



Rezultate financiare preliminare pentru 2025

SIMTEL TEAM S.A.

**Companie listată pe Piața Principală a
Bursei de Valori București (simbol SMTL)
categoria Standard**



CUPRINS

INFORMAȚII EMITENT	3
MESAJ DIN PARTEA CEO	4
DESPRE SIMTEL TEAM	7
EVENIMENTE CHEIE ÎN T4 2025 ȘI DUPĂ ÎNCHIDEREA PERIOADEI DE RAPORTARE	11
ANALIZĂ REZULTATE FINANCIARE	15
ANALIZĂ SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII	16
ANALIZĂ SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	17
TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIAȚE	19
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A PROFITULUI SAU PIERDERII	20
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	21
PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI (CONSOLIDAT)	22
SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR	23
PERSPECTIVA ANULUI 2026	24
DECLARAȚIA CONDUCERII	27

Disclaimer: Situațiile financiare consolidate preliminare prezentate în paginile următoare au fost întocmite în concordanță cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”).

Situațiile financiare consolidate preliminare la 31 decembrie 2025 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.

În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025, Grupul a efectuat anumite reclasificări ale informațiilor comparative aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2024, pentru a reflecta mai fidel natura economică a elementelor prezentate și pentru a asigura comparabilitate între perioade, în conformitate cu IAS 8.

Aceste reclasificări au afectat exclusiv prezentarea anumitor elemente în situațiile financiare consolidate și nu au avut impact asupra rezultatului net, capitalurilor proprii totale sau fluxurilor nete de numerar raportate anterior. Impactul reclasificărilor va fi detaliat în Situațiile Financiare consolidate auditate.

INFORMAȚII EMITENT

INFORMAȚII DESPRE ACEST RAPORT FINANCIAR

Tipul raportului	Rezultate financiare preliminare 2025
Pentru exercițiul financiar	01.01.2025 – 31.12.2025
Data publicării raportului	25.02.2026

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 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

MESAJ DIN PARTEA CEO

Anul 2025 a fost un an de transformare pentru Grupul Simtel. A fost anul în care am trecut la o nouă etapă de maturitate organizațională, operațională și strategică. Am crescut accelerat, am livrat proiecte de dimensiuni tot mai mari, am pus în funcțiune cel mai important activ propriu din istoria companiei și am consolidat prezența internațională a Grupului.

La nivel consolidat, veniturile operaționale preliminare au atins 605,7 milioane lei, în creștere cu 68% față de 2024 și cu aproximativ 20% peste nivelul bugetat. Veniturile din activitatea curentă au fost de 598,4 milioane lei, reflectând un volum de activitate superior estimărilor inițiale și confirmând capacitatea noastră de execuție la scară mare.



Un contribuitor important la această dinamică a fost dezvoltarea accelerată a activității de furnizare de energie prin G-Energy Solutions, care a generat 277,2 milioane lei venituri operaționale, în creștere cu 329% față de anul anterior. Extinderea acestui segment a modificat însă structura consolidată a veniturilor, întrucât furnizarea este, prin natura sa, un business de volum mare, dar cu marjă procentuală redusă.

Dincolo de cifrele agregate, 2025 a marcat o schimbare de structură în portofoliul nostru. Am făcut tranziția către proiecte utility-scale și soluții complexe, inclusiv sisteme de stocare de mare capacitate. Aceste proiecte au o relevanță strategică superioară și generează volume mai mari, însă, în mod natural, au marje procentuale mai reduse comparativ cu proiectele rooftop și cele de dimensiuni medii care au caracterizat anii anteriori.

Această schimbare de mix a influențat profitabilitatea anului 2025. Marja EBITDA preliminară s-a situat la aproximativ 4,5%, iar profitul net consolidat la 8,9 milioane lei. În paralel, organizația a fost dimensionată anticipativ pentru un nivel de activitate anual de peste 900 milioane lei la nivel consolidat, din care peste 550 milioane lei doar la nivelul Simtel Team.

Acest decalaj a generat o absorbție mai redusă a costurilor indirecte raportat la volumul realizat. Nu este o problemă structurală, ci un efect firesc al unei companii aflate într-o etapă de scalare accelerată. Pe măsură ce volumele cresc și proiectele mari intră în faza de livrare completă, aceste costuri vor rămâne relativ stabile în valoare absolută, dar vor scădea procentual în EBITDA, pe fondul unui efect de scalare operațională superior.

Un moment definitoriu al anului 2025 a fost finalizarea și punerea în funcțiune a parcului fotovoltaic de la Giurgiu – 52 MWp, cu o producție anuală estimată la aproximativ 73 GWh. Este cel mai mare parc fotovoltaic din România construit pe un teren degradat și primul proiect de asemenea anvergură dezvoltat integral de Simtel, de la achiziția terenului până la operare. Contractul PPA pe 10 ani oferă predictibilitate și creează premisele unei contribuții constante la rezultatele Grupului începând cu 2026.

În 2025 am accelerat internaționalizarea prin deschiderea filialei din Essen, Germania, și lansarea Simtel Nordics în Suedia. În Republica Moldova, GES Energy Trade a obținut licența ANRE pentru furnizarea energiei electrice, consolidând ecosistemul regional al Grupului. Tot în 2025 ANT Power Energy a achiziționat un pachet majoritar de 55% din

compania Alsen Energy Consulting, consolidând competențele grupului în zona furnizării de energie.

Pe segmentul EPC și BESS, am semnat contracte relevante în Mehedinți, Mureș și Alba, precum și proiecte fotovoltaice majore, inclusiv în parteneriat cu Verbund. O parte semnificativă dintre aceste proiecte vor fi livrate în 2026, susținând creșterea volumelor și îmbunătățirea mixului de profitabilitate.

De asemenea, în 2025, am fost incluși în clasamentul „FT Ranking: Europe’s Long-Term Growth Champions”, în top 20 companii europene cu cea mai rapidă creștere în ultimul deceniu. Această recunoaștere reflectă parcursul nostru pe termen lung și capacitatea de a crește într-un context economic volatil.

