



ACORD DE MEDIU

Nr. număr din zz.ll.aaaa

....

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA**, cu sediul în Str. Coralilor, Nr. 22, București Sectorul 1, Județul București, înregistrată la APM Gorj cu nr. 5788/13.06.2017, în vederea obținerii acordului de mediu pentru proiect, în urma parcurgerii procedurii de reglementare de către APM Gorj, 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 și ulterioare;
- **Hotărârii Guvernului nr. 38/2015** privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
- **Hotărârii Guvernului nr. 1000/2012** privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia;
- **Hotărârii Guvernului nr. 445/2009** privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, cu modificările și completările și ulterioare;
- **Ordinul Ministerului Mediului și Pădurilor nr. 135/2010** privind aprobarea metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private;
- **Ordinul Ministerului Mediului și Pădurilor nr. 19/2010** pentru aprobarea Ghidului metodologic privind evaluarea adecvată a efectelor potențiale ale planurilor sau proiectelor asupra ariilor naturale protejate de interes comunitar;
- **Ordinului Ministerului Apelor și Protecției Mediului nr. 863/2002** privind aprobarea Ghidurilor metodologice aplicate etapelor procedurii cadru de evaluare a impactului asupra mediului;
- **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, aprobată prin Legea nr. 49/2011,

și ca urmare a completărilor cu nr. 6485/03.07.2017, 7408/27.07.2017, 7903/11.08.2017,

se emite:

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul
Lucrări de suprafață pentru foraj și echipare sonda 521 Țicleni

titular: **SC OMV PETROM SA**,

având amplasamentul: în localitatea Țicleni, extravilan, județul Gorj,



în scopul stabilirii condițiilor și a măsurilor pentru protecția mediului care trebuie respectate pentru realizarea proiectului,
care prevede:

I. DESCRIEREA PROIECTULUI, LUCRĂRILE PREVĂZUTE DE PROIECT, INCLUSIV INSTALAȚIILE ȘI ECHIPAMENTELE

Activitatea de foraj se încadrează în categoria lucrărilor de explorare - exploatare a zăcămintelor de petrol și au caracter temporar, durata acestora depinzând de adâncimea la care se afla obiectivul sondei, respectiv 1312 m.

În cazul sondei 521 Ticleni, durata lucrărilor de realizare este de cca 3 luni, din care:

- amenajare platforma careu sondă ~ 15 zile
- mobilizare-demobilizare instalație de foraj ~ 30 zile,
- forajul sondei ~ 30 zile;
- efectuarea probelor de producție ~ 10 zile;
- amplasarea LEA 0,5 kV- se racordează în LEA 0,5 kV existentă la sonda 475 Ticleni (în lungime de ~ 50 m) ~ 7 zile;

Principalele faze de realizare a proiectului sunt:

- **a)** executarea lucrărilor de pregătire și organizare prin lucrări de construcții montaj pentru amplasarea instalația de foraj;
 - **b)** executarea lucrărilor de foraj propriu-zise;
 - **c)** încheierea procesului de foraj;
 - **d)** demobilizarea instalației de foraj și anexelor precum și transportul acesteia la alta locație sau la baza de reparații;
 - **e)** executarea lucrărilor de probare a stratelor și pregătirea sondei pentru exploatare;
 - **f)** echiparea sondei
 - **g)** montare LEA 0,5 kV- se racordează în LEA 0,5 kV existentă la sonda 475 Ticleni (în lungime de ~ 50 m).

Sonda 521 Ticleni va produce de la Helvetian I.

Substanța minerală fluidă care urmează a fi exploatată este destinată consumului industrial și pentru combustie, reprezentând una dintre cele mai importante resurse de materii prime și energetice.

Sonda 521 TICLENI se va amplasa pe teritoriul județului Gorj, în extravilanul orașului Ticleni. Suprafața ocupată temporar este de **4625 m²**, terenul aparținând unor proprietari particulari, este situat în Tarla 7, Parcela P961 și A966, având categoriile de folosință arabil și pășune. Accesul la sonda 521 Ticleni se face din drumul sondei 475 Ticleni, respectiv platforma sondei 475 Ticleni și un tronson de drum nou proiectat în lungime de cca 45 m și lățime de 3 m.

Local, beciul sondei se află la:

- o distanță mai mare de 521 m de prima casă;
- circa 595 m de sonda existentă 520 Ticleni;
- la circa 1600 m de pârâul Cioiana (afluent al râului Jiu), cod cadastral VII - 1.32; și la o distanță de 11 km de râul Jiu.

- profilul și capacitățile de producție:

Sonda 521 Ticleni este o sondă de exploatare.

