



Agenția pentru Protecția Mediului Argeș

**ACORD DE MEDIU
Nr. 1 din data de 13.01.2015**

Ca urmare a cererii adresate de SC ECHIPROT COMPANY SRL, cu sediul în Pitești, str. Craiovei, bl. C, sc. A, et.1, ap.5, județul Argeș, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Argeș cu nr. 5125 din 22.03.2013,

în urma analizării documentelor transmise, a verificării și a parcurgerii etapelor procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și de emitere a acordului de mediu,

în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, a Ordinului MMP nr.135/2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private și a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, după caz, se emite:

ACORDUL DE MEDIU

pentru proiectul: „Construire: Amplasare instalație tehnologică, depozitare deșeuri petroliere”, propus a fi amplasat în comuna Bradu, Punct „Baza”, județul Argeș, în scopul stabilirii condițiilor și a măsurilor pentru protecția mediului care trebuie respectate pentru realizarea proiectului.

care prevede:



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

Strada Egalității, nr.50A, Pitești, jud. Argeș, Cod 110 049,

Tel. 0248 213 099, 0348/401992, 0746/248597; Fax 0248 213 200; 0348/401993

E-mail: office@apmag.anpm.ro; <http://apmag.anpm.ro>



I. DESCRIEREA PROIECTULUI:

Proiectul intră sub incidența HG. nr.445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în Anexa 2 la pct. 10, lit. a): „proiecte de dezvoltare a unităților/zonelor industriale”;

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,

- Capacitate nominală (totală) de stocare deșeuri petroliere: $V_{total} = 329$ mc;
- Capacitate utilă de stocare deșeuri petroliere (80% din V_t): $V_{util} = 0,8 \times V_{total} = 263$ mc.

Producție și destinație:

În urma activității ce urmează a fi desfășurată pe amplasament se propune o capacitate medie de reziduuri achiziționate de minim 15 tone/zi lucrătoare, astfel încât, cantitatea anuală de achiziție devine 3900 tone/an, pentru 260 de zile lucrătoare. Aceasta poate fi majorată funcție de cererea pieții.

Colateral, în urma depozitării se obțin cantități variabile de apă uzată și impurități sub formă de nămol care se separă gravitațional, sunt colectate și predate pentru eliminare către terți contractori.

Denumirea materiei prime	Capacitate anuală de stocare (t/an)	Clasificarea și etichetarea substanțelor			Destinație
		Categorie	Periculozitate	Fraze de risc	
Reziduuri și produse petroliere sau uleiuri uzate	3.900	Periculoase	Mare	R ₁₀ , R ₂₃ , R ₅₀	Terți contractori

NOTĂ: R₁₀ - inflamabil; R₂₃ - toxic prin inhalare; R₅₀ - toxic pentru mediu.

1. Amplasament:

Proiectul „**Construire: Amplasare instalație tehnologică, depozitare deșeuri petroliere**”, urmează să se realizeze în comuna Bradu, Punct „Baza”, județul Argeș;

Terenul este proprietate particulară, conform Contractului de vânzare-cumpărare autentificat cu nr.1026/21.04.2008, este situat în intravilanul comunei Bradu și are suprafața de 2000 mp.

Vecinătăți:

- Nord - Vest: teren proprietate SC GIGNOSAG SRL;
- Sud - Vest: teren proprietate SC GIGNOSAG SRL;
- Nord - Est: domeniul public - Primăria Bradu;
- Sud - Est: domeniul public - Primăria Bradu.

Nr. punct	Coordonate puncte de contur	
	E (m)	N (m)
36	367255.659	495832.512
35	367246.833	495843.872
34	367239.284	495849.127
33	367231.241	495852.265
32	367221.508	495853.725
31	367211.068	495853.086
30	367205.053	495851.439



Nr. punct	Coordonate puncte de contur	
	E (m)	N (m)
29	367194.233	495846.847
28	367187.442	495842.203
27	367185.643	495840.404
60	367205.323	495805.024
Suprafața măsurată = 2000 mp		

2. Descriere proiect (lucrări prevăzute, instalații și echipamente):

SC ECHIPROT COMPANY SRL, urmează să realizeze proiectul „**Construire: Amplasare instalație tehnologică, depozitare temporară deșeuri petroliere**”, urmează să se realizeze în comuna Bradu, Punct „Baza”, județul Argeș.

2.1. Alimentarea cu apă:

- alimentarea cu apă se realizează dintru-un foraj cu adâncimea de cca.70 m, care asigură apă menajeră pe amplasament prin vehiculare cu un hidrofor, fiind folosită numai în scopul igienizării și PSI. Apa potabilă este asigurată din exterior prin aprovizionare în recipienți tip PET și răcită într-un aparat pus la dispoziție de către firma distribuitoare.

- apa potabilă se va asigura cu un dozator;

2.2. Evacuarea apelor uzate:

- ape uzate menajere: 2 bazine vidanjabile cu $V=3$ mc, fiecare;
- ape pluviale din cuvele de retenție și ape uzate tehnologice: bazin vidanjabil H2;
- ape pluviale de pe platforma de circulație/parcare: bazin vidanjabil H3.

2.3. Alimentarea cu energie electrică:

Energia electrică va fi asigurată din rețeaua comunală prin intermediul unei firide de branșament în baza unui contract de furnizare.

Tabloul electric general TGD alimentează de la firida de branșament utilizând cablu armat de cupru protejat în tub PVC – G. În cadrul proiectului vor fi montate diferite instalații electrice (instalații de iluminat și prize normale; instalații de siguranță; instalații de forță; instalații de iluminat exterior; instalații de curenți slabi; instalații de protecție contra atingerilor indirecte; siguranța la foc; instalații de protecție contra descărcărilor electrice). De la TGD vor fi alimentați toți consumatorii din cadrul obiectivului.

2.4. Alimentarea cu energie termică:

- Încălzirea birourilor se va realiza cu aparate electrice sistem SPLIT reversibile, cu 2 corpuri statice, cu ulei, alimentate cu energie electrică. Unitățile exterioare sunt amplasate pe fațada posterioară, iar distribuția în interior se face la nivelul plafonului prin grile de refulare și aspirație. Pentru perioada caldă, unitățile SPLIT vor lucra în regim de răcire cu recircularea aerului, aerul proaspăt fiind asigurat prin deschiderea ușilor.

- Apa caldă presurizată folosită la încălzirea proceselor tehnologice este produsă într-o centrală de încălzire a apei care circulă prin țevi în zona de convecție termică a unui arzător ce folosește ca agent termic flacăra generată de un injector prin arderea de combustibil lichid. Centrala termică de pe teritoriul obiectivului va avea o capacitate termică de $Q = 1200 \text{ kW} = 4320 \times 103 \text{ kJ/h}$. Combustibilul utilizat va fi de tip combustibil lichid greu (păcură) cu o putere calorică inferioară $P_{ci} = 9500 \text{ kcal/kg}$ sau $P_{ci} = 39.800 \text{ kJ/kg}$.



2.5. Procese tehnologice:

2.5.1. Instalații tehnologice specifice stocării, gestionării și desfacerii produselor petroliere:

a) **Rezervor de descărcare materii prime H1** ($L=7,2$ m, $l=2,2$ m, $h=2,2$ m, $V=35$ m³) amplasat în interiorul unei cuve de retenție subterane CR1, cu elemente de construcție:

- Racord de golire cuplat la pompa P1, situat la baza acestuia;
- Racord de umplere situat la partea superioară;
- Serpentină de încălzire situată la interior prin care circulă agent termic;
- Sită de reținere a impurităților grosiere, pentru a nu afecta funcționarea pompelor;

b) **Rezervoare de stocare R1, R2, R3, R4, R5, R6** (cilindrice, din virole metalice, asamblate prin sudură, amplasate orizontal, suprateran, cu dimensiuni identice: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc). Sunt prevăzute în interior cu serpentine de încălzire prin care circulă agent termic. Toate rezervoarele sunt prevăzute cu guri de vizitare la partea superioară, acoperite cu capace metalice, garnituri de etanșare fabricate din clingherit sau tablă de plumb. Fiecare rezervor este prevăzut cu racorduri:

- Racord de încărcare cuplat la refularea pompei P1, aflat la partea superioară;
- Racord de descărcare cuplat la aspirația pompei P1, aflat la baza rezervorului;
- Racord de aerisire montat la partea superioară;
- Racord de golire completă plasat sub rezervor.

c) Cuve de retenție:

Rezervoarele sunt amplasate în interiorul a două cuve de retenție paralelipipedice, betonate și bordurate integral, având asigurate impermeabilizarea, fiind definite ca CR1 și CR2 cu dimensiunile:

- CR1: $L=12$ m, $l=7$ m, $h=2,4$ m, $V=200$ m³;
- CR2: $L=23$ m, $l=12$ m, $h=0,8$ m, $V=220$ m³.

d) Rezervor ape uzate H2:

Este un rezervor metalic de formă paralelipipedică (habă) montată subteran într-o cuva de retenție CR1, cu capac metalic, în vederea asigurării etanșeității, compartimentat, cu dimensiuni: $L=4$ m, $l=2,2$ m, $h=1,5$ m, $V=13$ m³. Compartimentele sunt despărțite de pereți metalici, verticali care, la partea superioară, sunt prevăzuți cu fante de scurgere de preaplin.

