



SIMTEL

Rezultate financiare S1 2026

SIMTEL TEAM S.A.



BVB I Piața Principală
SMTL



CUPRINS

INFORMAȚII EMITENT	3
GRUPUL SIMTEL LA 30 Iunie 2026	4
DESPRE GRUPUL SIMTEL	9
EVENIMENTE CHEIE ÎN T2 2026 ȘI DUPĂ ÎNCHIDEREA PERIOADEI DE RAPORTARE	13
ANALIZĂ REZULTATE FINANCIARE	17
PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI	18
ANALIZĂ SITUAȚIE CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII	19
ANALIZA SITUAȚIEI CONSOLIDATE A POZIȚIEI FINANCIARE	20
ANALIZA FLUXURILOR DE NUMERAR CONSOLIDATE	22
SITUAȚIA PROFITULUI SAU PIERDERII – SEGMENTE OPERAȚIONALE	23
REZULTATE FINANCIARE S1 2026 COMPARATIV CU ESTIMĂRILE BUGETATE	24
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII	26
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	27
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR	28
RISCURI CHEIE PENTRU S2 2026	29
DECLARAȚIA CONDUCERII	36

Disclaimer: Situațiile financiare consolidate interimare simplificate prezentate în paginile următoare au fost întocmite în concordanță cu IAS 34 Raportare Financiară Interimară, adoptat de Uniunea Europeană.

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate la 30 iunie 2026 sunt **neauditate**.

Cifrele financiare prezentate în partea descriptivă a raportului, exprimate în milioane lei, sunt rotunjite la cel mai apropiat număr întreg sau la o zecimală, după caz, și pot conduce la mici diferențe de regularizare.

INFORMAȚII EMITENT

INFORMAȚII DESPRE ACEST RAPORT FINANCIAR

Tipul raportului	Raport semestrial – S1 2026
Pentru exercițiul financiar	01.01.2026 – 30.06.2026
Data publicării raportului	25.08.2026
Conform	Anexa 14 la Regulamentul ASF 5/2018

INFORMAȚII DESPRE EMITENT

Nume	Simtel Team S.A.
Cod fiscal	RO 26414626
Număr înregistrare Registrul Comerțului	J2010000564406
Sediu social	Splaiul Independenței 319L, Clădirea Bruxelles, Corp B, intrarea A, Sector 6, București

INFORMAȚII DESPRE VALORILE MOBILIARE

Capital subscris și vărsat	1.628.346 lei
Piața pe care se tranzacționează valorile mobiliare	Segmentul Principal, Categoria Standard
Număr total acțiuni	8.141.731 acțiuni
Simbol	SMTL

DETALII CONTACT PENTRU INVESTITORI

Email	investors@simtel.ro
Website	www.simtel.ro

GRUPUL SIMTEL LA 30 IUNIE 2026

Grupul Simtel a încheiat primul semestru al anului 2026 cu un nivel ridicat al activității la nivel consolidat, susținut în principal de dezvoltarea activității de vânzare a energiei și de continuarea implementării proiectelor EPC aflate în derulare. Comparativ cu perioada similară a anului precedent, performanța operațională a Grupului a fost influențată de evoluția diferită a celor două segmente principale de activitate – EPC și vânzare a energiei –, fiecare fiind afectat de factori specifici perioadei de raportare. Totodată, performanța operațională aferentă primului semestru s-a situat sub nivelul prevăzut în bugetul aprobat, în principal ca urmare a decalării unor proiecte și a unei profitabilități inferioare celei estimate pentru segmentul de vânzare a energiei.

Segmentul EPC

Performanța segmentului trebuie analizată în contextul specific al portofoliului de proiecte aflate în execuție și al etapelor de implementare atinse la data raportării, având în vedere că dinamica recunoașterii veniturilor și a marjelor aferente proiectelor EPC poate genera variații temporare ale profitabilității între perioade, în funcție de progresul lucrărilor și de structura costurilor asociate diferitelor faze de execuție.

Comparativ cu primul semestru al anului 2025, performanța operațională a segmentului EPC a fost influențată de structura diferită a portofoliului de proiecte și de stadiul de implementare al acestora. În prima jumătate a anului 2026, o parte semnificativă a proiectelor s-a aflat în faze de execuție caracterizate printr-o contribuție mai redusă la profitabilitatea operațională comparativ cu etapele incipiente ale proiectelor, ceea ce a determinat un profil diferit al recunoașterii marjelor față de perioada similară a anului precedent. Această evoluție reflectă ciclul normal de execuție al proiectelor și distribuția în timp a marjelor aferente acestora, fără a indica o deteriorare a profitabilității estimate la nivelul proiectelor.

În raport cu bugetul aprobat, performanța segmentului a fost influențată de decalarea semnării unor contracte noi, o parte dintre acestea fiind încheiate sau în etapa finală de contractare în trimestrul III 2026, comparativ cu estimările inițiale care aveau în vedere semnarea acestora în trimestrul al doilea. În consecință, o parte din veniturile și contribuția acestora la performanța operațională estimate pentru primul semestru urmează a fi reflectate în rezultatele perioadelor următoare.

Segmentul de vânzare a energiei

Activitatea de vânzare a energiei a continuat să se dezvolte într-un ritm accelerat, volumul operațiunilor fiind semnificativ superior celui înregistrat în primul semestru al anului 2025. Creșterea volumului de activitate a susținut o îmbunătățire a profitabilității segmentului cu aproximativ 32% față de perioada comparabilă, în pofida unor marje comerciale procentuale mai reduse. Evoluția marjelor a fost influențată atât de contextul concurențial din piața energiei electrice, cât și de strategia Grupului de consolidare a portofoliului de clienți prin renegocierea și prelungirea contractelor ajunse la scadență. Această strategie a presupus ajustări temporare ale marjelor comerciale pentru anumite contracte, cu obiectivul de a susține stabilitatea și predictibilitatea veniturilor pe termen mediu și lung.

În raport cu bugetul aprobat, performanța operațională a segmentului a fost influențată suplimentar de decalarea cu aproximativ două luni și jumătate a punerii în funcțiune a unor noi capacități de producție de energie electrică, ceea ce a amânat aportul energiei din producția proprie la rezultatele primului semestru și a redus contribuția estimată a acesteia la performanța operațională avută în vedere la fundamentarea bugetului.

Impactul tranzacțiilor corporative

În perioada de raportare, Grupul a finalizat o tranzacție strategică privind participația deținută în ANT Power Energy, în linie cu obiectivul de valorificare a investițiilor dezvoltate în cadrul ecosistemului Sintel, de consolidare a implicării partenerilor antreprenoriali și de alocare eficientă a capitalului către domeniile cu potențial ridicat de creștere.

În urma tranzacției, participația Grupului în ANT Power Energy a fost ajustată, iar societatea nu mai este consolidată ca subsidiară. Aplicarea tratamentului contabil prevăzut de IFRS pentru această modificare a generat recunoașterea unui câștig cu caracter nerecurent, care a contribuit pozitiv la rezultatul raportat al Grupului.

Pentru asigurarea unei informări complete și transparente a investitorilor, acest impact este prezentat distinct, întrucât nu este asociat performanței operaționale curente a segmentelor de activitate ale Grupului.

Rezultatul financiar

Rezultatul financiar al Grupului a fost influențat negativ de majorarea costurilor de finanțare, pe fondul nivelului mai ridicat al finanțărilor contractate pentru susținerea dezvoltării activității, precum și de creșterea pierderilor nete din diferențe de curs valutar, determinată atât de evoluția cursurilor de schimb în perioada de raportare, cât și de expunerea mai ridicată a Grupului la finanțări și tranzacții denominate în valută.

În ansamblu, rezultatele primului semestru reflectă atât efectele unor decalaje temporare în calendarul de implementare și contractare a proiectelor, cât și un context concurențial care a influențat profitabilitatea activității de vânzare a energiei. Managementul estimează că cea mai mare parte din veniturile și contribuția aferente proiectelor și capacităților decalate urmează a fi recunoscute în a doua jumătate a anului, pe măsura avansării proiectelor aflate în derulare și a punerii în funcțiune a noilor capacități de producție.

Principalii indicatori operaționali

- EPC

Indicator	30 iunie 2025	30 iunie 2026
Centrale fotovoltaice noi MWp (capacități în implementare)	108	172
Centrale de stocare a energiei electrice MWh	1	289

- Operare și Mentenanță

Indicator	30 iunie 2025	30 iunie 2026
Capacitate totală a centralelor fotovoltaice aflată în mentenanță (MWp)	455	487
Capacitate totală a sistemelor de stocare a energiei electrice aflată în mentenanță (MWh)	1	3

- Vânzarea de energie electrică și gaze naturale

Indicator	30 iunie 2025	30 iunie 2026
Cantitate energie electrică produsă (GWh)	1,1	18,1
Cantitate energie electrică vândută (GWh)	118,0	337,4
Cantitate de gaz natural vândută (GWh)	-	41,2

Principalii indicatori financiari

- Grupul Simtel a înregistrat **venituri din exploatare de 354,0 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, în creștere cu 84%** comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025. Veniturile din activitatea curentă (cifra de afaceri) au ajuns la 353,3 milioane de lei (**+86%** față de aceeași perioadă a anului 2025), ceea ce corespunde unui grad de realizare de **100%** comparativ cu nivelul bugetat pentru primul semestru din 2026. Această evoluție a fost susținută în principal de extinderea activității de vânzare a energiei.
- Din perspectiva segmentelor operaționale:
 - **Vânzare Energie** a avut cea mai mare contribuție la veniturile consolidate ale Grupului în primele șase luni ale anului 2026, generând venituri de **237,3 milioane de lei (+96%** față de aceeași perioadă a anului 2025), reprezentând **132%** din nivelul bugetat pentru primul semestru al anului,
 - **Proiecte EPC** a înregistrat venituri de **111,0 milioane de lei (+70%** față de aceeași perioadă a anului 2025), reprezentând **65%** din nivelul bugetat pentru primele șase luni din 2026,
 - **Alte activități** a contribuit cu venituri de **5,0 milioane de lei (+40%** față de aceeași perioadă a anului 2025), reprezentând **133%** din nivelul bugetat pentru această perioadă.
- **La nivel operațional**, Grupul a generat o EBITDA de 5,1 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, comparativ cu 9,1 milioane de lei în aceeași perioadă a anului precedent.

- **Profitabilitatea perioadei** a fost influențată în principal de structura portofoliului de proiecte EPC aflate în execuție, respectiv de etapele de implementare și calendarul de recunoaștere a marjelor aferente acestora, precum și de nivelul marjelor comerciale aferente activității de vânzare a energiei. Deși acestea s-au situat sub nivelul perioadei comparabile, au fost compensate de creșterea semnificativă a volumului de activitate.
- **Grupul Simtel** a încheiat primul semestru al anului 2026 cu un profit net consolidat de 1,6 milioane de lei, comparativ cu un profit net consolidat de 2,0 milioane de lei în aceeași perioadă a anului 2025, rezultatul perioadei fiind influențat pozitiv de recunoașterea unui câștig nerecurrent de 11,4 milioane de lei, recunoscut ca urmare a cedării participației și pierderii controlului asupra ANT Power Energy.

Perspectiva estimărilor financiare pentru anul 2026

- Având în vedere rezultatele înregistrate în primul semestru al anului 2026, contractele semnate ulterior închiderii perioadei de raportare și ipotezele actualizate disponibile, conducerea Grupului menține obiectivele prevăzute în Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026, întocmit de Conducerea Grupului, aprobat de Consiliul de Administrație și ulterior aprobat de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 27 aprilie 2026.
- Devierile înregistrate în primul semestru față de nivelurile bugetate reflectă, în principal, decalarea pentru T3 și T4 2026 a contribuției unor proiecte și contracte avute în vedere inițial pentru prima jumătate a anului. O parte dintre contractele a căror semnare era estimată pentru T2 2026 au fost încheiate sau sunt în etapa finală de contractare în T3 2026, iar, sub rezerva executării acestora conform calendarelor și condițiilor contractuale, se estimează că veniturile și contribuția lor la performanța operațională se vor reflecta în perioadele următoare.
- Realizarea obiectivelor pentru întregul an 2026 depinde, între altele, de avansarea proiectelor conform calendarelor estimate, punerea în funcțiune a capacităților planificate, evoluția marjelor aferente activității de vânzare a energiei și condițiile de finanțare. Aceste ipoteze sunt supuse riscurilor și incertitudinilor descrise în prezentul raport. În măsura în care ulterior datele și ipotezele avute în vedere la fundamentarea estimărilor vor suferi modificări semnificative, Compania va informa piața în mod corespunzător.



TELECONFERINȚĂ

REZULTATE FINANCIARE S1 2026

26.08.2026 || 14:00

Vă invităm să participați la teleconferința privind rezultatele financiare aferente primului semestru din 2026 alături de conducerea Simtel, pentru a discuta despre performanța companiei în această perioadă și perspectivele pentru a doua jumătate a anului 2026.

Teleconferința va fi în limba română și va avea loc în data de 26 august 2026, la ora 14:00, ora României.

Pentru a participa la teleconferința aferentă rezultatelor financiare din S1 2026, părțile interesate sunt invitate să se înregistreze **AICI**.



SIMTEL

DESPRE GRUPUL SIMTEL



simtel.ro



							
Engineering Procurement Construction	Service & Mentenanță	Stocare energie	Productie energie	Furnizare energie	Proгноză & Trading	Soluții de încărcare electrică	Roboți industriali

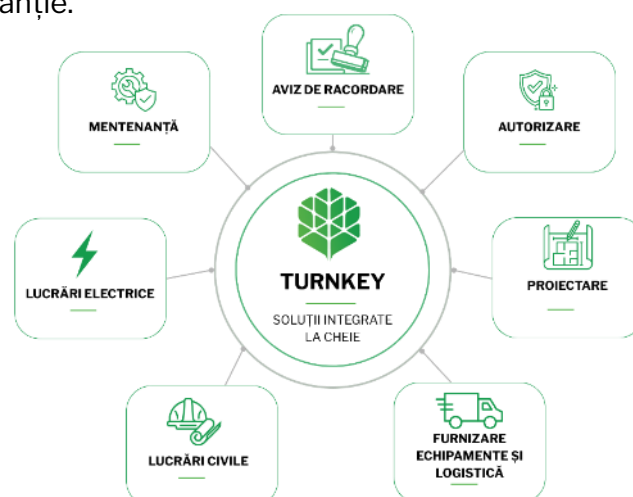
Simtel Team S.A. este o companie românească de inginerie și tehnologie, înființată în anul 2010, cu sediul central în București și puncte de lucru în Bacău, Timișoara și Cluj. Grupul și-a extins prezența internațională prin dezvoltarea operațiunilor din Republica Moldova, și înființarea unor filiale în Germania și Suedia în anul 2025, continuând procesul de extindere în anul 2026 prin înființarea unei filiale în Italia.

Grupul Simtel (denumit în continuare „Grupul”) activează în domeniile energiei regenerabile, telecomunicațiilor și automatizărilor industriale, având și o componentă de cercetare-dezvoltare în zona roboților industriali și a eficienței energetice. Grupul livrează proiecte atât în România, cât și în străinătate și oferă un ecosistem integrat de servicii și soluții, care acoperă întregul lanț valoric: consultanță, autorizare, proiectare, construcție, operare și mentenanță, măsurare, control, prognoză, trading, producție și furnizare de energie electrică și gaze naturale.

Principalele servicii și produse oferite de Grup includ: Inginerie, Achiziții și Construcții (EPC) pentru proiecte energetice și telecomunicații, operare și mentenanță pentru centrale electrice fotovoltaice și sisteme de stocare a energiei, producția, furnizarea și comercializarea energiei electrice, furnizarea gazelor naturale, soluții de tip Virtual Power Plant (VPP), sisteme de stocare a energiei și stații de încărcare pentru vehicule electrice, precum și activități de cercetare-dezvoltare și producție de roboți autonomi. Grupul se numără printre principalii operatori din România în construcția de centrale fotovoltaice.

În ultimii ani, Grupul și-a extins activitatea în zona producției, vânzării angro și retail de energie electrică și gaze naturale, precum și în dezvoltarea propriului portofoliu de proiecte fotovoltaice.

Simtel funcționează predominant în baza modelului EPC (Engineering, Procurement & Construction), prin care livrează clienților proiecte la cheie, la un preț și într-un termen agreeat contractual. Compania este specializată în realizarea proiectelor la cheie, incluzând obținerea autorizațiilor, proiectarea, construirea, instalarea și punerea în funcțiune a echipamentelor și infrastructurii aferente, precum și servicii de mentenanță în perioada de garanție și post-garanție.



SEGMENTE OPERAȚIONALE

Grupul își desfășoară activitatea în următoarele segmente operaționale:

- **Proiecte EPC** (dezvoltare și construcție proiecte energetice) – include activitățile de dezvoltare și construcție de proiecte energetice și entități de tip SPV aflate în diferite stadii de dezvoltare;
- **Vânzare energie** – include producția de energie electrică din surse regenerabile, precum și activitățile de furnizare și vânzare angro de energie electrică și gaze naturale;
- **Alte activități** – include activități care nu îndeplinesc criteriile de raportare separată și care sunt nesemnificative atât individual, cât și cumulat.

STRUCTURA GRUPULUI

La data de 30 iunie 2026, Grupul Simtel era format din Simtel Team S.A. (Simtel) și 25 subsidiare:

Nr. Crt.	Companie	Deținere Simtel	Deținere efectivă Grup
1	Simtel Industrial Control SRL	100%	100%
2	Plesoiu Solar SRL	98,6%	98,6%
3	SMTL Solar Anina SRL	100%	100%
4	SMTL Solar Ianca SRL	100%	100%
5	SMTL Solar Giurgiu SRL	100%	100%
6	Agora Robotics SRL	51%	51%
7	Simtel Solar SRL	100%	100%
8	SN Energie Company SRL	100%	100%
9	Custom Soft Solutions SRL	59,00%	79,91%
10	GES Furnizare SRL	62%	62%
11	Oasis Green Energy 3 SRL	100%	100%
12	Sirius Immob 2 SRL	100%	100%
13	SMTL Energy Infrastructure SRL	100%	100%
14	SMTL Energy Project SRL	100%	100%
15	SMTL Energy System SRL	100%	100%
16	SMTL Energy Development SRL	100%	100%
17	Simtel Technology SRL	100%	100%
18	SMTL Solar GMBH	95%	95%
19	Simtel Management SRL	100%	100%
20	Simtel Operations SRL	100%	100%
21	Simtel Services SRL	100%	100%
22	SMTL Solar Bughea SRL	100%	100%
23	Roborent SRL	76,00%	76,00%
24	Simtel Italia	75,00%	75,00%
25	Gwind Infrastructure SRL	0,00%	37,2%

ADMINISTRATORI ȘI ECHIPA EXECUTIVĂ

Compania este administrată de un Consiliu de Administrație constituit din cinci membri numiți de adunarea generală ordinară a acționarilor pentru un mandat de patru ani, începând cu data de 25.04.2023. Domnul Valentin Budeș a fost ales în funcția de Membru al Consiliului de Administrație, în locul domnului Adrian Netea.

