

COMPLEXUL ENERGETIC

OLTENIA



RAPORT DE MEDIU

ANUL 2019

Conținut

Politica SIM	3
Prezentarea companiei	4
Stadiul obținerii autorizațiilor	9
Calitatea aerului	11
Impactul generat de activitățile de extracție a lignitului	14
Calitatea apei	16
Zgomot	17
Managementul deșeurilor	18
Consumul de materii prime	20
Stadiu implementare măsuri de protecția mediului	21
Cheltuieli protecția mediului	24
Managementul activității	30

Politica Sistemului Integrat de Management

Strategia Complexului Energetic Oltenia SA are ca obiectiv primordial dezvoltarea unui mixt de producție care să asigure furnizarea energiei electrice și termice, precum și a serviciilor de sistem la standarde excepționale pentru clienți, în condiții de siguranță, accesibilitate și sustenabilitate.

În contextul actual, marcat de schimbarea dinamică și complexă a piețelor europene de energie, pe mai multe dimensiuni: tehnologică, climatică și economică, Complexul Energetic Oltenia SA dorește să își consolideze reputația câștigată, ca producător care asigură adecvanța SEN, prin menținerea pe piața concurențială din România garantând o producție de energie electrică predictibilă, eficientă și curată realizată în condiții durabile pentru mediu înconjurător.

Pentru realizarea acestei strategii și obținerea unui succes durabil, Directoratul Complexului Energetic Oltenia SA se angajează să asigure:

- Satisfacerea cerințelor clienților și îndeplinirea obligațiilor de conformare asumate de societatea noastră, referitoare la calitatea produselor și a serviciilor, protecția mediului, precum și sănătatea și securitatea în muncă.
- Dezvoltarea și îmbunătățirea continuă a *Sistemului Integrat de Management calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă*, în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018, prin stabilirea și monitorizarea obiectivelor, precum și printr-un management eficace al riscului.
- Reducerea impactului negativ asupra mediului prin: adoptarea unui comportament preventiv față de poluare, implementarea celor mai bune tehnici disponibile, un management performant al deșeurilor și utilizarea eficientă a resurselor și a energiei.
- Prevenirea traumatismelor și a bolilor determinate de muncă, prin asigurarea condițiilor de lucru sigure și sănătoase, eliminarea pericolelor și minimizarea riscurilor referitoare la sănătatea și securitatea în muncă.
- Transparență față de comunitate și autoritățile publice (ca părți interesate), integritate și responsabilitate socială bazată pe etică în afaceri.

- Consultarea și participarea salariaților și a reprezentanților acestora în luarea deciziilor privind măsurile referitoare la sistemul de management al sănătății și securității în muncă.
- Îmbunătățirea continuă a proceselor prin promovarea și susținerea unei culturi și a unei mentalități proactive în ceea ce privește calitatea, protecția mediului înconjurător și sănătatea și securitatea în muncă.
- Analizarea periodică a *Politicii Sistemului Integrat de Management*, pentru a se asigura că rămâne relevantă și adecvată pentru organizația noastră. Aceasta este comunicată tuturor salariaților și este disponibilă clienților și celorlalte părți interesate.



Personal, mă angajez, în calitate de Președinte al Directoratului, ca împreună cu managementul executiv, să asigur cadrul organizatoric și resursele necesare punerii în aplicare a politicii *Sistemului Integrat de Management* și să o susțin în mod activ și permanent.

PREȘEDINTE DIRECTORAT,
Daniel BURLAN

Prezentarea companiei



CEO este o societate de interes național, care a fost înființată prin Hotărârea Guvernului nr. 1024 din 12.10.2011 și a fost constituită prin fuziunea următoarelor societăți comerciale:

- Complexul Energetic Craiova S.A.
- Complexul Energetic Rovinari S.A.
- Complexul Energetic Turceni S.A.
- Societatea Națională a Lignitului Oltenia S.A., și ulterior, prin dare în plată, S.C. Electrocentrale Grup – SE Chișcani.

S. Complexul Energetic Oltenia S.A. are ca obiecte principale de activitate ***producerea și furnizarea energiei electrice și termice și exploatarea minelor și carierelor de lignit.***

CEO produce aproximativ **30% din energia consumată** în sistem deținând următoarele capacități de producție:

a) 10 blocuri energetice, având o putere instalată de 3.270 MW,

b) 2 blocuri energetice de 150 MW/160 Gcal pe lignit, în cogenerare.

S. Complexul Energetic Oltenia S.A. poate extrage și livra în jur de 30 milioane tone lignit pe an, cu ajutorul următoarelor utilaje:

- a) 69 utilaje de excavat de mare capacitate (excavatoare cu rotor, din care 29 modernizate);
- b) 46 mașini de haldat;
- c) 27 mașini de depozit;

- d) 327 km benzi transportoare;
- e) 41 locomotive diesel, electrice și hidraulice de 2100 CP, respectiv 1250 CP;
- f) 129 km cale ferată uzinală.

Are un număr de 12.809 salariați, din care 8.279 sunt cuprinși în activitatea minieră și 4.530 în activitatea energetică.



Prezentarea activității

1. SUCURSALA ELECTROCENTRALE TURCENI

- Are o putere instalată totală de 1.320 MW (4x330 MW);
- Alimentare din Sistemul Energetic Național - prin 6 linii de 110 kV (3 stații de 110/6 kV);
- Conectare la Sistemul Energetic Național - prin 4 linii de 400 kV (câte 2 blocuri pe linie; prin intermediul unor transformatoare 24/400 kV);
- Blocurile 3, 4, 5, respectiv 7 au montate instalații de desulfurare gaze arse, împreună cu instalațiile comune (gospodăria de calcar și ghips) care au ca scop reducerea emisiilor poluante de dioxid de sulf (SO₂) rezultate în urma arderii combustibililor fosili;
- Blocurile nr. 5 și 7 au montate instalații de denoxare care au ca scop reducerea emisiilor de NO_x rezultate în urma arderii cărbunelui;
- Transportul și evacuarea zgurii și cenușii rezultate din procesul de ardere către depozitele special amenajate se face prin tehnologia „șlam dens auto-întăritor” – soluție neagresivă pentru mediu.

2. SUCURSALA ELECTROCENTRALE ROVINARI

- Are o putere instalată totală de 1.320 MW (4x330 MW).
- Alimentare din Sistemul Energetic Național prin 4 linii de 110 kV independente (2 stații de 110/6 kV);
- Conectare la Sistemul Energetic Național – prin 2 linii de 400 kV independente (cate 2 blocuri pe linie; prin intermediul unor transformatoare 24/400 kV) și 2 linii de 220 kV pentru blocurile 1 și 2 – scoase din funcțiune;
- Blocurile 3, 4 și 6 au montate instalații de desulfurare gaze arse, împreună cu instalațiile comune (gospodăria de calcar) și au ca scop reducerea emisiilor poluante de dioxid de sulf (SO₂) rezultat în urma arderii combustibililor fosili, iar blocul 5

este oprit din anul 2015, pentru re tehnologizare;

- Blocul nr. 6 are montată o instalație de denoxare care are ca scop reducerea emisiilor de NO_x rezultate în urma arderii cărbunelui;
- Transportul și evacuarea zgurii și a cenușii rezultate din procesul de ardere precum și a șlamului de ghips rezultat în urma desulfurării gazelor de ardere se face prin tehnologia „șlam dens” – soluție neagresivă pentru mediu.

3. SUCURSALA ELECTROCENTRALE IȘALNIȚA

- Are o putere instalată de 630 MW (2x315 MW).
- Blocurile energetice nr. 7 și nr. 8 au montate instalații de desulfurare gaze arse, care au ca scop reducerea emisiilor poluante de dioxid de sulf (SO₂) rezultate în urma arderii combustibililor fosili;
- Transportul și evacuarea zgurii și cenușii rezultate din procesul de ardere către depozitele special amenajate se face prin tehnologia „șlam dens auto-întăritor” – soluție neagresivă pentru mediu.

4. SUCURSALA ELECTROCENTRALE CRAIOVA II

- Are o putere instalată de 300 MW (2x150 MW).
- Blocurile energetice nr. 1 și nr. 2 au montate o instalație comună de desulfurare gaze arse, care are ca scop reducerea emisiilor poluante de dioxid de sulf (SO₂) rezultate în urma arderii combustibililor fosili.
- Transportul și evacuarea zgurii și cenușii rezultate din procesul de ardere către depozitele special amenajate se face prin tehnologia „șlam dens auto-întăritor” – soluție neagresivă pentru mediu.

