



ACORD DE MEDIU
Nr. 9 din 19.11.2018

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA**, cu sediul în Str. Corailor, Nr. 22, București, Sectorul 1, înregistrată la APM Gorj cu nr. 6840/20.07.2018, 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. 7582/13.08.2018, nr. 8415/12.09.2018, nr. 8785/27.09.2018

se emite:

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul

Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sondele 1073 și 1074 BUSTUCHIN

titular: **SC OMV PETROM SA,**

având amplasamentul: **în localitatea Bustuchin, sat Poiana Seciuri, 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:

Structura Bustuchin este situată în Depresiunea Getică, flancul extern al Avantfosei Carpaților Meridionali, pe aliniamentul de structuri anticlinale Socu –Licurici –Bustuchin. Din punct de vedere geomorfologic, perimetrul cercetat aparține Podișului Getic, situată în bazinul hidrografic al râului Jiu, iar din punct de vedere geologic se găsește în sectorul vestic al Depresiunii Getice.

Exploatarea petrolieră Bustuchin se găsește pe cursul superior al râului Amaradia fiind situată în zona de contact dintre Subcarpați și Piemontul Getic. Piemontul s-a individualizat relativ recent, după formarea cuverturii piemontane, fragmentarea sa datorită eroziunii fiind impulsionată de mișcările neotectonice din pleistocenul mediu și superior.

Din punct de vedere geomorfologic perimetrul viitoarelor sonde 1073 și 1074 Bustuchin se găsește în zona mediană a versantului stâng al văii Amaradia.

Terenul pe care este propusă amplasarea sondelor este reprezentat de un teren relativ plan.

Perimetrul pe care este propusă amenajarea viitoarei platforme necesară forajului sondelor 1073-1074 Bustuchin este reprezentat parțial de o platformă existentă a sondei 852 Bustuchin (sondă abandonată).

Sondele de exploatare gaze 1073 și 1074 Bustuchin, au ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare de pe structură.

*Distanța între beciul sondei 1073 Bustuchin și beciul sondei 1074 Bustuchin este de ~30 m ;
Distanța între beciul sondei 1073 Bustuchin și beciul sondei existente 852 Bustuchin (sondă abandonată) este de ~15 m.*

Distanța între beciul sondei 1074 Bustuchin și beciul sondei existente 852 Bustuchin (sondă abandonată) este de ~45 m.

Activitatea de foraj se încadrează în categoria lucrărilor de exploatare - a zăcămintelor de gaze și au caracter temporar, durata acestora depinzând de adâncimea la care se află obiectivul sondelor.

În cazul sondelor 1073 și 1074 Bustuchin, durata totală estimată de realizare a lucrărilor este de cca 300 zile din care :

- amenajare careu comun sonde = 40 zile;
- mobilizare – demobilizare instalații = 30 zile/sondă
- foraj = 80 zile/sondă;
- probare sondă = 20 zile/sondă.

Principalele faze de realizare a obiectivului de investiție, sunt:

- a) executarea lucrărilor de organizare de șantier + amenajare careu sonde;
- b) executarea lucrărilor de foraj;
- c) executarea probelor de producție;
- d) executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj/probe producție;
- e) aducerea terenului dezafectat la condițiile inițiale.

- justificarea necesității proiectului:

Sondele de exploatare 1073 și 1074 Bustuchin se vor foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structură, în limita adâncimii de 2750 m/sondă, având ca obiectiv principal completarea gabariturii de exploatare.

Utilitatea publică constă în realizarea unor noi investiții în zonă, fapt ce conduce la creșterea potențialului socio - economic al zonei și asigurarea unor noi rezerve energetice economiei românești.

Sondele 1073 și 1074 Bustuchin se vor amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Poiana -Seciuri, județul Gorj, terenul fiind amplasat în Tarla 31, Parcela F, A.

Sondele 1073+1074 Bustuchin se vor amplasa pe aceeași platformă tehnologică

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677 –drum asfaltat cu lățimea de 8 m, racordat în drumul județean secundar DJ 675 C)



Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și punerii în producție a sondelor 1073+1074 Bustuchin este de **13 003 mp.**

Coordonatele sondelor în sistem STEREO 70 sunt:

Sonda 1073 Bustuchin:

X = 389427,006;

Y = 398647,306.