- **Iulian Nedea**, Președinte Consiliu de Administrație, membru neexecutiv / cofondator
- **Mihai Tudor**, Membru neexecutiv
- **Sergiu Bazarciuc**, Membru neexecutiv/cofondator
- **Radu Vilău**, Membru neexecutiv/cofondator
- **Valentin Budeș**, Membru independent, neexecutiv

Conducerea executivă a fost asigurată de către Mihai Tudor (CEO) până în luna aprilie 2026, fiind urmat de către domnul Petre Stoian.

ACȚIUNILE SMTL LA BURSA DE VALORI BUCUREȘTI

Acțiunile Simtel Team (SMTL) au fost admise la tranzacționare pe segmentul SMT al Bursei de Valori București la data de 1 iulie 2021.

Începând cu data de 12 august 2024, acțiunile SMTL se tranzacționează pe Piața Principală a Bursei de Valori București.

La data de 30 iunie 2026, structura acționariatului Simtel era următoarea:

Acționar	Număr acțiuni	Procent
Persoane Fizice	2.180.405	26,7808%
Iulian Nedea	1.633.693	20,0656%
Sergiu Bazarciuc	1.616.569	19,8553%
Radu Vilău	1.614.635	19,8315%
Persoane Juridice	1.096.429	13,4668%
TOTAL	8.141.731	100 %



SIMTEL

EVENIMENTE CHEIE ÎN T2 2026 ȘI DUPĂ ÎNCHIDEREA PERIOADEI DE RAPORTARE



simtel.ro



CONVOCARE AGOA ȘI AGEA DIN DATA DE 27 APRILIE 2026

În data de **25 martie 2026**, Compania a informat piața cu privire la Decizia Consiliului de Administrație al Companiei de a convoca Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA) și Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) Companiei, acestea având loc în data de **27 aprilie 2026**. Printre punctele de pe ordinea de zi aprobate s-au numărat:

- Aprobarea situațiilor financiare anuale individuale și consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 și stabilirea modului de repartizare a profitului net aferent anului 2025;
- Aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pentru exercițiul financiar 2026;
- Aprobarea raportului de remunerare a conducerii Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025;
- Aprobarea politicii de remunerare a Companiei în sensul integrării indicatorilor non-financiari și de mediu, social și de guvernanță (ESG);
- Aprobarea acordării unui nou mandat de auditor societății Baker Tilly Klitou and Partners SRL valabil până la data de 30 aprilie 2027;
- Aprobarea alegerii domnului Valentin Budeș în poziția de administrator, ca urmare încetării mandatului domnului Adrian Netea, pentru restul duratei mandatului, respectiv până la data de 25.04.2027.

Mai multe informații [AICI](#) și [AICI](#).

FINALIZAREA IMPLEMENTĂRII UNUIA DINTRE CELE MAI MARI PROIECTE DE STOCARE A ENERGIEI ÎN BATERII DIN ROMÂNIA

În data de **28 mai 2026**, Compania a informat piața cu privire la finalizarea proiectului de stocare a energiei în baterii realizat pentru Energy Capital Group, deținută de MOGAN Bucharest SRL, parte a Grupului GÜRIŞ din Turcia. Proiectul, implementat în satul Iaz, comuna Obreja, județul Caraș-Severin, reprezintă cel mai mare proiect independent de stocare a energiei în baterii (BESS) la scară industrială din Banat și unul dintre cele mai importante proiecte de stocare a energiei realizate până în prezent în România.

Mai multe informații [AICI](#).

DECIZIA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE PRIVIND REORGANIZAREA GRUPULUI SIMTEL PRIN DIVIZARE PARȚIALĂ

În data de **24 iunie 2026**, Compania a informat piața cu privire la aprobarea de către Consiliul de Administrație a inițierii procesului de reorganizare a Companiei prin divizare parțială, în vederea separării activităților operaționale de Inginerie, Achiziții și Construcții (EPC) și Operațiuni și Mentenanță (O&M) într-o entitate dedicată, Simtel Services S.R.L., companie deținută integral de Simtel Team S.A.

Mai multe informații [AICI](#) și [AICI](#).

PUBLICAREA PROIECTULUI DE DIVIZARE

În data de **30 iunie 2026**, Compania a informat piața cu privire la publicarea proiectului de divizare parțială privind separarea liniei de activitate de Inginerie, Achiziții și Construcții (EPC) și Operațiuni și Mentenanță (O&M) din cadrul Simtel Team S.A. către Simtel Services S.R.L., companie deținută integral de Simtel Team S.A.

Mai multe informații [AICI](#).

DESCHIDERE FILIALĂ ÎN ITALIA

În data de **6 iulie 2026**, Compania a informat piața cu privire la deschiderea unei noi filiale, Simtel Italia S.R.L., în Milano, Italia. Noua entitate reprezintă un nou pas în strategia de expansiune internațională a Grupului și extinde prezența Companiei într-una dintre cele mai dinamice piețe europene din domeniul energiei regenerabile.

Mai multe informații [AICI](#).

CESIUNE ETAPIZATĂ A UNEI PARTICIPAȚII ÎN ANT POWER ENERGY S.R.L.

În data de **17 iulie 2026**, Compania a informat piața cu privire la semnarea, la data de 29 iunie 2026, a unui contract cu domnul Adrian-Nicolae Tița, asociat existent al ANT Power Energy S.R.L. („ANT Power”), având ca obiect cesionarea inițială a unei participații de 3% din capitalul social și acordarea dreptului cumpărătorului de a achiziționa, în condiții prevăzute contractual, participații suplimentare reprezentând cumulativ până la 11% din capitalul social al ANT Power. Tranzacția a fost ratificată de Consiliul de Administrație al Companiei la data de 16.07.2026. Ca urmare a transferului participației inițiale de 3%, deținerea Grupului s-a redus la 48%, iar Grupul a concluzionat că, începând cu data de 29 iunie 2026, nu mai exercită control asupra ANT Power, păstrând însă o influență semnificativă. Prețul total al cesiunii este de 3.992.956,94 lei și a fost stabilit pe baza unui raport de evaluare întocmit de un evaluator independent.

Mai multe informații [AICI](#).

DOCUMENT DE INFORMARE PRIVIND ATRIBUIREA CU TITLU GRATUIT A UNOR ACȚIUNI ANGAJAȚILOR

În data de **24 iulie 2026**, Compania a informat piața în legătură cu atribuirea cu titlu gratuit a 41.489 acțiuni angajaților din cadrul Companiei, sens în care publică Documentul de informare redactat în conformitate cu art. 1 alin. (4) lit. i) din Regulamentul nr. 1129/2017 privind prospectul care trebuie publicat în cazul unei oferte publice de valori mobiliare sau al admiterii de valori mobiliare la tranzacționare pe o piață reglementată și de abrogare a Directivei 2003/71/CE.

Mai multe informații [AICI](#).

INFORMARE PRIVIND FINALIZAREA DECONTĂRII FINANȚĂRII PNRR PENTRU PARCUL FOTOVOLTAIC GIURGIU

În data de **17 august 2026**, Compania a informat piața în legătură cu finalizarea procesului de verificare și decontare aferent Contractului de finanțare nr. 296/22.03.2024, încheiat în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR) pentru parcul fotovoltaic Giurgiu. În urma finalizării procesului de verificare, valoarea totală recunoscută la decontare de către Ministerul Energiei este de 39.658.975,67 lei, comparativ cu valoarea maximă a ajutorului nerambursabil prevăzută în contractul de finanțare, de 60.612.327 lei prevăzută în contractul de finanțare. Diferența de 20.953.351,33 lei reflectă în principal eficiența cu care Compania a implementat proiectul, parcul fotovoltaic Giurgiu fiind realizat la costuri eligibile efective mai reduse decât cele estimate la momentul semnării contractului de finanțare. În consecință, valoarea finanțării nerambursabile a fost ajustată proporțional cu costurile eligibile finale ale proiectului.

Mai multe informații [AICI](#).



SIMTEL

ANALIZĂ REZULTATE FINANCIARE



simtel.ro

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI

Principalii indicatori financiari ai Grupului Simtel, la nivel consolidat, la data de 30 iunie 2026, sunt prezentați mai jos.

Indicatorul lichidității curente

$$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii curente}} = \frac{310.107.991}{310.973.731} = \mathbf{1,00}$$

Indicatorul gradului de îndatorare

$$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100 = \frac{113.825.482}{121.758.935} \times 100 = \mathbf{93\%}$$

$$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}} \times 100 = \frac{113.825.482}{235.584.417} \times 100 = \mathbf{48\%}$$

Capital împrumutat = Credite peste 1 an

Capital angajat = Capital împrumutat + Capital propriu

Viteza de rotație a activelor imobilizate

$$\frac{\text{Venituri}}{\text{Active imobilizate}} = \frac{353.335.473}{321.838.040} = \mathbf{1,10}$$

Viteza de rotație a creanțelor comerciale

$$\frac{\text{Sold mediu clienți}}{\text{Venituri}} \times 180 = \frac{147.340.254}{353.335.473} \times 180 = \mathbf{75,06}$$

ANALIZĂ SITUAȚIE CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII

Venituri din exploatare

În primul semestru al anului 2026, Grupul Simtel a înregistrat, la nivel consolidat, venituri din exploatare de 354,0 milioane de lei, în creștere cu 84% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025. Evoluția a fost susținută de creșterea veniturilor din activitatea curentă (cifra de afaceri), care au atins 353,3 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2026, comparativ cu 190,0 milioane de lei în aceeași perioadă a anului 2025.

La nivelul segmentelor operaționale, principalul contribuitor la creșterea veniturilor consolidate a fost segmentul de **Vânzare Energie**, care a generat venituri de 237,3 milioane de lei (+96%) în primele șase luni ale anului 2026, comparativ cu 121,0 milioane de lei în perioada similară a anului precedent. Evoluția segmentului reflectă creșterea activității de furnizare de energie electrică și majorarea volumelor tranzacționate în perioada analizată.

Segmentul **Proiecte EPC** a generat venituri de 111,0 milioane de lei, în creștere cu 70% față de aceeași perioadă a anului anterior, pe fondul continuării implementării proiectelor aflate în derulare, în timp ce segmentul **Alte Activități** a contribuit cu venituri de 5,0 milioane de lei, în creștere cu 40% comparativ cu primul semestru al anului 2025.

Cheltuieli din exploatare

Cheltuielile din exploatare la nivel consolidat au ajuns la 353,2 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2026, în creștere cu 90% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025, ritm superior dinamicii veniturilor, în principal pe fondul extinderii activității de vânzare a energiei electrice.

Principalul factor care a influențat dinamica cheltuielilor a fost categoria „Energie achiziționată”, care a crescut la 198,4 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2026 (+112%), fiind cel mai important element de cost la nivel consolidat, în corelație directă cu extinderea activității de vânzare energie prin filiala Ges Furnizare.

Cheltuielile cu transport, distribuție și alte tarife au ajuns la 17,3 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, în creștere cu 57% față de aceeași perioadă a anului anterior. Această creștere este determinată atât de majorarea volumelor de energie electrică și gaze naturale furnizate către consumatorii finali, cât și de creșterea tarifelor reglementate de ANRE aplicabile începând cu 1 ianuarie 2026.

Cheltuielile cu subcontractorii au ajuns la 39,3 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, în creștere cu 277% față de aceeași perioadă a anului anterior, evoluție determinată de stadiul de execuție și volumul lucrărilor aferente contractelor EPC aflate în derulare în cursul perioadei de raportare.

Cheltuielile cu materiile prime, materialele consumabile și mărfurile au crescut la 40,8 milioane de lei în semestrul I 2026 (+69%), reflectând diferențe de structură și etapizare a proiectelor aflate în derulare comparativ cu perioada similară a anului precedent.

Cheltuielile cu personalul au ajuns la 24,9 milioane de lei în semestrul I 2026, în creștere cu 18% comparativ cu semestrul I 2025, evoluție corelată cu extinderea activității Grupului și nevoia operațională aferentă proiectelor EPC aflate în implementare.

Alte cheltuieli din exploatare au crescut la 23,1 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2026 (+40%), reflectând în principal costuri operaționale și administrative asociate extinderii activității Grupului, precum servicii prestate de terți, logistică, transport, chirii, asigurări și alte costuri suport necesare desfășurării activității curente.

Rezultat

La nivel operațional, Grupul Simtel a înregistrat în primul semestru din 2026 un profit din exploatare de 0,8 milioane de lei, comparativ cu un profit din exploatare de 6,5 milioane de lei în aceeași perioadă a anului 2025. Profitabilitatea perioadei reflectă particularitățile portofoliului de proiecte EPC aflate în execuție la data raportării, respectiv de fazele de implementare și calendarul de recunoaștere a marjelor aferente acestora.

La nivelul *rezultatului financiar*, Grupul a înregistrat în primele șase luni ale anului 2026 o pierdere financiară netă de 9,2 milioane de lei, comparativ cu 3,4 milioane de lei în aceeași perioadă a anului anterior (+170%), evoluție influențată în principal de creșterea cheltuielilor cu dobânzile aferente finanțărilor utilizate pentru susținerea activității și dezvoltării proiectelor Grupului cât și de pierderile nete din diferențe de curs valutar care au crescut pe fondul expunerii mai ridicate la finanțări și tranzacții denominate în valută, coroborat cu evoluția nefavorabilă a cursurilor de schimb în perioada de raportare.

În consecință, Grupul Simtel a încheiat primul semestru al anului 2026 cu un profit net consolidat de 1,6 milioane de lei, comparativ cu un profit net consolidat de 2,0 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2025. Rezultatul a fost influențat pozitiv de înregistrarea câștigului nerecurent aferent pierderii controlului asupra filialei ANT Power Energy în valoare de 11,4 milioane lei.

INDICATORI PROFIT SAU PIERDERE LA NIVEL CONSOLIDAT (LEI)	6L 2026 Neauditat	6L 2025 Neauditat	Δ %
Venituri din exploatare	353.972.386	192.820.760	84%
Cheltuieli din exploatare	(353.157.509)	(186.305.739)	90%
Profit din exploatare, înainte de elemente nerecurente	814.877	6.515.021	-87%
Câștig din cedarea participațiilor	11.386.161	-	-
Rezultat financiar	(9.169.182)	(3.390.988)	-170%
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	3.031.856	3.124.033	-3%
Profitul/(pierdere) exercițiului financiar	1.588.744	2.003.256	-21%

ANALIZA SITUAȚIEI CONSOLIDATE A POZIȚIEI FINANCIARE

Active imobilizate

Activele totale ale Grupului s-au situat la 631,9 milioane de lei la 30 iunie 2026, în scădere ușoară cu 1% comparativ cu 31 decembrie 2025, evoluție determinată în principal de reducerea activelor circulante, compensată parțial de creșterea activelor imobilizate și a investițiilor în entitățile asociate. Activele imobilizate au ajuns la 321,8 milioane de lei la finalul primului semestru din 2026 (+9% față de 31 decembrie 2025), evoluție susținută în principal de creșterea imobilizărilor corporale, care au ajuns la 247,1 milioane de lei (+6%). Dinamica acestei poziții reflectă continuarea investițiilor în proiectele și activele operaționale ale Grupului, inclusiv dezvoltarea portofoliului de proiecte fotovoltaice proprii.

Activele reprezentând *investiții în entități asociate* reflectă recunoașterea participațiilor în ANT Power Energy și Ges Energy Trade ca urmare a pierderii controlului asupra ANT Power Energy și a contabilizării acestora prin metoda punerii în echivalență.

Active circulante

Activele circulante s-au redus la 310,1 milioane de lei la 30 iunie 2026 (-9% comparativ cu 31 decembrie 2025). În structura acestora, creanțele comerciale și activele aferente contractelor cu clienții au scăzut la 125,7 milioane de lei (-26%), evoluție determinată în principal de nivelul mai ridicat al facturării înregistrat la finalul exercițiului financiar anterior, precum și de stadiul proiectelor EPC în desfășurare, pentru care pragurile contractuale de facturare nu au fost atinse în cursul perioadei.

Stocurile au crescut la 92,9 milioane de lei la 30 iunie 2026 (+31% comparativ cu 31 decembrie 2025), reflectând necesarul operațional asociat proiectelor aflate în derulare.

Creanțele din subvenții guvernamentale au scăzut la 22,2 milioane de lei la finalul primului semestru din 2026, ca urmare a încasării în trimestrul II a 17,5 milioane lei din valoarea totală a finanțării nerambursabile aferente parcului fotovoltaic de la Giurgiu precum și a actualizării valorii eligibile a finanțării în baza informațiilor disponibile la data raportării.

Alte active au crescut la 39,0 milioane de lei (+97%), evoluție care reflectă, în principal, avansurile plătite pentru achiziția de energie electrică, pe fondul dezvoltării continue a activității de furnizare și comercializare a energiei.

Numerarul și echivalentele de numerar au crescut la 17,9 milioane de lei la 30 iunie 2026 (+109% față de 31 decembrie 2025), reflectând fluxurile generate din activitatea de finanțare și gestionarea capitalului de lucru în contextul activității operaționale curente.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii atribuibile proprietarilor Grupului s-au situat la 121,8 milioane de lei la 30 iunie 2026, menținându-se la un nivel comparabil cu cel înregistrat la finalul anului precedent. Evoluția acestora reflectă efectul cumulat al rezultatului perioadei și al celorlalte modificări intervenite în structura capitalurilor proprii

Interesele minoritare au scăzut la 2,7 milioane de lei la 30 iunie 2026 (-17% comparativ cu 31 decembrie 2025), reflectând în principal modificarea perimetrului de consolidare ca urmare a pierderii controlului asupra ANT Power Energy.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au scăzut la 196,5 milioane lei (-9% comparativ cu 31 decembrie 2025) în principal ca urmare a diminuării cu 20,9 milioane de lei a venitului amânat aferent finanțării nerambursabile pentru parcul fotovoltaic de la Giurgiu, în urma actualizării valorii eligibile a proiectului pe baza informațiilor disponibile la data raportării.

