



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD

AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU
Nr. 3 din 21.08.2024



Titularul autorizației: CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA

Locația activității: Arad, B-dul Iuliu Maniu, nr. 65-71, județul Arad

Categoria de activitate conform:

Anexei 1 la Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale,

Clasificării activităților din economia națională CAEN,

Anexei I la Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați

Cod activitate IED	Denumire activitate IED	NFR	SNAP
1.1	Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	1A.1a	010102

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

Activitatea desfășurată pe amplasament se încadrează la punctul 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW al Anexei 1, din Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale. Conform anexei 1 punct 2 din Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care un operator desfășoară în aceeași instalație sau pe același amplasament mai multe activități prevăzute în aceeași subcategorie de activitate pentru care este stabilită o valoare de prag, capacitățile acestor activități se însumează

Codul CAEN rev.2: 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Arad

Data emiterii: 21.08.2024

Conform Legii 219/2019 de modificare și completare a OUG 195/2005 privind protecția mediului aprobată prin Legea 265/2006 cu modificările și completările ulterioare, Art. 1, pct. 2, alin. (2^1) „Autorizația de mediu și autorizația integrată de mediu își păstrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarii lor obțin viza anuală.”

Conform OM nr. 1150 din 27 mai 2020 - Anexa 1, 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 autorizația pe care acesta o deține a fost revizuită, termenul de 60 de zile se va calcula în funcție de ziua și luna în care a fost emisă autorizația inițială.”

Conform OM nr. 1150 din 27 mai 2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, cu modificările și completările ulterioare - Anexa 1 Procedură din 27 mai 2020 de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu

Art. 5, alin. (1) „Pentru obținerea vizei anuale, titularul activității este obligat să solicite aplicarea vizei anuale la autoritatea publică pentru protecția mediului emitentă a autorizației/ autorizației integrate de mediu, prin depunerea următoarelor documente:

- a) cererea conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 la prezenta procedură;
- b) raportul anual de mediu și/sau raportările menționate în actele de reglementare, după caz;
- c) declarația pe propria răspundere că desfășoară activitatea în aceleași condiții pentru care a fost emisă autorizația/autorizația integrată de mediu și că nu au intervenit modificări de fond care să afecteze condițiile stabilite prin autorizație, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezenta procedură;
- d) dovada achitării tarifului.”

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 autorizația pe care acesta o deține a fost revizuită, termenul de 60 de zile se va calcula în funcție de ziua și luna în care a fost emisă autorizația inițială.”

alin. (5) „Pentru autorizația/autorizația integrată de mediu revizuită, titularul solicită aplicarea vizei în anul imediat următor revizuirii, cu respectarea prevederilor alin. (4).”

alin. (6) „Pentru solicitările transmise în termen mai scurt decât cel specificat la alin. (4), autoritatea publică pentru protecția mediului decide dacă este posibilă derularea procedurii de aplicare a vizei anuale până la data corespunzătoare zilei și lunii în care a fost emisă autorizația/autorizația integrată de mediu inițială sau este necesară aplicarea prevederilor 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.”

Titularul activității va depune la solicitarea vizei anuale împreună cu documentele prevăzute în actul normativ menționat anterior și copia prezentei autorizații integrate de mediu precum și a deciziei de aplicare a vizei anuale emisă pentru anul anterior.

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII

Operator: CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA

Adresa sediu social/punct de lucru: Municipiul Arad, B-dul Iuliu Maniu, nr. 65-71, județul Arad

Certificat de Înregistrare: Seria B, nr. 2205789

Cod Unic de Înregistrare: 26176052

Nr. de ordine în Registrul Comerțului: J02/1141/02.11.2009

Telefon: 0257/307766

E-mail: contact@cetharad.ro

2. TEMEIUL LEGAL

Urmare a cererii de autorizare adresată de către SC CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA cu sediul în Arad, B-dul Iuliu Maniu, nr. 65-71, județul Arad, înregistrată la APM Arad cu nr. 214/R/994 din 18.01.2024, precum și a completărilor depuse ulterior, în baza:

- analizării documentației de susținere a solicitării pentru obținerea Autorizației integrate de mediu, a comentariilor, sesizărilor, punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii;
 - cu luarea în considerare a comentariilor și observațiilor publicului privind desfășurarea activității;
 - în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale;
 - OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG nr. 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
 - HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;
 - OM nr. 818/2003, pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu, cu modificările și completările ulterioare;
 - Decizia de punere în 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, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;
 - Ordinului MAPAM nr. 36/2004, pentru aprobarea ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu,
- în condițiile în care orice emisie rezultată în urma activității va fi în conformitate și nu va depăși cerințele legislației de mediu din România, armonizată legislației Uniunii Europene și prevederilor prezentei autorizații,
- se emite:

AUTORIZAȚIA INTEGRATĂ DE MEDIU

pentru funcționarea instalației: SC CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA
amplasată în Arad, B-dul Iuliu Maniu, nr. 65-71, județul Arad

Autorizația include condițiile necesare pentru a se asigura că:

- sunt luate toate măsurile preventive adecvate împotriva poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- nu va fi cauzată nicio poluare semnificativă;
- este evitată generarea deșeurilor iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt reutilizate, reciclate, valorificate sau în cazul în care aceste operații sunt imposibile din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare;
- în caz de încetare a activității, vor fi luate toate măsurile necesare astfel încât să se evite orice risc de poluare și amplasamentul să fie refăcut la starea inițială;
- sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei. Autorizația integrată de mediu conține cerințe de monitorizare adecvate descărcărilor de poluanți care au loc, cu specificarea metodologiei, frecvenței de măsurare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

Nerespectarea prevederilor prezentei Autorizații Integrate de Mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Conform prevederilor OUG nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu atrage suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz.

Titularul activității va notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului (APM Arad) dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii autorizației integrate de mediu, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii autorizației, înainte de realizarea modificării (art. 15, alin. 2, litera a din OUG 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare).

În cazul în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii autorizației integrate de mediu sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii lor, autoritatea competentă decide, după caz, pe baza notificării titularului, (prevăzută la Art. 15 alin. (2) lit. a), menținerea actelor de reglementare sau necesitatea revizuirii acestora, informând titularul cu privire la această decizie (Art. 16, alin. 4 din OUG 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare).

În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație, titularul are obligația respectării prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele normative vechi.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității.

Activitățile specifice societății se vor desfășura obligatoriu în conformitate cu prevederile următoarelor acte normative, care sunt în concordanță cu standardele Uniunii Europene prin prevederile Directivelor corespunzătoare:

- Decizia de punere în 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, în temeiul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;
- OUG nr. 195/2005, aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006, privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- OM nr. 1150/2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu;
- HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea 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;
- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului ambiental;
- Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalațiile medii de ardere;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Ordinul comun al Ministrului Mediului și Dezvoltării Durabile, Ministrului Transporturilor, Ministrului Sănătății Publice și Ministrului Internelor și Reformei Administrative nr. 152/558/1119/532/2008 pentru aprobarea Ghidului privind adoptarea valorilor - limita și a modului de aplicare a acestora

atunci cand se elaboreaza planurile de actiune, pentru indicatorii L_{zsn} si L_{noapte} , în cazul zgomotului produs de traficul rutier pe drumurile principale și în aglomerari, traficul feroviar pe căile ferate principale și în aglomerari, traficul aerian pe aeroporturile mari și/sau urbane și pentru zgomotul produs în zonele din aglomerari unde se desfășoara activități industriale prevazute în anexa nr. 1 Legea 278/2013 privind emisiile industriale;

- Ordinul MS nr. 119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 74/2019 privind gestionarea siturilor potențial contaminate și a celor contaminate;
 - OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată prin Legea nr.17/2023, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
 - Decizia Comisiei 2000/532/CE 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;- Legea nr. 249/2015 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificarile si completările ulterioare;
 - HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul Romaniei;
 - Legea Apelor nr. 107/1996, cu completările și modificările ulterioare;
 - HG nr. 188/28.02.2002 privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
 - Hotărare nr. 1038/13.10.2010 pentru modificarea și completarea Hotărării Guvernului nr. 351/2005 privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuarilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritare periculoase;
 - HG nr. 210/2007 pentru modificarea și completarea unor acte normative care transpun acquisul comunitar în domeniul protecției mediului;
 - Ordin nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului;
 - Regulament CE nr. 1907/2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului CE nr. 1488/94 al Comisiei, precum și a Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE ale Comisiei, cu modificarile și completările ulterioare, cu modificările și completările ulterioare;
 - Regulament CE nr. 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. 1907/2006, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 360/2003 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 86/10.05.2000 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;
 - HG nr. 878/28.07.2005 privind accesul publicului la informația privind mediul, cu modificările ulterioare;
 - OUG nr. 196/2005 privind Fondul de Mediu aprobată prin Legea nr.105/2006 cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică;
 - OUG nr. 68/28.06.2007 privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările aduse prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 15/2009;
 - SR 10009/2017 - Acustica urbana - limite admisibile ale nivelului de zgomot;
- precum și ale oricăror alte acte normative în vigoare care reglementează activitatea autorizată. Încălcarea prevederilor legislative menționate anterior, atrage răspunderea civilă, contravențională sau penală, după caz.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

Activitatea principală desfășurată pe amplasament este producția de energie termică conform cod CAEN 3530 - Furnizarea de abur și aer condiționat.

Conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale (transpunerea în legislația națională a Directivei IED), activitățile de pe platforma SC CET Hidrocarburi SA, intra sub incidența Anexei 1: 1. - Industrii energetice, 1.1. arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW.

Activitatea cuprinsă în Anexa I a Legii nr. 278/2013:

1. Industrii energetice

1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW al Anexei 1 (punctul 2)

Activitate IED	Capacitate maximă proiectată a instalației	UM
1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	2 cazane (CAF 4 retimbrat și CAF 5 retimbrat) cu o putere termică nominală de 49,5 MWt (42,56 Gcal) fiecare - 99 MWt	MWt

Ca urmare a finalizării perioadei în care operatorul s-a angajat printr-o declarație scrisă, să nu funcționeze mai mult de 17.500 de ore în perioada 1 ianuarie 2016 - 31 decembrie 2023, conform Capitolului III, Secțiunea 6, art 33, alin. (1) din Legea nr. 278/2013, cele 4 instalații mari de ardere IMA 3, IMA 4, IMA 8 și IMA 9 și-au încetat activitatea ca instalații mari de ardere.

Pentru asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică a Municipiului Arad, este necesară păstrarea în funcțiune a cazanelor de apă fierbinte CAF 4 și CAF 5, acestea fiind singura sursă de producție pentru energia termică, livrată de societate, consumatorilor casnici, instituțiilor publice și agenților economici racordați la sistemul de termoficare.

Soluția identificată pentru continuarea activității, cu respectarea legislației de mediu în vigoare a fost transformarea instalațiilor CAF 4 și CAF 5 din instalații mari de ardere, în instalații medii de ardere astfel încât acestea să poată să rămână funcționale și după data de 31.12.2023, până la preluarea în operare pe amplasament a instalațiilor noi, aferente investiției „SURSA DE PRODUCȚIE ENERGIE TERMICĂ ȘI ELECTRICĂ PRIN COGENERARE DE ÎNALTĂ EFICIENȚĂ”.

Au fost efectuate lucrări de transformare a celor două instalații și retimbrarea acestora astfel încât acestea să devină instalații medii de ardere.

Transformarea s-a realizat fără modificări constructive, doar prin adaptări la instalațiile de ardere și de automatizare astfel încât să se asigure puteri termice nominale de 49,5 MWt (42,56 Gcal) pentru fiecare cazan. În acest sens s-a redus numărul arzătoarelor și s-a limitat debitul total de gaze naturale la fiecare cazan.

Reducerea prin retimbrare a debitului caloric nominal de la 100 Gcal/h (116,3 MWt) la 42,56 Gcal/h (49,5 MWt), pentru încadrarea ca instalație de ardere de medie putere, s-a realizat prin reducerea numărului de arzătoare în funcțiune de la 16 la 8 precum și prin reducerea debitului de gaz/arzator la o valoare mai mică decât cea nominală astfel încât consumul total de gaze naturale să se limiteze la max. 5374 Nm³/h. A fost limitat debitul de gaz natural consumat pe cazan la 5374 Nm³/h precum și presiunea gazului la arzator la max. 0,31 bar. Debitul max. de gaz natural pe arzator este de max. 672 Nm³/h.

De asemenea s-a redus și limitat debitul maxim de apă pe cazan la 1500 t/h.

Instalația de automatizare este adaptată la parametri funcționali conform programului de examinare, verificări și încercări pentru instalația tehnologică și de automatizare. După realizarea lucrărilor cele două cazane au fost supuse inspecției ISCIR și retimbrate pentru noile capacități de funcționare.

Cazanul va funcționa cu combustibil gaze naturale conform SR 3317:2003 cu puterea calorifică inferioară 35,169 MJ/Nm³ (8400 kcal/Nm³).

Debitul de gaze naturale consumat pe cazan va fi de maximum 5374 Nm³/h. Debitul maximum de gaz natural pe arzator (8 arzătoare în funcțiune) va fi de 672 Nm³/h. Presiunea gazului natural la arzator: max. 0,31 barg.

Instalațiile IMA 3 și IMA 4 sunt scoase din funcțiune și urmează să fie dezafectate.

De asemenea gospodăria de păcură urmează să fie dezafectată.

Pentru dezafectarea acestora a fost emisă Decizia etapei de încadrare nr. 15153 din 25.09.2023 pentru proiectul „Demolare construcții existente pe amplasament; Construire sursă de producere energie termică și electrică prin cogenerare de înaltă eficiență la CET HIDROCARBURI SA”

Cele doua CAF-uri vor functiona aproximativ 9 luni/an. În perioada de vară va funcționa doar unul din cele doua CAF-uri. Instalațiile medii de ardere din dotarea CET HIDROCARBURI SA, în funcțiune sunt următoarele:

CAF 4 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 4 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
 - Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
 - Debit de apă: 1000-1500 t/h
 - Ecart de temperatură apă la debitul caloric nominal $28 \div 43^{\circ}\text{C}$
 - Ecart de temperatură apă la debitul caloric minim $7 \div 10^{\circ}\text{C}$
 - Presiune apă la ieșire $2 \div 20$ bar funcție de temperatura apei la ieșire
- Cazanul va funcționa cu combustibil gaze naturale conform SR 3317:2003 cu puterea calorică inferioară $35,169 \text{ MJ/Nm}^3$ (8400 kcal/Nm^3) și următoarea compoziție volumetrică:*

- Metan CH_4	96,11 %
- Etan C_2H_6	1,23%
- Propan C_3H_8	0,30 %
- Butan C_4H_{10}	0,13 %
- Pentan C_5H_{12}	0,03 %
- Azot N_2	0,90 %
- Dioxid de carbon CO_2	1,30 %

Debitul de gaze naturale consumat pe cazan va fi de maximum $5374 \text{ Nm}^3/\text{h}$. Debitul maximum de gaz natural pe arzător (8 arzătoare în funcțiune) va fi de $672 \text{ Nm}^3/\text{h}$. Presiunea gazului natural la arzător: max. 0,31 barg.

Arzătoarele sunt de tip Riello model ER9 NSE. Arzătoarele sunt cu NOx redus și funcționează pe gaze naturale. Arzătoarele sunt echipate cu aprinzătoare de tip gaz-electric, prevăzute cu tijă de ionizare pentru detectarea flăcării aprinzătorului. Pentru supravegherea flăcării este prevăzut un detector de flacăra în UV.

CAF 5 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 5 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
 - Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
 - Debit de apă: 1000-1500 t/h
 - Ecart de temperatura apă la debitul caloric nominal $28 \div 43^{\circ}\text{C}$
 - Ecart de temperatura apă la debitul caloric minim $7 \div 10^{\circ}\text{C}$
 - Presiune apă la ieșire $2 \div 20$ bar funcție de temperatura apei la ieșire
- Cazanul va funcționa cu combustibil gaze naturale conform SR 3317:2003 cu puterea calorică inferioară $35,169 \text{ MJ/Nm}^3$ (8400 kcal/Nm^3) și următoarea compoziție volumetrică:*

- Metan CH_4	96,11 %
- Etan C_2H_6	1,23%
- Propan C_3H_8	0,30 %
- Butan C_4H_{10}	0,13 %
- Pentan C_5H_{12}	0,03 %
- Azot N_2	0,90 %
- Dioxid de carbon CO_2	1,30 %

Debitul de gaze naturale consumat pe cazan va fi de maximum $5374 \text{ Nm}^3/\text{h}$. Debitul maximum de gaz natural pe arzător (8 arzătoare în funcțiune) va fi de $672 \text{ Nm}^3/\text{h}$. Presiunea gazului natural la arzător: max. 0,31 barg.

Arzătoarele sunt de tip Riello model ER9 NSE. Arzătoarele sunt cu NOx redus și funcționează pe gaze naturale. Arzătoarele sunt echipate cu aprinzătoare de tip gaz-electric, prevăzute cu tijă de ionizare pentru detectarea flăcării aprinzătorului. Pentru supravegherea flăcării este prevăzut un detector de flacăra în UV.

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

- Cerere de solicitarea a autorizației integrate de mediu;
- Formular de solicitare Autorizație integrată de mediu și formularul refăcut, elaborate de către SC PHOEBUS ADVISER SRL;
- Raport de amplasament și raportul refăcut, elaborate de către SC PHOEBUS ADVISER SRL;

- Anunț privind solicitarea autorizației integrate, publicat în "Jurnal Arădean" din 08.01.2024;
- Împuternicire nr. 212/18.01.2024 emisă de SC CET HIDROCARBURI SA pentru D-nul Aurel Pârvu;
- Declarație de luare la cunoștință de prevederile Regulamentului 2016/679/UE privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date ("GDPR"), dată de reprezentantul societății în data de 18.01.2024;
- Consimțământ expres, conform Legii nr. 9/2023 pentru modificarea și completarea OUG nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, al beneficiarului serviciului public, SC CET HIDROCARBURI SA, dat de reprezentantul societății în data de 18.01.2024;
- OP nr. 1/04.01.2024 privind tariful pentru analiza preliminară a documentației de susținere a solicitării autorizației integrate de mediu;
- OP nr. 268/11.06.2024 privind Analiza propriu-zisă a conținutului documentației de susținere a solicitării autorizației integrate de mediu;
- Certificat de înregistrare nr. 26176052/03.11.2009, eliberat de O.R.C. de pe lângă Tribunalul Arad;
- Certificat constatator nr. 27422/10.01.2024 emis de O.R.C. de pe lângă Tribunalul Arad;
- Proces verbal verificare amplasament nr.1968/06.02.20024, încheiat de reprezentanții APM Arad;
- Raport de inspecție 70-035/18.01.2024 emis de CNCIR SA pentru CAF 4;
- Proces verbal de verificare nr.66C-026/15.01.2024 încheiat de ISCIR -Inspecția Teritorială Timișoara cu ocazia acceptării documentației preliminare de reparare la cazanul de apă fierbinte 18891/1976;
- Raport de inspecție 70-036/18.01.2024 emis de CNCIR SA pentru CAF 5;
- Proces verbal de verificare nr.66C-027/15.01.2024 încheiat de ISCIR -Inspecția Teritorială Timișoara cu ocazia acceptării documentației preliminare de reparare la cazanul de apă fierbinte 188921/1976;
- Autorizație de Gospodărire a Apelor nr. 14 din 17.01.2024, valabilă până în data de 13.07.2026, emisă de AN Apele Romane - ABA Mureș;
- Abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apă nr. 24/2020 și Act adițional nr. 1/2021 încheiat cu AN Apele Romane - ABA Mureș;
- Contract cadru de furnizare a energiei electrice la clienții finali preluați de către furnizorul de ultimă instanță nr. 39/E/27.09.2023, încheiat cu E ON ENERGIE ROMANIA SA;
- Contract de prestări servicii nr. 2023.06.070 din 08.06.2023 încheiat cu Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare - Filiala Teritorială de Îmbunătățiri Funciare Arad;
- Contract prestări servicii privind alimentarea cu apă din canalele de desecare nr. 2021.04.041 din 06.04.2021, încheiat cu Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare - Filiala Teritorială de Îmbunătățiri Funciare Arad;
- Contract de prestare a serviciului de salubritate a localităților nr. 1AR0013697 din 14.03.2018 încheiat cu RETIM Ecologic Service SA;
- Contract de prestări servicii nr. I-AB-PA/T-012-AV1/20.01.2023 încheiat cu SC INDECO GRUP SRL pentru preluarea deșeurilor conform Anexei 1 la contract;
- Contract vânzare-cumpărare nr. F.V.C. 3/15.02.2023 încheiat cu SC TOTAL RECOVER SRL pentru preluarea de deșeuri plastic/pet/fole, carton hârtie, doze aluminiu și deșeu sticlă;
- Dovezile de predare deșeuri produse de către societate (facturi, formulare de încărcare-descărcare, avize de expediție și formulare de transport) pentru deșeurile predate în 2023;
- Contract de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare nr. 1611/23.11.2018 încheiat cu SC COMPANIA DE APĂ ARAD SA;
- Clasarea notificării nr. 19425/11.12.2023 emisă de APM Arad pentru proiectul „Modificare a două instalații mari de ardere de 100 Gcal/h (116 MWt/h), pe gaze naturale, prin reducerea sarcinii termice fără modificări constructive ale părților sub presiune ale cazanelor (cu adaptări pe partea instalațiilor de ardere și de automatizare)”;;
- Plan de situație și plan de amplasare în zonă;
- Adresă nr. 3151551/08.04.2013 emisă de Inspectoratul pentru Situații de Urgență "Vasile Goldiș" Arad în care se precizează faptul că obiectivul nu face obiectul avizării/autorizării din punct de vedere al securității la incendiu;
- Notificare de certificare a conformității cu normele de igienă și sănătate publică nr. 175/03.04.2018, emisă de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad;
- Fișe cu date de securitate pentru amestecurile/substanțele periculoase utilizate;
- Raport de măsurare a emisiilor nr. 7 din 25.01.2024, întocmit de LACIEDIN - Universitatea Politehnica Timișoara, cuprinzând determinările de emisii la CAF 4 și CAF 5 efectuate în 17.01.2024;

- Raport privind rezultatele obținute în urma exercitiului de încercări inter-laboratoare - Echipamente monitorizare emisii aparținând SC CET HIDROCARBURI SA și Laboratorul de analize de combustibili, investigații ecologice și dispersia noxelor - UPT din 01.2024;
- Raport privind efectuarea procedurii QAL 3 privind verificarea periodică a aparaturii de monitorizare;
- Raport de verificare periodică a calității măsurătorilor concentrațiilor de gaze de ardere CAF 4 și CAF 5 (emisii) la SC CET HIDROCARBURI SA;
- Raport de inspecție SEVESO nr. 11/19.02.2024 ca urmare a solicitării SC CET HIDROCARBURI SA de scoatere de sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Adresă comună APM Arad nr. 2949/21.02.2024, ISU Arad nr. 1.901.272 și GNM - CJ Arad nr. 770/22.02.2024 prin care se informează (CET HIDROCARBURI SA) că amplasamentul a fost scos de sub incidența SEVESO, respectiv amplasamentul nu se mai intră sub incidența prevederilor Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Notificări întocmite pentru cele 2 instalații medii de ardere, conform Legii nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalațiile medii de ardere;
- Procese verbale nr. 2962/21.02.2024 și 6509/10.04.2024 de analiza detaliată a documentației;
- Rapoart de analiză nr. 3012/22.02.2024, eliberat de APM Arad;
- Punct de vedere nr. 1371/20.02.2024, emis de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad;
- Punct de vedere nr. 12876/A5/23.02.2024, emis de Municipiul Arad - Direcția Construcții și Dezvoltare Urbană Serviciul Dezvoltare Urbană și Protejare Monumente;
- Extrase CF nr. 359602 Arad, nr. 359603 Arad, nr. 307809 Arad, nr. 307811 Arad și nr. 307815 Arad emise de Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Arad - Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Arad;
- Contract de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din Municipiul Arad nr. 73837/12.09.2023 cu Anexa 3 încheiat între Consiliul Local al Municipiului Arad și SC CET HIDROCARBURI SA;
- Contract furnizare gaze naturale nr. 1919/E/30.03.2023 și Act adițional nr. 1, încheiat cu SC PREMIER ENERGY SRL;
- Anunț privind dezbaterea publică afișat la sediul Primărie Municipiului Arad din 17.04.2024;
- Anunț privind dezbaterea publică afișat pe site-ul APM Arad, în 16.04.2024;
- Anunț privind dezbaterea publică publicat în ziarul „Jurnal Arădean” din data de 18.04.2024;
- Proces verbal dezbateri publică nr. 7891/30.04.2024, întocmit de reprezentantul APM Arad;
- Adresă nr.1/1829/LAP/29.05.2024 emisă de Agenția Națională pentru Protecția Mediului referitoare la Notificarea instalațiilor noi de ardere;

Anexe:

- Plan de situație al amplasamentului;
- Plan de încadrare în zonă - Schema de instalații și rețele.

SCOPUL

Autorizația integrată de mediu este emisă de autoritatea competentă în scopul asigurării unui nivel ridicat de protecție a mediului în întregul său, cu respectarea reglementărilor privind calitatea aerului, apei și solului.

Instalația va fi controlată, exploatată și întreținută, iar emisiile vor fi evacuate așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație integrată de mediu.

