

SCRISOAREA DE AȘTEPTĂRI

Necesară selecției și evaluării Directorului General al Societății Complexul Energetic Valea Jiului
S.A

pentru perioada 2024 – 2028

Consiliul de Administrație al **Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. („Societatea”)** a elaborat prezenta Scrisoare de așteptări prin care sunt stabilite performanțele așteptate de la directorul general al întreprinderii publice.

Prezentul document a fost elaborat în temeiul prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 111/2016 (“*OUG nr. 109/2011*”), cu modificările și completările ulterioare, precum și a Normelor metodologice de aplicare a unor prevederi din O.U.G nr. 109/2011, aprobată prin H.G. nr. 639/2023.

Această scrisoare de așteptări este un document de lucru, care precizează performanțele așteptate de la directorul general al întreprinderii publice, precum și politica Consiliului de Administrație privind întreprinderea publică, care are obligații specifice legate de asigurarea administrării și conducerii Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A, pentru o perioadă de 4 ani.

Pe baza elementelor din Scrisoarea de așteptări, candidații pentru postul de director cu contract de mandat, selectați și înscriși pe lista scurtă, își prezintă viziunea sau programul privind dezvoltarea întreprinderii publice.

I. Informații generale privind societatea și încadrarea acesteia

Despre Complexul Energetic Valea Jiului:

Societatea are sediul social în Petroșani, str. Timișoara, nr.2, jud. Hunedoara, este înregistrată la ONRC Hunedoara sub nr. J/20/999/2012. Activitatea principală a societății o constituie **producția de energie electrică**. Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. are ca scop, pe de o parte, producerea cantității de ulei prezonizat până la epuizarea rezervelor deschise și efectuarea lucrărilor de închidere minieră subterană în condiții de siguranță a personalului și a zăcământului și ecologizarea perimetrelor și, pe de altă parte, producerea energiei electrice, inclusiv din surse regenerabile, furnizarea și comercializarea acesteia. Astfel, societatea are printre activitățile secundare, potrivit actului constitutiv, următoarele:

- producerea de energie electrică inclusiv din surse regenerabile, construcția de parcuri fotovoltaice, amenajări hidroenergetice și dezvoltarea de proiecte energetice care contribuie la obiectivele de decarbonizare ale României;
- explorarea, dezvoltarea, exploatarea, prepararea și prelucrarea cărbunilor și gazelor însoțitoare, argilelor, șlamului, balastului și nisipurilor în perimetrele în care s-a obținut licența;
- efectuarea de lucrări de închideri mine, ecologizare și conservare;
- efectuarea de acte de comerț intern și extern pentru activitatea proprie;
- activități de proiectare și cadastru, de construcții - montaj, confecționarea și repararea pieselor de schimb, transport, informatică, protecția mediului și orice alte activități și servicii necesare realizării obiectului său principal de activitate;
- executarea de lucrări și servicii sau efectuarea de acte de comerț, necesare îndeplinirii obligațiilor față de salariații proprii, prevăzute în legislația în vigoare sau în contractul colectiv de muncă;
- producerea, furnizarea, transportul și distribuția agentului termic în sisteme centralizate.

Capitalul social este în întregime subscris de statul român, în calitate de acționar unic, reprezentat prin Ministerul Energiei.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. este unul dintre cei mai mari angajatori din județul Hunedoara, având un efectiv de aproximativ 2100 de angajați, fiind continuatorul a peste 240 de ani de tradiție a mineritului în Valea Jiului.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A (fostă Societatea de Închideri Mine Valea Jiului SA) este o societate pe acțiuni înființată la data de 01.11.2012 de către Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, în temeiul art. 8 din O.U.G. nr. 119/2011 privind preluarea de către Agenția Națională de Administrare Fiscală a unor creanțe deținute de Autoritatea pentru

Valorificarea Activelor Statului și pentru reglementarea unor dispoziții referitoare la înființarea unei societăți comerciale, aprobată prin Legea nr. 143/2012, urmare a aplicării procedurii de dare în plată a unor bunuri aparținând Companiei Naționale a Huilei SA pentru stingerea obligațiilor fiscale datorate de Compania Națională a Huilei SA la bugetul de stat, reglementată de O.U.G. nr. 84/2011.

În conformitate cu prevederile ***OUG nr. 84/2011 privind reglementarea unor măsuri financiar – fiscale și de plată a unor contribuții la organisme internaționale, aprobată prin Legea nr. 38/2012, după efectuarea operațiunii de dare în plată***, bunurile aferente activelor Companiei Naționale a Huilei SA Petroșani: E.M. Petrila, EM Paroșeni și EM Uricani au trecut în proprietatea publică a statului. Ulterior, ***potrivit OUG nr. 119/2011, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 143/2012***, aceste bunuri au trecut în proprietatea privată a statului iar Ministerul Economiei Comerțului și Mediului de Afaceri a fost mandatat să înființeze o nouă societate comercială.

Statul, prin reprezentanții Ministerului Economiei Comerțului și Mediului de Afaceri, în AGA, în conformitate cu prevederile ***Legii 31/1990 privind societățile, republicată*** și având în vedere actele normative menționate, a procedat la înființarea Societății Naționale de Închideri Mine Valea Jiului S.A.

Prin ***Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, nr. 06/27.10.2022***, Ministerul Energiei, în calitate de acționar unic, a aprobat modificări la nivelul societății, astfel:

- i. s-a modificat denumirea societății: din Societatea Națională de Închideri Mine Valea Jiului SA în SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI SA;
- ii. s-a modificat adresa sediului social și administrativ al societății: din Petroșani, str. Mihai Viteazu, nr.3, et.2, în Petroșani, str. Timișoara, nr.2;
- iii. s-au desființat sucursalele Mina Petrila, Mina Paroseni și Mina Uricani, sedii secundare fără personalitate juridică, prin radierea de la ONRC;
- iv. s-a modificat domeniul de activitate al societății, conform codificării CAEN Rev.2: 351-producția, transportul și distribuția energiei electrice și obiectul principal de activitate (clasa), conform codificării CAEN Rev.2: 3511-producția de energiei electrice.

