



ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.

„în reorganizare judiciară”, „in judicial reorganisation”, „en redressement”

Splaiul Independenței nr. 227, cod poștal 060041, sector 6, București

Tel.: +4021.275.11.03, Fax: +4021.275.14.05

office@elcen.ro, www.elcen.ro

C.U.I.: 15189596, R.C.: J40/1696/2003



RAPORTUL ADMINISTRATORULUI SPECIAL

asupra exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2018

S.C. Electrocentrale București S.A. cu sediul în București, Splaiul Independenței nr. 227, sectorul 6, s-a înființat la 01.01.2003 ca filiala a S.C. Termoelectrica S.A. prin reorganizarea acestei societăți comerciale, conform HG. 1524/2002 și este înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/1696/2003.

Electrocentrale București SA deține :

- C.T.E. Grozăvești
- C.T.E. București Vest
- C.T.E. București Sud
- C.T.E. Progresu
- Uzina de reparații

Electrocentrale București S.A. are ca obiect principal de activitate producerea și vânzarea energiei electrice, producerea , transportul și vânzarea energiei termice. Structura acționariatului Societății este :

- Statul Român prin Ministerul Energiei : 69.798.128 acțiuni, (97,51%)
- SNGN Romgaz SA : 1.785.341 acțiuni, (2,49%)

Administrarea Societății

Prin cererea înregistrată pe rolul Tribunalului București, secția a VII-a Civilă la data de 26.09.2016, Societatea a solicitat deschiderea procedurii generale a insolvenței, invocând dispozițiile art. 65-67 din Legea 85/2014.

De asemenea, Societatea și-a exprimat intenția de reorganizare pe baza unui plan solicitând totodată desemnarea unui administrator judiciar al practicianului în insolvență KPMG Restructuring SPRL.

În Încheierea ședinței Camerei de Consiliu din data de 06.10.2016 Tribunalul București admite cererea Societății, și în temeiul art.71 din Legea 85/2014 deschide procedura generală a insolvenței împotriva debitorului Electrocentrale București SA și KPMG Restructuring SPRL a fost numit administrator judiciar provizoriu, cu atribuții de supraveghere a debitoarei.

Prin Hotărârea din 17.10.2016, AGEA a decis, în conformitate cu prevederile art. 18 din Legea 85/2014, desemnarea domnului Agrișan Dan Ovidiu în calitate de administrator special, care și-a exercitat funcția până la data 18.01.2017, când prin Hotărârea din 18.01.2017 AGEA a revocat mandatul acestuia și a fost desemnată doamna Olteanu Manuela Petronela pentru aceasta funcție (administrator special). De la data de 18.07.2017 administratorul special al Societății este domnul Crețu Sârbu Claudiu Ionuț, conform Hotărârii AGOA din 18.07.2017.

Prin Hotărârea Tribunalului București, în dosarul nr. 47761/3/2017, pronunțată în data 21.05.2018, KPMG Restructuring SPRL și în baza art. 57, alin 6 din Legea 85/2014, numește în calitate de administrator judiciar al SC ELCEN pe practicianul SIERRA QUADRANT SPRL – Filiala București.

La data prezentului raport, Conducerea Societății este asigurată de Administratorul judiciar (Sierra Qusadrant SPRL – Filiala București) și Administratorul special (Claudiu Ionuț Crețu Sârbu).

Dupa intrarea în insolvența Societatea și-a continuat activitatea curentă definită de Legea nr.85/2014 sub supravegherea Administratorului judiciar, la această dată societatea fiind în reorganizare judiciară.

Administratorul special, Claudiu Ionuț Crețu Sârbu, al ELCEN și Administratorul judiciar, KPMG Restructuring SPRL, au luat inițiativa propunerii unui plan de reorganizare fezabil care să fie centrat pe restabilirea situației financiare a Societății și luarea măsurilor necesare pentru eliminarea cauzelor care au dus la insolvența celor două entități (ELCEN și RADET București) .

În perioada martie-mai 2018, Administratorul judiciar împreună cu conducerea executivă a Societății au avut numeroase , întâlniri de informare cu reprezentanții RADET, Primăria Municipiului București, Ministerul Energiei, ANAF, în care au fost informați asupra soluției de principiu propusă de organizare.

Creditorii, au luat act de necesitatea coordonării activității celor două societăți ELCEN-RADET în vederea depunerii unor planuri de reorganizare compatibile și coordonate, având în vedere obiectivul celor două societăți și a instituțiilor

publice implicate în identificarea unor soluții sustenabile, concentrate pe necesitatea realizării serviciului public de alimentare cu energie termică a Municipiului București.

Conform Încheierii de sedința din 07.05.2018, în temeiul art.132 alin. 2 din Legea 85/2014, se dispune prelungirea termenului de depunere a planului de reorganizare cu 30 zile.

În această situație, ELCEN trebuie să depună planul de reorganizare până pe data de 22.05.2018.

La data de 21.05.2018 administratorul judiciar provizoriu a depus la dosarul cauzei Planul de reorganizare al debitoarei ELCEN.

Adunarea Creditorilor ELCEN aprobă în data de 24.09.2018, conform procesului verbal nr. 9281/24.09.2018, Planul de reorganizare al Electrocentrale București SA. Prin Hotărârea judecătorească nr. 5872, pronunțată în data de 22.10.2018, în dosarul nr 35304/3/2016 confirmă Planul de reorganizare.

La întocmirea situațiilor financiare la 31 decembrie 2018 s-au avut în vedere prevederile din Legea Contabilității nr. 82/1991, Ordinul 2844/2016 al MFP „pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară” și Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 10/2019 „privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor Publice, și pentru reglementarea unor aspecte contabile”.

Societatea aplică prevederile Ordinului MFP 2844/2016, fiind nominalizată în anexa la Ordinul MFP 666/2015 privind aplicarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de raportare financiară de către unele unități cu capital de stat.

„Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii”, (cod 10), „Situația veniturilor și cheltuielilor”, (cod 20), „Date informative”, (cod 30), „Situația activelor imobilizate”, (cod 40), s-au întocmit pe baza balantei de verificare încheiată la 31.12.2018.

1. SITUAȚIA FINANCIAR CONTABILĂ

Situațiile financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității.

1.1. Situația poziției financiare

În tabelul de mai jos este prezentată situația poziției financiare la 31.12.2018

	31.12.2016 retratat (mii lei)	31.12.2017 retratat (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	Variația (2018/2017)
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	2.423.311	2.345.715	2.406.559	2,59%
Imobilizări necorporale	2	1	0	-100,00%
Alte active imobilizate	77	77	78	1,30%
Total active imobilizate	2.423.390	2.345.793	2.406.637	2,59%
Active curente				
Stocuri	53.339	63.511	47.646	-24,98%
Clienți și conturi asimilate	2.508.508	2.537.093	2.607.457	2,77%
Alte active circulante	131.610	179.512	151.948	-15,35%
Numerar și echivalente de numerar	155.962	425.827	319.223	-25,03%
Total active curente	2.849.419	3.205.943	3.126.274	-2,49%
Total active	5.272.809	5.551.736	5.532.911	-0,34%
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social	715.835	715.835	715.835	0,00%
Elemente similare capitalului social	40.439	40.439	40.439	0,00%
Prime de capital	4.673	4.673	4.673	0,00%
Alte elemente de capitaluri proprii	0	-199.418	-209.892	5,25%
Rezerve legale	58.568	60.822	60.822	0,00%
Alte Rezerve	182.074	182.074	182.074	0,00%
Rezerve din reevaluare	1.866.500	2.042.995	2.139.039	4,70%
Rezultatul reportat	-260.051	-205.939	-197.757	-3,97%
Total capitaluri proprii	2.608.038	2.641.481	2.735.233	3,55%
Datorii pe termen lung				
Imprumuturi pe termen lung	64.108	21.927	0	-100,00%
Venituri înregistrate în avans	11.713	8.870	7.830	-11,72%
Impozitul amanat	199.418	194.348	209.892	8,00%
Provizioane	0	8.954	11.497	28,40%
Alte datorii pe termen lung	248	110	118	7,27%
Total datorii pe termen lung	275.487	234.209	229.337	-2,08%
Datorii curente				
Imprumuturi pe termen lung - porțiunea curentă	156.706	157.725	144.093	-8,64%
Furnizori și conturi asimilate	933.689	1.096.970	1.074.262	-2,07%
Provizioane	264.985	252.111	251.956	-0,06%
Alte datorii curente	1.033.904	1.169.240	1.098.030	-6,09%
Total datorii curente	2.389.284	2.676.046	2.568.341	-4,02%
Total datorii	2.664.771	2.910.255	2.797.678	-3,87%
Total capitaluri proprii și datorii	5.272.809	5.551.736	5.532.911	-0,34%

ACTIVE IMOBILIZATE

Imobilizările corporale au înregistrat o creștere de 2,59 %, adică 60.844 mii lei, de la 2.345.715 mii lei la 31.12.2017, la 2.406.559 mii lei, la 31.12.2018. Creșterea de 60.844 mii lei se justifică astfel:

- Din reevaluarea efectuată la 31.12.2018 = 125.646 mii lei,
- Din realizări investiții = 41.223 mii lei,
- Cheltuieli cu amortizarea = -106.025 mii lei
- Total = 60.844 mii lei

Realizările investițiilor din surse proprii (amortizare), în anul 2018, se prezintă astfel:

- Investiții, inclusiv investiții în curs de execuție = 41.223 mii lei, din care:
 - Din cont 231 = 40.303 mii lei,
 - Dotări (din cont 213) = 920 mii lei.
- Cheltuielile de investiții se compun din:
 - Dotații = 920 mii lei,
 - Reparații capitale cu caracter de investiții = 32.645 mii lei,
 - Retehnologizare CAF nr 1, din CTE Vest și CAF nr 4 din CTE Grozăvești = 7.575 mii lei
 - Studii preinvestiționale = 83 mii lei

ACTIVE CIRCULANTE

Stocuri

Stocurile au scăzut la finalul anului 2018 față de anul 2017 cu 24,98%, ca urmare a diminuării stocului de păcură.

