

Econergy - Parau 2 PV & BESS**ID Proiect**

57033

Stare

Semnat

Locație

România

Sector de activitate

Energie

Tip notificare

Privat

Categorie de Mediu

B

Data aprobării

8 iulie 2026

Data publicării

20 august 2026

„În conformitate cu paragraful 2.6 din Secțiunea III a Politicii privind Accesul la Informații, publicarea acestui PSD (Document Sumar al Proiectului) a fost amânată în conformitate cu paragraful 1.4.4 din Directiva privind Accesul la Informații.”

Descrierea Proiectului

Proiectul presupune acordarea unui împrumut senior garantat în valoare de 55 milioane EUR și a unei facilități de rezervă pentru serviciul datoriei (Debt Service Reserve Facility) în valoare de 1,8 milioane EUR, ca parte a unei finanțări de tip sindicat, pentru a sprijini dezvoltarea, construcția și operarea unui parc fotovoltaic cu o capacitate instalată de 342 MWp și a unui sistem de stocare a energiei în baterii (BESS), amplasat în același sit, cu o capacitate de 150 MW / 300 MWh, în România. Se estimează că Proiectul va genera anual aproximativ 435,91 GWh de energie electrică din surse regenerabile și va combina producția solară la scară largă cu stocarea în baterii, contribuind astfel la creșterea flexibilității și rezilienței sistemului energetic din România. Împrumutul va beneficia de garanția InvestEU, avantajele acesteia urmând să fie împărțite cu o parte dintre cofinanțatori.

Obiectivele proiectului

Proiectul va contribui la atenuarea schimbărilor climatice și la tranziția verde a României prin construirea unor capacități de producție a energiei din surse regenerabile la scară largă și a unor capacități de stocare a energiei în baterii. Proiectul va sprijini integrarea energiei din surse regenerabile în rețeaua națională de energie electrică și va contribui la consolidarea flexibilității sistemului și a siguranței în aprovizionare.

Impactul de tranziție

Scor ETI: 66

Proiectul vizează calitatea de tranziție „Verde” prin construirea unei capacități solare de 342 MWp și calitatea de tranziție „Rezilient” prin instalarea unui sistem de stocare a energiei în baterii cu o capacitate de 150 MW / 300 MWh. Se estimează că Proiectul va reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu aproximativ 180.667 de tone de CO₂ pe an, facilitând totodată integrarea într-o măsură mai mare a energiei din surse regenerabile în sistemul energetic al României.

Informații despre client

HELIOWIN SRL

Heliowin SRL („Clientul”) este o societate cu răspundere limitată înființată în România în scopul dezvoltării și operării unui parc fotovoltaic cu o capacitate de 342 MWp și a unui sistem de stocare a energiei în baterii cu o capacitate de 150 MW / 300 MWh. Proiectul este deținut de Eenergy Ltd, o companie israeliană listată la Bursa de Valori din Tel Aviv.

Finanțarea BERD

EUR 56,800,000

Costul total al proiectului

EUR 300,000,000

Adiționalitate

Adiționalitatea Băncii derivă din capacitatea acesteia de a oferi finanțare pe termen lung pentru un proiect hibrid inovator de energie regenerabilă, care combină producția de energie solară cu stocarea în baterii. Proiectul reprezintă prima finanțare acordată de BERD în România unui proiect fotovoltaic cu sistem de stocare în baterii amplasat în același sit și sprijină dezvoltarea pieței pentru soluții de stocare a energiei la scară largă. Banca contribuie, de asemenea, prin structurarea proiectului, aplicarea standardelor de mediu și sociale și mobilizarea finanțării comerciale.

Rezumat privind aspectele de mediu și sociale

Clasificat în categoria B (ESP 2024). Proiectul presupune dezvoltarea, construirea și operarea unui portofoliu format dintr-un grup de trei centrale solare fotovoltaice (SPP), cu o capacitate instalată totală de 342 MWp, precum și a unui sistem de stocare a energiei în baterii (BESS), amplasat în imediata apropiere a noii stații electrice Vad 33/400 kV. Capacitatea BESS prevăzută este de 150 MW/300 MWh, iar Autorizația de Construire și ATR-ul (Avizul Tehnic de Racordare) actualizat permit o capacitate de stocare de până la 200 MW. Proiectul include, de asemenea, două trasee UTL pentru conectarea grupurilor de centrale la stația Vad. Proiectele au fost aprobate și autorizate de autoritățile naționale competente.

