



Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București,
România, Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404,
Cod Unic de Înregistrare 13328043; Telefon +4021 270 04 53, Fax +4021 303 56 10
Capitalul subscris și vărsat: 733.031.420 lei

www.transelectrica.ro

Consiliul de Supraveghere Comitetul de Nominalizare și Remunerare

Nr. 23051/30.05.2025

RAPORT DE EVALUARE A ACTIVITĂȚII MEMBRULUI DIRECTORATULUI al Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. PENTRU PERIOADA 01.01.2024 – 31.12.2024

I. DATE GENERALE

Nume: Cătălin-Constantin NADOLU

Funcție: Membru al Directoratului

Mandate provizorii în perioada 01.01-02.10.2024: În baza deciziilor Consiliului de supraveghere nr. 39/2023, 11/2024 și 23/2024.

Mandat pe patru ani începând cu 03.10.2024 – 29.02.2028: în baza deciziei Consiliului de Supraveghere nr. 39/2024.

Bază legală: OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, art. 36 alin. (5).

II. OBIECTIVUL PROCESULUI DE EVALUARE

Scopul procesului de evaluare este acela de a aprecia modul în care membrul Directoratului și-a îndeplinit obligațiile asumate prin contractul de mandat, precum și implementarea componentei de management a Planului de Administrare – componenta de management. Evaluarea ia în considerare gradul de realizare a indicatorilor de performanță stabiliți prin contractul de mandat, performanțele financiare și operaționale, de gestiune a riscurilor, de leadership și cultură organizațională obținute în perioada evaluată, gradul de conformitate cu principiile de guvernanta corporativă, contribuția la obiectivele strategice ale companiei și la relațiile cu părțile interesate.

III. METODOLOGIA PROCESULUI DE EVALUARE

Evaluarea a fost realizată pe baza următoarelor documente și surse: Raportul de activitate al membrului Directoratului, pentru anul 2024 nr. 23051 din 30 mai 2025, Situațiile financiare ale anului 2024, gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță prevăzuți în contractul de mandat nr. 893/03.10.2024 și planul de administrare, componenta de management, rapoartele auditorului extern pentru perioada evaluată, rapoartele și comunicările către autoritatea publică tutelară, respectiv către alte instituții publice relevante precum și alte informații de context furnizate de Comitetul de audit, Consiliul de supraveghere și entitățile organizatorice ale Companiei.

Procesul de evaluare a fost ghidat de următoarele principii fundamentale:

- obiectivitate și imparțialitate – prin utilizarea de date verificabile și surse multiple;
- transparență – criterii clare, cunoscute ex-ante și comunicate în cadrul procesului;
- alinie strategică – corelarea cu obiectivele din planul de administrare și strategia instituției;
- responsabilitate și consecvență – utilizarea unei grile unitare și comparabile în timp

Comitetul a utilizat o abordare calitativă și cantitativă, integrând perspective multiple asupra performanței membrului Directoratului.

Componenta cantitativă a implicat analiza următorilor indicatori măsurabili:

- gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță (prevăzuți în contractul de mandat și planul de administrare – componenta de management;

- b. nivelul de îndeplinire a obiectivelor stabilite prin contractul de mandat și planul de administrare – componenta de management;
- c. evoluția indicatorilor de eficiență economică și autonomie financiară.

Componenta calitativă a vizat următoarele dimensiuni:

- a. calitatea actului de conducere și coerența decizională în raport cu misiunea instituției;
- b. gradul de adaptare la profilul postului;
- c. capacitatea de răspuns la provocări sistemice;
- d. eficiența managementului echipei executive și relația cu Consiliul de Supraveghere;
- e. respectarea principiilor de conformitate, transparență, etică și guvernare corporativă;
- f. inițiative strategice asumate (programe noi, parteneriate, reforme instituționale);
- g. calitatea comunicării externe și reprezentarea instituției în relația cu părțile interesate.

IV. CONSTATĂRI

În perioada de mandat provizoriu Cătălin-Constantin Nadolu a asigurat coordonarea următoarelor entități organizatorice:

- Direcția Menținere, Exploatare și Dezvoltare RET;
- Direcția Comercială;
- Direcția Informații Clasificate și Infrastructuri Critice;
- Direcția Investiții Direcția Tehnologie Informației și Comunicații;
- Direcția control.

Începând cu data de 03 octombrie 2024 Cătălin-Constantin Nadolu asigură coordonarea următoarelor entități organizatorice:

- Direcția de Măsurare OMEPA;
- Direcția Piețe de Energie;
- Direcția Infrastructuri Critice și Informații Clasificate;
- Direcția Logistică, Administrativ și Patrimoniu;
- Departamentul Comunicare și Relații Publice;
- Direcția Management Integrat;
- Departamentul Suport Proiecte Strategice.

Investiții și Proiecte Majore Transelectrica 2024

1. Dimensiunea programului de investiții. În 2024, Transelectrica a realizat investiții în valoare totală de 665,7 milioane lei, dintre care:

- 619,06 mil. lei reprezintă cheltuieli proprii;
- 46,64 mil. lei au fost investiții finanțate din tariful de racordare.

Gradul de realizare a programului de investiții a fost de 98,1% din totalul planificat și de 98,3% la categoria cheltuieli proprii. Programul a fost revizuit de 11 ori, în funcție de dinamica proiectelor și ajustările necesare.

2. Evoluție investiții anterioare Comparativ:

- 2023: 471,95 mil. lei;
- 2022: 460,95 mil. lei.

3. Orientări strategice. Planul de dezvoltare pe 10 ani vizează:

- Creșterea securității energetice;
- Digitalizarea RET;
- Implementarea rețelelor inteligente (Smart Grid);
- Creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile.

4. Proiecte de anvergură lansate în 2024:

- Stația 400 kV Stâlp – transformare din 220 kV, modernizare completă, rol esențial pentru evacuarea energiei din zona Sud-Est;
- Stația Calafat 220/110 kV – modernizare în tehnologie AIS, cu transformator nou;
- LEA 400 kV Reșița–Timișoara–Săcălaz – creșterea capacității de interconexiune și întărirea rețelei Banat;
- Stația 110 kV Medgidia Sud – retehnologizare completă, inclusiv echipamente mobile GIS pentru lucrări provizorii;
- Stația 400 kV Timișoara – în contextul trecerii la 400 kV a axului Porțile de Fier–Arad;
- LEA 400 kV Constanța Nord–Medgidia Sud – 35 km aerian + 2 km cablu, susține evacuarea energiei regenerabile din Dobrogea;
- Sistemul PQMS – monitorizare permanentă a calității energiei electrice în RET și pe interconexiuni.

