



SNN nr.

Aprobat,
Presedinte al Consiliului de Administratie
Laurentiu Nicolae Cazan

NOTA

privind supunerea spre aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN, a (i) adoptarii Deciziei Finale de Investitie (FID) in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Nuscale de la Doicești, in baza Studiului de fezabilitate a Proiectului, precum si a unor conditii a caror indeplinire sta la baza fezabilitii Proiectului si care, in consecinta, reprezinta cerinte imperative care conditioneaza fezabilitatea Proiectului, a (ii) derularii activitatilor necesare pentru inceperea fazei Pre-EPC a Proiectului (Etapa 3 a Proiectului), a (iii) unor masuri necesare pentru finantarea, in continuare, a Proiectului din linia de credit oferita societatii de proiect RoPower Nuclear S.A. (RPN) de catre SNN, inclusiv cu privire la garantiile aferente in favoarea SNN, si a (iv) mandatarii reprezentantului SNN in Adunarea Generala (Extraordinara) a Actionarilor RoPower Nuclear S.A. („RPN”) pentru a vota cu privire la punctele (i)-(iii) antementionate

1. Aspecte generale

Potrivit prevederilor art. 13 alin. 2 lit. h) din Actul Constitutiv actualizat al Societatii Nationale Nuclearelectrica S.A. („SNN”), Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor (AGOA) „apropa strategia si politicile de dezvoltare ale Societatii”.

Avand in vedere:

- Hotararea AGOA nr. 8/22.09.2022, privind aprobarea strategiei de implementare a Proiectului unei centrale nucleare de tip Reactoare Modulare Mici NuScale pe amplasamentul de la Doicești, prin intermediul companiei de proiect RoPower Nuclear S.A;
- Hotararea AGOA nr. 6/4.12.2023, privind aprobarea tranzitiei din etapa FEED 1 in etapa FEED 2;
- Hotararea AGOA nr. 7/19.07.2024, privind continuarea Proiectului SMR in baza documentatiei tip studiu de prefezabilitate revizia 1.1, elaborat la nivelul SNN in aliniamet cu cerintele din HG nr. 907/2016;
- Hotararea nr. 8/19.07.2024, privind, printre altele:
 - o incheierea contractelor aferente etapei FEED 2
 - o aprobarea majorarii plafonului imprumutului acordat de SNN (in calitate de creditor/imprumutator), in temeiul Contractului-cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, pana la concurenta sumei de 243M USD si, totodata, aprobarea incheierii, de catre SNN, in calitate de imprumutator/creditor, a Actului Additional nr. 3 la Contractul-Cadru de Imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, cu mentiunea ca accesarea acestui imprumut se va face de catre

Societatea Națională NUCLEARELECTRICA S.A.

Bulevardul Iancu de Hunedoara 48, București 011745, România; Tel +4021 203 82 00, Fax +4021 316 94 00;
Înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub nr. J1998007403409, Identificator Unic la nivel European (EUID) ROONRC.
J1998007403409, Cod unic de înregistrare la Registrul Comerțului (CUI) 10874881, Cod de înregistrare fiscală (CIF) RO10874881, cod IBAN
RO94 RNCB 0072 0497 1852 0001 deschis la BCR Sucursala Sector 1;
Capital social subscris și vărsat: 3.016.438.940 lei.
office@nuclearelectrica.ro, www.nuclearelectrica.ro

societatea RoPower Nuclear (imprumutatul) numai in masura in care nu se va putea asigura finantarea proiectului SMR din alte surse si, oricum, numai pana la identificarea unor astfel de alte surse de finantare;