Se estimează că impacturile de mediu și sociale vor fi limitate, specifice amplasamentului și gestionabile prin aplicarea bunelor practici internaționale din industrie. Principalele aspecte sunt tipice unor dezvoltări fotovoltaice similare și apar în principal în etapa de construcție. Acestea includ utilizarea apei, perturbări temporare asociate lucrărilor de construcție, creșterea traficului, achiziția de terenuri, sănătatea și securitatea în muncă și implicarea comunităților. Un consultant independent a efectuat analiza de diligență în aspect de mediu și sociale (ESDD), completată printr-o vizită la amplasament și întâlniri cu Clientul desfășurate de reprezentantul ESD. ESDD s-a concentrat asupra sensibilității și adecvării amplasamentului, planificării implicării părților interesate și impacturilor sociale.

ESDD a inclus identificarea impactului potențial al investițiilor propuse care trebuie luat în considerare de dezvoltatorul proiectului în perioada de construcție și operare, precum și modul în care acest impact va fi gestionat. De asemenea, au fost evaluate principalele aspecte care trebuie abordate de Client pentru a îndeplini toate Cerințele de Mediu și Sociale (ESRs), în conformitate cu prevederile Politicii

de Mediu și Sociale a BERD. Ca parte a ESDD, consultantul a efectuat o vizită la amplasament și a purtat discuții detaliate cu conducerea Clientului, atât la nivel corporativ, cât și la nivel de proiect, acestea fiind completate de evaluări specifice privind biodiversitatea, realizate la amplasamentul proiectului.

Fiind o operațiune InvestEU, Proiectul face obiectul procesului de verificare a sustenabilității și a fost evaluat în raport cu legislația de mediu aplicabilă a UE și cu cadrul Taxonomiei UE. Se estimează că acesta va aduce o contribuție substanțială la atenuarea schimbărilor climatice, respectând totodată principiul „Do No Significant Harm” („A nu prejudicia în mod semnificativ”). Având în vedere caracterul greenfield al Proiectului, o atenție deosebită a fost acordată aspectelor privind utilizarea terenurilor: amplasamentul este format predominant din terenuri cu valoare redusă din perspectiva biodiversității, fiind prevăzute măsuri pentru minimizarea perturbării solului și menținerea, acolo unde este posibil, a utilizării agricole, inclusiv prin pășunat controlat. În conformitate cu angajamentele asumate în cadrul aprobării InvestEU, Proiectul asigură reversibilitatea utilizării terenului și readucerea acestuia la starea agricolă inițială la finalul ciclului de viață al proiectului.

Amplasamentele Proiectului se află în apropierea, dar nu în interiorul siturilor Natura 2000. Proiectul se suprapune parțial cu IBA RO053 / KBA 24375 – Dealurile Nordice ale Munților Făgăraș (parcul fotovoltaic din sud-vest și o secțiune a traseului UTL) și cu IBA RO055 / KBA 24377 – Pădurea Bogata (parcul fotovoltaic din nord-est și o secțiune a traseului UTL). Deși aceste suprapuneri se află în zone importante pentru biodiversitate, în zonele proiectului nu sunt prezente habitate critice, astfel cum sunt definite în ESR6 al BERD, iar terenurile sunt alcătuite în mare parte din terenuri arabile și pajiști ruderales cu valoare redusă de conservare. Unele specii protejate de păsări și alte vertebrate, clasificate drept elemente prioritare de biodiversitate (Priority Biodiversity Features – PBF) conform ESR6 al BERD, sunt prezente în habitatele naturale din jurul și din apropierea proiectului și utilizează porțiuni de habitat modificat aflate în jurul sau pe unele parcele din amprenta proiectului. În cadrul evaluării biodiversității au fost propuse măsuri pentru evitarea impactului proiectului asupra PBF, acestea fiind incluse în ESAP. Proiectul poate contribui la un posibil câștig net în ceea ce privește biodiversitatea locală prin transformarea terenurilor arabile în pajiști gestionate, de-a lungul rândurilor dintre panouri, precum și prin încetarea utilizării pesticidelor. Proiectul oferă, de asemenea, oportunități pentru obținerea unor beneficii suplimentare pentru biodiversitate. Prin intermediul ESAP, va trebui elaborat un Plan de Management și Monitorizare a Biodiversității (BMP), care să includă măsuri adaptive de gestionare a păsărilor și liliecilor. Un specialist în biodiversitate va fi desemnat în cadrul echipei de proiect pentru a supraveghea implementarea BMP.

