

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.

(în insolvență, in insolvency, en procedure collective)



Website: www.cehd.ro
E-mail: office@cehd.ro

Petroșani, Str. Timișoara, Nr. 2, Jud. Hunedoara, Cod 332015

Cod IBAN: RO74RNCB0160130003640085 BCR Petroșani

CIF: RO 30855230 - Nr. Reg. Com. J20/994/2012

Tel.: +40 254 544312, +40 254 506205

Fax: +40 254 544313, +40 254 506236



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

asupra exercițiului financiar pentru anul 2019

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. constituită în baza HG nr. 1023/2011 privind unele măsuri de reorganizare a producătorilor de energie electrică de sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, în urma fuziunii prin contopire între S.C Electrocentrale Deva S.A și S.C.P.E.E.T Electrocentrale Paroșeni S.A a fuzionat la data de 01.08.2013 prin absorbție cu Societatea Națională a Huilei Petroșani S.A.

Activitatea principală a societății este producția de energie electrică – cod CAEN 3511. Alte activități desfășurate sunt furnizarea energiei electrice, producerea, transportul și distribuția energiei termice și exploatarea hulei în minele din Valea Jiului.

În baza cerințelor Ordinului nr. 666/2015 coroborat cu prevederile Ordinului nr. 2844/2016, Compania a întocmit situațiile financiare individuale în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană („IFRS”). Situațiile financiare aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2017 reprezintă primele situații financiare ale Societății întocmite în baza Ordinului nr. 2844/2016.

Modificările cele mai importante aduse situațiilor financiare statutare întocmite în conformitate cu Ordinul nr. 1802/2014 pentru a le alinia cerințelor IFRS adoptate de Uniunea Europeană sunt următoarele:

- Ajustarea capitalului social pentru perioada hiperinflaționistă, conform IAS 29;
- Corectarea unor erori aferente exercițiilor precedente.

CEH SA a transmis către Ministerul Energiei mai multe propuneri de buget de venituri și cheltuieli pe anul 2019, ultima propunere fiind transmisă cu adresa DG 9269/1/03.09.2019.

Având în vedere că la Ministerul Energiei nu a fost numit ministru titular îndrăguit să semneze actele oficiale, de la sfârșitul lunii august până în data de 04.11.2019, nu s-au putut parcurge etapele necesare aprobării bugetului de venituri și cheltuieli al CEH SA pentru anul 2019.

Ministerul Energiei prin adresa 262172/18.11.2019 a restituit neaprobat proiectul de buget pe anul 2019 ca urmare a sentinței nr.601/F/14.11.2019 a Tribunalului Hunedoara în dosarul nr.5075/97/2016 prin care s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență a CEH SA.

Programul pe anul 2019 a fost stabilit lunar în limita a 1/12 din bugetul aprobat pe anul 2018, având în vedere prevederile OG nr. 26 din 21 august 2013, art. 8 alin. (1) „Până la aprobarea bugetelor de venituri și cheltuieli pentru anul curent, operatorii economici pot efectua cheltuieli totale lunar, în limita a 1/12 din cheltuielile totale aprobate prin bugetele de venituri și cheltuieli ale anului precedent sau 1/12 din cheltuielile totale propuse în proiectul de buget aprobat de Adunarea generală a acționarilor, respectiv Consiliul de administrație al operatorului economic, după caz, în situația în care acestea sunt mai mici decât cele din anul precedent”.

Intrucât societatea nu are aprobat bugetul de venituri și cheltuieli, în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4), poate efectua cheltuieli lunare în quantum de 90% din limita a 1/12 din cheltuielile totale aprobate prin bugetul de venituri și cheltuieli al anului precedent începând cu luna iulie 2019.

Pentru anul 2019 CEH SA și-a propus să vândă o cantitate de 981.985 MWh, și o cantitate de energie termică de 91.593 Gcal. De asemenea societatea și-a propus să livreze, din producția proprie, către cele două termocentrale o cantitate de 505.594 tone de cărbune.

Realizarea cantităților de energie electrică, termică și de cărbune față de cele care au stat la baza fundamentării bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2018 este prezentată în tabelul de mai jos.

Specificație	UM	BVC 2018 rectificat aprobat cu HG 1024/2018	Program 2019	Realizat 2019	Diferențe	%
0	1	2	3	4	5=4-3	6=4/3
EE produsă	MWh	1.154.839	1.097.097	795.914	-301.183	72,55
EE livrată	MWh	1.033.668	981.985	701.622	-280.363	71,45
EE vândută	MWh	1.091.261	1.036.698	730.848	-305.850	70,50
EE cumpărată și revândută	MWh	28.128	26.722	29.636	2.914	110,90
ET produsă	Gcal	245.855	233.562	175.099	-58.463	74,97
ET livrată	Gcal	96.414	91.593	68.910	-22.683	75,24
Cărbune livrat centralelor Deva și Paroșeni	Tone	532.205	505.594	414.735	-90.859	82,03
	Gcal	1.938.699	1.841.764	1.498.203	-343.561	81,35

Principali indicatori și gradul lor de realizare pentru anul 2019 se prezintă astfel:

mii lei

Specificație	BVC 2018 rectificat aprobat cu HG 1024/2018	Program 2019	Realizat 2019	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
I. Venituri totale	460.620	385.283	344.702	-40.581	89,47
II. Cheltuieli totale	751.641	683.593	1.450.020	766.427	212,12
III. Rezultatul brut	-291.021	-298.310	-1.105.318	-807.008	370,53

I. Venituri totale

Acestea se compun din venituri din exploatare și venituri financiare. Structura veniturilor totale este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

Specificație	BVC 2018 rectificat aprobat cu HG 1024/2018	Program 2019	Realizat 2019	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
Venituri totale, din care:	460.620	385.283	344.702	-40.581	89,47
1. Venituri din exploatare, din care:	456.121	381.009	342.567	-38.442	89,91

a. Venituri din producția vândută	294.750	280.012	240.817	-39.195	86,00
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	6.803	6.463	9.305	2.842	143,97
c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE	125.977	67.372	63.852	-3.520	94,78
d. Venituri din producția de imobilizări	108	103	10	-93	9,71
e. Venituri aferente costului producției			-76	-76	
f. Alte venituri din exploatare	28.483	27.059	28.659	1.600	105,91
2. Venituri financiare	4.499	4.274	2.135	-2.139	49,95

1. Veniturile din exploatare cuprind următoarele tipuri de venituri:

a. Veniturile din producția vândută în sumă de 240.817 mii lei s-au realizat în proporție de 86,0% față de program și au următoarea structură:

mii lei

Specificatie	BVC 2018 rectificat aprobat cu HG 1024/2018	Program 2019	Realizat 2019	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
Venituri din vânzarea energiei electrice	197.544	187.667	151.426	-36.241	80,69
Venituri din vânzarea energiei termice	13.078	12.424	11.323	-1.101	91,14
Venituri din servicii tehnologice de sistem	65.457	62.184	64.413	2.229	103,58
Venituri bonus cogenerare	11.819	11.228	7.055	-4.173	62,83
Venituri din alte vânzări	6.852	6.509	6.600	91	101,40
Total venituri din producția vândută	294.750	280.012	240.817	-39.195	86,00

Din analiza datelor de mai sus se constată că veniturile din vânzarea energiei electrice în sumă de 151.426 mii lei s-au realizat în proporție de 80,69% față de program. Acest lucru a fost determinat de nerealizarea producției de energie electrică datorită neasigurării cantității de cărbune necesar din alte surse decât producția internă, din cauza lipsei disponibilităților financiare. Prețul mediu de tranzacționare pe piețele concurențiale al energiei electrice vândute a fost de 254,56 lei/MWh față de pretul programat 213,01 lei/MWh avut în vedere la fundamentarea bugetului aprobat pe anul 2018.

Veniturile din vânzarea energiei termice s-au realizat în sumă de 11.323 mii lei s-au realizat în proporție de 91,14%. Nerealizarea se datorează faptului că societatea nu a avut solicitări din partea beneficiarilor pentru a livra cantitățile de energie termică planificate.

Veniturile din servicii tehnologice de sistem înregistrează o creștere cu 3,58 % față de veniturile programate.

Veniturile din bonus de cogenerare înregistrează o scădere cu 37,17 % față de veniturile programate ca urmare a faptului ca energia termica livrata de SE Paroseni a fost produsă doar în primele trei luni ale anului 2019 doar cu CAF și nu cu Grupul nr.4 beneficiind de schema de sprijin pentru o cantitate mai mica de energie.

Veniturile din alte vânzări au înregistrat o creștere cu 1,4%.

b. Venituri din vânzarea mărfurilor în sumă de 9.305 mii lei, includ:

- veniturile din vânzarea energiei electrice achiziționate și revândute în sumă de 7.556 mii lei;
- veniturile din vânzarea altor mărfuri în valoare de 1.749 mii lei.

c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE realizate în sumă de 63.852 mii lei față de 67.372 mii lei sumă aprobată prin HG 824/2019.

Aceasta categorie de venit cuprinde ajutorul de stat acordat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive EM Lonea și EM Lupeni ajutor aprobat prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2016) 7719/final.

d. Venituri din producția de imobilizări sunt în sumă de 10 mii. lei

e. Alte venituri din exploatare realizate în sumă de 28.659 mii lei se compun din:

- venituri realizate din subvenții pentru investiții în valoare totală de 20.334 mii lei;
- venituri din amenzi și penalități în sumă de 1.863 mii lei;
- venituri din alte operațiuni de gestiune și alte venituri din exploatare în sumă de 6.462 mii lei.

2. Venituri financiare

În cursul anului 2019 veniturile financiare au înregistrat o scădere de la 4.274 mii lei programate la 2.135 mii lei venituri realizate ca urmare a nerealizării veniturilor programate din diferențe de curs valutar.

II. Cheltuieli totale

Acestea se compun din cheltuieli din exploatare și cheltuieli financiare. Structura cheltuielilor pe principalele elemente de cheltuieli se prezintă astfel:

mii lei

Specificație	BVC 2018 rectificat aprobat cu HG 1024/2018	Program 2019	Realizat 2019	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
1. Cheltuieli de exploatare, din care:	730.678	663.678	1.426.907	763.229	215,00
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	186.059	176.756	191.888	15.132	108,56
- cheltuieli privind stocurile, din care:	158.792	150.852	174.127	23.275	115,43
- cheltuieli cu materiile prime	106.272	100.958	97.297	-3.661	96,37
- cheltuieli privind energia și apa	21.001	19.951	26.526	6.575	132,96
- cheltuieli privind mărfurile	4.215	4.004	19.640	15.636	490,51
- cheltuieli cu materialele și obiecte de inventar	27.304	25.939	30.664	4.725	118,22
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	7.618	7.237	2.773	-4.464	38,32
- cheltuieli cu alte servicii efectuate de terți	19.649	18.667	14.988	-3.679	80,29
b. cheltuieli cu impozite și taxe	13.441	12.769	22.506	9.737	176,25
c. cheltuieli cu personalul, din care:	322.098	275.527	280.164	4.637	101,68
- cheltuieli cu salariile	241.301	229.236	235.166	5.930	102,59

- cheltuieli cu bonusurile	24.241	23.029	22.605	-424	98,16
- alte cheltuieli cu personalul	34.224	2.046	63	-1.983	3,08
- ch. af. contr. de mandat, CA, AGA, etc.	788	749	707	-42	94,39
- ch. cu asigurările și protecția socială	21.544	20.467	21.623	1.156	105,65
d. alte cheltuieli de exploatare	209.080	198.626	932.349	733.723	469,40
2. Cheltuieli financiare, din care:	20.963	19.915	23.113	3.198	116,06
a. cheltuieli privind dobânzile	8.439	8.017	7.325	-692	91,37
b. cheltuieli din diferențe de curs valutar	4.381	4.162	7.738	3.576	185,92
c. alte cheltuieli financiare	8.143	7.736	8.050	314	104,06

1. Cheltuieli de exploatare

Din analiza cheltuielilor prezentate în tabelul de mai sus rezultă că societatea a depășit cheltuielile programate datorită:

-cheltuielilor cu energie și apă unde se înregistrează o depășire de 32,96%, ca urmare a necesității efectuării de lucrări de deschidere noi în anul 2019 (abataje și lucrări specific deschiderii de abataje), precum și lucrări de închidere subterană aferente anului 2019, care sunt prevăzute în Programului de Închidere și sunt de amploare mai mare, conform deciziei C(2018) 1001 final.

-cheltuielilor cu mărfurile unde se înregistrează o depășire de 390,51% ca urmare a creșterii cheltuielilor cu energia electrică cumpărată și revândută, a creșterii prețului de achiziție la 622,42 lei/MWh mai mare față de nivelul programat de 126,20 lei/MWh pentru energia electrică cumpărată pe piața de echilibrare.

- cheltuielile cu obiectele de inventar înregistrate la 31.12.2019 sunt mai mari cu 18,22% mii lei față valoarea programată. În cadrul acestora o pondere importantă o reprezintă stâlpii hidraulici, grinzile de susținere și lămpile de cap necesare pentru funcționarea în condiții de siguranță a locurilor de muncă și a personalului din subteran cât și pentru deschiderea de noi abataje la unitățile miniere viabile. Achiziționarea acestor tipuri de materiale este strict necesară pentru menținerea capacităților de producție și evitarea accidentelor de muncă.

- cheltuielilor cu impozite și taxe unde se înregistrează o depășire de 76,25% datorită aplicării prevederilor OUG nr.114/2018 (contribuția de 2% în trimestrul I 2019 și 0,1% pentru trimestrele II-IV aplicată asupra cifrei de afaceri pentru energia electrică cât și contribuția de 0,1% pentru energia termică pe an, conform Ordinului ANRE nr.18 și nr.59/2019). În anul 2019 aceasta contribuție este de 1.562 mii lei față de 461 mii lei cât a fost realizată în anul 2018. De asemenea în luna decembrie 2019 a fost înregistrată în contabilitate suma de 5.711 mii lei ce reprezintă TVA nedeductibil fiscal stabilit suplimentar înregistrat la SE Deva și SE Paroseni aferent pierderilor de energie termică, de către Agenția Națională de Administrare Fiscală-Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili Activitatea de Inspectie Fiscala nr.16-Regiunea Timisoara ca urmare a incheierii inspectiei fiscale, aferenta perioadei ianuarie 2016-septembrie 2019.

