

OG. 4599 / 12.05.2025

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR asupra exercițiului financiar pentru anul 2024

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A este o societate cu personalitate juridică având capital integral de stat.

Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) este o societate integrată energie-minerit, al cărei principal obiect de activitate îl reprezintă producția de energie electrică. CEVJ are în structura sa 1 sucursală energetică - SE Paroșeni, o sucursală de prestări servicii - Prestserv Petroșani, 4 sucursale miniere care vor derula lucrările de punere în siguranță a zăcămintului, închidere și ecologizare până la data de 31 decembrie 2032 în conformitate cu Decizia C(2024) 7896 final din 15.11.2024 și sediul executiv.

Prin Hotărârea AGEA nr. 06 / 27.10.2022 publicată în MO nr. 5023/06.12.2022 , Ministerul Energiei a decis înființarea Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA.

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

Aplicarea prevederilor OUG nr. 60/2019 aprobată prin modificări și completări prin Legea nr. 222/2019 a condus la asigurarea funcționalității Societății Complexul Energetic Valea Jiului.

Prin Ordinului Ministrului energiei nr. 1.227/03.10.2023 se prevede încredințarea bunurilor ce compun activele funcționale energetice și industriale din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani, Sediului executiv din domeniul public sau privat al statului în vederea administrării acestora de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A., în numele Ministerului Energiei .

Activitatea principală a societății este producția de energie electrică – cod CAEN 3511.

Bugetul de venituri și cheltuieli al CEVJ SA pentru anul 2024 a fost aprobat prin HG nr.727/28.06.2024 publicată în Monitorul Oficial nr. 619/01.07.2024 și rectificat prin HG nr.1.347/30.10.2024 publicată în Monitorul Oficial nr. 1.094/01.11.2024.

La elaborarea propunerii Bugetului de Venituri și Cheltuieli al Complexului Energetic V alea Jiului SA pentru anul 2024 s-au luat în considerare următoarele:

- Legea bugetului de stat pe anul 2024 nr.421/28.12.2023
- Ordonanța nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare.
- Ordonanța de Urgență nr.3/29.03.2024 privind reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare și pentru modificarea unor acte normative
- previziunile pentru anul 2024 privind producțiile de energie electrică și prețul acesteia, precum și de cantitățile de cărbune estimate a fi obținute din activitatea de punere în siguranță a zăcămintului
- OUG nr.129/28.12.2023 privind unele măsuri necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de huiă către Societatea Complexul Energetic "Valea Jiului"-SA aprobată prin Legea nr.188/14.06.2024 și publicată în Monitorul Oficial nr.562/17.06.2024
- Ordinul MFP nr. 3818/2019 privind aprobarea formatului și structurii bugetului

Indicatorii tehnico-economici realizați în anul 2024 sunt:

mii lei

Specificație	BVC 2024	Realizat 2024	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
I. Venituri totale	710.613	558.545	-152.068	78,60
II. Cheltuieli totale	766.408	710.902	-55.506	92,76
III. Rezultatul brut	-55.795	-152.357	-96.562	273,07

I. Venituri totale

Structura veniturilor totale este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificație	BVC 2024	Realizat 2024	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri totale, din care:	710.613	558.545	-152.068	78,60
1. Venituri din exploatare, din care:	710.613	558.544	-152.069	78,60
a. Venituri din producția vândută	70.598	72.326	1.728	102,45
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	44.268	39.758	-4.510	89,81
c. Subvenții și transferuri cf. prevederilor legale în vigoare	595.747	441.294	-154.453	74,07
d. Alte venituri din exploatare	0	5.166	5.166	
2. Venituri financiare	0	1	1	

Din analiza datelor de mai sus se constată că veniturile de exploatare au fost realizate în procent de 78,60 %, astfel:

Veniturile din producția vândută sunt de 72.326 mii lei și au înregistrat o creștere de 2,45% iar ponderea cea mai mare o reprezintă veniturile din vânzarea de energie electrică.

Energia electrică este furnizată fie prin intermediul pieței „zilei următoare” („PZU”) fie prin contracte directe. De asemenea, societatea participă, în mod obligatoriu, pe piața de echilibrare, piață destinată echilibrării consumului cu producția de energie electrică.

Veniturile pe PZU sunt în sumă de 59.758 mii lei și reprezintă contravaloarea a 98.388,40 MWh vânduți, la un preț mediu de vânzare de 607,36 lei/MWh.

Pe piața de echilibrare veniturile realizate sunt în sumă de 10.731 mii lei pentru 4.569,93 MWh la un preț mediu de 2.348,21 lei/MWh.

Veniturile realizate din vânzarea energiei electrice de către SE Paroșeni consumatorilor alimentați direct din barele centralei sunt în valoare de 88 mii lei.

Veniturile din producția vândută cuprind și venituri din activități diverse în sumă de 1.749 mii lei (din serviciile prestate către terți de Laboratorul de mediu din cadrul SCEVJ, venituri din apa refacturată terților, venituri provenite din armături confecționate).

Veniturile realizate din vânzarea mărfurilor sunt în sumă de 39.758 mii lei și se compun din 39.016 mii lei reprezentând c/valoarea energiei electrice autofurnizată (consumul intern) și 742 mii lei reprezentând venituri din energia electrică refacturată de către celelalte sucursale din cadrul SCEVJ terților.

Cea mai mare pondere din veniturile de exploatare o reprezintă veniturile înregistrate din transferuri în sumă de 441.294 mii lei acordate în conformitate cu OUG nr.129/2023 privind unele măsuri necesare pentru acordarea unui ajutor de stat pentru închiderea și punerea în siguranță a extracției de huiă către Societatea Complexul Energetic „Valea Jiului”-SA.

Valoarea totală a ajutorului de stat pentru perioada decembrie 2023-decembrie 2024 prevăzută a fost de 705.749 mii lei din care 54.207 mii lei pentru luna decembrie 2023 și 651.542 mii lei pentru perioada ianuarie-decembrie 2024.

Prin Bugetul de venituri și cheltuieli rectificat pe anul 2024, aprobat prin H.G.nr.1347/30.10.2024 valoarea ajutorului de stat pentru perioada ianuarie 2024-decembrie 2024 a fost de 595.747 mii lei.

Pentru perioada decembrie 2023-decembrie 2024 a fost încasată suma de 477.949.886 lei iar valoarea activităților de închidere și de punere în siguranță a extracției de huiă din cadrul societății, realizate pentru această perioadă este de 476.636.248 lei, diferența de restituit este

de 1.313.638 lei.

lei

	Venituri înregistrate ca aj. de stat cuenit pt.luna decembrie 2023	Venituri înregistrate ca aj. de stat cuenit pt. perioada ianuarie- decembrie 2024	Total ajutor de stat cuenit perioada dec.2023-dec.2024
Valoarea ajutorului de stat cuenit (anexele 1-7 din decont aj.de stat)	30.075.511	441.294.172	471.369.683
Valoarea ajutorului de stat (anexa 8 din decont aj. de stat) -doar valoarea amortizata a activelor /mijloacelor fixe achizitionate		150.780	150.780
Valoarea ajutorului de stat (anexa 8 din decont)-Valoare active (mijloace fixe) achizitionate care se vor regasi ca venituri (venit amănat) pe masura înregistrării cheltuielilor cu amortizarea acestora.	93.590	5.022.195	5.115.785
Total	30.169.101	446.467.147	476.636.248

În cadrul altor venituri din exploatare în sumă de 5.166 mii lei sunt cuprinse veniturile din certificate verzi în sumă de 4.376 mii lei, venituri din subvenții pentru investiții în sumă de 151 mii lei, venituri din penalități în sumă de 142 mii lei și 497 mii lei alte venituri.

II. Cheltuieli totale

Structura cheltuielilor totale se prezintă astfel:

mii lei

Specificație	BVC 2024	Realizat 2024	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
1.Cheltuieli de exploatare, din care:	766.408	710.902	-55.506	92,76
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	289.947	193.973	-95.974	66,90
- cheltuieli privind stocurile, din care:	218.573	170.660	-47.913	78,08
- cheltuieli cu materiile prime	18.048	11.241	-6.807	62,28
- cheltuieli cu materialele consumabile	85.138	49.097	-36.041	57,67
-cheltuieli privind materialele de natura ob. de inventar	19.179	10.069	-9.110	52,50
- cheltuieli privind energia și apa	51.569	56.615	5.046	109,78
- cheltuieli privind mărfurile	44.639	43.638	-1.001	97,76
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	71.374	23.313	-48.061	32,66
b. cheltuieli cu impozite și taxe	26.450	21.761	-4.689	82,27
c. cheltuieli cu personalul, din care:	369.644	285.443	-84.201	77,22
- cheltuieli cu salariile	299.552	231.206	-68.346	77,18
- cheltuieli cu bonusurile	33.495	25.898	-7.597	77,32
- alte cheltuieli cu personalul	0	0	0	
- ch. af. contr. de mandat, CA, AGA, etc.	2.170	908	-1.262	41,84
- ch. cu asigurările și protecția socială	34.427	27.431	-6.996	79,68
d. alte cheltuieli de exploatare	80.367	209.725	129.358	260,96
2.Cheltuieli financiare	0	0	0	0,00

Cheltuielile cu bunuri și servicii realizate la data de 31.12.2024 sunt în valoare de 193.973 mii lei și sunt mai mici cu 33,1% față de 289.947 mii lei prevăzute în BVC rectificat pentru anul 2024.

Cărbunele consumat în anul 2024 pentru producerea energiei electrice a fost de 102.103 tone, rezultat în urma activității de punere în siguranță a zăcămintului la cele 4 unități miniere.

Cantitatea de gaz consumată în anul 2024 fost de 5.703,61 mii mc .Costurile cu

materiile prime, respectiv gazul și transportul acestuia au fost de 11.241 mii lei.

O pondere importantă o dețin cheltuielile cu energia și apa în valoare de 56.615 mii lei și cheltuielile cu materialele consumabile în valoare de 49.097 mii lei.

Cheltuielile privind serviciile executate de terți sunt în sumă de 23.313 mii lei, astfel:

- ✓ cheltuieli cu întreținerea și reparațiile în sumă de 12.578 mii lei
- ✓ cheltuieli privind chirile în sumă de 3 mii lei
- ✓ cheltuieli cu prime de asigurare în sumă de 49 mii lei
- ✓ cheltuieli privind consultanța juridică în sumă de 15 mii lei
- ✓ cheltuieli cu transportul de bunuri în sumă de 2.370 mii lei
- ✓ cheltuieli de deplasare în sumă de 122 mii lei
- ✓ cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații în sumă de 76 mii lei
- ✓ cheltuieli cu servicii bancare în sumă de 80 mii lei
- ✓ cheltuieli de asigurare și pază în sumă de 4.344 mii lei
- ✓ cheltuieli privind întreținerea și funcționarea tehnicii de calcul în sumă de 95 mii lei
- ✓ cheltuieli cu pregătirea profesională în sumă de 114 mii lei
- ✓ cheltuieli cu serviciile informatice în sumă de 1.254 mii lei
- ✓ alte cheltuieli executate cu terți în sumă de 2.213 mii lei (servicii de verificare cabluri, servicii transport cenusă, servicii de închiriere utilaje, vehicule industriale, servicii de evaluare și audit supraveghere laborator monitorizare factori de mediu, servicii de verificări tehnice în vederea autorizării funcționării instalațiilor și echipamentelor (CNCIR), verificări metrologice, monitorizare și controlul calității apei la stațiile de filtre, servicii de verificare, întreținere, reparare aparatură medicală, servicii specifice industriei extractive, etc.

Cheltuielile cu impozite și taxe sunt în valoare de 21.761 mii lei și sunt mai mici cu 17,73% față de 26.450 mii lei prevăzute în BVC aprobat. În cadrul acestora ponderea o dețin cheltuielile cu redevența minieră care este în sumă de 14.542 mii lei, apoi taxa pentru activitatea de exploatare a resurselor minerale în sumă de 1.182 mii lei calculată în conformitate cu prevederile Legii Minelor nr.85/2003, 3.397 mii lei contribuția la fondul de tranziție energetică, 1.961 mii lei taxe și impozite locale, 207 mii lei cheltuieli privind acciza pentru energia electrică, 150 mii lei cheltuieli cu impozitul pe veniturile din activitățile de exploatare a resurselor naturale și 322 mii lei alte impozite și taxe (taxe licențe, taxe de autorizare).

