



Nr. 13492 din 15.10.2020

## DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

### PROIECT

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **CIECH Soda România S.A.** cu sediul în strada Uzinei nr.2, municipiul Râmnicu Vâlcea, județul Vâlcea, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea cu nr. 8211 din 24.06.2020, în baza:

- Directivei 2014/52/UE a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2011/92/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificari și completari prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,
- Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare,

**Agentia pentru Protecția Mediului Vâlcea** decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 09.10.2020, (p.v. nr. ....) că proiectul „**Centrală Termoelectrică de cogenerare de înaltă eficiență cu ciclu combinat, racord la conducta de gaze naturale UAT Rm. Vâlcea și racord la rețea LEC 220kV Stupărei, UAT Mihăești, județul Vâlcea**”, propus a fi realizat în județul Valcea, municipiul Ramnicu Valcea, strada Uzinei, nr. 2, **se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpului de apă.**

#### Justificarea prezentei decizii:

**I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:**

- a) proiectul intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, anexa 1, pct.2, lit. a) – termocentrale și alte instalații de ardere cu putere termică de minimum 300 megavati;
- b) din analiza listei de control pentru etapa de încadrare rezultă că proiectul are un potențial impact negativ asupra mediului;
- c) autoritățile care au participat la ședința colectivului de analiză tehnică au solicitat avize de specialitate pentru realizarea proiectului;
- d) în conformitate cu criteriile din Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.



**AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA**

Strada Remus Bellu, nr. 6, Râmnicu Vâlcea, Județul Vâlcea, cod 240156

e-mail : office@apmvl.anpm.ro; Tel : 0250/735859; Fax : 0250/737921

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

## 1) Caracteristicile proiectului:

### a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:

✓ Investiția constă în realizarea a două instalații de cogenerare cu ciclu combinat, în două etape, având următoarea configurație:

➤ Etapa I: un grup de cogenerare constând în:  $2 \times \text{TG} + 2 \times \text{CRab} + 1 \times \text{TA}$ , însumând o putere instalată de 155 MWe (putere termică nominală 345 MWt) cu următoarea echipare:

- 2 turbine cu gaze identice, cu puterea unitară la generator de 60 MWe;

- 2 cazane recuperatoare (HRSG) de 130 t/h, cu ardere suplimentară pentru producerea aburului supraîncălzit necesar turbinei cu abur cu prize de termoficare;

- 1 turbină cu abur cu contrapresiune, cu puterea unitară la generator de 35 MWe.

➤ Etapa a II-a: un grup de cogenerare constând în:  $1 \times \text{TG} + 1 \times \text{CRab} + 1 \times \text{TA}$ , însumând o putere instalată de 75 MWe (putere termică nominală 145 MWt) cu următoarea echipare:

- 1 turbină cu gaze, cu puterea unitară la generator de 60 MWe;

- 1 cazan recuperator (HRSG) de 100 t/h, cu ardere suplimentară pentru producerea aburului supraîncălzit necesar turbinei cu abur cu prize de termoficare;

- 1 turbină cu abur cu contrapresiune, cu puterea unitară la generator de 15 MWe.

În configurația noii centrale de cogenerare este prevăzut un cazan de abur auxiliar care, în cazurile de oprire totală a noii centrale, va asigura atât aburul necesar pornirii grupurilor, aburul pentru producerea energiei termice pentru încălzirea noii centrale cu ciclu combinat (spațiile administrative aferente), cât și aburul pentru protejarea/mentținerea în stare caldă a echipamentelor.

Cazanul de abur auxiliar va funcționa cu gaze naturale și se va monta, complet echipat și automatizat, în Sala Cazan Abur Auxiliar.

Evacuarea gazelor de ardere se va realiza prin intermediul coșurilor de fum cu care este prevăzut fiecare ansamblu TG+CR.

