



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI COVASNA

**AUTORIZAȚIE INTEGRATĂ DE MEDIU**  
**Nr. 2 din 09.11.2015**

**Revizuită cu nr. 1 din 14.06.2024**

**Operator: HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL**

**Sediul social: comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna**

**Punct de lucru: "Instalații aferente obținerii energiei verzi, fabrică de debitare și prelucrare lemn - Comuna Reci"**

**Locația activității: comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna**

Activitatea sau activitățile conform Anexei I din Legea nr. 278 din 24 octombrie 2013 privind emisiile industriale:

1.Industrii energetice

1.1 Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW

Coduri CAEN (rev2):

- 3511 Producția de energie electrică
- 3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Cod NOSE-P: 101.02 Procese de combustie >50MW și <300MW pentru întregul grup

Cod SNAP: 01 01 02

Cod NFR: 1.A.1.a Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW

Cod IED: 1.1

Încadrare în Anexa 1 Regulament 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 ianuarie 2006 de instituire a unui registru european al emisiilor și transferului de poluanți și de modificare a Directivelor 91/689/CEE și 96/61/CE ale Consiliului:

Punctul 1. Litera (c) Centrale termice și alte instalații de ardere cu o putere termică de 50 megawați (MW)

Coduri CAEN rev. 2 Activități secundare:

Cod CAEN Rev.2	Denumire activitate CAEN Rev. 2	Poziție Anexa 1 din OM 1798/2007	Cod CAEN Rev. 1	Denumire activitate CAEN Rev. 1
1610	Taierea și rindeluirea lemnului	91	2010	Taierea și rindeluirea lemnului; impregnarea lemnului
1623	Fabricarea altor elemente de dulgherie și tâmplărie, pentru construcții	93	2030	Fabricarea de elemente de dulgherie și tâmplărie pentru construcții
1624	Fabricarea ambalajelor din lemn	94	2040	Fabricarea ambalajelor din lemn
1629	Fabricarea altor produse din lemn; fabricarea articolelor din pluta, paie și din alte materiale vegetale împletite		2051	Fabricarea altor produse din lemn
3312	Repararea mașinilor			
3530	Furnizarea de abur și aer condiționat	252	4030	Producția și distribuția energiei termice și a apei calde
3811	Colectarea deșeurilor nepericuloase	277	9002	Colectarea și tratarea altor reziduuri
3821	Tratarea și eliminarea deșeurilor nepericuloase	277	9002	Colectarea și tratarea altor reziduuri
3832	Recuperarea materialelor reciclabile sortate	249, 250	3710, 3720	Recuperarea deșeurilor și resturilor metalice, nemetalice reciclabile
4332	Lucrări de tâmplărie și dulgherie	93	2030	Fabricarea de elemente de dulgherie și tâmplărie pentru construcții

4677	Comert cu ridicata al deseurilor si resturilor	260	5157	Comertul cu ridicata al deseurilor si resturilor
4941	Transporturi rutiere de mărfuri	267	6024	Transporturi rutiere de mărfuri
5210	Depozitari	273	6312	Depozitari
5221	Activități de servicii anexe pentru transporturi terestre	255	5020	Întreținerea și repararea autovehiculelor

Coduri NFR: 2.D.3 "Prelucrarea lemnului"; 1.A.2.f.ii "Surse mobile nerutiere și echipamente"; 1.A.4. "Arderi în surse staționare de mică putere"

Alte date specifice activității: (coduri CAEN Rev.2 care se desfășoară pe amplasament, dar nu intră pe procedura de autorizare)

Cod CAEN Rev.2	Denumire activitate CAEN Rev.2
4673	Comert cu ridicata al materialului lemnos si a materialelor de constructie si echipamentelor sanitare
5224	Manipulări
5229	Alte activități anexe transporturilor
6499	Alte intermediari financiare n.c.a.
6810	Cumpararea si vânzarea de bunuri imobiliare proprii
6820	Închirierea si subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate
7022	Activitati de consultanta pentru afaceri si management
7739	Activitati de închirierea si leasing cu alte masini, echipamente si bunuri tangibile n.c.a.

....

Emisă de: APM Covasna

Activitățile pot fi desfășurate pe teritoriul județului: Covasna

Prezenta autorizație de mediu își păstrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală (conform art. I din Legea nr. 219 din 15 noiembrie 2019 pentru modificarea și completarea art. 16 din OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului).

Data emiterii: 09.11.2015

## 1. DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI

Operator: HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL

Sediul social: comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna

Certificat de înregistrare: Seria B, nr. 4250591

Cod unic de înregistrare: 35369656

Numărul de ordine în Registrul Comerțului: J14/413/01.11.2021

## 2. TEMEIUL LEGAL

Ca urmare a cererii de revizuire a autorizației de mediu adresate de HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL, înregistrată la APM Covasna cu nr. 9877/05.12.2023,

- pentru punerea în acord a Autorizației Integrate de Mediu cu legislația nou apărută, includerea activităților secundare de debitare și prelucrare a lemnului (reglementate anterior prin Autorizația de mediu nr. 66 din 07.08.2015 revizuită cu nr. 37 / 16.07.2021, emisă de APM Covasna);

- în baza analizării documentației de susținere a solicitării pentru revizuirea Autorizației integrate de mediu, a comentariilor, sesizărilor, punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii;

- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale cu modificările și completările ulterioare;

- în baza O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;

- în baza O.M. nr. 818/2003, pentru aprobarea Procedurii de emiterie a autorizației integrate de mediu, cu modificările și completările ulterioare;

- în baza OUG nr. 68/2019, Art. 6. – (1) privind înființarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor prin reorganizarea Ministerului Mediului și prin comasarea cu Ministerul Apelor și Pădurilor, prin preluarea activităților și structurilor acestuia, precum și a unităților aflate în subordinea, coordonarea și sub autoritatea celor două ministere,

- în baza HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia,

Ținând cont de recomandările documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF):

**Decizia 2021/2326 A CE 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;**

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 "Instalații aferente obținerii energiei verzi, fabrică de debitare și prelucrare lemn - Comuna Reci"**

**Amplasată în:** Comuna Reci, satul Reci, nr. 673, județul Covasna

**Operator:** HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL

**Autorizația include condițiile necesare pentru asigurarea că:**

- sunt luate toate măsurile adecvate de prevenire a poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- nu va fi cauzată nici o poluare semnificativă;
- este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt recuperate sau în cazul în care recuperarea este imposibilă 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 anumite condiții altele decât cele normale de funcționare;
- sunt luate măsurile necesare pentru ca în cazul încetării definitive a activității să se evite orice risc de poluare și să se refacă amplasamentul la o stare satisfăcătoare;
- 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 și frecvenței de măsurare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

**Conform prevederilor O.U.G 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;**

### 3. CATEGORIA DE ACTIVITATE:

Activitatea instalației a fost reglementată inițial prin AIM nr 2 din 09.11.2015, titularul inițial fiind societatea BIOELECTRICA TRANSILVANIA SRL (Decizie transfer AIM nr. 16 din 24.10.2022 de la BIOELECTRICA TRANSILVANIA SRL la HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL). Platforma pe care s-a realizat investiția este încorporată în platforma Fabricii de debitare și prelucrare a lemnului Reci. Instalația este reprezentată de o centrală termoelectrică cu cogenerare (CHP) care utilizează drept combustibil biomasă (tocătură și scoarță) generată de Fabrică și achiziționată de la terți, preponderent generat din prelucrarea primară a lemnului. Sistemul este proiectat pentru a funcționa la o capacitate maximă de 60 MW. (Datorită valorilor diferite ale puterii calorice a combustibilului, capacitatea de procesare poate varia, în medie fiind asigurați 15 MW de energie electrică și 38 MW energie termică).

### 4. DOCUMENTAȚIA DE SOLICITARE:

- Cerere pentru eliberarea autorizației integrate de mediu înregistrată la APM Covasna cu nr. 237/14.01.2015;
- Cerere pentru revizuirea autorizației integrate de mediu înregistrată la APM Covasna cu nr. 9877/05.12.2023
- Formular de solicitare a autorizației integrate de mediu; Raport de amplasament;
- Planuri de situație, plan de încadrare în zonă a obiectivului, plan cu receptorii sensibili din zona amplasamentului;
- Inventar de coordonate Stereo 70 al amplasamentului;

- Schițe ale instalației, scheme ale procesului tehnologic, scheme de funcționare, schema de control, schema circuitului apei, rețele de alimnare cupa/canalizare, documentații tehnice, agremente tehnice și certificate de conformitate ale părților componente ale instalației;
- Organigrama HS TIMBER PRODUCTIONS RECI SRL;
- Raport Anual de Mediu (RAM) pentru anul 2018-2022;
- Raportul privind asigurarea calității sistemelor automate de măsurare Procedura QAL-2, întocmit de laboratorul Balint Antalka KFT;
- Bilanțul emisiilor de compuși Organici Volatili (COV);
- Plan de prevenire și combatere a poluărilor accidentale;
- Dovada achitării tarifului pentru revizuirea autorizației integrate de mediu (2.500 lei) - ordin de plată nr. 8228/04.12.2023;
- Dovezile că a făcut publică solicitarea de obținere a autorizației de mediu: anunțuri publice apărute în ziarul Evenimentul zilei din datele de 13.01.2015, 14.01.2015, 15.01.2015, 16.01.2015, 17.01.2015, 19.01.2015, 20.01.2015, 21.05.2015, 22.05.2015, 23.01.2015; spot la WeRadio din data de 14.01.2015; anunț publicitar tv; anunț public afișat la sediul APM Covasna (proces-verbal de afișare nr. 330/19.01.2015), pe pagina proprie de internet a APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 19.01.2015;
- Dovada publicării anunțului privind solicitarea de revizuire a AIM în ziarul Observatorul de Covasna din data de 05.12.2023;
- Program de monitorizare calitatea aerului în zona ariilor protejate;
- Program de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie conform OUG 92/2021;
- Contract de prestări servicii publice de salubritate nr. PJ5626/06.12.2021 încheiat cu SC TEGA SA Sf. Gheorghe;
- Contract de prestări servicii nr. 390/02.04.2015 încheiat cu SC Rian Consult SRL pentru preluarea deșeurilor industriale;
- Contract de vânzare cumpărare ulei uzat încheiat cu CROSS CARGO LOGISTICS SRL, înregistrat la titular cu nr. 2708/09.02.2022;
- Contract de tratare și/sau eliminare pentru deșeurile nepericuloase ( cenușă de vatră, zgură) nr. 340/22.03.2016 încheiat cu SC RDE HARGHITA SRL;
- Contract de vânzare cumpărare deșeuri încheiat cu REPARAȚII AUTOCOMPRES din data 657/29.08.2018;
- Contract de valorificare deșeuri încheiat cu Granulatech SRL 14/28.11.2018;
- Contract de colectare a cartușelor goale de imprimantă nr. 2017/042 din 06.12.2017 încheiat cu Ulm Cart SRL;
- Contract preluare deșeuri electrice și electronice încheiat cu CCR RO Waste Management System SRL nr. 1568/09.12.2021
- Contract de valorificare deșeuri nr. 1627/29/05.08.2019 încheiat cu Natura GEB SRL;
- Contract de valorificare a deșeurilor nepericuloase nr. 126\_103/18.02.2020 încheiat cu Eco Bihor SRL;
- Contract de vânzare cumpărare și prestări servicii de valorificare deșeuri de ambalaje nr. 195/20.02.2023 încheiat cu ECOPAL ENVIRONMENT SRL;
- Contract de vânzare cumpărare deșeuri de ambalaje nr. C376/20.01.2022 încheiat cu REMAT BRAȘOV SA;
- Contract de vânzare cumpărare de deșeuri de ambalaje de lemn nr. 88/15.07.2022 încheiat cu Office Megasolution SRL;
- Protocol de colaborare nr. 10027/23.01.2023 încheiat cu Asociația RECOLAMP privind colectarea DEEE, tuburi fluorescente și alte tipuri de deșeuri cu conținut de mercur;
- Fișe cu date de securitate pentru substanțele/amestecurile periculoase folosite în activitate;
- Proces verbal de verificare a amplasamentului întocmit în data de 15.01.2024;
- Anunț dezbateri publică publicat în ziarul Observatorul de Covasna din data de 27.04.2015, afișat la Primăria Comunei Reci (proces-verbal nr. 1502/27.04.2015), afișat la sediul APM Covasna (proces-verbal de afișare nr. 2360/27.04.2015), pe pagina proprie de internet al APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 27.04.2015;
- Proces-verbal dezbateri publică nr. 3 din data de 18.05.2015, publicat pe pagina proprie de internet al APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro>;
- Certificat de atestare Seria RGX nr. 338/11.08.2022 Lidia Lipan elaborator documentație;
- Acord de mediu nr. 1/16.06.2014 emis de APM Covasna pentru proiectul „Instalații aferente tehnologiei obținerii energiei verzi la Fabrica de debitare și prelucrare lemn - Reci”;

- Decizia etapei de încadrare nr. 76/12.12.2013 emis de APM Covasna pentru proiectul „Fabrică de debitare și prelucrare a lemnului”;
- Decizia etapei de încadrare nr. 47/22.06.2015, emisă de APM Covasna pentru proiectul ”Construire anexe construcții tehnologice la centrala termică”;
- Clasarea notificării nr. 129/25.08.2020, emisă de APM Covasna pentru proiectul ”Executare platformă tehnologică” (pentru amplasare uscătoare);
- Dovada afișării Anunțului privind revizuirea AIM, a Formularului de solicitare a autorizației integrate de mediu și a Raportului de amplasament, pe pagina proprie de internet a APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 07.12.2023;
- Proces-verbal de recepție la terminarea lucrărilor nr. 277 din 26.06.2015;
- Proces-verbal de constatare a respectării condițiilor impuse prin Acordul de mediu nr. 1 /16.06.2014, emis de APM Covasna;
- Adresa APM Covasna nr. 10442/22.12.2023 de acceptare a a documentației de revizuire;
- Completările titularului înregistrate la APM Covasna cu nr. 402/16.01.2024, 1712/26.02.2024 și 3331/15.04.2024;
- Decizia APM Covasna privind emiterea autorizației integrate de mediu nr. 2/05.10.2015;
- Anunț Decizie emitere autorizație integrată de mediu publicat în ziarul Evenimentul Zilei din data de 05.10.2015, afișat la Primăria Comunei Reci (proces-verbal de afișare nr. 4305/05.10.2015), afișat la sediul APM Covasna (proces-verbal de afișare nr. 5803/05.10.2015), pe pagina proprie de internet al APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 27.04.2015;
- Decizia APM Covasna privind emiterea autorizației integrate de mediu nr. 1/29.04.2024, afișată la sediul APM Covasna și pe pagina proprie de internet al APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 29.04.2024;
- Anunțul titularului privind Decizia de emitere a autorizației integrate de mediu publicat pe pagina de internet <https://covasnamedia.ro/> în data de 29.04.2024 și afișat la Primăria Comunei Reci.
- Proiect autorizație integrată de mediu revizuită afișat pe pagina proprie de internet al APM Covasna <http://apmcv.anpm.ro> în data de 29.04.2024;

**și copii după următoarele acte de reglementare emise de alte autorități:**

- Certificat de înregistrare firmă seria B, nr. 4250591, Cod Unic de Înregistrare: 35369656 din 31.12.2015, Nr. de ordine în registrul comerțului: J14/413/01.11.2021;
- Autorizația modificatoare nr. 14 din 12.04.2024 al autorizației de gospodărire a apelor Nr. 69 din 02.12.2021 privind: „ Alimentarea cu apă potabilă, industrială, evacuarea apelor uzate și pluviale și obținerea energiei verzi la Fabrica de prelucrare și debitare a lemnului Reci, comuna Reci, Jud. Covasna”, valabilă până la 02.12.2024, emisă de SGA Covasna;
- Autorizație de securitate la incendiu nr. 238/15/SU-CV din 13.08.2015 emisă de Inspectoratul pentru Situații de Urgență ”Mihai Viteazul” al Județului Covasna;
- Autorizație de securitate la incendiu nr. 50/16/SU-CV din 12.05.2016 emisă de Inspectoratul pentru Situații de Urgență ”Mihai Viteazul” al Județului Covasna;
- Certificat constatator emis de Oficiul Național al Registrului Comerțului;
- Certificat ISO 14001:2015 Tăierea și prelucrarea lemnului;
- Certificate TÜVRheiland QAL 1 nr. 0000043529\_01, 0000039321\_02, 0000028731\_02;
- Autorizații de construire nr. 220/24.12.2013, 146/05.08.2014, 103 din 20.08.2015 emise de Consiliul Județean Covasna;
- Certifactul SURE-EU/LV-001/Z-00000101 Sustainable biomass privind aplicarea criteriilor de durabilitate și de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru utilizarea biomasei stabilite prin Directiva (UE) 2018/2001.
- Extrase de carte funciară nr. 30979, 35647 Reci, emis de Oficiul de Cadastru și Publicitate imobiliară Covasna

**Anexe:** Nu este cazul

## **5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII:**

### **5.1. Acțiuni de control**

**5.1.1.** Operatorul va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată.

**5.1.2.** Operatorul va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

**5.1.3.** Operatorul trebuie să ia măsuri astfel încât toate activitățile ce se desfășoară pe amplasament să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a factorilor de mediu din afara limitelor acestuia.



**5.1.4.** Operatorul are obligația să respecte condițiile prevăzute în prezenta autorizație integrată de mediu.

**5.1.5.** În cazul constatării oricăror neconformități cu prevederile AIM, operatorul are următoarele obligații:

a) să informeze imediat ACPM cu emiterea AIM;

b) să ia toate măsurile necesare pentru restabilirea conformității, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din AIM;

c) să ia orice măsură suplimentară pe care ACPM o consideră necesară pentru restabilirea conformității;

d) să întrerupă operarea instalației în totalitate sau a unor părți relevante din aceasta, în cazul în care neconformitatea constatată reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau are un impact advers semnificativ asupra mediului, pînă la restabilirea conformității.

**5.1.6.** Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management al Autorizației de Mediu (SMA), care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. SMA va evalua toate operațiunile și va revizui 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.

**5.1.8.** Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând: responsabilități; evidențele de întreținere; registre de monitorizare; rezultatele analizelor; rezultatele auditurilor; evidența privind sesizările și incidentele; evidențe privind instruirile.

Conform art. 13., litera a) din Legea securității și sănătății în muncă nr. 319/2006 (\*actualizată\*) "în vederea asigurării condițiilor de securitate și sănătate în muncă și pentru prevenirea accidentelor de muncă și a bolilor profesionale, angajatorii au următoarele obligații: să adopte, din faza de cercetare, proiectare și execuție a construcțiilor, a echipamentelor de muncă, precum și de elaborare a tehnologiilor de fabricație, soluții conforme prevederilor legale în vigoare privind securitatea și sănătatea în muncă, prin a căror aplicare să fie eliminate sau diminuate riscurile de accidentare și de îmbolnăvire profesională a lucrătorilor".

