



AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU

Nr. 2 din 09.10.2013

- Titularul activitatii: S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. ZIMNICEA
- Operatorul instalatiei: S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
- Locatia activitatii: Str. Portului, nr. 1, mun. Turnu Magurele, judetul Teleorman;
- Categoria de activitate conform Anexei 1 a OUG 152/2005, aprobata prin legea 84/2006:
- Activitate principala
 - 1. *Industrii energetice*
 - 1.1. *Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 50 MW;*
- Codul CAEN :
 - 3530: furnizare de abur si aer conditionat
 - 3511: producator de energie electricaCod NOSE - P: 101.04 – Combustie în turbine cu gaze
Cod SNAP : 01 – 0301 – Combustie în turbine cu gaze
- Cod EPRTR:
 - 1.c. Sectorul energetic - centrale termice si alte instalatii de ardere cu o putere termica mai mare de 50 MW
- Emisa de: Agentia pentru Protectia Mediului Teleorman - Serviciul Avize, Acorduri, Autorizatii
- Data emiterii: 09.10.2013
- Valabila pana la: 09.10.2023



CUPRINS

PREVEDERI GENERALE	pag. 4
1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII	pag. 4
2. TEMEIUL LEGAL	pag. 4
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE	pag. 5
4. DOCUMENTATIA SOLICITARII	pag. 6
CONDITII DE FUNCTIONARE	pag. 7
5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII	pag. 7
5.1. Tehnici de management si control	pag. 7
5.2. Evaluarea conformarii	pag. 8
5.3. Obligatii	pag. 8
6. MATERII PRIME SI AUXILIARE	pag. 8
6.1. Materii prime	pag. 8
6.2. Materii auxiliare	pag. 8
6.3. Materii prime si auxiliare	pag. 9
6.4. Conditii de preluare, transport, manipulare, depozitare	pag. 10
6.5. Substante periculoase, activitati cu precursori	pag. 11
7. RESURSE : APA, ENERGIE, GAZE NATURALE	pag. 12
7.1. Apa	pag. 12
7.2. Producerea si utilizarea energiei	pag. 14
7.3. Gaze naturale	pag. 15
8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE PE AMPLASAMENT	pag. 15
8.1. Activitatea desfasurata	pag. 15
8.2. Descrierea activitatii	pag. 16
8.3. Fluxul tehnologic	pag. 20
8.4. inventarul iesirilor	pag. 21
8.5. Instalatii si dotari	pag. 21
9. INSTALATII PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU	pag. 25
9.1. Aer	pag. 25
9.2. Apa	pag. 25
9.3. Sol	pag. 26
9.4. Alte dotari	pag. 26
10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR, NIVEL DE ZGOMOT	pag. 27
10.1. Aer	pag. 27
10.2. Apa	pag. 28
10.3. Sol	pag. 30
10.4. Zgomot si vibratii	pag. 30
11. GESTIUNEA DESEURILOR	pag. 31
11.1. Deseuri produse, colectate, stocate temporar	pag. 31
11.2. Deseuri refofolosite	pag. 32
11.3. Deseuri comercializate	pag. 32
11.4. Depozitarea definitiva a deseurilor	pag. 32
11.5. Obligatii	pag. 32
12. INTERVENTIA RAPIDA, PREVENIREA SI MANAGEMENTUL	pag. 33



SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI.....	
13. MONITORIZAREA ACTIVITATII.....	pag. 35
13.1. Monitorizarea intrarilor si a iesirilor din instalatie.....	pag. 35
13.2. Aer.....	pag. 36
13.3. Apa.....	pag. 37
13.4. Sol.....	pag. 37
13.5. Deseuri.....	pag. 37
13.6. Zgomot.....	pag. 38
13.7. Obligatii.....	pag. 38
14. RAPORTAREA LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA.....	pag. 39
14.1. Raportari periodice catre autoritatea de mediu	pag. 39
14.2. Raportari singulare instiintari	pag. 40
14.3. Modele de raportare	pag. 41
14.4. Evidente	pag. 42
15. OBLIGATIILE OPERATORULUI INSTALATIEI.....	pag. 43
16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR.....	pag. 44
16.1. Lucrari si masuri specifice de protectia mediului.....	pag. 44
16.2. Planul de inchidere al instalatiei	pag. 45
16.3. Conditii generale privind gestionarea deseurilor.....	pag. 45
17. DISPOZITII FINALE.....	pag. 45
18. GLOSAR DE TERMENI.....	pag. 46
ANEXA 1.....	pag. 48



PREVEDERI GENERALE

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITATII

1.1. Numele societatii comerciale: S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.

1.2. Adresa sediului social: Str. Portului, nr. 38. Orasul Zimnicea, Jud. Teleorman;

1.3. Telefon: 0374202307

1.4. Fax: 0374202307

1.5. e-mail: cogeneration.group@gmail.com

1.6. Data înființării societatii: S.C. ENERGY COGENERATION GROUP a luat ființă în anul 2010

1.7. Număr de înmatriculare: J34/2/05.01.2010

1.8. Cod Fiscal (CUI) RO 26368074

1.9. Amplasarea activității:

1.9.1. Adresa: Str. Portului, nr. 1, municipiul Turnu Magurele, Jud. Teleorman

1.9.2. Coordonatele geografice ale instalatiei: 43⁰45' latitudine; 24⁰35' longitudine;

1.9.3. Vecinătățile obiectivului :

- Nord: municipiul Turnu Magurele – la cca 5 km distanta fata de centrul orasului
- Sud: fluviul Dunarea – 100 m
- Est: satul Poiana – la cca 4 km
- Vest: drum acces terenuri agricole

1.9.4. Proprietarul terenului:

Terenul pe care se afla amplasat obiectivul economic este in proprietatea SC Energy Cogeneration Group SA. si are o suprafata de 8735 mp

2. TEMEIUL LEGAL

2.1. Urmare a cererii adresate de S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. Zimnicea, cu sediul social în Str. Portului, nr. 38, orasul Zimnicea, Jud. Teleorman, înregistrată la A.P.M. Teleorman cu nr. 5450 din 22.04.2013 privind solicitarea de reautorizare a activitatii conform Anexei 1 a OUG 152/2005, aprobata prin legea 84/2006:

- 1. Industrii energetice
- 1.1. Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 50 MW;

Agentia Protectia Mediului Teleorman,

o *In baza prevederilor:*

- Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr.195/2005 privind protectia mediului, aprobata prin Legea nr.265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr.152/2005 privind prevenirea si controlul integrat al poluarii, aprobata prin Legea nr.84/2006;
- Ordinului 818/2003, modificat prin Ordinul 1158/2005 si Ordinul 3970/2012;

o *Luand in considerare:*

- analiza documentatiei depuse de operator,
- verificarea amplasamentului,
- informarea publicului si lipsa observatiilor acestuia,
- punctul de vedere si propunerile autoritatilor locale, in cadrul sedintei C.A.T. Teleorman din data de 30.08.2013;

emite Autorizatia integrata de mediu nr. 2 din 09.10.2013 in conditiile in care:

- activitatea se desfasoara in conformitate cu legislatia nationala in vigoare privind protectia mediului, armonizata cu directivele europene in domeniu,



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1. Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- operatorul se angajeaza sa ia toate masurile pentru a utiliza instalatii, procedee si metode tehnologice care corespund stadiului actual al tehnicii (cele mai bune tehnici disponibile BAT), asigurand protectia mediului considerat in intregul sau.
- 2.2. Încălcarea prevederilor legislației în baza căreia se emite prezenta autorizație atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz:
- 2.3. Nerespectarea celor prevăzute în prezenta autorizație de mediu conduce la suspendarea acesteia și la încetarea activității după caz. conform art.17(3) din OUG 195/2005 aplicandu-se după caz și toate prevederile legale aplicabile.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

3.1. ACTIVITATEA PRINCIPALA

3.1.1. *Categoria de activitate conform Anexei 1 a OUG 152/2005*, aprobată prin legea 84/2006:

- 1. Industrii energetice
- 1.1. Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 50 MW;
- **Codul CAEN:**
 - **3530 : furnizare de abur și aer condiționat**
 - **3511 : producător de energie electrică**

3.2. ACTIVITATI CONEXE :

- Distribuția energiei electrice care deservește operatorul economic SC Donau Chem SRL Turnu Magurele, eventualul excedent urmând a fi livrat în SEN prin intermediul stației electrice, activitate care nu se regăsește în anexa nr.1 a OUG nr.152/2005, aprobată prin legea 84/2006.

3.3. ACTIVITATE AUXILIARA Nu este cazul

3.3. OBIECTUL AUTORIZARII

3.3.1. Grupurile de cogenerare

Centrala de cogenerare, formată din 3 turbine cu gaze, cu puterea termică de 22,5 MW_t fiecare, respectiv puterea electrică de 6,75 MW_e și 3 cazane de recuperare a căldurii conținute în gazele evacuate din turbină, cu debitul de abur de 13 t/h, 240°C și 1,6 MPa, este destinată producerii de energie electrică și abur pentru consum tehnologic în instalațiile SC Donau Chem SRL Turnu Magurele, având și posibilitatea de livrare în Sistemul Energetic Național a energiei electrice produse, total sau parțial, funcție de regimul de funcționare al instalațiilor Donau Chem la un moment dat.

Construcțiile din componența centralei de cogenerare sunt următoarele:

- Grupurile de cogenerare propriu-zise, compuse fiecare din:
 - o Turbina cu funcționare pe gaze naturale;
 - o Generator electric;
 - o Cazan de abur recuperator;
 - o Coș de evacuare gaze de ardere (fiecare cazan recuperator este prevăzut cu coș pentru dispersia gazelor cu dimensiunile: H = 30 m, D_{vârș} = 2 m);
- Clădirea comună pentru Camera de comandă și Stațiile electrice de 6/0,4 kV;
- Transformatori exteriori Stației electrice de 6/0,4 kV;
- Clădirea comună pentru Stația de aer comprimat, Instalația de dozare chimică a apei de alimentare și Stația electrică pentru compresoarele de gaze;
- Compresoarele de gaze.

Fiecare grup de cogenerare este format din:

- a) 1 set QDR 70, alcătuit în principal din: turbina cu gaz SGT 200, reductor, generator electric.

Acestea sunt montate într-o carcasă izolată, insonorizată, împreună cu principalele sisteme auxiliare: sistemul de aspirație și filtrare aer, sistemul de evacuare gaze, sistemul de ventilație, sistemul de ungere



ulei pentru turbina cu gaz și pentru generator, sistemul de ardere gaz natural, sistemul de stingere incendiu, sistemul de pornire, sistemul de excitație, sistemul de control, măsură și protecție.

b) 1 cazan de abur recuperator, fără ardere suplimentară.

3.3.4. Conformarea instalației:

- Ca instalație IPPC aflată sub incidența Directivei 96/61/CE, instalația trebuie să se conformeze celor mai bune tehnici disponibile din domeniu.

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

1. Cerere solicitare autorizare SC COGENERATION GROUL SA
2. Formular de solicitare pentru emiterea autorizației integrate de mediu - SC Cogeneration Group SA punct de lucru Turnu Magurele
3. Raport de amplasament
4. Raport de amplasament
5. Anexe
 - Autorizația de gospodărire a apelor nr. 168 din 06.06.2013 emisă de Administrația Națională Apele Române – Administrația Bazinului de apă „Arges – Vede” Pitești, valabilă până la 01.07.2017
 - Contract vânzare - cumpărare teren încheiat cu SC Donau Chem SRL
 - Contract vânzare - cumpărare instalație abur și energie electrică nr. 48/29.03.2013 încheiat cu SC Donau Chem SRL
 - Centralizator echipamente și utilaje tehnologice obiecte de inventar și piese de schimb
 - Act constitutiv al SC Cogeneration Group SA
 - Contract de furnizare gazelor naturale nr. 133416/01.08.2013 încheiat cu SC Interagro SA, valabil până la data de 31.12.2023
 - Plan de situație
 - Schema termo-mecanică apă - abur
 - Schema tehnologică a instalației de dozare chimică
 - Plan estacada tehnologică, racord la estacada existentă
 - Planuri instalației de ventilație
 - Modelarea dispersiei - distribuția concentrațiilor de Nox în imisia (micrograme/mc) în timp de 1 oră, 8 ore, 24 ore, 1 an
 - Contract de furnizare apă potabilă, preluare ape uzate, apă industrială, apă recirculată și apă demineralizată nr. 3526/01.04.2013 încheiat cu SC Donau Chem SRL, valabil până la data de 01.04.2015
 - Contract de prestări servicii pentru efectuarea de analize chimice pentru laborator a apei din cazan nr. 3527/01.04.2013, încheiat cu SC Donau Chem SRL
 - Contract de prestări servicii pentru preluarea deșeurilor nr. 3528/01.04.2013 încheiat cu SC Donau Chem SRL, valabil până la data de 31.03.2015
 - Organigrama



CONDITII DE FUNCTIONARE

5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII

5.1. TEHNICI DE MANAGEMENT SI CONTROL

5.1.1. Operatorul instalatiei trebuie sa stabileasca si sa mentina un sistem eficient de management de mediu care sa respecte urmatoarele cerinte BAT.

Responsabilitati alocate: identificarea, evaluarea si managementul impactului semnificativ asupra mediului; conformarea cu cerintele legislative; stabilirea unei politici de mediu a obiectivelor si tintelor; programe de modernizari de mediu pentru a implementa obiectivele si tintele; stabilirea controalelor operationale pentru a preveni si minimiza impactul semnificativ asupra mediului; programe de intretinere preventiva; planificarea in caz de urgenta si prevenirea accidentelor; monitorizarea si masurarea performantei; sisteme de monitorizare si control; instruire; comunicarea si raportarea incidentelor actuale si posibilelor non-conformari si reclamatii; auditarea; actiuni corective pentru a analiza avariile si pentru a preveni reaparitia lor; administrarea documentatiei si inregistrarilor;

5.1.2. Instruire

- Personalul care lucreaza in domeniul de activitate autorizat va fi calificat si instruit periodic, corespunzator fiecarui loc de munca. Evidenta instruirilor trebuie tinuta in scris.

5.1.3. Intretinere

- Toate echipamentele si instalatiile sunt intretinute pentru a fi in permanenta stare de functionare corespunzatoare.
- Anual se intocmeste si se aplica un plan de revizie si intretinere a instalatiilor si echipamentelor. Operatorul asigura, in scris, evidenta reviziilor, interventiilor si reparatiilor efectuate in instalatii.
- Reviziile si reparatiile sunt efectuate de personal calificat corespunzator.

5.1.4. Incidente

- Se aplica o procedura scrisa de investigare, rezolvare, comunicare si raportare a incidentelor de mediu ce pot apare in desfasurarea activitatii, de stabilire a masurilor necesare pentru reducerea impactului asupra mediului;
- Dupa orice incident se va face o analiza a situatiei si se vor stabili masuri de prevenire a unor situatii similare;
- Se mentine evidenta scrisa a accidentelor relevante din punct de vedere al protectiei mediului pe amplasamentul societatii, aparute in desfasurarea activitatii si a masurilor luate in fiecare caz.

5.1.5. Reclamatii, sesizari

- Operatorul instalatiei asigura pe amplasament un registru pentru evidenta oricarei reclamatii sau sesizari din partea publicului, referitoare la poluarea mediului datorita activitatii desfasurate in instalatia autorizata;
- In registru se vor consemna:
 - data si ora reclamatiei, numele reclamantului;
 - detalii cu privire la natura reclamatiei;
 - investigatiile facute de titularul activitatii si modul de rezolvare/actiune, dupa caz.

5.1.6. Raportări

- Operatorul instalatiei, prin persoana desemnata cu atributii si responsabilitati legate de protectia mediului va transmite autoritatii competente pentru protectia mediului raportarile solicitate, la datele stabilite prin prezenta autorizatie
- Frecventa si scopul raportarilor se pot modifica de catre autoritatea competenta pentru protectia mediului in functie de legislatia in vigoare.

5.1.7. Notificarea autoritatilor

- Operatorul instalatiei este obligat sa procedeze la notificarea tuturor aspectelor prevazute in capitolul privind Raportari si instiintari.