5. DIRECȚIA MINIERĂ

Are în componență:

- **EMC Roșia - Rovinari** compusă din Cariera Tismana (Sector Tismana și Sector Rovinari), Cariera Pinoasa, Cariera Peșteana și Cariera Roșia;
- **EMC Jilț** compusă din Cariera Jilț Nord și Cariera Jilț Sud;
- **EMC Motru** compusă Cariera Lupoia, Cariera Roșița, Cariera Husnicioara;
- **ELCFU Motru;**
- **UPRUM Rovinari;**
- **D.C.P.M. Motru.**

5.1. Cariera *Roșița*:

- punere în funcțiune în anul 1985;
- capacitate de producție – 3.150 mii tone/an;
- rezerve industriale – 25.844 mii tone;
- producție 2019 – 3.000.000 tone;

5.2. Cariera *Lupoia*:

- punere în funcțiune în anul 1976;
- capacitate de producție – 2.600 mii tone/an;
- rezerve industriale – 15.174 mii tone;
- producție 2019 – 2.140.000 tone;

5.3. Cariera *Husnicioara*:

- punere în funcțiune în anul 1981;
- capacitate de producție – 1.600 mii tone/an;
- rezerve industriale – 15.686 mii tone;
- producție 2019 – 683.000 tone;

5.4. Cariera *Roșia*:

- punere în funcțiune în anul 1973;
- capacitate de producție – 4.200 mii tone/an;
- rezerve industriale – 28.693 mii tone;
- producție 2019 – 2.784.867 tone;

5.5. Cariera *Peșteana*:

- punere în funcțiune în anul 1978;
- capacitate de producție – 3.500 mii tone/an;
- rezerve industriale – 35.286 mii tone;
- producție 2019 – 826.000 tone;

5.6. Cariera *Tismana*:

- punere în funcțiune în anul 1976;
- capacitate de producție – 3.050 mii tone/an;
- rezerve industriale – 31.294 mii tone;
- producție 2019 – 3.133.317 tone;

5.7. Cariera *Pinoasa*:

- punere în funcțiune în anul 1986;
- capacitate de producție – 1.600 mii tone/an;
- rezerve industriale – 41.064 mii tone;
- producție 2019 – 1.910.001 tone;

5.8. Cariera *Jilț - Sud*:

- punere în funcțiune în anul 1978;
- capacitate de producție – 4.000 mii tone/an;
- rezerve industriale – 30.143 mii tone;
- producție 2019 – 2.423.000 tone;

5.9. Cariera *Jilț - Nord*:

- punere în funcțiune în anul 1987;
- capacitate de producție – 3.000 mii tone/an;
- rezerve industriale – 14.205 mii tone;
- producție 2019 – 2.885.000 tone;

5.10. UPRUM Rovinari

Unitatea de Servicii și Mentenanță Rovinari, este subunitate înființată în cadrul Direcției Miniere a S. Complexul Energetic Oltenia S.A. în urma proceselor de reorganizare din anul 2013.

Este compusă din:

- Secția mecanică cu următoarele activități: revizii anuale și lunare, montări pompe centrifuge, prelucrări prin așchiere, utilaje auxiliare și reparații utilaje auxiliare;
- Secția Electrică cu următoarele activități: revizii anuale și lunare, stații de transformare, rețele electrice, CSR și CSF, stații radio, AMC, reparații motoare și transformatoare.

6. EXPLOATAREA LIVRĂRI CĂI FERATE UZINALE MOTRU (ELCFU)

Scopul acestei subunități este acela de a transporta lignitul pe calea ferată uzinală, de la punctele de încărcare ale subunităților miniere ale Direcției Miniere, spre stațiile Căilor Ferate Române (CFR) unde va fi preluat de către operatori autorizați și expediat către sucursalele energetice, respectiv către alți clienți ai Complexului Energetic Oltenia.



7. CENTRUL DE RECUPERARE ȘI PERFEȚIONARE A FORȚEI DE MUNCĂ SĂCELU

CRPFM este situat în comuna Săcelu, jud. Gorj, la aproximativ 30 km de localitatea Tg.-Jiu. Obiectul de activitate al centrului este cel de prestări servicii de recuperare, respectiv de perfecționare a forței de muncă.

Are în componență:

- Baza de tratament;
- un hotel de cazare cu 150 locuri;
- bazine de tratament.



8. SUCURSALA ELECTROCENTRALE CHIȘCANI

- Are o putere instalată de 437 MW;
- Principalele instalații energetice sunt: blocul energetic nr. 1 de 227 MW și blocul energetic nr. 2 de 210 MW, care compun IMA 1;
- Instalația beneficiază de derogare pentru durată de viață limitată de 17.500 de ore, în perioada 01.01.2016-31.12.2023, conform art. 33 din Directiva 2010/75/CE. Instalația este oprită din martie 2012.

Stadiul obținerii autorizațiilor de mediu

SUCURSALA ELECTROCENTRALE TURCENI

Autorizația Integrată de Mediu nr. 1/10.03.2014, revizuită la 23.11.2018, valabilă cu viză anuală.

SUCURSALA ELECTROCENTRALE ROVINARI

Autorizația Integrată de Mediu nr. 7/25.09.2018, valabilă cu viză anuală.

SUCURSALA ELECTROCENTRALE IȘALNIȚA

Autorizația Integrată de Mediu nr. 70/23.01.2014, Decizie de viză anuală nr. 15105/23.01.2019.

SUCURSALA ELECTROCENTRALE CRAIOVA II

Autorizația Integrată de Mediu nr. 74/07.07.2016, valabilă cu viză anuală.

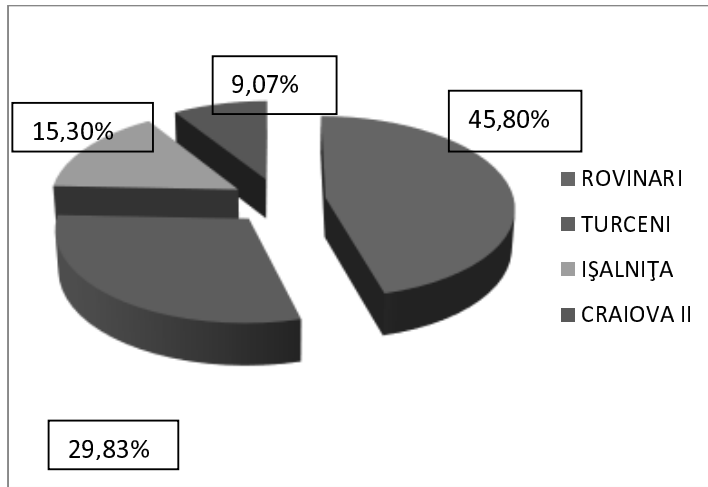
SUCURSALA ELECTROCENTRALE CHIȘCANI

Autorizația Integrată de Mediu nr. 1/27.02.2015, valabilă cu viză anuală.

DIRECȚIA MINIERĂ

Unitatea	Nr. Autorizație de Mediu	Valabilitate	Obs.
Cariera Lupoia	2/11.01.2018	10.01.2023	
UMC Roșița- Cariera Roșița	146/17.09.2013	01.03.2022	
UIC Motru - Sector Lupoia	8454-8469/24.11.2014		Obligații de mediu
UIC Motru - Sector complex Ploștina	8453/17.11.2014		Obligații de mediu
UMC Jilț Nord	45/10.05.2016	09.05.2021	
UMC Jilț Sud - C. Jilț Sud	50/29.07.2015	28.07.2020	
Mina Tehomir	9249/13.11.2015		Obligații de mediu
UMC Jilț Sud - Stația de apa Miculești	77/07.09.2016	06.09.2020	
UMC Jilț Nord Stația de apa Godinești	282/19.12.2011	18.12.2021	
UMC Rovinari –Cariera Rovinari	100/22.09.2014	21.09.2019	
UPRUM Rovinari	92/29.07.2019	28.07.2024	
UMC Tismana - Cariera Tismana	42/25.04.2019	cu viză anuală	
UMC Pinoasa-Cariera Pinoasa	140/29.12.2014	29.12.2019	
Cariera Roșia	44/ 14.07.2017	13.07.2022	
Cariera Peșteana Nord	70/08.12.2017	07.12.2022	
UMC Peșteana - C. Peșteana Sud	9793/11.12.2015		Obligații de mediu
UMC Husnicioara-Cariera Husnicioara	71/14.10.2014	14.10.2019	
Sector Seciuri	6122/02.09.2013		Obligații de mediu
CRPFM Săcelu	243/09.10.2012	08.10.2022	
ELCFU Motru	768/03.12.2018	cu viză anuală	

Pentru anul 2019 s-a înregistrat o producție de energie electrică după cum urmează:



Sucursala	UM	TOTAL
ROVINARI	MWh	5.667.737,00
TURCENI		3.690.870,87
IȘALNIȚA		1.892.675,10
CRAIOVA II	GCal	1.122.882,00
COMPLEX	MWh	12.374.164,97
	GCal	667.896,00

În anul 2019 s-a realizat o producție de lignit de **19.686,86 mii t**, având o putere calorifică medie de **1.792 kcal/kg**.