Sonda 1074 Bustuchin:

X = 389412,391;

Y = 398650,680.

Localizare geografică:

Careul comun al sondelor este amplasat la:

- la o distanță ~ 345 m de prima casă,
- la o distanță de ~ 430 m de râul Amaradia;
- la o distanță de ~ 2,1 km de pârâul Poienița;

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 produse de balastieră (aprovizionate de la balastieră autorizată), betoane de ciment (aprovizionate de la stații de betoane autorizate, sau preparate local conform normelor) și 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.

Elemente specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul și capacitățile de producție:

Sondele 1073 și 1074 Bustuchin, au caracter de exploatare și se estimează că vor avea o capacitate de producție de circa 24000 Sm³/zi/sondă gaze. Această estimare s-a făcut pe baza rezultatelor obținute la sondele din zonă.

Tehnologia de exploatare a sondelor este cea de erupție.

Careul de producție este de tip ecologic, protecția mediului fiind asigurată prin:

- beciurile sondelor din beton monolit (2,20 x 1,80 x 1,50 m / beci);
- șanț betonat în lungime de 147 m pentru colectarea apelor pluviale;
- platformă dalată instalație interveție de 240 mp pentru ambele sonde.

- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament:

Procesul tehnologic de forare al sondelor constă în săparea unui puț cu diametre descrescătoare, de la suprafață și până la baza stratului productiv cu ajutorul unui sistem rotativ hidraulic acționat de la suprafață. Procesul de foraj se realizează în întregime cu mijloace mecanizate (utilajul instalației de foraj).

Metoda de foraj rotativă este caracterizată prin acționarea elementului de dislocare (sapa de foraj) cu ajutorul garniturii de prăjini de foraj de la suprafață.

La această metodă de foraj este absolut necesar ca în timpul lucrului sapei, detritusul (roca sfărâmată) să fie îndepărtat permanent de pe talpa sondelor și transportat la suprafață, iar sapa trebuie răcită.

Aceste operații sunt îndeplinite de fluidul de foraj care este pompat de la suprafață cu ajutorul pompelor cu pistoane, prin interiorul prăjinilor de foraj.

După ce iese prin orificiile sapei, fluidul de foraj se încarcă cu detritus pe care îl transportă la suprafață prin spațiul inelar dintre prăjini și pereții găurii de sondă.

La suprafață, fluidul de foraj este curatat cu ajutorul sitelor vibratoare și al separatoarelor de tip hidrociclon, detritusul fiind depozitat într-o habă metalică semiîngropate cu capacitatea de 70 mc, iar fluidul de foraj curat, este reintegrat în fluxul tehnologic de foraj.

În procesul de foraj, fluidul de foraj este vehiculat în circuit închis, astfel încât printr-o exploatare normală nu au loc pierderi pe faze.

După executarea forajului fiecărui interval are loc consolidarea găurii de sondă prin tubarea acestora cu ajutorul unor coloane din țevi de oțel având diametrul corespunzător intervalului săpat.

Tubarea sondelor reprezintă operația de introducere în gaura de sondă a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sondă și de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operației de tubare se are în vedere:

- consolidarea peretelui găurii de sondă;
- împiedicarea contaminării apelor de suprafață cu fluidele aflate în sonde;
- izolarea straturilor care conțin hidrocarburi (petrol și gaze) a căror exploatare se urmărește, prevenind contaminarea cu acestea a apelor superioare.

După executarea tubării fiecărei coloane are loc cimentarea spațiului inelar dintre coloană și pereții găurii de sondă.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:

Energie electrică

Pe perioada forajului și a probelor de producție nu este necesară montarea unei linii electrice aeriene (instalația de foraj este cu acționare termică – MR 8000).

Alimentarea cu energie electrică a consumatorilor principali și auxiliari din cadrul careului de foraj se va realiza prin intermediul unor grupuri electrogene.

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 colectate într-o cuvă metalică a instalației de foraj, precum și în beciurile sondelor, acestea urmând a fi vidanțate periodic de către Ecomed Eastern Europe.

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 tehnologică se va asigura prin transport cu autocisterna de la parcurile petroliere din zonă, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

În principiu, cele mai mari volume de apă se utilizează la condiționarea fluidului de foraj și pentru prepararea pastei de ciment necesară cimentării coloanelor.