Privind către 2026, obiectivul nostru este clar: transformarea creșterii accelerate într-o creștere profitabilă și sustenabilă.

Vizăm venituri consolidate de aproximativ 907 milioane lei și o EBITDA de circa 70,9 milioane lei, corespunzătoare unei marje de aproximativ 8%. Această evoluție se bazează pe livrarea proiectelor majore contractate, contribuția integrală a parcului de la Giurgiu pe parcursul unui an complet de operare, optimizarea structurii proiectelor și o disciplină financiară consolidată.

Industria energiei regenerabile rămâne una dintre cele mai dinamice din Europa. Simtel este astăzi o companie mai matură, mai bine structurată și pregătită pentru un nivel superior de scalare.

2025 a fost anul consolidării fundamentului. 2026 va fi anul valorificării acestuia.

În continuare, vă invităm să parcurgeți acest raport pentru a afla mai multe detalii despre performanța echipei Simtel în anul 2025. În cazul oricăror întrebări legate de activitatea noastră, fie că este vorba despre afacere sau activitatea companiei pe piața de capital, vă rugăm să nu ezitați să ne contactați la investors@simtel.ro.



TELECONFERINȚĂ REZULTATE FINANCIARE PRELIMINARE 2025

26.02.2026 || 14:00

Vă invităm să participați la teleconferința privind rezultatele financiare preliminare aferente anului 2025 alături de conducerea Simtel, pentru a discuta despre performanța companiei în 2025 și perspectivele pentru anul 2026.

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

Pentru a participa la teleconferința aferentă rezultatelor financiare preliminare ale anului 2025, părțile interesate sunt invitate să se înregistreze **AICI**.



DESPRE SIMTEL TEAM



simtel.ro



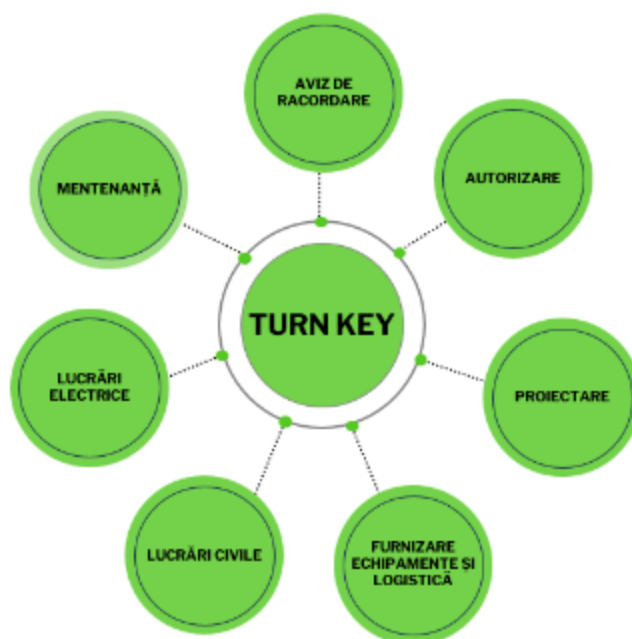
Simtel Team S.A. este o companie românească de inginerie și tehnologie, înființată în anul 2010, cu sediul central în București și puncte de lucru în Bacău, Timișoara, Cluj. În 2022, a deschis o companie separată în Chișinău, Republica Moldova, Simtel Solar, cu profil de EPC în energie regenerabilă, iar în anul 2025 o nouă filială a fost deschisă în Essen, Germania.

Simtel Team activează în domeniile energiei regenerabile, telecomunicațiilor, și automatizărilor industriale cu componentă de R&D în roboți industriali și eficiență energetică. Pentru fiecare dintre aceste linii de afaceri, compania livrează proiecte atât în România, cât și în străinătate.