-alte cheltuieli de exploatare unde se înregistrează o depășire cu suma de 733.723 mii lei, respectiv de 369,40% ca urmare a :

- ✓ - depășirii cu 11.122 mii lei la cheltuielile cu majorările și penalitățile calculate pentru neplata în termen a datoriilor către furnizori și Bugetul de Stat.
- ✓ - diferenței de 58.100 mii lei dintre nivelul programat și valoarea provizioanelor constituite pentru certificate de CO₂ neachiziționate aferente anului 2019 (au fost înregistrate în contabilitate contravaloarea certificatelor CO₂ la o valoare de piață de 23,63 euro/bucată și un curs de 4,8966 lei/euro, la data de 11.03.2019, în timp ce la stabilirea programului s-a avut în vedere bugetul aprobat pentru anul 2018 la o valoare a certificatului de 7,83 euro/certificat și un curs de 4,65 lei/euro);
- ✓ - sumei de 32.989 mii lei reprezentând actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2018;
- ✓ -sumei de 103.645 mii lei reprezentând depășirea cheltuielilor cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale. În anul 2019 a fost realizată suma de 194.030 mii

lei. Creșterea de 114,67% față de program se datorează reevaluării imobilizărilor corporale și necorporale efectuate la data de 31.12.2018 și punerii în funcțiune a instalațiilor de desulfurare a gazelor de ardere și schimbării tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii la Sucursala Electrocentrale Paroșeni.

- ✓ - provizioane reprezentând penalități aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2019, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă, penalizare care este în sumă de 450.181 mii lei;
- ✓ - provizioane reprezentând penalități aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nedepunerea a certificatelor verzi, penalizare care este în sumă totală de 9.922 mii lei (7.769 mii lei aferentă anului 2019 și 2.153 mii lei pentru perioada 2015-2016);
- ✓ -sumei de 67.764 mii lei reprezentând provizioane constituite pentru litigii, pentru deprecierea imobilizărilor, a stocurilor, a clienților, provizioane pentru riscuri și cheltuieli).

Se constată că la capitolul cheltuieli cu personalul s-a înregistrat o creștere de 4.637 mii lei, respectiv 1,68 % datorată creșterii sporurilor ca urmare a majorării salariului minim pe economie.

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse următoarele sporuri și indemnizații care se ridică la suma de 99.147 mii lei și reprezintă 35,39% din cheltuielile cu personalul:

mii lei

Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	Spor pentru lucru în timpul nopții	5.739
2	Munca tura continua (s+d)	8.206
3	Munca suplimentara 75%	4.257
4	Spor pentru vechimea în muncă	28.003
5	Spor pentru fidelitate	9.935
6	Spor de șef echipă, brigadă, schimb, etc.	1.400
7	Spor pentru radiații	8
8	Spor de periculozitate	34.157
9	Spor de front	4.798
10	Spor pentru condiții nocive și periculoase	769
11	Spor pentru condiții deosebite	1.726
12	Spor pentru confidențialitate	54
13	Spor pentru mobilitate	31
14	Sistematic	36
15	Handicap	27
Total		99.147

Bonificațiile în suma de 1.102 mii lei reprezintă primele de pensionare acordate conform CCM și reprezintă 0,39 % din cheltuielile cu personalul:

Contractul Colectiv de Muncă cuprinde și bonusuri care pentru anul 2019 au fost în

sumă de 22.605 mii lei reprezentând 8,07% din cheltuielile cu personalul, astfel:

- cheltuieli sociale prevăzute la art. 25 din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare în sumă de 3.027 mii lei, din care tichete cadou acordate cu ocazia sărbătorilor 2.148 mii lei;
- tichete de masă în sumă de 9.535 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 10.043 mii lei din care ajutor pentru încălzire de 10.017 mii lei și ajutoare pentru accidente de munca în sumă de 26 mii lei.

Efectivul de personal la finele anului 2019 a fost de 4.130 persoane fata de 3.523 persoane cat au fost programate având în vedere bugetul rectificat pentru anul 2018.

La capitolul "Alte cheltuieli de exploatare" în sumă de 932.349 mii lei sunt cuprinse următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuieli cu majorări și penalități datorate pentru neplata la termen a obligațiilor scadente în sumă de 68.019 mii lei;
- alte cheltuieli în sumă de 136.684 mii lei, din care:
 - 99.871 mii lei reprezentând valoarea provizioanelor constituite pentru certificate de CO₂ neachiziționate aferente anului 2019 (au fost înregistrate în contabilitate contravaloarea certificatelor CO₂ la o valoare de piață de 23,63 euro/bucată și un curs de 4,8966 lei/euro, la data de 11.03.2019;
 - 32.989 mii lei reprezentând actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2018;
 - 3.824 mii lei alte cheltuieli (contravaloarea certificatelor verzi, cheltuieli de mediu, cheltuieli pt. epurare și evacuare ape uzate ,etc)
- cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 194.030 mii lei;
- cheltuieli privind ajustările și provizioanele în sumă de 568.650 mii lei, care cuprinde provizioane reprezentand penalitati aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2019, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă, penalizare care a fost de 450.181 mii lei, a certificatelor verzi în sumă de 7.769 mii lei (anul 2019), 2.153 mii lei (pentru perioada 2015-2016) și alte provizioane constituite pentru pentru clienți incerti și debitori, pentru deprecierea activelor circulante și a stocurilor, provizioane pentru riscuri și cheltuieli, provizioane pentru pensionare, etc.
- venituri din provizioane în valoare de 35.034 mii lei, care cuprind provizioane pentru deprecierea clienților, pentru deprecierea stocurilor, pentru deprecierea mijloacelor fixe și terenurilor, pentru restructurare, pentru litigii, etc.

Din analiza datelor privind cheltuielile înregistrate pentru anul 2019 rezultă :

- costul unitar al energiei electrice este de 911,79 lei/MWh;
- costul unitar corectat cu venituri tehnologice de sistem și bonus de cogenerare este de 819,99 lei/MWh;
- prețul unitar de vânzare al energiei electrice este de 254,56 lei/MWh acoperind 31,04% din costul de producție al acesteia.

Pentru energia termică situația se prezintă astfel:

- costul unitar al energiei termice este de 826,70 lei/Gcal;
- costul unitar corectat cu bonus de cogenerare este de 724,32 lei/Gcal;
- prețul unitar de vânzare al energiei termice este de 172,43 lei/Gcal, acoperă 23,81 % din costul de producție al acesteia.

Costul unitar realizat al cărbunelui din producție proprie utilizat pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 170,0 lei/Gcal față de nivelul luat în calcul la fundamentarea bugetului aprobat pe anul 2018 de 99,53 lei/gcal.

2. Cheltuielile financiare

Acestea sunt în sumă de 23.113 mii lei și cuprind următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuielile cu dobânzile aferente creditelor pentru investiții în sumă de 7.325 mii lei;
- diferențele de curs valutar aferente creditelor pentru investiții în sumă de 7.738 mii lei;
- alte cheltuieli financiare în sumă de 8.050 mii lei.

3. Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2019, societatea înregistrează o pierdere în valoare de 1.105.318 mii lei astfel:

- pierdere din activitatea de exploatare – 1.084.340 mii lei;
- pierdere din activitatea financiara - 20.978 mii lei.

Din pierderea înregistrată la finele anului 2019 suma de 592.963 mii lei reprezintă contravaloarea provizioanelor constituite pentru certificate de CO₂ neachiziționate aferente anului 2019, actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2018, penalități aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2019 și penalități pentru nedeplinirea certificatelor verzi pentru anul 2019 și pentru perioada 2015-2016.

Pierderile reportate din exercițiile anterioare se ridică la 5.575.436 mii lei, care cumulate la rezultatul anului curent însumează 6.680.775 mii lei.

III Ajutor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante

Prin Decizia C (2018) 1001/final a fost autorizat ajutorul de stat pentru facilitarea închiderii minelor de carbune necompetitive din cadrul CEH SA (EM Lonea și EM Lupeni) pentru perioada aprilie 2017-2024 în suma totală de 679.943 mii lei.

Pentru anul 2019 conform Deciziei C (2018) 1001/final s-a autorizat suma de 69.947 mii lei pentru acoperirea costurilor excepționale (art.4 din Decizia 787/2010/UE).

Prin Hotărârea de Guvern nr. 824/28.11.2019 pentru modificarea art.2 alin (1) din Hotărârea Guvernului nr.223/10.04.2019 privind aprobarea acordării ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de carbune necompetitive din cadrul Complexului Energetic Hunedoara SA , pentru anul 2019 a fost aprobat ajutorul de stat de 67.372 mii lei mai mic cu 2.575 mii lei fata de prevederile Deciziei C(2018) 1001 final, astfel:

-2.046 mii lei pentru acordarea de plăți compensatorii pentru 55 de persoane care se vor disponibiliza

-520 mii lei pentru suportarea costurilor de reconversie profesională a unui număr de 104 persoane care își vor pierde locul de muncă

-64.806 mii lei pentru efectuarea în siguranță a lucrărilor de închidere subterană.

La închiderea exercitiului financiar 2019 s-a constatat ca ajutorul de stat convenit este de **63.851.657,17 lei** și este destinat efectuării lucrărilor de închidere subterană).

Sumele alocate pentru acoperirea costurilor excepționale se prezintă astfel:

- suma alocată - 67.372.000,00 lei
- suma încasată - 64.806.000,00 lei
- suma utilizată - 63.851.657,17 lei
- suma de restituit - 954.342,83 lei

lei

Specificatie	Decizia C(2018)1001 final	HG.223/2019	HG.824/2019	Aj.de stat încasat cf.deconturi	Aj.de stat convenit	Aj.de stat neconvenit de restituit
0	1	2	3	4	5	6=4-5
Ajutor de stat cf.art.4 din Decizia 787/2010/UE- acoperirea costurilor excepționale, din care:	69.947.000	60.635.000	67.372.000	64.806.000	63.851.657,17	954.342,83
-pct.1, lit.b -pt.plati compensatorii	2.046.000	2.046.000	2.046.000	0	0,00	0,00
nr. pers. disponibilizate	55	55	55	0	0,00	0,00
suma bruta/ pers.disponib. (lei/pers)	37.200	37.200	37.200	0	0,00	0,00
-pct.1, lit.d -pt.reconversie profesionala	520.000	0	520.000	0	0,00	0,00
nr.persoane	104	0	104	0	0,00	0,00
cost (lei/curs/pers.)	5.000		5.000	0	0,00	0,00
-pct.1, lit.g-pt.efectuarea lucrarilor de inchidere subterana	67.381.000	58.589.000	64.806.000	64.806.000	63.851.657,17	954.342,83

Planul de inchidere a celor doua unitati miniere a fost intocmit initial astfel incat sa inceteze productia de carbune in data de 31.12.2018. Ulterior, in perioada de dupa autorizarea ajutorului de stat, cele doua sucursale miniere s-au confruntat cu o serie de probleme legate de agravarea fenomenelor de subsidenta pe de o parte, precum si cu aparitia unor fenomene de autoincalzire si focuri, pe de alta parte, situatie in care au fost inregistrate intarzieri legate de viteza de avansare a abatajelor aflate in exploatare la ambele sucursale.

Deoarece inchiderea celor doua mine este necesar sa se efectueze in conditii de siguranta, cu conservarea straturilor de carbune si evitarea oricaror accidente care ar putea sa apara in acest proces, Complexul Energetic Hunedoara SA a incheiat un contract cu SC Glowny Instytut Gornictwa din Polonia- avand ca obiect de studiu "Evaluarea riscului de auto-aprindere a carbunelui, amploarea riscului, factorii determinanti ai acestuia si masurile necesare in vederea inchiderii in siguranta a sucursalelor miniere Lonea si Lupeni din cadrul CEH-SA ". SC Glowny Instytut Gornictwa este o institutie acreditata international specializata in domeniul minier din spatiul european agreata de Comisia Europeana.

Studiile efectuate au aratat o tendinta foarte ridicata pentru aprindere spontana a carbunelui si timp scazut de incubatie a focului, prin urmare, pentru a reduce riscul de deflagratie in unitatile miniere Lonea si Lupeni, ar trebui utilizate masuri preventive eficiente impotriva deflagratiilor. Din perspectiva pericolului de aprindere si efectele adverse legate de acesta in stadiul actual, se recomanda continuarea procesului de evacuare a carbunelui pentru a limita pericolul.

Specialistii polonezi, in urma unei analize de risc au identificat trei tipuri de pericole legate de inchiderea in siguranta a minelor Lonea si Lupeni si anume:

- pericolul legat de autoaprinderea carbunelui;
- pericolul legat de acumularea de gaze;
- pericolul legat de acumularea de ape (inundarea minei).

Aceste pericole au fost analizate in doua scenarii.

Din analiza specialistilor care au elaborat studiul amintit, rezulta ca daca s-ar fi oprit activitatea celor doua exploatari miniere la data de 31.12.2018, riscul ridicat de manifestare a fenomenelor periculoase trebuie contracarat datorita consecintelor ce se pot ivi, fapt pentru care se afla in implementare programul pentru reducerea nivelului de risc.

In vederea diminuarii/eliminarii posibilelor riscuri mentionate si in studiul institutului polonez, conducerea executiva a luat masurile tehnice, tehnologice, operationale si organizatorice necesare evitarii oricaror evenimente cu grad semnificativ de pericol asupra personalului si sigurantei acestuia. In anul 2019, CEH S.A., a inceput implementarea masurilor de reducere a riscurilor indicate de studiul polonez, situatie in care se afla si in momentul de fata.

