



ROMGAZ

**Raportarea consolidată privind
durabilitatea
2024**

Cuprins

1	ESRS 2 - Informații generale	5
1.1	Baza de pregătire	5
1.1.1	BP-1: Baza generală pentru elaborarea declarației de durabilitate	5
1.1.2	BP-2: Prezentări în legătură cu circumstanțe specifice	6
1.2	Guvernanță	7
1.2.1	GOV-1: Rolul organelor administrative, de conducere și de supraveghere	7
1.2.2	GOV-2: Informații furnizate organelor administrative, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspecte legate de durabilitate abordate de acestea	13
1.2.3	GOV-3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente	14
1.2.4	GOV-4: Declarație privind diligența necesară	15
1.2.5	GOV-5: Gestionarea riscurilor și controalele interne privind raportarea privind dezvoltarea durabilă	17
1.3	Strategie	17
1.3.1	SBM-1: Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	17
1.3.2	SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	24
1.3.3	SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	25
1.4	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	26
1.4.1	IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	26
1.4.2	IRO-2: Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de Declarația privind durabilitatea a întreprinderii	32
1.4.3	MDR-P: Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative	42
1.4.4	MDR-A: Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative	42
1.4.5	MDR-T: Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul țintelor	42

INFORMAȚII DESPRE MEDIU

2	Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852	43
2.1	Determinarea eligibilității activităților economice ale Grupului ROMGAZ	43
2.2	Determinarea alinierii activităților economice eligibile ale Grupului ROMGAZ	46
2.3	Prezentarea indicatorilor cheie de performanță ai Grupului ROMGAZ pentru cei 3 indicatori financiari	46
3	ESRS E1 - Schimbări climatice	56
3.1	Guvernanță	56
3.1.1	ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	56
3.2	Strategie	56
3.2.1	E1-1: Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	56
3.2.2	ESRS 2 SMB 3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	57
3.3	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	58

3.3.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de climă	58
3.3.2	E1-2: Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	63
3.3.3	E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	63
3.4	Indicatori și Ținte	68
3.4.1	E1-4: Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	68
3.4.2	E1-5: Consumul de energie și mixul energetic	69
3.4.3	E1-6: Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	70
3.4.4	E1-7: Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	78
3.4.5	E1-8: Stabilirea prețului intern al carbonului	79
3.4.6	E1-9: Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	79
4	ESRS E2 - Poluarea	80
4.1	Interacțiuni cu alte ESRS	80
4.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	80
4.2.1	ESRS IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare	80
4.2.2	E2-1: Politici legate de poluare	82
4.2.3	E 2-2: Acțiuni și resurse legate de poluare	84
4.3	Indicatori și ținte	86
4.3.1	E2-3: Ținte legate de poluare	86
4.3.2	E2-4: Poluarea aerului, a apei și a solului	87
4.3.3	E2-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de poluare	88
5	ESRS E3 - Resursele de apă și cele marine	89
5.1	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	89
5.1.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de resursele de apă și cele marine	89
5.1.2	E3-1: Politici legate de resursele de apă și cele marine	91
5.1.3	E3-2: Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	92
5.2	Indicatori și ținte	99
5.2.1	E3-3: Ținte legate de resursele de apă și cele marine	99
5.2.2	E3-4: Consumul de apă	101
5.2.3	E3-5: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de resursele de apă și de cele marine	102
6	ESRS E5 - Utilizarea resurselor și economia circulară	103
6.1	Interacțiuni cu alte ESRS-uri	103
6.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	103
6.2.1	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară	103
6.2.2	E5-1: Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	106

6.2.3	E5-2: Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	107
6.3	Indicatori și ținte	112
6.3.1	E5-3: Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	112
6.3.2	E5-4: Intrări de resurse	112
6.3.3	E5-5: Leșiri de resurse	113
6.3.4	E5-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară	117

INFORMAȚII SOCIALE

7	ESRS S1 - Forța de muncă proprie	118
7.1	Strategia	118
7.1.1	ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	118
7.1.2	ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	118
7.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	126
7.2.1	S1-1: Politici legate de forța de muncă proprie	126
7.2.2	S1-2: Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	129
7.2.3	S1-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările	130
7.2.4	S1-4: Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	131
7.3	Indicatori și ținte	133
7.3.1	S1-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	133
7.3.2	S1-6: Caracteristicile angajaților întreprinderii	134
7.3.3	S1-7: Caracteristicile lucrătorilor nesalariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii	134
7.3.4	S1-10: Salarii adecvate	135
7.3.5	S1-11: Protecția socială	135
7.3.6	S1-13: Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	136
7.3.7	S1-14: Indicatori de sănătate și siguranță	137
7.3.8	S1-16 - Indicatori privind remunerația angajaților	138
7.3.9	S1-17: Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	139
8	ESRS S4 - Consumatorii și utilizatorii finali	140
8.1	Strategia	140
8.1.1	ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	140
8.1.2	ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	140
8.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	143
8.2.1	S4-1: Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	143
8.2.2	S4-2: Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	144
8.2.3	S4-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	145

8.2.4	S4-4: Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri	146
8.3	Indicatori și ținte	147
8.3.1	S4-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative	147

INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA

9	ESRS G1: Conduita profesională	149
9.1	Guvernanța	149
9.1.1	ESRS 2 GOV-1: Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	149
9.1.2	ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	150
9.2	Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților	153
9.2.1	G1-1: Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	153
9.2.2	G1-3: Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	156
9.2.3	G1-4: Incidente de corupție sau dare sau luare de mită	158

1 ESRS 2 - Informații generale

1.1 Baza de pregătire

1.1.1 BP-1: Baza generală pentru elaborarea declarației de durabilitate

Grupul ROMGAZ format din Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A., ca societate mamă, și filialele deținute integral:

- S.N.G.N. ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L. (“Depogaz”), cu sediul pe str. Ghe. Grigore Cantacuzino nr. 184, Ploiești, 100492, jud. Prahova, România;
- ROMGAZ Black Sea Limited (RBS), o companie care funcționează în conformitate cu legile Commonwealth din Bahamas și care operează prin sucursala sa din România, ROMGAZ Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București,

prezintă Raportul consolidat privind durabilitatea care a fost întocmit conform Secțiunii 7[^]1.3 din OMF nr. 2844/2016, care aprobă Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare. Aceste reglementări implementează Articolul 29(a) din Directiva UE 2013/34 și Standardele Europene de Raportare a Durabilității (ESRS), așa cum sunt prevăzute în Anexa 1 la Regulamentul Delegat (UE) 2023/2772 din 31 iulie 2023, care completează Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și al Consiliului, fiind transpusă în legislația locală prin OMF nr. 85/2024. De asemenea, raportul include informațiile prevăzute la Articolul 8 din Regulamentul privind Taxonomia UE 2020/852.

Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” S.A. (denumită în continuare “Romgaz”) este persoană juridică română, organizată ca societate pe acțiuni, și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și cu Actul constitutiv al Societății.

Romgaz are în componența sa și opt sucursale, înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate, cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

1. Sucursala Mediaș, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr. 5, cod 551025, jud. Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
2. Sucursala Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Salcânilor, nr. 23, cod 540202, jud. Mureș, organizată teritorial în 9 secții;
3. Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr. 5, cod 551009, jud. Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
4. Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Barajului nr. 6, cod 540101, jud. Mureș, organizată teritorial în 5 secții și un laborator;
5. Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr. 1, cod 545100, jud. Mureș, organizată în 7 secții;
6. Sucursala Drobeta-Turnu Severin, cu sediul în municipiul Drobeta-Turnu Severin, str. Aurelian nr. 27, jud. Mehedinți.
7. Sucursala Buzău, cu sediul în Municipiul Buzău, str. Romaniței, nr. 1, cod 120032, Jud. Buzău.
8. Sucursala Chișinău, MD-2012, str. Mihai Eminescu, 70. etaj 2, mun. Chișinău, Republica Moldova.

Pe parcursul acestei Raportări consolidate privind durabilitatea, vom face referire la Grupul ROMGAZ atunci când ne referim la toate cele trei societăți și opt sucursale care fac parte din Grup și, acolo unde situația o cere, la Romgaz, Depogaz și RBS când prezentăm diverse informații care se aplică societăților din grup în mod individual.

Raportarea consolidată privind durabilitatea a Grupului ROMGAZ a fost întocmită pe bază consolidată, acoperind perioada de raportare 1 ianuarie - 31 decembrie 2024, aliniată cu perioada de raportare financiară.

Perimetrul de consolidare al Raportării consolidate privind durabilitatea este același ca în cazul situațiilor financiare consolidate ale Grupului ROMGAZ.

Nu există filiale ale Grupului ROMGAZ care să fie exceptate de la raportarea individuală sau consolidată privind durabilitatea.

Raportarea consolidată privind durabilitatea acoperă operațiunile proprii ale Grupului ROMGAZ și informații relevante din lanțul valoric, atât din amonte, cât și din aval. Analiza de dublă semnificație a cuprins evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților asociate operațiunilor proprii, produselor și serviciilor, precum și relațiilor de afaceri ale Grupului.

Pentru anul financiar 2024:

- Evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților s-a făcut luând în considerare operațiunile proprii și lanțul de valoare semnificativ;
- Politicile, acțiunile și țintele de durabilitate acoperă operațiunile proprii.

Grupul ROMGAZ nu a utilizat exceptarea de la prezentarea informațiilor privind evoluțiile iminente sau aspectele în curs de negociere, conform prevederilor articolului 19a alineatul (3) și articolului 29a alineatul (3) din Directiva 2013/34/UE.

Grupul ROMGAZ nu a utilizat opțiunea de a omite o anumită informație care corespunde proprietății intelectuale, know-how-ului sau rezultatelor inovării.

1.1.2 BP-2: Prezentări în legătură cu circumstanțe specifice

Prin Hotărârea nr. 32/2024, Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ a aprobat înființarea unei sucursale de furnizare gaze naturale în Republica Moldova. În baza acestei hotărâri, „Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A. Mediaș - Sucursala Chișinău” a fost înregistrată la Agenția Servicii Publice a Republicii Moldova, în Registrul de Stat al persoanelor juridice dar nu a desfășurat nici un fel de activitate în 2024. Așadar, pentru prezenta Raportarea consolidată privind durabilitatea nu sunt prezentate informații despre această entitate.

RBS este o societate organizată care funcționează în conformitate cu legislația din The Commonwealth of The Bahamas, sub numărul de înregistrare 154020B, acționând prin sucursala sa din România, Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București ("RBS"), cu sediul în Municipiul București Sectorul 1, Calea Floreasca, Nr. 169A, Corp B, Camerele Nr. 801-834, 801A, 803A, 803B, 832A, Etaj 8.

Romgaz a devenit acționar/asociat unic al RBS în august 2022, când a fost finalizată achiziția acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (fosta denumire a Romgaz Black Sea Limited).

RBS este co-titular la Acordul de Concesiune pentru Explorare, Dezvoltare și Exploatare Petrolieră în Perimetrul XIX Neptun, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 1233/2000 cu modificările și completările ulterioare ("Acordul Petrolier"). RBS și OMV Petrom S.A. (OMV Petrom) sunt titulari ai Acordului Petrolier, fiecare titular deținând 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă a perimetrului Neptun ("Neptun Deep"). OMV Petrom începând cu data de 1 august 2022 are și calitatea de operator al perimetrului (în conformitate cu art.47, lit.l) din Legea nr. 238/2004, cu toate modificările și completările ulterioare). Acordul de Operare în Comun (en. Joint Operating Agreement) este contractul ce reglementează relația dintre non-operator (RBS) și operator (OMV Petrom) în proiectul Neptun Deep.

Neptun Deep este activ unic al RBS. Societatea nu deține active sau interese și nu este parte la nici un acord de operare în comun, acord de exploatare, acord de împărțire a producției sau un acord similar, în afară de Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră ("Neptun Deep").

Proiectul Neptun Deep este cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre și primul proiect offshore în ape de mare adâncime din România. Neptun Deep vizează exploatarea gazelor naturale descoperite în Marea Neagră, prin dezvoltarea a două zăcămintе confirmate de gaze naturale (Domino și Pelican Sud) și urmează să fie pus în producție comercială începând cu anul 2027.

Pentru anul de raportare, RBS a desfășurat doar activități de birou, iar informațiile prezentate în această Raportare consolidată privind durabilitatea reflectă acest lucru.

Proiectul Neptun Deep este compatibil cu traiectoria asumată de România în vederea atingerii neutralității climatice până în anul 2050.

Pentru întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea, Grupul ROMGAZ a utilizat orizonturile de timp pe termen scurt, mediu sau lung, așa cum sunt definite în cadrul ESRS 1 secțiunea 6.4 astfel: orizontul de timp pe termen scurt este considerat ca fiind anul de raportare, cel pe termen mediu până la 5 ani, iar cel pe termen lung peste 5 ani.

În ceea ce privește sursele utilizate pentru estimări și incertitudinea rezultatelor, Grupul ROMGAZ recunoaște incertitudinile asociate informațiilor prospective și faptul că acestea pot fi supuse modificărilor. Totodată, acolo unde a fost cazul, au fost definite ipotezele și raționamentele utilizate pentru măsurarea estimărilor, asigurând transparență și claritate în raportarea indicatorilor cantitativi și a valorilor monetare.

Pentru prezentarea ȋntelilor și indicatorilor de mediu prezentați în ESRS E1 - Schimbările climatice, ESRS E2 - Poluare, ESRS E3 - Resursele de apă și cele marine și ESRS E5 - Economia circulară au fost utilizate metodologiile prevăzute în legislația națională aplicabilă.

Pentru prezentarea de date referitoare la emisiile de gaze cu efect de seră, toate ipotezele, aproximările și raționamentele utilizate acolo unde nu au fost date directe disponibile, sunt incluse în mod detaliat în capitolul ESRS E1 - Schimbările climatice și sunt conforme cu metodologia GHG Protocol.

Începând cu perioada de raportare 2024, Raportarea consolidată privind durabilitatea a Grupului ROMGAZ a fost elaborată în conformitate cu Directiva privind Raportarea Durabilității Corporative (CSRD) și Standardele Europene de Raportare a Durabilității (ESRS).

Nu sunt prezentate date comparative, anul 2024 fiind considerat primul an de raportare.

Grupul ROMGAZ integrează în Raportarea consolidată privind durabilitatea informații privind alte standarde aplicabile industriei, în special prin implementarea și menținerea certificărilor de tip ISO.

Sistemul de Management Integrat al Grupului ROMGAZ este aliniat cu standardele ISO 9000 și acoperă toate operațiunile Grupului ROMGAZ, mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile.

În cadrul Grupului ROMGAZ este implementat și un sistem de management al sănătății și securității la locul de muncă, în conformitate cu standardul ISO 45001:2023, care acoperă toate unitățile Grupului ROMGAZ (mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile).

De asemenea, sistemul de management de mediu este certificat conform cerințelor ISO 14001:2015, pentru toate operațiunile (mai puțin RBS prin prisma guvernancei sale corporative aplicabile).

Sistemele de management sunt auditate intern anual și extern conform cerințelor de certificare.

Certificările ISO ale Romgaz sunt disponibile pentru publicul larg pe pagina de internet a Societății la adresa <https://www.romgaz.ro/sistem-integrat-de-management>, iar cele ale Depogaz la adresa <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/sistem-management-integrat>.

Grupul analizează oportunitatea implementării standardului ISO 50001:2019 pentru gestionarea eficientă a energiei.

Raportarea consolidată privind durabilitatea include exclusiv informațiile prevăzute de ESRS, fără a integra indicatori specifici altor standarde de raportare.

La întocmirea Raportării consolidate privind durabilitatea nu au fost făcute trimiteri către Raportul Administratorilor.

1.2 Guvernanță

1.2.1 GOV-1: Rolul organelor administrative, de conducere și de supraveghere

Organizarea companiei este de tip ierarhic-funcțional, având șase niveluri care pornesc de la acționarii companiei și ajung până la personalul de execuție, astfel:

- Adunarea Generală a Acționarilor;
- Consiliul de Administrație;
- Director General (cu mandat), Director General Adjunct (cu mandat); Director Economic (cu mandat);
- Directori fără contract de mandat;

- Șefii unităților organizatorice subordonate directorilor;
- Personalul de execuție.

Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) sau Acționarul Unic, în cazul filialelor, este organul de conducere al Societății care decide asupra activității și politicii economice în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

AGA sau Acționarul Unic, numește Consiliul de Administrație (CA) iar acesta, este responsabil pentru supravegherea și îndrumarea strategică, inclusiv pentru dezvoltarea politicilor ce vizează conduita profesională.

Consiliul de Administrație

La data de 31.12.2024, Grupul ROMGAZ este administrat în sistem unitar de un Consiliul de Administrație alcătuit din 7 administratori / membri (6 membri neexecutivi și unul executiv) cu studii economice și juridice, numiți de către Adunarea Generală a Acționarilor pentru un mandat de patru ani începând cu data de 16 martie 2023. Patru dintre membrii Consiliului de Administrație sunt independenți, reprezentând 57% din componența acestuia. În ceea ce privește diversitatea de gen, Consiliul are în componență o persoană de gen feminin, ceea ce indică un procent de 14% pentru reprezentarea feminină.

Membrii Consiliului de Administrație ai Grupului ROMGAZ la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Dan Dragoș DRĂGAN	Neexecutiv	Nu	Masculin	Președinte
Aristotel Marius JUDE	Executiv	Nu	Masculin	Membru
Marius-Gabriel NUȚ	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Răzvan BRASLĂ	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Gheorghe Silvan SORICI	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Botond BALAZS	Neexecutiv	Nu	Masculin	Membru
Elena-Lorena STOIAN	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru

Consiliul de Administrație (CA) acționează în interesul Grupului ROMGAZ pentru atingerea scopului organizațional și răspunde juridic pentru respectarea legii și reglementărilor interne, regulilor etice și morale, precum și a standardelor specifice, inclusiv pentru aspectele de durabilitate. Deși delegează din responsabilitățile sale directorilor cu mandat, CA rămâne responsabil pentru îndeplinirea "Planului de administrare" aprobat și a Hotărârilor AGA care acoperă și teme de durabilitate.

Membrii Consiliului de Administrație sunt selectați în funcție de competențele și experiența lor variată. Aceștia contribuie la diversitatea de competențe care sunt necesare gestionării impacturilor, riscurilor și oportunităților care sunt evaluate la nivel de companie, inclusiv a celor legate de durabilitate, și au un set diversificat de capacități relevante pentru sectorul energetic românesc și regional.

Structura actuală reunește profesioniști cu expertiză în domenii relevante precum administrarea afacerilor, investiții și durabilitate, asigurând o guvernare eficientă și orientată spre obiectivele strategice ale companiei.

Conform art. 8.6 din contractele de mandat „Administratorii au obligația de a participa anual la un program de formare profesională cu durată minimă de o săptămână, care include sesiuni de instruire în domeniul guvernării corporative, juridic și alte domenii relevante pentru activitatea companiei”.

În mod specific, în anul 2024, membrii Consiliului de Administrație au participat la cinci sesiuni de instruire cu o durată variind între 8 și 56 de ore. Aceste sesiuni au abordat teme precum conceptele ESG și durabilitatea, promovarea bunelor practici în afaceri și consolidarea unei culturi solide de guvernare corporativă, precum și dinamica relațiilor dintre Consiliul de Administrație și CEO. În total, cei șapte membri ai Consiliului au acumulat 280 de ore de instruire.

În ceea ce privește experiența relevantă pentru sectorul de activitate al companiei:

- Domnul Dan Dragoș Drăgan, membru neexecutiv și Președinte al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din luna martie 2021, are experiență managerială și abilități de leadership, dobândite prin funcțiile de conducere deținute în diverse companii începând cu anul 1996.
- Domnul Aristotel Marius Jude, membru în Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2019 (administrator executiv din februarie 2021), are o bogată experiență în managementul întreprinderii, administrarea afacerii, reglementări în sectorul energetic, acorduri de operare în comun și/sau cooperare în sectorul gaze naturale, management de proiect, strategie și planificare de afaceri și consiliere juridică, experiență acumulată în decursul activităților profesionale în sectorul energetic, în cadrul diferitelor funcții de conducere ocupate la Grupul ROMGAZ și la Ministerul Energiei. Ocupă în prezent și funcția de Director General Adjunct al Romgaz.
- Domnul Marius-Gabriel Nuț, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2022, deține experiență managerială și competențe de leadership, acumulate prin ocuparea unor funcții de conducere în diverse companii începând cu anul 2016. Domnul Nuț și-a extins cunoștințele în domeniul ESG prin participarea la cursul „Sustainability as Core Value: Implications for Boards and Enterprise Leaders” organizat în cursul lunii mai, 2024.
- Domnul Răzvan Braslă, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2023, are experiență în managementul companiilor, ocupând poziții de conducere, inclusiv cea de Director General, în diverse organizații încă din anul 2015. Acesta a activat într-o gamă variată de sectoare, printre care se numără: managementul de proiecte pentru construcții civile și comerciale, dezvoltarea de proiecte comerciale de interes public și logistice, dezvoltarea construcțiilor civile, precum și consultanța în domeniul construcțiilor și al dezvoltării imobiliare. Domnul Braslă și-a extins cunoștințele în domeniul ESG prin participarea la cursul „Sustainability as Core Value: Implications for Boards and Enterprise Leaders”, organizat în cursul lunii mai, 2024.
- Domnul Gheorghe Silvan Sorici, membru neexecutiv al Consiliului de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2021, este economist și are experiență în conducerea și coordonarea companiilor, acumulată prin funcțiile ocupate de-a lungul carierei sale, începând cu anul 1997.
- Domnul Balázs Botond este membru neexecutiv în Consiliul de Administrație al Grupului ROMGAZ din 2019, cu experiență în management și drept. Este cadru didactic asociat la Universitatea Babeș-Bolyai, predând în domeniul organizațiilor non-profit și managementului proiectelor. A ocupat diverse poziții de conducere, inclusiv Șef al Serviciului Juridic la Grupul ROMGAZ, și a contribuit la proiecte de convergență în sectorul energetic. Este licențiat în drept, deține două masterate, în management public și drept privat, și este doctorand în inginerie și management.
- Doamna Elena Lorena Stoian este membru neexecutiv în Consiliul de Administrație din 2023, avocat cu peste 22 de ani de experiență profesională, coordonând echipe și lucrând cu clienți din sectoare diverse, inclusiv companii, instituții publice și private, bănci și instituții financiar-nebancare. Este avocat fondator al SCA Stoian și Asociații, precum și practician în insolvență.

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de 4 comitete consultative:

- Comitetul de Audit;
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor;
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare;
- Comitetul de Strategie.

Criteriile care au fost avute în vedere la stabilirea componenței Comitetelor sunt prevăzute în regulamentele interne publicate pe pagina de internet a Societății la secțiunea [Regulamente Interne ale Consiliului de Administrație](#).

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017 care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

În domeniul coordonării activității de conformitate, conduită etică și conflicte de interese, Comitetul de Audit asigură:

- Conformitatea cu legile și reglementările locale și internaționale;
- Adoptarea și implementarea unui Cod de Etică și Conduită în Afaceri și a Politicii privind conflictele de interese;
- Analizarea rapoartelor privind respectarea normelor de conduită și oferirea de consiliere în materie de etică;
- Revizuirea declarațiilor de independență ale administratorilor și evaluarea conflictelor de interese.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor este constituit în scopul de a analiza, monitoriza și evalua sistemul de control intern și management al riscurilor, precum și practicile și performanțele societății pentru îndeplinirea obligațiilor ESG. Responsabilitățile Comitetului sunt incluse în [Regulamentul său Intern](#).

În mod specific, pentru zona de durabilitate/ESG, Comitetul:

- Asistă Consiliul de Administrație în definirea strategiei Societății referitoare la aspectele ESG prin înțelegerea modului în care Societatea este capabilă să creeze valoare ținând cont de influențele ESG;
- Monitorizează managementul riscului în chestiuni legate de durabilitate, în ceea ce privește aspectele ESG, evoluțiile din industrie și implementarea unor politici eficiente de gestionare a crizelor;
- Monitorizează raportarea informațiilor în materie de durabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica informațiile raportate conform standardelor de raportare relevante în materie de durabilitate;
- Monitorizează tendințele ESG externe, înțelege riscurile și oportunitățile asociate, precum și așteptările principalilor acționari ai Societății în acest sens;
- Monitorizează impactul Societății asupra mediului natural și adaptarea acestuia la schimbările climatice;
- Monitorizează interacțiunile Societății cu angajații, acționarii și comunitățile în care își desfășoară activitatea, inclusiv politicile aplicabile la locul de muncă, orice proiecte sociale sau comunitare întreprinse de Societate;
- Raportează Consiliului orice aspecte ESG care pot afecta afacerile, operațiunile, performanța sau imaginea publică a Societății sau care sunt relevante pentru Societate și acționari;
- Monitorizează acțiunile sau inițiativele întreprinse pentru a preveni, atenua și gestiona riscurile legate de aspectele ESG care pot avea un impact negativ semnificativ asupra Societății sau care sunt relevante în alt mod pentru acționari și oferă îndrumări în acest sens;
- Analizează riscurile și oportunitățile asociate cu impactul social, de mediu și economic, măsurate din perspectiva părților interesate;
- Examinează planurile de evaluare și atenuare a riscurilor și informează Consiliul cu privire la acestea.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor joacă un rol esențial în stabilirea și monitorizarea ȋntelilor ESG. Acesta analizează planurile de atenuare a riscurilor și măsoară progresul în atingerea obiectivelor ESG stabilite, asigurând alinierea la Standardele Europene de Raportare Privind Durabilitatea (ESRS). Progresul este monitorizat prin rapoarte și revizuit în cadrul ședințelor trimestriale ale comitetului.

Existența **Comitetului de Nominalizare și Remunerare** este prevăzută în legislația în vigoare (Legea nr. 31/1990 la art. 140² și OUG nr. 109/2011 art. 34) și este și o cerință pentru societățile listate la Bursa de Valori București (BVB) cum este și cazul Grupului ROMGAZ. Comitetul de Nominalizare și Remunerare are ca scopuri principale:

- Stabilirea procedurilor pentru selectarea candidaților pentru funcțiile de administratori și directori;
- Formularea propunerilor pentru posturile de administratori;
- Implicarea în procesul de selecție și recrutare a directorilor, inclusiv formularea propunerilor privind remunerarea acestora.

Comitetul de Strategie asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale a Societății.

Responsabilitățile și competențele fiecărui comitet se regăsesc în regulamentele interne ale comitetelor, disponibile pe pagina de internet a [Societății](#).

La 31 Decembrie 2024, toți membrii Comitetului de Audit, de Gestionare a Riscurilor și a celui de Nominalizare și Remunerare erau de gen masculin. Comitetul de Strategie are în componență un membru de gen feminin, reprezentând 20% din totalul membrilor.

Pe parcursul anului 2024 atribuțiile ESG în Grupul ROMGAZ au fost în sarcina Comitetului de Gestionare a Riscurilor.

În decembrie 2024 s-a modificat Legea nr. 162/2017, introducându-se la art. 65 responsabilități privind durabilitatea pentru Comitetul de Audit. În consecință, Regulamentul Intern al Comitetului de Audit ROMGAZ va fi revizuit pe parcursul anului 2025 pentru a reflecta noile cerințe legislative.

La acestea se vor adăuga și competențele stabilite pentru Comitetul de Audit prin Codul de Guvernanță Corporativă revizuit începând cu 1 ianuarie 2025.

Conducerea administrativă a Depogaz este asigurată de un Consiliu de Administrație format din cinci administratori independenți iar pentru RBS de un Consiliu de Administrație format din trei administratori.

Membrii Consiliului de Administrație Depogaz la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu	Neexecutiv	Da	Masculin	Președinte
Ileana Țârîndă	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru
George Lazăr	Neexecutiv	Da	Masculin	Membru
Anna - Maria Vasile	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru
Anca Isabela Ciornea	Neexecutiv	Da	Feminin	Membru

La 31 Decembrie 2024, doi membri ai CA Depogaz erau de gen masculin (40%) și trei de gen feminin (60%).

La nivelul Depogaz, există aceleași comitete care sprijină activitatea CA ca și în cazul Romgaz. Comitetele au aceleași roluri.

Membrii Consiliului de administrație RBS la 31.12.2024

Numele	Executiv/ Neexecutiv	Independent	Gen	Funcția în CA
Rodica Sasu	Neexecutiv	Da	Feminin	Președinte
Robert Stelian Chircă	Neexecutiv	Da	Masculin	Vicepreședinte
Andrei Tiberiu Novac	Neexecutiv	Da	Masculin	Vicepreședinte

La 31 Decembrie 2024, doi membri ai CA RBS erau de gen masculin (66%) și unul de gen feminin (33%).

Administrarea RBS se realizează în conformitate cu Statutul și Actul Constitutiv în vigoare al acesteia. La nivelul RBS nu există comitete.

Directorii

Consiliul de Administrație al Romgaz a delegat conducerea societății către 3 directori: Director General, Director General Adjunct și Director Economic. Consiliile de administrație de la filiale au delegat conducerea acestora către un Director General.

Directorul General, Directorul General Adjunct, Directorul Economic, precum și directorii fără contract de mandat sunt persoane-cheie în structura și funcționarea companiei. În linie cu structura ierarhică pe șase niveluri descrisă anterior, șefii compartimentelor (filiale, departamente, direcții, birouri etc.), care reprezintă legătura între structura superioară de conducere a companiei și angajații din compartimentele respective, sunt direct subordonați acestora.

Competențele delegate directorilor numiți de către Consiliul de Administrație Romgaz, respectiv Directorului General, Directorului General Adjunct și Directorului Economic au fost stabilite prin Hotărâre de CA.

Începând cu data de 16 mai 2023, ca urmare a numirii Directorului General pentru un mandat de 4 ani, atribuțiile delegate Directorului General, prin Hotărârea CA nr. 55 /15 mai 2023 pentru zona de durabilitate, sunt:

- Exerciță toate competențele de conducere ale Romgaz, cu excepția competențelor care nu au fost delegate directorilor, precum și cu excepția competențelor care au fost delegate Directorului Economic și Directorului General Adjunct. Directorul General este responsabil pentru menținerea Sistemului Integrat de Management.
- În calitate de Director General, are și calitatea de reprezentant legal al Grupului ROMGAZ, potrivit art. 143², alin. (4) din Legea societăților nr. 31/1990.

Atribuțiile delegate Directorului General Adjunct, prin art. 6 din Hotărârea CA nr. 55 din 15 mai 2023, și care au legătură cu tema durabilității constau în:

- Exercițarea competențelor de conducere ale Direcției Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene, Direcției Reglementări, Direcției Comercializare Energie, Direcției Calitate, Mediu, Situații de Urgență și Infrastructură Critică, Direcției Tehnologie Informației, Serviciului Investiții Management Proiecte, Biroului Management Proiecte, Serviciului Patrimoniu;
- Coordonarea activităților desfășurate la nivelul Romgaz, în legătură cu proiectul Neptun Deep, cu excepția celor legate de obținerea finanțării cotei părți a Romgaz aferentă proiectului;
- Planificarea, aprobarea și coordonarea realizării operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al Romgaz care intră, potrivit legii și al Regulamentului de organizare și funcționare al Romgaz, în competența unităților organizatorice mai sus menționate.

Atribuțiile delegate Directorului Economic, prin art. 5 din Hotărârea CA nr. 55 din 15 mai 2023 vizează monitorizarea și asigurarea îndeplinirii prevederilor / indicatorilor economici specifici prevăzuți în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat. Directorul Economic, prezintă execuția bugetară Consiliului de Administrație și informații privind situația economico-financiară a societății, stadiul realizării investițiilor (inclusiv a celor de durabilitate), stadiul realizării măsurilor adoptate, stadiul aducerii la îndeplinire a măsurilor dispuse de Consiliul de Administrație în ceea ce privește activitatea economico-financiară, orice alte documente și informații solicitate, precum și, măsurile dispuse în cazul neîndeplinirii acestora.

Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic, joacă un rol important în ceea ce privește implementarea strategiei generale de afaceri a Romgaz, inclusiv a aspectelor de durabilitate. Competențele acestora includ abilități strategice și aptitudini operaționale pentru atingerea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernanță incluse în contractul de mandat.

Domnul Răzvan Popescu, Directorul General al Romgaz, are o experiență relevantă de conducere. A început cariera în 2007 și a lucrat timp de 9 ani la Banca Națională a României, unde a deținut poziția de Manager de Portofoliu, responsabil cu administrarea rezervei valutare internaționale.

Domnul Aristotel Marius Jude, Director General Adjunct (și membru în Consiliul de Administrație al ROMGAZ), și-a început cariera profesională în anul 2002, la Romgaz. Are o bogată experiență în managementul întreprinderii, administrarea afacerii, reglementări în sectorul energetic, acorduri de operare în comun și/sau cooperare în sectorul gaze naturale, management de proiect, strategie și planificare de afaceri și consiliere juridică, experiență acumulată în decursul activităților profesionale în sectorul energetic, în cadrul diferitelor funcții de conducere ocupate la ROMGAZ și în cea de secretar de stat la Ministerul Energiei.

Doamna Gabriela Trânbițaș, Director Economic, are o experiență vastă în domeniul economic-financiar. A început cariera în auditul financiar apoi s-a alăturat Romgaz, unde lucrează de 10 ani, contribuind la administrarea și supravegherea proceselor financiare. Pe parcursul carierei, a fost implicată în diverse proiecte de dezvoltare, inclusiv preluarea participației Exxon din perimetrul Neptun Deep din Marea Neagră și obținerea finanțării necesare pentru această tranzacție.

[CV-urile complete](#) ale echipei de management pot fi consultate pe pagina de internet a Societății.

Componența echipei executive la 31.12.2024:

Numele membrului	Gen	Rol
Răzvan POPESCU	Masculin	Director General
Aristotel Marius JUDE	Masculin	Director General Adjunct
Gabriela TRÂNBIȚAȘ	Feminin	Director Economic

La 31 Decembrie 2024, doi directori erau de gen masculin (66%) și unul de gen feminin (33%).

Conducerea Depogaz este asigurată de dl. Vasile Cârstea (gen masculin) iar conducerea RBS de către dna. Diana Andreea Lupu (gen feminin).

Conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, în subordinea Directorului General Romgaz, se află Biroul de Standarde de Durabilitate - ESG care se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare adoptării standardelor de raportare ESG și Serviciul Raportări, care gestionează și îndeplinește formalitățile necesare și utile elaborării Raportului Administratorilor, care include și raportările non-financiare.

Fiecare compartiment are atribuții proprii definite în [Regulamentul de Organizare și Funcționare](#) al Societății, iar toate aceste elemente funcționează ca un întreg. Sarcinile, atribuțiile și responsabilitățile personalului de execuție sunt incluse în fișele posturilor aferente fiecărei poziții.

Experții în domeniu din cadrul Grupului ROMGAZ monitorizează implementarea politicilor, acțiunilor, Țintelor și progresul indicatorilor, în raport cu impacturile, riscurile și oportunitățile materiale. Aceștia raportează managerilor de departamente care exercită controlul asupra subiectelor materiale, care raportează Directorului General, care la rândul lui raportează membrilor Consiliului de Administrație.

Gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților este acoperită de politicile în vigoare, descrise în capitolele tematice ale Raportării consolidate privind durabilitatea, legate de aspectele de mediu, sociale și de guvernanță semnificative. Astfel de politici, includ un set larg de reglementări interne, și sunt monitorizate prin sistemul de control intern.

Pentru dezvoltarea competențelor de durabilitate, echipa operațională, inclusiv managementul executiv și directorii responsabili, a participat în anul 2024 la training-uri cu tematică ESG, în cadrul cărora au fost discutate noile cerințe de raportare conform CSRD, noutăți legislative și reglementări din zona de durabilitate, cu relevanță pentru domeniul de activitate al Grupului ROMGAZ.

În plus, pentru a fi la curent cu cele mai importante informații legate de industrie, inclusiv pentru zona de durabilitate, Societatea și filialele Grupului ROMGAZ sunt membre în diverse asociații profesionale.

Conducerea Societății apelează și la expertiză externă pentru oferirea de consultanță de specialitate, atunci când este cazul. Pentru aceste situații, se desfășoară proceduri de achiziții publice conform legislației în vigoare.

Lucrătorii Grupului ROMGAZ sunt reprezentați în relația cu Consiliul de Administrație și conducerea executivă prin cele două sindicate existente în cadrul Societății. Aceste organizații sindicale sunt implicate în procesul decizional, fiind consultate cu privire la aspecte ce pot avea un impact semnificativ asupra angajaților cum ar fi renegocierea salariilor sau a condițiilor de muncă, concedieri colective sau posibile probleme referitoare la drepturile și interesele angajaților.

1.2.2 GOV-2: Informații furnizate organelor administrative, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspecte legate de durabilitate abordate de acestea

Comitetul de Gestionare a Riscurilor, printre alte atribuții, este responsabil de analizarea și monitorizarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative legate de durabilitate așa cum este prezentat în secțiunea GOV 1, pagina 9.

Comitetul de Gestionare a Riscurilor se întrunește de cel puțin patru ori pe an, precum și în mod excepțional (la solicitarea a cel puțin doi membri), dacă este cazul. Informațiile relevante sunt transmise Consiliul de Administrație. În primul an de funcționare al acestui comitet (2024), acesta s-a întrunit de trei ori; ședințele au acoperit și teme de durabilitate.

Consiliul de Administrație supraveghează modul în care impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative sunt integrate în strategia companiei, în deciziile privind tranzacțiile majore și în procesele de gestionare a riscurilor.

Conform regulamentului, aceste considerente pot fi incluse în analiza detaliată a Comitetului de Gestionare a Riscurilor, care transmite Consiliului de Administrație propuneri pentru:

- Adoptarea unor strategii ESG care să echilibreze compromisurile între riscuri, oportunități și impacturi, asigurând corelarea acestora cu obiectivele organizaționale;
- Stabilirea priorităților de investiții și implementarea unor mecanisme eficiente de control.

În perioada de raportare (anul 2024), temele ESG analizate și gestionate de Comitetul de Gestionare a Riscurilor și de Consiliul de Administrație au fost:

Descriere temei abordate	Responsabil	Frecvență
Aprobarea Raportului de durabilitate aferent anului 2023	Comitetul de Gestionare a Riscurilor	Trimestrul 2
Informare privind desfășurarea negocierilor colective și încheierea unui nou contract colectiv de muncă la nivel de unitate S.N.G.N. Romgaz S.A. pe o perioadă de 2 ani începând cu data de 1 iunie 2024	CA	Trimestrul 2
Raport privind stadiul îndeplinirii obiectivelor în materie de guvernanta corporativă și transparență, precum și stadiul îndeplinirii indicatorilor financiari și nefinanțari asumați în anul 2023	CA	Trimestrul 2

Impacturile, riscurile și oportunitățile legate de operațiunile proprii și lanțul valoric, așa cum sunt ele enumerate în capitolul SBM 3, au fost abordate la nivelul directorilor de departamente și a experților Grupului ROMGAZ:

- În ședințele și grupurile de lucru organizate pe parcursul anului 2024 pentru derularea procesului de analiză de dublă semnificație;
- În activitatea de zi cu zi a departamentelor, conform planurilor anuale care adresează diverse impacturi, riscuri și oportunități identificate (e.g., planurile anuale de mediu, planurile de formare profesională etc).

1.2.3 GOV-3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Grupul ROMGAZ are implementată o [Politică de remunerare](#) care prevede o componentă fixă și o componentă variabilă de remunerare pentru administratorii și directorii săi.

Componenta fixă este stabilită în funcție de complexitatea activității și cifra de afaceri a companiei, în timp ce componenta variabilă este condiționată de îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari aprobați de AGA.

Componenta variabilă a remunerației administratorilor neexecutivi și/ sau executivi se stabilește, pe baza unor indicatori de performanță financiari și nefinanțari, diferiți pentru administratorii neexecutivi și/sau executivi, determinați potrivit OUG nr. 109/2011 și negociați/aprobați de AGA, care urmăresc inclusiv durabilitatea pe termen lung a Grupului ROMGAZ și asigurarea respectării principiilor de bună guvernanta.

La stabilirea remunerației variabile se au în vedere responsabilitățile administratorilor neexecutivi, respectiv de identificare a strategiei pe termen lung, de dezvoltare a politicilor de guvernare, de reprezentare a intereselor acționarilor, de comunicare cu acționarii și de supraveghere a implementării de către management a strategiilor Societății. Cuantumul componentei variabile a remunerației membrilor, neexecutivi sau executivi, ai CA al Grupului ROMGAZ nu poate depăși maximum 12 indemnizații fixe lunare.

Componenta variabilă a remunerației administratorilor, neexecutivi și/sau executivi, se revizuieste anual, în funcție de nivelul de realizare a obiectivelor cuprinse în planul de administrare și de gradul de îndeplinire a indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari aprobați de AGA, anexă la contractele de mandat.

Pentru administratorii neexecutivi, în componenta variabilă, proporția indicatorilor financiari este de 20% și a celor nefinanțari de 80%. Pentru administratorii executivi și directorii cu mandat proporția este 50% pentru indicatorii financiari și 50% pentru cei non-finanțari.

Indicatorii de performanță nefinanțari utilizați pentru determinarea componentei variabile sunt legați de obiective de durabilitate și de respectarea principiilor de guvernanță corporativă. Acești indicatori sunt revizuiți anual pentru a reflecta progresul în raport cu obiectivele stabilite în planurile de administrare și cu strategia generală a Societății.

Performanțele legate de atingerea ȋntelilor/obiectivelor ESG sunt incluse și ca parte a contractelor de mandat pentru cei trei Directori, și pentru perioada de 4 ani a contractelor de administrare, care include și anul de raportare, au fost aprobate de către AGA în ședința din 11 septembrie 2023. Aceștia au fost:

Indicator nefinanciar	Obiectiv
Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
Emisiile din domeniul de aplicare 1 în t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
Cota de piață	Mai mare de 40%
Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
Numărul de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați
Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
Rata de participare la ședințele CA	Minimum 90%
Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	Minimum 4/an
Rata femeilor care ocupă poziții de director	Minimum 30%
Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați
Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero
Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
Implementarea Sistemului National Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate al Romgaz

Politica de remunerare a fost aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor în data de 28 aprilie 2022 și stabilește atât nivelul remunerațiilor, cât și limitele generale pentru componenta variabilă. Actualizările politicii se realizează cel puțin o dată la patru ani sau ori de câte ori este necesar, iar modificările semnificative sunt supuse aprobării AGA.

1.2.4 GOV-4: Declarație privind diligența necesară

Procesul de diligență/verificare al Grupului ROMGAZ este proiectat pentru a identifica, preveni, diminua și răspunde impacturilor negative actuale și potențiale asupra mediului și oamenilor.

Astfel, verificarea respectării și aplicării politicilor și reglementărilor interne se face de către echipa de Audit Intern sau de către departamentele desemnate în acest scop. Pentru zona de mediu, există instrucțiunea internă "Inspecția de mediu" prin care persoanele desemnate verifică în teren respectarea legislației naționale și a reglementărilor interne.

Pentru drepturile omului, pe parcursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ a aplicat prevederile legislației naționale referitoare la această temă și nu a avut alte prevederi speciale în documentele de guvernanță ale companiei.

Pentru a se alinia însă la cele mai bune practici în domeniu, Romgaz a dezvoltat și aprobat în martie 2025 "[Declarația SNGN Romgaz SA privind drepturile omului](#)". Aceasta este aliniată principiilor fundamentale ale drepturilor omului așa cum sunt ele descrise în Principiile Directoare ONU privind Afacerile și Drepturile Omului și în Orientările OCDE pentru Întreprinderile Multinaționale, și acoperă lucrătorii proprii și lanțul valoric.

Grupul ROMGAZ solicită furnizorilor și partenerilor să respecte aceleași standarde privind drepturile omului și condițiile de muncă, conform principiilor prevăzute în Politica de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă și se așteaptă, de asemenea, ca furnizorii săi să sprijine și să susțină angajamentul companiei față de drepturile omului, așa cum este subliniat în Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Grupului ROMGAZ. În contractele cu furnizorii sunt incluse clauze care vizează angajamentul acestora vis-a-vis de respectarea drepturilor omului și protecția mediului.

Pentru lanțul valoric, pe parcursul perioadei de raportare nu s-au desfășurat procese de verificare vis-a-vis de respectarea drepturilor omului.

Elementele de bază ale procesului de diligență	Punctele din Declarația de Durabilitate
a) Integrarea procesului de diligență în guvernanta, strategie și modelul de afaceri	Grupul ROMGAZ a integrat procesul de diligență în toate nivelurile de guvernanta, strategie și modelul său de afaceri, utilizând evaluarea sistematică a riscurilor și oportunităților ESG. Consiliul de Administrație și Comitetul de Gestionare a Riscurilor sunt cele care se asigură că impacturile, riscurile și oportunitățile sunt identificate și procesele de răspuns și aliniere sunt implementate de echipele executive. ESRS 2 GOV-2: Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea - pagina 14. ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente - pagina 14; și ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri - pagina 25
b) Implicarea părților interesate afectate în toate etapele - cheie ale procesului de diligență	Grupul ROMGAZ colaborează cu părțile interesate, incluzând angajați, clienți, furnizori, autorități locale și comunități, pentru a integra preocupările acestora în procesele de decizie. Informațiile se regăsesc în secțiunea ESRS 2 SBM 2 de la pagina 24. În mod specific, pentru temele identificate ca materiale în 2024, informații detaliate sunt incluse în ESRS E1 pagina 59, ESRS E2 pagina 80 și 82, ESRS E3 pagina 89, ESRS E5 pagina 103-104, ESRS S1 - pagina 118-119, ESRS S4 - pagina 140-141.
c) Identificarea și evaluarea impactului negativ	Chestionarea anuală a angajaților. Chestionarea anuală a clienților. Chestionarele de precalificare pentru furnizori. ESRS 2 IRO - 1, inclusiv cerințele de aplicare legate de aspecte specifice de durabilitate din ESRS relevant - pagina 26, ESRS E1 paginile 60-62, ESRS E2 pagina 81, ESRS E3 pagina 90, ESRS E5 pagina 105, ESRS S1 paginile 120-124, ESRS S4 pagina 142, ESRS G1 pagina 152 ESRS 2 SBM - 3 - pagina 26.
d) Luarea de măsuri pentru a aborda aceste efecte negative	Societatea implementează măsuri pentru reducerea impactului negativ al activităților sale așa cum sunt ele descrise în detaliu, pentru fiecare temă materială identificată: Informațiile se găsesc în secțiunile tematice MDR A după cum urmează ESRS E1 pagina 63, ESRS E2 pagina 84, ESRS E3 pagina 92, ESRS E5 pagina 107, ESRS S1 - pagina 131, ESRS S4 - pagina 146.
e) Urmărirea eficienței acestor eforturi și comunicarea.	Sistemul de Management Integrat și certificat extern, implementat de Grupul ROMGAZ, presupune urmărirea continuă a eficienței măsurilor implementate. Informațiile se găsesc în secțiunile tematice MDR T după cum urmează ESRS E1 pagina 68, ESRS E2 pagina 86, ESRS E3 pagina 99, ESRS E5 pagina 112, ESRS S1 - pagina 133, ESRS S4 - pagina 147. Comunicarea eforturilor se face prin intermediul canalelor de comunicare prezentate la pagina 24 în ESRS 2: SBM 2.

1.2.5 GOV-5: Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind dezvoltarea durabilitatea

Pentru a gestiona procesul de raportare și riscurile asociate procesului de raportare de durabilitate, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, în subordinea Directorului General Romgaz, se află Biroul de Standarde de Durabilitate - ESG și Serviciul Raportări.

Biroul Standarde de durabilitate - ESG a fost înființat în 2024 și se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare adoptării standardelor de raportare de mediu, sociale și de guvernanță corporativă ESG și de raportarea non-financiară.

Serviciul Raportări înființat la finalul anului 2023, se ocupă de gestionarea și întocmirea formalităților necesare și utile elaborării raportului anual și semestrial (raportul administratorilor) care include, după caz, și raportările non-financiare.

Datorită faptului că aceste departamente au fost proaspăt înființate, pentru anul de raportare 2024, nu a existat o abordare specifică sau o metodologie de evaluare a riscurilor legată de raportarea de sustenabilitate și nu a fost desfășurată o analiză de risc legată de procedura de raportare. Societatea va analiza oportunitatea și modalitatea de reglementare a procesului pentru raportările viitoare, ținând cont de experiența primului an de raportare conform cerințelor ESRS.

Totuși, pentru a gestiona riscurile legate de schimbarea standardului de raportare de la GRI la ESRS, pe parcursul anului 2024, reprezentanți ai unităților organizatorice implicate în procesul de raportare de durabilitate, au participat la un curs de instruire cu o durată de 16 ore, pentru a se familiariza cu noile cerințe de raportare. În total, 47 de angajați au participat la aceste cursuri. Totodată, pentru acest prim an de raportare, Grupul ROMGAZ a selectat un consultant extern care să ofere sprijin pe parcursul procesului de raportare.

Informațiile necesare întocmirii Raportării consolidate privind durabilitatea au fost colectate manual (prin e-mail) din filiale și sucursale și centralizate la nivelul Serviciului Raportări care a întocmit materialul pentru Grupul ROMGAZ. Responsabilitatea corectitudinii datelor și informațiilor furnizate cade în sarcina directorilor serviciilor implicate în furnizarea datelor. Pentru a controla riscurile legate de prezentarea informațiilor non-financiare în mod eronat, a fost aplicat principiului celor „patru ochi”, care presupune verificări suplimentare înainte de consolidarea datelor pentru controlul exhaustivității și integrității informațiilor, precum și monitorizarea conformității cu cerințele de raportare.

Raportarea de durabilitate poate afecta percepția publicului și încrederea investitorilor. Așadar, Comitetul de Gestionare a Riscurilor monitorizează raportarea informațiilor în materie de durabilitate și procesele aferente din cadrul Societății pentru a identifica dacă informațiile raportate sunt conforme cu standardele de raportare relevante în materie de durabilitate, și dacă procesele pot fi îmbunătățite. Dacă este cazul, Comitetul de Gestionare a Riscurilor informează CA.

În conformitate cu cerințele ESRS, Raportarea consolidată privind durabilitatea trebuie să acopere impacturile, riscurile și oportunitățile identificate ca semnificative de către Grupul ROMGAZ, atât pentru operațiunile proprii cât și pentru lanțul valoric. Acestea au fost identificate pentru anul 2024 prin procesul de analiză de dublă semnificație și informațiile solicitate de standardele de raportare sunt incluse în mod detaliat în secțiunile tematice.

1.3 Strategie

1.3.1 SBM-1: Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric

Despre Grupul ROMGAZ

Activitățile desfășurate în cadrul Grupului ROMGAZ sunt următoarele:

- Explorare - producție de gaze naturale (se desfășoară în cadrul Romgaz și al filialei RBS);
- Înmagazinare subterană gaze naturale (se desfășoară în cadrul filialei Depogaz);
- Furnizare de gaze naturale;
- Operații speciale și servicii la sonde;
- Servicii de mentenanță și transporturi;
- Producție energie electrică;
- Distribuție de gaze naturale.

Explorare

Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Muntenia, -Oltenia și Moldova conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr. 23/2000, începând din octombrie 1997.

În prezent activitatea de explorare se desfășoară în baza Actului adițional nr. 6 (aprobat prin HG nr. 1011/22.09.2021) la Acordul de concesiune de explorare-dezvoltare-exploatare (E.D.E.) aprobat prin HG nr. 23/2000, a cărui perioadă de valabilitate este de 6 ani (10.10.2021 - 09.10.2027), cu un program minimal aprobat care cuprinde 36 de sonde cu un metraj de 92.000 m și 1.000 km² seismică 3D pentru toate cele 8 perimetre, valoarea totală a programului fiind de 195 milioane USD.

Filiala RBS deține 50% din drepturile și obligațiile asociate Acordului de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră (perimetrul "Neptun Deep"). Activitatea de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep se află în desfășurare, obiectivul urmărit fiind cel de identificare și evaluare în continuare a potențialului energetic al Mării Negre.

Lucrările de explorare sunt proiectate și prioritizate de către Romgaz, pe baza principiilor tehnico-economice, în vederea creșterii portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi și maximizării potențialului prospectiv al celor 8 perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare concesionate.

Producție

Programul anual al operațiunilor petroliere de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi pentru anul 2024 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, efectuarea de lucrări de reactivare, recompletare și intervenții în sonde, punerea în producție de noi sonde de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță la conductele colectoare, la stațiile de comprimare și la stațiile de uscare gaze.