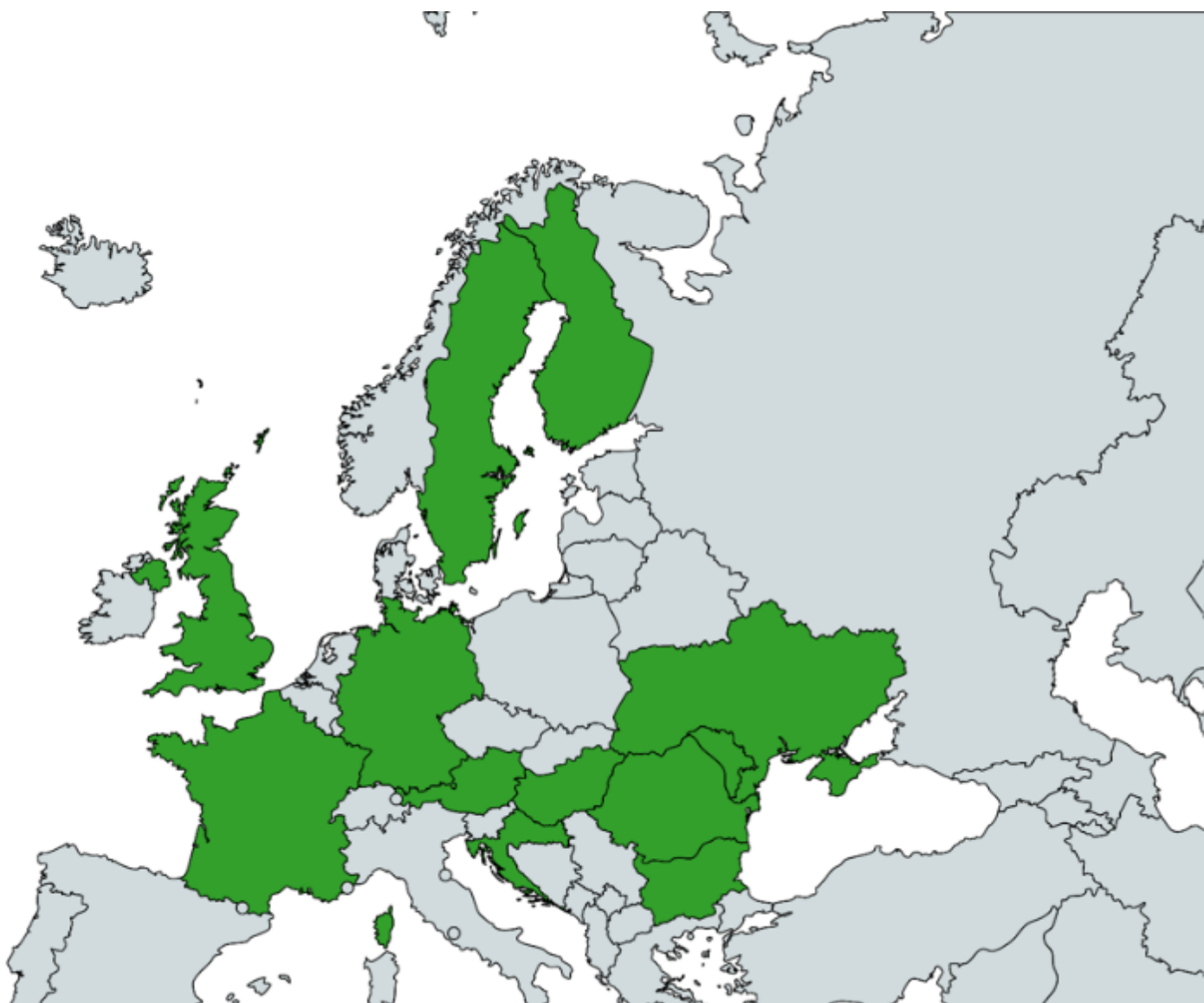
Principalele servicii și produse oferite de Simtel, în funcție de linia de business, sunt: Inginerie, Achiziții & Construcții (EPC) pentru telecomunicații și energie, operare și mentenanță centrale electrice fotovoltaice, prognoză și tranzacționare energie din surse regenerabile, Virtual Power Plant (VPP), stocare energie și stații de încărcare electrică, producție de energie, furnizarea de energie electrică și gaze naturale, R&D și producție de roboți autonomi. Compania este unul dintre principalii jucători din România în construcția de centrale fotovoltaice.

Simtel funcționează, în general, în conformitate cu modelul IAC – modelul de afaceri Inginerie, Achiziții și Construcții (EN: Engineering, Procurement & Construction), în baza căruia contractantul livrează clientului o facilitate completă, la un preț garantat și la o dată garantată. Modul de lucru cu clienții este unul mixt, în funcție de condițiile comerciale negociate: fie Simtel finanțează proiectul în totalitate pe perioada construcției, urmând să producă venituri la momentul punerii acestuia în funcțiune, fie clienții achită anumite părți din valoarea proiectului pe măsură ce acestea sunt implementate (ex. la obținerea autorizației de construcție, livrarea materialelor, finalizarea construcției, punerea în funcțiune).

Prin utilizarea modelului IAC/EPC, inginerii Simtel concep și furnizează soluții, proiectează, echipa de proiect realizează managementul proceselor, finanțarea, achiziția, depozitarea, relația cu clientul, integrarea la operator și subcontractează cât mai mult din instalare și construcție (manoperă). Pe de altă parte, Compania păstrează intern cunoștințele ce presupun comisionarea de echipamente, scrierea de soft, setări sau softuri dedicate pentru upgrade.



Compania este specializată în realizarea proiectelor la cheie (EN: turn key): obținerea autorizațiilor, proiectarea, construirea/instalarea și punerea în funcțiune a echipamentelor. De asemenea, Simtel oferă mentenanță pe perioada garanției și post-garanție.





**EVENIMENTE CHEIE ÎN
T4 2025 ȘI DUPĂ
ÎNCHIDEREA
PERIOADEI DE
RAPORTARE**



SIMTEL



simtel.ro

ZIUA INVESTITORULUI SIMTEL

În data de **14 octombrie 2025**, Compania a organizat Ziua Investitorului Simtel. În cadrul evenimentului, conducerea Companiei a prezentat evoluția afacerii, planurile de viitor și a răspuns la întrebările adresate de investitori.

Înregistrarea evenimentului este disponibilă [AICI](#).

DESCHIDERE FILIALĂ SUECIA

În data de **20 octombrie 2025**, Compania a informat piața cu privire la deschiderea unei noi filiale în Stockholm, Suedia – Simtel Nordics. Această inițiativă marchează o nouă etapă în procesul de extindere internațională a companiei și este fundamentată pe oportunitățile de piață identificate în regiunea nordică, una dintre cele mai dinamice și avansate din Europa în domeniul tranziției energetice.

Mai multe informații [AICI](#).

PUNERE ÎN FUNCȚIUNE PARC FOTOVOLTAIC GIURGIU

În data de **20 noiembrie 2025**, Compania a informat piața privind punerea în funcțiune a parcului fotovoltaic de la Giurgiu, cel mai mare parc fotovoltaic din România construit pe un teren degradat, cu o capacitate instalată de 52 MWp și o producție anuală estimată de aproximativ 73 GWh. Realizarea acestui proiect reprezintă o etapă esențială în consolidarea prezenței Grupului pe piața producției de energie regenerabilă și îndeplinește unul dintre obiectivele asumate încă din momentul listării companiei la Bursa de Valori București, în iulie 2021. Proiectul a fost finalizat în T4 2025 și a fost dezvoltat integral de Companie, de la achiziția terenului și până la punerea în funcțiune.

Mai multe informații [AICI](#).