La 31.12.2017 și 31.12.2018, stocurile se prezintă după cum urmează:

Elemente de stoc	31.12.2017 (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	variația
<i>Materii prime total</i>	42.912	27.332	-15.580
- păcura	35.423	19.843	-15.580
- motorină	7.489	7.489	0
<i>Piese de schimb</i>	15.742	14.269	-1.473
<i>Materiale consumabile</i>	4.543	3.951	-592
<i>Materiale oflate la terți</i>	161	2.015	1.854
<i>Altele</i>	153	79	-74
Total	63.511	47.646	-15.865

Clienți și conturi asimilate

Clienții și conturile asimilate, în valoare netă, au înregistrat o creștere de 2,77%, de la 2.537.093 mii lei la 31.12.2017, la 2.607.457 mii lei la 31.12.2018. Creșterea se datorează neîncasării de la RADET a energiei termice livrate.

Alte active

Diminuarea înregistrată de alte active se datorează variației avansului acordat la SNGN Romgaz pentru gazele naturale livrate (la 31.12.2018 avansul fiind zero).

Situația creanțelor totale este defalcată în tabelul următor:

Creante	31.12.2017 (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	Variația
total, (I+II) din care:	2.716.537	2.759.333	42.796
I. Creante comerciale, din care	2.629.094	2.607.465	-21.629
Clienți, din care:	2.459.205	2.540.037	80.832
- energie electrica	68.372	63.863	-4.509
ajustari energie electrica	-1.073	-1.073	0
- energie termica	3.570.078	3.655.372	85.294
ajustari energie termica	-1.178.706	-1.178.706	0
- alte activitati	17	9	-8
Electrocentrale Constanta	664	719	55
ajustari Electrocentrale Constanta	-152	-152	0
Clienți incerti sau in litigiu	1.957	1.957	0
ajustari clienti incerti	-1.952	-1.952	0
Clienți -facturi de intocmit, din care:	77.888	67.420	-10.468
- energie electrica	77.888	67.420	-10.468
Avansuri pentru prestatori de servicii	92.001	8	-91.993
II. Alte creante	87.443	151.868	64.425
TVA neexigibila	2.800	3.445	645
Creante fata de personal	1.244	2.667	1.423
Debitori, din care:	24.594	25.100	506
-Termoelectrica	51	51	0
-RADET	343.497	343.497	0
-Electrocentrale Constanta	211.891	212.516	625
-Diversi debitori	6.428	6.141	-287
-ajustari debitori	-537.273	-537.105	168
Creante fata de buget	30	30	0
TVA de recuperat	58.775	120.626	61.851

Cel mai mare client este RADET București, de la care societatea are de încasat 3.653.333 mii lei, sumă compusă astfel:

- 3.173.196 mii lei lei, reprezentând creanțe din livrări de energie termică, și
- 480.137 mii lei, reprezentând dobânzi de întârziere pentru plată.

Alți clienți ai Societății sunt:

- C.N. Transelectrica cu 126.371 mii lei;
- OPCOM cu 2.193 mii lei,
- Electrocentrale Constanța SA cu suma de 719 mii lei,
- ICCO ENERG cu 43 mii lei,
- TRANSGAZ cu suma 2.505 mii lei,

Din clienții incerti în valoare de 1.957.446 lei, menționăm

- Energoconstrucția 49.373 lei – client incert,
- SC Termoficare Pitești SA cu suma de 301.503 lei – client incert,
- Energoterm Reșița cu suma de 290.029 lei – client incert,
- CIPT Partener cu suma de 652.500 lei – client incert,
- Energomur SA cu suma de 659.305 lei – client incert,
- SC DO&DO în suma de 4.736 lei

La 31.12.2018 în evidentele contabile sunt înregistrate ajustări pentru deprecierea creanțelor-clienți și clienți incerti în suma de 1.181.884 mii lei, din care: ajustări pentru clienții de energie termică 1.178.706 mii lei (RADET), ajustări pentru clienții de energie electrică (Transelectrica) 1.073 mii lei, ajustări pentru Electrocentrale Constanța 152 mii lei, ajustări pentru clienți incerti 1.953 mii lei.

Valoarea de 25.100 mii lei „Debitori” reprezintă sume de recuperat în valoare de 562.205 mii lei ajustat cu 537.105 mii lei.

Suma de 562.205 mii lei reprezintă: sume de încasat de la SC Termoelectrica SA 51 mii lei, RADET 343.497 mii lei (penalități contractuale și cheltuieli de judecată), Electrocentrale Constanța 212.516 mii lei (c/val. gaze naturale, sume datorate conform Protocol și sume datorate conform Deciziei ANAF 1529/2014), restul reprezentând sume de recuperat de la debitori diverși.

Pentru debitori, la 31.12.2018 sunt înregistrate ajustări în valoare de 537.105 mii lei, astfel

- pentru penalități RADET = 343.494 mii lei,
- pentru debite și accesorii bugetul
statului datorate de Electrocentrale

- Constanța, conform Deciziilor ANAF
1529/2014, 124/2015 și 20716/2015, = 188.548 mii lei
- pentru alți diverși debitori aflați în
executare sau lichidare = 5.063 mii lei

Alte creanțe, în valoare de 126.768 mii lei, se compun din:

- TVA neexigibilă = 3.445 mii lei;
- TVA de recuperat = 120.626 mii lei;
- creanțe față de bugetul
statului = 30 mii lei;
- creanțe față de personal = 2.667 mii lei.

Numerar și echivalente de numerar

Variația numerarului dintre anii 2018 și 2017 se prezintă astfel:

Denumire	31.12.2017 (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)
Conturi la banci în lei	239.406	306.260
Conturi la banci în valută	2.162	1.816
Numerar în casa	16	10
Alte valori	0	0
Sume în curs de decontare	184.243	11.138
TOTAL	425.827	319.224

Numerarul și echivalentele de numerar au fost la 31.12.2018 în sumă de 319.223 mii lei, față de 425.827 mii lei la finalul anului 2017, diminuarea fiind generată de nerespectarea de către Primăria Municipiului București a Convenției de justificare a avansurilor nr. 1/2018, încheiată între SNGN Romgaz, RADET, ELCEN și PMB pe anul 2018. Primăria Municipiului București nu a virat în avans sumele convenite către SNGN Romgaz, ELCEN fiind pus în situația de a achita contravaloarea gazelor naturale livrate din surse proprii.

CAPITALURI

Capitalurile proprii ale societății au crescut în anul 2018 cu 3,55% (93.753 mii lei), față de finalul anului 2017, după cum urmează:

- Sold la 31.12.2017 = 2.641.480 mii lei
- Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale = 125.646 mii lei
- Impozit aferent surplusului din reevaluare = -20.281 mii lei
- Profitul (pierderea) exercițiului = -11.612 mii lei
- Sold la 31.12.2018 = 2.735.233 mii lei.

Datorii pe termen lung

Creșteri ale datoriei pe termen lung au fost înregistrate cu impozitul amânat (aferent surplusului din reevaluare) și cu provizionul pentru beneficiile angajaților (calcul actuarial).

Diminuări ale datoriei pe termen lung s-au înregistrat la împrumuturi (rambursare rată la Societe Generale) și la veniturile înregistrate în avans (reluarea pe venituri a amortizării aferente investițiilor realizate din Fondul special pentru dezvoltarea sistemului energetic).

Pe total, datoriile pe termen lung s-au diminuat cu 2,08%, de la 234.209 mii lei, la 229.337 mii lei, cu următoarea componență:

- Venituri înregistrate în avans = 7.830 mii lei
- Impozit amânat = 209.892 mii lei
- Provizioane = 11.497 mii lei
- Anticipații energie termică = 118 mii lei.

