aspecte de mediu.

Transgaz, în calitate de operator de transport gaze naturale în România joacă un rol esențial pentru decarbonizarea întregului sistem energetic românesc. În acest sens, în decembrie 2023, s-a elaborat Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz în vederea îndeplinirii cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale în materie de politici (climatice).

Strategia este destinată pentru România și va fi extinsă la celelalte entități după primul exercițiu de raportare la nivel de consolidat Transgaz. Aceasta este planificată să aibă loc în următorii doi ani, după evaluarea primului raport care va stabili situația de referință pentru Transgaz. De asemenea, strategia este aplicabilă pentru întregul Transgaz, însă obiectivele specifice sunt doar pentru România. Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz poate fi consultată la adresa: <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/strategia-climatica-si-de-decarbonizare>.

Transgaz a realizat o evaluare a impactului schimbărilor climatice asupra operațiunilor și infrastructurii sale, folosind scenarii climatice. Riscurile de tranziție prezintă un nivel redus de vulnerabilitate, fiind gestionabile în contextul cadrului strategic și operațional actual. În urma evaluării efectuate, Transgaz nu a identificat active sau activități de afaceri care să fie incompatibile cu tranziția către o economie neutră din punct de vedere climatic. Transgaz nu dispune de un plan de tranziție formalizat în conformitate cu cerințele ESRS. Cu toate acestea, Transgaz recunoaște importanța abordării riscurilor și oportunităților asociate schimbărilor climatice și intenționează să facă pași progresivi în direcția dezvoltării, implementării și monitorizării unui astfel de plan. În lipsa unui plan de tranziție, strategia sa climatică și de decarbonizare funcționează ca un substitut, orientând eforturile companiei în direcția gestionării riscurilor climatice și a oportunităților emergente. Conducerea a analizat impactul riscului climatic asupra cifrelor incluse în situațiile financiare, în special asupra deprecierei activelor și provizioanelor înregistrate și consideră că nu există un impact semnificativ.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

v) Acțiuni în instanță și alte acțiuni

Pe parcursul activității normale a Societății au fost înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești diverse litigii în care societatea are calitate de pârâtă sau de reclamantă. Societatea are pe rol litigii pentru lipsă folosință a unor terenuri ocupate cu obiective SNT, litigii comerciale și de muncă. Pe baza propriilor estimări și a consultanței interne și externe, conducerea Societății este de părere că nu vor fi înregistrate pierderi materiale care să depășească provizioanele care au fost constituite în aceste situații financiare și nu are cunoștință de circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

Începând cu data de 6 iunie 2016, Societatea a făcut obiectul unei inspecții desfășurate de Comisia Europeană - Direcția Generală Concurență în temeiul art. 20 alin (4) din Regulamentul (CE) nr 1/2003 al Consiliului Uniunii Europene privind punerea în aplicare a normelor de concurență prevăzute la art. 81 și 82 din Tratatul CE devenite art. 101 și respectiv 102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene. În anul 2020 Comisia Europeană a aprobat angajamentele Societății pentru soluționarea îngrijorărilor legate de posibila încălcare a articolului 102 al Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene, respectiv:

- să pună la dispoziție capacități minime de export de 1,75 miliarde de metri cubi pe an la punctul de interconectare dintre România și Ungaria (Csanádpalota);
- să pună la dispoziție capacități minime de export la un nivel total de 3,7 miliarde de metri cubi pe an în două puncte de interconectare dintre România și Bulgaria (Giurgiu/Ruse și Negru Vodă I/Kardam);
- să se asigure că tarifele pe care le va propune autorității române de reglementare în domeniul energiei (ANRE) nu vor diferenția între piața de export și cea internă, evitându-se astfel tarifele de interconectare care fac exporturile neviabile din punct de vedere comercial;
- să se abțină de la utilizarea oricăror alte mijloace de obstrucționare a exporturilor.

Societatea respectă angajamentele și, pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

În urma finalizării procedurii de arbitraj cu Bulgargaz EAD, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD, motiv pentru care a dispus restituirea cantității de gaze naturale de 6.733.433 m³ iar, în cazul în care restituirea în natură nu este posibilă, rambursarea echivalentului monetar al Zestrei conductei și dobânda legală (Nota 20). Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea în anulare fiind înregistrată pe rolul Curții de Apel București. Acțiunea în anulare a fost respinsă ca neîntemeiată. Transgaz a formulat recurs. ÎCCJ a admis recursul Transgaz, cauza fiind trimisă spre rejudecare la Curtea de Apel București. În rejudecarea fondului, Curtea de Apel București admite cererea Transgaz și trimite cauza spre rejudecare instanței arbitrale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Disputa dintre ANRM și Transgaz a făcut obiectul unei acțiuni de inspecție fiscală a redevenței care s-a finalizat cu emiterea unei dispoziții obligatorii de a achita două cote de redevență respectiv 10% și 0,4% din valoarea serviciilor de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate. Societatea a formulat plângere prealabilă împotriva dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 emisă de Ministerul Finanțelor, prin care s-a stabilit în sarcina Transgaz S.A. plata sumei de 152.964.894 lei, reprezentând redevență datorată bugetului de stat și accesorii. Plângerea prealabilă a fost admisă, Ministerul Finanțelor dispunând prin decizia 82/P/2022 anularea în totalitate a dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 și emiterea unei noi dispoziții care să țină seama de considerentele invocate de Ministerul Finanțelor în cuprinsul deciziei de soluționare. În urma deciziei nr.85/P/2022 emise de Ministerul Finanțelor, a fost emisă dispoziția obligatorie nr. 6009/253087/IEF din data de 14.12.2022, care completează doar considerentele primei decizii, menținând ca fiind în sarcina Transgaz aceeași sumă de plată.

Împotriva acestei noi dispoziții, societatea a formulat plângere prealabilă, care a fost respinsă de organul de soluționare. S-a contestat în instanță, de asemenea, în termen legal, actul administrativ constând în dispoziția obligatorie 6009/253087/IEF, solicitându-se anularea sa, în totalitate. Cererea privind anularea dispoziției obligatorii 6009 a fost soluționată în fond de Curtea de Apel București, prin respingerea acesteia. Transgaz a formulat recurs în cadrul căruia a invocat excepția de nelegalitate a Deciziei nr. 27/P/12.09.2023 privind soluționarea plângerii prealabile nr. 4538/13.01.2023, formulată de Transgaz împotriva Dispoziției obligatorii nr. 6009/253087/IEF/14.12.2022. ICCJ a admis recursul Transgaz și a trimis cauza spre rejudecare în fond la Curtea de Apel București. De asemenea a respins excepția de nelegalitate a Deciziei nr. 27/P/12.09.2023.

Societatea a achitat în anul 2024 valoarea de 213.041.251 lei reprezentând redevența petrolieră mai sus menționată și o sumă suplimentară pentru perioada cuprinsă între Trimestrul 4 2020 și 25 iulie 2022, pentru a elimina, conform prevederilor OUG nr. 107/2024 riscul de plată a sumei de 65.452.508 lei reprezentând accesorii pentru creanța privind redevența petrolieră suplimentară, în cazul în care pierde recursul în instanță. Valoarea redevenței petroliere se recuperează prin venitul reglementat de transport gaze naturale, prin componenta privind costurile preluate direct, dar valoarea accesoriilor, nefiind recuperată prin venitul reglementat, ar reprezenta o pierdere pentru societate care a fost evitată prin aplicarea mecanismului aprobat prin OUG 107/2024. De asemenea s-au depus declarații rectificative pentru perioada neacoperită de controlul fiscal și s-a efectuat retratarea comparativelor referitor la această sumă.

vi) **Politici guvernamentale în sectorul de gaz din România**

ANRE este o instituție publică autonomă și stabilește tarifele pentru activitatea de transport gaze naturale aplicate de Societate. Este posibil ca Agenția să decidă implementarea de modificări ale strategiilor guvernamentale în sectorul de gaze care să determine modificări ale tarifelor aprobate pentru Societate și, astfel, să aibă un impact semnificativ asupra

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

veniturilor Societății. În același fel, guvernul român ar putea decide modificarea redevenței aplicate Societății pentru utilizarea activelor parte a domeniului public conform ACS.

În acest moment nu se pot stabili efectele, dacă ele vor exista, viitoarelor politici guvernamentale în sectorul de gaze din România asupra valorii activului și pasivului Societății.

Există interpretări diferite ale legislației în vigoare. În anumite situații ANRE poate trata în mod diferit anumite aspecte procedând la calculul unor tarife suplimentare și a unor penalități de întârziere. Conducerea Societății consideră că obligațiile sale către ANRE sunt prezentate adecvat în aceste situații financiare.

Prin Ordinul ANRE nr.126/12.2021 s-a aprobat modificarea clauzelor contractuale pentru activitatea de echilibrare și acces la PVT care permite Societății restricționarea accesului la punctul virtual de tranzacționare (PVT) și rezilierea contractelor de echilibrare, pentru utilizatorii de rețea care înregistrează dezechilibre cumulate de tip Deficit în timpul lunii mai mari decât garanțiile constituite.

Începând cu data de 1 octombrie 2024 sunt aplicabile tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.17 din 29.05.2024. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2024 – 31 decembrie 2025 este de 2.005.006.850 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2025 sunt aplicabile tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.22 din 05.06.2025. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2025 – 31 decembrie 2026 este de 2.301.699.490 lei.

Conform OUG nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate iar activele rezultate în urma capitalizării se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.

Prin Ordinul nr. 111/24 august 2022, ANRE prevede, începând cu 1 octombrie 2022, că mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor OTS ia în considerare următoarele categorii de costuri și venituri:

- a) costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru conform prevederilor Codului rețelei în relația cu UR luați în mod individual;
- b) costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT, cu respectarea procedurii privind limitele de funcționare ale SNT, aprobată de OTS și avizată de ANRE;
- c) costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport în conformitate cu prevederile art. 130 alin. (1) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

d) costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;

e) costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare, în conformitate cu prevederile art. 832 din Codul rețelei și ale art. 6 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014.

vii) Conflictul militar din Ucraina

Începând cu 24 februarie 2022 se desfășoară pe teritoriul Ucrainei un conflict militar. Fluxurile de gaze pot fi redirecționate prin punctul de intrare de la Negru Vodă și prin alte puncte de interconectare cu operatorii de transport din Bulgaria și Ungaria. Societatea consideră că nu sunt necesare ajustări suplimentare față de cele prezentate în situațiile financiare.

30. ONORARII PERCEPUTE DE AUDITORUL STATUTAR

În 2025, onorariile contractuale pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale consolidate și separate ale Societății și subsidiarelor sunt 543.327 lei, iar serviciile non-audit legate de asigurarea limitată a Raportului de sustenabilitate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025 sunt 239.651 lei, servicii furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y").

Alte servicii non-audit pentru anul 2025 furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y") sunt în valoare de 182.493 lei. Serviciile non-audit contractate de societate sunt pentru emiterea raportelor suplimentare de audit, servicii de auditare legală pentru tranzacțiile raportate conform art. 225 din Legea 297/2004, servicii de audit a contractelor de finanțare și servicii de audit a raportului de remunerare.

În 2024, onorariile contractuale pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale consolidate și separate ale Societății și subsidiarelor sunt 654.000 lei, iar serviciile non-audit legate de asigurarea limitată a Raportului de sustenabilitate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024 sunt 274.150 lei, servicii furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y").

Alte servicii non-audit pentru anul 2024 furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y") sunt în valoare de 65.000 lei. Serviciile non-audit contractate de societate sunt pentru emiterea raportelor suplimentare de audit, servicii de auditare legală pentru tranzacțiile raportate conform art. 225 din Legea 297/2004, servicii de audit a contractelor de finanțare și servicii de audit a raportului de remunerare.

31. VENITURI ȘI COSTURI DIN CONSTRUCȚIA DE ACTIVE

În conformitate cu IFRIC 12 veniturile și costurile din construcția rețelei trebuie recunoscute în conformitate cu IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienții”.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636.142	1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.263.636.142)	(1.876.822.070)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Societatea nu obține profit din activitatea de construcție, valoarea veniturilor fiind egală cu cea a costurilor din această activitate.

Lucrările de construcții sunt efectuate în proporție mai mare de 90% de societăți terțe, în baza unor contracte încheiate în urma derulării unor proceduri de achiziție publică prin sistemul electronic de achiziții publice, costul lucrărilor aproximând valoarea justă.

32. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În data de 02.03.2026, ca urmare a actualizării criteriilor de evaluare a companiilor, Agenția Internațională de Rating Fitch a confirmat ratingul „BBB-” cu perspectivă Pozitivă acordat Societății.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2026 au fost aprobate modificări și completări la Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 36/2016, privind stabilirea modalității de determinare anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale.

La sfârșitul lunii februarie 2026, a avut loc un eveniment geopolitic semnificativ în Orientul Mijlociu, care a condus la amplificarea tensiunilor regionale și la creșterea nivelului de incertitudine. Ca urmare, s-a înregistrat o creștere semnificativă a volatilității piețelor, precum și fluctuații ale prețurilor la energie, petrol și gaze naturale. Se anticipează intensificarea presiunilor inflaționiste, perturbări la nivelul lanțurilor globale de aprovizionare și o încetinire a creșterii economice.

Societatea nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori din regiunea afectată.

Societatea consideră aceste evenimente drept evenimente ulterioare datei raportării care nu ajustează bilanțul, al căror efect cantitativ nu poate fi estimat la data autorizării pentru emitere a prezentelor situații financiare individuale cu un grad suficient de certitudine.

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

**GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE
NATURALE „TRANSGAZ” S.A.**

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2025**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE

CUPRINS

PAGINA

Situația consolidată a poziției financiare	1 - 2
Situația consolidată a rezultatului global	3
Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii	4
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	5 - 6
Note la situațiile financiare consolidate	7 - 94

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
ACTIV			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	7	686.480.217	710.016.488
Drepturi de utilizare a activelor luate in leasing	7.1	119.761.305	156.238.537
Imobilizări necorporale	9	5.957.234.399	5.117.108.681
Imobilizări financiare	10	-	-
Fond comercial	9.1	10.165.677	10.149.917
Alte creanțe	12	3.033.953.960	2.648.907.892
Investitii financiare pe termen lung	13	30.960.000	-
Impozit amanat	18	71.315.446	81.111.504
Numerar restricționat	13	<u>2.211.942</u>	<u>2.301.307</u>
		9.912.082.946	8.725.834.326
Active circulante			
Stocuri	11	496.444.235	514.142.628
Creanțe comerciale	12.1	386.007.051	345.848.299
Alte creanțe	12.2	110.079.886	104.047.643
Creanțe privind impozitul pe profit		-	15.184.160
Investitii financiare pe termen scurt	13	143.278.777	-
Numerar și echivalente de numerar	13	<u>839.493.440</u>	<u>1.064.299.187</u>
		1.975.303.389	2.043.521.917
Total active		11.887.386.335	10.769.356.243
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	14	1.883.815.040	1.883.815.040
Ajustări ale capitalului social la hiperinflație	14	441.418.396	441.418.396
Primă de emisiune	14	247.478.865	247.478.865
Alte rezerve	15	1.265.796.861	1.265.796.861
Rezultatul reportat	15	1.071.367.897	433.983.777
Diferențe de conversie		<u>9.726.218</u>	<u>9.922.595</u>
Capitaluri proprii atribuibile asociaților entității mama		4.919.603.277	4.282.415.534
Interese fără control	15	<u>142.493.296</u>	<u>107.136.408</u>
Total capitaluri proprii		5.062.096.573	4.389.551.942
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	16	3.828.665.050	3.406.202.889
Venituri înregistrate în avans	17	1.211.922.715	1.141.200.092
Datorii de leasing	19	89.560.397	125.610.112
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>168.536.238</u>	<u>144.260.768</u>
		5.298.684.400	4.817.273.861

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Datorii curente			
Împrumuturi pe termen Scurt	16	442.574.469	368.781.400
Venituri înregistrate în avans	17	105.806.400	103.676.018
Impozit curent de plată	18	1.298.495	-
Datorii comerciale	19.1.a	238.366.875	508.085.044
Alte datorii	19.1.b	503.993.973	389.921.373
Datorii privind contractele	19.1.c	108.542.826	97.965.975
Datorii de leasing	19.2	41.917.924	37.415.435
Alte provizioane	20	60.213.686	39.650.849
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>23.890.714</u>	<u>17.034.346</u>
		<u>1.526.605.362</u>	<u>1.562.530.440</u>
Total datorii		<u>6.825.289.762</u>	<u>6.379.804.301</u>
Total capitaluri proprii și datorii		11.887.386.335	10.769.356.243

Avizate și semnate în numele Consiliului de Administrație la data de 21 aprilie 2026 de către:

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>Nota</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
Venituri din activitatea de transport intern – Romania	22.1	2.460.922.108	1.954.193.929
Venituri din activitatea de transport – Republica Moldova	22.1	286.959.132	195.999.908
Alte venituri	22.2	<u>168.684.298</u>	<u>155.283.200</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		2.916.565.538	2.305.477.037
Amortizare și deprecieri	7, 9	(544.644.323)	(521.294.380)
Cheltuieli cu angajații	24	(695.222.119)	(636.820.190)
Consum gaze naturale, materiale și consumabile utilizate		(119.387.971)	(146.810.051)
Cheltuieli cu redevențe		(283.109.149)	(224.732.303)
Întreținere și transport		(155.570.456)	(132.779.302)
Impozite și alte sume datorate statului		(121.985.261)	(89.962.659)
Venituri / (Cheltuieli) cu alte provizioane		(21.230.375)	46.793.919
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor		(16.803.589)	8.684.921
Alte cheltuieli de exploatare	23.1	<u>(140.927.799)</u>	<u>(217.604.161)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		817.684.496	390.952.831
Venituri din activitatea de echilibrare	22.1	366.015.631	249.300.337
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	23.2	(366.015.631)	(249.300.337)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	32	1.263.636.142	1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	32	<u>(1.263.636.142)</u>	<u>(1.876.822.070)</u>
Profit din exploatare		817.684.496	390.952.831
Venituri din dobânzi	25	347.540.382	199.293.694
Venituri financiare	25	13.691.865	13.612.485
Cheltuieli financiare	25	<u>(137.445.470)</u>	<u>(119.841.192)</u>
Venituri financiare, net		223.786.777	93.064.988
Profit înainte de impozitare		1.041.471.273	484.017.819
Cheltuiala cu impozitul pe profit	18	<u>(160.750.797)</u>	<u>(73.285.983)</u>
Profit net aferent anului		880.720.476	410.731.836
Atribuibil asociaților entității mamă		857.790.536	404.130.064
Atribuibil intereselor care nu controlează		22.929.940	6.601.772
Număr de acțiuni		188.381.504	188.381.504
Rezultatul pe acțiune, de bază și diluat (exprimat în lei pe acțiune)	28	4,68	2,18
<i>Alte rezultate globale care pot fi reclasificate în profit sau pierderi în perioadele ulterioare (net fără impozit)</i>			
Diferențe de conversie		1.051.889	570.305
<i>Alte rezultate globale care nu vor fi reclasificate în profit sau pierderi în perioadele ulterioare (net fără impozit)</i>			
Câștig /(pierdere) actuarială aferentă anului		(17.540.846)	(7.505.715)
Rezultatul global total aferent anului		864.231.519	403.796.426
Atribuibil asociaților entității mamă		840.639.767	396.980.880
Atribuibil intereselor care nu controlează		23.591.752	6.815.546

Președinte Consiliul de Administrație

Minea Nicolae

Director General

Sterian Ion

Director Financiar

Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII (exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	Capital social	Ajustări ale capitalului social	Primă de emisiune	Alte rezerve	Rezerva legală	Rezervă profit	Rezultat reportat	Diferența de converse	Total	Interese fără control	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	55.765.430	17.275.596	30.332.218	9.485.774	3.951.368.180	100.320.862	4.051.689.042
Profit net aferent perioadei	-	-	-	-	-	-	404.130.063	-	404.130.063	6.601.772	410.731.836
Câștigul/(pierdere) actuarială	-	-	-	-	-	-	(7.505.715)	-	(7.505.715)	-	(7.505.715)
Diferențe de conversie (*)	-	-	-	-	-	-	(80.289)	436.821	356.532	213.774	570.305
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(7.586.004)	436.821	(7.149.183)	213.774	(6.935.410)
Rezultatul total global aferent perioadei	-	-	-	-	-	-	396.544.059	436.821	396.980.880	6.815.546	403.796.426
Rezerve din profit reinvestit	-	-	-	-	-	40.845.861	(40.845.861)	-	-	-	-
Majorare rezervă legală	-	-	-	-	22.905.250	-	(22.905.250)	-	-	-	-
<i>Tranzacții cu acționarii</i>											
Dividende aferente anului 2023	-	-	-	-	-	-	(65.933.526)	-	(65.933.526)	-	(65.933.526)
Sold la 31 decembrie 2024	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	78.670.680	58.121.457	297.191.640	9.922.595	4.282.415.534	107.136.408	4.389.551.942
Profit net aferent perioadei	-	-	-	-	-	-	857.790.536	-	857.790.536	22.929.940	880.720.476
Câștigul/(pierdere) actuarială	-	-	-	-	-	-	(17.540.846)	-	(17.540.846)	-	(17.540.846)
Diferențe de conversie (*)	-	-	-	-	-	-	586.454	(196.377)	390.077	661.812	1.051.889
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(16.954.392)	(196.377)	(17.150.769)	661.812	(16.488.957)
Rezultatul total global aferent perioadei	-	-	-	-	-	-	840.836.144	(196.377)	840.639.767	23.591.752	864.231.519
Interese care nu controlează											
Petrostar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.765.136	11.765.136
Rezerve din profit reinvestit	-	-	-	-	-	30.520.848	(30.520.848)	-	-	-	-
Majorare rezervă legală	-	-	-	-	46.858.017	-	(46.858.017)	-	-	-	-
<i>Tranzacții cu acționarii</i>											
Dividende aferente anului 2024	-	-	-	-	-	-	(203.452.024)	-	(203.452.024)	-	(203.452.024)
Sold la 31 decembrie 2025	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	125.528.697	88.642.305	857.196.895	9.726.218	4.919.603.277	142.493.296	5.062.096.573

(*) Diferențele de conversie provin din conversia situațiilor financiare ale filialei Eurotransgaz din moneda funcțională (MDL) în moneda de raportare (RON).

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitare		1.041.471.273	484.017.819
<i>Ajustări pentru:</i>			
Amortizare		544.644.323	521.294.380
Ajustari pentru deprecirea imobilizarilor necorporale		-	2.059.121
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe		151.991	181.501
Alte provizioane		21.230.375	(35.771.991)
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit		(105.421.053)	(105.215.125)
Ajustare Creanță privind Acordul de Concesiune		(257.121.166)	(127.698.456)
Pierdere din creante și debitori diverși		30.538.398	25.267.170
Pierdere / (câștig) din deprecirea stocurilor		3.864.429	11.034.501
Ajustări pentru deprecirea creanțelor		(13.734.809)	(10.119.640)
Provizioane pentru beneficiile angajaților		715.009	8.226.642
Efectul actualizării provizionului pentru beneficiile acordate angajaților		12.581.731	9.056.425
Venituri din dobânzi		(90.461.086)	(71.595.238)
Cheltuieli din dobânzi		79.689.942	97.607.177
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare		30.281.014	(482.755)
Câștig din achiziții avantajoase		(7.725.203)	-
Alte venituri/cheltuieli		<u>(1.234.065)</u>	<u>(170.466)</u>
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant		<u>1.289.471.103</u>	<u>807.691.064</u>
Creștere/(descreștere) creanțe comerciale și alte creanțe		(18.031.996)	(116.327.845)
Creștere/(descreștere) stocuri		14.204.606	64.418.055
Creștere/(descreștere) datorii comerciale și alte datorii		<u>99.346.797</u>	<u>(18.208.683)</u>
Numerar generat din exploatare	26	1.384.990.510	737.572.591
Impozit pe profit plătit		<u>(123.020.156)</u>	<u>(35.637.362)</u>
Numerar net generat din activitatea de exploatare		1.261.970.354	701.935.229
Flux de trezorerie din activități de investiții			
Achiziția de imobilizări necorporale		(1.487.276.989)	(1.754.581.537)
Achiziția de imobilizări corporale		(24.771.592)	(21.680.950)
Incasări din cedarea de imobilizări corporale		-	110.457
Dobânzi primite		18.889.253	12.492.847
Plăți pentru investiții financiare		<u>(173.325.602)</u>	<u>-</u>
Numerar net (utilizat în) activități de investiții		<u>(1.666.484.930)</u>	<u>(1.763.659.183)</u>

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Rambursări împrumuturi termen lung		(148.296.152)	(148.091.010)
Trageri împrumuturi pe termen scurt pentru capital de lucru		31.356.161	2.174.192
Trageri împrumuturi termen lung		555.000.000	1.417.670.000
Plata părții principale a datoriilor de leasing		(49.893.591)	(51.106.577)
Numerar din taxe de racordare si fonduri nerambursabile		171.348.336	399.138.282
Dobânzi plătite		(176.475.041)	(138.539.073)
Dividende plătite		<u>(203.330.884)</u>	<u>(66.079.699)</u>
Numerar net (utilizat în) / generat din activități de finanțare		<u>179.708.829</u>	<u>1.415.166.115</u>
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar		<u>(224.805.747)</u>	<u>353.442.157</u>
Numerar și echivalent de numerar la început de an	13	<u>1.064.299.187</u>	<u>710.857.030</u>
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de an	13	<u>839.493.440</u>	<u>1.064.299.187</u>

Președinte Consiliul de Administrație
Minea Nicolae

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 34 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la Grupul S.N.T.G.N. Transgaz S.A. („Grupul”) și filialele acestuia.

Grupul este format din S.N.T.G.N. Transgaz S.A.(„Societatea”/„Transgaz”) ca societate-mamă și subsidiarele EUROTRANSGAZ S.R.L., VESTMOLDTRANSGAZ S.R.L., TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN S.R.L. și Petrostar SA.

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale – SNTGN Transgaz SA („Societatea” sau „Transgaz”) are ca activitate principală transportul gazelor naturale. De asemenea, Transgaz întreține și exploatează sistemul național de transport al gazelor naturale și desfășoară activități de cercetare și proiectare în domeniul transportului de gaze naturale. La 31 decembrie 2025, acționarul majoritar al Societății este Statul român, prin Secretariatul General al Guvernului.

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Transgaz asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport („SNT”). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Societate în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

Transgaz a fost înființat în mai 2000, în urma mai multor reorganizări ale sectorului de gaze din România; predecesora sa a făcut parte din fostul monopol național de gaz SNGN Romgaz SA („Societatea predecesoare”) care a fost reorganizată în baza Hotărârii Guvernului 334/2000.

Sectorul de gaze este reglementat de „Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei” „ANRE”. Principalele responsabilități ale ANRE sunt următoarele:

- emiterea sau retragerea licențelor pentru companiile care operează în sectorul gazelor naturale;
- publicarea contractelor cadru de vânzare, transport, achiziție și distribuție a gazelor naturale;
- stabilirea criteriilor, cerințelor și procedurilor legate de selecția consumatorilor eligibili;
- stabilirea criteriilor de fixare a prețurilor și a metodelor de calcul pentru sectorul de gaze naturale.

Grupul are sediul social în Piața C.I. Motaș nr. 1, Mediaș, România.

Din ianuarie 2008, Transgaz este listată la Bursa de Valori București, la categoria întâi a pieții, sub simbolul TGN.

La data de 18 decembrie 2017 s-a constituit Societatea cu Răspundere Limitată EUROTRANSGAZ SRL Chișinău (EUROTRANSGAZ S.R.L.), în Republica Moldova. În relația cu EUROTRANSGAZ S.R.L., SNTGN Transgaz SA Mediaș este asociat unic, în baza Hotărârii A.G.E.A nr.10/12 decembrie 2017, privind înființarea acestei societăți.

Obiectul principal de activitate al EUROTRANSGAZ constă în:

1. Producerea gazelor naturale; transportul gazelor naturale; distribuția gazelor naturale; stocarea gazelor naturale; furnizarea gazelor naturale
2. Transporturi prin conducte
3. Depozitări
4. Activități de consultanță pentru afaceri și management.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Capitalul social al EUROTRANSGAZ S.R.L. la 31 decembrie 2025 este în suma de 728.034.705 lei moldovenești (echivalent în RON de 187.832.954 lei) și este deținut în totalitate de SNTGN Transgaz SA Mediaș – fondatorul Societății, ca și asociat unic.

Prin HCA din martie 2018 s-a aprobat semnarea Contractului de vânzare cumpărare a I.S Vestmoldtransgaz și achitarea prețului ofertat pentru privatizare și toate taxele și impozitele aferente procesului de privatizare.

În baza Hotărârii nr.39/05.09.2019 Consiliul de Administrație al SNTGN Transgaz S.A a aprobat împuternicirea administratorilor Eurotransgaz (ETG) de a înregistra contractul de vânzare-cumpărare și transferul dreptului de proprietate asupra complexului patrimonial unic IS „Vestmoldtransgaz” și de asemenea efectuarea oricăror acțiuni necesare pentru realizarea procedurii de reorganizare a Vestmoldtransgaz (VTMG) în societate cu răspundere limitată.

În baza Hotărârii Consiliului de Administrare nr. 434 din 07.07.2023 al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetica S.R.L. Vestmoldtransgaz a fost desemnat începând 19.09.2023 în calitate de operator al sistemului de transport al gazelor naturale în Republica Moldova cu titlu de provizoriu până la finalizarea procedurii de certificare.

Tot din data de 19.09.2023 SRL Vestmoldtransgaz a devenit succesorul de drepturi și obligații al S.R.L. Moldovatransgaz în partea ce ține de contractele cu utilizatorii de sistem și acordurile de interoperabilitate.