INCLUDERE ÎN INDICII FTSE GLOBAL MICRO CAP

În urma rezultatelor indicative ale revizuirii semestriale realizate de furnizorul global de indici FTSE Russell, anunțate la data de 20 februarie 2026 și care vor intra în vigoare începând cu 23 martie 2026, acțiunile Simtel Team (SMTL) vor fi incluse în indicii FTSE Global Micro Cap dedicați Piețelor Emergente, după îndeplinirea criteriilor cantitative relevante prevăzute de metodologia FTSE Russell.

Mai multe informații [AICI](#).

STADIU ACTIVITATE IAC/EPC

În ceea ce privește activitatea de furnizare de soluții de tip IAC/EPC către clienți, în anul 2025, Compania a continuat implementarea proiectelor de parcuri fotovoltaice de capacități diverse cu accent pe proiectele de dimensiuni mari, dar păstrând și piața tradițională a proiectelor roof și field de dimensiuni mici și medii unde a continuat colaborarea atât cu partenerii consacrați, cât și cu noi zone de business.

În 2025 a fost observată o dinamică foarte clară în direcția proiectelor de stocare de dimensiuni mari de sine stătătoare și către proiectele ce presupun hibridizarea unor capacități de producție de energie existente sau construirea direct a unor proiecte hibride. Compania estimează că această tendință se va menține și chiar va accelera pe parcursul anului 2026.

În legătură cu proiectele proprii, Compania a avut la finalul anului 2025 o putere instalată operațională de **64,4 MWp**. Aceste proiecte produc peste 85 GWh anual.

În 2026, compania analizează toate proiectele prin prisma posibilității hibridizării acestora și se află în etapa de definire a celor mai bune soluții tehnice și de prioritizare a acestora.

STADIU PROIECTE PARCURI STOCARE SIMTEL

Compania continuă dezvoltarea portofoliului de parcuri de stocare a energiei. Capacitățile de stocare ce pot fi instalate pentru parcurile aflate în diverse etape de dezvoltare au fost actualizate în linie cu ultimele soluții tehnologice. Aceste modificări, împreună cu reevaluarea duratei proceselor de documentare și avizare, au condus la ajustarea termenelor de implementare pentru o parte din parcurile de stocare.

Prin dezvoltarea unui portofoliu de parcuri de stocare a energiei, Simtel își consolidează poziția în domeniul energiei regenerabile, aceste parcuri reprezentând un element esențial în tranziția către un sistem energetic sustenabil și eficient. Stocarea energiei permite echilibrarea fluctuațiilor inevitabile în producția de energie din surse regenerabile, asigurând o alimentare constantă și stabilă în rețea. Aceasta contribuie la creșterea fiabilității furnizării de energie, precum și la optimizarea costurilor pe termen lung, prin posibilitatea de a folosi energia în momentele în care cererea pentru energie este la un nivel extrem de ridicat. În plus, în contextul creșterii cererii pentru soluții de stocare a energiei, acest pas strategic efectuat de Simtel deschide noi oportunități de dezvoltare pentru Grup și permite oferirea unui portofoliu complet de servicii integrate, atât în cadrul Grupului, cât și pentru clienții acestuia.

STADIU ACTIVITATE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI GAZE NATURALE

Prin intermediul G-Energy Solutions (GES Furnizare SRL), companie în care Simtel Team S.A. deține o participație de 62%, activitatea de furnizare a energiei s-a desfășurat cu contractele securizate atât pentru achiziție de energie, cât și pentru furnizare pentru anul 2025. Compania confirmă tendința de creștere a volumelor livrate pe parcursul acestui an, tendință care continuă și în 2026, atât pentru energia electrică, cât și pentru gazele naturale. Astfel, s-a menținut ritmul accelerat de creștere, fapt ce a condus la depășirea veniturilor estimate pentru 2025. Pe lângă consolidarea echipei, anul 2025 a adus și primele livrări de gaze naturale către clienți finali, ceea ce aduce o abordare flexibilă și un portofoliu extins de servicii și produse pentru partenerii G-Energy Solutions.

Pentru anul 2026, compania estimează o continuare a acestei tendințe și o creștere a volumelor livrate, atât de gaze naturale, cât și de energie, precum și integrarea de noi servicii în portofoliul companiei.



ANALIZĂ REZULTATE FINANCIARE



simtel.ro

ANALIZĂ P&L CONSOLIDAT

Venituri din exploatare

În 2025, Grupul Simtel a înregistrat, la nivel consolidat, venituri din exploatare de 605,7 milioane de lei, în creștere cu 68% comparativ cu anul 2024. Creșterea a fost generată aproape integral de dinamica veniturilor din activitatea curentă, care au ajuns la 598,4 milioane de lei în 2025, +69% față de 2024, în timp ce celelalte componente ale veniturilor operaționale au avut o pondere redusă în total. Alte venituri din exploatare au fost de aproximativ 7,3 milioane lei (+24%), reflectând în principal capitalizarea unor activități interne de dezvoltare, precum dezvoltarea de roboți industriali și alte venituri operaționale.

În ceea ce privește veniturile din exploatare generate de principalele entități din cadrul grupului în 2025, Simtel Team a realizat venituri de aproximativ 313 milioane de lei, în creștere cu 14% față de 2024. G-Energy Solutions a contribuit cu circa 277 milioane de lei, în creștere cu 329% comparativ cu 2024, reflectând extinderea puternică a activității de furnizare de energie și creșterea volumelor tranzacționate pe parcursul anului. ANT Energy a înregistrat venituri de aproximativ 7 milioane de lei, în scădere cu 23% față de 2024, pe fondul scăderii veniturilor variabile care sunt strâns legate de veniturile obținute de producătorii de energie regenerabilă, în special fotovoltaici. Prețul de capturare raportat la PZU pentru producătorii de energie fotovoltaică a scăzut, acest lucru conducând la scăderea veniturilor variabile. Legat de activitatea ANT, este important de menționat că rezultatele sunt în linie cu bugetul, anul 2024 fiind unul excepțional din perspectiva condițiilor piețelor pe care activează compania și în mod corespunzător și al rezultatelor obținute.