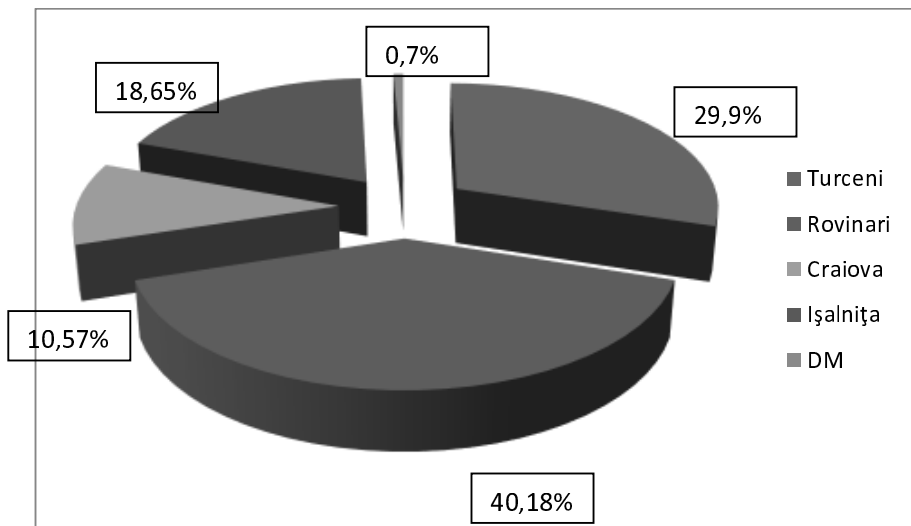
Calitatea aerului

Principala sursă de poluare a aerului o constituie substanțele poluante din gazele de ardere evacuate prin coșurile de la desulfurare. Principalii poluanți emiși în atmosferă, conținuți în gazele rezultate în urma arderii combustibilului împreună cu aerul de combustie, în focarele cazanelor, sunt: SO₂, NO_x, CO₂, CO, pulberi și particule nearse și urme de metale grele (Hg, Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni).

Sucursala energetică	Emisii realizate 2019 (tone)	Emisii țintă cf. PNT 2019 (tone)
	NOx	NOx
Turceni IMA2	2182,07	2696,85
Rovinari IMA1	3724,94	3128,00
Ișalnița	3382,37	2336,5
Craiova II	1643,54	1550,52
TOTAL CEO	14286,61	9783,04

Concentrații poluanți realizate 2019 – mg/Nmc				
Sucursala energetică	SO2	NOx	Pulberi	Observații
Turceni	BL 3,4,5 < 200 BL 7 < 150	Bl. 3,4 < 500 Bl. 5,7 < 200	BL 3,4,5 < 20 BL 7 < 10	
Rovinari	96,43 – 97,95%*	172,5-279,8	6,75-8,9-12,77	*Rată de desulfurare
Ișalnița	168	466	10	
Craiova II	147,32	300,80	9,41	

Conform OUG nr. 196/2005, cu modificările și completările ulterioare, S. C.E.O. S.A. a virat în anul 2019 către Administrația Fondului de Mediu, următoarele sume ca urmare a emisiilor de poluanți (SO₂, NO_x, pulberi) evacuați în atmosferă de la surse fixe și valorificare masă lemnoasă:



Sucursala	Valoare - lei -
Turceni	303.002,25
Rovinari	407.159,00
Craiova	107.104,13
Ișalnița	189.004,20
DM	7035,54
TOTAL	1.013.305,12



Emisii CO₂

Numărul de certificate necesare pentru efectuarea conformării aferente anului 2019 pentru producția de 12.374.164,97 MWh/ 667.896 Gcal este 11.011.491 de unități. Emisiile verificate pentru sucursalele CEO sunt: SE Rovinari – 4.628.600t CO₂, SE Turceni – 3.296.552t CO₂, SE Ișalnița – 1.818.205t CO₂ și SE Craiova II – 1.268.134t CO₂.



Impactul generat de activitățile de extracție a lignitului



Efectele modificării calității aerului, cauzate de lucrările din cadrul exploatărilor miniere se vor materializa prin posibila creștere, în anumite puncte ale perimetrului minier a concentrației de pulberi, gaze și fum, rezultate din desfășurarea tehnologiei din cariere.

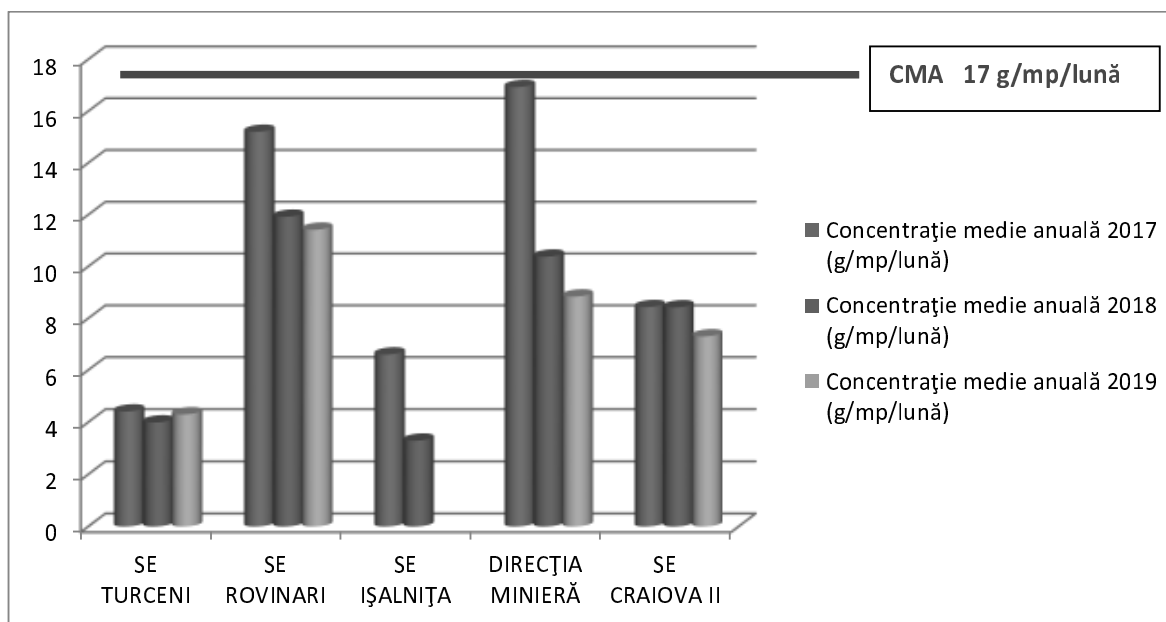
Principalii poluanți specifici sunt reprezentați de :

- pulberi în suspensie, pulberi sedimentabile;
- gaze de ardere - utilajele, indiferent de tipul lor, funcționează cu motoare Diesel, gazele de eșapament evacuate în atmosferă conțin întregul complex de poluanți specific arderii interne a motorinei: oxizi de azot (NO_x), compuși organici volatili non - metanici (COV), metan (CH_4), oxizi de carbon (CO , CO_2), amoniac (NH_3), particule cu metale grele (Cd, Cu, Cr, Ni, Se, Zn), hidrocarburi aromatice policiclice (HAP), bioxid de sulf (SO_2).