COORDONATE SONDEI 521 TICLENI:

X = 378914,35

Y = 374291,85.

Tehnologia de explorare a sondei este cea de pompaj de adâncime.



Careul de producție este de tip ecologic (s-a folosit aceasta denumire deoarece se consideră ca prin măsurile luate și prin sistemul rutier al careului se asigură protecția factorilor de mediu, nereprezentând o sursă de poluare a acestora), protecția mediului fiind asigurată prin:

- beciul sondei din beton monolit 2,20 m x 2,30 m x 1,50 m;
- șanț betonat în lungime de circa L = 68 m și l = 1,10 m, pentru colectarea apelor pluviale;
- parapet metalic deformabil L=105 m.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:

Energie electrică

Forajul sondei 521 Țicleni se va realiza cu o instalație de foraj termică, nefiind necesară alimentarea cu energie electrică. După foraj urmează echiparea sondei cu unitate de pompare acționată electric fiind necesară și alimentarea cu energie electrică a motorului electric de la unitatea de pompare, iluminatul exterior al careului sondei și instalația de automatizare și transmitere date.

Alimentarea cu energie electrică se va realiza printr-o L.E.A 0,5 kV proiectată pe stâlpi din beton armat vibrat, în lungime de aproximativ 50 m racordată din L.E.A 0,5 kV existentă la sonda 475 Țicleni.

Deasemenea, prin apariția sondei 521 Țicleni a fost necesară și reechiparea unui post de transformare existent în zonă sondei 525 Țicleni.

Timpul estimat executării lucrărilor de amplasare LEA 0,5 kV este de circa 7 zile.

Alimentarea cu apă

Prin specificul lucrărilor de foraj se realizează un circuit închis al apei tehnologice, astfel încât după utilizarea debitelor de apă în scopuri tehnologice, eventualele ape uzate rezultate sunt preluate și injectate în sondele speciale de injecție pentru revitalizarea capacității de producție a zăcămintului.

Practic, cum este organizat fluxul tehnologic al apei, nu se produc restituții în emisarii naturali sau artificiali de suprafață care să modifice regimul natural de curgere al acestora.

Necesarul de apă folosit la forajul unei sonde este compus din:

- ❖ necesar de apă potabilă folosită de personalul muncitor pentru băut și spălat pe mâini;
- ❖ necesar de apă pentru consumul tehnologic, din care:
 - necesar de apă pentru condiționare fluide de foraj;
 - necesar de apă pentru preparare paste de ciment, folosite la cimentarea coloanelor de burlane;
 - necesar de apă pentru întreținere (raăire frane troliu foraj, curățirea podului sondei);
 - necesar de apă pentru rezerva intangibilă de apărare împotriva incendiilor.

Necesarul de apă potabilă

Apă potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zonă (oraș Țicleni) și va fi depozitată la sonda în recipiente etanșe (PET - uri). Pe toată durata de realizare a sondei (lucrări de foraj și probe de producție) sunt necesari circa 40 m³ apă potabilă.

Consumul zilnic de apă potabilă este de circa 1,0 m³/zi. Apa potabilă va fi asigurată din zonă (loc. Țicleni) și va fi depozitată la sondă în recipiente etanșe (PET - uri). Pe toată durata de realizare a sondei (lucrări de foraj și probe de producție) sunt necesari circa **40 m³ apă potabilă**.



Necesar de apă pentru consumul tehnologic:

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, cod : 210143, Târgu –Jiu, județul Gorj
E-mail: office@apmgj.anpm.ro Tel. 0253/215384 Fax. 0253/212982

Necesar de apă pentru condiționarea fluidului de foraj

Conform rețetei pentru fluidele care se vor prepara, pentru 1 m³ de fluid de foraj este necesară o cantitate medie de 900 litri apă (0,9 m³). Cantitatea de fluid de foraj care se va condiționa/dilua la sondă este de circa 320 m³ fluid.

Necesar de apă pentru întreținere

Se folosește pentru curățirea podului sondei. Suprafața de lucru: 50 m².

Necesar de apă pentru rezerva pentru apărare împotriva incendiilor

Rezerva intangibilă de apă PSI de 108 mc, va fi depozitată în rezervoare sau în habe metalice, de unde va fi distribuită la cei doi hidranți de incendiu montați în incinta careului.

- căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul la sonda 521 Țicleni se face din drumul sondei 475 Țicleni, respectiv platforma sondei 475 Țicleni și un tronson de drum nou proiectat în lungime de cca 45 m și lățime de 3 m.

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

În vederea execuției lucrărilor de amenajare drum acces precum și a lucrărilor de amenajare a suprafeței careului de foraj, se folosesc următoarele resurse naturale (produse de balastieră):

- nisip;
- piatra spartă;
- balast.