CEH SA a notificat Ministerul Energiei pentru a sublinia riscurile din subteran si pentru a solicita continuarea activitatii de extragere a rezervei de carbune generatoare de riscuri. Solicitarea CEH a fost transmisa prin Consiliul Concurentei, Directiei Generale Comp din cadrul Comisiei Europene, spre analiza.

Ca raspuns la solicitarea statului roman de a continua activitatea de extragere a rezervei deschise si dupa anul 2018, reprezentantii Comisiei Europene au formulat anumite cerinte care se refereau in principal la:

- confirmarea existentei riscurilor de autoaprindere si dimensiunea acestora in cazul in care rezerva deschisa nu este extrasa complet;
- determinarea factorilor care pot influenta aceste riscuri;
- posibilele masuri de remediere, in afara celor de extragere completa a rezervei deschise;
- consecintele unui scenariu « nici o actiune ».

Planul de inchidere pentru cele doua unitati miniere reactualizat, a fost avizat de catre Consiliul de Administratie al S.C.E.H. S.A. prin Hotararea C.A. Nr. 16/ 18.07.2019 si a fost inaintat catre Ministerul Energiei cu adresa nr. DG 7916/1/19.07.2019, in vederea elaborarii documentatiei de renotificare a ajutorului de stat (autorizat prin Decizia C(2016) 7719 final si Decizia C(2018) 1001 final), pentru a putea parcurge etapele necesare in vederea autorizarii de catre Comisia

Europeana a prelungirii programului de închidere la E.M. Lonea și E.M. Lupeni în condiții de siguranță.

Până la închiderea exercițiului financiar 2019 nu am primit un punct de vedere cu privire la renunțarea ajutorului de stat transmisă.

IV Situația investițiilor

Programul de investiții și stadiul realizărilor pentru anul 2019 este prezentat în tabelul următor:

Nr. crt.	DENUMIREA INVESTIȚIEI	Program 2019	Realizări 2019	%
1	S.E. Paroșeni - Instalația de desulfurarea gazelor de ardere de la grupul nr.4 de 150 MW și CAF 100 Gcal/h	11421	2451	21,46
2	S.E. Paroșeni - Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii	5692	5728	100,63
3	S.E. Paroșeni - Instalarea cazanului de abur 270 t/h și a unui CAF de 100 Gcal/h, inclusiv amenajări în gospodăria de cărbune și lucrări de alimentare cu apă de adăos dintr-o sursă nouă	1100	423	38,45
4	S.E. Paroșeni - Mărirea și asigurarea capacității de depozitare sub formă de șlam dens și după anul 2017, a zgurii și a șlamului de gips, rezultate din funcționarea Electrocentrale Paroșeni	347	42	12,10
5	S.E. Deva – Colectarea și transportul în depozit a zgurii și cenușii	520	0	0
6	S.E.M. Vulcan - Lucrări pentru menținerea și dezvoltarea capacității de producție	680	0	0
7	Cheltuieli pentru imobilizări corporale	486	10	2,06
8	Dotări	52306	319	0,61
9	Cheltuieli pentru SPF, SF	3450	95	2,75
10	Cheltuieli pentru imobilizări necorporale	148	0	0
TOTAL		76150	9068	11,91

Analizând informațiile prezentate în tabelul de mai sus se constată că dintr-un număr de 10 obiective de investiții propuse, unul a fost realizat, iar 6 obiective s-au realizat parțial.

Pe tipuri de activități realizările pe obiective de investiții se împart astfel:

-Investițiile realizate pentru activitatea energetică în valoare de 8.726 mii lei reprezintă 96,23% din totalul investițiilor realizate;

-Investițiile realizate pentru activitatea minieră în valoare de 342 mii lei reprezintă 3,77% din totalul investițiilor realizate.

Se constată că din lipsa surselor de finanțare nivelul investițiilor realizate în cursul anului 2019 a fost scăzut, cu toate acestea precizăm ca investițiile de mediu de la SE Paroșeni au fost finalizate, respectiv:

- Instalația de desulfurare a gazelor de ardere de la grupul 4 de 150 MW și CAF 100 Gcal/h a fost pusă în funcțiune în luna noiembrie 2018. În luna mai 2019 s-au realizat testele de performanță ale instalației.

- Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii, instalația a fost pusă în funcțiune la data de 30 mai 2019. În luna mai 2019 s-au realizat testele de performanță ale instalației.

V Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2019 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 319.729 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 122.330 mii lei;

Se constată că nivelul creanțelor restante se ridică la 38,26% din totalul creanțelor înregistrate la data de 31.12.2019. Nivelul acestor creanțe restante este constituit din:

- creanțe provenite din vânzarea energiei termice vândută revânzătorilor locali în

sumă de 104.884 mii lei (societăți de distribuție aflate în insolvență al căror acționar este Consiliul Local al municipiilor și orașelor din Valea Jiului sau din Municipiul Deva racordate la sistemul centralizat). Dintre acestea multe se află în insolvență sau chiar faliment, ca de exemplu: S.C. Termoficare S.A Petroșani, S.C Universal Edil S.A Lupeni, SC. Pregoterm SA Vulcan, S.C Calor SA Deva.

- creanțe provenite de la clienți incerți sau în litigiu în sumă de 11.946 mii lei
- creanțe din energie electrică în sumă de 2.183 mii lei
- alte creanțe în sumă de 3.317 mii lei.

VI Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2019 se prezintă în tabelul de mai jos:

mii lei

Datorii	Sold la 31 decembrie			
	2019	Termen de exigibilitate		
	(col. 3+4+5)	Sub 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
1	2	3	4	5
Total, din care:	2.184.098	1.991.597	127.533	64.968
Sume datorate instituțiilor de credit, total din care:	217.890	25.487	127.435	64.968
- credit pe termen lung ct. 1624 (imprumut BEI)	102.729	13.004	65.018	24.707
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BCR)	61.767	6.863	34.315	20.589
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BRD)	53.394	5.620	28.102	19.672
- dobanda credite MFP	0	0		
Datorii comerciale (furnizori) 401+404+408	269.127	269.127	0	0
Efecte de comerț de platit	0	0	0	0
Avansuri incasate în contul comenzilor	3	3	0	0
Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale	1.697.078	1.696.980	98	0

Din tabelul de mai sus rezultă că datoriile către instituțiile de credit în sumă de 217.890 mii lei reprezintă 9,98 % din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2019.

Alte datorii în sumă de 1.697.078 mii lei includ:

mii lei

Nr. Crt.	Explicatia	Sold la 31.12.2019
1	Salarii	8.048
2	Impozitul pe salarii	34.475
3	Contributii la asigurari sociale	495.660
4	Fond de somaj	5.959
5	Fonduri speciale	14.936
6	Contributia asiguratorie pentru munca	9.391
7	Alte datorii cu salariatii	9.856
8	TVA de plata	3.338
10	Imprumut MFP- rambursare ajutor de stat incompatibil	0
11	Imprumut MFP- ajutor de stat salvare	0
12	Datorie MFP-rambursare credit BIRD 3936-D-RO	44.632
13	Datorie MFP-plati rate de capital si dobanzi credit BEI	68.187

14	Datorii MFP-plati dobanzi credit BCR	37.498
15	Datorii MFP-plati dobanzi credit BRD	20.907
16	Datorii MFP- prima risc credit BEI	21.002
17	Datorii MFP- prima risc credit BCR	10.891
18	Datorii MFP- prima risc credit BRD	6.340
19	Dobanzi si penalitati la bugetul de stat	739.691
20	Alte datorii fata de bugetul de stat si bugetele locale	119.574
21	Garantii de buna executie retinute	4.706
22	Datorii Termoelectrica pentru credit JBIC	35.568
23	Impozit specific turism	61
24	Alte datorii	6.358
	Total alte datorii	1.697.078

Situația datoriilor comerciale se prezintă după cum urmează:

mii lei

Nr. Crt.	Furnizor	Sold la 31.12.2019	Restant la 31.12.2019
1	SN INCHIDERI MINE VALEA JIULUI	50.531	50.531
2	SNTFM CFR-MARFA SA	40.938	40.679
3	SOCIETATEA COMERCIALA ENEL DISTRIBUTIE BANAT S.A.	34.541	33.953
4	ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE BUCURESTI - A	21.806	20.236
5	ENEL ENERGIE SA	19.961	18.795
6	ADMINISTRATIA FONDULUI PENTRU MEDIU	14.130	14.130
7	CONSTRUCTIONS INDUSTRIELLES DE LA MEDITERRANEE BUCURESTI	13.705	5.835
8	SC TRANSGAZ SA	8.439	3.680
9	CN TRANSELECTRICA	7.874	3.251
10	HIDROELECTRICA SA	3.550	3.550
11	SC ROMGAZ SA MEDIAS	3.516	3.296
12	SPARTAN PAZA SI PROTECTIE - CARACAL	3.468	3.464
13	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA BUCURESTI	2.942	2.942
14	Deratoinvest 2012 SRL	2.319	7
15	REDOLAJ SRL- societate in insolventa	2.191	1.895
16	GEROM INTERNATIONAL SA	2.155	1.851
17	VITOL SA GENEVA	2.051	2.051
18	APAPROD DEVA SA	1.723	1.634
19	SC HIDROCONSTRUCTIA SA SUC.TG-JIU	1.528	1.402
20	FORTEX FOOD DISTRIBUTION SRL	1.348	1.455
21	MAXAM ROMANIA - Bucuresti	1.332	1.315
22	SODEXO PASS ROMANIA SRL	1.160	885
23	INTERNATIONAL CENTURION GARANTY SRL - BUCURESTI	931	931
24	COMPACT SECURITY SRL DEVA	878	878
25	DELOITTE CONSULTANTA S.R.L.	864	864
26	CONTROL POINT SRL	744	744
27	SSE EXPLO ROMANIA - Cluj Napoca	677	677
28	ARTEGO SA - TG JIU	580	580
29	EDG EDIL PITESTI	467	204
30	DIATOURS SRL - BISTRITA	446	446

31	UNIREA ECOTRANS SRL - PETROSANI	443	423
32	ARTECA JILAVA SA - JILAVA	371	371
33	INSEMEX PETROSANI - PETROSANI	335	335
34	ISPE	331	331
35	ELTEMES (6282158659)	321	138
36	PRO TEHNIC S.R.L.	307	307
36	Alti furnizori	20.223	16.412
	Total datoriile comerciale	269.126	240.478

Se constată că datoriile comerciale dețin o pondere de 12,32% din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2019.

Datoriile comerciale înregistrate pentru primii zece furnizori se ridică la suma de 214.175 mii lei reprezentând 79,59% din totalul datoriilor comerciale ale societății.

Nivelul ridicat al datoriilor înregistrate la finele anului 2019 se datorează lipsei de lichidități și a veniturilor reduse.

Precizăm că pentru datoriile la bugetul de stat și creditele contractate societatea are constituite garanții și ipotecă în favoarea MFP și ANAF.

În Anexa nr. 1 la prezentul raport au fost calculați indicatori de risc, de lichiditate de activitate din a căror analiză rezultă că societatea este într-o situație foarte delicată.

VII Protecția mediului

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediu – securitate și sănătate ocupațională conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR OHSAS 18001:2008.

În perioada 01.07- 05. 07. 2019 a fost efectuat auditul extern de supraveghere nr. 2 de către organismul de certificare SRAC CERT SRL București. În cadrul acestui audit nu au fost constatate neconformități, dar au fost propuse 6 domenii de îmbunătățire. O parte din domeniile de îmbunătățire propuse sunt implementate iar o parte sunt în curs de implementare.

În cadrul auditului de recertificare planificat în luna mai 2020 se va realiza migrarea de la SR OHSAS 18001:2008 la SR ISO 45001:2018.

A. STADIUL OBTINERII AUTORIZAȚIILOR DE MEDIU / AUTORIZAȚIILOR INTEGRATE DE MEDIU

• SUCURSALELE: EXPLOATAREA MINIERĂ LONEA, LIVEZENI, VULCAN LUPENI

Sucursalele E.M.Lonea, E.M.Livezeni, E.M.Vulcan, E.M.Lupeni dețin autorizații de mediu valabile eliberate de către Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara.

• SUCURSALA ELECTROCENTRALE PAROȘENI

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

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.

• SUCURSALA ELECTROCENTRALE DEVA

Din punct de vedere al protecției mediului Sucursala Electrocentrale Deva se află în procedură de reautorizare, în acest scop fiind parcurse mai multe etape.

Pentru conformarea la cerințele de mediu și a avea certitudinea că soluțiile gândite de managementul societății se pot aplica la cazanele termocentralei Mintia cu efort investițional minim și vor permite funcționarea cu încadrarea în valorile limită de emisii impuse de legislația de mediu, au fost realizate următoarele demersuri:

-a fost încheiat cu ISPE – Proiectare și Consultantă SA un contract pentru elaborarea unei Analize comparative a lucrărilor necesare pentru conformarea grupurilor energetice nr. 3 și 4 la legislația de mediu în condițiile utilizării cărbunelui de Valea Jiului versus cărbune subbituminos cu conținut scăzut de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate.

Concluzia acestei analize este că scenariul optim de continuare a activității de producere a energiei electrice și termice la termocentrala Mintia utilizând cărbune presupune:

- trecerea grupurilor energetice la funcționarea cu cărbune subbituminos cu conținut de sulf de sub 0,1%, conținut de cenușă de 2-7% și umiditate maxim 36%;
- realizarea lucrărilor de investiții necesare conformării grupurilor la cerințele de mediu conform Deciziei 1442/2017.

În prezent sunt în curs de elaborare studiile de fezabilitate pentru lucrările de conformare a grupurilor nr. 3 și nr. 4 la cerințele legislației de mediu privind emisiile în aer.

