

Transcrierea teleconferinței

[00:02] Aceasta este prezentarea situațiilor financiare pentru anul 2024. Alături de mine, directorul financiar al companiei, dl Daniel Adam. Deci, ca de obicei, vom continua cu prezentarea

[00:17] și apoi vom continua cu întrebări din partea dumneavoastră. Deci Daniel, mulțumesc, aveți cuvântul. Bună ziua tuturor, Daniel Adam aici. Deci, vom trece la rezultatele financiare 2024 evidențiate.

[00:32] Ca comentariu de deschidere, nu avem nicio diferență față de datele prezentate anterior ca declarație financiară preliminară. Așa că vom merge mai departe. În ceea ce privește rezultatele financiare,

[00:50] Am încheiat anul 2024 cu un profit net de 1,7 miliarde de ron, cu aproape 800 de milioane mai puțin decât în 2023, dar cu 400 de milioane mai mult decât bugetul revizuit pentru 2024.

[01:14] După cum probabil știți deja, principalii factori determinanți sunt prețurile la electricitate și, de asemenea, cantitatea ușor mai mică de energie vândută în

[01:41] anul precedent. De asemenea, legat de prețul energiei electrice, avem 450 RON până în aprilie 2024

[02:06] și noul plafon de 400 RON începând cu aprilie 2024. Rezultatul financiar este mai mic cu 100 milioane RON,

[02:22] în principal pe baza dobânzii reduse la depozitele pe care le-am avut în cursul anului, ca urmare a curbei mai scăzute a dobânzii pe care am avut-o pe piață.

[02:40] Avem, de asemenea, o creștere a OPEX de 14,4%, ca urmare a tendințelor economice și a experienței inflației în anii post-pandemici, inclusiv 2024. Ceea ce avem aici, avem și un provizion pentru impozitul pe venitul minim. Acesta va fi revizuit odată ce vor fi publicate normele pentru legislația specifică, care

[03:17] nu a fost făcută încă. Avem și situația detaliată a veniturilor, dar nu vom petrece prea mult timp aici. Vom merge pe evoluția rezultatului net. După cum puteți vedea, practic avem doi

[03:39] mari factori determinanți în reducerea profitului net. Unul este venitul redus din vânzările de energie electrică și cel pozitiv, reducerea impozitului excepțional. Și acestea sunt principalele două cauze ale scăderii profitului net în 2024 față de 2023.

[04:10] În ceea ce privește poziția financiară, avem o creștere a activelor imobilizate de 663 de milioane. 720 de milioane reprezintă creșterea activelor financiare.

[04:25] Practic, acestea sunt împrumuturile pe care le-am acordat companiei noastre de proiect, RoPower Nuclear, pentru proiectul SMR, plus 356 de milioane de RON, și, de asemenea, pentru EnergoNuclear,

[04:43] 361 milioane RON, inclusiv dobânda. Și avem, de asemenea, o reducere de compensare pe imobilizările corporale, recunoscând în principal deprecierea aferentă anului.

[05:01] În ceea ce privește activele circulante, avem o creștere de 5,9% sau 332 de milioane. Aceasta provine în principal din creșterea inventarului datorită achiziției mari de uraniu în decembrie

[05:20] 2024, deci sfârșitul anului, și o scădere a creanțelor comerciale de 277 de milioane de RON. Practic, acestea vin ca urmare a prețurilor reduse de pe piață.

[05:36] Și, de asemenea, avem o reducere a numerarului și a echivalentelor de numerar, inclusiv a depozitelor de 150 de milioane. Dar acest lucru este compensat de o creștere de 69 milioane RON,

[05:52] o creștere a altor active financiare, practic, în principal, a certificatelor de trezorerie. Și avem o creștere a datoriilor curente de 33% sau 343 milioane RON.

[06:15] Aceasta provine din creșterea conturilor de plăți. Principalul impact aici este reprezentat de prețurile de pe piață. Și vești bune, în decembrie 2024,

[06:33] nu avem niciun efect de levier, niciun împrumut, deoarece împrumutul Euratom a fost plătit integral în noiembrie 2024. În ceea ce privește vânzările de energie electrică,

[06:57] Practic, vedem aici și impactul asupra împărțirii prețurilor pe diferitele piețe. Practic, principalul impact este

[07:18] provenit de pe piața concurențială, unde avem cea mai mare deviație de 2 miliarde de dolari, 500 de milioane provenind de la prețuri și una foarte mică, provenind

[07:38] de la cantitate. În ceea ce privește structura vânzărilor, putem vedea aici foarte bine evoluția prețurilor de vânzare

[08:00] în funcție de diferitele piețe. Practic, în medie, am scăzut de la un nivel al prețului din 2023 de 716 lei pe megawatt către un punct de 451 lei pe megawatt. Revenirea pieței după șocurile de după războiul din Ucraina din 2022 și 2023 și, de asemenea, efectul

[08:44] structurilor de reglementare MACCE. Pe piața concurențială, cantitatea de energie electrică vândută în cursul anului 2024 a fost de 25,5% din vânzări, comparativ cu 41,6% în 2023.

