

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.

(în insolvență, in insolvency, en procedure collective)



Website: www.cenhhd.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



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

asupra exercițiului financiar pentru anul 2021

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 Pârșeni 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 huilei în minele din Valea Jiului.

În baza cerintelor 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 exercitiului financiar încheiat la 31 decembrie 2016 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 cerintelor IFRS adoptate de Uniunea Europeană sunt următoarele:

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

Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. se află în insolvență conform Sentinței nr. 601/F/14.11.2019 a Tribunalului Hunedoara.

Ordonanța de Guvern nr. 26 din 21 august 2013 la art. 4 alin.(4) prevede că operatorii economici pentru care a fost deschisă procedura insolvenței, în condițiile legii, inclusiv filialele acestora, nu au obligația aprobării bugetului de venituri și cheltuieli potrivit prevederilor alin. (1) care precizează că Bugetele de venituri și cheltuieli ale operatorilor economici se aprobă prin hotărâre a Guvernului.

Indicatorii tehnico-economici realizați pe anul 2021 sunt raportați la indicatorii realizați pe anul 2020.

Realizarea cantităților de energie electrică, termică și de cărbune din anul 2021 față de cele realizate în anul 2020 este prezentată în tabelul de mai jos.

Specificație	UM	Realizat 2020	Realizat 2021	Diferențe	%
0	1	2	3	4=3-2	5=3/2
Energie electrica produsa	MWh	697.808	355.935	-341.873	51,01
Energie electrica livrata	MWh	613.213	308.817	-304.396	50,36
Energie electrica cumparata	MWh	35.048	63.117	28.069	180,09
Energie electrica vanduta	MWh	647.611	371.211	-276.400	57,32
Pret mediu vanzare EE	lei/MWh	215,74	496,13	280,39	229,97
Pret mediu cumparare EE	lei/MWh	409,60	614,90	205,30	150,12
Energie termica produsa	Gcal	113.245	26.599	-86.646	23,49
Energie termica livrata	Gcal	57.641	16.629	-41.012	28,85
Cărbune (producție internă livrat centralelor Deva și Paroșeni	Tone	430.034	250.696	-179.338	58,30
	Gcal	1.567.337	849.404	-717.933	54,19

Din tabel rezultă că energia electrică livrată și vândută pe 12 luni 2021 față de aceeași perioadă a anului precedent a scăzut cu 49,64%, cauza fiind lipsa cărbunelui. De asemenea o influență a avut și consumului scăzut de energie pe țară în urma măsurilor adoptate de instituțiile abilitate ale statului pentru limitarea infectării cu coronavirusul SARS-CoV-2.

Indicatorii tehnico-economici realizați în anul 2021 raportati la indicatorii realizați în anul 2020 sunt:

mii lei				
Specificație	Realizat 2020	Realizat 2021	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
I. Venituri totale	298.437	231.209	-67.228	77,47
II. Cheltuieli totale	1.386.738	2.459.776	1.073.038	177,38
III. Rezultatul brut	-1.088.301	-2.228.567	-1.140.266	204,77

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	Realizat 2020	Realizat 2021	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri totale, din care:	298.437	231.209	-67.228	77,47

1. Venituri din exploatare, din care:	297.043	230.344		77,55
a. Venituri din producția vândută	187.198	140.380	-66.699	74,99
b. Venituri din vânzarea mărfurilor	10.837	32.712	-46.818	301,85
c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare, din care:	58.950	12.553	21.875	21,29
subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare Decizia 787/2010UE	39.939	11.587	-46.397	29,01
subvenții pentru somaj tehnic	2.029	0	-28.352	0,00
subv. de exploatare în caz de calamități	7.003	966	-2.029	13,79
ajutor de urgență acordat de AJPIIS	9.979	0	-6.037	0,00
d. Venituri din producția de imobilizări	0	0	-9.979	0,00
e. Venituri aferente costului producției	-2.103	-74	0	3,52
f. Alte venituri din exploatare	42.161	44.773	2.029	106,20
2. Venituri financiare	1.394	865	2.612	62,05

1. Veniturile din exploatare cuprind următoarele tipuri de venituri:

a. Veniturile din producția vândută realizate în sumă de 140.380 mii lei au următoarea structură:

mii lei				
Specificație	Realizat 2020	Realizat 2021	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
Venituri din vânzarea energiei electrice	103.291	127.790	24.499	123,72
Venituri din vânzarea energiei termice	10.450	3.545	-6.905	33,92
Venituri din servicii tehnologice de sistem	58.168	3.687	-54.481	6,34
Venituri bonus cogenerare	11.608	491	-11.117	4,23
Venituri din alte vânzări	3.681	4.867	1.186	132,22
Total venituri din producția vândută	187.198	140.380	-46.818	74,99

Din analiza datelor de mai sus se constată că veniturile din vânzarea energiei electrice în sumă de 127.790 mii lei sunt mai mari cu 23,72 % față de cele realizate în anul 2020. Acest lucru a fost determinat de faptul că veniturile pe PZU (piața pentru ziua următoare) au înregistrat pe 12 luni 2021 o creștere cu 47,05% față de veniturile realizate pe aceeași perioadă a anului precedent, desi a scazut cantitatea de energie electrică vândută pe PZU cu 48,55% dar prețul mediu de vânzare a crescut cu 185,83% de la 198,82 lei/Mwh pe 12 luni 2020 la 568,29 lei/Mwh pe 12 luni 2021. Pe de altă parte pe piața de echilibrare veniturile au înregistrat o scadere de 1,54% datorită reducerii cu 41,8 % a cantitatii vandute pe 12 luni 2021 de la 16.462 Mwh în aceeași perioada a anului precedent la 9.581 /Mwh , desi prețul energiei electrice pe piața de echilibrare a crescut cu 69,18 % de la 375,73 lei/Mwh pe 12 luni 2020 la 635,65 lei/Mwh în primele 12 luni ale anului 2021.

Veniturile din vânzarea energiei termice s-au realizat în sumă de 3.545 mii lei și sunt mai mici cu 66,08 % față de cele realizate în anul 2020.

Diminuarea se datorează faptului că începând cu data de 05.03.2021 activitatea Sucursalei Electrocentrale Deva a fost sistată, la data de 28.04.2021 ca urmare a adresei Ministerului Energiei nr.12155/28.04.2021 s-a dispus punerea în conservare a obiectivului industrial în condiții de siguranță.

Menționăm că Sucursala Electrocentrale Deva – Mintia nu mai deține Autorizație Integrată de Mediu din data de 31.12.2013.

Având în vedere decizia Comisiei Europene din data de 2 decembrie 2021 de a trimite România în fața Curții de Justiție a Uniunii Europene pentru nerespectarea normelor UE privind combaterea poluării industriale pentru instalațiile ce fac obiectul cauzei 2018/2202 în care sunt incluse și instalațiile mari de ardere nr. 2 și nr. 3 din cadrul SE Deva (Mintia), Ministerul Energiei a emis adresa nr. 16619/VDP/09.12.2021 prin care dispune S CEH SA luarea în regim de urgență a tuturor măsurilor pentru retragerea din exploatare și închiderea grupurilor energetice din cadrul Sucursalei Electrocentrale Deva – Mintia. Ca urmare în data de 21.12.2021 Adunarea Creditorilor a aprobat retragerea din exploatare și închiderea grupurilor energetic din cadrul SCEH-Sucursala Electrocentrale Mintia.

Veniturile din serviciile tehnologice de sistem au scăzut cu 93,66% datorită faptului că începând cu data de 01.01.2021 societatea nu a mai beneficiat de din serviciile tehnologice de sistem în regim reglementat.

Veniturile din bonusul pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sunt mai mici cu 95,77%, datorită faptului că începând cu data de 05.03.2021 Sucursala Electrocentrale Deva nu a mai produs agent termic.

Veniturile din alte vânzări au înregistrat o creștere cu 32,22% de la 3.681 mii lei înregistrate la finele anului 2020 la 4.867 mii lei realizate în anul 2021.

b. Venituri din vânzarea mărfurilor în sumă de 32.712 mii lei, includ:

- veniturile din vânzarea energiei electrice achiziționate și revândute în sumă de 31.314 mii lei;
- veniturile din vânzarea altor mărfuri în valoare de 1.398 mii lei.

c. Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare realizate în sumă de 12.553 mii lei și cuprind:

- 11.587 mii lei ajutor de stat acordat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive EM Lonea si EM Lupeni ajutor aprobat prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2018) 1001/final
- 966 mii lei ajutor acordat în conformitate cu Hotărârea de Guvern nr.761/14.07.2021 din Fondul de intervenție la dispoziția Guvernului , sumă utilizată pentru pentru efectuarea unor lucrări de refacere și punere în siguranță a infrastructurii afectate ca urmare a calamităților naturale produse de inundațiile din luna iunie 2020 la EM Lupeni

d. Alte venituri din exploatare realizate în sumă de 44.773 mii lei se compun din:

- venituri realizate din subvenții pentru investiții în valoare totală de 19.820 mii lei;
- venituri din vanzarea activelor si alte operatiuni de capital în sumă de 7.315 mii lei;
- venituri din amenzi și penalități în sumă de 308 mii lei;

- venituri din alte operațiuni de gestiune și alte venituri din exploatare în sumă de 17.330 mii lei.

2. Venituri financiare

În cursul anului 2021 veniturile financiare au înregistrat o scădere de la 1.394 mii lei realizate în anul 2020 la 865 mii lei.

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	Realizat 2020	Realizat 2021	Diferențe	%
0	1	2	3=2-1	4=2/1
1. Cheltuieli de exploatare, din care:	1.367.145	2.443.063	1.075.918	178,70
a. cheltuieli cu bunuri și servicii:	136.888	121.671	-15.217	88,88
- cheltuieli privind stocurile, din care:	122.008	105.564	-16.444	86,52
- cheltuieli cu materiile prime	54.764	30.688	-24.076	56,04
- cheltuieli privind energia și apa	24.636	18.501	-6.135	75,10
- cheltuieli privind mărfurile	15.487	39.684	24.197	256,24
- cheltuieli cu materialele și obiecte de inventar	27.121	16.691	-10.430	61,54
- cheltuieli privind serviciile executate de terți	14.880	16.107	1.227	108,25
b. cheltuieli cu impozite și taxe	16.559	16.592	33	100,20
c. cheltuieli cu personalul, din care:	297.037	314.525	17.488	105,89
- cheltuieli cu salariile	249.432	209.515	-39.917	84,00
- cheltuieli cu bonusurile	24.200	14.269	-9.931	58,96
- alte cheltuieli cu personalul	0	70.498	70.498	
- ch. af. contr. de mandat	250	252	2	100,80
- ch. cu asigurările și protecția socială	23.155	19.991	-3.164	86,34
d. alte cheltuieli de exploatare	916.661	1.990.275	1.073.614	217,12
2. Cheltuieli financiare, din care:	19.593	16.713	-2.880	85,30
a. cheltuieli privind dobânzile	7.201	6.435	-766	89,36
b. cheltuieli din diferențe de curs valutar	5.072	4.100	-972	80,84
c. alte cheltuieli financiare	7.320	6.178	-1.142	84,40

1. Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile cu combustibilul tehnologic se prezintă după cum urmează:

Nr. Crt.	Indicatori	UM	Realizari an 2020	Realizari an 2021	%
0	1	2	3	4	5=4/3
1	Combustibil tehnologic, din care:	mii lei	311.872	277.801	89,08
2	Cărbune total, din care:	mii lei	279.644	255.036	91,20
	Cărbune	mii lei	272.769	250.920	91,99

	Transport cărbune	mii lei	6.875	4.116	59,87
3	Gaz	mii lei	32.228	22.765	70,64

Cărbunele consumat pe 12 luni 2020 pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 265.880 t din care 95,16% a fost asigurat din producție proprie (253.018 t) față de aceeași perioadă a anului precedent când s-au consumat 491.479 t, din care 431.993 t au fost din producție proprie (87,90%), diferența fiind din alte surse (țară și import).

Ponderea cheltuielilor aferente cărbunelui în cadrul combustibilului tehnologic pe 12 luni 2021 a fost de 91,81 % iar ponderea cheltuielilor cu gazul în cadrul combustibilului tehnologic a fost de 8,19%.