Cheltuielile cu personalul în anul 2024 sunt în sumă de 285.443 mii lei, mai mici cu 22,78% față de 369.644 mii lei prevăzute în BVC aprobat din care:

- cheltuieli cu salariile în sumă de 231.206 mii lei, astfel:

-salariile de bază în sumă de 126.441 mii lei

-sporuri, prime și alte bonificații în sumă de 93.791 mii lei, din care:

mii lei		
Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	Noapte	5.093
2	Munca tura continua (s+d)	4.940
3	Munca suplimentara 80%	5.204
4	Vechime	21.505
5	Fidelitate	9.231
6	Sef echipa brigada schimb	2.316
7	Radioactivitate	2
8	Periculozitate	37.462
9	Front	3.098
10	Nocive	654
11	Conditii deosebite	683
12	Confidentialitate	250
13	Mobilitate	56
14	Sistematic	94
15	Handicap	38
16	Conditii speciale de suprafata	2.691
17	Asigurarea permanentei in functionarea utilajelor	474
Total		93.791

- alte bonificații în sumă de 10.974 mii lei, din care:
 - 7.827 mii lei reprezintă adaos pentru pensionare
 - 1.515 mii lei reprezintă adaos cu Ocazia Sfintei Varvara
 - 803 mii lei reprezintă adaos acordat cu ocazia zilei meseriei (energetician/miner)
 - 829 mii lei reprezintă adaos cu ocazia zilei salariatului

-cheltuieli cu bonusurile în sumă de 25.898 mii lei

Contractul Colectiv de Muncă cuprinde și bonusuri care pentru anul 2024 au fost acordate astfel:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 6.049 mii lei;
- tichete de masă în sumă de 12.273 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 7.576 mii lei reprezentând ajutor pentru încălzirea locuinței (7.554 mii lei) și ajutoare pentru accidente de muncă (22 mii lei)

-cheltuieli aferente contractului de mandat și a contractelor membrilor Consiliului de Administrație în sumă de 908 mii lei

Cheltuielile aferente contractului de mandat al directorului general sunt în sumă de 328 mii lei.

Cheltuielile pentru membrii Consiliului de Administrație conform contractelor de administrație și a secretarului Consiliului de Administrație sunt în sumă de 580 mii lei.

- contribuțiile datorate de angajator 27.431 mii lei

Efectivul de personal existent la finele anului 2024 a fost de 2.347, iar numărul mediu de personal 2.075.

În ceea ce privește alte cheltuieli de exploatare acestea sunt în sumă de 209.725 mii lei și sunt mai mari cu 160,96 % fata de cheltuielile prevăzute în BVC aprobat, acestea fiind constituite în principal din:

- ✓ 51.868 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu provizioane aferente certificatelor de CO₂ pentru anul 2024
- ✓ 33.908 mii lei accesorii calculate la obligațiile stabilite de ANAF pentru SNIMVJ
- ✓ 4.402 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu certificatele verzi
- ✓ 2.220 mii lei dobânzi calculate pentru ajutor de stat nerestituit
- ✓ 114.454 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu provizioane aferente penalităților calculate pentru certificatele de CO₂ neachiziționate pentru instalația de la SE Paroșeni în perioada ian-sept 2023
- ✓ 2.184 mii lei c/valoarea cheltuielilor cu provizioane aferente concediilor neefectuate
- ✓ 162 mii lei cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale aflate în patrimoniu

III. Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2024, societatea înregistrează o pierdere brută în valoare de 152.357 mii lei.

Fiscal pentru anul 2024, societatea datorează impozit pe profit în valoare de 8.058 mii lei astfel încât pierderea netă este de 160.415 mii lei.

IV. Situația investițiilor

În anul 2024 au fost achiziționate mijloace fixe în valoare de 5.173 mii lei.

Aceste dotări se încadrează la pct.16 Achiziții de mijloace fixe și obiecte de inventar necesare activităților prevăzute la pct. 1-15. din Anexa nr.1 –LISTA activităților de închidere și punere în siguranță a extracției de huiă din cadrul unităților de producție a cărbunelui necesar a fi realizate de Societatea Complexul Energetic "Valea Jiului" - S.A. din OUG nr.129/2023.

V. Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2024 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 121.793 mii lei;

- creanțe restante în sumă de 108.369 mii lei.

Tip creante	lei		
	Total, din care:	Creante curente	Creante Restante
Creante energie electrica	90.355	41.009	49.346
Creante alti clienti	69.293.930	37.163	69.256.767
Creante clienti incerti sau in litigiu	13.932	0	13.932
Creante clienti facturi de intocmit	1.170.015	1.170.015	0
Total creante facturate (1)	70.568.232	1.248.187	69.320.045
Alte creante imobilizate	4.083.498	3.326.763	756.735
Avansuri Furnizori - pt.prestari de serv.	1.151.820	613.413	538.407
Alte creante cu personalul	1.274	1.274	0
Alte creante sociale	5.365.735	2.045.965	3.319.770
TVA de recuperat	6.027.651	6.027.651	0
TVA neexigibila	159.640	159.640	0
Debitori diversi	6.896.389	507	6.895.882
Decontari din operatii in curs de clarificare	27.538.516	0	27.538.516
Total alte creante (2)	51.224.523	12.175.213	39.049.310
TOTAL CREANTE (1+2)	121.792.755	13.423.400	108.369.355

VI.Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2024 se prezintă :

- datorii totale în sumă de 115.462 mii lei;
- plăți restante în sumă de 61.264 mii lei.

Tip datorii	Total	Curente	Restante
Furnizori	12.294.619	12.294.619	0
Furnizori imobilizari	567.872	567.872	0
Furnizori-facturi nesosite	4.512.265	4.512.265	0
Total Furnizori (1)	17.374.756	17.374.756	0
Alte imprumuturi si datorii asimilate -garantii de buna executie	5.142	5.142	0
Personal - salarii datorate	8.217.864	8.217.864	0
Personal - ajutoare materiale datorate	683.942	683.942	0
Retineri din salarii datorate tertilor	326.217	326.217	0
Alte datorii cu personalul	5.615.947	5.615.651	296
Asigurari sociale	24.063.832	10.762.619	13.301.213
Contributia asiguratorie pentru munca	854.555	553.624	300.931
Contributia unitatii la fondul de somaj	230.553	0	230.553
Impozit profit	5.918.312	0	5.918.312
tva suplimentar	3.666.812	0	3.666.812
Impozitul pe salarii	5.655.969	1.711.053	3.944.916
Alte impozite, taxe la BS	4.734.060	4.734.060	0
Alte impoz si taxe la BL	3.002	3.002	0
Fonduri speciale taxe si varsaminte la BS	278.157	278.157	0
penalitati si accesorii la BS	37.434.095	3.533.165	33.900.930
Creditori diversi	399.151	399.151	0
Alte datorii (2)	98.087.610	36.823.647	61.263.963
DATORII TOTALE (1+2)	115.462.366	54.198.403	61.263.963

VII.Protectia mediului

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediul - securitate și sănătate în munca conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Auditul de recertificare s-a efectuat de către organismul de certificare QSCert. În urma auditului nu au fost constatate neconformități.

STADIUL OBTINERII AUTORIZAȚIILOR DE MEDIU / AUTORIZAȚIILOR INTEGRATE DE MEDIU

- ❖ **E.M. LONEA:** Obligații de mediu nr.6952/AAA/25.09.2020 și Decizia etapei de încadrare nr. 438/18.11.2021 și Autorizația de Mediu nr.HD- 53 din 15.04.2024 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale.
 - Autorizația de Mediu nr.HD- 234 din 12.03.2013 revizuita la 31.08.2021 pentru Depozitul de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8751/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.234 din 12.03.2013 revizuita la 31.08.2021, pe S CEVJ S.A
- ❖ **EM LIVEZENI:** Autorizația de Mediu nr HD-16/31.01.2020, emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 60/27.01.2025 prin care a fost aplicată viza anuală. A fost emisă decizia de transfer nr.8755/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.16 din 31.01.2020 pe S CEVJ S.A.
- ❖ **EM VULCAN:** Autorizația de Mediu nr.HD- 31 din 27.02.2023 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 106/21.02.2025 prin care a fost aplicată viza anuală .A fost emisă decizia de transfer nr.8757/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.31 din 27.02.2023 pe S CEVJ S.A.
 - Autorizația de Mediu nr.HD- 196 din 01.08.2013 revizuita la 31.08.2021 pentru Depozitul de consum de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8759/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.196 din 01.08.2013 revizuita la 31.08.2021, pe S CEVJ S.A
 - Autorizația de Mediu nr.HD- 187 din 23.07.2013 revizuita la 24.11.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8758/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.187 din 23.07.2013 revizuita la 24.11.2021, pe S CEVJ S.A
- ❖ **EM LUPENI:** Obligații de mediu nr. 106/AAA/03.02.2021 și Decizia etapei de evaluare inițială nr. 8347/01.11.2022 și Autorizația de Mediu nr.HD- 54 din 15.04.2024 , eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 213/04.04.2025 prin care a fost aplicată viza anuală
 - Autorizația de Mediu nr.HD- 237 din 13.09.2013 revizuita la 31.08.2021 pentru Depozitul central de exploziv. A fost emisă decizia de transfer nr.8756/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.237 din 13.09.2013 revizuita la 31.08.2021, pe S CEVJ S.A
- ❖ **SUCURSALA PRESTSERV:**
 - Autorizația de Mediu nr.HD - 67 in 24.04.2023 pentru „Instalație mobilă producere azot”, eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara, valabilă pe perioada funcționării cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă decizia de transfer nr.8754/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.67 din 20.04.2023 pe S CEVJ S.A.
 - **Autorizația de Mediu nr. HD - 58 din 09.04.2019** pentru „Transport rutier al materialelor explozive” eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara valabilă pe toată perioada de funcționare cu obligația obținerii vizei anuale. A fost emisă decizia de transfer nr.8753/AAA/20.10.2023 a autorizației de mediu nr.58 din 09.04.2019 pe S CEVJ S.A.
- ❖ **SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI:**
 - Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 281/30.04.2025 prin care a fost aplicată viza anuală pentru Autorizația Integrată de Mediu detinută de S.E.Paroseni. A fost emisă decizia de transfer nr.8752/AAA/18.10.2023 a autorizației de mediu nr.3 din 02.05.2019 pe S CEVJ S.A.
 - Autorizația nr. 61 din 17.02.2021 revizuita la data de 05.12.2023 privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, eliberată de Agenția pentru Protecția Mediului;

Menționăm că odată cu finalizarea investițiilor „Instalație de desulfurare a gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 de 150 Mw și CAF de 100 Gcal/h” și „Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii”, sunt îndeplinite toate condițiile pentru conformarea la cerințele de mediu.

VIII.Capitalul social

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533

acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

IX. Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., presupune implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial conform prevederilor legale pe de o parte și organizarea activității de control financiar de gestiune pe de altă parte.

În domeniul activității de control intern managerial se derulează procesul de implementare, dezvoltare și adaptare a sistemului de control intern managerial la prevederile manualului privind implementarea Sistemului de Control Intern Managerial, conform cu Ordinul SGG nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice.

Sintetic, până la data de 31.12.2024 activitatea de Control Intern Managerial s-a desfășurat în conformitate cu Ordinul SGG nr. 600/2018.

Prin aplicarea prevederilor Ordinului nr. 600/2018 la nivelul Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A., se consideră implementate un număr de 14 standarde, 2 standarde fiind în curs de implementare.

