

SAPE a initiat procesul de consultare a pietei în legatura cu proiectul hidrocentralei Tarnita-Lapustesti

Societatea de Administrare a Participatiilor în Energie (SAPE) a initiat procesul de consultare a pietei în legatura cu proiectul Centralei Hidroenergetice cu Acumulare prin Pompaj Tarnita-Lapustesti, proces ce va dura pâna pe 8 august, informeaza Ministerul Energiei, printr-un comunicat.

"Societatea de Administrare a Participatiilor în Energie SA a initiat procesul de consultare a pietei privind stabilirea valorii estimate, respectiv a pretului estimativ pentru fiecare faza de proiect solicitata, durata de realizare a celor doua faze de proiect, documentele necesare a fi puse la dispozitia prestatorului pentru realizarea celor doua faze, identificarea prestatorilor care beneficiaza de experienta necesara pentru întocmirea documentatiilor, pentru prestarea serviciilor de elaborare, studiu de fezabilitate în vederea stabilirii necesitatii si oportunitatii realizarii obiectivului de investitii, identificarea scenariilor/optiunilor tehnico-economice posibile si selectarea unui numar limitat de scenarii/optiuni fezabile pentru realizarea obiectivului de investitii, a studiului de fezabilitate pentru analiza, fundamentarea si propunerea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice diferite, cu recomandarea justificata si documentata a scenariului/optiunii tehnico-economice optime pentru realizarea obiectivului de investitii si a consultantei oferite beneficiarului pe parcursul derularii procedurilor de achizitie publica pâna la atribuirea contractului EPC", se mentioneaza în comunicat.

Potrivit sursei citate, oportunitatea si necesitatea realizarii proiectului centralei hidroelectrice cu acumulare si pompaj (CHEAP) Tarnita - Lapustesti se bazeaza pe urmatoarele avantaje si functiuni asigurate pentru sistemul energetic national: cresterea gradului de siguranta al SEN în contextul functionarii în UCTE; transferul energiei electrice de la golul de sarcina la vârful; arbitrajul pietei de energie electrica; rezerva de avarie de scurta durata; rezerva de reglaj tertiar rapid si rezerva de reglaj tertiar lent; reglajul frecventa-putere; furnizarea de rezerva reactiva si reglarea tensiunii în SEN; schimbul prin interconexiune în cadrul UCTE; repunere în functiune SEN - black start capability, capacitatea de a restabili interconexiunile de retea în cazul în care se produce o pana de curent; implementarea si gestionarea SEN a surselor regenerabile intermitente de energie electrica asigurând conditii optime pentru instalarea unei puteri mai mari de 4000 MW în centralele electrice eoliene.

"Studiul de fezabilitate va fi contractat pentru stabilirea solutiilor de realizare a unei centrale hidroelectrice cu acumulare prin pompaj cu o putere cuprinsa între 500 - 1.000 MW. Acesta va contine solutiile fezabile pentru constructia centralei, analizele cost-beneficiu realizate pentru solutiile prezentate, elaborate în conditiile legislative si tehnico economice existente, certificatul de urbanism, avizele conforme pentru asigurarea utilitatilor, precum si avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, în functie de specificul obiectivului de investitii, inclusiv cel pentru racordarea la retea de transport a energiei electrice si avizul de mediu. Fiecare participant la acest proces de consultare a pietei va prezenta pâna la data de 08.08.2023, ora 12:00, o oferta neangajanta estimativa cât mai detaliata si in concordanta cu cerintele atasate la prezentul anunt", se mai mentioneaza în comunicat.