

„Teleconferința Ziua Investitorilor SNN – Prezentarea rezultatelor financiare pentru primul semestru al anului 2026” – 20260814_160018-Meeting Recording.mp4

Vorbitorul A

[00:01] Deci, el va susține prezentarea, iar apoi vom putea răspunde la întrebările dumneavoastră. Acestea fiind spuse, Daniel, ai cuvântul.

[00:13] Mulțumesc.

Vorbitorul B

[00:14] Bună ziua tuturor. Astăzi vom prezenta situațiile financiare individuale și consolidate revizuite pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026.

[00:27] Voi trece direct la punctele cheie ale rezultatelor financiare pe șase luni. Pentru această perioadă, cifra de afaceri a fost de aproape 1,2 miliarde RON, cu 370 de milioane RON mai mult față de anul trecut, 2025, și cu 26 de milioane RON peste buget.

[00:59] Menționez doar că, în prima jumătate a anului, compania a absorbit efectele opririi neplanificate.

[01:11] Oprirea unității 2 din cauza unei probleme la transformator. Revenind la rezultate, înregistrăm o creștere a vânzărilor de energie electrică de 2,7%.

[01:32] Aceasta se datorează prețurilor de vânzare mai bune, care au crescut cu aproape 13% datorită unor condiții de tranzacționare mai favorabile, dar a fost compensată de o scădere a cantității

[01:48] cu aproape 9%. Acesta este efectul opririi prelungite a unității 2. De asemenea, parțial în această perioadă, am avut oprirea planificată, de data aceasta planificată, a unității 1, care anul acesta a fost mai lungă decât de obicei din cauza unor pregătiri pe care le facem pentru recondiționarea unității 1.

[02:20] A fost mai mare cu 51 de milioane. Am înregistrat o creștere a veniturilor din dobânzi. De asemenea, ratele dobânzilor au fost destul de ridicate în prima jumătate a anului și am beneficiat de un impact pozitiv din partea cursurilor de schimb valutar.

[02:41] Impozitul pe profituri excepționale a fost, după cum probabil știți, eliminat începând cu a doua jumătate a anului trecut.

[02:55] 500 de milioane de lei. Și am înregistrat o mică economie la piese de schimb și altele asemenea. Scăderile, așa cum am menționat deja, au vizat achiziția de energie electrică, deoarece a trebuit să compensăm pierderea de producție înregistrată la Unitatea 2.

[03:17] Avem o amortizare mai mare. După cum probabil știți, la sfârșitul anului trecut am reevaluat activele imobiliare.

[03:30] Și avem o creștere a cheltuielilor de exploatare de 61 de milioane, determinată în principal de contribuția la ANDR.

[03:42] Din octombrie anul trecut, tariful a crescut de la 2 euro pe megawatt la 4 euro pe megawatt. Și, desigur, datorită rezultatelor ridicate, avem și cheltuieli mai mari cu impozitul pe profit.

[04:05] Am trecut, într-un fel, în revistă principalele abateri aici. După cum puteți vedea și în această prezentare de tip „cascadă”, cel mai mare efect al rezultatului mai bun din acest an, comparativ cu anul trecut, îl reprezintă impozitul pe profituri excepționale.

[04:30] În ceea ce privește veniturile, vânzările mai mari, energia electrică și rezultatul financiar au fost compensate de unele abateri negative la nivelul costurilor, și anume deprecierea energiei electrice tranzacționate, alte cheltuieli operaționale și impozitul pe profit.

[04:57] În ceea ce privește performanța financiară individuală față de cea consolidată, rezultatul se situează totuși peste 1 miliard, aproape 1,1 miliarde.

[05:13] Avem câteva efecte de consolidare provenite din vânzările de energie către Energonuclear.

[05:27] Avem unele servicii de prelucrare facturate de uzina noastră de prelucrare a uraniului, care sunt compensate de veniturile recunoscute de FPCU, costurile cu personalul din filiale și așa mai departe.

