



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARAD

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 11904 din 08.07.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **SC WEST PETROL RAFINARE SRL** cu sediul în Chișineu Criș, str. Înfrățirii, FN, jud. Arad, înregistrată la APM Arad cu nr. 1264/R/6684 din 20.04.2023 și completările ulterioare înregistrate cu nr. 1703/R/8603 din 23.05.2023, nr. 1958/R/9858 din 15.06.2023, nr. 3375/R/15873 din 05.10.2023, nr. 4068/R/19033 din 04.12.2023, 493/R/2463 din 13.02.2024, 872/R/4172 din 11.03.2024, nr. 1300/R/6379 din 08.04.2024 și nr. 2108/R/9778 din 04.06.2024, în baza:

- **Legii 292/2018** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
  - **OUG nr. 57/2007** privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin **Legea nr. 49/2011**;
  - **Legii apelor nr. 107/1996**, cu modificările și completările ulterioare;
- autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Arad decide, ca urmare a consultărilor membrilor Comisiei de Analiză Tehnică din data de **19.07.2023** și **29.05.2024** precum și a completărilor ulterioare înregistrate cu nr. 2108/R/9778 din 04.06.2024 că proiectul „**Retehnologizare stație procesare produse petroliere existentă**” propus a fi amplasat în Apatiu, nr. 713 (CF nr. 308306), jud. Arad, nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

**Justificarea prezentei decizii:**

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului sunt următoarele:

**1. Caracteristicile proiectului**

Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, **anexa nr. 2, pct. 6, lit. a)** - tratarea produselor intermediare și obținerea produselor chimice, altele decât cele prevăzute în anexa nr.1 și **anexa nr. 2, pct. 13, lit. a)** - orice modificări sau extinderi, altele decât cele prevăzute la pct. 24 din anexa nr. 1, ale proiectelor prevăzute în anexa nr. 1 sau în prezenta anexă, deja autorizate, executate sau în curs de a fi executate, care pot avea efecte semnificative negative asupra mediului”.

**a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:**

Proiectul propune realizarea unei instalații de hidrodeshulfurare a motorinei și hidrotratare a uleiurilor industriale.

**Indicatori urbanistici:**

- Suprafața necesară pentru implementarea proiectului - 5630 mp;
- Suprafața construită - 3350 mp, cu o înălțime de 28 m;
- Suprafețe betonate - 1100 mp;
- Căi de acces - 600 mp;
- Spații verzi - 500 mp.

Capacitatea de prelucrare a instalației proiectate va fi de **100 000 tone/an**.

Necesarul de hidrogen pentru o producție de 100 000 tone/an motorină și ulei este de **1000 Nmc/h**. Instalația de hidrodeshulfurare motorină - hidrotratare uleiuri va funcționa **8000 h/an**, în regim ciclic pentru motorină și uleiuri. Ciclul ales va fi de 56 zile, 6 cicluri pe an.

Instalația de **hidrodeshulfurare motorină - hidrotratare uleiuri** va avea o eficiență de reducere a conținutului de sulf de 99.6 % pentru motorină și de 80 % pentru uleiuri.

Instalația va fi compusă din 3 unități distincte:

- depozitul de producție hidrogen și depozitul de hidrogen;
- instalația de hidrodeshulfurare motorină și uleiuri industriale;
- instalația de recuperare sulf.

În cadrul procesului are loc descompunerea compușilor de sulf din motorina/ulei, cu formarea de hidrogen sulfurat. Producții de reacție sunt transportați printr-un sistem de schimbator de căldură pentru recuperarea căldurii, după care sunt separați în vederea obținerii produselor finale: fracție nafta, motorină hidrotrată cu conținut foarte redus de sulf/ulei hidrotrat și hidrogen sulfurat. Instalația de recuperare a sulfului este destinată recuperării sulfului elementar din hidrogen sulfurat rezultat din procesul de hidrotratare.

Gazele cu conținut ridicat de hidrogen sulfurat rezultate de la instalația de hidrodesulfurare motorină/hidrotratare uleiuri vor fi tratate într-o instalație care are la baza procesul Sulferox de conversie a hidrogenului sulfurat în sulf elementar solid, care asigură un conținut rezidual de hidrogen sulfurat în gaze de 1 ppm. Randamentul instalației va fi de 99.9 %.

#### Materii prime și producție realizată

##### - Hidrodesulfurare motorină

Materii prime [kg/h]		Produse [kg/h]	
Motorina	14366	Gaze combustibile desulfurate	113
Hidrogen	81	H <sub>2</sub> S	47
		Motorina hidrodesulfurată	14091
		Benzina	196

##### - Hidrotratare ulei

Materii prime [kg/h]		Produse [kg/h]	
Ulei	10300	Gaze combustibile desulfurate	322
Hidrogen	54	H <sub>2</sub> S	52
		Ulei hidrotrat	9010
		Benzina	1130

Instalația de hidrotratare va fi compusă din trei unități separate:

#### (a) Unitatea de producție și stocare a Hidrogenului - formata din:

- 3 module M18, identice, pentru generare hidrogen prin reformarea metanolului, cu următoarele caracteristici: capacitate de 9,8 kg Hidrogen h, la 1.7 bari și o concentrație > 99.97 % puritate;
- 1 rezervor de metanol 130 mc, amplasat în cuvă de retenție 100 mp;
- 2 rezervoare de hidrogen, a câte 95 mc fiecare, amplasate pe o platforma betonată în partea de nord a amplasamentului.

(b) Unitatea de hidrodesulfurare motorină/hidrotratare uleiuri - aici având loc procesarea propriu-zisă a motorinei și uleiurilor. Motorina brută este pompată într-un sistem de schimbătoare de căldură unde, prin recuperarea căldurii produselor de reacție, motorina și hidrogenul sunt preîncălzite, apoi evaporate într-un cuptor, după care sunt alimentate în reactor. În reactor, în prezența catalizatorului specific are loc reacția de hidrodesulfurare la o temperatură de 321/380 °C (SOR/EOR) și o presiune de 60 barg. Are loc o descompunere a compușilor cu sulf, rezultând hidrocarburi și hidrogen sulfurat (H<sub>2</sub>S).

Produsele de reacție, cu o temperatură ridicată de 343/399°C (SOR/EOR) circulă printr-un sistem de schimbătoare de căldură, în vederea recuperării căldurii prin schimb cu produsele alimentate la reacție, după care sunt separate în scopul obținerii produselor finale - motorină cu maxim 10 ppm sulf (ultra low sulphur diesel-ULSD), ulei hidrotrat, benzină nafta și gaze cu hidrogen sulfurat.