Datorii curente

Datoriile pe termen scurt s-au diminuat la 31.12.2018, față de finalul anului 2017, cu 107.823 mii lei, după cum urmează:

	31.12.2017 (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	Variația
Total din care:	2.423.936	2.316.383	-107.553
Credite pe termen lung - porțiuni curentă	157.646	135.738	-21.908
Dobanzi credite	79	8.355	8.276
Datorii comerciale	1.096.970	1.074.261	-22.709
Avansuri de la clienți	91.919	1	-91.918
TVA de plată	0	0	0
Creditori	115.430	121.445	6.015
Datorii privind personalul	12.233	11.926	-307
Impozite și taxe locale	3.052	3.052	0
Impozit pe profit	221.473	214.143	-7.330
Fond de risc	156.729	178.734	22.005
Accesorii impozit pe profit și TVA	568.036	568.037	1
Cota pentru fondul de mediu	14	13	-1
Accize	355	678	323

Alte datorii la bugetul de stat

mii lei

	31.12. 2017 (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)
Debit rata+dobanda credit 131 mil Euro	104.175	126.180
Dobanzi intarziere credit 496 mil lei ALPHA BANK	36.176	36.176
Dobanzi intarziere credit 160 mil USD	2.805	2.805
Dobanzi intarziere credit 131 mil Euro	13.573	13.573
TOTAL	156.729	178.734

Accesorii impozit pe profit și TVA

568.037 mii lei

Valoarea obligațiilor către furnizori la 31.12.2018 este de **1.074.261** mii lei, din care menționăm:

- Distrigaz Sud Retele 226.764 mii lei,
- SNGN Romgaz 644.585 mii lei,
- Transgaz Medias 143.377 mii lei,
- Apa Nova 12.779 mii lei,
- CN Transelectrica 17.194 mii lei,
- Astra Oil Prod 3.729 mii lei,
- Nitro Guard Security 1.561 mii lei,
- FMT 1.125 mii lei,
- Energoutil Contact 1.089 mii lei,
- Integra Guard 999 mii lei.

Situația creditelor

La data de 31.12.2018 societatea are contractate următoarele credite:

- cu garanția statului:

Denumire	Sold la 31.12.2018	Aprobare
Credit 112.938.357,68 EURO Societe Generale 14,8 ani, grație 34 luni (finanțare investiții)	4.705.765 euro 21.947.217 lei	HG 1312/2003
TOTAL	4.705.765 21.947.217	EURO LEI

- fără garanția statului:

- lei -

Denumire	Sold la 31.12.2018	Aprobare
Credit 150.000.000 lei CEC Bank pe 5 ani, grație 18 luni (finanțare combustibil)	30.000.000	HAGA 3/2012
Credit 50.000.000 lei Piraeus Bank pe 3 ani, grație 12 luni (finanțare combustibil)	8.791.030	HAGA 3/2013
Credit 200.000.000 lei pe 3 ani, grație 12 luni (finanțare combustibil)	75.000.000	HAGA 1/2014
TOTAL	113.791.030	-

- dobânzi aferente creditelor bancare: 8.354.920 lei.

1.2. Situația rezultatului global

Sinteza contului de profit și pierdere a Societății pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2018, comparativ cu perioada similară a anilor 2017 și 2016, se prezintă astfel:

	31.12.2016 retratat (mii lei)	31.12.2017 retratat (mii lei)	31.12.2018 (mii lei)	Variația (2018/2017)
REZULTATUL GLOBAL				
Cifra de afaceri	1.546.658	1.738.203	1.662.290	-4,37%
Venituri din exploatare				
Vanzari de energie electrica	662.876	798.539	744.771	-6,73%
Vanzari de energie termica	835.534	882.459	847.555	-3,96%
Vanzari apa de adaos	41.746	52.929	58.705	10,91%
Alte venituri din exploatare	161.261	15.647	26.250	67,76%
Total venituri din exploatare	1.701.417	1.749.574	1.677.281	-4,13%
Cheltuieli din exploatare				
Consum combustibil tehnologic	-1.165.522	-1.218.886	-1.190.062	-2,36%
Materiale si consumabile	-11.202	-9.461	-9.515	0,57%
Energie electrica si apa tehnologica	-22.417	-26.070	-28.526	9,42%
Cheltuieli privind marfurile	-11.368	-6.079	-15.021	147,10%
Cheltuieli cu reparatii si intretinere	-6.478	-4.946	-5.669	14,62%
Salarii si alte contributii	-125.018	-120.657	-120.198	-0,38%
Deprecierea si amortizarea imobilizarilor	-119.942	-110.568	-106.025	-4,11%
Alte cheltuieli de exploatare	-197.086	-205.007	-210.613	2,73%
Total cheltuieli din exploatare	-1.659.033	-1.701.674	-1.685.629	-0,94%
Profit din exploatare	42.384	47.900	-8.348	-117,43%
Venituri financiare	4.360	2.601	4.910	88,77%
Cheltuieli financiare	-9.940	-4.404	-9.918	125,20%
Profit financiar	-5.580	-1.803	-5.008	177,76%
Profit inainte de impozitul pe profit	36.804	46.097	-13.356	-128,97%
Impozitul pe profit		-4.098	-2.992	-26,99%
Venit din impozitul pe profit amanat	5.190		4.736	
Profitul net al exercitiului	41.994	41.999	-11.612	-127,65%
Recunoașterea pierderii actuariale		-9.979		
Alte elemente (corecții)		1.420		
Efectul impozitării rezervelor din reevaluare			-20.281	
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale			125.646	
Rezultatul global total	41.994	33.440	93.753	180,36%

1.011 ✓

Situația defalcată a veniturilor și a cheltuielilor realizate în anul 2018 este următoarea:

A. Venituri

Nr. crt.	Produsul	U.M.	Realizat 31.12.2018
1	Energie electrică	MWh	2,245,267
		lei	744,770,872
	Preț unitar (inclusiv serv. Sistem)	lei/MWh	331.71
2	Energie termică	Gcal	4,535,619
		lei	847,554,466
	Preț unitar	lei/Gcal	186.87
3	Produse auxiliare și alte activități, din care:	lei	75,402,497
	-Apă adaos și condens nereturnat	lei	58,705,593
	-Mărfuri	lei	11,106,672
	-Venituri din chirii	lei	152,194
	-Venituri din penalități	lei	5,438,038
4	Transport energie electrică	lei	2,490,814
5	Alte venituri	lei	7,062,033
	Total venituri din exploatare	lei	1,677,280,682

Handwritten signature

B. Cheltuieli

Nr. crt.	Produsul	U.M.	Realizat 31.12.2018
1	Energie electrică	MWh	2,245,267
		lei	670,387,380
	Cost unitar (inclusiv serv. Sistem)	Lei/MWh	298.58
2	Energie termică	Gcal	4,535,619
		lei	947,224,286
	Cost unitar	Lei/Gcal	208.84
3	Produse auxiliare și alte activități	lei	59,102,747
	-Costuri cu producția apă caldă și condens nereturnat	lei	44,340,078
	- Cheltuieli cu marfurile	lei	15,082,484
	-Ajustări nete la depreciere active circulante	lei	(322,912)
	-Cheltuieli cu amenzi și penalități	lei	3,097
4	Transport energie electrică	lei	2,490,814
5	Alte cheltuieli, din care:		6,423,860
	- Provizioane nete	lei	2,542,981
	- Alte cheltuieli de exploatare	lei	3,880,879
	Total cheltuieli de exploatare	lei	1,685,629,087

Situația cheltuielilor și veniturilor pe produse se prezintă astfel :
anul 2018

	[lei]		
PRODUSUL	VENITURI REALIZATE	CHELTUIELI REALIZATE	REZULTAT
Energie electrică	744,770,872	670,387,380	74,383,492
Energie termică	847,554,466	947,224,286	(99,669,820)
Total alte activități din producția de bază	1,592,325,338	1,617,611,666	(25,286,328)
Alte activități de exploatare	84,955,344	68,017,421	16,937,923
Total exploatare	1,677,280,682	1,685,629,087	(8,348,405)
Total financiare	4,910,488	9,918,582	(5,008,094)
Impozit pe profit curent	-	2,992,074	(2,992,074)
Venituri din imp.profit amânat	4,736,285	-	4,736,285
TOTAL	1,686,927,455	1,698,539,743	(11,612,288)

Din activitatea de exploatare rezultă o pierdere de 8.348.405 lei, formată pe produse astfel:

- energie electrică	Lei	74,383,492
- energie termică	Lei	(99,669,820)
- produse auxiliare și alte activități	Lei	16,937,923

Profitul la energia electrică de **74,383,492 lei** se datorează realizării unui cost unitar de producție de **298.58 lei/MWh**, față de un pret mediu (inclusiv contravaloarea serviciilor de sistem și bonusul de cogenerare) de **331.71 lei/MWh**. Rezulta ca la fiecare MWh livrat societatea a înregistrat un profit de exploatare **33.13 lei**.

Pierdere la energia termică de **99,669,820 lei** se datorează realizării unui cost unitar de **208.84 lei/Gcal**, față de un pret mediu reglementat de ANRE de **186.87 lei/Gcal**. Rezulta ca la fiecare Gcal livrata societatea a înregistrat un profit de exploatare de **21.97. lei**.