5.2. EVALUAREA CONFORMARII

5.2.1. Conform declarației de politică în domeniul mediului, conducerea societății SC ENERGY COGENERATION GROUP SA promovează o politică de mediu axată pe protejarea mediului, angajându-se ferm la prevenirea și combaterea poluării.

5.3. OBLIGAȚII

5.3.1. Operatorul instalației trebuie să se asigure că o persoană desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament.

5.3.2. Politică de mediu va fi implementată la SC ENERGY COGENERATION GROUP SA pe baza procedurilor de sistem și operaționale stabilite și va fi adusă la cunoștință întregului personal al unității prin informările prezentate în cadrul ședințelor operative și prin notele interne difuzate sectoarelor de activitate și prin alte metode de comunicare internă.

5.3.3. Sistemul de management de mediu va fi supus unui proces de perfecționare continuă în concordanță cu standardele în vigoare. În acest mod, în crearea fluxului informațional al asigurării protecției mediului la SC ENERGY COGENERATION GROUP SA vor fi implicați toți factorii de răspundere din societate.

5.3.4. Operatorul instalației va menține Sistemul de management al mediului, pentru urmărirea și realizarea condițiilor din autorizație.

5.3.5. În termen de 2 luni de la emiterea AIM, sarcinile care decurg din condițiile din autorizație vor fi incluse în fișa postului fiecăruia dintre toți factorii responsabili.

5.3.6. Operatorul instalației va planifica anual o analiză a calitatii factorilor de mediu (emisii de poluanți în aer, apă, sol) ce va fi inclusă în Raportul Anual de Mediu

6. MATERII PRIME SI AUXILIARE

6.1. MATERII PRIME

6.1.1. *Gazul natural* – 53280 mii Nm³/an – aprovizionare din rețeaua SC Interagro SA

6.2. MATERII AUXILIARE

6.2.1. *Apă demineralizată* – 356895 mc/an – stocare în rezervor de 50 mc

6.2.2. *Aer tehnologic comprimat* – 290000 mc/an – stocare în rezervor tampon 3 mc

6.2.3. *Helamina* – 60840 mc/an – stocare în cladire special amenajată

6.2.4. Uleiuri

6.2.2.1. *Uleiul de motor, transmisie și ungere* – 4320 l/an - se utilizează în sistemul de ungere și reglaj al turbinelor. Aprovizionarea se face în butoaie de metal omologate, cu transport auto.



6.3. SELECTAREA MATERIILOR PRIME SI AUXILIARE

Materii prime si auxiliare

Nr. crt.	Materia prima	Natura chimica /compozitie/Fra ze de risc	Consum anual	Capacitate maxima de stocare	Impactul asupra mediului	Mod de stocare
1	Gaz natural	Continut in: CH ₄ : min 98% C ₃ H ₆ : 0,4% C ₃ H ₈ : 0,3% C ₄ H ₁₀ : 0,3% N ₂ : 1% Sulf max. 10 mg/mc F1 R12	53.280 mii Nm ³ /an	Nu este cazul	Substanta asfixianta Foarte inflamabila	Aprovizionarea se face prin conducte, nu se stocheaza
2	Apa demineralizata	H ₂ O cu continut redus de saruri Conductivitate: 50 µS/cm pH 5,5 – 7 unit pH	356.895 mc/an	50 mc	Nu este cazul	Rezervor apa demineralizata in caz de intrerupere a livrării x 50 mc
3	Aer tehnologic	Gaz cu continut in: O ₂ , N ₂ , Ar, He s.a.	290.000 mc/an	3 mc	Nu este cazul	Rezervor tampon cu capacitatea de 3 mc
4	Helamina	Lichid incolor pana la galbui cu continut in: Ciclohexilamina: 2,5-10% Etanolamina: 2,5-10% Poliamin-dialima: 0,1-1% R34, R37	60.840 mc/an	Nu este cazul	Produs corosiv, iritant pentru sistemul respirator Nu este clasificat drept compus periculos	Container din PE de 60 l Cladire dozare radioactivi
5	Uleiuri de motor de transmisie si ungere	Lichid vascos cu densitatea 0,9 R45	4320 l/an	Nu este cazul	Toxic, posibil carcinogen cat. 2	Containere metalice de 200 l, stocare in spatiu special amenajat



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

6.4. CONDITII DE PRELUARE, TRANSPORT, MANIPULARE, DEPOZITARE.

6.4.1. Operatorul instalatiei, în condițiile prezentei autorizații, va folosi materiile prime și auxiliare descrise în documentație, conform cu cele mai bune tehnici în domeniu atât în ce privește cantitățile cât și modul de depozitare (dacă este cazul).

6.4.2. Materiile prime și auxiliare necesare proceselor de producție vor fi descarcate și depozitate în magazii special amenajate.

6.4.3. Toate materiile prime și materialele auxiliare utilizate vor fi *receptionate, transportate, manipulate și depozitate* conform cu prevederile legislației de securitate și sănătate ocupatională precum și cu procedurile, instrucțiunile și regulile interne de lucru;

6.4.4. Traseele, pompele și echipamentele de descarcare, transport, manipulare ale materiilor prime și materialelor vor funcționa în condiții corespunzătoare.

6.4.5. Toate produsele chimice folosite vor fi achiziționate numai însoțite de fișele de securitate numai de la furnizori autorizați care emit documentele prevăzute de reglementările în vigoare.

6.4.6. Cerințe BAT:

Cerinta caracteristica BAT	Raspuns	Responsabilitate/responsabili
Există studii pe termen lung, care sunt necesar a fi realizate pentru a stabili emisiile în mediu și impactul materiilor prime și materialelor utilizate? Dacă da, faceți o listă a acestora și indicați în cadrul programului de modernizare data la care acestea vor fi finalizate.	Nu	-
Listați orice substituții identificate și indicați data la care acestea vor fi finalizate, în cadrul programului de modernizare.	Nu au fost identificate	-
Confirmați faptul că veți menține un inventar detaliat al materiilor prime utilizate pe amplasament? ¹	Da	Șef instalație
Confirmați faptul că veți menține proceduri pentru revizuirea sistematică în concordanță cu noile progrese referitoare la materiile prime și utilizarea unor mai adecvate, cu impact mai redus asupra mediului?	Da. Pe măsură ce apar produse cu impact redus asupra mediului sau cu randamente mai bune în utilizare, ele vor fi testate și dacă corespund, vor fi introduse în fluxul tehnologic.	Șef instalație
Confirmați faptul că aveți proceduri de asigurare a calității pentru controlul materiilor prime? Aceste proceduri includ specificații pentru evaluarea oricăror modificări referitoare la impactul asupra mediului	Da Proceduri pentru controlul calității materiilor prime	Responsabil protecția mediului Șef laborator



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

cauzat de impuritățile conținute de materiile prime și care modifică structura și nivelul emisiilor.		
--	--	--

Minimizarea consumului de materii prime se face prin aplicarea prevederilor din procesele tehnologice și a normelor de consum stabilite pentru fiecare tip de materie primă.

6.5. SUBSTANȚE PERICULOASE, ACTIVITĂȚI CU PRECURSORI

Lista Substanțele periculoase de pe amplasament

Nr. crt.	Substanța (sau preparatul)	Natura chimică /compozitie (Fraze R)	Fraza de risc	Modul de stocare/condiții speciale de depozitare
1	Gaze naturale	Continut în: CH ₄ : min 98% C ₃ H ₆ : 0,4% C ₃ H ₈ : 0,3% C ₄ H ₁₀ : 0,3% N ₂ : 1% Sulf max. 10 mg/mc	F; R12	Nu este cazul
2.	Helamina	Lichid incolor până la galbui cu continut în: Ciclohexilamina: 2,5-10% Etanolamina: 2,5-10% Poliamin-dialima: 0,1-1%	R34; R37	Cladire dozare reactivi
3.	Uleiuri motor, transmisie și ungere	Lichid vascos	R45	Depozit special amenajat

6.5.1. Se va respecta legislația specifică în vigoare pentru gestionarea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

- HG 1408/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor periculoase;
- HG 937/2010 privind clasificarea, ambalarea și etichetarea la introducerea pe piața a preparatelor periculoase
- Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 decembrie 2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice

6.5.2. Gestiunea substanțelor toxice și periculoase pe amplasament are în vedere respectarea normelor în vigoare privind:

- transportul cu mijloace adecvate;
- depozitarea în condiții de siguranță, în funcție de compatibilități;
- evidența strictă a cantităților intrate și ieșite din gestiune;
- accesul, manipularea și utilizarea de către persoane desemnate și instruite.

6.5.3. La schimbarea gamei de produse finite, a combustibililor, a materiilor prime și auxiliare titularul are obligația de a anunța autoritatea de mediu: APM Teleorman;

6.5.4. Sunt interzise orice deversări de substanțe chimice periculoase sau scurgeri în rețeaua de canalizare a societății sau contaminare a solului.

6.5.5. Se va întocmi și respecta "Planul de prevenire și combatere a efectelor poluarilor accidentale" pentru prevenirea unui eventual accident și a urmarilor acestuia.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

6.5.6. Se vor respecta prescripțiile din fișele tehnice de securitate ale substanțelor periculoase utilizate.

7. RESURSE: APA, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. APA

7.1.1. Alimentarea cu apa

A. Alimentarea cu apă potabilă

A.1. Surse: in scop potabil si tehnologic se asigura din rețeaua SC Donau Chem SRL Turnu Magurele

A.2. Volume și debite de apă autorizate:

In scop potabil:

- Q zilnic maxim = 1,17 mc/zi, 0,013 l/s
- Q zilnic mediu = 0,9 mc/zi, 0,01 l/s
- V anual mediu = 328,5 mc

In scop tehnologic:

- Q zilnic mediu = 1081,5 mc/zi, 12,51 l/s
- V anual mediu = 394747,5 mc

Funcționarea este: permanentă - 365 zile /an și 24 ore/zi

A.3. Instalații de aducțiune a apei: bransament in zona halei compresoare sinteza, la rețeaua de alimentare cu apa utilizata in scop igienico-sanitar a SC Donau Chem SRL Turnu Magurele, alimentarea se asigura din rețeaua existenta pe amplasament, conform contract.

B. Alimentarea cu apă tehnologică (industrială)

B.1. Surse de apă autorizate:

- a. *Sursa principală* – rețeaua SC Donau Chem SRL Turnu Magurele;
- b. *Sursa de rezerva* - rezervor cu V = 100 mc utilizat in caz de avarii in rețeaua de alimentare cu apă tehnologica a SC Donau Chem SRL.

B.2. Instalații de tratare a apei:

- In scop tehnologic (instalatie de conditionare chimica cu helamina a apei de adaos):
 - 2 vase de consum reactiv chimic, cu agitator ($V_1 = V_2 = 3$ mc)
 - 6 electropompe dozatoare ($Q_{\max-pompa} = 80$ l/h)
 - 1 electropompa transvazare reactiv chimic ($Q_{\max-pompa} = 15$ l/min)

B.3. Instalații de inmagazinare a apei:

Exista rezervoare intermediare de inmagazinare a apei:

- Rezervor cu V = 100 mc pentru stocare apă demineralizata

C. Apa pentru stingerea incendiilor – sursa de alimentare cu apa in scopul stingerii incendiilor – rețeaua inelara existenta pe platforma SC Donau Chem SRL Turnu Magurele. Debitul necesar pentru refacerea rezervei de incendiu (54 mc/h = 15 l/s) va fi asigurata direct din rețeaua inelara existenta pe platforma SC DONAU CHEM SRL Turnu Magurele, prin intermediul a doi hidranti subterani

7.1.2. Evacuarea apelor uzate

Categorii și volume de ape evacuate zilnic

Categoria apei	Receptori autorizați	Volum total evacuat zilnic (mc/zi) l/s		
		maxim	mediu	Anual (mc)
Menajere	Reteaua de canalizare a SC Donau Chem SRL	1,41/ 0,016	1,08/ 0,01	394,2
Tehnologice	Reteaua de canalizare a SC Donau Chem SRL	-	28,86/ 0,35	-
Pluviale	Reteaua de canalizare a SC Donau Chem SRL	66 l/s		



7.1.3. Stații de epurare

- Apele uzate tehnologice, provenite de la spalarea periodica a turbinelor si de la purjele de cazan sunt evacuate in bazine de linistire/decantare si din acestea in retea de canalizare tehnologica a SC Donau Chem SRL Turnu Magurele.

7.1.4. Titularul autorizatiei este obligat:

- Sa transmita la sediul A.B.A. Arges-Vedea – SGA Teleorman in termen de o luna de la data emiterii Autorizatiei de Gospodarirea a Apelor, actului aditional la contractul incheiat cu SC Donau Chem SRL Turnu Magurele privind conditiile de evacuare a apelor uzate in retea de canalizare a SC Donau Chem SRL;
- Sa pastreze evidenta debitelor de apa captate si evacuate, rezultatele monitorizarii calitatii apelor, conform frecventei impuse in Autorizatia de ape, si sa le prezinte autoritatii de gospodarie a apelor, la solicitarea acesteia. Se interzice evacuarea in retea de canalizare a SC Donau Chem SRL a apelor uzate provenite de pe amplasament, incarcate cu substante periculoase/prioritar periculoase prevazute in HG 351/2005 cu modificarile si completarile ulterioare;
- Sa exploateze constructiile si instalatiile de captare, aductiune, distributie si de evacuare a apelor uzate, in conditii de functionare corespunzatoare, conform regulamentului de functionare-exploatare si intretinere a sistemelor, anexate documentatiei tehnice;
- In cazul poluarii accidentale si a depasirii valorilor concentratiilor maxime admise prevazute in actul de reglementare, sa instiinteze SGA Teleorman si SC Donau Chem SRL Turnu Magurele si sa ia toate masurile ce se impun in vederea reducerii acestora;
- Sa anunte ABA Arges-Vedea si, dupa caz, sa solicite modificarea autorizatiei de gospodarie a apelor in cazul aparitiei de modificari in desfasurarea activitatii sau a parametrilor reglementati, conform prevederilor Ord. MMGA nr. 15/2006;
- Sa solicite renoirea autorizatiei de gospodarie a apelor cu cel putin o luna inainte de expirarea termenului de valabilitate, conform prevederilor legislatiei in vigoare, in baza unei documentatii tehnice intocmita conform prevederilor Ord. Nr. 799/2012 al MMP de catre un proiectant certificat de MMSC dupa caz.

A se respecta toate prevederile:

AUTORIZATIEI DE GOSPODARIRE A APELOR PRIVIND "Unitate de cogenerare Turnu Magurele, jud. Teleorman, Sistem de alimentare cu apa si de evacuare a apelor uzate" nr. 168/06.06.2013



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

7.1.5. Ape subterane: Nu exista descarcari directe in apele subterane.

7.1.5.1. Surse potientiale de poluare:

- depozitarea temporara a deseurilor in cazul neincadrarii in spatiile special amenajate;
- reseaua de canalizare ape uzate, in cazul deteriorarii;
- bazinele statiilor de tratare locale a apelor chimic impure, in cazul deteriorarii lor sau a exploatarei necorespunzatoare;
- activitatile de dezafectare instalatii si/sau demolare cladiri, in cazul nerespectarii conditiilor de protectie a mediului;
- activitatea de gestionare a combustibililor lichizi, a uleiurilor si uleiurilor uzate, materialelor de reparatii si intretinere, in cazul nerespectarii conditiilor specifice de transport, depozitare, manipulare;
- avarii, accidente in instalatiile tehnologice si auxiliare.

7.1.5.2. Masuri de protectie

- respectarea instructiunilor de lucru la fiecare loc de munca si instruirea corespunzatoare a personalului;
- desfasurarea in conditii optime a activitatii, pentru reducerea la minim a pierderilor tehnologice;
- respectarea programului de revizii si reparatii a instalatiilor, inclusiv a conductelor de transport al substantelor si materialelor;
- program de inspectie si intretinere a traseelor, bazinelor de neutralizare, conductelor coform proiect.
- program de inspectie si intretinere periodica a retelelor de canalizare. Sunt constructii etanse rezistent la corozia apei.
- respectarea procedurii de actiune in caz de poluare a solului si apei subterane;
- valorificarea si/sau eliminarea ritmica a deseurilor generate cu respectarea stricta a legislatiei in vigoare privind gestionarea deseurilor;
- respectarea capacitatilor maxime de stocare a depozitelor, rezervoarelor, bazinelor, recipientilor.

