



Direcția Județeană de Mediu Constanța

AUTORIZATIE INTEGRATA DE MEDIU

Numarul de inregistrare al autorizatiei: **5 din 10.05.2011, actualizată în data de 10.08.2015, 2/16.11.2021 si 2/08.05.2026.**

Operatorul instalatiei: **ROMPETROL ENERGY S.A.**

Denumirea instalatiei: **INSTALATIE DE PRODUCERE ENERGIE ELECTRICA SI ENERGIE TERMICA (Instalatii pentru arderea combustibililor in instalatii cu o putere termica nominala totala egala sau mai mare de 50 MW).**

Locatia activitatii: **orasul Năvodari, b-dul Năvodari nr. 9A, judetul Constanta.**

Categoriile de activitati desfasurate pe amplasament:

- Anexei 1 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificari si completari,
- Clasificarii activitatilor din economia nationala CAEN,
- Anexei I la Regulamentul (CE) nr.166/2006 al Parlamentului European si al Consiliului din 18.01.2006 privind infiintarea Registrului European al Poluantilor Emisi si Transferati.

Nr. crt.	Cod activitate IED	Denumire activitate IED	NFR	SNAP
1	1.1.	Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	1.A.1.a	01 02 02

Activitate PRTR	Denumire activitate PRTR
1 (c)	Centrale termice și alte instalații de ardere (cu o putere termică de peste 50 MW)

Cod CAEN:

4011 (rev. 1) – Producția de energie electrica /3530 (rev. 3) -Producerea de energie electrica din resurse neregenerabile.

4030 (rev. 1) – Producția și distribuția energiei termice și a apei calde /3530 (rev. 3) - Furnizarea de abur si aer conditionat.



Cod NFR: 1.A.1.a - Producerea de energie electrică și termică

Cod SNAP: 01 02 02 Centrale termice locale - Combustion plants \geq 50 MW and $<$ 300 MW (boilers)

01 02 03 Centrale termice locale- Combustion plants $<$ 50 MW (boilers)

Coduri NOSE -P: 101.02 Combustion plants \geq 50 and $<$ 300 MW (boilers)

101.03 Combustion plants $<$ 50 MW (boilers)

* Ghidul comun EMEP /EEA privind inventarul emisiilor de poluanți în atmosferă (2019)

Emisa de: **DIRECȚIA JUDEȚEANĂ DE MEDIU CONSTANȚA - Serviciul Reglementari.**



Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătura
Avizat: Lavinia-Monica ZECA	Șef Serviciu Reglementari	08.05.2026	
Intocmit: Otilia Liana ISPAS	Consilier	08.05.2026	

Notă: redactat în 3 (trei) exemplare.

CUPRINS

1.		Date de identificare a operatorului instalației	5
2.		Temeiul Legal	5
3.		Categoria de activitate	7
4.		Documentația solicitării	8
5.		Managementul activității	9
6.		Materii prime și auxiliare	11
7.		Apă, energie, combustibili.....	15
	7.1	Apa	15
	7.2	Eficiență energetică.....	18
	7.3	Combustibili	19
8.		Descrierea activității și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament...	20
9.		Instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu....	47
	9.1	Aer.....	47
	9.2	Apa	49
10		Concentrații de poluanți admiși la evacuarea în mediul înconjurător, nivel de zgomot.....	50
	10.1	Aer	50
	10.1.1	Emisii în aer și mirosuri	50
	10.1.2	Emisii atmosferice rezultate din activitate	51
	10.1.3	Valori limită de emisie.....	52
	10.2	Emisii în apă	55
	10.2.1	Tipuri de ape uzate și poluanții emiși	56
	10.2.2	Mod de stocare, epurare, valorile limita admise la evacuare	57
	10.3	Sol și apa subterană	58
	10.4	Zgomot	63
11		Gestiunea deșeurilor	72
	11.1	Deșeuri generate, colectate, stocate temporar.....	77
12		Intervenția rapidă. Prevenirea și managementul situațiilor de urgență Siguranța instalației	81
13		Monitorizarea activității	83
	13.1	Monitorizarea emisiilor în aer	84
	13.2	Monitorizarea emisiilor în apa evacuată	86
	13.3	Monitorizarea calității solului și a apei subterane	88
	13.4	Deșeuri	93
14		Raportări la autoritatea de mediu și periodicitatea acestora	94
15		Obligațiile operatorului instalației.....	99
16		Managementul închiderii instalației, managementul reziduurilor	101
	16.1	Lucrări și măsuri specifice de protecția mediului	101
	16.2	Planul de închidere al instalației	102
17		Glosar de termeni	102
Anexa I		Plan de încadrare în zonă	104
Anexa II		Modelul raportului anual de mediu (RAM)	105
Anexa III		Raport de informare în cazul poluarilor accidentale	111



INTRODUCERE

Autorizația conține 111 de pagini împreună cu anexele .

Autorizația integrată de mediu conține cerințe de monitorizare adecvate descărcărilor de poluanți care au loc pe amplasament ca urmare a desfășurării activității, cu specificarea metodologiei și frecvenței de măsurare și obligația de a furniza autorităților competente de mediu, datele solicitate de acestea, pentru verificarea conformării cu autorizația.

Autorizația include condițiile necesare pentru a asigura ca:

- Sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- Nu va fi cauzată nici o poluare semnificativă;
- Este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse, ele sunt valorificate sau în cazul în care valorificarea este imposibilă din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- Sunt luate măsurile necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- Este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare;
- Sunt luate măsurile necesare ca în cazul încetării definitive a activității, să se evite orice risc de poluare și să se refacă amplasamentul la o stare satisfăcătoare;
- Sunt respectate principiile B.A.T. Aceste tehnici includ tehnologia utilizată, construcția instalațiilor, întreținerea, exploatarea .

Autorizația Integrată de Mediu își pastrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală.

Solicitarea vizei anuale:

- Conform Ordinului nr. 1150/2020 - *privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, cu modificări și completări, Cap III, art. 5) alin (4) Termenul în care titularul activității solicită aplicarea vizei anuale este de maximum 90 de zile și de minimum 60 de zile înainte de ziua și luna corespunzătoare zilei și lunii în care a fost emisă autorizația pe care acesta o deține.*

În cazul în care autoritatea competentă pentru protecția mediului constată că nu a fost solicitată sau obținută viza anuală, se aplică dispozițiile art. 17 alin. (3) și (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Nici o modificare a activității sau reconstrucție pe amplasament care afectează activitatea I.E.D. sau orice parte a activității, ce va rezulta sau este probabil să rezulte într-o schimbare în termeni reali sau creștere în ceea ce privește: natura și cantitatea oricărei emisii, sistemele de reducere a poluării/tratare sau recuperare, fluxul tehnologic, combustibilul, materia primă, produsele intermediare, produsele sau deșeurile generate, sau orice schimbări în ceea ce privește managementul și controlul amplasamentului precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor, nu vor fi realizate sau impuse fără notificare și fără acordul prealabil scris al DJM Constanța.



Actualizarea autorizației

Prezentă autorizație poate fi actualizată, de către DJM Constanța în conformitate cu prevederile legislației de mediu în vigoare, la solicitarea operatorului instalației.

Reexaminarea și actualizarea autorizației integrate de mediu este obligatorie în următoarele situații:

- poluarea cauzată de instalație, necesită revizuirea valorilor limită de emisie existente în autorizație sau necesită stabilirea de noi valori limită de emisie;
- schimbările substanțiale și extinderi ale instalațiilor, precum și modificarea celor mai bune tehnici disponibile care permit o reducere semnificativă a emisiilor;
- siguranța exploatarei și a desfășurării activității face necesară introducerea de tehnici speciale și măsuri de management;
- rezultatele acțiunilor de inspecție și control al conformării releva aspecte noi, neprecizate de documentația depusă pentru susținerea solicitării, sau modificări ulterioare emiterii actului de autorizare;
- emiterea unor noi reglementări legale;
- modificarea actelor de reglementare care au stat la baza emiterii autorizației.

În scopul actualizării autorizației integrate de mediu datorate modificării actelor de reglementare care au stat la baza emiterii acesteia și a parametrilor pentru care s-au emis, operatorul instalației va notifica DJM Constanța prezentând în acest scop orice astfel de act de reglementare actualizat, în termen de 30 de zile de la obținerea acestuia.

Nerespectarea prevederilor prezentei autorizații integrate de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului, revine în întregime operatorului instalației.

Prezentă autorizație nu exonerează de răspundere operatorul instalației în cazul producerii unor accidente, în timpul desfășurării activității pentru care a fost emisă.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act de reglementare se face de către Direcția Județeană de Mediu Constanța și Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Constanța.

1. DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI INSTALAȚIEI

Operator : ROMPETROL ENERGY S.A.

Sediul social : orașul Năvodari, b-dul Năvodari , nr. 9A, CORP ADMINISTRATIV, etaj 3, județul Constanța

Contact:

Telefon: 0241/ 768 944; 0241/ 506 086; 0372/276 077

e-mail: office.rompetrolenergy@rompetrol.com

Cod unic de înregistrare: 29923675

Nr. de ordine în Registrul Comerțului: J2012000547139

2. TEMEIUL LEGAL

Activitățile specifice societății se vor desfășura obligatoriu în conformitate cu prevederile următoarelor acte normative :

- O.U.G. nr. 195/2005 (M.O. 1196/30.12.2005) privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.A.M. nr. 36/07.01.2004 (M.O. 43/19.01.2004) pentru aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emisie a autorizației integrate de mediu;



- Legea nr. 278/24.10.2013 (M.O. 671/01.11.2013) privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 188/18.07.2018 (M.O. 640/23.07.2018) privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere;
- Ordinul M.A.P.P.M. nr. 462/01.07.1993 (M.O. 190/10.08.1993) pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 103/2024 privind reorganizarea unor instituții publice din domeniul mediului, apelor și pădurilor;
- H.G. nr. 311/2025 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Mediu și Arie Protejate;
- Ordinul M.A.P.A.M. nr. 818/17.10.2003 (M.O. 800/13.11.2003), pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, modificat la anexă prin Ordinul M.M.P. nr. 3970/3.12.2012;
- Ordinul M.M.G.A. nr. 833/13.09.2005 (M.O. 888/04.10.2005) pentru aprobarea Programului național de reducere a emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot și pulberi provenite din instalații mari de ardere;
- Hotărârea de Guvern nr. 140/06.02.2008 (M.O. 125/18.02.2008) privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE;
- Ordin M.A.P.A.M. nr. 169/02.03.2004 (M.O. 206/09.03.2004) pentru aprobarea, prin metoda confirmării directe, a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;
- Lege nr. 121/03.07.2019 (M.O. 604/23.07.2019) privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiant, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanța de Urgență Nr. 92/2021 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002 (M.O. 659/05.09.2002) privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.A.P.P.M. nr. 756/03.11.1997 (M.O. nr. 303 bis/06.11.1997), pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârea de Guvern nr. 188/28.02.2002 (M.O. 187/20.03.2002) privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul M.M.G.A. nr. 161/16.02.2006 (M.O. 511/13.06.2006) pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calității apelor de suprafață, în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă (Anexă publicată în M.O. 511 bis/13.06.2006);
- Hotărârea nr. 570/10.08.2016 (M.O. 633/18.08.2016) privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase și alte măsuri pentru principalii poluanți;
- Hotărârea de Guvern nr. 477/22.04.2009 (M.O. 304/08.05.2009) privind stabilirea sancțiunilor aplicabile pentru încălcarea prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH);
- Legea nr. 544/12.10.2001 (M.O. 663/23.10.2001) privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare;



- Legea nr. 86/10.05.2000 (M.O. 224/22.05.2000) pentru ratificarea Convenției privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25.06.1998;
- H.G. nr. 878/28.07.2005 (M.O. 760/22.08.2005), privind accesul publicului la informația privind mediul, cu modificările ulterioare;
- O.U.G. nr. 196/22.12.2005 (M.O. 1193/30.12.2005) privind Fondul pentru mediu aprobată prin Legea 105/25.04.2006 (M.O. 393/08.05.2006), cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 68/28.06.2007 (M.O.446/29.06.2007) privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea 19/2008, cu modificările ulterioare;
- Regulamentul (CE) 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și amestecurilor chimice periculoase;
- **Ordinul 1446/24.07.2020 privind aprobarea instrucțiunilor pentru măsurarea emisiilor de poluanți în aer de la instalațiile de ardere;**
- Ghidul pentru monitorizarea și raportarea pentru emisiile măsurate continuu, versiunea nr.7 din 27 noiembrie 2017;
- Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- DECIZIA de punere în aplicare (UE) 2017/1442 a Comisiei din 31 iulie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului.

Incalcarea prevederilor legislației menționate mai sus atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

- conform Anexei 1 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificări și completări:
 1. Industrii energetice
 - 1.1. **Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.**

Activitățile principale și auxiliare desfășurate pe amplasament de către **Rompetrol Energy S.A.** sunt:

- producere de energie termică și electrică folosind drept combustibil gaze de rafinare, gaze naturale și pacura;
- depozitare de produse petroliere (pacura);
- depozitare de substanțe chimice anorganice (acid clorhidric, hidroxid de sodiu, amoniac) necesare activității;
- tratarea apei pretratate în vederea obținerii apei demineralizate.

Energia termică produsă este livrată sub formă de abur industrial și energie electrică.

Titularul activității produce energie electrică și energie termică utilizând procese tehnologice specifice activităților de bază, respectiv: producerea de abur industrial care se realizează în cazane de diferite capacități și producere de energie termică și electrică în instalația de cogenerare:



- CAI 1 – cazan de abur industrial 50 t/h, 37 MWt;
- CAI 2 – cazan de abur industrial 50 t/h, 37 MWt;
- IMA 2 – cazan de abur industrial 105 t/h, 73 MWt;
- IMA 4 – cazan de abur industrial 105 t/h, 73 MWt;
- COGEN- doua ansambluri formate din turbo-generator si cazan recuperator, capacitate totala 75,75 MWe si 155,6 MWt.

Functionarea echipamentelor si nivelul productiei sunt in functie de solicitarea principalului consumator, Rompetrol Rafinare S.A.

Motivarea actualizarii actului de reglementare:

Ca urmare a finalizarii constructiei "Centralei termoelectrice de cogenerare". Acest obiect de investitii a fost reglementat din punct de vedere al mediului prin Acordul de mediu nr. 7/14.05.2013, revizuit prin Decizia etapei de incadrare nr. 7718/07.01.2019 actualizata cu nr. 95/17.03.2021 si nr. 8/16.04.2024, Anexa nr. 7/17.03.2021. Autorizatiile de construire emise pentru acest obiectiv sunt A.C. nr. 553/10.11.2021 si A.C. Nr. 267/06.09.2024. In anul 2024 s-a emis si Autorizatia de construire nr. 291/10.10.2024 pentru "Construire conducta de racordare la facla Rompetrol Rafinare".

De asemenea, Primaria Orasului Navodari a emis in cursul anului 2023 Autorizatii de construire pentru alte doua proiecte, dupa cum urmeaza:

- A.C. nr. 192/20.06.2023 pentru "Realizare rampa mobila tip linia vietii la rampa CF";
- A.C. nr. 245/03.08.2023 pentru "Modernizare sistem apa de incendiu".

In cee ace priveste legislatia comunitara, la nivelul Uniunii Europene s-a adoptat DECIZIA DE PUNERE IN APLICARE (UE) 2021/2326 A COMISIEI din 30 noiembrie 2021 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalatiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului cuprinde concluziile ce reprezinta referinta pentru stabilirea conditiilor de autorizare a instalatiilor mari de ardere.

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

Documentația care a stat la baza actualizarii autorizației integrate de mediu a cuprins:

- Cerere privind actualizarea autorizației integrate de mediu, înregistrata la DJM Constanța cu nr. 4697/11.09.2025;
- Anunțuri publice (10 aparitii) privind depunerea solicitării de actualizare a autorizației integrate de mediu, publicate în cotidianul "Anunt Constantean", din datele 11.09.2025-20.09.2025;
- Formular de solicitare;
- Raport de amplasament elaborat de persoana fizica OPRESCU DAIANA MADALINA, elaborator atestat in Registrul expertilor atestati pentru elaborarea de studii de mediu, RGX nr. 10/19.09.2024 si ENVIRO QUALITY CONCEPT S.R.L. Constanta;
- Proces verbal la terminarea lucrarilor;
- Autorizatie de gospodarie a apelor nr. 155 din 12/12/2025 valabila pana la data de 31/12/2030, emisa de ABADL;
- Certificat de inregistrare;
- Certificat constatator;
- Organigrama societate;



- Certificate sistem de management calitate, mediu, sanatare si securitate in munca;
- Contract preluare deseuri incheiat cu GREENTECH SERVICII ECOLOGICE SRL;
- Contracte incheiate cu RAJA S.A., POLARIS MEDIU SRL, TRANSGAZ SA, OMV PEROM SA;
- Anunt public privind dezbaterea publica, publicat in ziarul "Anunt de mediu" din data de 03.12.2025;
- Anunt public privind decizia de emitere a AIM actualizate, publicat in ziarul "Anunt de mediu" din data de 20.03.2026.

5. MANAGEMENTUL ACTIVITATII

Activitatea se va desfasura in urmatoarele conditii:

5.1. Responsabilitati.

1. La stabilirea programului de sarcini si obiective, operatorul instalatiei trebuie sa aiba in vedere aspectele mentionate la punctul 5.4. - Raportari si in Cap.14 - Raportarea catre autoritatile de mediu.

2. Operatorul instalatiei trebuie sa asigure prin decizie ca o persoana responsabila cu probleme de protectia mediului va fi in orice moment disponibila pentru a se intalni cu reprezentantii autoritatilor de mediu. In conformitate cu prevederile OUG nr. 195/2005, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr.265/2006 cu completarile si modificarile ulterioare, persoana desemnata cu atributii in domeniul protectiei mediului, va asista persoanele imputernicite cu activitatea de verificare inspectie si control, punandu-le la dispozitie evidenta masuratorilor proprii si toate celelalte documente relevante si le va facilita controlul activitatii precum si prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor imputernicite pentru verificare, inspectie si control la instalatiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele si instalatiile de depoluare a mediului, precum si in spatiile sau in zonele aferente.

3. Operatorul instalatiei are obligatia de a lua masurile necesare remedierii oricarui prejudiciu cauzat vecinatatilor sau mediului in general.

4. Operatorul instalatiei trebuie sa aiba la dispozitie in orice moment piesele de schimb pentru partile de instalatie ce servesc direct protectiei aerului, apei si solului.

5.2. Actiuni de control

1. Operatorul instalatiei are obligatia sa respecte conditiile impuse prin prezenta autorizatie si va initia investigatii si actiuni de remediere in cazul unor neconformitati cu prevederile acesteia.

2. Operatorul instalatiei va lua toate masurile prin care sa asigure ca nu va fi produsa nici o poluare asupra mediului.

3. Operatorul instalatiei va lua toate masurile de prevenire eficiente a poluarii, in special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

4. Operatorul instalatiei trebuie sa se asigure ca toate operatiunile de pe amplasament vor fi realizate in asemenea maniera incat emisiile sa nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativa a mediului din afara limitelor amplasamentului.

5.3. Constientizare si instruire

1. Operatorul instalatiei trebuie sa transmita cate o copie a prezentei autorizatii tuturor angajatilor ale caror sarcini sunt legate de oricare din conditiile cuprinse in aceasta.

2. Personalul care are sarcini clar desemnate trebuie sa fie calificat conform specificului instalatiei, pe baza de studii, instruire si/sau experienta adecvata confirmata.



3. Se vor prelucra instrucțiunile de lucru atât pentru operare cât și pentru procesele de pornire/oprire și pentru lucrările de reparație/revizie a instalației.

4. Operatorul instalației are obligația să stabilească și să implementeze proceduri pentru instruire adecvate privind protecția mediului, pentru toți angajații a căror activitate poate avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

5. Operatorul instalației trebuie să asigure accesul publicului interesat la informațiile privind performanțele de mediu ale instalației care face obiectul prezentei autorizații.

5.4. Raportari

1. Operatorul instalației trebuie să depună la DJM Constanța, în fiecare an, nu mai târziu de 01 februarie, un Raport anual de mediu (R.A.M.) pentru întregul an calendaristic precedent. **Acest raport va fi transmis autorității pe format de hartie și în format electronic și trebuie să includă cel puțin informațiile menționate în Cap. 14. - Raportari către autoritățile de mediu.**

2. Operatorul instalației va transmite, ca parte a R.A.M., rapoartele întocmite conform Registrului European al Poluanților Emisi și Transferați (E-PRTR) în concordanță cu precizările Cap. 13 - Monitorizarea activității și Cap. 14 - Raportari către autoritățile de mediu.

3. Operatorul instalației trebuie să înregistreze și să păstreze în registre toate datele privind punctele de prelevare a probelor, analizele efectuate, măsurători, calibrări, certificări și alte cerințe înscrise în autorizație.

4. Registrele vor fi puse la dispoziție, pentru verificări, autorității competente pentru protecția mediului și/sau autorității de control.

5. Registrele/rapoartele vor fi păstrate pe amplasament pentru o perioadă de cel puțin 7 ani și vor fi puse la dispoziția persoanelor cu drept de control conform legislației în vigoare.

6. Persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului va transmite la DJM Constanța raportările solicitate la datele stabilite, conform cerințelor prezentei autorizații.

7. În baza ordinului MMP nr. 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă, operatorul va completa datele necesare în aplicația F2 - SIM Inventar Emisii, în toate chestionarele aferente activității pe care o desfășoară, la termenul stabilit în Cap. 14 al prezentei autorizații.

5.5. Notificarea autorităților

1. În cazul producerii unui eveniment (indiferent de factorul de mediu afectat - apă, aer, sol) care poate conduce la accidente/incidente ecologice, operatorul instalației are obligația de a notifica imediat DJM Constanța.

2. În cel mult 2 ore de la producerea evenimentului operatorul instalației are obligația de a notifica DJM prin email iar ulterior rezolvării urgentei dar cât de repede posibil va transmite Raportul de informare în cazul poluarilor accidentale la DJM Constanța, conform anexei III.

Notificările vor cuprinde: data și ora accidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de accident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea repetării incidentului. Transmiterea se efectuează inițial prin SMS, apoi prin email. Dacă este cazul, operatorul instalației retransmite acest raport continuând informații suplimentare obținute în urma efectuării analizelor de laborator.

3. Operatorul instalației trebuie să înregistreze orice accident. Aceasta înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul accidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere acestuia. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate pentru protejarea mediului și evitarea repetării în timp. După notificarea accidentului, operatorul instalației trebuie să depună la sediul DJM Constanța raportul privind incidentul. Un raport succint asupra incidentelor consemnate trebuie depus la DJM Constanța conform O.U.G. nr. 21/2004 aprobată prin Legea 15/2005 cu modificările și completările ulterioare, va fi anunțat



Inspectoratul Județean pentru Situatii de Urgenta, care asigura coordonarea unitara si permanenta a activitatii de prevenire si gestionare a situatiilor de urgenta.

5. Alte notificari transmise autoritatilor competente pentru protectia mediului, in termen de 14 zile de la producere:

- incetarea permanenta a activitatii oricarei parti sau a intregii instalatii autorizate;
- incetarea provizorie a activitatii oricarei parti sau a intregii instalatii autorizate;
- orice modificare planificata in exploatarea instalatiei;
- orice modificare a actelor emise de autoritatile competente care au stat la baza emiterii autorizatiei integrate de mediu.

6. Conform prevederilor O.U.G. nr. 195/2005, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, solicitarea si obtinerea avizului de mediu pentru stabilirea obligatiilor de mediu sunt obligatorii in cazul in care titularii de activitate cu posibil impact semnificativ asupra mediului urmeaza sa deruleze sau sa fie supusi unei proceduri de: vanzare a pachetului majoritar de actiuni, vanzare de active, fuziune, divizare, concesionare sau in alte situatii care implica schimbarea operatorului activitatii, precum si in caz de dizolvare urmata de lichidare, lichidare, faliment, incetarea activitatii, conform legii. In termen de 60 zile de la data semnarii/ emiterii documentului care atesta incheierea uneia din procedurile mentionate, partile implicate transmit in scris autoritatii competente pentru protectia mediului obligatiile asumate privind protectia mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu original.

6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE

Titularul/operatorul activității are obligația ca recepția, manipularea și depozitarea tuturor materiilor prime și a materialelor auxiliare utilizate, să fie făcute conform normelor specifice fiecărui material, a fișelor tehnice de securitate (unde este cazul), în condiții de siguranță pentru personal și pentru mediu.

Intrari de materii prime

Materii prime si materiale

Selectarea materiilor prime si materialelor

Materii prime /	Natura chimica / compozitie (Fraze H) ¹	Cantitati (tone, mc, litri, MWh/an 2024)	Impactul asupra mediului acolo unde este cunoscut	Cum sunt stocate? (A-D) ² Poate constitui materialul un risc semnificativ de accident prin natura sa sau prin cantitatea stocata? A se vedea Sectiunea 8
1.	2.	3.	5.	7.
Hidroxid de sodiu 48-50 % (NaOH)	Substanta lichida anorganica cu caracter bazic, coroziva Fraze de pericol: H314- provoaca arsuri ale pielii si lezarea ochilor H290- Poate fi coroziv pentru metale	467,78 t	Coroziv	C-7 rezervoare de 63 mc fiecare; 2 cisterne de 25 mc; 1 cisterna de 100 mc, amplasate pe platforma placata anticoroziv;
Acid clorhidric 32 % (HCl)*	Substanta anorganica tehnica de sinteza, lichid incolor, caracter acid, neinflamabil, miros intepator. Fraze de pericol: H290-coroziv pentru metale H314- provoaca arsuri ale pielii si lezarea ochilor H335-iritarea cailor respiratorii	2027,853 t	Coroziv; conform FTS nu este toxic pentru mediul acvatic	C -10 rezervoare de 63 mc; 2 cisterne stoc de 100 mc, amplasate pe platforma placata anticoroziv
Amoniac 25% (NH ₃)	Substanta anorganica puternic alcalina, lichida, solubil in apa, poate forma amestecuri explozive in amestec cu aerul Fraze de pericol: H314- provoaca arsuri ale pielii si lezarea ochilor H335-iritarea cailor respiratorii H400- foarte periculos pentru mediul acvatic	14,37 t	Foarte periculos pentru mediul acvatic; nepersistent, rapid biodegradabil;	A(i) -3 rezervoare de 10,20 si 25 mc A(i)- Rezervor suprateran de 1,6 mc – cu amoniac concentratie 1%
Carbohidrazida	Substanta chimica, solubila in apa, densitate relativa 1020 g/cm ³ la 20°C Fraze de pericol: H302- toxicitate orala acuta	0	Toxicitate acvatica cronica	A(i) Rezervor suprateran de 0,8 mc

¹REGULAMENTUL (UE) 2017/1510 AL COMISIEI din 30 august 2017 de modificare a apendicelor la anexa XVII la Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), în ceea ce privește substanțele CMR

² A- Există o zonă de depozitare acoperită (i) sau complet îngrădită (ii); B -Exista un sistem de evacuare a aerului C- Sunt incluse sisteme de drenare și tratare a lichidelor înainte de evacuare D- Există protecție împotriva inundațiilor sau de pătrundere a apei de la stingerea incendiilor

Direcția Județeană de Mediu Constanța

Adresa str. Unirii, nr.23, municipiul Constanța, județul Constanța

Tel.: +4 0241/546696, 0241/546596, 0241/543717, e-mail: office@djunct.anmap.gov.ro, website: <https://djunct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



	H315-iritarea pielii H317-sensibilizarea pielii H411-toxicitate acvatică cronică			
Fosfat trisodic	Substanța chimică solubilă în apă, insolubilă în solvenți organici; pH 12 în soluție apoasă Fraze de risc: H315-iritarea pielii H319-iritarea gravă a ochilor H335-iritarea cailor respiratorii	0	Nu este clasificată ca fiind periculoasă pentru mediul acvatic	A(i) Rezervor suprateran de 0,6 mc
Inhibitor de coroziune (DEKORIN)	Lichid alb-galbui, solubil în apă, densitate 1,25 g/cm ³ , pH=12; H314- provoacă arsuri ale pielii și lezarea ochilor	0	Solubil în apă și în sol, potential redus de bioacumulare, periculos pentru mediu.	A(i) Rezervor suprateran de 0,4 mc
Monoetilenglicol	Lichid incolor, pH 6,5-7; densitate 1,11 g/cm ³ ; H302-- toxicitate orală acută H373- toxicitate asupra unui organ tintă specific	0	Fără potențial de bioacumulare, usor biodegradabil	A(i) Rezervor suprateran de 0,4 mc
Apa pretrată	lichid limpede, fără miros specific	2.326.522 mc	Nu	A(i) Stocată după filtrarea mecanică în 2 rezervoare de apă limpede de 500 mc
Pacura	Combustibil lichid pentru utilizare industrială (amestec de hidrocarburi) Fraze de pericol: H350- poate cauza cancer H332-daunător în caz de inhalare H361- daunează fertilității H373- toxicitate asupra unui organ tintă specific H336- toxicitate asupra unui organ tintă specific- o singură expunere H400- foarte toxic pentru mediul acvatic H410- foarte toxic pentru mediul acvatic cu efecte pe termen lung	13.036 t	Toxic pentru mediul acvatic	A(ii) 2 rezervoare supraterane metalice de 4000 t fiecare amplasate pe platforma betonată cu cuva de retenție. 1 rezervor suprateran metalic de 200 mc, prevăzut cu cuva de retenție
Gaze de rafinare	Gaz inflamabil	4.9773.191 Nm ³	Inflamabil	Este aprovizionat pe conductă direct din Rompetrol Rafinare
Gaze naturale	Gaz inflamabil	0	Inflamabil	Este aprovizionat pe conductă de la furnizori
Motorina	Lichid transparent de culoare galbuie, cu miros specific de produs	9679 lt	Toxic pentru mediul acvatic	Se depozitează într- o cisternă metalică

Direcția Județeană de Mediu Constanța

Adresa str. Unirii, nr.23, municipiul Constanța, județul Constanța

Tel.: +4 0241/546696, 0241/546596, 0241/543717, e-mail: office@djmc.anmap.gov.ro, website: <https://djmc.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

	petrolier, solubilitate scazuta in apa H 351- cancerigen; H226-inflamabil ; H304-poate fi mortal in caz de inghitire si de patrundere in caile respiratorii; H315- iritarea pielii; H332- toxicitate acuta (inhalare); H373- poate provoca leziuni ale organelor in caz de expunere prelungita sau repetata; H411- periculos pentru mediul acvatic-pericol cronic;		Susceptibil de bioacumulare	de 3500 litri cu doua compartimente (1x1800 l si 1x1700 l)
Energie electrica	Nu este cazul	12905,7 Mwh	-	Nu este cazul
Apa din retea RAJA	Lichid limpede, fara miros specific	73.069 mc	-	Nu este cazul
Ulei mineral	Lichid brun, clar, nemiscibil cu apa	-	Migreaza in sol Pluteste pe suprafata apei	In magazie
Reactivi chimici de laborator	Depozitarea se face in magazia de reactivi sau in laborator. Frazele de pericol atasate fiecarui reactiv sunt urmatoarele: <ol style="list-style-type: none"> 1) Etanol: H225 (lichid si vapori foarte inflamabili); H319 (provoaca iritare grava a ochilor); 2) Apa oxigenata 30%: H302 (nociv in caz de inghitire); H318 (provoaca leziuni oculare grave); 3) Clorura de amoniu: H302 (nociv in caz de inghitire); H319 (provoaca iritare grava a ochilor); 4) Hidroxid de potasiu: H314 (provoaca arsuri ale pielii si lezarea ochilor); H318 (provoaca leziuni oculare grave); H290 (poate fi coroziv pentru metale); H302 (nociv in caz de inghitire); 5) Permanganat de potasiu: H302 (nociv in caz de inghitire); H314 (provoaca arsuri ale pielii si lezarea ochilor); H410 (foarte toxic pentru mediul acvatic cu efecte pe termen lung); H400 (foarte periculos pentru mediul acvatic); H272 (oxidant, poate agrava un incendiu); 6) Toluen: H225 (lichid inflamabil); H304 (poate fi mortal in caz de inghitire si de patrundere in caile respiratorii); H361 (susceptibil de a dauna fertilitatii); H373 (poate provoca leziuni ale organelor in caz de expunere prelungita sau repetata); H315 (provoaca iritarea pielii); H336 (poate provoca somnolenta sau ameteala). 			