Efectele asupra mediului produse de introducerea în operă a acestor resurse sunt reduse, deoarece acestea sunt compatibile cu terenul natural unde se folosesc.

a. Executarea lucrărilor de construcții - montaj aferente amplasării instalației de foraj

Careu foraj

Platforma se amenajează atât pentru forajul sondei, cât și pentru echipare și punerea în producție a acesteia.

- S_{platforma foraj} ~ 2883 mp
- S_{baracamente} ~ 225 mp
- S_{drum acces} ~ 135 mp
- S_{depozit sol} ~ 500 mp.

Dupa scarificarea platformei existente, nivelarea și pregătirea acesteia pentru straturi superioare la un grad de compactare minim 98 %, se va adopta următoarea structură a sistemului rutier:

- **Sistem rutier pentru platforma foraj;**
 - 10 cm macadam;
 - 10-30 cm balast.
- **Sistem rutier pentru platforma intervenție;**
 - dale (300 cm x 100 cm x 18 cm);
 - 2 cm strat nisip;
 - 20 cm umplutură din balast.

b. Executarea lucrărilor de foraj propriu – zis

Conform documentației tehnice a proiectului de foraj, pentru realizarea obiectivului propus s-a adoptat următorul program de construcție:

Coloana de ghidaj Ø 500 mm - va fi sapată și tubată manual sub nivelul fundului beciului, centrată cu masa și cimentată până la nivelul fundului beciului sondei. Această coloană servește la protejarea fundației împotriva infiltrațiilor, asigurând circulația fluidului către sitele vibratoare.



Coloana de ancoraj Ø 9 5/8 in x 300 m – are rolul de a izola formațiunile de suprafață, permeabile. Cementarea se va realiza cu nivelul la zi (intrare în Meoșian). După tubajul și cimentarea coloanei se va monta la gura puțului un sistem de etanșare și o instalație de prevenire a erupțiilor care va asigura desfașurarea forajului pentru faza următoare în condiții de securitate. Se recomanda ca siul acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

Coloana de exploatare Φ 7 in x 1312 m, tubată pe intervalul 0 – 1312 m se va cimentata cu nivelul la zi, permite executarea probelor de producție si exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în condiții de securitate din Sarmașian.

Activitatea de foraj se va desfășura cu respectarea strictă a tehnologiei și a măsurilor de protecție prevazute în proiect, astfel încât să nu se afecteze vegetația, solul și aerul din afara careului sondei.

Timpul necesar executării lucrărilor de foraj, conform documentației tehnice intocmite, este de circa 30 zile.

c. Executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj și reducerea careului la valoarea careului de probe

După terminarea forajului și a probelor de producție se demontează instalațiile de foraj/probe producție și se transportă la alta locație sau în “parcul rece”.

După demontarea și transportul de la locație la alta locație sau la depozit a instalației de foraj/probe producție împreună cu anexele sale, urmează efectuarea lucrărilor de demobilizare - protecție mediu:

- Transportul detritusului rezultat în urma forajului, circa 300 t depozitat în haba de detritus, pentru tratare și eliminare finală la Stația de Tratare/Eliminare finală;
- Curățarea șanțului de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare de 6 m³;
- Demolare șanț colectare scurgeri prefabricat din beton armat, betonul recuperat se transportă la depozit contractor lucrări de suprafață. După demontare excavația se umple cu material din demobilizare suprastructura/balast;
- Demontarea habe de detritus și astuparea excavației acesteia.

d. Executarea probelor de producție si a lucrărilor de punere producție a sondei

Probele de producție se vor efectua cu instalația TW40. Durata de realizare a probelor de producție este de cca 7 zile, după care dacă rezultatele sunt pozitive, sonda intră în producție.

Pentru exploatare, sonda va fi completată cu următoarele echipamente și dispozitive:

Echipament de suprafață:

- cap de pompare 140 bar, care se montează pe flanșa capului de coloană, conform STAS 12100-6/1985;
- platforma pentru instalații de intervenție;
- unitate de antrenare UARC 4 tf;
- detector lichide;
- rotator prăjini;
- prevenitor de erupție pentru prăjini pompare;
- PCP LWM Controler electronic pentru pompaj;
- skid de injecție inhibitori coroziune SEKO Tip 2 ;
- motor electric 7,5 kW/1500 rot/min.