Împrumuturile bancare pe termen lung au ajuns la 113,8 milioane de lei (-4%), scădere determinată de reclassificarea unor sume în datorii curente, conform scadențelor contractuale ale finanțărilor. Datoriile aferente contractelor de leasing pe termen lung au crescut la 11,7 milioane de lei (+131%), evoluție determinată în principal de încheierea unor noi contracte de leasing și concesiune, precum și de modificarea anumitor contracte existente.

Datorii curente

Datoriile curente au crescut la 311,0 milioane de lei la 30 iunie 2026 (+5% comparativ cu 31 decembrie 2025). În structura acestora, împrumuturile bancare pe termen scurt au crescut la 126,6 milioane de lei (+22%), evoluție asociată utilizării liniilor de credit pentru finanțarea capitalului de lucru și susținerea activității operaționale curente.

Datoriile comerciale s-au redus la 123,2 milioane de lei (-26%), reflectând plățile efectuate către furnizori și a evoluției ciclului de implementare a proiectelor.

Alte datorii pe termen scurt au crescut la 53,4 milioane de lei (+168%), evoluție determinată în principal de majorarea avansurilor încasate și a sumelor facturate în avans clienților pentru livrările de energie electrică aferente perioadelor viitoare.

INDICATORI (LEI)	30.06.2026 Neauditat	31.12.2025 Auditat	Δ %
Active imobilizate	321.838.040	294.769.273	9%
Active circulante	310.107.991	342.529.398	-9%
Total active	631.946.031	637.298.671	-1%
Capitaluri proprii	124.476.397	125.443.373	-1%
Datorii pe termen lung	196.495.903	215.376.373	-9%
Datorii curente	310.973.731	296.478.925	5%
Total capitaluri proprii și datorii	631.946.031	637.298.671	-1%

ANALIZA FLUXURILOR DE NUMERAR CONSOLIDATE

Numerarul net utilizat în activitatea operațională a fost de 13,6 milioane de lei în primele șase luni ale anului 2026, comparativ cu 67,4 milioane de lei în aceeași perioadă a anului 2025. Evoluția a fost determinată de modificările înregistrate la nivelul capitalului circulant, în special ca urmare a reducerii creanțelor comerciale și a altor creanțe, pe fondul încasării soldurilor aferente activității desfășurate în perioadele anterioare. Efectul favorabil generat de variația creanțelor a compensat în mare măsură necesarul de numerar aferent creșterii stocurilor și reducerii datoriilor comerciale, determinată de plățile efectuate către furnizori. Fluxurile operaționale au fost influențate, de asemenea, de nivelul mai ridicat al plăților de dobânzi, ca urmare a finanțărilor contractate pentru susținerea dezvoltării activității Grupului.

Numerarul net generat din activitatea de investiții a fost de 11,2 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, comparativ cu un flux net utilizat de 60,9 milioane de lei în aceeași perioadă a anului precedent. Evoluția a fost determinată în principal de încasarea parțială a subvenției aferente investiției în parcul fotovoltaic de la Giurgiu, în valoare de 17,5 milioane de lei, concomitent cu un nivel mai redus al plăților pentru achiziția de imobilizări corporale, de 6,1 milioane de lei, comparativ cu 57,1 milioane de lei în primul semestru al anului 2025, perioadă caracterizată de un nivel semnificativ al investițiilor în dezvoltarea proiectelor energetice ale Grupului.

Numerarul net generat din activitățile de finanțare a fost de 11,7 milioane de lei în primul semestru al anului 2026, comparativ cu 115,7 milioane de lei în aceeași perioadă a anului precedent. Evoluția este determinată în principal de nivelul semnificativ mai redus al tragerilor din împrumuturi, comparativ cu primul semestru al anului 2025, când Grupul a contractat finanțări destinate în principal dezvoltării proiectului Giurgiu.

În ansamblu, evoluția fluxurilor de numerar în primul semestru al anului 2026 reflectă nivelul ridicat al activității operaționale, susținerea necesarului de capital de lucru și continuarea investițiilor în proiectele energetice și în capacitățile proprii de producție, în concordanță cu strategia de dezvoltare a Grupului.

Indicatori fluxuri de numerar la nivel consolidat	6L 2026	6L 2025	Δ %
Numerar net din activitatea operațională	(13.580.296)	(67.432.884)	-80%
Numerar net din activitatea de investiții	11.204.795	(60.868.649)	118%
Numerar net din activitatea de finanțare	11.715.734	115.743.611	-90%
Creștere (descreștere) netă în numerar	9.340.233	(12.557.922)	-174%
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	8.549.584	30.274.015	-72%
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	17.889.817	17.716.093	1%

SITUAȚIA PROFITULUI SAU PIERDERII – SEGMENTE OPERAȚIONALE

6L 2026 (neauditat)	EPC	Vânzare energie	Alte activități	Eliminări între segmente	Total consolidat
Venituri din exploatare, din care:	111.385.873	237.885.623	5.692.563	(991.673)	353.972.386
Venituri externe Grupului*	110.955.878	237.333.173	5.046.422	-	353.335.473
Cheltuieli din exploatare, exclusiv amortizare	(114.285.913)	(230.769.786)	(4.853.184)	991.673	(348.917.210)
EBITDA	(2.900.040)	7.115.837	839.379	-	5.055.176
Cheltuieli cu amortizarea	(2.799.394)	(1.351.927)	(88.978)	-	(4.240.299)
Rezultat operațional	(5.699.434)	5.763.910	750.401	-	814.877
Câștig din cedarea participațiilor**	-	-	11.386.161	-	11.386.161
Rezultat financiar	(2.028.728)	(2.267.153)	(47.464)	(4.825.837)	(9.169.182)
Rezultat brut	(7.728.162)	3.496.757	12.089.098	(4.825.837)	3.031.856
6L 2025 (neauditat)	EPC	Vânzare energie	Alte activități	Eliminări între segmente	Total consolidat
Venituri din exploatare, din care:	65.754.336	121.011.279	6.333.663	(278.518)	192.820.760
Venituri externe Grupului*	65.421.733	120.986.292	3.615.989	-	190.024.014
Cheltuieli din exploatare, exclusiv amortizare	(64.079.937)	(115.623.323)	(4.283.473)	278.518	(183.708.215)
EBITDA	1.674.399	5.387.956	2.050.190	-	9.112.545
Cheltuieli cu amortizarea	(2.108.878)	(429.190)	(59.456)	-	(2.597.524)
Rezultat operațional	(434.479)	4.958.766	1.990.734	-	6.515.021
Rezultat financiar	491.264	(1.322.340)	(351.799)	(2.208.113)	(3.390.988)
Rezultat brut	56.785	3.636.426	1.638.935	(2.208.113)	3.124.033

*Veniturile externe Grupului reprezintă veniturile din contracte cu clienții realizate în relația cu terți, fără a include tranzacțiile intra-grup.

** Câștigul din cedarea participațiilor reprezintă un element nerecurent și nu este inclus în calculul EBITDA

Performanța segmentelor este evaluată pe baza rezultatului înainte de impozitare, determinat în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Veniturile între segmente sunt realizate în condiții de piață și sunt eliminate la consolidare.

Grupul nu alocă activele și datoriile la nivel de segmente operaționale în rapoartele de management.

REZULTATE FINANCIARE S1 2026 COMPARATIV CU ESTIMĂRILE BUGETATE

INDICATORI	BVC 6L 2026	Actual 6L 2026	Grad realizare%
Venituri	354.856.113	353.335.473	100%
Alte venituri	1.860.000	636.913	34%
Total venituri din exploatare	356.716.113	353.972.386	99%
Costuri operaționale	298.104.011	309.964.945	104%
Cheltuieli cu salariile	25.309.146	24.920.625	98%
Alte cheltuieli operaționale	16.813.305	14.031.640	83%
Total cheltuieli din exploatare, exclusiv amortizare	340.226.463	348.917.210	103%
EBITDA	16.489.650	5.055.176	31%
Marja EBITDA %	5%	1%	31%
Cheltuieli amortizare	6.692.532	4.240.299	63%
Câștig din cedarea participațiilor	-	11.386.161	n/a
Rezultat financiar, net	(8.248.658)	(9.169.182)	111%
Profit înainte de impozitare	1.548.460	3.031.856	196%
Cheltuiala cu impozit pe profit	1.556.707	1.443.112	93%
PROFITUL/(PIERDEREA) EXERCITIULUI FINANCIAR	(8.246)	1.588.744	-

Veniturile din exploatare înregistrate de Grup în primul semestru al anului 2026 au fost, la nivel general, în linie cu direcția avută în vedere în Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC) pentru anul 2026, cifra de afaceri consolidată situându-se la un nivel apropiat de cel estimat. Structura acesteia a diferit însă de cea avută în vedere la fundamentarea bugetului: un volum al vânzărilor de energie superior anticipărilor a compensat un nivel mai redus al activității din segmentul EPC.

Deși veniturile s-au menținut apropiate de nivelul bugetat, gradul de realizare al EBITDA a fost de 31%, abaterea fiind determinată în principal de performanța segmentului de vânzare a energiei.

La nivelul acestui segment, EBITDA s-a situat sub nivelul prevăzut în BVC ca urmare a comprimării marjelor comerciale. Condițiile din piața de energie electrică au impus achiziția și comercializarea energiei la marje inferioare celor avute în vedere la fundamentarea bugetului. În acest context, costurile operaționale directe au crescut într-un ritm superior celui avut în vedere la fundamentarea bugetului și au depășit ritmul de creștere al veniturilor, cu impact asupra profitabilității operaționale a segmentului. Efectul a fost accentuat de decalarea cu aproximativ două luni și jumătate a punerii în funcțiune a unor noi capacități de producție, care a amânat contribuția energiei din producție proprie la rezultatele segmentului.

La nivelul rezultatului financiar net, Grupul a înregistrat o performanță sub nivelul prevăzut în BVC, determinată în principal de impactul nefavorabil al variației cursului de schimb față de ipotezele utilizate la fundamentarea bugetului.

Rezultatul net al perioadei a fost influențat de recunoașterea unui câștig nerecurrent aferent pierderii controlului asupra filialei ANT Power Energy în valoare de 11,4 milioane de lei, prezentat distinct, sub rezultatul operațional. Excluzând acest efect, rezultatul perioadei reflectă evoluția operațională descrisă anterior.

Perspectiva estimărilor financiare pentru anul 2026

Pe baza contractelor semnate și a ipotezelor actualizate disponibile la data prezentului raport, conducerea Grupului menține obiectivele prevăzute în Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026, astfel cum acesta a fost aprobat de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 27 aprilie 2026. Realizarea acestora depinde, între altele, de executarea proiectelor conform calendarelor estimate, punerea în funcțiune a capacităților planificate, evoluția marjelor aferente activității de vânzare a energiei, precum și de condițiile de finanțare și de evoluția cursului valutar.

Aceste ipoteze sunt supuse riscurilor și incertitudinilor descrise în prezentul raport. În cazul modificării semnificative a datelor și ipotezelor avute în vedere, , Compania va informa piața în mod corespunzător.

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII

SITUAȚIE PROFIT SAU PIERDERE CONSOLIDAT (LEI)	6L 2026 Neauditat	6L 2025 Neauditat	Δ %
Venituri din exploatare, din care:	353.972.386	192.820.760	84%
Cifra de afaceri	353.335.473	190.024.014	86%
Alte venituri din exploatare	636.913	2.796.746	-77%
Cheltuieli din exploatare, din care:	(353.157.509)	(186.305.739)	90%
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabilele, mărfuri	(40.751.503)	(24.095.734)	69%
Energie achiziționată	(198.379.715)	(93.690.314)	112%
Transport, distribuție și alte tarife reglementate	(17.331.503)	(11.013.011)	57%
Cheltuieli cu subcontractorii	(39.320.133)	(10.440.941)	277%
Cheltuieli de mediu	(5.149.610)	(6.911.592)	-25%
Cheltuieli cu personalul	(24.920.625)	(21.069.030)	18%
Alte cheltuieli din exploatare	(23.142.377)	(16.563.239)	40%
Cheltuieli cu amortizarea	(4.240.299)	(2.597.524)	63%
Venituri/(Cheltuieli) cu provizioanele	78.256	75.646	3%
Profit din exploatare, înainte de elemente nerecurente	814.877	6.515.021	-87%
Câștig din cedarea participațiilor	11.386.161	-	100%
Rezultat financiar	(9.169.182)	(3.390.988)	170%
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	3.031.856	3.124.033	-3%
Cheltuiala cu impozit pe profit	(1.443.112)	(1.120.777)	29%
Profitul/(pierderea) exercițiului financiar	1.588.744	2.003.256	-21%
Profit/(pierdere) atribuibil/(a):			
Proprietarilor grupului	(158.474)	(350.795)	55%
Intereselor minoritare	1.747.218	2.354.051	-26%
Rezultat pe acțiuni de bază și diluat (LEI)	(0,02)	(0,04)	54%

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

INDICATORI (LEI)	30.06.2026 Neauditat	31.12.2025 Auditat	Δ %
Active imobilizate, din care:	321.838.040	294.769.273	9%
Imobilizări corporale	247.092.391	233.032.908	6%
Fond comercial	30.477.052	33.297.358	-8%
Imobilizări necorporale	14.273.427	13.405.266	6%
Investiții în entități asociate	13.807.211	-	100%
Investiții imobiliare	2.054.436	2.096.702	-2%
Alte active imobilizate	12.690.402	11.617.744	9%
Creanțe privind impozitul amânat	1.443.121	1.319.295	9%
Active circulante, din care:	310.107.991	342.529.398	-9%
Stocuri	92.869.754	70.982.311	31%
Creanțe comerciale și active aferente contractelor	125.733.959	168.946.548	-26%
Subvenții guvernamentale	22.176.504	60.612.327	-63%
Alte active	38.970.591	19.751.432	97%
Cheltuieli în avans	12.467.366	13.687.196	-9%
Numerar și echivalente de numerar	17.889.817	8.549.584	109%
Total active	631.946.031	637.298.671	-1%
Capitaluri proprii, din care:	124.476.397	125.443.373	-1%
Capital social	1.628.346	1.628.346	0%
Prime de emisiune	33.881.783	33.881.783	0%
Acțiuni proprii	(16.128)	(16.128)	0%
Rezerve	320.689	341.858	-6%
Rezultat reportat	85.944.245	86.337.488	0%
Interese minoritare	2.717.462	3.270.026	-17%
Datorii pe termen lung, din care:	196.495.903	215.376.373	-9%
Împrumuturi bancare pe termen lung	113.825.482	118.451.125	-4%
Leasing – termen lung	11.726.650	5.075.699	131%
Venituri în avans	38.736.581	59.642.359	-35%
Datorii aferente achiziției de filiale	32.207.190	32.207.190	0%
Datorii curente, din care:	310.973.731	296.478.925	5%
Împrumuturi bancare pe termen scurt	126.572.361	103.449.912	22%
Leasing - termen scurt	3.911.724	2.219.659	76%
Datorii comerciale	123.242.101	167.442.441	-26%
Alte datorii	53.433.917	19.924.223	168%
Venituri în avans	2.782.207	2.290.296	21%
Provizioane	1.031.421	1.152.394	-10%
Total Datorii	507.469.634	511.855.298	-1%
Total capitaluri proprii și datorii	631.946.031	637.298.671	-1%

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR

	6L 2026 Neauditat	6L 2025 Neauditat
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitare	3.031.856	3.124.033
Amortizarea imobilizărilor corporale	3.908.213	2.414.388
Amortizarea imobilizărilor necorporale	332.086	183.136
Mișcări în provizioane	(76.927)	(75.665)
Câștig din cedarea controlului asupra filialelor	(11.386.161)	-
(Câștig) / pierdere din vânzarea de mijloace fixe	(119.945)	(21.859)
Reluarea veniturilor înregistrate în avans reprezentând subvenții pentru investiții	(257.258)	(188.110)
Cheltuieli nete din diferențe de curs valutar	4.316.775	1.530.057
Venituri din dividende	-	(32.720)
Venituri din dobânzi	(56.654)	(107.676)
Cheltuieli cu dobânzile	4.925.271	1.988.649
Alte elemente financiare	(16.210)	12.678
Alte elemente nemonetare	288.010	-
Profit din exploatare, înainte de modificarea elementelor de capital circulant	4.889.056	8.826.911
Variația stocurilor	(21.890.173)	(25.629.650)
Variația în creanțe comerciale și alte creanțe	43.510.202	(25.434.302)
Variația în datorii comerciale și alte datorii	(31.087.307)	(15.420.284)
Numerar generat din activitatea operațională	(4.578.222)	(57.657.325)
Plăți de dobândă	(7.236.762)	(2.677.913)
Plăți de impozit pe profit	(1.765.312)	(7.097.646)
Numerar net generat din activitatea operațională	(13.580.296)	(67.432.884)
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții		
Împrumuturi acordate	(1.000.000)	-
Încasări din împrumuturi acordate	2.755.762	-
Plăți pentru achiziții de imobilizări necorporale	(1.201.906)	(2.758.441)
Plăți pentru achiziții de imobilizări corporale	(6.145.371)	(57.124.588)
Încasări din subvenții pentru investiții	17.482.471	-
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	111.166	27.142
Dividende încasate	-	32.720
Dobânzi încasate	56.654	107.676
Achiziție filiale, net de numerar achiziționat	-	(1.153.158)
Încasări din cedarea filialei, net de numerar achiziționat	(853.981)	-
Numerar net generat din/(utilizat în) activitatea de investiții	11.204.795	(60.868.649)
Numerar utilizat în activitățile de finanțare		
Trageri din împrumuturi	265.620.376	291.856.159
Rambursări de împrumuturi	(249.761.099)	(173.198.106)
Plăți aferente contractelor de leasing	(1.560.055)	(1.273.150)
Dividende plătite intereselor care nu controlează	(2.583.728)	(1.641.292)
Contribuții la capital ale intereselor care nu controlează	240	-
Numerar din (utilizat în) activitatea de finanțare	11.715.734	115.743.611
Creștere (descreștere) netă în numerar	9.340.233	(12.557.922)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	8.549.584	30.274.015
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	17.889.817	17.716.093



RISCURI CHEIE PENTRU S2 2026



simtel.ro



Grupul aplică un proces continuu de identificare, evaluare și monitorizare a riscurilor care pot afecta realizarea obiectivelor sale strategice și operaționale, precum și poziția financiară și fluxurile de numerar. Principalele categorii de risc considerate relevante pentru activitatea Grupului în a doua jumătate a anului 2026 sunt prezentate mai jos, împreună cu măsurile de atenuare aplicate.

A. Riscuri strategice

Executarea strategiei de dezvoltare

Grupul se află într-o etapă de extindere accelerată, caracterizată prin derularea simultană a proiectelor EPC, dezvoltarea și operarea capacităților proprii de producție și stocare a energiei, extinderea activității de furnizare și dezvoltarea prezenței internaționale.

