

Burduja: Proiectul de la Doicesti va fi cu 20-30% mai ieftin decât cel din Utah

Proiectul reactoarelor modulare mici (SMR) de la Doicesti este, conform discutiilor cu NuScale, cu 20-30% mai ieftin decât cel din Utah, a declarat, luni, ministrul Energiei, Sebastian Burduja.

"Nu vreau sa avansez vreo cifra. Acesta este scopul fazei a doua în care proiectul intra, sa detalieze tot ce e necesar de facut, bugetul proiectului, inclusiv sa amenajeze structura financiara care va sustine aceasta investitie. Ce pot sa va spun, din discutiile cu NuScale, ei mi-au spus ca proiectul Doicesti este semnificativ mai ieftin, cu 20-30%. În cifra de 9 miliarde dolari din SUA intra si costul de finantare, intrau si multe alte lucruri", a spus Burduja.

În noiembrie 2023, Asociatia Municipala a Sistemelor de Producere a Energiei din Utah (UAMPS) si NuScale Power Corporation (NuScale) au anuntat, printr-un comunicat, ca, în pofida eforturilor semnificative ale ambelor parti pentru dezvoltarea CFPP, pare putin probabil ca proiectul sa aiba suficient sprijin pentru a continua implementarea. Prin urmare, UAMPS si NuScale au stabilit de comun acord ca renuntarea la proiect este cea mai prudenta decizie pentru ambele parti, unul dintre motive fiind costurile investitiei.

La rândul sau, directorul general al Nuclearelectrica, Cosmin Ghita, a precizat, la Doicesti, ca în materie de structura de finantare se va merge pe niste structuri de finantare clasice, respectiv parte equity si parte de împrumuturi, care sunt în concordanta cu consensul OCDE.

"Pentru ca vom apela la banci de export si la banci pentru finantare din simplul motiv ca acestea vor permite o perioada de gratie a platii împrumuturilor pe perioada constructiei de sase luni de la punerea în functiune. Deci, atunci când vom face primele încasari", a explicat Ghita.

În ceea ce priveste decizia finala de investitie, el a subliniat ca în calendarul final se prevede ca la finele FEED 2 (Front End Engineering and Design) sa existe un contract de certitudine si atunci se va lua o prima decizie de investitie, probabil în februarie-martie anul viitor. Dupa aceea va mai exista o reevaluare a deciziei de economicitate, tinta primului modul, al punerii sale în functiune, fiind finele lui 2029.

Ministrul Energiei a subliniat ca schema pentru contracte pentru diferenta va fi o optiune pentru finantarea proiectului.

"Categoric, ea este o optiune, dar acum facem o pregatire cu aceste contracte pentru diferenta pentru energie verde, parcuri solare, parcuri eoliene. Dupa cum stiti ne pregatim de licitatii anul acesta, anul viitor, 5.000 MW în total. Cu siguranta, pe baza acestui model, o optiune sunt contractele pentru diferenta", a punctat Burduja.

În ceea ce priveste amplasamentul proiectului, directorul general al Nuclearelectrica a afirmat ca au fost evaluate mai multe amplasamente începând din 2020, iar Doicesti este candidat preferential.

"Conform metodologiei CNCAN, selectezi un amplasament - ai o lista de mai multe amplasamente - si primul amplasament fata de care sunt cele mai mari sanse ca el sa fie confirmat în urma unor studii specifice, lucru care urmeaza sa se deruleze în etapa ulterioara a proiectului, acela este amplasamentul candidat preferential. E o masura de deriscare a investitiei. Decât sa te împrastii cu finantarea si sa analizezi mai multe amplasamente... Într-adevar, confirmarea sa necesita niste costuri nu tocmai mici. Asta e o metoda prudentiala. Va aduc aminte ca am avut mai multe vizite ale Agentiei Internationale pentru Energie Atomica, mai multe misiuni, care ne-au confirmat metodologia si abordarea de deriscare.(...) Amplasamentul va fi confirmat pe deplin în momentul în care terminam toate aceste studii care urmeaza a fi derulate în faza urmatoare a proiectului si este autorizat ca amplasament final de CNCAN", a spus Ghita.

Luni a avut loc la Doicești evenimentul "Energie pentru generația următoare", organizat de Ministerul Energiei, în parteneriat cu Societatea Națională Nucleară Electrică și compania RoPower Nuclear. La eveniment au participat ambasadoarea SUA în România, Kathleen Ann Kavalec, ministrul Energiei, Sebastian Burduja, directorul general al Nucleară Electrică, Cosmin Ghita, CEO RoPower, Melania-Simona Amuza și Deputy Group CEO E-Infra, Gianina Pelea.

Vizita pe amplasamentul viitoarei centrale SMR de la Doicești a avut loc în perioada de tranziție a proiectului dintre cele două etape FEED (Front End Engineering and Design). Proiectul este așteptat să genereze peste 2.000 de locuri noi de muncă în perioada de construcție și peste 230 de locuri de muncă permanente pentru operarea centralei, plus alte mii de locuri de muncă în industriile conexe.

Durata de viață a noii centrale SMR de la Doicești este de peste 60 de ani, de la punerea în funcțiune planificată pentru finalul actualului deceniu. Proiectul este unul generational care va produce energie curată, sigură și fără emisii de carbon în atmosferă și un punct cheie în angajamentul României de a-și tripla capacitățile de generare a energiei din surse nucleare, până în 2050.