În paralel cu aceste studii, pentru stabilirea comportamentului echipamentelor energetice din cadrul termocentralei Mintia la arderea cărbunelui subbituminos, se află în derulare o colaborare cu INCDE ICEMENERG București, cu o abordare etapizată astfel:

1. efectuarea unor teste de laborator pentru determinarea analizei elementare a cărbunelui subbituminos, a cenușii și zgurii rezultate;

În cadrul acestor teste s-au efectuat analize fizico-chimice specifice pentru stabilirea analizei elementare și tehnice a cărbunelui subbituminos precum și pentru produsele de ardere zgură și cenușă prin utilizarea unor metode standardizate.

2. analiza arderii cărbunelui subbituminos într-o instalație de cazan experimentală, în diverse regimuri de funcționare;

Aceste teste au fost efectuate în perioada 24 – 26.06.2019, pe un cazan pilot aflat în dotarea Universității Politehnice București - Centrul de Cercetări Termice. Testele au fost efectuate în colaborare de către INCDE ICEMENERG și colectivul de specialiști al Universității Politehnice București - Centrul de Cercetări Termice. În urma efectuării testelor au rezultat valori ale concentrației de SO₂ cuprinse între 137 și 163 mg/m³N, ceea ce a încurajat trecerea la etapa următoare, respectiv de testare a arderii pe un cazan al unui grup energetic de la SE DEVA

3. efectuarea unor teste de ardere cu cărbune subbituminos cu conținut redus de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate la grupul energetic nr. 2 de la SE Deva.

Testele finale au avut loc în data de 22.11.2019 la grupul energetic nr. 2 cazan nr 2 b, rezultatele fiind redată în cadrul lucrării „Studii, cercetări și probe tehnologice pentru arderea unui cărbune subbituminos cu un conținut scăzut de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate” elaborată de către INCDE ICEMENERG București, în baza contractului CD 1303/20.09.2019. Cărbunele utilizat în timpul măsurătorilor a avut puterea calorifică inferioară de 3638 kcal/kg, apropiată de cea a cărbunelui utilizat în mod obișnuit de centrală, iar concentrațiile de sulf, cenușă și umiditate 0,12%, 3,69%, respectiv 36,61%.

Concluzia principală a acestui experiment este faptul că a demonstrat o funcționare stabilă și corespunzătoare a cazanului la diferite încărcări și modificări ale schemei de funcționare, iar emisiile de SO₂ și pulberi s-au redus până la limita impusă de legislația europeană, în funcție și de modul de încărcare al cazanului energetic.

Pe baza propunerilor de modificări ale instalațiilor de cazane și auxiliare în vederea uscării și inertizării cărbunelui subbituminos făcute în lucrare de către INCDE ICEMENERG București, se va comanda la firma ROSATOM Rusia, proiectantul cazanelor, elaborarea proiectului de execuție a acestora.

B. SITUAȚIA DOSARELOR AFLATE PE ROLUL INSTANȚELOR CU GARDA NAȚIONALĂ DE MEDIU – COMISARIATUL JUDEȚEAN HUNEDOARA

Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Hunedoara ca urmare a controalelor neplanificate dispuse de Garda Națională de Mediu în anul 2015 la SE Deva și SE Paroșeni a aplicat sancțiunii principale cu amenzi și cu sancțiuni complementare „Suspendarea activității până la obținerea actelor de reglementare din punct de vedere al protecției mediului”

Societatea Complexul Energetic Hunedoara a formulat în cazul celor două sucursale plângeri împotriva Proceselor Verbale de Constatare și Sancționare a Contravențiilor la Judecătoria Petroșani.

În data de 19 mai 2017 a fost pronunțată pentru Sucursala Electrocentrale Paroșeni următoarea soluție de către Judecătoria Petroșani:

„ Admite în parte plângerea contravențională formulată de petentul Complexul Energetic Hunedoara S.A., în contradicție cu intimata Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara, Admite în parte cererea de intervenție accesorie formulată de intervenientul Sindicatul Liber - Electrocentrala Paroșeni, Respinge cererea de intervenție accesorie formulată de intervenienta Fundația Greenpeace CEE

România, ca neîntemeiată. Modifică procesul-verbal de constatare și sancționare a contravenției seria AB nr. 04191 din data de 17.12.2015, după cum urmează: Reduce sancțiunea principală a amenzii, de la suma de 40.000 lei, la suma de 30.000 lei. Înlătură sancțiunea complementară a suspendării activității Electrocentralei Paroșeni.

Mentține în rest dispozițiile procesului-verbal. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul se va depune la Judecătoria Petroșani. "

A fost depus apel de către Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara. În ședința din data de 03.07.2019 Tribunalul Hunedoara a respins ca nefondată cererea de apel formulată de către apelanta Garda Națională de Mediu - Comisariatul General prin Serviciul Comisariatul Județean Hunedoara. Sentința este definitivă.

Pentru Sucursala Electrocentrale Deva în ședința din data de 12.05.2016 s-a respins plângerea ca neîntemeiată. Împotriva soluției instanței, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. a depus apel în termenul prevăzut de lege, cauza fiind pe rolul TRIBUNALULUI HUNEDOARA, Secția a II a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal. În data de 22.04.2019, procesul a fost suspendat potrivit art.64 alin. 4. din Codul de Procedura Civilă. Procesul a fost repus pe rol în data de 16.12.2019 următoarea ședință fiind programată pentru 15.06.2020.

VIII Capitalul social

Valoarea capitalului social subscris și vărsat la data de 31.12.2019 este 354.535.330 lei reprezentând 35.453.533 acțiuni, fiind identic cu cel la 31.12.2018. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune, acționar este Statul Român prin Ministerul Energiei.

IX Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A., presupune continuarea procesului de dezvoltare și adaptare a conceptului de **control intern managerial** la noile prevederi legale și implicit la Strategia Dezvoltării Controlului Financiar Public Intern în România 2017-2020, 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 dezvoltare și adaptare a sistemului de control intern managerial la prevederile manualului privind implementarea SCIM, conform cu Ordinul SGG 600/2018.

Sintetic, până la data de 31.12.2019 activitatea de Control Intern Managerial s-a desfășurat în conformitate cu Ordinul SGG 600/2018.

Prin aplicarea prevederilor Ordinului 600/2018 la nivelul Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A. se consideră implementate un număr de 14 standarde, 2 standarde fiind parțial implementate.

A fost necesară adaptarea Programului de implementare la noile prevederi/perspectivă. De asemenea au fost completate formularele în legătură cu „Situția centralizatoare semestrială privind stadiul implementării 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 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 parametrii economici și tehnici echilibrați, la nivelul entității este necesară revizuirea/reevaluarea la intervale de un an, cel puțin a riscurilor comune 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 CEH SA în anul 2019

În anul 2019 conducerea executivă a CEH SA a fost asigurată de către:

Dioane Samuel	HCA 14/2018 / HCA 28/2018	05.06.2018	31.12.2019
---------------	---------------------------	------------	------------

Conducerea administrativă a fost asigurată de către Consiliul de Administrație, astfel:
În perioada 01.01. – 13.11.2019

Numele și prenumele	Număr și data hotărârii AGA	Perioada
Purcaru-Stamin Ion	HAGOA 10/2018; 03/2019; 08/2019	01.01.2019 - 13.11.2019
Maris Simion	HAGOA 10/2018; 03/2019; 08/2019	01.01.2019 - 13.11.2019
Burian Constantin Sorin	HAGOA 10/2018; 03/2019; 08/2019	01.01.2019 - 13.11.2019
Pătrășcoiu Nicolae	HAGOA 10/2018; 03/2019; 08/2019	01.01.2019 - 13.11.2019
Popescu Ion - Daniel	HAGOA 13/2018; 03/2019; 08/2019	01.01.2019 - 13.11.2019

Perioada 14.11 – 31.12.2019

Prin Sentința nr. 601/F a Tribunalului Hunedoara, din data de 14.11.2019, pronunțată în dosarul nr. 5075/97/2016 s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A, Expert Insolventa SPRL fiind desemnata ca administrator judiciar

Adunarea Generală a Acționarilor a desemnat, în ședința din data de 25.11.2019, ca administrator special al S CEH SA pe domnul Rosu Ioan Cristian.

XI Evenimente ulterioare datei bilanțului

➤ Certificate de emisii de gaze cu efect de seră

În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 780/2006 pentru implementarea Directivei Europene 2003/87/CE privind stabilirea unor cote de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, România a implementat schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Un certificat de emisii de gaze cu efect de seră este un titlu care conferă Societății dreptul de a emite o tonă de dioxid de carbon echivalentă, într-o perioadă definită, și este valabil numai pentru îndeplinirea scopului Hotărârii Guvernului nr. 780/2006 privind înființarea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 60/2008 a fost aprobat Planul Național de Alocare privind certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioadele 2007 și 2008-2013. Societatea a avut alocate gratuit certificatele de emisii de gaze cu efect de seră care i-au fost atribuite conform Planului Național de Alocare pentru perioada 2008 – 2012, în mod liniar. Societatea a recunoscut în conturi în afara bilanțului certificatele de emisii de gaze cu efect de seră care i-au fost alocate (certificatele fiind alocate Societății cu titlu gratuit).

Pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu HG 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, societății îi sunt alocate pentru fiecare dintre cele două termocentrale (Deva și Paroșeni) și pentru fiecare an în parte un număr (descrescător) de certificate de care beneficiază după plata contravalorii acestora în contul deschis la nivelul

Departamentului pentru Energie, din sumele astfel constituite putându-se finanța investiții în conformitate cu Planul Național de Investiții. Valoarea certificatelor este stabilită utilizând un preț de piață de referință stabilit în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012.

Corespunzător energiei termice produse societatea mai beneficiază de certificate alocate cu titlu gratuit (anual și descrescător) pentru fiecare din cele două unități de producție, pentru perioada 2013-2020, în conformitate cu art. 10a din Directiva 2009/29/CE a UE.

Societatea are două conturi distincte în Registrul Consolidat al Uniunii Europene, unul pentru Electrocentrale Deva și unul pentru Electrocentrale Paroșeni. Societatea determină pentru fiecare în parte necesarul de certificate de emisii pentru care trebuie să realizeze conformarea și pe care trebuie să le predea în conturile de registru deschise, în baza rapoartelor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră. Rapoartele se întocmesc de persoane autorizate și se supun validării. Deficitul sau excedentul de certificate poate fi achiziționat/vândut. Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pot fi tranzacționate pe platforme de tranzacționare din mai multe țări europene, organizate pe lângă bursele de energie, pe Bursa Română de Mărfuri, precum și pe platforma OPCOM (din anul 2011).

Certificatele alocate cu titlu gratuit au fost recunoscute în conturi în afara bilanțului. În cazul în care Societatea a achiziționat certificatele necesare, aceasta înregistrează în contul de profit și pierdere o cheltuială corespunzătoare certificatelor utilizate.

În urma întocmirii Rapoartelor de Monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru anul 2019 și a Rapoartelor de Validare pentru Electrocentrale Deva și Electrocentrale Paroșeni, a rezultat că trebuie predate pentru emisiile înregistrate în anul 2019 un număr de 887.114 certificate, din care 733.306 certificate de către Electrocentrale Deva și 153.808 certificate de către Electrocentrale Paroșeni.

Pentru anul 2019, în conformitate cu art. 10 a din Directiva 2009/29/CE a UE, pentru producerea de energie termică au fost alocate cu titlu gratuit un număr de 23.977 certificate, din care 16.583 certificate pentru Electrocentrale Deva și 7.394 certificate pentru Electrocentrale Paroșeni.

La finele lunii aprilie 2020, au fost predate certificatele existente în cont, rămânând un deficit de 863.137 certificate pentru anul 2019 (din care 716.723 aferente Electrocentrale Deva și 146.414 aferente Electrocentrale Paroșeni), care nu au fost predate pentru conformare.

În conformitate cu regulamentul UE nr.600/2012, se aplică o penalitate de 100 euro, echivalentă în lei, la cursul de schimb lei/euro al Bancii Naționale a României valabil la data de 1 mai a anului respectiv, pentru fiecare certificat nepredat, ce se constituie venit la Fondul pentru Mediu potrivit art.28 alin.(1) al HG780/2006, cu modificările și completările ulterioare. Plata acestor penalități nu exonerează operatorul de la obligația de a restitui certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

Până la data prezentelor situații, Societatea nu a predat diferența de certificate.

➤ **Insolvență societate**

I DOSAR NR.5075/97/2016-FOND

Prin Sentința nr.601/F/14.11.2019 pronunțată în dosarul nr.5075/97/2016 au fost admise cererile creditorilor și, în temeiul art.72 alin.(6) din Legea nr.85/2014 dispune deschiderea procedurii generale de insolvență, numirea administratorului judiciar provizoriu Expert Insolvență SPRL cu o retribuție provizorie de 2500 lei, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de art.58 din Legea nr.85/2014 și orice atribuții prevăzute de lege sau care vor fi stabilite de judecătorul sindic în interesul procedurii. Sentința a fost publicată în BPI nr.22953/27.11.2019.