✓ **Clădirile cuprinse în investiție** care se vor realiza în incinta CIECH Soda România S.A.:

• Sala turbine- clădire tip hală cu infrastructura din beton armat și suprastructura metalică, închideri și învelitoare din panouri tip sandwich termoizolante. Clădirea va adăposti în prima etapă două turbine cu gaze (TG1 și TG2) și echipamentele tehnologice anexe aferente și încă un grup de cogenerare (TG4+TA5) și echipamentele tehnologice anexe aferente etapei 2. Regimul de înălțime al clădirii este Parter, cu platforme metalice tehnologice, pe mai multe niveluri. În prima etapă  $A_c = \text{cca } 2000 \text{ m}^2$ , înălțime la atic de cca 27 m, în cea de-a doua etapă se va extinde sala turbine prin desființarea peretelui de pe latura estică și extinderea în oglindă cu încă  $2000 \text{ m}^2$ .

Accesul în clădire se va face prin rampe din beton racordate la drumurile din incintă

Compartimentarea interioara in hala, la rezervorul de ulei al turbinei cu abur, se va realiza din beton si zidarie, cu usa de acces etansa la foc.

• Hală cazan recuperator în axul turbinei cu gaze, aferent etapei 1. este similar clădirii turbine, având  $A_c = \text{cca } 275 \text{ m}^2$ , înălțime la atic de cca 20 m. În Etapa 2 se va extinde, în oglindă, cu încă un cazan având  $A_c = \text{cca } 275 \text{ m}^2$ .

• Sala cazan de abur auxiliar si echipamentele tehnologice anexe aferente, clădire tip hală cu infrastructura din beton armat și suprastructura metalică formată din stâlpi, grinzi, contravântuiri, rigle de fațadă și pane de acoperiș. Închiderile și învelitoarea se vor realiza din panouri tip sandwich clasa de reacție la foc A1(C0).  $A_c = \text{cca } 250 \text{ m}^2$ , înălțime la atic de cca 14 m.

• Clădire corp electric, administrativ și camera de comandă cu regim de înălțime Sp+P+3E, cu amprenta la sol de cca  $750 \text{ m}^2$ . Înălțimea la atic de cca 20 m.

Clădirea va avea infrastructura și suprastructura din beton armat, închideri și compartimentări din zidărie și gipscarton. Încăperile pentru echipamente electrice vor fi prevăzute cu ventilație mecanică. Acoperișul va fi de tip terasă, cu acces prin scara exterioară metalică în două rampe, pentru mentenanța echipamentelor de ventilație. Subsolul parțial va cuprinde camera tehnică și adăpost de protecție civilă pentru cca 35 persoane.



- Clădirea pentru stația de tratare chimică a apei, clădirile aferente gospodăriei de apă și stației de tratare a apelor uzate, construcții cu infra și suprastructura din beton armat, închideri și compartimentări din zidărie, tâmplărie și finisaje cu protecție la coroziune. Corpul anex cu regim de înălțime P+1E va adăposti laboratoare chimice, spații pentru echipamente electrice și de automatizare,  $A_c = \text{cca } 4000 \text{ m}^2$ , înălțimea maximă de cca 10 m. În Etapa 2 se va extinde zona de echipamente cu cca  $750 \text{ m}^2$ .

- Stație electrică de interconectare, clădire tip hală cu infrastructura din beton armat și suprastructura metalică formată din stâlpi, grinzi, contravânturi, rigle de fațadă și pane de acoperiș. Închiderile și învelitoarea se vor realiza din panouri tip sandwich clasa de reacție la foc A1(C0). Va adăposti echipamente electrice. Regimul de înălțime al clădirii este Subsol parțial + Parter.  $A_c = \text{cca } 520 \text{ m}^2$ , înălțimea de cca 9 m.

- Stație pompe apă incendiu, clădire tip hală cu infrastructura din beton armat și suprastructura metalică formată din stâlpi, grinzi, contravânturi, rigle de fațadă și pane de acoperiș. Închiderile și învelitoarea se vor realiza din panouri tip sandwich clasa de reacție la foc A1(C0). Regim de înălțime parter.  $A_c = \text{cca } 155 \text{ m}^2$ , înălțimea de cca 5 m.