Regimul de funcționare al folosinței de apă este strict limitat la perioada forării sondelor și a probelor de producție (circa 100 zile/sondă), apa trebuind să funcționeze continuu pentru a putea asigura securitatea procesului tehnologic.

Sistemul de alimentare cu apă tehnologică, se constituie din rezervoare metalice cu capacitatea de 20 m³ fiecare (sau bazine metalice de 40 m³), de unde apa ajunge prin pompare la principalii utilizatori.

Necesarul de apă potabilă

Apa potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zona (comuna Bunstuchin) și va fi depozitată la sonde în recipiente etanșe (PET - uri). Pe toată durata de realizare a sondelor (lucrări de foraj și probe de producție) sunt necesari circa 100m³ apă potabilă/sondă.

- **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).

- **Necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment**

Conform rețetei pentru prepararea pastei de ciment, pentru 1 m³ pasta de ciment este necesară o cantitate medie de 651 litri apă (0,651 m³).

- căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677 – drum asfaltat cu lățimea de 8 m ce este racordat în drumul județean secundar DJ 675 C).

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

În vederea executării lucrărilor de suprafață, foraj și punere în producție a sondelor 1073 și 1074 Bustuchin se folosesc următoarele resurse naturale: nisip, balast, macadam.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892



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

- **planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară:**

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

Amenajare careu foraj

Suprafața închiriată pentru careul de foraj este de **13003 mp** din care suprafața amenajată ocupă **6565 mp**, fiind destinată amplasării instalației de foraj și a echipamentelor auxiliare ale instalației de foraj, șanțul betonat, campul și depozitul de sol vegetal, restul suprafeței **6438 mp** reprezentând o zonă de protecție și o zonă nefolosită (pe care nu se vor executa lucrări).

1. *Suprafețe la careul de foraj:*

- Platforma foraj = 4900 mp;
- Camp = 500 mp ;
- Depozit sol vegetal = 1000 mp ;
- Șanț = 165 mp.

Total = 4900+500+1000+165 mp = 6565 mp

2. *Zona de protecție + zona nefolosită (pe care nu se vor executa lucrări) = 6438 mp*

Amenajarea careului de foraj, implică realizarea de terasamente ce constă din:

- decopertarea solului vegetal pe o adâncime de circa 20 cm și depozitarea acestuia la depozitul de sol vegetal din incinta careului;
- formarea platformei sondelor prin săpături și umpluturi de pământ, ce se va compacta până la obținerea unui grad de compactare de 98 %;
- trasarea și executarea drumului interior și al platformelor tehnologice.

Dimensiunile și amplasamentul careului sondelor s-au proiectat în funcție de tipul instalației de foraj utilizate (MR8000 Diesel), poziția locației, relieful terenului.

Pe aceasta suprafața nivelată și compactată se vor amplasa obiectivele:

- instalația de foraj tip **MR8000 Diesel**;
- instalație de condiționare a fluidului de foraj ;
- 2 grupuri electrogene;
- rezervor stocare combustibil, montat într-o zonă prevăzută cu protecție;
- 2 habe metalice pentru stocarea apei tehnologice ;
- rezervoare de stocare pentru rezervă intangibilă de incendiu ;
- haba de stocare detritus ;
- habe de stocare a apelor pluviale ;
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalației de condiționare a fluidului de foraj ;
- containere pentru birouri, grup sanitar ;
- zona depozitare sol vegetal ;
- zona de protecție.

Instalația de foraj propriu-zisă constă în :

- rampa material tubular ;
- substructura metalică ;
- turla cu geamblac, macara, carlig ;
- sistem de prevenire a erupțiilor ;
- baraca motoarelor de acțiune ;
- masa rotativă ;
- grup pompare fluid foraj ;
- grup generatoare.

Se vor adopta următoarele sisteme rutiere pentru platforma careului:
Sistemul rutier dalat:

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892



- 18cm îmbrăcăminte din dale 3 x 1 x 0.18m, prefabricate din beton armat C30 / 37;
- 2 cm nisip cilindrat;
- 40 cm strat de balast.

