

**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE
„TRANSGAZ” S.A.**

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE PENTRU PERIOADA
DE NOUĂ LUNI ÎNCHEIATĂ LA 30 SEPTEMBRIE 2024 (NEAUDITATE)**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE

CUPRINS	PAGINA
Situația consolidată interimară a poziției financiare	1 - 2
Situația consolidată interimară a rezultatului global	3
Situația consolidată interimară a modificărilor capitalurilor proprii	4
Situația consolidată interimară a fluxurilor de trezorerie	5
Note la situațiile financiare consolidate interimare	6 - 84

**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A POZIȚIEI
FINANCIARE**
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	30 septembrie 2024	31 decembrie 2023
		(neauditat)	
ACTIV			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	7	715.118.581	769.080.086
Drepturi de utilizare a activelor luate in leasing	7.1	162.973.912	173.445.968
Imobilizări necorporale	9	4.674.023.692	3.643.272.446
Fond comercial	10	10.078.994	10.126.276
Creanțe comerciale și alte creanțe	12	2.562.754.700	2.423.669.228
Impozit amanat		2.541.761	5.116.271
Numerar restricționat	13	<u>2.140.000</u>	<u>1.956.015</u>
		8.129.631.640	7.026.666.290
Active circulante			
Stocuri	11	558.896.006	583.515.292
Creanțe comerciale și alte creanțe	12	357.629.032	441.070.694
Numerar și echivalent de numerar	13	<u>677.502.584</u>	<u>710.857.030</u>
		1.594.027.622	1.735.443.016
Total activ		9.723.659.262	8.762.109.306
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	353.945.604	253.557.168
Diferențe de conversie din consolidare		<u>8.612.133</u>	<u>26.916.902</u>
		4.201.066.899	4.118.983.232
Capitaluri proprii atribuibile asociaților			
Interese fără control		<u>94.264.997</u>	<u>97.130.535</u>
		4.295.331.896	4.216.113.767
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	16	2.524.643.387	2.033.509.382
Venituri înregistrate în avans	17	1.026.392.934	849.905.753
Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	19	134.110.351	144.696.947
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>145.738.894</u>	<u>114.807.183</u>
		3.830.885.566	3.142.919.265

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A POZIȚIEI
FINANCIARE**
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	Nota	<u>30 septembrie 2024</u> <u>(neauditat)</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Datorii curente			
Împrumuturi pe termen Scurt	16	348.198.364	448.069.729
Venituri înregistrate în avans	17	106.165.815	113.993.591
Datorii comerciale și alte datorii	19.1	1.026.216.815	708.874.765
Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	19.2	36.426.142	31.756.889
Provizion pentru riscuri și cheltuieli	18	70.574.613	84.246.083
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	<u>9.860.051</u>	<u>16.135.217</u>
		<u>1.597.441.800</u>	<u>1.403.076.274</u>
Total datorii		<u>5.428.327.366</u>	<u>4.545.995.539</u>
Total capitaluri proprii și datorii		<u>9.723.659.262</u>	<u>8.762.109.306</u>

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A REZULTATULUI
GLOBAL**
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)



	<u>Nota</u>	<u>Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)</u>	<u>Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)</u>
Venituri din activitatea de transport intern		1.377.251.011	905.931.258
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate		-	88.739.207
Alte venituri	22	<u>128.385.568</u>	<u>104.213.305</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		1.505.636.579	1.098.883.770
Amortizare	7, 9	(389.119.666)	(355.385.952)
Cheltuieli cu angajații	24	(462.953.799)	(421.444.220)
Consum gaze SNT, materiale și consumabile utilizate		(105.717.173)	(114.209.125)
Cheltuieli cu redevențe		(146.226.629)	(3.902.107)
Întreținere și transport		(79.152.375)	(28.799.271)
Impozite și alte sume datorate statului		(68.223.550)	(66.849.236)
Venituri/ (Cheltuieli) cu provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(9.220.576)	15.486.507
Alte cheltuieli de exploatare	23	<u>(124.093.168)</u>	<u>(160.295.943)</u>
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform cu IFRIC12		120.929.643	(36.515.577)
Venituri din activitatea de echilibrare		160.273.401	321.672.099
Cheltuieli cu gazele de echilibrare		(160.273.401)	(321.672.099)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	32	1.298.473.637	56.413.599
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	32	<u>(1.298.473.637)</u>	<u>(56.413.599)</u>
Profit din exploatare		120.929.643	(36.515.577)
Venituri financiare	25	156.096.414	219.191.266
Cheltuieli financiare	25	<u>(92.073.472)</u>	<u>(128.321.034)</u>
Venituri financiare, net		64.022.942	90.870.232
Profit înainte de impozitare		184.952.585	54.354.655
Cheltuiala cu impozitul pe profit	18	<u>(40.744.328)</u>	<u>(15.701.740)</u>
Profit net aferent perioadei		144.208.257	38.652.915
Atribuibil societății mamă		146.644.784	38.355.743
Atribuibil intereselor care nu controlează		(2.436.527)	297.172
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)	28	0,77	0,21
(Castig)/Pierdere actuariala aferenta perioadei		2.056.798	6.395.044
Diferențe de conversie		(1.113.400)	31.018.059
Rezultatul global total aferent perioadei		145.151.655	76.066.018
Atribuibil societății mamă		147.866.532	75.768.846
Atribuibil intereselor care nu controlează		(2.714.877)	297.172

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>Capital social</u>	<u>Ajustări ale capitalului social</u>	<u>Primă de emisiune</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Diferențe de conversie din consolidare</u>	<u>Interese fără control</u>	<u>Total capitaluri proprii</u>
Sold la 1 ianuarie 2023	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	199.648.810	19.932.259	82.818.034	4.140.908.265
Profit net aferent perioadei	-	-	-	-	38.355.743	-	297.172	38.652.915
Câștigul/(pierderea) actuarială aferentă perioadei	-	-	-	-	6.395.044	-	-	6.395.044
	-	-	-	-	44.750.787	-	297.172	45.047.959
Dividende aferente anului 2022	-	-	-	-	(131.867.053)	-	-	(131.867.053)
Interese fără control	-	-	-	-	-	8.329.145	22.688.914	31.018.059
Diferențe de conversie din consolidare	-	-	-	-	-	-	(11.344.457)	(11.344.457)
Sold la 30 septembrie 2023	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	112.532.544	28.261.404	94.459.663	4.073.762.773
Profit net aferent perioadei, raportat	-	-	-	-	143.085.618	-	3.977.990	147.063.608
Câștigul/(pierderea) actuarială aferentă perioadei	-	-	-	-	(2.060.994)	-	-	(2.060.994)
	-	-	-	-	141.024.624	-	3.977.990	145.002.614
Constituire rezerve din profit	-	-	-	-	(10.344.066)	-	-	(10.344.066)
Majorare rezervă legală	-	-	-	-	10.344.066	-	-	10.344.066
Diferențe de conversie din consolidare	-	-	-	-	-	(1.344.502)	(1.307.118)	(2.651.620)
Sold la 31 decembrie 2023	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	253.557.168	26.916.902	97.130.535	4.216.113.767
Profit net aferent perioadei	-	-	-	-	146.644.784	-	(2.436.527)	144.208.257
Câștigul/(pierderea) actuarială aferentă perioadei	-	-	-	-	2.056.798	-	-	2.056.798
	-	-	-	-	148.701.582	-	(2.436.527)	146.265.055
Dividende aferente anului 2023	-	-	-	-	(65.933.526)	-	-	(65.933.526)
Diferențe de conversie din consolidare	-	-	-	-	17.620.380	(18.304.769)	(429.011)	(1.113.400)
Sold la 30 septembrie 2024	1.883.815.040	441.418.396	247.478.865	1.265.796.861	353.945.604	8.612.133	94.264.997	4.295.331.896

Diferențele de conversie din consolidare provin din prezentarea situațiilor financiare ale subsidiarei Eurotransgaz în moneda de raportare a societății mamă (RON).

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

(exprimată în lei, dacă nu se specifică contrariul)

	<u>Nota</u>	<u>Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023</u> (neauditat)
Numerar generat din exploatare	26	583.309.262	495.165.568
Dobânzi plătite		(97.209.453)	(85.638.540)
Dobânzi primite		11.571.378	1.987.623
Impozit pe profit plătit		<u>(57.887.666)</u>	<u>(56.047.181)</u>
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare		439.783.521	355.467.470
Flux de trezorerie din activități de investiții			
Plăți pentru achiziția de imobilizări Necorporale		(1.007.753.909)	(282.724.882)
Plăți pentru achiziția de imobilizări Corporale		(9.465.037)	(10.509.368)
Incasări din cedarea de imobilizări corporale		110.457	263.919
Numerar din taxe de racordare și fonduri nerambursabile		257.482.234	3.600.471
Numerar net utilizat în activități de investiții		<u>(759.626.255)</u>	<u>(289.369.860)</u>
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Rambursări împrumuturi termen lung		(112.490.694)	(103.072.931)
Trageri/rambursări credit pentru capital de lucru		5.976.754	173.013.112
Trageri împrumuturi termen lung		497.670.000	246.610.000
Plăți IFRS 16		(38.482.380)	(4.568.862)
Dividende plătite		<u>(66.001.407)</u>	<u>(132.239.672)</u>
Numerar net utilizat în activități de finanțare		<u>286.672.273</u>	<u>179.741.647</u>
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar		<u>(33.170.461)</u>	<u>245.839.257</u>
Numerar și echivalent de numerar la început de an	13	<u>712.813.045</u>	<u>418.666.555</u>
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de perioadă	13	<u>679.642.584</u>	<u>664.505.812</u>

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius

Notele alăturate de la 1 la 33 sunt parte integrantă din aceste situații financiare.

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 30 septembrie 2024, acționarul majoritar al Societății este Statul român, prin Secretariatul General al Guvernului.

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, 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.

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.

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 consultantă pentru afaceri și management.

Capitalul social al EUROTRANSGAZ S.R.L. la 30 septembrie 2024 este în suma de 728.034.705 lei moldovenești (echivalent în RON de 186.231.278 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.

1. INFORMAȚII GENERALE (CONTINUARE)

În baza Hotărârii nr.39/05.09.2019 Consiliului 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 anul 2021 Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) devine asociat al Vestmoldtransgaz S.R.L. cu cota de 25%, prin depuneri de fonduri în sumă de 414.986.000 MDL, din care 394.178.670 MDL au fost înregistrați ca aport în capitalul statutar, iar diferența de 20.807.330 MDL a fost recunoscută ca prime de capital.

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. Moldovatrangaz 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 social al Grupului în mărime de 368.510.542 MDL reprezintă cota deținută de BERD în totalul activelor nete ale societății Vestmoldtransgaz S.R.L. la situația din 30 septembrie 2024.

Metoda de consolidare aplicată este metoda integrării globale, în baza unui procentaj de control din partea societății mamă mai mare de 50%.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă situațiile financiare anuale ale Societății pe baza rapoartelor administratorilor și ale auditorilor financiari.

2. CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII

România

Continuarea de către autoritățile române a reformelor economice reprezintă o necesitate pentru consolidarea cadrului macrofinanțiar intern. Performanțele pozitive înregistrate de economia românească trebuie întărite prin aplicarea unui mix consecvent de politici. În acest context putem observa că:

(i) În opinia agenției Fitch Ratings, economia României va înregistra o creștere de 2,5% în anul 2024, fluxurile considerabile de fonduri europene, inclusiv fondurile de coeziune din Cadrul Financiar Multiannual (2021-2027) și fondurile de redresare și reziliență, vor continua să susțină creșterea și investițiile pe termen mediu. Dincolo de stimularea cererii directe, fondurile UE vor contribui și la potențialul de creștere al economiei, accelerând recuperarea față de nivelul mediu al UE.

Agenția Fitch estimează că datoria publică raportată la PIB va înregistra o creștere, dar în limitele suveranilor cu un rating similar, și cu nivelul medianei actuale „BBB”, care se situează la 58,3%.

(ii) În ședința din 4 octombrie 2024 Consiliul de administrație al Băncii Naționale a României a hotărât:

- menținerea ratei dobânzii de politică monetară la nivelul de 6,50 la sută pe an;
- menținerea ratei dobânzii pentru facilitatea de creditare (Lombard) la 7,50 la sută pe an și a ratei dobânzii la facilitatea de depozit la 5,50 la sută pe an;
- menținerea nivelurilor actuale ale ratelor rezervelor minime obligatorii pentru pasivele în lei și în valută ale instituțiilor de credit;

(iii) Conform Raportului trimestrial asupra inflației, ediția din august 2024 a BNR, “rata anuală a inflației IPC s-a reînscris pe un trend descrescător în trimestrul II 2024, atingând în luna iunie 4,94 la sută, nivel inferior cu 1,67 puncte procentuale celui consemnat în luna martie. Totodată, o serie de evoluții favorabile, neanticipate, în special pe segmentul prețurilor la utilități (gaze naturale) de pe parcursul trimestrului II, au plasat indicatorul în luna iunie cu 1,1 puncte procentuale sub nivelul prognozat în precedentul Raport asupra inflației. Circa jumătate din progresul înregistrat în planul dezinflației în trimestrul II se datorează componentelor exogene. În cazul gazelor naturale și al energiei electrice, s-au remarcat atât condițiile prielnice de pe piețele en gros de profil, cât și o serie de modificări legislative care au permis reducerea prețurilor pentru consumatorii casnici. În cazul combustibililor, deși lunile trimestrului II au fost marcate de fluctuații în ambele sensuri ale prețului petrolului, la finele perioadei, dinamica anuală a componentei a fost inferioară celei din luna martie. La rândul său, rata anuală a inflației de bază s-a redus într-un ritm apropiat celui consemnat în trimestrul I, respectiv cu 1,4 puncte procentuale, toate cele trei subgrupe ale indicelui contribuind într-o manieră relativ similară la dezinflație. Rata medie anuală a inflației,

2. CADRUL OPERAȚIONAL AL SOCIETĂȚII (CONTINUARE)

indicator cu un grad inerent mai ridicat de persistență, și-a continuat parcursul descrescător în trimestrul II, coborând la 7,2 la sută în cazul indicelui calculat conform metodologiei naționale (IPC) și, respectiv, la 7,3 la sută în cazul indicatorului calculat conform structurii armonizate (IAPC). Astfel, corecția de pe parcursul trimestrului II a fost de 1,3 puncte procentuale în cazul primului indicator și, respectiv, de 1 punct procentual în cazul celui de-al doilea. Ecartul față de inflația medie din UE, de 3,7 puncte procentuale, s-a menținut în apropierea celui consemnat la finele trimestrului precedent și reflectă în continuare un proces dezinflaționist mai lent în cazul României” se mai arată în raport BNR.

- (iv) Agenția Internațională de Rating Fitch a confirmat în data de 24.05.2024 ratingul acordat Societății Naționale de Transport al Gazelor Naturale Transgaz la "BBB-" cu perspectivă stabilă. „Confirmarea ratingului reflectă profilul solid de afaceri al Transgaz, în calitate de concesionar și operator al rețelei de transport gaze din România, pe care îl percepem ca fiind în general neschimbat, în urma recentei includeri a operațiunilor aferente OTS gaze din Moldova, precum și așteptările noastre privind continuitatea cadrului de reglementare în noua perioadă de reglementare de cinci ani (PR5), a cărei începere a fost amânată cu un an pentru octombrie 2025”, se arată în raportul agenției;
- (v) Agenția de evaluare financiară Fitch Ratings a confirmat la data de 30.08.2024, ratingul aferent datoriei guvernamentale a României la BBB-/F3 pentru datoria pe termen lung și scurt în valută, precum și perspectiva stabilă., informează un comunicat de presă. Decizia reconfirmării ratingului suveran și a menținerii perspectivei stabile este susținută, în opinia agenției, de statutul de membru al Uniunii Europene și de intrările de capital de la Uniunea Europeană care susțin convergența reală a veniturilor, finanțele externe și stabilitatea macroeconomică a țării, precum și de evoluția pozitivă a PIB-ului pe cap de locuitor și a indicatorilor de guvernanță și dezvoltare umană, care se situează la niveluri superioare față de țările din aceeași categorie de rating (“BBB”). Punctele forte care au condus la menținerea ratingului și a perspectivei sunt contrabalansate de nivelul deficitelor bugetului de stat și ale contului curent în raport cu suverani cu un rating similar, de nivelul ridicat al rigidității bugetare și de poziția datoriei externe nete.

La finalul trimestrului III 2023 față de finalul anului 2022 leul s-a depreciat față de EURO („EUR”) cu 0,55% (1 EUR= 4,9746 lei la 30 septembrie 2023, 1 EUR = 4,9474 lei la 31 decembrie 2022) și cu 1,12% față de dolarul SUA („USD”) (1 USD = 4,6864 lei la 30 septembrie 2023, 1 USD = 4,6346 lei la 31 decembrie 2022).

La finalul trimestrului III 2024 față de finalul anului 2023 leul s-a depreciat față de EURO („EUR”) cu 0,02% (1 EUR= 4,9756 lei la 30 septembrie 2024, 1 EUR = 4,9746 lei la 31 decembrie 2023) și s-a apreciat cu 1,13% față de dolarul SUA („USD”) (1 USD = 4,4451 lei la 30 septembrie 2024, 1 USD = 4,4958 lei la 31 decembrie 2023).