## **5.2. Conștientizare și instruire**

**5.2.1.** Operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruirii adecvate privind protecția mediului pentru toți angajații a căror activitate poate avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

**5.2.2.** Personalul, care are sarcini clar desemnate, trebuie să fie calificat conform specificului instalației, pe bază de studii, instruirii și/sau experiență adecvată.

**5.2.3.** Personalul care are sarcini clar desemnate în domeniul gestiunii deșeurilor, inclusiv al deșeurilor periculoase, trebuie să fie instruit în acest domeniu, ca urmare a absolvirii unor cursuri de specialitate, conform prevederilor art. 23 din OUG 92 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor aprobată cu completări și modificări prin Legea nr. 17/2023;

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

Conform HG nr. 878 din 28 iulie 2005 (\*actualizată) privind accesul publicului la informația privind mediul, operatorul are obligația de a informa trimestrial publicul, prin afișare pe propria pagină web sau prin orice alte mijloace de comunicare, despre consecințele activităților și/sau ale produselor lor asupra mediului.

## **5.3. Plan de acțiuni**

**5.3.1.** Operatorul trebuie să implementeze măsurile stabilite prin Planul de acțiuni din Anexa nr. 1, la termenele aprobate de prezenta autorizație. Implementarea trebuie să includă:

- desemnarea responsabilităților pentru îndeplinirea obiectivelor;
- modul în care măsurile vor fi îndeplinite;
- termenele și perioadele în care obiectivele pot fi atinse;
- identificarea și specificarea resurselor financiare necesare.

La începutul fiecărui an calendaristic va fi stabilit modul de implementare a măsurilor din Planul de acțiuni pentru anul în curs. Modul de implementare va fi inclus în RAM prezentat anual, conform capitolului 14 al prezentei autorizații.

## 6. MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE

6.1. Operatorul va utiliza următoarele materii prime descrise în documentație, conforme cu cele mai bune practici disponibile aplicabile, atât în ceea ce privește cantitățile, cât și modul de depozitare.

**Materii prime pentru centrala termică în regim de cogenerare de 60 MW:**

Nr. crt.	Tip	Denumire	Încadrare	Cantitate	UM	Natura chimică / compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculozitate
1	Combustibil	Biomasă	Materie primă	180.000	atru tone (AT)* / an	material vegetal netratat	producere energie termică și electrică în regim de cogenerare	platformă impermeabilă	-

\* tone material uscat (umiditate de calcul de 0%);

**Materii prime aferente activității de debitare și prelucrare lemn:**

Nr. crt.	Tip	Denumire	Încadrare	Cantitate	UM	Natura chimică / compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculozitate
1	Alte materii	Bușteni rășinoase	Materie primă	1.250.000	Metri cubi/an	material lemnos netratat	prelucrare	platformă impermeabilă,	-

**Materii auxiliare pentru centrala termică în regim de cogenerare de 60 MW:**

Nr. crt.	Tip	Denumire	Cantitate	UM	Nr. CAS	Natura chimică / compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculozitate
1	Alte materii	Hidroxid de sodiu 30% (Natron Lauge 30%)	600	Litri/an	1310-73-2	Soluție NaOH	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor depozit podea antiacidă	H290, H314
2	Alte materii	Hipoclorit de sodiu (TR 150 g/l)	2	To/an	7681-52-9	Soluție NaOCl	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor depozit podea antiacidă	H290, H314, H335, H400
3	Alte materii	Soluție de uree 40 % greutate	70	To/an		Soluție de uree 40%	Instalație SNCR	Rezervor cilindric 20 mc, pereți dubli	H316, H320
4	Alte materii	NOxAMID 45	500	Litri/an		Amestec	Instalație SNCR, aditiv uree	Ambalajele producătorilor , depozit	H316, H320
5	Alte	Apă	800	Litri/an	7664-41-7	Amoniac	Prepararea	Ambalajele	H221, H280,

	materii	amoniacală				anhidru	apei	producătorilor	H331, H314, H400
6	Alte materii	Sare	52,8	To/an	7647-14-5	NaCl	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor	-
7	Alte materii	Ecomix A	1.300	Kg/an		Amestec schimb. de ioni	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor	-
8	Alte materii	Ulei de turbină (Preslia 46)	6.300	Kg/ 1-2 ani	128-39-2	Amestec	Schimb de ulei turbină la 1-2 ani	Ambalajele producătorilor	-
9	Alte materii	Sulfat de sodiu (HPL0)	1.800	Litri/an	7757-83-7	Na <sub>2</sub> SO <sub>3</sub>	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor	H302, H315, H319,
10	Alte materii	Acid orto-fosforic (Roth 432)	10	Litri/an	7664-38-2	H <sub>3</sub> O <sub>4</sub> P sol. 25%	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor	H290, H302, H314
11	Alte materii	Antigel (Antifrog EN N)	6,8	To/an	107-21-1	Etilenglicol sol. 90-95%	Prepararea apei de transport energie termică	Ambalajele producătorilor	H302, H373
12	Alte materii	Fosfat trisodic (TSP)	7.600	Kg/an	7601-54-9	H <sub>3</sub> O <sub>4</sub> P <sub>3</sub> Na	Prepararea apei	Ambalajele producătorilor	H315, H319, H335

#### Materii auxiliare pentru activitatea de debitare și prelucrare lemn:

Nr. crt.	Tip	Denumire	Cantitate	UM	Natura chimică / compoziție	Destinație/ Utilizare	Mod de depozitare	Periculozitate
1	Uleiuri	Ulei lubrifiant MOL Ultrans EP 150	9.800	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
2	Uleiuri	Ulei lubrifiant MOL Ultrans EP 220	1.200	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
3	Uleiuri	Ulei lubrifiant MOL Ultrans EP 320	55	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
4	Uleiuri	Unsoare MOL Liton 2EP CFR	3.800	Litri/an	unsoare pe bază de litiu	utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
5	Uleiuri	Ulei MOL Pneol 32	400	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
6	Uleiuri	Ulei Unigear LS Gold 75W90	3.000	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
7	Uleiuri	Ulei Motodor LSP Gold 5W30	6.700	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	depozit lubrifianți, ambalaje originale	-
8	Uleiuri	Universus Pure Gold	55.000	Litri/an	distilate naftenice ușoare	funcționare utilaje / instalații	ambalaj original, rezervor ulei	Peric.
9	Uleiuri	MOL Hydro Arctic 32	44.000	Litri/an	distilate naftenice ușoare	funcționare utilaje/ instalații	ambalaj original, rezervor ulei	Peric.
10	Uleiuri	Ulei MOL fluid TL 150 HOLZ Extra	110.000	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	ambalaj original, rezervor ulei	-
11	Uleiuri	Shell Tellus S4 VX	700	Litri/an	distilate naftenice ușoare	funcționare utilaje/ instalații	ambalaj original	Peric.



12	Uleiuri	Ulei Shell Rimula R6 LME	600	Litri/an	amestec uleiuri minerale	funcționare utilaje/ instalații	ambalaj original	-
13	Uleiuri	Ulei MOL Fluid TL 46 Bio	50.000	Litri/an	amestec uleiuri	utilaje/ instalații	rezervor ulei	-
14	Uleiuri	Vaselina Ceran XM	26.000	Litri/an	produs pe baza de ulei mineral	funcționare utilaje/ instalații	ambalaj original	-
15	Uleiuri	KAESER SIGMA FLUID MOL	1.000	Litri/an	uleiuri cu vâscozitate redusă	ulei pentru compresor	ambalaj original, depozit chimicale	-
16	Uleiuri	Shell Tellus S2 M46, MA46	800	Litri/an	ulei hidraulic	hala de rindeluire, hala de tăiere	ambalaj original, depozit chimicale	-
17	Uleiuri	IBS Spezialreiniger Purgasol	300	Litri/an	unsoare	atelier mecanic	container metalic	-
18	Uleiuri	ISOFLEX NBU 15	75	Litri/an	unsoare	atelier mecanic	ambalaje originale	-
19	Uleiuri	Vaselina Mobil Unirex N3 NLGI 3	100	Kg/an	unsoare	atelier mecanic	ambalaj metalic	-
20	Uleiuri	Vaselina Fusch Renolit Hi Speed 2	180	Kg/an	unsoare	hala tăiere	ambalaj plastic	-
21	Uleiuri	Shell Rimula R3-10W	100	Litri/an	ulei de motor	atelier mecanic	ambalaj metalic	-
22	Uleiuri	Vaselina ENI MU EPO	400	Kg/an	unsoare	hala peleți	ambalaj metalic	-
23	Uleiuri	Ulei de ghidaj	8.000	Litri/an	ulei mineral	hala rindeluire	ambalaj metalic	-
24	Uleiuri	Ulei de motor 50 Plus II15W40	100	Litri/an	ulei de motor	atelier mecanic	ambalaj metalic	-
25	Uleiuri	I484_Durafluid HD 46	4.000	Litri/an	ulei hidraulic	atelier mecanic	ambalaj metalic	-
26	Uleiuri	RENOLIT LST 00	100	Kg/an	vaselină	atelier mecanic	ambalaj plastic	-
27	Uleiuri	Shell Gadus S3 V460 1.5	400	Kg/an	vaselină	atelier mecanic	ambalaj plastic	H319
28	Uleiuri	MOL TCL 68	60	Litri/an	ulei hidraulic	atelier mecanic	ambalaj metalic	-
29	Uleiuri	MOBIL CHASSIS GREASE LBZ	40	Kg/an	vaselină	atelier mecanic	ambalaj plastic	-
30	Uleiuri	MOL Liton 1EP	4.000	Kg/an	unsoare pe bază de litiu	atelier mecanic	ambalaj metalic	H317
31	Prep. chimice	Wolsin FC-5	15	To/an	soluție contra mucegaiului	tratare cherestea contra albastrelor lemnelor	ambalaj original, depozit chimicale	H314, H318, H360FD, H400, H410
32	Prep. chimice	Tarco Harz	1	To/an	amestec coroziv	curățire rășină de pe piesele supuse ascuțirii	ambalaj original, depozit chimicale	H314, H318
33	Prep. chimice	Gardoclean T5441/1	0,4	To/an	soluție apoasă de săruri anorganice	curățire rășină de pe piesele supuse ascuțirii	ambalaj original, depozit chimicale	H290, H314
34	Prep. chimice	KMTB 13-05	0,2	To/an	Ulei de răcire	decapare rășină de pe piesele supuse ascuțirii	depozit chimicale - ambalaj original	H319, H412
35	Prep. chimice	Adblue	50.000	Litri/an	soluție apoasă de uree	utilaje, reducere catalitică	ambalaj original, depozit chimicale	-

						emisii		
36	Subst. chimice (CAS)	1310-73-2 - sodium hydroxide;	0,6	To/an	sodă caustică	tratare apă la centrala termică	ambalaj original, depozit chimicale	H290, H314
37	Subst. chimice (CAS)	7681-52-9 - sodium hypochlorite, solution ... % Cl active	0,5	To/an	hipoclorit de sodiu	tratare apă la centrala termică	ambalaj original, depozit substante chimicale	H290, H314, H335, H400
38	Prep. chimice	CORGON 18	400	Litri/an	amestec gaze	atelier mecanic	butelii	H280
39	Prep. chimice	Antigel Coolant	3.500	Litri/an	conține etandiol	antigel utilaje, mijloace de transport	container, atelier mecanic	H302, H373
40	Prep. chimice	Oxigen comprimat	1.600	Litri/an	oxigen	sudură, atelier mecanic	butelii	H270, H280
41	Prep. chimice	Acetilenă dizolvată	900	Litri/an	acetilenă	sudură, atelier mecanic	butelii	H220, H280
42	Prep. chimice	Azot comprimat	300	Litri/an	azot	gaz de sudură	butelii	H280
43	Prep. chimice	Ferroline	400	Litri/an	Argon, CO2	gaz de sudură	butelii	H280
44	Prep. chimice	Argon comprimat	400	Litri/an	Argon	gaz de sudură	butelii	H280
45	Prep. chimice	Vopsea alchidică Kober	1	To/an	vopsea alchidică	protejare suprafețe metalice	ambalaj original	Inflamabil
46	Alte materii	Vopsea Fassade	0,4	To/an	dispersie apoasă	Vopsea lavabilă de fațadă	ambalaj original	H317
47	Alte materii	Diluant vopsele	1,8	To/an	diluant	atelier mecanic	ambalaj original	H225, H226, H304
48	Alte materii	Amidon	20	To/an	polizaharid natural	producție peleți	big-bag, hală peleți	-
49	Alte materii	Quakercool 3520 H	0,3	To/an	amestec hidrocarburi	Sol. curățat metale	ambalaj original, depozit chimicale	H412
50	Alte materii	Motorină	1.900	Metri cubi/an	amestec de hidrocarburi	utilaje, mașini	stație monobloc tip container	Inflamabil
51	Alte materii	Benzină	50	Metri cubi/an	amestec de hidrocarburi	vehicule	stații de alimentare din afara unității	Inflamabil
52	Alte materii	Metalina D202	200	Litri/an	agent de degresare	atelier mecanic	ambalaj original, depozit chimicale	H315, H318
53	Alte materii	SWARCOMARK SV 200	700	Litri/an	vopsea	marcaje rutiere	ambalaj original, depozit chimicale	H319, H336
54	Alte materii	Spray vopsea	500	Litri/an	vopsea	marcare	ambalaj original, depozit chimicale	H222, H412
55	Alte materii	Porumb	40	To/an	boabe naturale	producție peleți	big-bag, hală peleți	-
56	Alte materii	Făină de seară	2.400	To/an	măcinătură de seară	producție peleți	big-bag, hală peleți	-
57	Alte materii	Resin OFF	400	Litri/an	amestec îndepărtare rășină	ascuțitorie	ambalaj original, depozit chimicale	H314, H318
58	Alte materii	Loctite HB X032 PURBOND	120	To/an	amestec adeziv	mașina de îmbinat în dinți	ambalaj original, depozit chimicale	toxic
59	Alte materii	Loctite REL Agent	0,165	To/an	agent antiaderent	mașina de îmbinat în dinți	ambalaj original, depozit chimicale	toxic
60	Alte materii	Loctite solvent	0,35	To/an	solvent	mașina de îmbinat în dinți	ambalaj original, depozit chimicale	iritant
61	Alte materii	Divinol HP Cleaner	2	To/an	sol. curățat piese	atelier mecanic	depozit atelier mecanic	-

62	Alte materii	Emulsie organică antiîngheț	10	Litri/an	amestec degivrant	degivrare platforme		
63	Alte materii	Anvelope	70	To/an		utilaje, vehicule, atelier mecanic	depozit atelier mecanic	-
64	Alte materii	Filtre ulei	1	To/an		utilaje, vehicule, atelier mecanic	depozit atelier mecanic	-
65	Alte materii	Filtre aer	0,7	To/an		utilaje, vehicule, atelier mecanic	depozit atelier mecanic	-
66	Alte materii	Furtune hidraulice	1	To/an		utilaje, vehicule, atelier mecanic	utilaje, vehicule, atelier mecanic	-
67	Ambalaje	Ambalaje lemn (paleți, șipci, suporturi stive pentru producția proprie)	5.300	To/an	material lemnos	ambalare produse finite	hale de producție	-
68	Ambalaje	Ambalaje material plastic (pungi, folii, etc.)	250	To/an	material plastic	ambalare produse finite	hale de producție	-
69	Ambalaje	Hârtie, carton	5	To/an	pe bază de celuloză	etichetare, ambalare produse finite	hale de producție	-
70	Combustibil	Biomasă (cantitate calculată la umiditatea de 0%)	23.000	To/an	biomasă din procesul tehnologic sau din achiziție	combustibil pentru centrala termică proprie	platformă betonată	-

6.2. Se vor lua toate măsurile necesare privind recepția, descărcarea, depozitarea și livrarea materiilor prime, a materialelor auxiliare și a substanțelor 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 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 utilizate va fi notificată autorității competente pentru protecția mediului.

#### 6.7. Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite în procesul de producție

Unitatea folosește substanțele chimice periculoase prezentate la punctul 6.1. pentru prepararea/dedurizarea apei, precum, pentru lubrefierea turbinei (ulei de turbină), pentru corecția de pH a apelor uzate tehnologice, precum și în activitatea de debitare și prelucrare a lemnului.

6.7.1. Operatorul utilizează în cadrul proceselor substanțe chimice periculoase ambalate, etichetate, clasificate în conformitate cu Regulamentul nr. 1272/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea, etichetarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006. Operatorul va deține pe amplasament fișele tehnice de securitate pentru substanțele și preparatele chimice periculoase pe care le utilizează, editate în limba română, conform Regulamentului CE 1907/2006 REACH privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice.

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

## 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 modificatoare nr.14 din 12.04.2024 al autorizației de gospodărire a apelor Nr. 69 din 02.12.2021 privind: „Alimentarea cu apă potabilă, industrială, evacuarea apelor uzate și pluviale și obținerea energiei verzi la Fabrica de prelucrare și debitare a lemnului Reci, comuna Reci, Jud. Covasna”, valabilă până la 02.12.2024, emisă de SGA Covasna.

**7.1.1.1. Alimentarea cu apă potabilă** se realizează de la rețeaua localității Reci, printr-un racord la conducta de alimentare, în apropierea stației de tratare a apei a Comunei Reci. Măsurarea consumului de apă, la limita proprietății se face cu un contor tip Polaris. Aducțiunea apei se face gravitațional, prin conductă din PEID, Dn 63mm, L 33m. Rețeaua de distribuție din incintă este realizată din conducte PEID, Dn 63 mm, L 33 m, pozate subteran.

#### **Volume și debite de apă autorizate:**

Necesarul de apă potabilă:  $Q_{zi}$  HST = 114.00 mc/zi = 1.32 l/s;  $Q_{zi}$  CHP = 1.035 mc/zi = 0.01 l/s;  $Q_{total}$  apă potabilă = 115.04 mc/zi = 1.33 l/s.

#### **7.1.1.2. Alimentarea cu apă tehnologică și pentru stingerea incendiilor**

Sistemul de alimentare cu apă industrială și PSI a fabricii este alcătuit din 3 foraje hidrogeologice FH1, FH2 și FH3 echipate cu pompe submersibile, conducte de aducțiune PEID, PE 100, rezervor suprateran monolit de 2500 mc, grup de pompare incendiu capacitate de 10 litri/s, grup de pompare apă tehnologică capacitate 5 litri/s, conductele de distribuție din țevă tip PEID 100, DN 90, L 1005 m, sistem de sprinklere, sistem de hidranți exteriori, precum și rețele de stingere incendii interioare și exterioare. Conform studiului hidrogeologic cele 3 puțuri forate au următoarele debite de exploatare: FH1=12.02 litri/s, FH2=6,66 litri/s, FH3=6,66 litri/s, însumând  $F_{total}$ = 25,34 litri/s. Forajele au diametrul interior de 150mm, coloana PVC cu diametrul exterior de 250mm iar gaura de foraj 450mm. În caz de nevoie, pentru reumplerea rezervorului PSI se va completa debitul forajelor și din bazinul de retenție ape pluviale, cu pompe mobile. Coordonate Stereo 70 ale forajelor:

Nr. crt.	Denumire sursă apă	X	Y
1	FH1	484025.410	573737.528
2	FH2	484066.320	573509.188
3	FH3	484205.490	573509.058

#### **Volume și debite de apă autorizate:**

Necesarul de apă industrială și de incendiu, asigurat din foraje și din bazin:

- $Q_{zi}$  HST tehnologic = 242.78 mc/zi = 2.81 l/s;
- $Q_{zi}$  HST PSI = 2,056.32 mc/zi = 23.80 l/s;
- $Q_{CHP}$  = 140 mc/zi = 1.62 l/s;
- $Q_{total}$  apă industrială și de incendiu 2439.1 mc/zi = 28.23 l/s.