7. APĂ, ENERGIE, COMBUSTIBILI.

7.1 APĂ

Alimentarea cu apa

Alimentarea cu apă potabilă:

Sursa: rețeaua RAJA S.A. Constanța.

Instalații de captare: 1 (un) bransament la rețeaua RAJA S.A. Constanța realizat dintr-o conductă din OL cu diametrul de 150 mm.

Volume și debite de apă potabilă :

- zilnic mediu = 200 mc (2,32 l/s)
- zilnic maxim = 270 mc (3,125 l/s)
- anual mediu = 73.069 mc
- anual maxim = 98.550 mc

Funcționarea este permanentă, 365 zile/an, 24 ore/zi.

Instalații de distribuție: Rețeaua de distribuție este realizată din conducte:

- OL zincate cu $D_n = 51$ și $L = 250$ m,
- conducte PVC cu $D_n = 75$ mm și $L = 350$ m.

Alimentarea cu apă industrială:

Sursa: rețeaua de apă a Rompetrol Rafinare S.A. și în caz de avarie a acestei rețele din conducta RAJA S.A. Constanta.

Instalații de captare: pentru uz industrial se folosește apa pretrată preluată de la Rompetrol Rafinare S.A., prin 2 (două) conducte executate din oțel laminat, cu diametrul de 500 mm. Una din conducte este în conservare.

Volume și debite de apă industrială autorizate:

- zilnic minim = 14.174 mc (164,05 l/s)
- zilnic mediu = 123.339 mc (1.427,5 l/s)
- zilnic maxim = 160.586 mc (1.858,6 l/s)
- anual minim = 2.334.322 mc
- anual mediu = 45.018.735 mc
- anual maxim = 58.138.890 mc

Funcționarea este permanentă, 365 zile/an, 24 ore/zi.

Instalații de distribuție și recirculare a apei:

Apa industrială este distribuită printr-un sistem de conducte care cuprinde o conductă cu diametrul de 800 mm și lungimea de 250 m și 2 (două) conducte cu diametrul de 600 mm și lungimea de 500 m.

Recircularea apei.

Există circuite închise care permit recircularea apei demineralizate – se folosește la producerea aburului industrial.

Instalații de tratare:

Apa utilizată la alimentarea cazanelor pentru producerea aburului industrial este apă demineralizată obținută din apă pretrată (brută), în instalația de demineralizare.

Stația de demineralizare cuprinde 12 linii de demineralizare formate din:

- 12 baterii cationice ($H_0 - H_1$),
- 12 baterii alcaline ($A_1 - A_2$),
- 6 degazori de CO_2 și 8 filtre cu pat mixt.

Treapta de tratare cationică este formată din 12 linii cationice (2 filtre pe linie: H_0-H_1) din care:

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcet.anmap.gov.ro website: <http://djmcet.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- 7 linii clasice cu $D = 3600$ mm și $Q = 135$ mc/h, încărcate cu Vionit CS3- 35 mc pe fiecare linie:
 - H₀- Purolite C100H-17,5mc;
 - H₁. Purolite C104- 17,5 mc;
- 5 linii modernizate cu $D = 3600$ mm și $Q = 200$ mc/h, încărcate cu următoarele tipuri și cantități de schimbători de ioni :
 - H₀ - Purolite C 105 STD-12mc ;
 - H₁ - Purolite C 100 STD-26 mc;
 - Purolite IP4-5 mc.

Treapta de tratare anionică este formată din 12 linii cationice - (2 filtre pe linie: A₁-A₂), din care:

- 12 linii OH - anionice (2 filtre pe linie: A₁-A₂) din care:
- 7 linii clasice de 135 mc/h :
 - A₁- D = 4000 mm, masă FELITE FA301C -19 mc;
 - A₂- D = 3600 mm, masă FELITE FA124C -15,5 mc.
- 5 linii modernizate de 200 mc/h:
 - A₁- D = 4000 mm, masă Purolite A100 STD-19 mc ;
 - A₂- D = 3600 mm, masă Purolite A 400 MB-15,5 mc.

Apa pentru stingerea incendiilor

Volumul intangibil necesar pentru stingerea unui incendiu este de 105 mc. Apa pentru stingerea unui incendiu se asigură din rețeaua de apă pretrată preluată de la Rompetrol Rafinare S.A. sau din circuitul de răcire. Pe rețeaua de distribuție sunt montați 18 hidranți de incendiu exteriori și 22 de hidranți interiori.

Echipamentele care asigură debitul și presiunea pentru stingerea unui incendiu sunt:

- un skid format din două pompe tip MATRIX/I 5-9T/2.2IE3, cu $Q_{max} = 7,8$ mc/h, $H=104$ m, $P=2,2$ kW, $n=2850$ rot/min, și o pompa Jokey tip GS 100-250270/81, cu $Q = 270$ mc/h, $P= 90$ Kw, $H=69$ mcA, $n= 2950$ rot/min;
- 2 pompe tip 15SV04F040T/D cu $Q = 24$ mc/h, $P=4$ kw, $H= 54,7$ mcA, $n = 2930$ rot/min și o pompa jokey tip NSCC 65-250/550/L25VCN4 cu $Q= 234$ mc/h, $H= 99,7$ m, $P=55$ kW, $n = 2900$ rot/min.

Evacuarea apelor uzate

Categoriile de ape uzate evacuate de pe platforma societății sunt:

- ape uzate menajere;
- ape uzate tehnologice;
- ape pluviale;
- ape de dren.

Datorită compoziției și calității diferite aceste ape sunt colectate separat în sistemul de canalizare și sunt direcționate către destinații diferite pentru a fi (pre)epurate (neutralizate) și evacuate, după caz.

Apele uzate tehnologice provin din:

- condens și purje de cazan nevalorificate în sistemul de colectare a condensului;
- spălări de suprafețe tehnologice;
- spălări de cazane, utilaje;
- regenerarea filtrelor schimbătoare de ioni de la stația de demineralizare;
- laboratorul de analize.



Apele rezultate din regenerarea filtrelor cu schimbători de ioni au un pH acid sau bazic. Aceste ape uzate se neutralizează prin amestecare în rezervoarele de neutralizare din dotarea secției. Diferența de pH este corectată cu acid clorhidric și cu soluție de hidroxid de sodiu, după caz.

De asemenea și pierderile de reactivi, colectate de la rampa de descărcare, gospodăria de acid clorhidric și hidroxid de sodiu, apa de la spălarea filtrelor de cuarț, apa de la regenerarea filtrelor cationice, apele de la spălarea cazanelor de abur și a altor utilaje sunt captate în rezervoarele de neutralizare, unde, dacă este necesar, se realizează corectarea pH-ului.

Apa neutralizată în stația de demineralizare este evacuată în două bazine subterane cu un volum de 400 m³ fiecare, placate cu cărămidă antiacidă. Evacuarea apelor neutralizate în bazinul portuar Midia se face discontinuu, în funcție de cantitatea acumulată în bazinele de neutralizare și de îndeplinirea condițiilor de calitate pentru evacuare.

Apele uzate neutralizate sunt evacuate în Laguna Marea Neagră-Midia, prin intermediul stației de pompare echipată cu 4 pompe tip PCN 125-250 (Q = 350 mc/h, H = 65 mCA) și a unui sistem de conducte. Conductele de evacuare constau din 2 (două) conducte cu D_n = 300 mm, amplasate pe terenul Rompetrol Energy S.A. pe o lungime de 818,8 m, care se unesc într-o conductă cu D_n = 400 mm, cauciucată, amplasată în exteriorul unității pe o lungime de 1933 m.

Coordonatele în sistem Stereo"70 ale gurii de evacuare în Laguna Marea Neagră sunt următoarele:
X – 792224,341; Y – 322749,842 .

Apele uzate, menajere

Societatea dispune de rețea de colectare a apelor uzate menajere distinctă. Rețeaua de canalizare este realizată din conducte de azbociment cu D_n = 200 mm și colectează apele uzate de la grupurile sanitare, vestiare și băi.

Apele uzate menajere sunt evacuate, prin intermediul unei stații de pompare echipată cu două electropompe tip NC 100 cu Q = 90 m³/h, în rețeaua de ape uzate menajere a Rompetrol Rafinare S. A., de unde sunt dirijate la stația de epurare a rafinăriei. Lungimea rețelei de canalizare a apelor uzate menajere este de 1500 m.

În rețeaua de colectare a apelor menajere nu pătrund alte categorii de ape uzate.

Apele pluviale

Amplasamentul Rompetrol Energy S.A. nu deține sistem general de colectare al apelor pluviale.

Apele pluviale de pe platforma stației de demineralizare a apei, gospodăriei de HCl, rampei de descărcare a reactivilor și a păcurii sunt captate pe circuitele de ape tehnologice sau de ape chimic impure și introduse în sistemul de neutralizare al apelor tehnologice.

Apele pluviale din perimetrul cuvei de retenție a rezervoarelor de păcură sunt colectate și trimise la separatorul de păcură unde are loc separarea mecanică, gravitațională a păcurii.

Apele meteorice care cad pe alte zone decât cele menționate anterior se infiltrează în sol/subsol și/sau se scurg pe terenurile învecinate.

Apele de dren

La amenajarea platformei industriale Midia-Năvodari, întreaga suprafață destinată activităților industriale a fost prevăzută cu sistem de colectare al apelor freactice pentru a evita inundarea instalațiilor montate sub cota 0. Drenurile existente pe teritoriul Rompetrol Energy S.A. sunt dirijate într-un bazin de 40 m³, de unde sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare a apelor de dren aparținând Rompetrol Rafinare S.A.



Pompele din dotare sunt verticale, de tip Hebe cu $Q = 120 \text{ m}^3/\text{h}$; $H = 48 \text{ mCA}$. În completarea dotării inițiale s-a montat o pompă orizontală tip PCHQ = $140 \text{ m}^3/\text{h}$; $H = 58 \text{ mCA}$.

Volume de ape uzate evacuate:

Categoría apei uzate	Receptor	Volum total evacuat (mc)			
		zilnic		anual	
		mediu	maxim	mediu	maxim
Ape uzate menajere	Retea Rompetrol Rafinare S.A.	160	216	58.400	78.840
Ape uzate tehnologice neutralizate	Laguna Marea Neagră-Midia	5.776,95	7.639,3	2.108.586,75	2.788.344,50

Stația de neutralizare

Din procesul tehnologic rezultă ape cu caracter acid și ape cu caracter bazic.

Instalația de neutralizare cuprinde: 4 (patru) rezervoare metalice, supraterane cu capacitatea de 500 mc fiecare, protejate anticoroziv în interior, pentru colectarea apelor tehnologice uzate acide și bazice, și omogenizarea acestora. Omogenizarea apelor se face prin pompare și cu ejectori de omogenizare. Fiecare rezervor este echipat cu 2 (doi) ejectori de omogenizare cu $Q = 200 \text{ mc/h}$ fiecare.

Două dintre rezervoarele de ape neutre sunt prevăzute cu câte 2 (două) pompe tip PCN 125-315 cu $Q = 250 \text{ mc/h}$, $H = 30 \text{ mCA}$, $P = 45 \text{ kW}$, $n = 3000 \text{ rot/min}$, iar celelalte 2 (două) rezervoare cu câte 2 (două) pompe cu $Q = 200 \text{ mc/h}$, $H = 30 \text{ mCA}$, $P = 30 \text{ kW}$, $n = 1500 \text{ rot/min}$.

Capacitatea de omogenizare este de 666 l/s. Golirea rezervorului de omogenizare se face după aducerea apei la pH de 6,5 – 8,5. Evacuarea apei neutralizate se face în 2 (două) bazine de neutralizare cu capacitatea de 400 mc fiecare.

Apele uzate neutralizate sunt evacuate în Laguna Marea Neagră-Midia prin intermediul stației de pompare echipată cu 4 pompe tip PCN 125-250 ($Q = 350 \text{ mc/h}$, $H = 65 \text{ mCA}$) și a unui sistem de conducte. Conductele de evacuare constau din 2 (două) conducte cu $D_n = 300 \text{ mm}$, amplasate pe terenul Rompetrol Energy S.A. pe o lungime de 818,8 m, care se unesc într-o conductă cu $D_n = 400 \text{ mm}$, cauciucată, amplasată în exteriorul unității pe o lungime de 1933 m.

7.2. EFICIENȚA ENERGETICĂ

Alimentarea cu energie electrică

Prin Atelierul Electric (PRAM-AMC) are loc preluarea energiei electrice din SEN și distribuția ei pe diferite niveluri de tensiune (110 kV; 6 kV; 0,4 kV), la consumatorii proprii. Prin compartimentele funcționale se asigură exploatarea și mentenanța tuturor instalațiilor electrice și AMC de pe amplasament.

Instalațiile electrice realizate în cadrul proiectului nou (centrala termică în cogenerare) au inclus realizarea a două celule de generator noi și masura 110 kV, împreună cu transformatoarele de tensiune ridicătoare 11/110 kV și 11/6 kV aferente, precum și stații de medie tensiune 6 kV și stații de distribuție joasă tensiune 0,4 kV împreună cu transformatoarele de tensiune aferente.

Energia electrică este asigurată pe baza Contractelor încheiate, după cum urmează:

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- Contract pentru revanzare a energiei electrice la consumatori finali afiliati, nr. RR 1/13.10.20222, incheiat cu Rompetrol Rafinare SA;
 - Contract de furnizare energie electrica nr. 21/04.07.2022 (UTM), nr. 600bis/04.07.2022 (RPE), incheiat cu Uzina Termoelectrica Midia S A(actual Midia Green Energy SA);
 - Contract de furnizare a energiei electrice la clienti eligibili noncasnici, nr. 48/08.07.2021 si Act additional nr. 2/24.12.2021, incheiat cu Electrica Furnizare SA;
- Pentru situatii de urgenta, pentru noua centrala in cogenerare a fost amplasat un generator Diesel pentru alimentarea consumatorilor vitali si asigurarea pornirii centralei. Generatorul Diesel are o putere nominala de 5,453 MWt. Generatorul nu va functiona mai mult de 500 ore/an.
Corespunzator volumului de activitate din anul 2024, consumul de energie electrica a fost de 12.905,729 MWh.

7.3. COMBUSTIBILI

Alimentarea cu combustibili

Alimentarea cu gaze combustibile de rafinarie se realizeaza in baza Contractului nr. (RR) 1/28.01.2013 /(UT Mdia) 14/04.03.2013, incheiat intre Rompetrol Rafinare si U.T. Midia si preluat de SC Rompetrol Energy SA.

Alimentarea cu pacura se realizeaza in baza Contractului nr. RR 1/01.03.2022/ RE 203/01.03.2022, incheiat cu SC Rompetrol Rafinare SA pentru un produs pacura tip I- max. 1% sulf.

Alimentarea cu gaze naturale se face in baza Contractului de vanzare-cumparare gaze naturale, nr. 267/31.05.2023, incheiat cu OMV Petrom SA si a Contractului incheiat cu S.N.T.G.N. Transgaz SA.

Gazele combustibile de rafinarie reprezinta un amestec hidrocarburi rezultate in procesele de prelucrare a titeiului in rafinarie. Acestea sunt preluate de la SC Rompetrol Rafinare SA si sunt utilizate atat in cazanele existente, cat si in centrala noua. Pentru turbinele cu gaz s-a proiectat sistemul de alimentare cu gaze de rafinarie astfel incat sa se asigure un debit de 7000 Nmc/h. Se utilizeaza statia de masurare deja existenta pe amplasament.

Gazele naturale sunt furnizate de catre OMV Petrom si de catre Transgaz. Sistemul de alimentare cu gaze naturale a fost proiectat pentru sarcina maximă a turbinelor cu gaz, plus sarcina maximă a arzătoarelor pe conducte in HRSG, plus gaze naturale pentru pornirea a celor 2 cazane existente si functionale pe amplasament (IMA).

Pentru asigurarea alimentarii cu gaze naturale au fost necesare lucrari ce s-au desfasurat in afara amplasamentului instalatiei IED, respectiv a fost construita o conducta Dn300, cu o lungime de cca. 4 km (din care 3 km pe zona administrativa comuna Corbu si 1 km pe zona administrativa a orasului Navodari) ce asigura legatura cu furnizorii OMV Petromar si Transgaz.

In incinta amplasamentului Rompetrol Energy au fost asigurate echipamentele necesare pentru contorizarea consumului de gaze naturale, precum si echipamente pentru conditionarea gazului, astfel incat sa fie respectati parametrii de calitate impusi de Instalatia de Cogenerare.



Pacura este stocată pe amplasament în cadrul gospodăriei de pacura, care dispune de două rezervoare pentru stocarea combustibilului lichid (pacura) supraterane. Rezervoarele supraterane sunt prevăzute cu o cuva de retenție, betonată, care permit reținerea unei cantități de 100 % din capacitatea totală a rezervoarelor de pacura, în cazul apariției unor accidente.

8. DESCRIEREA ACTIVITĂȚII ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

Amplasamentul pe care își desfășoară activitatea societatea Rompetrol Energy S.A. se află amplasată în zona localității Navodari, pe DJ 226, între localitățile Navodari și Corbu.

Localitatea Navodari se află pe direcția SV, la o distanță de cca 4,4 Km, iar pe direcția NNE se află comuna Corbu la o distanță de cca 4,3 km. Municipiul Constanța se află pe direcția S la distanța de 14 km.

Zonele turistice Navodari, Mamaia Sat și Mamaia încep de la distanța de 4 km pe direcția sud.

În imediata vecinătate a societății, având latura comună pe direcția sud, este amplasată Rompetrol Rafinare S.A..

În partea de nord se află activele care au rămas în proprietatea Uzinei Termoelectrice Midia SA (teren cu NC 120903, în suprafața de 83.171 mp).

Coordonatele geografice centrale ale amplasamentului sunt:

- $\varphi = 440\ 20' 48''$
- $\lambda = 280\ 38' 53''$,

În sistem de coordonate Stereo 70:

- X= 322890,040;
- Y= 790945,152.

Adresa instalației este: oraș Navodari, Bd. Navodari nr. 9A, jud. Constanța.

Accesul în zona se face din Bd. Navodari.

Din punct de vedere teritorial administrativ, terenul aparține intravilanului orașului Navodari.

Amplasamentul aflat în proprietatea Rompetrol Energy S.A. are o suprafață de 99.519 mp, alcătuită din următoarele numere cadastrale (conform extraselor de carte funciara):

- N.C. 120904 - 94.627 mp;
- N.C. 120905 - 3.777 mp;
- N.C. 120906 - 1.115 mp.

Activitățile principale desfășurate pe amplasamentul obiectivului sunt de producere energie electrică și energie termică.

Conform Certificatului constatator emis în data de 23.07.2025, următoarele activități se desfășoară la acest

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcet.anmap.gov.ro website: <http://djmcet.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



punct de lucru (codificate conform cod CAEN - Rev.3):

- producția de energie electrică din resurse neregenerabile – cod CAEN 3511;
- furnizarea de abur și aer condiționat – cod CAEN 3530
- transportul energiei electrice - cod CAEN 3513;
- distribuția energiei electrice – cod CAEN 3514;
- comercializarea energiei electrice – cod CAEN 3515;
- captarea, tratarea și distribuția apei – cod CAEN 3600.

Capacitatea proiectată este de:

a) conform Autorizației integrate de mediu, pentru cazanele de abur existente CAI 1, CAI 2, IMA 2, IMA 4:

- 220 MWt (37MWt+37 MWt +73 MWt + 73MWt);

b) pentru unitatea nouă de cogenerare (această unitate constituie și motivul principal pentru solicitarea de actualizare a AIM):

- 75,75 MWe;

- 155,6 MWt.

Conform Extraselor de Carte funciara, suprafața totală a amplasamentului administrat de Rompetrol Energy este de 99.519 mp, din care suprafața construită este de 19.736 mp. În urma realizării centralei în cogenerare s-a adăugat o suprafața construită de 2.294,15 mp.

Amplasamentul este împrejmuit și cu acces restricționat.

Pe acest amplasament își desfășoară activitatea și alți agenți economici, în baza unor contracte încheiate cu RPE (activități non-IED):

a) Global Security Systems- Fire Services SRL

- suprafața de 235 mp- activitate de prevenire și stingere incendii, organizare a intervențiilor în caz de incendii, asigurarea mijloacelor tehnice de apărare împotriva incendiilor, intervenții operative în caz de situații de urgență;

b) Partener Construct General SRL

- suprafața de 286,30 mp– lucrări de mentenanță mecanică la echipamente.

Tipul instalațiilor utilizate sunt specifice unităților energetice producătoare de energie termică și electrică, ce funcționează pe baza de hidrocarburi și gaze. Pe amplasament se găsesc diferite active, funcționale sau nu. În funcție de acest criteriu, activele au fost împărțite pe 2 categorii: funcționale și în stare de conservare (nefuncționale), iar echipamentele aferente investiției finalizate (*instalația de cogenerare*) sunt prezentate distinct față de echipamentele a căror funcționare este deja autorizată.

1) Lista instalațiilor și unităților tehnologice funcționale

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@dimct.anmap.gov.ro website: <http://dimct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Nr. Cr t	Instalatia/ Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depo zitare
1	Instalatia pentru producerea aburului industrial	Cazane de medie presiune (CAI1, CAI2)	2	In cladirea CJP	Cazane cu circulatie naturala	P=36bar, T=450°C, Q=50t/h/buc	Q=100t/h
		Cazane de joasa presiune CAI 3, CAI 5 (IMA2, IMA4)	2	In cladirea CJP	Cazane cu circulatie naturala	P=17bar, T=250°C, Q=105t/h/buc	Q=210t/h
2	Instalatia pentru producere apa fierbinte	Baterii de termoficare	2	Sala cazane de joasa presiune	Schimbator de caldura abur- apa	Q=34 Gcal/h	Q=34 Gcal/h
3	Instalatia pentru tratarea apei	Filtre mecanice	10	Langa corp B1	Filtru din quartz, in straturi de granulatie 0.6- 40mm, V=28mc	D=3000mm, Sfiltrare=32m ² , Q=300mc/h/bu c	Q=3000mc/h
		Preîncalzitoare de apa limpede	15		Schimbator de caldura apa- apa	P=3-4 bar, Q=150mc/h/bu c	Q=2250mc/h
		Rezervoare de apa limpede	2		Metalice, protejate cu vopsea anticoroziva	D=9000mm, H=8200 mm, V=500mc/buc	V=1000mc
		Pompe de apa limpede	2	In incinta corp A	Tip Cerna 200- 308	P=30 mcA, n=1460 rot/min, P=45kw, Q=240mc/h/bu c	Q=490mc
		Pompe de apa limpede	2		Tip Terma 200-22	P=52 mcA, n=2950 rot/min, P=100kw, Q=360mc/h/bu c	Q=720mc



Nr. Cr t	Instalatia/Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depozitare	
	Instalatia pentru tratarea apei	Filtre cationice H	7	exterior sectie Chimice	masa Felite FA301C-FA124C	P=4-6bar, Q=135m ³ /h/buc	Q=945mc	
			5		masa Purolite C100-C105	P=4-6bar, Q=200mc/h/buc	Q=1000mc	
		Degazoare de CO ₂	6	Pe platforma degazorilor	Cu functionare in contracurent apa-aer	D=3200mm, Otel cauciucat, Q=400mc/h/buc	Q=2400mc/h	
		Rezervoare de apa decarbonatata	4	Pe platforma rezervoarelor	1 rezervor metalic caucicat, 3 acoperite cu vopsea anticoroziva	D=9000mm, H=8200mm, V=500mc/buc	V=2000mc	
		Pompe de apa decarbonatata	6	In incinta sectie Chimice	Tip Terma 200-22	P=50 mcA, n=2950 rot/min, P=100kw, Q=360mc/h/buc	Q=2160mc/h	
		Filtre anionice	7	exterior sectie Chimice	masa Felite FC311C-FC108C	masa Purolite A400, masa Purolite A100	D=3600mm-4000mm, V=12,5 mc, V=26mc, Q=135mc/h/buc	Q=945mc
							D=3600mm-4000mm, V=15,5 mc, V=19,5mc, Q=200mc/h/buc	Q=1000mc
		Filtre cu pat mixt	8 (2 rezerva)	In incinta sectie Chimice	Masa ionica puternic acida si puternic bazica	OH(V=6,0mc), H(V=3,2mc), Q=200mc/h/buc	Q=1600mc/h	
		Rezervoare de apa demin.	2	Pe platforma rezervoarelor	Oi protejat cu vopsea anticoroziva	D=1234mm, H=8845m, V=1000mc	V=2000mc	



Nr. Cr t	Instalatia/ Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depozitare
				or			
		Pompe apa demineralizata	4	In incinat Sectiei chimice corp B4	tip TERMA 200-28	Q=360 mc/h H = 80 mcA P = 132 kW, n = 3000 rot/min	2520 mc/h
	1		NC 200-150-500		Q=360mc/h, P=132 kW, H=80 mcA, n=1485rot/min		
	1		NC 200-150-350		Q=350mc/h, P=132 kW, H=80 mcA, n=3000rot/min		
	1		NC 200-150-390		Q=360mc/h, P=132 kW, H=86 mcA, n=3000rot/min		
4	Instalatie de neutralizare	Rezervoare ape uzate acide si bazice	4	Pe platforma rezervoarelor	Ol protejat cu vopsea anticoroziva	D=9000mm, H=8 m, V=500mc/buc	V=2000mc
		Pompe ape uzate	4	In incinta sectie Chimice	PCN 125-315	H=30mCA, n=1500rot/min P=45kw, Q=250mc/h/buc	Q=1800mc/h
			2		NC 150-125-315	Q=200mc/h/buc, P=30 kW, H=30 mcA, n=1500rot/min	
		Bazine ape neutralizate	2	langa cladirea aferenta pompelor de evacuare	Betonate, protejate antiacid	V=16,5x21x2, 3 mc, V=400mc	V=800mc



Nr. Cr t	Instalatia/Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depozitare
		Pompe evacuare ape neutralizate	4	In cladirea pompelor (corp evacuare)	PCN 125-250	P=65mCA, P=132kw, n=3000rot/min , Q=350mc/h/buc	Q=1400mc/h
		Conducta evacuare ape neutralizate	2	818,8 m pe teritoriul UTM	un colector cauciucat, unul acoperit cu vopsea anticoroziva	Dn=300mm	
			1	1933m in afara teritoriului UTM	Colector cauciucat	Dn=400mm	
5	Gospodaria de reactivi de la rampa CF	Rezervor HCl	2	In sud-estul amplasamentului	Rezervoare metalice cauciucate	D=3600mm, H=8m, V=63mc/buc	V=126mc
		Statie pompare cu pompe pentru fiecare produs	1				
6	Gospodaria de HCl	Rezervoare de HCL	6	Gospodaria de reactivi	Rezervoare metalice cauciucate	D=3600mm, H=8m, V=63mc/buc	V=441 mc
7	Gospodaria de NaOH	Rezervor lesie soda	7	Gospodaria de reactivi NaOH		D3600mm, H=8m, V=63mc/buc	V=441 mc
	Sectia chimica rezervoare	Rezervor lesie soda	2	Pe platforma rezervoarelor	Rezervoare metalice cauciucate	D=3200mm, H=6m, V=25mc/buc	V=50mc
		Rezervor HCl	1	Pe platforma rezervoarelor	Rezervoare metalice cauciucate	D=3200mm, H=8m, V=63mc/buc	V=63mc
		Rezervor HCl	2	Pe platforma rezervoarelor	Rezervoare metalice cauciucate	D=3200mm, H=12m, V=100mc/buc	V=200mc



Nr. Cr t	Instalatia/Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depozitare
8		Rezervor solutie amoniacala NH ₄	1	Pe platforma rezervoarelor	Rezervoare metalice cauciucate	H=5m, D=1,55x1,55m	V=10mc
		Rezervor solutie amoniacala NH ₅	1			H=5m, D=2,5x2,5m	V=20mc
		Rezervor solutie amoniacala NH ₆	1			D=3600mm, H=7m	V=25mc
		Cuva subterana pentru colectarea pierderilor de reactivi	1	Langa corp B4	Vopsit anticoroziv	D=1200mm,	V=12 mc
9	Gospodaria de pacura	Rezervoare stocare pacura	2	In cuva de retentie	Rezervoare metalice vopsite anticoroziv	V=5000 mc D= 22,8 m H= 11,8 m	V≈10000 mc
		Rezervor recuperare drenaje pacura	1	In spatele statiei de pacura	Rezervor metalic vopsit anticoroziv	V= 200 mc H= 5,8 m D= 6,6 m	V= 200 mc
		Cuva de retentie betonata	1	In front statie pacura	Rezervor metalic vopsit anticoroziv	V= 100 mc	V= 100 mc
		Cuva de retentie betonata	1	In spatele statiei de pacura	Bazin din beton	V= 30 mc	V= 30 mc
		Filtru grosier pacura	2	In spatele statiei de pacura	cilindric-vertical H= 1,8 m D= 0,93 m V= 1,1 m ³	Q= 50 mc/h p= 1 bar	Q= 100 mc/h
		Filtru grosier pacura	2	Incinta statie pacura	cilindric-vertical H= 1,5 m D= 0,7 m V= 0,5 m ³	Q= 16 mc/h p= 1 bar	Q= 32 mc/h
		Filtru fin pacura	2	Incinta statie pacura	cilindric-vertical H= 0,5 m D= 0,38 m V= 0,08 m ³	Q= 16 mc/h p= 1 bar	Q= 32 mc/h



Nr. Cr t	Instalatia/Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/depozitare
		Pompe circulatie pacura	2	Incinta statie pacura	MET-C65-175x5 centrifuga-orientala	Q = 22 mc/h pres. ref. = 18 bar P= 37 kW	Q= 44 mc/h
		Pompe circulatie pacura	2	Incinta statie pacura	Tip SBT-90 orientala cu surub	Q= 20 mc/h H = 10 mca P= 22 kW	Q= 40 mc/h
		Pompe transvazare pacura	2	In spatele statiei de pacura	Tip SBTV-60 SE3 verticala cu surub	Q= 24 mc/h H = 10 mca P= 22 kW	Q= 24 mc/h
		Preincalzitoare de pacura	2	In spatele statiei de pacura	Schimbator de caldura abur-pacura DN 700	-Volum Sp.I/Sp.II 1132/150 l -Pres. Sp.I/Sp.II 6/17 bar	Q= 100 mc/h
10	Statia captare ape dren	Pompe	2	Statia de dren general	Tip CF 2-550 centrifuga-orientala	Q= 95 mc/h H = 20 mca P= 4 kW	Q= 190 mc/h
		Bazin de colectare	1	Statia de dren general	Bazin din beton	V= 40 mc	V= 40 mc

Rezervoare

Pe amplasament nu se gasesc rezervoare subterane, dar exista zone amenajate sub cota zero, ca bazine sau cuve de retentie.