Echipament de adâncime:

- țevi de extracție;
- prăjini de pompare, SR ISO 10428/1999;
- prăjina lustruită de pompare, SR ISO 10428-1999;
- ancora de tubing;



- pompa de adâncime;
- alte echipamente (niple, geale, reducții, etc.).

e. Redarea terenului în circuitul inițial

După terminarea probelor de producție platforma de foraj va fi restrânsă la o suprafață necesară intervenției (cu instalația TW40) și exploatării sondei (2200 mp – inclusiv suprafața drum).

f. Punerea în funcțiune

Tehnologia de exploatare a sondei este cea de **pompaj de adâncime**.

Sistemul de pompaj de adâncime este de tipul pompaj de adâncime prin prăjini.

În acest tip de pompaj de adâncime prin prăjini sunt cuprinse pompele introduse în sondă și acționate de la suprafață prin intermediul garniturii de prăjini de pompare.

- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora:

La realizarea lucrărilor, se vor utiliza materii prime și materiale, conform cu reglementările naționale în vigoare, precum și legislației și standardelor naționale armonizate cu legislația U.E. Acestea sunt conducte, curbe, armături, fittinguri (aprovizionate de la bazele autorizate), combustibili auto necesari funcționării utilajelor (ce vor fi aprovizionați din stații de distribuție); Aceste materiale sunt în concordanță cu prevederile HG 766/1997 și a Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizării de materiale agrementate, la execuția lucrării.

Resurse folosite în scopul asigurării producției		
Denumirea	Cantitatea / sondă	Furnizor
Petrol / Gaze	-	
Benzine	-	
Energie electrică	LEA 0,5 KV pentru perioada de exploatare a sondei	
Energie termică	-	
Resurse folosite pentru executarea lucrărilor de foraj și probe de producție		
Motorină	88 tone / toata durata forajului	Depozit PECO
Apă tehnologică	538 m ³ / toata durata forajului	Transport cu vidanja din zona Schela Țicleni
Apă potabilă	40 m ³ /durata forajului și probelor de producție	localitatea Țicleni
Fluidul de foraj	320 m ³ / activitatea de foraj	Contractor fluide
Pasta ciment	70 m ³	Contractor foraj

- relatia cu alte proiecte existente sau planificate:

Realizarea proiectului crează posibilitatea versificării activităților economice în localitățile învecinate.

- detalii privind alternativele care au fost luate în considerare:

Amplasarea sondei 521 Țicleni s-a facut pe baza unui „Studiu de evaluare a resurselor și performanțelor în exploatare a zăcământului comercial pe structura Țicleni” realizat pentru SC PETROFAC SOLUTIONS & FACILITIES SUPPORT SRL și aprobat de către ANRM.

Realizarea lucrărilor de suprafață pentru forajul și echiparea sondei 521 Țicleni, nu implica asigurarea de surse noi de apă sau energie, linii de transport a energiei electrice, respectiv creșterea numărului de locuințe.

Proiectul are ca singur scop extragerea din zăcământ a hidrocarburilor (țiței).

Localizarea proiectului:



- distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea 22/2001:

Nu este cazul.

Niciuna din activitățile din lista anexată Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului nu se intersectează cu lucrările prevăzute în proiect.

Sonda 521 ȚICLENI se va amplasa pe teritoriul județului Gorj, în extravilanul orașului Țicleni. Suprafața ocupată temporar este de **4625 m²**, terenul aparținând unor proprietari particulari, este situat în Tarla 7, Parcela P961 și A966, având categoriile de folosință arabil și pășune. Accesul la sonda 521 Țicleni se face din drumul sondei 475 Țicleni, respectiv platforma sondei 475 Țicleni și un tronson de drum nou proiectat în lungime de cca 45 m și lățime de 3 m.

Local, beciul sondei se află la:

- o distanță mai mare de 521 m de prima casă;
- circa 595 m de sonda existentă 520 Țicleni;
- la circa 1600 m de pârâul Cioiana (afluent al râului Jiu), cod cadastral VII - 1.32; și la o distanță de 11 km de râul Jiu.

Pentru realizarea proiectului au fost întocmite documentații de identificare proprietari de terenuri.

- arealele sensibile:

Referitor la poziția amplasamentului față de arii naturale protejate, cea mai apropiată arie protejată față de amplasament este ROSCI 0045 Coridorul Jiului, aflată la circa 2,3 km în partea de sud și la circa 6,2 km în partea de vest.

În apropierea amplasamentului sondei nu există monumente ale naturii, parcuri naționale și rezervații naturale ci doar zone de arabile.

Careul sondei 521 Țicleni, se va amplasa pe o suprafață de cca 4625 mp.

Nu s-au luat în calcul alte alternative deoarece aceasta sondă se va săpa după un program geologo-tehnic.

