

HOTĂRÂRE

PRIVIND: aprobarea documentației tehnico-economice, faza studiu de fezabilitate, și a cofinanțării aferente proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" în cadrul Programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”

Consiliul Județean Vâlcea, întrunit în ședința din data de _____ 2008, la care participă un număr deconsilieri județeni din numărul total de 32 în funcție;

Având în vedere Expunerea de motive a Președintelui Consiliului Județean Vâlcea înregistrată sub nr. 9889 din 04.08.2008;

Luând în considerare Raportul de specialitate al Direcției Programe și Relații Externe, Direcției Tehnice și Direcției Economice nr. 9890 din 04.08.2008 și avizele comisiilor de specialitate;

În conformitate cu prevederile art. 35 și 44 din Legea finanțelor publice locale nr. 273/2006, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 91 alin. (1) litera "a", alin. (2) litera "d" și art. 126 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Hotărârea Guvernului nr. 1005/2002 privind transferul, cu titlu gratuit, al pachetului integral de acțiuni al Societății Comerciale "CET Govora" - S.A. Râmnicu Vâlcea în proprietatea privată a județului Vâlcea și în administrarea Consiliului Județean Vâlcea și Hotărârea Guvernului nr. 462/2006 pentru aprobarea programului "Termoficare 2006-2015 căldură și confort" și înființarea Unității de management al proiectului, modificată și completată prin Hotărârea Guvernului nr. 381/2008;

În temeiul prevederilor art. 97 din Legea administrației publice locale nr.215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1 – Se aprobă documentația tehnico-economică, faza studiu de fezabilitate, din cadrul proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora", ai căror indicatori tehnico-economici sunt prevăzuți în Anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2 – (1) Contribuția Consiliului Județean Vâlcea la implementarea proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora", va fi stabilită anual, prin hotărâre, în limita surselor financiare disponibile, care pot fi alocate cu această destinație din bugetul județului.

(2) Pentru anul 2008, se stabilește contribuția Consiliului Județean Vâlcea în sumă de **7 milioane lei (inclusiv TVA)** reprezentând cofinanțare în procent de 40% din valoarea cheltuielilor eligibile precum și pentru asigurarea cheltuielilor neeligibile ale proiectului.

Art. 3 – Secretarul Județului Vâlcea, prin Compartimentul Cămară, va comunica prezenta hotărâre direcțiilor din cadrul aparatului de specialitate al Consiliului Județean Vâlcea și S.C. CET Govora S.A. Râmnicu Vâlcea, în vederea aducerii la îndeplinire a prevederilor ei, și va asigura publicarea acesteia pe site-ul Consiliului Județean Vâlcea, precum și în Monitorul Oficial al județului Vâlcea.

Prezenta hotărâre a fost adoptată cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (2) lit. a) coroborate cu cele ale art. 98 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare cu un număr de ____ voturi pentru, ____ voturi împotriva și ____ abțineri.

PREȘEDINTE,


Ion CÎLEA

**AVIZAT PENTRU LEGALITATE,
SECRETAR AL JUDEȚULUI,**


Constantin DIRINEA

**AVIZAT,
DIRECTOR EXECUTIV**


Ion MANOLEA

Râmnicu Vâlcea,

Nr. ____ / ____ 2008

PA/PA/1ex.

**Caracteristicile principale și indicatorii tehnico – economici,
faza studiu de fezabilitate, pentru obiectivul de investiții
Reabilitarea și dezvoltarea centralei electrice de termoficare**

Ordonator principal de credite: Președintele Consiliului Județean Vâlcea

Autoritatea contractantă: Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Locuințelor

Beneficiar: Consiliul Județean Vâlcea

Amplasament: CET Govora, Râmnicu Vâlcea, Strada Industriilor nr. 1, județul Vâlcea

Indicatorii tehnico – economici:

NR CRT	INDICATOR	U.M.	VALOARE
1	Valoarea totală a investiției	Mil euro	93,320
1.1	Cheltuieli eligibile	Mil euro	78,420
1.1.1	Contribuția Consiliului Județean Vâlcea	Mil euro	31,368
1.1.2	Ministerul Internelor și Reformei Administrative - pentru Programul "Termoficare 2006-2015 - căldură și confort"	Mil euro	47,052
1.2	Cheltuieli neeligibile	Mil euro	14,900
2	Durata de realizare (2008 - 2015)	Ani	8
3	Indicatori calitativi		
3.1	Rata internă de recuperare IRR	%	8,05
3.2	Termenul de recuperare a investiției	ani	12
3.3	Venitul net actualizat VNA	Mii euro	-22,627
3.4	Randamentul net global al CET Govora	%	72%
3.5	Randament cazan C7 pe lignit	%	87%
3.6	Pierderi de căldură în rețele de transport și distribuție	%	15%
3.7	Grad de cogenerare mediu ; Energie electrică în cogenerare din total energie produsă	%	95%
3.8	Coeficientul de termoficare mediu (energie electrică produsă raportată la energie termică livrată)	MWh/Gcal	0,218
3.9	Emisii poluante Nox în atmosferă	mg/Nm ³	200
3.10	Emisii poluante SO2 în atmosferă	mg/Nm ³	200
3.11	Emisii poluante praf în atmosferă	mg/Nm ³	20
4	Indicatori cantitativi		
4.1	Alocații emisii CO2	To/an	1800000
4.2	Producție suplimentară energie electrică	MWh/an	73701
4.3	Producție suplimentară energie termică	MWh/an	792143
4.4	Turbogenerator nou în contrapresiune 140/35 bar pentru 80 t/h	Buc	1
4.5	Reabilitare Cazan energetic pe lignit inclusiv auxiliare electropompe alimentare, electrofiltre, desulfurare și instalații evacuare cenușă	MW	300
4.6	Reabilitare Instalații de preparare agent termic pentru termoficare	MW	240

PREȘEDINTE,
Ion CÎLEA

EXPUNERE DE MOTIVE

la proiectul de hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza studiu de fezabilitate, și a cofinanțării aferente proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" în cadrul Programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”

Prin **Hotărârea Guvernului nr. 462/2006 pentru aprobarea programului "Termoficare 2006-2009 calitate și eficiență" și înființarea Unității de management al proiectului, modificată și completată prin Hotărârea Guvernului nr. 381/2008**, s-au aprobat cele două componente programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”:

- a) Reabilitarea sistemului centralizat de alimentare cu energie termică;
- b) Reabilitarea termică a clădirilor.

Pentru punerea în aplicare a programului «Termoficare 2006-2015 căldură și confort», componenta prevăzută la lit. a), s-a înființat Unitatea de management al programului, denumită UMP - Termoficare 2006-2015 căldură.

Beneficiarii programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort” sunt autorități ale administrației publice locale care au în proprietate sisteme centralizate de alimentare cu energie termică.

Pentru componenta – reabilitarea sistemului centralizat de alimentare cu energie termică, finanțarea programului se realizează pe o perioadă de 8 ani, iar fondurile alocate de la bugetul de stat în sumă totală de 2.120 milioane lei (aproximativ 590 milioane Euro), eşalonate pe perioada 2008-2015, în tranșe anuale egale, respectiv 265 milioane lei/an (73 –75 milioane Euro/an).

Consiliul Județean Vâlcea în calitate de proprietar al acțiunilor deținute la S.C. CET GOVORA S.A. Râmnicu Vâlcea, își exercită toate drepturile de acționar prin care județul Vâlcea, în conformitate cu **Hotărârea Guvernului 1005/2002 privind transferul, cu titlu gratuit, al pachetului integral de acțiuni al Societății Comerciale "CET Govora" - S.A. Râmnicu Vâlcea în proprietatea privată a județului Vâlcea și în administrarea Consiliului Județean Vâlcea**, poate să beneficieze de finanțare pentru:

1. unitatea/unitățile de producere a agentului termic (centrala CET GOVORA);
2. rețeaua de transport a agentului termic primar (apă fierbinte).

Regulamentul pentru implementarea programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”, elaborat de Unitatea de Management al Proiectului, a stabilit următoarele **obiective** la finalizarea lucrărilor de modernizare a SACET la nivel național, și anume:

- reducerea semnificativă a costurilor cu energia termică pentru încălzire și prepararea apei calde de consum pentru toți consumatorii racordați la sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, prin creșterea eficienței acestor sisteme și îmbunătățirea calității serviciului;

- reducerea consumului de resurse energetice primare cu cel puțin 1 milion Gcal/an, față de consumul de resurse energetice primare utilizate pentru asigurarea energiei termice pentru populație din anul 2004;
- reducerea pierderilor tehnologice în rețelele de transport al agentului termic primar și în rețelele de distribuție până la valoarea de maxim 15% din cantitatea de energie vehiculată;
- valorificarea pe plan local a potențialului de resurse regenerabile pentru acoperirea cererii de energie termică pentru populație și înlocuirea sau reducerea combustibililor scumpi sau deficitari;
- reducerea atât a emisiilor poluante, în spațiul urban locuibil, generate de utilizarea surselor individuale de energie termică, cât și a poluării globale prin diminuarea emisiilor de gaze cu efect de seră.

Prin Strategia de alimentare cu energie termică și studiul de fezabilitate privind reabilitarea și dezvoltarea S.C. CET GOVORA S.A. se demonstrează că, din punct de vedere tehnic și economic, S.C. CET GOVORA S.A. se încadrează în obiectivele programului, și anume:

- Centrala Electrică de Termoficare CET Govora va furniza, pentru următorii 20 de ani, energie termică sub formă de abur, OLTCHIM și US Govora Ciech precum și sub forma de apă fierbinte consumatorilor urbani racordați la sistemul centralizat de termoficare a municipiului Râmnicu Vâlcea la nivelul curbelor de consum prognozate.

- S.C. CET GOVORA S.A. produce energie electrică și termică în cogenerare pe baza resurselor energetice locale, respectiv a cărbunelui inferior de la SNLO Exploatarea Minieră Berbești – județul Vâlcea.

- Performanțele energetice ale S.C. CET GOVORA S.A. sunt la nivelul solicitat pentru finanțare :

- ✓ randamentul cazanelor pe cărbune va crește până la 87%;
- ✓ randamentul net global al centralei proiectat va fi de 72%;
- ✓ pierderile în rețelele de transport și distribuție energie termică urbană vor fi maxim 15% din căldura livrată consumatorilor finali;
- ✓ energia electrică produsă în cogenerare este min. 90% din cantitatea totală produsă de energie electrică.

- Emisiile poluante ale S.C. CET GOVORA S.A. se vor încadra în limitele și în termenele de conformare prevăzute în H.G. 541/2002 și de Autorizația integrată de mediu.

- Se vor realiza facilitățile pentru colectarea uscată a cenușii, utilizarea sa în industria de construcții.

- Se vor crea facilitățile pentru depozitarea cenușii, precum și a produselor de desulfurare în formă de șlam dens – tehnologie acceptată de autoritățile de mediu din România.

- O parte din energia electrică și termică va fi realizată din surse regenerabile - biomasa deșeu de lemn respectiv 10 MW electrici și 20 MW termici care să asigure necesarul de energie termică pentru apă caldă menajeră.

Acțiunile de conformare la cerințele de mediu (Conform Autorizației integrate de mediu nr. 16/14.09.2008) sunt cele mai importante laturi ale obiectivului general, pentru că în cazul neîndeplinirii acestora S.C. CET GOVORA S.A. trebuie să-și închidă capacitățile de lucru sau să opteze pentru menținerea lor în funcțiune o durată limitată, de 20.000 ore, fără posibilitate de revenire asupra deciziei, ceea ce semnifică cca 3 ani.

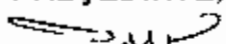
Valoarea totală a proiectului propus este de **282.312.000 lei, fără TVA.**

Contribuția Consiliului Județean Vâlcea la implementarea proiectului **"Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora"**, va fi stabilită anual, prin Hotărârea Consiliului Județean Vâlcea în limita surselor financiare ce pot fi alocate cu această destinație, în bugetul propriu al județului Vâlcea.

Pentru anul 2008, se stabilește contribuția Consiliului Județean Vâlcea, în sumă de **7 milioane lei** (inclusiv TVA) reprezentând cofinanțare în procent de 40% din valoarea cheltuielilor eligibile, precum și pentru asigurarea cheltuielilor neeligibile ale proiectului.

Față de cele arătate, propunem **aprobarea documentației tehnico - economice, faza studiu de fezabilitate, și a cofinanțării aferente proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" în cadrul Programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”**.

PREȘEDINTE,


Ion CÎLEA



RAPORT DE SPECIALITATE

la proiectul de hotărâre privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza studiu de fezabilitate, și a cofinanțării aferente proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" în cadrul Programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort”

Programul „Termoficare 2006-2015 căldura și confort” a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 462/2006 pentru aprobarea programului "Termoficare 2006-2009 calitate și eficiență" și înființarea Unității de management al proiectului, modificată și completată prin Hotărârea Guvernului nr. 381/2008.

Proiectul "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" are în vedere respectarea performanțelor minime obligatorii prevăzute în programul „Termoficare 2006—2015 căldură și confort”, cap. III, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 462/2006, modificată și completată prin Hotărârea Guvernului nr. 381/2008.

Proiectul prezintă o soluție care corespunde principiilor și prevederilor Strategiei de valorificare a surselor regenerabile de energie, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.535/2004, Strategiei Energetice a României în perioada 2007—2020, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.069/2007, Legii nr. 199/2000 privind utilizarea eficientă a energiei, republicată, Hotărârile Guvernului nr. 882/2004 pentru aprobarea Strategiei naționale privind alimentarea cu energie termică a localităților prin sisteme de producere și distribuție centralizate și Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare.

Propunerea privind aprobarea documentației tehnico-economice, faza studiu de fezabilitate, și a cofinanțării aferente proiectului "Reabilitarea și Dezvoltarea Centralei Electrice de Termoficare Govora" în cadrul Programului „Termoficare 2006-2015 căldură și confort, este în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului 1005/2002 privind transferul, cu titlu gratuit, al pachetului integral de acțiuni al Societății Comerciale "CET Govora" - S.A. Râmnicu Vâlcea în proprietatea privată a județului Vâlcea și în administrarea Consiliului Județean Vâlcea, precum și cele ale articolelor 35 și 44 din Legea finanțelor publice locale, nr. 273/2006, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 91 alineatul (1) litera "a", alineatul (2) litera "d" și art. 126 din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În anul 2008, pentru realizarea investițiilor care fac obiectul convenției încheiate între Consiliul Județean Vâlcea și S.C. CET Govora S.A. Râmnicu Vâlcea, și înregistrată sub numerele 10.083/06.08.2008, respectiv 23.498/06.08.2008, S.C. CET Govora S.A. Râmnicu Vâlcea va plăti, în avans, cu titlu de redevență, suma de 7.000.000 lei, conform Convenției.

DIRECTOR EXECUTIV,
Florea MIERLUȘ

DIRECTOR EXECUTIV,
Carmen ALEXANDRESCU

DIRECTOR EXECUTIV,
Mircea PREDESCU



MINISTERUL MEDIULUI SI GOSPODARIRII APELOR
AGENTIA NATIONALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI
AGENTIA REGIONALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI CRAIOVA

☎ 0251.412.616 , 0351.407.378

200581, CRAIOVA, STR. BRESTEI, NR. 7

✉ 0746.246.743

✉ office@arpmisv4.ro

🌐 0251.419.035

www.arpmisv4.ro

Autorizație integrată de mediu

Nr.: 16 / 04 . 09 .2006

Titularul autorizației: S.C. CET GOVORA S.A.

Locația activității: str. Industriilor nr. 1, Rm. Vâlcea, jud. Vâlcea, CP 240050, România

Categoria de activitate conform anexei nr.1 a OUG nr. 152/2005, aprobată și modificată prin Legea 84/2006:

1. Industrii energetice

1.1. Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW;

5. Gestiunea deșeurilor

5.3. Instalații pentru eliminarea deșeurilor nepericuloase, definite potrivit prevederilor legislației în vigoare, cu o capacitate mai mare de 50 tone deșeuri/zi.