Pulberi sedimentabile 2019

Concentrațiile de pulberi sedimentabile au fost monitorizate pe tot parcursul anului 2019, de către Agenția de Protecție a Mediului Gorj/Dolj și de către firme autorizate RENAR, în toate punctele stabilite prin autorizațiile integrate de mediu / autorizațiile de mediu și în urma controalelor efectuate de către comisarii GNM Gorj, ca urmare a sesizărilor primite. În urma acestei monitorizări s-a constatat existența unor valori ridicate ale acestui poluant, care se datorează condițiilor meteorologice nefavorabile și activității intense pentru asigurarea stocurilor de cărbune necesare menținerii în siguranță a Sistemului Energetic Național. Din sesizările primite, având ca obiect depășirea limitelor admise pentru valorile acestui poluant, cele mai multe nu s-au confirmat (buletinele de analiză nu au indicat valori care să depășească 17 g/mp/lună), iar la cele confirmate (zona Depozit Roșița, zona SE Rovinari) au fost aplicate măsuri pentru reducerea poluării cu pulberi.

Nr. crt.	SUCURSALA	Concentrație medie anuală 2017	Concentrație medie anuală 2018	Concentrație medie anuală 2019	Observații
		(g/mp/lună)	(g/mp/lună)	(g/mp/lună)	
1	SE TURCENI	4,41	3,99	4,3	CMA 17 g/mp/lună
2	SE ROVINARI	15,2	11,92	11,42	
3	SE IȘALNIȚA	6,6	3,29		
4	DIRECȚIA MINIERĂ	16,93	10,38	8,84	
5	SE CRAIOVA II	8,43	8,42	7,3	



Calitatea apei

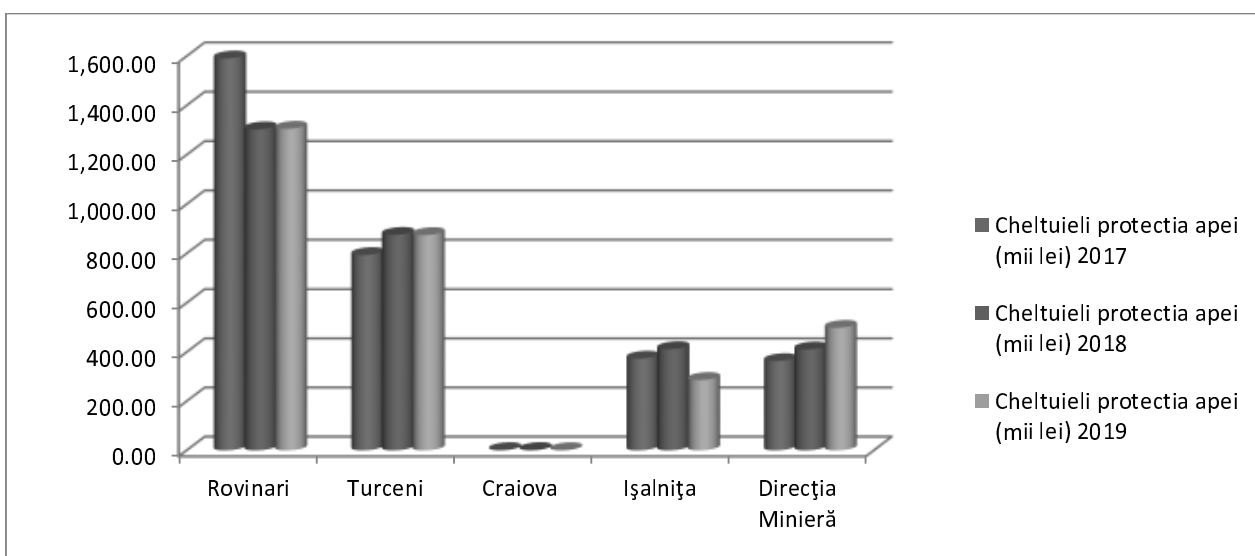


Pentru toate sucursalele S. C.E.O. S.A., determinările privind indicatorii de calitate ai apelor uzate industriale și menajere, cât și pentru indicatorii de calitate ai apelor subterane se realizează în cadrul laboratoarelor proprii și/sau de către laboratoare acreditate, conform autorizațiilor de gospodărire a apelor ale fiecărei unități.

Conform buletinelor de analiză și a rapoartelor de încercări emise pe parcursul anului 2019, nu s-au constatat depășiri semnificative peste valoarea limită admisă.

Cheltuieli cu poluanții evacuați în emisar 2019

Sucursala	Serviciul de primire in apele de suprafață a substanțelor evacuate (mii lei) 2017	Serviciul de primire in apele de suprafață a substanțelor evacuate (mii lei) 2018	Serviciul de primire in apele de suprafață a substanțelor evacuate (mii lei) 2019
Rovinari	1.590,79	1.303,29	1.305,73
Turceni	794	875,77	874,98
Craiova	1,34	1,46	0,83
Ișalnița	373,47	412,02	286,41
Direcția Minieră	363,37	410,8	498,85
TOTAL	3.122,97	3003,34	2.966,80



Zgomot

În cadrul Complexului Energetic Oltenia, sursele de zgomot și vibrațiile reprezintă diversele echipamente: ventilatoare, pompe, concasoare, excavatoare, benzi transportoare, etc. Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, pentru zone industriale nu va depăși nivelul de zgomot de 65 dB, conform STAS 10009/2017 - privind limite admise ale nivelului de zgomot. La pornirea/oprirea grupurilor energetice și a utilajelor miniere se înregistrează episoade de poluare acustică. Măsurătorile nivelului de zgomot au fost realizate cu aparatură proprie (sonometre) și cu laboratoare acreditate.

Pentru eliminarea tuturor inconvenientelor create de funcționarea vechiului depozit de cărbune Roșia (amplasat în zona limitrofă a orașului Rovinari și localităților Fărcășești și Roșia de Jiu, genera, în perioadele de condiții atmosferice nefavorabile, disconfort populației din zonă), care alimenta cu cărbune, termocentrale din cadrul Complexului Energetic Oltenia, societatea noastră a depus eforturi semnificative pentru mutarea acestuia pe un alt amplasament. Pentru îmbunătățirea calității factorilor de mediu și a condițiilor de viață a comunității, noul depozit este însoțit de o serie de măsuri specifice de reținere a dispersiei poluanților la sursă, relevante fiind instalația de pulverizare fină sub presiune a apei de pe conturul depozitului precum și panourile fonoabsorbante.

Managementul deșeurilor

Deșeurile rezultate în mod curent în procesul tehnologic și din activitățile de producție, aprovizionare, întreținere și reparații sunt următoarele: zgură și cenușă, steril, deșeuri metalice (feroase și neferoase), deșeuri de hârtie, deșeu lemn, deșeu cauciuc, deșeu bandă, deșeu plastic, ulei uzat și deșeuri nereciclabile (deșeuri menajere, deșeu nămol de la limpezirea apei, deșeu de la sudură, deșeu clingherit, etc.).

Deșeurile se colectează și se depozitează provizoriu până la valorificare/eliminare, în spații special amenajate (platforme betonate neacoperite, magazie) în depozitele unităților.

Valorificarea /eliminarea deșeurilor periculoase și nepericuloase se realizează pe baza unui contract încheiat cu firma specializată și autorizată, conform legislației în vigoare.