**7.1.2 Ape subterane:** apele subterane aparțin Corpului ROOT02 Depresiunea Brașov. Acviferul de adâncime este situat în complexul cretacic, circulația are loc în mediu fisural și are un caracter multistrat sub presiune, iar alimentarea are loc în zonele de aflorare de la rama bazinului, prin infiltrarea precipitațiilor și prin rețeaua de fisuri și sistemele de fracturi existente. Acviferul din complexul pliocen - cuaternar, formează un acvifer multistrat, cu nivel liber sau sub presiune. Pe amplasamentul centralei, la efectuarea forărilor geotehnice pentru elaborarea Studiului geotehnic asupra terenului de fundare, nivelul hidrostatic al acviferului freatic a fost interceptat la adâncimi cuprinse între -7,80 - 8,60 m față de suprafața terenului de fundare.

### 7.2. Utilizarea eficientă a resurselor energetice

**7.2.1.** Operatorul trebuie să ia măsuri pentru a minimiza consumul de energie de orice tip.

**7.2.2.** Operatorul trebuie să identifice și să implementeze tehnicile de eficientizare energetică, conform celor mai bune tehnici disponibile, optimizarea izolațiilor pentru evitarea pierderilor de căldură.

**7.2.3.** Operatorul va înregistra anual consumul total de energie (electricitate, gaz) utilizată pe amplasament.

### 7.3. Gaze naturale/Combustibili

Centrala termoelectrică cu cogenerare utilizează drept combustibil biomasă (deșeuri lemn: tocătură și scoarță) generată îndeosebi de activitatea de debitare și prelucrare a lemnului.

## 8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

## 8.1. Descrierea amplasamentului Coordonatele geografice ale amplasamentului Stereo 70:

x	y
573.096,959	484.537,768
573.077,571	484.145,745
573.083,512	483.848,162
573.169,0	483.935,43
573.263,948	483.820,626
573.252,617	483.767,447
574.106,697	483.374,695
574.143,52	483.401,093
574.212,102	483.374,997
574.279,326	483.425,642
574.442,189	483.468,567
574.695,807	483.320,289
574.709,903	483.352,091

**Amplasarea în teritoriu, vecinătăți:** obiectivul este amplasat în zona nord-vestică a intravilanului localității Reci, județul Covasna, la sud de calea ferată Sf. Gheorghe - Covasna și la est de DN11 care face legătură între Brasov și Tg. Secuiesc. Terenul este în proprietatea titularului activității.

**Poziționarea în raport cu ariile naturale protejate:** amplasamentul centralei se situează în afara ariilor naturale protejate, la aproximativ 1,6 km de ROSCI0111 Mestecănișul de la Reci, la 3,6 km de ROSPA0082 Munții Bodoc-Baraolt și la 2,8 km de ROSCI0374 Râul Negru.

### **Descriere centrală termoenergetică cu cogenerare 60 MW**

**Centrala termică propriu-zisă compusă din:** Sistemul de stocare, pregătire și alimentare combustibil, Blocul cazan cu economizor, Instalația de epurare gaze de ardere, Turbina cu abur cu generator de producere energie electrică, Condensator, Sistemul de stocare și eliminare cenușă.

**Dotări conexe:** Instalația de pregătire a apei (demineralizare), Instalații de automatizare și control, Instalații de monitorizare emisii (O<sub>2</sub>, CO, NO<sub>x</sub>, Pulberi, temperatura), Echipamentul tehnic al clădirii, Instalații de semnalizare incendiu, Instalații de împământare, egalizare de potențial, paratrăsnet, Instalații electrice.

**Sistemul de stocare, pregătire și alimentare combustibil este compus din:** buncărul de combustibil format din trei boxe deschise (S = 1.056 mp); zonă de depozitare lemn rotund - suprafață asfaltată - 4000 mp; conveioare acționate hidraulic pentru transportul biomasei la instalațiile pentru pregătirea combustibilului (în scopul asigurării unei ardere stabile); instalații pregătire combustibil: sita cu role pentru eliminarea părților mari de combustibil și banda magnetică pentru separarea eventualelor obiecte metalice; agregatele de transport spre instalația de ardere (120 mc/h).

### **Blocul cazan cu economizor**

Sala cazanelor și sala auxiliară a cazanelor este o construcție închisă din oțel amplasată pe o placă din beton (S= 922.2 mp). Cazanul este conceput pentru a produce până la 68 t/h de vapori la max 82 bari(a) și la 505°C. Economizorul are funcția de a încălzi apa de alimentare prin intermediul căldurii provenite de la gazele de ardere, contribuind astfel la mărirea eficienței termice a cazanului, precum și la reducerea consumului de combustibil.

### **Componentele cazanului și specificațiile sale:**

**Sistemul de alimentare cu combustibil** (Dozator pentru distribuirea uniformă a combustibilului, jgheab de alimentare)

### **Cuția focarului compusă din:**

**Grătar mobil răcit cu aer.** Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil cu două benzi, răcit cu aer. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare. Lungime grătar 15,6 m, lățime grătar 6,4 m, suprafață grătar 100 m<sup>2</sup>.

**Camera de ardere:** temperatura camerei de ardere: 1200°C. Camera de ardere este căptușită cu materiale refractare (rezistență 1450°C). Arderea va avea loc în încăperea de ardere prin adăugare de aer primar (prin grătar, atmosfera reducătoare și deficit de oxigen), iar arderea completă va avea loc prin adăugare de aer secundar, pentru o anumită perioadă de timp, la temperaturi mai ridicate.



**Buncăr de cenușă sub zonele grătarului.** Cenușa provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă, se umectează și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușa umedă) în containerul de cenușă.

**Ventilare:** Cazanul este echipat cu sistem complet de aer primar și secundar incluzând ventilatoarele și sistemul de conducte astfel: Ventilator pentru aerul primar de ardere; Preîncălzitor pentru aerul primar de ardere care are funcția de a preîncălzi aerul primar, (pentru primele zone de ardere), la 200-250°C; Ventilator pentru aerul secundar de ardere care aspiră aerul din centrala termică și-l asigură pentru ardere deasupra grătarului.

**Sistemul de recirculare a gazelor arse** în scopul realizării unui control optim al temperaturii în cazan în vederea preuscării combustibilului umed și limitării emisiilor de NOx. Este prevăzută o suflantă pentru gazul de recirculare deasupra grătarului (Zona 1, 2 și 3) Gazul de recirculare determină o reducere a conținutului de oxigen din aerul de ardere, o temperatură de ardere mai redusă și astfel o reducere de NOx.

**Generatorul de aburi** este o combinație de tambur cu abur, evaporator, supra-încălzitor și economizor (în scopul creșterii randamentului).

**Turbina cu abur de contrapresiune:** Sala mașinilor cu turbină de abur și instalația de tratare a apei, încăperi tehnice și spații sociale, instalații de comandă și transformatoare - construcție cadru rigidă din beton armat (S = 666 mp). În turbina cu abur, energia termică a aburului este transformată în lucru mecanic (adică rotația arborelui turbinei).

**Generator pentru producerea curentului electric:** circuitul energiei electrice produse de generatorul electric: parte din energie este consumată de fabrică, în vederea asigurării serviciilor electrice interne, iar o parte este exportată în Sistemul Energetic Național.

**Condensatorul** (schimbător de caldură) este folosit pentru condensarea aburului evacuat de turbină și extragerea energiei termice utilizabile din circuitul abur-apă.

**Suflanta de funingine de pe țevi.** Cazanul este prevăzut cu un ansamblu de suflante de funingine care au funcția de a curăța suprafețele de încălzire prin convecție.

**Instalația de epurare a gazelor de ardere** (electrofiltru) formată din ventilator, electrofiltru și coș de fum.

**Electrofiltru:** gazele de ardere pătrund orizontal, prin stuturile de intrare a gazului, în electrofiltru și străbat prin carcasa electrofiltrului. Acesta constă, în esență, dintr-un număr de brațe pulverizatoare, electrozi de pulverizare și electrozi de precipitare dispuși paralel. Electrozii de pulverizare produc, datorită tensiunii constante, o descărcare care ionizează gazul. Particulele de praf din gaze sunt încărcate negativ și migrează în câmpul electric către electrozii de precipitare pozitivi, care sunt împământați. Electrozii de precipitare sunt prevăzuți în formă de plăci. O anumită cantitate de praf se depune pe brațele pulverizatoare, astfel încât acestea trebuiesc scuturate periodic. Cu ajutorul echipamentelor vibrante, care sunt montate în exterior pe carcasa filtrului și care pot fi verificate în orice moment, fără a necesita o oprirea instalației, praful desprins de pe electrozii de precipitare și pulverizare, se îndepărtează și cade în buncărul poziționat sub electrofiltru. Caracteristici electrofiltru: Număr de câmpuri electrostatice: 2, Suprafața de precipitare proiectată: 3600 mp, Suprafața reală de precipitare: 4714 mp, Viteza gazului de ardere: 1,33 m/s, Tensiune de alimentare: 400V/50Hz, Putere de alimentare, înaltă tensiune: 136kVA.

**Instalația de evacuare gaze de ardere:** ventilator cu tiraj forțat, conducte de gaze arse, coș de evacuare gaze de ardere cu următoarele caracteristici: corp cilindric, înălțime de 35 m, D interior = 1,8 m, D exterior = 2,00m;

**Instalația de denitrurare a centralei termice pe bază de biomasă:** este prevăzută o instalație de reducere a valorii emisiilor de oxizi de azot, prin procedeul SNCR (reducere selectivă necatalitică).

**Sistem de eliminare cenușă.** Cenușa colectată este eliminată într-un buncăr închis pe trei laturi și deschis pe o latură pentru acces de golire cu încărcătoare cu pneuri. Volumul buncărului pentru cenușă este de 7,5 x16 x7 m. În urma procesului de ardere rezultă cenușa în diferite stadii granulometrice:

- Cenușa grosieră provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușa umedă) în containerul de cenușă.
- Cenușa fină (zburătoare) provenită de la electrofiltru se adună în pâlniile pentru colectare de unde este evacuată cu ajutorul unui jgheab cu conveior și apoi transportat la containerul de cenușă filtrată.

• **Preparare apă de adaos în circuitul de termoficare**

Apa de adaos se utilizează în vederea completării pierderilor tehnologice. Apa brută este tratată în scopul obținerii apei dedurizate și demineralizate utilizate în circuitul termic într-o instalație de demineralizare având capacitatea de 4 m<sup>3</sup>/h. Dozarea de hidroxid de sodiu înainte de sistemul de osmoză inversă este necesară pentru a dezlega bioxidul de carbon și de a crește calitatea diluției. Instalația se compune din: filtru de pietriș, filtru cu cărbune activ necesar pentru înlăturarea (dacă este cazul) clorului liber din apa brută care ar putea deteriora membrana instalației; instalația de osmoză separă sărurile dizolvate, prin filtrare printr-o membrana semi-permeabilă; instalația de electro-deionizare folosește membrane cu rășini schimbătoare de ioni; recipient deionizator 20 m<sup>3</sup>, pentru stocarea apei; pompe deionizator pentru 8 m<sup>3</sup>/h debit, pentru pomparea apei de adaos.

**Sistemul de automatizare** are ca scop protecția turbinei, controlul unităților auxiliare, seriilor de pornire și oprire etc. Toate semnalele sunt transmise prin intermediul bus industrial Ethernet la sistemul de control superior.

**Dotări aferente activității de debitare și prelucrare a lemnului, desfășurată pe amplasament**  
Ansamblul de clădiri și platforme s-a amplasat în conformitate cu fluxul tehnologic impus de procesul de debitare și prelucrare a lemnului, și anume:

- linie sortare (390ml);
- cameră decojire (351 mp arie construită);
- cabină operator (196 mp arie construită);
- hală debitare (9770 mp arie construită);
- hală de prelucrare lemn (21917 mp arie construită);
- 32 buc. camere de uscarea tip Mühlblock grupate în 4 blocuri a câte 8 camere fiecare;
- hală producție peleți (6175 mp arie construită);
- silozuri pentru rumeguș, talaș și peleți;
- centrală termică 10 MW (5950 mp arie construită);
- hală tehnologică tocător resturi de material lemnos (170 mp);
- clădire cabină post transformare (18 mp);
- casa pompelor (160 mp arie construită);
- clădire socială (406 mp arie construită);
- birouri (1125 mp arie construită);
- cale ferată industrială în interiorul incintei având forma unui grup de linii circular închise;
- suprafețe căi de acces, depozitare materii prime și finite brute (betonat 58.790 mp, asfaltat 246.049 mp);
- suprafețe libere pentru dezvoltări ulterioare, neamenajate final (130.000 mp).

#### **Principalele instalații specifice:**

- Linia de cojire a buștenilor;
- Hala de debitare: instalația de alimentare cu bușteni, linie de tăiere tip LINK - 2 buc., instalație de cubare electrică a buștenilor, mașini de profilat, freze, fierăstraie circulare, tubulatură rumeguș și talaș;
- Linia de sortare a produselor principale în urma tăierii;
- Linia de sortare a produselor secundare în urma tăierii;
- 2 buc. bazine de impregnare tip SPRINGER;
- Linia de aranjare în stive a produselor principale tip SPRINGER;
- Instalație de evacuare a deșeurilor rezultate în urma tăierii la lungime;
- Linia de aranjare în stive a produselor secundare tip SPRINGER;
- Bandă transportoare cu cântar;
- Instalație de mărunțire a tocaturii rezultate în urma debitării buștenilor;
- Instalație de colectare și tocare a resturilor și rebuturilor;
- Site de vibrație pentru separarea pe dimensiuni a produselor rezultate și reintroduse în procesul de mărunțire dacă este cazul;
- Sistem de filtrare și recuperare rumeguș;
- Mașini de ascuțit, bazin de spălare pentru piese;
- Agregate hidraulice;
- Instalații de condiționare a aerului, compresoare;
- Atelier mecanic: mașini de găurit, șlefuit, freză, strung, polizoare, mașina de montat/demontat cauciucuri, compresoare;
- Hala de rindeluire: instalații de rindeluit/ profilat 2 buc., fierăstrău de spintecare cu 2 panze tip panglică, linie automată de îmbinare în dinți, linia de ambalare tip SPRINGER, instalație de rindeluit/ profilat, mașină de ambalat cu folie termocontractibilă, tocat, instalație de aspirație, instalație de filtrare aer - saci filtranți tip Scheuch, benzi transportoare tip, linie

- fabricare paleti din lemn pentru uz intern; cabina de vopsit tip ASP 4000 pentru vopsirea capetelor scândurilor și marcarea pachetelor de cherestea cu logo;
- Silozuri cu rol de depozitare temporara (9 buc): Silozurile nr.1 și nr.2 pentru depozitarea rumegusului uscat, Silozurile nr. 3 talaș, Silozurile nr. 4 și 5 pentru rumegus umed, Silozurile nr. 6,7,8 și 9 pentru depozitarea produselor finite: peleti în stare finală pentru vânzare; instalația de mecanizare a zonei silozurilor;
- Uscător cu banda pentru uscare aschii și rumegus tip SWISS COMBI;
- Instalația de peletizare: sisteme de transport a materiei prime și a produsului finit, instalație de maruntire a materiei prime tip moara cu ciocanele, instalație de peletizare tip SALMATEC - 6 prese, Instalația de filtrare și aspirare a aerului, instalația de cernere a particulelor subdimensionale, instalație de racire a produsului finit, mașină de ambalat, paletizat peleti;
- Centrala Termică 10 MW: Instalație de alimentare, agregate hidraulice, cazan de apă caldă cu combustie primară pe gratar mecanic AGRO FORST, sistem de filtrare multiciclon tip SCHEUCH, sistem de filtrare electrofiltru tip SCHEUCH;

**Parametrii principali ai centralei termice de 10 MW:**

- Puterea termică nominală: 10 MWth,
- Temperatura de funcționare (max.) a apei 99° (110) C,
- Consum maxim orar de combustibil 2,8 t/oră (umiditate 0%),
- Combustibil admis biomasă,
- Umiditatea combustibilului 30 - 60 %,
- Cenușă rezultată max. 10 % (anhidră),
- Coș de fum: înălțime 35 m, diametru 0,9m.
- Data punerii în funcțiune: 07.08.2015
- Încărcarea medie în regim de funcționare normală 100%
- Numărul de ore de funcționare preconizat: 8.000 h

Instalația este folosită în scopul conversiei biomasei în energie termică.

- Instalație mărunțire biomasă (Chipper) BRUKS KLOCKNER;
- sistem de iluminat exterior (reflectoare montate pe 15 stâlpi), împrejmuire, spații verzi amenajate, perdea de protecție din arbori înspre DN 11.
- stația monobloc de alimentare cu combustibil (motorină) tip container KRAMPITZ Freeland KTD-F-50 în apropierea halei de tăiere, dotată cu o pompă de distribuție având capacitatea maximă de 90 l/min. Amplasarea s-a făcut pe o platformă betonată capacitatea maximă a rezervorului fiind de 47.180 l suprateran cu pereți dubli din oțel. În zona depozitului de motorină terenul este astfel amenajat încât în cazul unor eventuale deversări accidentale, motorina să se curgă gravitațional în separatorul de hidrocarburi. Un alt sistem de siguranță este cel de condensare a vaporilor și reintroducere în rezervor așa încât să nu existe eliberare de vapori în atmosferă.
- separatoare de hidrocarburi: în apropierea atelierului de reparații utilaje și în zona parării este amplasat câte un separator de hidrocarburi
- stație de pompare (casa pompelor) agent termic în rețeaua de transport către consumatori interni. Asigurarea rezervei de apă intangibilă impusă de legislația actualizată în materie de securitate la prevenirea și stingerea incendiilor se face prin stocarea acesteia într-un bazin de mare capacitate construit din beton monolitic având următoarele caracteristici constructive: diametru 25 m, înălțime 6.25 m fiind compartimentat în două spații hidroizolate unul față de celălalt.
- Bazinul de retenție și sedimentare: apele pluviale vor fi colectate într-un bazin de retenție pentru asigurarea timpului necesar sedimentării și pentru a echilibra debitele evacuate. Gurile de scurgere de pe platformă sunt prevăzute cu grătare pentru a opri resturile lemnoase aduse de apa pluvială. La bazinul de retenție în prima etapă se retine materialul grosier la sita mecanică automată, după care în bazin sunt sedimentate resturile trecute de sita primară. Prin acumularea în bazinul de retenție se urmărește: asigurarea compensării debitelor maxime din ploii pentru reducerea debitelor în aval și curgerea acestora în perioade mai lungi; reținerea poluanților sedimentabili preluați de apele meteorice de pe platformă; protecția receptorului.
- Stația de transformare a energiei electrice: Sub aspectul analizării factorilor electrici energetici calculați de consum și putere ai fabricii de prelucrare a lemnului a fost necesară conectarea la rețeaua națională de 110 KV aflată sub proprietatea FDEE Brașov. În acest scop a fost construită o stație de transformare a energiei electrice. Suprafața stației de transformare este de 715.19 mp fiind compusă dintr-o încăpere tip container ce adăpostește zone de conexiuni cu tensiune medie, zone servicii proprii și servicii auxiliare, convectori electrici, cabina de comandă precum și unități de transformare. Un alt element aflat pe suprafața stației este transformatorul de 110 / 20 KV,

transformatorul de servicii proprii 20/0.4 KV precum și bobina de tratare a neutrului stației de 20 KV.