Întârzierile sau abaterile față de parametrii economici și calendarele estimate pot afecta ritmul de creștere, profitabilitatea, fluxurile de numerar și randamentul investițiilor. Grupul gestionează acest risc prin disciplina în alocarea capitalului, monitorizarea periodică a performanței proiectelor și actualizarea priorităților investiționale și operaționale în funcție de evoluția pieței și a condițiilor de implementare.

Dinamica pieței energiei regenerabile

Activitatea Grupului este expusă evoluțiilor pieței energiei regenerabile, inclusiv ritmului investițiilor, interesului clienților pentru proiecte fotovoltaice și soluții de stocare, costului tehnologiilor și raportului economic dintre energia regenerabilă și sursele convenționale.

Modificările nefavorabile ale acestor factori pot afecta cererea pentru serviciile și proiectele Grupului, pot prelungi ciclurile de contractare sau pot determina amânarea unor decizii de investiții.

Grupul gestionează acest risc prin diversificarea liniilor de activitate, extinderea serviciilor oferite de-a lungul lanțului valoric energetic și adresarea mai multor segmente de piață, inclusiv EPC, operare și mentenanță, furnizare, producție, stocare, prognoză și alte servicii specializate.

Riscul privind dezvoltarea și sustenabilitatea portofoliului de proiecte

Capacitatea Grupului de a susține ritmul de dezvoltare depinde de dezvoltarea și reînnoirea continuă a portofoliului de proiecte.

Întârzierile în identificarea oportunităților, contractarea proiectelor, obținerea autorizațiilor, asigurarea finanțării sau demararea lucrărilor pot reduce vizibilitatea asupra veniturilor viitoare și pot determina decalarea recunoașterii veniturilor și a marjelor. Calendarul de contractare poate genera, de asemenea, variații semnificative între perioadele de raportare.

Grupul gestionează acest risc prin dezvoltarea unui portofoliu diversificat, evaluarea riguroasă a oportunităților și extinderea bazei de clienți și a gamei de servicii.

Scalarea afacerii

Creșterea rapidă a activității și extinderea structurii Grupului pot exercita presiune asupra capacității operaționale, proceselor interne, sistemelor informatice și echipelor de management.

O scalare insuficient controlată poate genera ineficiențe operaționale, presiuni asupra marjelor, întârzieri în livrarea proiectelor și vulnerabilități ale sistemelor de control intern.

Grupul gestionează acest risc prin standardizarea proceselor, consolidarea infrastructurii operaționale și de management și monitorizarea permanentă a performanței operaționale.

Riscul asociat extinderii internaționale

Extinderea Grupului pe piețe externe, inclusiv prin intermediul filialelor din Germania și Italia și prin activitățile desfășurate în alte piețe europene, implică riscuri legate de cunoașterea și respectarea cadrului juridic și fiscal local, accesul la personal și subcontractanți, dezvoltarea relațiilor comerciale și coordonarea proiectelor la distanță.

Intrarea pe piețe noi poate necesita investiții inițiale și resurse manageriale suplimentare, fără garanția că proiectele și veniturile estimate se vor materializa în ritmul anticipat.

Grupul urmărește gestionarea acestor riscuri prin dezvoltarea graduală a operațiunilor, utilizarea expertizei locale și monitorizarea performanței fiecărei piețe.

B. Riscuri operaționale

Execuția proiectelor

Livrarea proiectelor EPC și implementarea investițiilor proprii depind de respectarea calendarului de execuție, de performanța furnizorilor și subcontractanților, de disponibilitatea echipamentelor și de îndeplinirea etapelor contractuale.

Întârzierile în execuția proiectelor pot determina costuri suplimentare, penalități contractuale, decalarea facturării și încasărilor, precum și amânarea recunoașterii veniturilor și marjelor. În cazul contractelor la cheie, depășirile de costuri pot afecta direct profitabilitatea proiectelor, în special atunci când acestea nu pot fi transferate clienților.

Totodată, structura portofoliului și stadiul de implementare al proiectelor pot determina variații ale marjelor recunoscute între perioade.

Grupul gestionează acest risc prin practici riguroase de management de proiect, planificare și control al execuției și monitorizarea permanentă a furnizorilor, subcontractanților și etapelor critice ale proiectelor.

Lanțul de aprovizionare

Echipamentele și componentele utilizate în activitatea Grupului sunt expuse volatilității prețurilor și perturbărilor lanțurilor de aprovizionare. Costul și disponibilitatea panourilor fotovoltaice, invertoarelor, sistemelor de stocare, structurilor metalice și altor materiale pot fi influențate de cererea de pe piețele internaționale, costurile de transport, tensiunile geopolitice și politicile comerciale.

Perturbările de aprovizionare, creșterile de preț sau neconformitatea unor echipamente pot afecta calendarul de implementare și marjele proiectelor EPC și ale investițiilor proprii.

Grupul gestionează acest risc prin contractare anticipată, utilizarea contractelor la preț fix acolo unde este posibil, diversificarea surselor de aprovizionare și monitorizarea continuă a pieței echipamentelor și logisticii.

Riscul de dezvoltare, autorizare și racordare a proiectelor

Dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă depinde de identificarea terenurilor adecvate, claritatea titlurilor de proprietate, obținerea documentațiilor urbanistice, avizelor și autorizațiilor, precum și de finalizarea procesului de racordare la rețea.

Întârzierile sau blocajele în aceste etape pot afecta calendarul de implementare, momentul punerii în funcțiune și rentabilitatea investițiilor. Modificarea cadrului aplicabil racordării poate implica termene suplimentare, cerințe tehnice sau constituirea unor garanții financiare care pot majora necesarul de capital aferent dezvoltării proiectelor.

Grupul gestionează acest risc prin *due diligence* juridic și tehnic, selecția atentă a proiectelor, monitorizarea etapelor de autorizare și racordare și menținerea unui dialog activ cu autoritățile și operatorii de rețea.

Riscul operațional și de infrastructură energetică

Activitatea Grupului depinde de funcționarea adecvată a infrastructurii energetice și de serviciile operatorilor de transport, distribuție și piețe organizate.

Restricțiile de rețea, congestiile, indisponibilitățile tehnice sau limitările capacității de evacuare pot afecta producția și livrările de energie și pot conduce la diminuarea veniturilor generate de capacitățile proprii.

Grupul gestionează acest risc prin planificare operațională, monitorizarea continuă a performanței activelor și a relațiilor tehnice și contractuale, utilizarea modelelor de prognoză și implementarea unor programe de mentenanță și optimizare operațională.

Factori climatici și meteorologici

Activitățile Grupului sunt influențate de condițiile climatice atât în faza de operare a capacităților proprii de producție, cât și în faza de implementare a proiectelor.

Producția de energie electrică depinde de nivelul radiației solare și de condițiile meteorologice, iar variațiile față de ipotezele utilizate în estimările de producție pot genera deviații ale veniturilor și profitabilității.

În același timp, condițiile meteorologice nefavorabile pot afecta desfășurarea lucrărilor aferente proiectelor EPC și pot conduce la întârzieri în execuție, racordare și punere în funcțiune.

Grupul gestionează acest risc prin utilizarea modelelor de prognoză și analiză energetică și prin practici de planificare și management de proiect, aceste riscuri neputând fi eliminate în totalitate.

Riscul asociat reorganizării Grupului

Procesul de reorganizare prin separarea activităților operaționale de Inginerie, Achiziții și Construcții și Operațiuni și Mentenanță și transferul acestora către Simtel Services S.R.L. presupune transferul unor active, contracte, angajați, relații comerciale și procese operaționale către o entitate distinctă, deținută integral de Simtel Team S.A.

Implementarea procesului poate genera riscuri juridice, fiscale, operaționale și administrative, inclusiv întârzieri, costuri suplimentare, dificultăți în transferul sau actualizarea unor contracte și autorizații ori perturbări temporare ale activităților.

În urma reorganizării, Simtel Team S.A. va avea în principal rolul de companie holding, iar rezultatele sale vor depinde într-o măsură mai mare de performanța filialelor, fluxurile financiare provenite de la acestea și eficiența coordonării la nivelul Grupului.

C. Riscuri comerciale și de piață

Concurența

Grupul operează pe piețe competitive, atât în activitatea EPC și dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă, cât și în furnizarea și comercializarea energiei și în serviciile specializate.

Intensificarea concurenței poate conduce la presiune asupra prețurilor și marjelor comerciale și poate influența capacitatea Grupului de a contracta noi proiecte sau de a menține condițiile comerciale existente.

În activitatea de furnizare a energiei, presiunea concurențială poate conduce la ajustarea marjelor comerciale pentru atragerea sau menținerea clienților, cu impact asupra profitabilității segmentului.

Grupul gestionează acest risc prin oferta integrată de servicii, expertiza tehnică, extinderea portofoliului de soluții și dezvoltarea relațiilor comerciale pe termen lung.

Riscul de volatilitate a prețurilor energiei electrice și al dezechilibrelor

Prețurile energiei electrice sunt influențate de factori externi dificil de anticipat, precum nivelul cererii, structura producției, condițiile meteorologice, capacitatea de interconectare și politicile de reglementare.

Scăderea prețurilor energiei electrice, inclusiv apariția unor intervale cu prețuri foarte reduse sau negative în perioadele cu producție ridicată din surse regenerabile, poate diminua profitabilitatea activității de producție. În sens contrar, creșterea prețurilor pe piețele angro poate determina comprimarea marjelor activității de furnizare, în special în cazul contractelor cu preț fix sau cu posibilități limitate de ajustare.

Diferențele dintre producția sau consumul prognozat și valorile efectiv înregistrate pot genera costuri de dezechilibru, cu impact asupra profitabilității activităților de producție și furnizare.

Grupul utilizează mecanisme de prognoză și analiză energetică, monitorizează permanent expunerea la riscurile de piață și urmărește diversificarea surselor de venit și utilizarea unor mecanisme contractuale de ajustare sau transfer parțial al riscurilor.

D. Riscuri financiare și de conformitate

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă posibilitatea ca Grupul să întâmpine dificultăți în îndeplinirea obligațiilor asociate datoriilor financiare și comerciale.

Având în vedere natura activităților desfășurate, fluxurile de numerar pot prezenta decalaje între momentul achiziției de echipamente și servicii, executarea lucrărilor, facturarea etapelor contractuale și încasarea creanțelor comerciale.

Derularea simultană a proiectelor EPC și dezvoltarea capacităților proprii de producție și stocare pot determina un necesar semnificativ de capital de lucru înainte ca proiectele să genereze venituri și fluxuri de numerar.

Grupul monitorizează riscul de lichiditate prin analiza previziunilor fluxurilor de numerar, urmărirea creanțelor și scadențelor și menținerea accesului la facilități de finanțare.

Riscuri financiare de piață

i) Riscul valutar

Grupul este expus riscului valutar în măsura în care există un dezechilibru între monedele în care sunt denominate vânzările, achizițiile, creanțele și împrumuturile și moneda funcțională a entităților din cadrul Grupului.

Anumite tranzacții și datorii sunt denominate în valută, expunerea fiind determinată în principal de achiziții și finanțări denominate în EUR. Evoluțiile nefavorabile ale cursurilor de schimb pot majora costurile în lei și pot afecta rezultatul financiar, profitabilitatea și lichiditatea Grupului.

Grupul urmărește reducerea neconcordanțelor valutare prin utilizarea, pe cât posibil, a aceluiași monede pentru venituri și cheltuieli și nu utilizează, în prezent, instrumente financiare derivate pentru acoperirea riscului valutar.

ii) Riscul de rată a dobânzilor și accesului la finanțare

Grupul are împrumuturi bancare cu dobânzi variabile și este expus riscului ca evoluțiile nefavorabile ale ratelor de referință să conducă la creșterea costurilor de finanțare.

Totodată, dezvoltarea proiectelor proprii și susținerea capitalului de lucru presupun menținerea accesului la finanțare. O deteriorare a condițiilor de creditare sau reducerea disponibilității finanțării poate afecta capacitatea Grupului de a implementa investițiile planificate și poate exercita presiune asupra fluxurilor de numerar.

Grupul monitorizează permanent expunerea la aceste riscuri și urmărește optimizarea structurii finanțării și diversificarea surselor de finanțare.

Riscul fiscal și de conformitate

Grupul își desfășoară activitatea într-un cadru fiscal complex și în continuă evoluție, caracterizat prin modificări frecvente ale legislației și posibile diferențe de interpretare a prevederilor fiscale de către autorități.

Aceste incertitudini pot conduce la recalcularea unor obligații fiscale, stabilirea unor sume suplimentare de plată și aplicarea unor penalități și dobânzi, cu impact asupra rezultatelor financiare și fluxurilor de numerar.

Grupul gestionează acest risc prin monitorizarea permanentă a evoluțiilor legislative și fiscale, aplicarea unor politici și proceduri interne de conformitate și utilizarea consultanței de specialitate atunci când este necesar.

Riscul asociat litigiilor și răspunderii contractuale

În cursul normal al activității, Grupul poate fi implicat în reclamații, litigii sau proceduri administrative în relația cu clienți, furnizori, subcontractanți, parteneri comerciali sau autorități.

Neîndeplinirea sau interpretarea diferită a unor obligații contractuale, întârzierile în executarea proiectelor, eventualele deficiențe de proiectare sau execuție ori alte situații apărute în derularea contractelor pot conduce la solicitarea unor despăgubiri, aplicarea de penalități, executarea unor garanții contractuale sau alte consecințe financiare și juridice.

Implicarea în astfel de proceduri poate necesita alocarea unor resurse financiare și manageriale și poate afecta activitatea, fluxurile de numerar și reputația Grupului.

La data aprobării prezentului raport, conducerea consideră că Grupul nu este implicat în litigii sau alte proceduri semnificative care să necesite constituirea unor provizioane ori prezentarea unor informații suplimentare potrivit standardelor contabile aplicabile.

Riscul legislativ și de reglementare în domeniul energiei

Sectorul energetic este supus unor modificări frecvente ale cadrului legislativ și de reglementare, atât la nivel național, cât și european, referitoare la funcționarea pieței de energie, autorizarea și racordarea proiectelor, schemele de sprijin și fiscalitatea specifică sectorului.

Intervențiile legislative pot afecta planurile de investiții, calendarul proiectelor, veniturile și profitabilitatea activităților de producție și furnizare.

Grupul monitorizează continuu cadrul de reglementare, își adaptează modelul de afaceri și aplică o abordare prudentă în luarea deciziilor de investiții.

Riscuri macroeconomice și geopolitice

Activitatea Grupului poate fi influențată de evoluția economiei României și a piețelor internaționale, precum și de contextul politic și geopolitic.

Inflația, nivelul costurilor de finanțare, modificările fiscale, încetinirea creșterii economice sau conflictele regionale pot afecta costurile echipamentelor și serviciilor, disponibilitatea finanțării și apetitul clienților pentru investiții în proiecte energetice.

Măsurile adoptate pentru reducerea deficitului bugetar, precum și eventualele întârzieri sau modificări ale programelor finanțate din fonduri publice și europene, pot influența direct sau indirect ritmul de dezvoltare a sectorului energiei regenerabile.

Grupul gestionează aceste riscuri prin diversificarea activităților și piețelor, actualizarea periodică a ipotezelor bugetare și investiționale și menținerea flexibilității operaționale și financiare.

E. Riscul asociat variațiilor între perioadele de raportare

Având în vedere natura activității Grupului, veniturile și profitabilitatea pot varia semnificativ de la o perioadă de raportare la alta, în funcție de calendarul contractării proiectelor, ritmul de execuție, structura portofoliului și momentul atingerii etapelor contractuale relevante.

În cadrul proiectelor EPC, veniturile sunt recunoscute pe măsura progresului lucrărilor, iar structura proiectelor aflate în execuție și etapele de implementare atinse pot influența nivelul marjelor recunoscute în fiecare perioadă. În consecință, concentrarea unor etape importante de execuție sau facturare într-un anumit trimestru poate determina fluctuații semnificative ale veniturilor și profitului, fără ca acestea să reflecte în mod necesar o modificare fundamentală a profitabilității estimate la nivelul proiectelor sau a perspectivelor Grupului.

DECLARAȚIA CONDUCERII

București, 25 august 2026

Confirm, conform celor mai bune informații disponibile, că situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru primele șase luni ale anului 2026 redau o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare și a performanței financiare a Grupului și că raportul financiar prezintă în mod corect evenimentele importante care au avut loc în perioada 01.01.2026 – 30.06.2026 și impactul acestora asupra situațiilor financiare consolidate interimare simplificate ale Grupului, precum și principalele riscuri și incertitudini aferente perioadei rămase a exercițiului financiar 2026.

Iulian Nedea

Președinte Consiliu de Administrație Simtel Team S.A.



simtel.ro

Splaiul Independenței nr. 319L,
clădirea Bruxelles (corp B),
intrarea A, parter, București,
sector 6

SIMTEL TEAM S.A.



SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la
30 iunie 2026

întocmite în conformitate cu IAS 34 Raportare Financiară Interimară
adoptat de Uniunea Europeană

CUPRINS	PAGINA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII ȘI ALTOR ELEMENTE ALE REZULTATULUI GLOBAL pentru perioada de trei și șase luni încheiată la 30 iunie 2026	1-2
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE la 30 iunie 2026	3-4
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026	5-6
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026	7-8
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026	9-34
BAZELE ÎNTOCMIRII	
1. DESCRIEREA GRUPULUI	
2. BAZELE ÎNTOCMIRII SITUAȚIILOR FINANCIARE	
3. SITUAȚII COMPARATIVE	
4. RAȚIONAMENTE, ESTIMĂRI ȘI IPOTEZE CONTABILE SEMNIFICATIVE	
5. MODIFICĂRI ALE POLITICILOR CONTABILE	
PERFORMANȚA FINANCIARĂ	
6. SEGMENTE OPERAȚIONALE	
7. VENITURI	
8. CHELTUIELI DE EXPLOATARE	
9. CHELTUIELI CU PERSONALUL	
10. REZULTATUL FINANCIAR	
11. REZULTAT PE ACȚIUNE	
IMPOZIT PE PROFIT	
12. IMPOZIT PE PROFIT	
ACTIVE	
13. CREANȚE COMERCIALE ȘI ACTIVE CONTRACTUALE	
14. ALTE ACTIVE	
15. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR	
16. IMOBILIZĂRI CORPORALE	
17. INVESTIȚII CONTABILIZATE PRIN METODA PUNERII ÎN ECHIVALENȚĂ	
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	
18. CAPITAL ȘI REZERVE	
19. ÎMPRUMUTURI ȘI DATORII ASIMILATE	
20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII	
21. VENITURI ÎN AVANS	
22. INSTRUMENTE FINANCIARE	

COMPONENȚA GRUPULUI

23. PIERDEREA CONTROLULUI ASUPRA FILIALELOR

24. LISTA SUBSIDIARELOR

ALTE INFORMAȚII

25. ANGAJAMENTE

26. CONTINGENTE

27. PĂRȚI AFILIATE

SIMTEL TEAM

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII ȘI ALTOR ELEMENTE ALE
 REZULTATULUI GLOBAL pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Nota	Perioada de șase luni încheiată la	
		30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat) retratat*
Venituri	7	353.335.473	190.024.014
Alte venituri din exploatare		636.913	2.796.746
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabile, mărfuri	8 A	(40.751.503)	(24.095.734)
Energie achiziționată	8 B	(198.379.715)	(93.690.314)
Transport, distribuție și alte tarife reglementate	8 C	(17.331.503)	(11.013.011)
Cheltuieli cu subcontractorii	8 D	(39.320.133)	(10.440.941)
Cheltuieli de mediu		(5.149.610)	(6.911.592)
Cheltuieli cu personalul	9	(24.920.625)	(21.069.030)
Alte cheltuieli din exploatare	8 E	(23.142.377)	(16.563.239)
Cheltuieli cu amortizarea		(4.240.299)	(2.597.524)
Venituri/(Cheltuieli) cu provizioanele		78.256	75.646
Profit/(Pierdere) din exploatare înainte de elemente nerecurente		814.877	6.515.021
Caștig din cedarea participațiilor	23	11.386.161	-
Rezultat financiar net	10	(9.169.182)	(3.390.988)
Profit/(pierdere) înainte de impozitare		3.031.856	3.124.033
Cheltuiala cu impozit pe profit	12	(1.443.112)	(1.120.777)
Profitul/pierdere exercițiului financiar		1.588.744	2.003.256
Atribuibil/(ă), Proprietarilor grupului		(158.474)	(350.795)
Intereselor care nu controlează		1.747.218	2.354.051
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat	11	(0,02)	(0,04)
Alte elemente ale rezultatului global			
Diferențe din conversia situațiilor financiare ale entităților externe		(11.967)	(1.710)
Total alte elemente ale rezultatului global		(11.967)	(1.710)
Rezultat global		1.576.777	2.001.546
Atribuibil, Proprietarilor grupului		(171.026)	(352.441)
Intereselor care nu controlează		1.747.803	2.353.987

*Situațiile financiare comparative includ anumite reclasificări ale informațiilor comparative aferente perioadei de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 (Nota 3).

Aprobat:
 25 august 2026

Director General

Director Economic

SIMTEL TEAM

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII ȘI ALTOR ELEMENTE ALE
 REZULTATULUI GLOBAL pentru perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate in lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Perioada de trei luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat) retratat*
Venituri	201.202.893	111.254.893
Alte venituri din exploatare	349.185	1.649.709
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabile, mărfuri	(32.342.780)	(12.331.903)
Energie achiziționată	(104.177.756)	(64.321.330)
Transport, distribuție și alte tarife reglementate	(8.377.577)	(5.712.243)
Cheltuieli cu subcontractorii	(24.344.977)	(5.034.916)
Cheltuieli de mediu	(2.662.656)	(3.102.795)
Cheltuieli cu personalul	(12.798.028)	(11.363.620)
Alte cheltuieli din exploatare	(12.409.219)	(10.643.990)
Cheltuieli cu amortizarea	(2.433.397)	(1.400.625)
Venituri/(Cheltuieli) cu provizioanele	27.579	30.933
Profit/(Pierdere) din exploatare înainte de elemente nerecurente	2.033.267	(975.887)
Caștig din cedarea participațiilor	11.386.161	-
Rezultat financiar net	(7.062.591)	(2.602.791)
Profit/(pierdere) înainte de impozitare	6.356.837	(3.578.678)
Cheltuiala cu impozit pe profit	(931.274)	(191.245)
Profitul/pierderea exercițiului financiar	5.425.563	(3.769.923)
Atribuibil/(ă), Proprietarilor grupului	4.509.529	(4.716.033)
Intereselor care nu controlează	916.034	946.110
Rezultatul pe acțiuni de baza și diluat	0,56	(0,58)
Alte elemente ale rezultatului global		
Diferențe din conversia situațiilor financiare ale entităților externe	8.486	3.835
Total alte elemente ale rezultatului global	8.486	3.835
Rezultat global	5.434.049	(3.766.088)
Atribuibil, Proprietarilor grupului	4.516.737	(4.712.134)
Intereselor care nu controlează	917.312	946.046

Aprobat:
25 august 2026

Director General

Director Economic

SIMTEL TEAM SA

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate in lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari corporale	16	247.092.391	233.032.908
Fond comercial		30.477.052	33.297.358
Imobilizari necorporale		14.273.427	13.405.266
Investiții în entități asociate	17	13.807.211	-
Investiții imobiliare		2.054.436	2.096.702
Alte active imobilizate	14	12.690.402	11.617.744
Creanțe privind impozitul amânat		1.443.121	1.319.295
Total active imobilizate		321.838.040	294.769.273
Active circulante			
Stocuri		92.869.754	70.982.311
Creanțe comerciale și active contractuale	13	125.733.959	168.946.548
Creanțe din subvenții guvernamentale	21	22.176.504	60.612.327
Alte active	14	38.970.591	19.751.432
Cheltuieli în avans		12.467.366	13.687.196
Numerar și echivalente de numerar	15	17.889.817	8.549.584
Total active circulante		310.107.991	342.529.398
Total active		631.946.031	637.298.671
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	18	1.628.346	1.628.346
Prima de emisiune		33.881.783	33.881.783
Acțiuni proprii		(16.128)	(16.128)
Rezerve		320.689	341.858
Rezultat reportat		85.944.245	86.337.488
Capitaluri proprii atribuibile proprietarilor societății-mamă		121.758.935	122.173.347
Interese care nu controlează	18	2.717.462	3.270.026
Total capitaluri proprii		124.476.397	125.443.373
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi bancare pe termen lung	19	113.825.482	118.451.125
Leasing - termen lung	19	11.726.650	5.075.699
Venituri în avans	21	38.736.581	59.642.359
Datorii aferente achiziției de filiale		32.207.190	32.207.190
Total datorii pe termen lung		196.495.903	215.376.373

SIMTEL TEAM SA**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2026***(toate sumele sunt exprimate in lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)*

	Nota	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii curente			
Împrumuturi bancare pe termen scurt	19	126.572.361	103.449.912
Leasing - termen scurt	19	3.911.724	2.219.659
Datorii comerciale	20	123.242.101	167.442.441
Alte datorii	20	53.433.917	19.924.223
Venituri în avans	21	2.782.207	2.290.296
Provizioane		1.031.421	1.152.394
Total datorii curente		310.973.731	296.478.925
Total datorii		507.469.634	511.855.298
Total capitaluri proprii și datorii		631.946.031	637.298.671

Aprobat:
25 august 2026

Director General

Director Economic

SIMTEL TEAM SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII

pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Capital social	Prima de emisiune	Ațiuni proprii	Rezerve	Rezultat reportat	Capitaluri atribuibile proprietarilor Grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 01 ianuarie 2026 (auditat)	1.628.346	33.881.783	(16.128)	341.858	86.337.488	122.173.347	3.270.026	125.443.373
<i>Rezultatul global</i>								
Profit/(pierdere) net/(ă)	-	-	-	-	(158.474)	(158.474)	1.747.218	1.588.744
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>								
Modificare rezervă din conversie	-	-	-	(12.552)	-	(12.552)	585	(11.967)
<i>Total alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	-	(12.552)	-	(12.552)	585	(11.967)
Total rezultat global	-	-	-	(12.552)	(158.474)	(171.026)	1.747.803	1.576.777
<i>Tranzacții cu acționarii societății</i>								
Dividende	-	-	-	-	-	-	(1.951.222)	(1.951.222)
Tranzacții cu participațiile minoritare fără modificări de control	-	-	-	40	(124.894)	(124.854)	124.854	-
Contribuții ale intereselor care nu controlează	-	-	-	-	-	-	240	240
Pierdere controlului asupra filialelor				(8.657)	225	(8.432)	(474.239)	(482.671)
Total tranzacții cu acționarii societății	-	-	-	(8.617)	(124.669)	(133.286)	(2.300.367)	(2.433.653)
Alte mișcări	-	-	-	-	(110.100)	(110.100)	-	(110.100)
Sold final la 30 iunie 2026 (neauditat)	1.628.346	33.881.783	(16.128)	320.689	85.944.245	121.758.935	2.717.462	124.476.397

SIMTEL TEAM SA**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII**

pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Capital social	Prima de emisiune	Rezerve	Rezultat reportat	Capitaluri atribuibile proprietarilor Grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 01 ianuarie 2025 (auditat)	1.583.730	30.963.983	331.061	81.410.840	114.289.614	3.200.577	117.490.191
<i>Rezultatul global</i>							
Profit net	-	-	-	(350.795)	(350.795)	2.354.051	2.003.256
<i>Alte elemente ale rezultatului global</i>							
Modificare rezervă din conversie	-	-	(1.646)	-	(1.646)	(64)	(1.710)
<i>Total alte elemente ale rezultatului global</i>	-	-	(1.646)	-	(1.646)	(64)	(1.710)
Total rezultat global	-	-	(1.646)	(350.795)	(352.441)	2.353.987	2.001.546
<i>Tranzacții cu acționarii societății</i>							
Dividende	-	-	-	-	-	(2.750.362)	(2.750.362)
Efectul achizițiilor prin combinări de întreprinderi	-	-	-	-	-	55.692	55.692
Total tranzacții cu acționarii societății	-	-	-	-	-	(2.694.670)	(2.694.670)
<i>Alte modificări ale capitalurilor proprii</i>							
Alte mișcări	-	-	-	(623.285)	(623.285)	-	(623.285)
Sold final la 30 iunie 2025 (neauditat)	1.583.730	30.963.983	329.415	80.436.760	113.313.888	2.859.894	116.173.782

Aprobat:

25 august 2026

Director General

Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Nota	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat) retratat*
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitare	3.031.856	3.124.033
Amortizarea imobilizărilor corporale	3.908.213	2.414.388
Amortizarea imobilizărilor necorporale	332.086	183.136
Mișcări în provizioane	(76.927)	(75.665)
Câștig din cedarea controlului asupra filialelor	(11.386.161)	-
Pierdere/(câștig) din cedări de imobilizări corporale	(119.945)	(21.859)
Reluarea veniturilor înregistrate în avans reprezentând subvenții pentru investiții	(257.258)	(188.110)
Cheltuieli nete din diferențe de curs valutar	4.316.775	1.530.057
Venituri din dividende	-	(32.720)
Venituri din dobânzi	(56.654)	(107.676)
Cheltuieli cu dobânzile	4.925.271	1.988.649
Alte elemente financiare	(16.210)	12.678
Alte elemente nemonetare	288.010	-
Flux de numerar din exploatare, înainte de modificarea elementelor de capital circulant	4.889.056	8.826.911
Variația stocurilor	(21.890.173)	(25.629.650)
Variația creanțelor comerciale și altor creanțe	43.510.202	(25.434.302)
Variația datoriilor comerciale și altor datorii	(31.087.307)	(15.420.284)
Numerar utilizat în activitatea operațională	(4.578.222)	(57.657.325)
Plăți de dobânda	(7.236.762)	(2.677.913)
Plăți de impozit pe profit	(1.765.312)	(7.097.646)
Numerar net utilizat în activitatea operațională	(13.580.296)	(67.432.884)
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții		
Împrumuturi acordate	(1.000.000)	-
Încasări din împrumuturi acordate	2.755.762	-
Plăți pentru achiziții de imobilizări necorporale	(1.201.906)	(2.758.441)
Plăți pentru achiziții de imobilizări corporale	(6.145.371)	(57.124.588)
Încasări din subvenții pentru investiții	17.482.471	-
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	111.166	27.142
Dividende încasate	-	32.720
Dobânzi încasate	56.654	107.676
Achiziție filiale, net de numerar achiziționat	-	(1.153.158)
Numerar și echivalente de numerar cedate la pierderea controlului asupra filialelor	(853.981)	-
Numerar net generat din / (utilizat în) activitatea de investiții	11.204.795	(60.868.649)

SIMTEL TEAM SA

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE NUMERAR
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

	Nota	Perioada de șase luni încheiată la	
		30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat) retratat*
Numerar din activitățile de finanțare			
Trageri din împrumuturi		265.620.376	291.856.159
Rambursări de împrumuturi		(249.761.099)	(173.198.106)
Dividende plătite intereselor minoritare		(2.583.728)	(1.641.292)
Plăți aferente contractelor de leasing		(1.560.055)	(1.273.150)
Contribuții la capital ale intereselor care nu controlează		240	-
Numerar din activitatea de finanțare		11.715.734	115.743.611
Creștere/ (descreștere) netă în numerar		9.340.233	(12.557.922)
Numerar la începutul perioadei 1 ianuarie	16	8.549.584	30.274.015
Numerar la sfârșitul perioadei 30 iunie	16	17.889.817	17.716.093

* Situațiile financiare comparative includ anumite reclasificări ale informațiilor comparative aferente perioadei de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 (Nota 3).

Aprobat:
25 august 2026

Director General

Director Economic

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

1. DESCRIEREA GRUPULUI

a) Informații generale

Simtel Team S.A. este o societate pe acțiuni înregistrată în România, cu sediul social în București, Splaiul Independenței nr. 319L, Clădirea Brussels Office Building (Corp B), Intrarea A, Parter, Sector 6. Societatea desfășoară activități în domeniul ingineriei și tehnologiei și este înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. EUID J2010000564406, având codul unic de înregistrare RO 26414626.

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 cuprind Societatea și filialele acesteia (denumite în continuare „Grupul”).

Grupul activează în domeniul ingineriei și tehnologiei pentru sectorul energetic, consolidându-și poziția pe piață prin creștere organică, extinderea competențelor și diversificarea liniilor de activitate. Activitatea sa vizează proiectarea, dezvoltarea și implementarea de soluții tehnologice și energetice sustenabile, cu un accent deosebit pe producția și integrarea energiei din surse regenerabile.

Activitatea Grupului este desfășurată în principal în România, precum și pe alte piețe europene.

Acționarii Societății sunt după cum urmează:

	30 iunie 2026		31 decembrie 2025	
Nedea Iulian	1.633.693	20,0656%	1.635.681	20,0900%
Bazarciuc Sergiu-Eugen	1.616.569	19,8553%	1.616.569	19,8553%
Vilău Radu-Laurentiu	1.614.635	19,8315%	1.614.635	19,8315%
Acționari de tip lista	3.276.834	40,2476%	3.274.846	40,2232%
	8.141.731	100%	8.141.731	100%

În anul 2021, SIMTEL Team s-a listat pe piața AeRO a Bursei de Valori București, cu simbolul bursier SMTL, pe care a activat până în anul 2023.

În anul 2023, SIMTEL Team s-a listat pe piața principală a Bursei de Valori București, cu simbolul bursier SMTL.

b) Mediul de reglementare

Grupul desfășoară activități în domeniul ingineriei și tehnologiei pentru sectorul energetic. Principalele sale linii de activitate includ proiectarea și implementarea la cheie de centrale fotovoltaice și capacități de stocare a energiei electrice (EPC), operarea și mentenanța instalațiilor energetice (O&M), precum și activități în sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, care cuprind furnizarea și vanzarea angro de energie electrică, precum și furnizarea de gaze naturale. Activitățile Grupului sunt supuse cadrului legislativ și de reglementare aplicabil sectorului energetic din România.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

c) Activități principale ale Grupului

Proiecte EPC

Activitatea de tip EPC (Engineering, Procurement, Construction) desfășurată de Grup este supusă cadrului legislativ aplicabil în domeniul construcțiilor și energiei, incluzând în principal:

- legislația privind autorizarea executării lucrărilor de construcții;
- reglementările aplicabile proiectării, execuției și recepției lucrărilor;
- reglementările din domeniul energiei privind avizarea, racordarea și punerea în funcțiune a capacităților energetice;
- cerințele privind securitatea și sănătatea în muncă, protecția mediului și siguranța în exploatare.

Pentru proiectele care vizează realizarea de capacități energetice, Grupul obține avizele și autorizațiile necesare de la autoritățile competente și respectă condițiile impuse de operatorii de rețea și de organismele de reglementare aplicabile.

Contractele EPC sunt derulate în conformitate cu prevederile legale aplicabile și cu obligațiile contractuale asumate față de beneficiari, inclusiv cele privind termenele de execuție, performanța tehnică și garanțiile de bună execuție.

Producere energie electrică

Grupul desfășoară activități de producție a energiei electrice din surse regenerabile prin centrale fotovoltaice deținute în cadrul Grupului. Energia produsă este valorificată în funcție de strategia comercială a Grupului, prin contracte de tip Power Purchase Agreement (PPA) și prin tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil.

Pentru capacitățile de producere pentru care legislația aplicabilă impune licențierea, Grupul deține următoarele licențe emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE"):

- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice nr. 2753/19.05.2026, obținută în România din partea Agenției Naționale pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) de către Simtel Team SA pentru CEF Giurgiu;

Capacitățile de producere cu o putere instalată pentru care legislația nu impune obținerea unei licențe sunt exploatate în conformitate cu reglementările aplicabile.

Furnizare energie electrică

În ceea ce privește activitățile de furnizare și vânzare angro de energie electrică, Grupul operează în baza licențelor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("ANRE") și participă la piețele centralizate administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România („OPCOM”). Tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară în conformitate cu cadrul legislativ aplicabil în România, în principal Legea nr. 123/2012 privind energia electrică și gazele naturale, precum și reglementările secundare emise de ANRE.

Pentru activitățile desfășurate în Republica Moldova, Grupul își desfășoară activitatea în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil la nivel local, în baza licențelor emise de autoritatea competentă în domeniul energiei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Grupul deține două licențe pentru activitatea de furnizare a energiei electrice și anume:

- Licența de furnizare energie electrică nr. 2450/10.01.2024, obținută în România din partea Agenției Naționale pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) de către GES Furnizare;
- Licența de furnizare energie electrică nr. A MMI 005527 din 08.04.2025, obținută în Republica Moldova din partea Agenției Naționale pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) de către GES Energy Trade.