În ceea ce privește Neptun Deep, proiectul vizează exploatarea gazelor naturale descoperite în Marea Neagră, prin dezvoltarea a două zăcăminte confirmate de gaze naturale (Domino și Pelican Sud). Pentru anul de raportare 2024, proiectul se află în etapa de dezvoltare. Faza de dezvoltare a început în anul 2023, după ce co-titularii Grupului ROMGAZ și OMV Petrom au adoptat decizia de investiție și au depus Planul de Dezvoltare a zăcămintelor la autoritatea competentă. Planul de Dezvoltare a fost aprobat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în prezent Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon/ANRMPSG) în 3 august 2023. Faza de dezvoltare a zăcămintelor constă în construirea a 10 sonde de exploatare gaze, 3 sisteme de producție subacvatice, o platformă de producție offshore, o conductă de colectare gaze de la platforma de producție către țărm la Tuzla și o stație de măsurare gaze pe uscat la Tuzla. Titularii investesc împreună până la 4 miliarde de euro pentru dezvoltarea proiectului Neptun Deep.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

În prezent, în România sunt operaționale 6 depozite de înmagazinare, toate amenajate în zăcăminte depletate. Romgaz deține și operează, prin filiala Depogaz, 5 depozite care însumează o capacitate de înmagazinare de 4,065 mld.m³ și un volum activ de lucru de 2,870 mld.m³.

Guvernul României, prin OUG nr. 106/2020 pentru modificarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a decis eliminarea reglementării activității de înmagazinare a gazelor naturale. Astfel, ulterior ciclului de extracție 2020 - 2021, activitatea de înmagazinare nu mai este o activitate reglementată.

Furnizarea de gaze naturale

Sectorul românesc al gazelor naturale, după o restructurare profundă, a ajuns ca în prezent să fie împărțit în activități independente. Structura pieței românești a gazelor naturale cuprinde un operator al Sistemului Național de Transport - SNT (Transgaz), producători (dintre care Romgaz și Petrom sunt cei mai importanți), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană (dintre care Depogaz deține 90,54% din capacitatea totală de înmagazinare a României), societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali și furnizori pe piața en-gros.

În anul 2022, în contextul internațional generat de creșterea prețului pe piețele de energie, pentru asigurarea unei discipline riguroase a pieței naționale și în vederea asigurării în plan economic și social a unui înalt grad de protecție a consumatorilor, a fost adoptată OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie

2022 - 31 martie 2023 precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 a fost prelungită ulterior până la 31 martie 2025.

Astfel, începând cu aprilie 2022, s-a constatat o reglementare semnificativă pe segmentul consumatorilor casnici și producătorilor de energie termică, atât din punctul de vedere al prețurilor, cât și al cantităților contractate.

Romgaz a fost desemnată furnizor de ultimă instanță (FUI) de gaze naturale de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), prin Decizia nr.1616/2022. Prima lună în care au fost furnizate cantități în regim FUI a fost februarie 2023; ulterior, cu o periodicitate de 7 luni, Romgaz a preluat clienții rămași fără furnizor. Deși, până la nominalizarea ca FUI, Romgaz nu a activat pe piața cu amănuntul, activitatea FUI se desfășoară cu succes, feedbackul din partea clienților fiind unul pozitiv.

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale, a deținut în perioada 2017-2024 o participare importantă în consumul național, cu o pondere situată în intervalul 37-50%, astfel:

	U.M.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Consum total la nivel de țară	mld.mc	12,3	12,3	11,5	12,0	12,3	10,4	9,7	10,1
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	5,7	5,6	5,1	4,7	5,2	5,1	4,8	4,8
Cota de piață Romgaz	%	46,3	45,5	44,1	39,1	42,4	49,4	50,0	48,0

Cantitățile de mai sus includ gazele din producția internă proprie, inclusiv consumul tehnologic, gazele interne achiziționate de la terți, gazele din asocierea cu Schlumberger 100% (până la anul 2018) și gazele din import. Livrările includ și gazele livrate pe piața internă, inclusiv la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică.

Servicii de intervenție și operații speciale la sonde

SIRCOSS a fost înființată în anul 2003 în baza Hotărârii AGA nr. 5 din 13 iunie 2003.

Serviciile desfășurate în cadrul SIRCOSS vizează două activități principale:

- Intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- Operații speciale la sonde.

Transport și mentenanță

STTM a fost înființată în luna octombrie 2003, prin preluarea mijloacelor de transport de la sucursalele Mediaș, Târgu Mureș și Ploiești.

Obiectul de activitate al sucursalei este efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific, reparații auto și mentenanță în interesul Grupului și pentru terți.

Parcul auto al STTM este diversificat, cuprinzând autovehicule și utilaje pentru următoarele tipuri de servicii de transport:

- Transport de persoane cu autoturisme, microbuze, autobuze și autocare;
- Transport mixt cu autoutilitare < 3,5 t și autoutilitare > 3,5 t;
- Transport tehnologic cu autocamioane, platforme, autobasculante, auto vidanje, autocisterne, autoremorchere și automacarale;
- Transport și lucrări cu utilaje: tractoare, buldozere, încărcătoare frontale, utilaje terasiere, excavatoare.

Întreținerea parcului auto se efectuează prin atelierele proprii de reparații auto. STTM deține în teritoriu, la cele patru secții (Târgu Mureș, Mediaș, Ploiești și Roman), ateliere autorizate de Registrul Auto Român, cu personal specializat pentru întreținerea autovehiculelor și utilajelor proprii.

Tipurile de servicii prestate în cadrul activității de mentenanță sunt de o mare diversitate, prestate de formații specializate în domeniile mecanic, electric și automatizări.

Producție energie electrică

CTE Iernut este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu facilități de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de fabricație cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de fabricație sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Având în vedere demararea lucrărilor de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW și necesitatea asigurării condițiilor corespunzătoare desfășurării lucrărilor de execuție la circuitul de răcire aferent, în luna noiembrie 2019 a fost retras definitiv din exploatare grupul 6 de 200 MW.

În luna ianuarie 2019, au fost retrase definitiv din exploatare comercială grupurile 2 și 3 de câte 100 MW, în luna noiembrie 2019 a urmat grupul 1 (de 100 MW) iar în luna iunie 2020 a fost retras și grupul 4, toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2024 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW.

Distribuție de gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale este reglementată, și se desfășoară prin două distribuții din cadrul Sucursalei de producție Târgu Mureș. Romgaz are încheiate contracte de concesiune a serviciului public de distribuție cu Unitățile Administrativ Teritoriale Ghercești (județul Dolj) și Stejari (județul Gorj). Grupul ROMGAZ nu are produse și servicii care să fie interzise pe anumite piețe.

Lanțul valoric al Grupului ROMGAZ

În amonte, Grupul ROMGAZ achiziționează resurse naturale precum gaze naturale, energie electrică regenerabilă solară și apă. În același timp, în materie de produse, ROMGAZ achiziționează energie electrică/combustibil, echipamente specifice, echipamente de protecție și piese de schimb pentru operațiunile proprii. În materie de servicii, Grupul ROMGAZ contractează servicii de foraj, cercetare seismică, servicii financiare, de consultanță, de execuție infrastructură de suprafață, studii de piață, studii de fezabilitate, servicii bancare, asigurări, produse investiționale și studii de oportunități. Pentru a minimiza posibilele impacturi negative, Grupul ROMGAZ selectează furnizorii de produse și servicii, și în baza unor criterii sociale, de mediu și guvernantă.

Pentru analiza lanțului valoric (o reprezentare grafică a acestuia este inclusă la pagina 21), am considerat ca operațiuni proprii, toate activitățile desfășurate de cele trei entități care formează Grupul ROMGAZ. În mod specific:

- Pentru Romgaz: activitățile includ explorarea (evaluare, proiectare și supervizare foraj), servicii (intervenții, reparații capitale și operații speciale la sonde, transport tehnologic și mentenanță), producerea de energie electrică (exploatarea CTE Iernut, comercializarea și autofurnizarea energiei electrice), exploatarea, producția și comercializarea gazelor naturale (distribuție proprie și furnizare unică integrată - FUI);
- Filiala Depogaz are ca obiect de activitate înmagazinarea gazelor naturale, operarea depozitelor subterane și mentenanța infrastructurii de înmagazinare a gazelor naturale;
- Filiala RBS se concentrează pe dezvoltarea pentru exploatarea zăcămintelor de gaze naturale din perimetrul Neptun Deep, incluzând activități pentru explorare și evaluare a resurselor și rezervelor.

Pentru anul de raportare, Grupul ROMGAZ a avut un număr 5.977 angajați, toți activi pe teritoriul României.

În aval, Grupul ROMGAZ comercializează gazele naturale către clienți (consumatori finali, producători de energie termică pentru populație, producători de energie electrică, producători de îngrășăminte chimice, operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic). Transportul gazelor naturale se realizează prin conducte prin Sistemului Național de Transport (SNT) și Stațiile de Reglare și Măsurare (SRM). Transportul energiei electrice produse la CET Iernut se realizează prin Sistemul Energetic Național (SEN). În ceea ce privește distribuția, Grupul ROMGAZ se ocupă de distribuția gazelor naturale, operarea rețelelor de distribuție și deservirea clienților finali.

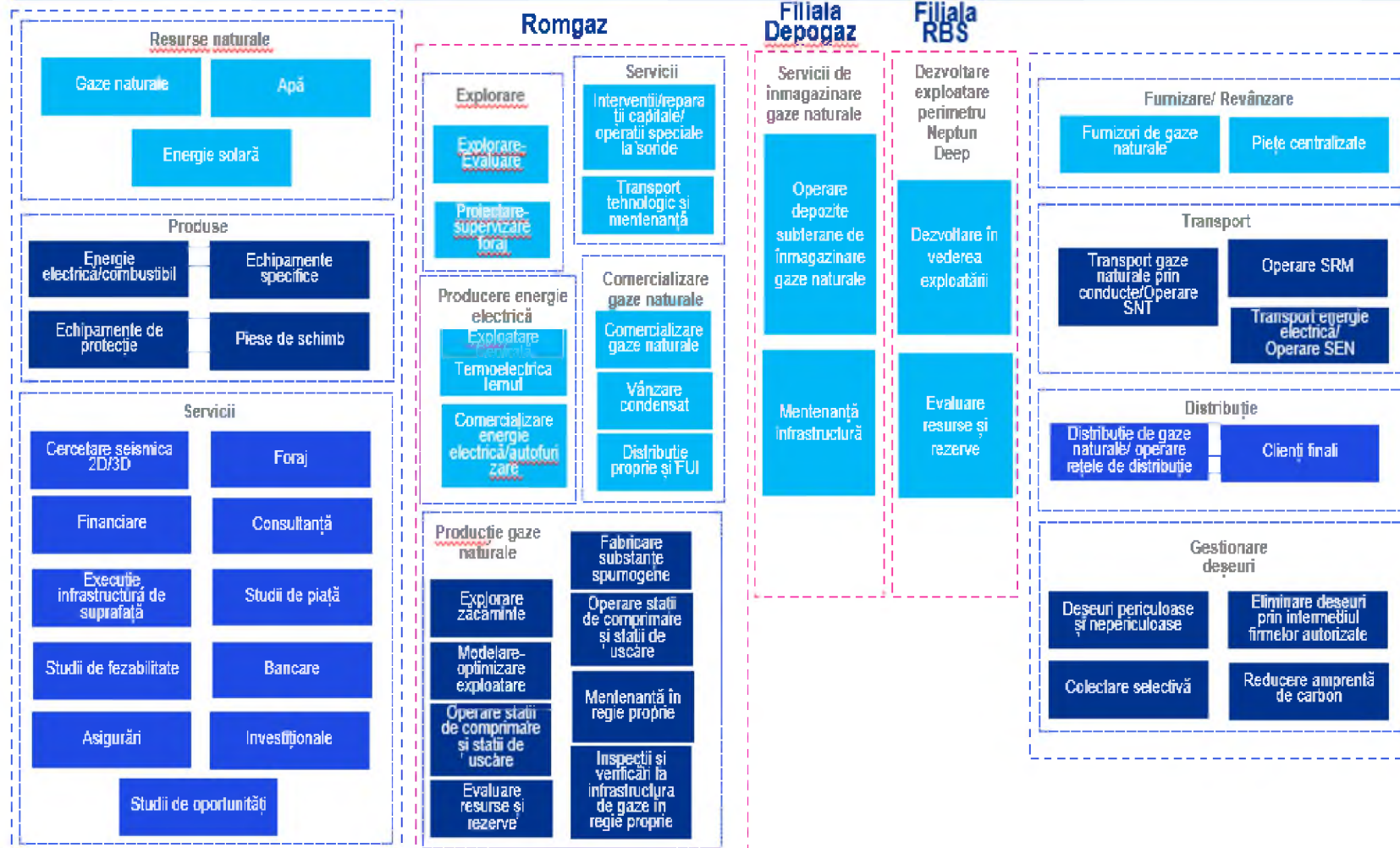
Din activitățile proprii, rezultă diferite tipuri și cantități de deșeuri. Gestionarea acestora se desfășoară prin intermediul firmelor autorizate.

Modelul de afaceri și strategia companiei în ceea ce privește clienții, vizează digitalizarea interacțiunii cu aceștia ca modalitate de creștere a satisfacției clienților precum și implementarea unor procese continue de îmbunătățire a serviciilor, bazate pe feedback-ul clienților.

Amonte

Operațiuni proprii

Aval



Numărul total de angajați pe zone geografice - România	5.977
Venituri totale	7.929.436 mii RON
Venituri conform sectoarelor semnificative ESRS	N/A
Venituri din combustibili fosili (cărbune, petrol și gaze naturale)	6.998.469 mii RON
Venituri din cărbune	N/A
Venituri din petrol (condensat)	93.780 mii RON
Venituri din gaze naturale	6.904.689 mii RON
Venituri din activități economice aliniate la taxonomia legată de gazele fosile	0 mii RON
Venituri din produse chimice	N/A
Venituri din arme controversate	N/A
Venituri din cultivarea și producția de tutun	N/A

Gazele naturale și electricitate sunt principalele produse furnizate de Romgaz în anul de raportare în timp ce Depogaz furnizează servicii de stocare a gazelor naturale. Produsele și serviciile ambelor entități sunt destinate pieții din România.

În perioada de raportare nu au existat modificări ale produselor și serviciilor furnizate sau a grupurilor de clienți deserviți.

În anul 2024, Grupul ROMGAZ a operat pe două tipuri de piețe: piața reglementată (conform OUG nr. 27/2022), unde a desfășurat activități de distribuție a gazelor naturale, și piața nereglementată, unde a avut activități de producție și furnizare de gaze naturale și energie electrică, precum și de înmagazinare subterană a gazelor, atât prin negociere bilaterală, cât și pe piața centralizată administrată de Bursa Română de Mărfuri.

Grupul ROMGAZ:

- A avut o cotă de piață de cca. 48% a livrărilor de gaze naturale în consumul total al României;
- Pe piața en-gros de energie electrică, a deținut o cotă de piață de 1,67%;
- Este cel mai important prestator de servicii de înmagazinare subterană a gazelor naturale; deținând aproximativ 93% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

Atât Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC 2021 - 2030), cât și Strategia Energetică a României (2025-2035, cu perspectiva anului 2050) sunt documente strategice naționale care aliniază prioritățile energetice și climatice ale României cu obiectivele Uniunii Europene privind neutralitatea climatică. Ambele documente, menționează faptul că gazele naturale, și implicit Grupul ROMGAZ care are o cotă de piață semnificativă, au un rol indispensabil în mixul energetic al României și vor rămâne o sursă crucială de energie pentru perioada următoare. Totuși, pe măsură ce sectorul energetic face tranziția către neutralitatea climatică, strategia de afaceri a Grupului ROMGAZ trebuie să încorporeze elemente de durabilitate.

La nivel național, situația generală a acestor tehnologii emergente se află într-un stadiu incipient în comparație cu alte țări ale UE, implementarea cu succes a acestor tehnologii depinzând de mai mulți factori-cheie. Pentru perioada următoare, va fi imperativ ca Grupul ROMGAZ să coreleze nivelurile de investiții cu rentabilitatea investiției și să urmeze cadrul de reglementare pentru a susține predictibilitatea unor astfel de investiții. În plus, dezvoltarea infrastructurii necesare, implică mulți actori din lanțul valoric și nu în ultimul rând asigurarea unei cereri suficiente din partea consumatorilor finali pentru astfel de servicii/produse.

Strategia Grupului ROMGAZ se concentrează pe patru ținte/direcții strategice care adresează impacturile, riscurile și oportunitățile sectorului din care Societatea face parte, precum și cum relaționează aceasta cu lanțul valoric. Direcțiile sunt:

- Crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social;
- Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de interacțiune cu clienții, de a crește eficiența operațiunilor proprii și de a sprijini noi direcții de dezvoltare (e.g., intrarea pe piața clienților casnici, digitalizarea proceselor interne pentru a economisi resurse etc);
- Continuarea dezvoltării portofoliului de resurse, cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională (e.g., cooperarea cu furnizorii de tehnologie verde, oferirea de programe de formare profesională pentru angajații vizați de digitalizare și de tranziția către o economie durabilă);

- Electricitate și energie cu emisii reduse de carbon, cu folosirea la scară a resurselor regenerabile de energie, căutarea unor poziții în hidrogen și dezvoltarea unui portofoliu de clienți pentru gaze care să completeze aceste energii cu emisii reduse de carbon.

Dinamica privind modificările și cerințele legislative, în special cele care vizează aspectele legate de climă, precum și obiectivul- Grupului ROMGAZ de a se alina la țintele asumate la nivel european, reclamă actualizarea Strategiei Grupului ROMGAZ existente. Astfel că pe parcursul anului 2024, Societatea a demarat un proiect de elaborare a unei strategii de decarbonare care să țină cont de cerințele Acordului de la Paris. Subsecvent, strategia S.N.G.N ROMGAZ S.A. 2021-2030 , va fi și ea revizuită pentru a se alinia noilor cerințe și pentru a seta ținte măsurabile, pe termen mediu și lung, în conformitate cu așteptările pieței, dar nu a fost stabilit încă un termen limită pentru acest proces.

1.3.2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Părțile interesate sunt definite ca entități sau persoane care pot influența sau pot fi influențate de activitatea companiei, unele dintre acestea putând face parte din ambele categorii. Grupul ROMGAZ a identificat părțile interesate relevante pentru toate operațiunile sale, după cum urmează:

- **Angajați.** Aceștia sunt implicați o dată pe an în procesul de consultare internă pentru colectarea feedbackului și integrarea acestuia în strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ. În plus, aceștia au la dispoziție următoarele platforme și resurse dedicate pentru a trimite orice fel de sugestii sau sesizări pe tot parcursul anului:
 - Canalul de raportare, accesibil avertizorilor de interes public, disponibil în limba română și engleză pe site-ul www.romgaz.ro, secțiunea Durabilitate, Domeniul Etică și Integritate, Avertizor de interes public, la linkul www.romgaz.ro/form/avertizor-de-interes-public;
 - Canalul intern de raportare accesibil avertizorilor de interes public/avertizorilor de integritate interni, disponibil în limba română pe intranet Infoweb: Secțiunea Informații, Domeniul Etică și Conduită în Afaceri Avertizor de interes public | ROMGAZ;
 - Prin poștă, la adresa S.N.G.N. Romgaz S.A., Piața C.I. Motaș nr. 4, CP 551130, Județul Sibiu, România, cu mențiunea “Confidențial - În atenția Consilierului de Etică ROMGAZ”;
 - Prin poșta electronică, la adresa de e-mail dedicată Consilierului de Etică: consilierdeetica@romgaz.ro;
 - Prin intermediul Registraturii, în plic închis, cu mențiunea „Confidențial - Raportare în atenția Consilierului de Etică”;
 - Depunere personală a raportării la Consilierul de Etică.
- **Furnizori de produse și servicii (contractori).** Colaborarea cu furnizorii este guvernată/susținută prin contracte comerciale. Din luna ianuarie 2025, este disponibil Codul de Conduită pentru Furnizori care stabilește standardele etice și cerințele de durabilitate. Grupul ROMGAZ menține un dialog activ cu furnizorii prin canale de comunicare: site web, e-mail, chestionare, telefonic, adrese oficiale, etc. în scopul îmbunătățirii produselor și serviciilor furnizate.
- **Acționari/ Investitori instituționali/ analiști.** Informarea acționarilor are loc prin întâlniri anuale, rapoarte periodice și alte evenimente precum mese rotunde și conferințe organizate de Consiliul de Administrație. Biroul de Relații cu Investitorii este punctul de contact cu aceștia. Informațiile de durabilitate fac parte din aceste informări periodice.
- **Comunități** (organizații non-profit, membri ai comunității, primării, instituții educaționale, spitale etc.). Grupul ROMGAZ susține comunitățile locale prin inițiative de responsabilitate socială care includ parteneriate cu organizații non-profit, instituții educaționale precum universități și licee, și membri ai comunității. Acțiunile vizează dezvoltarea educației și sprijinirea grupurilor vulnerabile prin donații și programe de conștientizare. Ca parte a procedurilor de evaluare de impact asupra mediului, conform cerințelor legislative, Grupul ROMGAZ menține legătura cu comunitățile afectate atunci când acest lucru este solicitat de către autoritățile competente. Membrii comunității au la dispoziție mai multe canale de comunicare cu Grupul ROMGAZ în funcție de natura comunicării pe care doresc să o inițieze. Datele de contact sunt disponibile pe pagina web, <https://www.romgaz.ro/>, în secțiunea Contact.
- **Finanțatori/Bănci.** Relația cu băncile este una punctuală și direcționată către susținerea inițiativelor strategice ale Societății, asigurând un nivel adecvat de transparență și colaborare. Criteriile de finanțare, inclusiv cele de ESG sunt luate în calcul de Societate în definirea direcțiilor strategice iar Societatea răspunde solicitărilor de date de durabilitate venite din partea acestora.
- **Clienți.** În conformitate cu reglementările specifice, inclusiv cu Ordinul nr. 173/2020 emis de ANRE, Grupul ROMGAZ colaborează direct cu consumatorii finali și cu operatorii de distribuție de

gaze naturale. Aceste colaborări au scopul de a asigura o comunicare constantă și de a facilita soluționarea eficientă a eventualelor probleme legate de serviciile oferite. În plus, consumatorii sunt consultați anual prin sondaje și chestionare pentru a obține feedback. Rezultatele sunt centralizate, analizate și raportate managementului. Categoriile de clienți din portofoliu, în funcție de activitatea prestată, sunt: consumatori finali, producători de energie termică pentru populație, producători de energie electrică, producători de îngrășăminte chimice, operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic.

- **Autorități/Organizații de reglementare.** Grupul ROMGAZ colaborează cu autoritățile și organizațiile de reglementare prin participarea la consultări publice, atunci când este cazul. De asemenea, Societatea respectă cerințele de raportare și monitorizare impuse de autorități, iar strategia și modelul de afaceri sunt aliniate cu aceste cerințe.
- **Operatori piețe centralizate,** respectiv Bursa Română de Mărfuri și Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale (OPCOM). Operatorii menționați pun la dispoziție platforme pentru tranzacționarea gazelor naturale și a energiei electrice într-un cadru reglementat, în mod transparent, în scopul competitivității cererilor și ofertelor;
- **Sindicate/ Confederații sindicale.** În cadrul Grupului ROMGAZ există două organizații sindicale, și anume:
 - „Sindicatul Liber din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.”, cu un grad de sindicalizare a angajaților de 98,61%;
 - „Sindicatul Filială Înmagazinare DEPOGAZ”, cu un grad de sindicalizare a angajaților de 97,25%.

Echipele de management se întâlnesc cu sindicatele ori de câte ori este necesar. Propunerile acestora sunt analizate și incorporate în strategia de afaceri, în special pentru zona socială.

- **Instituții Media.** Grupul ROMGAZ menține o relație deschisă cu reprezentanții presei, oferind informații actualizate despre activitatea sa prin comunicate de presă, evenimente de lansare, interviuri și colaborări media, pagina de web.

În plus, la derularea procesului de analiză de dublă semnificație din 2024, am chestionat toate aceste grupuri de părți interesate, scopul fiind de a le oferi acestora posibilitatea de a participa în mod transparent la identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de activitatea, produsele și serviciile Grupului ROMGAZ.

Pe parcursul perioadei de raportare, pe baza informațiilor colectate din partea părților interesate, nu au fost aduse modificări strategiei și modelului de afaceri.

Pentru a ține cont de cerințele legislative, pe parcursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ a demarat dezvoltarea unei strategii de decarbonare, care o dată finalizată și aprobată, poate conduce la schimbări ale modelului de afaceri.

Nu au fost și nu sunt preconizate modificări ale modului de interacțiune cu părțile interesate externe. Pentru comunicarea cu angajații, este în curs de implementare un proiect de întărire a culturii organizaționale. Prima fază este crearea unei platforme digitale de comunicare internă care urmează să devină operațională în 2025.

1.3.3 **SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri**

Pe parcursul anului 2024, Grupul ROMGAZ s-a concentrat pe identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative asociate activităților proprii, respectând cerințele ESRS și principiile de diligență necesară.

În procesul de analiză, au fost utilizate și datele înregistrate de Grupul ROMGAZ în Registrul Riscurilor, și care au avut legătură cu temele de durabilitate. Registrul Riscurilor, se întocmește anual, pe baza procesului de evaluare al acestora, conform procedurii interne de managementul riscului.

Informații detaliate privind impacturile, riscurile și oportunitățile identificate, împreună cu localizarea impactului, orizontul de timp și modul în care acestea interacționează cu strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ, se regăsesc în secțiunile tematice.

Nu sunt prezentate impacturi, riscuri și oportunități care fac obiectul altor cerințe de raportare și pentru că anul 2024 este primul an în care se raportează conform standardelor ESRS, nu sunt prezentate modificări comparative ale acestora.

Riscurile și oportunitățile semnificative nu au fost evaluate ca având un impact măsurabil asupra poziției financiare actuale a Grupului ROMGAZ, sau a performanței financiare și a fluxurilor de numerar. Deși impactul imediat asupra performanței financiare nu a fost semnificativ, estimările interne sugerează că, pe termen lung, tranziția către un model de afaceri mai sustenabil ar putea influența fluxurile de numerar și costurile de capital, mai ales în ceea ce privește investițiile în reducerea amprente de carbon și costurile de adaptare la schimbările climatice dacă scenariile de emisii ridicate se vor materializa pentru România. În aceeași măsură, implementarea unor proiecte de energie verde pentru diversificarea portofoliului și a unor parteneriate pentru reducerea emisiilor din Domeniul 3, pot prezenta oportunități semnificative pentru reziliența strategiei și a modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ.

Pentru anul de raportare, riscurile și oportunitățile identificate, nu au fost evaluate ca fiind semnificative pentru lanțul valoric. Pe termen mediu și lung mai ales, pe măsură ce Grupul ROMGAZ va face tranziția către neutralitate climatică, lanțul valoric poate suferi schimbări semnificative. Grupul ROMGAZ, va trebui să creeze parteneriate pe termen lung pentru decarbonare și circularitate influențând în acest fel companiile aflate în aval. Totodată, este posibilă și o schimbare în mixul de clienți și piețe deservite.

Am identificat adaptarea și atenuarea schimbărilor climatice ca un risc strategic ce urmează să fie abordat în strategia de decarbonare a companiei. Efectele financiare ale schimbărilor climatice și cele legate de tranziția energetică vor putea fi prezentate după aprobarea acestora în anul 2025.

Reziliența strategiei și a modelului de afaceri este importantă pentru Societate iar cadrul strategic actual și cel de reglementare intern al companiei (Sistemul de Management Integrat) este conceput pentru a fi adaptabil, și pentru a permite acestora să gestioneze riscurile ESG.

Pentru toate detaliile privind impacturile, riscurile și oportunitățile Societății, și modalitatea în care Grupul ROMGAZ le integrează în strategia și modelul de afaceri, vă rugăm să consultați secțiunile tematice.

1.4 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

1.4.1 IRO-1: Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

Procesul de identificare și evaluare a impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative desfășurat de Grupul ROMGAZ în 2024 s-a realizat în cadrul analizei de dublă semnificație, conform cerințelor CSRD, transpusă în legislația națională prin OMF nr. 85/2024.

Procesul de analiza de dublă semnificație a implicat consultarea părților interesate (așa cum sunt ele identificate în secțiunea SMB 2), interviuri cu managementul și echipele de specialiști ai Grupului ROMGAZ, consultarea literaturii de specialitate și a documentelor interne ale companiei, rapoartele de durabilitate ale companiilor similare dar și temele semnificative identificate de agențiile de rating ESG pentru industria din care face parte Grupul ROMGAZ sau pentru finanțatori.

Analiza de dublă semnificație a acoperit toate filialele și subsidiarele descrise în secțiunea BP-1 și a inclus și lanțul valoric din amonte și din aval.

În procesul de analiză, Societatea a respectat principiile fundamentale ale analizei de dublă semnificație, adică a analizat:

- Materialitatea impacturilor pozitive și negative pe termen scurt, mediu și lung pe care Grupul ROMGAZ le are sau le poate avea asupra mediului și societății;
- Materialitatea financiară, pentru a determina cum aspectele de durabilitate pot influența performanța financiară a companiei pe termen scurt, mediu și lung.

Luând în considerare că procesul de analiză de dublă semnificație este unul complex, Grupul ROMGAZ a stabilit o echipă de proiect și a beneficiat de sprijinul unui consultant extern.

Echipa de proiect a fost constituită din reprezentanți ai departamentelor cu responsabilități în raportarea de durabilitate și ai departamentelor funcționale (Calitate Mediu, SSM, Comunicare, Managementul Emisiilor de Metan, Resurse Umane etc).

Analiza de dublă semnificație s-a desfășurat în mai multe etape după cum urmează:

1. Identificarea temelor potențial materiale

Pentru identificarea temelor potențial materiale au fost desfășurate următoarele activități:

- Evaluarea tendințelor din industrie - analiza datelor publice de durabilitate ale principalelor companii similare de pe piața din Europa și a agențiilor de rating ESG;
- Evaluarea impactului cadrului de reglementare din domeniul durabilității asupra afacerii Grupului ROMGAZ;
- Luarea în considerare a standardelor de raportare internaționale privind durabilitatea pe care Grupul ROMGAZ dorește să le adopte;
- Consultarea managementului pentru a alinia și integra prioritățile de durabilitate cu obiectivele de afaceri ale Grupului ROMGAZ.

Identificarea temelor potențial materiale care au format lista inițială a ținut cont de factori precum: domeniul de activitate (explorare-producție, transport, distribuție sau o combinație între acestea), activitățile economice primare (gaze, energie electrică, stocare), acoperirea geografică (național, regional, global), modelul de afacere, practicile de guvernare etc.

După stabilirea acestei liste extinse, s-a analizat câte companii similare cu Grupul ROMGAZ au inclus fiecare subiect material în cele mai recente evaluări ale materialității, iar aceste rezultate au fost comparate cu analiza de materialitate a Grupului ROMGAZ din 2023 desfășurată conform standardelor Global Reporting Initiative (GRI). Conform evaluărilor efectuate de agențiile de rating (SASB și MSCI) pentru industria de explorare și producție de petrol și gaze este specific să se concentreze mai mult pe subiectele materiale de mediu, cum ar fi emisiile de gaze cu efect de seră, biodiversitatea și poluarea, precum și pe subiectele materiale sociale, cum ar fi sănătatea și siguranța în exploatare. În plus, a fost luată în considerare și lista temelor materiale ale Băncii Europene de Reconstrucție și Dezvoltare, ținând cont de posibila finanțare a viitoarelor proiecte ale Grupului ROMGAZ privind decarbonarea de către această instituție.

Datorită specificității industriei, pentru fiecare pilon ESG (mediu, social, guvernare) s-a stabilit un prag specific pentru a determina dacă un subiect material a fost considerat semnificativ de către majoritatea companiilor analizate. A fost calculată media aritmetică pentru fiecare temă materială (pe baza numărului total de companii similare și agenții de rating care au considerat subiectul important). Dacă o temă materială a fost considerată de mai multe ori decât media aritmetică setată ca prag pentru fiecare pilon ESG, aceasta a fost evidențiată pentru a fi dezbătută cu echipa de management a Grupului ROMGAZ.

În urma consultării la care au participat managementul Grupului ROMGAZ, s-a restrâns lista temelor materiale la cele predominante. Pe baza acestei liste, s-au formulat întrebări specifice pentru fiecare temă, care au fost ulterior utilizate pentru dezvoltarea chestionarului destinat consultării părților interesate.

Managementul Grupului ROMGAZ a avut un rol activ pe întreaga durată a procesului de analiză de materialitate implicându-se atât în identificarea și validarea temelor potențial materiale și a părților interesate, cât și în procesul de validare a rezultatelor obținute.

2. Consultarea părților interesate

În cadrul unui workshop intern, echipa de proiect a Grupului ROMGAZ a identificat părțile interesate prin raportarea la modelul de afaceri și relațiile comerciale, precum și ținând cont de impactul potențial al activităților și produselor companiei asupra acestora. Toate părțile interesate au primit aceeași pondere în procesul de analiză, și au fost identificate ca:

- Angajații Grupului ROMGAZ;
- Acționari/ Investitori instituționali/ analiști;
- Furnizori de produse și servicii (contractori);
- Operatori piețe centralizate;
- Instituții educaționale;
- Spitale;
- Sindicate/ Confederații sindicale;
- Instituții media;
- Primării;
- Instituții bancare;
- Clienți (clienți finali și/sau furnizori energie);
- Autorități de reglementare și control;

- Asociații și fundații non-guvernamentale.

Procesul de consultare a părților interesate s-a desfășurat după cum urmează:

- **Determinarea eșantionului:** Înainte de a începe consultarea, s-a luat în calcul posibilitatea eșantionării respondenților aferenți fiecărei categorii de părți interesate. Acest proces a implicat determinarea numărului necesar de respondenți și a proporției din fiecare grup de părți interesate care ar trebui să fie reprezentată în eșantion. Astfel, s-a decis ca, chestionarul să fie făcut disponibil întregului public țintă, acoperind fiecare grup identificat de părți interesate. Excepție de la această abordare au reprezentat-o furnizorii pentru care chestionarul a fost făcut disponibil unui număr de 35 de furnizori. Selectarea furnizorilor s-a realizat prin aplicarea unui prag valoric, considerându-se relevanți furnizorii cu contracte de peste 5 milioane RON. Valoarea totală a contractelor pe care Grupul ROMGAZ le are cu acești furnizori reprezintă 83% din totalul contractelor Grupului din anul 2023.
- **A fost creată o bază de date cu contacte**, fiind ulterior utilizată pentru procesul de consultare. În plus, pentru angajații care nu au acces la e-mail, a fost generat un cod QR pentru accesarea chestionarului de pe telefoanele mobile. În cazul în care angajații nu au putut accesa codul QR, s-a desfășurat o campanie de comunicare în care șefii de sucursală au îndrumat angajații și au pus la dispoziție chestionarul și în alte formate, inclusiv tipărite.

Echipa de proiect a pregătit un chestionar cu întrebări legate de temele materiale identificate anterior, pentru a fi folosit ca instrument de consultare a părților interesate. În cazul chestionării angajaților, chestionarul a fost transmis tuturor eliminând astfel necesitatea de a efectua eșantionare.

Pentru a evalua importanța fiecărei teme potențial materiale, a fost utilizată o scară de la 1 la 5, unde 1 reprezintă o importanță minimă și 5 reprezintă o importanță extrem de mare. Această scară a permis cuantificarea nivelului de impact asociat fiecărei teme pentru Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria angajaților, au fost trimise e-mail-uri unui număr de 2.385 de angajați din totalul de 5.946. Pentru angajații care nu au adrese de e-mail de companie, a fost pus la dispoziție un QR code sau o variantă printată a chestionarului. Menționăm că aceste cifre includ și filialele RBS și Depogaz, defalcarea fiind următoarea: RBS - 13 e-mail-uri către toți cei 13 angajați; Depogaz - e-mail-uri trimise către 240 angajați, din totalul de 510; Grup ROMGAZ - e-mail-uri trimise către 2.132 angajați, din totalul de 5.423. Pentru angajații Depogaz și Romgaz care nu au acces la e-mail, chestionarul a fost disponibil prin cod QR și în format tipărit.

Pentru categoria acționarilor, investitorilor și analiștilor, au fost trimise 33 chestionare. Dintre acestea, 15 au fost trimise acționarilor (1 acționar majoritar și 14 alți acționari), 4 instituțiilor din piața de capital și 14 analiștilor și investitorilor (12 analiști și 2 investitori individuali).

Pentru categoria sindicatelor, dintr-un total de 6 sindicate, federații și confederații, au fost trimise 5 chestionare: 1 către Sindicatul Grupului ROMGAZ și 4 către alte federații sindicale din care Grupul ROMGAZ face parte. Cel de-al șaselea sindicat este de fapt un organism internațional la care cele cinci sindicate sunt afiliate. Drept urmare a fost considerată irelevantă consultarea acestei părți interesate.

Pentru categoria instituțiilor bancare, au fost trimise 13 chestionare către instituțiile cu care Grupul ROMGAZ are relații de colaborare.

Pentru categoria clienților, au fost trimise 68 chestionare către clienții reprezentativi ai Romgaz și Depogaz, dintr-un total de 70 de clienți cu contracte bilaterale.

Pentru categoria operatorilor pieței centralizate, au fost trimise 2 chestionare către operatorii piețelor centralizate pe care activează Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria furnizorilor, au fost trimise 35 chestionare către furnizorii relevanți dintr-un total de 1.526 furnizori. Aceștia au fost selectați prin aplicarea unui prag valoric de către Grupul ROMGAZ.

Pentru categoria instituțiilor media, au fost trimise chestionare către 85 de sub-categorii, reprezentând entitățile de presă interesate de activitatea și rezultatele Grupului ROMGAZ. Astfel, s-au trimis 6 chestionare către agenții de presă, 9 către televiziuni, 7 către posturi de radio, 23 către ziare și 40 către publicații online.

Pentru categoria asociațiilor și fundațiilor/organizațiilor au fost trimise chestionare către 83 de sub-categorii. Dintre acestea, 67 de chestionare au fost trimise asociațiilor, 8 fundațiilor și, dintr-un total de 13 organizații naționale și internaționale, 8 chestionare au fost trimise organizațiilor naționale.

Pentru categoria autorităților de reglementare și control, au fost transmise 73 de chestionare către toate autoritățile de reglementare și control.

Pentru categoria instituțiilor educaționale, au fost transmise 13 chestionare către instituțiile cu care Grupul ROMGAZ are încheiate parteneriate sau care au primit sprijin financiar pentru derularea unor proiecte de interes pentru comunitate, respectiv sponsorizări.

Pentru categoria spitalelor, au fost transmise 8 chestionare către spitalele care au beneficiat de sprijin financiar pentru derularea unor proiecte de reabilitare și modernizare ROMGAZ.

Pentru categoria primăriilor, au fost transmise 35 de chestionare către primăriile din zonele în care Grupul ROMGAZ deține obiective de explorare, producție etc., și unde activitatea ar putea avea un impact relevant asupra comunității (salariați din zonă, taxe locale etc.).

Procesul de chestionare s-a derulat în perioada 14 august 2024 - 4 septembrie 2024 și a avut o rată medie de răspuns de aproximativ 29,4%.

Pe baza chestionarelor colectate, au fost evaluate rezultatele luând în considerare importanța acordată fiecărui subiect de către fiecare parte interesată și a fost realizată o ierarhizare a temelor materiale. Pe această listă de teme materiale, echipa de management a companiei a acordat și ea note, și prin combinarea celor două scoruri s-a obținut o listă intermediară de potențiale teme materiale.

Pentru această listă, echipa de management a aplicat un prag de materialitate de 50%. Astfel, pentru a continua analiza, s-au luat în calcul temele materiale aflate în prima jumătate a clasamentului, adică 50%, asigurând că analiza se concentrează doar pe cele mai relevante teme pentru companie și părțile interesate.

În stabilirea pragului de materialitate în cadrul ședințelor de lucru, au fost aduse următoarele argumente care au ajutat la adoptarea lui din mai multe puncte de vedere:

- Comparativ cu agențiile de rating: Stabilirea pragului de 50% a facilitat ca temele materiale din eșalonul superior selectat de management să acopere în totalitate temele materiale specifice sectorului în care operează ROMGAZ, conform SASB și MSCI;
- Managementul riscurilor: Stabilirea unui prag de 50% poate ajuta Grupul ROMGAZ să se concentreze pe cele mai semnificative riscuri și oportunități. Concentrarea pe primele 50% dintre subiectele materiale asigură abordarea problemelor care ar putea avea cel mai mare impact asupra performanței financiare și a relațiilor cu părțile interesate ale Grupului ROMGAZ;
- Alocarea resurselor: Un prag de 50% permite ROMGAZ să-și aloce resursele mai eficient. În loc să își răspândească eforturile pe numeroase subiecte materiale, Societatea poate dedica mai mult timp și resurse celor mai critice probleme, ducând la o gestionare și raportare mai eficientă;
- Conformitatea cu reglementările: Multe cadre de reglementare, cum ar fi Directiva privind Raportarea Corporativă de Durabilitate (CSRD), cer companiilor să raporteze subiectele materiale în detaliu. Utilizarea unui prag de 50% asigură că ROMGAZ îndeplinește toate cerințele concentrându-se pe subiectele cu cel mai mare impact;
- Implicarea părților interesate: Prioritizând primele 50% dintre subiectele materiale, ROMGAZ poate aborda mai bine interesele și opiniile părților interesate atât interne cât și externe;
- Decizii strategice: Concentrându-se pe mai puține subiecte, Grupul ROMGAZ poate obține informații valoroase pentru luarea deciziilor strategice. Astfel, ROMGAZ poate să identifice domenii cheie pentru îmbunătățire și inovare, aliniindu-și eforturile de durabilitate cu strategia generală de afaceri;
- Transparență și comparabilitate: Un prag de 50% poate îmbunătăți transparența și comparabilitatea raportării de durabilitate a Grupului ROMGAZ, facilitând înțelegerea pentru părțile interesate a priorităților companiei.

În plus față de temele considerate materiale în urma aplicării pragului de materialitate de 50% detaliat mai sus, managementul companiei a considerat relevant să adauge trei teme în mod voluntar. Aceste teme au avut un scor la limita pragului de materialitate inferior de 50%.

3. Analiza impacturilor, riscurilor și oportunităților

Pe baza listei de teme materiale identificate la pasul anterior, echipa de proiect a demarat procesul de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților. Procesul a inclus workshop-uri interne, analiza literaturii și a materialelor interne de specialitate.

Societatea a analizat și localizat aceste impacturi, atât în operațiunile proprii, cât și în relația cu furnizorii și partenerii. A evaluat modul în care strategiile și activitățile companiei influențează oamenii și mediul, incluzând aici atât efectele directe ale activităților proprii, cât și cele rezultate din relațiile de afaceri. Impacturile pozitive și negative au fost analizate pe termen scurt, mediu și lung, fiind asociate fie cu operațiunile interne, fie cu lanțul valoric din amonte sau aval.

Pentru procesul de evaluare a impacturilor, Societatea a utilizat o combinație de criterii cantitative și calitative, inclusiv scala impactului (1-5), scopul (local, regional sau global), remediabilitatea (pentru impacturile negative) și probabilitatea (pentru impacturile pozitive și negative potențiale). Pragurile cantitative au fost stabilite pentru a determina relevanța temelor, iar criteriile calitative au oferit context pentru interpretarea rezultatelor.

În procesul de evaluare a impacturilor, au fost analizate efectele directe și indirecte generate de activitățile companiei, având în vedere impacturile pozitive și negative. Caracteristicile calitative analizate au inclus localizarea impactului, fie că acesta se manifesta în amonte, în activitățile proprii ale companiei sau în aval, și orizontul de timp, respectiv termen scurt, mediu sau lung. Un aspect esențial a fost determinarea impacturilor potențiale asupra drepturilor omului, acestea fiind prioritizate în conformitate cu cerințele ESRS.

Prioritizarea impacturilor negative pe baza gravității și a probabilității a fost realizată luând în considerare, în mod cumulativ și agregat, localizarea impactului, cauza acestuia, orizontul de timp, scala, scopul și posibilitatea de remediere. În cazul impacturilor negative viitoare, a fost luată în calcul și probabilitatea. Suplimentar, pentru fiecare impact negativ, s-a avut în vedere un potențial efect negativ asupra drepturilor omului, situație în care gravitatea impactului prevalează asupra probabilității acestuia.

Fiecare dintre acești parametri a fost notat conform unei scale cantitative, iar raționamentele au fost analizate pentru a asigura relevanța.

Procesul de identificare a materialității financiare a fost demarat prin identificarea riscurilor și oportunităților ce pot influența performanța financiară și fluxurile de numerar viitoare ale companiei. În acest context, s-au stabilit praguri financiare aliniate cu procedura de sistem Managementul Riscurilor așa cum este prezentat mai jos.

Prin alinierea la procedura de sistem Managementul Riscurilor și armonizarea metodologiei de notare și evaluare a riscurilor și oportunităților asociate durabilității, compania a asigurat posibilitatea analizării acestora în mod direct, comparativ cu alte categorii de riscuri specifice domeniului său de activitate aducându-le la un numitor comun.

Pragurile de materialitate financiară

Amplarea potențială a impactului financiar		
Explicație	Estimarea impactului financiar pe baza descrierilor privind continuarea utilizării resurselor, dependența de relații și alte efecte asupra fluxului de numerar viitor.	
5	impact foarte mare	impact foarte mare, peste 3 mil EUR
4	impact mare	impact mare, între 1,5 mil EUR și 3 mil EUR
3	impact mediu	impact mediu, între 0,7 mil EUR și 1,5 mil EUR
2	impact scăzut	impact scăzut, între 0,1 mil EUR și 0,7 mil EUR
1	fără impact	impact imaterial

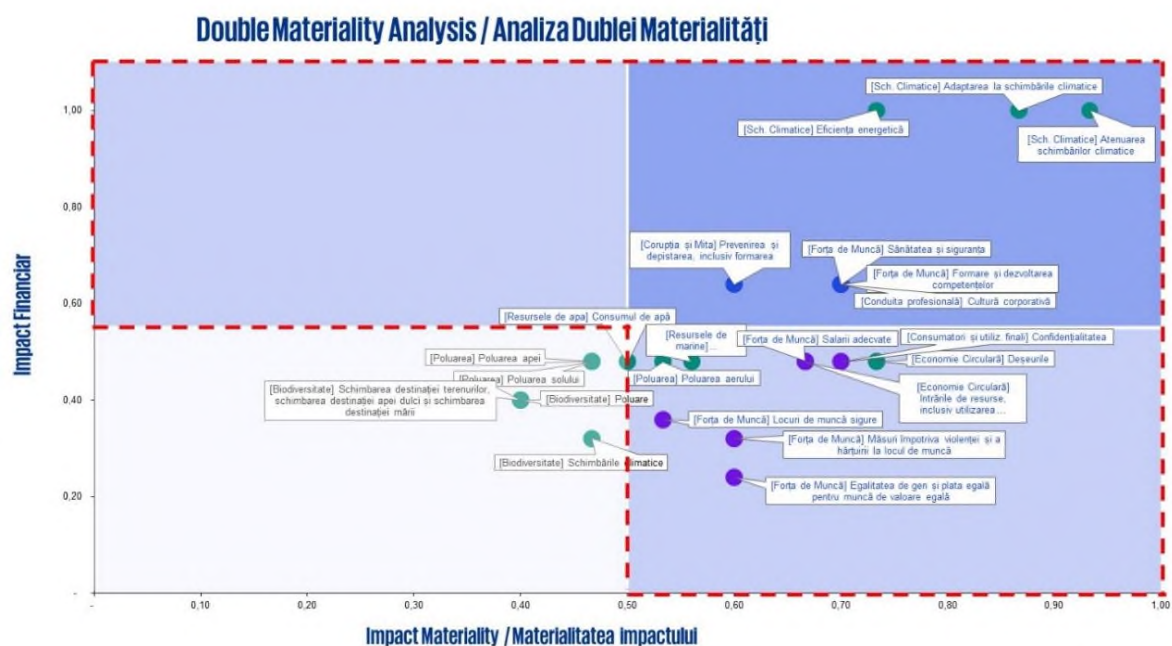
Evaluarea cantitativă a inclus analiza continuării utilizării resurselor și dependența de resursele din cadrul lanțului valoric și alte efecte asupra fluxurilor de numerar viitoare.

Informațiile utilizate pe parcursul analizei de dublă semnificație au inclus surse de date interne și externe, consultări cu părțile interesate și identificarea tendințelor relevante din industrie. Analiza de dublă semnificație a acoperit toate operațiunile Grupului ROMGAZ, incluzând impacturile, riscurile și oportunitățile pentru filiale și subsidiare.

În urma analizei de dublă semnificație derulată de companie au rezultat următoarele teme materiale:

	Temă materială	Sub-temă materială	Sub-sub temă materială
E1	Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice
E1	Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Atenuarea schimbărilor climatice
E1	Schimbările climatice	Eficiența energetică	Eficiența energetică
E2	Poluarea	Poluarea aerului	Poluarea aerului
E3	Resursele de apă și cele marine	Resursele de apă	Consumul de apă
E3	Resursele de apă și cele marine	Resursele marine	Deversările de apă
E5	Economia circulară	Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor
E5	Economia circulară	Deșeurile	Deșeurile
S1	Forța de muncă	Condiții de muncă	Locuri de muncă sigure
S1	Forța de muncă		Salarii adecvate
S1	Forța de muncă		Sănătatea și siguranța
S1	Forța de muncă	Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală
S1	Forța de muncă		Formare și dezvoltarea competențelor
S1	Forța de muncă		Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă
S4	Consumatorii și utilizatorii finali	Impacturile legate de informare pentru consumatori și/sau utilizatorii finali	Confidențialitatea
G1	Conduita profesională	Cultură corporativă	Cultură corporativă
G1	Conduita profesională	Corupția și mita	Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea

Notele acordate fiecărei teme, le-au plasat pe acestea în matricea de dublă semnificație prezentată în continuare:



Deși anumite sub-teme ESRS au reieșit ca fiind sub pragul de relevanță stabilit, Societatea se asigură că elementele esențiale sunt tratate în cadrul altor teme materiale.

De exemplu, considerând reglementările legislative aplicabile, politicile și procedurile interne, precum și istoricul lipsit de incidente al Societății în ceea ce privește substanțele periculoase și poluarea mediului, sub-tema utilizării substanțelor care prezintă motive de îngrijorare (ESRS E2) nu a fost considerată temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspectele privind gazul metan și depozitarea acestuia, în obiective SEVESO sunt tratate ca temă de siguranță a procesului în cadrul ESRS S1 - Siguranța și sănătatea și ESRS E1 Schimbările climatice.

Biodiversitatea a fost indicată ca o temă relevantă pentru ROMGAZ în principal datorită impacturilor, riscurilor și oportunităților asociate cu schimbările climatice cauzate de emisii de gaze cu efect de seră, cu schimbarea destinației terenurilor și poluarea care poate perturba habitatele naturale și ciclurile de viață ale speciilor. Evaluarea a luat în considerare impacturile activităților proprii și ale lanțului valoric asupra biodiversității. Activitățile, precum forajul și construcția, pot cauza pierderi de habitate și afectarea florei și faunei locale, iar schimbarea destinației terenurilor poate avea efecte negative asupra biodiversității. Grupul ROMGAZ respectă legislația națională și europeană privind studiile de impact asupra mediului și biodiversității, inclusiv cerințele pentru siturile protejate, cum ar fi Natura 2000. Compania evaluează riscurile sistemice asociate schimbărilor climatice, care pot afecta ecosistemele și operațiunile pe termen lung. Planul de decarbonare va contribui la protecția și restaurarea ecosistemelor. Societatea operează în zone sensibile pentru biodiversitate, inclusiv în apropierea sitului Natura 2000. Măsurile de atenuare a impactului sunt implementate conform legislației naționale și europene (Directiva 92/43/CEE și Directiva 2009/147/CE). Deși Grupul ROMGAZ nu a utilizat analize de scenarii pentru biodiversitate până în prezent, compania recunoaște importanța acestora și intenționează să le integreze în evaluările viitoare. În urma analizei de dublă materialitate, nici unul dintre impacturile, riscurile și oportunitățile asociate cu biodiversitatea și ecosistemele nu a rezultat material.

Sub-temele protecția avertizorilor, precum și gestionarea incidentelor sunt integrate în documentele strategice și de politică ale companiei în mod unitar, și deși nu au îndeplinit pragul de relevanță, vor fi indirect abordate în sub-tema materială Cultura Corporativă (ESRS - G1).

Analiza comparativă de sector din cadrul analizei de dublă materialitate și evaluarea internă au determinat că tema impactului asupra Comunităților Afectate (S3) nu este materială în prezent pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspectele legate de comunități sunt incluse în ESRS E2, ESRS E3 și ESRS E5, întrucât comunitățile afectate sunt implicate în cadrul procesului de obținere a actelor de reglementare de mediu pentru Grupul ROMGAZ.

Rezultatele procesului de analiză de dublă semnificație au fost aduse la cunoștința echipei de management executiv a Grupului ROMGAZ.