- Aprobarea incheierii, de catre SNN cu RPN, a Actului Additional nr. 3 la Contractul de Ipoteca Mobiliara incheiat de SNN cu RPN, pentru garantarea imprumutului anterior mentionat.
- Finalizarea, la nivelul Ropower Nuclear S.A in luna decembrie 2025, a livrabililor strategice prevazute in contractul de FEED 2;
- Necesitatea aprobarii activitatilor viitoare in cadrul Proiectului SMR Nuscale de la Doicesti;
- Planul de administrare al SN Nuclearelectrica S.A., aferent perioadei 2023-2027, elaborat conform OUG 109/2011, care prevede, printre obiective Derularea Proiectul SMR Doicesti pentru dezvoltarea unei capacități de producție energie electrică într-o centrală nucleară de tip reactoare modulare mici (SMR).
- Prevederile art. 20 alin. (2) din Actul constitutiv actualizat (la zi) al SNN, potrivit carora Consiliul de Administratie al SNN are atributii de avizare/aprobare a contractelor, creditelor si diferitelor operatiuni la nivelul Societatii, conform limitelor de competenta prevazute in Anexa la Actul constitutiv, coroborat cu prevederile Anexei la Actul constitutiv al SNN, punctul 2, potrivit carora, in cazul deciziilor de investitii cu valori egale sau mai mari de 50 de milioane de euro, CA al SNN avizeaza iar Adunarea Generala a Actionarilor SNN aproba aceste decizii, precum si cu punctele 4 si 5, potrivit carora, in cazul creditelor, indiferent de durata acestora, si al garantiilor pentru credite, avand valori egale sau mai mari de 50 de milioane de euro, CA al SNN avizeaza si AGA SNN aproba aceste operatiuni;
- Prevederile art. 13 alin. (4) lit. a) si b), potrivit carora Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor SNN hotaraste, printre altele, si asupra urmatoarelor aspecte: a) incheierea, de catre Societate, a oricarui contract, asumarea oricarei obligatii sau angajament care ar putea implica cheltuieli sau asumarea oricarei alte obligatii importante de catre Societate, conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv, precum si b) realizarea, de catre Societate, a oricaror tipuri de imprumuturi sau datorii sau obligatii de tipul imprumuturilor conform limitelor de competenta prevazute in Anexa nr. 1 la Actul Constitutiv, referirile din Anexa nr. 1 la Actul constitutiv (Anexa) fiind aceleasi ca la liniuta precedenta,

prin raportare la cele de mai sus, competenta de aprobare, pentru punctele mentionate, revine Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) SNN.

2. Derularea etapei FEED 2

Astfel cum rezulta din Nota de fundamentare a RoPower Nuclear nr. 3/16.01.2026 (Anexa 1), activitatile aferente etapei FEED 2 au fost finalizate, motiv pentru care, in conformitate cu Strategie de implementare a Proiectului, a fost avizata decizia de investitie, in vederea supunerii spre aprobarea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor.

Obiectivele principale ale etapei FEED 2, astfel cum acestea au fost prevazute, au fost indeplinite conform termenelor estimate si cu un buget redus fata de cel estimat initial.

Astfel, la nivelul RPN a fost emisa documentatia necesara pentru decizia finala de investitie, in considerarea finalizarii urmatoarelor livrabile:

- Proiectul conceptual si preliminar pentru intreaga centrala;
- Estimarea de cost a proiectului de clasa 3 (AACE), cu un nivel de acuratete +30%/-20%;
- Graficul EPC de nivel 2 al proiectului, care detaliaza fazele proiectului in activitati majore de proiectare, constructie, achizitii si punere in functiune;
- Raportul initial de evaluare a securitatii nucleare (rev. 0) transmis la CNCAN, in sprijinul cererii de licenta pentru amplasament;
- Rezultatele caracterizarii amplasamentului, documentate printr-o serie de studii tehnice;

- Initierea documentelor justificative pentru urmatoarele solicitari:
 - o Notificarea EURATOM;
 - o Evaluarea impactului asupra mediului;
 - o Certificatul de urbanism (CU, PUZ) si autorizatia preliminara de construire a instalatiei;
- Studiul de fezabilitate, conform HG nr. 907/2016;
- Modelul financiar al proiectului, inclusiv o evaluare economica a eficientei economice a proiectului (LCOE) si o structura de capital adecvata pentru livrare.

Toate materialele care stau la baza intocmirii studiului de fezabilitate (Anexa 4) au fost asumate la nivelul societatii de proiect RoPower Nuclear, parte a livrabilelor aferente contractului FEED 2, incheiat intre RPN si Fluor.