- Hala de depozitare, clădire cu infrastructura din beton armat și suprastructura metalică. Închiderile și învelitoarea se vor realiza din panouri tip sandwich clasa de reacție la foc A1(C0). Regim de înălțime Parter.  $A_c = \text{cca } 220 \text{ m}^2$ , înălțimea de cca 7.50m.

✓ **Traseul conductei de gaze naturale** pornește spre sud-est din punctul de racordare la SNTGN aflat pe conducta de înaltă presiune Schitu Golești-Govora-Drăgășani.

Traseul conductei subtraversează terenuri agricole, drumul de exploatare ce le separă, linia CF îngustă a CIECH Soda România S.A., calea ferată exterioară/preuzinală în rambleu a S.C. CET Govora S.A.. și ampriza căii ferate în dreptul amplasamentului SRMP, aflat în incinta CIECH Soda România S.A..

Traseul conductei de gaze traversează UAT Râmnicu Vâlcea.

✓ **Traseul liniei electrice în cablu (LEC)** în incinta CIECH Soda România S.A. începe din fața noilor transformatoare, iar în zona foisorului de pază subtraversează căile ferate preuzinale.

De la km 280+386 la km 279+756 sunt două trasee propuse, unul pe partea stângă a căilor ferate ale CNCF "CFR", altul pe partea dreaptă.

Traseul LEC subtraversează calea ferată industrială în rambleu a CET Govora S.A., continuă în ampriza căilor ferate, pe proprietăți particulare, apoi subtraversează drumul de acces la Stația de epurare biologică Stupărei a OLTCHIM SA, continuă pe partea stângă a acestuia, subtraversează căile ferate CF 201, apoi continuă pe partea stângă a unui alt tronson de Drum acces la Stație de epurare după care subtraversează DN 64, intră pe o proprietate particulară, apoi în Stația electrică 220/110/20 kV - UAT Mihăești.

Traseul LEC subtraversează căile ferate CF 201 după care continuă în ampriza căilor ferate, alternând când pe terenul CNCF "CFR", când pe proprietăți particulare, apoi subtraversează și continuă pe partea stângă (sud-vest) a unui alt tronson de Drum acces la Stație de epurare, după care subtraversează DN 64, intră pe o proprietate particulară, apoi în Stația electrică 220/110/20 kV- UAT Mihăești.

Traseul LEC traversează UAT Mihăești și UAT Râmnicu Vâlcea.

✓ **Descrierea proceselor de producție ale proiectului propus**

Cogenerarea reprezintă una dintre cele mai eficiente soluții de utilizare rațională a energiei primare și de scădere a consumului și reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră.

Echipamentele energetice utilizate la producerea energiei termice și electrice în cogenerare sunt turbinele cu abur, turbinele cu gaze și cazanele recuperatoare.

- Instalația de turbină cu gaz va cuprinde următoarele echipamente principale :
  - compresorul de aer, (C) cu rol de ridicare a presiunii aerului pentru alimentarea camerei de ardere;
  - camera de ardere, (CA) cu injectoare de combustibil cu formare de Nox redus;
  - turbina propriu-zisă, (TG) cu rol de transformare a energiei termice a gazelor de ardere în



lucru mecanic;

- generatorul electric, (G) cu rol de producere a energiei electrice.

• Turbina cu abur cu contrapresiune - evacuează aburul la presiuni mai mari decât presiunea atmosferică, pentru a fi utilizat în procese tehnologice sau pentru termoficare urbană.

Turbina cu abur va prelucra aburul produs în cazanele recuperatoare.

Pentru pornirea turbinei cu abur este necesară montarea unui cazan de abur auxiliar care va funcționa maxim 200 ore/an.

• Cazanul recuperator are rolul de a transfera căldura conținută de gazele de ardere provenite de la turbina cu gaz, la apa de alimentare, care se transformă în abur. Aburul produs în acest cazan recuperator va avea trei presiuni diferite (de joasă, de medie și de înaltă presiune). Cazanul recuperator va fi prevăzut cu ardere suplimentară și va fi amplasat în aer liber

#### Fluxul tehnologic al combustibilului (gaze naturale) – gaze de ardere

Alimentarea cu gaze naturale a turbinei cu gaze și a cazanului recuperator cu ardere suplimentară se face din noua stație de reglare-măsurare-predare (SRMP). Presiunea necesară la admisia în turbina cu gaze este asigurată în compresorul de gaze. După atingerea acestei presiuni, gazul natural este trimis în camera de combustie a turbinei, împreună cu aerul de combustie.