În scopul consolidării acestui set de situații financiare, cota de interese fără control în capitalul propriu al subsidiarei în mărime de 132.094.350 lei (511.993.606 MDL) reprezintă cota deținută de BERD în totalul activelor nete ale societății Vestmoldtransgaz S.R.L. la situația din 31 decembrie 2025, precum și cota deținută de alți acționari în sumă de 10.398.946 lei în totalul activelor nete ale societății Petrostar S.A..

Interese fără control	Procent deținere	Valoare MDL	Valoare lei
31 decembrie 2025			
Cota deținută de BERD în totalul activelor nete ale societății Vestmoldtransgaz S.R.L.	25%	511.993.606	132.094.350
Cota deținută de Alți acționari în totalul activelor nete ale societății Petrostar SA	49%	-	10.398.946

Prin HAGEA nr. 5 din data de 05 iunie 2024 s-a aprobat înființarea unei societăți cu răspundere limitată TRANSPORT ROMÂNIA HIDROGEN S.R.L. având ca obiect de activitate transportul hidrogenului, cu asociat unic SNTGN Transgaz SA. Activitatea societății este suspendată.

Prin HAGEA nr. 5 din data de 09 aprilie 2025 s-a aprobat preluarea unui procent de 51 % din societatea PETROSTAR S.A., având ca obiect principal de activitate activități de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea. Procesul de achiziție s-a finalizat în luna mai 2025 iar Societatea deține 51% din capitalul social al Petrostar S.A., una dintre cele mai vechi și reprezentative companii din România, activând în domeniul cercetării, ingineriei tehnologice și proiectării pentru industria extractivă de petrol și gaze naturale.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă situațiile financiare anuale ale Societății pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari.

2. BAZELE ÎNTOCMIRII SITUAȚIILOR FINANCIARE

Bazele întocmirii

Situațiile financiare ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană (OMF 2844/2016). OMF 2844/2016 este conform cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană, cu următoarele excepții:

- a) IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar cu privire la moneda funcțională,
- b) IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale cu privire la recunoașterea veniturilor din certificate verzi, și
- c) IAS 12 Impozitul pe profit referitor la tratamentul impozitului minim pe cifra de afaceri ca o cheltuială cu impozitul pe profit.

Aceste trei excepții nu afectează conformitatea situațiilor financiare ale Societății cu Standardele de Contabilitate IFRS, așa cum au fost adoptate de UE.

- d) IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții cu privire la veniturile din taxe de conectare la rețeaua de distribuție. Politica aplicată de Societate cu privire la veniturile din taxe de conectare, descrisă la Nota 3.17, nu afectează conformitatea situațiilor financiare ale Societății cu Standardele de Contabilitate IFRS, așa cum au fost adoptate de UE în ceea ce privește evaluarea, afectează însă prezentarea sa. În conformitate cu OMF 2844, aceste elemente sunt prezentate ca venituri amânate, în timp ce, în conformitate cu IFRS 15, acestea ar fi trebuit să fie clasificate ca datorii aferente contractelor.
- e) O altă excepție este dată de prevederile OUG nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 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, conform cărora prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate iar activele rezultate în urma capitalizării se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor. În aplicarea prevederilor art. III din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 119/2022 cu privire la recunoașterea în evidențele contabile și în situațiile financiare a activelor rezultate în urma capitalizării, Ministrul Finanțelor a emis Ordinul nr.3900/19 octombrie 2022 iar Societatea a înregistrat valoarea aferentă la imobilizări necorporale. Aceste active se amortizează pe o perioadă de 5 ani. Aceste prevederi nu sunt în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS. Dacă s-ar fi aplicat prevederile Standardelor de Contabilitate IFRS valoarea liniilor din situația rezultatului global ar fi înregistrat următorul efect:

Consum gaze SNT, materiale și consumabile ar fi înregistrat o creștere cu 20.547.260 lei în anul 2025 (41.986.105 lei pentru anul încheiat în 31 decembrie 2024), Amortizarea ar fi înregistrat o reducere cu 14.196.455 lei în anul 2025 (5.152.947 lei pentru anul încheiat în 31 decembrie 2024), Profit din exploatare ar fi înregistrat o reducere cu 6.350.805 lei anul 2025 (36.833.158 lei pentru anul încheiat în 31 decembrie 2024), iar valoarea liniilor din situația poziției financiare ar fi înregistrat următorul efect: Imobilizări necorporale ar fi înregistrat o reducere cu 55.208.388 la 31 decembrie 2025 (48.857.582 lei la 31 decembrie

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

2024) și Rezultatul reportat ar fi înregistrat o reducere cu 48.857.582 lei la 31 decembrie 2025 (12.024.425 lei la 31 decembrie 2024).

Situațiile financiare au fost întocmite în baza convenției costului istoric, cu excepția activelor financiare care sunt măsurate la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sau la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare. Aceste politici au fost aplicate în mod consecvent pentru toate exercițiile prezentate, exceptând cazurile în care se specifică contrariul.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu OMFP 2844/2016 necesită utilizarea unor estimări contabile critice. De asemenea, solicită conducerii să folosească raționamentul în procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății. Domeniile care presupun un grad mai mare de raționament sau complexitate, sau domeniile în care ipotezele și estimările sunt semnificative pentru situațiile financiare sunt prezentate în Nota 5.

Societatea mamă a Grupului trebuie să prezinte interesele care nu controlează în situația poziției financiare consolidată, în cadrul capitalurilor proprii, separat de capitalurile proprii ale proprietarilor societății mamă. O modificare a participației într-o filială, fără pierderea controlului, este contabilizată ca o tranzacție cu capitaluri proprii.

Baza pentru consolidare

În conformitate cu Legea contabilității nr. 82/1991 republicată, cu modificări și completări și cu OMFP 2844/2016, cu modificări și completări, pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, societatea-mamă trebuie să întocmească atât situații financiare individuale proprii cât și situații financiare consolidate ale Grupului.

IFRS 10 stabilește modul de aplicare a principiului controlului pentru a identifica dacă un investitor controlează o entitate în care s-a investit și, prin urmare, trebuie să consolideze entitatea în care s-a investit și de asemenea stabilește dispozițiile contabile pentru întocmirea situațiilor financiare consolidate.

Societatea mamă trebuie să întocmească situații financiare consolidate utilizând politici contabile uniforme pentru tranzacții și evenimente asemănătoare în circumstanțe similare. Consolidarea unei entități în care s-a investit trebuie să înceapă la data la care investitorul a obținut controlul și trebuie să înceteze când investitorul pierde controlul entității în care s-a investit.

Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Transgaz și ale filialelor sale la 31 decembrie 2025.

Controlul se realizează atunci când Grupul este expus sau are drepturi la randamente variabile din implicarea sa în entitatea în care s-a investit și are capacitatea de a afecta aceste randamente prin puterea sa asupra entității în care s-a investit. Mai exact, Grupul controlează o entitate în care s-a investit dacă și numai dacă:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

- Puterea asupra entității în care s-a investit (adică drepturile existente care îi conferă capacitatea actuală de a conduce activitățile relevante ale entității în care s-a investit)
- Expunerea sau drepturile la randamente variabile din implicarea sa în entitatea în care s-a investit
- Capacitatea de a-și folosi puterea asupra entității în care s-a investit pentru a-i afecta randamentele

În general, există o prezumție că majoritatea drepturilor de vot au ca rezultat controlul.

Consolidarea unei filiale începe atunci când Grupul obține controlul asupra filialei și încetează atunci când Grupul pierde controlul asupra filialei.

Activele, pasivele, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau cesionate în cursul anului sunt incluse în situațiile financiare consolidate de la data la care Grupul câștigă controlul până la data la care Grupul încetează să mai controleze filiala. Profitul sau pierderea și fiecare componentă a Altor elemente ale rezultatului global ("OCI") sunt atribuite deținătorilor de acțiuni ale societății-mamă a Grupului și participațiilor care nu controlează, chiar dacă acest lucru are ca rezultat un sold deficitar al intereselor care nu au putere de control. Atunci când este necesar, se fac ajustări la situațiile financiare ale filialelor pentru a le alinia politicile contabile cu politicile contabile ale Grupului. Toate activele și pasivele intragrup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile și fluxurile de trezorerie aferente tranzacțiilor dintre membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a participației în capitalurile proprii a unei filiale, fără pierderea controlului, este contabilizată ca o tranzacție de capital. În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta elimină activele aferente (inclusiv fondul comercial), pasivele, participațiile care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii, în timp ce orice câștig sau pierdere rezultată este recunoscută în profit sau pierdere. Orice investiție reținută este recunoscută la valoarea justă.

a) Combinări de întreprinderi și fond comercial

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda de achiziție. Costul unei achiziții este evaluat ca agregat al contraprestației transferate, care este evaluat la valoarea justă de la data achiziției, și valoarea oricăror participații care nu controlează în entitatea dobândită. Pentru fiecare combinare de afaceri, Grupul alege dacă să evalueze participațiile care nu controlează în entitatea dobândită la valoarea justă sau la cota proporțională din activele nete identificabile ale întreprinderii dobândite. Costurile legate de achiziție sunt cheltuite ca fiind suportate și incluse în cheltuielile de exploatare.

Grupul stabilește că a achiziționat o afacere atunci când setul de activități și active achiziționate include intrări și un proces substanțial care împreună contribuie semnificativ la capacitatea de a crea rezultate.

Procesul dobândit este considerat substanțial dacă este esențial pentru capacitatea de a continua să producă rezultate, iar factorii de producție achiziționați includ o forță de muncă organizată cu competențele, cunoștințele sau experiența necesare pentru a efectua acest proces sau contribuie în mod semnificativ la capacitatea de a continua să producă rezultate și este considerat unic sau rar sau nu poate fi înlocuit fără costuri semnificative, efort sau întârziere în capacitatea de a continua să producă rezultate.

Orice contraprestație contingentă care urmează să fie transferată de către dobânditor va fi recunoscută la valoarea justă la data achiziției. Contraprestația contingentă clasificată drept capitaluri proprii nu este reevaluată și decontarea este contabilizată în capitalurile proprii.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Contraprestația contingentă clasificată ca activ sau datorie care este un instrument financiar și care intră în domeniul de aplicare al IFRS 9 Instrumente financiare, este evaluată la valoarea justă cu modificările valorii juste recunoscute în contul profitului sau pierderii în conformitate cu IFRS 9. Alte contraprestații contingente care nu se încadrează în domeniul de aplicare al IFRS 9 sunt evaluate la valoarea justă la fiecare dată de raportare, cu modificările valorii juste recunoscute în profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost (reprezentând excedentul dintre valoarea totală a contraprestației transferate și suma recunoscută pentru participațiile care nu controlează și orice dobândă anterioară deținută asupra activelor nete identificabile achiziționate și a datoriilor asumate). În cazul în care valoarea justă a activelor nete achiziționate depășește contraprestația agregată transferată, Grupul reevaluează dacă a identificat corect toate activele achiziționate și toate datoriile asumate și revizuieste procedurile utilizate pentru a evalua sumele care urmează să fie recunoscute la data achiziției. În cazul în care reevaluarea are ca rezultat în continuare o depășire a valorii juste a activelor nete dobândite față de contraprestația agregată transferată, atunci câștigul este recunoscut în profit sau pierdere.

După recunoașterea inițială, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile acumulate din depreciere. În scopul testării deprecierii, fondul comercial dobândit într-o combinație de afaceri este, de la data achiziției, alocat fiecărei unități generatoare de numerar ale Grupului care se așteaptă să beneficieze de combinație, indiferent dacă alte active sau pasive ale companiei achiziționate sunt atribuite unităților respective.

În cazul în care fondul comercial a fost alocat unei unități generatoare de numerar (CGU) și o parte din operațiunea din cadrul unității respective este cedată, fondul comercial asociat operațiunii cedate este inclus în valoarea contabilă a operațiunii la determinarea câștigului sau pierderii din cesiune. Fondul comercial cedat în aceste circumstanțe este evaluat pe baza valorilor relative ale operațiunii cedate și a părții din unitatea generatoare de numerar reținută.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare.

3.1 Standarde/amendamente

Standarde/amendamentele care sunt în vigoare și au fost aprobate de Uniunea Europeană

Politicile contabile adoptate sunt în concordanță cu cele din exercițiul financiar precedent cu excepția următoarelor standarde și a modificărilor aduse Standardelor de Contabilitate IFRS care au fost adoptate de Societate începând cu 1 ianuarie 2025:

- **IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar: lipsa unui curs de schimb oficial (amendamente).**

Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2025, fiind permisă aplicarea anterioară. Standardul contabil IFRS recent adoptat nu a avut un impact semnificativ asupra politicilor contabile ale Societății.

Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și nu au fost adoptate timpuriu

Standarde/amendamentele care nu sunt încă în vigoare, dar care au fost aprobate de Uniunea Europeană

- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de furnizat - Clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare (amendamente).** În mai 2024, IASB a emis amendamente la Clasificarea și Măsurarea Instrumentelor Financiare, care au modificat IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Prezentare, iar acestea intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de prezentat - Contracte referitoare la electricitatea dependentă de factori naturali.** În decembrie 2024, IASB a emis amendamente specifice pentru o mai bună prezentare a contractelor referitoare la electricitatea dependentă de factori naturali, care au modificat IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de prezentat, acestea intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11.** În iulie 2024, IASB a emis Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11. O entitate trebuie să adopte aceste amendamente pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Adoptarea anticipată este permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE (exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

• **IFRS 18 Prezentarea informațiilor în situațiile financiare.**

În aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18 Prezentarea informațiilor în situațiile financiare, care înlocuiește IAS 1 - Prezentarea Situațiilor Financiare, acesta intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu adoptarea anticipată permisă. În această perioadă, Societatea analizează impactul asupra procesele de raportare, comunicare cu investitorii și strategia de afaceri pentru implementarea cerințelor acestui standard și pentru a se asigura că există corectitudine și transparență în raportări.

Standardele/modificările care nu sunt încă în vigoare și nu au fost încă aprobate de Uniunea Europeană

- **IFRS 19 – Filiale fără responsabilitate publică: Informații de prezentat.** În mai 2024, IASB a emis IFRS 19 – Filiale fără responsabilitate publică: Cerințe de prezentare, care va intra în vigoare pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2027, cu adoptarea anticipată permisă. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.
- **IAS 21 Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar: conversia într-o monedă de prezentare hiperinflaționistă (modificări).** În noiembrie 2025, IASB a emis modificări la Conversia în moneda de prezentare hiperinflaționistă, care modifică IAS 21 Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar, și care intră în vigoare pentru perioadele de raportare anuală începând cu 1 ianuarie 2027, fiind permisă aplicarea anticipată. Conducerea a evaluat că aceste modificări nu vor avea un impact semnificativ.
- **Amendament la IFRS 10 – Situații financiare consolidate și IAS 28 – Investițiile în entitățile asociate și în asocierile în participație: Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație.** În decembrie 2015, IASB a amânat pe termen nelimitat data de intrare în vigoare a acestui amendament, în așteptarea rezultatului proiectului său de cercetare privind metoda punerii în echivalență.

3.2 Raportarea pe segmente

Informațiile raportate principalului factor de decizie operațională în scopul alocării resurselor și al evaluării performanței segmentului se concentrează pe segmentul de transport gaze naturale și alte activități, inclusiv activitățile sediului central. Administratorii Grupului au ales să organizeze Grupul în funcție de diferențele dintre activitățile efectuate.

Mai exact, Grupul este organizat în următoarele segmente:

- Segmentul de transport intern de gaze pentru serviciile de transport de gaze în România
- Segmentul pieței de echilibrare - Grupul este obligat să asigure echilibrarea pieței fizice de gaze, activitate neutră din punct de vedere al profitului
- Segmentul de transport gaze din Republica Moldova - serviciile prestate pe teritoriul Republicii Moldova de către filiala Grupului, Vestmoldtransgaz
- Alte activități

Tranzacțiile între societățile din cadrul Grupului sunt efectuate la prețurile curente de piață. Profiturile nerealizate sunt eliminate în situațiile financiare.

Toate tranzacțiile între segmentele Grupului din cadrul aceleiași societăți (SNTN Transgaz SA) sunt la cost.

3.3 Tranzacții în monedă străină

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt prezentate în RON („lei”), care este și moneda funcțională a societății-mamă.

Pentru fiecare entitate, Grupul determină moneda funcțională, iar elementele incluse în situațiile financiare ale fiecărei entități sunt evaluate folosind moneda funcțională respectivă. Grupul utilizează metoda directă de consolidare, iar la cedarea unei operațiuni din străinătate, câștigul sau pierderea care este reclasificat(ă) în profit sau pierdere reflectă suma care rezultă din utilizarea acestei metode.

i) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în valută sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursurile de schimb la vedere ale monedei funcționale respective la data la care tranzacția se califică pentru prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare exprimate în valută sunt convertite la cursurile de schimb la vedere ale monedei funcționale la data raportării. Diferențele care apar la decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în profit sau pierdere.

Elementele nemonetare care sunt evaluate în termeni de cost istoric într-o monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb la datele tranzacțiilor inițiale.

ii) Societăți din cadrul grupului

La consolidare, activele și pasivele operațiunilor din străinătate sunt convertite în lei la cursul de schimb în vigoare la data raportării, iar situațiile lor de profit sau pierdere sunt convertite la cursurile de schimb în vigoare la datele tranzacțiilor. Diferențele de curs valutar care apar la conversia pentru consolidare sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Orice fond comercial rezultat din achiziția unei operațiuni din străinătate și orice ajustări la valoarea justă ale valorilor contabile ale activelor și pasivelor rezultate din achiziție sunt tratate ca active și pasive ale operațiunii din străinătate și sunt convertite la cursul de schimb la vedere la data de raportare.

3.4 Contabilitatea efectelor hiperinflației

România a trecut prin perioade de inflație relativ ridicată și a fost considerată hiperinflaționistă conform IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”. Acest standard impunea ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie prezentate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003. Întrucât caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației, începând cu 1 ianuarie 2004, Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29.

Prin urmare, valorile raportate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile din aceste situații financiare.

3.5 Imobilizări necorporale

Programe informatice

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani).

Costurile aferente întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

3.6 Acordul de concesiune a serviciilor

Contractul de concesiune publică și baza de active reglementate (utilizate pentru calculul tarifelor reglementate)

În 2002 Transgaz SA a semnat Contractul de Concesiune cu ANRM (Agenția Națională a Resurselor Minerale) pentru concesiunea sistemului național de transport gaze pe o perioadă de 30 de ani (până în 2032).

În conformitate cu Legea domeniului public nr. 213/1998, conductele pentru transportul gazelor naturale sunt proprietate publică. Hotărârea Guvernului 491/1998, confirmată prin Hotărârea Guvernului 334/2000, prevede că mijloacele fixe cu o valoare contabilă istorică brută de 474.952.575 lei (31 decembrie 2017: 474.952.575 lei), reprezentând conducte de gaze, sunt administrate de societate. Prin urmare, societatea are dreptul exclusiv de a utiliza astfel de active pe durata concesiunii și le va returna statului la sfârșitul acestei perioade.

În anul 2004 ANRE a emis Ordinul 141/14.06.2004 și a introdus primul tarif reglementat pe sistemul de transport al gazelor naturale începând cu 1 iulie 2004, pentru perioada 2004-2005, în baza metodologiei de aprobare a tarifelor de transport aprobată prin decizia ANRE nr. 1078/2003.

Metodologia de tarificare prevedea că determinarea valorii inițiale a Bazei de active reglementată (RAB), utilizată pentru calculul venitului de bază al primei perioade de reglementare, se realizează prin metoda RAB implicit.

Valoarea RAB implicit a fost alocată obiectivelor care participau la prestarea serviciului de transport gaze naturale la iunie 2004, inclusiv asupra valorii rămase a activelor SNT care fac obiectul Acordului de Concesiune și care se recuperează din tarifele reglementate până în 2032.

Adăugirile și modernizarea SNT, care la finalul Acordului de concesiune vor fi returnate statului (ANRM) și se așteaptă a fi recuperate din tarife până în 2032 sunt recunoscute ca RAB. Ca atare, RAB este actualizată în mod constant cu modernizările și dezvoltările la Sistemul Național de Transport al Gazelor. Valoarea sumei ce urmează a fi recuperată la sfârșitul concesiunii este stabilită și cunoscută în momentul finalizării construcției unei extinderi/îmbunătățiri a Sistemului Național de Transport al Gazelor, fiind egală cu valoarea reziduală a activelor, calculată ca valoare contabilă netă neamortizată la sfârșitul concesiunii. Această valoare este ajustată în fiecare an cu indicii inflației.

RAB este recunoscută la nivelul CAPEX diminuat cu fonduri nerambursabile utilizate pentru finanțarea CAPEX, cum ar fi subvențiile pentru investiții.

În anul 2012 a fost emisă de Parlamentul României Legea 123/2012 (Legea energiei electrice și a gazelor naturale). În baza Legii 123/2012, ANRE (Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei) este autoritatea de reglementare în domeniul gazelor naturale care are atribuții de reglementare, controlul și supraveghere a activității de transport gaze naturale. Art. 125-133 din Legea 123 cuprind cadrul legal nou stabilit și atribuțiile ANRE și ale operatorului SNT.

Transgaz întocmește anual, în prima parte a anului, nota de fundamentare a tarifelor de transport pentru următorul an gazier (octombrie - septembrie).

În metodologia de tarificare aplicabilă în cadrul celei de a patra perioade de reglementare (1 octombrie 2019 – 30 septembrie 2025) aprobată prin ordinul ANRE 41/2019 la art.17 și în metodologia aplicabilă pentru a cincea perioadă de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025 la art.21 se menționează, formula de calcul a RAB inclusă în tarif.

RAB utilizată pentru determinarea tarifelor aplicabile anului gazier următor, este fundamentată având în vedere realizările înregistrate până la data fundamentării și valori estimate a fi realizate până la sfârșitul anului gazier anterior celui pentru care se determină tarifele de transport.

Model bifurcat conform IFRIC 12

Aplicarea inițială și recunoașterea imobilizării necorporale

Transgaz primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă la majoritatea riscurilor, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe o perioadă cel puțin egală cu durata de viață utilă rămasă, iar performanța financiară a companiei este direct influențată de starea rețelei.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 include: infrastructura existentă la momentul semnării contractului de concesiune și, de asemenea, modernizarea și îmbunătățirile aduse sistemului de transport al gazelor, care sunt transferate ANRM la finalul contractului de concesiune.

Din cauza faptului că contractul de concesiune de servicii ("CCS") nu a schimbat nimic substanțial în modul în care sunt operate activele Transgaz (adică fluxurile de trezorerie s-au modificat doar odată cu plata redevențelor, dar, pe de altă parte, tariful de transport a crescut pentru a acoperi redevența), imobilizarea necorporală a fost evaluată la valoarea netă rămasă a activelor scoase din evidență (clasificate în situațiile financiare ca imobilizări corporale la data aplicării IFRIC 12). În consecință, Transgaz a continuat să recunoască activul, dar l-a reclasificat ca imobilizare necorporală. Transgaz a testat activele necorporale recunoscute la momentul respectiv pentru depreciere, și nu a rezultat depreciere .

Transgaz are dreptul de a percepe taxe utilizatorilor serviciului public și, în consecință, pentru acest drept a fost recunoscut o imobilizare necorporală. Totodată, Transgaz are dreptul la o compensație la sfârșitul concesiunii care ar reflecta valoarea reziduală neamortizată a activelor, așa cum este stabilită de lege. Având în vedere că valoarea și rata de amortizare sunt determinate și în lege, la momentul implementării IFRIC 12, Transgaz ar putea estima suma la care are dreptul la sfârșitul concesiunii. Această sumă, conform legii, reprezintă o creanță necondiționată, și, conform IFRIC 12, este recunoscută ca activ financiar (urmează detalii).

Baza de calcul a activelor financiare (creanțe pe termen lung) și a activelor necorporale

Legea 127/2014 intrată în vigoare la 5 octombrie 2014 prevede că, în cazul în care contractul de concesiune este reziliat din orice motiv sau, la încetarea contractului, investiția realizată de operatorul național de transport și de sistem va fi transferată proprietarului sistemului național de transport sau altui concedent, în schimbul plății unei compensații egale cu baza de active reglementate care nu a fost amortizată, stabilită de ANRE.

Compania aplică modelul bifurcat.

În acest model, imobilizarea necorporală reprezintă excedentul costurilor apărute față de activul financiar (măsurat conform celor de mai jos). Altfel spus, compania a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă bazei de active reglementate rămasă

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

neamortizată la finalul contractului de concesiune (2032) și o imobilizare necorporală pentru diferența de valoare.

Valoarea actuală a acestei creanțe pe termen lung este actualizată folosind o rată de actualizare egală cu obligațiunile de stat românești pe termen lung, cu o scadență apropiată de restul contractului de concesiune.

Evaluarea inițială a creanțelor se face la valoarea justă care reflectă riscul de credit care se aplică sumei reglementate rămase neamortizate la sfârșitul contractului, actualizată folosind o rată fără risc - rata obligațiunilor guvernamentale românești pe termen lung. Evaluarea ulterioară se face la cost amortizat folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii utilizată nu se modifică ulterior.

Creanțe pe termen lung ajustate cu rata inflației

În anul 2019, este publicat Ordinul ANRE nr. 41/2019 privind ajustarea bazei de active reglementate la rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalculată ca urmare a ajustării Bazei de active reglementate cu rata anuală a inflației și recunoaște un câștig sau o pierdere în contul de profit sau pierdere.

Această metodă este în conformitate cu IFRS 9.B5.4.6 și se bazează pe abordarea tradițională de contabilizare a instrumentelor de datorie cu rată variabilă. În loc să ia în considerare așteptările privind inflația viitoare, aceasta ține seama de inflație numai în perioada de raportare.

Amortizarea imobilizărilor necorporale care intră în sfera contractului de concesiune au o durată de viață utilă definită contabil care se termină la momentul finalizării contractului de concesiune (2032). Amortizarea acestor imobilizări necorporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă.

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice nr. 238/2004, este datorată o redevență pentru bunurile publice administrate de societăți altele decât cele deținute 100% de stat. Rata redevenței pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Durata acordului de concesiune este de 30 de ani, până în 2032. Ulterior intrării în vigoare a prevederilor art. 103 alin. 2 din Legea nr. 123/2012, începând cu 12 noiembrie 2020 redevența a fost stabilită la 0,4%, din serviciile de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate, iar începând cu 30 octombrie 2023 redevența a fost stabilită la 11,5% din valoarea veniturilor brute din serviciile de transport gaze naturale, în conformitate cu OUG nr. 91 din 27 octombrie 2023.

3.7 Imobilizări corporale

Imobilizările corporale cuprind clădiri, terenuri, active folosite pentru activitatea de transport internațional nereglementată (eg. Conduce, compresoare, instalații de filtrare, dispozitive).

Politica Grupului este de a reflecta imobilizările corporale la costul lor, minus orice amortizare acumulată și orice pierderi acumulate din depreciere.

Imobilizările corporale transferate de la clienți sunt evaluate inițial la valoarea justă la data la care se preia controlul.

Clădirile cuprind în special clădiri auxiliare activelor operaționale, un centru de cercetare și clădiri de birouri.

Cheltuielile ulterioare sunt incluse în valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, doar când intrarea de beneficii economice viitoare pentru Grup asociate elementului este

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

probabilă iar costul elementului respectiv poate fi evaluat în mod credibil. Valoarea contabilă a activului înlocuit este scoasă din evidență. Toate celelalte cheltuieli cu reparații și întreținere sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada financiară în care acestea apar.

Alte mijloace fixe (de exemplu, interconectări internaționale)

În ceea ce privește activele dezvoltate de societate, care sunt complementare prestării de servicii conform contractului de concesiune, statul are opțiunea de a achiziționa aceste active la finalul contractului de concesiune. Compania nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul contractului de concesiune și are voie să le vândă. Aceste active nu intră în domeniul de aplicare al IFRIC 12, deoarece aceste active nu fac parte din contractul de concesiune, iar concedentul nu are niciun interes rezidual asupra acestor active. Intră în domeniul de aplicare IFRIC 12 toate celelalte active aferente activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport gaze, inclusiv îmbunătățirile realizate după semnarea contractului de concesiune și care trebuie predate ANRM la finalul contractului de concesiune.

Terenurile nu se amortizează. Amortizarea altor elemente de imobilizări corporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării costului lor mai puțin valoarea reziduală, pe parcursul duratei lor de viață utilă, după cum urmează:

	<u>Număr de ani</u>
Clădiri	50
Active din sistemul de transport al gazelor	20
Alte mijloace fixe	4 – 20

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă a activului respectiv este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată (Nota 3.7).

Câștigurile și pierderile rezultate în urma cedării sunt determinate prin compararea sumelor de încasat cu valoarea contabilă și sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada în care a avut loc vânzarea.

Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt capitalizate ca parte a costului respectivului activ. Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție sunt acele costuri de îndatorare care ar fi fost evitate în cazul în care cheltuielile cu activul nu ar fi fost efectuate. În măsura în care fondurile sunt împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizarea activului în cauză este determinată prin costul real generat de acel împrumut în decursul perioadei, mai puțin veniturile din investițiile temporare ale acestor împrumuturi. În măsura în care fondurile sunt împrumutate, în general, și utilizate în scopul obținerii unui activ cu ciclu lung de producție, valoarea costurilor îndatorării eligibile pentru capitalizare este determinată prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru acel activ.