Prin ***Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, nr. 10/05.10.2023***, Ministerul Energiei, în calitate de acționar unic, a aprobat modificări la nivelul societății prin înființarea de sedii secundare, unități fără personalitate juridică, ale Complexului Energetic Valea Jiului S.A, astfel:

- (1). **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A Petroșani - Sucursala Exploatarea Minieră Lonea**, cu sediul social în Orașul Petrila, str. Voievodului, nr. 1 județ Hunedoara;
 - (2) **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A - Petroșani - Sucursala Exploatarea Minieră Livezeni**, cu sediul social în Municipiul Petroșani, str. Lunca, nr. 153, județ Hunedoara;
 - (3) **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A Petroșani - Sucursala Exploatarea Minieră Vulcan**, cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Crividia, nr. 52, județ Hunedoara;
 - (4) **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A Petroșani - Sucursala Exploatarea Minieră Lupeni**, cu sediul social în Municipiul Lupeni, str. Vitoș Gavrilă, nr. 1, județ Hunedoara;
 - (5) **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A Petroșani - Sucursala Prestserv Petroșani**, cu sediul social în Municipiul Petroșani, str. Lunca, nr. 60, județ Hunedoara;
 - (6) **Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A Petroșani - Sucursala Electrocentrale Paroșeni**, cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Paroșeni, nr. 20, județ Hunedoara;
- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. are în structura sa următoarele puncte de lucru:

a. Punct de lucru: Linii ferate industriale Vulcan (Coroiești), cu sediul social în Municipiul Vulcan, str. Preparației, nr. 1, jud. Hunedoara.

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare „OUG nr. 108/2022”, s-a adoptat un set de măsuri destinate sectorului energetic prin care sunt stabilite date limită pentru încetarea producerii de energie pe bază de uilă și lignit, dar și o serie de etape și termene intermediare care vizează atât capacitățile de producție de energie electrică cat și încetarea producției de uilă, executarea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor și de închidere și ecologizare a minelor.

Conform prevederilor art. 4 alin. (10) din OUG nr. 108/2022, capacitatea de producere a energiei electrice pe bază de uilă din cadrul Complexului Energetic Hunedoara, în insolvență, respectiv grupul energetic Paroșeni 4, cu o putere instalată de 150 MW, va asigura, până la finalul anului 2030, neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor de uilă.

În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2) și alin. (3) din OUG nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și

împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, cu modificările și completările ulterioare, Ministerul Energiei și instituțiile creditoare, cu consultarea organelor administrației publice centrale competente, au elaborat o analiză din care a reieșit uzul public și privat al activelor funcționale energetice și al activelor miniere ce asigură cărbunele necesar funcționării acestora, precum și al activelor industriale din cadrul Complexul Energetic Hunedoara S.A. în insolvență, denumit în continuare ”CEH”. CEH a solicitat implementarea procedurii de dare în plată reglementată prin OUG nr. 60/2019 cu privire la bunuri imobile și mobile accesorii ce intră în componența activelor funcționale Sucursalei Energetice Paroseni, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea Miniere Lupeni, Sucursala Prestserv Paroseni și Sediul Executiv.

În componența activelor funcționale, energetice și industriale sunt clădiri, terenuri, echipamente, instalații, precum și totalitatea bunurilor mobile accesorii acestora necesare desfășurării activității aferente Termocentralei Paroseni, a celor 4 (patru) exploatarea miniere (Lonea, Livezeni, Vulcan, Lupeni), sucursalei Prestserv și sediului administrativ.

Potrivit prevederilor art. 2¹ din OUG nr. 60/2019, pentru executarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatarea miniere prevăzute la art. 6 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor, administrarea bunurilor prevăzute la art. 2 se realizează de către ministerul de resort prin unități care funcționează sub autoritatea ministerului de resort. ***Prin H.G. nr. 915/02.10.2023 privind înscrierea în inventarul centralizat al bunurilor aflate în domeniul public și privat al statului a bunurilor mobile și imobile preluate în proprietatea publică și privată a statului***, adoptată în temeiul prevederilor art. 2 alin. (1) și (2) și art. 5 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 222/2019, cu modificările și completările ulterioare, au fost declarate (i) ***ca bunuri de interes public național și înscrise în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului bunurile***

imobile și mobile ce compun activul funcțional energetic din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Sucursalei Prestserv Petroșani, Sediul Executiv, aflate în domeniul public al statului și în administrarea Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort; și (ii) ca bunuri din domeniul privat al statului și în administrarea Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort, și înscrise în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul privat al statului bunurile imobile și mobile ce compun activul funcțional industrial din cadrul Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Sucursalei Prestserv Petroșani.

Conform Ordinului ministrului energiei nr. 1227/03.10.2023 publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 890 din 03 octombrie 2023, s-a aprobat încredințarea administrării, în numele Ministerului Energiei, a bunurilor ce compun activul funcțional din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatării Miniere Lonea, Exploatării Miniere Livezeni, Exploatării Miniere Vulcan, Exploatării Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani și Sediului executiv, prevăzute în Ordinul ministrului energiei nr. 1.127/2023, aparținând domeniului public, respectiv privat al statului, către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., unitate aflată sub autoritatea acestui minister.

Încredințarea administrării bunurilor Societății Complexul Energetic Valea Jiului - S.A. s-a realizat pentru executarea lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a exploatărilor miniere, inclusiv neutralizarea huilei rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor în cadrul capacității de producere a energiei electrice pe bază de ulei, respectiv Grupul energetic nr. 4 de la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

Lucrările de punere în siguranță, închidere și ecologizare, precum și cele de neutralizare rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor în cadrul capacității de producere a energiei electrice pe bază de ulei se realizează până la termenele prevăzute în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv exploatățile miniere Lupeni și Lonea, până la 31 decembrie 2026, și

exploatările miniere Livezeni și Vulcan, până la 31 decembrie 2032, și cu respectarea măsurilor și condițiilor din actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului, în conformitate cu prevederile legislației în domeniul mediului în vigoare

II. Politica guvernamentală în domeniul în care activează Societatea, obiectivele fiscal-bugetare pe termen mediu și lung ale statului cu privire la aceasta