7.2. PRODUCEREA SI UTILIZAREA ENERGIEI

7.2.1. Consumul de energie

- Utilizarea energiei electrice se face cu respectarea celor mai bune tehnici disponibile, declarate de titular avand in vedere cogenerarea de caldura si energie prin producerea combinata de energie electrica si termica.
- Cogenerarea de caldura si energie este unul din cele mai eficiente mijloace tehnice si economice pentru a creste eficienta energetica a sistemului de alimentare cu energie. Cogenerarea este deci considerata ca cel mai important BAT ca optiune in ordinea de a reduce cantitatea de CO₂ evacuata in atmosfera pe unitatea de energie generata. Pentru ca cererea de caldura variaza de-a lungul anului, instalatiile au nevoie sa fie foarte flexibile in ceea ce priveste gradul de productie al caldurii si electricitatii si acestea trebuie sa poseze o inalta eficienta de asemenea la o functionare la sarcina partiala.



Productii realizate:

- centrala de cogenerare, echipata cu 3 turbine cu gaze cu puterea electrica de 6,75 MW si 3 cazane de recuperare a caldurii continute in gazele evacuate din turbina, ce produc energie termica sub forma de abur cu debitul de 13 t/h, 240°C, 15 bar, este proiectata pentru urmatoarele productii:

- energie electrica cu putere electrica: 6.75 MW/cazan
- energie termica sub forma de abur: 13 t/h/cazan, 240°C, 15 bar

Cantitatea anuala de energie electrica si energie termica ce va fi produsa de Centrala de cogenerare din Turnu Magurele se prezinta mai jos :

Tip de energie	UM	Cantitate anuala*
Energie electrica	MWh	162.000
Energie termica	t abur	312.000

*cantitatea anuala este calculata pentru functionare de 8000 h/an

7.3. GAZE NATURALE

- Gazul natural este preluat din reseaua de alimentare cu gaze a SC Interago SA si are o putere calorifica superioara 9736,77 Kcal/m³ si inferioara 8770,25 Kcal/m³.

8. DESCRIEREA INSTALATIEI SI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT.

8.1. ACTIVITATEA DESFASURATA

8.1.1.Obiectul de activitate

Tabel 8.1. Inventarul proceselor

Nr. crt.	Denumirea procesului / Frecventa procesului	Descrierea procesului si subproceselor	Parametri (valoarea maxima)	Emisii/ Evacuari
1.	Producere abur	Producerea aburului in cazane prin vaporizarea apei care preia caldura generata de arderea combustibililor	Abur industrial la 15 bar si 240°C	
2.	Producerea energiei electrice	Energia electrica este produsa la bornele generatorului, care utilizeaza lucrul mecanic obtinut in urma transformarii termodinamice care au loc in turbina.	Puterea electrica maxima 6,7 MW	Gaze de ardere evacuate in atmosfera.

8.1.2. Capacități de producție

- S.C. ENERGY COGENERATION GROUP SA are în structura organizatorică și funcțională urmatoarele capacități de producție :

1. Agregatele energetice care fac obiectul prezentei autorizatii:

Centrala de cogenerare, formată din 3 turbine cu gaze, cu puterea termică de 22,5 MW_t fiecare, respectiv puterea electrică de 6,75 MW_e și 3 cazane de recuperare a căldurii conținute în gazele evacuate din turbină, cu debitul de abur de 13 t/h, 240°C și 1,6 MPa, este destinată producerii de energie electrică și abur pentru consum tehnologic în instalațiile Donau Chem, având și posibilitatea de livrare în Sistemul Energetic Național a energiei electrice produse, total sau parțial, funcție de regimul de funcționare al instalațiilor Donau Chem la un moment dat.

Construcțiile din componența centralei de cogenerare sunt următoarele:



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- Grupurile de cogenerare propriu-zise, compuse fiecare din:
 - o Turbina cu funcționare pe gaze naturale;
 - o Generator electric;
 - o Cazan de abur recuperator;
 - o Coș de evacuare gaze de ardere (fiecare cazan recuperator este prevăzut cu coș pentru dispersia gazelor cu dimensiunile: $H = 30\text{ m}$, $D_{\text{varf}} = 2\text{ m}$);
- Clădirea comună pentru Camera de comandă și Stațiile electrice de 6/0,4 kV;
- Transformatori exteriori Stației electrice de 6/0,4 kV;
- Clădirea comună pentru Stația de aer comprimat, Instalația de dozare chimică a apei de alimentare și Stația electrică pentru compresoarele de gaze;
- Compresoarele de gaze.

8.2. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII

8.2.1. Regimuri de funcționare

Fiecare din cele trei grupuri de cogenerare are puterea electrică de 6,75 MW_e, producând abur saturat cu caracteristicile: 13 t/h, 15 bar, 240⁰C și este format din:

1. Set QDR 70 alcătuit în principal din:
 - turbină cu gaz SGT 200;
 - reductor;
 - generator electric;
 - cuplaj;
 - placă de bază

Aceste echipamente sunt montate în carcasa izolată și insonorizată, împreună cu sistemele auxiliare:

- sistem aspirație și filtrare aer;
- sistem de evacuare gaze de ardere;
- sistem ventilație;
- sistem lubrifiere pentru turbina cu gaze naturale și pentru generator;
- sistem ardere gaze naturale;
- sistem stingere incendiu;
- sistem pornire;
- sistem excitație generator electric;
- sistem control, măsură și protecție.

2. Cazan de abur recuperator, fără ardere suplimentară, cu circulație naturală, cu abur cu un singur nivel de presiune.

Parametrii tehnici ai grupurilor de cogenerare

Parametri tehnici ai grupurilor de cogenerare sunt prezentați în tabelul 1.

Tabelul 1

Caracteristica tehnică	Valoare
Set QDR 70	
putere electrică nominală	6750 kW
tensiune de ieșire	6,3 kV
combustibil	gaze naturale
Cazan de abur recuperator	
debit abur	13 t/h
temperatură abur	240 ⁰ C
presiune abur	15 bar

Seturile QDR 70 și cele trei cazane recuperatoare sunt furnituri zNGT – Zhu Zhou Nanfang Gas Turbine Packing and Installation Co. LTD, China.

- **Componente principale ale setului QDR 70**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

1. Turbina cu gaze tip SGT-200 1S este o turbină pe un singur ax, furnizată de firma Siemens.

Caracteristicile tehnice sunt prezentate în tabelul 2:

Tabelul 2

Caracteristica tehnică	Valoare
putere electrică nominală	7 071 kW
turația nominală	11 085 rot/min
randament termic	31,7 %
temperatura gazelor evacuate	466 ⁰ C
debit gaze de ardere evacuate	29,3 kg/s

Instalația turbinei este alcătuită din:

- ◆ filtru de aspirație aer, care asigură filtrarea aerului aspirat de compresorul de aer;
 - ◆ compresor de aer, axial, în 15 trepte, pentru introducerea aerului cu presiune ridicată în camera de ardere;
 - ◆ turbina cu gaze, care transformă energia gazelor de ardere cu presiune și temperatură ridicate în energie mecanică, antrenând compresorul de aer și generatorul;
 - ◆ difuzorul de ieșire a gazelor de ardere evacuate din turbină și intrarea în cazan.
2. Cuplajul reductor realizează legătura dintre generator și turbină și are următoarele caracteristici tehnice prezentate în tabelul 3:

Tabelul 3

Caracteristica tehnică	Valoare
turația maximă admisibilă a rotorului	4 000 rot/min
cuplul nominal	71 000 Nm

3. Generatorul electric este trifazic, sincron, și are următoarele caracteristici tehnice prezentate în tabelul 4:

Tabelul 4

Caracteristica tehnică	Valoare
putere nominală	7 500 kW
tensiune nominală	6 300 V
frecvența	50 Hz
turația motorului	1 500 rot/min
randament	96,6 %
mod de excitație	perii
mod de răcire	aer
clasa de izolație	F

4. Cazanul de abur recuperator este cu circulație naturală, orizontal, cu un singur nivel de presiune și fără ardere suplimentară

Caracteristicile tehnice ale cazanului recuperator sunt prezentate în tabelul 5:

Tabelul 5

Caracteristica tehnică	Valoare
debit abur	13 t/h
temperatură abur	240 ⁰ C
presiune abur	15 bar
temperatura apei de alimentare la intrare (în coloana degazorului)	20 ⁰ C



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Alimentarea cu apă a cazanelor se realizează prin pompare, cu două electropompe pentru fiecare cazan (una de lucru, a doua de rezervă). Apa este aspirată din rezervorul degazorului și este evacuată în economizor.

Electropompele de alimentare sunt tip CR 15-17 și au caracteristicile tehnice prezentate în tabelul 6:

Tabelul 6

Caracteristica tehnică	Valoare
debit	15 mc/h
înălțime de pompare	210 mca
puterea motorului de antrenare	15 kW

Până la punerea în funcțiune (probe tehnologice), consumatorii S.C. Donau Chem S.R.L. erau alimentați cu energie electrică din stația de conexiuni interioare de 11/6,3 KV SRA 1,2,3. Sursele de energie ale societății, respectiv grupurile energetice nr. 5 și 6 de 6 MW sunt racordate la stația CET MPR din incintă.

Energia produsă de cele trei noi grupuri energetice asigură funcționarea consumatorilor Donau Chem, eventualul excedent urmând a fi livrat în SEN prin intermediul stației electrice SRA 2.

Alimentarea stației SRA 2 din sistemul energetic este realizată prin intermediul a două racorduri bloc LEA 110 KV – transformator de 40 MVA, 110/6,3 kV.

Instalația tehnologică electrică din centrala de cogenerare tratează subsistemele funcționale la care este realizată interfața: grupurile energetice, instalațiile de distribuție curent alternativ/curent continuu, instalațiile de comandă – control, toate livrate de furnizorul extern și instalațiile electrice existente ale Donau Chem.

Aceste subsisteme sunt următoarele:

- subsistemul de evacuare a puterii produse la bornele generatoarelor de 6,75 MW;
- subsistemul de alimentare al serviciilor proprii de bloc și serviciilor generale de curent alternativ de MT și MJ;
- subsistemul de producere și distribuție a curentului continuu 220 Vcc, 110 Vcc, 24 Vcc al serviciilor proprii de bloc și serviciilor generale;
- subsistemul de comandă, protecție, măsură și semnalizare al instalațiilor tehnologice electrice;
- subsistemul gospodăriei de cabluri și al instalației de legare la pământ al grupurilor energetice și instalațiilor auxiliare;
- subsistemul de racorduri de interconexiune ale SRA 2 cu CET MPR.

Circuitele de racord ale celor trei generatoare 6,75 MW și racordurile de interconexiune sunt realizate cu celule modernizate, amplasate în stația SRA 2, echipate cu întrerupătoare în montaj fix, mediu de stingere vid/SF₆ și aparataj de comandă, supraveghere și protecție fiabile.

Bobinele de reactanță și celulele de la capătul racordurilor sunt amplasate în stația CET MPR.

Consumatorii de joasă tensiune de servicii proprii și de servicii generale sunt alimentați din tablouri de 0,4 kV și tablouri de curent continuu, amplasate în stația de joasă tensiune a centralei de cogenerare.

Conducerea operativă a grupurilor de cogenerare 1,2 și 3 este centralizată în camera de comandă tehnologică, unde sunt amplasate panourile operative GCP/TCM, PS01, sistemul de operare și dulapurile de protecție a grupurilor.

Cablurile de energie și de circuite secundare utilizate sunt cabluri cu izolație XLPE sau PVC de tip F, cu întârziere mărită la propagarea flăcării.

Traseele de cabluri de forță și de circuite secundare cuprind în special fluxuri aeriene amplasate pe estacade de cabluri sau pe construcții existente, realizate cu stelaje metalice prefabricate zincate.

Cablurile electrice sunt grupate după funcțiunile îndeplinite, astfel:



- cabluri de curent alternativ de 6,3 kV și 0,4 kV
- cabluri de curent continuu;
- cabluri de comandă-control, măsură, semnalizare și protecție.

Instalația nouă de legare la pământ este integrată în instalația generală a obiectivului și este folosită în comun atât pentru exploatare, cât și pentru protecție, având următoarele funcțiuni:

- protecția contra electrocutărilor;
- protecția contra supratensiunilor;
- exploatare.



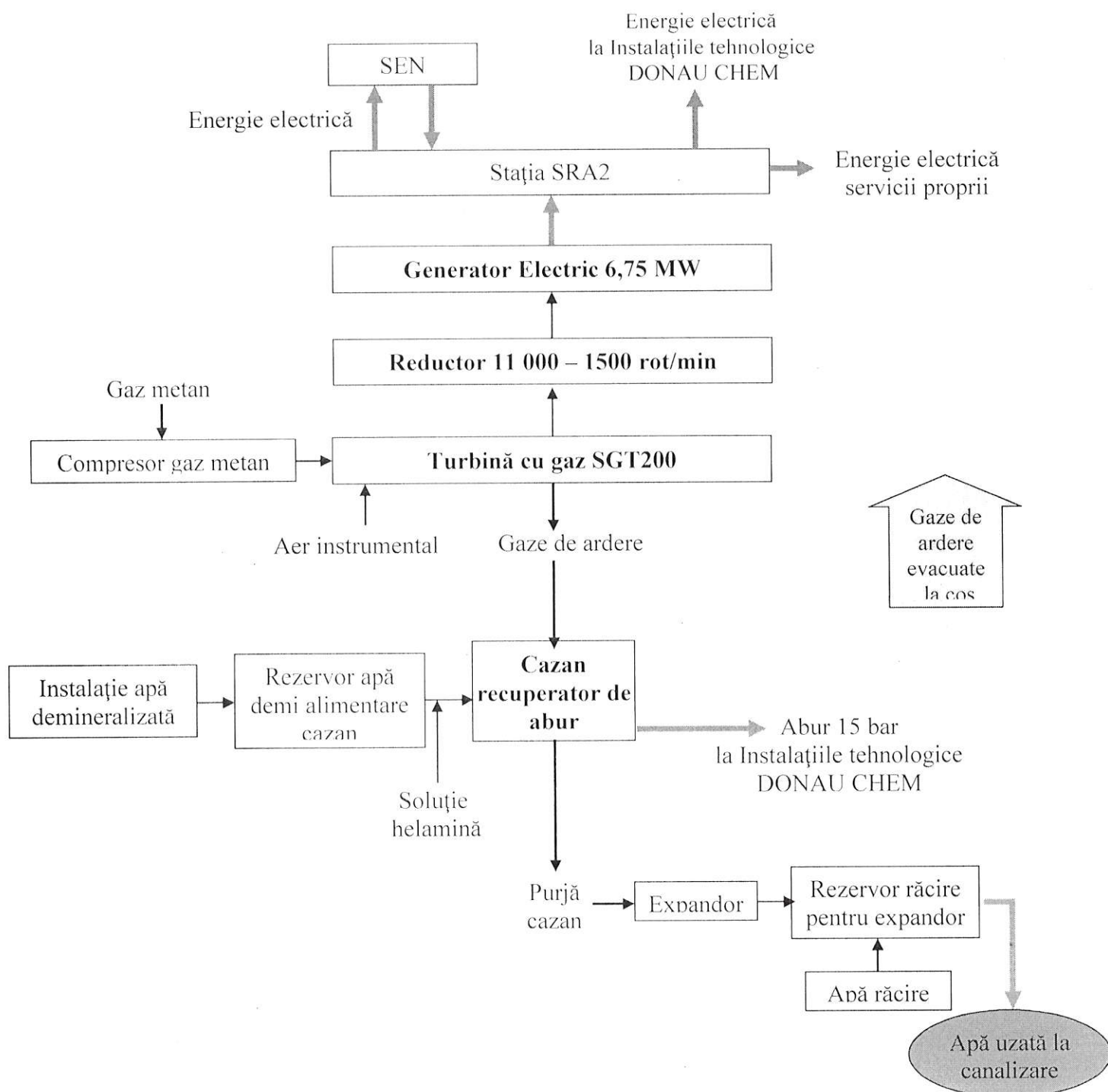
AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Descrierea fluxului tehnologic

Procesul de cogenerare sau CHP (combined heat and power) reprezintă producerea simultană a electricității și căldurii utilizând un singur combustibil – gazul metan.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

8.4. INVENTARUL IESIRILOR.

8.4.1. Inventarul produselor

Tip de energie	UM	Cantitate anuala
Energie electrica	MWh	162.000
Energie termica	t abur	312.000

8.4.2. Inventarul deseurilor

Nr. crt.	Tip deșeu	Cod deșeu	Proveniența deșeului	Cantitatea
<i>Deșeuri tehnologice</i>				
1	Uleiuri uzate	13 02 08*	de la turbine, compresoare, etc.	2150-3500 l/an
2	Metale feroase	17 04 05	activitatea de întreținere și reparații	~200 kg/an
<i>Deșeuri menajere</i>				
3	Menajere	20 03 01	activități umane	~1,0 t/an

8.5. INSTALATII SI DOTARI.

Grupurile de cogenerare

Cele trei grupuri de cogenerare are puterea electrică de 6,75 MW_e, producând abur saturat cu caracteristicile: 13 t/h, 15 bar, 240⁰C și este format din:

Set QDR 70 alcătuit în principal din:

- turbină cu gaz SGT 200;
- reductor;
- generator electric;
- cuplaj;
- placă de bază

Aceste echipamente sunt montate în carcasa izolată și insonorizată, împreună cu sistemele auxiliare:

- sistem aspirație și filtrare aer;
- sistem de evacuare gaze de ardere;
- sistem ventilație;
- sistem lubrifiere pentru turbina cu gaze naturale și pentru generator;
- sistem ardere gaze naturale;
- sistem stingere incendiu;
- sistem pornire;
- sistem excitație generator electric;
- sistem control, măsură și protecție.