La nivelul celorlalte entități incluse în consolidare, în principal vehiculele investiționale care dețin parcuri fotovoltaice aflate în diferite faze de dezvoltare, și alte companii din grup, veniturile au fost de aproximativ 9 milioane de lei cumulat în 2025, contribuția acestora la veniturile consolidate rămânând redusă în perioada analizată.

Cheltuieli din exploatare

Cheltuielile din exploatare la nivel consolidat au ajuns la 586,2 milioane de lei în 2025, în creștere cu 88% față de 2024, peste ritmul veniturilor, în principal pe fondul extinderii activității de furnizare de energie (prin G-Energy Solutions), care a adus un volum mult mai mare de costuri direct asociate. Un factor major în dinamica cheltuielilor a fost „Energia electrică achiziționată”, care a urcat la 239,5 milioane de lei (+516%), devenind cel mai important element de cost la nivel consolidat. În paralel, cheltuielile cu materiile prime, materialele consumabile și mărfurile au crescut la 181,3 milioane de lei (+28%), pe fondul volumului mai ridicat de proiecte și livrări operaționale din cadrul grupului.

Cheltuielile cu subcontractorii au ajuns la 44,2 milioane de lei în 2025, în creștere cu 7% față de 2024, menținându-se la un nivel relativ stabil raportat la dimensiunea activității, în timp ce cheltuielile de mediu au urcat la 13,0 milioane de lei (+118%), ca urmare a extinderii activității de furnizare energie electrică, și implicit a creșterii volumului de certificate verzi tranzacționate.

Cheltuielile cu personalul au ajuns la 46,0 milioane de lei (+39%). Această creștere este determinată de o serie de factori, precum creșterea numărului de angajați – numărul mediu de angajați la nivel consolidat a crescut de la 154 în 2024 la 194 în anul 2025 –, modificările legislative prin care au fost eliminate total facilitățile pentru sectorul de construcții, aspect ce a generat necesitatea creșterii salariului brut în vederea menținerii la același nivel a salariului net al angajaților afectați, dar și pe fondul majorării salariilor în linie cu inflația și evoluția economico-socială.

Alte cheltuieli din exploatare au crescut la 51,1 milioane de lei în 2025 (+15%), reflectând în principal costuri operaționale și administrative asociate dimensiunii mai mari a activității (servicii prestate de terți, logistică, transport, deplasări, asigurări, chirii și alte costuri suport). Cheltuielile cu deprecierea și amortizarea au urcat la 7,4 milioane de lei (+54%), pe fondul extinderii bazei de active amortizabile, în principal ca urmare a punerii în funcțiune a parcului fotovoltaic de la Giurgiu.

Rezultat operațional

Rezultatul operațional s-a redus în 2025 la 19,4 milioane de lei, în scădere cu 60% față de 2024, pe fondul creșterii mai rapide a costurilor operaționale decât a veniturilor și al mixului de activitate, cu o pondere semnificativ mai mare a furnizării de energie, caracterizată structural prin marje mai reduse. La nivelul rezultatului financiar, Grupul a înregistrat în 2025 o pierdere financiară de 8,4 milioane de lei, comparativ cu 3,5 milioane de lei în 2024 (creștere cu 141%), evoluție determinată de creșterea cheltuielilor cu dobânzile pe fondul utilizării mai ridicate a finanțărilor pe termen scurt și efectul diferențelor de curs valutar. În consecință, rezultatul brut s-a situat la 11,0 milioane de lei în 2025, în scădere cu 75% față de 2024.

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost de 2,2 milioane de lei în 2025, față de 7,9 milioane de lei în 2024 (-72%), iar Grupul a încheiat anul 2025 cu un profit net consolidat de 8,9 milioane de lei, în scădere cu 76% față de 2024.

INDICATORI CONT DE PROFIT ȘI PIERDERE LA NIVEL CONSOLIDAT (LEI)	2025 Preliminar	2024 Auditat	Δ %
Venituri din exploatare	605.672.831	360.215.907	68%
Cheltuieli din exploatare	(586.223.817)	(312.009.668)	88%
Rezultat operațional	19.449.014	48.206.239	-60%
Rezultat financiar	(8.409.908)	(3.494.179)	141%
Rezultat brut	11.039.106	44.712.060	-75%
Rezultat net	8.860.997	36.824.538	-76%

ANALIZĂ BILANȚ CONSOLIDAT

Active imobilizate

Activele totale ale Grupului au ajuns la 635,6 milioane de lei la 31 decembrie 2025, în creștere cu 85% față de 31 decembrie 2024, evoluție determinată atât de majorarea activelor imobilizate, cât și de creșterea activelor circulante. Activele imobilizate au urcat la 293,1 milioane de lei (+136%), fiind susținute în principal de creșterea imobilizărilor corporale, care au ajuns la 231,3 milioane de lei (+134%). Dinamica acestei poziții reflectă continuarea investițiilor în proiecte și active operaționale ale Grupului, inclusiv dezvoltarea portofoliului de proiecte fotovoltaice proprii, precum parcul fotovoltaic de la Giurgiu și investiții în curs aferente proiectelor în derulare.

Fondul comercial a crescut semnificativ, până la 33,3 milioane de lei (+811%), în principal ca urmare a achiziției SMTL Solar Bughea S.R.L., anunțată în 2025. În contextul tranzacției, diferența dintre prețul de achiziție și valoarea justă a activelor nete preluate a fost recunoscută ca fond comercial în bilanțul consolidat. Această achiziție se înscrie în strategia Grupului de extindere a portofoliului de proiecte fotovoltaice proprii, în vederea operării sau valorificării acestora către terți. Imobilizările necorporale au ajuns la 13,4 milioane de lei (+67%), evoluție determinată de capitalizarea unor investiții în dezvoltare (inclusiv proiecte de dezvoltare derulate în cadrul Agora Robotics SRL).