Autorizația integrată de mediu se revizuieste în condițiile prevăzute de legislația specifică privind prevenirea și controlul integrat al poluării, Art. 17 alin. 2 din OUG nr. 195/2005 aprobată prin Legea 265/2006, respectiv în conformitate cu prevederile Art. 21, din Legea 278/2013:

Art. 21. alin (1) „În scopul conformării cu prevederile prezentei legi, autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu reexaminează, periodic, toate condițiile din autorizația integrată de mediu, potrivit prevederilor alin. (2)-(7) și, acolo unde este necesar, le actualizează.”

alin. (2) „La cererea autorității competente, operatorul prezintă toate informațiile necesare în scopul reexaminării condițiilor de autorizare, în special rezultatele monitorizării emisiilor și alte date care permit efectuarea unei comparații a funcționării instalației cu cele mai bune tehnici disponibile prevăzute în concluziile BAT aplicabile și cu nivelurile de emisii asociate celor mai bune tehnici disponibile.”

alin. (3) „La reexaminarea condițiilor de autorizare, autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu utilizează toate informațiile obținute în urma monitorizării sau a inspecțiilor instalației.”

alin. (7) „Autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu reexaminează și, în cazul în care este necesar actualizează condițiile de autorizare, cel puțin în următoarele situații:

- a) poluarea produsă de instalație este semnificativă, astfel încât se impune revizuirea valorilor-limita de emisie existente în autorizația integrată de mediu sau includerea de noi valori-limită de emisie pentru alți poluanți;
- b) din motive de siguranță în funcționare, este necesară utilizarea altor tehnici;
- c) este necesară respectarea unui standard nou sau revizuit de calitate a mediului, potrivit prevederilor art. 18 (în situația în care un standard de calitate a mediului prevede condiții mai stricte decât cele care pot fi atinse prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile);
- d) prevederile unor noi reglementări legale o impun.”

alin. (8) „Autoritatea competentă pentru protecția mediului responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu reexaminează și, dacă este cazul, actualizează condițiile de autorizare în oricare alte situații considerate, în mod obiectiv și justificat, necesare, fără a aduce atingere prevederilor legale în vigoare.”

În scopul conformării cu prevederile Legii nr. 278/2013, autoritatea competentă pentru protecția mediului, responsabilă cu emiterea autorizației integrate de mediu, reexaminează periodic toate condițiile din autorizația integrată de mediu și, acolo unde este necesar, le actualizează.

În acest scop operatorul are obligația să informeze APM Arad cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește indicarea naturii și a cantităților de emisii care pot fi evacuate din instalație în fiecare factor de mediu și identificarea efectelor semnificative ale acestor emisii asupra mediului.

Nici o modificare sau reconstrucție, care afectează activitatea sau orice parte a activității, care 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, combustibilul, 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 APM Arad și fără autorizație de construire/desființare emisă în condițiile legii.

Prezenta autorizație reglementează toate activitățile desfășurate pe amplasament sub controlul operatorului, de la primirea materialelor până la expedierea produselor finite.

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Titularul autorizației trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului.

Conform DECIZIEI DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2017/1442 A COMISIEI din 30 noiembrie 2021 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, se aplică concluziile privind BAT specifice combustibilului utilizat incluse în secțiunile 2-7, pe lângă concluziile generale privind BAT din această secțiune

Titularul are implementat și certificat Sistemul de Management de Mediu și al Calității.

BAT 1. În vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu, BAT constă în punerea în aplicare și aderarea la un sistem de management de mediu (EMS) care are toate caracteristicile următoare:

- (i) angajamentul conducerii, inclusiv al conducerii superioare;
- (ii) definirea de către conducere a unei politici de mediu care include îmbunătățirea continuă a instalației;
- (iii) planificarea și stabilirea procedurilor, a obiectivelor și a țăntelor necesare, corelate cu planificarea financiară și investițiile;
- (iv) punerea în aplicare a procedurilor, acordând o atenție deosebită: (a) structurii și responsabilității; (b) formării, sensibilizării și competenței; (c) comunicării; (d) participării personalului; (e) documentației; (f) controlului eficient al proceselor; (g) programelor de întreținere;

- (h) capacității de pregătire și intervenție în caz de urgență; (i) garantării respectării legislației;
 - (v) verificarea performanței și luarea de măsuri corective, acordând o atenție deosebită:
 - (a) monitorizării și măsurării (a se vedea, de asemenea, documentul de referință privind principiile generale de monitorizare); (b) acțiunii corective și preventive; (c) păstrării înregistrărilor;
 - (d) auditului intern și extern independent (dacă este posibil) pentru a se stabili dacă sistemul de management de mediu respectă sau nu procedeele prevăzute și dacă a fost pus în aplicare și menținut în mod corespunzător;
 - (vi) revizuirea de către conducerea superioară a EMS și a conformității, a adecvării și a eficacității continue a acestuia;
 - (vii) urmărirea dezvoltării de tehnologii ecologice;
 - (viii) luarea în considerare a efectelor asupra mediului generate de eventuala dezafectare a instalației în etapa de proiectare a unei noi fabrici și pe tot parcursul perioadei sale de funcționare;
 - (ix) aplicarea de evaluări comparative sectoriale în mod regulat;
- Concret pentru acest sector, este important să se aibă în vedere următoarele funcții ale EMS, descrise în BAT relevante, după caz:
- (x) programele de asigurare a calității/de control al calității pentru a asigura stabilirea și controlarea deplină a caracteristicilor tuturor combustibililor (a se vedea BAT 9);
 - (xi) un plan de gestionare pentru reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în alte condiții de funcționare decât cele normale, inclusiv perioadele de pornire și de oprire (a se vedea BAT 10 și 11);
 - (xii) un plan de gestionare a deșeurilor pentru a asigura evitarea, pregătirea pentru reutilizare, reciclarea sau valorificarea deșeurilor în alt mod, inclusiv utilizarea tehnicilor indicate la BAT 16;
 - (xiii) o metodă sistematică de identificare și abordare a eventualelor emisii necontrolate și/sau neplanificate în mediul înconjurător, în special:
 - (a) emisii în sol și în apele subterane provenite ca urmare a manipulării și depozitării de combustibili, aditivi, produse secundare și deșuri;
 - (b) emisii asociate autoîncălzirii și/sau autoaprinderii de combustibil în activitățile de depozitare și manipulare;
 - (xiv) un plan de gestionare a pulberilor pentru a preveni sau, dacă acest lucru nu este posibil, pentru a reduce emisiile difuze rezultate din operațiunile de încărcare, descărcare, depozitare și/sau manipulare a combustibililor, reziduurilor și aditivilor;
 - (xv) un plan de gestionare a zgomotului în cazul în care se așteaptă sau se produce în mod sustinut poluarea sonoră la nivelul receptorilor sensibili, care include:
 - (a) un protocol pentru monitorizarea zgomotului la limitele instalației
 - (b) un program de reducere a zgomotului
 - (c) un protocol pentru intervenții în caz de incidente sonore, care să continue măsuri și termene corespunzătoare
 - (d) o trecere în revistă a incidentelor sonore istorice și a măsurilor de remediere, precum și transmiterea cunoștințelor despre incidente sonore părților afectate;
 - (xvi) pentru arderea, gazeificarea sau coîncinerarea substantelor urât mirositoare, planul de gestionare a mirosului care să includă:
 - (a) un protocol pentru monitorizarea mirosurilor
 - (b) după caz, un program de eliminare a mirosurilor pentru a identifica și a elimina sau a reduce emisiile de mirosuri
 - (c) un protocol pentru înregistrarea incidentelor legate de mirosuri, precum și a măsurilor și termenelor corespunzătoare
 - (d) o trecere în revistă a incidentelor istorice legate de mirosuri și a măsurilor de remediere, precum și transmiterea cunoștințelor despre incidente legate de miros părților afectate.
- În cazul în care, în urma unei evaluări se dovedește faptul că nu este necesar unul dintre elementele menționate la punctele x-xvi, decizia respectivă, inclusiv motivele, se înregistrează.

Aplicabilitate

Domeniul de aplicare (de exemplu, nivelul de detaliu) și natura EMS (de exemplu, standardizat sau nestandardizat) sunt, în general, corelate cu natura, dimensiunea și complexitatea instalației, precum și cu gama de efecte pe care aceasta le-ar putea avea asupra mediului.

5.1. Acțiuni de control

5.1.1 Titularul/operatorul activității are obligația să respecte condițiile impuse prin prezenta autorizație și va iniția investigații și acțiuni de remediere în cazul unor neconformități cu prevederile acesteia.

5.1.2 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile prin care să asigure că nu va fi produsă nici o poluare asupra mediului.

5.1.3 Titularul/operatorul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.1.4 Titularul/operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate într-o asemenea manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului.

5.1.5 Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând:

- responsabilități;
- evidențele de întreținere;
- registre de monitorizare cu rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidența privind sesizările și incidentele;
- evidențe privind instruirile.

5.1.6 Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management de Mediu, care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. Sistemul de management va evalua toate operațiunile și toate opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeuri.

5.1.7. Sistemul de Management de Mediu va include cel puțin:

- implementarea unei ierarhii transparente a atribuțiilor personalului responsabil cu sistemul de management;
- pregătirea și publicarea unui raport anual al performanțelor de mediu;
- stabilirea unor norme de mediu interne, care vor fi revizuite în mod regulat și publicate în raportul anual;
- evaluarea riscului în mod regulat pentru a identifica pericolele unor accidente asupra factorilor de mediu;
- compararea cu limitele admise și înregistrarea datelor cu privire la consumul de energie și apă, generarea deșeurilor;
- implementarea unui program adecvat de instruire pentru personal;
- aplicarea bunelor practici de întreținere pentru a asigura buna funcționare a mecanismelor tehnice.

5.2. Conștientizare și instruire

5.2.1 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să se asigure de faptul că publicul interesat poate obține informații privind performanțele de mediu ale SC CET HIDROCARBURI SA.

5.2.2. Titularul/operatorul activității are obligația să stabilească și să implementeze proceduri pentru instruire adecvate privind protecția mediului, pentru toți angajații a căror activitate pot avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână în orice moment accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.

5.2.3 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații, în format fizic sau electronic tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prevăzute în aceasta.

5.2.4 Personalul trebuie să cunoască și să respecte normele securitate la incendiu de sănătatea și securitatea muncii în vigoare.

5.2.5 Periodic, instrucțiunile de lucru se vor prelucra personalului care deservește instalațiile.

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

5.2.7 În tablourile locale de comandă din cadrul fiecărui sector vor fi afișate schemele de anunțare a persoanelor și serviciilor care trebuie informate în cazul apariției unor evenimente.

5.2.8 Fiecare instalație va fi prevăzută cu un plan de evacuare și salvare în caz de urgență.

5.3. Responsabilități

Titularul trebuie să se asigure că o persoană cu responsabilități în domeniul protecției mediului va fi în orice moment disponibilă pe amplasament.

5.3.1. În conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență nr. 195/2005 aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006 privind protecția mediului (Art. 94 literele e,f,g) conducerea societății, prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele

împuternicite pentru verificare, inspecție și control punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente relevante și le va facilita controlul activității precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice generatoare de impact asupra mediului, la echipamentele și instalațiile de depoluare a mediului, precum și în spațiile sau în zonele aferente acestora. Titularul activității are obligația de a realiza în totalitate și la termen, măsurile impuse prin actele de constatare încheiate de persoanele împuternicite cu activități de verificare, inspecție și control.

5.3.3 Titularul Autorizației Integrate de Mediu trebuie să asigure în fiecare moment siguranța instalațiilor și a exploatării tuturor instalațiilor printr-o întreținere planificată, de prevenire. Pentru aceasta se vor elabora programe de inspecție și revizie, a căror desfășurare se va prezenta în registre specifice.

5.3.4 Instalația va fi exploatată, controlată și întreținută, așa cum s-a stabilit în prezenta Autorizație Integrată de Mediu. Toate programele depuse în solicitare și care vor fi duse la îndeplinire conform condițiilor prezentei Autorizații, sunt parte integrantă a acesteia.

5.3.5 Activitatea se va desfășura cu personal calificat pentru fiecare loc de muncă, special instruit și familiarizat cu condițiile impuse în prezenta autorizație.

5.3.6 Toate echipamentele și instalațiile utilizate în desfășurarea activității, a căror avarie sau funcționare necorespunzătoare ar putea conduce la un impact negativ asupra mediului, vor fi întreținute în condiții optime de lucru.

5.3.7 Operatorul va asigura un program de întreținere a echipamentelor și instalațiilor și documente de evidență a operațiunilor de întreținere efectuate.

5.3.8 În cazul producerii unui prejudiciu, titularul activității suportă costul pentru repararea prejudiciului și înlătură urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „poluatorul plătește”.

5.3.9 Poluanții care trebuie incluși în raportul către autoritatea competentă pentru protecția mediului vor fi cei menționați în H.G. 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 Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.

5.3.10 Operatorul activității va lua toate măsurile care să asigure că nici o poluare importantă nu va fi cauzată.

5.3.11 Operatorul activității va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile:

- operatorul activității trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a mediului din afara limitelor amplasamentului;

- operatorul activității va menține un Sistem de management de mediu, prin care se va urmări modul de acțiune pentru realizarea condițiilor din autorizație. Sistemul de Management de mediu va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea tehnologiei mai curate, producției mai curate și reducerii și minimizării deșeurilor și va include o planificare a obiectivelor și sarcinilor de mediu.

5.3.12 În caz de scurgeri masive de poluanți în cantități necontrolate, se va opri faza sau instalația respectivă și se va acționa conform procedurilor stabilite în Planul de prevenire și combatere a poluării accidentale la folosințele de apă. Totalitatea procedurilor este pusă la dispoziția autorității de mediu în orice circumstanță.

5.3.13 Întregul personal trebuie să aibă o instruire prealabilă inițială asupra problemelor de mediu și siguranță, adaptate specificului activității.

5.3.14 Orice modificare pe care operatorul intenționează să o facă în instalații sau în apropierea acestora, în modul lor de funcționare, de natură a antrena o schimbare semnificativă a elementelor precizate inițial în documentația ce stă la baza solicitării autorizației integrate de mediu, va fi adusă la cunoștința autorității competente pentru protecția mediului, împreună cu toate elementele ei descriptive, înainte de efectuarea acesteia.

5.3.15 La schimbarea modului de exploatare a instalației, prevăzută de operator, operatorul de activitate este obligat să ceară eliberarea acordului și/sau autorizației integrate de mediu.

5.3.16 Monitorizările prevăzute în prezenta autorizație se vor realiza în perioadele de funcționare normală a instalațiilor verificate. Cheltuielile aferente acestor monitorizări sunt suportate de titularul activității.

5.3.17 Titularul activității se va asigura că publicul interesat va obține informații privind performanțele de mediu ale societății.

5.4 Raportări

5.4.1 Persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului va transmite Agenției pentru Protecția Mediului Arad și GNM - CJ Arad raportările solicitate în capitolul 14 „Raportări către autoritatea competentă pentru protecția mediului”. De asemenea va răspunde în scris solicitărilor publicului privind activitatea desfășurată.

5.4.2 Titularul activității va depune la APM Arad și GNM-CJ Arad, nu mai târziu de 31 martie a fiecărui an (pe durata valabilității autorizației integrate de mediu) **Raportul Anual de Mediu (RAM)** pentru întregul an calendaristic precedent, care va cuprinde raportarea anuală cu monitorizarea factorilor de mediu, managementul deșeurilor, consumuri de substanțe chimice, practici pentru întreținerea amplasamentului, audit de apă, energie etc.

5.4.3 Frecvența și scopul raportărilor prevăzute în autorizație pot fi modificate de autoritatea competentă pentru protecția mediului, care va urmări și centraliza datele transmise.

5.4.4 Titularul instalației este obligat să raporteze la APM Arad și GNM - CJ Arad anual, datele înregistrate în urma monitorizării pentru a demonstra conformitatea cu prevederile din autorizația integrată de mediu, iar în cazul în care se constată orice efecte ecologice negative semnificative, orice depășiri ale limitelor pentru indicatorii monitorizați, să notifice în regim de urgență (maxim 12 ore de la constatare) atât APM Arad cât și GNM CJ Arad.

5.4.5 Contribuția la Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați (EPTR)

În conformitate cu HG nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European 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, titularul are obligația să gestioneze rapoartele potrivit prevederilor art. 5 și ale art. 16 alin (1) din Regulamentul EPTR.

Substanțele care vor fi obligatoriu incluse în raportul către APM Arad sunt cele specificate prin prezentul document. Contribuția la (EPTR) va fi pregătită în conformitate cu ghidurile relevante emise de Autoritatea de Protecție a Mediului și va fi raportată în format electronic și pe suport hârtie, *anual până la 30 aprilie anul n+1 - considerând n = anul de raportare.*

5.5. Documentația

Titularul Autorizației Integrate de Mediu va menține un sistem propriu de management al documentelor care vor fi raportate către APM Arad.

5.6. Notificarea autorităților

5.6.1 Titularul activității va înregistra și va comunica la APM Arad și GNM-CJ Arad prin notă telefonică, e-mail, producerea oricăror evenimente pe amplasament, într-un interval de timp de maxim 1 oră:

- poluări accidentale legate de orice emisie în aer, apă, pe sol;
- creșterea nivelului de zgomot, semnificativă pentru mediu, de la orice punct de emisie;
- accidente, avarii, disfuncții ale sistemului de monitorizare;
- defecțiuni la echipamente din instalație sau la activități asociate, la instalații de depoluare;
- apariția unor substanțe necunoscute la data prezentării solicitării.

5.6.2 Titularul activității va specifica în comunicat: data, ora incidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de incident, extinderea, impactul, circumstanțele producerii incidentului, măsuri corective.

5.6.3 Titularul activității va anunța Agenția pentru Protecția Mediului Arad și Comisariatul Județean Arad al Gărzii Naționale de Mediu în termen de 12 ore din momentul producerii oricărei emisii apărute incidental, accidental ori ca urmare a unei accident major, sau oricărei funcționări defectuoase a echipamentelor de control.

5.6.4 Persoanele autorizate de titularul activității vor înregistra și notifica incidentul. În notificarea transmisă Agenției pentru Protecția Mediului Arad, Comisariatului Județean Arad al Gărzii Naționale de Mediu se vor comunica: - data, ora incidentului, detalii despre eveniment și a oricărui risc creat de incident, extinderea, impactul, circumstanțele producerii incidentului, măsuri corective. Un raport care descrie pe scurt incidentul trebuie depus și ca parte a RAM.

În cazul unor situații de urgență, definite conform OUG nr. 21/2004 aprobată prin Legea nr. 15/2005, cu completările și modificările ulterioare, va fi anunțat Inspectoratul pentru Situații de Urgență, care asigură coordonarea unitară și permanentă a activității de prevenire și gestionare a situațiilor de urgență.

5.6.5 Titularul activității va notifica orice incident care are legătură cu deversările în apă la APM Arad, GNM CJ Arad, precum și la Administrația Națională "Apele Române", Administrația Bazinală de Apă Mureș.

În cazul producerii unui prejudiciu asupra mediului (definit conform OUG nr. 68/2007), titularul are obligația de a informa, în maxim 2 ore de la producerea prejudiciului asupra mediului APM Arad și Comisariatul Județean Arad al Gărzii Naționale de Mediu despre: datele de identificare ale titularului, momentul și locul producerii prejudiciului adus mediului, caracteristicile prejudiciului asupra mediului, cauzele care au generat prejudiciul, elementele de mediu afectate, măsurile demarate.

5.6.6 În cazul oricărei situații de mai jos, titularul activității va trimite o notificare Agenției pentru Protecția Mediului Arad, Comisariatului Județean Arad al Gărzii Naționale de Mediu în termen de 14 zile de la producere:

- încetarea permanentă a activității oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- încetarea activității unei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care va depăși un an;
- reluarea exploatării unei părți, sau a întregii instalații autorizate după oprire;
- revizuirea autorizației de gospodărire a apelor;
- modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului, adresa sediului social al titularului.

5.6.7 Operatorul are obligația să informeze autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu cu privire la orice modificări planificate în ceea ce privește caracteristicile, funcționarea sau extinderea instalației, care pot avea consecințe asupra mediului, precum și în ceea ce privește datele prevăzute la art.12 alin. (1) lit. f) din Legea 278/2013.

6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE, MOD DE DEPOZITARE

Principalele materii prime sunt gazele naturale. În afară de acestea mai sunt și reactivi utilizați pentru tratarea apei și analize, care vor fi depozitați în mod adecvat.

Reactivii chimici utilizați în CET Hidrocarburi SA în prezent sunt: hidroxidul de sodiu și clorura de sodiu (utilizați la instalația de epurare chimică) și reactivi chimici utilizați de laboratorul chimic al societății. CET Hidrocarburi SA achiziționează reactivii chimici numai de la furnizori autorizați pentru care este ținută o evidență specială.

Acidul sulfuric este prezent pe amplasament dar nu se mai utilizează. Rezervoarele sunt prevăzute cu cuve placate antiacid.

Hidroxidul de sodiu se aduce cu cisterne speciale, cu transport auto. Din cisterne, hidroxidul de sodiu este transportat în rezervoare speciale, prevăzute cu cuve placate antibazic.

6.1. Operatorul va utiliza următoarele materii prime:

Tip	Denumire	Încadrare	Capacitate	UM	Natura chimică/ compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculo zitate
Amestecuri	Gaze naturale	Combustibili	69647040	Nmc	Combustibil fosil: Metan CH ₄ , Etan C ₂ H ₆ , Propan C ₃ H ₈ Butan C ₄ H ₁₀ Pentan C ₅ H ₁₂	Combustibil pentru CAF 4 și CAF 5	Nu se depozițează pe amplasament	Periculos H220, H280
Alte materii	Apă	Materie primă	512,4	mc/zi	H ₂ O	Folosință la circuitul de termoficare	Nu se stochează pe amplasament	Nepericulos

Materii auxiliare/capacități de stocare/neutilizate

Tip	Denumire	Încadrare	Capacitate a totală de stocare	UM	Natura chimică/ compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculo zitate
Alte materii	Hidroxid de sodiu	Materii auxiliare	60	t	Lichid corosiv (Conc.48%)	este utilizat în instalația de producere a apei dedurizate la regenerarea masei ionice	Rezervoare tip cisterna, special amenajate	Periculos H314, H290

Alte materii	Acetilenă	Materii auxiliare	Nu se stochează		Gaz incolor	sudare, tăiere termică,	Ateliere de reparații	Periculos H280, H220
Alte materii	Oxigen	Materii auxiliare	Nu se stochează		Gaz incolor	sudare, tăiere termică,	Ateliere de reparații	Periculos H270, H280
Neutilizate								
Alte materii	Păcură	Materii auxiliare	9300	t	Lichid vascos	Nu mai este utilizat	În rezervoare mai există urme de lichid care nu a putut fi scos.	Periculos H350, H361d, H373, H332, H411
Amestecuri	Acid sulfuric	Materii auxiliare	140	t	Lichid dens și uleios (96-98%)	s-a utilizat în instalația de producere a apei demineralizate;	Rezervoare, proprii special amenajate	Periculos H290, H314, H318

Unitatea NU se mai încadrează în categoria de risc minor conform Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase având în vedere că societatea nu mai utilizează ca și combustibil păcura. O dată cu realizarea noului proiect, gospodăria de păcura intră în procesul de dezafectare.

- Acid sulfuric - este prezent/stocat pe amplasament nu se mai utilizează;
- Hidroxidul de sodiu - este utilizat în instalația de producere a apei dedurizate la neutralizarea apelor tehnologice uzate, cu caracter slab acid;
- Acetilenă și oxigenul
 - sunt utilizate în procedeele autogene: sudare, tăiere termică, preîncălzire materiale metalice, îndreptare cu flacăra;
 - este distribuită la atelierele de reparații, în butelii de oțel omologate;
 - buteliile se manipulează manual.

Rezervoare pentru depozitare:

Pentru acid sulfuric (sulphuric acid) CAS 7664-93-9/tratare apă - s-a utilizat în instalația de producere a apei demineralizate. În prezent nu se mai utilizează.

Sunt utilizate:

- 3 cisterne de 15 mc. Pentru cisternele nr. 1 și 2 stoc acid sulfuric fiecare având o capacitate de 15 mc situate în stația de tratare ape la cota - 3,5 m (subsol) nu există cuva de retenție propriu - zisă, dar întreg subsolul a fost tratat anticoroziv, până la o înălțime de 60 cm având astfel o capacitate de retenție de 60 m³ (împreună cu groapa de puncte joase și canalul colector).

Pentru cisterna nr. 3 stoc acid sulfuric cu o capacitate de depozitare de 15 m³ situată la magazia de chimicale, rampa de descărcare vagoane la cota - 3 (subsol) nu există cuvă de retenție propriu - zisă. Există un canal colector și un camin de neutralizare situat lângă magazie care are un volum util de retenție de 4,0 m³.

- 1 rezervor de 40 mc situat la cota 0 are o cuva de retenție placată anticoroziv cu o capacitate de 55 mc. Acesta cuva are capacitatea de a prelua cantitatea de acid, sulfuric în caz de avarie.

Pentru Hidroxid de sodiu sol. 48% (sodium hydroxide sol. 48%) CAS 1310-73-2/Neutralizare ape acide de la regenerare filtre de dedurizare

Sunt utilizate:

- 3 cisterne orizontale a câte 15 mc

Pentru cisternele nr. 1 și 2 stoc Na OH, fiecare având o capacitate de 15 mc situate în stația de tratare ape la cota 3,5 m (subsol) nu există cuvă de retenție propriu zisă, dar întreg subsolul a fost placat anticoroziv, până la o înălțime de 60 cm, având astfel o capacitate de retenție împreună cu groapa de puncte joase și canalul colector de 60 mc. Pentru cisterna nr. 3 stoc NaOH cu o capacitate de depozitare de 15 mc situată la magazia de chimicale, rampa de descărcare vagoane la cota - 3 (subsol) nu există cuva de retenție propriu - zisă. Există un canal colector și un camin de neutralizare situat lângă magazie care are un volum util de retenție de 4,0 mc.

- 1 rezervor de 40 mc situat la cota 0 are o cuva de volum mic legată la o cuva de retenție placată antiacid cu o capacitate de 55 mc. Acesta cuvă are capacitatea de a prelua cantitatea de NaOH în caz de avarie.

Pentru păcură - nu se mai utilizează

S-au utilizat:

Rezervoare subterane și supratere, astfel:

- 2 rezervoare subterane 2x750 mc, util 2x600 mc;
- un rezervor subteran 1x2000 mc, util 1x1800 mc;
- un rezervor metalic supratere 1x3150 mc, util 1x2900 mc;
- un rezervor metalic supratere 1x5000 mc, util 1 x4700 mc.

TOTAL UTIL: 10.600 mc

6.2. Se vor lua toate măsurile necesare privind recepția, descărcarea, depozitarea și livrarea materiilor prime, a materialelor auxiliare și a substanțelor/amestecurilor chimice pentru a se preveni efectele negative asupra mediului, în special poluarea aerului, solului, apei de suprafață și subterane, precum și mirosurile, zgomotele și riscurile directe asupra sănătății populației.