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

- 1. Modul de încadrare în planul de urbanism și amenajare a teritoriului: suprafața ocupată temporar are folosința de teren agricol.**
- 2. Motivele/criteriile pe baza cărora s-a ales alternativa de realizare a proiectului, inclusiv tehnologică și de amplasament: Proiectul se regăsește în strategia adoptată de către S.C. OMV PETROM S.A. de implementare a unor tehnologii care să asigure protecția mediului, având în vedere totodată exploatarea cu maximă productivitate a resursei naturale de țiței și gaze disponibilă în zăcământ, cu minimum de extensie asupra mediului înconjurător și a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport privind impactul asupra mediului întocmit de către ing. Stoicescu Ilana Xenia, poziția 504 în Registrul Național al elaboratorilor de studii pentru protecția mediului. Alternativa atât din punct de vedere tehnologic cât și în ceea ce privește amplasamentul a fost aleasă din motive de natură economică la nivel local și național, și au ținut cont de : poziția locației în raport cu zăcământul de hidrocarburi, starturile geologice ce urmează a fi străbătute, posibilitatea refacerii optime a calității solului decopertat la finalizarea lucrării, în vederea redării terenului ocupat temporar proprietarilor, distanța amplasamentului față de zone locuite.**



3. **Încadrarea în BAT, BREF, după caz: Nu este cazul.**
4. **Respectarea cerințelor comunitare transpuse în legislația națională: Procedura privind evaluarea impactului asupra mediului pentru proiect s-a derulat cu respectarea prevederilor legislative aplicabile.**
5. **Decizia de emitere a acordului de mediu a fost luată în urma verificării documentației depuse și a amplasamentului, în urma consultării publicului și a autorităților publice competente membre ale Comisiei de Analiză Tehnică, pe baza recomandărilor și a concluziilor Raportului privind impactul asupra mediului.**
6. **Modul cum răspunde/respectă obiectivele de protecția mediului din zonă pe aer, apă, sol etc.: Decizia de emitere a acordului de mediu se bazează pe respectarea prevederilor legale privind măsurile ce se impun privind protecția atmosferei, apei, solului și subsolului, deșeurilor.**
7. **Compatibilitatea cu obiectivele de protecție a sitului Natura 2000, după caz: Nu este cazul.**
8. **Luarea în considerare a impactului direct, indirect și cumulat cu al celorlalte activități existente în zonă etc: În zonă s-au mai forat sonde, proiecte supuse procedurii de evaluare a impactului asupra mediului . De asemenea în zonă au mai fos realizate și conductele de aducțiune gaze de la sonde la grupurile de colectare gaze, conducta de transport a gazelor colectate și tratate în grupul de colectare, care au fost reglementate din punct de vedere al protecției mediului.**

Acordul de mediu se emite în baza următoarelor :

-Proiectul se încadrează în prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009, Anexa nr.2., pct.2. lit. e instalații industriale de suprafață pentru extracția cărbunelui, petrolului, gazelor naturale și minereurilor, precum și a șisturilor bituminoase.

-Proiectul a fost analizat prin parcurgerea listei de control privind etapa de încadrare conform Ord. 863/2002 și pe baza criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa nr. 3 la HG 445/2009.

- Raportul privind impactul asupra mediului a identificat măsurile de reducere a impactului negativ generat de proiect asupra factorilor de mediu, iar concluziile relevă faptul ca proiectul va afecta mediul în limite admisibile;

Certificatul de urbanism cu nr. 48/04.10.2016 eliberat de Primăria orașului Țicleni;

-Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 9700 din 18.10.2016;

-Procesul verbal de dezbatere publică nr. 72 din data de 04.01.2017;

-Contractul cadru pentru servicii de colectare, transport, și valorificare/eliminare finală deșeuri de foraj periculoase/nepericuloase din locațiile OMV PETROM E / P nr. 99001283/2014 încheiat cu SC ECOMED EASTERN EUROPE SRL

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

a) măsuri în timpul realizării proiectului pe factori de mediu și efectul implementării acestora:

- Realizarea lucrărilor de foraj cu respectarea documentației tehnice ce a stat la baza emiterii acordului, amplasamentului precum și a normativelor tehnice privind realizarea lucrărilor specifice în domeniul petrolier;
- Respectarea strictă a tehnologiei de forare;
- Colectarea și evacuarea apelor meteorice și a apelor reziduale provenite din procesul de producție într-un bazin colector constând din două habe metalice cu capacitatea de 40 mc fiecare, montate îngropat, hidroizolate, se realizează prin intermediul șanțurilor de gardă pereate din beton;