[09:16] Și în ceea ce privește prețurile, am avut un preț mediu de 474 RON pe megawatt fără transport, în 2023 de 1.500 sau 1.055 RON pe megawatt tot fără transport. De asemenea, pe piața spot am avut

[10:00] scăderea prețului de la 513 aproape pe megawatt la 423 RON pe megawatt. În ceea ce privește OPEX-ul a fost mai mic cu 2 miliarde față de cel din 2023, sau 40 taxa Windfall, contribuția la tranziție

[10:44], care a fost o scădere de 2,33 miliarde RON, de asemenea pe fondul scăderii prețurilor la energie. Am avut o creștere semnificativă a energiei electrice tranzacționate de 144%, în principal din cauza creșterii numărului de zile de întreruperi neplanificate

[11:10] și, de asemenea, cu impactul asupra pieței de echilibrare. În ceea ce privește uraniul, costul combustibilului de uraniu a avut o creștere a cheltuielilor de până la 32,4%,

[11:29] provenind, în esență, dintr-o creștere a costului mediu ponderat al fasciculelor de combustibil și, de asemenea, uraniul, ca marfă, înregistrează o creștere destul de

[11:47] semnificativă în 2024 și, de asemenea, în ceea ce privește alte costuri, cum ar fi mentenanța actuală. În 2024, am cheltuit aproape 1,3 miliarde RON.

[12:21] În 2023, a fost de numai 630 de milioane RON. Programul nostru total de investiții a fost de 1,31 miliarde RON. Am avut un grad de finalizare crescut față de perioada similară din anii anteriori 98,7% față de 2023 de 88,8%.

[12:48] Practic, acest lucru arată, de asemenea, maturitatea crescută a programelor noastre CAPEX, cum ar fi rețehnologizarea și alte proiecte. Acum vom continua

[13:19] Voi face o scurtă prezentare a actualizării proiectului CAPEX de mari dimensiuni. Pe 19 decembrie 2024, Nuclearelectrica și Consorțiul Internațional format din Candu Energy, Ansaldo Nucleare,

[13:34] Canada Commercial Corporation și Korea Hydro and Nuclear Power au semnat contractul de inginerie, achiziții publice și construcții, pentru avansarea lucrărilor de rețehnologizare a Unității 1 de la Cernavoda,

[13:49] valoarea estimată a contractului este de 1,9 miliarde de euro, care a fost, de asemenea, aprobată, desigur, de SNN, Adunarea Generală a Acționarilor. În ceea ce privește Unitatea 3 și 4, proiectele se derulează prin compania noastră de proiect,

[14:14] EnergoNuclear. Principalul eveniment de aici a fost semnarea, aprobarea și semnarea contractului EPCM între EnergoNuclear și o societate mixtă formată din Fluor,

[14:33] Fluor Energy Transition, Candu Energy, Ansaldo, Sargent and Landy Engineers și Sargent and Landy Energy pentru contractul de inginerie, achiziții publice și management al construcției pentru LNTP

[14:53] pentru noile reactoare 3 și 4. Acesta a fost semnat la Baku cu ocazia COP 29. Valoarea contractului atât pentru faza LNTP, cât și pentru

[15:12] Faza exclusivă finală a FNTP este estimată la 3,2 miliarde de euro. Are o durată de 108 luni,

[15:28] 24 până la 30 de luni pentru faza LNTP și, sub rezerva aprobării deciziei de investiții, avem și faza FNTP de 80 până la 84 de luni. Această fază LNTP ar trebui să aibă un produs livrabil spre sfârșitul anului 2026, când o

[15:58] să avem mai multe date pentru a evalua proiectul. În ceea ce privește SMR-urile, în decembrie 2024, am avut o rezoluție AGA prin care s-a aprobat negocierea

[16:23] începută de RoPower cu USEXIM privind facilitatea de credit de 98 de milioane de dolari SUA necesară pentru finanțarea etapei FEED a proiectelor SMR.