Piața energiei electrice pentru consumatorii finali din România este liberalizată, iar consumatorii au dreptul de a-și alege furnizorul de energie electrică și de a achiziționa energie la prețuri negociate, în conformitate cu reglementările aplicabile.

Grupul furnizează energie electrică consumatorilor industriali la prețuri negociate. Prețul de furnizare include, pe lângă costul energiei electrice, costurile reglementate de transport și distribuție a energiei electrice, contribuția la schema de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență și costul certificatelor verzi.

În calitate de furnizor de energie electrică, Grupul are obligația de a achiziționa certificate verzi în conformitate cu legislația aplicabilă privind schema de promovare a energiei din surse regenerabile. Costurile aferente sunt recunoscute ca și cheltuieli de exploatare în perioada la care se referă obligația.

Furnizarea de gaze naturale

Activitatea de furnizare de gaze naturale este desfășurată în baza licenței emise de ANRE și este supusă cadrului de reglementare aplicabil pieței de gaze naturale, inclusiv regulilor privind comercializarea și furnizarea gazelor naturale către clienți.

Grupul monitorizează în mod constant evoluțiile cadrului legislativ și impactul acestora asupra activității de furnizare de gaze naturale.

Grupul deține o licență pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale și anume:

- Licența de furnizare gaze naturale nr. 2628/26.10.2024, obținută în România din partea Agenției Naționale pentru Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) de către GES Furnizare.

Operare și mentenanță instalații energetice

În cadrul activităților de operare și mentenanță a instalațiilor energetice (O&M), Grupul asigură servicii tehnice și operaționale pentru centrale fotovoltaice de producere și sisteme de stocare a energiei electrice, inclusiv monitorizarea performanței instalațiilor, mentenanță preventivă și corectivă și gestionarea operării instalațiilor în conformitate cu cerințele tehnice și de reglementare aplicabile.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

2. BAZELE ÎNTOCMIRII SITUAȚIILOR FINANCIARE

a) Declarație de conformitate

Prezentele situații financiare consolidate interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34- *Raportarea financiară interimară* adoptat de Uniunea Europeană, și trebuie citite împreună cu ultimele situații financiare consolidate anuale ale Grupului întocmite la și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025. Aceste situații financiare interimare simplificate nu includ toate informațiile și prezentările necesare pentru un set complet de situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”). Cu toate acestea, au fost incluse anumite note explicative selectate, menite să explice evenimentele și tranzacțiile semnificative pentru înțelegerea modificărilor intervenite în poziția financiară și performanța financiară a Grupului de la data ultimelor situații financiare anuale.

b) Bazele evaluării

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate au fost întocmite pe baza costului istoric.

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate includ situațiile financiare ale societății-mamă și ale filialelor asupra cărora Grupul exercită control.

c) Prezentare și moneda funcțională

Moneda funcțională a societății-mamă este leul românesc („RON”), care reprezintă și moneda de prezentare a situațiilor financiare consolidate interimare simplificate. Toate valorile sunt prezentate în RON, dacă nu este indicat altfel.

Unele entități din cadrul Grupului își desfășoară activitatea în jurisdicții în care moneda funcțională este diferită de RON. Situațiile financiare ale acestor entități sunt convertite în moneda de prezentare a Grupului (RON) în conformitate cu politicile contabile privind conversia situațiilor financiare ale entităților cu monedă funcțională diferită.

d) Continuitatea activității

Prezentele situații financiare consolidate interimare simplificate au fost întocmite în baza principiului continuității activității, care presupune că Grupul își va continua activitatea într-un viitor previzibil, respectiv pentru o perioadă de cel puțin 12 luni de la data aprobării situațiilor financiare.

Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumții, conducerea analizează în mod continuu previziunile privind semnarea de noi contracte, dezvoltarea unor noi linii de business, adaptarea la condițiile de piață, fluxurile viitoare de numerar, precum și potențialele riscuri asociate activității.

Fluxurile de numerar ale Grupului pot prezenta variații pe termen scurt, ca urmare a naturii proiectelor derulate, care implică decalaje între achiziția de echipamente și materiale, executarea lucrărilor și încasarea creanțelor de la clienți. În consecință, Grupul utilizează finanțare bancară atât pe termen scurt pentru a acoperi aceste decalaje, cât și pe termen lung pentru finanțarea dezvoltării proiectelor proprii fotovoltaice și de stocare derulate prin societăți de proiect (SPV).

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Bugetul întocmit de conducerea Grupului, aprobat de Consiliul de Administrație și ulterior aprobat de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru anul 2026 indică fluxuri de numerar pozitive din activitățile de exploatare, precum și o dezvoltare continuă a companiilor din cadrul Grupului și o creștere a profitabilității, care contribuie la îmbunătățirea poziției de lichiditate și la respectarea clauzelor contractuale agreeate cu băncile finanțatoare.

Pe baza acestor analize, conducerea consideră că activitatea curentă, împreună cu sprijinul instituțiilor de credit, vor asigura resursele necesare pentru ca Grupul să își continue activitatea în condiții normale în viitorul previzibil. În consecință, întocmirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este considerată adecvată.

3. SITUAȚII COMPARATIVE

Informațiile comparative aferente perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2025 au fost ajustate pentru a reflecta reclasificarea anumitor indicatori în linii distincte din contul de profit și pierdere, retratarea aferentă recunoașterii impozitului amânat neînregistrat anterior în perioadele interimare din 2025, precum și includerea în perimetrul de consolidare a unei filiale achiziționate în luna mai 2025, pentru care informațiile financiare necesare procesului de consolidare nu au fost disponibile la data întocmirii situațiilor financiare interimare. Aceste ajustări nu au un impact semnificativ asupra rezultatului net al perioadei comparative.

4. RAȚIONAMENTE, ESTIMĂRI ȘI IPOTEZE CONTABILE SEMNIFICATIVE

Întocmirea situațiilor financiare consolidate interimare simplificate implică utilizarea unor raționamente, estimări și ipoteze de către conducerea Grupului, care influențează valorile raportate ale veniturilor, cheltuielilor, activelor și datoriilor, precum și informațiile prezentate în notele explicative, inclusiv datoriile contingente.

La întocmirea acestor situații financiare consolidate interimare simplificate, raționamentele semnificative utilizate de conducere în aplicarea politicilor contabile ale Grupului, precum și principalele surse de incertitudine aferente estimărilor, au fost aceleași cu cele aplicate la întocmirea situațiilor financiare consolidate anuale pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2025.

Estimările și ipotezele sunt revizuite periodic, iar modificările acestora sunt recunoscute în perioada în care acestea apar și, după caz, în perioadele viitoare afectate.

5. MODIFICĂRI ALE POLITICILOR CONTABILE

Cu excepția celor prezentate mai jos, politicile contabile aplicate în aceste situații financiare consolidate interimare sunt consecvente cu cele aplicate în situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

A) Standarde și amendamente în vigoare, adoptate de Uniunea Europeană

Amendamentele la IFRS 9 „Instrumente financiare” și IFRS 7 „Instrumente financiare: Informații de furnizat” privind clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare sunt aplicabile pentru perioadele anuale de raportare care încep la sau după 1 ianuarie 2026.

Aplicarea acestor amendamente nu a avut un impact semnificativ asupra politicilor contabile, poziției financiare sau performanței financiare a Grupului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

B) Standardele emise, dar care nu sunt încă în vigoare și nu au fost aplicate anticipat

IFRS 18 – Prezentarea și furnizarea de informații în situațiile financiare

IFRS 18 va înlocui IAS 1- *Prezentarea situațiilor financiare* și introduce noi cerințe privind prezentarea și structurarea situației profitului sau pierderii, inclusiv clasificarea veniturilor și cheltuielilor în categorii definite. Standardul va intra în vigoare pentru perioadele anuale care încep la sau după 1 ianuarie 2027, fiind permisă aplicarea anticipată.

Grupul evaluează în prezent impactul adoptării acestui standard asupra prezentării situațiilor financiare consolidate.

6. SEGMENTE OPERAȚIONALE

Grupul își desfășoară activitatea în următoarele segmente operaționale:

- Proiecte EPC (dezvoltare și construcție proiecte energetice)– include activitățile de dezvoltare și construcție de proiecte energetice și entități de tip SPV aflate în diferite stadii de dezvoltare;
- Vanzare energie – include producția de energie electrică din surse regenerabile, precum și activitățile de furnizare și vanzare angro de energie electrică și gaze naturale;
- Alte activități – include activități care nu îndeplinesc criteriile de raportare separată și care sunt nesemnificative atât individual, cât și cumulativ.

Performanța segmentelor este evaluată pe baza rezultatului înainte de impozitare, determinat în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 (neauditat)	Proiecte EPC	Vanzare energie	Alte activități	Total segmente	Eliminari între segmente	Total consolidat
Venituri externe	110.955.878	237.333.173	5.046.422	353.335.473	-	353.335.473
Venituri între segmente	17.917	339.246	633.591	990.754	(990.754)	-
Venituri segment	110.973.795	237.672.419	5.680.013	354.326.227	(990.754)	353.335.473
Profit înainte de impozitare al segmentului	(7.728.162)	3.496.757	12.089.098	7.857.693	(4.825.837)	3.031.856
Rezultat financiar net	(2.028.728)	(2.267.153)	(47.464)	(4.343.345)	(4.825.837)	(9.169.182)
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabile, mărfuri	(40.633.687)	(68.594)	(50.141)	(40.752.422)	919	(40.751.503)
Energie achiziționată	-	(198.379.715)	-	(198.379.715)	-	(198.379.715)
Transport, distribuție și alte tarife	-	(17.331.503)	-	(17.331.503)	-	(17.331.503)
Cheltuieli subcontractori	(39.320.133)	-	-	(39.320.133)	-	(39.320.133)
Cheltuieli de mediu	(388.474)	(4.761.136)	-	(5.149.610)	-	(5.149.610)
Cheltuieli cu personalul	(18.371.567)	(3.006.586)	(3.542.472)	(24.920.625)	-	(24.920.625)
Alte cheltuieli din exploatare	(15.572.052)	(7.276.904)	(1.284.175)	(24.133.131)	990.754	(23.142.377)
Cheltuieli cu amortizarea	(2.799.394)	(1.351.927)	(88.978)	(4.240.299)	-	(4.240.299)
Cheltuieli cu provizioanele	-	54.652	23.604	78.256	-	78.256

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 (neauditat)	Proiecte EPC	Vanzare energie	Alte activitati	Total segmente	Eliminari intre segmente	Total consolidat
Venituri externe	65.421.733	120.986.292	3.615.989	190.024.014	-	190.024.014
Venituri între segmente	17.433	15.354	245.731	278.518	(278.518)	-
Venituri segment	65.439.166	121.001.646	3.861.720	190.302.532	(278.518)	190.024.014
Profit înainte de impozitare al segmentului	56.785	3.636.426	1.638.935	5.332.146	(2.208.113)	3.124.033
Rezultat financiar net	491.264	(1.322.340)	(351.799)	(1.182.875)	(2.208.113)	(3.390.988)
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabile, mărfuri	(23.993.780)	(27.861)	(74.093)	(24.095.734)	-	(24.095.734)
Energie achiziționată	-	(93.690.314)	-	(93.690.314)	-	(93.690.314)
Transport, distribuție și alte tarife	-	(11.013.011)	-	(11.013.011)	-	(11.013.011)
Cheltuieli subcontractori	(10.440.941)	-	-	(10.440.941)	-	(10.440.941)
Cheltuieli de mediu	(1.938.305)	(4.973.287)	-	(6.911.592)	-	(6.911.592)
Cheltuieli cu personalul	(16.472.457)	(1.568.174)	(3.028.399)	(21.069.030)	-	(21.069.030)
Alte cheltuieli din exploatare	(11.234.454)	(4.393.193)	(1.214.110)	(16.841.757)	278.518	(16.563.239)
Cheltuieli cu amortizarea	(2.108.878)	(429.190)	(59.456)	(2.597.524)	-	(2.597.524)
Cheltuieli cu provizioanele	-	42.517	33.129	75.646	-	75.646

Rezultatul segmentului „Alte activități” pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 include și câștigul recunoscut ca urmare a pierderii controlului asupra ANT Power Energy (a se vedea Nota 23).

Eliminările între segmente, în valoare de 4.825.837 RON pentru primul semestru al anului 2026, se referă în principal, la venituri din dividende și venituri din dobânzi aferente împrumuturilor acordate între entitățile din cadrul Grupului. Acestea sunt eliminate în procesul de consolidare în contrapartidă cu elementele bilanțiere aferente și, prin urmare, nu generează o cheltuială corespunzătoare la nivelul segmentelor raportabile.

Veniturile între segmente sunt realizate în condiții de piață și sunt eliminate la consolidare.

Grupul nu alocă activele și datoriile la nivel de segmente operaționale în rapoartele de management.

7. VENITURI

Veniturile realizate în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 provin în principal din vânzarea de servicii de inginerie – instalare de centrale fotovoltaice și capacități de stocare energie electrică la cheie și din vânzarea de energie electrică.

Grupul obține venituri din:

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Venituri din proiecte EPC	110.955.878	65.421.733
Venituri din vânzarea energiei	237.333.173	120.986.292
Alte venituri	5.046.422	3.615.989
Total	353.335.473	190.024.014

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Venituri din proiecte EPC

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Venituri din contracte EPC	104.196.649	58.305.661
Venituri din servicii de operare și mentenanță	5.494.162	3.491.574
Venituri din vânzarea mărfurilor	1.265.067	3.624.498
Total	110.955.878	65.421.733

Veniturile din prestări de servicii aferente contractelor de construcție sunt recunoscute în funcție de stadiul de execuție al lucrărilor, reflectând transferul controlului asupra serviciilor către client.

Veniturile din servicii de mentenanță și monitorizare sunt generate din contracte de tip abonament și sunt recunoscute pe durata contractului, pe măsura prestării continue a serviciilor către client.

Venituri din vânzarea energiei

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Venituri din vânzarea energiei electrice	226.115.727	120.986.292
Venituri din vânzarea de gaze naturale	11.217.446	-
Total	237.333.173	120.986.292

Veniturile din vânzarea energiei sunt generate, în principal de subsidiara Ges Furnizare, prin comercializarea energiei electrice către clienți finali și alți participanți la piața de energie, în baza contractelor încheiate.

Veniturile din vânzarea energiei către clienți finali sunt recunoscute pe măsura livrării energiei, pe baza cantităților de energie consumate, determinate conform datelor transmise de operatorii de distribuție, la prețurile prevăzute în contractele încheiate cu clienții.

Creșterea veniturilor din activitatea de vânzare energie electrică a fost determinată în principal de majorarea cantităților de energie vandute angro și furnizate către consumatorii finali în perioada analizată.

Grupul prezintă următorii clienți care au depășit individual mai mult de 10% din totalul veniturilor:

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026

Client	Procent din vanzari	Servicii furnizate
D. Trading DOO	13%	Vânzare energie electrică

Perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025

Client	Procent din vanzari	Servicii furnizate
ENERGOCOM	18%	Vânzare energie electrică

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Momentul recunoașterii veniturilor

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Venituri recunoscute în timp	352.070.406	186.399.516
Venituri recunoscute la un moment dat	1.265.067	3.624.498
Total	353.335.473	190.024.014

Soldurile contractelor cu clienții

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creanțe comerciale	78.853.337	124.648.906
Active aferente contractelor	46.880.622	44.297.642
Datorii aferente contractelor	42.822.741	7.830.950

Activele aferente contractelor se referă la dreptul Grupului la contraprestație pentru lucrările executate dar încă nefacturate, aferente contractelor EPC.

Datoriile contractuale cuprind avansurile și sumele facturate sau încasate în avans de la clienți pentru livrările de energie electrică aferente perioadelor viitoare. Aceste solduri reprezintă obligația Grupului de a livra energie electrică clienților pentru care contraprestația a fost deja încasată sau a devenit exigibilă. Veniturile sunt recunoscute pe măsura îndeplinirii obligației de performanță, respectiv la livrarea energiei electrice către client.

Pentru fiecare contract cu clientul, Grupul prezintă poziția netă rezultată din diferența dintre veniturile recunoscute și sumele facturate sau încasate de la clienți, fie ca activ contractual, fie ca datorie contractuală.

8. CHELTUIELI DE EXPLOATARE

A. CHELTUIELI CU MATERIILE PRIME, MATERIALE CONSUMABILE, MĂRFURI

Pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 și 30 iunie 2025, cheltuielile cu materiile prime, materiale consumabile și mărfuri se prezintă astfel:

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Materii prime	38.870.970	20.884.306
Combustibil și piese de schimb	736.402	558.042
Costul mărfurilor vândute	855.903	2.341.014
Alte materiale și consumabile	288.228	312.372
Total	40.751.503	24.095.734

Variația cheltuielilor cu materiile prime reflectă diferențele de structură și etapizare a proiectelor aflate în derulare comparativ cu perioada similară a anului precedent.

Grupul înregistrează vânzări ocazionale de echipamente către terți al caror costuri se reflectă în cheltuieli cu mărfuri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

B. Energie achiziționată

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Costul energiei electrice vândute	190.764.834	93.690.314
Costul gazelor naturale vândute	7.614.881	-
Total	198.379.715	93.690.314

Grupul achiziționează energie electrică și gaze naturale în scopul revânzării către consumatori finali și către furnizori de energie, în cadrul activității sale curente de furnizare și vânzare angro de energie electrică și gaze naturale.

Creșterea achizițiilor de energie în primele șase luni ale anului 2026 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025 este în corelație directă cu extinderea activității de vânzare energie.

C. Transport, distribuție și alte tarife reglementate

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Distribuție energie	11.215.806	7.749.516
Transport energie	4.503.490	2.729.678
Contribuție cogenerare și acciză	1.612.207	533.816
Total	17.331.503	11.013.011

Începând cu perioada curentă, costurile de transport, distribuție și alte tarife reglementate sunt prezentate distinct în contul de profit și pierdere, acestea fiind anterior incluse în cadrul „Energiei achiziționate” și „Alte cheltuieli de exploatare”.

Managementul consideră că această prezentare reflectă mai fidel natura acestor costuri, având în vedere caracterul lor reglementat și distinct față de costul de achiziție al energiei. Informațiile comparative au fost reclasificate în mod corespunzător.

Creșterea cheltuielilor cu tarifele reglementate este determinată atât de majorarea volumelor de energie electrică și gaze naturale furnizate către consumatorii finali, cât și de creșterea tarifelor reglementate de ANRE aplicabile începând cu 1 ianuarie 2026.