Lista bazinelor si amenajarilor, amenajate sub cota zero:

Amenajari subterane	Capacit. (mc)	Dimensiuni	Substanta depozitata	Caracteristici; Obs. Speciale (echipare antiincendiu, etc.)
Baza turnului de racire	4.800	-	Apa din sistemul de recirculare; apa PSI	Nefunctionala, in conservare
Cuva din beton puncte joase	200	8,5 x 7 x 3,3 m	Captarea apelor uzate de la cota 0 a statiei de demineralizare si apele de la regenerarea filtrelor mixte	
Bazine	2x400	-	Ape tehnologice uzate	



Amenajari subterane	Capacit. (mc)	Dimensiuni	Substanta depozitata	Caracteristici; Obs. Speciale (echipare antiincendiu, etc.)
Bazin	95	H= 6 m Φ = 4,8 m	Ape tehnologice uzate	Colecteaza apele din zona rampei CF
Bazin betonat	36	H= 6 m Φ = 2,5 m	Ape uzate menajere	In zona gospodariei de pacura
Bazin betonat	40	H= 6 m Φ = 2,6 m	Ape de drenaj general	
Bazin	65	L=5 m l= 5 m A=2,6 m	Colectare ape uzate tehnologice potential poluate chimic	Aferente COGEN
Bazin	168	L=7 m l= 6m A=4 m	Colectare ape pluviale de pe platformele betonate, dupa ce au fost trecute prin separator de hidrocarburi	

Lista rezervoarelor supraterane :

Rezervoare supraterane*	Capacitate	Dimensiuni Inaltime Diametru	Substanta depozitata	Caracteristici/Observatii
Rezervoare combustibil lichid (pacura)	2x 5000mc	H = 12 m Φ = 22,8	Pacura	Cuva de retentie Inel apa stropire incendiu, abur inabusire
Rezervor comustibil lichid (pacura)	200 mc	H = 6 m Φ =6400	Pacura	Cuva de retentie Inel apa stropire incendiu
Rezervoare HCl 32%	9x63mc	H =10 m Φ = 3400	Acid clorhidric	Cuva de retentie
Rezervoare HCl 32%	2x100mc	H = 12 m Φ = 3400	Acid clorhidric	Cuva de retentie
Rezervor NaOH	2x25mc	H = 6 m Φ = 2400	Hidroxid de sodiu	Cuva de retentie
Rezervor NaOH	7x63mc	H= 8 m Φ = 2400	Hidroxid de sodiu	Cuva de retentie
Rezervor de apa amoniacala (solutie 25%)	10mc	H = 4 m L= 1,55 m	Solutie amoniacala	Cuva de retentie
Rezervor de apa amoniacala (solutie 25%)	20mc	H = 4 m Φ = 2500	Solutie amoniacala	Cuva de retentie
Rezervor de apa amoniacala	25mc	H = 4 m L= 2,5 m	Solutie amoniacala	Cuva de retentie

Directia Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Rezervoare supraterrane*	Capacitate	Dimensiuni Înălțime Diametru	Substanța depozitată	Caracteristici/Observații
(soluție 25%)				

Lista rezervoarelor supraterrane aferente COGEN

Rezervoare supraterrane	Capacitate (mc)	Dimensiuni/ Înălțime Diametru	Caracteristici/Observații (sisteme de siguranță, cuve reținătoare)
Rezevoare/tancuri aferente Sistemului de dozare substanțe chimice pentru conditionarea apei			
Tanc de stocare amoniac	1,8	Ø1300 mm H=1500 mm	Dusuri de urgență
Tanc de stocare carbo- hidrazidă	0,8	Ø1000 mm H=1100 mm	
Tanc de stocare fosfat trisodic	0,6	Ø800 mm H=1500 mm	
Tanc de stocare inhibitor de coroziune	0,4	Ø900 mm H=850 mm	
Tanc de stocare glicol	0,4	Ø900 mm H=850 mm	

2) Lista instalațiilor și unităților tehnologice aparținând unității COGEN

Nr. Cr t	Instalația/ Unitatea tehnologică	Utilaje și dotări	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici funcționale	Capacitatea de producție/d epozitare
1	Instalația de cogenerare	Turbo-generator	2	Platforma industrială	Un ansamblu este alcătuit din compresor de aer, camera de ardere, turbina de gaze, generator electric, cazan recuperator de abur cu ardere suplimentară (lista	Sistemul funcționează cu gaze naturale (cca. 80%) și gaze de rafinare (cca. 20%). Energia electrică și aburul industrial produse vor fi	- 75,75 MWe; - 155,6 MWt abur industrial; - 10 MW apa caldă.
		Cazane recuperatoare	2	Platforma industrială			



Nr. Crt	Instalatia/Unitatea tehnologica	Utilaje si dotari	Buc.	Amplasare	Caracteristici constructive	Caracteristici functionale	Capacitatea de productie/d epozitare
					echipamentelor este prezentata intr-un tabel, mai jos, in acest capitol)	transmise catre Rompetrol Rafinare, iar eventualul surplus de energie electrica va fi transmis in SEN.	

3) Lista transformatoare existente, aferente activitatilor deja autorizate:

Nr. Crt.	Starea functionala	Elemente de identificare	An fabricatie	Tip functionare
1	In functiune	01 BT; 25 MVA	1976	Ulei tip Mol 30
2	In functiune	02 BT; 25 MVA	1976	
3	In functiune	71 CT; 1000 kVA	1975	
4	In functiune	72 CT; 1000 kVA	1975	
5	In functiune	73 CT; 1000 kVA	1975	
6	In functiune	74 CT; 1000 kVA	1975	
7	In functiune	75 CT; 1000 kVA	1975	
8	In functiune	76 CT; 1000 kVA	1975	
9	In functiune	61 CT; 400 kVA	1978	
10	In functiune	62 CT; 400 kVA	1978	
11	In functiune	91 CT; 630 kVA	1976	
12	In functiune	92 CT; 630 kVA	1975	
13	In functiune	93 CT; 630 kVA	1975	
14	In functiune	CT 41; 1000 kVA		
15	In functiune	CT 42; 1000 kVA		



16	In functiune	TRAF0 1; 1000 kVA		
17	In functiune	TRAF0 2; 1000 kVA		

4) Lista transformatoare noi, aferente unitatii COGEN

Nr. Crt.	Transformatoare	Cantitate (buc)	Elemente de identificare
1	Transformator de crestere a tensiunii de iesire din generator	2	11 kV/110 kV
2	Transformator auxiliar al unitatii	2	11 kV/6,3 kV
3	Station Service Transformer	2	6 kV/400 V
4	Transformatori auxiliari	2	6 kV/400 V
5	Transformator pompa alimentare apa	2	6 kV/690 V

5) Lista echipamentelor in conservare:

Instalatia	Componente in conservare	Cant.	Caracteristici tehnice, descriere	Observatii
Instalatia de recirculare a apei de racire	turn de racire	1	Circulatie naturala, curent incrucisat, Dn = 4700 mc/h	In conservare

Proces tehnologic

Pentru realizarea obiectului de activitate, unitatea aplica procese tehnologice specifice activitatilor de baza, precum si procese tehnologice comune, utilizate si in alte domenii de activitate.

1) Producere abur, apa calda si energie electrica

a) *Echipamentele existente si autorizate*

Echipamentele deja autorizate includ 2 cazane de abur industrial de 50 t/h si 2 cazane de abur industrial de 105 t/h, astfel:

- CAI 1 – cazan de abur industrial 50 t/h/37 MWt;
- CAI 2 – cazan de abur industrial 50 t/h/37 MWt;
- IMA 2 – cazan de abur industrial 105 t/h/73 MWt;
- IMA 4 – cazan de abur industrial 105 t/h/73 MWt.



Funcționarea cazanelor și cantitatea de abur produsă este funcție de solicitarea principalului consumator, Rompetrol Rafinare S.A.

Cazanele de abur industrial de 50 t/h (putere termică 37 MW_t); parametrii aburului produs: p= 36 bar și t= 450 °C. Producția de abur realizată este destinată consumului pe platforma S.C. Rompetrol Rafinare S.A.

Aceste cazane au câte 4 arzătoare frontale cu ardere mixtă dispuse pe două niveluri și pot arde combustibil lichid sau gazos, dar nu concomitent. Cazanele funcționează cu o depresiune de 2–5 mm CA în focar, gazele de ardere fiind evacuate cu ajutorul unui ventilator de gaze arse.

Caracteristici tehnice:

- dimensiunile cosului: H = 15m; Φ = 1,75 m.
- debitul de aer de combustie: 63.000 Nmc ;
- debitul de gaze arse: 95.000 mc / h;
- temperatura gazelor arse 160 - 180 °C ;
- debitul de pacura în funcționarea la capacitate: 3.626 kg/h ;
- debit de gaze combustibile în funcționare la capacitate: 4.173 Nmc/h.

Cazanele de abur industrial de 105 t/h (putere termică 73 MW_t); parametrii aburului produs: p = 16 barr și t = 250 °C. Producția de abur este destinată consumului pe platforma S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A. și pentru producerea apei calde livrate orașului Navodari, dacă există cerere.

Cazanele sunt echipate cu 6 arzătoare mixte dispuse frontal, pe două niveluri.

IMA 4 poate arde concomitent pacura și gaze.

IMA2 este configurat cu arzătoare doar pentru gaze de rafinare

Acest tip de cazan funcționează cu o presiune de 80–100 mmCA în focar, gazele de ardere fiind evacuate la cos folosind această presiune din focar cuplata cu tirajul cosului. Presiunea din focar este realizată de ventilatoarele de aer de combustie.

Caracteristici tehnice:

- dimensiunile cosului : H = 18 m; Φ = 2,5 m;
- debitul de aer de combustie: 2 x 67.000 Nmc/h (134.000 Nmc/h);
- debit de gaze arse: 170.000 mc/h ;
- temperatura gazelor arse: cca 160 - 180 °C ;
- debitul de pacura în funcționare la capacitate: 7.920 kg / h;
- debit de gaze combustibile în funcționare la capacitate: 9.120 Nmc/h.

Fiecare cazan de pe platforma evacuează gazele de ardere pe cos propriu.

Caracteristicile cosurilor cazanelor sunt prezentate în tabelul următor.

Caracteristicile cosurilor de evacuare a emisiilor aferente cazanelor

Nr.	Instalație	Cazan	Caracteristici cos	Echipament de
-----	------------	-------	--------------------	---------------

Dirrecția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@dimct.anmap.gov.ro website: <http://dimct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



crt.				depoluare
1.	IMA 2	cazan de abur industrial 105t/h	D= 2,5 m, H=18 m Cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 33m	Arzatoare cu emisie redusa de NOx Instalatie recirculare gaze arse
2.	IMA 4	cazan de abur industrial 105t/h	D= 2,5 m, H=18 m Cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 33m	Arzatoare cu emisie redusa de NOx Instalatie recirculare gaze arse
3.	CAI 1	cazan de abur industrial 50 t/h	D= 1,75 m, H=15 m Cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 29m	Arzatoare cu emisie redusa de NOx
4.	CAI 2	cazan de abur industrial 50 t/h	D= 1,75 m, H=15 m Cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 29m	Arzatoare cu emisie redusa de NOx

Apa demineralizata produsa in statia de tratare a apei este trimisa spre cazanele de abur industrial cu ajutorul pompelor de apa demi. In aceasta faza apa este preincalzita in preincalzitoarele de apa demi si apoi in degazorii termici de 1,2 ata. Din degazori, apa cu temperatura de 104°C este preluata cu ajutorul pompelor de alimentare spre a fi introdusa in cazane. In degazor are loc si un proces de eliminare a oxigenului si CO₂ dizolvat in apa, pentru a evita producerea coroziunii in suprafetele de schimb de caldura ale cazanului.

In focarele cazanelor se arde combustibil (gaze de rafinarie si/sau pacura), in amestec cu aerul necesar arderii. Gazele de ardere cedeaza caldura apei, care in functie de tipul de cazan, se transforma in abur la 36 bar, 450 °C sau 17 bar, 250 °C.

Sistemul de alimentare cu gaze naturale prevazut pentru COGEN a fost proiectat pentru sarcina maxima a turbinelor cu gaz, plus sarcina maxima a arzatoarelor pe conducte in HRSG, plus gaze naturale pentru pornirea a celor 2 cazane existente si functionale pe amplasament (IMA).

Din fiecare cazan aburul este trimis spre consumatori pe fiecare nivel de presiune. Aerul necesar arderii este preluat din mediul ambiant, de cate un ventilator la cazanele de 50 t/h si de cate doua ventilatoare la cazanele de 105 t/h.

Pentru a se realiza un amestec cat mai omogen intre aerul de ardere si combustibil, aerul trebuie incalzit pâna la temperatura de 160 °C. Preincalzirea aerului se realizeaza la fiecare cazan, in prima etapa cu ajutorul caloriferelor (prin care circula abur), apoi cu preincalzitoarele de aer (2 pachete la cazanele de 50 t/h si 3 pachete la cazanele de 105 t/h). Preincalzitorul de aer este format dintr-un numar de tevi prin care circula aerul, in timp ce gazele de ardere circula printre tevi, cedand-le caldura.

Gazele de ardere formate in focar sunt evacuate la cos cu ajutorul unui ventilator de gaze (la cazanele de 50 t/h), respectiv, cu ventilatoarele de aer (2 buc la cazanele de 105 t/h).

Cazanele de 105 t/h sunt dotate cu arzatoare cu NO_x redus, ce sunt proiectate sa minimizeze formarea de NO_x prin mentinerea unui nivel de temperatura scazut in flacara si o introducere gradata a oxigenului in



zona de ardere.

De asemenea, utilizarea pulverizării cu abur atrage după sine o finete de pulverizare crescută, un amestec combustibil - oxidant mai bun, o scurtare a lungimii flăcării și o reducere a coeficientului de exces de aer în focar. Aburul de pulverizare acționează ca un inhibitor în procesul de formare a emisiilor de oxizi de azot.

Introducerea aerului se face în trepte (aer primar, aer secundar), cu grade diferite de turbionare și un sistem de pulverizare cu abur a pacurii. Arzatoarele menționate mai sus cuprind:

- duza de pulverizare pacura cu abur, cu lance de pacura deflector, racorduri pentru pacura și abur pulverizat prin furtunuri elastice;
- arzatorul cu lance de gaz și torul de gaz;
- cutia de aer a arzatorului cu clapete de reglare aer primar și secundar;
- servomotorul clapetei de reglare debit aer arzator;
- echipamentul de aprindere cu transformatorul de aprindere și armături pentru gazul de aprindere;
- supraveghetor de flacăra;
- ventil electromagnetic de închidere rapidă pentru fiecare arzator;
- grup alimentare arzator pentru gaze, pe fiecare arzator.

Sistemul de monitorizare a noxelor

Societatea dispune de un sistem de monitorizare continuă a gazelor arse (NO_x , CO , CO_2 , SO_2 , O_2) la cosurile de dispersie aferente cazanelor IMA funcționale.

Infomații privind sistemul de monitorizare continuă a gazelor de ardere la cosurile de dispersie (echipament nou, montat de Mecrosystem în 2023-2024):

- cabinet ENDA 5000 (2 bucăți), câte unul pentru fiecare cos în parte, cu analizoare de gaze (NO_x , CO , SO_2 , CO_2 și O_2);
- sonde de prelevare noxe gazoase din cos, tip Probe Gas 222.17;
- sonde de măsurare a debitului D-FL220, (principiu ultrasonic);
- sonda de măsurare a concentrației de pulberi D-R 320 (principiu măsurării luminii);
- sonde de măsurare a umidității, temperaturii și presiunii absolute.

b) Echipamente noi (unitatea COGEN)

Noua unitate este formată din două generatoare cu turbine cu gaz (GTG) și două generatoare de abur cu recuperare de căldură (HRSG). Uzina este echipată cu turbine cu gaz Siemens SGT 750 capabile să ardă cu gaze naturale și mixte (amestec de gaze naturale și gaze de combustie) și să genereze o putere totală de ieșire electrică netă de cca. 75 MW.

Performanțele centralei în cogenerare sunt:



Parametru	Valoare
Electricitatea neta rezultata (MWe) in conditii standard ISO la 11 grade C temperatura din atmosfera	75,9
Randamentul electric net (%)	34,35
Randamentul global net (%)	85,82
Consum auxiliar (MWe)	3

Combustibilul, respectiv *gazele naturale si gazele de rafinarie*, sunt preincalzite prin intermediul unor schimbatoare de caldura si, impreuna cu aerul instrumental, sunt introduse in camera de ardere unde are loc combustia. Inainte de a fi introdus in camera de ardere, aerul este comprimat cu ajutorul unui compresor. Gazele de ardere rezultate din camera de ardere sunt introduse in turbina de gaze pe care o antreneaza. Turbina cu gaze, la randul sau, antreneaza atat compresorul de aer cat si generatorul electric care produce energie electrica. Dupa destinderea in turbina, gazele de ardere sunt dirijate catre cazanul recuperator, unde sunt racite pana la temperatura de evacuare la cosul de fum datorita cedarii caldurii catre apa de alimentare, apa de termoficare si aburul din cazan. In functie de necesitati, cazanul recuperator poate produce abur si apa fierbinte.

Echipamentele principale ale turbinei cu gaze sunt:

- compresor de aer, cu rolul de a creste presiunea aerului de ardere pana la cea necesara arderii;
- camera de ardere cu rolul de a realiza amestecul aer-gaz combustibile si arderea acestuia;
- turbina de gaze cu rolul de a destinde gazele de ardere provenite in urma arderii si a transformarea energia acestora in energie mecanica;
- generatorul electric cu rolul de a produce energie electrica prin transformarea energiei mecanice.

HRSG au rolul de a recupera energia termica continuta in gazele de ardere evacuate din turbina cu gaze si utilizarea acestuia pentru a produce abur si apa fierbinte. Aceste cazane sunt de tipul cu tevi verticale si cu o circulatie orizontala a gazelor de ardere si sunt prevazute cu ardere suplimentara si utilizeaza un amestec de gaze naturale si gaz de rafinarie. Caracteristicile tehnice ale unui cazan recuperator sunt:

- temperatura gaze de ardere de la turbina: 472°C;
- temperatura la cos: 92°C;
- debit de abur cu post-ardere: 110 t/h;
- presiune de lucru: 40 barr;
- temperatura aburului: 385°C.

Cazanul recuperator este alcatuit din urmatoarele componente principale:



- economizor de apa - Economizorul are rolul de a crește temperatura apei de alimentare până la temperatura de saturație; pentru funcționarea la sarcini parțiale, economizorul este prevăzut cu o linie de by-pass;
 - economizor pentru apa de termoficare - încălzește apa de retur a sistemului de termoficare și crește temperatura apei conform regimului de funcționare;
 - vaporizator de abur cu rolul de a asigura vaporizarea apei (transformarea apei în abur saturat);
 - supraîncalzitor de abur - echipat cu două module cu supraîncalzitor pentru a crește temperatura aburului; reglajul temperaturii aburului se face prin injecția de apă prelevată de la ieșirea din economizor.
- Sistemele principale ale cazanului recuperator sunt următoarele:
- sistemul de apă de alimentare - asigură debitul necesar de apă de alimentare în funcție de sarcina cazanului; sistemul de apă de alimentare este alcătuit din pompe apă alimentare, degazor apă alimentare, preîncalzitor de apă alimentare, armături de izolare și reglare;
 - sistemul de abur - asigură debitul de abur necesar la parametrii impuși de procesul tehnologic al Rompetrol Rafinare SA; sistemul de abur este alcătuit din stație de reducere-racire pentru asigurarea parametrilor aburului;
 - sistemul de purjă continuă / intermitentă - asigură eliminarea condensului / drenajelor la pomire/în funcționarea normală, precum și menținerea calității apei din cazan; purjă se evacuează la canalizare după ce a fost racită cu apă industrială (rece); sistemul de purjă este alcătuit din expandor de purjă, pompe evacuare purjă, armături de izolare și reglare;
 - sistemul de alimentare cu combustibil - cazanul recuperator de abur este prevăzut cu șapte arzătoare pe gaz pentru ardere suplimentară și pentru a crește producția de abur.

Cazanul recuperator este prevăzut cu supape de siguranță pentru abur pentru a elibera presiunea aburului în cazul în care aceasta crește în condiții anormale de funcționare. Două supape de siguranță pentru abur sunt prevăzute pe tambur și o supapă de siguranță este prevăzută la ieșirea finală a supraîncalzitorului.

Următoarele sisteme asigură funcționarea centralei COGEN:

- Sistemul de alimentare cu combustibil:

De la limita centralei, combustibilul gazos trece printr-un preîncalzitor pentru a garanta temperatura gazului minimă la intrarea în turbina cu gaz. Preîncalzitorul va funcționa, respectiv va încălzi gazul natural, doar în perioadele foarte reci. Preîncalzitorul va fi alimentat cu apă caldă provenită de la două cazane de apă caldă care funcționează cu gaz natural, fiecare cazan având puterea termică nominală de circa 1,4 MW. Temperatura gazului la ieșirea din stația de reglare măsurare (RMS) gaze va fi menținută la 15°C cu ajutorul a două cazane cu apă caldă (unul în funcțiune și unul de rezervă).

În amonte de stația de compresie este instalat un mixer unde se amestecă gazul natural cu gazul de rafinare. În stația de comprimare a gazului, presiunea combustibilului gazos este ridicată până la presiunea necesară sistemului de combustie al turbinei cu gaz (este instalat și un by-pass pentru cazul în care trebuie



realizata pomirea unei turbine cu gaz in conditii de black start). Turbina poate functiona cu sarcina redusa chiar si la o presiune de 15 bar. Amonte de fiecare turbina cu gaz este instalat cate un filtru de particule fin.

Gazele de rafinarie rezultate in procesele Rompetrol Rafinare vor fi folosite in combinatie cu gazul natural pentru recuperatoarele de abur si de asemenea vor fi folosite in combinatie cu gazul natural pentru turbine. Gazul de rafinarie contine hidrogen sulfurat in concentratii mai mari decat cele maxime admisibile in legislatia in vigoare pentru a fi eliberat direct in atmosfera. Din acest motiv, in caz de avarie a instalatiilor care compun centrala de cogenerare, gazul de rafinarie nu poate fi evacuat direct in atmosfera, ci trebuie ars intr-o instalatie speciala. In acest scop, centrala de cogenerare a fost racordata la instalatia de facla de joasa presiune existenta in Rompetrol Rafinare. Pentru aceasta, s-a prevazut un sistem de conducte prin care gazele de rafinarie sunt conduse la facla de joasa presiune existenta pe amplasamentul rafinarii, pentru a arde acest gaz in conditii specifice, atunci cand trebuie descarcata presiunea din sistemul de gaz prin ventilele de aerisire si prin supapele de siguranta. Conducta de racord la facla a fost proiectata pentru un debit maxim de 3750 kg/h, are o lungime de 700 m si un diametru de 250 mm.

- **Sistemul de apa de racire in circuit inchis (CCW System):**

Sistemul de racire apa este un sistem inchis (CCWS- Close cooling water System). Fluidul recirculat in CCWS este apa- glicol cu concentratia de 42%, tratat cu un inhibitor, pentru a proteja componentele sistemului impotriva coroziunii. Debitul de apa de racire catre fiecare consumator este reglat cu ajutorul unor ventile de reglare pentru a asigura racirea corespunzatoare. Un rezervor principal asigura volumul tampon necesar pentru a permite expansiunea apei din cauza temperaturii care variaza in CCWS. Acesta mentine, de asemenea, o presiune suficienta in intregul sistem si serveste ca un rezervor, in caz de pierderi de apa.

- Sistemul de tratare a apei;

Sistemul de dozare substante chimice asigura conditionarea apelor utilizate in instalatie si este alcatuit din:

- sistem de dozare amoniac 1%;
- sistem de dozare carbo-hidrazida 1%;
- sistem de dozare fosfat trisodic 10%;
- sistem de dozare inhibitor de coroziune;
- sistem de dozare glicol.

Un astfel de sistem este alcatuit din tanc de stocare ce asigura consumul pentru cca. 30 zile, pompe de alimentare, tanc de dozare ce asigura doza necesara pentru o zi de consum, pompe de dozare.

Sistemul de dozare chimicale este proiectat astfel incat sa sigure pentru apa de alimentare la economizor urmatoorii parametrii:

- pH= min. 9,00;
- oxigen dizolvat= 0,001-0,01 mg/l.
- Sistem aer comprimat;



Aerul comprimat necesar uneltelor, instrumentelor etc., este generat într-o stație de comprimare centralizată, de unde aerul este distribuit utilizatorilor. Stația de aer comprimat are în dotare două skiduri de aer comprimat (fără ulei) și asigură aer filtrat și uscat prin mijloace de tip uscător de aer prin absorbție pentru două tipuri de utilizatori:

- aer instrumental
- aer tehnologic

Ramura de aer instrumental primește prioritate de la așa-numita vană de prioritate, care oprește aerul tehnologic, în cazul scăderii de presiune a aerului. În general, fiecare zonă va fi alimentată separat cu aer instrumental și tehnologic. Principalii consumatori de aer instrumental sunt elementele de acționare pneumatice și de control ale centralei. Aerul tehnologic este prevăzut în toate zonele principale pentru lucrări de întreținere și reparații.

- Sistem de monitorizare noxe:

Fiecare HRSG este prevăzut cu un sistem dedicat de monitorizare continuă a emisiilor (CEMS-EasyLine EL3020). Sondele de prelevare sunt montate pe cosul HRSG, iar analizoarele sunt amplasate în interiorul unui container. Parametrii de mai jos sunt măsurați în CEMS. Măsurătorile sunt disponibile și în camera centrală de control.