Cazan de abur recuperator, fără ardere suplimentară, cu circulație naturală, cu abur cu un singur nivel de presiune.

Seturile QDR 70 și cele trei cazane recuperatoare sunt furnizuri zNGT – Zhu Zhou Nanfang Gas Turbine Packing and Installation Co. LTD, China.

• Componente principale ale setului QDR 70

Turbina cu gaze tip SGT-200 1S este o turbină pe un singur ax, furnizată de firma Siemens.

Instalația turbinei este alcătuită din:

- ◆ filtru de aspirație aer, care asigură filtrarea aerului aspirat de compresorul de aer;
- ◆ compresor de aer, axial, în 15 trepte, pentru introducerea aerului cu presiune ridicată în camera de ardere;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

◆ turbina cu gaze, care transformă energia gazelor de ardere cu presiune și temperatură ridicate în energie mecanică, antrenând compresorul de aer și generatorul;

◆ difuzorul de ieșire a gazelor de ardere evacuate din turbină și intrarea în cazan.

2. Cuplajul reductor realizează legătura dintre generator și turbină

3. Generatorul electric este trifazic, sincron

4. Cazanul de abur recuperator este cu circulație naturală, orizontal, cu un singur nivel de presiune și fără ardere suplimentară

Alimentarea cu apă a cazanelor se realizează prin pompare, cu două electropompe pentru fiecare cazan (una de lucru, a doua de rezervă). Apa este aspirată din rezervorul degazorului și este evacuată în economizor.

Electropompele de alimentare sunt tip CR 15-17

• **Sisteme auxiliare principale ale grupului de cogenerare**

1. Sistemul de aspirație aer de ardere este alcătuit din:

- fante de aspirație, pentru protecția împotriva zăpezii;
- filtru cu autocurățire cu aer instrumental;
- atenuator de zgomot

2. Sistemul de evacuare gaze de ardere constă într-un canal de gaze difuzor, prin care gazele evacuate din turbină sunt introduse în cazanul recuperator.

Sistemul este prevăzut la capete cu compensatoare pentru pierderile de presiune.

3. Sistemul de ventilație asigură evacuarea în atmosferă scăpările de gaze naturale din incinta turbinei și a generatorului. Cele două sisteme de ventilație aferente sunt alcătuite din: filtru, amortizor, ventilator, canale de aspirație aer din atmosferă, canal de evacuare gaze în atmosferă.

4. Sistemul de lubrifiere este utilizat pentru ungerea cu ulei a turbinei cu gaze și a generatorului electric și este compus din:

- rezervor de ulei;
- pompa principală de ulei;
- pompa de rezervă;
- pompa de avarie (de curent continuu);
- filtru de ulei;
- răcitor de ulei (schimbător de căldură aer/ulei)
- supapă de aerisire;
- vana de reglare presiune ulei;
- vana de reglare temperatură ulei;
- armături, conducte, drenaje.

5. Sistemul de aer instrumental este necesar pentru:

- comanda armăturilor pneumatice (vane cu închidere rapidă pe circuitul de gaz, vane de purje);

- generarea de impulsuri pentru curățarea filtrului de aer;
- etanșarea turbomotorului;
- sistemul de spălare (spălare rece);

6. Sistemul de detecție gaz și incendiu este aferent incintei în care este montat turbogeneratorul. Constă într-un sistem de control automat care asigură detecția incendiului și scăpărilor de gaze, cu instalația interioară de stingere incendiu.

Stingerea incendiilor detectate se va realiza cu o instalație fixă, cu butelii de CO₂, activate de centrala de detecție din incintă, montată în exteriorul incintei acustice.

• **Coșurile de evacuare gaze arse**

Pentru fiecare din cele trei grupuri de cogenerare (turbina și cazan recuperator) există:

- coș evacuare gaze arse – tubulatura metalică, H=30 m, Ø= 2 m;

- racorduri de legătură între canalele de evacuare gaze de ardere, cazanele recuperatoare și coșuri - Ø= 2 200 mm, cota de nivel a racordului la coș + 3,35 m.



Coșurile sunt prevăzute cu platformă metalică circulară, scară de acces verticală, gură de observație, sistem de colectare a condensului și racord de evacuare a acestuia. De asemenea, există instalații de balizaj și instalații de împământare.

Atât coșurile, cât și racordurile sunt izolate termic la exterior; iar coșurile metalice sunt protejate și la interior.

Protecția anticorosivă interioară este un sistem bazat pe rășini sintetice, vinil esterice, ranforsate cu fulgi de sticlă, aplicate în 4 straturi succesive, de cca. 2 mm grosime. Acest tip de protecție conferă rezistență la coroziune, fisurare și temperatură.

Protecția corosivă exterioară constă în aplicarea unui strat de grund cu grosimea de 50 μm, peste care s-au depus trei straturi succesive de vopsea anticorosivă cu grosimea de 180 μm, care conferă rezistență la radiațiile ultraviolete. Atât grundul, cât și vopsitoria sunt sisteme de protecții pe bază de polimeri poliuretani bicomponenți, cu rezistență și elasticitate mare.

- **Rețele tehnologice**

Pentru transportul energiei electrice produsă de grupurile de cogenerare și pentru alimentarea consumatorilor de pe platforma Donau Chem sunt realizate estacade de cabluri electrice, poziționate astfel:

1. Tronsonul I - traseu realizat pe latura vestică și cea nordică a grupurilor de cogenerare. Pe acest tronson vor fi pozate cablurile electrice de la cele trei turbine, precum și cablurile de alimentare a consumatorilor proprii. Tronsonul va avea interconexiuni în noua stație electrică a grupurilor de cogenerare și în stația SRA II Sybeta din vecinătate.

2. Tronsonul II - traseu paralel cu clădirea SRA II, pe latura vestică a acesteia și paralel cu estacada de conducte tehnologice, pe latura estică. Acest tronson va asigura legătura dintre stația SRA II Sybeta și echipamentele electrice din clădirea CET MPR existentă a societății Donau Chem. În vecinătatea Instalației de demineralizare V, cablurile electrice sunt pozate pe estacada tehnologică existentă până la punctul de racord în clădirea CET MPR.

Descrierea instalațiilor de automatizare

Din punct de vedere al automatizării, centrala de cogenerare este echipată cu un sistem care asigură conducerea modernă a instalației.

Instalațiile de automatizare prevăzute asigură funcționarea în parametrii optimi, în condiții de siguranță și cu respectarea cerințelor de protecție a mediului înconjurător, situându-se ca performanță la nivelul actual al sistemelor de același tip.

Instalația de automatizare proiectată cuprinde:

- **Aparatura locală**
 - ansamblu măsură pH;
 - diafragmă măsură debit,
 - traductoare presiune diferențială;
 - traductoare presiune relativă;
 - manometre, termometre, termocuple
- **Sistem conducere proces**
 - dulapul de sistem pentru instalațiile electrice și cele tehnologice conexe grupului;
 - 2 stații de operare, pentru partea electrică și pentru circuitele tehnologice
- Dulap de alimentare și distribuție HS01
- Cabluri și materiale montaj – asigură legăturile între:
 - dulapul de alimentare și distribuție și aparatura locală;
 - aparatura locală și dulapul sistem conducere PS01;
 - alimentarea butoanelor locale de avarie, cabluri comandă și semnalizare.

Conducerea operativă a centralei de cogenerare se realizează centralizat, din camera de comandă special destinată.

În spațiul operativ al acestei camere de comandă sunt montate dulapurile cu panouri de comandă aferente turbinei, cazanului recuperator, generatorului și instalațiilor auxiliare.

Dulapurile sunt prevăzute cu panouri proprii de operare, prin intermediul cărora operatorul poate supraveghea și comanda direct instalațiile tehnologice subordonate.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

În spațiul neoperativ al camerei de comandă sunt montate dulapul de alimentare și distribuție consumatori auxiliari și dulapul de relee protecție la partea electrică.

Sistemul de conducere al instalațiilor auxiliare este prevăzut cu două stații de operare prin intermediul cărora operatorul poate supraveghea și comanda aceste instalații.

Comanda și supravegherea stațiilor de compresoare se realizează prin PLC propriu, din camera aferentă stației de compresoare; în acest fel, stația de compresoare poate fi monitorizată și din camera de comandă, prin schimb serial de informații.

Zonele de depozitare a uleiurilor

a) Uleiurile utilizate de turbina

- Uleiurile sunt utilizate în sistemul de ungere și în circuitul de comandă hidraulică a turbinei cu abur. Uleiul este aprovizionat în butoaie metalice de 200 litri fiecare, depozitate într-o zonă închisă amenajată pe o suprafață betonată. Atunci când este cazul uleiul din butoaie este transvazat cu ajutorul unor pompe în rezervoarele de ulei ale turbinei.
- *Uleiurile livrate sunt însoțite de declarații de conformitate, care specifică faptul că produsele livrate respectă prevederile H.G. 1022/2002 și nu pun în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii, nu produc un impact negativ asupra mediului și respectă prevederile legislației în vigoare.*



9. INSTALATIILE PENTRU RETINEREA, EVACUAREA SI DISPERSIA POLUANTILOR IN MEDIU

9.1. AER

Instalații pentru evacuarea, reținerea și dispersia poluanților în aer

Pentru fiecare din cele trei grupuri de cogenerare (turbină și cazan recuperator) există:

- coș evacuare gaze arse – tubulatura metalică, H=30 m, Ø= 2 m;
- racorduri de legătură între canalele de evacuare gaze de ardere, cazanele recuperatoare și coșuri - Ø= 2 200 mm, cota de nivel a racordului la coș + 3,35 m.

Coșurile sunt prevăzute cu platformă metalică circulară, scară de acces verticală, gură de observație, sistem de colectare a condensului și racord de evacuare a acestuia. De asemenea, există instalații de balizaj și instalații de împământare.

Atât coșurile, cât și racordurile sunt izolate termic la exterior; iar coșurile metalice sunt protejate și la interior.

Protecția anticorosivă interioară este un sistem bazat pe rășini sintetice, vinil esterice, ranforsate cu fulgi de sticlă, aplicate în 4 straturi succesive, de cca. 2 mm grosime. Acest tip de protecție conferă rezistență la coroziune, fisurare și temperatură.

Protecția corosivă exterioară constă în aplicarea unui strat de grund cu grosimea de 50 μm, peste care s-au depus trei straturi succesive de vopsea anticorosivă cu grosimea de 180 μm, care conferă rezistență la radiațiile ultraviolete. Atât grundul, cât și vopsitoria sunt sisteme de protecții pe bază de polimeri poliuretani bicomponenți, cu rezistență și elasticitate mare.

9.2. APA

În incinta Centralei de cogenerare nu a fost prevăzută stație de epurare a apelor uzate.

Apele uzate tehnologice provenite de la grupurile de cogenerare, înainte de evacuarea la canalizarea tehnologică, sunt preepurate.

Apele uzate tehnologice sunt deversate în rezervoare de stocare și liniștire și apoi sunt evacuate la canalizarea tehnologică existentă în zonă.

Racordul la canalizare este realizat din tuburi de beton cu Dn 300 mm pozate subteran, prevăzute cu cămine de vizitare acoperite cu capace.

Căminul de racord (CT 1) în care deversează apele provenite de la spălarea instalației de turbine cu gaze și căminul (CT5) în care sunt evacuate purjele cazanelor, s-au executat cu 1,50 m mai adânc față de cota de racord de la instalație (-0.80 m) realizând o decantare și o omogenizare suplimentară a apelor evacuate.

Amplasarea racordurilor de canalizare tehnologică este prezentată în Planul de situație nr. I-1173.01.062-H1-003

Apele tehnologice preepurate, apele convențional curate și cele pluviale de pe amplasamentul Centralei de cogenerare, împreună cu efluentul Donau Chem sunt evacuate în emisarul natural fluviul Dunărea, prin gura G1.

Colectorul G1 este un canal trapezoidal deschis (adâncime 1,5 - 4 m, cu pantă unică spre gura de deversare 1,5 : 1000)

Din colectorul G1 se prelevează probele de apă evacuată în emisar, pentru determinarea indicatorilor de calitate.

Durata de evacuare a apelor uzate este continuă, 365 zile/an.

Apele uzate menajere sunt evacuate direct, fără preepurare, în stația de epurare a municipiului Turnu Măgurele, administrată de S.C. APA SERV S.A. Teleorman - Sucursala Turnu Măgurele.



9.3. SOL

Sursele potențiale de poluare directă a solului și subsolului (specifice activității societății) sunt:

Recipientele în care sunt ambalate helamina și uleiul de transmisie și ungere:

- deversarea accidentală a produselor stocate;
- împrăștierea accidentală pe sol și subsol a produselor stocate, deversarea accidentală în rețeaua de canalizare;

Instalații tehnologice și conducte transport produse chimice

- scurgeri de soluție helamină, datorită neetanșeităților la rezervoare și pompe dozatoare;
- scurgeri de uleiuri;
- depășirea capacității în cazul ploilor abundente;

Stațiile de transformatori

- scurgere accidentală de uleiuri;

Sistemul de canalizare

- neetanșeitățile rețelelor de canalizare, cu infiltrarea de produse chimice în subsol și apa freatică.

Aportul în timp al fiecărei surse de poluare este dificil de stabilit, din următoarele considerente:

- interferența în timp și spațiu a efectelor diferitelor surse de poluare;
- desfășurarea unor procese de transformare, migrare, dizolvare, degradare biochimică a poluanților ajunși în mediul subteran.