Cantitatea de gaz consumată pe 12 luni 2021 a fost mai mică cu 60,42% față de aceeași perioadă a anului precedent de la 39.478 mii mc la 15.626 mii mc.

Cheltuielile cu materialele consumabile și obiectele de inventar realizate în valoare de 18.501 mii lei la data de 31.12.2021 sunt mai mici cu 24,9 % față de aceeași perioadă a anului 2020. În cadrul obiectelor de inventar 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.

Cheltuielile cu energia și apa în sumă de 39.684 mii lei au crescut în anul 2021 cu 156,24 % față de aceeași perioadă a anului 2020.

Cheltuielile privind mărfurile pe 12 luni 2021, în sumă de 16.691 mii lei au scăzut cu 38,46% față de aceeași perioadă a anului 2020. Acest aspect se datorează prețului mai mare de achiziționare a energiei electrice cumpărate de pe piață pentru a fi revândută, în primele 12 luni ale anului 2021 prețul mediu de cumpărare al energiei electrice a fost de 614,90 lei/MWh față de 409,60 lei/MWh, înregistrat pe aceeași perioadă a anului 2020 și a cantității mai mari de energie electrică cumpărată, respectiv 63.117 MWh mai mult cu 28.069 MWh față de aceeași perioadă a anului 2020.

Cheltuielile cu impozite și taxe sunt de 16.592 mii lei. Cea mai mare pondere o are redevența minieră în valoare de 10.138 mii lei calculată conform Legii Minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare și Ordinului nr.198/2009 (Instrucțiuni pentru aprobarea Instrucțiunilor tehnice privind modul de evidență, raportare, calcul și plată a taxei pe activitatea minieră și a redevenței miniere) în procent de 4% aplicată la costul de producție al cărbunelui din care se deduc cheltuielile de transport în afara minei amendat cu un factor de creștere de 7% pentru unitățile miniere viabile.

Cheltuielile cu personalul pe 12 luni 2021 în sumă de 314.525 mii lei mai mari cu 5,89% față de nivelul realizat pe aceeași perioadă a anului 2020 datorită faptului că la sfârșitul lunii iulie au fost disponibilizați 1410 angajați care au beneficiat de plăți compensatorii în suma bruta de 49.998 lei/salariat, suma aferentă plăților compensatorii a fost de 70.497 mii lei.

În Contractul Colectiv de Muncă sunt cuprinse următoarele sporuri și indemnizații care se ridică la suma de 83.792 mii lei și reprezintă 26,64% din cheltuielile cu personalul:

mii lei		
Nr.crt.	Specificație	Valoare
1	Spor pentru lucru în timpul nopții	5.048
2	Munca tura continuă (s+d)	6.104
3	Munca suplimentară 75%	2.136
4	Spor pentru vechimea în muncă	23.051
5	Spor pentru fidelitate	8.444

6	Spor de șef echipă, brigadă, schimb, etc.	988
7	Spor pentru radiații	5
8	Spor de periculozitate	32.666
9	Spor de front	3.355
10	Spor pentru condiții nocive și periculoase	596
11	Spor pentru condiții deosebite	1.282
12	Spor pentru confidențialitate	54
13	Spor pentru mobilitate	25
14	Sistematic	21
15	Handicap	17
Total		83.792

Bonificațiile în suma de 9.544 mii lei reprezintă 3,03 % din cheltuielile cu personalul și sunt:

- 7.218 mii lei reprezintă adaos acordat angajaților cu ocazia Sfințelor Sărbători de Paște, Crăciun, cu ocazia Zilei meseriei
- 2.326 mii lei reprezintă primele de pensionare acordate conform CCM

Contractul Colectiv de Muncă cuprinde și bonusuri care pentru anul 2021 au fost în sumă de 14.269 mii lei reprezentând 4,54% 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 1.299 mii lei;
- tichete de masă în sumă de 3.775 mii lei;
- alte cheltuieli conform CCM în sumă de 9.195 mii lei din care ajutor pentru încălzire de 9.185 mii lei și ajutoare pentru accidente de muncă în sumă de 10 mii lei.

Efectivul de personal existent la finele anului 2021 a fost de 2.362 iar numărul mediu de personal de 3.232 .

Alte cheltuieli de exploatare sunt în sumă de **1.990.275 mii lei** și cuprind :

-17.393 mii lei cheltuieli cu majorările și penalitățile calculate pentru neplata în termen a datoriilor

-102.113 mii lei cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale lei mai mici cu 21,85 % față de nivelul realizat pe aceeași perioadă a anului 2020

-1.619.291 mii lei alte cheltuieli , din care:

-155.549 mii lei reprezentând valoarea provizioanelor constituite pentru certificatele de CO₂ neachiziționate aferente anului 2021 în număr de 421.566 (au fost înregistrate în contabilitate contravaloarea certificatelor CO₂ la o valoare de piață de 74,57 euro/bucată și un curs de 4,9481 lei/euro;

-1.462.959 mii lei reprezentând actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2020

-783 mii lei alte cheltuieli (cheltuieli de mediu, cheltuieli pt.epurare și evacuare ape uzate ,etc)

-7.266 mii lei reprezentând cheltuieli privind activele imobilizate

-256.779 mii lei cheltuieli privind ajustările și provizioanele , din care:

- 231.173 mii lei 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 2021, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă

-14.245 mii lei reprezentand provizioane constituite pentru deprecierea creanțelor

debitori (furturi)

-5.500 mii lei provizioane pentru deprecierea imobilizarilor (mijloace fixe si terenuri) și imobilizarilor în curs

-3.800 mii lei provizioane depreciere stocuri

-1.053 mii lei provizioane pentru costuri de închidere, ecologizare și monitorizare post închidere

-574 mii lei provizioane din concedii de odihnă neefectuate în anul 2021

-434 mii lei alte provizioane constituite pentru pentru clienți incerti, pentru litigii, etc.

- **12.567 mii lei** venituri din provizioane obținute din diminuarea și anularea provizioanelor.

Din analiza datelor privind cheltuielile înregistrate pentru anul 2021 rezultă :

- costul unitar al energiei electrice este de 1.756,10 lei/MWh;
- costul unitar corectat cu venituri tehnologice de sistem și bonus de cogenerare este de 1.742,57 lei/MWh;
- prețul unitar de vânzare al energiei electrice este de 496,13 lei/MWh acoperind 28,47% din costul de producție al acestora.

Pentru energia termică situația se prezintă astfel:

- costul unitar al energiei termice este de 1.088,61 lei/Gcal;
- prețul unitar de vânzare al energiei termice este de 193,08 lei/Gcal, acoperă 17,73 % din costul de producție al acesteia.

Costul unitar realizat al cărbunelui din producție proprie utilizat pentru producerea energiei electrice și termice a fost de 291,03 lei/Gcal.

2. Cheltuielile financiare

Acestea sunt în sumă de 16.713 mii lei și cuprind următoarele tipuri de cheltuieli:

- cheltuielile cu dobânzile aferente creditelor pentru investiții în sumă de 6.435 mii lei;
- diferențele de curs valutar aferente creditelor pentru investiții în sumă de 4.100 mii lei;
- alte cheltuieli financiare în sumă de 6.178 mii lei.

III. Rezultatul exercițiului

Pentru anul 2021, societatea înregistrează o pierdere în valoare de 2.228.567 mii lei astfel:

- pierdere din activitatea de exploatare – 2.212.719 mii lei;
- pierdere din activitatea financiara - 15.848 mii lei.

Din pierderea înregistrată la finele anului 2021 suma de 1.618.508 mii lei reprezintă contravaloarea provizioanelor constituite pentru certificate de CO₂ neachiziționate aferente anului 2021, actualizarea la valoarea de piață a provizioanelor aferente certificatelor de CO₂ neachiziționate în termen pentru activitatea desfășurată în perioada 2015-2020, iar suma de 231.173 mii lei reprezintă provision constiuit pentru penalitățile aplicate de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor pentru nerestituirea în termen a celor 421.566 certificate de emisii de gaze cu efect de seră aferente anului 2021, în sumă de 100 de euro pentru fiecare tonă de dioxid de carbon emisă.

Pierderile reportate din exercițiile anterioare se ridică la 7.728.227 mii lei, care cumulate la rezultatul anului curent însumează 9.956.794 mii lei.

IV Ajutor de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante

Pentru anul 2021 conform Deciziei C (2018) 1001/final s-a autorizat suma de 108.234 mii lei pentru acoperirea costurilor excepționale (art.4 din Decizia 787/2010/UE).

Prin Hotărârea Guvernului nr.420/07.04.2021 privind aprobarea acordării ajutorului de stat pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune neperformante din cadrul Societății Complexul Energetic Hunedoara-SA, în insolvență, pentru anul 2021 a fost alocat un ajutor de stat pentru acoperirea cheltuielilor excepționale în sumă totală de 97.410 mii lei.

Ajutorul de stat de stat convenit la data de 31.12.2021 este de 11.586.939 lei conform deconturilor întocmite pentru lucrarile de închidere subterană.

Lucrările de închidere minieră subterană în sumă de 11.392.574 lei efectuate la EM

Lupeni au constatat în:

- execuția construcțiilor de închidere (diguri de reținere, blinduri, diguri de izolare, dopuri de cenușă)
- lucrări conexe construcțiilor și a zonelor de închidere (reprofilare, planare și stabilirea zonelor de amplasare a digurilor)
- activități de exploatare și întreținere pentru punerea în siguranță a minei (evacuare ape de mină, aeraj și utilități pentru servicii subterane)

În cadrul costurilor legate de reabilitarea fostelor exploatare miniere sunt incluse contravaloarea Proiectelor Tehnice (Execuție lucrări de închidere și ecologizare-Etapa II- Secțiunea Suprafață-reabilitare și recultivare pentru EM Lonea și EM Lupeni) și contravaloarea avizelor de mediu obținute.

Acestea sunt de 194.365 lei , din care:

-145.732 lei la EM Lonea

-48.633 lei EM Lupeni.

Ajutorul de stat necuvenit de restituit, înregistrat la data de 31.12.2021, este de 605.432 lei.

Lucrări miniere de punerea în siguranță a zăcămintului la unitatile aflate în program de închidere

Planul de închidere 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 exploatare 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 inchidere la E.M. Lonea si E.M Lupeni in conditii de siguranta.

Până la închiderea exercițiului financiar pentru anul 2021 nu am primit niciun punct de vedere cu privire la renotificarea ajutorului de stat transmisă, în schimb fiind în discuție, tot din cursul anului 2021 promovarea proiectului de ordonanță de urgență privind stabilirea unor măsuri pentru închiderea minelor de huiă ca urmare a încetării activităților din domeniul minier, precum și unele măsuri pentru încetarea activității capacității de producție de energie electrică care utilizează acest tip de combustibil, proiect care până la această dată nu a avut nicio concretizare.

V Situația investițiilor

Stadiul realizărilor investițiilor în anul 2021 este prezentat în tabelul următor:

Nr. crt.	Denumirea Investiției	Valoarea investiției mii lei (fără TVA)
Total S CEH SA, din care:		634
Surse proprii		634
A. Investiții în curs - Total din care:		518
1	S.E. Paroșeni - Schimbarea tehnologiei actuale de colectare, transport și depozitare a zgurii și cenușii, din care:	335
2	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 apa de adaos dintr-o sursă nouă	183
B. Investiții noi - Total din care:		0
C. Alte cheltuieli de investiții - Total din care:		116
3	Cheltuieli pentru imobilizări corporale existente (modernizări)	0
4	Dotări și utilaje independente, din care:	52
	Surse proprii	52

5	Cheltuieli pentru SPF, SF din care:	64
6	Cheltuieli pentru imobilizări necorporale	0

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

- Investițiile realizate pentru activitatea energetică în valoare de 518.020 lei reprezintă 82% din totalul investițiilor realizate;

- Investițiile realizate pentru activitatea minieră sunt în valoare de 115.975 lei reprezintă 18% din totalul investițiilor realizate.

Se constată că din lipsa surselor de finanțare nivelul investițiilor realizate în cursul anului 2021 a fost cel mai scăzut de până acum.