Parametri gaze arse cos HRSG	Unit	Interval de măsurare
pulberi	mg/Nmc	0 – 500
debit	Nmc/h	0 – 150000
presiune statică	mbar	0 – 1300
temperatura	°C	0 – 600
monoxid de Carbon (CO)	mg/Nmc	0 – 300
dioxid de Carbon (CO ₂)	vol%	0 – 20
dioxid de sulf (SO ₂)	mg/Nmc	0 – 85
oxizi de azot (NO _x)	mg/Nmc	0 – 340
Oxigen([O ₂)	vol%	0 – 25

Caracteristicile cosurilor de evacuare gaze de ardere instalația COGEN

Nr.	Instalație	Echipeamente	Caracteristici cos	Echipeament de
-----	------------	--------------	--------------------	----------------

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



crt.				reducere emisii
1	Centrala termica in cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	Di= 3,5 m, H=26 m	Arzatoare cu emisii reduse de NO _x
		Turbina cu gaz si cazan recuperator	Di= 3,5 m, H=26 m	

In tabelul urmatoar sunt evidentiata principalele componente ale noii unitati de cogenerare.

Nr.crt.	Echipament/Unitati tehnologice	Cant.	Descriere
1	Generator turbina cu gaz(GTG) Siemens & Auxiliare	2 Seturi	Generare energie electrica
2	Generator de abur cu recuperare de caldura (HRSG) & Auxiliare	2 Seturi	Recupereaza caldura de la gazele emise GTG si produce abur industrial si apa calda pentru incalzire centrala
3	Compresoare de aer cu uscator & vase de aer	2 Seturi	Produce aer comprimat pentru aplicatiile instrumentelor de aer
4	Statie de dozare (RMS)	1 Set	Presiunea si temperature gazelor naturale si a gazului de ardere, primate de la client, sunt controlate si masurate inainte de furnizarea catre GTG si HRSG
5	Boilere RMS & Auxiliare	2 Seturi	Furnizeaza apa calda catre RMS pentru controlul temperaturii gazelor naturale si a gazelor de ardere
6	Compresoare cu gaz de combustie	3	Furnizeaza gaz de ardere la presiunea si debitul necesar in aval catre RMS
7	Compresoare cu gaz mixt	3	Furnizeaza gaz mixt(gaz natural + gaz de combustie) la presiunea si debitul necesar catre GTG
8	Dezaerator	1	Preincalzeste apa de alimentare folosind abur saturat de la HRSG si elimina gazele dizolvate din apa de alimentare
9	Pompe alimentare cu apa	4	Furnizeaza apa de alimentare la presiunea necesara HRSG-urilor pentru a produce abur si, de asemenea, pentru a controla temperaturile aburului la atemperatoarele stadiilor de supraincalzire si la sistemul de abur de 16 barg

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@dimct.anmap.gov.ro website: <http://dimct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Nr.crt.	Echipament/Unitati tehnologice	Cant.	Descriere
10	Preincalzitor apa de completare	1	Schimbator de caldura cu placi care preincalzeste apa de completare la dezaerator prin extragerea caldurii din apa calda de alimentare pentru termoficare
11	Schimbator de caldura pentru apa de alimentare	1	Schimbator de caldura cu placi care preincalzeste apa din completare la dezaerator prin extragerea caldurii din apa de alimentare pentru a mentine temperatura optima a apei de alimentare la HRSG
12	Pompe de rapel pentru incalzirea centralizata	3	Furnizeaza apa retur termoficare la presiune catre HRSG pentru a produce apa calda
13	Pompe recirculare incalzire centralizata	2 buc/ HRSG (4 in total)	Recirculeaza o parte din apa calda de la iesirea HRSG la intrarea HRSG pentru a mentine temperatura apei
14	Rezervoare de purjare	1 buc/ HRSG (2 in total)	Primește și stochează scurgerile de la HRSG
15	Pompa de purjare a cazanului	2 buc/ HRSG (4 in total)	Transfera scurgerea de la rezervorul de purjare la groapa de apa uzata
16	Pompe de apa de racire inchise	2	Ofera apa de racire diferitelor echipamente ale unitatii industriale pentru performante optime ale echipamentelor
17	Schimbatoare de caldura racite cu aer (Fin Fan coolers)	8	Schimbatoare de caldura racite cu aer care mentin temperatura apei de racire la diferite echipamente prin schimbul de caldura cu atmosfera
18	Rezervor de expansiune cu apa de racire inchis	1	Pentru a permite extinderea termica a apei de racire care este in circulatie, fara a crea o presiune excesiva in sistem
19	Pompe de apa degivrare GTG	2 buc/ GTG (4 in Total)	Furnizeaza apa calda sistemului de admisie a aerului GTG pentru a evita inghetarea in conditii de iarna
20	Rezervoare de apa degivrare GTG	1 buc/ GTG (2 in Total)	Pentru a permite extinderea termica a apei calde care este in circulatie fara a crea o presiune excesiva in sistem



Nr.crt.	Echipament/Unitati tehnologice	Cant.	Descriere
21	Schimbatoare de caldura cu apa degivrare GTG	1 buc/ GTG (2 in Total)	Schimbatoare de caldura cu placi care mentin temperatura apei calde prin extragerea caldurii din apa calda de alimentare pentru termoficare
22	Filtre <i>Last Chance</i>	1 buc/GTG (2 in Total)	Indeparteaza particulele straine din compresorul cu gaz mixt inainte de alimentarea GTG
23	Skid-uri de dozare chimica	5 Seturi	Unitati preasamblate de dozare care furnizeaza substante chimice cum ar fi amoniacul, captatorul de oxigen, fosfatul trisodic, inhibitorul de coroziune si monoetilenglicolul la ciclul de abur al apei si apa de racire inchisa
24	Sistem de analiza a probelor de abur si apa <i>Steam & Water Sample Analysis System</i> (SWAS)	1 buc/ HRSG (2 in Total)	Esantionarea si analiza ciclului de abur de apa pentru monitorizarea parametrilor
25	Sistem de monitorizare continua a emisiilor <i>Continuous Emission Monitoring System</i> (CEMS)	1 buc/ HRSG (2 in Total)	Esantionarea si analiza gazelor de evacuare la cosul HRSG pentru monitorizarea parametrilor
26	Sistem de reducere a presiunii si a supraincalzirii (PRDS)	2	Produce abur 16 barg @ 240 DegC de la abur 36 barg @ 380 DegC
27	Rezervor atmosferic Flash	1	Primește și stochează scurgerile de la conductele de abur
28	Atmospheric Flash Drain Transfer Pumps	2	Transfera scurgerea din rezervorul atmosferic Flash în groapa de apă uzată
29	Canale de ape uzate Waste Water Pit	1	Colectează scurgerile tehnologice(chimice) de la întregul echipament al unitatii industriale și stinge deseuriel prin gravitație la punctul terminal pentru eliminare
30	Separator de apa ulei & Auxiliare	1 Set	Colectează scurgerile de ploaie(uleioase) de pe întregul echipament al uzinei și separa uleiul de apă uzată și drenează prin pomparea apei uzate la punctul terminal pentru eliminare
31	Heating Ventilation & Air Conditioning (HVAC) System	1 grup	Consta din incalzitoare, ventilatoare, filtre de aer, racitoare, unitati de tratare a aerului, umidificatoare etc, pentru a mentine conditiile interioare



Nr.crt.	Echipament/Unitati tehnologice	Cant.	Descriere
			necesare
32	Sistem de detectare si protectie impotriva incendiilor	1 grup	Consta din conducte de apa pentru incendiu, hidranti, supape de actionare a sistemului care sunt deschise de un sistem de detectare care este instalat in aceleasi zone ca și duzele de pulverizare, aspersoare
33	Emergency / Black Start Diesel Generator	1	Ofera energie elctrica in caz de urgenta/ Black Start conditions

2) Alimentarea cu combustibili necesari procesului de productie

2.1 Alimentarea cu pacura

Pacura (pacura tip I, cu max. 1% sulf) este preluata de la SC Rompetrol Rafinare SA prin pompare, printr-o conducta cu Dn 300 mm, intr-un colector comun pentru cele 2 rezervoare supraterane. Colectorul comun este prevazut cu 2 racorduri, cate unul pentru fiecare rezervor.

Stocarea pacurii se face in Gospodaria de pacura care cuprinde:

- doua rezervoare supraterane metalice (cca. 5000 mc fiecare), izolate cu vata si tabla de protectie. Rezervoarele sunt amplasate intr-o cuva de retentie comuna, betonata. Cuva de retentie este proiectata sa retina 100 % din cantitatea totala de pacura in cazul unei deversari accidentale.
- un rezervor suprateran metalic, protejat cu vopsea anticoroziva, de 200 mc, prevazut cu cuva de retentie.

Rezervoarele sunt prevazute cu serpentine cu abur pentru preincalzirea pacurii si mentinerea acesteia la o temperatura corespunzatoare asigurarii unei viscozitatii optime. Din rezervoarele de stocare, pacura intra in filtrele grosiere aferente statiei de pompare, de unde este preluata de pompele de circulatie, trecuta prin preincalzitoarele de pacura si incalzita pâna la o temperatura de 115-125°C in vederea asigurarii unei viscozitati corespunzatoare. De aici, pacura este trecuta prin filtrele fine si ajunge la arzatoarele cazanelor aflate in functiune, la o presiune de 10-14 bar.

2.2 Alimentarea cu gaze combustibile de rafinarie

Gazele combustibile de rafinarie reprezinta un amestec hidrocarburi rezultate in procesele de prelucrare a titeiului in rafinarie. Acestea sunt preluate de la SC Rompetrol Rafinare SA si sunt trecute prin 2 separatoare centrifugale de fractii lichide amplasate in Statia de Reglare si Masura Gaze (SRMG). Trec prin linia de masura prevazuta cu diafragma si apoi intra in doua regulatoare de presiune. Aici are loc o reducere a presiunii de la 3,5-4 bar la 0,68 bar la iesire. Din SRMG gazele combustibile ajung la instalatiile de ardere.



Pentru turbinele cu gaz s-a proiectat sistemul de alimentare cu gaze de rafinare astfel încât să se asigure un debit de 7000 Nmc/h. Se utilizează stația de măsurare deja existentă pe amplasament.

2.3. Alimentarea cu gaze naturale

Gazele naturale sunt furnizate de către OMV Petrom și de către Transgaz.

Sistemul de alimentare cu gaze naturale a fost proiectat pentru sarcina maximă a turbinelor cu gaz, plus sarcina maximă a arzătoarelor pe conducte în HRSG, plus gaze naturale pentru pornirea a celor 2 cazane existente și funcționale pe amplasament (IMA), respectiv 13.000 Nmc/h.

Pentru asigurarea alimentării cu gaze naturale au fost necesare lucrări ce s-au desfășurat în afara amplasamentului instalației IED, respectiv a fost construită o conductă Dn300, cu o lungime de cca. 4 km (din care 3 km pe zona administrativă comuna Corbu și 1 km pe zona administrativă a orașului Navodari) ce asigură legătura cu furnizorii OMV Petrom și Transgaz. Conducta este amplasată pe estacadă (cu tronșoane de estacadă din beton și tronșoane cu estacadă metalică), la cca. 1 m înălțime de la sol și asigură un debit maxim de 40.000 Nmc/h pentru a acoperi cel mai mare debit necesar turbinelor cu gaz și arderii suplimentare în cazanele recuperatoare.

În incinta amplasamentului Rompetrol Energy au fost asigurate echipamentele necesare pentru contorizarea consumului de gaze naturale, precum și echipamente pentru condiționarea gazului, astfel încât să fie respectați parametrii de calitate impuși de instalația de cogenerare.

3) Aproximarea și depozitarea substanțelor chimice și a altor materii/materiale

Reactivii chimici folosiți în laboratorul de analize chimice sunt depozitați în magazia de reactivi, special amenajată.

Reactivii tehnici folosiți pentru regenerarea maselor schimbătoare de ioni (acid clorhidric 32%; hidroxid de sodiu 100% NaOH; soluție amoniacală 25%) din cadrul instalației de demineralizare a apei sunt aprovizionați cu cisterne și vagoane CF și depozitați în rezervoare supraterane.

Rampa de descarcare a vagoanelor CF este dotată cu linie CF și o platformă placată cu cărămidă antiacidă pe care se găsesc următoarele rezervoare: 2 rezervoare de 63 mc pentru acid clorhidric, o stație de pompare dotată cu pompe pentru fiecare tip de produs. Stația de pompe preia fiecare produs depozitat în rezervoarele de pe platforma rampei de descarcare și le pompează la gospodăria nouă de acid clorhidric sau în stația de demineralizare, după caz.

Uleiurile sunt aprovizionate prin firme specializate, însoțite de declarații de conformitate și certificate care atestă calitățile acestora și respectarea prevederilor legate de protecția mediului și a sănătății populației.

4) Obținerea apei filtrate și a apei demineralizate (Atelierul chimic)

4.1 Obținerea apei filtrate



Apa utilizata in statia de tratare chimica este apa pretratata de la S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Pentru reducerea continutului de suspensii din apa filtrata care intra in filtrele ionice se face o filtrare mecanica, prin trecerea peste straturi de cuarț cu granulatie din ce in ce mai mica. Pentru functionarea corespunzatoare a filtrelor ionice apa filtrata este incalzita direct prin amestec cu condens fierbinte in schimbatori de caldura, unde agentul termic este condensul returnat de la S.C. Rompetrol Rafinare S.A.

4.2 Obtinerea apei demineralizate

Apa utilizata la alimentarea cazanelor pentru producerea aburului industrial este apa demineralizata obtinuta din apa pretratata (bruta), in instalatia de demineralizare.

Statia de demineralizare cuprinde 12 linii de demineralizare formate din:

- 12 baterii cationice (H₀ – H₁),
- 12 baterii alcaline (A₁ – A₂),
- 6 degazori de CO₂ si 8 filtre cu pat mixt.

Schema de demineralizare este urmatoarea:

(apa pretratata) FM → H₁ → H₂ → Deg → OH₁ → OH₂ → FPM → apa demineralizata, unde:

FM- filtrare mecanica, in filtre orizontale din cuarț in straturi de granulatie 0,6 – 400mm pentru retinerea suspensiilor;

Treapta de tratare cationica este formata din 12 linii cationice- (2 filtre pe linie H₀-H₁), din care:

- 7 linii clasice cu D= 3600 mm si Q= 135 mc/h, incarcate cu Vionit CS3-35 mc pe fiecare linie;
- 5 linii modernizate cu D=3600 mm si de 200 mc/h, incarcate cu urmatoarele tipuri si cantitati de schimbatori de ioni:
 - ✓ H₀- Purolite C 105 STD-12 mc;
 - ✓ H₁- Purolite C100 STD- 26 mc ;
 - ✓ Purolite IP4- 5 mc.

H₁- treapta tratare slab acida, in filtre umplute cu masa ionica FELITE FC311C sau Purolite C100H; se retin cationii Ca²⁺, Mg²⁺ asociati bicarbonatilor;

H₂- treapta tratare puternic acida, in filtre umplute cu masa ionica Purolite C104 sau FELITE108C, se retin cationii Ca²⁺, Mg²⁺ asociati carbonatilor, clorurilor, sulfatilor si azotatilor si cationii Na⁺, K⁺, Fe²⁺, Fe³⁺, Al³⁺ asociati carbonatilor, clorurilor, sulfatilor si azotatilor;

Deg- degazor de CO₂;



Treapta de tratare anionica este formata din 12 linii cationice (2 filtre pe linie A1-A2);

- 12 linii OH - anionice (2 filtre pe linie: A₁-A₂) din care:
 - 7 linii clasice de 135 mc/h :
 - ✓ A₁- D=4000 mm, masa Felite FA301C -19 mc;
 - ✓ A₂- D=3600 mm, masa Felite FA124C -15,5 mc.
 - 5 linii modernizate de 200 mc/h:
 - ✓ A₁- D=4000 mm, masa Purolite A100 STD-19 mc ;
 - ✓ A₂- D=3600 mm, masa Purolite A 400 MB-15,5 mc.
- OH₁- treapta tratare slab bazica, in filtre umplute cu masa ionica Purolite A100 sau FELITE FA301C, se retin anionii acizilor tari SO₄²⁻, Cl⁻, NO₃⁻;
- OH₂- treapta tratare puternic bazica, in filtre umplute cu masa ionica Purolite A400 sau FELITE FA124C, se retin anionii acizilor slabi CO₃²⁻ si SiO₂;
- FPM- finisare in 8 filtre cu pat mixt, umplute cu masa anionica si cationica; se retin scaparile de ioni (cationi si anioni) dupa procesul de demineralizare.

Apa limpezita este trecuta prin filtre cationice echipate cu cationit puternic acid in forma H, unde se realizeaza retinerea tuturor cationilor existenti in apa, proces numit decationizare. Apa decationizata, cu un puternic caracter acid, este trecuta in treapta anionica a instalatiei, formata dintr-un filtru cu anionit slab bazic si un filtru cu anionit puternic bazic, unde sunt retinuti anionii acizilor tari si acizilor slabi.

Apa obtinuta, partial demineralizata, trece in degazorii de CO₂, unde are loc eliminarea CO₂ (agresiv), apoi este stocata in rezervoarele de apa decarbonatata (4 buc. de 500 mc). Din rezervoarele de apa decarbonatata apa este finisata in filtrele cu pat mixt si stocata in 2 rezervoare de apa demineralizata de 1000 mc.

Pentru regenerarea maselor ionice din filtrele cationice se foloseste solutie de HCl 7%, dupa ce se afâneaza cu apa masa cationica. Dupa regenerare se efectueaza o spalare a masei ionice pentru indepartarea excesului de acid. Regenerarea maselor ionice din filtrele anionice se face cu o solutie de NaOH 4%. Dupa regenerare se efectueaza o spalare a masei ionice pentru indepartarea excesului de hidroxid de sodiu.

Regenerarea maselor ionice din filtrele cu pat mixt se face cu o solutie de HCl 7% si cu o solutie de NaOH 4% concomitent.

Apele uzate provenite de la regenerarile maselor ionice din filtrele instalatiei de demineralizare sunt evacuate in instalatia de neutralizare, unde se corecteaza pH-ul, pentru a se obtine valorile impuse la evacuare.

5) Laboratorul de analize chimice

In cadrul atelierului chimic functioneaza laboratorul de analize chimice.

In acest laborator se executa analize fizico- chimice pentru exploatarea filtrelor ionice (functionare si regenerare) si pentru supravegherea regimului chimic la cazane. De asemenea, se executa analize fizico-



chimice pentru recepția materiilor prime (combustibili) și a celorlalte produse achiziționate pentru desfășurarea corespunzătoare a activității. Tot aici sunt analizate: calitatea apelor (pre)epurate care urmează să fie evacuate în bazinul portuar și calitatea apei din panza freatică (automonitorizare).

Laboratorul de analize chimice este dotat cu următoarele echipamente:

➤ Spectrofotocolorimetru Spekol 1300	- 1 buc
➤ Vâscozimetru Engler	- 1 buc
➤ Balanța tehnică	- 1 buc
➤ Balanța analitică	- 1 buc
➤ pH-metru de laborator	- 1 buc
➤ conductometru	- 1 buc
➤ multiparametru	- 2 buc
➤ Aparat Orsat	- 1 buc
➤ Aparat Cleveland pentru determinarea punctului de inflamare	- 1 buc
➤ Etuva	- 1 buc
➤ Agitator magnetic	- 1 buc
➤ Bomba calorimetrică	- 1 buc.

6) Atelierul electric

Are ca obiect de activitate preluarea energiei electrice din SEN și distribuția ei pe diferite niveluri de tensiune (110kV; 6kV; 0,4kV), la consumatorii proprii. Prin compartimentele funcționale se asigură exploatarea și mentenanța tuturor instalațiilor electrice și AMC de pe amplasament.

Energia electrică preluată din SEN, pe cele patru linii de 110 kV, este distribuită la S.C. Rompetrol Rafinare S.A. prin 8 stații de racord adânc (SRA) 110/6 kV, iar pentru platforma Rompetrol Energy prin două transformatoare de servicii generale de 25 MVA, 110/6 kV. Aceste transformatoare sunt cu răcire în ulei, cu circulație forțată a uleiului și suflare de aer.

Instalațiile electrice realizate în cadrul proiectului nou (centrală termică în cogenerare) au inclus realizarea a două celule de generator noi și masura 110 kV, împreună cu transformatoarele de tensiune ridicătoare 11/110 kV și 11/6 kV aferente, precum și stații de medie tensiune 6 kV și stații de distribuție joasă tensiune 0,4 kV împreună cu transformatoarele de tensiune aferente.

Clădirea în care se află atelierele PRAM - AMC are o suprafață construită de 100 mp și cuprinde magazia de materiale și piese specifice instalațiilor AMC, magazia pentru sculele individuale ale salariaților, camere cu banc de lucru pentru reparații și verificări, vestiare și grupuri sanitare. Aici au loc reparații, lucrări de mentenanță, deservire și reparații planificate ale instalațiilor și echipamentelor din dotare.



Centrala în cogenerare este conectată la SEN prin stația de 110 kV existentă. Energia produsă va fi evacuată prin două transformatoare de evacuare de 40/50 MVA și inter, pentru consum propriu, prin două transformatoare de 4/5 MVA.

7) Sectorul Transporturi

Acest sector are ca obiect de activitate asigurarea transportului intern al materialelor, echipamentelor și al personalului în caz de intervenție. Mijloacele de transport sunt parcate în spațiu acoperit (garaj auto) cu suprafața de 80 mp.

Mijloace de transport din dotare sunt:

- autoturisme – 2 buc
- autoutilitare – 1 buc

Întreținerea autovehiculelor se face la servicii autorizate, atunci când este cazul, pe baza de comandă (nu pe baza de contracte de prestări servicii).

Pe amplasament sunt depozitate produse care au plasat obiectivul sub incidența Directivei 2012/18/UE (SEVESO III). Instalația se încadrează în categoria de **risc minor**, conform prevederilor Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările și completările ulterioare.

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

9.1. AER

a) Instalații IMA și CAI

Faza de proces		Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare
IMA2	Cazan abur industrial de 105 t/h ; 73 MW _t (putere termică nominală)	Coș dispersie (C3) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 18 m; Ø = 2,5 m; cota de evacuare a gazelor în atmosfera: 33m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi	Arzătoare cu emisie redusă de NO _x Instalație recirculare gaze arse



IMA4	Cazan abur industrial de 105 t/h ; 73 MW _t (putere termica nominala)	Coș dispersie (C5) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 18 m; Ø = 2,5 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 33m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi	Arzătoare cu emisie redusa de NO _x Instalatie recirculare gaze arse
CAI 1	Cazan abur industrial de 50 t/h; 37 MW _t (putere termica nominala)	Coș dispersie (C1) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 15; Ø = 1,8 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 29 m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi	
CAI 2	Cazan abur industrial de 50 t/h; 37 MW _t (putere termica nominala)	Coș dispersie (C2) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 15; Ø = 1,8 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera: 29 m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi	

Gazele de ardere formate în focar sunt evacuate la cos cu ajutorul unui ventilator de gaze (la cazanele de 50 t/h), respectiv, cu ventilatoarele de aer (2 buc la cazanele de 105 t/h).

b) Instalatie COGEN

Faza de proces		Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare
Centrala termica in Cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	Coș dispersie cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 26 m; Ø = 3,5 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera	NO _x , SO _x , CO, pulberi	Arzătoare cu emisie redusa de NO _x
Centrala termica in	Turbina cu gaz si cazan recuperator	Coș dispersie cu dimensiunile: - dimensiunile cosului :	NO _x , SO _x , CO, pulberi	Arzătoare cu emisie redusa de NO _x

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Cogenerare		H = 26 m; Ø = 3,5 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera		
-------------------	--	--	--	--

9.2. APĂ

Categoriile de ape uzate evacuate de pe platforma societății sunt:

- ape uzate menajere;
- ape uzate tehnologice;
- ape pluviale;
- ape de dren.

Datorită compoziției și calității diferite aceste ape sunt colectate separat în sistemul de canalizare și sunt direcționate către destinații diferite pentru a fi (pre)epurate (neutralizate) și evacuate, după caz.

Ape uzate tehnologice :

Apele rezultate din regenerarea filtrelor cu schimbători de ioni au un pH acid sau bazic. Aceste ape uzate se neutralizează prin amestecare în rezervoarele de neutralizare din dotarea secției.

Apa neutralizată în stația de demineralizare este evacuată în două bazine subterane cu un volum de 400 m³ fiecare, placate cu cărămidă antiacidă. Evacuarea apelor neutralizate în bazinul portuar Midia se face discontinuu, în funcție de cantitatea acumulată în bazinele de neutralizare și de îndeplinirea condițiilor de calitate pentru evacuare.

Apele uzate neutralizate sunt evacuate în Laguna Marea Neagră-Midia, prin intermediul stației de pompare și a unui sistem de conducte. Conductele de evacuare constau din două conducte cu $D_n = 300$ mm, amplasate pe terenul Rompetrol Energy S.A. pe o lungime de 818,8 m, care se unesc într-o conductă cu $D_n = 400$ mm, cauciucată, amplasată în exteriorul unității pe o lungime de 1933 m.

Ape uzate menajere:

Societatea dispune de rețea de colectare a apelor uzate menajere distinctă. Rețeaua de canalizare este realizată din conducte de azbociment, iar apele uzate menajere sunt evacuate, prin intermediul unei stații de pompare în rețeaua de ape uzate menajere a Rompetrol Rafinare S. A., de unde sunt dirijate la stația de epurare a rafinării. Lungimea rețelei de canalizare a apelor uzate menajere este de 1500 m.

În rețeaua de colectare a apelor menajere nu pătrund alte categorii de ape uzate.

Ape pluviale:

Amplasamentul Rompetrol Energy S.A. nu deține sistem general de colectare al apelor pluviale.

Apele pluviale de pe platforma stației de demineralizare a apei, gospodăriei de HCl, rampei de descărcare a reactivilor și a păcurei sunt captate pe circuitele de ape tehnologice sau de ape chimic impure și introduse în sistemul de neutralizare al apelor tehnologice.



Apele pluviale din perimetrul cuvei de retenție a rezervoarelor de păcură sunt colectate și trimise la separatorul de păcură unde are loc separarea mecanică, gravitațională a păcurii.

Apele meteorice care cad pe alte zone decât cele menționate anterior se infiltrază în sol/subsol și/sau se scurg pe terenurile învecinate.

Apele de dren:

La amenajarea platformei industriale Midia-Năvodari, întreaga suprafață destinată activităților industriale a fost prevăzută cu sistem de colectare al apelor freatice pentru a evita inundarea instalațiilor montate sub cota 0. Drenurile existente pe teritoriul Rompetrol Energy S.A. sunt dirijate într-un bazin de 40 m³, de unde sunt evacuate prin pompare în rețeaua de canalizare a apelor de dren aparținând Rompetrol Rafinare S.A.

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

10.1. AER

10.1.1. Emisii în aer și mirosuri

1. *Emisiile în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie prevăzută în Tabelele prezentei autorizații.*
2. *Toate echipamentele de tratare/ reducere, control și monitorizare trebuie calibrate și întreținute, când sunt folosite, conform precizărilor din capitolul Monitorizare.*
3. *Monitorizarea și analizele fiecărei emisii trebuie realizate așa cum s-a precizat în capitolul monitorizarea activității a prezentei Autorizații. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus lunar la DJM Constanța.*
4. *Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, 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 prevăzute și valorile limită de emisie stabilite.*
5. *Este interzisă stocarea temporară a materialelor pulverulente pe platforme neacoperite. Recipientele utilizate pentru aceste materiale vor fi acoperite corespunzător, în scopul evitării și minimizării emisiilor difuze.*
6. *Prin măsuri organizatorice adecvate, operatorul se va asigura ca transportul acelor materiale care ar putea provoca pulberi în formă uscată să se facă în sisteme închise (vagoane închise, autovehicule cu toate suprafețele de transport închise, containere închise).*
7. *Emisiile difuze de pulberi și mirosurile vor fi micșorate prin următoarele măsuri:*
 - prin respectarea strictă a procesului tehnologic;
 - întreținere curentă eficientă a echipamentelor tehnologice;
 - etanșarea armăturilor și a conductelor prin care circulă produse chimice;
8. *Un raport care rezumă emisiile în aer trebuie depus la DJM Constanța ca parte a R.A.M.*



10.1.2. Emisii atmosferice rezultate din activitate

Sursele de emisie din activitatea desfășurată, evacuate în atmosferă, sunt prezentate în tabelul 10.1.2.

Tabelul nr. 10.1.2.