5. Proiecte finalizate în 2024:

- LEA 400 kV Porțile de Fier–Reșița – 160,3 mil. lei;
- Stația Filești – 49,66 mil. lei;
- Stația Baru Mare – 73,81 mil. lei;
- Stația Pelicanu – 17,21 mil. lei;
- Creșterea capacității LEA Stejaru–Gheorgheni–Fântânele – 64,22 mil. lei;
- LEA 400 kV Gutinaș–Smârdan – 30,74 mil. lei;
- Stația 400 kV Arefu – 83,38 mil. lei;
- Contorizare și management date pe piața angro – 50,89 mil. lei;
- Monitorizare transformatoare (21 sisteme) – 10,79 mil. lei;

6. Perspective de integrare regenerabile Dobrogea și Banat – zone congestionate în prezent – vor beneficia de investiții ce vor permite integrarea a circa 5.000 MW suplimentari până în 2027.

Principalele proiecte finalizate în 2024

1. Sistem de contorizare și management al datelor pe piața angro
– PIF: Octombrie 2024
– Scop: înlocuirea sistemului vechi de telemăsurare, achiziție date în intervale de 1, 15 și 60 minute.
– Context legal: Legea nr. 123/2012 privind rolul Transelectrica de OMEPA.
2. LEA 400 kV Porțile de Fier – (Anina) – Reșița
– PIF: Martie 2024
– Lungime: 82 km (Porțile de Fier–Anina), 36 km (Anina–Reșița)
– Scop: întărirea interconexiunii România–Serbia și securizarea zonei de vest a SEN.
3. Stația 220/110 kV Filești (județul Galați)
– PIF: Aprilie 2024
– Modernizare totală cu echipamente primare SF6, configurare dublă bară.
4. Racord LEA 400 kV Isaccea–Varna și Isaccea–Dobrudja la Stația Medgidia Sud
– PIF: Aprilie 2024
– Lungime traseu: 27 km
– Scop: evacuare sigură a energiei eoliene și interconexiune cu Bulgaria.
5. Stația 220/110/20 kV Baru Mare (jud. Hunedoara)
– PIF: Iunie 2024
– Modernizare completă (AIS), sistem SCADA integrat și comunicare cu DEN/DET.
6. 21 sisteme de monitorizare pentru unități de transformare
– PIF: Iunie 2024
– Instalate în 14 stații din 7 sucursale, pentru prevenirea defectelor și incidentele de incendiu.
7. Extindere stația 400 kV Gura Ialomiței
– PIF: Iunie 2024
– Adăugare celule pentru LEA Cernavodă 2 și 3, racord cablu 400 kV.

8. Recondutorare LEA 220 kV Stejaru–Gheorgheni–Fântânele
 - PIF: Noiembrie 2024
 - Scop: creșterea capacității de transport cu 50%, fără construcție de linie nouă.
9. Stația 400 kV Arefu (jud. Argeș)
 - PIF: Decembrie 2024
 - GIS interior, autotransformator 400/220 kV, legătură cu LEA Tântăreni–Sibiu Sud.

Dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport

În anul 2024, CNTEE Transelectrica SA a continuat implementarea unei strategii ambițioase pentru dezvoltarea și modernizarea Rețelei Electrice de Transport (RET), în concordanță cu evoluțiile pieței energetice și angajamentele asumate la nivel național și european. Accentul a fost pus pe creșterea capacității de interconexiune, integrarea noilor capacități de producție, în special din surse regenerabile, și consolidarea siguranței în alimentarea consumatorilor.

1. Planificarea strategică – Planul de Dezvoltare RET 2024–2033

- Compania a elaborat și aprobat Planul de Dezvoltare RET pentru perioada 2024–2033, conform cerințelor legale și licenței ANRE.
- Planul a fost validat de ANRE prin Decizia nr. 2715/2024 și aprobat de AGA prin Hotărârea nr. 4/2024.
- Planificarea se bazează pe scenarii de evoluție a consumului, producției și schimburilor energetice internaționale, și urmărește modernizarea rețelei într-un orizont de 10 ani.

2. Proiecte prioritare și obiective majore

Principalele direcții de investiție vizează:

- Creșterea capacității de interconexiune la frontierele cu Serbia, Ungaria, Bulgaria, Republica Moldova și Ucraina;
- Integrarea noilor centrale – în special din zone precum Dobrogea și sud-estul țării – în Sistemul Electroenergetic Național (SEN);
- Întărirea alimentării în zonele cu deficit (ex. Moldova, Transilvania, București);
- Modernizarea infrastructurii existente, inclusiv trecerea unor linii de la 220 kV la 400 kV și implementarea unor tehnologii digitale avansate.

3. Proiecte incluse în planul 2024–2033

Printre proiectele incluse se numără:

- Grupul PCI România–Serbia (ex. LEA 400 kV Reșița–Pancevo, Porțile de Fier–Reșița, Timișoara–Arad);
- Creșterea capacității pe interfața cu Ungaria și Bulgaria (ex. LEA Oradea–Debrecen, Smârdan–Gutinaș, Cernavodă–Stâlp);
- Interconexiuni noi cu Republica Moldova (Suceava–Bălți, Gutinaș–Strășeni) și Ucraina (Roșiori–Mukacevo, Isaccea–Primorska – în analiză);
- Cabluri internaționale în discuție: România–Georgia și HVDC Albertirsa–Arad.

4. Modernizarea și re tehnologizarea stațiilor

- Sunt vizate zeci de stații din rețea pentru înlocuirea transformatoarelor și modernizarea instalațiilor de medie și înaltă tensiune;
- Se implementează proiecte pilot de stații digitale (ex. DigiTEL Alba Iulia, DigiTEL Green la Moștiștea);
- Se instalează echipamente moderne de compensare a puterii reactive și sisteme FACTS pentru reglaj de tensiune (ex. Sibiu Sud, Bradu, Gutinaș, Roșiori, Suceava);
- Se desfășoară lucrări de optimizare a reglajului, protecției și măsurării prin modernizări SCADA și comenzi-control.

5. Creșterea siguranței în alimentarea consumului

Au fost planificate investiții pentru:

- Crearea de noi stații (ex. Arefu 400 kV, Grozăvești 400/110 kV, Fundeni);
- Instalarea de noi autotransformatoare în stații-cheie din București, Sibiu, Fundeni, Suceava;

- Realizarea de rețele de injecție spre rețeaua de joasă și medie tensiune pentru zonele precum Iernut, Bistrița sau Baia Mare.