Sistemul rutier pietruit:

- 10 cm îmbrăcăminte din macadam ordinar din piatră spartă de carieră pentru drumuri;
- 20 cm strat de agregate naturale de balastieră, prelucrate prin concasare, așternută mecanic, cu împănare și fără înnoroire;
- 30 cm balast 0-63 mm.

b. Executarea lucrărilor de foraj propriu - zis

După terminarea fazei de montaj se începe activitatea de foraj care presupune realizarea unei găuri de sondă cu diametre diferite și protejarea acesteia prin tubarea unor coloane de burlane după un program de construcție stabilit prin proiectul de foraj.

Obiectivul principal al investiției este reprezentat de construcția forajului convențional de exploatare 1073 și 1074 Bustuchin în vederea evaluării potențialului de exploatare a rezervelor de hidrocarburi existente în perimetrul investigat.

Forajul va fi executat în secțiuni, iar diametrul fiecărei secțiuni va fi diminuat cu creșterea adâncimii până la 2750 m/sonda (adâncimea maximă) TVDS.

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

Coloana de ghidaj – constă dintr-un burlan de tablă sudată cu diametrul \varnothing 20 inch, tubat la circa 30 m adâncime, într-un put săpat manual, centrat cu masa și cimentat până la nivelul fundului beciului. Rolul acestei coloane este de a consolida zona superioară a găurii de sondă, zona în care sunt situate roci mai slabe, de a închide stratele acvifere de suprafață, ferindu-le de contaminare cu fluidul de foraj și totodată de a proteja beciul sondei și fundațiile instalației, de infiltrații cu fluid de foraj, care ar putea afecta rezistența solului.

Coloana de ancoraj, \varnothing 13 ³/₈ inch x 100 m – are rolul de a izola formațiunile slab consolidate de suprafață, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate și permeabilitate. Ea protejează formațiunile acvifere împotriva contaminării și va fi cimentată la zi. Ea are rolul de a izola formațiunile de suprafață, aparținând Ponțianului, caracterizate printr-un grad mare de instabilitate și permeabilitate. Cimentarea se va realiza cu nivelul la suprafață. 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 desfășurarea forajului pentru faza următoare în condiții de securitate. Se recomandă ca siul acestei coloane să fie fixat într-un strat bine consolidat.

Coloana tehnică, 9 ⁵/₈ inch x 870 m - va fi cimentată cu nivel la zi.

Coloana de exploatare \varnothing 7 inch x 2300 m.

Coloana de exploatare permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de gaze în condiții de securitate.

Coloana de exploatare Liner \varnothing 4 ¹/₂ inch x 2750 m. Coloana de exploatare permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în condiții de securitate.

Timpul necesar executării lucrărilor de foraj, conform documentației tehnice întocmite, este de circa 80 zile/sondă iar pentru probe de producție 20 zile/sondă.

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

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:

1. Transportul periodic al detritusului rezultat circa 740 tone/sonda, în măsura în care se va umple haba de 70 mc se va transporta la Ecomed Eastern Europe SRL;
2. Curatarea burlanelor din zona instalației de foraj de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul colector – cuva metalică;
3. Demontarea burlanelor din zona instalației de foraj și a cuvei colectoare;
4. Demontarea habei de detritus și astuparea excavației acesteia cu material granular compactat (balast).

d. Executarea probelor de producție

Probele de producție se vor efectua cu instalația IC 5 sau AM 12. Durata de realizare a probelor de producție este de cca 20 zile, după care dacă rezultatele sunt pozitive, sondele intră în producție.

f. Punerea în funcțiune

Tehnologia de exploatare pentru o sonda de gaze, este aceea de «erupție naturală». Zăcămintul are o presiune suficient de mare, astfel încât prin destinderea amestecului de hidrocarburi gazoase, acestea acestea ajung în capul de erupție al unei sonde prin intermediul coloanei de exploatare.

Punerea în producție a sondelor de gaze se realizează prin:

- înlocuirea, cu ajutorul pompelor, a noroiului din gaura de sondă cu lichide din ce în ce mai ușoare până la apă;
- introducerea de gaze comprimate în spațiul inelar dintre coloană și țevile de extracție;
- pistonare.

Construcția sondelor de gaze este similară cu cea a sondelor de țitei cu singura deosebire că toate coloanele sunt cimentate până la zi pentru a înlătura posibilitatea circulației gazelor prin spatele coloanelor.

