

[00:02] Alături de mine astăzi este directorul financiar al Nuclearelectrica, Daniel Adam. Îi voi da cuvântul lui Daniel pentru prezentare,

[00:18] și apoi puteți întreba orice considerați necesar. Așadar, Daniel, te rog. Mulțumesc. Bună ziua tuturor. Deci, vom trece prin situațiile financiare individuale și consolidate neauditate pentru nouă luni încheiate în septembrie

[00:40] 2025, vom trece acum la cele mai importante rezultate financiare la nouă luni. După cum puteți vedea, avem un rezultat foarte robust, cu 342 de milioane în plus față de cele nouă luni ale anului trecut, deci avem un profit net de 1,6 miliarde de RON.

[01:12] Și aceasta este, de asemenea, cu 455 milioane sau 39% aproape peste bugetul pentru acest an. Motivul pentru aceste rezultate mai bune sunt vânzările de energie electrică, unde am avut o creștere de aproape 24% față de anul

[01:39] trecut și, de asemenea, cu 4% față de buget. De asemenea, avem un rezultat pozitiv sau mai bun în ceea ce privește rezultatele financiare, plus 90 de milioane de lei rulaj față de anul trecut ca urmare a creșterii veniturilor din dobânzi și a impactului pozitiv al

[02:06] cursurilor de schimb valutar. Avem, de asemenea, o creștere corespunzătoare a impozitului pe cheltuieli. Aceasta provine din prețul mediu de vânzare mai mare de 523 în medie, mai mare decât cel din cele nouă luni din 2024, care a fost de 438 RON pe megawatt. Avem, de asemenea, unele creșteri mai mici în

[02:39] OPEX și o creștere a costurilor de depreciere și amortizare care provin din oprirea planificată și creșterea lentă pe măsură ce echipamentele primesc toate acestea. Trecem acum la cascadă.

[03:02] Deci avem o creștere de la 1,28 miliarde de lei în 2024 la 1,6 miliarde de lei în 2025.

[03:16] După cum puteți vedea, principalele motoare ale acestor creșteri sunt vânzările și rezultatele financiare. Iar pe partea de cheltuieli,

[03:30] avem o creștere a windfall tax și a impozitului pe venit din cauza rezultatelor mai bune și a cifrei de afaceri mai mari. Și, de asemenea, se observă aici, avem o creștere a costului combustibilului de uraniu.

[03:47] Aceasta provine, de asemenea, din achizițiile de stocuri de uraniu din 2024. În situația detaliată a veniturilor individuale, putem vedea deviațiile pozitive în ceea ce privește

[04:11] ale veniturilor totale, de asemenea, față de ultima perioadă și față de buget. Și după cum puteți vedea la partea de cheltuieli față de buget, în afară de taxa excepțională, avem în general o performanță mai bună decât

[04:34] față de buget și acest lucru ne aduce la un profit net mai bun decât bugetul cu 38%

[04:49] și cu 26,6% față de anul trecut. În ceea ce privește performanța financiară individuală față de cea consolidată, nu voi sta prea mult pe acest subiect.

[05:05] Aveți detalii despre eliminările intercompanii care provin din tranzacțiile noastre cu filialele, cum ar fi ErgoNuclear, NuclearelectricaServ și FPCU și RoPower, există ajustări destul de mici

[05:32] în scopul consolidării. În ceea ce privește poziția financiară la nivel individual, avem o creștere a imobilizărilor necorporale de 20,7% sau aproape 1,7 miliarde RON.

[06:01] Principalul, sau jumătate de fapt, jumătate din sumă provine din creșterea valorii nete a imobilizărilor necorporale, din înregistrarea pentru proiectele de investiții și o net mai mare între intrările și ieșirile din perioade.

[06:27] De asemenea, se compensează cu 516 milioane de lei deprecierea înregistrată în perioada de nouă luni. Avem și o creștere cu 816 milioane lei a activelor financiare nete evaluate la cost amortizat.

[06:47] Acestea provin în principal din creșterea creditului acordat către Ropower, filialele noastre, aproximativ 400 milioane,

[07:03] și, de asemenea, o creștere a împrumutului acordat Energonuclear, filială, de 422 de milioane, inclusiv dobânda. La activele circulante, avem o scădere de 890 milioane lei,

[07:25] în depozit, numerar și echivalente de numerar, și o scădere mică în creanțele de credit și alte active financiare. Și avem o creștere de 212 milioane de lei, provenind în principiu din prima retragere din împrumutul BEI pentru proiectul nostru CTRF.