În termenul legal de 10 zile prevăzut la art.74 din Legea nr.85/2014 și în conformitate cu dispozițiile sentinței, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. a depus la dosar actele și informațiile prevăzute la art.67 alin.(1).

lit. a) *Ultima situație financiară anuală, certificată de către administrator și cenzor/auditor, bilanțul de verificare pentru luna precedentă datei înregistrării cererii de deschidere a procedurii*
lit.b): *Lista completă a tuturor bunurilor debitorului, incluzând toate conturile și bancile prin care debitorul își rulează fondurile; pentru bunurile grevate se vor menționa datele din registrele de publicitate*

lit.c) *Lista numelor și a adreselor creditorilor, oricum ar fi creanțele acestora; certe sau sub*

conditie, lichide ori nelichide, scadente sau nescadente, necontestate ori contestate, aratandu-se suma, cauza si drepturile de preferinta

lit.d) Lista cuprinzand platile si transferurile patrimoniale efectuate de debitor in cele 6 luni anterioare inregistrarii cererii introductive

lit.e) Contul de profit si pierdere pe anul anterior depunerii cererii

lit.f) Lista membrilor grupului de interes economic sau, dupa caz, a asociatilor cu raspundere nelimitata, pentru societatile in nume colectiv si cele in comandita-declaratie

lit.g) O declaratie prin care debitorul isi arata intentia de intrare in procedura simplificata sau de reorganizare, conform unui plan, prin restructurarea activitatii ori prin lichidarea, in tot sau in parte, a averii, in vederea stingerii datoriilor sale

lit.h) O descriere sumara a modalitatilor pe care le are in vedere pentru reorganizarea activitatii

lit.i) O declaratie pe propria raspundere, autentificata la notar ori certificata de un avocat, sau un certificat de la registrul societatilor agricole ori, dupa caz, oficiul registrului comertului sau alte registre in a carui raza teritoriala se afla sediul profesional/sediul social, din care sa rezulte daca a mai fost supus procedurii de reorganizare judiciara prevazute de lege intr-un interval de 5 ani anterior formularii cererii introductive

lit.j) O declaratie pe propria raspundere, autentificata de notar ori certificata de avocat, din care sa rezulte ca el sau administratorii, directorii si/sau actionarii/asociatii/asociatii comanditari care detin controlul debitorului nu au fost condamnati definitiv pentru savarsirea unei infractiuni intentionate contra patrimoniului, de coruptie si de serviciu, de fals, precum si pentru infractiunile prevazute de Legea nr. 22/1969, cu modificarile ulterioare, Legea nr. 31/1990, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, Legea nr. 82/1991, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, Legea nr. 21/1996, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, Legea nr. 78/2000, cu modificarile si completarile ulterioare, Legea nr. 656/2002, republicata, cu modificarile ulterioare, Legea nr. 571/2003, cu modificarile si completarile ulterioare, Legea nr. 241/2005, cu modificarile ulterioare, si infractiunile prevazute de prezenta lege in ultimii 5 ani anterior deschiderii procedurii

lit.k) Un certificat de admitere la tranzactionare pe o piata reglementata a valorilor mobiliare sau a altor instrumente financiare emise

lit.l) O declaratie prin care debitorul arata daca este membru al unui grup de societati, cu precizarea acestora

lit.m) Dovada codului unic de inregistrare

lit.n) Dovada notificarii organului fiscal competent cu privire la intentia de deschidere a procedurii insolventei

Lista creditorilor indispensabili, conform dispozitiilor art.134 alin.(2) din Legea nr.85/2014

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. –in insolventa, in insolvency, en procedure collective, din data de 25.11.2019 a fost numit administratorul special, care va conduce activitatea debitoarei in procedura insolventei.

In BPI nr.22584/27.11.2019 a fost publicata Incheierea din camera de consiliu din data de 22.11.2019 pronuntata in dosarul nr.5075/97/2016 prin care a fost admisa cererea administratorului judiciar si in consecinta:

-aproba prelungirea termenului pentru inregistrarea cererii de admitere a creantelor asupra averii debitorului la 30.01.2019

-aproba prelungirea termenului pentru verificarea creantelor, intocmirea, afisarea si comunicarea tabelului preliminar al creantelor la 19.02.2020

-aproba prelungirea termenului pentru afisarea tabelului definitiv al creantelor la 13.03.2020

-aproba prelungirea datei sedintei adunarii creditorilor la data de 25.02.2020 ora 12.00 la sediul debitorului

-aproba prelungirea termenului pentru intocmirea raportului privind cauzele si imprejurarile care au dus la aparitia starii de insolventa a societatii debitoare prevazut de art58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020

-aproba prelungirea termenului pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevazut de art.101 alin.1 la data de 13.02.2020

In BPI nr.22671/28.11.2019 a fost publicata Notificarea privind deschiderea procedurii generale a insolventei nr.6538 emisa la data de 27.11.2019 de administratorul judiciar

Raportul privind cauzele si imprejurarile care au dus la aparitia starii de insolventa a societatii

debitoare prevazut de art 58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020 a fost inregistrat la dosar.

Avand in vedere termenul pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevazut de art.101 alin.1 la data de 13.02.2020 a fost depus la dosar proces verbal cu privire la rezultatele inventarierii patrimoniului la 31.12.2019 intocmit de comisia centrala de inventariere a patrimoniului Societatii Complexul Energetic Hunedoara S.A numita prin Decizia nr.564/03.12.2019.

In BPI nr. 3526/20.02.2020 a fost publicat Tabelul Preliminar al creantelor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.

La data de 14.02.2020 administratorul judiciar Expert Insolventa SPRL a emis convocatorul nr.1422. privind convocarea adunarii creditorilor debitorului Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. ce va avea loc la data de 25.02.2020, cu urmatoarea ordine de zi:

- 1.Alegerea comitetului creditorilor format din 3 sau 5 creditorii
- 2.Alegerea membrilor comitetului creditorilor (3 sau 5 conform hotararii ce va fi adoptata la pct.1), dintre primii 20 de creditorii cu drept de vot, dintre cei detinand creante ce beneficiaza de cauze de preferinta, creante bugetare si creante chirografare, cele mai mari in ordinea valorii si care se ofera voluntar.
- 3.Alegerea presedintelui comitetului creditorilor dintre membri acestuia, alesi conform hotararii de la pct.2.
- 4.Confirmarea administratorului judiciar Expert Insolventa SPRL.
- 5.Stabilirea onorariului administratorului judiciar conform ofertei financiare.

Prin Incheierea de sedinta din camera de consiliu din data de 27.02.2020 judecatorul sindic a luat act de hotararea Adunarii Creditorilor din data de 25.02.2020 potrivit careia:

1.S-a confirmat in calitate de administrator judiciar Expert Insolventa SPRL, cu un onorariu fix in cuantum de 30.000 euro/luna +TVA si un onorariu procentual in cuantum de 3% +TVA din sumele rezultate ca urmare a valorificarilor de active, transfer de business si/sau recuperari de creante, dare in plata etc.

2.S-a ales Comitetul creditor format din 5 membri, respectiv DGAMC 95,71%, AFM 66,84%, Hidroelectrica S.A 66,84%, Administratia Bazinala Mures 48,65%, SNIM VJ S.A. 18,26%.

3 S-a ales Agentia Fondului pentru Mediu in calitate de presedinte al Comitetului creditor.

In BPI nr.4978/12.03.2020 a fost publicat Procesul verbal al sedintei comitetului creditorilor din data de 11.03.2020 prin care s-a hotarat: cu votul a 4 dintre cei membri ai comitetului creditorilor se aproba oferta depusa de Darian DRS S.A., la pretul de 58.600 euro exclusiv TVA, cu termen de finalizare a raportului de 36 zile lucratoare de la primirea informatiilor solicitate.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a4- APEL IMPOTRIVA SENTINTEI NR.601/F/14.11.2019

Impotriva Sentintei nr.601/F/14.11.2019 prin care s-a dispus deschiderea procedurii generale a insolventei impotriva SCEH S.A. a fost formulat apel de catre:

- creditorul Administratia Nationala „Apele Romane”prin Administratia Bazinala de Apa Mures la data de 02.12.2019
- creditorul S.C. MLW Imed S.R.L. la data de 02.12.2019
- creditorul S.C. Compact Security S.R.L. la data de 03.12.2019
- creditorul S.C. Gerom International S.A. la data de 04.12.2019

Apelul a fost inregistrat la Curtea de Apel Alba Iulia la data de 13.12.2019 in dosarul nr.5075/97/2016/a4, ultima modificare pe portalul instantei fiind 27.05.2020, nefiind stabilit termen de judecata.

DOSAR NR.5075/97/2016/a5- Contestatie impotriva masurii administratorului judiciar, potrivit raportului de activitate publicat in BPI nr.24565/24.12.2019

Cererea creditorului Construction Industrielles de la Mediteranee inregistrata la dosar asociat nr.5075/97/2016/a5 a fost solutionata prin Sentinta nr.48/F/20.02.2020, judecatorul sindic luand act de renuntarea creditorului la judecarea contestatiei formulate.

DOSAR NR.5075/97/2016/a6- Contestatii impotriva Tabelului preliminar al creantelor publicat in BPI nr. 3526/20.02.2020

Dosarul nr.5075/97/2016/a6 avand drept obiect contestatii impotriva Tabelului preliminar

al creantelor formulate de creditorii Directia Generala a Marilor Contribuabili, Armor Security S.R.L.-in insolventa, S.C. LCC Compania Carbului S.R.L., S.C. Simorem Deva S.A.- in insolventa, SPEEH Hidroelectrica S.A., S.C. ISPE Proiectare si Consultanta S.A, S.C. Redolaj S.R.L., S.C. Gavella Com S.R.L, S.C. Portal Protection Group S.R.L., Construction Industrielles de la Mediteranee, S.C. Aninoasa Tim S.R.L., Balkan Coal Energy S.R.L., Deac Marius, Deac Elena, Deac Laurentiu, Cotovanu Minodora, Florut Emil si de debitoarea SCEH S.A. a fost inregistrat la data de 25.02.2020, fiind stabilit termen de judecata 25.06.2020

Contestatii formulate de Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.:

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei S.C. Telecerna S.R.L., aflata la pozitia 178 din tabel, de la 1.780.769,96 lei la 187.031,30 lei, diferenta de 1.593.738,66 lei reprezentand garantie de buna executie aferenta contractului APL 2751/29.11.2011 sa fie inscrisa sub conditie. In evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta de 187.031,30 lei.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei S.C. Termoelectrica S.A., aflata la pozitia 151 din tabel, de la 45.586.806,75 lei la 35.568.435,58 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 35.568.435,58 lei reprezentand ratele aferente creditului JIBIC cu scadenta in 2015 (ultimele doua rate aferente acestui credit)

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei S.C. Redolaj S.R.L., aflata la pozitia 139 din tabel, de la 507.445,52 lei la 410.012,83 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 410.012,83 lei. Diferenta de 97.432,69 lei a fost achitata catre S.C. Unicon Tranzit S.A. in baza contractului de cesiune nr. 2249/14.10.2019 incheiat intre S.C. Redolaj S.R.L. in calitate de cedent si S.C. Unicon Tranzit S.A. in calitate de cesionar.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei Construction Industrelles de la Mediteranee., aflata la pozitia 37 din tabel, de la 36.510.274,84 lei la 11.401.643,31 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 11.401.643,31 lei. Diferenta de 25.1058.631,53 lei nu a fost inregistrata in evidentele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistand inscrieri, documente juridice sau raporturi contractuale care sa justifice existenta acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei S.C. Hidroconstructia S.A., aflata la pozitia 82 din tabel, de la 4.722.498,37 lei la 1.732.862,91 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 1.732.862,91 lei. Diferenta de 2.989.635,46 lei nu a fost inregistrata in evidentele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistand inscrieri, documente juridice sau raporturi contractuale care sa justifice existenta acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei S.C. LCC Compania Carbului S.R.L., aflata la pozitia 102 din tabel, de la 1.284.392,19 lei la 170.123,63 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 170.123,63 lei. Diferenta de 1.114.268,56 lei reprezinta garantie de buna executie a contractului nr.21973/12.12.2008 finalizat la data de 31.12.2019. pentru neindeplinirea obligatiilor contractuale asumate de livrare a intregii cantitati de carbune contractata, debitoarea, in temeiul art.9.2 din contractul nr. 21973/12.12.2008 a inteles sa execute in contul prejudiciului cauza prin lipsirea de carbunele necesar producerii energiei electrice, ca sursa de baza in obtinerea veniturilor, astfel incat retinerea garantiei de buna executie este intemeiata.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creante in sensul modificarii cuantumului creantei creditoarei Societatea de Producere a Energiei Electrice in Hidrocentrale Hidroelectrica S.A. , aflata la pozitia 166 din tabel, de la 1.036.204.625,67 lei la 4.435.943,43 lei; in evidentele contabile ale debitoarei creditoarea figureaza cu o creanta in suma de 4.435.943,43 lei. Diferenta de 1.031.768.682,24 lei reprezentand ajutor de stat declarat ilegal si solicitata a fi inscrisa la masa credala a SCEH S.A. este nesustinuta, nedovedita si nedatorata.

DOSAR NR.5075/97/2016/a7- Cerere de ridicare a suspendarii executarii silite

La data de 02.04.2020 a fost inregistrat dosarul asociat **5075/97/2016/a7** avand drept obiect cerere de ridicare a suspendarii executarii silite in temeiul art.78 alin.(1) lit.a) si alin.(3), cererea fiind formulata de creditorul S.C. Compact Security S.R.L. Prin Hotararea nr.161/2020 din 11.06.2020 a fost admisa cererea creditorului, se dispune ridicarea suspendarii prevazute de art.75 alin.(1) din Legea nr.85/2014 in ce priveste creanta creditorului in valoare de 845.714,11 lei, se aproba valorificarea imediata in cadrul procedurii insolventei debitorului cu aplicarea

corespunzătoare a art.154-158, și cu condiția achitării din pres a cheltuielilor prevăzute de art.159 alin.(1) pct.1, a bunurilor ce fac obiectul procesului verbal de sechestrul asigurătoriu din data de 06.02.2017 întocmit de BEJ Baba Teodor în dosarul ex.141/2017.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a8- Contestatii impotriva Raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care au dus la apariția insolvenței debitorului publicat în BPI nr.5791/27.03.2020

La data de 08.04.2020 a fost înregistrat dosarul asociat nr.5075/97/2016/a8 având drept obiect contestatii impotriva Raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care dus la apariția insolvenței debitorului SCEH S.A. Contestatiile au fost formulate de creditorii SPEEH Hidroelectrică S.A. și S.C. Aninoasa TIM S.R.L. Termenul de judecată a fost stabilit la data de 25.06.2020.