- Colectarea apelor reziduale provenite din procesul de forare din incinta careului sondei, prin intermediul șanțurilor de gardă din dale prefabricate (în jurul habelor de fluide de foraj) ce se va descărca în haba de 40 mc, și tot prin intermediul șanțurilor de gardă în zona IPCN (pentru eventualele scurgeri de pe platforma de chimicale și instalația de floclare) ce va fi colevtată în haba metalică de 1 mc), de unde cu ajutorul unei pompe centrifuge, aceasta va fi reintegrată în fluxul tehnologic;
- Montarea a două habe metalice de 1 mc și 40 mc pentru colectarea scurgerilor din procesul de forare;
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.
- Depozitarea temporară a detritusului rezultat în urma executării forajului în habă metalică îngropată la 1 m de nivelul solului de 40 mc.
- Detritusul (160 to din noroi de foraj pe bază de apă) va fi predat societăților autorizate, în vederea depozitării și reciclării la stația de tratare în vederea realizării procesului de WASTE MANAGEMENT.
- Detritusul (330 to din noroi de foraj pe bază de cloruri) va fi predat societăților autorizate, în vederea depozitării și reciclării la stația de tratare în vederea realizării procesului de WASTE MANAGEMENT.
- Dotarea sondei cu beci betonat și impermeabilizat, cu rol de recuperare a scurgerilor lichide accidentale de pe platforma sondei, în vederea reintegrării în circuitul fluidului de foraj.
- Depozitarea substanțelor chimice utilizate pentru tratarea fluidului de foraj în magazie metalică,cu capacitate de stocare temporară de 10 to, dotată cu platformă de protecție impermeabilă.
- Dotarea rezervorului de combustibil cu suprafață impermeabilizată și dig de retenție în zona de amplasare a acestuia.
- Dotarea cu instalație de prevenire a erupțiilor, corespunzătoare categoriei sondei și condițiilor de zăcământ;
- Colectarea selectivă a deșeurilor reciclabile în vederea valorificării prin agenți economici autorizați și eliminarea deșeurilor nereciclabile în depozite autorizate.
- Colectarea uleiurilor uzate rezultate din funcționarea instalației de foraj, și valorificarea prin societăți autorizate.

b) măsuri în timpul exploatării și efectul implementării acestora:

- În timpul exploatării se vor preveni eventualele poluări accidentale asupra factorilor de mediu prin următoarele măsuri:
- Restrângerea careului sondei la suprafața de exploatare,
- Împrejmuirea careului sondei în vederea limitării unor eventuale poluări cu țigeti în exterior,
- Urmărirea permanentă a nivelului scurgerilor în beciul sondei, astfel încât să nu existe riscul deversării acestora; întocmirea graficului de lucru privind golirea și curățarea periodică și de câte ori este necesar, a beciului sondei, ținându-se evidența vidanjărilor și transportului șlamului ;
- Asigurarea și menținerea impermeabilizării beciului sondei;

c) măsuri pentru închidere/demolare/dezafectare și reabilitarea terenului în vederea utilizării ulterioare, precum și efectul implementării acestora:

Desființarea careului sondei prin :

- Curatarea santului de depunerile reziduale si transportul acestora in bazinul colector de 60 mc; desfacerea dalelor din șantul colector și transportul lor la alt loc de depozitare fie la depozit;
- Golirea bazinului colector de depunerile acumulate si transportul acestora in locul de depozitare conform contract Waste Management; demontarea bazinului si



transportul lui la depozit sau la un alt loc de utilizare; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei acestuia;

- Demontarea havei de detritus si transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei acestuia;

Lucrări agropedoameliorative :

- Scarificarea mecanică a unei suprafețe de teren ce va fi redată pe o adâncime de 0,20 m. Suprafața scarificată reprezintă diferența dintre suprafața ocupată de obiective și a suprafeței ce reprezintă careul pentru exploatarea sondei cu drumul de acces aferent acesteia;
- Strângerea, încărcarea și transportul materialului scarificat folosit la amenajarea careului;
- Acoperirea întregii suprafețe (3389 mp) ce va fi redată proprietarilor cu sol vegetal din depozit; nivelarea suprafeței ce va fi redată proprietarilor;
- Aratura mecanică în două sensuri perpendiculare a suprafeței, discuirea și administrarea de îngrășăminte chimice și organice și efectuarea a două analize agropedologice de teren conform Ordin 184/2238.

d) măsuri de reducere sau eliminare a impactului asupra ariei naturale protejate de interes comunitar, condițiile și modul/calendarul de implementare a acestora: Nu este cazul.

măsuri compensatorii aprobate/acceptate de autoritatea competentă pentru protecția mediului, condițiile și modul/calendarul de implementare a acestora: Nu este cazul

IV. CONDIȚII CARE TREBUIE RESPECTATE:

1. În timpul realizării proiectului:

- a) condiții de ordin tehnic cerute prin prevederile actelor normative specifice (românești sau comunitare),**
- b) condiții de ordin tehnic care reies din raportul privind impactul asupra mediului care integrează concluziile evaluării adecvate și**
- c) condițiile necesare a fi îndeplinite în timpul organizării de șantier:**

- Cunoașterea și urmărirea simptomelor unei manifestări eruptive; tubarea coloanelor la adâncimile de reper obligatoriu; cunoașterea gradientilor de fisurare și de presiune a sondei; dotarea sondei cu capete de erupție corespunzătoare solicitărilor maxime estimate datorită condițiilor de strat din zonă; dotarea cu echipamente și instalații de control ale proceselor tehnologice; respectarea regulamentelor de prevenire a erupțiilor.
- Transportul substanțelor periculoase utilizate la diferite operații, de la depozitul (stația de preparare fluid de foraj) la punctul de lucru se va face numai cu mijloace de transport autorizate și agrementate pentru transport substanțe periculoase conform cerințelor HG 1175/2007 pentru aprobarea Normelor de efectuare a activității de transport rutier de mărfuri periculoase în România, mijloacele de transport trebuie să dețină licență de transport substanțe periculoase și certificat ADR ;
- Se vor respecta limitele impuse de STAS 12574/87 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Pe perioada execuției lucrărilor vor fi întreprinse măsuri pentru prevenirea și reducerea poluării atmosferei cu pulberi, praf și noxe chimice de orice fel, prin transportul și manipularea adecvată a materialelor de orice natură și a substanțelor chimice periculoase;
- Menținerea permanentă a drumurilor de acces în stare bună, întreținerea continuă a utilajelor și mijloacelor de transport pentru limitarea nivelului emisiilor în atmosferă;



- Se vor lua masuri de evitare a poluarii fonice si de incadrare in normativele standard pentru vibratii si zgomote conform STAS nr. 10009/1988 si STAS 12025/2/1981.
- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Monitorizarea gestiunii deșeurilor prin respectarea H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase;
- Respectarea H.G. 1403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul, și ecosistemele terestre au fost afectate;
- Depozitarea și manipularea substanțelor chimice utilizate cu respectarea prevederilor Legii nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată prin Legea nr.263/2005 ;
- Ținerea evidenței cantităților de substanțe periculoase stocate (dacă este cazul) și consumate ;
- Respectarea Hotărârii Guvernului nr.621 din 23.06.2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor din ambalaje;
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare,.

planul de monitorizare a mediului: forajul va fi monitorizat in perioada de funcționare, conform autorizației de mediu

2. În timpul exploatării:

a) condițiile necesare a fi îndeplinite în funcție de prevederile actelor normative specifice, și

b) condiții care reies din raportul privind impactul asupra mediului, respectiv din cerințele legislației comunitare specifice:

- Respectarea în permanență a normativelor specifice în domeniu, privind extracția, tratarea și transportul țițeiului, apelor de zăcământ și gazelor naturale („proiectului tehnic de extracție”, cu respectarea „Normelor specifice de securitate a muncii la lucrările de extracție sonde”, a „Regulamentului pentru prevenirea erupțiilor la punerea în producție și exploatarea sondei de țiței și gaze”, a „Normelor de prevenire și stingere a incendiilor și de dotare cu mijloace tehnice de stingere pentru unitățile din industria petrolului” și a „Planului de prevenire și combatere a poluărilor accidentale” ;
- Procesul tehnologic se va desfășura astfel încât să se prevină orice poluare a solului, cu produse petroliere și/sau apă sărată, în careul sondei și în exteriorul acestuia;
- Pentru toate lucrările executate la sonde de către diverși prestatori de servicii, responsabilitatea privind protecția factorilor de mediu pe amplasamentul respectiv revine beneficiarului lucrării;
- Este interzisă efectuarea de operații tehnologice în afara careurilor sondelor, iar în cazul în care aceasta nu este posibil tehnic, instalațiile infestate cu produs petrolier vor fi depozitate temporar doar în zone impemeabilizate cu folie impermeabilă (sau alte soluții de impermeabilizare a zonei);



- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Monitorizarea gestiunii deșeurilor prin respectarea H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- Respectarea H.G. 1403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul, și ecosistemele terestre au fost afectate;
- Depozitarea și manipularea substanțelor chimice utilizate cu respectarea prevederilor Legii nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată prin Legea nr.263/2005 ;
- Ținerea evidenței cantităților de substanțe periculoase stocate (dacă este cazul) și consumate ;
- Respectarea Hotărârii Guvernului nr. 621 din 23.06.2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor din ambalaje;
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare

3. În timpul închiderii, dezafectării, refacerii mediului și postînchidere

a) condiții pentru refacerea stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului:

- După finalizarea lucrărilor de dezafectare a sondei se va realiza investigarea și evaluarea poluării mediului geologic aferent acestui obiectiv în scopul delimitării spațiale a poluării identificate, relația poluanților cu matricea minerală a rocilor și structura mediului geologic, date necesare elaborării programelor de refacerea a mediului, conform prevederilor HG 1408/2007;
- Refacerea mediului prin scarificarea mecanică a terenului pe adâncimea de 0,70m; strângerea, încărcarea și transportul patului de balast și nisip folosit la amenajarea careului scarificat; împrăștierea solului vegetal din depozitul creat la decopertare, pe suprafața careului sondei; nivelarea suprafeței acoperite cu sol vegetal; arătură mecanică în 2 sensuri perpendiculare, administrarea de îngrășăminte chimice și organice și efectuarea de analize agropedologice.

Alte condiții :

- Respectarea recomandărilor prevăzute în Raportul la Studiul de evaluare a impactului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- Solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele solicitate pentru obținerea autorizației de construire ;
- Monitorizarea factorilor de mediu se va face conform prevederilor din Autorizația de mediu în baza căreia va funcționa obiectivul;
- Respectarea obligațiilor de mediu pentru încetarea activității, emise de către A.P.M. Gorj
- Se va notifica Agenția pentru Protecția Mediului privind orice modificare semnificativă a proiectului ce a stat la baza emiterii prezentului acord de mediu.
- Conform art.49, alin. 3 -4 din Ordinul MMP/MAI/MADR/MDRT nr. 135/76/84/1284 din 2010 pentru aprobarea metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private, la finalizarea proiectului veți notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare.
- Procesul verbal întocmit se va anexa și va face parte integrantă din procesul –verbal de recepție la terminarea lucrărilor



- Se vor comunica imediat poluările accidentale la A.P.M. Gorj cu sediul în municipiul Tg.Jiu, strada Unirii, nr.76, cod 210143, tel. 0253 –215384, fax 0253 –212892, e-mail : office@apmgj.anpm.ro

V. INFORMAȚII CU PRIVIRE LA PROCESUL DE PARTICIPARE A PUBLICULUI ÎN PROCEDURĂ DERULATĂ:

....

- **când și cum a fost informat publicul, pe etape ale procedurii derulate:**

....

a) depunerea solicitării:

- Anunțul public privind depunerea solicitării acordului de mediu în ziarul Impact în Gorj în data de 03.07.2017, la sediul Primăriei Țicleni din 03.07.2017; și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 03.07.2017

b) etapa de încadrare:

Anunțul public al deciziei etapei de încadrare a proiectului dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj în data de 10.07.2017, la sediul Primăriei Țicleni din 10.07.2017 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 10.07.2017

c) dezbateră publică:

Anunțul Ședinței de Dezbatere Publică a Raportului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 21.08.2017, la sediul Primăriei Țicleni din 21.08.2017, și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 20.08.2017;

d) decizia de emitere a acordului:

Anunțul Deciziei de emitere a acordului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 11.09.2017; la sediul Primăriei Țicleni din 11.09.2017 , și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 11.09.2017

- **când și cum a participat publicul interesat la procesul decizional privind proiectul:**

Nu a participat public interesat la procesul decizional

- **cum au fost luate în considerare propunerile/observațiile justificate ale publicului interesat:**

Nu au fost propuneri/observații justificate ale publicului interesat la pe parcursul procedurii de evaluare a impactului generat de proiectul „ Lucrări desuprafață pentru foraj și echipare sonda 520 Țicleni

- **dacă s-au solicitat completări/revizuri ale raportului privind impactul asupra mediului și dacă acestea au fost puse la dispoziția publicului interesat:**

Nu s-au solicitat completări la Raportul privind impactul asupra mediului

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

În cazul în care proiectul suferă modificări, titularul este obligat să notifice în scris autoritatea publică pentru protecția mediului emitentă asupra acestor modificări.

Prezentul acord de mediu este valabil pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului.

Nerespectarea prevederilor prezentului acord de mediu se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Prezentul acord de mediu poate fi contestat în conformitate cu prevederile H.G. nr. 445/2009 și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.



Prezentul Acord de Mediu conține (12) de pagini și a fost redactat în 3 exemplare originale.

Prezentul acord nu exonerează de răspundere proiectantul și constructorul în cazul producerii unor accidente în timpul execuției lucrărilor.

PREȘEDINTE/DIRECTOR EXECUTIV

Șef serviciu

Întocmit,