În principiu, instalația necesară pentru o sonda care produce în erupție naturală, cuprinde:

- instalația de extracție propriu-zisă a fluidelor din sonde, în condițiile unei siguranțe depline în funcționare;
- instalația de separare în fazele componente a amestecului de fluide produs de sonde.

Principalele componente ale unei instalații de extracție propriu-zise în practica actuală de șantier, sunt următoarele:

- capetele de coloană;
- capul de erupție;
- coloana de țevi de extracție;
- conductele de legătură cu instalațiile de separare a amestecului de fluide (separatoare de gaze-țitei).

- 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.

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.

Perimetrul propus pentru amenajarea platformei necesare forajului sondelor 1073-1074 Bustuchin se prezintă relativ plan și este reprezentat parțial de o platformă existentă a sondei 852 Bustuchin (sondă abandonată), fără accidente geomorfologice sau geotehnice care să pună în pericol stabilitatea viitoarei investiții.

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892



Amplasamentul investiției stabilit de comun acord între proiectant și beneficiar, se află amplasată în extravilanul comunei Bustuchin, sat Poiana -Seciuri, județul Gorj, terenul fiind amplasat în Tarla 31, Parcela F, A.

Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și punerii în producție a sondelor 1073+1074 Bustuchin este de **13 003 mp**.

Drumul de acces la sondele 1073+1074 Bustuchin este drum existent (drum de exploatare De 4677, drum asfaltat cu lățimea de 8 m ce este racordat în drumul județean secundar DJ 675 C).

Zonele adiacente acestui amplasament nu intră în discuție.

Deșeuri rezultate din activitatea de foraj :

a) Deșeuri extractive generate conform HG 856/2008:

- din decopertare (sol vegetal);
- activitatea de foraj (detritus, fluid de foraj rezidual)

Sol vegetal

Acesta rezultă din lucrările de decopertare de pe amplasamentul sondelor, unde se vor construi principalele obiecte ale sondelor, rezultând circa 980 mc, se va depune în depozitul de sol vegetal din incinta careului sondelor, ulterior fiind folosit la ecologizarea altor terenuri din zonă.

Conform definiției din H.G. 856/2008 privind gestionarea deșeurilor din industriile extractive, prin sol nepoluat se înțelege "solul care este îndepărtat din stratul superior al unei suprafețe de pământ în perioada activității extractive desfășurate în suprafața respectivă și care nu este considerat poluat conform Ordinului ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare, sau legislației comunitare incidente".

Detritusul

- 330 tone/sonda – detritus (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 08;
- 410 tone/sonda – detritus (intervalul III și IV) - cod deșeu 01 05 05*.

Sunt singurele reziduuri rezultate din procesul de săpare sunt rocile sfărâmate de către sapa de foraj. La forajul acestor sonde rezultă circa 740 tone/sondă detritus total.

Acestea sunt selectate pe sitele vibratoare și colectate într-o habă metalică de 70 m³/sondă de unde va fi transportat periodic, pe măsură ce haba se va umple, la Ecomed Eastern Europe SRL pentru tratare/eliminare finală.

Fluidul de foraj rezidual

- 330 tone/sondă – fluid de foraj rezidual (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 08;
- 50 tone/sondă – fluid de foraj rezidual (intervalul II și IV) - cod deșeu 01 05 05*.

Fluidul NADF din care rezultă deșeurile cu cod 01 05 05*, în cantitate de cca 50 tone/sondă este refolosit în întregime la alte sonde.

Fluidul de foraj rămas la finalul sondelor cu cod 01 05 08, circa 330 tone/sondă, dacă nu i se găsește folosința la alte sonde, va fi transportat în vederea tratării și eliminării finale la Ecomed Eastern Europe SRL.

Deșeuri ne-extractive:

- deșeuri metalice;
- deșeuri de ambalaje;
- deșeuri menajere.

Deșeuri metalice (cod deșeu -17 04 07) - sunt deșeuri feroase rezultate din tăierea coloanelor, cabluri de oțel, piese de schimb înlocuite. Se estimează producerea unei cantități de, circa 0,50 tone/sondă de deșeuri metalice. Aceste deșeuri se vor valorifica prin unități de colectare specializate.