Cod CAEN: 4011 – Producerea de energie electrică

4030-Producere de energie termică și apă caldă

1.1.Cod NOSE P: 101.01 | Proces de combustie >300 MWt pentru intregul grup
Cod SNAP: 01-0301

5.3 Cod NOSE P: 109.06 | Depozite de deșeuri
Cod SNAP : 0904

Emitent: ARPM Craiova – Serviciul Autorizare și Controlul Conformării

Data emiterii: 04 . 09 .2006

Valabilă până la data:31.12.2013



Cuprins:

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII
2. TEMEIUL LEGAL
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE
4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII
6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE
7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE
 - 7.1 APA
 - 7.1.1 Alimentarea cu apă:
 - 7.1.2 Evacuarea apelor uzate:
 - 7.1.3 Apă subterană:
 - 7.2 UTILIZAREA EFICIENTĂ A ENERGIEI
 - 7.3 GAZE NATURALE
8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGIE EXISTENTE PE AMPLASAMENT
9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU
 - 9.1 AER
 - 9.2 APĂ
 - 9.3 SOL
 - 9.4 ALTE DOTĂRI
10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT
 - 10.1 AER
 - 10.1.1 Emisii
 - 10.1.2 Imisii
 - 10.2 APĂ
 - 10.3 SOL
 - 10.4 ZGOMOT
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR
 - 11.1 DEȘEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR.
 - 11.1.1 Deșeuri nepericuloase
 - 11.1.2 Deșeuri periculoase
 - 11.2. DEȘEURI REFOLOSITE
 - 11.3. DEȘEURI COMERCIALIZATE
 - 11.4. DEPOZITAREA DEFINITIVĂ A DEȘEURILOR
12. INTERVENȚIA RAPIDĂ/PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ, SIGURANȚA INSTALAȚIEI
13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII
 - 13.1. AER
 - 13.2 APĂ
 - 13.3 SOL
 - 13.4 DEȘEURI
 - 13.5 ZGOMOT
 - 13.6 MIROSURI
14. RAPORTĂRI LA UNITATEA TERITORIALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA
15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII
16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR
17. GLOSAR DE TERMENI

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

1.1. Denumirea unității:

Numele titularului de activitate: **S.C. CET GOVORA SA**

Adresă: **str. Industriilor nr. 1, Rm. Vâlcea, jud. Vâlcea, CP 240401, România**

Tel: **0250/733601;**

Fax: **0250/298265;**

e-mail: **www.calitate.mediu@cet-govora.ro**

pagina web: **www.cet-govora.ro**

Certificat de înregistrare: **Seria BNr.0541658/16.aug.2005**

Număr de înregistrare în Registrul Comerțului: **J/38/683/1997**

Cod fiscal: **CUI 10102377/1997**

Amplasamentul instalației analizate, CET GOVORA, se află situat în cadrul platformei industriale Râmnicu Vâlcea - Sud, în partea central sudică, având o suprafață de 1408141.91 m².

Platforma Râmnicu Vâlcea - Sud se află amplasată în dreapta drumului național Râmnicu Vâlcea-Drăgășani. Din punct de vedere administrativ, platforma este situată în județul Vâlcea, la o distanță pe șosea de aproximativ 185 km nord-vest de orașul București. Râmnicu Vâlcea, orașul cel mai important, se găsește la cca. 12 km nord de platformă.

Vecinătățile amplasamentului sunt următoarele :

N – Str. Industriilor: S.C. VILMAR S.A.; S.C. OLTCHIM S.A.

V – teren agricol proprietate particulară: Ferma Pomicola Mihaiești

S – Uzinele Sodice Govora S.A., Institutul Național de Criogenie și separări izotopice, Rm. Valcea; teren arabil – proprietati particulare;

E – Uzinele Sodice Govora S.A.

Depozitul de zgură și cenusa este amplasat pe malul stâng al Oltului la cca. 5 km de CET GOVORA, având o suprafață de aprox. 60 ha. Amplasamentul depozitului este cuprins între digul lacului de retenție al AHE Govora, albia minoră regularizată a râului Olt și malul abrupt al terasei superioare a Oltului. Depozitul este situat pe teritoriul administrativ al localității Budești - Gălicea, jud. Vâlcea și are ca activitate principală depozitarea zgurei și cenusei.

Depozitul se mărginește la est cu un mal foarte înalt, pe restul partilor fiind amenajat un dig de contur.

1.2. Forma de proprietate

Începând cu data de 19.12.1997, S.C. CET GOVORA S.A. este înregistrată în registrul comerțului cu nr. J38/683 ca societate comercială cu capital integral de stat, acționarul unic fiind Consiliul Județean Vâlcea prin HG 1005/2002.

1.3. Proprietarul terenului "

Terenul pe care se află amplasată centrală termoelectrică CET GOVORA (incinta unității - depozitul de zgură și cenusă) este în proprietate exclusivă a S.C. CET GOVORA SA.

1.4. Numele instalației

Instalație de producere a energiei electrice și termice cu o putere termică nominală de 5 X 293MW; 1465 MW;

2. TEMEIUL LEGAL

Ca urmare a solicitării adresate de S.C. CET GOVORA S.A. cu sediul în **str. Industriilor nr. 1, Rm. Vâlcea, jud. Vâlcea, CP 240050, România**, înregistrată la APM Valcea sub nr. 4862 din 17.11.2005 și la ARPM Craiova sub nr. 6404 din 02.12.2005, în urma verificării documentației depuse și a parcurgerii etapelor procedurale, în baza:

- **Legii nr. 265/2006 pentru aprobarea O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului;**
- **HG. nr. 408/2004 privind organizarea și funcționarea MMGA cu completările și modificările ulterioare;**

- OUG nr. 152/2005 privind prevenirea și controlul integrat al poluării aprobate de Legea nr.84/2006 ;
- OM. nr. 818/2003 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificat și completat cu OM. nr. 1158/2005;
- H.G. nr. 541/2003 completată și modificată cu H.G. nr. 322/2005 privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea emisiilor în aer a anumitor poluanți proveniți din instalații mari de ardere;
- O.M. nr. 833/2005 pentru aprobarea Programului național de reducere a emisiilor de oxizi de azot, dioxid de sulf și pulberi provenite de la instalații mari de ardere;
- a analizării documentației de susținere a solicitării de autorizare integrată de mediu, a observațiilor, sugestiilor, propunerilor și a punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii, precum și a rapoartelor Colectivului de Analiza Tehnică;

se emite autorizație integrată de mediu.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

Prezenta autorizație se va aplica tuturor activităților ce se desfășoară pe amplasament, activități legate tehnic și tehnologic între ele.

Activitate principală: – **producerea de energie electrică - cod CAEN: 4011**

– **producerea de energie termică și apă caldă - cod CAEN: 4030**

1. Industrii energetice

1.1. Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW;

S.C.CET GOVORA S.A. este o unitate cu profil termoelectric, cu 5 cazane și 4 turbine în funcțiune.

Funcționează pe bară colectoare comună, cu o capacitate de producție de 2100t/h abur viu la 140 ata și o putere instalată de 200MW.

IMA 1

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 3 (293MW_t) pus în funcțiune în 1973;
- cazan abur energetic 420 t/h nr. 4 (293MW_t) pus în funcțiune în 1976;

IMA 2:

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 5 (293MW_t) pus în funcțiune în 1983;
- cazan abur energetic 420 t/h nr. 6 (293MW_t) pus în funcțiune în 1987;

IMA 3

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 7 (293MW_t) pus în funcțiune în 1993;

Activitate auxiliara:

5. Gestionarea deșeurilor

5.3. Instalații pentru eliminarea deșeurilor nepericuloase, definite potrivit prevederilor legislației în vigoare, cu o capacitate mai mare de 50 tone deșeurizii

Activități conexe – activități legate tehnic și tehnologic de instalațiile IPPC care nu se regăsesc în anexa nr.1 a O.U.G. nr.152/2005:

- Secția de tratare chimică a apelor;
- Gospodăria de pământ;
- Gospodăria de combustibil solid;
- Depozite buteli de hidrogen, oxigen, CO₂, GPL și acetilenă;

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

Documentația care a stat la baza solicitării autorizației integrate de mediu cuprinde:

- Formular de solicitare, elaborat în conformitate cu prevederile O.M. nr. 1158/2005, elaborat de SC CET GOVORA SA și înregistrat la APM Vâlcea cu nr. 4862 /17.11.2005 și la ARPM Craiova cu nr.6404/02.12.2005.;
- Raport de amplasament pentru SC CET GOVORA S.A. elaborat de SC IPROCHEM SA



- București și RSI ELECTRO S.R.L. București în octombrie 2005:
- Evaluarea riscului de mediu pentru Depozitul de zgură și cenușă aparținând S.C. CET GOVORA S.A. elaborat de CC MEDIU București în noiembrie 2005;
 - Dovada mediatizării repetate a solicitării autorizației integrate de mediu, etapelor procedurale și a dezbaterilor publice;
 - Bilanț de Mediu nivel I pentru SC CET GOVORA S.A. elaborat de GSCI (Grupul de Studii, Cercetare și Inginerie) București în septembrie 1997;
 - Raport la Bilanț de Mediu nivel I pentru SC CET GOVORA S.A. elaborat de GSCI (Grupul de Studii, Cercetare și Inginerie) București în septembrie 1997;
 - Bilanț de Mediu nivel II pentru SC CET GOVORA S.A. elaborat de SC ICEMENERG S.A. București în mai 1999;
 - Evaluarea nivelului impactului asupra mediului elaborat de S.C. CET GOVORA S.A. în noiembrie 2005;
 - Evaluarea riscului pentru depozitul de zgură și cenușă de la S.C. CET GOVORA S.A. elaborat de SC ISPE S.A. (Institutul de Studii și Proiectări Energetice S.A.) București în noiembrie 2005;
 - Certificat de înregistrare OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI COMERȚULUI J/38/683/1997;
 - Autorizație de gospodărire a apelor nr. 104 din 13.06.2006 eliberată de MMGA-ANAR București;
 - Evaluarea stării de sănătate în anul 2005, în raport cu determinanții profesionali specifici, nr. 1697/20.01.2006, elaborată de S.C. CET GOVORA S.A.;
 - Certificate de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor emise de către Ministerul Industriei și Resurselor: Seria M03 nr. 4636-4645;
 - Programul de reducere progresivă a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi elaborat de SC CET GOVORA SA;
 - Plan de acțiuni elaborat de SC CET GOVORA SA și aprobat de ARPM Craiova;
 - Program de automonitorizare elaborat de S.C. CET GOVORA S.A. și aprobat de A.J.P.M. Vâlcea;
 - Plan de urgență internă elaborat în 2006 și avizat de ISU Vâlcea;
 - Autorizație de protecția muncii nr.428/01.08.2001;
 - Autorizații sanitare de funcționare nr. 96-1229139/14.12.1994;
 - Autorizație PSI nr.286/29.08.1997;
 - Notificarea conform OUG 1084/2003 privind activitățile în care sunt implicate substanțe periculoase;
 - Politica de prevenire a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase;
 - Notificare privind consumul de solvenți care conțin substanțe organice volatile (COV), conform H.G. nr. 699/2003;
 - Contract de vânzare -cumpărare gaze naturale cu S.C. DISTRIGAZ SUD nr. 28/27.01.2006;
 - Contract de vânzare -cumpărare carbune lignit;
 - Contract de vânzare -cumpărare păcură cu SC ALSON COM TRADING SRL nr. 11241/27.04.2006;
 - Contract de vânzare-cumpărare încheiat cu SC REMAT SA nr. 296/26.01.2006;
 - Contract achiziție acid sulfuric rezidual, acid clorhidric și sodă caustică leșie încheiat cu SC OLCHIM SA nr. 102/2005;
 - Contract livrare apă potabilă încheiat cu S.C. USG S.A. Rm. Vâlcea nr. 5/2006;
 - Contract pentru furnizare utilități (apă de consum) încheiat cu S.C. USG S.A. Rm. Vâlcea;
 - Contract pentru furnizare utilități (apă decantată, hidrogen, asigurare epurare mecano-chimică) încheiat cu S.C. OLCHIM S.A. Rm. Vâlcea nr. 8250365/17.06.2005;



- Contract de vânzare-cumpărare deșeurilor uzate încheiat cu S.C. ECOMASTER ECOLOGICE S.A. București nr. 6391/2005;
- Contract ridicare deșeurilor menajere încheiat cu SC URBAN SA la data 21.10.2005;
- Buletine de măsură din 04.10.2005, 05.10.2005, 20.11.2005, 09.06.2006, 23.06.2006 emise de RSI ELECTRO SRL București
- Avize de funcționare pentru operațiuni cu precursori acid sulfuric -nr. 12459/10.11.2005, acid sulfuric -nr. 2344/10.11.2005, acid clorhidric - nr.2345/10.11.2005, acetona - nr.2342/10.11.2005, eter etilic - nr.2343/10.11.2004, toluen - nr.2346/10.11.2005
- Ordin de plată OP 2340 din 04.09.2006 reprezentând taxa fond de mediu;
- Ordine de plată nr. 2341 și 2342 din 04.09.2006, reprezentând taxă autorizare;

ANEXE

- Plan de amplasare în zonă;
- Plan de situație de ansamblu cu elemente de hidrologie;
- Schema rețelelor de canalizare industrială, pluvială și menajeră industrială;
- Autorizație pentru deținerea și utilizarea de produse și substanțe toxice;
- Plan topografic S.C. CET GOVORA S.A.;
- Harta solurilor și a gradului de încărcare cu poluanți;
- Schema tehnologică a gospodăriei de cărbune;
- Schemă bilanț energetic-Diagrama Sankey ;
- Schemă amplasare a puțurilor de observație P1-P8;
- Schemă rețeaua de canalizare ;
- Certificatul de înregistrare și anexa la certificat;

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Conștientizare și instruire

Titularul trebuie să implementeze, să mențină și să îmbunătățească continuu un Sistemul de Management de Mediu în conformitate cu standardul de calitate SR EN ISO 14001/2005.

- să se conformeze cu legislația actuală de mediu și cu toate reglementările naționale și internaționale de mediu aplicabile activității desfășurate în cadrul societății.

- să acționeze în vederea îmbunătățirii continue a performanțelor de mediu, a prevenirii și combaterii poluării generate de activitate, prin implementarea celor mai bune tehnici disponibile.

- să intervină pentru prevenirea și/sau limitarea efectelor asupra mediului în caz de incident, avarie sau dezastre.

- să utilizeze eficient materiile prime, materialele și utilitățile în procesul de producere al energiei electrice.

- să crească gradul de recuperare și valorificare al deșeurilor, eliminarea responsabilă și în deplină siguranță a deșeurilor reziduale.

- să educe, instruiască și motiveze personalul pentru a-și desfășura activitatea într-un mod responsabil față de mediu, cu cultivarea unei mentalități proactive în ceea ce privește mediul

Responsabilități

Titularul activității trebuie să implementeze la termen măsurile stabilite prin „Planul de acțiuni” anexat la prezenta autorizație, întocmit conform Proiectului de plan de acțiuni, negociat și aprobat de autoritatea competentă pentru protecția mediului.

Titularul activității trebuie să se asigure ca o persoană desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului care va fi în orice moment disponibilă pe amplasament.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 265/2006 pentru abrogarea Ordonanței de urgență nr. 195/2005, conducerea SC CET GOVORA SA , prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control, punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante și le va facilita controlul activității precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul



persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele și instalațiile de depoluare precum și în spațiile sau în zonele aferente acestora. Titularul activității are obligația de a realiza, în totalitate și la termen, măsurile impuse prin actele de constatare încheiate de persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control.