1.3.Situația fluxurilor de trezorerie

	2016 retratat	- mii lei - 2017 retratat	2018
Profit înainte de impozitare	36.804	46.097	-13.356
Ajustări pentru elemente nemonetare	153.576	226.426	111.648
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea imobilizărilor	119.941	110.568	106.025
Cheltuieli privind ajustările pt deprecierea imobilizărilor	0	0	0
Castig net din vânzarea de imobilizări corporale	41	438	0
Cheltuieli(venituri)privind ajustările pt deprecierea activelor circulante	9.925	116.447	-323
Reluare la venit a subvențiilor	-1.175	-1.039	-1.034
Venituri din dobânzi	-88	-597	-3.950
Cheltuieli cu dobânzile	5.136	198	8.387
Cheltuieli (venituri) privind provizioanele pentru venituri și cheltuieli	19.796	411	2.543
<i>Rezultatul din exploatare înaintea modificărilor capitalului circulant</i>	<i>190.380</i>	<i>272.523</i>	<i>98.292</i>
Modificări ale capitalului circulant net în :			
Stocuri	46.405	-10.163	15.866
Creanțe comerciale și alte creanțe	-250.636	-193.964	-42.479
<u>Datorii comerciale și alte datorii</u>	<u>281.054</u>	<u>293.957</u>	<u>-86.742</u>
Modificările capitalului circulant	76.823	89.830	-113.355
Dobanzi plătite	-5.136	-198	-8.387
Impozit pe profit plătit	-20.727	-17.446	-10.322
Flux de trezorerie utilizat în/din activitatea de exploatare	241.340	344.709	-33.772
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări	-4.152	-33.406	-41.222
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale și necorporale	-41	-438	0
Dobânzi încasate	88	597	3.950
Flux de trezorerie net utilizat în activitatea de investiții	-4.105	-33.247	-37.272
Flux net de trezorerie utilizat în/ din activitatea finanțare			
Evoluția netă a împrumuturilor	-141.909	-41.596	-35.560
Flux de trezorerie generat de (utilizat în) activitatea de finanțare	-141.909	-41.596	-35.560
Diminuarea netă a disponibilităților și elementelor asimilate	95.326	269.866	-106.604
Disponibilități și elemente asimilate la începutul perioadei	60.635	155.961	425.827
Disponibilități și elemente asimilate la sfârșitul perioadei	155.961	425.827	319.223

Disponibilitățile bănești existente la începutul anului în sumă de 425.827 mii lei au înregistrat o diminuare de 106.604 mii lei, rezultând un sold la 31.12.2018 de 319.223 mii lei.

Diminuarea disponibilului a rezultat din:

- Activitatea de exploatare = -33.772 mii lei
- Activitatea de investiții = -37.272 mii lei
- Activitatea de finanțare = -35.560 mii lei

Handwritten signature

1.4. Indicatori

Performanțele financiare ale Societății sunt evidențiate de evoluția următorilor indicatori:

indicatori	U.M.	2017	2018
Cifra de afaceri	mii lei	1.738.203	1.662.290
Venituri operaționale	mii lei	1.749.574	1.677.281
Cheltuieli operaționale	mii lei	-1.591.106	-1.579.604
EBITDA	mii lei	158.468	97.677
Amortizare	mii lei	-110.568	-106.025
EBIT	mii lei	47.900	-8.348
Rezultat financiar	mii lei	-1.803	-5.008
EBT	mii lei	46.097	-13.356
Impozit profit	mii lei	-4.098	1.744
Rezultat net	mii lei	41.999	-11.612
EBITDA în cifra de afaceri	%	9,12%	5,88%
Lichiditate curentă	ori	1,32	1,35
Lichiditate imediată	ori	1,29	1,33
Grad de îndatorare	%	6,80	5,26
Fond de rulment	mii lei	782.006	809.890
Nevoia de fond de rulment	mii lei	513.904	634.759
Trezoreria netă	mii lei	268.102	175.131

1.5. Situația litigiilor în curs

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

La data situațiilor financiare principalele litigii în care Societatea este implicată :

1) în calitate de pârât în următoarele litigii:

- SNGN Romgaz –penalități de întârziere , dobânzi și cheltuieli de judecată în valoare de 242.687.420 lei,
- RADET: suspendare executare act administrativ (Decizia ANRE 2399/26.11.2015 și Decizia ANRE 1862/25.11.2016),
- Prin cererea de înscriere la masa credală formulată de către ELCEN s-a solicitat înscrierea la masa credală a debitoarei RADET București cu suma de 4.854.906.987,54 lei .

În data de 09.01.2017 s-a publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 324 tabelul preliminar al creanțelor, tabel din care rezultă că a fost admisă parțial creanța solicitată de ELCEN, sens în care subscrisa ELCEN a fost înscrisă în tabelul preliminar în categoria creanțelor chirografare după cum urmează:

- 3.659.805.493,39 lei creanța pură și simplă;
- 47.951.000,32 lei creanța sub condiție.

Împotriva acestei măsuri de înscriere a creanței ELCEN, subscrisa a formulat în termenul legal contestație pentru creanța neadmisă și neînscrisă în raport de cererea de creanța formulată.

Totodată, împotriva măsurii de înscriere a creanței ELCEN așa cum s-a reținut în tabelul preliminar de creanțe al debitoarei RADET, Municipiul București a formulat contestație solicitând în principal respingerea creanței ELCEN și, în subsidiar înscrierea creanței ELCEN sub condiție.

Cele doua contestații au făcut obiectul a două dosare distincte, respectiv dosarul nr. 2042/3/2017 și dosarul 1407/3/2017, iar la primul termen de judecată în data de 29.03.2017, dosarul nr. 2042/3/2017 a fost conexat la dosarul 1407/3/2017.

Municipiul București a contestat măsura administratorului judiciar ROMINSOLV SPRL de a înscrie în Tabelul preliminar de creanțe împotriva debitoarei RADET București creanța în valoare de 3.707.756.493,31 lei (3.659.805.493,36 lei + 47.951.000,32 lei), contestație ce face obiectul dosarului nr. 1407/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VII a Civilă, dosar în curs de soluționare la instanța de fond.

- Dosarul 6642/3/2018 are ca obiect contestația formulată de Transelectrica SA, prin care se critică măsura administratorului judiciar privind lipsa răspunsului la cererea de plată nr. 35122/28.09.2017, cerere de plată prin care aceasta solicită confirmarea creanței în cuantum de 56.680.387,00 lei sumă aferentă facturii nr. TEL 17 COG nr. 17948/30.03.2017.

Prin sentința civilă nr. 7834 pronunțată la data de 21.12.2018 de către Tribunalul București secția a VII a Civilă în dosarul nr. 6642/3/2018, instanța de fond a admis contestația formulată de Transelectrica SA, iar împotriva acestei soluții Elcen a formulat apel în termenul legal. Apelul este în curs de soluționare.

2) în calitate de reclamantă în următoarele litigii:

- Electrocentrale Constanta SA – recuperare debite și penalități

aferente în valoare de 201.275.437 lei reprezentând: cota ce ii revine din obligația de plată datorată la bugetul de stat (dosar 5127/118/2017) 199.950.881 lei, obligația rezultată din Protocolul de predare-primire la care se adaugă dobanda penalizatoare (dosar 1941/118/2017) în valoare de 1.324.556 lei,

- ANAF- contestație la Decizia ANAF 1529/2014 pentru suma de 748.098.648 lei (dosar 14591/303/2015)
- contestație la Decizia ANAF 113/2017 pentru suma de 160.558.023 lei (dosar 7711/2/2017)

3) în calitate de creditor chirografar :

- Recuperare creanțe prin procedura insolvenței cu: SC Cipt Partener SRL în valoare de 652.500 lei, SC Energomur SA Tg. Mureș în valoare de 659.304 lei,.
- Termoficare 2000 Pitești în valoare de 301.503 lei – creanța recunoscută (societatea fiind în lichidare, ELCEN fiind înscrisă la masa credală),
- Energoconstrucția –creanța acceptată în valoare de 59.860 lei (societatea fiind în faliment).

Avand în vedere informațiile existente, conducerea Societății consideră ca nu există alte litigii în curs semnificative care ar trebui provizionate. În plus, nu sunt alte litigii în curs care, fie prin natura, fie prin valoarea lor să facă necesară prezentarea unor active sau datorii contingente semnificative pentru activitatea Societății.

Probleme de mediu

În conformitate cu Legea nr 278/2013 *privind emisiile industriale*, operatorii care dețin instalații de ardere cu o putere termică mai mare de 50 MWt au obligația să obțină autorizație integrată de mediu. Societatea este titulară unor autorizații integrate de mediu (AIM), care se revizuiesc/înnoiesc, după caz. Condițiile impuse prin fiecare autorizație de mediu se referă la emisiile de poluanți în atmosfera, în apa evacuată precum și în apa subterană, în sol, intensitatea nivelului de zgomot la limita incintei, respectarea legislației privind depozitarea și gestionarea deșeurilor s.a.