6.3. Operatorul are obligația menținerii evidenței materiilor prime, materialelor și substanțelor/amestecurilor chimice utilizate și întocmirea de proceduri pentru revizuirea sistematică în concordanță cu noile progrese referitor la materiile prime și utilizarea de materii prime adecvate, cu impact mai redus asupra mediului.

6.4. Se vor afla în stoc materiale absorbante sau de neutralizare a scurgerilor accidentale.

6.5. Operatorul va asigura aprovizionarea cu cantitățile necesare de materii prime și materiale astfel încât să se evite generarea de stocuri și transformarea acestora în deșeuri.

6.6. Orice modificare a tipului materiilor prime și a substanțelor/amestecurilor chimice utilizate va fi notificată autorității competente pentru protecția mediului.

6.7. Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite în laborator

Substanțe chimice utilizate	Cantitate anuală utilizată [g]	Observații
Alcool metilic	475	Pentru laboratorul chimic la analize ape
Amoniac	20.000	Pentru laboratorul chimic la analize ape
Benzen	-	
Azotat mercuric	15	
Reactiv Nessler Tetraiodmercuriat	500	
Iodură de mercur	100	

Deasemenea se utilizează în laborator și următoarele substanțe în cantități foarte mici:

Nr. crt	Denumire substanța	U.M.	Cantitate estimate a fi consumată
1	Acid acetic glacial, soluție	l	0
2	Acid azotic, soluție	l	2
3	Acid boric	kg	2
4	Acid clorhidric, soluție	kg	88,03
5	Acid fosforic, soluție	kg	6
6	Acid oxalic	kg	0,2
7	Acid sulfuric, tehnic	kg	10270
8	Acid sulfuric, pt. analize de laborator	kg	64,20
9	Acid tioglicolic (mercaptoacetic)	kg	0,8
10	Alcool metilic	l	3,325
11	Amoniac	kg	1
12	Apa oxigenată, soluție (perhidrol)	l	0,2
13	Azotat de argint	kg	0,2
14	Azotat mercuric	kg	3,077
15	Azotit de sodiu	kg	0,50
16	Dietil-ditio-carbamat de sodiu	kg	0,4
17	Cianura de potasiu	kg	0,356
18	Clorura de amoniu	kg	1
19	Clorura de bariu	kg	2,5
20	Clorura cuproasă	kg	3,25
21	Cromat de potasiu	kg	2,0
22	Dicromat de potasiu	kg	0
23	Etanol	l	0
24	Etanolamina	l	0
25	Etilen diamino-tetraacetat-tetrasodic	kg	1,8

Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite:

Operatorul va utiliza în cadrul proceselor tehnologice substanțe/amestecuri periculoase ambalate, etichetate, clasificate în conformitate cu Regulamentul (EC) nr. 1272/2008. Operatorul va deține pe

amplasament fișele cu date de securitate pentru substanțele și amestecurile periculoase pe care le utilizează, editate în limba română, conform Regulamentului CE 1907/2006 REACH privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice, cu modificările și completările ulterioare. Pentru substanțele și amestecurile utilizate se vor deține Fișe cu date de securitate întocmite în conformitate cu prevederile Regulamentului CE (UE) nr. 878/2020 de modificare a anexei II la Regulamentului (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 decembrie 2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH).

Operatorul va solicita de la furnizorii substanțelor și amestecurilor utilizate dovada preînregistrării/înregistrării la Agenția Europeană de Chimicale, conform Reg.1907/2006/CEE privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH).

Se interzice depozitarea în comun a substanțelor și preparatelor periculoase, care prezintă pericolul apariției unor situații periculoase (eliberarea unor substanțelor toxice, explozii, incendii sau reacții puternic exoterme). Întrucât fișele cu datele de securitate permit să se adopte măsurile necesare referitoare la protecția sănătății umane și a securității la locul de muncă, precum și la protecția mediului înconjurător, acestea se vor deține redactate în limba română.

Persoanele fizice și juridice care gestionează substanțe și amestecurile periculoase au următoarele obligații (conform OUG nr. 195/2005, aprobată prin Legea nr. 265/2006, Art 28):

- să țină evidența strictă - cantitate, caracteristici, mijloace de asigurare - a substanțelor și preparatelor periculoase, inclusiv a recipientelor și ambalajelor acestora, care intră în sfera lor de activitate, și să furnizeze informațiile și datele cerute de autoritățile competente conform legislației specifice în vigoare;
- să elimine, în condiții de siguranță pentru sănătatea populației și pentru mediu, substanțele și preparatele periculoase care au devenit deșeuri și sunt reglementate, în conformitate cu legislația specifică;
- să identifice și să prevină riscurile pe care substanțele și preparatele periculoase le pot reprezenta pentru sănătatea populației și să anunțe iminența unor descărcări neprevăzute sau accidente autorităților pentru protecția mediului și de apărare civilă.

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE

7.1. Apă

Modul de alimentare cu apă și evacuare a apelor uzate și pluviale este reglementat prin Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 14 din 17.01.2024, valabilă până la data de 13.07.2026, eliberată de Administrația Națională "Apele Române", Administrația Bazinală de Apă Mureș.

7.1.1. Alimentarea cu apă

Alimentarea cu apă potabilă: - din rețeaua de apă potabilă a municipiului Arad conform contractului de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canaizare încheiat între CET Hidrocarburi SA și SC Compania de Apă Arad SA. Apa prelevată este contorizată. Apa este utilizată în scop igienico-sanitar.

Debite și volume totale de apă autorizate:

Debite	mc/zi	l/s	mii mc/an
zilnic maxim	16,9	0,2	2.5-6.2
zilnic mediu	14,1	0,16	
zilnic minim	6.9	0,02	

Alimentarea cu apă tehnologică: - este utilizată la obținerea apei calde pentru circuitul de termoficare. Funcționare: în medie 270 zile/an;

Surse de apă:

- subteranul de medie adâncime - 4 foraje;

Debite	mc/zi	l/s	Volum mii mc/an
captat apă tehnologică subteran - pentru funcționare în circuit termoficare cu grad de recirculare de 98,2%			
zilnic maxim	666.2 mc/zi	7.71 l/s	105.1-243.2
zilnic mediu	512.4 mc/zi	5.93 l/s	
zilnic minim	288.0	3.33 l/s	

Amplasamentul forajelor în coordonate STEREO70:

Foraj	X(m)	Y(m)
F1	217211,38	526728.60
F2	217147.83	526739.8
F3	217089,44	526813.89
F4	217046,80	526782,97

Apa prelevată din forajele F1 și F2 este refulată printr-o conductă Ø 100 mm în colectorul comun Ø 150 mm, de unde se distribuie la stația/instalația de tratare a apei.

Apa prelevată din forajele F3 și F4 este refulată prin conductă comună Ø 100 mm spre stația/instalația de tratare a apei. Din forajul F3 există o conductă de legătură pentru refularea apei și în colectorul comun al forajelor F1+F2.

Instalații de tratare

Stație de tratare chimică apă brută - stație de dedurizare a apei cu schimbatori de ioni.

Apa tehnologică, captată din sursa subterană se tratează pentru preparare apă fierbinte adăos în circuitele de termoficare;

Instalația de tratare chimică a apei dedurizate are o capacitate de tratare a apelor tehnologice de 100 mc/h apă dedurizată - utilizată pentru alimentarea cazanelor de apă fierbinte și pentru completarea pierderilor în circuitul de termoficare.

Instalații evacuare ape uzate

Cele mai întâlnite fluxuri de apă reziduală în cadrul instalației sunt prezentate în cele ce urmează:

- apa tehnologică uzată rezultată în cadrul procesului de dedurizare;
- ape uzate menajere.

Dedurizarea apei

Apa brută tehnologică (captare subterană) este trecută prin instalația de dedurizare a apei compusă din masa schimbătoare de ioni de sodiu (cationică).

După epuizarea capacității de înlocuire a masei ionice se procedează la afânarea masei din schimbatoarele de ioni. Această operațiune se execută folosind apă brută iar efluentul rezultat se colectează în rezervoarele de neutralizare ale stației de tratare apă. Se regenerează masa cationică cu: - soluție de clorură de sodiu 10-12%. Efluentul rezultat este colectat în rezervoarele de neutralizare ale stației de tratare apă.

Efluentul rezultat este colectat în rezervoarele de neutralizare ale stației de tratare apă.

Neutralizarea apelor uzate

Apele uzate rezultate de la regenerarea masei cationice din cadrul instalațiilor de dedurizare, ce prezintă aciditate sunt neutralizate prin dozare de leșie de sodă în rezervoarele de neutralizare din cadrul stației de tratare chimică după care sunt evacuate în canal Muresel (EV2).

În cazul celor două CAF-uri nu se utilizează apă în circuit de răcire.

Circuitul de termoficare

În circuitul de termoficare se utilizează apă dedurizată provenită din stația de tratare obținută din apă captată din sursa subterană.

Apa dedurizată se folosește ca apă de adăos în circuitul de termoficare pentru alimentarea cazanelor de apă fierbinte (CAF-uri). Din stația de tratare a apei, apa dedurizată este pompată în degazorul de termoficare de unde este pompată ca adăos pentru înlocuirea pierderilor (neetanșități, porniri-opriri sau goliri pentru reparații).

Apa din sistemul de termoficare este într-un circuit închis. Este pompată în cazanele de fierbere (CAF-uri) unde se încălzește (max 150° C) de unde pleacă spre punctele termice din oraș unde încălzește agentul termic iar apoi se reîntoarce în centrală spre a fi reîncălzită. Gradul de recirculare maxim este de 98,2%.

7.1.2. Evacuarea apelor uzate

Canalizarea apelor igienico-sanitare

Apele uzate igienico-sanitare sunt colectate în rețeaua internă de canalizare menajeră și sunt conduse într-un decantor Imhoff (V= 50 mc). Din decantor apele uzate sunt pompate în canalizarea municipiului Arad, conform contractului de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare încheiat între CET Hidrocarburi Arad și SC Compania de Apa Arad SA. Apele sunt evacuate prin gura de evacuare (EV1).

Canalizarea apelor pluviale

Apele pluviale provenite de pe suprafața căilor de acces sunt colectate într-o canalizare pluvială cu evacuarea acestora prin evacuarea tehnologică EV2. Amplasamentul evacuării EV2 în coordonate STEREO70: X: 217027,002; Y: 526773,01

Apele pluviale provenite din zona adiacentă canalului Muresel sunt evacuate liber în acesta.

Apele pluviale provenite de pe suprafețele clădirilor și zonele adiacente acestora sunt evacuate în canalizarea municipiului (EV1).

Canalizarea apelor tehnologice

Canalizarea tehnologică este constituită din:

Canalizarea chimică impură și epurarea/neutralizarea apelor uzate:

Apele uzate rezultate de la regenerarea masei cationice din cadrul instalațiilor de dedurizare, ce prezintă aciditate sunt neutralizate prin dozare de lesie de soda în rezervoarele de neutralizare din cadrul stației de tratare chimică după care sunt evacuate în canal Muresel (EV2), conform contractului de prestari servicii încheiat între ANIF - Filiala teritorială de Îmbunătățiri Funciare.

Colectarea și evacuarea apelor uzate tehnologice conventional curate se descarcă în canalul Mureșel conform contractului de prestari servicii încheiat între ANIF -Filiala teritoriala de Îmbunatatitiri Funciare:

- cuve CAF-uri 4.5 (cazane apa fierbinte) - evacuare EV5;

- garda hidraulică circuit de termoficare - evacuare EV6;

Prin aceste 2 guri de evacuare sunt evacuate ape tehnologice conventional curate care nu necesită epurare, cel mult odată/an sau mai rar. Înainte de evacuare în emisar:

- temperatura apei trebuie sa fie de maxim 35 C°

- pH 6,5-8,5

7.1.3. Obligații ale titularului activității

- să respecte prevederile Autorizației de gospodărire a apelor;

- să respecte cerințele B.A.T. în vigoare;

- să exploateze construcțiile și instalațiile de captare, aducțiune, folosire, preepurare și evacuare a apelor uzate, precum și dispozitivele de măsurare a debitelor și volumelor de apă în conformitate cu prevederile regulamentului de exploatare;

- să reactualizeze planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale; să dețină mijloacele și materialele necesare în caz de poluări accidentale și să actioneze în conformitate cu prevederile Planului de prevenire și combatere a poluărilor accidentale pe care are obligatia să-l reactualizeze permanent;

- să ia măsuri corective în cazul în care se constată depășiri ale valorilor indicatorilor de calitate reglementați;

- să determine prin măsurători datele tehnice privind captarea, aducțiunea, tratarea, evacuarea apelor, să organizeze și să întrețină evidenta acestora și să transmita datele respective autoritatilor de gospodărire a apelor conform legislației în vigoare;

- în caz de modificare a proceselor tehnologice sau de schimbare a materiilor prime, de restrângere sau de încetare provizorie sau definitivă a utilizării volumelor de apă brută din sursele de apă, să anunțe conform obligațiilor contractuale, organul emitent al autorizației;

- în cazul provocării unor poluări în receptori, prin depășirea concentrațiilor indicatorilor de calitate autorizați, să anunte Sistemul de Gospodărire a Apelor și Administrația Bazinală de Apa, din bazinul hidrografic în care funcționează;

- toate instalațiile care conțin substanțe posibil poluatoare vor fi prevăzute cu platforme betonate și sisteme de colectare a eventualelor scurgeri și a apelor pluviale; Rezervoarele vor avea cuve de retenție și platforme impermeabilizate;

- nu se va evacua apa uzată fără ca analizele de laborator să confirme calitatea corespunzătoare.

7.1.4. Cerința BAT

BAT 13 - Pentru a reduce consumul de apă și volumul apelor uzate contaminate evacuate, BAT constă în utilizarea uneia sau a ambelor tehnici indicate mai jos.

Tehnica		Descriere	Aplicabilitate	Tehnica aplicata
a.	Reciclarea apei	Cursurile de ape uzate, inclusiv apele deversate din instalatie sunt reutilizate în alte scopuri. Gradul de reciclare este limitat de cerintele de calitate ale corpului de apă receptor și de echilibrul apei din instalatie	Nu este aplicabilă în cazul apelor uzate provenite din sistemele de răcire, atunci când există substanțe chimice pentru tratarea apei și/sau concentrații ridicate de săruri din apa de mare	DA, apa se recircula. Apele de la statia de tratare a apei se descarca in canalul Muresel
b.	Gestionarea cenusii de vatră uscate	Cenusa de vatră uscată și fierbinte cade din cuptor pe un sistem mecanic de transport și se răcește în aerul ambiant. Nu se utilizează apă în proces.	Este aplicabilă numai în cazul instalațiilor care ard combustibili solizi. Pot exista restrictii tehnice care să împiedice modernizarea instalațiilor de ardere existente	N/A se utilizeaza gaze naturale ca si combustibil , nu rezulta cenusa.

BAT 14. În vederea prevenirii contaminării apelor uzate necontaminate și a reducerii emisiilor în apă, BAT constă în separarea corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat, în funcție de conținutul de poluanți.

Descriere - cursurile de ape uzate, care sunt de obicei separate și tratate, includ apele deversate de suprafață, apa de răcire și apele uzate provenite din tratarea gazelor de ardere.

Aplicabilitate - poate fi limitată, în cazul instalațiilor existente, din cauza configurării sistemelor de drenare.

Conformare - apele uzate sunt colectate separat și tratate/epurate corespunzător.

BAT 15. În vederea reducerii emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere, BAT constă în utilizarea unei combinații adecvate a tehnicilor indicate mai jos și în utilizarea de tehnici secundare cât mai aproape posibil de sursă pentru evitarea diluării.

Nu se aplică - nu rezultă ape uzate din epurarea gazelor de ardere

7.2. UTILIZAREA EFICIENTĂ A RESURSELOR ENERGETICE

7.2.1. Energie electrică

Alimentarea cu energie electrică se realizează prin conexiunea de 6 KV din Stația de transformare „Mureșel” 110/20/6KV. Aceasta se face prin Transformatorul nr.2 - 110/6 KV de 25 MVA, care asigură consumul de Servicii interne din CET HIDROCARBURI SA, care în această situație nu depășește 500 KV. Tot de pe barele de 6KV din CET HIDROCARBURI SA se alimentează și LES nr.11 care asigură alimentarea de rezervă pentru serviciile proprii ale Stației 220/110 KV Horia, precum și Bara 2 de 20 KV din Stația „Mureșel” prin Transformatorul nr.3 de 20/6 KV instalat în această stație.

Pentru întreruperi în furnizarea de energie electrică cu durata de până la o ora, nu sunt consumatori vitali care să sufere în acest interval avarii majore. Bateriile de acumulatori ale centralei și ale instalațiilor de telecomunicații asigură funcționarea pentru această perioadă.

7.2.2. Consumul de energie

Consumul anual de energie al activităților este prezentat în tabelul următor:

Sursa de energie	Consum de energie		
	Furnizata, MWh	Primara, MWh	% din total
Electricitate din rețeaua publică		0	-
Electricitate din alta sursă*	Nu		
Abur/apa fierbinte achiziționată și nu generată pe amplasament (a)*	Nu		
Gaze (mii Nmc)	69647	Nu se aplica	100
Petrol (Benzină și motorină, pacura) tone		Nu se aplica	
Carbune (cocs)			
Altele (Operatorul /titularul activității trebuie să specifice)			

Consumul specific de energie pentru activitatea desfășurată:

Energie intrată cu combustibilul MW	Energie produsă MW	Consum intern MW	Randament %
103,96	99	5,44	90%

Energia specifică

Informații despre consumul specific de energie pentru activitățile din autorizația integrată de mediu sunt descrise în tabelul următor:

Listati mai jos activitățile	Consum specific de energie (CSE) Gcc/ kWh	Descrierea fundamentelor CSE Acestea trebuie să se bazeze pe consumul de energie primară pentru produse sau pe intrările de materii prime care corespund cel mai mult scopului principal sau capacității de producție a instalației.	Compararea cu limitele (comparați consumul specific de energie cu orice limite furnizate în Indrumarul specific sectorului sau alte standarde industriale)
Producere energie termică	Pt et. - 161 gcc/Gcal		300 gcc/KWh pe plan internațional

7.2.3 Combustibili utilizați - gaze naturale

Asigurarea necesarului de combustibil gazos pentru cele 2 centrale termice se realizează prin magistrala de medie presiune, stația de reglare gaze și rețele de distribuție în incintă;

Instalația de gaze naturale - SRM

Stația de reglare măsurare are rol de filtrare, reglaj presiune și măsurare a gazului folosit în centrala termoelectrică.

Numele procesului	Numele produsului	Cap proiectată	Utilizarea produsului	Cantitatea de produs (volum/lungime)
Generare energie termică	Energie termică	99MWt (2x49.5 MWt)	Termoficare	85.12 Gcal/h(2x42.56), 551577Gcal/an la o funcționare de 270 zile /an pentru fiecare CAF

Tehnicile și modul de conformare BAT:

Concluzii privind BAT pentru arderea gazului natural - în lipsa unor dispoziții contrare, concluziile privind BAT prezentate în această secțiune sunt general aplicabile pentru arderea

gazului natural. Acestea se aplică în plus față de concluziile generale privind BAT prezentate în secțiunea 1. Nu se aplică în cazul instalațiilor de ardere de pe platformele maritime, care sunt incluse la secțiunea 4.3.

Eficiența energetică

BAT 40 - în vederea creșterii eficienței energetice a arderii gazului natural, BAT constă în utilizarea unei combinații adecvate a tehnicilor indicate la BAT 12 și mai jos.

Tehnica		Descriere	Aplicabilitate	Tehnica aplicată
a.	Ciclu combinat	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2	General aplicabilă la turbinele și motoarele cu gaz noi, cu excepția cazului în care acestea funcționează mai puțin de 1 500 h/an. Se aplică la turbinele și motoarele cu gaz existente în limitele impuse de tipul ciclului cu abur și de spațiul disponibil. Nu se aplică la turbinele și motoarele cu gaz existente, care funcționează mai puțin de 1 500 h/an. Nu se aplică la turbinele cu gaze antrenate mecanic, care funcționează în regim intermitent cu variații ample de sarcină și frecvente porniri și opriri. Nu se aplică la cazane	N/A

Nivelurile de eficiență energetică asociate BAT (BAT-AEEL) pentru arderea gazului natural

Tipul unității de ardere	BAT-AEL (1)(2)			
	Randament electric (%) (38)		Consum total net de combustibil (%) (3)(4)	Eficiență energetică mecanică netă (%) (4)(5)
	Unitate nouă	Unitate existentă	Unitate nouă sau existentă	Unitate nouă sau existentă
Cazan cu ardere pe gaz	39-42,5	38-40	75 – 97	Fără BAT-AEEL.

(1) Aceste BAT-AEEL nu se aplică în cazul unităților care funcționează mai puțin de 1 500 h/an.

(2) În cazul unităților de cogenerare, se aplică numai unul dintre cele două niveluri BAT-AEEL, și anume „Randamentul electric net” sau „Consumul total net de combustibil”, în funcție de tipul unității de cogenerare (și anume, de orientarea cu precădere către producția de energie electrică sau către producția de căldură).

(3) Este posibil ca nivelurile BAT-AEEL pentru utilizarea netă totală de combustibil să nu poată fi atinse dacă cererea de energie termică potențială este prea scăzută.

(4) Aceste niveluri BAT-AEEL nu se aplică în cazul instalațiilor care generează exclusiv energie electrică.

(5) Aceste niveluri BAT-AEEL se aplică în cazul unităților utilizate în aplicații cu acționare mecanică.

CONFORMARE: Nu se aplica, nu se produce și energie electrică.

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

8.1. Descrierea amplasamentului

Terenul pe care se află amplasamentul CET HIDROCARBURI SA ARAD are o suprafață de 36 210 m² fiind amplasat în municipiul Arad, pe canalul Mureșel, de o parte și de alta a acestuia, fiind învecinat cu linia de cale ferată Arad-Timisoara, la cca. 1 km de gara Arad.

Utilizarea terenului de pe amplasamentul CET HIDROCARBURI SA ARAD este următoarea:

- suprafața totală a incintei: $S_t = 36.210 \text{ m}^2$
- suprafața construită: $S_c = 18.354 \text{ m}^2$
- suprafața aferentă rețelilor: $S_r = 808 \text{ m}^2$
- suprafața aferentă căilor de transport: $S = 6.456 \text{ m}^2$
- suprafața liberă: $S = 10.592 \text{ m}^2$

Vecinătățile amplasamentului sunt:

- la Nord - linia de cale ferată Arad-Timisoara/zonă industrială;
- la Est - zonă industrială/comercială, stația de monitorizare a calității aerului AR 1 a APM Arad;
- la Sud - sediul Electrica/Bulevardul Iuliu Maniu și Nicolae Titulescu/zonă comercială-publică;
- la Vest - zonă industrială/comercială.

Accese:

- poarta 1 (Sud) - acces auto din B-dul Iuliu Maniu (intrarea principală administrativă);
- poarta 2 (Vest) - acces auto din str. Ion Neculce;
- poarta 3 (Est) - acces auto din B-dul Nicolae Titulescu.

Ca urmare a finalizării perioadei în care operatorul s-a angajat printr-o declarație scrisă, să nu funcționeze mai mult de 17.500 de ore în perioada 1 ianuarie 2016 - 31 decembrie 2023, conform Capitolul III, Secțiunea 6, art 33, alin. (1) din Legea nr. 278/2013, cele 4 instalații mari de ardere IMA 3, IMA 4, IMA 8 și IMA 9, și-au încetat activitatea ca instalații mari de ardere.

Soluție identificată pentru continuarea activității, cu respectarea legislației de mediu în vigoare, a fost transformarea instalațiilor CAF 4 și CAF 5, din instalații mari de ardere, în instalații medii de ardere astfel încât acestea să poată să rămână funcționale și după data de 31.12.2023, până la preluarea în operare pe amplasament a instalațiilor noi, aferente investiției „**SURSA DE PRODUCȚIE ENERGIE TERMICĂ ȘI ELECTRICĂ PRIN COGENERARE DE ÎNALTĂ EFICIENȚĂ**”

Au fost efectuate lucrări de transformare a celor două instalații - CAF 4 și CAF 5 și retimbrarea acestora astfel încât acestea să devină instalații medii de ardere.

Transformarea s-a realizat fără modificări constructive, doar prin adaptări la instalațiile de ardere și de automatizare astfel încât să se asigure puteri termice nominale de 49,5 MWt (42,56 Gcal) pentru fiecare cazan. În acest sens s-a redus numărul arzatoarelor și s-a limitat debitul total de gaze naturale consumate la fiecare cazan.

Reducerea prin retimbrare a debitului caloric nominal de la 100 Gcal/h (116,3 MWt) la 42,56 Gcal/h (49,5 MWt), pentru încadrarea ca instalație de ardere de medie putere, s-a realizat prin reducerea numărului de arzătoare în funcționare de la 16 la 8 precum și prin reducerea debitului de gaz/arzator la o valoare mai mică decât cea nominală astfel încât consumul total de gaze naturale să se limiteze la max. 5374 Nm³/h. A fost limitat debitul de gaz natural consumat pe cazan la 5374 Nm³/h precum și presiunea gazului la arzator la max. 0,31 bar. Debitul max. de gaz natural pe arzator este de max. 672 Nm³/h.

De asemenea s-a redus și limitat debitul maxim de apă pe cazan la 1500 t/h.

Instalația de automatizare este adaptată la noii parametri funcționali conform programului de examinare, verificări și încercări pentru instalația tehnologică și de automatizare. După realizarea lucrărilor cele două cazane au fost supuse inspecției ISCIR și retimbrate pentru noile capacități de funcționare.