Contribuția la Registrul Emisiilor de Poluanți (REP).

Poluanții care trebuie raportați către autoritatea competentă pentru protecția mediului sunt cei menționați în Ghidul Național al Emisiilor de Poluanți, anexa 1, activitatea 1.1., aprobat prin O MAPM nr. 1144/2002.

Este obligatorie, respectarea valorilor limită de emisie conform Planului Național de Reducere Progresivă a Emisiilor.

Acțiuni de control

Titularul activității va controla ca activitatea **instalație de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW** să respecte toate condițiile impuse prin prezenta autorizație de mediu, iar în cazul în care aceste condiții nu au fost respectate, să ia toate măsurile pentru remedierea deficiențelor semnalate.

Titularul activității va lua toate măsurile ce se impun pentru asigurarea funcționării și exploatării instalațiilor de producție la parametrii tehnici și/sau tehnologici proiectați, prin folosirea celor mai bune tehnici disponibile.

Verificarea gradului de conformare și a modului de respectare a prevederilor reglementărilor legislative în vigoare, se realizează de către organismele competente și abilitate cu drept de inspecție și control.

Titularul activității trebuie să-și stabilească programul de măsuri și lucrări în vederea evitării poluării accidentale.

Raportări

Operatorul, prin persoana împuternicită în probleme de protecția mediului, va transmite autorității competente pentru protecția mediului raportările solicitate, la datele stabilite prin prezenta autorizație.

Frecvența și scopul raportărilor se pot modifica de către autoritatea competentă pentru protecția mediului în funcție de legislația în vigoare.

Notificarea autorităților

Titularul activității este obligat să procedeze la notificarea și să anunțe autoritățile competente pentru protecția mediului conform capitolului 15 al prezentei Autorizații Integrate de Mediu

6. MATERII PRIME SI AUXILIARE

Principalele materii prime sunt:

- cărbune (lignit) - sursă: Întreprinderea Miniera Horezu;
- gaze naturale - din rețeaua ROMGAZ;
- păcura - furnizori ARPECHIM Pitesti, Oil Terminal Constanta;

Tip combustibil	Compoziție	Putere calorifică
<i>lignit</i>	C ¹ = 21.49%; H ¹ = 1.99%; S _c ¹ = 1.14%; O ¹ = 7.86%; N ¹ = 0.7%; A ¹ = 32.9%; W _t ¹ = 33.92%;	6.688 kJ/kg 1.600-1870 kcal/kg
<i>păcură</i>	C ¹ = 73.9%; H ¹ = 10.02%; S _c ¹ = 2.08%; O ¹ = 0%; N ¹ = 0%; A ¹ = 0%; W _t ¹ = 14%;	38.456 kJ/kg 9200 kcal/kg
<i>gaz natural</i>	CO ₂ = 0.279%; O ₂ = 0.007%; N ₂ = 1.17%; CH ₄ = 97.151%; C ₂ H ₆ = 0.822%; C ₃ H ₈ = 0.453%; C ₂ H ₄ = 0.118%;	33.649 kJ/Nm ³ 8050 kcal/kJ/Nm ³

Gospodăria de cărbune

Gospodăria de cărbune este destinată alimentării continue și la debite necesare a celor 5 cazane care funcționează pe combustibil principal lignit

Cărbunele utilizat în centrală are următoarea compoziție (medie).

- Umiditate totală 34-37 %;
- Cenușă 39-47 %;
- Putere calorifică inferioară 1869 Kcal / kg.

Alimentarea cu lignit a centralei se face pe benzi transportoare magistrale de mare capacitate SC CET GOVORA SA dispune de o capacitate de stocare de 550.000t

Alimentarea cu gaz natural

Furnizorul gazului natural este SC Distrigaz Sud Stația de alimentare este prevăzută cu sisteme de reglare a presiunii și de măsurare a debitelor Alimentarea cazanelor se face cu o conductă cu Dn – 800 mm

Pentru funcționarea la regim nominal a cazanelor, presiunea de lucru în conductele de gaz metan trebuie să fie în domeniul 0,3 – 0,6 barri. Putere calorifică este de 8050Kcal / kg.

Gospodăria de păcură

Păcura este utilizată în cadrul complexului în termocentrală, ca suport pentru arderea prafului de lignit.

Păcura este adusă pe calea ferată cu vagoane cisterne care sunt încălzite pe rampă de descărcare. Din cisterne păcura fluidizată este preluată prin intermediul unui colector, de pompele de transvazare-descărcare și vehiculată prin intermediul unor preîncălzitoare în filtrele de păcură. De aici păcura după ce a fost supusă unui proces de filtrare grosier este transportată către rezervoarele de păcură (doua rezervoare cu capacitate de 5000 m³)


Arzătoarele sunt grupate pe grupe suprapuse, pe fiecare grupă existând posibilitatea de măsurare a consumului de păcură, aceasta se face la rezervoarele de păcură (citire electronică) Din colectorul de aspirație prin pompare păcura este refulată în inelul de păcură de la fiecare cazan

Arzătoarele de păcură de la fiecare cazan sunt prevăzute cu conducte de recirculare a surplusului de păcură astfel încât în cazul nefuncționării arzătorului sau în cazul surplusului de păcură aceasta să fie preluată și returnată la stația de pompe păcură

Putere calorifică fiind de 9200 Kcal / kg.

Materiile prime/auxiliare

	Mod	Capacitate maximă de stocare	Stare fizică	Impactul asupra mediului posib.	Mod de stocare	Condiții de depozitare
Lignit	Depozit de cărbune	550.000 t	Solid	Poluare aer Generare de zgomot Poluare sol Consum resursă naturală	Depozitat vago	în siguranță
Gaze naturale	Rețea alimentare și distribuție		gazoasă	Poluare aer Consum resursă naturală		în siguranță
Apă	Ape pentru scopuri tehnologice SC OILCHEM S.A. SC ENSO S.A. SA ACVARIM S.A. - Apă potabilă - surso SC ACVARIM S.A.		Lichid	Consum resursă naturală		în siguranță
Motorină	Depozit de carburant	40 t	Lichid	Poluare sol Evluare apă de suprafețe și infiltrare	Rezervoare metalice	în siguranță
Păcură	Depozitul de păcură	9000 m ³	Lichid	Poluare sol Poluare apă de	Rezervoare metalice	în siguranță

						
Mod	Capacitate maximă de stocare	Stare fizică	Impactul asupra mediului posibil	Mod de stocare	Condiții de stocare	
			suprafață și subterană			
Ulei turbină	Depozitul de uleiuri	90t	Lichid	Generare deșeurilor Poluare sol Poluare apă	Recipienti metalici	În siguranță
Ulei transformator	Depozitul de uleiuri	120t	Lichid	Generare deșeurilor Poluare sol Poluare apă	Recipienti metalici	În siguranță

Substanțe periculoase

Nr. Crt.	Denumirea substanței periculoase	Nr. CAS	Localizare	Cantitate utilizată în anul 2005 în tone	Cantitate maximă de stocare	Starea fizică	Mod de stocare	Condiții de stocare
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Hidroxid de sodiu - sol.	1310-73-2	Gospodărie reactivi	692.2	60 tone	lichid	Cisterne	Cisterne metalice
2	Hidroxid de calciu	1305-62-0		465.01	60m3	soluție	Bazine	Bazine
3	Clorura de sodiu	7647-14-5		813.1	200 m3	soluție	Rezervoare	Rezervoare
4	Amoniac - sol. 25 %	1336-21-6		5.470	1500 litri	soluție	Bidoane	Bidoane în magazie specială
5	Hidrazina - sol. 24%	302-01-2		11.200	3 tone	soluție	Butoaie	Butoaie în magazie specială
6	Sulfat ferros	7782-63-0		33.600	30 tone	cristalizat	Saci	Saci în magazie specială
7	Poliacrilamida (PAA)	79-06-1		2.217	100 kg	soluție	Bidoane	Bidoane în magazie specială
8	Acid sulfuric - tehnic rezid. 78%	7664-93-9	Gospodărie reactivi	26.9	4000 kg	Soluție	Cisterna	Cuva de preparare sulfat ferros
9	Acid sulfuric - acumulatori 37%	7664-93-9		1.090	1500 kg	soluție	Butoaie de 60 litri	Butoaie de 60 litri în magazie specială
11	Fosfat trisodic	10101-89-0		2.615	1500 kg	cristalizat	Saci	Saci în magazie fosfat
12	Hidrogen	1333-74-0	Magazine hidrogen	1.3	900 m3	gaz	Buteii	Buteii de 6 m3 depozit special

13	Produs petrolier lichid, vaseos, consti- tuit din amestecuri de hidrocarburi lichide grele	68476-33- 5	Gospod aria de pacura	2180	10000 tone	lichid	Rezervor e metalice	rezervoare de 5000 tone
14	Vopsele		Magazie centrala	3.222,1	1 tona	lichide	Bidoane	Bidoane
15	Grund			3355	1 tona	lichide	Bidoane	Bidoane
16	Lacail bronz- aluminiu			980	0,5 tona	lichide	Bidoane	Bidoane
17	Diluant D10			573	1 tona	lichida	Butoane 200 litri	Butoane tabla magazie
18	Diluant D50			50				
19	Diluant D80			45				
20	Diluant D50			30				
21	Diluant D50			460				
22	Diluant universal			600				
23	Diluant auto			80,7				
24	Diluant ciment			116				
25	Ulei transformato r TR30		Gospod arie ulei transfor mator	4400	120 tone	lichid	Rezervor	Rezervoare metalice trei
26	Ulei M40		Magazi e centrala	780	2,5 tone	lichid	Butoane tabla	Butoane tabla 180 kg
27	Ulei T90			1600				
28	Ulei H-46			1700				
29	Vaselina LICA			736	540 kg	vaseos	Butoane tabla	Butoane tabla 180 kg
30	Ulei TBA 32		Gospod arie ulei turbina	8,2	80 tone	lichida	Rezervor	Rezervoare metalice patru

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. APA

Pentru reglementarea aprovizionării cu apă (industrială și potabilă) și evacuarea apelor uzate a fost emisă autorizație de gospodărire a apelor de către M.M.G.A. - Administrația Națională „Apele Române”.

7.1.1. ALIMENTAREA CU APĂ

a) Alimentarea cu apă potabilă folosită și în scop tehnologic

Apa potabilă este utilizată în scopul potabil și igienico-sanitar și provine de la:

- S.C. U.S. GOVORA S.A. pe baza contractului nr 5 2006

$$Q_{zi,ext} = 13,15 \text{ mc/zi} - 0,15 \text{ l/s}; V_{anual} = 4.800 \text{ mc}$$

- S.C. ACVARIM S.A. pe baza de contract nr. 941 S/2005

$$Q_{zi,max} = 10,200 \text{ mc/zi} - 118,1 \text{ l/s}; V_{anual} = 3.723.000 \text{ mc}$$

$$Q_{zi,max} = 3,816 \text{ mc/zi} - 44,2 \text{ l/s}; V_{anual} = 1.392.840 \text{ mc}$$

Apa potabilă din această sursă este folosită și pentru uz tehnologic în perioadele în care în râul Olt sunt deversări de saramură de la Ocnele Mari și apă preluată prin rețelele S.C. USG S.A. și S.C. OLCHIM S.A. este improprie utilizării în acest scop.

Alimentare cu apă se realizează printr-un bransament la rețeaua S.C. ACVARIM S.A. și se distribuie prin conducte de metal ϕ 108x 8mm.

b) Alimentarea cu apă tehnologică

surse:

- S.C. USG S.A. pe bază de contract nr. 12233/2006

$Q_{zi\ max} = 19.200\ mc/zi - 222.2\ l/s; V_{anual} = 7.008.000\ mc$

$Q_{zi\ med} = 16.438\ mc/zi - 190.2\ l/s; V_{anual} = 6.000.000\ mc$

$Q_{zi\ min} = 4.800\ mc/zi - 55,5\ l/s; V_{anual} = 1.752.000\ mc$

Alimentarea cu apă decantată grosier se realizează prin firul 2 al SC USG SA din oțel ϕ 600x 8mm.

- S.C. OLCHIM S.A. pe baza contractului nr. 8250365/2005

$Q_{zi\ max} = 18.100\ mc/zi - 209,5\ l/s; V_{anual} = 6.606.500\ mc$

$Q_{zi\ med} = 16.438\ mc/zi - 190,2\ l/s; V_{anual} = 6.000.000\ mc$

Alimentarea cu apă decantată grosier se realizează prin firul 1 al SC OLCHIM SA din oțel ϕ 600X 8mm.

c) Apa pentru stingerea incendiilor

Volumul intangibil de 2500 mc asigurat de 3 rezervoare speciale pentru incendiu: 1x500 mc, 2x1000 mc.

d) Modul de folosire al apei

Necesarul total de apă

$Q_{zi\ max} = 159.400\ mc/zi - 1.497,7\ l/s; V_{anual} = 58.181.000\ mc;$

$Q_{zi\ med} = 135.320\ mc/zi - 1.566,2\ l/s; V_{anual} = 55.961.000\ mc;$

Cerința totală de apă

$Q_{zi\ max} = 47.513\ mc/zi - 505,0\ l/s; V_{anual} = 17.342.245\ mc;$

$Q_{zi\ med} = 36.705\ mc/zi - 424,8\ l/s; V_{anual} = 13.397.325\ mc;$

Gradul de recirculare internă a apei este de 70%

Evacuarea apelor uzate

Nr crt.	Categorია apei	Receptori	Volum total evacuat		
			Zilnic maxim (mc)	Zilnic mediu (mc)	Anual mediu (mii mc)
1	Ape menajere + ape încărcate cu substanțe organice biodegradabile	Stație de epurare biologică SC OLCHIM SA prin canalizarea SC USG SA	1200	1000	365
2	Ape tehnologice epurate + convențional curate + meteorice	Canalizarea SC OLCHIM SA	3600	1800	657
3	Ape tehnologice epurate + convențional curate + meteorice	Canalizarea SC OLCHIM SA prin canalizarea SC USG SA	750	746	272

Calitatea și debitele de apă uzată evacuată sunt reglementate de Contractele pentru serviciile de gospodărire a apelor încheiate cu societatea S.C. OLCHIM S.A. și S.C. USG S.A.

Sistemul de canalizare al platformei SC CET GOVORA cuprinde:

- *canalizare convențional curată* - rețeaua este realizată din tuburi de azbociment cu ϕ 1400 mm care descarcă apele în canalizarea convențional curată a societăților SC OLCHIM SA și SC USG SA;

- *canalizarea menajeră* - ape uzate menajere (de la grupurile sociale și cantine) sunt colectate printr-o rețea de canalizare distinctă cu Dn 150mm și sunt descărcate în stația de epurare biologică a SC OLCHIM SA prin canalizarea SC USG SA;

- *canalizarea pluvială* - apele pluviale sunt colectate printr-o rețea de canalizare separată cu Dn 600mm și sunt evacuate împreună cu apele convențional curate în canalizarea convențional curată a societăților SC USG și SC OLCHIM SA.

De pe teritoriul centralei și din zona depozitului de zgura și cenusa nu se evacuează ape direct în emisari.

7.2. Utilizarea eficientă a energiei

7.2.1. Consumul de energie

Consumul anual de energie al activităților este prezentat în tabelul următor, în funcție de sursa de energie.