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

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.

3.1 Bazele întocmirii

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară. 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.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS 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.

Începând cu anul 2017, anul în care s-a înființat EUROTRANSGAZ având ca fondator SNTGN Transgaz S.A, societatea are obligația întocmirii situațiilor financiare consolidate în conformitate cu IFRS 10- Situații financiare consolidate, IFRS 12- Prezentarea intereselor existente în alte entități și IAS 21- Efectele variației cursurilor de schimb valutar.

Începând cu anul 2018, ca urmare a achiziționării Vestmoldtransgaz SRL din Moldova de către Eurotransgaz SRL, Transgaz, în calitate de societate-mamă depune situații financiare consolidate de grup includ și consolidarea Eurotransgaz SRL cu Vestmoldtransgaz SRL din Moldova.

Consolidarea Transgaz cu ETG-ul s-a făcut în trepte, respectiv consolidarea ETG cu VTMG în primă fază, urmată de consolidarea acestora în situațiile financiare ale societății –mamă, Transgaz.

Situațiile financiare anuale ale societăților nerezidente sunt convertite după metoda cursului de închidere care presupune că pentru bilanț se utilizează cursul BNR emis la 31 decembrie 2023 (curs de închidere) iar pentru contul de profit și pierdere exprimarea veniturilor și cheltuielilor s-a făcut la un curs mediu anual publicat de BNR pentru anul 2023. Utilizarea acestor cursuri diferite are drept consecință evidențierea unei diferențe de conversie.

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.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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.

Societatea mamă trebuie să prezinte interesele care nu controlează în situația poziției financiare consolidată, în cadrul capitalurilor proprii, separat de capitalurile proprii ale proprietarilor societății mamă. Modificările participațiilor unei societăți mamă în capitalurile proprii ale unei filiale care nu au drept rezultat pierderea controlului de către societatea mamă asupra filialei reprezintă tranzacții de capitaluri proprii (adică, tranzacții cu proprietarii, în calitatea lor de proprietari).

Dacă o societate mamă pierde controlul asupra unei filiale, societatea mamă: (a) va derecunoaște activele și datoriile fostei filiale din situația poziției financiare consolidate; (b) va recunoaște orice investiție nerepartizată în fosta filială la valoarea justă a acesteia atunci când a pierdut controlul și va contabiliza ulterior aceste investiții și valorile datorate de sau către fosta filială în conformitate cu IFRS-urile relevante. Acea valoare justă trebuie considerată valoarea justă la momentul recunoașterii inițiale a unui activ financiar în conformitate cu IFRS 9 sau, dacă este cazul, costul la recunoașterea inițială a unei investiții într-o entitate asociată sau într-o asociere în participație; (c) recunoaște câștigul sau pierderea asociate cu pierderea controlului, atribuibile fostului interes majoritar.

Situațiile financiare consolidate încorporează situațiile financiare ale Societății și ale entității afiliate, EUROTRANSGAZ aflată sub controlul Societății combinând elementele similare de active, datorii, capitaluri proprii, cheltuieli și fluxurile de trezorerie ale societății mamă cu cele ale societății afiliate, compensând (eliminând) valoarea contabilă a investiției făcute de societatea-mamă în fiecare filială și partea societății-mamă din capitalul propriu al fiecărei filiale și eliminând în totalitate activele și datoriile, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile și fluxurile de trezorerie din interiorul grupului care sunt aferente tranzacțiilor intra-grup.

O companie controlează o entitate în care s-a investit atunci când este expusă sau are drepturi la venituri variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit și are capacitatea de a influența acele venituri prin autoritatea sa asupra entității în care s-a investit. Prin urmare, principiul de control stabilește următoarele trei elemente de control:

1. Autoritatea asupra entității în care s-a investit;
2. Expunerea sau drepturile la veniturile variabile în baza participării în entitatea în care s-a investit; și
3. Capacitatea de a utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rezultatelor investitorului.

Societatea prezintă investițiile în entitatea afiliată, în situațiile financiare individuale ca „Active financiare”.

IFRS 3 impune dobânditorului, după recunoașterea activelor identificabile, a datoriilor și a tuturor intereselor care nu controlează să identifice orice diferențe dintre:

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

a) Agregarea contraprestației transferate, orice interese care nu controlează în entitatea dobândită și într-o combinație de întreprinderi realizată în etape, valoarea justă de la data achiziției, a participațiilor în capitalurile proprii ale entității dobândite deținute anterior de către dobânditor și

b) Activele identificabile nete dobândite;

În general diferența va fi recunoscută drept fond comercial. În conformitate cu IAS 36- Deprecierea activelor, fondul comercial dobândit într-o combinație de întreprinderi va fi testat pentru depreciere anual.

Proceduri de consolidare conform IFRS 10

Situațiile financiare consolidate:

- combină elementele similare de active, datorii, capitaluri proprii, venituri, cheltuieli și fluxuri de trezorerie ale societății mamă cu cele ale filialelor;

- compensează (elimină) valoarea contabilă a investiției făcută de societatea mamă în filială și partea societății mamă din capitaluri proprii al filialei ; contabilizarea este conform IFRS 3;

- elimină în totalitate activele și datoriile, capitalurile proprii, veniturile , cheltuielile și fluxurile de trezorerie din interiorul grupului care sunt aferente tranzacțiilor între entitățile grupului: profiturile sau pierderile rezultate din tranzacțiile în interiorul grupului care sunt recunoscute în active , precum stocurile și activele imobilizate sunt eliminate în totalitate.

Următoarele modificări sunt valabile începând cu 1 ianuarie 2022:

- Contracte oneroase - Costul îndeplinirii unui contract (Amendamente la IAS 37); IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente (Amendament – Contracte oneroase – Costul îndeplinirii unui contract) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IAS 37, care specifică costurile pe care o companie le include atunci când evaluează dacă un contract va produce pierdere și, prin urmare, este recunoscut ca un contract oneros. Se preconizează că aceste modificări vor avea ca rezultat contabilizarea mai multor contracte ca contracte oneroase, deoarece măresc sfera costurilor care sunt incluse în evaluarea contractului oneros.
- Îmbunătățiri anuale ale IFRS: Ciclul 2018-2020 - În mai 2020, IASB a emis modificări minore la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a standardelor internaționale de raportare financiară, IFRS 9 Instrumente financiare, IAS 41 Agricultură și exemplele ilustrative care însoțesc IFRS 16 Leasing .
- Cadrul conceptual de raportare financiară (Amendamente la IFRS 3) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IFRS 3, care actualizează o referință la Cadrul conceptual de raportare financiară fără a modifica cerințele contabile pentru combinațiile de întreprinderi. Modificările intră în vigoare pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2022. Aplicarea anterioară este permisă.

IAS 16 Imobilizări corporale (modificare – Încasări înainte de utilizarea intenționată) - În mai 2020, IASB a emis amendamente la IAS 16, care interzic unei companii să deducă sumele primite din vânzarea articolelor produse în timp ce compania pregătește activul pentru

- utilizarea prevăzută a acestuia din costul imobilizărilor corporale. În schimb, o companie va recunoaște astfel de venituri din vânzări și orice costuri aferente în profit sau pierdere.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Noi standarde, interpretări și amendamente cu aplicabilitate ulterioară

Societatea a ales să nu aplice anticipat aceste standarde, interpretări și amendamente cu aplicabilitate ulterioară.

Standarde și amendamente valabile începând cu 1 ianuarie 2023

Următoarele modificări sunt efective pentru perioada care începe la 1 ianuarie 2023:

- IFRS 17 Contracte de asigurare;
- Divulgarea politicilor contabile (Modificări aduse la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare și la Declarația de practică IFRS 2 Emiterea judecăților privind materialitatea);
- Definiția estimărilor contabile (Modificări aduse la IAS 8 Politici contabile, Schimbări în estimările contabile și Erori);
- Impozitul amânat legat de active și pasive rezultate dintr-o singură tranzacție (Modificări aduse la IAS 12 Impozite pe profit); și
- Reforma fiscală internațională – Reguli model pentru Pilonul Doi (Modificare adusă la IAS 12 Impozite pe profit) (efectivă imediat după emiterea modificărilor și cu efect retrospectiv).

Aceste modificări ale diverselor Standarde de Contabilitate IFRS sunt obligatoriu efective pentru perioadele de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2023.

IFRS 17 Contracte de asigurare

IFRS 17 a fost emis de IASB în 2017 și înlocuiește IFRS 4 pentru perioada de raportare anuală care începe la sau după 1 ianuarie 2023.

IFRS 17 introduce o abordare consistentă la nivel internațional pentru contabilitatea contractelor de asigurare. Înainte de IFRS 17, a existat o diversitate semnificativă la nivel mondial în ceea ce privește contabilitatea și divulgarea contractelor de asigurare, IFRS 4 permițând multe abordări contabile anterioare să fie urmate.

Deoarece IFRS 17 se aplică tuturor contractelor de asigurare emise de o entitate (cu excluderi limitate de domeniu), adoptarea sa poate avea un efect asupra non-asigurătorilor. Compania trebuie să efectueze o evaluare a contractelor și operațiunilor sale și să concluzioneze dacă adoptarea IFRS 17 are efect asupra situațiilor financiare consolidate anuale.

Divulgarea politicilor contabile (Modificări aduse la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare și la Declarația de practică IFRS 2 Emiterea judecăților privind materialitatea)

În februarie 2021, IASB a emis modificări la IAS 1 și la Declarația de practică IFRS 2. Modificările au ca scop să facă divulgările politicilor contabile mai informative, înlocuind cerința de a divulga "politicile contabile semnificative" cu "informații despre politicile contabile materiale". Modificările oferă, de asemenea, îndrumare despre circumstanțele în care informațiile despre politicile contabile sunt susceptibile de a fi considerate materiale și, prin urmare, necesită divulgare.

Definiția estimărilor contabile (Modificări aduse la IAS 8 Politici contabile, Schimbări în estimările contabile și Erori)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Modificările aduse la IAS 8, care au adăugat definiția estimărilor contabile, clarifică faptul că efectele unei schimbări într-un input sau într-o tehnică de măsurare sunt schimbări în estimările contabile, cu excepția cazului în care rezultă din corectarea erorilor din perioadele anterioare. Aceste modificări clarifică modul în care entitățile fac distincția între schimbările în estimările contabile, schimbările în politicile contabile și erorile din perioadele anterioare.

Impozitul amânat legat de active și pasive rezultate dintr-o singură tranzacție (Modificări aduse la IAS 12 Impozite pe profit)

În mai 2021, IASB a emis modificări la IAS 12, care clarifică dacă excepția de recunoaștere inițială se aplică anumitor tranzacții care conduc la recunoașterea simultană a unui activ și a unui pasiv (de exemplu, un leasing în domeniul de aplicare al IFRS 16). Modificările introduc un criteriu suplimentar pentru excepția de recunoaștere inițială, prin care excepția nu se aplică recunoașterii inițiale a unui activ sau pasiv care, în momentul tranzacției, generează diferențe temporare deductibile și impozabile egale.

Reforma fiscală internațională – Reguli model pentru Pilonul Doi (Modificare adusă la IAS 12 Impozite pe profit)

În decembrie 2021, Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (OCDE) a lansat un cadru legislativ propus pentru un impozit minim global care se așteaptă să fie utilizat de jurisdicțiile individuale. Scopul cadrului este de a reduce transferul profiturilor de la o jurisdicție la alta în scopul reducerii obligațiilor fiscale globale în structurile corporative. În martie 2022, OCDE a publicat îndrumări tehnice detaliate privind Pilonul Doi al regulilor.

Părțile interesate au exprimat preocupări față de IASB cu privire la potențialele implicații asupra contabilității impozitelor pe venit, în special contabilitatea impozitelor amânate, care rezultă din regulile model Pilonul Doi. IASB a emis Modificările finale (Modificările) Reforma fiscală internațională – Reguli model pentru Pilonul Doi, ca răspuns la preocupările părților interesate, la 23 mai 2023.

Modificările introduc o excepție obligatorie pentru entități de la recunoașterea și divulgarea informațiilor despre activele și pasivele fiscale amânate legate de regulile model Pilonul Doi. Excepția este efectivă imediat și retrospectiv. Modificările prevăd, de asemenea, cerințe suplimentare de divulgare cu privire la expunerea unei entități la impozitele pe venit Pilonul Doi.

Noi standarde, interpretări și amendamente cu aplicabilitate ulterioară

Există un număr de standarde, modificări ale standardelor și interpretări care au fost emise de IASB și sunt efective în perioadele contabile viitoare:

Următoarele modificări sunt efective pentru perioada care începe la 1 ianuarie 2024:

- Răspunderea într-un sale and leaseback (Modificări aduse la IFRS 16 Leasinguri);
- Clasificarea pasivelor ca curente sau necurente (Modificări aduse la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare);
- Pasiuni necurente cu convenții (Modificări aduse la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare); și
- **Aranjamente de finanțare a furnizorilor (Modificări aduse la IAS 7 Declarația fluxurilor de trezorerie și la IFRS 7 Instrumente financiare: Divulgări)**

Următoarele modificări sunt efective pentru perioada care începe la 1 ianuarie 2025:

- Lipsa schimbabilității (Modificări aduse la IAS 21 Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar)

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.2 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.

3.3 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.

3.4 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 dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Acordul de concesiune a serviciilor

Începând cu anul 2010, Societatea, 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 național de transport gaze naturale, care sunt transferate autorității de reglementare la sfârșitul acordului de concesiune. Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 “Venituri din contractele cu clienții”. Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11. IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare Societatea, aplică modelul bifurcat, înregistrând creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca un activ financiar, activul necorporal urmând a fi prezentat în situațiile financiare prin metoda reziduală, rezultată prin diminuarea valorii lucrărilor de construcții, realizate la valoarea justă, cu suma creanței pe termen lung (compensației) actualizate la data punerii în funcțiune a investiției.

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 plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE. Societatea a recunoscut pentru investițiile efectuate până la data bilanțului o creanță actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate. Rata de actualizare folosită pentru a calcula valoarea prezentă a creanței este cea a obligațiunilor guvernamentale pe termen lung cu cupon zero, pe o perioadă apropiată de durata rămasă a acordului de concesiune. Evaluarea inițială a compensației se face la valoarea justă care reflectă riscul de credit, ce se aplică la valoarea reglementată rămasă neamortizată la sfârșitul contractului. Evaluarea ulterioară se face la costul amortizat, folosind metoda dobânzii efective. Rata dobânzii efective utilizată este bazată pe date istorice și nu se modifică în funcție de rata dobânzii pe piață.

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalulate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

Așa cum este prezentat în Nota 8, Societatea are dreptul de a taxa utilizatorii serviciului public, și, în consecință, un activ necorporal a fost recunoscut pentru acest drept.

Datorită faptului că Acordul de Concesiune a Serviciilor („ACS”) nu a avut substanță comercială (adică nu a modificat nimic substanțial în modul în care Societatea a operat activele; fluxurile de numerar s-au modificat numai cu plata redevenței, dar, pe de altă parte, tariful de transport a crescut pentru a acoperi redevența), activul necorporal a fost măsurat la valoarea netă rămasă a activelor derecunoscute (clasificate în situațiile financiare ca și imobilizări corporale la data aplicării IFRIC 12). În consecință, Societatea a continuat să recunoască activul, dar l-a reclasificat ca și activ necorporal. Societatea a testat activele necorporale recunoscute la acea dată fără a identifica depreciere.

Pe măsură ce apar, costurile înlocuirilor sunt trecute pe cheltuielă, în timp ce îmbunătățirile activelor utilizate în cadrul ACS sunt recunoscute la cost.

Activele necorporale sunt amortizate la zero pe parcursul perioadei rămase a acordului de concesiune.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.6 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.

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.

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

Înainte de 31 decembrie 2008, costurile îndatorării erau suportate pe măsură ce apăreau. Începând cu 1 ianuarie 2009, 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.

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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.

3.7 Deprecierea activelor nefinanciare

Activele supuse amortizării sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată.

Pierderea din depreciere 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 depreciere 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 depreciere. 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 depreciere sunt revizuite în vederea unei posibile stornări a deprecierei la fiecare dată de raportare.

3.8 Active aparținând domeniului public

În conformitate cu Legea Domeniului Public 213/1998, conductele pentru transportul gazelor sunt proprietate publică. Hotărârea de Guvern 491/1998, confirmată de Hotărârea de Guvern 334/2000, precizează că mijloacele fixe cu o valoare contabilă istorică statutară brută de 474.952.575 lei (31 decembrie 2017: 474.952.575 lei) reprezentând conducte de gaz, se află în administrarea Societății. Prin urmare, Societatea are dreptul exclusiv de utilizare a acestor active pe perioada concesiunii și le va restitui Statului la sfârșitul acestei perioade (vezi Nota 8). Societatea încasează cea mai mare parte din beneficiile asociate activelor și este expusă celei mai mari părți dintre riscuri, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe parcursul unei perioade cel puțin egale cu durata de viață utilă rămasă, iar performanțele financiare ale Societății sunt direct influențate de starea acestei rețele. Prin urmare, înainte de 1 ianuarie 2010, Societatea a recunoscut aceste active ca imobilizări corporale, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii (vezi Nota 5.2).

