

Companiile Itochu din Japonia si EDF din Franta sunt interesate de proiectul Tarnita-Lapustesti (ministru)

Companiile Itochu din Japonia si EDF din Franta sunt interesate de proiectul hidrocentralei cu acumulare prin pompaj Tarnita-Lapustesti si sunt dispuse sa realizeze pe banii lor studiul de fezabilitate, iar apoi sa duca pâna la capat proiectarea si executia centralei, a anuntat ministrul Energiei, Sebastian Burduja.

"Am continuat chiar zilele acestea discutiile cu partenerii strategici din Japonia si Franta, consortiumul format din Itochu-EDF, doi giganti energetici la nivel mondial. EDF este cea mai importanta companie de utilitati din Europa, care produce peste 16% din energia electrica din Uniunea Europeana. EDF este cel mai mare operator de active nucleare din lume, cu aproximativ 180.000 de angajati. Itochu, gigantul japonez, are venituri totale de aproape 90 miliarde USD, adica 28% din PIB-ul României. Cele doua mari companii sunt interesate de proiect (Tarnita-Lapustesti, n.r.) si dispuse sa realizeze pe banii lor SF-ul, iar apoi sa duca pâna la capat proiectarea si executia centralei. Un proiect de mare anvergura are nevoie de parteneri seriosi, stabili, de încredere si care au dovedit ca stiu si pot sa implementeze proiecte mari. Asa cum este Tarnita-Lapustesti pentru tara noastra", [a scris](#) ministrul, marti seara, pe pagina sa de Facebook.

El a reafirmat ca Tarnita-Lapustesti este proiectul este cel mai important pentru sistemul energetic românesc, vechi de 50 de ani, ignorat si pasat de la un an la altul, desi contribuie substantial la securitatea sistemului energetic, la preturi corecte si, nu în ultimul rând, la productia de energie curata si stocarea de mari dimensiuni.

Burduja a precizat, în context, ca, la începutul mandatului sau, a scos de la sertar proiectul si a mandat conducerea SAPE sa demareze licitatia pentru studiul de fezabilitate (SF). Ministrul Energiei a subliniat, însa, ca dupa un an nu s-a înregistrat niciun progres.

"SAPE este societatea statului român care administreaza participatiile în energie si careia i-am acordat toata încrederea si sprijinul meu în a duce la bun sfârșit prima etapa a proiectului, respectiv atribuirea SF-lui. Dupa un an de zile constat ca nu s-a înregistrat niciun progres si ca suntem în acelasi punct, SAPE nereusind sa încheie licitatia pentru atribuirea SF-ului. Nu renunt nici în ruptul capului. Proiectul acesta va vedea lumina zilei. Cu mine sau fara mine ministru. Pentru ca România si energia României nu mai au timp sa astepte, iar mandatele de ministru nu sunt despre o persoana sau alta, ci despre viitorul acestei tari si a viitoarelor generatii", a mai precizat Sebastian Burduja, pe rețeaua de socializare.

În vara acestui an, SAPE a anuntat ca doua companii au depus oferte în cadrul procedurii de licitatie pentru realizarea "Studiului de Fezabilitate si Documentatiei tehnico-economica aferente obiectivului de investitie Centrala hidroelectrică cu acumulare prin pompaj (CHEAP) Tarnita - Lapustesti".

"Depunerea ofertelor pentru studiul de fezabilitate marcheaza un moment crucial pentru dezvoltarea hidrocentralei Tarnita. Echipa SAPE va evalua cu atentie aceste oferte pentru a asigura respectarea cerintelor legale si pentru a avansa cu succes acest proiect de importanta vitala pentru securitatea energetica a României. Depunerea ofertelor pentru realizarea studiului de fezabilitate reprezinta primul pas, dar, odata cu acesta, putem spune ca, oficial, a demarat realizarea hidrocentralei Tarnita. Suntem mândri sa ne implicam într-un proiect de asemenea anvergura si responsabilitate", a declarat presedintele Directoratului SAPE, Bogdan Nicolae Stanescu, citat în comunicatul din 18 iunie.

Potrivit SAPE, construirea si functionarea hidrocentralei cu acumulare prin pompaj Tarnita - Lapustesti are numeroase avantaje: îmbunătățeste regimul de functionare a centralei atomo-electrice de la Cernavoda, mai ales în perspectiva construirii Unitatilor 3 si 4, dar si a centralelor termoelectrice pe combustibili fosili, prin transferul

de energie electrica de la gol, la vârf de sarcina; participa la reglajul frecventa - putere; asigura rezerva tertiara rapida; asigura rezerva de avarie de scurta durata; asigura conditii optime pentru functionarea centralelor electrice intermitente regenerabile; furnizeaza putere reactiva si functionarea în regim compensator, asigurând respectarea standardelor de calitate a energiei electrice; îmbunătătește participarea SEN la piata unica europeana de energie electrica, marind gradul de siguranta pe ansamblul SEN si creste posibilitatea exploatarii SEN în conditii tehnice si economice superioare.