1.4.2 IRO-2: Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de Declarația privind durabilitatea a întreprinderii

Lista cerințelor de prezentare de informații, împreună cu numărul paginii unde acestea se regăsesc (index al conținutului) precum și tabelul cu toate punctele de date care decurg din alte acte legislative ale UE (Apendicele B, ESRS 2) se regăsesc în cele ce urmează.

Temele materiale, au fost identificate folosind analiza de dublă semnificație descrisă în secțiunea IRO - 1.

ESRS	Cerința de prezentare a informațiilor	Descriere	Pagina din Raportare
ESRS 2	BP-1	Baza generală pentru întocmirea declarațiilor privind durabilitatea	5
ESRS 2	BP-2	Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	6
ESRS 2	GOV-1	Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	7
ESRS 2	GOV-2	Informațiile furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de durabilitate abordate de acestea	14
ESRS 2	GOV-3	Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	15
ESRS 2	GOV-4	Declarație privind procesul de diligență	15
ESRS 2	GOV-5	Gestionarea riscurilor și controalele interne referitoare la raportarea privind durabilitatea	17
ESRS 2	SBM-1	Strategia, modelul de afaceri și lanțul valoric	17
ESRS 2	SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	24
ESRS 2	SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	25
ESRS 2	IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale	26
ESRS 2	IRO-2	Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de declarația privind durabilitatea a întreprinderii	32
ESRS E1	ESRS 2 GOV-3	Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	56
ESRS E1	E1-1	Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice	56
ESRS E1	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	57
ESRS E1	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de climă	58
ESRS E1	E1-2	Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	63
ESRS E1	E1-3	Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice	63
ESRS E1	E1-4	Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea	68
ESRS E1	E1-5	Consumul de energie și mixul energetic	69
ESRS E1	E1-6	Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	70
ESRS E1	E1-7	Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	78
ESRS E1	E1-8	Stabilirea prețului intern al carbonului	79
ESRS E1	E1-9	Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	79
ESRS E2	IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare	80
ESRS E2	E2-1	Politici legate de poluare	82
ESRS E2	E2-2	Acțiuni și resurse legate de poluare	84
ESRS E2	E2-3	Ținte legate de poluare	86
ESRS E2	E2-4	Poluarea aerului, a apei și a solului	87
ESRS E2	E2-6	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de poluare	88
ESRS E3	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de resursele de apă și cele marine	89
ESRS E3	E3-1	Politici legate de resursele de apă și cele marine	91
ESRS E3	E3-2	Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine	92
ESRS E3	E3-3	Ținte legate de resursele de apă și cele marine	99
ESRS E3	E3-4	Consumul de apă	101
ESRS E3	E3-5	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și de cele marine	102
ESRS E5	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale legate de biodiversitate și ecosisteme	103

ESRS	Cerința de prezentare a informațiilor	Descriere	Pagina din Raportare
ESRS E5	E5-1	Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară	106
ESRS E5	E5-2	Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară	107
ESRS E5	E5-3	Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară	112
ESRS E5	E5-4	Intrări de resurse	112
ESRS E5	E5-5	Ieșiri de resurse	113
ESRS E5	E5-6	Efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de utilizarea resurselor și economia circulară	117
ESRS S1	ESRS 2 SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	118
ESRS S1	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	118
ESRS S1	S1-1	Politici legate de forța de muncă proprie	126
ESRS S1	S1-2	Procese pentru colaborarea cu lucrătorii proprii și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	129
ESRS S1	S1-3	Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările	130
ESRS S1	S1-4	Adoptarea de măsuri privind impacturile materiale asupra forței de muncă proprii și abordări pentru atenuarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni	131
ESRS S1	S1-5	Ținte legate de gestionarea impacturilor negative materiale, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților materiale	133
ESRS S1	S1-6	Caracteristicile angajaților întreprinderii	134
ESRS S1	S1-10	Salarii adecvate	135
	S1-11	Protecția socială	135
ESRS S1	S1-13	Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	136
ESRS S1	S1-14	Indicatori de sănătate și siguranță	137
ESRS S1	S1-16	Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)	138
ESRS S1	S1-17	Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului	139
ESRS S4	ESRS 2 SBM-2	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	140
ESRS S4	ESRS 2 SBM-3	Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	140
ESRS S4	S4-1	Politici privind consumatorii și utilizatorii finali	143
ESRS S4	S4-2	Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	144
ESRS S4	S4-3	Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	145
ESRS S4	S4-4	Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile materiale și abordări pentru atenuarea riscurilor materiale și urmărirea oportunităților materiale legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri și abordări	146
ESRS S4	S4-5	Ținte legate de gestionarea impacturilor negative materiale, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților materiale	147
ESRS G1	ESRS 2 GOV-1	Rolul organelor de administrație, de supraveghere și de conducere	149
ESRS G1	ESRS 2 IRO-1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților materiale	150
ESRS G1	G1-1	Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	153
ESRS G1	G1-3	Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită	156
ESRS G1	G1-4	Incidente de corupție sau dare sau luare de mită	158

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS 2 GOV-1 Diversitatea de gen în cadrul organelor de conducere paragraful 21 litera (d)	Indicatorul nr. 13 din tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II		8
ESRS 2 GOV-1 Procentul membrilor din cadrul organelor de conducere care sunt independenți paragraful 21 litera (e)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		8
ESRS 2 GOV-4 Declarația privind procesul de diligență paragraful 30	Indicatorul nr. 10 tabelul 3 din anexa 1				15
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu combustibilii fosili paragraful 40 litera (d) subparagraful (i)	Indicatorii numărul 4 Tabel	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013;	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		17
	1 din anexa 1	Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei tabelul 1: Informații calitative privind riscul pentru mediu și tabelul 2: Informații calitative privind riscul social			
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu fabricarea de produse chimice paragraful 40 litera (d) subparagraful (ii)	Indicatorul nr. 9 tabelul nr. 2 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu arme controversate paragraful 40 litera (d) subparagraful (iii)	Indicatorul nr. 14 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) din Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu cultivarea și producția de tutun paragraful 40 litera (d) subparagraful (iv)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) din Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E1-1 Planul de tranziție pentru realizarea neutralității climatice până în 2050 alineatul (14)				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)	Societatea nu are adoptat un plan de tranziție
ESRS E1-1 Întreprinderi excluse de la aplicarea indicilor de referință aliniați la Acordul de la Paris paragraful 16 litera (g)		Articolul 449a	articolul 12 alineatul (1) literele (d)-(g) și articolul 12 alineatul (2)		Nu este aplicabil

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
		Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Riscul de tranziție între portofoliul bancar și schimbările climatice: Calitatea creditului expunerilor pe sectoare, emisii și scadența reziduală			
ESRS E1-4 Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră paragraful 34	Indicatorul nr. 4 tabelul nr. 2 din anexa 1	Articolul 449a Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 6		68
ESRS E1-5 Consumul de energie fosilă din surse dezagregate în funcție de sursă (numai sectoarele cu un impact ridicat asupra climei) paragraful 38	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 1 și indicatorul n. 5 Tabelul 2 din anexa 1				69
ESRS E1-5 consumul de energie și mixul energetic paragraful 37	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 1 din anexa 1				69
ESRS E1-5 Intensitatea energetică asociată cu activitățile din sectoare cu un impact ridicat asupra climei Alineatele (40)- (43)	Indicatorul nr. 6 tabelul nr. 1 din anexa 1				70
ESRS E1-6 Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES paragraful 44	Indicatorii nr. 1 și 2 tabelul nr. 1 din anexa 1	Articolul 449a;Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 1: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: Calitatea creditului expunerilor pe	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 5 alineatul (1), articolul 6 și articolul 8 alineatul (1)		74

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referință din Pilonului 3	Referință din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referință din Legea climei	Pagină/Evaluare
		sectoare, emisii și scadența reziduală			
ESRS E1-6 Intensitatea emisiilor brute de GES Alineatele (53)-(55)	Indicatorii nr. 3 tabelul nr. 1 din anexa 1	Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei Modelul 3: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție la schimbările climatice: indicatori de aliniere	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 8 alineatul (1)		78
ESRS E1-7 Absorbțiile de GES și creditele de carbon paragraful 56				Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)	Societatea nu folosește credite de carbon
ESRS E1-9 Expunerea portofoliului indicelui de referință la riscurile fizice legate de climă paragraful 66			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E1-9		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei paragrafele 46 și 47; Formularul 5: Portofoliul bancar - riscul fizic al schimbărilor climatice: Expuneri supuse riscului fizic.			Nu sunt calculate
Dezagregarea valorilor monetare în funcție de riscul fizic acut și cronic paragraful 66 litera (a)					
ESRS E1-9					
Amplasarea activelor semnificative care sunt supuse unui risc fizic semnificativ paragraful 66 litera (c).					
ESRS E1-9 Defalcarea valorii contabile a activelor imobiliare în funcție de clasele de eficiență energetică paragraful 67 litera (c).		Articolul 449a din Regulamentul (UE) nr. 575/2013; Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2022/2453 al Comisiei alineatul (34); Modelul 2: Portofoliul bancar - Riscul de tranziție al schimbărilor climatice: Împrumuturi garantate			Nu este aplicabil

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referință din Pilonului 3	Referință din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referință din Legea climei	Pagină/Evaluare
		cu bunuri imobile - Eficiența energetică a garanțiilor reale			
ESRS E1-9 Gradul de expunere a portofoliului la oportunitățile legate de climă paragraful 69			Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II		Nu este aplicabil
ESRS E2-4 Cantitatea din fiecare poluant enumerat în anexa II la Regulamentul E-PRTR (Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați) emisă în aer, apă și sol, paragraful 28	Indicatorul nr. 8 tabelul 1 din anexa 1				88
	Indicatorul nr.2 tabelul 2 din anexa 1				
	Indicatorul nr. 1 tabelul 2 din anexa 1				
	Indicatorul nr. 3 tabelul 2 din anexa 1				
ESRS E3-1 Resursele de apă și cele marine paragraful 9	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 2 din anexa 1				91
ESRS E3-1 Politica specifică paragraful 13	Indicatorul nr. 8 tabelul 2 din anexa 1				92
ESRS E3-1 Oceane și mări durabile alineatul (14)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este aplicabilă
ESRS E3-4 Total apă reciclată și reutilizată paragraful 28 litera c	Indicatorul nr. 6.2 tabelul 2 din anexa 1				101
ESRS E3-4 Consumul total de apă consumată în m3 per venit net din operațiunile proprii paragraful 29	Indicatorul nr. 6.1 tabelul 2 din anexa 1				101
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (a) punctul (i)	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 1 din anexa 1				Nu este tema materială
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (b)	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS 2- IRO 1 - E4 punctul 16 litera (c)	Indicatorul nr. 14 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind terenurile/agricultura paragraful 24 litera (b)	Indicatorul nr. 11 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2 Practici sau politici durabile privind oceanele/mărilor paragraful 24 litera (c)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 2 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS E4-2	Indicatorul nr. 15 tabelul 2 din anexa 1				Nu este temă materială
Politicile de combatere a despăduririi paragraful 24 litera (d)					
ESRS E5-5 Deșeuri nereciclate paragraful 37 litera (d)	Indicatorul nr. 13 tabelul nr. 2 din anexa 1				114

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS E5-5 Deșeuri periculoase și deșeuri radioactive paragraful 39	Indicatorul nr. 9 tabelul nr. 1 din anexa I				117
ESRS 2- SBM3 - S1 Riscul de incidente de muncă forțată paragraful 14 litera (f)	Indicatorul nr. 13 tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS 2- SBM3 - S1	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 3 din anexa I				Nu este temă materială
Riscul de incidente de muncă a copiilor paragraful 14 litera (g)					
ESRS S1-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului alineatul (20)	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa I				127
ESRS S1-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii alineatul (21)			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		126
ESRS S1-1 Procese și măsuri de prevenire a traficului de persoane paragraful 22	Indicatorul nr. 11 tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS S1-1 Politica de prevenire a accidentelor la locul de muncă sau sistemul de gestionare a acestora paragraful 23	Indicatorul nr. 1 tabelul nr. 3 din anexa I				128
ESRS S1-3 Mecanisme de soluționare a reclamațiilor/plângerilor paragraful 32 litera (c)	Indicatorul nr. 5 tabelul nr. 3 din anexa I				130
ESRS S1-14 Numărul de decese și numărul și rata accidentelor legate de muncă paragraful 88 literele (b) și (c)	Indicatorul nr. 2 tabelul nr. 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		137-138
ESRS S1-14 Numărul de zile pierdute ca urmare a vătămarilor, accidentelor, deceselor sau bolilor paragraful 88 litera (e)	Indicatorul nr. 3 tabelul nr. 3 din anexa I				138
ESRS S1-16 Disparitatea salarială de gen în formă neajustată paragraful 97 litera (a)	Indicatorul nr. 12 tabelul nr. 1 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		138
ESRS S1-16 Un nivel excesiv al raportului dintre remunerația directorului general și cea a lucrătorilor paragraful 97 litera (b)	Indicatorul nr. 8 tabelul nr. 3 din anexa I				138
ESRS S1-17 Incidente de discriminare paragraful 103 litera (a)	Indicatorul nr. 7 tabelul nr. 3 din anexa I				139

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS S1-17 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 104 litera (a)	Indicatorul nr. 10 tabelul 1 și indicatorul n. 14 Tabelul 3 din anexa I		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		139
ESRS 2- SBM3 - S2 Risc semnificativ de muncă a copiilor sau de muncă forțată în lanțul valoric paragraful 11 litera (b)	Indicatorii nr. 12 și n. 13 Tabelul 3 din anexa I				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului paragraful 17	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul n. 11 Tabelul 1 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Politici privind lucrătorii din lanțul valoric paragraful 18	Indicatorul nr. 11 și n. 4 Tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S2-1 Nerespectarea Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 19	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu este temă materială
ESRS S2-1 Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii paragraful 19			Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II		Nu este temă materială
ESRS S2-4 Aspecte legate de drepturile omului și incidente legate de lanțul său valoric din amonte și din aval paragraful 36	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S3-1 Angajamente privind politica în domeniul drepturilor omului, paragraful 16	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 din anexa 1 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S3-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a principiilor OIM sau a orientărilor OCDE paragraful 17	Indicatorul numărul 10 Tabelul 1 Anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		Nu este temă materială
ESRS S3-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului paragraful 36	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS S4-1 Politici privind consumatorii și utilizatorii finali paragraful 16	Indicatorul nr. 9 tabelul 3 și indicatorul nr. 11 tabelul 1 din anexa 1				143

Cerința de prezentare a informațiilor și paragraful de date aferent	Referință din SFDR	Referința din Pilonului 3	Referința din Regulamentul privind indicii de referință	UE Referința din Legea climei	Pagină/Evaluare
ESRS S4-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE paragraful 17	Indicatorul nr. 10 tabelul nr. 1 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)		144
ESRS S4-4 Aspecte și incidente privind drepturile omului paragraful 35	Indicatorul nr. 14 tabelul 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS G1-1 Convenția Organizației Națiunilor Unite împotriva corupției paragraful 10 litera (b)	Indicatorul nr. 16 tabelul 3 din anexa 1				153
ESRS G1-1 Protecția avertizorilor paragraf 10 (d)	Indicatorul nr. 6 tabelul nr. 3 din anexa 1				Nu este temă materială
ESRS G1-4 Amenzi pentru încălcarea legilor de combatere a corupției și a dării sau luării de mită paragraful 24 litera (a)	Indicatorul nr. 17 tabelul 3 din anexa 1		Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II)		158-159
ESRS G1-4 Standarde de combatere a corupției și a dării și luării de mită paragraful 24 litera (b)	Indicatorul nr. 16 tabelul 3 din anexa 1				156

1.4.3 MDR-P: Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate semnificative

Temele materiale sunt gestionate de Grupul ROMGAZ printr-o serie de politici menite să prevină, să atenueze și să remedieze impacturile semnificative actuale și potențiale, să abordeze riscurile semnificative și/sau să urmărească oportunități semnificative. Aceste politici sunt incluse în sistemele de management ale Grupului ROMGAZ, care asigură nu doar conformitatea cu cerințele legale, ci și alinierea cu cele mai bune practici internaționale.

Politicile în vigoare aplicabile fiecărei teme și sub-teme materiale identificate sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. În cazul în care nu există adoptate politici incluse în documentele interne, Societatea a precizat acest lucru și a prezentat un interval de timp în care intenționează să le adopte.

1.4.4 MDR-A: Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate semnificative

Acțiunile necesare pentru fiecare temă ESRS relevantă sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. Acolo unde informația a fost disponibilă, sunt incluse informații despre planurile de acțiune și cheltuieli operaționale (OpEx) și/sau cheltuieli de capital (CapEx) semnificative.

1.4.5 MDR-T: Urmărirea eficacității politicilor și a acțiunilor prin intermediul Țintelor

Țintele pentru fiecare temă ESRS relevantă sunt prezentate în secțiunile respective ale Raportării consolidate privind durabilitatea. Dacă țintele nu sunt adoptate, în secțiunile relevante ale Raportării sunt prezentate motivele pentru care nu au fost adoptate și intervalul de timp în care Grupul ROMGAZ intenționează să le adopte.

Indicatorii sunt, de asemenea, prezentați în secțiunea Declarației - Cerințele de prezentare ESRS acoperite de Raportarea consolidată privind durabilitatea Societății, care centralizează temele materiale, cerințele de raportare și punctele de date materiale legate de tema materială și indicatorii pe care Grupul ROMGAZ îi utilizează pentru a evalua performanța și eficacitatea în chestiuni de impact, risc sau oportunitate semnificativă.

2 Prezentare de informații în temeiul articolului 8 din Regulamentul privind Taxonomia (UE) 2020/852

Secțiunile următoare prezintă analiza realizată de Grupul ROMGAZ, pentru raportarea informațiilor specifice activităților economice desfășurate în exercițiul financiar 2024 (1 ianuarie 2024 - 31 decembrie 2024), în conformitate cu art. 8 din Regulamentul (UE) 2020/852. Pentru această perioadă de raportare, ROMGAZ are obligația de a raporta proporțiile de eligibilitate și aliniere ale activităților economice, evidențiind contribuția acestora la cele șase obiective de mediu.

2.1 Determinarea eligibilității activităților economice ale Grupului ROMGAZ

Evaluarea activităților desfășurate de ROMGAZ a fost realizată pentru fiecare din cei trei indicatori financiari (Cifra de afaceri, CapEx și OpEx) pe baza situațiilor financiare anuale consolidate pentru exercițiul financiar 2024, întocmite de reprezentanții Societății în conformitate cu prevederile OMF nr. 2844/2016 privind Reglementările Contabile din 2016 conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară. Analiza situațiilor financiare a fost realizată cu scopul identificării activităților economice eligibile și a proporțiilor de eligibilitate ale acestora, în conformitate cu prevederile Actului delegat nr. 2021/2178 („Disclosure Delegated Act”), și cu comunicările ulterioare ale Comisiei Europene privind interpretarea și punerea în aplicare a anumitor cerințe ale Regulamentului privind Taxonomia UE și a Actelor delegate subsecvente. Dubla contabilizare a valorilor care stau la baza calculului indicatorilor a fost evitată prin eliminarea valorilor tranzacțiilor încheiate în cadrul ROMGAZ conform cerințelor IFRS 10 *Situații financiare consolidate*, paragraful B86.

Pentru a identifica activitățile economice eligibile, a fost efectuată o analiză a întregului portofoliu de activități desfășurate la nivelul celor opt sucursale și două filiale din cadrul Grupului ROMGAZ. Aceste activități au fost comparate atât din punct de vedere al descrierii, cât și al codurilor CAEN, cu activitățile listate în Anexele I și II ale Actului Delegat 2021/2139 și în Anexele I - IV ale Actului Delegat 2023/2486.

Pentru a prezenta date comparative, abordarea metodologica stabilită pentru anul 2024 a fost aplicată și datelor aferente anului 2023. Astfel au fost efectuate următoarele modificări aferente anului 2023:

Pentru CAPEX, în raportul de taxonomie 2023, totalul a inclus doar cheltuielile de capital ale lernut, care a fost considerată o activitate eligibilă. Prin urmare, procentul din raportarea anului curent legat de activitățile eligibile pentru anul fiscal 2023, s-a modificat după cum urmează:

- CCM 7.4 de la 0,03% din eligibilitatea totală CAPEX la 0,01% eligibilitate din totalul CAPEX;
- CCM 4.29 "Producția de energie electrică din combustibili fosili de la 7,76% din eligibilitatea totală a CAPEX la 4,12% din totalul CAPEX.

În Raportul de taxonomie 2023, KPI-urile OPEX prezentate nu au luat în considerare toate conturile de cheltuieli, astfel cum sunt definite la articolul 8 din Regulamentul privind taxonomia nr. 852/2020. Prin urmare, procentul din raportarea anului curent aferentă activităților eligibile pentru anul fiscal 2023 s-a modificat după cum urmează:

- CCM 4.29 "Producția de energie electrică din combustibili fosili" de la 0,13% eligibilitate la 14,16% eligibilitate din totalul cheltuielilor de exploatare;
- CCM 6.6 "Servicii de transport rutier de mărfuri - neidentificate în anul precedent;
- CCM 6.5 "Transport cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare - nu a fost identificat în anul precedent.

Cifra de afaceri

ROMGAZ desfășoară operațiuni de explorare, exploatare și furnizare a gazelor naturale. Totodată, deține 90.5% din piața românească de înmagazinare subterană a gazelor naturale. În plus, Grupul ROMGAZ dispune de facilități pentru producția de energie electrică derivată din gaze naturale.

În 2024, Grupul ROMGAZ a realizat o cifră de afaceri totală de 7.929.436.000,00 RON, din care 94,31% a fost generată de activități specifice domeniului principal de activitate, astfel: producția și comercializarea gazelor naturale, înmagazinarea gazelor naturale și prestarea altor servicii sau vânzarea

altor bunuri sau produse - țitei și condensat de sondă, activități care nu sunt eligibile conform Taxonomiei UE.

În urma analizei, au fost identificate următoarele activități economice eligibile care au generat o pondere de 5,69% din cifra de afaceri după cum urmează:

- Producția de energie electrică a SPEE Iernut (cod CAEN 3511/NACE D35.11) a generat 4,25% (337.044.436,00 RON) din cifra de afaceri a Grupului ROMGAZ. Această activitate corespunde atât din punct de vedere al codului CAEN cât și din punct de vedere al descrierii, cu activitatea 4.29 - Producerea de energie electrică din combustibili fosili gazoși. Aceasta este prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139, ca fiind o activitate de tranziție care contribuie substanțial la obiectivul de mediu "Atenuarea schimbărilor climatice".
- Activitatea desfășurată de STTM Târgu Mureș sub codul CAEN 4941/NACE H49.41 - Transporturi rutiere de mărfuri, a generat 1,44% (114.170.844,00 RON) din cifra de afaceri a Grupului ROMGAZ. Activitatea STTM corespunde atât din punct de vedere al codului CAEN cât și din punct de vedere al descrierii cu activitatea 6.6 - Serviciile de transport rutier de marfă prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Aceasta este o activitate care contribuie substanțial la obiectivul de mediu "Atenuarea schimbărilor climatice".

Cheltuieli de capital (CapEx)

În conformitate cu prevederile art. 1.1.2.2. din Anexa I a Actului Delegat nr. 2021/2178, numărătorul CapEx este egal cu partea din cheltuielile de capital inclusă la numitor care este oricare dintre următoarele:

- a) Legată de active sau procese ce sunt asociate cu activități economice aliniate la taxonomie;
- b) Parte dintr-un plan ce vizează extinderea activităților economice aliniate la taxonomie sau crearea posibilității ca activitățile economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei să devină aliniate la taxonomie („planul CapEx”);
- c) Legată de achiziționarea de produse provenite din activități economice aliniate la taxonomie și de măsuri individuale de facilitare a activităților-țintă menite să reducă emisiile de carbon sau să conducă la reduceri ale emisiilor de gaze cu efect de seră, în special activitățile enumerate la punctele 7.3 - 7.6 din Anexa I a Actului delegat privind clima, precum și alte activități economice enumerate în actele delegate adoptate în baza Regulamentului (UE) 2020/852, și cu condiția ca aceste măsuri să fie puse în aplicare și să fie operaționale în termen de 18 luni.

În exercițiul financiar 2024, valoarea totală a cheltuielilor de capital realizate la nivelul ROMGAZ a fost de 3.197.770.000,00 RON, iar acestea au constat în proporție de 92,38% (2.954.017.661,40 RON) în cheltuieli de capital neeligibile, asociate activităților principale de exploatare, înmagazinare și comercializare a gazelor naturale.

CapEx de tip A

În anul 2024, Grupul ROMGAZ a efectuat investiții pentru modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor de producere a energiei electrice, având ca obiectiv creșterea capacității de producție a Sucursalei SPEE Iernut. Au fost identificate astfel două investiții eligibile:

- Activitatea 4.29 - Producerea de energie electrică din combustibili gazoși fosili, reprezentând 7,12% (227.716.784,00 RON) din totalul investițiilor realizate;
- Activitatea 6.6 - Serviciile de transport rutier de marfă, reprezentând 0,28% (8.877.400,00 RON) pentru achiziționarea de autoutilitare din categoria N1 destinate transportului rutier de mărfuri.

CapEx de tip C

De asemenea, au fost efectuate cheltuieli specifice categoriei C de CapEx, reprezentând 0,22% (7.158.154,60 RON) din totalul cheltuielilor de capital, care au fost asociate următoarelor activități eligibile după cum urmează:

- Activitățile de renovare a clădirilor deținute de Grupul ROMGAZ au reprezentat 0,19% din totalul cheltuielilor de capital. Această activitate poate contribui substanțial la două obiective de mediu: Atenuarea schimbărilor climatice (CCM 7.2) și Tranziția către o economie circulară (CE 3.2). Pentru determinarea obiectivului de mediu cel mai relevant la care activitatea de renovare are o contribuție substanțială, s-a analizat specificul și scopul lucrărilor realizate. Având în vedere că:
 - renovarea clădirilor nu a vizat îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor,
 - nu corespunde definiției „renovării majore”,
 - și nu poate fi asociată cu punerea în aplicare a unui plan de adaptare la schimbările climatice,

s-a concluzionat că această activitate contribuie în mod substanțial la obiectivul de mediu Tranziția către o economie circulară, adică activitatea 3.2 - Renovarea clădirilor existente prevăzută în Anexa II a Actului Delegat 2023/2486.

- Achiziția unor autovehicule electrice din categoria M1, a avut o pondere de 0,025% din totalul cheltuielilor de capital. Aceasta este o investiție care se încadrează în activitatea 6.5. Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare din Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Așadar, contribuie în mod semnificativ la obiectivul de mediu Atenuarea schimbărilor climatice.
- Achiziția și instalarea unor stații de încărcare a autovehiculelor electrice a fost o investiție realizată la Filiala Depogaz și a reprezentat 0,005% din totalul cheltuielilor de capital ale Grupului ROMGAZ. Această investiție se încadrează în activitatea 7.4. - Instalarea, întreținerea și repararea stațiilor de încărcare a vehiculelor electrice din clădiri (și din spațiile de parcare aderente clădirilor) prevăzută în Anexa I a Actului delegat 2021/2139. Așadar, contribuie la obiectivul de mediu Atenuarea schimbărilor climatice.

Cheltuieli de exploatare (OpEx)

Conform art. 1.1.3.1 din Anexa I a Actului Delegat 2021/2178, numitorul cheltuielilor de exploatare include costurile necapitalizate directe, legate de cercetare și dezvoltare, măsurile de renovare a clădirilor, contractele de leasing pe termen scurt, întreținerea și reparațiile, precum și orice alte cheltuieli directe legate de întreținerea curentă a imobilizărilor corporale de către întreprindere sau partea terță către care sunt externalizate activitățile care sunt necesare pentru a se asigura funcționarea continuă și eficace a acestor active.

De asemenea, întreprinderile nefinanciare care aplică GAAP (Generally Accepted Accounting Principles) naționale și nu capitalizează activele aferente dreptului de utilizare, pe lângă costurile enumerate în paragraful anterior trebuie să includă în OpEx și costurile aferente contractelor de leasing.

Pentru identificarea cheltuielilor de exploatare conforme cu aceste criterii, a fost efectuată o analiză detaliată a situațiilor financiare, având la bază prevederile Actului delegat 2021/2178, precum și Comunicările ulterioare ale Comisiei Europene: 2022/C 385/01 (FAQ12) respectiv C/2023/305 (FAQ34). Scopul analizei a fost identificarea cheltuielilor de exploatare care corespund definiției numitorului OpEx, din cheltuielile înregistrate în categoria **Alte cheltuieli** din conturile contabile 611, 612, 624, 6024, 628, respectiv **Cheltuieli cu personalul** din conturile 641, 642 și 645.

Astfel, valoarea numitorului OpEx determinată din totalul cheltuielilor de exploatare înregistrate la nivelul Grupului ROMGAZ în 2024 a fost de 201.528.076,28 RON. Pe baza categoriilor specifice numărătorului OpEx, au fost identificate următoarele cheltuieli eligibile, asociate activelor sau proceselor aferente activităților economice eligibile sau aliniate la taxonomie:

- Cheltuieli operaționale aferente producției de energie electrică la SPEE Iernut, reprezentând 10,31% din totalul cheltuielilor operaționale. Acestea se încadrează în activitatea 4.29 - *Producerea de energie electrică din combustibili gazoși fosili*.
- Cheltuieli de întreținere și reparații ale autoutilitarelor deținute și utilizate de Sucursala STTMM în transportul rutier de mărfuri, având o pondere de 0,49% din totalul cheltuielilor operaționale. Acestea sunt asociate activității 6.6 - *Serviciile de transport rutier de marfă*.

- Cheltuieli de întreținere și reparații ale autovehiculelor din categoria M1, având o pondere de 1,64% din totalul cheltuielilor operaționale. Aceste cheltuieli sunt asociate activității 6.5 - *Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare*.

Restul cheltuielilor operaționale, aferente activităților principale de producție, comercializare și înmagazinare a gazelor naturale, reprezintă 87,57% din totalul cheltuielilor de exploatare și sunt neeligibile.

2.2 Determinarea alinierii activităților economice eligibile ale Grupului ROMGAZ

Pentru a fi considerate durabile sau „aliniate”, activitățile economice eligibile trebuie să contribuie substanțial la cel puțin unul din cele șase obiective de mediu enumerate în art. 9 din Regulamentul privind Taxonomia UE (Regulamentul 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2020 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088), să nu prejudicieze în mod semnificativ niciunul din celelalte obiective de mediu, și să respecte garanțiile sociale minime menționate în art. 18 din Regulament.

Evaluarea activităților economice eligibile cu scopul determinării proporției de aliniere a fost realizată pentru activitățile care contribuie semnificativ la obiectivele de mediu *Atenuarea schimbărilor climatice* și *Tranziția către o economie circulară*, pe baza criteriilor tehnice stabilite prin Actele Delegate 2021/2139 respectiv 2023/2486, și pe baza criteriilor de evaluare stabilite pentru cele 4 domenii aplicabile privind garanțiile sociale minime: *drepturile omului, corupția, fiscalitatea și practicile concurențiale*.

În urma evaluării realizate pe baza criteriilor tehnice aplicabile, s-a constatat că acestea nu sunt îndeplinite integral, prin urmare, activitățile eligibile desfășurate de Grupul ROMGAZ în anul 2024 nu pot fi considerate aliniate la Taxonomia UE. Având în vedere acest lucru, compania nu a evaluat oficial dacă respectă sau nu criteriile sociale minime conform Regulamentului privind Taxonomia UE 2020/852. Aspectele sociale ale companiei sunt raportate în capitolul S1 al raportului ESRS.

2.3 Prezentarea indicatorilor cheie de performanță ai Grupului ROMGAZ pentru cei 3 indicatori financiari

Cifra de afaceri:

Numitorul reprezintă cifra de afaceri netă obținută în exercițiul financiar 2024, conform contului de profit și pierdere consolidat în conformitate cu OMFP 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare [a se vedea Situațiile financiare consolidate anuale, Nota 3].

Numărătorul care reprezintă ponderea din cifra de afaceri, obținută din activitățile aliniate la Taxonomia UE este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din Cifra de afaceri totală.

Cheltuieli de capital (CapEx):

Numitorul reprezintă totalul cheltuielilor de capital realizate în exercițiul financiar 2024, conform OMFP nr. 2844/2016 cu modificările și completările ulterioare [a se vedea Situațiile financiare consolidate anuale, Nota 12].

Numărătorul care include cheltuielile de capital legate de active sau procese ce sunt asociate cu activități aliniate la Taxonomia UE este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din totalul cheltuielilor de capital.

Cheltuieli de exploatare (OpEx):

Numitorul reprezintă totalul cheltuielilor de exploatare aferente exercițiului financiar 2024, determinate în conformitate cu definiția acestui indicator din art. 1.1.3.1, Anexa I a Actului Delegat 2021/2178.

Numărătorul care include cheltuielile de exploatare asociate unor activități aliniate la Taxonomia EU este egal cu 0 RON, rezultând o proporție de aliniere de 0% din totalul cheltuielilor de exploatare.

Rezultatele evaluării activităților economice ale Grupului ROMGAZ pentru anul 2024 sunt prezentate în secțiunea următoare, conform modelelor prevăzute în Anexa V a Actului Delegat 2023/2486.

Proporția din cifra de afaceri generată de produse sau servicii asociate cu activitățile economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Categoriile minime	Proportia din Cifra de afaceri aliniat la taxonomie (A.1.) sau eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) Cifra de afaceri,	Categorica (activitate de facilitare)	Categorica (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	Cifra de afaceri	Proportia din Cifra de afaceri	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulara	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulara	Biodiversitatea				
		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
Cifra de afaceri a activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție			0,00%	0%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeoși fosili		CCM 4.29	337.044.436,00	4,25%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL							4,46%		
Serviciile de transport rutier de marfă		CCM 6.6	114.170.844,00	1,44%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL							0,00%		
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)			451.215.280,00	5,69%	5,69%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%							4,46%		
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)			451.215.280,00	5,69%	5,69%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%							4,46%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
Cifra de afaceri a activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei			7.478.220.720,00	94,31%															
TOTAL (A + B)			7.929.436.000,00	100%															

Proporția CapEx din produse sau servicii asociate cu activități economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Garanții minime	Proporția din CapEx aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibilă din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) CapEx, anul 2023	Categoria (activitate de facilitare)	Categoria (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	CapEx	Proporția din CapEx	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				
				D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N		%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
CapEx aferente activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție		-	0,00%	0%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeși fosili	CCM 4.29	227.716.784,00	7,12%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								4,12%		
Serviciile de transport rutier de marfă	CCM 6.6	8.877.400,00	0,28%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Renovarea clădirilor existente	CE 3.2 CCM 7.2	6.039.858,28	0,19%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare	CCM 6.5	919.296,32	0,03%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0%		
Instalarea, întreținerea și repararea stațiilor de încărcare a vehiculelor electrice din clădiri	CCM 7.4	199.000,00	0,01%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0,01%		
CapEx aferente activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)		243.752.338,60	7,62%	7,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	0,00%								4,13%		
CapEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)		243.752.338,60	7,62%	7,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	0,00%								4,13%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
Cap Ex aferente activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei		2.954.017.661,40	92,38%																
TOTAL (A + B)		3.197.770.000,00	100,00%																

	Proporția CapEx/Total CapEx	
	Aliniată din punct de vedere al taxonomiei per obiectiv	Eligibilă din punct de vedere al taxonomiei per obiectiv
CCM	0,00%	0,00%
CCA	0,00%	0,00%
WTR	0,00%	0,00%
CE	0,00%	0,20%
PPC	0,00%	0,00%
BIO	0,00%	0,00%

Proporția OpEx din produse sau servicii asociate cu activități economice aliniate la taxonomie - informații furnizate pentru anul 2024

Exercițiul financiar 2024	2024			Criterii privind contribuția substanțială						Criterii aferente principiului de "a nu aduce prejudicii semnificative" (DNSH)						Garanții minime	Proporția din OpEx aliniată la taxonomie (A.1.) sau eligibil din punctul de vedere al taxonomiei (A.2.) OpEx, anul 2023	Categorie (activitate de facilitare)	Categorie (activitate de tranziție)
Activități economice	Codul	OpEx	Proporția din OpEx	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea	Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apa	Poluarea	Economia circulară	Biodiversitatea				
		RON	%	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D; N; N/EL	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	D/N	%	De facilitare	De tranziție
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
A. ACTIVITĂȚI ELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
A.1. Activități durabile din punctul de vedere al mediului (aliniate la taxonomie)																			
-	-	-	0,00%	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	-	-
OpEx aferente activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniate la taxonomie) (A.1.)		-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%		
Din care de facilitare		-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	N	N	N	N	N	N	N	0,00%	De facilitare	
Din care de tranziție		-	0,00%	0,00%						N	N	N	N	N	N	N	0,00%		De tranziție
A.2. Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniate la taxonomie)																			
				EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;	EL; N/EL;										
Producerea de energie electrică din combustibili gazeși fosili	CCM 4.29	20.775.931,49	10,31%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								14,16%		
Serviciile de transport rutier de marfă	CCM 6.6	979.066,48	0,49%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0,49%		
Transportul cu motociclete, autoturisme și vehicule utilitare ușoare	CCM 6.5	3.297.891,82	1,64%	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								2,43%		
OpEx aferente activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (nealiniate la taxonomie) (A.2.)		25.052.889,79	12,43%	12,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								17,08%		
OpEx aferente activităților eligibile din punctul de vedere al taxonomiei (A1. + A.2.)		25.052.889,79	12,43%	12,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								17,08%		
B. ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE DIN PUNCT DE VEDERE AL TAXONOMIEI																			
OpEx aferente activităților neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei		176.475.186,49	87,57%																
TOTAL (A + B)		201.528.076,28	100,00%																

Prezentarea informațiilor menționate la art. 8, alineatele (6) și (7) privind activitățile nucleare și activitățile legate de gazele fosile (conform modelului prevăzut în Anexa III la Actul Delegat 2022/1214).

Rând			Activități legate de energia nucleară
1			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la activități de cercetare, dezvoltare, demonstrare și implementare a instalațiilor inovatoare de producere a energiei electrice care produc energie din procese nucleare cu un minimum de deșeuri generate de ciclul combustibilului.
2			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția și operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare noi pentru producerea de energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen, precum și modernizările lor în materie de securitate, utilizând cele mai bune tehnologii disponibile.
3			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la operarea în condiții de siguranță a unor instalații nucleare existente care produc energie electrică sau căldură de proces, inclusiv în scopuri legate de încălzirea centralizată sau de procese industriale, cum ar fi producția de hidrogen din energie nucleară, precum și modernizările lor în materie de securitate.
			Activități legate de gazele fosile
4			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția sau operarea de instalații de producere a energiei electrice care produc energie electrică utilizând combustibili gazeși fosili.
5			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații care combină producerea energiei termice pentru încălzire/răcire și a energiei electrice folosind combustibili gazeși fosili.
6			Întreprinderea desfășoară, finanțează sau are expuneri la construcția, recondiționarea și operarea de instalații de producere de energie termică pentru încălzire/răcire care utilizează combustibili gazeși fosili.

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor)

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total Cifra de afaceri	7.929.436.000,00	100%	7.929.436.000,00	100%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total CapEx	3.197.770.000,00	100%	3.197.770.000,00	100%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numitor) - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Total OpEx	201.528.076,28	0%	201.528.076,28	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător)

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0,00%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice aliniate la taxonomie (numărător) - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice aliniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice aliniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice aliniate la taxonomie la numărătorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - Cifra de afaceri

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	337.044.436,00	4,25%	337.044.436,00	4,25%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul Cifrei de afaceri	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul Cifrei de afaceri	114.170.844,00	1,44%	114.170.844,00	1,44%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul Cifrei de afaceri	451.215.280,00	5,69%	451.215.280,00	5,69%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - CapEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	227.716.784,00	7,12%	227.716.784,00	7,12%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul CapEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul CapEx	16.035.554,60	0,50%	16.035.554,60	0,50%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul CapEx	243.752.338,60	7,62%	243.752.338,60	7,62%	-	0%

Activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie - OpEx

Rând	Activități economice	Valoare și proporție (informațiile se prezintă în sume monetare și în procente)					
		CCM + CCA		Atenuarea schimbărilor climatice (CCM)		Adaptarea la schimbări climatice (CCA)	
		Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%	Valoare (RON)	%
1	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	20.775.931,49	10,31%	20.775.931,49	10,31%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie menționate în secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat (UE) 2021/2139 la numitorul OpEx	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul OpEx	4.276.958,30	2,12%	4.276.958,30	2,12%	-	0%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice eligibile din punctul de vedere al taxonomiei, dar nealiniate la taxonomie la numărătorul OpEx	25.052.889,79	12,43%	25.052.889,79	12,43%	-	0%

Activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei

Rând	Activități economice	Cifra de afaceri		CapEx		OpEx	
		Valoare [RON]	Procent [%]	Valoare [RON]	Procent [%]	Valoare [RON]	Procent [%]
1	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 1 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.26 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
2	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 2 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.27 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
3	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 3 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.28 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
4	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 4 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.29 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
5	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 5 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.30 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
6	Valoarea și proporția activității economice menționate pe rândul 6 din modelul 1 care este neeligibilă din punctul de vedere al taxonomiei în conformitate cu secțiunea 4.31 din anexele I și II la Regulamentul delegat 2021/2139 la numitorul KPI aplicabil	-	0%	-	0%	-	0%
7	Valoarea și proporția altor activități economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei care nu sunt menționate pe rândurile 1-6 de mai sus la numitorul KPI aplicabil	7.478.220.720,00	94,31%	2.954.017.661,40	92,38%	176.475.186,49	87,57%
8	Valoarea și proporția totală a activităților economice neeligibile din punctul de vedere al taxonomiei la numitorul KPI aplicabil	7.478.220.720,00	94,31%	2.954.017.661,40	92,38%	176.475.186,49	87,57%

3 ESRS E1 - Schimbări climatice

3.1 Guvernanța

3.1.1 ESRS 2 GOV-3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

Pe parcursul anului 2024, pentru Grupul ROMGAZ a fost aplicabilă o [Politică de remunerare](#) care prevede o componentă fixă și o componentă variabilă de remunerare pentru administratorii și directorii săi. Informații detaliate despre politică se regăsesc în Capitolul ESRS 2 - GOV 3: Integrarea performanțelor legate de durabilitate în sistemele de stimulente, pagina 14.

Conform politicii, indicatorii de performanță ai directorilor și administratorilor pot include, ținte legate de reducerea emisiilor CO₂, iar remunerația variabilă reflectă progresul în atingerea acestor obiective. Țintele se stabilesc anual. În mod specific, componenta variabilă pentru anul 2024 este legată de ținta de reducere a emisiilor CO₂ care a fost stabilită prin Ședința AGA din Septembrie 2023. Aceasta a fost:

E emisiile din domeniul de aplicare 1t (I_{E1t}) - reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO₂ generate direct de instalațiile de producere energie electrică din cadrul Centralei Termoelectrice Iernut.

Mod de calcul: $I_{E1t_n} = 1 - \frac{CO2_{Rn} - CO2_{An}}{CO2_{An}}$,

unde:

CO₂_{Rn} - emisiile specifice de CO₂ produse în anul “n” [tCO₂/MWh energie electrică produsă]: emisia de CO₂ raportată la energia electrică produsă;

CO₂_{An} - emisiile specifice maxime de CO₂ asumate pentru anul “n” [tCO₂/MWh energie electrică produsă], astfel:

2023	2024	2025	2026	2027
0,570	0,565	0,360	0,360	0,360

Indicatorul “Emisii din domeniul de aplicare 1t (I_{E1t})” are o pondere de 3% din totalul indicatorilor de performanță stabiliți atât pentru administratorii neexecutivi cât și pentru administratorii executivi și directori.

E emisiile specifice maxime de CO₂ asumate pentru anul “n” (2024) [tCO₂/MWh energie electrică produsă] au fost de 0.565.

Considerațiile legate de climă, inclusiv țintele specifice de reducere a emisiilor, nu sunt încă aliniate cerințelor ESRS și Grupul ROMGAZ își propune să dezvolte și să aprobe un plan de decarbonare/tranziție bazat pe scenarii climatice și aliniat cu cerințele Acordului de la Paris pe parcursul anului 2025. După adoptarea acestui plan de decarbonare, vom alinia și obiectivele de reducere a emisiilor de GES din Politica de remunerare.

3.2 Strategie

3.2.1 E1-1: Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice

Romgaz

Planul de tranziție pentru atenuarea schimbărilor climatice (Plan de tranziție/decarbonare integrat) face parte din prioritățile Romgaz pentru anul 2025 în vederea elaborării și aprobării, în conformitate cu cerințele din ESRS E1-Climă. Chiar dacă în anul de raportare, 2024, compania nu a avut efectiv adoptat un Plan de tranziție/decarbonare integrat, Romgaz a adoptat măsuri concentrate pe reducerea amprente de carbon, acestea fiind legate de proiecte specifice. Acestea derivă din Strategia ROMGAZ care prevede direcții orientative privind Politica de decarbonizare. Informații detaliate sunt incluse în secțiunea ESRS E1-3.

Depogaz

Depogaz nu dispune în prezent de un plan de tranziție care să fie conform cu cerințele din ESRS E1 - Schimbări climatice, dar își propune să dezvolte și să aprobe un astfel de plan pe parcursul anului 2026.

RBS

Proiectul Neptun Deep, proiect implementat de RBS în cota sa de participare de 50% (descriș în capitolul ESRS 2) este compatibil cu traiectoria asumată de România în vederea atingerii neutralității climatice până în anul 2050.

Pentru acest proiect, în faza de Evaluare a Impactului asupra Mediului, au fost estimate emisiile de GES pentru faza de construcție, faza de operare și faza de dezafectare, în raport cu traiectoriile RCP 2.6, RCP 4.5, RCP 6.0 și RCP 8.5. Evaluarea de Impact, a urmărit cuantificarea emisiilor proiectului, în raport cu țintele asumate de către România de reducere a GES.

3.2.2 ESRS 2 SMB 3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Activitatea Grupului ROMGAZ, este direct legată de provocările și oportunitățile generate de tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon. Producția și furnizarea de gaze naturale, alături de alte activități din lanțul valoric, influențează emisiile de gaze cu efect de seră, dar oferă și soluții pentru o tranziție durabilă.

Până la acest moment, Grupul ROMGAZ nu a efectuat o analiză de reziliență cantitativă bazată pe scenarii climatice ci doar a evaluat calitativ reziliența conform cu Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri.

Așadar, pe parcursul anului 2024, am început un proces de identificare și abordare a riscurilor climatice fizice și de tranziție. Astfel:

- Am inițiat elaborarea unui plan de decarbonare care să țină cont de prevederile ESRS E1 - Climă; acesta va cuprinde inclusiv acțiuni și măsuri pentru implementarea prevederilor Regulamentului pentru monitorizarea și Reducerea Emisiilor de Metan (REM) cu precizarea că implementarea regulamentului la nivelul Romgaz are un grad ridicat de complexitate datorită gabaritului infrastructurii existente deținute de către Societate.
- Am planificat pentru anul 2025, derularea unui studiu de identificare al Riscurilor și Vulnerabilităților climatice și de reziliență cu evaluarea cantitativă a acestora, în conformitate cu cerințele ESRS și evaluarea expunerii la riscurile hidrice.
- Am derulat procesul de analiză a dublei semnificații, care a identificat, la nivel înalt, riscurile climatice de care s-a ținut cont pentru identificarea impacturilor și oportunităților pentru companie urmând ca acestea să fie ulterior legate de un plan de decarbonare aliniat cerințelor ESRS E1 - Schimbări climatice. Pentru această analiză la nivel înalt, s-a ținut cont de faptul că reglementările referitoare la limitarea emisiilor de GES vor avea impact asupra modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ și în acest sens, Societatea urmează să adopte unele măsuri pentru ca planul de reziliență să ia considerare aceste presiuni și să alinieze planificarea strategică cu orizonturile de timp aplicabile ESRS.

Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC 2021 - 2030), cât și Strategia Energetică a României (2025-2035, cu perspectiva anului 2050) sunt documente strategice naționale care aliniază prioritățile energetice și climatice ale României cu obiectivele Uniunii Europene privind neutralitatea climatică.

Ambele documente, menționează faptul că gazele naturale, și implicit Grupul ROMGAZ care are o cotă de piață semnificativă, au un rol indispensabil în mixul energetic al României și vor rămâne o sursă crucială de energie pentru perioada următoare.

Cele două documente strategice naționale, precizează că România va avea ca prioritate sprijinirea stabilirii unor capacități suplimentare de energie electrică care să folosească gazul natural, ca și combustibil de tranziție către o economie cu emisii reduse de carbon. Acest lucru confirmă reziliența modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ pentru orizontul de timp 2025-2035 cu perspectiva anului 2050, conform strategiilor naționale.

Abordarea per proiect de dezvoltare la nivel de amplasament de la acest moment permite luarea în considerare a efectelor financiare anticipate ale riscurilor climatice la nivelul de investiție, costurile fiind încorporate în Planul de Investiții anual, pentru fiecare proiect în parte.

Societatea evaluează că la acest moment nu există riscuri de asigurare a capitalului investițional pe termen scurt, mediu și lung pentru implementarea programelor de reducere a emisiilor GES propuse prin Planul Investițional.

3.3 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

3.3.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de climă

Pentru anul de raportare, Grupul ROMGAZ nu a avut un proces de evaluare a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de climă care să se bazeze pe scenarii climatice dar a realizat o evaluare calitativă.

Astfel, prin procesul de analiză de dublă semnificație derulat în 2024, Grupul ROMGAZ a identificat și evaluat impacturile și riscurile climatice aferente, inclusiv oportunitățile pentru operațiunile proprii și pentru lanțul valoric în mod calitativ, în scenariul climatic cel mai defavorabil. Aceste riscuri au fost identificate ca fiind:

- Riscuri fizice legate de climă:
 - Temperaturi extreme și fenomene meteorologice severe ce pot afecta infrastructura Grupului ROMGAZ (ex. birouri, unități de producție) și eficiența operațională, generând costuri suplimentare prin creșterea primelor de asigurare, posibila scădere a veniturilor, necesitatea investițiilor pentru repunerea în funcțiune sau pentru adaptare etc;
 - Evenimente meteorologice extreme (caniculă, valuri de frig) cu impact negativ asupra continuității operaționale cum ar fi opriri în activitate sau modificări ale programului de funcționare pentru a permite forței de muncă să se adapteze la noile condiții meteorologice;
 - În mod punctual, pentru anumite amplasamente, în funcție de locația acestora, pot apărea riscuri legate de incendii de vegetație sau inundații, dar acestea sunt atenuate prin planurile de continuitate a activității, împreună cu celelalte riscurile fizice legate de climă.
- Riscuri de tranziție legate de climă:
 - Schimbări legislative și reglementări stricte privind emisiile de GES. Posibile taxe pe carbon și ajustări legislative ce pot genera costuri suplimentare și afectează planificarea strategică;
 - Presiuni de piață și reputaționale. Pierderea clienților și a investitorilor cu preocupări legate de durabilitate dacă planul de decarbonare nu este suficient de ambițios în raport cu competitorii;
 - Volatilitatea prețurilor combustibililor fosili și schimbările cerințelor de pe piață către energie regenerabilă și tehnologii cu emisii reduse.

La acest moment, riscurile fizice și de tranziție legate de climă:

- Au fost analizate conform scenariilor climatice pentru proiectul Neptun Deep; s-a concluzionat că proiectul este compatibil cu o traiectorie credibilă de GES până în anul 2050, în raport cu obiectivele climatice pentru anii 2030 și 2050 și anume:
 - Pentru anul 2030, emisiile de CO₂eq rezultate reprezintă 1.14% din cantitatea de CO₂eq stabilită de scenariul România neutră;
 - Pentru anul 2050, emisiile de CO₂eq ale proiectului vor fi zero;
 - Emisiile GES generate de proiect, sunt limitate, în concordanță cu obiectivele generale ale României pentru 2030 și 2050, încadrându-se în traiectoria de reducere planificată. În ceea ce privește adaptarea la schimbările climatice, analiza de sensibilitate s-a efectuat ținând cont de evoluția variabilelor climatice ale temperaturii și precipitațiilor pentru România. Prognozele modelului climatic, includ o serie de modificări ale modelelor de temperatură și precipitații, pe o tendință generală de ariditate și intensificare a evenimentelor externe. Pentru proiectul Neptun Deep, toate aceste elemente au fost luate în considerare pentru toate fazele proiectului și toate elementele tehnice și organizatorice ale proiectului au fost proiectate și bugetate pentru a asigura reziliența acestuia.