[05:45] Dar abaterile sunt destul de mici față de rezultatul individual, datorită dimensiunii mai reduse a filialelor noastre.

[05:58] În ceea ce privește situația financiară, înregistrăm o creștere a activelor imobilizate de 240 de milioane de lei, adică aproape 2%.

[06:14] Aceasta provine din 960 de milioane, care rezultă dintr-o creștere a valorii nete a activelor corporale.

[06:26] Impactul net al intrărilor și ieșirilor de active corporale din perioada de raportare, în principal intrări legate de proiectele de investiții, dintre care cel mai important este proiectul de reabilitare a Unității 1.

[06:44] Avem o scădere netă de 404 milioane, care reprezintă cheltuielile cu amortizarea și deprecierea imobilizărilor, precum și câteva sute de milioane

[07:01] Reprezintă porțiunea curentă a împrumuturilor acordate filialelor, care a fost clasificată ca parte a activelor circulante datorită orizontului de timp mai mic de un an.

[07:15] Activele curente au crescut cu 20%, adică 879 milioane RON, în principal datorită creșterii altor active evaluate la cost amortizat, rezultată din recunoașterea

[07:34] a porțiunii pe termen scurt a împrumuturilor acordate, precum și a sumei de 344 milioane, datorată unei creșteri de aproape 13% a numerarului și a depozitelor bancare cu scadență mai mare de trei luni.

[07:52] Datoriile pe termen lung au crescut cu 18 milioane de lei, creștere legată de actualizarea provizioanelor pentru datorii, cum ar fi cele pentru depozitul DICA și deșeurile radioactive de joasă activitate.

[08:15] În ceea ce privește datoriile, am înregistrat o creștere de 100%, determinată în principal de recunoașterea dividendelor de plătit în 2025, care s-au ridicat la aproape 1,2 miliarde de lei, plată care va avea loc în iulie 2026.

[08:39] În ceea ce privește capitalurile proprii, se observă o creștere normală determinată de randament, comparând situația financiară individuală cu cea consolidată.

[08:54] De asemenea, aici observăm un impact minor al consolidării, în sensul că capitalurile proprii consolidate au crescut la 444 de milioane de lei față de cele individuale.

[09:15] Diferența se regăsește în principal la activele imobilizate. Această diferență este reprezentată în principal de anularea tranzacțiilor intragrup: tranzacții, împrumuturi acordate și acțiuni deținute în filiale.

[09:27] Desigur, după deducerea activelor imobilizate ale filialelor. În ceea ce privește activele circulante, avem eliminarea tranzacțiilor intragrup despre care am menționat și în diapozitivul anterior.

[09:39] Iar în capitolul capitaluri proprii, avem rezultatul reportat din rezultatele financiare ale filialelor, în urma adoptării IFRS. În partea pasivului total, avem datoriile comerciale ale filialelor rămase după eliminarea tranzacțiilor intragrup.

[09:57] În principal, împrumutul de la JP Morgan contractat de EnergoNuclear anul trecut și datoriile față de furnizorii de active fixe ai societăților noastre Feldioara și Nuclearelectrica Serv.

[10:17] În ceea ce privește vânzările de energie electrică, înregistrăm o creștere de 71 de milioane, provenind din prima jumătate a anului 2025 până în 2026.

[10:33] Așa cum s-a menționat anterior, am beneficiat de un preț mai bun datorită unui mix diferit, dar cantitatea a scăzut cu aproape 9% din cauza opririi neplanificate a unității 2 în prima jumătate a acestui an.

[11:10] Putem observa, față de anul trecut, o creștere pe toate piețele, atât pe piața spot competitivă, cât și la prețul mediu.

[11:27] Avem o creștere semnificativă. Pe piața competitivă pentru PCCB, cantitatea vândută recent în 2026 a reprezentat 85,6% din vânzările totale, iar prețul mediu de vânzare în perioada de raportare a fost de 578, ceea ce reprezintă o creștere de aproape 13%, așa cum am discutat anterior.