#### Principalele echipamente ale unitatii sunt:

Denumire	Pozitie montaj	Capacitate	Cond. de operare min/norm/max	Fluid de lucru
Reactor hidrodesulfurare motorina	122 - R1	29 mc	T.lucru 399 gr C P. lucru 60 bar	Motorina, gaze cu H <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S
Reactor hidrotratare ulei	122 - R2	57 mc	T.lucru 325 gr C P. lucru 60 bar	Ulei, gaze cu H <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S
Coloana stripare	122-C1	21 talere, H=17.5 m; D=0.8 m 8 mc	T.lucru 270 gr C P. lucru 5.5 bar	Hidrocarburi, H <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S, Apa
Coloana absorbtie	122-C2	23 talere, H=11.9 m; D=0.6 m 3 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 55 bar	24% DEA, Hidrocarburi, H <sub>2</sub> , H <sub>2</sub> S, Apa
Coloana uscare in vid	122-C3	H=8.25 m; D= 1 m 6.3 mc	P lucru 40 mm col Hg T lucru 96-264 grC	Motorina/ulei
Coloana absorbtie MEA	122-C4	23 talere, H=11.9 m; D=0.6 m 3.5 mc	P lucru 4.5 bar T lucru 50 grC	Solutie MEA

Denumire	Pozitie montaj	Capacitate	Cond. de operare min/norm/max	Fluid de lucru
Coloana stripare MEA	122-C5	24 talere, H=13.7 m; D=0.8 m 29 mc	P lucru 0.8 bar T lucru 117 grC	Solutie MEA
Vas de alimentare	122-V1	6.4 mc	P.lucru 1 bar T lucru 40 grC	Motorina
Vas separator inalta temperatura, inalta presiune	122-V2	9.95 mc	T.lucru 230 gr C P. lucru 56 bar	Motorina + gaze cu H2
Vas separator joasa temperatura, inalta presiune	122-V3	8.8 mc	T.lucru 50 gr C P. lucru 54 bar	Motorina + gaze cu H2
Vas gaze recirculate	122-V4	0.67 mc	T.lucru 50 gr C P. lucru 54 bar	Gaze cu H2
Vas separator picaturi	122-V5	0.67 mc	T.lucru 50 gr C P. lucru 54.4 bar	Gaze cu H2 + Motorina
Vas reflux coloana stripare	122-V6	0.85 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 5.5 bar	Motorina + gaze cu H2
Vas decocsare	122-V7	0.35 mc	T.lucru 250 gr C P. lucru atm.	Abur+apa
Vas condens	122-V8	0.537 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru atmosferica	Condens
Vas aditiv lubrifiere	122-V9	0.48 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru atmosferica	Aditiv lubrifiere
Vas aditiv cifra cetanica	122-V10	0.48 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru atmosferica	Aditiv cifra cetanica
Vas aditiv filtrabilitate	122-V11	0.48 mc	T.lucru 60 gr C P. lucru atmosferica	Aditiv filtrabilitate
Vas separator H2	122-V12	0.48 mc	T.lucru -20..+40 gr C P. lucru 16 bar	Gaze cu H2
Vas separator coloana vid	122-V13	0.65 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.1 bar	Motorina (ulei)
Vas inhibitor coroziune	122-V14	0.25 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru atmosferica	Inhibitor coroziune
Vas colectare produse	122-V15	5.2 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.5 bar	Hidrocarburi, apa, urme H2S
Vas gaze combustibile	122-V16	1.3 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 3 bar	Gaze combustibile
Vas facla	122-V17	14.3 mc	T.lucru 320 gr C P. lucru 0.5 bar	Gaze cu H2 si H2S
Vas separator picaturi din gaze	122-V18	0.5 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.45 bar	Gaze cu H2 si H2S
Vas separator picaturi din gaze desulfurate	122-V19	0.64 mc	T.lucru 52 gr C P. lucru 4 bar	Gaze cu H2 si H2S
Vas degazor solutie MEA	122-V20	0.565 mc	T.lucru 45 gr C P. lucru 4.5 bar	Solutie MEA , urme de H2S
Vas tampon MEA	122-V21	0.5 mc	T.lucru 68 gr C P. lucru 1.4 bar	Solutie MEA
Vas reflux	122-V22	0.57 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.18 bar	Gaze cu H2S, apa
Vas MEA proaspat	122-V23	4.6 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.1 bar	Solutie MEA
Vas antispumant	122-V24	0.4 mc	T.lucru 48 gr C P. lucru 4 bar	Ulei siliconic de tip antispumant
Vas colectare solutie MEA	122-V25	3 mc	T.lucru 40 gr C P. lucru 0.4 bar	Solutie MEA
Vas separator hidrocarburi	122-V26	0.65 mc	T.lucru 50 gr C P. lucru 2.5 bar	Hidrocarburi, gaze, H2S
Vas ape uzate	122-V27	0.565 mc	T.lucru 50 gr C P. lucru 0.2 bar	Condens cu H2S
Schimbatoare de caldura motorina hidrofinita-materie prima	122-S1 a,b,c,d	14216 kg/h 9011 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 257 /99 gr C T.lucru intrare/iesire 265 /140 gr C* P. lucru 5.65 bar P. lucru 7 bar*	Motorina hidrofinita/ Ulei hidrotratat
Schimbatoare de caldura efluent - materie prima	122-S2 a,b,c,d,e	14216 kg/h 9011 kg/h*	2100980 kcal/h	Motorina/ulei materie prima

Denumire	Pozitie montaj	Capacitate	Cond. de operare min/norm/max	Fluid de lucru
Schimbator de caldura afluent-alimentare coloana	122-S3 a,b	14376 kg/h 9888 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 222 /270 gr C T.lucru intrare/iesire 221 /300 gr C* P. lucru 7.5 bar	Motorina/ulei + gaze
Condensator varf coloana stripare	122-S4 a,b	1308 kg/h 3627 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 149 /40 gr C P. lucru 5.5 bar	Vapori varf coloana fractionare
Schimbator de caldura efluent-gaze	122-S5	1740 kg/h 2054 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 230 /200 gr C P. lucru 55.9 bar	Gaze cu H2 si H2S
Racitor efluent	122-S6	2390 kg/h 2704 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 132 /50 gr C T.lucru intrare/iesire 129 /40 gr C* P. lucru 57.5 bar	Gaze cu H2 si H2S
Racitor motorina hidrofinata/ulei hidrotratat	122-S7	14217 kg/h 9011 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 99 /55 gr C T.lucru intrare/iesire 140 /85 gr C P. lucru 7 bar P. lucru 5.5 bar	Motorina hidrofinata/ Ulei hidrotratat
Condensator varf coloana vid	122-S8	115 kg/h 125 kg/h*	T.lucru intrare/iesire 97 /40 gr C T.lucru intrare/iesire 265 /40 gr C* P. lucru 0.05 bar	Vapori coloana vid ulei
Schimbator de caldura MEA bogata/ MEA saraca	122-S9 a,b	1307 kg/h	T.lucru intrare/iesire 117 /73 gr C P. lucru 1 bar	MEA saraca
Racitor MEA saraca	122-S10	1306 kg/h	T.lucru intrare/iesire 73 /50 gr C P. lucru 6 bar	MEA saraca
Refierbator baza coloana stripare	122-S11	2132 kg/h	T.lucru intrare/iesire 117.1 / 116.4 gr C P. lucru 0.88 bar	Solutie MEA
Regenerator MEA	122-S12	300 kg/h	T.lucru intrare/iesire 117 / 145gr C P. lucru 0.8 bar	Solutie MEA
Condensator	122-S14	872 kg/h	T.lucru intrare/iesire 113 /40 gr C P. lucru 0.8 bar	Vapori coloana stripare
Cuptor	122-H1	2065600 kcal/h, 0.961Mw, Randament 82 %, Debit:15297 kg/h	T.lucru motorina/ulei: intrare - 348/267, iesire - 380/325gr C P. lucru intrare/iesire 32.1/60 bar	Motorina + gaze cu H2/ulei+gaze cu H2
Compresor gaze cu H2, recirculare	122-CP1	5000	Presiune refulare 63 bar Presiune aspirare 50 bar	Hidrogen
Compresor completare gaze cu H2	122-CP2	900	Presiune refulare 50 bar Presiune aspirare 16 bar	Hidrogen
Pompe de alimentare	122-P1 a,b	17 mc/h	Presiune refulare min/max 55/- bar Presiune aspirare min/max 0.5/- bar	Motorina, ulei industrial
Pompe condens	122-P2 a,b	3 mc/h	Presiune refulare min/max 5.5/8 bar Presiune aspirare min/max 4.6/- bar	Hidrocarburi saturate (cu apa)
Pompe baza coloane stripare	122-P3 a,b	17 mc/h	Presiune refulare min/max 56/60 bar Presiune aspirare min/max 1/6 bar	27%DEA+73 % apa
Pompe reflux	122-P4 a,b	6 mc/h	Presiune refulare min/max 5.75/- bar Presiune aspirare min/max 3.75/- bar	Motorina drsulfurata/ uleiuri industriale