Sursa de energie	Consum de energie	
	Furnizată, MWh	Primară, MWh
Electricitate din rețeaua publică	500	165.888
Gaze	552732	Nu se aplica
Petrol (Pacura)	23325	Nu se aplica
Carbune	4131455	Nu se aplica

Informațiile suplimentare privind consumul de energie sunt descrise în continuare:

Energie electrică și termică produsă

An	Total Energie electrică produsă (MWh)	Energie termică produsă pentru livrare, din care:		
		Abur produs(Gcal)	Apa fierbinte(Gcal)	Total(Gcal)
2005	694 062	1 456 590	408 359	1 864 950

Energie electrică consumată

An	Energie electrică consumată pentru producere energie electrică (MWh)	Energie electrică consumată pentru producere :		
		Abur (MWh)	Apa fierbinte(MWh)	Total(MWh)
2005	94 099	49 967	14 008	63 975

Energie specifică

Activitățile	Consum specific de energie (CSE)	Descrierea fundamentelor CSE	Compararea cu limitele (compararea consumului specific de energie cu orice limite furnizate în Indrumarul specific sectorului sau alte standarde industriale)
Producere de energie termică	1.222 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumată pentru producerea unui MWh]de energie termică	1.222 MWh-MWh



Producere de energie electrică	2.93 MWh/MWh	Cantitate de combustibil consumată pentru producerea unui MWh de energie electrică	2.240 MWh/MWh
--------------------------------	--------------	--	---------------

7.2.2. Eficiența Energetică

Eficiența energetică este reprezentată prin deschiderea prize fixe la turbinele: 3, 4, 5, 6. Are loc o recuperare de CO_2 de 20.784t/an și o recuperare pe durata de funcționare de 80.000 t.

7.2.3. Cerințe suplimentare pentru eficiența energetică

Tehnici de eficientizare energetică aplicate conform BAT:

- Minimizarea consumului de apă prin utilizarea sistemelor închise de recirculare a apei și prin trecerea la depozitarea în fluid dens;
- Optimizarea izolație (clădiri, conducte, camera de uscare și instalația);
- Optimizarea fazelor motoarelor cu comanda electronică;
- Măsuri de eficientizarea instalațiilor de ardere, de ex. preîncălzirea aerului, combustibilului, excesul de aer etc;
- Procesare continuă în loc de procese discontinue al activității de producere a energiei;
- Valve automate pentru controlul parametrilor de proces ai activității;
- Utilizarea apelor de răcire reziduale (care au o temperatură ridicată) pentru recuperarea căldurii;
- Transportor cu benzi transportoare în locul celui pneumatic (deși acesta trebuie protejat împotriva probabilității sporite de producere a evacuarilor fugitive)
- Valve de returnare a condensului
- Utilizarea sistemelor naturale de uscare

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGIE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Instalațiile legate tehnic între ele în flux:

- gospodăria de combustibil solid;
- gospodăria de păcură;
- alimentarea cu gaz metan;
- alimentarea cu aer;
- rețele de alimentare cu apă brută și potabilă;
- instalațiile de tratare chimică a apei: instalația de pretratare-coagulare apă decantată grosier, instalația bariera pentru limpezire, instalația pentru obținerea apei demineralizate, instalația pentru obținerea apei dedurizate, instalația pentru filtrare mecanică;
- instalațiile mari de ardere: cazane; turbine;
- echipamente de reținere a pulberilor de cenușă - electrofiltre;
- instalații de evacuare a gazelor de ardere;
- instalație de captare, stocare și încărcare cisterne a cenușii uscate de la electrofiltre (proprietate HOLCIM);
- puturi de monitorizare apă subterană;
- sistem de canalizare apă convențional curate, menajere și tehnologice;
- rețele de conducte pentru vehicularea agenților termici: abur industrial și apă fierbinte;
- rețele subterane și supraterane de transport energie electrică la medie și înaltă tensiune;
- turnuri de răcire;

- gospodăria de produse petroliere: uleiuri minerale;
- rețele de distribuție substanțe chimice;
- depozite de motorină, carbid, hidrogen, oxigen;
- transformatoare electrice, surse de curent continuu (convertoare și baterii staționare);
- ateliere de reparații turbine, cazane, instalații auxiliare: electrice, combustibil;
- laborator CND;
- stație 110 KV;
- instalația hidraulică de transport a zgurii și cenușii;
- depozitul de zgură și cenușă.

În incinta centralei CET GOVORA SA sunt amplasate și sunt în funcțiune următoarele instalații mari de ardere:

IMA 1

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 3 (293MW₁) pus în funcțiune în 1973;
- cazan abur energetic 420 t/h nr. 4 (293MW₁) pus în funcțiune în 1976;

IMA 2:

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 5 (293MW₁) pus în funcțiune în 1983;
- cazan abur energetic 420 t/h nr. 6 (293MW₁) pus în funcțiune în 1987;

IMA 3

- cazan abur energetic 420 t/h nr. 7 (293MW₁) pus în funcțiune în 1993;

Activitățile desfășurate în cadrul centralei termice propriu – zise sunt:

- producerea de agenți termici sub forma de abur industrial, apa fierbinte pentru termoficare și apa caldă menajeră;
- producere energie electrică;
- distribuția agenți termici la consumatori prin rețele proprii;
- execuția de lucrări de întreținere și diverse tipuri de reparații la utilajele și instalațiile proprii.

Centrala termică are în componență următoarele obiecte:

- 5 cazane energetice cu capacitate de 420 t/h, grupate în 3 instalații mari de ardere (IMA 1 = C3 + C4; IMA 2= C5 + C6; IMA 3 = C7).

Cazanele C3 și C4 utilizează drept combustibil gazul metan și pacura.

Cazanele C5, C6, C7 utilizează drept combustibil carbune cu suport de hidrocarburi (pacura și gaz metan).

- 2 turbine cu condensatie tip DSL-50;
- 2 turbine cu contrapresiune tip DKUL-50;
- fiecare turbina antrenează un generator electric de 60 MVA;
- degazoare de 6 ata și 1:2 ata pentru fiecare turbina;
- boilere de baza și de varf pentru termoficare urbană;
- 3 baterii de vaporizatori pentru producerea de abur de 6 bar din apa dedurizată, cu ajutorul aburului de 13 bar;
- echipamente de reținere a pulberilor de cenusa - electrofiltre;
- instalații de evacuare a gazelor de ardere;
- instalații de reducere a presiunii și de răcire a aburului (denumite "SRR"): SRR 140/64, SRR 58/35, SRR 58/28, SRR 58/14, SRR 14/6 pentru termoficare industrială.

Capacitatea de producție cumulată a celor 5 cazane este de 2100 t/h abur viu la 140 bar.

Puterea electrică instalată este de 200 MW;

- energie termică sub forma de abur: 485 t/h abur industrial la 13 bar, livrabil în regim de termoficare și 55 t/h abur de 30 bar. Cu aburul de 13 bar se produce și aburul de 6 bar necesar atât la CET cât și la consumatori;

- energie termică sub forma de apă fierbinte: 270 Gcal/h putere termică instalată la sursă;
- apă demineralizată pentru livrare sub forma de condensat nereturnat - 400 t/h;
- apă dedurizată pentru adaos în rețeaua de termoficare : 200 t/h.



Alimentarea cazanelor CEF Govora se face cu trei categorii de combustibil, și anume:

- gaze naturale - din rețeaua ROMGAZ;
- pacura - furnizori ARPECHIM Pitesti, Oil Terminal Constanta;
- lignit - Intreprinderea miniera Horezu.

În urma arderii în cazan a combustibilului (gaze naturale, pacura și carbune) apa demineralizată se transformă în abur viu (140 bar; 550 °C), care este debitat în bara comună de abur de 140 bar. Acest abur se destinde în turbine producând lucru mecanic și antrenând generatoarele de 50 MW producând energie electrică. De la turbine, aburul poate fi extras de la prize la presiunile necesare pentru termoficare industrială (35, respectiv 14 bar) sau urbană (1.2 ata). În funcție de cererea de energie termică, funcționează simultan două sau trei cazane și două sau trei turbine.

Consumatorii de abur industrial sunt S.C. OLTCHIM S.A. și S.C. USG S.A., aburul fiind obținut de regulă de la prizele turbinelor. Consumatorul principal de apă fierbinte sub formă de agent de încălzire și apă caldă menajeră este municipiul Rm. Valcea. Două din turbinele cu abur sunt prevăzute cu condensator de abur răcite cu apă de la turnurile de răcire. Celelalte două turbine sunt cu contrapresiune, iar funcționarea lor este condiționată de funcționarea rețelei de termoficare din Rm. Valcea.

În urma arderii lignitului de la cele 3 cazane aferente IMA 2 și IMA 3 rezultă anual o cantitate de circa 581.000 t pe an de zgură și cenușă, care necesită evacuarea, transportul și depozitarea în afara incintei.

Zgura și cenușa rezultate sunt amestecate cu apă în proporție de 1:10 prin intermediul pompelor de spălare, rezultând în final o cantitate de hidroamestec de circa 650 m³/h la un cazan.

Hidroamestecul este evacuat în bazinul de aspirație al stației de pompe Bagger de unde este refulat pe conducte metalice, spre depozitul de zgură și cenușă. În stația de pompe Bagger sunt montate electropompe de tip B.T. 250 având caracteristicile Q=700m³/h, H=110 mcA.

Transportul zgurii și cenușii se face hidraulic pe 6 conducte metalice pozate pe o estacadă cu stâlpi de beton armat.

Estacada de hidrotransport a zgurii și cenușii este amplasată pe suporti de beton de mică înălțime, în incinta centralei, iar la traversările de drumuri și căi ferate estacada este montată pe stâlpi din beton armat de 6.5 m înălțime.

2. Stația de tratare chimică a apei

Tratarea apei se realizează în Secția chimică cu scopul de a obține următoarele categorii de ape utilizate în procesul tehnologic:

- apa dedurizată pentru adaos în circuitul de termoficare;
- apa demineralizată utilizată pentru obținerea aburului;
- apa limpezită de răcire.

Secția Chimică este formată din cinci instalații în cadrul cărora se desfășoară următoarele activități:

1. Instalația pentru pretratarea-coagulara apei decantate grosier

- pretratarea prin coagulare și stocare a apei decantate grosier;
- lucrări de întreținere.

2. Instalația bariera pentru limpezire

- limpezirea apei coagulate și a apei decarbonatate primită de la OLTCHIM;
- lucrări de întreținere.

3. Stația de dedurizare

- prepararea și distribuirea apei dedurizate în circuitul centralei;

- lucrări de întreținere.

4. *Stația de demineralizare*

- prepararea și distribuirea apei demineralizate în circuitul centralei la obținerea aburului;
- lucrări de întreținere.

5. *Instalația pentru filtrare mecanică*

- îndepărtarea avansată a impurităților în suspensie din apa decantată grosier preluată de la OLTCHIM, pentru a fi folosită în circuitul morilor de la Secția Cazane și a unor pompe din Secțiile Cazane și Turbine;
- lucrări de întreținere.

Instalația pentru pretratarea - coagularea apei decantate grosier

Această instalație are ca scop pretratarea prin coagulare, decantare, filtrare și stocare a apei decantate grosier.

Este formată din două decantoare (unul de tip "pulsator" și celălalt de tip "circulator") ce utilizează ca reactivi pentru coagulare soluție de FeSO_4 și soluție de Ca(OH)_2 ca adjuvant.

Apa coagulată este stocată în 2 bazine de apă coagulată, iar de acolo este pompată către instalația barieră pentru limpezire.

Purjele celor două decantoare sunt deversate la canalizarea OLTCHIM S.A.

Instalația barieră și pentru limpezire

Această instalație are ca scop limpezirea apei coagulate și a apei decarbonatate primită de la OLTCHIM.

Apa intră în 11 filtre mecanice unde se rețin suspensiile, apoi intră în 11 filtre ionice barieră umplute cu mase ionice absorbante, care rețin substanțele organice.

Apele de la spălarea filtrelor mecanice și apele rezultate de la regenerarea filtrelor ionice sunt evacuate la 2 bazine de neutralizare.

Apa limpezită este trimisă în instalația de demineralizare și instalația de dedurizare.

Stația de dedurizare

Stația prepară apa dedurizată pentru adăusul în circuitul de termoficare cald și caldă apă de alimentare la vaporizatorii de producere a aburului de 6 bar.

Instalația are ca elemente de bază 7 filtre cationice KATEX, umplute cu masă cationică.

Apa limpezită intră în filtre, unde sunt reținuți cationii Mg^{2+} și Ca^{2+} . După dedurizare, apa este trimisă în Secțiile termomecanice 1 și 2 unde este folosită ca adăus în circuitul primar și secundar de termoficare al municipiului Rm. Valcea la răcirea auxiliară a cazanelor și la vaporizatori.

Regenerarea masei cationice din filtre se face cu o soluție de NaCl 10%, după care se afânează masa cationică în contracurent cu apa. După regenerare, se efectuează spălarea masei ionice pentru îndepărtarea excesului de sare, cu o frecvență variabilă, funcție de activitatea în centrală pe perioadele de iarnă și vară.

Apele provenite de la regenerarea maselor ionice sunt captate în cele două bazine de neutralizare unde sunt neutralizate.

Stația de demineralizare

Stația de demineralizare este constituită în 3 etape: I, II și III și are ca scop producerea apei demineralizate utilizată pentru obținerea aburului.

Regenerarea filtrelor se realizează astfel:

- pentru filtrele anionice cu soluție de NaOH ;
- pentru filtrele H-cationice cu soluție de HCl ;
- pentru filtrele Na-cationice cu soluție de NaCl .



Depozitul de carbune este prevăzut cu drenaje și rigole de scurgere care preiau apă pluvială. Acestea sunt trimise la două decantoare unde suspensiile (carbune + apă) și alte impurități se depun, iar apa este trimisă la canalizarea convențional curată.

Sistemul de exploatare în sistem de siguranță a centralei

Un rol important în centrală îl are sistemul de protecție, care sesizează abaterile mărimilor de exploatare care pot conduce la defecțiuni și avarii și intervine în mod direct pentru prevenirea acestora.

Acțiunea protecțiilor asupra proceselor se face în mai multe etape, în funcție de nivelul consecințelor ce decurg din funcționarea anormală și anume:

- semnalizare luminoasă și sonoră, dacă depășirea limitelor parametrilor nu conduce la pericol de incident;
- comandă directă a reducerii sarcinii dacă, prin micșorarea puterii, fluxului și/sau a debitelor de fluid poate reveni la condițiile normale;
- declanșarea imediată a agregatelor cu oprirea instalației (ventile de închidere rapidă, întrerupătoare automate) dacă pericolul de avarie și/sau poluare este iminent. Modul de funcționare pentru fiecare situație în parte este descris în instrucțiunile de lucru aferente proceselor. În timpul fazelor de pornire, oprire, declanșare prin specificul instalațiilor se evacuează în mediu cantități însemnate de abur supraîncălzit.

Instalațiile de automatizare

Supravegherea parametrilor principali care privesc întreaga centrală, precum și comanda și controlul instalațiilor electrice ale serviciilor interne, se realizează din camera de comandă centrală.

Sistemele de protecție ale grupurilor au fost concepute astfel încât să satisfacă cel puțin următoarele condiții:

- să asigure realizarea funcțiilor specifice în cursul funcționării grupului;
- să permită realizarea programelor de pornire și oprire și să îndeplinească funcțiile proprii care îi revin în cadrul acestor programe;
- să fie realizat și să funcționeze în concordanță cu buclele de reglare existente;
- să fie integrat în ansamblul sistemelor de protecție ale grupului.

Depozitul de zgură și cenușă

În urma arderii lignitului de la cele 3 cazane rezultă anual o cantitate de circa 581.000 t pe an de zgură și cenușă, care necesită evacuarea, transportul și depozitarea în afara incintei.

Zgura și cenușa rezultate sunt amestecate cu apă în proporție de 1:10 prin intermediul pompelor de spălare, rezultând în final o cantitate de hidroamestec de circa 650 m³/h la un cazan. Transportul zgurii și cenușii se face hidraulic pe 6 conducte metalice pozate pe o estacadă cu stâlpi de beton armat.