Componentele Proiectului au parcurs procedura de autorizare pentru obținerea acordului de mediu, concluzionându-se că nu este necesară efectuarea unei evaluări adecvate. Autorizațiile obținute precizează că, atât în etapa de construcție, cât și în cea de operare, impactul asupra ecosistemelor terestre și acvatice este nesemnificativ. Potrivit autorității competente, amplasamentul nu se află în interiorul sau în imediata apropiere a unei zone sensibile desemnate oficial.

Proiectul nu implică strămutarea fizică sau economică a populației. Riscurile pentru sănătatea și siguranța comunităților din vecinătate sunt limitate și sunt asociate în principal etapei de construcție, putând fi evitate sau diminuate prin aplicarea unor practici adecvate de mediu, sociale, sănătate și securitate (ESHS). Toate terenurile necesare pentru centrala fotovoltaică au fost securizate, în principal prin contracte de închiriere/arendare.

Deși anumite suprafețe de teren afectate sunt clasificate drept pajiști/fânețe, acestea sunt utilizate în mod activ de ciobanii locali pentru pășunat. În conformitate cu practicile deja aplicate în cadrul proiectului solar Pârâu 1, dezvoltatorul intenționează să mențină accesul pentru pășunat controlat pe amplasamentele proiectului, păstrând astfel o parte din sursele tradiționale de trai.

Posibile efecte cumulative ar putea apărea numai în cazul suprapunerii perioadelor de construcție cu cele ale proiectelor din apropiere, în principal în ceea ce privește traficul asociat construcției, zgomotul și vibrațiile, precum și sănătatea și siguranța comunităților. Aceste aspecte sunt abordate prin măsuri specifice de atenuare incluse în Planul de Acțiuni de Mediu și Sociale (ESAP). În ansamblu, nu sunt anticipate impacturi cumulative semnificative de mediu sau sociale pentru proiectul Pârâu 2.

Nu au fost identificate situri de patrimoniu cultural semnificative în zona proiectului. Va fi instituită o procedură pentru descoperiri întâmplătoare, pentru gestionarea eventualelor vestigii identificate în timpul lucrărilor de excavare. Clientul își desfășoară activitatea în conformitate cu reglementările naționale aplicabile în domeniul mediului și social. Au fost derulate activități de implicare a părților interesate pentru informarea comunităților locale, colectarea opiniilor și soluționarea preocupărilor acestora. Este instituit un mecanism transparent de soluționare a reclamațiilor, care permite părților interesate să semnaleze eventuale probleme pe întreaga durată de viață a proiectului.

Riscurile aferente lanțului de aprovizionare al furnizorilor de panouri fotovoltaice și sisteme BESS au fost evaluate atât prin analiza politicilor și instrumentelor corporative, cât și prin evaluarea riscurilor din lanțul de aprovizionare din amonte. Clientul a elaborat și implementează deja o politică de achiziții sustenabile, un cod de conduită pentru furnizori, procese de monitorizare și auditare a furnizorilor, precum și măsuri contractuale pentru aplicarea cerințelor ESG. Abordarea Clientului este în conformitate cu cerințele Băncii, deși în ESAP au fost incluse măsuri suplimentare pentru îmbunătățirea sistemului de management al lanțului de aprovizionare (SCMS). Ca parte a ESDD, a fost efectuată o evaluare a furnizorilor de panouri fotovoltaice și BESS, inclusiv o analiză a trasabilității lanțului de aprovizionare, a hărților specifice proiectului și a acordurilor cu furnizorii, concluzia fiind că nivelul general al riscurilor este redus.