Utilaje de încărcare - descărcare (utilaje mobile nerutiere): încărcătoare cu graifer, încărcătoare frontale cu cupă, stivuitoare (diverse mărimi), excavatoare cu graifer, utilaj utilitar cu braț telescopic, încărcător de container;

- Mijloace de transport: autoturisme, autoutilitare;
- Diferite containere, puștele pentru colectarea selectivă a deșeurilor generate.

## 8.2. Descrierea principalelor activități și procese

Centrala termică pe cogenerare servește transformării biomasei în energie electrică și energie termică utilă. Instalațiile de combustie cu generator de abur transformă energia termică a gazului de ardere în abur supraîncălzit, care este destinat într-o turbină de abur. La nivelurile de presiune corespunzătoare se adaugă abur din turbină pentru a se acționa condensatoarele de încălzire.

Alimentarea cu combustibil se va face cu ajutorul cadrelor tractate și al transportoarelor cu lanț.

Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil răcit cu aer, cu două benzi. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare.

Aerul primar necesar poate fi repartizat individual zonelor de aer active în funcție de conținutul de apă al combustibilului, fiind preîncălzit în preîncălzitorul de abur de joasă presiune și în preîncălzitorul furnizat de firma Ecowasser, adăugându-i-se gaz de recirculare.

Gazele de ardere fierbinți sunt răcite în generatorul de abur până la o temperatură de max 180°C, după care sunt filtrate într-un separator preliminar pentru praf și într-un filtru electrostatic, iar apoi evacuate cu tiraj forțat prin coș de evacuare.

Centrala termică pe cogenerare servește transformării biomasei în energie electrică și energie termică utilă. Instalațiile de combustie cu generator de abur transformă energia termică a gazului de ardere în abur supraîncălzit, care este destinat într-o turbină de abur.

La nivelurile de presiune corespunzătoare se adaugă abur din turbină pentru a se acționa condensatoarele de încălzire.

Alimentarea cu combustibil se va face cu ajutorul cadrelor tractate și al transportoarelor cu lanț.

Arderea biomasei are loc pe un grătar mobil răcit cu aer, cu două benzi. Pentru utilizarea optimă a combustibilului, fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer. Fiecare zonă mecanică poate fi reglată individual în ceea ce privește viteza de mers și frecvența pașilor de avansare.

Aerul primar necesar poate fi repartizat individual zonelor de aer active în funcție de conținutul de apă al combustibilului, fiind preîncălzit în preîncălzitorul de abur de joasă presiune și în preîncălzitorul furnizat de firma Ecowasser, adăugându-i-se gaz de recirculare.

Gazele de ardere fierbinți sunt răcite în generatorul de abur până la o temperatură de max 180°C, după care sunt filtrate într-un separator preliminar pentru praf și într-un filtru electrostatic, iar apoi evacuate cu tiraj forțat prin coș de evacuare.

Generatoarele de aburi cu circulație naturală constau în principal din preîncălzitoare de aer cu gaze de ardere în construcție modulară, din pereții cazanelor de tip țevă-punte, din fascicule de vaporizatoare și supraîncălzitoare, precum și din tambur de abur.

Aburul supraîncălzit este destinat într-o turbină de încălzire cu prelevări la 3,5 bari, 0,9 bari și 0,6 bari.

1. Aburul de 3,5 bari servește la degazificarea apei de alimentare, precum și la preîncălzirea aerului de ardere.
2. Circa jumătate din cantitatea rămasă de abur este prelevată la 0,9 bari și condensată în condensatorul de încălzire 2, energia termică fiind transmisă în rețeaua de termoficare.
3. Cantitatea de abur rămasă este condensată în condensatorul de încălzire 1 la 0,6 bari și transmite energia termică în rețeaua de termoficare.

În cazul sarcinii proiectate se generează astfel 38 MW de putere termică utilă, precum și 15 MW de putere electrică.

Energia termică generată este pompată către consumatori prin țevi de apă caldă îngropate și este folosită tot anul la uscarea cherestelei și a rumegușului, dar și la încălzirea halelor și a clădirilor în sezonul rece.

Energia electrică generată este folosită pentru consum în cadrul fabricii. Surplusul de energie alimentează prin stația de transformare de 110/20 kV, sistemul energetic național.

### Caracteristicile instalației:

Putere termică nominală: 60 MW (max.)

II/A/3 AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI COVASNA

pag. 17 / 48

Adresa: B-dul General Grigore Bălan, nr. 10, mun. Sfântu Gheorghe, Cod 520013, jud. Covasna

Tel. 0267.323.701, e-mail: [office@apm-cv.ro](mailto:office@apm-cv.ro), website: <http://www.anpm.ro/web/apm-covasna>

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



Tipul instalației de ardere:	Instalațiile de combustie cu generator de abur
Producția de abur:	68 to/h
Parametri abur la intrare turbină:	80 bar(a), 500 °C
Producția de energie termică utilă:	38 MW
Productie curent electric	15 MW
Combustibili utilizați:	biomasă (produse de natură vegetală provenite din agricultură sau activități forestiere, deșeuri lemnoase, deșeuri vegetale din agricultură, etc. - conform definiției biomasei din L. nr. 278/2013)
Continutul de apă din combustibil	30 - 60 %
Cenusă	max. 10% (anhidră)
Data punerii în funcțiune:	09.11.2015
Numărul de ore de funcționare anuale preconizat:	8760
Încărcarea medie în regim normal de funcționare:	100%

### 8.2.1. Schema fluxului tehnologic

Denumirea procesului	Descrierea procesului și a etapelor / fazelor	Instalații/ echipamente/ parametri de operare
Alimentarea cu combustibil	Se execută din buncărul de combustibil format din trei boxe prin conveioare acționate hidraulic; transportul biomasei la instalația pentru pregătirea combustibilului compus din: sită cu role pentru eliminarea părților prea mari de combustibil și bandă magnetică pentru separarea obiectelor metalice, respectiv agregatele de transport spre instalația de ardere	Capacitate totală stocare buncăre 1338 mc
Procesul de ardere a biomasei	Are loc pe un grătar mobil cu două benzi, răcit cu aer. Fiecare bandă a grătarului dispune de cinci zone mecanice și de cinci zone de aer și poate fi reglată individual. În grătarul de ardere mecanic cu doua benzi, combustibilul trece prin diferite etape ale combustiei (uscarea, cracare pirolitică, gazeificare, oxidare). Aerul primar și gazul de recirculație sunt suflate pe dedesubtul grătarului	Lungime grătar 15,6 m, lățime grătar 6,4 m, suprafața grătar 100 mp
Generare de aburi	În mai multe componente legate într-o rețea. Tamburul de abur are funcția de separare fizică a apei și aburului. În supraîncălzitoare aburul este încălzit la 500 °C. În camera de ardere, energia combustibilului este degajată și transferată prin cazan și pereții schimbătorului de căldură către circuitul de apă/abur. Apa încălzită este apoi transformată în evaporatorul cazanului într-un abur cel puțin saturat sau supra-încălzit.	Puterea aburului, MCR: 68t/h; Suprasarcină max.: 60 MW max; Temp. maximă aburului de ieșire: 505 °C; Presiunea maximă a vaporilor la ieșire: 82bar; Temp. apei de alimentare: 120 °C
Generarea de energie electrică	Procesul are 2 componente principale: acționarea turbinei cu abur de contrapresiune, generator acționat de turbină	Parametri abur la intrare în turbină: 80 bar(a), 500 °C; Contrapresiune 0.6-1 bar pentru aburul de proces; Putere termică utilă: 38 MW; Puterea electrică instalată a generatorului: 18,75 MVA; Tensiunea generatorului: 10,50KV; Tensiune după transformator: 20 KV;
Generare și furnizare agent termic	În condensatorul amplasat după secțiunea turbinei cu presiune joasă, aburul este condensat înapoi în apă (condensat). După destinderea din turbina cu abur, o parte din condensat și din energia cinetică rămâne în abur, neputând fi transferată în energie mecanică. Sistemul de răcire se constituie din schimbătoare de căldură și transferul energiei termice în rețeaua de alimentare a fabricii de debitare și prelucrare lemn	
Eliminarea cenușii	Cenușa grosieră provenită de la grătar cade în pâlniile de cenușă și este transportată de dispozitivele de evacuare a șlamului (cenușă umedă) în containerul de cenușă. Cenușa fină (zburătoare) provenită de la electrofiltru se adună în pâlniile pentru colectare de unde este evacuată cu ajutorul	Cenușa de la baza cazanului (după umezire): max 1700 kg/h; Cenușa zburătoare: max 500 Kg/h; Caracteristici electrofiltru: Suprafața reală



	unui jgeab cu conveyor și transportată la buncărul de cenușă.	de precipitare: 4714 mp, Viteza gazului de ardere: 1,33 m/s, Dimensiuni interioare buncăr: 7,5 x16 x7 m
Preparare apă de adaos	Apa brută este dedurizată și apoi transferată printr-o instalație de osmoză inversă cât și o instalație cu electrozi de deionizare. Apa pură care rezultă este stocată într-un rezervor și apoi pompată către rezervorul de alimentare. Dozarea de hidroxid de sodiu este necesară pentru a dezlega bioxidul de carbon și de a crește calitatea diluției. Utilizarea filtrului de cărbune activ este necesar dacă s-ar găsi clor liber în apa brută.	Capacitate maximă 4 mc/h
Monitorizare continuă	În fluxul de gaze arse epurate, evacuate prin coșul de dispersie aferent centralei termice, vor fi monitorizați automat și continuu următorii parametri: NH <sub>3</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, SO <sub>2</sub> , pulberi și temperatura. Instalația de măsură a emisiilor este alcătuită din sonde de prelevare, analizor și calculator de emisii, prevăzut cu software de specialitate	Rapoarte zilnice, anuale, presetate, sistem de alarmă la atingere/depășire VLE
Corecție PH ape uzate rezultate de la purja	Apele uzate tehnologice de proces sunt tratate prin corecția pH-ului și îndeplinirea condițiilor din NTPA002, după care sunt evacuate în canalizarea menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în canalizarea menajeră a comunei Reci	

#### Inventarul ieșirilor (produselor)

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea de produs (volum/lungime)
Generarea de energie electrică	Energie electrică	HST, SEN	max 15 MWh
Generare și furnizare agent termic	Energie termică	HST	max 38 MWh

#### 8.2.2. Activități conexe

##### Principalele faze ale procesului tehnologic de debitare și prelucrare a lemnului:

Aprovizionarea cu bușteni - debitare - uscare cherestea - prelucrarea mecanică a cherestelei (rindeluirea și profilarea) - îmbinarea în dinți, după caz - ambalare - producție peleți - procesare mecanică (tocare) biomasă - producția de energie termică, apa caldă prin intermediul centralei termice de 10 MWth - operații auxiliare ale procesului tehnologic în ascuțitorie, atelier mecanic, atelier electric, magazia de lubrifianți și magazia de zi, depozitul de materiale chimice, stații de compresoare, agregate hidraulice, platforma spălare autovehicule nerutiere.

În perioadele de consum maxim de energie termică sau pentru perioada de intervenții planificate sau neplanificate la centrala termică de 60 MW, se utilizează un cazan de 10MW, dotat cu coș individual.

#### Inventarul ieșirilor (produselor)

Numele procesului	Numele produsului	Utilizarea produsului	Cantitatea de produs (volum/lungime)
Aprovizionarea și organizarea depozitului de bușteni	Lemn rotund	sortare, decojite, măsurare dimensiuni	1.250.000 mc/an
Debitarea cherestelei	Cherestea	livrare ca marfă finită proaspătă, trimitere către uscare și/sau rindeluire ulterioară	1.200.000 mc/an
Uscarea cherestelei	Cherestea uscată	livrare ca marfă finită brută uscată și/sau trimitere către rindeluire	700.000 mc
Prelucrarea mecanică a cherestelei (rindeluirea și profilarea)	Cherestea rindeluită, uscată	livrare ca marfă finită rindeluită și/sau trimitere către producție ulterioară	183.000 mc marfă finită rindeluită 154.000 mc marfă finită ulterioară
Îmbinarea în dinți	Cherestea rindeluită produsă prin îmbinarea în dinți	livrare ca marfă finită	50.000 mc marfă finită rindeluită tip îmbinată în dinți
Producția de peleți	Peleți de 6 mm	Comercializare c a produs finit	270.000 to/an
Procesare mecanică biomasă	biomasă combustibil de 65 mm max	combustibil pentru CT 10 MW	30 to/h
Producția de energie	energie termică	energie termică necesară	Consumul de combustibil

termică - apa caldă prin intermediul cazanului de 10 MW		uscătoarelor și a încălzirii (în combinație cu energia termică de la CHP)	maxim este de 23.000 atre to (umiditate de calcul de 0%)
---	--	---	--

### 8.2.3. Alte condiții de funcționare decât cele normale

Înregistrările emisiilor sunt executate automat de către sistem de la începerea preîncălzirii până la ultima fază când mai există energie termică acumulată în rețea. Stocarea datelor se realizează pe termen scurt sub forma unor date nediseminate de măsurare, respectiv sub forma unor date diseminate/prelucrate pe termen lung. Înregistrările se fac în fiecare minut, rezultatele sunt stocate pe intervale de 3 minute, respectiv continuu pentru temperatură și O<sub>2</sub>. Supravegherea se face în mod continuu de operatori din camera de control atât prin camere video cât și prin alarme induse de neconformități.

**Operațiunea de pornire:** instalația de preîncălzire a sistemului de filtrare (EPS) este pornită cu cel puțin 4 ore înaintea demarării procedurii de inițiere a pornirii instalației. La inițializarea filtrului se fac verificările funcționalității componentelor acestuia. Instalația este preîncălzită treptat în 3 etape. Prima etapă a primei încălziri nu trebuie să depășească o ridicare a temperaturii de 7 °C/h (până la 100°C), a doua 20°C/h (până la 300°C), iar a treia de 25°C/h (până la 450°C).

Sistemul este pornit fără combustibil ca toate elementele să fie testate înainte de pornirea instalației (grătar, ventile, conveioare, ventilatoare, etc). Sistemele de stingere automată a incendiului, a alimentării cu apă de proces, a umectării cenușei (nivele peste indicatoare de minim), supapele de siguranță trebuie verificate (vizual și pe calculator).

După aprinderea focului pe grătar, prima dată se pornește recircularea aerului, în momentul când temperatura pe economizor atinge valoarea de 100°C. Grătarul trebuie oprit manual de mai multe ori, observând focul prin camera montată în camera de ardere pentru a preveni ajungerea biomasei în instalația de evacuare a cenușei de vatră.

Supraîncălzitorul trebuie răcit prin activarea sistemului de by-pass a turbinei. La atingerea presiunii de 60 bari, condensatorul este pus în circuit, iar la atingerea valorii de 64-66 bari treptat, automat se închide circuitul by-pass a turbinei, se deschide valva start-stop a instalației și se activează turbina.

**Operațiunea de oprire:** oprirea instalației se începe cu oprirea alimentării combustibilului. După ce pe grătar nu mai este combustibil se continuă acționarea acestuia cel puțin 30 de minute. După oprirea grătarului, după cel puțin 30 minute se opresc ventilatoarele de alimentare cu aer. Se continuă funcționarea EPS până la efectuarea ciclului complet de eliminare a cenușei zburătoare precipitate. După oprirea EPS se oprește ventilatorul coșului. Este interzisă oprirea forțată (prin răcire).

**Pierderi din instalații:** având în vedere specificul instalației nu se prevăd pierderi din instalații. Apele de proces la suprapresiune sunt evacuate controlat în rețeaua de canalizare interioară, respectiv ca abur la condensator. Emisiile sunt controlate și monitorizate.

**Funcționare necorespunzătoare:** având în vedere că instalația este monitorizată în mod continuu prin calculator și vizual de operatori, funcționarea necorespunzătoare este identificată în momentul apariției acestuia. Operatorii pot interveni la corectarea procesului, iar în cel mai rău caz vor acționa butonul de oprire de urgență, care inițializează secvența de oprire a instalației descrisă anterior.

**Înterupere temporară a funcționării:** întreruperile temporare a funcționării pentru revizii sunt prevăzute de 2 ori pe an, de regulă în al doilea și al patrulea trimestru. În afara acestora instalația se va opri numai în cazul funcționării necorespunzătoare. Pe timpul întreruperii activității se vor lua toate măsurile pentru evitarea pierderilor din instalație.

### 8.3. Tehnici aplicate de societate pentru conformare cu cerințele BAT pentru activitate

A fost analizată Decizia 2021/2326 A CE 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.

**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)

Instalația de ardere în cogenerare este o instalație relativ simplă, cu un flux bine definit și controlat. Activitățile care nu intră în Anexa nr. 1 din Legea 278/2013 privind emisiile industriale sunt mai complexe și sunt incluse în EMS standardizat ISO 14001 aplicat pe amplasament, Certificare ISO 14001:2015, certificat nr. RO001654.

**BAT 2.** Constă în determinarea randamentului electric net și/sau a consumului total net de combustibil și/sau a randamentului mecanic net al unităților de gazeificare, IGCC și/sau ardere, prin efectuarea unui test de performanță la sarcină maximă conform standardelor EN, după

punerea în funcțiune a unității și după fiecare modificare care ar putea afecta în mod semnificativ randamentul electric net și/sau consumul total net de combustibil și/sau randamentul mecanic net al unității. Dacă nu sunt disponibile standarde EN, BAT constă în utilizarea standardelor ISO, a standardelor naționale sau a altor standarde internaționale care asigură furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă.

În cazul unităților de cogenerare, dacă din motive tehnice nu se poate efectua un test de performanță cu unitatea operată la sarcina maximă pentru furnizarea de căldură, testul poate fi completat sau înlocuit cu un calcul care utilizează parametrii sarcinii maxime.

Anual se efectuează calculul randamentului consumului total net de combustibil relative la producția efectivă de energie termică și electrică a instalației de cogenerare.

**BAT 3.** constă în monitorizarea parametrilor-cheie de proces relevanți pentru emisiile în aer și apă, inclusiv a celor indicați mai jos.