Preepurarea apelor uzate:

În cursul operării instalației apar depunerile de rezervor formate dintr-un amestec de apă și impurități, care având densitate mai mare decât produsul petrolier se depune sub formă de șlam care trebuie eliminat deoarece reduce spațiul de depozitare. Aceasta se realizează, fie prin simpla scurgere a rezervoarelor, fie prin antrenare cu un jet de apă, dacă este cazul. Fluxul de șlamuri este îndreptat către rezervorul paralelipipedic H2 situat în interiorul cuvei de retenție CR1, printr-un racord instalat pe conducta de aspirație din rezervoare, în primul compartiment al acestuia. Rezervorul H2 este compartimentat în trei prin intermediul a două șicane care la partea superioară sunt prevăzute cu fante care permit deversarea lichidului din compartimentul anterior. Amestecul de apă, impurități mecanice și produs petrolier antrenat separă gravitațional în 3(trei) straturi:

- Impurități mecanice la baza rezervorului
- Apă, deasupra impurităților mecanice
- Produs petrolier la suprafața apei

Din primul compartiment va deversa prin fante în compartimentul al doilea produsul petrolier împreună cu apă antrenată. În al doilea compartiment are loc o separare înaintată produsului petrolier de apă, care va deversa similar prin fante în al treilea compartiment. Produsul petrolier acumulat este colectat și recirculat într-unul din vasele de stocare. Apa uzată rezultată este predată către un agent economic



autorizat să o colecteze.

Impuritățile mecanice acumulate, atunci când este necesar, sunt încărcate în saci impermeabili după care sunt trimise la depozitare controlată sau incinerare (după caz).

Având în vedere cele enunțate mai sus, opțiunea proiectantului a fost aleasă cea de colectare a apei uzate cu separarea și colectarea hidrocarburilor cu recircularea acestora și tratarea apei uzate și a nămolului de către terți contractori.

e) Rezervor colectare ape meteorice H3:

Este un rezervor paralelipipedic, subteran, construit din beton, bicompartimentat, finisat și impermeabilizat corespunzător. Compartimentele sunt obținute prin construirea unei șicane, care asigură recuperarea urmelor de hidrocarburi și a nisipului antrenate de pe platforme. Este poziționat la limita suprafețelor betonate (cuva de retenție majorată) cu un volum de 15 m³.

Preepurarea apelor meteorice care spală platformele:

Debitul de ape uzate impurificate prin spălarea platformelor restituite canalizării (H3) este:

$$Q = 16,4 \text{ l/zi} = 0,683 \text{ l/h};$$

Se admite că spălarea platformelor se face în mod accidental cu ape pluviale, de unde rezultă, încărcări diferite cu poluanți înainte de intrarea în separator.

- Încărcarea cu nisip: Nisipul de pe platformele betonate pot reprezenta 8 g/m²/zi, compoziția granulometrică fiind situată în zona particulelor fine și foarte fine.

- Încărcarea cu produse petroliere: Se consideră o pierdere zilnică de 1,00 dm³/zi (pierderi accidentale) cu care se poate calcula debitul zilnic de produse petroliere intrate în separator.

f) Pompe de vehiculare a produselor:

Este un ansamblu (P1) de două pompe (activă și de rezervă) pentru vehicularea materiilor prime, intermediare și finite. Prin legarea acestora la un registru de ventile vor deservi toate rezervoarele existente pe amplasament. P1 este compus dintr-o pompă cu antrenare centrifugală, cu admisie axială și refulare tangențială, care este pompa activă, iar rezerva este o pompă cu antrenare cu roți dințate, cu admisia și refularea tangențială.

g) Centrala termică:

Este un generator de agent termic care se recirculă în sistemul de încălzire ale aparatelor de pe amplasament. Este prevăzut cu arzător alimentat cu păcură cu flacără deschisă care cedează căldura în spațiul de convecție a unui schimbător de căldură prin care circulă agent termic.

h) Rețea de conducte tehnologice:

- conducte de încărcare cuplate la refularea pompelor;
- conducte de descărcare cuplate la admisia pompelor;
- conducte pentru transportul agentului termic;
- conducte pentru eliminarea apelor uzate;

Pe întreaga rețea de conducte sunt montate armături pentru izolarea circulației în și dinspre rezervoare. Conductele sunt montate suprateran, nedepășind perimetrul cuvei de retenție.

i) Alte dotări tehnologice:

- termomanometre pentru măsurarea temperaturii în interiorul rezervoarelor montate pe racordurile exterioare;
- sistem managerial de gestiune și controlul aprovizionărilor și livrărilor;
- conductor pentru transportul energiei electrice și sisteme de siguranță;
- comanda la distanță a pompelor;
- pichet PSI pentru intervenție de urgență.



Pentru siguranța și calitatea operațiunilor efectuate, circuitele de încărcare - descărcare vor fi confecționate din materiale sigure, cu posibilități de izolare a rezervoarelor și evitarea pe cât posibil a transvazărilor prin circuite flexibile (furtunuri). De asemenea se va evita folosirea operațiunilor sub vid. În acest sens, vor fi instalate conducte de încărcare și descărcare prevăzute cu armături de izolare pentru fiecare rezervor, legate la o pompă de antrenare cu roți dințate sau centrifugală acționată de un motor electric. Aspirația și refularea vor avea posibilitatea de izolare a pompei, cu armături pentru evitarea unor incidente nedorite (greșeli de operare, pierderi accidentale de produse, etc.).

2.5.2. Procese și operațiuni de producție:

a) Principii de bază:

Se are în vedere aprovizionarea și stocarea în siguranță reziduuri petroliere și uleiuri uzate, care pe lângă masa organică, mai au în compoziție și alte trei componente:

- apă;
- impurități;
- săruri anorganice;

Toate produsele petroliere sunt caracterizate de următorii parametri, personalizându-le:

- temperatura (punct) de congelare;
- temperatura (punct) de inflamare;
- conținut de sulf;
- conținut de cocs;
- conținut de apă;
- conținut de impurități mecanice;
- conținut de săruri;
- scăderea densității și a vâscozității cu creșterea temperaturii;

La acești parametri se adaugă suplimentar și alții, dar numai în funcție de cererea pieței și destinație. Datorită faptului că țițeiul în procesul de extracție este însoțit de cantități apreciabile de săruri, cocs, apă și impurități mecanice, acesta este supus unui proces de separare primară.

Componentele enumerate mai sus antrenează, în cursul acestui proces, în funcție de acuratețe, masă organică până la cantitatea concurrentă.

Făcând o comparație cu slopsul și uleiul uzat care au în compoziție numai apă nu și impurități, trebuie găsită o metodă comună de eliminare a acestora. De aceasta se ocupă agenți economici autorizați, care sunt în permanență în căutare de materii prime.

Având în vedere faptul că aceste reziduuri se formează prin filiațiunea masei organice cu anumite structuri din moleculele apei, impurităților și a sărurilor, formând legături labile în anumite condiții, la baza procesului de separare stau două principii:

- modificarea caracteristicilor fizico-chimice ale masei organice cu modificarea temperaturii;
- incompatibilitatea chimică dintre masa organică pe de o parte, apă, săruri și impurități mecanice pe de altă parte.

2.5.3. Flux tehnologic:

• Aprovizionarea cu materii prime:

Materiile prime (reziduuri de produse petroliere, uleiuri uzate, solvenți, etc.) sunt aprovizionate cu mijloace de transport auto din locurile unde sunt generate.

Înainte de descărcare acestea sunt analizate din punct de vedere al purității produsului organic, stabilindu-se conținutul de impurități și apă.

Materiile prime impurificate sunt în general, produse petroliere grele (cu densitatea mai mare de 800



kg/m³). Sub această densitate în general, produsele petroliere se separă aproape instantaneu de conținutul de apă și impurități în condiții normale de presiune și temperatură.

În cazul în care materiile prime sunt impurificate, acestea sunt descărcate în rezervorul de materii prime H1, unde se încălzesc până la temperatura de max. 40°C.

La această temperatură se poate considera că nici un reziduu petrolier nu mai este solid, devenind, datorită compatibilității caracteristicilor fizice și un bun solvent pentru produsele care au un punct de solidificare (înmuiere) mai mare de 40°C.

Temperatura este monitorizată cu ajutorul unui termomanometru instalat pe rezervorul H1.

Se propune că pe amplasament să existe activități de depozitare temporară a reziduurilor petroliere, care ulterior vor fi destinate comercializării către agenții economici autorizați. Produsele recepționate vor fi de două categorii:

- a) produse petroliere grele, ușor congelabile, cu densități peste 850 kg/m³ care conțin apă și impurități;
- b) produse petroliere ușoare cu densități până la 850 kg/m³ care în general sunt greu congelabile și lipsite de prezența apei.

Astfel, produsele petroliere grele sosite pe amplasament încărcate în mijloace de transport specifice, pentru transport lichide, sunt descărcate în rezervorul H1. Acesta este prevăzut la interior cu serpentină de încălzire pentru reducerea vâscozității reziduuului petrolier. Când se consideră că produsul descărcat este suficient de fluid, se va deschide ventilul către aspirația pompei, care va vehicula produsul spre a fi transvazat către rezervorul destinat, având grijă ca celelalte să fie izolate prin închiderea armăturilor. După efectuarea operațiunii, se verifică armăturile de izolare de să fie închise, după care se verifică cantitatea descărcării.

În acest caz produsul va fi direcționat către unul din rezervoarele R1, R2, R3, R4, R5 sau R6, unde există posibilitatea de încălzire, pentru a putea fi descărcate mai ușor la momentul necesar.

Reziduurile petroliere ușoare, volatile, mai puțin vâscoase, se descarcă prin cuplarea etanșă a furtunului de descărcare a cisternei la un racord mufat a conductei de aspirație a pompei și vor fi refulate în vederea stocării spre unul din rezervoare.

Încărcarea rezervoarelor se va realiza prin intermediul racordurilor de la partea superioară prin deschiderea armăturilor de izolare.

Pentru operațiunea de descărcare, va fi deschisă armătura de golire de la baza rezervorului, către aspirația pompei, iar refularea va fi îndreptată către conducta de la rampa de încărcare, care va alimenta pe la partea superioară recipientul mijlocului de transport sosit pe amplasament.