A fost necesară elaborarea și aprobarea Programului de implementare și dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial conform prevederilor legislative. De asemenea, au fost completate formularele în legătură cu „Situația centralizatoare anuală privind stadiul implementării și dezvoltării Sistemului de control intern/managerial”. În prezent se poate aprecia că Sistemul de Control Intern Managerial este parțial conform și poate să asigure conducerea că fondurile gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

În acest moment Sistemul de control intern/managerial cuprinde parțial mecanisme de autocontrol, iar aplicarea măsurilor vizând creșterea eficacității acestuia are la bază evaluarea riscurilor.

Data fiind situația complexă în legătură cu perspectivele funcționării în parametri economici și tehnici echilibrați, la nivelul entității este necesară revizuirea/reevaluarea la intervale de un an, cel puțin a riscurilor semnificative.

În domeniul activității de control financiar de gestiune se urmăresc în principal următoarele activități:

- a. Asigurarea integrității patrimoniului operatorului economic;
- b. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne;
- c. Creșterea eficienței în utilizarea resurselor alocate.

Personalul desemnat să exercite controlul financiar de gestiune la nivelul operatorului economic urmărește în principal următoarele:

- a. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la existența, integritatea, păstrarea și utilizarea mijloacelor și resurselor, deținute cu orice titlu și modul de reflectare a acestora în evidența contabilă;
- b. Respectarea prevederilor legale în fundamentarea proiectului bugetului de venituri și cheltuieli;
- c. Respectarea prevederilor legale în execuția bugetului de venituri și cheltuieli;
- d. Respectarea prevederilor legale și a reglementărilor interne cu privire la modul de efectuare a inventarierii anuale a elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii;
- e. Respectarea prevederilor legale cu privire la înregistrarea în evidența contabilă a operațiunilor economico-financiare.

Activitatea de control financiar de gestiune se desfășoară în baza unor programe de activitate anuale, trimestriale și lunare, întocmite de către personalul cu atribuții de control financiar de gestiune și aprobate de conducătorul unității, cuprinzând și misiuni neprogramate dispuse de conducerea entității.

X. Prezentarea conducerii administrative și executive a CEVJ SA în anul 2024

În anul 2024 conducerea administrativă și executivă a societății a fost asigurată după cum urmează:

Conducerea administrativă

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
POPA ANDREI-NICOLAE	Președinte CA	01.01.2024 – 02.12.2024
CHIURTU NICOLAE-RADU	Administrator	01.01.2024 – 16.05.2024
DUMITRU AURA-GABRIELA	Administrator	01.01.2023 – 16.05.2024
ROSU IOAN CRISTIAN	Administrator	16.05.2024 – 31.12.2024
BIRIS LIVIU IOAN	Administrator	16.05.2024 – 31.12.2024
BUDA GHEORGHE	Administrator	16.05.2024 – 31.12.2024
MARINESCU DAN CONSTANTIN	Administrator	16.05.2024 – 31.12.2024

Conducerea executivă

Numele și prenumele	Calitate	Perioada mandat
DURBACA EUSEBIU BEBI	director general	07.11.2023 - 30.07.2024
DRAGHINA ADRIAN	director general	31.07.2024 - 31.12.2024

XII Evenimente ulterioare datei bilanțului

Capitalul social

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

La finele anului 2023 societatea a înregistrat capitaluri proprii negative (-9.116.280 lei), pierdere netă curentă în sumă de 87.292.945 lei și o pierdere reportată în sumă de 150.556.786 lei.

Activul net al Societății determinat ca diferență între totalul activelor și totalul datoriilor acesteia s-a diminuat la mai puțin de jumătate din valoarea capitalului social subscris fiind astfel incidente prevederile art.153²⁴ din Legea Societăților nr.31/1990 .

Aceste elemente indică existența unei incertitudini semnificative care ar putea pune semnificativ la îndoială capacitatea societății de a-și continua activitatea.

În vederea reglării situației activului net contabil, prin Nota nr. DG 3136/07.04.2025 înaintată Consiliului de Administrație a fost propusă luarea de urgență a următoarelor măsuri:

-Diminuarea capitalului cu pierderea reportată

Capitalul social este de 228.495.330 lei , pierderea reportată este de 150.556.786 lei.Operațiunea se poate realiza conform art.207 din Legea nr.31/1990 prin reducerea valorii nominale a acțiunilor .Structura capitalului social v-a fi următoarea:

Capital social subscris varsat : 77.938.544 , lei din care:

- aport în natura :77.438.544 lei
- aport în numerar: 500.000 lei,

păstrând numărul de acțiuni de 22.849.533 se ajunge la o valoare nominală de 3,4109 lei .

-Redresarea situației existente prin reevaluarea imobilizărilor corporale din patrimoniul SCEVJ la o valoare justă

Aceasta presupune evaluarea de către un evaluator autorizat a clădirilor și terenurilor rămase de la fostele mine închise Petrita, Paroșeni și Uricani.

-Valorificarea unor bunuri din patrimoniul SCEVJ

Bunurile posibil a fi valorificate au fost evaluate în anul 2021 rezultând o valoare de piață relativ mică de aproximativ 7,5 milioane lei.

Măsurile propuse în Nota nr. DG 3136/07.04.2025 au fost avizate de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.17/07.04.2025 în vederea supunerii spre aprobare Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor.

XIII Managementul riscului

Conducerea societății are o abordare prioritară în stabilirea și aprobarea politicilor, alinierea obiectivelor aferente managementului riscului cu obiectivele și strategiile societății și alocarea resurselor necesare, manifestând un interes deosebit pentru instituirea și punerea în aplicare a unui proces de management al riscurilor care să faciliteze și să asigure realizarea

eficientă și eficace a obiectivelor generale și specifice aprobate ale societății. La nivelul societății, există deja aprobate și se aplică în acest sens două proceduri de sistem și o procedură operațională care au ca scop crearea unui cadru unitar în abordarea problematicii riscului fără a limita posibilitatea dezvoltării acesteia la nivelul societății.

În vederea luării deciziilor corecte cu privire la atingerea obiectivelor societății în condiții de economicitate, eficiență și eficacitate, conducerea este în permanență interesată de organizarea și implementarea unui proces eficient de management al riscurilor la nivelul CEVJ S.A., în principal, prin:

- ✓ identificarea riscurilor în strânsă legătură cu activitățile din cadrul obiectivelor specifice a căror realizare ar putea fi afectată de materializarea riscurilor; identificarea amenințărilor/vulnerabilităților prezente în cadrul activităților curente ale societății care ar putea conduce la nerealizarea obiectivelor propuse și la săvârșirea unor fapte de corupție și fraude;
- ✓ evaluarea riscurilor, prin estimarea probabilității de materializare, impactului asupra activităților din cadrul obiectivelor în cazul în care acestea se materializează; ierarhizarea și prioritizarea riscurilor în funcție de toleranța la risc;
- ✓ stabilirea strategiei de gestionare a riscurilor (răspunsului la risc) prin identificarea celor mai adecvate modalități de tratare a riscurilor inclusiv măsuri de control; analiza și gestionarea riscurilor în funcție de nivelul de toleranță la risc;
- ✓ monitorizarea implementării măsurilor de control și revizuirea acestora în funcție de eficacitatea rezultatelor acestora;
- ✓ raportarea periodică a situației riscurilor – aceasta se realizează cel puțin o dată pe an sau ori de câte ori este nevoie, respectiv dacă riscurile persistă, dacă apar de riscuri noi, dacă măsurile de control adoptate nu sunt eficiente, dacă se impune o reevaluare a riscurilor existente etc.

Urmare a evaluării probabilității de apariție a riscurilor, a impactului acestora și a expunerii societății la acestea, în deciziile pe care urmează să le ia, conducerea executivă stabilește în mod concret, pentru fiecare obiectiv, acțiunile necesare în vederea diminuării riscurilor care provin din zone și domenii diferite, după cum urmează:

- a) **Riscuri operationale** - se pot manifesta ca urmare a blocării fronturilor de lucru prin neasigurarea pieselor necesare procesului de producție (riscul de autoaprindere a cărbunelui dacă viteza de avansare este foarte mică);
- b) **Functionarea utilajelor** - 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 (ex: neconsolidarea barajului de zgură de la Valea Căprișoarei sau neachiziționarea pieselor pentru morile de măcinare cărbune).
- 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. Un astfel de risc gestionat necorespunzător ar influența în mod negativ 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;
- g) **Riscul de mediu** - nerespectarea reglementărilor legale privind protecția mediului

conduce la amenzi și sancțiuni contravenționale din partea Gărzii Naționale de Mediu.

Prin urmare, pentru conducerea societății, managementul riscului este o componentă esențială și indispensabilă a fiecărui proiect, parte în luarea deciziilor, în prioritizarea acțiunilor și investițiilor.

Mediul Operational

Deși România este membru al Uniunii Europene începând cu 1 Ianuarie 2007, economia din România are caracteristicile unei piețe emergente, cum ar fi un deficit de cont curent ridicat, o piață financiară relativ nedezvoltată, precum și variații mari ale cursului de schimb.

În prezent, piețele financiare mondiale resimt efectele crizei globale, sub forma majorării prețurilor materialelor de construcții care s-au extins și asupra altor elemente ale costurilor, ca efect al unor evenimente imprevizibile, cum ar fi: creșterea prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale, a combustibilului, transporturilor de mărfuri, la nivel internațional, cu impact direct în producția și distribuția tuturor produselor.

De asemenea, conflictul militar care se desfășoară pe teritoriul Ucrainei și blocajul impus la nivel internațional Rusiei afectează piețele importante de furnizare a materialelor, echipamentelor și utilajelor necesare pentru realizarea proiectelor de investiții.

Situațiile financiare nu includ ajustări referitoare la recuperabilitatea sau reclasificarea unor active provenite sau aferente clasificării unor datorii care ar putea rezulta în cazul în care Societatea nu își poate continua activitatea, deoarece în întocmirea situațiilor financiare s-a folosit principiul continuității activității.

Managementul Societății consideră că prezumția continuității activității utilizată în întocmirea situațiilor financiare este adecvată, ținând cont de importanța strategică a Societății în sistemul energetic național.

Societatea își desfășoară activitatea într-un mediu concurențial inechitabil, pe o piață a energiei electrice în care prețul de vânzare al energiei electrice este coborât artificial de către sectoarele energiei regenerabile, care urmăresc în principal obținerea profitului din certificate verzi și nu din prețul efectiv al energiei.

Conducerea Societății consideră că a luat toate măsurile necesare pentru a sprijini desfășurarea activității în condițiile de securitate și siguranță atât în sectorul minier cât și în cel energetic, ținând cont de specificul monoindustrial al zonei, de probleme sociale ale angajaților, prin :

- monitorizarea constantă a lichidității;
- raționalizarea cheltuielilor;
- monitorizarea zilnică a fluxurilor de trezorerie și evaluarea efectelor asupra debitorilor și creditorilor săi.

Considerăm că riscurile cele mai mari sunt legate de:

- continuarea activității societății în structura organizatorică actuală;
- retragerea autorizațiilor de funcționare ca urmare a faptului că nu au fost achiziționate la termen certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada de funcționare a instalației de ardere a Sucursalei Electrocentrale Pârșeni anterioară datei de 04.10.2023.

Măsuri reorganizare, restructurare și redresare financiară

În ședința Consiliului de Administrație întrunit în data de 08.04.2025, prin Decizia nr.18/08.04.2025 a fost avizat și propus spre aprobarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, *Planul de reorganizare, restructurare și redresare financiară a Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A* nr.DG 3199/08.04.2025.

Măsurile propuse pentru restabilirea echilibrului financiar și a asigurării viabilității pe termen lung a societății sunt:

1. Diminuarea capitalului cu pierderea reportată

În conformitate cu prevederile art. 153²⁴ din Legea nr. 31/1990, în cazul în care activul net al unei societăți, determinat ca diferență între totalul activelor și totalul datoriilor, scade sub jumătate din capitalul social subscris, administratorii sunt obligați să convoace de îndată adunarea generală a acționarilor, pentru a analiza cauza situației și a decide, după caz, dizolvarea societății, majorarea capitalului social sau reducerea acestuia.