Instalații IMA și CAI

Instalația	Sursa	Punct de emisie/cos dispersie	Poluanți emiși
1	2	3	4
IMA2	Cazan abur industrial de 73 MW _t	Coș dispersie (C3) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 18 m; Ø = 2,5 m; cota de evacuare a gazelor în atmosfera: 33m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi
IMA4	Cazan abur industrial de 73 MW _t	Coș dispersie (C5) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 18 m; Ø = 2,5 m; cota de evacuare a gazelor în atmosfera: 33m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi
CAI 1	Cazan abur industrial de 37 MW _t	Coș dispersie (C1) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 15m; Ø = 1,8 m; cota de evacuare a gazelor în atmosfera: 29 m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi
CAI 2	Cazan abur industrial de 37 MW _t	Coș dispersie (C2) cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 15m; Ø = 1,8 m; cota de evacuare a gazelor în atmosfera: 29 m;	NO _x , SO _x , CO, pulberi

Instalație COGEN

Instalația	Sursa	Punct de emisie/cos dispersie	Poluanți emiși
------------	-------	----------------------------------	----------------

Direcția Județeană de Mediu Constanța
 Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



1	2	3	4
Centrala termica in cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	Coș dispersie cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 26 m; Ø = 3,5 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera	NO _x , SO _x , CO, pulberi
Centrala termica in cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	Coș dispersie cu dimensiunile: - dimensiunile cosului : H = 26 m; Ø = 3,5 m; cota de evacuare a gazelor in atmosfera	NO _x , SO _x , CO, pulberi

10.1.3. Valori limită de emisie

A) Emisii punctiforme

INSTALAȚII MARI DE ARDERE și INSTALAȚII MEDII

a) Instalații IMA și CAI

a1) Instalațiile IMA au beneficiat de derogarea pentru durata de viață limitată, prin angajarea prin declarație scrisă, conform Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, art. 33, alin (1), fără a fi introduse în planul național de tranziție prevăzut la art.32, ca în perioada 1 ianuarie 2016 – 31 decembrie 2023 nu vor funcționa mai mult de 17.500 ore - pe fiecare din cele 2 unități IMA (IMA 2 și IMA 4), astfel încât este exceptată de la respectarea valorilor limită de emisie prevăzute în anexa 5 a Legii nr. 278/2013; operatorul avea, la momentul respectiv, obligația monitorizării și raportării anuale către APM Constanța a orelor de funcționare utilizate de fiecare IMA aflată sub incidența art. 33 din Legea 278/2013; începând cu data de 01.01.2024, emisiile în aer pentru IMA 2 și IMA 4 trebuie să respecte limitele prevăzute în Legea 278/2013, Anexa 5, Partea I.



Poluant	Instalație	Valori limita de emisie (mg/Nm ³) funcție de tipul de combustibil	
		Gaze combustibile	Combustibil lichid (pacura)
SO ₂	IMA2 IMA4	35	350
NO _x		300	450
Pulberi		5	30

a2) Cele doua CAI ce se incadreaza ca si capacitate in prevederile Legii 188/2018 privind limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere, emisiile de SO₂, NO_x si pulberi trebuie sa se incadreze in limitele prevazute de Tabelul nr. 2 din partea I a Anexei 2, incepand cu data de 01.01.2025 (pana la acea data, valorile limita de emisie au fost cele din prevederile Ord. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare).

Poluant	Instalație	Valori limita de emisie (mg/Nm ³) funcție de tipul de combustibil	
		Gaze combustibile	Combustibil lichid (pacura)
SO ₂	CAI1 CAI2	35	350
NO _x		250	650
Pulberi		-	30

VLE in cazul functionarii instalatiilor de ardere cu combustibil multiplu

Instalatiile existente (atat cele 2 cazane CAI, cat si cele 2 cazane IMA) functioneaza cu pacura sau gaze de rafinarie, alternativ .

Conform prevederilor Legii 278/2013 privind emisiile industriale, Sectiunea 12, Art. 40, pentru instalatiile de ardere cu combustibil multiplu (si care se supun legislatiei privind emisiile industriale, respectiv *cele doua cazane IMA*), VLE se stabilesc tinand cont de VLE relevante pentru fiecare poluant (conform tabelului de mai sus, de la pct. a.1) si combustibil in parte, precum si de puterea calorica pentru fiecare combustibil in parte.

$$VLE1 = VLE_{ind1} * CC_{comb1} / (CC_{comb1} + CC_{comb2})$$

$$VLE2 = VLE_{ind2} * CC_{comb2} / (CC_{comb1} + CC_{comb2})$$

$$VLE = VLE1 + VLE2$$

unde:

VLE = valoarea limita de emisie rezultata conform art. 40 din legea 278/2013 pentru un anumit poluant;

VLE₁ = valoarea limita de emisie rezultata pentru combustibilul 1

VLE₂ = valoarea limita de emisie rezultata pentru combustibilul 2



VLE_{ind1} și VLE_{ind2} = valoarea limita de emisie individuala, conform Anexei 5 din Legea 278/2013, pentru fiecare poluant și combustibil în parte

CC_{comb1} și CC_{comb2} = capacitățile calorice ale combustibililor utilizați în instalație.

Ținând cont de puterile calorice pentru cei doi combustibili așa cum sunt înregistrate de beneficiar (pacura-39.350 kJ/kg și gaze rafinarie- 46.436 kJ/kg) și de VLE stabilite în Anexa nr. 5, Partea 1, rezultă următoarele VLE aplicabile IMA 2 și IMA 4 în cazul utilizării alternative a combustibililor multipli:

Instalație de ardere	Poluant	VLE (mg/Nmc)
IMA 2	SO ₂	179,50
	NO _x	368,80
	Pulberi	16,47
IMA4	SO ₂	179,50
	NO _x	368,80
	Pulberi	16,47

În ceea ce privește cele două cazane (*CAI 1 și CAI 2*) care se supun prevederilor Legii 188/2018 (instalații medii de ardere), valorile limita de emisie se calculează funcție de combustibilii folosiți doar în cazul utilizării simultane a acestora. În cazul de față, pacura și gazele de rafinarie sunt utilizate alternativ.

b) Instalație COGEN

b.1) Instalația nouă (COGEN) utilizează ca și combustibili gaze naturale și gaze de rafinarie în proporție de 80%/20%; pentru instalațiile de ardere cu combustibil multiplu, Legea 278/2013, art 40 prevede ca autoritatea competentă de mediu să stabilească valorile limita de emisie în conformitate cu pașii menționați în art. 40, alin. 1, lit. a-c, luând în considerare prevederile Anexei 5, partea 1 și partea a 2-a, după caz.

Instalației noi, conform prevederilor art. 30, alin. 5, îi sunt aplicabile valorile limita de emisie din Anexa 5, partea a 2-a (instalații de ardere ce nu intră sub incidența prevederilor alin. (3) și (4), art. 30); pentru turbinele cu gaz (indiferent de tipul de gaz utilizat) valorile limita de emisie pentru NO_x și CO sunt prevăzute în Anexa 5, partea a 2-a, pct. 6 (50 mg/Nmc pentru NO_x și 100 mg/Nmc pentru CO).

În cazul instalației cu combustibil multiplu (gaze naturale/gaze de rafinarie) se urmează metodologia de calcul din Legea 278/2013, art.40. Conform datelor transmise de către titularul instalației, capacitățile calorice ale combustibililor utilizați în instalația de cogenerare sunt 48.069 kJ/kg pentru gazele naturale și 46.436 kJ/kg pentru gazele de rafinarie. Dat fiind că VLE nominale pentru cei 2 poluanți nu diferă funcție de tipul de gaz utilizat, valorile rezultate din calcul vor fi aceleași cu VLE din Anexa 5, partea a 2-a, pct. 6 (Legea 278/2013).



b.2) In cazul generatorului Diesel (5,453 MWt), acesta va functiona doar in caz de avarie la sistemul de alimentare cu energie electrica, mai putin de 500 ore/an; conform prevederilor Legii 188/2018 privind limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere (art. 27, alin. 1.), instalațiile medii de ardere noi care nu funcționează mai mult de 500 de ore pe an, calculate ca medie mobila pe o perioada de 3 ani, sunt exceptate de la obligatia de a respecta valorile-limita de emisie prevazute in partea a 2-a din anexa nr. 2; aceasta exceptare se aplica in urma notificarii transmise de catre operator la autoritatea de mediu competenta.

Un raport care rezumă emisiile in aer se depune la DJM Constanța ca parte a RAM.

Notă:

B) Valori limita de emisie asociate BAT- LCP 2021

a) Valori limita de emisie in cazul utilizarii de combustibil lichid:

BAT-AEL asociat pentru emisiile de NO_x pentru instalatie cu putere termica <100 MWt (instalatie existenta):

- ✓ 150-270 mg/Nmc medie anuala;
- ✓ 210-330 mg/Nmc medie zilnica sau medie pe perioada de prelevare

BAT-AEL asociat pentru emisiile de SO₂ pentru instalatie cu putere termica <300 MWt (instalatie existenta):

- ✓ 50-175 mg/Nmc medie anuala;
- ✓ 150-200 mg/Nmc medie zilnica sau medie pe perioada de prelevare.

BAT-AEL asociat pentru emisiile de pulberi pentru instalatie cu putere termica <300 MWt (instalatie existenta):

- ✓ 2-20 mg/Nmc medie anuala;
- ✓ 7-22 mg/Nmc medie zilnica sau medie pe perioada de prelevare.

b) Valori limita de emisie in cazul utilizarii gazelor naturale:*

*Nota: documentul BREF nu include valori limita de emisie asociate utilizarii gazelor de rafinarie in scop comercial

BAT-AEL pentru emisiile de NO_x provenite de la arderea gazului natural in turbine cu gaz (pentru CCGT noi, cu putere termica totala instalata >50 MWt):

- ✓ 10-30 mg/Nmc medie anuala;
- ✓ 15-40 mg/Nmc medie zilnica sau medie pe perioada de prelevare.

10.2. Emisii în apă

1. Emisiile în apă nu trebuie să depășească valorile limită de emisie menționate în Tabelul 10.2.2.
2. Valorile limită sunt stabilite in conformitate cu prevederile Autorizației de Gospodărire a apelor;
3. Titularul/operatorul activității are obligația să exploateze construcțiile și instalațiile de utilizare,



- evacuare și epurare a apelor uzate, pentru asigurarea randamentelor maxime, conform regulamentelor de exploatare;
4. Titularul/operatorul de activitate trebuie să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea sau minimalizarea emisiilor de poluanți în apă. Se interzic deversările neautorizate și accidentale a oricăror substanțe poluante pe sol, în apele de suprafață sau freatice.
 5. Pentru toate instalațiile în care se manipulează substanțe cu risc pentru apă, se vor prevedea măsuri de întreținere curentă.
 6. Titularul/operatorul de activitate are obligația să dețină planul de amplasament în care sunt prevăzute toate construcțiile și conductele subterane.
 7. Titularul/operatorul de activitate are obligația de a verifica și întreține starea instalațiilor de evacuare a apelor uzate.
 8. Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale va conține reglementări pentru un eventual incident, prin care să se garanteze punerea în siguranță a instalației.
 9. În punctele în care pot rezulta substanțe periculoase pentru apa (pompe, armături, puncte de umplere și transvazare) se vor prevedea dispozitive de captare.
 10. Se vor păstra la îndemână și în cantități suficiente substanțe de neutralizare/tratare, în apropierea instalațiilor de manipulare a substanțelor cu risc pentru apă.
 11. Se va verifica periodic (la fiecare 2 ani) starea următoarelor recipiente: de acid clorhidric, de hidroxid de sodiu.
 12. *Monitorizarea și analizele fiecărei emisii trebuie realizate așa cum este precizat în capitolul monitorizarea activității. Un raport privind rezultatele acestei monitorizări trebuie depus la DJM Constanța lunar, semestrial și anual.*

10.2.1. Tipuri de ape uzate și poluații emiși

Sursele generatoare de ape uzate și poluanții generați de activitate în apele uzate sunt prezentate în tabelul 10.2.1.

Tabelul 10.2.1.

Sursa generatoare	Natura apei	Poluanți existenți în apa uzată	Mod de evacuare
Instalația de neutralizare a apei	Ape uzate tehnologice	Temperatura pH Materii totale în suspensii Produse petroliere Substanțe extractibile cu solvenți organici Fenoli antrenabili cu vapori de apă(C ₆ H ₅ OH) Sulfuri și hidrogen sulfurat (S ₂ -) Azot amoniacal(NH ₄)	Sunt evacuate în Marea Neagră-acvatorul portuar Midia



		Plumb	
Activitatea administrativă	Ape uzate menajere	pH Substanțe extractibile cu solvenți organici Suspensii CBO ₅ Fenoli Azot amoniacal Detergenți	Sunt evacuate în canalizarea SC Rompetrol Rafinare SA

10.2.2. Mod de stocare, epurare, valorile limită admise la evacuare

Modul de stocare a apelor uzate, modul de epurare a acestora, precum și valorile limită admise la evacuare sunt prezentate în tabelul 10.2.2. Managementul apelor uzate este prezentat în cap. 9.2. al prezentului act de reglementare.

Tabelul 10.2.2.

Tipul apei uzate	Caracteristici de calitate normate	V.L.E. (mg/l)	Observații
Ape uzate tehnologice evacuate în Marea Neagră	pH	6,5 – 8,5	Conform Autorizației de Gospodărire a apelor
	Materii totale în suspensii	35	
	Produse petroliere	5	
	Substanțe extractibile cu solvenți organici	20	
	Fenoli antrenabili cu vapori de apă	0,3	
	Sulfuri și hidrogen sulfurat(S ²⁻)	0,5	
	Azot amoniacal (NH ₄ ⁺)	2	
	Plumb	0,2	
Ape uzate menajere evacuate în rețeaua de canalizare a SC Rompetrol Rafinare SA	pH	6.5 - 8.5	Conform H.G. nr. 352/ 21.04.2005 privind modificarea și completarea H.G. 188/ 2002 pentru aprobarea unor norme
	Materii în suspensii(MTS)	350	
	CBO ₅	300	
	Azot amoniacal	30	



	Fenoli	30	privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate (NTPA 002/2005)
	Substanțe extractibile cu solvenți organici	30	
	Detergenți anionici	25	

Notă:

1. Conform Autorizației de Gospodărire a apelor, indicatorii de calitate a apelor pentru care nu s-au propus valori limita de autorizare, nu vor depăși limitele impuse de HG 352/ 2005 privind modificarea și completarea H.G. 188/ 2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate.
2. Este interzisă deversarea oricărei substanțe care poluează apa de suprafață sau apa din canalele de scurgere a apei pluviale.
3. În situația în care orice analize sau observații privind calitatea sau apariția unor scurgeri în apa pluvială ar putea indica faptul că a avut loc contaminarea, titularul autorizației trebuie să:
 - realizeze imediat o investigație pentru a identifica și izola sursa de contaminare;
 - ia măsuri pentru prevenirea extinderii contaminării și minimizarea efectelor de contaminare a mediului;
 - în cel mult 2 ore de la producerea evenimentului operatorul instalației are obligația de a notifica DJM Constanța prin telefon/email iar ulterior rezolvării urgentei dar cât de repede posibil va transmite Raportul de informare în cazul poluarilor accidentale la DJM Constanța, conform anexei III.

10.3. SOL ȘI APA SUBTERANĂ

1. Încărcările și descărcările de materiale trebuie să aibă loc în zone special amenajate, pe platforme betonate pentru a preveni scurgerile/infiltrațiile în sol.
2. Indicatorii de calitate ai probelor de sol prelevate și menționate în Raportul de Amplasament trebuie să se conformeze cu prevederile Ordinului MAPPM 756/97 aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare.
3. Titularul autorizației trebuie să inițieze un program de testare și verificare a tuturor rezervoarelor și conductelor subterane, cel puțin o dată la doi ani.
4. Toate flanșele și valvele de pe conductele de suprafață folosite pentru transportul de substanțe, altele decât apa necontaminată, caz pentru care nu este stipulată nici o prevedere permanentă privind siguranța scurgerilor, trebuie să facă subiectul verificărilor vizuale ori de câte ori este necesar sau al altor modalități de monitorizare a scurgerilor. Toate aceste verificări trebuie înregistrate într-un registru care trebuie să fie disponibil pentru inspecțiile personalului cu drept de control conform legislației în vigoare.
5. Sunt interzise deversările accidentale de produse care pot polua solul și implicit apa. În cazul apariției unei deversări accidentale se va proceda la eliminarea acestora și se vor restabili condițiile anterioare producerii deversărilor.
6. Încărcările și descărcările de materiale trebuie să aibă loc în zone stabilite, protejate împotriva pierderilor de lichide sau dispersii de pulberi și gaze.
7. Stocările temporare de materiale și deșeuri se vor realiza cu asigurarea protecției solului și apei



subterane.

8. Toate bazinele trebuie etanșate și izolate, după caz, pentru a preveni contaminarea solului.
9. Titularul de activitate trebuie să planifice și să realizeze o dată la 2 ani, activități de revizii și reparații (unde este cazul) la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, bazine, cămine și guri de vizitare
10. Toate puțurile de monitorizare a apelor subterane (10 puțuri de observație din care funcționale 9) trebuie să fie verificate periodic, pentru a preveni contaminarea de la suprafață. Monitorizarea calității apei subterane se va realiza prin analiza calității apei prelevate din puțurile de observație freatic, urmărindu-se evoluția calității apei subterane în timp și influența activității desfășurate asupra acestora.
11. Titularul de activitate trebuie să aibă în depozit o cantitate corespunzătoare de substanțe de absorbție, precum și un număr adecvat de echipamente, pentru eliminarea efectelor oricărui poluant pe sol.

Tabel 10.3.1 – Valorile de referință pentru urmele de elemente chimice din sol

Locul de prelevare: - la suprafața (adâncime 5 cm) - în adâncime la 30 cm	Indicatorul analizat	Valori limita/praguri de alerta/ folosințe mai puțin sensibile (mg/ kg substanța uscată)	Temeiul legal
1) Zona gospodăriei de HCl 2) Zona rezervoarelor de păcura 3) Zona rezervoarelor de apă DECA 4) Zona cazane CET	pH	-	Ordinul MAPPM nr. 756/ 1997 - aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului
	Cadmium	5	
	Cupru	250	
	Nichel	200	
	Plumb	250	
	Zinc	700	
	Produse petroliere	1000	

Tabel 10.3.2 - Valorile de referință pentru calitatea apei subterane

Puncte de prelevare	Indicator	U.M.	Valori de referință de la prima autorizare
Foraj de observație (P1) -Stafia de păcura	pH	unitati pH	9,49
	Mn	mg/l	19
	Zn	μg/l	3
	Cr total	μg/l	2
	Cd	μg/l	4
	Ni	μg/l	18



	Pb si compusi	µg/l	86
	Amoniu	mg/l	1,74
	Cloruri	mg/l	227
	Reziduu filtrat	mg/l	1248
Foraj de observatie (P3)- Gospodaria noua de HCl	pH	unitati pH	9,52
	Mn	mg/l	32
	Zn	µg/l	4
	Cr total	µg/l	3
	Cd	µg/l	19
	Ni	µg/l	40
	Pb si compusi	µg/l	89
	Amoniu	mg/l	3,33
	Cloruri	mg/l	2720
	Reziduu filtrat	mg/l	4807
Foraj de observatie (P4)-Turn de racire	pH	unitati pH	9,04
	Mn	mg/l	84
	Zn	µg/l	3
	Cr total	µg/l	6
	Cd	µg/l	23
	Ni	µg/l	32
	Pb si compusi	µg/l	64
	Amoniu	mg/l	3,86
	Cloruri	mg/l	2100
	Reziduu filtrat	mg/l	5987
Foraj de observatie (P5)- Corp	pH	unitati pH	9,66
	Mn	mg/l	54

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



administrativ	Zn	μg/l	4
	Cr total	μg/l	3
	Cd	μg/l	11
	Ni	μg/l	10
	Pb si compusi	μg/l	51
	Amoniu	mg/l	9,19
	Cloruri	mg/l	750
	Reziduu filtrat	mg/l	1857
Foraj de observatie (P6)- Sectia electrica	pH	unitati pH	8,03
	Mn	mg/l	0,29
	Zn	μg/l	8
	Cr total	μg/l	4
	Cd	μg/l	5
	Ni	μg/l	13
	Pb si compusi	μg/l	63
	Amoniu	mg/l	1,33
	Cloruri	mg/l	177
	Reziduu filtrat	mg/l	521
Foraj de observatie (P7)-	pH	unitati pH	7,8
	Mn	mg/l	1,26
	Zn	μg/l	9
	Cr total	μg/l	5
	Cd	μg/l	13
	Ni	μg/l	8
	Pb si compusi	μg/l	54
	Amoniu	mg/l	0,61
	Cloruri	mg/l	25
	Reziduu	mg/l	1741

Direcția Județeană de Mediu Constanța

Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djmc.anmap.gov.ro website: <http://djmc.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



	filtrat		
Foraj de observatie (P8)-	pH	unitati pH	7,9
	Mn	mg/l	1,45
	Zn	μg/l	10
	Cr total	μg/l	6
	Cd	μg/l	14
	Ni	μg/l	9
	Pb si compusi	μg/l	69
	Amoniu	mg/l	1,61
	Cloruri	mg/l	45
	Reziduu filtrat	mg/l	864
Foraj de observatie (P9)-	pH	unitati pH	8,12
	Mn	mg/l	0,85
	Zn	μg/l	5
	Cr total	μg/l	4
	Cd	μg/l	7
	Ni	μg/l	23
	Pb si compusi	μg/l	80
	Amoniu	mg/l	3,17
	Cloruri	mg/l	43
	Reziduu filtrat	mg/l	508
Foraj de observatie (P10)-	pH	unitati pH	8,07
	Mn	mg/l	0,96
	Zn	μg/l	19
	Cr total	μg/l	7
	Cd	μg/l	11
	Ni	μg/l	28
	Pb si	μg/l	91

Direcția Județeană de Mediu Constanța
 Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@dimct.anmap.gov.ro website: <http://dimct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



	compusi		
	Amoniu	mg/l	2,89
	Cloruri	mg/l	50
	Reziduu filtrat	mg/l	526

Nota 1: Forajul de observatie (P2) din zona bazine neutralizare este nefunctional/dezafectat din anul 2003.

Nota 2: valorile indicatorilor analizați vor constitui referință (nu VLE) pentru măsurătorile ulterioare.

10.4. ZGOMOT

1. Un registru al rezultatelor măsurătorilor trebuie să fie disponibil în orice moment, iar un raport care descrie pe scurt aceste măsurători trebuie inclus ca parte a R.A.M.
2. Măsurătorile de zgomot se efectuează de către laboratoare specializate, acreditate, o dată pe an, la limita amplasamentului instalației.
3. Operațiunile generatoare de zgomot se vor desfășura în halele sau în zonele speciale destinate sau se vor lua masuri de ecranare a surselor de zgomot.
4. În emisiile de zgomot provenite de la activitate nu trebuie să existe nici un element de zgomot fonice clar sau element intermitent la nici o locație sensibilă la zgomot.

Emisiile de zgomot se vor încadra în SR nr. 10009/2017 Acustica –Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant, coroborat cu art. 16, alin. (1) din anexa la Ordinul nr. 119/2014 pentru aprobarea Normelor de igiena și sanatare publica privind mediul de viata al populatiei.

Concluzii generale BAT

<i>Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate</i>	<i>Stadiu</i>	<i>Conformare Rompetrol Energy SA</i>
1.1 Sisteme de management de mediu		



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
BAT 1. Aplicarea si aderarea la un sistem de management de mediu	Se aplica	Societatea a implementat sistem de management calitate , mediu, sanatate si securitate in munca, prin QUALITAS (organism de certificare): -Certificat nr. QC/1340, pentru Sistemul de Management al Calității SR EN ISO 9001:2015; -Certificat nr. QM/1179, pentru Sistemul de Management de Mediu SR EN ISO 14001:2015 ; -Certificat nr. QSM/126, pentru Sistemul de Management al Securității și Sănătății in Muncă SR ISO 45001:2023.
1.2 Monitorizare		
BAT 2. Determinarea randamentului electric net si/sau a consumului net de combustibil prin efectuarea unui test de performanta la sarcina maxima conform standardelor EN/ISO. *In cazul unitatilor de cogenerare, daca din motive tehnice nu se poate efectua un test de performanta, testul poate fi completat/inlocuit cu calcule care utilizeaza parametrii sarcinii maxime	Se aplica	Testele de performanta pentru Instalatia de Cogenerare au fost facute in perioada Iulie-Octombrie 2025
BAT 3. Monitorizarea parametrilor-cheie de proces relevanti pentru emisiile in aer si apa: -Gaze de ardere; -Ape uzate provenite din tratarea gazelor de ardere;- <i>nu este cazul pentru instalatia analizata</i>	Se aplica	Se aplica pentru gazele de ardere de la toate instalatiile de pe amplasament.



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
<p>BAT 4. Monitorizarea emisiilor in aer in conformitate cu standardele EN sau ISO si frecventa de masurare. Aplicabile instalatiei analizate:</p> <ul style="list-style-type: none"> - NO_x - permanent - CO - permanent - SO₂- permanent - pulberi – permanent¹⁾ - metale și metaloizi, cu excepția mercurului (pentru cazane pe pacura grea/motorina) – o data pe an²⁾ - PCDD/F- o data la 6 luni³⁾ <p>¹⁾in cazul instalatiilor cu o putere termica nominala <100 MW si care functioneaza mai putin de 1500 ore/an, frecventa minima de monitorizare poate fi o data la 6 luni;</p> <p>²⁾lista poluantilor si frecvența de monitorizare pot fi adaptate după o caracterizare inițială a combustibilului pe baza unei evaluări a relevanței poluanților (de exemplu, concentrația in combustibil, tratamentul aplicat gazelor de ardere) din emisiile in aer, însă, in orice caz, cel puțin de fiecare dată când o modificare a caracteristicilor combustibililor ar putea avea un impact asupra emisiilor;</p> <p>³⁾in cazul in care nivelurile de emisie se dovedesc a fi suficient de stabile, se pot efectua măsurători periodice de fiecare dată când o schimbare la nivelul combustibilului și/sau al caracteristicilor deșeurilor ar putea avea un impact asupra emisiilor, însă, in orice caz, cel puțin o dată pe an;</p>	Se aplica	<p>Se aplica pentru parametrii monitorizati conform cerintelor AIM (SO₂, NO_x, pulberi, CO). Se realizeaza monitorizarea continua pentru instalatiile mari de ardere de pe amplasament (IMA 2 si IMA 4)</p> <p>Instalatia noua (COGEN) este prevazuta cu echipament de monitorizare continua a gazelor de ardere.</p>
BAT 5. Monitorizarea emisiilor in apa provenite din tratarea gazelor de ardere	Nu este cazul	
1.3. Performanta generala de mediu si calitatea arderii		
BAT 6. Asigurarea unei arderi optimizate si utilizarea unor combinatii de tehnici adecvate (adecvate instalatiei analizate), precum:		
Intretinerea sistemului de ardere	Se aplica	Programe de verificare periodica
Sistem de control avansat	Se aplica	Conform Capitol 4.6
Selectia combustibilului	Se aplica	Controlul calitatii combustibililor utilizati in instalatiile de ardere



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
BAT 7. Reducerea emisiilor de amoniac provenite de la SCR sau SNCR	Nu este cazul	Instalatia nu are acest tip de echipamente
BAT 8. Asigurarea utilizarii sistemelor de reducere a emisiilor la capacitatea si disponibilitatea optima, prin proiectare, exploatare si intretinere adecvata	Se aplica	Se aplica pentru toate echipamentele utilizate (arzatoare care asigura emisii reduse de NOx)
BAT 9. In vederea imbunatatirii performantei generale de mediu si a reducerii emisiilor in aer, BAT consta in includerea urmatoarelor elemente in programele de asigurare a calitatii/control al calitatii pentru toti combustibilii utilizati, in cadrul sistemului de management de mediu: - Caracterizarea initiala completa a combustibilului utilizat ¹⁾ ; - Testarea periodica a calitatii combustibilului pentru a verifica daca acesta este compatibil cu caracterizarea initiala ¹⁾ ; - Adaptarea ulterioara a setarilor instalatiei, cand este necesar si posibil (de ex., integrarea caracterizarii si controlului combustibilului in sistemul de control avansat). ¹⁾ Lista substanțelor/parametrilor caracterizate/caracterizați poate fi redusă doar la cele care pot fi prevăzute in mod rezonabil a fi prezente in combustibil(i) pe baza informațiilor privind materiile prime și procesele de producție.	Se aplica	Buletine de calitate/de analiza pentru combustibilii utilizati Calitatea pacurii este atestata periodic prin buletinele de calitate emise de furnizor la momentul aprovizionarii rezervoarelor de pacura. Verificarea calitatii gazelor de rafinarie se realizeaza prin esantionare periodica (conform Planului de esantionare agreeat)
BAT 10. Pentru a reduce emisiile in aer in conditii altele decat cele normale de functionare, BAT consta in elaborarea si punerea in aplicare a unui plan de gestionare in cadrul sistemului de management de mediu	Se aplica	Exploatarea corespunzatoare a sistemelor relevante pentru aparitia unui eveniment; Plan de intretinere periodica a acestor echipamente relevante; Evaluarea periodica a emisiilor.
BAT 11. Monitorizarea corespunzatoare a emisiilor in aer in timpul conditiilor de functionare altele decat cele normale	Se aplica	Instalatiile LCP de pe amplasament sunt echipate cu sisteme de monitorizare continua a gazelor de ardere



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
1.4 Eficienta energetica		
<p>BAT 12. In vederea cresterii eficientei energetice a unitatilor de ardere care functioneaza mai mult de 1500 h/an, BAT consta in utilizarea unei combinatii adecvate a tehnicilor indicate mai jos:</p> <ul style="list-style-type: none"> - optimizarea arderii; - optimizarea conditiilor in mediul de lucru; - optimizarea ciclului de abur; - reducerea la minim a consumului de energie; - preincalzirea aerului de combustie; - preincalzirea combustibilului; - sistem de control avansat; - preincalzirea apei de alimentare utilizand caldura recuperata; - recuperarea caldurii prin cogenerare; - disponibilitatea instalatiei de cogenerare; - condensator de gaze de ardere; - acumulare de caldura; - materiale avansate¹⁾; <p>¹⁾ aplicabila instalatiilor noi</p>	Se aplica	<p>Se aplica o combinatie de tehnici :</p> <ul style="list-style-type: none"> - optimizarea temperaturii (amestecarea eficienta a combustibilului și a aerului de ardere) si a timpului de sedere in zona de ardere, precum și prin utilizarea unui sistem de control; - preincalzirea aerului; - apa demi se incalzeste cu abur produs de instalatie; -recuperarea caldurii; - pe amplasament se utilizeaza o instalatie noua de cogenerare; - sistemul de control a procesului – conform Cap. 4.6;
1.5 Consumul de apa si emisiile in apa		
<p>BAT 13. Pentru a reduce consumul de apa si volumul apelor uzate contaminate evacuate, BAT consta in utilizarea uneia sau ambelor tehnici de mai jos:</p> <ul style="list-style-type: none"> - reciclarea apei; 	Se aplica	<p>Se aplica o recirculare a apei (nu o reciclare, apa nu este utilizata in alt scop decat cel initial):</p> <ul style="list-style-type: none"> -apa demineralizată – se foloseste la producerea aburului industrial, in circuit inchis. Eventualele pierderi de apă pentru producerea aburului sunt completate cu apă demineralizată de la stația de demineralizare; -apa de racire ce se foloseste la condensarea aburului, in circuit inchis.
<p>BAT 14. In vederea reducerii contaminarii apelor uzate necontaminate si a reducerii emisiilor in apa, BAT consta in separarea corpurilor de ape uzate si tratarea acestora separat, in functie de continutul de poluanti</p>	Se aplica	Conform Capitol 5.3



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
BAT 15. In vederea reducerii emisiilor in apă provenite din tratarea gazelor de ardere, BAT constă in utilizarea unei combinații adecvate de tehnici și in utilizarea de tehnici secundare cât mai aproape posibil de sursă pentru evitarea diluării.	Nu este cazul	Nu se utilizeaza apa pentru tratarea gazelor de ardere
4.6 Gestionarea deeurilor		
BAT 16. In vederea reducerii cantitatilor de deseuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și din tehnicile de reducere a emisiilor, BAT constă in organizarea operatiunilor astfel incat sa se maximizeze, in ordinea prioritatii și ținand seama de ciclul de viata, urmatoarele: -prevenirea deeurilor; -pregatirea deeurilor pentru reutilizare; -reciclarea deeurilor; -alte tipuri de valorificare deseuri (valorificare energetica)- <i>nu este cazul instalatiei analizate.</i>	Se aplica	Colectare selectiva, transferarea deeurilor reciclabile spre operatori autorizati, respectarea prevederilor legislative din domeniul gestionarii deeurilor Realizarea de audituri de deseuri si Programe anuale de prevenire si reducere a deeurilor generate
1.7 Emisii de zgomot		
BAT 17. Pentru a reduce emisiile de zgomot, BAT consta in utilizarea uneia dintre tehnicile de mai jos sau a unei combinatii a acestora: -masuri operationale; -echipamente silentioase (<i>se poate aplica atunci cand echipamentul este nou sau inlocuit: compresoare, pompe etc; nu se aplica echipamentelor aflate in exploatare</i>); - echipamente de control al zgomotului (izolare echipamente, amplasare echipamente in spatii inchise, izolare fonica cladiri);	Se aplica	Sunt implementate masuri operationale, verificare echipamente generatoare de zgomot, utilizarea de atenuatoare de zgomot la echipamentele noi care se preteaza la acest lucru, desfasurarea unei campanii anuale de monitorizare zgomot la limita amplasamentului. Masurile de control a zgomotului se pot aplica doar acolo unde echipamentul permite sau unde echipamentul nu este amplasat in aer liber. Cazanele sunt dotate cu amortizoare de zgomot. In cazul cazanului recuperator care este prevazut cu supape de siguranță pentru abur, toate supapele de siguranta sunt conectate la un amortizor de zgomot.