În cursul operării instalației apar inerent depunerile de rezervor formate dintr-un amestec de apă și impurități, care având densitate mai mare decât produsul petrolier se depun sub formă de șlam care trebuie eliminat deoarece reduce spațiul de depozitare. Aceasta se realizează, fie prin simpla scurgere a rezervoarelor, fie prin antrenare cu un jet de apă, dacă este cazul. Fluxul de șlamuri este îndreptat către rezervorul paralelipipedic H2 situat în interiorul cuvei de retenție CR1, printr-un racord instalat pe conducta de aspirație din rezervoare, în primul compartiment al acestuia. Rezervorul H2 este compartimentat în trei prin intermediul a două șicane care la partea superioară sunt prevăzute cu fante care permit deversarea lichidului din compartimentul anterior. Amestecul de apă, impurități mecanice și produs petrolier antrenat separă gravitațional în 3 (trei) produse:

- Impurități mecanice la baza rezervorului;
- Apă, deasupra impurităților mecanice;
- Produs petrolier la suprafața apei.

Din primul compartiment va deversa prin fante în compartimentul al doilea produsul petrolier împreună cu apă antrenată. În al doilea compartiment are loc o separare înaintată produsului petrolier de apă, care va deversa similar prin fante în al treilea compartiment. Produsul petrolier acumulat este colectat și trimis prin pompă pentru depozitare într-unul din vasele de stocare. Apa uzată rezultată este predată către un agent economic autorizat să o colecteze.



Produsele depozitate pot fi considerate produse finite destinate comercializării, cu un singur amendament:

Prin depozitare, datorită factorilor ambientali au loc fenomene de separare gravitațională a unor cantități variabile de apă și sediment format din impurități mecanice care se depun la baza rezervoarelor care trebuiesc eliminate. Aceasta se realizează prin simpla deschidere a armăturilor de scurgere de la baza rezervoarelor către rezervorul de ape uzate H2.

Prin această operație vor fi antrenate și cantități de produse petroliere dar acestea pot fi considerate neglijabile.

2.5.4. Bilanț de materiale:

$Q_{intrat} = Q_{reziduu\ livrat} + Q_{apă\ separată} + Q_{impurități\ depuse}$

unde:

- Q_{intrat} = cantitatea de reziduu aprovizionat de la generator;
- $Q_{reziduu\ livrat}$ = cantitatea de reziduu livrat către eliminare;
- $Q_{apă\ separată}$ = cantitatea de apă depusă în timpul stocării în H2;
- $Q_{impurități\ depuse}$ = cantitatea de impurități colectată în H2.

2.5.5. Mod de operare și operațiuni de montaj:

2.5.5.1. Instalația cuprinde 5 etape de operare:

- Aprovizionarea materiilor prime;
- Depozitarea temporară a reziduurilor petroliere, uleiurilor uzate, solvenți, etc.;
- Operațiuni de desfacere către terți;
- Eliminarea deșeurilor;
- Eliminarea apelor uzate

Acestea trebuie să corespundă tuturor cerințelor și restricțiilor impuse de normele în vigoare, precum și prevederilor BAT – BREF.

Astfel, lucrările ce vor fi efectuate vor fi următoarele:

- confecționarea și montarea rezervorului de materii prime H1;
- montarea centralei termice;
- confecționarea și montajul circuitelor de încălzire și izolarea termică a acestora;
- confecționarea și montajul circuitelor de circulație a fluidelor, a pompelor și armăturilor;
- confecționarea și montajul circuitului de colectare și transport la rezervorul H2 a apelor uzate tehnologice;
- confecționarea și montajul scărilor și podețelor metalice;
- amenajarea platformelor betonate și a căilor de acces;
- montajul cântarului;
- montarea unui rezervor subteran betonat pentru captarea apelor pluviale colectate de pe platformele betonate.

2.5.5.2. Operațiuni de montaj:

▪ Montarea rezervoarelor de depozitare: vor fi montate pe socluri de beton armat fabricate de societatea angajată pentru a asambla funcționalul.

▪ Montajul centralei termice și a circuitului de agent termic: având în vedere că sunt utilaje care lucrează sub presiune, după montaj se vor efectua probe de presiune ale traseelor de încălzire în vederea autorizării I.S.C.I.R., amplasată într-o zonă recomandată de I.S.U. Argeș. Circuitele de încălzire vor deservi: rezervorul de materii prime H₁ și rezervoarele de depozitare R1, R2, R3, R4, R5, R6, sunt prevăzute în interior cu serpentine de încălzire metalice, cu posibilități de izolare (întreruperea circulației agentului termic), urmând a fi montate pe socluri de beton. Circuitele exterioare de agent termic vor fi



montate în cadrul instalației, împreună cu armăturile corespunzătoare. După montarea circuitelor de încălzire se efectuează probă de presiune cu aer la 6 atm (la 1,5 x presiunea maximă de lucru), iar dacă nu există pierderi de presiune se va efectua racordarea la centrala termică. Se stabilește prin calcul volumul de soluție de etilen-glicol care este necesar, după care se încarcă circuitul de încălzire conform instrucțiunilor agentului economic de la care s-a achiziționat agentul termic.

- Confecționarea și montajul rezervorului de materii prime H1: în interiorul unei cuve betonate deja existente pe amplasament, care este un paralelipiped deschis, cu dimensiunile: $L=7,2$ m, $l=2,2$ m, $h=2,2$ m. La interior se va monta circuitul de încălzire. După această operațiune se va monta capacul prevăzut cu un racord de umplere. La baza rezervorului se va monta un racord de golire, ambele racorduri fiind legate prin conducte la pompa P_1 .

- Confecționarea și montajul rezervorului de materii prime H_2 : va fi montat în aceeași cuvă cu H1, având dimensiuni: $L=4$ m, $l=2,2$ m, $h=1,5$ m, fiind compartimentată în 3 compartimente prin intermediu a două șicane. Nu are serpentină de încălzire. Este supusă unor operațiuni de montaj similare cu H1.

- Montajul pompelor P1: Pompa P1(activă) folosită în fluxul tehnologic pentru descărcarea și vehicularea materiilor prime și intermediare, va fi de tip pompă centrifugă, cu aspirație axială și refulare tangențială deoarece vehiculează fluide cu impurități, din care cauză alt tip de pompă ar suferi defectarea datorită eroziunii. Pompa P1 (rezervă) este de tip antrenare cu roți dințate pentru fluide vâscoase cu aspirație și refulare tangențială. Cele două pompe sunt achiziționate cu toate piesele de funcționare (motor electric antiex, cuplaj, etc.) montate pe un șasiu care va fi fixat în buloane încastrate în interiorul cuvei de retenție. Se va efectua legarea la circuitul electric și la împământare.

- Montajul racordurilor de respirație a rezervoarelor și conductei de colectare COV: racordurile de respirație ale rezervoarelor vor fi montate prin sudură la partea superioară a rezervoarelor. Vor fi prevăzute cu flanșe de legare la conducta de colectare a COV-urilor de respirație prin îmbinări flanșate, cu garnituri de etanșare.

- Construirea cuvei de retenție CR2: se realizează prin delimitarea cu un perete vertical cu $h=0,8$ m a perimetrului din jurul rezervoarelor, împreună cu elementele auxiliare necesare funcționării în siguranță.

- Amenajarea rezervorului colector de ape meteorice H3: rezervorul colector de ape pluvial va fi construit prin săpătură și va fi amenajat subteran, la extremitatea cuvei de retenție majorate, către care aceasta are scurgere naturală și va avea volumul $V=15$ m³. După ce suprafețele obținute vor fi betonate, va fi împărțit în două compartimente cu o șicană pentru a exista posibilitatea separării și recuperării produselor petroliere eventual antrenate. Va fi acoperit cu o placă din beton armat cu păstrarea unei fante necesare pentru preluarea apelor.

- Amenajarea unui punct de depozitare deșeuri: suprafața betonată deja existentă, va fi îngrădită cu gard de sârmă, cu poartă de acces și va fi dotată cu pubele pentru colectarea selectivă a deșeurilor.

- Amenajarea punctului P.S.I.: în vederea intervenției rapide în cazul unui incendiu va fi amenajat un punct de depozitare a materialelor P.S.I. dotat cu toate cele necesare intervenției: furtun, lopeți, ladă cu nisip, găleți, căști de protecție, extincatoare cu praf, extincatoare cu spumă.

- Amenajare podețe și scări de acces: măsurarea nivelelor din rezervoare se efectuează manual pe la partea superioară cu rigle standardizate verificate metrologic. Pentru a înlesni acest lucru trebuie construite scări și podețe de legătură între rezervoare, necesare de altfel și la alte operațiuni. Acestea vor fi confecționate din structuri metalice. Vor fi prevăzute cu balustrade de protecție și mână curentă rotundă.

- Amenajarea circuitului de preluare a apelor uzate tehnologic: apele colectate la baza rezervoarelor sunt îndreptate către rezervorul de ape uzate H2. Aceasta se face printr-o conducta metalică cu pantă adecvată pentru a înlesni curgerea naturală a acestora. La această conductă sunt legate racordurile de scurgere din rezervoare care vor colecta apele rezultate în urma unor eventuale curățiri a acestora. Va fi amplasată în interiorul cuvei de retenție și va fi izolată anticoroziv.

- Montajul cântarului: cântarul auto, tip basculă este automatizat. S-a prevăzut montarea acestuia în zona rampei de încărcarea mijloacelor de transport.



▪ Lucrări de izolație termică: circuitele de transport și aparatele în care are loc schimbul termic vor fi izolate pentru a se diminua pierderile de căldură prin schimb cu mediul ambiant. Izolarea se face cu vată minerală acoperită cu un material hidrofob.

3. Dotări principale:

3.1. Zonele funcționale:

1. Zona pentru descărcarea materiilor prime (Zona 1);
2. Zona pentru depozitarea produselor aprovizionate (Zona 2);
3. Zona destinată livrărilor către beneficiari (Zona 3).

Zona 1: prevăzută un rezervor subteran ($L=7,2$ m; $l=2,2$ m; $h=2,2$ m; $V=35$ mc) pentru descărcarea materiilor prime prin cădere liberă, cuvă de retenție (CR1), betonată, impermeabilizată și finisată corespunzător.

Zona 2: prevăzută cu 6 rezervoare metalice cu următoarele dimensiuni și identificate astfel:

- R1: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.
- R2: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.
- R3: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.
- R4: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.
- R5: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.
- R6: $L=8$ m, $D=2,8$ m, $V=49$ mc.