3. Decizia de investitie si conditii asociate

La nivelul RPN, in cadrul studiului de fezabilitate au fost analizate 4 scenarii, dintre acestea, scenariul recomandat de RPN este scenariul A1.3, scenariu care permite o repartizare mai echilibrata a riscurilor in cadrul proiectului. Initial, vor fi disponibili doar 77 MWe (brut), pana cand primul NPM demonstreaza ca functioneaza conform design-ului, iar restul modulelor vor fi achizitionate si puse in functiune.

Astfel, scenariul A1.3, prevede oricare dintre cele doua variante (i) numai primul modul tip NPM va fi achizitionat de RoPower, iar restul de 5 vor fi in responsabilitatea NuScale si vor fi platite de RoPower numai dupa ce primul NPM va fi pe deplin operational sau (ii) RoPower va achizitiona toate cele 6 module, dar cu obligatia ca NuScale sa ramburseze integral costurile celor 5 module, daca primul NPM nu va functiona conform proiectului.

Etapele-cheie prevad data de incepere a operarii comerciale pentru primul modul tip NPM in iulie 2033, iar pentru intreaga centrala in decembrie 2034, depinzand de acordurile comerciale pentru achizitia celorlalte 5 module NPM.

Asa cum rezulta din Rezumatul Executiv rev. 1 (Anexa 2), pentru scenariul A1.3, RoPower recomanda adoptarea unei decizii de investitie conditionata, in linie cu lista de conditii prezentate in Anexa 3, dintre care, cea mai importanta fiind angajamentul NuScale pentru una dintre cele doua optiuni (i) sau (ii) de mai sus privind modulele 2-6.

Dat fiind caracterul conditiilor din Anexa 3, propuse la nivelul RPN (conditii ce privesc in special implementarea proiectului), prin raportare la contextul implementarii proiectului si experienta SNN, a fost avizata o serie de conditii suplimentare la nivelul CTES SNN, avizul fiind emis conditionat in linie cu conditiile prezentate in Anexa 6. Aceste conditii suplimentare sunt menite sa vina in asigurarea maximizarii beneficiilor si a protejarii interesului RPN (in calitate de dezvoltator al Proiectului), respectiv ale SNN (in calitate de actionar al companiei de proiect RPN), lista conditiilor putand fi actualizata ca urmare a recomandarilor formulate la nivelul CA SNN.

Avand la baza aprobarile corporative obtinute pana la data prezentei si nota de fundamentare RPN nr. 3/16.01.2026 (**Anexa 1**) privind aprobarea de catre AGEA RPN a adoptarii deciziei finale de investitie in Proiectul SMR Doicești, in considerarea elementelor prezentate, coroborat cu calendarul de proiect, apreciem ca supunerea spre aprobare a deciziei finale de investitie reprezinta un demers firesc pentru continuarea Proiectului SMR.

3.1. Activitati necesare pentru inceperea fazei pre-EPC (etapa 3)

In anticiparea unei decizii favorabile de investitie, si pana la finalizarea contractelor, determinarii bugetului/calendarului aferente etapei pre-EPC (etapa 3), la nivelul RPN a fost identificata o lista de activitati necesare, care urmeaza a fi desfasurate in urmatoarea perioada (estimativ, pana in luna mai 2026). Mentionam ca, dintre aceste activitati, unele vin in sprijinul indeplinirii conditiilor aprobate la nivelul RPN, inclusiv unele

măsurile de prevenire, monitorizare și mitigare a riscurilor potențial derivate din situația existentă privind emanarea gazelor naturale identificate în zonă (pe amplasamentul adiacent-Soceram), în conformitate cu cerințele autorităților competente și cu bunele practici aplicabile proiectelor nucleare. Detalii privind situația înregistrată se regăsesc în raportul Ropower nr. 93C2D859-65CD-4C77-A662-C2A69BDCB9F5 (Anexa 5). Misiunea AIEA din luna mai 2025 a confirmat că metodologia utilizată în derularea studiilor de Proiect este în acord cu standardele internaționale și că, în continuare, nu se aplică criteriile de excludere, inclusiv pentru hazardul legat de prezența gazelor naturale, condiționat de implementarea rezultatelor studiilor.