➤ **Lucrări miniere de punerea în siguranță a zăcămintului la unitățile aflate în program de închidere**

Deoarece închiderea celor două mine este necesar să se efectueze în condiții de siguranță, cu conservarea straturilor de cărbune și evitarea oricăror accidente care ar putea să apară în acest proces, Complexul Energetic Hunedoara SA a încheiat un contract cu SC Glowny Instytut Gornictwa din Polonia- având ca obiect de studiu "Evaluarea riscului de auto-aprindere a cărbunelui, amploarea riscului, factorii determinanți ai acestuia și măsurile necesare în vederea închiderii în siguranță a sucursalelor miniere Lonea și Lupeni din cadrul CEH-SA". SC Glowny Instytut Gornictwa este o instituție acreditată internațional specializată în domeniul minier din spațiul european agreată de Comisia Europeană.

Studiile efectuate au arătat o tendință foarte ridicată pentru aprindere spontană a cărbunelui și timp scăzut de incubație a focului, prin urmare, pentru a reduce riscul de deflagrație în unitățile miniere Lonea și Lupeni, ar trebui utilizate măsuri preventive eficiente împotriva deflagrațiilor. Din perspectiva pericolului de aprindere și efectele adverse legate de acesta în stadiul actual, se recomandă continuarea procesului de evacuare a cărbunelui pentru a limita pericolul.

Concluziile studiului sunt că pentru evitarea și preîntâmpinarea oricăror riscuri, trebuie implementate cu prioritate următoarele etape :

- Continuarea lucrărilor necesare pentru punerea în siguranță a zăcămintului și eliminarea riscurilor în programul de închidere prin extragerea rezervelor care constituie riscuri de autoaprindere.

- În baza concluziilor finale ale studiului institutului polonez mai sus menționat se vor implementa măsurile necesare pentru eliminarea riscurilor, în conformitate cu planul și etapele finale de închidere ce vor fi reconsiderate.

- Planul de închidere pentru cele două unități miniere reactualizat, a fost avizat de către Consiliul de Administrație al S.C.E.H. S.A. prin Hotărârea C.A. Nr. 16/ 18.07.2019 și a fost înaintat către Ministerul Energiei cu adresa nr. DG 7916/1/19.07.2019, în vederea elaborării documentației de renouire a ajutorului de stat (autorizat prin Decizia C(2016) 7719 final și Decizia C(2018) 1001 final), pentru a putea parcurge etapele necesare în vederea autorizării de către Comisia Europeană a prelungirii programului de închidere la E.M. Lonea și E.M. Lupeni în condiții de siguranță.

➤ **Restituirea ajutoarelor de stat ilegale**

În luna Martie 2017, Comisia Europeană a deschis o investigație în cazul CEH, referitoare la împrumuturile primite de către Societate. În acest stadiu, Comisia consideră ca împrumutul reprezentând ajutor pentru salvare, inclusiv partea prelungită și nerambursată a acestuia, împrumutul acordat pentru restituirea ajutoarelor incompatibile anterioare, împrumuturile de la BCR și BRD contractate în beneficiul CE Hunedoara și împrumutul de la BIRD acordat CE Hunedoara care a fost garantat de către statul român reprezintă ajutoare de stat în sensul articolului 107 alineatul (1) din tratatul privind funcționarea Uniunii Europene.

Prin Decizia C(2018) 7308 final din 08.11.2018, Comisia concluzionează ca (i) împrumutul acordat de BCR, (ii) împrumutul acordat de BRD, (iii) împrumutul de rambursare a ajutorului incompatibil, și (iv) împrumutul reprezentând ajutor pentru salvare – care a devenit ilegal din momentul în care ajutorul pentru salvare nu a fost rambursat în termen de șase luni de la data acordării și/sau plății, au fost puse în aplicare cu încălcarea articolului 108 alineatul (3) din TFUE și sunt considerate ajutoare ilegale și incompatibile, acestea trebuind să fie recuperate pentru a restabili situația care exista pe piața înainte de acordarea lor. Recuperarea

ar trebui sa acopere intervalul de timp de la data la care beneficiarul a obtinut un avantaj, si anume atunci cand ajutorul sub forma de principal al imprumuturilor a fost pus la dispozitia beneficiarului in mod ilegal, pana la recuperarea efectiva, iar sumele care urmeaza a fi recuperate ar trebui sa fie purtatoare de dobanda pana la recuperarea efectiva.

Dobanda de recuperare este diferita de dobanda contractuala, dobanda pentru intarzierea platilor sau alte sume aferente imprumuturilor in cauza datorate de CE Hunedoara catre stat. Statul roman urmeaza sa recupereze de la CEH ajutoarele incompatibile mentionate mai sus. Sumele efective care trebuie sa fie recuperate sunt egale cu sumele platite efectiv beneficiarului si nerambursate de acesta din urma catre statul roman; aceste sume sunt, de asemenea, purtatoare de dobanda de la data la care au fost puse la dispozitia beneficiarului pana la data recuperarii efective a acestora. Dobanda se calculeaza ca dobanda compusa, in conformitate cu dispozitiile capitolului V din Regulamentul (CE) nr. 794/2004 al Comisiei⁴³. Romania anuleaza toate platile restante ale ajutoarelor mentionate la articolul 2, incepand de la data adoptarii prezentei decizii.

La data de 14.11.2019 Ministerul Finantelor Publice prin Directia Generala Ajutor de Stat a comunicat valoarea totala a ajutorului de stat de recuperat de la CEH SA de 319.213.369,15 lei.

XII Managementul riscului

Principalele riscuri la care este supusă Societatea și politicile aplicate sunt detaliate mai jos.

Riscul aferent ratei de schimb valutar

Societatea este expusă la variațiile de schimb valutar din cauza faptului că folosește instrumente financiare exprimate în moneda străină.

Moneda funcțională a Societății este Leul românesc (RON). Societatea este expusă la riscuri aferente ratei de schimb valutar atunci când există achiziții sau se contractează împrumuturi în altă monedă decât leul. Valutele care cauzează expunere la riscuri pentru Societate sunt Euro, USD și JPY. Anumite datorii, în principal datorită pe termen lung, sunt denominate în valute, urmând ca apoi să fie reevaluate la data bilanțului folosind cursul oficial publicat de BNR. Diferențele rezultate sunt contabilizate și se reflectă în cadrul contului de profit și pierdere, dar nu afectează situația fluxului de numerar până la momentul în care datoriile sunt plătite.

Societatea nu folosește instrumente financiare derivate pentru a-și reduce riscul aferent ratei de schimb valutar.

Riscul ratei dobanzii

Riscuri aferente ratei dobanzii bancare reprezintă riscul ca dobanda la împrumuturi va fluctua de-a lungul timpului. Împrumuturile Societății au o rată a dobanzii variabilă și expun Societatea la un risc de flux de trezorerie. Societatea nu a demarat până acum niciun aranjament de hedgeing în vederea limitării expunerii sale la riscul aferent ratei dobanzii.

Analiza de senzitivitate

O creștere/scădere a ratei dobanzii de 1% pentru soldul împrumuturilor cu dobanda variabilă, ar fi micșorat/crescut rezultatul înainte impozitării cu 2.178.911 Lei la data de 31 decembrie 2019 (31 decembrie 2018: 2.375.017 Lei). Această analiză se bazează pe premisa ca toate celelalte variabile rămân constante.

Riscul de piață

Riscul de piață este acel risc ca variațiile pentru prețurile pieței, cum ar fi riscurile de preț, ratele de schimb valutar și rata dobanzilor bancare vor afecta veniturile Societății. Obiectivul gestionării riscului de piață este să controleze ca expunerea la această categorie de riscuri este în limite acceptabile, în acest timp optimizând beneficiile.

Riscul de credit

Tratamentul riscului tranzacțiilor cu partenerii este bazat pe factori de succes extern. Factorii

de success extern care contribuie la scaderea riscului intr-un mod sistematic reprezinta reorganizarea pietei energiei, privatizarea unor foste subsidiare ale Electrica SA si imbunatatirea activitatii operationale a pietei.

Actiunile financiare care au potentialul sa supuna Societatea la riscuri de credit reprezinta in principal creante comerciale. Valoarea contabila neta a acestor creante comerciale reprezinta suma maxima expusa la riscul de credit.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Societatea sa nu isi poata onora obligatiile financiare in momentul in care acestea devin scadente. Abordarea Societatii referitoare la gestiunea lichiditatii este sa asigure, pe cat posibil, ca va avea intotdeauna destule lichiditati ca sa isi acopere datoriile atunci cand acestea devin scadente, atat in conditii normale, cat si in conditii exceptionale, fara sa provoace pierderi grave.

O gestiune prudenta a riscului de lichiditate presupune mentinerea unui volum suficient de lichiditati, capacitatea de finantare printr-o serie adecvata de facilitati de overdraft contractate si abilitatea de a iesi din angajamentele luate. Datorita naturii dinamice a afacerii, conducerea Societatii si-a propus sa mentina flexibilitatea financiara pastrand deschise liniile de credit contractate.

Conducerea Societatii monitorizeaza intr-o maniera continua rezevele de lichiditate pe baza fluxurilor de numerar previzionate.

Mediul Operational

Desi Romania este membru al Uniunii Europene incepand cu 1 Ianuarie 2007, economia din Romania are caracteristicile unei pieti emergente, cum ar fi un deficit de cont curent ridicat, o piata financiara relativ nedezvoltata, precum si variatii mari ale cursului de schimb.

In prezent, pietele financiare mondiale resimt efectele crizei financiare globale din 2008. Acele efecte au fost resimtite de piata financiara din Romania, sub forma scaderii generalizate a preturilor si a lichiditatii pe pietele de capital, precum si sub forma cresterii ratei dobanzii bancare la creditele pe termen mediu din cauza crizei mondiale de lichiditati. Piata financiara globala a suferit pierderi insemnate in perioada crizei financiare, aceste pierderi ar putea afecta capacitatea Societatii de a contracta imprumuturi noi in conditiile celor contractate inaintea crizei financiare globale.

Situatiile financiare nu includ ajustari referitoare la recuperabilitatea sau reclasificarea unor active provenite sau aferente clasificarii unor datorii care ar putea rezulta in cazul in care Societatea nu isi poate continua activitatea, deoarece in intocmirea situatiilor financiare s-a folosit principiul continuitatii activitatii.

Managementul Societatii considera ca prezumtia continuitatii activitatii utilizata in intocmirea situatiilor financiare este adecvata, tinand cont de importanta strategica a Societatii in sistemul energetic national.

Pozitia financiara a Societatii depinde de politicile viitoare referitoare la ajustarile tarifelor, si/sau sustinerea continua din partea Guvernului Romaniei.

Avand in vedere ca activitatea si veniturile Societatii sunt partial reglementate de ANRE, cele mai importante riscuri la care Societatea este supusa sunt:

- Cadrul legal reglementat este unul recent si exista posibilitatea unor schimbari, fapt care poate avea un impact asupra performantelor Societatii.
- Deciziile ANRE in privinta schimbarii preturilor reglementate pot afecta operatiunile Societatii (pretul la energie electrica la contracte reglementate nu este stabilit numai de Societate, ci si de ANRE).

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.

Urmare a pierderilor acumulate de la infiintare pana in prezent, societatea aflată în insolvență se confrunta cu probleme deosebit de grave, veniturile realizate acoperind doar parțial cheltuielile, veniturile încasate au fost gestionate pentru plata cheltuielilor cu munca vie, plata parțială a materialelor și a serviciilor necesare desfășurării activității curente în condiții de minimă siguranță, fapt care a dus la majorarea substantiala a datoriilor față de principalii furnizori existand riscul in orice moment de sistarea a livrarilor de bunuri materiale sau de intrerupere a prestarilor de servicii, punând în pericol continuarea desfășurării activității.

Situatia financiara precara a societatii nu a permis acesteia posibilitatea de a accesa finantari pentru realizarea de investitii si pentru sustinerea activitatii curente (achizitia de combustibil si pentru realizarea lucrarilor de mentenanta), fapt ce a dus la realizarea unor productii diminuate de energie electrica.

Conducerea Societății consideră că a luat toate măsurile necesare pentru a sprijini desfășurarea activității în condițiile de securitate si siguranta atat in sectorul minier cat si in cel energetic, tinand cont de specificul monoindustrial al zonei, de probleme sociale ale angajatilor, prin :

- monitorizarea constanta a lichidității;
- raționalizarea cheltuielilor;
- monitorizarea zilnică a fluxurilor de trezorerie si 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.

Dare în plată

Prin OUG nr.60/04.07.2019 aprobată prin Legea nr.222/19.11.2019 s-a creat posibilitatea pentru operatorii economici care detin capacitati de productie a energiei electrice si termice in cogenerare, furnizate in sistem centralizat, instalate in Sistemul Electroenergetic National, inclusiv pentru cei aflati in insolventa, de a stinge unele obligatii fiscale si bugetare precum si imprumuturi obtinute din venituri din privatizare si imprumuturi contractate de statul roman de la institutii de credit si subimprumutate operatorilor economici prin procedura de dare in plata de active.

In vederea aplicarii prevederilor OUG nr.60/04.07.2019 la nivelul societatii s-a efectuat o analiza tehnico-economica privind justificarea operatiunii si efectele acesteia.

Urmare acestei analize a rezultat urmatorul scenariu posibil:

-darea in plata a unor active apartinand Sucursalei Electrocentrale Deva.

Mentionam ca atat Consiliul Judetean Hunedoara cat si Consiliul Local al Municipiului Deva si-au exprimat intentia preluarii activelor in scopul satisfacerii obiectivului de interes local privind asigurarea furnizarii in sistem centralizat a energiei termice in municipiul Deva.