Rata de capitalizare este media ponderată a costurilor îndatorării aplicabile împrumuturilor entității, care sunt scadente în decursul perioadei, altele decât împrumuturile făcute special pentru obținerea activului cu ciclu lung de producție.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Costurile fondurilor împrumutate special pentru obținerea unui activ cu ciclu lung de producție (realizarea de investiții) sunt capitalizate de societate asupra activului ca diferență între costurile actuale ale îndatorării suportate în legătură cu împrumutul respectiv în cursul perioadei și orice venituri din investiții obținute din investirea temporară a acelor împrumuturi.

3.8 Deprecierea activelor nefinanciare

Activele imobilizate trebuie să fie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care este recunoscută în rezultatul perioadei.

Astfel, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Grupul evaluează dacă există vreun indiciu de depreciere a activelor. În cazul în care este identificat un astfel de indiciu, Grupul testează activele pentru a determina dacă acestea sunt depreciate.

Activele Grupului sunt alocate unităților generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar este cel mai mic grup de active identificabile care generează intrări de numerar independente în mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Grupul consideră Sistemul național de transport din România și Moldova ca fiind o unitate generatoare de numerar separată.

Nu au fost identificați indicatori de depreciere la 2025 sau 2024.

Active luate în leasing

Grupul evaluează la începutul contractului dacă un contract este, sau conține, un contract de închiriere. Adică, dacă contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Grupul în calitate de locatar

Grupul aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate contractele de închiriere, cu excepția contractelor de închiriere pe termen scurt și a contractelor de închiriere de active cu valoare redusă. Grupul recunoaște datoriile de închiriere pentru efectuarea plăților de închiriere și activele cu drept de utilizare reprezentând dreptul de a utiliza activele subiacente.

i) Active cu drept de utilizare

Grupul recunoaște activele cu drept de utilizare la data începerii contractului de închiriere (adică la data la care activul suport este disponibil pentru utilizare). Activele cu drept de utilizare sunt evaluate la cost, minus orice amortizare acumulată și pierderi din depreciere, și ajustate pentru orice reevaluare a datoriilor din închiriere.

Costul activelor cu drept de utilizare include valoarea datoriilor de închiriere recunoscute, costurile directe inițiale suportate și plățile de închiriere efectuate la sau înainte de data începerii, minus orice stimulente de închiriere primite.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Activele cu drept de utilizare sunt amortizate în mod liniar pe perioada cea mai scurtă dintre durata contractului de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor, după cum urmează:

- Instalații și utilaje 3 - 15 ani
- Autovehicule și alte echipamente 3 - 5 ani
- Închirierea rețelei de transport gaze în Moldova - 5 ani

În cazul în care dreptul de proprietate asupra activului închiriat este transferat Grupului la sfârșitul perioadei de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată utilizând durata de viață utilă estimată a activului.

ii) Datorii din contracte de leasing

La data începerii contractului de închiriere, Grupul recunoaște datoriile de închiriere evaluate la valoarea actualizată a plăților de închiriere care urmează să fie efectuate pe durata contractului de închiriere.

Plățile de leasing includ plăți fixe (inclusiv plăți fixe în substanță) minus orice stimulente de leasing de primit, plăți de leasing variabile care depind de un indice sau de o rată și sume care se așteaptă să fie plătite în temeiul garanțiilor privind valoarea reziduală.

Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare a unei opțiuni de cumpărare care, în mod rezonabil, este sigur că va fi exercitată de Grup și plățile penalităților pentru rezilierea contractului de leasing, în cazul în care termenul de leasing reflectă exercitarea de către Grup a opțiunii de reziliere.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau de o rată sunt recunoscute drept cheltuieli (cu excepția cazului în care sunt efectuate pentru a produce stocuri) în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calculul valorii actualizate a plăților de leasing, Grupul utilizează rata incrementală a împrumutului la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicită în contractul de leasing nu este ușor determinabilă.

După data de începere, valoarea datoriilor din leasing este majorată pentru a reflecta majorarea dobânzii și redusă pentru plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor din contractele de leasing este reevaluată în cazul unei modificări, al unei modificări a duratei contractului de leasing, al unei modificări a plăților de leasing (de exemplu, modificări ale plăților viitoare care rezultă dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina aceste plăți de leasing) sau al unei modificări a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Datoriile de leasing ale Grupului sunt incluse în Credite și împrumuturi purtătoare de dobândă .

Contracte de leasing pe termen scurt și contracte de leasing de active cu valoare redusă. Grupul aplică scutirea de la recunoașterea contractelor de leasing pe termen scurt pentru contractele sale de leasing pe termen scurt de mașini și echipamente (adică acele contracte de leasing care au o durată de 12 luni sau mai puțin de la data începerii și care nu conțin o opțiune de cumpărare). De asemenea, se aplică scutirea de la recunoașterea contractelor de leasing pentru active cu valoare redusă contractelor de leasing pentru echipamente de birou care sunt considerate a fi de valoare redusă. Plățile de leasing aferente contractelor de leasing pe termen scurt și contractelor de leasing de active cu valoare redusă sunt recunoscute drept cheltuieli în mod liniar pe durata contractului de leasing.

3.9 Active financiare

Active și datorii financiare

Activele financiare ale Grupului includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, creanța pe termen lung în temeiul contractului de concesiune, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Grupul recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora.

Societatea nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creanțele rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Societății la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravalori să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru depreciere.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea la data scadenței este recunoscută în situația rezultatului global pentru perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Deprecierea activelor financiare

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru depreciere la finele fiecărei perioade de raportare.

Cu excepția creanțelor comerciale, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Societatea evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Societatea ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Grupul evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare. La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, societatea estimează dacă există indicii ale deprecierei activelor. În cazul în care sunt identificate astfel de indicii, societatea estimează valoarea recuperabilă a activului.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

Derecunoașterea activelor și a datoriilor

Grupul derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau când transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Grupul derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile au fost stinse sau anulate/au expirat.

3.10 Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Componentele recuperate din dezmembrări respectiv reparații de conducte construite de către Societate sunt înregistrate ca și stocuri la o valoare determinată de către o comisie tehnică. Valoarea determinată astfel nu depășește valoarea realizabilă netă.

Costul pentru piese de schimb cumpărate este determinat pe baza metodei primul intrat, primul ieșit. Acolo unde este necesar, sunt înregistrate ajustări pentru stocurile uzate moral și cu mișcare lentă. Stocurile uzate moral identificate individual sunt ajustate la valoare integrală sau eliminate din bilanț. Pentru stocurile cu mișcare lentă este efectuată o estimare a vechimii pe fiecare categorie principală, pe baza rotației stocurilor.

Calculul ajustării generale pentru deprecierea stocurilor se face lunar în funcție de vechimea articolelor existente în stoc, aplicând următoarele procente de ajustare în funcție de vechime: 0 - 12 luni 0%; 1 - 2 ani 10%; 2 - 3 ani 30% - 40%; peste 3 ani 75% - 80%. Grupul deține un stoc minim de siguranță, reprezentând piese de schimb și materiale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Costul gazelor naturale utilizate în activitatea de echilibrare a sistemului național de transport este determinat pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocul minim de gaze naturale pe care societatea are obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului național de transport gaze naturale se stabilește prin decizie a Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Prin Decizia Președintelui ANRE nr. 656/08.04.2025 s-a impus societății obligația de a deține până la 31 octombrie 2025 un nivel al stocului de gaze naturale de 393.546,504 MWh.

3.11 Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt sumele datorate de clienți pentru serviciile prestate în cadrul operațiunilor de afaceri. Dacă perioada de colectare este de un an sau mai puțin (sau în ciclul normal de exploatare a activității), ele sunt clasificate ca active circulante.

Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la prețul de tranzacție, iar ulterior evaluate la costul amortizat pe baza metodei dobânzii efective, mai puțin ajustările pentru depreciere.

3.12 Numerar și echivalent de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar cuprind numerarul în casă, disponibilul din conturile curente la bănci, alte investiții pe termen scurt cu lichiditate ridicată și cu termene de maturitate inițiale de până la trei luni. În situația poziției financiare, facilitățile de descoperire de cont sunt înregistrate la împrumuturi, la pasive curente.

3.13 Capitaluri proprii

Capital social

Acțiunile ordinare sunt clasificate drept capitaluri proprii.

Costurile suplimentare care pot fi atribuite direct emisiunii de noi acțiuni sau opțiuni sunt evidențiate în capitalurile proprii ca deduceri, net de impozit, din încasări.

Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca obligații și sunt deduse din capitalurile proprii la sfârșitul perioadei de raportare doar dacă au fost declarate înainte de sau la sfârșitul perioadei de raportare. Dividendele sunt recunoscute atunci când au fost propuse înaintea sfârșitului perioadei de raportare.

Societatea nu a distribuit parțial dividende în cursul anului financiar.

Rezerve

Contabilitatea rezervelor se ține pe categorii de rezerve: rezerve legale, rezerve statutare sau contractuale, rezerve din profitul reinvestit, precum și alte rezerve.

Rezervele legale se constituie anual din profitul societății, în cotele și limitele prevăzute de lege, și din alte surse prevăzute de lege. Rezervele legale pot fi utilizate numai în condițiile prevăzute de lege.

Rezultatul reportat

Cuprinde rezultatul reportat provenit din preluarea la începutul exercițiului financiar curent, a rezultatului din contul de profit și pierdere al exercițiului financiar precedent, precum și rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

3.14 Împrumuturi

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de costurile de acordare înregistrate. Ulterior, împrumuturile sunt evidențiate la cost amortizat; orice diferență dintre sumele încasate (net de costurile de tranzacționare) și valoarea răscumpărării este recunoscută în profit sau pierdere pe baza metodei dobânzii efective.

Împrumuturile sunt clasificate ca datorii curente, cu excepția situației în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna achitarea datoriei pentru minimum 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare.

3.15 Impozit pe profit curent și amânat

Cheltuiala cu impozitul aferentă perioadei include impozitul curent și impozitul amânat și este recunoscută în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care este recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt, la rândul lor, recunoscute în aceeași perioadă sau în altă perioadă, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent se calculează pe baza reglementărilor fiscale în vigoare la sfârșitul perioadei de raportare. Societatea evaluează periodic situațiile în care reglementările fiscale aplicabile sunt interpretabile și constituie provizioane/ajustări de depreciere, dacă este cazul, pentru valorile cu impact contabil/fiscal.

Impozitul pe profit amânat este recunoscut, pe baza metodei obligației bilanțiere, pentru diferențele temporare intervenite între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valorile contabile ale acestora din situațiile financiare. Totuși, impozitul pe profit amânat care rezultă în urma recunoașterii inițiale a unui activ sau pasiv dintr-o tranzacție alta decât o combinație de întreprinderi, și care la momentul tranzacției nu afectează profitul contabil și nici cel impozabil nu este recunoscut. Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat.

Impozitul amânat pe venit de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

3.16 Datorii comerciale și alte datorii

Furnizorii și alte datorii sunt recunoscute inițial la prețul de tranzacție și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective.

3.17 Venituri înregistrate în avans

Veniturile înregistrate în avans sunt înregistrate pentru

- a) taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului,
- b) pentru obiectivele primite cu titlu gratuit și
- c) pentru fonduri nerambursabile încasate.

Taxele de racordare sunt facturate unor clienți pentru racordarea lor la rețeaua de transport gaze (conduite de racordare suplimentare care urmează să fie construite de Transgaz). Taxele facturate clienților pot acoperi parțial sau integral costul de construcție a conductelor. Se consideră că aceste taxe finanțează parțial construcția acestor conduite de racordare suplimentare și sunt recunoscute

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

ca venituri amânate. Veniturile din aceste venituri înregistrate în avans sunt recunoscute în mod liniar pe durata de viață utilă a activului finanțat.

Subvențiile guvernamentale sunt recunoscute la valoarea de piață atunci când există o asigurare rezonabilă că acestea vor fi primite și că vor fi îndeplinite condițiile aferente.

Societatea recunoaște un drept de a încasa subvenția când există siguranța rezonabilă că va respecta condițiile atașate acordării acesteia și că subvenția va fi primită. Societatea consideră ca siguranța rezonabilă că subvenția va fi primită poate fi confirmată de îndeplinirea condițiilor de eligibilitate din cererile de finanțare, anterior aprobării cererii de finanțare.

Venitul din subvenție se recunoaște proporțional din amortizarea activelor finanțate, aplicându-se procentul de finanțare al cheltuielilor eligibile asupra amortizării lunare.

Intrările de numerar din subvențiile guvernamentale încasate sau din taxele de racordare sunt prezentate în cadrul fluxurilor de numerar de finanțare în Situația fluxurilor de numerar, deoarece aceasta este o alegere politică a Grupului în conformitate cu IAS 7.

Bunurile preluate cu titlu gratuit de la terți (SRM-uri, conducte, racorduri) sunt bunuri proprii deoarece aceste bunuri nu rezultă din investiții efectuate de societate. În urma preluării cu titlu gratuit a obiectivelor aparținând Sistemului Național de Transport, acestea intră în patrimoniul societății la valoarea justă, stabilită în protocolului de predare primire a bunurilor.

3.18 Beneficiile angajaților

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul român în numele angajaților săi, pentru fondurile de sănătate, pensii și șomaj. Toți angajații Societății sunt membrii ai planului de pensii al statului român, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

Beneficii acordate la pensionare

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Societatea a înregistrat un provizion pentru astfel de plăți (vezi Nota 21). Obligația recunoscută în bilanț reprezintă valoarea prezentă a obligației la data bilanțului. Obligația este calculată anual de către specialiști independenți utilizând Metoda Factorului de Credit Proiectat. Valoarea prezentă este determinată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare cu rata dobânzii obligațiunilor guvernamentale pe termen lung.

Costul serviciului curent este recunoscut în contul de profit și pierdere în cheltuiela cu angajații. Cheltuiela cu dobânda este inclusă în contul de profit și pierdere în cheltuieli financiare. Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global (sunt debitate/creditate în rezultatul reportat prin alte elemente ale rezultatului global) în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

Asigurări sociale

Societatea înregistrează cheltuieli legate de angajații săi, ca urmare a acordării unor beneficii legate de asigurări sociale. Aceste sume cuprind în principal costurile implicite ale angajării de muncitori și, ca urmare, sunt incluse în cheltuielile salariale.

Participarea la profit și prime

Societatea recunoaște o obligație și o cheltuială pentru prime și participare la profit, pe baza unei formule care ține cont de profitul atribuibil acționarilor Societății după anumite ajustări. Societatea

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

recunoaște o obligație acolo unde este obligat prin contract sau unde există o practică trecută care a creat o obligație implicită.

3.19 Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Grupul are o obligație legală sau implicită ca urmare a unor evenimente din trecut, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și pentru care poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației. Acolo unde există o serie de obligații similare, probabilitatea ca o ieșire de resurse să fie necesară pentru decontare este stabilită în urma evaluării clasei de obligații ca întreg.

Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element inclus în orice clasă de obligații este redusă.

Acolo unde Grupul așteaptă reluarea unui provizion, de exemplu printr-un contract de asigurări, rambursarea este recunoscută ca activ separat, dar numai atunci când rambursarea este teoretic sigură.

Provizioanele sunt evaluate la valoarea actualizată a cheltuielilor estimate ca fiind necesare pentru decontarea obligației, utilizând o rată pre-impozitare care să reflecte evaluările de piață curente ale valorii temporale a banilor și a riscurilor specifice obligației. Majorarea provizionului datorată trecerii timpului este recunoscută ca și cheltuială cu dobânda.

3.20 Recunoașterea veniturilor

Grupul recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Grupul poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Grupul poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Grupul să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Grupul transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Grupul execută obligația;
- executarea de către Grup creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Grup nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Societate.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Grupul evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Grupul poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la serviciile de transport gaze naturale. Fiecare utilizator SNT primește și consumă simultan beneficiile oferite de operator, pe măsură ce operatorul furnizează serviciile de operare a SNT, iar operatorul recunoaște veniturile în timp.

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

1. Grupul are următoarele fluxuri de venituri:

a) Venituri asociate acordului de concesiune din România

- Venituri din serviciile de transport - România
- Venituri din activitatea de echilibrare - România
- Venituri din taxele de racordare percepute clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport gaze - România
- Venituri din activitatea de construcții în conformitate cu IFRIC 12

b) Venituri care nu sunt asociate acordului de concesiune în România

- Venituri din servicii de transport - Republica Moldova

a) Venituri din servicii de transport gaze - România

Veniturile din transportul intern al gazului sunt constituite din rezervarea capacității de transport și transportul prin Sistemul Național de Transport (SNT) al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, pe perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale și sunt recunoscute în momentul livrării lor. Pe durata administrării contractelor de transport, Societatea emite și transmite clienților, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport.

b) Veniturile din activitatea de echilibrare - România

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Transgaz asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport (SNT). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Transgaz în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite lunar clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

Echilibrarea comercială, operațională și fizică a SNT definește o serie de activități și proceduri necesare pentru alocarea cantităților de gaze naturale la nivel de utilizator de rețea și pentru asigurarea transportului gazelor naturale în condiții de siguranță prin SNT. Echilibrarea comercială se concretizează în emiterea facturilor de Excedent de către utilizatorii de rețea, respectiv a facturilor de Deficit de către operatorul de transport și a facturilor de neutralitate.

Acțiunile de echilibrare efectuate de Transgaz presupun înregistrarea unor venituri și cheltuielile distinct în evidențele contabile. Diferența dintre veniturile și costurile aferente

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

acțiunilor de echilibrare efectuate este alocată lunar către utilizatorii de rețea, conform metodologiei aprobate de ANRE, prin aplicarea unui tarif de neutralitate.

Ordinul ANRE 85/2017 reglementează mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor operatorului de transport gaze naturale (OTS) și ia în considerare doar următoarele categorii:

- costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru în relația cu UR luați în mod individual;
- costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT;
- costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport;
- costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;
- costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare.

Transgaz prezintă în situația rezultatului global elemente rânduri separate pentru *Venituri din activitatea de echilibrare* și *Cheltuieli din activitatea de echilibrare*, prezentare care asigură o mai bună imagine și înțelegere a rezultatelor și performanței financiare a Transgaz și asupra contribuției activității de echilibrare la performanța entității.

Prezentarea elementului-rând *Venituri din activitatea de echilibrare* la venituri din exploatare nu asigură o imagine corectă și completă a performențelor financiare ale Transgaz. Neutralitatea financiară prevăzută de reglementări face adecvată prezentarea veniturilor și cheltuielilor din echilibrare separat de alte venituri și cheltuieli de exploatare ale Transgaz, separând activitatea de echilibrare care are profit reglementat zero de restul activităților desfășurate de Transgaz.

Venituri din servicii de transport - Republica Moldova

Veniturile din prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale constau în rezervarea capacității de transport, nominalizările la punctele de interconectare și transportul gazelor naturale prin sistemul de transport al cantităților alocate către punctele de ieșire din rețelele de distribuție, în perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale și sunt recunoscute la momentul livrării acestora.

Pe parcursul administrării contractelor de transport, societatea emite și transmite, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a fost prestat serviciul de transport, o factură pentru serviciile de transport prestate în luna anterioară, întocmită pe baza Proceselor verbale de predare-primire a serviciului de transport al gazelor naturale și a tarifelor aplicabile prevăzute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Plata facturilor emise de operatorul sistemului de transport ("OTS") se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

c) *Veniturile din taxe de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului*

Aceste taxe de racordare finanțează parțial sau în totalitate costul construcțiilor pentru racordarea la Sistemul Național de Transport gaze naturale, sunt recunoscute drept venituri înregistrate în avans în momentul facturării către client și înregistrate pe venituri pe durata de funcționare a activului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)****d) Veniturile din vânzarea de bunuri (inclusiv echilibrare rețea)**

Veniturile din vânzarea de bunuri se înregistrează în momentul livrării bunurilor.

Potrivit Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, Transgaz vinde gaze naturale în cadrul acțiunilor care vizează echilibrarea diferențelor apărute între cantitățile de gaze naturale livrate în SNT și cele preluate de către utilizatorii de rețea din acesta.

Veniturile din vânzarea materialelor reziduale se realizează în urma casării și valorificării bunurilor scoase din uz.

e) Venituri din dobânzi

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.

f) Venituri din dividende

Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.

g) Venituri din penalități

Veniturile din penalități pentru plata cu întârziere sunt recunoscute atunci când sunt preconizate beneficii economice viitoare în favoarea Societății.

3.21 Datorii aferente contractelor

Datoriile aferente contractelor reprezintă o obligație de a transfera bunuri sau servicii unui client pentru care Grupul a primit o contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație sau Grupul are dreptul la o contraprestație necondiționată (de exemplu, o creanță) înainte ca Grupul să transfere bunurile sau serviciile către client, Grupul prezintă contractul ca o datorie contractuală în momentul în care plata este efectuată sau în care plata este scadentă (în funcție de care dintre cele două situații este prima).

3.22 Părți afiliate

Părțile sunt considerate afiliate dacă una din părți are capacitatea de a controla cealaltă parte, de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți în luarea de decizii financiare sau operaționale, dacă se află sub control comun cu altă parte, dacă există o asociere în participație în cadrul căreia entitatea este asociat sau este membru al conducerii după cum este descris în IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu părțile afiliate accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică. Părțile afiliate pot încheia tranzacții pe care părțile neafiliate nu le pot încheia iar în cazul tranzacțiilor între părți afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru părțile neafiliate.

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR**Factori de risc financiar**

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimalizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Grupul nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

Grupul este expus riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la EUR. Riscul valutar este asociat activelor (Nota 12) și obligațiilor recunoscute.

Pentru a acoperi riscul valutar aferent creanțelor și datorii comerciale Grupul încheie contracte de vânzare și de achiziții în moneda națională.

31 decembrie 2025	EUR (RON)	GBP (RON)	USD (RON)	MDL (RON)	RON (RON)	Total (RON)
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	58.911	2.862	71.135	54.370.072	787.202.402	841.705.382
Investiții financiare pe termen scurt	-	-	-	143.278.777	-	143.278.777
Investiții financiare pe termen lung	-	-	-	30.960.000	-	30.960.000
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	-	-	-	-	3.033.953.960	3.033.953.960
Alte active financiare	25.493	-	-	-	-	25.493
Alte creanțe					51.447.658	51.447.658
Creanțe comerciale	170.986.035	-	6.554.075	2.840.153	205.601.295	385.981.558
Total active financiare	171.070.439	2.862	6.625.209	231.449.002	4.078.205.316	4.487.352.828
Datorii financiare						
Datorii comerciale	14.198.698	-	2.076.513	11.469.563	210.622.101	238.366.875
Alte datorii				244.361	282.226.571	282.470.932
Datorii leasing	-	-	-	107.919.302	23.559.019	131.478.321
Împrumuturi	1.092.535.784	-	-	157.921.637	3.020.782.098	4.271.239.519
Total datorii financiare	1.106.734.482	-	2.076.513	277.554.863	3.537.189.789	4.923.555.647
Net	(935.664.043)	2.862	4.548.697	(46.105.861)	541.015.526	(436.202.819)
31 decembrie 2024	EUR (RON)	GBP (RON)	USD (RON)	MDL (RON)	RON (RON)	Total (RON)
Active financiare						
Numerar și echivalente de numerar	24.822.570	1.583	36.206	71.202.316	970.537.819	1.066.600.494
Creanța privind Valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune					2.648.907.892	2.648.907.892
Alte active financiare	24.870	-	-	-	-	24.870
Alte creanțe	-	-	-	258.069	51.131.536	51.389.605
Creanțe comerciale	156.256.143	-	7.210.886	22.874.864	159.481.535	345.823.428
Total active financiare	181.103.583	1.583	7.247.092	94.335.249	3.830.058.782	4.112.746.289
Datorii financiare						
Datorii comerciale	68.356.517	-	167.188	21.454.519	418.106.820	508.085.044
Alte datorii					215.300.460	215.300.460
Datorii leasing	-	-	-	142.143.642	20.881.905	163.025.547
Împrumuturi	1.106.990.865	-	-	170.457.778	2.497.535.646	3.774.984.289
Total datorii financiare	1.175.347.382	-	167.188	334.055.939	3.151.824.831	4.661.395.340
Net	(994.243.799)	1.583	7.079.904	(239.720.690)	678.233.951	(548.649.051)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

La 31 decembrie 2025, suma de 177.540.110 lei (31 decembrie 2024: 163.491.899 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la sfârșitul perioadei de raportare monedei funcționale a Grupului, cu toate variabilele menținute constante și ia în calcul fluctuația maximă din piață a cursului valutar a fiecărei monede, în perioadele de raportare:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
<i>Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:</i>		
Aprecierii USD cu 8%	1.611.120	566.392
Deprecierii USD cu 8%	(1.611.120)	(566.392)
Aprecierii EUR cu 2%	(21.738.697)	(23.264.663)
Deprecierii EUR cu 2%	21.738.697	23.264.663

(ii) Riscul de preț

Grupul este expus riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/ mai mic, profitul net al perioadei ar fi fost mai mic/ mai mare cu 3.520.457 lei (decembrie 2024: 6.161.452 lei).

(iii) Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de trezorerie

Grupul este expus riscului ratei dobânzii prin depozitele la bănci și împrumuturile încheiate cu dobândă variabilă și fixă. Cadrul de reglementare al activității Transgaz asigură acoperirea integrală a riscului ratei dobânzii, cheltuielile cu dobânda aferentă împrumuturilor angajate pentru finanțarea proiectelor de investiții fiind recuperată până la 30 septembrie 2025 prin venitul reglementat pentru activitatea de transport gaze naturale iar dobânda aferentă liniilor de credit angajate pentru finanțarea activității de echilibrare comercială se recuperează prin tariful de neutralitate.

Tariful de neutralitate asigură alocarea către utilizatorii rețelei a diferenței dintre cheltuielile și veniturile înregistrate de operatorul Sistemului național de transport în urma activității desfășurate în vederea îndeplinirii obligațiilor privind echilibrarea rețelei de transport gaze naturale.

Pentru expunerea medie a perioadei, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/ mai mari, cu toate celelalte variabile menținute constante, profitul aferent perioadei și capitalurile proprii ar fi fost cu 15.343.077 lei mai mare/ mai mic (decembrie 2024: 10.863.638 lei mai mare/mai mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare.

Valoarea de 50 puncte de bază reprezintă evaluarea de către conducerea societății a modificării rezonabile a ratelor de dobândă.

(b) Riscul de credit

Riscul de credit este legat în special de numerar și echivalente de numerar și de creanțele comerciale. Grupul a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Grupului în ceea ce privește creanțe comerciale este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 49% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 42%). Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create.

Deoarece creanța din concesiune pe termen lung este garantată de statul român, Grupul a considerat că potențiala depreciere utilizând modelul ECL (Pierderi Așteptate din Creditare) nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

Pentru acoperirea riscului de credit Grupul solicită de garanții de bună plată pentru contractele de transport gaze naturale și echilibrare comercială. La 31 decembrie 2025 Grupul are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoare de 564.735.358 lei (2024: 614.828.887 RON) - în principal sub formă de scrisori de garanție bancară și depozite de garantare în numerar.

Numerarul și depozitele (pe termen scurt și lung) este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Fără rating	228.985.214	71.598.559
BBB-	592.677.651	890.375.218
BBB+	191.560.427	101.888.737
A+	133.591	134.273
AA-	<u>233.939</u>	<u>157.385</u>
	1.013.590.822	<u>1.064.154.172</u>

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

Instituțiile financiare cu sediul în Republica Moldova în care este deținut numerarul subsidiarei sunt fără rating.

(c) Riscul de lichiditate

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Grupul previzionează fluxurile de trezorerie. Funcția financiară a Grupului monitorizează continuu cerințele de lichidități ale Grupului pentru a se asigura că există numerar suficient pentru a răspunde cerințelor operaționale, menținând în același timp un nivel suficient al facilităților de împrumut neutilizate (Nota 16) în orice moment, astfel încât Grupul să nu încalce limitele sau acordurile de împrumut (unde e cazul) pentru niciuna din facilitățile sale de împrumut. Aceste previziuni iau în calcul planurile Grupului de finanțare a datoriei, respectarea acordurilor, respectarea obiectivelor interne referitoare la indicatorii din bilanțul contabil și, dacă e cazul, a reglementărilor externe sau a dispozițiilor legale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Departamentul financiar al Grupului investește numerarul suplimentar în conturi curente purtătoare de dobândă și în depozite la termen, alegând instrumente cu maturități adecvate sau lichiditate suficientă pentru a oferi cadrul adecvat, stabilit conform prevederilor menționate mai sus.

Tabelul de mai jos prezintă obligațiile la 31 decembrie 2025 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.

Analiza maturității datoriilor financiare 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Suma Totală	mai puțin de 1 an	1-5 ani	peste 5 ani
Împrumuturi	5.505.718.409	601.681.662	2.565.572.526	2.338.464.221
Datorii comerciale	238.366.873	238.366.873	-	-
Alte datorii	282.325.857	282.325.857		
Datorii de leasing	<u>148.770.972</u>	<u>50.504.755</u>	<u>94.118.296</u>	<u>4.147.921</u>
	6.175.182.111	1.172.879.147	2.659.690.822	2.342.612.142

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Suma Totală	mai puțin de 1 an	1-5 ani	peste 5 ani
Împrumuturi	4.920.901.783	534.841.486	2.142.499.066	2.243.561.231
Datorii comerciale	723.385.504	723.385.504	-	-
Alte datorii	215.300.460	215.300.460	-	-
Datorii de leasing	<u>187.376.694</u>	<u>42.254.606</u>	<u>145.122.088</u>	<u>-</u>
	<u>6.046.964.441</u>	<u>1.515.782.056</u>	<u>2.287.621.154</u>	<u>2.243.561.231</u>

Datoriile comerciale și alte datorii includ datorii comerciale, furnizori de mijloace fixe, dividende de plată și alte datorii (vezi Nota 19) și nu sunt incluse: datoriile generate ca rezultat al dispozițiilor legale impuse de autorități, datoriile către salariați și veniturile înregistrate în avans.