Politicile contabile aplicate acestor active au fost aceleași cu cele aplicate imobilizărilor corporale ale Societății (Notele 3.7 și 3.6).

Societatea a adoptat IFRIC 12 din 1 ianuarie 2010 și a reclasificat aceste active și îmbunătățirile ulterioare ca active necorporale (cu excepția conductelor pentru transport internațional).

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 "Venituri din contractele cu clienții". Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare societatea a înregistrat creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca o contraprestație și un activ necorporal la o valoare diminuată cu suma creanței actualizate.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice nr. 238/2004, este datorată o redevență pentru bunurile publice administrate de societăți altele decât cele 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.

3.9 Active financiare

Societatea își clasifică activele financiare în următoarele categorii: măsurate la valoarea justă prin profit sau pierdere, măsurate la cost amortizat și măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Clasificarea se face în funcție de scopul în care au fost achiziționate activele financiare. Conducerea stabilește clasificarea acestor imobilizări la momentul recunoașterii inițiale.

(a) *Împrumuturi și creanțe*

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile și care nu sunt cotate pe o piață activă. Ele sunt incluse în activele circulante, cu excepția celor care au o perioadă de maturitate mai mare de 12 luni de la sfârșitul perioadei de raportare. Acestea sunt clasificate ca active imobilizate. Împrumuturile și creanțele Societății cuprind „creanțe comerciale și alte creanțe” și numerar și echivalente numerar în situația poziției financiare (Notele 3.11 și 3.13).

(b) *Active financiare măsurate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sau măsurate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global*

IFRS 9 introduce o nouă abordare privind clasificarea activelor financiare și cuprinde trei categorii principale de active financiare: măsurate la cost amortizat, la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global, la valoare justă prin contul de profit sau pierdere. Clasificarea pe IFRS 9 este determinată de caracteristicile fluxurilor de numerar și de modelul de business în cadrul căruia este deținut un activ.

(c) *Deprecierea activelor financiare*

La fiecare dată de raportare, Societatea evaluează dacă există probe obiective conform cărora un activ financiar sau un grup de active financiare a suferit o depreciere. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat și sunt suportate pierderi din depreciere numai dacă există dovezi obiective ale deprecierei ca rezultat al unuia sau mai multor evenimente care au apărut după recunoașterea inițială a activului (un „eveniment care ocazionalizează pierderi”) și dacă acel eveniment (sau evenimente) care ocazionalizează pierderi are (au) un impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare care poate fi estimat în mod credibil.

Criteriile pe care Societatea le folosește pentru a determina că există dovezi obiective ale unei pierderi din depreciere includ:

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- dificultate financiară semnificativă a emitentului sau debitorului;
- o încălcare a contractului, cum ar fi neplata sau întârzieri la plata dobânzii sau a creditului;
- societatea, din motive economice sau juridice legate de dificultatea financiară a debitorului, acordă debitorului o concesiune pe care creditorul nu ar fi avut-o altfel în vedere;
- este probabil ca debitorul să intre în faliment sau altă formă de reorganizare financiară;
- dispariția pieței active pentru acel activ financiar din cauza dificultăților financiare; sau
- date observabile indică faptul că există o diminuare măsurabilă a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate dintr-un portofoliu de active financiare de la recunoașterea inițială a acelor active, chiar dacă diminuarea nu poate fi încă identificată pentru activele financiare individuale din portofoliu, inclusiv:
 - schimbări nefavorabile în situația plăților debitorilor din portofoliu; și
 - condiții economice, la nivel național sau local, corelate cu neplata, referitoare la activele din portofoliu.

Societatea evaluează în primul rând dacă există probe obiective ale depreciării.

(i) Active înregistrate la cost amortizat

Testarea depreciării creanțelor comerciale este descrisă mai sus, aplicând modelul simplificat bazat pe vechimi.

Pentru împrumuturi, valoarea pierderii este măsurată ca diferența dintre valoarea contabilă a activului și valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie viitoare estimate (excluzând viitoarele pierderi de credit care nu au fost contractate), actualizate la rata inițială a activului; rata de actualizare pentru evaluarea oricărei pierderi din depreciere este rata actuală a dobânzii efective determinată în conformitate cu contractul. În practică, societatea poate măsura deprecierea pe baza valorii juste a unui instrument utilizând un preț observabil pe piață.

Dacă, într-o perioadă ulterioară, valoarea pierderii din depreciere scade și scăderea poate fi corelată obiectiv cu un eveniment care are loc după ce deprecierea a fost recunoscută (cum ar fi o îmbunătățire în punctajul de credit a debitorului), reluarea pierderii din deprecierea recunoscută anterior este recunoscută ca profit sau pierdere.

(ii) Active măsurate la cost

Participația deținută la Eurotranzgaz SRL este recunoscută la valoarea sa justă de la data tranzacționării, fiind evaluată, după recunoașterea inițială, la cost în conformitate cu art.4.1.2 din IFRS 9 respectiv art.10.a –IAS 27-Situații financiare individuale :

În anii 2023 și 2022 Societatea a evaluat participația deținută în Eurotranzgaz SRL pentru identificarea posibilelor depreciări de valoare. Nu au fost constatate depreciări.

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.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Costul 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%. Societatea deține un stoc minim de siguranță, reprezentând piese de schimb și materiale.

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. 748/14.04.2021 s-a impus societății obligația de a deține până la 31 octombrie 2021 un nivel al stocului de gaze naturale de 597.115,143 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 valoarea justă, iar ulterior evaluate la costul amortizat pe baza metodei dobânzii efective, mai puțin ajustările pentru depreciere.

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.

Politica de ajustare a creanțelor conform IFRS9 este prezentată la nota 12.

Pentru estimarea riscului de neîncasare aferent creanțelor comerciale s-a aplicat un procent de neîncasare în funcție de categoriile de risc astfel:

- Creanțe transport internațional – creanțe fără risc de încasare în anul 2021 și cu risc de neîncasare la termen începând cu anul 2022. La 31 decembrie 2023 sunt calculate ajustări pentru depreciere în procent de 100% din valoarea creanței;
- Creanțe incerte sau în litigiu altele decât părți afiliate - creanțe cu risc crescut de neîncasare care fac obiectul unor acțiuni în instanță. Sunt calculate ajustări pentru depreciere în procent de 100% din valoarea creanței;
- Creanțe părți afiliate – creanțele fără risc sunt ajustate pe tranșe de vechime, respectiv: în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%. 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60% iar cele peste 181 cu un procent de 100%.
- Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt provizionate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se contituie ajustare de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente.
- Clienți diverși - creanțele fără risc sunt ajustate pe tranșe de vechime, în intervalul 31-60 un procent de 10%, 61-90 un procent de 20%, 91-120 un procent de 30%, 121-150 un procent de 35%, 151-180 un procent de 60% iar cele peste 181 cu un procent de 100%. Creanțele incerte și care fac obiectul unor acțiuni în instanță sunt ajustate cu până la 100% din valoarea creanței. Pentru creanțele care nu fac obiectul unor acțiuni în instanță și prezintă risc de neîncasare se contituie ajustare de 100% în cazul celor care depășesc 30 de zile și de 5% în cazul celor curente.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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 și descoperit de cont la bănci. În situația poziției financiare, facilitățile de descoperit de cont sunt evidențiate la împrumuturi, în cadrul datorilor 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, sau când au fost propuse sau declarate după sfârșitul perioadei de raportare, dar înainte de data la care situațiile financiare au fost avizate spre a fi emise.

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.

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 durata împrumuturilor 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.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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/ajustari 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 valoarea justă și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective. Conturile de datorii comerciale și alte datorii se închid ca urmare a plății datoriilor, a compensării cu creanțe reciproce sau la prescrierea lor prin contul de profit și pierdere.

3.17 Venituri înregistrate în avans

Veniturile în avans sunt înregistrate pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit și pentru fonduri nerambursabile încasate.

Fondurile nerambursabile încasate sunt asimilate subvențiilor guvernamentale.

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.

Pentru taxele de racordare aplicate clienților la racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului, pentru obiectivele primite cu titlu gratuit, pentru fonduri nerambursabile Societatea a ales să înregistreze valoarea totală a activului și un venit în avans.

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.

3.10 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.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

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 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 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.

3.11 Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli 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 la venituri 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. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

3.12 Recunoașterea veniturilor

Veniturile cuprind valoarea justă a sumelor încasate sau de încasat din vânzarea de servicii și/sau bunuri și în cursul activității normale a Societății. Veniturile sunt înregistrate net de taxa pe valoarea adăugată, returnuri, rabaturi și reduceri de preț.

Societatea recunoaște veniturile atunci când tranzacțiile și evenimentele se produc, când valoarea acestora poate fi estimată cu certitudine, când este probabil ca entitatea să încaseze beneficii economice viitoare și când se îndeplinesc anumite criterii pentru fiecare din activitățile Societății, așa cum se arată în cele ce urmează. Valoarea veniturilor nu se consideră estimabilă în mod credibil până când nu se soluționează toate contingențele aferente vânzării. Societatea își bazează estimările pe rezultate istorice, ținând seama de tipul clientului, tipul tranzacției și specificul fiecărui angajament.

a) Venituri din servicii

Veniturile din transportul intern și internațional al gazului sunt constituite din rezervarea capacității de transport și transportul prin 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, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport: o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale; o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă; și o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate.

Veniturile din activitatea de transport internațional și asimilate sunt reprezentate de rezervarea capacității de transport pe conductele de transport internațional Isaccea 2,3 – Negru Vodă 2,3 și de sumele de încasat aferente perioadei de raportare conform Acordului de încetare a Contractului istoric dintre SNTGN Transgaz SA și GPE încheiat pentru transportul gazelor naturale prin conducta de tranzit T3 pe teritoriul României către țări terțe. Conform Acordului de încetare a Contractului istoric dintre SNTGN Transgaz SA și GPE, plata sumelor rămase de achitat se va efectua eșalonat pe o perioadă de maxim trei ani iar veniturile încasate din transport sunt reglementate conform Ordin ANRE 41/2019 și respectiv Ordin ANRE 34/2014 în funcție de punctele în care se rezervă capacitate, diferența lunară fiind clasificată venituri asimilate.

În conformitate cu Codul rețelei, ziua gazieră de livrare este definită ca intervalul de timp care începe la ora 7:00, ora locală a României, din oricare zi, și se termină la ora 7:00, ora locală a României, din ziua următoare. Ziua gazieră este redusă la 23 de ore la trecerea la ora de vară și este majorată la 25 de ore la trecerea la ora de iarnă, astfel toate drepturile și obligațiile aferente potrivit contractelor privind transportul de gaze naturale sunt majorate sau reduse în mod corespunzător în respectivele zile gaziere.

3. REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

b) Veniturile din vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri se înregistrează în momentul livrării bunurilor.

c) Venituri din dobânzi

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.

d) Venituri din dividende

Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.

Tranzacțiile non-numerar au fost excluse din situația fluxurilor de trezorerie, astfel încât activitățile de investiții, de finanțare, precum și totalitatea activităților operaționale reprezintă fluxuri de trezorerie actuale.

Nu au fost efectuate tranzacții barter în anul 2023 și anul 2022.

e) Venituri din penalități

Veniturile din penalități pentru plata cu întârziere sunt recunoscute atunci când sunt preconizate beneficii economice viitoare în favoarea Societății.

3.13 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 (Nota 12) și obligațiilor recunoscute.

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

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:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
<i>Impactul asupra profitului și pierderii și a capitalurilor proprii a:</i>	(neauditat)	
Aprecierii USD cu 10%	674.322	684.054
Deprecierii USD cu 10%	(674.322)	(684.054)
Aprecierii EUR cu 10%	(107.085.860)	(43.314.636)
Deprecierii EUR cu 10%	107.085.860	43.314.636

(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 4.184.614 lei (decembrie 2023: 4.888.012 lei).

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

(iii) 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. Societatea nu a încheiat nici un fel de angajamente în vederea diminuării riscului. 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 7.546.078 lei mai mare/ mai mic (decembrie 2023: 9.012.228 lei mai mare/mai mic), ca efect net al modificării ratei dobânzii la împrumuturile cu dobândă variabilă, respectiv al ratei dobânzii la depozitele bancare.

(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 creanțe incerte, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Societății este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 50% din soldurile de creanțe comerciale la 30 septembrie 2024 (31 decembrie 2023: 43%). 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.

La 30 septembrie 2024 societatea are la dispoziție garanții de bună plată de la clienți în valoare de 495.156.518 lei.

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

	30 septembrie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	
Fără rating	27.836.343	33.048.306
BB+	390.922.328	251.805.038
BBB-	128.737.826	276.682.320
BBB	7.171.507	614.290
BBB+	122.354.316	150.261.015
A+	134.372	134.911
AA	<u>173.003</u>	<u>156.187</u>
	677.329.695	712.702.067

Toate instituțiile financiare sunt prezentate la rating Fitch sau echivalent.

4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

(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 de mai jos prezintă obligațiile la 30 septembrie 2024 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de trezorerie contractuale neactualizate.

Analiza maturității datoriilor financiare 30 septembrie 2024 este următoarea:

	Suma Totală	mai puțin de 1 an	1-5 ani	peste 5 ani
Împrumuturi	3.602.197.293	483.145.641	1.671.329.831	1.447.721.821
Datorii comerciale și alte datorii	901.086.848	901.086.848	-	-
Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	<u>170.536.493</u>	<u>36.426.142</u>	<u>134.110.351</u>	-
	<u>4.673.820.634</u>	<u>1.420.658.631</u>	<u>1.805.440.182</u>	<u>1.447.721.821</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2023 este următoarea:

	Suma Totală	mai puțin de 1 an	1-5 ani	peste 5 ani
Împrumuturi	3.093.774.456	582.926.342	1.395.339.865	1.115.508.249
Datorii comerciale și alte datorii	555.757.798	528.124.416	27.633.382	-
Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	<u>146.564.072</u>	<u>31.756.889</u>	<u>114.807.183</u>	-
	<u>3.796.096.326</u>	<u>1.142.807.647</u>	<u>1.537.780.430</u>	<u>1.115.508.249</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.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Categoriile de instrumente financiare:

	<u>30 septembrie 2024</u> <u>(neaudit)</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Active financiare		
Numerar și echivalente de numerar	534.724.149	123.999.082
Depozite bancare la termen	144.918.435	588.813.963
Credite și creanțe	2.823.726.881	2.781.926.204
Active financiare - participatii	24.578.237	24.578.237
Ajustări privind activele financiare-participatii	<u>(24.578.237)</u>	<u>(24.578.237)</u>
	<u>3.503.369.465</u>	<u>3.494.739.249</u>
Datorii financiare		
Datorii evaluate la cost amortizat:		
Împrumuturi	2.872.841.751	2.481.579.111
Datorii evaluate la valoare justă:		
Garanții financiare contracte	84.140.566	50.446.894
Datorii comerciale și alte datorii	<u>850.433.373</u>	<u>507.098.374</u>
	<u>3.807.415.690</u>	<u>3.039.124.379</u>

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

La 30 septembrie 2024, suma de 160.413.912 lei (31 decembrie 2023: 152.476.340 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2023: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2023: 96%).

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 plus datoria netă.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



4. MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Gradul de îndatorare net la 30 septembrie 2024 și la 31 decembrie 2023 se reflectă în tabelul de mai jos:

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Total împrumuturi	2.872.841.751	2.481.579.111
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 13)	<u>(679.642.584)</u>	<u>(712.813.045)</u>
Poziția netă de numerar	<u>2.193.199.167</u>	<u>1.768.766.066</u>
Capitaluri proprii	4.295.331.896	4.216.113.767
Grad de îndatorare	0,51	0,42

Estimarea valorii juste

Valoarea justă a instrumentelor financiare care sunt tranzacționate pe o piață activă se bazează pe prețurile de piață cotate la sfârșitul perioadei de raportare. Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este stabilită prin intermediul tehnicilor de evaluare.

Se consideră că valoarea contabilă minus ajustarea pentru deprecierea creanțelor și datoriilor comerciale aproximează valorile juste ale acestora. Valoarea justă a obligațiilor financiare este estimată prin actualizarea fluxurilor de trezorerie contractuale viitoare utilizând rata curentă de piață a dobânzii disponibilă Societății pentru instrumente financiare similare.

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

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 obligațiunile de stat).

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

Valoarea prezentă a obligațiilor la 30 septembrie 2024 este de 155.598.945 lei (la 31 decembrie 2023: 130.942.400 lei) (Nota 21).