Pentru Depogaz, pentru proiectul de la Bilciurești, au fost luate în calcul emisiile proiectului legate de perioada de construcție și montaj și pentru faza de funcționare. Pe baza evaluării efectuate, riscurile fizice asociate schimbărilor climatice sunt considerate minime, conform nivelului de sensibilitate redus legat de expunerea la schimbările climatice. Riscurile potențiale identificate

inclus emisiile de gaze de ardere și metan în perioada de construire și operare, dar s-a concluzionat că pe termen lung, activitatea de înmagazinare contribuie la eforturile naționale de decarbonare (prin folosirea gazului ca și combustibil de tranziție, pentru înlocuirea cărbunelui).

Implementarea proiectului va conduce la creșterea securității în aprovizionare prin dezvoltarea și diversificarea surselor de gaze naturale în Sud-Estul Europei, asigurând o mai bună independență energetică și acoperind riscurile de întrerupere a fluxurilor de gaze naturale în timpul perioadelor de vârf de consum relativizat la diferite scenarii.

Pentru celelalte proiecte de investiții care au necesitat evaluări de impact, identificarea riscurilor climatice s-a făcut calitativ ținând cont doar de scenariile climatice cele mai defavorabile;

Pentru restul de active, riscurile climatice fizice sunt abordate în Planul de Continuitate al Activității (PCA) care include:

- Menținerea continuității operaționale;
- Protejarea personalului/a resursei umane;
- Minimizarea riscurilor de siguranță și a impactului ecologic;
- Asigurarea unei comunicări eficiente cu toate părțile implicate;
- Restabilirea completă a operațiunilor cât mai rapid și eficient în cazul întreruperilor de activitate.

Suplimentar, Grupul ROMGAZ menține un inventar al surselor de emisii GES, atât actuale (operațiunile curente din 2024) cât și viitoare (proiectul Neptun Deep) și urmează ca prin planul de decarbonare, să evalueze impactul efectiv și potențial al acestora asupra climei, riscurile fizice în procesul de adaptare și riscurile de tranziție precum și oportunitățile financiare ale Grupului ROMGAZ.

Analiza de dublă semnificație a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru această temă materială, cât și pentru sub-temele aferente și au fost identificate riscurile și oportunitățile asociate.

Procesul de analiză de dublă semnificație este descris în detaliu în secțiunea ESRS 2 - IRO 1 Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

În absența unui plan de decarbonare aliniat cu cerințele ESRS E1 - Schimbările climatice, impacturile, riscurile și oportunitățile identificate nu sunt legate de o astfel de strategie.

În cele ce urmează, sunt detaliate impacturi, riscuri și oportunități legate de climă identificate ca fiind semnificative:

IRO cu privire la climă

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF - impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul de raportare), P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Schimbările climatice Adaptarea la schimbările climatice	În amonte, activitate proprie, în aval	MF	S	P	Grupul ROMGAZ poate avea un impact pozitiv asupra climei prin demararea procesului de elaborare a unei strategii de decarbonare și a unei politici de adaptare la schimbările climatice atât pentru propriile sedii/clădiri și flotă cât și pentru filiale (pe cât posibil aliniat cu prevederile Acordului de la Paris).	A, P	Evenimentele meteorologice extreme pot avea un impact negativ asupra forței de muncă a Societății (lucru în condiții de temperaturi extreme).	Riscuri pentru continuitatea activității și a infrastructurii determinate de fenomenele meteo extreme și temperaturi mai ridicate (riscuri fizice). Creșterea sumelor primelor de asigurare (riscuri de tranziție).	Compania încurajează proiectele de adaptare și atenuare a schimbărilor climatice (vezi capitolul măsuri) prin implementarea unor proiecte de energie verde.
Schimbările climatice Atenuarea schimbărilor climatice	În amonte, activitate proprie, în aval	MF	S	P	Prin programele de investiție derulate, Grupul ROMGAZ contribuie deja la atenuarea schimbărilor climatice prin: -modernizarea și re tehnologizarea echipamentelor din producția operațională pentru reducerea emisiilor de metan. În acest fel este redus impactul asupra mediului și a oamenilor. Creșterea eficienței portofoliului de vehicule al companiilor prin înlocuirea treptată a vehiculelor existente cu modele hibride, plug-in/electrice poate contribui la reducerea emisiilor de GES și implicit	A,P	Modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ are impact negativ asupra mediului prin emisiile de GES rezultate din activitatea proprie sau din lanțul valoric. Emisiile de GES ale Grupului ROMGAZ contribuie la efectul de seră care generează schimbările climatice (atât emisii proprii, cât și din lanțul valoric). Inexistența unui program intern care să vizeze managementul emisiilor de carbon din lanțul valoric generează la acest moment un impact negativ mai ridicat pentru că furnizorii nu sunt încurajați la rândul	Efort semnificativ financiar și operațional pentru alinierea obiectivelor Grupului ROMGAZ la cerințele naționale (e.g., Strategia pe termen lung a României; Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice al României 2021-2030; Strategia Energetică a României 2022-2030 cu perspectiva anului 2050; Strategia Națională și Planul de Acțiune pentru Hidrogen al României 2023-2030; Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze 2024-2033; Planul Național de	

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					la atenuarea schimbărilor climatice. Grupul ROMGAZ contribuie la atenuarea schimbărilor climatice prin monitorizarea poluanților atmosferici, conform cerințelor din autorizațiile de mediu, fapt ce a permis până la acest moment stabilirea unui bun nivel de conformare. Grupul ROMGAZ contribuie la atenuarea schimbărilor climatice prin planurile de mentenanță proactivă (nu reactivă) care permit reducerea pierderilor accidentale de GES.		lor să își reducă emisiile GES.	Redresare și Reziliență al României) și internaționale/europene (Acordul de la Paris, Pactul Verde European) (risc de tranziție). Riscuri financiare asociate unor posibile taxe pe carbon (risc de tranziție). Dezvoltarea locală a stocării CO₂ este lentă. Este necesară adaptarea infrastructurii naționale și acceptarea tehnologiei de către clienți și comunități (risc de tranziție) fără de care Grupul ROMGAZ nu poate avansa cu proiectele locale de CCS (risc de tranziție). Riscuri de pierdere a clienților interesați de durabilitate și a imaginii publice (riscuri de tranziție).	
Schimbările climatice Eficiența energetică	activitate proprie	MF	S	A,P	Identificarea și implementarea soluțiilor pentru reducerea consumului de energie al clădirilor administrative și creșterea eficienței energetice: sisteme de energie solară pentru autoconsum și izolarea termică a clădirilor administrative. Inițiativele Grupului ROMGAZ de reducere a consumului de energie vor avea un impact pozitiv asupra amprente de	A, P	Energia generată pe bază de combustibili fosili contribuie la emisiile de GES și favorizează schimbările climatice. Prețul combustibililor fosili în creștere. Evitarea de către finanțatori a investițiilor în tehnologii/companii care generează GES.	Utilizarea ineficientă a energiei sau a neutilizării combustibilului obținut din surse regenerabile poate crește costurile operaționale sau pe cele ale partenerilor din lanțul valoric. (risc de tranziție). Volatilitatea prețurilor combustibililor fosili și schimbările cerințelor de pe piață către energie regenerabilă și	Creșterea atractivității pentru investitori prin demonstrarea angajamentului față de durabilitate și creșterea satisfacției și loialității clienților.

Tema materială și Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					carbon a societății și vor contribui la atenuarea schimbărilor climatice. Creșterea gradului de încredere în rândul comunităților prin promovarea importanței eficienței energetice.			tehnologii cu emisii reduse (risc de tranziție).	

Pentru determinarea IRO compania nu a folosit analiza pe bază de scenarii legate de climă.

În analiza de dublă semnificație s-a avut în vedere modelul și strategia de afaceri a Grupului ROMGAZ; astfel emisiile de GES pot apărea din operațiunile proprii dar și din lanțul valoric. Alte impacturi legate de climă care au fost analizate sunt cele legate de evenimente meteorologice și schimbarea temporară a destinației terenurilor dar acest impact a fost evaluat ca nesemnificativ iar cele legate de riscurile hidrice sunt tratate în secțiunea ESRS E3 - Apa și resursele marine.

Emisiile totale de GES sunt calculate și prezentate în secțiunea ESRS E 1-6.

3.3.2 E1-2: Politici legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

Fiind primul an de raportare în conformitate cu ESRS, Grupul ROMGAZ nu dispune de politici dedicate pentru atenuarea sau adaptarea la schimbările climatice și nici pentru eficiență energetică. Compania intenționează să își actualizeze politicile care vizează aceste teme dar nu a stabilit un termen.

Romgaz

Romgaz menține certificarea unui sistem de management integrat mediu, calitate, sănătate și securitate în muncă (SMI) pentru a asigura conformitatea de mediu, incluzând politici, proceduri și responsabilități, inclusiv pentru gestionarea emisiilor. Acesta este susținut de Declarația de politică referitoare la calitate, mediu, sănătate, securitate în muncă, a Directorului General al Romgaz care este responsabil pentru implementarea acesteia.

Monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră sunt reglementate prin instrucțiuni, pentru a se asigura că emisiile sunt menținute în limitele legale admise. Aspectele de mediu considerate semnificative (inclusiv GES) sunt integrate în „Documentul centralizator al obiectivelor”, iar resursele necesare sunt incluse în ”Planul anual de investiții” și ”Planul anual de achiziții”.

Prin ”Planul de Administrare”, au fost identificate trei direcții strategice: reducerea emisiilor de carbon și de metan și implementarea unor proiecte pentru producția de energie regenerabilă.

Măsurile actuale asigură un cadru tranzitoriu pentru gestionarea riscurilor și oportunităților climatice, până la elaborarea în 2025 a planului de decarbonare.

Depogaz

În prezent, Depogaz nu dispune de politici dedicate pentru atenuarea sau adaptarea la schimbările climatice și nu a stabilit un termen până la care vor fi elaborate. Dar compania are o Declarație de politică energetică care vizează reducerea consumurilor energetice și implicit reducerea emisiilor de GES.

Totuși, conform cerințelor legale în vigoare, pentru proiectele de dezvoltare sau modificare a amplasamentelor existente, prin procesul de evaluare a impactului asupra mediului, sunt solicitate și evaluări de riscuri și vulnerabilități climatice. Până la acest moment, pentru proiectele analizate, nu a fost identificată necesitatea implementării unor măsuri adiționale pentru a crește reziliența amplasamentelor.

RBS

RBS momentan desfășoară activități de birou și are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, aliniate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de afaceri curentă cât și cu cea viitoare a companiei. La acest moment, nu există politici specifice care să acopere temele materiale identificate activitatea de birou și dimensiunea operațiunilor nejustificând existența unor astfel de politici.

Pentru Proiectul Neptun Deep, ca parte a procedurilor de evaluare de impact, au fost identificate riscurile și vulnerabilitățile climatice și acestea au fost mitigate încă din faza de design, pentru a asigura reziliența proiectului.

3.3.3 E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice

Romgaz

Chiar dacă la acest moment, nu există un plan de tranziție, prin [Planul de Administrare](#) aprobat de AGA în septembrie 2023, sunt prevăzute o serie de măsuri și acțiuni care vizează reducerea emisiilor de GES și acestea sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Reducerea de GES nu au fost cuantificate pentru toate măsurile implementate - pentru detalii, vă rugăm să consultați tabelul de mai jos.

Având în vedere că pentru anul 2024, activitățile identificate nu sunt încă aliniate cu criteriile tehnice din Taxonomia UE, cheltuielile investiționale și operaționale se găsesc în Planul de investiții anual și în situațiile financiare consolidate.

Romgaz a identificat și implementat o serie de acțiuni pentru eficiență energetică și reducere a emisiilor fugitive de metan, atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea. Măsurile stabilite pentru gestionarea impactului emisiilor constau în:

- Control operațional;
- Măsurare și monitorizare emisii;
- Instruire personal;
- Realizare revizii tehnice anuale, verificări periodice, reparații curente, reparații capitale a echipamentelor de muncă;
- Prevenire situații anormale în vederea limitării pierderii necontrolate de gaz metan;
- Achiziționare utilaje și instalații performante cu nivel de poluare mai mic;
- Implementare proiect: „Dezvoltare CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbina cu gaz”;
- Realizare reparații, înlocuiri armături defecte, refacere etanșări (Secții Producție gaze naturale);
- Se urmărește completarea și menținerea la zi a aplicației „Registrul de Monitorizare-Măsurare”;
- Se urmărește lunar de către Serviciul Protecția Mediului sediu realizarea monitorizărilor și se sesizează în scris Serviciul de Protecția Mediului din sucursală cu privire la lipsa informațiilor din Registrul de Monitorizare-Măsurare.

Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților cu privire la obiectivele companiei de reducere a consumurilor de energie și reducere a emisiilor de GES. Programele de formare sunt parte din Planul anual de formare și dezvoltare profesională. Mai multe informații despre programele de formare profesională se regăsesc în ESRS S1 - Forța de muncă proprie pagina 118.

Acțiuni principale întreprinse în anul de raportare și planificate pentru viitor sunt prezentate în cele ce urmează:

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6	Acțiune 7
Acțiuni întreprinse și planificate	Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz	Reamenajare parcare la sediul Romgaz, Mediaș prin montare de panouri fotovoltaice	Montare sistem fotovoltaic clădire stația pompelor - Sucursala Iernut	Montare sistem fotovoltaic clădire microhidrocentrală - Sucursala Iernut	Construire parc fotovoltaic circa 40 MW la SPEE Iernut	Dotare cu echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	Modernizare instalație iluminat SC Mureș Modernizare instalație de iluminat SC Grebeniș Modernizare instalație de iluminat SC Sânmărtin
Pârghie de decarbonare	Reducerea consumurilor energetice datorită utilizării unei tehnologii mai performante.	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Folosirea resurselor energetice regenerabile	Controlul și reducerea emisiilor de GES	Reducerea consumurilor energetice
Domeniul acțiunilor	Producere energie electrică - operațiuni proprii - reducerea utilizării resurselor, reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor de GES.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - asigurare infrastructură verde - producerea energiei din surse regenerabile - reducerea poluării aerului, reducerea emisiilor GES, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii producție - monitorizarea emisiilor de metan - reducerea pierderilor de emisii de metan, reducerea amprente de carbon.	Activități proprii - producție - reducerea consumurilor energetice și implicit reducerea amprente de carbon.
Orizont de timp	2024 - 2025	2024 - 2026	2024 - 2027	2024 - 2027	2024 - 2026	2024	2024
Acțiuni în 2024	Execuție lucrări în curs	Elaborare: - Tema de proiectare - Caiet de sarcini - Achiziția și realizarea Studiului de fezabilitate - Procedura de autorizare	Elaborare caiet de sarcini. Achiziție proiectare, montare, mentenanță sisteme fotovoltaice pe acoperiș microhidrocentrale.	Elaborare caiet de sarcini. Achiziție proiectare, montare, mentenanță sisteme fotovoltaice pe acoperiș microhidrocentrale.	Elaborare Caiet de sarcini.	Dotare cu 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan. Monitorizarea emisiilor de metan (proces continuu).	Executare lucrărilor de modernizare instalații de iluminat la SC Mureș, SC Grebeniș și SC Sânmărtin Realizarea instructajului în domeniul protecției mediului.
Progresul acțiunilor	Se continuă lucrările din 2024	Realizat 100% din ce s-a planificat pentru anul 2024 (Studiu de fezabilitate). Obținere avize (parțial).	S-a elaborat caiet de sarcini și s-a încheiat Contract având ca obiect "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală.	S-a elaborat caiet de sarcini și s-a încheiat Contract având ca obiect "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală.	S-a elaborat caiet de sarcini. Procedura de atribuire în derulare.	S-au achiziționat 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan.	Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Mureș Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Grebeniș Realizat 75% din lucrări de modernizare instalații de iluminat la SC Sânmărtin

Ținte	Reducerea emisiilor de NOx comparativ cu situația existentă de funcționare a lernut cu aproximativ 72% după punerea în funcțiune a obiectivului în 2025 Reducerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalații cu 0,205 tCO ₂ /MWh energie electrică produsă (0,565 în 2024, iar din 2025 aceasta va fi 0,360).	Scăderea estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50,99 tCO ₂ eq/an și obținerea a 238.959,57 kWh/an de energie verde	Nu au fost stabilite ținte numerice pentru 2024. Contractul de "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală" s-a semnat la finalul anului 2024.	Nu au fost stabilite ținte numerice pentru 2024. Contractul de "Proiectare, achiziționare, montare, mentenanță sistem fotovoltaic pe acoperiș clădire stația pompelor și acoperiș clădire microhidrocentrală" s-a semnat la finalul anului 2024.	Nu au fost stabilite ținte numerice. Procedura de atribuire în derulare.	7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	SC Sânmărtin-economie de energie - 2,26 tep/an SC Mureș-economie de energie - 2,75 tep/an SC Grebeniș economie de energie - 2,61 tep/an
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (Capex) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Planificat 348.656 mii RON Realizat 209.847,01 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 110 mii RON Realizat 55,980 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 710 mii RON, Realizat zero Contract încheiat în noiembrie 2024, cu termen de execuție 36 de luni.	Planificat 212 mii RON Realizat zero Contract încheiat în noiembrie 2024, cu termen de execuție 36 de luni.	Planificat 25.619 mii RON Realizat zero	Planificat 3.500 mii RON Realizat 3.219,14 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	SC Mureș Planificat 300 mii RON Realizat 736,60 mii RON SC Grebeniș Planificat 300 mii RON Realizat 14,68 mii RON SC Sânmărtin Planificat 300 mii RON Realizat 345,90 mii RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Valoarea contractului încheiat în 2024 este de 445,47 mii RON. Total contract 512,04 mii RON.	Valoarea contractului încheiat în 2024 este de 66,57 mii RON	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025.	Nu este cazul.	Nu s-a finalizat PINV pentru anul 2025

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Acțiuni care vizează integritatea infrastructurii pentru prevenirea emisiilor de GES

Sistemul de management al infrastructurii Romgaz implică implementarea și aplicarea unor proceduri specifice menite să asigure mentenanța eficientă a infrastructurii de gaze naturale. Aceste proceduri sunt detaliate și clasificate în funcție de tipul de mentenanță și activitatea specifică și sunt esențiale pentru a asigura integritatea și funcționarea continuă a infrastructurii de gaze naturale, prevenind și remediind eventualele defecțiuni și accidente care ar putea duce la eliberarea de GES în atmosferă.

Pentru a crește siguranța operațională dar și eficiența energetică, Romgaz desfășoară anual următoarele tipuri de activități:

- Analiza consumurilor de energie: În cadrul proceselor de mentenanță se analizează anual consumurile de energie. În cazul în care se identifică oportunități de reducere a consumurilor specifice de energie, se propun și se implementează modernizări;
- Inspectarea și revizia: S-a inițiat un program sistematic pentru inspectarea, verificarea și revizia instalațiilor electrice și de forță de pe toate amplasamentele Romgaz. Acest program are rolul de a asigura funcționarea corectă și în siguranță a acestor instalații;
- Detecția și semnalizarea incendiului: S-a demarat un program de montaj al instalațiilor de detecție și semnalizare de incendiu pentru obiectivele importante, unde există personal de supraveghere permanent. Aceste instalații sunt esențiale pentru prevenirea și gestionarea rapidă a eventualelor incendii, asigurând protecția personalului și a infrastructurii.

Pentru controlul emisiilor fugitive de GES sau a celor accidentale, Romgaz implementează măsuri de inspecție și mentenanță a traseelor conductelor de gaze naturale. Pentru evidența intervențiilor, menține un registru de mentenanță și procesele verbale de remediere acolo unde este cazul.

Acțiunile prezentate au fost planificate și implementate la nivelul operațiunilor proprii și nu au fost implementate acțiuni care să vizeze lanțul valoric.

Depogaz

Acțiunile Depogaz în ceea ce privește reducerea GES provenite din pierderile fugitive nu sunt încă aliniate cu cerințele ESRS, dar presupun asigurarea unei mentenanțe eficiente. Astfel, sunt implementate o serie de măsuri tehnice, care vizează în mod continuu:

- Servicii de expertiză pentru recipiente sub presiune, conducte și instalații de ridicat;
- Servicii de verificări RI și IP ISCIR/CNCIR;
- Servicii de revizii, verificare și reglare supape de siguranță;
- Verificarea tehnică periodică (VTP) și mentenanța aparatelor consumatoare de combustibili gazoși;
- Sistemele de detecție a gazelor, fumului și focului;
- Mentenanță aparate de condiționare a aerului.

În mod specific, proiectul Bilciurești contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a emisiilor poluante, în contextul politicilor de decarbonare de la nivel european și a creșterii prețurilor certificatelor de emisie ETS. Prin implementarea proiectului, este recunoscut rolul gazelor naturale ca și combustibil de tranziție.

RBS

RBS, ca activități operaționale, desfășoară activități de birou, prin urmare aceasta are în vedere reducerea consumului de energie electrică prin instruirea personalului. Referitor la proiectul Neptun Deep, acesta se află în faza de dezvoltare. Neptun Deep este un proiect cu o amprentă de carbon proiectată a fi sub media din industria de profil prin adoptarea celor mai avansate practici tehnice disponibile alături de utilizarea tehnologiilor de exploatare de ultimă generație. Toată infrastructura productivă (onshore și offshore) va fi una nou construită. Platforma de producție își va genera propria energie electrică, și este proiectată să funcționeze la cele mai bune standarde de siguranță și protecție a mediului.

Referitor la implementarea unor proiecte pentru producția de energie din surse regenerabile, prin Planul de Administrare sunt vizate construcția/achiziția unor facilități de producție a energiei din surse regenerabile (parc fotovoltaic) cu o capacitate totală cumulată de 180 MW, până în anul 2030.

Acțiunile prezentate au fost planificate și implementate la nivelul operațiunilor proprii și nu au fost implementate acțiuni care să vizeze lanțul valoric.

3.4 Indicatori și Ținte

3.4.1 E1-4: Ținte legate de atenuarea schimbărilor climatice și adaptarea la acestea

Pentru anul de raportare, nu au fost stabilite ținte de reducere a GES pe termen lung și care să fie aliniate cu cerințele de prezentare din ESRS E1 - Schimbări climatice pentru nicio entitate a Grupului ROMGAZ (Romgaz, Depogaz și RBS). Astfel, nu se pot prezenta informațiile solicitate de cerința 34 și AR 23 și 24 a acestui standard.

Totuși, pentru o parte din măsurile prezentate în secțiunea E1-3 Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice, compania Romgaz a stabilit indicatori și ținte de proiect. Aceștia vizează reducerea emisiilor de GES din Domeniul 1 și Domeniul 2 și au fost stabilite ca ținte brute. Informațiile sunt incluse în tabelul din secțiunea E1-3: Acțiuni și resurse legate de politicile privind schimbările climatice de la pagina 63.

La stabilirea acestor ținte nu au fost consultate părțile interesate.

Proiect	Ținta stabilită/proiectată	Realizare
Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz	Reducerea emisiilor de NOx comparativ cu situația existentă de funcționare a CTE Iernut cu aproximativ 72%. Reducerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalații cu 0,205 tCO ₂ /MWh energie electrică produsă.	Proiectul este încă în curs de execuție - planificat a fi livrat în 2025.
Reamenajare parcare la sediul Romgaz prin montarea de panouri fotovoltaice	Scăderea estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră cu 50,99 tCO ₂ eq/an	Realizat 100% din ce s-a planificat pentru anul 2024 (Studiu de fezabilitate). Obținere avize (parțial).
Dotare cu echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan	Achiziționare 7 echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan.	100%
Modernizare instalație iluminat SC Mureș, SC Grebeniș și SC Sânmărtin	SC Sânmărtin - economie de energie - 2,26 tep/an SC Mureș - economie de energie - 2,75 tep/an SC Grebeniș - economie de energie - 2,61 tep/an	Proiectele sunt în curs de execuție - planificat a fi livrate în 2025

Pârghiile de decarbonare folosite pentru aceste proiecte sunt:

- eficiența energetică;
- producția de energie din surse regenerabile;
- monitorizare, detectare și eliminare emisii de GES.

3.4.2 E1-5: Consumul de energie și mixul energetic

Tipul de energie/2024	Romgaz	Depogaz	RBS	Grup ROMGAZ
(1) Consumul de combustibil din cărbune și produse pe bază de cărbune (MWh)	0	0	0	0
(2) Consumul de combustibil din țiței și produse petroliere (MWh)	45.950,57	400,86	18,38	46.369,81
(3) Consumul de combustibil din gaze naturale (MWh)	3.444.623,59	145.564,89	75,77	3.590.264,25
(4) Consumul de combustibil din alte surse fosile (MWh)	0	0	0	0
(5) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse fosile (MWh)	0	122,46	36,05	158,51
(6) Consumul total de energie fosilă (MWh) (calculat ca suma liniilor 1-5)	3.490.574,16	146.088,21	130,20	3.636.792,57
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	100%	72,45%	61,81%	98,49%
(7) Consumul din surse nucleare (MWh)	0	7.982,37	29,12	8.011,49
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	0%	3,96%	13,82%	0,22%
(8) Consumul de combustibil din surse regenerabile, inclusiv biomasa (inclusiv deșeurile industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen din surse regenerabile etc) (MWh)	0	0	0	0
(9) Consumul de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate sau obținute din surse regenerabile (MWh)	0	47.560,22	51,34	47.611,56
(10) Consumul de energie din surse regenerabile altele decât combustibilii din producție proprie (MWh)	0	0	0	0
(11) Consumul total de energie din surse regenerabile (MWh) (calculat ca suma liniilor 8-10)	0	47.560,22	51,34	47.611,56
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	0%	23,59%	24,37%	1,29%
Consumul total de energie (MWh) (calculat ca suma liniilor 6, 7 și 11)	3.490.574,16	201.630,80	210,66	3.692.415,61

Total ROMGAZ	2024
Producția de energie din surse neregenerabile (MWh)	880.342,519
Producția de energie din surse regenerabile (MWh)	0

Intensitatea energetică per venit net	2023	2024	% 2024 / 2023
Consumul total de energie din activitățile din sectoarele climatice cu impact ridicat per venit net din activități în sectoarele climatice cu impact ridicat (MWh/mii)			
Grup ROMGAZ	-	0,4683	-

Anul 2024, este considerat primul an de raportare conform standardelor ESRS. Așadar nu sunt prezentate date comparative conform cerințelor din ESRS.

Defalcare venituri 2024	Grup ROMGAZ
Venituri nete din activitățile din sectoarele cu impact ridicat asupra climei utilizate pentru calcularea intensității energetice*	7.884.511 mii RON
Venituri nete (altele)	44.925 mii RON
Total venituri nete (situații financiare)	7.929.436 mii RON

*Notă: Suma a fost calculată pe baza veniturilor obținute de companie din extracția și procesarea gazelor naturale și producerea energiei electrice din combustibili gazeoși fosili, ca venituri totale nete minus venituri totale nete din activitățile din sectoare cu impact ridicat asupra climei.

3.4.3 E1-6: Emisiile brute de GES din Domeniile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES

Anul 2024 este primul an pentru care Grupul ROMGAZ a folosit cerințele ESRS E1 - Schimbările Climatice pentru calcularea amprentei de carbon. Așadar, nu se poate oferi o comparație cu emisiile calculate și raportate în anul anterior. Emisiile raportate în anii anteriori au urmărit o metodologie internă iar comparația cu rezultatele obținute pentru anul 2024 nu ar fi relevantă.

SPEE Iernut deține Autorizația nr. 58/15.02.2021 pentru emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021 - 2030. SPEE Iernut are un Plan de Monitorizare și Raportare a emisiilor GES, iar anual elaborează un „Raport anual de monitorizare a emisiilor de GES”, validat de un organism de verificare independent. Raportul anual de monitorizare a emisiilor de GES și Raportul de validare emisii de CO₂ sunt evaluate/aprobate, la rândul lor de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului - Direcția Schimbări Climatice. Raportul de monitorizare privind emisiile de CO₂ pentru anul 2024 a fost validat extern și aprobat; certificatele privind emisiile de CO₂, care să asigure conformarea anului 2024, au fost restituite conform prevederilor legale aplicabile. În anul 2024 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW.

Emisii GES Domeniul 1

Pentru calculul emisiilor din Domeniul 1 au fost luate în considerare:

Surse staționare:

- Consumurile de gaze naturale utilizate pentru funcționarea centralelor termice, înregistrate la toate sucursalele și filialele Romgaz, inclusiv la sediul central din Mediaș;
- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru funcționarea echipamentelor staționare (grupuri electrogene, pompe diesel, etc.);
- Emisiile fugitive de metan generate în procesele de exploatare a gazelor naturale desfășurate de Sucursalele Mediaș, Tg. Mureș și Buzău;
- Cantitatea de gaze naturale (2.725.470,82 MWh) utilizată de Sucursala SPEE Iernut pentru producerea energiei electrice. Emisiile generate de instalația IMA 5 de la Sucursala SPEE Iernut care intră sub incidența EU ETS, au fost calculate de reprezentanții SPEE Iernut conform cerințelor impuse prin Autorizația nr. 58/15.02.2021 privind emisiile de GES pentru perioada 2021 - 2030.

Surse mobile:

- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru flotele auto deținute sau operate de fiecare filială și sucursală a Romgaz;
- Consumurile de combustibili (motorină și benzină) utilizați pentru autovehicule non-rutiere sau pentru funcționarea utilajelor mobile deținute de sucursalele Romgaz;

- Consumurile de GPL înregistrate pentru motostivuitoarele deținute de Filiala Depogaz.

În cazul autovehiculelor achiziționate în leasing sau închiriate de anumite sucursale de la alte filiale/sucursale ale Romgaz, s-a ținut cont de controlul operațional asupra autovehiculelor închiriate, emisiile fiind contabilizate în Domeniul 1, nu în Domeniul 3.

Emisii fugitive:

- Categoria/tipul echipamentelor care conțin gaze fluorurate;
- Numărul de echipamente deținute de fiecare sucursală/filială;
- Tipul freonilor utilizați;
- Cantitățile de freoni completate în instalații în anul 2024 care au fost considerate a fi egale cu cantitățile de emisii fugitive/scăpări. Informațiile au fost centralizate din rapoarte de mentenanță.

Factorii de emisie utilizați au fost preluați din DEFRA 2024, IPPC AR6 și SPEE Iernut.

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 1 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 1		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	860.506,20	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	58,13%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
Depogaz	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	57.442,13	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	0,00%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
RBS	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	19,37	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	0,00%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-
Grup ROMGAZ	Emisii brute de gaze cu efect de seră cuprinse în Domeniul 1 tCO ₂ eq	-	917.967,70	-
	Procentul de emisii de gaze cu efect de seră din Domeniul 1 provenite din sistemele de comercializare a certificatelor de emisii	-	54,49%	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 1 de aplicare al emisiilor de GES	-	0,00	-

Emisii GES Domeniul 2

Pentru calculul emisiilor din Domeniul 2, au fost considerate consumurile totale de energie electrică (kWh) înregistrate la fiecare filială/sucursală, în funcție de furnizorii contractați.

Emisiile asociate consumului de energie au fost calculate atât prin metoda bazată pe locație "location based", cât și prin metoda bazată pe piață "market based". Factorii de emisie pentru anul 2024 nu au fost publicați până la data realizării calculului, astfel au fost utilizați factorii de emisie pentru anul 2023 publicați de furnizorii contractați. Au fost eliminate situațiile de autofurnizare.

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 2 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Energia achiziționată de Grupul ROMGAZ provine în proporție de 100% din contracte directe cu furnizorii de energie electrică.

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 2		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Emisiile brute de GES de Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	Inclus în Domeniul 1 (Autofurnizare)	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq	-	Inclus în Domeniul 1 (Autofurnizare)	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
Depogaz	Emisiile brute de GES din Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	9.586,08	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	72,25	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
RBS	Emisiile brute de GES din Domeniul 2, în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	20,06	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	17,76	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES	-	0	-
Grup ROMGAZ	Emisiile brute de GES de Domeniul 2 în funcție de locație, exprimate în tCO ₂ eq	-	9.606,14	-
	Emisii brute de GES din Domeniul 2 bazate pe piață, exprimate în tCO ₂ eq.	-	90,01	-
	Emisii biogene de CO ₂ (provenite din arderea sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 2 de aplicare al emisiilor de GES*	-	0	-

Emisii GES Domeniul 3

Anul 2024, a fost primul în care emisiile din Domeniul 3 au fost calculate conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Limitele de raportare luate în considerare, metodele de calcul pentru estimarea emisiilor de gaze cu efect de seră și instrumentele de calcul aplicate pentru fiecare categorie semnificativă de GES din Domeniul 3, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Emisii de gaze cu efect de seră Domeniul 3		2023	2024	% 2024 / 2023
Romgaz	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	9.864.242,99	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	43.006,41	-
	2 Bunuri de capital	-	90.944,53	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	13.987,57	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	136,88	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	522,48	-
	6 Călătorii de afaceri	-	352,18	-
	7 Naveta angajaților	-	1.912,31	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	408.890,45	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	2.148,06	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	9.302.342,13	-
	12 Tratatamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
Depogaz	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	15.865,40	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	2.947,11	-
	2 Bunuri de capital	-	12.369,47	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	32,48	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	10,28	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	113,66	-
	6 Călătorii de afaceri	-	217,91	-
	7 Naveta angajaților	-	174,50	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	-	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	-	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	-	-
	12 Tratatamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
RBS	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	70.685,84	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	70,59	-
	2 Bunuri de capital	-	70.599,67	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2): bazate pe piață	-	9,52	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	-	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	0,46	-
	6 Călătorii de afaceri	-	1,15	-
	7 Naveta angajaților	-	4,44	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	-	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	-	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	-	-

	12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
Grup ROMGAZ	Total emisii indirecte brute (Domeniul 3) de gaze cu efect de seră (t CO₂eq)	-	9.950.794,23	-
	1 Bunuri și servicii achiziționate	-	46.024,11	-
	2 Bunuri de capital	-	173.913,66	-
	3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2)	-	14.029,57	-
	4 Transport și distribuție în amonte	-	147,16	-
	5 Deșeuri generate în operațiuni	-	636,60	-
	6 Călătorii de afaceri	-	571,24	-
	7 Naveta angajaților	-	2.091,25	-
	8 Active închiriate în amonte	-	-	-
	9 Transport în aval	-	408.890,45	-
	10 Prelucrarea produselor vândute	-	2.148,06	-
	11 Utilizarea produselor vândute	-	9.302.342,13	-
	12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	-	-	-
	13 Active închiriate în aval	-	-	-
	14 Francize	-	-	-
	15 Investiții	-	-	-
	Emisii biogene de CO ₂ (din combustia sau biodegradarea biomasei) - neincluse în Domeniul 3 al emisiilor de GES	-	-	-
Emisii totale de gaze cu efect de seră		2023	2024	%2024/2023
Romgaz	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	10.724.749,19	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	10.724.749,19	-
Depogaz	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	82.893,61	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	73.379,79	-
RBS	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	70.725,27	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	70.722,97	-
Grup ROMGAZ	Emisii totale de gaze cu efect de seră (bazate pe locație) (tCO ₂ eq)	-	10.878.368,07	-
	Emisii totale de gaze cu efect de seră (pe piață) (tCO ₂ eq)	-	10.868.851,94	-

Categorie	Perimetrul de raportare luat în considerare	Metode de calcul pentru estimarea emisiilor de GES	Instrumente de calcul aplicate
Bunuri și servicii achiziționate	Lista bunurilor și a serviciilor achiziționate de fiecare sucursală/filială a Grupului ROMGAZ, în anul 2024.	Emisiile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli ("spend based"). Cheltuielile au fost clasificate pe baza descrierii CPV și în funcție de categoriile de activități economice incluse în lista SIC (Standard Industrial Classification) publicată de Guvernul Marii Britanii. Pentru a evita dubla contabilizare, din listele cu bunuri și servicii achiziționate au fost eliminate cheltuielile aferente unor categorii servicii care nu sunt aplicabile (ex: taxe, chirii, etc.), sau a unor bunuri sau servicii care au fost incluse în alte categorii de surse de emisie (cheltuieli cu combustibilul și cu utilitățile - exceptând apa, cheltuieli pentru rezervarea capacităților de transport sau pentru transportul gazelor naturale, cheltuieli pentru transporturi de materie primă, cheltuieli cu călătorii în scop de business - inclusiv costul cazărilor etc. Conversia RON - GBP a fost realizată utilizând cursul valutar mediu publicat de BNR pentru anul 2024.	Au fost utilizați factorii de emisie publicați de DESNZ și DEFRA în aplicația CarbonSaver, pentru anul 2024, pentru fiecare categorie de bunuri, servicii sau activități economice care au fost incluse în lista SIC.
Bunuri de capital	Lista bunurilor de capital achiziționate de fiecare sucursală/filială a Grupului ROMGAZ, în anul 2024.	Emisiile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli ("spend based"). Cheltuielile au fost clasificate pe baza descrierii CPV și în funcție de categoriile de activități economice incluse în lista SIC (Standard Industrial Classification) publicată de Guvernul Marii Britanii. Au fost contabilizate emisiile asociate proiectului Neptun Deep din care Filiala RBS deține 50% fără a avea control operațional.	Au fost utilizați factorii de emisie publicați de DESNZ și DEFRA în aplicația CarbonSaver, pentru anul 2024, pentru fiecare categorie de activități economice care a fost inclusă în lista SIC.
Activități legate de combustibili și de energie (neincluse în Domeniul 1 și 2)	Cantitățile de combustibili, gaze naturale și energie electrică neincluse în Domeniile 1 și 2.	Pentru combustibilii fosili (motorină și benzină) au fost calculate emisiile din amonte (WTT). Pentru gazele naturale consumate emisiile din amonte (WTT) nu au fost calculate în această categorie, acestea fiind incluse în Domeniul 1 (Surse staționare). Emisiile din amonte (WTT) asociate cantităților de energie electrică autofurnizată au fost incluse în Domeniul 1 (Surse staționare), prin urmare nu au fost incluse în această categorie. Pentru energia consumată din autofurnizare au fost calculate și contabilizate emisiile asociate pierderilor din rețeaua de transport și distribuție a energiei electrice (T&D loss). Pentru energia electrică achiziționată de la alți furnizori (ex: Hidroelectrică și Cotroceni Park) au fost calculate atât emisiile din amonte (WTT), emisiile asociate pierderilor de energie electrică înregistrate în rețeaua de transport și distribuție (T&D loss), cât și emisiile din amonte asociate pierderilor de energie din rețeaua de transport și distribuție (WTT of T&D loss).	Emisiile din amonte pentru combustibilii fosili au fost calculate utilizând factorii de emisie publicați de DEFRA pentru anul 2024. Pentru calculul emisiilor din amonte asociate cantităților de energie consumate și pierderilor înregistrate în rețeaua de transport și distribuție au fost utilizați factori de emisie calculați pe baza factorilor de emisie specifici ai furnizorilor contractați, conform formulelor de calcul publicate de DEFRA și de Agenția Internațională pentru Energie (AIE).
Transport și distribuție în amonte	Estimări realizate de reprezentanții sucursalelor/filialelor Grupului ROMGAZ cu privire la distanțele parcurse de curieri/transportatorii contractați pentru livrarea bunurilor/produselor	Pentru calculul emisiilor generate de transportul bunurilor și produselor achiziționate, s-a folosit ipoteza conform căreia, livrarea a fost realizată cu autoutilitare de transport mărfuri încadrate în categoria N3 (Heavy Goods Vehicle - HGV).	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024

	achiziționate (ex: piese de schimb, echipamente și utilaje industriale, echipamente IT, diverse produse alimentare, etc)		
Deșeuri generate în cadrul operațiunilor	Date colectate din Evidența gestiunii deșeurilor menținută la nivelul fiecărei filiale/sucursale a Grupului ROMGAZ: • tipul/categoria deșeurilor generate; • codul deșeurilor conform HG nr. 856/2002; • cantitatea generată [tone]; • modalitatea de tratare (eliminare/valorificare); • codul operațiunii de tratare în vederea valorificării/eliminării.	Categoriile de deșeuri generate au fost încadrate în funcție de natura acestora în categoriile de deșeuri publicate de DEFRA. Factorii de emisie au fost alocați în funcție de metoda de gestionare (valorificare/eliminare)	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024
Călătorii de afaceri (zboruri, cazări, transferuri, etc)	Pentru fiecare sucursală/filială a Romgaz au fost furnizate informații privind deplasările în scop de business cu avionul (transport aerian), cu alte mijloace de transport (transferuri realizate cu taxi, Uber, companii de transfer, sau deplasări cu trenul), și cazările realizate în țară și în străinătate.	Pentru transportul aerian, atât distanțele parcurse (km) cât și emisiile au fost calculate utilizând aplicația ICEC (ICAO Carbon Emissions Calculator) dezvoltată de Organizația Internațională a Aviației Civile. Emisiile asociate serviciilor de cazare au fost calculate utilizând aplicația Hotel Footprinting Tool dezvoltată de GreenView. Pentru unitățile de cazare pentru care nu s-a cunoscut clasificarea, a fost alocat factorul de emisie specific categoriei "All hotels". Pentru deplasările realizate în scop de business cu alte mijloace de transport (autovehicule pentru pasageri sau tren) reprezentanții filialelor/sucursalelor Romgaz au calculat distanțele totale parcurse cu fiecare mijloc de transport utilizat.	Aplicația ICEC dezvoltată de ICAO Aplicația Hotel Footprinting Tool dezvoltată de GreenView. Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024
Naveta angajaților	Au fost furnizate următoarele informații: - numărul total de angajați la nivelul Grupului ROMGAZ; - numărul mediu de zile de concediu; - numărul de zile libere acordate conform CCM; - valoarea deconturilor pentru combustibil.	Din numărul total de zile lucrătoare în anul 2024 (252), au fost scăzute zilele de concediu (30) și zilele libere acordate fiecărui angajat conform CCM (4): $252 - 30 - 4 = 218$ Romgaz a estimat că distanța medie parcursă zilnic de fiecare angajat al companiei este de 10 km (tur - retur). S-a estimat că 80% din angajații Romgaz și ai filialei Depogaz se deplasează cu mașinile personale (50% motorină și 50% benzină), iar restul de 20% din angajați folosesc mijloace de transport în comun (autobuz diesel). Distanțele totale au fost calculate prin înmulțirea numărului de angajați care utilizează fiecare mijloc de transport, cu numărul de zile lucrătoare și cu distanța parcursă zilnic. Au fost luate în calcul și deconturile înregistrate în contabilitate pentru deplasarea cu autovehiculul personal, pentru angajații care se deplasează pe o distanță mai mare de 5 km (558.502,00 RON), respectiv deconturile înregistrate pentru transportul angajaților Romgaz cu scopul vizitării familiei (63.274,00 RON). Emisiile asociate	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024 Aplicația CarbonSaver

		transporturilor pentru care au fost realizate deconturile au fost calculate prin metoda de calcul bazată pe cheltuieli "spend based". Conversia RON - GBP a fost realizată utilizând cursul valutar mediu publicat de BNR pentru anul 2024 (detaliat în pagina Curs valutar).	
Transport în aval	Au fost furnizate informații privind: - cantitatea totală de gaze naturale, vândută în anul 2024 (m ³); - transportul produselor secundare (condensat de sondă și țiței) de la locul generării/extracției la instalațiile de procesare.	Pentru determinarea emisiilor fugitive de gaze naturale din rețeaua de transport, s-a utilizat procentul de 0,44%, indicat în Raportul Administratorilor pentru anul 2023 publicat de Transgaz, ca "pondere a consumului de gaze în SNT". Conversia din m ³ în tone a fost realizată utilizând densitatea transmisă de reprezentanții Grupului ROMGAZ (0.0006844 t/m ³) Emisiile de CO ₂ eq au fost calculate utilizând factorul de emisie pentru metan, publicat de IPCC în AR6. Distanțele parcurse pentru transportul condensatului și al țițeiului au fost calculate utilizând aplicația Google Maps, pe baza informațiilor furnizate de reprezentanții Romgaz privind: locul de extracție și destinatarul - instalația de procesare. După determinarea distanțelor pe fiecare rută, acestea au fost înmulțite cu numărul transporturilor pentru a determina distanțele totale.	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024 și PCC AR6
Prelucrarea produselor vândute	Cantitățile totale de țiței și condensat livrate instalațiilor de procesare	Emisiile generate din procesele de procesare și rafinare a produselor secundare vândute de Grupul ROMGAZ au fost calculate utilizând factorul de emisie publicat de unul dintre beneficiarii acestor produse, OMV Petrom, în raportul său de durabilitate pentru anul 2023 (0,25 tone CO ₂ eq/tonă țiței). Întrucât pentru Darogas OIL, care a achiziționat 6,8% din cantitatea totală de condensat de sondă generată de Romgaz, nu există informații privind intensitatea emisiilor din procesul de rafinare, s-a utilizat același factor de emisie publicat de OMV Petrom.	Raportul de durabilitate al OMV Petrom pentru anul 2023, pagina 140
Utilizarea produselor vândute	Cantitatea totală de gaze naturale, vândută în anul 2024 (m ³)	Emisiile generate în urma utilizării gazelor naturale vândute de Romgaz au fost calculate utilizând factorul de emisie publicat de DEFRA pentru anul 2024.	Conform formulelor de calcul publicate de DEFRA, 2024

În tabelul de mai jos sunt prezentate categoriile de emisii de GES din Domeniul 3 incluse în inventar și excluse din inventar, împreună cu o justificare pentru categoriile excluse.

Emisii de GES Domeniul 3	Inclus/Exclus	Justificarea excluderii
1 Bunuri și servicii achiziționate	Inclus	
2 Bunuri de capital	Inclus	
3 Activități legate de combustibil și energie (neincluse în Domeniul 1 sau în Domeniul 2)	Inclus	
4 Transport și distribuție în amonte	Inclus	
5 Deșeuri generate în operațiuni	Inclus	
6 Călătorii de afaceri	Inclus	
7 Naveta angajaților	Inclus	
8 Active închiriate în amonte	Exclus	Pentru autovehiculele aflate în leasing sau închiriate inter company, s-a ținut cont de controlul operațional, iar emisiile au fost calculate în Domeniul 1, pe baza consumurilor de combustibil înregistrate.
9 Transport în aval	Inclus	
10 Prelucrarea produselor vândute	Inclus	
11 Utilizarea produselor vândute	Inclus	
12 Tratamentul de scoatere din uz a produselor vândute	Exclus	Nu se aplică produsului vândut de Grupul Romgaz (gaz natural)
13 Active închiriate în aval	Exclus	Nu este aplicabil pentru companie, aceasta neavând active închiriate în aval
14 Francize	Exclus	Nu este aplicabil pentru companie, aceasta neavând francize
15 Investiții	Exclus	Nu este aplicabil - investițiile realizate de Romgaz au fost incluse în Domeniul 3, Activitatea 2 - Bunuri de capital

Anul 2024, a fost primul în care amprenta de carbon a fost calculată conform Protocolului GHG, așadar nu se pot prezenta date comparative.

Intensitatea gazelor cu efect de seră per venit net -Grup ROMGAZ

	2023	2024	% 2024 / 2023
Emisii totale de GES (bazate pe locație) per venit net (t CO ₂ eq/mii RON)	-	1,372	-
Emisii totale de GES (bazate pe piață) per venit net (t CO ₂ eq/mii RON)	-	1,371	-
Venituri nete utilizate pentru calcularea intensității GES	-	7.929.436 mii RON	-
Venituri nete (altele)	-	0	-
Total venituri nete RON (în situațiile financiare)	-	7.929.436 mii RON	-

3.4.4 E1-7: Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon

În cursul perioadei de raportare, Grupul ROMGAZ nu a dezvoltat și nici nu a contribuit la proiecte de absorbție sau stocare a gazelor cu efect de seră (GES). De asemenea, nu au fost finanțate proiecte externe de reducere sau eliminare a GES prin achiziția de credite de carbon.

Societatea nu deține și nu a utilizat credite de carbon în perioada de raportare și nu a făcut afirmații publice privind neutralitatea GES.

Pe termen mediu Grupului ROMGAZ își propune să adopte un plan de decarbonare și să analizeze fezabilitatea injectiei de dioxid de carbon în zăcăminte de gaze epuizate, în perspectiva prestării de servicii de stocare.

3.4.5 E1-8: Stabilirea prețului intern al carbonului

Grupul ROMGAZ nu utilizează în prezent un sistem intern de stabilire a prețului carbonului.

3.4.6 E1-9: Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă

Grupul ROMGAZ aplică principiile introducerii treptate, conform prevederilor din Apendicele C a ESRS 1, pentru raportarea cerinței ESRS E1-9. Astfel, în acest stadiu, Societatea nu prezintă informații detaliate privind efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție materiale, precum și ale oportunităților legate de climă.

Informațiile necesare vor fi incluse în raportările viitoare, pe măsură ce procesele și metodologiile de evaluare a acestor impacturi vor fi dezvoltate și implementate. Această abordare asigură alinierea la cerințele ESRS, ținând cont de resursele și procesele actuale ale grupului.

4 ESRS E2 - Poluarea

4.1 Interacțiuni cu alte ESRS

Tema poluării este interconectată cu toate celelalte teme de mediu, precum schimbările climatice, apa și resursele marine, economia circulară, dar și cu biodiversitatea, chiar dacă aceasta, în urma procesului de analiza de dublă semnificație, a rezultat ca temă nematerială. În același timp, poluarea aerului poate avea impact asupra propriilor angajați și a comunităților. Impactul cel mai semnificativ asupra aerului generat de către Grupul ROMGAZ, este dat de gazele cu efect de seră și de aceea capitolul ESRS E1 - Schimbările Climatice tratează acest aspect în detaliu.

Poluarea solului și a apei nu sunt teme materiale pentru Grupul ROMGAZ. Cu toate acestea, aspecte legate de utilizarea apei sunt tratate în ESRS E3 - Apa și resursele marine, în timp ce siguranța proceselor și prevenirea accidentelor care ar putea afecta solul și apa sunt abordate în ESRS S1 - Forța de muncă proprie - Siguranța și sănătatea.

4.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

4.2.1 ESRS IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

Impacturile asupra mediului au fost identificate și evaluate în baza unor criterii de evaluare, în condiții diferite de funcționare (normală, anormală și în situații de urgență previzibile în mod rezonabil), conform procedurii de sistem „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu” și conform analizei de dublă semnificație desfășurată în 2024.

Impacturile actuale și potențiale legate de poluare sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri, având în vedere că activitățile Grupului ROMGAZ generează emisii în timpul producției și procesării gazelor naturale, precum și emisii fugitive.

Societatea gestionează problema poluării printr-o abordare integrată care acoperă toate etapele operațiunilor sale, de la producția, procesarea și transportul gazelor naturale până la utilizarea și achiziționarea de materiale, produse și servicii. Activitățile principale care generează impacturi, riscuri și oportunități materiale legate de poluare includ: extracția gazelor naturale, uscarea gazelor naturale, comprimarea gazelor naturale, înmagazinarea gazelor naturale, intervenții, probe de producție, reechipări și completări la sonde, operații speciale la sonde, producerea de energie electrică, forajul sondelor și achiziția de bunuri și servicii.

Prin analiza de dublă semnificație desfășurată conform cerințelor standardelor ESRS, Grupul ROMGAZ a identificat impacturile, legate de poluare. Procesul a vizat operațiunile proprii cât și lanțul valoric. Analiza de dublă semnificație a inclus:

- Consultarea părților interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri, prin distribuirea de chestionare. Acest proces a permis colectarea feedback-ului privind percepția impactului asupra mediului, preocupările comunităților și așteptările legate de măsurile de reducere a poluării.
- Identificarea și evaluarea riscurilor legate de poluare.
- Analizarea oportunităților de reducere a poluării.

În urma analizei de dublă semnificație, „Poluarea aerului” a fost identificată temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Analiza a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru această temă materială luând în considerare toate activele companiei. Deși riscurile și oportunitățile asociate au fost luate în considerare în procesul de analiză, acestea nu au fost evaluate/identificate ca fiind materiale.

IRO cu privire la Poluarea aerului

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială și sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Sursa impactului	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Poluarea Poluarea aerului	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	B	B	A și P		A	Impacturile generate de cantități mari de poluanți atmosferici, alții decât GES, și care includ SOx, NOx, compuși organici volatili nemetanici (NM-VOC). Acestea pot apărea din operațiunile proprii și în timpul producției și fabricării materialelor și produselor achiziționate și utilizate de societate. Poluarea aerului determină probleme acute de sănătate, contribuind la boli cardiace și pulmonare, accidente vasculare cerebrale, infecții respiratorii și afecțiuni neurologice, atât pentru lucrătorii proprii, cât și pentru comunitățile în care Societatea își desfășoară activitatea. Copiii, persoanele în vârstă și cele vulnerabile sunt afectate în mod disproporționat de aceste emisii, la fel ca și comunitățile locale adiacente siturilor operaționale. Poluarea aerului poate determina și poate avea efecte negative asupra faunei și florei. Poluarea aerului, poate apărea accidental, ca rezultat al unor defecțiuni tehnice sau unor erori umane.	-	-

Consultările privind impactul asupra mediului și oamenilor sunt desfășurate și în conformitate cu cerințele legale aplicabile și procedurile interne după cum urmează:

- Pentru proiectele și programele noi cu impact semnificativ asupra mediului, conform legislației în vigoare, Grupul ROMGAZ pregătește studiul de impact asupra mediului, după care publicul este informat și implicat în procedura de evaluare a impactului asupra mediului. Acest proces include dezbateri publice organizate pentru a analiza activitățile propuse și consecințele lor asupra mediului, facilitând astfel implicarea comunităților locale și a altor părți interesate.
- Pentru desfășurarea activităților existente sau pentru extinderea acestora, Societatea solicită și obține atunci când este cazul, Autorizații de Mediu sau Autorizații Integrate de Mediu, conform cerințelor legale. Procesul de obținere a acestor acte de reglementare presupune și dezbateri publice, care oferă oportunitatea părților interesate să contribuie cu observații privind activitatea și impactul său asupra mediului.