Denumire	Pozitie montaj	Capacitate	Cond. de operare min/norm/max	Fluid de lucru
Pompe soluție MEA	122-P5 a,b	1 mc/h	Presiune refulare min/max 2/4 bar Presiune aspirare min/max 0.61/2 bar	96%apa+4 % NH3
Pompe condens la 122-C2	122-P6 a,b	0.36 mc/h	Presiune refulare min/max 50/62 bar/ Presiune aspirare min/max 0.1/0.2 bar	Apa condens
Pompe baza, coloana vid	122-P7 a,b	0.015 mc/h	P7a: Presiune refulare min/max 4/10 bar/ Presiune aspirare min/max 0.1/0.15 bar P7b: Presiune refulare min/max 57/60 bar Presiune aspirare min/max 0.1/0.15 bar	P7a: Inhibitor 1 P7b: Inhibitor 2
Pompe aditiv filtrabilitate	122- P8 a, b, c	0.1 mc/h	Presiune refulare min/max 3/7 bar Presiune aspirare min/max 1/1.1 bar	Aditivi motorina
Pompe aditiv lubrifiere	122-P9	3 mc/h	Presiune refulare min/max 3/6 bar Presiune aspirare min/max 0.6/4 bar	27%DEA+73 % apa
Pompe aditiv cifra cetanica	122-P10	0.1mc/h	Presiune refulare min/max 5/10 bar Presiune aspirare min/max 1/1.1 bar	Antispumant
Pompe apa uzata baz vas separator coloana vid	122 P11	4.7 mc/h	Presiune refulare min/max 3/5 bar Presiune aspirare min/max 0.01/0.1 bar	27%DEA+73 % apa
Pompe motorina vas separator coloana vid	122 P12 a,r	0.12 mc/h	Presiune refulare 5 bar Presiune aspirare 0.15 bar	Apa+Hidrocarburi
Pompe recirculare soluției MEA	122-P14 a,r	0.2 mc/h	Presiune refulare 8 bar Presiune aspirare 0.4 bar	Sol MEA saraca
Pompe reflux	122-P15 a,r	0.9 mc/h	Presiune refulare 4 bar Presiune aspirare 0.7 bar	Reflux condens
Pompe produs petrolier	122-P16	0.2 mc/h	Presiune refulare 8 bar Presiune aspirare 0.2 bar	Produs petrolier
Pompe inhibitor coroziune	122-P17a,r	0.02 mc/h	Presiune refulare 9 bar	Inhibitor de coroziune

\* Valori specifice doar pentru ulei

(c) **Unitatea de recuperare a sulfului (SRU)** transformă hidrogenul sulfurat în sulf elementar prin oxidarea acestuia pe catalizator SULFEROX - compus chelatic de fier.

Instalația este compactă și este destinată recuperării sulfului din gazele care contin H<sub>2</sub>S alimentat de la instalația HDS, aceasta este compusă din urmatoarele utilaje montate la cota „0”:

- 2 coloane: una de absorbție gaze și una de regenerare a soluției sulferox;
- 2 vase verticale, unul destinat procesării suspensiei și unul receptor filtrat;
- 1 schimbator de caldura tip spiral;
- 1 filtru cu rame destinat filtrării soluției de sulferox;
- 4 pompe centrifuge pentru vehicularea soluției de sulferox și a suspensiei de sulf;
- 1 suflantă pentru asigurarea aerului necesar regenerării soluției de sulferox;
- 6 pompe cu piston (diafragma) și 6 vase mici care asigura injectia cu chimicale pentru regenerarea solutiei sulferox.

Instalatiia compacta va avea o capacitate de procesare gaze cu H<sub>2</sub>S de **3808 to/an** din care vor rezulta 3517 tone pe an gaze combustibile și **275 to/an** de sulf elementar. Instalația va fi montată pe o platforma betonată protejată cu rășini epoxidice sau bitum, deoarece soluția sulferox este coroziva pentru beton.

## Caracteristicile materiilor prime și ale produselor finite

### Materii prime

#### Motorină

PROPRIETĂȚI	Motorină
Densitate la 15 °C	0,845
Sulf total, % gr.	0,25
Azot total, ppm gr.	100
Aciditate total, mg KOH/100 g	30
Mono-Aromatice, % gr.	14,2
Di-Aromatice, % gr.	3,8
Tri+Aromatice, % gr.	1,2
Distilare STAS, % vol	°C
Inițial	170
5 %	
10 %	218
20 %	
30 %	247
40 %	
50 %	265
60 %	
70 %	288
80 %	
90 %	324
95 %	343
Final	365

#### Ulei de baza

PROPRIETATI	Ulei bază
Densitate la 15°C, kg/m <sup>3</sup>	0,894
Sulf total, % gr.	0,3634
Inflamabilitate Cleveland, °C	196
Viscozitate la 40°C, mm <sup>2</sup> /s	27,03
Viscozitate la 100°C, mm <sup>2</sup> /s	4,61
Indice se viscozitate	75
Culoare ASTM, unități	8
Punct de curgere, °C	+8
Cocs Conradson, %	0,034
Conținut metale, ppm: - Nichel	0.8
<b>Distilare STAS, % vol</b>	°C
Inițial	293
5%	319
10%	346
20%	354
30%	370
40%	380
50%	387
60%	397
70%	407
80%	417
90%	429
95%	437
Final	454

## Hidrogen

Caracteristici	
Puritate, % vol.	min. 99.9
Impurități:	
- Carbon monoxid, ppm vol.	max. 10
- Carbon dioxid, ppm vol	max. 10
- Metan, etc.	Diferența p.l. 100%
Punct rouă H <sub>2</sub> O, °C	- 40
Presiune, barg	min. 13,8
Temperatură, °C	30-35
Debit Maxim, Nm <sup>3</sup> /h	1,000

## Metanol

Caracteristici	
Compoziție	62.5 +/- 0.5 % masice
Consum	2.2 l/min

### Produse finite:

- Motorină hidrofinată
- Benzină
- Gaze combustibile
- Gaze tratate
- Sulf solid

### Asigurarea utilităților

Toate utilitățile necesare desfășurării procesului tehnologic (abur, apă de racire, aer instrumental, energie electrică, apă demineralizată, gaze combustibile, canalizare) sunt asigurate din rețelele existente pe amplasament.

**Alimentarea cu energie electrică** necesară se va realiza din incinta societății.

**Alimentarea cu apă** se va asigura din facilitățile existente pe amplasament, puțuri forate. În cadrul instalației HDS apa va avea mai multe utilizări și anume:

- apă pentru preparare soluție de dietanol amină;
- apă pentru răcirea utilajelor și echipamentelor;
- apă pentru spălarea spațiilor de producție;
- apă pentru necesități igienico-sanitare ale personalului angajat;
- apă pentru stingerea incendiilor se estimează un necesar de max. 807 m<sup>3</sup>/h apă de incendiu.

Apă pentru stingerea incendiilor este asigurată din gospodăria de apă existentă pe amplasament.

Apă recirculată este utilizată în funcționarea normală pentru răcirea produselor în schimbătoarele 122-S4, 122-S6, 122-S7, 122-S8, 122-S10 și 122-S14 și la compresoare.