[12:01] De asemenea, pe piața spot, cantitățile au crescut cu 14% din volumul total, iar prețul mediu a fost de aproape 608, comparativ cu 550.

[12:19] Din această cauză, observăm și o mică problemă care a afectat gazul, ceea ce a avut un impact și asupra prețurilor noastre la energie pe piață.

[12:37] În ceea ce privește cheltuielile operaționale (OPEX), avem un nivel de 1.654.000.000 de dolari, cu 274.000.000 de dolari mai mic decât anul trecut.

[12:55] Dar cu 73 de milioane sub buget. Creșterea costurilor în această perioadă față de anul trecut provine din depreciere și amortizare, în valoare de 66 de milioane.

[13:13] Costul energiei electrice tranzacționate, pe care l-am menționat anterior, este de 111 milioane RON, iar contribuția ANDR, care a crescut în octombrie anul trecut.

[13:26] Și scăderea impozitului pe profituri excepționale de aproape jumătate de miliard, puțin peste jumătate de miliard de lei. De asemenea, am înregistrat un cost mai mic al uraniului datorită faptului că, ca urmare a acestor opriri ale centralei la unitatea 1 și a celei neplanificate la unitatea 2, consumul de combustibil a fost, de asemenea, mai redus.

[13:50] În ceea ce privește costul pieselor de schimb, înregistrăm o scădere de 34,6%. În ceea ce privește cheltuielile de capital (CAPEX), am înregistrat cheltuieli de 1.360.000.000 USD în prima jumătate a acestui an, ușor mai mici decât în primul semestru al anului 2025, care a fost de aproape 1,4 miliarde USD.

[14:30] Și aceasta în comparație cu programul total de investiții pentru anul respectiv, de 3 miliarde 421 de milioane. Avem un grad de finalizare mai scăzut față de perioada anterioară.

[14:49] Anul acesta avem 39,8%, față de anul trecut, când am avut 41,3%.

[15:01] Dar, desigur, acest lucru depinde de eterogenitatea investițiilor.

[15:13] Iar în prima jumătate a anului, investițiile au fost realizate conform planificării.

[15:26] Câteva aspecte importante legate de investițiile principale și de proiectele strategice pe termen lung. Modernizarea Unității 1.

[15:38] În prima jumătate a anului, în ceea ce privește contractul fără PPC, fabricarea componentelor reactorului avansează înaintea programului, iar fabricarea tuburilor de calandrie

[15:51] a fost deja finalizată. Pe 16 aprilie, Comisia Europeană a deschis, conform procedurii standard aplicabile în special tuturor proiectelor mari, dar mai ales proiectelor nucleare, o anchetă aprofundată privind ajutorul de stat acordat de statul român pentru reabilitarea Unității 1.

[16:19] În luna mai, SNN a anunțat finalizarea primei turnări continue de beton pentru structurile permanente. Aceasta a fost cea mai complexă operațiune de acest gen efectuată la centrală de la începerea construcției Unității 2.

[16:36] Pentru realizarea fundației s-au utilizat 3.470 de metri cubi de beton. Aceasta reprezintă aproximativ 380 de camioane de beton.

[16:53] În iulie 2026, SNN a anunțat printr-un raport curent că consiliul de administrație al Băncii Europene de Investiții a aprobat, la 15 iulie, acordarea unui împrumut de 800 de milioane de euro pentru proiectul de modernizare.

[17:12] În ceea ce privește unitățile 3 și 4, în prima jumătate a anului 2026, printr-o hotărâre a adunării generale extraordinare a acționarilor, s-a aprobat ca SNN să acționeze în calitate de garant pentru Energonuclear până la o sumă echivalentă cu 46 de milioane de euro în dolari americani de la US EXIM.

[17:41] Printr-o altă hotărâre din iulie 2026, acționarii au aprobat contractul de împrumut de până la 75 de milioane de euro între EnergoNuclear în calitate de împrumutat, SNN în calitate de garant și Export Development Canada în calitate de creditor.