1. Potrivit **Programului de guvernare 2023 - 2024 "Viziune pentru națiune"**, adoptat prin Hotărârea Parlamentului României 22/2023, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 533 din 15 iunie 2023, se rețin următoarele:
 - a. *"Direcțiile de acțiune prioritare au în vedere: • adaptarea la noua conjunctură politico-militară determinată de conflictul ce are loc la granița României și de reacția pe care țara noastră trebuie să o aibă ca membru NATO, precum și la perturbările produse în lanțurile de aprovizionare și producție în noua situație geopolitică"*;
 - b. *"Cooperarea regională este o soluție eficientă la analiza adecvației sistemelor energetice, respectiv la eliminarea/diminuarea semnificativă a impactului în situația apariției unor crize în aprovizionarea cu energie."*;
 - c. *"O nouă politică energetică națională trebuie să ia în considerare nu numai aspecte legate de producția și eficiența energetică, ci și de stocarea energiei și de schimbarea paradigmelor consumului de energie"*;
 - d. *"(...) vor fi adoptate măsuri pentru diversificarea mixului energetic (...).*
2. Potrivit **Hotărârii Guvernului nr. 901/2022 privind aprobarea Strategiei de dezvoltare economică, socială și de mediu a Văii Jiului, pentru perioada 2022 - 2030**, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 745 din 25 iulie 2022, se rețin următoarele:
 - *Așa cum au arătat consultările realizate la nivel local, o problemă majoră o reprezintă proprietatea asupra exploatărilor miniere. Ca primi pași pentru realizarea obiectivului specific privind reconversia patrimoniului industrial al zonei, se impune inventarierea și înregistrarea stării activelor de la fiecare dintre cele 15 exploatări miniere din Valea Jiului, identificarea acelor elemente cu potențial de dezvoltare integrată și de valorificare culturală, turistică și educativă și transferarea dreptului de proprietate asupra activelor selectate către*

autoritățile județene sau locale sau către o asocieră a acestora. Acești pași sunt obligatorii pentru realizarea investițiilor necesare în vederea reconversiei funcționale a respectivelor situri.

- *Procesul de reconversie funcțională va începe la fosta exploatare de la Petrila, care va deveni un exemplu de bune practici pentru întreaga zonă. Ca un prim pas, cele două spații expoziționale deschise în prezent în cadrul E.M. Petrila, Muzeul Salvatorului Minier și fosta Mină-Școală, ca de altfel întreg ansamblul monumental de la Petrila, au nevoie de susținere pentru acreditare, conform normelor Ministerului Culturii, asigurarea pazei, plata utilităților și retribuirea a cel puțin doi angajați permanent, între care un muzeograf. Pornind de la elementele muzeale și artistice deja existente în cadrul ansamblului, se pot pune bazele Centrului Multifuncțional Petrila, care va pune în valoare istoria și geografia locale și care va deveni gazda multora dintre evenimentele culturale prezentate în cadrul Direcției Strategice III.3. Reconversia funcțională a zonei se va extinde prin clasificarea, ca monument istoric, a liniei de cale ferată industrială, pe ecartament îngust, dintre exploatările miniere Lonea și Petrila (aflată momentan în funcțiune, deținută de Complexul Energetic Hunedoara) și transformarea ei, după închiderea E.M. Lonea, în structură de primire turistică cu funcțiune de transport feroviar. De asemenea, urmare a procesului de inventariere și evaluare prezentat în Obiectivul specific III.1, activele selectate pentru reconversie din cadrul E.M. Lonea vor fi integrate, după închiderea exploatării, în viitorul peisaj industrial Petrila.*
- *Strategia de reconversie funcțională a minei Lupeni va fi complementară celei a minei Petrila. Realizarea Centrului Educațional-Muzeal Lupeni se va baza, printre altele, pe elementele din infrastructura actualei exploatări miniere ce vor inventariate, evaluate, selectate și clasificate ca monumente istorice înaintea realizării procesului de închidere a E.M. Lupeni. Procesul de închidere, va permite conservarea în condiții optime a monumentelor clasificate. În acest sens, se va folosi exemplul de bune practici reprezentat de Complexul Industrial Minier Zollverein din Germania, fostă exploatare minieră între 1847 și 1986, înscris în 2001, grație procesului de conservare a instalațiilor originale și a reconversiei funcționale, pe lista patrimoniului mondial UNESCO.*
- *În paralel, la suprafața fostei exploatări miniere Câmpu lu Neag, va fi construit și pus în funcțiune Centrul de Recreere și Agreement Uricani. Acesta va contribui la dezvoltarea economică și la creșterea notorietății sale prin atragerea unui număr important de turiști.*

- Pentru fiecare dintre cele 3 Centre, va fi avută în vedere angajarea de persoane din grupuri vulnerabile, inclusiv din rândul foștilor lucrători cadrul exploatărilor miniere, punându-se astfel în valoare patrimoniul social al zonei.

Acțiuni propuse:

- III.1.7 Restaurarea și reconversia fostelor exploatări miniere și includerea lor în circuitului economic și turistic, asigurând protejarea și promovarea patrimoniului Văii Jiului, prin crearea Centrului Multifuncțional Petrila;
- III.1.8 Restaurarea și reconversia fostelor exploatări miniere și includerea lor în circuitului economic și turistic, asigurând protejarea și promovarea patrimoniului Văii Jiului, prin crearea Centrului Educațional- Muzeal Lupeni;
- III.1.9 Crearea Centrului de Recreere și Agreement Uricani
 - Aliniere cu strategii și politici naționale
 - Demersurile prezentate în cadrul acestei direcții strategice sunt în concordanță cu Master Planul General de Transport al României, cu Master Planul Investițiilor în Turism, cu Strategia Minieră a României 2017-2035, cu Strategia națională de dezvoltare a ecoturismului în România 2017-2025, cu Planul pentru Dezvoltare Regională al Regiunii Vest 2014-2020, cu prima versiune a Programului Operațional Vest 2021-2027 și cu prima versiune a Analizei socio-economice și SWOT din cadrul Planului pentru Dezvoltarea Regională al Regiunii Vest 2021-2027.
 - Direcția strategică III.2. Modernizarea și diversificarea infrastructurii și serviciilor de turism
 - Obiectiv specific III.4. Creșterea numărului de turiști și a duratei șederii acestora prin crearea de structuri de primire turistică dedicate familiilor, dezvoltarea celor dedicate eco-turismului și crearea condițiilor pentru realizarea unei mari investiții în domeniul ospitalității;

III. Viziunea generală a Consiliului de Administrație cu privire la misiunea și obiectivele întreprinderii publice

Viziunea de dezvoltare a Complexului Energetic Valea Jiului pleacă de la premisa că societatea reprezintă o componentă esențială pentru producerea și asigurarea rezervelor energetice strategice și „convenționale în situații excepționale și că aceasta contribuie activ la securitatea energetică a României. Viziunea societății se bazează pe consolidarea sentimentului de apartenență al comunităților locale și rolul lor specific în dezvoltarea microregiunii în raport cu dificultățile întâmpinate și cu realitățile actuale. Implicarea directă a tuturor locuitorilor din Valea Jiului în procesul de tranziție de la o regiune monoindustrială la o zonă cu noi perspective de dezvoltare, reconfigurată energetic și socio-economic, reprezintă cheia de succes pentru o schimbare radicală de mentalitate și de viață în ansamblu, sarcină care revine în principal și Complexului Energetic Valea Jiului SA.