Astfel pe amplasament există funcționale cele două cazane CAF 4 și CAF 5 cu următorii parametri:

CAF 4 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 4 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
 - Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
 - Debit de apă: 1000-1500 t/h
 - Ecart de temperatura apă la debitul caloric nominal 28 ÷ 43 °C
 - Ecart de temperatura apă la debitul caloric minim 7 ÷ 10 °C
 - Presiune apă la ieșire 2 ÷ 20 bar funcție de temperatura apei la ieșire
- Cazanul va funcționa cu combustibil gaze naturale conform SR 3317:2003 cu puterea calorifică inferioară 35,169 MJ/Nm³ (8400 kcal/Nm³) și următoarea compoziție volumetrică:*

- Metan CH ₄	96,11 %
- Etan C ₂ H ₆	1,23%
- Propan C ₃ H ₈	0,30 %
- Butan C ₄ H ₁₀	0,13 %
- Pentan C ₅ H ₁₂	0,03 %
- Azot N ₂	0,90 %
- Dioxid de carbon CO ₂	1,30 %

Debitul de gaze naturale consumat pe cazan va fi de maximum 5374 Nm³/h. Debitul maximum de gaz natural pe arzator (8 arzătoare în funcțiune) va fi de 672 Nm³/h. Presiunea gazului natural la arzator: max. 0,31 barg.

Arzatoarele sunt de tip Riello model ER9 NSE. Arzatoarele sunt cu NOx redus și funcționează pe gaze naturale. Arzătoarele sunt echipate cu aprinzătoare de tip gaz-electric, prevăzute cu tijă de ionizare pentru detectarea flăcării aprinzătorului. Pentru supravegherea flăcării este prevăzut un detector de flacăra în UV.

CAF 5 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 5 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
- Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
- Debit de apă: 1000-1500 t/h
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric nominal 28 ÷ 43 °C
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric minim 7 ÷ 10 °C
- Presiune apă la ieșire 2 ÷ 20 bar funcție de temperatura apei la ieșire

Cazanul va funcționa cu combustibil gaze naturale conform SR 3317:2003 cu puterea calorifică inferioară 35,169 MJ/Nm³ (8400 kcal/Nm³) și următoarea compoziție volumetrică:

- Metan CH ₄	96,11 %
- Etan C ₂ H ₆	1,23%
- Propan C ₃ H ₈	0,30 %
- Butan C ₄ H ₁₀	0,13 %
- Pentan C ₅ H ₁₂	0,03 %
- Azot N ₂	0,90 %
- Dioxid de carbon CO ₂	1,30 %

Debitul de gaze naturale consumat pe cazan va fi de maximum 5374 Nm³/h. Debitul maximum de gaz natural pe arzător (8 arzătoare în funcțiune) va fi de 672 Nm³/h. Presiunea gazului natural la arzător: max. 0,31 barg.

Instalațiile IMA 3 și IMA 4 sunt scoase din funcțiune și urmează să fie dezafectate.

Deasemenea gospodăria de păcură urmează să fie dezafectată în vederea realizării noului proiect.

Cele două CAF -uri vor funcționa aproximativ 9 luni/an. În perioada de vară va funcționa doar unul din cele două CAF-uri.

Construcții existente pe amplasament

Pe amplasament sunt situate mai multe construcții în care sunt amplasate birourile funcționale, instalațiile și utilajele de producție precum și ateliere și magazine, după cum urmează:

Clădiri administrative:

- clădirea C1, extras CF 359602, clădire administrativă-birouri cu 3 niveluri și o suprafață construită la sol de 265 m², având subsol, parter, etaj și mansarda cu o suprafață desfășurată totală de 1050 m². Clădirea are grupuri sanitare atât la parter cât și la etaj;

- clădirea C7, extras CF 359602, clădirea principală a centralei compusă din subsol, parter și trei etaje cu o suprafață construită de 2279 m² și o suprafață totală desfășurată de 6918 m².

Subsolul are o suprafață de 168 m². Aici se află amplasate instalațiile punctului termic al centralei precum și cablurile electrice principale ale centralei.

La parter se situează accesul principal (din față) spre etaje precum și accesul secundar (din spate) spre etaje, sala bateriei pentru iluminatul de siguranță, sala compresorilor pentru aer instrumental, transformatoarele electrice nr. 1, 2 și 4 precum și hala principală de producție care cuprinde cazanele energetice nr. 6 și nr. 7, turboagregatul energetic TA1, pompele aferente cazanelor și turboagregatului, pompe și vase de dozare, degazorii centralei, boylerile de termoficare și pompele de termoficare și adaos cu scările și pasarelele de acces necesare la toate nivelele acestor instalații și agregate, precum și un pod rulant.

Parterul are o suprafață desfășurată de 972 m².

Etajul I are o suprafață de 962 m². La acest etaj se află sala releelor în care sunt amplasate releele electrice principale ale centralei, atelierul electric, magazia atelierului electric, vestiarul atelierului electric și un grup sanitar.

Etajul II are o suprafață de 972 m². La acest etaj sunt amplasate birouri, magazia PRAM și sala podului de cable al centralei precum și un grup sanitar.

Etajul III are o suprafață de 972 m². La acest etaj sunt amplasate birouri, atelierul EMM, camera de comanda a centralei un hol de acces la cota + 10 m a turboagregatului, un vestiar cu dușuri și grup sanitar precum și alte două grupuri sanitare.

Clădiri cu utilizare industrială:

- clădirea C6, extras CF 359602, clădirea centralei vechi, cu 2 niveluri. Aceasta are subsol și parter, suprafață construită la sol de 2079 m² și o suprafață desfășurată de 4158 m².

La subsol se află rezervoare, conducte, distribuitoare precum și postamente și fundații ale unor instalații din centrala veche, dezafectate la ora actuală.

La parter se afla ateliere de reparații și magazinele aferente acestora, un birou cu duș și grup sanitar, magazia principală a centralei precum și un pod rulant, atelierul de strungărie, magazie și atelierul de intervenție termoficare.

De asemenea, în partea dinspre curte, clădirea adăpostește transformatoarele nr. 5 și 6, birouri, două grupuri sanitare precum și vestiarul principal al centralei prevăzut cu dușuri și grupuri sanitare;

- clădirea C9, extras CF 359602, clădirea stației de tratare a apei cu 2 niveluri și o suprafață construită la sol de 699 m². Suprafața construită desfășurată este de 2946 m², formată din subsol, parter și etaj, edificată în anul 1967. Subsolul are o suprafață de 529 m². Aici sunt amplasate bazinele de saramură, bazinele de lapte de var, cisternele de depozitare acid sulfuric și sodă

caustică, pompele de saramură și pompele de leșie sodă caustică și lapte de var precum și groapa de puncte joase pentru colectarea apelor de la parter sau de infiltrație.

Parterul are o suprafață de 699 m². La parter sunt amplasate bazinele de apă, pompele, compresoarele, frontul de vane cu conducte și armături, tabloul de comandă, magazia și scările de acces la etaj.

Etajul are o suprafață de 1015 m². La etaj sunt amplasate birouri, laboratorul chimic, vestiare cu grupuri sanitare, alte două grupuri sanitare precum și terasa cu filtre de tratare ape, neacoperită;

- clădirea C8, extras CF 359602, clădire pompe termoficare cu parter, suprafața construită de 161 m², alipită clădirii C7;

- clădirea C12, extras CF 359602, clădire extindere stație de tratare a apei, alipită clădirii C9, cu parter și o suprafață construită de 120 m². Clădirea adăpostește filtrele de tratare condens și pompele nr. 4 și 5 neutralizare cu conductele aferente;

- clădirea C2, extras CF 359602, clădire depozit, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 32 m², suprafața construită desfășurată de 38 m², aici fiind amplasate transformatoarele nr. 10 și 11 precum și o magazie;

- clădirea C11, extras CF 359602, clădire pompe apa de răcire, cu subsol cota „ -2,0 m”, regim de înălțime P, având o suprafață construită la sol de 36 m². La subsol sunt amplasate cele patru pompe pentru vehicularea apei de răcire, conductele și armăturile corespunzătoare;

- clădirea C15, extras CF 307809, clădire casa pompe gospodărie de păcură, cu parter și o suprafață construită la sol de 43 m²;

- clădirea C16, extras CF 307809, clădire stație pompe păcura, regim de înălțime P și o suprafață construită la sol de 202 m². Clădirea adăpostește pompele de păcura cu conductele aferente, situate la subsol, scări și pasarele de acces la cotele de „ - 3,5 m” și „ - 6,5 m”. Parterul are o suprafață de 160,25 m² și aici sunt amplasate vane, stația electrică pe o suprafață de 33 m², sala variator liniar de turație cu suprafața de 8 m²;

- clădirea C13, extras CF 307811, clădire stație electrică CAF-uri, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 143 m², suprafața construită desfășurată de 143 m²;

- clădirea C14, extras CF 307811, clădire CAF 4 și CAF 5, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 661 m², suprafața construită desfășurată de 661 m². Construcția metalică a CAF-urilor se înalță până la 55 m, având scări metalice de acces. La parter se afla camera de comandă, pompe compresoare și ventilatoare. De asemenea sunt prevăzute scări și pasarele de acces la cotele de verificare și reparații.

Clădiri auxiliare

- clădirea C10, extras CF 359602, clădire remiza PSI, în regim de parter cu o suprafață construită de 51 m². În interior este amenajat un birou și sunt adăpostite materiale și echipamente de intervenție la incendii;

- construcția C12, extras CF 307809, rezervor apa de incendiu, cu o suprafață construită la sol de 111 m² și desfășurată de 111 m²;

- clădirea C4, extras CF 359602, țarc împrejmuit pentru depozitare materiale metalice pentru reparații, cu o suprafață construită la sol de 38 m²;

- clădirea C5, extras CF 359602, clădire magazie materiale pt atelierul de exploatare termomecanică, regim de înălțime P, având o suprafață construită la sol de 50 m², suprafața construită desfășurată de 50 m², în care este compartimentată și magazia pentru depozitare ulei uzat, având o suprafață de 6,9 m²;

- clădirea C1, extras CF 359603, clădire depozit, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 107 m², suprafața construită desfășurată de 107 m², aici fiind amplasate două magazine și un garaj auto;

- clădirea C2, extras CF 359603, clădire fost atelier de forja, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 20 m², suprafața construită desfășurată de 20 m², actualmente folosită ca magazie pentru colectarea deșeurilor electrice și electronice;

- punct control nr.1 (poarta 1), clădire cu parter, în suprafață de 12,5 m². Clădirea este alipită de clădirea C1, extras CF 359602. În clădire se află și un grup sanitar;

- clădirea C11, extras CF 307811, clădire cabina poarta nr. 2, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 5 m², suprafața construită desfășurată de 5 m²;

- clădirea C16, extras CF 307811, clădire magazie chimicale, regim de înălțime P cu o suprafață construită la sol de 258 m², suprafața construită desfășurată de 258 m². La subsol sunt amplasate

cate o cisterna pentru acid sulfuric si soda caustica folosite pentru descărcarea acestora din vagoane iar la parter se afla materiale pentru lucrările de mentenanță în stația de tratare chimica a apei;

- construcția C18, extras CF 307811, șopron depozitare sare bulgari, regim de înălțime P cu o suprafața construită la sol de 60 m².

Instalații bazine și rezervoare

- construcția C5, extras CF 307809, separatorul de păcură cu conductele și armăturile corespunzătoare, amplasat la sol cu o amprentă de 17 m²;

- construcția C6, extras CF 307809, bazin de colectare condens de pe rampa de descărcare păcură, amplasat la sol cu o amprentă de 10 m²;

- construcția C6, extras CF 307809, rezervor de depozitare păcură cu o capacitate de 3150 m³, amplasat la sol cu o suprafața construită la sol de 1172 m² și desfășurată de 1172 m²;

- construcția C7, extras CF 307809, rezervor de depozitare păcură cu o capacitate de 750 m³, amplasat subteran cu o suprafața construită la sol de 261 m² și desfășurată de 261 m²;

- construcția C6, extras CF 307809, rezervor de depozitare păcură cu o capacitate de 750 m³, amplasat subteran cu o suprafața construită la sol de 255 m² și desfășurată de 255 m²;

- construcția C6, extras CF 307809, rezervor de depozitare păcură cu o capacitate de 2000 m³, amplasat la sol cu o suprafața construită la sol de 720 m² și desfășurată de 720 m²;

- construcția C15, extras CF 307811, turn de răcire cu o suprafața construită la sol de 1072 m², suprafața construită desfășurată de 1072 m²;

- construcția C1, extras CF 307815, rezervor de depozitare păcură cu o capacitate de 6000 m³, amplasat la sol cu o suprafața construită la sol de 733 m² și desfășurată de 733 m².

Pe amplasament se mai află, amplasate, decantorii de apă de răcire, rampele de descărcare păcură cu conductele aferente, conducte de termoficare, drumuri de acces, poduri de cable, platforme betonate, alte soproane și țarcuri pentru depozitare.

Pentru realizarea noului proiect „SURSA DE PRODUCȚIE ENERGIE TERMICĂ ȘI ELECTRICĂ PRIN COGENERARE DE ÎNALTĂ EFICIENȚĂ”, se vor dezafecta sau demola următoarele clădiri:

- clădirea C15, extras CF 307809, clădire casa pompe gospodărie de păcura, cu parter și o suprafața construită la sol de 43 m², edificată în anul 1957;

- clădirea C16, extras CF 307809, clădire stație pompe păcura, regim de înălțime P și o suprafață construită la sol de 202 m². Clădirea adăpostește pompele de păcură cu conductele aferente, situate la subsol, scări și pasarele de acces la cotele de „ - 3,5 m” și „ - 6,5 m”. Parterul are o suprafață de 160,25 m² și aici sunt amplasate vane, statia electrica pe o suprafața de 33 m², sala variator liniar de turatie cu suprafața de 8 m²;

- clădirea C16, extras CF 307811, clădire magazie chimicale, regim de înălțime P cu o suprafața construită la sol de 258 m², suprafața construită desfășurată de 258 m². La subsol sunt amplasate cate o cisterna pentru acid sulfuric si soda caustica folosite pentru descărcarea acestora din vagoane iar la parter se afla materiale pentru lucrările de mentenanță în stația de tratare chimica a apei;

- construcția C18, extras CF 307811, șopron depozitare sare bulgari, regim de înălțime P cu o suprafața construită la sol de 60 m²;

- construcția C5, extras CF 307809, separatorul de păcură cu conductele și armăturile corespunzătoare, amplasat la sol cu o amprentă de 17 m²;

- construcția C6, extras CF 307809, bazin de colectare condens de pe rampa de descărcare păcură, amplasat la sol cu o amprentă de 10 m²;

- construcția C15, extras CF 307811, turn de răcire cu o suprafața construită la sol de 1072 m², suprafața construită desfășurată de 1072 m².

Toate lucrările de dezafectare se vor realiza după obținerea actelor care reglementează acest tip de lucrări și cu luarea tuturor măsurilor de protecție a factorilor de mediu (apă, aer, sol), luând în considerare și proximitatea față de Stația de monitorizare a calității aerului a APM Arad. Mijloace de transport și intervenție: autoturisme, autoutilitare, camionetă și excavator.

8.2. Descrierea principalelor activități și procese

8.2.1 Activitatea desfășurată

Pe amplasamentul există o singură instalație formată din 2 cazane de apă fierbinte de 49.5 MWt fiecare cu anexe respective, ce produc o energie termică de 99 MWt împreună.

Principalele faze ale procesului tehnologic ce se desfășoară:

- asigurarea necesarului de combustibil gazos prin magistrala de medie presiune, stația de reglare gaze și rețele de distribuție în incintă;
- dedurizarea apei tehnologice utilizate pentru obținerea de apă caldă, în cadru unei stații de tratare care funcționează pe bază de schimbători de ioni;
- obținerea apei fierbinți prin cele 2 cazane de apă fierbinte de 49.5 MWt fiecare;
- utilizarea apelor chimic impure provenite din regenerări și spălări de filtre după neutralizare;
- alimentarea cu energie termică sub formă de apă fierbinte a sistemelor urbane care deservesc populația și agenții economici din municipiul Arad.

8.2.2 Descrierea activității

Combustibilul - Acest flux de materiale depinde de puterea termică momentană a centralei și de natura și calitatea combustibilului utilizat. Necesarul de combustibil gazos se asigură prin intermediul furnizorilor de gaze naturale prin magistrala de medie presiune, stația de reglare gaze și rețele de distribuție în incintă.

Aerul necesar arderii - Alimentarea cu aerul necesar arderii se face cu ventilatoarele de aer. Aerul este preluat din exteriorul sau interiorul clădirii în care se află instalate cazanele de apă fierbinte.

Gazele de ardere - În urma arderii combustibilului în focar rezultă gaze de ardere a căror temperatură este ridicată. Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru (apa), reducându-și treptat temperatura până la temperatura de ieșire din cazan. Coșul de evacuare a gazelor de ardere are înălțimea $H = 56$ m, $D_v = 3.2$ m pentru fiecare cazan, astfel încât poluanții conținuți în acestea (CO_2 , NO_x , ...) să aibă o dispersie mare.

Apă de adaos în circuitul termic - Debitul de apă de adaos depinde de cantitatea de condensat pe care o restituie consumatorii interni și externi.

Fluxul de energie electrică pentru serviciile interne - Reprezintă fluxul de energie necesar pentru alimentarea consumatorilor interni ai centralei electrice.

Centrala electrică de termoficare pe hidrocarburi Arad are în funcțiune 2 cazane de apă fierbinte care asigură un necesar de energie termică de 85.12 Gcal/h apă fierbinte (99MWt). Ele funcționează fie concomitent, fie alternativ în funcție de necesarul de energie termică necesară. Se preconizează o funcționare de 270 zile/an pentru fiecare cazan. Gazele de ardere rezultate sunt evacuate pe câte un coș pentru fiecare cazan, nu se evacuează pe cos comun.

Instalațiile medii de ardere din sunt:

CAF 4 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 4 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
- Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
- Debit de apă: 1000-1500 t/h
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric nominal $28 \div 43^\circ C$
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric minim $7 \div 10^\circ C$
- Presiune apă la ieșire $2 \div 20$ bar funcție de temperatura apei la ieșire

CAF 5 retimbrat

Parametrii CAF-ului nr. 5 retimbrat sunt următorii:

- Debit caloric nominal: 49,5 MWt (42,56 Gcal/h)
- Debit caloric minim: 11,63 MWt (10 Gcal/h)
- Debit de apă: 1000-1500 t/h
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric nominal $28 \div 43^\circ C$
- Ecart de temperatura apă la debitul caloric minim $7 \div 10^\circ C$
- Presiune apă la ieșire $2 \div 20$ bar funcție de temperatura apei la ieșire

8.2.3 Activități conexe

Stația de tratare chimică a apei:

Dedurizarea apei se realizează cu ajutorul schimbătorilor de ioni.

Dedurizarea apei

Apa brută este trecută peste o masă Na cationică în 2 trepte având loc înlocuirea cationilor din apă cu cationi de Na. După epuizarea capacității de înlocuire a masei ionice se procedează la afânarea masei cu apă brută și la regenerarea ei cu o soluție de clorură de sodiu (efluenții rezultați sunt deversați în canalul Mureșel).

Din procesul de preregenerare a masei H cationice în efluent sunt prezente cloruri ajungând până la concentrații 350 - 360 mg/l.

Din procesul de regenerare a masei H cationice cu NaCl rezultă în efluent ioni - cloruri în concentrații de până la 380 mg/l.

La regenerarea masei filtrelor de dedurizare rezultă în efluent ioni de Na în concentrații de 170-180 mg/l.

Neutralizarea apelor

Apele rezultate din regenerări prezintă acidități care le fac improprie pentru deversare. Eliminarea acestora se realizează prin neutralizarea lor cu lesie de soda. Apele din rezervoarele de neutralizare se aduc la un pH cuprins între 6,5 - 8,5, urmând a fi deversate în canalul Mureșel. Deși atât în procesul de regenerare cât și în cel de neutralizare apar degajări de căldură, totuși acestea nu sunt atât de importante încât să ridice temperatura întregului volum de ape peste 28°C.

Stații de preepurare (Bazine de neutralizare a apelor):

- Neutralizarea apelor uzate se realizează în două rezervoare: 150 mc și 200 mc

Instalații evacuare ape uzate care cuprind:

- canalizarea apelor menajere;
- canalizarea apelor pluviale;
- canalizarea apelor tehnologice (canalizarea apelor chimice impure și canalizarea apelor uzate convențional curate);

Alte dotări:

Transformatoare

Centrala are 11 transformatoare electrice de putere mică între 630 KVA și 1 MVA. Dintre acestea 7 transformatoare sunt amplasate în incinte închise proprii (celule) prevăzute sub transformator, cu cuve din beton care pot prelua în situații accidentale, întreaga cantitate de ulei din transformator (fara continut de PCB). Patru transformatoare sunt amplasate în aer liber, în incinte acoperite și înconjurată cu gard de sârmă și sunt prevăzute cu borduri de beton care delimitează spațiul de sub transformatoare, umplut cu piatra Sparta. Incinta bordurată poate prelua întreaga cantitate de ulei din transformatoare, în cazul unei scurgeri accidentale.

Rețele de transport și distribuție a energiei termice

Rețelele termice de transport agent termic primar în municipiul Arad sunt constituite din rețele magistrale de apă fierbinte inclusiv racordurile la punctele termice în lungime de 167,9 Km și rețeaua de abur industrial și sunt actualmente în gestiunea SC CET HIDROCARBURI SA.

Rețelele termice de distribuție a agentului termic secundar precum și 44 puncte termice care deservește populația sunt o parte în patrimoniul Consiliului Local Arad și o parte în patrimoniul SC CET HIDROCARBURI SA. Pentru traseele care sunt în gestiunea CLM, SC CET HIDROCARBURI SA deține concesiune. Lungimea totală a traseelor de distribuție agent secundar este de 99,052 Km. Alte 53 de puncte termice sunt în gestiunea altor agenți economici (firme, instituții).

Depozite și magazine pentru:

- carburanți și uleiuri;
- materii și materiale de schimb;
- acetilenă;
- oxigen;
- reactivi chimici;
- echipament de protecție și securitatea muncii.

Pentru hidroxid de sodiu

- 3 cisterne orizontale a câte 15 mc;
- 1 rezervor cilindric vertical de 40 mc;

Capacitatea utilă de depozitare pentru hidroxid de sodiu, exprimat în Na OH 100% este de 60 tone.

Pentru acid sulfuric

- 3 cisterne orizontale a câte 15 mc;
 - 1 rezervor cilindric vertical de 40 mc; Capacitatea utilă de depozitare pentru acid sulfuric este de 140 tone;
 - sare gema bulgari - depozit deschis, acoperit în rampă, cu o capacitate de 100 t.
- CET HIDROCARBURI SA Arad este atât producător de energie termică cât și consumator, utilizând circa 10% din energia produsă.

Cuve de retenție

Pentru cisternele nr. 1 și 2 stoc acid sulfuric și cisternele nr. 1 și 2 stoc lesie soda caustică fiecare având o capacitate de 15 mc situate în stația de tratare ape la cota -3,5 m (subsol) nu există cuva de retenție propriu - zisă dar întreg subsolul a fost placat antiacid, până la o înălțime de 60 cm având astfel o capacitate de retenție împreună cu groapa de puncte joase și canalul colector de 60 m³.

Pentru cisternele nr. 3 stoc acid sulfuric și 3 stoc lesie soda caustică fiecare cu o capacitate de depozitare de 15 m³ situate la magazia de chimicale. Există un canal colector și un cămin de neutralizare situat lângă magazie care are un volum util de retenție de 4,0 m. Din această cauză acestea nu se folosesc la stocarea reactivilor decât un timp foarte scurt până la transportul reactivilor la stația de tratare.

Rezervoarele verticale de acid sulfuric și lesie soda caustică situate în exteriorul stației la cota "0" fiecare având o capacitate de depozitare de 40 m³ au o cuva de volum mic legată la o cuvă de retenție placată antiacid cu o capacitate de 55 m³. Rezervoarele verticale nu se folosesc decât ca soluție de rezervă, în situația în care ar apărea probleme și trebuie să se transfere acid sau soda din cisternele nr. 1 și 2 pentru reviziile sau reparațiile acestora.

Gospodăria de pacura - neutilizată

Este formată din:

- două rezervoare subterane - 2x750 mc, util 2x600 mc;
- un rezervor subteran - 1x2000 mc, util 1x1800 mc;
- un rezervor metalic suprateran - 1x3150 mc, util 1x2900 mc;
- un rezervor metalic suprateran - 1x5000 mc, - util 1x4700 mc;

TOTAL UTIL : 10.600 mc

- rampa de descărcare; stația de pompare.

Rezervoarele de păcură nu se mai utilizează.

Alte magazine

Masa ionică este aprovizionată în saci și este depozitată în hală de la secția de tratare ape.