Prezentarea valorii prezente pentru anul 2024 în funcție de următoarele variabile:

	30 Septembrie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	
Rata inflație +1%	145.415.438	139.815.630
Rata inflație -1%	166.851.133	121.986.797
Randament investițional +10%	148.199.073	125.899.775
Randament investițional -10%	163.617.656	135.764.481

Analiza maturității plăților de beneficii:

	30 Septembrie 2024	31 decembrie 2023
	(neauditat)	
Până la un an	9.860.051	16.135.217
Intre 1 și 2 ani	5.162.110	6.323.131
Intre 2 și 5 ani	37.650.660	22.807.715
Intre 5 și 10 ani	135.792.072	112.046.635

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. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau în administrarea Societății conform Legii Domeniului Public nr. 213/1998, Hotărârii de Guvern („HG”) nr. 491/1998 și HG nr. 334 din 2000 prin care se înființează Societatea. Conform clauzelor prezentului acord, Societatea primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă majorității riscurilor. Prin urmare, Societatea a recunoscut aceste active în situația poziției financiare, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii.

Referitor la infrastructura deja existentă la data semnării Acordului de Concesiune, dat fiind că Societatea nu are obligații de plată la momentul terminării Acordului de Concesiune (ci doar obligații referitoare la întreținere și modernizare, investiții în noi conducte), managementul Societății a considerat că aceasta este, în substanță, o componentă de capitaluri proprii, definit ca interesul rezidual în activele Societății după deducerea tuturor datoriilor. În plus, datorită faptului că Societatea și predecesora sa, SNGN Romgaz SA, au fost controlate de Statul Român, publicarea Legii Patrimoniului Public (i.e. pierderea proprietății) și reorganizarea SNGN Romgaz SA în 5 societăți, pot fi considerate tranzacții cu acționarul, în capacitatea sa de acționar, ceea ce susține recunoașterea tranzacțiilor în capitaluri proprii. Începând cu anul 2010, Societatea a aplicat IFRIC12 (Nota 3.5).

5. ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

5.3 Tratamentul 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.

5.4 Creanțe pe termen lung

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 plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de către ANRE.

Societatea consideră că modificarea legislativă reprezintă o compensație pentru valoarea investițiilor efectuate pe care Societatea nu le va recupera prin tarif, implicit valoarea activului necorporal nerecuperată prin tarif, recunoscut pentru dreptul de a taxa utilizatorii.

Începând cu 01.01.2018 a devenit aplicabil în România IFRS 15 "Venituri din contractele cu clienții". Acest standard înlocuiește o serie de standarde mai vechi (cum ar fi IAS 11, IAS 18) și modifică IFRIC 12 aducând interpretări noi noțiunii de contract. Drept urmare Societatea, aplică modelul bifurcat, înregistrând creanța actualizată aferentă valorii reglementate rămase neamortizate la sfârșitul acordului de concesiune ca un activ financiar, activul necorporal urmând a fi prezentat în situațiile financiare prin metoda reziduală, rezultată prin diminuarea valorii lucrărilor de construcții, realizate la valoarea justă, cu suma creanței pe termen lung (compensației) actualizate la data punerii în funcțiune a investiției.

Valoarea prezentă a fost determinată pe perioada rămasă a contractului de concesiune (anul 2032), deoarece se estimează că acesta nu va fi terminat înainte de termen (a se vedea Nota 3.9 (a)).

În anul 2019 a intrat în vigoare Ordinul ANRE nr. 41/2019 care prevede ajustarea valorii reglementate a activelor cu rata inflației. Societatea înregistrează valoarea actualizată a fluxurilor de trezorerie contractuale recalculate ca urmare a ajustării valorii activelor reglementate cu inflația și recunoaște un câștig sau pierdere din modificare în contul de profit sau pierdere.

Societatea estimează rata de actualizare pentru calculul valorii prezente, utilizând rata de referință BNR pentru titluri de stat (fixing) considerând că această rată reflectă cu fidelitate crescută contextul intern în care se derulează tranzacțiile.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(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 30 septembrie 2024 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	1.377.251.011	-	-	-	1.377.251.011
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	-	-	-	-
Alte venituri	104.367.750	18.225.486	-	5.792.332	128.385.568
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	1.481.618.761	18.225.486	-	5.792.332	1.505.636.579
Amortizare	(366.155.874)	(21.630.684)	-	(1.333.108)	(389.119.666)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	(970.794.666)	(19.882.400)	-	(4.910.204)	(995.587.270)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	144.668.221	(23.287.598)	-	(450.980)	120.929.643
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	160.273.401	-	160.273.401
Cheltuieli cu activitatea de echilibrare	-	-	(160.273.401)	-	(160.273.401)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	-	-	-	1.298.473.637	1.298.473.637
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	-	-	-	(1.298.473.637)	(1.298.473.637)
Profit din exploatare	144.668.221	(23.287.598)	-	(450.980)	120.929.643
Câștig financiar net	-	-	-	-	64.022.942
Profit înainte de impozitare	-	-	-	-	184.952.585
Impozit pe profit	-	-	-	-	(40.744.328)
Profit net	-	-	-	-	144.208.257
Active pe segmente	8.215.782.744	121.528.759	311.141.977	1.075.205.782	9.723.659.262
Datorii pe segmente	4.695.223.923	545.218	554.399.535	178.158.690	5.428.327.366
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	1.315.112.794	-	-	57.891	1.315.170.685
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	(36.954.602)	(7.774.376)	2.910.001	(311.225)	(42.130.202)

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

În anul 2024 subsidiarele Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz au desfășurat activitate de transport, activele înregistrate de acestea în valoare de 224.004.539 lei și respectiv datoriile în valoare de 165.756.480 lei fiind prezentate la segmentul nealocat.

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:

Imobilizări corporale și necorporale	186.387.682
Dreptul de utilizare a activelor luate în leasing	162.973.912
Fond comercial	10.078.993
Numerar	679.642.584
Impozit amanat	2.541.761
Alte active	<u>33.580.850</u>
	1.075.205.782

Datoriile nealocate includ:

Dividende de plată	1.027.651
Alte datorii	<u>177.131.039</u>
	178.158.690

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.

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	1.161.926.406	215.324.605	1.377.251.011
Alte venituri	<u>109.842.715</u>	<u>18.542.853</u>	<u>128.385.568</u>
	1.271.769.121	233.867.458	1.505.636.579

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

<i>Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:</i>	<u>Procent din total venit</u>
OMV PETROM SA	19%
SNGN ROMGAZ SA	14%
ENGIE ROMANIA S.A.	14%
E.ON ENERGIE ROMANIA SA.	10%

Toate activele Societății mamă se află în România. Toate activitățile Societății mamă se desfășoară în România.

Societatea are creanțe comerciale externe în sumă de 195.755.919 lei (31 decembrie 2023: 169.254.185 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 *transport internațional de gaz* cuprinde informațiile aferente activității desfășurate prin conducte de transport fără transbordare pe teritoriul României și asimilate; 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 INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

Informațiile pe segmente furnizate consiliului de administrație care ia deciziile strategice pentru segmentele raportabile. aferente exercițiului încheiat la 30 septembrie 2023 sunt:

	Transport intern de gaz	Transport internațional de gaz	Echilibrare	Nealocat	Total
Venituri din activitatea de transport intern	905.931.258	-	-	-	905.931.258
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	88.739.207	-	-	88.739.207
Alte venituri	<u>69.129.202</u>	<u>2.134.875</u>	-	<u>32.949.228</u>	<u>104.213.305</u>
Venituri din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>975.060.460</u>	<u>90.874.082</u>	-	<u>32.949.228</u>	<u>1.098.883.770</u>
Amortizare	(317.325.478)	(22.050.065)	-	(16.010.409)	(355.385.952)
Cheltuieli de exploatare altele decât amortizarea	(638.640.754)	(99.617.224)	-	(41.755.417)	(780.013.395)
Profit din exploatare înainte de echilibrare și de activitatea de construcții conform IFRIC12	<u>19.094.228</u>	<u>(30.793.207)</u>	-	<u>(24.816.598)</u>	<u>(36.515.577)</u>
Venituri din activitatea de echilibrare	-	-	321.672.099	-	321.672.099
Cheltuieli cu gazele de echilibrare	-	-	(321.672.099)	-	(321.672.099)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	-	-	-	56.413.599	56.413.599
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	-	-	-	(56.413.599)	(56.413.599)
Profit din exploatare	<u>19.094.228</u>	<u>(30.793.207)</u>	-	<u>(24.816.598)</u>	<u>(36.515.577)</u>
Câștig financiar net	-	-	-	-	90.870.232
Profit înainte de impozitare	-	-	-	-	54.354.655
Impozit pe profit	-	-	-	-	(15.701.740)
Profit net	-	-	-	-	38.652.915
Active pe segmente	6.641.480.497	153.244.175	326.354.783	1.326.670.548	8.447.730.003
Datorii pe segmente	3.406.627.066	692.277	573.047.255	393.600.633	4.373.967.231
Cheltuieli de capital – creșteri ale activelor în curs de execuție	82.848.322	-	-	7.755	82.856.077
Cheltuieli nemonetare altele decât amortizarea	(441.637)	(97.682.461)	-	(191.290)	(98.315.388)

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

În anul 2023 subsidiarele Eurotransgaz SRL și Vestmoldtransgaz au desfășurat activitate de transport, activele înregistrate de acestea în valoare de 650.212.233 lei și respectiv datoriile în valoare de 393.568.292 lei fiind prezentate la segmentul nealocat.

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:

Imobilizări corporale și necorporale	429.880.174
Dreptul de utilizare a activelor luate in leasing	199.809.466
Fond comercial	10.244.481
Numerar	664.505.812
Impozit amânat	(2.305.185)
Alte active	<u>24.535.800</u>
	1.326.670.548

Datoriile nealocate includ:

Dividende de plată	1.254.867
Împrumuturi	183.852.275
Alte datorii	<u>208.493.491</u>
	393.600.633

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.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea, constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor și cheltuiala cu deprecierea stocurilor, alte provizioane pentru riscuri.

Serviciile de transport internațional sunt efectuate pentru mai mulți clienți externi, în timp ce activitatea de transport intern este efectuat pentru mai mulți clienți interni

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Venituri din activitatea de transport intern	674.555.110	231.376.148	905.931.258
Venituri din activitatea de transport internațional și asimilate	-	88.739.207	88.739.207
Alte venituri	<u>97.985.627</u>	<u>6.227.678</u>	<u>104.213.305</u>
	772.540.737	326.343.033	1.098.883.770

6. INFORMAȚII PE SEGMENTE (CONTINUARE)

<i>Clienții interni cu peste 10% din total venituri includ:</i>	<u>Procent din total venit</u>
OMV PETROM S.A.	15%
ENGIE ROMANIA S.A	12%
SNGN ROMGAZ S.A.	9%

Toate activele Societății mama se află în România. Toate activitățile Societății mama se desfășoară în România.

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 *transport internațional de gaz* cuprinde informațiile aferente activității desfășurate prin conducte de transport fără transbordare pe teritoriul României și asimilate; 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 INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



7. IMOBILIZĂRI 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 30 septembrie 2023					
Cost la 1 ianuarie 2023	337.971.864	984.844.069	720.044.407	12.376.903	2.055.237.243
Amortizare cumulată	(182.714.685)	(760.527.662)	(309.826.037)	-	(1.253.068.384)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Diferență de conversie	71.154	-	609.877	-	681.031
Valoare contabilă netă inițială	<u>155.328.333</u>	<u>224.316.407</u>	<u>410.828.247</u>	<u>10.720.721</u>	<u>801.193.708</u>
Intrări	(43.220)	-	77.973	12.650.202	12.684.955
Reclasificări	613.704	-	(624.502)	-	(10.798)
Transferuri	607.433	1.657.953	16.878.100	(19.143.486)	-
Ieșiri (valoare netă)	(776.530)	708.296	(56.419)	-	(124.653)
Cheltuiala cu amortizarea	(7.029.251)	(24.404.845)	(27.656.979)	-	(59.091.075)
Diferență de conversie	<u>2.733.055</u>	-	<u>23.947.781</u>	-	<u>26.680.836</u>
Valoare contabilă netă finală	<u>151.433.524</u>	<u>202.277.811</u>	<u>423.394.201</u>	<u>4.227.437</u>	<u>781.332.973</u>
Cost	341.102.279	987.209.076	755.802.730	5.883.619	2.089.997.704
Amortizare cumulată	(189.473.232)	(784.931.265)	(330.838.586)	-	(1.305.243.083)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Diferență de conversie	(195.523)	-	(1.569.943)	-	(1.765.466)
Valoare contabilă netă finală	<u>151.433.524</u>	<u>202.277.811</u>	<u>423.394.201</u>	<u>4.227.437</u>	<u>781.332.973</u>
La 31 decembrie 2023					
Valoare contabilă netă initial	<u>151.433.524</u>	<u>202.277.811</u>	<u>423.394.201</u>	<u>4.227.437</u>	<u>781.332.973</u>
Intrări	43.220	-	1.658.674	10.470.651	12.172.545
Reclasificare	-	-	-	-	-
Transferuri	227.239	-	3.592.138	(3.819.376)	-
Ieșiri (valoare netă)	708.675	(708.674)	(16.128)	-	(16.127)
Cheltuiala cu amortizarea	(2.799.027)	(7.536.094)	(9.492.408)	-	(19.827.529)
Diferență de conversie	(467.428)	-	(4.114.348)	-	(4.581.776)
Valoare contabilă netă finală	<u>149.146.203</u>	<u>194.033.042</u>	<u>415.022.129</u>	<u>10.878.712</u>	<u>769.080.086</u>
Cost	293.048	(708.675)	497.327	6.651.275	6.732.975
Amortizare cumulate	(2.667.913)	(7.536.094)	(9.584.445)	-	(19.788.452)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	-	-
Diferență de conversie	87.544	-	715.046	-	802.590
Valoare contabilă netă finala	<u>149.146.203</u>	<u>194.033.042</u>	<u>415.022.129</u>	<u>10.878.712</u>	<u>769.080.086</u>
La 30 septembrie 2024					
Valoare contabilă netă initial	<u>149.146.203</u>	<u>194.033.042</u>	<u>415.022.129</u>	<u>10.878.712</u>	<u>769.080.086</u>
Intrări	-	-	-	10.889.267	10.889.267
Reclasificare	72.734	(3.340.200)	(216.400)	(133.866)	(3.617.732)
Transferuri	1.930.647	930.534	8.091.734	(10.952.916)	(1)
Ieșiri (valoare netă)	(219.260)	(3.878)	(65.317)	-	(288.455)
Cheltuiala cu amortizarea	(6.739.136)	(23.184.031)	(29.313.617)	-	(59.236.783)
Diferență de conversie	(169.881)	-	(1.537.920)	-	(1.707.801)
Valoare contabilă netă finală	<u>144.021.308</u>	<u>168.435.467</u>	<u>391.980.610</u>	<u>10.681.196</u>	<u>715.118.581</u>
Cost	319.288.048	984.059.610	758.060.606	12.337.380	2.073.745.644
Amortizare cumulate	(175.338.319)	(815.624.143)	(366.629.050)	-	(1.357.591.511)
Ajustări pentru depreciere	-	-	-	(1.656.182)	(1.656.182)
Diferență de conversie	71.578	-	549.054	-	620.632
Valoare contabilă netă finala	<u>144.021.308</u>	<u>168.435.467</u>	<u>391.980.610</u>	<u>10.681.196</u>	<u>715.118.581</u>

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE (CONTINUARE)

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral utilizate în continuare este de 374.092.873 lei (31 decembrie 2023: 384.773.206 lei). La 30 septembrie 2024 nu sunt înregistrate avansuri acordate pentru achiziția de imobilizări corporale. 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. Societatea nu amortizează imobilizările corporale aprobate la casare și nu deține mijloace fixe gajate. Ajustările pentru depreciere au fost constituite pentru lucrări în curs a căror finalizare și punere în funcțiune este incertă.

7.1 Drepturi de utilizare a activelor luate în leasing (IFRS 16)

De la 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:

	Active luate în leasing conform IFRS16
Cost la 1 ianuarie 2024	200.610.354
Amortizare cumulată	(28.003.137)
Diferența de conversie	96.594
Valoare contabilă netă	172.703.811
Intrări	20.432.569
Ieșiri	(1.535.971)
Amortizare	(29.517.265)
Diferența de conversie	<u>892.868</u>
Valoare contabilă netă finală la 30 septembrie 2024	162.973.912

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 30 septembrie 2024:

	30 septembrie 2024 din care:	Convenții forestiere	Contract de locatiune VMTG
Valoare drept utilizare (DU)	219.506.952	16.532.682	178.978.544
Amortizare aferentă DU	47.029.673	5.684.438	26.948.350
Dobândă aferentă DU	12.046.806	112.256	11.440.453
Datoria privind DU	170.536.493	11.694.165	148.989.945
Din care:			
Termen scurt	36.426.142	1.268.970	32.494.854
Termen lung	134.110.351	10.425.195	116.495.091

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



7. IMOBILIZĂRI CORPORALE (CONTINUARE)

Detalierea informațiilor privind IFRS 16 la 31 decembrie 2023:

	Active luate în leasing conform IFRS16
Cost la 1 ianuarie 2023	31.618.029
Amortizare cumulată	(14.683.216)
Valoare contabilă netă	<u>16.934.813</u>
Intrări	170.293.128
Ieșiri	(514.064)
Amortizare	(13.082.151)
Diferența de conversie	<u>(185.758)</u>
Valoare contabilă netă finală la 31 decembrie 2023	173.445.968

	31 decembrie 2023	Convenții forestiere	Contract de locatiune VMTG
	din care:		
Valoare drept utilizare (DU)	201.397.093	16.299.859	152.193.355
Amortizare aferentă DU	27.951.125	5.352.675	4.195.274
Dobândă aferentă DU	5.138.577	459.195	3.974.175
Datoria privind DU	176.453.835	11.766.703	149.145.130
Din care:			
Termen scurt	31.756.889	1.255.584	27.168.268
Termen lung	144.696.947	10.511.119	121.976.862

Datoria conform IFRS 16 este prezentată în bilanț la Datorii comerciale pe termen lung și scurt. Societatea recunoaște o clasă de active suport cu valoare cumulată mai mare de 5000 USD – convenții forestiere.