În primul rând, viziunea este aceea de menținere a capacităților de producție pe bază de uilă și dezvoltarea de noi capacități de producție prin utilizarea și respectarea standardelor BAT în minerit și a normelor de mediu. Autoritatea publică tutelară și-a asumat demararea negocierilor cu Comisia Europeană pentru prelungirea termenelor de închidere mine, cu orientare către termenul maxim acceptat pentru Polonia - 2049. De asemenea, urmărim dezvoltarea unei capacități de producere de uilă în scop neenergetic și construirea unei stații de preparare a uilei, care să deservească industriei alimentare, chimice, a materialelor de construcție și farmaceutice.

În al doilea rând, dezvoltarea și menținerea producției de energie în Valea Jiului va continua să fie un deziderat al tranziției, prin urmare proiectele din acest domeniu vor fi prioritizate, fezabilitatea acestora urmând a fi analizată atât din perspectiva potențialului (în special a SRE în vederea identificării amplasamentelor optime, a promovării și atragerii de investitori privați pentru realizarea de investiții în noi capacități de producție) cât și din perspectiva limitărilor tehnice și a posibilităților de investiții suplimentare.

În al treilea rând, în funcție de SRE disponibile și valorificabile la nivelul Văii Jiului, se va avea în vedere atragerea și/sau realizarea de investiții în capacități noi de producere a energiei din surse regenerabile, atât operaționale (conectate la rețea) cât și pentru utilizarea energiei din surse regenerabile la nivelul operatorilor publici, economici, industriali și/sau individuali ("prosumatori"). În funcție de potențialul identificat, vor fi avute în vedere inclusiv investiții în realizarea de capacități de producere a energiei din surse regenerabile amplasate pe terenurile ce

aparțin fostelor mine sau haldelor de steril stabilizate, astfel realizându-se proiecte integrate de decontaminare-regenerare-reconversie.

În al patrulea rând, pentru dezvoltarea proiectelor SRE și constituirea de SPV-uri/ Joint Venture cu posibili investitori, se impune un set de măsuri simultane de business development care constau în:

1. Due diligence juridic, financiar și de business al companiei;
2. Analiză de opțiuni și măsuri operative pentru trecerea bunurilor domeniul public al statului aflate în "administrarea" Ministerului Energiei, prin Societatea Complexul Energetic "Valea Jiului" SA, în temeiul art. 2^{ind}1 alin. (1) din OUG nr. 60/2019, în domeniul privat al statului și, ulterior, constituite ca aport la capitalul social al CEVJ SA;
3. Analiză de opțiuni privind alte metode de capitalizare a societății;
4. Contract de asistență și reprezentare juridică permanentă pentru implementarea punctelor anterioare.

IV. Așteptări privind politica de dividende a Societății

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului (CEVJ) este o societate pe acțiuni cu capital integral de stat, acționar unic statul român prin Ministerul Energiei. Astfel, repartizarea profitului se face conform prevederilor Ordonanței de Guvern nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare.

Politica de dividende a Societății trebuie să respecte prevederile Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, care reglementează în prezent repartizarea unei cote de minim 50% din profit ca vărsământ/dividende la bugetul de stat sau bugetul local.

Potrivit actului normativ invocat, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat care au în derulare un plan de restructurare notificat și aprobat

prin Decizia Comisiei Europene și care au beneficiat de ajutoare de stat pentru restructurare sub formă de granturi pentru finanțarea anumitor cheltuieli, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează direct la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare pe perioada derulării acestuia.

Politica de repartizare a dividendelor va fi influențată de modelul de business al Societății, în concordanță cu prevederile legale în vigoare, prin faptul că aceasta va putea avea diferite nevoi de investiții care vor fi acoperite din surse proprii, având implicații asupra profitului de repartizat.

Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționarul statul român, propusă de conducerea executivă și adoptată de Consiliul de Administrație, sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție de dividende sau alte beneficii vor fi publicate pe pagina de internet a societății. Distribuirea dividendelor se realizează în conformitate cu prevederile legale și repartizarea acestora se va realiza ulterior aprobării situațiilor financiare anuale.

Statul român, prin Ministerul Energiei, în calitate de unic acționar, va urmări maximizarea pe termen lung a profitului societății și implicit a valorii dividendului. Politica de dividende va fi una responsabilă, prudentă și predictibilă, adecvată situației specifice a societății și care să respecte inclusiv nevoile investiționale de dezvoltare ale acesteia.

Complexul Energetic Valea Jiului SA (CEVJ), un jucător major în sectorul energetic pe bază de cărbune din România, se confruntă cu provocări și oportunități semnificative în contextul actual economic și de mediu. Cu o producție zilnică de aproximativ 800 de tone de ulei/ză, CEVJ contribuie substanțial la mixul energetic național. Totuși, fluctuațiile prețurilor la energie, cerințele de mediu în creștere și tranziția globală spre surse de energie regenerabilă pun presiune asupra modelului de business bazat pe cărbune.

Politica de dividende a CEVJ a fost tradițional orientată spre furnizarea unui randament consistent acționarilor. În contextul actual, este crucial să se reevalueze această politică pentru a echilibra distribuirea profiturilor cu nevoia de reinvestire în infrastructură și tehnologia companiei. Un model propus ar putea fi alocarea a 0% din profituri pentru dividende și 100% pentru reinvestiții. Această abordare ar asigura o rezervă solidă pentru investiții viitoare.

În ciuda tendinței globale de a renunța la cărbune, investițiile în tehnologii mai eficiente și mai curate pentru centralele pe cărbune (BAT) rămân relevante pentru România, țară care încă se bazează semnificativ pe această sursă de energie. Reinvestind în tehnologii de captare și stocare a carbonului (captare post-combustie, captare pre-combustie, IGCC, adsorbție chimică cu amini, CCUS), CEVJ ar putea reduce emisiile de gaze cu efect de seră și ar putea îmbunătăți eficiența centralelor pe cărbune. Aceste tehnologii necesită investiții semnificative, însă pot reduce costurile pe termen lung prin eficiență îmbunătățită și conformitate cu reglementările de mediu.