Rezervoarele sunt cilindrice, poziționate orizontal, suprateran, pe stative din beton armat, prevăzute cu racorduri de golire la bază și racorduri de încărcare la partea superioară, unde sunt prevăzute și racorduri de respirație. Tot la partea superioară sunt dotate cu guri de vizitare a căror închidere este efectuată cu capace etanșe. Rezervoarele R1, R2, R3, R4, R5 și R6 au fost prevăzute în interior cu sisteme de încălzire formate din serpentine metalice prin care circulă agentul termic. Sunt localizate în interiorul unei cuve (bazin) de retenție CR2 (pentru R1, R2, R3, R4, R5, R6). Sunt legate cu zonele de descărcare și livrare prin conducte prevăzute cu armături de izolare, cu aducțiuni în aspirația și refularea pompelor.

Capacitatea totală de depozitare: $V_{total} = 329$ mc.

Volumul utilizat pentru stocare (80% din volumul total): $V_{util} = 0,8 \times V_{total} = 263$ mc.

Rezervoarele sunt destinate pentru stocarea produselor aduse pe amplasament.

Cuvele de retenție și elemente de construcție pentru protecția mediului:

Toate rezervoarele sunt amplasate în interiorul a două cuve de retenție (CR). Sunt necesare pentru reținerea și controlarea eventualelor deversări accidentale, necontrolate de produse petroliere. Dimensiunile acestora sunt următoarele:

- **CR1:** $L=12$ m, $l=7$ m, $h=2,4$ m, $V=200$ mc. Este poziționată subteran, este betonată, iar în interiorul acesteia, sensul de curgere a lichidelor care se acumulează în cuvă, este direcționat către un bazin de acumulare ce poate fi golit prin aspirație cu vacuum. În interior sunt amplasate pompele de vehiculare P1 și P2. Pompele P1 vor deservi fluxurile de hidrocarburi, iar P2 fluxurile de ape uzate din H2.
- **CR2:** $L=23$ m, $l=12$ m, $h=0,8$ m, $V=220$ mc. Construită suprateran, este betonată, delimitează perimetrul rezervoarelor R1, R2, R3, R4, R5, R6, iar în interiorul acesteia se află traseele de conducte necesare pentru operațiunile de aprovizionare și livrare.

3.2. Dotări auxiliare:

• Rețea de conducte tehnologice:

- conducte de încărcare cuplate la refularea pompelor;
- conducte de descărcare cuplate la admisia pompelor;
- conducte pentru transportul agentului termic;

10/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



- conducte pentru eliminarea apelor uzate;

Pe întreaga rețea de conducte sunt montate armături pentru izolarea circulației în și dinspre rezervoare. Conductele sunt montate suprateran, nedepășind perimetrul cuvei de retenție.

• **Alte dotări tehnologice:**

- măsurarea temperaturii din interiorul rezervoarelor, realizată cu termomanometre montate pe racorduri pe exterior;
- sistem managerial de gestiune și controlul aprovizionărilor și livrărilor prin montarea unui cântar în Zona 3;
- conductor pentru transportul energiei electrice și sisteme de siguranță;
- comanda la distanță a pompelor;
- pichet PSI pentru intervenție de urgență.

• **Construcții auxiliare cu destinații utilitare:**

- GS - grup social - format dintr-un vestiar și grup sanitar cu dotări corespunzătoare;
- CT - centrală termică;
- M - magazie – necesară depozitării materialelor și pieselor de schimb;
- B - birou – necesar pentru activități de întocmire a actelor, dotat cu birotica corespunzătoare
- SA - sursă de apă.
- H3 - bazin colector pentru ape pluviale.

3.3. Construcții și arhitectură:

Clădirile: grup social, magazie și birou au fiecare o suprafață de 20 m.p. (L= 3,2 m, l=6,2 m, h= 3 m). Sunt clădiri tip modul, prefabricate, la care închiderile exterioare și între compartimente sunt realizate din panouri multistrat tip ISOPAN. Ferestrele sunt din geam termopan pe tâmplărie din PVC. Gradul de finisare este realizat la un standard adecvat, avându-se în vedere atât solicitările funcționale, cât și siguranța în exploatare.

Ansamblul de rezervoare, aparate și utilaje sunt montate subteran(CR1) și suprateran(CR2), pe stative, pe platforme betonate, bordurate, care formează 2 (două) cuve de retenție. Suprafața cuvei CR2 are înclinație cu scurgere naturală către rezervorul subteran de ape contaminate cu produse petroliere H2, cu o capacitate V=13 mc, iar lichidele sunt îndreptate către acesta printr-un sistem de conducte și rigole. Acesta este poziționat la limita suprafeței betonate în cuva de retenție CR1 la baza cuvei de retenție CR2.

3.4. Deșeuri stocate temporar pentru valorificare/eliminare:

a. Reziduuri și produse petroliere:

Provin din operațiunile de extracție, prelucrare, stocare și transport a țițeiului și conțin în concentrații variabile în amestec următoarele produse:

- Produs petrolier (masă organică);
- Apă;
- Săruri minerale (solubile);
- Impurități mecanice.

Ca aspect fizic se prezintă ca o masă omogenă, greu destructibilă, greu inflamabilă, datorită conținutului de apă.

În funcție de compoziția procentuală a acestor componente, reziduurile au proprietăți fizice variabile. În cazul amestecării lor se formează o masă omogenă.

Din această categorie fac parte reziduurile cu următoarele coduri, conform H.G. nr.856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase:

11/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
05	DESEURI DE LA RAFINAREA PETROLULUI, PURIFICAREA GAZELOR NATURALE ȘI TRATAREA PIROLITICA A CARBUNILOR
05 01	deșeuri de la rafinarea petrolului
05 01 02*	șlamuri de la desalinizare
05 01 03*	șlamuri din rezervoare
05 01 05*	reziduuri uleioase
05 01 06*	nămoluri uleioase de la operațiile de întreținere a instalațiilor și echipamentelor
05 01 07*	gudroane acide
05 01 08*	alte gudroane
05 01 09*	nămoluri de la epurarea efluenților în incinta cu conținut de substanțe periculoase
05 01 10	nămoluri de la epurarea efluenților în incintă, altele decât cele specificate la 05 01 09*
05 01 11*	deșeuri de la spălarea combustibililor cu baze
05 01 12*	acizi cu conținut de uleiuri
05 01 17	bitum
05 01 99	alte deșeuri nespecificate
13	DESEURI ULEIOASE ȘI DESEURI DE COMBUSTIBILI LICHIZI (CU EXCEPTIA ULEIURILOR COMESTIBILE ȘI A CELOR DIN CAPITOLELE 05, 12 ȘI 19)
13 07	deșeuri de combustibili lichizi
13 07 01*	ulei combustibil și combustibil diesel
13 07 02*	alți solvenți halogenați și amestecuri de solvenți
13 07 03*	alți combustibili (inclusiv amestecuri)

La aceste tipuri de deșeuri se poate adăuga țigăiul care, din punct de vedere economic, nu mai face obiectul prelucrării ulterioare.

b. Uleiuri uzate:

Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
07	DEȘEURI DIN PROCESE CHIMICE ORGANICE
07 04	deșeuri de la PPFU produselor de protecție a instalațiilor (cu excepția 02 01 08 și 02 01 09), agenților de conservare a lemnului (cu excepția 03 02) și altor biocide
07 04 99	alte deșeuri nespecificate
12	DEȘEURI DE LA MODELAREA, TRATAREA MECANICĂ ȘI FIZICĂ A SUPRAFEȚELOR METALELOR ȘI A MATERIALELOR PLASTICE
12 01	deșeuri de la modelarea și tratamentul fizic și mecanic al suprafețelor metalelor și materialelor plastice
12 01 06*	uleiuri minerale de ungere uzate cu conținut de halogeni (cu excepția emulsiilor și soluțiilor)
12 01 07*	uleiuri minerale de ungere uzate fără halogeni (cu excepția emulsiilor și soluțiilor)
12 01 08*	emulsii și soluții de ungere uzate cu conținut de halogeni
12 01 09*	emulsii și soluții de ungere uzate fără halogeni
12 01 10*	uleiuri sintetice de ungere uzate
12 01 12*	ceruri și grăsimi uzate
13	DESEURI ULEIOASE ȘI DESEURI DE COMBUSTIBILI LICHIZI (CU EXCEPTIA ULEIURILOR COMESTIBILE ȘI A CELOR DIN CAPITOLELE 05, 12 ȘI 19)