Depozitul special amenajat pentru preluarea zgurii și cenușii este un depozit de albic și este amplasat în brațul mort de pe malul stâng al râului Olt, aval de Uzina Hidroelectrică Govora. Amplasamentul este cuprins între digul de retenție al UHE Govora, albia minoră regularizată a râului Olt și malul abrupt al terasei superioare pe o suprafață de circa 59 ha. Distanța de la centrală la depozit este de circa 5,5 km.

Depozitul a fost prevăzut la nivelul digului de bază cu 4 compartimente.

Cenușa este transportată hidraulic din incinta CET Govora până la depozitul de zgură și cenușă pe conducte metalice Dn 400. Estacada de zgură și cenușă este amplasată pe digul de bază, gurile de vărsare fiind supraînălțate la fiecare nouă supraînălțare a depozitului.

Pentru stabilitatea depozitului s-au prevăzut mai multe sisteme de drenaj.



Pentru recircularea apei limpezeite din depozit a fost prevăzută inițial o stație de pompare tip cheson cu electropompe MV 253 cu ax vertical. Această stație asigură în prezent evacuarea apei din drenajul general de bază și deserveste instalația de stropire.

Pentru preluarea apelor pluviale de pe terasa superioară a râului Olt a fost prevăzut un canal de coastă.

Pentru urmărirea comportării depozitului s-au prevăzut puțuri piezometrice și de controlul calității apei, reperi fixe și reperi mobili cu borne de tasare.

Pentru protecția aerului s-a prevăzut instalația de stopire. Instalația de stopire este realizată dintr-o conductă metalică de distribuție $\Phi 219 \times 8$ mm montată pe suporti din beton armat situați pe digul de bază de contur. La conducta de distribuție se racordează ramificațiile $Dn 100$ mm la distanța de 70-80 m, care se prelungesc pe taluzul digurilor de contur la fiecare tranșă de suprainălțare.

Pentru protecția apei subterane și a râului Olt s-a executat un ecran de etanșare încastrat în roca de bază, amplasat în exteriorul depozitului pe toată lungimea digului de bază de contur, pe partea dinspre râul Olt.

9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

9.1. Emisii în aer

Gazele rezultate în urma arderii combustibililor în cazane sunt evacuate prin canalele de gaze arse cu ajutorul ventilatoarelor de gaze de ardere (2 ventilatoare/cazan) la 3 cosuri de evacuare gaze arse.

Proces	Intrari	Iesiri	Monitorizare/ reducerea poluarii	Punctul de emisie
Ardere hidrocarburi în cazanele energetice (IMA1)	Combustibili: gaze naturale, păcură	gaze de ardere	Analizare on-line	coș de fum nr. 2 cu H=80 m, D baza = 10m, Dvarf = 9.12m;
Ardere combustibili fosili în cazanele energetice (IMA2)	Combustibili: cărbune, gaze naturale, păcură	gaze de ardere	Masuratori semestriale efectuate de firme autorizate Analizare on-line	coș de fum nr. 3 cu H=140 m, D baza = 15.2m, Dvarf = 7m;
Ardere combustibili fosili în cazanele energetice (IMA3)	Combustibili: cărbune, gaze naturale, păcură	gaze de ardere	Masuratori semestriale efectuate de firme autorizate analizare on-line	coș de fum nr. 4 cu H=140 m, D baza = 15.2m, Dvarf = 7m.

Echipamente de depoluare

Pentru fiecare faza relevanta a procesului/punct de emisie si pentru fiecare poluant, s-au stabilit echipamente de depoluare care sunt tehnici BAT.

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare existente sau necesar	Stadiu
Ardere combustibili fosili	Coș de fum	SOx	Instalație de desulfurare	Propus conform Planului de acțiuni
Ardere combustibili fosili	Coș de fum	NOx	Montare arzătoare cu NOx redus	Propus conform Planului de acțiuni



1 Ardere combustibili fosili Co₂ de fum Pulberi Electrofiltre Existent

Instalații de desprăfuire și evacuare a gazelor de ardere

Instalațiile de desprăfuire electrice (electrofiltre) inițial au fost identice la toate cazanele. Deoarece combustibilul avea un conținut foarte ridicat de cenușă, iar electrofiltrele au fost dimensionate la o emisie la coș foarte ridicată (0.595g/Nm³), a fost necesară modernizarea treptată a acestora.

Caracteristicile electrofiltrelor

- Numar electrofiltre 2/cazan
- Tip electrofiltre – orizontale-uscate
- Debit de gaze (valoare maximă) 1.240.000 m³/h
- Temperatura gazelor arse înaintea electrofiltrelor 40-180°C
- Depresiunea gazelor la intrare 300 mmCA
- Conținutul de praf la intrare 70g/Nm³
- Conținutul de praf în gazele de epurare - max 0.702 g/Nm³
- Debitul total maxim de praf evacuat - 52400Kg
- Tensiunea de alimentare la rețea – 380/220V
- Consumul de abur (pentru încălzirea pâlniei) 1.300 kg/h
- Consumul de energie electrică - 290 KW

9.2. Apa

Gospodărirea cantitativă și calitativă a apelor se realizează în conformitate cu prevederile și condițiile impuse prin autorizația de Gospodărire a Apelor.

Apa din bazinul de neutralizare este utilizată la transportul hidro al cenușii și este recirculată. Gradul de recirculare este cuprins între 70 și 80%.

Apele pluviale sunt colectate separat de apele industriale, fără să prezinte riscul de impurificare a apelor de suprafață.

Singurul indicator depășit este temperatura în care diferența între intrare și ieșire este de 10°C, prin primirea apelor uzate termic, temperatura receptorului nu va depăși 35°C.

9.3. Solul

Măsurile de prevenire a poluării solului și vegetației:

- Instalația de umectare a haldelor de zgură și cenușă, pentru prevenirea spulberării de către vânt, aceste instalații mergând după un program făcut în funcție de prognozele meteo și de intensitatea vântului;

- Plantarea unei perdele de protecție constituită din arbori și arbuști specifici și rezistenți cu rol de protecție și peisagistic sau acoperirea haldei astfel încât să se elimine spulberările.

9.4 Alte dotări

În scopul protejării mediului înconjurător, în investiția de baza și în transele de supraînaltare, au fost prevăzute și executate în teren următoarele instalații:

◇ puturi pentru controlul calitatii apei, amplasate în exteriorul depozitului de zgură și cenușă;

◇ puturi piezometrice, amplasate în corpul digurilor de baza;

◇ borne de tasare amplasate în corpul digurilor de baza și reperi de nivelment amplasați în teren sanatos în exteriorul depozitului pentru urmărirea eventualelor deplasări;

Protecția apelor subterane și a celor de suprafață împotriva poluării cu ape provenite din depozit, este asigurată prin următoarele instalații:



- ◊ recircularea în totalitate a apei de transport captată prin puturile deversoare din depozit;
- ◊ colectarea și recircularea apelor din drenajul depozitului cu excepția situațiilor de avarie.

Alte dotări existente pe amplasament sunt atenuatoarele de zgomot de la ejectionii turbinelor, care sunt recomandări BAT.

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1 AER

10.1.1. Emisii în aer

Sursele și poluanții pentru aer

Principalii poluanților emiși în atmosferă, conținuți în gazele rezultate în urma arderii combustibilului împreună cu aerul de combustie, în focarele cazanelor, sunt: SO_2 , NO_x , CO_2 , CO , pulberi și particule nearse.

Efectele emisiilor de poluanți gazeși se manifestă și pe arii extinse, la distanțe considerabile de sursă (câteva sute de km) prin apariția ploilor acide (datorită emisiilor de SO_2) și chiar la scară globală prin contribuția la efectul de seră (datorită emisiilor de CO_2).

Efectele sesizabile ale poluanților gazeși sunt datorate unui cumul de emisii de la mai multe surse răspândite geografic, care au emis o perioadă îndelungată de timp, de aceea efectele sunt greu cuantificabile și implicit nu se poate evalua și cuantifica cu precizie impactul unei singure surse.

Coșurile de evacuare au rolul de a asigura dispersia poluanților și de a menține nivelul acestora în zona de amplasament a centralei electrice în limitele valorilor admisibile.

Norme de emisie

Funcționarea instalațiilor mari de ardere de tipul I este permisă cu respectarea dispozițiilor legale privind protecția atmosferei și prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării, dacă respectă valorile limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, prevăzute în anexele 4, 5, 6 și 7, din H.G. 541/2003 completată și modificată cu HG 322/2005

Tabelul 10.1. Valori limită de emisie pentru instalațiile de ardere de la CET GOVORA SA

Poluant	Tip combustibil	de	Valori limită de emisie (mg/Nm^3)
			$P \geq 500$
SO_2	solid		400 valoare limită ce va fi respectată începând cu 31.12.2011 pentru IMA III, și cu 31.12.2013 pentru IMA II
NO_x	solid		500 valoare limită ce va fi respectată începând cu 31.12.2011 pentru IMA III și 31.12.2013 pentru IMA II
Pulberi	solid		50 începând cu 31.12.2010 pentru IMA III și 31.12.2011 pentru IMA II

Titularul este obligat să respecte plafoanele de emisii (t/an) prevăzute în P.R.P.E., Capitolului 22 - Mediu și în vederea îndeplinirii obiectivelor Programului Național de Reducere a Emisiilor de SO_2 , NO_x și pulberi provenite din instalațiile mari de ardere, aprobat prin Ordinul nr. 833/2005.

Nici o emisie în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie stabilită în prezenta autorizație. Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor acceptate legal.



10.1.2 Emisii

Impactul poluanților atmosferici generați asupra calității aerului ambiental, se determină prin modelarea matematică a câmpurilor de concentrații asociate valorilor limită și valorilor de prag ce se constituie în criterii pentru evaluarea calității aerului.

Calitatea aerului ambiental

Evaluarea impactului asupra receptorilor sensibili din zona de influență se face în raport cu valorile limită și valorile de prag prevăzute de legislația națională (Legea nr. 655/2001, STAS 12574/1987) și cea a UE (transpusă în legislația națională - OM nr.592/2002) privind aprobarea Normativului privind stabilirea valorilor limită, a valorilor de prag și a criteriilor și metodelor de evaluare a dioxidului de sulf, dioxidului de azot și oxizilor de azot, pulberilor în suspensie (PM10 și PM2,5), plumbului, benzenului, monoxidului de carbon și ozonului în aerul înconjurător.

În contextul celor de mai sus operatorul instalație mari de ardere are obligația să desfășoare activitatea în astfel de condiții încât prin contribuția adusă la nivelul emisiilor din zonă acestea să se încadreze în prevederile standardelor și normativelor în vigoare și a OM592/2002, după realizarea măsurilor din planul de acțiuni.

10.2 Emisii în APĂ (inclusiv în apa subterană)

Evacuarea apelor uzate se face în sistem divizor prin instalații interioare de canalizare și prin rețele exterioare de canalizare pentru apele uzate industriale, ape industriale-pluviale și ape menajere, în depozitul de zgură și cenușă prin intermediul stației de pompe Bagger.

Apă industrială (de alimentare)

Gospodărirea cantitativă și calitativă a apelor se face conform autorizației de G.A. valabilă.

Indicatori de calitate ai apelor uzate conform NTPA 001/2002

Indicatorii sunt în conformitate cu Autorizația de Gospodărire a Apelor

10.3 SOL

Desfășurarea activității pe amplasament trebuie să se realizeze într-un asemenea mod încât emisiile de poluanți care pot influența în mod direct sau indirect calitatea solului și vegetației pe amplasament și în imediata vecinătate a acesteia, să respecte valorile concentrațiilor maxim admise pentru conținutul de metale grele (Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Zn) prevăzute în tabelul 1 din OMAPPM 756/1997:

Valori de referință pentru urme de elemente chimice în sol
(mg/kg substanță uscată)

Urme de elemente	Valori normale	Praguri de alertă/ Tipuri de folosințe		Praguri de intervenție/ Tipuri de folosințe	
		Sensibile	Mai puțin sensibile	Sensibile	Mai puțin sensibile
(Co)	15	30	100	50	250
(Cr):	30	100	300	300	600
(Cu)	20	100	250	200	500
(Mn)	900	1500	2000	2500	4000
(Ni)	20	75	200	150	500
(Pb)	20	50	250	100	1000
(Zn)	100	300	700	600	1500

10.4 ZGOMOT

Sursele de zgomot sunt reprezentate de mori de cărbune, ventilatoarele de gaze de ardere, ventilatoare aer, stațiile de pompe, traseele de abur, turbogeneratoare. Aceste surse produc zgomot continuu, cu nivel mare și afectează o zonă redusă. O altă sursă importantă de zgomot este



reprezentată de eșapările de abur, caracterizate prin nivel mare al zgomotului produs. Tărgurile de acțiune și prin producerea discontinuă, ocazională a acestuia.

Pentru reducerea nivelului de zgomot produs de centrală s-au montat și se vor mai monta atenuatoare de zgomot, s-a modernizat sistemul de antrenare al benzilor transportoare.

Conform STAS 10.009-88 nivelul de zgomot admis la limita amplasamentului este de 65 dB.

Zgomotul măsurat la limita amplasamentului centralei este între 45,9 și 79 dB. depășirile valorilor de 65 dB s-a înregistrat în apropierea acționării transportatorului cu bandă T 401. Frecvența depășirilor este de 10%.

În perioadele de funcționare anormală (opriti, porniri, avarii, incidente etc) se acceptă depășiri ale nivelului de zgomot cu 25-30%(de la 65dB la 85dB) la peste 50 de m de sursele generatoare.

Zgomotul măsurat la limita amplasamentului centralei nu este datorat numai funcționării centralei electrice ci provine și din zgomotul de fond existent .

Măsurătorile și calculul nivelului de zgomot echivalent continuu se va face respectând prevederile STAS 6161/1-79, STAS 6156-86 ȘI STAS 6161/3-82

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

11.1. Deșeuri produse, colectate, sortate

Tipul de deșeu	Cod	Periculozitate	Gestionarea deșeurii
Cenușă și zgură	100102	Nepericulos	Cenușa este colectată și evacuată în amestec cu apa brută în raport 1 : 10 la depozitele de zgură și cenușa de pe malul stâng și drept al râului Jiu aflat la o distanță de aproximativ 3 Km de sucursală.
Fier vechi	17 04 05	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Aluminiu și aliaje	17 04 02	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Cupru și aliaje	17 04 01	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Argint	16 01 18	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Bandă de cauciuc și anvelope uzate	16 01 03	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Ulei uzat	13 01 05* 13 01 10* 13 03 09*	Periculos	Depozitare temporară în rezervorul 6 și valorificare prin firme specializate
Menajer	20 03 01	Nepericulos	Depozitare temporară și valorificare prin firme specializate
Hârtie și carton	20 01 01	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Materiale de construcții și deșeuri de la demolări	17 01 07	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Sticlă	17 02 02	Nepericulos	Colectat separat și valorificat prin firme specializate
Rășini schimbătoare de ioni	19 09 05	Nepericulos	Depozitarea pe halda de zgură și cenușă sau eliminarea prin incinerare în cazane
Soluții de regenerarea schimbătorilor de	19 09 06	Nepericulos	Evacuarea în bazinele de neutralizare



ioni			
Materiale cu	17.06.01*	Cancerigen	Depozitat în saci în depozitul temporar de
continut de azbest	17.06.05*		azbest

11.1.1. Deșeuri nepericuloase

Din categoria deșeurilor nepericuloase, produse și gestionate de către CET GOVORA fac parte cele menționate în tabelul de la capitolul 11.1. și anume: cenușă, fier vechi, aluminiul și aliaje, cuprul și aliaje, argintul, deșeuri de cauciuc, uleiuri uzate, deșeuri menajere, hartie și carton, materiale de construcții provenite de la demolări, sticlă, mase ionice uzate, soluții de regenerare a schimbătorilor de ioni.