Gazele naturale intră în camera de ardere (CA) unde cu ajutorul aerului de ardere preluat din atmosferă printr-un compresor se transformă în gaze de ardere cu temperaturi ridicate.

În continuare aceste gaze de ardere sunt utilizate astfel:

- mai întâi intră în turbina cu gaze (TG) unde învârt paletele acesteia, producând prin intermediul generatorului (G) energie electrică;

- după ce ies din TG gazele de ardere cu o temperatură de circa 570° C intră în cazanul recuperator (CR) unde căldura lor încălzește apa transformând-o în abur, adică energie termică. Pentru a ridica parametrii aburului la cerințele consumatorului industrial (CIEH Soda) mai are loc în CR și o ardere suplimentară cu gaze naturale.

- din CR gazele de ardere răcite cu o temperatură mai mică de 120° C, obținute de la TG și din arderea suplimentară sunt evacuate în atmosferă prin intermediul unui coș de fum metalic (cu înălțimea de 50 m și diametrul la vârf de 3,5 m).

TG și CR sunt prevăzute cu instalații de reducere a emisiilor de NOx (arzătoare corespunzătoare recomandărilor BAT) și sistem avansat de control al arderii pentru menținerea unui conținut scăzut de CO.

#### Fluxul tehnologic al apei brute (condens returnat și apă adaos) - abur

Apa brută preluată din râul Olt este mai întâi pretrată și apoi dedurizată și demineralizată în instalațiile stației de tratare chimică a apei pentru a ajunge la parametrii calitativi solicitați de CR. Aceasta împreună cu condensul returnat de la consumatorul industrial (CIEH Soda) este trimisă la CR pentru a fi transformată în abur.

Aburul intră în turbina cu abur (TA) și învârt palete transformându-l prin intermediul generatorului (G) în energie electrică. Din TA aburului, adică energia termică la parametrii solicitați este trimis către consumatorii industriali (CIEH Soda).

La consumatorii industriali energia termică este preluată în procesele tehnologice, rezultând un condens care este trimis către centrala de cogenerare.

Astfel, condensul returnat de la consumatorii industriali este reutilizat în procesul de transformare în abur (energie termică). Datorită unor pierderi inerente proceselor tehnologice ale consumatorului industrial este necesară apă de adaos, cantitate preluată din râul OLT.

După cum se observă acest flux tehnologic este în mare parte reutilizat, în circuit închis, numai cu un adaos care să acopere eventualele pierderi.

Pentru pornirea (încălzirea) TA se utilizează abur produs într-un cazan auxiliar cu ajutorul gazului natural.

Energia termică sub formă de abur este folosită în principal de consumatorii industriali ai CIEH Soda. Totodată din energia termică produsă o cantitate mică se va folosi pentru preparare apei calde menajere pentru uzul personalului și a apei fierbinți pentru încălzirea clădirilor aferente



centralei de cogenerare în perioada sezonului rece.

Energia electrică produsă de generatoarele aferente turbinelor de gaze și abur va fi livrată către Sistemul Energetic Național (SEN) prin Transelectrica (stația electrică Stupărei). O parte va fi folosită pentru acoperirea serviciilor interne electrice ale echipamentelor centralei de cogenerare.

**b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:** investiția se va realiza în amplasamentul CIECH Soda România S.A. pe care în prezent se desfășoară activități de fabricare a substanțelor chimice anorganice (produse sodice și derivate ale acestora).

Noua centrală electrică va fi construită pe platforma industrială în care există în prezent activități de producere energie termică, de fabricare și comercializare a produselor chimice (produse clorosodice, cloruri anorganice, solvenți organici, mase plastice, alchilamine produse de sinteză organică, pesticide și gaze tehnice), de producere și comercializare a utilajelor tehnologice și părți componente destinate industriei chimice, petrochimice, energetice, metalurgice, construcțiilor mecanice, de fabricare a preparatelor de acoperire, a lacurilor, cernelurilor și adezivilor, activități de cercetare și inovare.