Actiunea de dare in plata a activelor functionale energetice ale Sucursalei Energetice Deva, in conformitate cu OUG nr. 60/2019, privind reglementarea unor masuri pentru stingerea unor obligatii fiscale si bugetare, precum si unele masuri referitoare la obligatiile de plata aferente imprumuturilor din venituri din privatizare si imprumuturilor contractate de statul roman de la institutii de credit si subimprumutate operatorilor economici, aprobată prin Legea nr. 222/2019, va avea urmatoarele **efecte si avantaje:**

- se va asigura continuitatea productiei de energie electrica si a serviciilor tehnologice de sistem in conformitate cu reglementarile in domeniu, contribuindu-se astfel la siguranta si adecvanta sistemului electroenergetic national;
- se va putea asigura in continuare alimentarea in sistem centralizat cu energie termica a municipiului Deva; darea in plata a activelor in contul creantelor fiscale si bugetare, prin trecerea acestora in proprietatea publica si administrarea M.E.E.M.A., va fi urmata de transferul lor catre unitatea administrativ teritoriala;
- mentinerea si dezvoltarea sistemului de alimentare cu energie termica in sistem centralizat, va duce la reducerea treptata a numarului centralelor de apartament si implicit a poluarii in municipiul Deva (tinta care este inclusa si in strategia UE de reducere a poluarii);
- va permite rambursarea ajutorului de stat ilegal, obligatia de recuperare fiind stabilita prin

Decizia Comisiei nr. C(2018) 7308 final;

- va asigura stingerea altor obligatii fiscale si bugetare;
- va asigura mentinerea unui numar semnificativ de locuri de munca.

-darea in plata a unor active apartinand Complexului Energetic Hunedoara SA (SE Paroseni, EM Lonea, EM Livezeni, EM Vulcan, EM Lupeni, Prestserv Petrosani) si infiintarea unei noi societatii.

Concluziile rezultate in urma analizei tehnico-economice sunt intemeiate pe urmatoarele elemente:

- faptul ca Sistemul Energetic National este dezechilibrat din punct de vedere al surselor de energie (80% din productia de energie electrica este produsa in zona de sud a tarii) demonstreaza necesitatea continuarii producerii de energie electrica cu activele preluate din patrimoniul CEH. Una din consecintele distributiei neuniforme a surselor de productie a energiei electrice este cresterea consumului propriu tehnologic in retelele electrice de transport, peste 2%;

Starea tehnica necorespunzatoare a anumitor active energetice si miniere si lipsa de investitii in sectorul minier, gradul de uzura ridicat si lipsa posibilitatilor de a realiza investitii din fonduri proprii precum si posibilitatea redusa de a accesa imprumuturi in scopul realizarii de investitii necesare si utile;

- contextul si structura societatii CEH-SA care datorita impejurarilor evidentiate (costuri ridicate / tona de carbune extrasa, reducerea cantitatilor de carbune programate a fi extrase, reglementarea pretului de vanzare a energiei electrice si fluctuatiile mari ale acestuia in piata, lipsa investitiilor si imposibilitatea sustinerii acestora din surse proprii/alte surse, etc) nu mai poate identifica si realiza implementarea unor masuri efective si viabile de redresare;

Contextul financiar dificil care concura la incapacitatea sustinerii obligatiilor financiare cu riscul aparitiei situatiilor in care furnizorii vor sista prestarea serviciilor si aprovizionarea cu materiale a sectorului minier si energetic;

Situatia economico-financiara dificila a S CEH-SA, cuantumul creantelor fiscale si bugetare si imprumuturile ce fac obiectul unor decizii de recuperare a ajutoarelor de stat ilegale (Decizia C(2018)7308 final) si obligatia statului roman de a recupera aceste sume;

- faptul ca adoptarea de catre ANAF a unor masuri privind recuperarea acestor creante prin executare silita nu asigura recuperarea integrala a acestora si nici posibilitatea de a mentine in functiune anumite active utile pentru producerea in continuare a energiei electrice necesare in Sistemul Energetic National,

- necesitatea asigurarii aportului de energie electrica si a continuitatii alimentarii cu energie electrica in Sistemului Electroenergetic National pentru satisfacerea cererii de energie electrica in conditii de calitate si siguranta;

- faptul ca OUG nr 60/2019 modificata si completata prin Legea nr. 222/2019 a fost reglementata in scopul mentinerii sigurantei alimentarii SEN si a securitatii energetice a tarii.

- faptul ca, in conformitate cu prevederile art. 14 din OUG nr. 60/2019 modificata si completata prin Legea nr. 222/2019, prezenta ordonanta se aplica si operatorilor economici aflati in insolventa si faptul ca in conformitate cu cerintele din Notificarea Administratorului judiciar nr. DG 12516/1/15.11.2019 , debitoarea S CEH SA si-a manifestat intentia de reorganizare in temeiul prevederilor prezentei ordonante;

- faptul ca textul OUG nr. 60/2019 permite operatorilor economici ce detin active miniere ce asigura carbunele necesar functionarii activelor energetice , sa depuna cereri privind stingerea creantelor fiscale si bugetare administrate de Ministerul Finantelor Publice prin ANAF prin trecerea in proprietatea publica a statului si in administrarea MEEMA si a exploatarilor miniere viabile Livezeni si Vulcan ; cu luarea in considerare si a exploatarilor miniere Lonea si Lupeni aflate in program de inchidere, pentru continuarea implementarii programului de inchidere si de punere in siguranta a zacamantului.

- faptul ca exploatarile miniere aflate in program de inchidere in baza Deciziilor C(2016) 7719 final si C(2018) 1001 final, nu pot ramane intr-un CEH in lichidare deoarece trebuiesc parcurse etapele prevazute in Planul de Incetare a Activitatii, iar in conformitate cu prevederile art. 145 alin (2) din Legea nr. 85/2014, lichidarea presupune dizolvarea debitoarei si ridicarea dreptului de administrare al debitorului;

- faptul ca exploatarile miniere aflate in program de inchidere au generat creante fiscal bugetare nerecuperate (anterior intrarii in program de inchidere) ce pot face obiectul procedurii dării in plata si ca etapele de inchidere necesare punerii in siguranta a zacamantului de huila si a inlaturarii riscurilor prevazute in studiul GIG din Polonia nu pot fi parcurse in conditiile ridicării dreptului de administrare a dizolvarii debitoarei si a valorificării bunurilor acestora.

In aceste conditii, aplicarea OUG nr.60/2019 la nivelul CEH SA este singura modalitate de a putea continua producerea de energie electrica utilizand o parte dintre activele existente, in structuri noi, flexibile si eficiente si se justifica prin faptul ca:

a) Din punct de vedere tehnic, prin procedura dării în plată vor trece în proprietatea publică a statului active energetice și miniere funcționale, apte pentru a fi menținute în sistem și pentru a asigura materia primă necesară producerii de energie electrică.

b) Din punct de vedere economic, prin procedura dării în plată și trecerea acestor active energetice și miniere funcționale, în proprietatea publică a statului se sting creanțele fiscale și bugetare precum și ajutorul de stat ilegal al operatorului S CEH-SA.

AVANTAJE:

Darea în plată a activelor necesare continuării activității miniere și activității energetice în condițiile Ordonanței 60/2019 prezintă următoarele avantaje:

- șanse crescute de reorganizare a acestor active într-o formă de organizare societară viabilă,
- oferă posibilitatea de susținere în perioada de tranziție către surse de energie neconvenționale și dezvoltare a pieței de energie electrică,
- oferă posibilitatea susținerii și dezvoltării furnizării energiei termice în contextul modernizării sistemelor de termoficare care vor conduce la reducerea poluării prin captarea emisiilor la sursă,
- cresc șansele de atragere a surselor de finanțare pentru realizarea investițiilor,
- oferă posibilitatea de accesare a unui ajutor de stat de tip SIEG (serviciu de interes economic general cu dreptul de a primi compensații).

EFACTE:

În ceea ce privește efectele generate de aplicarea prevederilor OUG nr.60/2019, acestea corespund scopului urmărit prin reglementare și anume:

- Asigurarea funcționării capacităților de producere a energiei electrice instalate în SEN în vederea satisfacerii cererii de energie electrică contribuindu-se astfel la siguranța și adecvanta sistemului electroenergetic național.
- Deservirea cu agent termic a localităților și modernizarea sistemului de termoficare cu posibilitatea reluării distribuției agentului termic pentru populație, agenți economici și instituții publice aflate în aria de funcționare a Termocentralei Paroseni;
- Se va dezvolta sistemul de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, ceea ce va reduce treptat numărul centralelor de apartament și implicit a poluării, creându-se premisele consolidării unui sistem centralizat pretabil în viitor funcționării cu alte categorii de combustibil.
- Continuarea implementării etapelor din programul de închidere pentru E M Lonea și E M Lupeni cu punerea în siguranță a zăcămintului de huilă și împiedicarea înălțurării / manifestării și amplificării riscurilor generate de procesele și etapele închiderii activității.
- Activitatea minieră și energetică pe termen mediu va fi corelată cu programele asumate de statul român în negocierile purtate pentru implementarea politicilor europene.
- Stingerea creanțelor fiscale și bugetare, prioritar a ajutorului de stat declarat ilegal la valoarea bunurilor ce intră în componența activelor funcționale energetice și a activelor miniere ce asigură carbunele necesare funcționării acestora.
- Trecerea în proprietatea publică a statului a unor active funcționale necesare, a caror utilitate va fi valorificată prin atribuirea unor contracte de concesiune ce vor fi încredințate către operatori economici nou înființați sau care au capacitate economico-financiară și dispun sau vor putea să dispună de resursele financiare care să asigure funcționarea acestora.

În urma analizei efectuate rezultă că CEH SA nu mai poate funcționa în actuala formă organizatorică și ca aplicarea procedurii de dare în plată a activelor funcționale miniere și energetice reprezintă singura posibilitate de continuare a activității de producere a energiei electrice pentru SEN precum și de asigurare a energiei termice pentru orașele din Valea Jiului.

- De asemenea, vor putea fi salvate un număr de locuri de muncă într-o zonă defavorizată, în paralel cu identificarea și implementarea unor noi activități care să conducă la apariția de investitori și dezvoltarea unor noi sectoare de activitate capabile să preia o parte din personalul care va părăsi sistemul minier.

- Va asigura menținerea unui număr semnificativ de locuri de muncă de peste 3500 salariați, la nivelul Văii Jiului.

- Listele cu activele ce vor face obiectul procedurii de dare în plată sunt evaluate potrivit dispoziției articolului 61 din Legea nr. 85/2014 de către un evaluator autorizat DARIAN DRS SA, desemnat prin votul Comitetului Creditorilor în ședința din data de 11.03.2020.

Cererea privind aplicarea procedurii dării în plată va cuprinde analiza tehnico-economică ce justifică operațiunea dării în plată și efectele acesteia. Deoarece cererea trebuie să fie însoțită de avizul favorabil al MEEMA, Transelectrica SA și al unității administrativ teritoriale, dacă aceasta va solicita preluarea unor anumite active, imediat ce raportul de evaluare va fi finalizat, se va solicita eliberarea avizelor prevăzute la art. 2 alin (2) din OUG nr. 60/2019.

Starea de urgență generată de COVID-19

Ca urmare a stării de urgență generată de COVID-19, societatea a demarat, încă de la primele informații privind potențiala apariție a unei epidemii, un proces susținut de monitorizare a riscurilor generate de impactul acestui fenomen și de analiză a activității societății sub toate aspectele (riscuri de piață, operaționale, de lichiditate, riscuri privind personalul etc). S-a analizat foarte atent impactul riscului de continuitate asupra activității.

Planul de continuitate a activității elaborat de societate pentru situații de urgență, a fost completat și revizuit cu noi prevederi adaptate specificului acestei situații generate de starea de urgență privind COVID19.

Conform normelor interne, a fost constituită echipa de intervenție pentru situația de urgență generată de COVID19, care a întreprins și întreprinde activități și măsuri pentru susținerea procesului de monitorizare a riscurilor generate de impactul fenomenului COVID19, acordând importanță majoră continuității activităților.

S-a analizat foarte atent prin prisma implicațiilor directe asupra respectării principiului continuității activității și s-a evaluat cum ar putea fi afectată societatea. Impactul generat este într-o continuă dinamică și se estimează că acesta va fi de scurtă durată asupra parametrilor economici ai societății.

Societatea monitorizează permanent și sub toate aspectele riscurile ce ar putea fi generate de impactul acestui fenomen, evaluarea impactului fiind efectuată în diferite etape în concordanță cu gravitatea situației privind perspectiva afacerii, acordând o importanță sporită analizei expunerii la riscul de continuitate al activității și al implicațiilor asupra situațiilor financiare.

Considerăm că societatea noastră dispune de mecanismele necesare pentru a răspunde într-un mod corespunzător la provocările din această perioadă, astfel încât să fie protejate interesele sale economice, să fie protejate interesele acționarilor și ale angajaților, în conformitate cu legislația în vigoare și obiectivele societății.

ADMINISTRATOR SPECIAL

Rosu Ioan Cristian



DIRECTOR GENERAL

Dioane Samuel

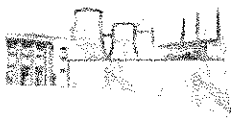
A handwritten signature in blue ink.

DIRECTOR ECONOMIC

Tașcău Carmen

A handwritten signature in blue ink.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.
(în insolvență, in insolvency, en procedure collective)



Website: www.cenhd.ro
E-mail: office@cenhd.ro

Petroșani, Str. Timișoara, Nr. 2, Jud. Hunedoara, Cod 332015
Cod IBAN: RO74RNCB0160130003640085 BCR Petroșani
CIF: RO 30855230 - Nr. Reg. Com. J20/994/2012
Tel: +40 254 544312, +40 254 506205
Fax: +40 254 544313, +40 254 506236



DECLARATIE NEFINANCIARA

Anexa la Raportul Administratorului
Asupra exercițiului financiar pentru anul 2019

Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA („Societatea”) este o societate română, cu personalitate juridică. Societatea a fost înființată la data de 01 noiembrie 2012, prin fuziunea prin contopire a SC Electrocentrale Deva SA cu SC P.E.E.T. Electrocentrale Paroșeni -S.A., în conformitate cu prevederile HG 1023/2011, și a preluat toate drepturile și obligațiile vechilor societăți.

La data de 01.08.2013 a fost finalizată operațiunea de fuziune prin absorbție, dintre subscrisa Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea Națională a Huilei S.A. în calitate de societate absorbită. De la această dată, Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. este succesoarea legală în toate drepturile și obligațiile Societății Naționale a Huilei S.A care își încetează existența.