Situația gestionării principalelor deșeuri valorificate și eliminate în anul 2019 este prezentată mai jos:

Nr. Crt.	Tip deșeu	Cod deșeu HG 856/2002)	Cantitate generată (tone) - total, din care:			
			Valorificare		Eliminare	
			Reciclare	Coincinerare	Incinerare	Depozitare
1	Deșeu fier	17.04.05	3.159,250			
2	Deșeu cauciuc	07.02.99	48,790			
3	Deșeu menajer	20.03.01	1.129,560			
4	Deșeu de nămol de la limpezirea apei	19.09.02				7.807,34
5	Cenușa termocentrala	10.01.01				4.346.084,76
6	Șlam pe baza de calciu de la desulfurarea umeda a gazelor de ardere	10.01.07				774.583,00
7	Deșeu ulei uzat hidraulic	13.01.10*	1,410			
8	Deșeu anvelope	16.01.03	0,148			
9	Deșeu ulei uzat de ungere	13.02.05*	21,590			
10	Deșeu dispensar medical	18.01.03*	0,040			
11	Fonta	19.12.02	91,000			
12	Deșeu cupru, bronz, alama	17 04 01	4,930			
13	Deșeu motoare electrice și transformatoare	16 02 14	9,805			
14	Aluminii	17 04 02	2,460			
15	Steril	01 01 02				133.566.529,60
16	Deșeuri echip. electrice și electronice	20.01.36	2,440			
17	Deșeuri hârtie	20.01.01	2,000			
18	Deșeuri acumulatori uzați	16.06.01*	1,390			
19	Deșeu cablu cu conținut de Cu, Al	17 04 11	1,309			
20	Deșeu șpan fier	12 01 01	25,900			
21	Deșeu lemn	17 02 01	45,280			
22	Deșeu beton	17 01 01	6,020			
23	Deșeu fier din reparații, placat cu beton	17 09 04	13,920			
24	Deșeu baterii alcaline	20 01 34	8,173			
25	Deșeu sticlă cu inserții metalice	17 02 02	1,370			
26	Deșeu material textil	20 01 11	1,980			
27	Deșeu toner xerox	08 03 18	0,437			

Cantități de cenușă generată pe parcursul anului 2019, valorificată și eliminată prin depozitare în haldă:

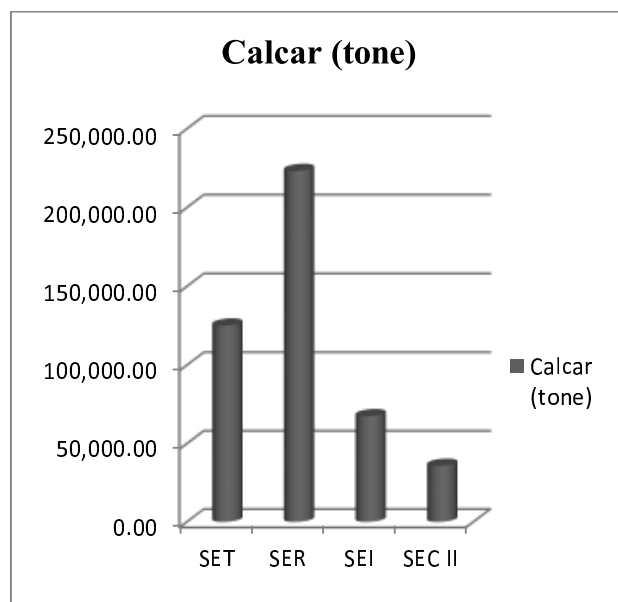
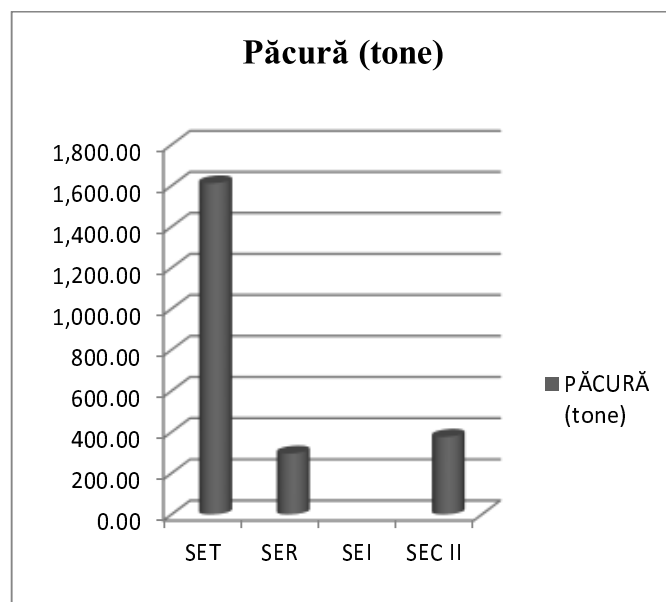
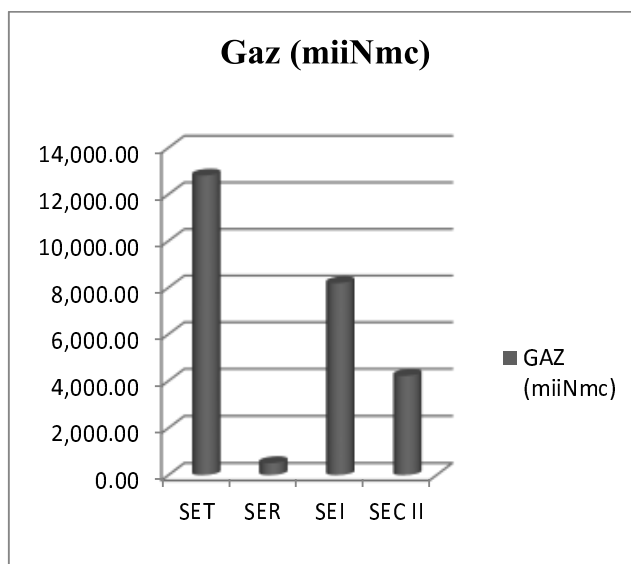
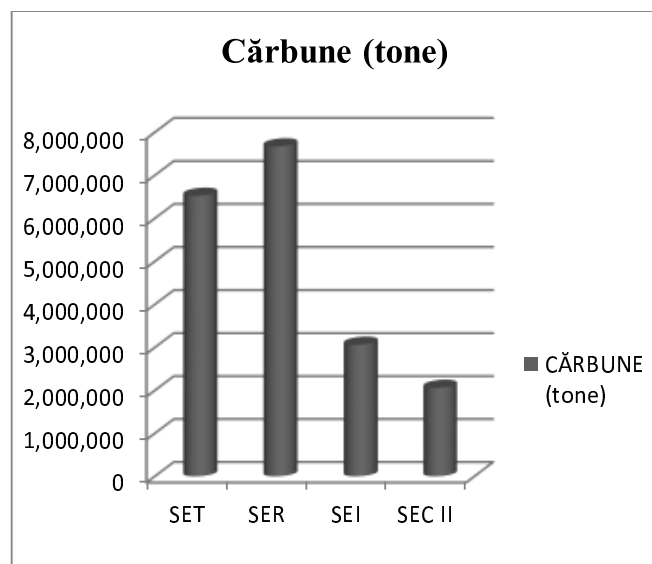
Sucursala	Cenușă valorificată - tone -	Cenușă depozitată - tone -	Cenușă generată - tone -
SE TURCENI	0	1.256.650,78	1.256.650,78
SE ROVINARI	88.469,36	1.772.032,33	1.860.501,69
SE ISALNITA	51.438,36	802.156,64	853.595,00
SE CRAIOVA II	0	515.245,00	515.245,00
TOTAL	139.907,72	4.346.084,75	4.485.992,47



Consumul de materii prime

Pentru anul 2019, s-au înregistrat următoarele consumuri de materii prime:

Nr. crt.	Sucursala	CONSUM an 2019			
		CĂRBUNE/Pci (tone)/(kcal/kg)	GAZ/Pci (miiNmc)/ (kcal/mc)	PĂCURĂ/Pci (tone) (kcal/kg)	Calcar (tone)
0					
1	TURCENI	6.524.108/1504,73	12.809,98/8775,2	1.612,00/9620,71	125.094,93
2	ROVINARI	7.672.280/1694,37	511,01/8775,2	295,71/9621,43	223.204,45
3	IȘALNIȚA	3.062.357/1600,41	8.193,50/8716,64	0	67.462,94
4	CRAIOVA II	2.060.979/1702,97	4.220,24/8735,6	377,00/9649,38	35.775,00
5	COMPLEX	19.319.724	25.735	2.285	451.537



STADIU IMPLEMENTARE MĂSURI DE PROTECȚIA MEDIULUI

LA 31.12.2019

Sucursala Electrocentrale Turceni

Nr. crt.	Programe de acțiuni		Observații
	Planificate	Realizate	
0	1	2	3
1.	Montare instalații de desulfurare la blocurile energetice nr.3, 4, 5 și 7	Realizate pentru bl. nr.3, 4, 5 și 7	Blocul nr.7 s-a cuplat la desulfurarea blocului energetic nr.6.
2.	Montarea instalațiilor de transport și depozitare a deșeurilor de zgură și cenușă în fluid dens. Amenajarea Depozitului de șlam dens.	Realizate și funcționale pentru blocurile 3, 4, 5 și 7.	
3.	Reducerea emisiilor de pulberi sub 20 mg/Nmc pentru blocurile energetice nr.3, 4, 5 și 7.	Realizat pentru blocurile 3, 4, 5 și 7	
4.	Reducerea emisiilor de NOx pentru blocurile energetice nr.3, 4, 5 și 7 sub 200 mg/Nmc.	Realizat pentru blocurile 5 și 7	Termen: 2020 pentru blocurile 3 și 4 (s-a solicitat prin PNT tranziție)

