



ACORD DE MEDIU

Nr. 6 din 25.09.2017
Revizuit in data de 11.06.2018
Revizuit in data de 20.08.2018
Revizuit în data de 18.09.2018

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA- ASSET 2 OLTENIA**, cu sediul în municipiul Craiova, strada Brestei, nr. 3, înregistrată la APM Gorj cu nr. 7583 din 13.08.2018, în baza OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de 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 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:

ACORD DE MEDIU

pentru proiectul “ **LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1029 BUSTUCHIN, ECHIPARE DE SUPRAFAȚĂ SONDA 1029 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1076 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1077 BUSTUCHIN**” din comuna Bustuchin, sat Bustuchin, județul Gorj, amplasament în nord –vestul platformei moesice, pe structura Bustuchin, care este situată în Depresiunea Getică, flancul extern al Avantfosei Carpaților Meridionali, pe aliniamentul de structuri anticlinale Socu –Licurici -Bustuchin, jud.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.

LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1077 BUSTUCHIN

Administrativ, sonda 1077 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Valea Pojarului, județul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat în Tarla 132, 133 Parcela Dr, P,— actual fiind **curți – constructii**.

Accesul la obiectiv se realizeaza din drumul existent dalat(De 8100).

Sonda 1077 Bustuchin se va săpa pe platforma existentă (amenajată cu sistem rutier dalat și pietruit) pe care se află sondele 1007 Bustuchin, 1011 Bustuchin, 1029 Bustuchin și 1076 Bustuchin.

Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și a punerii în producție a sondei 1077 Bustuchin este de **7390 mp**.

Sonda 1077 Bustuchin este o sondă nouă care se va foră la adâncimea de **circa 2750 m**.



Pentru sonda 1007 Bustuchin s-a obținut Acordul de Mediu GJ-15 din 09.05.2011, emis de APM Gorj, iar pentru sonda 1011 Bustuchin s-a revizuit Acordul de Mediu la data de 12.06.2013.

Pentru sonda 1029 Bustuchin s-a obținut Acordul de Mediu nr. 6 din 25.09.2017, revizuit la data de 11.06.2018, emis de APM Gorj. În august 2018 acordul de mediu a fost revizuit pentru sonda 1076 Bustuchin.

În cazul sondei 1077 Bustuchin, durata lucrărilor de realizare este de cca 170 zile din care :

- Execuție beci sonda.....30 zile;
- Foraj 80 zile;
- Probe de producție 20 zile;
- Mobilizare / Demobilizare instalație foraj 30 zile;
- Montare conductă provizorie de gaze 10 zile.

Principalele faze de realizare a forajului sondei sunt:

a) executarea lucrărilor de pregătire și organizare prin lucrări de construcții montaj în legătură cu instalația de foraj:

- execuție beci sondă;
- lucrări de protecție a conductelor de la sondele existente pe platformă;
- executia unei cuști metalice de protecție pentru sondele de pe platformă;
- montare instalație de foraj;
- montare anexe tehnologice și sociale;

b) executarea lucrărilor de foraj propriu-zise;

c) demobilizarea instalației de foraj și anexelor precum și transportul acesteia la altă locație sau la baza de reparații;

d) executarea lucrărilor de probare a stratelor și pregătirea sondei pentru exploatare.

- e) montare conducta provizorie de gaze (cu diametrul de 4 inch) ce pleacă din capul de erupție al sondei 1077 Bustuchin și prizează în conducta existentă a sondei 1029 Bustuchin în lungime estimată de 35 m (în careul de producție existent).

- justificarea necesității proiectului:

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

Sonda de exploatare 1077 Bustuchin se va foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structură, în limita adâncimii de 2750 m, având ca obiectiv principal completarea gabaritului de exploatare la nivelul complexului Helvețian (V – IX).

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

Suprafața ocupata temporar în vederea executării forajului și a punerii în producție a sondei 1077 Bustuchin este de **7390 mp.**

Administrativ, sonda 1077 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Valea Pojarului, județul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat în Tarla 132, 133 Parcela Dr, P,— actual fiind curți – construcții.

Accesul la obiectiv se realizează din drumul existent datat(De 8100).

COORDONATELE STEREO 70 ale sondei 1077 Bustuchin:

X = 386200,706;

Y = 400990,198.

Local, sonda 1077 Bustuchin se va amplasa la circa 910 m de prima casă, la o distanță de circa 1305 m de râul Amaradia, la o distanță de circa 400 m de pâraul Șoimului (care se varsă la ~1,5 km in raul Amaradia – bazinul hidrografic Jiu), la 45 m de beciul sondei 1029 Bustuchin, la 62 m de beciul sondei 1011 Bustuchin, la 55 m de beciul sondei 1007 Butuchin și la 88 m de beciul sondei 1076 Bustuchin.