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 casa 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 va dezvolta 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 (până la 30 septembrie 2007: 5%, în perioada octombrie 2007 – 11 noiembrie 2020: 10%, în perioada 12 noiembrie 2020 – 29 octombrie 2023: 0.4%, 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 INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Active afere ACS	Fond Comercial din consolidare	Programe informatic e	Imobilizări necorporale în curs	Total
La 31 decembrie 2023					
Cost la 1 ianuarie 2023	9.609.650.958	-	81.530.297	535.996.238	10.227.177.494
Amortizare cumulate	(5.171.936.850)	-	(61.766.282)	-	(5.233.703.132)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Fond comercial din consolidare	-	9.413.102	-	-	9.413.102
Creanta Acord de concesiune	(1.474.391.371)	-	-	-	(1.474.391.371)
Amortizare active creanță AC	399.666.414	-	-	-	399.666.414
Diferența de conversie	-	153.668	(14.490)	-	139.178
Valoare contabilă netă	<u>3.362.989.151</u>	<u>9.566.770</u>	<u>19.749.525</u>	<u>526.853.461</u>	<u>3.919.158.907</u>
Intrări	-	-	10.115.837	194.166.383	204.282.220
Reclasificări	(462.550)	-	473.348	-	10.798
Transferuri	356.275.053	-	361.910	(356.636.963)	-
Ieșiri	-	-	-	-	-
Amortizare	(497.687.112)	-	(7.366.064)	-	(505.053.176)
Creanta Acord de concesiune	(80.776.665)	-	-	-	(80.776.665)
Amortizare active creanta AC	115.216.450	-	-	-	115.216.450
Diferența de conversie	-	559.506	683	-	560.189
Valoare contabilă netă finală	<u>3.255.554.327</u>	<u>10.126.276</u>	<u>23.335.238</u>	<u>364.382.881</u>	<u>3.653.398.722</u>
Cost	9.965.463.461	-	87.826.328	373.525.658	10.426.815.447
Amortizare cumulate	(5.669.623.961)	-	(64.490.232)	-	(5.734.114.193)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Fond comercial din consolidare	-	9.413.102	-	-	9.413.102
Creanta Acord de concesiune	(1.555.168.037)	-	-	-	(1.555.168.037)
Amortizare active creanță AC	514.882.864	-	-	-	514.882.864
Diferența de conversie	-	713.174	(858)	-	712.316
Valoare contabilă netă finală	<u>3.255.554.327</u>	<u>10.126.276</u>	<u>23.335.238</u>	<u>364.382.881</u>	<u>3.653.398.722</u>
La 30 septembrie 2024					
Valoare contabilă netă inițială	<u>3.255.554.327</u>	<u>10.126.276</u>	<u>23.335.238</u>	<u>364.382.881</u>	<u>3.653.398.722</u>
Intrări	-	-	25.218.319	1.303.465.030	1.329.505.953
Reclasificări	3.483.866	-	-	-	3.483.866
Transferuri	28.804.344	-	1.611.683	(30.416.027)	-
Ieșiri	-	-	-	-	-
Amortizare	(382.054.782)	-	(7.658.478)	-	(389.713.260)
Creanta Acord de concesiune	(1.791.432)	-	-	-	(1.791.432)
Amortizare active creanta AC	90.088.700	-	-	-	90.088.700
Diferența de conversie	-	(47.282)	22	-	(47.260)
Valoare contabilă netă finală	<u>2.994.085.023</u>	<u>10.078.993</u>	<u>42.506.784</u>	<u>1.637.431.883</u>	<u>4.684.102.684</u>
Cost	9.997.751.671	-	114.656.082	1.646.574.660	11.758.982.413
Amortizare cumulate	(6.051.678.744)	-	(72.149.808)	-	(6.123.828.552)
Ajustare pentru depreciere	-	-	-	(9.142.777)	(9.142.777)
Fond comercial din consolidare	-	9.413.102	-	-	9.413.102
Creanta Acord de concesiune	(1.556.959.469)	-	-	-	(1.556.959.469)
Amortizare active creanță AC	604.971.564	-	-	-	604.971.564
Diferența de conversie	-	665.891	511	-	666.403
Valoare contabilă netă	<u>2.994.085.022</u>	<u>10.078.993</u>	<u>42.506.785</u>	<u>1.637.431.883</u>	<u>4.684.102.684</u>

9. IMOBILIZĂRI NECORPORALE (CONTINUARE)

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 30 septembrie 2024 cantitatea line pack este de 855.436 MWh și are o valoare de 66.318.122 lei, din care zestrea SNT este de 693.293 MWh și are o valoare de 55.713.584 lei. La 31 decembrie 2023 cantitatea line pack este de 809.539 MWh și are o valoare de 72.687.849 lei, din care zestrea SNT este de 693.282 MWh și are o valoare de 55.712.232 lei.

La data de 30 septembrie 2024 Societatea a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 14.818.079 lei (în anul 2023 a capitalizat cheltuieli cu dobânda în valoare de 4.273.861 lei), pentru obiective aparținând SNT.

La data de 30 septembrie 2024 și 31 decembrie 2023, nu sunt avansuri acordate pentru achiziția de lucrări de dezvoltare a sistemului național de transport prezentate la immobilizări necorporale în curs.

Durata de viață rămasă a immobilizărilor necorporale este prezentată la Nota 3.5 și Nota 3.8.

La data de 30 septembrie 2024 Societatea a capitalizat costuri suplimentare cu achiziția de gaze naturale, realizate în perioada 1 ianuarie 2024 – 30 septembrie 2024 în sumă de 25.218.319 lei (10.113.181 lei la 31 decembrie 2023), 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.

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.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



8. IMOBILIZARI FINANCIARE

Activele financiare constau în participații necotate în următoarele societăți:

<u>Societatea</u>	<u>Activitate</u>	<u>Procent</u>		<u>Procent</u>	
		<u>deținut</u>	<u>deținut</u>	<u>30 septembrie</u>	<u>31 decembrie</u>
		<u>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Resial SA	Producție	68,16	68,16	18.116.501	18.116.501
Mebis SA	Producție	17,47	17,47	6.461.736	6.461.736
	distribuție și furnizare gaz				
Minus ajustări pentru deprecierea investițiilor în: Resial SA. Mebis SA				(24.578.237)	(24.578.237)
				=	=

Participația în Resial SA

Acțiunile deținute la Resial SA au fost obținute în decembrie 2003 ca urmare a unei proceduri de recuperare a creanțelor datorate de un client, Resial SA a intrat în procedură de lichidare în 2006; procedura este desfășurată de un executor judecătoresc numit de instanța de judecată și este în afara controlului Societății, motiv pentru care participația nu este consolidată și este înregistrată la cost mai puțin ajustarea pentru depreciere constituit la 100% din cost. Împrumutul acordat la Resial SA este de asemenea ajustat în întregime. Conducerea nu se așteaptă ca Societatea să recupereze vreo sumă din această participație și Societatea nu garantează niciun fel de obligații reziduale pentru Resial SA.

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 și Resial SA aplicarea IFRS 9 nu are nici un impact, aceste active fiind măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere și s-au constituit ajustări de depreciere în procent de 100%.

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.

Societatea a efectuat evaluarea fondului comercial privind participațiile 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 fondului comercial.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



10. IMOBILIZĂRI FINANCIARE (CONTINUARE)

Denumire	Valoare justa MDL
Active nete	140.798.149
Valoarea justă a contraprestației plătite	180.200.000
Fond comercial – MDL	39.401.851
Fond comercial- echivalentul in lei la 30.09.2024	10.078.993

La data procurării activele nete ale Vestmoldtransgaz SRL au constituit suma de 140.798.149 MDL, iar capitalul social și capitalul neînregistrat 177.408.819 MDL. Valoarea justă a contraprestației plătite la data procurării a fost 180.200.000 MDL. Diferența dintre valoarea justă a contraprestației plătite și capitalul social inclusiv capitalul neînregistrat se regăsește în fondul comercial și reprezintă suma de 2.791.181 MDL.

Fondul Comercial se regăsește în poziția financiară a societății Eurotransgaz S.R.L. (entitate mamă) ca rezultat al consolidării situațiilor financiare, obținut prin diferența dintre valoarea de vânzare a societății fiice - Vestmoldtransgaz S.R.L., și valoarea activelor nete înregistrate în contabilitatea entității fiice la data procurării.

Prin HAGEA nr. 10 din data de 12.12.2017 s-a aprobat înființarea, pe teritoriul Republicii Moldova, a societății Eurotransgaz S.R.L. în vederea participării cu succes la procedura de privatizare a întreprinderii de Stat Vestmoldtrasgaz.

Investiția efectuată în scopul cumpărării a fost compensată cu capitalul social al entității cumpărate Vestmoldtransgaz S.R.L.

În 2021 Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) devine asociat al Vestmoldtransgaz S.R.L. cu cota de 25%, prin depuneri de fonduri în sumă de 414.986.000 MDL, din care 394.178.670 MDL au fost înregistrați ca aport în capitalul statutar, iar diferența de 20.807.330 MDL a fost recunoscută ca prime de capital.

În scopul consolidării acestui set de situații financiare, cota de interese fără control în capitalul social al Grupului în mărime de 368.510.542 MDL la 30 septembrie 2024 (378.113.788 MDL la 31 decembrie 2023) reprezintă cota deținută de BERD în totalul activelor nete ale societății Vestmoldtransgaz S.R.L. (0.2428 lei la 31 decembrie 2023).

Interese fara control	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
Depuneri ale asociatilor (BERD)	97.130.535	82.818.034
Profit net aferent perioadei	(2.436.527)	4.275.162
Diferente de conversie din consolidare	<u>(429.012)</u>	<u>10.037.339</u>
Interese fără control	94.264.997	97.130.535

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



11. STOCURI

	<u>30 septembrie 2024</u> (neaudit)	<u>31 decembrie 2023</u>
Stoc de gaze	313.143.024	310.275.621
Gaze naturale pentru consum de gaze în SNT	133.137.658	180.679.213
Piese de schimb și materiale	167.052.583	143.229.471
Materiale în custodie la terți	1.914.056	466.345
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	<u>(56.351.315)</u>	<u>(51.135.358)</u>
	<u>558.896.006</u>	<u>583.515.292</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.

Societatea nu deține stocuri restricționate și are constituite la 31 decembrie 2023 stocuri de siguranță în valoare de 11.946.702 lei.

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).

Mișcările în contul de ajustări sunt analizate mai jos:

	<u>30 septembrie 2024</u> (neaudit)	<u>31 decembrie 2023</u>
Ajustare la 1 ianuarie	51.135.358	42.752.007
(Venit)/cheltuială cu ajustări pentru deprecierea stocurilor (Nota 23)	<u>5.215.957</u>	<u>8.383.351</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>56.351.315</u>	<u>51.135.358</u>

În cursul anului 2024 au fost constituite ajustări pentru deprecierea stocurilor conform Notei 3.10. Societatea a înregistrat în anul 2022 provizion pentru diferența negativă dintre cantitățile de gaze naturale facturate cu titlu de dezechilibru inițial și dezechilibrele lunare finale, valoare care va fi solicitată ANRE pentru a fi recuperată prin tariful de neutralitate.

12. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE

	<u>30 septembrie 2024</u> (neaudit)	<u>31 decembrie 2023</u>
Creațe comerciale	839.186.521	982.985.140
Avansuri către furnizori de bunuri și servicii	1.443.160	269.690
Împrumut către Resial SA (Nota 10)	1.770.346	1.770.346
Creața privind valoarea reglementată rămasă neamortizată la încetarea acordului de concesiune	2.562.754.700	2.423.669.228
Împrumuturi nerambursabile cu caracter de subvenții	3.127.035	14.140.364
Creațe bugetul statului	127.136.140	84.422.282
Creațe debitori diverși	-	56.349.031
Creațe imobilizate	-	46.315.542
Alte creațe	141.881.924	3.876.911
Ajustare pentru deprecierea creațelor comerciale	(664.888.005)	(659.182.941)
Ajustări pentru deprecierea altor creațe	<u>(92.028.089)</u>	<u>(89.875.671)</u>
	<u>2.920.383.732</u>	<u>2.864.739.922</u>
Active financiare/Credite și creațe (Nota 4)	<u>2.823.726.881</u>	<u>2.781.926.204</u>

12. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE (CONTINUARE)

Societatea a contestat administrativ decizia de impunere privind obligații fiscale suplimentare de plată în valoare de 25.409.833 lei emisă de ANAF în anul 2016 constând în impozit pe profit, TVA, penalități și majorări de întârziere și a constituit o ajustare, Societatea a achitat sumele menționate în decizia de impunere pentru a putea desfășura activitatea în direcțiile impuse de management și pentru a facilita obținerea finanțării proiectelor viitoare.

În anul 2020 Societatea a contestat administrativ decizia de impunere privind obligații fiscale suplimentare de plată în valoare de 7.642.671 lei emisă de ANAF în anul 2020 constând în impozit pe profit și TVA și a constituit o ajustare. În anul 2022 valoarea deciziei de impunere a fost redusă la 7.023.213 lei și a fost redusă de Societate și valoarea ajustării.

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.

La 30 septembrie 2024, suma de 160.413.912 lei (31 decembrie 2023: 152.476.340 lei) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe net este exprimată în monedă străină dintre care 4% în USD (31 decembrie 2023: 4%) și 96% în EUR (31 decembrie 2023: 96%). În vederea consolidării la 30 septembrie 2024 și 31 decembrie 2023 nu sunt tranzacții interne de eliminat.

La 31 decembrie 2023 au fost înregistrate cheltuieli cu ajustarea pentru depreciere clienți care înregistrează risc crescut de neîncasare, în suma de 4.762.336 MDL, respectiv 1.223.921 lei (Gas TSO of Ukraine LLC în suma 3.093.288 lei și Tiraspoltransgaz SRL în suma de 1.669.049 lei).

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația, Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 93.633.374 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2023: 147.131.305 lei).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



12. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (CONTINUARE)

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Sold inițial	2.423.669.228	2.141.205.427
Intrări	8.271.748	80.776.665
Dobândă	44.347.080	54.622.298
Actualizare inflație	93.633.374	147.131.305
Ieșiri	<u>(7.166.730)</u>	<u>(66.467)</u>
	<u>2.562.754.700</u>	<u>2.423.669.228</u>

Analiza creanțelor comerciale conform IFRS9 este următoarea:

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Curente și nedepreciate		
Creanțe tranzit	151.964.818	144.214.000
Creanțe incerte și în insolvență	161.480.582	166.447.834
Creanțe părți afiliate	190.722.404	269.061.494
Alte creanțe comerciale	335.018.721	403.261.812
Creanțe debitori diverși	<u>72.777.556</u>	<u>56.349.031</u>
	911.964.081	1.039.334.171
Depreciere		
Creanțe tranzit	151.964.818	144.214.000
Creanțe incerte și în insolvență	161.199.212	166.447.834
Creanțe părți afiliate	141.051.938	142.240.990
Alte creanțe comerciale	210.672.041	206.280.116
Creante debitori diverși	<u>52.605.774</u>	<u>50.453.357</u>
Total depreciere	717.493.783	709.636.297
Total creanțe net de provizion	194.470.298	329.697.874

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.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



12. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (CONTINUARE)

Categorie	10% 31-60	20% 61-90	30% 91-120	35% 121-150	60% 151-180	100% peste 181 și incerti	IFRS 9	TOTAL
Creanțe tranzit	89.961	354.040	-	304.707	539.766	146.625.199	4.051.146	151.964.819
Creanțe incerte și în insolvență	30.385	1.977	-	-	-	161.166.845	-	161.199.208
Creanțe părți afiliate	41.580	95.559	144.291	151.459	310.529	138.708.513	1.600.008	141.051.939
Creanțe diverse	70.731	135.221	233.429	174.697	353.034	207.177.862	2.527.068	210.672.042
Creanțe debitori diverși	468.937	-	-	244.004	-	51.892.834	-	52.605.775
Total depreciere	701.594	586.797	377.720	874.867	1.203.329	705.571.253	8.178.222	717.493.783

Societatea analizează permanent situația clienților și înregistrează ajustări atunci când sunt indicii privind creșterea riscului de neîncasare.

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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	<u>(neauditat)</u>	
Ajustare la 1 ianuarie	749.058.612	639.659.487
Cheltuiala cu ajustarea pentru clienți incerti (Nota 23)	<u>38.269.995</u>	<u>176.285.552</u>
Venit cu ajustarea pentru clienți incerti (Nota 23)	<u>30.412.513</u>	<u>66.886.427</u>
Ajustare la sfârșitul perioadei	<u>756.916.094</u>	<u>749.058.612</u>

Societatea constituie ajustări pentru creanțe de la societăți în insolvență sau societăți care au întâmpinat dificultăți financiare semnificative.