- Investițiile în surse de energie regenerabilă sunt esențiale pentru viabilitatea pe termen lung a CEVJ. Implementarea unor proiecte de energie solară, eoliană sau biomasa ar putea diversifica portofoliul CEVJ și ar reduce dependența de cărbune. De exemplu, alocarea a 60% din fondurile de reinvestire pentru energii regenerabile va putea sprijini dezvoltarea inițială a acestor proiecte. Aceasta va putea include achiziția de terenuri pentru parcuri eoliene sau solare și investiții în cercetare pentru eficientizarea conversiei biomasei în energie.
- Reinvestirea profiturilor în tehnologii convenționale și verzi oferă avantaje pe termen lung atât pentru companie, cât și pentru acționari. Îmbunătățirea eficienței operaționale și reducerea costurilor pe termen lung datorită investițiilor în tehnologie curată vor conduce la o stabilitate financiară sporită și la o capacitate crescută de a face față schimbărilor de piață. De asemenea, diversificarea în surse de energie regenerabilă poziționează compania într-o direcție aliniată cu tendințele globale și cu cerințele de mediu, asigurând sustenabilitatea pe termen lung.

V. Dezideratele Consiliului de Administrație cu privire la comunicarea cu directorii întreprinderii publice

Comunicarea dintre Consiliul de Administrație și întreprinderea publică se va face periodic, relația se impune a fi fundamentată pe principiul bunei-credințe, fapt ce va genera o colaborare și un sprijin reciproc, benefice pentru dezvoltarea durabilă a societății.

Consiliului de Administrație așteaptă de la organele de conducere ale societății să îi fie furnizate informații specifice de interes general, perspective, evoluții, premise și strategii precum și informații complete și corecte cu privire la situația financiară și rezultatele economice ale societății, îndeplinirea

obiectivelor și a indicatorilor de performanță. Directorii societății au obligația să înștiințeze Consiliul de Administrație, în cazul în care se constată o deviere de la indicatorii de performanță stabiliți. Indicatorii de performanță se raportează trimestrial, stabilirea gradului de îndeplinire se face după aprobarea situațiilor financiare anuale.

Directorii au obligația să întocmească și să înainteze Consiliul de Administrație informațiile din raportările prevăzute de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

VI. Așteptări privind securitatea și siguranța serviciilor prestate

Consiliul de administrație împreună cu conducerea executivă trebuie să se asigure permanent și să îmbunătățească dacă este cazul, sistemul de management al calității la nivelul Complexului Energetic Valea Jiului S.A.

La nivelul societății, calitatea serviciilor este astfel asigurată în conformitate cu cerințele standardelor de referință SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR EN ISO 45001:2018. Societatea trebuie să se asigure de respectarea standardelor internaționale în siguranță minieră și închidere mine.

Elemente privind etica, integritatea și guvernarea corporativă la nivelul Societății

Atribuțiile directorului general sunt cele prevăzute de O.U.G 109/2011, actualizată, Legea societăților nr. 31/1990 actualizată, Actul constitutiv al Societății, Regulamentul de organizare și funcționare al societății, contractele de mandat încheiate cu Consiliul de administrație al societății și legislația specifică domeniului de activitate al societății.

Așteptările Consiliului de administrație în domeniul eticii, integrității și guvernantei corporative au drept fundament câteva valori și principii care trebuie să guverneze comportamentul etic și profesional al directorului general și al directorilor generali adjuncți ai societății:

a) Etica managerială: directorii societății vor respecta Codul de Etică. Acesta definește idealurile, valorile și principiile pe care angajații le respectă și le aplică în activitatea desfășurată în cadrul societății. Codul de etică urmărește promovarea valorilor și principiilor etice în cadrul societății în vederea creșterii calității serviciilor oferite și a protejării reputației și are un rol educativ, de

reglementare și de impunere a valorilor promovate. Mai mult, directorii vor lua și aplica decizii care au impact asupra angajaților, ținând cont de recompensarea identică pentru contribuție identică un principiu universal de etică managerială. În plus, directorii vor acționa întotdeauna în favoarea intereselor societății.

b) Profesionalismul: Toate atribuțiile de serviciu care revin directorilor societății trebuie îndeplinite cu maximum de eficiență și eficacitate, la nivelul de competență necesar și în cunoștință de cauză în ceea ce privește reglementările legale; directorii vor face toate diligențele necesare pentru creșterea continuă a nivelului lor de competență și pentru creșterea nivelului de competență al angajaților societății;

c) Imparțialitatea și nediscriminarea: principiu conform căruia directorii sunt obligați să aibă o atitudine obiectivă, neutră față de orice interes politic, economic, religios sau de alta natură, în exercitarea atribuțiilor funcției; directorilor le este interzis să solicite sau să accepte, direct ori indirect, vreun avantaj ori beneficiu moral sau material, sau să abuzeze de funcția pe care o au;

d) Libertatea de gândire și de exprimare: principiu conform căruia directorii pot să-și exprime și să-și fundamenteze opiniile, cu respectarea ordinii de drept și a bunelor moravuri;

e) Onestitatea, cinstea și corectitudinea: principiu conform căruia directorii în exercitarea mandatului trebuie să respecte, cu maximă seriozitate, legislația în vigoare;

f) Deschidere și transparență: principiu conform căruia activitățile directorilor, în exercitarea funcțiilor lor sunt publice și pot fi supuse monitorizării cetățenilor;

g) Confidențialitatea: principiu conform căruia directorii trebuie să garanteze confidențialitatea informațiilor care se află în posesia lor.

h) Guvernanța corporativă

În conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, activitatea organelor de conducere trebuie să fie transparentă și accesibilă, garantând o bună comunicare. Directorul, alături de Consiliul de Administrație societății este responsabil pentru stabilirea și revizuirea principiilor cadrului de administrare a activității și a valorilor corporative ale instituției, inclusiv a celor stabilite prin intermediul codului de etică și conduită.