Sisternul de exploatare în sistem de siguranță a centralei

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

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

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

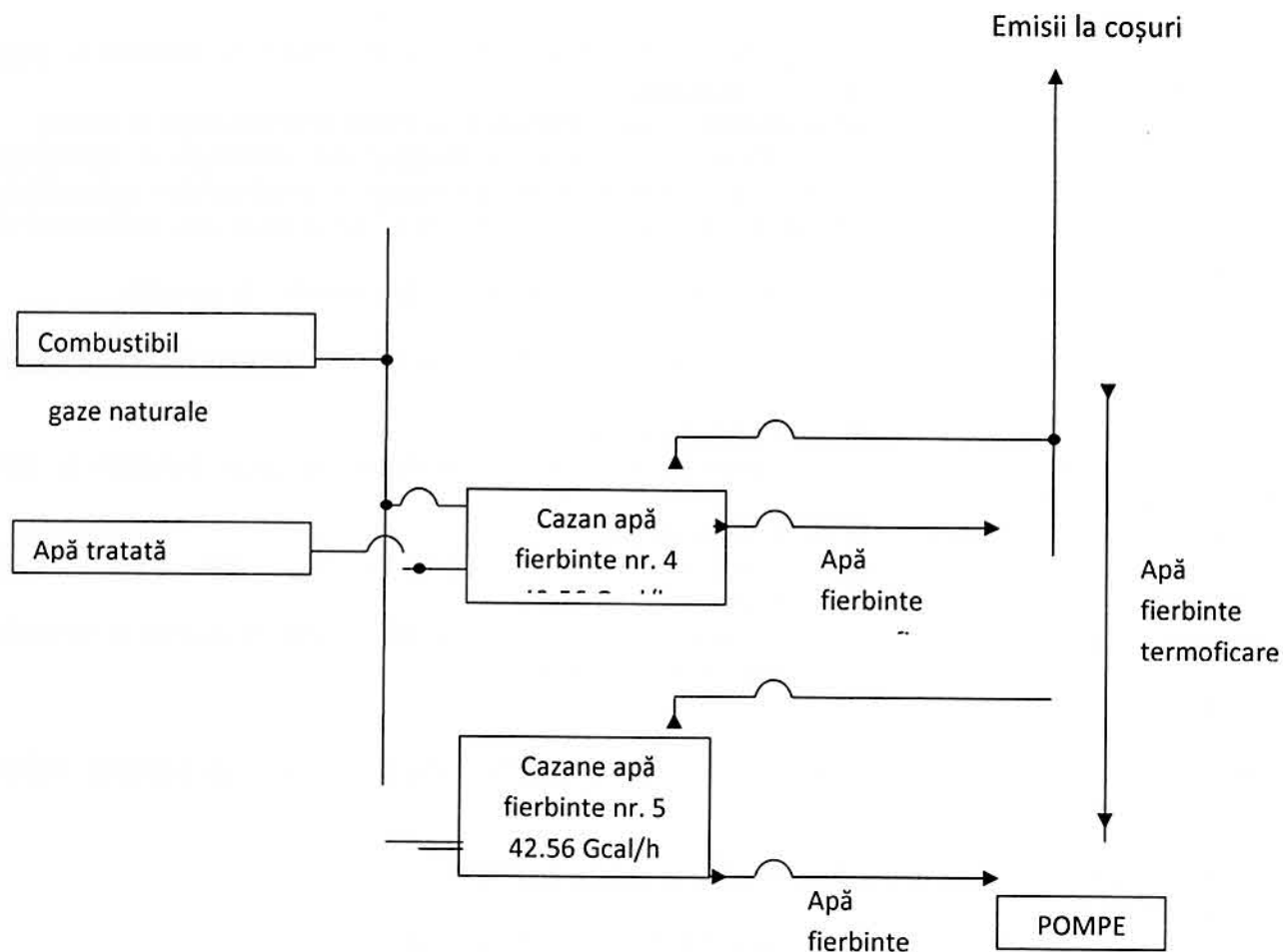
Instalațiile de automatizare

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

Monitorizarea emisiilor la cazane CAF 4 și CAF 5 sunt prevăzute cu echipamente separate de monitorizare continuă a NOx, pulberi, Există posibilitatea ca echipamentul să monitorizeze și CO.

Alimentarea cu gaze naturale Instalația de gaze naturale - SRM Stația de reglare măsurare are rol de filtrare, reglaj presiune și măsurare a gazului folosit în centrala termoelectrică.

8.3. Diagrama elementelor principale ale instalației



Sistemul de exploatare

Funcționarea corectă a cazanelor din punctul de vedere al protecției mediului este influențată de modul de operare în special al instalației de ardere și de buna funcționare a circuitului gazelor de ardere.

Sistemul de exploatare acordă o maximă importanță în special secvențelor de pornire și oprire a instalației și a celorlalte operațiuni astfel:

Pregătirea pentru pornire

În cadrul acestei etape de pregătire este necesar ca în prima fază să se efectueze verificarea integrității tuturor echipamentelor componente și a stării de curățenie a suprafețelor exterioare ale acestora. De asemenea se verifică să fie asigurate iluminatul corespunzător și circulația liberă, fără obstacole, pe toate căile de acces spre arzătoare și spre armăturile prevăzute pe circuitele fluidelor de lucru.

Se execută un control amănunțit al cazanului și al instalațiilor conform instrucțiunilor de exploatare.

Se anunță dispecerul pe centrală și se cere avizul de pornire, după primirea căruia se continuă astfel:

- se cere punerea în funcțiune a aparatelor de măsură, punerea pe poziție de probă a motoarelor și sub tensiune a armăturilor pe circuitele de apă, aer, gaze arse, suflare;
- se face proba comenzilor armăturilor și șiberelor, a semnalizărilor și protecțiilor tehnologice în prezența personalului AMC.

Pornirea cazanului

Pentru pornirea cazanului se execută următoarele operațiuni:

- se verifică poziția robinetelor de drenaj și Dn 80 pentru a nu se pierde în mod inutil apa din cazan;
- se umple cazanul cu apă din rețeaua de termoficare prin deschiderea ventilului de ocolire a electrovalvei intrare. Ventilul de intrare a apei în CAF 4-5 se află în partea stângă a fiecărui cazan iar cel de ieșire în partea dreaptă, dacă privim aria cazanelor dinspre canalul Mureșel spre linia de cale ferată Arad-Timișoara;

- se verifică poziția robinetelor de aerisire. În cazul când temperatura este scăzută și mai ales când bate vântul și este pericol ca conductele de aerisire să înghețe, robinetele de aerisire se deschid ușor, pentru a se crea o circulație continuă a apei;
- se verifică poziția robinetelor instalației de spălare, pentru a nu curge continuu apa în cazan;
- se ventilează cazanul timp de 10-15 minute punând în funcționare minimum 4 ventilatoare. Pornirea ventilatoarelor se realizează prin manevra de aprindere a arzătoarelor respective cu condiția ca clapeta de blocaj combustibil să fie închisă și presiunea în conducta de combustibil după clapeta de blocaj să fie zero.

După ce cazanul este plin cu apă, se constată prin ieșirea apei de la robinetii de aerisire

Funcționarea de regim

Pe parcursul funcționării cazanului o importanță deosebită se va acorda siguranței în exploatare și calității arderii.

- se va urmări ca presiunile de gaz la arzător să fi egale;
- variația sarcinii arzătoarelor se va realiza prin variația debitului de gaze naturale și aer cu elementele de reglare respective;
- armăturile vor fi protejate de lovituri, surse de foc;
- armăturile defecte vor fi reparate sau înlocuite astfel încât în instalație toate armăturile să fie permanent în stare ireproșabilă de funcționare;
- în cazul apariției unei defecțiuni se va analiza de la caz la caz, dacă defecțiunea se va remedia cu cazanul în funcțiune sau va fi necesară oprirea cazanului.

Oprirea

La oprirea unui arzător

- se închid automat: cele două ventile de închidere rapidă și clapa de aer și se deschide robinetul electromagnetic pentru aerisire;
- se închide clapa fluture.

La oprirea cazanului sau a instalației de ardere pentru susținere

- se opresc arzătoarele;
- se închide VIR principal Dn 400 și se deschide aerisirea principală;
- se închid robinetele manuale și se deschid robinetele de aerisire Dn25, Dn100 - circuitele de gaz.

Exploatarea cazanului

- sarcina cazanului se asigură prin introducerea sau scoaterea din funcțiune a numărului de arzătoare necesar, manual de la tablou;
- nu se admite funcționarea cazanului cu mai puțin de două arzătoare;
- procesul de ardere trebuie supravegheat sistematic în care scop flacăra trebuie să umple uniform focarul și să nu ajungă în fașcicolul de convecție;
- nu se admite arderea cu fum negru, nici chiar de scurtă durată, pe coș trebuie să iasă numai produse de ardere transparente;
- reglajul arderii se realizează prin varierea presiunii combustibilului pe baza indicațiilor date de analizorul gazelor de ardere;
- debitul de apă care trece prin cazan trebuie să fie minimum cel indicat: 1500 t/h în regim de vârf ; 1000 t/h în regim de bază. CAF 4-5 funcționează în regim de bază.

Temperatura apei la ieșire din cazan nu trebuie să depășească 150°C. În cazul când temperatura apei depășește această valoare se reduce sarcina cazanului scoțând din funcțiune câteva arzătoare. În timpul funcționării cazanului se verifică periodic starea izolației.

Conformare la cerințele BAT

Asigurarea funcționării corespunzătoare prin:

Implementarea unui sistem eficient de management al mediului

La S.C. CET Hidrocarburia fost implementat „Sistemul de management al securității mediului”, prin implementarea căruia au fost adoptate:

- programul sistemului de management al securității mediului;
- organizarea și personalul desemnat pentru coordonarea sistemului de management al securității mediului.
- identificarea și evaluarea poluanților potențiali ai mediului
- controlul operațional și evaluarea pericolelor majore ale poluărilor accidentale de mediu
- managementul pentru modernizare care include următoarele acțiuni:
 - introducerea unor „tehnologii curate”, cu implicații pozitive, directe, sau investiții în echipamente amplasate la sfârșitul procesului de producție, așa numitele „tehnologii adăugate”;

- utilizarea unor materii prime și materiale care să nu conțină substanțe periculoase, sau înlocuirea substanțelor periculoase cu altele cu un grad de pericolozitate mai scăzut;
- monitorizarea permanentă a intrărilor și ieșirilor substanțelor periculoase, din punct de vedere cantitativ și calitativ.

Minimizarea impactului produs de accidente și de avarii printr-un plan de prevenire și management al situațiilor de urgență

Planul pentru situații de poluări accidentale cuprinde:

- modul de acționare în caz de producere a unei poluări accidentale sau a unui eveniment care poate conduce la poluarea iminentă a mediului;
- componența echipelor de intervenție;
- responsabilitățile și coordonarea activităților în situații de urgență;
- rezervoarele de substanțe periculoase sunt prevăzute cu cuve de retenție;
- Planul de urgență internă pentru CET HIDROCARBURI SA cuprinde activitățile generale care se întreprind pentru desfășurarea în condiții de siguranță a tuturor activităților de pe amplasament cât și măsurile de intervenție întreprinse în cazul producerii de incendii, explozii, accidente - contaminări și calamități naturale.

Performanța generală de mediu și calitatea arderii

BAT 6 - în vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și a reducerii emisiilor de CO și substanțe nearse în aer, BAT constă în asigurarea unei arderi optimizate și în utilizarea unei combinații adecvate a tehnicilor indicate mai jos.

Tehnică		Descriere	Aplicabilitate	Tehnica aplicata
a	Malaxarea si amestecarea combustibilului	Asigură condiții de ardere stabile si/sau reduc emisiile de poluanți prin amestecarea aceluiași tip de combustibil de diferite calități	General aplicabilă	Nu se aplica; în instalație se utilizează gaz natural preluat din rețeaua de gaze naturale a furnizorului.
b	Întreținerea sistemului de ardere	Întreținerea periodică planificată conform recomandărilor furnizorilor		DA
c	Sistem de control avansat	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.1	Aplicabilitatea la instalațiile de ardere vechi poate fi condiționată de necesitatea de modernizare a sistemului de ardere si/sau a sistemului de control al comenzilor	Da, întreg procesul este condus prin programul instalat.
d	Un model bun de echipamente de ardere	Un model bun de cuptor, camere de ardere, arzătoare și dispozitive conexe	Se aplică, în general, la instalațiile de ardere noi	DA (arzătoare bune cu nivel redus de NOx)
e	Selectia combustibilului	Se selectează sau se trece integral sau parțial la un alt combustibil/alti combustibili având un profil ecologic mai bun (de exemplu, cu un conținut redus de sulf si/sau mercur) dintre tipurile de combustibil disponibile, inclusiv în situațiile de punere în funcțiune sau atunci când se utilizează combustibili de rezervă	Se aplică în limitele impuse de disponibilitatea tipurilor adecvate de combustibil cu un profil ecologic mai bun în ansamblu, la care se poate adăuga impactul politicii energetice a statului membru în cauză sau al echilibrului de combustibil la nivelul integral al amplasamentului în cazul arderii de combustibili pentru procese industriale. În cazul instalațiilor de ardere existente, tipul de combustibil ales poate fi condiționat de configurația și proiectarea în stație	Da, -s-a înlocuit lignitul cu gaze naturale

Conformare: Se aplică arderea optimizată; se utilizează arzătoare cu NOx redus.

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

9.1. Emisii în atmosferă

9.1.1. Emisii dirijate în atmosferă

Poluanții principali emiși în aer sunt cei proveniți din arderea gazelor naturale

Proces	IMA/ Cap. nominala	Intrari comb.	Iesiri	Monitorizare/ reducerea poluării	Punctul de emisie
Ardere	CAF 4	5374 Nm ³ /h gaze naturale	Emisii NOx CO2 CO Pulberi	Se monitorizeaza continuu NOx, pulberi si CO	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fara variatie de sectiune
Ardere	CAF 5	5374 Nm ³ /h gaze naturale	Emisii NOx CO2 CO Pulberi	Se monitorizeaza continuu NOx, pulberi si CO	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fara variatie de sectiune

Echipe de depoluare

Faza de proces	Punctul de emisie	Poluant	Echipament de depoluare identificat	Propus sau existent
Ardere gaz	CAF4	NOx pulberi	Arzătoare cu NOx redus Monitorizare continuă	Existent
Ardere gaz	CAF5	NOx pulberi	Arzătoare cu NOx redus Monitorizare continuă	Existent

9.1.2. Emisii difuze

Se vor lua toate măsurile pentru reducerea la minim a emisiilor neregulate, astfel încât impactul activității asupra personalului muncitor și a populației din zona învecinată să fie minim.

Se vor monitoriza imisiile la locurile de muncă, conform prevederilor legislației specifice de protecție a muncii.

9.1.3. Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor reglementate prin prezenta autorizație.

9.1.4. Operatorul are obligația de a lua toate măsurile care se impun în vederea limitării emisiilor de poluanți în atmosferă, inclusiv prin colectarea și dirijarea emisiilor fugitive și utilizarea unor echipamente de reținere a poluanților la sursă, după caz.

9.1.5. Operatorul este obligat să întrețină echipamentele de reținere, evacuare și dispersie a poluanților în stare optimă de funcționare.

9.1.6. Este interzisă evacuarea gazelor reziduale fără reținere și sau/dispersie.

9.1.7. În cazul funcționării necorespunzătoare sau a defectării echipamentelor de reducere a emisiilor, operatorul are următoarele obligații:

- să sisteze funcționarea instalației/părții din instalație la care a survenit defecțiunea în cel mai scurt timp posibil din punct de vedere tehnologic;
- să notifice în cel mai scurt timp: APM Arad și GNM - Comisariatul Județean Arad, în legătură cu defecțiunea, durata acesteia, modul de remediere și data prevăzută pentru repunerea în funcțiune a instalației/ echipamentului de depoluare, perioada în care s-a funcționat fără sistem de depoluare;
- să reia activitatea în instalația la care s-a produs defecțiunea, numai după remedierea acesteia.

9.1.8. Se vor menține înregistrări referitoare la situații de funcționare altele decât cele normale a instalațiilor de depoluare/evacuare a poluanților (sistem de depoluare defect, descriere defecțiune, data defectării, timp de funcționare fără instalație de depoluare, data repunerii în funcțiune, etc.). Monitorizarea în condiții anormale de funcționare este necesară în cazul apariției unei poluări accidentale datorată unor disfuncționalități tehnologice cum ar fi: opriri, porniri, căderi a echipamentului de control sau de reducere a emisiilor, care ar putea determina apariția unui episod de poluare cu posibil impact semnificativ asupra atmosferei. În toate aceste cazuri se va interveni rapid pentru reducerea impactului conform procedurilor de intervenție în caz de poluări accidentale și se va anunța imediat autoritatea locală de mediu și Garda de Mediu.

Procedura pentru situațiile de funcționare necorespunzătoare sau de întrerupere a funcționării echipamentelor de reducere a emisiilor va cuprinde:

- înregistrarea întreruperii funcționării sau a funcționării necorespunzătoare: data, ora, cauza, efectul produs (creșterea valorii emisiilor);
- notificarea disfuncționalității către autoritatea competentă de mediu (data, ora, cauza, efectul produs);
- luarea de urgență a măsurilor care se impun pentru remediere (plan urgent de gestionare a situației) și transmiterea lor către APM Arad;
- solicitarea motivată a unei eventuale derogări de la limitele de timp admise conform legislației în vigoare;
- înregistrarea repunerii în funcțiune a instalației: data, ora;

- notificarea punerii în funcțiune către autoritatea competentă de mediu (buletinul de analiză a emisiilor la data și ora pornirii).

Cerițe BAT

BAT 7 - pentru reducerea emisiilor de amoniac în aer provenite din utilizarea sistemului de reducere catalitică selectivă (SCR) și/sau de reducere necatalitică selectivă (SNCR) pentru reducerea emisiilor de NO_x, BAT constă în optimizarea proiectării și/sau funcționării RCS și/sau SNCR (de exemplu, optimizarea raportului de reactiv la NO_x, distribuția omogenă a reactivilor și stabilirea dimensiunii optime a picăturilor de reactiv).

Nivelurile de emisii asociate BAT

Nivelurile de emisii asociate BAT (BAT-AEL) pentru emisiile de NH₃ în aer provenite din utilizarea RCS și/sau SNCR este < 3-10 mg/Nm³ ca medie anuală sau medie pe perioada de prelevare a probelor. Limita inferioară a intervalului poate fi atinsă atunci când se utilizează RCS, iar limita superioară a intervalului poate fi atinsă atunci când se utilizează SNCR fără tehnici de reducere la umed. În cazul instalațiilor care ard biomasă și funcționează la sarcini variabile, precum și în cazul motoarelor care ard păcură grea și/sau motorină, limita superioară a BAT-AEL este de 15 mg/Nm³.

Conformare - nu e cazul, nu este necesară instalație SNCR, se utilizează arzătoare cu NO_x redus care asigură încadrarea emisiilor în VLE impuse. În consecință nu sunt emisii de amoniac.

BAT 8 - pentru a preveni sau a reduce emisiile în aer în condiții normale de funcționare, BAT constă în asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor la capacitatea și disponibilitatea optimă, prin proiectare, exploatare și întreținere adecvată.

Conformare - sistemele de reducere a emisiilor, arzătoarele cu NO_x redus sunt utilizate la capacitate optimă, au fost analizate și verificate la retimbrarea CAF-urilor.

BAT 9 - în vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și/sau de gazeificare și a reducerii emisiilor în aer, BAT constă în includerea următoarelor elemente în programele de asigurare a calității/control al calității pentru toți combustibilii utilizați, în cadrul sistemului de management de mediu (a se vedea BAT 1):

(i) Caracterizarea inițială completă a combustibilului utilizat, inclusiv cel puțin parametrii enumerați mai jos și în conformitate cu standardele EN. Se pot aplica standardele ISO, standardele naționale sau alte standarde internaționale cu condiția ca acestea să asigure furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă.

(ii) Testarea periodică a calității combustibilului pentru a verifica dacă acesta este compatibil cu caracterizarea inițială și în conformitate cu specificațiile de proiectare a instalației. Frecvența testării și parametrii aleși din tabelul de mai jos se bazează pe variabilitatea combustibilului și o evaluare a relevanței emisiilor de poluanți (de exemplu, concentrația în combustibil, tratamentul aplicat gazelor de ardere).

(iii) Adaptarea ulterioară a setărilor instalației, după cum și când este necesar și posibil [de exemplu integrarea caracterizării și controlului combustibilului în sistemul de control avansat (a se vedea descrierea de la secțiunea 8.1)].

Descriere

Caracterizarea inițială și testarea periodică a combustibilului se pot efectua de către operator și/sau furnizorul de combustibil. În cazul în care acestea se efectuează de către furnizor, rezultatele complete sunt puse la dispoziția operatorului sub forma unei specificații și/sau garanții a furnizorului pentru produs (combustibil).

Combustibil(i)	Substanțe/parametri care fac obiectul caracterizării	Tehnica aplicată
	Metale și metaloizi (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)	Incert (nu se fac aceste analize)
Gaze naturale	– PCN – CH 4, C ₂ H ₆ , C ₃ , C ₄ +, CO ₂ , N ₂ , indicele Wobbe	N/A

(1) Lista substanțelor/parametrilor caracterizate/caracterizați poate fi redusă doar la cele care pot fi prevăzute în mod rezonabil a fi prezente în combustibil(i) pe baza informațiilor privind materiile prime și procesele de producție.

(2) Această caracterizare se efectuează fără a aduce atingere aplicării procedurii privind acceptarea prealabilă și acceptarea deșeurilor, care este prevăzută la BAT 70(a), ceea ce poate conduce la caracterizarea și/sau controlul altor substanțe/parametri pe lângă cele enumerate/cei enumerați în prezentul document.

Conformare - furnizorul de gaze naturale, la cererea consumatorului furnizează caracteristicile gazelor furnizate.

BAT 10 - pentru a reduce emisiile în aer și/sau în apă în condiții de funcționare altele decât cele normale (OTNOC), BAT constă în elaborarea și punerea în aplicare a unui plan de gestionare în cadrul sistemului de management de mediu (a se vedea BAT 1), proportional cu relevanta unor posibile eliberări de poluanți, care să includă următoarele elemente:

- proiectarea corespunzătoare a sistemelor considerate relevante pentru apariția OTNOC care ar putea avea un impact asupra emisiilor în aer, apă și/sau sol (de exemplu, concepte de modele cu sarcină redusă pentru reducerea sarcinilor de pornire și de oprire minime în vederea asigurării unei producții stabile la turbinele cu gaz);
- elaborarea și punerea în aplicare a unui plan specific de întreținere preventivă pentru aceste sisteme relevante;
- analizarea și înregistrarea emisiilor produse ca urmare a OTNOC și a împrejurărilor aferente și punerea în aplicare a măsurilor de remediere, dacă este necesar;
- evaluarea periodică a emisiilor globale în timpul OTNOC (de exemplu, frecvența evenimentelor, durata, cuantificarea/estimarea emisiilor) și punerea în aplicare a măsurilor de remediere, dacă este necesar.

Conformare - pentru fiecare cazan există instrucțiuni de exploatare în condiții de funcționare altele decât cele normale, sunt planificate anual lucrările de mentenanță preventivă, există proceduri de înregistrare și raportare a incidentelor, se vor face periodic analize ale incidentelor

BAT 11 - constă în monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer și/sau în apă în timpul OTNOC.

Descriere

Monitorizarea se poate efectua prin măsurarea directă a emisiilor sau prin monitorizarea parametrilor surrogat, dacă aceasta se dovedește a fi de o calitate științifică echivalentă sau mai bună decât măsurarea directă a emisiilor. Emisiile în fazele de pornire și de oprire (SU/SD) pot fi evaluate pe baza măsurării detaliate a acestora în cadrul unei proceduri SU/SD tipice cel puțin o dată pe an și, pe baza rezultatelor acestei măsurători, se pot estima emisiile pentru fiecare SU/SD pe parcursul anului.

Conformare - emisiile se măsoară inclusiv în cazul OTNOC, monitorizarea emisiilor în aer fiind continuă.

Cerințe BAT - Eficiența energetică

BAT 12 - în vederea creșterii eficienței energetice a unităților de ardere, de gazeificare și/sau IGCC care funcționează mai mult de 1 500 h/an, BAT constă în utilizarea unei combinații adecvate a tehnicilor indicate mai jos.

Tehnica		Descriere	Aplicabilitate	Tehnica aplicată
a.	Optimizarea arderii	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2. Optimizarea arderii reduce la minimum conținutul de substanțe nășe în gazele de ardere și în reziduurile solide rezultate în urma arderii	General aplicabilă	DA
b.	Optimizarea condițiilor în mediul de lucru	Unitatea se exploatează la cel mai înalt nivel posibil de presiune și temperatură din mediul de lucru cu gaz sau abur, ținând cont de constrângerile aferente, de exemplu, controlului emisiilor de NOx sau caracteristicilor energiei cerute		DA
c.	Optimizarea ciclului de abur	Unitatea se exploatează la o presiune mai mică la evacuarea turbinei, utilizându-se cea mai scăzută temperatură posibilă a apei de răcire din condensator în condițiile de proiectare		N/A
d.	Reducerea la minim a consumului de energie	Reducerea la minim a consumului de energie (de exemplu, o eficiență mai bună a pompei de alimentare cu apă)		DA
e.	Preîncălzirea aerului de combustie	Reutilizarea unei părți din căldura recuperată din gazele de ardere pentru preîncălzirea aerului utilizat la ardere	General aplicabilă în limitele impuse de necesitatea de a controla emisiile de NOx	N/A
f.	Preîncălzirea combustibilului	Preîncălzirea combustibilului care utilizează căldură recuperată	General aplicabilă în limitele impuse de proiectarea cazanului și de necesitatea de a controla emisiile de NOx	N/A
g.	Sistem de control avansat	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2. Controlul computerizat al principali	General aplicabilă unităților noi Aplicabilitatea la	Nu se aplica

		lor parametri de ardere permite îmbunătățirea eficienței procesului de ardere	instalațiile vechi poate fi constrânsă de necesitatea de modernizare a sistemului de ardere și/sau a sistemului de control al comenzilor	
h.	Preîncălzirea apei de alimentare utilizând căldura recuperată	Se preîncălzește apa care iese din condensatorul de abur cu căldură recuperată, înainte de reutilizarea acesteia în cazan	Se aplică numai în cazul circuitelor cu abur, nu al cazanelor cu apă caldă. Aplicabilitatea pentru unitățile existente poate fi limitată de constrângerile impuse de configurația instalației și de cantitatea de căldură recuperabilă	Nu e cazul
i.	Recuperarea căldurii prin cogenerare (CHP)	Recuperarea căldurii (în principal din sistemul cu abur) pentru producerea de apă/abur fierbinte pentru utilizare în procesele/activitățile industriale sau alimentarea unei rețele publice de termoficare. În plus, căldura se poate recupera din: – gazele de ardere – răcirea grătarelor – patul fluidizat circulant	Aplicabilă în limitele impuse de cererea locală de energie termică și electrică. Aplicabilitatea poate fi limitată în cazul compresoarelor cu gaz având un profil termic operational neprevăzut	Nu se aplica, nu e cazul, nu se face cogenerare
j.	Disponibilitatea instalației de cogenerare	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2.	Este aplicabilă numai unităților noi în cazul în care există, în perspectivă, o posibilitate realistă de utilizarea căldurii în vecinătatea unității	Nu se aplica, nu e cazul, nu se face cogenerare
k.	Condensator de gaze de ardere	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2.	În general, este aplicabilă în cazul unităților de cogenerare cu condiția să existe o cerere suficientă de căldură la temperatură scăzută	Nu se aplica, nu e cazul, nu se face cogenerare
l.	Acumulare de căldură	Depozitarea volumului acumulat de căldură în modul de cogenerare	Aplicabilă doar în cazul instalațiilor de cogenerare. Aplicabilitatea poate fi limitată în cazul unei cereri de sarcină termică redusă	Nu se aplica, nu e cazul, nu se face cogenerare
m.	Cos de fum care funcționează în regim umed	A se vedea descrierea de la secțiunea 8.2.	General aplicabilă în cazul unităților noi și al celor existente dotate cu sistem de FGD umedă	N/A
n.	Evacuare printr-un turn de răcire	Eliberarea emisiilor în aer prin intermediul unui turn de răcire, nu printr-un coș specific	Este aplicabilă numai în cazul unităților dotate cu sistem FGD de tip umed în cazul în care gazele de ardere trebuie să fie reîncălzite înainte de a fi eliberate și în care sistemul de răcire a unității este un turn de răcire	N/A
o.	Uscarea prealabilă a combustibilului	Reducerea conținutului de umiditate din combustibil înainte de ardere pentru îmbunătățirea condițiilor de ardere	Este aplicabilă pentru arderea de bio masă și/sau turbă în limitele impuse de riscurile arderii spontane (de exemplu, conținutul de umiditate din turbă este menținut la un nivel de peste 40 % pe lantul de livrare). Modernizarea instalațiilor existente poate fi limitată de puterea calorifică suplimentară care poate fi obținută din operațiunea de uscare și de posibilitățile limitate de	N/A

			modernizare oferite de unele modele de cazan sau configuratii de instalatii	
p.	Reducerea la minimum a pierderilor de căldură	Reducerea la minimum a pierderilor de căldură reziduală, de exemplu, a celor care se produc prin zgură sau a celor care pot fi reduse prin izolarea surselor radiante	Este aplicabilă numai în cazul unităților de ardere pe combustibil solid și al unităților de gazeificare/IGCC	N/A
q.	Materiale avansate	Ca urmare a utilizării materialelor avansate, s-a dovedit că acestea pot rezista la temperaturi și presiuni ridicate de lucru și, astfel, se poate realiza o creștere a eficienței proceselor de generare abur/ardere	Aplicabilă numai în cazul instalațiilor noi	N/A
r.	Modernizarea turbinei cu abur	Aceasta include tehnici precum creșterea temperaturii și a presiunii aburului la presiune medie, adăugarea unei turbine de joasă presiune și modificarea geometriei elicelor rotorului turbinei	Aplicabilitatea poate fi limitată de condițiile privind cererea și aburul și/sau durata de viață redusă a instalației	N/A
s.	Parametri supercritici și ultrasupercritici ai aburului	Utilizarea unui circuit cu abur, cu sisteme de încălzire a aburului, în care aburul poate atinge presiuni de peste 220,6 bar și temperaturi de peste 374 °C, în cazul parametrilor supercritici, respectiv presiuni de peste 250-300 bar și temperaturi de peste 580-600 °C, în cazul parametrilor ultrasupercritici	Este aplicabilă numai în cazul unităților noi ≥ 600 MWt, care funcționează > 4 000 h/an. Nu este aplicabilă în cazul în care scopul unității este de a produce temperaturi și/sau presiuni reduse ale aburului în industriile prelucrătoare. Nu este aplicabilă în cazul turbinelor cu gaz și al motoarelor care produc abur în cogenerare. În cazul unităților care ard biomasă, aplicabilitatea poate fi limitată de coroziunea la temperatură înaltă în cazul anumitor biomase	N/A

9.2. Apă

9.2.1. Surse de ape uzate

Evacuarea apelor uzate

Canalizarea apelor igienico-sanitare

Apele uzate igienico-sanitare sunt colectate în rețeaua internă de canalizare menajeră și sunt conduse într-un decantor Imhoff (V= 50 mc). Din decantor apele uzate sunt pompate în canalizarea municipiului Arad, conform contractului de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare încheiat între CET Hidrocarburi Arad și SC Compania de Apa Arad SA. Apele sunt evacuate prin gura de evacuare (EV1).