Societatea își desfășoară activitatea principală la sediul social, precum și prin intermediul a 7 sucursale (S.E. Paroșeni, S.E. Deva, S.E.M. Lonea, S.E.M. Lupeni, S.E.M. Livezeni, S.E.M. Vulcan și Sucursala Prestserv) și 12 puncte de lucru.

Prin Sentinta nr.601/F/14.11.2019 pronuntata in dosarul nr.5075/97/2016 au fost admise cererile creditorilor și, în temeiul art.72 alin.(6) din Legea nr.85/2014 dispune deschiderea procedurii generale de insolvență, numirea administratorului judiciar provizoriu Expert Insolvență SPRL.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. –in insolvență, in insolvency, en procedure collective, din data de 25.11.2019 a fost numit administratorul special, care va conduce activitatea debitoarei in procedura insolvenței.

Aspecte de mediu

Societatea Complexul Energetic Hunedoara are implementat și certificat sistemul de management integrat calitate-mediu – securitate și sănătate ocupațională conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR OHSAS 18001:2008.

Pentru **SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.**, Sistemul de Management Integrat reprezintă o abordare logică și sistematică, ceea ce permite în prezent decizii strategice și operaționale optime, care iau în considerare toate aspectele esențiale ce conduc la funcționarea eficientă a societății, atât din punct de vedere al calității, mediului cât și al sănătății și securității ocupaționale.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A. recunoaște că Sistemul de Management Integrat este o prioritate de vârf și un factor determinant pentru dezvoltarea durabilă și stabilirea unor politici, strategii, programe și practici pentru conducerea proceselor și activităților într-o

manieră de respect față de calitate și mediu, respectiv sănătate și securitate în munca pentru toți angajații.

În perioada 01.07-05. 07. 2019 a avut loc auditul de supraveghere nr.2.

În cadrul auditului de supraveghere nr. 2 au fost propuse 6 domenii de îmbunătățire. Domeniile de îmbunătățire propuse sunt implementate.

Preocuparea pentru un mediu sustenabil

În cadrul CEH există un sistem de monitorizare, măsurare și determinare a performanțelor de mediu, care cuprinde:

- a) monitorizarea aspectelor de mediu semnificative ale proceselor, activităților și serviciilor care pot avea impact asupra mediului, în timpul realizării acestora;
- b) măsurarea și monitorizarea indicatorilor calitativi pentru factorii de mediu (aer, apa, sol etc.) care sunt sau pot fi influențați de activitățile, procesele și produsele realizate în cadrul organizației.

Prin monitorizările și măsurările efectuate se urmărește evaluarea performanțelor de mediu realizate în comparație cu obiectivele generale și țintele de mediu stabilite în politica de mediu, inclusiv evaluarea conformării cu cerințele legale aplicabile și alte cerințe la care organizația subscrie.

Anual, se evaluează stadiul diminuării aspectelor de mediu semnificative, respectiv nivelul îndeplinirii țintelor de mediu.

Pentru conformarea la cerințele de mediu la Sucursala Electrocentrale Paroseni au fost finalizate următoarele investiții:

- Instalația pentru desulfurarea gazelor de ardere pentru grupul nr. 4 și CAF
Instalația de desulfurare a gazelor de ardere a fost finalizată în luna august 2018, fapt consemnat în "Procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor nr. SPAR 36.09.18 din 24.08.2018, și pusă în funcțiune în luna noiembrie 2018, fapt consemnat în "Procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune" nr. SPAR 36.12.18 din 28.11.2018.

În prezent I.M.A. nr. 2 de la SE Paroseni este conformă în totalitate cu prevederile legislației privind protecția mediului în ceea ce privește emisiile industriale.

- Schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii
Pentru obiectivul " Schimbarea tehnologiei de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii" s-a efectuat recepția la terminarea lucrărilor atât pe partea de construcții cât și de utilaje/echipamente în data de 17.01.2019 fapt consemnat în "Procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor nr. SPAR 36.01.19 din 17. 01.2019.

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”, au fost îndeplinite toate condițiile pentru eliberarea Autorizației Integrate de Mediu pentru S.E. Paroseni, astfel că la începutul lunii mai 2019 a fost eliberată Autorizația Integrată de Mediu cu numărul 3/02.05.2019 pentru S.E. Paroseni.

Pentru Sucursala Electrocentrale Deva măsurile în vederea conformării la cerințele de mediu sunt cuprinse în Planul de acțiuni depus la APM Hunedoara cu documentația pentru obținerea autorizației integrate de mediu.

Cererea de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu cuprinde și Planul de Acțiuni, nr. DG 610/1/19.01.2018, în care sunt detaliate acțiunile pe care S.E. Deva dorește să le întreprindă pentru încadrarea până la data de 17.08.2021 la prevederile Deciziei de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei Europene.

Având în vedere:

- rezultatele testelor de ardere a cărbunelui subbituminos realizate de INCDE ICEMENERG București pe cazanul pilot al Universității Politehnica București, redată în cadrul lucrării „Probe tehnologice și testări pentru arderea unui sort de cărbune sub bituminos cu conținut ridicat de

umiditate”, care arată valori ale emisiilor de dioxid de sulf (SO₂) cuprinse între 137 și 163 mg/Nm³ care se situează sub valorile limită de emisie (200 mg/Nm³) prevăzute în Anexa 5, Partea I din Directiva 2010/75/UE – privind emisiile industriale;

- rezultatele testului de ardere cu cărbune subbituminos cu conținut redus de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate, din data de 22.10.2019 de la cazanul energetic 2B, redată în cadrul lucrării „Studii, cercetări și probe tehnologice pentru arderea unui cărbune subbituminos cu un conținut scăzut de sulf și cenușă și conținut ridicat de umiditate” elaborate de către INCDE ICEMENERG București, în baza contractului CD 1303/20.09.2019, care au evidențiat următoarele:

- parametrii principali din circuitul apă - abur s-au încadrat în limite de valori normale;
- funcționarea stabilă și corespunzătoare a cazanului la diferite încărcări și modificări ale schemei de încărcare;
- analiza gazelor de ardere la coș, realizată în trei regimuri de funcționare, prezintă valori ale emisiilor de dioxid de sulf și de pulberi care se încadrează în limitele impuse de legislația de mediu; considerăm că există premise pentru funcționarea cu cărbune subbituminos cu respectarea noilor norme ale legislației europene de mediu (aspect care va permite Autorității Competente să emită Autorizația Integrată de Mediu, etapizat, pe fiecare grup energetic) fără a mai fi necesară realizarea unor instalații de desulfurare și creșterea capacității electrofiltrelor.

Precizăm că Sucursalele Miniere din cadrul CEH detin autorizații de mediu valabile și își desfășoară activitatea cu respectarea cerințelor legale privind protecția mediului.

Aspectele sociale și de personal; respectarea drepturilor omului

Între reprezentanții S.C.E.H.-S.A. și partenerii de dialog social există o colaborare care pornește de pe poziții de egalitate și libertate în negocieri și este orientată spre rezultate pozitive. De-a lungul timpului, de ambele părți s-a remarcat implicarea în scopul stabilirii de comun acord a celor mai bune condiții de muncă pentru salariați.

Reprezentanții administrației au fost și sunt deschiși dialogului permanent cu reprezentanții tuturor organizațiilor sindicale, în mod echitabil, în căutarea de soluții viabile, în actualul context economic și social, care să mențină poziția în piața a companiei, viabilitatea pe termen mediu / lung a societății, susținând în continuare un număr semnificativ de locuri de muncă.

Evoluția dialogului cu sindicatele s-a concretizat în urma negocierilor prin clauze contractuale care au adus beneficii suplimentare salariaților.

Contractul colectiv de muncă al S.C.E.H.-S.A. se aplică în toate sucursalele Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A., prevederile acestuia producând efecte pentru toți salariații societății.

Organizațiile sindicale constituite la nivelul unității, precum și reprezentanții aleși în organele de conducere ale acestora beneficiază de drepturile prevăzute de Legea nr. 62/2011 precum și de drepturile suplimentare și măsurile de protecție prevăzute în contractul colectiv de muncă aplicabil.

Contractul colectiv de muncă al S.C.E.H.-S.A. are ca scop stabilirea drepturilor garantate salariaților și a obligațiilor corelate cu privire la:

- a) condițiile pentru încheierea, executarea, modificarea, suspendarea și încetarea contractului individual de muncă;
- b) condiții de muncă, securitatea muncii și supravegherea sănătății lucrătorilor în procesul muncii;
- c) timpul de muncă și odihnă;
- d) salarizarea și alte drepturi salariale;
- e) protecția socială și specială a salariaților și acordarea de facilități acestora;
- f) formarea profesională;
- g) disciplina în muncă.

Contractul colectiv de muncă stabilește de asemenea drepturile și obligațiile organizațiilor sindicale ca reprezentante ale salariaților precum și ale administrației, ca administratori ai patrimoniului societății.

Totodata, S.C.E.H.-S.A. aplică măsuri de protecție socială pentru salariații afectați de aplicarea programelor de restructurare/reorganizare.

Aspecte referitoare la Combaterea corupției și a dării de mită

Complexul Energetic Hunedoara S.A., prin ținte de management stabilite și asumate promovează și implementează (în baza mecanismelor de control, etică și integritate) standarde de integritate și de combatere a corupției și altor asemenea potențiale fenomene ilegale și nocive.

În acest sens au fost parcurse etape specifice funcțiilor Controlului Intern Managerial, ce cuprind mecanisme de autocontrol, control, monitorizare și tratare a principalelor riscuri conexe la aspecte privind corupția.

Prin Planul de Integritate asumat de managementul entității, au fost definite obiective specifice de creștere a eficienței măsurilor preventive anticorupție, în corelație cu instrumente care au impact asupra identificării timpurii a riscurilor și vulnerabilităților instituționale în domenii cu impact precum activități de management, privind achizițiile, vânzările, activități juridice și activități specifice de natură economico-patrimonială.

În paralel entitatea prin norme interne, regulamente și cadre procedurale caută să limiteze posibilitățile de fraudă, corupție, dare și/sau luare de mită, coroborate cu acțiuni de conștientizare și creștere a gradului de educație anticorupție a tuturor salariaților S CEH S.A.

Au fost parcurse etapele specifice implementării standardelor privind declararea averilor unor categorii de salariați cu funcții de conducere/control, a celor ce privesc conflictul de interese și incompatibilități, a celor ce țin de elaborarea unor coduri de conduită etică și de transparență decizională, precum și abordări legate de funcția specifică de avertizor de integritate.

ADMINISTRATOR SPECIAL
Ioan Cristian Rosu

DIRECTOR GENERAL
Samuel Dioane

DIRECTOR ECONOMIC
Carmen Tascu



ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Anexa la Raportul Administratorilor
Asupra exercițiului financiar pentru anul 2019

1. Indicatori de lichiditate**a) indicatorul lichiditatii curente**

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Active curente</u>	=	0,07	0,13
<u>Datorii curente</u>			
		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>

a) indicatorul lichiditatii imediate

<u>Active curente-Stocuri</u>	=	0,05	0,11
<u>Datorii curente</u>			

2. Indicatori de risc**a) Indicatorul privind rata de indatorare**

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Datoria neta</u>	X100=	(8,82)	(4,11)
<u>Capital propriu</u>			

Unde: Datoria neta=Imprumuturi purtatoare de dobanzi + Datorii privind leasingul financiar- Numerar si echivalente de numerar

b) indicatorul gradului de indatorare

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Capital imprumutat</u>	X100=	(5,70)	(3,93)
<u>Capital propriu</u>			

Unde: capital imprumutat=Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung)

c) indicatorul privind acoperirea dobanzilor

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Profit inaintea platii dobanzii si impozitului pe profit</u>	=	(74,08)	(73,13)
<u>Cheltuieli cu dobanda</u>			

3. Indicatori de activitate (indicatori de gestiune)**a) Rotatia stocurilor -zile**

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Media stocurilor</u>	x365=		
<u>Achizitii (nete de variatia stocurilor) + Cheltuieli de productie si similare + Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare + Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate</u>		25,54	18,73

b) Viteza de rotatie a debitelor- clienti

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Sold mediu clienti</u>	X365=	33	31
<u>Cifra de afaceri</u>			

c) Viteza de rotatie a imobilizarilor corporale

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Cifra de afaceri</u>	=	0,16	0,16
<u>Imobilizari corporale</u>			

d) Viteza de rotatie a creditelor- furnizori

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Sold mediu furnizori</u>	X365=	283	359
<u>Achizitii de bunuri (fara servicii)</u>			

e) Viteza de rotatie a activelor totale

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
<u>Cifra de afaceri</u>	=	0,15	0,14

Active totale

0,10

0,17

4. Indicatori de profitabilitate**a) Rentabilitatea capitalului angajat**

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Profit inaintea rezultatului financiar si impozitului pe profit	X100=	34,91	23,04
Capitalul angajat			

b) Marja profitului net

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Profit net al anului	X100=	(432,71)	(441,92)
Venituri din vanzari			

c) Marja rezultatului din exploatare

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Rezultatul din exploatare	X100=	(426,76)	(433,53)
Venituri din vanzari			

d) Marja rezultatului din exploatare inainte de depreciere

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Rezultatul din exploatare inainte de depreciere	X100=	(80,54)	(89,49)
Venituri de vanzari			

unde: Rezultat din exploatare inainte de depreciere = Rezultat din exploatare + Amortizare si depreciere + Pierderi nete din ajustari de depreciere

e) Rentabilitatea activelor imobilizate (ROFA)

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Rezultatul din exploatare	X100	(73,60)	(64,36)
Media activelor imobilizate			

f) Rentabilitatea capitalurilor proprii (ROE)

		<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>
Profit net al anului	X100	37,89	25,61
Media capitalurilor proprii			

ADMINISTRATOR SPECIAL
Ioan Cristian Rosu




DIRECTOR GENERAL
Samuel Dioane



DIRECTOR ECONOMIC
Carmen Tascu