Toate centralele aparținând ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. dețin autorizații integrate de mediu, după cum urmează:

Nr. Crt	Centrala	Stadiul obținerii autorizației de mediu	Valabilitate
1.	CTE București Vest	Autorizația Integrată de Mediu nr.18/ revizuită la data de 24.12.2015	31.12.2023
2.	CTE București Sud	Autorizația Integrată de Mediu nr. 59/ revizuită la data de 24.12.2015	31.12.2023
3.	CTE Progresu	Autorizația Integrată de Mediu nr.10/ revizuită la data de 24.12.2015	31.12.2023
4.	CTE Grozavești	Autorizația Integrată de Mediu nr.17/revizuită la data de 14.11.2017	13.11.2027

Acțiuni de mediu realizate în anul 2018

Pentru respectarea prevederile legislației de mediu, în anul 2018 s-au realizat următoarele acțiuni:

- Monitorizarea factorilor de mediu: apa, aer, sol, zgomot conform obligațiilor stabilite prin autorizațiile integrate de mediu;
- Verificarea rapoartelor monitorizare emisii de gaze cu efect de seră pentru anul 2017;
- Revizuire autorizație integrată de mediu la CTE București Vest;
- Întocmirea planurilor de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru anul 2019;
- Plata taxelor la Fondul de Mediu;
- Plata taxei de administrare conturi certificate în Registrul European al emisiilor de gaze cu efect de sera;
- Achiziție substanțe absorbante pentru produse petroliere;
- *Punerea în funcțiune a cazanelor de apă fierbinte de 100 Gcal/h cu funcționare pe gaze naturale nr. 1 din CTE București Vest și nr. 4 din CTE Grozăvești.*

În anul 2018, valoarea totală a lucrărilor de mediu a fost de 7.743.260 lei, asigurate din surse proprii ale Societății.

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 sera, România a implementat schema de comercializare a acestora.

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.

Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră pot fi tranzactionate direct sau indirect pe platforme de tranzacționare din Uniunea Europeana, organizate pe lângă bursele de energie .

Societatea determină deficitul sau excedentul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră la sfârșitul fiecarui an calendaristic. În situația în care emisiile de gaze cu efect de seră dintr-un an depășesc cota alocată conform alocărilor finale de certificate de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, în baza art. 10 a) al Directivei 2003/87/CE, Societatea înregistrează în contul de profit și pierdere o cheltuială privind provizioanele pentru cea mai bună estimare a valorii deficitului de certificate la data întocmirii situațiilor financiare pentru perioada respectivă. În anul 2018 societatea a înregistrat un deficit de 2.076.408 certificate în valoare de cca 182.346.738 lei.

GESTIUNEA RISCURILOR

a) Riscul valutar

Riscul valutar este riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza variațiilor cursului de schimb valutar.

Societatea este expusă fluctuațiilor cursului de schimb valutar în tranzacțiile comerciale și de finanțare. Riscul valutar rezultă din activele și datoriile comerciale recunoscute, inclusiv împrumuturile, exprimate în valută. Datorită costurilor mari asociate, politica Societății este să nu utilizeze instrumente financiare derivate pentru diminuarea acestui risc.

b) Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de numerar și valoarea justă

Riscul ratei dobânzii privind fluxul de trezorerie este riscul ca fluxurile de trezorerie viitoare să fluctueze din cauza variațiilor ratelor de piață ale dobânzii.

Riscul ratei dobânzii la valoarea justă este riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza variațiilor ratelor de piață ale dobânzii. Instrumentele financiare sunt purtatoare de dobândă la rata pieței, prin urmare se consideră că valorile juste ale acestora nu diferă în mod semnificativ de valorile contabile.

Fluxurile de trezorerie ale Societății sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor în principal datorită împrumuturilor bancare. Societatea a contractat împrumuturi care sunt purtătoare de dobânda variabilă. Datorită costurilor mari asociate, Societatea nu utilizează instrumente de gestionare a riscurilor privind fluxul de trezorerie și rata dobânzii.

c) Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca una dintre părțile instrumentului financiar să nu execute obligația asumată, cauzând celeilalte părți o pierdere financiară.

Societatea este supusă unui risc de credit datorat creanțelor sale comerciale și a celorlalte tipuri de creanțe. Data de scadență a datoriilor este atent monitorizată și sumele datorate după depășirea termenului sunt urmărite cu promptitudine. Creanțele comerciale (clienții) sunt prezentate net de ajustările pentru depreciere pentru clienți incerti. Societatea dezvoltă politici care limitează valoarea expunerii la credit față de orice instituție financiară.

d) Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate (numit și riscul de finanțare) este riscul ca o entitate să întâlnească dificultăți în procurarea fondurilor necesare pentru îndeplinirea angajamentelor aferente instrumentelor financiare. Riscul de lichiditate poate rezulta din incapacitatea de a vinde repede un activ financiar la o valoare apropiată de valoarea sa justă.

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și a unor împrumuturi bancare pe termen mediu disponibile, prin continuă monitorizare a fluxului de numerar estimat și real și prin corelarea scadențelor activelor și pasivelor financiare.

e) Valoarea justă a instrumentelor financiare

Valoarea justă este suma la care poate fi tranzacționat un instrument financiar, de bunăvoie, între părți aflate în cunoștință de cauză, în cadrul unei tranzacții al cărei preț este determinat obiectiv.

Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este stabilită prin intermediul tehnicilor de evaluare, precum fluxurile de numerar actualizate estimate. Instrumentele financiare evidențiate în bilanțul contabil includ casa și conturile bancare, creanțele comerciale și alte creanțe, datoriile comerciale și alte datorii, precum și sumele datorate instituțiilor de

credit. Metodele specifice de recunoaștere sunt prezentate în politicile individuale corespunzătoare fiecărui element. Valorile contabile ale instrumentelor financiare la data încheierii bilanțului Societății aproximează valorile lor juste, conform mențiunilor din politicile contabile ale Societății

Societatea nu utilizează alte instrumente financiare tranzacționate pe piețe active.

f) Riscul de pret asociat cadrului de reglementare a sistemului energetic national

Având în vedere faptul că în mare parte activitatea și veniturile Societății sunt reglementate de ANRE, în ceea ce privește prețul la energia termică și bonusul de cogenerare, cele mai importante riscuri legate de acest aspect sunt următoarele:

- cadrul de reglementare este supus unor schimbări frecvente, ceea ce poate afecta performanțele Societății,
- deciziile ANRE cu privire la adoptarea tarifelor viitoare pot afecta operațiunile Societății, precum și profiturile viitoare ale acesteia.

j) Riscul de piata

Începând cu iulie 2013 SC Electrocentrale București nu mai are cantități de energie electrică pe contracte reglementate, fiind obligată să-și vândă energia pe piețele concurențiale (Piața pentru ziua următoare, Piața centralizată a contractelor bilaterale, Piața de echilibrare).

Pe aceste piețe Societatea intră în concurență cu producătorii de energie electrică din surse regenerabile (eolian, hidro și biomasa și fotovoltaic), care au costurile de producere a energiei electrice mult mai mici. Ca urmare pe aceste piețe prețurile pe energie electrică sunt extrem de volatile, depinzând de condițiile climatice.

De asemenea costurile reprezentând gazele naturale au fost influentate de liberalizarea pieței gazelor naturale.

CONTROLUL INTERN

Controlul intern al Societății vizează asigurarea:

- conformității cu legislația în vigoare;
- aplicării deciziilor luate de conducerea societății;
- bunei funcționări a activității interne a societății;
- fiabilității informațiilor financiare;

- eficacității operațiunilor societății ;
- utilizării eficiente a resurselor;
- prevenirii și controlul riscurilor de a nu se atinge obiectivele fixate etc.

Procedurile de control intern au ca obiectiv:

- urmărirea înscrierii activității entității și a comportamentului personalului în cadrul definit de legislația aplicabilă, valorile, normele și regulile interne ale entității;
- verificarea dacă informațiile contabile, financiare și de gestiune comunicate reflectă corect activitatea și situația societății.

Controlul intern contabil și financiar al entității se aplică în vederea asigurării unei gestiuni contabile și a unei urmăriri financiare a activităților sale, pentru a răspunde obiectivelor definite.

CONTUL DE PROFIT și PIERDERE **Total an 2018**

lei

Denumire indicatori	01.01.2018- 31.12.2018
Rezultat Brut	-13.356.499
Elemente similare veniturilor	29.601.661
Rezerva legala	0
Venituri neimpozabile	155.490
Cheltuieli nedeductibile	2.610.791
Profit impozabil	18.700.463
Venit impozit amanat	4.736.285
Impozit pe profit	2.992.074
Profit net	-11.612.288

În anul 2018 Societatea a înregistrat o pierdere contabilă în valoare de 11.612.288 lei, suma cu care se va mari pierderea înregistrată în rezultatul reportat.

Auditul Societății la data de 31.12.2018 a fost asigurat de firma SOCECC având autorizația de la Camera Auditorilor nr.227/2002.

Handwritten signature

Evenimente ulterioare

Prin încheierea de ședință pronunțată la data de 17.04.2019 de Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă, în dosarul nr. 35232/3/2016 a fost respinsă, ca neîntemeiată, cererea de confirmare a planului de reorganizare a debitoarei Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET) București și s-a dispus, în temeiul art 145, alin (1), lit. B, teza finală din Legea nr. 85/2014, intrarea în faliment prin procedură generală a debitoarei, ridicarea dreptului de administrare a debitoarei și dizoltarea societății.

Prin cererea înregistrată sub nr. 2312/2/2019, pe rolul Curții de Apel București – Secția a VI-a Civilă, petenta RADET București a solicitat suspendarea provizorie a executării Încheierii pronunțată în data de 17.04.2019 de Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă, în dosarul nr. 35232/3/2016.