În vederea asigurării unui sistem de guvernare adecvat, a promovării valorilor și principiilor care asigură o bună conduită în relație cu toate părțile interesate și păstrarea unei bune reputații pe piața, membrii organelor de conducere vor trebui să asigure îndeplinirea permanentă a următoarelor cerințe: - deținerea de competențe și experiență profesională, precum și o bună reputație și integritate pe tot parcursul deținerii funcției;

- asigurarea unei structuri organizatorice transparente și adecvate;

- asigurarea cerințelor guvernării corporative: alocarea adecvată și separarea corespunzătoare a responsabilităților;

- administrarea riscurilor/managementul riscurilor, adecvarea politicilor și strategiilor, precum și a mecanismelor de control intern, asigurarea unui sistem eficient de comunicare și de transmitere a informațiilor, aplicarea unor proceduri operaționale solide care să împiedice divulgarea informațiilor confidențiale;

- menținerea standardelor etice și profesionale pentru a asigura un comportament profesional și responsabil la nivelul entității reglementate în vederea prevenirii apariției conflictelor de interese (Cod de Etică, Politica privind administrarea conflictelor de interese);

- menținerea nivelului de competență relevant în matricea de competențe a candidatului la momentul nominalizării,

- aplicarea unor proceduri operaționale solide care să împiedice divulgarea informațiilor confidențiale;

- asigurarea unui sistem eficient de comunicare și de transmitere a informațiilor;

- cunoașterea, respectarea și aplicarea cu profesionalism a legislației specifice societății, strategia și politicile societății, Codul de etică, normele, procedurile, acordurile și convențiile care reglementează activitatea;

- evitarea conflictelor de interese (să se asigure în permanență că interesele lor personale sau profesionale

- directe sau indirecte

- nu sunt în conflict cu interesele societății și să se asigure că procedurile și controalele implementate la nivelul societății sunt adecvate pentru identificarea, raportarea și gestionarea corespunzătoare a conflictelor de interese actuale și potențiale);

VII. Mediul de afaceri în care operează și riscurile la care este supusă Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA

Directorul împreună cu conducerea executivă trebuie să identifice principalii indicatori de risc cu referire la activitatea Societății și să monitorizeze acești factori de risc permanent cu scopul de a reduce gradul de expunere al Societății la efectele unor inerente (economic, voluntar, comercial, legal comercial, etc.)

- trebuie să organizeze și să implementeze un proces de management al riscurilor care să faciliteze repartizarea obiectivelor stabilite în condițiile de economicitate, eficiență și eficacitate, în conformitate cu cerințele Ordinului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice;
- managementul riscului trebuie să facă parte integrantă din procesele de management și de luare a deciziilor. Posibile riscuri asociate activității Societății: riscuri economico-financiare, riscuri de natură legislativă, riscuri operaționale, riscuri comerciale, riscuri legate de comunicare, riscuri privind administrarea documentațiilor, etc. Posibile riscuri asociate activității Societății sunt următoarele:
 - riscul asociat lipsei forței de muncă specializată - se manifestă în legătură cu asigurarea mentenanței și deservirii anumitor locuri de muncă din domeniul unor activități specifice (mecanic mașina de extracție, artificieri, operatori stație tratare apă, electricieni, lăcătuși, mineri, măsurători de gaze, operator arzătoare cazane, operator tablou comandă, operator turbine și instalații hidrotehnice, etc.). Lipsa plasării de personal calificat poate conduce la riscuri greu de cuantificat care să afecteze întreg procesul de punere în siguranță a zăcămintului, a locurilor de muncă și de producere a energiei electrice.
- a) Riscuri operaționale:** se poate manifesta ca urmare a blocării fronturilor de lucru prin neasigurarea pieselor necesare procesului de producție (riscul de autoaprindere al cărbunelui dacă viteza de avansare este foarte mică);
- b) Funcționarea utilajelor,** ce se poate manifesta ca urmare a infrastructurii deficitare;

- c) **Riscul creșterii prețului pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră** – creșterea prețului unui certificat poate crea dificultăți în ceea ce privește asigurarea fondurilor necesare achiziționării acestora până la termenul limită de conformare. În situația în care nu sunt achiziționate toate certificatele până la termenul limită de conformare, se plătesc penalități în cuantum de 100 euro/certificat neachiziționat plus obligativitatea achiziționării certificatelor.
- d) **Risc de preț** – asociat tranzacțiilor de vânzare energie, acest risc coroborat cu creșterea prețului unui certificat de emisii gaze cu efect de seră ar putea conduce la obținerea unor rezultate financiare negative.
- e) **Riscul asociat lucrărilor de investiții/mentenanță/retehnologizare** – se manifestă în strânsă legătură cu fondurile societății, planul de achiziții și întreținere, realizarea studiilor și analizelor necesare fundamentării planurilor, structura și pregătirea personalului, furnizorii de echipamente / instalații.
- f) **Riscul asociat lipsei forței de muncă specializate** – se manifestă în legătură cu ieșirea la pensie a specialiștilor, emigrare, incapacitatea de a răspunde la cerințele salariale ale pieței.
- g) **Riscul de mediu** – nerespectarea reglementărilor legale privind protecția mediului conduce la amenzi și sancțiuni contravenționale din partea Garda Națională de Mediu.

Astfel, Managementul Riscului trebuie să devină o componentă esențială și indispensabilă a societății în fiecare proiect, prin identificarea și tratarea pierderilor potențiale înainte ca evenimentele generatoare să aibă loc, pregătirea în avans a soluțiilor tehnice, operaționale și financiare specifice pentru a contracara eventualele pierderi și pentru reducerea riscurilor la un nivel acceptabil, cu scăderea valorii totale a riscului actual și încadrarea în toleranța la risc.

Administratorii consideră că abordarea sistematică, structurată și actualizată a managementului riscurilor contribuie la eficientizarea proceselor, evitându-se impactul negativ al acestora asupra activității societății și asupra rezultatelor sale economico-financiare.

Consiliul de Administrație așteaptă ca directorii societății să acționeze în consens cu cerințele Sistemului de Control Intern Managerial, ale Strategiei Naționale Anticorupție, precum și ale Codului Etic și să respecte prevederile legale din domeniul Integrității și Guvernanței Corporative, în spiritul responsabilității și practicilor transparente de afaceri.

Controlul intern este un proces la care participă tot personalul societății, inclusiv directorii și Consiliul de Administrație, conceput să furnizeze o asigurare rezonabilă privind realizarea următoarelor obiective:

- a) desfășurarea activității în condiții de eficiență și rentabilitate;
- b) controlul adecvat al riscurilor care pot afecta atingerea obiectivelor societății;
- c) furnizarea unor informații corecte, relevante, complete și oportune structurilor implicate în luarea deciziilor în cadrul societăților și utilizatorilor externi ai informațiilor;
- d) protejarea patrimoniului;
- e) conformitatea activității societății cu reglementările legale în vigoare, politica și procedurile societății;
- f) realizarea, la un nivel corespunzător de calitate, a atribuțiilor, stabilite în concordanță cu propria misiune, în condiții de regularitate, eficacitate, economicitate și eficiență;
- g) protejarea fondurilor publice împotriva pierderilor datorate erorii, risipei, abuzului sau fraudei;
- h) respectarea legii, a reglementărilor și deciziilor conducerii;
- i) dezvoltarea și întreținerea unor sisteme de colectare, stocare, prelucrare, actualizare și difuzare a datelor și informațiilor financiare și de conducere, precum și a unor sisteme și proceduri de informare publică adecvată prin rapoarte periodice. În vederea îndeplinirii acestor obiective, societatea elaborează și revizuieste periodic Politica de control intern pentru ca aceasta să corespundă necesităților și evoluției societății. Directorul societății trebuie să asigure un cadru adecvat și eficace aferent controlului intern care să includă funcțiile de administrare, de conformitate și de audit intern, precum și un cadru corespunzător privind raportarea financiară și contabilitatea.