VI Situația creanțelor înregistrate la data de 31.12.2021 se prezintă astfel:

- creanțe totale în sumă de 356.736 mii lei;
- creanțe restante în sumă de 142.694 mii lei;

VII Situația datoriilor înregistrate la data de 31.12.2021 se prezintă în tabelul de mai jos:

Datorii	Sold la 31 decembrie	Termen de exigibilitate		
	2021			
	(col. 3+4+5)	Sub 1 an	1-5 ani	Peste 5 ani
1	2	3	4	5
Total, din care:	2.693.831	2.547.406	125.205	21.219
Sume datorate instituțiilor de credit, total din care:				
	172.812	26.387	125.205	21.219
- credit pe termen lung ct. 1624 (imprumut BEI)	79.431	13.463	60.583	5.385
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BCR)	49.738	7.105	35.527	7.105
- credite pe termen lung ct. 1627 (imprumut BRD)	43.642	5.819	29.095	8.728
Datorii comerciale (furnizori) 401+404+408	343.414	343.414	0	0
Efecte de comert de platit	0	0	0	0

Avansuri încasate în contul comenzilor	3	3	0
Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale	2.177.602	2.177.602	0

Din tabelul de mai sus rezultă că datoriile către instituțiile de credit în sumă de 172.812 mii lei reprezintă 6,42 % din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2021.

Situația datoriilor comerciale se prezintă după cum urmează:

mii lei

Nr. Crt.	Furnizor	Sold la 31.12.2021
1	SN INCHIDERI MINE VALEA JIULUI	50.295
2	SOCIETATEA COMERCIALA ENEL DISTRIBUTIE BANAT S.A.	21.356
3	S.N.T.F.M.CFR -MARFA BUC. CZM TIMISOARA - TIMISOARA	42.170
4	ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE	40.893
5	ENEL ENERGIE S.A. - Bucuresti	2.226
6	TRANSGAZ SA	18.206
7	ADMINISTRATIA FONDULUI PENTRU MEDIU	14.130
8	CONSTRUCTIONS INDUSTRIELLES DE LA MEDITERRANEE CNIM	12.634
9	CN TRANSELECTRICA	1.178
10	REDOLAJ SRL-societate in insolventa	5.584
11	ROMGAZ SA MEDIAS	5.000
12	HIDROELECTRICA SA	3.550
13	SPARTAN PAZA SI PROTECTIE - CARACAL	3.464
14	ARMOR SECURITY SRL - CRISCIOR	3.210
15	UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR SA BUCURESTI	2.942
16	APAPROD DEVA SA	3.256
17	CIS GAZ SA	0
18	GEROM INTERNATIONAL SA - PETROSANI	2.019
19	SC HIDROCONSTRUCTIA SA SUC RAUL MARE	1.824
20	ANRE	1.555
21	PORTAL PROTECTION GRUP SRL - 1 DECEMBRIE	1.369
22	MAXAM ROMANIA - Bucuresti	1.354
23	GTS COMPANY SRL - PETROSANI	1.348
24	EXPERT INSOLVENTA SPRL - DEVA	3.108
25	SSE EXPLO ROMANIA - Cluj Napoca	717
26	AXA COMPANY SRL - PAULESTI	876

27	INTERNATIONAL CENTURION GARANTY SRL - BUCURESTI	931
28	EXPLO MINING COAL SRL	827
29	BALKAN COAL ENERGY SRL	926
30	SODEXO PASS ROMANIA - BUCURESTI SECT 2	914
31	DELOITTE CONSULTANTA S.R.L.	864
32	DERATOINVEST 2012 SRL - TG JIU	1292
33	VITOL GENEVA	1506
34	REMARUL 16 FEBRUARIE S.A. - CLUJ-NAPOCA	769
35	CONTROL POINT SRL	744
36	IRLU CFR SA CRAIOVA	627
37	ARTEGO SA - TG JIU	580
38	CENTRU DE CALCUL INFO 98 - PETROSANI	493
39	PRIMAGRA SRL SUCEAVA - SUCEAVA	546
40	E-ON GAZ DISTRIBUTIE TG. MURES	353
41	ELTEMES SP Z.O.O - TRZEBINIA	427
42	ADMINISTRATIA BAZINALA JIU	975
43	DIATOURS SRL - BISTRITA	446
44	UNIREA ECOTRANS SRL - PETROSANI	451
45	INSEMEX PETROSANI - PETROSANI	328
46	EDG EDIL PITESTI - ARGES	411
47	APA SERV VALEA JIULUI SA - PETROSANI	881
48	ARTECA JILAVA S.A	371
49	AGROALIMENT SRL - VULCAN	342
50	EUROGRUP ILSM	344
51	COSMOPRIME INDUSTRY - SCOARTA	0
52	SC ISPE SA BUCURESTI	331
53	SC CON METAL CF SRL BUCURESTI	121
54	IULIAN TRANSFOR SRL - PETRILA	36
55	PRO TEHNIC - Cluj Napoca	154
56	RC-CF TRANS SRL - BRASOV	298
57	C.N.C.F."CFR"S.A.SUC.REG.CAI FERATE TM - TIMISOARA	445
58	UNIVERSITATEA DIN PETROSANI - PETROSANI	58
59	SC TUNGS-STAR SRL - ODORHEIU SECUIESC	255
60	COTRACO ROM SRL - SANGEORGIU	267
61	SPP VISPO SRL - BRAILA	265
62	PETROSTAR COM S.R.L. - SLATINA	0
63	SC ENERGOREPARATII SERV SA BUCURESTI	150
64	Alti furnizori	80.422
	Total datorii comerciale	343.414

Se constată că datoriile comerciale deţin o pondere de 12,74% din totalul datoriilor înregistrate de societate la finele anului 2021.

Datoriile comerciale înregistrate pentru primii zece furnizori se ridică la suma de 208.672 mii lei reprezentând 60,76% din totalul datoriilor comerciale ale societăţii.

Alte datorii în sumă de 2.177.602 mii lei includ:

mii lei		
Nr. Crt.	Explicatia	Sold la 31.12.2021
1	Salarii	5.152
2	Impozitul pe salarii	65.392
3	Contributii la asigurari sociale	679.025
4	Fond de somaj	5.789
5	Fonduri speciale	22.518
6	Contributia asiguratorie pentru munca	19.888
7	Alte datorii cu salariatii	7.477
8	TVA de plata	5.679
10	Imprumut MFP- rambursare ajutor de stat incompatibil	0
11	Imprumut MFP- ajutor de stat salvare	0
12	Datorii MFP-rambursare credit BIRD 3936-D-RO	44.632
13	Datorii MFP-plati rate de capital si dobanzi credit BEI	99.661
14	Datorii MFP-plati dobanzi credit BCR	56.509
15	Datorii MFP-plati dobanzi credit BRD	36.184
16	Datorii MFP- prima risc credit BEI	27.090
17	Datorii MFP- prima risc credit BCR	14.927
18	Datorii MFP- prima risc credit BRD	9.585
19	Dobanzi si penalitati la bugetul de stat	740.223
20	Alte datorii fata de bugetul de stat si bugetele locale	156.259
21	Garantii de buna executie retinute	6.980
22	Datorii Termoelectrica pentru credit JBIC	35.568
23	Impozit specific turism	88
24	Alte datorii	138.976
	Total alte datorii	2.177.602

Nivelul ridicat al datoriilor înregistrate la finele anului 2021 se datorează lipsei de lichidități și a veniturilor reduse.

Precizam ca pentru datoriile la bugetul de stat și creditele contractate societatea are constituite garanții și ipoteci 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 ca 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 în munca conform cerințelor standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

Auditul de supraveghere nr. 1 s-a desfășurat în perioada 31.08-02.09.2021 de către

organismul de certificare SRAC. În urma auditului nu au fost constatate neconformități fiind propuse 5 domenii de îmbunătățire. Domeniile de îmbunătățire propuse sunt implementate.

STADIUL OBȚINERII 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. Au fost emise de către APM HD deciziile de aplicare a vizei anuale pentru autorizațiile de mediu deținute de către sucursalele miniere.

• 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. A fost emisă de către APM HD decizia nr. 202/18.04.2022 prin care a fost aplicată viza anuală pentru Autorizația Integrată de Mediu deținută de S.E.Paroseni

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

Sucursala Electrocentrale Deva – Mintia nu mai deține Autorizație Integrată de Mediu din data de 31.12.2013 și începând cu data de 05.03.2021 activitatea sucursalei a fost sistată iar la data de 28.04.2021 ca urmare a adresei Ministerului Energiei nr.12155/28.04.2021 s-a dispus punerea în conservare a obiectivului industrial în condiții de siguranță.

Amplasamentul SEDeva a fost exclus din inventarul SEVESO începând cu data de 27.10.2021 conform adresei APM Hunedoara – Secretariatul de Risc nr. 8055/SR/27.10.2021.

Având în vedere decizia Comisiei Europene din data de 2 decembrie 2021 de a trimite România în fața Curții de Justiție a Uniunii Europene pentru nerespectarea normelor UE privind combaterea poluării industriale pentru instalațiile ce fac obiectul cauzei 2018/2202 în care sunt incluse și instalațiile mari de ardere nr. 2 și nr. 3 din cadrul SE Deva (Mintia), Ministerul Energiei a emis adresa nr. 16619/VDP/09.12.2021 prin care a dispus S. CEH SA luarea în regim de urgență a tuturor măsurilor pentru retragerea din exploatare și închiderea grupurilor energetice din cadrul Sucursalei Electrocentrale Deva – Mintia.

În adresa se specifică că având în vedere obiectivele de decarbonare asumate de statul român precum și starea tehnică neconformă a instalațiilor aferente grupurilor energetice din cadrul Sucursalei Electrocentrale Deva – Mintia, este necesară retragerea din exploatare a acestor capacități pentru a ne conforma cerințelor privind normele de mediu și implementării reformelor prevăzute în Planul Național de Redresare și Reziliență care stabilește eliminarea treptată a centralelor electrice ce funcționează pe baza de combustibili fosili.

DEMERSURILE REALIZATE PANA IN PREZENT PENTRU RETRAGEREA DIN EXPLOATARE ȘI ÎNCHIDEREA GRUPURILOR ENERGETICE DIN CADRUL SUCURSALEI ELECTROCENTRALE DEVA – MINTIA CA URMARE A ADRESEI MINISTERULUI ENERGIEI NR. 16619/DVP/09.12.2021

- A fost emisă Decizia nr. AS 1801/10.12.2021 prin care s-a dispus constituirea unui grup de lucru pentru efectuarea diligențelor ce se impun pentru retragerea din exploatarea și închiderea grupurilor energetice din cadrul S.E.DEVA
- A fost întocmită și transmisă în data de 16.12.2021 o informare privind retragerea din exploatare și închiderea grupurilor energetice de la SEDeva către următoarele instituții: TRANSELECTRICA, ANRE, MMAP –Comisia Națională pentru Siguranța Barajelor, Administrația Bazinală de Apa Mures, APM HD, Comisia Națională pentru

Controlul Activitatilor Nucleare, Institutia Prefectului Hunedoara, Consiliul Judetean Hunedoara, Primaria Municipiului Deva, Primaria Comunei Vetel.

- A fost intocmita si depusa in data de 16.12.2021 la APM Hd Notificarea privind stabilirea obligatiilor de mediu pentru incetarea activitatii SEDeva in vederea vanzarii activelor ca un tot unitar. Notificarea a fost insotita de Bilantul de Mediu Nivel I si II intocmit de catre CEPROMIN DEVA, conform prevederilor Ordinului de ministru nr. 184/1997 privind aprobarea procedurii de realizare a bilanțurilor de mediu de către experți acreditați. APM Hunedoara a stabilit Obligatiile de Mediu pentru incetarea activitatii si vanzarea de active la Sucursala Electrocentrale Deva prin adresa nr. 10200/AAA/07.03.2022.
- În ședința Adunării Creditorilor debitorului Societății Complexului Energetic Hunedoara S.A. din data de 21.12. 2021, creditorii au hotărât aprobarea retragerii din exploatare și închiderea definitivă a grupurilor energetice Deva nr.2 și Deva nr.3 din cadrul SCEH - Sucursala Electrocentrale Mintia.
- A fost modificata licenta nr.1122 pentru exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei electrice si termice in cogenerare. Conform anexei la licenta la pct 1 SEDEVA puterea electrica/termica instalata grup /central este 0 MWe/MWt.
- Au fost informate in data de 30.12.2021 DETimisoara si CN Transelectrica SA-Unitatea operational DEN despre modificarea Licentei nr.1122 pentru exploatarea comerciala a capacitatilor de productie a energiei electrice si termice in cogenerare.A fost transmisa o copie a Deciziei ANRE nr. 2391/29.12.2021 si a Licentei nr.1122
- Ca urmare a adresei CEH nr. AS 2580/18.03.2022 catre ANPM, instalatia Sucursalei Electrocentrale Deva a iesit de sub incidenta Schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera si Autorizatia privind emisiile de gaze cu efect de sera nr.22/07.01.2022 si-a incetat valabilitatea (adresa ANPM nr. 1/1915/ LAP/18.04.2022)

Cu respectarea cerințelor legale, SCEH prin administrator judiciar, dorește organizarea unei licitații pentru vânzarea activelor de la S.E.Deva în bloc, ca ansamblu integrat.