Active circulante

Activele circulante au crescut la 342,5 milioane de lei (+57%). În structura acestora, creanțele comerciale și activele aferente contractelor cu clienții au urcat la 168,9 milioane de lei (+112%), ca urmare a expunerii mai ridicate față de clienți, determinată de volumul crescut de proiecte facturate, dar neîncasate la finalul perioadei, precum și de recunoașterea dreptului Grupului la contraprestație pentru lucrările și serviciile executate, dar încă nefacturate, în principal în cadrul contractelor EPC și al contractelor de furnizare a energiei electrice. La nivel de stocuri, poziția s-a redus la 71,0 milioane de lei (-25%), reflectând optimizarea nivelului de aprovizionare la final de an. În același timp, Grupul a raportat subvenții guvernamentale în sumă de 60,6 milioane de lei, poziție care reflectă recunoașterea finanțării nerambursabile aferentă parcului fotovoltaic de la Giurgiu, ce urmează a fi încasată în perioada următoare.

Cheltuielile în avans au crescut la 13,7 milioane de lei (+436%), ca urmare a extinderii portofoliului de clienți și dezvoltării activității de furnizare a Grupului, acestea reprezentând în principal certificate verzi necesare pentru îndeplinirea obligațiilor legale ale Grupului în calitate de furnizor de energie electrică, iar alte active la 19,8 milioane de lei (+81%), această evoluție fiind determinată în principal de creșterea taxei pe valoare adăugată de recuperat, ca urmare a investițiilor efectuate în parcurile fotovoltaice în cursul perioadei.

Numerarul și echivalentele de numerar s-au redus la 8,5 milioane de lei (-72%), ceea ce reflectă utilizarea lichidității pentru susținerea capitalului de lucru și a investițiilor, în condițiile unor cicluri de încasare specifice proiectelor în execuție la finalul perioadei de raportare.

Capitaluri proprii și datorii

Datoriile totale au crescut la 511,1 milioane de lei la 31 decembrie 2025 (+127% față de 2024), creșterea fiind concentrată în special la nivelul datoriilor curente.

Datorii curente

Datoriile curente au urcat la 349,9 milioane de lei (+96%), iar structura acestora evidențiază o majorare semnificativă a finanțării pe termen scurt, ajungând la 155,6 milioane de lei (+433%). Această evoluție este asociată utilizării mai intense a liniilor de credit pentru finanțarea capitalului de lucru și a necesarului de numerar în perioada de derulare a proiectelor, precum și a decalajelor temporare dintre plăți către furnizori și încasări de la clienți, în funcție de stadiile de execuție și de termenele contractuale.

Datoriile comerciale au crescut la 167,4 milioane de lei (+33%), reflectând nivelul ridicat al activității și al achizițiilor asociate proiectelor. La nivelul veniturilor în avans pe termen scurt, poziția a ajuns la 3,7 milioane de lei (+1403%), reflectând subvențiile pe termen scurt recunoscute pentru centrala fotovoltaică de la Giurgiu.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au ajuns la 161,3 milioane de lei (+244%). Împrumuturile bancare pe termen lung au crescut la 66,3 milioane de lei (+57%), reflectând finanțările atrase pentru susținerea investițiilor și a dezvoltării portofoliului de proiecte. Totodată, veniturile în avans pe termen lung au crescut la 57,7 milioane de lei (față de 0,7 milioane de lei în 2024), reflectând în principal finanțarea nerambursabilă aferentă parcului fotovoltaic de la Giurgiu, recunoscuta inițial ca venituri în avans și reluată la venituri pe durata de viață utilă a activelor aferente, pe măsura amortizării acestora. Datoriile aferente achiziției de filiale,

în valoare de 32,2 milioane de lei reprezintă, în principal, obligația de plată a părților sociale achiziționate pentru proiectul Bughea.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au ajuns la 124,5 milioane de lei la 31 decembrie 2025, în creștere cu 6% față de 2024, evoluție susținută de majorarea rezultatului reportat la 85,4 milioane de lei (+5%) și de creșterea primelor de emisiune la 33,9 milioane de lei (+9%), determinată de acordarea de acțiuni angajaților în cadrul programului de tip Stock Option Plan. Interesele minoritare au fost de 3,3 milioane de lei, în ușoară creștere față de 2024 (2%).

INDICATORI DE BILANȚ LA NIVEL CONSOLIDAT (LEI)	31.12.2025 Preliminar	31.12.2024 Auditat	Δ %
Active imobilizate	293.064.528	124.107.343	136%
Active circulante	342.529.398	218.637.208	57%
Total active	635.593.926	342.744.551	85%
Capitaluri proprii	124.465.569	117.490.191	6%
Datorii pe termen lung	161.261.287	46.921.458	244%
Datorii curente	349.867.070	178.332.902	96%
Total capitaluri proprii și datorii	635.593.926	342.744.551	85%

TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

În data de 30 ianuarie 2026, Compania a publicat raportul voluntar privind actele juridice și tranzacțiile cu părțile afiliate efectuate de companiile din grup în perioada 01 octombrie – 31 decembrie 2025 și întreg anul 2025. Mai multe informații sunt disponibile [AICI](#) și [AICI](#).