6. Digitalizarea RET

- S-a finalizat implementarea sistemului de contorizare și management al datelor de măsurare pe piața angro, prin Direcția OMEPA;
- A fost lansat Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice (PQMS), finanțat prin Fondul de Modernizare;
- Acesta prevede: platformă informatică nouă, analizatoare de calitate, monitorizare extinsă în toate stațiile, inclusiv cele de interconexiune;
- Obiectiv: conformare cu cerințele legale și performanță crescută în calitatea serviciilor de transport.

7. Durata proiectelor și perspective

- Realizarea unei stații electrice necesită, în medie, 5 ani; o linie nouă de transport – circa 9 ani;
- Investițiile sunt etapizate și prioritizate în funcție de starea tehnică, poziția geografică și impactul asupra SEN;
- Planul urmărește nu doar dezvoltarea internă, ci și integrarea în rețeaua europeană și contribuția la obiectivele climatice ale UE.

Performanță financiară și operațională

Venituri: 7,879 miliarde lei; EBITDA: 935 milioane lei; Profit net: 586 milioane lei; Mentenanță realizată: 98%; Disponibilitate RET: 99,25%.

Performanța financiară a fost susținută de o disciplină bugetară riguroasă, un control eficient al costurilor operaționale și o capacitate crescută de valorificare a veniturilor reglementate.

Creșterea EBITDA față de anul precedent reflectă atât stabilitatea veniturilor din transport, cât și impactul pozitiv al reducerii CPT.

La nivel operațional, s-au înregistrat progrese semnificative în îmbunătățirea eficienței energetice, creșterea duratei de viață a echipamentelor și reducerea incidentelor. Strategia de operare s-a concentrat pe flexibilitate și răspuns rapid în contextul volatilității sistemului energetic național.

De asemenea, Transelectrica a menținut un grad ridicat de solvabilitate, cu un flux de numerar pozitiv din activitatea operațională.

Aceste rezultate confirmă soliditatea modelului de afaceri și capacitatea CNTEE Transelectrica SA de a genera valoare într-un mediu economic complex și în tranziție.

Date operaționale – Structură, eficiență și performanță sistemică

Date operaționale și Balanța energetică – 2024

Structura de operare a SEN

- Conducerea operativă a Sistemului Electroenergetic Național (SEN) este realizată de Dispeceratul Energetic Național și 5 dispecerate teritoriale;
- Compania a asigurat permanent echilibrarea producției cu consumul prin intermediul pieței de echilibrare.

Evoluția consumului și producției

- **Consum intern net:** +4% față de 2023 (53,5 TWh în 2024 vs. 51,3 TWh), dar -1% față de 2022;
- **Producția netă de energie:** -7% față de 2023, -4% față de 2022 (50,6 TWh în 2024);
- Creșterea consumului influențată de temperaturi mai ridicate și de aportul prosumatorilor (putere instalată: 2.336 MW în dec. 2024, +950 MW față de 2023).

Fluxuri transfrontaliere

- **Export:** 6,7 TWh (↓19% față de 2023);
- **Import:** 9,6 TWh (↑88% față de 2023);
- **Sold SEN:** 2.914 GWh pe import (vs. -3.112 GWh pe export în 2023).

Mix de producție

- Scăderi semnificative: Hidro (-22%), Regenerabile (-6%), Nuclear (-3%), Termo (-1%)
- Pondere 2024:
 - Termo: 32%;
 - Hidro: 28%;

- Nuclear: 20%;
- Regenerabile: 18%.

Capacitate instalată

- Putere brută totală: 18.610 MW;
 - Creșteri notabile în: fotovoltaic (+581 MW), cărbune (+330 MW), baterii (+121 MW);
- Capacitate pusă în funcțiune în 2024: 1.143 MW.

CPT – Consumul Propriu Tehnologic

- CPT 2024: **2,19%**, în scădere față de 2,37% în 2023;
- Factori influențatori: condiții meteo favorabile, distribuție eficientă a fluxurilor și producție mai apropiată de consum.

Interconexiuni și capacități utilizate

- Granița cu Ungaria: grad de utilizare 100% la export și import;
- Bulgaria, Serbia, Ucraina – scăderi la export, creșteri la import;
- Creșteri semnificative ale fluxurilor comerciale la import (+59%), scăderi la tranzit (-22%).

Activitatea de mentenanță

În anul 2024, mentenanța instalațiilor din rețeaua electrică de transport a fost un pilon important al strategiei operaționale a CNTEE Transelectrica SA, având ca obiectiv principal asigurarea funcționării continue și sigure a infrastructurii naționale de transport a energiei electrice.

1. Grad de realizare și structură a lucrărilor

Programul anual de mentenanță a fost realizat în proporție de 98%, demonstrând un nivel ridicat de execuție și conformitate cu planificarea anuală. Lucrările de mentenanță s-au desfășurat în toate cele 8 Sucursale de Transport, incluzând atât acțiuni preventive, cât și corective.

2. Tipuri de activități

Au fost derulate lucrări de mentenanță planificată în instalațiile electroenergetice, precum și intervenții operative pentru eliminarea avariilor și disfuncționalităților apărute. Printre lucrările majore se numără reviziile generale și verificările în stațiile electrice, precum și lucrări de întreținere pe liniile electrice aeriene.

3. Disponibilitate rețea

Mentenanța eficientă a contribuit direct la menținerea unui grad de disponibilitate al Rețelei Electrice de Transport (RET) de 99,25%, un indicator semnificativ pentru performanța operațională a companiei.

4. Rezultate relevante

- Timpul mediu de remediere al incidentelor în RET a fost optimizat față de anii anteriori;
- Compania a continuat digitalizarea proceselor prin integrarea mentenanței în sistemele SCADA și dezvoltarea de aplicații pentru urmărirea lucrărilor și alocarea resurselor.

5. Securitate operațională

În 2024 nu au fost înregistrate accidente de muncă grave în activitatea de mentenanță, ceea ce reflectă eficiența măsurilor de prevenție și siguranță implementate.

Activitatea de cercetare și inovare

În anul 2024, CNTEE Transelectrica SA și-a consolidat demersurile strategice în domeniul cercetării, inovării și digitalizării, reflectând o viziune clară asupra viitorului rețelei electrice de transport. Activitățile desfășurate au urmărit creșterea capacității de adaptare la provocările tranziției energetice, dezvoltarea unui sistem electric inteligent și integrarea tehnologiilor emergente într-un mod coerent și sustenabil.