Ordinul ANRE nr. 130/2020 reglementează două tipuri de garanții, respectiv garanția de participare la licitații, constituită înainte de intrarea în licitațiile de capacitate și garanția financiară de plată, constituită după închiderea licitațiilor, pentru produsele de capacitate rezervate.

Garanțiile de participare la licitații sunt folosite de utilizatorii de rețea pentru participarea la licitații viitoare de rezervare de capacitate, în care sunt oferite de către Transgaz produse de capacitate zilnice, intrazilnice, lunare, trimestriale, anuale și conferă dreptul acestora de a intra în orice moment pe durata contractului cadru de transport, în licitațiile de rezervare de capacitate, pentru rezervarea de produse de capacitate oferite de Transgaz, în limita garanțiilor constituite. Garanțiile de participare la licitațiile de rezervare de capacitate se returnează parțial sau integral, la solicitarea UR-ului.

Garanțiile de plată sunt constituite, conform prevederilor Contractului cadru de transport, după rezervarea produselor de capacitate și se suplimentează sau se reduc în funcție de valoarea produselor contractate. Acestea se returnează după 45 zile de la încetarea contractului prin ajungere la termen, dacă UR și-a onorat toate obligațiile de plată.

În categoria credite și creanțe nu sunt incluse creanțele în relația cu salariații și cheltuielile înregistrate în avans.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Managementul riscului de capital

Obiectivele Grupului legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital. Nu există cerințe de capital impuse din exterior.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Grupul monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în situația poziției financiare) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar. Capitalul total este calculat drept „capitaluri proprii”, după cum se arată în situația poziției financiare.

Gradul de îndatorare net la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 se reflectă în tabelul de mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Total împrumuturi	4.271.239.519	3.774.984.289
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 13)	<u>(841.705.382)</u>	<u>(1.064.299.187)</u>
Datorie netă	<u>3.429.534.137</u>	<u>2.710.685.102</u>
Capitaluri proprii	5.062.096.573	4.389.551.942
Grad de îndatorare	0,68	0,62

Estimarea valorii juste

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare cu rată variabilă se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile juste estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă din cauza scadenței scurte. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Grupului la riscul de credit pentru creanțele existente.

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE

Estimări și ipoteze contabile esențiale

Grupul elaborează estimări și ipoteze cu privire la viitor. Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente din viitor despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Estimările contabile rezultate prin definiție vor egala rar rezultatele reale obținute. Estimările și ipotezele care prezintă un risc semnificativ de a cauza o ajustare importantă a valorii contabile a activelor și pasivelor în următorul exercițiu financiar sunt prezentate în continuare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



5.1 Ipoteze pentru stabilirea valorii provizionului pentru beneficii după pensionare

Ipotezele cheie pentru calcularea acestui provizion sunt rata inflației și rata dobânzii, variația acestor date având un efect semnificativ asupra pasivului la 31 decembrie 2025 (și 31 decembrie 2024).

Acest provizion a fost calculat pe baza estimărilor privind salariul mediu, a numărului mediu de angajați și a numărului mediu de salarii de plată la momentul pensionării, precum și a schemei de plată a beneficiilor. Provizionul a fost adus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de actualizare calculat pe baza ratei dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii la obligațiuni de stat).

Valoarea prezentă a obligațiilor la 31 decembrie 2025 este de 192.426.952 lei (la 31 decembrie 2024: 161.295.114 lei) (Nota 21).

Prezentarea valorii prezente pentru anul 2025 în funcție de următoarele variabile (cu efect potențial în alte venituri globale, reprezentând câștiguri/pierderi actuariale):

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Rata inflație +1%	207.871.701	180.722.068
Rata inflație -1%	178.654.527	154.502.134
Rata dobânzii +10%	183.929.326	158.634.270
Rata dobânzii -10%	201.676.063	175.859.845

Analiza maturității plăților de beneficii:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Până la un an	21.608.921	11.165.196
Între 1 și 2 ani	8.510.424	5.121.283
Între 2 și 5 ani	22.645.552	14.378.356
Între 5 și 10 ani	139.662.055	109.307.865

5.2 Tratamentul contabil al acordului de concesiune

După cum se indică la nota 8, în mai 2002, Transgaz a încheiat un acord de concesiune cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM), care conferă societății dreptul de a utiliza conductele magistrale ale sistemului național de transport al gazelor pentru o perioadă de 30 de ani.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 - aplicabilitate

Concedentul - Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) este o entitate din sectorul public și a acordat concesiunea către Transgaz. Transgaz, fiind deținută de statul român, poate fi considerată, de asemenea, o entitate publică.

Deși IFRIC 12 nu prevede în mod specific aplicabilitatea sa la „concesiunea de la public la public”, acesta se aplică oricărui astfel de acord în care infrastructura este pusă la dispoziția publicului și implică **un acord de concesiune**, indiferent dacă operatorul este din sectorul public sau privat.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

IFRIC 12 se aplică acordurilor de concesiune de servicii în cazul în care:

- a) concedentul este o entitate din sectorul public;
- b) operatorul este o entitate din sectorul privat (sau, în unele cazuri, o entitate din sectorul public); și
- c) operatorului i se acordă dreptul de a exploata infrastructura utilizată pentru furnizarea de servicii către public.”

Pe baza detaliilor de mai sus, în urma unei analize detaliate, conducerea Transgaz a considerat că Acordul de concesiune semnat cu ANRM intră în domeniul de aplicare al IFRIC 12.

Domeniul de aplicare al IFRIC 12 - model bifurcat

Transgaz are următoarele drepturi:

- a) Să factureze utilizatorilor Sistemului național de transport un tarif care este aprobat de ANRE și care se bazează și pe Baza sa de Active Reglementate (practic conducte, stații de comprimare, etc - care formează infrastructura denumită Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale;
- b) În cazul în care contractul de concesiune încetează din orice motiv sau la expirarea contractului, investiția realizată de operatorul sistemului național de transport va fi transferată către proprietarul sistemului național de transport sau către un alt concedent prin plata unei compensații egale cu Baza de active reglementate care nu a fost amortizată, stabilită de ANRE (conform prevederilor Legii 127/2014 intrată în vigoare la 5 octombrie 2014 - practic NBV (VCN) neamortizată la sfârșitul concesiunii (utilizând duratele amortizare reglementată care aproximează duratele de viață utile economice). Toți parametrii erau cunoscuți de la intrarea în vigoare a legii și, ca atare, reprezintă un drept necondiționat de a primi numerar la sfârșitul concesiunii.

Ca atare, cele două puncte de mai sus reprezintă două active separate în conformitate cu IFRIC 12. Unul reprezintă dreptul necondiționat de a încasa numerar (activ financiar), iar celălalt reprezintă dreptul de a percepe tarife pentru transportul gazelor naturale.

Prin urmare, în acest aranjament este necesar să se împartă cele două componente ale activului contractual - și să se evalueze ca un activ financiar pe termen lung și o imobilizare necorporală în consecință.

5.3 Tratamentul contabil al redevențelor de plată pentru utilizarea sistemului național de transport al gazelor

După cum se arată în Nota 8, Transgaz achită redevențe, calculate ca procentaj din veniturile brute realizate din operarea conductelor din sistemul național de transport gaz. Aceste costuri au fost recunoscute drept cheltuieli, mai degrabă decât ca deducere din venituri, deoarece ele nu sunt de natura taxelor colectate de la clienți și transmise statului având în vedere natura activității și mediul de reglementare:

- veniturile Societății se bazează pe tarifele aprobate de un alt reglementator decât cel care stabilește nivelul redevențelor;
- cheltuiala cu redevențele este un element luat în considerare la calcularea tarifului de transport.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Începând cu 1 ianuarie 2020, conform Ordinului ANRE nr.1/2020, Societatea are obligația de a plăti anual ANRE un tarif pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență în cuantum de 0,062 lei MWh aplicat asupra cantității de gaze naturale transportate.

5.4 Tratatamentul contabil al contractului de locațiune dintre VestmoldTransgaz și Moldovatrangaz

La data de 04.09.2023 a fost încheiat Contractul de locațiune Nr. 70-SJ între Moldovatrangaz și Vestmoldtransgaz.

Contractul de locațiune este prezentat în conformitate cu IFRS 16, argumentele sale pentru a fi inclus în IFRS 16 fiind:

- a. Contractul încheiat cu Moldovatrangaz asigură numai transportul în vederea utilizării rețelei de transport, nu dreptul de a presta serviciul public. Activele (infrastructura) nu sunt active publice, sunt închiriate de Moldovatrangaz.
- b. Moldovatrangaz nu este o entitate din sectorul public pentru a fi asociată cu Autoritatea de Reglementare a Republicii Moldova, care acordă Vestmoldtransgaz dreptul de a presta serviciul public.
- c. Riscurile legate de mentenanță, precum și deciziile privind reparațiile capitale rămân asumate de Moldovatrangaz, respectiv Moldovatrangaz are obligația de a efectua toate reparațiile capitale în vederea menținerii Rețelei de Transport în conformitate cu destinația sa.
- d. ANRE nu este parte la contractul de locațiune și, prin urmare, nu poate avea un interes rezidual în activele care fac obiectul contractului de locațiune (rețeaua de transport al gazelor).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Segmentele de raportare sunt stabilite în funcție de natura activităților pe care societatea le desfășoară: activitate reglementată, activitate nereglementată și alte activități. În calitate de operator de transport și de sistem, societatea raportează anual Autorității Naționale de Reglementare activitatea desfășurată pe cele patru segmente de raportare.

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2025 sunt:

	Transport intern de gaz	Echilibrare	Nealocat	Transport intern de gaze Moldova și activitatea Petrostar	Total
Venituri din activitatea de transport intern	2.460.922.108	-	-	286.959.132	2.747.881.240
Alte venituri	139.904.443	-	17.535.108	11.244.747	168.684.298
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	2.600.826.551	-	17.535.108	298.203.879	2.916.565.538
Amortizări	(490.753.368)	-	(1.770.008)	(52.120.948)	(544.644.324)
Indemnizații, salarii și alte cheltuieli de natură salarială	(672.278.327)	-	(5.169.552)	(17.774.240)	(695.222.119)
Consum tehnologic, materiale și consumabile utilizate	(116.440.824)	-	(444.363)	(2.502.784)	(119.387.971)
Cheltuieli cu redevențe	(283.006.043)	-	-	(103.106)	(283.109.149)
Întreținere și transport	(76.942.054)	-	(222.151)	(78.406.251)	(155.570.456)
Impozite și alte sume datorate statului	(120.630.883)	-	(497.388)	(856.990)	(121.985.261)
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli	(3.901.712)	-	-	(17.328.663)	(21.230.375)
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor	(16.803.589)	-	-	-	(16.803.589)
Alte cheltuieli de exploatare	(133.866.029)	-	(1.370.338)	(5.691.431)	(140.927.798)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	686.203.722	-	8.061.308	123.419.466	817.684.496
Venituri din activitatea de echilibrare	-	359.936.488	-	6.079.143	366.015.631
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	(359.936.488)	-	(6.079.143)	(366.015.631)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636.142	-	-	-	1.263.636.142
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.263.636.142)	-	-	-	(1.263.636.142)
Profit din exploatare	686.203.722	-	8.061.308	123.419.466	817.684.496
Câștig financiar net	-	-	-	-	223.786.777
Profit înainte de impozitare	-	-	-	-	1.041.471.273
Impozit pe profit	-	-	-	-	(160.750.797)
Profit net	-	-	-	-	880.720.476
Active pe segmente	10.009.227.674	238.133.461	886.230.725	753.794.475	11.887.386.335
Datorii pe segmente	6.023.630.643	441.380.533	4.739.468	355.539.118	6.825.289.762
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	1.335.484.124	-	3.030.583	60.669	1.338.575.376
Cheltuieli nemonetare altele decăt amortizarea	(36.308.525)	-	(64.994)	-	(36.373.519)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În anul 2025 subsidiarele Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz au desfășurat activitate de transport, activele înregistrate de acestea fiind în valoare de 729.196.684 lei, iar Petrostar SA a desfășurat activitatea de inginerie și consultanță tehnică legate de acestea, activele înregistrate de acestea fiind în valoare de 12.732.379 lei și respectiv datoriile subsidiarelor Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz sunt în valoare de 353.979.815 lei, iar ale Petrostar SA sunt în valoare de 1.071.715 lei.

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

Activele prezentate la segmentul Transport intern de gaze Moldova cuprind valoarea contractului de locațiune a rețelilor de transport al gazelor naturale nr.70-SJ din 04.09.2023 încheiat între Moldovatransgaz SRL și Vestmoldtransgaz SRL înregistrat ca drept de utilizare a activelor luate în leasing.

Activele nealocate includ:

	31 decembrie 2025
Imobilizări corporale și necorporale	28.541.121
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	454.965
Numerar	786.572.505
Impozit amanat	70.457.300
Alte active	<u>204.834</u>
	886.230.725

Datoriile nealocate includ:

Impozit de plată	1.298.495
Dividende de plată	1.070.500
Datorii privind leasing	501.279
Alte datorii	<u>1.869.194</u>
	4.739.468

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare și împrumutul contractat pentru finanțarea activității de echilibrare.

Imobilizările corporale și necorporale nealocate reprezintă active deținute de societate care nu contribuie la derularea activităților de transport gaze sau echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport sunt efectuate pentru mai mulți clienți interni și externi.

	Clienți interni	Clienți externi	Transport intern de gaze Moldova și activitatea Petrostar	Total
Venituri din activitatea de transport intern	2.192.881.172	268.040.936	286.959.132	2.747.881.240
Alte venituri	<u>157.439.551</u>	<u>-</u>	<u>11.244.747</u>	<u>168.684.298</u>
	<u>2.350.320.723</u>	<u>268.040.936</u>	<u>298.203.879</u>	<u>2.916.565.538</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



***Clienții interni cu peste 10% din total venituri
includ:***

Procent din total venit

OMV PETROM SA

13%

Toate activele Societății mamă se află în România. Toate activitățile Societății mamă se desfășoară în România.

Grupul are creanțe comerciale externe în sumă de 197.766.387 lei (31 decembrie 2024: 182.319.227 lei).

Segmentul *transport intern de gaz* cuprinde informațiile aferente activității de transport intern al gazelor naturale care este reglementată de către Autoritatea Națională de Reglementare, precum și veniturile din exploatare și financiare aferente creanței pentru valoarea reglementată rămasă neamortizată a bazei de active reglementate la sfârșitul Acordului de Concesiune; segmentul *echilibrare* cuprinde cheltuielile și veniturile aferente activității de echilibrare a sistemului național de transport, activitate desfășurată începând cu 1 decembrie 2015, neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuită clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern; segmentul *nealocat* cuprinde activități cu o pondere scăzută în veniturile societății cum sunt: vânzări de active, chirii, redevențe.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Informațiile pe segmente furnizate Consiliului de Administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile, aferente exercițiului încheiat la 31 decembrie 2024 sunt:

	<u>Transport intern de gaz</u>	<u>Transport internațional de gaz</u>	<u>Echilibrare</u>	<u>Nealocat</u>	<u>Transport intern de gaze Moldova</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.954.193.929	-	-	-	195.999.908	2.150.193.837
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	-	-	-	-	-
Alte venituri comerciale	1.524.538					1.524.538
Alte venituri	<u>115.529.747</u>	<u>20.980.114</u>	<u>-</u>	<u>12.840.418</u>	<u>4.408.383</u>	<u>153.758.662</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>2.071.248.214</u>	<u>20.980.114</u>	<u>-</u>	<u>12.840.418</u>	<u>200.408.291</u>	<u>2.305.477.037</u>
Amortizare	(439.657.823)	(29.021.714)	-	(1.774.141)	(50.840.702)	(521.294.380)
Indemnizații, salarii și alte cheltuieli de natură salarială	(621.398.849)	(1.532.947)	-	(3.760.965)	(10.127.429)	(636.820.190)
Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate	(135.674.151)	(10.645.157)	-	(490.743)	-	(146.810.051)
Cheltuieli cu redevențe	(224.732.303)	-	-	-	-	(224.732.303)
Întreținere și transport	(58.110.485)	(236.046)	-	(237.363)	(143.071)	(58.726.965)
Impozite și alte sume datorate statului	(88.975.545)	(17.354)	-	(541.287)	(428.473)	(89.962.659)
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli	47.690.140	(33.254)	-	(100.893)	(762.074)	46.793.919
Pierdere/ (câștig) din deprecierea creanțelor	36.798.168	(19.926.417)	-	(69.312)	(8.117.518)	8.684.921
Alte cheltuieli de exploatare	(218.510.165)	7.961.455	-	(1.051.641)	(80.056.147)	(291.656.498)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>368.677.201</u>	<u>(32.471.320)</u>	<u>-</u>	<u>4.814.073</u>	<u>49.932.877</u>	<u>390.952.831</u>
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	249.300.337	-		249.300.337
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	-	(249.300.337)	-		(249.300.337)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.876.822.070	-	-	-		1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.876.822.070)	-	-	-		(1.876.822.070)
Profit din exploatare	<u>368.677.201</u>	<u>(32.471.320)</u>	<u>-</u>	<u>4.814.074</u>	<u>49.932.877</u>	<u>390.952.831</u>
Câștig financiar net						93.064.988
Profit înainte de impozitare						484.017.819
Impozit pe profit	-	-	-	-	-	(73.285.983)
Profit net	-	-	-	-	-	410.731.836
Active pe segmente	8.550.707.687	130.955.393	338.748.903	1.108.521.076	643.993.258	10.769.356.243
Datorii pe segmente	5.459.626.218	638.897	563.844.255	3.626.037	355.638.969	6.379.804.301
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	1.898.780.539	16.712.846	-	164.104	-	1.915.657.489
Cheltuieli nemonetare altele decăt amortizarea	11.175.072	(11.877.503)	-	(170.205)	-	(872.636)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Activele prezentate pentru cele două segmente operaționale principale cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci. Activele prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal stocuri de gaze naturale achiziționate în scopul echilibrării SNT și creanțe comerciale din activitatea de echilibrare.

Activele prezentate la segmentul Transport intern de gaze Moldova cuprind valoarea contractului de locațiune a rețelilor de transport al gazelor naturale nr.70-SJ din 04.09.2023 încheiat între Moldovatrangaz SRL și Vestmoldtransgaz SRL înregistrat ca drept de utilizare a activelor luate în leasing.

Activele nealocate includ:

	31 decembrie 2024
Imobilizări corporale și necorporale	29.530.805
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	560.227
Numerar	995.373.172
Alte active	313.786
Impozit amânat	82.718.086
	1.108.521.076

Datoriile nealocate includ:

Dividende de plată	949.359
Datorii de leasing	598.460
Alte datorii	2.078.218
	3.626.037

Datoriile prezentate pentru cele două segmente operaționale principale constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate segmentelor respective. Datoriile prezentate pentru segmentul echilibrare cuprind în principal datorii comerciale din activitatea de echilibrare.

Imobilizările corporale și necorporale nealocate reprezintă active deținute de societate care nu contribuie la derularea activităților de transport gaze sau echilibrare.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuielile cu deprecierea creanțelor și cheltuielile cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport sunt efectuate pentru mai mulți clienți externi:

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Transport intern de gaze Moldova</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	1.798.017.926	156.176.003	195.999.908	2.150.193.837
Alte venituri	140.525.943	10.348.874	4.408.383	155.283.200
	1.938.543.869	166.524.877	200.408.291	2.305.477.037

Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:

Procent din total venit

OMV PETROM S.A.	19%
SNGN ROMGAZ S.A.	15%
ENGIE ROMANIA S.A.	14%
E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.	11%

Toate activele Societății mamă se află în România. Toate activitățile Societății mamă se desfășoară în România.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În categoria Alte mijloace fixe sunt incluse aparate și instalații de măsurare, control și reglare, mijloace de transport, mobilier, aparatura birotică, echipamente de protecție a valorilor umane și materiale și alte active corporale.

	<u>Terenuri și clădiri</u>	<u>Active din sistemul de transport</u>	<u>Alte mijloace fixe</u>	<u>Active în curs</u>	<u>Total</u>
La 31 decembrie 2024					
Valoare contabilă netă initial la 1 ianuarie 2024	<u>149.103.482</u>	<u>194.033.042</u>	<u>414.815.978</u>	<u>10.878.711</u>	<u>768.831.213</u>
Intrări	-	-	(400.791)	23.580.049	23.179.258
Reclasificare	72.734	(3.340.201)	(216.402)	(49)	(3.483.918)
Transferuri	1.931.539	930.534	21.088.232	(23.950.305)	-
Cedări (valoare netă)	(219.260)	(3.878)	(90.964)	-	(314.102)
Cheltuiala cu amortizarea	(8.921.975)	(31.070.884)	(39.165.747)	-	(79.158.606)
Diferență de conversie	98.885	-	863.758	-	962.643
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	<u>142.065.405</u>	<u>160.548.613</u>	<u>396.894.064</u>	<u>10.508.406</u>	<u>710.016.488</u>
Cost	319.264.270	984.059.610	772.876.442	12.164.588	2.088.364.910
Amortizare cumulată	(177.222.472)	(823.510.997)	(376.162.962)	-	(1.376.896.431)
Ajustare de depreciere cumulată	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Diferență de conversie	23.607	-	180.584	-	204.191
Valoare contabilă netă finala la 31 decembrie 2024	<u>142.065.405</u>	<u>160.548.613</u>	<u>396.894.064</u>	<u>10.508.406</u>	<u>710.016.488</u>
La 31 decembrie 2025					
Valoare contabilă netă initial la 1 ianuarie 2025	<u>142.065.405</u>	<u>160.548.613</u>	<u>396.894.064</u>	<u>10.508.406</u>	<u>710.016.488</u>
Intrări	-	-	474.049	29.897.588	30.371.637
Achiziție Petrostar	17.151.492	-	51.387	-	17.202.879
Reclasificare	-	4.414.225	705.523	2.738.650	7.858.398
Transferuri	6.810.514	121.642	23.770.937	(30.703.093)	-
Cedări (valoare netă)	(132.159)	(1.672)	(18.576)	-	(152.407)
Cheltuiala cu amortizarea	(8.060.584)	(31.444.475)	(39.855.838)	-	(79.360.897)
Diferență de conversie	53.329	-	490.790	-	544.119
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2025	<u>157.887.997</u>	<u>133.638.333</u>	<u>382.512.336</u>	<u>12.441.551</u>	<u>686.480.217</u>
Cost	346.046.805	988.568.727	794.745.805	14.097.733	2.143.459.070
Amortizare cumulată	(188.134.173)	(854.930.394)	(412.049.960)	-	(1.455.114.527)
Ajustare de depreciere cumulată	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Diferență de conversie	(24.635)	-	(183.509)	-	(208.144)
Valoare contabilă netă finala	<u>157.887.997</u>	<u>133.638.333</u>	<u>382.512.336</u>	<u>12.441.551</u>	<u>686.480.217</u>

În categoria *Alte mijloace fixe* sunt incluse aparate și instalații de măsurare, control și reglare, mijloace de transport, mobilier, aparatura birotică, echipamente de protecție a valorilor umane și materiale și alte active corporale.

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral utilizate în continuare este de 428.245.239lei (31 decembrie 2024: 382.303.036 lei). La 31 decembrie 2025 nu sunt înregistrate avansuri acordate pentru achiziția de imobilizări corporale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



Cu privire la activele dezvoltate de Transgaz care sunt complementare prestării serviciilor conform acordului de concesiune, statul are opțiunea de achiziție a acestor active la sfârșitul acordului de concesiune. Transgaz nu are obligația de a păstra aceste active până la sfârșitul acordului de concesiune și îi este permis să le vândă. Aceste active nu se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12. Toate celelalte active aferente desfășurării activității de transport intern și care fac parte din sistemul național de transport al gazelor, inclusiv îmbunătățirile făcute ulterior semnării acordului de concesiune și care trebuie predate către ANRM la sfârșitul acordului de concesiune se încadrează în domeniul de activitate al IFRIC 12.

Ajustările pentru depreciere au fost constituite pentru lucrări în curs a căror finalizare și punere în funcțiune este incertă.

Grupul nu deține mijloace fixe gajate.

7.1 Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16)

Grupul aplică IFRS 16 pentru contractele de închiriere care îndeplinesc criteriile de recunoaștere și a recunoscut ca activ necorporal un drept de utilizare aferent contractelor de închiriere:

	<u>Active luate în leasing conform IFRS16 din care:</u>	<u>Convenții forestiere</u>	<u>Contract de locațiune VMTG</u>
Cost la 1 ianuarie 2025	221.701.412	16.683.915	180.877.944
Amortizare cumulată	(65.462.875)	(6.712.689)	(44.334.499)
Valoare contabilă netă la 01 ianuarie 2025	156.238.537	9.971.226	136.543.445
Intrări	6.936.642	4.661.640	
Ieșiri	(2.979.573)	(27.908)	(2.821.885)
Amortizare	<u>(40.434.301)</u>	<u>(1.654.770)</u>	<u>(36.027.133)</u>
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2025	119.761.305	12.950.188	97.694.427
Costuri la 31 decembrie 2025	191.121.107	21.317.647	143.518.684
Amortizarea acumulată la 31 decembrie 2025	(71.359.802)	(8.367.459)	(45.824.257)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2025:

	31 decembrie 2025	Convenții	Contract de locațiune
	din care:	forestiere	VMTG
Valoare drept utilizare (DU)	225.939.348	21.317.647	178.336.926
Amortizare cumulată aferentă DU	(106.178.043)	(8.367.459)	(80.642.499)
Dobândă aferentă DU	13.101.985	540.234	11.854.117
Datoria de leasing	131.478.321	13.979.850	107.919.302
Din care:			
Termen scurt	41.917.924	2.058.361	37.359.790
Termen lung	89.560.397	11.921.489	70.559.512

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2024:

	Active luate în leasing conform IFRS16 din care:	Convenții forestiere	Contract de locațiune VMTG
Cost la 1 ianuarie 2024	201.790.462	16.251.498	168.886.583
Amortizare cumulată	(28.344.494)	(5.346.271)	(9.570.240)
Valoare contabilă netă la 01 ianuarie 2024	173.445.968	10.905.227	158.945.265
Intrări	21.446.921	432.417	11.991.361
Ieșiri	(1.535.971)	-	-
Amortizare	<u>(37.118.382)</u>	<u>(1.366.419)</u>	<u>(34.764.260)</u>
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	156.238.537	9.971.225	136.172.366
Costuri la 31 decembrie 2024	221.701.412	16.683.915	180.506.866
Amortizarea acumulată la 31 decembrie 2024	(65.462.875)	(6.712.690)	(44.334.500)

	31 decembrie 2024	Convenții	Contract de
	din care:	forestiere	locațiune VMTG
Valoare drept utilizare (DU)	221.701.412	16.683.915	180.877.944
Amortizare cumulată aferentă DU	(55.892.636)	(6.712.689)	(34.764.260)
Dobândă aferentă DU	15.264.231	445.744	14.360.110
Datoria de leasing	163.025.547	10.889.456	142.143.642
Din care:			
Termen scurt	37.415.435	1.320.203	33.501.878
Termen lung	125.610.112	9.569.253	108.641.764

Datoria conform IFRS 16 este prezentată în bilanț la Datorii de leasing pe termen lung și scurt.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Activele tratate conform IFRS 16 sunt din categoria clădirilor și terenurilor, sunt înregistrate în baza unor contracte de închiriere pe durata de 2-5 ani și a unor convenții de ocupare temporară a terenului încheiate pe durata acordului de concesiune, acestea sunt altele decât cele din categoria convențiilor forestiere.

În grupa convențiilor forestiere sunt înregistrate contracte de ocupare temporară a terenurilor forestiere aflate în proprietate privată, încheiate în baza Legii nr.185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale.

La data de 4 septembrie 2023 a fost semnat contractul de locațiune a rețelilor de transport al gazelor naturale nr.70-SJ din 04.09.2023 încheiat între Moldovatrangaz SRL și Vestmoldtransgaz SRL. Acest contract a intrat în vigoare din data de 19.09.2023. Contractul de locațiune a fost încheiat pe o perioadă de 5 ani. Quantumul chiriei anuale constituie suma de 42,6/165 milioane lei/MLD. Contractul de locațiune a fost recunoscut ca un activ aferent dreptului de utilizare și o datorie corespunzătoare la data la care activul a fost luat în locațiune și a devenit disponibil pentru a fi utilizat de către Vestmoldtransgaz. La data de 19.08.2024 a fost semnat Actul Adițional nr.1 cu privire la operarea unor modificări și completări la contractul sus menționat și anume a fost majorat quantumul chiriei anuale pentru anul 2024 și constituie suma de 45.636,6/176 612,31 mii lei/mii MDL. La data de 07 mai 2025 a fost semnat Acordul Adițional nr.2 cu privire la operarea unor modificări și completări la contractul sus menționat și anume a fost micșorată quantumul chiriei anuale pentru anul 2025 și constituie suma de 173,2 mln. lei moldovenești (MDL).

8. ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR

În mai 2002, Societatea a încheiat un acord de concesiune a serviciilor („ACS”) cu ANRM, care îi dă Societății dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale sistemului național de transport gaz pe o perioadă de 30 de ani. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate la sistem sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea ANRM la sfârșitul duratei lor de viață utilă. Societatea nu poate vinde sau ceda nici un activ care face parte din sistemul național de transport; ieșirile se pot face numai cu aprobarea Statului.

La expirarea acordului, activele aparținând domeniului public existente la momentul semnării acordului și toate investițiile realizate în sistem vor reveni Statului. Societatea deține și dezvoltă alte active care nu fac parte direct din sistemul național de transport gaz, ci reprezintă active complementare pentru operațiunile de transport de gaz. ANRM are opțiunea de a cumpăra aceste active la finalul acordului de concesiune la valoarea justă.