**c) utilizarea resurselor naturale în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității:** prin dimensiunea lui, proiectul nu influențează negativ niciuna dintre resursele naturale importante, lucrările executate nu vor aduce modificări asupra folosinței terenului, și nici a calității corpului de apă în care se deversează apele tehnologice uzate.

**e) producția de deșuri**

în faza construire:

Se consideră faptul că majoritatea deșeurilor rezultate ca urmare a lucrărilor de investiții aparțin categoriei 17 – Deșuri din construcții și demolări

Denumire deșeu	Cod deșeu	Gestionare deșeu
materiale de construcții și deșuri din demolări	17.01.07	colectat separat și valorificat/ eliminat prin firme specializate la depozit de deșuri nepericuloase
pământ și pietre, altele decât cele specificate la 17 05 03	17 05 04	depozitare temporară și reutilizare la sistematizarea terenurilor
lemn	17 02 01	colectat separat și valorificat prin firme autorizate în limita posibilităților de recuperare
sticla	17 02 02	
materiale plastice	17.02.03	
amestecuri metalice	17 04 07	
fier și oțel	17.04.05	
aluminiu și aliaje	17.04.02	
cabluri	17.04.11	
ambalaje de hârtie și carton ambalaje de materiale plastice ambalaje de lemn Ambalaje metalice ambalaje de materiale compozite ambalaje amestecate ambalaje de sticla	15 01 01 15 01 02 15 01 03 15 01 04 15 01 05 15 01 06 15 01 07	
deșeu municipale amestecate	20.03.01	depozitare temporară și eliminare prin firme specializate

In faza de functionare

Denumire deșeu	Cod deșeu	Gestionare deșeu
fier, fontă, oțel	17 04 05	colectat separat și valorificat prin firme autorizate în limita posibilităților de recuperare
deșeu cauciuc	17 06 04	



Denumire deșeu	Cod deșeu	Gestionare deșeu
deșeuri textile	20 01 11	colectat separat și valorificat prin firme autorizate în limita posibilităților de recuperare
becuri, tuburi fluorescente	20 01 21	
deee	20 01 36	
plastic/ pet-uri/ pvc	20 01 39	
carton/ hârtie	20 01 01	
șlam de la pretrare apa industrială	19 09 06	
ulei uzat	12 01 07	
absorbanti, mat. filtante	15 02 02	
deșeuri municipale amestecate	20 03 01	depozitare temporară și eliminare prin firme specializate la depozit de deșeuri nepericuloase

Gestionarea deșeurilor se va realiza în conformitate cu prevederile Legii nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;

**e) Poluarea și alte efecte nocive:**

• **surse de emisii în aer**

În perioada realizării proiectului:

- poluanți specifici din gazele de esapament (compusi organici volatili, monoxid de carbon, dioxid de sulf), rezultați de la utilajele și mijloacele de transport materiale;  
faza de funcționare

- sursa de poluare: cele 3 instalații de turbină cu gaze, prin emisii industriale de NO<sub>x</sub>, CO, pulberi. Evacuarea gazelor de ardere se va realiza prin intermediul coșurilor de fum cu care este prevăzut fiecare ansamblu TG+CR.

• **surse de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:**

Pentru faza de execuție, sursele de poluare pentru apele de suprafață și pânza freatică pot fi hidrocarburile, ca urmare a pierderilor accidentale de carburanți și/sau uleiuri minerale de la utilajele sau mijloacele de transport, suspensiile solide antrenate de apele pluviale sau managementul defectuos al deșeurilor.

În timpul desfășurării lucrărilor nu există procese tehnologice sau lucrări în urma cărora să rezulte ape uzate și care să necesite condiții speciale de tratare sau evacuare.

În faza de funcționare

Apa tehnologică necesară noilor instalații de cogenerare va fi asigurată de noua stație de tratare chimică a apei care va avea în componență o instalație de tratare a apelor uzate.