Cerință caracteristică BAT			Aplicabilitate / Modul de aplicare
Flux	Parametru (parametri)	Monitorizare	
Gaze de ardere	Debit	Determinare periodică sau continuă	Este aplicată prin măsurare continuă
	Conținut de oxigen, temperatură și presiune	Măsurare periodică sau continuă	Este aplicată prin măsurare continuă
	Conținut de vapori de apă		Este aplicată prin măsurare continuă
Ape uzate provenite din tratarea gazelor de ardere	Debit, pH și temperatură	Măsurare continuă	Nu este cazul. Gazele de ardere nu se tratează în sistem umed

**BAT 4.** constă în monitorizarea emisiilor în aer, cel puțin cu frecvența indicată mai jos și în conformitate cu standardele EN. Dacă nu sunt disponibile standarde EN, BAT constă în utilizarea standardelor ISO, a standardelor naționale sau a altor standarde internaționale care asigură furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă.

Substanță/parametru	Combustibil/proces/tip de instalație de ardere	Standard(e)	Frecvența minimă de monitorizare	Aplicabilitate / Modul de aplicare
NH <sub>3</sub>	Atunci când se utilizează RCS și/sau SNCR	Standarde EN generice	Permanent	Aplicat prin măsurare continuă
NO <sub>x</sub>	Biomasă solidă și/sau turbă, inclusiv incinerarea deșeurilor	Standarde EN generice	Permanent	Aplicat prin măsurare continuă
N <sub>2</sub> O	Biomasă solidă și/sau turbă în cazane cu pat fluidizat circulant	EN 21258	O dată pe an	Nu se aplică. Instalația nu este cu pat fluidizat circulant
CO	Biomasă solidă și/sau turbă, inclusiv incinerarea deșeurilor	Standarde EN generice	Permanent	Aplicat prin măsurare continuă
SO <sub>2</sub>	Biomasă solidă și/sau turbă, inclusiv incinerarea deșeurilor	Standardele EN generice și EN 14791	Permanent	Aplicat prin măsurare continuă
SO <sub>3</sub>	Atunci când se utilizează RCS	Nu sunt disponibile standarde EN	O dată pe an	Nu se aplică, instalația nu utilizează RCS
Cloruri gazoase, exprimate ca HCl	Biomasă solidă și/sau turbă	Standarde EN generice	Permanent	O dată la șase luni
HF	Biomasă solidă și/sau turbă	Nu sunt disponibile standarde EN	O dată pe an	Se monitorizează discontinuu o dată pe an
Pulberi	Biomasă solidă și/sau turbă	Standarde EN generice, EN 13284-1 și EN 13284-2	Permanent	Aplicat prin măsurare continuă
Metale și metaloizi, cu excepția mercurului	Biomasă solidă și/sau turbă	EN 14385	O dată pe an	Se monitorizează discontinuu o dată pe an

Substanță/parametru	Combustibil/proces/tip de instalație de ardere	Standard(e)	Frecvența minimă de monitorizare	Aplicabilitate / Modul de aplicare
(As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)				
Hg	Biomasă solidă și/sau turbă	EN 13211	O dată pe an	Se monitorizează discontinuu o dată pe an
TCOV, Formaldehidă, CH <sub>4</sub> , PCDD/F	Nu se aplică pentru biomasă			Nu se aplică pentru biomasă

În cazul în care nivelurile de emisie se dovedesc a fi suficient de stabile, se pot efectua măsurători periodice de fiecare dată când o schimbare la nivelul combustibilului și/sau al caracteristicilor deșeurilor ar putea avea un impact asupra emisiilor, însă, în orice caz, cel puțin o dată la șase luni.

**BAT 5.** constă în monitorizarea emisiilor în apă provenite din tratarea gazelor de ardere cel puțin cu frecvența indicată mai jos și în conformitate cu standardele EN. Dacă nu sunt disponibile standarde EN, BAT constă în utilizarea standardelor ISO, a standardelor naționale sau a altor standarde internaționale care asigură furnizarea de date de o calitate științifică echivalentă. Prevederea nu se aplică în întregime, având în vedere că epurarea/tratarea gazelor de ardere se efectuează uscat, fără emisii din ape provenite din tratarea gazelor de ardere.

**BAT 6.** în vederea îmbunătățirii performanței generale de mediu a instalațiilor de ardere și a reducerii emisiilor de CO și substanțe nense în aer, BAT constă în asigurarea unei arderi optimizate.

Tehnicile indicate sunt aplicate: amestecarea combustibilului (desi de regulă are origine și tip homogen) se efectuează la haldarea pe platforma de depozitare a biomasei; există un program de mentenanță și întreținere care este aplicat; instalația funcționează pe baza unui sistem de control avansat, computerizat; utilizarea combustibilului solid biomasă din sursă de prelucrare primară a lemnului, netratat, cu conținut redus de sulf, metale, halogeni.

**BAT 7.** constă în optimizarea proiectării și/sau funcționării RCS și/sau SNCR. Instalația este prevăzută cu un SNCR care dozează automat la nevoie uree în zone ale caemrei de ardere în vederea reducerii emisiilor de NO<sub>x</sub>. Acesta este optimizat automat de sistem. Nivelurile de emisii asociate BAT (BAT-AEL) pentru emisiile de NH<sub>3</sub> în aer provenite din utilizarea RCS și/sau SNCR este < 3-10 mg/Nm<sup>3</sup> 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/Nm<sup>3</sup>

Instalația funcționează cu biomasă, la sarcini variabile și este dotat cu un SNCR fără tehnici de reducere la umed. Astfel BAT-AEL este definit pentru NH<sub>3</sub> la 15mg/Nm<sup>3</sup>

**BAT 8.** constă în asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor la capacitatea și disponibilitatea optimă, prin proiectare, exploatare și întreținere adecvată.

Instalația este prevăzută cu sisteme de reducere a emisiilor automate, controlate de sistemul instalației, în funcție de sarcină. Sistemul este proiectat să asigure reducerea emisiilor la un nivel care limitează impactul asupra calității aerului și respectarea VLE.

**BAT 9.** 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:

i. Caracterizarea inițială, completă a combustibilului utilizat:

Substanțe/parametri care fac obiectul caracterizării (biomasă/turbă)	Aplicabilitate / Modul de aplicare
PCN, umiditate, Cenușă, C, Cl, F, N, S, K, Na, Metale și metaloizi (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn)	S-a efectuat caracterizarea inițială conform BAT, respectiv se efectuează periodic sau la schimbarea sursei biomasei

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: aplicat.

iii. Adaptarea ulterioară a setărilor instalației, după cum și când este necesar și posibil: datele din testarea periodică a combustibilului se utilizează parțial ca informație în sistemul de control a instalației.

**BAT 10.** constă în elaborarea și punerea în aplicare a unui plan de gestionare în cadrul sistemului de management de mediu, proporțional cu relevanța unor posibile eliberări de poluanți.

Aplicare: instalația este proiectată a monitoriza emisiile pentru indicatorii relevanți și îi sunt setate VLE impuse prin AIM. În cazul apariției unor condiții de funcționare altele decât cele normale (OTNOC) care induce emisii care se pot considera eliberare de poluanți peste limitele setate, avertizează personalul, personal care este instruit să evalueze rapid situația și să intervină fie prin modificarea unor setări și reducerea adaosului de combustibil, fie activând secvența de oprire a instalației în condiții de siguranță pentru a putea interveni fizic la instalație și a permite echipei de mentenanță să remedieze defecțiunea care a produs OTNOC.

Sistemul de monitorizare a emisiilor continuă măsurătorile și datele asupra emisiilor pot fi evaluate. În cazuri de OTNOC care provoacă emisii peste VLE, se transmite un raport către RM, iar acesta pregătește și transmite APM și GNM o adresă prin care se notifică autoritățile asupra cauzei și a efectelor cantitative ale emisiilor din perioada OTNOC, respectiv măsurile care s-au luat în vederea remedierii situației.

Evaluarea acestora se efectuează anual sub forma unui centralizator. Modificările în Programul de mentenanță se efectuează în cazul apariției unor defecțiuni care necesită intervenții, la propunerea departamentului tehnic.

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

Aplicare: sistemul de monitorizare a emisiilor funcționează inclusiv în perioada SU/SD, iar măsurătorile și datele asupra emisiilor pot fi evaluate. De regulă valorile emisiilor la SU/SD în afara situației când oprirea intervine din cauza unui OTNOC se situează mult sub limitele VLE.

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

Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Optimizarea arderii	Se aplică de către sistemul avansat de control, inclusiv prin monitorizarea continuă a CO din gazele arse pe fluxul de ardere, temperatura de ardere și adaptarea parametrilor pentru a avea o ardere cât mai complete și reducerea concentrației CO.
Optimizarea condițiilor în mediul de lucru	Se aplică de către sistemul avansat de control.
Optimizarea ciclului de abur	Se aplică
Reducerea la minim a consumului de energie	Se aplică. Se efectuează un audit energetic cel puțin la fiecare 5 ani, prin care se stabilesc posibilități și ținte de reducere a consumului de energie
Preîncălzirea aerului de combustie	Se aplică. Aerul trece prin schimbătoare de căldură care sunt amplasate în fluxul gazelor de ardere.
Preîncălzirea combustibilului	Se aplică. Combustibilul ajuns pe grătarul instalației trece prin 5 zone din care primele sunt menite a reduce umiditatea și a preîncălzi combustibilul
Sistem de control avansat	Se aplică. Sistemul automatizat controlează întregul process, adaptând anumite funcții în baza valorilor presetate a parametrilor relevanți măsurate în mai multe puncta critice pe fluxul de ardere
Preîncălzirea apei de alimentare utilizând căldura recuperată	Se aplică
Recuperarea căldurii prin cogenerare (CHP)	Se aplică. Instalația este un CT tip CHP. Producția principală este energia termică necesară producției și a agentului termic necesar încălzirii încăperilor de lucru.
Disponibilitatea instalației de cogenerare	Se aplică. Instalația este un CT tip CHP
Condensator de gaze de ardere	Există ca și component al sistemului
Acumulare de căldură	Se aplică. Instalația este un CT tip CHP
Coș de fum care funcționează în regim umed	Neaplicabilă. General aplicabilă în cazul unităților noi și al celor existente dotate cu sistem de FGD umedă
Evacuare printr-un turn de răcire	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
Uscarea prealabilă a combustibilului	Este aplicată doar prin depozitarea biomasei pe platformă, fără măsuri active de reducerea umidității. Uscarea combustibilului se efectuează în prima treaptă a grătarului cazanului, prin suflarea aerului cald prin combustibil
Reducerea la minimum a pierderilor de căldură	Se aplică. Instalația este amplasată în interiorul unei clădiri izolate termic.
Materiale avansate	Este aplicată încă din faza de proiectare, înaintea PIF.
Modernizarea turbinei cu abur	Este aplicată încă din faza de proiectare, înaintea PIF.



Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Parametri supercritici și ultrasupercritici ai aburului	Este aplicată încă din faza de proiectare.

**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.

Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Reciclarea apei	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
Gestionarea cenușii de vatră uscate	Nu se aplică, sistemul mecanic de transport este scufundat în apă din măsuri de securitate și prevenire a incendiilor. Această măsură nu se aplică pentru că depozitare se cenușii se face în interiorul boxei de evacuare, în containere metalice în vederea prevenirii poluării cu pulberi. Se evită depozitarea pe platformă a cenușei, fiind evacuată direct cu container după un repaos de cel puțin 24h.

**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.

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

**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. BAT 15 și BAT-AEL pentru evacuări directe într-un corp de apă receptor provenite de la tratarea gazelor de ardere nu este aplicabilă, instalația având tratare a gazelor de ardere în sistem uscat, neutilizând apă pentru tratarea acestora.

**BAT 16.** în vederea reducerii cantității de deșuri trimise spre eliminare, rezultate din procesul de ardere și/sau de gazeificare și din tehnicile de reducere a emisiilor.

Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Producerea de gips ca produs secundar	Nu se aplică, tratarea gazelor șrse nu se face umed.
Reciclarea sau valorificarea reziduurilor din sectorul construcțiilor	Deșeurile de cenușă generate sunt predate către valorificare. Ținta ratei anuale de valorificare a a fost stabilit la 90% în cazul cenușei în Programul de prevenire și reducere a cantității de deșuri, iar rata atinsă în anii 2021-2022 este de 100%
Recuperarea energiei prin utilizarea deșeurilor în mixul energetic	Instalația nu poate utiliza cenușa de vatră în mixul combustibilului din motive de securitate împotriva incendiilor, respectiv există riscul unor poluări ale mediului prin necesitatea stocării cenușei. Asigurarea utilizării cenușei de vatră ar presupune un consum mare de apă. Instalația nu a fost proiectată a utiliza astfel de mixuri.
Pregătirea catalizatorului uzat pentru a fi reutilizat	Nu se aplică. Instalația nu folosește RCS.

**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	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Măsurile operaționale	Se aplică
Echipamente silențioase	În general se aplică atunci când părți ale instalației sunt înlocuite
Atenuarea zgomotului	Aplicată, la proiectare instalația a fost amplasată la poalele unui deal care reduce efectele fonice înspre Comuna Reci. Pe amplasament există structuri și clădiri care contribuie la atenuarea efectelor sonore. Receptorii sensibili (limita intravilanului locuibil) se află la distanțe considerabile.
Echipamente de control al zgomotului	Echipamentele care reprezintă surse de plouare fonică sunt amplasate în interiorul clădirii CT, singurele surse considerabile fiind ventilatoarele coșului, amplasate la baza acesteia.
Amplasarea corespunzătoare a echipamentelor și clădirilor	Pe amplasament există structuri și clădiri care contribuie la atenuarea efectelor sonore. Receptorii sensibili (limita intravilanului locuibil) se află la distanțe considerabile.

BAT18-BAT23 și întreg capitolul nu se aplică instalației având în vedere că instalația funcționează pe bază de combustibil solid bomasă.

**BAT 24.** În vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de NO<sub>x</sub> în aer, totodată cu limitarea emisiilor de CO și N<sub>2</sub>O în aer provenite din arderea biomasei solide și/sau a turbei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate mai jos sau a unei combinații a acestora.

Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
Optimizarea arderii	Se aplică

<b>Tehnică</b>	<b>Aplicabilitate / Modul de aplicare</b>
Arzătoare cu nivel redus de NO <sub>x</sub> (LNB)	Nu se aplică, instalația este un cazan CHP pe biomasă
Introducerea aerului în trepte	Aplicată, introducerea și controlul asupra debitelor introduce se efectuează în 2 faze.
Introducerea combustibilului în trepte	Aplicată, deși combustibilul este introdus pe grătar, acesta este prevăzută cu 5 zone de admisie a aerului, fiind controlată individual de sistemul de control avansat.
Recircularea gazelor de ardere	Aplicată, recirularea aerului de combustie proaspăt este reintrodusă la prima treaptă de flacără
Reducerea selectivă necatalitică (SNCR)	Aplicată, instalația are în compoziție un SNCR care pulverizează uree în trepta 2, adaos controlat de sistemul avansat de control care verifică datele furnizate de echipamentul de măsurare continuă a parametrilor critici.
Reducere catalitică selectivă (RCS)	Nu se aplic, instalația are în dotare un SNCR

**BAT 25.** În vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de SOX, HCl și HF în aer, provenite din arderea biomasei solide și/sau a turbei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile de mai jos:

<b>Tehnică</b>	<b>Aplicabilitate / Modul de aplicare</b>
Injectarea adsorbantului în cazan (în focar sau în patul fluidizat)	Nu se aplică. Instalația nu folosește tehnica patului fluidizat
Injectarea adsorbantului în conductă (DSI)	Nu se aplică. Tipul de combustibil nu produce gaze cu o aciditate pentru cre ar fi necesară aplicarea tehnicii
Dispozitiv de absorbție cu pulverizare uscată (SDA)	Nu se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf. Instalația este dotată cu filtru EPS
Epurator uscat cu pat fluidizat circulant (CFB)	Nu se aplică. Instalația nu folosește tehnica patului fluidizat
Epurare umedă	Nu se aplică. Caracteristicile combustibilului nu indică utilizarea necesității tratării gazelor arse în regim umed
Condensator de gaze de ardere	Nu se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf. Caracteristicile combustibilului nu indică utilizarea tehnicii
Desulfurarea umedă a gazelor de ardere (FGD de tip umed)	Nu se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf. Caracteristicile combustibilului nu indică utilizarea necesității tratării gazelor arse în regim umed
Selecția combustibilului	Se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf, clor și/sau fluor

**BAT 26.** În vederea reducerii emisiilor de pulberi și de particule metalice în aer, provenite din arderea biomasei solide și/sau a turbei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile de mai jos:

<b>Tehnică</b>	<b>Aplicabilitate / Modul de aplicare</b>
Filtru electrostatic (ESP)	Aplicat. Instalația are în dotare un ESP de înaltă performanță, cu o eficacitate de peste 90%
Filtru cu sac	Nu se aplică. Se aplică filtru ESP care este mai adecvat la temperaturile gazelor de ardere evacuate
Sistemul FGD de tip uscat sau semi- uscat	Nu se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf. Caracteristicile combustibilului nu indică utilizarea necesității tratării gazelor arse în regim umed
Desulfurarea umedă a gazelor de ardere (FGD de tip umed)	Nu se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf. Caracteristicile combustibilului nu indică utilizarea necesității tratării gazelor arse în regim umed
Selecția combustibilului	Se aplică. Combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf, clor și/sau fluor

**BAT 27.** În vederea prevenirii sau a reducerii emisiilor de mercur în aer provenite din arderea biomasei solide și/sau a turbei, BAT constă în utilizarea uneia dintre tehnicile indicate mai jos:

<b>Tehnică</b>	<b>Aplicabilitate / Modul de aplicare</b>
Injectare de cărbune adsorbant	Nu se aplică, tipul de combustibil nu produce gaze pentru care ar fi necesară aplicarea tehnicii
Utilizarea de aditivi halogenați în combustibil sau injectarea acestora în cuptor	Nu se aplică, tipul de combustibil nu produce gaze pentru care ar fi necesară aplicarea tehnicii
Selecția combustibilului	Se aplică, combustibilul utilizat are un conținut redus de mercur
Filtru electrostatic (ESP)	Aplicat, instalația are în dotare un ESP de înaltă performanță
Filtru cu sac	Nu se aplică, se aplică filtru ESP
Sistemul FGD de tip uscat sau semi- uscat	Nu se aplică, combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf.
Desulfurarea umedă a gazelor	Nu se aplică, combustibilul utilizat are un conținut redus de sulf.

Tehnică	Aplicabilitate / Modul de aplicare
de ardere (FGD de tip umed)	

Celelalte BAT-uri nu sunt aplicabile instalației făcând referire la tehnici și măsuri care se impun pentru alți combustibili decât biomasa solidă.