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

In perioada 01.02.2022-03.02.2022 la SEParoseni, s-a efectuat un control de catre comisarii Garzii de Mediu ai CJHd. A fost intocmit Raportul de inspectie R.U.C nr. 108/01.02.2022. din data 03.02.2022. In cadrul Raportului de inspectie nu s-au aplicat sanctiunii contraventionale, fiind stabilite doar urmatoarele masuri:

1. Se va urmări respectarea și punerea în aplicare a prevederilor OUG nr.92/19.08.2021 privind regimul deșeurilor, ca urmare a abrogării de către aceasta a L nr.211/2011.

Termen:permanent

Responsabil: SCEH SA si SE Paroseni

2. Se va intocmi „Registrul complet cu aspecte si probleme legate de operatiunile si practicile de management al deșeurilor de pe amplasament” , care sa contina minimum detaliile prevazute de AIM.

Termen:03.03.2022

Responsabil:Conducerea SE Paroseni

3. Se va urmări respectarea in tocmai si in totalitate a prevederilor autorizatiei integrate de mediu detinute-masura cu caracter permanent incepand cu data de 03.02.2022.

Termen:03.02.2022

Responsabil:Conducerea SE Paroseni

Deși in cadrul Raportului de inspectie mentionat nu au fost aplicate sanctiuni

contraventionale, prin adresa nr. 597/HD/28.02.2022 emisa de catre Garda Nationala de Mediu Comisariatul Judetean Hunedoara, inregistrata la SCEH cu nr. AS 2088/07.03.2022, ne-a fost comunicat Procesul Verbal de constatare si sanctionare a contraventiei seria GNM nr.10833 incheiat in data de 28.02.2022 prin care au fost aplicate urmatoarele sanctiuni contraventionale:

- Principala - in valoare de 80000 lei, conform prevederilor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, art.73. alin. (1), lit. E), pentru nerespectarea prevederilor art.8, alin. (1);
- Complementara - propunerea catre APM Hunedoara de suspendare sau anulare dupa caz a Autorizatiei Integrate de Mediu detinuta de catre SEParoseni.

Societatea Complexul Energetic Hunedoara a formulat plangere impotriva Procesului Verbal de constatare si sanctionare a contraventiei. Plangerea a fost inregistrata la Judecatoria Petrosani formand dosarul nr. 2344/278/2022. Termenul de judecata stabilit de catre Judecatoria Petrosani este 16.06.2022.

Prin adresa nr. 2004/07.03.2022 APM Hunedoara a respins propunerea GNM - CJHD de suspendare sau anulare a Autorizatiei Integrate de Mediu nr. 3/2019 a SEParoseni.

Conform deciziei nr. 202/18.04.2022 emisa de catre APM HD a fost aplicata viza anuala pentru Autorizatia Integrata de Mediu a S.E.Paroseni .

IX Capitalul social

Valoarea capitalului social subscris și vărsat la data de 31.12.2020 este 354.535.330 lei reprezentând 35.453.533 acțiuni, fiind identic cu cel la 31.12.2020. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 10 lei/acțiune, acționar este Statul Român prin Ministerul Energiei.

X Controlul intern

Activitatea de control intern organizată în cadrul entității Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A - în insolvență., 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 31.12.2021 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. – în insolvență se consideră implementate un număr de 14 standarde, 2 standarde fiind parțial implementate.

A fost necesară adaptarea Programului de implementare la noile prevederi/perspective. 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.

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

XI. Prezentarea conducerii administrative și executive a CEH SA în anul 2021

Prin Sentința nr. 601/F/14.11.2019, a Tribunalului Hunedoara, pronunțată în dosarul nr. 5075/97/2016 s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A. și a fost numit administrator judiciar Expert Insolvență SPRL, care va îndeplini atribuțiile prevăzute de Legea nr. 85/2014.

În temeiul art. 55 din Legea nr. 85/2014, administratorul special, Roșu Ioan Cristian, desemnat de Adunarea Generală a Acționarilor în ședința din 25.11.2019, administrează societatea debitoare, sub supravegherea administratorului judiciar.

XII 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 cu modificările și completările ulterioare, 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.

Sucursala Electrocentrale Paroseni și Sucursala Electrocentrale Deva din cadrul S. Complexul Energetic Hunedoara SA intra sub incidența H.G.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera, cu modificările și completările ulterioare:

În urma întocmirii și depunerii Rapoartelor de Monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de sera pentru anul 2021 însoțite de „Rapoartele de verificare” întocmite de un vericator independent, acreditat RENAR (cf. HG 780/2006 art. 22), a rezultat că trebuie predate pentru emisiile înregistrate în anul 2021 un număr de 429596 certificate, din care 105180 certificate de către Electrocentrale Deva și 324.416 certificate de către Electrocentrale Paroseni.

Certificate alocate cu titlu gratuit (cf. art. 10a din Directiva 2003/87/CE) pentru anul 2021 conform formularului de raportare a alocării destinate pentru perioada a IV-a, sunt în număr de 6.533 pentru SE Deva și 1.497 pentru SEParoseni.

Conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera pentru perioada 2021-2030, numărul total de certificate ce trebuie restituite în Registrul Consolidat al Uniunii Europene pentru anul 2021 este de 421.566 din care un număr de 98.647 certificate pentru SEDeva și un număr de 322.919 certificate pentru SEParoseni.

În conformitate cu regulamentul UE nr.2067/2018 cu modificările și completările ulterioare, 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 prezentei situații, Societatea a predat pentru anul 2021 doar certificatele alocate cu titlul gratuit.

➤ Insolvență societate

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 retribuire 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 băncile 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 condiție, lichide ori nelichide, scadente sau nescadente, necontestate ori contestate, arătându-se suma, cauza și drepturile de preferință

lit.d) Lista cuprinzând plățile și transferurile patrimoniale efectuate de debitor în cele 6 luni anterioare înregistrării cererii introductive

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

lit.f) Lista membrilor grupului de interes economic sau, după caz, a asociațiilor cu răspundere nelimitată, pentru societățile în nume colectiv și cele în comandită-declarație

lit.g) O declarație prin care debitorul își arată intenția de intrare în procedura simplificată sau de reorganizare, conform unui plan, prin restructurarea activității ori prin lichidarea, în tot sau în parte, a averii, în vederea stingerii datoriilor sale

lit.h) O descriere sumară a modalităților pe care le are în vedere pentru reorganizarea activității

lit.i) O declarație pe propria răspundere, autenticată la notar ori certificată de un avocat, sau un certificat de la registrul societăților agricole ori, după caz, oficiul registrului comerțului sau alte registre în a cărui rază teritorială se află sediul profesional/sediul social, din care să rezulte dacă a mai fost supus procedurii de reorganizare judiciară prevăzute de lege într-un interval de 5 ani anterior formulării cererii introductive

lit.j) O declarație pe propria răspundere, autenticată de notar ori certificată de avocat, din care să rezulte că el sau administratorii, directorii și/sau acționarii/asociații/asociații comanditari care dețin controlul debitorului nu au fost condamnați definitiv pentru săvârșirea unei infracțiuni intenționate contra patrimoniului, de corupție și de serviciu, de fals, precum și pentru infracțiunile prevăzute de Legea nr. 22/1969, cu modificările ulterioare, Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 78/2000, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr. 656/2002, republicată, cu modificările ulterioare, Legea nr. 571/2003, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr.241/2005, cu modificările ulterioare, și infracțiunile prevăzute de prezenta lege în ultimii 5 ani anterior deschiderii procedurii

- lit.k) Un certificat de admitere la tranzacționare pe o piață reglementată a valorilor mobiliare sau a altor instrumente financiare emise
 - lit.l) O declarație prin care debitorul arată dacă este membru al unui grup de societăți, cu precizarea acestora
 - lit.m) Dovada codului unic de înregistrare
 - lit.n) Dovada notificării organului fiscal competent cu privire la intenția de deschidere a procedurii insolvenței
- Lista creditorilor indispensabili, conform dispozițiilor art.134 alin.(2) din Legea nr.85/2014

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

În BPI nr.22584/27.11.2019 a fost publicată Încheierea din camera de consiliu din data de 22.11.2019 pronunțată în dosarul nr.5075/97/2016 prin care a fost admisă cererea administratorului judiciar și în consecință:

- aprobă prelungirea termenului pentru înregistrarea cererii de admitere a creanțelor asupra averii debitorului la 30.01.2019
- aprobă prelungirea termenului pentru verificarea creanțelor, întocmirea, afișarea și comunicarea tabelului preliminar al creanțelor la 19.02.2020
- aprobă prelungirea termenului pentru afișarea tabelului definitiv al creanțelor la 13.03.2020
- aprobă prelungirea datei ședinței adunării creditorilor la data de 25.02.2020 ora 12.00 la sediul debitorului
- aprobă prelungirea termenului pentru întocmirea raportului privind cauzele și împrejurările care au dus la apariția stării de insolvență a societății debitoare prevăzut de art58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020
- aprobă prelungirea termenului pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevăzut de art.101 alin.1 la data de 13.02.2020

În BPI nr.22671/28.11.2019 a fost publicată Notificarea privind deschiderea procedurii generale a insolvenței nr.6538 emisă la data de 27.11.2019 de administratorul judiciar

Raportul privind cauzele și împrejurările care au dus la apariția stării de insolvență a societății debitoare prevăzut de art 58 alin.1 lit.b la data de 03.02.2020 a fost înregistrat la dosar.

Având în vedere termenul pentru inventarierea bunurilor din averea debitorului prevăzut 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 întocmit de comisia centrală de inventariere a patrimoniului Societății Complexul Energetic Hunedoara S.A numită prin Decizia nr.564/03.12.2019.

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

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

- 1.Alegerea comitetului creditorilor format din 3 sau 5 creditor
- 2.Alegerea membrilor comitetului creditorilor (3 sau 5 conform hotărârii ce va fi adoptată la pct.1), dintre primii 20 de creditor cu drept de vot, dintre cei deținând creanțe ce beneficiază de cauze de preferință, creanțe bugetare și creanțe chirografare, cele mai mari în ordinea valorii și care se oferă voluntar.
- 3.Alegerea președintelui comitetului creditorilor dintre membri acestuia, aleși conform hotărârii de la pct.2.
- 4.Confirmarea administratorului judiciar Expert Insolvență SPRL.
- 5.Stabilirea onorariului administratorului judiciar conform ofertei financiare.

Prin Încheierea de ședință din camera de consiliu din data de 27.02.2020 judecătorul sindic a luat act de hotărârea Adunării Creditorilor din data de 25.02.2020 potrivit căreia:

- 1.S-a confirmat în calitate de administrator judiciar Expert Insolvență SPRL, cu un onorariu fix în cuantum de 30.000 euro/luna +TVA și un onorariu procentual în cuantum de 3% +TVA din sumele rezultate ca urmare a valorificărilor de active, transfer de business și/sau recuperări de creanțe, dare în plata etc.
- 2.S-a ales Comitetul creditor format din 5 membri, respectiv DGAMC 95,71%, AFM 66,84%, Hidroelectrică S.A 66,84%, Administrația Bazinală Mureș 48,65%, SNIM VJ S.A. 18,26%.
- 3.S-a ales Agenția Fondului pentru Mediu în calitate de președinte al Comitetului creditor.

În BPI nr.4978/12.03.2020 a fost publicat Procesul verbal al ședinței comitetului creditorilor din data de 11.03.2020 prin care s-a hotărât: cu votul a 4 dintre cei membri ai comitetului creditorilor se aprobă oferta depusă de Darian DRS S.A., la prețul de 58.600 euro exclusiv TVA, cu termen de finalizare a raportului de 36 zile lucrătoare de la primirea informațiilor solicitate.