D. Cheltuieli cu subcontractorii

Costurile cu subcontractorii reprezintă cheltuieli aferente serviciilor externalizate către terți în cadrul executării contractelor EPC, incluzând lucrări de construcție, instalare și alte servicii direct atribuibile executării contractelor. Aceste costuri sunt recunoscute în costul vânzărilor în perioada în care serviciile sunt prestate și sunt corelate cu recunoașterea veniturilor aferente contractelor respective.

Valoarea serviciilor prestate de subcontractorii în primul semestru al anului 2026 a fost 39.320.133 RON (primul semestru 2025: 10.440.941 RON). Variația reflectă stadiul de execuție și volumul lucrărilor aferente contractelor EPC aflate în derulare în cursul perioadei de raportare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

E. Alte cheltuieli de exploatare

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Servicii executate de terți	13.563.584	9.787.668
Impozite și taxe	1.055.664	1.562.430
Comisioane bancare	534.241	649.927
Prime de asigurare	814.691	697.820
Transport bunuri și personal	634.724	476.415
Cheltuieli cu chirii pe termen scurt	1.098.144	346.502
Comisioane și onorarii	838.789	272.919
Cheltuieli de deplasare	768.625	660.954
Cheltuieli de marketing	643.899	376.445
Întreținere și reparații	639.730	210.595
Sponsorizări/Donații	188.257	303.541
Energia și apa	311.544	101.940
Consultanță	753.793	118.393
Alte cheltuieli din exploatare	1.296.692	997.690
Total	23.142.377	16.563.239

Comparativ cu perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025, cheltuielile prezentate mai sus au crescut în principal ca urmare a extinderii activităților desfășurate în segmentul EPC, ceea ce a determinat un nivel mai ridicat al cheltuielilor cu serviciile suport și cu alte servicii prestate de terți necesare derulării proiectelor.

9. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Cheltuieli cu salariile	23.458.769	19.948.713
Cheltuieli cu tichetele acordate angajaților	742.565	605.974
Cheltuieli cu asigurările sociale	719.291	514.343
Total	24.920.625	21.069.030

Comparativ cu perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025, creșterea cheltuielilor cu salariile reflectă extinderea activității Grupului pe parcursul anului 2025 și consolidarea echipei operaționale, necesară pentru susținerea dezvoltării activităților și a proiectelor aflate în derulare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

10. REZULTATUL FINANCIAR

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Venituri din dobânzi	56.654	107.676
Alte venituri financiare	16.210	97.470
Venituri financiare	72.864	205.146
Cheltuieli cu dobânzile	4.925.271	1.988.649
Pierdere netă din diferențe de curs valutar	4.316.775	1.530.057
Alte cheltuieli financiare	-	77.428
Cheltuieli financiare	9.242.046	3.596.134
Rezultat financiar net	(9.169.182)	(3.390.988)

Rezultatul financiar net aferent perioadei de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 a fost influențat în principal de creșterea cheltuielilor cu dobânzile și a pierderilor nete din diferențe de curs valutar.

Majorarea cheltuielilor cu dobânzile reflectă nivelul mai ridicat al finanțărilor contractate pentru susținerea dezvoltării activității Grupului în cursul anului 2025, în special pentru dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă și de stocare a energiei. Totodată, pierderile nete din diferențe de curs valutar au crescut pe fondul expunerii mai ridicate la finanțări și tranzacții denominate în valută, coroborat cu evoluția nefavorabilă a cursurilor de schimb în perioada de raportare.

11. REZULTAT PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune s-a bazat pe profitul atribuibil acționarilor ordinari și pe numărul mediu ponderat de acțiuni ordinare:

	Perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Pierdere atribuibilă acționarilor Grupului	(158.474)	(350.795)
Pierdere atribuibilă acționarilor ordinari	(158.474)	(350.795)
Actiuni ordinare	8.141.731	8.141.731
Actiuni răscumpărate	(80.640)	-
Numar mediu ponderat de acțiuni ordinare la 30 iunie	8.061.091	8.141.731
Rezultatul pe acțiune (de bază și diluat) RON/acțiune	(0,02)	(0,04)

12. IMPOZIT PE PROFIT

Cheltuiala cu impozitul pe profit aferentă perioadei ianuarie – iunie 2026 reflectă impozitul minim pe cifra de afaceri (IMCA), aplicabil societății-mamă în condițiile în care impozitul pe profit calculat asupra profitului impozabil este inferior nivelului minim stabilit prin lege. IMCA a fost calculat prin aplicarea cotei de 0,5% asupra cifrei de afaceri ajustate conform prevederilor Codului Fiscal.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Cheltuiala cu impozitul include, de asemenea, impozitul pe profit aferent filialelor din cadrul Grupului, calculate conform legislației fiscale aplicabile. Rata efectivă de impozitare a Grupului pentru perioada curentă nu este comparabilă cu cea aferentă perioadei ianuarie – iunie 2025, când societatea-mamă era supusă impozitului pe profit.

Grupul este supus impozitului pe profit în mai multe jurisdicții. Impozitul pe profit aferent jurisdicțiilor din afara României nu este semnificativ la nivelul Grupului.

13. CREANȚE COMERCIALE ȘI ACTIVE CONTRACTUALE

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Creanțe comerciale	79.647.930	125.443.499
Active aferente contractelor	46.880.622	44.297.642
Ajustări pentru pierderi așteptate din creanțe	(794.593)	(794.593)
Total	125.733.959	168.946.548

Diminuarea creanțelor comerciale la 30 iunie 2026, comparativ cu 31 decembrie 2025, este influențată în principal de nivelul mai ridicat al facturării înregistrat la finalul exercițiului financiar anterior, precum și de evoluția proiectelor EPC aflate în derulare, pentru care pragurile contractuale de facturare nu au fost atinse în cursul perioadei.

În cazul acestor proiecte, drepturile aferente lucrărilor executate, dar nefacturate la data raportării, sunt recunoscute ca active contractuale. Creșterea acestora comparativ cu soldul înregistrat la 31 decembrie 2025 reflectă avansarea proiectelor aflate în execuție și decalajul dintre lucrările executate și momentul facturării conform condițiilor contractuale.

14. ALTE ACTIVE

	30 iunie 2026 (neauditat)		31 decembrie 2025 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
Taxa pe valoare adăugată de recuperat	6.963.544	-	10.251.259	-
Garanții acordate	3.110.089	11.897.337	2.994.266	11.602.509
Avansuri acordate	26.024.470	-	2.756.908	-
Împrumuturi acordate	1.000.000	-	2.765.762	-
Creanță din vânzarea participațiilor (Nota 23)	855.634	-	-	-
Alte creanțe	1.016.854	793.065	983.237	15.235
Total	38.970.591	12.690.402	19.751.432	11.617.744

Creșterea avansurilor acordate la 30 iunie 2026 reflectă, în principal, avansurile plătite pentru achiziția de energie electrică, pe fondul dezvoltării continue a activității de furnizare și comercializare a energiei.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

15. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Disponibilități la bănci - Conturi curente în lei	4.165.676	4.747.961
Disponibilități la bănci - Conturi curente în valută	1.041.687	2.038.108
Depozite bancare	-	562.179
Casa în lei	3.048	1.887
Sume în curs de transfer	12.237.663	-
Alte valori	441.743	1.199.449
Total	17.889.817	8.549.584

Sumele în curs de transfer reprezintă transferuri bancare inițiate la 30 iunie 2026 între conturile bancare ale societății-mamă și/sau între societatea-mamă și filialele sale, pentru care decontarea a avut loc la 1 iulie 2026.

16. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, Grupul a realizat investiții în principal pentru dezvoltarea proiectelor de producere a energiei regenerabile și de stocare a energiei. De asemenea, valoarea imobilizărilor corporale a crescut ca urmare a recunoașterii activelor aferente dreptului de utilizare generate de noile contracte de leasing, precum și de modificările intervenite asupra anumitor contracte existente, în conformitate cu IFRS 16.

17. INVESTIȚII CONTABILIZATE PRIN METODA PUNERII ÎN ECHIVALENȚĂ

Investițiile sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență, în conformitate cu IAS 28 *Investiții în entități asociate și asocieri în participație*.

În cazul investițiilor rezultate din pierderea controlului asupra unei filiale, valoarea justă a participației reținute la data pierderii controlului reprezintă valoarea inițială pentru aplicarea ulterioară a metodei punerii în echivalență, în conformitate cu IFRS 10 *Situații financiare consolidate*. Ulterior, valoarea contabilă a investiției este ajustată cu cota-parte a Grupului din profitul sau pierderea și din alte elemente ale rezultatului global ale entității asociate și este diminuată cu dividendele încasate.

Ca urmare a pierderii controlului asupra ANT Power Energy (a se vedea Nota 23), începând cu data de 29 iunie 2026 investițiile în ANT Power Energy SRL și Ges Energy Trade SRL sunt contabilizate prin metoda punerii în echivalență, în conformitate cu IAS 28.

Entități asociate

La 30 iunie 2026, Grupul deține următoarele investiții contabilizate prin metoda punerii în echivalență:

Entitate	Țara	Activitate	% deținere	Metodă de contabilizare
ANT Power Energy SRL	România	Servicii de prognoză și analiză energetică	48,0%	Punere în echivalență
Ges Energy Trade SRL	Moldova	Vanzare energie electrica si gaze naturale	42,7%	Punere în echivalență

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Niciuna dintre entitățile asociate nu este listată pe o piață reglementată.

Valoarea contabilă a investițiilor în entități asociate la 30 iunie 2026

	Investiție în capital	Interes pe termen lung	Valoarea contabilă
ANT Power Energy SRL	13.690.138	-	13.690.138
Ges Energy Trade SRL	-	117.073	117.073
Total	13.690.138	117.073	13.807.211

Interesul pe termen lung aferent Ges Energy Trade SRL reprezintă împrumutul acordat și dobânda acumulată aferentă, ajustate cu cota-parte a Grupului din pierderile entității asociate, în conformitate cu cerințele IAS 28 privind investiția netă într-o entitate asociată.

Având în vedere că aplicarea metodei a intervenit la sfârșitul perioadei de raportare, efectul asupra rezultatului consolidat aferent perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026 nu este semnificativ.

18. CAPITAL ȘI REZERVE

a) Capital social

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, capitalul social autorizat al Grupului reprezintă 8.141.731 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 0,2 lei/acțiune.

Structura acționarilor:

	30 iunie 2026		31 decembrie 2025	
Nedea Iulian	1.633.693	20,0656%	1.635.681	20,0900%
Bazarciuc Sergiu-Eugen	1.616.569	19,8553%	1.616.569	19,8553%
Vilău Radu-Laurentiu	1.614.635	19,8315%	1.614.635	19,8315%
Acționari de tip listă	3.276.834	40,2476%	3.274.846	40,2232%
	8.141.731	100%	8.141.731	100%

b) Interese minoritare

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Interese minoritare	2.717.462	3.270.026

Interesele care nu controlează reprezintă participațiile deținute de acționarii minoritari în filialele consolidate ale Grupului. Mișcarea acestora este prezentată în situația modificărilor capitalurilor proprii.

Interesele minoritare la 30 iunie 2026 sunt generate în principal de performanța filialei Ges Furnizare SRL, în care Simtel Team deține 62% din capitalul social. La 31 decembrie 2025, interesele minoritare includeau și performanța ANT Power Energy SRL, societate asupra căreia Grupul a pierdut controlul în iunie 2026.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

19. ÎMPRUMUTURI ȘI DATORII ASIMILATE

a) Împrumuturi bancare

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Descoperit de cont	28.721.868	897.383
Credite pe termen scurt	74.318.341	78.842.894
Credite pe termen lung	113.825.482	118.451.125
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	23.532.152	23.709.635
Total	240.397.843	221.901.037

Clasificarea anumitor împrumuturi a fost revizuită pentru a reflecta corespunzător scadența contractuală, prin reclassificarea acestora între porțiunea curentă și cea pe termen lung a împrumuturilor. Informațiile comparative au fost ajustate în mod corespunzător.

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, Grupul avea în derulare următoarele împrumuturi și facilități de credit:

Companie	Tip datorie	Finanțator	Valoare (moneda creditului)	Monedă credit	Data scadentă	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Simtel	Facilitate capital circulant- sublimita B	Unicredit Bank	8.558.696	EUR	24.11.2027	42.998.180	43.326.076
Simtel	Facilitate capital circulant-sublimita C	Unicredit Bank	4.360.950	EUR	24.11.2026	23.296.618	-
Simtel	Facilitate capital circulant	Unicredit Bank	4.500.000	RON	02.08.2027	944.259	1.380.070
Simtel	Finanțare pe termen mediu/ lung	Unicredit Bank	470.000	EUR	10.12.2027	410.762	532.511
Simtel	Finanțare pe termen mediu/ lung	Unicredit Bank	860.000	EUR	27.12.2028	2.254.839	2.630.827
Simtel	Facilitate Revolving	BRD	9.211.958	EUR	06.11.2026	21.545.143	897.383
Simtel	Finanțare pe termen mediu/ lung	BRD	5.000.000	RON	30.04.2027	4.166.667	5.000.000
Simtel	Finanțare credit de investiții	BT	12.318.296	EUR	30.09.2035	59.691.796	60.472.706
Simtel	Finanțare - credit punte cu garanții	BT	60.612.327	RON	31.01.2027	43.129.856	60.612.327
Ges Furnizare	Finanțare pe termen scurt	BRD	25.000.000	RON	06.11.2026	15.068.593	17.312.189
Pleșoiu Solar	Credit investiție	Banca Transilvania	693.000	EUR	15.06.2033	2.668.934	2.789.122
Pleșoiu Solar	Credit investiție	Banca Transilvania	307.000	EUR	15.11.2033	1.301.291	1.353.560
Oasis Green Energy 3	Finanțare pe termen mediu/lung	Unicredit Bank	2.500.000	EUR	15.05.2035	10.661.796	11.434.946
Sirius Immob 2	Finanțare pe termen mediu/lung	Unicredit Bank	2.700.000	EUR	29.08.2035	12.259.109	12.736.661
TOTAL						240.397.843	220.478.378

Diferența dintre totalul împrumuturilor prezentat în tabelul de mai sus și valoarea contabilă a împrumuturilor prezentată în situația poziției financiare reprezintă dobânda acumulată și neplătită la data raportării.

Evoluția împrumuturilor în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 reflectă necesarul de finanțare asociat capitalului de lucru și susținerii dezvoltării activității Grupului.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

b) Datorii din leasing

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Leasing - termen lung	11.726.650	5.075.699
Leasing - termen scurt	3.911.724	2.219.659
Total	15.638.374	7.295.358

Creșterea datoriilor din leasing în perioada de raportare reflectă în principal recunoașterea obligațiilor aferente unor noi contracte de leasing încheiate de Grup, precum și modificările intervenite asupra anumitor contracte existente, în conformitate cu IFRS 16. Activele aferente dreptului de utilizare recunoscute pentru aceste contracte sunt prezentate în cadrul imobilizărilor corporale.

20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

a) DATORII COMERCIALE

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii comerciale locale	89.208.729	145.463.961
Datorii comerciale externe	2.154.437	1.080.051
Datorii comerciale-facturi nesosite	31.878.935	20.898.429
Total	123.242.101	167.442.441

Nivelul datoriilor comerciale la data de 30 iunie 2026 reflectă diminuarea volumului achizițiilor din perioada curentă, în funcție de stadiul proiectelor aflate în execuție la data raportării.

b) ALTE DATORII

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii aferente contractelor (Nota 7)	42.822.741	7.830.950
Datorii față de acționarii minoritari	769.489	1.461.779
Datorii față de acționari	401.000	-
Taxa pe valoare adăugată	2.244.830	3.015.385
Impozit pe profit	704.418	1.137.105
Datorii în legatura cu personalul	3.383.089	4.556.167
Garanții primite	2.029.718	720.655
Alte datorii	1.078.632	1.202.182
Total	53.433.917	19.924.223

Creșterea datoriilor aferente contractelor la 30 iunie 2026 comparativ cu 31 decembrie 2025 s-a datorat în principal majorării avansurilor încasate și a sumelor facturate în avans clienților pentru livrările de energie electrică aferente perioadelor viitoare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

21. VENITURI ÎN AVANS

	30 iunie 2026 (neauditat)		31 decembrie 2025 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
Subvenții	2.372.036	37.577.204	2.111.588	59.026.806
Alte venituri în avans	410.171	1.159.377	178.708	615.553
Total	2.782.207	38.736.581	2.290.296	59.642.359

Subvențiile reprezintă subvenții guvernamentale aferente investițiilor în imobilizări corporale, în principal aferente centralei fotovoltaice de la Giurgiu, recunoscute în cursul anului 2025. Acestea sunt recunoscute inițial ca venituri în avans și reluate la venituri pe durata de viață utilă a activelor aferente, pe măsura amortizării acestora.

În data de 28 iulie 2026, Simtel Team a primit Notificarea Ministerului Energiei nr. 200557PDGI/DGI/27.07.2026 privind Cererea de transfer nr. 2 aferentă Contractului de finanțare nr. 296/22.03.2024 pentru proiectul CEF Giurgiu, finanțat prin Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR). În urma verificării cererii de transfer, autoritatea finanțatoare a revizuit valoarea costurilor eligibile ale proiectului și a respins suma de 20.953.351 RON, valoarea totală a ajutorului financiar nerambursabil fiind redusă de la 60.612.327 RON, suma prevăzută în contract, la 39.658.976 RON.

Ca urmare a notificării primite, la 30 iunie 2026 Simtel Team a diminuat cu 20.953.351 RON creanța aferentă subvenției pentru investiții și, în mod corespunzător, venitul amânat aferent acesteia. Ajustarea nu a avut impact asupra rezultatului perioadei, valorii contabile a centralei electrice fotovoltaice, fluxurilor de trezorerie sau sumelor deja încasate.

Simtel Team a contestat notificarea în termenul contractual, considerând că aceasta are la bază anumite premise și calcule care necesită revizuire, și urmărește recuperarea integrală a sumei respinse. Având în vedere incertitudinea existentă la data autorizării situațiilor financiare cu privire la soluționarea contestației, dreptul potențial de recuperare a sumei nu a fost recunoscut în situațiile financiare, fiind tratat drept activ contingent în conformitate cu IAS 37 „Provizioane, datorii contingente și active contingente”.

22. INSTRUMENTE FINANCIARE

a) Clasificări contabile

În conformitate cu IFRS 9, activele financiare ale Grupului sunt clasificate în funcție de modelul de afaceri aplicabil și de caracteristicile fluxurilor de numerar contractuale.

Alte active imobilizate, creanțele comerciale, subvențiile guvernamentale, alte creanțe și numerarul și echivalentele de numerar sunt evaluate la cost amortizat, întrucât sunt deținute în vederea colectării fluxurilor de numerar contractuale, iar aceste fluxuri reprezintă exclusiv plăți de principal și dobândă.