[18:06] În ceea ce privește SMR, în februarie 2026, acționarii SNN au aprobat adoptarea deciziei finale de investiție (FID) pentru proiect.

[18:32] Iar în iulie 2026, acționarii SNN au respins aprobarea inițierii demersurilor de evaluare a fezabilității actualizării strategiei de implementare a proiectului SMR.

[18:49] În ceea ce privește CTRF, proiectul Instalației de eliminare a tritiului, în prima jumătate a anului 2026, KHMP a continuat negocierea contractelor pentru pachetele de achiziții care nu fuseseră încă contractate, ajungând la 19 contracte semnate din 2023 până la sfârșitul lunii iunie.

[19:09] Activitățile de construcție s-au concentrat la nivelul 95M, asupra asamblării elementelor metalice în vederea instalării, a lucrărilor de ciocănire și așa mai departe.

[19:23] În iunie 2026, SNN a anunțat începerea lucrărilor la prima instalație de eliminare a tritiului din Europa, situată la Cernavodă și dezvoltată în parteneriat cu Coreea.

[19:41] Cred că a fost la începutul anului 2026 când CNCAN a aprobat modificarea proiectului legată de implementarea proiectului.

[20:03] De asemenea, au fost revizuite și aprobate o serie de documente referitoare la etapa de proiectare conceptuală. Au fost finalizate evaluările de siguranță nucleară, care au condus la identificarea celei mai bune soluții pentru anumite echipamente, astfel încât siguranța nucleară și continuitatea producției să nu fie afectate.

[20:27] În ceea ce privește performanțele tehnice referitoare la emisiile combinate pentru ambele unități, totul este în regulă.

[20:46] Ne aflăm la un nivel cumulativ de 2 milisieverti, față de o limită anuală de 10.

[21:00] În ceea ce privește arderea completă a combustibilului nuclear, adică rata de ardere completă a combustibilului nuclear.

[21:20] Ne încadrăm în parametrii și limitele normale. Desigur, puteți observa efectele din lunile mai și iunie asupra opririlor planificate sau neplanificate.

[21:43] La fel și aici, în ceea ce privește factorul de capacitate. Ambele unități au fost afectate de întreruperile neplanificate din lunile mai și iunie.

[22:00] Și asta este tot. Vă mulțumesc foarte mult pentru atenție.

Vorbitorul A

[22:04] Putem începe cu o întrebare din chat? Am o întrebare de la Christian Petre de la NN privind progresul lucrărilor de reabilitare a Unității 1 în comparație cu programul stabilit.

[22:23] Lucrările vor fi finalizate în 32 de luni, conform programului. S-a menționat că lucrările sunt în avans față de program, dar gradul de realizare planificat este de 39%.

Vorbitorul B

[22:35] Da. În ceea ce privește prima întrebare, respectăm programul general atât din punct de vedere al termenelor, cât și al bugetului.

[22:51] Așadar, calendarul proiectului, care prevede punerea în funcțiune comercială în vara anului 2030, nu s-a modificat.

[23:03] Ceea ce am menționat că se desfășoară înaintea programului este o parte a lucrărilor de reabilitare, și anume fabricarea tuburilor calandrei.

[23:16] Iar în ceea ce privește comparația dintre planificări și realizări, comparăm realizările din iunie cu programul anual de 100%.

[23:41] Nu este vorba de o lipsă de performanță. Poate fi pur și simplu datorat faptului că sunt programate mai multe lucrări în toamnă decât în primăvară.

[23:54] Așadar, în ceea ce privește performanța proiectului, nu avem niciun semnal de alarmă până în prezent, nici în ceea ce privește termenele, nici în ceea ce privește bugetul.

Vorbitorul C

[24:07] Mulțumesc, Daniel. Dacă mai aveți alte întrebări, vă rog.