Termenii principali ai Acordului de concesiune sunt următorii:

- Societatea are dreptul de a opera direct activele care fac obiectul Acordului de concesiune și de a aplica și colecta tarife de transport intern și internațional de la clienți în schimbul serviciilor furnizate; Societatea este singura entitate autorizată să opereze conductele sistemului național de transport gaz, nefiind permise nici un fel de sub-concesionări;
- Orice modificare a tarifelor trebuie propusă de Societate și apoi aprobată de ANRE;
- Societatea este scutită de la plata taxelor de import pentru activele achiziționate în scopul operării, îmbunătățirii sau dezvoltării sistemului;
- Anual, Societatea trebuie să publice capacitatea disponibilă a sistemului pentru anul următor, până la 30 octombrie;

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

- Anual, trebuie să se răspundă comenzilor clienților până la 30 noiembrie, iar ANRM trebuie informată în legătură cu toate comenzile refuzate decise de conducerea Societății;
- Societatea trebuie să mențină un nivel specific de funcționare (garantat printr-un program minim obligatoriu de investiții);
- Redevențele sunt plătite ca procentaj (începând cu 30 octombrie 2023: 11.5%) din venitul brut din operarea sistemului național de transport (transport intern și internațional);
- Toate cheltuielile de exploatare pentru operarea sistemului sunt suportate de Societate;
- Societatea poate anula acordul prin notificarea ANRM cu 12 luni înainte;
- ANRM poate anula acordul printr-o notificare cu 6 luni înainte, dacă Societatea nu respectă clauzele contractuale; aceasta are și opțiunea de a anula acordul cu o notificare de 30 de zile din motive de „interes național”; în acest caz, Societatea va primi compensații egale cu profitul mediu net al ultimilor 5 ani înmulțit cu durata rămasă a acordului. Acordul de concesiune nu include o clauză de prelungire automată.

Prin HG 906/28 septembrie 2023 s-a aprobat modificarea anexei nr. 22 la Hotărârea Guvernului nr. 1.705/2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, cu modificările și completările ulterioare, prin includerea bunurilor rezultate în urma finalizării obiectivului de investiții „Conducta de interconectare a Sistemului național de transport gaze din România cu Sistemul național de transport gaze din Republica Moldova pe direcția Iași (România)-Ungheni (Republica Moldova), alimentări cu energie electrică, automatizare, achiziție date, supraveghere la efracție și incendiu” și darea acestor bunuri în administrarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale și în concesiunea Societății Naționale de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" - S.A.

Nu s-au făcut modificări ale termenilor Acordului de concesiune după luna iunie 2003, cu excepția aprobării planurilor minimale de investiții.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Active afere Contractului de Concesiune Servicii	Fond Comercial din consolidare	Programe informatic și alte imobilizări necorporal e	Imobilizări necorporale în curs	Total
La 1 ianuarie 2024					
Cost la 1 ianuarie 2024	8.421.229.990	9.413.102	87.826.328	373.525.658	8.891.995.078
Amortizare cumulată	(5.154.741.097)	-	(64.490.232)	-	(5.219.231.329)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Efect diferența de conversie	-	713.174	(858)	-	712.316
Valoare contabilă netă la 1 ianuarie 2024	3.266.488.893	10.126.276	23.335.238	364.382.881	3.664.333.288
Intrări	-	-	41.986.105	1.892.077.440	1.934.063.545
Reclasificări	3.483.866	-	-	-	3.483.866
Transferuri	122.892.653	-	1.570.278	(194.819.917)	(70.356.986)
Ieșiri	-	-	-	-	-
Amortizare	(392.262.732)	-	(9.966.944)	-	(402.229.676)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(2.059.121)	(2.059.121)
Efect diferența de conversie	-	23.641	41	-	23.682
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2024	3.000.602.680	10.149.917	56.924.718	2.059.581.283	5.127.258.598
Cost	8.547.606.509	9.413.102	131.382.835	2.070.783.181	10.759.185.627
Amortizare cumulată	(5.547.003.829)	-	(74.458.274)	-	(5.621.462.103)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(11.201.898)	(11.201.898)
Efect diferența de conversie	-	736.815	157	-	736.972
Valoare contabilă netă la 31 Decembrie 2024	3.000.602.680	10.149.917	56.924.718	2.059.581.283	5.127.258.598
La 31 Decembrie 2025					
Valoare contabilă netă inițială 1 ianuarie 2025	3.000.602.680	10.149.917	56.924.718	2.059.581.283	5.127.258.598
Intrări	-	-	21.072.824	1.308.677.788	1.329.750.612
Reclasificări	(5.119.748)	-	(50.815)	2.342.344	(2.828.219)
Transferuri	91.682.336	-	1.605.948	(155.121.556)	(61.833.272)
Ieșiri	-	-	(27.637)	-	(27.637)
Amortizare	(405.942.264)	-	(18.993.494)	-	(424.935.758)
Efect diferența de conversie	-	15.760	(8)	-	15.752
Valoare contabilă netă finală 31 Decembrie 2025	2.681.223.004	10.165.677	60.531.536	3.215.479.859	5.967.400.076
Cost	8.634.169.098	9.413.102	154.951.634	3.226.681.757	12.025.215.591
Amortizare cumulată	(5.952.946.094)	-	(94.419.966)	-	(6.047.366.060)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(11.201.898)	(11.201.898)
Efect diferența de conversie	-	752.575	(132)	-	752.443
Valoare contabilă netă la 31 Decembrie 2025	2.681.223.004	10.165.677	60.531.536	3.215.479.859	5.967.400.076

*Transferuri – datorită utilizării modelului bifurcat conform IFRIC 12, în cazul în care o îmbunătățire sau o extindere a SNT este pusă în funcțiune, valoarea respectivă este împărțită între un activ financiar pe termen lung (nota 12.3) și o imobilizare necorporală (nota 9).

În categoria Imobilizări necorporale în curs sunt prezentate, conform IFRIC12, proiectele de investiții derulate de Transgaz pentru dezvoltarea și modernizarea sistemului național de transport gaze naturale, obiective care vor fi predate concedentului sfârșitul Acordului de Concesiune (Nota 8).

Proiectul „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” deține cea mai mare pondere în valoarea adițiilor din anul 2025 fiind în sumă de 607.934.443 lei.

Cantitatea minimă de gaze naturale din SNT necesară asigurării presiunilor și debitelor la consumatorii finali în condiții contractuale (zestrea SNT) este recunoscută în valoarea dreptului de utilizare, ca activ necorporal. La 31 decembrie 2025 cantitatea line pack este de 987.666 MWh și are o valoare de 111.827.346.lei, din care zestrea SNT este de 874.382 MWh și are o valoare de 98.331.129

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

lei. La 31 decembrie 2024 cantitatea line pack este de 820.296 MWh și are o valoare de 65.143.903 lei, din care zestrea SNT este de 693.293 MWh și are o valoare de 55.713.584 lei.

În anul 2025 Transgaz a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 106.557.396 lei (în anul 2024 a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 30.176.746 lei), pentru obiective aparținând Sistemului Național de Transport (SNT).

Durata de viață rămasă a imobilizărilor necorporale este prezentată la Nota 3.5 și Nota 3.8.

La data de 31 decembrie 2025 Grupul a capitalizat costuri suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2025 – 31 martie 2025 în sumă de 20.547.260 lei (41.986.083 lei la 31 decembrie 2024), în vederea acoperirii cosumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, conform prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor nr. 5378 din 12 decembrie 2023 și a Ordinului Președintelui ANRE nr.128/12 octombrie 2022. Acestea sunt prezentate la categoria programe informatice și alte imobilizări necorporale.

Ca urmare a achiziționării Vestmoldtransgaz SRL (VTMG) de către Eurotransgaz SRL (ETG), s-a înregistrat în situațiile financiare consolidate, ca imobilizare necorporală, fondul comercial calculat ca diferență între valoarea participației și valoarea capitalurilor proprii ale VTMG ponderată cu procentul de participație deținut, respectiv de 100%. Calculul fondului comercial s-a efectuat la data achiziționării, respectiv la martie 2018, în situațiile financiare consolidate fiind prezentat la cursul de închidere.

Ajustările pentru depreciere au fost constituie pentru lucrări în curs a căror finalizare și punere în funcțiune este incertă.

9.1 Fond Comercial

La 28 martie 2018 Societatea moldovenească Eurotransgaz S.R.L. aflată în proprietatea “SNTGN Transgaz” S.A. România, a încheiat în calitate de cumpărător cu Agenția Proprietăți publice din Republica Moldova, contractul de vânzare cumpărare a complexului patrimonial unic - întreprinderea de stat Vestmoldtransgaz, fondul comercial rezultat la data de 31 decembrie 2025 fiind de 10.165.678 RON.

La 31.12.2025, Societatea a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește fondul comercial pentru investițiile sale în operațiunea din Moldova și nu au fost identificate elemente care să determine deprecierea fondului comercial.

La 31.12.2025, Societatea a efectuat un raport de alocarea a prețului de achiziție pentru investiția sa în Petrostar SA. După cum se vede în Nota 33, aceasta achiziție nu a generat fond comercial.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



10. IMOBILIZARI FINANCIARE

Activele financiare constau în participații în societăți necotate. Valoarea justă a acestor investiții la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este zero:

<u>Societatea</u>	<u>Activitate</u>	<u>Procent deținut 2025</u>	<u>Procent deținut 2024</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Mebis SA	Producție distribuție și furnizare gaz	17,47	17,47	-	-

Participația în Mebis SA

Acțiunile deținute la Mebis SA au fost obținute în februarie 2004 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client, Mebis SA este în procedură de lichidare, motiv pentru care participația în Mebis SA a fost ajustată în întregime, Societatea nu are nici un fel de obligații față de Mebis SA.

În cazul activelor financiare deținute de Transgaz, respectiv Mebis SA aplicarea IFRS 9 nu are nici un impact, aceste active fiind măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

11. STOCURI

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Stoc de gaze cu scop de echilibrare	189.030.800	307.812.978
Gaze naturale pentru consum tehnologic	164.482.383	105.370.085
Piese de schimb și materiale	157.666.715	156.576.284
Materiale în custodie la terți	46.661.321	1.914.056
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	<u>(61.396.984)</u>	<u>(57.530.775)</u>
	<u>496.444.235</u>	<u>514.142.628</u>

Prin Ordinul ANRE nr. 160/2015 se stabilesc obligațiile Transgaz privind echilibrarea sistemului național de transport, în calitate de operator de transport și de sistem.

Conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 16/2013 (Codul Rețelei), pentru asigurarea echilibrului fizic al SNT, Transgaz trebuie să dispună de o cantitate de gaze suficientă sub formă de gaze naturale stocate în conductă și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.

Prin Decizia nr. 656/08.04.2025 ANRE a stabilit nivelul stocului minim de gaze naturale pe care OTS trebuie să-l dețină în depozitele de înmagazinare până la data de 31 octombrie 2025, respectiv 393.546,504 MWh. Stocul de gaze naturale deținut de S.N.T.G.N. TRANSGAZ în depozitele de înmagazinare pentru echilibrarea fizică a SNT la data de 31.12.2025 este de 393.546,504 MWh (31 decembrie 2024: 618.912,143 MWh). În anul 2025 Societatea a diminuat stocul deținut pentru echilibrare prin transferul la gaze destinate consumului tehnologic a cantității deținute peste nivelul stabilit prin Decizia nr. 656/08.04.2025, respectiv 225.365,639 MWh.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Utilizatorii de rețea au obligația de echilibrare a propriilor portofolii. Acțiunile de echilibrare se realizează conform ordinii de merit impusă prin art. 9 din Regulamentul (UE) 312/2014, utilizarea gazelor din depozitele de înmagazinare fiind ultima ca prioritate în lista acțiunilor de echilibrare.

Grupul nu deține stocuri restricționate și are constituite la 31 decembrie 2025 stocuri de siguranță în valoare de 5.247.233 lei (12.471.393 lei la 31 decembrie 2024).

Descărcarea de gestiune pentru activitatea de echilibrare se realizează prin aplicarea metodei costului mediu ponderat, iar pentru restul gestiunilor prin aplicarea metodei primul intrat – primul ieșit (FIFO).

Modificările înregistrate în contul de ajustări pentru deprecierea stocurilor sunt analizate mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Ajustare pentru deprecierea stocurilor		
la 1 ianuarie	57.530.775	46.494.077
Cheltuială cu ajustări pentru deprecierea stocurilor (Nota 23)	<u>3.866.209</u>	<u>11.036.698</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>61.396.984</u>	<u>57.530.775</u>

În cursul anului 2025 au fost constituite ajustări pentru deprecierea stocurilor conform Notei 3.10.

12. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

12.1 Creanțe Comerciale

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Creanțe comerciale	1.046.092.479	1.017.843.820
Ajustare pentru deprecierea creanțelor comerciale	<u>(660.085.428)</u>	<u>(671.995.521)</u>
	386.007.051	345.848.299

La 31 decembrie 2025, suma de 177.540.110 lei (31 decembrie 2024: 163.491.899 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2024: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2024: 96%).

12.2 Alte creanțe

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Avansuri către furnizori de bunuri și servicii	9.788.179	339.131
Creanțe bugetul statului	26.728.546	50.694.980
Creanțe debitori diversi	61.867.699	61.150.527
Alte creanțe	68.239.234	54.880.071
Împrumuturi nerambursabile cu caracter de subvenții	6.002.515	906.984
Ajustări pentru pierderea de valoare a altor creanțe imobilizate	<u>(5.218.922)</u>	
Ajustări pentru deprecierea debitori diversi	<u>(57.327.365)</u>	<u>(63.924.050)</u>
	<u>110.079.886</u>	<u>104.047.643</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



În luna iulie 2022 Transgaz a achitat suma de 29.277.726 lei, la care a fost obligată prin Sentința arbitrală nr. 39/06.06.2022, pronunțată de Tribunalul Arbitral în dosarul nr. 107/2018, ca urmare a finalizării procedurii de arbitraj având ca obiect neîndeplinirea obligațiilor din contractul de furnizare pentru "Licențe software pentru I/Os suplimentare/Majorare a lățimii de bandă pentru Sistemul SCADA", contract încheiat de Transgaz cu Asociația formată din RMG REGEL UND MESSTECHNIK GmbH Germania, IDS GmbH Germania și General Fluid S.A. București. Societatea a atacat în instanță hotărârea tribunalului arbitral și a înregistrat la 31 decembrie 2022 o ajutare pentru depreciere în sumă de 29.277.726 lei, ajustare menținută și la 31 decembrie 2025.

Avansurile acordate de Grup în cadrul relațiilor contractuale sunt garantate de furnizori cu scrisori de garanție bancară.

12.3 Alte creanțe privind Acordul de Concesiune

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Creanța privind valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	<u>3.033.953.960</u>	<u>2.648.907.892</u>

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioada de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 257.121.166 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2024: 127.698.456 lei).

În conformitate cu IFRS 9.B5.4.6, în cazurile în care există o ajustare pentru inflație încorporată în fluxurile de numerar ale unui instrument financiar, ajustarea pentru inflație este de obicei tratată ca parte a fluxurilor de numerar contractuale totale și este inclusă în calculul ratei dobânzii efective. Ca atare, ajustarea pentru inflație va contribui la recunoașterea veniturilor din dobânzi în timp, respectiv venitul recunoscut este ajustat pentru a reflecta schimbările în puterea de cumpărare a principalului.

În practică, ajustarea pentru inflație va fi reflectată în venitul din dobânzi recunoscut în profit sau pierdere, ca parte a calculului ratei dobânzii efective globale, care ia în considerare atât rata nominală a dobânzii, cât și orice ajustări legate de inflație care afectează fluxurile de numerar ale instrumentului.

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold initial	2.648.907.892	2.392.525.261
Intrări*	63.231.360	76.202.595
Dobândă acumulată	70.669.822	59.648.308
Actualizare inflație	257.121.166	127.698.456
Ieșiri	<u>(5.976.280)</u>	<u>(7.166.728)</u>
	<u>3.033.953.960</u>	<u>2.648.907.892</u>

*Transferuri /intrări– datorită utilizării modelului bifurcat conform IFRIC 12, la punerea în funcțiune a unei îmbunătățiri sau extinderi a SNT, valoare respectivă se împarte între un activ financiar pe termen lung (nota 12.3) și o imobilizare necorporală (nota 9).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În 2019, prin Ordinul ANRE nr. 41/2019 a fost prevăzută ajustarea Bazei Activelor Reglementate la rata inflației pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioadă de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de numerar contractuale recalculate ca urmare a ajustării Bazei activelor reglementate la rata anuală a inflației și recunoaște un câștig sau o pierdere din această modificare în contul de profit sau pierdere.

Această metodă, în conformitate cu IFRS 9.B5.4.6, se bazează pe abordarea tradițională a contabilizării instrumentelor de datorie cu rată variabilă. În loc să ia în considerare așteptările inflației viitoare, aceasta ia în considerare inflația doar în cursul perioadei de raportare.

Creanța privind concesiunea pe termen lung fiind garantată de statul român, Grupul a considerat că deprecierea potențială utilizând modelul ECL nu este semnificativă pentru aceste situații financiare.

12.4 Analiza deprecierei creanțelor

Analiza creanțelor comerciale conform IFRS9 este următoarea:

Creanțe comerciale

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Valori brute nedepreciate		
Creanțe tranzit	169.278.262	154.558.999
Creanțe față de clienți aflați în procedură de insolvență	209.133.982	153.388.965
Creanțe părți afiliate	213.945.900	300.049.254
Alte creanțe comerciale	<u>453.734.335</u>	<u>409.846.602</u>
Total	1.046.092.479	1.017.843.820
Depreciere pe categorii		
Creanțe tranzit	169.278.262	154.558.999
Creanțe față de clienți aflați în procedură de insolvență	209.133.982	153.388.969
Creanțe părți afiliate	68.240.502	151.830.188
Alte creanțe comerciale	<u>213.432.682</u>	<u>212.217.368</u>
Total depreciere	660.085.428	671.995.524
Total creanțe net de provizion	386.007.051	345.848.296

Creanțe debitori diverși

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Valori brute nedepreciate		
Creanțe debitori diverși	61.867.699	61.150.527
Depreciere		
Creanțe debitori diverși	57.327.365	55.798.255
Total creanțe debitori net de provizion	4.540.334	5.352.272

La data de 24.12.2020, s-a semnat Acordul de Încetare a Contractului istoric pe conducta de tranzit T3, între SNTGN Transgaz S.A. și Gazprom Export LLC pe perioada 01.12.2020 – 31.12.2023, prin care se asigură încasarea sumelor rămase de achitat din contractul istoric și se permite rezervarea capacităților de transport pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT și pe conductele de transport

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

internațional. În categoria creanțe tranzit sunt prezentate facturile emise în baza Acordului de Încetare a Contractului istoric ulterior lunii octombrie 2022, facturi care nu au fost achitate de Gazprom Export LLC și pentru care Transgaz a inițiat proceduri juridice necesare recuperării debitului restant înregistrat.

IFRS 9 aplică un model privind anticiparea pierderilor din depreciere, bazat pe pierderile așteptate, model care presupune recunoașterea anticipată a pierderilor din deprecierea creanțelor. Standardul prevede ca entitățile să înregistreze pierderile anticipate din deprecierea creanțelor din momentul recunoașterii inițiale a instrumentelor financiare și totodată să recunoască pierderile anticipate din depreciere pe întreaga durată de viață a acestora. Valoarea pierderilor anticipate va fi actualizată pentru fiecare perioadă de raportare astfel încât să reflecte modificările în riscul de credit față de recunoașterea inițială.

În vederea aplicării IFRS 9 asupra creanțelor deținute, în baza aplicării unui model de estimare a pierderii, au fost reconsiderate categoriile de clienți, pornind de la principiul IFRS 9 de anticipare a unui risc de neîncasare aferent creanțelor curente.

Expunerea la risc pentru creanțe comerciale:

31 decembrie 2025	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	390.376.015	4%	16.392.516
Scadența depășită cu până la 30 zile	2.879.254	10%	287.925
Scadența depășită cu până 60 zile	1.174.566	20%	234.913
Scadența depășită cu până 90 zile	2.624.395	30%	787.318
Scadența depășită cu până 120 zile	9.080.675	35%	3.178.236
Scadența depășită cu până 150 zile	1.882.634	60%	1.129.580
Scadența depășită peste 150 zile	<u>638.074.940</u>	100%	<u>638.074.940</u>
Total creanțe	1.046.092.479		660.085.428

Expunerea la risc pentru alte creanțe:

31 decembrie 2025	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	3,462,978	31%	1.067.454
Scadența depășită cu până la 30 zile	1.307.272	10%	130.727
Scadența depășită cu până 60 zile	848.294	20%	169.659
Scadența depășită cu până 90 zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 120 zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 150 zile	724.075	60%	434.445
Scadența depășită peste 150 zile	<u>55.525.080</u>	100%	<u>55.525.080</u>
Total creanțe	61.867.699		57.327.365

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Expunerea la risc pentru creanțe comerciale:

31 decembrie 2024	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	348.556.807	1%	3.234.178
Scadența depășită cu până la 30 zile	1.660.403	93%	1.539.554
Scadența depășită cu până 60 zile	1.914.542	88%	1.683.383
Scadența depășită cu până 90zile	466.405	87%	404.894
Scadența depășită cu până 120 zile	2.055.405	97%	1.991.549
Scadența depășită cu până 150 zile	1.662.473	97%	1.614.178
Scadența depășită peste 150 zile	<u>661.527.785</u>	100%	<u>661.527.785</u>
Total creanțe	1.017.843.820		671.995.524

Expunerea la risc pentru alte creanțe:

31 decembrie 2024	<u>Valoare brută</u>	<u>Rata de pierdere preconizată</u>	<u>Pierdere preconizată pe toată durata de viață</u>
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	3.348.499	35%	1.156.480
Scadența depășită cu până la 30 zile	124.623	10%	12.462
Scadența depășită cu până 60 zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 90zile	-	-	-
Scadența depășită cu până 120 zile	4.689.372	35%	1.641.280
Scadența depășită cu până 150 zile	-	-	-
Scadența depășită peste 150 zile	<u>52.988.033</u>	100%	<u>52.988.033</u>
Total creanțe	61.150.527		55.798.255

Grupul analizează permanent situația clienților și înregistrează ajustări atunci când sunt indicii privind creșterea riscului de neîncasare.

Grupul a înregistrat la 31 decembrie 2025 ajustări pentru creanțe care prezintă risc crescut de neîncasare, în principal pentru creanțele Gazprom Export LLC (14.748.186 lei), Liberty Galați SA (21.058.563 lei), Black Sea Oil&Gas SA (2.417.904 lei) datorită situației financiare a acestor clienți și a litigiilor în curs care privesc aceste creanțe și a diminuat ajustarea pentru Electrocentrale Constanța (27.515.979 lei), Aik Energy Ltd Londra Suc.Bucuresti SRL (11.554.123 lei) si Secenergy Hungary Kft.(12.963.644 lei) .

Plata contravalorii facturilor pentru serviciile de transport gaze naturale, emise conform prevederilor din Codul rețelei, se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Ajustare la 1 ianuarie	735.919.571	747.288.265
Cheltuiala cu ajustarea pentru clienți incerti	33.963.695	47.156.660
Reversarea ajustării pentru clienți incerti	(47.251.550)	(44.694.467)
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>722.631.716</u>	<u>735.919.571</u>

Top 5 clienți după sold la 31 decembrie 2025:

CLIENT	Sold client	Ajustare constituită
GAZPROM EXPORT	170.463.663	170.463.663
ELECTROCENTRALE CONSTANTA	104.263.591	79.263.591
OMV PETROM SA	102.522.288	-
E.ON ENERGIE ROMANIA SA	70.813.293	-
ENGIE ROMANIA S.A.	61.908.676	-

Top 5 clienți după sold la 31 decembrie 2024:

CLIENT	Sold client	Ajustare constituită
GAZPROM EXPORT	155.715.477	155.715.477
ELECTROCENTRALE CONSTANTA	106.779.570	106.779.570
E.ON ENERGIE ROMANIA SA.	85.306.029	-
ENGIE ROMANIA S.A.	75.315.856	-
OMV PETROM SA	51.217.004	-

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR și INVESTITII FINANCIARE PE TERMEN SCURT SI LUNG

13.a) Numerar si echivalent de numerar

Numerarul în bancă în devize este denominat în majoritate în EUR.

Grupul a încheiat cu Banca MAIB un contract de depozit în suma de 18.060.000 lei (70.000.000 MDL) pe un termen până la 3 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 5,5%.

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Numerar în bancă în lei	817.094.989	1.053.754.754
Numerar în bancă în devize	4.219.884	10.424.349
Depozite bancare pe termen scurt cu scadenta < 3 luni	18.060.000	-
Alte echivalente de numerar	<u>118.567</u>	<u>120.084</u>
	<u>839.493.440</u>	<u>1.064.299.187</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Numerar restricționat (garanții salariați)	2.211.942	2.301.307

13.b) Investiții financiare pe termen scurt

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Investiții financiare pe termen scurt	143.278.777	-

Rata medie ponderată a dobânzii efective aferente depozitelor bancare pe termen scurt constituite în cursul anului a fost de 5,45% la 31 decembrie 2025 (3,31% la 31 decembrie 2024).

Grupul a încheiat cu Victoribank un contract de depozit în suma de 77.400.000 lei (300.000.000 MDL) pe un termen până la 12 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 6,5%.

În data de 28.11.2025, Grupul a încheiat cu Victoriabank un contract de depozit în valută în valoare de 2.800.000 Euro echivalent în MDL în sumă de 55.327.160 (14.274.407 lei) la situația din 31.12.2025, pe un termen de 6 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 1,35%.

În data de 14.11.2025, Grupul a încheiat cu Victoriabank două contracte de depozit în valută în valoare de 600.000 \$ echivalent în MDL în sumă de 10.075.500 (2.599.489 lei) la situația din 31.12.2025, pe un termen de 12 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 2,60%.

În data de 12.11.2025, Grupul a încheiat cu Victoriabank două contracte de depozit în valută în valoare de 1.200.000 \$ echivalent în MDL în sumă de 40.302.000 (10.397.916 lei) la situația din 31.12.2025, pe un termen de 12 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 2,60%.

În data de 28.11.2025, Grupul a încheiat cu Victoriabank trei contracte de depozit în sumă de 77.500.000 MDL (19.995.000 lei) pe un termen de până la 6 luni cu rata dobânzii anuale în valoare de 6,50%.

În data de 03.12.2025, Grupul a încheiat cu Agroindbankte trei contracte de depozit în sumă de 35.000.000 MDL (9.030.000 lei) fiecare pe un termen de până la 270 zile cu rata dobânzii anuale în valoare de 6,70%.

În data de 28.11.2025, Grupul a încheiat cu Agroindbank un contract de depozit în sumă de 33.600.000 MDL (8.668.800 lei) pe un termen de până la 365 zile cu rata dobânzii anuale în valoare de 6,80%.

13.c) Investiții financiare pe termen lung

Grupul a deschis un depozit pe o perioadă de 1800 de zile în valoare de 30.960.000 RON (120.000.000 MDL) la Moldova Agroindbank. Rata dobânzii este de 5,5% fixă pentru primele 365 de zile, ulterior o rată a dobânzii variabilă bazată pe rata dobânzii de referință a Băncii Naționale a Moldovei.

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Investiții financiare pe termen lung	30.960.000	-

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE

	Număr de acțiuni ordinare	Capital social	Primă de emisiune	Total
La 31 decembrie 2024	188.381.504	1.883.815.040	247.478.865	2.131.293.905
La 31 decembrie 2025	188.381.504	1.883.815.040	247.478.865	2.131.293.905
Ajustarea capitalului social la hiperinflație cumulată la 31 decembrie 2025 și 2024	-	441.418.396	-	441.418.396
La 31 decembrie 2024	188.381.504	2.325.233.436	247.478.865	2.572.712.301
La 31 decembrie 2025	188.381.504	2.325.233.436	247.478.865	2.572.712.301

Numărul autorizat de acțiuni ordinare înregistrat la Oficiul Național al Registrului Comerțului este de 188.381.504 (31 decembrie 2024: 188.381.504) cu o valoare nominală de 10 lei fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot.

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român reprezentat de Secretariatul General al Guvernului	110.221.453	1.102.214.528	58,5097
Alți acționari	78.160.051	781.600.512	41,4903
	<u>188.381.504</u>	<u>1.883.815.040</u>	<u>100,0000</u>

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2024 este următoarea:

	Număr de acțiuni ordinare	Valoare statutară (lei)	Procentaj (%)
Statul Român reprezentat de Secretariatul General al Guvernului	110.221.440	1.102.214.400	58,5097
Alți acționari	78.160.064	781.600.640	41,4903
	<u>188.381.504</u>	<u>1.883.815.040</u>	<u>100,0000</u>

În contabilitatea statutară, înainte de 1 ianuarie 2012, Societatea a inclus în capitalul social rezerve din reevaluare pentru reevaluările efectuate înainte de 31 decembrie 2001. În scopul întocmirii prezentelor situații financiare în conformitate cu OMF 2844/2016, astfel de majorări nu au fost recunoscute întrucât ajustările la hiperinflație pentru mijloace fixe erau recunoscute anual în situația rezultatului global până la 31 decembrie 2003. Prin urmare, în aceste situații financiare, Societatea a înregistrat doar capitalul social din aport în numerar sau în natură, ajustat la inflație de la data aportului inițial la 31 decembrie 2003 iar majorarea capitalului social care a avut loc după 1 ianuarie 2004 a fost recunoscută în termeni nominali.