Canalizarea apelor pluviale

Apele pluviale provenite de pe suprafața căilor de acces sunt colectate într-o canalizare pluvială cu evacuarea acestora prin evacuarea tehnologică EV2. Amplasamentul evacuării EV2 în coordonate STEREO70: X: 217027,002; Y: 526773,01

Apele pluviale provenite din zona adiacentă canalului Mureșel sunt evacuate liber în acesta.

Apele pluviale provenite de pe suprafețele clădirilor și zonele adiacente acestora sunt evacuate în canalizarea municipiului (EV1).

Canalizarea apelor tehnologice

Canalizarea tehnologică este constituită din:

Canalizarea chimică impură și epurarea/neutralizarea apelor uzate:

Apele uzate rezultate de la regenerarea masei cationice din cadrul instalațiilor de dedurizare, ce prezintă aciditate sunt neutralizate prin doze de sodă în rezervoarele de neutralizare din cadrul stației de tratare chimică după care sunt evacuate în canal Mureșel (EV2), conform contractului de prestări servicii încheiat între ANIF - Filiala teritorială de Îmbunătățiri Funciare.

Colectarea și evacuarea apelor uzate tehnologice conventional curate se descarcă în canalul Mureșel conform contractului de prestări servicii încheiat între ANIF - Filiala teritorială de Îmbunătățiri Funciare:

- cuve CAF-uri 4.5 (cazane apa fierbinte) - evacuare EV5;

- garda hidraulică circuit de termoficare - evacuare EV6;

Prin aceste 2 guri de evacuare sunt evacuate ape tehnologice convențional curate care nu necesită epurare, cel mult odată/an sau mai rar. Înainte de evacuare în emisar:

- temperatura apei trebuie să fie de maxim 35 °C

- pH 6,5-8,5

9.2.2. Debite de evacuare ape uzate autorizate

Debitele prevăzute în Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 14/17.01.2024, eliberată de Administrația Națională „Apele Române” - ABA Mures, sunt următoarele:

Categoría apei	Receptori autorizații	Volum total evacuat		
		maxim	mediu	minim
- ape uzate fecaloid menajere	canalizare orășenească Compania de Apă Arad	16,9 mc/zi	14,1, mc/zi	6,9 mc/zi
Volum anual mii mc/an		2,5 - 6,2 mii mc/an		
- apă uzată tehnologică epurată + pluvial	canal Mureșel	666,2 mc/zi	512,9 mc/zi	2,1 mc/zi
Volum anual mii mc/an		0,775 - 243,16 mii mc/an		

Apele uzate menajere evacuate în rețeaua de canalizare a orașului vor respecta prevederile NTPA 002 din HG 188/2002 cu modificările și completările ulterioare.

Apele uzate tehnologice epurate și pluviale evacuate în canalul Mureșel trebuie să se înscrie din punct de vedere al încărcării în limitele admise prin NTPA 001/2005 din HG nr.188/2002, cu modificările și completările ulterioare.

Conformare la cerințe BAT

BAT 14. În vederea prevenirii contaminării apelor uzate necontaminate și a reducerii emisiilor în apă, BAT constă în separarea corpurilor de ape uzate și tratarea acestora separat, în funcție de conținutul de poluanți.

Descriere - cursurile de ape uzate, care sunt de obicei separate și tratate, includ apele deversate de suprafață, apa de răcire și apele uzate provenite din tratarea gazelor de ardere.

Aplicabilitate - poate fi limitată, în cazul instalațiilor existente, din cauza configurării sistemelor de drenare.

Conformare - apele uzate sunt colectate separat și tratate/epurate corespunzător.

BAT 15. În vederea reducerii emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere, BAT constă în utilizarea unei combinații adecvate a tehnicilor indicate mai jos și în utilizarea de tehnici secundare cât mai aproape posibil de sursă pentru evitarea diluării.

Nu se aplică - nu rezultă ape uzate din epurarea gazelor de ardere

9.2.3. Nu este permisă evacuarea nici unei substanțe sau materii care poluează mediul în apele de suprafață sau canalele de scurgere a apei pluviale de pe amplasament sau din afara acestuia.

9.2.4. Operatorul trebuie să ia toate măsurile necesare pentru a preveni și minimiza emisiile în apă, în special prin structurile subterane.

9.3. Emisii în sol, ape subterane

9.3.1. Surse posibile de poluare

9.3.1.1. Pentru ape subterane

- pentru cisternele nr. 1 și 2 stoc acid sulfuric și cisternele nr. 1 și 2 stoc leșie sodă caustică fiecare având o capacitate de 15 mc situate în stația de tratare ape la cota - 3,5 m (subsol) nu există cuvă de retenție propriu - zisă dar întreg subsolul a fost placat antiacid, până la o înălțime de 60 cm având astfel o capacitate de retenție împreună cu groapa de puncte joase și canalul colector de 60 m³;

- pentru cisternele nr. 3 stoc acid sulfuric și 3 stoc leșie sodă caustică fiecare cu o capacitate de depozitare de 15 m³ situate la magazia de chimicale, rampa de descărcare vagoane la cota - 3 (subsol) nu există cuvă de retenție propriu - zisă decât dacă se plachează antiacid subsolul până la o anumită înălțime. Există un canal colector și un cămin de neutralizare situat lângă magazie care are un volum util de retenție de 4,0 m. Din aceasta cauza acestea nu se folosesc la stocarea reactivilor decât un timp foarte scurt până la transportul reactivilor la stația de tratare. Aceste cisterne au rolul de a facilita descărcarea reactivilor atunci când aceștia sunt aprovizionați cu vagoane de calea ferată.

9.3.1.2. Pentru sol

- suprafața de contact cu solul este impermeabilă în zona de descărcare a rezervoarelor de acid sulfuric și hidroxid de sodiu. Acestea prezintă o cuvă de retenție din beton placată antiacid, cu îmbinări etanșe și conectată prin canalizarea antiacidă la bazinele de neutralizare antiacide. Pentru

rezervoarele subterane cuva este placată până la o anumită înălțime, pentru a putea fi preluată în întregime cantitatea de substanță corozivă în caz de avarie;

- rezervoarele de acid sulfuric și hidroxid de sodiu situate la cota 0, au o cuva de retenție mică, dar sunt legate printr-o canalizare subterană la o cuvă de retenție placată anticoroziv, situată la fostele rezervoare de acid clorhidric. Aceasta cuvă poate prelua întreaga cantitate în caz de avarie;
- sarea este stocată pe rampă betonată și acoperită, capacitate de aproximativ 30 tone;
- în zona rampei de descărcare păcura, suprafața este betonată, iar scurgerile accidentale de păcură sunt colectate și preluate de decantorul subteran.

9.3.2. Măsurile pentru eliminarea/minimizarea emisiilor pe sol, ape subterane:

Operatorul are obligația aplicării următoarelor măsuri:

- depozitarea substanțelor chimice periculoase în recipienti/rezervoare din materiale adecvate, rezistente la coroziunea specifică, pe suprafețe betonate, protejate anticoroziv;
- transferul substanțelor periculoase lichide de la recipientii de depozitare la instalații prin rețele de conducte adecvate din punct de vedere al rezistenței la coroziunea specifică, etanșeității și a siguranței în exploatare;
- desfășurarea activității pe suprafețe betonate;
- manipularea de materiale, materii prime și auxiliare, deșeuri trebuie să aibă loc în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri accidentale;
- se vor evita deversările accidentale de produse și deșeuri care pot polua solul și implicit migrarea poluanților în mediul geologic; în cazul în care se produc, se impune eliminarea deversărilor accidentale, prin îndepărtarea urmărilor acestora și restabilirea condițiilor anterioare producerii deversărilor;
- structurile subterane: rețeaua de canalizare și bazinele de stocare vor fi verificate periodic, iar lucrările de întreținere se vor planifica și efectua la timp;
- să asigure pe amplasamentul societății, în depozite/magazii o cantitate corespunzătoare de substanțe absorbante și substanțe de neutralizare, potrivite pentru controlul oricărei deversări accidentale de produse;
- să planifice și să realizeze, periodic, activitatea de revizii și reparații la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, cămine și guri de vizitare etc., rigolele de colectare și scurgere a apelor pluviale vor fi menținute în perfectă stare de curățenie.

9.4. Miros

Pe amplasament nu există surse de mirosuri. Ca materie primă se utilizează gazul natural care este fără miros, iar materiile prime auxiliare utilizate nu sunt surse de miros.

9.5. Zgomot

Sursa semnificativă de zgomot și/sau vibrații	Descrieți natura zgomotului sau vibrației	Care este contribuția la emisia totală de zgomot	Măsuri care trebuie luate pentru respectarea BAT
Ventilatoarele de aer și gaze	Zgomot mecanic	- 25%	Panou absorbant
Secția exploatare T.M.	Zgomot mecanic	- 8%	Izolare fonică Întreținere corespunzătoare
Stația de compresoare	Zgomot mecanic	- 6%	Izolare fonică Întreținere corespunzătoare

Conformare la cerințele BAT - Zgomot

BAT 17 - Pentru a reduce emisiile de zgomot, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate mai jos sau a unei combinații a acestora.

Tehnică		Descriere	Aplicabilitate	Tehnică aplicată
a	Măsuri operationale	Printre acestea se numără: – îmbunătățirea inspecției și a întreinerii echipamentelor – închiderea ușilor și a ferestrelor din zonele închise, dacă este posibil – exploatarea echipamentului de către personal cu experiență – evitarea activităților generatoare de zgomot în timpul nopții, dacă este posibil – dispozitive pentru controlul zgomotului în cursul activităților de întreținere	General aplicabilă	DA
b	Echipamente silențioase	Aici pot fi incluse compresoare, pompe și discuri	În general, această tehnică se poate aplica atunci când echipamentul este nou sau înlocuit	DA

c	Atenuarea zgomotului	Propagarea zgomotului poate fi redusă prin introducerea de obstacole între emitător și receptor. Printre obstacolele adecvate se numără peretii de protecție, rambleurile și clădirile	General aplicabilă la instalațiile noi. În cazul instalațiilor existente, introducerea de obstacole poate fi limitată de lipsa de spațiu	DA
d	Echipamente de control al zgomotului	Aici se includ: – reductoarele de zgomot – izolarea echipamentelor – amplasarea în spații închise a echipamentelor care produc zgomot – izolarea fonică a clădirilor	Aplicabilitatea poate fi limitată de lipsa de spațiu	DA
e	Amplasarea corespunzătoare a echipamentelor și clădirilor	Nivelurile de zgomot pot fi reduse prin mărirea distanței dintre emitător și receptor și prin utilizarea clădirilor ca ecrane împotriva zgomotului	General aplicabilă la instalațiile noi. În cazul instalațiilor existente, relocarea echipamentelor și unităților de producție poate fi restricționată de lipsa de spațiu sau de costurile excesive	DA

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

10.1. Aer

10.1.1. Emisii dirijate în atmosferă (surse punctiforme de poluare a atmosferei)

Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor acceptate legal.

Emisiile în aer, rezultate în urma arderii gazului, nu vor depăși valorile limită

Tabel 10.1-1

Sursa	Capacitatea sursei în MWt	Poluant	VLE conform Legii 188/2018	Sistem de reducere
Cazan de apă fierbinte cu ardere pe gaz - CAF 4	49,5	NO _x	100 mg/Nmc	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fără variație de secțiune
Cazan de apă fierbinte cu ardere pe gaz - CAF 5	49,5	NO _x	100 mg/Nmc	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fără variație de secțiune

Se vor monitoriza anual emisiile de NO_x și CO pentru fiecare instalație (CAF 4 și CAF 5), conform prevederilor Legii nr. 188/2018. Conform cerințelor de monitorizare, primele măsurători se fac în termen de 4 luni de la data înregistrării motoarelor termice și se comunică, sub formă de buletine de analiză, către APM Arad.

Monitorizarea emisiilor se va face anual, anterior solicitării vizei anuale.

Alte condiții de funcționare decât cele normale:

Operatorul are obligația să ia toate măsurile ca în aceste condiții de funcționare, emisiile din instalație să nu genereze deteriorarea calității aerului.

10.1.2. Concentrații de poluanți în aerul înconjurător

Concentrațiile de poluanți în aerul înconjurător specifice, determinate de activitatea desfășurată pe amplasament, nu trebuie să depășească valorile limită stabilite prin Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător

Vor fi respectate valorile limită ale poluanților în mediul înconjurător din Anexa nr. 3, punctul B.2. din Legea nr. 104/2011 conform tabel 10.1.2

Nr. crt.	Indicator	Perioada de mediere	Valori limita -Conf. Legii 104 / 2011, Anexa 3, pct. B2
1	Dioxid de sulf	1 oră	350 µg/m ³
		24 ore	125 µg/m ³
2	Dioxid de azot	1 ora	200 µg/m ³
		An calendaristic	40 µg/m ³
3	Monoxid de carbon	Valoarea maximă zilnică a mediilor pe 8 ore	10mg/m ³
4	Particule în Suspensie (PM ₁₀)	24 ore	50 µg/m ³
		An calendaristic	40 µg/m ³

10.2. Apă

10.2.1 Apa uzată

Prezentele valori sunt preluate din Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 14/17.01.2024 și se referă la apă uzată tehnologică epurată + pluvial evacuate în canalul Mureșel. Nici o emisie nu trebuie să depășească valorile limită de emisie stabilite.

10.3.2. Valori limită pentru indicatorii de calitate ai apelor tehnologice uzate

Apele tehnologice și pluviale descărcate în Canalul Mureșel, trebuie să respecte următorii parametrii conform H.G.188/2002, modificata prin HG 352/2005 (NTPA 001/2005):

Indicatori de calitate	Valori admisibile	Frecvența de monitorizare	Punctele de recoltare probe
pH	6,5 - 8,5	3 analize/an	Se vor analiza probe de ape evacuate din gura de deversare EV2
Materii în suspensie	60,0 mg/l		
Reziduu fix	2000,0 mg/l		
Produse petroliere	5,0 mg/l		
Substanțe extractibile cu solvenți organici	20,0 mg/l		

Frecvența de determinare de către beneficiar a indicatorilor de calitate este **3 analize/an**.

Cealți indicatori vor respecta valorile limită prevăzuți de HG nr. 188/2002-NTPA 001/2005, HG nr. 351/2005 și HG nr. 352/2005.

Indicatorii de calitate vor fi analizați din probe momentane.

Prelevarea probelor și efectuarea analizelor se va efectua de un laborator acreditat.

10.2.2 Apa freatică

Valorile indicatorilor de calitate a apelor freatice se vor compara cu valorile analizelor efectuate pentru documentația de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu și vor constitui *valori de referință* pentru evoluția viitoare a calității apei subterane și influența activității societății asupra acesteia.

PUNCT DE PRELEVARE	INDICATOR ANALIZAT	VALOARE ÎNREGISTRATĂ LA MOMENTUL AUTORIZĂRII - 2008 și conform Autorizației de gospodărire a apelor
Puț control nr. 1 (PC 1)	pH	7,0
	CCO-Cr	8,4 mg/l
	MTS	3,0 mg/l
	Reziduu fix	401,1 mg/l
Puț control nr. 2 (PC 2)	pH	7,5
	CCO-Cr	5,6 mg/l
	MTS	2,1 mg/l
	Reziduu fix	503,0 mg/l
Puț control nr. 3 (PC 3)	pH	7,0
	CCO-Cr	4,9 mg/l
	MTS	1,6 mg/l
	Reziduu fix	458,2 mg/l

Monitorizarea apelor subterane se va realiza pentru indicatorii din tabel, rezultatele se vor compara cu evaluările inițiale ale acestor indicatori și nu vor depăși valorile analizate pentru proba martor.

Frecvența de monitorizare - anual, anterior solicitării vizei anuale, din probe momentane

Scopul acestor analize îl constituie urmărirea evoluției în timp a calității apei freatice și prin aceasta evidențierea influenței activității desfășurate pe amplasament asupra apei freatice. Înrautățirea în timp a calității apei freatice duce la concluzia că activitatea are impact negativ asupra apei freatice urmând a se impune depistarea și înlăturarea în regim de urgență a sursei de poluare.

10.3. Sol

Se vor respecta concentrațiile maxime admise prevăzute de Ordinul nr. 756/1997 - aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, pentru terenuri cu folosință mai puțin sensibilă și anume:

Tabel 10.3 - Concentrații de poluanți în sol pentru terenuri cu folosință mai puțin sensibilă

DATA EFECTUĂRII ANALIZEI	PUNCT DE PRELEVARE/COORDONAT E STEREO	INDICATOR ANALIZAT	VALOARE DETERMINATĂ PENTRU ANUL 2022 (mg / kg s. u.)		VALOARE ÎNREGISTRATĂ LA MOMENTUL AUTORIZĂRII (mg / kg s. u.)		VALOARE ADMISĂ CF. ACT REGLEMENTARE Sub Prag alertă (mg / kg s. u.)		OBSEVAȚII Categoria tipului de folosință cf. 756/1997	
			Profil prelevare		Profil prelevare		Profil prelevare		Profil prelevare	
			(-10 cm)	(-40 cm)	(- 10 cm)	(-40 cm)	(- 10 cm)	(-40 cm)	(-10 cm)	(-40 cm)
17-19.10.2022	Rampă descărcare păcură	Total hidrocarbur i din petrol	326,00	456,00	43,50	33,70	1000		Sub prag alertă	Sub prag alertă
13-15.12.2022	526743.740 217230.475									

04-10.08.2022	Depozit de păcură 526744.637 217306.725	Total hidrocarbur i din petrol	227,00	317,00	65,30	56,30	1000	Sub prag alertă
04-12.08.2022	Stație Tratare Ape 526741.456 217034.707	Cupru	23,40	23,90	34,10	40,70	250,00	Sub prag alertă
		Zinc	43,10	46,90	87,50	96,20	700,00	Sub prag alertă
		Plumb	10,40	6,84	47,80	109,80	250,00	Sub prag alertă
		Nichel	20,60	20,50	16,90	27,00	200,00	Sub prag alertă
		Cadmium	1,33	1,74	1,70	1,50	5,00	Sub prag alertă
		Crom total	17,70	18,30	11,80	20,30	300,00	Sub prag alertă

Frecvența de monitorizare - anual, anterior solicitării vizei anuale, din probe momentane

Conform Ordinului MAPPM nr.756/1997, la atingerea pragurilor de alertă, titularul activității are obligația suplimentării monitorizării concentrațiilor poluanților și luarea măsurilor de reducere a acestora.

Valorile măsurate vor fi comparate cu cele din buletinele de analiză pentru investigațiile făcute pe amplasament la întocmirea Raportului privind situația de referință.

Valorile concentrațiilor poluanților specifici activității, prezenți în solul din incinta societății, nu vor depăși limitele de folosință mai puțin sensibilă prevăzute în Ordinul MAPPM nr. 756/1997.

Obligațiile titularului activității :

- se vor evita deversările accidentale de produse chimice care pot polua solul și implicit apa subterană. Titularul activității are obligația să dețină un număr adecvat de dispozitive de absorbție precum și o cantitate corespunzătoare de materiale absorbante, adecvate pentru controlul oricărei deversări accidentale. În cazul producerii unor deversări accidentale se va proceda la eliminarea prin îndepărtarea urmărilor acestora și se vor restabili condițiile anterioare producerii deversărilor;

- toate conductele subterane trebuie etanșate și izolate corespunzător pentru a preveni contaminarea solului și a apelor subterane;

- toate flanșele și valvele de pe conductele de suprafață folosite pentru transportul de substanțe, altele decât apa necontaminată, trebuie să fie supuse verificărilor vizuale săptămânale.

10.4. Zgomot

Valori limită

Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, pe baza căreia se apreciază starea mediului din punct de vedere acustic în zona unui obiectiv, nu va depăși nivelul de zgomot echivalent continuu de **65 dB(A)**, la valoarea curbei de zgomot **CZ 60 dB**, conform Standardului SR 10009:2017: Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

La limita receptorilor protejați, zgomotul datorat activității pe amplasamentele autorizate nu va depăși nivelul admis: conform OM nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.

Întreaga activitate desfășurată pe amplasament se va realiza cu luarea tuturor condițiilor și măsurilor pentru protecția factorilor de mediu (apă, aer, sol/subsol) astfel încât să nu se producă o deteriorare a calității acestora, luând în considerare atât proximitatea față de zonele de locuit, cât și față de stația de monitorizare a calității aerului AR 1 a Agenției pentru Protecția Mediului Arad.

11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

Se va realiza permanent salubritatea întregului amplasament și a zonelor adiacente acestuia, fără abandonarea necontrolată a deșeurilor de orice natură.

Abandonarea/depozitarea deșeurilor pe amplasamente neautorizate este strict interzisă.

Se interzice incendiarea oricărui tip de deșeu și/sau substanță sau obiect.

Îngroparea deșeurilor de orice fel este interzisă.

Este interzisă eliminarea deșeurilor în afara spațiilor autorizate.

Se vor respecta prevederile legislației specifice pentru prevenirea și stingerea incendiilor.

Se va evita formarea de stocuri de deșeuri ce urmează a fi valorificate, care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației.

Documentul Best Available Techniques (BAT) Reference Document for Waste Treatment” 2018, prezintă un exemplu de diagramă de compatibilitate pentru stocarea deșeurilor periculoase de care se va ține cont în desfășurarea activității.

Vor fi salubritate în permanență platformele folosite pentru manipularea, stocarea, livrarea deșeurilor colectate în vederea valorificării, fiind adunate toate deșeurile ușoare antrenate de vânt.

Definiții/termeni:

- deținător de deșuri - producătorul deșeurilor sau persoana fizică ori juridică ce se află în posesia acestora;

- producător de deșuri - orice persoană ale cărei activități generează deșuri, producător de deșuri sau orice persoană care efectuează operațiuni de pretratare, amestecare ori de alt tip, care duc la modificarea naturii sau a compoziției acestor deșuri.

Caracterizarea deșeurilor va cuprinde informațiile menționate în secțiunea 1, pct.1.6 din Ord. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deșuri.

Se vor respecta prevederile:

- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului aprobată prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare

Art. 32, alin (1) „Introducerea pe teritoriul României a deșeurilor de orice natură, în scopul eliminării acestora, este interzisă.”

- OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea 17/2023, cu modificările și completările ulterioare

Art. 4, alin. (1) „Următoarea ierarhie se aplică prioritar în cadrul politicii și legislației de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor:

- a) prevenirea și reducerea cantităților de deșuri;
- b) pregătirea pentru reutilizare;
- c) reciclarea;
- d) alte operațiuni de valorificare, precum valorificarea energetică;
- e) eliminarea.”

Art. 7, alin. (1) „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 deșuri 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 deșuri periculoase în temeiul art. 1 alin. (4) din Directiva 91/689/CEE a Consiliului privind deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare;

b) anexei nr. 4.”