CONT DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT

SITUAȚIE PROFIT & PIERDERE CONSOLIDAT (LEI)	2025 Preliminar	2024 Auditat	Δ %
Venituri din exploatare, din care:	605.672.831	360.215.907	68%
Venituri	598.367.107	354.347.514	69%
Alte venituri din exploatare	7.305.724	5.868.393	24%
Cheltuieli din exploatare, din care:	(586.223.817)	(312.009.668)	88%
Cheltuieli cu materiile prime, materiale consumabilele, mărfuri	(181.335.957)	(141.841.093)	28%
Energie electrica achiziționată	(239.500.330)	(38.857.526)	516%
Cheltuieli cu subcontractorii	(44.193.707)	(41.305.088)	7%
Cheltuieli de mediu	(12.960.697)	(5.948.762)	118%
Cheltuieli cu personalul	(46.033.917)	(33.039.279)	39%
Cheltuieli cu beneficiile angajaților	(2.975.000)	(1.550.500)	92%
Alte cheltuieli din exploatare	(51.057.648)	(44.219.846)	15%
Depreciere si amortizare	(7.355.275)	(4.771.915)	54%
Cheltuieli cu provizioanele	(811.286)	(475.659)	71%
Rezultat operațional	19.449.014	48.206.239	-60%
Rezultat financiar	(8.409.908)	(3.494.179)	141%
Rezultat brut	11.039.106	44.712.060	-75%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(2.178.109)	(7.887.522)	-72%
Rezultat net	8.860.997	36.824.538	-76%
Profit atribuibil:			
Proprietarilor grupului	4.627.251	33.681.741	-86%
Intereselor minoritare	4.233.746	3.142.797	35%
Rezultat pe acțiune de bază și diluat (LEI)	0,57	4,25	-87%

BILANȚ CONSOLIDAT

INDICATORI DE BILANȚ CONSOLIDAT (LEI)	31.12.2025 Preliminar	31.12.2024 Auditat	Δ %
Active imobilizate, din care:	293.064.528	124.107.343	136%
Imobilizări corporale	231.328.163	98.951.781	134%
Fond comercial	33.297.358	3.655.054	811%
Imobilizări necorporale	13.405.266	8.047.416	67%
Investiții imobiliare	2.096.702	2.181.234	-4%
Alte active imobilizate	11.617.744	11.236.464	3%
Creanțe privind impozitul amânat	1.319.295	35.394	3627%
Active circulante, din care:	342.529.398	218.637.208	57%
Stocuri	70.982.311	95.054.656	-25%
Creanțe comerciale și active aferente contractelor	168.946.548	79.846.496	112%
Subvenții guvernamentale	60.612.327	-	-
Alte active	19.751.432	10.908.670	81%
Cheltuieli în avans	13.687.196	2.553.371	436%
Numerar și echivalente de numerar	8.549.584	30.274.015	-72%
Total active	635.593.926	342.744.551	85%
Capitaluri proprii, din care:	124.465.569	117.490.191	6%
Capital social	1.628.346	1.583.730	3%
Prime de emisiune	33.881.783	30.963.983	9%
Acțiuni proprii	(16.128)	-	-
Rezerve legale	343.524	331.061	4%
Rezultat reportat	85.358.639	81.410.840	5%
Interese minoritare	3.269.405	3.200.577	2%
Datorii pe termen lung, din care:	161.261.287	46.921.458	244%
Împrumuturi bancare pe termen lung	66.300.327	42.211.394	57%
Leasing – termen lung	5.075.699	3.983.626	27%
Venituri în avans	57.678.071	726.438	7840%
Datorii aferente achiziției de filiale	32.207.190	-	-
Datorii curente, din care:	349.867.070	178.332.902	96%
Împrumuturi bancare pe termen scurt	155.600.710	29.216.206	433%
Leasing - termen scurt	2.219.659	2.512.968	-12%
Datorii comerciale	167.442.441	125.840.302	34%
Alte datorii	19.758.506	19.761.878	0%
Venituri în avans	3.693.360	245.721	1403%
Provizioane	1.152.394	755.827	52%
Total Datorii	511.128.357	225.254.360	127%
Total capitaluri proprii și datorii	635.593.926	342.744.551	85%

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI (CONSOLIDAT)

Indicatorul lichidității curente la 31.12.2025

$$\frac{\text{Active circulante}}{\text{Datorii curente}} = \frac{342.529.398}{349.867.070} = \mathbf{0,98}$$

Indicatorul gradului de îndatorare la 31.12.2025

$$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100 = \frac{66.300.327}{124.465.569} \times 100 = \mathbf{53\%}$$

$$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}} \times 100 = \frac{66.300.327}{190.765.896} \times 100 = \mathbf{35\%}$$

Capital împrumutat = Credite peste 1 an

Capital angajat = Capital împrumutat + Capital propriu

Viteza de rotație a activelor imobilizate la 31.12.2025

$$\frac{\text{Venituri}}{\text{Active imobilizate}} = \frac{598.367.107}{293.064.528} = \mathbf{2,04}$$

CASH-FLOW CONSOLIDAT

	Consolidat 31.12.2025 Preliminar	Consolidat 31.12.2024 Auditat
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare		
Profit înainte de impozitare	11.039.106	44.712.060
Depreciere și amortizare	7.355.275	4.771.915
Deprecierea creanțelor	424.593	-
Beneficiile angajaților	2.975.000	1.550.500
Mișcări în provizioane	396.567	311.526
Câștig din preluarea controlului asupra filialelor	(497.899)	-
Câștig / (pierdere) din vânzarea de mijloace fixe	280.542	8.995
Reluarea veniturilor înregistrate în avans reprezentând subvenții pentru investiții	(708.529)	-
Cheltuieli nete din diferențe de curs valutar	2.052.908	242.121
Venituri din dividende	(36.780)	-
Venituri din dobânzi	(202.979)	(239.252)
Cheltuieli cu dobânzile	6.566.008	3.979.407
Alte costuri/(venituri) financiare	30.751	-
Flux de numerar din exploatare, înainte de modificarea elementelor de capital circulant	29.674.563	55.337.272
Variația stocurilor	24.444.121	(16.087.829)
Variația creanțelor comerciale și a altor creanțe	(107.416.533)	(31.177.194)
Variația datoriilor comerciale și a altor datorii	46.067.033	83.365.429
Numerar generat din activitatea operațională	(7.230.816)	91.437.678
Plăți de dobândă	(11.075.170)	(3.979.407)
Plăți de impozit pe profit	(8.430.158)	(4.186.298)
Numerar net generat din/(utilizat în) activitatea operațională	(26.736.144)	83.271.973
Împrumuturi acordate	(3.189.703)	-
Încasări din împrumuturi acordate	423.941	-
Plăți pentru achiziții active necorporale	(5.814.312)	(4.349.047)
Plăți pentru achiziții de mijloace fixe	(124.876.501)	(79.108.309)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	27.942	-
Dividende încasate	36.780	-
Dobânzi încasate	202.979	239.252
Achiziție filiale, net de numerar achiziționat	(2.196.082)	-
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(135.384.956)	(83.218.104)
Achiziția intereselor minoritare	(17.700)	-
Acțiuni răscumpărate	(110.806)	-
Dividende plătite acționarilor minoritari	(3.422.565)	(875.609)
Trageri din împrumuturi	606.049.469	140.759.922
Rambursări de împrumuturi	(458.835.471)	(124.140.962)
Plăți aferente contractelor de leasing	(3.266.258)	(1.414.264)
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	140.396.669	14.329.087
Creștere (descreștere) netă în numerar	(21.724.431)	14.382.956
Numerar la începutul perioadei 1 ianuarie	30.274.015	15.891.059
Numerar la sfârșitul perioadei 31 decembrie	8.549.584	30.274.015