Grupul ROMGAZ informează trimestrial publicul despre consecințele activităților sale asupra mediului, prin publicarea informațiilor relevante pe pagina oficială a Societății <https://www.romgaz.ro/mediu>.

4.2.2 E2-1: Politici legate de poluare

Grupul ROMGAZ nu dispune în prezent de o politică specifică privind poluarea aerului, dar Politica Sistemului de Management Integrat (SMI) urmărește atingerea obiectivului de prevenire a poluării, inclusiv a poluării aerului. În conformitate cu cerințele ISO 14001:2015, Romgaz a stabilit obiective de mediu. Acestea se regăsesc în "Documentul de obiective", elaborat conform procedurii "Managementul obiectivelor" și vizează și poluarea aerului. Sistemul ISO 14001:2015 acoperă aspecte legate de poluarea aerului atât la Romgaz cât și la Depogaz.

În anul de raportare, datorită specificului activității desfășurate (activitate de birou), pentru RBS nu a existat o politică care să acopere această temă.

Politicile SMI ale Romgaz și Depogaz sunt aliniate, astfel că informația prezentată în cele ce urmează este aplicabilă celor două entități.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor SMI, inclusiv a celor legate de poluarea aerului, revine Directorului General al companiei. Recertificarea acestuia se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere. Acesta se asigură că toate activitățile și procesele respectă reglementările legale și cerințele sistemului de management integrat.

Sistemul de management integrat sprijină îndeplinirea misiunii prin stabilirea unor obiective, iar legat de protecția mediului acestea sunt:

- Prevenirea poluării și reducerea efectelor nedorite ale operațiunilor Grupului ROMGAZ asupra mediului;
- Monitorizarea continuă și analiza sistematică a proceselor desfășurate, în vederea asigurării eficienței și eficacității acestora;
- Responsabilizarea fiecărui angajat privind contribuția personală la performanțele sistemului de management integrat al calității, mediului și sănătății, securității în muncă;
- Adoptarea celor mai bune practici de operare și impunerea aceluiași standarde contractorilor și furnizorilor companiei.

În scopul prevenirii poluării și reducerii impactului asupra mediului, au fost identificate și evaluate aspectele de mediu asociate activităților, produselor și serviciilor care se desfășoară în cadrul Grupului ROMGAZ.

Aspectele de mediu identificate conform procedurii de sistem „Managementul aspectelor de mediu” se monitorizează conform procedurii „Monitorizare și măsurare” și procedurilor operaționale/instrucțiunilor de lucru în vigoare.

Evaluarea conformării cu cerințele legale și cu cerințele prevăzute în autorizațiile de mediu se realizează intern în cadrul inspecțiilor de mediu, conform instrucțiunii „Inspecția de mediu” și în cadrul auditurilor interne ale Sistemului de Management Integrat (SMI), conform procedurii „Auditul intern al SMI”, iar extern în cadrul controalelor efectuate de autoritățile de control în domeniu. Inspecțiile interne sunt structurate astfel: identificarea amplasamentelor autorizate, elaborarea

planului și a listei de verificare specifică activității inspectate, efectuarea inspecțiilor și raportarea rezultatelor.

Serviciile Protecția Mediului din cadrul Grupului ROMGAZ planifică activitatea de măsurare - monitorizare a factorilor de mediu, conform cerințelor din actele de reglementare aplicabile. În acest sens, se întocmește formularul „Planificarea activității de monitorizare - măsurare a factorilor de mediu” la nivel de filială și sucursală.

Rezultatele monitorizărilor (care pot avea frecvențe diferite în funcție de cerințele de reglementare - zilnice/lunare/trimestriale/semestriale/anuale), sunt documentate în „rapoartele de încercare” emise de laboratoarele cu competențe în acest sens și introduse în ”Registrul de măsurare - monitorizare a factorilor de mediu” care se găsește pe intranetul Societății, dar și online.

Procedurile de identificare și evaluare a conformității, monitorizare și măsurare a factorilor de mediu, monitorizare și raportare emisii în aer, raportare de mediu și controlul neconformităților și acțiunilor corective sunt parte integrantă a sistemului de management.

Poluarea aerului, poate apărea accidental, ca rezultat al unor defecțiuni tehnice sau unor erori umane, iar pentru gestionarea unor astfel de situații Grupul ROMGAZ aplică procedura „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”. Aceasta presupune identificarea punctelor critice generatoare de potențiale accidente, elaborarea de planuri de intervenție și stabilirea echipelor de intervenție.

În cazul unor accidente cu impact asupra mediului, comunicarea internă și externă este asigurată în conformitate cu procedurile „Comunicarea” și „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”, pentru a garanta un flux transparent de informații.

La stabilirea ”Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate, securitate în muncă”, Grupul ROMGAZ a acordat atenție părților interesate. Acestea sunt consultate ori de câte ori legislația o solicită și politica este accesibilă prin mai multe canale:

- Pentru angajați este afișată pe site-ul intern al Societății și este susținută de sesiuni de instruire, conform instrucțiunii ”Instruirea de mediu” și ori de câte ori aceasta este revizuită;
- Pentru public și alte părți interesate politica este publicată pe pagina de internet a [Societății](#);
- Pentru contractori și furnizori, înainte de începerea oricăror lucrări efectuate de terți pentru sau în numele Societății, aceștia sunt instruiți în privința cerințelor de mediu incluse în contracte, precum și asupra prevederilor politicii Sistemului de Management Integrat (SMI).

Plângerile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată prin e-mail, utilizând adresele secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro, disponibile pe pagina de internet a Societății.

Șefii unităților organizatorice care primesc reclamații externe de mediu au obligația de a transmite o copie a reclamației către Serviciul/Biroul/Compartimentul Protecția Mediului (sediul/sucursală) în scopul analizării și deschiderii de neconformități (după caz), conform procedurii „Controlul neconformităților”. Modul de comunicare în ceea ce privește reclamațiile de mediu este reglementat prin procedura de sistem „Comunicarea”. Aceasta prevede că toate reclamațiile sunt tratate corespunzător și că sunt luate măsuri adecvate pentru soluționarea lor, contribuind astfel la îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu ale Societății.

RBS are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, aliniate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de business curentă cât și cu cea viitoare a companiei. Sistemul Integrat de Management, urmează să fie aliniat cu sistemul de management integrat al Romgaz dar nu a fost stabilit un termen exact.

Pentru lanțul valoric, pentru fiecare achiziție, Societatea stabilește cerințe de mediu pe care trebuie să le respecte furnizorii, conform procedurii „Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, protecția mediului și situații de urgență la achiziția de produse, servicii, lucrări”. Contractorii și furnizorii trebuie să respecte cerințele de mediu stipulate în contracte, precum și Politica SMI a Grupului ROMGAZ.

Înainte de semnarea contractelor, se verifică existența documentelor obligatorii solicitate în faza de adjudecare a achiziției (de exemplu: autorizație de mediu) și a documentelor obligatorii ce trebuie prezentate de către ofertantul declarat câștigător ulterior comunicării rezultatului procedurii de achiziție (autorizații de mediu ale subcontractorilor, contracte pentru valorificare/eliminare deșeuri,

contracte pentru preluare și evacuare ape uzate, atestate/autorizații privind transportul rutier etc.). Responsabilul cu urmărirea contractului se asigură de conformarea cu cerințele stipulate în contract, inclusiv cele privind protecția mediului.

4.2.3 E 2-2: Acțiuni și resurse legate de poluare

Activitățile Grupului ROMGAZ în domeniul mediului și gestionării aerului sunt reglementate de OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu toate completările și modificările ulterioare, precum și conform Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

În cele ce urmează sunt prezentate acțiunile întreprinse în anul 2024 de către Romgaz și Depogaz pentru gestionarea și reducerea poluării aerului din propriile operațiuni.

În cazul RBS care desfășoară doar activități de birou, la acest moment nu există acțiuni întreprinse care să abordeze poluarea aerului.

Romgaz

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3
Acțiuni întreprinse și planificate	Identificarea cerințelor legale în domeniul protecției mediului aplicabile achizițiilor.	Eliminarea pierderilor necontrolate de condensat de sondă.	Efectuare inspecții de mediu.
Domeniul acțiunilor	Protecția mediului - prevenirea poluării aerului.	Protecția mediului - prevenirea poluării apei, aerului și solului la nivelul succursalelor de producție (Obiectiv cascadat de la nivel Director General).	Protecția mediului - Menținerea conformării cu actele de reglementare (obiectiv cascadat de la nivelul Director General Adjunct către Serv. Protecția Mediului).
Orizont de timp	2024	2024	2024
Acțiuni principale și rezultate	Identificare, formulare și transmitere cerințe, către entitățile beneficiare, care vor fi preluate în contracte 100% conformare cu cerințe legale de mediu, inclusiv a celor legate de poluarea aerului.	Etanșarea sistemelor de colectare Realizarea programului de reparații. Verificare în teritoriu a graficului de refulare a sondelor, modul de etalonare impurități, colectarea condensului și livrarea lui 0 pierderi de condensat de sondă Toate aceste măsuri sunt necesare deoarece condensatul de sondă volatilizează ușor, generând poluanți atmosferici.	Planificarea inspecțiilor interne de mediu care vizează și aspectele legate de poluarea aerului. Romgaz monitorizează poluanții atmosferici în conformitate cu cerințele de mediu impuse prin autorizații. Efectuarea inspecțiilor, raportarea rezultatelor inspecțiilor. Țintă: 90% inspecții realizate din cele programate.
Progresul acțiunilor	Realizat 100% cerințe de mediu, inclusiv legate de poluarea aerului, transmise raportat la cerințe de mediu , inclusiv cele legate de poluarea aerului. solicitate la sediul Romgaz.	Obiectivele sunt cuprinse în Documentul de obiective 2024. Realizat 100% - zero pierderi condensat sondă.	Ținta a fost atinsă.
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (CapEx) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Nu este cazul.	-	Nu este cazul.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	Nu este cazul.	-	Nu este cazul.

Pentru a gestiona eficient potențialele situații de urgență, Romgaz a implementat măsuri de intervenție în caz de poluări accidentale. În amplasamentele generatoare de potențiale accidente cu impact asupra mediului, personalul este instruit, iar Planurile de Intervenție (PIAE) sunt afișate și testate conform unei planificări. Totodată, sunt desemnate echipe de intervenție pregătite să

răspundă prompt, toate aceste acțiuni fiind derulate în conformitate cu procedura de sistem „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”. Acestea se desfășoară conform cerințelor legale în vigoare.

În Romgaz, sunt măsurate emisiile produse la arderea gazului natural în stațiile de uscare gaze, comprimare gaze naturale, calorifere sonde și centrale termice conform planului de monitorizare. Sunt raportate emisii EPRT și Inventarul emisiilor de poluanți în atmosferă conform Ordinului Ministerului Mediului nr. 3299/2012.

Societatea utilizează un Registru de Neconformități care se găsește pe intranetul societății, în care sunt înregistrate toate neconformitățile, acțiunile corective, termenele de realizare și responsabilități cu realizarea/urmărirea implementării măsurilor.

Acțiuni de conștientizare

Conform instrucțiunii „Instruirea de mediu”, angajații cu responsabilități specifice referitoare la poluare sunt instruiți în ceea ce privește prevenirea poluării aerului. Instruirea se realizează anual pentru angajații SPEE lernut, Laboratoarelor de Cercetare și Analize Fizico-Chimice, Laboratorului Microproducție Substanțe Spumogene, Serviciului Calitate și Măsurare Gaze, Laboratorului Metrologic, Biroului Exploatare Stații Uscare Gaze, Serviciului de Proiecte Reabilitare Zăcămintă și ai Stației de Epurare Daneș. Rezultatele instruirii se consemnează în fișele individuale de instruire.

Echipa de supervizare foraj informează Serviciul Protecția Mediului cu privire la începerea lucrărilor de foraj, pentru ca acesta să notifice autoritățile competente, după caz. De asemenea, echipa de supervizare foraj:

- Urmărește modul de execuție a lucrărilor pe toată durata desfășurării lor, inclusiv respectarea cerințelor legate de poluanții atmosferici din contract și actele de reglementare de mediu (acord de mediu sau decizia etapei de încadrare a proiectului, autorizația de mediu, avizul sau autorizația de gospodărire a apelor etc.);
- Se asigură că, la începerea desfășurării lucrării, personalul prestatorului este instruit cu privire la cerințele legate de poluanții atmosferici din caietul de sarcini/contract și Declarația de politică în domeniul calității, mediului și securității și sănătății în muncă a Romgaz;
- Notifică imediat Serviciul Protecția Mediului dacă, pe parcursul desfășurării lucrărilor, constată abateri de la cerințele de mediu, inclusiv cele legate de poluarea aerului, specificate în contract și/sau în actele de reglementare de mediu.

La finalul contractelor, persoanele desemnate cu urmărirea contractelor completează „Documentul constatare primar/final”, în care consemnează inclusiv abateri de la respectarea normelor de securitate și sănătatea muncii, PSI și legislația de protecția mediului, inclusiv privind prevenirea poluării aerului, dacă este cazul.

La lernut, pentru minimizarea impactului asupra mediului și eficiență operațională, sunt funcționale instalații și tehnici considerate „Best Available Techniques” (BAT), astfel:

- Sistem de Combustie Eficient: Utilizarea tehnologiilor avansate de ardere pentru a maximiza eficiența energetică și a reduce emisiile de NO_x și SO_2 - arderea în straturi, care permite o combustie mai uniformă;
- Sisteme de Control al Emisiilor: Instalarea de filtre și sisteme de desulfurare a gazelor de ardere pentru a reduce emisiile de substanțe poluante. Aceste instalații contribuie la conformitatea cu reglementările europene de mediu;
- Recuperarea Căldurii: Utilizarea turbinelor cu recuperare de căldură (HRSG) pentru a îmbunătăți eficiența globală a centralei, transformând energia termică în exces, în energie electrică;
- Sisteme de Monitorizare și Control: Implementarea sistemelor avansate de monitorizare a emisiilor cu senzori în timp real pentru a asigura conformitatea constantă cu standardele de mediu și pentru a optimiza procesele operaționale;
- Utilizarea Gazelor Naturale: Ca sursă principală de combustibil, gazele naturale generează emisii mai reduse comparativ cu alți combustibili fosili, contribuind la un impact de mediu mai mic;
- Tehnologii de Eficiență Energetică: Implementarea de soluții precum turbine de gaz de ultimă generație care oferă o eficiență mai mare pentru conversia energiei, reducând astfel

necesarul de combustibil.

Indicatorii legați de poluarea aerului (NO_x, SO_x, NM-VOC) se monitorizează conform legislației aplicabile. Rezultatele sunt prezentate în Registrul de monitorizare-măsurare, disponibil pe pagina de intranet a Romgaz.

Pe parcursul anului 2024, Romgaz nu a identificat locații în care poluarea aerului să reprezinte o problemă semnificativă.

Romgaz transparentizează datele privind poluarea aerului prin publicarea trimestrială a valorilor măsurate și documentate în "Registrul de Măsurare, monitorizare factori de mediu" publicat pe site-ul Societății: <https://www.romgaz.ro/factori-de-mediu>.

Pe parcursul anului de raportare, monitorizarea poluanților atmosferici, conform cerințelor din autorizațiile de mediu, a permis stabilirea unui nivel de conformare a emisiilor.

Depogaz

Pentru Depogaz, activitățile desfășurate în 2024, au inclus:

Depogaz	Acțiune 1	Acțiune 2
Acțiuni întreprinse și planificate	Achiziționare de analizor pentru pulberi	Achiziționare analizor pentru gaze de ardere
Domeniul acțiunilor	Monitorizare emisii	Monitorizare emisii
Orizontul de timp	2024	2024
Acțiuni principale și rezultatele	A fost achiziționat analizorul pentru pulberi și au fost efectuate măsurători.	A fost achiziționat analizorul pentru gaze de ardere și au fost efectuate măsurători.
Progresul acțiunilor	n/a	n/a
Descrierea tipului de resurse financiare și alte resurse alocate actuale și viitoare pentru planul de acțiune	Resurse umane Resurse informaționale Resurse financiare conform Planului de Investiții 2024	Resurse umane Resurse informaționale Resurse financiare conform Planului de Investiții 2024
Resursele financiare actuale alocate pentru planul de acțiune (CapEx) și o explicație a modului în care acestea se raportează la cele mai relevante sume	Valoare analizor pentru pulberi = 46.325 RON fără TVA Resursele sunt incluse în Planul de investiții anual. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adităilor de mijloace fixe nota 12.	Valoare analizor pentru gaze de ardere = 18.950 RON fără TVA Resursele sunt incluse în Planul de investiții anual. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adităilor de mijloace fixe nota 12.
Resursele financiare viitoare alocate pentru planul de acțiune	0	0

În anul 2024, Depogaz nu a înregistrat sesizări și nu a fost sancționat pentru poluarea aerului.

Reclamațiile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată la adresa de e-mail secretariat@depogazploiesti.ro disponibilă pe pagina de web a Depogaz.

4.3 Indicatori și ținte

4.3.1 E2-3: Ținte legate de poluare

Conform procedurii "Managementul obiectivelor", obiectivele, implicit acțiunile, indicatorii de performanță și țintele se stabilesc anual și se documentează în "Documentul de obiective anual". Stadiul de îndeplinire al acestora se raportează semestrial, iar resursele necesare pentru îndeplinirea obiectivelor se regăsesc în Planul Anual de Investiții și în Planul Anual de Achiziții.

Obiectivele se cascadează de la Director General/Director General Adjunct până la nivel de unitate organizatorică.

Conform procedurii Romgaz privind stabilirea obiectivelor, nu au fost definite ținte pe termen lung ci doar anuale. Pentru anul 2024, compania a stabilit și atins următoarele ținte, privind prevenirea poluării aerului:

- 100% conformare cu cerințele legale de mediu;
- Zero pierderi de condensat de sondă;
- Zero buletine de analiză neconforme;
- 100% monitorizări realizate/planificate;
- 90% inspecții realizate din cele programate;
- Zero rapoarte de neconformitate.

Pentru Depogaz nu au fost stabilite ținte pentru 2024, dar compania a monitorizat 100% factorii de mediu solicitați în autorizațiile de mediu. Valorile înregistrate pentru fiecare indicator monitorizat sunt în limitele maxime admise, prevăzute în actele de reglementare, conform rapoartele de încercare.

În cazul RBS, ținând cont că desfășoară doar activități de birou, la acest moment nu există ținte care să abordeze poluarea aerului.

4.3.2 E2-4: Poluarea aerului, a apei și a solului

Poluarea aerului

Pentru poluarea atmosferică, Romgaz monitorizează emisiile de poluanți atmosferici (SO_x , NO_x și NM VOC) generate de instalațiile tehnologice, inclusiv stațiile de uscare gaze, stațiile de comprimare a gazului natural și centralele termice. Emisiile sunt raportate conform reglementărilor EPRTTR și Inventarului emisiilor de poluanți în atmosferă, iar în cazul depășirii valorilor legale, se implementează măsuri corective.

Raportarea EPRTTR se realizează în baza următoarelor cerințe legale naționale:

- Hotărâre nr. 140 din 6 februarie 2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați (EPRTTR);
- Regulamentul nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 ianuarie 2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor;
- Legea nr. 112 din 14 aprilie 2009 pentru ratificarea Protocolului privind Registrul poluanților emiși și transferați, semnat de România la Kiev la 21 mai 2003, la Convenția privind accesul la informație, participarea publicului la decizie și accesul la justiție în probleme de mediu.

Informațiile necesare a fi transmise de către Romgaz către "Inventarul național de emisii de poluanți atmosferici" se pregătesc în baza Ghidului CORINAIR-EMEP/EEA pentru inventarul emisiilor de poluanți atmosferici, disponibil pe site-ul Agenției Naționale pentru Protecția Mediului.

Calculul cantităților de poluanți în aer se face pentru fiecare poluant în parte, utilizând factorii de emisie, consumul de gaz natural și puterea calorifică inferioară a gazului natural (factor de emisie x consum gaz natural x puterea calorifică inferioară a gazului natural).

Factorii de emisie utilizați sunt cei furnizați de EMEP/EEA 2023, conform Tabelului 3.8, care include factori de emisie de tip Tier 1 pentru categoria de sursă NFR 1.A.4.a/c, 1.A.5.a, utilizând combustibili gazoși (1.A.4.a.i, 1.A.4.b.i, 1.A.4.c.i, 1.A.5.a). De asemenea, se utilizează factorii de emisie din Tabelul 3.4, care include factori de emisie de tip Tier 1 pentru categoria de sursă NFR 1.A.4.a/c, 1.A.5.a, utilizând combustibili gazoși (1.A.4.a.i, 1.A.4.b.i, 1.A.4.c.i, 1.A.5.a) pentru combustie mică.

Metodologiile de măsurare/calculare pentru indicatorii de mediu, inclusiv cei legați de poluare aer, sunt cele impuse de cerințele legale. Acestea nu au suferit modificări în perioada de raportare.

Poluant emis în aer	Romgaz (fără lernut) (kg)	lernut (mg/Nmc)	Depogaz (kg)	RBS (kg)
SO ₂ (dioxid de sulf)	1.454,62	0	0	0
NO _x (oxizi de azot)	274.107,97	78,608	0	0
NM-VOC (compuși organici volatili nemetanici)	7.978,73	0	0	0

Cantitatea totală de poluanții monitorizată la nivel Romgaz, însumează poluanții de pe amplasamentele unde nu sunt depășiri ale pragurilor impuse de Directiva 2010/75/UE și Regulamentul (CE) nr. 166/2006. Totuși, în conformitate cu cerințele legale locale, Societatea monitorizează și raportează aceste cantități, chiar dacă valorile înregistrate nu depășesc limitele impuse de legislația europeană.

Depogaz nu are obligativitatea legală să raporteze conform cerințelor EPRTR.

În cazul **RBS**, ținând cont că desfășoară doar activități de birou, nu s-au monitorizat indicatori legați de poluarea aerului.

4.3.3 E2-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de poluare

Grupul ROMGAZ aplică prevederile de introducere treptată din Apendicele C al ESRS 1 pentru cerința ESRS E2-6 referitoare la efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților legate de poluare.

Astfel, în primul an de raportare în baza standardului ESRS, Grupul ROMGAZ nu va furniza informațiile solicitate de această cerință, conform opțiunii oferite de acesta. Această abordare reflectă necesitatea de a dezvolta procesele interne, instrumentele de monitorizare și infrastructura necesare pentru a răspunde cerințelor mai complexe ale ESRS în anii următori.

5 ESRS E3 - Resursele de apă și cele marine

5.1 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

5.1.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de resursele de apă și cele marine

Impacturile și riscurile actuale și potențiale legate de resursele de apă sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri al Grupului ROMGAZ iar acțiunile companiei sunt îndreptate spre minimizarea impacturilor negative, reducerea riscurilor și identificarea de oportunități pentru protejarea acestor resurse.

În 2024, în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, s-a ținut cont de procedurile și instrucțiunile interne referitoare la protecția mediului (procedura de sistem "Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu"), dar și de prevederile ESRS cu privire la identificarea riscurilor, oportunităților și impacturilor semnificative de mediu. Analiza a implicat evaluarea impacturilor directe și indirecte asupra resurselor de apă atât în cadrul operațiunilor proprii, cât și de-a lungul lanțului valoric, utilizând criterii precum scala, severitatea și caracterul remediabil al acestora dar și identificarea riscurilor și oportunităților asociate.

Analiza de dublă semnificație a inclus:

- Consultarea cu părțile interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri prin chestionarea acestora;
- Identificarea și evaluarea riscurilor legate de utilizarea resurselor de apă;
- Analizarea oportunităților de reducere a consumului de apă și de modernizare a tehnologiilor pentru tratarea apelor uzate.

Astfel, au fost identificate două teme materiale importante pentru Grupul ROMGAZ: consumul de apă și deversarea apelor reziduale, după cum urmează:

IRO cu privire la Resursele de apă și cele marine

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniență a impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Resursele de apă Consumul de apă	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	S	A	Pentru evitarea risipei, un impact pozitiv potențial constă în introducerea de sisteme de recirculare a apei uzate, precum cel implementat la Iernut, și utilizarea tehnologiilor eficiente pentru reducerea consumului de apă net.	-	-	-
Resursele de apă Deversarea apelor	În amonte, exploatare proprie, în aval	M	S	A, P	Prin monitorizarea calității apelor uzate conform cerințelor legale, Grupul ROMGAZ contribuie la reducerea poluării apei asigurând conformitatea cu reglementările de mediu. Prin operarea stațiilor de tratare a apei uzate pentru amplasamentele proprii, Grupul ROMGAZ reduce impactul asupra mediului, asigurând epurarea apei înainte de reîntoarcerea acesteia în mediul natural și respectarea normelor de protecție a resurselor de apă și protejarea biodiversității. Furnizarea de servicii de tratare a apei pentru comunități locale (Daneș).	-	-	-

5.1.2 E3-1: Politici legate de resursele de apă și cele marine

Grupul ROMGAZ nu dispune de o politică specifică fiecărei sub-teme materiale identificate cu privire la resursele de apă, dar Politica Sistemului de Management Integrat urmărește atingerea obiectivului de reducere a efectelor nedorite ale operațiunilor companiei asupra mediului. Societatea este certificată ISO 14001:2015 și astfel Grupul ROMGAZ integrează în operațiunile proprii practicile de management de mediu.

Sistemul ISO 14001:2015 este aplicat atât la Romgaz cât și la Depogaz astfel că informațiile prezentate mai jos legate de politici acoperă ambele entități.

RBS momentan desfășoară activități de birou și are în curs de dezvoltare un sistem de politici, proceduri și instrucțiuni, alinate cu specificul activității sale curente. Acesta se dezvoltă etapizat, fiind un proces continuu de dezvoltare și îmbunătățire, corelat atât cu nevoia de business curentă cât și cu cea viitoare a companiei. Sistemul Integrat de Management, urmează să fie aliniat cu sistemul de management integrat al Grupului ROMGAZ dar nu a fost stabilit un termen exact.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor sistemului de management integrat, inclusiv a celor legate de gestionarea resurselor de apă, revine Directorului General al Societății. Recertificarea sistemului se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere.

Managementul interacțiunii cu apa se realizează în baza următoarelor proceduri și instrucțiuni:

- „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu”, care reglementează identificarea și evaluarea impacturilor asupra mediului, inclusiv a apelor;
- „Monitorizare și măsurare factori de mediu”, care definește și acțiunile prin care se asigură respectarea parametrilor de calitate prevăzuți în autorizațiile de gospodărire a apelor/autorizațiile de mediu;
- „Măsurarea, colectarea, transportul și eliminarea apei de zăcământ”, ce stabilește regulile de gestionare a apei de zăcământ în cadrul proceselor de extracție și injecție;
- „Managementul deșeurilor”, care reglementează activitățile de colectare, stocare temporară, transport, valorificare și eliminare a deșeurilor, inclusiv cele lichide, fără a genera riscuri de contaminare pentru aer, apă, sol, faună sau floră;
- Exploatarea Stației de tratare-pompare apă Târgu Mureș;
- Epurarea în Stația de epurare mecano-biologică Daneș.

Prin intermediul sistemului de management integrat, al autorizațiilor de mediu și de gospodărire a apelor, Grupul ROMGAZ gestionează resursele de apă având în vedere respectarea indicatorilor de calitate a acesteia, precum și protejarea ecosistemelor și a sănătății oamenilor. Societatea urmărește prevenirea aportului de poluanți în apele de suprafață sau subterane prin respectarea valorilor limită admise pentru indicatorii de calitate ai apelor la deversarea în emisar natural sau în rețeaua de canalizare.

Totodată, în conformitate procedurile/instrucțiunile din cadrul SMI certificat:

- Personalul este instruit cu cerințele documentelor SMI, inclusiv cu regulile privind reducerea consumurilor de apă și reducerea poluării;
- Se interzice deversarea apelor uzate a căror indicatori depășesc valorile prevăzute în actele de reglementare și legislația aferentă;
- Sunt realizate inspecții interne de mediu conform planurilor trimestriale prin care este verificată respectarea cerințelor legale aplicabile în domeniul apelor;
- Este monitorizat, conform frecvenței impuse prin autorizații (așa cum este descris în paragraful următor), impactul activității asupra apelor de suprafață și subterane inclusiv prin monitorizări prin puțuri forate.

Conform politicilor, procedurilor și instrucțiunilor interne, Grupul ROMGAZ asigură gestionarea apelor prelevate și uzate menajere, uzate tehnologice, pluviale, freatice și a apei de zăcământ, raportarea cantitativă și calitativă a informațiilor din rapoartele de încercare, a volumelor de apă folosită în scop industrial, igienico-sanitar și a apei de zăcământ injectată în sondele de injecție. Monitorizarea calității apei se realizează prin rapoarte de încercări emise atât de laboratoarele proprii, cât și de laboratoare autorizate, conform planului de monitorizare intern

și cerințelor autorităților. Rezultatele monitorizărilor sunt introduse în Registrul electronic de măsurare-monitorizare. Monitorizarea poate avea frecvențe diferite în funcție de cerințele de reglementare (zilnic/lunar/trimestrial/semestrial/anual).

Depășirea valorilor indicatorilor monitorizați pentru factorul de mediu apă constituie neconformitate, iar odată constatată depășirea, aceasta trebuie documentată prin deschiderea unui Raport de neconformități și acțiuni corective, în care sunt consemnate acțiunile corective, responsabilii și termenele de realizare a acestora. Urmărirea și închiderea neconformităților se realizează în conformitate cu procedura „Controlul neconformităților și acțiunilor corective”.

În anul 2024, în cadrul inspecțiilor de mediu interne au fost depistate două neconformități privind factorul de mediu ”apă”:

- O sesizare pe tema poluării apei și astfel o încălcare a legilor și/sau a reglementărilor de mediu pentru care Societatea a fost sancționată cu o amendă de 12.500 RON. La Sonda de injecție Corunca Sud 40F a avut loc un incident de mediu cauzat de coroziunea avansată a conductei de împingere a apei de zăcământ la, rezultând scurgeri de apă de zăcământ în pâraului Vatman. Romgaz a intervenit în vederea remedierii cauzelor incidentului, înlocuind conducta avariata și asigurând astfel prevenirea unor viitoare scurgeri;
- Neconformitate referitoare la neîndeplinirea obligației legale de a înregistra un sistem de epurare ape uzate menajere la unitatea administrativ teritorială de care aparține.

Cantitatea de apă utilizată de Grupul ROMGAZ este fundamentată pe baza necesarului aprobat prin Autorizațiile de Gospodărire a Apelor pentru fiecare amplasament și pe baza abonamentelor/contractelor de furnizare a apei. În ceea ce privește prevenirea poluării și respectarea cerințelor de calitate, valorile monitorizate pentru efluenți respectă în mod constant limitele impuse de legislația aplicabilă (NTPA 001 și NTPA 002).

În cadrul activităților de extracție a gazelor naturale, apa de zăcământ este gestionată în conformitate cu Legea apelor nr. 107/1996, fiind evacuată, transportată și injectată la parametri și cu proprietățile inițiale, respectând astfel cerințele legale și cerințele instrucțiunii „Măsurarea, colectarea, transportul și eliminarea apei de zăcământ”.

La finalul anului 2024, Grupul ROMGAZ a inițiat un proces de identificare a locațiilor cu stres hidric mediu și ridicat utilizând aplicația Aqueduct Water Risk Atlas, însă nu au fost stabilite încă riscuri specifice și măsuri suplimentare legate de consumul de apă din aceste zone. Societatea a bugetat pentru anul 2025 realizarea unui studiu de „Riscuri și vulnerabilități climatice”, care va analiza în detaliu și impacturile și riscurile asociate resurselor de apă.

Pentru managementul riscurilor de accidente de mediu Grupul ROMGAZ a elaborat planuri de intervenție în caz de accidente ecologice, a stabilit echipe de intervenție și a testat aceste planuri, asigurând pregătirea angajaților prin instruire și simulări planificate. În cazul unor poluări accidentale, comunicarea internă și externă decurge conform procedurilor „Comunicarea” și „Pregătirea pentru situații de urgență și capacitate de răspuns”.

În cazul amplasamentelor noi, evaluarea resurselor de apă și a impactului asupra acestora se realizează în etapa de obținere a avizelor și acordurilor prevăzute în legislația națională. Pentru zonele deja autorizate, situația este reevaluată în cadrul întocmirii documentațiilor tehnice necesare reautorizării. Dacă utilizarea volumelor de apă este redusă sau încetată, se solicită modificarea autorizațiilor în conformitate cu noile condiții, pentru a conserva resursele de apă disponibile.

Pe parcursul anului 2024 Societatea nu a avut politici sau practici legate de oceanele și mările durabile.

5.1.3 E3-2: Acțiuni și resurse legate de resursele de apă și cele marine

Activitățile Grupului ROMGAZ în domeniul mediului și gestionării apelor sunt reglementate conform OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu toate completările și modificările ulterioare, precum și conform Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Grupul ROMGAZ utilizează apa în scop tehnologic și igienico-sanitar. În funcție de specificul activității, pentru fiecare locație în parte, aprovizionarea cu apă este realizată prin operatori

de servicii publice de alimentare cu apă și canalizare, din surse subterane (puțuri forate) sau prin captarea apei din surse de suprafață.

Grupul ROMGAZ a implementat următoarele măsuri pentru gestionarea resurselor de apă:

1. **Control operațional** - Aplicarea procedurilor interne pentru monitorizarea și gestionarea activităților care pot avea un impact asupra apelor;
2. **Instruirea personalului** - Organizarea de sesiuni de instruire cu privire la reducerea impactului asupra mediului, inclusiv utilizarea responsabilă a resurselor de apă și respectarea cerințelor de mediu, instruirea cu cerințele procedurilor/instrucțiunilor SMI aplicabile;
3. **Monitorizarea evacuărilor** - Efectuarea monitorizărilor privind calitatea apei evacuate cu frecvența specificată în autorizațiile de gospodărire a apelor/autorizațiile de mediu, pentru a se asigura că valorile respectă limitele impuse de legislație;
4. **Eliminarea/valorificarea deșeurilor lichide prin firme autorizate** - Colectarea selectivă în recipiente etichetate, stocarea temporară în spații special amenajate pentru reducerea riscurilor, respectarea interdicției deversării în ape și canalizare, precum și predarea deșeurilor lichide către operatori autorizați pentru eliminare sau valorificare;
5. **Gestionarea substanțelor și preparatelor periculoase** - respectarea regimului substanțelor și preparatelor periculoase, respectarea prevederilor din fișele cu date de securitate, instruirea personalului care manipulează aceste substanțe, ținerea strictă a evidenței acestora, inclusiv a ambalajelor, eliminarea în condiții de siguranță când acestea devin deșeuri, aplicarea Planului de Intervenție în caz de poluări accidentale;
6. **Montarea cuvelor de recuperare a uleiului** - pentru prevenirea deversărilor accidentale și colectarea eficientă a uleiului rezidual;
7. **Utilizarea materialelor absorbante** - pentru gestionarea scurgerilor accidentale de substanțe periculoase, reducând astfel riscul de contaminare;
8. **Realizarea reviziilor tehnice anuale și a reparațiilor curente** - Asigurarea unei funcționări eficiente și sigure a echipamentelor prin inspecții și reparații regulate;
9. **Întreținerea instalațiilor și echipamentelor** - Implementarea unor măsuri pentru prevenirea scurgerilor și a pierderilor de apă sau substanțe contaminante;
10. **Inspecții periodice** de mediu pentru verificarea conformității cu cerințele legale în domeniul apelor;
11. **Monitorizarea impactului asupra apelor de suprafață și subterane**, inclusiv prin măsurători realizate în puțuri forate, conform autorizațiilor de gospodărire a apelor.

Resursele alocate pentru implementarea acestor măsuri includ investiții în echipamente specifice, contractarea firmelor autorizate pentru gestionarea deșeurilor lichide, precum și alocarea de resurse umane pentru implementarea, monitorizarea și verificarea acestor măsuri.

Evaluarea conformării cu cerințele legale ale amplasamentelor autorizate se realizează conform instrucțiunii „Inspecția de mediu”, respectiv procedurii "Auditul intern al sistemului de management integrat".

În cele ce urmează sunt descrise acțiunile în derulare, sau începute în anul 2024 pentru a gestiona resursele de apă în mod responsabil, pentru Romgaz și Depogaz.

Pentru RBS care are activitate de birou, nu au fost stabilite acțiuni și resurse specifice.

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
Acțiuni	Modernizarea sistemelor de colectare și injecție - ape de zăcământ Bozed	Modernizarea sistemelor de colectare și injecție - ape de zăcământ Hurezani	Realizare sistem evacuare apă de zăcământ la Stația de comprimare Filitelnic	Construire scară de pești la barajul CTE Iernut	Conformarea cu cerințele legale privind calitatea apelor deversate prin montare separator produse petroliere la Sucursala Mureș (Stație de comprimare)	Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz
Domeniul de aplicare a acțiunilor	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Extracție - operațiuni proprii - creșterea eficienței folosirii resurselor de apă	Producere energie electrică - operațiuni proprii - Asigurarea continuității râului Mureș în dreptul barajului de priză	Extracție - operațiuni proprii - reducerea cantităților de poluanți în apele uzate	Producere energie electrică - operațiuni proprii - reducerea utilizării resurselor, eficientizarea consumului de apă prin reducerea volumelor de apă de răcire evacuată cu cca 90% față de situația actuală.
Orizont de timp	2024	2024 - 2025	2024	2024 - 2025	2024 - 2025	2024 - 2025
Acțiuni principale și rezultate	Investiției la sonda 11 Bozed și Stația de injecție ape reziduale grup 2 Bozed 100% realizată	Realizarea investiției înlocuire conducta de aducțiune la sonda 180 Hurezani - 16,16%	Investiție sistem evacuare apă de zăcământ la Stația de comprimare Filitelnic 100% realizată	Asigurarea continuității râului Mureș în dreptul barajului de priză Investiție 74,92% realizată	Elaborare temă de proiectare Montare separator	În curs de execuție lucrări
Progresul acțiunilor	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform Programului de Protecția Mediului și Ecologie și Planului de Investiții 2024.	Investiție realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform PPME și PINV 2024.	Realizarea investiției conform PPME	Investiție în curs de realizare, conform PINV 2024.
Resursele financiare actuale	Planificat 130,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 131,12 mii RON (conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 50,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 8,08 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 1.615,00 mii RON (conform PINV 2024) Realizat 1.667,03 mii RON (conform PINV 2024) conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 4.300,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 3.791,19 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat 30,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024) Realizat 0,00 mii RON (conform PINV 2024 conform PPME 2024)	Planificat 348.656,00 mii RON (conform PINV 2024) Realizat 209.847,01 mii RON (conform PINV 2024) Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
				adițiilor de mijloace fixe nota 12.		
Resurse financiare viitoare	-	41,92 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	-	1078,51 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	30,00 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	194.649,00 mii RON (diferența dintre planificat și realizat din PINV 2024) Fiind program multianual, a fost estimată o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.

Legendă:

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Plan de acțiune Romgaz	Acțiune 7	Acțiune 8	Acțiune 9	Acțiune 10	Acțiune 11
Acțiuni	Sisteme de refulare nepoluante la grup sonde 8 Filitelnic	Sisteme de refulare nepoluante la grup sonde 31 Filitelnic	Montare rezervoare polstif 2024 la grupurile 10 și 34 Țaga	Montare sifon colectare ape pe traseul colector câmp Bozed	Modificare colector pentru sistem de injecție antispumant apă de zăcământ Sădinca
Domeniul de aplicare a acțiunilor	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate	Activități proprii - Extracție - Eliminarea pierderilor de ape uzate
Orizont de timp	2024	2024	2024 - 2025	2024	2024
Acțiuni principale și rezultate	Montare de sistem de refulare nepoluant Realizat 100%	Montare de sistem de refulare nepoluant Realizat 100%	Montare rezervoare polstif 2024 la grupurile 10 și 34 Țaga Obținere autorizație de construire în curs	Montare sifon colectare ape pe traseul colector câmp Bozed Realizat 100%	Modificarea colector pentru sistem de injecție antispumant apă de zăcământ Sădinca Realizat 100%
Progresul acțiunilor	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024	Investiție în curs de realizare, conform PPME și PINV 2024.	Investiției realizată conform PINV 2024	Investiției realizată conform PPME și PINV 2024
Resursele financiare actuale	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.728 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.354 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 120.000 RON Realizat: 8.255 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 4.000 RON Realizat: 3.614 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.	Planificat: 10.000 RON Realizat: 18.229 RON Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul aditiilor de mijloace fixe nota 12.
Resurse financiare viitoare	-	-	111,74 mii RON Fiind program multianual, am estimat o resursă financiară viitoare ca diferență între planificat total proiect și realizat an 2024, cu rezerva că această valoare poate fi mai mare sau mai mică.	-	-

Legendă:

PPME - Program de Protecția Mediului și Ecologie

PINV = Plan de Investiții

Plan de acțiune Depogaz	Acțiunea 1
Acțiuni întreprinse și planificate	Modernizarea sistemelor de răcire apă (Proiect Bilciurești)
Domeniul acțiunilor	Injectie de gaze naturale în depozite de înmagazinare - operațiuni proprii, zona geografică România, reducerea cantităților de apă utilizate
Orizont de timp	2024 - 2027
Acțiuni principale și rezultate	Demararea investiției privind modernizarea sistemelor de răcire - stadiu de realizare PINV Înlocuirea turnurilor de răcire în circuit deschis, cu sisteme de răcire în circuit închis aer/apă Modernizarea sistemului de răcire va eficientiza răcirea instalațiilor tehnologice cu 35% și scăderea consumului de apă cu 90%.
Progresul acțiunilor	Demararea lucrărilor de execuție – trim.1 - 2025
Resurse financiare	Valoarea planificată = 45.394.369,70 RON Valoarea realizată = zero

Specific pentru Depogaz, în timpul procesului de extracție, există posibilitatea generării apei de zăcământ. Apa de zăcământ este stocată temporar în bazine de colectare de unde se transportă cu auto-vidanja la cea mai apropiată stație de injectie.

Consumul de apă este o măsură a eficienței cu care societatea folosește resursele de apă.

Astfel, măsurile care vizează reducerea consumurilor de apă la Romgaz sunt:

- Măsuri de recuperare și reutilizare a apei în cadrul activităților de forare a sondelor. Apa folosită și recuperată este reutilizată pentru prepararea fluidelor de foraj, reducând astfel captările de apă și contribuind la economisirea resurselor. Fluidele de foraj utilizate sunt pe bază de apă dulce și cloruri, evitând utilizarea substanțelor periculoase;
- La stații de comprimare din cadrul sucursalelor de producție s-au implementat măsuri de înlocuire etapizată a metodei de răcire a agregatelor de comprimare gaze naturale, de la sistem de răcire în circuit deschis la sistem de răcire în circuit închis, în vederea minimizării cantității de apă consumată. În continuare Societatea și-a propus să analizează rentabilitatea implementării acestei măsuri pentru alte obiective;
- La SPEE Iernut, gradul de recirculare a apei captate din râul Mureș, conform autorizație de gospodărire a apelor, se regăsește în tabelul următor:

Utilizare	Volum de apă zilnic m³						Mediu anual	Grad de recirculare
	Necesar de apă m³			Cerința de apă m³				
	Maxim*	Mediu**	Minim***	Maxim	Mediu	Minim		
Scop menajer	310	200	170	310	200	170	113,15 ÷ 62	0%
Scop industrial	2.495.246	597.130	276.310	2.495.246	597.130	276.310	910.764 ÷ 100.816,6	0 % funcționare în sistem deschis
				1.497.148	358.280	165.786	546.459 ÷ 60.511,9	40 % grad mediu de recirculare
				628.802	144.505	69.630	229.512,7 ÷ 25.414,9	74,8 % grad maxim de recirculare
Total	2.495.556	597.330	276.480	2.495.556	597.330	276.480	910.877,9 ÷ 100.915,2	0 % funcționare în sistem deschis
				1.497.458	328.410	165.956	546.572,2 ÷ 60.573,9	40 % grad mediu de recirculare
				629.112	144.705	69.800	229.625,9 ÷ 25.447	74,8 % grad maxim de recirculare

* Maxim - funcționare în regim deschis

** Mediu - funcționare în regim mixt cu R = 40 %

*** Minim - funcționare la grad maxim de recirculare R = 74,8 % (când funcționează toate turnurile de răcire)
În mod normal C.T.E. lernut funcționează în regim deschis.

Alimentarea cu apă tehnologică se asigură din râul Mureș prin intermediul unui baraj de captare de tip mobil construit în albia minoră și se folosește ca apă de răcire (răcirea condensatoarelor, lagărelor, agregatelor) și pentru stația de tratare chimică (filtrare și dedurizare) și tratare în vederea potabilizării. Pentru un consum cât mai scăzut, pentru procesul tehnologic, apa utilizată în sistemul de răcire poate funcționa și în sistem mixt, adică o parte din apa de răcire este recirculată, răcită și introdusă din nou în sistemul de răcire.

Apa utilizată pentru procesul tehnologic este supusă, în principiu, următoarelor procese de prelucrare: captarea apei din râul Mureș, pre tratarea apei brute (coagularea), dedurizarea, demineralizarea, filtrarea mecanică și neutralizarea. Pentru reținerea poluanților din apele uzate înainte de evacuarea în rețeaua de canalizare și implicit în râul Mureș, există mai multe instalații de epurare.

Apele de la răcirea agregatelor, potențial impurificate cu particule de ulei, sunt colectate de rețeaua de drenaj și descărcate în râul Mureș prin intermediul a patru separatoare de produse petroliere. Pentru apele tehnologice uzate rezultate de la regenerările de filtre ionice, unitatea este prevăzută cu o instalație de neutralizare, iar apele uzate menajere sunt epurate printr-o stație mecano-biologică.

Iernut deține o Autorizație de Gospodărire a Apelor privind Alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate. Conform acestei autorizații, Iernut are obligația de a respecta prevederile planurilor de restricție întocmite pentru perioadele de secetă, respectiv prevederile planurilor de apărare împotriva inundațiilor, fenomenelor meteorologice periculoase sau accidentelor la construcțiile hidrotehnice. Tot aici există un Plan de prevenire și combatere a poluării accidentale care prezintă sursele principale care pot duce la poluarea apei, modul de intervenție în cazul unei poluări, echipele care intervin etc.

Pentru controlul cantităților și calității apelor deversate, Grupul ROMGAZ desfășoară acțiuni și alocă resurse dedicate gestionării impactului asupra resurselor de apă și a pânzei freatice (întreținerea separatoarelor de nămol și produse petroliere, mentenanța stațiilor de pre-epurare și epurare, modernizare sisteme de injecție apă de zăcământ).

Grupul ROMGAZ promovează utilizarea durabilă a apei prin implementarea unor măsuri care să asigure protecția pe termen lung a resurselor de apă disponibile. Apele uzate sunt testate iar indicatorii legați de proprietățile apei sunt monitorizați conform cerințelor reglementărilor aplicabile. Aceste analize sunt realizate atât în laboratoarele proprii, cât și în laboratoare autorizate și se supun unui Plan de monitorizare intern, care respectă reglementările în vigoare, inclusiv NTPA 001/2002 și NTPA 002/2002. În funcție de specificul fiecărei activități și dotările tehnice ale fiecărei locații, apa uzată este evacuată după o tratare prealabilă în stații de epurare, fie în rețelele publice de canalizare, fie în emisari naturali, iar apa de zăcământ este injectată în sonde de injecție autorizate.

Pentru lanțul valoric, măsurile vizează activitățile realizate de terți în numele Grupului ROMGAZ. Acestea sunt reglementate prin contracte comerciale care includ cerințe de protecția mediului. Astfel, în conformitate cu procedura "Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, protecția mediului și situații de urgență la achiziția de produse, servicii, lucrări", Serviciul Protecția Mediului elaborează cerințe de mediu specifice pentru fiecare tip de achiziție. Înainte de semnarea contractelor se verifică existența documentelor obligatorii solicitate în faza de adjudecare a achiziției (de exemplu: autorizație de mediu) cât și documente obligatorii a fi prezentate de către ofertantul declarat câștigător ulterior comunicării rezultatului procedurii de achiziție (autorizații de mediu ale subcontractorilor, contracte pentru valorificare/ eliminare deșeuri, contracte pentru preluare, evacuare ape uzate, atestate/autorizații privind transportul rutier, etc.).

5.2 Indicatori și ținte

5.2.1 E3-3: Ținte legate de resursele de apă și cele marine

Țintele legate de resursele de apă se stabilesc anual iar resursele necesare pentru îndeplinirea obiectivelor se regăsesc în Planul Anual de Investiții și în Planul Anual de Achiziții. Țintele se stabilesc în conformitate cu cerințele legale și nu sunt consultate părțile interesate.

Filialele Grupului ROMGAZ, stabilesc în mod independent țintele legate de apă. Astfel, pentru perioada de raportare 2024 acestea au fost:

Romgaz

Țintele care au fost stabilite pentru anul 2024 au fost corelate cu obiectivele și Politica SMI având ca scop reducerea impactului negativ asupra apei.

Pentru anul 2024, Societatea a stabilit și atins următoarele ținte, privind reducerea impactului negativ asupra apei:

Ținta stabilită	Nivel de atingere a țintei
100% conformare cu cerințele legale de mediu	98,04% (2 incidente de mediu raportat la 102 amplasamente autorizate)
0 pierderi necontrolate de apă de zăcământ	100%
100% monitorizări realizate/planificate	100%
90% inspecții realizate din cele programate	100%

Amplasarea unor activități ale Societății în proximitatea ecosistemelor acvatice și ariilor protejate, cum ar fi siturile Natura 2000, implică implementarea unor măsuri specifice pentru protejarea biodiversității și menținerea echilibrului ecologic.

Grupul ROMGAZ desfășoară activități în proximitatea siturilor Natura 2000 după cum urmează:

- **RO SPA 0041 - Eleșteiele Iernut-Cipău**, situat la 850 m distanță de activitățile societății, reprezentând o arie de protecție avifaunistică;
- **RO SCI 0210 - Râpa Lechinței**, adiacent SPEE Iernut, care protejează habitate naturale precum pajiștile stepice subpanonice, fauna de amfibieni, reptile și pești.

Impactul direct al activităților asupra biodiversității în aceste arii protejate este gestionat prin măsuri de monitorizare și prevenție. De exemplu, poluarea din surse punctuale, cum ar fi evacuarea apelor de răcire la temperaturi ridicate în râul Mureș, este monitorizată cu atenție, mai ales în perioadele sensibile, precum perioada de reproducere a peștilor.

La Iernut, sunt implementate măsuri pentru a minimiza impactul asupra resurselor de apă și biodiversității, precum:

- Realizarea conectivității longitudinale a râului Mureș la nivelul barajului de priză;
- Execuție lucrări de construire scăriță pentru pești, care facilitează migrarea speciilor;
- Continuarea monitorizării ihtiofaunei râului Mureș, care a identificat atât specii menționate în fișele standard ale siturilor Natura 2000, cât și specii suplimentare de interes comunitar, precum dunărița (*Sabanejewia aurata*) sau zvârluga (*Cobitis elongatoides*).

Monitorizarea continuă indică faptul că impactul asupra biodiversității este gestionat în conformitate cu cerințele de mediu și că speciile de pești sunt protejate, inclusiv prin măsuri de control asupra temperaturii apei evacuate, care rămâne în limitele legale și nu depășește valorile prevăzute în autorizațiile de gospodărire a apelor. Astfel, tema biodiversității este integrată în gestionarea resurselor de apă, cu accent pe menținerea echilibrului ecosistemelor acvatice, reducerea impactului asupra habitatelor și protejarea speciilor de interes comunitar.

