

[00:02 - 00:08] În cadrul acestei teleconferințe vor fi prezentate situațiile financiare individuale auditate pentru anul 2023,

[00:09 - 00:22] de fapt, rezultatele finale. Alături de mine se află directorul financiar al companiei, domnul Vasile Dascălu. Dânsul va face prezentarea, iar după ce va face prezentarea, puteți să întrebați orice

[00:22 - 00:32] întrebări pe care doriți sau de care aveți nevoie. Deci, acestea fiind spuse, Vasile, aveți cuvântul. Vă mulțumesc.

[00:33 - 00:40] Mulțumesc. Bună ziua tuturor și bine ați venit la prezentare. Astăzi, vă vom prezenta

[00:40 - 00:48] rezultatele situațiilor financiare ale Nuclearelectrica pentru perioada de 12 luni, la sfârșitul anului 2023.

[00:50 - 01:02] Prezentarea va cuprinde rezultatele financiare 2023, evoluția rezultatelor nete, contul de profit și pierdere,

[01:02 - 01:10] poziția financiară, contul de profit și pierdere final față de cel preliminar, vânzările de energie electrică,

[01:12 - 01:20] analiza structurii vânzărilor, informații despre principalele investiții OPEX și CAPEX,

[01:21 - 01:34] indicatorii cheie de performanță tehnică și alte detalii. În ceea ce privește rezultatele financiare,

[01:34 - 01:43] puteți observa în ceea ce privește producția vândută la sfârșitul anului 2023 că am înregistrat 10,5 terawați

[01:45 - 01:52] cu o mică variație de 0,5% față de anul 2022.

[01:55 - 02:07] Valoarea totală a crescut cu 16 la sută sau cu un miliard de lei. În ceea ce privește CAPEX-ul, vorbim de aceeași valoare, față de anul trecut avem mici diferențe

[02:09 - 02:13] când vine vorba de OPEX,

[02:13 - 02:24] avem diferențe mici. Impozitul pe windfall tax a crescut cu 142%, reprezentând 1,5 miliarde de lei,

[02:25 - 02:39] EBITDA, față de anul trecut, este în scădere cu 13%, de la 3,6 miliarde la 3,1

[02:40 - 02:52] rezultatele financiare au arătat mai bine decât anul trecut, a crescut cu 83%. Profitul net la

[02:52 - 03:08] sfârșitul anului 2023 este de 2,5 miliarde în scădere cu nouă procente față de anul precedent. Principalele elemente

[03:08 - 03:13] care au contribuit la rezultatele profitului net sunt prezentate în acest slide

[03:15 - 03:25] și avem un impact negativ care provine din creșterea impozitului excepțional

[03:27 - 03:36] contribuția la fondul de tranziție energetică fiind de 1,5 miliarde de lei și

[03:39 - 03:49] creșterea costului cu angajații cu 184 milioane de lei. Impactul pozitiv este generat de creșterea în

[03:49 - 04:03] vânzările de energie electrică unde principalul factor a fost prețul mai mare sau aproape aceeași cantitate vândută cu

[04:03 - 04:16] un impact pozitiv de un miliard de euro. Avem, de asemenea, o scădere a energiei electrice tranzacționate generate de

[04:16 - 04:27] mai puține ore de opriri neplanificate. Acest cost ne ajută cu un impact de 392 de milioane de lei.

[04:31 - 04:40] apoi avem o defalcare detaliată a contului de profit și pierdere unde puteți observa pe lângă cele

[04:40 - 04:51] prezentate mai devreme creșterea costurilor cu combustibilul de uraniu o altă cheltuială de exploatare care se datorează în principal creșterii tarifului

[04:51 - 05:01] de utilizare a apei industriale. Următorul slide subliniază poziția financiară

[05:03 - 05:09], unde putem observa o creștere a activelor imobilizate cu 24%.

[05:11 - 05:23] reprezentată de achiziționarea de obligațiuni pe termen lung emise de CEC Bank de aproape jumătate de miliard de lei

[05:23 - 05:36] și investiții financiare în entități afiliate. În cadrul activelor circulante se remarcă creșterea

[05:36 - 05:45] stocurilor datorită creșterii costului de activare a uraniului și a cantităților achiziționate,

[05:45 - 05:57] un pic mai mari decât în anul precedent și pe care le avem în stoc. Același lucru este valabil și pentru reducerea numerarului și a echivalentului de numerar.