[07:56] Și, bineînțeles, datorită creșterii profiturilor noastre, avem și o creștere a poziției noastre de capital propriu. Din nou, în ceea ce privește poziția financiară individuală față de cea consolidată, vedem aici eliminările. Acestea provin în principal din

[08:21] numerar din energie și energie nucleară și din capitalurile proprii din profiturile reținute din rezultatele financiare ale filialelor și din activele imobilizate din anularea tranzacției

[08:38] tranzacție integrală, împrumuturi, subvenții și acțiuni. Trecem acum la câteva detalii despre principalele noastre activități din domeniul energiei electrice.

[08:58] Deci, vânzările de energie electrică au crescut, în principal prin creșterea prețului mediu ponderat de vânzare (fără Tg) + 19,4%, pentru o cantitate de energie electrică vândută mai mare cu +4%. Așa cum am văzut și în alte perioade de raportare, nu au fost,

[09:26] nu au existat vânzări pe MACCE în 2025 față de 2024. Și avem, de asemenea, o creștere de 10,8% a prețului mediu

[09:45] pe această piață. Și pe piețele spot, avem o scădere a cantității de 53,2% și o creștere de 31,2% a prețului mediu.

[10:00] Aceasta este o dovadă a strategiei noastre de vânzare de a vinde în principal la termen și de a fi mai puțin expuși la piața spot.

[10:17] Și acum, din moment ce reglementările au fost ridicate, vom merge în principal pe această strategie. Avem, de asemenea, pe piața de echilibrare, o scădere a cantității

[10:33] și o scădere a prețului. Iar pe slide-ul următor, putem vedea mișcarea prețului din 2024 până în 2025. După cum puteți vedea, desigur, nu am vândut pe MACCE,

[10:56] dar pe toate celelalte piețe, spot și piața concurențială, putem vedea o creștere de aproximativ 20% pe ambele, pe spot de la

[11:15] de la 390 la 512, iar pe forward de la 419 la 523, cred. După cum știți cu toții, începând cu 30 iunie, aceasta a fost ultima zi în care s-a aplicat taxa excepțională.

[11:40] Deci acum, de la 1 iulie, suntem din nou pe o piață liberalizată. Câteva cuvinte despre OPEX, avem o creștere generală a OPEX de 456 de milioane în 2025 față de anul trecut, dar cu 281 de milioane sub buget.

[12:16] Față de anul trecut, principala creștere se datorează impozitului excepțional, ca 394 din total, și unele creșteri mai mici în depreciere și amortizare.

[12:44] cheltuieli cu personalul de aproximativ 5% din ajustarea parțială a salariilor cu rata inflației și alte mici cheltuieli operaționale. Și, așa cum am menționat anterior, costul combustibilului de uraniu, de 26,6% creștere. Aceasta este o marfă comercializată și a avut o creștere bruscă în 2024 și începând cu 2025 vedem

[13:13] observăm acum o reducere a acestor prețuri la vedere, care scad de la 90 de dolari americani pe livră la 80 de dolari americani pe livră pe piața la vedere.

[13:38] Cu privire la CapEx, cheltuielile de capital în primele nouă luni ale anului 2025 au fost de 2,2 miliarde de lei față de

[13:52] 0,5 miliarde de lei. Avem un grad crescut

[14:08] de finalizare față de anul trecut, în jur de 65% față de anul trecut când eram la aproape 42%. Aceasta este, de asemenea, o dovadă a unei mai bune gestionări a investițiilor, dar și a unei maturități crescute a proiectelor noastre care

[14:38] sunt trecute în faza de construcție, astfel încât lucrurile curg mai natural acum. Pe subiecte vom discuta, de asemenea, cinci dintre proiectele noastre principale.

[15:03] Desigur, cel mai important este re tehnologizarea Unității 1. Voi comenta doar ceea ce s-a întâmplat de la ultimul nostru apel.

[15:21] În septembrie 2025, a fost aprobată de SNN, în calitate de împrumutat, o finanțare de 540 de milioane de euro de la un sindicat bancar condus de JP Morgan și format și din toate băncile importante din România.

[16:01] Am obținut și autorizația de construcție de la CNCAN, autoritatea de reglementare în domeniul nuclear din România. Astfel, în septembrie, am putut începe lucrările de construcții civile cu consorțiul pentru proiectul de re tehnologizare.

[16:15] Iar în octombrie 2025, am semnat un acord strategic cu EDF, cu grupul francez. De fapt, este vorba de filiala Arabelle Solutions pentru re tehnologizarea turbogeneratorului

[16:33] pentru Unitatea 1. Acest lucru marchează, cum să spun, am semnat toate contractele majore care formează contractul de re tehnologizare.