Societatea a înregistrat la 30 septembrie 2024 cheltuieli cu ajustarea pentru clienți care înregistrează risc crescut de neîncasare în principal pentru creanțele Gazprom Export LLC (7.750.818 lei) și North Chemical Complex SRL (2.840.205 lei).

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 30 septembrie 2024.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Numerar în bancă în lei	542.701.000	370.920.341
Numerar în bancă în devize	134.653.688	339.824.701
Alte echivalente de numerar	<u>147.896</u>	<u>111.988</u>
	<u>677.502.584</u>	<u>710.857.030</u>
	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Numerar restricționat (garanții gestionari)	2.140.000	1.956.015

Numerarul în bancă în devize este denominat în majoritate în EUR.

Rata medie ponderată a dobânzii efective aferente depozitelor bancare pe termen scurt a fost de 3.18% la 30 septembrie 2024 (3.32% la 31 decembrie 2023) iar aceste depozite au scadența maximă de 30 zile.

14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE

	<u>Număr de acțiuni ordinare</u>	<u>Capital social</u>	<u>Primă de emisiune</u>	<u>Total</u>
IFRS				
La 31 decembrie 2023	188.381.504	2.325.233.436	247.478.865	2.572.712.301
La 30 septembrie 2024	188.381.504	1.883.815.040	247.478.865	2.131.293.905
Ajustarea capitalului social la hiperinflație cumulată la 31 decembrie 2003	<u>-</u>	<u>441.418.396</u>	<u>-</u>	<u>441.418.396</u>
La 31 decembrie 2023	188.381.504	2.325.233.436	247.478.865	2.572.712.301
La 30 septembrie 2024	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 2023: 188.381.504) cu o valoare nominală de 10 lei fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot.

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 30 septembrie 2024 este următoarea:

	<u>Număr de acțiuni ordinare</u>	<u>Valoare statutară (lei)</u>	<u>Procentaj (%)</u>
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 CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



14. CAPITAL SOCIAL ȘI PRIMĂ DE EMISIUNE (CONTINUARE)

Structura acționariatului înregistrat la Depozitarul Central la 31 decembrie 2023 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 IFRS EU, 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 3.8 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 30 septembrie 2024, este în sumă de 55.765.430 lei (31 decembrie 2023: 55.765.430 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 30 septembrie 2024 este de 58.121.457 lei (31 decembrie 2023 17.275.596 lei).

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a aprobat constituirea din profitul anului 2023 a unei rezerve în valoare de 40.845.861 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.

Evidențierea în contabilitate a rezervei aferente profitului reinvestit s-a efectuat ulterior aprobării repartizării profitului de către adunarea generală a acționarilor, potrivit legii.

Distribuția dividendelor

În cursul anului 2024 Societatea mama a declarat un dividend în valoare de 0,35 lei/acțiune aferent profitului anului anterior (2022: 0,71 lei/acțiune). Totalul dividendelor declarate din profitul anului 2023 este de 65.933.526 lei (dividende declarate din profitul anului 2022: 131.867.053 lei).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Valoarea împrumuturilor pe termen lung înregistrate de societate la 30 septembrie 2024:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
BEI 83644RO	173.150.880	186.050.040
BEI 88825RO	194.220.242	209.058.151
BEI 89417RO	248.780.000	124.365.000
BEI 90512RO	497.560.000	124.365.000
BEI ETG 90703	168.184.030	183.874.745
BCR 20190409029	126.480.000	141.360.000
BCR 20201028056	273.600.000	288.000.000
BCR 20210817030	74.999.998	83.333.332
BCR 20211124044	174.166.666	183.333.333
BERD	189.116.551	211.232.880
BT	252.583.384	247.806.630
Raiffeisen Bank	300.000.000	300.000.000
BRD GSG	<u>200.000.000</u>	<u>198.800.000</u>
Total	<u>2.872.841.751</u>	<u>2.481.579.111</u>

Detalierea împrumuturilor pe intervale scadență:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
În termen de 1 an	344.773.222	448.069.729
Peste 1 an	<u>2.527.949.818</u>	<u>2.033.509.382</u>
Total	<u>2.872.723.040</u>	<u>2.481.579.111</u>

Banca Europeană de Investiții ("BEI")

Societatea a semnat cu BEI următoarele împrumuturi pentru finanțarea proiectului "Dezvoltarea pe Teritoriul României a Sistemului National 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):

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

- 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 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 Societatea să respecte încadrarea în limitele negociate ale următorilor indicatori financiari: Raportul datorilor nete totale față de RAB propriu al împrumutatului, Rata de îndatorare netă și Rata de acoperire a dobânzii.

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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
În termen de 1 an	19.902.400	19.898.400
Între 1 și 5 ani	79.609.600	79.593.600
Peste 5 ani	<u>73.638.880</u>	<u>86.558.040</u>
	<u>173.150.880</u>	<u>186.050.040</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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
În termen de 1 an	19.839.912	19.835.925
Între 1 și 5 ani	79.359.648	79.343.698
Peste 5 ani	<u>95.020.682</u>	<u>109.878.528</u>
	<u>194.220.242</u>	<u>209.058.151</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:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
În termen de 1 an	-	-
Între 1 și 5 ani	58.387.143	25.380.612
Peste 5 ani	<u>190.392.857</u>	<u>98.984.388</u>
	<u>248.780.000</u>	<u>124.365.000</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
În termen de 1 an	-	-
Între 1 și 5 ani	109.158.571	25.380.612
Peste 5 ani	<u>388.401.429</u>	<u>98.984.388</u>
	<u>497.560.000</u>	<u>124.365.000</u>

În data de 24 aprilie 2020 Societatea 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.

Scadența împrumutului 90703RO de la BEI este prezentată mai jos:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
În termen de 1 an	12.449.202	15.753.697
Între 1 și 5 ani	63.022.538	63.014.790
Peste 5 ani	<u>92.712.290</u>	<u>105.106.258</u>
	<u>168.184.030</u>	<u>183.874.745</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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
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>77.822.640</u>	<u>100.057.680</u>
	<u>188.997.840</u>	<u>211.232.880</u>

Valoarea contabilă a împrumuturilor aproximează valoarea justă a acestora întrucât poartă o rată variabilă a dobânzii.

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 tragere și rambursare 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 CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Împrumutul BCR nr.20190409029 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
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>52.080.000</u>	<u>66.960.000</u>
	<u>126.480.000</u>	<u>141.360.000</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 National 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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
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>129.600.000</u>	<u>144.000.000</u>
	<u>273.600.000</u>	<u>288.000.000</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 National 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>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
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>33.333.328</u>	<u>41.666.662</u>
	<u>74.999.998</u>	<u>83.333.332</u>

În data de 24.11.2021 Societatea a semnat cu Banca Comercială Română contractul nr.2021124044 prin care beneficiază de împrumut de 220 milioane lei pentru o perioadă de 12 ani, destinat refinanțării proiectului ”Dezvoltări ale Sistemului National de Transport în zona de Nord Est a României (Onești – Gherăești – Lețcani)”.

Împrumutul BCR nr.2021124044 este încasat integral iar scadența acestuia este prezentată mai jos:

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	(neauditat)	
În termen de 1 an	18.333.333	18.333.333
Între 1 și 5 ani	73.333.333	73.333.333
Peste 5 ani	<u>82.500.000</u>	<u>91.666.667</u>
	<u>174.166.666</u>	<u>183.333.333</u>

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

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 și prin Actul Adițional nr. 5/14.06.2024 părțile au convenit prelungiri succesive ale datei scadenței finale a contractului de credit, până la data de 13.06.2026.

În data de 15.07.2022 a fost semnat cu Banca Transilvania Actul Adițional nr.2 la contractul de facilități reutilizabile din credit și de emiterie de scrisori de garanție prin care a fost suplimentată valoarea inițială a facilității (300 milioane lei) cu maxim 153.000.000 lei, în vederea emiterii unei scrisori de garanție în favoarea ANAF pentru garantarea obligației de plată impuse prin dispoziția obligatorie nr. 6006/250938/IEF/14.04.2022 emisă de Ministerul Finanțelor, pe perioada de derulare a procedurilor de contestare a actului administrativ.

La data de 30 septembrie 2024 din plafonul dedicat emiterii scrisorilor de garanție era utilizată suma de 199.381.510 lei pentru acoperirea a patru scrisori de garanție bancară emise în favoarea terților, iar suma de 252.583.384 lei este utilizată pentru finanțarea activității curente. Societatea consideră că sunt întrunite condițiile pentru prezentarea liniei de credit la categoria de împrumuturi pe termen lung.

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.1/11.07.24 a fost extinsă durata împrumutului cu 24 de luni de la semnare.

La data de 30 septembrie 2024 linia de credit este utilizată la nivelul maxim de 300.000.000 lei. Obligația este prezentată la împrumuturi pe termen lung.

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.

La data de 30 septembrie 2024 linia de credit este utilizată la nivelul de 200.000.00 lei. Obligația este prezentată la împrumuturi pe termen scurt.

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 de 30.09.2024 nu era trasă nicio sumă din acest împrumut.

La data de 30 septembrie 2024 soldul dobânzii datorate pentru împrumuturile angajate de societate este de 21.881.911 lei, defalcată pe împrumuturi astfel:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)



16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
BEI 83644RO	685.747	484.596
BEI 88825RO	1.752.790	1.985.777
BEI 89417RO	1.536.459	1.141.311
BEI 90512RO	2.457.815	1.141.311
BEI ETG 90703	118.711	2.945.267
BCR 20190409029	2.835.504	854.326
BCR 20201028056	7.273.457	3.217.394
BCR 20210817030	329.096	1.826.050
BCR 20211124044	3.571.657	886.932
BERD	<u>1.320.675</u>	<u>1.580.843</u>
	<u>21.881.911</u>	<u>16.063.807</u>

Expunerea împrumuturilor Societății la modificările ratei dobânzii se prezintă astfel:

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Împrumuturi cu rată de dobândă variabilă	2.699.572.160	2.295.529.071
Împrumuturi cu rată de dobândă fixă	<u>173.150.880</u>	<u>186.050.040</u>
Total împrumuturi	<u>2.872.723.040</u>	<u>2.481.579.111</u>

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>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Sold inițial	963.899.344	1.076.589.204
Creșteri	247.638.666	425.575
Venituri din taxe de racordare (Nota 22)	(10.694.222)	(13.926.724)
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit (Nota 22)	<u>(68.285.039)</u>	<u>(99.188.711)</u>
Sold final	<u>1.132.558.749</u>	<u>963.899.344</u>

Soldul veniturilor în avans este compus din:

	<u>30 septembrie 2024</u> (neauditat)	<u>31 decembrie 2023</u>
Racorduri și bunuri primite cu titlu gratuit	223.137.760	222.516.712
Finanțare nerambursabilă	<u>909.420.989</u>	<u>741.382.632</u>
	<u>1.132.558.749</u>	<u>963.899.344</u>

17. VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS (CONTINUARE)

Societatea a obținut 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.

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.

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.

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 două contracte de finanțare nerambursabilă pentru proiectele: Conducta de transport gaze naturale Marea Neagră-Podișor, pentru care a încasat în luna februarie prefinanțare în valoare de 127.682.749 lei și Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentare cu energie catodică și fibră optică). 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;
- Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru (inclusiv alimentarea cu energie electrică, protecție catodică și fibră optică): 8.038.348 euro;
- Conducta de transport gaze naturale pentru alimentarea Centralei Mintia (cuprinzând alți consumatori industriali și casnici): 6.826.947 euro.

În data de 27 septembrie 2024 Societatea a încheiat cu Ministerul Energiei contractul de finanțare pentru "Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (județul Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (județul Gorj)". Finanțarea este asigurată din Fondul pentru Modernizare, fiind în valoare de aproximativ 8,5 milioane euro.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**



18. IMPOZIT PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Cheltuiala cu impozitul pe profit – curent	38.169.649	19.398.656
Impozit amânat – impactul diferențelor temporare	<u>2.574.679</u>	<u>(3.696.916)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>40.744.328</u>	<u>15.701.740</u>

În perioadele de nouă luni încheiate la 30 septembrie trimestrul III 2024 și 30 septembrie trimestrul III 2023, Societatea a calculat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului determinat în conformitate cu legislația românească.

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Profit înainte de impozitare	198.886.078	52.493.501
Profit/pierdere (ETG – VTMG)	(13.933.493)	1.861.154
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata statutară de 16% (2021: 16%)	32.564.512	9.071.424
Cheltuieli nedeductibile, net	<u>8.179.816</u>	<u>6.630.316</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	<u>40.744.328</u>	<u>15.701.740</u>
Datoria aferenta impozitului pe profit. curentă	<u>-</u>	<u>-</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 30 septembrie 2024 rata standard a impozitului pe venit a fost stabilită la 12% (31 decembrie 2023: 12%).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Impozit amânat

Impozitul amânat de plată și de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 30 septembrie 2024 (31 decembrie 2023: 16%). Impozitul amânat de plată și de recuperat precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat recunoscute în situația rezultatului global sunt atribuibile următoarelor elemente:

	<u>30 septembrie</u> <u>2024</u> (neauditat)	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2023</u>	<u>Mișcare</u>	<u>30 septembrie</u> <u>2023</u>	<u>Mișcare</u>	<u>1 ianuarie 2023</u>
Impozit amânat de plată							
Imobilizări corporale și necorporale	144.095.837	4.417.960	139.677.877	5.618.271	134.059.606	10.419.858	123.639.748
Impozit amânat de recuperat							
Provizion pentru Beneficiile angajaților	(24.936.470)	(3.944.855)	(20.991.615)	(1.365.909)	(19.625.706)	(1.129.214)	(18.496.492)
Riscuri și cheltuieli	(10.653.777)	4.355.342	(15.009.119)	(6.182.334)	(8.826.785)	4.164.894	(12.991.679)
Creanțe și alte active	<u>(111.047.351)</u>	<u>(2.253.768)</u>	<u>(108.793.583)</u>	<u>(2.542.709)</u>	<u>(106.250.874)</u>	<u>(17.152.454)</u>	<u>(89.098.420)</u>
	(2.541.761)	2.574.679	(5.116.440)	(4.472.681)	(643.759)	(3.696.916)	3.053.157

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. În situațiile consolidate ale ETG cu VTMG, s-a recunoscut o creanță privind impozitul amânat în suma de - 2.630.975 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

18. IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Sumele prezentate în situația poziției financiare cuprind următoarele:

30 septembrie 2024 **31 decembrie**
(neauditat) **2023**

(2.541.761) (5.116.440)

19. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

9.1 Datorii pe termen scurt

30 septembrie 2024 **31 decembrie 2023**

(neauditat)

Datorii comerciale	307.666.647	257.234.709
Furnizori de mijloace fixe	347.839.207	15.796.373
Dividende de plată	1.027.651	1.095.532
Datorii aferente redevențelor	39.233.358	51.383.030
Alte impozite	31.912.434	28.404.156
Sume de plată către angajați	20.847.600	21.111.151
TVA de plată	-	21.323.976
TVA neexigibilă	-	6.348.468
Garantii servicii transport	75.437.821	42.971.012
Avansuri servicii transport	33.136.574	51.867.976
Garanții licitații	111.129.003	163.808.920
Alte datorii	57.986.520	47.529.462
	1.026.216.815	708.874.765
Datorii financiare (Nota 4)	934.573.939	557.545.268

Datorii pe termen lung

30 septembrie 2024 **31 decembrie 2023**
(neauditat)

Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	134.110.351	144.696.947
--	-------------	-------------

La 30 septembrie 2024, din totalul datoriilor comerciale și a altor datorii suma de 69.205.843 lei (31 decembrie 2023: 75.062.912 lei) este exprimată în monedă străină, în special în EUR.

19.2 Datorii aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

30 septembrie 2024 **31 decembrie 2023**
Terenuri si cladiri Terenuri si cladiri

Sold inițial	175.702.497	17.929.828
Intrări	20.432.569	136.678.437
Cheltuiala cu dobânda	12.046.806	5.138.577
Plățile de leasing	37.645.379	13.182.770
Sold final. din care:	170.536.493	146.564.072
Datorii pe termen lung	134.110.351	114.807.183
Datorii pe termen scurt	36.426.142	31.756.889

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 Vestmoldtrangaz. 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 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 Vestmoldtrangaz.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

18. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI ȘI CHELTUIELI

	<u>30 septembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2023</u>
	<u>(neauditat)</u>	
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	53.385.488	52.908.971
Provizion contract de mandat	-	3.284.571
Provizion pentru participarea salariaților la profit	14.544.300	12.086.749
Provizion plecări voluntare	1.127.200	7.698.800
Alte provizioane	<u>1.517.625</u>	<u>8.266.992</u>
	70.574.613	84.246.083

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.