Strategia companiei în domeniul cercetării și inovării s-a bazat pe principii clare: promovarea inovației în activitățile de bază, testarea tehnologiilor prin proiecte pilot, implementarea graduală a soluțiilor validate și dezvoltarea unei culturi organizaționale de tip „organizație care învață”. Accentul a fost pus pe digitalizare, pe parteneriate tehnologice și pe diseminarea bunelor practici prin participarea personalului la evenimente naționale și internaționale relevante (CIGRE, ENTSO-E etc.).

În cadrul **Programului de Transformare Digitală**, compania a dezvoltat un portofoliu amplu de proiecte sub marca *DigiTEL*, dintre care cele mai relevante sunt:

- **DigiTEL Alba Iulia și DigiTEL Green Mostiștea** – proiecte fanion de re tehnologizare a stațiilor electrice în concept digital, în care sunt utilizate echipamente inteligente, sisteme de monitorizare avansată și materiale ecologice. Mostiștea marchează o premieră prin adoptarea tehnologiei non-SF₆ și a uleiurilor naturale pentru echipamente;

- **DigiTEL Smart Vision** și **DigiTEL Next-Gen Power Grid** – introduc tehnologii precum realitatea augmentată, Digital Twin și drone autonome pentru inspecția echipamentelor, contribuind semnificativ la reducerea riscurilor operaționale și creșterea eficienței;
- **DigiTEL Smart Lines** – proiect ce vizează optimizarea funcționării liniilor electrice aeriene prin implementarea sistemelor de monitorizare on-line și a conceptului de Rating Dinamic (DLR), pentru exploatarea mai eficientă a capacităților existente;
- **DigiTEL Trafo Expert** – implică montarea a 21 de sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare, reducând incidentele și optimizând costurile de mentenanță;
- **DigiTEL Power Lines of the Future** – modernizează LEA 400 kV Isaccea – Tulcea Vest prin utilizarea de stâlpi tubulari sustenabili și design optimizat, fără ocuparea de noi terenuri.

Activitatea de cercetare și testare tehnologică a fost susținută de o rețea solidă de parteneriate, incluzând firme și instituții precum Entegra GMBH, TIAB SA, Omicron, Skyline Drones sau Enevo Group. Aceste acorduri au vizat testarea de soluții precum proiectarea digitală 3D, tehnologii LiDAR, sisteme BIM și monitorizarea online a gazului SF₆.

În ansamblu, strategia de cercetare, inovare și digitalizare a fost orientată spre atingerea unor obiective concrete: îmbunătățirea performanțelor operaționale, valorificarea competențelor personalului, integrarea de soluții moderne în infrastructura națională de transport energie și creșterea rezilienței companiei în fața provocărilor tehnologice și climatice. Prin aceste eforturi, Transelectrica își consolidează poziția de operator de sistem modern, responsabil și inovator, aliniat tendințelor europene în domeniul energiei.

Guvernanță corporativă

În perioada mandatelor provizorii 01.01.2024 - 02.10.2024 au avut loc 30 (treizeci) de ședințe ale Directoratului Companiei, Cătălin-Constantin Nadolu participând la toate.

În perioada mandatului pe patru ani începând cu 03.10.2024 - 31.12.2024 au avut loc 9 (nouă) ședințe ale Directoratului Companiei, Cătălin-Constantin Nadolu absentând la cea din 30 octombrie 2024 și acordând mandat domnului Victor Moraru la cea din 01 noiembrie 2024.

Principalele Hotărâri ale Directoratului luate în ședințele de Directorat, în perioada 01.01.2024 – 02.10.2024, respectiv 40 (patruzeci) de hotărâri majore în perioada ianuarie – octombrie 2024 și 22 (douzeci și două) în perioada octombrie – decembrie 2024:

Ianuarie – octombrie 2024

- Directoratul Companiei, în temeiul art. 25 lit. h) din Actul Constitutiv, a aprobat ținerea unei ședințe AGOA OPCOM, având pe ordinea de zi: desemnarea firmei Mazars Romania SRL pentru încheierea contractului de servicii de audit financiar și încheierea contractului de audit financiar pe o perioadă de 3 ani, respectiv pentru perioada 2023-2025 – Hotărârea nr. 1/17.01.2024;

- În temeiul art.15 alin (1) și art. 25 lit. g) și în condițiile stabilite de prevederile art. 24 alin. (5) din Actul Constitutiv și ale secțiunii 7 din Regulile Interne, prin acordul unanim al membrilor Directoratului, s-a hotărât convocarea AGA Transelectrica pentru data de 28 februarie 2024 (prima convocare), respectiv 29 februarie 2024 (a doua convocare) conform proiectului de convocator care are pe ordinea de zi: stabilirea Programului de investiții pentru exercițiul financiar 2024 și a estimărilor pentru anii 2025 și 2026, aprobarea Bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2024 și a estimărilor pentru anii 2025 și 2026 – Hotărârea nr. 7/25.01.2024;

- Compania a hotărât ținerea unei ședințe ordinare a Adunării generale a acționarilor OPCOM în data de 07.02.2024 cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor provizorii ai Societății, cu stabilirea duratei mandatului, a formei contractului de mandat și a remunerației, precum și împuternicirea unei persoane din partea reprezentanților acționarilor în vederea semnării contractelor de mandat în numele Societății, concomitent cu numirea Președintelui Consiliului de administrație al societății – Hotărârea nr. 11/07.02.2024;

- Directoratul companiei a admis recepția la punerea în funcțiune a sistemelor de monitorizare montate pe (1) AT 200 MVA Arad, (2) AT 25 MVA Arad, (3) AT 200 MVA Paroșeni, conform Proceselor-verbale de recepție a punerii în funcțiune – Hotărârea nr. 13/07.02.2024;

- Având în vedere solicitarea de completare a ordinii de zi a Adunării generale ordinare a acționarilor convocată pentru data de 28/29 februarie 2024 formulată de către acționarul statul Român reprezentat prin SGG, s-a aprobat completarea convocatorului AGOA din data de 28/29 februarie 2024 cu următoarele puncte: numirea a 7 membri ai Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 ani, începând cu data de 01.03.2024 și

până la data de 29.02.2028, stabilirea remunerației membrilor Consiliului de Supraveghere și aprobarea formei contractului de mandat ce urmează a fi încheiat cu membrii Consiliului de Supraveghere;