Concluzii specifice privind BAT pentru arderea combustibililor in cazane

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcet.anmap.gov.ro website: <http://djmcet.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



In cazul instalațiilor mari de ardere de pe amplasamentul Rompetrol Energy se utilizează gazele de rafinare, pacura, gaze naturale

Concluziile BAT specifice diferitelor combustibili și instalații de ardere prezintă următoarele situații:

- sunt prezentate: “ 3. Concluzii privind BAT pentru arderea combustibililor lichizi”, respectiv “ 3.1 Cazane pe păcură grea și/sau motorină”; în acest caz, concluziile BAT nu fac referire la instalațiile multicombustibil, cum este cazul cazanelor existente, exploatate de Rompetrol Energy;
- în cazul “Concluziilor privind BAT pentru arderea combustibililor gazoși”, nu sunt Concluzii specifice pentru arderea gazelor de rafinare (RFG), aplicabilitatea este în principal pentru arderea gazului natural;
- în cazul “Concluziilor BAT pentru instalațiile multicombustibil”, acestea se adresează arderii combustibililor rezultați din procesele din industria chimică (care sunt produsele utilizate drept combustibili în scopuri necomerciale în instalațiile de ardere).

<i>Recomandari BAT aplicabile instalației analizate</i>	<i>Stadiu</i>	<i>Conformare Rompetrol Energy SA</i>
3. Concluzii privind BAT pentru arderea combustibililor lichizi (cazane pe pacura grea și/sau motorină)		
<p>In cazul IMA analizate, se utilizează alternativ atât pacura, cât și gaze de rafinare.</p> <p>BAT 28. În vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de NO_x în aer, totodată cu limitarea emisiilor de CO în aer, provenite din arderea HFO și/sau a motorinei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate sau a unei combinații a acestora (introducerea aerului în trepte, introducerea combustibilului în trepte, recirculare gaze de ardere, arzătoare cu nivel redus de NO_x, adăugare de apă/abur, SNCR, RCS, sistem de control avansat, selecția combustibilului).</p> <p>-BAT-AEL¹⁾ asociat pentru emisiile de NO_x pentru instalație cu putere termică <100 MWt (instalație existentă):</p> <ul style="list-style-type: none"> *150-270 mg/Nmc medie anuală; * 210-330²⁾ mg/Nmc medie zilnică sau medie pe perioadă de prelevare <p>¹⁾nu se aplică în cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 1500 h/an;</p> <p>²⁾în cazul cazanelor industriale și al instalațiilor de termoficare puse în funcțiune cel târziu la 27</p>	Se aplică	<ol style="list-style-type: none"> 1) arzătoare cu nivel redus de NO_x; 2) recircularea gazelor de ardere (este o metodă convenabilă de reducere a NO_x); 3) introducerea aerului în trepte; 4) duze de pulverizare pacura cu abur; 5) selecția combustibilului;



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
<p>noiembrie 2003, care funcționează mai puțin de 1 500h/an și pentru care RCS și/sau SNCR nu se aplică, limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 450 mg/Nmc.</p> <p>BAT 29. In vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de SO_x, HCl și HF în aer, provenite din arderea HFO și/sau a motorinei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate în BAT sau a unei combinații a acestora (injectare de adsorbant pe conducta, SDA, condensator de gaze de ardere, desulfurare umedă a gazelor de ardere, selecția combustibilului, FGD cu apă de mare).</p> <p>-BAT-AEL¹⁾ asociat pentru emisiile de SO₂ pentru instalație cu putere termică <300 MWt (instalație existentă):</p> <ul style="list-style-type: none">*50-175 mg/Nmc medie anuală;* 150-200²⁾ mg/Nmc medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare <p>¹⁾nu se aplică în cazul instalațiilor care funcționează mai puțin de 1500 h/an;</p> <p>²⁾în cazul cazanelor industriale și al instalațiilor de termoficare puse în funcțiune cel târziu la 27 noiembrie 2003, care funcționează mai puțin de 1 500h/an și pentru care RCS și/sau SNCR nu se aplică, limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 400 mg/Nm³.</p> <p>BAT 30. In vederea reducerii emisiilor de pulberi și de particule metalice în aer, provenite din arderea HFO și/sau a motorinei în cazane, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate de BAT sau a unei combinații a acestora (filtru cu sac, multicicloane, FGD tip uscat, FGD de tip umed, selecția combustibilului).</p> <p>-BAT-AEL¹⁾ asociat pentru emisiile de pulberi pentru instalație cu putere termică <300 MWt (instalație existentă):</p> <ul style="list-style-type: none">*2-20 mg/Nmc medie anuală;* 7-22²⁾ mg/Nmc medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare		



Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate	Stadiu	Conformare Rompetrol Energy SA
<p>¹⁾ nu se aplica in cazul instalatiilor care functioneaza mai putin de 1500 h/an; ²⁾ limita superioara a intervalului este de 25 mg/Nmc pentru instalatiile puse in functiune cel tarziu la 7 ianuarie 2014.</p>		
Concluzii privind BAT pentru arderea combustibililor gazosi- se aplica pentru arderea gazului natural		
Concluzii BAT pentru arderea combustibililor gazosi		
4.1. Concluzii privind BAT pentru arderea gazului natural (asa cum s-a mentionat anterior, instalatia COGEN foloseste gazul natural sau amestec gaze naturale/gaze de rafinarie, iar IMA folosesc alternativ gaze de rafinarie/pacura)		
<p>BAT 40: In vederea cresterii eficientei energetice a gazului natural, BAT consta in utilizarea tehnicilor indicate in BAT (ciclu combinat). Nivelurile de eficienta energetica asociate (BAT-AEEL) pentru CCGT intre 50-600 MWt: -randament electric net 53-58,5% (unitate noua).</p>	Se aplica	Centrala include turbine de gaz si cazane recuperatoare.
<p>BAT 42: In vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de NO_x in aer, provenite din arderea gazului natural in turbinele cu gaz, BAT constă in utilizarea uneia dintre tehnicile indicate sau a unei combinații a acestora (arzatoare cu nivel redus de NO_x, sistem de control avansat, adaugare de apa/abur, reducere catalitica selectiva).</p>	Se aplica	Arzatoare cu NO _x redus. Sistem de control avansat.
<p>BAT-AEL pentru emisiile de NO_x provenite de la arderea gazului natural in turbine cu gaz (pentru CCGT noi, cu putere termica totala instalata >50 MWt):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 10-30 mg/Nmc medie anuala; - 15-40 mg/Nmc medie zilnica sau medie pe perioada de prelevare. 		
<p>BAT 44: In vederea prevenirii sau reducerii emisiilor de CO in aer, provenite de la arderea gazului natural, BAT consta in asigurarea unei arderi optimizate si/sau utilizarea catalizatorilor de oxidare</p>	Se aplica	Ardere optimizata



<i>Recomandari BAT aplicabile instalatiei analizate</i>	<i>Stadiu</i>	<i>Conformare Rompetrol Energy SA</i>
Concluzii BAT pentru instalatiile multicombustibil		
5.1. Concluzii privind BAT pentru arderea combustibililor rezultati din procesele din industria chimica		
<p>Conform definitiei din documentul „DECIZIA DE PUNERE IN APLICARE (UE) 2021/2326 A COMISIEI din 30 noiembrie 2021 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, in temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului”, combustibilii rezultati din procesele din industria chimica sunt „produse secundare gazoase si/sau lichide provenite din industria (petro)chimica si utilizate drept combustibili in scopuri necomerciale in instalatiile de ardere”.</p> <p>In cazul instalatiiloae IED analizate, asa cum s-a mentionat si mai sus, aceasta definitie nu se poate aplica, dat fiind ca nu este o utilizare in scopuri necomerciale a combustibilului.</p>		

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

Deșeurile generate de societate vor fi gestionate conform *prevederilor O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificari si completari*, si a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deseuri in temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European si a Consiliului.

Titularul autorizației trebuie să respecte următoarele condiții:

- Respectarea prevederile O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deseurilor, cu modificari si completari:
 - Clasificarea și codificarea deșeurilor, inclusiv a deșeurilor periculoase, se realizează potrivit:
 - a) Deciziei Comisiei 2000/532/CE din 3 mai 2000 de înlocuire a Deciziei 94/3/CE de stabilire a unei liste de deșeuri în temeiul art. 1 lit. (a) din Directiva 75/442/CEE a Consiliului privind deșeurile și a Directivei 94/904/CE a Consiliului de stabilire a unei liste de deșeuri periculoase în temeiul art. 1 alin. (4) din Directiva 91/689/CEE a Consiliului privind deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare;
 - b) anexei nr. 4.
 - Producătorii și deținătorii de deșeuri, persoane juridice, sunt obligați cumulativ să clasifice și să codifice deșeurile generate din activitate în lista deșeurilor prevăzută la art. 7 alin. (1), după care să întocmească o listă a acestora;
 - În cazul unui tip de deșeu care se încadrează potrivit listei deșeurilor prevăzute la art. 7 alin. (1) sub două coduri diferite în funcție de posibila prezență a unor caracteristici periculoase - codurile marcate cu asterisc, încadrarea ca deșeu nepericulos se realizează de către producătorii și deținătorii de astfel de deșeuri numai în baza unei analize a originii, testelor, buletinelor de analiză și a altor documente relevante solicitate de către autoritatea de protecție a mediului;
 - Laboratorul de referință din cadrul ANPM analizează cazurile de incertitudine referitoare la caracterizarea și clasificarea deșeurilor și face propunerea de încadrare corespunzătoare;
 - În scopul determinării posibilităților de amestecare, a metodelor de pregătire prealabilă, reciclare, valorificare și eliminare a deșeurilor, producătorii și deținătorii de deșeuri persoane juridice sunt obligați să efectueze și să dețină o caracterizare a deșeurilor periculoase generate din propria activitate și a deșeurilor care pot fi considerate periculoase din cauza originii sau compoziției și dacă acestea prezintă una sau mai multe dintre proprietățile prevăzute în anexa nr. 4;



- Este interzisă reclassificarea deșeurilor periculoase ca deșeuri nepericuloase de către producătorul sau deținătorul de deșeuri prin diluarea sau amestecarea acestora în scopul de a diminua concentrațiile inițiale de substanțe periculoase la un nivel mai mic decât nivelul prevăzut pentru ca un deșeu să fie definit ca fiind periculos;
- Operatorii economici generatori de deșeuri iau măsuri pentru:
 - a) reducerea volumului deșeurilor generate, în special al deșeurilor care nu pot fi pregătite pentru reutilizare sau reciclare;
 - b) reducerea generării de deșeuri în cadrul proceselor legate de producția industrială, extracția mineralelor, fabricare, construcții și desființări, luând în considerare cele mai bune tehnici disponibile;
- Pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare, producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri, în cazul în care acest lucru este necesar, pentru respectarea prevederilor art. 15 și pentru facilitarea sau îmbunătățirea pregătirii pentru reutilizare, reciclării și altor operațiuni de valorificare, au obligația să colecteze deșeurile separat și să nu le amestece cu alte deșeuri sau materiale cu proprietăți diferite;
- Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri cu condiția respectării prevederilor art. 16 alin. (1) și (4) introduc colectarea separată cel puțin pentru hârtie, metal, plastic și sticlă, iar până la data de 1 ianuarie 2025 și pentru textile;
- Gestionarea deșeurilor trebuie să se realizeze fără a pune în pericol sănătatea populației și fără a dăuna mediului, în special:
 - a) fără a genera riscuri de contaminare pentru aer, apă, sol, faună sau floră;
 - b) fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor;
 - c) fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.
- Producătorul de deșeuri inițial sau, după caz, orice deținător de deșeuri are obligația de a efectua operațiunile de tratare în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) - (3) și art. 21 prin mijloace proprii sau prin intermediul unui operator economic autorizat care desfășoară activități de tratare a deșeurilor sau unui operator public ori privat de colectare a deșeurilor în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) - (3) și art. 21;
- Producătorul sau deținătorul care transferă deșeuri către una dintre persoanele fizice autorizate ori persoanele juridice prevăzute la art. 23 alin. (1) în vederea efectuării unor operațiuni de tratare preliminară operațiunilor de valorificare sau de eliminare completă nu este scutit, ca regulă generală de responsabilitate pentru realizarea operațiunilor de valorificare ori de eliminare completă;
- pentru activitățile care necesită autorizare de mediu/autorizare integrate de mediu, persoanele desemnate, prevăzute la alin. (4), trebuie să fie instruite în domeniul prevenirii generării de deșeuri și al managementului deșeurilor, inclusiv în domeniul substanțelor periculoase, ca urmare a absolvirii unor programe de perfecționare și specializare recunoscute la nivel național, conform prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 129/2000 privind formarea profesională a adulților, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Producătorul sau deținătorul care transferă deșeuri către una dintre persoanele fizice autorizate ori persoanele juridice prevăzute la art. 23 alin. (1) în vederea efectuării unor operațiuni de tratare preliminară operațiunilor de valorificare sau de eliminare completă nu este scutit, ca regulă generală de responsabilitate pentru realizarea operațiunilor de valorificare ori de eliminare completă;
- Producătorii de deșeuri nepericuloase, unitățile și întreprinderile prevăzute la art. 34, producătorii de deșeuri periculoase și unitățile și întreprinderile care colectează sau transportă deșeuri periculoase, nepericuloase cu titlu profesional sau acționează în calitate de comercianți și de brokeri de deșeuri



periculoase și nepericuloase țin o evidență cronologică lunară tabelară și o pun la dispoziția agenției județene pentru protecția mediului în format electronic în sistemul pus la dispoziție de ANPM până la 15 martie anul următor raportării, precum și la cerere autorităților competente de control, după:

- a) codul deșeurii potrivit art. 7 alin. (1), cantitatea în tone, natura și originea deșeurilor generate, precum și cantitatea de produse și materiale care rezultă din pregătirea pentru reutilizare, din reciclare sau din alte operațiuni de valorificare, eliminare;
 - b) destinația, frecvența colectării, modul de transport și metoda de tratare prevăzută pentru deșeuri, atunci când este relevant;
 - c) cantitatea de deșeuri în tone încredințată spre eliminare.
- respectarea prevederilor art. 44 din O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificări și completări;
 - Respectarea prevederilor art. 31 din O.U.G. nr. 92/2021 cu privire la gestionarea deșeurilor periculoase prevăzute la art. 28 și art. 29, producătorii și detinatorii de uleiuri uzate, excluzând persoanele fizice, trebuie să adopte măsurile necesare pentru a se asigura ca:
 - a) uleiurile uzate sunt colectate separat ținând cont de bunele practici în recipiente închise etans, rezistente la soc mecanic și termic, cu excepția cazului în care colectarea separată nu este posibilă din punct de vedere tehnic;
 - b) uleiurile uzate sunt tratate, acordându-se prioritate regenerării sau, alternativ, altor operațiuni de reciclare care au un rezultat general echivalent sau mai bun asupra mediului decât regenerarea, în conformitate cu art. 4 și 21;
 - c) uleiurile uzate prezentând caracteristici diferite nu se amestecă, iar uleiurile uzate nu se amestecă cu alte tipuri de deșeuri sau substanțe, dacă o astfel de amestecare împiedică regenerarea lor sau alte operațiuni de reciclare care ar genera rezultate echivalente sau mai bune, în ansamblu, asupra mediului decât regenerarea;
 - d) uleiurile uzate sunt stocate în recipiente adecvate în spații corespunzător amenajate, împrejmuite și securizate, pentru prevenirea scurgerilor necontrolate;
- (3) producătorii și detinatorii de uleiuri uzate, cu excepția persoanelor fizice, sunt obligați să predea întreaga cantitate numai operatorilor economici autorizați să desfășoare activități de colectare, valorificare și/sau de eliminare a uleiurilor uzate;
- respectarea prevederilor art. 28 din OUG 92/2021, cu modificări și completări:
 - (1) producătorii și detinatorii de deșeuri periculoase, inclusiv comercianții și brokerii care intră fizic în posesia deșeurilor, au obligația să nu amestece diferitele categorii de deșeuri periculoase cu alte categorii de deșeuri periculoase sau cu alte deșeuri, substanțe ori materiale;
 - (2) amestecarea include diluarea substanțelor periculoase;
 - (3) prin excepție de la prevederile alin. (1), autoritățile publice teritoriale pentru protecția mediului pot autoriza amestecarea dacă:
 - a) operațiunea de amestecare este efectuată de un operator economic autorizat, potrivit prevederilor art. 34;
 - b) sunt respectate condițiile prevăzute la art. 21, iar efectele nocive ale gestionării deșeurilor asupra sănătății populației și asupra mediului nu sunt agravate;
 - c) operațiunea de amestecare se realizează în conformitate cu cele mai bune tehnici disponibile;
 - d) caracterizarea deșeurilor prevăzută la art. 8 alin. (4) permite acest proces;
 - (4) în situațiile în care au fost amestecate în mod ilegal deșeuri periculoase, încalcându-se dispozițiile prezentului articol, detinatorul deșeurilor este obligat, cu respectarea prevederilor art. 62, să efectueze separarea acestora dacă este fezabilă din punct de vedere tehnic și necesară cu respectarea art. 21;



(5) în cazul în care separarea nu este necesară în conformitate cu alin. (4), detinatorul deșeurilor trebuie să trateze deșeurile amestecate în cadrul unei instalații care dispune de o autorizație pentru tratarea unui astfel de amestec, în conformitate cu art. 34 și art. 35;

- controlul deșeurilor periculoase se realizează cu respectarea art. 27 din OUG 92/2021:

* producătorii și detinatorii de deșeurii periculoase, precum și operatorii economici autorizați din punct de vedere al protecției mediului să desfășoare activități de colectare, transport, stocare și tratare a deșeurilor periculoase sunt obligați să colecteze, să transporte și să stocheze separat diferitele categorii de deșeurii periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeurii în caz de incendiu, astfel încât să se poată asigura un grad ridicat de protecție a mediului și a sănătății populației potrivit prevederilor art. 21, incluzând trasabilității de la locul de generare la destinația finală, pentru a îndeplini prevederile art. 48;

* controlul privind generarea, colectarea, operațiunile de transfer, stocarea temporară și tratarea în cazul deșeurilor periculoase se efectuează de către instituțiile abilitate prin normele juridice în vigoare și are în vedere, în mod deosebit originea, destinația, precum și măsurile luate de producătorul de deșeurii pentru ambalarea și etichetarea unor astfel de deșeurii;

* în vederea valorificării deșeurilor, se vor respecta prevederile OUG nr.92/2021, cu modificări și completări, art. 15 și 16, după cum urmează :

(1) Producătorii de deșeurii și deținătorii de deșeurii au obligația de a se asigura că deșeurii sunt pregătite pentru reutilizare, reciclate sau sunt supuse altor operațiuni de valorificare, în conformitate cu prevederile art. 4 și art. 21.

(2) Unitățile și întreprinderile care valorifică deșeurii au următoarele obligații:

a) să dețină spații special amenajate pentru stocarea deșeurilor în condiții care să garanteze reducerea riscului pentru sănătatea umană și deteriorării calității mediului;

b) să evite formarea de stocuri de deșeurii care urmează să fie valorificate, precum și de produse rezultate în urma valorificării care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației;

c) să adopte cele mai bune tehnici disponibile în domeniul valorificării deșeurilor.

(3) Producătorii/deținătorii de deșeurii vor îndeplini aceeași obligație ca cea prevăzută la alin. (2) lit. a);

* (1) Pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare, producătorii de deșeurii și deținătorii de deșeurii, în cazul în care acest lucru este necesar, pentru respectarea prevederilor art. 15 și pentru facilitarea sau îmbunătățirea pregătirii pentru reutilizare, reciclării și altor operațiuni de valorificare, au obligația să colecteze deșeurii separat și să nu le amestece cu alte deșeurii sau materiale cu proprietăți diferite;

(2) Operatorii economici care colectează și/sau transportă deșeurii au obligația de a le verifica vizual dacă sunt separate corespunzător și de a le prelua separat și a nu le amesteca în timpul transportului cu alte deșeurii sau materiale cu proprietăți diferite.

(2¹) transportul deșeurilor se face numai cu autovehicule inscripționate cu litera *D* la loc vizibil;

(2²) transportul/transferul deșeurilor introduse pe teritoriul național se va face numai pe rute generice prestabilite prin dispoziții ale administrației publice centrale;

(3) Este interzisă incinerarea deșeurilor colectate separat pentru pregătirea pentru reutilizare și reciclare în temeiul art. 17 alin. (1) - (4) și al art. 33, cu excepția deșeurilor care provin din operațiuni de tratare ulterioară a deșeurilor colectate separat, pentru care incinerarea reprezintă rezultatul optim din punct de vedere ecologic în conformitate cu art. 4.

* furnizarea conducătorului auto a fișei de siguranță, prin care se dau instrucțiuni privind: identificarea substanței, natura pericolelor prezentate de aceasta, tip de echipament de protecție recomandat să fie



utilizat, mod de intervenție și alarmare a autorităților în caz de accident sau de eveniment rutier; în această situație va fi informată autoritatea teritorială pentru protecția mediului și Inspectoratul Județean pentru Situații de Urgență Dobrogea ;

- pentru transporturile de marfuri/deseuri periculoase se vor utiliza numai mijloacele de transport care au fost supuse verificărilor tehnice conform normelor în vigoare ;
- dotarea autovehiculelor care transporta marfuri/deseuri periculoase cu echipamente performante și eficiente pentru stingerea incendiilor în cazul producerii acestora ;
- asigurarea instruirii personalului pentru transportul de produse în condiții de siguranță și pentru intervenție în cazul unor defecțiuni/accidente/evenimente/avarii, etc ;
- utilizarea traseelor cele mai scurte și/sau cu cel mai redus risc pentru sănătatea populației și a mediului și care au fost aprobate de autoritățile competente ;
- întreținerea, repararea și spălarea mijloacelor de transport se vor realiza numai în unități specializate și autorizate ;
- respectarea prevederilor HG nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate;
- producătorii și detinatorii de deseuri sunt obligați să se asigure că pe durata efectuării operațiunilor de colectare, transport, stocare a deșeurilor periculoase, acestea sunt ambalate și etichetate potrivit prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- transferul deșeurilor periculoase pe teritoriul național trebuie să fie însoțit de documentul de identificare prevăzut în anexa IB la Regulamentul (CE) nr. 1013/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- transportul de produse se va efectua numai dacă este însoțit de documente justificative care să ateste : proveniența produsului, calitatea produsului, caracterul de marfă periculoasă, denumirea și numărul de identificare ale acesteia, gradul inflamabilității, detinatorul mijlocului auto, beneficiarul transportului, punctul final de descărcare, traseul vehiculului, evenimente/avarii care s-au produs pe traseu;
- este interzis transportul produselor și substanțelor toxice și periculoase cu mijloace de transport care nu dețin copie conformă a licenței de transport ;
- este interzisă staționarea vehiculelor care transporta substanțe toxice ce emana gaze ori prezintă pericol de explozie, în centrele populate ;
- respectarea prevederilor HG 1061/2008 cu modificările și completările ulterioare, privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României ;
- se vor respecta normele ADR pentru transportul rutier de deseuri periculoase ;
- operatorii economici care asigură colectarea și transportul deșeurilor au obligația de a asigura colectarea separată a deșeurilor și de a nu amesteca aceste deseuri ;
- valorificatorii de deseuri au obligația de a deține spații special amenajate pentru stocarea deșeurilor în condiții care să garanteze reducerea riscului pentru sănătatea umană și deteriorării calității mediului ;
- se va evita formarea de stocuri de deseuri care urmează să fie valorificate, precum și de produse rezultate în urma valorificării care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației ;
- să adopte cele mai bune tehnici disponibile în domeniul valorificării deșeurilor, în momentul achiziției ;



- abandonarea deșeurilor este interzisă ;
- operatorii economici autorizați din punct de vedere al protecției mediului pentru efectuarea operațiunilor de colectare și transport au obligația să transporte deșeurile numai la instalații autorizate pentru efectuarea operațiunilor de tratare .

Obligațiile operatorului economic în conformitate cu prevederile art. 34 din O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificări și completări sunt respectate.

Titularul autorizației trebuie să respecte următoarele condiții:

1. Titularul activității are obligația evitării producerii deșeurilor, iar în cazul producerii, acestea vor fi gestionate astfel încât să se evite impactul asupra mediului.
Gestionarea deșeurilor trebuie să se desfășoare în conformitate cu legislația și protocoalele naționale.
2. Titularul activității are obligația să se asigure că deșeurile transferate către alte persoane fizice sau juridice sunt ambalate și etichetate în conformitate cu standardele naționale, europene și cu oricare norme în vigoare privind inscripționările obligatorii. Stocarea temporară se va face în zone și locuri special amenajate și protejate corespunzător împotriva dispersiei în mediu.
3. Deșeurile trimise în afara amplasamentului pentru valorificare sau eliminare trebuie transportate doar de o societate autorizată pentru astfel de activități cu deșeurii. Deșeurile trebuie transportate doar de la amplasamentul activității la amplasamentul de valorificare/eliminare fără a afecta mediul și în conformitate cu legislația națională.
4. Nu trebuie făcut nici un amendament sau modificare în nici o încadrare a deșeurilor/expediere/transport/eliminare/recuperare fără acordul scris prealabil al DJM. Constanța.
5. Titularul activității are obligația să întocmească un registru complet pe probleme legate de operațiunile și practicile de gestionare a deșeurilor de pe amplasament, care va fi pus în orice moment la dispoziția organelor de specialitate ale autorității competente pentru protecția mediului și ale autorității cu atribuții de control.
6. Acest registru, aflat în păstrarea titularului autorizației, trebuie să conțină minimum de detalii cu privire la:
 - cantitățile și codurile deșeurilor;
 - sursa deșeurilor.
 - modul de stocare și tratare a deșeurilor.
 - numele transportatorului de deșeurii și detaliile de atestare și de autorizare ale acestuia.
 - înregistrarea documentelor de transport prevăzute de către reglementările în vigoare.
 - datele de identificare ale agentului economic care realizează valorificarea/ eliminarea deșeurilor.
 - detalii privind expedierile respinse.
7. Titularul/operatorul activității are obligația de a se asigura ca stocarea temporară a deșeurilor este permisă pentru o perioadă de maxim 1an, în cazul în care deșeurile stocate urmează să fie eliminate și de maxim 3 ani pentru deșeurile care urmează să fie valorificate.
8. Gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza astfel încât să fie respectate programele și termenii de implementare ale acestora, potrivit prevederilor legale în vigoare.

