

## Conferință telefonică SNN Investor Day – Prezentarea situațiilor financiare individuale și consolidate pentru primul trimestru al anului 2026

Vorbitorul B

[00:06] Bună ziua tuturor. Vom trece acum la situațiile financiare individuale și consolidate neauditate pentru perioada de trei luni încheiată la 31 martie 2026.

[00:20] Vom trece la prezentarea principalelor rezultate financiare pentru trimestrul I al anului 2026. Profitul net se ridică la 887 de milioane de lei.

[00:36] cu 72,8% mai mare decât în aceeași perioadă a anului trecut, 2025, și cu 5,9% sau 49 de milioane de lei mai mult decât bugetul

[00:56] primul trimestru din bugetul anului 2026. Creșterile au provenit în principal din vânzările de energie electrică, 137 milioane RON, datorită prețurilor de vânzare mai mari cu 13,4% și

[01:15] pentru o cantitate ușor mai mică, cu 3,3%. Avem, de asemenea, rezultate financiare mai bune, cu 27%, ca

[01:30] urmare a creșterii veniturilor din dobânzi și a impactului pozitiv al cursurilor de schimb valutar. Venituri excepționale și impozitul pe profituri excepționale.

[01:44] După cum știți, impozitul pe profituri excepționale a fost suspendat la 30 iunie anul trecut, așa că nu avem nicio cheltuială în acest sens în 2026,

[02:01] dar am avut 341 de milioane în primul trimestru al anului trecut. Avem, de asemenea, un impozit pe venit mai mare datorită

[02:18] profitului crescut din acest an față de cel trecut. Și avem, de asemenea, o creștere de 3% a OPEX. Aceasta provine în principal din taxa de eliminare a deșeurilor,

[02:35] care, în octombrie anul trecut, a crescut prin decizie de reglementare de la 2 euro la 4 euro pe megawatt.

[02:48] cu un impact de 25 de milioane de lei. Cred că putem sări peste asta, deoarece am discutat deja principalele aspecte.

[03:01] În ceea ce privește graficul pe care îl vedeți, este clar vizibil că principalul impact asupra creșterii rezultatului net provine, în primul rând, din taxa pe profituri excepționale, care are cea mai mare contribuție. Să spunem că al doilea factor este

[03:21] costul energiei electrice, 138 de milioane de lei. Am avut, de asemenea, unele impacturi negative, venituri fiscale majorate cu 69 de milioane.

[03:37] Avem, de asemenea, o creștere a amortizării. După cum probabil vă amintiți, datorită reevaluării efectuate la sfârșitul anului trecut și creșterii cheltuielilor de exploatare,

[03:58] o altă majorare a impozitelor a început în octombrie anul trecut. În ceea ce privește performanța financiară individuală față de cea consolidată

[04:23], aceasta provine în esență din ajustările companiei. În total, efectul total asupra profitului este de 36 de milioane, deci nu este chiar semnificativ.

[04:39] Așadar, nu vă voi plictisi cu fiecare element în parte. Dacă aveți întrebări, putem aborda acest subiect în sesiunea de întrebări și răspunsuri de la final. În ceea ce privește poziția financiară, avem o creștere a activelor imobilizate.

[05:00] 355 de milioane de lei sau o creștere de 2,7%. Aceasta provine dintr-o creștere netă a activelor corporale.

[05:14] Avem un impact net de 546 de milioane din intrările și ieșirile de active corporale. Acest lucru se referă la numeroase intrări din investiții, cu o pondere semnificativă în proiectul de reabilitare a Unității 1.

[05:32] care, după cum știți, este în curs de desfășurare, iar scăderea de 200 de milioane reprezintă cheltuielile cu amortizarea și deprecierea activelor fixe. În ceea ce privește activele circulante, avem o creștere de 16% sau 790 de milioane de lei,

[05:53] 970 de milioane reprezintă o creștere de 44% a numerarului și a depozitelor bancare cu scadența la mai mult de trei luni.

[06:17] Datoriile pe termen lung au crescut la doar 7 milioane din cauza provizioanelor pentru depozitarea deșeurilor. În ceea ce privește datoriile curente, avem o creștere de 250 de milioane de lei sau 20%.

[06:40] Aceasta provine din creșterea impozitului pe profit datorat la sfârșitul trimestrului I 2026 și o creștere de 49 de milioane a datoriilor comerciale și a altor datorii,

[06:56] influențată în principal de obligațiile față de furnizori precum Candu Energy și Ansaldo. În ceea ce privește capitalurile proprii, observăm, desigur, creșterea veniturilor din alocarea rezultatelor anterioare.