Gestionarea acestor deșeuri este prezentată în capitolele următoare.

11.1.2. Deșeuri periculoase

Din categoria deșeurilor periculoase identificate pe amplasament face parte azbestul, care este o substanță cancerigenă. Contaminarea cu azbest se face pe cale respiratorie, a particulelor fine de azbest din aer sau prin contact direct și repetat cu epiderma neprotejată.

Deșeurile de azbest provin în urma activității de întreținere a instalațiilor și echipamentelor de pe amplasament, utilizat ca material de etanșare sub forma de șnur de azbest și din plăci de azbociment rezultate în urma dezafectării. Depozitarea acestor deșeuri de azbest trebuie să se facă în spații special amenajate conform legislației în vigoare.

De asemenea uleiul uzat face parte din categoria deșeurilor periculoase și provine din schimbările de ulei și din activități de mentenanță efectuate la echipamentele și utilajele de pe amplasament.

11.2. DEPOZITAREA ȘI EVACUAREA DEȘEURILOR

• Evacuarea cenușii și zgurii

Zgura și cenușa rezultate din arderea cărbunelui, este depozitată definitiv la depozitul de zgură și cenușă amplasate pe malul stâng al Oltului la circa 5 km de CET GOVORA.

Depozitul ocupă o suprafață de 25 ha în momentul autorizării din care:

Suprafața totală ocupată de depozitul de zgură și cenușă este de 250 000 m², iar capacitatea disponibilă este de 1600000 m³.

• Deșeuri menajere

Deșeurile menajere sunt colectate în containere metalice, care sunt amplasate pe o platformă betonată. Ridicarea containerelor se face regulat cu ajutorul Serviciului Public de Salubritate. Pentru factorii de mediu, deșeurile menajere nu prezintă pericolizitate.

• Deșeuri metalice feroase și neferoase

Deșeurile metalice feroase (fierul vechi) provin în urma reparațiilor și dezafectărilor de instalații casate. În prezent nu se mai depozitează fier vechi provenit din demolări, acesta se valorifică prin firme autorizate.

Se poate concluziona că pe amplasamentul SC CET Govora SA deșeurile metalice feroase și neferoase nu prezintă pericolizitate, pentru factorii de mediu.

• Deșeuri de cauciuc

Deșeurile de cauciuc rezultă în urma înlocuirii benzilor transportoare uzate. Deșeurile sunt depozitate, pe platformă betonată, în aer liber. Aceste deșeuri sunt valorificate prin vânzare la terți. Transportul deșeurilor se realizează cu mijloc auto. Deșeurile de cauciuc nu reacționează și nu se descompun în mod natural, acestea nu prezintă pericolizitate pentru factorii de mediu.

• Uleiuri uzate

Uleiurile pentru motoare și angrenaje, hidraulice și de transformator sunt colectate în recipiente metalice valorificate prin firme autorizate. Uleiurile de turbină uzate se reutilizează la ungerea reductoarelor în centrală.



Uleiurile pot să modifice, în cazul în care contaminează solul, calitatea acestuia, scăzându-i drastic fertilitatea. În cazul contaminării solului cu ulei, stratul de sol contaminat se îndepărtează și se depozitează în locuri destinate acestui scop.

• **Deșeuri de azbest**

Colectare deșeurilor de azbest rezulte în urma reparațiilor se realizează de CET Govora și depozitarea într-un spațiu amenajat.

Mase ionice uzate

Masele ionice sunt rășini stabile fizico-chimice (nu se dizolvă și nu se descompun) și nu sunt toxice. Schimbarea maselor ionice din filtrele ionice de la Stația de tratare a apei se face în principiu o dată la 5 ani. În realitate acest interval de timp este mai mare, deoarece masele ionice se utilizează un timp mai îndelungat. Masele ionice sunt descărcate într-un mijloc de transport auto (basculantă) și sunt transportate la halda de zgură și cenușă.

Selectarea firmelor care preiau deșeurile se face anual prin licitații în urma cărora se încheie contracte comerciale.

• **Alte deșeuri nemetalice**

Alte deșeuri ce provin din demolare și renovări cum ar fi cărămida și molozul au același regim ca și deșeurile metalice. Acestea se transportă de către constructor în spații destinate acestui scop

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ/PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENTĂ. SIGURANȚA INSTALAȚIEI

Societatea a elaborat măsuri de intervenție de urgență pentru următoarele situații:

- în caz de incendiu;
- depășirea limitelor maxime admise pentru apele uzate epurate;
- avarie în circuitul de hidrotransport;
- depășiri ale concentrațiilor maxim admise la coș.

Pentru siguranță și intervenții în cazuri deosebite agentul economic a întocmit planuri și programe de măsuri și acțiuni pentru intervenție în caz de avarii, incidente tehnice și/sau tehnologice, poluării accidentale, fenomene deosebite, precum și planul de urgență intern în care sunt precizate:

- notificarea evenimentelor către conducere, echipele de intervenție, organismele competente și abilitate, autorități locale și centrale, factori decizionali și responsabili din cadrul MAI ((Inspectoratul pentru Situații de Urgență, poliție, Direcția de Sănătate Publică, mediu și ape);

- echipele de intervenție și acțiune pentru prevenire, limitare, reducere și eliminarea efectelor poluării;

- forțele și mijloacele materiale și umane din dotare cu care se intervine sau la care se cere sprijin;

- sursele și cauzele care pot genera evenimentele deosebite;

- punctele critice unde pot apărea evenimente ori fenomene cu risc de poluare;

- modul și mijloacele de intervenție și acțiune pentru colectarea, transmiterea, recuperarea și neutralizarea substanțelor poluante.

Pentru buna exploatare și întreținere a lucrărilor hidrotehnice titularul activității va respecta prevederile, normativelor și instrucțiunilor în vigoare.

Conform PE 023/82, personalul de exploatare are ca obligații principale următoarele:

- sa cunoască caracteristicile tehnice și funcționale ale instalațiilor cu care lucrează;



- sa asigure supravegherea permanentă a instalațiilor conform prescripțiilor
- sa folosească și să păstreze în stare bună echipamentul de protecție din dotare și dispozitivele de siguranță;
- sa nu părăsească locul de muncă fără aprobarea superiorului ierarhic;
- sa aducă la cunoștința conducătorului locului de muncă orice neregulă, defecțiune, anomalie pe care o constată sau sesizează;
- sa ia măsuri urgente de prevenirea avariilor.

Măsuri de prevenire și stingere a incendiilor:

În centrala există o formație civilă de pompieri, organizată conform legislației în vigoare, ce asigurată serviciile specifice pe fiecare schimb.

Pe teritoriul centralei există rezervoare de incendiu ce asigură rezerva intangibilă de apă, pompe de incendiu, rețea exterioară și interioară de distribuție.

Pentru scizarea incendiilor s-au montat detectoare de fum de tip ESSER, cu grad scăzut de radioactivitate.

Pe amplasamentul studiat nu au fost înregistrate incidente de poluare accidentală și nu au fost înregistrate reclamații ale persoanelor fizice sau juridice privind aceste aspecte.

Nu s-au produs poluări accidentale care prin natura și cantitatea emisiilor să fie modificat semnificativ nivelul imisiilor în zonă ori să contribuie la afectarea sănătății populației, lucrătorilor și a mediului înconjurător.

În urma interpretării notificării de substanțe periculoase, abiectivul se încadrează din punct de vedere al directivei SEVESO II în risc minor

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

Monitorizarea se va efectua astfel:

- automonitorizarea emisiilor prin dotarea existentă și suplimentară
- controlul activității de către organele abilitate (serviciul A.C.C. din cadrul ARPM Craiova și Comisariatul Județean al Gărzii Naționale de Mediu, Inspectia Apelor, Inspectoratul pentru Situații de Urgență, Inspectia Sanitară, Inspectoratul în Construcții)

Automonitorizarea are următoarele componente :

- monitorizarea emisiilor în aer provenite din IMA: NO_x, SO₂, pulberi, CO, CO₂;
- monitorizarea emisiilor în apa evacuată și în cele subterane din zona amplasamentului (depozite de zgură și cenușă și platforma CET);
- monitorizarea emisiilor în rețeaua de canalizare;
- monitorizarea emisiilor în sol;
- monitorizarea deșeurilor ;
- monitorizarea impactului asupra mediului, monitorizarea în perioadele de funcționare anormală ;
- monitorizarea zgomotului și vibrațiilor.

Acțiunile realizate de operator pentru automonitorizare sunt următoarele:

- urmărirea concentrațiilor de poluanți (emisii de SO₂, NO_x, pulberi în suspensie CO, CO₂), existente în gazele de ardere, evacuate la coș;
- urmărirea calității apelor evacuate în emisar cu măsurarea următorilor indicatori: pH, reziduu filtrabil la 105grd.C, suspensii, temperatură, amoniu, cloruri, calciu, magneziu,
- urmărirea calității apelor freatice prin recoltarea de probe din forajele realizate în perimetrul haldelor depozitare zgură și cenușă și pe amplasamentul centralei;
- efectuarea de determinări pentru calitatea solului de pe amplasament și din împrejurimi conform programului adoptat;
- ținerea la zi a evidenței cantităților de deșeuri generate, pe coduri conform HG 856/2003;
- efectuarea de determinări ale nivelului de zgomot la sursele generatoare de zgomot în situația modificării tehnologiei existente.



13.1. Valorile medii ale emisiilor de poluanți în aer măsurate la instalația de ardere de la SC CET GOVORA S.A.

Monitorizarea emisiilor de substanțe poluante evacuate în aer se face prin măsurători (la blocurile în funcțiune) de Biroul Protecția Mediului iar raportarea emisiilor de poluanți se face conf. Ordinului 1144/2002, urmând ca după re tehnologizarea blocurilor energetice, determinările să se facă continuu cu analizoare de gaze pentru CO, NOx, SO₂, O₂ și praf (conf. Planului de acțiuni).

13.2. Monitorizarea emisiilor în apă

Monitorizarea apelor prelevate/evacuate de SC C.E.T. Govora SA se face conform Autorizației de gospodărire a apelor eliberată de MMGA-ANAR București.

13.3. SOLUL

Prelevarea probelor de sol se efectuează în conformitate cu Ordinul MAPPM nr.184/1997.

Încercările efectuate pentru sol: pH, metale grele (Ca, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Zn), carbon organic, humus, SO₄²⁻.

Din punct de vedere al caracteristicilor conținutului de metale grele, amplasamentul are o ușoară influență asupra calității solurilor din zonele învecinate. În contextul celor de mai sus se impune ca desfășurarea activității pe amplasament să se realizeze într-un asemenea mod încât emisiile de poluanți care pot influența în mod direct sau indirect calitatea solului și vegetației pe amplasament și în imediata vecinătate a acestuia, să respecte valorile concentrațiilor maxim admise pentru conținutul de metale grele (Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Zn) prevăzute în tabelul 1 din OMAPPM 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului

13.4. Monitorizarea și raportarea deșeurilor

Parametru	Unitate de masura	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Cenușă	tone	funcționare instalație	lunar	rezultă din bilanțul arderii combustibilului
fier vechi	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
aluminiu și aliaje	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
Cupru și aliaje	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
argint	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
bandă de cauciuc	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
ulei uzat	tone	mentenanță	lunar	Cântărire
Deșeurii menajere	tone	din activități productive și administrative	lunar	Cântărire

Monitorizarea variabilelor de proces

Monitorizarea tehnologică constă în verificarea periodică a stării de funcționare a instalațiilor :

- operațiunile de alimentare și depozitare a materiilor prime și auxiliare ;
- funcționarea cazanelor și generatoarelor ;
- funcționarea electrofiltrelor și a altor instalații de reținere a poluanților ;
- funcționarea sistemului de transport hidraulic a cenușei la halda de zgură și cenușă ;

- funcționarea sistemelor de monitorizare a parametrilor de calitate a factorilor de mediu (apă, aer, sol, zgomot, etc).

Monitorizarea pe perioadele de funcționare anormală

Din considerente de protecția mediului și de prevenire a sănătății lucrătorilor și a populației, în perioadele de punere în funcțiune, porniri, opriri accidentale sau programate, avarii, incidente tehnice și/sau tehnologice sau alte condiții anormale de funcționare, există un program de monitorizare suplimentară pentru:

- abateri sau dereglări la parametrii tehnici sau tehnologici optimi ai instalațiilor de ardere;
- dereglări în funcționarea electrofiltrelor;
- avarii la sistemele de hidrotransport zgură și cenușă;
- condiții hidrometeorologice nefavorabile (precipitații abundente, îngheț-dezgheț temperaturi ridicate etc) când va urmări suplimentar starea digurilor de contur a haldelor precum și umectarea suprafețelor uscate pentru prevenirea antrenării de către precipitații sau a spulberărilor de zgură și cenușă de vânturi puternice;
- fenomene deosebite în cazul utilizării și manipulării substanțelor periculoase, a uleiurilor și carburanților
- monitorizarea nivelului de zgomot în situații deosebite (porniri , opriri, avarii etc).

13.5. Monitorizarea zgomotului și vibrațiilor

Monitorizarea vibrațiilor se face prin măsuratori periodice și/sau la cerere la intrarea și ieșirea din reparație a agregatelor auxiliare: mori, ventilatoare, pompe, etc.

Zgomotul se monitorizează periodic prin grija biroului PM la fiecare loc de munca.

Vibrațiile la agregatele de bază(turbine) se monitorizează continuu.



Program de automonitorizare

ASM	Factor de mediu	Punct prelevare proba	Frecventa de masurare	Indicator operational	Laborator analiza	Analiza efectuata in baza STAS (pt. apa este NTPA 002/ J) 001/2005	Valoare conf.cerinta legala sau alta cerinta aplicabila
apa uzata tehnologica	apa	CANAL, POARTA nr.1- CET	1/zi	pH (mg/l)	Laborator sectia Chimica si Laborator Olteanu, cf. NTPA 001/05, NTPA 002/05 si HG 352/ 05	SR ISO 10532-97	6 5-8 5
			1/zi	Cloruri(Cl-)(mg/l)		STAS 8663-70	400
			1/zi	Ca2+(mg/l)		STAS 3662-90	300
			1/ saptamana	NH ₄ ⁺ (mg/ l)		SR ISO 5664:2001 si 7150/ 1.2-2001	30
			1/ saptamana	SO ₄ ²⁻ (mg/ l)		STAS 8601-70	600
			1/zi	CCO-Mn (S.O.) (mg/ l)		STAS 3002-85	125-500
			1/zi	Prod. petrolere		STAS 7877-95	5
			1/zi	Rez filtrabil la 105C(mg/l)		STAS 9187-84	1200
			1/zi	Suspensii(mg/l)		STAS 6953-81	120
ape menajere+ ape cu subst.organice biodegradabile evacuate la st.de epurare biologica	apa	CanalizareCET (langa statia de transformatoare)	1/zi	Suspensii(mg/l)		STAS 6953-81	90
			1/zi	rezidu filtrabil la 105C(mg/l)		STAS 9187-84	2000
			1/zi	pH (mg/l)		SR ISO 10532-97	6 5-8 5
			1/zi	Cloruri(Cl-)(mg/l)		STAS 8663-70	400
			1/zi	Ca2+(mg/l)		STAS 3662-90	300
			1/ saptamana	NH ₄ ⁺ (mg/ l)		SR ISO 5664:2001 si 7150/ 1.2-2001	30
			1/ saptamana	SO ₄ ²⁻ (mg/ l)		STAS 8601-70	600
			1/zi	CCO-Mn (S.O.) (mg/ l)		STAS 3002-85	125-500
			1/zi	Prod. petrolere		STAS 7877-95	6 5
Ape uzate tehnologica	apa	CanalizareCET (langa statia de transformatoare)	1/zi	Rez filtrabil la 105C(mg/l)		STAS 9187-84	1200
			1/zi	Suspensii(mg/l)		STAS 6953-81	120
			1/zi	pH (mg/l)		STAS 6953-81	120
			1/zi	Cloruri(Cl-)(mg/l)		STAS 6953-81	120
			1/zi	Ca2+(mg/l)		STAS 6953-81	120
			1/ saptamana	NH ₄ ⁺ (mg/ l)		STAS 6953-81	120
			1/ saptamana	SO ₄ ²⁻ (mg/ l)		STAS 6953-81	120
			1/zi	CCO-Mn (S.O.) (mg/ l)		STAS 6953-81	120
			1/zi	Prod. petrolere		STAS 6953-81	120
emisi gaze arse la cos	aer	iesire VG1.C3(1MA1)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	automonitorizare	HG541/2003.HG322/2005	400