În cazul Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA, această situație a intervenit ca urmare a pierderilor contabile acumulate, a scoaterii din funcțiune și casării bunurilor aduse ca aport în natură la capitalul social (mijloace fixe aferente minelor închise), precum și din cauza

nerecuperării integrale, prin amortizare, a valorii activelor respective.

În acest sens prin Decizia Consiliului de Administrație s-a avizat reducerea valorii acțiunilor conform art. 207 alin. (1) lit. b, respectiv: Aprobarea reducerii capitalului social subscris al S CEVJ S.A. SA de la 228.495.330 lei la 77.938.544 lei prin reducerea valorii nominale a acțiunilor Societății CEVJ SA de la 10 lei la x 3,4109 lei.

De asemenea, s-a avizat modificarea art. 7 alin.(1) din Actul Constitutiv al S CEVJ S.A. astfel: „(1) Capitalul social subscris al S CEVJ S.A. este în valoare de 77.938.544 lei, integral vărsat și împărțit în 22.849.533 acțiuni nominale în valoare de 3,4109 lei. Aport în natură: 77.438.544 lei Aport în numerar: 500.000 lei”.

La nivelul anului 2023 rezerva constituită era în sumă de 238.120,86 lei, din care 136.197,82 lei rezervă legală și 101.923,04 alte rezerve.

2. Capitalizarea societății.

O altă măsură crucială pentru restabilirea echilibrului financiar este majorarea capitalului social. Aceasta poate fi realizată prin două metode principale: aport de capital în numerar și natură din partea acționarului unic, Ministerul Energiei, respectiv conversia datoriilor în capital social. Majorarea capitalului social prin aport de capital va necesita aprobarea Adunării Generale a Acționarilor (AGA) și implică o contribuție suplimentară de fonduri din partea statului, ceea ce va întări baza de capital a societății. Conversia datoriilor la bugetul de stat în acțiuni este o altă strategie prin care obligațiile financiare existente față de creditori pot fi transformate în acțiuni, reducând astfel presiunea asupra fluxului de numerar. Implementarea acestei măsuri va începe imediat și se va finaliza până la sfârșitul exercițiului financiar curent. De asemenea, capitalizarea trebuie să aibă un test al investitorului prudent și diligent care să susțină aportul, test care se va construi pe una sau mai multe dintre proiectele pe energie verde ale societății.

3.Reducerea Costurilor Operaționale

a) reducerea posturilor de conducere existente cu minimum 30%, etapizat începând cu data de 01.03.2025.

Începând cu data de 01.01.2024, urmare a aplicării prevederilor Legii nr. 296/2023, au fost desființate 32 de posturi din cele 116 posturi de conducere existente (reprezentând un procent de 27,59% din totalul posturilor de conducere), numărul acestora reducându-se la 84, respectiv un procent de 3,52% din totalul posturilor.

În ceea ce privește reducerea posturilor de conducere, a fost identificată posibilitatea diminuării acestora cu un număr de 26 posturi, etapizat începând cu data de 01.03.2025. Prin aplicarea acestei măsuri, ponderea posturilor de conducere la nivelul Societății s-ar reduce cu un procent de 33,33% din totalul posturilor de conducere respectiv la 2,42 % din total posturi. Conform dispozițiilor primite am redus posturile de conducere în special din zona administrativă a companiei, încercând să nu afectăm zona direct productivă sau extractivă.

b) reducerea cheltuielilor cu salariile, în special cu personalul administrativ, cu minimum 20% față de nivelul lunii decembrie 2024, începând cu 01.03.2025.

Măsurile care vor fi întreprinse pentru reducerea cheltuielilor cu salariile vor fi următoarele:

- compensarea cu timp liber a muncii suplimentare. Aplicarea acestei măsuri ar duce la o scădere cu aproximativ 5% a fondului de salarii.
- reducerea cheltuielilor cu activitatea de salvare minieră prin organizarea și gestionarea eficientă a acțiunilor de prevenire a apariției riscurilor (focuri endogene, surpări, etc.). Aplicarea acestei măsuri nu poate fi cuantificată întrucât intervențiile la salvare minieră sunt aleatorii și nu pot fi programate. La nivelul anului 2024 cheltuielile cu salvarea minieră realizată a reprezentat aproximativ 5,1% din fondul de salarii.
- program de restructurare/concediere colectivă care va fi derulat la nivelul companiei cu consultarea partenerului de dialog social, conform prevederilor CCM , art. 68-75 și prevederilor art.68-73 din Codul Muncii. În acest fel se vor reduce toate posturile vacante la nivelul companiei și o parte din salarii care au contracte individuale de muncă pe perioadă determinată.
- reducerea aparatului administrativ din cadrul executivului și a sucursalelor cu aproximativ 70 persoane care au calitatea de pensionar.
- reanalizarea persoanelor din CEVJ care primesc spor de subteran în cuantum de 25 respectiv 50%, urmând reducerea acestor cheltuieli
- concedierea unui număr de 83 de salariați și implicit a desființării unui număr de 83 de posturi conform Deciziei 7896 (final) transpusă în legislația națională prin OUG 13/ 2025

➤ digitalizarea companiei prin :

- Implementarea sistemului de pontaj pe bază de amprentă, inclusiv a modulelor de Resurse Umane și a modulelor de Salarizare care ar permite pe de o parte reducerea personalului angrenat în zona de resurse umane și salarizare și pe de altă parte o confirmare a prezentei la locul de muncă a salariaților și a productivității acestora;
- Managementul eficient al documentelor. Vom implementa un sistem de management al documentelor, astfel încât toate documentele interne, cu excepția anumitor acte venite de la terți, vor fi semnate electronic și transmise digital. Mai puțin timp pierdut, mai puțini angajați, mai multă eficiență și productivitate.
- Automatizarea și standardizarea procedurilor interne pentru a optimiza redactarea documentelor și a elimina blocajele administrative.
- Implementarea platformelor de Work Management pentru a crește eficiența activității și a accelera proiectele SCEVJ SA.

De altfel, având în vedere angajamentele internaționale asumate de România și Planul de închidere a minelor de cărbune necompetitive din Valea Jiului, este cunoscut faptul că SCEVJ SA se afla într-un trend regresiv, ceea ce duce implicit la reducerea activității, prin închiderea etapizată a minelor, cu desființarea posturilor și reducerea implicită a cheltuielilor asociate, fapt pentru care vă rugăm să aveți în vedere faptul că societatea noastră nu poate face obiectul unor planuri de eficientizare a cheltuielilor, ci doar a bunei gestionări a fondurilor publice, neavând posibilitatea de a crește productivitatea muncii prin re tehnologizare pentru a reduce implicarea factorului uman.

4.Vânzarea Activelor Neproductive

Societatea deține un portofoliu semnificativ de active neproductive care generează costuri suplimentare fără a aduce venituri. Pentru a reduce aceste costuri, se va realiza inventarierea și evaluarea activelor neproductive, urmată de demararea procesului de vânzare a acestora. Aceasta va include activele fizice, cum ar fi echipamente și clădiri care nu mai sunt utilizate în activitățile curente, dar și active intangibile care pot fi monetizate. Fondurile obținute din vânzarea acestor active vor fi utilizate pentru reducerea datoriilor și finanțarea operațiunilor curente.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. a preluat de la Ministerul Energiei prin Ordinul ministrului nr. 1227/03.10.2023 privind încredințarea bunurilor ce compun activele energetice și industriale din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani și Sediului Executiv, din domeniul public și privat al statului în vederea administrării acestora de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A., în numele Ministerul Energiei.

Activele cuprinse în Anexele 1 și 2 din HG nr. 915/2023 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 primite în administrare, devenite nefuncționale sunt prezentate pe sucursale, astfel:

- Situația activelor energetice nefuncționale/neproductive aflate în administrare conform HG nr.915/2023 – patrimoniu public :

Sucursala	Valoare
EM Lonea	4.735.171,92
EM Livezeni	302.982,74
EM Vulcan	5.173.409,06
EM Lupeni	21.096.599,19
Sucursala Prestserv Petroșani	0,00
SE Paroșeni	7.554.695,72
Executiv-sediu administrativ	64.778,97
Total	38.927.637,60

- Situația activelor industriale nefuncționale/neproductive aflate în administrare

conform HG nr.915/2023 – patrimoniu privat :

lei

Sucursala	Valoare
EM Lonea	2.714.490,84
EM Livezeni	375.143,80
EM Vulcan	2.000.679,86
EM Lupeni	957.087,62
Sucursala Prestserv Petroșani	0,00
SE Paroșeni	59.574,39
Executiv-sediu administrativ	0,00
Total	6.106.976,51

Menționăm că CEVJ SA deține aceste active în administrare, astfel că nu pot fi întreprinse măsuri de casare și de valorificare a acestora în vederea creșterii veniturilor prin încheierea unor parteneriate/proponeri de vânzare de active neperformante care nu concură cu realizarea obiectului de activitate al operatorului economic. Atributul îi revine Ministerului Energiei care poate să decidă în privința acestora deoarece S CEVJ SA nu este proprietarul acestor bunuri. Fondurile astfel obținute din vânzarea acestor active vor putea fi utilizate ca aport de numerar la majorarea capitalului social.

Singurele bunuri pe care le deține S CEVJ SA în patrimoniul propriu sunt active neproductive/nefuncționale care nu concură la realizarea obiectului de activitate al operatorului economic și care pot fi valorificate în vederea creșterii veniturilor, astfel:

I. Complex Meduza situat pe strada Sportului, nr. 20, Localitatea Eforie Nord, județul Constanța, este format din 26 căsuțe, bar și garaj, bucătărie și magazie, în total 29 de active – proprietatea CEVJ SA – fosta Mina Paroșeni. Căsuțele din cadrul complexului au fost construite în anul 1990 și au avut ca scop crearea de spații de odihnă pentru mineri.

Ansamblul a fost evaluat de către Expert Evaluator ing. Oancea Nicolae la data de 15.07.2021. Prin raportul de evaluare s-a estimat o valoare de piață a activelor de 508.693 lei.

Terenul pe care sunt amplasate construcțiile nu a aparținut fostei Minei Paroșeni. Nu s-au cunoscut niciodată date despre terenul aferent Ansamblului Complexul Turistic Meduza. S-a solicitat Primăriei Orașului Eforie Nord situația terenului pe care sunt amplasate căsuțele aferente Complexului Turistic Meduza, pentru a se putea întreprinde demersurile de evaluare a mijloacelor fixe, dar și întabularea terenului (dacă se poate) în patrimoniul CEVJ S.A. sau concesionarea acestuia. Prin adresa nr. 8674/ 29.04.2024 ni s-a răspuns că demararea procedurilor de concesionare se face după înscrierea în Cartea Funciară a terenului în cauză.

S-a solicitat Oficiului de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța informații cu privire la natura terenului, (dacă se cunoaște proprietarul, dacă este întabulat sau neîntabulat). Răspunsul l-am primit prin adresa nr.316349/11.11.2024 care spune că nu este înscris în evidențele de cadastru și carte funciară.

Sunt necesare demersuri pentru a intra în legalitate asupra situației juridice a terenului (invocare uzucapiune sau posesie – ambele fiind de durată).