Necesarul estimat de apă recirculată, în funcționare normală este de 270 m<sup>3</sup>/oră.

**Apă demineralizată** se va asigura intern, aceasta se va utiliza astfel:

- instalația hidrodesulfurare motorină și hidrotratate uleiuri - 0.2 mc/h;
- instalația de recuperare a sulfului Sulforox - 0.2 mc/h;

**Evacuarea apelor uzate**, prin racord la rețeaua de canalizare internă.

**Alimentarea cu gaze combustibile**, se va asigura intern. Gazele combustibile utilizate în instalația de hidrodesulfurare motorină și hidrotratate uleiuri vor fi înlocuite, în perioadele de operare normală, cu gaze formate din procesul tehnologic (gaze de purja de la hidrogenul recirculat, cu continut de hidrogen și hidrocarburi usoare).

**Alimentarea cu energie termică**, se realizează din surse interne rafinării, centrale locale cu combustibil lichid. Consumul total de abur va fi de 1800-2500 kg/h, utilizat în principal la hidrodesulfurarea motorinei și hidrotratate a uleiurilor.

**Alimentarea cu aer comprimat**, se realizează din surse interne rafinării.

**Alimentarea cu azot**, azotul necesar pentru inertizarea instalațiilor la pornire și la oprire, precum și pentru asigurarea de perne de gaz inert la rezervoarele de dietanolamină, care se barbotează la contactul cu dioxid de carbon în aer, se va asigura prin evaporarea azotului lichid stocat într-un vas cu pereți dubli (Dewar).

Alimentarea cu azot, se va asigura de la stația de azot, amplasată lângă gospodăria de apă și formată dintr-un vas vertical sub presiune pentru azot de 1.550 Nm<sup>3</sup> la 50 bar (DN=2m, L=11m) și un evaporator (schimbator de caldură).

Alimentarea cu apă de răcire recirculată, se va asigura realizarea unui turn de răcire nou de capacitate 150 mc/h.

**b) Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate:**

Instalația HDS se află în legătură tehnologică directă cu instalația de distilarea atmosferică din vecinătate, conform fluxului tehnologic definit pentru care APM Arad a emis Autorizația integrată de mediu nr. 2 din 22.12.2023.

**c) Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității**

La amenajarea noii instalații se vor utiliza materiale de construcție consacrate. Materialele de finisaj prevăzute la exterior și la interior sunt de natură să asigure protecție termică, durabilitatea, siguranța și întreținerea comodă în exploatare.

Materialele utilizate în construcția și funcționarea instalației, nu au componente care să aducă un impact negativ asupra mediului, toate materialele utilizate vor avea certificate de calitate și agrementele tehnice corespunzătoare.

Alimentarea cu apă se va asigura din facilitățile existente pe amplasament, puțuri forate.

**d) Cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate**

*În perioada de execuție a lucrărilor se estimează a fi generate următoarele tipuri de deșuri:*

- deșuri de ambalaje (hartie & carton, platbandă, polietilena etc) cu codurile: 15 01 01, 15 01 02 și 15 01 03, în cantitate de cca. 200 kg, se vor valorifica la societăți autorizate pentru colectare și valorificare deșuri;

- deșuri metalice feroase (capete de schelet metalic, otel beton etc) cu codul 17 04 05 în cantitate de max 2500 kg, se vor valorifica la societăți autorizate pentru colectare/valorificare;

- deșurile de construcții, fiind deșuri inerte, se vor depozita intermediar în vederea trimiterii la valorificare prin operatori autorizați 4500 kg;

- deșuri menajere și asimilabil menajere (cod 20 03 01) - 3,6 t/an colectate și predate conform contractului de salubritate al rafinării.

*În perioada de funcționare se estimează a fi generate următoarele tipuri de deșuri:*

În condițiile unei exploatare corespunzătoare, instalația nu produce deșuri care să necesite condiții speciale de manipulare și depozitare.

Catalizatorul de tip oxizi de nichel, cobalt și molibden pe suport de aluminiu se schimbă când s-a dezactivat, odată la cca. 4 ani. Catalizatorul neregenerat, sub pernă de azot este încărcat în containere și preluat de către firma furnizoare de catalizator în vederea valorificării lui.

Din cadrul proceselor ce au loc în instalație se estimează următoarele cantități de deșuri:

- catalizator uzat cu conținut de metale tranzitionale (cod 16 08 03) - 17.4 t/4 ani, este încărcat în containere și preluat de către firma furnizoare de catalizator în vederea valorificării lui.

- piese componente metalice uzate (cod 16 02 13) 0.3 t/3 ani, se valorifica la societati autorizate pentru colectare și valorificare deșuri, pe baza de contract;

- deșuri de ambalaje din material plastic (cod 15 01 02) 1 t/an, se valorifică la societăți autorizate pentru colectare și valorificare deșuri, pe bază de contract;

- ulei uzat (cod 13 02 08\*) 1 t/an, se valorifica la societati autorizate pentru colectare și valorificare deșuri, pe baza de contract;

- deșuri menajere și asimilabil menajere (cod 20 03 01) 3.6 t/an, se elimină la societăți autorizate pe baza de contract.

Deșeurile generate atât în faza de execuție proiect cât și în cea de funcționare proiect vor fi colectate separat în zone special amenajate și valorificate/eliminate doar cu societăți autorizate în acest sens.

De asemenea, pentru o gestiune bună a generării deșeurilor și a managementului acestora, la nivel de amplasament se va tine evidenta generării și gestiunii pe categorie de deșeu.

Orice alte deșuri necodificate prin prezentul act de reglementare și generate ca urmare a implementării proiectului se vor codifica conform Deciziei Comisiei 2000/532/CE cu modificările și completările ulterioare, urmând a se stoca în ambalaje adecvate (pentru a se evita pierdea de conținut), și vor fi predate operatorilor economici autorizați care desfășoară activități de tratare a deșeurilor sau unui operator de colectare a deșeurilor.

Având în vedere prevederile Legii nr. 249/2015, ale Deciziei Comisiei 2000/532/CE codificarea ambalajelor (inclusiv a deșeurilor de ambalaje colectate separat) se va realiza pe codurile 15 01.



Codul operațiunii de valorificare/eliminare a deșeurilor generate (R/D), se stabilește conform OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023, de către generator în funcție de activitatea operatorilor economici autorizați, contractanți.

Toate categoriile de deșeuri periculoase și nepericuloase vor fi predate operatorilor autorizați în transportul/valorificarea/eliminarea acestora. Predarea acestor deșeuri se va face în baza unor documente justificative (formulare de de încărcare/descărcare respectiv expediție/transport întocmite conform prevederilor legale în vigoare (HG 1061/2008).

Gestionarea deșeurilor trebuie să se realizeze fără a pune în pericol sănătatea umană și fără a dăuna mediului, în special:

- fără a genera riscuri pentru aer, apă, sol, faună sau floră;
- fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor;
- fără a afecta negativ peisajul.

Operatorii economici generatori de deșeuri iau măsuri pentru:

- reducerea volumului deșeurilor generate, în special al deșeurilor care nu pot fi pregătite pentru reutilizare sau reciclare;
- reducerea generării de deșeuri în cadrul proceselor legate de producția industrială, extracția mineralelor, fabricare, construcții și desființări, luând în considerare cele mai bune tehnici disponibile.

Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri au obligația de a se asigura că deșeurile sunt pregătite pentru reutilizare, reciclate sau sunt supuse altor operațiuni de valorificare, în conformitate cu prevederile art. 4 și art. 21 din OUG nr. 92/2021.

Producătorii de deșeuri și deținătorii de deșeuri au obligația să supună deșeurile care nu au fost valorificate potrivit art. 15 din OUG.92/2021 unei operațiuni de eliminare în condiții de siguranță, Abandonarea deșeurilor este interzisă.