- apele uzate menajere vor fi preluate prin rețeaua de canalizare și conduse în stația de epurare mecano-biologică a Chimcomplex SA, ulterior apele convențional curate vor fi deversate în Olt;

- apele pluviale colectate prin intermediul gurilor de scurgere din lungul tronșoanelor de drumuri proiectate, vor fi transportate prin intermediul unei rețele de canalizare pluvială în rețeaua existentă care descarcă în colectorul Chimcomplex SA;

- apele uzate tehnologice rezultate din procesele de tratare chimică a apei (spălarea filtrelor mecanice echipate cu cuarț, spălarea filtrelor cu cărbune activ granular, regenerarea și spălarea filtrelor Na-cationice și cu pat mixt utilizate pentru dedurizarea și demineralizarea apei brute, concentratele de la instalația de osmoză inversă și decantoare) vor fi colectate și tratate în cadrul instalației de tratare ape uzate

Impactul funcționării propuse, în condiții normale de funcționare, asupra apelor de suprafață și a pânzei freactice din zonă este nesemnificativ.

• **surse de poluanți pentru sol, subsol și ape freactice:** în faza de execuție a proiectului, sursele de poluanți pentru sol și subsol pot fi:

- scurgeri accidentale de carburanți și uleiuri rezultate în urma operațiunilor de staționare a utilajelor și mijloacelor de transport sau datorită funcționării necorespunzătoare a acestora;

- depozitarea necontrolată a deșeurilor.



În faza de exploatare, datorită amenajărilor (platforme betonate-placate, drumuri asfaltate), se consideră ca obiectivele cuprinse în noua investiție (echipamente performante, interioare/exterioare) nu vor avea impact asupra solului și subsolului.

**surse de zgomot și de vibrații:**

- în faza de proiect sursele de zgomot sunt utilajele și mijloacele de transport, nivele mai ridicate de zgomot se vor înregistra local și temporar, numai în zona de activitate a utilajelor și în perioadele de lucru.

- în faza de funcționare, sursele principale de zgomot din centrala de cogenerare sunt echipamentele care au subsamble în mișcare (turbine cu gaze, turbine cu abur, compresoare de gaz, compresor de aer, ventilatoare, pompe, etc.).

Nivelul de zgomot la limita incintei va respecta valorile maxime prevăzute de STAS nr. 10009/2017 - Acustica Urbană, de 65 dB

**• surse de radiații:**

Activitățile desfășurate nu generează și nu conțin surse de radiații.

**• sursele de poluanți ale ecosistemelor terestre și acvatice**

Proiectul propus nu va genera presiuni asupra faunei și vegetației existente și nu va avea un impact negativ asupra acestora deoarece nu influențează negativ factorii care determină menținerea stării favorabile de conservare și dezvoltare a acestora și nu produce modificări ale dinamicii relațiilor dintre sol și apă sau floră și faună.

**• Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:** lucrările proiectului se desfășoară atât în incinta cât și în afara incintei CIECH Soda România S.A., pe traseele de racord a centralei de cogenerare la SEN și SNTGN. Impactul potential asupra proprietarilor terenurilor aferente traseelor de racord la SEN și SNTGN, este dificil de realizat până la identificarea lor, clarificarea situației cadastrale a acestor terenuri, dobândirea definitivă sau temporară a terenurilor, stabilirea unor servituți, drepturi de trecere etc.

Posibilele surse de impact asupra așezărilor umane și a altor obiective de interes public sunt reprezentate de zgomotul și vibrațiile produse ca urmare a execuției lucrărilor de investiție, emisiile de praf și substanțe poluante asociate funcționării utilajelor și circulației mijloacelor de transport implicate în lucrări, depozitarea necontrolată a deșeurilor.

Este posibil ca lucrările de racord la SEN a centralei de cogenerare să se desfășoare în apropierea sitului Așezarea hallstattiana de la Stupărei, însă aceste lucrări sunt de mică amploare, de aceea impactul este estimat ca fiind direct, negativ nesemnificativ, temporar pe perioada realizării lucrărilor.