Datoriile financiare, incluzând împrumuturile bancare, datoriile din leasing, datoriile comerciale și datoriile aferente achiziției de filiale, sunt evaluate ulterior la cost amortizat, utilizând metoda dobânzii efective.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Valorile contabile ale instrumentelor financiare sunt următoarele:

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
<u>Active financiare recunoscute la cost amortizat</u>		
Alte active imobilizate	6.456.882	6.151.476
Creanțe comerciale*	78.853.337	124.648.906
Creanțe din subvenții guvernamentale	22.176.504	60.612.327
Alte creanțe**	3.859.400	4.670.980
Numerar și echivalente de numerar	17.889.817	8.549.584
Total active financiare	129.235.940	204.633.273
<u>Datorii financiare recunoscute la cost amortizat</u>		
Împrumuturi	240.397.843	221.901.037
Leasing	15.638.374	7.295.358
Datorii comerciale	123.242.101	167.442.441
Datorii aferente achiziției de filiale	32.207.190	32.207.190
Alte datorii***	1.170.489	1.461.779
Total datorii financiare	412.655.997	430.307.805

* Creanțe comerciale, cu excepția activelor aferente contractelor

**Alte creanțe, cu excepția activelor nefinanciare (alte creanțe fiscale, avansuri plătite, garanții contractuale, alte creanțe).

***Alte datorii, cu excepția datoriilor nefinanciare (avansuri primite, datorii fiscale, datorii contractuale).

b) Gestionarea riscurilor financiare

Riscul de credit

Riscul de credit reprezintă riscul ca o contraparte să nu își îndeplinească obligațiile contractuale, generând astfel o pierdere financiară pentru Grup. Expunerea maximă a Grupului la riscul de credit este reprezentată de valoarea contabilă a activelor financiare și a activelor contractuale la data raportării, netă de ajustările pentru pierderi de credit așteptate.

Grupul este expus riscului de credit din activitatea operațională, în principal în legătură cu creanțele comerciale, precum și din activitatea de finanțare, incluzând numerarul și echivalentele de numerar și alte active financiare.

Expunerea maximă la riscul de credit:

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Alte active imobilizate	6.456.882	6.151.476
Creanțe comerciale și active contractuale	125.733.959	168.946.548
Subvenții guvernamentale	22.176.504	60.612.327
Alte creanțe	3.859.400	4.670.980
Numerar și echivalente de numerar	17.889.817	8.549.584
Total active financiare și active contractuale	176.116.562	248.930.915

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Grupul recunoaște pierderi din credit așteptate („ECL”) pentru activele financiare evaluate la cost amortizat și pentru activele contractuale, în conformitate cu IFRS 9. Activele financiare supuse modelului de depreciere includ, în principal, creanțele comerciale, creanțele din subvenții guvernamentale, alte creanțe financiare, garanțiile în numerar (cash colateral), precum și numerarul și echivalentele de numerar.

Creanțe comerciale și active contractuale

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Grupul aplică abordarea simplificată prevăzută de IFRS 9 și recunoaște pierderile din credit așteptate pe întreaga durată de viață a acestor active. Evaluarea riscului de credit se bazează pe analiza vechimii creanțelor, experiența istorică privind comportamentul de plată al clienților și informațiile disponibile la data raportării privind situația financiară a contrapartidelor.

Expunerea la riscul de credit aferent creanțelor comerciale și activelor contractuale, inclusiv ajustările pentru pierderi așteptate din credit, este prezentată în tabelul de mai jos:

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Expunere brută la risc de credit	126.528.552	169.741.141
Ajustare pentru pierderi așteptate din credit	(794.593)	(794.593)
Expunere netă la risc de credit	125.733.959	168.946.548

Pe baza experienței istorice privind încasările și a caracteristicilor portofoliului de clienți, Grupul consideră că riscul de neîncasare este redus pentru creanțele comerciale și activele contractuale aflate în termen sau cu întârzieri moderate. Ajustările pentru pierderi din credit sunt recunoscute în principal pentru creanțele comerciale restante de peste 360 de zile.

Activele contractuale rezultă în principal din contracte de tip EPC, pentru care veniturile sunt recunoscute pe baza gradului de realizare înainte de facturare. Riscul de credit aferent acestor active este considerat limitat, având în vedere relațiile contractuale cu clienții și mecanismele contractuale existente.

Alte active financiare

Alte active financiare ale Grupului includ creanțe din subvenții guvernamentale, garanții în numerar (cash colateral), alte creanțe și numerar și echivalente de numerar. Riscul de credit aferent acestor active este considerat redus, având în vedere natura contrapărților. Creanțele din subvenții guvernamentale sunt față de instituții ale statului, iar numerarul și depozitele sunt deținute la instituții financiare cu bonitate ridicată. În consecință, pierderile din credit așteptate aferente acestor active sunt considerate nesemnificative la data raportării.

Pe baza analizei efectuate, conducerea consideră că expunerea Grupului la riscul de credit aferent activelor financiare este limitată și gestionabilă.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

23. PIERDEREA CONTROLULUI ASUPRA FILIALELOR

Pierderea controlului asupra ANT Power Energy

La 29 iunie 2026, Grupul a încetat să mai exercite control asupra ANT Power Energy SRL și a filialelor sale Alsen Energy Consulting SRL și ANT Energy s.r.o. ca urmare a cesiunii unei participații de 3% în ANT Power Energy SRL, în schimbul unei contraprestații de 855.634 RON. În urma tranzacției, participația Grupului în ANT Power Energy SRL s-a redus la 48%, iar Grupul a concluzionat că nu mai deține control asupra societății, păstrând însă influență semnificativă.

Contractul de cesiune prevede dreptul cumpărătorului de a achiziționa, anual, în următorii patru ani, o participație suplimentară în ANT Power Energy SRL, reprezentând cumulativ până la 11% din capitalul social. Prețul aferent tranșelor viitoare este stabilit contractual proporțional cu valoarea societății avută în vedere pentru tranzacția inițială. Transferul fiecărei tranșe este condiționat de plata contravalorii acesteia de către cumpărător, până la data transferului Grupul păstrând drepturile aferente participației respective. În cazul exercitării integrale a acestui drept, participația Grupului în ANT Power Energy SRL se va reduce de la 48% la 37%.

Participația reținută în ANT Power Energy este clasificată drept investiție într-o entitate asociată și este contabilizată prin metoda punerii în echivalență, în conformitate cu IAS 28 - *Investiții în entități asociate și asocieri în participație*.

Ca efect al pierderii controlului asupra ANT Power Energy SRL, începând cu aceeași dată Grupul a încetat să mai exercite control și asupra Ges Energy Trade SRL. Participația directă de 42,7% deținută de Grup în Ges Energy Trade SRL conferă Grupului influență semnificativă și este contabilizată ulterior prin metoda punerii în echivalență, în conformitate cu IAS 28.

Rezultatele ANT Power Energy SRL, Alsen Energy Consulting SRL, ANT Energy s.r.o. și Ges Energy Trade SRL sunt incluse în situația consolidată a profitului sau pierderii și a altor elemente ale rezultatului global până la data pierderii controlului.

Determinarea valorii juste a participației reținute în ANT Power Energy SRL

La data pierderii controlului, participația reținută în ANT Power Energy SRL a fost recunoscută la valoarea justă, în conformitate cu IFRS 10 *Situații financiare consolidate*. Valoarea justă a fost determinată pe baza unui raport de evaluare întocmit de un evaluator independent, prin estimarea valorii a 100% din capitalul propriu al societății și aplicarea procentului de 48% aferent participației reținute de Grup.

Evaluarea a fost realizată în ipoteza continuării activității, utilizând abordarea prin venit, pe baza fluxurilor de numerar viitoare estimate pentru perioada aprilie 2026 – decembrie 2030. Pentru perioada ulterioară celei de prognoză a fost utilizată o rată de creștere perpetuă de 3,0%, iar fluxurile de numerar estimate, exprimate în termeni nominali, au fost actualizate utilizând o rată de actualizare de 14,6%.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Determinarea câștigului din pierderea controlului

La data pierderii controlului, Grupul a derecunoscut activele și datoriile filialelor, precum și valoarea contabilă a intereselor care nu controlează și a recunoscut la valoarea justă participațiile reținute

Contraprestatie de primit	855.634
Valoarea participațiilor si intereselor reținute	13.807.211
Active nete derecunoscute	(3.759.355)
Interese care nu controlează derecunoscute	474.239
Reclasificarea rezervelor din OCI	8.432
Câștig din pierderea controlului	11.386.161

Câștigul din pierderea controlului, în valoare de 11.386.161 RON, a fost recunoscut în situația consolidată a profitului sau pierderii.

Active și datorii derecunoscute la data pierderii controlului

Valorile contabile ale activelor și datoriilor derecunoscute la data pierderii controlului au fost următoarele:

Imobilizări corporale	234.136
Imobilizări necorporale	1.659
Fond comercial	2.820.306
Stocuri	2.730
Creante comerciale	708.432
Numerar și echivalente	853.981
Total active	4.621.244
Leasing	90.830
Datorii comerciale	484.164
Alte datorii	286.895
Total datorii	861.889
Active nete eliminate	3.759.355

Impactul asupra fluxurilor de numerar

Contravaloarea aferentă tranzacției, în sumă de 855.634 RON, nu a fost încasată până la data pierderii controlului și, prin urmare, nu a generat un flux de numerar în perioada de raportare.

Numerarul și echivalentele de numerar deținute de entitățile asupra cărora Grupul a pierdut controlul, în valoare de 853.981 RON, au fost derecunoscute la data pierderii controlului și sunt reflectate în fluxurile de numerar din investiții.

Informații suplimentare privind participațiile contabilizate ulterior prin metoda punerii în echivalență sunt prezentate în Nota 17.

SIMTEL TEAM SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

24. LISTA SUBSIDIARELOR

La data de 30 iunie 2026, Grupul include societatea-mamă, SIMTEL TEAM SA și următoarele filiale consolidate integral:

Societate	Țara	Activitate principală	An	Participație (%)	
				2026	2025
Simtel Industrial Control SRL	Romania	Servicii de instalare masini și echipamente	2015	100%	100%
Plesoiu Solar SRL	Romania	Producere energie electrică	2015	98,6%	98,6%
SMTL Solar Anina SRL	România	Producere energie electrică	2022	100%	100%
SMTL Solar Ianca SRL	România	Producere energie electrică	2022	100%	100%
SMTL Solar Giurgiu SRL	România	Producere energie electrică	2021	100%	100%
ANT Power Energy SRL ¹	România	Servicii de prognoză și analiză energetică	2022	-	51%
Agora Robotics SRL	România	Cercetare și dezvoltare	2022	51%	51%
Simtel Solar SRL	Moldova	Servicii EPC energie regenerabilă	2022	100%	100%
SN Energie Company SRL	România	Producere energie electrică	2022	100%	100%
Custom Soft Solutions SRL	România	Servicii realizare software	2023	79,91%	79,91%
GES Furnizare SRL	România	Vânzare energie electrică și gaze naturale	2023	62%	62%
Oasis Green Energy 3 SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
Sirius Immob 2 SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
SMTL Energy Infrastructure SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
SMTL Energy Project SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
SMTL Energy System SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
SMTL Energy Development SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
Simtel Technology SRL	România	Producere energie electrică	2024	100%	100%
Ges Energy Trade SRL ²	Moldova	Vânzare energie electrică și gaze naturale	2024	-	50,86%
SMTL Solar GMBH	Germania	Servicii EPC energie regenerabilă	2024	95%	95%
Simtel Management SRL	România	Consultanță în afaceri și management	2025	100%	100%
Simtel Operations SRL	România	Consultanță în afaceri și management	2025	100%	100%
Simtel Services SRL	România	Consultanță în afaceri și management	2025	100%	100%
SMTL Solar Bughea SRL	România	Producere energie electrică	2025	100%	100%
Alsen Energy Consulting SRL ¹	România	Consultanță piața de energie electrică	2025	-	28,05%
ANTEnergy s.r.o. ¹	Cehia	Consultanță piața de energie electrică	2025	-	31,62%
Sueno Solar SRL ³	România	Producere energie electrică	2025	-	62%
Roborent SRL	România	Consultanță în afaceri și management	2026	76%	-
Simtel Italia	Italia	Servicii EPC energie regenerabilă	2026	75%	-
Gwind Infrastructure SRL ⁴	Moldova	Producere și comercializare energie electrică	2026	37,2%	-

*Participațiile prezentate reprezintă participația efectivă a Grupului.

- 1) Începând cu 29 iunie 2026, Grupul nu mai exercită control asupra ANT Power Energy, și implicit asupra filialelor sale, Alsen Energy Consulting SRL și ANT Energy s.r.o. Începând cu această dată, investiția în ANT Power Energy este contabilizată prin metoda punerii în echivalență, întrucât Grupul exercită influență semnificativă asupra acesteia.
- 2) Ca urmare a pierderii controlului asupra ANT Power Energy, Grupul nu mai exercită control asupra Ges Energy Trade SRL. Începând cu 29 iunie 2026, participația deținută în Ges Energy Trade SRL este contabilizată prin metoda punerii în echivalență, întrucât Grupul exercită influență semnificativă asupra acestei entități.
- 3) La 1 iunie 2026, Ges Furnizare SRL a absorbit prin fuziune societatea Sueno Solar SRL. În situațiile financiare consolidate, activele și datoriile au fost preluate la valorile contabile existente anterior tranzacției. În consecință, această fuziune nu a avut niciun impact asupra situațiilor financiare consolidate interimare simplificate la 30 iunie 2026.
- 4) În luna iunie 2026, Ges Furnizare SRL a deschis o noua filială în Moldova. Proiectul vizează dezvoltarea unui parc eolian cu sistem de stocare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

Filialele Grupului desfășoară activități în domeniul dezvoltării și implementării proiectelor de energie regenerabilă, furnizării de energie electrică și gaze naturale, precum și activități de cercetare și dezvoltare în domeniul tehnologiilor industriale.

25. ANGAJAMENTE

a. Garanții

Scrisorile de garanție emise la 30 iunie 2026 sunt în valoare de 129.676.377 RON (31 decembrie 2025: 110.006.181 RON). Cea mai mare parte sunt emise în baza facilităților bancare de emitere SGB fără cash colateral blocat.

26. CONTINGENTE

Litigii și alte pretenții

În cursul normal al activității, Grupul poate face obiectul unor litigii, reclamații sau proceduri administrative. La data aprobării prezentelor situații financiare consolidate interimare simplificate, conducerea consideră că Grupul nu este implicat în litigii, reclamații sau alte proceduri semnificative care să necesite constituirea unor provizioane ori prezentarea unor informații suplimentare de informații, în conformitate cu IAS 37 - *Provizioane, datorii contingente și active contingente*.

Riscuri și incertitudini fiscale

Activitatea Grupului este supusă unui cadru fiscal complex și în continuă modificare. Există incertitudini inerente privind interpretarea reglementărilor fiscale, modificările legislației fiscale, precum și determinarea valorii și momentului recunoașterii profitului impozabil viitor.

Sistemul fiscal din România se află într-un proces continuu de consolidare și armonizare cu legislația europeană, ceea ce poate genera interpretări diferite din partea autorităților fiscale în aplicarea prevederilor legale. Astfel de interpretări pot conduce la stabilirea unor obligații fiscale suplimentare, precum și la aplicarea de penalități și majorări de întârziere. Sancțiunile fiscale rezultate din eventuale încălcări ale prevederilor legale pot avea un impact financiar semnificativ.

La sfârșitul fiecărui exercițiu financiar, Grupul evaluează expunerea la riscuri fiscale utilizând cele mai bune estimări disponibile și, atunci când este cazul, recunoaște provizioane în conformitate cu prevederile aplicabile privind provizioanele și datoriile contingente.

Toate obligațiile fiscale cunoscute la data întocmirii situațiilor financiare consolidate interimare simplificate au fost plătite sau înregistrate corespunzător în contabilitate.

Conducerea Grupului consideră că a respectat în mod adecvat cerințele legislației fiscale și nu anticipează efecte negative semnificative ca urmare a unor eventuale controale fiscale, care ar putea avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate interimare simplificate.

În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru inspecție fiscală pentru o perioadă de 5 ani de la data depunerii declarațiilor fiscale.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIAȚE

a) Entitatea care controlează

Societatea-mamă este listată la bursă, iar acționariatul acesteia este dispersat. Niciun acționar nu exercită control individual asupra Societății. Acționarii fondatori ai Societății-mamă dețin împreună 59,7524% din drepturile de vot și exercită influență semnificativă asupra Grupului.

b) Conducerea Grupului

	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Consiliu de administrație	976.350	976.350
Directorii cheie		
Salarii și bonusuri	403.284	379.488

Grupul a acordat indemnizații administratorilor și conducerii executive conform politicii de remunerare aprobată de AGA.

Grupul nu are obligații privind plata pensiilor către foștii administratori sau foști membri ai conducerii executive.

Nu au fost acordate împrumuturi administratorilor sau conducerii executive.

Nu există garanții sau obligații viitoare preluate de către Grup în numele administratorilor și conducerii executive.

c) Tranzacții și solduri cu alte părți afiliate

La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, Grupul prezenta următoarele solduri cu părți afiliate:

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii		
Ravilate SRL	1.337.120	1.337.120
Eurocom Center SRL	359.611	362.611
Total datorii	1.696.731	1.699.731
Creanțe		
Eurocom Center	27.020	27.020
Total creanțe	27.020	27.020
Împrumuturi acordate		
Ges Trade	117.073	-
Total împrumuturi acordate	117.073	-

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 și 30 iunie 2025, Grupul nu a efectuat tranzacții cu alte părți afiliate. Soldurile existente la data raportării reprezintă tranzacții efectuate în exerciții financiare anterioare.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE
 pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026
 (toate sumele sunt exprimate în lei („RON”), dacă nu este specificat altfel)

d) Solduri cu acționari semnificativi ai Societății-mamă

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Datorii aferente achiziției de filiale	32.207.190	32.207.190
Alte datorii față de acționari	401.000	-
Total	32.608.190	32.207.190

e) Tranzacții și solduri cu acționari semnificativi ai filialelor

	30 iunie 2026 (neauditat)	31 decembrie 2025 (auditat)
Dividende neplătite	51.472	676.759
Total	51.472	676.759

	perioada de șase luni încheiată la	
	30 iunie 2026 (neauditat)	30 iunie 2025 (neauditat)
Dividende distribuite	1.951.222	2.750.362
Total	1.951.222	2.750.362

Aprobat:
25 august 2026

Director General

Director Economic