Vorbitorul A

[24:13] Bine, dacă nu mai sunt alte întrebări, vă mulțumesc foarte mult.

[24:25] Vă mulțumim că ați fost alături de noi; vom publica prezentarea, fișierul audio și, desigur, transcrierea acestei conferințe. Mai avem o întrebare de la Christian Petre.

[24:39] Puteți să ne spuneți ceva despre secetă și forța majoră?

Vorbitorul B

[24:41] Desigur. După cum cred că știe toată lumea, ieri a avut loc și oprirea planificată a Unității 2, sau mai bine zis oprirea de control, deoarece nu a fost planificată, ci a fost o oprire de control.

[24:56] a Unității 2, din cauza secetei severe cu care ne confruntăm pe Dunăre. Unitatea 1 a fost, de asemenea, oprită în mod controlat și în condiții de siguranță pe 28 iulie.

[25:14] Această situație este cauzată de nivelurile istoric scăzute ale Dunării. Practic, nivelul Dunării este la o treime, și nu doar în România, ci în întregul bazin.

[25:28] Este o treime din nivelurile multianuale înregistrate în iulie sau august. Și cred că acum câteva săptămâni sau cam așa ceva, am depășit deja recordul de niveluri scăzute, care se menținea din 1985.

[25:52] Deci acum 40 de ani, cam așa ceva. Iar Unitatea 1 a fost oprită la sfârșitul lunii iulie. Guvernul a depus eforturi considerabile pentru a remedia parțial unele dintre probleme, iar acestea au avut un efect benefic temporar.

[26:19] În general, există un proiect menționat și în legea de sprijin pentru UNESCO privind barajul subacvatic Bala 2.

[26:31] Acesta ar rezolva această problemă și ar asigura apa necesară și pentru unitățile 3 și 4; din câte am înțeles, proiectul respectiv ar crește nivelul apei disponibile la Cernavodă cu mai mult de un metru.

[26:56] În ceea ce privește forța majoră, în urma opririi Unității 1 la sfârșitul lunii iulie, compania a demarat procesul de obținere de la Camera de Comerț, filiala din Constanța, a unui certificat de forță majoră pentru contractele noastre de furnizare a energiei.

[27:39] Ulterior, am notificat clienții noștri că, începând de miercuri, declarăm forță majoră până la sfârșitul lunii august.

[28:08] Cred că data exactă este 30 august. Seceta persistă, probabil că va trebui să prelungim această măsură.

[28:23] Nu avem un prognostic clar privind nivelul apei din Dunăre. Există unele așteptări că situația se va îmbunătăți spre sfârșitul lunii august sau începutul lunii septembrie, dar rămâne de văzut.

[28:41] Până în prezent, avem doar previziuni, nu certitudini.

Vorbitorul A

[28:45] Bine. Mulțumesc, Daniel. Dacă nu mai sunt întrebări, așa cum am spus, vom publica prezentarea, fișierul audio și transcrierea pe site-ul nostru până la sfârșitul acestei zile.

[29:04] Mai avem încă o întrebare. Doamna Irina Railean, vă rog.

Vorbitorul D

[29:09] Bună ziua. Da, am scris-o și în chat, dar ridic mâna doar pentru a mă asigura că va fi luată în considerare.

[29:20] În legătură cu acest aspect, dacă aveți vreo estimare privind impactul financiar al acestei opriri forțate, adică, cum credeți că va fi afectată rentabilitatea, dacă aveți o orientare pe care să ne-o puteți oferi în acest moment?

[29:35] Și ce implică exact această forță majoră pentru Nuclearelectrica din perspectivă comercială? Adică, pur și simplu o anumită sumă din venituri nu va fi înregistrată în trimestrul al treilea?

[29:51] Dacă vor exista penalități sau obligații privind cantitățile de achiziționat, la prețul pieței, pentru a le onora. Adică, dacă ați putea detalia puțin la ce ar trebui să ne așteptăm din punct de vedere financiar în trimestrul următor și care va fi impactul.