VIII. Rezultate strategice așteptate pentru următorii patru ani

- 1. Planul de reducere a riscurilor și închidere a Exploatărilor Miniere în Valea Jiului până în 2032** - programul de măsuri necesar a fi aplicat în vederea reducerii riscurilor identificate

de specialiști din cadrul Institutului Central Minier GIG, presupune execuția unor lucrări de punere în siguranță a zăcămintului în zonele considerate de specialiști ca fiind generatoare de risc. Conform Planului de închidere actualizat în baza prevederilor art. 9 și 10 din OUG nr. 108/30.06.2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, pentru aprobarea termenelor de închidere și a cuantumului ajutorului de stat necesar lucrărilor de punere în siguranță, închidere și ecologizare a Exploatărilor Miniere Lonea, Livezeni, Vulcan și Lupeni întocmit conform precizărilor din Decizia 2010/787/UE, a Consiliului pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune din cadrul CEVJ, cantitățile generatoare de risc, propuse a fi extrase și evacuate în vederea punerii în siguranță a zăcămintului, se prezintă astfel:

- pentru anul 2024, sunt prevăzute 121000 tone;
- pentru anul 2025, sunt prevăzute 82000 tone;
- pentru anul 2026, sunt prevăzute 78000 tone;
- pentru anul 2027, sunt prevăzute 69000 tone;
- pentru anul 2028, sunt prevăzute 59000 tone;
- pentru anul 2029, sunt prevăzute 54000 tone;
- pentru anul 2030, sunt prevăzute 49000 tone.

Potrivit prevederilor actului normativ anterior menționat, capacitatea de producere a energiei electrice pe bază de ulei, respectiv grupul energetic Paroșeni 4, cu o putere instalată de 150 MW, va asigura, până la finalul anului 2030, neutralizarea uleiului rezultate ca urmare a lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintelor de ulei. De asemenea, exploatarea minieră se închid și se ecologizează după cum urmează: Lupeni și Lonea - lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la 31 decembrie 2026; Livezeni și Vulcan - lucrări de punere în siguranță, închidere și ecologizare până la 31 decembrie 2032, potrivit art. 6 alin.(1) lit. c). Lucrările de punere în siguranță, închidere și ecologizare se derulează cu respectarea măsurilor și condițiilor din actele de reglementare emise de autoritățile competente pentru protecția mediului, în conformitate cu prevederile legislației în domeniul mediului în vigoare. Societatea se va încadra în costurile cu lucrările miniere de punere în siguranță a zăcămintului în cuantumului ajutorului de stat ce va fi autorizat prin Decizie de către Comisia Europeană. În semestrul I 2024, în conformitate cu deonturile transmise Ministerului Energiei și a situațiilor financiar-contabile, societatea a înregistrat un procent de 67% în ceea ce privește ajutorul de stat acordat potrivit OUG nr. 129/2023.

Directorul general va trebui să respecte și să implementeze ajutorul de stat astfel cum a fost notificat Comisiei Europene prin notificarea SA. 111282 și prin Planul de închidere nr. DG 8446/02.10.2024.

- 2. Proiect de utilizare a puțurilor miniere pentru stocarea energiei prin utilizarea forței gravitaționale.** În luna noiembrie 2023, Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) și **Green Gravity** au încheiat un Acord-Cadru de Cooperare pentru a explora posibilitatea aplicării tehnologiei inovative de stocare a energiei dezvoltată de Green Gravity, în 17 puțuri de mină în cele patru Exploatare miniere din Valea Jiului. Acordul reprezintă un parteneriat strategic între CEVJ și Green Gravity, deoarece ambele părți împărtășesc o viziune comună de avansare a tranziției energetice și reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră, creând în același timp noi oportunități pentru dezvoltare economică și bunăstare socială.
- 3. Proiect de utilizare a puțurilor miniere pentru stocarea energiei fie prin utilizarea apei, fie prin utilizarea aerului sub presiune.** Compania urmărește implementarea unei tehnologii de stocare a energiei electrice verzi în puțurile neutilizate aferente Exploatărilor Miniere, fie prin utilizarea apei, fie prin utilizarea aerului sub presiune. Adiacent acestor sisteme de stocare, sau în mod independent, se pot introduce, de asemenea, baterii de stocare de dimensiuni industriale și parcuri solare.
- 4. Proiect de reconversie a combustibilului primar utilizat la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.** Compania are ca obiectiv o reconversie progresivă a combustibilului primar utilizat de termocentrala Paroșeni prin posibilitatea utilizării biomasei în amestec cu cărbunele la termocentrala Paroșeni, punând piatra de temelie pentru tranziția noastră către energia regenerabilă. Investiția reflectă angajamentul nostru pentru inovație și sustenabilitate, integrând arderea de biomasă și tehnologii avansate de captare a CO₂, principalul scop fiind acela de a reduce emisiile de CO₂ cu peste 90%. Proiectul vizează convertirea integrală a centralei electrice Paroșeni la bio-cărbune treptat, în paralel cu renunțarea la cărbune, așa cum este planificat de Guvernul României. Având în vedere că până în data de 31.12.2030, conform prevederilor OUG 108/2022, modificată și aprobată prin Legea nr. 334/2022, CEVJ este obligată să neutralizeze la Termocentrala Paroșeni cărbunele extras de la cele patru Exploatăre Minere pentru punerea în siguranță a zăcămintului de cărbune, **reconversia totală la combustibilul biomasă va putea fi făcută doar după această dată.**

5. Construirea unei centrale electrice de tip turbină cu gaz cu ciclu combinat și captare de carbon ce poate fi adaptată pentru funcționarea cu hidrogen, necesare pentru realizarea tranziției de la cărbune și pentru echilibrarea rețelei.