Sucursala Electrocentrale Rovinari

Nr. crt.	Programe de acțiuni		Observații
	Planificate	Realizate	
1	Depozit nou de zgura și cenușă Gârla realizat în soluția de șlam dens	În curs de realizare	Etapizat 2007-2023
2	Instalație de desulfurare a gazelor de ardere aferente blocurilor energetice nr.3,4,5,6	În curs de realizare pentru bloc energetic nr.5	Realizat instalația de desulfurare la blocurile energetice nr.3 ,4 si 6. Blocul energetic nr.5 - realizare studiu de fezabilitate; obținere acord de mediu nr. 8/18.04.2011 emis de ARPM Craiova. Realizat lucrări comune cu blocul energetic nr.4: instalație alimentare calcar, rezervor (tanc) de preparare suspensie de calcar, sistem de alimentare cu apa de proces, casa electrica, rezervor auxiliar calcar, rezervor (tanc) transfer ghips (preia gipsul din instalația de desulfurare si îl transfera in instalația de șlam dens), sistem de aer comprimat. Stadiul de realizare-45%.
3	Reabilitarea și modernizarea blocului nr.5 de 330 MW, pe lignit - Electrofiltru	În curs de realizare	Termen de finalizare-Trim.IV 2020
4	Reabilitare și modernizare magistrala de transport cărbune din noul depozit de cărbune Roșia la SE Rovinari - Documentația tehnică aferentă reabilitării și modernizării magistralei de transport cărbune (TMC401,TMC401.1,TMC402)	În curs de realizare	Termen de finalizare-16.08.2021
5	Instalație de NOx la grupul energetic nr.3	În curs de realizare	Termen de finalizare-31.03.2020; S-a încheiat cu S.C. Energoutil Contact S.R.L București contractul nr.2349/CEOSE/27.11.2019 pentru realizarea instalațiilor de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr.3 și 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari. A fost depusa la APM Gorj documentația pentru obținerea acordului de mediu pentru proiectul "Instalație de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr.3 și 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari" și a fost
6	Instalație de NOx la grupul energetic nr.4	În curs de realizare	

			obținută Decizia etapei de evaluare inițială nr.12001/05.01.2020, procedura de obținere a acordului de mediu este în curs de desfășurare.
--	--	--	---

Sucursala Electrocentrale Craiova II

Nr. crt.	Programe de acțiuni		Observații
	Planificate	Realizate	
0	1	2	3
1	Reducerea emisiilor de NOx pentru blocurile energetice nr.1 și 2 sub 200 mg/Nmc.	În curs de realizare	31.03.2020.
2	Mărirea stabilității depozitului de zgură și cenușă Valea Mânăstirii, folosind tehnologia de fluid dens	În curs de realizare	Etapizat, termen: 2029

Sucursala Electrocentrale Ișalnița

Nr. crt.	Programe de acțiuni		Observații
	Planificate	Realizate	
0	1	2	3
1	Reducerea emisiilor de NOx pentru blocurile energetice nr. 7 și 8 sub 200 mg/Nmc.	În curs de realizare	31.03.2020.
2	Mărirea stabilității depozitului de zgură și cenușă mal drept și stâng Jiu, folosind tehnologia de fluid dens	În curs de realizare	Etapizat, termen: 2025

Direcția Minieră

Unitatea	Planificate	Realizate	Observații
Cariera Roșia	Construire depozit de cărbune pe un nou amplasament și benzile aferente acestuia.	Lucrări finalizate, recepționate, depozitul este funcțional	
Cariera Roșiuta	Lucrări de reconstrucție ecologică în vederea introducerii în circuitul economic a haldei Bujorăscu Mic, S=140,15 ha	În anul 2019 s-au executat lucrări de împădurire și întreținere a puițiilor de salcâm pe o suprafață de cca 85 ha. În lunile octombrie și noiembrie 2019 s-au executat lucrări specifice de împădurire pe o suprafață de cca 32 ha, lucrări executate în baza contractului de lucrări 3406/CEOSM/11.02.2019.	
Cariera Pinoasa	Înființare plantație salcâm pe suprafața 30 ha Valea Negomir	Lucrare în execuție, conform contract nr. 1262/CEOSM/13.06.2018	

Cariera Tismana	Amenajare teren și înființare plantație salcâm 54 ha	Lucrare realizată, aflată în curs de recepție	
Cariera Rovinari	Redare in circuitul economic 60 ha Rovinari EST	S-a încheiat contractul de lucrări nr.584/ 09. 03. 2018 pentru înființare plantație salcâm 60 ha halda interioara Rovinari Est. Au fost realizate lucrările de împădurire fiind realizată starea de masiv a plantației. Au fost încheiate procesele verbale privind controlul regenerărilor si de constatare a stării de masiv pentru anul 2019. Procesele verbale au fost încheiate între reprezentanții CEO și Direcția Silvică Gorj - Ocolul Silvic Peșteana , urmând recepționarea lucrării prin încheierea procesului verbal de recepție finală a lucrării	2016-2019



Cheltuieli realizate în anul 2019 pentru protecția mediului

SUCURSALA ELECTROCENTRALE ROVINARI	Nr. crt.	Programe de acțiuni		Cheltuieli pentru protecția mediului		Observații
				(mii. lei)		
		Planificate	Stadiu realizării*	Planificat	Realizat	
				an 2019	an 2019	
0	1	2	3	4	5	
Lucrări de investiții						
1	Depozit nou de zgura si cenușa Gârla realizat în soluția de șlam dens	În curs de realizare	4.500,00	2.429,32	Realizat instalația de desulfurare la blocurile energetice nr.3 ,4 si 6. Blocul energetic nr.5 - realizare studiu de fezabilitate; obținere acord de mediu nr. 8/18.04.2011 emis de ARPM Craiova. Realizat lucrări comune cu blocul energetic nr.4: instalație alimentare calcar, rezervor (tanc) de preparare suspensie de calcar, sistem de alimentare cu apa de proces, casa electrica, rezervor auxiliar calcar, rezervor (tanc) transfer ghips (preia gipsul din instalația de desulfurare si il transfera in instalația de șlam dens), sistem de aer comprimat. Stadiul de realizare-45%.	
2	Instalație de desulfurare a gazelor de ardere aferente blocurilor energetice nr.3,4,5,6	În curs de realizare pentru bloc energetic nr.5	100,00	0,00	Termen de finalizare-Trim.IV 2020	
3	Reabilitarea și modernizarea blocului nr.5 de 330 MW, pe lignit - Electrofiltru	În curs de realizare	4.107,54	4.107,54	Termen de finalizare-16.08.2021	
4	Reabilitare si modernizare magistrala de transport cărbune din noul depozit de cărbune Roșia la SE Rovinari - Documentația tehnica aferenta reabilitării si modernizării magistralei de transport cărbune (TMC401,TMC401.1,TMC402)	În curs de realizare	170,00	145,00	Termen de finalizare-31.03.2020; S-a încheiat cu S.C. Energoutil Contact S.R.L București contractul nr.2349/CEOSE/27.11.2019 pentru realizarea instalațiilor de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere la grupurile energetice nr.3 si 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari. A fost depusa la APM Gorj documentația pentru obținerea acordului de mediu pentru proiectul "Instalație de reducere a emisiilor de Nox din gazele de ardere la grupurile energetice nr.3 si 4 de la Sucursala Electrocentrale Rovinari" si a fost obținuta Decizia etapei de evaluare inițiala nr.12001/05.01.2020.procedura de obținere a acordului de mediu este in curs de desfășurare.	
	Instalație de NOx la grupul energetic nr.3	În curs de realizare	11.010,00	0,00		
5	Instalație de NOx la grupul energetic nr.4	În curs de realizare	11.010,00	0,00	Realizat instalația de desulfurare la blocurile energetice nr.3 ,4 si 6. Blocul energetic nr.5 - realizare studiu de fezabilitate; obținere acord de mediu nr. 8/18.04.2011 emis de ARPM Craiova. Realizat lucrări comune cu blocul energetic nr.4: instalație alimentare calcar, rezervor (tanc) de preparare suspensie de calcar, sistem de alimentare cu apa de proces, casa electrica, rezervor auxiliar calcar, rezervor (tanc) transfer ghips (preia gipsul din instalația de desulfurare si il transfera in instalația de șlam dens), sistem de aer comprimat. Stadiul de realizare-45%.	