[16:52] Deci, practic, acum proiectul este în faza de implementare. Pentru unitățile 3 și 4, acest proiect este gestionat de filiala noastră, EnergoNuclear. Împreună cu

[17:10] cu împrumutul sindicalizat pentru SNN despre care am vorbit mai devreme, de 540, același sindicat sau membrii aceluiași sindicat au semnat, de asemenea, și au acordat împrumutul de 80 de milioane pentru Energonuclear ca împrumutat, unde SNN este

[17:37] garant pentru a avansa lucrările spre sfârșitul anului viitor, unde avem o decizie

[17:59] pentru faza FNTF. În ceea ce privește SMR, în vara anului 2025, RoPower Nuclear a avut aprobarea și a cumpărat amplasamentul de la Doicești

[18:34] amplasamentul pentru proiectul nuclear. Și nu-mi amintesc dacă am specificat deja acest lucru, în iunie 2025, NuScale Technology a obținut aprobarea de la US NRC, autoritatea de reglementare nucleară din Statele Unite

[18:55] Statele Unite pentru modulul de 77 megawați, cel pe care îl folosim și pentru proiectul nostru SMR.

[19:17] Trecând acum la CTRF, proiectul instalației de eliminare a tritiului. În primele nouă luni ale anului 2025, au existat progrese

[19:29] pe proiect cuprinzând de la procedurile de contractare pentru echipamentele cu ciclu lung, lucrările de instalare a membranei de impermeabilizare, iar în mai 2025 s-a obținut aprobarea CNCAN pentru începerea lucrărilor de execuție pentru fundație.

[19:52] În iunie 2025, a avut loc turnarea primului beton în prezența ambasadorului Republicii Coreea și a altor invitați la lucrări.

[20:08] Iar în septembrie 2025 au început lucrările. Proiectul de izotopi medicali, proiectul este încă

[20:24] în faza de proiectare conceptuală. Aceasta va fi urmată de achiziția componentei de proiectare și de instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de radiații, care este estimată pentru 2027. Ulterior, în 2028, ne propunem să începem serviciul comercial de iradiere la scară largă

[20:50] împreună cu partenerii noștri de la Framatome pentru LUTETIUM-177. După cum am menționat în întâlnirile anterioare, acesta este deosebit de eficient în tratamentul cancerului.

[21:13] Și sperăm ca prin acest parteneriat și acest izotop să fie disponibil pentru pacienții români. Și avem acest lucru în scris cu partenerii noștri.

[21:30] Acum trecem la performanțele tehnice. În ceea ce privește emisiile radioactive, la 9 luni, eram la 6,5 milisieverti față de o limită anuală de 9,5, deci bine în limitele admise.

[21:56] Factorul de ardere a combustibilului nuclear în megawați pe kilogram de uraniu, suntem la 172 megawați față de o estimare de proiect de minim 156.

[22:17] Deci și aici totul este verde. În ceea ce privește capacitatea, factorul de capacitate, suntem la 94,42% în septembrie și un factor de capacitate cumulat de 87,26.

[22:38] Acest număr este pentru ambele reactoare. Și, desigur, este luată în calcul și oprirea centralei

[22:50] în mai-iunie anul acesta, Unitatea 2. Și cred că asta e tot. Suntem în așteptare pentru orice întrebări pe care le puteți avea. Bună ziua, Andrei de la BT

[23:14] Capital, deci mă întrebam dacă am înțeles corect că plănuți să aduceți un investitor de capital pentru proiectul SMR. Va fi acesta și cazul reactoarelor trei și patru? După cum puteți vedea, există o AGA convocată pentru acest subiect, deci, aceasta este intenția noastră. În ceea ce privește 3&4, în legea de sprijin care a fost

[23:46] adoptată în 2023, există o mențiune despre alți investitori, dar, de asemenea, în acea lege, se specifică faptul că guvernul trebuie să avanseze și să aprobe o metodă de selecție pentru un astfel de investitor în ceea ce privește proiectul 3&4.

[24:08] Această metodă de selecție nu a fost încă emisă de Ministerul Energiei, dar credem că anul viitor

[24:23] se va întâmpla. Și apoi, pe baza acestei proceduri de selecție, vom putea afla și discuta mai multe. Bine, și ca o scurtă întrebare suplimentară, de ce nu opriți plata dividendelor dacă aveți nevoie de bani pentru proiectele de investiții?

[24:46] Până în prezent, ne confruntăm cu, cum să spun, plata normală a dividendelor de 90% care este cerută de la companiile de stat,

[25:03] de asemenea, pe baza aceleiași legi adoptate în 2023, beneficiem de o reducere de la 90% la 50% exact pentru a permite

[25:16] acumularea de fonduri proprii pentru a susține aceste proiecte. Deci beneficiem de un răgaz. Bine, am înțeles. Vă mulțumesc. Cu plăcere. Alte întrebări?

[25:47] Bine, vă mulțumesc foarte mult pentru că ați fost alături de noi. În aproximativ 30 de minute până la o oră vom publica atât fișierul audio, cât și prezentarea și transcrierea până la sfârșitul acestei zile. Așa că vă mulțumim foarte mult!

[26:05] Să aveți o zi bună! La revedere! Multumim!