11.1. DEȘEURI GENERATE, COLECTATE, STOCATE TEMPORAR



În urma activităților din cadrul societății rezultă deseuri din procesul tehnologic, deseuri de la activitățile de mentenanță, de la activitățile administrative, etc.

Tipurile de deseuri din tabelul următor reprezintă tipurile de deseuri potențial a fi generate din activitatea.

Pentru categoriile de deseuri s-au inclus următoarele metode de management:

Tabelul 11.1.

Sursa	Categoria	Cod deseuri	Mod de gestionare		
			Valorificare	Eliminare	Stocare temporară
ATELIER CHIMIC					
Tratare apă în vederea utilizării industriale	Rășini schimbatoare de ioni saturate/epuizate	19.09.05	Prin societăți autorizate		În cadrul atelierului, în recipiente etanșe
	Nămol de la decantarea apelor neutralizate	19.09.02			În cadrul atelierului.
	Carbune activ epuizat	19 09 04			În cadrul secției
Laborator	Substanțe chimice de laborator, inclusiv amestecuri	16.05.06*			În cadrul atelierului, în recipiente etanșe
	Substanțe chimice anorganice expirate	16.05.07*			
	Substanțe chimice organice expirate	16.05.08*			
	Absorbanti, materiale filtrante	15.02.02*			
	Ambalaj hârtie și carton	15.01.01			În cadrul atelierului, la locul de generare
	Ambalaje din sticlă	15.01.07			
ATELIER TERMO					
Întreținere și reparatii utilaje tehnologice, bază locală de prelucrare piese	Combustibili lichizi (alți combustibili, inclusiv amestecuri)	13.07.03*	-	Prin societăți autorizate	În cadrul atelierului, în recipiente etanșe
	Deseuri cu conținut de titei (pacura)	16 07 08*			



de schimb	Slam din rezervoare	05.01.03*			
	Vata minerala	17.06.04	Prin societati autorizate	-	In cadrul atelierului.
	Vaselina uzata	12.01.12*	Prin societati autorizate	-	In cadrul atelierului.

ATELIER ELECTRIC PRAM AMC

Intretinere si reparatii utilaje tehnologice, baza locala de prelucrare piese de schimb	Vaselina uzata	12.01.12*	Prin societati autorizate	-	In cadrul atelierului.
	Ulei uzat (uleiuri sintetice izolante si de transmitere a caldurii)	13.03.08*			
	Ulei uzat (alte uleiuri izolante si de transmitere a caldurii)	13.03.10*			
	Tuburi fluorescente si becuri cu continut de mercur	20.21.01*	Prin societati autorizate	-	In cadrul atelierului

ATELIER CHIMIC, TERMO, ELECTRIC, REPARATII, ADMINISTRATIV

Activitati administrative si gospodaresti	Deseuri menajere	20.03.01	-	Prin societati autorizate	In containere metalice speciale
	Deseuri tonere imprimante cu continut de substante periculoase	08 03 17*	-	Prin societati autorizate	Stocate la locul de productie
	Echipamente casate, altele decat cele specificate la 16 02 09 -16 02 13	16 02 14	-	Prin societati autorizate	Stocate la locul de productie
	Hârtie si carton	20.01.01	Prin societati autorizate	-	Temporara, in cadrul sectiilor Pe platforme betonate, in recipienti adecvati, in cadrul obiectivului, functie de
	Amestecuri de deseuri de la constructii si demolari	17 09 04			
	Deseuri din constructii si demolari	17 01 XX 17 02 XX 17 04 XX 17 05 XX			
	Ambalaje metalice	15 01 04			



	Alte baterii si acumulatori	16 06 05			tipul deseului
	Amestecuri metalice	17 06 04			
	Deseuri mase plastice	20.01.39			
	Deseuri de sticla	20.01.02			
	Deseuri de metal	20.01.40			
Deseuri de ambalaje din diverse activitati	Ambalaje de hârtie si carton	15.01.01			
	Ambalaje mase plastice	15.01.02			
	Ambalaje contaminate cu substante periculoase	15.01.10*	-	Prin societati autorizate	Temporara, in cadrul atelierelor, in recipienti etansi
	Ambalaj de lemn	15.01.03	Prin societati autorizate	-	Temporara, in cadrul atelierelor
Activitatea de curatenie (interior/exterior)	Deseuri biodegradabile – spatii verzi	20.02.01	-	Prin societati autorizate	Temporara in containere metalice speciale, tip municipal

In incinta societatii nu exista depozite definitive de deseuri periculoase sau nepericuloase generate din activitatile proprii, deseurile fiind stocate temporar in facilitatile amenajate. Lista cu tipurile de deseuri generate din activitatile proprii nu este limitata si se poate completa cu noi coduri de deseuri in functie de specificul lucrarii sau activitatii din care se poate genera, daca este cazul.

Toate deseurile produse pe amplasament sunt colectate si stocate temporar, se valorifica sau se elimina prin terti.

NOTĂ:

- Aprovizionarea cu materii prime și materiale se va face astfel încât să nu se creeze stocuri, care prin depreciere să ducă la formarea de deșeuri;
- Toate deșeurile vor fi stocate astfel încât să se prevină orice contaminare a solului și să se reducă la minimum orice degajare de emisii fugitive în aer;
- Zonele de stocare vor fi clar marcate și delimitate, iar containerele vor fi inscripționate;
- Nu se va depăși capacitatea containerelor și a zonelor de stocare.



12. INTERVENȚIA RAPIDĂ / PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚILOR DE URGENȚĂ. SIGURANȚA INSTALAȚIEI

Conform prevederilor Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase (SEVESO), societatea se încadrează în categoria obiectivelor cu "risc minor" pentru substanța periculoasă păcură.

Nr. crt.	Denumirea substanței periculoase	Numar CAS	Localizarea	Cantitatea detinută (tone) la data notificării	Capacitate a totala de stocare (tone)	Starea fizică	Mod de stocare	Condiții de stocare
1.	Pacura	68476-33-5	In Incinta societatii-Gospodari a de pacura-	Cantitatea este variabilă, în funcție de consum	8200	lichid	2 rezervoare supraterrane metalice de 4000 t fiecare amplasate pe platforma betonata cu cuva de retentie. 1 rezervor supraterran metalic de 200 mc, prevazut cu cuva de retentie	Se va feri de surse de aprindere

Titularul autorizației trebuie să se asigure că sunt funcționale: Planul de intervenție în caz de poluări accidentale și Plan de apărare împotriva dezastrelor care tratează orice situație ce poate apărea pe amplasament, în vederea minimizării efectelor asupra mediului.

Sa aduca la cunostinta salariatilor Politica de Prevenire a Accidentelor Majore.

În conformitate cu Legea 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificările și completările ulterioare, operatorul instalațiilor are următoarele obligații:

- Luarea tuturor măsurilor necesare pentru a preveni producerea accidentelor majore și pentru a limita consecințele asupra sănătății populației și asupra calității mediului în cazul în care acestea se produc

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcct.anmap.gov.ro website: <http://djmcct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- (asigurarea dotărilor necesare pentru intervenția în caz de accident, instruirea corespunzătoare a personalului care deservește instalațiile de pe amplasament și a personalului cu atribuții specifice în cazul situațiilor de urgență, etc.);
- Notificarea producerii unui accident major în care sunt prezente substanțe periculoase pe amplasament, în cel mai scurt timp, în conformitate cu prevederile Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, cu modificări și completări;
 - Notificarea imediată a Secretariatului de Risc al DJM Constanța, în cazul în care apar următoarele modificări: creșterea semnificativă a cantității sau schimbarea semnificativă a naturii ori a stării fizice a substanței periculoase prezente sau apariția oricărei modificări în procesele în care este utilizată această substanță periculoasă; închiderea definitivă, temporară sau trecerea în regim de conservare a instalației; schimbarea titularului activității;
 - În cazul în care se aduc modificări unei instalații, unei unități de stocare sau a unui proces ori modificări ale naturii sau cantității de substanțe periculoase utilizate, care ar putea avea consecințe semnificative în cazul producerii unui accident major, veți avea obligația să reexaminați și, unde este necesar, să revizuiți Politica de Prevenire Accidente Majore, Raportul de Securitate și să informați SR DJM Constanța asupra detaliilor revizuirii înainte de a se realiza orice modificare și/sau completare.

Planul de intervenție în caz de poluări accidentale și Planul de apărare împotriva dezastrelor trebuie revizuite și actualizate în funcție de condițiile nou apărute. Ele trebuie să fie disponibile pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.

În conformitate cu Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale titularul a stabilit:

- Sursele potențial poluatoare pentru factorii de mediu;
- Lista punctelor critice din unitate unde se pot produce poluări accidentale în cadrul fiecărei uzine;
- Fișa poluanților potențiali;
- Programul de măsuri și lucrări în vederea prevenirii și combaterii poluării accidentale;
- Componenta colectivului constituit pentru rezolvarea situațiilor de urgență internă cu responsabilitățile conducătorilor;
- Componenta echipelor de combatere a poluărilor accidentale;
- Lista dotărilor și a materialelor necesare pentru intervenții în caz de poluări accidentale;
- Procedură privind înregistrarea informațiilor cu privire la producerea evenimentelor de poluare accidentală;
- Procedura de alarmare în situația poluărilor accidentale.

Defecțiunile în funcționare care pot avea efecte importante asupra mediului înconjurător trebuie înregistrate în formă scrisă. Din astfel de înregistrări scrise, care trebuie puse la dispoziția autorităților responsabile, trebuie să reiasă:

- Tipul, momentul și durata defecțiunii,
- Cantitatea de substanțe nocive eliberate (dacă este cazul este necesară o evaluare),
- Urmările defecțiunii atât în interiorul obiectivului, cât și în exterior,
- Toate măsurile inițiate.

Defecțiunile a căror efecte se pot propaga pe toată suprafața obiectivului sau care prezintă pericole pentru sănătate sau viață trebuie anunțate



- imediat Inspectoratului pentru Situații de Urgență
- urgent autorității responsabile cu protecția mediului.

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

1. Monitorizarea se va efectua prin două tipuri de acțiuni:
 - supraveghere din partea organelor abilitate și cu atribuții de control;
 - automonitorizare
2. Automonitorizarea este obligația societății și are următoarele componente
 - monitorizarea emisiilor și calității factorilor de mediu;
 - monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces;
 - monitorizarea post – închidere .
3. Toate analizele din cadrul activității de monitorizare vor fi realizate de personal calificat, cu echipamente descrise în standardele de prelevare și analiză specifice/ menționate în prezenta autorizație.
4. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie valorile de emisie (calibrare, verificare metrologică, certificari în conformitate cu SR EN 14181:2015).
5. Prelevarea probelor se va face cu respectarea standardelor în vigoare, iar buletinele de analiza vor avea precizată obligatoriu incertitudinea de măsurare.
6. În cazuri de avarii, operatorul va reduce sau opri activitatea imediat ce este posibil, până la restabilirea funcționării normale.
7. Toate echipamentele de monitorizare și prelevare de probe trebuie să funcționeze pe tot parcursul activității la instalația respectivă.
8. Funcționarea corespunzătoare a echipamentului automat de monitorizare a emisiilor în aer, prelevarea și analiza tuturor poluanților, precum și metodele de măsurare de referință pentru calibrarea sistemelor automatizate de măsurare trebuie efectuate în conformitate cu standardele Comunității Europene CEN, sau se vor aplica standarde naționale;
9. Sistemele de monitorizare continuu se supun anual controlului utilizând măsurători paralele prin metode de referință.
10. Se vor calibra dispozitivele metrologice și dispozitivele de evaluare prin intermediul unei firme acreditate și se va verifica anual capacitatea de funcționare. Calibrările se vor repeta începând cu momentul primei calibrări la intervale de câte 1 an, sau ori de câte ori este necesar.
11. Se vor păstra duplicate ale rapoartelor asupra calibrării și verificarea funcționării aparaturii de monitorizare continuă, precum și a valorilor măsurate.
12. Se va trimite la DJM Constanța câte o copie după fiecare raport.
13. La finalul unui an calendaristic se vor elabora rapoarte, care trebuie să conțină pe lângă datele de evaluare și următoarele informații:
 - a. toate depășirile valorilor medii zilnice mai mari decât valoarea limită.
 - b. valorile medii zilnice ale întregii instalații pentru indicatori specifici.Datele solicitate se vor prezenta în raportul anual, menționându-se cauza și momentul. Se vor prezenta în anexa Raportului anual, măsurile luate în vederea remedierii depășirilor emisiilor și prevenirea lor viitoare. În cazul afișajelor eronate ale echipamentelor de monitorizare a emisiilor se va menționa motivul incidentului.
14. Orice intervenție asupra echipamentelor de monitorizare va fi consemnata într-un registru ținut la



- dispozitia autoritatilor cu drept de control.
15. Operatorul este responsabil cu întreținerea și verificarea regulată a capacitații de funcționare a echipamentelor de măsurare continua și a unităților de evaluare.
 16. Accesul la echipamentele de monitorizare, precum și operarea lor vor fi efectuate doar de personal specializat.
 17. Se va notifica la DJM Constanța orice defecțiune tehnică a sistemelor de monitorizare a emisiilor, ce depășește durata de 24h. Pe durata nefuncționării echipamentului de monitorizare, măsurătorile vor fi efectuate discontinuu.
 18. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie înregistrate, 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.
 19. *Titularul autorizației trebuie să asigure accesul organelor de control abilitate, sigur și permanent la următoarele punctele de prelevare și monitorizare:*
 1. *Puncte de prelevare a emisiilor în aer:*
 - Coșurile de dispersie prevăzute în Tabelul 10.1.2.
 2. *Zgomot la limita amplasamentului instalației;*
 3. *Puncte de prelevare a emisiilor de poluanți în apa:*
 - *Puțurile forate pentru monitorizarea apei subterane;*
 - *La evacuarea apei uzate tehnologice din bazinele de neutralizare.*
 4. *Zonele de stocare:*
 - *materii prime;*
 - *produse chimice.*

13.1. MONITORIZAREA EMISIILOR ÎN AER

Monitorizarea emisiilor în aer se va realiza conform prevederilor din Tabelul 13.1.
Tabelul 13.1.

Emisiile in aer se monitorizeaza continuu sau discontinuu, functie de sursa:

Instalatia	Sursa	Cos dispersie	Indicatori analizati, conform AIM	Frecventa	Metoda de analiza*
1	2	3	4	5	6
IMA 2	Cazan de abur industrial (73 MWt)	H=33 m D=2,5 m	NOx	continuu	Standarde EN (sau standarde ISO, daca nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea continua
			SO ₂		
			pulberi		
			CO	semestrial	
IMA 4	Cazan de abur industrial	H=33 m D=2,5 m	NOx	continuu	Standarde EN (sau standarde ISO, daca
			SO ₂		



Instalatia	Sursa	Cos dispersie	Indicatori analizati, conform AIM	Frecventa	Metoda de analiza*
1	2	3	4	5	6
	(73 MWt)		pulberi		nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea continua
			CO	semestrial	
CAI 1	Cazan de abur industrial (37 MWt)	H=29 m D=1,8 m	NOx	discontinuu (lunar)	Standarde EN (sau standarde ISO, daca nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea discontinua
			SO ₂		
			pulberi		
			CO	semestrial	
CAI 2	Cazan de abur industrial (37 MWt)	H=29 m D=1,8 m	NOx	discontinuu (lunar)	Standarde EN (sau standarde ISO, daca nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea discontinua
			SO ₂		
			pulberi		
			CO	semestrial	
Centrala termica in cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	H=26 m D=3,5 m	NOx	continuu	Standarde EN (sau standarde ISO, daca nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea continua
			SO ₂		
			pulberi		
			CO		
Centrala termica in cogenerare	Turbina cu gaz si cazan recuperator	H=26 m D=3,5 m	NOx	continuu	Standarde EN (sau standarde ISO, daca nu sunt disponibile EN) pentru monitorizarea continua
			SO ₂		
			pulberi		
			CO		

*Standarde EN/ISO conform „Ghid pentru monitorizarea si automonitorizarea emisiilor de dioxid de sulf, oxizi de azot si pulberi, provenite de la instalatiile mari de ardere” si „Reference Report on Monitoring of Emissions to Air and Water from IED Installations – 2018”, pentru monitorizarea continua/periodica :



Poluant	Standard specific	Standarde generice
NOx	SR EN 14792:2017	SR EN 15259-2008
CO	SR EN 15058:2017	SR EN 15267-1:2023
SO2	SR EN 14791:2017	SR EN 15267-2:2023
Pulberi	SR EN 13284-1: 2018 SR EN 13284-2: 2018	SR EN 15267-3:2023 SR ISO 10396:2008 SR ISO 10780:1994 SR ISO 14164:2008 SR EN 14789:2017 SR EN 14790:2017 SR EN ISO 14956:2003 SR EN 14181:2015

Notă: Se pot folosi și alte metode de analiza, standardizate sau acreditate.

La analiza emisiilor în aer se vor înregistra următoarele date de referință în cazul unor depășiri ale valorilor limită la emisii.

Locul recoltării	Data și ora recoltării Începere/ terminare	Capac. de function. a instal.	Noxe	Val. calculata a emisiilor in cond. de referința	Parametri auxiliari: - Debitul gazelor evacuate - Temperatura gazelor evacuate.
1	2	3	4	5	6

13.2. MONITORIZAREA EMISIILOR ÎN APA EVACUATA

Monitorizarea emisiilor în apă se va efectua conform prevederilor din Tabelul nr. 13.2.

Tabelul nr.13.2

Parametru	Punct de emisie	Denumirea receptorului	Frecventa de monitorizare	Metoda de monitorizare
Temperatura	Bazine de neutralizare (inainte de evacuarea in acvatoriul portuar)	Marea Neagra- acvatoriu portuar Midia	lunar	Standarde EN (ISO cand nu sunt diponibile EN) Si Conform prevederilor Autorizatiei de
pH			lunar	
Materii in suspensie			lunar	
Substante extractibile cu eter de petrol			lunar	

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Fenoli			lunar	Gospodărire a Apelor
Sulfuri și hidrogen sulfurat			lunar	
Azot amoniacal			lunar	
Produs petrolier			lunar	
Plumb			lunar	

NOTĂ:

1. Emisiile în apă nu trebuie să depășească valorile limită de emisie menționate în Tabelul 10.2.2.
2. Monitorizarea calității apei evacuate se va face conform precizărilor stabilite în tabelul nr. 13.2. de către societate prin laboratorul propriu. Pentru verificarea conformității datelor obținute, anual se va analiza calitatea tuturor indicatorilor menționați printr-un laborator acreditat.
3. Metodele de analiză corespunzătoare standardelor menționate mai sus au caracter orientativ, alte metode alternative putând fi folosite dacă se demonstrează că acestea au aceeași sensibilitate și limita de detecție.
4. Se interzice deversarea neautorizată a oricăror substanțe care poluează mediul în apele de suprafață, apele freactice sau în canalele de scurgere a apei pluviale.
5. În situația în care orice analize sau observații privind calitatea sau apariția unor scurgeri în apa pluvială ar putea indica faptul că a avut loc contaminarea, titularul autorizației trebuie să :
 - realizeze imediat o investigație pentru a identifica și izola sursa de contaminare
 - se vor lua măsuri pentru prevenirea extinderii contaminării și minimizarea efectelor de contaminare a mediului;
 - notifice incidentul la DJM Constanța în termen de 24 ore.

Orice alte analize privind emisiile de poluați în ape, solicitate de autoritățile de gospodărire a apelor sau de protecție a mediului se vor efectua conform acestor solicitări.

Monitorizarea și raportarea emisiilor în rețeaua de canalizare

Parametru	Unitate de masura	Punct de emisie	Frecventa de monitorizare	Metoda de monitorizare
pH	Unitati pH	Camin de evacuare in rețeaua de canalizare SC Rompetrol Rafinare SA	anual	Standarde EN (ISO cand nu sunt diponibile EN)
Materii totale in suspensie	mg/l			
CBO ₅	mg/l			
Azot amoniacal	mg/l			
SET	mg/l			
Detergenti anionici	mg/l			
Fenoli	mg/l			



***Standarde EN/ISO conform „Reference Report on Monitoring of Emissions to Air and Water from IED Installations – 2018”, pentru monitorizarea continua/periodica :**

Poluant	Standard specific	Standarde generice
Azot amoniacal	SR EN ISO 11732:2005 SR ISO 5664:2001 ISO 6778:1984 SR ISO 7150-1: 2001	SR EN ISO 5667-1: 2023 EN ISO 5667-3: 2024 SR EN ISO 5667-14:2017 SR EN ISO 5667-16:2017
CBO5	SR EN ISO 5815-1:2020 SR EN 1899-2: 2002 SR ISO 5815-2: 2022	SR EN ISO 15839: 2007 SR EN 16479: 2023
CCOCr	SR ISO 15705: 2022	
Crom	SR EN ISO 23913:2009 SR EN ISO 18412: 2007 SR ISO 11083:1994	
Hidrocarburi din petrol	SR EN ISO 9377-2: 2002	
Metale (Cu, Cd, Ni, Pb, ZN, As)	SR EN ISO 11885:2009 SR EN ISO 15586: 2004 SR EN ISO 17294-2: 2023	
Amoniu	SR EN ISO 15923-1: 2024	
Cloruri	SR EN ISO 15682: 2002 ISO 9297:1989	
pH	SR EN ISO 10523:2012	
Fenoli	SR EN ISO 14402: 2002 SR ISO 6439: 2001	
Sulfuri	SR ISO 10530: 1997	
Materii in suspensie	SR EN 872:2005 ISO 11923:1997	

13.3. MONITORIZAREA CALITĂȚII SOLULUI ȘI A APEI SUBTERANE

13.3.1. Monitorizarea calității solului

Monitorizarea calității solului se va realiza în punctele precizate în tabelul nr. 10.3.1, o dată pe an, la adâncimea de 30 cm și la suprafața solului, printr-un laborator acreditat. Rezultatele analizelor se vor raporta la valorile de referință prevăzute în Ordinul M.A.P.P.M. nr.756/1997, cu modificările ulterioare.

Parametru	Unitate de masura	Puncte prelevare	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Cadmium	mg/kg substanta	1- zona gospodariei de HCl	anual	Standarde EN (ISO cand nu
Plumb		2- zona rezervoarelor de		



Cupru	uscata	pacura 3- zona rezervoarelor de apa DECA 4- zona cazane IMA		sunt disponibile EN)
Nichel				
Zinc				
Produse petroliere				

13.3.2. Monitorizarea calității apei subterane

Va consta în analiza calității apei subterane prelevate din puțurile de observație, amplasate pe teren.

Monitorizarea se va face anual conform tabelului de mai jos:

Parametru	Unitate de masura	Punct de emisie	Frecventa de monitorizare	Metoda de monitorizare
pH	Unitati pH	cele 9 foraje de observatie (P1, P3-P10)*	anual	Standarde EN (ISO cand nu sunt disponibile EN)
Amoniu	mg/l			
Cloruri	mg/l			
Reziduu filtrat	mg/l			
Pb si compusi	µg/l			
Mn	mg/l			
Cr total	µg/l			
Cd	µg/l			
Zn	µg/l			
Ni	µg/l			

* Amplasarea putului de observare P7 a fost schimbata in cursul anului 2023. Din acest motiv, valorile de referinta aplicabile sunt valorile din primul buletin de analiza efectuat in anul 2023.

NOTA:

1. La solicitarea DJM Constanta se vor analiza și alți indicatori.
2. Prelevarea probelor și analizele acestora se vor realiza prin analize de laborator după standardele în vigoare de un laborator acreditat.
3. Metodele de analiză corespunzătoare standardelor menționate mai sus au caracter orientativ, alte metode alternative putând fi folosite dacă se demonstrează că acestea au aceeași sensibilitate și limita de detecție.
4. Rezultatele analizelor se vor compara cu rezultatele investigațiilor din Raportul de Amplasament, respectiv buletinele de analiză la forajele de observație prevăzute. Astfel, se va urmări evoluția calității apei subterane în timp și influența activității instalației asupra acesteia.
5. Operatorul are obligația de a efectua lucrări de îmbunătățire a calității apelor freatice.



Punct de prelevare	Indicator	U.M.	Valori de referință de la prima autorizare
Foraj de observatie (P1) -Statia de pacura	pH	unitati pH	9,49
	Mn	mg/l	19
	Zn	μg/l	3
	Cr total	μg/l	2
	Cd	μg/l	4
	Ni	μg/l	18
	Pb si compusi	μg/l	86
	Amoniu	mg/l	1,74
	Cloruri	mg/l	227
	Reziduu filtrat	mg/l	1248
Foraj de observatie (P3)- Gospodaria noua de HCl	pH	unitati pH	9,52
	Mn	mg/l	32
	Zn	μg/l	4
	Cr total	μg/l	3
	Cd	μg/l	19
	Ni	μg/l	40
	Pb si compusi	μg/l	89
	Amoniu	mg/l	3,33
	Cloruri	mg/l	2720
Reziduu filtrat	mg/l	4807	
Foraj de observatie (P4)-Turn de racire	pH	unitati pH	9,04
	Mn	mg/l	84
	Zn	μg/l	3
	Cr total	μg/l	6
	Cd	μg/l	23
	Ni	μg/l	32

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djunct.anmap.gov.ro website: <http://djunct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Punct de prelevare	Indicator	U.M.	Valori de referință de la prima autorizare
	Pb și compusi	μg/l	64
	Amoniu	mg/l	3,86
	Cloruri	mg/l	2100
	Reziduu filtrat	mg/l	5987
Foraj de observatie (P5)- Corp administrativ	pH	unitati pH	9,66
	Mn	mg/l	54
	Zn	μg/l	4
	Cr total	μg/l	3
	Cd	μg/l	11
	Ni	μg/l	10
	Pb și compusi	μg/l	51
	Amoniu	mg/l	9,19
	Cloruri	mg/l	750
	Reziduu filtrat	mg/l	1857
Foraj de observatie (P6)- Sectia electrica	pH	unitati pH	8,03
	Mn	mg/l	0,29
	Zn	μg/l	8
	Cr total	μg/l	4
	Cd	μg/l	5
	Ni	μg/l	13
	Pb și compusi	μg/l	63
	Amoniu	mg/l	1,33
	Cloruri	mg/l	177
	Reziduu filtrat	mg/l	521
Foraj de observatie	pH	unitati pH	7,8
	Mn	mg/l	1,26

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Punct de prelevare	Indicator	U.M.	Valori de referință de la prima autorizare
(P7)*-rampa deseuri metalice	Zn	μg/l	9
	Cr total	μg/l	5
	Cd	μg/l	13
	Ni	μg/l	8
	Pb si compusi	μg/l	54
	Amoniu	mg/l	0,61
	Cloruri	mg/l	25
	Reziduu filtrat	mg/l	1741
Foraj de observatie (P8)-Rampa deseuri metalice	pH	unitati pH	7,9
	Mn	mg/l	1,45
	Zn	μg/l	10
	Cr total	μg/l	6
	Cd	μg/l	14
	Ni	μg/l	9
	Pb si compusi	μg/l	69
	Amoniu	mg/l	1,61
	Cloruri	mg/l	45
	Reziduu filtrat	mg/l	864
Foraj de observatie (P9)-Magazia de materiale	pH	unitati pH	8,12
	Mn	mg/l	0,85
	Zn	μg/l	5
	Cr total	μg/l	4
	Cd	μg/l	7
	Ni	μg/l	23
	Pb si compusi	μg/l	80
	Amoniu	mg/l	3,17

Direcția Județeană de Mediu Constanța
 Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Punct de prelevare	Indicator	U.M.	Valori de referință de la prima autorizare
	Cloruri	mg/l	43
	Reziduu filtrat	mg/l	508
Foraj de observatie (P10)-Rampa de descarcare reactivi	pH	unitati pH	8,07
	Mn	mg/l	0,96
	Zn	μg/l	19
	Cr total	μg/l	7
	Cd	μg/l	11
	Ni	μg/l	28
	Pb si compusi	μg/l	91
	Amoniu	mg/l	2,89
	Cloruri	mg/l	50
	Reziduu filtrat	mg/l	526

**Amplasarea putului de observare P7 a fost schimbata in cursul anului 2023. Din acest motiv, valorile de referinta aplicabile sunt valorile din primul buletin de analiza efectuat in anul 2023.*

Monitorizarea zgomotului

Măsurătorile de zgomot se efectuează de către laboratoare specializate, acreditate, o dată pe an, la limita amplasamentului instalației .

13.4. DEȘEURI

Evidența deșeurilor produse va fi ținută lunar, conform prevederilor O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificări și completări și H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare . Vor fi păstrate înregistrări privind persoanele fizice sau juridice care preiau deșeurile.