La termenul din data de 12.11.2020 s-a dispus acordarea unui termen de judecată la data de 21.01.2021 în vederea soluționării dosarului nr.5075/97/2016/a4 având drept obiect apel împotriva sentinței de deschidere a procedurii insolvenței, aflat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia. Admite cererea de prelungire a perioadei de observație formulată de administratorul judiciar pentru o perioadă de 3 luni de la data formulării solicitării.

La termenul din data de 11.02.2021 s-a dispus prelungirea perioadei de observație pe o perioadă de 3 luni, cu începere de la data de 11.02.2021, prorogă punerea în discuție a cererilor de intrare în faliment la data de 27.05.2021.

Cereri de faliment:

S.C. Remarul 16 Februarie S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 24.09.2020, necomunicată SCEH S.A. La data de 06.11.2020 S.C. Remarul 16 Februarie S.A. formulează o altă cerere de deschidere a procedurii falimentului, comunicată SCEH S.A. în ședința publică din data de 12.11.2020.

S.C. EDG Edil Pitești S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 01.02.2021 în dosarul electronic, necomunicată SCEH S.A. Cererea a fost extrasă din dosarul electronic.

S.C. Axa Company S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 03.02.2020 și la data de 05.02.2020 în dosarul electronic. La data de 03.02.2020 cererea a fost comunicată SCEH S.A. de către creditoare prin e-mail.

S.C. Explo Mining Coal S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului comunicată SCEH S.A. la data de 08.02.2020. La data de 08.02.2021 până la ora 12.25 cererea nu apare înregistrat în dosarul electronic.

S.C. Mecanex S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara S.A. la data de 22.02.2021 în dosarul electronic, necomunicată SCEH S.A.

S.C. Iulică Trans S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului comunicată SCEH S.A. la data de 29.03.2021 prin e-mail., înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 30.03.2021 în dosarul electronic.

S.C. Iulian Transfor S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului comunicată SCEH S.A. la data de 29.03.2021 prin e-mail, înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 30.03.2021 în dosarul electronic.

S.C. Vega Chemicals S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 18.05.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Centrul de Calcul Info 98 S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 16.06.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Messystech S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 08.07.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Gerom Internațional S.A. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 07.09.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Con Metal –CF S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 13.09.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Specons S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 13.09.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Iulică Trans S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii falimentului înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 17.09.2021 în dosarul electronic, necomunicată societății debitoare.

S.C. Romold Security S.R.L. a formulat cerere de deschidere a procedurii insolvenței înregistrată la Tribunalul Hunedoara la data de 03.01.2022, comunicată societății debitoare, cererea formând obiectul unui nou dosar nr.8/97/2022, conexat la dosar nr.5075/97/2016.

La data de 08.09.2021 Sindicatul Muntele a formulat cerere de intervenție accesorie prin care solicită respingerea cererilor creditorilor de deschidere a procedurii falimentului.

La data de 28.09.2021 Unitatea Administrativ Teritorială Oraș Petritu a formulat cerere de intervenție accesorie prin care solicită respingerea cererilor creditorilor de deschidere a procedurii falimentului.

La data de 04.02.2022 Unitatea Administrativ Teritorială Municipiul Petroșani a formulat cerere de intervenție accesorie prin care solicită respingerea cererilor creditorilor de deschidere a procedurii falimentului.

La data de 04.02.2022 S.C. Gerom Internațional S.A. a formulat cerere de renunțare la judecarea cererii de faliment.

La data de 17.03.2022 Ministerul Energiei a formulat cerere de intervenție accesorie prin care solicită respingerea cererilor creditorilor de deschidere a procedurii falimentului.

A fost stabilit termen de judecată la data de 23.05.2022 pentru studiul și comunicarea cererii de intervenție, pentru îndeplinirea de către creditorii a unor obligații de timbrare și de depunere a dovezilor calității de reprezentant.

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

Împotriva Sentinței nr.601/F/14.11.2019 prin care s-a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva SCEH S.A. a fost formulat apel de către:

-creditorul Administrația Națională „Apele Române” prin Administrația Bazinală de Apă Mureș la data de 02.12.2019

-creditorul S.C. MLW Ilmed 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 Internațional S.A. la data de 04.12.2019

Prin Decizia nr.24/21.01.2021 instanța: ia act de renunțarea apelantei MW Ilmed S.R.L. și a apelantei S.C. Compact Security S.R.L. la judecata apelului declarat împotriva Sentinței civile nr.601/F/14.11.2019; Admite excepția lipsei de interes invocată de de intimata Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A în insolvență și de Expert Insolvență SPRL, administrator judiciar al debitorului Complexul Energetic Hunedoara S.A., în ceea ce privește apelanta Gerom Internațional S.A. și pe cale de consecință respinge apelul declarat de Gerom Internațional S.A. ca fiind lipsit de interes; Admite excepția lipsei calității procesuale active a apelantei Administrația Națională Apele Române prin Administrația Bazinală de Apă Mureș invocată de intimata Complexul Energetic Hunedoara S.A. în insolvență și de Expert Insolvență SPRL, administrator judiciar al debitorului Complexul Energetic Hunedoara S.A. și pe cale de consecință respinge apelul declarat de apelanta Administrația Națională Apele Române prin Administrația Bazinală de Apă Mureș ca fiind declarat de o persoană care nu are calitate procesuală activă.

În BPI nr. 3165/19.02.2021 a fost publicată decizia nr. 24/2021.

DOSAR NR.5075/97/2016/a5- Contestatie împotriva măsurii administratorului judiciar, potrivit raportului de activitate publicat în BPI nr.24565/24.12.2019

Cererea creditorului Construction Industrielles de la Mediteranee înregistrată la dosar asociat nr.5075/97/2016/a5 a fost soluționată prin Sentința nr.48/F/20.02.2020, judecătorul sindic luând act de renunțarea creditorului la judecarea contestației formulate.

Prin Hotărârea nr. 48/20.02.2020 instanța la act de renunțarea creditorului la judecarea contestației formulate.

DOSAR NR.5075/97/2016/a6- Contestații împotriva Tabelului preliminar al creanțelor publicat în BPI nr. 3526/20.02.2020

Dosarul nr.5075/97/2016/a6 având drept obiect contestații împotriva Tabelului preliminar al creanțelor formulate de creditorii Direcția Generală a Marilor Contribuabili, Armor Security S.R.L.-în insolvență, S.C. LCC Compania Cărbunelui S.R.L., S.C. Simorem Deva S.A.- în insolvență, SPEEH Hidroelectrică S.A., S.C. ISPE Proiectare și Consultanță 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 Laurențiu, Coțovanu Minodora, Floruț Emil și de debitoarea SCEH S.A. a fost înregistrat la data de 25.02.2020, fiind stabilit termen de judecată 25.06.2020

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

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Telecerna S.R.L., aflată la poziția 178 din tabel, de la 1.780.769,96 lei la 187.031,30 lei, diferența de 1.593.738,66 lei reprezentând garanție de bună execuție aferentă contractului APL 2751/29.11.2011 să fie înscrisă sub condiție. În evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță de 187.031,30 lei.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Termoelectrică S.A., aflată la poziția 151 din tabel, de la 45.586.806,75 lei la 35.568.435,58 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 35.568.435,58 lei reprezentând ratele aferente creditului JIBIC cu scadența în 2015 (ultimele două rate aferente acestui credit)

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Redolaj S.R.L., aflată la poziția 139 din tabel, de la 507.445,52 lei la 410.012,83 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 410.012,83 lei. Diferența de 97.432,69 lei a fost achitată către S.C. Unicon Tranzit S.A. în baza contractului de cesiune nr. 2249/14.10.2019 încheiat între S.C. Redolaj S.R.L. în calitate de cedent și S.C. Unicon Tranzit S.A. în calitate de cesionar.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei Construction Industrielles de la Mediteranee., aflată la poziția 37 din tabel, de la 36.510.274,84 lei la 11.401.643,31 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 11.401.643,31 lei. Diferența de 25.1058.631,53 lei nu a fost înregistrată în evidențele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistând înscriri, documente juridice sau raporturi contractuale care să justifice existența acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. Hidroconstrucția S.A., aflată la poziția 82 din tabel, de la 4.722.498,37 lei la 1.732.862,91 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 1.732.862,91 lei. Diferența de 2.989.635,46 lei nu a fost înregistrată în evidențele contabile ale debitoarei SCEH S.A. neexistând înscriri, documente juridice sau raporturi contractuale care să justifice existența acestor sume pretinse.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei S.C. LCC Compania Cărbunelui S.R.L., aflată la poziția 102 din tabel, de la 1.284.392,19 lei la 170.123,63 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 170.123,63 lei. Diferența de 1.114.268,56 lei reprezintă garanție de bună execuție a contractului nr.21973/12.12.2008 finalizat la data de 31.12.2019. pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale asumate de livrare a întregii cantități de cărbune contractată, debitoarea, în temeiul art.9.2 din contractul nr. 21973/12.12.2008 a înțeles să execute în contul prejudiciului cauzat prin lipsirea de cărbunele necesar producerii energiei electrice, ca sursa de bază în obținerea veniturilor, astfel încât reținerea garanției de bună execuție este întemeiată.

-SCEH S.A. a solicitat refacerea tabelului preliminar de creanțe în sensul modificării cuantumului creanței creditoarei Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale

Hidroelectrica S.A. ,, aflată la poziția 166 din tabel, de la 1.036.204.625,67 lei la 4.435.943,43 lei; în evidențele contabile ale debitoarei creditoarea figurează cu o creanță în sumă de 4.435.943,43lei. Diferența de 1.031.768.682,24 lei reprezentând ajutor de stat declarat ilegal și solicitată a fi înscrisă la masa credală a SCEH S.A. este nesusținută, nedovedită și nedatorată.

Prin Încheierea de ședință din data de 23.07.2020 a fost admisă excepția tardivității contestațiilor la tabelul preliminar de creanțe formulate de creditorii Aninoasa Tim S.R.L. și Balkan Coal Energy S.R.L. Împotriva acestei încheieri au formulat apel creditorii Aninoasa Tim S.R.L. și Balkan Coal Energy S.R.L. la data de 04.08.2020. Apelul a fost înregistrat la Curtea de Apel Alba Iulia la data de 27.08.2020 sub nr. de dosar asociat nr. 5075/97/2016/a6.1, a fost acordat termen de judecată la data de 11.03.2021 față de cererea de amânare formulată de creditoarea A&O Yva Mixed Farm S.R.L., continuatoarea Aninoasa Tim S.R.L. Prin Hotărârea nr.106/11.03.2021 a fost respins apelul creditorilor.

A fost acordat termen de judecată la data de 06.05.2021 pentru studiul precizării depuse la acest termen de S.C. Redolaj S.R.L. și față de cererea de amânare formulată de Simorem S.A. La termenul din 17.06.2021 a fost acordat termen la data de 14.07.2021 pentru efectuarea raportului de expertiză contabilă, probă solicitată decreditoarea S.C. Gavella Com S.R.L. La termenul din data de 14.07.2021 amână cauza pentru efectuarea raportului de expertiză, admite în principiu cererea de intervenție accesorie formulată de Fondul Proprietatea în susținerea creditoarei SPEEH Hidroelectrica S.A.

Pentru depunerea raportului de expertiză s-au acordat succesiv termen la 09.09.2021, 21.10.2021, 08.11.2021, 02.12.2021, 07.02.2022, 21.03.2021, 02.05.2022. La termenul din data de 02.05.2022 a fost acordat un nou termen de judecată la 22.08.2022 pentru comunicarea obiecțiunilor la raportul de expertiză și pentru efectuarea raportului de expertiză solicitat de S.C. Redolaj S.R.L.