- Cu acordul unanim al membrilor Directoratului companiei, s-a hotărât ținerea în condițiile art.121 din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA Opcom în intervalul 14 -16.02.2024, cu următoarea ordine de zi: aprobarea remunerației cuvenite administratorilor Opcom, încheierea unor acte adiționale la contractele de mandat ale administratorilor și mandatarea unei persoane în vederea semnării actelor adiționale în numele Opcom, numirea unui administrator provizoriu al Opcom, cu stabilirea duratei mandatului, a formei contractului de mandat și a remunerației, precum și împuternicirea unei persoane din partea reprezentanților acționarilor în vederea semnării contractului de mandat în numele societății – Hotărârea nr. 26/15.02.2024;

- În temeiul art. 25 lit. h) din Actul Constitutiv, Directoratul Companiei a aprobat următorul mandat pentru ședința AGOA a acționarilor Opcom convocată pentru data de 26/27.02.2024 având pe ordinea de zi: aprobarea Strategiei globale de dezvoltare a Opcom pentru perioada 2024 - 2026, aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2024 și mandatarea Directorului General al Opcom pentru a efectua procedurile de înregistrare și publicare privind prezenta hotărâre în conformitate cu prevederile legale aplicabile – Hotărârea nr. 29/22.02.2024;

- Prin acordul comun al membrilor Directoratului, în temeiul art.15 alin. (1) și art. 25 lit. g) și în condițiile stabilite de prevederile art. 24 alin. (5) din Actul Constitutiv și ale secțiunii 7 din Regulile interne, Directoratul a convocat AGOA acționarilor Transelectrica pentru data de 29/30 aprilie 2024 având pe ordinea de zi: prezentarea Raportului Anual privind activitatea economico - financiară a Transelectrica, prezentarea Raportului Consiliului de Supraveghere al Companiei asupra activității de administrare pentru anul 2023, prezentarea Rapoartelor Auditorului Independent asupra situațiilor financiare anuale separate și consolidate, aprobarea situațiilor financiare separate și consolidate ale companiei, a repartizării profitului și a dividendului brut pe acțiune, aprobarea constituirii rezervelor aferente veniturilor realizate din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune, descărcarea de gestiune a membrilor Directoratului și ai Consiliului de Supraveghere pentru anul financiar 2023, aprobarea Raportului de remunerare și prezentarea Raportului Comitetului de Audit și Comitetului pentru gestiunea riscurilor din cadrul Consiliului de Supraveghere al Transelectrica aferent anului 2023 asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative ale Companiei, aprobarea Politicii de remunerare a membrilor din conducerea executivă și neexecutivă a Companiei revizuită la nivelul lunii martie 2024 – Hotărârea nr. 52/27.03.2024;

- În temeiul art. 25 alin. (1) din Actul Constitutiv, Directoratul companiei a aprobat următorul mandat pentru ședința AGOA Teletrans în data de 28/29.03.2024 având pe ordinea de zi: aprobarea proiectului de BVC pe anul 2024 și a estimărilor pentru perioada 2025-2026 – Hotărârea nr. 53/28.03.2024;

- Directoratul Companiei a hotărât, în condițiile art. 121 din legea societăților nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA Smart în data de 28.03.2024 având pe ordinea de zi: aprobarea BVC pe anul 2024 și proiecții pentru anii 2025 - 2026 și formalități de înregistrare și publicare în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 54/28.03.2024;

- Compania a fost de acord cu ținerea, în condițiile art. 121 din Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA OPCOM în intervalul 02 - 07.04.2024 având pe ordinea de zi declanșarea procedurii de selecție și nominalizare a membrilor consiliului de administrație OPCOM, cu aplicarea corespunzătoare a prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare - Hotărârea nr. 61/03.04.2024 ;

- Directoratul Companiei a admis recepția punerii în funcțiune pentru obiectivul - Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – Amplasament Stația electrică 110 kv Țuțora, Stanca, Huși, parțial , stația electrică 220/110.20 kv Târgoviște - Hotărârea nr. 64/03.04.2024;

- Directoratul Companiei, prin acordul unanim al membrilor săi, a aprobat completarea convocatorului AGOA din data de 29/30 aprilie 2024, la solicitarea acționarului Statul Român reprezentat prin SGG, cu următoarele puncte: Ratificarea de către AGA a Deciziilor Consiliului de Supraveghere pentru desemnarea membrilor provizorii în Directoratul Companiei, stabilirea limitelor generale ale remunerației și celorlalte beneficii ce vor fi acordate de către Companie membrilor provizorii ai Directoratului incluzând indemnizația fixă precum și alte avantaje acordate, alte beneficii pentru membrii Directoratului Transelectrica – Hotărârea nr. 70/12.04.2024 ;