9.4. ALTE DOTARI

Instalații de masura și control pentru supravegherea mediului

• *Instalații pentru supravegherea calitatii aerului:*

- Sistem de monitorizare continua a emisiilor poluante vor masura concentratiile noxelor pe cosurile de fum ale instalatiilor de cogenerare:
 - o COS 1 (determinare NOx, CO, O₂ si debit);
 - o COS 2 (determinare NOx, CO, O₂ si debit);
 - o COS 3 (determinare NOx, CO, O₂ si debit);

Configuratia sistemelor oferite (sistem de analiza gaze cu prelevare secventiala pe trei cosuri si monitorizare independenta a debitului pe cele trei cosuri) este urmatoarea:

- 3 echipamente de prelevare si transport proba gaz (sonda de prelevare incalzita, filtru de prelevare incalzit, linie incalzita pentru transportul probei de gaz);
- 1 echipament de conditionare si filtrare proba gaz (unitate de conditionare proba gaz, filtru aprticule, pompa de prelevare, filtru coalescer, senzor condens etc.)
- 3 traductori de presiune diferentiata D-FL 100 pentru masurarea debitului de gaze
- 3 traductori de presiune absoluta gaze
- 1 rack de automatizare, complet echipat mecanic, electric si pneumatic. In rack va fi amplasat sistemul de conditionare si filtrare proba gaz, analizorul de gaze si datalogger-ul, comune pentru cele trei sisteme;
- 1 sistem de de achizitie, procesare, arhivare si afisare date specializat pe astfel de aplicatii, plecand de la urmatoarele considerente:
 - datele monitorizate de la cosurile de gze vor fi transmise si centralizate intr-un datalogger comun amplasat in rack-ul de anutomatizare;
 - datele de la datalogger vor fi transmise catre un PC de achizitie date
 - pe PC-ul de achizitie date (amplasat in camera de comanda) va rula o aplicatie software specializata pentru monitorizarea emisiilor. Aceasta aplicatie permite generarea de rapoarte cu valorile concentratiilor masurate (mg/Nm³) sub forma de histograma sau tabelar, atat rapoarte selectibile de catre utilizator, cat si raportari predefinite catre autoritatile de mediu (conforme cu legislatia nationala) Transmisia datelor intre datalogger-ul local si PC se va face prin protocol TC/IP prin porturile de comunicatie Ethernet.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Pentru determinarea automata a concentratiilor de gaze, proba de gaze va fi extrasa din fiecare cos cu ajutorul unei sonde incalzite de prelevare, transportata cu ajutorul unei linii de prelevare incalzite si apoi conditionata si analizata.

10. CONCENTRATII DE POLUANTI ADMISE LA EVACUAREA IN MEDIUL INCONJURATOR , NIVEL DE ZGOMOT

Operatorul va respecta valorile limita ale emisiilor de poluanti, conform prevederilor prezentei autorizatii. Valorile limita de emisie au fost stabilite tinand seama de HG 440/2010, Ghidurile privind cele mai bune tehnici disponibile, amplasarea geografica si conditiile locale de mediu, iar pentru factorul de mediu APA, de autorizatia de gospodarire a apelor.

10.1. AER

10.1. 1. Conditii locale de mediu

Calcululele de dispersie ale poluanților emiși în atmosferă din sursele dirijate ale Centralei de cogenerare, efectuate pentru concentrațiile măsurate în februarie 2013 de un laborator acreditat, au evidențiat faptul că poluanții NO_x , SO_x , CO și *pulberi*, emiși dirijat la coșurile de dispersie al cazanelor de abur prezintă concentrații în imisii sub limitele admise de Legea 104/2011, ceea ce caracterizează un **impact nesemnificativ** asupra aerului ambiental.

Modelarea a fost efectuată în luna februarie 2013 pentru a verifica conformarea cu cerințele legislației de mediu și ale BAT. Modelarea a urmărit și dacă contribuția noului obiectiv la sursele deja existente de pe platforma Donau Chem determină impact asupra aerului ambiental din zona amplasamentului.

10.1.2. Inventarul surselor de poluare și al poluanților specifici

Pe amplasament, sursele de emisii poluante în atmosferă sunt:

- **Surse fixe/staționare:** din procesul de ardere a combustibililor in cazane. Noxele specifice arderii combustibililor in cazane, conform Ghidului european pentru implementarea registrului european al poluantilor emisi si transferati, sunt: SO_x , NO_x , CO si *pulberi*.

10.1.3. Conditii de emisie

10.1.3.1. *Instalatiile de ardere din SC Energy Cogeneration Group SA, vor fi astfel exploatate incat emisiile de pulberi, NO_x , SO_x , CO si pulberi la cele trei cosuri, sa respecte VLE transpuse in legislatia nationala prin HG 440/2010, privind limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanti proveniti de la instalatiile mari de ardere si conform Directivei IED (IPPC Recast).*

Valori limită de emisie

Emisii de la cazanele de abur recuperatoare

Instalația	Punct de emisie	Poluant emis	V.L.E cf. BAT mg/Nm³	V.L.E cf. H.G. nr. 440/2010 mg/Nm³
CT	coș evacuare gaze de ardere	NO_x	50	50
		CO	100	100
		SO_2	10	-
		pulberi	5	5

Valorile limită de emisie (VLE) sunt stabilite pentru condiții standard de referință, $T = 273 K$, $p = 101.3 kPa$, gaze uscate, în condiții normale de funcționare a instalațiilor de ardere combustibil, la un **conținut de O_2 de 15%** în gazele reziduale.

Emisii de dioxid de carbon de la utilizarea energiei

Sursa de energie	Emisii anuale de CO_2 în mediu (tone)
Electricitate din rețeaua publică	-



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Electricitate din altă sursă*	-
Abur adus din afara amplasamentului / apă fierbinte*	-
Gaz metan	102.400
Total emisii CO ₂ în atmosferă	102.400

➤ specificați mai jos sursa și factorul pentru emisiile de CO₂

CO₂ emis în atmosferă provine din arderea combustibilului (gaz metan) în turbina pe gaze

Imisii

Poluant	Perioada de mediere	V.L.I cf. Lege 104/2011 mg/mc
Oxizi de azot (NO ₂ și NOx)	1 h	0,200
	an	0,040
Pulberi în suspensie	24 h	0,050
	an	0,040
Monoxid de carbon	8 h	10

10.1.3.2. Conform art. 19 a HG 440/2010 pentru cosurile de fum unde se realizează monitorizarea continuă a emisiilor, VLE se consideră a fi respectate dacă rezultatele acestor măsurători efectuate pentru orele de funcționare dintr-un an calendaristic, exceptând perioadele de funcționare necorespunzătoare a instalațiilor de depoluare și perioadele de porniri/opriri, îndeplinesc toate condițiile următoare:

- nici una dintre valorile medii lunare calendaristice pentru SO_x, NO_x, pulberi, nu depășesc valorile limita de emisie corespunzătoare;
- 97% din toate valorile medii la 48 ore pentru SO₂, pulberi, nu depășesc 110% din valorile limita de emisie corespunzătoare;
- 95% din toate valorile medii la 48 de ore pentru NO_x, nu depășesc 110% din valorile limita de emisie corespunzătoare;

10.1.3.3. Toate emisiile neregulate (pulberi, noxe chimice, zgomot, mirosuri) de pe amplasament datorate activității vor fi permanent controlate pentru a evita impactul acestora în afara amplasamentului.

10.1.3.4. Operatorul instalației va respecta toate obligațiile prevăzute în Legea 104/2011 privind protecția atmosferei și în HG 440/2010 privind stabilirea unor măsuri pentru limitarea anumitor poluanți proveniți din instalațiile mari de ardere.

10.1.3.5. Deoarece instalațiile de ardere care produc energie constituie surse fixe majore de emisii de poluanți organici persistenti, societatea va respecta toate obligațiile reglementate în Legea 271/2003, pentru ratificarea protocoalelor Convenției asupra poluării atmosferice transfrontiere pe distanțe lungi referitor la poluanții organici persistenti, noxe acidifiante și eutrofizante.

10.1.3.6. La schimbarea tipului de combustibilul utilizat la arderile în cazane sau în cazul unei modificări în funcționarea instalației se va anunța autoritatea de mediu, pentru stabilirea VLE corespunzătoare.

10.2. APA.

10.2.1. Condiții naturale

Apa de suprafață

SC Energy Cogeneration Group SA folosește apa necesară din rețeaua SC Donau Chem SRL Turnu Magurele.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Apa subterana

Solul și apa subterană nu sunt monitorizate, deoarece nu există foraj de observație și incinta este betonată. Instalația este nouă și etanșă. nu sunt scăpări de fluide în apa freatică și pe sol.

10.2.2. Inventarul surselor de poluare și a poluanților specifici

Instalația / Puncte prelevare	Parametru	Legislație
Ape tehnologice uzate preepurate local, evacuate în canalizarea Donau Chem și final în Dunăre	pH, CCOCr, materii în suspensie, reziduu fix, substanțe extractibile	- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin H.G. nr. 352/2005, H.G. nr. 210/2007,
Ape uzate menajere evacuate în canalizarea Donau Chem și final la stația de epurare a orașului Turnu Măgurele	pH, CCOCr, CBO ₅ , detergenți sintetici biodegradabili, azot total, sulfați	- H.G. nr. 188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin H.G. nr. 352/2005 - NTPA 002 și H.G. nr. 210/2007

10.2.3. Indicatorii fizico-chimici admiși pentru apele menajere evacuate în canalizare

Indicatorii fizico-chimici admiși pentru apele menajere evacuate în rețeaua de canalizare a SC Donau Chem SRL

Nr. crt.	Indicatori	U.M.	Valori determinate	CMA cf. NTPA-001/05	Metoda de analiză
1	pH	unit. pH	8,2	6,5 – 8,5	SR ISO 10523/2009
2	CCOCr	mg O ₂ /l	39	125	SR ISO 6060/1996
3	Suspensii	mg/l	0	60	STAS 6953/1981
4	Substanțe extractibile	mg/l	0,18	20	SR 7587/1996
5	Reziduu fix	mg/l	170	2000	STAS 9187/1984

10.2.4. Apa subterana

Solul și apa subterană nu sunt monitorizate, deoarece nu există foraj de observație și incinta este betonată

Nota:

- Legea 458/2002 – Legea privind calitatea apei potabile.
- Masurile BAT pentru prevenirea și controlul poluării apelor;

Obligații:

- Titularul trebuie să respecte toate prevederile din *AUTORIZAȚIA DE GOSPODĂRIRE A APELOR*
- concentrațiilor indicatorilor de calitate autorizați să aplice măsuri urgente de reducere a impactului și să anunțe imediat telefonic SGA Teleorman, APM Teleorman, Garda de Mediu CJ Teleorman.

10.3. SOL.

10.3.1. Surse potențiale de poluare

1. Recipientele în care sunt ambalate helamina și uleiul de transmisie și ungere;
 - deversarea accidentală a produselor stocate;
 - împrăștierea accidentală pe sol și subsol a produselor stocate, deversarea accidentală în rețeaua de canalizare;
2. Instalații tehnologice și conducte transport produse chimice
 - scurgeri de soluție helamină, datorită neetanșeităților la rezervoare și pompe



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. . Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- dozatoare;
 - scurgeri de uleiuri;
 - depășirea capacității în cazul ploilor abundente;
3. Stațiile de transformatori
- scurgere accidentală de uleiuri;
4. Sistemul de canalizare
- neetanșeitarea rețelelor de canalizare, cu infiltrarea de produse chimice în subsol și apa freatică.

Aportul în timp al fiecărei surse de poluare este dificil de stabilit, din următoarele considerente:

- interferența în timp și spațiu a efectelor diferitelor surse de poluare;
- desfășurarea unor procese de transformare, migrare, dizolvare, degradare biochimică a poluanților ajunși în mediul subteran.

Coșurile de dispersie de la cazanele recuperatoare, de unde sunt emise în atmosferă gaze reziduale cu conținut de NO_x, constituie principalele surse potențiale de poluare directă a solului și subsolului incintei. Prin depunerea uscată sau umedă pe sol a acestui poluant, poate crește aciditatea acestuia, determinând perturbări ale proceselor de regenerare a solului, modificarea compoziției, eliberarea ionilor metalici, cu efecte nocive asupra vegetației și asupra apei subterane.

10.3.2. Măsurile de protecție

Conform OUG 195/2005 privind protecția mediului, protecția solului a subsolului și a ecosistemelor terestre, prin măsuri adecvate de gospodărire, conservare, organizare, amenajare este obligatorie pentru toți deținătorii de terenuri.

Operatorul instalației are următoarele obligații:

- să ia toate măsurile de protecție pentru prevenirea poluării solului și pentru respectarea caracteristicilor fizico-chimice reglementate de Ordinul 756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului.
- să controleze etanșarea canalelor de gaze de ardere;
- să întretină conductele de evacuare a apelor uzate; desfundarea, decolmatarea și înlocuirea celor uzate;

10.4. ZGOMOT SI VIBRAȚII.

10.4.1. Surse de zgomot și vibrații

- Centrala cogenerare: Sistem exhaustare gaze turbine, sistem ventilație turbogenerator, compresoare gaz metan, electroventilator aer pentru ventilație și alimentare motoare, compresoare aer, pompe dozatoare.

10.4.2. Măsurile de protecție împotriva zgomotului și vibrațiilor

- *Limitele maxim admisibile pe baza cărora se apreciază starea mediului din punct de vedere acustic în zona unui obiectiv sunt precizate în STAS 10009-89*

Sursa de zgomot și/sau vibrații (instalația)	Punct de lucru	Nivel de zgomot (dB) A	Limita admisă la locul de muncă (dB) A
Centrala cogenerare	Sistemul exhaustare gaze turbine	≤ 85	87
	Sistem ventilație turbogenerator	≤ 85	
	Compresoare gaz metan	82 ± 2	87
	Electroventilatoare aer pentru ventilație și alimentare motoare	≤ 85	87
	Compresoare aer	≤ 85	87
	Pompe dozatoare	≤ 50	87

- Utilajele să fie menținute în stare normală de funcționare;
- Se impune ca tot personalul care lucrează în zonele cu nivel acustic ridicat să folosească antifoane sau eventual să fie antifonate incintele respective.

10.4.3. Nivelurile de vibrații

- Limita maximă admisă este de 20 vibrații, conform STAS 12025/2-81.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

11. GESTIUNEA DESEURILOR .

11.1. DESEURI PRODUSE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR

- Gestiuinea deșeurilor generate se face în conformitate cu HG 856/2002 și Legea nr 211/2011-*privind regimul deșeurilor.*
- Din activitățile derulate în cadrul societății rezultă următoarele categorii de deșuri:
 - a) deșuri tehnologice
 - reciclabile: preluate de firme specializate/autorizate, în funcție de periculozitatea deșeurilor;
 - nereciclabile periculoase: se elimină final prin firme autorizate
 - b) deșuri menajere;

11.1.1. Deșuri nepericuloase

- deșuri metalice feroase și neferoase, rezultate în activitatea de întreținere și reparatii a instalațiilor energetice. Aceste deșuri sunt sortate în momentul generării și sunt depozitate până la valorificare pe o platformă betonată, special amenajată în acest scop. Periodic aceste deșuri sunt eliminate de pe amplasament prin valorificare către agenți economici specializați în reciclarea lor;
- uleiurile uzate vor fi colectate și ambalate în recipiente metalice, închise etanș și vor fi trimise la depozitul de uleiuri uzate ale Donau Chem. Livrarea se va face cu mijloace de transport ale prestatorului de servicii.
- deșuri menajere, rezultate din activitățile personalului care lucrează pe amplasament. Acestea sunt colectate în mod selectiv în containere, amplasate în spații special amenajate, în apropierea locului în care sunt generate.

Deșuri nepericuloase gestionate pe amplasament

<i>Nr. crt.</i>	<i>Tip deșeu</i>	<i>Cod deșeu</i>	<i>Proveniența deșeurii</i>	<i>Cantitatea</i>
<i>Deșuri tehnologice</i>				
2	Metale feroase	17 04 05	activitatea de întreținere și reparații	~200 kg/an
<i>Deșuri menajere</i>				
3	Menajere	20 03 01	activități umane	~1,0 t/an

11.1.2. Deșuri periculoase

- Uleiurile uzate sunt recuperate, stocate (în butoaie metalice în magazia societății) și apoi valorificate prin agenți economici specializați și autorizați;

Deșuri periculoase gestionate pe amplasament

<i>Nr. crt.</i>	<i>Tip deșeu</i>	<i>Cod deșeu</i>	<i>Proveniența deșeurii</i>	<i>Cantitatea</i>
<i>Deșuri tehnologice</i>				
1	Uleiuri uzate	13 02 08*	de la turbine, compresoare, etc.	2150-3500 l/an

11.2. DESEURI REFOLOSITE

- Deșuri metalice feroase și neferoase
- Deșuri de ulei de turbină, pentru ungerea pompelor din instalații.