Prin Încheierea nr. 52a, pronunțată în ședința publică din 23.04.2019, Curtea de Apel București admite cererea formulată de petenta debitoare RADET București și suspendă provizoriu executarea Încheierii pronunțate la data de 17.04.2019 de Tribunalul București.

În această situație, Administratorul Special și Administratorul Judiciar au luat inițiativa modificării Planului de reorganizare al Societății Electrocentrale București, confirmat de Judecătorul Sindic în data de 22.10.2018, care să fie centrat pe restabilirea situației financiare a societății.

Declarația nefinanciară pentru anul 2018

Declarația nefinanciară prezintă informații prin care conducerea societății dorește să comunice în mod transparent partenerilor de afaceri, angajaților, investitorilor, comunitatii în general și oricăror altor părți interesate acțiunile întreprinse și progresle obținute de societate în ceea ce privește asigurarea și îmbunătățirea continuă a calitatii serviciilor prestate, protecția mediului, sănătatea și securitatea ocupatională, aspecte legate de personal și domeniul social, prevenirea abuzurilor în materie de drepturile omului, etica și integritate în afaceri și prevenirea și combaterea corupției.

Profilul companiei

Electrocentrale București SA este persoana juridică română, societate comercială pe acțiuni, având ca obiect principal de activitate producerea și vânzarea energiei electrice, precum și producerea, transportul, distribuția, dispecerizarea și vânzarea energiei termice.

Electrocentrale București S.A. este cel mai mare producător de energie electrică și termică în regim de cogenerare de înaltă eficiență, reprezentând 40% din energia termică produsă în cogenerare de înaltă eficiență a României. Pentru

Municipiul București, ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. livrează în sistem centralizat de încălzire, peste 90% din necesarul de agent termic și apa caldă de consum.

Energia termică produsă este distribuită prin intermediul Regiei Autonome de Distribuție a Energiei Termice București (RADET). Alimentarea cu energie termică este un serviciu public care face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice.

Energia electrică se produce în regim de cogenerare de înaltă eficiență fiind livrată în Sistemul Energetic Național.

Centralele aparținând ELCEN sunt centrale electrice de termoficare în regim de cogenerare de înaltă eficiență

- CTE Grozăvești
- CTE București-Sud
- CTE București-Vest
- CTE Progresu

Putere instalată: 1286,25 MW și 5633,96 MW termici instalați în instalații de bază și de vârf.

Combustibil utilizat: gaze și păcură.

Preocuparea fundamentală a Electrocentrale București S.A. este de a furniza servicii de un nivel calitativ superior, de reducere a impactului asupra mediului și de reducere a riscurilor privind sănătatea și securitatea în muncă a lucrătorilor..

Pentru îndeplinirea necesităților și așteptărilor clienților săi și ale altor părți interesate, precum și a cerințelor legale și de reglementare, conducerea Electrocentrale București S.A. acționează pentru menținerea Sistemului de Management Integrat Calitate — Mediu — Sănătate și Securitate în Muncă și îmbunătățirea continuă a eficacității acestuia, în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2008, SR EN ISO 14001:2005, SR OHSAS 18001:2008.

Obiectivele strategice ale conducerii Electrocentrale București S.A. în domeniul sistemului de management integrat sunt:

- Îndeplinirea tuturor cerințelor clienților, precum și a cerințelor legale și de reglementare aplicabile privind calitatea serviciilor, aspectele de mediu și riscurile proprii de accidentare și îmbolnăvire profesională;
- Satisfacerea necesităților de energie electrică și termică ale clienților, la costuri minime, cu indicatorii și parametrii de calitate specificați și reglementați;

11/11/2011

- Instruirea și conștientizarea personalului propriu conform necesităților și responsabilităților ce decurg din sistemul de management integrat;
- Îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu și reducerea continuă a impactului asupra mediului;
- Îmbunătățirea continuă a performanței privind sănătatea și securitatea în muncă, reducerea riscurilor de accidentare și îmbolnăviri profesionale pentru toate persoanele participante la procesul de muncă;
- Îmbunătățirea continuă a eficacității sistemului de management integrat.

Auditul de certificare a fost efectuat de echipa de auditori ai organismului de certificare SRAC - Societatea Romana pentru Asigurarea Calitatii- care beneficiaza totodata și de acordurile de recunoastere încheiate cu IQNet (Rețeaua Internațională a Organismelor de Certificare), Societății Electrocentrale București S.A. beneficiind, astfel și de recunoașterea internațională IQNet, pentru certificarea obținută.

Mentinerea certificării sistemului de management integrat calitate-mediu-sanatate și securitate în munca pentru întreaga organizatie constituie un obiectiv general al Societății Electrocentrale București S.A.

Astfel, în perioada 08-11.01.2018 a fost realizat auditul de recertificare pentru sistemul de management integrat calitate-mediu-sanatate și securitate în munca pentru domeniul de activitate: *"Producere energie electrica și termica și furnizare gaze naturale. Activitati de executie a instalatiilor de utilizare a gazelor naturale"*.

În Raportul de audit extern nu au fost documentate neconformitati sau observatii.

Activitatea de protecție a mediului

Protecția mediului este o componentă esențială în procesul de conducere al societății, reprezentând o obligație morală, socială și juridică, Sistemul de Management de Mediu, integrat managementului general al Societății, având ca principale elemente:

- Identificarea și ținerea sub control a aspectelor semnificative de mediu asociate proceselor care se desfășoară pentru realizarea activității de producere a energiei electrice și termice;
- Elaborarea unor Programe anuale / multianuale prioritare de mediu pentru respectarea cerințelor legale precum și a prevederilor Autorizațiilor Integrate de Mediu: Program de Management de Mediu, Planul National de Tranzitie, Program anual de monitorizare a factorilor mediu-apă,aer,sol,zgomot, Program anual de instruire în domeniul protecției

✓

mediului, Program anual de audit care prevede și analiza conformității cu cerințele legale și alte cerințe aplicabile de mediu;

- Revizuirea ori de câte ori este necesar a procedurilor operaționale în domeniul managementului deșeurilor, monitorizarea și raportarea emisiilor de CO2 precum și a emisiilor de poluanți în atmosferă (SO2, NOx, pulberi) , pregătirea pentru situații de urgență și capacitatea de răspuns;
- Instruirea personalului privind adoptarea unui comportament preventiv față de poluarea mediului prin respectarea legislației de mediu,a procedurilor și responsabilităților ce le revin prin acestea;
- Colaborarea permanentă cu autoritățile de mediu: Agenția Națională pentru Protecția Mediului, Agenția pentru Protecția Mediului București, Garda Națională de Mediu – Comisariatul Municipiului București , Administrația Națională Apele Române, Secretariatul de Risc din cadrul Agenției pentru Protecția Mediului;
- O analiză continuă a neconformităților de mediu,a riscurilor asociate aspectelor de mediu și obligațiilor de conformare în domeniul protecției mediului;

Societatea Electrocentrale București S.A. a implementat în anul 2018 noile cerințe cuprinse în standardele : SR EN ISO 9001 -2015 „Sisteme de management de calitate” precum și SR EN ISO 14001 – 2015 „Sisteme de management de mediu” . Identificarea riscurilor asociate aspectelor de mediu și impacturilor generate de organizație a fost finalizata în anul 2018.

La nivelul societății s-a stabilit metodologia de identificare, analiză și gestionare a riscurilor privind realizarea obiectivelor generale și obiectivelor specifice la nivelul tuturor entităților din cadrul Electrocentrale București S.A.,precum și a riscurilor asociate obiectivelor proceselor,contextului organizației , aspectelor semnificative și obligațiilor de conformare în domeniul mediului. Metodologia face obiectul procedurii operaționale „Managementul Riscului”, instrument care facilitează gestionarea riscurilor într-un mod controlat, eficient și eficace , pentru atingerea obiectivelor. Deasemenea metodologia descrie modul în care sunt stabilite și implementate măsurile de control menite să prevină apariția riscurilor.

Din punct de vedere al protecției mediului riscurile mai mari sunt cele ce pot afecta solul și/sau calitatea apelor de suprafață sau subterane. Descarcarea, transportul și stocarea păcurii se realizeaza în condiții de siguranță și ca urmare

producerea unui accident ecologic poate avea loc numai accidental datorită avariilor tehnice (coroziuni), spargerii conductelor sau a calamităților naturale (inundații, cutremure, alunecări de teren, etc.), toate acestea reprezentând un risc greu de prevăzut și de prevenit în totalitate. Societatea Electrocentrale București are ca strategie utilizarea în procesul de ardere preponderent a gazului natural, combustibilul alternativ păcura fiind utilizată doar în situații de excepție (reducere presiune la gaz, diminuare consum gaz, pornire în sezonul de iarnă a echipamente de vârf – CAF-uri cu funcționare integral pe pacura)

Pentru prevenirea situațiilor de poluare cu produse petroliere, societatea Electrocentrale București a implementat următoarele măsuri:

- Dotarea centralelor termoelectrice cu produse absorbante pentru intervenții operative în situații de accidente ecologice;
- Verificarea periodică, întreținerea și repararea instalațiilor tehnologice precum și a celor de depoluare ape uzate (instalații de separare a pacurii din apele uzate evacuate);
- Monitorizarea on line a calității apelor uzate evacuate din centrale precum și lunară prin laboratoare neutre acreditate RENAR;
- Monitorizarea periodică a calității solului prin laboratoare neutre acreditate RENAR
- Instruirea periodică a personalului pentru cunoașterea și respectarea a cerințelor legale precum și a Instrucțiunilor Tehnice Interne;

Pentru reducerea impactului asupra mediului, în conformitate cu prevederile strategiei și politicii societății, în anul 2018 au fost desfășurate lucrări de re tehnologizare a 2 instalații de ardere, respectiv CAF1 din CTE Vest și CAF4 din CTE Grozăvești, care vor respecta valorile limită de emisii prevăzute prin legea 278/2013 și vor avea randamente îmbunătățite; Aceste echipamente de ardere modernizate sunt dotate cu sisteme de monitorizare continuă a emisiilor la coș.

