

Hidroelectrica are în plan executia de proiecte noi cu o valoare estimata de aproape 18 miliarde lei

Hidroelectrica are în plan, pentru perioada urmatoare, executia de proiecte hidroenergetice noi cu o valoare estimata totala de 17,933 miliarde lei.

Obiectivele de investitii au o putere instalata totala de 713,62 MW si pot asigura o productie medie anuala de 3.396,79 GWh/an, conform strategiei investitionale publicate de companie.

În ceea ce priveste realizarea proiectelor hidroenergetice noi, este vizata, printre altele, cresterea capacitatii de productie prin finalizarea amenajarilor hidroenergetice aflate în curs de executie, pentru care sunt necesare circa 1,37 miliarde lei. Puterea instalata cumulata a acestor obiective va atinge 239,94 MW, iar productia estimata pentru un an mediu hidrologic este de circa 758,33 GWh, aport suplimentar de energie în Sistemul Energetic National.

Unul dintre proiecte vizeaza Amenajarea Hidroenergetica (AHE) a râului Jiu pe sectorul Livezeni-Bumbesti, iar termenul estimat de punere în functiune este anul 2022.

AHE Rastolita este un alt proiect avut în vedere, finalizarea obiectivului de investitii fiind hotarâta pe baza rezultatelor analizelor financiare si a calculului de rentabilitate privind eficienta tehnico-economica efectuate de comisii interne Hidroelectrica. Prin finalizare acestor lucrari, aportul de energie în SEN va fi de circa 46,3 GWh anual.

Pentru Rastolita etapa 2, Hidroelectrica are în vedere analiza optimizarii lucrarilor rest de executat pentru etapa a II. În cazul în care valoarea lucrarilor optimizate va conduce la indicatori economici favorabili, se vor produce suplimentar circa 70,7 GWh anual.

Termenul estimat de punere în functiune pentru etapa I este anul 2022, respectiv 2027 pentru etapa a II-a.

Ca urmare a efectuării calculului de rentabilitate, încă din perioada de insolventa conducerea Hidroelectrica a decis continuarea lucrarilor la Amenajarea Surduc Siriu, tinând cont de potentialul hidrologic actualizat al bazinului hidrografic si exigentele de mediu derivate din modificare legislatiei. Astfel, a fost aprobata finalizarea lucrarilor la treapta de cadere Surduc-Nehoiasu într-o varianta optimizata, care prevede punerea în functiune a unui grup de 55 MW în centrala Nehoiasu, ce va aduce în SEN o productie suplimentara de energie electrica de peste 171,8 GWh anual. La finele anului 2019 s-a semnat contractul cu executantul lucrarilor de constructii pentru finalizarea lucrarilor rest de executat în preturi ferme. Termenul estimat de punere în functiune este anul 2023.

În ceea ce priveste AHE a râului Bistra - Poiana Marului, aductiunea secundara Bistra, pe baza rezultatelor analizelor financiare si a calculului de rentabilitate si eficienta tehnico-economica efectuate de Hidroelectrica, s-a decis continuarea lucrarilor. Finalizarea obiectivului va asigura un aport energetic de 20,03 GWh într-un an mediu hidrologic în Sistemul Energetic National. Contractul tip "la cheie", pentru finalizarea lucrarilor, a fost semnat în anul 2019. Termenul estimat de punere în functiune este anul 2022.

La AHE Pascani, finalizarea lucrarilor rest de executat s-a aprobat prin Hotarârea AGEA nr. 12/ 07.05.2019, la propunerea conducerii Hidroelectrica, urmare a efectuării calculului de rentabilitate. Punerea în functiune a amenajarii se va face la sfârșitul anului 2023, aducând un aport suplimentar de energie în SEN de circa 24,90 GW anual. Termenul estimat de punere în functiune este anul 2023.

În cazul AHE Cerna Belareca, decizia Hidroelectrică de finalizare a obiectivului de investiții a fost luată pe baza rezultatelor analizelor financiare și a calculului de rentabilitate și eficiența tehnico-economică efectuate de comisii interne, în mai 2019. Prin finalizarea obiectivului se va asigura introducerea în Sistemul Energetic Național a unei capacități de producere a energiei electrice de 14,70 MW care va genera o energie de circa 45,10 GWh în an mediu hidrologic. Termenul estimat de punere în funcțiune este anul 2027.

La AHE a râului Olt pe sectorul Cornetu-Avrig, Treapta Căineni, Racovita și Treapta Lotrioara, hotărârile conducerii Hidroelectrice privind modalitatea de finalizare a obiectivelor de investiții, luate pe baza rezultatelor analizelor financiare și a calculului de rentabilitate și eficiența tehnico-economică efectuate de comisii interne, s-au materializat prin Hotărârea AGEA nr. 12/ 07.05.2019 prin care s-a aprobat finalizarea Treptelor Căineni și Lotrioara în forme optimizate și în condiții de profitabilitate.

Prin punerea în funcțiune a celor două trepte de cadere obiectivul este ca, în anul 2025, să se introducă în Sistemul Energetic Național capacități de producere noi a energiei electrice de 55,9 MW (patru turbine Kaplan orizontal) care vor genera circa 105,5 GWh anual. În anul 2022 se vor finaliza lucrările la treapta Racovita, după obținerea HG de expropriere. Astfel, puterea hidroagregatelor deja în funcțiune va crește cu 2 MW, echivalent a circa 15 GWh anual. Termenul estimat de punere în funcțiune este anul 2024 pentru Treapta Căineni și 2026 pentru Lotrioara.