Infrastructura existentă la CET Paroseni a fost proiectată pentru o putere instalată de 300 MW și a funcționat în trecut o perioadă îndelungată evacuând în SEN această putere. Prin urmare, pot fi asigurate toate facilitățile și utilitățile necesare pentru un nou grup energetic cu o putere instalată de până la 300 MW, respectiv:

- În incinta SE Paroseni există spațiu necesar pentru implementarea unui nou bloc energetic, acest spațiu a făcut în trecut obiectul unui studiu realizat de ITOCHU pentru realizarea unui bloc energetic de 500MW;
- SE Paroseni are acord de acces la Sistemul Național de Transport al gazelor naturale pentru un debit maxim de 75200 m³/h, iar **gazoductul BRUA** traversează regiunea Vulcan la mai puțin de 250m de Termocentrala Paroseni;
- apa de racire necesară poate fi asigurată din barajul de pe Jiul de Vest;
- evacuarea puterii în SEN se poate realiza prin stația de 220 kV.

6. Instalarea de panouri fotovoltaice pe terenurile aferente termocentralei Paroșeni și pe haldele de steril ale unităților miniere.

La data de 17 aprilie 2024, **Comisia Europeană prin intermediul Băncii Europene de Investiții** a acordat Asistență Tehnică în cadrul TARGET Complexului Energetic Valea Jiului pentru a sprijini în tranziția de la producere de energie pe bază de cărbune la o soluție de energie regenerabilă.

Proiectul de asistență tehnică presupune realizarea unei analize pentru a identifica posibilitatea de a implementa producția de energie regenerabilă, stocarea energiei și alte soluții și pregătirea unui studiu de fezabilitate pentru soluțiile selectate.

Principalul obiectiv al proiectului va fi **construirea unei capacități de producție de energie regenerabilă pentru a înlocui cărbunele**. În funcție de necesități, noul proiect ar putea

include stocarea energiei și alte soluții care urmează să fie stabilite în funcție de calendarul de închidere a minelor.

Menționăm că serviciile (asistență tehnică și studiul de fezabilitate) sunt furnizate de către Bancă Europeană de Investiții în mod gratuit, conform prevederilor art. 4, pct. 4.1 din acordul (anexa nr.2) semnat între Bancă și Uniunea Europeană (reprezentată de Comisia Europeană).

7. Stocarea dioxidului de carbon (CO₂) pentru reducerea gazelor cu efect de seră.

Având în vedere interesul tot mai mare din ultimii ani pentru dezvoltarea tehnologiilor de captare și stocare a dioxidului de carbon (CO₂) pentru reducerea gazelor cu efect de seră, dar și posibilele finanțări prin programul cheie nr. 7 din Fondul pentru Modernizare al României, Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A își propune să analizeze posibilitatea stocării dioxidului de carbon (CO₂) în exploatările miniere închise sau care se vor închide.

8. Înființarea unei societăți pentru accesarea finanțării având ca obiect „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile” din Fondul pentru modernizare.

9. În contextul tranziției energetice globale și a scăderii dependenței de combustibilii fosili pentru producerea energiei, **mineritul de uilă în scop neenergetic** se prezintă ca o oportunitate strategică pentru diversificarea activităților și susținerea viabilității pe termen lung. Huila poate fi utilizată în numeroase aplicații industriale, inclusiv în producția de carbon activ, materiale compozite, și în industria chimică, oferind astfel noi piețe de desfacere. Concentrarea pe mineritul huilei pentru scopuri neenergetice implică extracția și procesarea huilei în produse cu valoare adăugată mare. Acest concept se bazează pe identificarea și dezvoltarea de piețe noi pentru produsele derivate din uilă, cum ar fi carbonul activ, utilizat în purificarea apei și a aerului, și în industria farmaceutică.

Fluxul tehnologic propus include următoarele etape cheie:

- a. Extracția Huilei: Continuarea extracției huilei cu o atenție sporită asupra calității, selecționând tipurile de cărbune potrivite pentru procesele ulterioare.

- b. Construirea Stației de Preparare: Dezvoltarea unei stații moderne de preparare a huilei, capabilă să sorteze, să curețe și să proceseze cărbunele brut în diferite grade de calitate, adecvate pentru aplicații specifice.
- c. Procesarea și Transformarea: Utilizarea tehnologiilor avansate pentru transformarea huilei în produse precum carbon activ, folosind procese de carbonizare și activare. Acest proces include controlul riguros al temperaturii și presiunii pentru a obține produse de înaltă calitate.
- d. Dezvoltarea de Produse Derivate: Colaborarea cu industrii precum cea farmaceutică, chimică și de purificare pentru dezvoltarea de produse derivate inovatoare, cum ar fi filtre pe bază de carbon activ.

Piața și Industriile Deservite

Industriile vizate includ:

- a. Industria Purificării: Utilizarea carbonului activ în filtrele de apă și aer.
- b. Sectorul Farmaceutic: Carbonul activ utilizat în tratamente medicale și detoxifiere.
- c. Industria Chimică: Utilizarea derivatelor de huiă în producerea de compuși chimici și materiale compozite.
- d. Alte Aplicații Speciale: Explorarea utilizării huilei în domenii noi, cum ar fi materialele avansate și tehnologiile ecologice.

Investiția inițială necesară pentru construirea stației de preparare și adaptarea proceselor tehnologice este semnificativă. Cu toate acestea, diversificarea în aceste noi segmente de piață promite un ROI (Return on Investment) atractiv, datorită valorii adăugate ridicate a produselor finisate și cererii în creștere pe piețele globale. De asemenea, adaptarea la cerințele de mediu și sustenabilitate va deschide accesul la finanțări verzi și subvenții.

10. Constituirea unei echipe de proiect pentru accesarea Fondului pentru Tranziție Justă și a Fondului pentru Modernizare. Investițiile finanțate în cadrul acestor programe vor avea un impact pozitiv în ceea ce privește:

- a) reducerea emisiilor de carbon în atmosferă generate de sectorul energetic prin înlocuirea unei părți din cantitatea de combustibili fosili consumați în fiecare an - cărbune, gaz natural;
- b) o economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului;

- c) atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- d) implementarea programelor cheie stabilite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 *privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative*;
- e) atingerea obiectivelor privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021;
- f) creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și de combatere a schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de punere în aplicare a Acordului de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
- g) creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană, solară sau hidro;
- h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050, a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;
- i) decongestionarea Sistemului Energetic Național (SEN) prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate.

Directorii trebuie să-și exercite responsabilitățile cu onestitate, integritate și obiectivitate.

Directorii răspund pentru prejudiciile cauzate societății prin actele îndeplinite.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare din cadrul Consiliului de Administrație al
Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A.