II. Clădiri

În patrimoniul fostei Sucursale Mina Uricani au rămas 5 clădiri cum urmează:

Nr crt	Nr. Inventar	Denumire activ	Valoare inventar (lei)	Data dobândirii clădirii	Supr. constr. (m ²)
1	10089	Stație de transformare int.35kv inc.pr.	50.107,69	03.1974	256
2	10207	Spații recuperare forță muncă stadion - Uricani	705.345,00	09.1995	343
3	100015	Centrala termică	79.625,35	01.1985	88
4	100024	Stație de salvare inc.pr.	303.215,00	02.1988	242
5	100035	Centru recuperare forță muncă Arcanu	55.214,00	01.1992	371
TOTAL CLADIRI AMPLASATE IN URICANI			1.193.507,04		1.300,00

III. Terenuri

Terenurile ce fac parte în prezent din patrimoniul Societății Complexul Energetic Valea Jiului S.A. provenite de la fosta SNIMVJ S.A., sunt:

Nr. crt.	Sucursala Minieră	Denumire teren	Suprafață (m²)	Valoarea de inventar	Valoare de piață Lei, fără TVA *	
1	Uricani	Incintă Captare Sterminos	80	3.932	223	
2		Incintă Stație de filtre Sterminos	302	1.038	5.441	
3		Halda steril 1/2	38.876	343.021	83.105	
4		Halda steril 2/2	6.837		10.883	
5		Incintă Puț aeraj Est	8.020	104.495	186.985	
6		Incinta principala	73.894	1.937.147	230.3992	
7		Incintă Puț aeraj Vest	7.966	276.785	142.051	
8		Incinta depozit exploziv	3.973	120.792	70.778	
9		Teren Valea de Brazi 1/2	1.316	47.008	44.051	
10		Teren Valea de Brazi 2/2	848		14.354	
11			Incintă Puț Aeraj 8 Valea de Brazi	10894	141.953	-
12	Paroșeni	Incinta bloc VI	6.464	75.808	153.842	
13		Incinta principala	114.312	1.241.228	3.053.598	
14	Petrila	Halda steril tronson 1/6	7.310	2.126.267	11.872	
15		Halda steril tronson 2/6	5.728		9.399	
16		Halda steril tronson 3/6	10.002		15.829	
17		Halda steril tronson 4/6	7.475		11.872	
18		Halda steril tronson 5/6	225.201		361.109	
19		Halda steril tronson 6/6	1.942		2.968	
20			Incintă Stație de filtrare Jupâneasa	1125	12.383	-
Total				6.431.857	6.482.351	

- Valorile de piață au fost calculate de către Vitta Sebastian Florin PFA – evaluator autorizat în Raportul de evaluare nr. 21139/25.10.2021.

IV. Demersuri necesare pentru procedura de valorificare

Pentru vânzarea activelor clădiri de la fosta Mina Uricani (Stația de Salvare și Stație de transformare INI 35 kV) împreună cu terenul aferent, având în vedere solicitările unor potențiali cumpărători, sunt necesare următoarele etape:

- aprobarea de către Consiliul de Administrație al CEVJ S.A. a dezmembrării terenului Incintă Principală Mina Uricani – număr cadastral 61220 - în 3 imobile cu numere distincte, după cum urmează:
 - număr cadastral 63977 având suprafața măsurată de 1180 mp – aferent clădirii Stația de Transformare tip INI 35 kV;
 - număr cadastral 63978 având suprafața măsurată de 947 mp – aferent clădirii Stația de Salvare;
 - număr cadastral 63979 având suprafața măsurată de 71767 mp – teren Incintă Principală
- Autentificarea la un notar public a documentației pentru dezmembrarea terenului Incintă Principală Mina Uricani în 3 numere cadastrale aferente terenului Stație de Salvare, teren Stație de transformare INI 35kV și teren Incintă Principală în scopul valorificării clădirilor împreună cu terenul aferent;
- Evaluarea de către un evaluator autorizat ANEVAR, în baza unui contract de prestări servicii, a clădirilor + terenurilor desprinse din Incinta Principala Mina Uricani în vederea valorificării prin vânzare;
- Evaluarea de către un evaluator autorizat ANEVAR, în baza unui contract de prestări servicii, a clădirii Centru de Recuperare Forță de Muncă – Stadion, clădire solicitată de către Primăria Orașului Uricani prin adresa nr. 1781/14.03.2023, ce deține terenul aferent.

5. Implementarea unui Sistem de Control Financiar Intern Riguros.

Pentru a preveni apariția unor noi pierderi și a asigura transparența operațiunilor financiare, este necesară implementarea unui sistem de control financiar intern riguros. Aceasta va implica revizuirea și întărirea procedurilor existente de control intern, asigurându-se că toate tranzacțiile financiare sunt monitorizate și raportate corect. Se vor stabili mecanisme clare de supraveghere și audit intern, care să verifice respectarea procedurilor operaționale și să

identifice rapid orice abateri. Monitorizarea periodică și raportarea săptămânală către Consiliul de Administrație vor fi esențiale pentru succesul acestei măsuri. Implementarea va începe cu exercițiul financiar prezent, sub coordonarea Auditului Intern și a Consiliului de Administrație.

6. Diversificarea sursei de venituri

Pentru a asigura sustenabilitatea financiară pe termen lung, este esențială diversificarea sursei de venituri. Aceasta va include investiții în proiecte de energie regenerabilă (odată cu trecerea activelor energetice și funcționale din domeniul public în proprietatea privată a companiei), cum ar fi panouri fotovoltaice, microhidrocentrală și unitatea pe gaz de la Paroșeni, care pot genera venituri suplimentare și pot reduce dependența de sursele tradiționale de energie. De asemenea, se va explora potențialul exploatarei rezervelor de huiă din Valea Jiului în scop neenergetic, care ar putea aduce venituri substanțiale dacă sunt gestionate eficient. Proiectele de diversificare vor fi inițiate până la finalul anului 2025, iar responsabilitatea va reveni Directorului General, care va coordona implementarea și monitorizarea progresului:

- **Acordul-Cadru de Cooperare** încheiat în data de 9 noiembrie 2023 între **Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ)** și **Green Gravity** pentru a explora posibilitatea aplicării tehnologiei inovative de stocare a energiei Green Gravity în șaptesprezece (17) puțuri de mină în cele patru (4) operațiuni 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. Acordul se aliniază de asemenea cu Pactul Verde al Uniunii Europene, care are ca obiectiv să facă Europa primul continent climatic neutru până în 2050.
- **Proiectul de utilizare a puțurilor miniere pentru stocarea energiei** fie prin utilizarea apei, fie prin utilizarea aerului sub presiune. În luna ianuarie 2024 SENS Suedia a transmis un Acord cadru de cooperare și o prezentare a unui concept inovator 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, SENS poate introduce, de asemenea, baterii de stocare de dimensiuni industriale și parcuri solare.
- **Parteneriatul Strategic Româno-American** pentru un Viitor Verde și Sustenabil. **Memorandumul** dintre **American Bio-Carbon Delaware LLC, Ministerul Energiei și Societatea CEVJ-S.A.** a fost încheiat pe 27 noiembrie 2023. Acest acord prevede posibilitatea utilizării biomasei în amestec cu cărbunele la termocentrala Paroșeni, punând piatra de temelie pentru tranziția S CEVJ SA 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. American Bio-Carbon intenționează să transforme biomasa din reziduuri forestiere locale și din surse agricole într-un combustibil tip biomasă. Combustibilul de bio-cărbune va necesita o ajustare minoră a infrastructurii centralei de la Paroșeni.
În data de 04.03.2024, AAR a transmis o Scrisoare de Intenție prin care se propune crearea unei societăți cu capital mixt (SPV) prin asociere între cele două societăți. După finalizarea formalităților de înregistrare a SPV, în prima etapă se vor efectua teste de ardere în laborator la o firmă specializată a carbunelui utilizat în prezent în amestec cu combustibilul din biomasă, iar dacă rezultatul va fi pozitiv se va testa amestecul de combustibil la termocentrala Paroșeni. 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 Exploatări Miniere pentru punerea în siguranță a zăcămintului de cărbune, reconversia totală la combustibilul biomasă va putea fi făcută doar după această dată.
- **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 Paroșeni a fost proiectată pentru o putere instalată de 300 MW și a funcționat în trecut o perioadă îndelungată evacuând în SEN această

rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană, solară sau hidro;

- 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;
- decongestionarea Sistemului Energetic Național (SEN) prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate.

7. Reevaluarea Politicii de Amortizare

În contextul pierderilor semnificative acumulate, reevaluarea politicii de amortizare a activelor devine o necesitate. Aceasta măsură va implica o analiză detaliată a activelor pentru a ajusta politica de amortizare astfel încât să reflecte corect uzura fizică și morală a acestora. Ajustarea perioadelor de amortizare și a valorilor reziduale va permite o reflectare mai precisă a valorii actuale a activelor în situațiile financiare. Această reevaluare va fi realizată imediat, începând cu următorul raport financiar, sub coordonarea Contabilului Șef și a Compartimentului Financiar Contabilitate Patrimoniu, pentru a asigura conformitatea cu reglementările contabile și transparența necesară.

8. Acoperirea Pierderilor Raportate

Întrucât Complexul Energetic Valea Jiului S.A. a acumulat pierderi semnificative de-a lungul anilor, este esențial ca acestea să fie acoperite pentru a restabili stabilitatea financiară. Prima măsură vizează utilizarea eventualelor profituri din exercițiile curente și a rezervelor disponibile pentru acoperirea pierderilor raportate. Această abordare implică o analiză atentă a surplusurilor generate în anii profitabili și redirectionarea acestora către acoperirea pierderilor din trecut. Astfel, se vor evita dezechilibrele financiare majore și se va îmbunătăți imaginea financiară a societății. Implementarea acestei măsuri va începe imediat, sub supravegherea directă a Contabilului Șef și a Consiliului de Administrație, care vor asigura monitorizarea constantă a rezultatelor și ajustarea planului conform necesităților.

Menționăm că pentru Societatea Complexul Energetic Valea Jiului Raportul privind durabilitatea este în curs de derulare în conformitate cu art.492¹¹ din Ordinul nr. ORDIN nr. 1.802 din 29 decembrie 2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate.

DIRECTOR GENERAL
MIJA EDUARD JRELIAN



CONTABIL ȘEF

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

ANEXA LA RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

1. Indicatori de lichiditate

	31.dec.2023	31.dec.2024
a) indicatorul lichiditatii curente		
$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}} =$	1.78	1.63

Practica sugereaza ca un nivel de 2:1 este potrivita pentru majoritatea afacerilor, deoarece aceasta proportie ar asigura acoperirea tuturor datoriilor curente prin activele circulante de cel putin o data. O lichiditate excesiv de mare inseamna stocuri supradimensionate, nivel al numerarului foarte ridicat ceea ce nu e tocmai bine pentru firma.

Astfel pentru SCEVJ nivelul de 1,63 pentru anul 2024 este un rezultat bun .

	31.dec.2023	31.dec.2024
b) indicatorul lichiditatii imediate		
$\frac{\text{Active curente-Stocuri}}{\text{Datorii curente}} =$	0,02	0,19

Se calculeaza asemantor cu lichiditatea curenta, doar ca stocurile sunt extrase din activele circulante, deci sunt considerate doar componentele capitalului de lucru cu un grad superior de lichiditate. Normele de analiza financiara recomanda ca acest indicator sa fie superior pragului de 0,8, dar in acelasi timp media sectoriala ramane un prag de referinta foarte important.

2. Indicatori de risc

a) Indicatorul privind gradul de indatorare

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Datoria totala}}{\text{Capital propriu}} \times 100 =$	(993)	(72.83)

Indicatorul arată cât la sută din capitalurile proprii reprezintă datoriile de peste un an și posibilitatea acoperirii acestora din rezerve și capitalul social. Riscul nu trebuie sa se ridice la mai mult de 30%. La nivel de CEVJ riscul este crescut datorita capitalurilor proprii negative.

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)

a) Viteza de rotație a debitelor- clienți

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Sold mediu clienți}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 365 =$	127	(1)

Scopul calculării acestui indicator reprezintă determinarea eficienței companiei în încasarea creanțelor de la clienți.

Se poate calcula global, pentru toate facturile, sau pe fiecare client în parte, caz în care indicatorul poate semnaliza apariția unor probleme financiare la acestia.

În ce privește rezultatul indicatorului, nu există un anumit număr de zile considerat bun sau rău, mai ales că rezultatele variază de la o industrie la alta.