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



Pentru forarea sondei se deplasează numai instalația de foraj. Instalația de foraj va fi de tipul MRS 8000 Diesel.

elemente specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul și capacitățile de producție:

Sonda 1077 Bustuchin, are caracter de exploatare și se estimează că va avea o capacitate de producție de circa 24000 Sm³/zi gaze. Această estimare s-a făcut pe baza rezultatelor obținute la sondele din zonă.

Tehnologia de exploatare a sondei este cea de erupție.

Careul de producție este de tip ecologic (s-a folosit această 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 x 1,80 x 1,50 m) ;
- șanțuri betonate perimetrare și o habă metalică existente la careul sondelor 1076, 1029, 1007 și 1011 Bustuchin.

- 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 – MRS 8000 Termică).

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

În timpul exploatării în zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1077 Bustuchin, există rețea electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1076, 1029, 1007 și 1011 Bustuchin, din aceasta se va racorda o line electrică pentru alimentarea celor doua skiduri (metanol și coroziune).

Alimentarea cu apă

Prin specificul lucrărilor de foraj se realizează un circuit închis al apei tehnologice. Necesarul de apă tehnologică se va asigura prin transport cu autocisterna de la parcurile din zonă, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

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

Apa potabilă în cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zonă (comuna Bustuchin) 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 100 m³ apă potabilă.

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 apa (0,9 m³). Cantitatea de fluid de foraj care se va condiționa/dilua la sondă este de circa 530 m³ fluid pe baza de cloruri.

Necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment

Conform rețetei pentru preparare pasta 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:

Pentru accesul la locația sondei 1077 Bustuchin nu este necesară construirea unui drum nou de acces.

Accesul la obiectiv se realizează din drumul existent datat (De 8100).

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

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



Nu este cazul, deoarece nu se fac lucrări de amenajare careu foraj, sonda amplasându-se pe careul existent al sondelor 1029, 1007, 1011 și 1076 Bustuchin.

Executarea lucrărilor de construcții - montaj aferente amplasării instalației de foraj

DRUM ACCES

Pentru accesul la locația sondei 1077 Bustuchin nu este necesară construirea unui drum nou de acces.

Accesul la obiectiv se realizează din drumul dalat existent (De 8100).

CAREU FORAJ

Careul de foraj este existent și amenajat pentru forajul sondelor 1029, 1007, 1011 și 1076 Bustuchin și se face doar o extindere pe o suprafață de 668 mp și o deviere de drum pe o lungime de 55 m și pe o suprafață de 220 mp.

Suprafața necesară amplasării instalației de foraj și a echipamentelor auxiliare ale instalației de foraj (platforma careului de foraj, containere personal, zonă specială pentru containere chimicale, etc.) ce reprezintă platforma careului de foraj și drumul interior de acces este de circa 6400 mp – fiind existentă (amenajată cu sistem rutier pietruit și dalat).

Suprafața totală a careului de foraj este de 7390 mp, din care :

- platforma careu amenajată ~ 6400 mp ;
- extindere careu ~ 668 mp ;
- deviere drum ~ 220 mp ;
- suprafete zone de protecție ~102 mp.

Platforma existentă amenajată în suprafața de ~ 6400 mp, prezintă :

- sistem rutier dalat pe ~ 4080 mp;
- sistem rutier pietruit pe ~ 2320 mp.

Sistemul rutier al careului existent este:

Sistem rutier pentru platforma dalată, în suprafață de circa 4080 mp, compus din:

- 18 cm dale de beton armat carosabile;
- 2 cm nisip pilotat;
- 25 cm fundație din piatră spartă.

Sistem rutier pentru platforma pietruită, în suprafață de circa 2320 mp, compus din:

- 45 cm fundație piatră spartă;
- 5 cm strat nisip.

Sistem rutier extindere careu, în suprafață de circa 668 mp, compus din :

- 18 cm dale de beton armat carosabile;
- 2 cm substrat de nisip pilonat;
- 40 cm strat de balast.

Sistem rutier deviere drum, pe o lungime de 55 m și în suprafața de circa 220 mp, compus din :

- 10 cm macadam;
- 30 cm substrat balast.

Proiectul de investiție propus se va desfășura în trei etape, și anume:

- **Etapa lucrărilor pregătitoare și de organizare, care include următoarele activități:**
 - montare instalație de foraj;
 - montare structuri și echipamente tehnologice și sociale auxiliare;
 - executia unei cuști metalice de protecție pentru sondele de pe platformă.
- **Etapa de execuție propriu-zisă a lucrărilor de foraj, cu următoarele activități:**
 - executarea lucrărilor de foraj pe intervalul 0 m – 2750 m.
- **Etapa finală, de demobilizare instalație foraj cu următoarele activități:**

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



- demobilizarea instalației de foraj și a structurilor/echipamentelor auxiliare, precum și transportul acestora la o altă locație sau la baza de reparații;
- executarea testelor de producție a zăcămintului și pregătirea sondei pentru exploatare, dacă este demonstrată viabilitatea acesteia;
- montare conducta provizorie de gaze (cu diametrul de 4 inch) ce pleacă din capul de erupție al sondei 1077 Bustuchin și prizează în conducta existentă a sondei 1029 Bustuchin în lungime estimată de 35 m (în careul de producție existent).