Aceste activități sunt prezentate în documentul „Activități Ropower necesare pentru începerea fazei Pre-EPC” (Anexa 8) întocmit de RPN și presupun atingerea următoarelor obiective:

- Finalizarea investigațiilor geotehnice pe amplasament (inclusiv activități ce privesc menținerea siguranței pe amplasament);
- Continuarea procesului de licențiere;
- Finalizarea contractului pre-EPC (cu suportul unei companii specializate);
- Asigurarea demarării procesului de achiziție a materialelor cu ciclu lung de fabricație („LLM”);
- Continuarea demersurilor privind finanțarea etapei următoare;
- Definirea lanțurilor de aprovizionare pentru materiale și echipamente;
- Continuarea dezvoltării organizației până la un stadiu aferent pregătirii pentru EPC;
- Demersuri privind evaluarea unor configurații alternative față de cele propuse în studiul de fezabilitate.

La nivelul RPN se estimează că bugetul aferent acestor activități este de 6 mil USD, propunând ca asigurarea finanțării acestuia să fie făcută în principal din soldul neutilizat al împrumutului acordat de SNN către RPN, în valoare de apx 14 mil USD la 31.12.2025 (urmând ca diferența să fie folosită pentru acoperirea cheltuielilor operaționale/diminuarea deficitului înregistrat la nivelul companiei). RPN va continua în paralel demersurile privind accesarea de noi surse de finanțare/atrăgerea de noi investitori. Anexăm situația la 31.12.2025 a împrumutului acordat de SNN RPN (**Anexa 7**).

3.2. Etapa pre-EPC (etapa 3)

În baza deciziei de investiție și a activităților/livrabilelor ce vor rezulta din etapa premergătoare pre-EPC (etapa 3), se va determina bugetul, lista contracturilor, arhitectura contractuală, detaliile de finanțare precum și graficul detaliat al etapei următoare, prin raportare la evoluția tehnologică a Reactoarelor Modulare Mici (SMR). Astfel, în perioada ce urmează (estimativ mai 2026), vom supune aprobării Adunării Generale a Acționarilor propuneri cu privire la inițierea efectivă a fazei pre-EPC (etapa 3) și implicit a aprobării bugetului, strategiei de finanțare, încheierii contractelor și alte activități specifice acestei etape, pentru care estimăm la acest moment o durată de aproximativ 15 luni iar bugetul prevăzut este de aprox. 600M USD.

Principalele contracte care ar trebui încheiate în faza pre-EPC (etapa 3) sunt:

- Contractul pre-EPC, pentru a asigura continuitatea dezvoltării Proiectului existente și pentru a minimiza riscurile tehnice și de interfață;
- Prelungirea Acordului de Licență Tehnologică („TLA”) cu NuScale, pentru a asigura accesul neîntrerupt la tehnologia licențiată, asistența tehnică și informațiile de proiectare proprietare;
- Contracte de evaluare a impactului asupra mediului („EIA”): activitățile EIA vor continua valorificând experiența și cunoștințele acumulate cu privire la proiect și cadrul de reglementare local;
- Continuarea contractului de servicii de autorizare, va asigura continuitatea angajamentului de reglementare și a strategiei de autorizare;
- Contractul de lucrări geotehnice, în sprijinul caracterizării în detaliu a amplasamentului;
- Contract de evaluarea riscurilor: pentru a asigura coerența cu evaluările tehnice și ipotezele anterioare.

4. Propuneri supuse aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN

In contextul celor prezentate anterior, supunem **aprobarii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SNN, urmatoarele:**