Eliminarea deșeurilor în afara spațiilor autorizate în acest scop este interzisă.

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

Îngroparea deșeurilor de orice fel este interzisă.

#### **e) Poluarea și alte efecte negative**

##### Apă:

În perioada de construcție sursele de poluanți pentru ape sunt reprezentate de:

- traficul din șantier spre și dinspre fronturile de lucru sau zonele din care sunt aduse materialele de construcție;
- scurgeri accidentale de substanțe chimice, carburanți și uleiuri provenite de la funcționarea utilajelor implicate în lucrările de construcție sau datorate manevrării defectuoase a autovehiculelor de transport;
- manipularea și punerea în operă sau depozitarea necorespunzătoare a materialelor utilizate în execuția lucrărilor (beton, bitum, agregate etc.), care pot ajunge în apele de suprafață prin antrenarea de către apele pluviale;
- depozitarea și gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor de construire;
- gestionarea necorespunzătoare a apelor uzate menajere rezultate în grupurile sanitare din cadrul organizării de șantier (gestionarea asigurându-se în mod corespunzător prin intermediul unor operatori autorizați);

*În perioada de funcționare:*

- apele uzate menajere și pluviale evacuate se vor încadra în prevederile NTPA 001 din HG 188/2002 cu modificările și completările ulterioare, conform Autorizația integrată de mediu nr. 2 din 22.12.2023, emisă de APM Arad;

La canalizarea industrială se vor evacua apele meteorice de pe platforma instalației precum și cele rezultate în caz de incendiu. Aceste ape sunt preluate de sistemul de canalizare al rafinăriei pentru ape impurificate cu produs petrolier. Q uzat în caz de incendiu 1000 mc/zi.

*Ape uzate tehnologice* din doma vasului de reflux 122-V6 împreună cu apa ce conține urme de H<sub>2</sub>S separată în doma vasului 122-V13 este dirijată în vasul 122-V27, unde se amesteca cu condensul proaspăt, de unde cu pompele 122-P2a,r este dirijată în linia de efluent, înainte de intrarea în răcitorul 122-S6, parcurgând astfel un circuit închis fără evacuarea ei din instalație.

Apa cu H<sub>2</sub>S rezultată în urma separării în doma vasului 122-V3 este dirijată în sistem închis în instalația Stripare ape uzate.

Condensul rezultat de la oalele de condens este recuperat integral și dirijat în rețeaua de condens din instalație. Excesul de cca. 200 l/h apă,acumulat în vasul de reflux 122-V22, provenit din

condensarea aburului de stripare introdus la baza coloanei 122-C1, este evacuată funcție de nivel, la canalizarea chimic impură.  $Q$  ape uzate tehnologic = 200 l/h=4, 8 mc/zi  
Apa rezultată în urma spălării utilajelor se trimite la canalizarea industrială a rafinăriei.

#### Aer:

În perioada de execuție a lucrărilor de realizare a proiectului, principalele surse de emisii atmosferice vor fi reprezentate de:

- activitățile de manevrare a maselor de pământ (decopertare sol, săpături, umpluturi, nivelări, încărcare - descărcare, transport), a unor materiale de construcție (nisip, pietriș, etc.) și a deșeurilor de construcție - surse staționare nedirijate (poluanți: pulberi în suspensie și pulberi sedimentabile);
- eroziunea eoliană de pe suprafețele de teren perturbate sau lipsite de vegetație - surse staționare nedirijate (poluanți: pulberi în suspensie și pulberi sedimentabile);
- grupurile electrogene pentru asigurarea alimentării cu energie - sursă staționară dirijată.
- activități de sudură/tăiere a elementelor metalice - surse staționare nedirijate (poluanți: particule metalice, gaze de ardere corespunzătoare utilizării aparatelor de sudură/ tăiere);
- sursele de emisie mobile - vehicule și utilaje ce participă la amenajarea terenului și la transportul materialelor și echipamentelor, precum și la aprovizionarea cu substanțe și materiale pe durata executării lucrărilor de construcție, respectiv traficul existent (poluanți: NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, CO, pulberi în suspensie, particule cu metale grele);

#### În perioada de funcționare:

- activitatea desfășurată nu trebuie să conducă la o deteriorare a calității aerului prin depășirea valorilor limită stabilite prin Legea 104/2011 privind aerul înconjurător la indicatorii de calitate specifici activității și cele stabilite prin STAS 12574/87.
- în condiții normale de operare a instalației nu există pericolul poluării atmosferei cu vapori de produse petroliere și gaze cu H<sub>2</sub>S, în acest sens prevăzându-se prin proiect următoarele măsuri:
  - la oprirea instalației degazarea utilajelor se va face în linia de faclă;
  - pentru controlul arderii combustibilului gazos în cuptorul 122-H1 s-a prevăzut analizor de oxigen care permite să se facă un control riguros al arderii combustibilului, diminuându-se astfel posibilitatea eliminării în atmosferă a monoxidului de carbon. Sursa de emisie gaze de ardere din instalație este cuptorul 122-H1, prevăzut cu coș de evacuare a gazelor arse și  $\Phi_{\text{coș}} = 792 \text{ mm}$ ,  $H_{\text{TOTAL}} = 29,32 \text{ m}$ ;
  - în procesul tehnologic s-a prevăzut ca regenerarea catalizatorului să se facă ex-situ. Catalizatorul neregenerat, sub pernă de azot este încărcat în containere și preluat de către furnizorul de catalizator în vederea valorificării lui;
  - în caz de urgență, este prevăzut pe sistemul de reacție depresurizarea rapidă, în sistemul de faclă cu ajutorul unui robinet acționat pneumatic de la tabloul de comandă;
  - gazele cu H<sub>2</sub>S sunt vehiculate în sistem închis. Hidrogenul sulfurat din gazele cu H<sub>2</sub> pentru recirculare este reținut, prin absorbție cu soluție de monoetanol amină. Soluția de MEA împreună cu H<sub>2</sub>S absorbit este stripată în coloana de unde se separă MEA săracă, toate procesele desfășurându-se în sistem închis;
  - pentru situațiile accidentale instalația este prevăzută cu supape de siguranță care sunt legate la sistemul de faclă.

S-au prevăzut detectoare de H<sub>2</sub>S pe platforma instalației în punctele în care pot fi posibile accidental scurgeri de gaze cu H<sub>2</sub>S.

#### Sol/subsol:

În etapa de construire sursele potențiale de poluare/ degradare a solului vor fi reprezentate de:

- depozitarea necorespunzătoare a utilajelor și a materialelor de construcție;
- gestionarea și depozitarea necorespunzătoare a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor, precum și a deșeurilor de tip menajer rezultate de la personalul implicat în execuția lucrărilor;
- traficul vehiculelor și utilajelor implicate în realizarea obiectivului. Odată cu impurificarea aerului, există posibilitatea ca o anumită cantitate din poluanții atmosferici (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, metale grele) să ajungă pe sol, putând conduce la modificarea caracteristicilor acestuia;
- scurgeri accidentale de combustibili, lubrifianți și alte substanțe chimice provenite de la autovehiculele și utilajele implicate în realizarea lucrărilor de construcție sau de la depozitarea necorespunzătoare acestora;
- degradarea calității solului prin manevrarea/depozitarea necorespunzătoare a materialului decopertat/excavat;

- depunerea pulberilor prăfoase rezultate din lucrările de excavare, încărcare, transport și descărcare a materialelor de construcție;
- gestionarea neadecvată a fluidului de foraj, detritusului și a apelor reziduale, scurgerile accidentale de carburanți, lubrifianți și substanțe chimice utilizate și accidente în timpul forajului și a exploatarei pierderi de circulație de fluid, erupții libere care au drept urmare deversarea de hidrocarburi sau ape reziduale, gaze libere.