Pe aceasta platforma dalată existentăse vor amplasa obiectivele:

- instalația de foraj tip MR 8000 Termică;
- instalație de conditionare 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 rezerva intangibilă de incendiu ;
- haba de stocare detritus (existentă) ;
- habe de stocare a apelor pluviale (sunt existente) ;
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalației de condiționare a fluidului de foraj (existentă) ;
- containere pentru birouri, grup sanitar.

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 acționare ;
- masa rotativă ;
- grup pompare fluid foraj ;
- grup generatoare.

Executarea lucrărilor de foraj propriu - zis

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

Coloana de ghidaj – constă dintr-un burlan de tablă sudată cu diametrul $\varnothing 20$ inch, tubat la circa **30 m adâncime**, într-un puț săpat manual, centrat cu masa și cimentat până la nivelul fundului beciului.

Coloana de ancoraj, $\varnothing 13 \frac{3}{8}$ 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.

Coloana tehnica, $9 \frac{5}{8}$ inch x 720 m- va fi cimentată cu nivel la zi.

Coloana de exploatare $\varnothing 7$ inch x 2250 m.

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

Coloana de exploatare Liner $\varnothing 4 \frac{1}{2}$ 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, iar pentru probe de producție 20 zile.

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 afara careului sondei.



Executarea lucrărilor de demobilizare instalație de foraj

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

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

1. Transportul detritusului rezultat în urma forajului, circa 740 tone. Acesta va fi depozitat în haba de detritus și transportat periodic la Ecomed Eastern Europe SRL;
2. Curatarea burlanelor instalației de foraj de eventualele scurgeri tehnologice accidentale și transportul acestora în bazinul/haba colectoare;
3. Demontarea burlanelor din zona instalației de foraj, precum și a havei de colectare ape reziduale din timpul activității de foraj și astuparea excavației;
4. Demontarea havei de detritus și astuparea excavației acesteia.

Executarea probelor de producție și a lucrărilor de punere în producție a sondei

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, sonda intră în producție.

Executarea lucrărilor de echipare de suprafață la sondă

Echiparea de suprafață necesară pentru punerea în producție a sondei 1077 Bustuchin și pentru a asigura funcționarea sondei în condiții optime și de siguranță, constă din montarea următoarelor echipamente:

Skid injecție chimicale -inhibitori de coroziune

Skid de injecție metanol

LEA 0,5 kV linie electrică;

În zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1077 Bustuchin, există rețea electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1029, 1007 și 1011 Bustuchin, din aceasta se va racorda o linie electrică pentru alimentarea celor două skiduri (metanol și coroziune).

Instalație electrică de forță;

Instalație de legare la pământ echipamente;

Instalația de legare la pământ este compusă din centura de împământare proiectată (realizată din electrozi OL-Zn 2,5", grosime = min. 3 mm, l = 3 m și platbandă din OL-Zn 40 x 4 mm pozate subteran) și priza de pământ naturală formată din coloana sondei.

Instalație iluminat cap erupție;

Împrejmuire demontabilă cap erupție;

Împrejmuire demontabilă skid-uri.

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 sondei prin intermediul coloanei de exploatare.

Punerea în producție a sondelor de gaze se realizează prin:

- înlocuirea, cu ajutorul pompelor, a noroiului din gaura de sonda cu lichide din ce în ce mai usoare până la apa;
- introducerea de gaze comprimate în spațiul inelar dintre coloana 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:

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



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

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-țifei).

Executarea lucrărilor de montaj conducta provizorie

Se va monta o conductă provizorie de gaze (cu diametrul de 4 inch) ce pleacă din capul de erupție al sondei 1077 Bustuchin și prizează în conducta existentă a sondei 1029 Bustuchin în lungime estimată de 35 m (în careul de producție existent).

Elemente constructive, funcționale și tehnologice ale conductei de amestec:

- Fluidul vehiculat : gaze naturale ;
- Diametrul conductei : - Ø 4" (101,6 mm);
- Grosimea de perete a conductei: 7,1 mm;
- Presiunea maximă de operare: - 40 bar;
- Presiunea minimă de operare: - 5 bar;
- Temperatura maximă de operare:..... 15 °C;
- Lungimea conductei : - 35 m.