[07:17] În ceea ce privește trecerea de la situația individuală la cea consolidată, desigur, principala diferență este reprezentată de anularea tranzacțiilor intragrup, cum ar fi împrumuturile către filiale, și

[07:32] nu este nimic special de menționat. Așadar, să trecem la vânzările de energie electrică. Evoluția vânzărilor de energie electrică din primul trimestru al anului 2025 până în primul trimestru al anului 2026 este

[07:53] determinată în principal de o creștere a prețului mediu ponderat de vânzare cu un TG de 13,2% pentru, așa cum am menționat, o cantitate ușor mai mică cu 3,3%.

[08:06] Pe piața concurențială, avem o ușoară scădere a veniturilor, legată atât de o creștere a prețurilor, cât și de o scădere a cantității vândute cu 13%.

[08:24] Pe piața spot, avem o scădere de 84% a veniturilor legată de creșterea cantității vândute și o ușoară scădere a prețului cu 1,71%,

[08:38] precum și o ușoară scădere a echilibrului pe piață. Mixul de vânzări a fost diferit, ceea ce a determinat creșterea prețului mediu fără TG, de 13,2%,

[08:55] dar și o structură mai favorabilă pe piața bursieră. În ceea ce privește analiza structurii pe piața concurențială pentru PCCB,

[09:11] cantitatea de energie electrică vândută a reprezentat 80,6% din vânzările totale de energie electrică, comparativ cu 89,2%

[09:24] 9 înregistrată în primul trimestru al anului 2025. Prețul mediu de vânzare în această perioadă a fost de 582 RON pe megawatt,

[09:38] ceea ce reprezintă o creștere de 14,3% față de aceeași perioadă a anului 2025, când prețul era de 599 lei pe megawatt. Pe piața spot, cantitățile de energie electrică

[09:56] au reprezentat 19% din vânzările totale, iar prețul mediu pe piața spot a fost de 644 lei

[10:09] pe megawatt, comparativ cu 655 lei pe megawatt în 2025. Deci, o ușoară scădere. Având în vedere ponderea mai mare a pieței spot în

[10:26] în primul trimestru al acestui an față de anul trecut, putem spune că aici am observat un oarecare efect al conflictului din Iran.

[10:42] Practic, unii clienți au așteptat la sfârșitul lunii februarie și martie să vadă cum va evolua piața. A fost, așadar, o perioadă de stagnare sau de așteptare. În ceea ce privește OPEX,

[11:03] avem o reducere de 296 de milioane față de bugetul din 2025 și

[11:16] 59 de milioane față de buget. Bugetul propus nu este încă unul aprobat. Creșterea costurilor provine în principal din depreciere și amortizare.

[11:33] Acest lucru este determinat în principal de creșterea valorii nete a activelor fixe reevaluate la sfârșitul anului trecut. Desigur, actualizate la prețurile reale de piață și la contribuția ANDR,

[11:48] care a crescut cu 25 de milioane ca urmare a creșterii tarifului pe megawatt de la 2 la 4. Această creștere a fost compensată, așa cum am menționat anterior, prin eliminarea taxei pe profituri excepționale.

[12:04] cu o diferență față de anul trecut de 341 de milioane. De asemenea, am înregistrat scăderi ale cheltuielilor de exploatare, în principal datorită scăderii serviciilor juridice și de consultanță,

[12:18] care au fost mai mici cu aproape 14% față de anul trecut. În ceea ce privește costul energiei electrice tranzacționate, am înregistrat o scădere de 46%

[12:31] datorită scăderii de 18,4% pe piața de echilibrare, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

[12:45] În ceea ce privește cheltuielile de capital, avem cheltuieli de capital de 538 de milioane din

[12:57] program de 3,4 miliarde. Aceasta reprezintă o realizare de 15,7%.

[13:14] Față de anul trecut, avem o realizare ușor mai bună. Anul trecut a fost de doar 14,1%. Desigur, din aceste cheltuieli de capital, după cum știți,

[13:34] cea mai mare parte o reprezintă renovarea Unității 1, care este în curs de desfășurare. aspecte legate de investiția principală și progresul strategic pe termen lung, noutăți privind renovarea Unității 1.

[13:56] În primul trimestru al anului 2026, activitățile din cadrul contractului PPC, al cadrului PMO și al contractului EPC au continuat conform programului. O mențiune importantă aici: pe 16 aprilie, Comisia Europeană a deschis, ca procedură standard, o investigație aprofundată, finanțată de stat, privind

[14:17] sprijinul statului român pentru reabilitarea Unității 1. Această analiză aprofundată este foarte caracteristică proiectelor de anvergură și, în special, proiectelor nucleare.

[14:34] Pe 18 mai, SNN a anunțat finalizarea turnării continue a betonului pentru structurile permanente din cadrul proiectului de reabilitare.