- În temeiul art. 25 alin. (1) lit. h) din Actul Constitutiv, Directoratul a aprobat următorul mandat pentru ședința AGOA Formenerg pentru 29/30.04.2024 având pe ordinea de zi aprobarea numirii societății Audit Consult Group SRL în calitate de auditor financiar al societății – Hotărârea nr. 71/18.04.2024 ;
- Directoratul Companiei, a admis recepția la terminarea lucrărilor de montaj pentru obiectivul - Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro pentru mai multe Amplasamente stații electrice – Hotărârea nr. 77/24.04.2024, nr. 84/10.05.2024, nr. 102/27.05.2024, nr. 109/03.06.2024, nr. 112/05.06.2024 ;
- Directoratul Companiei aprobă participarea reprezentanților Companiei la evenimentul CIGRE – CEO forum 2024 din perioada 25 - 30 august 2024 – Hotărârea nr. 80/25.04.2024 ;
- În temeiul art. 25 alin. (1) lit. h) din Actul Constitutiv, Directoratul a aprobat următorul mandat pentru ședința AGOA OPCOM în data de 27/28.05.2024 având pe ordinea de zi aprobarea situațiilor financiare anuale întocmite la data de 31.12.2023, aprobarea propunerii de repartizare a profitului net la data de 31.12.2023, aprobarea descărcării de gestiune a Consiliului de Administrație al OPCOM pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2023 și mandatarea Directorului general al societății în vederea semnării tuturor documentelor necesare – Hotărârea nr. 93/24.05.2024 ;
- Directoratul Companiei a admis recepția punerii în funcțiune pentru obiectivul - Lot 1 Celule mobile 400 kV – celula mobilă C01 pentru stația 400/200/110 Reșița - Hotărârea nr. 94/27.05.2024 ;
- A admis recepția la terminarea lucrărilor de construcții și instalații aferente pentru - Racordarea LEA 400 kv Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II – LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud”, conform proceselor verbale de recepție a punerii în funcțiune pentru mai multe obiective de investiții – Hotărârea nr. 101/27.05.2024;
- A aprobat încheierea de către Companie a Memorandum-ului de Înțelegere între Companie, AzerEnerji JSC, Georgian State Electrosystem și MVM Energetika Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag - Hotărârea nr. 103/27.05.2024;
- Directoratul Companiei a mandatat pe domnul Ștefăniță Munteanu – Președinte al Directoratului, să reprezinte Compania în calitate de beneficiar de fonduri europene nerambursabile în cadrul Programului Dezvoltare Durabilă 2021-2027, Prioritatea 4 – Promovarea eficienței energetice a sistemelor și rețelelor inteligente de energie și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, Obiectiv specific RSO 2.3 Dezvoltarea la nivel local a unor sisteme energetice, rețele și sisteme de stocare inteligente în afara rețelei energetice transeuropene, titlul apelului Acțiunea 4.5 – Sisteme și rețele inteligente de energie – Hotărârea nr. 110/04.06.2024;
- Compania a hotărât ținerea în condițiile art. 121 din Legea 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA Smart SA în data de 21.06.2024 având pe ordinea de zi aprobarea contractării de două facilități de credit de la BCR, una pentru finanțarea activității curente precum finanțarea TVA aferentă investițiilor și cea de a doua, capital de lucru pentru lucrări pe tarif de racordare, precum și alte lucrări, constituirea garanțiilor aferente celor două facilități – Hotărârea nr. 115/20.06.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât admiterea recepției punerii în funcțiune pentru obiectivul de investiții - Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu” – Hotărârea nr. 119/28.06.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât admiterea recepției punerii în funcțiune pentru obiectivul - Extinderea stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule LEA 400 kV Cernavoda 2 și 3, achiziție echipamente, montaj și servicii” – Hotărârea nr. 120/28.06.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât admiterea recepției punerii în funcțiune a 21 de sisteme de monitorizare integrate pentru unitățile de transformare din stațiile Companiei – Hotărârea nr. 121/28.06.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât admiterea recepției punerii în funcțiune pentru obiectivul de investiții - Retehnologizare stație 220/110/20 kV Baru Mare” – Hotărârea nr. 123/04.07.2024;
- Cu acordul unanim al membrilor Directoratului Companiei, s-a hotărât ținerea în locul și la momentul la care vor fi întrunite condițiile art. 121 din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA OPCOM, cu următoarea ordine de zi: aprobarea componentei integrale a Planului de selecție pentru desemnarea membrilor în CA OPCOM, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 128/05.07.2024;
- În temeiul art. 5 alin. (1) și art. 25 lit. g) din Actul Constitutiv, Directoratul Companiei a convocat ședința AGEA Transelectrica pentru 12.08.2024 având pe ordinea de zi aprobarea participării Companiei la capitalul social al unei noi societăți, aprobarea achiziției de servicii juridice în vederea derulării proiectelor și tranzacțiilor cu element de extraneitate – Hotărârea nr. 130/09.07.2024;

- Directoratul Companiei a hotărât ținerea în locul și la momentul la care vor fi întrunite condițiile art. 121 din Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a unei ședințe ordinare AGA OPCOM, cu următoarea ordine de zi: numirea unor administratori provizorii ai OPCOM, cu stabilirea duratei mandatului, a formei contractului de mandat și a remunerației, precum și împuternicirea unei persoane din partea reprezentanților acționarilor în vederea semnării contractelor de mandat în numele Societății, numirea Președintelui CA al OPCOM, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 140/23.07.2024;
- Prin acordul unanim al membrilor Directoratului, s-a aprobat completarea convocatorului AGEA din data de 12/13 august 2024, la solicitarea acționarului Statul Român reprezentat prin SGG, cu următorul punct pe ordinea de zi: aprobarea Planului de dezvoltare a RET perioada 2024 - 2033 – Hotărârea nr. 144/29.07.2024;
- A aprobat încheierea de către Companie a contractului TSO Cooperation Agreement for Market Coupling, în scopul realizării sarcinilor ce decurg din Regulamentul (UE) 2015/1222, se mandatează în acest sens dl. Gheorghe-Cristian VIȘAN, Director DPE, și dl. Costel BUSCOVEANU, Manager PE să reprezinte Compania în ceea ce privește semnarea contractului - Hotărârea nr. 145/05.08.2024;
- Directoratul Companiei a admis recepția la terminarea lucrărilor de montaj a subsistemelor de monitorizare online aferente LEA 400 kV București Sud – Pelicanu, în baza contractului C676/2023, pentru obiectivul de investiții - Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid) conform PV de recepție la terminarea lucrărilor de montaj – Hotărârea nr. 146/06.08.2024;
- În temeiul art. 25 alin.. (1) lit. h) din Actul Constitutiv, Directoratul a aprobat următorul mandat pentru ședința AGOA Formenerg pentru 08.08.2024 având pe ordinea de zi numirea unor administratori provizorii ai Formenerg, cu stabilirea duratei mandatului, a formei contractului de mandat, precum și împuternicirea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele Societății, numirea Președintelui CA al Formenerg, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 147/07.08.2024;
- A stabilit componența Comisiei de monitorizare pentru implementarea Sistemului de Control Intern Managerial în cadrul Companiei - Hotărârea nr. 155/20.08.2024;
- Prin acordul unanim al membrilor, Directoratul a aprobat încheierea de către Companie a documentului SHAREHOLDERS AGREEMENT între Companie, AzerEnerji OJSC, Georgian State Electrosystem JSC și MVM Energy Private Limited Company, având ca obiect înființarea unei societăți de tip Joint Venture, cu sediul în România și a mandatat pe dl. Ștefăniță Munteanu, Director General Executiv (CEO), președinte al Directoratului, să reprezinte Compania în ceea ce privește semnarea documentului - Hotărârea nr. 158/02.09.2024;
- A decis aderarea Companiei în calitate de membru colectiv la Asociația de Standardizare din România – ASRO și a desemnat pe dl. Nicolae Vlăduț să reprezinte Compania, în cadrul organelor de conducere, de administrație sau de control ale ASRO - Hotărârea nr. 160/05.09.2024;
- A admis recepția la terminarea lucrărilor de montaj și recepția la punerea în funcțiune pentru sistemul de Realitate Augmentată aferent Stației Electrice 400/110/20 kV Domnești și DigiTEL Innovation Hub, conform PV de recepție la terminarea lucrărilor de montaj și PV punere în funcțiune – Hotărârea nr. 167/12.09.2024;
- A hotărât admiterea recepției finale la terminarea lucrărilor de construcții și montaj, echipamente și instalații tehnologice pentru obiectivele - LEA 400 kV Oradea – Bekescsaba. Montarea unei bobine de compensare 100 MVar în stația 400 kV Oradea Sud. Echipamente de telecomunicații și teletransmisii pentru LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba (Finalizarea tronsonului 1-42)”, ”Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Domnești”, “Montare Trafo T3 - 400/110 kV, 250 MVA în stația 400/220/110/20 kV Sibiu Sud – Echipament Primar Trafo 250 MVA + celule 400/110 kV aferente”, “Celule mobile 400 kV pentru conectarea BC în stațiile 400 kV Bradu și Sibiu Sud” conform PV de recepție finală - Hotărârea nr. 168/12.09.2024 și nr. 169/12.09.2024;
- Directoratul Companiei a admis recepția la terminarea lucrărilor de montaj a subsistemelor de monitorizare online aferente LEA 400 kV Cernavodă - Constanța Nord, pentru obiectivul de investiții —Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip Smart Grid) conf. PV de recepție finală - Hotărârea nr. 172/25.09.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât admiterea recepției de punere în funcțiune pentru obiectivul de investiții —Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro la următoarele amplasamente: —Stația electrică 400/220/110/20 kV Târgu Jiu Nord, Stația electrică 400 kV SE