1. Decizia Finala de Investitie (FID) in Proiectul Reactoarelor Modulare Mici (SMR) Nuscale de la Doicesti (Proiectul), in baza Studiului de Fezabilitate a Proiectului (Anexa 4 la prezenta Nota);
2. Conditiiile a caror indeplinire sta la baza fezabilitii Proiectului si care, in consecinta, reprezinta cerinte imperative care conditioneaza fezabilitatea Proiectului, cu mentiunea ca neindeplinirea oricareia dintre aceste conditii antreneaza imposibilitatea derularii Proiectului, acesta fiind, in caz de neindeplinire a oricareia dintre conditiile anterior mentionate, nefezabil (Anexele 3 si 6 la prezenta Nota);
3. Derularea activitatilor necesare fazei Pre-EPC (Etapa 3 a Proiectului), asa cum acestea sunt redade in cuprinsul Anexei 8 la prezenta Nota;
4. Modificarea obiectului contractului-cadru de imprumut nr. 1 din data de 16.08.2023, incheiat intre SNN (in calitate de creditor/imprumutator) si RPN (in calitate de imprumutat), cu conditia incadrarii in limitele liniei de credit astfel acordate, in sensul extinderii obiectului acestei creditari si pentru finantarea activitatilor necesare fazei pre-EPC si, in consecinta, incheierea, de catre SNN, a unui act aditional la contractul-cadru de imprumut nr. 1/16.08.2023 care sa consfiinteasca aceasta extindere de obiect al finantarii, cu mentiunea ca, in continuare, accesarea acestui imprumut se va face de catre RPN (imprumutatul) numai in masura in care nu vor fi accesate alte surse pentru finantarea Proiectului SMR Nuscale de la Doicesti (capital social, generat prin modificarea structurii actionariatului RPN, sau imprumuturi/credite bancare sau alte surse de finantare);
5. Modificarea obiectului Contractului de Ipoteca Mobiliara nr. RUEC 031 din data de 16.08.2023, incheiat de SNN cu RPN, in sensul extinderii garantiei constituite de RPN in favoarea SNN pentru garantarea imprumutului acordat de SNN, mentionat la punctul 4 precedent, si asupra livrabilelor ce vor rezulta din desfasurarea etapei premergatoare pre-EPC (Etapa 3 a Proiectului) si, in consecinta, incheierea, de catre SNN cu RPN, a unui Act aditional la Contractul de Ipoteca Mobiliara ante mentionat, pentru garantarea livrabilelor ce vor rezulta din desfasurarea etapei premergatoare pre-EPC (Etapa 3 a Proiectului);
6. Mandatarea conducerii executive a SNN sa negocieze si sa semneze, in numele si pe seama SNN, in calitate de imprumutator/creditor si, totodata, creditor garantat, a contractelor mentionate la punctele 4 si 5 de mai sus, precum si a tuturor celorlalte documente conexe;
7. Mandatarea conducerii executive a SNN sa semneze orice acte aditionale la cele doua contracte anterior mentionate, la punctele 4 si 5 de mai sus, cu conditia incadrarii in limitele valorice ale liniei de credit astfel acordate si cu respectarea aprobarilor date de actionari prin hotararea pe care acestia o vor adopta;
8. Mandatarea reprezentantului SNN (care va fi desemnat, in acest sens, de catre conducerea executiva a SNN) in Adunarea Generala a Actionarilor RPN, la data/datele la care aceasta/acestea se va/vor convoca, sedinta/sedinte care va/vor avea inscise pe ordinea de zi punctele de mai sus, sa participe si sa voteze in favoarea („pentru”) acestora.

Avand in vedere caracterul confidential al informatiilor cuprinse in anexele la prezenta nota, accesul actionarilor SNN la acestea este conditionat de semnarea de catre actionari a unui Angajament de confidentialitate, pentru protejarea informatiilor furnizate.

Anexa 1 – Nota de fundamentare RPN nr. 3/16.01.2026

Anexa 2 – Sumarul Executiv al documentatiei tip studiu de fezabilitate

Anexa 3 – Lista de conditii la nivelul RoPower

Anexa 4 – Studiul de fezabilitate

Anexa 5 – Raportul RPN privind situatia gazelor naturale

Anexa 6 – Lisa de conditii la nivelul SNN

Anexa 7 – Situatie la 31.12.2025 a imprumutului acordat de SNN catre RPN

Anexa 8 – Activitati RoPower necesare pentru inceperea fazei pre-EPC

Avizat,

Cosmin Ghita

Director General

Daniel Adam

Director Financiar

Mihai Gioara

Director Dezvoltare si Managementul Participatiilor

Vlad Chiripus

Director Directia Juridica si Guvernanta Corporativa

Roxana Tompea

Director Directia Dezvoltare Investitii