Menționăm că toate instalațiile de ardere din centralele termoelectrice ELCEN sunt dotate cu sisteme de monitorizare on line a emisiilor de poluanți. Conform prevederilor legale, anual, aceste sisteme de monitorizare continuă a poluanților sunt verificate prin masuratori în paralel efectuate cu laboratoare acreditate, neutre.

Sistemele de monitorizare a poluanților sunt utilizate atât pentru verificarea respectării valorilor de emisii cât și pentru determinarea cantitativă a emisiilor de poluanți în atmosferă, în vederea achitării taxei lunare pe emisii la Administrația Fondului pentru Mediu.

Sănătate și Securitate Ocupațională

Principalele direcții de acțiune ale politicii Electrocentrale București SA referitoare la sănătatea și securitatea ocupațională sunt:

- Prevenirea și reducerea riscurilor de îmbolnăvire profesională și de accidentare la locul de muncă;
- Consultarea salariaților cu privire la aspectele legate de sănătatea și securitatea ocupațională;
- Asigurarea cadrului organizatoric adecvat pentru stabilirea și îndeplinirea obiectivelor sistemului de management integrat calitate-mediu-sănătate și securitate ocupațională.
-

Prin politica societății în acest domeniu sunt asumate permanent obligațiile legale, în raport cu obiectivele și măsurile stabilite în cadrul planificării și cu cerințele legale și alte cerințe de SSM la care societatea subscrie, pentru:

- asigurarea securității și protecția sănătății lucrătorilor;
- prevenirea riscurilor profesionale;
- informarea și instruirea lucrătorilor;
- asigurarea cadrului organizatoric și a mijloacelor necesare securității și sănătății în muncă.

Activitatea în domeniul sănătății și securității ocupaționale desfășurată în anul 2018 este prezentată sub următoarele aspecte:

1. organizarea activităților de prevenire și protecție;
2. planificarea activității de SSM în raport cu politica și riscurile de la locurile de muncă din cadrul societății și stabilirea resurselor necesare și implementarea măsurilor stabilite;
3. monitorizarea activităților specifice desfășurate, în raport cu obiectivele și măsurile stabilite în cadrul planificării și cu cerințele legale și alte cerințe de SSM la care societatea subscrie.

1. Organizarea activităților de prevenire și protecție

În cadrul Societății, activitățile de prevenire și protecție sunt realizate, potrivit cerințelor legale în vigoare, de lucrători desemnați ce dețin competențele impuse de prevederile Legii nr. 319/2006 a securității și sănătății în muncă și ale Normelor Metodologice de aplicare a acestei legi.

Organizarea activității pentru asigurarea securității și sănătății în muncă în Electrocentrale București SA este structurată la nivelul sediului central, printr-un

serviciu de prevenire și protecție, respectiv Serviciul Mediu și SSM, aflat în subordinea Direcției Control și Securitate, în cadrul căruia își desfășoară activitatea doi responsabili SSM, numiți prin decizie a conducerii Societății, doi medici de medicina muncii și patru asistenți medicali. La nivelul centralelor și Uzinei de Reparații este desemnat câte un responsabil SSM.

În vederea asigurării informării, participării și consultării salariaților, la elaborarea și aplicarea deciziilor pe linie de securitate și sănătate în muncă, la nivelul Electrocentrale București SA este organizat și funcționează Comitetul de Securitate și Sănătate în Muncă.

În conformitate cu prevederile legii nr 319 / 2006 și a normelor de aplicare:

- Sunt stabilite atribuțiile și răspunderile în domeniul securității și sănătății în muncă ce revin lucrătorilor, corespunzător funcțiilor exercitate, care sunt consemnate în fișa postului;
- Este verificată însușirea și aplicarea de către toți lucrătorii a măsurilor prevăzute în planul de prevenire și protecție, a instrucțiunilor proprii SSM, precum și a atribuțiilor și responsabilităților ce le revin în domeniul securității și sănătății în muncă stabilite prin fișa postului;
- Sunt asigurate condițiile ca fiecare lucrător să primească o instruire suficientă și adecvată în domeniul securității și sănătății în muncă, în special sub formă de informații și instrucțiuni de lucru, specifice locului de muncă și postului său;
- Sunt întocmite planurile de acțiune în caz de pericol grav și iminent și toți lucrătorii sunt instruiți în aplicarea lor;
- Sunt stabilite și se ține evidența zonelor cu risc ridicat și specific;
- Sunt stabilite zonele care necesită semnalizare de securitate și sănătate în muncă și tipul de semnalizare necesar conform HG nr.971/2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă, modificată prin HG 359/2015;
- Este asigurată evidența echipamentelor, zonarea corespunzătoare, asigurarea / urmărirea ca verificările și/sau încercările periodice ale echipamentelor de muncă să se facă la timp și de către persoane competente ori alte activități necesare, potrivit prevederilor HG nr. 1058/2006 privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și protecția sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat atmosferelor explosive;
- Sunt stabilite clauze privind securitatea și sănătatea în muncă la încheierea contractelor de prestări servicii cu alți angajatori, prin „Convenția-cadru privind delimitarea răspunderilor în domeniul SSM, al situațiilor de urgență (SU) și al protecției mediului (PM)” și reglementarea

internă privind întocmirea și încheierea convențiilor de SSM-SU-PM cu furnizorii de lucrări/ servicii/ utilizatorii de spații ELCEN (chiriași sau utilizatori de spații comune) care desfășoară activități în incintele ELCEN, actualizate în anul 2017;

- Sunt evaluate ori de câte ori este necesar, riscurile de accidentare și îmbolnăvire profesională și informarea/ instruirea lucrătorilor și a EO responsabile cu privire la riscurile de SSM (re)evaluate și la măsurile de prevenire stabilite. Prin implementarea măsurilor tehnice, organizatorice și igienico-sanitare din Planurile de Prevenire și Protecție, nivelul riscului pentru societate este de 2,65%, valoare care, potrivit metodei utilizate, încadrează locurile de muncă din ELCEN în categoria locurilor de muncă cu nivel de risc mic, corespunzător unui nivel de securitate mare;

- Sunt elaborate, actualizate și difuzate instrucțiuni proprii (IP-SSM) pentru completarea și/sau aplicarea reglementărilor de securitate și sănătate ocupațională, ținând cont de particularitățile activităților fiecărui loc de muncă/ post de lucru.

2. Planificarea activității de SSM și implementarea măsurilor stabilite

Programul de măsuri și cheltuieli în domeniul SSM :

- Potrivit cerințelor legale, la nivelul centralelor și sediului central ELCEN au fost elaborate planurile de prevenire și protecție pe anul 2018, programul de cheltuieli pe linie de SSM pe anul 2018, documentele fiind aprobate de conducere și avizate de CSSM. Cheltuielile prevăzute în program au fost monitorizate lunar la nivelul fiecărei centrale, Uzinei de Reparații și la nivel ELCEN, fiind întocmite rapoarte care au fost avizate de către CSSM;

- Activitatea de supraveghere a stării de sănătate a lucrătorilor este asigurată prin cabinetele medicale proprii și prin contractarea serviciilor de sănătate: investigații medicale și examinări psihologice cu firma ROMAR Diagnostic Center SRL;

- Sunt asigurate echipamente de muncă fără pericol pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor;

- Este organizată autorizarea exercitării meseriilor și a profesiilor prevăzută de legislația specific;

- Sunt asigurate echipamentele individuale de protecție conform regulamentului intern de acordare;

- Sunt asigurate materialele igienico-sanitare conform regulamentului intern de acordare;

Adm

- Este asigurată alimentația de protecție (lapte praf și apa minerală) conform regulamentului intern de acordare.

3. Monitorizarea performanței de SSM

Conducerea societății utilizează rezultatele monitorizării proactive și reactive ca informație de feed-back pentru analiza și îmbunătățirea managementului pe linie de securitate și sănătate ocupațională.

3.1 Monitorizarea proactivă (verificarea conformității cu programul de management al securității și sănătății ocupaționale, cu planul de prevenire și protecție și cu legislația și reglementările aplicabile societății).

În anul 2018, în cadrul Societății au fost desfășurate o serie de acțiuni specifice în scopul monitorizării sistemului de management al securității și sănătății în muncă;

3.1.1. Controale/ inspecții sistematice ale locurilor de muncă, prin care au fost monitorizate conformarea cu măsurile de ținere sub control a riscurilor de la locurile de muncă, stabilite ca urmare a evaluării riscurilor, eficacitatea acestor măsuri și respectarea prevederilor legislației și reglementărilor de securitate și sănătate în muncă aplicabile activităților desfășurate .