		VG2,C3(IMA1)	semestrial	SO2(mg/Nm3)	400
				Pulberi(mg/Nm3)	
				NOx(mg/Nm3)	
		VG2,C4(IMA1)	semestrial	SO2(mg/Nm3)	400
				Pulberi(mg/Nm3)	
				NOx(mg/Nm3)	
emisi gaze arse la cos	aer	iesire VG1,C4(IMA1)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	400
				SO2(mg/Nm3)	
				Pulberi(mg/Nm3)	
		VG2,C5(IMA2)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	400
				SO2(mg/Nm3)	
				Pulberi(mg/Nm3)	
emisi gaze arse la cos	aer	iesire VG1,C5(IMA2)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	400
				SO2(mg/Nm3)	
				Pulberi(mg/Nm3)	
		VG2,C5(IMA2)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	400
				SO2(mg/Nm3)	
				Pulberi(mg/Nm3)	
emisi gaze arse la cos	aer	iesire VG1,C5 (IMA2)	semestrial	NOx(mg/Nm3)	400
				SO2(mg/Nm3)	
				Pulberi(mg/Nm3)	



Emisii în apă	panza freatică	puturi depozit cenușă	trimestrial	Reziduu fix(mg/l)	Laborator S.Chimica pentru depozit cenușă	STAS1342/91	100-800/30-1200
				Sodiu Na+(mg/l)			200/cf Lg.311
				Sulfat(SO4-2)(mg/l)			200/400
				Conductivitate electrică(micro S/cm)			1000/3000
				pH(mg/l)			6.5-7.4/max.8.5
				Amoniac(mg/l)			0/0.5
				Calciu(mg/l)			100/180
				Cloruri(Cl-)(mg/l)			250/400
				Fier total(mg/l)			0.1/0.3
				Magneziu(mg/l)			50/80
Emisii în sol	sol	Încinta CET și depozit cenușă	o dată la 4 ani	Reziduu fix(mg/l)	Laborator de specialitate	OM756/1997	100-800/30-1200
				Sodiu Na+(mg/l)			200/cf Lg.311
				Sulfat(SO4-2)(mg/l)			200/400
							Praguri de intervenție/tp folosință
							Sensibile/Mai puțin sensibile
				Co(mg/Kg subst.uscată)			50/250
				Cr(mg/Kg subst.uscată)			300/500
				Cu(mg/Kg subst.uscată)			200/500
				Mn(mg/Kg subst.uscată)			2500/4000
				Ni(mg/Kg subst.uscată)			150/500
zgornol	poluare fonică a aerului	Stația de concasare și transport combustibil solid	când apar modificări ale	Pb(mg/Kg subst.uscată)	Laborator de	Ord.nr 508/2002 și nr.933/2002	100/1000
				Zn(mg/Kg subst.uscată)			600/1500
				nivel zgornol			87dB(A)



		Morile de carbune	proceselor tehnologice		specialitate		
		Statia Bagger					
zgomot	poluare fonica a aerului	Statia de compresoare de aer	cand apar modificari ale proceselor tehnologice	nivel zgomot	Laborator de specialitate	Ord nr.508/2002 si nr 933/2002	87dB(A)
		Sala turbinelor					
		Sala Cazane					
		Turbogene- ratoare					
		Ventilatoare de gaze arse si aer					
		Trasee de abur					
		Incinta CET					
		Limita incinta CET					
						STAS 10009/88	65dB(A)



14. RAPORTARI LA AUTORITATEA TERITORIALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA

În contextul prevederilor legislative în vigoare titularul activității va trebui :

- **Să asigure monitorizarea (automonitorizarea) permanentă (continuă) a emisiilor de poluanți în factorii de mediu, să țină evidența la zi a acestora și să raporteze periodic la organismele competente starea și evoluția acestora;**
- **Să informeze** cu regularitate autoritatea competentă cu privire la rezultatele monitorizării emisiilor și **în termenul cel mai scurt**, să notifice producerea oricărui incident sau accident care afectează semnificativ factorii de mediu;
- **Să asigure** măsurile și condițiile necesare pentru **monitorizarea** emisiilor de noxe și raportarea datelor către autoritățile competente, conform programului de monitorizare capitolul 10 din prezenta autorizație (monitorizarea emisiilor de NO_x, SO_x și pulberi se realizează de către titularul activității în mod continuu);
- **Să informeze** autoritățile publice de protecția mediului competente asupra rezultatelor măsurărilor, controlului echipamentelor de măsurare în scopul evaluării conformării;
- **Să transmită** autorității competente pentru protecția mediului:
 - emisiile totale anuale de NO_x, SO_x, CO, CO₂ și pulberi (particule totale în suspensie) pentru fiecare instalație;
 - puterea termică totală anuală evidențiată pe fiecare tip de combustibil utilizat (solid, lichid, gazos) calculată ca produs între puterile calorifice inferioare aferente fiecărei categorii de combustibil menționat și cantitatea (sau debitele) utilizate de combustibil;
 - alte date și informații relevante la limitele solicitate;
- În scopul prevenirii riscurilor de poluare a mediului (în alte condiții de exploatare decât cele normale – porniri, opriri, revizii parțiale sau totale, pierderi datorate funcționării necorespunzătoare, întrerupere temporară sau încetare definitivă a funcționării titularul autorizației este obligat să informeze autoritățile competente cu rol de verificare îndrumare și control despre aceasta).

Raportările obligatorii pe care titularul trebuie să le transmită la autoritățile competente pentru protecția mediului:

- Raportarea inventarului emisiilor în atmosferă, (anual)- a doua decadă din prima lună a anului următor;
- Raportul anual pentru Registrul poluanților emiși, conform O.M. nr. 1144/2003 (REP) (anual);
- Raportarea trimestrială a emisiilor de NO_x, SO₂, și pulberi conform. Ordinului nr. 833/2005, raportarea progreselor conform P.R.P.E. și P.N.R.E (trimestrial);
- Raportarea anuală a emisiilor totale de NO_x, SO₂, și pulberi puterea termică anuală, conform HG nr. 541/2003, completat și modificat de HG 322/2005. (anual);
- Raportarea situației gestiunii deșeurilor, potrivit H.G. nr. 856/2002, și anchetei statistice privind generarea și gestionarea deșeurilor (anual);
- Raportarea recuperării și valorificării deșeurilor industriale reciclabile care intra sub incidența OUG nr.16/2001, aprobată de Legea nr.465/2001;
- Lista substanțelor chimice și periculoase, importate și utilizate, potrivit H.G. nr. 2.427/2004, modificat și completat cu OM 1001 din 18.10.2005, privind evaluarea și controlul riscului substanțelor existente (anual);
- Raportarea investițiilor și cheltuielilor de mediu (lunar);

15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI

Exploatarea instalațiilor se poate efectua numai în baza autorizației integrate de mediu emisă în conformitate cu prevederile OUG 152/2005 privind prevenirea și controlul integrat al poluării.



În desfășurarea activității pe amplasament, pentru producerea de energie electrică și termică, depozitare, utilizare, manipulare și transport materii prime și materiale, combustibili, carburanți și lubrifianti, deșeuri materiale și substanțe, precum și prin planurile și/sau programele de măsuri și acțiuni propuse spre realizare și adoptare, agentul economic va utiliza cele mai bune tehnici disponibile (BAT/BREF) în domeniu, după cum urmează după caz:

- procese tehnologice de ardere optimizate și atestate în exploatare;
- procese de reținere a pulberilor în electrofiltre modernizate;
- realizarea instalațiilor tehnologice de desulfurare;
- achiziționarea, montarea, și utilizarea de arzătoare cu NO_x redus;
- schimbarea tehnologiei de depozitare a zgurii și cenușii prin adoptarea tehnologiei de depozitare în fluid dens;
- monitorizarea emisiilor on-line (SO₂, NO_x, CO, CO₂, pulberii).

Titularul autorizației este obligat:

1. Să întrețină și să exploateze instalațiile tehnologice de producție, astfel încât acestea să funcționeze la parametrii tehnologici proiectați;
2. Să întrețină și să exploateze instalațiile de protecție a calității factorilor de mediu în conformitate cu prevederile documentației tehnice de execuție ale regulamentelor și normelor de întreținere, exploatare și funcționare a acestora;
3. Să anunțe în caz de schimbare a specificului activității, a materiilor prime și materialelor, de restrângere sau încetare provizorie ori definitivă a activității cu cel puțin o lună înainte organul emitent, precum și în cazul modificării parametrilor tehnologici a instalațiilor ori a modificării tehnologiilor de producție (fabricație), reactualizarea, completarea ori revizuirea prezentei autorizații integrate de mediu;
4. La schimbarea destinației sau a proprietarului activității precum și la încetarea activităților generatoare de impact asupra mediului este obligatorie respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului;
5. Să anunțe imediat (telefon, fax, e-mail) organele competente de mediu, ape, sănătate și situații de urgență eventualele avarii, deranjamente, incidente tehnice și/sau tehnologice în urma cărora se generează noxe care afectează calitatea factorilor de mediu și/sau sănătatea populației;
6. Să respecte reglementările privind protecția atmosferei, adoptând măsuri tehnologice adecvate de reținere și neutralizare a poluanților atmosferici;
7. Să doteze instalațiile tehnologice, care sunt surse de poluare, cu sisteme de automonitorizare și să asigure corecta lor funcționare;
8. Să îmbunătățească performanțele tehnologice în scopul reducerii emisiilor și să nu pună în exploatare instalațiile prin care se depășesc limitele maxime admise prevăzute în legislația în vigoare;
9. Să asigure, la cererea autorităților competente pentru protecția mediului, diminuarea, modificarea sau încetarea activității generatoare de poluare;
10. Să asigure măsuri și dotări speciale pentru izolarea și protecția fonică a surselor generatoare de zgomot și vibrații, astfel încât să nu conducă, prin funcționarea acestora, la depășirea nivelurilor limită a zgomotului ambiental;
11. Să nu pună în exploatare instalații ale căror emisii depășesc valorile limită stabilite prin actele de reglementare;
12. Să gestioneze materialele și/sau deșeurile, substanțele chimice periculoase în conformitate cu normele tehnice, fișele de securitate și prevederile legislației în vigoare;
13. Să asigure resursele financiare și materiale necesare pentru derularea planurilor și programelor de prevenire și limitare a poluărilor accidentale, planurilor de urgență internă și externă și a celorlalte planuri, proiecte și programe adoptate și impuse de legislația în vigoare;

14.Să asiste și să pună la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului toate datele necesare pentru desfășurarea controlului instalației și pentru prelevarea de probe sau culegerea oricăror informații pentru respectarea prevederilor autorizației integrate de mediu;

15.Să asigure înlăturarea imediată a poluării accidentale conform planului de intervenție în caz de poluare.

16.Să respecte prevederile actelor normative (reglementărilor) specifice în vigoare, referitoare la protecția factorilor de mediu (ape, aer, sol și vegetație, așezărilor umane etc)managementul deșeurilor și prevenirea afectării stării de sănătate a lucrătorilor și a populației;

18.Să solicite și să obțină pentru orice modificare substanțială planificată în exploatarea instalației avizul autorității competente pentru protecția mediului, potrivit prevederilor legislației în domeniul evaluării calității mediului;

19.Să respecte valorile limită de emisie ale poluanților în factorii de mediu (apă, aer, sol și vegetație, așezări umane etc);

20.Să respecte regulile privind regimul compușilor desemnați (PCB și PCT) și planul de eliminare al acestora (conform HG 173/2000 cu completările și modificările ulterioare);

21.Alte condiții

a) derogări (admise în alte condiții de funcționare)

- Derogări privind valorile maxime ale emisiilor anuale totale de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, provenite din instalații mari de ardere sau pentru termenele din programul de reducere progresivă a acestora, se acceptă doar de către autoritatea centrală pentru protecția mediului la propunerea autorității publice centrale pentru industrie și resurse și/sau a autorității publice centrale pentru administrație publică, în situația unor schimbări substanțiale și neașteptate, în cererea de energie, în disponibilitatea anumitor combustibili, sau a unor dificultăți tehnice importante în funcționarea acestor instalații.
- La propunerea autorității publice centrale din domeniul industriei și/sau a autorității publice centrale pentru administrație publică, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului suspendă, pe o durată de maximum 6 luni, obligația titularului activității de a respecta valorile limită de emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, atunci când aceste valori nu pot fi respectate la instalațiile mari de ardere care folosesc în mod normal combustibil cu conținut redus de sulf, datorită întreruperii aprovizionării cu acest combustibil ca urmare a unei situații de criză gravă.
- În cazul în care o instalație mare de ardere care folosește în mod normal numai combustibil gazos trebuie să recurgă, în mod excepțional și numai pentru o perioadă de maximum 10 zile, la utilizarea altor combustibili, din cauza unei întreruperi imprevizibile a alimentării cu acest combustibil gazos, autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, la propunerea autorității teritoriale pentru protecția mediului, poate acorda titularului activității o derogare de la obligația de a se conforma cu valorile limită la emisie pentru dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi, chiar dacă nu există o necesitate imperioasă de a menține furnizarea energiei.

b) situații de funcționare necorespunzătoare

În cazul funcționării necorespunzătoare sau al întreruperii funcționării echipamentelor de reducere a emisiilor titularul activității are următoarele obligații:

- să reducă sau să sisteze funcționarea instalației mari de ardere, dacă revenirea la funcționarea normală nu este posibilă în 24 de ore, sau să utilizeze combustibili mai puțin poluanți;
- să informeze în cel mai scurt timp autoritatea publică teritorială pentru protecția mediului;

- *să ia măsurile necesare* ca durata cumulată de funcționare fără oprirea la mentenanță de reducere a emisiilor să nu depășească 120 de ore anual, care vor fi consemnate într-un registru special.

Autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, la propunerea autorității publice teritoriale pentru protecția mediului, acordă derogări de la limitele de timp prevăzute mai sus în următoarele cazuri:

- dacă există o necesitate imperioasă de menținere a furnizării de energie;
- dacă înlocuirea instalației mari de ardere oprite pentru o perioadă limitată de timp nu se poate face decât cu o altă instalație, a cărei funcționare prezintă riscul creșterii generale a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi.

c) Autoritatea competentă evaluează periodic condițiile din autorizația integrată de mediu și, acolo unde este necesar, le revizuieste. Revizuirea autorizației integrate de mediu este obligatorie în toate situațiile în care:

- poluarea produsă de instalație este semnificativă încât necesită revizuirea valorilor limită de emisie sau includerea de noi astfel de valori în autorizația integrată de mediu;
- schimbările substanțiale ale celor mai bune tehnici disponibile fac posibilă reducerea semnificativă a emisiilor fără a presupune costuri excesive;
- siguranța în exploatare a proceselor sau activităților impune utilizarea altor tehnici;
- prevederile unor noi reglementări legale o impun.
- în cazul trecerii pe echipamente cu focar mixt
- în cazul oricărei modificări planificate în exploatarea instalației, precum și în cazul unor modificări substanțiale în tehnologia instalației mari de ardere.

d) În conformitate cu prevederile legislației de mediu în vigoare, operatorul instalației are următoarele obligații:

- **Să asigure** toate măsurile și condițiile pe care le consideră necesare pentru prevenirea antrenării de pulberi (particule de cărbune, zgură și cenușă) de pe depozitul de cărbune, și haldele de zgură și cenușă;

- **Se impune** găsirea unei substanțe pentru înlocuirea utilizării hidrazinei, aceasta fiind un produs toxic de natura cancerigenă, în procesul de producție ;

- **Cantitatea** anuală de CO₂ emisă se estimează funcție de puterea calorifică a combustibilului, regimului de ardere și regimului de funcționare;

22.În desfășurarea activității pe amplasament, titularul va respecta prevederile următoarelor reglementări legislative:

- Ordonanță de Urgență 195/22 decembrie 2005 privind protecția mediului;
- Ordonanța de Urgență 196/2005 privind fondul pentru mediu
- Legea 655/20.11.2001 pentru aprobarea OUG 243/2000 privind protecția atmosferei
- Hotărârea de Guvern nr. 541/17.05.2003 completată și modificată cu HG 322/2005 privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți din instalații mari de ardere
- Legea nr. 24/06.05.1994 pentru ratificarea Convenției-cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice, semnată la Rio de Janeiro la 5 iunie 1992
- Legea 3/2001 pentru ratificarea Protocolului de la Kyoto la convenția cadru a ONU asupra schimbărilor climatice adoptat la 11.12.1997
- HG 645/2005 pentru aprobarea strategiei naționale a României privind schimbările climatice
- Hotărârea de Guvern nr. 142/06.02.2003 (M. Of. nr. 112/21.02.2003) privind limitarea conținutului de sulf din combustibili lichizi modificată și completată cu HG nr. 598 din 21 aprilie 2004
- Ordin MAPM nr. 592 din 25.06.2002 privind aprobarea Normativului privind stabilirea valorilor limita, a valorilor de prag și a criteriilor și metodelor de evaluare a dioxidului de

- sulf. dioxidului de azot și oxizilor de azot, pulberilor în suspensie (PM₁₀ și PM_{2.5}), plumbului, benzenului, monoxidului de carbon și ozonului în aerul înconjurător
- STAS 10009/1988 privind acustica urbană – limite admisibile ale nivelului de zgomot;
 - Legea 360/2003 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase;
 - OUG 200/2000 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și preparatelor chimice periculoase aprobată prin L451/2001;
 - HG490/2002 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a OUG 200/2000
 - HG 95/2003 privind controlul activităților care prezintă pericole de accidente majore în care sunt implicate substanțe periculoase
 - Ordinul 1084/2003 privind aprobarea procedurilor de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase și, respectiv, a accidentelor majore produse
 - HG 124/2003 privind prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest;
 - H.G. nr. 1057/2001 privind regimul bateriilor și acumulatorilor care conțin substanțe periculoase;
 - H.G. nr. 166/2004 pentru aprobarea proiectului „Dezvoltarea sistemului de colectare a deșeurilor de ambalaje PET post consum în vederea reciclării”;
 - H.G. nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate;
 - H.G. nr. 621/2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje;
 - Ordinul MMGA nr 927/2005 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșuri de ambalaje;
 - HG 1374/2000 pentru aprobarea normelor privind aplicarea etapizată în traficul intern a prevederilor ADR
 - Hg 173/2000 pentru reglementarea regimului special privind gestiunea și controlul bifenililor policlorurați și a altor compuși similari modificată prin HG 291/2005
 - Legea 426/2001 de aprobare a Ordonanței 78/2000 privind regimul deșeurilor.
 - Legea 465/ 2001 de aprobare a Ordonanței 16/2001 privind gestionarea deșeurilor industriale reciclabile;
 - Legea 431/27 10 2003 privind aprobarea OUG 61/ 2003 pentru modificarea alin. 2 al art. 7 din OUG 16/ 2001 privind gestionarea deșeurilor industriale reciclabile.
 - Hg 349 /2005 privind depozitarea deșeurilor
 - Ordinul MMGA 757/2004 pentru aprobarea normativului tehnic privind depozitarea deșeurilor;
 - Ordinul MMGA 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșuri acceptate
 - Hotărâre nr. 662 din 07/12/2001 gestionarea uleiurilor uzate modificat și completat cu HG nr. 441 pe 2002 și HG nr.1159/2003 pentru modificarea 662/2001 privind gestionarea uleiurilor uzate.
 - Hotărârea Guvernului 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor în conformitate cu Catalogul European al Deșeurilor
 - Ordinul MAPM 880/2004 – privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșeurilor de ambalaje;
 - Hotărârea de Guvern nr. 188/28.02.2002 privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate completată și modificată prin HG 352/2005;
 - Legea 458 /2002 privind calitatea apei potabile completată și modificată prin L311/2004;
 - HG 351/2005 privind aprobarea programului de eliminare treptată a evacuărilor emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase;
 - HG 351/2005 pentru aprobarea programului de eliminare treptată a evacuărilor emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase;

- Ordinul MAPPM 756/1997 pentru aprobarea regulamentului privind evaluarea poluării mediului;
- OUG nr. 21/2004 aprobată prin Legea 15/2005 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență.

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

Planul de închidere a instalației

În documentațiile tehnice de re tehnologizare și studiile de impact asupra mediului aferente acestora sunt prevăzute modalități de dezafectare a echipamentelor, transportul, valorificarea și depozitarea deșeurilor.

De asemenea este prevăzut a se elimina toate materialele cu conținut de azbest.

Dezafectarea instalațiilor vechi se face în urma întocmirii unui Program de analiză întocmit de firme de consultanță specializate, ce este supus spre aprobare. Agenția teritorială de mediu eliberează un aviz de mediu de dezafectare. Dezafectarea propriu-zisă, eliberarea spațiilor, transportul deșeurilor se face de către o firmă de execuție abilitată pentru astfel de lucrări.

GLOSAR DE TERMENI

1.	Autoritatea competentă pentru protecția mediului	Agenția Regională pentru Protecția Mediului Craiova (ARPM); Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea.
2.	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Regional Vâlcea al Gărzii Naționale de Mediu; Comisariatul Județean Vâlcea al Gărzii Naționale de Mediu;
3.	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului și Gospodăririi Apelor Agenția Națională pentru Protecția Mediului
4.	CAT	Colectiv tehnic de avizare
4.	Titularul activității	SC CET GOVORA SA
5.	BAT	Cele mai bune tehnici disponibile
6.	CBO ₅	Consumul biochimic de oxigen la 5 zile.
7.	CCOCr	Consumul chimic de oxigen metoda cu dicromat de potasiu.
8.	dB(A)	Decibeli (curba A de zgomot).
9.	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
10.	RAM	Raportul anual de mediu
11.	REP	Registrul emisiilor de poluanți
14.	Cod CAEN	Standard de nomenclatură a activităților economice.
15.	Cod NOSE-P	Standardul de nomenclatură a surselor de emisie.
16.	Cod SNAP 2	Nomenclatorul utilizat pentru alte inventare de emisii
17.	PRPE	Programul de Reducere Progresivă a Emisiilor Anuale NO _x , SO ₂ și pulberi provenite de la instalații mari de ardere
18.	PNRE	Programul Național de Reducere a Emisiilor NO _x .



**PLAN DE ACȚIUNI
PENTRU REDUCEREA ȘI CONTROLUL INTEGRAT AL POLUĂRII 2006 – 2012**

Nr. crt.	Factor de mediu	Obiectiv	Măsura	Termen	Costuri estimate [mii euro]	Sursa de finanțare	Responsabil
1.	Aer	Reducerea emisiilor în aer de NO _x , SO _x , Pulberi, CO ₂ provenite din IMA	Studii fezabilitate pentru reabilitare, modernizări și eficientizare CET Govora :				
1.1.			Elaborare studiu fezabilitate reabilitare, modernizare.	31.03.2006	100	1+4	Serv.Dezvoltare
1.2.			Elaborarea Programului Strategic de etapizare și modernizare.	31.12.2006	35	1+4	Serv.Dezvoltare
1.3.			Studii necesare pentru alegerea soluției optime de reducere a emisiilor la cost(NO _x , SO _x , pulberi) în corelare cu tehnologia de modernizare adoptată și aprobată conform BREF și BAT.	30.09.2009	288	1+4	Serv.Dezvoltare
2.			Realizare proiect la cheie de monitorizare emisii la coș pentru IMA2 și IMA 3	31.12.2006	240	1+4	Manager Proiect
3.			Utilizarea rețelilor fixe de umectare a suprafeței compartimentelor aflate în așteptare de la depozitul de cenușă existent pentru reducerea spulberărilor de cenușă.	mai - oct. perioada 2006 - 2012	9	1	Sectia Cazane
4.			Reevaluarea lucrărilor prevăzute în SF de reducere emisii de SO ₂ , NO _x și pulberi de la IMA 2 și refacerea caietului de sarcini pentru echipamentele necesare în acord cu ultimele BREF și BAT	30.11.2010	37	1	Serv.Dezvoltare
5.			Execuția lucrărilor la instalațiile de reducere a emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi din IMA2, IMA3 și PIF :				
5.1.			Execuția lucrărilor de punere în funcțiune a instalațiilor de reducere a emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi de la IMA 3(C7).	15.12.2010	23.000	2+4	Manager proiect
5.2.			Execuția lucrărilor de punere în funcțiune a instalațiilor de reducere a emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi de la unul dintre cazanele IMA 2	15.12.2011	20.000	2+4	Manager proiect
5.3.			Execuția lucrărilor de punere în funcțiune a instalațiilor de reducere a emisiilor de SO ₂ , NO _x și pulberi pentru cel de-al doilea cazan de la IMA 2	15.12.2012	3000	2+4	Manager proiect
Total costuri conformare" AER" = 46 709 mii EURO							
1.1.	Deșeurii	Reducerea impactului și a riscurilor pentru sănătate și mediu cauzate de sistemul actual de gestionare a deșeurilor	Programul Strategic de Gestionare a Deșeurilor	30.11.2006	30	1	Manager Proiect
1.2.			Documentație pentru execuție depozite temporare de deșeurii CET Govora și trasee de evacuare optime	31.12.2006	15	1	Manager Proiect
1.3.			Realizare depozite temporare pentru deșeurii: ulei uzat, vată minerală, motoare electrice casate, hârtie și deșeurii din plastic	31.12.2007	75	1	Serviciu PLUR
1.4.			Valorificare deșeurii rezultate din dezafectarea cazan C2 420 t/h	31.07.2007	300	1	Serv. Marketing
1.5.			Continuarea colaborării cu HOLCIM pentru valorificarea cenușii	permanent	325	1	Serv.Dezvoltare



2.1.	Deșeuri	Reducerea impactului și a riscurilor pentru sănătate și mediu cauzate de sistemul actual de gestionare a deșeurilor	Elaborare esalonată a proiectelor de supraînălțare a compartimentelor necesare.	Etapizat anual până la 30.06.2012	190	1	Serviciu Investiții
2.2.			Execuția anuală a supraînălțării depozitului	Etapizat până la 31.10.2012	5500	1	Serv. Investiții
2.3.			Umplerea compartimentelor supraînălțate	Etapizat până la 31.12.2012	1100	1	Sectia Cazane
2.4.			Elaborarea documentației de închidere ecologică a depozitului vechi	31.12.2011	90	1	Serv.Dezvoltare
2.5.			Execuția esalonată a lucrărilor de închidere a depozitului existent.	30.10.2015*	3200*	1	Serv. Investiții Serv.Dezvoltare
3.1.			Documentația de execuție etapizată a depozitului nou	31.10.2010	145	1	Serv.Dezvoltare
3.2.			Documentația pentru preluarea terenului necesar depozitului nou	31.12.2007	80	1	Serv.Dezvoltare
3.3.			Achiziționarea terenului	30.04.2008	2925	1+2	Serv.Dezvoltare
3.4.			Execuție esalonată a depozitului nou și umplerea acestuia	Etapizat până în 2027	Total 12000*, din care 5800 până în 31.12.2012 4100	2+4	Serv.Dezvoltare Serv. Investiții
3.5.			Realizarea instalației de umectare, pompare și transport a cenușii.	Esalonat până la 30.10.2009		2+4	Serv.Dezvoltare Serv. Investiții
3.6.			Evacuarea parțială a cenușii în carierele de carbune.	Esalonat anual	900 (până în 31.12.2012)	1	Serv. Marketing Sectia. Cazane

Total costuri conformare Managementul DESEURILOR = 21 575 mii EURO

1.1.	Exploatarea rațională a resurselor naturale	Consumul rațional de combustibil și de apă de rău	Modernizare cazane pe carbune(C5/C6/C7) în una din variante : trecere la ulei sau reabilitare pe lignit	31.12.2012	21000	1+2+3+4	Serv.Dezvoltare
2.1.			Reabilitare Instalatie de Tratare Chimica a Apei	31.12.2011	120	1-2+4+5	Serv.Dezvoltare
2.2.			Documentatii Etapa 1	31.12.2014*	8000*	1+2+4+5	Serv.Dezvoltare
2.3.			Etapa 2	31.12.2016*	8000*	1-2+4+5	Serv.Dezvoltare

Total costuri exploatare rațională a RESURSELOR NATURALE = 21 120 mii EURO

1.1.		Constientizarea personalului	Certificarea ISO14001/2004 și recertificarea ISO 9001/2000	30.09.2006	20	1	SPQ
------	--	------------------------------	--	------------	----	---	-----



	privind importanța conformării cu politica sistemului de management integrat calitate - mediu. Promovarea materialelor ecologice, non azbest în activitatea de mentenanță. Reducerea poluării mediului prin activități de mentenanță planificate.						
Total costuri Activități suport = 20 mii EURO							
Total costuri conformare CET GOVORA : 89 424 mii EURO							

* Lucrările depășesc perioada de referință 2006 -2012. Valorile investițiilor nu sunt incluse în program.

Nota:

0- sursa va trebui identificată

1 - finanțare proprie

2 - credit bancar

3 - instituție financiară internațională

4 - finanțare nerambursabilă

5- comercializare red. emisii CO₂

Planul de acțiuni face parte integrantă din prezenta autorizație integrată de mediu.



Nerespectarea prevederilor prezentei autorizații integrate de mediu, a termenelor și măsurilor din planul de acțiuni atrage după sine suspendarea acesteia, după o notificare prealabilă prin care se poate acorda un termen de cel mult 30 zile pentru indeplinirea obligațiilor. Suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor, dar nu mai mult de 6 luni. Pe perioada suspendării, desfășurarea activității este interzisă conform art. 17 din OUG. nr. 195/2005 privind protecția mediului.

Prezenta autorizație este valabilă până la data de 31.12.2013

Litigiile generate de emiterea, verificarea, suspendarea ori anularea autorizației integrate de mediu se soluționează potrivit legii contenciosului administrativ nr. 554/2004.

Deciziei pentru emiterea prezentei autorizații integrate de mediu, s-a făcut cu luarea în considerare a sugestiilor observațiilor și propunerilor transmise de celelalte autorități competente cu atribuțiuni și responsabilități în domeniul protecției mediului, precum și a organizațiilor nonguvernamentale și a publicului interesat sau posibil a fi afectat, transmise în termen ca urmare a participării la etapele procedurale de analiză și dezbateră a documentației tehnice elaborate de beneficiar și titularul de proiect și studii.

Verificarea conformării cu prevederile prezentei autorizații integrate de mediu se face de către Garda de Mediu și ARPM Craiova/AJPM Râmnicu Vâlcea

Prezenta autorizație are 44 de pagini

DIRECTOR EXECUTIV
Dr. ing. Monica Daniela Mateescu

Şef Serviciu ACC
Ing. Maria Smarandache

Întocmit
Ing. Florin Daniel Afrenie

Vizat