12/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
13 01	deșeuri de uleiuri hidraulice
13 01 01*	uleiuri hidraulice cu conținut de PCB
13 01 04*	emulsii clorurate
13 01 05*	emulsii neclorurate
13 01 09*	uleiuri hidraulice minerale clorinate
13 01 10*	uleiuri minerale hidraulice neclorinate
13 01 11*	uleiuri hidraulice sintetice
13 01 12*	uleiuri hidraulice ușor biodegradabile
13 01 13*	alte uleiuri hidraulice
13 02	uleiuri uzate de motor, de transmisie și de ungere
13 02 04*	uleiuri minerale clorurate de motor, de transmisie și de ungere
13 02 05*	uleiuri minerale neclorurate de motor, de transmisie și de ungere
13 02 06*	uleiuri sintetice de motor, de transmisie și de ungere
13 02 07*	uleiuri de motor, de transmisie și de ungere ușor biodegradabile
13 02 08*	alte uleiuri de motor, de transmisie și de ungere
13 03	deșeuri de uleiuri izolante și de transmitere a căldurii
13 03 01*	uleiuri izolante și de transmitere a căldurii cu conținut de PCB
13 03 06*	uleiuri minerale clorinate izolante și de transmitere a căldurii, altele decât cele specificate la 13 03 01*
13 03 07*	uleiuri minerale neclorinate izolante și de transmitere a căldurii
13 03 08*	uleiuri sintetice izolante și de transmitere a căldurii
13 03 09*	uleiuri izolante și de transmitere a căldurii ușor biodegradabile
13 03 10*	alte uleiuri izolante și de transmitere a căldurii
13 04	uleiuri de santină
13 04 01*	uleiuri de santină din navigația pe apele interioare
13 04 02*	uleiuri de santină din colectoarele de debarcader
13 04 03*	uleiuri de santină din alte tipuri de navigație
13 05	deșeuri de la separarea ulei/apă
13 05 01*	solide din paturile de nisip și separatoarele ulei/apă
13 05 02*	nămoluri de la separatoarele ulei/apă
13 05 03*	nămoluri de interceptie
13 05 06*	ulei de la separatoarele ulei/apă
13 05 07*	ape uleioase de la separatoarele ulei/apa
13 05 08*	amestecuri de deșeuri de la paturile de nisip și separatoarele ulei/apă
19	DEȘEURI DE LA INSTALATII DE TRATARE A REZIDUURILOR, DE LA STAȚIILE DE EPURARE A APELOR UZATE ȘI DE LA TRATAREA APELOR PENTRU ALIMENTARE CU APA ȘI UZ INDUSTRIAL
19 02	deșeuri de la tratarea fizico-chimică a deșeurilor (inclusiv decromare, decianurare, neutralizare)
19 02 07*	ulei și concentrate de la separare
19 02 08*	deșeuri lichide combustibile cu conținut de substanțe periculoase
19 08	deșeuri nespecificate de la stațiile de epurare a apelor reziduale
19 08 09	amestecuri de grăsimi și uleiuri de la separarea amestecurilor apă/ulei din sectorul uleiurilor și grăsimilor comestibile
19 08 10*	amestecuri de grăsimi și uleiuri de la separarea amestecurilor apă/ulei din alte sectoare

13/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
	decât cel specificat la 19 08 09

c. Reziduuri de substanțe chimice și petrochimice:

Acestea rezultă în urma operațiunilor chimice efectuate în diverse industrii care, datorită pierderii calităților inițiale, nu mai fac obiectul folosinței urmând a fi stocate în vederea valorificării sau distrugerii.

Din această categorie fac parte solvenții, mediile de reacție, soluții de extracție, soluțiile de spălare și reziduuri rămase în urma distilării în blazul coloanelor.

În general, nu sunt impurificate cu produse apoase sau impurități, de aceea pot fi folosite cu ușurință în faza de condiționare a combustibililor (reglarea vâscozității sau a temperaturii de inflamare).

Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
07	DESEURI DIN PROCESE CHIMICE ORGANICE
07 01	deșeuri de la producerea, prepararea, furnizarea și utilizarea (PPFU) produșilor chimici organici de bază
07 01 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 01 04*	alți solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 01 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de distilare și reacție
07 01 99	alte deșeuri nespecificate
07 02	deșeuri de la PPFU materialelor plastice, cauciucului sintetic și fibrelor artificiale
07 02 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 02 04*	alți solvenți organici, soluții de spălare și soluții mumă
07 02 08*	alte reziduuri halogenate din blazul coloanelor de reacție
07 02 14*	deșeuri de aditivi cu conținut de substanțe periculoase
07 02 15	deșeuri de aditiv, altele decât cele specificate la 07 02 14
07 02 99	alte deșeuri nespecificate
07 03	deșeuri de la PPFU vopselelor și pigmentilor organici (cu excepția 06 11)
07 03 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 03 04*	solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 03 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de reacție
07 03 99	alte deșeuri nespecificate
07 04	deșeuri de la PPFU produselor de protecție a instalațiilor (cu excepția 02 01 08 și 02 01 09), agenților de conservare a lemnului (cu excepția 03 02) și altor biocide
07 04 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 04 04*	alți solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 04 07*	reziduuri halogenate din blazul coloanelor de reacție
07 04 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de reacție
07 05	deșeuri de la PPFU produselor farmaceutice
07 05 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 05 04*	alți solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 05 07*	reziduuri halogenate din blazul coloanelor de reacție
07 05 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de reacție
07 05 99	alte deșeuri nespecificate
07 06	deșeuri de la PPFU grăsimilor, unșorilor, săpunurilor, detergenților, dezinfectanților și produselor cosmetice



Coduri deșeuri	Denumire deșeuri
07 06 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 06 04*	alți solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 06 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de reacție
07 06 99	alte deșeuri nespecificate
07 07	deșeuri de la PPFU produselor chimice înnobilate și a produselor chimice nespecificate în listă
07 07 03*	solvenți organici halogenați, lichide de spălare și soluții mumă
07 07 04*	alți solvenți organici, lichide de spălare și soluții mumă
07 07 08*	alte reziduuri din blazul coloanelor de reacție
07 07 99	alte deșeuri nespecificate
14	DEȘEURI DE SOLVENȚI ORGANICI, AGENȚI DE RĂCIRE ȘI AGENȚI DE PROPULSARE (cu excepția 07 și 08)
14 06	deșeuri de solvenți organici, agenți de răcire și agenți de propulsare pentru formarea spumei și a aerosolilor
14 06 02*	alți solvenți halogenați și amestecuri de solvenți
14 06 03*	alți solvenți și amestecuri de solvenți
19	DEȘEURI DE LA INSTALATII DE TRATARE A REZIDUURILOR, DE LA STATIILE DE EPURARE A APELOR UZATE ȘI DE LA TRATAREA APELOR PENTRU ALIMENTARE CU APA ȘI UZ INDUSTRIAL
19 12	deșeuri de la tratarea mecanică a deșeurilor (de ex.: sortare, mărunțire, compactare, granulare) nespecificate în altă poziție a catalogului
19 12 10	deșeuri combustibile (rebuturi de derivați de combustibili)
20	DEȘEURI MUNICIPALE ȘI ASIMILABILE DIN COMERȚ, INDUSTRIE, INSTITUȚII, INCLUSIV FRAȚIUNI COLECTATE SEPARAT
20 01	fracțiuni colectate separat (cu excepția 15 01)
20 01 13*	solvenți
20 01 25	uleiuri și grăsimi comestibile
20 01 26*	uleiuri și grăsimi, altele decât cele specificate la 20 01 25

Deșeurile enumerate mai sus au caracteristici fizice diferite și se stochează temporar funcție de calitățile lor, după analiza prealabilă, apoi vor fi predate către agenți economici autorizați pentru valorificare/eliminare, după caz.

II. MOTIVELE ȘI CONSIDERENȚELE CARE AU STAT LA BAZA EMITERII ACORDULUI:

1. Motivele implementării proiectului:

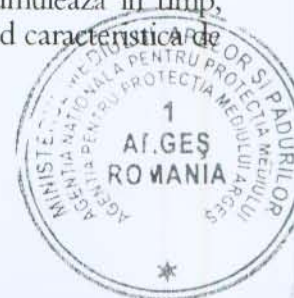
Țițeiul, din punct de vedere tehnic, este un amestec de hidrocarburi solide și gazoase, saturate și nesaturate, dizolvate în anumite proporții în hidrocarburi lichide care pot fi, de asemenea, saturate sau nesaturate.

Supus prelucrării, țițeiul generează o gamă largă de produse petroliere, care la rândul lor, devin materii prime pentru prelucrări ulterioare.

În procesele de transport și prelucrare, atât a țițeiului cât și a produselor rezultate, datorită proprietăților fizico-chimice ale acestora, se pot forma amestecuri și compuși chimici greu prelucrabile datorită stabilității, dar și greu destructibile care se depun ca și reziduuri, care se acumulează în timp, micșorând spațiile de depozitare sau curgere. Se depun în general ca produse grele, având caracteristicile de

15/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



a se îngloba și reacționa cu produsele cu care vin în contact, formând cantități apreciabile de produse petroliere reziduale, a căror prelucrare superioară este nerentabilă, datorită consumului mare de energie, a catalizatorilor, etc. De aceea, după ce au devenit deșeuri, se stochează, dar locurile de stocare sunt de obicei poluante, dar și din ce în ce mai greu de găsit.

Aceste deșeuri, pe care le vom numi în continuare reziduuri petroliere, se stochează în final în locuri bine delimitate, în scopul prevenirii poluării mediului, cum ar fi:

- Rezervoare metalice supraterane, închise sau deschise (habe);
 - Bataluri (bazine săpate în sol, de obicei descoperite, construite din material cu inserții impermeabile, ale căror pereți nu permit scurgerea în sol de substanță organică).

Natura reziduurilor petroliere este variabilă, în funcție de treapta de prelucrare din care provin acestea:

- Depuneri de rezervor (formate prin decantarea impurităților mecanice și a apei, pe baza diferenței de densitate, acestea antrenând cantități apreciabile de produs petrolier, greu separabil prin tehnologiile clasice);

- Noroi de santină (format în cursul transportului pe apă cu vapoare sau barje);

- Slops (produs petrolier de calitate inferioară care trebuie prelucrat din nou pentru a fi folosit; este un amestec azeotrop format între apă și țitei sau derivatele sale în cursul procesului de rafinare a acestuia; azeotropul este un amestec omogen format în diferite proporții din două sau mai multe substanțe lichide, având caracteristica „temperatură de fierbere” constantă pentru concentrațiile respective, dar sub temperatura de fierbere a fiecărui component în parte; datorită acestor calități, orice încercare de reintroducere în procesul de rafinare a acestuia va conduce la o nouă antrenare de produs petrolier pur, modificând în mod sensibil randamentele de prelucrare);

- Deversări accidentale (întâlnite în procesele de manipulare și transport, când au loc evenimente nedorite (scurgeri din mijloacele de transport; spargeri de conducte în urma erodării sau corodării acestora; fisurarea elementelor de etanșare; erori de operare; în urma deversărilor au loc fenomene de poluare ale solului, a căror efecte pot fi îndepărtate numai prin lucrări laborioase de absorbție sau decopertare în urma cărora rezultă cantități apreciabile de produse solide infestate din care, prin procese fizico-chimice, trebuie extrase elementele poluante);

- Ulei uzat (în urma proceselor de lubrifiere sau transport energie, rezultă ulei uzat datorită variațiilor de temperatură, presiune și a fenomenelor de fricțiune, prin pierderea caracteristicilor utile);

- Reziduuri tehnologice (în industria chimică, petrochimică și alte industrii sunt folosite derivate de produse petroliere sau produse chimice de sinteză care, după îndeplinirea menirii lor în procesele chimice, devin deșeuri și sunt stocate în vederea eliminării (solvenți organici; medii de reacție; lichide de spălare; reziduuri din blazul coloanelor de reacție; soluții mumă; absorbanți epuizați; uleiuri de dispersie; aditivi cu perioada de garanție expirată; soluții apoase cu conținut de substanțe periculoase: ulei, hidrocarburi, solvenți organici, etc.).