[14:47] Cea mai complexă operațiune de acest gen efectuată la centrală de la lucrările de construcție ale unității 2 din 2007. Au fost utilizați 3.417 metri cubi de beton, în principal pentru fundație,

[15:05] au fost utilizate aproximativ 380 de curse ale betonierei. În ceea ce privește proiectul unităților 3 și 4, în primul trimestru al anului 2026, printr-o hotărâre a adunării generale extraordinare a acționarilor,

[15:24] SNN a aprobat să acționeze ca garant pentru EnergoNuclear, asigurând un împrumut de până la echivalentul a 46 de milioane de euro, împrumutul fiind în dolari americani

[15:39] de la Export-Import Bank of United States. Aceeași hotărâre a prevăzut, de asemenea, încheierea acordului corespunzător de

[15:52] de aproximativ 46 de milioane de euro către SUA între EN ca împrumutat, SNN ca garant și US Exim ca creditor,

[16:03] și JPMorgan SE în calitate de agent de documentare. Aceste împrumuturi au fost semnate efectiv în aprilie. În ceea ce privește SMR, la 18 mai 2036,

[16:24] SNN a informat că proiectul mic SMR se află în prezent în faza care precede etapa III, faza pre-EPC. Această etapă include o listă de activități care trebuie desfășurate de RoPower,

[16:41] finalizarea investigației geotehnice a amplasamentului, continuarea procesului de autorizare, finalizarea negocierilor pentru pre-EPC și a contractelor de achiziție a materialelor de lungă durată, definirea lanțului de aprovizionare cu materiale și echipamente,

[16:59] și pregătirea companiei pentru etapele pre-EPC și, ulterior, EPC. În ceea ce privește CTRF, instalația de eliminare a tritiului, în primul trimestru al anului 2026,

[17:13] KHNP a continuat negocierea contractelor pentru pachetele de achiziții necontractuale, ajungând la 18 contracte semnate din 20... la sfârșitul lunii martie. Activitățile de construcție s-au concentrat pe nivelul 95M,

[17:31] cuprinzând asamblarea structurilor metalice, instalarea cofrajelor și ciocănirea cu buș cu curățarea armăturilor după turnarea betonului.

[17:44] La nivelurile 91-95M, au fost inițiate lucrările pregătitoare pentru instalarea membranei de impermeabilizare a pereților. În plus, programul de instruire în exploatare pentru instalația pilot a fost finalizat cu succes.

[18:00] În ceea ce privește proiectul de izotopi medicali, Lutațiu-177, în primul trimestru al anului 2026, CNCAN a aprobat modificarea de proiect legată de implementarea proiectului.

[18:17] De asemenea, au fost revizuite și aprobate o serie de documente referitoare la etapa de proiectare conceptuală. Au fost finalizate revizuirile privind siguranța nucleară, care au condus la identificarea celei mai bune soluții pentru anumite echipamente, astfel încât siguranța nucleară și continuitatea producției să nu fie afectate.

[18:35] În ceea ce privește performanțele tehnice, în toate cele trei luni, ianuarie, februarie și martie,

[18:50] emisiile radioactive s-au încadrat în limitele de siguranță, iar factorul de capacitate

[19:20] pentru unitățile acumulate în primul trimestru al anului 2026 a fost de 94%.

[19:39] deci o performanță satisfăcătoare. Și asta este tot. Vă mulțumesc pentru atenție. Așteptăm întrebările dumneavoastră.

[19:54] Dacă

[20:09] aveți întrebări, vă rog să le adresați. Dacă nu, vă mulțumim foarte mult că ați fost alături de noi. Ca de obicei, vom... Cred că avem o întrebare pe chat.

[20:27] Așadar, ne-ați putea spune de ce nu mai este disponibilă opțiunea de a vota la Adunarea Generală Anuală prin platforma eVote pentru investitorii de retail? Este mai ușoară, mai transparentă, mai puțin birocratică și mai ecologică decât orice altă opțiune.

[20:44] Da, voi răspunde la această întrebare. Încă nu am implementat votul electronic. Vom face acest lucru în viitor. Cu toate acestea, votul electronic nu va exclude prezența fizică la adunările generale ale acționarilor. Vă mulțumesc. Mai sunt alte întrebări?

[20:59] În ceea ce privește proiectul SMR, vedeți vreun risc semnificativ provenind de la NuScale? Puteți oferi detalii cu privire la așteptările pentru al doilea trimestru?

Vorbitorul B

[21:08] Nu vedem niciun risc semnificativ provenind de la NuScale. Așadar, răspunsul este nu. Și în ceea ce privește al doilea punct, referitor la detaliile privind așteptările,

[21:27] da, vom resimți impactul opririi neplanificate a unității 2, dar acest lucru este încă

[21:43] de determinat și vom ști mai multe la sfârșitul opririi neplanificate. Totuși, ne așteptăm la rezultate pozitive și așa mai departe.

Vorbitorul A

[22:05] Bine, nu mai văd alte întrebări. Așadar, vom publica în această după-amiază fișierul audio și prezentarea pe pagina noastră de relații cu investitorii. Vă mulțumesc foarte mult că ați participat la această teleconferință. Vă doresc o după-amiază plăcută. Mulțumesc.