			30.897,54	6.681,86	
Lucrări de reparații					
1	Reparații si service instalații de monitorizare emisii in gazele de ardere aferente blocurilor energetice 3 ,4 si 6	Realizat	476,07	476,07	
			476,07	476,07	
Studii, proiecte, lucrări de cercetare-dezvoltare					
1	Studiu de Fezabilitate-Conformarea grupurilor energetice la cerințele impuse de „Decizia de punere in aplicare UE 2017/1442 a Comisiei Europene din 31.07.2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului"	Realizat	500,00	500,00	
			500,00	500,00	
Taxe de mediu					
1.	Fond pentru mediu (emisii in atmosfera)		407,16	407,16	
2.	Serviciul de primire in apele de suprafața a subst. evacuate (reziduu fix, suspensii, încărcare termica, CNO ₂ , produs petrolier, substanțe extractibile cu solvenți organici)	Realizat	1.305,73	1.305,73	
3.	Avize, acorduri, autorizații	Realizat	7,48	7,48	
			1.720,37	1.720,37	
Alte cheltuieli					
1.	Verificări metrologice si materiale consumabile pentru aparatura de măsura si control din cadrul laboratorului de protecția mediului	Realizat	5,71	5,71	

2	Analize ape realizate cu laboratoare autorizate	Realizat	26,45	26,45	
3	Cheltuieli pentru gazele cu efect de sera : Verificare si validare raport de monitorizare gaze cu efect de sera pentru anul 2018	Realizat	7,10	7,10	
4	Cheltuieli eliminare deșeuri (deșeuri menajere si deșeuri medicale)	Realizat	155,92	155,92	
5	Analize realizate cu laboratoare autorizate (analize calcar, determinări sonometrice(zgomot) si pulberi sedimentabile)	Realizat	27,67	27,67	
6	Sanctiune contravenționala	-	0,00	2,50	
7	Achiziționare certificate de emisii gaze cu efect de sera			73.831,77	
8	Taxa administrare cont RU			0,48	
			222,84	74.057,59	
TOTAL CHELTUIELI PENTRU PROTECTIA MEDIULUI (mii. lei)			33.816,82	83.435,89	

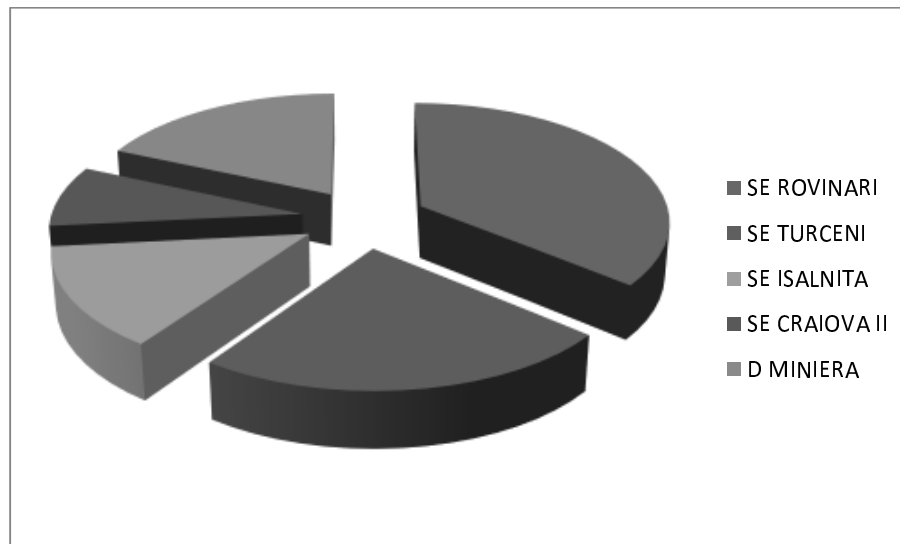
Nr. crt.	Cheltuieli pentru protecția mediului (mii lei)		
	Denumirea lucrării	Planificate an 2019	Realizate an 2019
	1	2	3
0			
1.	Închiderea depozitului de zgură și cenușă Valea Ceplea la cota 205 mdMN	3.000,00	0,00
2.	Soluții pentru evacuarea, transportul și depozitarea deșeurilor rezultate în urma procesului de ardere a cărbunelui în cazanele grupurilor energetice sub formă de șlam dens	3.300,00	0,00
3.	Fondul de mediu	850,00	303,00
4.	Plata poluanți evacuați în emisar (temperatura, reziduu, suspensii)	1.087,00	874,98
5.	Alte cheltuieli (service+ aparatură și monitorizare factori de mediu, certificări de mediu, studii, verificare raport CO2)	160,00	79,25
6.	Autorizații și acorduri de mediu	40,00	0,83
7.	Sanctiune contravenționala	0	2,50
	Achiziționare certificate de emisii gaze cu efect de sera		53.599,17
8.	Taxa administrare cont		0,48
	TOTAL (MII LEI)	8.437,00	54.860,20

Nr. crt.	Cheltuieli pentru protecția mediului - mii lei		
	Lucrări	Planificat	Realizat
1	Mărirea stabilit. Depozitului de zgură și cenușă mal drept și mal stâng Jiu folosind tehnologia fluid dens .	6.960,00	3.110,00
2	Cheltuieli Certificate CO2		28.094,83
3	Cheltuieli Poluanți ape evacuați în emisar	286,41	286,41
4	Cheltuieli Constituire Fond Mediu	189,00	189,00
5	Taxă aprobare plan monitoriz/raportare emisii G.E.S. 2018	1,80	1,80
6	Taxă revizuire autorizație G.E.S.	1,80	1,80
7	Serviciu Verificare raport emisii gaze cu efect de seră (CO2) etapa a doua de verificare 2017	3,48	3,48
8	Serviciu colectare + neutralizare deșeuri medicale	1,27	1,27
9	Serviciu preluare deșeuri menajere	11,69	11,69
10	Serviciu Analize puritate calcar	2,40	2,40
11	Serviciu măsurători mercur gaze de ardere	1,40	1,40
12	Taxa administrare cont		0,48
	TOTAL - lei	7.459,25	31.704,55

SUCURSALA ELECTROCENTRALE CRAIOVA II	Nr. crt.	Cheltuieli pentru protecția mediului - mii lei		
		Lucrări	Planificat	Realizat
	1	Instalație comună de desulfurare bloc nr. 1 și 2	0,00	0,00
2	Mărirea stabilității depozitului de zgură și cenușă valea Mânăstirii folosind tehnologia fluidului autoîntăritor de zgură și cenușă. Suprainălțare compartiment I la cota 183,00 mdMB	150,00	3,20	
3	Verificare raport emisii gaze cu efect de seră (CO2)	12,00	2,70	
4	Servicii de verificare raport date de referință emisii de gaze cu efect de sera (alocare certificate cu titlu gratuit)	17,00	17,00	
5	Poluanți ape evacuați în emisar	7,01	0,83	
6	Fond mediu	-	107,10	
7	Determinarea emisiilor de mercur total din gazele de ardere	5,00	1,46	
8	Servicii de colectare, de transport și eliminare a deșeurilor medicale	1,30	1,62	
9	Efectuare analize chimice ale calcarului pentru determinarea procentului de carbonat de calciu	2,50	2,40	
10	Studiul soluțiilor de eliminare a spulberărilor din incinta depozitului de zgură și cenușă Valea Mânăstirii, în condiții meteo extreme	50,00	49,91	
11	Achiziționare certificate CO2		18.985,30	
	TOTAL -lei	244,81	19.172,26	