În anul 2024, indicatorii monitorizați indicați în autorizațiile de mediu/gospodărire a apelor pentru fiecare amplasament au respectat valorile admise pentru efluenți, în conformitate cu legislația în vigoare, asigurând protejarea resurselor de apă. Indicatorii se pot consulta în Registrul de monitorizare măsurare, publicat trimestrial pe pagina de internet a Romgaz. Buletinele de analiza se regăsesc la Serviciile/birourile Protecția Mediului din cadrul sucursalelor/filialelor.

Depogaz

Depogaz a stabilit pentru perioada 2024-2027 obiectivul de modernizare a sistemelor de răcire a apei în cadrul Proiectului Bilciurești, aliniindu-se astfel politicii SMI. Ținta stabilită vizează reducerea cu 90% a cantității de apă consumată în operațiunile de injecție a gazelor naturale în depozitele de înmagazinare, pentru a eficientiza utilizarea resurselor de apă. Această țintă este una voluntară.

Romgaz și Depogaz nu desfășoară activități care implică utilizarea resurselor marine, iar deversarea apelor este gestionată conform cerințelor legale și autorizațiilor de gospodărire a apelor. În acest context, nu au fost stabilite ținte specifice pentru acest aspect.

RBS

În anul de raportare, RBS a desfășurat doar activități de birou și nu au existat ținte legate de folosirea resurselor de apă.

5.2.2 E3-4: Consumul de apă

Cea mai mare cantitate de apă din cadrul Grupului ROMGAZ este utilizată de către lernut. Alimentarea cu apă tehnologică se asigură din râul Mureș. Pentru un consum cât mai scăzut, pentru procesul tehnologic, apa utilizată în sistemul de răcire poate funcționa și în sistem mixt, adică o parte din apa de răcire este recirculată, răcită și introdusă din nou în sistemul de răcire.

Apa utilizată pentru procesul tehnologic este supusă, în principiu, următoarelor procese de prelucrare: captarea apei din râul Mureș, pre tratarea apei brute (coagularea), dedurizarea, demineralizarea, filtrarea mecanică și neutralizarea. Pentru reținerea poluanților din apele uzate înainte de evacuarea în rețeaua de canalizare și implicit în râul Mureș, există mai multe instalații de epurare.

Apele de la răcirea agregatelor potențial impurificate cu particule de ulei sunt colectate de rețeaua de drenaj și descărcate în râul Mureș prin intermediul a patru separatoare de produse petroliere. Pentru apele uzate tehnologice rezultate de la regenerările de filtre ionice, unitatea este prevăzută cu o instalație de neutralizare, iar apele uzate menajere sunt epurate printr-o stație mecano-biologică.

În ceea ce privește prelevările de apă, acesta este monitorizat zilnic, având un rol important în calculul prețului de producție al energiei electrice, fiind influențat în mare parte de următorii factori: producție, defecțiuni, număr de opriri/porniri, temperatura apei captată din râul Mureș, nivelul râului Mureș.

Metodologiile de măsurare/calculare sunt cele impuse de cerințele legale. Acestea nu au suferit modificări în perioada de raportare. Informațiile nu sunt auditate extern.

Categorie	Grup ROMGAZ	Romgaz	Depogaz	RBS
	2024	2024	2024	2024
Prelevări (captări) de apă [m ³]	108.859.667	108.816.292*	42.765	610
Evacuări de apă [m ³] ^{***}	108.139.654	108.131.474**	7.570	610
Consum total de apă [m ³]	720.013	684.818	35.195	0
Consum total de apă în zonele cu risc hidrologic, inclusiv zonele cu stres hidric ridicat [m ³]	673.222	673.222****	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată				
Cantitatea totală de apă stocată și modificările în stocare [m ³]	3.700	2.770*****	930	0

*Din care prelevările de apă pentru lernut sunt 108.648.010 [m³].

**Din care evacuările de apă pentru lernut sunt 107.974.788 [m³].

***Cantitățile de apă evacuate de sucursale sunt estimate și nu pot fi documentate cu exactitate. În schimb, la SPPE lernut există un sistem de contorizare la evacuare, astfel că se va considera ca material doar consumul înregistrat la această sucursală.

****Consumul de apă raportat provine aproape în totalitate de la sucursala lernut, care reprezintă 93,5% din consumul total de apă al Grupului ROMGAZ. lernut este situat într-o zonă cu stres hidric mediu și ridicat, motiv pentru care doar acest consum este inclus în raportare. Pentru celelalte unități Depogaz, RBS și sucursale Romgaz, se monitorizează doar evacuările de apă rezultate din consumul igienico-sanitar.

*****Cantitatea de apă stocată de lernut; Informații contextuale: 3 x 400 mc bazine stocare apă PSI 3x400 mc - bazine de apă potabilă și stingere a incendiilor; 1x570 mc bazin apă potabilă pentru stingerea incendiilor prin apa pulverizată la noua centrală; 2x500 mc bazine de apă reziduală folosită în procesul de răcire la noua centrală.

Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă în propriile operațiuni (m³) per venit net în milioane RON).

Intensitatea consumului de apă 2024	90,80
Consumul total de apă în propriile operațiuni, în m ³	720.013,00
Venit net în milioane RON	7.929,44

5.2.3 E3-5: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de resursele de apă și de cele marine

Grupul ROMGAZ aplică prevederile de introducere treptată din Apendicele C al ESRS 1 pentru cerința ESRS E3-5 referitoare la efectele financiare anticipate ale impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și cele marine.

Astfel, în primul an de raportare în baza standardului ESRS, Grupul ROMGAZ nu va furniza informațiile solicitate de această cerință, conform opțiunii oferite de acesta. Această abordare reflectă necesitatea de a dezvolta procesele interne, instrumentele de monitorizare și infrastructura necesare pentru a răspunde cerințelor mai complexe ale ESRS în anii următori.

6 ESRS E5 - Utilizarea resurselor și economia circulară

6.1 Interacțiuni cu alte ESRS-uri

Tema economiei circulare a Grupului ROMGAZ este strâns legată de toate celelalte teme de mediu. Economia circulară joacă un rol crucial în gestionarea eficientă a resurselor și minimizarea deșeurilor, având un impact semnificativ asupra mediului și comunităților (deci o strânsă legătura cu ESRS-urile de mediu și cele sociale).

Astfel, impactul cel mai semnificativ al Grupului ROMGAZ asupra aerului este dat de emisiile de gaze cu efect de seră, abordate detaliat în capitolul ESRS E1 - Schimbările climatice. Implementarea principiilor de circularitate pentru lanțul de aprovizionare dar și pentru modalitățile de gestionare a deșeurilor ar putea avea ca efect scăderea emisiilor din Domeniul 3. Impactul asupra resurselor de apă este tratat în capitolul ESRS E3 - Apa și resursele marine, fiind legat de cantitățile de apă extrase/consumate de către Societate în mod direct și modalitatea de gestionare a deșeurilor lichide.

Impacturile legate de utilizarea resurselor și economia circulară pot afecta oamenii și comunitățile. Utilizarea ineficientă a resurselor pe întreg lanțul de aprovizionare și pentru activitățile proprii, dar și gestionarea deșeurilor, pot genera probleme de poluare a mediului. Aceste aspecte sunt prezentate în capitolul ESRS E 2 - Poluare.

Pentru operațiunile proprii, situațiile de management defectuos al deșeurilor pot apărea:

- În situația unor erori tehnice sau umane. Acest aspect este parte a eforturilor de menținere a siguranței proceselor și angajaților și este tratat în capitolul "ESRS S1 - Forța de muncă proprie - Siguranța și sănătatea";
- În cazul gestionării necorespunzătoare a deșeurilor rezultate din activitățile Grupului ROMGAZ.

6.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

6.2.1 ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Intern, aspectele de mediu și impacturile asupra mediului, inclusiv cele legate de gestionarea resurselor și deșeurilor, au fost identificate și evaluate în baza unor criterii de evaluare, în condiții diferite de funcționare (normală, anormală și în situații de urgență previzibile în mod rezonabil), conform procedurii de sistem „Identificarea și evaluarea aspectelor de mediu” precum și în cadrul analizei de dublă semnificație ESRS.

Grupul ROMGAZ operează pe un lanț valoric format din explorare, extracție, procesare, transport, distribuție și comercializare gaze naturale. Fiecare etapă implică utilizarea unei game variate de resurse materiale pentru desfășurarea activităților, atât în sectorul upstream (explorare și producție), cât și downstream (transport, stocare, și distribuție).

Astfel, resursele materiale utilizate de Grupul ROMGAZ sunt:

- Echipamente industriale și tehnologice: echipamente pentru foraj (sonde de foraj, utilaje pentru extracție), stații de comprimare a gazelor naturale, sisteme pentru procesarea gazelor (deshidratare, separare, tratare).
- Conducte și sisteme de transport: conducte pentru extracție și distribuție, valve, compresoare și sisteme de monitorizare.
- Materii prime și consumabile: substanțe chimice pentru foraj și tratarea gazelor, combustibil pentru utilaje și transport.
- Sisteme IT și automatizări: software pentru monitorizarea producției și gestionarea rețelei, sisteme SCADA pentru control și supraveghere la distanță.
- Alte resurse: piese de schimb pentru utilaje, echipamente de protecție a muncii pentru angajați.

În 2024, în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, s-a ținut cont de procedurile și contextul specific operațional al Grupului ROMGAZ, de gradul de maturitate al companiei în ceea ce privește gestionarea lanțului de aprovizionare și legile aplicabile companiei pentru achizițiile publice, dar și de prevederile ESRS cu privire la identificarea riscurilor, oportunităților

și impacturilor semnificative de mediu. Astfel, au fost evaluate impacturile, riscurile și oportunitățile cu privire la tema "Economie circulară" (inclusiv a sub-temelor aferente), conform AR 16 din ESRS 1.

În cadrul analizei de dublă semnificație pentru ESRS E5, intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor și deșeurile au fost identificate ca subiecte materiale, în timp ce ieșirile de resurse legate de produse și servicii reprezintă un subiect non-material pentru Grupul ROMGAZ datorită tipului de produs/serviciu care este comercializat de către Societate. Analiza a evidențiat că impactul material, atât pozitiv, cât și negativ, este semnificativ pentru aceste subiecte materiale. Totuși, deși riscurile și oportunitățile asociate au fost luate în considerare în procesul de analiză, acestea nu au fost evaluate/identificate ca fiind materiale.

Analiza de dublă semnificație a inclus și consultarea părților interesate interne și externe, inclusiv comunități locale, autorități de reglementare și parteneri de afaceri.

În tabelul de mai jos, sunt prezentate impacturile pozitive și negative identificate pentru subiectele materiale, precum și localizarea, tipul și orizontul de timp al acestora.

IRO cu privire la Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor și Deșeuri

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială, Sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizon t de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizon t de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Economie circulară Intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	În amonte, în aval, activitate proprie	M	B	A	Grupul ROMGAZ are un plan anual de achiziții/investiții ce urmărește strategia de afaceri. În plus, Grupul ROMGAZ elaborează anual un “Program anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri”. Prin acesta se urmărește optimizarea utilizării resurselor (e.g., refolosirea anumitor materiale).	A	Impacturile negative apar pentru propriile operațiuni dar și din lanțul valoric. Utilizarea ineficientă a resurselor poate genera costuri mai mari de achiziție (achiziții supradimensionate), surplus de materii prime și materiale care pot deveni deșeu. Totodată, pot genera costuri adiționale de management și epuizarea unor tipuri de resurse care nu sunt folosite responsabil.	-	-
Economie circulară Deșeurile	În aval, activitate proprie	M	S	A	Program anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri.	A	Deșeurile negestionate corespunzător pot avea un impact negativ semnificativ asupra mediului și a oamenilor. Deșeurile rezultă atât din activitățile proprii, cât și din lanțul valoric.		

6.2.2 E5-1: Politici legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Grupul ROMGAZ nu deține politici care să includă explicit prevederi pentru economia circulară. Mai jos sunt descrise politicile și documentele Grupului ROMGAZ, care abordează doar anumite aspecte din economia circulară și impacturile identificate ca fiind materiale.

Politici legate de intrările de resurse

Obiectivele generale ale Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate în muncă a Romgaz, includ, printre altele, prevenirea poluării și reducerea efectelor nedorite asupra mediului dar nu includ obiective specifice temei de circularitate.

Așadar la acest moment, nu se poate calcula un grad de circularitate al produselor și serviciilor achiziționate pentru anul de raportare.

În ceea ce privește renunțarea la utilizarea resurselor virgine, Romgaz nu utilizează produse din resurse secundare (reciclate) în cadrul activităților sale. Procedura de achiziție în vigoare pe perioada de raportare nu a inclus prevederi specifice din zona de circularitate. La finalul anului 2024, a fost demarat un proces intern de elaborare a „Politicii de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă a Romgaz” care include elemente de circularitate, aceasta fiind aprobată la începutul anului 2025.

Depogaz și RBS nu au la acest moment politici care să adreseze în mod specific economia circulară.

Politici legate de managementul deșeurilor

Politicile sistemelor de management integrat ale Romgaz și Depogaz sunt aliniate, astfel că informația prezentată în cele ce urmează este aplicabilă celor două entități.

Sistemul de management de mediu certificat în conformitate cu cerințele ISO 14001:2015 acoperă, printre altele, și managementul deșeurilor. Astfel, la nivelul Grupului ROMGAZ este adoptată procedura operațională „Managementul deșeurilor”, care stabilește modul de efectuare a activităților de colectare, stocare temporară, transport, valorificare și eliminare a tuturor deșeurilor generate din activitățile desfășurate în cadrul Societății, în vederea respectării cerințelor legale aplicabile. În plus, la nivelul Grupului ROMGAZ există și o instrucțiune de lucru „Gestionarea deșeurilor rezultate din activitățile de birou” care stabilește reguli privind adoptarea unui comportament eco-responsabil al angajaților.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea componentelor SMI, inclusiv a celor legate de deșeuri, revine Directorului General al companiei. Recertificarea acestuia se face la o perioadă de 3 ani și anual se desfășoară auditul de supraveghere.

Pentru gestionarea eficientă a deșeurilor, Grupul ROMGAZ întocmește „[Programul anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri](#)”. Programul are la bază o ierarhie a opțiunilor de gestionare a deșeurilor, cu prevenirea generării de deșeuri ca primă opțiune, prin alegerea celor mai bune tehnologii încă din faza de proiectare. Planul prevede că atunci când evitarea producerii de deșeuri nu este posibilă, Societatea urmărește minimalizarea cantității generate, prin identificarea unor opțiuni de reutilizare, reciclare și valorificare energetică a acestora, ca modalitate de a păstra resursele în sistem pentru o perioadă cât mai lungă de timp (legătura cu principiile economiei circulare).

În ceea ce privește lanțul valoric, înainte de începerea lucrărilor efectuate de către terți, aceștia sunt instruiți vis-a-vis de cerințele de mediu cuprinse în contract, inclusiv cu prevederile politicii SMI și elementele legate de gestionarea deșeurilor.

RBS, în raport cu activitatea operațională de birou curentă, are implementată „Procedura de prevenire a generării și gestionare a deșeurilor”. Scopul acestei proceduri este de a acoperi activitățile de birou, pentru a urmări și documenta toate fluxurile de deșeuri, a dezvolta și aplica modalități de prevenire a generării deșeurilor și de a demonstra conformitatea cu legislația română și standardele internaționale. De asemenea, pentru o mai bună gestionare a ambalajelor cu marcaj SGR, s-a implementat la nivel RBS o instrucțiune privind colectarea separată a acestora și predarea către centrele de colectare cu recuperarea garanției.

La stabilirea „Declarației de politică referitoare la calitate, mediu și sănătate, securitate în muncă”, Grupul ROMGAZ a acordat atenție părților interesate. Acestea sunt consultate ori de câte ori legislația o solicită și politica este accesibilă prin mai multe canale:

- Pentru angajați este afișată pe intranetul Societății și este susținută de sesiuni de instruire, conform instrucțiunii „Instruirea de mediu” și ori de câte ori aceasta este revizuită;
- Pentru public și alte părți interesate politica este publicată pe pagina de internet a Societății;
- Pentru contractori și furnizori, înainte de începerea oricăror lucrări efectuate de terți pentru sau în numele Societății, aceștia sunt instruiți în privința cerințelor de mediu incluse în contracte, precum și asupra prevederilor politicii Sistemului de Management Integrat (SMI).

Plângerile de mediu pot fi transmise de către orice parte interesată prin e-mail, utilizând adresele secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro, disponibile pe site-ul extern al Societății.

6.2.3 E5-2: Acțiuni și resurse legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Acțiuni pentru tema materială - intrările de resurse, inclusiv utilizarea resurselor

La finalul anului 2024, a fost demarat un proces intern de elaborare a „Politicii de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă a Romgaz” care include elemente de circularitate. Această politică a fost aprobată la începutul anului 2025, și conținutul și obiectivele acesteia vor fi incluse în următorul exercițiu de raportare.

Acțiuni pentru tema materială - Deșeuri

În cele ce urmează sunt prezentate acțiunile întreprinse în anul 2024 de către Romgaz, Depogaz și RBS pentru a gestiona și reduce impactul de mediu al operațiunilor lor, cu accent pe managementul deșeurilor.

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
Acțiuni întreprinse în anul de raportare	Întocmirea Programului de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri (PPRD)	Achiziționarea de produse, servicii și lucrări ecologice	Colectarea selectivă a deșeurilor	Valorificarea din punct de vedere economic a deșeurilor	Reducerea cantităților de deșeuri industriale și deșeuri colectate selectiv, generate pe amplasamentele Romgaz	Conformarea cu cerințe legale privind deșeurile, precum și cu cerințele impuse în autorizațiile/autorizațiile integrate de mediu
Domeniul acțiunilor	Toate punctele de lucru Romgaz - managementul deșeurilor	Serviciile Achiziții, Protecția Mediului și unități organizatorice beneficiare Romgaz - integrarea principiilor de mediu în programul de achiziții	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - creșterea cantității de deșeuri reciclate	Toate punctele de lucru Romgaz - respectarea cerințelor de mediu
Orizont de timp	31.05.2025	La fiecare achiziție de produse, servicii sau lucrări care pot include cerințe ecologice.	Permanent	Permanent	Permanent	Permanent
Acțiuni principale și rezultate	Colectare, centralizare și raportare date pentru anul 2024	Impunere cerințe de mediu ecologice la achiziții. Reducerea pericolității deșeurilor generate.	Instruirea angajaților companiei. Dotarea cu recipiente/pubele pentru colectarea selectivă. Management conform cerințelor legale privind deșeurile colectate selectiv.	Analiza operatorilor din proximitatea zonelor de generare deșeuri în scopul identificării soluțiilor de valorificare a deșeurilor. Comercializarea deșeurilor versus depozitare finală (metodă care implică costuri). Scăderea cantităților de deșeuri depozitate final.	Instruirea angajaților companiei. Reducere cantităților deșeuri.	Instruirea angajaților. Respectarea legislației și a cerințelor legale din actele de reglementare. Asigurarea continuității contractelor de servicii preluare deșeuri industriale. Realizarea instructajului periodic. Verificarea colectării selective a deșeurilor
Progresul acțiunilor	Reducere cantității deșeuri conform ȋntinelor stabilite pentru anul 2024	Demararea elaborării "Politicii de achiziții și aprovizionare	0 amenzi contravenționale	Creșterea gradului de valorificare a deșeurilor	Reducere cantității deșeuri conform ȋntinelor stabilite pentru anul 2024	6 neconformități deschise în cadrul inspecțiilor interne, din care 2 închise la

Romgaz	Acțiune 1	Acțiune 2	Acțiune 3	Acțiune 4	Acțiune 5	Acțiune 6
	pentru fiecare obiectiv autorizat Romgaz	responsabilă și durabilă a Romgaz”			pentru fiecare obiectiv autorizat Romgaz	termen și 4 deschise în termen
Resurse financiare și de altă natură actuale și viitoare alocate planului de acțiuni	Pentru întocmirea PPRD nu sunt necesare resurse financiare, doar resurse umane și informaționale	Resurse umane interne	Resurse financiare 1.223.789,93 RON (cumulat activitatea 3 și 5) din surse interne Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul altor cheltuieli.	Resurse informaționale Resurse umane	Resurse financiare 1.223.789,93 RON cumulat activitatea 3 și 5, din surse interne Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul altor cheltuieli.	Resurse informaționale Resurse umane

Notă: În Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate - întocmit în anul 2024 pentru anul 2023 - s-a urmărit progresul înregistrat în reducerea și prevenirea cantităților de deșeuri având ca an de referință anul 2022. Totodată, în acest program sunt specificate și țintele propuse pentru anul 2024. Progresul înregistrat și atingerea țintelor propuse pentru anul 2024 se vor regăsi în noul program care are termen de finalizare 31 mai 2025, conform Legii nr.92/2021 - privind regimul deșeurilor.

Adițional, prin instruirile tematice desfășurate în 2024, personalul a fost instruit să reducă consumul de materii și materiale și să colecteze selectiv deșeurile rezultate din operațiunile proprii pentru reintroducerea în circuitul economic.

Romgaz operează la Ogra, județul Mureș un depozit pentru tratarea și depozitarea deșeurilor specifice rezultate din activitatea de exploatare a zăcămintelor de gaze naturale. În conformitate cu prevederile HG nr. 349/2005 abrogată și înlocuită cu OUG nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor, în anul 2006 Romgaz a constituit un fond pe o perioadă de 20 de ani, pentru închidere și post închidere depozit. Cota anuală de alimentare a fondului a fost stabilită la 83.885,08 RON/anual, respectiv 20.971,27 RON/trimestrial. La sfârșitul anului 2024 soldul contului este de 1.614.847,02 RON; informații suplimentare se regăsesc în Raportul Consolidat al Administratorilor.

Depogaz

DEPOGAZ	Acțiune 1	Acțiune 2
Acțiuni întreprinse și planificate	Întocmirea Programului de Prevenire și Reducere a cantităților de Deșeuri generate (PPRD)	Colectarea selectivă a deșeurilor
Domeniul acțiunilor	Toate punctele de lucru Depogaz - reducerea cantității de deșeuri	Toate punctele de lucru Depogaz - creșterea gradului de reciclare
Orizont de timp	31.05.2025	Permanent
Acțiuni principale și rezultate	Planul elaborat și urmărit pe parcursul anului	Colectarea selectivă și valorificare
Progresul acțiunilor	Îndeplinit	Îndeplinit
Resurse financiare și de altă natură actuale și viitoare alocate planului de acțiuni	Pentru întocmirea PPRD nu sunt necesare resurse financiare, doar resurse umane și informaționale	Resurse financiare: 11.235 RON Resurse informaționale Resurse umane Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul liniei alte consumabile.

Resursele alocate pentru implementarea acțiunilor legate de utilizarea resurselor și economia circulară includ resurse umane, informaționale și financiare, conform „Planului de Investiții” și „Planului de Achiziții”.

Pe baza politicii existente, din punct de vedere cantitativ, prevenirea producerii deșeurilor la Romgaz se realizează prin:

- Optimizarea proceselor de producție care generează deșeuri;
- Achiziția de materiale de calitate superioară ce promit o durată de viață mai lungă a acestora;
- Realizarea de sisteme de colectare a potențialelor scurgeri de ulei uzat de pe platforma de depozitare;
- Produsele/componentele casate sau rezultate din reparații sunt supuse operațiunilor de sortare, reparare și depozitare selectivă în magazine pentru utilizări ulterioare;
- Recuperarea produselor, componentelor și materialelor din deșeuri în etapa de pregătire pentru reutilizare și reciclare. Spre exemplu, Romgaz practică reutilizarea produsului (noroiul de foraj) ce nu și-a modificat proprietățile (compoziție, densitate) la operații ce se desfășoară în cadrul aceleiași activități și necesită utilizarea acestui produs;
- Stabilirea simbiozei industriale urmărind ca deșeurile organizației sau produse secundare din producție să devină input-uri pentru o altă organizație;
- Achiziționarea de produse fără ambalaje excesive;
- Reutilizarea materialelor și echipamentelor;
- Achiziția acumulatorilor reîncărcabili vs. baterii;
- Achiziția de produse ecologice de curățenie, fără conținut de agenți propulsori, dotate cu sistem de reumplere și ambalaj reciclabil.

Din punct de vedere calitativ prevenirea se realizează prin reducerea caracterului de pericolozitate a deșeurilor, în special prin minimizarea conținutului de substanțe periculoase și/sau toxice.

Ca parte a eforturilor de digitalizare și de reducere a cantității de hârtie pe care Societatea o folosește, am implementat următoarele acțiuni:

- Setarea imprimantelor în modul imprimare față/verso și alb/negru;
- Folosirea cu prioritate a documentelor în format electronic;
- Arhivarea documentelor în format electronic;
- Editarea documentelor cu fonturi mai mici;
- Reutilizarea hârtiei (ciorne).

Prevenirea generării deșeurilor industriale se realizează prin:

- Monitorizarea gradului de recuperare a uleiului uzat generat în cadrul secțiilor de comprimare, pentru a asigura realizarea unui grad de recuperare și ulterior de valorificare cât mai ridicat și pentru a identifica eventualele pierderi în procesul tehnologic;
- Prevenirea generării deșeurilor de pilitură și șpan feros de la mentenanță care se realizează prin conștientizarea angajaților. Totodată, este încurajată recuperarea și reintroducerea în circuitul comercial a acestor tipuri de deșeuri.

De asemenea, Romgaz a asigurat infrastructura necesară pentru colectarea selectivă (recipiente marcate corespunzător, saci menajeri) și a instruit personalul pentru asigurarea selectării și manipulării deșeurilor generate de activitățile Romgaz. La nivelul fiecărui amplasament deșeurile generate sunt stocate temporar în locuri amenajate special cu această destinație, fiind separate deșeurile periculoase de cele nepericuloase în vederea predării acestora către operatori economici autorizați.

Gestionarea deșeurilor de către terți include colectarea, transportul, recuperarea și valorificarea/eliminarea deșeurilor, precum și supravegherea acestor operațiuni. Organizația specifică în contract obligațiile pe care terții trebuie să le urmeze atunci când gestionează deșeurile organizației și se bazează pe obligațiile legislative existente, cum ar fi legile și reglementările locale de mediu, pentru a se asigura că terțul gestionează deșeurile în mod adecvat. În perioada de raportare, Grupul ROMGAZ nu a desfășurat audituri la acești furnizori.

Depogaz

La Depogaz, gestionarea deșeurilor de către terți implică colectarea, transportul, recuperarea și eliminarea acestora, precum și monitorizarea acestor activități și întreținerea ulterioară a locurilor de eliminare. Depogaz specifică în contractele cu terții obligațiile care trebuie respectate pentru gestionarea corectă a deșeurilor, conform legislației locale și reglementărilor de mediu. Astfel, Depogaz se asigură că deșeurile sunt gestionate corespunzător. În cazul Depogaz, nu s-au efectuat audituri la acești furnizori în perioada de raportare.

RBS

În 2024, RBS a implementat „Procedura de prevenire a generării și gestionare a deșeurilor”, care presupune, însă fără a se limita la, evidența gestiunii deșeurilor, stocarea provizorie, tratarea și transportul al deșeurilor, eliminarea deșeurilor, valorificarea deșeurilor etc. cu respectarea tuturor prevederilor legale. În prima parte a anului 2024, Societatea a avut în derulare un contract cu Asociația Viitor Plus care prin programul RECICLETA a oferit servicii de colectare materiale reciclabile precum hârtie, carton, PET, TetraPak, doze de aluminiu, și a fost o inițiativă socială în sensul în care transportul materialelor s-a realizat fără a polua aerul, cu cargo-triciclete și mașină electrică, oferind în același timp locuri de muncă durabile.

Ulterior, procesul de colectare selectivă a deșeurilor a fost preluat de către administrația clădirii de birouri în care RBS își desfășoară activitatea. Administrația clădirii deține un contract cu Societatea municipală de colectare Sector 1 din București ce asigură colectarea, transportul și ulterior recuperarea, reciclarea și eliminarea finală în conformitate cu prevederile legale în materie de protecția mediului.

Evaluarea activităților referitoare la managementul deșeurilor a Grupului ROMGAZ se realizează de către serviciile de protecția mediului, în cadrul inspecțiilor interne de mediu care se desfășoară conform instrucțiunii de lucru „Inspekția de mediu” și de către Serviciul Management Integrat, în cadrul auditurilor interne, desfășurate conform procedurii „Auditul intern al sistemului de management integrat”. Evaluarea activității de gestionare corespunzătoare a

deșeurilor este efectuată și de către organele de control din cadrul Comisariatelor Județene ale Gărzii Naționale de Mediu și ale Administrațiilor Bazinelor de Apă. Pe parcursul anului 2024, au avut loc 26 de astfel de controale fără a fi identificate nonconformități privind managementul deșeurilor.

6.3 Indicatori și ținte

6.3.1 E5-3: Ținte legate de utilizarea resurselor și economia circulară

Grupul ROMGAZ nu are stabilite ținte pe termen lung conform cerințelor ESRS.

Țintele se stabilesc anual. La definirea țăintelor anuale sunt luate în considerare prevederile reglementărilor în vigoare, cum ar fi OUG nr. 92/2021, Ordinul Ministerului Mediului nr. 1946/2024 și Legea nr. 132/2010.

Pentru stabilirea țăintelor nu au fost consultate părțile externe. Țintele acoperă operațiunile proprii ale Grupului ROMGAZ.

Țintele pentru anul 2024 includ deșeurile produse.

Pentru Romgaz aceste ținte au inclus:

- 0 amenzi contravenționale - țintă 100% atinsă;
- 100% Rapoarte de neconformitate închise/deschise - țintă atinsă;
- 0 abateri de la legislația aplicabilă - țintă atinsă.

Pentru Depogaz, ținta a fost de a reduce cu 1% cantitățile de in-flows, comparativ cu anul 2023. Ținta a fost atinsă.

Pentru anul de raportare RBS nu a avut în mod specific ținte/ obiective definite și măsurabile.

6.3.2 E5-4: Intrări de resurse

În funcție de specificul activității fiecărei locații, Romgaz utilizează diverse resurse. Acestea sunt:

- Produse: gaze naturale, condensat, adjuvanți chimici (inhibitori de coroziune, demulgatori), lichide tehnologice (fluide de foraj, aditivi);
- Ambalaje: containere metalice, butoaie, rezervoare, saci big-bag;
- Materiale: țevi, fittinguri, echipamente de foraj, separatoare, materiale izolatoare, consumabile (lubrifianți, garnituri);
- Romgaz utilizează diverse imobilizări corporale esențiale pentru desfășurarea operațiunilor proprii și a activităților din lanțul valoric din amonte, precum:
 - Echipamente industriale: sonde, stații de comprimare și tratare, conducte de transport;
 - Infrastructură: clădiri administrative și industriale, platforme de foraj, sisteme de monitorizare și control;
 - Vehicule și utilaje: necesare pentru transportul personalului și al materialelor.

Depogaz utilizează în procesul de producție:

- Produse: gaze naturale;
- Ambalaje: containere metalice, butoaie, rezervoare;
- Materiale: țevi, fittinguri, separatoare, materiale izolatoare, consumabile (lubrifianți, garnituri).

Depogaz utilizează diverse imobilizări corporale esențiale pentru desfășurarea operațiunilor proprii și a activităților din lanțul valoric din amonte, precum:

- Echipamente industriale: sonde, stații de comprimare și tratare, conducte de transport;
- Infrastructură: clădiri administrative și industriale, platforme de foraj, sisteme de monitorizare și control;
- Vehicule și utilaje: necesare pentru transportul personalului și al materialelor.

La acest moment, aceste produse și servicii nu sunt evaluate din punct de vedere al circularității și Grupul ROMGAZ nu folosește în criteriile de achiziții publice indicatori de circularitate.

6.3.3 E5-5: leșuri de resurse

Romgaz						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	4.504,95					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
1.215,52	0	463,07	4,47	0	716,55	31,43
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	0,63			3.218,22		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozit	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozit	Alte operațiuni de eliminare
3.218,85	0,13	0,5	0	0,01	3.218,21	0
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	3.254,76			72,25%		

Depogaz						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	253,31					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
23,55	0	20,93	0	0	0	2,62
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	3,25			221,78		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
225,03	1,57	0	1,68	0	150,264	71,517
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	227,65			90,70%		

RBS						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	1,19					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
0,27	0	0	0	0	0	0,27
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	0			0,92		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
0,92	0	0	0	0	0,92	0
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	1,19			0%		

Grup ROMGAZ						
a) Cantitatea totală de deșeuri generate [t]	4.759,45					
b) Cantitatea totală pentru care a fost evitată eliminarea [t]	Deșeuri periculoase deviate de la eliminare [t]			Deșeuri nepericuloase deviate de la eliminare [t]		
	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare	Pregătire pentru reutilizare	Reciclare	Alte operațiuni de valorificare
1.239,34	0	484	4,47	0	716,55	34,32
c) Cantitatea totală de deșeuri destinate eliminării [t]	Cantitatea totală de deșeuri periculoase direcționate către eliminare [t]			Cantitatea totală de deșeuri nepericuloase direcționate către eliminare [t]		
	3,88			3.440,92		
	dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare a deșeurilor:			dintre care o defalcare după operațiunile de eliminare deșeurilor:		
	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare	Incinerare	Depozitare	Alte operațiuni de eliminare
3.444,80	1,7	0,5	1,68	0,01	3.369,394	71,516
d) Cantitatea totală de deșeuri nereciclate	Cantitatea totală în tone			Procentul din totalul deșeurilor		
	3.483,60			73,19%		

Romgaz:

Romgaz generează o varietate de deșeuri ca urmare a activităților sale de explorare, foraj, procesare și transport, fiecare flux de deșeuri având o compoziție specifică de materiale.

Deșeuri de noroaie de foraj: Aceste tipuri de deșeuri rezultă în urma reparațiilor capitale, operațiilor speciale și probelor de producție la sonde. Categoriile de deșeuri de noroaie rezultate în urma operațiilor enumerate mai sus sunt:

- Deșeuri și noroaie de foraj pe bază de apă dulce, cod 01 05 04;
- Noroaie de foraj cu conținut de baritină, cod 01 05 07;
- Noroaie de foraj cu conținut de cloruri, cod 01 05 08.

Aceste deșeuri sunt eliminate de firme autorizate. Operațiile efectuate de aceste firme sunt:

- Tratarea cu diferite substanțe chimice (pentru reducerea gradului de periculozitate);
- Centrifugarea (pentru separarea părții solide de partea lichidă);
- Depozitarea finală în depozite conforme.

Deșeuri metalice: Aceste deșeuri rezultă în urma operațiilor de casare a mijloacelor fixe care nu mai pot fi utilizate în procesul de producție, din cauza uzurii tehnice și morale și a căror costuri de reparare sunt foarte mari, respectiv în urma operațiilor de prelucrare prin așchiere în atelierele mecanice. Principalele categorii de deșeuri din acest flux sunt:

- Span feros cod 12 01 01;
- Metale feroase cod 16 01 17;
- Metale neferoase cod 16 01 18;
- Fier și oțel cod 17 04 05.

Deșeurile metalice sunt valorificate în baza contractelor încheiate cu operatori economici autorizați.

Deșeuri și echipamente electrice și electronice (DEEE): Aceste deșeuri, cod 20 01 36, constau în produse scoase din uz și includ o gamă largă de articole electrice și electronice, precum echipamente IT și de telecomunicații, instrumente electrice și electronice, instrumente de monitorizare și control, frigider etc. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.

Deșeuri de impurități solide. Aceste deșeuri rezultă din activitatea de extracție, după separarea gazului natural, și includ „apa de zăcământ” și impuritățile solide. Impuritățile mecanice sunt clasificate conform HG nr. 856/2002, astfel:

- Nămoluri de la tratarea fizico-chimică, altele decât cele specificate la cod 19 02 05 (cod 19 02 06);
- Alte deșeuri nespecificate de la purificarea gazelor (cod 05 07 99). Aceste deșeuri sunt generate discontinuu, odată cu curățarea separatoarelor și a bazinelor de colectare/stocare apă de zăcământ;
- Pentru eliminarea controlată a acestor deșeuri, se utilizează metode legale de procesare, incinerare sau depozitare. Romgaz elimină aceste categorii de deșeuri prin depozitare în depozitul propriu de la Ogra, județul Mureș și cu alți operatori economici autorizați.

Deșeuri de trietilenglicol (TEG): Principalul deșeu generat în activitatea de uscare a gazelor naturale este TEG-ul uzat, contaminat cu cloruri din fluidul de omorâre a sondei și fracții din gazul înmagazinat, care afectează viscozitatea și structura TEG-ului. În timpul procesului de uscare, parametrii TEG-ului se schimbă, scade conținutul de trietilenglicol și crește conținutul de cloruri, devenind astfel deșeu. Anual, sunt generate cantități semnificative de deșeu de TEG, care, deși nu este clasificat ca periculos, are costuri ridicate de eliminare. În urma analizelor efectuate și a analizei originii și compoziției deșeurilor, a rezultat că acesta prezintă substanțe periculoase clasificate de legislație, la concentrații care să confere deșeurilor caracter periculos (nu conține metale grele, hidrocarburi aromatice mononucleare și policiclice - BTEX și PAH). Deșeurul prezintă concentrații foarte mici de hidrocarburi petroliere din gama C12-C40, corespunzătoare uleiurilor și lubrifianților. Evaluarea deșeurilor de TEG, conform fișei tehnice și

analizelor de laborator, a arătat că acesta este încadrat la codul 05 07 99 „Alte deșeuri nespecificate - de la purificarea gazelor - TEG”.

Deși este un deșeu lichid nepericulos, are posibilități limitate de eliminare controlată, prin depozitare în depozite autorizate sau incinerare. Pentru o gestionare eficientă, Romgaz analizează și implementează condiționarea gazelor cu săruri delicvescente, deoarece acest proces nu generează deșeuri.

Deșeuri de uleiuri uzate: Uleiurile uzate colectate pot fi redistilate pentru reciclare și amestecare în instalații de uleiuri lubrifiante, sau pot fi recuperate pentru obținerea de energie, așa cum este menționat în Directiva UE privind incinerarea. Reducerea cantității de ulei devenit uzat se realizează respectând cerințele producătorului compresoarelor.

Pentru realizarea monitorizării gradului de recuperare a uleiului uzat generat în cadrul secțiilor comprimare gaze naturale, s-a întocmit un raport lunar privind gradul de recuperare al uleiurilor uzate raportat la uleiurile de ungere utilizate. Uleiurile uzate generate din activitatea Romgaz sunt uleiurile industriale și lubrifiante pe bază minerală, sintetică sau biogenă, care au devenit improprie destinației inițiale, în special acele uleiuri provenite de la motoarele cu combustie și de la sistemele de transmisie, uleiurile lubrifiante, uleiurile pentru turbine, pentru sistemele hidraulice și industriale.

Uleiurile uzate sunt clasificate, conform legii, ca deșeuri periculoase, fiind supuse unui regim special de gestionare stabilit prin lege. În unele locații uleiul este stocat și analizat în vederea identificării posibilităților de reutilizare.

Colectarea uleiului uzat se efectuează selectiv, conform legii, în recipiente închise etanș, rezistente la șoc mecanic și termic și inscripționate la loc vizibil cu denumirea "Ulei uzat". Sunt luate toate măsurile de prevenire a scurgerilor de ulei uzat în timpul manipulării, depozitării și utilizării. Depozitarea în recipiente a uleiului uzat se face în locuri bine ventilate și uscate, la adăpost de surse de căldură, flacără, scânteie sau alte surse de foc, fiind luate măsurile corespunzătoare de PSI.

Principalele materiale prezente în deșeuri:

- Deșeuri din extracție și foraj: Noroaie de foraj (conțin apă dulce, cloruri, barită, bentonită, polimeri etc.).
- Deșeuri din producție:
 - Deșeuri petroliere (conțin reziduuri de uleiuri și combustibili utilizați pentru echipamente);
 - Deșeuri provenite din conducte, echipamente și utilaje uzate (conțin metale și aliaje);
 - Deșeuri de materiale plastice (conțin materiale plastice).
- Deșeuri din procesarea gazelor naturale:
 - Deșeuri de TEG și silicagel provenite de la uscarea gazelor naturale (conțin substanțe nepericuloase);
 - Deșeuri de filtre și din separatoare pentru impurități provenite din gazele naturale/separatoare de hidrocarburi (conțin materiale textile, uleiuri uzate, nămol etc.);
- Deșeuri din transport și întreținere:
 - Deșeuri metalice și piese de schimb (conțin metale);
 - Deșeuri de uleiuri industriale (conțin uleiuri/lubrifiante);
 - Deșeuri de materiale plastice și cauciucuri (plastic, polimeri).
- Deșeuri generale din activități operaționale:
 - Deșeuri de ambalaje (conțin metal, plastic, hârtie, carton, sticlă);
 - Deșeuri electrice și electronice (DEEE) (conțin metal, plastic, freon, sticlă etc.);
 - Deșeuri periculoase (conțin substanțe și amestecuri chimice periculoase).

Depogaz

Depogaz generează o varietate de deșeuri specifice în urma activităților sale de înmagazinare a gazelor naturale. Fluxurile de deșeuri includ:

- Deșeuri metalice: Aceste deșeuri rezultă în urma operațiilor de casare a mijloacelor fixe care nu mai pot fi utilizate în procesul de înmagazinare gaze naturale, datorită uzurii tehnice

și morale și a căror costuri de reparare sunt foarte mari, respectiv în urma operațiilor de prelucrare prin aşchiere în atelierele mecanice. Categoriile de deșeuri din acest flux sunt: fier și oțel, șpan feros, cupru, aluminiu, aliaje. Deșeurile metalice sunt colectate și valorificate în baza contractelor încheiate cu operatori economici autorizați.

- Deșeuri de echipamente electrice și electronice (DEEE): Constau în produse scoase din uz și includ o gamă întreagă de articole electrice și electronice, precum: echipamente IT și de telecomunicații, instrumente electrice și electronice, instrumente de monitorizare și control, etc. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.
- Deșeuri de TEG. Similar cu Romgaz, pentru eliminarea controlată a deșeurilor de TEG, Depogaz a încheiat un contract de servicii cu un operator economic autorizat.
- Deșeuri de uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere (ulei uzat): Uleiul uzat se generează în procesul de comprimare a gazelor naturale din stațiile de compresoare. Acesta este depozitat în containere speciale și reciclat prin intermediul unui operator economic autorizat cu care Depogaz a încheiat un contract.
- Deșeuri generale din alte activități: Acestea includ materiale plastice, hârtie și carton, absorbant, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei fără altă specificație), materiale de lustruire, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase și ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase. Sunt colectate și predate unor operatori economici autorizați.

Deșeurile generate în cadrul activității Depogaz sunt gestionate conform reglementărilor în vigoare și prin implementarea unor procese și măsuri de gestionare pentru a minimiza impactul asupra mediului.

RBS

RBS generează deșeuri generale din activități operaționale de birou: acestea includ ambalaje din plastic, hârtie și carton, metal, sticlă, tonere și deșeuri electrice. Pentru fiecare tip de deșeu, RBS implementează procese și măsuri de gestionare pentru a minimiza impactul asupra mediului, incluzând codificarea și eliminarea prin firme autorizate, tratarea și valorificarea economică.

Cantitatea totală de deșeuri periculoase și radioactive generate (tone)

Tipuri de deșeu	Romgaz	Depogaz	RBS	Total Grup ROMGAZ
Deșeuri periculoase generate [t]	468,17	24,18	0	492,35
Deșeuri radioactive [t]	0	0	0	0

Notă: la 31 decembrie 2024, Romgaz mai avea în stoc o cantitate de 70,58 de deșeuri.

6.3.4 E5-6: Efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară

În conformitate cu prevederile din Apendicele C al ESRS 1, Grupul ROMGAZ utilizează perioada de tranziție pentru a raporta informațiile legate de efectele financiare anticipate ale riscurilor și oportunităților semnificative privind utilizarea resurselor și economia circulară.

Eventualele detalii suplimentare vor fi incluse în raportările ulterioare, odată cu formalizarea unei metodologii dedicate acestui subiect.

7 ESRS S1 - Forța de muncă proprie

7.1 Strategia

7.1.1 ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Unul dintre obiectivele strategice ale Grupului ROMGAZ pentru perioada 2021-2030 este crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social. Acest obiectiv presupune, printre altele, dezvoltarea resurselor umane pentru trecerea la tendințele viitoare în domeniul energiei durabile.

Cu un număr de 5.977 de angajați la data de 31 decembrie 2024, forța de muncă proprie reprezintă un grup important în cadrul părților interesate/afectate de activitățile Grupului ROMGAZ.

Drepturile, interesele și perspectivele angajaților, precum și aderarea la principiile drepturilor omului sunt asigurate de politicile companiei, și aceștia pot direct să contribuie la modelul de afaceri și la structura operațională a Grupului ROMGAZ. Procesul de evaluare a modelului de afaceri și a structurii operaționale este dinamic și interactiv, integrând feedback-ul angajaților atât prin intermediul rezultatelor sondajelor anuale, cât și prin intermediul canalelor de comunicare internă sau prin dialog continuu.

Accesul angajaților la echipa de top management este facilitat prin programul de audiențe. De asemenea, la nivelul Societății se folosesc instrumente de informare și comunicare, precum: canalele electronice (secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro), radio intern accesibil tuturor angajaților pe bază de link, avizare, rețea internă de tip intranet - Infoweb.

Prin procesele de consultare anuale ale angajaților și ale sindicatelor, prin negocierile colective, modelul de afaceri și structura operațională a Societății pot fi influențate de forța de muncă proprie. Grupul ROMGAZ respectă interesele, punctele de vedere și drepturile salariaților, încurajând dialogul continuu, implementând aranjamente de muncă flexibile și contracte de muncă pe termen lung, politici de sănătate și securitate în muncă, investind în programele de instruire și dezvoltare profesională, ca răspuns la nevoile și interesele acestora de a fi protejați împotriva impacturilor negative în materie de forța de muncă.

7.1.2 ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

În cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, au fost evaluate impacturile, riscurile și oportunitățile aferente fiecărei teme și sub-teme materiale legate de forța de muncă, conform listei din AR 16 din ESRS 1.

Impacturile și riscurile actuale și potențiale legate de forța de muncă sunt strâns legate de strategia și modelul de afaceri iar acțiunile companiei sunt îndreptate spre minimizarea impacturilor negative, reducerea riscurilor și oferirea de oportunități pentru dezvoltare tuturor angajaților.

În contextul tranziției energetice, Grupul ROMGAZ vizează adoptarea treptată a unui nou portofoliu de activități. Această schimbare poate avea un impact asupra forței de muncă proprii, implicând necesitatea recalificării și perfecționării angajaților pentru a se alinia noilor cerințe. În acest sens, Societatea include în programele de instruire dezvoltarea și integrarea competențelor în domenii emergente precum capturarea și stocarea carbonului (CCS) și producția de energie din surse regenerabile, valorizând simultan expertiza existentă.

În contextul ajustărilor contractelor de muncă datorate evoluțiilor în structura afacerilor, schimbărilor organizaționale sau cerințelor de securitate, Societatea evaluează alternativele și promovează un dialog constructiv cu angajații pentru găsirea unor soluții de reconversie profesională, unde și dacă este cazul. Pe parcursul anului 2024, nu au avut loc restructurări/concedieri colective în rândul angajaților companiei.

Grupul ROMGAZ are în strategie, implementarea soluțiilor digitale și a automatizărilor privind toate segmentele de activitate. Această strategie generează noi poziții profesionale și atrage noi talente, oferind angajaților existenți posibilități diversificate de dezvoltare profesională, inclusiv actualizarea și recalificarea competențelor. Societatea investește anual în educație,

colaborând cu instituții de învățământ profesional, tehnic și universități de profil din țară, pentru a contribui la formarea unei forțe de muncă adaptată obiectivelor strategice ale acestora.

Considerând toate aceste elemente, strategia de personal și modelul operațional al Grupului ROMGAZ sunt conturate în așa fel încât:

- Să asigure stabilitatea forței de muncă prin oferirea de contracte de muncă pe termen lung și salarii adecvate;
- Să asigure retenția talentelor și creșterea competențelor prin implementarea unor programe de pregătire profesională și asigurarea unui mediu de lucru nediscriminatoriu și lipsit de violență.

Aceste preocupări pot genera un impact pozitiv asupra companiei, dar lipsa acestora, sau aplicarea defectuoasă a politicilor existente, poate avea un efect advers - forța de muncă fiind forța motrice care stă la baza strategiei de dezvoltare a companiei.

Data fiind industria din care face parte Societatea, sănătatea și siguranța la locul de muncă sunt elemente centrale ale modelului de afaceri. De aceea, Grupul ROMGAZ capitalizează existența bazelor de tratament proprii pentru a oferi angajaților soluții de remediere a unor probleme de sănătate.

Riscurile și oportunitățile care decurg din impacturile și dependențele de forța de muncă proprie influențează strategia Grupului ROMGAZ prin consolidarea unor politici de retenție și dezvoltare a angajaților. De exemplu, oportunități precum dezvoltarea competențelor specifice industriei, atragerea tinerelor talente și implementarea unor politici echitabile contribuie la adaptarea modelului de afaceri al Grupului ROMGAZ, asigurând durabilitatea pe termen lung.

Subiectele identificate în cadrul analizei de dublă semnificație și care se referă la forța de muncă proprie, includ:

IRO legate de forța de muncă proprie

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Condiții de muncă Locuri de muncă sigure	Activitate proprie/lanț de valoare	M	B			P	Lipsa unor politici de protecție a lucrătorilor în fața fluctuațiilor de venituri datorate tipului de contract de muncă poate avea un impact negativ asupra confortului psihic al angajaților cu repercusiuni pentru productivitate și loialitate atât pentru propriile operațiuni, cât și pentru lanțul valoric.	-	
Condiții de muncă Salarii adecvate	Amonte, Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ valorizează loialitatea și experiența angajaților, recunoscând contribuția acestora la dezvoltarea Societății și a industriei. Prin pachetele extra salariale sau sprijinul oferit la pensionare, corelat cu vechimea în industria gazului metan și/sau a energiei electrice,	P	În anumite cazuri, salariile pot să nu reflecte pe deplin complexitatea și riscurile asociate muncii în industria gazelor/energiei electrice.	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					Societatea asigură o tranziție mai sigură către această etapă, reflectând angajamentul său față de bunăstarea angajaților.		Acest lucru poate duce la nemulțumiri în rândul angajaților și poate afecta moralul și productivitatea acestora. De asemenea, diferențele salariale între diverse poziții și locații de operare pot crea tensiuni și inechități în cadrul companiei.		
Condiții de muncă Sănătatea și siguranța	Amonte, Activitate proprie	MF	S	A	Grupul ROMGAZ asigură un mediu de lucru sigur și sănătos printr-un sistem de management al sănătății și securității auditat intern și extern, ce previne riscurile și protejează sănătatea angajaților. Monitorizarea constantă și sprijinul oferit de Societate pentru tratamente medicale contribuie la prevenirea bolilor profesionale.	A, P	Accesul redus la servicii medicale în locațiile izolate de operare și expunerea la substanțe chimice toxice și poluanți pot duce la boli cronice și probleme de sănătate (inclusiv mintală). Din cauza specificului de activitate, pot apărea boli profesionale, cauzate de elemente cum ar	-	Îmbunătățirea condițiilor de muncă, a programelor de prevenție și investiția în baze de tratament proprii contribuie la creșterea satisfacției angajaților, reducerea fluctuației de personal, la menținerea sănătății angajaților și consolidarea reputației Grupului ROMGAZ ca angajator responsabil.

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
							fi: expunerea la zgomot, vibrații, substanțe chimice nocive etc. Programul complex de muncă poate cauza oboseală extremă și riscuri crescute pentru sănătate. Orice accident de muncă poate crea un mediu de lucru ne-atractiv.		
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală	Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ promovează un mediu de lucru echitabil și incluziv, oferind acces nediscriminatoriu la angajare și dezvoltare profesională. Politicile Societății sprijină echitatea salarială și avansarea bazată pe merit, contribuind la reducerea disparităților de gen. Distribuția femeilor pe poziții specifice determină un raport salarial mediu favorabil acestora, reflectând angajamentul Grupului ROMGAZ pentru diversitate și sustenabilitate organizațională.	P	Inechitățile pot duce la lipsa de motivare și la un sentiment de nedreptate în rândul angajaților, afectând astfel coeziunea și eficiența echipei.	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Formare și dezvoltarea competențelor	Activitate proprie	MF	B	A	Investiția constantă în dezvoltarea profesională a angajaților contribuie la creșterea competențelor acestora și a nivelului lor de satisfacție. Prin programul de stagiu Romgaz Nextgen și stagiile de pregătire practică oferite studenților, Grupul ROMGAZ contribuie la dezvoltarea unei generații viitoare de specialiști și devine un angajator atractiv.	A	Formarea inadecvată sau insuficientă poate duce la stres, oboseală, erori și accidente în cadrul organizației. Tranziția către o economie neutră din punct de vedere climatic poate să necesite formarea și recalificarea forței de muncă. Lipsa personalului calificat a Grupului ROMGAZ poate avea un impact negativ precum întârzierea proiectelor de dezvoltare.	-	Dezvoltarea competențelor specifice industriei contribuie la creșterea expertizei angajaților, asigurând astfel o forță de muncă bine pregătită, capabilă să răspundă cerințelor tehnice și de siguranță specifice sectorului energetic. Implementarea unor politici eficiente de formare și dezvoltare consolidează reputația Grupului ROMGAZ ca angajator responsabil, atrăgând și reținând talentele necesare pentru competitivitatea pe termen lung a companiei.
Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă	Activitate proprie	MF	B	A	Grupul ROMGAZ promovează un mediu de lucru bazat pe respect, integritate și egalitate, menținând o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire. Prin mecanisme interne clare de raportare și investigare, Grupul creează un mediu fără hărțuire, în care se asigură	P	Hărțuirea la locul de muncă poate avea un impact negativ asupra persoanelor implicate și asupra culturii organizaționale, cu efect asupra productivității și loialității angajaților	-	

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
					protecția angajaților și a colaboratorilor săi și care permite îmbunătățirea calității condițiilor de muncă. Nu s-au înregistrat incidente confirmate în ultimii ani.				