O altă utilizare eficientă a indicatorului este urmărirea evoluției sale de la o lună la alta.

b) Viteza de rotație a creditelor- furnizori

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Sold mediu furnizori}}{\text{Achiziții de bunuri (fără servicii)}} \times 365 =$	34	248

Viteza de rotație a creditelor furnizori – aproximează numărul de zile de creditare pe care întreprinderea îl obține de la furnizorii săi. În mod ideal ar trebui să includă doar creditorii comerciali. Calculul acestui indicator este de 248 zile în care pentru aproximarea achizițiilor se poate utiliza costul vânzărilor sau cifra de afaceri.

c) Viteza de rotație a activelor imobilizate

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Imobilizări corporale}}$	1.29	9.40

Viteza de rotație a activelor imobilizate prin cifra de afaceri evaluează eficacitatea managementului agentului economic în ceea ce privește utilizarea acestor elemente patrimoniale în vederea obținerii de venituri. În anul 2024, nivelul acestora sunt de 9.40 (ori). Valoarea recomandată pentru acest indicator trebuie să fie cât mai mare față de 1, deci se constată o situație favorabilă a societății.

d) Viteza de rotație a activelor totale

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active totale}} =$	0,03	0,53

Viteza de rotație a activelor totale vizează eficiența utilizării tuturor bunurilor pe care întreprinderea le-a avut la dispoziție într-un exercițiu financiar. Se observa un trend pozitiv în anul 2024 față de anul 2023.

4. Indicatori de profitabilitate

a) Rentabilitatea capitalului angajat

	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Profit înainte rezultatul financiar și impozitului pe profit}}{\text{Capitalul angajat}} \times 100$	(107.17)	348.23

Rentabilitatea capitalului angajat – reprezintă profitul pe care îl obține entitatea din banii investiți în afacere. Pentru ca SCEVJ SA a înregistrat pierdere în anul 2023, acest indicator trebuie analizat doar ca trend.

c) Marja brută din vânzări	31.dec.2023	31.dec.2024
$\frac{\text{Rezultatul brut (profit/pierdere)}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 100$	(980.53)	(143.12)

Marja profitului net/brut reprezintă profitul pe care îl obține entitatea din banii obținuți din vânzările /cifra de afaceri. Pentru ca SCEVJ SA a înregistrat pierdere atât în anul 2023 cât și anul 2024, acești doi indicatori trebuie analizați doar ca trend. Se observă o îmbunătățire substanțială în 2024 față de anul 2023.

DIRECTOR GENERAL
MUA EDUARD/AURELIAN



CONTABIL SEF

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC VALEA JIULUI S. A.

Nr. înreg. DG 5039 / 28.05.2025

RAPORT PRIVIND DURABILITATEA

1. Mesajul conducerii

Într-o perioadă de transformare profundă pentru sectorul energetic, Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA își reafirmă angajamentul față de o tranziție sustenabilă, prin închiderea controlată a minelor necompetitive și inițierea de proiecte verzi. Ne propunem să asigurăm un viitor durabil pentru Valea Jiului și comunitățile sale.

Directorul General și ceilalți membri din conducerea executivă a societății vor operaționaliza strategia de dezvoltare a societății pe perioada contractului de mandat, respectiv anii 2025-2028. În acest sens, Directorul societății CEVJ S.A.:

- ✓ asigură conducerea activității societății, coordonarea și controlul acesteia în ceea ce privește utilizarea resurselor financiare, materiale și umane în vederea atingerii obiectivelor societății, în mod direct sau prin personalul subordonat;
- ✓ asigură managementul și funcționarea societății, conducerea, organizarea, reprezentarea și gestionarea activității societății, potrivit legii și Actului constitutiv al societății și în limitele mandatului încredințat;
- ✓ iau măsurile necesare pentru implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, ținând cont de particularitățile de organizare și de funcționare ale societății, precum și de standardele de control intern managerial;
- ✓ prezintă CA, la încheierea exercițiului financiar, nivelul de îndeplinire a obiectivelor societății, bilanțul contabil, contul de profit și pierdere, raportul cenzorilor/auditorilor și raportul anual, raportul asupra sistemului de control intern managerial, conform prevederilor legale în vigoare;
- ✓ prezintă CA, în conformitate cu prevederile legale, proiectul de buget de venituri și cheltuieli și programul de investiții pentru anul următor;
- ✓ iau măsurile necesare pentru realizarea bugetului de venituri și cheltuieli aprobat al societății în mod direct sau prin personalul subordonat;
- ✓ înștiințează CA cu privire la neregulile constatate cu ocazia îndeplinirii atribuțiilor lor;
- ✓ înștiințează CA și pe auditorul statutar, cu privire la situația în care, într-o anumită operațiune, el personal sau soția sau rudele ori afinii săi până la gradul al IV-lea, inclusiv, direct sau indirect, au interes contrar intereselor societății și se obligă să nu ia parte la nicio deliberare referitoare la această operațiune;
- ✓ exercită atribuțiile ce le-au fost delegate de către CA conform Legii societăților nr. 31/1990, cu modificările și completările ulterioare, precum și orice alte atribuții prevăzute de lege sau de Actul Constitutiv în sarcina sa;
- ✓ asigură implementarea unui management performant, prin: sistemele de control intern (inclusiv implementarea bugetului); activități financiare; activități

- operaționale; capacitatea organizatorică; atingerea obiectivelor, scopurilor și a rezultatelor; comunicări echitabile ale părților interesate; audit extern; raportare;
- ✓ asigură conformitatea cu: legile și regulamentele; normele etice, sociale și de mediu.
 - ✓ asigură conducerea activității societății, coordonarea și controlul acesteia în ceea ce privește utilizarea resurselor financiare, materiale și umane în vederea atingerii obiectivelor societății, în mod direct sau prin personalul subordonat;
 - ✓ asigură managementul și funcționarea societății, conducerea, organizarea, reprezentarea și gestionarea activității societății, potrivit legii și Actului constitutiv al societății și în limitele mandatului încredințat;
 - ✓ iau măsurile necesare pentru implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, ținând cont de particularitățile de organizare și de funcționare ale societății, precum și de standardele de control intern managerial;
 - ✓ prezintă CA, la încheierea exercițiului financiar, nivelul de îndeplinire a obiectivelor societății, bilanțul contabil, contul de profit și pierdere, raportul cenzorilor/auditorilor și raportul anual, raportul asupra sistemului de control intern managerial, conform prevederilor legale în vigoare;
 - ✓ prezintă CA, în conformitate cu prevederile legale, proiectul de buget de venituri și cheltuieli și programul de investiții pentru anul următor;
 - ✓ iau măsurile necesare pentru realizarea bugetului de venituri și cheltuieli aprobat al societății în mod direct sau prin personalul subordonat;
 - ✓ înștiințează CA cu privire la neregulile constatate cu ocazia îndeplinirii atribuțiilor lor;
 - ✓ înștiințează CA și pe auditorul statutar, cu privire la situația în care, într-o anumită operațiune, el personal sau soția sau rudele ori afinii săi până la gradul al IV-lea, inclusiv, direct sau indirect, au interes contrar intereselor societății și se obligă să nu ia parte la nicio deliberare referitoare la această operațiune;
 - ✓ exercită atribuțiile ce le-au fost delegate de către CA conform Legii societăților nr. 31/1990, cu modificările și completările ulterioare, precum și orice alte atribuții prevăzute de lege sau de Actul Constitutiv în sarcina sa;
 - ✓ asigură implementarea unui management performant, prin: sistemele de control intern (inclusiv implementarea bugetului); activități financiare; activități operaționale; capacitatea organizatorică; atingerea obiectivelor, scopurilor și a rezultatelor; comunicări echitabile ale părților interesate; audit extern; raportare;
 - ✓ asigură conformitatea cu: legile și regulamentele; normele etice, sociale și de mediu.

2. Profilul organizației

Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) este o societate integrată energie-minerit, al cărei principal obiect de activitate îl reprezintă producția de energie electrică. CEVJ are în structura sa 1 sucursală energetică - SE Paroșeni, o sucursală de prestări servicii - Prestserv

Petroșani, 4 sucursale miniere, din care două exploatări miniere care încă nu fac obiectul unui program de închidere (Livezeni și Vulcan), precum și două unități miniere aflate pe program de închidere (Lonea și Lupeni), în conformitate cu prevederile Deciziei 2010/787/UE și ale Deciziei C(2018) 1001 final de acordare a ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive.

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ-SA) are următoarele date de identificare:

Nr. de înmatriculare la Oficiul Registrului Comerțului: J 20/999/2012.

Codul unic de înregistrare (CUI): RO 30859649.

Sediul social: Jud. Hunedoara, Petroșani, Strada Timișoara nr.2, Cod Poștal 332015, Tel 0254/544312, Fax 0254/544313, e-mail: secretariat@cevj.ro

Obiectul principal de activitate al S CEVJ-SA este producția de energie electrică - cod CAEN 3511.

Sucursale ale Societății:

➤ **Sucursala Energetică**

- a. **Sucursala Electrocentrale Parașeni**, cu sediul în Municipiul Vulcan, str. Parașeni, nr. 20, Județul Hunedoara, termocentrală care îndeplinește condițiile de mediu având eliberată autorizație integrată de mediu, începând cu luna mai 2019.

➤ **Sucursale miniere**

- b. **Sucursala Exploatarea Minieră Lonea**: str. Volevodului nr. 1, Oraș Petrița, Județul Hunedoara, România;
- c. **Sucursala Exploatarea Minieră Livezeni**: str. Lunca nr. 153, Municipiul Petroșani, Județul Hunedoara, România;
- d. **Sucursala Exploatarea Minieră Vulcan**: str. Crividia nr. 52, Municipiul Vulcan, Județul Hunedoara, România;
- e. **Sucursala Exploatarea Minieră Lupeni**: str. Vitoș Gavrilă nr. 1 Municipiul Lupeni, Județul Hunedoara, România;

➤ **Sucursală de prestări servicii**

- f. **Sucursala Prestserv Petroșani**: str. Lunca nr. 60, Municipiul Petroșani, Județul Hunedoara, România;

Activitatea desfășurată conform Clasificării activităților din economia națională – CAEN: 3511 - Producția de energie electrică

Suplimentar față de obiectul principal de activitate al Societății, în conformitate cu Clasificarea Activităților din Economia Națională, aceasta desfășoară, printre alte activități secundare și **extracția cărbunelui superior** ($PCS \geq 23865$ kJ/kg, unde, PCS – reprezintă puterea calorică superioară) - cod CAEN 0510.

Acționariat: Ministerul Energiei deține 100 % din acțiuni.

➤ **Situația juridică a societății**

Prin Hotărârea AGEA nr. 06 / 27.10.2022 publicată în MO nr. 5023/06.12.2022 , Ministerul Energiei a decis înființarea Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA.

Societatea CEVJ este o societate comercială pe acțiuni, cu un număr de 22.849.533 acțiuni, numerotate de la 1 la 22.849.533, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, respectiv o valoare totală a acțiunilor (capital social) în suma de 228.495.330 lei.

Aplicarea prevederilor OUG nr. 60/2019 aprobată prin modificări și completări prin Legea nr. 222/2019 a condus la asigurarea funcționalității Societății Complexul Energetic Valea Jiului.

Prin Ordinul Ministrului energiei nr. 1.227/03.10.2023 se prevede încredințarea bunurilor ce compun activele funcționale energetice și industriale din cadrul Sucursalei Electrocentrale Paroșeni, Exploatarea Miniere Lonea, Exploatarea Miniere Livezeni, Exploatarea Miniere Vulcan, Exploatarea Miniere Lupeni, Prestserv Petroșani, Sediului executiv din domeniul public sau privat al statului în vederea administrării acestora de către Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A., în numele Ministerului Energiei .

Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ) are în structura organizatorică un număr mediu de salariați de 2.075 la data de 31.12.2024.

Cifra de afaceri realizată la data de 31.12.2024 este de: 112.084.020 lei.

3. Strategii de durabilitate

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 exploatarea miniere Lupeni și Lonea, până la 31 decembrie 2026, și exploatarea 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.

Prin Decizia Comisiei Europene C (2024) 7.896 final din 15.11.2024 privind ajutorul de stat SA 111282 (2024/NN) – România, se acordă SCEVJ S.A. un ajutor în cuantum de

3.153.971 mii lei sub formă de granturi, pentru implementarea etapizată a Planului de închidere a exploatărilor miniere, în perioada 2025-31 decembrie 2032, potrivit categoriilor de costuri excepționale prevăzute la art. 4 din Decizia 2010/787/UE.