*În perioada de funcționare:*

- titularul autorizației are obligația de a informa APM Arad în cazul producerii unor avarii sau accidente tehnice care determină poluări accidentale și neconformarea la prevederile autorizației de mediu, să oprească activitatea atunci când astfel de avarii sau accidente au efecte dăunătoare asupra mediului și sănătății populației, măsura menținându-se până la remedierea cauzelor și aducerea activității în condiții normale de funcționare;
- întreaga platformă a instalației va fi betonată pentru a împiedica eventualele scurgeri de produse să se infiltreze în sol;
- depozitarea sulfului se va face pe o platformă betonată împrejmuțată cu un zid de beton;
- respectarea prevederilor OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea nr. 17/2023, cu modificările și completările ulterioare.

Zgomot:

În etapa de construire sursele de zgomot vor avea caracter și durată temporare, manifestate local și intermitent. Principalele surse de zgomot vor fi reprezentate de:

- traficul din zona de șantier, frontul de lucru, de pe drumurile de acces, spre și dinspre zonele de obținere a materialelor de construcție;
- funcționarea utilajelor (mașini transportoare, autocamioane de mare tonaj, autobetoniere, excavatoare, macarale, buldozere, compresoare) - funcționarea motoarelor, manipularea și transportul încărcăturilor.

*În perioada de funcționare:*

- în conformitate cu prevederile SR nr. 10009/2017, limita maximă admisă pentru nivelul de zgomot echivalent exterior clădirilor, măsurat la limita zonei funcționale (incintei), este de 65 dBA.

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

Produsele vehiculate în instalație se încadrează în categoria de substanțe periculoase pentru mediu în conformitate cu clasificarea din Legea 59/2016:

- substanțe și amestecuri inflamabile;
- substanțe și amestecuri foarte toxice, care prin inhalare, ingestie sau penetrare cutanată în cantități foarte mici pot cauza moartea sau afecțiuni cronice ori acute ale sănătății;
- substanțe și amestecuri periculoase pentru mediul, folosite în mediu ar putea prezenta sau prezintă un risc imediat sau întârziat pentru unul sau mai multe componente ale mediului înconjurător.

Produsele relevante utilizate în instalație sunt motorina, uleiul de baza, hidrogenul, metanolul:

**- Motorina**

Capacitatea maximă de stocare pe amplasament: 980.84 mc (828.8 to), aceasta este depozitată în rezervoare cilindrice supraterane orizontale/vertical (T2 (R4)), proiectul propus nu propune o extindere a capacității de stocare motorina.

Capacități de stocare existente pe amplasament:

- Rezervor 101=64,318mc
- Rezervor 102=63,102 mc
- Rezervor 103=63,366 mc
- Rezervor 105=51,983 mc
- Rezervor 106= 50,982 mc
- Rezervor 107=48,476 mc
- Rezervor 108=46,702 mc
- Rezervor 109= 28,280 mc
- Rezervor 110=19,813 mc
- Rezervor 111=20,487 mc
- Rezervor 112= 23,332 mc
- Rezervor T2(R4)= 500 mc

#### - Ulei de baza

Capacitatea maxima de stocare existente pe amplasament: 79.55 mc (70.8 to), stocat în rezervoare cilindrice supraterane orizontale

Rezervor 124 = 31.762 mc

Rezervor 125 = 47.789 mc

#### - Hidrogen

Capacitatea maxima de stocare propusa pe amplasament: 200 mc, acesta va fi stocat în 2 rezervoare cilindrice supraterane verticale a cate 100 mc fiecare.

#### - Metanol

Capacitatea maxima de stocare propusa pe amplasament: 130 mc, acesta va fi stocat într-un rezervor cilindric suprateran vertical amplasat în cuva de retentie.

#### - Benzina

Din proces pe langa Motorina desulfurata și Uleiul hidrotratrat rezultă ca produs și benzina.

Capacitatea de stocare existenta pe amplasament este de 90.03 mc (69.77to), aceasta este depozitata în rezervoare cilindrice supraterane orizontale.

Rezervor 115 = 20.146 mc

Rezervor 119 = 23.78 mc

Rezervor 120 = 23.628 mc

Rezervor 121 = 22.478 mc.

Pentru evitarea de accidente cu efecte asupra factorilor de mediu, produsele vehiculate în instalație se manipulează cu respectarea măsurilor prevăzute de Legea Securității și Sănătății în muncă a lucrătorilor nr. 319/2006.

Atât materiile prime cât și produsele obținute se vehiculează în cadrul instalației în sistem închis, etanș.

Chimicalele utilizate în proces (aditivi, inhibitori, agenții antispumare) se depozitează în vase atmosferice, iar injecția lor în flux se face prin pompare în circuit închis.

Pentru toate produsele vehiculate în instalație se vor asigura Fișe tehnice de securitate, de la furnizori și producători.

Amplasamentul pe care se implementează proiectul este amplasament SEVESO de nivel superior pentru care a implementata politica de prevenire a accidentelor majore și a fost nimit prin decizie un responsabil cu managementul securitatii pe amplasament.

Pentru proiectul „Retehnologizare stație procesare produse petroliere existentă” ISU Arad a emis adresa nr. 3323/23.11.2023 în care se precizează că nu este necesar obținerea unui nou aviz/autorizație de securitate la incendiu.

#### g) Riscurile pentru sănătatea umană

Instalația este amplasată pe platforma rafinării, iar în procesul tehnologic nu se folosesc și nu rezultă în mod continuu fluxuri de substanțe poluante care să afecteze așezările umane din vecinătatea rafinării.

Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad a emis Notificarea nr. 288/10.08.2023 în care se precizează că “proiectul este în concordanță cu legislația națională privind condițiile de igienă și sănătate publică cu respectarea condițiilor obligatorii menționate în studiul de evaluare a impactului asupra sănătății populației nr. 254/24.07.2023”.

## 2. Amplasarea proiectului

### a) Utilizarea actuală și aprobată a terenului

Terenul pe care se vor efectua lucrările proiectate se încadrează conform P.U.G. aprobat în UTR nr. 3 - zonă pentru unități industriale și depozitare.

Folosința actuală: curți-construcții și pășune intravilan.

### b) Bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia

- nu sunt probleme legate de calitatea și capacitatea de regenerare a resurselor naturale din zonă;

### c) Capacitatea de absorbție a mediului natural, acordând o atenție specială următoarelor zone:

- zonele umede, zone riverane, guri ale râurilor:- în zona amplasamentului pe care se va implementa proiectul nu sunt prezente zone umede.

- zonele costiere și mediul marin - proiectul nu este amplasat în zonă costieră;

- zonele montane și forestiere - proiectul nu este amplasat în zonă montană;

- arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional - proiectul nu este amplasat în arii naturale protejate de interes national, comunitar sau international;

- zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare - proiectul nu este amplasat în zone clasificate sau protejate;
- zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri - nu sunt informații referitoare la depășirea standardelor;
- zonele cu o densitate mare a populației - distanța dintre amplasamentul propus cea mai apropiată zonă de locuințe este de cca. 180 m;
- peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic - nu au fost evidențiate.

### 3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

#### a) Importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată

- în perioada de execuție și de funcționare proiectul nu va genera un impact semnificativ negativ asupra mediului și nu va reprezenta un risc asupra sănătății populației/pentru locuitorii din zonă.
- în perioada de funcționare - prin implementarea proiectului nu sunt modificări majore care să aducă modificări ale impactului asupra factorilor de mediu față de cele menționate în Autorizația integrată de mediu nr. 2/22.12.2023 emisă de APM Arad.