11.3. DESEURI COMERCIALIZATE

- Deșuri metalice feroase și neferoase
- Uleiuri uzate

11.4. DEPOZITARE DEFINITIVĂ A DESEURILOR.

Conform prevederilor legislației în domeniu și procedurilor interne, în activitatea de gestionare a deșeurilor societatea are în vedere următoarele *acțiuni*:

- a) reducerea la minim a cantităților de deșuri rezultate din activitățile existente



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- b) asigurarea condițiilor necesare pentru depozitarea separată a diferitelor categorii de deșeuri în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri, în caz de incendiu
- c) să nu genereze fenomene de poluare prin descărcări necontrolate în mediu
- d) ținerea evidenței deșeurilor și operațiilor cu deșeuri, în conformitate cu prevederile H.G. nr. 856/2002
- d) valorificarea sau eliminarea deșeurilor, prin predarea deșeurilor proprii unor firme autorizate pentru acest profil de activitate, pe bază de contract

Deșeurile industriale, tehnologice se colectează astfel:

- *uleiuri uzate*: colectare în butoaie metalice inscripționate, închise etanș
- *deșeuri metalice*: colectare în containere

Deșeurile metalice (armături, table, etc. din activitatea de reparații) și uleiurile uzate, atunci când vor fi generate, vor fi predate la Donau Chem, în mod gratuit, care le va stoca în depozitele de deșeuri pe care le deține, urmând a le valorifica.

Pe amplasamentul Centralei de cogenerare nu există depozite temporare de deșeuri.

11.5 OBLIGAȚII:

- *Se vor respecta prevederile legale în vigoare privind evidența gestiunii deșeurilor conform HG 856/2002 și Ordinului 95/2005:*
- *Intreaga activitate de gestionare a deșeurilor se va desfășura în condiții de protecție a sănătății populației și a mediului, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.*
- *Se vor respecta reglementările HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate.*
- *Aprovizionarea cu materii prime și materiale auxiliare se va face astfel încât să nu se creeze stocuri, care prin depreciere să ducă la formarea de deșeuri.*
- *Zonele de depozitare a deșeurilor vor fi clar delimitate, marcate, iar containerele vor fi inscripționate.*
- *Operațiunile de valorificare a deșeurilor se vor efectua numai cu operatori autorizați, în conformitate cu legislația în vigoare.*
- *Transportul deșeurilor în vederea valorificării sau eliminării se va face numai de societăți autorizate și numai de la amplasamentul la locul de recuperare sau depozitare definitivă, fără a afecta în sens negativ mediul.*
- *Se vor respecta prevederile legale în vigoare privind evidența ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje conform HG 621/2005 cu modificările și completările aduse de HG 1872/2006 și 247/2011.*
- *Amestecarea deșeurilor este interzisă conform procedurilor interne și legislației în vigoare .*
- *Conform prevederilor Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor aveți obligația:*
 - *sa predați deșeurile, pe baza de contract, unor colectori sau unor operatori care dețin autorizații de mediu și care desfășoară operațiuni de valorificare/eliminare;*
 - *sa desemnați o persoană, din rândul angajaților proprii, care să urmărească și să asigure îndeplinirea obligațiilor prevăzute de lege;*
 - *sa nu amestecați diferitele categorii de deșeuri periculoase sau deșeuri periculoase cu deșeuri nepericuloase;*
 - *sa separați deșeurile, în vederea valorificării sau eliminării acestora;*
 - *sa țineți evidența cantității, a naturii, originii și, după caz, a destinației, frecvenței, modului de transport, precum și a operațiilor de valorificare/eliminare – în conformitate cu HG 856/2002 și să o puneți la dispoziția autorităților competente, la cererea acestora;*
 - *producătorii și detinatorii de deșeuri sunt obligați să efectueze și să dețină o caracterizare a deșeurilor periculoase generate din activitatea proprie, în scopul determinării posibilităților de amestecare, a metodelor de tratare și eliminare a acestora;*



- producatorii si detinatorii de deseuri sunt obligati sa pastreze fisele documentate care caracterizeaza deseurile periculoase generate din activitatea proprie si sa le transmita la cerere autoritatilor competente pentru protectia mediului;
- producatorii si detinatorii de deseuri sunt obligati sa asigure evidenta gestiunii deseurilor pentru fiecare tip de deșeu in conformitate cu anexa 1 din HG 856/2002 si sa o transmita anual la APM Teleorman.
- producatorii si detinatorii de deseuri sunt obligati sa pastreze evidenta gestiunii deseurilor cel puțin 3 ani;
- sa suportati costul pagubelor aduse populatiei, agentilor economici si institutiilor prin gestionarea defectuoasa a deseurilor;

12. INTERVENTIA RAPIDA / PREVENIREA SI MANEGEMENTUL SITUATIILOR DE URGENTA. SIGURANTA INSTALATIEI.

12.1. Sa initieze proceduri specifice pentru prevenirea si managementul situatiilor de urgenta si pentru siguranta instalatiei si sistemul de management al sanatatii si securitatii ocupationale.

12.2. SC Energy Cogeneration Group SA nu intra sub incidenta HG nr.804/2007 privind controlul activitatilor care prezinta pericole de accidente majore in care sunt implicate substante periculoase.

12.3. Raspunsul de urgenta este sustinut prin implementarea la nivelul centralei a sistemului de management integrat mediu-calitate, sanatate si securitate ocupationala si care contine proceduri specifice.

12.4. Factori de risc

12.4.1. In instalatiile de pe amplasament exista riscuri de producere a accidentelor, datorita:

- coroziunii instalatiilor;
- formarii de amestecuri de gaze explozive;
- eliminarilor de noxe, peste limitele admise.

12.4.2. Se vor lua permanent masuri pentru:

- intretinerea corespunzatoare a instalatiilor si respectarea Planului de revizii si reparatii;
- evitarea formarii de amestecuri de gaze explozibile;
- prevenirea incendiilor,
- prevenirea poluarii accidentale a apelor;
- respectarea prevederilor legale privind instalatiile sub presiune;

12.5. Obligatiile operatorului instalatiei

In vederea prevenirii accidentelor, operatorul instalatiei va respecta minim urmatoarele:

- Permanent ia toate masurile necesare pentru a preveni producere de accidente majore si pentru a limita consecintele acestora asupra sanatatii populatiei si asupra calitatii mediului;
- mentine in functiune toate sistemele de siguranta din dotare;
- Siguranta instalatiilor, protectia personalului si protectia mediului trebuie sa fie obiective prioritare in cadrul obiectivelor generale ale societatii;
- Intreg personalul trebuie sa cunoasca si sa respecte prevederile politicii de prevenire a accidentelor;
- Managementul de varf va asigura mijloacele financiare si personal pentru indeplinirea obiectivelor privind siguranta instalatiilor;
- Instruirea personalului privind siguranta instalatiilor si managementul situatiilor de urgenta se va face periodic;
- Verificarea periodica a sistemelor de alarmare, de evacuare in siguranta a persolanului, de comunicare interna si externa;
- Regulamentele de operare a instalatiilor si instructiunile de lucru vor fi completate, ori de cate ori este necesar, cu masuri de prevenire a accidentelor, siguranta in exploatare si protectie a



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

mediului, pentru urmatoarele situatii: pornirea instalatiilor, operare, oprire accidentala sau planificata, in perioada de revizie.

- Se va intocmi o procedura scrisa privind verificarea periodica a acestor regulamente si instructiuni, actualizarea si adaptarea lor la conditiile de operare, inclusiv modul de informare a personalului muncitor cu privire la modificari.
- Toate defectiunile aparute in functionarea si exploatarea instalatiilor, care pot avea efecte importante asupra mediului vor fi inregistrate in registru special instituit, care va cuprinde informatii privind: instalatia, data si durata defectiunii, tipul defectiunii, cantitatea de substante periculoase eliberate, urmarile defectiunii aparute, masurile imediate luate pentru remediere, masuri luate pentru prevenirea situatiilor similare, alte date daca sunt necesare.
- In cazul oricarei amenintari iminente sau a producerii unui accident major in care sunt implicate substante periculoase si care a dus la producerea unui prejudiciu asupra mediului, titularul are obligatia de a informa in max 2 ore autoritatile publice teritoriale cu responsabilitati in domeniile protectiei civile, protectiei mediului, administratiei publice, protectiei muncii si sanatatii publice, conform prevederilor OUG.68/2007.
- Operatorul instalatiei va face dovada catre autoritatile competente de control ca a luat toate masurile pentru prevenirea pericolelor de accidente in care sunt implicate substante periculoase si pentru limitarea consecintelor acestora asupra sanatatii populatiei si asupra a mediului.

12.6. Functionarea in afara conditiilor normale de operare

12.6.1. Operatorul instalatiei va trebui să aibă protocoale de acțiune pentru toate situațiile în care, dintr-un accident sau dintr-o greșeală de funcționare la exploatarea instalației, s-ar produce:

- Deversări în sistemul integrat de canalizare care conțin vreuna dintre substanțele prioritare periculoase sau o deversare cu concentrații ce au parametrii de contaminare mai mari decât limitele maxime admisibile care pot provoca un risc pentru oameni, mediu sau pentru sistemul de canalizare.
- Emisii necontrolate în atmosferă.
- Scurgeri de substanțe periculoase în sol sau orice alt incident care ar putea afecta negativ calitatea acestuia sau care prezintă un risc pentru calitatea apelor subterane.

12.6.2. In situatiile in care instalatiile de productie sau cele auxiliare functioneaza in afara parametrilor normali de operare, se vor aplica procedurile de interventie stabilite pentru fiecare tip de avarie si instalatie.

12.6.3. In cazuri de incidente, avarii, care pot produce sau au produs accidente, operatorul instalatiei va reduce sau va opri activitatea imediat ce este posibil, pana la restabilirea functionarii normale. Interventiile in instalatii se vor face numai de personal specializat, instruit si testat periodic.

12.6.4. In cazul producerii unui accident operatorul instalatiei va anunta imediat de la producere, dispeceratul Agentiei pentru Protectia Mediului Teleorman, Garda Nationala de Mediu – Comisariatul Judetean Teleorman, Inspectoratul de Situatii de Urgenta “Al. D. Ghica” Alexandria, si va aplica masurile de interventie stabilite prin planurile specifice fiecarui tip de accident.

12.6.5. După scurgerea accidentală în mediu, operatorul va utiliza toate mijloacele disponibile pentru a minimiza efectele acesteia.

12.6.6. Fără a elimina sancțiunea aplicabilă în caz de infracțiune, operatorul instalatiei va trebui să repare dauna provocată sau, dacă nu se poate, să plătească o compensație pentru daunele și prejudiciile cauzate de deversarea accidentală.

12.6.7. Operatorul instalatiei trebuie să adopte și să pună în aplicare măsuri de prevenire, de evitare și reparare a daunelor aduse mediului și trebuie acoperite costurile, indiferent de sumă, atunci când este responsabilitatea lui, conform celor prevăzute în ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ nr. 68 din 28 iunie 2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului;



13.2. AER

13.2.1. Monitorizarea emisii dirijate punctiforme

Monitorizarea emisiilor punctiforme in aer

Nr. Crt.	Noxa Emisa	Punctul de masurare	Metoda de monitorizare				
			Masurare			Estimare	
			masurare	analiza	frecventa	Metoda	Frecventa
1	NOx	<u>Cosurile de evacuare</u>	Normele metodologice din HG 440/2010	conform Normelor Europene, standardelor ISO sau utilizand metode echivalente	permanent	Calcul pe bază de coeficienți CORINAIR Bilanțuri de masă	anual
2	SO2				SAPTAM ANAL		
3	Pulberi totale				permanent		
4	CO				permanent		

Nota :

- Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită de emisie prevăzute și impuse prin Autorizația Integrată de Mediu:

Nota:

Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită de emisie prevăzute și impuse prin Autorizația Integrată de Mediu.

13.2.2. Monitorizarea in conditii anormale de functionare este necesara in cazul aparitiei unei poluari accidentale datorata unor disfunctionalitati tehnologice cum ar fi: opriri, porniri cadere a echipamentului de control sau de reducere a emisiilor, care ar putea determina aparitiei unui episod de poluare cu posibil impact semnificativ asupra atmosferei. In toate aceste cazuri se va interveni rapid pentru reducerea impactului conform procedurilor de interventie in caz de poluare accidentale si se va anunta imediat APM Teleorman si Garda de Mediu.

- In cazul nefunctionarii corespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor titularul va respecta toate obligatiile cuprinse la art 12. a HG 440/2010
- **Procedura pentru situatiile de functionare necorespunzatoare sau de intrerupere a functionarii echipamentelor de reducere a emisiilor va contine:**
 1. Inregistrarea intreruperii functionarii sau a functionarii necorespunzatoare: data, ora, cauza, efectul produs (cresterea valorii emisiilor).
 2. Notificarea disfunctionalitatii catre autoritatea competenta de mediu (data, ora, cauza, efectul produs).
 3. Luarea de urgenta a masurilor care se impun pentru remediere (plan urgent de gestionare a situatiei) si transmiterea lor catre APM.
 4. Inregistrarea repunerii in functiune a instalatiei: data, ora
 5. Notificarea punerii in functiune catre autoritatea competenta de mediu (buletinul de analiza a emisiilor la data si ora pornirii).

La solicitarea autoritatii locale de mediu titularul de activitate va participa la elaborarea planurilor sau programelor de gestionarea calitatii aerului conform cerintelor HG 543/2004 privind elaborarea si punerea in aplicare a planurilor si programelor de gestionare a calitatii.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

- Acțiunea de monitorizare se va efectua prin două tipuri de acțiuni:
 - supraveghere din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
 - automonitorizarea; *Pentru certificare odata pe an se fac analize cu laboratoare acreditate ale unor societăți autorizate de profil;*
- Automonitorizarea este obligația societății și are următoarele componente:
 - a. Monitorizarea emisiilor și calității factorilor de mediu care are drept scop în faza de exploatare a instalațiilor, verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente, astfel:
 - urmărirea intrărilor și ieșirilor;
 - urmărirea concentrațiilor de poluanți în aer;
 - urmărirea calității apelor uzate deversate;
 - urmărirea reducerii deversărilor pe sol;
 - gestionarea deșeurilor.
 - b. Monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces are ca scop verificarea periodică a stării de funcționare a instalațiilor în care se desfășoară activitatea autorizată;
 - c. Monitorizarea post – închidere: În cazul încetării activității se va urmări:
 - transportul deșeurilor de pe amplasament și verificarea eliminării lor în condiții de siguranță pentru mediu;
 - dezafectarea utilajelor luându-se toate măsurile pentru prevenirea poluării solului și apei;
 - urmărirea neutralizării soluțiilor din bazine și de pe traseele de conducte și evacuarea lor la parametri stabiliți prin legislația de mediu pentru prevenirea impactului asupra solului și apei;
 - la încetarea activității se vor face analize pentru monitorizarea solului conform Raportului de Amplasament, pentru a se stabili atât contribuția la poluare a activității monitorizate cât și posibilitatea de folosință ulterioară a terenului;

13.1. MONITORIZAREA INTRĂRILOR ȘI A IESIRILOR DIN INSTALAȚIE

13.1.1. Se vor înregistra consumurile lunare de materii prime, materiale auxiliare și utilități;

13.1.2. Se va ține evidența timpului de funcționare, a perioadelor de revizii și reparații efectuate în instalații;

13.1.3. Se vor înregistra ieșirile din instalație: emisii aer, ape uzate, deșeuri;

13.1.4. Se vor calcula anual consumurile specifice realizate pentru apă, energie electrică și se vor compara cu valorile recomandate BAT.