3.1.2. Întruniri ale Comitetului de securitate și sănătate în muncă, prin care se asigură informarea și consultarea reprezentanților lucrătorilor, precum și participarea acestora la discutarea tuturor problemelor referitoare la SSM.

În anul 2018 au intervenit modificări organizatorice, în urma cărora a fost revizuită componența CSSM .

Angajații au fost consultați pe linie de SSM, prin reprezentanții lor, în cadrul ședințelor CSSM. În cadrul întrunirilor CSSM au fost analizate, avizate și aprobate planurile de prevenire și protecție și programul de cheltuieli pe linie de SSM, rapoartele de activitate de SSM desfășurată în cadrul ELCEN – trimestriale și anuale, programul de măsuri de SSM pentru anul 2018.

3.2. Monitorizarea reactivă (investigarea/ analiza și înregistrarea neconformităților de SSM care au dus la incidente și îmbolnăviri profesionale, în scopul stabilirii măsurilor de eliminare sau de reducere a riscurilor, pentru a evita repetarea acestor evenimente).

Situația accidentelor de muncă, a îmbolnăvirilor profesionale și a incidentelor de SSM:

În anul 2018

- au avut loc 7 (șapte) evenimente, dintre care 4 (patru) accidente de muncă și 3 (trei) accidente în afara muncii;

Handwritten signature and initials

- au fost înregistrate încă 2(două) accidente de muncă prin finalizarea cercetării accidentului de circulație produs în 01.11.2017;
- a avut loc un incident periculos;
- nu a fost înregistrat niciun caz nou de îmbolnăvire profesională, rămânând în evidența societății doar cazurile existente, care sunt monitorizate în continuare, potrivit prevederilor legale;
- evenimentele de SSM au fost comunicate la ITM, iar documentele și raportările legale rezultate în urma cercetării evenimentelor au fost transmise către ITM/Casa de Pensii a Municipiului București;
- în conformitate cu măsurile dispuse în PV de cercetare au fost întocmite și transmise către toate entitățile organizatorice materiale de instruire privind accidentele de muncă și evenimentele cercetate; au fost reevaluate riscurile SSM pentru posturile de lucru în urma accidentelor de muncă produse; au fost revizuite planurile de prevenire și protecție.

Din analiza activităților de prevenire și protecție desfășurate, reiese că în anul 2018 au fost asigurate măsurile pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor potrivit cerințelor legale în domeniu.

Politica socială și de personal

În concordanță cu obiectivele generale ale Societății, politica de resurse umane este direcționată în scopul evidențierii potențialului uman existent, capabil să asigure servicii de exploatare și mentenanță la nivelul cerut, cât și spre identificarea de resurse umane externe care pot fi atrase pentru dezvoltarea și îmbunătățirea competențelor cadrului ocupațional de specialitate.

În acest context, misiunea structurilor din aria de Resurse Umane este de a deveni un motor proactiv, cu rol determinant în asigurarea unui personal instruit și motivat pentru atingerea obiectivelor afacerii.

În principiu, politica de resurse umane se axează pe următoarele direcții:

- stabilirea unei repartiții echilibrate, a forței de muncă, în concordanță cu instalațiile tehnologice aflate în exploatare;
- creșterea nivelului de competență profesională, orientată către cerințele de exploatare optimă a instalațiilor, în concordanță cu cerințele de implementare ale standardelor SR EN ISO 9001, SR EN ISO 14001 și SR OHSAS 18001 și protejarea sănătății salariaților, a populației și mediului

Handwritten signature

- dezvoltarea și implementarea unui sistem propriu de promovare a personalului cu potențial de performare, orientat cu prioritate pe selecția internă;
- consolidarea culturii organizaționale proprii;
- respectarea previziunilor financiare, respectiv dimensionarea resurselor umane la un nivel de optim tehnologic.

Principalele direcții de acțiune în domeniul resurselor umane pe termen scurt vizează:

- Informatizarea activității de resurse umane și integrarea acesteia în analizele periodice ale conducerii societății, care să furnizeze informații în timp real cu privire la performanța proceselor specifice și să permită adoptarea măsurilor corective / preventive ce se impun, inclusiv ținerea sub control a riscurilor ce privesc afacerea.
- Optimizarea necesarului de resurse umane al societății, inclusiv prin completarea structurilor funcționale cu personal cu experiență și expertiză relevantă, acolo unde situația de fapt o impune.
- Regândirea sistemului de salarizare, pentru negocierea viitorului CCM, astfel încât să reflecte și valoarea rezultată din munca depusă de salariat în acord cu performanțele obținute de societate;
- Inițierea unor programe de dezvoltare profesională, atât pentru personalul cu studii superioare cât și pentru cel cu studii medii;
- Inițierea unui program de ucenici, în colaborare cu școlile liceale de profil și Agenția Municipală de Ocupare a Forței de Muncă, accesând instrumentele de sprijin al statului în acest sens.

În implementarea politicii de resurse umane s-a avut în vedere respectarea următoarelor cerințe:

- *Să fie în concordanță cu politicile generale ale organizației*
- *Să acopere principalele domenii de activitate ale funcției de personal*
- *Să fie în concordanță cu legislația în domeniu, și cu prevederile contractului colectiv de muncă;*
- *Să reflecte valorile organizației referitoare la modul în care sunt tratați salariații.*

Amuz

Potrivit statului de funcții și meserii aprobat structura celor 1.920 de posturi organizate în cadrul societății se prezintă astfel:

Unitatea	Total posturi, din care:	Muncitori	Maiștrii	TESA*
Executiv	287	34	0	253
CTE Progresu	325	252	28	45
CTE București Sud	421	313	54	54
CTE Grozăvești	242	174	22	46
CTE București Vest	282	205	20	57
Uzina de Reparații	363	297	31	35
TOTAL	1920	1275	155	490

Pentru gestionarea riscurilor din domeniul resurselor umane, în scopul prevenirii riscurilor și îmbolnăvirilor profesionale. Societatea elaborează politici și planuri de măsuri anuale, verificări și acțiuni corective, instrucțiuni proprii - în funcție de particularitățile activităților și locurilor de muncă - asigură cadrul organizatoric și mijloacele necesare pentru sănătatea și securitatea în muncă, informări și instruiți ale salariaților în domeniul sănătății și securității în muncă.

În ceea ce privește aspectele sociale, Contractul Colectiv de Muncă, Regulamentul Intern, Codul Etic – sunt documente prin care Societatea se angajează să respecte egalitatea de șanse, să aplice principiul egalității de salarizare, să interzică orice formă de discriminare.

Libertatea sindicală și negocierea colectivă asigură o bună cooperare și consultarea între salariați și angajator, determinând astfel, o stabilitate socială. Societatea a înregistrat la ITM București, cea mai recentă actualizare a Contractului Colectiv de Muncă, în data de 21.12.2018, care transpune legislația în domeniul salarizării aplicabile cu data de 01.01.2019.

Societatea Electrocentrale promovează un climat de activitate transparent, cooperarea cu toate părțile implicate în desfășurarea proceselor sale interne și cu instituțiile statului, cu organismele de reglementare din sfera energetic, respectând comunitatea și mediul înconjurător.

Etica și integritatea în afaceri, combaterea corupției

Electrocentrale București promovează relațiile corecte de afaceri și urmărește respectarea legislației în toate tranzacțiile comerciale și activitățile pe care le desfășoară, acționând pentru descurajarea, prevenirea și combaterea faptelor de corupție.

Handwritten signature

Prin Codul de etică, Societatea a stabilit normele de conduită care reglementează valorile corporative, responsabilitățile, obligațiile și conduita în afaceri, norme obligatorii aplicabile tuturor angajaților, din toate structurile organizatorice ale Electrocentrale București SA.

Codul de Etică definește conduita și comportamentul integru; interzice participarea angajaților în procesul decizional în situațiile în care există un conflict de interese; impune restricții în ceea ce privește oferirea / acceptarea de cadouri, favoruri sau servicii; stabilește obligațiile care revin angajaților cu privire la protejarea bunurilor și resurselor Societății; specifică modul de relaționare cu autoritățile pe baza principiilor de corectitudine, transparent și bună colaborare și menționează regulile de conduită pe durata deplasărilor interne și externe. De asemenea sunt precizate reguli clare de relaționare cu acționarii privitoare la tratamentul egal și la informațiile privilegiate, precum și utilizarea practicilor oneste și legale în relațiile cu partenerii de afaceri.

ADMINISTRATOR SPECIAL
CLAUDIU CRETU SÂRBU



DIRECTOR ECONOMIC
MARCEL VÎLCĂ

A blue ink signature of Marcel Vîlcă, written over the name.

Șef Serv. Financiar
Ileana Basescu

A blue ink signature of Ileana Basescu, written over the name.

Șef Serv. Contabilitate
Neculae Vrabie

A blue ink signature of Neculae Vrabie, written over the name.

Șef Serv. B T C
Carmen Voicu

A blue ink signature of Carmen Voicu, written over the name.

A small, stylized handwritten mark or signature in the bottom right corner of the page.