2. Criteriile de alegere a alternativei (inclusiv tehnologică și de amplasament):

2.1. Alternative tehnologice:

Alegerea amplasamentului pe terenul prezentat anterior prezintă o serie de avantaje tehnologice și economice:

- teren situat în zonă industrială, departe de așezări umane;
- folosirea utilităților existente în zonă;
- accesul auto în incintă se face din Drumul 23, drum industrial.



Prin construirea obiectivului se vor efectua operațiuni de colectare a diferitelor cantități de reziduuri, generate în procesele de producție în vederea predării spre eliminare a acestora sau a prelucrării în vederea obținerii de produse comerciale.

Drumuri și platforme în incintă:

Ca urmare a realizării noii investiții nu se produc modificări sau completări a căilor de acces existente, mijloacelor de stingere a incendiului și accesul mijloacelor de intervenție în caz de avarie.

2.2. Alternative de amplasament:

- spațiul pe care se află obiectivul a fost destinat prin PUG unor activități economice cuprinzând activități industriale, agroindustriale și agricole.
- depozitarea se poate face selectiv în funcție de calitățile produselor colectate.
- generatorul de deșeuri este eliberat de cantitățile stocate, nemaifiind necesare crearea unor noi spații de depozitare deșeuri.
- diminuarea costurilor la generator pentru eliminarea deșeurilor.
- racordarea la rețeaua de utilități existentă în zonă.

3. Respectarea cerințelor comunitare transpuse în legislația națională:

Se respectă legislația în vigoare privind protecția mediului și a sănătății populației:

- OUG nr.195/2005, privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr.265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.278/2013 privind emisiile industriale;
- H.G. nr.349/2005, privind depozitarea deșeurilor;
- H.G. nr.1292/2010, pentru modificarea și completarea H.G. nr.349/2005;
- H.G. nr.140/2008, privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea Regulamentului CE nr.166/2006 privind înființarea „Registrului european al poluanților emiși și transferați”;
- Legea nr.104/2011, privind calitatea aerului înconjurător;
- Legea nr.655/2001 pentru aprobarea OUG nr.243/2000, privind protecția atmosferei;
- Legea nr.211/2011, privind regimul deșeurilor;
- H.G. nr.856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- H.G. nr.235/2007, privind gestionarea uleiurilor uzate, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr.1132/2008, privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori;
- H.G. nr.188/2002, privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin HG. nr. 352/2005, H.G. nr.210/2007;
- H.G. nr.352/2005, privind modificarea și completarea H.G. nr. 188/2002;
- H.G. nr.351/2005, privind aprobarea Programului de eliminare treptată a evacuărilor, emisiilor și pierderilor de substanțe prioritar periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr.95/2005, privind stabilirea criteriilor de acceptare și procedurile preliminare de acceptare a deșeurilor la depozitare și lista națională de deșeuri acceptate în fiecare clasă de depozit de deșeuri;
- Legea apelor nr.107/1996, modificată de Legea nr.310/2004;
- Ordinul MAPPM nr.462/1993, condițiile tehnice privind protecția atmosferei;
- Ordinul MAPPM nr.756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului;
- Ordinul MMGA nr.757/2004 pentru aprobarea Normativului tehnic privind depozitarea deșeurilor;
- H.G. nr.878/2005, privind accesul publicului la informația privind mediul;
- Legea nr.307/2006, privind apărarea împotriva incendiilor;
- H.G. nr.1061/2008, privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- O.U.G. nr.68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, cu amendamentele ulterioare;

17/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



- Ordinul MAPM nr.863/2002 privind aprobarea Ghidurilor metodologice aplicabile procedurii – cadru de evaluare a impactului asupra mediului;
- HG nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.
- Ordinul MMP nr.135/2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private.
- HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.
- O.U.G. nr.196/2005, privind Fondul pentru Mediu, modificată și aprobată prin Legea nr.105/2006;
- STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Ordinul MS nr.119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației;
- STAS 10009/1988, Acustica urbană - limite admisibile ale nivelului de zgomot;

4. Respectarea obiectivelor de protecția mediului pe toți factorii de mediu:

În considerarea faptului că principiile „precauției în luarea deciziilor” și „poluatorul plătește” stau la baza răspunderii de mediu, operatorul de activitate va respecta prevederile legale specifice privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, conștientizând obligațiile ce îi revin în atare situații, implicând printre altele suportarea costurilor acțiunilor preventive și reparatorii.

Operatorul are obligația de a notifica, potrivit cerințelor și termenelor stabilite prin OUG. nr.68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr.19/2008, cu modificările și completările aduse prin OUG. nr.15/2009, Agenția pentru Protecția Mediului Argeș și GNM – Comisariatul Județean Argeș cu privire la amenințarea iminentă cu un prejudiciu sau la producerea acestuia.

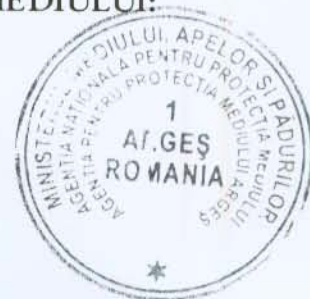
Operatorului de activitate i se recomandă elaborarea unor practici pentru a minimiza riscurile de daune, pe baza evaluărilor de impact asupra mediului și/sau a evaluărilor de risc.

- La punerea în funcțiune, instalația trebuie să corespundă celor mai bune tehnici disponibile (BAT);
- Titularul proiectului/activității va informa în scris APM Argeș referitor la apariția unor elemente noi, neprecizate în documentație, care produc o schimbare de fond a datelor care au stat la baza eliberării acordului de mediu;
- Acordul de mediu se revizuieste dacă apar elemente noi, necunoscute la data emiterii;
- *Nerespectarea prevederilor prezentului acord atrage după sine suspendarea și anularea acestuia, după caz;*
- Neafectarea factorilor de mediu pe perioada executării instalației și funcționării acesteia;
- Executarea lucrărilor conform proiectului și a condițiilor din prezentul Acord de Mediu;
- Prevederea și introducerea încă din etapa de construcție de măsuri de reducere a concentrațiilor de poluanți (emisii) pe toți factorii de mediu și din aerul ambiental (imisii), astfel încât să fie respectate limitele impuse de Legislația Comunitară și Națională de Mediu;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele preliminare emise de alte autorități;
- Informarea APM Argeș și GNM - Comisariatul Județean Argeș și a populației din zonă, în cazul poluărilor accidentale, în maxim o oră de la producerea acestora și suportarea reparației prejudiciilor cauzate;
- Informarea APM Argeș și GNM - Comisariatul Județean Argeș despre stadiul de realizare a proiectului în vederea verificării respectării condițiilor impuse prin acordul de mediu, care se va concretiza printr-un proces verbal;

III. MĂSURI PENTRU PREVENIREA, REDUCEREA ȘI, UNDE ESTE POSIBIL, COMPENSAREA EFECTELOR NEGATIVE SEMNIFICATIVE ASUPRA MEDIULUI:

18/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Titularul de activitate are obligația, la punerea în funcțiune a investiției, să monitorizeze nivelul emisiilor de poluanți pe fiecare componentă de mediu și să raporteze informațiile solicitate către autoritatea competentă.

1. Măsurile pentru protejarea factorului de mediu „AER”:

- asigurarea managementului riscului pentru protejarea personalului, populației din zona de influență a obiectivului și mediului;
- identificarea tuturor deșeurilor și substanțelor periculoase, proprietăților fizico-chimice, toxicologice și cantităților maxime care pot să existe la un moment dat pe amplasament;
- proiectarea instalației cu echipamente de siguranță pentru diminuarea / eliminarea riscului de incendiu / explozie și instrucțiuni de intervenție în cazul producerii de evenimente;
- luarea de măsuri de reducere a nivelului de praf pe durata construcțiilor;
- monitorizarea permanentă a emisiilor/imisiilor în aer;
- optimizarea operațiunilor de încărcare / descărcare a instalațiilor și mijloacelor de transport.

a) Emisii de la centrala termică (funcționare cu combustibil lichid greu - păcură):

Nr. crt.	Instalația	Sursa de emisie	Poluanți	V.L.E. (mg/Nm ³)
1.	centrală termică cu păcură	1 coș evacuare gaze arse	Pulberi totale	5
2.			Monoxid de carbon (CO)	100
3.			Oxid de sulf (SOx) exprimați în SO ₂	35
4.			Oxizi de azot (NOx) exprimați în NO ₂	350

b) Emisii din procesul tehnologic:

Nr. crt.	Instalația	Sursa de emisie	Poluanți	V.L.E. (mg/m ³)
1.	proces tehnologic	aerisire rezervoare depozitare/ sistem recuperare vapori	Substanțe organice sub formă de gaze, vapori, pulberi – COV clasa 2	100
2.			Substanțe organice sub formă de gaze, vapori, pulberi – COV clasa 3	150

Compușii organici volatili rezultați în urma exploatării instalației vor putea fi îndepărtați prin:

- Colectarea într-o conductă a racordurilor de respirație a rezervoarelor și îndreptarea acesteia către o zonă de dispersie în atmosferă, cu o înălțime convenabilă;
- Adsorbția COV - urilor pe un adsorbant într-un adsorber situat la limita instalației.

c) Aer ambiental (imisii): Concentrațiile poluanților evacuați în atmosferă trebuie să nu depășească în aerul înconjurător valorile limită prevăzute de Legea nr.104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, respectiv STAS nr.12574/87.