13.3. APA

13.3.1. Monitorizarea calitatii apelor uzate si a apelor freactice se efectueaza:

Indicatorii si limitele indicatorilor de calitate ai apelor uzate menajere in reseaua de canalizare SC Donau Chem SRL Turnu Magurele, vor fi stabilite conform prevederilor HG 188/2002 NTPA 002/2002 cu modificarile si completarile ulterioare si ale HG 351/2005 modificata si completata prin HG 1038/2012 si mentionate intr-un act aditional la contractul 3526/01.04.2013.

Apele pluviale si cele tehnologice evacuate in reseaua de canalizare a SC Donau Chem SRL Turnu Magurele se vor caracteriza prin indicatorii de calitate ai caror valori ale concentratiilor se vor incadra in limitele maxime admise stabilite in conformitate cu prevederile NTPA 001 aprobat prin HG nr. 188/2002 cu modificarile si completarile ulterioare:

- pH 6,5 – 9,0
- Materii totale in suspensie 35 mg/l;
- Reziduu fix (105⁰C) 1000 mg/l;
- Produs petrolier 5,0 mg/l;
- Temperatura 35⁰

Valorile concentratiilor altor indicatori determinanti pentru apele pluviale si tehnologice si nespecificati in prezentul act de reglementare se vor incadra in limitele maxime admise de HG 188/2002 – NTPA 001/2002 cu modificarile si completarile ulterioare si ale HG 351/2005 modificata si completata prin HG 1038/2012 si mentionate intr-un act aditional la contractul nr. 3526/01.04.2013.

Valorile rezultate din măsurători se compară cu valorile limită din Autorizatia Integrata de Mediu si Autorizatia de Gospodarire a Apelor.

13.4. SOL : Nu se propune monitorizarea solului, deoarece incinta este betonată, nu sunt scurgeri care să conducă la poluarea solului

13.5. DESEURI

Monitorizarea deșeurilor tehnologice generate constă în:

- a) ținerea evidenței deșeurilor produse, conform H.G. nr. 856/2002: tipul deseului si codul acestuia, provenienta – sectie/instalatie, cantitate produsa, modul de stocare, valorificare, transport si eliminare;
- b) colectarea selectiva a deșeurilor, evitarea formarii de stocuri, predarea deșeurilor reciclabile la agentii economici autorizati pentru valorificare;
- c) deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități cu deșeuri. Deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității la amplasamentul de recuperare/eliminare fără a afecta în sens negativ mediul și în conformitate cu legislația și protocoalele naționale. Efectuarea transportului de deseuri în conformitate cu prevederile Hotărârii nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- d) caracterizarea deșeurilor destinate depozitarii definitive in conformitate cu prevederile Ordinului nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare si lista nationala de deseuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deseuri;
- e) asigurarea condițiilor necesare pentru depozitarea separată a diferitelor categorii de deșeuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri în caz de incendiu.

Uleiuri uzate (HG nr. 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate)

- a) asigurarea condițiilor de colectare pe categorii a uleiurilor minerale uzate (recipiente metalice prevăzute cu închideri de siguranță, spațiu amenajat cu respectarea legislației – platforme betonate, spații protejate de precipitații, cu copertină, acoperiș);
- b) inscripționarea vizibila pe recipientele de colectare a categoriei de ulei uzat;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- c) predarea uleiurilor persoanelor juridice autorizate să desfășoare activități de valorificare sau eliminare. La predare, uleiurile vor fi însoțite de declarația pe propria răspundere și se va păstra o probă prelevată din fiecare transport;
- d) nedeversarea pe sol, canalizare sau în receptorii naturali a uleiurilor uzate.
La colectarea și stocarea temporară, până la valorificarea uleiurilor uzate, se vor respecta reglementările în vigoare.

13.6. ZGOMOT

- Se propune a se efectua determinări ale nivelului de zgomot în instalație, unde există surse generatoare de zgomot. Pentru personalul de la locurile de muncă cu nivel mare de zgomot, dacă va fi necesar, vor fi asigurate antifoane.

Frecvența: anual

- Nivelul de zgomot va fi măsurat și la limita incintei, la drumul de acces în unitate.

Frecvența: anual

13.7. OBLIGAȚII

Conform prevederilor OUG nr.195/2005, aprobată prin Legea 265/2006 și a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.152/2005 aprobată de Legea 84/2006, **operatorul instalației are următoarele obligații:**

1. Sa efectueze analize în cadrul activității de monitorizare cu personal calificat, cu echipamente descrise în standardele de prelevare și analiză specifice, menționate în prezenta autorizație;
2. Sa efectueze anual o monitorizare cu laboratoare specializate ale unor societăți autorizate de profil;
3. Sa exploateze și sa întretină echipamentele de monitorizare și analiză astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie valorile de emisie (calibrare, verificare metrologică, etc.);
4. Sa înregistreze toate rezultatele măsurătorilor prelucrate și prezentate într-o formă adecvată, ușor de analizat pentru a permite autorităților competente pentru protecția mediului să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite;
5. Sa asigure accesul organelor de control abilitate, sigur și permanent la următoarele punctele de prelevare și monitorizare:
 - Puncte de prelevare a emisiilor în aer;
 - Cosurile de dispersie;
 - Zgomot la limita amplasamentului instalației;
 - Puncte de prelevare a probelor de sol conform Raportului de Amplasament;
 - Puncte de prelevare a emisiilor de poluanți în apă;
 - Zonele de stocare:
 - materii prime
 - materiale auxiliare
7. Sa întocmească un plan de măsuratori a emisiilor pe fiecare factor de mediu, reactualizat anual;
8. Sa efectueze măsuratori conform planului de măsuratori și sa raporteze conform prevederilor prezentului act de reglementare, rezultatele monitorizării către APM Teleorman, GNM – Comisariatul Județean Teleorman;
9. Sa efectueze supravegherea și monitorizarea emisiilor și a mediului sub coordonarea responsabilului de mediu numit cu decizie de conducerea societății;
10. Sa asigure în cazul solicitării de către Agenția Națională de Protecție a Mediului transmitere directă a rezultatelor monitorizării conform cerințelor.



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

14. RAPORTARI LA UNITATEA TERITORIALA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI SI PERIODICITATEA ACESTORA.

14.1. RAPORATRI PERIODICE CATRE AUTORITATILE DE MEDIU

Nr Crt	Tip raport	Frecventa raportarii	Autoritatea de mediu catre care se face raportarea	Data depunerii raportului
1.	Raport privind Monitorizarea emisiilor in aer	Lunar, centralizat transmis in cadrul Raportului anual de mediu	APM Teleorman	In regim de urgenta de la analiza in caz de depasiri
			GNM CJ Teleorman	Conform solicitarii GNM
2.	Raport privind Monitorizarea emisiilor in apa	Trimestrial, centralizat transmis in cadrul Raportului anual de mediu	APM Teleorman	In regim de urgenta de la analiza in caz de depasiri
			GNM CJ Teleorman	Conform solicitarii GNM
3	Raport privind Monitorizarea zgomotului	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Teleorman	Pana la 1 martie a fiecarui an, pentru anul precedent.
			GNM CJ Teleorman	Conform solicitarii GNM
4	Situatia privind gestionarea deseurilor	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Teleorman	Pana la 15 ianuarie a fiecarui an, pentru anul precedent.
5.	Inventaru emisiilor pentru Registrul EPER	Anual ca parte a Raportului anual de mediu	APM Teleorman	Pana la 1 martie a fiecarui an, pentru anul precedent.
6.	Raportul anual de mediu***	Anual	APM Teleorman GNM CJ Teleorman	Pana la 1 martie a fiecarui an, pentru anul precedent.

*** *Continutul Raportului Anual de Mediu (RAM)*

1. *Prezentarea societatii*

1.1. Date de identificare

1.2 Acte de reglementare si contracte in vigoare detinute pe linie de mediu

1.3 Date privind functionarea si capacitatile de productie utilizate. Evidenta functionarii fiecarei instalatii care constituie sursa de emisie; prezentarea disfunctionalitatilor instalatiilor tehnologice, a instalatiilor de depoluare, a instalatiei de monitorizare.

2. *Sistemul de management de mediu*

2.1 Descrierea pe scurt a sistemului de management de mediu; proceduri existente, responsabilitati, planuri, programe de mediu existente; bilanturi si concluziile auditurilor realizate.

3. *Utilizarea materiilor prime, auxiliare, utilitati*

3.1. Materii prime si materiale auxiliare prelucrate in cursul anului. Scurta caracterizare a combustibililor utilizati; se vor anexa buletine de analiza pentru pacura; pentru carbune.

3.2. Actualizare SEVESO privind incadrarea obiectivului din punct de vedere al riscului producerii de accidente, daca este cazul;

3.3. Consumul de utilitati comparativ cu anul precedent (consum utilitati /produs pentru a evidenta reducerea consumurilor); eficienta energetica a instalatiei, consumuri specifice, incadrare in BAT;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

4. *Performanta de mediu – Bilant privind Impactul activitatii societatii asupra mediului in anul de raportare comparativ cu anul precedent si cu recomandarile BAT*
 - 4.1. Monitorizarea mediului. Emisii de poluanti in aer, apa, sol
Tabele centralizatoare cu: punctele de prelevare, parametri relevanti, valorile momentane/medii zilnice/ la 48 ore/lunare, conform cerintelor AIM, comparativ cu VLE stabilite in AIM. Se vor preciza maximile determinate si frecventa depasirilor daca este cazul. Anexa copii buletine analize.
 - 4.2 Emisiile anuale in aer de SO₂, CO, Pulberi si NO₂, comparativ cu plafoanele alocate.
 - 4.3. Metode de masurare / calcul utilizate; pentru sistemul de monitorizare continua se vor prezenta rezultatele controlului anual utilizand determinari paralele.
 - 4.4. Concluzii.
 - 4.5. Evidenta gestiunii deseurilor produse/depozitate temporar/eliminate
5. *Investitii/costuri de mediu*
6. *Stadiul de realizare a masurilor din planul de actiuni*
7. *Sesizari si reclamatii* - in acest capitol se vor prezenta problemele de mediu sesizate la controalele de inspectie si modul de rezolvare a acestora precum si reclamatii si sesizarile publicului.
8. *Probleme intampinate; propuneri modificari AIM daca este cazul*

14.2. RAPORTARI SINGULARE, INSTIINTARI

Nr. Crt.	Tipul raport	Data depunerii	Autoritatea de mediu la care se depune documentul	Observatii
1.	Notificare privind opririle si pornirile planificate a instalatiilor	Cu 48 de ore inainte de oprirea/pornirea instalatiei	APM Teleorman GNM-CJ Teleorman	
2.	Notificare accidente (incendii, explozii)	In regim de urgenta de la producere	APM Teleorman GNM-CJ Teleorman ISU Teleorman	Se includ si in Raportul anual de mediu
3.	Notificare in cazul aparitiei situatiilor speciale (in caz de poluare accidentale sau de situatii anormale aparute care pot cauza poluare ale mediului)	In doua ore de la producere;	APM Teleorman GNM-CJ Teleorman	Se includ si in Raportul anual de mediu
4.	Reclamatii, sesizari, analize si investigatii efectuate	Ori de cate ori apar	APM Teleorman GNM-CJ Teleorman	Se includ si in Raportul anual de mediu
5.	Notificarea schimbarii datelor de identificare a titularului activitatii	Ori de cate ori apar	APM Teleorman	In termen de 30 de zile de la aparitie
7.	Notificarea schimbarii datelor care au stat la baza emiterii autorizatiei integrate de mediu, inclusiv a autorizatiilor detinute	Ori de cate ori apar	APM Teleorman	In termen de 30 de zile de la aparitie
8.	Centralizator medii zilnice automonitorizare	Zilnic prin mail pentru ziua precedenta	APM Teleorman office@apmtr.anpm.ro	



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Nr. Crt.	Tipul raport	Data depunerii	Autoritatea de mediu la care se depune documentul	Observatii
9.	Alte date, informatii solicitate	Conform solicitarii primite	Dupa caz	

14.3. Modele de raportare:

Tabel 14.3.1. Monitorizarea emisiilor in aer pentru monitorizare discontinua

Nr. Crt.	Locul recoltarii	Tip combustibil/ Cantitati arse	Noxe		Val.calculata (3% O ₂) [Mg/nmc]	VLE [Mg/nmc]	Parametri auxiliari		
			tip	Valoare Masurata [mg/nmc]			Debitul de gaze evacuate	Temp. gazelor evacuate	% O ₂

In cazul in care sunt depasiri ale VLE se va calcula frecventa depasirilor si procentul cu care este depasita VLE.

Tabel 14.3.2. Rezultatul monitorizarii continue a emisiilor in aer

Data	Media la 48 de ore					VLE Conform HG 440/2010			
	SO ₂ Mg/Nmc	NO _x Mg/Nmc	SO ₂ Mg/Nmc	NO _x Mg/Nmc	PM 10 Mg/Nmc	SO ₂ Mg/Nmc	NO _x Mg/Nmc	PM10 Mg/Nmc	
.....				
Media lunara						

In cazul in care sunt depasiri ale VLE se va calcula frecventa depasirilor si procentul cu care este depasita VLE.

Tabel 14.3.3. Monitorizarea emisiilor in aer in conditii anormale de functionare

Nr. crt	Instalati a	Porniri/an	Pornire				Perioada [min]	Oprire	
			Cantitate noxe [kg/eveniment]					Cantitate noxe [kg/eveniment]	Perioada [min]
			NO _x	SO ₂	Pulberi	CO			

Tabel 14.3.4. Monitorizarea emisiilor in apa uzata

Nr. crt	Luna	Punctul de prelevare	Parametru analizat	Valoare limita admisa /act de reglementare	Valoare realizata	Frecventa depasirii VLE

Tabel 14.3.5. Monitorizarea zgomotului

Nr. crt	Data efectuării măsurătorii	Locul efectuării măsurătorii	Vecinatati	Valoare limita admisa	Valoare inregistrata

Tabel 14.3.6. Managementul deșeurilor

Nr. crt	Sursa	Denumire deșeu	Cod deșeu conform H.G. 856/2002	Generat (t)		Valorificare (t)			Eliminare (t)			Stoculunar
				luna	cumulat	luna	cumulat	Agent economic valorificat or/ eliminator	luna	cumulat	Agent economic valorificat or/ eliminator	



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

14.4. EVIDENTE

1. Operatorul instalatiei trebuie sa inregistreze:
 - datele privind desfasurarea activitatii mentionate in prezenta autorizatie;
 - date de monitorizare;
 - toate procedurile scrise, detinute;
 - incidentele care afecteaza exploatarea normala a instalatiilor si activitatii si care pot crea risc pentru mediu;
 - reclamatii de mediu, conform precizarilor din autorizatie.
2. Registrele de evidente vor fi certificate de catre managerul desemnat de operatorul instalatiei.
3. Registrele si procedurile vor fi disponibile pe amplasament in orice moment pentru inspectie de catre APM Teleorman sau Garda de Mediu CJ Teleorman si vor fi pastrate pe amplasament pe perioada functionarii instalatiei;
4. Operatorul instalatiei trebuie sa mentina la punctul de lucru un **dosar de informare publica**, care sa fie disponibil publicului interesat, la cerere. Dosarul va cuprinde cel putin:
 - a. solicitarea de autorizare
 - b. autorizatia integrata de mediu
 - c. raportarea anuala privind aspectele de mediu.
5. Operatorul instalatiei va mentine la punctul de lucru un exemplar al:
 - a. autorizatiei integrate de mediu
 - b. raportarilor transmise autoritatilor de mediu
 - c. proceselor verbale de control pe linie de mediu
 - d. corespondentei cu autoritatile de mediu.