În cazul în care, în timpul lucrărilor de reabilitare, vor fi descoperite eventuale vestigii arheologice necunoscute în prezent, executantul are obligația să întrerupă imediat lucrările și să anunțe în termen de 72 de ore autoritățile competente.

**f) Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform cunoștințelor științifice :**

- din analiza hărților de zonare a hazardului la alunecări și risc de inundații, în zona amplasamentului noii centrale de la CIECH Soda România, potențialul de producere a alunecărilor de teren cât și a inundațiilor, este foarte scăzut;

- probabilitatea producerii unui accident chimic/explozie/incendiu, cauzat de hazarduri naturale (cutremur, inundații, alunecări de teren, etc.) este foarte mică, întrucât încă de la faza de proiectare și realizare a obiectivului, au fost luate toate măsurile necesare pentru analiza și acoperirea riscurilor, asigurând un nivel ridicat de siguranță și securitate.

**g) Riscurile pentru sănătatea umană (de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice)**

Accidente majore pot apărea atât în zona instalațiilor în funcțiune, cât și în zona depozitelor în care sunt stocate substanțe toxice și periculoase. Astfel pot apărea:

- scurgeri de substanțe (amoniac, acizi, baze etc.) în situații de avarie la conducte, utilaje dinamice/statice, sau manipulare necorespunzătoare a substanțelor chimice (deteriorare etanșări ale



diverselor rezervoare, deteriorare/spargere garnituri, flanșe, aferente conductelor);

- emisii în aer datorate defectării arzătoarelor cu formare de NOx redus, a funcționării necorespunzătoare a sistemului de control al arderii, exploatării la parametri diferiți de parametri normali de funcționare.

## **2. Amplasarea proiectelor:**

**2.1. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor** – Pentru realizarea investiției este necesară atât afectarea unei suprafețe de teren din incinta amplasamentului CIECH Soda România S.A., în care va fi amplasat noul obiectiv energetic, cât și afectarea unor suprafețe exterioare pentru realizarea racordului centralei de cogenerare la Sistemul Energetic Național (SEN), precum și pentru realizarea racordului centralei de cogenerare la Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale (SNTGN).

Conform Certificatului de urbanism nr. 4/6460 din 22.05.2020 eliberat de Consiliul Județean Vâlcea, Suprafața totală de teren afectată de lucrările de realizare a obiectivului energetic (teren aferent centralei electrice de cogenerare, traseului de racord la SEN și traseului de racord la SNTGN) este estimată la circa 102.800,00 m<sup>2</sup> din care

- aproximativ 95.000,00 m<sup>2</sup> suprafață de teren afectată de lucrările de construcții/montaj a incintei noului obiectiv energetic, terenul fiind amplasat în zona centrală a incintei CIECH Soda România S.A.

- aproximativ 6.000,00 m<sup>2</sup> suprafață de teren afectată de lucrările pentru realizarea racordului centralei de cogenerare la SEN, terenul fiind amplasat în exteriorul incintei CIECH Soda România S.A., între aceasta și stația electrică Stupărei.

- aproximativ 1.800,00 m<sup>2</sup>, suprafața de teren afectată de lucrările pentru realizarea racordului centralei de cogenerare la SNTGN, terenul fiind amplasat în exteriorul incintei CIECH Soda România S.A., între aceasta și punct TRANSGAZ.

Accesul auto și pietonal la clădirile și instalațiile nou proiectate în incinta CIECH Soda România S.A., se va realiza pe racorduri noi de drumuri și platforme carosabile, din rețeaua de drumuri, care vor fi prevăzute cu rigole betonate, pentru preluarea apelor pluviale și dirijarea lor în canalizarea apelor, existentă.

Vecinatati:

➤ la Sud-Vest: Institutul de Criogenie și Separări Izotopice.

➤ la Vest: S.C. CET Govora S.A

➤ la Nord: S.C. Chimcomplex Borzești S.A., sucursala Râmnicu Vâlcea;

**2.2. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale) din zonă și din subteranul acesteia:** nu este cazul;

**2.3. capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:**

- (i) Zone umede, zone riverane, guri ale râurilor - nu este cazul.
- (ii) Zone costiere și mediul marin - nu este cazul.
- (iii) Zone montane și forestiere – nu este cazul
- (iv) Rezervații și parcuri naturale – nu este cazul
- (v) Zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000 desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE - nu este cazul

(vi) Zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri - nu este cazul.