DOSAR NR.5075/97/2016/a7- Cerere de ridicare a suspendării executării silite

La data de 02.04.2020 a fost înregistrat dosarul asociat 5075/97/2016/a7 având drept obiect cerere de ridicare a suspendării executării silite în temeiul art.78 alin.(1) lit.a) și alin.(3), cererea fiind formulată de creditorul S.C. Compact Security S.R.L. Prin Hotărârea nr.161/2020 din 11.06.2020 a fost admisă cererea creditorului, se dispune ridicarea suspendării prevăzute de art.75 alin.(1) din Legea nr.85/2014 în ce privește creanța creditorului în valoare de 845.714,11 lei, se aprobă valorificarea imediată în cadrul procedurii insolvenței debitorului cu aplicarea corespunzătoare a art.154-158, și cu condiția achitării din preț a cheltuielilor prevăzute de art.159 alin.(1) pct.1, a bunurilor ce fac obiectul procesului verbal de sechestrul asiguratoriu din data de 06.02.2017 întocmit de BEJ Baba Teodor în dosarul ex.141/2017.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a8- Contestații împotriva 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 contestații împotriva Raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care au dus la apariția insolvenței debitorului SCEH S.A. Contestațiile au fost formulate de creditorii SPEEH Hidroelectrica S.A. și S.C. Aninoasa TIM S.R.L. Termenul de judecată a fost stabilit la data de 25.06.2020.

La termenul din data de 11.02.2021 a fost amânată pronunțarea la data de 25.02.2021, la acest termen a fost amânată pronunțarea pentru data de 11.03.2021. Prin Sentința nr.76/11.03.2021 judecătorul sindic a admis în parte contestațiile formulate de creditoarele SPEEH Hidroelectrica S.A. , S.C. Aninoasa Tim S.R.L. continuată de A&O Yva Mixed Farm S.R.L., dispune completarea raportului cauzelor și împrejurărilor care au condus la insolvența debitorului SCEH S.A. cu privire la identificarea persoanelor culpabile pentru apariția stării de insolvență.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a9 înregistrat la data de 14.07.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor administratorului judiciar. Prin Hotărârea nr.70/17.09.2020 se anulează ca netimbrată contestația formulată de S.C. Apa Serv Valea Jiului S.A. împotriva măsurii

administratorului judiciar de respingere a cererii de plată pentru creanța de 119.555,99 lei.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a10 înregistrat la data de 15.07.2020 având drept obiect alte cereri (în procedura insolvenței), cererea fiind formulată de S.C. Aninoasa Tim S.R.L. La termenul de judecată din data de 12.11.2020 a fost încuviințată cererea de amânare formulată și acordat termen la data de 10.12.2020. Prin sentința nr. 11/F/CC/2021 pronunțată în camera de consiliu din data de 04.02.2021 a fost respinsă ca inadmisibilă contestația formulată de S.C. Aninoasa Tim S.R.L. și continuată de S.C. A&O Yva Mixed Farm S.R.L. Împotriva acestei sentințe creditoarea a declarat apel la data de 17.02.2021, dosarul fiind în procedura de regularizare

DOSAR NR. 5075/97/2016/a11 înregistrat la data de 04.08.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor administratorului judiciar, contestație formulată de AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș.

La termenul din data de 20.08.2020, prin Hotărârea din camera de consiliu nr. 62/F/CC2020 a fost respinsă ca nefondată contestația formulată de creditoarea AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată, luată prin notificarea nr.5548/22.07.2020, publicată în BPI nr. 15102/16.09.2020. Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 23.09.2020. Prin Hotărârea nr. 75/18.02.2021 a fost respins apelul declarat de creditoarea AN Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș

DOSAR NR. 5075/97/2016/a12 înregistrat la data de 30.08.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar formulată de S.C. Con Metal –CF S.R.L. Prin Sentința nr. 90/F/CC/2020 se respinge contestația formulată de S.C. Con Metal S.R.L. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată, luată prin notificare nr.6109/17.08.2020, publicată în BPI nr. 20155/25.11.2020. Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 02.12.2020, dosarul la Curtea de Apel Alba Iulia având termen de judecată la data de 25.03.2021. Prin hotărârea pronunțată în ședința din data de 25.03.2021 a fost admis apelul în sensul că admite contestația creditorului Con Metal –CF S.R.L. și obligă societatea debitoare la plata sumei de 3303,44 lei și a accesoriilor aferente.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a13 înregistrat la data de 16.09.2020 având drept obiect cerere de înlocuire a administratorului judiciar formulată de creditoarea Administrația Fondului pentru Mediu fiind stabilit termen de judecată la data de 15.10.2020.

Prin cererea de înlocuire:

- se invocă neelaborarea rapoartelor lunare de activitate conform art.59 alin.(1), publicarea cu întârziere a raportului prevăzut la art.58 alin.(1) lit.b), incompatibilitate administrator judiciar al debitoare și al creditorului acesteia

- se solicită desemnarea în calitate de administrator judiciar consorțiul format din Rovigo SPRL și Trust Insolvency SPRL.

La data de 14.10.2020:

- ISPE Proiectare depune cerere de înlocuire a administratorului judiciar și solicită desemnarea în calitate de administrator judiciar consorțiul format din Rovigo SPRL și Trust Insolvency SPRL.

- S.C. Aninoasa Tim S.R.L. depune cerere de intervenție accesorie și solicită înlocuirea administratorului judiciar și numirea în calitate de administrator judiciar a consorțiului format din Rovigo SPRL, Trust Insolvency SPRL și Alfa Quantum Consulting SPRL.

a)La termenul din data de 12.11.2020 s-a acordat termen de judecată la data de 21.01.2021, fiind încuviințate cererile de amânare formulate în cauză. La termenul din data de 11.02.2021 a fost acordat termen de judecată la data de 04.03.2021. La termenul din data de 04.03.2021 a fost acordat termen la data de 25.03.2021 pentru comunicarea cererii de renunțare la judecată formulată de Administrația Fondului pentru Mediu, pentru formularea de către părți a unui punct de vedere față de cererea de renunțare la judecată și față de excepțiile invocate. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 08.04.2021, iar la acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 22.04.2021.

b) La data de 20.10.2020 a fost înregistrat dosarul nr. 409/57/2020 pe rolul Curții de Apel Alba Iulia având drept obiect strămutarea judecării cererii de înlocuire a administratorului judiciar, formulată de creditorul Administrația Fondului pentru Mediu pentru motive de bănuială legitimă. Prin Încheierea nr.6 pronunțată în ședința camerei de consiliu din data de 04.11.2020 instanța constată cererea neîntemeiată motiv pentru care o respinge.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a14 înregistrat la data de 20.10.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorul judiciar-Procesul verbal al adunării creditorilor din data de 14.10.2020, formulată de creditoarea S.C. Aninoasa Tim S.R.L termen de judecată 26.11.2020. Prin Încheierea de ședință din data de 04.02.2020 a fost respinsă excepția inadmisibilității contestației formulată de creditoarea S.C. Aninoasa Tim S.R.L. și continuată de S.C. A&O Yva Mixed Farm S.R.L., a fost repusă cauza pe rol și a fost stabilit termen de judecată la data de 04.03.2021. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 18.03.2021. Prin Sentința nr. 37/2021 pronunțată în camera de consiliu din data de 18.03.2021 se respinge ca neîntemeiată contestația

DOSAR NR. 5075/97/2016/a15 înregistrat la data de 20.10.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor administratorului judiciar luată prin notificarea nr.7333/06.10.2020, formulată de creditoarea Întreținere și Reparații Locomotive și Utilaje CFR-IRLU termen de judecată 26.11.2020.

La termenul din data de 21.01.2021 prin Hotărârea din camera de consiliu nr. 4/21.01.2021 a fost respinsă ca nefondată contestația formulată de creditoarea Întreținere și Reparații Locomotive și Utilaje CFR-IRLU.

La data de 24.02.2021 împotriva hotărârii nr.4/2021 a declarat apel creditoarea, fiind stabilit termen de judecată la data de 20.05.2021.

La acest termen a fost amânată cauza pentru data de 09.09.2021. Prin Decizia nr. 306/09.09.2021 se respinge apelul declarat de creditoare.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a16 înregistrat la data de 02.11.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorul judiciar formulată de creditoarea S.C. Claus Service S..R.L. termen de judecată 10.12.2020.

Prin sentința nr.10/F/CC/2021 pronunțată în ședința din camera de consiliu din data de 04.02.2020 a fost anulată ca netimbrată contestația creditoarei S.C. Claus Service S..R.L.

Împotriva acestei hotărâri creditoarea a formulat apel la data de 09.02.2020, acesta fiind înregistrat la Curtea de Apel Alba Iulia la data de 18.02.2021, fiind stabilit termen de judecată la data de 29.04.2021.

Prin Decizia nr. 209/29.04.2021 se admite apelul declarat de apelanta împotriva Sentinței nr. 10/F/CC/2021 pe care o anulează. Trimite cauza spre rejudecare aceleiași instanțe.

În BPI nr. 8335/12.05.2021 a fost publicată Decizia nr.209/29.04.2021.

În BPI nr. 9615/31.05.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 09.06.2021 în osarul nr.5075/97/2016/a16*(în rejudecare).

Prin Sentința nr. 88/17.06.2021 se admite contestația creditorului. Împotriva acestei sentințe a declarat apel administratorul judiciar. Prin Decizia nr. 446/18.11.2021 se respinge apelul declarat de administratorul judiciar.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a17 înregistrat la data de 07.12.2020 având drept obiect contestație împotriva măsurilor dispuse de administratorul judiciar formulată de creditoarea Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Mureș.

La termenul de judecată 21.01.2021 prin sentința nr. 5/F/CC/21.01.2021 pronunțată în camera de consiliu a fost admisă contestația formulată de creditoare și în temeiul art.102 al.6 din Legea nr.85/2014 dispune plata către creditoare a sumei de 22.584,20 lei.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a18 înregistrat la data de 11.01.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Rino Guard S.R.L.
Prin Hotărârea nr. 20/2021 pronunțată în ședința din camera de consiliu a fost admisă în parte contestația, dispune plata către creditoare a sumei de 800.118,53 lei.

Împotriva acestei hotărâri creditoarea a declarat apel, la data de 15.03.2021, termen de judecată fiind stabilit la data de 20.05.2021. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 03.06.2021. Prin Decizia nr. 257/03.06.2021 Curtea de Apel Alba Iulia respinge apelul declarat de apelantă.

În BPI nr. 12328/14.07.2021 a fost publicată Decizia nr. 257/2021. Împotriva acestei decizii creditorul a formulat cerere de revizuire fiind format dosarul nr. 413/57/2021 cu termen stabilit la data de 06.10.2021. La acest termen a fost stabilit un nou termen la data de 03.11.2021, față de lipsa de procedură cu părțile.

Prin Decizia nr. 411/2021 se respinge cererea de revizuire.

În BPI nr. 20879/09.12.2021 a fost publicată Decizia nr. 411/2021.

Împotriva aceleiași Decizii nr.257/2021 creditoarea a formulat recurs, dosarul fiind pe rolul ÎCCJ în procedura de filtru.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a19 înregistrat la data de 11.01.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Portal Protection Group S.R.L.,

La termenul din data de 11.02.2021 a fost amânată pronunțarea la data de 25.02.2021, la acest termen a fost amânată pronunțarea pentru data de 11.03.2021.

Prin Hotărârea nr. 33/11.03.2021 judecătorul sindic respinge ca nefondată contestația creditorului.

Împotriva acestei sentințe creditorul a formulat apel la data de 13.04.2021. Prin Decizia nr. 336/23.09.2021 Curtea de Apel respinge apelul declarat de creditoare.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a20 înregistrat la data de 15.02.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. APA PROD S.A., cu termen de judecată stabilit la data de 04.03.2021. La acest termen s-a acordat un nou termen la data de 25.03.2021 pentru comunicarea întâmpinării către creditorul S.C. APA PROD S.A. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 08.04.2021, termen la care a fost amânată din nou pronunțarea la data de 22.04.2021. Prin Sentința nr. 59/22.04.2021 din camera de consiliu instanța respinge contestația formulată de creditoarea S.C. Apa Prod S.A. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată a sumei de 3.354.055,47 lei luată prin notificarea nr. 698/27.01.2021.

Împotriva acestei sentințe a fost formulat apel, fiind stabilit termen la data de 23.09.2021. La acest termen a fost amânată cauza, fiind acordat un nou termen la data de 04.11.2021.

În BPI nr. 16212/30.09.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 04.11.2021. Prin Decizia nr.413/2021 se respinge apelul declarat de creditoare.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a21 înregistrat la data de 26.04.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Best Consulting S.R.L., fiind stabilit termen de judecată la data de 06.05.2021. La acest termen a fost acordat termen de judecată la data de 13.05.2021, termen la care a fost amânată pronunțarea pentru data de 27.05.2021.