Deșeurile de ambalaje:

- butoaie metalice care se reutilizează –cod deșeu : 15 01 04;
- ambalaje din hârtie și carton care se colectează și se predau la unitățile de colectare autorizate cod deșeu : 15 01 01;
- ambalaje din materiale plastice, rezultate de la diverse băuturi răcoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc. Cod deșeu 15 01 02;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892



-ambalaje de sticlă rezultate de la diverse conserve sau băuturi –cod deșeu : 15 01 07.

-ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase –cod deșeu : 15 01 10*.

Pentru gestiunea ambalajelor se vor respecta prevederile Legii nr. 249/2015 din 28 octombrie 2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de ambalaje. Gestionarea ambalajelor și deșeurilor de ambalaje trebuie să fie astfel organizată încât să nu introducă bariere în calea comerțului.

Ambalajele, în care au fost stocate materialele chimice (butoaie metalice), vor fi depozitate temporar în zonă special amenajată pe o platformă dalată, impermeabilizată și vor fi acoperite cu o prelată impermeabilă, susținută de o împrejmuire a platformei dalate, impermeabilizată, cu saci de nisip în condiții de siguranță și conform Normelor Tehnice de Securitate, până când vor fi preluate de Ecomed Eastern Europe.

Deșeurile menajere (cod deșeu - 20 03 01) - vor fi precolectate în containere (pubele) amplasate în careul sondelor. Eliminarea deșeurilor menajere se face printr-un operator economic autorizat, conform contractului încheiat între OMV PETROM SA ASSET II OLTENIA și operatorul economic autorizat. Metoda de eliminare a deșeurilor menajere se face prin depozitare finală. Se estimează o cantitate de aproximativ 1 m³ de deșeurii menajere.

Substanțe și preparate chimice periculoase:

Fluidul NADF din care rezultă deșeurile cu cod 01 05 05*, în cantitate de cca 50 tone/sondă, este refolosit în întregime la alte sonde.

Fluidele de foraj rămase la finalul lucrărilor cu cod 01 05 08 cca 330 to , dacă nu i se găsește folosința la alte sonde , va fi transportat în vederea tratării și eliminării finale într-un depozit autorizat.

Motorina folosită în perioada procesului de forare a sondelor pentru alimentarea instalației de foraj termică **MR 8000 Termică**.

Lucrări necesare organizării de șantier:

- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier:

Având în vedere amploarea redusă a lucrărilor de amplasare echipamente, nu este necesar un proiect detaliat de organizare a execuției lucrărilor de șantier pentru finalizarea proiectului "Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonde 1073 și 1074 Bustuchin".

Totuși, documentația tehnică pentru realizarea unei construcții noi, chiar și cu caracter provizoriu, prevede obligatoriu și realizarea (în apropierea obiectivului) a unei organizări de șantier care trebuie să cuprindă:

- căi de acces;
- birouri de șantier pentru personal (vestiare, grup sanitar, etc);
- surse de energie, echipament electric;
- spații de depozitare unelte, scule, dispozitive, utilaje necesare;
- pichet PSI (amplasat în apropierea habelor de depozitare a apei PSI);
- organizarea spațiilor necesare depozitării temporare a materialelor, măsurile specifice pentru conservare pe timpul depozitării și evitarea degradărilor.

Materialele de construcție vor putea fi depozitate fie în aer liber, pe platforme de depozitare, fără măsuri deosebite de protecție, fie în magazii provizorii pentru protejare împotriva acțiunii agenților externi, în cazul celor cu potențial poluator.

De asemenea, se vor amenaja:

- magazii provizorii cu rol de depozitare materiale, depozitare scule, vestiar muncitori, grup sanitar, toalete ecologice;
- spații de depozitare temporară a deșeurilor rezultate în urma executării lucrărilor.

În cadrul organizării de șantier, pentru activitatea socială a personalului care execută lucrările necesare realizării obiectivului se impune:

- asigurarea apei potabile necesară preparării hranei;
- asigurarea apei potabile necesară igienei personale;
- montarea toaletelor ecologice;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892



- racordarea bucătăriei, dușurilor și spălatoarelor la sistemul de colectare și depozitare a apelor menajere uzate.

- localizarea organizării de șantier:

Organizarea de șantier, se va amplasa pe o suprafață de circa 500 mp din terenul închiriat pentru amenajarea careului de foraj al sondelor 1073 și 1074 Bustuchin și nu sunt necesare alte suprafețe de teren pentru închiriere.