Rovinari – parțial, Stația electrică 220 kV CHE Mărișelu, Stația electrică 400 kV Gădălin, sediul Platinum Olteni 2-4, CET Borzești, CET Borzești Termo, Stația electrică 400/220/110 kV Arad, Stația electrică 400/220/110 kV Mintia, Stația electrică 400(220) kV Calea Aradului, Stația electrică 220/110 kV Săcălaz, Stația electrică 220/110 kV Timișoara – Hotărârea 176/02.10.2024; A hotărât ținerea unei ședințe ordinare AGA Teletrans, în data de 14.10.2024, cu următoarea ordine de zi: aprobarea modalității de repartizare a profitului net aferent exercițiului financiar 2023, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 183/11.10.2024;

Octombrie – Decembrie 2024

- Directoratul Companiei a mandatat pe domnul Ștefăniță Munteanu – Președinte al Directoratului, să semneze toate documentele necesare declarării, în conformitate cu prevederile art. 56 din Legea 129/2019, cu modificările și completările ulterioare, că beneficiarii reali ai Companiei sunt: Ștefăniță MUNTEANU, Cătălin-Constantin NADOLU, Vasile Cosmin NICULA, Victor MORARU și Florin-Cristian TĂTARU, în calitate de membri ai Directoratului – Hotărârea nr. 184/21.10.2024;

- În temeiul art. 25 lit. h) din Actul Constitutiv, Directoratul Companiei a convocat ședința AGOA OPCOM pentru 25.10.2024 (prima convocare) /28.10.2024 (a doua convocare) având pe ordinea de zi: aprobarea rectificării bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2024 al OPCOM, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA – Hotărârea nr. 186/22.10.2024;

- A mandatat pe domnul Cătălin-Constantin NADOLU – membru al Directoratului să reprezinte Compania în calitate de partener în cadrul Consorțiului pentru învățământ dual, având ca lider de Consorțiu – Universitatea Politehnica din București, pentru implementarea proiectului - Campus dual Politehnica București, în cadrul PNRR Pilonul IV: Politici pentru noua generație, Componenta C15; Educație, Reforma 4; Crearea unei rute profesionale complete pentru învățământul tehnic superior, Investiția 6; Dezvoltarea a minimum 10 consorții regionale și dezvoltarea și dotarea a minimum 10 campusuri profesionale integrate – Hotărârea nr.192/28.10.2024;

- Directoratul Companiei a mandatat pe domnul Ștefăniță Munteanu – Președinte al Directoratului,, să reprezinte Compania în calitate de Beneficiar în Contractul de finanțare 276/03.10.2019 (C883/03.10.2019) - LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan, în cadrul programului de finanțare POIM, O.S.: 8.1. Creșterea capacității SEN de preluare a energiei produse din resurse regenerabile - Hotărârea nr. 193/28.10.2024;

- Directoratul Companiei a hotărât convocarea AGOA Transelectrica pentru data de 09 decembrie 2024 (prima convocare), respectiv 10 decembrie 2024 (a doua convocare) conform proiectului de convocare care are pe ordinea de zi: aprobarea achiziționării de către Companie a serviciilor de asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în cauza ce face obiectul dosarului nr. 28414/3/2024, prezentarea Raportului semestrial al Consiliului de Supraveghere Transelectrica asupra activității de administrare (ianuarie - iunie 2024), informare privind angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5 mil. euro – Hotărârea nr. 204/04.11.2024;

- S-a admis recepția punerii în funcțiune pentru obiectivul de investiții - Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro – PIF final, conform PV a punerii în funcțiune pentru obiectivul de investiții, înregistrat sub nr. 51785/25.10.2024 - Hotărârea nr. 206/06.11.2024;

- Prin acordul unanim al membrilor Directoratului Companiei, s-a hotărât ținerea unei ședințe AGOA OPCOM, în locul și la momentul la care vor fi întrunite condițiile art.121 din Legea societăților nr.31/1990 în temeiul art. 25 alin (1) lit. h) din Actul Constitutiv, cu următorul mandat: AGA ratifică Scrisoarea de așteptări (anexă la Ordinul S.G.G. Nr.559/04.06.2024) ca parte integrantă din Componenta integrală a Planului de selecție pentru desemnarea membrilor CA al OPCOM, astfel cum a fost aprobată prin Hotărârea AGA nr. 8/08.07.2024 – Hotărârea nr. 207/12.11.2024;

- Directoratul Companiei a hotărât ținerea unei ședințe AGOA Teletrans, în data de 13.11.2024 la sediul Companiei, cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor, stabilirea duratei mandatului, a formei de contract și a remunerației administratorilor, precum și mandatarea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele societății cu noii administratori, numirea președintelui CA, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA - Hotărârea nr. 208/12.11.2024;

- A convocat AGOA acționarilor Transelectrica pentru data de 30/31decembrie 2024 având pe ordinea de zi: informare privind angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5 mil. Euro - Hotărârea nr. 211/28.11.2024;