Prin OUG nr. 13/13.03.2025 privind unele măsuri privind instituirea cadrului legal pentru acordarea unui ajutor de stat Complexului Energetic "Valea Jiului" - S.A. pentru închiderea și punerea în siguranță a minelor de huiă necompetitive Lonea, Lupeni, Livezeni și Vulcan se transpune în legislația românească Decizia Comisiei Europene C (2024) 7.896 final din 15.11.2024.

Pentru a asigura sustenabilitatea financiară pe termen lung, este esențială diversificarea sursei de venituri. Aceasta va include investiții în proiecte de energie regenerabilă (odată cu trecerea activelor energetice și funcționale din domeniul public în proprietatea privată a companiei), cum ar fi panourile fotovoltaice, microhidrocentrală și unitatea pe gaz de la Paroșeni, care pot genera venituri suplimentare și pot reduce dependența de sursele tradiționale de energie. De asemenea, se va explora potențialul exploatării rezervelor de huiă din Valea Jiului în scop neenergetic, care ar putea aduce venituri substanțiale dacă sunt gestionate eficient. Proiectele de diversificare vor fi inițiate până la finalul anului 2025, iar responsabilitatea va reveni Directorului General, care va coordona implementarea și monitorizarea progresului:

- **Acordul-Cadru de Cooperare** încheiat în data de 9 noiembrie 2023 între **Complexul Energetic Valea Jiului S.A. (CEVJ)** și **Green Gravity** pentru a explora posibilitatea aplicării tehnologiei inovative de stocare a energiei Green Gravity în șaptesprezece (17) puțuri de mină în cele patru (4) operațiuni 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. Acordul se aliniază de asemenea cu Pactul Verde al Uniunii Europene, care are ca obiectiv să facă Europa primul continent climatic neutru până în 2050.
- **Proiectul de utilizare a puțurilor miniere pentru stocarea energiei** fie prin utilizarea apei, fie prin utilizarea aerului sub presiune. În luna ianuarie 2024 SENS Suedia a transmis un Acord cadru de cooperare și o prezentare a unui concept inovator 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, SENS poate introduce, de asemenea, baterii de stocare de dimensiuni industriale și parcuri solare.
- **Parteneriatul Strategic Româno-American** pentru un Viitor Verde și Sustenabil. **Memorandumul** dintre **American Bio-Carbon Delaware LLC**, **Ministerul Energiei și Societatea CEVJ-S.A.** a fost încheiat pe 27 noiembrie 2023. Acest acord prevede posibilitatea utilizării biomasei în amestec cu cărbunele la termocentrala Paroșeni,

punând piatra de temelie pentru tranziția S CEVJ SA 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. American Bio-Carbon intenționează să transforme biomasa din reziduuri forestiere locale și din surse agricole într-un combustibil tip biomasă. Combustibilul de bio-cărbune va necesita o ajustare minoră a infrastructurii centralei de la Paroșeni.

În data de 04.03.2024, AAR a transmis o Scrisoare de Intenție prin care se propune crearea unei societăți cu capital mixt (SPV) prin asociere între cele două societăți. După finalizarea formalităților de înregistrare a SPV, în prima etapă se vor efectua teste de ardere în laborator la o firmă specializată a carbunelui utilizat în prezent în amestec cu combustibilul din biomasă, iar dacă rezultatul va fi pozitiv se va testa amestecul de combustibil la termocentrala Paroșeni. 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 Exploatări Miniere pentru punerea în siguranță a zăcămintului de cărbune, reconversia totală la combustibilul biomasă va putea fi făcută doar după această dată.

- **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 Paroșeni 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. În incinta SE Paroșeni există spațiu necesar pentru implementarea unui nou bloc energetic, conform unui studiu realizat de ITOCHU pentru realizarea unui bloc energetic de 500MW.
- **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 Bancii Europene de Investiții, a acordat Asistență Tehnică în cadrul TARGET Complexului Energetic Valea Jiului pentru a sprijini în tranziția de la producerea de energie pe bază de cărbune la o soluție de energie regenerabilă. 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.

Asistență tehnică și studiul de fezabilitate sunt furnizate de către Banca Europeană de Investiții în mod gratuit, conform prevederilor art. 4, pct. 4.1 din acordul semnat între Bancă și Uniunea Europeană (reprezentată de Comisia Europeană).

- **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 exploatarea miniere închise sau care se vor închide.

- **Accesarea finanțării având ca obiect „Sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile” din Fondul pentru modernizare prin înființarea unei societăți în acest sens .**

- În contextul tranziției energetice globale și a scăderii dependenței de combustibili fosili pentru producerea energiei, **mineritul de huilă 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 hulei pentru scopuri neenergetice implică extracția și procesarea hulei în produse cu valoare adăugată mare. Acest concept se bazează pe identificarea și dezvoltarea de piețe noi pentru produsele derivate din huilă, cum ar fi carbonul activ, utilizat în purificarea apei și a aerului, și în industria farmaceutică.

- **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:**

- 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;
- 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;
- 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;
- 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*;
- 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;

- 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;

- 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;

- 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;

- decongestionarea Sistemului Energetic Național (SEN) prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate.

4, Protecția mediului

Societatea Complexul Energetic Valea Jiului are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediul - securitate și sănătate în munca conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Auditul de recertificare s-a efectuat de către organismul de certificare QSCert. În urma auditului nu au fost constatate neconformități.

Uniunea Europeană s-a angajat să atingă neutralitatea climatică până în anul 2050. Realizarea acestui obiectiv presupune o transformare a societății și a economiei Europei, care va trebui să fie eficientă din punctul de vedere al costurilor și justă, precum și echilibrată din punct de vedere social. Datorită necesității la nivel global de reducere a emisiilor GES, România a făcut un pas important în procesul intern de ratificare a Acordului de la Paris, la Convenția-cadru a Organizației Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice. Acordul de la Paris a fost semnat, de către autoritățile statului român, la data de 22 aprilie 2016.

Autoritățile române s-au angajat să reducă emisiile de gaze cu efect de seră până în 2030, conform proiectului P.N.I.E.S.C. 2021-2030, aprobat prin HG 1076/04.10.2021. În luna aprilie 2020, autoritățile române au semnat o scrisoare prin care își asumă implementarea Pactului Verde European, și realizarea unor investiții esențiale în tranziția energetică verde, eficiență energetică, digitalizare, economie circulară, conservarea și

recuperarea biodiversității, și se va alătura statelor europene care susțin ca planurile de reconstrucție să fie concepute pe baza criteriilor de protejare a mediului și climei din Green Deal.

Sucursalele miniere E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan și E.M. Lupeni, din cadrul S CEVJ-SA sunt autorizate din punct de vedere al reglementărilor în domeniul protecției mediului de către Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara.

La aceste sucursale, problemele de mediu, structurate în funcție de factorii de mediu, sunt gestionate după cum urmează:

➤ **Protecția apelor**

Sucursalele E.M. Lonea, E.M. Livezeni, E.M. Vulcan și E.M. Lupeni dețin Autorizații de Gospodărire a Apelor eliberate de către Administrația Națională Apele Române - APA JIU CRAIOVA.

Epurarea apelor de mină de la Sucursalele E.M. Lonea, E.M. Vulcan și E.M. Lupeni se realizează în propriile stații de epurare ape de mină realizate în perioada 2008-2011.

Epurarea apelor uzate menajere la E.M. Lonea și EM Vulcan se face în stațiile proprii de epurare mecano - biologică tip SBR.

La Sucursala E.M. Lupeni există o stație intermediară de preluare a apelor menajere cu deversare în sistemul de canalizare al orașului.

E.M. Livezeni deversează apele uzate în rețeaua de canalizare a municipiului Petrosani.

➤ **Protecția solului**

Sterilul provenit de la executarea lucrărilor miniere pentru punerea în siguranță a zăcămintului, este depozitat în haldele de steril aferente celor patru sucursale miniere. Pentru aceste halde sunt întocmite Studii de stabilitate și Proiecte Tehnice de Haldare efectuate de către o firmă de specialitate care cuprind măsuri concrete pentru asigurarea stabilității și a modului de depozitare în continuare a sterilului. Conform prevederilor HG 856/2008 care transpune prevederile Directivei 2006/21/CE privind gestionarea deșeurilor din industria extractivă și a Normelor Metodologice de aplicare au fost întocmite Planurile de gestionare a deșeurilor. Aceste planuri au fost avizate de către ANRM București și aprobate de Agenția pentru Protecția Mediului-Hunedoara.

În baza recomandărilor Directivei 2006/21/EC privind deșeurile miniere transpusă de HG 856/2008, prin care sunt încurajate metodele de recuperare a mineralelor utile din depozitele de deșeurii miniere, în perioada 2007-2022 au fost concesionate serviciile de extragere a șlamului cărbunos din lazurile de decantare din cadrul Sectorului preparare al EM Lupeni.

➤ Protecția aerului

La Sucursala E.M. Vulcan și E.M. Lupeni centralele termice pe cărbune au fost înlocuite cu centrale termice care funcționează pe baza metanului captat din subteran cu ajutorul propriei instalații pentru degazare.

La operațiile de încărcare–descărcare și sortare a cărbunelui se utilizează procedee de umectare care duc la reducerea emisiilor de pulberi în atmosferă.

Concentrațiile de gaz metan, CO și CO₂ se monitorizează permanent cu mijloace specifice pentru verificarea condițiilor de lucru în subteran.

SE Paroșeni deține Autorizația integrată de Mediu Nr.3 din 02.05.2019 valabilă pe toată perioada funcționării cu condiția vizării anuale.

➤ Protecția apelor

Sucursala Electrocentrale Paroșeni deține Autorizație de Gospodărire a Apelor nr. **121/01.07.2024** privind funcționarea SC CEVJ SA – S.E. Paroșeni conform profilului de activitate și pentru realizarea lucrărilor specifice în vederea închiderii depozitului de zgură și cenușă Valea Cărișoara, eliberata de către Administrația Națională Apele Române - ABA JIU CRAIOVA

Epurarea apelor menajere se realizează într-o instalație de epurare mecano- biologică.

Apele tehnologice ce necesită epurare (provenite de la statia de tratare a condensului, stația de tratare chimică a apei) sunt tratate în instalația de neutralizare a apelor agresive și sunt reutilizate ca apă de adaus în circuitul de transport în sistemul șlamului dens.

Apa limpezită din depozitul de zgură și cenușă este recuperată integral și se recirculă în procesul de transport în șlam dens al zgurii și cenușii.

➤ Protecția aerului

Începand cu data punerii în funcție a instalației de desulfurare conform rezultatelor monitorizării emisiilor de SO₂, NO_x și pulberi, SE Paroșeni este conformă cu prevederile Directivei 2010/75/UE transpusa de Legea 278/2013 în ceea ce privește emisiile industriale.

➤ Protecția solului

Pentru depozitarea zgurii și cenușii rezultate din procesul de neutralizare al cărbunelui, SE Paroșeni deține un depozit de avarie - Depozitul nr. 1 și un depozit în exploatare -Depozitul de zgură și cenușă Valea Căprișoarei.

Depozitul de zgură și cenușă Valea Căprișoarei este prevăzut cu:

- ◆ sistem de recirculare a apei deversate pe suprafața depozitului inclusiv de preluare a apelor pluviale;
- ◆ sistem de puțuri de control și de interceptie pe perimetrul depozitului;
- ◆ puțuri piezometrice pentru urmărirea nivelelor piezometrice;
- ◆ sistem de drenuri interioare și exterioare;
- ◆ rigolă de bază pe perimetrul depozitului.

În data de 28.05.2019 a fost pusă în funcție instalația de preparare a șlamului dens.

Șlamul dens se realizează prin amestecul cenușii cu apă, zgură și șlam de ghips. Densitatea șlamului dens obținut este $1,3 \text{ t/m}^3$. Instalația de șlam dens este compusă din următoarele:

Instalație colectare și transport cenușă

Cenușa de la electrofiltre, preîncălzitorul de aer și economizor este preluată de vasele nua feeder și transportată pneumatic în cele două silozuri de cenușă.