15. ALTE REZERVE. REZERVE LEGALE ȘI REZULTATUL REPORTAT

Alte rezerve

Înainte de adoptarea IFRIC 12, o rezervă corespunzătoare activelor aparținând domeniului public (Notele 3.6 și 5.2) a fost inclusă în capitalurile proprii cu titlul de „Rezerva domeniului public” la valoarea activelor respective retratate în funcție de inflație până la 1 ianuarie 2004. Aceasta a fost redenumită „Alte rezerve” la adoptarea IFRIC 12 (Nota 3.5), pentru a reflecta modificarea statusului activelor aferente. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezultatului reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS 29.

Rezerva legală

În conformitate cu legislația românească și cu actul constitutiv al Societății, aceasta trebuie să transfere cinci procente din profitul din situațiile financiare statutare într-o rezervă statutară de până la 20% din capitalul social statutar. Soldul rezervei statutare, care nu este disponibil pentru distribuție la 31 decembrie 2025, este în sumă de 125.528.697 lei (31 decembrie 2024: 78.670.680 lei).

Rezerva legală este inclusă în „Rezultatul reportat” în aceste situații financiare. Societatea nu intenționează să modifice destinația rezervei legale.

Rezerva aferentă profitului reinvestit

Soldul rezervei aferente profitului investit la 31 decembrie 2025 este de 88.642.305 lei (31 decembrie 2024: 58.121.457 lei).

Societatea va supune aprobării AGOA constituirea din profitul anului 2025 a unei rezerve în valoare de 38.746.667 lei reprezentând facilități fiscale prevăzute de Legea 227/2015 privind Codul fiscal privind profitul investit în echipamente tehnologice-mașini, utilaje și instalații de lucru, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, precum și în programe informatice, produse și/sau achiziționate și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, actualizată în anul 2023 prin OG nr. 16/2022 care a extins scutirea de la plată a profitului reinvestit și pentru unele categorii de active aferente re tehnologizării. Evidențierea în contabilitate a rezervei aferente profitului reinvestit se efectuează ulterior aprobării repartizării profitului de către adunarea generală a acționarilor, potrivit legii.

Societatea a înregistrat din profitul anului 2024 rezerve în valoare de 30.520.848 lei reprezentând facilități fiscale prevăzute de Legea 227/2015 privind Codul fiscal privind profitul investit în echipamente tehnologice-mașini, utilaje și instalații de lucru, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, precum și în programe informatice, produse și/sau achiziționate și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, actualizată în anul 2023 prin OG nr. 16/2022 care a extins scutirea de la plata a profitului reinvestit și pentru unele categorii de active aferente re tehnologizării.

Distribuția dividendelor

În cursul anului 2025 Societatea a declarat un dividend în valoare de 1,08 lei/acțiune aferent profitului anului anterior (2024: 0,35 lei/acțiune). Totalul dividendelor declarate din profitul anului 2024 este de 203.452.024 lei (dividende declarate din profitul anului 2023: 65.933.526 lei).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Interese fără control

În scopul consolidării acestui set de situații financiare, cota de interese fără control în capitalul propriu al Vestmoldtransgaz în mărime de 141.246.672 lei (478.979.184 MDL) la 31 decembrie 2025, 106.827.168 lei (414.701.738 MDL) la 31 decembrie 2024 reprezintă cota deținută de BERD în totalul activelor nete ale societății Vestmoldtransgaz S.R.L. (0,2580 lei la 31 decembrie 2025) și o participație fără control în entitatea nou achiziționată Petrostar care reprezintă cota de 49% deținută de alți acționari în capitalul propriu al Petrostar.

Interese fără control	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Soldul inițial	107.136.408	100.320.862
Profit net aferent perioadei	22.929.940	6.601.772
Achiziționarea acțiunilor Petrostar S.A.	11.765.136	-
Diferențe de conversie	<u>661.812</u>	<u>213.774</u>
Interese fără control	142.493.296	107.136.408

Sumar situații financiare Vestmoldtransgaz, în care valoarea participației care nu conferă control este semnificativă:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Active imobilizate	496.241.443	516.289.301
Active circulante	225.793.307	115.530.832
Datorii pe termen lung	83.377.771	142.080.351
Datorii curente	126.459.741	77.974.429
Capital propriu	512.197.237	411.765.353
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Venituri	287.086.425	199.177.703
Profit net	98.947.036	26.373.199

Sumar situații financiare Petrostar SA, în care valoarea participației care nu conferă control este semnificativă:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Active imobilizate	17.932.962	-
Active circulante	6.697.538	-
Datorii pe termen lung	-	-
Datorii curente	3.408.161	-
Capital propriu	21.222.339	-
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Venituri	3.392.251	-
Pierdere neta	(3.687.385)	-

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Detalierea împrumuturilor pe intervale scadență:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	393.097.363	346.864.337
Dobânda de plată	<u>49.477.106</u>	<u>21.917.063</u>
	442.574.469	368.781.400
Peste 1 an	<u>3.828.665.049</u>	<u>3.406.202.889</u>
Total	<u>4.271.239.519</u>	<u>3.774.984.289</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen lung înregistrate de Grup la 31 decembrie 2025:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
BEI 83644RO	149.895.900	166.134.940
BEI 88825RO	173.605.126	189.203.207
BEI 89417RO	254.925.000	248.705.000
BEI 90512RO	509.850.000	497.410.000
BEI ETG 90703	156.253.273	168.155.419
BCR 20190409029	111.600.000	126.480.000
BCR 20201028056	230.400.000	259.200.000
BCR 20210817030	66.666.664	74.999.998
BCR 20211124044	146.666.667	165.000.000
BERD	166.762.800	188.997.840
BCR sindicalizat	382.352.179	238.484.071
BT sindicalizat	382.352.179	238.484.071
CEC sindicalizat	137.646.784	85.854.265
Raiffeisen sindicalizat	382.352.179	238.484.071
Unicredit sindicalizat	190.296.679	118.693.522
BT	406.994.072	280.668.392
Raiffeisen Bank	174.242.911	269.312.430
BRD GSG	<u>198.900.000</u>	<u>198.800.000</u>
Total	<u>4.221.762.413</u>	<u>3.753.067.226</u>

La data de 31 decembrie 2025 soldul dobânzii datorate pentru împrumuturile angajate de Grup este de 49.477.106 lei, defalcată pe împrumuturi astfel:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
BEI 83644RO	815.416	433.204
BEI 88825RO	526.712	1.502.740
BEI 89417RO	1.111.041	1.377.066
BEI 90512RO	1.806.590	2.224.708
BEI ETG 90703	1.668.363	2.302.359
BCR 20190409029	2.524.730	744.492
BCR 20201028056	722.948	2.533.485
BCR 20210817030	1.516.091	1.410.411
BCR 20211124044	771.426	799.685
BERD	1.252.898	1.253.055
BCR sindicalizat	9.258.824	1.631.448
Unicredit sindicalizat	4.608.117	811.971
BT sindicalizat	9.258.824	1.631.448
CEC sindicalizat	3.333.177	587.321
Raiffeisen sindicalizat	9.258.824	1.631.448
BRD	<u>1.043.125</u>	<u>1.042.222</u>
	<u>49.477.106</u>	<u>21.917.063</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



Banca Europeană de Investiții ("BEI")

Societatea mamă a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1"):

- Contract de împrumut nr.83644RO încheiat în data de 27.10.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, dobândă fixă, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.
- Contract de împrumut nr.88825RO încheiat în data de 14.12.2017 pentru suma de 50 milioane EUR, cu tragere în Lei sau EUR (la alegerea Societății), cu dobânda fixă sau variabilă (la alegerea Societății), maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

Societatea mamă a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului „Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre” (Marea Neagră – Podișor):

- Contractul de împrumut nr.89417RO încheiat în data de 17.12.2018, pentru suma de 50 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.
- Contractul de împrumut nr.90512RO încheiat în data de 24 ianuarie 2019 pentru suma de 100 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului.

În data de 24 ianuarie 2019 Societatea mamă a semnat un contract de împrumut cu Banca Europeană de Investiții pentru suma de 38 milioane EUR, maturitate 15 ani, perioada de grație de 3 ani la rambursarea principalului, în scopul finanțării proiectului „Construcția conductei de interconectare a sistemului național de transport al gazelor naturale din Republica Moldova cu sistemul de transport gaze naturale din Uniunea Europeană, prin România, pe direcția Ungheni – Chișinău”.

Angajamentele financiare asumate prin contractele de împrumut obligă Grupul să respecte încadrarea în limitele negociate ale următorilor indicatori financiari: Raportul datoriilor nete totale față de RAB propriu al împrumutatului, Rata de îndatorare netă și Rata de acoperire a dobânzii.

RAB propriu al împrumutatului înseamnă baza de active reglementată neamortizată a Împrumutatului, așa cum este recunoscută de Autoritatea Națională pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

Prezentăm mai jos limitele acceptate ale indicatorilor precum și formula de calcul, cu precizarea că pentru perioadele de raportare încheiate la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 toți indicatorii au fost îndepliniți:

Denumire indicator	Formula de calcul	Angajament
Raportul datoriilor nete totale față de RAB	Total datorii nete/RAB	Max. 0.70x
Rata de îndatorare netă	Total datorii nete/EBITDA	Max. 5.00x
Rata de acoperire a dobânzii	Fluxuri de fonduri din exploatare/ taxe de finantare	Min. 3.00x

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

În cursul anului 2017 Societatea mamă a încasat, din Contractul de împrumut nr.83644RO, prima tranșă, de 15 milioane EUR, eliberată de BEI în data de 30 noiembrie 2017, în data de 28 februarie 2018 a fost încasată a doua tranșă de împrumut de 15 milioane EUR iar în 30 aprilie 2018 a fost încasată a treia tranșă de 20 milioane EUR.

Scadența împrumutului 83644RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	20.394.000	19.896.400
Între 1 și 5 ani	81.576.000	79.585.600
Peste 5 ani	<u>47.925.900</u>	<u>66.652.940</u>
	<u>149.895.900</u>	<u>166.134.940</u>

În cursul anului 2019 Societatea mamă a încasat din Contractul de împrumut nr.88825RO două tranșe totalizând 50 milioane EUR.

Scadența împrumutului 88825RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	20.329.969	19.833.930
Între 1 și 5 ani	81.319.874	79.335.724
Peste 5 ani	<u>71.955.283</u>	<u>90.033.553</u>
	<u>173.605.126</u>	<u>189.203.207</u>

În luna iulie 2023 Societatea mamă a încasat din Contractul de împrumut nr.89417RO prima tranșă în sumă de 25 milioane EUR iar în luna iunie 2024 tranșa finală de 25 milioane EUR.

Scadența împrumutului 89417RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.202.551	-
Între 1 și 5 ani	80.639.541	63.445.153
Peste 5 ani	<u>169.082.908</u>	<u>185.259.847</u>
	<u>254.925.000</u>	<u>248.705.000</u>

În luna iulie 2023 Societatea mamă a încasat din Contractul de împrumut nr.90512 RO prima tranșă în sumă de 25 milioane EUR iar în luna iunie 2024 tranșa finală de 75 milioane EUR.

Scadența împrumutului 90512 RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.202.551	-
Între 1 și 5 ani	158.677.806	119.276.887
Peste 5 ani	<u>345.969.643</u>	<u>378.133.113</u>
	<u>509.850.000</u>	<u>497.410.000</u>

În data de 24 aprilie 2020 Societatea mamă a încasat din împrumutul BEI nr.90703RO prima tranșă, de 22 milioane EUR iar în data de 22 ianuarie 2021 a încasat a doua tranșă de 16 milioane EUR.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Scadența împrumutului 90703RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	16.143.675	15.752.300
Între 1 și 5 ani	64.574.700	63.009.201
Peste 5 ani	<u>75.534.898</u>	<u>89.393.918</u>
	<u>156.253.272</u>	<u>168.155.419</u>

Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare ("BERD")

Societatea a semnat cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în data de 23 februarie 2018 un contract în valoare de 278 milioane lei, echivalentul a 60 milioane euro, pentru finanțarea proiectului BRUA.

Împrumutul a fost încasat integral în două tranșe egale: în data de 29 aprilie 2020, respectiv în data de 29 mai 2020.

Scadența împrumutului BERD este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	22.235.040	22.235.040
Între 1 și 5 ani	88.940.160	88.940.160
Peste 5 ani	<u>55.587.600</u>	<u>77.822.640</u>
	<u>166.762.800</u>	<u>188.997.840</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor aproximează valoarea justă a acestora întrucât poartă o rată variabilă a dobânzii.

Banca Comercială Română (BCR)

Societatea mamă a semnat în data de 24.04.2019 contractul nr. 20190409029 cu Banca Comercială Română pentru angajarea finanțării în sumă de 186 milioane lei, echivalentul a 40 milioane EUR, cu trageri și rambursări în lei, maturitate 15 ani, perioadă de grație rambursare principal de 3 ani, dobândă variabilă, în scopul finanțării proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria" ("BRUA Faza 1").

Împrumutul BCR nr.20190409029 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	14.880.000	14.880.000
Între 1 și 5 ani	59.520.000	59.520.000
Peste 5 ani	<u>37.200.000</u>	<u>52.080.000</u>
	<u>111.600.000</u>	<u>126.480.000</u>

În data de 29.10.2020 Societatea mamă a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20201028056 prin care beneficiază de împrumut de 360 milioane lei pentru o perioadă de 13 ani, destinat refinanțării a două proiecte majore derulate de Transgaz: Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani) și „Interconectarea

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Sistemului Național de Transport cu conducta de transport internațional a gazelor naturale T1 și reverse flow Isaccea Faza II (Onești – Siliștea)”.

Împrumutul BCR nr.20201028056 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	28.800.000	28.800.000
Între 1 și 5 ani	115.200.000	115.200.000
Peste 5 ani	<u>86.400.000</u>	<u>115.200.000</u>
	<u>230.400.000</u>	<u>259.200.000</u>

În data de 17.08.2021 Societatea mamă a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20210817030 prin care beneficiază de împrumut de 100 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului ”Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)” .

Împrumutul BCR nr.20210817030 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	8.333.334	8.333.334
Între 1 și 5 ani	33.333.336	33.333.336
Peste 5 ani	<u>24.999.994</u>	<u>33.333.328</u>
	<u>66.666.664</u>	<u>74.999.998</u>

În data de 24.11.2021 Societatea mamă a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.20211124044 prin care beneficiază de împrumut de 220 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului ”Dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)”.

Împrumutul BCR nr.20211124044 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	18.333.334	18.333.333
Între 1 și 5 ani	73.333.333	73.333.333
Peste 5 ani	<u>55.000.000</u>	<u>73.333.334</u>
	<u>146.666.667</u>	<u>165.000.000</u>

Banca Transilvania (BT)

Societatea mamă a semnat în data de 15 iulie 2020, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Banca Transilvania prin care beneficiază de o linie de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată acoperirii necesarului de capital de lucru și parțial emiterii de scrisori de garanție. Prin Actul Adițional nr.1/20.12.2021, Actul Adițional nr.4/22.03.2023, Actul Adițional nr. 5/14.06.2024 și prin Actul Adițional nr. 7/23.12.2025 părțile au convenit prelungiri succesive ale datei scadenței finale a contractului de credit, până la data de 23.12.2027.

Prin Actul adițional nr.6, semnat în data de 27.11.2024, plafonul cash al facilității a fost majorat cu 153.000.000 lei, până la noua valoare de 453.000.000 lei.

La data de 31 decembrie 2025, din totalul liniei de credit era utilizată suma de 406.994.072 lei pentru acoperirea necesarului de capital de lucru iar suma de 44.978.094 lei pentru acoperirea a trei scrisori de garanție bancară emise în favoarea terților, rămânând la dispoziția Societății pentru finanțarea activității curente, suma de 1.027.833 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



RAIFFEISEN BANK

Societatea mamă a semnat în data de 14 iulie 2022, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu Raiffeisen Bank prin care beneficiază de o facilitate de credit de 300 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată finanțării capitalului de lucru pentru activitatea de echilibrare comercială. Prin actul adițional nr.1/11.07.24 a fost extinsă durata împrumutului cu 24 de luni de la semnare.

La data de 31 decembrie 2025 linia de credit este utilizată la nivelul de 174.242.910 lei (2024: 269.312.430 lei).

BRD GROUPE SOCIETE GENERALE

Societatea mamă a semnat în data de 2 august 2023, în urma unei proceduri de negociere competitivă un contract cu BRD Groupe Societe Generale prin care beneficiază de o facilitate de credit de 200 milioane lei pentru o perioadă de 2 ani, destinată finanțării capitalului de lucru pentru activitatea de echilibrare comercială. Prin Actul adițional nr. A001 din data de 30.07.2025 facilitatea a fost prelungită până la data de 02.08.2027.

La data de 31 decembrie 2025 linia de credit este utilizată la nivelul de 198.900.000 lei (2024: 198.800.000). Obligația este prezentată la împrumuturi pe termen scurt.

CREDIT SINDICALIZAT

În data de 31.07.2024 societatea mamă a semnat un contract de împrumut sindicalizat în valoare totală de 1.928.850.000 lei pentru asigurarea finanțării proiectelor de investiții cuprinse în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale. Băncile participante în tranzacție sunt: Banca Transilvania, Banca Comercială Română, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank și CEC Bank.

La data raportării suma trasă din acest împrumut este de 1.475.000.000 lei.

Scadența sumei utilizate din împrumutul BCR sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul BT sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Scadența sumei utilizate din împrumutul CEC sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	5.505.871	-
Între 1 și 5 ani	44.046.971	24.039.194
Peste 5 ani	<u>88.093.942</u>	<u>61.815.071</u>
	<u>137.646.784</u>	<u>85.854.265</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul Raiffeisen Bank sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	15.294.087	-
Între 1 și 5 ani	122.352.698	66.775.540
Peste 5 ani	<u>244.705.394</u>	<u>171.708.531</u>
	<u>382.352.179</u>	<u>238.484.071</u>

Scadența sumei utilizate din împrumutul Unicredit sindicalizat este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
În termen de 1 an	7.611.867	-
Între 1 și 5 ani	60.894.937	33.234.186
Peste 5 ani	<u>121.789.875</u>	<u>85.459.336</u>
	<u>190.296.679</u>	<u>118.693.522</u>

Mai jos este prezentată o comparație, pe clase, a valorilor contabile și a valorilor juste ale instrumentelor financiare ale Grupului, altele decât cele ale căror valori contabile reprezintă aproximări rezonabile ale valorilor juste.

	<u>31 decembrie 2025</u>		<u>31 decembrie 2024</u>	
	Valoare contabilă	Valoare justă	Valoare contabilă	Valoare justă
Împrumuturi cu rată de dobândă variabilă	4.071.866.513	4.071.866.512	3.586.932.286	3.586.934.511
Împrumuturi cu rată de dobândă fixă	<u>149.895.900</u>	<u>140.029.074</u>	<u>166.134.940</u>	<u>147.813.795</u>
Total	<u>4.221.762.413</u>	<u>4.211.895.586</u>	<u>3.753.067.226</u>	<u>3.734.748.306</u>

Valoarea justă a împrumuturilor cu rată fixă a fost determinată pe baza analizelor fluxurilor de numerar actualizate, utilizând rate ale dobânzii observabile pe piață pentru instrumente similare cu risc de credit și scadențe similare. Ca atare, evaluarea valorii juste este clasificată în Nivelul 2 al ierarhiei valorii juste conform IFRS 13 Evaluarea valorii juste.

Valoarea justă a împrumuturilor cu rată fixă angajate de societate (fiind de la BEI) a fost estimată prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare folosind media ratelor curente aplicabilă celor trei împrumuturi angajate de societate cu rata variabilă de la BEI.

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste în cursul perioadei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Reconcilierea datoriilor care decurg din activitățile de finanțare:

	Împrumuturi pe termen lung	Capital de lucru	Datoria de leasing	Total
Sold la 01.01.2024	1.741.279.652	749.057.802	146.564.072	2.636.901.526
Fluxuri nete de numerar	1.269.578.990	2.174.192	(13.182.770)	1.258.570.413
Efect diferențe	(177.974)	-	-	(177.974)
Contracte noi de leasing	-	-	133.518.506	133.518.506
Ajustări de leasing	-	-	-	-
Cheltuiala cu dobânda	81.216.571	1.056.158	717.128	82.989.857
Dobânda capitalizată	30.176.746	-	-	30.176.746
Dobânda activitatea de echilibrare recuperată	-	29.484.565	-	29.484.565
Dobânzi plătite	(106.556.067)	(31.949.674)	7.581.380	(130.924.362)
Sold la 31 decembrie 2024	3.014.952.203	749.823.044	244.872.796	4.009.648.043
Sold la 01.01.2025	3.014.952.203	749.823.044	244.872.796	4.009.648.043
Fluxuri nete de numerar	406.703.847	31.356.161	(49.893.591)	388.166.417
Diferențe de curs	30.316.442	-	-	30.316.442
Contracte noi de leasing	-	-	6.936.642	6.936.642
Ajustări de leasing	-	-	(2.823.736)	(2.823.736)
Cheltuiala cu dobânda	66.942.709	891.263	13.100.223	80.934.195
Dobânda capitalizată	106.608.209	-	3.614	106.611.823
Dobânda activitatea de echilibrare recuperată	-	29.667.140	-	29.667.140
Dobânzi plătite	(145.937.728)	(30.557.501)	-	(176.495.229)
Alte cheltuieli financiare IFRS 16	-	-	908.903	908.903
Sold la 31 decembrie 2025	3.479.585.682	781.180.107	213.104.850	4.473.870.639

17. VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS

În baza contractelor de racordare se construiește infrastructura necesară asigurării capacității de transport estimată a fi utilizată pe perioada acordului de concesiune.

<u>Tarife de racordare</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	136.266.747	135.223.335
Creșteri	481.007	15.332.544
Venituri din taxe de racordare (Nota 22)	(14.628.886)	(14.289.132)
Sold final	<u>122.118.868</u>	<u>136.266.747</u>

<u>Finanțare nerambursabila</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	1.025.577.142	741.382.632
Creșteri	172.537.822	369.637.301
Venituri din fonduri nerambursabile - granturi (Nota 22)	(85.417.311)	(85.442.791)
Sold final	<u>1.112.697.653</u>	<u>1.025.577.142</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

31 decembrie 2025 31 decembrie 2024

Active primite cu titlu gratuit

Sold inițial	83.032.221	87.293.377
Creșteri	5.255.229	1.222.046
Venituri din bunuri preluate cu titlu gratuit (Nota 22)	<u>(5.374.856)</u>	<u>(5.483.202)</u>
Sold final	<u>82.912.594</u>	<u>83.032.221</u>

Soldul veniturilor în avans este compus din:

31 decembrie 2025 31 decembrie 2024

Tarife de racordare	122.118.868	136.266.747
Bunuri primite cu titlu gratuit	82.912.594	83.032.221
Finanțare nerambursabilă	<u>1.112.697.653</u>	<u>1.025.577.142</u>
	<u>1.317.729.115</u>	<u>1.244.876.110</u>

Racordurile finanțate prin tarif de racordare și alte bunuri preluate cu titlu gratuit de la terți (SRM-uri, conducte) nu rezultă din investiții efectuate de TRANSGAZ și sunt clasificate bunuri proprii ale Transgaz.

Societatea a obținut în anul 2014 din partea Uniunii Europene prin Agenția Națională pentru Inovare și Rețele (INEA), pentru proiectul BRUA, un grant în valoare de 1.519.342 Euro, reprezentând 50% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea proiectării pentru cele trei stații de comprimare din cadrul proiectului (Podișor, Bibești și Jupa) și un grant în valoare de 159.449.379

Euro, reprezentând 40% din cheltuielile eligibile estimate, acordat pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I.

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului BRUA Faza I s-au încasat cu titlu de prefinanțare următoarele sume: 25.834.489,60 EUR (în anul 2016), 13.839.087,37 EUR (în anul 2018), 29.192.463,92 EUR (în anul 2019), 37.740.347 EUR (în anul 2020) și 20.953.114,91 EUR în anul 2021. În data de 19 iulie 2022 s-a încasat de la INEA suma de 21.129.634,05 EUR.

Societatea a semnat în data de 22.11.2018 cu Ministerul Fondurilor Europene AM POIM Contractul de Finanțare nr.226 care are ca obiect acordarea finanțării nerambursabile pentru implementarea proiectului cod MYSMIS 2014 – 122972 „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” în cadrul Obiectivului specific 8.2 – Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine. Valoarea finanțării nerambursabile este de 214.496.026,71 lei, adică 32.53% din valoarea cheltuielilor eligibile. Valoarea realizată a proiectului fiind mai mică decât cea estimată, finanțarea nerambursabilă încasată a fost redusă proporțional

Pentru finanțarea lucrărilor de implementare a proiectului „Dezvoltări ale SNT în zona de Nord-Est a României în scopul îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale a zonei precum și a asigurării capacităților de transport spre Republica Moldova” s-a încasat cu titlul de finanțare nerambursabilă cheltuieli eligibile suma de 203.657.168 lei. Valoarea realizată a proiectului fiind mai mică decât cea estimată, finanțarea nerambursabilă încasată a fost redusă proporțional

Societatea a semnat în data de 18.06.2020 cu Ministerul Fondurilor Europene, în calitate de Autoritate de Management pentru Programul Operațional Capital Uman. Contractul de Finanțare nr.POCU/685/3/8/132556 pentru implementarea proiectului „TransGasFormation” Cod 132556 în sumă de 701.259.60 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

Societatea a încheiat în anul 2024 contracte de finanțare nerambursabilă pentru proiectele: Conducta de transport gaze naturale Marea Neagră-Podișor, pentru care a încasat prefinanțări în sumă de 243.216.983,06 lei și Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentare cu energie catodică și fibră optică)), Conducta de transport gaze naturale pentru alimentarea Centralei Mintia (cuprinzând alți consumatori industriali și casnici) și Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj). Contractele au fost încheiate în baza Deciziei CE nr.C(2023) 3643 din data de 30.05.2023 prin care s-a acordat finanțare nerambursabilă din Fondul pentru Modernizare în valoare totală de 93.582.770 euro pentru proiectele:

- Conducta de transport gaze naturale Marea Neagră – Podișor: 85.544.422 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 54.709.431 lei (în anul 2024 : 370.899.732 lei).
- Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică): 8.038.348 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 11.997.958 lei (în anul 2024 : 11.970.958 lei).
- Conducta de transport gaze naturale pentru alimentarea Centralei Mintia (cuprinzând alți consumatori industriali și casnici): 6.826.947 euro. Suma încasată în anul 2025 este de 10.191.062 lei iar suma rămasă de încasat în anul 2026 din cereri de finanțare depuse în anul 2025 este de 5.095.530 lei.
- Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj) – 8.464.480 euro.

În data de 04.09.2024 a fost aprobată prin HG nr.1102/04.09.2024 (publicată în Monitorul Oficial nr. 904/06.09.2024), finanțarea din Fondul pentru mediu a trei proiecte de transport gaze naturale în valoare de 500.000.000 lei, pentru care Transgaz a încheiat contacte de finanțare în anul 2024, respectiv:

- Conducta de transport gaze Prunișor - Orșova - Băile Herculane-Jupa (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecția catodică și fibră optică): 229.108.514,31 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 85.428.393 lei.
- Conducta de transport gaze Tetila - Horezu - Râmnicu Vâlcea (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică) 101.713.128,45 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 5.001.796 lei.
- Conducta de transport gaze DN 600 Mihai Bravu - Siliștea și transformarea în conductă godevilabilă 169.178.357,24 lei. Suma încasată în anul 2025 este de 113.652 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



18. IMPOZIT PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuiala cu impozitul pe profit –		
Curent	152.803.597	64.666.312
Impozit amânat – impactul		
diferențelor temporare	<u>7.947.200</u>	<u>8.619.671</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>160.750.797</u>	<u>73.285.983</u>

În anul încheiat la 31 decembrie 2025 și anul încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a calculat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului determinat în conformitate cu legislația românească

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitare	1.041.471.273	484.017.819
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata		
statutară de 16% (2021: 16%)	165.611.511	66.189.714
Cheltuieli nedeductibile/ venit neimpozabil,		
net	<u>(4.860.714)</u>	<u>7.096.269</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>160.750.797</u>	<u>73.285.983</u>

Amortizarea ajustărilor de hiperinflație a imobilizărilor corporale reprezintă cheltuială deductibilă odată cu adoptarea IFRS EU ca și cadru de raportare statutară.