Prin Sentința nr.82/F/CC/27.05.2021 se respinge ca nefondată contestația și cererea de suspendare provizorie împotriva procesului verbal de licitație nr.2972/15.04.2021.

În BPI nr. 11268/25.06.2021 a fost publicată Sentința nr. 82/F/CC/2021.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a22 înregistrat la data de 20.05.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de S.C. Portal Protection

Group S.R.L. fiind stabilit termen de judecată la data de 09.06.2021..

Prin Sentința nr. 86/F/CC/09.06.2021 pronunțată în camera de consiliu se respinge ca nefondată contestația împotriva măsurii de respingere a cererii de plată luată prin raportul de activitate nr. 3449/05.05.2021.

În BPI nr.12141/12.07.2021 a fost publicată Sentința nr. 86/F/CC/2021.Împotriva acestei sentințe creditorul a declarat apel la data de 23.07.2021.

În BPI nr. 16815/07.10.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 18.11.2021. Prin Decizia nr. 447/2021 se respinge apelul.

DOSAR NR. 5075/97/2016/A23 înregistrat la data de 28.05.2021 având drept obiect alte cereri, formulate de Pădurean Ionel și Heder Ștefan. A fost stabilit termen de judecată la data de 09.09.2021, ulterior la data de 30.09.2021, dată s-a acordat un nou termen de judecată la data de 21.10.2021.

La acest termen, pentru depunerea întâmpinării față de precizarea de acțiune depusă de reclamantși se fixează termen la data de 13.01.2022. Prin Încheiere a fost preschimbât termenul de judecată la data de 07.02.2022.

În BPI nr. 19081/10.11.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 07.02.2022. La acest termen s-a dispus disjungerea cererii formulată de reclamantși cu privire la obligația de a face, formarea unui nou dosar în care stabilește termen de judecată la 11.04.2022, dosarul nou format având nr. 285/97/2022. În ceea ce privește cererea subsidiară formulată prin precizarea de acțiune de către reclamantși a fost amânată pronunțarea la data de 21.02.2022, termen la care a fost amânată pronunțarea la data de 07.03.2022. La acest termen a fost respinsă cererea reclamantșilor. Împotriva acestei sentințe reclamantșii au declarat apel lădatade31.03.2022, dosarul fiind în procedurade regularizare.

În BPI nr. 5589/29.03.2022 a fost publicată Sentința nr. 62/F/2022. Împotriva acestei sentințe a fost declarat apel la data de 31.03.2022.

În dosarul nr. 285/97/2022 a fost stabilit un nou termen de judecată la data de 14.06.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a24 înregistrat la data de 29.06.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de Vitol S.A., fiind stabilit termen de judecată la data de 14.07.2021, termen la care s-a amânat pronunțarea pentru data de 16.07.2021.Prin Sentința nr.102/F/CC/16.07.2021 se respinge ca nefondată contestația formulată de creditoarea Vitol S.A. împotriva măsurii administratorului judiciar de respingere a cererii de plată, constatată prin notificarea nr. 4373/16.06.2021.

În BPI nr. 13489/11.08.2021 a fost publicată Sentința nr.102/F/CC/16.07.2021. Împotriva acestei sentințe creditorul a declarat apel la data de 20.08.2021.

În cauză a fost stabilit termen de judecată la data de 18.11.2021. Prin Decizia nr. 448/2021 se admite apelul.

DOSAR NR.5075/97/2016/a25 înregistrat la data de 14.07.2021 având drept obiect alte cereri, formulată de S.C. Termogaz Company S.A., având termen de judecată la data de 21.10.2021.

La acest termen a fost fixat un nou termen de judecată la data de 13.01.2021 pentru a se formula întâmpinare la cererea modificată. Prin Încheiere a fost preschimbât termenul de judecată la data de 07.02.2022.

În BPI nr. 19240/12.11.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 07.02.2022. La acest termen a fost amânată pronunțarea asupra excepției necompetenței materiale a judecătorului sindic la data de 21.02.2022. La acest termen a fost respinsă excepția ca neîntemeiată, fiind stabilit termen de judecată la data de 11.04.2022.

În BPI nr. 4302/09.03.2022 a fost publicată citația pentru termenul din data de 11.04.2022. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 21.04.2022, dată la care a fost amânată din nou pronunțarea la data de 06.05.2022, ulterior la data de 20.05.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a26 înregistrat la data de 03.09.2021 având drept obiect alte cereri, formulată de Lojigan Florica Gabriela. A fost stabilit termen de judecată la data de 21.10.2021.,

termen la care dosarul a fost conexat la dosarul nr.5075/97/2016/a23, având în vedere obiectul comun al dosarelor.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a27 înregistrat la data de 16.09.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, contestație formulată de ISPE Proiectare și Consultanță S.A., fiind stabilit termen de judecată la data de 21.10.2021. La acest termen a fost stabilit un nou termen la data de 02.12.2021, pentru comunicarea întâmpinării. Prin încheiere a fost preschimbât termenul de judecată la data de 07.02.2022.

În BPI nr. 19173/11.11.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 07.02.2022. La acest termen a fost amânată pronunțarea pentru data de 21.02.2022, termen la care s-a amânat pronunțarea pentru data de 07.03.2022. La acest termen a fost respinsă contestația creditorului.

În BPI nr. 5565/29.03.2022 a fost publicată Sentința nr. 15/F/CC/2022. Împotriva acestei sentințe creditoarea a declarat apel la data 05.04.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a29 înregistrat la data de 28.09.2021 având drept obiect contestație împotriva hotărârii adunării creditorilor din data de 16.09.2021-proces verbal publicat în BPI nr. 15365/17.09.2021, contestație formulată de ANAF-DGAMC. A fost stabilit termen de judecată la data de 21.10.2021.

La acest termen a fost stabilit un nou termen de judecată la data de 02.12.2021 pentru ca administratorul judiciar să depună la dosar procesul verbal al adunării creditorilor din 16.10.2021, dovada publicării acestuia în BPI, convocatorul, dovada publicării acestuia în BPI și toate actele întocmite în vederea desfășurării adunării, în special materiale supuse votării și modalitatea în care au fost aduse la cunoștința creditorilor sau anunțul privitor la modalitatea în care acestea au fost puse la dispoziția creditorilor, voturile transmise prin corespondență. Prin încheiere a fost preschimbât termenul de judecată la data de 07.02.2022.

În BPI nr. 19177/11.11.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 07.02.2022. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 21.02.2022, termen la care a fost amânată pronunțarea la data de 07.03.2022. La acest termen a fost respinsă contestația.

În BPI nr. 5582/29.03.2022 a fost publicată Sentința nr. 18/F/CC/2022. Împotriva acestei sentințe creditoarea a formulat apel la data de 05.04.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a30 înregistrat la data de 20.10.2021 având drept obiect contestație împotriva hotărârii comitetului creditorilor din data de 12.10.2021-proces verbal publicat în BPI nr. 17219/14.10.2021, contestație formulată de ANAF-DGAMC. A fost stabilit termen de judecată la data de 06.12.2021.

În BPI nr. 19483/16.11.2021 a fost publicată citația pentru termenul din data de 06.12.2021. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 20.12.2021. Prin Sentința nr. 177/F/CC/20.12.2021 a fost respinsă contestația. În BPI nr. 43/04.01.2022 a fost publicată Sentința nr.177/F/CC/20.12.2021.

Împotriva acestei sentințe creditorul a declarat apel la data de 12.01.2022.

Prin Decizia nr.83/2022 se respinge apelul declarat de Administrația Județeană a Finanțelor Publice Hunedoara-Serviciul Fiscal Municipal Petroșani împotriva Sentinței nr. 177/F/CC/2021, definitivă.

În BPI nr. 5960/05.04.2022 a fost publicată Decizia nr. 83/2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a31 înregistrat la data de 09.11.2021 având drept obiect contestație împotriva măsurii administratorului judiciar, formulată de Floruț Emil, fiind stabilit termen de judecată la data de 06.12.2021. La acest termen a fost amânată pronunțarea la data de 20.12.2021. Prin Sentința nr. 179/F/CC/20.12.2021 se respinge contestația. În BPI nr. 83/04.01.2022 a fost publicată Sentința nr. 179/F/CC/20.12.2021. Împotriva acestei sentințe creditorul a declarat apel la data de 07.01.2022.

În BPI nr.1967/02.02.2022 a fost publicată citația pentru termenul din data de 10.03.2022.

Prin Decizia nr. 84/2022 se respinge apelul declarat de Floruț Emil împotriva Sentinței nr. 179/F/CC/2021, definitivă.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a32 înregistrat la data de 28.01.2022 având drept obiect alte cereri constatare nulitate act, cerere formulată de S.C. Portal Protection Group S.R.L. București.

În BPI nr. 4108/07.03.2022 a fost publicată citația pentru termenul din data de 11.04.2022. La acest termen a fost declinată competența în favoarea Tribunalului Ilfov

DOSAR NR. 5075/97/2016/a33 înregistrat la data de 16.02.2022 având drept obiect alte cereri constatare nulitate act, cerere formulată de S.C. Rino Guard S.R.L. . A fost stabilit termen de judecată la data de 23.05.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a34 înregistrat la data de 30.03.2022 având drept obiect contestație împotriva Proces verbal de licitație, contestație formulată de S.C. Nik Metspeed S.R.L. și S.C. Bioeco Milenium S.R.L.. A fost stabilit termen de judecată la data de 02.05.2022, termen la care s-a dispus comunicarea întâmpinării, fiind stabilit termen la data de 22.08.2022.

DOSAR NR. 5075/97/2016/a35 înregistrat la data de 20.04.2022 având drept obiect contestație împotriva hotărârii comitetului creditorilor din data de 12.04.2022-proces verbal publicat în BPI nr. 6531/13.04.2022, contestație formulată de ANAF-DGRFP Timișoara-AJFP Hunedoara., în procedura de regularizare.

➤ **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 considera că 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 că (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 piață înainte de acordarea lor. Recuperarea ar trebui să acopere intervalul de timp de la data la care beneficiarul a obținut un avantaj, și anume atunci când ajutorul sub formă de principal al împrumuturilor a fost pus la dispoziția beneficiarului în mod ilegal, până la recuperarea efectivă, iar sumele care urmează a fi recuperate ar trebui să fie purtătoare de dobândă până la recuperarea efectivă.

Dobândă de recuperare este diferită de dobândă contractuală, dobândă pentru întârzierea plăților sau alte sume aferente împrumuturilor în cauză datorate de CE Hunedoara către stat. Statul român urmează să recupereze de la CEH ajutoarele incompatibile menționate mai sus. Sumele efective care trebuie să fie recuperate sunt egale cu sumele plătite efectiv beneficiarului și nerambursate de acesta din urma către statul român; aceste sume sunt, de asemenea, purtătoare de dobândă de la data la care au fost puse la dispoziția beneficiarului până la data recuperării efective a acestora. Dobândă se calculează ca dobândă compusă, în conformitate cu dispozițiile capitolului V din Regulamentul (CE) nr. 794/2004 al Comisiei⁴³. România anulează toate plățile restante ale ajutoarelor menționate la articolul 2, începând de la data adoptării prezentei decizii.

La data de 14.11.2019 Ministerul Finanțelor Publice prin Direcția Generală Ajutor de Stat a comunicat valoarea totală a ajutorului de stat de recuperat de la CEH SA de 319.213.369,15 lei.

➤ **Vanzare active**

EXPERT INSOLVENȚĂ SPRL cu sediul în Deva, Str. Iuliu Maniu, nr. 2, et. 1, Jud.

Hunedoara, având cod fiscal: RO 21287718 și număr de înscriere în Registrul formelor de organizare al UNPIR: RFO II 0202/2 006, în calitate de administrator judiciar al debitoarei SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA cu sediul în Petroșani, Str. Timișoara, nr. 2, Jud. Hunedoara, înregistrată în Registrul comerțului cu nr. J20/994/2012 și având cod fiscal: RO 30855230, numit prin Sentința nr. 601/F/14.11.2019 pronunțată de Tribunalul Hunedoara în dosarul nr. 5075/97/2016, a organizat în luna ianuarie 2022 licitații privind vânzare de active în conformitate cu hotărârea adunării creditorilor și a prevederilor Legii nr. 85/2014.