15. OBLIGATIILE OPERATORULUI INSTALATIEI

Operatorul instalatiei are urmatoarele obligatii:

15.1. Sa respecte toate conditiile din prezenta autorizatie. Nerespectarea prevederilor autorizatiei integrate de mediu atrage suspendarea acesteia în conditiile prevăzute de legislatia în vigoare (art. 17 alin. 3 din OUG 195/2005, aprobată prin Legea nr. 265/2006 cu toate completările si modificările ulterioare si art. 19 alin. 3 din O.U.G. nr. 152/2005, aprobată cu modificari si completari prin Legea nr. 84/2006);

15.2. Sa respecte legislatia specifica in vigoare privind protectia mediului. Incalcarea prevederilor legislative atrage răspunderea civila, contraventionala si penala, după caz;

15.3. Sa notifice autoritatea competenta pentru protectia mediului asupra oricăror modificări a prevederilor Autorizatiei de Gospodărire a Apelor si să transmită autorizatia revizuită;

15.4. Să se asigure că este functional „Planul de interventie în caz de poluare accidentală” care tratează orice situatie de urgentă care poate apărea pe amplasament pentru minimizarea efectelor asupra mediului apărute.

15.5. Sa actualizeze „Planul de prevenire si combatere a poluărilor accidentale, să detină mijloacele si materiale necesare în caz de poluări accidentale si să actioneze în conformitate cu prevederile planului mentionat.

15.6. Sa contribuie in conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 196/2005, aprobată de Legea nr. 105/2006 cu modificările si completările ulterioare, privind Fondul pentru mediu, la acumularea fondului pentru mediu, pentru activitățile pe care le desfășoară;

15.7. Sa revizuiasca si sa actualizeze în functie de conditiile nou apărute. planurile care fac parte din Planul operativ de prevenire si management al situatiilor de urgentă. Ele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspectie de către personalul cu drept de control al A.P.M. Teleorman, G.N.M.- C.J. Teleorman, autorităților de specialitate.

15.8. Să efectueze notificările care se impun de către autoritatea de mediu in caz de modificare în exploatarea instalatiilor, a proceselor tehnologice sau de schimbare a materiilor prime, de repornire a unei instalatii tehnologice, de încetare provizorie sau definitivă a activității;

15.9. Să notifice A.P.M. Teleorman, G.N.M.- C.J. Teleorman si să ia masuri de punere in siguranta a amplasamentului în momentul închiderii temporare a instalatiei/ parti ale instalatiilor existente pe amplasamentul societății;

□ Operatorul instalatiei va respecta urmatoarele:

15.10. Va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;

15.11. Va lua masurile care sa asigure ca nici o poluare importanta nu va fi cauzata;

15.12. Va evita producerea de deseuri iar in cazul in care acest lucru nu este posibil, le va valorifica sau va lua masuri pentru neutralizarea si eliminarea acestora, evitandu-se impactul asupra mediului;

□ Protecția mediului constituie o obligație a tuturor persoanelor fizice și juridice, în care scop operatorului instalatiei îi revin urmatoarele obligatii:

15.13. Solicitarea și obținerea actelor de reglementare, potrivit prevederilor Ordonanței de Urgenta Nr.195/2005 privind protectia mediului, aprobata de legea 265/2006 cu modificari si completari;

15.14. Respectarea condițiilor din actele de reglementare obținute;

15.15. Nepunerea în exploatare a instalațiilor ale căror emisii depășesc valorile limita stabilite prin actele de reglementare;

15.16. Organizarea de structuri proprii specializate pentru protecția mediului;

15.17. Asigurarea accesului si asistarea persoanelor împuternicite cu activități de verificare, inspectie și control, punându-le la dispoziție evidenta măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante ;

15.18. Realizarea în totalitate și la termen a măsurilor impuse prin actele de constatare încheiate de persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspectie și control;



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

15.19. Sa respecte cerintele OUG 68/2007 privind raspunderea de mediu cu referire la prevenirea si repararea prejudiciului asupra mediului.

Sa suporte costurile pentru repararea prejudiciului și inlaturarea urmărilor produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului "poluatorul plătește";

15.20. Pentru reducerea pierderilor și eficientizarea distribuției energiei termice necesară preparării agentului termic de încălzire și a apei calde operatorul va avea în vedere reabilitarea rețelilor termice secundare;

16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALATIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR.

16.1. LUCRARI SI MASURI SPECIFICE DE PROTECTIA MEDIULUI LA INCHIDEREA INSTALATIEI

16.1.1.La încetarea activității cu impact asupra mediului, precum și la vânzarea pachetului majoritar de acțiuni, vânzări de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare sau faliment, potrivit art. 10 din OUG nr. 195/2005, aprobată de Legea nr. 265/2006 cu toate modificările și completările ulterioare, se aplica în mod corespunzător dispozițiile art. 15 alin. (2).

În termen de 60 zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile menționate, mai sus, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

16.1.2.Inchiderea instalației se va face în condiții de siguranță pentru comunitatea locală și pentru mediu. Se vor lua măsuri pentru:

- Curățarea și spălarea tuturor instalațiilor, rezervoarelor și magaziiilor de stocare a substanțelor chimice;
- Scoaterea tuturor echipamentelor și materialelor din canalele tehnologice de pe teritoriul SC ENERGY COGENERATION GROUP SA;
- Obținerea acordului de deconectare de la alimentarea cu gaze naturale și defaectarea instalației, cu respectarea normelor specifice;
- Obținerea acordului de deconectare de la alimentarea cu energie electrică și defaectarea instalației, cu respectarea normelor specifice;
- Eliminarea completă, în deplină siguranță, a uleiurilor și emulsiilor de răcire din echipamentele tehnologice, colectarea lor în recipiente adecvate și predarea lor la unități specializate de valorificare/eliminare;
- Defaectarea tuturor depozitelor de materii prime/ materiale;
- Demontarea instalațiilor și valorificarea/eliminarea materialelor rezultate;
- Colectarea deșeurilor generate în spații amenajate și valorificarea/eliminarea lor corespunzătoare prin firme autorizate;
- Ecologizarea întregului amplasament după defaectarea tuturor instalațiilor;
- asigurarea pazei non-stop a obiectivului și menționarea într-un registru de evidență a tuturor evenimentelor ce apar pe teritoriul SC ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
- anunțarea oricărui eveniment la Garda de Mediu CJ Teleorman și Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman



16.2. PLANUL DE ÎNCHIDERE AL INSTALATIEI.

16.2.1. În cazul închiderii definitive a întregii instalații sau a unor părți de instalație, operatorul instalației trebuie să elaboreze un plan de închidere agreat de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul 18), aprobat prin Ord. M.A.P.A.M. nr. 36/2004

16.2.2. Planul de închidere trebuie să includă minim:

- planurile tuturor conductelor și rezervoarelor subterane;
- orice măsură specifică pentru prevenirea poluării apei, aerului și solului;
- acolo unde este cazul, golirea completă de conținut periculos și spălarea conductelor și a rezervoarelor;
- valorificarea/eliminarea deșeurilor;
- măsuri de pază pentru prevenirea actelor de distrugere;

16.2.3. Planul de închidere trebuie să identifice resursele necesare pentru punerea lui în aplicare și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația financiară a operatorului instalației;

16.2.4. La încetarea activității se va analiza impactul produs de activitatea tehnologică asupra solului pentru a constata gradul de poluare și necesitatea oricăror remedieri în vederea aducerii terenului într-o stare satisfăcătoare din punct de vedere al categoriei de folosință avută anterior.

16.2.5. Dezafectarea, demolarea instalațiilor și construcțiilor se va face obligatoriu pe baza unui proiect de dezafectare. Solicitarea și obținerea acordului de mediu sunt obligatorii pentru proiectele de dezafectare aferente activității cu impact semnificativ asupra mediului.

16.3. CONDITII GENERALE PRIVIND GESTIONAREA DESEURILOR LA INCHIDEREA INSTALATIEI.

16.3.1. Gestionarea deșeurilor are în vedere utilizarea proceselor și a metodelor care nu pun în pericol sănătatea populației și a mediului înconjurător, iar autoritățile competente autorizează și controlează activitățile de valorificare și eliminare a deșeurilor.

16.3.2. Condițiile generale de gestionare a deșeurilor sunt cele prevăzute în autorizația integrată de mediu.

17. DISPOZITII FINALE

- Datele cuprinse în prezenta autorizație nu sunt confidențiale.
- Revizuirea și/sau modificarea autorizației integrate de mediu se face în condițiile art. 23, capitolul V a OUG 152/2005, aprobată prin Legea 84/2006, când apar următoarele situații:
 - **poluarea cauzată de desfășurarea activității necesită revizuirea valorilor limită de emisie stabilite prin autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;**
 - **schimbări substanțiale și/sau extinderea activității, pe același amplasament;**
 - **modificarea celor mai bune tehnici disponibile, care permit o reducere semnificativă a emisiilor;**
 - **siguranța exploatării instalațiilor și a desfășurării activității face necesară introducerea de tehnici speciale și măsuri de management;**
 - **rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării relevă aspecte noi, neprecizate în documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizație;**
 - **emiterea unor noi reglementări legale.**
 - **Are loc închiderea definitivă a activității /cesiunea/transferul/vanzarea instalației**
- **Cu trei luni înainte de expirarea termenului de valabilitate al autorizației titularul se va prezenta la autoritatea emitentă pentru reautorizare.**
- **Transferul autorizației este permis în condițiile legii.**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

- Nerespectarea celor prevazute in prezenta AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU conduce la suspendarea acesteia si la incetarea activitatii , conform OUG nr.152/2005 privind prevenirea, reducerea si controlul integrat al poluarii aprobata prin legea 84/2006, si a OUG nr.195/2005- aprobata prin Legea 265/2006 privind protectia mediului.

Verificarea conformarii cu prevederile prezentului act se face de catre Garda Nationala de Mediu-Comisariatul Judetean Teleorman

18. GLOSAR DE TERMENI.

APM	Agentia pentru Protectia Mediului
BAT	Cea Mai Bună Tehnică Disponibilă
AIM	Autorizatie integrata de mediu
Anual	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 12 luni consecutive
Lunar	Cel puțin de 12 ori pe an la intervale de aproximativ o lună
Bilunar	Cel puțin 20 de măsurători într-un an calendaristic, cu nu mai mult de o măsurătoare într-o săptămână
Săptămânal	În timpul tuturor săptămânilor de exploatare a instalației, iar în cazul emisiilor, când realmente apar emisii; cu maxim o măsurătoare pe săptămână
Semestrial	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 6 luni consecutive
Trimestrial	Toată perioada sau părți ale unei perioade de 3 luni consecutive, începând cu prima zi a lunii ianuarie, aprilie, iulie sau octombrie
Zi	Orice perioadă de 24 de ore
Zilnic	În timpul tuturor zilelor de exploatare a instalației, iar în cazul emisiilor, când realmente apar emisii; cu maxim o măsurătoare pe zi
CAT	Comisia de Analiză Tehnică
CCO	Consum Chimic de Oxigen
COV	Compuși organici volatili
dB(A)	Decibeli (ponderați)
Ghidul Tehnic General	Ghidul aprobat prin OM nr. 36/2004
Locația activității	Str. Portului, nr. 1, Tr. Magurele, Jud. Teleorman
Locație sensibilă la zgomot	Orice locuință, hotel sau pensiune, centru de tratament, centru de învățământ, loc de cult sau distracție sau orice altă amenajare sau zonă cu atracție ridicată care, pentru propria funcționare, necesită absența zgomotului la un nivel supărător
Operațiunea de eliminare a deșeurilor	Înseamnă orice operațiune de eliminare a deșeurilor inclusă în Legea nr. 426/2001
Operațiunea de recuperare a deșeurilor	Înseamnă orice operațiune de recuperare inclusă în Legea nr. 426/2001
RAM	Raportul Anual de Mediu
REP	Registrul Emisiilor de Poluanți



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Titularul autorizației	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP SA
VLE	Valori limita de emisii
IMA	Instalație mare de ardere
PA	Prag de alertă
PI	Prag de intervenție
SMA	Sistem de Management al Autorizației
CSE	Consum specific de energie
CHP	Cogenerare de caldura si energie

DIRECTOR EXECUTIV
Ion RĂDULESCU



ȘEF SERVICIU A.A.A.
Mihaela PÎRVU

ÎNTOCMIT
Marius SMÎRCEA



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Anexa 1**STANDARDE APLICABILE ÎN CADRUL ACTIVITĂȚII DE MONITORIZARE A EMISIILOR**

Pulberi	
SR ISO 9096:2005	Emisii de la surse fixe. Determinare manuală a concentrației masice de pulberi 20-1000 mg/mc
SR EN 13284-1:2002	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice mici de pulberi. Partea 1: Metoda gravimetrică manuală
SR EN 13284-2:2005	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrațiilor masice scăzute de pulberi. Partea 2: Sisteme automate de măsurare
SO2	
ISO 7934:1989 ISO 7934/Amd.1:1998	Emisii de la surse staionare- Determinarea concentrațiilor masice de dioxid de sulf – peroxide de hydrogen/perclorat de bariu/metoda thoring
SR ISO 7935:2005	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de dioxid de sulf. Caracteristici de performanță ale metodelor de măsurare automate
SR ISO 11632:2005	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de dioxid de sulf. Metoda prin cromatografie ionică
SR EN 14791:2006	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de dioxid de sulf. Metodă de referință
Nox	
ISO 10849:1996	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de oxizi de azot. Caracteristici de performanta a sistemului de masurare automata
SR ISO 11564:2005	2005 Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de oxizi de azot. Metoda fotometrică cu naftiletildiamină
SR EN 14792:2006	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației masice de oxizi de azot (NOx). Metodă de referință: chemoluminescență
Prelevare	
SR ISO 10396:2001	Emisii ale surselor fixe – Prelevare pentru determinarea automata a concentrațiilor de gaze

**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN**

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229

Parametri auxiliari:	
ISO 10780:1994	Emisii de la surse fixe. Measurement of velocity and volume flowrate of gas streams în ducts
ISO 14164:1999	Stationary source emissions -- Determination of the volume flowrate of gas streams în ducts -- Automated method
ISO 12039/2001	Stationary source emissions -- Determination of carbon monoxide, carbon dioxide and oxygen – Performance characteristics and calibration of automated measuring systems
SR EN 14789:2006	Emisii de la surse fixe. Determinarea concentrației volumice de oxigen (O ₂). Metodă de referință. Paramagnetism
SR EN 14790:2006	Emisii de la surse fixe. Determinarea vaporilor de apă în conducte
Asigurarea calitatii	
SR EN ISO 14956:2003	Calitatea aerului – Evaluarea aplicabilității unei proceduri de măsurare prin comparare cu o incertitudine de măsurare cerută (Specifică procedura QAL1)
SR EN 14181:2004	Emisii de la surse fixe. Asigurarea calității sistemelor automate de măsurare (Specifică procedurile QAL 2, QAL 3 și AST)
EN ISO 9169:2006	Air quality - Definition and determination of performance characteristics of an automatic measuring system
ISO 11095:1996	Linear calibration using reference materials
SR EN ISO/CEI 17025:2005	Cerințe generale pentru competența laboratoarelor de încercări și etalonări



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunării, nr.1, Alexandria, jud. , Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel. 0247/316.228; 021. Fax. 0247/316.229



Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman

Nr. 1230/04.02.2015
Către: ENERGY COGENERATION GROUP SRL
În atenția: Domnului Director Tehnic Cornel TUFLER
Referitor la: Frecvența analizelor SO₂ și a pulberilor totale

Stimate domn,

Urmare a solicitării dvs. nr. 90/23.01.2015, înregistrată la instituția noastră la nr. 1230/23.01.2015, referitoare la frecvența analizelor de SO₂ și a pulberilor totale pentru punctul de lucru din mun. Turnu Magurele, str. Portului, nr. 1, jud. Teleorman, care deține Autorizația integrată de mediu nr. 2/09.10.2013, vă comunicăm că suntem de acord cu solicitarea dumneavoastră de efectuare semestrială a măsurătorilor.

DIRECTOR EXECUTIV
Ion RĂDULESCU



Șef serviciu A.A.A.,
Mihaela PÎRVU

Întocmit,
Marius SMÎRCEA
Sandel ROTARU