Art. 8, alin. (1) „Producătorii și deținătorii de deșuri, 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.”

alin. (2) „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 deșuri numai în baza unei analize a originii, testelor, buletinelor de analiză și a altor documente relevante solicitate de către autoritatea de protecție a mediului.”

alin. (4) „În scopul determinării posibilităților de amestecare, a metodelor de pregătire prealabilă, reciclare, valorificare și eliminare a deșeurilor, producătorii și deținătorii de deșuri 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.”

Art. 11 „Este interzisă reclassificarea deșeurilor periculoase ca deșuri nepericuloase de către producătorul sau deținătorul de deșuri 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.”

Art. 13, alin. (6) „Operatorii economici generatori de deșuri iau măsuri pentru:

a) reducerea volumului deșeurilor generate, în special al deșeurilor care nu pot fi pregătite pentru reutilizare sau reciclare”

Art. 15, alin. (1) „Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri au obligația de a se asigura că deșeurile sunt pregătite pentru reutilizare, reciclate sau sunt supuse altor operațiuni de valorificare, în conformitate cu prevederile art. 4 și art. 21.”

alin. (2) Unitățile și întreprinderile care valorifică deșeurile 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 deșeuri 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”

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

Art. 16, alin. (1) „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.”

alin. (2) „Operatorii economici care colectează și/sau transportă deșeuri 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 deșeuri sau materiale cu proprietăți diferite.”

alin. (2¹) „Transportul deșeurilor se face numai cu autovehicule înscrispionate cu litera «D» la loc vizibil.”

Art. 20, alin. (1) „Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri au obligația să supună deșeurile care nu au fost valorificate potrivit art. 15 unei operațiuni de eliminare în condiții de siguranță, care îndeplinesc cerințele art. 21.”

alin. (3) „Abandonarea, aruncarea, precum și ascunderea deșeurilor sunt interzise.”

alin. (4) „Eliminarea, deținerea, păstrarea deșeurilor în afara spațiilor autorizate în acest scop sunt interzise.”

alin. (5) „Se interzice incendiarea oricărui tip de deșeu și/sau substanță sau obiect.”

alin. (6) „Îngroparea deșeurilor de orice fel este interzisă.”

Art. 21 „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; și

c) fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.”

Art. 23, alin. (1) „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.”

alin. (4) „Pentru îndeplinirea obligațiilor legale privind gestionarea deșeurilor, titularul unei activități economice de gestionare a deșeurilor și/sau generatoare de deșeuri are obligația să desemneze o persoană din rândul angajaților proprii sau să delege această obligație unei terțe persoane.”

alin. (5) „Pentru activitățile care necesită autorizație de mediu/autorizație integrată 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.”

Art. 24, alin. (1) „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.”

Art. 27, alin. (1) „Producătorii și deținătorii de deșeuri periculoase, precum și operatorii economici autorizați din punctul 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 deșeuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri în caz de incendiu, astfel încât să se poată asigura un grad ridicat de protecție a mediului și a sănătății populației potrivit prevederilor art. 21, incluzând asigurarea trasabilității de la locul de generare la destinația finală, pentru a îndeplini prevederile art. 48.”

Art. 28, alin. (1) „Producătorii și deținătorii 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.”

alin. (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.”

Art. 29, alin. (1) „Producătorii și deținătorii de deșeuri sunt obligați să se asigure că pe durata efectuării operațiunilor de colectare, transport și stocare a deșeurilor periculoase, acestea sunt ambalate și etichetate potrivit prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 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. 1907/2006, cu modificările și completările ulterioare.”

Art. 31, alin. (1) „Cu respectarea obligațiilor privind gestionarea deșeurilor periculoase prevăzute la art. 28 și art. 29, producătorii și deținătorii de uleiuri uzate, excluzând persoanele fizice, trebuie să adopte măsurile necesare pentru a se asigura că:

a) uleiurile uzate sunt colectate separat ținând cont de bunele practici în recipiente închise etanș, rezistente la șoc 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.”

Art. 44, alin. (1) „Persoana juridică ce exercită o activitate de natură comercială sau industrială, pentru care autoritatea competentă pentru protecția mediului a emis o autorizație de mediu/autorizație integrată de mediu, având în vedere rezultatele unui audit de deșeuri, este obligată să întocmească și să implementeze un program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie sau, după caz, de la orice produs

fabricat, inclusiv măsuri care respectă un anumit design al produselor, și să adopte măsuri de reducere a pericolozității deșeurilor.”

Art. 48, alin. (1) „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 ori acționează în calitate de comercianți și de brokeri de deșeuri periculoase și nepericuloase țin o evidență cronologică lunară, o publică în format tabelar și o pun la dispoziția agenției județene pentru protecția mediului 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; și

c) cantitatea de deșeuri în tone încredințată spre eliminare.”

alin. (5) „Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) sunt obligați să păstreze evidența gestiunii deșeurilor cel puțin 3 ani, cu excepția operatorilor economici care desfășoară activități de transport, care trebuie să păstreze evidența timp de cel puțin 12 luni.”

alin. (6) „La cererea autorităților competente sau a unui deținător anterior, operatorii economici prevăzuți la alin. (1) trebuie să furnizeze documentele justificative conform cărora operațiunile de gestionare au fost efectuate.”

- **Legea nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje**, cu modificările și completările ulterioare

Art. 16, alin. (14) „Se interzic amestecarea deșeurilor de ambalaje colectate separat, precum și încredințarea, respectiv primirea, în vederea eliminării prin depozitare finală, a deșeurilor de ambalaje.”

11.1. Deșeuri produse

Orice alte deșeuri necodificate prin autorizație și generate din activitate se vor codifica conform 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, urmând a se stoca în ambalaje adecvate (pentru a se evita pierderea de conținut), și vor fi predate operatorilor economici autorizați care desfășoară activități de tratare a deșeurilor sau unui operator de colectare a deșeurilor.

Alocarea codurilor de valorificare/eliminare a deșeurilor generate se stabilește conform prevederilor OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea nr. 17/2023, cu modificările și completările ulterioare, de către generator în funcție de activitatea autorizată a operatorilor economici care preiau deșeurile (activitatea contractantului).

În cazul în care deșeurile generate sunt predate unor operatori economici în vederea eliminării, titularul va demonstra că nu a găsit soluții pentru reutilizarea/reciclarea sau alte operațiuni de valorificare a acelor tipuri de deșeuri.

Perioada de stocare temporară a deșeurilor nu va depăși 1 an pentru deșeurile care urmează să fie eliminate și 3 ani în cazul deșeurilor care urmează să fie valorificate.

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate	UM	Operațiune valorificare/eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
20.03.01	Deșeuri municipale amestecate	de la angajați	156	mc/an	Eliminare	D 5	depozite special construite
20 01 39	Materiale plastice	activitatea administrativă	28	Kg/an	Se vor aplica prevederile OUG nr. 92/2021, Art. 4, alin. (1) „Următoarea ierarhie se aplică prioritar în cadrul politicii și legislației de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor: a) prevenirea și reducerea cantităților de deșeuri; b) pregătirea pentru reutilizare; c) reciclarea; d) alte operațiuni de valorificare, precum valorificarea energetică; e) eliminarea.”		
20 01 38	Lemn, altul decât cel specificat la 20 01 37	activitatea de mentenanță	39	Kg/an			
20 01 36	Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23, 20 01 03	activitatea de mentenanță	570	Kg/an			
20 01 21*	Tuburi fluorescente și alte deșeuri cu conținut de mercur	activitatea de mentenanță	15	Kg/an			
20 01 11	Materiale textile	casări	10	Kg/an			
20 01 01	Hârtie și carton	activitatea de birou	340	Kg/an			
17 04 05	Fier și oțel	activitatea de mentenanță	8629	Kg/an			
17 04 01	Cupru, bronz, alama	activitatea de mentenanță	25	Kg/an			
16 06 02*	Baterii cu Ni-Cd	activitatea de, producție	10	Kg/an			
16 06 01*	Baterii cu plumb	activitatea de transport	40	Kg/an			
16 02 14	Echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09-16 02 13	casari echipamente	20360	Kg/an			
16 01 03	Anvelope scoase din uz	activitatea de transport	100	Kg/an			

15 01 10*	Ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	activitatea de mentenanță	230	Kg/an
15 01 07	Ambalaje de sticlă	activitatea de aprovizionare	20	Kg/an
15 01 02	Ambalaje de materiale plastice	activitatea de aprovizionare	955	Kg/an
15 01 01	Ambalaje de hârtie și carton	activitatea de aprovizionare	733	Kg/an
13 02 05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, transmisie și de ungere	activitatea de mentenanță	200	Kg/an
13 01 10*	Uleiuri hidraulice minerale neclorurate	activitatea de producție și mentenanță	30	Kg/an
12 01 09*	Emulsii și soluții de ungere uzate fără halogeni	activitatea de producție și mentenanță	15	Kg/an
12 01 01	Pilitura și span feros	activitatea de producție și mentenanță	520	Kg/an
08 03 17*	Deșeuri de tonere de imprimare cu conținut de substanțe periculoase	activitatea de birou	25	Kg/an
08 01 12	Deșeuri de vopsele și lacuri, altele decât cele de la 08 01 11	activitatea de producție și mentenanță	10	Kg/an

11.2. Deșeuri colectate

- deșeuri rezultate din activitatea titularului actului de reglementare:

Cod deșeu	Denumire deșeu	Cantitate	UM	Operațiune valorificare/ eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
20.03.01	Deșeuri municipale amestecate	156	mc/an	Eliminare	D 5	depozite special construite
20 01 39	Materiale plastice	28	Kg/an	Se vor aplica prevederile OUG nr. 92/2021, Art. 4, alin. (1) „Următoarea ierarhie se aplică prioritar în cadrul politicii și legislației de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor: a) prevenirea și reducerea cantităților de deșeuri; b) pregătirea pentru reutilizare; c) reciclarea; d) alte operațiuni de valorificare, precum valorificarea energetică; e) eliminarea.”		
20 01 38	Lemn, altul decât cel specificat la 20 01 37	39	Kg/an			
20 01 36	Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 3	570	Kg/an			
20 01 21*	Tuburi fluorescente și alte deșeuri cu conținut de mercur	15	Kg/an			
20 01 11	Materiale textile	10	Kg/an			
20 01 01	Hârtie și carton	340	Kg/an			
17 04 05	Fier și oțel	8629	Kg/an			
17 04 01	Cupru, bronz, alama	25	Kg/an			
16 06 02*	Baterii cu Ni-Cd	10	Kg/an			
16 06 01*	Baterii cu plumb	40	Kg/an			
16 02 14	Echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09-16 02 13	20360	Kg/an			
16 01 03	Anvelope scoase din uz	100	Kg/an			
15 01 10*	Ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	230	Kg/an			
15 01 07	Ambalaje de sticlă	20	Kg/an			
15 01 02	Ambalaje de materiale plastice	955	Kg/an			
15 01 01	Ambalaje de hârtie și carton	733	Kg/an			
13 02 05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, transmisie și de ungere.	200	Kg/an			
13 01 10*	Uleiuri hidraulice minerale neclorurate	30	Kg/an			
12 01 09*	Emulsii și soluții de ungere uzate fără halogeni	15	Kg/an			
12 01 01	Pilitura și span feros	520	Kg/an			
08 03 17*	Deșeuri de tonere de imprimare cu conținut de substanțe periculoase	25	Kg/an			

08 01 12	Deșeuri de vopsele și lacuri, altele decât cele specificate la 08 01 11	10	Kg/an	
----------	---	----	-------	--

11.3. Deșeuri stocate temporar

- deșeuri rezultate din activitatea titularului actului de reglementare:

Cod deșeu	Denumire deșeu	Cantitate	UM	Mod de stocare
20.03.01	Deșeuri municipal amestecate	156	mc/an	Europubele de 1 mc
20 01 39	Materiale plastice	28	Kg/an	Containere
20 01 38	Lemn, altul decât cel specificat la 20 01 37	39	Kg/an	Vrac în incinta unității
20 01 36	Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35	570	Kg/an	Magazia unității
20 01 21*	Tuburi fluorescente și alte deșeuri cu conținut de mercur	15	Kg/an	Magazia unității
20 01 11	Materiale textile	10	Kg/an	Magazia unității
20 01 01	Hârtie și carton	340	Kg/an	Containere
17 04 05	Fier și oțel	8629	Kg/an	Zonă betonată
17 04 01	Cupru, bronz, alama	25	Kg/an	Zonă betonată
16 06 02*	Baterii cu Ni-Cd	10	Kg/an	Magazia unității
16 06 01*	Baterii cu plumb	40	Kg/an	Magazia unității
16 02 14	Echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09, 16 02 13	20360	Kg/an	Magazia unității
16 01 03	Anvelope scoase din uz	100	Kg/an	Zonă betonată
15 01 10*	Ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	230	Kg/an	Magazia unității
15 01 07	Ambalaje de sticlă	20	Kg/an	Magazia unității
15 01 02	Ambalaje de materiale plastice	955	Kg/an	Containere
15 01 01	Ambalaje de hârtie și carton	733	Kg/an	Containere
13 02 05*	Uleiuri minerale necforurate de motor de transmisie și de ungere.	200	Kg/an	Magazia unității
13 01 10*	Uleiuri hidraulice minerale neclorurate	30	Kg/an	Magazia unității
12 01 09*	Emulsii și soluții de ungere uzate fără halogeni	15	Kg/an	Magazia unității
12 01 01	Pilitura și șpan feros	520	Kg/an	Containere
08 03 17*	Deșeuri de tonere de imprimare cu conținut de substanțe periculoase	25	Kg/an	Magazia unității
08 01 12	Deșeuri de vopsele și lacuri, altele decât cele specificate la 08 01 11	10	Kg/an	Magazia unității

Perioada de stocare temporară a deșeurilor nu va depăși 1 an pentru deșeurile care urmează să fie eliminate și 3 ani în cazul deșeurilor care urmează să fie valorificate.

Operatorul economic are obligația evitării producerii deșeurilor, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în cazul de imposibilitate tehnică și economică, neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului.

11.4. Deșeuri tratate:

Cod deșeu	Denumire deșeu	Cantitate	UM	Operațiune valorificare/ eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
20.03.01	Deșeuri municipale amestecate	156	mc/an	Eliminare	D 5	depozite special construite
20 01 39	Materiale plastice	28	Kg/an	Se vor aplica prevederile OUG nr. 92/2021, Art. 4, alin. (1) „Următoarea ierarhie se aplică prioritar în cadrul politicii și legislației de prevenire a generării și de gestionare a deșeurilor: a) prevenirea și reducerea cantităților de deșeuri; b) pregătirea pentru reutilizare; c) reciclarea; d) alte operațiuni de valorificare, precum valorificarea energetică; e) eliminarea.”		
20 01 38	Lemn, altul decât cel specificat la 20 01 37	39	Kg/an			
20 01 36	Echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35	570	Kg/an			
20 01 21*	Tuburi fluorescente și alte deșeuri cu conținut de mercur	15	Kg/an			
20 01 11	Materiale textile	10	Kg/an			
20 01 01	Hârtie și carton	340	Kg/an			
17 04 05	Fier și oțel	8629	Kg/an			
17 04 01	Cupru, bronz, alama	25	Kg/an			
16 06 02*	Baterii cu Ni-Cd	10	Kg/an			
16 06 01*	Baterii cu plumb	40	Kg/an			
16 02 14	Echipamente casate, altele decât cele specificate la 16 02 09-16 02 13	20360	Kg/an			
16 01 03	Anvelope scoase din uz	100	Kg/an			
15 01 10*	Ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	230	Kg/an			
15 01 07	Ambalaje de sticlă	20	Kg/an			
15 01 02	Ambalaje de materiale plastice	955	Kg/an			

15 01 01	Ambalaje de hârtie și carton	733	Kg/an
13 02 05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, transmisie și de ungere.	200	Kg/an
13 01 10*	Uleiuri hidraulice minerale neclorurate	30	Kg/an
12 01 09*	Emulsii și soluții de ungere uzate fără halogeni	15	Kg/an
12 01 01	Pilitura și span feros	520	Kg/an
08 03 17*	Deșeuri de tonere de imprimare cu conținut de substanțe periculoase	25	Kg/an
08 01 12	Deșeuri de vopsele și lacuri, altele decât cele specificate la 08 01 11	10	Kg/an

11.5. Deșeuri transportate

Deșeurile vor fi transportate de pe amplasament la destinație într-o manieră care nu va afecta negativ mediul și în acord cu legislația națională și europeană.

Transportul deșeurilor (atât a celor generate, cât și a celor colectate de la generatori/deținători) se va realiza cu mijloace de transport adecvate naturii deșeurilor transportate, autorizate din punct de vedere a protecției mediului și care dețin dotările și echipamentele necesare, conform prevederilor ADR, aparținând operatorilor economici care operează în domeniul transporturilor.

Fiecare transport de deșeuri periculoase, generate de către expeditor se va efectua după ce acesta și destinatarul au obținut toate aprobările necesare conform HG nr. 1061/2008- privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României.

Se vor păstra la dispoziția organelor abilitate să efectueze controlul asupra gestionării deșeurilor următoarele documente:

- formularul pentru aprobarea transportului deșeurilor periculoase conform anexei 1 a HG 1061/2008 (generate într-o cantitate mai mare de 1 t/an din aceeași categorie de deșeuri periculoase);
- formularul de expediție/transport conform anexei 2 a HG nr. 1061/2008, pentru transporturile de deșeuri periculoase;
- formularul de încărcare-descărcare deșeuri nepericuloase conform anexei 3 a HG nr. 1061/2008, înregistrat de către destinatar într-un **registru de evidență** a transporturilor de deșeuri nepericuloase, securizat, înseriat și numerotat pe fiecare pagină. Formularul de încărcare-descărcare în baza căruia se realizează transportul și controlul deșeurilor nepericuloase destinate colectării/stocării temporare/tratării se păstrează astfel: o copie la expeditorul deșeurilor, o copie la destinatarul acestora și o copie la transportatorul deșeurilor;
- **registru de evidență a transporturilor de deșeuri nepericuloase.**

Destinatarul este obligat să preleveze o probă din fiecare transport de deșeuri periculoase, pe care să o păstreze în condiții de siguranță și etichetată corespunzător un interval de cel puțin 3 luni. Transferul deșeurilor periculoase pe teritoriul național trebuie să fie însoțite de documentul de identificare prevăzut în anexa IB la Regulamentul CE 1013/2006.

În situația în care se dorește transferul deșeurilor în vederea recuperării sau eliminării în altă țară decât România se vor respecta prevederile Regulamentului Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1013/2006 privind transferul de deșeuri, cu modificările și completările ulterioare.

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ

12.1. Amplasamentul nu intră sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase și ale prevederilor Ordinul nr. 1175/39/2020 privind aprobarea Procedurii de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase, având în vedere următoarele:

- Raport de inspecție SEVESO nr. 11/19.02.2024 ca urmare a solicitării SC CET HIDROCARBURI SA de scoatere de sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Adresă comună APM Arad nr. 2949/21.02.2024, ISU Arad nr. 1.901.272 și GNM - CJ Arad nr. 770/22.02.2024 prin care se informează SC CET HIDROCARBURI SA că amplasamentul nu se mai încadrează conform Legii 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

12.2. Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență

Operatorul deține un Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență, plan care tratează pericolele de pe amplasament, în special în legătură cu prevenirea accidentelor cu un posibil impact asupra mediului, care conține cel puțin:

- Planul rețelelor de alimentare cu apă și punctele de racord la aceste rețele;
- Planul rețelelor de canalizare;
- Identificarea pericolelor posibile din cadrul instalației;
- Evaluarea riscurilor, accidentelor și consecințelor posibile;
- Implementarea măsurilor de reducere a riscurilor de accidente și consecințele;
- Amplasarea și caracteristicile echipamentelor care pot fi utilizate în situații de urgență.

Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să includă prevederi pentru minimizarea efectelor asupra mediului apărute în urma oricărei situații de urgență.

Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să fie revizuit anual și actualizat după cum este necesar. El trebuie să fie disponibil pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.

Operatorul trebuie să dețină mijloacele materiale necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului mai sus menționat.

12.3 Program de revizii și reparații a utilajelor și instalațiilor din dotare

Operatorul trebuie să întocmească și să implementeze un *Program anual de revizii și reparații* pentru utilajele și instalațiile din dotarea societății, contribuind în acest fel la reducerea riscului apariției unor situații neprevăzute, cu consecințe grave asupra mediului înconjurător.

Planul de întreținere și reparații trebuie să cuprindă toate utilitățile de care dispune amplasamentul (depozitele pentru materii prime și auxiliare, instalații de alimentare cu apă

și combustibil, clădiri, instalații de ventilație, încălzire și iluminat, depozite de deșeuri, etc.)

Periodicitatea operațiilor de întreținere și reparații trebuie să corespundă cu prescripțiile furnizorului de echipamente.

Activitățile prevăzute în Planul de întreținere și reparații va fi consemnat într-un registru. Acesta va cuprinde minim următoarele date:

- obiectivul supus reparației sau verificării;
- data efectuării intervenției;
- felul intervenției (planificată sau neplanificată);
- tipul operației executate;
- responsabilul execuției lucrării;
- fonduri repartizate reparațiilor sau intervențiilor.

12.4. Alte condiții de funcționare decât cele normale

În cazul condițiilor planificate de funcționare altele decât cele normale (porniri/opriri), titularul are obligația limitării timpului de operare în aceste condiții.

În cazul unor situații neplanificate (de ex. accidente, oprirea alimentării cu energie, combustibil, disfuncționalități ale sistemelor de colectare/tratare și evacuare a emisiilor, etc.) titularul are obligația opririi în cel mai scurt timp posibil din punct de vedere tehnologic a instalației generatoare de emisii.

Titularul are obligația să ia toate măsurile ca în aceste condiții de funcționare emisiile din instalație să nu genereze deteriorarea calității aerului.

13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII

Operatorul economic are obligația să monitorizeze nivelul emisiilor de poluanți, conform prezentei autorizații integrate de mediu și să raporteze datele de monitorizare către autoritatea competentă pentru protecția mediului.

Monitorizarea fiecărei emisii trebuie realizată așa cum s-a precizat în prezenta autorizație, respectând condițiile generale prevăzute de standardele specifice.

Prelevarea și analiza probelor pentru monitorizarea factorilor de mediu se va realiza prin laborator propriu sau de către laboratoare acreditate, prin metode de analiză conform standardelor de metodă.

Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările.

Operatorul trebuie să înregistreze într-un registrul special punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, metodele de determinare, condițiile de prelevare, condițiile atmosferice în

care se face prelevarea, rezultatul măsurătorilor și date privind eroarea de măsurare și incertitudinea măsurătorilor.

Operatorul are obligația să înregistreze și să arhiveze buletinele de analiză/rapoartele de încercare emise de terți.

Monitorizarea emisiilor se va realiza astfel încât valorile determinate să poată fi comparate cu valorile limită impuse prin prezenta autorizație.

Toate rezultatele măsurătorilor trebuie prelucrate și prezentate într-o formă adecvată pentru a permite APM Arad și GNM CJ Arad să verifice conformitatea la condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

Operatorul trebuie să asigure accesul sigur și permanent la toate puncte de prelevare și monitorizare.

Operatorul va asigura și monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces, în conformitate cu specificul activității.

Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al autorității competente pentru protecția mediului.

13.1. Monitorizarea emisiilor în aer

13.1.1. Emisii din surse dirijate

Emisiile în aer, rezultate în urma arderii gazului, nu vor depăși valorile limită:

Sursa	Capacitatea sursei în MWt	Poluant	VLE conform Legii 188/2018	Sistem de reducere
Cazan de apă fierbinte cu ardere pe gaz - CAF 4	49,5	NOx	100 mg/Nmc	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fara variatie de sectiune
Cazan de apă fierbinte cu ardere pe gaz - CAF 5	49,5Wt	NOx	100 mg/Nmc	Cos H= 56 m de la baza CAF D = 3200 mm fara variatie de sectiune

Se vor monitoriza anual emisiile de NOx și CO pentru fiecare instalație (CAF 4 și CAF 5), conform prevederilor Legii nr. 188/2018. Conform cerințelor de monitorizare, primele măsurători se fac în termen de 4 luni de la data înregistrării motoarelor termice și se comunică, sub formă de buletine de analiză, către APM Arad.

Monitorizarea emisiilor se va face anual, anterior solicitării vizei anuale.

13.1.2. Monitorizarea calității aerului

Concentrațiile de poluanți în aerul înconjurător specifice, determinate de activitatea desfășurată pe amplasament, nu trebuie să depășească valorile limită stabilite prin Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător

Vor fi respectate valorile limită ale poluanților în mediul înconjurător din Anexa nr. 3, punctul B.2. din Legea nr. 104/2011.

Nr. crt.	Indicator	Perioada de mediere	Valori limita
			Conf. Legii 104 /2011, Anexa 3, pct. B2
1	Dioxid de sulf	1 ora	350 ug/m ³
		24 ore	125 ug/m ³
2	Dioxid de azot	1 ora	200 ng/m ³
		An calendaristic	40 ug/m ³
3	Monoxid de carbon	Valoarea maxima zilnica a mediilor pe 8 ore	10mg/m ³
4	Particule în Suspensie (PM ₁₀)	24 ore	50 ug/m ³
		An calendaristic	40 u.g/m ³

Monitorizarea imisiilor - anuală în perioada de functionare în cele 4 puncte.

Monitorizarea se va realiza în 4 puncte la limita amplasamentului:

- N-NE - spre casele de după calea ferată
- E - zona industrială
- V- zona industrială
- S - Calea Iuliu Maniu

13.2.3. Condiții de realizare a monitorizării:

- prelevarea probelor se va realiza de la locul de prelevare, din coș, în condiții de activitate normală pe amplasament;
- se vor evita măsurătorile în condiții meteorologice extreme.

13.2. Monitorizarea emisiilor în apă

13.2.1. Monitorizarea apei

Apele tehnologice și pluviale descărcate în Canalul Mureșel, trebuie să respecte următorii parametrii conform H.G.188/2002, modificată prin HG 352/2005 (NTPA 001/2005):

Indicatori de calitate	Valori admisibile	Frecvența de monitorizare	Punctele de recoltare probe
pH	6,5 - 8,5	3 analize/an	Se vor analiza probe de ape evacuate din gura de deversare EV2
Materii în suspensie	60,0 mg/l		
Reziduu fix	2000,0 mg/l		
Produse petroliere	5,0 mg/l		
Substanțe extractibile cu solvenți organici	20,0 mg/l		

Frecvența de determinare de către beneficiar a indicatorilor de calitate este **3 analize/an (aprilie, august, decembrie)**.