EXPERT INSOLVENȚĂ SPRL a vandut prin licitatiile publice, în luna ianuarie 2022 active în sumă totală de 442.002 lei, astfel:

-construcții: 139.287,00 lei

-mijloace fixe: 302.715,00 lei.

XIII 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 datoriile 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 dobânda 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.

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 succes extern care contribuie la scăderea riscului într-un mod sistematic reprezintă reorganizarea pieței energiei, privatizarea unor foste subsidiare ale Electrica SA și îmbunătățirea activității operaționale a pieței.

Activele financiare care au potențialul să supună Societatea la riscuri de credit reprezintă în principal creanțe comerciale. Valoarea contabilă netă a acestor creanțe comerciale reprezintă suma maximă expusă la riscul de credit.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate reprezintă riscul ca Societatea să nu își poată onora obligațiile financiare în momentul în care acestea devin scadente. Abordarea Societății referitoare la gestiunea lichidității este să asigure, pe cât posibil, ca va avea întotdeauna destule lichidități ca să își acopere datoriile atunci când acestea devin scadente, atât în condiții normale, cât și în condiții excepționale, fără să provoace pierderi grave.

O gestiune prudentă a riscului de lichiditate presupune menținerea unui volum suficient de lichidități, capacitatea de finanțare printr-o serie adecvată de facilități de overdraft contractate și abilitatea de a ieși din angajamentele luate.

Conducerea Societății monitorizează într-o manieră continuă rezervele de lichiditate pe baza fluxurilor de numerar previzionate.

Mediul Operational

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

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

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

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

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

Cel mai important risc la care Societatea este supusă este contextul european în privința combaterii schimbărilor climatice, necesitatea adaptării la noile tendințe de decarbonare astfel încât activitatea CEH SA să se înscrie în Planul de Tranziție Justă care are ca obiectiv orientarea către surse de energie curată și sprijinirea procesului de scoatere treptată din operare a capacităților bazate pe combustibili fosili solizi. Acest fapt poate avea un impact asupra performanțelor Societății.

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 înființare până în prezent, societatea aflată în insolvență se confruntă 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 substanțială a datoriilor față de principalii furnizori existând riscul în orice moment de sistarea a livrarilor de bunuri materiale sau de întrerupere a prestarilor de servicii, punând în pericol continuarea desfășurării activității.

Situația financiară precară a societății nu a permis acesteia posibilitatea de a accesa finanțări pentru realizarea de investiții și pentru susținerea activității curente (achiziția de combustibil și pentru realizarea lucrărilor de mentenanță), fapt ce a dus la realizarea unor producții diminuate de energie electrică.

Conducerea Societății consideră că a luat toate măsurile necesare pentru a sprijini

desfășurarea activității în condițiile de securitate și siguranță atât în sectorul minier cât și în cel energetic, ținând cont de specificul monoindustrial al zonei, de probleme sociale ale angajaților, prin :

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

Considerăm că riscurile cele mai mari sunt legate de:

-continuarea activității societății în structura organizatorică actuală;

-retragerea autorizațiilor de funcționare ca urmare a faptului că nu au fost achiziționate la termen certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

Dare în plată

Prin OUG nr.60/04.07.2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019 și Ordonanța de Urgență nr.200/18.11.2020 s-a creat posibilitatea pentru operatorii economici care dețin capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, furnizate în sistem centralizat, instalate în Sistemul Electroenergetic Național, inclusiv pentru cei aflați în insolvență, de a stinge unele obligații fiscale și bugetare precum și împrumuturi obținute din venituri din privatizare și împrumuturi contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici prin procedura de dare în plată de active.

Prin procedura dării în plată vor putea fi salvate anumite active funcționale energetice și miniere ce concură la susținerea Sistemului electroenergetic național și prin care vor fi stinse cu prioritate obligații fiscale și bugetare, precum și ajutorul de stat declarat ilegal prin Decizia C(2018)7308 final a CE.

În vederea aplicării prevederilor OUG nr.60/04.07.2019 privind reglementarea unor măsuri pentru stingerea unor obligații fiscale și bugetare, precum și unele măsuri referitoare la obligațiile de plată aferente împrumuturilor din venituri din privatizare și împrumuturilor contractate de statul român de la instituții de credit și subîmprumutate operatorilor economici la nivelul societății s-a efectuat o analiză tehnico-economică privind justificarea operațiunii și efectele acesteia.

În acest sens societatea, sub supravegherea administratorului judiciar și prin experți autorizați, a solicitat emiterea avizelor de către CNTEE Transelectrica și ME, a realizat inventarul bunurilor, au fost întocmite listele cu activele ce vor face obiectul dării în plată și a fost finalizată evaluarea acestora. (art. 2 alin 2, alin 5).

Urmare acestei analize a rezultat urmatorul scenariu posibil:

-darea în plată a unor active aparținând Complexului Energetic Hunedoara SA (SE Paroseni, EM Lonea, EM Livezeni, EM Vulcan, EM Lupeni, Prestserv Petrosani) și înființarea unei noi societăți.

Concluziile rezultate în urma analizei tehnico-economice sunt întemeiate pe următoarele elemente:

- faptul că Sistemul Energetic Național este dezechilibrat din punct de vedere al surselor de energie (80% din producția de energie electrică este produsă în zona de sud a țării) demonstrează necesitatea continuării producerii de energie electrică cu activele preluate din patrimoniul CEH. Una din consecințele distribuției neuniforme a surselor de producere a energiei electrice este creșterea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de transport, peste 2%;

Conformarea din punct de vedere tehnic a instalațiilor, echipamentelor și utilajelor deținute de S CEH SA și capacitatea de funcționare a unei părți dintre activele energetice și miniere pe o anumită perioadă de timp, așa cum este ea prognozată și susținută în materialul prezentat;

Starea tehnică necorespunzătoare a anumitor active energetice și miniere și lipsa de investiții în sectorul minier, gradul de uzură ridicat și lipsa posibilităților de a realiza investiții din fonduri proprii precum și posibilitatea redusă de a accesa împrumuturi în scopul realizării de investiții necesare și utile;

- contextul și structura societății CEH-SA care datorită împejurarilor evidențiate (costuri ridicate / tonă de carbune extrasă, reducerea cantităților de carbune programate a fi extrase, fluctuațiile

mari ale prețului de vânzare a energiei pe piață, lipsa investițiilor și imposibilitatea sustinerii acestora din surse proprii/alte surse, etc) nu mai poate identifica și realiza implementarea unor măsuri efective și viabile de redresare;

Contextul financiar dificil care concurează la incapacitatea sustinerii obligațiilor financiare cu riscul apariției situațiilor în care furnizorii vor sista prestarea serviciilor și aprovizionarea cu materiale a sectorului minier și energetic;

Situația economico-financiară dificilă a S CEH-SA, cuantumul creanțelor fiscale și bugetare și împrumuturile ce fac obiectul unor decizii de recuperare a ajutoarelor de stat ilegale (Decizia C(2018)7308 final) și obligația statului român de a recupera aceste sume;

- faptul că adoptarea de către ANAF a unor măsuri privind recuperarea acestor creanțe prin executare silită nu asigură recuperarea integrală a acestora și nici posibilitatea de a menține în funcțiune anumite active utile pentru producerea în continuare a energiei electrice necesare în Sistemul Energetic Național,

- necesitatea asigurării aportului de energie electrică și a continuității alimentării cu energie electrică în Sistemului Electroenergetic Național pentru satisfacerea cererii de energie electrică în condiții de calitate și siguranță;

- faptul că OUG nr 60/2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019 a fost reglementată în scopul menținerii siguranței alimentării SEN și a securității energetice a țării,

- faptul că, în conformitate cu prevederile art. 14 din OUG nr. 60/2019 modificată și completată prin Legea nr. 222/2019, prezenta ordonanță se aplică și operatorilor economici aflați în insolvență și faptul că în conformitate cu cerințele din Notificarea Administratorului judiciar nr. DG 12516/1/15.11.2019, debitoarea S CEH SA și-a manifestat intenția de reorganizare în temeiul prevederilor prezentei ordonanțe;

- faptul că textul OUG nr. 60/2019 permite operatorilor economici ce dețin active miniere ce asigură carbunele necesar funcționării activelor energetice, să depună cereri privind stingerea creanțelor fiscale și bugetare administrate de Ministerul Finanțelor Publice prin ANAF prin trecerea în proprietatea publică a statului și în administrarea MEEMA și a exploatarilor miniere viabile Livezeni și Vulcan; cu luarea în considerare și a exploatarilor miniere Lonea și Lupeni aflate în program de închidere, pentru continuarea implementării programului de închidere și de punere în siguranță a zăcămintului.

- faptul că exploatarile miniere aflate în program de închidere în baza Deciziilor C(2016) 7719 final și C(2018) 1001 final, nu pot rămâne într-un CEH în lichidare deoarece trebuie parcurs etapele prevăzute în Planul de încetare a Activității, iar în conformitate cu prevederile art. 145 alin (2) din Legea nr. 85/2014, lichidarea presupune dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitorului;

- faptul că exploatarile miniere aflate în program de închidere au generat creanțe fiscale bugetare nerecuperate (anterior intrării în program de închidere) ce pot face obiectul procedurii dării în plată și ca etapele de închidere necesare punerii în siguranță a zăcămintului de huilă și a înlăturării riscurilor prevăzute în studiul GIG din Polonia nu pot fi parcurs în condițiile ridicării dreptului de administrare a dizolvării debitoarei și a valorificării bunurilor acestora.

În aceste condiții, aplicarea OUG nr.60/2019 la nivelul CEH SA este singura modalitate de a putea continua producerea de energie electrică utilizând o parte dintre activele existente, în structuri noi, flexibile și eficiente și se justifică prin faptul că:

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,
- ofera posibilitatea de susținere în perioada de tranziție către surse de energie neconvenționale și dezvoltare a pieței de energie electrică,
- ofera posibilitatea sustinerii 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,

EFECTE:

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.
- Continuarea implementării etapelor din programul de închidere pentru E M Lonea și E M Lupeni cu punerea în siguranța a zăcămintului de hulla și împiedicarea înălțurarea apariției / manifestării și amplificării riscurilor generate de procesele și etapele închiderii activității.
- Activitatea miniera și energetică pe termen mediu va fi corelată cu programele asumate de statul român în negocierile purtate pentru implementarea politicilor europene.

- Totodată, implementarea măsurilor de decarbonare, în general, și de restructurare a S CEH SA, societate în insolvență, în particular, coroborat cu rezultatele tehnico-economice înregistrate în ultima perioadă la Exploatarea Miniere Livezeni și Vulcan au determinat reevaluarea viabilității acestora. Astfel, se intenționează introducerea celor două exploatarea miniere, Livezeni și Vulcan, într-un program de reducere treptată a exploatarea cărbunelui ("coal phase-out"), cu inițierea lucrărilor de punere în siguranță a zăcămintului ca metodă de prevenire a riscurilor până la finele anului 2030, urmând ca până la sfârșitul anului 2032 să se deruleze etapele de închidere subterană și ecologizare a suprafețelor afectate și redarea lor în circuitul natural.

- Stingerea creanțelor fiscale și bugetare, prioritar a ajutorului de stat declarat ilegal la valoarea bunurilor ce intra în componenta activelor funcționale energetice și a activelor miniere ce asigură carbunele necesar 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.

Urmare a materialului prezentat rezultă că CEH SA nu mai poate funcționa în actuala formă organizatorică și că 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.

- 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 la nivelul Văii Jiului.

- Listele cu activele ce vor face obiectul procedurii de dare în plată au fost evaluate conform articolului 61 din Legea nr. 85/ 2014 de către evaluatorul 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. Cererea trebuie să fie însoțită de avizul favorabil al MEEMA, Transelectrica SA.

Ulterior implementării acestei proceduri, statul român, cu luarea în considerare a trendului decarbonizării și a etapelor de implementare, va elabora politici și programe unitare și eficiente pentru punerea în siguranță a resurselor minerale și pentru asigurarea interesului național privind politicile energetice.

ADMINISTRATOR SPECIAL

Rosu Ioan Cristian



DIRECTOR GENERAL

Dioane Samuel

DIRECTOR ECONOMIC

[Signature]