(vii) Zonele cu o densitate mare a populației - nu este cazul.

(viii) Peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic – este posibil ca lucrările de racord la SEN a centralei de cogenerare să se desfășoare în apropierea sitului Așezarea hallstattiana de la Stupărei - Stația de transformare Stupărei (VL-I-s-B-09582), însă aceste lucrări sunt de mică amploare, de aceea impactul este estimat ca fiind direct, negativ nesemnificativ, temporar pe perioada realizării lucrărilor





### 3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

(a) importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată) – impactul asociat realizării lucrărilor asupra factorilor de mediu este unul punctual.

(b) natura transfrontalieră a impactului - nu este cazul.

(c) intensitatea și complexitatea impactului - impact redus, temporar, numai în zona execuției lucrărilor de construcție/ montaj. Magnitudinea impactului negativ se reduce proporțional cu îndepărtarea de sursele generatoare. Impactul negativ este apreciat ca fiind de o complexitate redusă având în vedere faptul că investiția se va realiza pe un amplasament industrial.

(e) probabilitatea impactului – impactul negativ asupra mediului va fi nesemnificativ în perioada de execuție a proiectului, în condițiile operării utilajelor/mijloacelor de transport la parametrii optimi.

În perioada exploatarei, prin măsurile constructive adoptate și regulamentele de exploatare, se reduce la minim probabilitatea producerii de evenimente care să determine un impact negativ asupra factorilor de mediu.

(f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului

Impactul negativ asupra factorilor de mediu este temporar, limitat la perioada de execuție și reversibil. Impactul va avea o frecvență variabilă, în funcție de graficul de eșalonare și de tipul lucrărilor executate.

(g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate - impactul cumulat cu activitatea desfășurată pe amplasament este nesemnificativ;

(h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului - respectarea măsurilor și condițiilor impuse prin prezenta decizie și a avizelor emise de alte autorități conduc la reducerea impactului asupra factorilor de mediu.

**Organizarea de șantier** se va amenaja exclusiv în interiorul amplasamentului și va cuprinde birouri organizare de șantier, zona de depozitare materiale, spațiu pentru depozitarea materialelor sensibile la umezeala și a uneltelor.

Amplasamentul proiectului beneficiază de toate utilitățile zonei (alimentare cu apă, evacuare ape uzate, alimentare cu energie, etc).

Organizarea de șantier se va amenaja astfel încât să nu aducă prejudicii mediului natural sau uman.

Organizarea de șantier precum și locurile unde se vor desfășura lucrările vor fi semnalizate corespunzător.

Respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă, a regulamentului de execuție, precum și a normelor de organizare și desfășurare a activității în cadrul organizării de șantier fac ca impactul asupra factorilor de mediu să fie nesemnificativ.

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:** proiectul propus nu intra sub incidența O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

**III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă** - proiectul propus intră sub incidența prevederilor art.48 și art 54 din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare.

Utilizarea resurselor de apă în realizarea proiectului și funcționarea lui se va face cu respectarea condițiilor impuse în Avizul de gospodărire a apelor emis de autoritatea competentă.

Alimentarea cu apă tehnologică se face din râul Olt, debitul necesar stației de tratare chimică și instalației de răcire purjă va fi preluat din conducta de aducțiune aflată în zona clădirilor administrative existente.



Alimentarea cu apă potabilă se va asigura prin intermediul unui racord din conducta de apă potabilă.

Evacuarea apelor uzate menajere se va face într-o stație de epurare mecano-biologică. Din stația de epurare apa va fi evacuată în raul Olt.

Apele uzate tehnologice rezultate din procesele de tratare chimică a apei vor fi colectate și tratate în cadrul instalației de tratare ape uzate astfel încât indicatorii de calitate să respecte valorile limită admisibile din NTPA – 001/2002,

Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin. (3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