DIRECȚIA MINIERĂ		Cheltuieli pentru protecția mediului (mii lei)		
		Specificație	Planificat an 2019	Realizat an 2019
	1	Protecția calității aerului	27,853	9,000
2	Protecția apei	456,286	498,854	
3	Protecția terenului	33,887	0,000	
4	Redări în circuitul economic ale terenurilor eliberate de sarcini tehnologice	7.089,283	4.231,697	
5	Studii de mediu, documentații de specialitate, bilanțuri de mediu etc.	546,800	311,946	
6	Prestări servicii ANAR	1.091,427	685,586	
7	Penalități, amenzi	0,000	2,500	
8	Monitorizare factori mediu	109,932	67,254	
9	Fond mediu	42,700	7,035	
10	Gestionare deșeuri menajere	437,265	251,637	
11	Alte cheltuieli de mediu	30.833,489	30.998,878	
12	Garanții financiare refacerea mediului	0,000	5.422,671	
	TOTAL Direcția Miniera	40.668,92	42.487,06	

TOTAL CHELTUIELI REALIZATE ÎN ANUL 2019 - mii lei -	
SE ROVINARI	83.435,89
SE TURCENI	54.860,20
SE ISALNITA	31.704,55
SE CRAIOVA II	19.172,26
D MINIERA	42.487,06
TOTAL	231.659,96



Managementul activității

Managementul de vârf al S. Complexul Energetic Oltenia S.A. și-a asumat o declarație de politică în conformitate cu cerințele standardelor SR EN ISO 9001:2015, SR EN ISO 14001:2015 ȘI SR ISO 45001:2018. A fost implementat sistemul de management integrat în cadrul tuturor sucursalelor CEO, obținând certificări SE Turceni, SE Rovinari, SE Ișalnița, Direcția Minieră, SE Craiova II și Executiv CEO.

Pe parcursul perioadei analizate, Departamentul Protecția Mediului a transmis toate datele și informațiile solicitate de către autorități (Ministerul Energiei, Agenția Națională Antidrog București, Ministerul Mediului, Agenția Națională pentru Protecția Mediului, Garda Națională de Mediu, Administrația Națională Apele Române, Agențiile pentru Protecția Mediului și Garda Națională de Mediu – Comisariate județene, etc.), precum și cele obligatorii prin autorizații și legislația în vigoare. Toate datele/informațiile transmise către autoritățile menționate mai sus, au fost transmise în termenul legal/impus prin solicitare, neexistând observații privind corectitudinea/conținutul incomplet al acestora.

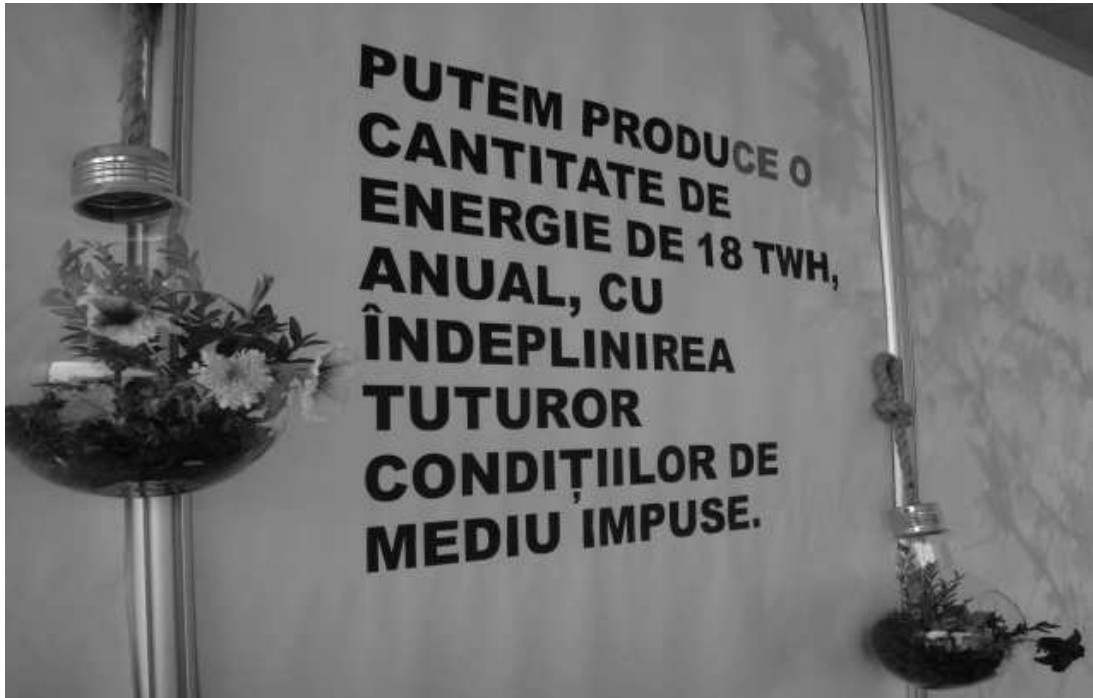
De asemenea, la încheierea contractelor de servicii și lucrări, entitățile de Protecția Mediului întocmesc convenții de mediu cu furnizorii, în care sunt identificate aspectele de mediu generate și sunt stabilite măsuri de minimizare a impactului produs de lucrările respective, conform legislației în vigoare (DM - 294 convenții, SE Turceni - 98 convenții, SE Craiova II - 34 convenții, SE Ișalnița – 29 convenții, SE Rovinari – 56 convenții, Executiv CEO – 7 convenții – Total 518 de convenții).

Garda Națională de Mediu prin comisariatele județene (Gorj, Dolj, Mehedinți), Administrația Bazinală a Apelor Jiu și Serviciul de Gospodărire a Apelor Gorj, Dolj și Mehedinți au inspectat unitățile din cadrul Complexului Energetic Oltenia, periodic. La fiecare inspecție, GNM, ABA Jiu și SGA Gorj/ Dolj/ Mehedinți verifică respectarea tuturor cerințelor legale și a altor cerințe de mediu aplicabile precum și realizarea măsurilor impuse la inspecția anterioară și încheie Note de constatare prin care impun măsuri, responsabilități și termene.

Pe parcursul anului 2019, Garda Națională de Mediu și Administrația Bazinală a Apelor au efectuat un număr de 108 inspecții (65 – sucursale energetice, 43 – subunități miniere), din care un număr de 19 inspecții ca urmare a sesizărilor primite (Greenpeace – 1, populație vecină – 18). În urma inspecțiilor, au fost impuse un număr de 179 de măsuri (87 – SE-uri și 92 – DM), din care realizate 136 de măsuri, în curs de realizare – 4, permanente – 36 și nerealizate – 3 (datorită depășirii plafonului de NOx, datorită condițiilor meteo nefavorabile și datorită lipsei contractelor de valorificare deșeuri - covor cauciuc).

În perioada analizată, societatea a fost sancționată cu 6 amenzi contravenționale, astfel:

- SE Rovinari: A fost depășit plafonul de emisie pentru poluantul NOx, din Planul Național de Tranziție pentru anul 2018, la instalația mare de ardere nr.1 – 2.500 lei;
- SE Turceni: A fost depășit plafonul de emisie pentru poluantul NOx, din Planul Național de Tranziție pentru anul 2018, la instalația mare de ardere nr.2 – 2.500 lei;
- SE Craiova II: Spulberări necontrolate din cauza condițiilor meteo (25.000 lei);
- SE Chișcani : Poluare cu ulei de transformator a apei din canalul de aducțiune a apei din fluviul Dunărea – 12.500 lei + 25.000 lei ;
- DM : Cariera Roșiuța pentru depășiri la indicatorul pulberi sedimentabile (2.500 lei).



Departamentul Protecția Mediului acordă o atenție deosebită pentru luarea măsurilor adecvate și eficiente privind atenuarea problemelor de mediu. Plecând de la principiul ”*Respect față de mediul înconjurător*”, care este unul dintre principalele principii etice ale acțiunilor corporatiste ale societății noastre, putem afirma că, performanța de mediu a fost îmbunătățită, în anul 2019, prin implementarea și realizarea măsurilor impuse de legislația europeană și națională, precum și a celor impuse de către autoritățile de mediu, în vederea diminuării impactului datorat activităților sale asupra factorilor de mediu și a comunității.

Șef Departament Protecția Mediului,
Valerica BĂNICĂ

Șef Birou Protecția Mediului Activitate Energetică,
Carmen NEAMȚU

Șef Birou Protecția Mediului Activitate Minieră,
Marius BERCA

Întocmit,
Cristina UNGUREANU