Nr. crt.	Poluant	Perioada de mediere	U.M.	V.L.E.
1.	Pulberi în suspensie PM ₁₀	30 min.	mg/m ³	0,500
		zilnică	mg/m ³	0,150
2.	Monoxid de carbon (CO)	media pe 8 ore	mg/m ³	10,000

19/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Nr. crt.	Poluant	Perioada de mediere	U.M.	V.L.E.
3.	Dioxid de sulf (SO ₂)	1h	mg/m ³	0,350
		24 h	mg/m ³	0,125
4.	Dioxid de azot (NO ₂)	1h	mg/m ³	0,200
		anuală	mg/m ³	0,040

2. Măsurile pentru protejarea factorului de mediu „APA”:

- respectarea indicatorilor de calitate ai apelor uzate evacuate de pe amplasament, conform actelor de reglementare specifice;
- monitorizarea permanentă a calității apelor uzate epurate;
- manipularea și depozitarea corespunzătoare a carburanților necesari în faza de construcție;
- întreținerea rețelelor de transport și a suprafețelor tehnologice din cadrul incintei;
- verificarea periodică a stării de impermeabilitate a platformei betonate de circulație, cuvelor de retenție, rezervoarelor de depozitare, conductelor de transport materiale și agent termic, rigolelor colectoare.

Indicatorii de calitate ai apelor tehnologice uzate evacuate la o stație de epurare ape industriale, vor respecta valorile limită de emisie (VLE) prevăzute de NTPA 002/2005 conform HG nr.188/2002 pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, modificată și completată prin HG nr.352/2005 și obligațiile prevăzute în actele de reglementare emise de AN Apele Române.

Nr. crt.	Indicatori de calitate	UM	VLE
1.	pH	unit. pH	6,5 – 8,5
2.	Materii în suspensie	mg/l	350,0
3.	Consum chimic de oxigen, metoda CCO-Cr	mgO ₂ /l	500,0
4.	Consum biochimic de oxigen, metoda CBO ₅	mgO ₂ /l	300,0
5.	Substanțe extractibile cu solvenți organici	mg/l	30,0
6.	Detergenți sintetici biodegradabili	mg/l	25,0
7.	Reziduu filtrat la 105 ⁰ C	mg/l	2.000,0
8.	Azot amoniacal	mg/l	30,0
9.	Fosfor total	mg/l	5,0
10.	Produs petrolier	mg/l	5,0
11.	*Benzen	μg/l	10,0
12.	*Toluen	μg/l	10,0
13.	*Xileni (o, m, p)	μg/l	10,0
14.	*Etil benzen	μg/l	10,0
15.	Conductivitate electrică	μS/cm ¹	500,0

3. Măsurile pentru protejarea factorului de mediu „sol, subsol, ape subterane”:

Se vor respecta prevederile Ordinului MAPPM nr.756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului.

Amplasamentul este integral betonat, prevăzut cu rigolă betonată perimetrală pentru colectarea apelor pluviale.

Zona de recepție și stocare a deșeurilor se va menține impermeabilizată pentru asigurarea condițiilor de protecție a mediului;

20/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Se vor amenaja spații speciale de depozitare a deșeurilor produse din activitatea proprie astfel încât să se evite contaminarea solului și degradarea zonelor învecinate amplasamentului.

4. Măsuri pentru diminuarea zgomotului:

- se vor stabili măsuri pentru încadrarea nivelului de zgomot ambiental în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, pentru evitarea disconfortului și a efectelor negative asupra sănătății populației;

Nivelul de zgomot se va încadra în prevederile STAS 10009/88;

În perioada de funcționare a instalației, nivelul de zgomot la limita zonei funcționale a instalației nu va depăși 65 dB(A).

Toate utilajele și instalațiile care produc zgomot și/sau vibrații vor fi menținute în stare bună de funcționare. Drumurile și aleile din incintă vor fi întreținute corespunzător.

5. Măsuri pentru protejarea factorilor de mediu „faună, vegetație și așezări umane”:

- se vor stabili măsuri pentru încadrarea nivelului de zgomot ambiental în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, pentru evitarea disconfortului și a efectelor negative asupra sănătății populației;

- se vor stabili proceduri pentru remedierea perimetrului în perioada închiderii obiectivului și măsuri de acoperire și revegetare pentru perioada postînchidere;

6. Generarea deșeurilor, managementul deșeurilor, eliminarea și reciclarea deșeurilor:

Perioada de construcție:

A. Deșeuri industriale și menajere:

Gospodărirea deșeurilor rezultate în faza de construcție trebuie să respecte prevederile legale privind stocarea temporară și eliminarea finală.

Deșeurile vor fi colectate selectiv urmărindu-se procedura:

- dotarea cu pubele/containere de diferite mărimi și culori pentru colectarea selectivă a tuturor categoriilor de Deșeuri colectate;
- separarea deșeurilor în cadrul locației;
- standardizarea sistemelor de colectare și transport a deșeurilor;

Zonele în care sunt plasate containerele trebuie păstrate curate și acoperite pentru a se evita pătrunderea ploii.

Perioada de funcționare:

Din activitatea desfășurată în cadrul obiectului de investiție realizat rezultă deșeuri depozitate în incintă. Deservirea obiectivului se face de către personalul existent în cadrul instalației.

7. Măsuri de supraveghere și control a factorilor de mediu:

- monitorizarea emisiile de poluanți de la toate sursele de emisie, pentru toți factorii de mediu;
- urmărirea funcționării la parametri normali a instalației, în conformitate cu limitele impuse de legislația de mediu în vigoare;

Planul de monitorizare a mediului:

a) In perioada de construcție:

- Monitorizare lunară a performanțelor activității cu privire la protecția mediului.

b) In timpul exploatarei:

- Să limiteze impactul asupra tuturor factorilor de mediu (aer, apă, sol) în perioada de realizare și funcționare a obiectivului;
- Să evalueze și să limiteze efectele cumulate asupra factorilor de mediu generate de proiect, ținând cont de învecinarea obiectivului cu terenuri agricole;

21/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



- Se interzice desfășurarea oricăror activități, altele decât cele menționate în prezentul acord de mediu;

• **Monitorizarea calității factorilor de mediu va fi realizată de laboratoare acreditate.**

- Analiza aerului;
- Analiza apelor colectate de pe amplasament;
- Analiza apelor subterane;
- Analiza solului;
- Analiza zgomotului;

IV. CONDIȚII CARE TREBUIE RESPECTATE:

1. In timpul realizării proiectului:

a) Condiții de ordin tehnic cerute de actele normative specifice/raport impact:

• Prevederea și introducerea încă din etapa de construcție de măsuri de reducere a concentrațiilor de poluanți (emisii) pe toți factorii de mediu și din aerul ambiental (imisii), astfel încât să fie respectate limitele impuse de Legislația Comunitară și Națională de Mediu și de recomandările celor mai bune tehnici disponibile (BAT);

• Realizarea, încă din faza de proiect, a **Notificării SEVESO** privind substanțele periculoase existente pe amplasament, conform art.7 din HG nr.804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;

• Să întrețină sistemul de colectare/drenare a apelor de pe amplasament;

• Măsuri P.S.I. și de evitare a riscurilor unor accidente:

- se vor solicita avize/autorizații de securitate la incendiu în conformitate cu prevederile legale în vigoare, înainte de amenajarea căilor de circulație și amplasarea construcțiilor;

- se vor asigura distanțele de siguranță față de obiectivele existente;

- se vor asigura mijloacele de stingere a incendiilor, conform legislației în vigoare;

- se va urmări montarea conductelor și a cablurilor electrice, conform normelor în vigoare;

b) Condiții ce trebuie îndeplinite în timpul organizării de șantier:

- măsuri de reducere a emisiilor de pulberi în suspensie și sedimentabile pe durata construcțiilor;

- traseele mijloacelor de transport să evite apropierea de construcții existente pentru a nu genera niveluri importante de zgomot și vibrații;

- rețelele electrice provizorii și definitive, precum și corpurile de iluminat vor fi protejate, verificate periodic și întreținute încă din faza de construcție.

Situații de risc:

Vor fi prevăzute, încă din faza de proiectare, măsuri și reguli de siguranță pentru reducerea riscului producerii de accidente care pot duce la poluarea mediului sau accidentarea personalului, astfel:

• Obiectivul va fi dotat cu utilaje, echipamente și instalații moderne care reduc la minim riscul declanșării unor accidente sau avarii cu impact major asupra populației și mediului înconjurător, în situația unor riscuri naturale;

• Traficul autovehiculelor pe amplasament va fi strict reglementat;

• Se va prevedea controlul continuu al utilajelor principale, astfel încât acestea să funcționeze la parametrii în limite acceptabile, se va identifica și corecta orice variație anormală a unui parametru;

• Toate substanțele chimice vor fi depozitate conform normativelor în vigoare;

• Operatorii fiecărui loc de muncă vor fi calificați și vor cunoaște regulile referitoare la locul de muncă;



- Personalul va fi pregătit pentru a interveni în cazul unor incidente, fiecare angajat cunoscând procedurile și responsabilitățile pe care le are;
- Va fi prevăzut un plan de mentenanță preventivă, care să reducă la minimum probabilitatea opririlor neprogramate care pot duce la apariția unor incidente. Vor exista proceduri de oprire în siguranță pentru fiecare utilaj;
- Se vor respecta normelor de protecție a muncii și PSI.