Hidroelectrică își mai propune creșterea potențialului hidroenergetic amenajat prin demararea unor proiecte noi în domeniul hidroenergetic.

"Având în vedere potențialul hidroenergetic amenajabil al râurilor interioare (21,80 TWh/an) precum și al Dunării pe teritoriul României (12 TWh/an), Hidroelectrică își propune să contracteze servicii pentru elaborarea unor studii de fezabilitate care să ofere date actuale, reale și pertinente privind posibilitatea de realizarea de noi capacități de producție a energiei electrice, precum și avizele și acordurile necesare acestora. Aceste studii vor oferi soluții în conformitate cu toate cerințele impuse de legislația internă și europeană aplicabilă în special a celor de mediu, precum și cu progresul tehnologic înregistrat în domeniu", se menționează în strategie.

Astfel, Hidroelectrică urmărește realizarea unor capacități noi de producție a energiei electrice pe râurile interioare evaluate, la acest moment, la circa 93,7 MW instalați și o energie de proiect de 338,5 GWh/an. Pentru realizarea acestor obiective se are în vedere un volum al investițiilor de circa 2,34 miliarde lei și intrarea în exploatare în perioada 2026-2028, fiind necesară în prealabil elaborarea unor studii de fezabilitate care să corespundă exigentelor legislației actuale, în special din punct de vedere al evaluării impactului asupra mediului și soluțiile propuse pentru diminuarea acestuia.

Printre aceste amenajări hidroenergetice se numără AHE Islaz, amenajare hidroenergetică cu scopuri multiple, prin care se va finaliza cascada Oltului inferior, cu numeroase beneficii atât în producerea de energie electrică cât și în domeniul altor folosințe, cu termen estimat de punere în funcțiune 2028, și AHE a râului Buzău (dezvoltare sectoare neamenajate), cu termen de punere în funcțiune 2026.

Tot la acest capitol intră și AHE Rusavat-Ojasca, care continuă amenajarea râului Buzău de la ultimul nod hidrotehnic CHE Cislău la acumularea Căndești. Sectorul Rusavat-Ojasca amenajează o lungime de râu de 24 km, realizând o cadere de 79,30 metri. Termenul estimat de punere în funcțiune este anul 2026.

De asemenea, pe fluviul Dunărea, aval de SHEN Portile de Fier II, se urmărește realizarea unor amenajări estimate la acest moment între 380 și 610 MW putere instalată, respectiv 2.300 - 3.450 GWh/an producție de energie electrică în funcție de locație.

"Studiile întocmite până în prezent pentru valorificarea potentialului hidroenergetic al fluviului Dunarea, o importanta sursa de acoperire a necesarului de energie electrica în sistemul energetic national, au tinut seama de toate implicatiile legate de situatia topografica si geologica a terenurilor adiacente acestuia, de posibilitatile tehnice de realizare a tuturor partilor componente ale unei astfel de amenajari precum si de satisfacerea altor folosinte", se precizeaza în strategie.

Astfel, au fost studiate variante de noduri hidrotehnice printre care Turnu Magurele - Nicopol Islaz Somovit, Cioara-Belene, Tulcea-Macin s.a. Lucrarile la amplasamentul Turnu Magurele-Nicopol au fost începute înca înainte de anul 1989 dar au fost sistate pe fondul lipsei de interes manifestate de Guvernul Bulgariei.

Hidroelectrica are în vedere reanalizarea variantelor fezabile din punct de vedere tehnic, urmarind totodata ca obiectiv realizarea unui complex hidrotehnic pe sectorul aferent exclusiv României (aval de Calarasi), si doar în secundar o lucrare comuna efectuata printr-un parteneriat cu Bulgaria (ex. Islaz- Somovit).

Sectorul aval de Portile de Fier II a fost analizat în trei trepte - Islaz-Somovit, Calarasi-Silistra împreuna cu partea bulgara si Dinocetia - Macin numai partea româna, fiind situat pe sectorul românesc.

În vederea cresterii sigurantei în functionare, sunt avute în vedere obiectivele de investitii prin care se urmareste asigurarea exploatarii obiectivelor hidroenergetice în conditii de siguranta, respectarea cadrului legal privind constructiile hidroenergetice si gradul ridicat de risc pe care îl implica administrarea acestora, asigurarea conditiilor de sanatate si securitate a muncii pentru personalul de exploatare precum si reducerea factorilor de risc pentru mediu si societatea civila.

Printre acestea se numara: Masuri de protectie suplimentara a disipatorului barajului deversor Portile de Fier I, în valoare de 72,754 milioane lei, si termen de finalizare 2025; sistem de avertizare alarmare AHE a râului Olt defileu pe sectorul Cornetu-Avrig, în valoare de 1,8 milioane lei/finalizare 2021; modernizare sisteme securitate active Hidroelectrica, în valoare de 12 milioane lei/2021; trecerea pe derivatie a CHE Cerbureni, cu finalizare în 2025; CHE Vântatori, lucrari de modernizare si punere în siguranta a canalului de aductiune, în valoare de 69,694 milioane lei si finalizare în 2024; modernizare instalatii electrice aferente echipamentelor hidromecanice si instalatie de actionare hidraulica aferenta barajului deversor Portile de Fier I, în valoare de 77,621 milioane lei/finalizare 2026; modernizare instalatii electrice aferente echipamentelor hidromecanice si instalatie de actionare hidraulica aferenta barajului deversor Gogosu, cu finalizare în 2028.