PERSPECTIVA ANULUI 2026



sintel.ro

BUGET DE VENITURI ȘI CHELTUIELI 2026

Mai jos este prezentat Bugetul consolidat de Venituri și Cheltuieli pentru exercițiul financiar 2026, elaborat de conducerea Grupului pe baza portofoliului de proiecte contractate, a estimărilor privind evoluția pieței și a obiectivelor strategice asumate pentru perioada următoare. Acest buget va fi supus aprobării acționarilor în cadrul Adunării Generale Ordinare Anuală a Acționarilor care va avea loc în data de 27 aprilie 2026.

BUGET CONSOLIDAT DE VENITURI ȘI CHELTUIELI 2026 (LEI)	SUMA (LEI)
Venituri	907.233.124
Alte venituri din exploatare	3.720.000
TOTAL VENITURI OPERAȚIONALE	910.953.124
Cheltuieli cu materialele/energia/producție	756.674.940
Cheltuieli cu salariile	48.991.139
Alte cheltuieli operaționale	34.381.253
TOTAL CHELTUIELI OPERAȚIONALE	840.047.333
EBITDA	70.905.791
Marjă EBITDA	8%
Cheltuieli amortizare	13.385.063
Cheltuieli financiare	13.652.559
EBT	43.868.169
Impozit profit	10.523.495
PROFIT NET	33.344.673

Pentru anul 2026, Grupul își asumă un buget care îmbină ambițiile de continuare a creșterii accelerate a veniturilor corelată cu menținerea unui nivel de profitabilitate corespunzător. Bugetul este axat pe scalabilitate, eficiență operațională și expansiune internațională, obiectivul principal fiind acela de a transpune volumele în creștere de business și în marje superioare, având la bază câțiva piloni strategici:

Excelență Operațională și Scalabilitate

Grupul nu se limitează doar la creșterea portofoliului, ci vizează maximizarea profitabilității fiecărui proiect. În construcția portofoliului de proiecte pentru 2026, Grupul vizează trecerea de la proiecte clasice de producție sau stocare de sine stătătoare, la soluții complexe, hibride (producție plus stocare și integrare rețea), ceea ce permite captarea unor marje brute mai ridicate. Proiectele clasice rămân și ele în portofoliul Grupului, cu focus pe eficiență bugetară și implementare la calitate superioară.

Grupul va urmări să monetizeze în mod agresiv economiile de scală în achiziții și să aplice un control riguros al bugetelor de execuție pentru a securiza și îmbunătăți marja operațională.

Diversificarea Fluxurilor de Venituri

Conducerea Simtel va urmări un mix echilibrat între execuție (EPC) și venituri recurente. În perioada următoare, Compania are în vedere maximizarea randamentului parcurilor fotovoltaice din portofoliu, prin transformarea acestora în fluxuri de numerar constante. Totodată, Grupul urmărește accelerarea volumelor de furnizare de energie electrică și gaze naturale, dezvoltând în paralel produse conexe menite să crească valoarea medie per client și rata de retenție.

Expansiunea Geografică

Internaționalizarea nu mai este un obiectiv, ci un motor de creștere activ. Grupul are în vedere extinderea ecosistemului integrat pe piețe cu un grad ridicat de maturitate, precum Germania, unde cererea pentru soluții de eficiență energetică și digitalizare este în plină ascensiune.

Managementul Riscului și Agilitate

Conducerea Grupului este conștientă de volatilitatea legislativă și de presiunile existente la nivelul lanțurilor de aprovizionare. Totuși, structura sa agilă permite adaptarea rapidă a modelului de business la ritmul programelor de sprijin, precum Planul Național de Redresare și Reziliență (PNRR) și Fondul de Modernizare, precum și transformarea provocărilor din piața EPC în oportunități de consolidare prin soluții digitalizate, aliniate realităților operaționale ale clienților.

În concluzie, Bugetul de Venituri și Cheltuieli consolidat aferent anului 2026 este unul al maturității. Grupul Simtel va continua să livreze nu doar volume mai mari, ci și o creștere profitabilă și sustenabilă, susținută de un control financiar strict, eficiență operațională și marje îmbunătățite la nivelul tuturor liniilor de business.

DECLARAȚIA CONDUCERII

București, 25 februarie 2026

Confirm, conform celor mai bune informații disponibile, că rezultatele financiare consolidate preliminare pentru anul 2025 redau o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, poziției financiare și a situației veniturilor și cheltuielilor Simtel Team S.A. și că raportul financiar oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a evenimentelor importante care au avut loc în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 și a impactului acestora asupra situațiilor financiare ale companiei.

Iulian Nedea

Președinte Consiliu de Administrație Simtel Team S.A.



simtel.ro

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