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

### 9.1. Emisii în atmosferă

#### 9.1.1. Emisii dirijate

##### Centrala termică pe cogenerare 60 MW.

Echipamente de depoluare:

- Pentru reținerea pulberilor este prevăzut un precipitator electrostatic uscat (ESP);
- Pentru reducerea NOx sunt prevăzute măsuri primare (recirculare gaze de ardere, ardere cu oxigen redus) combinate cu măsuri secundare (SNCR- reducere necatalitică selectivă);
- Pentru CO- controlul și monitorizarea arderii;
- Coș de evacuare și dispersie electrofiltru: D =1,8 m; H = 35 m;
- Coordonatele coșului de fum: longitudine WGS84: 45.848810, latitudine WGS84: 25.947743, Stereo 70 (X): 483674.400, (Y): 573716,538

Parametru	Valori limită*			
	Tehnici alternative propuse de titular	BAT - AEL Instalații mari de ardere (50-100 MW)	Legea 278/2013 Anexa 5, partea a 2-a	
Emisii de poluanți atmosferici	NOx	<250 mg/Nmc pentru o medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	250 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 275 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	250 mg/Nmc (la 6%O <sub>2</sub> de referință) Anexa 5, Partea 2
	Pulberi	<20 mg/Nmc pentru o medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	2-15 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 2-22 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	20 mg/Nmc (la 6%O <sub>2</sub> de referință) Anexa 5, Partea 2
	SO <sub>2</sub>	<200 mg/Nmc pentru o medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	15-100 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 30-215 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	200 mg/Nmc (la 6%O <sub>2</sub> de referință) Anexa 5, Partea 2
	NH <sub>3</sub>	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori sub limita de detecție de 0,07 mg/Nm <sup>3</sup>	15mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală sau medie pe perioada de prelevare a probelor	-
	HCl	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori sub limita de detecție de 0,07 mg/Nm <sup>3</sup>	1-15 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 1-35 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	-
	HF	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori sub limita de detecție de 0,03 mg/Nm <sup>3</sup>	< 1.5 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare, condiții standard și un nivel de O <sub>2</sub> de 6%	-
	Hg	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori între 0,018-0,045 μg/Nm <sup>3</sup>	< 1-5 μg/Nm <sup>3</sup> ca medie pe perioada de prelevare a probelor	-

Nota: -\* Toate valorile limită de emisie se raportează la o temperatură de 273.15° K, o presiune de 101,3 KPa, după corecția în funcție de conținutul de vapori de apă al gazelor reziduale, și la un conținut standard de O<sub>2</sub> de 6% .

##### Centrala termică 10 MW.

Echipamente de depoluare: Gazele de ardere sunt conduse într-un set de cicloane dispuse în paralel, prevăzute cu evacuarea prafului în partea inferioară a cicloanelor. De aici gazele de ardere trec printr-un separator electrostatic de praf cu plăci. Coș de evacuare: D = 0,9 m; H = 35 m; Coordonate Stereo 70 ale coșului de fum: (X): 483619.095, (Y): 573754.578

Poluant	VLE	UM	Condiții de referință
Pulberi	50*	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018
Oxizi de sulf SO <sub>2</sub>	200	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018
Oxizi de azot NO <sub>x</sub>	650	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018

\*Conform Legii 188/2018 valoarea nu se aplică în cazul instalațiilor care ard exclusiv biomasa solidă lemnoasă

**9.1.2. Emisii difuze** Surse: emisii de pulberi în zona de depozitare-alimentare biomasă (buncăr din beton armat, deschis format din 3 boxe), zona conveioarelor și boxelor de cenușă;

Alte surse	Tip sursă
Utilaje linie tăiere, hală de rindeluire	Static
Hala de peleți	Static
Bandă uscare rumeguș	Static
Mijloace de transport, utilaje nerutiere	Mobil

Măsurile luate pentru reducerea emisiilor difuze:

- umectarea cenușii, buncăr cenușă și conveioare închise, posibilitate de utilizare containere speciale închise;
- linia de tăiere este echipată cu o instalație de recuperare și evacuare rumeguș dotat cu ciclon și filtru cu saci tip RTFAE-1095 S-JET-FS;
- hala de rindeluire și hala de peleți dispun de o instalație de separare tip filtru-ciclon - instalație de filtrare „Scheuch”;
- banda de uscare rumeguș: banda în sine constituie filtrul, acesta fiind cu ochiuri dimensionate să nu permită trecerea particulelor fine.
- verificarea periodică/revizia, întreținerea și reparația utilajelor mobile nerutiere și a autovehiculelor din dotare, se va elimina poluarea aerului peste limitele admise.
- conform bilanțului anual prezentat consumul de solvenți organici volatili se situează sub valorile de prag stabilite în Anexa nr. 7 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale;

**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: ACPM și GNM - Comisariatul Județean Covasna, 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 defect, descriere defecțiune, data defectării, timp de funcționare fără instalație de depoluare, data repunerii în funcțiune, etc.)

## 9.2. Emisii în apă

### 9.2.1. Surse de ape uzate

Sursa de apă uzată	Metode de minimizare a cantității de apă consumată	Metoda de epurare	Punctul de evacuare
Ape uzate menajere rezultate de la grupurile sanitare	Robineți cu închidere automată	Conectat la rețeaua de colectare a apelor uzate a Comunei Reci	Cămin de aducțiune rețea interioară a HST
Apa uzată tehnologică rezultată de la prepararea apei dedurizarea și demineralizate	Procesele tehnologice de regenerare se realizează în cicluri scurte, pe trasee tehnologice perfect etanșe din care nu rezultă pierderi	Tehnologia utilizată implică consumuri minime de reactivi chimici (necesari refacerii capacității de schimb ionic a maselor ionice și membranelor), rezultând astfel, ape uzate cu încărcătură	Cămin de aducțiune rețea interioară a HST

Sursa de apă uzată	Metode de minimizare a cantității de apă consumată	Metoda de epurare	Punctul de evacuare
		redușă, care pot fi evacuate în rețeaua de canalizare menajeră, deoarece corespund cerințelor NTPA002	
Apa uzată tehnologică rezultată de la purja cazanului	Recircularea apei până la 85%	corectare de pH	Cămin de aducțiune rețea interioară a HST

Apa uzată tehnologică din spălarea/regenerarea filtrelor nu se poate reutiliza. Recircularea apei se aplică pentru ciclul Rankine al instalației.

Apele uzate tehnologice și menajere se colectează separat de apele pluviale

#### 9.2.2. Debite de evacuare ape uzate autorizate

debitele prevăzute în Autorizația modificatoare nr. 14 din 12.04.2024 al autorizației de gospodărire a apelor Nr. 69 din 02.12.2021, eliberată de Sistemul de Gospodărire a Apelor Covasna, sunt următoarele:

#### 9.2.3. Pretratare

Apele uzate tehnologice de proces sunt pretratate prin corecția pH-ului pentru îndeplinirea condițiilor din NTPA002.

#### 9.2.4. Tratare

Nu este cazul, apele uzate sunt pompate în stația de epurare a localității Reci.

#### 9.2.5. Apele pluviale

Suprafața totală a fabricii s- a împărțit în 3 categorii: platforma betonată/asfaltată, parcare și acoperiș clădiri. Rețeaua este gravitațională, alcătuită din 3 colectoare principale cu diametre variabile între 200 și 1200 mm. Lungimea totală canalizare pluvială este: 9394 m. Apele pluviale posibil impurificate cu produse petroliere sunt trecute prin două separatoare de hidrocarburi de tip LO ALFA montate în zona parcarii și în zona reparațiilor de utilaje, si deservesc zonele cu risc de scurgeri hidrocarburi de la utilaje. Din separatorul existent, apele sunt dirijate prin sistemul de canalizare pluvială a fabricii până la bazinul de retenție.

Debitul pluvial acumulat de pe platforma industrială este de 5.4 mc/s. Pentru reducerea vârfului de debit apă este stocată temporar în bazinul de retenție. Debitul de 1 mc/s se evacuează de la bazinul de retenție prin intermediul unei conducte cu Dn 1000 mm pe lungimea L=531 m și un canal trapezoidal deschis cu lungimea de L=130 m, care deversează în pr Beseneu. Canalul este amenajat din beton, pe taluze și talveg. Bazinul de retenție are dimensiunile de 31.05 x 83.16 m. Adâncimea bazinului este ușor variabilă. Bazinul este compus din 5 compartimente, bazinul (C3) și bașa C4 sunt interconectate prin conductă și robinet controlat electro-mecanic în poziția normal deschis existând posibilitatea de a opri descărcarea pluvialului în Pr. Pădureni (Beșeneu). Coordonate Stereo '70 la evacuare: X 483066,547; Y 575178,269.  $Q_{pluvial} = 340,956,6 \text{ mc/an} = 340,956 \text{ miimc/an}$ .

9.2.6. 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.

9.2.7. 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: Nu există emisii directe sau indirecte în sol sau în apa subterană

9.3.2. Măsuri 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.

Suprafețele de depozitare și căile de acces sunt betonate sau asfaltate în totalitate.

Apele uzate menajere sunt colectate printr-o rețea de canalizare cu descărcare în rețeaua de canalizare menajeră a proprietarului de spațiu și de aici în rețeaua de canalizare menajeră a comunei Reci.

Apele uzate tehnologice de proces sunt pretratate prin corecția pH-ului după care sunt evacuate în canalizarea menajeră a comunei Reci.

Apele pluviale rezultate de pe amplasamentul analizat sunt colectate și evacuate în canalizarea pluvială. Platforma industrială pe care este amplasată centrala termică este prevăzută cu separatoare de hidrocarburi și bazin de retenție pentru asigurarea timpului necesar sedimentării și pentru a echilibra debitele evacuate. Deșeurile vor fi eliminate/valorificate prin agenți economici autorizați să desfășoare activități de colectare, transport, depozitare temporară, valorificare și/sau eliminare a deșeurilor cu care se încheie contracte comerciale. Stocarea provizorie a deșeurilor generate în cadrul activității de producție se va face în containere metalice / buncăre de depozitate / spații special amenajate.

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

### 10.1. Aer

10.1.1. Nici o emisie în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie stabilită în prezenta autorizație.

#### 10.1.2. Emisii din surse dirijate

În condiții normale de funcționare operatorul va respecta următoarele valori limită de emisie, stabilite pe baza valorilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile pentru pentru instalații mari de ardere, caracteristicilor tehnice ale instalațiilor și condițiilor locale de mediu.

#### Centrala termică în regim de cogenerare de 60 MW

##### Limite de emisie în atmosfera:

Având în vedere că este vorba de o instalație de ardere >50 MW, limitele de emisie sunt în conformitate cu BAT-AEL 2021 și Legea 278/2013 privind emisiile industriale (Anexa 5, partea 2):

Parametru		Valori limită*		
		Tehnici alternative propuse de titular	BAT - AEL Instalații mari de ardere (50-100 MW)	Legea 278/2013 Anexa 5, partea a 2-a
Emisii de poluanți atmosferici	NOx	<250 mg/Nm <sup>3</sup> pentru o medie zilnică	250 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 275 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică	250 mg/Nm <sup>3</sup>
	Pulberi	<20 mg/Nm <sup>3</sup> pentru o medie zilnică	2-22 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 2-15 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică	20 mg/Nm <sup>3</sup>
	SO <sub>2</sub>	<200 mg/Nm <sup>3</sup> pentru o medie zilnică	15-100 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 30-215 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică	200 mg/Nm <sup>3</sup>
	NH <sub>3</sub>	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori sub limita de detecție de 0,07 mg/Nm <sup>3</sup>	15mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală sau medie pe perioada de prelevare a probelor	-
	HCl	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori sub limita de detecție de 0,07 mg/Nm <sup>3</sup>	1-15 mg/Nm <sup>3</sup> medie anuală, 1-35 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică,	-
	HF	nu s-au propus. Monitorizarea aratăvalori sub limita de detecție de 0,03 mg/Nm <sup>3</sup>	< 1.5 mg/Nm <sup>3</sup> medie zilnică sau medie pe perioada de prelevare	-
	CO	<250 mg/Nm <sup>3</sup> conform Ord. 462/01.07.1993	-	-

Parametru	Valori limită*		
	Tehnici alternative propuse de titular	BAT - AEL Instalații mari de ardere (50-100 MW)	Legea 278/2013 Anexa 5, partea a 2-a
Hg	nu s-au propus. Monitorizarea arată valori între 0,018-0,045 $\mu\text{g}/\text{Nm}^3$	< 1-5 $\mu\text{g}/\text{Nm}^3$ ca medie pe perioada de prelevare a probelor	-

Nota: -\* Toate valorile limită de emisie se raportează la o temperatură de 273.15°K, o presiune de 101,3 KPa, după corecția în funcție de conținutul de vapori de apă al gazelor reziduale, și la un conținut standard de O<sub>2</sub> de 6% .

### Centrală termică 10 MW

Limitele de emisie sunt în conformitate cu Legea nr. 188 din 18 iulie 2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere;

Poluant	VLE	UM	Condiții de referință
Pulberi	50*	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018
Oxizi de sulf SO <sub>2</sub>	200	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018
Oxizi de azot NO <sub>x</sub>	650	mg/Nm <sup>3</sup>	Legea 188/2018

\*Conform Legii 188/2018 valoarea nu se aplică în cazul instalațiilor care ard exclusiv biomasă solidă lemnoasă

### 10.2. Calitatea aerului

10.2.1. Activitatea desfășurată pe amplasament nu trebuie să conducă la o deteriorare a calității aerului prin depășirea valorilor limită stabilite prin Legea 104/2011 privind aerul înconjurător.

Limite la imisie reglementate prin Legea 104/2011:

**Bioxidul de sulf (SO<sub>2</sub>)**, care se formează în urma arderii combustibililor cu conținut de sulf:

	Sănătate umană		Ecosisteme
	Orară*	Zilnică**	Anuală
Valori limită	350	125	20
Prag superior	-	75	12
Prag inferior	-	50	8
Prag alertă	500, trei ore consecutiv pe o arie mai mare de 100 km <sup>2</sup> sau o întreagă zonă/ aglomerare		

\* depășire de 24 ori pe an [PER 99,7];

\*\* depășire de 3 ori pe an [PER 99,2].

**Oxizii de azot (NO<sub>x</sub>)**, exprimat ca NO<sub>2</sub> - datorat arderii combustibililor în cazanele energetice:

	Sănătate umană		Vegetație
	Orară*	Anuală	
Valori limită	200	40	30
Prag superior	140	32	24
Prag inferior	100	26	19,5
Prag alertă	400, trei ore consecutiv pe o arie mai mare de 100 km <sup>2</sup> sau o întreagă zonă/ aglomerare		

\* depășire de 18 ori pe an [PER 99,7];

**Pulberile (PM<sub>10</sub>)**, care se datorează particulelor foarte fine, cu diametrul mai mic de 10  $\mu\text{m}$ , care rămân în suspensie în aer.

	Zilnică	Anuală
Valori limită	50*	40
Prag superior	35*	28
Prag inferior	25*	20

\*depășire de 35 ori pe an .

### 10.3. Apa

10.3.1. Nici o emisie nu trebuie să depășească valorile limită de emisie stabilite în prezenta autorizație și în autorizația de gospodărire a apelor.

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

Se vor respecta prevederile HG 188/2002 cu modificările și completările ulterioare;

**Apele uzate evacuate în sistemul de canalizare a comunei Reci vor respecta Normativul NTPA-002/2002** privind condițiile de evacuare a apelor uzate în rețelele de canalizare ale localităților și direct în stațiile de epurare;

**Apele pluviale evacuate în pârâul Beșeneu vor respecta Normativul NTPA-001/2002** privind stabilirea limitelor de încărcare cu poluanți a apelor uzate industriale și orașenești la evacuarea în receptori naturali.

Loc de prelevare	Natura apei	Indicator de calitate	CMA	UM
Cămin de racordare	ape uzate tehnologice	pH	6,5 - 8,5	unitati de pH

la rețeaua de canalizare internă				
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă	ape uzate tehnologice	Consum chimic de oxigen metoda cu dicromat de potasiu (CCO <sub>Cr</sub> <sup>-</sup> )	500,00	Miligrame/Litru
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă	ape uzate tehnologice	Substanțe extractibile cu solvent organici	30,00	Miligrame/Litru
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă	ape uzate tehnologice	Materii în suspensie	350,00	Miligrame/Litru
deversare în pâraul Beșeneu	ape pluviale	pH	6,5 - 8,5	unitati de pH
deversare în pâraul Beșeneu	ape pluviale	Materii totale în suspensie	35,00	Miligrame/Litru
deversare în pâraul Beșeneu	ape pluviale	Substanțe extractibile cu solvent organici	20,00	Miligrame/Litru

#### Concentrații maxime admise pentru apa subterană

##### 10.4. Sol

10.4.1. Valorile concentrațiilor agenților poluanți specifici activității prezente în solul terenurilor aferente societății nu vor depăși pragul de alertă pentru terenuri de folosință mai puțin sensibile prevăzute de Ordinul M.A.P.P.M. nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului cu modificările și completările ulterioare.

##### 10.4.2. Valori admise pentru sol

##### 10.5. Zgomot

10.5.1. Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, nu va depăși nivelul de zgomot echivalent continuu de **65 dB(A)**, la valoarea curbei de zgomot **CZ 60 dB**, conform STAS 10009/2017 - Acustica în construcții- Acustica urbană- limite admisibile ale nivelului de zgomot.

10.5.2. 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 cu modificările și completările ulterioare.