[05:58 - 06:08] de observat ca urmare a achiziționării de obligațiuni pe termen lung, așa cum am menționat anterior, în ceea ce privește pasivele pe termen lung, putem observa că

[06:10 - 06:19] diminuarea părții pe termen lung a împrumutului încheiat cu EURATOM, care este acum scadent în 2024

[06:23 - 06:33] datoriile curente au crescut cu 30%, ceea ce se datorează în principal impozitului excepțional

[06:34 - 06:43] în decembrie, creșterea conturilor de plătit provenind în principal din tranzacții mai mari și din creșterea prețurilor. Poziția de capitaluri proprii

[06:43 - 06:53] include profitul reportat din perioada anterioară. Slide-ul următor

[06:56 - 07:03] include detalii privind diferența înregistrată între datele preliminare și cele auditate ale

[07:04 - 07:18] situațiilor financiare. Aici putem observa creșterea profitului cu 24 de milioane de lei care provine din

[07:18 - 07:27] reducerea cheltuielilor cu personalul cu 10 milioane, creșterea cheltuielilor de exploatare cu 20 de milioane în principal

[07:27 - 07:40] generată de provizionarea unei sume de 19 milioane de lei legată de calculul contribuției la impozitul pe venitul excepțional și bineînțeles actualizarea calculului impozitului pe profit datorita

[07:40 - 07:46] ajustării și corecției pe care o efectuăm între aceste declarații

[07:48 - 08:01] Slide-ul următor prezintă evoluția vânzărilor de energie electrică în această perioadă particularitățile pieței locale în această perioadă sunt reflectate în această linie și unde se reflectă

[08:01 - 08:10] se poate observa impactul prețului mai mare pe care l-am obținut pe piața concurențială cu un

[08:10 - 08:19] efect pozitiv de 4,9 miliarde de lei, de asemenea câștig din mecanismul centralizat,

[08:19 - 08:30] reglementat, pardon piața reglementată, cu o creștere de 2,2 miliarde de lei. De asemenea, avem o

[08:32 - 08:37] reducere a cantității vândute pe piața concurențială

[08:39 - 08:49] cu 53 la sută care influențează în mod negativ evoluția vânzărilor de energie electrică și puteți observa aici 5,3 miliarde

[08:49 - 09:02] lei impact. Da, următorul slide este legat de evoluția prețului de vânzare.

[09:05 - 09:12] în această perioadă se poate observa vânzarea pe piață prin intermediul sistemului centralizat de energie electrică

[09:12 - 09:20] mecanism care reprezintă 47% din totalul energiei electrice vândute la prețul de 450

[09:20 - 09:28] lei pe megawatt, diferența fiind vândută

[09:28 - 09:37] pe piața concurențială care reprezintă 42 la sută cu un preț mediu de vânzare de 940

[09:37 - 09:46] lei/ megawatt. Cantitatea de energie electrică vândută pe piața spot a fost similară cu cea din perioada anterioară

[09:46 - 09:51] an și aceasta reprezintă 11 la sută din volumul total de vânzări.

[09:53 - 10:06] Media pe piața spot a fost de 513 lei. Următorul slide este

[10:09 - 10:19] structura OPEX. Putem remarca taxa windfall care reprezintă 51% din totalul de

[10:19 - 10:33] cost. Această taxă a crescut cu 140% din cauza modificărilor legislative. Este vorba despre impozitarea

[10:33 - 10:46] care a crescut la 100% de la 80% începând cu septembrie 2022. De asemenea, am observat că cheltuiala

[10:46 - 10:55] legată de personalul nostru care a crescut cu 33% din cauza unei ușoare creșteri a numărului de angajați

[10:55 - 11:07] și a angajamentului companiei în ceea ce privește creșterea salariilor și participarea angajaților la profit. De asemenea, apa tehnologica si non-tehnologica

[11:07 - 11:16], precum și costul energiei au crescut cu 35% din cauza creșterii prețurilor la utilități

[11:16 - 11:28] Înregistrat în 2023. Costul energiei electrice tranzacționate a scăzut cu 76% datorită celor câteva ore de întrerupere neplanificată.

[11:28 - 11:39] Prin urmare, în această perioadă a fost achiziționată o cantitate mai mică de energie electrică. Costul cu reparațiile și întreținerea,

[11:40 - 11:52] a înregistrat o ușoară creștere de 7%. Cheltuielile de transport al energiei electrice au înregistrat o creștere de 63% datorită creșterii tarifului de transport, a tarifului de rețea.

[11:56 - 12:01] În ceea ce privește CAPEX, programul de investiții

[12:02 - 12:11] a atins suma de 630 milioane de lei din planul total de 710,

[12:11 - 12:24] reprezentând un grad de realizare de 89%. Aici se poate observa împărțirea între investițiile în curs de execuție,

[12:24 - 12:28] investiții realizate în active corporale, și echipamente.

[12:35 - 12:47] Următoarea parte a prezentării este legată de principalele investiții și proiecte de strategie pe termen lung. Vorbim despre re tehnologizarea Unității 1,

[12:48 - 12:54] proiectul Unităților 3 și 4, proiectul reactoarelor modulare mici și al instalației de detritiere.

[12:59 - 13:11] În ceea ce privește re tehnologizarea Unității 1, subliniez etapa principală a proiectului. Compania a semnat un contract de inginerie pre-proiect cu Candu Energy

[13:11 - 13:19] în martie 2023 pentru o valoare de aproximativ 65 de milioane de dolari canadieni.

[13:21 - 13:31] În octombrie 2023, compania a semnat cel mai important contract cu Corporația Comercială Canadiană în asociere cu Candu Energy

[13:31 - 13:40] pentru furnizarea de componente de reactor, furnizarea de instrumente necesare în același scop și servicii de inginerie și asistență tehnică.