Societatea a făcut obiectul unei investigații a Consiliului Concurenței privind modul în care s-au derulat proceduri de atribuire a unor contracte de achiziție de lucrări derulate de Transgaz în perioada 2009-2011, înainte de implementarea managementului privat conform prevederilor OUG109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice. În anul 2020 Consiliul Concurenței a comunicat Decizia nr. 43/11.08.2020 prin care sancționează Societatea cu amendă în cuantum de 34.166.616 lei.

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 în anulare fiind înregistrată pe rolul Curții de Apel București.

Societatea a constituit provizioane și pentru următoarele litigii: cu Romsilva reprezentând lipsă folosință teren în valoarea de 14.038.558 lei, cu societatea Blue Star SRL pentru conducta SRM Timișoara I – Timișoara în valoare de 2.300.000 lei, cu PF Galaction Laurentiu pentru desființare construcții/deviere conducta racord SRM Vaslui în sumă de 633.129 lei și cu PF Bălășoiu Marian pentru pretenții despăgubiri lipsă folosință teren în sumă de 573.201 lei.

Pentru redefinirea strategică și eficientizarea activității, Societatea a elaborat Programul de plecări voluntare pentru anul 2023 în valoare de 7.699 mii lei, valoarea anuală fiind prevăzută prin bugetul de venituri și cheltuieli aprobat de AGA.

La 30 septembrie 2024 valoarea provizionului pentru plecări voluntare este de 1.127.200 lei (7.698.800 lei la 31 decembrie 2023).

Societatea înregistrează provizioane pentru concedii neefectuate la sfârșitul exercițiului financiar. Societatea a înregistrat provizioane pentru concedii neefectuate în sumă de 8.266.303 lei, aferente perioadei încheiate la 31 decembrie 2023.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

19. 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 2023

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 în baza datelor furnizate de Institutului National de Statistică pentru anul 2019 la care s-a aplicat un procent de 65%;
- Rata rotației angajaților este constantă în timp;
- Metoda utilizată este metoda factorului de credit proiectat;
- Vârsta de pensionare la limită de vârstă considerată: 63 de ani bărbații și 62 de ani femeile dar s-a ținut cont și de procentul de pensionări anticipate la anumite vârste;
- În anul 2024 a avut loc o creștere cu 5% a salariilor de bază, începând cu 01.04.2024. Nu au fost comunicate alte eventuale creșteri salariale care să se aplice în a doua parte a anului curent.
- Presupunerea actuariale sunt compatibile una față de cealaltă dacă acestea reflectă relațiile de interdependență dintre indicatori, cum ar fi inflația, dobânzile, procentele de creștere a salariilor și ratele de discount.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

21. PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (CONTINUARE)

Ipoteze financiare

Rata de actualizare este curba dobanzilor în lei fără ajustări ale variațiilor furnizată de EIOPA pentru luna septembrie 2024. Pentru calculul aferent trimestrului III 2024, conform Institutului Național de Statistică rata anuală a inflației în luna septembrie 2024 comparativ cu luna septembrie 2023 a fost 4,94%. Având în vedere corelația dintre valorile inflației și cele ale ratei de discount, au fost luate în calcul următoarele valori pentru inflație: 6% în 2024 și 4,5% în rest.

Mișcarea în provizionul pentru beneficiile angajaților:

1 ianuarie 2023	<u>115.479.575</u>
din care:	
Termen scurt	4.584.234
Termen lung	110.895.341
Costul dobânzii	7.229.379
Costul serviciului curent	17.488.663
Plățile din provizioane în cursul anului	(4.921.167)
Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei	(4.334.050)
31 decembrie 2023	<u>130.942.400</u>
din care:	
Termen scurt	16.135.217
Termen lung	114.807.183
Costul dobânzii	6.919.559
Costul serviciului curent	21.591.631
Plățile din provizioane în cursul anului	(1.797.846)
Câștigul/Pierderea actuarială aferentă perioadei	(2.056.799)
30 septembrie 2024	<u>155.598.945</u>
din care:	
Termen scurt	9.860.051
Termen lung	145.738.894

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

22. ALTE VENITURI

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023
	(neauditat)	(neauditat)
Venituri din penalități pentru plata cu întârziere, aplicate clienților	17.860.073	14.468.070
Venituri din taxe de racordare	10.694.222	10.396.483
Venituri din fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	68.285.039	74.233.812
Venituri din vanzarea materialelor reziduale	1.037.368	787.254
Venituri din chirii	1.077.917	1.315.612
Venituri din materiale recuperate	2.235.011	3.048.827
Venituri din subvenții pentru cheltuieli de exploatare	-	841.646
Alte venituri din exploatare	<u>27.195.938</u>	<u>(878.399)</u>
	<u>128.385.568</u>	<u>104.213.305</u>

La 30 septembrie 2024, respectiv la 30 septembrie 2023 nu sunt venituri intragrup de eliminat.

23. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023
	(neauditat)	(neauditat)
Pierdere / (câștig) din deprecierea creanțelor	9.049.040	71.806.839
Cheltuieli de sponsorizare	2.672.000	2.744.377
Utilități	10.422.030	12.611.065
Prime de asigurare	1.312.112	1.060.235
Cheltuieli de întreținere	48.930	-
Cheltuieli cu securitatea și paza	25.969.469	22.992.430
Servicii de pregătire profesională	1.438.668	1.230.617
Telecomunicații	2.153.489	1.925.492
Comisioane bancare și alte comisioane	8.049.824	1.810.604
Chirii	3.665.166	2.358.353
Pierdere din creanțe	1.434.719	86.206
Pierdere / (câștig) din deprecierea stocurilor	5.215.957	5.084.408
Cheltuieli de marketing și protocol	490.192	231.268
Penalități și amenzi	903.011	152.048
Rezervare capacitate de înmagazinare gaze	7.147.664	6.658.492
Service calculatoare	7.991.076	-
Altele	<u>36.129.821</u>	<u>29.543.509</u>
	<u>124.093.168</u>	<u>160.295.943</u>

Cheltuieli cu activitatea de neutralitate

În anul 2024 au fost incluse în calculul activității de neutralitate cheltuieli cu achiziția de gaze naturale în sumă de 133.104.575 lei, cheltuieli cu rezervare capacitate de înmagazinare gaze în sumă de 4.716.336 lei, cheltuieli nete privind dobânzi bancare 22.447.599 lei, cheltuieli privind comisioane bancare 4.891 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

24. CHELTUIELI CU ANGAJAȚII

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neaudit)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neaudit)
Salarii și indemnizații	422.435.130	386.353.707
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	24.576.559	23.586.516
Alte cheltuieli cu angajații	<u>15.942.110</u>	<u>11.503.997</u>
	462.953.799	421.444.220

Numărul mediu de salariați în cursul exercițiului financiar:

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neaudit)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neaudit)
Personal muncitor	2.167	2.210
Personal TESA	<u>1.834</u>	<u>1.776</u>
	<u>4.001</u>	<u>3.986</u>
Eurotransgaz S.R.L.	3	3
Vestmoldtransgaz S.R.L.	<u>79</u>	<u>54</u>
	<u>82</u>	<u>57</u>

25. VENITURI / (CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neaudit)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neaudit)
Venituri din diferențe de curs valutar	7.187.765	37.949.540
Venituri din dobânzi	55.275.029	42.879.138
Venituri din ajustarea creanței privind Acordul de concesiune	93.633.374	126.961.297
Venituri din participații		11.396.154
Alte venituri financiare	<u>246</u>	<u>5.137</u>
	156.096.414	219.191.266
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(8.454.507)	(29.886.586)
Cheltuiela cu dobânda IFRS16	(601.826)	(499.074)
Cheltuieli cu dobânda	(76.097.580)	(74.831.044)
Efectele actualizării provizionului pentru beneficiile angajaților	(6.919.559)	(9.600.773)
Cheltuieli privind imobilizările financiare cedate	<u>-</u>	<u>(13.503.557)</u>
	(92.073.472)	(128.321.034)

Potrivit Ordinului ANRE nr.41/2019 valoarea activelor recunoscute în Baza de Active Reglementată se ajustează cu inflația. Societatea a recalculat valoarea creanței privind Acordul de Concesiune și a recunoscut un câștig în valoare de 93.633.374 lei în conformitate cu IFRS 9 (31 decembrie 2023: 147.131.305 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 (Nota 26).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

26. NUMERAR GENERAT DIN EXPLOATARE

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Profit înainte de impozitare	184.952.585	54.354.655
<i>Ajustări pentru:</i>		
Amortizare	389.119.666	355.385.952
Câștig/(pierdere) din cedarea de mijloace fixe	177.998	(139.266)
Provizioane pentru riscuri și cheltuieli	(17.321.886)	(26.268.326)
Venituri din taxe de racordare, fonduri nerambursabile și bunuri preluate cu titlu gratuit	(78.979.261)	(85.471.941)
Ajustare Creanță privind Acordul de Concesiune	(93.633.374)	(126.961.297)
Pierdere din creante și debitori diverși	1.434.719	86.206
Pierdere / (câștig) din deprecierea stocurilor	5.215.957	5.084.408
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	7.851.144	71.806.839
Provizioane pentru beneficiile angajaților	19.793.785	3.932.435
Efectul actualizării provizionului pentru beneficiile acordate angajaților	6.919.559	9.600.773
Venituri din dobânzi	(55.275.029)	(42.879.138)
Cheltuieli din dobânzi	113.421.051	73.940.114
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	1.800.351	(11.104.080)
Alte venituri/cheltuieli	<u>(143.803)</u>	<u>(330.241)</u>
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	<u>485.333.462</u>	<u>281.037.093</u>
(Creștere)/ descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(25.859.601)	123.912.486
(Creștere)/descreștere stocuri	20.828.745	33.207.289
Creștere/(descreștere) datorii comerciale și alte datorii	<u>103.006.656</u>	<u>57.008.700</u>
Numerar generat din exploatare	<u>583.309.262</u>	<u>495.165.568</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. 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 30 septembrie 2024 și 30 septembrie 2023 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

	Perioada încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Salarii plătite membrilor consiliului de administrație și conducerii	21.049.978	16.855.662
Contribuțiile sociale ale Societății	<u>437.285</u>	<u>374.199</u>
	<u>21.487.263</u>	<u>17.229.861</u>

Pe parcursul perioadelor încheiate la 30 septembrie 2024 și 30 septembrie 2023 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 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) Împrumut către o parte afiliată

	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
Împrumut către Resial SA	1.770.346	1.770.346
Minus ajustarea pentru deprecierea împrumutului	<u>(1.770.346)</u>	<u>(1.770.346)</u>

Dividendele distribuite sunt prezentate în Nota 15. Redevențele plătite sunt prezentate în Nota 3.8.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

iii) Venituri de la părți afiliate – servicii furnizate (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	196.005.246	103.708.782
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	49.256.839	37.994.082
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	2.283.874
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	1.392.641	1.074.999
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	1.417.439	204.691
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>140.287.954</u>	<u>86.281.566</u>
		<u>388.360.119</u>	<u>231.547.994</u>

iv) Vânzări alte bunuri și servicii (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	40.079	633.546
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	2.558	415
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	3.548.122	2.950.023
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	3.583	641
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	719.537	718.203
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>3.162</u>	<u>283</u>
		<u>4.317.041</u>	<u>4.303.111</u>

v) Vânzări gaze – activitatea de echilibrare (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	830.085	7.020.408
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	3.087.135	5.820.929
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	249.245
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	715.698	428.460
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	1.263.734	296.695
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>22.887.126</u>	<u>41.140.353</u>
		<u>28.783.778</u>	<u>54.956.090</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

vi) Creanțe de la părți afiliate (net de ajustări)

		30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
	<u>Relație</u>		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	23.178.751	28.329.053
Electrocentrale Deva	Entitate aflată sub control comun	-	9.174
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	2.803.447	18.693.819
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	9.922
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	(7.323)	(12.753)
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	20.448.825	66.052.151
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	155.630	317.799
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	-	
Eurotransgaz SRL	Filiala Societății	<u>46.579.330</u>	<u>14.911</u>
		23.178.751	<u>113.414.076</u>

vii) Creanțe clienți – activitatea de echilibrare (net de ajustări)

		30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
	<u>Relație</u>		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	35.185	48.536
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	352.933	887.141
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	67.503	730.887
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	36.442	696.232
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	25.074	183.036
Complex Energetic Hunedoara	Entitate aflată sub control comun	<u>2.958.351</u>	-
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>3.475.488</u>	<u>10.987.869</u>
		35.185	<u>13.533.701</u>

viii) Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii – fără TVA)

		Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
	<u>Relație</u>		
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	13.508.000	47.645.752
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	-	2.230.837
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	-	41.014
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	3.037	2.165
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	70.897
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>7.521</u>	<u>1.375.749</u>
		<u>13.518.558</u>	<u>51.366.414</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

ix) Achiziții de gaz - activitatea de echilibrare (fără TVA)

	<u>Relație</u>	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	4.475.199	4.106.452
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	1.193.550	1.708.081
Electrocentrale Constanța	Entitate aflată sub control comun	-	9.546.486
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	853.989	1.800.980
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	274.415	6.910
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	<u>35.445.939</u>	<u>32.636.840</u>
		<u>42.243.092</u>	<u>49.805.749</u>

x) Achiziții de gaze naturale (fara tva)

	<u>Relație</u>	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>52.093.465</u>	<u>46.460.840</u>
		<u>52.093.465</u>	<u>46.460.840</u>

xi) Datorii către părți afiliate de gaze naturale (cu TVA)

	<u>Relație</u>	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
SNGN Romgaz	Controlează entități în comun	<u>8.819.374</u>	<u>26.158.660</u>
		<u>8.819.374</u>	<u>26.158.660</u>

xii) Datorii către părți afiliate din servicii (alte servicii - cu TVA)

	<u>Relație</u>	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	2.085.765	1.758.019
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	338	514
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	<u>782</u>	<u>1.008</u>
		<u>2.086.885</u>	<u>1.759.541</u>

xiii) Datorii către furnizorii – activitatea de echilibrare (cu TVA)

	<u>Relație</u>	30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	1.366.499	3.034.455
Electrocentrale București	Entitate aflată sub control comun	155.115	2.272.291
Termo Calor Confort	Entitate aflată sub control comun	57.617	217.766
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	11.127.003	11.359.387
Complex Energetic Oltenia	Entitate aflată sub control comun	<u>6.918</u>	<u>256.844</u>
		<u>12.713.152</u>	<u>17.140.743</u>

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

27. TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)

xiv) Garanții de la părți afiliate (scrisori de garanție bancară)

<u>Relație</u>		30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	3.717.439	28.811.298
E.ON Energie Romania	Entitate aflată sub control comun	38.056.036	52.201.315
Electrocentrale București		<u>8.121.296</u>	<u>8.275.580</u>
		<u>49.894.771</u>	<u>89.288.193</u>

xv) Împrumuturi și dobânzi de rambursat

<u>Relație</u>		30 septembrie 2024 (neauditat)	31 decembrie 2023
EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION	Controlează entități în comun	<u>190.318.515</u>	<u>212.813.723</u>
		<u>190.318.515</u>	<u>212.813.723</u>

xvi) Tranzacții în perioada

<u>Relație</u>		Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION	Controlează entități în comun	<u>10.863.021</u>	<u>13.559.168</u>
		<u>10.863.021</u>	<u>13.559.168</u>

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.

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Profit atribuibil deținătorilor de capital ai Societății	144.208.257	38.652.915
Media ponderată a numărului de acțiuni	188.381.504	188.381.504
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei pe acțiune)	0,77	0,21

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

29. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE CARE NU AU IMPLICAT NUMERAR

Compensări

Aproximativ 5,52 % din creanțe au fost decontate prin tranzacții care nu au implicat ieșiri de numerar pe parcursul perioadei încheiate la 30 septembrie 2024 (30 septembrie 2023: 6,71%). 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.

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 30 septembrie 2024 valoarea obligațiilor contractuale ferme ale Societății mamă pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale este de 819.746.282 lei, iar subsidiara Eurotransgaz SRL nu are angajamente de capital.

Eurotransgaz SRL, societatea înființată și deținută de Transgaz în 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 Moldovei.

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.

La 11 decembrie 2019 Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare a aprobat proiectul nr. 50410, ce reprezintă investiții de capital sub forma unei majorări de capital în schimbul participației la capitalul social al Vestmoldtransgaz SRL companie fiica a Eurotransgaz SRL, care este în cele din urmă deținută și controlată de operatorul român de transport gaze SNTGN Transgaz SA. Investiția Băncii va finanța construcția conductei de gaze naturale Ungheni-Chișinău în Moldova cu o lungime de cca. 120 km și o capacitate planificată de 1.5 bcm.

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

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

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.

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 58 de manageri în 2024 (58 de manageri în 2023).

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 30 septembrie 2024 și 31 decembrie 2023 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.

v) Acțiuni în instanță și alte acțiuni

Pe parcursul activității normale a Societății au fost efectuate plângeri împotriva acesteia. Societatea are pe rol litigii pentru lipsă folosință 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.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

31. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

Societatea a făcut obiectul unei investigații a Consiliului Concurenței privind modul în care s-au derulat proceduri de atribuire a unor contracte de achiziție de lucrări derulate de Transgaz în perioada 2009-2011, înainte de implementarea managementului corporatist conform prevederilor OUG109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

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.