#### b) Natura impactului

- în perioada de execuție a proiectului impactul asupra factorilor de mediu va fi relativ redus, sursele de poluare fiind lucrările propuse prin proiect,
- poluările accidentale pot fi evitate prin manipularea atentă atât a substanțelor și materialelor folosite, cât și a deșeurilor ce vor rezulta.

#### c) Natura transfrontalieră a impactului

- proiectul propus nu se regăsește în lista activităților din Legea nr. 22/2001, lista pentru ratificarea Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră.

#### d) Intensitatea și complexitatea impactului

În cazul proiectului analizat, impactul se poate împărți în două etape:

- în etapa de construcție, natura impactului este temporară cu efecte negative reduse asupra populației și biodiversității datorită emisiilor atmosferice și a zgomotului;
- în etapa de funcționare - prin implementarea proiectului nu sunt modificări majore care să aducă modificări ale impactului asupra factorilor de mediu față de cele menționate în Autorizația integrată de mediu nr. 2/22.12.2023 emisă de APM Arad.

#### e) Probabilitatea impactului

- probabilitatea impactului produs asupra mediului este de la foarte puțin probabil (exemplu: așezările umane, populație), la potențial probabil (biodiversitate, vegetație, faună) și la cert (utilizarea terenului/solul, aer).

#### f) Debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului

- impactul asupra factorilor de mediu va debuta odată cu începerea lucrărilor se va manifesta în perioada de construcție/implementare aferentă acestui obiectiv de investiții. Se apreciază că impactul nu va fi semnificativ negativ și va avea o frecvență variabilă (în funcție de programul de execuție și tipul lucrărilor executate).

#### g) Cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:

- impactul cumulativ în perioada de execuție a proiectului se poate manifesta doar în condițiile în care lucrările de execuție se vor suprapune ca timp cu alte lucrări programate. Impactul asupra mediului se va manifesta, preponderent, în faza de construcție a obiectivului, pe parcursul executării lucrărilor de realizare, care vor avea o durată și o extindere în timp cât mai redusă.

#### h) Posibilitatea de reducere efectivă a impactului

- prin implementarea proiectului nu sunt modificări majore care să aducă modificări ale impactului asupra factorilor de mediu față de cele menționate în Autorizația integrată de mediu nr. 2/22.12.2023 emisă de APM Arad.

**II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară evaluarea adecvate sunt următoarele:**

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, proiectul nu se suprapune și nu afectează arii naturale protejate sit Natura 2000.

**III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit că nu este necesară evaluarea impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:**

Proiectul propus intră sub incidența Legii apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare, art. 54, alin. 1, lit. a) - "lucrări de dezvoltare, modernizare sau rețehnologizare a unor procese tehnologice sau a unor instalații existente, chiar dacă prin realizarea acestora nu se modifică parametrii cantitativi și calitativi finali ai folosinței de apă, înscrisi în autorizația de gospodărire a apelor, pe baza căreia utilizatorul respective a funcționat înainte de începerea execuției unor astfel de lucrări".

Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Crișuri a emis Avizul de gospodărire a apelor nr. C 145/04.07.2023.

**Prezenta decizie de încadrare se emite cu respectarea următoarelor condiții:**

- respectarea documentației tehnice depuse la APM Arad și a punctelor de vedere (avizelor) emise de autoritățile implicate în realizarea investiției.

Pentru diminuarea impactului generat în timpul construcției se va urmări:

- scurtarea duratei de execuție a proiectului pentru diminuarea duratei de manifestare a efectelor negative asupra factorilor de mediu și asupra populației din zonă;  
- folosirea unor utilaje și mijloace de transport silențioase;

**Protecția calității apelor:**

- este interzisă orice deversare de ape uzate, efluenți lichizi, reziduuri sau deșeuri de orice fel în ape de suprafață, subterane, pe sol sau în subsol;

Pentru funcționarea investiției alimentarea cu apă tehnologică se va realiza din instalațiile existente conform Avizului de gospodărire a apelor nr. C 145/04.07.2023 emis Administrația Națională Apele Române Administrația Bazinală de Apă Crișuri;

**Protecția calității aerului:**

**Titularul de proiect/activitate va exploata obiectivul astfel încât să se asigure parametrii de calitate ai aerului înconjurător prevăzuți de Legea nr. 104/2011, respectiv STAS 12574/87.**

Titularul de proiect/activitate va respecta prevederile Ordinului nr. 119/2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.

Se va respecta nivelul de zgomot conform SR 10009/2017 Acustica.

**Protecția solului și a subsolului:**

- se vor asigura condiții pentru depozitarea în siguranță a materialelor de construcție, astfel încât să nu blocheze căile de acces, să nu poată fi antrenate de vânt sau de apele pluviale;

- se vor lua măsuri pentru îndepărtarea de pe teren a deșeurilor inerte și nepericuloase rezultate în urma lucrărilor;

- se vor lua măsuri de prevenire a poluării solului, subsolului și apelor cu produse poluante existente pe șantier (carburanți, lubrifianți, etc.);

**Gestionarea deșeurilor:**

- se va evita depozitarea necontrolată a deșeurilor de orice natură ce vor rezulta pe perioada derulării lucrărilor;

- deșeurile menajere din organizarea de șantier, precum și cele inerte rezultate din tehnologiile de execuție, se vor colecta pe tipuri, se vor depozita în spații special amenajate, urmând ca deșeurile menajere să fie transportate la un depozitul de deșeuri solide nepericuloase autorizat, cele din materiale recuperabile se vor valorifica, iar cele inerte vor fi unui predate unui operator de colectare a deșeurilor în conformitate cu prevederile OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea 17/2023, cu completările și modificările ulterioare, nefiind scutit de responsabilitatea pentru realizarea operațiilor de valorificare ori de eliminare completă;

Conform OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea 17/2023, cu completările și modificările ulterioare Art. 17 (alin 4 și 7) și Art. 49

**Art. 17, alin (4)** „Titularul autorizației de construire/desființare emise de către autoritatea administrației publice locale, centrale sau de către instituțiile abilitate să autorizeze lucrările de

construcții cu caracter special are obligația de a avea un **plan de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare**, după caz, prin care se instituie sisteme de sortare pentru deșeurile provenite din activități de construcție și desființare, cel puțin pentru lemn, materiale minerale - beton, cărămidă, gresie și ceramică, piatră, metal, sticlă, plastic și ghips pentru reciclarea/reutilizarea lor pe amplasament, în măsura în care este fezabil din punct de vedere economic, nu afectează mediul înconjurător și siguranța în construcții, precum și de a lua măsuri de promovare a demolărilor selective pentru a permite eliminarea și manipularea în condiții de siguranță a substanțelor periculoase pentru a facilita reutilizarea și reciclarea de înaltă calitate prin eliminarea materialelor nevalorificabile.”

alin (7) „Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființare potrivit prevederilor Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, au obligația să gestioneze deșeurile din construcții și desființări, astfel încât să atingă un nivel de **pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv operațiuni de rambleiere care utilizează deșeuri pentru a înlocui alte materiale, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activități de construcție și desființări**, cu excepția materialelor geologice naturale definite la categoria 17 05 04 din anexa la 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.”