14. RAPORTĂRI LA AUTORITATEA DE MEDIU ȘI PERIODICITATEA ACESTORA.

14.1. Generalitati

Diracția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcct.anmap.gov.ro website: <http://djmcct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



1. DJM Constanta va include informatiile de mediu referitoare la activitatea societatii in Registrul Public conform cerintelor Legii nr.544/2001 privind liberul acces la informatiile de interes public cu toate modificarile ulterioare, a Hotararii de Guvern nr.123/07.02.2002, privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr.544/2001, privind liberul acces la informatiile de interes public, a Hotararii de Guvern nr. 878/28.07.2005, privind accesul publicului la informatia privind mediul. Daca operatorul considera ca anumite informatii furnizate sunt confidentiale din punct de vedere comercial, poate solicita DJM Constanta ca informatiile respective sa nu fie publicate in Registru, asa cum este prevazut in Hotarare. Pentru a da posibilitatea DJM Constanta sa determine daca informatiile sunt sau nu confidentiale din punct de vedere comercial, operatorul trebuie sa precizeze clar informatiile respective si sa ofere motive clare si precise pentru confidentialitatea acestora.
2. Operatorul instalatiei trebuie sa inregistreze toate prelevarile, analizele, masuratorile, examinarile, calibrarile si intretinerile realizate conform cerintelor prezentei autorizatii.
3. Operatorul instalatiei trebuie sa inregistreze toate incidentele care afecteaza exploatarea normala a activitatii si care pot crea un risc de mediu.
4. Operatorul instalatiei trebuie sa inregistreze toate reclamatii de mediu legate de exploatarea activitatii. Fiecare inregistrare trebuie sa ofere detalii privind data si ora reclamatiei, numele reclamantului si sa ofere detalii cu privire la natura reclamatiei. De asemenea, trebuie pastrat un registru privind masura luata in cazul fiecarei reclamatii. Operatorul instalatiei trebuie sa depuna un raport la DJM Constanta in luna urmatoare primirii reclamatiei, oferind detalii despre orice reclamatie care apare. Un rezumat privind numarul si natura reclamatilor primite trebuie inclus in R.A.M.
5. Formatul tuturor registrelor cerute de prezenta autorizatie trebuie agreat de DJM Constanta. Registrele trebuie pastrate pe amplasament si trebuie sa fie disponibile pentru inspectie de catre personalul cu drept de control al DJM Constanta si G.N.M-CJ Constanta in orice moment.
6. Rapoartele tuturor inregistrarilor, prelevarilor, analizelor, masuratorilor, examinarilor, calibrarilor trebuie depuse la sediul DJM Constanta in conformitate cu cerintele prezentei autorizatii. Un original si o copie trebuie depuse la momentul si in modalitatea precizata.
7. Toate procedurile scrise detinute de operator trebuie sa fie disponibile pe amplasament in orice moment .
8. Frecventa si scopul raportarii, asa cum sunt prevazute in autorizatia integrata de mediu, pot fi modificate cu acordul scris al DJM Constanta, dupa evaluarea rezultatelor test.
9. Operatorul instalatiei trebuie sa mentina un dosar pentru informarea publicului la sediul unitatii. Acest dosar trebuie sa contina minimum:
 - copii ale corespondentei (alta decat cea desemnata a fi confidentiala) intre DJM Constanta si operatorul instalatiei
 - autorizatia integrata de mediu
 - solicitarile autoritatilor de mediu si ale operatorului
 - raportarile catre DJM Constanta
 - alte aspecte pe care operatorul instalatiei le considera relevante



10. Un raport privind rezultatele monitorizării calitatii apelor trebuie depus anual la DJM Constanța iar un raport rezumat trebuie depus ca parte a Raportului Anual de Mediu. Raportarea se va face pentru toate tipurile de apa pe categorii.

11. Un raport privind rezultatele monitorizării calității apelor uzate trebuie transmis lunar, la DJM Constanța, iar un raport rezumat trebuie depus ca parte a Raportului Anual de Mediu. Raportarea se va face pentru toate tipurile de apă pe categorii.

12. Un raport privind rezultatele monitorizării calității aerului trebuie transmis lunar, la DJM Constanța, iar un raport rezumat trebuie depus ca parte a Raportului Anual de Mediu.

13. Un raport privind rezultatele monitorizării calității solului trebuie depus anual, la DJM Constanța, ca parte a Raportului Anual de Mediu.

14. Un raport privind rezultatele monitorizării calității apelor subterane trebuie depus anual, la DJM Constanța, ca parte a Raportului Anual de Mediu.

15. Raportare privind substanțele ce intra sub incidența Regulamentului (CE) 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1.907/2006 – anual, la solicitarea autorității de mediu.

16. Raportarea datelor și informațiilor privind gestionarea deseurilor generate se face către autoritatea de mediu, anual, până la 15 martie a anului următor celui de raportare, pe suport electronic, în sistemul pus la dispoziție de Autoritatea de Mediu, conform O.U.G. nr. 92/2021 privind regimul deseurilor, cu modificări și completări;

17. Raportare anuală privind Protecția Atmosferei – Inventare Locale de Emisii în aplicația Sistemului Integrat de Mediu (SIM), la solicitarea autorității competente (anual – până la 31 martie a anului următor celui de raportare/ la deschiderea sesiunii de raportare).

18. Un raport privind rezultatele monitorizării măsurătorilor de zgomot, anual, la DJM Constanța, ca parte a Raportului Anual de Mediu.

14.2. Contribuția la Registrul Emisiilor de Poluanți (EPER)

Raportul privind Registrul European al Poluanților Emisi și Transferați (EPRTTR)

Operatorul instalației care desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa I a Regulamentului EPRTTR, a căror capacitate depășește valoarea de prag corespunzătoare specificată, trebuie să comunice autorității competente, informațiile de identificare a complexului industrial în conformitate cu Anexa III a Regulamentului EPRTTR exceptând cazul în care informația este deja disponibilă autorității competente.



Pentru emisiile in aer, in apa, transferul deșeurilor periculoase și nepericuloase, in conformitate cu HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emisi și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE operatorul instalației are obligația să întocmească și să gestioneze rapoartele potrivit prevederilor art. 5 alin. (1)-(4) și ale art. 16 alin. (1) din Regulamentul EPRTTR.

Operatorul instalației trebuie să raporteze autorității sale competente, cantitățile anuale împreună cu precizarea că informația se bazează pe măsuratori, calcule sau estimări, a emisiilor în aer și apă a oricărui poluant specificat în Anexa II pentru care valoarea de prag corespunzătoare din Anexa II este depășită.

În cazul în care datele au fost exprimate pe baza de măsuratori sau calcule, trebuie raportată metoda analitică și/sau metoda de calcul.

Emisiile specificate în Anexa II, raportate ca fiind sub incidența punctului (a) al art. 5 din Regulamentul EPRTTR trebuie să includă toate emisiile de la toate sursele prevăzute în Anexa I, aflate pe amplasamentul fermei avicole.

Raportul trebuie să cuprindă și informații privind emisiile și transferurile exprimate ca totaluri de la toate activitățile, prevăzute, accidentale, obișnuite sau excepționale specificându-se, acolo unde sunt date disponibile, orice date referitoare la emisiile accidentale.

Operatorul instalației trebuie să colecteze informațiile necesare cu o frecvență adecvată pentru a stabili care dintre emisiile și transferurile în afara amplasamentului fac obiectul cerințelor de raportare în conformitate cu prevederile paragrafului 1 al art. 5 din Regulamentul EPRTTR și să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis.

La pregătirea raportului, operatorul în cauză trebuie să utilizeze cele mai bune informații disponibile ce pot include date de monitorizare, factori de emisie, ecuații de bilanț de masă, monitorizarea indirectă sau alte tipuri de calcule, raționamente tehnice și alte metode în conformitate cu Art. 9 (1) și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.

Modul de organizare a raportărilor, termenele, responsabilitățile precum și modul de informare și participare a publicului, prevăzute la art. 9 alin. (2), art. 12 alin. (2), art. 13 și 15 din Regulamentul EPRTTR, vor respecta ordinul conducătorului autorității publice pentru protecția mediului.

Documentele se vor transmite la A.P.M. Constanța, cu respectarea prevederilor art. 2 alin. (5) din HG nr. 140/2008, în format electronic și pe suport hârtie, până la 30 aprilie a fiecărui an, pentru anul anterior raportării.

Operatorii au dreptul să solicite confidențialitatea unor date și informații, în mod justificat, potrivit prevederilor art. 11 din Regulamentul EPRTTR

Operatorul instalației are obligația să păstreze înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) din Regulamentul EPRTTR și să folosească pentru raportarea datelor formatul prevăzut în anexa III la Regulamentul EPRTTR.

Cantitățile anuale de poluanți emiși din activitatea de transport se calculează folosind metodologia EMEP-CORINAIR. În acest scop se va ține evidența lunară a consumului de combustibili.

Rapoartele trebuie depuse conform: Tabelelor 14.1 Rapoarte obligatorii; Tabel 14.2. Rapoarte singulare; Tabel 14.3. Model notificare.

Tabel 14. 1. Rapoarte obligatorii

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djmcet.anmap.gov.ro website: <http://djmcet.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Raport	Frecvența raportării	Data de depunere a raportului
Raportul Anual de Mediu (RAM)	anual	Până la 31 martie al fiecărui an pentru anul anterior
Raportul anual pentru Registrul european al poluanților emiși și transferați, conform HG nr. 140/2008 (EPRTR)	anual	Până la 30 aprilie al fiecărui an pentru anul anterior
Raport anual privind Protecția Atmosferei – Inventare Locale de Emisii (electronic în SIM)	anual	31 martie a anului următor celui de raportare și în funcție de momentul deschiderii sesiunii de raportare, pentru anul anterior
Raportare privind evidența gestiunii deșeurilor conform OUG 92/2021	anual	15 martie a anului următor celui de raportare
Raportarea inventarului substanțelor chimice utilizate	anual	La solicitarea DJM Constanța
Raportarea accidentelor de mediu	Cu ocazia producerii	În cel mult 2 ore de la producerea evenimentului se va notifica DJM prin telefon și e mail
Raportarea investițiilor și cheltuielilor de mediu	anual	15 martie a anului următor celui de raportare
Plan de închidere a amplasamentului în cazul încetării temporare sau definitive a unei părți din instalație	-	La data producerii



Monitorizarea emisiilor în aer	lunar	Zece zile lucratoare de la încheierea lunii pentru care se face raportarea
Monitorizarea emisiilor în apă	lunar	Zece zile lucratoare de la încheierea lunii pentru care se face raportarea.
Rezultatele monitorizării apelor subterane	anual	Ca parte a RAM
Monitorizarea solului	anual	Ca parte a RAM
Monitorizarea zgomotului	anual	Ca parte a RAM
Reclamații (acolo unde apar)	Ori de câte ori apar	Zece zile lucratoare de la încheierea lunii pentru care se face raportarea
Implementarea unui Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie conform OUG 92/2021	anual	Pana la 31 mai anul, următor raportării

Tabel 14.2. Rapoarte singulare:

Raport	Data de depunere a raportului
<i>Notificările în caz de oprire/ pornire programată a instalației</i>	Cu 48 de ore înaintea opririi/pornirii
Plan de închidere definitivă (dezafectare) a instalației	Odată cu cererea pentru Acord de mediu pentru dezafectare

Tabel 14.2.a) Model notificare

Denumirea Operatorului	Data notificării	Situația de funcționare necorespunzătoare semnalată	Nr. de ore de funcționare necorespunzătoare	Măsurile de remediere a funcționării necorespunzătoare	Data remedierii	Nr. total de ore de funcționare necorespunzătoare cumulate anual



--	--	--	--	--	--	--	--

15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI INSTALATIEI

Operatorul instalației are următoarele obligații:

15.1. Sa respecte prevederile prezentei autorizații și sa anunțe DJM Constanța asupra modificărilor intervenite în activitatea desfășurată. În conformitate cu prevederile art.8 din Legea nr. 278/2013, cu modificări și completări, operatorul are obligația ca în cazul încălcării oricăreia dintre condițiile prevăzute în autorizația integrată de mediu sa informeze imediat DJM Constanța și sa ia imediat măsurile necesare pentru a restabili conformitatea, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din autorizația integrată de mediu.

15.2. Operatorul instalației va solicita aplicarea vizei anuale în termen de maximum 90 de zile și de minimum 60 de zile înainte de ziua și luna corespunzătoare zilei și lunii în care a fost emisă autorizația de mediu, conform prevederilor Ord. MMAP nr. 1150/2020.

15.3. Sa ia toate măsurile de prevenire eficiente a poluării, în special prin aplicarea BAT și sa ia toate măsurile care sa asigure ca nu se va produce nici o poluare majoră.

15.4. Sa evite producerea de deseuri iar când nu este posibil sa asigure valorificarea acestora și abia apoi sa asigure neutralizarea și eliminarea lor în vederea reducerii impactului asupra mediului.

15.5. Sa utilizeze eficient energia.

15.6. Sa ia toate măsurile necesare în vederea prevenirii accidentelor și a limitării consecințelor acestora.

15.7. Sa ia toate măsurile necesare în cazul încetării definitive a activității, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care sa permita reutilizarea acestora.

15.8. Sa solicite eliberarea acordului de mediu la schimbarea modului de operare al instalațiilor sau la realizarea activităților care necesită construcții montaj.

15.9. Sa nu realizeze sau sa impuna modificări totale sau parțiale ale activității desfășurate care pot conduce la o creștere sau o schimbare a naturii oricărui emisii fara notificarea și fara acordul prealabil scris al DJM Constanța.

15.10. Sa stabilească și sa mențină un Sistem de management al autorizației în vederea utilizării tehnologiei celei mai curate, producției curate, reducerii și minimizării deșeurilor incluzând o planificare a obiectivelor și sarcinilor de mediu.

15.11. Sa respecte nivelul emisiilor pe factori de mediu prevăzut de prezenta autorizație.

15.12. Sa asigure personal calificat responsabil cu protecția mediului cât și perfecționarea continuă a acestuia.

15.13. Sa asigure accesul sigur și permanent al autorității competente de protecție a mediului la punctele de prelevare probe și monitorizare solicitate de DJM Constanța, la zonele de depozitare a deșeurilor și sursele de zgomot de pe amplasament.

15.14. Operatorul instalației are obligația de a întreține construcțiile și instalațiile de aducțiune, folosire și evacuare a apelor uzate în condiții tehnice corespunzătoare în scopul minimalizării pierderilor de apă.



15.15. Operatorul instalației trebuie să se asigure că este funcțional „Planul de intervenție în caz de poluare accidentală” care tratează orice situație de urgență care poate apărea pe amplasament pentru minimizarea efectelor asupra mediului aparute.

15.16. Operatorul instalației are obligația să actualizeze „Planul de prevenire și combatere a poluării accidentale”, să dețină mijloacele și materialele necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului menționat.

15.17. În conformitate cu prevederile O.U.G. nr. 196/2005, aprobată de legea nr. 105/2006 cu modificările și completările ulterioare, privind Fondul pentru mediu, operatorul/ operatorul instalației are obligația de a contribui la acumularea fondului pentru mediu, pentru activitățile pe care le desfășoară.

15.18. Operatorul instalației are obligația ca în momentul închiderii temporare a instalației/parti ale instalațiilor existente pe amplasament, să notifice DJM Constanța și să ia măsuri de punere în siguranță:

- desemnarea prin decizie a unei persoane responsabile cu siguranța instalațiilor,
- dezafectarea tuturor depozitelor de materii prime / materiale,
- evacuarea de pe amplasament a tuturor deșeurilor stocate în zona,
- marcarea zonei prin afișare de plăcuțe de avertizare și interzicerea accesului personalului care nu are împuterniciri privind operarea în zona,
- stabilirea și implementarea unui plan intern de inspecție,
- asigurarea pazei non-stop și menționarea într-un registru a tuturor evenimentelor ce apar pe amplasamentul respectivei instalații,
- instruirea personalului ce deservește instalațiile învecinate cu privire la deciziile privind punerea în siguranță a instalației respective,

- respectarea normelor de protecția muncii și PSI

- notificarea DJM Constanța asupra oricărui eveniment produs pe amplasamentul respectiv,

- includerea instalației în Raportul Anual de Mediu – RAM,

- notificarea DJM Constanța după implementarea măsurilor de punere în siguranță.

15.19. Operatorul instalației are obligația ca în momentul închiderii definitive a instalațiilor /parti ale instalațiilor existente pe amplasamentul societății să notifice DJM Constanța .

15.20. Să întreruapă operarea instalației în cazul în care încălcarea condițiilor din autorizația integrată de mediu reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau risca să aibă efect advers semnificativ imediat asupra mediului, până la restabilirea conformării.

15.21. Operatorul instalației are obligația ca înainte de repornirea instalațiilor nefuncționale, să se facă re tehnologizarea acestora conform BAT/BREF. Dacă prin exploatarea acestora se crește capacitatea de producție, operatorul are obligația de a lua măsuri suplimentare de reducere a emisiilor la sursele controlate și fugitive pentru ca nivelul de emisie să nu depășească standardele locale privind calitatea aerului.

15.22. După modernizări/re tehnologizări și imediat după punerea în funcțiune a instalației/ parti de instalație, operatorul instalației are obligația de a prezenta DJM Constanța dovada încadrării în valorile limită de emisie stabilite prin prezenta autorizație integrată de mediu.

15.23 Să solicite autorității competente pentru protecția mediului actul de reglementare pentru orice lucrări de dezafectare/inchidere/ecologizare, de pe amplasament, în conformitate cu prevederile legislației de mediu în vigoare.

Verificarea conformării cu prevederile autorizației integrate de mediu se face de către autoritățile de mediu.



16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR

16.1. Lucrari si masuri specifice de protectia mediului.

La incetarea activitatii cu impact asupra mediului, precum si la vanzarea pachetului majoritar de actiuni, vanzari de active, fuziune, divizare, concesiune sau in alte situatii care implica schimbarea operatorului instalatiei, precum si in caz de dizolvare urmata de lichidare, lichidare sau faliment, potrivit art. 10 din OUG nr. 195/2005, aprobata de Legea nr. 265/2006 cu toate modificarile si completarile ulterioare, se aplica in mod corespunzator dispozitiile art. 15 alin. (2). In termen de 60 zile de la data semnarii/emiterii documentului care atesta incheierea uneia dintre procedurile mentionate, mai sus, partile implicate transmit in scris autoritatii competente pentru protectia mediului obligatiile asumate privind protectia mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

Având în vedere situația existentă , după oprirea activității, se impune luarea următoarelor măsuri:

- Punerea în siguranță a instalației;
- Oprirea alimentării cu energie electrică, gaz combustibil și apă;
- Golirea tuturor instalațiilor, a transformatoarelor cu ulei din posturile de transformatoare și predarea conținutului acestora spre unități autorizate;
- 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;
- Dezafectarea tuturor depozitelor de materii prime;
- Demontarea instalațiilor și valorificarea/eliminarea materialelor rezultate;
- Colectarea deșeurilor generate în spații amenajate și valorificarea/eliminarea lor corespunzătoare prin firme autorizate;
- Investigații privind nivelul de contaminare a solului și a apei subterane și compararea rezultatelor cu valorile determinate în cadrul Raportului de Amplasament;
- La demolarea și demontarea instalațiilor tehnologice materialele feroase și neferoase, precum și cele provenite din construcții vor fi valorificate prin societăți autorizate;
- Ecologizarea întregului amplasament, după dezafectarea tuturor instalațiilor;
- Asigurarea pazei non-stop a obiectivului și menționarea într-un registru de evidență a tuturor evenimentelor ce apar pe amplasamentul instalației;
- Anunțarea oricărui eveniment la DJM Constanța.

16.2. Planul de închidere al instalației.

16.2.1 În cazul închiderii definitive a întregii instalații sau a unor parti de instalatie, operatorul instalatiei trebuie sa elaboreze un plan de inchidere agreeat de autoritatea competenta pentru protectia mediului. Scopul planului de inchidere trebuie sa respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul 18), aprobat prin Ord. MAPAM. 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 potențial 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 titularului/operatorului activității.
- 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.

17. GLOSAR DE TERMENI

DJM Constanta	Directia Judeteana de Mediu Constanta
G.N.M.- C.J.Constanta	Comisariatul Judetean al Garzii Nationale de Mediu Constanta
Amplasament	Amplasamentul geografic al complexului industrial cu una sau mai multe instalatii situate pe acelasi locatie si in care un operator desfasoara una sau mai multe activitati prezentate in Anexa I
Operator	Orice persoana fizica sau juridica, care exploateaza ori detine controlul total sau partial asupra instalatiei ori a instalatiei de ardere sau a instalatiei de incinerare a deseurilor ori a instalatiei de coincinerare a deseurilor sau, asa cum este prevazut in legislatia nationala, careia i s-a delegat puterea economica decisiva asupra functionarii tehnice a instalatiei - Conform art.3 pct.15 lit o) din Legea nr. 278/2013.
Cele mai bune tehnici disponibile -BAT	Cele Mai Bune Tehnologii Disponibile – Stadiul de dezvoltare cel mai avansat si eficient inregistrat in dezvoltarea unei activitati si a modurilor de exploatare, care demonstreaza posibilitatea practica de a constitui referinta pentru stabilirea valorilor limita de emisie in scopul prevenirii poluarii, iar in cazul in care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce in ansamblu emisiile si impactul asupra mediului in intregul sau.
Decizia (UE) 2017/302	DECIZIA DE PUNERE IN APLICARE (UE) 2017/302 A COMISIEI din 25 februarie 2017 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile in temeiul Directivei 2010 / 75 / UE a Parlamentului European si a Consiliului pentru cresterea intensiva a pasarilor de curte si a porcilor
CAT	Colectivul de Analiza Tehnica
Instalatie	O unitate tehnica stationara, in care se desfasoara una sau mai multe activitati prevazute in anexa nr.1 sau in anexa nr. 7 partea 1, precum si orice alte activitati direct asociate desfasurate pe acelasi amplasament, care au o conexiune tehnica cu activitatile prevazute in anexele respective si care pot genera emisii si poluare - Conform art.3 pct.3 lit c) din Legea nr. 278/2013.
Emisie	Evacuarea directa sau indirecta de substante, vibratii, caldura sau zgomot in aer, apa ori sol, provenite de la surse punctiforme sau difuze ale instalatiei - Conform art.3 pct.4 lit d) din Legea nr. 278/2013



Poluare	Introducerea directa sau indirecta, ca rezultat al activitatii umane, de substante, vibratii, caldura sau zgomot in aer, apa ori sol, susceptibile sa aduca prejudicii sanatatii umane sau calitatii mediului, sa determine deteriorarea bunurilor materiale sau sa afecteze ori sa impiedice utilizarea in scop recreativ a mediului si/sau alte utilizari legitime ale acestuia - Conform art.3 pct.2 lit b) din Legea nr. 278/2013
Valori limita de emisie - VLE	Masa, exprimata prin anumiti parametri specifici, concentratia si/sau nivelul unei emisii care nu trebuie depasite in cursul uneia sau mai multor perioade de timp - Conform art.3 pct.5 lit e) din Legea nr. 278/2013
Modificare substantiala	O modificare a caracteristicilor sau a functionarii ori o extindere a unei instalatii sau a unei instalatii de ardere, a unei instalatii de incinerare a deseurilor sau a unei instalatii de coincinerare a deseurilor, care poate avea efecte negative semnificative asupra sanatatii umane sau asupra mediului - Conform art.3 pct.9 lit i) din Legea nr. 278/2013
Cod CAEN	Standard de nomenclatura a activitatilor economice
Eliminare	Orice operatiune care nu este o operatiune de valorificare, chiar si in cazul in care una dintre consecintele secundare ale acesteia ar fi recuperarea de substante sau de energie – Conform OUG nr.92/2021 privind regimul deseurilor, Anexa nr.1, pct.17.
Valorificare	Orice operatiune care are drept rezultat principal faptul că deșeurile servesc unui scop util prin înlocuirea altor materiale care ar fi fost utilizate într-un anumit scop sau faptul că deșeurile sunt pregătite pentru a putea servi scopului respectiv, în întreprinderi sau în economie în general – Conform OUG nr.92/2021 privind regimul deseurilor, Anexa nr.1, pct.36.
RAM	Raport Anual de Mediu
EPRTR	Registrul European al Poluantilor Emisi si Transferati
dB(A)	Decibeli (ponderati)
NTPA 001/2005	Norme tehnice privind stabilirea limitelor de incarcare cu poluanti a apelor uzate industriale si orasenesti la evacuarea in receptori naturali
NTPA 002/2005	Norme tehnice privind stabilirea limitelor de incarcare cu poluanti a apelor uzate industriale si orasenesti la evacuarea in retelele de canalizare ale localitatilor si/sau in statiile de epurare



ANEXA I

Plan de încadrare în zona

INCADRARE ÎN ZONA

ADRESA IMOBILULUI:

Jud. Constanța, Loc. Navodari, Bd. Navodari nr. 8A (fosta DJ nr. 226 Km. 23),
Uzina Termoelectrică Midia Navodari

SCARA 1:10000



Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanța, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96

e-mail: office@djunct.anmap.gov.ro website: <http://djunct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



ANEXA II – MODELUL RAPORTULUI DE MEDIU (ANUAL)

Identificarea dispozitivului	
Numele instalației	
Adresa instalației	
Cod poștal /Cod țară	
Coordonatele amplasamentului (latitudine N, longitudine E)	
Codul CAEN (4 cifre sub forma xx.xx)	
Activitatea principală	
Volumul producției	
Autoritatea de reglementare	
Numărul instalațiilor	
Numărul orelor de funcționare pe an	
Numărul angajaților	
Numărul autorizației de mediu	
Persoana de contact	
Telefon nr.	
Adresa E-mail	

Consumuri de materii prime

Tip materie primă	Unitate măsură	de	Consum anual realizat

Producție

Tip produs	Unitate măsură	de	Producție maximă proiectată	Producție anuală realizată

Direcția Județeană de Mediu Constanța
Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmcet.anmap.gov.ro website: <http://djmcet.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Consum de energie și combustibili

Energie electrica si combustibili utilizați	Conținutul de sulf	Unitatea măsură	de	Consum anual

Reclamații

Reclamații de mediu	Număr	Soluționare	Observații
Reclamații primite			
Reclamații care cer o acțiune corectivă			
Categorii de reclamații			
• Miros			
• Zgomot			
• Apa			
• Aer			
• Procedurale			
• Diverse			

Consumuri de apă

	Sursa proprie/terți	Unitatea măsură	de	Consum anual
Apă subterană				
Apă de suprafață				
Apă municipală				

Emisii in aer



Nr. crt.	Sursa / Echipament de depoluare	Coș	Combustibilul utilizat	Poluant	VLE (mg/Nm ³)	Valoare măsurată (mg/Nm ³)	Tip monitorizare continua/discontinua

• Nota:

- pentru monitorizarea continua se vor anexa rapoartele lunare generate de către softul de prelucrare a datelor monitorizate;
- pentru monitorizarea discontinua se vor anexa buletinele de analiza emise de către laboratorul propriu/terți;
- in RAM, in coloana „Valoare măsurată” se va completa sub forma de intervale: valoare minima măsurată – valoare maxima măsurată.

MODEL

Emisii NOx

Luna	IMA 1	IMA 2
	Emisia realizată (t)	Emisia realizată (t)
ianuarie		
februarie		
martie		
aprilie		
mai		
iunie		
iulie		
august		
septembrie		
octombrie		
noiembrie		
decembrie		
Total an....		

Emisii SO2

Luna	IMA 1	IMA 2
	Emisia realizată (t)	Emisia realizată (t)
ianuarie		
februarie		

Direcția Județeană de Mediu Constanța
 Adresa mun. Constanta, str. Unirii nr. 23

Tel.: +4 0241 54 65 96 e-mail: office@djmct.anmap.gov.ro website: <http://djmct.anmap.gov.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



martie		
aprilie		
mai		
iunie		
iulie		
august		
septembrie		
octombrie		
noiembrie		
decembrie		
Total an....		

Emisii Pulberi

Luna	IMA 1	IMA 2
	Emisia realizată (t)	Emisia realizată (t)
ianuarie		
februarie		
martie		
aprilie		
mai		
iunie		
iulie		
august		
septembrie		
octombrie		
noiembrie		
decembrie		
Total an....		

Emisii in apa

Sursa generatoare	Natura apei	Punct de evacuare/ prelevare ape uzate	Poluanți existenți în apa uzată	V.L.E. conf Autorizatiei (mg/l)	VLE măsurat (mg/l)
1	2	3	4	5	6

- Nota:



- se vor anexa buletinele de analiza emise de către laboratorul propriu/ terți.
- In RAM, in coloana „VLE măsurat” se va completa sub forma de intervale: valoare minima măsurata – valoare maxima măsurata.

Calitatea solului

Nr. crt.	Locul de prelevare: - la suprafața -in adâncime la 30 cm	Indicatorul analizat	Valori limita folosințe mai puțin sensibile (mg/ kg substanța uscata)	Valori măsurate (mg/Kg substanța uscata)

Calitatea apei subterane

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoarea înregistrată la momentul autorizării (mg/l)	Valoarea măsurata (mg/l)
1	2	3	4



Nr crt.	Sursa	Denumire deșeu	Cod deșeu conform <i>Deciziei Comisiei din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deseuri in temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European si a Consiliului</i>	Generat (t)/ an	Valorificare (t)	Eliminare -Valorificare (t)		Stoc Initial	Stoc Final
					Cantitate valorificată Rompetro Energy	Cantitate	Agent economic valorificat or		

Anexa III

RAPORT DE INFORMARE ÎN CAZUL POLUĂRILOR ACCIDENTALE

Agent economic		Autorizație/Autorizație integrată de mediu nr.		
Date de localizare exactă a poluării accidentale	Anul:	Luna:	Ziua:	Ora:
	Localizarea poluării			
Cauza producerii poluării accidentale (inclusiv tipul poluantului, categoria de pericolozitate, cantitatea emisă în mediu)				
Factorii de mediu afectați	Aer			
	Apă			
	Sol			
	Alți subiecți			
Modul de manifestare a fenomenului				
Rezultatele analizelor (dacă s-au efectuat)	Recoltare probe			
	Cine a recoltat			
	Condiții de recoltare			
		Rezultatul analizelor		
Tendința evoluției	Creștere	Staționare	Descreștere	
Măsuri luate	La sursă	De reducere și/sau eliminare a efectelor		
Alte informații				
Cine completează Raportul de informare	Numele și prenumele		Funcția	
	Data:	An	Luna	Ziua
	Semnătura		Stampila	