[30:10] De asemenea, dacă aveți vreo estimare privind costurile de oprire și de repornire a acestei operațiuni.

Vorbitorul B

[30:18] Vă mulțumesc. Nu avem, cel puțin, cum să spun, informații destinate investitorilor.

[30:33] Nu suntem, cum să spun, suficient de siguri pentru a dezvălui acest lucru. Așteptările noastre sunt că această situație se va rezolva la începutul lunii septembrie și, în funcție de cât va dura, se va putea face un calcul mai detaliat și mai precis, pe care, desigur, vi-l vom comunica la o dată ulterioară.

[31:03] Atât profitabilitatea, cât și fluxul de numerar pot suferi unele pierderi.

[31:15] În ceea ce privește implicațiile forței majore, conform legii – deoarece acest aspect face parte din Codul civil –, de fapt, pe baza acestor certificate de forță majoră și, desigur, după cum știți, și din partea guvernului.

[31:37] Declararea sud-estului țării în această stare de alertă și de urgență. Asta înseamnă că avem dreptul, începând de miercuri, cred că a fost săptămâna aceasta, să suspendăm executarea contractelor noastre de vânzare din acest motiv.

[32:10] Acest lucru ne va permite să nu fim obligați să cumpărăm de pe piață energia pe care nu o putem produce în reactoare?

[32:25] Dar, rețineți, am făcut asta încă de la oprirea Unității 1 până când am obținut certificatele de forță majoră. Am cumpărat de pe piață pentru a onora contractele.

[32:43] Cred că era o altă întrebare.

Vorbitorul D

[32:45] Și vreo penalizare? Nu va trebui să plătiți nicio penalizare pentru asta?

Vorbitorul B

[32:51] Practic, este vorba de forță majoră. De aceea contractele sunt suspendate fără penalități. Acesta este scopul pentru care acest mecanism există în lege.

[33:09] Mulțumesc. Este perfect clar.

Vorbitorul D

[33:10] Mulțumesc. Reluarea producției?

Vorbitorul B

[33:20] Nu vreau să spun că nu avem o opinie internă, dar nu este suficient de bine conturată și de sigură pentru a o face publică în acest stadiu.

[33:32] Și depinde, de asemenea, în mare măsură de faptul că unul dintre efectele cu care ne confruntăm este că nu vindem energie. Acesta este impactul.

[33:45] Acest lucru depinde în mare măsură de momentul în care nivelul apei va fi suficient pentru a repune în funcțiune reactoarele noastre. Abia atunci vom putea trage o concluzie, vom face un calcul clar și, probabil, vom face anunțul în cadrul următoarei conferințe telefonice.

[34:08] Avem o estimare internă bazată pe anumite ipoteze, dar nu sunt suficient de convins de aceste ipoteze pentru a v-o împărtăși.

Vorbitorul D

[34:22] Înțeleg. Vă mulțumesc.

Vorbitorul A

[34:23] Cu plăcere. O întrebare privind forța majoră, iar dumneavoastră puteți încheia.

Vorbitorul B

[34:32] Înregistrăm în continuare amortizarea. Practic, forța majoră se aplică contractelor comerciale, deoarece există o procedură de urmat înainte de a solicita Camerei de Comerț un certificat de forță majoră.

[34:52] Practic, îi notificați pe clienți, iar aceștia vă eliberează un certificat pentru fiecare contract pe care doriți să îl notificați. Forța majoră nu va avea un impact asupra modului în care calculăm și înregistrăm amortizarea.

Vorbitorul C

[35:11] Da, exact.

Vorbitorul A

[35:27] Ei bine, vă mulțumesc foarte mult. Sper să ne vedem data viitoare, cu ocazia raportării din noiembrie pentru al treilea trimestru. Vă doresc o după-amiază plăcută. Mulțumesc. La revedere.

Vorbitorul C

[35:37] Mulțumesc. La revedere.

Alt vorbitor

[35:39] Mulțumesc. La revedere.