Suprafața necesară organizării de șantier va avea un sistem rutier pietruit.

II. Motivele și considerentele care au stat la baza emiterii acordului, printre altele și în legătură cu calitatea și concluziile/recomandările raportului privind impactul asupra mediului și ale participării publicului

- Proiectul se regăsește în strategia adoptată de către SC OMV PETROM 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 zăcămint, cu minimul 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 S.C. ENVIRECO SOLUTIONS SRL poziția 755 în Registrul Național al Elaboratorilor;
- Motivele/criteriile pe baza cărora s-a ales alternativa atât din punct de vedere tehnologic cât și în ceea ce privește amplasamentul sunt de natură economică la nivel local și național, și au ținut cont de : poziția locației în raport cu zăcămintul de hidrocarburi, straturile geologice ce urmează a fi străbătute, posibilitatea refacerii optime a calității solului decopertat la finalizarea lucrării, în vederea redării acestuia proprietarilor, distanța amplasamentului proiectului față de zone locuite.
- Concluziile Raportului privind impactul asupra mediului a proiectului, revizuit, arată că , impactul asupra mediului este redus prin realizarea acestui proiect dacă sunt respectate măsurile pentru protecția mediului propuse de proiectant și recomandate de elaboratorul Raportului privind impactul.
- Decizia de revizuire 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.
- Compatibilitatea cu obiectivele de protecție a sitului Natura 2000, după caz: Referitor la poziția amplasamentului sondelor față de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 7,7 km față de ROSCI 0359 Prigoria-Bengesti, în partea de Nord-Vest a careului.
- Raportul privind impactul asupra mediului generat de forajul sondelor 1022 și 1024 Bustuchin revizuit pentru forarea sondei 1072 Bustuchin, întocmit de către S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L., concluzionează că noul proiect are un impact nesemnificativ.
- Luarea în considerare a impactului direct, indirect și cumulat cu al celorlalte activități existente în zonă etc:

Impactul cumulativ

Amplasamentul sondelor 1073 și 1074 Bustuchin se află pe structura Bustuchin.

Impactul generat de sondele 1073 și 1074 Bustuchin, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, în zonă nexistând semne de afectare a factorilor de mediu, astfel ca impactul cumulativ al sondelor 1073 și 1074 Bustuchin cu sondele din zonă este nesemnificativ, acestea aflându-se la distanțe considerabile. De asemenea în momentul de față nu există alte proiecte în zonă care să creeze un impact cumulativ cu acestea.

Lucrările de forare a sondelor se vor face eșalonat (lucrările pentru sonda 1074 Bustuchin se vor face după ce se vor termina lucrările la sonda 1073 Bustuchin), astfel că nu putem vorbi despre un impact cumulativ.

Riscurile de mediu sunt menținute la un nivel scăzut datorită implementării unor tehnologii care să asigure protecția mediului, în conformitate cu legislația în vigoare, diminuarea consumurilor energetice, a pierderilor tehnologice și a necesarului de personal, în scopul măririi rentabilității, precum și realizarea unor condiții mai bune de muncă pentru personalul societății.

În concluzie noul obiectiv nu va produce impact nici direct, nici indirect și nici cumulativ asupra celorlalte activități existente în zonă – inclusiv extracția de țiței - și va respecta toate obiectivele privitoare la protecția mediului (apă, aer, sol, subsol, sănătate publică, biodiversitate etc).

- Lucrările de suprafață, forajul și punerea în producție a sondelor 1073 și 1074 BUSTUCHIN nu au un impact semnificativ asupra corpurilor de apă, precum și asupra obiectivelor de mediu pentru corpurile de apă prevăzute în Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.