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

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

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, nefiind stabilit un termen de judecată. Totodată, Societatea a constituit o scrisoare de garanție bancară, în vederea suspendării executării acestei dispoziții obligatorii, în conformitate cu dispozițiile Codului de procedură fiscală (Nota 16).

Societatea consideră că nu sunt necesare ajustări suplimentare față de cele prezentate în situațiile financiare.

vi) Litigii ale subsidiarei Vestmoldtransgaz:

Litigiul I

Prin cererea de chemare în judecată VMTG a solicitat instanței de judecată anularea în parte a Hotărârii CA al ANRE nr.211 din 14.05.2021, în partea în care ANRE a respins aprobarea în scopuri tarifare a cheltuielilor legate de remunerarea specialiștilor angajați în cadrul Unității de implementare a Proiectului investițional (UIPIGUC) și adoptarea în această parte a unei Hotărâri prin care să fie aprobate în scopuri tarifare cheltuielile legate de remunerarea specialiștilor angajați cadrul UIPIGUC în valoare de 8.399.070 MDL.

La data de 11.10.2023, litigiul respectiv a fost conexat cu litigiul VMTG vs ANRE având următorul obiect de examinare:

Prin cererea de chemare în judecată VMTG a solicitat instanței de judecată anularea în parte a Hotărârii CA al ANRE nr.432 din 28.09.2021 cu obligarea emiterii unui act administrativ individual de modificare a actului contestat și aprobarea valorilor bazei de calcul și cheltuielilor aferente privind amortizarea anuală a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale aferente serviciului de transport gaze naturale prestat de către VMTG.

De asemenea, VMTG a solicitat anularea în parte a Hotărârii CA al ANRE nr. 447 din 12.10.2021 cu obligarea ANRE de a emite în această parte un act administrativ individual de modificare a actului contestat, prin care să fie aprobate integral la cuantumul solicitat de VMTG a prețurilor de rezervă pentru produsele ferme de rezervare a capacității (MWh/produs), cât și nemijlocit tarifele de tipul intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale prestat de către VMTG.

NOTĂ: Având în vedere că ANRE din oficiu a remediat parțial efectele hotărârilor contestate, VMTG și-a retras toate capetele de cerere cu excepția: pct.3:

” 3. Anularea în parte a Hotărârii CA al ANRE nr. 432 din 28.09.2021 cu obligarea emiterii unui act administrativ individual de modificare a actului contestat și aprobarea valorilor bazei de calcul și cheltuielilor aferente privind amortizarea anuală a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale aferente serviciului de transport gaze naturale prestat de către VMTG”

Litigiul se află la faza de pregătire pentru examinare în fond.

Șansele de câștig sau pierdere: greu de estimat.

Termen de finalizare: greu de estimat având în vedere faza procesului și faptul reformării sistemului judecătoresc din Republica Moldova.

**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)**

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

Litigiul II

La data de 13.06.2023, cu nr.03-155/13.06.2023, în secretariatul Vestmoldtransgaz SRL, a fost înregistrată Scrisoarea de însoțire și Încheierea instanței de judecată, emise în temeiul Cererii de chemare în judecată depusă de către Consiliul Municipal Chișinău împotriva Guvernului Republicii Moldova (expropriator în sensul Legii nr.105/2017), terți: UCIPE, VMTG, ARFC și DGAURF a PMC, având ca obiect dezacordul cu cuantumul despăgubirilor pentru terenurile expropriate ale primăriei mun. Chișinău.

Potrivit Încheierii instanței (cauza civilă nr.3-1220/2023), VMTG a fost atrasă în cadrul litigiului menționat în calitate de terț, fiindu-i acordată un termen de 30 de zile, calculat din 13.06.2023, pentru depunerea referinței, probelor suplimentare, oricăror alte documente.

Prin Demersul VMTG din 13.07.2023, VMTG a informat instanța că atragerea în cadrul litigiului este neîntemeiată și a solicitat examinarea dosarului administrativ nominalizat în lipsa VMTG, din următoarele motive:

1. VMTG nu avea calitate de parte în proces, unde reclamant este Primaria mun.Chișinău și pârât este Guvernul Republicii Moldova, nu deținea documente și nici dosarul administrativ, respectiv fiind atrasă neîntemeiat de instanță în proces în calitate de TERȚ.
2. Potrivit Art.205 alin(5) din Codul Administrativ: Orice terț atras în proces poate înainta atît cereri procesuale, cît și cereri de alăturare la cererea reclamantului sau pîrîtului cu privire la fondul cauzei.
3. VMTG nu va depune referință, pe motiv că depunerea referinței de către VMTG ar însemna alăturarea la o parte în proces, ceea ce VMTG nu și-a dorit, respectiv, VMTG a făcut uz de dreptul de a înainta cereri procesuale, și anume: de a înainta cerere de examinare a dosarului administrativ în lipsă.
4. Cu referire la somația din încheiere privind amendarea, s-a menționat că în cazul terțului nu este aplicabil Art.221 alin(3)* din Codul Administrativ (amendă pentru nedepunerea referinței, probelor, documentelor, informațiilor), cu mențiunea că VMTG este un SRL privat și nu are calitatea de Autoritate publică deținătoare a dosarului administrativ.

Notă: La moment VMTG nu participă din motivele invocate în cadrul procesului, iar câștigarea dosarului de către o parte sau alta nu ar trebui să impacteze în nici un fel financiar societatea.

Litigiul III

La data de 10.01.2024, în secretariatul societății, a fost înregistrată Citația Judecătorei Chișinău (sediul Centru) și Încheierea instanței de judecată, prin care am fost informați privitor la demararea de către „Totalgaz Industrie” S.R.L împotriva Vestmoldtransgaz SRL a litigiului civil având ca obiect încasarea pretinselor datorii și compensarea cheltuielilor de judecată.

Potrivit Încheierii instanței (cauza civilă nr.2c-1798/2023), VMTG a fost atrasă în cadrul litigiului menționat în calitate de pârât, obiectul acțiunii fiind: privind încasarea a sumei de 1.644.956,46 MDL, încasarea sumei retrase în vederea executării Scrisorii de Garanție de Bună Execuție (SGBE) de 1.849.750,00 EURO și încasarea taxei de stat în sumă de 50.000,00 lei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

La 25 aprilie 2024, prin Încheierea Instanței, acțiunea Totalgaz Industrie a fost scoasă de pe rol din motivul neprezentării avocaților Totalgaz. Încheierea de scoatere de pe rol a fost contestată de Totalgaz cu recurs, iar recursul a fost acceptat și la moment cauza urmează a se examina.
Șansele de câștig sau pierdere: Litigiul va fi pierdut de Totalgaz 100%, având în vedere caracterul absolut neîntemeiat al cererii, reieșind din prevederile legale și contractuale. Mai mult decât atât, litigiul este prescrist (a expirat termenul de prescripție de înaintare a cererii – mai mult de 3 ani).

Litigiul IV

Litigiu civil/administrativ, inițiat la cererea de chemare în judecată înaintată de către „Moldovagaz” S.A, privind contestarea actului administrativ emis de către ANRE, părți terțe „Bălți gaz” SRL, CET Nord SA, „Moldovatrangaz” SRL și „Vestmoldtransgaz” SRL.

Actul Administrativ contestat de Moldovagaz SA:

Hotărârea CA al ANRE nr.433 din 28.09.2021 privind obligarea Moldovagaz SA de a aplica preț reglementat pentru CET Nord SA în calitate de consumator final noncasnic racordat în punctul de ieșire din rețeaua de ransport gaze naturale (citată din dispozitivul H ANRE 433/2021).

Notă: La 04 decembrie 2023, prin Încheiere protocolară, Judecătoria Chișinău, sediul Centru, făcând trimiere la Art.205 din Codul Administrativ, la solicitarea ANRE, a atras în calitate de terț pe „Vestmoldtransgaz” S.R.L în cauza administrativă având ca obiect contestarea de către „Moldovagaz” S.A, a actului administrativ emis de către ANRE, în speță, Hotărârea CA al ANRE nr.433 din 28.09.2021, părți terțe „Bălți gaz” S.R.L, „Moldovatrangaz” S.R.L, „CET Nord” S.A.

La 30.04.2024, VMTG a depus referința la dosar, prin care a adus la cunoștința instanței:

„VMTG în conformitate cu Art.205 alin(5) din Codul Administrativ nu va înainta cerere de alăturare la cererea reclamantului și nici a pârâtului cu privire la fondul cauzei, or circumstanțele de fapt și de drept descrise au luat naștere în afara implicării și controlului VMTG, totodată VMTG nu va depune o cerere proprie cu privire la fondul cauzei”.

Șansele de câștig sau pierdere: greu de estimat.

Termen de adoptare a hotărârii: greu de estimat.

CONCLUZIE: VMTG nu este implicată în litigii care ar avea drept consecință, pierderea licenței, intrarea în insolabilitate, desființarea persoanei juridice, datorii exagerate, alte efecte negative.

Litigiul V

La data de 19.07.2024, în secretariatul societății a fost înregistrată citația emisă de Judecătoria Chișinău, sediul Centru, prin care suntem invitați să participăm la ședința de judecată fixată pentru data de 28.11.2024, ora 12:00 în calitate de intervenient accesoriu.

Obiectul litigiului:

Cererea de chemare în judecată înaintată de către „POLIMER GAZ CONDUCTE” SRL împotriva „INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU” și „INDPRODCOM BAI A MARE” SRL, intervenienți accesorii „ACI CLUJ” SA și VMTG, având la bază următoarele:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

La data de 10 octombrie 2019, între „INDPRODCOM BAIA MARE” SRL, în calitate de beneficiar, și „POLIMER GAZ CONDUCTE” SRL, în calitate de prestator, a fost încheiat contractul de prestări servicii nr. CP1, având ca obiect realizarea și finalizarea „la cheie” a operațiunilor de execuție a conductei de interconectare a Sistemului de Transport Gaze din România cu Sistemul de Transport Gaze din Republica Moldova, Faza II, pe direcția Iași-Ungheni, LOT3, LOT4. Beneficiarul final al proiectului de execuție menționat este „VESTMOLDTRANSGAZ” SRL, iar antreprenorul general al proiectului este compania „ACI Cluj” SA.

Potrivit proceselor-verbale de îndeplinire a lucrărilor nr. 1 din 30 decembrie 2019, nr. 2 din 30 ianuarie 2020 și nr. 3 din 30 ianuarie 2020, INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU a recepționat și aprobat, prin semnătură, lucrări și executate în cadrul contractului CP 1 din 10.10.2019, în valoare de 471.807,29 euro, inclusiv TVA, 96.633,60 euro inclusiv TVA și 98.490,00 euro inclusiv TVA.

În acest sens, pentru lucrările efectuate de „POLIMER GAZ CONDUCTE” SRL, a fost emise și semnate facturile fiscale:

1. AAH 2324987 din 30 decembrie 2019, cu o valoare totală de 9.061.530,78 lei;
2. AAH 2324993 din 30 ianuarie 2020, cu o valoare totală de 1.868.178,73 lei;
3. AAH 2324992 din 30 ianuarie 2020, cu o valoare totală de 836.908,26 lei.

Totalul sumelor datorate de către „INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU” în beneficiul „POLIMER GAZ CONDUCTE” SRL este de 11.766.617,77 lei. La data de 12.02.2020 au fost achitate 1.500.000 lei, iar la 09.03.2020 – suma de 8.426.721,29 lei, rămânând neachitată suma de 1.839.896,48 lei, inclusiv penalitatea calculată în valoare totală de 409.697,53 lei.

Astfel, prin cererea de chemare în judecată, „POLIMER GAZ CONDUCTE” SRL solicită:

1. Încasarea de la pârâții „INDPRODCOM BAIA MARE” SRL și „INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU” a datoriei contractuale în valoare totală de 1.051.385,47 lei și a penalităților în sumă totală de 409.697,53 lei.
2. Aplicarea sechestrului pe bunurile mobile și imobile, acțiunile în întreprinderi și pe conturile bancare ce aparțin pârâților „INDPRODCOM BAIA MARE” SRL și „INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU” pe teritoriul Republicii Moldova, în limita sumelor solicitate.
3. Încasarea de la pârâții „INDPRODCOM BAIA MARE” SRL și „INDPRODCOM SRL MOCIRA SUCURSALA CHIȘINĂU” a tuturor cheltuielilor de judecată, constând în plata taxei de stat și asistența juridică."

Șansele de câștig sau pierdere: greu de estimat, cu mențiunea că în indiferent de hotărâre VMTG nu va fi afectată financiar.

Termen de adoptare a hotărârii: greu de estimat.

vii) 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,

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISCURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

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.

Prin OUG 27/2022 se prevede că pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic, respectiv consumului tehnologic, generate de creșterea prețurilor pe piața angost peste valoarea luată în considerare de autoritatea de reglementare la calculul tarifelor de transport al gazelor naturale din anul 2021. Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) modifică tarifele reglementate, cu aplicabilitate începând cu data de 1 aprilie 2022 iar tarifele rezultate nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, ANRE nu a modificat tarifele de transport cu creșterea prețurilor fundamentată de societate.

Prin Ordinul nr. 95/18.05.2022, ANRE prorogă termenele prevăzute în ordinul ANRE nr. 32/2021 privind aprobarea venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport până la data de 30 septembrie 2023 și prevede că diferențele rezultate din recalcularea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat pentru cel de-al patrulea an de reglementare, 1 octombrie 2022 – 31 decembrie 2023, al celei de-a patra perioadă de reglementare, se determină și se regularizează odată cu ajustarea venitului reglementat și aprobarea venitului pentru ultimul an al celei de-a patra perioade de reglementare, respectiv pentru 1 octombrie 2023 – 31 decembrie 2024.

Începând cu data de 1 octombrie 2023 sunt aplicabile 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, iar pentru perioada 1 octombrie 2024 – 30 septembrie 2025 este de 2.005.006.850 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:

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

30. CONTINGENTE.ANGAJAMENTE ȘI RISURI OPERAȚIONALE (CONTINUARE)

- 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;
- Eurotransgaz și-a îndeplinit toate obligațiile din Contractul de vânzare – cumpărare, Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz, încheiat între Eurotransgaz S.R.L. pe de o parte și Agenția Proprietății Publice („APP”) și Ministerul Economiei și Infrastructurii („MEI”) pe de altă parte drept pentru care Eurotransgaz a primit în anul 2022 certificatul privind executarea integrală a obligațiilor contractuale asumate de S.R.L „Eurotransgaz” prin Contractul de vânzare-cumpărare la concursul investițional al complexului patrimonial unic ÎS „Vestmoldtransgaz.
- viii) Conflictul militar din Ucraina

Începând cu 24 februarie 2022 se desfășoară pe teritoriul Ucrainei un conflict militar. Fluxurile de gaze pot fi redirectionate 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. ONORARIILE PERCEPUTE DE AUDITORUL STATUTAR

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2022 percepute de BDO Audit SRL. facturate în anul 2023, sunt: 174.989 lei (fara TVA) pentru audit statutar, 87.040 lei (fără TVA) alte servicii decât cele de audit statutar.

Onorariile aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2023 percepute de Asocierea BDO Audit SRL (lider) – BDO Audit & Consulting SRL (Asociat) SRL, facturate în anul 2024, sunt în sumă de 228.000 lei (fără TVA) pentru audit statutar și 109.800 lei (fără TVA) pentru alte servicii decât cele de audit statutar.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE
(exprimate în lei, dacă nu se specifică contrariul)

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 clienții”.

	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2024 (neauditat)	Perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2023 (neauditat)
Venituri din activitatea de construcții conform cu IFRIC12	1.298.473.637	56.413.599
Costul activelor construite conform cu IFRIC12	(1.298.473.637)	(56.413.599)

Societatea nu obține profit din activitatea de construcție, valoarea veniturilor fiind egală cu cea a costurilor din această activitate.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Începând cu data de 01 octombrie 2024 sunt aplicabile tarifele de transport gaze naturale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 17 din 29 mai 2024 privind aprobarea venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și a tarifelor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul național de transport. Venitul reglementat aprobat aferent transportului gazelor naturale în perioada 1 octombrie 2024 - 30 septembrie 2025 este de 2.005.006.850 lei.

În luna octombrie 2024, s-a tras prima tranșă de 170 milioane lei, din împrumutul sindicalizat în valoare totală de 1,93 miliarde lei, angajat pentru asigurarea finanțării proiectelor de investiții cuprinse în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale.

Conform Hotărârii nr.516 din 23 august 2024, Consiliul de Administrare al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică a aprobat Raportul privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare, valabil până la data de 12.12.2025 privind Vestmoldtransgaz SRL.

Totodată Agenția pentru Reglementare în Energetică a luat act de proiectul contractului de echilibrare prezentat de SRL Vestmoldtransgaz la data de 10.10.2024.

Începând cu 01 noiembrie 2024 Vestmoldtransgaz va presta servicii de echilibrare a diferențelor dintre intrările și ieșirile de gaze naturale în/din sistemul de transport, precum și cele referitoare la accesul în Punctul Virtual de Tranzacționare.

Director General
Sterian Ion

Director Financiar
Lupean Marius