2. In timpul exploatării:

Pentru prevenirea și combaterea unui eventual incendiu, se va elabora „Scenariul de securitate la incendiu” prin care se stabilesc măsurile necesare conform normelor PSI în vigoare:

- activitatea se va desfășura numai în perimetrul aprobat;
- folosirea utilajelor în limita timpilor de funcționare necesari pentru activitatea propriu zisă;
- pompele de transfer vor fi prevăzute cu motoare antiex;
- iluminatul de circulație internă și de pază se va realiza cu corpuri de iluminat antiex, legare la nul și la prizele de împământare a rezervoarelor și a stâlpilor de iluminat din zonă;
- se va monta paratrăsnet în zona rezervoarelor pentru protecție la trăsnet;
- gestionarea corespunzătoare a deșeurilor rezultate din activitate;
- respectarea strictă a instrucțiunilor de PSI în exploatare;

3. In timpul închiderii:

- Se va întocmi Planul tehnic de închidere și dezafectarea instalațiilor existente și aducerea amplasamentului într-o stare care să permită reutilizarea acestuia.

- Închiderea definitivă a instalației se va realiza în conformitate cu un plan de dezafectare a instalației și de refacere a amplasamentului. În perioada de închidere / dezafectare, vor fi luate măsuri de protecție a personalului care realizează aceste activități, precum și măsuri pentru protecția mediului înconjurător.

- Etapa de închidere/demolare/dezafectare se va face cu întocmirea documentațiilor necesare în vederea autorizării procesului;

- Curățarea instalațiilor și gestionarea eventualelor deșeuri rezultate se va face în conformitate cu legislația în vigoare; colectarea și evacuarea din incintă a tuturor deșeurilor menajere și tehnologice, a deșeurilor rezultate din dezafectare/demolare;

- Clădirile și componentele de instalație ce vor fi supuse conservării/demolării vor fi dezafectate conform procedurii de dezafectare/demolare, menționată în actul de reglementare eliberat de autoritatea competentă pentru protecția mediului;

- Rezervoarele vor fi în totalitate inspectate și golate dacă conțin produs, motoarele vor fi scoase de sub tensiune. Pentru dezafectarea utilităților se va proceda conform autorizației de dezafectare, cu respectarea contractelor de furnizare utilități;

- Fiecare categorie de echipament rezultat în urma dezafectării va fi pregătit corespunzător, în conformitate cu legislația în vigoare și decizia conducerii societății;

- Pentru componentele ce vor intra în conservare va fi stabilită modalitatea de asigurare a securității acestora;

- In zona de dezafectare a instalației vor fi realizate lucrările specifice de salubritate a amplasamentului, respectiv vor fi îndepărtate materialele rezultate în urma lucrărilor de demolare/dezafectare sau dacă s-a optat pentru varianta de conservare se vor verifica componentele în vederea asigurării securității zonei;

- Vor fi înlăturate betoanele și drumurile de acces aferente depozitului. Deșeurile rezultate din dezafectare vor fi depozitate, funcție de caracteristici, la un depozit de deșeuri autorizat. Suprafața rezultată va fi nivelată, completată cu sol fertil și redată folosinței anterioare achiziționării.



V. INFORMAȚII CU PRIVIRE LA PARTICIPAREA PUBLICULUI ÎN PROCEDURA DERULATĂ:

Agencia pentru Protecția Mediului Argeș a asigurat și garantat accesul liber la informație al publicului și participarea acestuia la luarea deciziei în procedura de emitere a acordului de mediu, din punct de vedere al protecției mediului, astfel:

- solicitarea acordului de mediu a fost adusă la cunoștința publicului de către titularul de proiect prin anunț afișat la sediul Primăriei comunei Bradu, județul Argeș și afișare pe pagina web a APM Argeș;
- documentația de susținere a solicitării a fost accesibilă spre consultare de către public pe toată durata derulării procedurii la sediul APM Argeș;
- raportul privind impactul asupra mediului pentru acest proiect a fost postat pe pagina web a APM Argeș;
- anunțul privind organizarea dezbaterii publice a fost publicat într-un ziar local, afișare la sediul Primăriei Bradu, județul Argeș, afișare pe pagina web a APM Argeș, publicul interesat având posibilitatea formulării observațiilor și comentariilor cu privire la Raportul privind impactul asupra mediului, atât în perioada de 30 zile premergătoare dezbaterii publice, cât și în cadrul ședinței de dezbatere publică care a avut loc în data 24.11.2014, la sediul Primăriei comunei Bradu;
- decizia de emitere a acordului de mediu a fost mediatizată prin anunțul publicat într-un ziar local, afișare la sediul Primăriei comunei Bradu, județul Argeș și afișare pe pagina web a APM Argeș.

Pe toata durata derulării procedurii de emitere a acordului de mediu nu s-au înregistrat sesizări și comentarii negative din partea publicului privind proiectul analizat.

Documentația care a stat la baza emiterii Acordului de Mediu conține:

- Notificare conform Ordinului MMP nr.135/2010;
- Memoriu de prezentare, elaborat de Stelian Constantin Căzănescu - proiectant general și SC Enermed SRL - proiectant de specialitate;
- Raport privind impactul asupra mediului, elaborat de Stanca Marius - persoană fizică înscrisă în Registrul Național al elaboratorilor de studii pentru protecția mediului la poziția nr.448/23.02.2012;

Acte de reglementare eliberate de alte autorități:

- Cerere nr.5125/22.03.2013, privind solicitarea acordului de mediu;
- Certificat de înregistrare emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Argeș la data de 29.04.1994, CUI 5575786/29.04.1994;
- Certificat constatator nr.550768/17.12.2012 emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Argeș;
- Certificat de înregistrare mențiuni nr.517307/21.12.2012 emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Argeș;
- Actul constitutiv al societății;
- Împuternicirea nr.33/21.03.2013 - Florea Zamfir;
- Contract de vânzare-cumpărare autentificat cu nr.1026/21.04.2008;
- Extras de carte funciară nr.16857/17.04.2008;
- Certificat de Urbanism nr. 97/20.03.2013, emis de Primăria comunei Bradu, Județul Argeș;
- Certificat de Urbanism nr. 101/24.03.2014, emis de Primăria comunei Bradu, Județul Argeș;
- Notificare pentru punerea în funcțiune nr.19/17.04.2013, emisă de Administrația Bazinală de Apă Argeș-Vedea;
- Aviz operator nr.2705/27.03.2014, emisă de SC Apă Canal 2000 SA;

24/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



- Adresă nr.882/27.02.2014, emisă de ISU Argeș;
- Aviz favorabil emis de SC Distrigaz Sud SA;
- Notificare nr.34/26.03.2013, emisă de DSP Argeș;
- Aviz de amplasament favorabil nr.60009329908/25.03.2013, emis de SC CEZ Distribuție SA;
- Aviz de amplasament favorabil nr.2600005090/25.03.2013, emis de SC CEZ Distribuție SA;
- Aviz tehnic de racordare nr.1200019175/22.04.2013, emis de SC CEZ Distribuție SA;
- Plan de situație;
- Plan de încadrare în teritoriu;
- Plan de amplasament și delimitare a imobilului;
- Plan de încadrare în zonă;

Prezentul ACORD DE MEDIU este valabil pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului.

(1) Titularul va notifica la finalizarea lucrărilor de execuție APM Argeș și GNM – Comisariatul Județean Argeș, în scopul efectuării controlului de specialitate pentru verificarea respectării condițiilor impuse prin prezentul acord și încheierii procesului verbal de constatare, care va însoți procesul – verbal de recepție a lucrărilor aferente investiției realizate;

(2) Titularul proiectului/activității va solicita **emiterea autorizației integrate de mediu** în conformitate prevederile Legii nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr.265/2006, cu modificările și completările ulterioare și Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, cu amendamentele ulterioare, înainte de punerea în funcțiune a investițiilor.

Titularul proiectului va informa în scris A.P.M. Argeș ori de câte ori există o schimbare de fond a datelor care au stat la baza eliberării acordului de mediu.

Prevederile prezentului act se pot revizui în condițiile specificate de H.G. nr.445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care se constată apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentului acord.

Nerespectarea prevederilor acordului atrage după sine suspendarea sau anularea acestuia, după caz.

Prezentul Acord de Mediu nu exonerează de răspundere proiectantul, constructorul și titularul, în cazul producerii unor accidente în timpul lucrărilor de construcție sau exploatarea instalației.

Mențiuni despre procedura de contestare administrativă și contencios administrativ:

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 sau omisiunile autorității publice competente pentru protecția mediului, care fac obiectul participării publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului, prevăzute de Hotărârii Guvernului nr.445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu respectarea prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004 cu modificările ulterioare.

Actele sau omisiunile autorității publice competente pentru protecția mediului care fac obiectul participării publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului se atacă odată cu decizia de emiterie a acordului de mediu.

25/26

Acord de mediu nr.1/13.01.2015,
titular: SC ECHIPROT COMPANY SRL



Se pot adresa instanței de contencios administrativ competente și organizațiile neguvernamentale care promovează protecția mediului și îndeplinesc condițiile cerute de legislația în vigoare, considerând ca acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Soluționarea cererii se face potrivit dispozițiilor Legii nr.554/2004 cu modificările ulterioare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele care fac parte din publicul interesat și care se consideră vătămate într-un drept sau într-un interes legitim, trebuie să solicite autorității publice emitente, în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei etapei finale revocarea respectivei decizii.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura administrativă prealabilă este gratuită.

La finalizarea lucrărilor de investiție titularul va solicita autorizație integrată de mediu deoarece proiectul se încadrează în prevederile Legii nr.278/2013 privind emisiile industriale, Anexa 1, pct. 5.5.: „Depozitarea temporară a deșeurilor periculoase care nu intră sub incidența pct. 5.4 înaintea oricăreia dintre activitățile previzute la pct. 5.1, 5.2, 5.4 și 5.6, cu o capacitate totală de peste 50 de tone, cu excepția depozitării temporare, pe amplasamentul unde sunt generate, înaintea colectării”.

Prezentul Acord de Mediu conține 26 pagini și a fost întocmit în 3 (trei) exemplare.

DIRECTOR EXECUTIV,
ing. Mariana IONESCU



Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații,
ing. Cristiana SURDU

Întocmit,

ing. Carmen GAMUREAC