10.5.3. În emisiile de zgomot provenite de la activitățile desfășurate pe amplasament nu trebuie să existe nici un element de zgomot perturbator continuu sau intermitent la nici o locație sensibilă la zgomot

#### 11. GESTIUNEA DEȘEURILOR

##### 11.1. Deșeuri produse

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate		Cod operațiune	Operațiune valorificare / eliminare	Denumire operațiune
			tone/an	mc/an			
03 01 01	Deșeuri de scoarță și de plută	Aprovizionare a și organizarea depozitului de bușteni	50.000	103.000	R1	valorificare	Întrebuințarea în principal drept combustibil sau ca altă sursă de energie
15 01 02	Deșeuri de ambalaje materiale plastice (PP și PE)	Prelucrarea mecanică a cherestelei (rindeluirea și profilarea)	100	600	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
15 01 03	Deșeuri ambalaje din lemn	Producția de peleți	1300	5200	R3/ R12	valorificare	Reciclarea/valorificare a substanțelor organice care nu sunt utilizate ca solvenți
10 01 01	Cenușă de vatră, zgrură și praf de cazan	Producția de energie termică - apa caldă	23.5	47	R5/ D5	eliminare sau valorificare	Reciclarea/valorificare a altor materiale anorganice/depozitare în depozite special construite
10 01 03	Cenușă zburătoare de la arderea	Producția de energie termică - apa					

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate		Cod operațiune	Operațiune valorificare / eliminare	Denumire operațiune
			tone/an	mc/an			
	turbei și lemnului netratat	caldă					
08 03 18	Deșeuri de tonere și imprimante	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.2	1	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
12 03 01*	Lichide apoase de la ascuțitorie spălare	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	10	10	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
13 01 13*	Ulei hidraulic	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1	1.2	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 14*	Lichid de răcire cu substanțe periculoase	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1	1	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 22	Componente fără altă specificație	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	3	9	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
17 04 11	Cabluri altele decât cele specificate la 17 04 10	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	2	6	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
17 04 01	Cupru, bronz, alama	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1	3	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
17 04 02	Aluminiu	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1	2	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
12 01 14*	Nămoluri de la mașini-unelte cu conținut de substanțe periculoase	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1.5	1.5	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
12 01 20*	Piese de polizare uzate cu conținut de substanțe periculoase	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.3	0.5	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri în vederea expunerii la oricare dintre operațiunile numerotate de la R 1 la R 11
13 01 10*	Uleiuri minerale hidraulice neclorinate	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	11	13	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
13 02 05*	Uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	15	17	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
15 01 01	Deșeuri de ambalaje de	Operații auxiliare ale	51	153	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri

Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate		Cod operațiune	Operațiune valorificare / eliminare	Denumire operațiune
			tone/an	mc/an			
	hârtie și carton	procesului tehnologic					
15 01 10*	Ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	5	100	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
15 02 02*	Absorbantți, materiale filtrante	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	7	21	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
15 02 03	Filtre de aer, Îmbrăcăminte de protecție uzate	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	4.3	21	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
12 01 01	Pilitură și șpan feros	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	3	8	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 03	Anvelope scoase din uz	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	60	540	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 07*	Filtre de ulei	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	1.2	6	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 17	Deseu metale feroase	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	50	75	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 21*	Componente periculoase (furtun hidraulic)	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	2	4	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 02 14	Echipamente casate - DEEE	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	2	8	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 01 12	Plăcuțe de frână, altele decât cele specificate la 16 01 11	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.1	0.05	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 05 04*	Butelii de gaze sub presiune	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.4	1.2	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 06 01*	Baterii cu plumb	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.2	0.1	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
16 06 04	Baterii alcaline (cu excepția 16 06 03)	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.2	0.1	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri



Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitate		Cod operațiune	Operațiune valorificare / eliminare	Denumire operațiune
			tone/an	mc/an			
17 04 05	Deșeu fier și oțel	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	174	350	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
17 04 11	Cabluri altele decât cele specificate la 17 04 10	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	2	5	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
19 08 02	Deșeuri de la deznisipătoare	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	100	90	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
19 08 10*	Amestecuri de grăsimi și uleiuri de la separarea amestecurilor apă/ulei	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	20	24	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri în vederea expunerii la oricare dintre operațiunile numerotate de la R 1 la R 11
19 09 05	Rășini schimbătoare se ioni saturate sau epuizate	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	2	2.2	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri
20 01 21*	Tuburi fluorescențe și alte deșeuri cu conținut de mercur	Operații auxiliare ale procesului tehnologic	0.5	3	R12	valorificare	Schimbul de deșeuri în vederea expunerii la oricare dintre operațiunile numerotate de la R 1 la R 11
20 03 01	Deșeuri municipale	Personal	270.75	1805	D5	eliminare	depozitare în depozite special construite

Strategia titularului privind managementul deșeurilor de cenușă (coduri deșeu 10 01 01 și 10 01 03) include pe termen scurt eliminarea prin agenți economici autorizați, urmând ca în urma monitorizării calității acestuia să se încerce valorificarea acestuia (cel puțin parțial) în industria producerii materialelor de construcții, la tratarea terenuri agricole acide sau slab acide, etc.

### 11.2. Deșeuri colectate

Deșeurile colectate/achiziționate și stocate temporar sunt categorii de deșeuri care intră sub definiția de biomasă din Legea 278/2013 privind emisiile industriale. Cantitatea deșeurilor achiziționate este de maxim **122.000 atrotone/an** (189.100 mc/an). Destinația acestora este în principal de combustibil pentru terți. Coduri de deșeuri colectate: 02 01 03, 02 01 99, 02 03 04, 02 03 99, 02 06 01, 02 06 99, 02 07 01, 02 07 04, 02 07 99, 03 01 01, 03 01 05, 03 03 01, 15 01 03, 17 02 01, 02 01 07, 19 12 07, 20 01 38.

Pe lângă aceste deșeuri, societatea achiziționează și alte categorii de biomasă (produse de natură vegetală din activități forestiere și agricole) pentru comustibil cu aceeași destinație în cantitate de **78.000,00 atrotone/an**, deșeurile colectate se comercializează către terți;

Conform art. 20 din OUG 74 din 17 iulie 2018 pentru modificarea și completarea Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor, a Legii nr. 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu:

- operatorii economici colectori autorizați care preiau prin achiziție ambalaje folosite de la populație prin puncte de colectare au obligația să notifice desfășurarea activității asociației de dezvoltare intercomunitară sau, după caz, unității administrativ-teritoriale/subdiviziunii administrativ-teritoriale a municipiilor de pe raza teritorială unde își desfășoară activitatea și să raporteze trimestrial acesteia cantitățile de deșeuri de ambalaje colectate de la persoanele fizice,
- operatorii economici colectori autorizați care preiau prin achiziție deșeuri de ambalaje de la populație de la locul de generare a acestora au obligația să se înregistreze la nivelul asociației de

dezvoltare intercomunitară sau, după caz, al unității administrativ-teritoriale/subdiviziunii administrativ-teritoriale a municipiilor unde desfășoară activitatea și să raporteze trimestrial acestora cantitățile de deșuri de ambalaje colectate de la persoanele fizice. În cazul achiziției ambalajelor de la populație prin metodele menționate anterior, operatorii economici colectori autorizați au obligația să aibă o evidență și să raporteze distinct cantitățile achiziționate prin fiecare metodă.

### 11.3. Deșuri stocate temporar

- deșeurile menționate la pct. 2 care intră sub definiția de biomasă din Legea 278/2013 privind emisiile industriale în cantitate de maxim 122.000 atrotone/an sunt stocate temporar pe platformă betonată.

### 11.4. Deșuri tratate (valorificate/eliminate)

Cod deșeu	Denumire deșeu	Cantitate		Operațiune valorificare / eliminare	Cod operațiune	Denumire operațiune
		To (atro)/an	Mc/an			
02 01 07	deșuri din exploatarea forestieră	172.000	294.000	valorificare	R1	Întrebuintare în principal drept combustibil sau ca altă sursă de energie
02 01 99	alte deșuri nespecificate					
02 03 04	materii care nu se pretează consumului sau procesării					
02 03 99	alte deșuri nespecificate					
02 06 01	materii care nu se pretează consumului sau procesării					
02 06 99	alte deșuri nespecificate					
02 07 01	deșuri de la spălarea, curățarea și prelucrarea mecanică a materiei prime					
02 07 04	materii care nu se pretează consumului sau procesării					
02 07 99	alte deșuri nespecificate					
03 01 01	deșuri de scoarță și de plută					
03 01 05	rumeguș, talas, așchii, resturi de scândură și furnir, altele decât cele specificate la 03 01 04					
03 03 01	deșuri de lemn și de scoarță					
15 01 03	ambalaje de lemn					
17 02 01	lemn					
19 12 07	lemn, altul decât cel specificat la 19 12 06					
20 01 38	lemn					

### 11.5. Modul de transport al deșurilor și măsurile pentru protecția mediului

- cu respectarea prevederilor a HG 1061/2008 privind transportul deșurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României; a HG nr. 788/2007 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1.013/2006 privind transferul de deșuri cu modificările și completările ulterioare;

#### 11.6. Monitorizarea gestiunii deșeurilor:

- se va ține evidența gestiunii deșeurilor pentru fiecare tip de deșeu, în conformitate cu prevederile HG nr. 856/2002, cu modificările și completările ulterioare și Deciziei Comisiei UE din 18 decembrie 2014 actualizată; se va asigura trasabilitatea deșeurilor de la locul de generare la destinația finală. Conform OUG 92 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 17/2023 evidența gestiunii deșeurilor se va păstra cel puțin 3 ani, cu excepția operatorilor economici care desfășoară activități de transport, care trebuie să păstreze evidența timp de cel puțin 12 luni.

11.7. Operatorul activității 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.

11.8. 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.

11.9. Nu trebuie eliminate/depozitate alte deșeuri nici pe amplasament, nici în afara amplasamentului fără a informa în prealabil autoritatea competentă pentru protecția mediului și fără acordul scris al acesteia.

11.10. Se vor evita formarea de stocuri de deșeuri care urmează să fie valorificate care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației;

11.11. În conformitate cu prevederile **OUG 92 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor** aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 17/2023:

- Pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare, producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri, au obligația să colecteze deșeurile separat și să nu le amestece cu alte deșeuri sau materiale cu proprietăți diferite;
- Abandonarea deșeurilor este interzisă;
- Incendierea deșeurilor de orice fel este interzisă;
- Gestionarea deșeurilor trebuie să se realizeze fără a pune în pericol sănătatea populației și fără a dăuna mediului, în special: fără a genera riscuri de contaminare pentru aer, apă, sol, faună sau floră; fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor; și fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special;
- **Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri introduc colectarea separată cel puțin pentru hârtie, metal, plastic și sticlă, iar până la data de 1 ianuarie 2025 și pentru textile;**
- 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;
- Producătorii de deșeuri nepericuloase și periculoase și unitățile și întreprinderile care colectează sau transportă deșeuri periculoase, nepericuloase cu titlu profesional sau acționează în calitate de comercianți și de brokeri de deșeuri periculoase și nepericuloase **țin o evidență cronologică lunară tabelară și o pun la dispoziția agenției județene pentru protecția mediului în format letric, la cerere, și electronic în sistemul pus la dispoziție de APM până la 15 martie anul următor raportării, precum și la cerere autorităților competente de control, după:**

a) codul deșeurii, 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 fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.

11.12. Conform **Legii 249/2015** privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje, cu modificările și completările ulterioare:

- operatorii economici colectori autorizați care preiau prin achiziție ambalaje folosite de la populație prin puncte de colectare au obligația să notifice desfășurarea activității asociației de dezvoltare intercomunitară sau, după caz, unității administrativ-teritoriale/subdiviziunii administrativ-teritoriale a municipiilor de pe raza teritorială unde își desfășoară activitatea și să raporteze trimestrial acesteia cantitățile de deșeuri de ambalaje colectate de la persoanele fizice;

- operatorii economici colectori autorizați care preiau prin achiziție deșuri de ambalaje de la populație de la locul de generare a acestora au obligația să se înregistreze la nivelul asociației de dezvoltare intercomunitară sau, după caz, al unității administrativ-teritoriale/subdiviziunii administrativ-teritoriale a municipiilor unde desfășoară activitatea și să raporteze trimestrial acestora cantitățile de deșuri de ambalaje colectate de la persoanele fizice.

**11.13.** La gestionarea deșeurilor lemnoase deținătorii de deșuri lemnoase au următoarele obligații specifice conform **HG nr. 2293/2004** privind gestionarea deșeurilor rezultate în urma procesului de obținere a materialelor lemnoase cu modificările și completările ulterioare:

- să depoziteze deșeurile lemnoase pe platforme betonate, special amenajate;
- să țină evidența cantităților de deșuri lemnoase pe categorii, potrivit reglementărilor specifice în vigoare;

dacă deșeurile lemnoase sunt destinate valorificării drept combustibil, deținătorului de deșuri lemnoase îi sunt interzise acoperirea acestora cu produse sintetice și tratarea

**11.14.** Deșeurile transportate în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de un operator autorizat pentru astfel de activități cu deșuri.

**11.15.** Operatorul autorizației trebuie să se asigure că deșeurile transferate către o altă persoană sunt ambalate, identificate și inscripționate în conformitate cu standardele naționale, europene și cu oricare standarde în vigoare privind o astfel de inscripționare. Până la colectare, recuperare sau eliminare, toate deșeurile trebuie depozitate în zone desemnate, protejate corespunzător împotriva dispersiei în mediu. Deșeurile trebuie clar identificate, inscripționate și separate corespunzător.

## **12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ**

Din analiza activității din punct de vedere a controlului asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase conform prevederilor Legii nr. 59/11.04.2016, prezentată de titular rezultă că:

**Instalația nu intră sub incidența Directivei SEVESO la limita superioară a cantităților relevante de substanțe periculoase (cu Raport de securitate),**

**Instalația nu intră sub incidența Directivei SEVESO la limita inferioară a cantităților relevante de substanțe periculoase (cu Politică de Prevenire a Accidentelor Majore).**

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

**12.2.1.** 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 lor;
- Amplasarea și caracteristicile echipamentelor care pot fi utilizate în situații de urgență.

**12.2.2.** 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.

**12.2.3.** 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.

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

Măsuri luate sau propuse pentru minimizarea probabilității de producere a accidentelor, avariilor:

- supravegherea emisiilor, identificarea producerii eventualelor anomalii (depresiuni anormale) în interiorul filtului de cenușă zburătoare;
- efectuarea de inspecții zilnice, verificarea periodică a integrității componentelor instalației prin metode specifice;
- respectarea recomandărilor producătorilor privind durata de viață a componentelor și înlocuirea lor la termen;
- manevrarea corespunzătoare, conform fișelor cu date de securitate, a recipientelor de ulei de turbină și a substanțelor periculoase;

- asigurarea protecției instalației împotriva electricității atmosferice; stingerea oricărui început de incendiu;

- oprirea controlată a instalației în caz de avarii;

### **12.3. Program de revizii și reparații a utilajelor și instalațiilor din dotare**

**12.2.1.** 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.

**12.2.2.** 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 deșuri, etc.)

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

**12.2.4.** 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.

## **13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII**

### **13.1. Prevederi generale privind monitorizarea**

**13.1.1.** Operatorul are obligația să monitorizeze nivelul emisiilor de poluanți conform prezentei autorizații integrate de mediu și să raporteze datele de monitorizare către autoritatea competentă de protecție a mediului.

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

**13.1.3.** 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.

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

**13.1.5.** 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.

**13.1.6.** Operatorul are obligația sa înregistreze și sa arhiveze buletinele de analiză emise de terți.

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

**13.1.7.** Toate rezultatele măsurătorilor trebuie prelucrate și prezentate într-o formă adecvată pentru a permite ACPM să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

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

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

**13.1.10.** 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.

### **13.2. Monitorizarea emisiilor în aer**

Monitorizarea emisiilor gazoase se va face în conformitate cu prevederile SR EN-15259/2008-Calitatea aerului, măsurarea emisiilor surselor fixe, cerințe referitoare la secțiuni și amplasamente de măsurare, precum și la obiectivul, planul și raportul de măsurare.

#### **13.2.1. Emisii din surse dirijate**

##### **Centrala termică în regim de cogenerare de 60 MW**

Prelevarea și analiza substanțelor poluante și măsurarea parametrilor de proces, precum și orice alternativă utilizată, se bazează pe metode care permit rezultate fiabile, reprezentative și comparabile. Se presupune că metodele conforme cu standardele EN armonizate îndeplinesc această cerință. Pe durata fiecărei măsurători, instalația este operată în condiții stabile, la o încărcare uniformă reprezentativă. În acest context, perioadele de pornire și de oprire nu sunt luate în calcul.



Substanță/ parametru	Loc de prelevare	Metoda de analiză	Tip monitorizare	Frecvența de monitorizare
Pulberi	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Permanent	Continuă
NH <sub>3</sub>	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Permanent	Continuă
NO <sub>x</sub>	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Permanent	Continuă
CO	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Permanent	Continuă
SO <sub>2</sub>	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Permanent	Continuă
Cloruri gazoase, exprimate ca HCl	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	O dată la șase luni
HF	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	O dată pe an
Metale și metaloizi, cu excepția mercurului (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	O dată pe an
Hg	coș evacuare gaze de ardere CHP 60 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	O dată pe an

#### Centrală termică 10 MW

Substanță/ parametru	Loc de prelevare	Standard(e)	Tip monitorizare	Frecvența de monitorizare
Pulberi	coș evacuare gaze de ardere centrală 10 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	Trimestrială
Oxizi de sulf SO <sub>2</sub>	coș evacuare gaze de ardere centrală 10 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	Trimestrială
Oxizi de azot NO <sub>x</sub>	coș evacuare gaze de ardere centrală 10 MW	metodele conforme cu standardele EN armonizate	Discontinuuă	Trimestrială

În afara poluanților menționați în tabelul de mai sus, sistemul automat de monitorizare a instalației va urmări în mod continuu temperatura, presiunea și conținutul în oxigen a gazelor de ardere.

Linkul pe site-ul propriu al titularului: pentru vizualizarea rezultatelor monitorizării de emisii: <http://environment.hs.ro/>

13.2.1.1. La efectuarea măsurătorilor pentru emisiile efluenților gazoși se vor determina și debitele masice, conținutul în umiditate, viteza și temperatura gazelor.

13.2.1.2. Monitorizarea emisiilor se va efectua în condiții de funcționare normală a instalațiilor, în faza tehnologică în care emisia poluantului măsurat este maximă.

13.2.1.3. Pentru determinările de emisii gazoase, în toate cazurile rezultatele măsurătorilor vor fi recalulate pentru condiții standard, 293K și 101,3 kPa.

#### 13.2.2. Monitorizarea calității aerului

13.2.2.1 Operatorul va măsura, prin metode standardizate, nivelul poluanților în aer conform condițiilor stabilite în tabelul de mai jos:

Punct de prelevare	Parametru	Frecvența de monitorizare	Metoda de masurare
Amplasamentul instalației, în dreptul buncărului de alimentare cu biomasă	PM10, NO <sub>x</sub> , CO, SO <sub>2</sub>	Anual - luna noiembrie	Conform Legii 104/2011
Mestecănișul RECI ROSCI0111 (latitudine: 45,828684 longitudine: 25,930000)	PM10, NO <sub>x</sub> , CO, SO <sub>2</sub>	Anual - luna noiembrie	Conform Legii 104/2011
Munții Bodoc-Baraolt ROSPA0082 (latitudine: 45,875757 longitudine: 25,932061)	PM10, NO <sub>x</sub> , CO, SO <sub>2</sub>	Anual - luna noiembrie	Conform Legii 104/2011

13.2.2.2. Condiții de realizare a monitorizării:

- prelevarea probelor se va realiza în condiții de activitate normală pe amplasament;
- se vor evita măsurătorile în condiții meteorologice extreme.

#### 13.3. Monitorizarea emisiilor în apă

##### 13.3.1. Monitorizarea apei uzate tehnologice

Loc de prelevare	Indicator de calitate	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
Cămin de racordare la rețeaua de canalizare internă	Debit	Discontinuuă	Lunar	Prin calcul
	pH 6,5 - 8,5 unitati de pH	Discontinuuă	zilnica	SR ISO 10523-97
	Temperatura	Discontinuuă	zilnica	-
	Consum chimic de oxigen metoda cu dicromat de potasiu (CCO <sub>Cr</sub> <sup>-</sup> )	Discontinuuă	semestriala	SR ISO 6060/96
	Materii în suspensie	Discontinuuă	semestriala	STAS 6953-81
Substante extractibile cu solvent organici	Discontinuuă	semestriala	SR EN ISO 7393-1:2002; SR EN ISO 7393-2:2002; SR EN ISO 7393-3:2002	

### 13.3.2. Monitorizarea ape pluviale

Loc de prelevare	Indicator de calitate	Tip de monitorizare	Frecvență	Metodă de analiză
deversare în pâraul Beșeneu	pH 6,5 - 8,5 unitati de pH	Discontinuuă	Trimestrială	SR ISO 10523-97
	Materii totale în suspensie	Discontinuuă	Trimestrială	STAS 6953-81
	Substante extractibile cu solvent organici	Discontinuuă	Trimestrială	SR 7587-96

### 13.4. Monitorizarea pânzei freatice

Loc de prelevare: puț de monitorizare temporară sau permanentă în aval de amplasament;

Indicatori analizați: pH, Metale grele dizolvate (Pb, Cd, Cr, Mn, Fe, etc.);

Tip de monitorizare: discontinuuă;

Frecvență: o dată la 5 ani;

Prelevarea și analizarea probelor de apă se va face conform prevederilor art. 19 din Ordinul MAPPM nr. 756 din 3 noiembrie.