[16:50] Proiectul instalației de eliminare a tritiului, după cum știți, în iunie, KHNP și Nuclearelectrica au semnat contractul EPC.

[17:08] Și avem aici termenul de 2027 pentru finalizarea proiectului. Am menționat din nou că aceasta va fi prima

[17:21] instalație de eliminare a tritiului din Europa și una dintre puținele din lume. Și această inițiativă marchează un pas important pentru tehnologia nucleară și protecția mediului, de asemenea, în conformitate cu durabilitatea și

[17:38] obiective ale Uniunii Europene. Nu în ultimul rând, după cum știți, în noiembrie 2024, Nuclearelectrica și Framatome au anunțat

[17:53] semnarea acordului de colaborare pentru producerea izotopului medical Lutetiu 177 în centrala nucleară de la Cernavoda.

[18:07] După cum probabil știți deja, acest izotop specific este considerat foarte eficient în tratamentul cancerului. Și preconizăm o aplicare comercială a acestui proiect în anul 2028.

[18:39] Nu voi trece în revistă performanțele tehnice. După cum puteți vedea pe grafice, nu avem nimic special de raportat pe această temă. Vreau să menționez și să actualizez raportul trimestrial pentru primul trimestru al anului 2025. Acesta va fi în

[19:15] 22 mai în loc de 14 mai, pe baza unor noi reglementări privind publicarea

[19:29] situații financiare consolidate. Și aveți, de asemenea, calendarul actualizat pe ecranele dumneavoastră. Vă mulțumim foarte mult.

[19:43] Așteptăm întrebările dumneavoastră. Aveți întrebări? Bună ziua, sunt Andrzej Rembelski. Am o întrebare. Puteți face o actualizare a proiectului Unitatea 3 și 4?

[20:23] Care sunt etapele cheie planificate pentru acest an? Puteți detalia puțin acest aspect? Sigur. Aici este contractul EPCM a fost semnat în noiembrie anul trecut.

[20:42] Și acest contract va avea, cum să spun, un produs final la sfârșitul anului 2026.

[20:59] În urma acestor lucrări, vom avea suficiente informații în ceea ce privește ingineria, achizițiile, nivelul CAPEX și așa mai departe. Și calendarul pentru a merge la poarta de decizie privind investițiile, cel mai probabil la începutul anului 2027.

[21:26] Deci acum situația este că pentru 2025 și 2026, echipa EnergoNuclear împreună cu consorțiul lucrează la aceste aspecte, care sunt menționate în contractul EPCM. Și orice discuții cu guvernul privind CFD sau orice alt sprijin pentru aceste unități?

[21:50] După cum știți, pentru acest proiect, există deja o lege adoptată, cred că în 2024. Există câteva măsuri deja asumate de guvern.

[22:10] Una este o contribuție în natură în ceea ce privește apa grea, uraniul și prima incarcatura

[22:25] în aceste reactoare. Deci, aceasta va fi o contribuție în natură. Și, de asemenea, este menționată disponibilitatea statului

[22:40] să aducă garanția pentru împrumuturile necesare pentru construcția acestor reactoare, 100% garanții de stat. Deci este deja, avem o asumare puternică din partea guvernului pe acest proiect.

[23:06] Dar, deocamdată, orice riscuri legate de depășirea bugetului sau întârzieri se bazează pe Nuclearelectrica

[23:17] Am dreptate sau nu? Da, dar practic nu avem unde să depășim bugetul. Practic, acum derulăm acest contract EPCM.

[23:32] Astfel, vom avea o imagine clară asupra bugetului întregului proiect. Acesta este unul dintre rezultatele pe care le așteptăm la sfârșitul anului viitor.

[23:51] Bine, și puteți să-mi spuneți care este bugetul total pentru renovarea unității unu? Este de 3,2 miliarde de euro. Bine, vă mulțumesc foarte mult.

[24:10] Asta e tot din partea mea. Acesta este costul overnight. În regulă. Alte întrebări? Bine, din moment ce nu mai aveți întrebări, vom încheia aici. Vă mulțumim foarte mult pentru participarea la această teleconferință.

[24:41] Vom publica atât fișierul audio, cât și prezentarea pe site. Iar pentru aceia dintre dvs. care au trimis deja o confirmare, vă vom trimite prezentarea și fișierul audio direct prin e-mail. Vă mulțumim foarte mult, noi

[24:56] Vă urez o după-amiază bună!