La Eurotransgaz cheltuielile curente privind impozitul pe venit se calculează în baza venitului impozabil din situațiile financiare statutare. În scopuri fiscale, deductibilitatea anumitor cheltuieli, de exemplu cheltuielile de protocol, este limitată la un anumit procent din profit, specificat în legislația fiscală. La 31 decembrie 2025 rata standard a impozitului pe venit a fost stabilită la 12% (31 decembrie 2024: 12%).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Impozit amânat

Impozitul amânat de plată și de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 16%). Impozitul amânat de plată și de recuperat precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat recunoscute în situația rezultatului global sau în alte elemente ale rezultatului global, în funcție de natura tranzacției care a generat diferența temporară sunt atribuibile următoarelor elemente:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>Cheltuiala/venit</u>	<u>Achizitie Petrostar</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>Mișcare</u>	<u>01 ianuarie 2024</u>
Impozit amânat de plată						
Imobilizări corporale	33.336.964	(5.685.526)	1.848.857	37.173.633	(8.564.210)	45.737.843
Imobilizări necorporale	9.304.313	(1.867.730)		11.172.043	1.618.694	9.553.349
Impozit amânat de recuperat						
Provizion pentru			-			
Beneficiile angajaților	(30.561.827)	(8.063.735)	-	(22.498.092)	(1.506.477)	(20.991.615)
Alte provizioane	(10.274.154)	1.020.010	-	(11.294.164)	3.714.955	(15.009.119)
Creanțe și alte active	<u>(73.120.742)</u>	<u>22.544.181</u>	<u>-</u>	<u>(95.664.923)</u>	<u>13.356.708</u>	<u>(109.021.631)</u>
	(71.315.446)	7.947.200	1.848.857	(81.111.504)	8.619.671	(89.731.174)

Datoria privind impozitul pe profit amânat aferentă imobilizărilor corporale și necorporale este determinată de faptul că: a) în valoarea fiscală a imobilizărilor necorporale nu se include actualizarea cu rata inflației; și b) bunurile de natura domeniului public nu reprezintă active amortizabile din punct de vedere fiscal indiferent de modul în care sunt reflectate în contabilitate. Diferențele temporare pentru creanțe și alte active provin din ajustările pentru depreciere constituite pentru cele cu risc de neîncasare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Sumele prezentate în situația poziției financiare cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Obligații/creanțe privind impozitul amânat în mai mult de 12 luni conform raportării	(71.315.446)	(81.111.504)
19. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII		
19.1 Datorii pe termen scurt		
19.1.a Datorii comerciale	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Datorii comerciale	187.353.912	302.569.512
Furnizori de mijloace fixe	<u>51.012.961</u>	<u>205.515.532</u>
	<u>238.366.873</u>	<u>508.085.044</u>
19.1.b Alte datorii	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Dividende de plată	1.126.791	949.359
Datorii aferente redevențelor	77.234.896	78.505.674
Alte impozite	33.824.509	33.266.523
Sume de plată către angajați	22.451.484	22.408.093
TVA de plată	10.366.855	-
TVA neexigibilă	24.207.610	3.020.830
Garantii servicii transport	196.166.888	109.569.064
Garantii licitații	85.914.608	105.731.396
Alte datorii	<u>52.700.332</u>	<u>36.470.434</u>
	<u>503.993.973</u>	<u>389.921.373</u>
19.1.c Datorii privind contractele	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Avansuri clienți	1.101.990	565.930
Avansuri servicii transport	<u>107.440.836</u>	<u>97.400.045</u>
	<u>108.542.826</u>	<u>97.965.975</u>

La 31 decembrie 2025, din totalul datoriilor comerciale și a altor datorii suma de 85.152.838 lei lei (31 decembrie 2024: 68.523.705 lei) este exprimată în monedă străină, în special în EUR.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

19.2 Datorii de leasing

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Sold inițial	163.246.267	176.829.506
Intrări	4.114.757	21.446.921
Cheltuiala cu dobânda	13.101.985	15.264.231
Plățile de leasing	(48.984.688)	(50.515.111)
Sold final, din care:	<u>131.478.321</u>	<u>163.025.547</u>
Datorii pe termen lung	89.560.397	125.610.112
Datorii pe termen scurt	41.917.924	37.415.435

La data de 4.09.2023 a fost semnat contractul de locațiune a rețelelor de transport al gazelor naturale nr.70-SJ din 04.09.2023 încheiat între SRL Moldovatrangaz și SRL Vestmoldtransgaz. Acest contract a intrat în vigoare din data de 19.09.2023. Contractul de locațiune a fost încheiat pe o perioadă de 5 ani. Cuantumul chiriei anuale constituie suma de 42,6 mln lei/165 mln. MDL, fără TVA. Contractul de locațiune a fost recunoscut ca un activ aferent dreptului de utilizare și o datorie corespunzătoare la data la care activul luat în locațiune și a devenit disponibil pentru a fi utilizat de către Vestmoldtransgaz.

20. PROVIZIOANE

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	20.889.834	3.973.985
Provizion contract de mandat	1.893.368	3.416.984
Provizion pentru participarea salariaților la profit	27.549.487	22.648.080
Alte provizioane	<u>9.880.997</u>	<u>9.611.800</u>
	<u>60.213.686</u>	<u>39.650.849</u>

Participarea salariaților la profit se calculează în limita a 10% din profitul net dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat în exercițiul financiar de referință, conform prevederilor OG 64/2001 și Contractului Colectiv de Muncă.

În urma finalizării procedurii de arbitraj care a avut ca dispută restituirea cantității de gaze naturale din conducta Tranzit 1, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD și s-a constituit provizion pentru litigii în suma de 1.673.984 lei, echivalentului în lei pentru dobânda legală și cheltuieli accesorii. Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea este în judecare, s-a admis acțiunea în anulare, se va relua arbitrajul.

Grupul a constituit provizioane și pentru litigiul cu societatea Blue Star SRL pentru conducta SRM Timișoara I – Timișoara în valoare de 2.300.000 lei.

Grupul înregistrează provizioane pentru concedii neefectuate la sfârșitul exercițiului financiar.

Societatea a înregistrat provizioane pentru concedii neefectuate în sumă de 9.880.997 lei, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2025.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Beneficiile angajaților

Valoarea actualizată a provizionului a fost determinată pe baza Metodei Factorului de Credit Proiectat. Beneficiile la pensionare primite de un angajat au fost mai întâi majorate cu valoarea contribuțiilor angajatorului și apoi fiecare beneficiu a fost actualizat ținându-se cont de rotația angajaților, de concedieri și de probabilitatea de supraviețuire până la pensionare. Numărul anilor până la pensionare a fost calculat ca diferența dintre vârsta de pensionare și vârsta la data raportării. Media previzionată a perioadei de muncă rămasă a fost calculată pe baza numărului de ani până la pensionare, ținând cont deasemenea de rata concedierilor, rata rotației angajaților și probabilitatea de supraviețuire.

Ipoteze 2024 și 2025

Valoarea provizionului a fost calculată individual pentru fiecare angajat/beneficiar distinct al companiei utilizând metoda de calcul actuarial și având în vedere Standardele Internaționale de Contabilitate, în special standardul IAS 19. Provizionul este calculat ținând cont de obligațiile pe termen lung asumate de către companie prin contractul colectiv de muncă. Ipotezele de calcul și specificațiile pentru realizarea modelului de calcul au fost stabilite având la baza experiența anterioară a societății și un set de ipoteze privind experiența viitoare a societății. Cele mai importante ipoteze actuariale utilizate sunt prezentate în continuare:

- Pentru beneficiul constând în salarii de bază plătite la pensionare acest beneficiu se plătește pentru salariații companiei care ajung la pensionare;
- Rotația angajaților ține seama de vârsta, vechimea în muncă și rotația personalului în cadrul entității;
- Mortalitatea angajaților entității este calculată conform datelor furnizate de Institutului Național de Statistică pentru anii 2015 – 2024;
- Rata rotației angajaților este calculată în funcție de plecările din societate și a fost alocată o probabilitate pentru fiecare grupă de vârstă și gen;
- Metoda utilizată este metoda factorului de credit proiectat, valorile fiind alocate pentru fiecare angajat și actualizate la momentul 31.12.2024 și respectiv până la 31 decembrie 2025;
- Planul este nefinanțat de entitate și de angajați;
- Vârsta de pensionare la limită de vârstă s-a considerat 65 de ani bărbații și 63 de ani femeile dar s-a ținut cont și de procentul de pensionări anticipate la anumite vârste;
- Pentru indemnizația de deces pentru pensionari foști angajați ai S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA în primul an după pensionare s-a utilizat prin simplificare mortalitatea la vârsta de 66 ani la bărbați și 64 ani la femei;
- S-au analizat datele furnizate de beneficiar pentru anii 2018 – 2025;

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Ipoteze financiare

Rata de actualizare este curba dobânzilor în lei fără ajustări ale variațiilor furnizată de EIOPA pentru luna decembrie 2024 și respectiv pentru 2025. Pentru calculul aferent anului 2024, conform Institutului Național de Statistică, rata de creștere a salariilor pe termen lung, se consideră egală cu rata inflației prognozată pentru lei și este 2,5%, iar pe termen scurt se consideră egală cu rata inflației prognozată pentru lei și este 3,88% în primul an și 3,33% în al doilea an atât pentru genul feminin cât și pentru genul masculin.

Pentru calculul la 31 decembrie 2025, conform Institutului Național de Statistică, rata de creștere a salariilor pe termen lung este considerată egală cu rata inflației prognozată pentru leu și este de 2,5%, iar pe termen scurt este considerată egală cu rata inflației prognozată pentru leu și este de 6,50% în primul an, 3,07% în al doilea an pentru ambele categorii de gen.

Mișcarea în provizionul pentru beneficiile angajaților:

1 ianuarie 2024	<u>153.649.801</u>
din care:	
Termen scurt	16.496.896
Termen lung	137.152.905
Costul dobânzii	9.056.425
Costul serviciului curent	9.347.924
Plățile din provizioane în cursul anului	(18.264.752)
Câștigul/Pierdere actuarială aferentă perioadei	7.505.716
31 decembrie 2024	<u>161.295.114</u>
din care:	
Termen scurt	17.034.346
Termen lung	144.260.768
Costul dobânzii	12.607.343
Costul serviciului curent	11.926.144
Plățile din provizioane în cursul anului	(11.706.142)
Câștigul/Pierdere actuarială aferentă perioadei	18.304.493
31 decembrie 2025	<u>192.426.952</u>
din care:	
Termen scurt	23.890.714
Termen lung	168.536.238

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

22. VENITURI

22.1 Venituri din contracte cu clienți

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din activitatea de transport intern - Romania	2.460.922.108	1.954.193.929
Venituri din activitatea de transport – Republica Moldova	286.959.132	195.999.908
Venituri din activitatea de echilibrare	366.015.631	249.300.337
Venituri din activitatea de construcții în conformitate cu IFRIC12	<u>1.263.636.142</u>	<u>1.876.822.070</u>
Venituri din exploatare în domeniul de aplicare al IFRS 15	4.377.533.013	4.276.316.244

22.2 Alte venituri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din penalități pentru plata cu întârziere, aplicate clienților	22.029.296	25.280.403
Venituri din chirii	1.415.496	1.436.399
Venituri din materiale recuperate	7.790.384	3.008.572
Venituri din vânzarea materialelor reziduale	375.727	1.111.684
Venituri din taxe de racordare	14.628.886	14.289.132
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	90.792.167	90.925.993
Venituri din creanta privind Acordul de Concesiune	-	(634.708)
Venit din achiziții avantajoase (Petrostar)	7.725.203	
Alte venituri din exploatare	<u>23.927.139</u>	<u>19.865.725</u>
	<u>168.684.298</u>	<u>155.283.200</u>

La 31 decembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024 nu sunt venituri intragrup de eliminat.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

23. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

23.1 Alte cheltuieli de exploatare – pentru prestarea serviciului de transport

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Utilități	20.817.019	15.821.362
Prime de asigurare	1.852.064	1.883.768
Cheltuieli de întreținere	212.297	58.875
Cheltuieli cu securitatea și paza	45.590.595	40.020.440
Servicii de pregătire profesională	473.849	1.995.105
Telecomunicații	3.391.932	3.204.884
Comisioane bancare și alte comisioane	321.307	1.598.000
Chirii	4.884.960	4.055.744
Pierdere/(câștig) din deprecierea stocurilor	3.864.429	11.034.501
Cheltuieli de marketing și protocol	648.419	866.914
Penalități și amenzi	392.081	35.201.142
Rezervare capacitate de înmagazinare gaze	5.056.298	7.278.149
Cheltuieli privind deprecierea imobilizărilor necorporale		2.059.121
Cheltuieli de sponsorizare	4.214.897	3.527.250
Service calculatoare	10.740.542	10.102.083
Alte cheltuieli	<u>38.467.110</u>	<u>78.896.823</u>
	<u>140.927.799</u>	<u>217.604.161</u>

23.2 Cheltuieli cu activitatea de echilibrare

În conformitate cu prevederile europene și naționale aplicabile, Societatea asigură activitatea de echilibrare pentru Sistemul Național de Transport („SNT”). Activitatea de echilibrare este desfășurată de Societate mamă în baza Ordinului ANRE nr.160/2015 prin care se stabilesc obligațiile privind echilibrarea sistemului național de transport, activitate neutră din punct de vedere financiar, orice profit sau pierdere din această activitate urmând a fi distribuite clienților pentru care sunt prestate servicii de transport intern.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind gaze naturale de echilibrare	330.389.160	213.543.223
Cheltuieli cu linia de finanțare pentru echilibrare	29.619.359	29.425.417
Cheltuieli înmagazinarea gazelor de echilibrare	<u>6.007.112</u>	<u>6.331.697</u>
	<u>366.015.631</u>	<u>249.300.337</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

24. CHELTUIELI CU ANGAJAȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Salarii și indemnizații	639.119.461	583.854.491
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	34.807.743	33.266.230
Alte cheltuieli cu angajații	<u>21.294.915</u>	<u>19.699.469</u>
	695.222.119	636.820.190

Cheltuielile cu angajații sunt prezentate net de valoarea celor capitalizate în activele corporale și necorporale realizate cu forțe proprii. În anul 2025 valoarea capitalizată a cheltuielilor cu angajații este de 40.247.303 lei (36.234.653 lei în anul 2024).

Numărul mediu de salariați în cursul exercițiului financiar:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Personal muncitor	2.118	2.164
Personal TESA	<u>1.865</u>	<u>1.914</u>
	<u>3.983</u>	<u>4.078</u>
Eurotransgaz S.R.L.	4	3
Vestmoldtransgaz S.R.L.	<u>83</u>	<u>58</u>
	<u>87</u>	<u>61</u>
Petrostar SA	<u>83</u>	<u>-</u>

25. VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din dobânzi provenite din depozite bancare	90.419.216	71.595.239
Venituri din ajustarea creanței privind Acordul de concesiune	<u>257.121.166</u>	<u>127.698.456</u>
Total venituri din dobanzi	347.540.382	199.293.695

Alte venituri financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din diferențe de curs valutar	13.648.530	13.612.145
Alte venituri financiare	<u>43.335</u>	<u>340</u>
Total alte venituri financiare	13.691.865	13.612.485
Total venituri financiare	<u>361.232.247</u>	<u>212.906.180</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(43.929.544)	(13.177.590)
Cheltuieli cu dobânda	(79.689.941)	(96.708.858)
Cheltuieli cu dobânda aferentă IFRS16	(1.244.254)	(898.319)
Efectele actualizării provizionului pentru beneficiile angajaților	<u>(12.581.731)</u>	<u>(9.056.425)</u>
	(137.445.470)	(119.841.192)

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația pentru perioada 01.10.2019-30.09.2025, iar potrivit metodologiei aplicabile pentru a cincea perioada de reglementare (1 octombrie 2025 – 30 septembrie 2030) aprobată prin Ordinul ANRE nr.7/2025, valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația utilizată de ANRE la determinarea ratei reglementate de rentabilitate în valoare de 3,01%. Societatea mamă a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 257.121.166 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2024: 127.698.456 lei).

Imobilizările recunoscute în baza de active reglementate în cadrul unui an gazier sunt actualizate cu rata inflației începând cu anul gazier următor. Venitul din ajustarea creanței privind Acordul de Concesiune este un element nemonetar.

26. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

Prețurile/tarifele aferente contractelor de transport și echilibrare sunt aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), sunt reglementate și nu sunt stabilite în condiții de piață.

Achizițiile se desfășoară cu respectarea reglementărilor legale privind achizițiile publice.

Tranzacțiile cu Vestmoldtransgaz au fost încheiate la valoarea de piață stabilită prin metoda cost plus și reprezintă servicii asigurate cu personal de specialitate pentru derularea procedurilor de achiziție și închirierea de echipamente.

Pe parcursul perioadelor încheiate la la 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 s-au efectuat următoarele tranzacții cu părți afiliate și următoarele solduri erau de plată / de încasat de la părți afiliate la datele respective:

i) Compensații acordate membrilor consiliului de administrație și conducerii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Salarii plătite membrilor consiliului de administrație și conducerii	28.681.291	27.258.531
Contribuțiile sociale ale Societății mamă	<u>632.906</u>	<u>565.520</u>
	<u>29.314.197</u>	<u>27.824.051</u>

Pe parcursul perioadelor încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 nu au fost acordate

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

avansuri și credite administratorilor și conducerii Societății cu excepția avansurilor din salarii și cele pentru deplasări în interesul serviciului iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății la sfârșitul perioadei provenind din aceste avansuri.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de actualii administratori și directori.

Provizionul pentru contractul de mandat este prezentat la Nota 20.

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foști directori și administratori ai Societății.

ii) Venituri de la părți afiliate – servicii furnizate (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	312.776.547	281.269.907
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	95.772.501	82.341.443
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	3.562.665	2.644.694
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	2.247.220	2.943.297
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>256.080.160</u>	<u>225.628.342</u>
		<u>670.439.093</u>	<u>594.827.683</u>

iii) Vânzări alte bunuri și servicii (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	13.536	42.664
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	40.894	59.188
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	4.250.550	3.548.122
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	3.990	4.376
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	694.613	719.537
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>5.044</u>	<u>5.093</u>
		<u>5.008.627</u>	<u>4.378.980</u>

iv) Vânzări gaze – activitatea de echilibrare (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.892.870	1.117.350
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	6.604.301	3.800.709
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	2.726.126	3.195.299
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	2.369.467	2.228.729
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>30.744.566</u>	<u>29.177.088</u>
		<u>46.337.330</u>	<u>39.519.175</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

v) Creanțe de la părți afiliate (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	31.960.517	40.800.418
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	-	7.951
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	16.948.498	20.361.191
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	-	(28.200)
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	66.740.876	81.185.043
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	-	610.908
		<u>115.649.891</u>	<u>142.937.312</u>

vi) Creanțe clienți – activitatea de echilibrare (net de ajustări)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	17.540	35.350
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun		1.625.072
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	57.182	958.556
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	327.945	228.842
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	73.959	707
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	-	39.548
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>4.072.417</u>	<u>4.194.725</u>
		<u>4.549.043</u>	<u>7.082.800</u>

vii) Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii – fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	17.075.547	17.560.683
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	3.964	4.206
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>13.213</u>	<u>10.791</u>
		<u>17.092.724</u>	<u>17.575.680</u>

viii) Achiziții de gaz - activitatea de echilibrare (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.632.770	5.554.159
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	5.234.065	4.391.269
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	40.515
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	4.788.150	2.141.869
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	721.343	478.421
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	<u>63.225.465</u>	<u>56.425.924</u>
		<u>77.601.793</u>	<u>69.032.158</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

ix) Achiziții de gaze naturale (fara tva)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>97.568.078</u> <u>97.568.078</u>	<u>66.417.745</u> <u>66.417.745</u>

x) Datorii către părți afiliate de gaze naturale (cu TVA)

	<u>Relație</u>	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	-	<u>13.178.154</u> <u>13.178.154</u>

xi) Datorii către părți afiliate din servicii (alte servicii - cu TVA)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.523.961	656.989
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	-	520
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>1.900</u>	<u>799</u>
		1.525.861	<u>658.308</u>

xii) Datorii către furnizori – activitatea de echilibrare (cu TVA)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.504.068	1.052.433
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	637.768	3.528.452
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	48.213
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	1.507.567	139.207
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	8.679.498	19.632.327
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>20.806</u>	<u>187.691</u>
		12.349.707	24.588.324

xiii) Garanții de la părți afiliate

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.000	1.000
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	1.206.333	2.071.448
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	504.300	504.300
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>1.104.055</u> 2.815.688	<u>286.544</u> 2.863.292

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

xiv) Garanții de la părți afiliate (scrisori de garanție bancară)

	<u>Relație</u>	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	2.909.124	2.909.124
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub influență semnificativă	68.446.125	86.722.180
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>18.100.000</u>	<u>15.999.992</u>
		<u>89.455.249</u>	<u>105.631.296</u>

Garanții catre părți afiliate

Societatea este garantor în contractul de împrumut încheiat în data de 24 ianuarie 2019 între Banca Europeană de Investiții și Eurotransgaz, în valoare de 38 milioane euro, în scopul finanțării construcției de către Vestmoldtransgaz SRL a conductei de transport gaze naturale Ungheni Chișinău.

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Acțiunile Societății sunt cotate la prima categorie a Bursei de Valori București.

Rezultatul de bază pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului atribuibil deținătorilor de capitaluri ai Societății la numărul mediu de acțiuni ordinare existente pe parcursul anului.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit atribuibil deținătorilor de capital ai Societății	880.720.476	410.731.836
Media ponderată a numărului de acțiuni	188.381.504	188.381.504
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei pe acțiune)	4,68	2,18

29. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE CARE NU AU IMPLICAT NUMERAR

Compensări

Aproximativ 1,91 % din creanțe au fost decontate prin tranzacții care nu au implicat ieșiri de numerar pe parcursul perioadei încheiate la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: 4,55%). Tranzacțiile reprezintă în principal compensări cu clienți și furnizori în cadrul ciclului de exploatare și compensări între datorii și creanțe fiscale înregistrate cu bugetul de stat.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENȚE. ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE

i) Angajamente

Acordul de concesiune a serviciilor (A.C.S. - Nota 8 prevede că, la sfârșitul acordului, ANRM are dreptul de a primi înapoi toate bunurile proprietate publică existente la momentul la care acordul a fost semnat și toate investițiile care se fac la sistemul național de transport, în conformitate cu programul de investiții prevăzut în acordul de concesiune a serviciilor. Societatea mai are și alte obligații referitoare la acordul de concesiune, ce sunt descrise în Nota 8.

La 31 decembrie 2025 valoarea obligațiilor contractuale ferme pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale este de 635.726.893 lei (31 decembrie 2024 1.956.778.277 lei), iar subsidiara Eurotranzgaz SRL nu are angajamente de capital.

ii) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt prezentate adecvat și că nu este necesară constituirea de provizioane suplimentare pentru acoperirea incertitudinilor legate de tratamentele fiscale.

Cota de redevență pentru utilizarea conductelor de transport al gazelor este stabilită de guvern. Începând din octombrie 2007, redevența a fost stabilită la 10% din venituri. Ulterior intrării în vigoare a prevederilor art. 103 alin. 2 din Legea nr. 123/2012, începând cu 12 noiembrie 2020 redevența a fost stabilită la 0,4% din valoarea serviciilor de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate. ANRM (transformată în anul 2024 în ANRMPSG) solicită Transgaz să calculeze și să achite redevența aplicând procentul de 10% conform Legii 238/2004, pentru perioada noiembrie 2020 - decembrie 2021. Societatea consideră că are obligația de a calcula și achita o singură redevență în procent de 0,4% stabilit prin legea specială respectiv Legea 123/2012. Legea 248/iulie 2022 de aprobare a OUG 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale stabilește procentul de redevență la 0,4% din veniturile brute realizate din activitatea de transport al gazelor naturale iar în raportul de specialitate întocmit de comisiile de specialitate ale Camerei Deputaților se clarifică faptul că Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 este normă specială în domeniul gazelor naturale, în raport cu Legea petrolului nr. 238/2004. Soluționarea disputei pe cale administrativă și judecătorească este detaliată la capitolul "Acțiuni în instanță și alte acțiuni".

Sistemul fiscal în Moldova este supus interpretărilor variate și modificărilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislației fiscale de către autoritățile fiscale privind tranzacțiile Grupului poate să difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritățile fiscale pot pune la îndoială unele tranzacții ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalități sau dobânzi, care pot fi semnificative.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

iii) Polițe de asigurare

Societatea nu deține polițe de asigurare aferente operațiunilor, reclamațiilor cu privire la produse sau pentru datoria publică. Societatea are polițe de asigurare pentru clădiri și polițe de răspundere civilă obligatorie pentru parcul auto. Mai mult, Societatea a contractat asigurări de răspundere profesională pentru membrii consiliului de administrație și pentru 59 de manageri în 2025 (58 de manageri în 2024).

iv) Aspecte legate de mediu

Reglementările în domeniul mediului sunt în curs de dezvoltare în România și Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 referitoare la cheltuieli anticipate care includ onorarii juridice și de consultanță, analiza locațiilor, elaborarea și implementarea de măsuri de recuperare legate de protecția mediului. Conducerea Societății consideră că nu există obligații semnificative legate de aspecte de mediu.

Transgaz, în calitate de operator de transport gaze naturale în România joacă un rol esențial pentru decarbonizarea întregului sistem energetic românesc. În acest sens, în decembrie 2023, s-a elaborat Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz în vederea îndeplinirii cerințelor și reglementărilor naționale și internaționale în materie de politici (climatice).

Strategia este destinată pentru România și va fi extinsă la celelalte entități după primul exercițiu de raportare la nivel de consolidat Transgaz. Aceasta este planificată să aibă loc în următorii doi ani, după evaluarea primului raport care va stabili situația de referință pentru Transgaz. De asemenea, strategia este aplicabilă pentru întregul Transgaz, însă obiectivele specifice sunt doar pentru România. Strategia Climatică și de Decarbonizare a Transgaz poate fi consultată la adresa: <https://www.transgaz.ro/ro/sustenabilitate/strategia-climatica-si-de-decarbonizare>.

Transgaz a realizat o evaluare a impactului schimbărilor climatice asupra operațiunilor și infrastructurii sale, folosind scenarii climatice. Riscurile de tranziție prezintă un nivel redus de vulnerabilitate, fiind gestionabile în contextul cadrului strategic și operațional actual. În urma evaluării efectuate, Transgaz nu a identificat active sau activități de afaceri care să fie incompatibile cu tranziția către o economie neutră din punct de vedere climatic. Transgaz nu dispune de un plan de formalizat în conformitate cu cerințele ESRS. Cu toate acestea, Transgaz recunoaște importanța abordării riscurilor și oportunităților asociate schimbărilor climatice și intenționează să facă pași progresivi în direcția dezvoltării, implementării și monitorizării unui astfel de plan.. În lipsa unui plan de tranziție, strategia sa climatică și de decarbonizare funcționează ca un substitut, orientând eforturile companiei în direcția gestionării riscurilor climatice și a oportunităților emergente..

Conducerea a analizat impactul riscului climatic asupra cifrelor incluse în situațiile financiare, în special asupra deprecierii activelor și, provizioanelor înregistrate și consideră că nu există un impact semnificativ.

v) Acțiuni în instanță și alte acțiuni

Pe parcursul activității normale a Transgaz au fost efectuate plângeri împotriva sa. Transgaz are pe rol litigii pentru lipsă folosință terenuri ocupate cu obiective SNT, litigii comerciale și

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

de muncă. Pe baza propriilor estimări și a consultanței interne și externe, conducerea Transgaz este de părere că nu vor fi înregistrate pierderi materiale care să depășească provizioanele care au fost constituite în aceste situații financiare și nu are cunoștință de circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

Începând cu data de 6 iunie 2016, Transgaz a făcut obiectul unei inspecții desfășurate de Comisia Europeană - Direcția Generală Concurență în temeiul art. 20 alin (4) din Regulamentul (CE) nr 1/2003 al Consiliului Uniunii Europene privind punerea în aplicare a normelor de concurență prevăzute la art. 81 și 82 din Tratatul CE devenite art. 101 și respectiv 102 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene. În anul 2020 Comisia Europeană a aprobat angajamentele Societății pentru soluționarea îngrijorărilor legate de posibila încălcare a articolului 102 al Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene, respectiv:

- să pună la dispoziție capacități minime de export de 1,75 miliarde de metri cubi pe an la punctul de interconectare dintre România și Ungaria (Csanádpalota);
- să pună la dispoziție capacități minime de export la un nivel total de 3,7 miliarde de metri cubi pe an în două puncte de interconectare dintre România și Bulgaria (Giurgiu/Ruse și Negru Vodă I/Kardam);
- să se asigure că tarifele pe care le va propune autorității române de reglementare în domeniul energiei (ANRE) nu vor diferenția între piața de export și cea internă, evitându-se astfel tarifele de interconectare care fac exporturile neviabile din punct de vedere comercial;
- să se abțină de la utilizarea oricăror alte mijloace de obstrucționare a exporturilor.

Societatea respectă angajamentele și, pe baza propriilor estimări, conducerea Societății consideră că nu există circumstanțe care să dea naștere la obligații potențiale semnificative în această privință.

În urma finalizării procedurii de arbitraj cu Bulgargaz EAD, tribunalul arbitral a admis acțiunea Bulgargaz EAD, motiv pentru care a dispus restituirea cantității de gaze naturale de 6.733.433 m³ iar, în cazul în care restituirea în natură nu este posibilă, rambursarea echivalentului monetar al Zestrei conductei, și dobânda legală (Nota 20). Hotărârea tribunalului arbitral a fost atacată, acțiunea în anulare fiind înregistrată pe rolul Curții de Apel București. Acțiunea în anulare a fost respinsă ca neîntemeiată. Transgaz a formulat recurs. ÎCCJ a admis recursul Transgaz, cauza fiind trimisă spre rejudecare la Curtea de Apel București. În rejudecarea fondului, Curtea de Apel București admite cererea Transgaz și trimite cauza spre rejudecare instanței arbitrale.

Disputa dintre ANRM și Transgaz a făcut obiectul unei acțiuni de inspecție fiscală a redevenței care s-a finalizat cu emiterea unei dispoziții obligatorii de a achita două cote de redevență respectiv 10% și 0,4% din valoarea serviciilor de transport intern și internațional gaze naturale realizate de societate. Societatea a formulat plângere prealabilă împotriva dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 emisă de Ministerul Finanțelor, prin care s-a stabilit în sarcina Transgaz S.A. plata sumei de 152.964.894 lei, reprezentând redevență datorată bugetului de stat și accesorii. Plângerea prealabilă a fost admisă, Ministerul Finanțelor dispunând prin decizia 82/P/2022 anularea în totalitate a dispoziției obligatorii nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 și emiterea unei noi dispoziții care să țină seama de considerentele invocate de Ministerul Finanțelor în cuprinsul deciziei de soluționare. În urma deciziei nr.85/P/2022 emise de Ministerul Finanțelor, a fost emisă

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

dispoziția obligatorie nr. 6009/253087/IEF din data de 14.12.2022, care completează doar considerentele primei decizii, menținând ca fiind în sarcina Transgaz aceeași sumă de plată.