- Prin acordul unanim al membrilor Directoratului, a fost definitivată componenta de management a Planului de administrare al Companiei după negocierea cu Consilul de Supraveghere și a fost transmisă spre aprobare către Consilul de Supraveghere - Hotărârea nr. 212/06.12.2024;
- A aprobat încheierea de către Companie a contractelor Amendment no.1 to Agreement on Congestion Income Re-Distribution across Capacity Calculation Regions due to active allocation constraints on Poland's interconnectors following implementation of Core Flow Based Market Coupling și Agreement on Congestion Income Re-Distribution across Capacity Calculation Regions due to Nordic Advanced Hybrid Coupling following implementation of Nordic Flow-Based Market Coupling și a mandatat pe dl. Gheorghe-Cristian VIȘAN - director DPE și dl. Costel BUSCOVEANU – manager (piețe de energie) Departamentul piețe de energie, DPE să reprezinte Compania în ceea ce privește semnarea contractelor - Hotărârea nr. 213/09.12.2024;
- A hotărât ținerea unei ședințe AGOA Teletrans, în data de 09.12.2024 la sediul Companiei, cu următoarea ordine de zi: numirea a doi administratori provizorii ai Filialei cu stabilirea duratei mandatului, a formei contractului de mandat și a remunerației, precum și împuternicirea unei persoane pentru semnare - Hotărârea nr. 214/09.12.2024;
- S-a admis recepția finală pentru obiectivul de investiții - Celule mobile 400 kV pentru conectarea BC în stațiile 400 kV Bradu și Sibiu Sud – celulă mobilă 400 kV pentru stația 400/220/110/20 kV Bradu, conform PV de recepție finală pentru obiectul de investiții - Hotărârea nr. 216/11.12.2024;
- A aprobat prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport- Hotărârea nr. 218/12.12.2024;
- S-a admis recepția la terminarea lucrărilor de montaj și punere în funcțiune pentru obiectivul de investiții - Mărirea capacității de transport LEA 220kV Stejaru – Gheorgheni - Fântânele - contract nr. C254/2021 zona STT Bacau, zona STT Sibiu – Hotărârea nr. 224/17.12.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât constituirea alături de ceilalți asociați Azerenerji Open Joint Stock Company, JSC Georgian State Electrosystem și MVM Energy Private Limited Liability Company, unei societăți cu răspundere limitată cu sediul în România, organizată și funcționând conform legii române, sub denumirea de - GECCO Power Company – Green Energy Corridor Power Company - Hotărârea nr. 226/17.12.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât ținerea unei ședințe AGOA OPCOM, în data de 20.12.2024 la sediul Filialei, cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor, stabilirea duratei mandatului, a formei de contract și a remunerației administratorilor, precum și mandatarea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele societății cu noii administratori, numirea președintelui CA, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA - Hotărârea nr. 234/20.12.2024;
- A hotărât ținerea unei ședințe AGOA OPCOM, în data de 23.12.2024 la sediul Filialei, cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor, stabilirea duratei mandatului, a formei de contract și a remunerației administratorilor, precum și mandatarea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele societății cu noii administratori, numirea președintelui CA, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA - Hotărârea nr. 235/20.12.2024;
- Directoratul Companiei a hotărât ținerea unei ședințe AGOA Formenerg, în data de 23.12.2024 la sediul Companiei, cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor, stabilirea duratei mandatului, a formei de contract și a remunerației administratorilor, precum și mandatarea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele societății cu noii administratori, numirea președintelui CA, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA - Hotărârea nr. 238/23.12.2024;
- A hotărât ținerea unei ședințe AGOA SMART, în data de 23.12.2024 la sediul Companiei, cu următoarea ordine de zi: numirea administratorilor, stabilirea duratei mandatului, a formei de contract și a remunerației administratorilor, precum și mandatarea unei persoane în vederea semnării contractelor de mandat în numele societății cu noii administratori, numirea președintelui CA, formalități de înregistrare și publicitate în legătură cu hotărârea AGA - Hotărârea nr. 239/23.12.2024;
- A aprobat încheierea de către Companie a contractului Framework Agreement for Consultancy Services, între OTS din Europa și Joint Allocation Office SA (JAO) și a mandatat pe dl. Gheorghe-Cristian VIȘAN - director DPE și dl. Costel BUSCOVEANU – manager (piețe de energie) Departamentul piețe de energie, DPE să reprezinte Compania în ceea ce privește semnarea contractului - Hotărârea nr. 240/23.12.2024.

V. CONCLUZIA COMITETULUI DE NOMINALIZARE ȘI REMUNERARE

Comitetul de Nominalizare și Remunerare apreciază că membrul Directoratului Cătălin Constantin Nadolu și-a îndeplinit atribuțiile conferite prin contractul de mandat într-un mod care denotă profesionalism și rigoare.

Prin urmare, Comitetul apreciază că activitatea desfășurată în anul 2024 a fost pozitivă, contribuind în mod direct la consolidarea poziției Companiei.

VI. EVALUAREA EXECUȚIEI CONTRACTULUI DE MANDAT

Pe parcursul anului 2024, execuția contractului de mandat de către Cătălin Constantin Nadolu s-a desfășurat într-o manieră exemplară, remarcându-se prin rigoare managerială, coerență strategică și o permanentă orientare către rezultate sustenabile.

Execuția mandatului a integrat și o componentă substanțială de inovare, cu accent pe digitalizarea proceselor și automatizarea deciziilor repetitive, precum și pe transformarea culturii organizaționale într-una orientată spre performanță, transparență și responsabilitate. În acest sens, raportările către Consiliul de Supraveghere, către autoritatea publică tutelară (Secretariatul General al Guvernului) și către AMEPIP au fost realizate în mod regulat, cu o acuratețe ridicată și într-un spirit deplin de transparență.

VII. CONCLUZIA PRIVIND EXECUȚIA CONTRACTULUI DE MANDAT

La finalul perioadei analizate, execuția contractului de mandat al membrului Directoratului, poate fi calificată, fără rezerve, drept una coerentă.

Performanțele obținute au depășit sfera strict financiară – unde cifrele indică o evoluție pozitivă susținută – și au vizat o transformare structurală a modului în care funcționează instituția, în raport cu mediul extern, partenerii europeni, autoritățile naționale și, mai ales, beneficiarii direcți ai serviciilor.

În concluzie, Comitetul de Nominalizare și Remunerare recomandă evaluarea pozitivă pentru anul 2024 a lui Cătălin-Constantin Nadolu, prin prisma performanței demonstrate, și a rezultatelor obținute în plan strategic și operațional și prin execuția contractului de mandat.

Comitetul de Nominalizare și Remunere
PREȘEDINTE
Alexandru - Cristian VASILESCU