### 13.6. Monitorizare tehnologică

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

13.6.2. Parametri tehnologici monitorizati/frecventa de monitorizare a acestora:

Pentru controlul și dirijarea arderii, sistemul automat de monitorizare a instalației urmărește în mod continuu următorii parametri tehnologici:

Parametru tehnologic urmărit	Punct de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de monitorizare
Temperatură, presiune	Coș de dispersie (S1)	continuuă	FMD09
O <sub>2</sub>	Coș de dispersie (S1)	continuuă	celula electrochimică
Volum de gaze arse	Coș de dispersie (S1)	continuuă	

### 13.7. Monitorizarea deșeurilor

#### 13.7.1. Deșeuri tehnologice

13.7.1.1 Monitorizarea deșeurilor se va realiza lunar, pe tipuri de deșeuri generate în conformitate cu prevederile în conformitate cu prevederile HG nr. 856/2002, cu modificările și completările ulterioare și Deciziei Comisiei UE din 18 decembrie 2014 actualizată; se va asigura trasabilitatea deșeurilor de la locul de generare la destinația finală. Conform OUG 92 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor aprobată cu modificări și completări de Legea nr. 17/2023 evidența gestiunii deșeurilor se va păstra cel puțin 3 ani, cu excepția operatorilor economici care desfășoară activități de transport, care trebuie să păstreze evidența timp de cel puțin 12 luni.

13.7.1.2. 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 deșeurilor 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, ca parte a RAM.

#### 13.8. Ambalaje și deșeuri de ambalaje

Gestionarea ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje se va realiza în conformitate cu prevederile Legii nr. 249/28.10.2015 (\*actualizată\*), privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje. Raportarea datelor referitoare la ambalaje și deșeuri de ambalaje, către

II/A/3 AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI COVASNA pag. 40 /48

Adresa: B-dul General Grigore Bălan, nr. 10, mun. Sfântu Gheorghe, Cod 520013, jud. Covasna

Tel. 0267.323.701, e-mail: [office@apm-cv.ro](mailto:office@apm-cv.ro), website: <http://www.anpm.ro/web/apm-covasna>

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

autoritățile competente pentru protecția mediului se va realiza în conformitate cu Ord. MMP nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitor la ambalaje și deșeuri de ambalaje.

### **13.9. Monitorizare miros**

Nu este cazul, instalația nu utilizează substanțe urât mirositoare sau care generează materiale urât mirositoare.

### **13.10. Monitorizare substanțe și preparate chimice periculoase**

**13.10.1.** Operatorul va realiza monitorizarea substantelor periculoase pe cantități și tipuri de substanțe folosite

### **13.11. Monitorizarea post - închidere**

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

În cazul finalizării activității și schimbării destinației terenului, apare obligativitatea titularului de activitate de a analiza calitatea factorilor de mediu pe amplasament pentru identificarea gradului de poluare a amplasamentului datorat în exclusivitate activității propuse. Acesta presupune analiza ultimului raport privind situația de referință și compararea acestuia cu datele colectate la închidere.

Lucrările de închidere a activității, consta în general, în efectuarea unor operații într-o anumită ordine astfel încât acțiunea să se desfășoare în condițiile neafectării mediului înconjurător și în deplină siguranță pentru cei ce efectuează aceste operații.

Având în vedere volumul mare de lucrări este necesară întocmirea unui plan de desfășurare a lucrărilor pe faze distincte cu respectarea strictă a ordinii de acționare.

Materialele periculoase vor fi îndepărtate primele, cu scopul îndepărtării riscurilor pentru muncitori și pentru a nu permite amestecarea cu deșeurile nepericuloase, (reciclabile mai ușor). După recuperarea eventualelor materiale periculoase, se vor demonta toate elementele care pot fi reutilizate. Tot ce rămâne după selectare este considerat un ansamblu de materiale, care din punct de vedere tehnic sau economic nu se mai valorifică. Aceste materiale vor fi eliminate prin firme autorizate.

În linii mari, măsurile propuse la încetarea activității sunt următoarele:

- colectarea și evacuarea din incintă a materiilor prime și a tuturor deșeurilor industriale și menajere după un plan bine stabilit;
- spălarea și dezinfectarea instalațiilor și traseelor de canalizare;
- întreruperea alimentării cu energie electrică;
- dezafectarea utilajelor și a instalațiilor aferente;
- colectarea pe categorii de deșeuri a deșeurilor rezultate din dezafectarea utilajelor și a instalațiilor aferente și evacuarea prin firme autorizate;
- refacerea terenului pentru al aduce la starea inițială.

Pe baza informațiilor cuprinse în Raportul de Amplasament se vor identifica zonele care ar putea fi considerate în această etapă ca fiind cele mai importante pentru realizarea analizelor de sol și de apă subterană la momentul dezafectării. Scopul acestor analize este de a stabili gradul de poluare cauzat de activitățile desfășurate și necesitatea de remediere pentru aducerea amplasamentului într-o stare satisfăcătoare, care a fost definită în raportul inițial de amplasament. Se va analiza deasemenea dacă este necesară realizarea de studii pe termen lung pentru a stabili cum se poate realiza dezafectarea cu minimum de risc pentru mediu.

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

### **14.1. Date generale**

**14.1.1.** 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.

**14.1.2.** Operatorul, prin persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului, va transmite ACPM raportările solicitate la datele stabilite.

**14.1.3.** Operatorul trebuie să înregistreze toate accidentele/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 reparației incidentului. După notificarea accidentului, operatorul trebuie să depună la sediile: ACPM și GNM - Comisariatul județean Covasna, raportul privind incidentul.

**14.1.4.** 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. Raportarea datelor de monitorizare**

**14.2.1.** Operatorul va raporta anual datele de monitorizare în conformitate cu planul de monitorizare stabilit la cap.13 la: APM Covasna și la Primăria Comunei Reci.

**14.2.2.** Raportarea va cuprinde cel puțin următoarele: date privind operatorul: nume, sediu; date privind instalația la care se efectuează monitorizarea (pentru fiecare instalație monitorizată):

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

- pentru fiecare poluant monitorizat: tipul poluantului; felul măsurătorii: continuu, momentan; cine a efectuat prelevare și măsurarea; metoda de măsurare utilizată - descriere conceptuală; condiții de prelevare: locul prelevării, condiții meteorologice; metoda de prelevare; aparatura de măsurare utilizată (cu referire la avizarea metrologică); 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).

**14.2.3.** Datele de raportare cuprinse la punctul 14.2.2 vor fi solicitate de operator terților cu care se contractează monitorizarea, după caz.

## **14.3. Contribuția la registrul european al poluanților emiși și transferați (PRTR)**

**14.3.1.** Operatorul are obligația de a raporta la APM Covasna, 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.

**14.3.2.** 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.

**14.3.3.** 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.

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

**14.3.5.** Operatorul trebuie să păstreze și să pună la dispoziția autorităților competente ale Statelor Membre înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, pe o perioadă de 5 ani începând cu sfârșitul anului de raportare în cauză. Aceste înregistrări trebuie de asemenea să descrie metodologia utilizată pentru colectarea datelor.

**14.3.6.** Poluanții specifici activității desfășurate de operator încadrate în Anexa 1 a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, la activitatea "Centrale termice și instalații de ardere cu o putere termică de 50 megawați (MW) care trebuie raportați în cazul în care valorile prag sunt depășite sunt următorii:

Numărul CAS	Poluanți /Substanțe	Valoarea prag pentru emisiile		
		Aer (kg/an)	Apa (kg/an)	Sol (kg/an)
	Particule (PM10)	50 000	-	-
	Oxizi de azot (NOx/NO2)	100 000	-	-
630-08-0	Monoxid de carbon (CO)	500 000	-	-
124-38-9	Dioxid de carbon (CO2)	100 milioane	-	-
	Oxizi de sulf (SOx/SO2)	150 000	-	-

14.3.7. Datele de emisie măsurate, estimate sau calculate, transferurile de deșeuri în afara amplasamentului, se raportează de către operatorul respectând formatul din anexa A III a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, împreună cu celelalte informații solicitate prin aceasta.

#### 14.4. Raportul anual de mediu

14.4.1. 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 freactice, 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.

14.4.2 Raportul anual de mediu (RAM) va fi transmis pe suport hârtie și în format electronic la APM Covasna, termen de depunere: până la data de **31 martie** pentru anul de raportare n-1.

#### 14.5. Alte raportări

Titularul are obligația de a transmite online în portalul SIM (<http://raportare.anpm.ro>) și/sau pe suport hârtie următoarele situații/rapoarte:

Nr. Crt.	Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
1	Raportul anual pentru Registrul European al Poluantilor Emisi si Transferati conform HG nr. 140/2008 - <b>Registrul EPTR</b>	anual	Perioada <b>1 aprilie - 30 mai</b> pentru anul de raportare n-1	Registrul Integrat: EPTR
2	Raport privind conformarea instalatiei cu prevederile autorizatiei integrate de mediu - <b>Registrul IPPC</b>	anual	Perioada <b>1aprilie - 30 mai</b> pentru anul de raportare n-1	Registrul Integrat: IPPC
3	<b>Deseuri Ambalaje:</b> Anexa 1: Producatori si importatori de ambalaje de desfacere, de produse ambalate, supraambalatori de produse ambalate	anual	până la <b>25 februarie</b> (anul următor raportării, conform art. 6 din Ord. M.M.P. 794/2012)	<b>Anexa 1</b> - Producatori si importatori de ambalaje de desfacere, de produse ambalate, supraambalatori de produse ambalate
4	<b>Statistica deșeurilor</b> Chestionar 4: PRODDDES completat de producătorii de deșeuri	anual	până la <b>15 martie</b> (anul următor raportării, conform OUG 92/2021, art 48, alin. 1)	<b>Chestionar 4: PRODDDES</b> completat de producătorii de deșeuri
5	<b>Deseuri provenite din uleiuri:</b> Chestionar 2.1: Generatori uleiuri exclusiv service-urile si PFA	anual	până la <b>30 aprilie</b> anul următor raportării	<b>Chestionar 2.1:</b> Generatori uleiuri exclusiv service-urile si PFA
6	<b>Raportare inventare locale de emisii</b> în conformitate cu Ordinul 3.299/2012.	anual	<b>15 ianuarie -15 martie</b> (anul următor raportării)	Chestionare aferente <b>codurilor NFR 1.A.1.a, 1.A.2.f.ii, 1.A.4., 2.D.3</b>
7	<b>Raport anual de monitorizare</b>	anual	până la <b>30 mai</b> anul următor raportării	Pe suport hârtie
8	<b>Raportare anuală instalații medii de ardere (MCP)</b> în conformitate cu Legea nr. 188 din 18 iulie 2018	anual	la solicitarea APM Covasna	



9	Raportare anuală substanțe chimice	anual	la solicitarea APM Covasna	
---	------------------------------------	-------	----------------------------	--

Formularele on-line de înregistrare și ghidurile de utilizare pot fi accesate pe site-ul <http://raportare.anpm.ro>;

- titularul are obligația de a furniza toate informațiile solicitate de către APM Covasna, ori de câte ori este nevoie;
- în baza art. 24, lit. g) din Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, titularul are obligația de a transmite la APM Covasna toate informațiile solicitate în vederea realizării inventarelor de emisii;
- anual, până la data de **15 februarie**, se vor transmite la APM Covasna **cheltuielile de mediu pentru anul anterior, după următorul model:**

Cheltuieli realizate în protecția mediului pentru :	Cuantificare cheltuieli- denumirea măsurilor tehnice realizate	Valoare (lei)	Sursa de finanțare Proprii, Atrase
1. Realizare programe conformare			
2. Investiții noi în protecția mediului			
3. Mentenanța (întreținerea) instalațiilor proprii de depoluare			
4. Altele			

- eventualele **cazuri de mortalitate ale speciilor protejate de păsări**, înregistrate pe amplasament din cauza potențialului impact al iluminatului vor fi raportate la APM Covasna și administratorii siturilor Natura 2000 ROSCI0111 Mestecănișul de la Reci și ROSPA082 Munții Bodoc-Baraolt - ANANP Serviciul Teritorial Covasna respectiv Consiliul Județean Covasna - Centrul Județean pentru Protecția Naturii și Salvamont.

- în conformitate cu prevederile OUG 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea 19/2008 și modificată prin OUG nr.15/2009, în cazul unei amenințări iminente cu un prejudiciu asupra mediului, operatorul este obligat să ia imediat măsurile preventive necesare și în termen de 2 ore de la luarea la cunoștință a apariției amenințării să informeze APM Covasna și Comisariatul Județean Covasna al Gărzii Naționale de Mediu.

#### **15. OBLIGAȚIILE OPERATORULUI**

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

1. luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
2. luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
3. 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;
4. utilizarea eficientă a energiei;
5. luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
6. 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.

**15.2** 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.

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

**15.4.** Nu se va realiza nici o modificare a instalației sau a modului de exploatare a acestora fără notificarea din timp a APM Covasna.

**15.5.** În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Covasna, Gărzii Naționale de Mediu - Comisariatul Județean Covasna:

- încetarea permanentă a exploataării 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 exploataării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

**15.6.** 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.

**15.7.** Operatorul trebuie să notifice ACPM și GNM - CJ Covasna prin fax și electronic, dacă este posibil, 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.

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 reapariției.

**15.8.** 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” - Sistemul de Gospodărire a Apelor Covasna;
  - în cazul incendiilor: Inspectoratul pentru Situații de Urgență ”Mihai Viteazul” Covasna;
- în caz de îmbolnăviri ale personalului: Direcția de Sănătate Publică, Inspectoratul Teritorial de Muncă.

**15.9.** 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; raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice; raportul anual de monitorizare; alte aspecte pe care operatorul le consideră adecvate.

**15.10.** În conformitate cu prevederile OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, titularul, 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.

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

**15.12.** În conformitate cu OUG 196/2005, aprobată de Legea 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.

**15.13.** 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.

**15.14.** 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 ACPM 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.

**15.15.** Operatorul asigură publicarea concentrațiilor de emisii, în timp real pe site-ul propriu, transmiterea acestora către APM Covasna, conform Ord. MMAP nr. 1446/24.07.2020 privind aprobarea Instrucțiunilor pentru măsurarea și raportarea emisiilor de poluanți în aer de la instalații de ardere.

**15.16. Conform Ord. MMAP nr. 1.150 din 27 mai 2020** privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, **titularul va solicita obținerea vizei, în fiecare an.** 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. Pentru obținerea vizei anuale, titularul activității va depune la APM Covasna cererea și declarația pe propria răspundere că desfășoară activitatea în aceleași condiții pentru care a fost emisă autorizația de mediu sau autorizația integrată de mediu și că nu au intervenit schimbări care să afecteze condițiile stabilite prin autorizație, raportările menționate în actele de reglementare, după caz, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 1 și nr. 2 din acest ordin.

**15. 17. Titularul de activitate este obligat să respecte în integralitate prevederile următoarelor acte normative:**

- **OUG 195/2005, privind protecția mediului**, aprobată prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- **Legea nr. 278 din 24 octombrie 2013** privind emisiile industriale;
- OUG nr. 68/28.06.2007 (\*actualizată\*) privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului;
- Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător;
- Legea apelor 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;
- HG nr.188/2002 pentru aprobarea normelor privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate cu modificările și completările ulterioare;
- **OUG 92 din 19 august 2021 privind regimul deșeurilor aprobată cu completări și modificări prin Legea nr. 17/2023;**
- HG nr. 170/2004 privind gestionarea anvelopelor uzate (\*actualizată\*);
- HG 1132/2008 privind regimul bateriilor și acumulatorilor și a deșeurilor de baterii și acumulatori (\*actualizată\*);
- HG nr. 788 din 17 iulie 2007 (\*actualizată\*) privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului Parlamentului European și al Consiliului (CE) nr. 1.013/2006 privind transferul de deșeuri ;
- **Decizia Comisiei din 18 decembrie 2014 de modificare a Deciziei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșeuri în temeiul Directivei 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului;**
- HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 249 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje;
- Legea nr. 360/2003 (\*republicată\*) privind regimul substanțelor și preparatelor periculoase;
- Regulamentul (CE) nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului CE nr. 1907/2006;
- Ordinul M.M.P. nr. 794/2012 privind procedura de raportare a datelor referitoare la ambalaje și deșeuri de ambalaje;
- Legea nr. 181 din 19 august 2020 privind gestionarea deșeurilor nepericuloase compostabile;
- Ordinul Ministerului Sănătății nr. 119 din 04.02.2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și a recomandărilor privind mediul de viață al populației (\*actualizat\*);
- Codul Fiscal aflat în vigoare;
- OUG 196/2005 privind Fondul pentru Mediu, cu modificările și completările ulterioare; a Ordinului M.M.G.A. nr. 578/06.06.2006 (\*actualizat\*) pentru aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu, după caz;

## **16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR**

**16.1.** 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.**

**16.2.** 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 ACPM. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul nr.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.

**16.3.** 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.

**16.4.** 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 ce se impun.

**16.5.** 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.

**16.6.** 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.

**Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către reprezentanții Gărzii Naționale de Mediu - Comisariatul Județean Covasna și Agenția pentru Protecția Mediului Covasna**

**Prezenta autorizație integrată de mediu conține 48 (patruzecișopt) pagini și a fost eliberată în 3 (trei) exemplare.**

**Director Executiv,  
Ing. Neagu Gheorghe**

**Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,  
Ing. Siminiceanu Gabriel Nicolae**

**Întocmit,  
Ing. Farkas János**

## 17. CUPRINS

1	Date de identificare a operatorului	2
2	Temeiul legal	2
3	Categoria de activitate	3
4	Documentația solicitării autorizației	3
5	Managementul activității	6
6	Materii prime și materiale auxiliare	7
7	Resurse: apă, energie electrică, gaze naturale	12
7.1	Apă	12
7.2	Utilizarea eficientă a energiei și resurselor	12
8	Descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament	12
8.1	Descrierea amplasamentului	13
8.2	Descrierea principalelor activități	17
8.3	Tehnici aplicate de societate pentru conformare cu cerințele BAT pentru activitate	20
9	Instalații pentru evacuarea, reținerea și dispersia poluanților în mediu	26
9.1	Emisii în atmosferă	26
9.2	Emisii în apă	27
9.3	Emisii în sol, ape subterane	28
10	Concentrații de poluanți admise la evacuarea în mediul înconjurător, nivel de zgomot	29
10.1	Aer	29
10.2	Calitatea aerului	30
10.3	Apă	30
10.4	Sol	31
10.5	Zgomot	31
11	Gestiunea deșeurilor	31
12	Intervenția rapidă, prevenirea și managementul situațiilor de urgență	37
13	Monitorizarea activității	38
14	Raportări către APM Covasna și periodicitatea acestora	41
15	Obligațiile operatorului	44
16	Managementul închiderii instalației, managementul reziduurilor	46
17	Cuprins	48