Forța de muncă proprie a Grupului ROMGAZ este formată în proporție de 99,85% din angajați permanenți - lucrători cu contracte de muncă pe perioadă nedeterminată cu normă întreagă sau normă parțială, iar restul sunt angajați cu contracte individuale de muncă pe perioadă determinată.

Grupul ROMGAZ are șapte administratori și trei directori care lucrează pentru companie cu contract de mandat. Directorul General Adjunct are două contracte - unul în calitate de administrator și unul în calitate de director.

Pentru anumite proiecte sau operațiuni specializate, Grupul ROMGAZ lucrează cu subcontractori care pot fi prezenți pe durate mai scurte sau mai lungi de timp la locațiile companiei, în funcție de proiectele pe care le derulează. Aceștia trebuie să respecte prevederile contractuale legate de forța de muncă prevăzute în contractele de servicii încheiate cu Grupul ROMGAZ.

Cu privire la impacturile materiale, precum și la riscurile și oportunitățile asociate forței de muncă, politicile și programele companiei acoperă în mod exhaustiv toți membrii forței de muncă. În funcție de locul de desfășurare al activității (în locațiile operaționale sau birouri), riscurile și oportunitățile legate de forța de muncă pot să difere, iar acest lucru este reflectat în fișa posturilor și în analiza de risc.

Conform analizei de dublă semnificație, s-a constatat că în rândul propriilor angajați pot apărea impacturi negative:

- În lipsa unor politici de angajare care să nu ofere contracte de muncă stabile și salarii care să asigure un nivel de trai decent;
- Cauzate de condițiile de muncă specifice industriei. Activitatea companiei predispune la boli profesionale rezultate din expunerea la zgomot, vibrații și substanțe chimice dăunătoare. Accesul insuficient la servicii de sănătate în zonele operaționale izolate și expunere la substanțe chimice periculoase și poluanți, pot conduce la afecțiuni cronice sau acute, inclusiv probleme de sănătate mintală. În plus, un program de lucru solicitant, într-o industrie cu cerințe riguroase de siguranță, poate provoca epuizare și crește considerabil riscurile de sănătate ale personalului sau riscul de accidentare. Accidentele de muncă au potențialul de a crea un mediu de lucru dezavantajos, generând riscuri la adresa reputației Societății, care la rândul lor pot avea implicații financiare;
- În lipsa unei politici de remunerare echitabile ce poate determina demotivarea angajaților;
- Cauzate de lipsa de pregătire profesională specifică condițiilor de muncă solicitante din industrie pentru personalul companiei;
- Sau în cazul în care cultura organizațională nu combate hărțuirea la locul de muncă.

Grupul ROMGAZ generează impacturi pozitive semnificative asupra forței de muncă proprii prin implementarea următoarelor inițiative și activități are vizează toți angajații:

- **Locuri de muncă sigure.** Societatea pune accent pe calitatea forței de muncă și nivelul de pregătire profesională, având aproape în totalitate (99,85%) contracte de muncă cu normă întreagă și pe perioadă nedeterminată.
- **Salarii adecvate.** În cadrul Grupului ROMGAZ, pe lângă remunerația fixă care respectă normele aplicabile în vigoare, loialitatea și experiența angajaților este apreciată printr-un pachet adițional de beneficii.
- **Formare și dezvoltare.** Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților, în vederea creșterii nivelului de competență la locul de muncă. De asemenea, Societatea asigură (re)autorizarea/(re)atestarea necesare exercitării profesiei angajaților.
- **Coaching intern:** În anul 2024 a fost implementat programul de coaching intern, ca parte a angajamentului companiei de a sprijini dezvoltarea profesională și personală a angajaților. În cadrul acestei inițiative, s-au înscris un număr de 17 persoane.
- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală.** Practicile companiei facilitează accesul nediscriminatoriu la locuri de muncă și dezvoltarea carierei. În cadrul ROMGAZ, raportul salarial este net în favoarea femeilor în anumite niveluri ierarhice, reflectând o distribuție echitabilă pe funcții.
- **Măsuri împotriva violenței și hărțuirii.** Grupul ROMGAZ aplică o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire, indiferent de persoanele implicate, atât în incinta companiei, cât și în afara acesteia, inclusiv la evenimente sociale, călătorii de afaceri,

sesiuni de formare sau conferințe. Societatea a creat instrumente pentru raportarea internă și investigarea unor astfel de incidente.

Oportunitățile pentru companie și pentru angajații acesteia rezultă din politicile și facilitățile pe care Grupul ROMGAZ le pune la dispoziția angajaților.

Grupul ROMGAZ nu are operațiuni proprii cu risc de incidente de muncă forțată sau de muncă a copiilor. Pentru lanțul valoric, există clauze contractuale care interzic companiilor cu care Grupul ROMGAZ colaborează să folosească munca minorilor și munca forțată dar Grupul ROMGAZ nu a desfășurat procese de verificare/auditare.

Prin natura activității, în cadrul Grupului ROMGAZ există locuri de muncă care prezintă un risc mai ridicat de apariție a bolilor profesionale. Lucrătorii din cadrul stațiilor de comprimare, din cadrul formațiilor de probe producție, precum și lucrătorii implicați în procesele de reparații capitale la sonde, sunt expuși unor riscuri mai mari de a dezvolta boli profesionale, asociate în special cu zgomotul puternic în care se desfășoară aceste activități. Angajații din aceste locuri de muncă sunt informați încă de la angajare de existența acestor riscuri, precum și periodic (conform reglementărilor legale, cu frecvențe stabilite în funcție programul anual de instruire - testare: lunar, trimestrial, semestrial sau anual) prin intermediul instruirilor privind securitatea și sănătatea în muncă.

Grup ROMGAZ	2024
Numărul angajaților implicați în activități care prezintă un risc mare de a dezvolta boli profesionale	313*
Numărul de decese cauzate de boli profesionale	0
Numărul îmbolnăvirilor profesionale înregistrate	0

*288 salariați încadrați în condiții speciale de muncă și 25 salariați care lucrează în condiții deosebite de muncă. (Romgaz)

* 0 salariați încadrați în condiții speciale de muncă și 0 salariați care lucrează în condiții deosebite de muncă. (Depogaz)

* 0 salariați încadrați în condiții speciale de muncă (RBS)

7.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

7.2.1 S1-1: Politici legate de forța de muncă proprie

Grupul ROMGAZ funcționează în conformitate cu legislația muncii aplicabilă în România și are coduri și politici interne care asigură respectarea drepturilor angajaților, și care adresează și impacturile, riscurile și oportunitățile determinate prin analiza de dublă semnificație.

[Politica de resurse umane](#) a Grupului ROMGAZ, aliniată cu obiectivele generale ale companiei, se concentrează pe valorificarea potențialului uman existent și identificarea resurselor externe pentru îmbunătățirea specializării și pregătirii profesionale. Principalele direcții ale acestei politici includ:

- Creșterea nivelului de competență profesională, cu accent pe angajat;
- Obținerea unei distribuții echilibrate a resurselor umane atât la sediul Societății, cât și în sucursale, în funcție de specificul și importanța activităților desfășurate;
- Instituirea unui sistem propriu de promovare a personalului cu potențial de performanță, prioritizând selecția internă;
- Consolidarea culturii organizaționale proprii și a sentimentului de apartenență la aceasta.

Politica de resurse umane vizează organizarea, recrutarea, selecția, performanța și dezvoltarea personalului, în conformitate cu obiectivele de afaceri.

Grupul ROMGAZ ține cont de drepturile fundamentale ale omului în activitățile sale, în conformitate cu reglementările internaționale, naționale și standardele de [responsabilitate socială internă](#) (Politica de responsabilitate socială).

Atunci când elaborează politicile care guvernează activitatea societății, Grupul ROMGAZ respectă standardele recunoscute la nivel național și internațional privind drepturile angajaților (Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, Declarația OIM privind principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă și Orientările OCDE pentru întreprinderi multinaționale) și încurajează implicarea personalului în managementul temelor de durabilitate ale companiei prin consultarea acestora în procesul de analiză de dublă semnificație.

Politicile sunt aplicabile operațiunilor proprii și lanțului valoric (conform prevederilor contractuale), și responsabilitatea pentru aprobarea și supervizarea aplicării acestora revine Directorului General.

[Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#) promovează responsabilitatea etică în îndeplinirea obligațiilor, aplicarea strategiei Grupului ROMGAZ și realizarea obiectivelor operaționale și economice, unul din obiective fiind crearea de locuri de muncă incluzive, sigure și etice.

Acesta este disponibil atât în limba engleză, cât și în limba română pe pagina de internet a Societății și detaliază modalitățile de sesizare și raportare către Consilierii de Etică a oricăror situații care pot afecta negativ forța de muncă proprie.

Și părțile interesate externe, pot trimite sesizări către Grupul ROMGAZ, în cazul în care ar observa eventuale încălcări ale drepturilor omului sau abateri de la normele etice legate de companie.

Anual, este elaborat și prezentat conducerii, raportul Consilierilor de Etică privind monitorizarea aplicării și respectării principiilor și normelor de etică și integritate în cadrul Grupului ROMGAZ. Acesta conține aspecte referitoare la posibile abateri de la normele de conduită prevăzute în Codul de Etică și Integritate, Regulamentul Intern și Contractul Colectiv de Muncă.

Declarația Grupului ROMGAZ cu privire la drepturile omului a fost elaborată pe parcursul anului 2024, și aprobată pe 23 ianuarie 2025. Declarația acoperă toate cerințele necesare și abordează explicit lupta împotriva muncii forțate și a exploatării oamenilor, traficul de persoane și exploatarea copiilor, respectând prevederile legale privind vârsta minimă la angajare.

În mod specific, pentru temele materiale identificate, se aplică și următoarele politici:

1. Locuri de muncă sigure

Grupul ROMGAZ respectă Codul Muncii și legislația națională conexasă în ceea ce privește practicile de angajare și tipurile de contracte oferite. Astfel Societatea oferă contracte individuale de muncă pe perioadă nedeterminată, cu normă de muncă întreagă sau parțială, conform Politicii de Resurse Umane a Grupului ROMGAZ, ceea ce conferă siguranța unui venit constant pentru angajați.

Procedura operațională „Recrutare și selecție personal” reglementează activitatea în vederea asigurării resurselor umane, în conformitate cu cerințele și complexitatea posturilor, precum și alocarea coerentă și eficientă a resurselor umane interne. Documentul conține principiile de transparență, nediscriminare, egalitate de șanse de care beneficiază toți candidații precum și de creștere a nivelului de performanță al angajaților.

La nivelul Grupului ROMGAZ, de la 1 iunie 2024, este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă negociat cu „Sindicatul Liber din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A.”, valabilitatea acestuia fiind până la data de 01 iunie 2026, inclusiv, și acesta este aplicabil tuturor salariaților.

La nivelul Filialei Depogaz, de la data de 1 iunie 2024, este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă negociat cu „Sindicatul Filiala de Îmagazinare Depogaz Ploiești”, valabilitatea acestuia fiind până la data de 31 mai 2026, inclusiv, și acesta este aplicabil tuturor salariaților

În prezent, filiala RBS nu are un Contract Colectiv de Muncă, însă legislația prevede că procedura de negociere trebuie demarată începând cu 10 angajați.

2. Salarii adecvate

La nivelul Grupului ROMGAZ există o [Politică de remunerare](#) aplicabilă administratorilor și directorilor. Prin această politică sunt stabilite pragurile de remunerare fixă și variabilă ale acestora.

Pentru restul angajaților, o dată la doi ani, este negociat Contractul Colectiv de Muncă care prevede acordarea unor salarii adecvate care să reflecte munca și calificările angajaților, asigurându-se că remunerația minimă respectă standardele legale.

Totodată, Societatea oferă beneficii adiționale diverse, inclusiv scheme de pensii private, asigurări de sănătate, decontarea serviciilor turistice, ajutoare materiale pentru situații speciale, programe de formare profesională și beneficii la pensionare.

3. Siguranța și sănătatea

Societatea a implementat un sistem de management al sănătății și securității în muncă, conform standardului ISO 45001: 2023, asigurând și conformitatea cu legislația în vigoare. Sistemul de management acoperă toți angajații companiei.

Capitolul „Condiții de Muncă - Securitate și Sănătate în Muncă” din Contractul Colectiv de Muncă include obligațiile angajatorului și angajaților, condițiile și normele de muncă, instruirea personalului și protecția sănătății. Biroul Medicina Muncii promovează un stil de viață sănătos prin recomandări și bune practici adresate angajaților.

Conform [Politicii de responsabilitate socială](#), angajamentele asumate pentru atingerea obiectivelor de securitate și sănătate menționate în secțiunea S1-5 sunt:

- Elaborarea de planuri specifice în domeniul Situațiilor de Urgență (Apărare Împotriva Incendiilor și Protecția Civilă), cu rol de prevenire a evenimentelor cu consecințe severe;
- Eficientizarea managementului sănătății și siguranței în muncă și punerea în aplicare a celor mai bune practici în vederea eliminării accidentelor de muncă;
- Dincolo de obligațiile sale legate și de alte cerințe adoptate în mod voluntar, Grupul ROMGAZ promovează îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă și de gestionare a securității, sănătății și bunăstării angajaților;
- Evitarea și prevenirea accidentelor și problemelor de sănătate a angajaților prin asigurarea unui mediu sigur și sănătos;
- Monitorizarea permanentă a sarcinii de a notifica, evalua și gestiona în mod corespunzător orice situații cu risc potențial, care ar putea să afecteze lucrătorii și securitatea în utilizarea echipamentelor;
- Asigurarea respectării tuturor cerințelor legale aplicabile domeniului prin sistemul de management integrat al calității, mediului și sănătății și securității în muncă, în conformitate cu standardele ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, respectiv ISO 45001:2023;
- Promovarea măsurilor de îmbunătățire a securității și sănătății în muncă a angajaților prin stabilirea principiilor referitoare la prevenirea riscurilor profesionale, protecția sănătății și securitatea lucrătorilor, eliminarea factorilor de risc și accidente, informarea, consultarea, participarea echilibrată potrivit legii, instruirea lucrătorilor și a reprezentanților lor potrivit legislației în vigoare;

Grupul ROMGAZ se conformează și cerințelor SEVESO prin implementarea măsurilor de securitate în exploatare și prin [raportarea publică](#) a măsurilor de securitate și comportament în caz de accident.

Sistemul de management al infrastructurii al Grupului ROMGAZ implică implementarea și aplicarea unor proceduri specifice menite să asigure mentenanța eficientă a infrastructurii de gaze naturale în scopul prevenirii accidentelor. Aceste proceduri sunt detaliate și clasificate în funcție de tipul de mentenanță și activitatea specifică, după cum urmează:

- Mentenanță Preventivă în activitatea de comprimare a gazelor naturale;
- Mentenanță Corectivă în activitatea de comprimare a gazelor naturale;
- Mentenanță Preventivă în activitatea de uscare a gazelor naturale;
- Mentenanță Corectivă în activitatea de uscare a gazelor naturale;
- Mentenanță Corectivă pentru remedierea defectelor accidentale ale conductelor de gaze naturale;
- Mentenanță Corectivă pentru remedierea defectelor accidentale ale instalațiilor tehnologice de suprafață;
- Remedierea defectelor de izolație pe conductele colectoare.

Accidentele de muncă și riscurile sunt monitorizate și gestionate conform legislației, iar investigarea incidentelor urmărește prevenirea viitoarelor evenimente. Accidentele de muncă sunt înregistrate în Registrul Unic de Evidență, pentru o raportare corectă și transparentă.

De asemenea, Societatea a identificat locurile de muncă cu risc ridicat de boli profesionale, asigurând măsuri specifice pentru reducerea expunerii la factori de risc precum zgomotul intens (informațiile sunt prezentate la pagina 126).

4. Egalitate de gen

În cadrul Grupului ROMGAZ există prevederi și responsabilități referitoare la diversitate, egalitate de șanse și nediscriminare de orice fel, atât în cadrul Contractului Colectiv de Muncă, cât și a Regulamentului Intern și a Codului de Etică și Integritate.

Prin intermediul Codului, Grupul ROMGAZ dorește să asigure pentru angajații săi un mediu de lucru în care abilitățile, talentele, experiența și contribuția fiecăruia la performanța Societății să fie apreciate și respectate, și încurajează cultivarea unei atmosfere bazată pe încredere, deschidere, respect reciproc și sinceritate de către întreg personalul.

5. Formare și dezvoltare

Grupul ROMGAZ se asigură că angajații beneficiază de instruire continuă în domeniile relevante pentru rolurile lor în cadrul organizației. Aceste instruiți vizează dobândirea și dezvoltarea de noi cunoștințe și abilități, dar și asigurarea (re)autorizării/(re)atestării necesare angajaților în vederea desfășurării activității lor profesionale.

Pentru a reglementa nevoile de instruire și dezvoltare profesională a angajaților, Societatea a implementat o procedură de identificare a nevoilor de formare și dezvoltare profesională, precum și mijloacele și modul de implementare a acestora.

Formarea și dezvoltarea profesională a angajaților Grupului ROMGAZ se realizează prin participarea acestora la programe interne și externe, în conformitate cu Planul de Formare și Dezvoltare Profesională.

Totodată, Societatea are o procedură de evaluare a performanțelor profesionale ale angajaților. Această procedură servește atât la măsurarea performanțelor, cât și la sprijinirea dezvoltării continue a angajaților și îmbunătățirea modului de lucru la nivel organizațional.

Evaluarea performanțelor se desfășoară anual, pe baza unor criterii adaptate diferitelor categorii de personal. Procesul este proiectat să recunoască abilitățile și performanțele angajaților, să crească încrederea în forțele proprii, să stimuleze dezvoltarea, să identifice potențialul angajaților și să promoveze o cultură organizațională orientată spre dezvoltare continuă.

6. Măsuri împotriva hărțuirii și violenței

[Codul de Conduită în Afaceri](#) acoperă aspecte precum: drepturile omului, loialitate/ integritate corporativă, legislația concurențială și anti-trust, anticorupție și antifraudă, responsabilitatea în relația cu terții, durabilitate și relația cu mediul și comunitatea.

Codul include și modalitățile de sesizare și raportare către Consilierul de Etică a unor eventuale aspecte de hărțuire sau violență la locul de muncă.

7.2.2 S1-2: Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi

Colaborarea cu forța de muncă se realizează direct, prin chestionare anuale de satisfacție adresate tuturor angajaților. Directorul General și Directorul de Resurse Umane sunt responsabili cu supravegherea și implementarea acestui proces de colaborare.

Pentru a identifica impacturile, riscurile și oportunitățile de durabilitate legate de forța de muncă, angajații Grupului ROMGAZ au fost implicați în procesul de analiză de dublă semnificație (descrierea completă a procesului de consultare se regăsește la pagina 27).

Există și anumite canale specifice de colaborare.

De exemplu, pentru gestionarea impactului negativ legat de sănătate și siguranță la locul de muncă, la nivelul Societății și al fiecărei sucursale, există un Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă (cu excepția Sucursalei Drobeta Turnu Severin, deoarece, conform legislației, constituirea unui CSSM este obligatorie doar în cazul unităților cu cel puțin 50 de angajați). În acest context, pentru sucursala respectivă, responsabilitățile privind sănătatea și securitatea în muncă a celor doi angajați sunt gestionate direct de către Serviciul Prevenire și Protecție din cadrul Sediului Societății.

Aceste comitete funcționează în baza unui Regulament de Organizare și Funcționare propriu și se întâlnesc trimestrial sau ori de câte ori este necesar pentru a gestiona problemele de sănătate și securitate în muncă. Procesele verbale ale ședințelor sunt aduse la cunoștința tuturor angajaților. Din comitete fac parte, în mod egal, atât reprezentanți ai angajaților, cât și ai conducerii Societății.

Conducerea Societății, se consultă cu sindicatele pentru negocierea contractelor colective de muncă sau pentru gestionarea unor posibile conflicte de muncă.

7.2.3 S1-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările

Conform [Codului de Etică și Conduită în Afaceri](#), angajații Grupului ROMGAZ au la dispoziție multiple canale pentru a-și exprima opiniile sau pentru a semnală eventuale încălcări ale oricăror politici sau regulamente interne. Canalele de comunicare sunt prezentate în detaliu în secțiunea ESRS 2, SMB - 2 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate, pagina 24.

Consilierii de etică analizează sesizările și reclamațiile cu privire la încălcarea normelor de conduită profesională, etică și integritate transmise de către conducerea și personalul Grupului ROMGAZ și formulează recomandări cu caracter general către Directorul General.

Astfel, consilierii de etică elaborează analize și rapoarte semestriale asupra aspectelor semnalate către Directorul General. Rapoartele și analizele se aprobă de către acesta și se transmit spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit. Consilierii de etică abordează într-o manieră independentă și obiectivă toate situațiile care le sunt semnalate și tratează toate informațiile care le sunt aduse la cunoștință cu maximă discreție, confidențialitate și nediscriminare.

În anul 2024 au fost înregistrate în Registrul de evidență a raportărilor, gestionat de către Consilierii de Etică, un număr de 32 de sesizări.

Tot pentru a facilita o comunicare cât mai bună și directă, toți angajații au la dispoziție instrumente de comunicare asigurate de Societate, și pot accede la echipele de management prin programul de audiențe.

Grupul ROMGAZ evaluează anual mecanismele de raportare ținând cont de schimbările legislative relevante și integrează feedback-ul detaliat al angajaților în vederea asigurării actualizării sistemului Societății în concordanță cu nevoile organizației și ale întregului personal.

Conducerea este interesată în colectarea de date reale privind satisfacția angajaților Grupului ROMGAZ la locul de muncă și urmărește încurajarea acestora în:

- Comunicarea deschisă, fără teamă de represalii, a tuturor problemelor pe care le întâmpină în timpul programului de lucru;
- Propunerea de îmbunătățiri pentru ridicarea performanțelor și dezvoltarea unor relații de parteneriat.

Evaluarea satisfacției angajaților se desfășoară conform procedurii "Evaluarea satisfacției angajaților", care descrie modul de obținere a feedback-ului referitor la nivelul de mulțumire a angajaților în cadrul companiei. Rezultatul obținut ajută Romgaz să identifice punctele forte și vulnerabile ale mediului de lucru, să implementeze îmbunătățiri și să mențină un climat favorabil, contribuind astfel la creșterea încrederii și loialității angajaților.

Potențialele încălcări ale normelor de conduită în cazul directorilor sau administratorilor se analizează în contextul prevederilor contractelor de mandat, respectiv de administrație, de către Comitetul de Audit.

În cadrul Grupului ROMGAZ este reglementat și modul de gestionare a reclamațiilor primite din exterior. Există trei puncte de contact pentru înregistrarea sesizărilor din partea publicului larg: consilierdeetica@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro și petitii@romgaz.ro.

Pentru serviciul de înmagazinare subterană a gazelor naturale există un număr de telefon dedicat, TELVERDE 0800833764 (08008DEPOG).

În ceea ce privește RBS nu există încă o linie de comunicare specială dedicată.

Plângerile pot fi înregistrate online pe pagina de internet a Societății, accesând link-ul www.romgaz.ro/formular-pentru-inregistrarea-plangerilor.

Pentru evaluarea modului în care persoanele din cadrul forței de muncă proprii cunosc aceste mecanisme, am inclus informații suplimentare în capitolul ESRS G1.

7.2.4

S1-4: Adoptarea de măsuri privind impacturile semnificative asupra forței de muncă proprii și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și pentru urmărirea oportunităților semnificative legate de forța de muncă proprie, precum și eficacitatea acestor acțiuni

Grupul ROMGAZ implementează diverse măsuri pentru a aborda impacturile asupra forței de muncă și care sunt prezentate în cele ce urmează. Urmărirea eficienței acestor măsuri precum și verificarea faptului că practicile companiei nu produc și nu contribuie la impacturi negative semnificative asupra forței de muncă, se face prin chestionarele anuale de feedback adresate angajaților.

În contextul ajustărilor contractelor de muncă datorate evoluțiilor în structura afacerilor, schimbărilor organizaționale sau cerințelor de securitate, Societatea evaluează alternativele și promovează un dialog constructiv cu angajații pentru găsirea unor soluții de reconversie profesională, unde și dacă este cazul. Pe parcursul anului 2024, nu au avut loc restructurări/concedieri colective în rândul angajaților companiei.

- **Locuri de muncă sigure**

Pentru a oferi locuri de muncă sigure, Grupul ROMGAZ încheie contracte de muncă pe perioadă nedeterminată cu acoperire socială completă. Astfel, aceștia sunt protejați de potențialele fluctuații ale veniturilor, cauzate de pierderea locului de muncă. Angajații sunt acoperiți de asigurări sociale de stat dar și private. În cazul concedierilor, aceștia beneficiază de ajutor de șomaj, conform legislației naționale.

Pe parcursul anului 2024, Grupul ROMGAZ a elaborat o procedură de reglementare a plecărilor voluntare.

Eficiența acestor inițiative este evaluată prin consultarea anuală a angajaților.

- **Salarii adecvate**

Contractele de muncă includ prevederi privind alinierea salariilor la indicele de inflație național, cu actualizări anuale. Pe parcursul anului 2024, în baza procesului verbal de negociere, încheiat la data de 23 iulie 2024, prin care se stabilește faptul că, începând cu data de 1 august 2024, salariile de bază brute ale angajaților din cadrul SNGN Romgaz SA se majorează cu procentul de 5,71% și cu suma fixă de 150 RON brut/salariat, respectiv grila de salarizare, care se aplică în cadrul SNGN Romgaz SA, a fost reconstruită prin majorarea valorilor claselor 1 de salarizare de la fiecare nivel, cu procentul de 5,71% și cu suma fixă de 150 RON, luând în calcul coeficienții de ierarhizare stabiliți în Anexa nr. 8 la Contractul Colectiv de Muncă pentru anii 2024 - 2026, înregistrat la ITM sub nr. 9177/27.05.2024.

- **Sănătatea și siguranța**

Prin implementarea unui sistem integrat de management, Societatea identifică și gestionează riscurile asociate activităților sale, promovând o cultură organizațională centrată pe prevenirea accidentelor.

Pe parcursul anului 2024 au fost desfășurate următoarele acțiuni specifice:

- Auditarea și recertificarea sistemului de management conform ISO 45001:2023.
- Instruire adecvată pentru conștientizarea importanței lucrului în siguranță.
- Asigurarea echipamentului de protecție adecvat pentru fiecare categorie de angajați.
- Asigurarea accesului la servicii private de medicină.
- Exercițiu de intervenție în caz de urgență pentru locațiile SEVESO.

- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală**

Prin politicile adoptate, Grupul ROMGAZ nu discriminează pe bază de gen și nu exclude diversitatea și incluziunea la locul de muncă. În ramura industrială din care face parte, diferențele de salarizare între femei și bărbați sunt influențate de specificul locurilor de muncă.

De exemplu, în categoria „Muncitorilor”, locurile de muncă ce implică un grad ridicat de risc sunt predominant ocupate de bărbați, ceea ce atrage sporuri salariale mai mari.

Cu toate acestea, în cadrul Grupului ROMGAZ, raportul dintre salariile bărbaților și femeilor variază în funcție de nivelul ierarhic. De la un raport favorabil bărbaților în categoria „Muncitorilor”, acesta devine subunitar în cazul pozițiilor de Middle și Top management, unde salariile femeilor sunt, în medie, mai mari decât cele ale bărbaților. Per ansamblu, raportul general dintre salariile medii ale femeilor și bărbaților în companie este net favorabil femeilor, un aspect influențat semnificativ de distribuția pe funcții a angajatelor.

Prin implementarea politicilor de remunerare echitabilă și prin analize periodice, Grupul ROMGAZ continuă să monitorizeze aceste aspecte, cu scopul de a asigura transparența și aplicarea principiilor de egalitate. În plus, Societatea dezvoltă inițiative care să încurajeze participarea echilibrată a femeilor și bărbaților în toate categoriile de funcții, promovând astfel diversitatea la nivel organizațional.

- **Formare și dezvoltarea competențelor**

Grupul ROMGAZ susține dezvoltarea continuă a angajaților săi, asigurându-se că aceștia își îmbunătățesc constant competențele relevante pentru rolurile lor în cadrul organizației. Societatea asigură (re)autorizarea/(re)atestarea necesare pentru desfășurarea activităților profesionale conform cerințelor specifice.

Pentru a minimiza riscurile asociate fluctuației angajaților și insuficienței în dezvoltarea competențelor, Grupul ROMGAZ aplică măsuri care asigură continuitatea operațională, printre care: identificarea și desemnarea înlocuitorilor pentru pozițiile cheie, facilitarea accesului angajaților la programe de formare profesională în vederea dezvoltării continue a competențelor relevante, organizarea sesiunilor de coaching intern și evaluarea periodică a performanțelor, pentru a identifica nevoile emergente de dezvoltare profesională.

Totodată, Grupul și-a propus să dezvolte o politică formală de succesiune pentru pozițiile cheie și critice, asigurând continuitatea pe termen lung a activității.

În contextul tranziției energetice, Grupul ROMGAZ vizează adoptarea treptată a unui nou portofoliu de activități. Această schimbare poate avea un impact asupra forței de muncă proprii, implicând necesitatea recalificării și perfecționării angajaților pentru a se alinia noilor cerințe. În acest sens, Societatea include în programele de instruire dezvoltarea și integrarea competențelor în domenii emergente precum capturarea și stocarea carbonului (CCS) și producția de energie din surse regenerabile, valorizând simultan expertiza existentă.

Grupul ROMGAZ are în strategie, implementarea soluțiilor digitale și a automatizărilor privind toate segmentele de activitate. Această strategie generează noi poziții profesionale și atrage noi talente, oferind angajaților existenți posibilități diversificate de dezvoltare profesională, inclusiv actualizarea și recalificarea competențelor.

Societatea investește anual în educație, colaborând cu instituții de învățământ profesional, tehnic și universități de profil din țară, pentru a contribui la formarea unei forțe de muncă adaptată obiectivelor strategice ale acesteia.

- **Evaluarea performanței angajaților**

În cadrul Grupului ROMGAZ este implementată o procedură de evaluare a performanțelor angajaților, care are ca scop recunoașterea abilităților și performanțelor acestora, creșterea și întărirea încrederii angajatului în forțele proprii, stimularea dezvoltării angajatului, creșterea motivării și satisfacției față de activitățile desfășurate, identificarea potențialului angajatului, promovarea unei culturi organizaționale orientate spre dezvoltare continuă, care stimulează colaborarea și implicarea activă.

Evaluarea performanțelor se desfășoară anual, fiind structurată pe criterii clare și transparente, adaptate diferitelor categorii de personal.

- **Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă**

Grupul ROMGAZ are o politică de toleranță zero față de orice formă de hărțuire, fie ea sexuală sau morală, precum și față de orice acte de violență în cadrul organizației.

Această politică este susținută de măsuri preventive, precum instruiți periodice pentru angajați, sesiuni de conștientizare privind comportamentul etic și promovarea unui mediu de lucru respectuos. În perioada de raportare, în cadrul Grupului ROMGAZ au fost realizate trei campanii de informare, care au avut ca scop diseminarea informațiilor din „Politica privind combaterea hărțuirii și discriminării la locul de muncă” și din „Regulamentul Intern”.

ROMGAZ a implementat și o [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#). Aceasta asigură conformitatea cu legislația europeană privind protecția datelor (GDPR), protejând informațiile personale ale angajaților și/sau persoanelor aflate în practică/stagiariilor, candidaților la locurile de muncă vacante ale Grupului ROMGAZ și a vizitatorilor site-ului www.romgaz.ro.

7.3 Indicatori și ținte

7.3.1 S1-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

- **Locuri de muncă sigure**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

- **Salarii adecvate**

Pe parcursul anului 2024, Societatea a actualizat salariile angajaților, conform procedurilor interne și Contractului Colectiv de muncă negociat cu sindicatele. Nu au existat alte ținte legate de aceasta temă materială.

- **Sănătatea și siguranța**

Pentru a reduce impacturile negative asupra forței de muncă și pentru a crește satisfacția și starea de bine a angajaților, până în anul 2030, Grupul ROMGAZ, și-a propus obiective și indicatori de performanță legați de sănătatea și munca angajaților după cum urmează:

- Zero accidente mortale survenite în urma unui accident de muncă;
- Reducerea numărului de incidente/accidente cu timp de lucru pierdut (LTIR < 0,4);
- Implementarea monitorizării și raportării siguranței proceselor.

- **Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare egală**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

- **Formare și dezvoltarea competențelor**

Formarea profesională este componentă a Planului de Administrare a Grupului ROMGAZ.

Obiectivele stabilite cu privire la formarea și dezvoltare competențelor pentru anul 2024 au fost:

- Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat/an a fost de cel puțin 8 ore în 2024;
- Toți angajații eligibili sunt incluși în procesul anual de evaluare al performanțelor. Finalizarea procesului de evaluare pentru anul 2024 are loc la finalul trimestrului I din 2025 astfel că datele incluse în acest raport sunt pentru anul 2023;
- 100% angajați instruiți pe SSM conform cerințelor sistemului de management ISO;
- Grupul ROMGAZ își propune să definitiveze politica de succesiune până la 31 decembrie 2025.

Procedura Formarea și Dezvoltarea Profesională a Angajaților prevede ca identificarea nevoilor de formare și dezvoltare profesională se face cu implicarea/consultarea angajatului.

Țintele cu privire la formarea profesională și evaluarea performanțelor vizează toți angajații Grupului ROMGAZ, în timp ce politica de succesiune va defini rolurile cheie de conducere și funcțiile critice pentru Societate.

- **Măsuri împotriva violenței și a hărțuirii la locul de muncă**

Pe parcursul anului 2024, Societatea nu a avut ținte cu privire la această temă materială.

7.3.2 S1-6: Caracteristicile angajaților întreprinderii

Pe parcursul anului 2024, toți angajații Grupului ROMGAZ au lucrat în România. Așadar, defalcarea în funcție de țară, solicitată la punctul 50 litera (a) nu este aplicabilă.

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare.

Numărul total de angajați, exprimat ca număr de persoane la 31 decembrie 2024, cu defalcări în funcție de gen, al angajaților temporari, cu defalcări în funcție de gen și al angajaților cu program de lucru negarantat, cu defalcări în funcție de gen

Grup ROMGAZ		2024
Numărul de angajați permanenți	Femei	923
	Bărbați	5.040
	TOTAL	5.963
Numărul de angajați temporari	Femei	4
	Bărbați	10
	TOTAL	14
Numărul de angajați cu program de lucru negarantat	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Număr de angajați	Femei	927
	Bărbați	5.050
	TOTAL	5.977

Notă 1: Informațiile despre numărul de angajați care sunt pe statele de plată ale ROMGAZ la 31.12.2024 se regăsesc în Raportul Consolidat al Administratorilor 2024.

Notă 2: Conform legislației în vigoare diviziunea în funcție de gen, se poate face doar între bărbați și femei, nefiind recunoscute oficial alte categorii.

Informații despre angajații care au părăsit întreprinderea și rata de rotație a acestora

Indicator		2024
Grup ROMGAZ	Numărul total de angajați care au părăsit voluntar întreprinderea în perioada de raportare	30
	Numărul total de angajați care au părăsit involuntar întreprinderea în perioada de raportare	232
	Numărul mediu de angajați	5.978
	Rata fluctuației de personal voluntară (%)	0,5
	Rata fluctuației de personal involuntară (%)	3,88
	Rata de rotație a angajaților (%)	4,38

Pentru prezentarea datelor s-a folosit numărul de angajați la 31 decembrie 2024.

7.3.3 S1-7: Caracteristicile lucrătorilor nesalariați din cadrul forței de muncă proprii a întreprinderii

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare. Lucrătorii nesalariați sunt persoanele angajate în baza unui contract de mandat, așa cum sunt ei prezentați în capitolul ESRS 2 la pagina 8. La 31 decembrie 2024, Grupul ROMGAZ a numărat 17 lucrători nesalariați; defalcarea lor pe subsidiare este prezentată în cele ce urmează.

Informații privind lucrătorii nesalariați, ca număr de contracte de mandat la 31 decembrie 2024

Grup ROMGAZ		2024
Numărul de persoane care desfășoară activități independente	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Numărul de persoane furnizate de întreprinderile angajate în principal în activități de ocupare a forței de muncă	Femei	0
	Bărbați	0
	TOTAL	0
Numărul de lucrători nesalariați (număr)	Femei	6
	Bărbați	11
	TOTAL	17

7.3.4 S1-10: Salarii adecvate

Grupul ROMGAZ asigură, pentru toți angajații săi, un nivel de remunerare cel puțin egal sau mai mare decât salariul minim național stabilit de legislația în vigoare din România.

Informațiile prezentate în acest capitol nu sunt validate de un alt organism extern în afară de furnizorul de asigurare.

7.3.5 S1-11: Protecția socială

Protecția socială a angajaților este asigurată de Grupul ROMGAZ prin contribuțiile sociale care sunt efectuate în conformitate cu legislația națională. Așadar, toți angajații beneficiază, în condițiile legii aplicabile în România, de:

- Concediu medical plătit;
- Șomaj;
- Concediu pentru creșterea copilului;
- Pensie.

Pe lângă remunerația lunară și beneficiile menționate anterior, angajații beneficiază de un set de avantaje stabilite prin Contractul Colectiv de Muncă, după cum urmează:

- Acoperirea în caz de dizabilități sau invaliditate, rezultate în urma unor accidente de muncă;
- Decontarea pachetelor de servicii turistice;
- Acordarea de ajutoare materiale cu ocazia unor evenimente deosebite din viața salariatului;
- Contribuții efectuate în numele angajaților la schemele de pensii facultative, în limita unei sume reprezentând echivalentul în RON a 400 de euro/salariat, într-un an fiscal, cu respectarea prevederilor legale;
- Plata primelor de asigurare voluntară de sănătate, în limita unei sume reprezentând echivalentul în RON de până la 400 de euro, într-un an fiscal pentru fiecare salariat;
- Acoperirea costurilor de (re)autorizare pentru personalul specializat.

Grupul ROMGAZ răsplătește loialitatea angajaților care au contribuit la evoluția companiei și cu ocazia pensionării. Indiferent de cauza pensionării, fiecare salariat va primi un ajutor în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan și/sau în industria energiei electrice, după cum urmează:

Număr de salarii acordate în funcție de vechime

Vechime	Număr de salarii acordate
de la 5 la 10 ani vechime	Patru salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 10-20 ani vechime	Cinci salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 20-30 ani vechime	Șase salarii de bază lunare avute la data pensionării
între 30-40 ani vechime	Șapte salarii de bază lunare avute la data pensionării
peste 40 ani vechime	Opt salarii de bază lunare avute la data pensionării

Administratorii și Directorii cu mandat au beneficiat, pe lângă indemnizația fixă lunară stabilită în contractul de mandat, și de indemnizația variabilă stabilită pe baza gradului de îndeplinire a indicatorilor de performanță din anul 2023. Pentru anul 2024, remunerația acestora face obiectul Raportului anual privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate membrilor Consiliului de Administrație și directorilor Grupului ROMGAZ (informațiile complete sunt incluse în secțiunea ESRS 2 - GOV -3: Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente, pagina 14).

7.3.6 S1-13: Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

Numărul și procentul angajaților care au participat la evaluări periodice ale performanței și ale evoluției carierei în 2024

Compania	Genul	Numărul de angajați care au participat la evaluările periodice ale performanței	Procent	Baza de date eligibili
Romgaz	Feminin	779	97,86	796
	Masculin	4.513	99,87	4.519
	TOTAL	5.292	99,57	5.315
Depogaz	Feminin	93	98,94	94
	Masculin	390	99,24	393
	TOTAL	483	99,18	487
RBS	Feminin	7	100,00	7
	Masculin	5	100,00	5
	TOTAL	12	100,00	12
Grup ROMGAZ	Feminin	879	97,99	897
	Masculin	4.908	99,82	4.917
	TOTAL	5.787	99,54	5.814

Nota: Tabelul cu datele la nivel de filială, având în vedere faptul că evaluarea performanței angajaților s-a realizat în perioade distincte (30 aprilie 2024 pentru Romgaz și 31 ianuarie 2024 pentru Depogaz și RBS).

Numărul mediu de ore de formare, în funcție de gen

Compania	Genul	Numărul angajați	Numărul de ore de formare	Numărul mediu de ore de formare
Grup ROMGAZ	Feminin	927	9.003	9,71
	Masculin	5.050	57.343	11,36
	TOTAL	5.977	66.346	11,10

Nota: În calculul numărului mediu de ore de formare, defalcat pe gen, nu au fost incluse orele de formare aferente membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

Numărul de angajați pe categorii de angajați în anul de raportare

Indicator		2024
Grup ROMGAZ	Managementul superior	55
	Managementul de nivel mediu	347
	Alte poziții de management	259
	Specialiști cu studii superioare	1.173
	Specialiști fără studii superioare	180
	Muncitori	3.963

Numărul și procentul de angajați care au participat la evaluările regulate ale performanței și dezvoltării carierei pe categorii de angajați

Procesul de evaluare pentru anul 2024, se încheie după data publicării acestui raport. Astfel, datele prezentate acoperă evaluarea angajaților pentru anul 2023.

	Categorie	Număr	Procent	Baza de date eligibili
Grup ROMGAZ	Managementul superior	49	90,74%	54
	Managementul de nivel mediu	333	98,23%	339
	Alte poziții de management	257	99,61%	258
	Specialiști cu studii superioare	1.098	99,01%	1.109
	Specialiști fără studii superioare	176	99,44%	177
	Muncitori	3.874	99,92%	3.877
TOTAL	Romgaz	5.292	99,57%	5.315
	Depogaz	483	99,18%	487
	Romgaz Black Sea Limited	12	100,00%	12
	Grup ROMGAZ	5.787	99,54%	5.814

Nota: Tabelul cu datele la nivel de filială, având în vedere faptul că evaluarea performanței angajaților s-a realizat în perioade distincte (30 aprilie 2024 pentru Romgaz și 31 ianuarie 2024 pentru Depogaz și RBS).

Numărul mediu de ore de formare per angajat pe categorii de angajați în 2024

Categorie funcție	Număr salariați	Număr total ore instruire	Număr mediu ore formare
Managementul superior	55	766	13,93
Managementul de nivel mediu	347	7.976	22,99
Alte poziții de management	259	4.746	18,32
Specialiști cu studii superioare	1.173	14.557	12,41
Specialiști fără studii superioare	180	507	2,82
Muncitori	3.963	37.794	9,54
Grup ROMGAZ	5.977	66.346	11,10

Nota: În calculul numărului mediu de ore de formare, defalcat pe categorie funcție, nu au fost incluse orele de formare aferente membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

7.3.7 S1-14: Indicatori de sănătate și siguranță

Grupul ROMGAZ a implementat un sistem ISO 45001: 2023 de management al sănătății și securității în muncă, asigurând respectarea tuturor cerințelor legale aplicabile domeniului: Legea nr. 319/2006; HG nr. 1425/2006; HG nr. 355/2007. Acest sistem este certificat extern.

Conform Apendicele C (ESRS), Întreprinderea poate omite raportarea lucrătorilor nesalariați pentru primul an de pregătire a Raportării consolidate de durabilitate, motiv pentru care informațiile prezentate în tabelele de la S1-14 cu privire la indicatorii de sănătate și siguranță nu includ lucrătorii nesalariați.

Informații cu privire la indicatorii de sănătate și siguranță

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de angajați care sunt acoperiți de sistemul de management al sănătății și securității, în funcție de cerințele legale	5.977
Procentul de angajați care sunt acoperiți de sistemul de management al sănătății și securității	100%
Numărul de decese în forța de muncă proprie ca urmare a accidentelor de muncă și a îmbolnăvirilor profesionale	0
Numărul de decese ca urmare a accidentelor de muncă și a stării de sănătate a altor lucrători (cum ar fi lucrătorii din lanțul valoric) care lucrează pe amplasamentele întreprinderii	0

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de accidente de muncă înregistrate pentru forța de muncă proprie	7
Numărul total de ore lucrate de forța de muncă proprie	11.645.065
Rata accidentelor de muncă pentru forța de muncă proprie	0,65
Numărul de cazuri de îmbolnăviri legate de muncă înregistrate în cazul angajaților	0
Numărul de zile pierdute din cauza accidentelor de muncă și a deceselor cauzate de accidente de muncă, a bolilor profesionale și a deceselor cauzate de boli profesionale în rândul angajaților	477

Indicator	Grup ROMGAZ
Numărul de lucrători proprii acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității care se bazează pe standarde sau linii directoare recunoscute și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă	5.965
Procentul propriilor lucrători acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității care se bazează pe standarde sau linii directoare recunoscute și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă	100%
Vă rugăm să dați o declarație dacă sistemul dvs. de management al sănătății și siguranței, sau anumite părți din acesta, a fost supus unui audit intern sau unei certificări externe și a standardelor care stau la baza acestora, sau absența acestora	Sistemul de management ISO este auditat anual de către terță parte și recertificat o dată la trei ani.

Notă: În calculul numărului de lucrători proprii acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității, bazat pe cerințe legale și/sau standarde sau linii directoare recunoscute, și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă, nu au fost incluși totalul de 12 angajați ai RBS, deoarece nu a fost realizat un audit intern pentru aceștia.

7.3.8 S1-16 - Indicatori privind remunerația angajaților

Grup ROMGAZ	
Nivelul salariului brut/oră în funcție de gen în RON	2024
Feminin	82,01
Masculin	62,16
Diferența de remunerare între femei și bărbați	-31,93

Grupul ROMGAZ nu discriminează pe bază de gen și prin politicile adoptate, promovează diversitatea și incluziunea la locul de muncă. În ramura industrială din care face parte, diferențele de salarizare între femei și bărbați sunt influențate de specificul locurilor de muncă. De exemplu, în categoria „Muncitorilor”, locurile de muncă ce implică un grad ridicat de risc, sunt predominant ocupate de bărbați, ceea ce atrage sporuri salariale mai mari.

Cu toate acestea, în cadrul Grupului ROMGAZ, raportul dintre salariile bărbaților și femeilor variază în funcție de nivelul ierarhic. De la un raport favorabil bărbaților în categoria „Muncitorilor”, acesta devine subunitar în cazul pozițiilor de Middle și Top management, unde salariile femeilor sunt, în medie, mai mari decât cele ale bărbaților. Per ansamblu, raportul general dintre salariile medii ale femeilor și bărbaților în companie este net favorabil femeilor, un aspect influențat semnificativ de distribuția pe funcții a angajaților.

Diferența de remunerare între femei și bărbați a fost calculată utilizând formula din standardul ESRS S1: Nivelul mediu al salariului orar brut al bărbaților - Nivelul mediu al salariului orar brut al femeilor) / Nivelul mediu al salariului orar brut al bărbaților x 100.

Pentru această analiză, au fost utilizate date ce reflectă salariile brute orare ale angajaților. Calculul a luat în considerare toate pozițiile din companie, indiferent de nivelul ierarhic. Salariul orar brut a fost determinat prin împărțirea salariului lunar brut la numărul total de ore lucrate. Diferențele de remunerare sunt influențate de factori obiectivi, precum distribuția pe posturi, specificul industriei și politicile salariale aplicate.

Grup ROMGAZ	2024
Compensație totală anuală pentru persoana cea mai bine plătită a întreprinderii în RON	634.733,36
Remunerația medie anuală totală pentru toți angajații organizației (cu excepția persoanei cea mai bine plătită) în RON	162.590,64
Rata Remunerației Totale Anuale	3,90

7.3.9 S1-17: Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului

În perioada de raportare, nu au fost înregistrate incidente confirmate privind nerespectarea drepturilor omului, nici plângeri legate de diversitate, egalitate de șanse, discriminare sau hărțuire. De asemenea, în anul 2024, nu au existat pierderi financiare ca urmare a unor proceduri judiciare referitoare la discriminarea la locul de muncă sau încălcări ale legislației muncii.

8 ESRS S4 - Consumatorii și utilizatorii finali

8.1 Strategia

8.1.1 ESRS 2 SBM-2: Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Consumatorii și utilizatorii finali sunt un grup important de părți interesate pentru Grupul ROMGAZ, iar drepturile, interesele și perspectivele acestora, precum și aderarea la principiile drepturilor omului în relația cu aceștia sunt integrate în politicile Societății.

Categoriile de clienți din portofoliu, în funcție de activitatea prestată, sunt:

- Consumatori finali industriali;
- Producători și furnizori de energie termică și electrică pentru populație;
- Traderi;
- Operatori ai sistemelor de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale pentru consumul tehnologic.

Modelul de afaceri și strategia companiei în ceea ce privește acest grup de părți interesate vizează:

- Digitalizarea interacțiunii, inclusiv crearea unei platforme informatice dedicate, menită să îmbunătățească experiența și accesul acestora la informații;
- Creșterea securității sistemelor informatice pentru protecția datelor consumatorilor și a confidențialității acestora;
- Implementarea unor procese continue de îmbunătățire a serviciilor, inclusiv în ceea ce privește confidențialitatea datelor, bazate pe feedback-ul clienților.

Pentru perioada strategică următoare, Grupului ROMGAZ își propune să atragă în portofoliul propriu mari clienți finali angro și să furnizeze servicii direct către clienții en-detail.

Astfel, asigurarea confidențialității datelor clienților, devine o temă materială pentru Grupul ROMGAZ. Aceasta presupune existența unor politici contractuale care să înglobeze principiile de confidențialitate și securizarea platformelor și informațiilor stocate.

Consumatorii și utilizatorii finali au contribuit și pot să contribuie direct la modelul de afaceri și la structura operațională a Grupului ROMGAZ prin procesul anual de evaluare a satisfacției clientului. Acesta este documentat și integrat în sistemul de management al calității așa cum vom prezenta în secțiunile S4-1 și S4-2. Totodată, modalitatea de implicare și procedura de rezolvare a eventualelor reclamații și sesizările ale clienților este prezentată în secțiunea S4-2.

Recomandările clienților sunt analizate și, în cazul în care sunt fezabile, acestea sunt integrate în procesele Grupului ROMGAZ. În cazul în care sunt înregistrate neconformități, acestea sunt remediate, fiind revizuite procesele interne.

De asemenea, interesele, punctele de vedere și drepturile consumatorilor și ale utilizatorilor finali au fost considerate și în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, prin intermediul chestionarelor trimise acestora.

Societatea menține legătura cu părțile interesate prin următoarele canale: [Program de audiențe | Romgaz](#) și [Contact | Romgaz](#).

Politicile Romgaz și Depogaz în privința confidențialității consumatorilor și utilizatorilor finali sunt similare. În plus, companiile au o serie de clienți comuni. Așadar, informațiile prezentate în acest capitol acoperă ambele entități.

RBS nu a avut clienți și utilizatori finali pe parcursul anului 2024.

8.1.2 ESRS 2 SBM-3: Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

Identificarea riscurilor, inclusiv a celor legate de confidențialitatea consumatorilor și utilizatorilor finali, este reglementată la nivelul Grupului ROMGAZ prin procedura de sistem „Managementul riscurilor”. În procesul de analiză de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a ținut cont de această procedură dar și de cerințele ESRS și a analizat impacturile, riscurile și oportunitățile legate de clienții și consumatorii finali.

La derularea analizei de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a luat în considerare:

- a) **Consumatori afectați de produse și servicii.** Grupul ROMGAZ nu produce sau comercializează produse care sunt în mod inerent dăunătoare pentru oameni sau care cresc riscul de boli cronice. În schimb, societatea furnizează gaze naturale și servicii conexe în condiții care respectă standardele de siguranță și reglementările aplicabile;
- b) **Consumatori afectați de interacțiunea cu Societatea.** Societatea gestionează o serie de date și informații ale consumatorilor și utilizatorilor finali. Astfel, protecția datelor personale și a confidențialității este o prioritate pentru Grupul ROMGAZ.