[13:42 - 13:54] În februarie 2024, SNN a semnat un memorandum de înțelegere cu SACE și Ansaldo Nucleare.

[13:54 - 14:03] Ansaldo NUcleare și-a exprimat interesul de a formula o ofertă pentru furnizarea de servicii de inginerie și de management de proiect.

[14:04 - 14:10] SACE și-a exprimat interesul de a sprijini finanțarea Nucleare Electrica pentru două proiecte,

[14:11 - 14:18] Re tehnologizarea Unității 1 și Unitățile 3 și 4, pentru o sumă de aproximativ 2 miliarde de euro.

[14:21 - 14:29] În ceea ce privește Unitatile 3 și 4, subliniez legea 74 emisă în 2023, care este cel mai important

[14:29 - 14:37] proiect din istoria proiectului, în ceea ce privește acordul de susținere între România, statul român și Nuclearelectrica.

[14:39 - 14:53] Acordul de sprijin permite începerea fazei 2 a proiectului, adică încheierea contractului de dezvoltare a ingineriei critice și de proiectare, care este necesară pentru a actualiza proiectul.

[14:56 - 15:08] În ceea ce privește finanțarea, guvernul canadian își arată sprijinul pentru acest proiect. În consecință, ministrul canadian al energiei și resurselor naturale a anunțat decizia Canadei

[15:09 - 15:18] de a sprijini dezvoltarea unităților 3 și 4 cu 3 miliarde de dolari canadieni.

[15:19 - 15:29] Așa cum am menționat mai devreme, SNN, Nuclearelectrica, a semnat un memorandum de înțelegere cu SACE și Ansaldo Nucleare.

[15:33 - 15:42] Reactoarele modulare mici, după cum probabil știți, pe 20 mai 2023, SUA și

[15:42 - 15:52] parteneri public-privăți intenționează să finanțeze până la 275 milioane de dolari americani pentru

[15:52 - 16:02] proiectul Small Modular Reactors, care include o scrisoare de interes din partea băncii americane Export-Import Exim Bank pentru o

[16:02 - 16:13] sumă de până la 99 milioane de dolari SUA, susținută din programul Engineer Multiplier Program (EMP).

[16:15 - 16:28] US Export Import și US International Development Finance Corporation au emis scrisori de interes pentru sprijin financiar, până la 3 miliarde de dolari SUA,

[16:29 - 16:42] și, respectiv, 1 miliard de dolari pentru dezvoltarea acestui proiect. Organismul local național a emis o

[16:42 - 16:52] scrisoare oficială de aprobare în august 2023, ca o confirmare a conformității documentelor de bază pentru acordarea licențelor.

[16:53 - 17:06] Adică respectarea cerințelor naționale de reglementare, care reprezintă piatra de hotar a acestui proiect. Iar acest lucru va facilita

[17:06 - 17:18] implementarea procesului de licențiere pentru toate etapele centralei din România. În ceea ce privește proiectul privind instalația de detritiere,

[17:20 - 17:33] Aceasta este, de fapt, o instalație care captează tritiul din apa grea. Acest proiect contribuie la o îmbunătățire a performanței operaționale și a eficienței financiare,

[17:33 - 17:45] și la o protecție sporită a populației, a personalului și a mediului. Compania a semnat un contract în valoare de 195 de milioane de euro pentru

[17:45 - 17:57] finalizarea acestei instalații cu KHNP în iunie 2023. Aceasta este o companie coreeană cu

[17:57 - 18:07] experiență în domeniul nuclear. Și, de asemenea, în acest an, prin adunarea generală, știți, aprobarea acționarilor,

[18:09 - 18:21] această strategie a fost actualizată, iar investiția totală estimată a fost actualizată la 254 de milioane de euro, incluzând aprobarea anterioară de 195.

[18:24 - 18:35] Apoi, din punct de vedere al indicatorilor de performanță, emisiile radioactive au fost menținute în limite.

[18:35 - 18:45] Rezultate foarte bune și în ceea ce privește factorul de ardere a combustibilului. Și puteți observa, de asemenea,

[18:46 - 18:55] Factorul de capacitate este foarte bun în acest moment și pentru 2023.

[18:57 - 19:06] Prezentarea se încheie aici, dacă aveți întrebări, vă stăm la dispoziție.

[19:20 - 19:23] Dacă aveți întrebări, nu ezitați să le puneți.

[19:23 - 19:44] OK, dacă nu sunt întrebări pentru această teleconferință,

[19:44 - 19:55] vă mulțumim foarte mult pentru participare. Imediat după prezentare, aceia dintre dvs care au confirmat prin e-mail vor primi atât prezentarea, cât și fișierul audio.

[19:56 - 20:08] Bineînțeles, prezentarea și fișierul audio și transcrierea teleconferinței vor fi publicate pe site-ul nostru, pe pagina de relații cu investitorii. Vă mulțumesc foarte mult tuturor. Vă doresc o zi bună.