Cealalți indicatori vor respecta valorile limită prevăzuți de HG nr. 188/2002-NTPA 001/2005, HG nr. 351/2005 și HG nr. 352/2005.

Indicatorii de calitate vor fi analizați din probe momentane.

Prelevarea probelor și efectuarea analizelor se va efectua de un laborator acreditat.

13.3. Monitorizarea apei freatică

Valorile indicatorilor de calitate a apelor freatice se vor compara cu valorile analizelor efectuate pentru documentația de solicitare a Autorizației Integrate de Mediu și vor constitui *valori de referință* pentru evoluția viitoare a calității apei subterane și influența activității societății asupra acesteia.

PUNCT DE PRELEVARE	INDICATOR ANALIZAT	VALOARE ÎNREGISTRATĂ LA MOMENTUL AUTORIZĂRII - 2008 și conform Autorizației de gospodărire a apelor
Puț control nr. 1 (PC 1)	pH	7,0
	CCO-Cr	8,4 mg/l
	MTS	3,0 mg/l
	Reziduu fix	401,1 mg/l
Puț control nr. 2 (PC 2)	pH	7,5
	CCO-Cr	5,6 mg/l
	MTS	2,1 mg/l
	Reziduu fix	503,0 mg/l
Puț control nr. 3 (PC 3)	pH	7,0
	CCO-Cr	4,9 mg/l
	MTS	1,6 mg/l
	Reziduu fix	458,2 mg/l

Monitorizarea apelor subterane se va realiza pentru indicatorii din tabel, rezultatele se vor compara cu evaluările inițiale ale acestor indicatori și nu vor depăși valorile analizate pentru proba martor.

Frecvența de monitorizare - anual, anterior solicitării vizei anuale, din probe momentane

Scopul acestor analize îl constituie urmărirea evoluției în timp a calității apei freatice și prin aceasta evidențierea influenței activității desfășurate pe amplasament asupra apei freatice. Înrautățirea în timp a calității apei freatice duce la concluzia că activitatea are impact negativ asupra apei freatice urmând a se impune depistarea și înlăturarea în regim de urgență a sursei de poluare.

13.4. Monitorizarea solului

Se vor respecta concentrațiile maxime admise prevăzute de Ordinul nr. 756/1997 - aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, pentru terenuri cu folosință mai puțin sensibilă, și anume:

PUNCT DE PRELEVARE/ COORDONATE STEREO	INDICATOR ANALIZAT	VALOARE DETERMINATĂ PENTRU ANUL 2022 (mg / kg s. u.)		VALOARE ÎNREGISTRATĂ LA MOMENTUL AUTORIZĂRII (mg / kg s. u.)	VALOARE ADMISĂ CF. ACT REGLEMENTARE Sub Prag alertă (mg / kg s. u.)		OBSERVAȚII Categoria tipului de folosință cf. OMAPP 756/1997: soluri mai puțin sensibile		
		Profil prelevare		Profil prelevare	Profil prelevare		Profil prelevare		
		(-10 cm)	(-40 cm)	(- 10 cm)	(-40 cm)	(- 10 cm)	(-40 cm)	(- 10 cm)	(-40 cm)
Rampă descărcare păcură 526743.740 217230.475	Total hidrocarburi din petrol	326	45	43,5	33,7	1000	Sub prag alertă Sub prag alertă		
Depozit de păcură 526744.637 217306.725	Total hidrocarburi din petrol	227	317	65,30	56,30	1000	Sub prag alertă		
Stație Tratare Ape	Cupru	23,40	23,90	34,10	40,7	250,00	Sub prag alertă		
	Zinc	43,10	46,90	87,50	96,2	700,00	Sub prag alertă		
	Plumb	10,40	6,84	47,80	109,8	250,00	Sub prag alertă		

	Nichel	20,60	20,50	16,90	27	200,00	Sub prag alerta
526741.456	Cadmiu	1,33	1,74	1,70	1,5	5,00	Sub prag alertă
217034.707	Crom total	17,70	18,30	11,80	20,3	300,00	Sub prag alertă

Frecvența de monitorizare - anual, anterior solicitării vizei anuale, din probe momentane

- conform Ordinului MAPPM nr.756/1997, la atingerea pragurilor de alertă, titularul activității are obligația suplimentării monitorizării concentrațiilor poluanților și luarea măsurilor de reducere a acestora;

Valorile măsurate vor fi comparate cu cele din buletinele de analiză pentru investigațiile făcute pe amplasament la întocmirea Raportului privind situația de referință.

Valorile concentrațiilor poluanților specifici activității, prezenți în solul din incinta societății, nu vor depăși limitele de folosință mai puțin sensibilă prevăzute în Ordinul MAPPM nr. 756/1997.

13.5. Monitorizare tehnologică

Operatorul are obligația să monitorizeze parametrii tehnologici specifici fluxului tehnologic și să mențină înregistrări corespunzătoare.

13.6. Monitorizarea deșeurilor și substanțelor chimice periculoase

Gestionarea tuturor categoriilor de deșeuri se va realiza cu respectarea prevederilor:

- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2016, cu modificările și completările ulterioare;
 - OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea nr. 17/2023, cu modificările și completările ulterioare;
 - OUG nr. 196/2005 privind Fondul de mediu, cu modificările și completările ulterioare;
 - OM nr. 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurilor preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasa de depozit de deșeuri;
 - HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor, cu modificările ulterioare;
 - 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 privind deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare;
 - Regulamentul Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1013/2006 privind transferul de deșeuri, cu modificările și completările ulterioare;
 - HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
 - HG nr. 788/2007 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1013/2006 privind transferul de deșeuri, cu modificările și completările ulterioare;
 - Regulamentul (UE) nr. 1357/2014 de înlocuire a anexei III la Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive;
- precum și ale altor acte normative care reglementează activitatea autorizată.

Se vor raporta la APM Arad datele, în funcție de legislația specifică sau la solicitarea autorității competente, în termenul și formatul precizat.

Recuperarea sau eliminarea deșeurilor trebuie să se desfășoare așa cum este precizat în prezenta Autorizație și în conformitate cu legislația și protocoalele naționale. Se va ține evidența gestiunii deșeurilor pentru fiecare tip de deșeu, în conformitate cu actele normative în vigoare.

Evidența gestiunii deșeurilor colectate, valorificate și eliminate se va raporta conform actelor normative în vigoare și a cerințelor APM Arad.

Operatorul are obligația întocmirii unui registru complet cu aspecte și probleme legate de operațiunile și practicile de management a deșeurilor de pe amplasament, care trebuie pus la dispoziția persoanelor autorizate ale autorității competente pentru protecția mediului și ale autorității cu atribuții de control. Acest registru trebuie să conțină minimum detalii cu privire la:

- cantitățile și codurile deșeurilor;
- numele transportatorului și detaliile de atestare și de autorizare ale acestuia;
- confirmarea scrisă privind acceptarea și eliminarea/recuperarea oricăror transporturi de deșeuri periculoase în afara amplasamentului;
- detalii privind expedițiile respinse;
- detalii privind orice amestecare a deșeurilor.

Aceste date trebuie raportate ACPM Arad, ca parte a RAM.

13.7. Ambalaje și deșeuri de ambalaje

Gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza în conformitate cu prevederile Legii nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare.

Titularul va ține evidența ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, evidențiind: cantitatea achiziționată, cantitatea introdusă pe piață, cantitatea reutilizabilă, cantitățile recuperate și eliminate.

Operatorii economici deținători de ambalaje folosite și/sau de deșeuri de ambalaje din comerț și industrie au obligația:

- să returneze ambalajele folosite către furnizori sau operatorii economici desemnați de aceștia conform prevederilor contractuale;
- să predea deșeurile de ambalaje secundare și deșeurile de ambalaje pentru transport către colectori desemnați de o organizație prevăzută la art. 16 alin. (5) lit. b); sau
- să asigure reciclarea, iar în cazul în care nu pot fi reciclate, valorificarea acestora prin alte metode, prin contracte încheiate cu operatori economici autorizați pentru desfășurarea operațiilor respective, precum și raportarea datelor potrivit obligațiilor de raportare ale producătorului prevăzute la art. 17 alin. (1).

Se interzice amestecarea deșeurilor de ambalaje colectate selectiv, precum și încredințarea, respectiv primirea, în vederea eliminării prin depozitare finală, a deșeurilor de ambalaje.

13.8. Monitorizare zgomot

Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, pe baza căreia se apreciază starea mediului din punct de vedere acustic în zona unui obiectiv, nu va depăși nivelul de zgomot echivalent continuu de 65 dB(A), la valoarea curbei de zgomot CZ 60 dB, conform Standardului SR 10009:2017: Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

La limita receptorilor protejați, zgomotul datorat activității pe amplasamentele autorizate nu va depăși nivelul admis: conform OM nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației. Toate utilajele și instalațiile care produc zgomot și/sau vibrații vor fi menținute în stare bună de funcționare.

Punct de monitorizare	Parametru	Frecvență de monitorizare	Metodă de analiză
limita incintei în punctul cel mai apropiat de locuințe	zgomot	anuala	SR 10009:2017: Acustică

13.9. Monitorizare miros - activitatea nu generează miros de natură a genera disconfort olfactiv.

13.10. Monitorizarea post - închidere

În cazul încetării definitive a activității vor fi realizate și urmărite acțiunile conform planului de închidere

14. RAPORTĂRI CĂTRE AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA

14.1. Date generale

Formatul tuturor registrelor cerute de prezenta autorizație trebuie să asigure înregistrarea tuturor datelor specifice necesare raportării rezultatului monitorizării. Registrele trebuie păstrate pe amplasament pe durata valabilității autorizației integrate de mediu și trebuie să fie disponibile pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate, în orice moment.

Operatorul, prin persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului, va transmite la APM Arad și GNM-CJ Arad raportările solicitate la datele stabilite, inclusiv rezultatele monitorizărilor conform cap. 13 după primirea lor de la laboratoarele atestate.

Operatorul trebuie să înregistreze toate accidente/incidentele care afectează exploatarea normală a activității și care pot crea un risc de mediu. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul incidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere incidentului. Înregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate asupra mediului și evitarea reapariției incidentului. După notificarea accidentului, operatorul trebuie să depună la sediile: ACPM și GNM - Comisariatul județean Arad, raportul privind incidentul.

Operatorul trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea instalației. Fiecare astfel de înregistrare trebuie să ofere detalii privind data și ora reclamației, numele reclamantului și informații cu privire la natura reclamației, măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Operatorul trebuie să depună un raport la agenție în luna următoare primirii reclamației, oferind

detalii despre orice reclamație care apare. Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în RAM

14.2. Operatorul va raporta anual datele de monitorizare în conformitate cu planul de monitorizare stabilit la cap.13 la: ACPM Arad

Raportarea va cuprinde cel puțin următoarele:

Date privind operatorul: nume, sediu

Date privind instalația la care se efectuează monitorizarea (pentru fiecare instalație monitorizată):

- a) numele instalației;
- b) locația instalației;
- c) sursa de emisie;
- d) condiții de operare a instalației în timpul efectuării măsurătorii;
- e) instalații de reținere a poluanților (dacă există) și starea acestora în momentul măsurătorii;

Pentru fiecare poluant monitorizat:

- a) tipul poluantului;
- b) felul măsurătorii: continuu, momentan;
- c) cine a efectuat prelevare și măsurarea;
- d) metoda de măsurare utilizată - descriere conceptuală;
- e) condiții de prelevare: locul prelevării, condiții meteorologice; metoda de prelevare; etc.
- f) aparatura de măsurare utilizată (cu referire la avizarea metrologică);
- g) rezultatul măsurătorii: valori măsurate, eroarea/incertitudinea de măsurare, valori prelucrate (formula, programul utilizat), comparație cu CMA și VLE conform cap. 10. (în cazul măsurătorilor cu frecvență mare se vor prezenta și prelucrări în Excel a rezultatelor măsurătorilor, comparativ cu CMA și VLE).

14.3. Contribuția la Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați (EPTR)

Operatorul are obligația de a raporta la ACPM, conform Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE adoptat prin HG 140/2008, cantitățile anuale, împreună cu precizarea că informația se bazează pe măsurători, calcule sau estimări a următoarelor:

- a) emisiile în aer, apă sau sol, a oricărui poluant specificat în Anexa II Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 pentru care valoarea de prag corespunzătoare din anexa II este depășită;
- b) transferurile în afara amplasamentului de deșeuri periculoase care depășesc 2 tone/an sau de deșeuri nepericuloase care depășesc 2000 tone/an, pentru orice operație de valorificare sau eliminare, cu excepția celor menționate în Registrul poluanților și pentru transferurile transfrontieră de deșeuri periculoase.

Operatorul 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.

La pregătirea raportului, operatorul 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) din Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.

Operatorul trebuie să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis autorității de mediu.

Operatorul 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.

La pregătirea raportului, operatorul 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) din Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.

14.4. Raportul anual de mediu

Este un document ce sintetizează toate informațiile privind desfășurarea activității în condiții normale și anormale de funcționare, impactul asupra mediului și modul de respectare a prevederilor autorizației integrate de mediu.

Rapoartele trebuie depuse la autoritatea de mediu astfel:

Raport	Frecvența raportării	Data depunerii raportului
Raportul anual de mediu (RAM)	Anual	Până la 31 martie a anului următor celui pentru care se face raportarea
Monitorizarea emisiilor în aer	Anual	Anterior solicitării vizei anuale. pentru a fi inclusă în RAM
Monitorizarea poluanților în aerul înconjurător (imisii)	Anual	Inclusă în RAM
Monitorizarea emisiilor în apă evacuată	3 analize/an (aprilie, august, decembrie)	Inclusă în RAM
Monitorizarea apelor freatice (3 buc foraje monitorizare)	Anual	Inclusa în RAM
Monitorizarea zgomotului	Anual	Inclusa în RAM
Monitorizarea solului	Anual	Inclusa în RAM
Monitorizarea deșeurilor	Anual	Inclusa în RAM
Raportarea inventarului privind emisiile de poluanți în atmosfera în conformitate cu OM 3299/2012	Anual	La termenele specificate de APM
Statistica deșeurilor: Chestionar 4: PRODDes - completat de producătorii de deșeuri.	anual	1 februarie - 15 iunie
Reclamații	Imediat ce se produc	Zece zile de la încheierea lunii pentru care se face raportarea; Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite

Raportului de mediu (RAM) va cuprinde date privind:

- activitatea de producție în anul încheiat: producția obținută, modul de utilizare a materiilor prime, a materiilor auxiliare și a utilităților (consumuri specifice, eficiența energetică);
- sistemul de management de mediu și modul de implementare a politicii de prevenire a accidentelor generate de substanțele periculoase;
- impactul activității asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, pânzei freatice, nivelul zgomotului (date de monitorizare sau estimate);
- date de monitorizare a emisiilor pe factori de mediu;
- raportarea PRTR;
- plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență;
- sesizări și reclamații din partea publicului și modul de rezolvare a acestora.
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor;
- intrările de substanțe și preparate chimice periculoase.

14.5. Alte raportări

Operatorul va transmite la ACPM, conform solicitării autorității de mediu și în cadrul RAM Raportul emisii totale anuale de compuși organici volatili - completat conform Legii nr. 264/2017

14.6. Mod de raportare

Nr. crt.	Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
1	Raport privind conformarea instalației cu prevederile autorizației integrate de mediu	Anual	Perioada 1 aprilie - 30 mai	Registrul IPPC
2	Raportul anual de mediu	Anual	31 martie a anului în curs pentru anul precedent	APM Arad GNM-CJ ARAD
3	Raport anual pentru Registrul European al Poluanților emisi și transferați conf HG 140/2008	Anual	Perioada 1 aprilie - 30 mai	Registrul EPTR
4	Raportarea inventarului privind emisiile de poluanți în atmosferă conform O.M. nr. 3299/2012	Anual	La termenele specificate de APM	Inventare locale de emisii
5	Statistica deșeurilor Chestionar 4 PRODDes - completat de producătorii de deșeuri	Anual	1 februarie - 15 iunie	Chestionar 4: PRODDes - completat de producătorii de deșeuri
6	SCP Chimicale	Anual	La solicitarea respectiv în formatul autorității competente pentru protecția mediului	APM Arad

15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII

Obligațiile de bază ale operatorului privind exploatarea instalației, conform Legii 278/2013 privind emisiile industriale, sunt următoarele:

- luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
- evitarea producerii de deșeuri și, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, luarea măsurilor pentru neutralizarea și eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;
- utilizarea eficientă a energiei;
- luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
- luarea măsurilor necesare, în cazul încetării definitive a activităților, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

Orice modificare față de datele înscrise în documentația depusă de operator la solicitarea actualizării autorizației integrate trebuie notificată autorității competente de protecția mediului, în scris, imediat ce intervine:

- modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului, adresa sediului social al operatorului;
- modificări privind deținătorul instalației;
- măsuri luate privind intrarea în proces de lichidare.

În conformitate cu prevederile art. 10 (2) din OUG 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, în termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în care implică schimbarea titularului activității, precum și în cazul de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

Operatorul este obligat să respecte condițiile din autorizația integrată de mediu în desfășurarea activității din instalație.

Nu se va realiza nici o modificare a instalației sau a modului de exploatare a acesteia fără notificarea din timp a ACPM.

În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Arad și Gărzii Naționale de Mediu - Comisariatul Județean Arad:

- încetarea permanentă a exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- încetarea funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care poate depăși un an;
- reluarea exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

Operatorul este obligat să raporteze cu regularitate la autoritatea competentă pentru protecția mediului, datele cuprinse la capitolul 14 al prezentei autorizații, rezultatele monitorizării emisiilor și în termenul cel mai scurt, despre orice incident sau accident care afectează semnificativ mediu.

Operatorul trebuie să notifice în regim de urgență APM Arad și GNM - CJ Arad telefonic și prin email, imediat ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:

- orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;
- orice funcționare defectuoasă a echipamentului de control care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
- orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau necesită un răspuns urgent din partea agenției;
- orice emisie care nu se conformează cu cerințele autorizației.
- notificare telefonică maxim 2 ore dar nu mai mult de 24 ore

Notificarea va cuprinde: data și ora incidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de incident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea reparației.

În cazul oricărui incident sau situație de urgență, persoanele autorizate de operator vor anunța, după caz, și alte autorități, în cel mai scurt timp posibil:

- în cazul contaminării solului, apelor subterane, apelor de suprafață: Administrația Națională „Apele Române” Administrația Bazinală de APĂ Mureș Sistemul de Gopsodărire a Apelor Arad;
- în cazul incendiilor: Inspectoratul pentru Situații de Urgență Vasile Goldiș Arad;
- în caz de îmbolnăviri ale personalului: Direcția de Sănătate Publică, Inspe. Teritorial de Muncă.

Operatorul trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică, care să fie disponibil publicului, la cerere. Acest dosar trebuie să conțină următoarele:

- autorizația integrată de mediu;
- solicitarea de autorizare;
- raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice;
- raportul anual de monitorizare;
- alte aspecte pe care operatorul le consideră adecvate.

În conformitate cu prevederile OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, modificată și completată de OUG 164/2008 conducerea societății prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de inspecție punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente și le va facilita controlul activității precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice, la echipamentele și instalațiile de depoluare precum și în spațiile sau în zonele potențial generatoare de impact asupra mediului.

Operatorul are obligația de a realiza măsurile impuse de persoane împuternicite cu inspecția. Măsurile impuse de aceste autorități, modul de realizare a acestora și data realizării acestora vor fi raportate la APM Arad și autoritatea care a impus măsurile, imediat după realizarea lor.

În conformitate cu OUG nr. 196/2005, aprobată de Legea nr. 105/2006 privind fondul de mediu, operatorul are obligația să declare, să calculeze și să achite taxele aferente fondului de mediu pentru ambalajele introduse pe piața internă și emisiile atmosferice din surse fixe și mobile.

Operatorul are obligația de a întreține în mod corespunzător întregul amplasament conform art. 70, lit.i din OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, cu toate completările și modificările ulterioare.

Operatorul are obligația să pună la dispoziția publicului pe suport de hârtie/electronic, pentru a putea fi consultate, datele referitoare la emisiile provenite de la instalații, la sediul APM Arad sau/și la sediul administrației locale în a cărei rază se află instalația, conform art. 53 din Ord. 818/2003 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII ACTIVITĂȚII

În cazul în care operatorul urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, acesta are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului. Autoritatea competentă pentru protecția mediului informează operatorul cu privire la obligațiile de mediu care trebuie asumate de părțile implicate, pe baza evaluărilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare existente.

În termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre proceduri, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul. Clauzele privind obligațiile de mediu cuprinse în actele întocmite au un caracter public.

Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul procedurilor de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității.

În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte Planul de închidere a instalației întocmit și agreat de APM Arad. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (pct.18).

Planul de închidere include cel puțin următoarele:

- planuri ale tuturor conductelor instalațiilor și rezervoarelor;
- orice măsură de precauție specifică necesară pentru asigurarea faptului că demolarea clădirilor sau a altor structuri nu cauzează poluare în aer, apă sau sol;
- măsuri de eliminare și acolo unde este cazul, spălare a conductelor și a rezervoarelor și golirea completă de conținutul potențial periculos;

- eliminarea substanțelor potențial dăunătoare, dacă nu s-a stabilit că este acceptabil a se lăsa astfel de obligații viitorilor proprietari;
- oprirea alimentării cu utilități: apă, energie electrică și combustibil a instalațiilor;
- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate, spre destinațiile anterior stabilite;
- dezafectarea depozitelor;
- determinarea gradului de afectare a solului;
- măsuri pentru reconstrucția ecologică a terenului afectat istoric prin activitățile desfășurate pe amplasament.

Operatorul are obligația să asigure resursele necesare pentru punerea în practică a Planului de închidere și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația sa financiară.

La încetarea activității se va reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere.

La încetarea activității cu impact asupra mediului geologic la schimbarea activității sau a destinației terenului, operatorul economic sau deținătorul de teren este obligat să realizeze investigarea și evaluarea poluării mediului geologic.

Operatorul are obligația ca în cazul încetării definitive a activității să ia măsurile necesare pentru evitarea oricărui risc de poluare și de aducere a amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

Prezenta autorizație integrată de mediu a fost emisă în 3 exemplare, fiecare exemplar având un număr de 59 pagini.

DIRECTOR EXECUTIV
Dana Monica Dănoiu



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații
Bociort Claudiu

Întocmit,
Husăraș Emil

Verificarea conformării la prevederile prezentului act de reglementare se face de către Agenția pentru Protecția Mediului Arad și Garda Națională de Mediu - Comisariatul Județean Arad

17. GLOSAR DE TERMENI

1	Autoritatea competentă pentru protecția mediului (ACPM)	Agencia pentru Protecția Mediului Arad
2	Autoritatea cu atribuții de control, inspecție și sancționare în domeniul protecției mediului	Comisariatul Județean Arad al Gărzii Naționale de Mediu
3	Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
4	Operator	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației, respectiv
5	BAT (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
6	Producție secundară	Producția de metale utilizând reziduuri și/sau resturi, inclusiv prin procese de retopire și de aliere
7	Măsurare continuă	Măsurarea cu ajutorul unui „sistem de măsurare automată” instalat permanent în unitate pentru monitorizarea continuă a emisiilor
8	Măsurare periodică	Stabilirea unei mărimi măsurate (cantitate specifică supusă măsurării), la intervale de timp specificate, folosind metode manuale sau automate
9	CAT	Colectiv tehnic de avizare
10	CBO ₅	Consumul biologic de oxigen - la 5 zile
11	CCOCr	Consumul chimic de oxigen - metoda cu dicromat de potasiu
12	NO _x	Cantitatea totală de monoxid de azot (NO) și dioxid de azot (NO ₂) exprimată ca NO ₂
13	TCOV	Cantitatea totală de carbon organic volatil; cantitatea totală de compuși organici volatili măsurată cu ajutorul unui detector cu ionizare în flacără (FID) și exprimată sub forma cantității totale de carbon
14	COV	Compuși organici volatili
15	PCDD/F	Dibenzo- <i>p</i> -dioxine policlorurate și dibenzofurani policlorurați (17 congeneri)
16	dB(A)	Decibeli (curba de zgomot A)
17	IPPC	Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării
18	Instalație IPPC	Orice instalație tehnică staționară, în care se desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea nr. 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament, susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării
19	RAM	Raport anual de mediu
20	PRTR	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 Emiși și Transferați și modificarea Directivei Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.
21	R	Fraza de risc este o frază care exprimă o descriere concisă a riscului prezentat de substanțele și preparatele chimice periculoase pentru om și mediul înconjurător conform SR 13253/1996
22	SMA	Sistem de management al autorizației
23	Cod CAEN	Clasificarea activităților din economia națională
24	Prejudiciu	O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect
25	Amenințare iminentă cu un prejudiciu	O probabilitate suficientă de producere a unui prejudiciu asupra mediului în viitorul apropiat
26	Prejudiciul asupra mediului	a) <i>prejudiciul asupra speciilor și habitatelor naturale protejate</i> - orice prejudiciu care are efecte semnificative negative asupra atingerii sau menținerii unei stări favorabile de conservare a unor astfel de habitate sau specii; caracterul semnificativ al acestor efecte se evaluează în raport cu starea inițială, ținând cont de criteriile prevăzute în anexa nr. 1; prejudiciile aduse speciilor și habitatelor naturale protejate nu includ efectele negative identificate anterior, care rezultă din acțiunile unui operator care a fost autorizat în mod expres de autoritățile competente în concordanță cu prevederile legale în vigoare b) <i>prejudiciul asupra apelor</i> - orice prejudiciu care are efecte adverse semnificative asupra stării ecologice chimice și/sau cantitative și/sau potențialului ecologic al apelor în cauză, astfel cum au fost definite în Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția efectelor negative pentru care se aplica art. 2^o din Legea nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare c) <i>prejudiciul asupra solului</i> - orice contaminare a solului, care reprezintă un risc semnificativ pentru sănătatea umană, care este afectată negativ ca rezultat al introducerii directe sau indirecte a unor substanțe, preparate, organisme sau microorganisme în sol sau în subsol.