Concluzia generală a ESDD este că dezvoltarea și operarea proiectului solar Pârâu 2 nu sunt asociate unor riscuri majore de mediu și sociale. Cu toate acestea, au fost identificate anumite aspecte pe care proprietarul proiectului va trebui să le ia în considerare în etapele de construcție și operare. Aceste aspecte sunt sintetizate în Planul de Acțiuni de Mediu și Sociale convenit cu Clientul înainte de semnarea finanțării.

Pentru Proiect au fost elaborate un Rezumat Non-Tehnic (NTS) și un Plan de Implicare a Părților Interesate (SEP), care vor fi făcute publice atât de Client, cât și pe website-ul BERD.

Alinierea la Acordul de la Paris

Proiectul este considerat aliniat atât obiectivelor de atenuare, cât și celor de adaptare ale Acordului de la Paris, pe baza aplicării metodologiei BERD privind alinierea la Acordul de la Paris pentru finanțările directe.

Proiectul este aliniat obiectivelor de atenuare ale Acordului de la Paris, întrucât se încadrează în lista comună a băncilor multilaterale de dezvoltare (MDB) privind activitățile aliniate, în categoria „Producerea de energie din surse regenerabile, cu emisii reduse de gaze cu efect de seră pe întreg ciclul de viață, pentru furnizarea de energie electrică, încălzire, energie mecanică sau răcire”.

Nu au fost identificate riscuri fizice climatice semnificative pentru Proiect. De asemenea, Proiectul nu contravine politicilor naționale privind adaptarea la schimbările climatice sau reziliența climatică a sistemului în ansamblu. Prin urmare, Proiectul este considerat aliniat obiectivelor de adaptare ale Acordului de la Paris.

Încadrarea ca finanțare verde

100% din finanțarea BERD este încadrată drept finanțare verde, întrucât sprijină activități care contribuie la atingerea obiectivelor de atenuare a schimbărilor climatice. Încadrarea este realizată în conformitate cu metodologia utilizată pentru determinarea ponderii finanțării verzi aferente investițiilor BERD, precum și cu orientările specifice aplicabile criteriilor de finanțare pentru atenuarea schimbărilor climatice în sectorul energetic, respectiv producerea de energie din surse regenerabile (de exemplu, energie eoliană, solară, a valurilor etc.) cu emisii de gaze cu efect de seră neglijabile pe întreg ciclul de viață.

Datele de contact ale clientului

Javier Flamarique

javier@econergytech.com

+34 638 579 462

<https://www.econergytech.com>

Ultima actualizare a PSD

20 august 2026

Despre tranziție

Mai multe informații referitoare la abordarea BERD de măsurare a impactului de tranziție găsiți [aici](#).

Oportunități de afaceri

Pentru oportunități de afaceri sau achiziții, contactați clientul.

Pentru oportunități de afaceri cu BERD (care nu au legătură cu achizițiile), contactați:

Tel: +44 20 7338 7168

E-mail: projectenquiries@ebrd.com

Pentru proiecte de tip public-privat, vizitați [EBRD Procurement](#):

Tel: +44 20 7338 6794

E-mail: procurement@ebrd.com

Informații generale

Solicitări de informații referitoare la proiectele BERD – [EBRD Enquiries form](#).

Politica de Mediu și Socială (ESP)

[ESP](#) și Cerințele de Performanță asociate (PRs) stabilesc modalitățile prin care BERD își pune în aplicare angajamentul de a promova „o dezvoltare durabilă și ecologică”. ESP și PR includ prevederi specifice privind respectarea de către clienți a legislației naționale aplicabile în materie de informare publică și consultare, precum și stabilirea unui mecanism de reclamații pentru a primi și a facilita soluționarea nemulțumirilor părților interesate, în special cu privire la performanța de mediu și socială a clientului și a proiectului. Proporțional cu natura și amploarea riscurilor și impactului social și de mediu ale unui proiect, BERD solicită clienților săi să dezvăluie informații suplimentare, după caz, despre riscurile și impacturile asociate proiectelor sau să organizeze consultări relevante cu părțile interesate și să răspundă la feedback-ul acestora.