**Art. 49, alin (9)** „Titularii pe numele cărora au fost emise autorizații de construire și/sau desființări [...] trebuie să **raporteze anual APM**, până la 30 aprilie a anului următor celui pentru care se raportează, **conformarea cu art. 17 alin. (7) [...].**”

*Protecția biodiversității - spații verzi:*

- se va realiza refacerea ecologică a zonelor afectate de execuția lucrărilor;
- organizarea activității se va face astfel încât impactul asupra peisajului să fie cât mai redus;
- vor fi amenajate și întreținute suprafețele destinate spațiilor verzi pe 20% din suprafața terenului.

**Se vor respecta prevederile:**

- OUG nr. 195/22.12.2005 aprobată prin Legea 265/2006 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
  - Legea minelor nr. 85/2003 cu modificările și completările ulterioare;
  - Legii apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare;
  - OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor aprobată prin Legea nr. 17/2023, cu modificările și completările ulterioare;
  - HG nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
  - HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
  - Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător;
  - Ordin nr. 119/2014 Ordin al ministrului sănătății pentru aprobarea Normelor de igienă și a recomandărilor privind mediul de viață al populației;
  - STAS 10009/1988 privind nivelul zgomotului;
  - SR nr. 10009/2017, Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
  - STAS 12574-87 aer din zone protejate;
  - Legea nr. 360/2003 completată și modificată prin Legea 254/2011 privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase;
  - Regulamentului CE nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor;
  - Regulamentul CE nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.12.2006 privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), cu modificările și completările ulterioare;
- precum și ale altor acte normative care reglementează această categorie de proiecte/activități.**

**Informarea și participarea publicului la procedura de reglementare:**

- Anunț privind depunerea solicitării acordului de mediu publicat în ziarul “Jurnalul Cotidian Național” din 13.06.2023;
- anunț privind depunerea solicitării acordului de mediu postat pe site-ul APM Arad în data de 08.06.2023;

- Anunț privind decizia etapei de încadrare publicat în ziarul "Jurnalul Cotidian Național" din 31.05.2024;
  - Anunț privind decizia etapei de încadrare postat pe pagina de internet a APM în 28.06.2024.
- Notă:** pe toată perioada de derulare a procedurii de reglementare nu au fost înregistrate observații din partea publicului/publicului interesat referitoare la proiect.

**Documentația cuprinde:**

- Notificare privind intenția de obținere a acordului de mediu înregistrată la APM Arad cu nr. 1264/R/6684 din 20.04.2023;
- Proces verbal verificare amplasament nr. 7268/03.05.2023 întocmit de reprezentanții APM Arad;
- Certificat de Urbanism nr. 4 din 05.04.2023, eliberat de Primăria Comunei Apateu;
- Plan de situație și plan încadrare în zonă;
- Extras de Carte Funciară pentru Informare nr. 308306 Apateu, eliberate de Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Arad Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Chișineu Criș;
- Declarație de luare la cunoștință de prevederile Regulamentului 2016/679/UE privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date ("GDPR"), dată de reprezentantul societății în data de 27.02.2024;
- Consimțământ expres, conform Legii nr. 9/2023 pentru modificarea și completarea OUG nr. 41/2016 privind stabilirea unor măsuri de simplificare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, al beneficiarului serviciului public, dat de reprezentantul SC WEST PETROL RAFINARE SRL în data de 27.02.2024;
- Decizia de evaluare inițială nr.7320 din 03.05.2023 emisă de APM Arad;
- Memoriu de prezentare întocmit conform Legii nr. 292/2018 anexa nr. 5E;
- Memoriu de prezentare refăcut, întocmit conform Legii nr. 292/2018 anexa nr. 5E;
- Memoriu de prezentare completat întocmit conform Legii nr. 292/2018 anexa nr. 5E, înregistrat la APM Arad cu nr. 872/R/4172 din 11.03.2024;
- Proces verbal nr.11631/19.07.2023 întocmit de APM Arad la ședința Comisiei de analiză tehnică;
- Proces verbal nr. 9349/29.05.2024 întocmit de APM Arad la ședința Comisiei de analiză tehnică pentru reanalizarea proiectului;
- Notificare întocmită în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 1175/2019 privind aprobarea Procedurii de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Raportul de securitate, conform prevederilor art. 11 din din Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Notificare revizuită pentru titularul activității, întocmită în conformitate cu prevederile Ordinului nr. 1175/2019 privind aprobarea Procedurii de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Raportul de securitate revizuit pentru titularul activității, conform prevederilor art. 11 din din Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- Fișele cu date de securitate, planuri topocadastrale refăcute, plan de urgență intern;
- Raport de inspecție SEVESO nr. 10/23.01.2024;
- Punct de vedere favorabil nr. 1901223/01.04.2024 pentru Raportul de securitate-WESTPETROL RAFINARE SRL, emis de ISU Arad;
- Punct de vedere favorabil nr 1903003/14.05.2024, pentru Raportul de securitate-PETROLINE RAFINARE SRL, emis de ISU Arad;
- Adresă nr.8/21.03.2024 emisă de PETROLINE RAFINARE SRL prin care se exprimă acordul pentru ca SC WEST PETROL RAFINARE SRL să continue demersurile pentru obținerea acordului de mediu;
- Aviz de gospodărire a apelor nr. C145/04.07.2023, emis de A.N. "Apele Romane" Administrația Bazinală de Apă Crișuri;
- Puncte de vedere nr. 3559/12.06.2023 și nr. 4354/17.07.2023, emise de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad;
- Notificare nr. 288/10.08.2023 emisă de Direcția de Sănătate Publică a Județului Arad;
- Dovada achitări tarifelor corespunzătoare etapelor procedurale.



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

În situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica APM Arad, iar autoritatea competentă decide, după caz, pe baza notificării titularului, menținerea actelor de reglementare sau necesitatea revizuirii acestora, informând titularul cu privire la această decizie. Până la adoptarea unei decizii de către autoritatea competentă, în sensul prevăzut mai sus, este interzisă desfășurarea oricărei activități sau realizarea proiectului, planului ori programului care ar rezulta în urma modificărilor care fac obiectul notificării.

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 emiterie 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 prelabile 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.

La finalizarea proiectelor publice și private care au făcut obiectul procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, autoritatea competentă pentru protecția mediului care a parcurs procedura verifică respectarea prevederilor deciziei etapei de încadrare sau a acordului de mediu, după caz în conformitate cu prevederile art. 43 alin (3) din Legea nr 292/2018.

Titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii actelor de reglementare, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare, înainte de realizarea modificării.

**Conform HG 1000/2012, Art. 8 alin. (2), lit. ii) "Agențiile județene pentru protecția mediului au următoarele atribuții principale: urmăresc îndeplinirea cerințelor legislației de mediu din actele de reglementare emise și, în cazul constatării unor neconformități, iau măsurile care se impun, potrivit competențelor stabilite de legislația în vigoare."**

La finalizarea investiției titularul proiectului are obligația de a notifica Agenția pentru Protecția Mediului Arad pentru întocmirea Procesului verbal de verificare a condițiilor impuse prin prezentul act de reglementare (în conformitate cu prevederile Art. 43 alin. (3) și alin. (4) din Procesul-verbal întocmit de către APM Arad se va anexa și va face parte integrantă din procesul verbal de recepție la terminarea lucrărilor și din documentația care se va depune la APM Arad în vederea revizuirii/reautorizării autorizației integrate demediu, înainte de începerea activității.

Prezenta decizie își păstrează valabilitatea pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului, conform Art. 16, alin. (1) din OUG nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006 privind protecția mediului cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie cuprinde 18 pagini și a fost redactată în 2 exemplare originale.

Director Executiv  
Dana Monica Dănoiu



Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații  
Bociort Claudiu

Întocmit  
Șef Serviciu Calitatea Factorilor de Mediu  
Potrea Nicoleta

Întocmit,  
Husăraș Emil