Instalație colectare și transport zgură

Zgura provenită de la Blocul nr. 4 este transportată prin sistemul existent către cele trei concasoare, fiind astfel redusă granulația acesteia. După concasare, zgura ajunge în canalele existente de transport zgură și cenușă, aceasta fiind transportată în hidroamestec spre cele trei bazine din clădirea pompelor Wedag. De acolo este preluată cu cele două pompe de zgură și transportată la sistemul continuu de recirculare și deshidratare zgură.

Instalație de preparare șlam dens

Șlamul dens se obține prin amestecarea apei cu cenușă, acestea fiind componentele principale ale șlamului dens, iar zgura și șlamul de ghips sunt componente secundare. Toate cele 4 elemente sunt amestecate în mixer. De acolo curg în Jumbotrough, care are rolul de a menține componentele în amestec (împiedică sedimentarea particulelor) și de a asigura volumul de șlam dens necesar pentru funcționarea pompei cu piston. Din Jumbotrough, șlamul dens ajunge în pompa cu piston și este pompat la depozitul de zgură și cenușă.

Monitorizarea calității solului se realizează anual, valorile concentrațiilor agenților poluanți specifici activității prezente în solul terenurilor aferente operatorului (incinta termocentrală, depozitul Valea Căprișoarei, Depozitul Avarie nr.1) nu depășesc limitele prevăzute de Ordinul 756/1997 pentru terenurile de folosință mai puțin sensibile prevăzute.

5. Structura de guvernanta corporativa

Organismele corporative ale Societății Complexul Energetic Valea Jiului SA (în continuare denumită Societății Complexul Energetic Valea Jiului sau Societatea) sunt structurate după cum urmează: Adunarea Generală a Acționarilor, care este cel mai înalt forum

decizional al Societății, Consiliul de Administrație și Conducerea executivă.

Adunarea Generală a Acționarilor (AGA)

Mecanismul real de exercitare a drepturilor acționarului unic îl reprezintă Adunarea Generală a Acționarilor, care este principalul organism de guvernare corporativă și decide asupra activității, politicii economice și de afaceri a societății. În exercitarea atribuțiilor sale, Adunarea Generală a Acționarilor adoptă hotărâri.

Statul fiind unic acționar al societății, interesele acesteia în Adunarea Generală a Acționarilor sunt reprezentate de Ministerul Energiei. Reprezentanții în Adunarea Generală a Acționarilor sunt numiți și revocați prin ordin al Ministrului Energiei.

Adunarea Generală a Acționarilor poate fi Ordinară sau Extraordinară. În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv și ale legislației în vigoare, Adunările Generale ale Acționarilor au o serie de competențe principale:

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor are următoarele competențe principale:

- discută, aprobă sau modifică situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație, de cenzori sau, după caz, de auditorul financiar și fixează dividendul;
- alege și revocă membrii Consiliului de Administrație;
- stabilește bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- fixează remunerația cuvenită pentru exercițiul în curs membrilor Consiliului de Administrație;
- aprobă limitele remunerației Directorului general;
- se pronunță asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- numește sau demite auditorul financiar și fixează durata minimă a contractului de audit financiar/

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor are următoarele competențe principale:

- schimbarea formei juridice;
- mutarea sediului;
- schimbarea obiectului de activitate;
- înființarea sau desființarea unor sedii secundare, sucursale;
- majorarea capitalului social, precum și reducerea sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni, în condițiile legii;
- fuziunea cu alte societăți sau divizarea;
- dizolvarea anticipată;
- oricare altă modificare a actului constitutiv

Modul de desfășurare a Adunărilor Generale ale Acționarilor este reglementat prin Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Consiliul de Administrație (CA)

SCEVJ SA este administrată în sistem unitar de către Consiliul de Administrație care este însărcinat cu îndeplinirea tuturor actelor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al societății, cu excepția celor rezervate prin lege pentru Adunarea generală a Acționarilor.

Actualmente, Consiliul de Administrație al SCEVJ SA are în componență 4 membri numiți de Adunarea Generală Ordinară cu mandat pe o perioadă de 4 (patru) ani.

Consiliul de Administrație are următoarele competențe principale:

- stabilirea direcțiilor principale de activitate și dezvoltare ale societății;
- numirea și revocarea Directorului general și stabilirea remunerației acestuia;
- aprobă structura organizatorică și regulamentul de organizare și funcționare al SCEVJ SA;
- aprobă delegările de competență pentru directorul general;
- pregătește și supune anual Adunării Generale a Acționarilor, în termen de cel mult cinci luni de la încheierea exercițiului financiar, raportul cu privire la activitatea societății, situațiile financiare pe anul precedent;
- avizează și supune aprobării Adunării Generale a Acționarilor proiectul programului de activitate și proiectul bugetului de venituri și cheltuieli al societății;
- convoacă Adunarea Generală a Acționarilor ori de câte ori este nevoie;

Membrii Consiliului de Administrație își exercită mandatele cu prudență și diligență, adoptând toate măsurile necesare administrării societății în conformitate cu dispozițiile cadrului legal aplicabil în vigoare, precum și în conformitate cu prevederile actului constitutiv al societății și ale contractelor de mandat.

Pe tot parcursul anului 2024 Consiliul de Administrație al SCEVJ SA a acționat cu maximă responsabilitate, promptitudine, transparență și profesionalism pentru administrarea eficientă a societății.

6. Performanța socială

Pentru atingerea obiectivelor și termenelor asumate prin Decizia Comisiei Europene C(2024)7896 final din data de 15.11.2024, respectiv implementarea etapizată a Planului de închidere, în perioada 2025-31 decembrie 2032 este imperios necesară asigurarea unei structuri de personal specializat (care urmează periodic cursuri de formare profesională/specializare în domeniu) în vederea derulării lucrărilor specifice activității miniere de subteran în condiții de maximă siguranță.

Pe măsura derulării acestui proces de închidere și punere în siguranță a zăcămintului, personalul va părăsi sistemul. Astfel pentru protecția salariaților sunt prevăzute cursuri de reconversie profesională.

7. Măsuri reorganizare, restructurare și redresare financiară

Reducerea Costurilor Operationale.

a) reducerea posturilor de conducere existente cu minimum 30%, etapizat începând cu data de 01.03.2025.

Începând cu data de 01.01.2024, urmare a aplicării prevederilor Legii nr. 296/2023, au fost desființate 32 de posturi din cele 116 posturi de conducere existente (reprezentând un procent de 27,59% din totalul posturilor de conducere), numărul acestora reducându-se la 84, respectiv un procent de 3,52% din totalul posturilor.

În ceea ce privește reducerea posturilor de conducere, a fost identificată posibilitatea diminuării acestora cu un număr de 26 posturi, etapizat începând cu data de 01.03.2025. Prin aplicarea acestei măsuri, ponderea posturilor de conducere la nivelul Societății s-ar reduce cu un procent de 33,33% din totalul posturilor de conducere respectiv la 2,42 % din total posturi. Conform dispozițiilor primite am redus posturile de conducere în special din zona administrativă a companiei, încercând să nu afectăm zona direct productivă sau extractivă.

b) reducerea cheltuielilor cu salariile, în special cu personalul administrativ, cu minimum 20% față de nivelul lunii decembrie 2024, începând cu 01.03.2025.

Măsurile care vor fi întreprinse pentru reducerea cheltuielilor cu salariile vor fi următoarele:

- compensarea cu timp liber a muncii suplimentare. Aplicarea acestei măsuri ar duce la o scădere cu aproximativ 5% a fondului de salarii.
- reducerea cheltuielilor cu activitatea de salvare minieră prin organizarea și gestionarea eficientă a acțiunilor de prevenție a apariției riscurilor (focuri endogene, surpări, etc.). Aplicarea acestei măsuri nu poate fi cuantificată întrucât intervențiile la salvare minieră sunt aleatorii și nu pot fi programate. La nivelul anului 2024 cheltuielile cu salvarea minieră realizată a reprezentat aproximativ 5,1% din fondul de salarii.
- program de restructurare/concediere colectivă care va fi derulat la nivelul companiei cu consultarea partenerului de dialog social, conform prevederilor CCM, art. 68-75 și prevederilor art.68-73 din Codul Muncii. În acest fel se vor reduce toate posturile vacante la nivelul companiei și o parte din salariații care au contracte individuale de muncă pe perioadă determinată.
- reducerea aparatului administrativ din cadrul executivului și a sucursalelor cu aproximativ 70 persoane care au calitatea de pensionar.
- reanalizarea persoanelor din CEVJ care primesc spor de subteran în cuantum de 25 respectiv 50%, urmând reducerea acestor cheltuieli

- *concedierea unui număr de 83 de salariați și implicit a desființării unui număr de 83 de posturi conform Deciziei 7896 (final) transpusă în legislația națională prin OUG 13/2025*
- *digitalizarea companiei prin :*
 - implementarea sistemului de pontaj pe bază de amprentă, inclusiv a modulelor de Resurse Umane și a modulelor de Salarizare care ar permite pe de o parte reducerea personalului angrenat în zona de resurse umane și salarizare și pe de altă parte o confirmare a prezentei la locul de muncă a salariaților și a productivității acestora;
 - Managementul eficient al documentelor. Vom implementa un sistem de management al documentelor, astfel încât toate documentele interne, cu excepția anumitor acte venite de la terți, vor fi semnate electronic și transmise digital. Mai puțin timp pierdut, mai puțini angajați, mai multă eficiență și productivitate.
 - Automatizarea și standardizarea procedurile interne pentru a optimiza redactarea documentelor și a elimina blocajele administrative.
 - implementarea platformelor de Work Management pentru a crește eficiența activității și a accelera proiectele SCEVJ SA.
 -

De altfel, având în vedere angajamentele internaționale asumate de România și Planul de închidere a minelor de cărbune necompetitive din Valea Jiului, este cunoscut faptul că S CEVJ SA se afla într-un trend regresiv, ceea ce duce implicit la reducerea activității, prin închiderea etapizată a minelor, cu desființarea posturilor și reducerea implicită a cheltuielilor asociate, fapt pentru care vă rugăm să aveți în vedere faptul că societatea noastră nu poate face obiectul unor planuri de eficientizare a cheltuielilor, ci doar a bunei gestionări a fondurilor publice , neavând posibilitatea de a crește productivitatea muncii prin re tehnologizare pentru a reduce implicarea factorului uman.

8. Performanța în guvernare

Beneficiară de ajutor de stat pentru perioada trim.IV 2023-2032, societatea are asigurate veniturile necesare suportării costurilor legate de închiderea și punerea în siguranță a zăcămintului, prin asigurarea necesarului de materiale , piese de schimb, serviciile prestate de terți obligatorii , precum și asigurarea cheltuielilor cu personalul (salarii, drepturi și facilități prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă).

Prin veniturile obținute din vânzarea energiei electrice complete prin încasarea ajutorului de stat societatea nu va înregistra pierderi din activitatea curentă asigurând un confort atât de natură economică, juridică cât și socială.

CONCLUZII

Se poate afirma ca activitatea de management în cadrul societății CEVJ S.A. are în vedere următoarele obiective generale:

- orientarea către acțiune;
- utilizarea unor forme simple de distribuire a sarcinilor în funcție de capacitățile și calitățile profesionale ale fiecăruia;
- proiectarea, implementarea și dezvoltarea continuă a sistemului de control intern managerial;
- perfecționarea profesională constantă a personalului existent;
- creșterea permanentă a productivității muncii;
- asigurarea autonomiei operaționale și încurajarea spiritului întreprinzător și novator în cadrul echipei;
- orientarea fiecărui membru al echipei către acea activitate pe care o poate face cel mai bine;
- utilizarea unui sistem riguros de control intern;
- promovarea unui sistem participativ de stabilire a obiectivelor și de luare a deciziilor.

DIRECTOR GENERAL

MIJA EDUARD-AURELIAN



CONTABIL SEF