Impacturile identificate ca fiind materiale și care se referă la consumatori și utilizatori finali sunt prezentate în cele ce urmează:

IRO legate de consumatorii și utilizatorii finali

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Sub-tema materială și Sub-sub-tema materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Impacturile legate de informare pentru consumatori și/sau utilizatorii finali Confidențialitatea	Activitate proprie/lanț valoric	M	B	A	Politicile și măsurile implementate de companie până la acest moment au permis menținerea unui istoric fără incidente legate de confidențialitatea datelor clienților.	-	-	-	

În anul de raportare, Grupul ROMGAZ nu a înregistrat incidente legate de confidențialitatea informațiilor, așadar impactul a fost considerat pozitiv și actual.

Nu au fost identificate categorii specifice de consumatori sau utilizatori finali expuși unui risc mai mare de prejudiciu.

În acest moment, Grupul ROMGAZ nu diferențiază între grupuri specifice de consumatori și utilizatori finali și aplică aceleași standarde și măsuri de protecție, fără diferențiere.

Grupul ROMGAZ are în plan extinderea activităților sale pe piața de furnizare în regim concurențial, pentru clienți casnici și non casnici mici, în următorii doi ani. Până la lansarea acestui serviciu, Societatea își propune să creeze cadrul necesar pentru această categorie de consumatori, inclusiv prevederi care să acopere consumatorii vulnerabili.

Pentru menținerea clienților actuali dar și pentru extinderea modelului de afaceri către alte categorii de consumatori în următorii doi ani, Grupul ROMGAZ își propune să mențină cadrul actual de reglementare cu privire la confidențialitatea datelor clienților, în vederea minimizării oricăror riscuri financiare și reputaționale care pot rezulta din astfel de incidente.

8.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

8.2.1 S4-1: Politici privind consumatorii și utilizatorii finali

Pentru a gestiona riscurile, oportunitățile și impacturile asupra consumatorilor, Grupul ROMGAZ a instituit următoarele politici și proceduri:

- [Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#). Acest document definește comportamentele așteptate în relația cu clienții și consumatorii și promovează o cultură organizațională bazată pe respectarea legilor și reglementărilor aplicabile;
- [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#). Această politică subliniază angajamentul Grupului ROMGAZ de a proteja drepturile consumatorilor, inclusiv dreptul la confidențialitate, prin implementarea măsurilor tehnice și organizatorice adecvate pentru prelucrarea datelor. Politica poate fi găsită pe site-ul oficial al Societății, dar și în Regulamentul intern, aliniindu-se cerințelor legislației europene, inclusiv Regulamentul (UE) 679/2016;
- Politica de securitate TI a Grupului ROMGAZ și reglementările interne accesibile prin platforma Infoweb, politică ce contribuie la respectarea drepturilor clienților privind confidențialitatea;
- Proceduri interne de management al relației cu clienții. Acestea includ reglementări ce acoperă negocierile contractuale, gestionarea relației de afaceri, rezolvarea reclamațiilor, inclusiv pe cele care ar putea avea legătură cu confidențialitatea datelor.

Responsabilitatea principală pentru implementarea și monitorizarea politicilor revine Directorului General.

Grupul ROMGAZ respectă un set de cerințe prevăzute în standarde și reglementări recunoscute la nivel internațional, având în vedere importanța protecției datelor și informațiilor consumatorilor și utilizatorilor finali. Acestea includ:

- ISO/IEC 27001 - Managementul securității informației. Acest standard asigură protecția datelor consumatorilor, inclusiv cele referitoare la consumul energetic sau la conturile acestora;
- Directiva 2019/944/UE privind energia electrică. Această Directivă garantează drepturile consumatorilor, precum alegerea furnizorilor, facturarea corectă și accesul la informații clare;
- Directiva privind gazele naturale (2009/73/CE). Stabilește drepturile consumatorilor de gaze, inclusiv protecția consumatorilor vulnerabili. Ordinul ANRE privind furnizorii de ultimă instanță detaliază aceste obligații;
- ISO 27019 - Securitate cibernetică pentru infrastructurile critice energetice. Protejează rețelele energetice inteligente și datele consumatorilor.

Politicile adoptate sunt aplicabile tuturor grupurilor de consumatori din portofoliu. Pe parcursul anului 2024 nu au fost înregistrate revizuri ale acestor documente interne.

Pentru comunicarea politicilor sale, Societatea utilizează tehnologie adecvată, inclusiv platforme securizate, echipamente IT și software-uri specializate, pentru a facilita accesul la informații. Politicile Societății sunt publicate pe pagina de internet, iar drepturile și obligațiile consumatorilor sunt integrate în contracte, transmise prin e-mail și, de asemenea, integrate în programe de instruire internă pentru angajați.

În plus, Societatea ia în considerare și potențialele bariere de comunicare, cum ar fi proximitatea teritorială, lipsa accesului la tehnologie din partea utilizatorilor finali (de exemplu, lipsa echipamentelor sau software-urilor necesare) și utilizarea bazelor de date incomplete sau nealiniate.

Politicile Grupului ROMGAZ respectă Principiile directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, Declarația OIM privind drepturile fundamentale la locul de muncă și Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale.

În anul 2024, Grupul ROMGAZ nu a fost sesizat cu privire la nerespectare a Principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, a Declarației OIM cu privire la principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau a Orientărilor OCDE pentru întreprinderile multinaționale care implică consumatori și/sau utilizatori finali pentru lanțul valoric.

Pentru a pregăti viitoarele procese de raportare a acestor informații, în luna ianuarie 2025, a fost aprobată "Politica de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă" și "Codul de conduită al furnizorului".

8.2.2 S4-2: Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi

În conformitate cu reglementările specifice, inclusiv cu Ordinul nr. 173/2020 emis de ANRE, Grupul ROMGAZ colaborează direct cu consumatorii finali și cu operatorii de distribuție de gaze naturale, în calitate de furnizor de gaze naturale, pentru a facilita soluționarea eficientă a eventualelor probleme legate de serviciile oferite.

Consultarea cu consumatorii este importantă pentru Societate și se bazează pe următoarele metode:

- **Sondaje și chestionare:** Evaluează anual nivelul de satisfacție al consumatorilor și identifică potențiale îmbunătățiri. Rezultatele sunt centralizate, analizate și raportate managementului;
- **Canale de feedback permanent:** Au fost implementate linii directe de comunicare și adrese de e-mail dedicate (petitii@romgaz.ro; fui@romgaz.ro; secretariat@romgaz.ro) pentru a permite consumatorilor să raporteze situațiile de interes pentru aceștia, inclusiv probleme legate de confidențialitate.

De asemenea, interesele, punctele de vedere și drepturile consumatorilor și ale utilizatorilor finali au fost considerate și în cadrul procesului de analiză de dublă semnificație, prin intermediul chestionarelor trimise clienților și utilizatorilor finali cu privire la temele materiale ale Grupului ROMGAZ.

Toate datele colectate în procesele de consultare ale clienților sunt procesate respectând standardele de confidențialitate și reglementările GDPR. Rezultatele consultărilor sunt analizate și dacă sunt identificate necesități sau oportunități de îmbunătățire a proceselor, acestea sunt planificate pentru implementare.

Prin procesul de analiză de dublă semnificație, Grupul ROMGAZ a identificat că protecția datelor consumatorilor este esențială pentru a avea o bună reputație. De aceea, colaborarea cu consumatorii pentru identificarea riscurilor privind confidențialitatea datelor este o prioritate și include:

- **Identificarea riscurilor specifice:** Societatea face teste periodice pentru identificarea potențialelor amenințări privind confidențialitatea, cum ar fi accesul neautorizat sau scurgerile de date, prin consultări directe cu consumatorii și experți în protecția datelor;
- **Definirea măsurilor de protecție:** Grupul ROMGAZ implementează politici de securitate a datelor, criptare avansată și sisteme de control al accesului, asigurându-se că acestea sunt conforme cu reglementările GDPR și alte cerințe aplicabile.

În ceea ce privește transparența față de consumatori, Societatea se asigură că aceștia sunt informați despre modul în care datele lor sunt colectate, utilizate și protejate, prin publicarea "Politicii de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal".

De asemenea, Grupul ROMGAZ informează consumatorii despre măsurile și procesele implementate pentru protecția confidențialității datelor. Informarea include:

- Publicarea Politicii de Confidențialitate, detalii despre drepturile lor conform GDPR sau altor reglementări aplicabile. Aceste informații sunt disponibile pe pagina de internet a Societății;
- În cazul unei situații de criză cauzată de schimbări majore sau incidente de securitate, Societatea are la dispoziție instrumente de comunicare a notificărilor către consumatori, fie direct către aceștia, fie prin intermediul mijloacelor de comunicare oficiale, cum ar fi: pagina web, platforme de comunicare socială sau platforme mass-media.

Responsabilitatea operațională pentru asigurarea colaborării cu consumatorii și utilizatorii finali, precum și pentru integrarea rezultatelor acestora în abordarea organizației, revine structurilor din cadrul Grupului ROMGAZ care au contact/gestionează contracte cu utilizatori finali. Aceste structuri serviciiile din Direcția Comercializare Energie Sucursala Iernut, Sucursala Mediaș, Sucursala Târgu Mureș.

Grupul ROMGAZ actualizează procesele interne și evaluează eficacitatea colaborării cu consumatorii și utilizatorii finali prin chestionarele anuale. În plus, Societatea, monitorizează modificările legislative relevante și își actualizează procesele, dacă este cazul, pentru a asigura conformitatea cu cerințele în vigoare.

8.2.3 S4-3: Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările

Deși nu au fost înregistrate încălcări ale confidențialității sau pierderi de date, Societatea a implementat și menține un set de procese de remediere și canale prin care se pot semna astfel de evenimente.

Consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările sau nevoile prin intermediul canalelor specificate în relațiile de afaceri, care sunt detaliate în contractele încheiate și pe pagina de internet a Societății, așa cum a fost descris anterior în c S4-2.

Alte canale ce pot fi utilizate sunt:

- **E-mail:** Consumatorii pot trimite sesizări sau preocupări legate de confidențialitate utilizând adresa de e-mail dedicată acestui scop: secretariat@romgaz.ro, comunicare@romgaz.ro;
- **Telefon:** Este disponibil un număr de telefon prin care consumatorii pot contacta direct reprezentanții companiei pentru a raporta probleme sau a solicita informații: Linia generală: +4-0374-401020, Linia pentru raportarea deranjamentelor: +4-0374-474325 (disponibilă non-stop);
- **Adrese scrise și servicii de curierat:** Sesizările pot fi transmise în scris, prin intermediul serviciilor de curierat, pentru a asigura o metodă formală de comunicare;
- **Formular de contact online:** [Formular de Contact | Romgaz](#)
- **Întâlniri directe:** Consumatorii au posibilitatea de a se adresa direct Consilierului de Etică sau Avertizorului Public, pentru a discuta preocupările lor în mod confidențial și sigur cu acesta.

Mecanismele de raportare sunt accesibile tuturor consumatorilor și utilizatorilor finali care pot fi afectați în mod potențial sau efectiv. Aceste mecanisme sunt accesibile și persoanelor fizice sau organizațiilor care acționează în numele acestora sau care sunt capabile să identifice și să comunice impacturile negative. Grupul ROMGAZ acceptă sesizări transmise de reprezentanți legali sau organizații care susțin consumatorii, cu condiția ca aceștia să dețină consimțământul explicit al consumatorului pentru a acționa în numele său. În astfel de cazuri, protecția datelor personale este garantată, iar informațiile sensibile sunt partajate numai cu părțile autorizate.

Sesizările consumatorilor sunt gestionate de către personal instruit, care trebuie să respecte politicile de protecție a datelor, iar informațiile sunt utilizate exclusiv pentru investigarea și rezolvarea sesizărilor.

Procesarea sesizărilor este realizată în conformitate cu legislația în vigoare (GDPR), garantând astfel respectarea drepturilor consumatorilor asupra informațiilor personale.

Consumatorii sunt informați despre scopul și utilizarea canalelor de comunicare, având posibilitatea de a escalada sesizările la niveluri superioare dacă acestea nu sunt rezolvate în mod satisfăcător. Modul de procesare, analizare și răspuns la sesizări este reglementat prin politici și proceduri aferente protecției datelor și securității structurii TI descrise anterior.

Toate sesizările și reclamațiile primesc răspuns în termenul stabilit de lege.

Grupul ROMGAZ promovează un mediu sigur și deschis pentru consumatori și utilizatori finali, astfel că orice preocupare sau nevoie exprimată prin canalele disponibile este tratată fără consecințe negative pentru cei care o semnalează.

Pe durata perioadei de raportare, nu au fost înregistrate reclamații cu referire la confidențialitate.

Alte informații de actualitate și de interes public pot fi găsite în permanență pe pagina de internet a Societății [Romgaz | Romgaz \(www.romgaz.ro\)](http://www.romgaz.ro).

8.2.4

S4-4: Adoptarea de măsuri cu privire la impacturile semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali și abordări pentru gestionarea riscurilor semnificative și urmărirea oportunităților semnificative legate de consumatori și utilizatori finali, precum și eficacitatea acestor măsuri

Prin analiza de dublă semnificație nu au fost identificate impacturi negative semnificative și nici riscuri și oportunități.

În aceste condiții, măsurile luate de Societate vizează păstrarea istoricului fără incidente a Grupului ROMGAZ legat de confidențialitatea clienților.

Măsurile adoptate includ:

- Monitorizarea conformității prin Compartimentul Protecția Datelor cu Caracter Personal (GDPR), care evaluează și consiliază structurile organizatorice pentru respectarea cerințelor legale;
- Utilizarea standardelor internaționale, precum ISO/IEC 27001, pentru managementul securității informației;
- Societatea actualizează informațiile relevante pentru consumatori, conform cerințelor legislative, și pune la dispoziția acestora resurse specifice pentru protecția datelor și alte aspecte relevante, accesibile la: [Politica de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal](#);
- Angajații responsabili de păstrarea confidențialității datelor clienților sunt instruiți anual despre importanța securității datelor, prin sesiuni de formare la angajare și informări periodice. Grupul ROMGAZ utilizează soluții open-source pentru desfășurarea de teste de phishing, având ca scop creșterea conștientizării angajaților cu privire la amenințările cibernetice care are putea determina eventuale scurgeri de informații confidențiale. Totodată, Societatea transmite informări și comunicări interne menite să ofere angajaților instrucțiuni despre protejarea împotriva atacurilor de tip phishing și evitarea accesării mesajelor spam;
- Evaluări periodice ale sistemelor TI. Acestea sunt efectuate de două ori pe an prin scanări de vulnerabilități în intranet-ul societății. În ultimii trei ani, au fost realizate și două teste de penetrare în cadrul proiectelor majore TI/TC;
- Procese de criptare și protejare a datelor pentru echipamente mobile și mecanismele de criptare și securizare pentru servere oferite de platformele TI. În soluțiile centralizate care manipulează date GDPR, Societatea utilizează mecanisme de backup (la cald și la rece), care garantează restaurarea în condiții sigure a datelor. Protecția echipamentelor informatice este asigurată prin utilizarea de soluții antivirus și anti malware actualizate. Sistemul de e-mail beneficiază de mecanisme de detectare și blocare a amenințărilor, iar accesul la internet este restricționat și filtrat pentru a reduce riscurile asociate navigării.

Prin planul investițional, societatea alocă anual, în funcție de nevoi, resurse pentru dezvoltarea platformelor digitale, cum ar fi site-uri web interactive și portaluri dedicate, care facilitează accesul rapid și ușor la informații și suport precum și asigurarea securității datelor ca parte a procesului de asigurare a confidențialității pentru clienți.

Pentru anul de raportare, Societatea a alocat pentru activitățile de „Extindere infrastructură TI - Data Center” o sumă de 613.950,94 mii RON. Resursele financiare alocate în anul 2024 se regăsesc în situațiile financiare anuale consolidate, în cadrul adărilor de mijloace fixe nota 12.

Pentru anul 2025, Grupul ROMGAZ și-a propus documentarea unui plan de măsuri care include revizia documentelor aferente GDPR și TI, menite să mențină și chiar să îmbunătățească nivelul de confidențialitate.

Până în 2030 Grupul ROMGAZ și-a propus să implementeze proiecte care vizează digitalizarea anumitor procese din companie, inclusiv cele legate de interacțiunea cu consumatorii finali. În lipsa unor politici și măsuri adecvate, sau ca urmare a scăderii calității procesului existent de monitorizare al acestor aspecte, chiar dacă la momentul derulării analizei de dublă semnificație riscurile identificate nu au fost considerate semnificative, eforturile de digitalizare ar putea genera riscuri adiționale. Spre exemplu, un risc extern este faptul că gradul de sofisticare al atacurilor cibernetice este în creștere iar pentru a adresa acest lucru, am prezentat măsurile de securizare de mai sus.

Iar un posibil risc intern este legat de nevoia de a crește competențele digitale ale propriei forțe de muncă. Și acesta este adresat prin sesiunile de instruire prezentate.

Grupul ROMGAZ integrează riscurile legate de consumatori în sistemul său general de gestionare a riscurilor, asigurând conformitatea cu reglementările, securitatea aprovizionării și protecția datelor.

8.3 Indicatori și ținte

8.3.1 S4-5: Ținte legate de gestionarea impacturilor negative semnificative, de promovarea impacturilor pozitive și de gestionarea riscurilor și a oportunităților semnificative

Pentru a gestiona impacturile, riscurile și oportunitățile generale legate de consumatori, care includ și confidențialitatea informațiilor acestora, au fost stabilite următoarele ținte:

- Menținerea gradului de satisfacție al consumatorilor și utilizatorilor finali la 75% pentru Romgaz și 86% pentru Iernut. Metodologia și modul de calcul se regăsesc în procedura operațională ”Evaluarea satisfacției clienților”. Pentru Depogaz și RBS nu au fost stabilite ținte.
- Menținerea numărului de opriri ale sistemelor TI datorate atacurilor cibernetice la zero la Romgaz. Pentru Depogaz și RBS nu au fost stabilite ținte.

Performanța este monitorizată trimestrial și țintele au fost atinse.

Țintele au fost definite prin implicarea acționarilor, Consiliului de Administrație și a managementului superior, pentru a reflecta prioritățile strategice și obiectivele organizației.

Următorul tabel prezintă progresul realizat în perioada de raportare 2024 în atingerea țintelor stabilite pentru Romgaz:

Perioada de raportare 2024	
Romgaz	Asigurarea satisfacției clienților
Valoarea țintă	75%
Etapele intermediare	trimestrial
Performanța realizată	100%
Iernut	Satisfacția clienților Iernut
Valoarea țintă	85%
Etapele intermediare	trimestrial
Performanța realizată	100%

Evaluarea satisfacției clienților se face anual și pentru anul 2024, are loc în primul trimestru al anului 2025. Astfel, la momentul publicării acestei Raportări consolidate privind durabilitatea, datele nu sunt încă disponibile. La ultima evaluare desfășurată în 2024, pentru anul 2023, rezultatele au fost:

Gradul de satisfacție a clienților [%]								
2023	Gaz metan	Energie electrică	Serviciul Distribuție	Servicii RK	Servicii OS	Lucrări electrice	Servicii Transport Auto	Servicii Mentenanță
	98,00	97,78	96,70	87,12	100	95,50	93,28	95,50

9 ESRS G1: Conduita profesională

9.1 Guvernanța

9.1.1 ESRS 2 GOV-1: Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) sau Acționarul Unic, în cazul filialelor, este organul de conducere al Societății care decide, printre alte atribuții, și asupra normelor de conduită profesională. AGA sau Acționarul Unic, numește Consiliul de Administrație (CA) iar acesta, este responsabil pentru supravegherea și îndrumarea strategică, inclusiv pentru dezvoltarea politicilor ce vizează conduita profesională. CA a delegat conducerea societății către trei directori: Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic.

Directorul General joacă un rol important în aplicarea și promovarea culturii etice a companiei. Pentru gestionarea aspectelor legate de conduita profesională, prin deciziile Directorului General, la nivelul Romgaz au fost desemnate persoane cu atribuții de consilier de etică după cum urmează:

- Un Consilier de Etică coordonator;
- Un Consilier de Etică cu atribuții la nivelul S.N.G.N. Romgaz S.A.;
- Un Consilier de Etică cu atribuții pentru Sucursala Mureș, STTM Târgu Mureș și SPEE Iernut;
- Un Consilier de Etică cu atribuții pentru Sucursala Mediaș și SIRCOSS.

De asemenea și la nivelul Depogaz și RBS au fost desemnate câte o persoană cu atribuții de Consilier de Etică.

Conform Codului de Etică și Conduită în Afaceri, Consilierii de Etică monitorizează aplicarea și respectarea normelor de conduită profesională, etică și integritate în cadrul Grupului ROMGAZ. Aceștia oferă consiliere etică, analizează sesizările privind comportamentul personalului și propun măsuri pentru îmbunătățirea conduitei profesionale. De asemenea, întocmesc rapoarte semestriale privind respectarea normelor de etică și conduită, evaluarea incidentelor de integritate și gestionarea sesizărilor. Aceste rapoarte sunt trimise Directorului General, și după aprobarea acestuia, sunt trimise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial, precum și Comitetului de Audit.

În ceea ce privește conformitatea, conduita și conflictele de interese, Comitetul de Audit din cadrul CA funcționează după "[Regulamentul intern al Comitetului de Audit](#)". În materie de etică și conduită profesională, acesta are următoarele responsabilități:

- Monitorizarea respectării normelor de conduită prin analiza rapoartelor semestriale;
- Asigurarea existenței și implementării Codului de Etică și a Politicii privind conflictele de interese;
- Oferirea de consiliere etică și privind conflictele de interese pentru CA și Directorul General;
- Evaluarea anuală a conflictelor de interese ale administratorilor pe baza declarațiilor de independență;
- Raportarea trimestrială către CA cu privire la activitatea desfășurată.

Expertiza Consiliului de Administrație în domeniul conduitei etice este importantă pentru crearea unei culturi organizaționale bazate pe integritate. Membrii CA cunosc normele legale și standardele internaționale privind etica și conduita în afaceri, cunosc principiile de guvernanță care promovează transparența, responsabilitatea și corectitudinea. În acest sens, au adoptat un Cod de Etică și Conduită în Afaceri pentru Societate. Prin promovarea valorilor etice, Consiliul joacă un rol crucial în protejarea reputației Societății și menținerea unui mediu etic, profesionist și responsabil.

Elemente privind etica, integritatea și guvernanța se regăsesc în [Scrisoarea de Așteptări](#) la punctul VII - Elemente privind etica, integritatea și guvernanța corporativă la nivelul Grupului ROMGAZ. Aceasta stabilește performanțele așteptate de la organele de administrare și conducere în domeniile specificate și criteriile luate în considerare în selecția administratorilor.

Membrii CA și ai conducerii executive sunt selectați în funcție de competențele și experiența lor variată și, în activitatea lor, se conformează principiilor de etică și integritate menționate în legislația aplicabilă societăților comerciale. Conform Art. 8.6 din contractele de mandat „Administratorii au obligația de a participa anual la un program de formare profesională cu durată minimă de o săptămână, care include sesiuni de instruire în domeniul guvernancei corporative, juridic și alte domenii relevante pentru activitatea companiei”.

În anul 2024, membrii CA au participat la cinci sesiuni de instruire cu o durată variind între 8 și 56 de ore. Aceste sesiuni au abordat teme precum conceptele ESG și durabilitatea, promovarea bunelor practici în afaceri și consolidarea unei culturi solide de guvernance corporativă, precum și dinamica relațiilor dintre Consiliul de Administrație și Directorii cu mandat. În total, cei șapte membri ai Consiliului au acumulat 224 de ore de instruire.

9.1.2 **ESRS 2 IRO-1: Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative**

Procesul de management al riscurilor, inclusiv a celor legate de conduita profesională, se desfășoară la Romgaz conform procedurii de sistem „Managementul riscurilor”. Conform acestei proceduri, unitatea organizatorică responsabilă de managementul riscurilor este Biroul Management Obiective și Riscuri din cadrul Direcției Strategie, Relații Internaționale și Fonduri Europene. Deciziile aferente gestionării riscurilor sunt luate de Comisia de Monitorizare alcătuită din directorii executivi, coordonată de Președinte și asistată de Secretariatul Tehnic al Comisiei de Monitorizare.

Spre deosebire de Romgaz, la Depogaz, procesul de management al riscurilor, inclusiv a celor legate de conduita profesională se desfășoară conform procedurilor de sistem „Managementul riscurilor” și „Metodologia de identificare a riscurilor și vulnerabilităților la corupție”.

În cadrul Consiliilor de Administrație ale Romgaz și Depogaz, funcționează câte un Comitet de gestionare a riscurilor, cu rol în domeniul durabilității și al obligațiilor ESG. Acest comitet supraveghează managementul riscurilor la toate nivelurile organizației și este responsabil pentru aspectele legate de durabilitate și obligațiile ESG.

În anul de raportare, RBS nu a avut un astfel de Comitet și nici o procedura de evaluare a riscurilor specifică pentru conduita profesională. RBS, în anul 2024, din perspectiva conduitei profesionale, s-a aliniat la Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Romgaz, prin însușirea acestuia de către organizație.

Printre criteriile relevante pentru identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de conduita profesională, se numără:

- **Locul:** Analizele iau în considerare cele opt sucursale ale Romgaz;
- **Activitatea:** Sunt evaluate toate segmentele operaționale ale Grupului ROMGAZ precum explorare-producție de gaze naturale, înmagazinare subterană gaze naturale, furnizare de gaze naturale, operații speciale și servicii la sonde, servicii de mentenanță și transporturi, producție și furnizare energie electrică și distribuție de gaze naturale. În procesul de evaluare, este inclus și lanțul valoric și operațiunile interne;
- **Sectorul:** Grupul ROMGAZ își poziționează analiza riscurilor la standardele internaționale aplicabile industriei producătorilor de gaze naturale și cerințele autorităților naționale și internaționale privind integritatea și comportamentul etic;
- **Structura tranzacției:** În cadrul relațiilor comerciale și parteneriatelor cu alte companii și entități, sunt evaluate riscurile de neconformitate contractuală, precum și oportunitățile de extindere și inovare.

Evaluarea riscurilor în cadrul societății are loc anual, utilizând instrumente operaționale de management al riscurilor: Registrul Riscurilor, Registrul Riscurilor Semnificative, Raportul privind Stadiul de Implementare a Măsurilor de Control, Profilul de Risc. Toate riscurile semnificative identificate, inclusiv cele legate de cultura corporativă, sunt escaladate la nivel de Societate și supuse analizei Comisiei de Monitorizare pentru stabilirea măsurilor de adresare a riscurilor. Aceasta elaborează Planul de implementare a măsurilor de control pentru riscurile semnificative.

Pentru identificarea riscurilor legate de cultura corporativă, pe lângă procedurile de evaluare a riscurilor existente, Grupul ROMGAZ a derulat și o evaluare a dublei semnificații conform cerințelor ESRS.

Astfel, au fost identificate cultura corporativă și prevenirea și depistarea, inclusiv formarea legată de corupție și mita ca teme materiale, care pe baza modelului de afaceri și a strategiei, pot genera atât impacturi actuale cât și potențiale pozitive și negative. O gestionare corectă a acestor teme materiale pe de altă parte, poate transforma aceste impacturi în oportunități.

Informații despre impacturile și oportunitățile identificate sunt prezentate în cele ce urmează:

IRO cu privire la Conduita profesională

Legendă:

Tipul impactului: F=impact financiar, M = impact material, MF = impact material și financiar

Orizon de timp: A = impact actual (anul raportării) , P = impact potențial (termen mediu și lung)

Proveniența impactului: S = impact care provine din strategie și model de afaceri, B = impact care stă la baza strategiei

Tema materială/ Sub-temă materială/ Sub-temă materială	Localizarea impactului	Tipul	Proveniența impactului	Orizont de timp	Impacturi pozitive (I+)	Orizont de timp	Impacturi negative (I-)	Riscuri (R)	Oportunități (O)
Conduita profesională Cultura corporativă	Activitate proprie	MF	B	A, P	Politicile de guvernanță creează un mediu de lucru echitabil și incluziv, previn discriminarea și asigurând respectarea drepturilor angajaților. Politicile asigură un cadru etic solid care protejează avertizorii de integritate.	A, P	Grupul ROMGAZ este o companie listată la BVB. O cultură corporativă deficitară poate crea o neîncredere în rândul angajaților și a investitorilor sau altor părți interesate, cu posibile efecte negative determinate de o rată mare de rotație a personalului, de scăderea atractivității în rândul investitorilor, respectiv a partenerilor de afaceri	-	Reputația pozitivă creată de cultura cooperativă transparentă, poate facilita accesul la noi parteneri de afaceri (i.e. Neptun Deep) și la finanțare locală și internațională.
Conduita profesională Corupția și mita Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea	Activitate proprie/lanț de valoare	MF	S	A	Politicile și programele de formare reduc riscurile de corupție prin promovarea integrității și eticii profesionale în rândul angajaților.		-	-	Existența unor norme și măsuri anticorupție contribuie la îmbunătățirea reputației și a imaginii de marcă a întreprinderii cu impact pozitiv asupra unor potențiale parteneriate avantajoase pentru companie.

9.2 Gestionarea impacturilor, a riscurilor și a oportunităților

9.2.1 G1-1: Politicile privind conduita profesională și cultura corporativă

Societatea a fost admisă la tranzacționare pe piața Bursei de Valori București (BVB) din 2013, respectând legislația privind piața de capital și aderând la Codul de Guvernanță Corporativă al BVB. Societatea aplică prevederile acestui cod, care includ responsabilitățile Consiliului de Administrație, managementul riscului și control intern, recompensarea justă și motivarea, precum și crearea de valoare prin relațiile cu investitorii. Mai mult, Grupul ROMGAZ a adoptat propriul cod de guvernanță corporativă și urmează principiul „Aplică sau explică” pentru autoevaluarea principiilor și recomandărilor de bună practică.

În conformitate cu principiile guvernanței corporative bazate pe standarde legislative și bune practici, Grupul ROMGAZ a instituit mecanisme necesare pentru garantarea respectării acestor principii, adoptând și aplicând diverse regulamente și politici.

Printre obiectivele generale ale sistemului de guvernanță corporativă a Grupului ROMGAZ se numără și cele legate de guvernanța corporativă cum ar fi promovarea integrității, comportamentului etic și competenței profesionale a echipei de management și a salariaților Grupului ROMGAZ și dezvoltarea durabilă a Societății. Buna guvernanță corporativă a Grupului ROMGAZ se bazează pe mai mulți piloni, iar cei legați specific de menținerea unei culturi corporative adecvate sunt:

- Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 (SNA): Include revizuirea Codului de Etică și Conduită în Afaceri, sesiuni de informare și consiliere pentru angajați, studii de percepție și promovarea valorilor și principiilor etice;
- Standardul ISO 37001:2017: Implementarea completă a sistemului de management anti-mită;
- Monitorizarea obiectivelor și indicatorilor: Supravegherea constantă a realizării obiectivelor și a performanței;
- Respectarea principiilor guvernanței corporative: Conformitatea cu reglementările naționale și Codul de guvernanță corporativă al BVB;
- Evaluarea măsurilor de transparență și guvernanță se realizează lunar, raportându-se autorității publice tutelare.

În același timp la nivelul Grupului ROMGAZ, conduita profesională și cultura corporativă sunt guvernate de Codul de Etică și Conduită în Afaceri și Politica de responsabilitate socială.

Romgaz

[Codul de Etică și Conduită în Afaceri](#) este un document esențial care stabilește angajamentele Romgaz în ceea ce privește acționarii, conformitatea cu legislația concurențială, asigurarea integrității și prevenirea actelor de corupție și fraudă.

Pentru atingerea obiectivelor, misiunii și viziunii companiei, personalul Romgaz trebuie să respecte valorile fundamentale, principiile generale și normele de conduită profesională, etică și integritate specificate în acest Cod. Prevederile Codului au caracter obligatoriu și se aplică în mod direct în toate structurile organizatorice ale societății, conducerii și personalului Grupului ROMGAZ, Directorilor cu contract de mandat, precum și membrilor CA, atât în relațiile din interiorul organizației, cât și în relațiile cu partenerii de afaceri, clienții, furnizorii, acționarii, colaboratorii, societatea civilă, mass-media, comunitatea locală și alte părți interesate, inclusiv filiale.

Acest Cod face referire la Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 și subliniază importanța aplicării principiului precauției și respectării drepturilor omului. Codul de Etică și Conduită în afaceri al Romgaz servește drept ghid în relațiile de zi cu zi și reflectă convingerile, valorile și principiile societății, dar și așteptările acesteia în ceea ce privește comportamentul celor care desfășoară activități pentru Societate și care trebuie să fie în concordanță cu cerințele prevăzute în Cod.

Codul de Etică și Conduită în Afaceri este disponibil tuturor părților interesate în limba română și în limba engleză pe site-ul www.romgaz.ro secțiunea Durabilitate, Domeniul Etică și Integritate.

Depogaz

Depogaz aplică prevederile propriului Cod de Etică și Integritate, precum și procedura „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public” pentru identificarea, raportarea și investigarea preocupărilor legate de comportamente ilegale sau contrare codului de conduită. Aceste mecanisme permit raportarea atât din partea părților interesate interne, cât și externe, asigurând un proces transparent și eficient de gestionare a neregulilor.

La acest moment, RBS și-a însușit politicile Romgaz în materie de cultură corporativă.

Potențialele încălcări ale normelor de conduită profesională, etică și integritate în cazul Directorilor sau administratorilor se vor analiza în contextul prevederilor contractelor de mandat, respectiv de administrare, de către Comitetul de Audit. În domeniul coordonării activității de Conformitate, conduită și conflicte de interese, Comitetul de Audit al Consiliului de Administrație are următoarele atribuții și responsabilități cuprinse în Regulamentul Intern al Comitetului:

- Se asigură că politicile și practicile Societății sunt conforme cu legile și reglementările aplicabile, cu recomandările autorităților de reglementare, autorității tutelare și cu cele mai bune practici;
- Va lua toate măsurile necesare pentru a se asigura că societatea adoptă un Cod de Etică și Conduită în Afaceri. După adoptarea Codului, Comitetul de Audit va analiza, cel puțin o dată pe an, implementarea și eficiența acestuia;
- Analizează implementarea Politicii privind Conflictele de Interese (sau prevederile echivalente).

Politica de formare cu privire la conduita în afaceri

Grupul ROMGAZ sprijină formarea și dezvoltarea profesională a angajaților cu privire la conținutul politicilor legate de conduita profesională. Programele de formare sunt parte din Planul anual de formare și dezvoltare profesională. Fiecare nou salariat are obligația de a participa la formare pe teme de cultură corporativă la angajare și anual, se desfășoară sesiuni de conștientizare, instruire și informare pentru a asigura informarea continuă. Mai multe informații despre programele de formare profesională se regăsesc în ESRS S1 - Forța de muncă proprie pagina 118.

Avertizorii de integritate

Romgaz

La nivelul Romgaz, este implementată instituția avertizorului de interes public, care permite raportarea sesizărilor și solicitărilor de consiliere în materie de etică și integritate atât pentru angajați, cât și pentru publicul larg. Modalitățile de sesizare/raportare sunt descrise în secțiunea ESRS 2, SMB 2, la pagina 24.

Romgaz garantează protecția avertizorilor de integritate în conformitate cu legislația în vigoare și procedura de sistem - Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor de interes public. Conform Legii nr. 361/2022 privind protecția avertizorilor de integritate, informațiile referitoare la încălcări ale legii includ și suspiciuni rezonabile privind încălcări efective sau potențiale ale legii, care s-au produs sau care sunt susceptibile să se producă în cadrul autorităților, instituțiilor publice, altor persoane juridice de drept public, precum și persoanelor juridice de drept privat în care lucrează sau au lucrat avertizorii de integritate, ori cu care aceștia au fost în contact prin activitatea lor profesională.

În cazul în care persoana raportată este un superior ierarhic, direct sau indirect, sau are atribuții de control, inspecție sau evaluare a avertizorului, comisia de cercetare disciplinară va proteja identitatea avertizorului. Avertizorii de integritate beneficiază de prezumția de bună-credință, conform prevederilor legale, până la proba contrară. Conform [Codului de Etică și Conduită în Afaceri](#), conducerea Romgaz interzice orice formă de represalii împotriva oricărei persoane, inclusiv membri ai conducerii și angajați, care raportează cu bună credință încălcări ale legii, normelor de conduită profesională, etică și integritate în context profesional, indiferent dacă aceste încălcări sunt cunoscute sau suspectate.

Orice act de represalii va conduce la măsuri disciplinare împotriva celor vinovați. De asemenea, aceleași măsuri disciplinare vor fi aplicate și persoanelor care furnizează intenționat informații false în cadrul raportărilor sau sesizărilor.

Rezultatele raportate Directorului General vor fi transmise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit din cadrul CA în primele două luni ale anului 2025.

Depogaz

Depogaz respectă cerințele Legii nr. 361/2022 privind protecția avertizorilor de interes public, cu modificările și completările ulterioare, asigurând conformarea cu legislația națională de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937. În acest sens, procedura de sistem „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public” reglementează modalitățile de raportare, etapele necesare, documentele implicate și protecția împotriva discriminării pentru persoanele care semnalează nereguli. Orice persoană poate utiliza adresa de e-mail dedicată avertizorilor - avertizor@depogazploiesti.ro, pentru raportări, beneficiind de confidențialitate și o soluționare promptă și echitabilă.

Angajații Depogaz sunt instruiți periodic cu privire la procedura „Semnalarea neregulilor/neregularităților de către avertizor în interes public”, iar Consilierul de Etică, responsabil cu primirea raportărilor, a participat în 2024 la un curs profesional privind integritatea și transparența decizională. De asemenea, există măsuri pentru protejarea avertizorilor împotriva represaliilor, încurajând raportarea oricărei încălcări a legii sau a Codului de conduită. Procedura asigură confidențialitatea avertizorului și soluționarea corectă a sesizărilor. În ceea ce privește investigațiile incidentelor de corupție și luare sau dare de mită, Depogaz respectă reglementările legislative și procedurile interne pentru a asigura o investigare promptă, independentă și obiectivă a acestora. În plus, organizația a instituit un Registru al Riscurilor de Corupție și o listă a funcțiilor sensibile la nivel intern.

La acest moment, RBS și-a însușit politicile Romgaz în avertizori de integritate.

Consilierul de Etică are un rol activ în educarea și conștientizarea angajaților cu privire la etică și integritate.

Raportul Consilierilor de Etică pentru 2024 evidențiază posibile abateri de la normele de conduită prevăzute în Codul de Etică, Regulamentul Intern și Contractul Colectiv de Muncă. În cadrul activității de consiliere, un angajat a solicitat asistență privind aplicarea normelor de conduită, iar 24 de salariați implicați în cercetări disciplinare au beneficiat de consiliere conform atribuțiilor Consilierului de Etică.

Romgaz

La nivelul Romgaz se desfășoară anual evaluări ale implementării normelor de conduită profesională, etică și integritate ale salariaților, prezentate în rapoartele semestriale ale Consilierului de Etică.

În 2024, evaluările au fost realizate în luna decembrie folosind un chestionar care măsoară gradul de cunoaștere și respectare a Codului de Etică și Conduită în Afaceri. Chestionarul, care evaluează gradul de cunoaștere a rolului Consilierului de Etică, de apreciere, de cunoaștere și de respectare a prevederilor Codului de Etică și Conduită în Afaceri în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A., a fost distribuit prin intermediul aplicațiilor informatice disponibile, cu sprijinul Direcției TI și al Serviciului de Comunicare, fiind transmis către toți salariații care au adrese de e-mail.

Rezultatele raportate Directorului General vor fi transmise spre informare Comisiei de Monitorizare și Coordonare a Implementării și Dezvoltării Sistemului de Control Intern Managerial și Comitetului de Audit din cadrul Consiliului de Administrație în primele două luni ale anului 2025.

Pentru aceste acțiuni s-au folosit resurse interne. Pentru anul de raportare Societatea a avut ca țintă instruirea tuturor noilor angajați în ceea ce privește cultura corporativă, țintă ce a fost atinsă. Societatea stabilește anual ținte cu privire la cultura corporativă, așadar nu se pot prezenta ținte pe termen lung.

Depogaz

În cadrul Depogaz, în 2024, Consilierul de Etică a instruit un eșantion de angajați format din șefii unităților organizatorice, conform organigramei, precum și din persoane cu funcții de execuție, în total 170 persoane. Au fost folosite resurse interne. Depogaz nu a avut ținte specifice și nu are stabilită o țintă măsurabilă pe termen lung.

RBS

Pentru acest moment de dezvoltare al acestei filiale, nu au fost implementate acțiuni specifice și nici nu s-au stabilit ținte măsurabile pentru anul de raportare sau pe termen lung.

RBS, în anul 2024, s-a aliniat la Codul de Etică și Conduită în Afaceri al Romgaz, prin însușirea acestuia de către organizație.

9.2.2 G1-3: Prevenirea și depistarea corupției și a dării sau luării de mită

Pe parcursul anului nu a existat o politică specială anticorupție dar un astfel de document este în pregătire și urmează să fie aprobat în primul semestru din 2025.

Prin HG nr. 1269/2021, a fost adoptată Strategia Națională Anticorupție 2021 - 2025. Această strategie națională este aliniată cu instrumente internaționale, precum GRECO și Mecanismul de Cooperare și Verificare, și cu obiectivele asociate acestora. În acest context, Grupul ROMGAZ a adoptat Declarația privind asumarea agendei de integritate organizațională în coordonatele Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, precum și Planul de integritate 2022-2025. Acestea sunt publicate pe pagina de internet a Societății și susțin poziția companiei de a condamna toate formele de corupție, conflictele de interese și incompatibilitățile, considerându-le fenomene ce afectează obiectivele companiei și încrederea în aceasta.

Prevederi legate de corupție și mită sunt incluse în Codul de Etică și Conduită în Afaceri, subcapitolul III 2. Anticorupție și antifraudă.

Romgaz

Începând cu august 2023, s-a implementat în cadrul organizației și procedura operațională privind identificarea, analiza și gestionarea riscurilor de corupție.

Romgaz utilizează un sistem integrat de prevenire și depistare a corupției, care include proceduri interne precum:

- Identificarea, analiza și gestionarea riscurilor de corupție;
- Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor în interes public;
- Prevenirea potențialelor conflicte de interese.

De asemenea, Societatea aplică Codul de Etică și Conduită în Afaceri, oferă mecanisme de raportare confidențială, programe de formare și sesiuni periodice de instruire pentru angajați, precum și audituri interne ale proceselor critice (activități de achiziție, contractare, urmărire contracte etc.). Conducerea Romgaz își menține angajamentul de a institui controale financiare și non financiare suficiente și eficiente pentru a asigura identificarea, monitorizarea și atenuarea riscului de fraudă și corupție.

Totodată, Romgaz a desfășurat o acțiune de identificare a activităților vulnerabile la corupție pentru fiecare operațiune. O operațiune este considerată o unitate organizatorică din cadrul Romgaz, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, și poate include sucursale, divizii, direcții, centre, birouri, servicii, compartimente, formații, coloane, ateliere, secții, agenții și depozite, conform documentelor sau deciziilor interne de organizare. Evaluarea a acoperit 100% din totalul unităților organizatorice ale Romgaz. La nivelul Societății, se aplică procedura de sistem „Inventarierea funcțiilor sensibile”. În urma analizei, din cele 134 de activități desfășurate în cadrul companiei, 20 activități, reprezentând 14,92% au fost identificate cu risc de corupție. În urma evaluării, au fost semnalate mai multe riscuri, zonele cu risc ridicat de corupție fiind: achiziții, investiții, resurse umane, tehnologia informației și telecomunicații, economic, juridic, foraj, explorare, producție, formalități terenuri și comercializare.

În ceea ce privește independența investigatorilor sau a comitetului de anchetă față de lanțul de gestionare implicat, Comisia de cercetare disciplinară este desemnată prin decizia Directorului

General și este formată din membri (Comisia va avea 3-5 membri, din care unul va fi Președinte și unul secretar). Pentru a asigura obiectivitatea procesului, cercetările disciplinare se desfășoară încrucișat între sucursale și sediu, evitând implicarea directă a persoanelor din structurile organizatorice care pot avea legături cu speța analizată. De asemenea, din comisie face parte un consilier juridic și un reprezentant al organizației sindicale în calitate de observatori, pentru a contribui la asigurarea imparțialității investigațiilor.

În ceea ce privește procesul de raportare a rezultatelor către organele de administrație, conducere și supraveghere, raportul elaborat de Comisia de cercetare disciplinară este transmis Directorului General, care decide asupra aprobării acestuia. Ulterior, raportul este înaintat Serviciului Antifraudă și Etică sau consilierului de etică, care are responsabilitatea de a redacta decizia de constituire a comisiei. În situațiile care implică conflicte de interese, consilierul de etică informează Directorul General și propune constituirea unei comisii mixte, incluzând reprezentanți ai serviciilor juridice, resurse umane, consilierul de etică și unitatea organizatorică afectată, pentru a analiza impactul și a propune măsuri de remediere.

Pentru 2024, Romgaz a adoptat un [Plan de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A.](#), având ca obiectiv general prevenirea corupției și a incidentelor de integritate. Planul cuprinde patru obiective specifice, pentru îndeplinirea cărora au fost stabilite 18 acțiuni și identificate riscurile asociate, responsabilități, termenele, indicatorii de performanță și bugetul.

Astfel, Romgaz a inițiat o campanie internă de prevenire, informare și conștientizare a salariaților cu privire la importanța combaterii oricărei forme de corupție care s-ar putea manifesta în cadrul Societății. Astfel, organizarea „Zilei Internaționale Anticorupție” a avut drept obiectiv promovarea principiilor etice, integrității, transparenței și responsabilității în cadrul Romgaz. Materialul de informare având ca subiect „Frauda și Corupția”, precum și broșura pe tema „Înțelegerea și Prevenirea Fraudei” au fost promovate pe canalul intern cu sprijinul Serviciului de Comunicare. În decembrie 2024 aceste materiale au fost distribuite prin e-mail tuturor salariaților.

În cadrul materialului informativ au fost descrise diferite perspective de definire a corupției, au fost menționate aspecte privind legislația aplicabilă, forme, cauze, efecte ale fenomenului de corupție însoțite de exemple practice și au fost expuse măsuri de prevenire și combatere a fenomenului de corupție.

Tot conform Planului de integritate, în cadrul Romgaz se desfășoară sesiuni de informare și instruire profesională pe tema anticorupției, adresate în special personalului implicat în zonele cu risc ridicat de corupție. Aceste sesiuni, realizate de Consilierii de Etică, acoperă subiecte precum anticorupția, mita, cadourile și invitațiile, precum și conflictele de interese. Prevederile Codului de Etică și Conduită în Afaceri (cap. III.2 Anticorupție și Antifraudă), sunt reiterate în cadrul acestor sesiuni pentru a sublinia importanța eticii în afaceri.

Tuturor angajaților cu funcții de conducere, conform organigramelor valabile la 31.12.2024 (582 angajați), le-au fost comunicate principiile și valorile fundamentale ale Strategiei Naționale Anticorupție (SNA). La rândul lor, angajații cu funcții de conducere, conform reglementărilor interne în vigoare, au obligativitatea instruirii angajaților din subordine în legătură cu prevederile SNA și ale Procedurii de sistem „Inventarierea funcțiilor sensibile”.

Pe parcursul anului 2024, Romgaz a elaborat un material de informare pentru personalul implicat în activitatea de achiziții publice, fiind distribuit prin e-mailul instituțional tuturor salariaților (100%) din cadrul Direcției Achiziții.

Depogaz

În cadrul Depogaz, Consilierul de Etică a instruit un eșantion de angajați format din șefii unităților organizatorice, conform organigramei, precum și din persoane cu funcții de execuție, în total 170 persoane, reprezentând 33% din numărul total de angajați ai Depogaz. Alți 29 de angajați, reprezentând 5,6% din numărul total de angajați ai Depogaz, au participat și la cursuri de perfecționare pe tema „Etică și integritate organizațională” și „Aspecte privind Integritatea, Transparența decizională și acces la informații” furnizate de formatori externi.

Pentru gestionarea și reducerea probabilității de apariție a riscurilor identificate, Grupul ROMGAZ aplică măsuri pentru creșterea nivelului de cunoaștere a politicilor și procedurilor anticorupție, după cum sunt prezentate în tabelul următor.

2024		
Indicator		%
Numărul și procentul membrilor CA care au fost informați cu privire la politicile și procedurile anticorupție ale Societății	Toți, prin publicarea pe site-ul Societății a următoarelor documente: - Declarația privind asumarea unei agende de integritate organizațională pentru perioada 2022-2025 adoptată de SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, nr. înregistrare 3332/23.03.2022; - Planul de integritate al SNGN Romgaz SA - FÎGN DEPOGAZ Ploiești SRL 2022-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 162/14.06.2022; - Planul de integritate adoptat la nivelul SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL în aplicarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 104/14.06.2024; - Codul de Etică și Integritate al SNGN Romgaz SA-Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, nr. înreg. 5968/08.05.2023.	100
Numărul și procentul angajaților care au beneficiat de training în domeniul anticorupție	Tuturor angajaților cu funcție de conducere Romgaz, corespunzător organigramelor valabile la 31.12.2024 (aproximativ 582 angajați), în cadrul îndrumărilor metodologice pentru dezvoltarea SCIM, li s-au adus la cunoștință principiile și valorile fundamentale ale SNA, s-a încercat creșterea gradului de conștientizare a angajaților cu privire la depistarea, combaterea și reducerea corupției, făcând corelarea SNA cu standardul 1 și 2 din OSGG nr. 600/2018. La rândul lor, angajații cu funcție de conducere, conform reglementarilor interne în vigoare, au obligativitatea instruirii angajaților din subordine cu privire la prevederile SNA și ale Procedurii de sistem Inventarierea funcțiilor sensibile. Depogaz 170 intern - instruiți de către Consilierul de Etică, 29 instruiți și extern RBS - 12 angajați instruiți	10,67 Romgaz 33,00 Depogaz 100 RBS
Numărul și procentul angajaților care au fost informați cu privire la politica și procedurile anticorupție	5.450 Romgaz 515 Depogaz 12 RBS	100
Numărul și procentul partenerilor de afaceri care au fost informați cu privire la politica și procedurile anticorupție	Toți la Romgaz, prin publicarea Codului de Etică și Integritate și a declarației de aderare a Romgaz la SNA 2021-2025 pe pagina de internet www.romgaz.ro Toți la Depogaz, prin publicarea pe pagina de internet www.depogazploiesti.ro a următoarelor documente: - Declarația privind asumarea unei agende de integritate organizațională pentru perioada 2022-2025 adoptată de SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, nr. 3332/23.03.2022; - Planul de integritate al SNGN Romgaz SA - FÎGN Depogaz Ploiești SRL 2022-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 162/14.06.2022; - Planul de integritate adoptat la nivelul SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL în aplicarea Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia Directorului General nr. 104/14.06.2024; - Codul de Etică și Integritate al SNGN Romgaz SA-Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, nr.. 5968/08.05.2023.	100

9.2.3 G1-4: Incidente de corupție sau dare sau luare de mită

În perioada de raportare nu au fost identificate fapte de corupție sau fraudă și nu s-au plătit amenzi legate de această temă.

Nu au fost necesare acțiuni specifice pentru a aborda încălcările procedurilor și standardelor în materie de combatere a corupției și a dării sau luării de mită în această perioadă. Pentru a preveni astfel de incidente, Societatea a implementat măsuri suplimentare, inclusiv sesiuni de instruire pentru angajați și audituri interne periodice.

În perioada de raportare, nu au fost înregistrate cazuri de dare sau luare de mită sau corupție.

Nu au existat incidente confirmate în care lucrătorii proprii au fost concediați sau au făcut obiectul procedurilor disciplinare pentru incidente de corupție sau de dare sau luare de mită.

Nu au existat incidente confirmate legate de contracte cu parteneri de afaceri care au fost reziliate sau care nu au fost reînnoite din cauza încălcărilor legate de corupție sau de dare sau luare de mită.

Nu au fost raportate cazuri publice de corupție sau de dare sau luare de mită împotriva întreprinderii și a lucrătorilor proprii în cursul perioadei de raportare.

Nu au fost raportate incidente de corupție sau de dare sau luare de mită care să implice actori din lanțul nostru valoric în care organizația sau angajații săi să fie direct implicați.

Numărul total și natura incidentelor confirmate de corupție sau dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate în care lucrătorii proprii au fost concediați sau au făcut obiectul procedurilor disciplinare pentru incidente corupție sau incidente legate de dare sau luare de mită	0
Numărul de incidente confirmate legate de contracte cu parteneri de afaceri care au fost reziliate sau care nu au fost reînnoite din cauza încălcărilor legate de corupție sau de dare sau luare de mită	0