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 revizuit, generat de proiectul Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1072 Bustuchin, întocmit de către SC ENVIRECO SOLUTIONS SRL, poziția 755 în Registrul Național al elaboratorilor. 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 nr. 49/17.07.2018 eliberat de Primăria comunei Bustuchin;

-Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 6840 din 24.07.2018;

-Contractul cadru pentru servicii de colectare, transport și valorificare/eliminare finală deșeuri de foraj periculoase/nepericuloase din locațiile OMV PETROM E & 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 :

- 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;
- Împrejmuirea careului sondei cu gard din sârmă;
- Executarea unui șanț betonat în lungime de 149 m, pentru colectarea apelor pluviale cu descărcare în șanțul betonat al drumului de exploatare De 4677;
- Montarea unor burlane aflate în dotarea instalației de foraj, pentru colectarea scurgerilor accidentale tehnologice din interiorul instalației de foraj, ce se descarcă în bazinul colector de reziduuri (cuva metalică) de 6 mc, ce se vor goli de către SC Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.
- Detritusul va fi depozitat în haba metalică de unde va fi transportat periodic pentru tratare și/sau eliminare finală la Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Fluidul NADF se va refolosi în întregime la alte sonde;
- Fluidul de foraj rămas la finalul forării se va utiliza la alte sonde sau va fi transportat în vedere atratării și eliminării finale la Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- 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 se va face în loc special amenajat.
- 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 exploatarei 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 țitei 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 :
- Curățarea șanțului de depunerile reziduale și transportul acestora în bazinul colector; desfacerea dalelor din șanțul colector și transportul lor la alt loc de depozitare fie la depozit;
- Golirea bazinului colector de depunerile acumulate și transportul acestora în locul de depozitare conform contract Waste Management; demontarea bazinului și transportul lui la depozit sau la un alt loc de utilizare; astuparea excavației și compactarea suprafeței acestuia;
- Demontarea havei de detritus și transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavației și compactarea suprafeței acestuia;

IV. Condiții care trebuie respectate

1. În timpul realizării proiectului:

- 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 ;
- Transportul utilajelor pe drumul de acces spre sondă se va face cu viteză corespunzătoare astfel încât să se evite deteriorarea acestuia;
- În cazul în care drumul va fi afectat de transportul de tonaj mare acesta se va reface de către titularul proiectului;
- 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 SR nr. 10009/2017 si STAS 12025/2/1981.
- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Respectarea prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deșeurilor de ambalaje.
- 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 prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deșeurilor de 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,.

2. În timpul exploatareii:

- 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 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 prevederilor Legii nr. 249/28.10.2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor și a deșeurilor de 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.

- 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; 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 diminuării impactului ecologic al activității de foraj precum și a lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele solicitate pentru obținerea autorizației de construire ;
- 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 acordului de mediu.
Procesul verbal întocmit se va anexa și va face parte integrantă din procesul –verbal de recepție la terminarea lucrărilor.
- Monitorizarea factorilor de mediu se va face conform prevederilor din Autorizația de mediu în baza căreia va funcționa obiectivul;
- Respectarea obligațiilor de mediu la 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 prezentei decizii.
- 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 acordului de mediu.
- 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 PROCEDURA DERULATĂ:

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



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GORJ

Strada Unirii, nr.76, Târgu –Jiu, județul Gorj

E-mail: office@apmgj.anpm.ro; Tel: 0253/215384; Fax: 0253/212892

a) depunerea solicitării:

- Anunțul public privind depunerea solicitării acordului de mediu în ziarul Impact în Gorj în data de 15.08.2018, la sediul Primăriei Bustuchin din 15.08.2018; și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 14.08.2018

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 23.08.2018, la sediul Primăriei Bustuchin din 23.08.2018 și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 22.08.2018

c) dezbaterea publică:

Anunțul Ședinței de Dezbatere Publică a Raportului de mediu dat de către titularul proiectului în ziarul Impact în Gorj din 04.10.2018, la sediul Primăriei Bustuchin din 04.10.2018, și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj 04.10.2018;

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 08.11.2018; la sediul Primăriei Bustuchin din 08.11.2018 , și pe pagina de internet a A.P.M. Gorj din 06.11.2018

• 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 pe parcursul procedurii de evaluare a impactului generat de proiectul „ Lucrări desuprafață,foraj și punere în producție sondele 1073 și 1074 BUSTUCHIN

• 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 poate fi contestat în conformitate cu prevederile H.G. nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentul Acord de Mediu conține (15) 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.

**DIRECTOR EXECUTIV,
Dr. Ing. Nicolae Giorgi**

**Șef serviciu Avize,
Acorduri, Autorizații,
Dr. Ing. Ina Liliana Blidea**



**Întocmit,
Ing. Emilia Sfirlogea**