Împotriva acestei noi dispoziții, societatea a formulat plângere prealabilă, care a fost respinsă de organul de soluționare. S-a contestat în instanță, de asemenea, în termen legal, actul administrativ constând în dispoziția obligatorie 6009/253087/IEF, solicitându-se anularea sa, în totalitate. Cererea privind anularea dispoziției obligatorii 6009 a fost soluționată în fond de Curtea de Apel București, prin respingerea acesteia. Transgaz a formulat recurs în cadrul căruia a invocat excepția de nelegalitate a Deciziei nr. 27/P/12.09.2023 privind soluționarea plângerii prealabile nr. 4538/13.01.2023, formulată de Transgaz împotriva Dispoziției obligatorii nr. 6009/253087/IEF/14.12.2022. ICCJ a admis recursul Transgaz și a trimis cauza spre rejudecare în fond la Curtea de Apel București. De asemenea a respins excepția de nelegalitate a Deciziei nr. 27/P/12.09.2023.

Societatea a achitat în anul 2024 valoarea de 213.041.251 lei reprezentând redevența petrolieră mai sus menționată și o sumă suplimentară pentru perioada cuprinsă între Trimestrul 4 2020 și 25 iulie 2022, pentru a elimina, conform prevederilor OUG nr. 107/2024 riscul de plată a sumei de 65.452.508 lei reprezentând accesorii pentru creanța privind redevența petrolieră suplimentară, în cazul în care pierde recursul în instanță. Valoarea redevenței petroliere se recuperează prin venitul reglementat de transport gaze naturale, prin componența privind costurile preluate direct, dar valoarea accesoriilor, nefiind recuperată prin venitul reglementat, ar reprezenta o pierdere pentru societate care a fost evitată prin aplicarea mecanismului aprobat prin OUG 107/2024. De asemenea s-au depus declarații rectificative pentru perioada neacoperită de controlul fiscal și s-a efectuat retratarea comparativelor referitor la această sumă.

Litigii ale subsidiarei Vestmoldtransgaz:

- VMTG vs EAST GAS ENERGY TRADING S.R.L: Obiectul litigiului – eliberarea Ordonanței judecătorești în temeiul documentelor anexate, în vederea încasării de la pârâțul EGET a datoriei în valoare de 31.414.543,41 lei, penalităților contractuale și a cheltuielilor de judecată.

Litigiul se află în procedura de recursului (repetat, anterior procedura simplificată de confirmare a Acordului de tranzacție fiind respinsă)

Șansele de câștig sau pierdere: datoriile sunt confirmate prin documente, respectiv șansa de câștig e mare.

Termen de finalizare: primului semestru al anului 2026.

vi) Politici guvernamentale în sectorul de gaz din România

ANRE este o instituție publică autonomă și stabilește tarifele pentru activitatea de transport gaze naturale aplicate de Societate. Este posibil ca Agenția să decidă implementarea de modificări ale strategiilor guvernamentale în sectorul de gaze care să determine modificări ale tarifelor aprobate pentru Societate și, astfel, să aibă un impact semnificativ asupra veniturilor Societății. În același fel, guvernul român ar putea decide modificarea redevenței aplicate Societății pentru utilizarea activelor parte a domeniului public conform ACS.

În acest moment nu se pot stabili efectele, dacă ele vor exista, viitoarelor politici guvernamentale în sectorul de gaze din România asupra valorii activului și pasivului Societății.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Există interpretări diferite ale legislației în vigoare. În anumite situații ANRE poate trata în mod diferit anumite aspecte procedând la calculul unor tarife suplimentare și a unor penalități de întârziere. Conducerea Societății consideră că obligațiile sale către ANRE sunt prezentate adecvat în aceste situații financiare.

Prin Ordinul ANRE nr.126/12.2021 s-a aprobat modificarea clauzelor contractuale pentru activitatea de echilibrare și acces la PVT care permite Societății restricționarea accesului la punctul virtual de tranzacționare (PVT) și rezilierea contractelor de echilibrare, pentru utilizatorii de rețea care înregistrează dezechilibre cumulate de tip Deficit în timpul lunii mai mari decât garanțiile constituite.

Începând cu data de 1 octombrie 2024 sunt aplicabile tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.17 din 29.05.2024. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2024 – 31 decembrie 2025 este de 2.005.006.850 lei.

Începând cu data de 1 octombrie 2025 sunt aplicabile tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr.22 din 05.06.2025. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2025 – 31 decembrie 2026 este de 2.301.699.490 lei.

Conform OUG nr. 119/1 septembrie 2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prestatorul serviciilor de transport gaze naturale are obligația de a capitaliza trimestrial costurile suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2022-31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate iar activele rezultate în urma capitalizării se recunosc în evidențele contabile și în situațiile financiare conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor.

Prin Ordinul nr. 111/24 august 2022, ANRE prevede, începând cu 1 octombrie 2022, că mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor Operatorului(ilor) de sistem și de transport („Transgaz” sau „OTS”) ia în considerare următoarele categorii de costuri și venituri:

- a) costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru conform prevederilor Codului rețelei în relația cu UR luați în mod individual;
- b) costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT, cu respectarea procedurii privind limitele de funcționare ale SNT, aprobată de OTS și avizată de ANRE;
- c) costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport în conformitate cu prevederile art. 130 alin. (1) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- d) costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;
- e) costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare, în conformitate cu prevederile art. 832 din Codul rețelei și ale art. 6 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014;

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Eurotransgaz și-a îndeplinit toate obligațiile din Contractul de vânzare – cumpărare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz, încheiat între Eurotransgaz S.R.L. pe de o parte, Agenția Proprietății Publice („APP”) și Ministerul Economiei și Infrastructurii („MEI”).

vii) Conflictul militar din Ucraina

Începând cu 24 februarie 2022 se desfășoară pe teritoriul Ucrainei un conflict militar. Fluxurile de gaze pot fi redirecționate prin punctul de intrare de la Negru Vodă și prin alte puncte de interconectare cu operatorii de transport din Bulgaria și Ungaria. Societatea consideră că nu sunt necesare ajustări suplimentare față de cele prezentate în situațiile financiare.

31. ONORARII PERCEPUTE DE AUDITORUL STATUTAR

În 2025, onorariile contractuale pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale consolidate și separate ale Societății și filialelor sunt 543.327 lei, iar serviciile non-audit legate de asigurarea limitată a Raportului de sustenabilitate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025 sunt 239.651 lei, servicii furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y").

Alte servicii non-audit pentru anul 2025 furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y") sunt în valoare de 182.493 lei. Serviciile non-audit contractate de societate sunt pentru emiterea raportelor suplimentare de audit, servicii de auditare legală pentru tranzacțiile raportate conform art. 225 din Legea 297/2004, servicii de audit a contractelor de finanțare și servicii de audit a raportului de remunerare.

În 2024, onorariile contractuale pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale consolidate și separate ale Societății și filialelor sunt 654.000 lei, iar serviciile non-audit legate de asigurarea limitată a Raportului de sustenabilitate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2024 sunt 274.150 lei, servicii furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y").

Alte servicii non-audit pentru anul 2024 furnizate de Ernst & Young Assurance Services SRL ("E&Y") sunt în valoare de 65.000 lei. Serviciile non-audit contractate de societate sunt pentru emiterea raportelor suplimentare de audit, servicii de auditare legală pentru tranzacțiile raportate conform art. 225 din Legea 297/2004, servicii de audit a contractelor de finanțare și servicii de audit a raportului de remunerare.

32. VENITURI ȘI COSTURI DIN CONSTRUCȚIA DE ACTIVE

În conformitate cu IFRIC 12 veniturile și costurile din construcția rețelei trebuie recunoscute în conformitate cu IFRS 15 „Venituri din contracte cu clienți”.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.263.636.142	1.876.822.070
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.263.636.142)	(1.876.822.070)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Societatea nu obține profit din activitatea de construcție, valoarea veniturilor fiind egală cu cea a costurilor din această activitate.

Lucrările de construcții sunt efectuate în proporție mai mare de 90% de societăți terțe, în baza unor contracte încheiate în urma derulării unor proceduri de achiziție publică prin sistemul electronic de achiziții publice, costul lucrărilor aproximând valoarea justă.

33. COMBINĂRI DE ÎNTREPRINDERI

Achiziția Petrostar SA

La data de 21 mai 2025, Transgaz a obținut controlul asupra Petrostar SA prin 2 tranzacții succesive și legate : subscrierea unei noi emisiuni de capital social. prin care, Petrostar SA a emis 57.217 acțiuni noi dintre care 54.905 acțiuni noi pentru o contravaloare totală de 4.337.495 RON care au fost subscrise în totalitate de Transgaz SA, în paralel Transgaz a achiziționat o participație suplimentară de 4% în Petrostar SA. Ca urmare, Transgaz SA și-a majorat participația la 51% și a obținut controlul asupra Petrostar SA. Achiziția este contabilizată ca o combinare de întreprinderi în conformitate cu IFRS 3 – Combinări de întreprinderi.

Un raport de alocare a prețului de achiziție, întocmit de un expert extern în evaluare, a fost pregătit pregătit la 31 decembrie 2025.

Contraprestație transferată

Descriere	Valoare (RON)
Numerar plătit pentru subscrierea de acțiuni noi (47% participație)	4.337.495 RON

Sume recunoscute ale activelor nete identificabile achiziționate

La data 31 mai 2025, valorile juste ale activelor și datoriilor identificabile ale Petrostar S.A. erau următoarele:

Descriere	Valoare (RON)
Imobilizări corporale	17.202.879
Imobilizari necorporale	404.525
Imobilizari financiare	286.030
Stocuri	5.038.347
Creanțe comerciale și alte creanțe	536.255
Numerar și echivalente de numerar	4.570.350
Datorii	
Datorii comerciale și alte datorii	(2.201.475)
Impozit pe profit amanat	(1.826.429)
Active nete la valoarea justa la data achizitiei	24.010.482

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

Interese fără control

Grupul a ales să evalueze interesele fără control în Petrostar SA utilizând metoda cotei proporționale din activele nete. Interesele fără control la data achiziției au fost calculate astfel:

$$49\% \times 24.010.482 \text{ RON} = 11.765.136 \text{ RON}$$

Venit din achiziție pe termen avantajos

Venit rezultat din achiziția pe termen avantajos (fond comercial negativ) se calculează după cum urmează:

Descriere	Valoare (RON)
Contraprestație transferată	4.337.495
Minus valoarea justă a activelor și pasivelor achiziționate (51%)	(12.245.346)
Achiziție pe termen avantajos	(7.725.203)

Câștigul din achiziția pe termen avantajos a fost recunoscut în contul de profit și pierdere consolidat la rubrica „**Alte venituri**”, după reevaluarea tuturor ipotezelor în conformitate **cu IFRS 3.34.**

Fluxul net de numerar la achiziționarea subsidiarei

	Valoare (RON)
Numerar net achiziționat cu subsidiara	
Numerar plătit (majorarea capitalului social+acțiuni suplimentare)	(4.520.143)
Numerar net achiziționat cu subsidiara (după preluarea controlului)	4.520.143
Intrări/ieșiri nete de numerar	-

Câștigul din achiziția la preț redus a apărut deoarece entitatea achiziționată se afla în dificultăți financiare și avea nevoie de o vânzare urgentă a activelor sale. Vânzătorul se confrunta cu probleme de lichiditate și a acceptat o ofertă sub valoarea justă a activelor nete pentru a accelera vânzarea.

34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În data de 02.03.2026, ca urmare a actualizării criteriilor de evaluare a companiilor, Agenția Internațională de Rating Fitch a confirmat ratingul „BBB-” cu perspectivă Pozitivă acordat Societății.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2026 au fost aprobate modificări și completări la Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 36/2016, privind stabilirea modalității de determinare anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

La sfârșitul lunii februarie 2026, a avut loc un eveniment geopolitic semnificativ în Orientul Mijlociu, care a condus la amplificarea tensiunilor regionale și la creșterea nivelului de incertitudine. Ca urmare, s-a înregistrat o creștere semnificativă a volatilității piețelor, precum și fluctuații ale prețurilor la energie, petrol și gaze naturale. Se anticipează intensificarea presiunilor inflaționiste, perturbări la nivelul lanțurilor globale de aprovizionare și o încetinire a creșterii economice.

Grupul nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori din regiunea afectată.

Grupul consideră aceste evenimente drept evenimente ulterioare datei raportării care nu ajustează bilanțul, al căror efect cantitativ nu poate fi estimat la data autorizării pentru emitere a prezentelor situații financiare individuale cu un grad suficient de certitudine.

Președinte Consiliul de Administrație

Minea Nicolae

Director General

Sterian Ion

Director Financiar

Lupean Marius

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale TransGaz SA

Raport asupra auditului situatiilor financiare individuale

Opinia

Am auditat situatiile financiare individuale ale Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale TransGaz SA („Societatea”) cu sediul social in P-ta. Constantin I. Motas nr.1, loc. Medias, jud. Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 13068733, care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2025, situatia rezultatului global, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si note la situatiile financiare individuale, inclusiv un sumar al politicilor contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare individuale anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2025, cat si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acestora pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare („OMFP 2844/2016”).

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162 /2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), aplicabil auditului situatiilor financiare ale entitatilor de interes public, conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare ale entitatilor de interes public in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare individuale din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare individuale in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.



**Shape the future
with confidence**

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare individuale” din raportul nostru, inclusiv în legătura cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare individuale. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare individuale anexate.

Descrierea aspectului cheie de audit și a procedurilor efectuate de noi pentru a aborda respectivul aspect

Aspect-cheie de audit	Modul în care auditul nostru a abordat aspectul-cheie de audit
Aplicarea IFRIC 12 – Modelul bifurcat Informațiile prezentate de Societate cu privire la aplicarea IFRIC 12 sunt incluse în nota 3.6 „Imobilizări necorporale”, secțiunea „Acordul de concesiune a serviciilor”, în nota 5 “Estimări și raționamente contabile esențiale în aplicarea politicilor contabile”, punctul 5.2 și în nota 12 “Creanțe comerciale și alte creanțe”, punctul 12.3	
Contabilizarea angajamentelor de concesiune a serviciilor implică un grad ridicat de complexitate și aplicarea raționamentului profesional. Societatea a încheiat în 2002 un acord de concesiune pe o perioadă de 30 de ani, pentru operarea sistemului național de transport al gazului. În conformitate cu IFRIC 12 „Angajamente de concesiune a serviciilor”, lucrările de modernizare sau extindere efectuate asupra infrastructurii concesionate dau naștere unui activ necorporal, un activ financiar sau o combinație dintre cele două (modelul bifurcat). Legea 127/ 2014 menționează că, în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv sau la terminarea contractului, investițiile efectuate de către operator se transferă către concedentul infrastructurii sau către un alt operator, în schimbul unei compensații egale cu valoarea reglementată rambursată neamortizată stabilită de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”). Conform Ordinului 41/ 2016 cu privire la metodologia de stabilire a tarifelor reglementate, Societatea a obținut dreptul de a ajusta cu inflația valoarea rambursată reglementată.	Procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: a) Am obținut o înțelegere detaliată a termenilor și condițiilor aferente acordului de concesiune. În acest scop am: ➤ citit acordul de concesiune a serviciilor încheiat în 2002 pentru a înțelege drepturile și obligațiile operatorului, precum și legislația specifică ce completează prevederile contractuale; ➤ am realizat interviuri cu conducerea Societății pentru a înțelege raționamentele aplicate în determinarea valorilor înregistrate în situațiile financiare rezultate din aplicarea IFRIC12; b) Am evaluat, împreună cu specialiștii interni în Standarde de Contabilitate IFRS, aplicarea corespunzătoare de către management a IFRIC 12 și respectiv a modelului bifurcat raportat la prevederile acordului de concesiune; c) Am analizat criteriile de recunoaștere ale activului financiar rezultat, precum și metoda de evaluare a acestuia;

Societatea aplica IFRIC 12, modelul bifurcat, incepand cu 2010, ceea ce a condus la recunoasterea unui activ necorporal cu o valoare contabila de 5.957 milioane lei si a unui activ financiar pe termen lung cu o valoare contabila de 3.034 milioane lei la 31 decembrie 2025. Veniturile realizate din activitati aferente concesiunii includ o suma de 1.264 milioane lei in 2025, aferenta costurilor de constructie pentru lucrarile de modernizare si extindere efectuate asupra infrastructurii concesionate.

Avand in vedere marimea valorii contabile a acestor active la 31 decembrie 2025, complexitatea cadrului legislativ aplicabil, si rationamentele si estimarile utilizate in aplicarea IFRIC 12 de catre conducerea Societatii, acesta este considerat un aspect-cheie de audit.

- d) In particular, am analizat algoritmul de stabilire a valorii ramase reglementate, am implicat specialistii nostri interni in evaluare pentru a ne asista in analiza ratei de actualizare aplicata
- e) Am verificat acuratetea matematica a modelului de calcul, precum si corectitudinea ipotezelor folosite in model raportat la specificatiile contractuale si/sau legislative

De asemenea, am evaluat caracterul adecvat al informatiilor prezentate de Societate, raportat la cerintele IFRIC 12 si OMFP 2844/2016.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul administratorilor consolidat precum si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare individuale, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare individuale sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare individuale

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare individuale in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.



**Shape the future
with confidence**

La întocmirea situațiilor financiare individuale, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Societății de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Societatea sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare individuale, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare individuale.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Societății.
- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoeli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare individuale, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare individuale reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.



**Shape the future
with confidence**

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile întreprinse pentru eliminarea amenintarilor cu privire la independenta sau masurile de protectie aplicate pentru a reduce acele amenintari.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare individuale din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul administratorilor consolidat si la Raportul de remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul administratorilor consolidat nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare individuale la data de 31 decembrie 2025, atasate;
- b) Raportul administratorilor consolidat, cu exceptia Raportarii consolidate de durabilitate care face obiectul unei misiuni separate de asigurare, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, Anexa 1, articolele 15-19;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare individuale intocmite la data de 31 decembrie 2025 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul administratorilor consolidat (excluzand Raportarea consolidata de durabilitate care face obiectul unei misiuni separate de asigurare).
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Societatii de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 5 martie 2023 pentru a audita situatiile financiare individuale ale exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori a fost de doi ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2024 si la 31 decembrie 2025.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport.

Servicii non-audit

Nu am furnizat Societatii servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Societate pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si cele prezentate in situatiile financiare individuale.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare individuale prezentate in format XHTML ale societatii Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale TransGaz SA („Societatea”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”).

Aceste proceduri se refera la testarea formatului si a consecventei formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu situatiile financiare individuale auditate si exprimarea unei opinii asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 cu cerintele Regulamentului ESEF. In conformitate cu aceste cerinte, formatul electronic al situatiilor financiare individuale trebuie sa fie prezentat in format XHTML.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societatii este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic XHTML al situatiilor financiare individuale si de asigurarea consecventei intre formatul electronic al situatiilor financiare individuale si situatiile financiare individuale auditate. Responsabilitatea conducerii include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale in format ESEF care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.



**Shape the future
with confidence**

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare individuale, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila cu privire la conformitatea formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am desfasurat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” ISAE 3000 (revizuit). Acest standard prevede ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea astfel incat sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare individuale ale Societatii este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu Regulamentul ESEF. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturari semnificative raportate la cerintele Regulamentului ESEF cauzate fie de frauda, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International de Management al Calitatii 1, Managementul Calitatii pentru firmele care efectueaza audituri sau revizuri ale situatiilor financiare sau alte misiuni de asigurare sau servicii conexe, care necesita proiectarea, implementarea si operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).

Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic (XHTML) de raportare al situatiilor financiare individuale ale Societatii, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional. De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si procesele legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare individuale ale Societatii, inclusiv intocmirea situatiilor financiare individuale ale Societatii in format XHTML
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat
- am verificat daca formatul electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) corespunde situatiilor financiare individuale auditate.



**Shape the future
with confidence**

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,
Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocar
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF1568

Bucuresti, Romania
21 aprilie 2026

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale TransGaz SA

Raport asupra auditului situatiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situatiile financiare consolidate ale Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale TransGaz SA („Societatea”) si ale filialelor sale (impreuna denumite „Grupul”) cu sediul social in P-ta. Constantin I. Motas nr. 1, loc. Medias, jud. Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 13068733, care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2025, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor capitalului propriu si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si note la situatiile financiare consolidate, inclusiv un sumar al politicilor contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2025, cat si a performantei financiare consolidate si a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare („OMFP 2844/2016”).

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), aplicabil auditului situatiilor financiare ale entitatilor de interes public, conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare ale entitatilor de interes public in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare consolidate in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat în acel context o descriere a modului în care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am îndeplinit responsabilitățile descrise în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv în legătura cu aceste aspecte cheie. În consecință, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate să răspundă la evaluarea noastră cu privire la riscul de erori semnificative în cadrul situațiilor financiare consolidate. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare consolidate anexate.

Descrierea aspectului cheie de audit și a procedurilor efectuate de noi pentru a aborda respectivul aspect

Aspect-cheie de audit	Modul în care auditul nostru a abordat aspectul-cheie de audit
Aplicarea IFRIC 12 – Modelul bifurcat Informațiile prezentate de Grup cu privire la aplicarea IFRIC 12 sunt incluse în nota 3.6 „Acordul de concesiune a serviciilor” și în nota 5 „Estimări și raționamente contabile esențiale în aplicarea politicilor contabile”, punctul 5.2 și în nota 12 „Creanțe comerciale și alte creanțe”, punctul 12.3	
Contabilizarea angajamentelor de concesiune a serviciilor implică un grad ridicat de complexitate și aplicarea raționamentului profesional. Grupul a încheiat în 2002 un acord de concesiune pe o perioadă de 30 de ani, pentru operarea sistemului național de transport al gazului. În conformitate cu IFRIC 12 „Angajamente de concesiune a serviciilor”, lucrările de modernizare sau extindere efectuate asupra infrastructurii concesionate dau naștere unui activ necorporal, un activ financiar sau o combinație dintre cele două (modelul bifurcat). Legea 127/2014 menționează că, în cazul încetării contractului de concesiune din orice motiv sau la terminarea contractului, investițiile efectuate de către operator se transferă către concedentul infrastructurii sau către un alt operator, în schimbul unei compensații egale cu valoarea reglementată ramasă neamortizată stabilită de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei („ANRE”). Conform Ordinului 41/2016 cu privire la metodologia de stabilire a tarifelor reglementate, Grupul a obținut dreptul de a ajusta cu inflația valoarea ramasă reglementată.	Procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: a) Am obținut o înțelegere detaliată a termenilor și condițiilor aferente acordului de concesiune. În acest scop am: ➤ citit acordul de concesiune a serviciilor încheiat în 2002 pentru a înțelege drepturile și obligațiile operatorului, precum și legislația specifică ce completează prevederile contractuale; ➤ am realizat interviuri cu conducerea Grupului pentru a înțelege raționamentele aplicate în determinarea valorilor înregistrate în situațiile financiare consolidate rezultate din aplicarea IFRIC12; b) Am evaluat, împreună cu specialiștii interni în Standarde de Contabilitate IFRS, aplicarea corespunzătoare de către management a standardului IFRIC 12 și respectiv a modelului bifurcat raportat la prevederile acordului de concesiune; c) Am analizat criteriile de recunoaștere ale activului financiar rezultat, precum și metoda de evaluare a acestuia;



**Shape the future
with confidence**

Grupul aplica IFRIC 12, modelul bifurcat, incepand cu 2010, ceea ce a condus la recunoasterea unui activ necorporal cu o valoare contabila de 5.957 milioane lei si a unui activ financiar pe termen lung cu o valoare contabila de 3.034 milioane lei la 31 decembrie 2025. Veniturile realizate din activitati aferente concesiunii includ o suma de 1.264 milioane lei in 2025, aferenta costurilor de constructie pentru lucrarile de modernizare si extindere efectuate asupra infrastructurii concesionate.

Avand in vedere marimea valorii contabile a acestor active la 31 decembrie 2025, complexitatea cadrului legislativ aplicabil, si rationamentele si estimarile utilizate in aplicarea IFRIC 12 de catre conducerea Grupului, acesta este considerat un aspect-cheie de audit.

- d) In particular, am analizat algoritmul de stabilire a valorii ramase reglementate, am implicat specialistii nostri interni in evaluare pentru a ne asista in analiza ratei de actualizare aplicata
- e) Am verificat acuratetea matematica a modelului de calcul precum si corectitudinea ipotezelor folosite in model raportat la specificatiile contractuale si/sau legislative.

De asemenea, am evaluat caracterul adecvat al informatiilor prezentate de Grup, raportat la cerintele IFRIC 12 si OMFP 2844/2016.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul consolidat al administratorilor, precum si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare consolidate sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.



**Shape the future
with confidence**

La întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Grupului de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Grupul sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Grupului.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare consolidate.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare consolidate reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

- Planificam si efectuam auditul de grup pentru a obtine suficiente probe de audit adecvate cu privire la informatiile financiare ale entitatilor sau activitatilor de afaceri din cadrul Grupului ca baza pentru formarea unei opinii asupra situatiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru indrumarea, supravegherea si revizuirea procedurilor de audit in scopul auditului la nivelul grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastra de audit.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentam persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile intreprinse pentru eliminarea amenintarilor cu privire la independenta sau masurile de protectie aplicate pentru a reduce acele amenintari.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor si la Raportul de remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2025, atasate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, cu exceptia Raportarii consolidate privind durabilitatea care face obiectul unei misiuni separate de asigurare, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, Anexa 1, articolele 15-19 si articolele 26-27;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate intocmite la data de 31 decembrie 2025 cu privire la Grup si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor (excluzand Raportarea consolidata privind durabilitatea care face obiectul unei misiuni separate de asigurare).
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Grupului de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 5 martie 2023 pentru a audita situatiile financiare consolidate ale exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2025. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori a fost de doi ani, acoperind exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2025.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Grupului, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport.

Servicii non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Grup pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si cele prezentate in situatiile financiare consolidate.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare consolidate ale Societatii Nationale de Transport Gaze Naturale TransGaz SA („Societatea”) si ale filialelor sale (impreuna denumite „Grupul”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, incluse in fisierul electronic anexat „254900R11L2IUTHIZ779-2025-12-31-1-ro.xbri” (identificat cu cheia 3a304850b8a6e54e988988c4e61190504883a6fd4413d8f19905341e2e4472c6) cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”). Opinia noastra este exprimata exclusiv in ceea ce priveste formatul electronic al situatiilor financiare consolidate si nu adreseaza alte informatii incluse in Raportul administratorilor consolidat.

Descrierea obiectului si a criteriilor aplicabile

Conducerea a intocmit formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025 in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF si pentru a se conforma cu acestea.

Cerintele de intocmire a situatiilor financiare consolidate in format ESEF sunt specificate in Regulamentul ESEF si reprezinta, in opinia noastra, criteriile aplicabile astfel incat sa exprimam o opinie de asigurare rezonabila.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Grupului este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic al situatiilor financiare consolidate in XHTML. Aceasta responsabilitate include selectarea si aplicarea etichetelor iXBRL adecvate utilizand taxonomia specificata in Regulamentul ESEF si pentru a asigura consecventa intre formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) si situatiile financiare consolidate auditate. Responsabilitatea conducerii Grupului include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate in format ESEF care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” [ISAE 3000 (revizuit)]. Aceste standarde preved ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea astfel incat sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu criteriile aplicabile mentionate mai sus. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturare semnificativa raportata la cerintele Regulamentului ESEF cauzata fie de fraudă, fie de eroare. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International de Management al Calitatii 1, Managementul Calitatii pentru firmele care efectuează audituri sau revizuri ale situatiilor financiare sau alte misiuni de asigurare sau servicii conexe, care necesita proiectarea, implementarea si operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).



**Shape the future
with confidence**

Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare consolidate este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic de raportare al situatiilor financiare consolidate ale Grupului, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional.

De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si procesele legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare consolidate ale Grupului, inclusiv intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului in format XHTML si etichetarea in limbaj care poate fi citit automat (iXBRL);
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat;
- am verificat daca formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) corespunde situatiilor financiare consolidate auditate;
- am evaluat caracterul complet al etichetarii informatiilor din situatiile financiare consolidate utilizand limbajul care poate fi citit automat (iXBRL) conform cerintelor Regulamentului ESEF;
- am evaluat caracterul adecvat al etichetelor iXBRL aplicate, selectate din taxonomia de baza si crearea extensiilor pentru elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF, in cazul in care nu au existat elemente adecvate in taxonomia de baza;
- am evaluat ancorarea extensiilor taxonomiei de elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2025, este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL

Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania

Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocar
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF1568

Bucuresti, Romania
21 aprilie 2026

DECLARAȚIE

În conformitate cu prevederile art. 65 alin. (2) lit. c din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiunile de piață, declarăm că, după cunoștințele noastre, situațiile financiare anuale la data de 31 decembrie 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, prezintă în mod corect și fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară, performanța financiară, precum și activele și datoriile societății, iar raportul consolidat al administratorilor oferă o prezentare fidelă a dezvoltării și performanțelor societății și ale entităților incluse în consolidare, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini aferente activității desfășurate, ambele fiind întocmite în conformitate cu standardele de raportare privind durabilitatea prevăzute la art. 29b din Directiva 2013/34/UE, cu prevederile adoptate în temeiul art. 8 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2020/852 și cu cerințele suplimentare stabilite prin Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 85/2024.

MINEA Nicolae – Administrator neexecutiv, Președinte CA

STERIAN Ion – Director General, Administrator executiv

VON DERENTHALL Ilinca - Administrator neexecutiv

HANZA Adina Lăcrimioara - Administrator neexecutiv

MIHALACHE Costin - Administrator neexecutiv