Mai multe informații despre practicile BERD în acest sens sunt prezentate în [ESP](#).

Integritate și Conformitate

Departamentul BERD de Conformitate (OCCO) promovează buna guvernare și asigură aplicarea celor mai înalte standarde de integritate în toate activitățile Băncii, în acord cu bunele practici internaționale. Evaluarea de due diligence pe integritate este efectuată pentru toți clienții Băncii, pentru a se asigura că proiectele nu prezintă riscuri inacceptabile de integritate sau de reputație pentru Bancă. Banca consideră că identificarea și soluționarea problemelor în etapele de aprobare și evaluare a proiectului reprezintă cel mai eficient mijloc de a asigura integritatea tranzacțiilor. OCCO joacă un rol-cheie în aceste eforturi de protecție și contribuie, de asemenea, la monitorizarea riscurilor de integritate în proiectele post-investiție.

OCCO este, de asemenea, responsabil pentru investigarea acuzațiilor de fraudă, corupție și conduită necorespunzătoare în cadrul proiectelor finanțate de BERD. Oricine, atât din cadrul Băncii, cât și din afara acesteia, care suspectează fraudă sau corupție, trebuie să transmită un raport scris Directorului de Conformitate prin e-mail la adresa compliance@ebrd.com. Toate problemele raportate vor fi examinate de OCCO în vederea măsurilor de urmărire corespunzătoare. Toate sesizările, inclusiv cele anonime, vor fi analizate. Sesizările pot fi formulate în orice limbă a Băncii sau a țărilor în care aceasta operează. Informațiile trebuie furnizate cu bună-credință.

Politica de Acces la Informații (AIP)

AIP stabilește modul în care BERD dezvăluie informații și se consultă cu părțile interesate pentru a promova o mai bună conștientizare și înțelegere a strategiilor, politicilor și operațiunilor sale după intrarea în vigoare la 1 ianuarie 2020. Vă rugăm să accesați pagina privind [Access to Information Policy](#) pentru a afla ce informații sunt disponibile pe site-ul BERD.

Pot fi transmise solicitări specifice utilizând [EBRD Enquiries form](#).

Mecanismul Independent de Contestații pentru Proiecte (IPAM)

Dacă eforturile de a aborda preocupările legate de mediu, aspectele sociale sau dezvăluirile publice cu Clientul sau Banca nu au succes (de exemplu, prin mecanismul de soluționare a reclamațiilor din cadrul proiectului Clientului sau prin colaborarea directă cu conducerea Băncii), persoanele fizice și organizațiile pot încerca să soluționeze problemele prin intermediul Mecanismului Independent de Contestații pentru Proiecte (IPAM).

IPAM analizează în mod independent problemele legate de proiect despre care se consideră că au cauzat sau ar putea cauza prejudicii. Scopul mecanismului este: să susțină dialogul între părțile interesate ale proiectului pentru a rezolva problemele de mediu, sociale și de dezvăluire publică; să stabilească dacă Banca a respectat [Politica de Mediu și Socială](#) sau prevederile specifice proiectului din [Politica de Acces la Informații](#); și, dacă este cazul, să abordeze orice neconformitate existentă cu aceste politici, prevenind apariția unor neconformități viitoare din partea Băncii.

Vă rugăm să vizitați [pagina noastră web privind Mecanismul Independent de Contestații pentru Proiecte](#) pentru a afla detalii despre IPAM și mandatul său, despre modul de depunere a unei cereri spre analiză sau pentru a contacta IPAM prin e-mail la ipam@ebrd.com, dacă aveți nevoie de îndrumare sau de informații suplimentare privind depunerea unei cereri.