- 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);

- relația cu alte proiecte existente sau planificate:

Sonda 1077 Bustuchin este în relație cu sondele 1029, 1007, 1011 și 1076 Bustuchin:

- Suprafața pe care se va amplasa sonda 1077 Bustuchin reprezintă careul existent al sondelor 1029, 1007, 1011 și 1076 Bustuchin.
- În timpul forajului, pentru sondele 1029, 1007 și 1011 Bustuchin se vor executa cuști metalice de protecție.

De asemenea conducta provizorie a sondei 1077 Bustuchin se prizează în conducta existentă a sondei 1029 Bustuchin în lungime estimată de 35 m (în careul de producție existent), conducând la creșterea potențialului socio - economic al zonei și asigurarea unor noi rezerve energetice economiei românești .

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.

Exploatarea petrolieră Bustuchin se găsește pe cursul superior al râului Amaradia fiind situată în zona de contact dintre Subcarpați și Piemontul Getic.

Amplasamentul investiției este stabilit de comun acord între proiectant și beneficiar este situat în extravilanul comunei Bustuchin, sat Valea Pojarului, județul Gorj, terenul ocupat temporar



fiind amplasat în Tarla 132, 133 Parcela Dr, P, HB, CC – teren arabil scos din circuitul agricol prin Decizia DADR nr. 53 / 15.04.2011 – actual fiind curți – construcții.

Accesul la obiectiv se realizează din drumul dalat existent.

Referitor la poziția amplasamentului față de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 11,5 km față de ROSCI 0359 Prigoria-Bengești și la circa 13,2 km față de ROSCI 0362 Râul Gilort.

Deșeurile extractive rezultate din activitatea de foraj –sonda 1077 BUSTUCHIN :

a) Deșeuri extractive generate conform HG 856/2008:

- activitatea de foraj (detritus, fluid de foraj rezidual)

Detritusul

- 330 tone – detritus (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 08;
- 410 tone – 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 acestei sonde rezultă circa 740 tone detritus total.

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

Fluidul de foraj rezidual

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

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

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

b) 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 de deșeuri metalice. Aceste deșeuri se vor valorifica prin unități de colectare specializate.

Deseurile 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;
- 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*.

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, revizuit

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



întocmit de S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L. certificată conform CI în Registrul Național al Elaboratorilor, poziția 755;

- 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, 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 la Studiul de evaluare a impactului.
- S-a luat în considerare impactul direct, indirect și cumulat cu al celorlalte sonde active , abandonate sau în conservare existente pe amplasament, ținându-se cont de amplasarea obiectivului în cadrul unui câmp de exploatare petrolieră extins și cu vechime relativ mare de exploatare.
- Conform Raportului privind impactul asupra mediului revizuit întocmit de către SC ENVIRECO SOLUTIONS SRL , impactul prognozat asupra factorilor de mediu, datorat lucrărilor pentru forajul sondei 1077 Bustuchin este nesemnificativ.
- 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 pozitia amplasamentului fata de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 11,5 km fata de ROSCI 0359 Prigoria-Bengesti si la circa 13,2 km fata de ROSCI 0362 Râul Gilort.
- Raportul privind impactul asupra mediului generat de forajul sondei 1029 Bustuchin, revizuit pentru forarea sondei 1077 Bustuchin, întocmit de către SC ENVIRECO SOLUTIONS SRL, 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

Amplasarea sondei 1077 Bustuchin se va realiza pe careul existent al sondelor 1029, 1007 și 1011 Bustuchin (existente) și al sondei 1076 Bustuchin.

Amplasarea sondei pe aceeași locație nu va avea un impact negativ asupra factorilor de mediu, ci dimpotrivă se va elimina impactul produs de amenajare drum acces, ocuparea unei suprafețe noi pentru amenajarea careului de foraj al sondei 1077 Bustuchin, suprafața rămânând aceeași (platforma existentă a sondelor 1029, 1007 și 1011 Bustuchin(existente) și a sondei 1076 Bustuchin și având categoria de folosiță actuală - curți construcții).

Lucrările în plus care vor avea loc pe amplasament vor fi pentru forajul sondei 1077 Bustuchin, aceste lucrări neprovocand un impact semnificativ mai mare față de cel inițial când erau doar sondele 1029, 1007 și 1011 Bustuchin pe amplasament.

Procesul de foraj se realizează în întregime cu mijloace mecanizate (instalație de foraj MRS 8000 Diesel), ceea ce va implica o acțiune mecanică asupra stratelor geologice.

Sonda 1077 Bustuchin se va fora după ce se va termina forajul sondei 1076 Bustuchin astfel neexistând un impact cumulativ al lucrărilor de foraj. De asemenea, nu sunt necesare măsuri suplimentare de protecție, distanța între cele două sonde noi fiind de circa 88 m.

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



Se anticipează că lucrările de foraj să determine impact asupra structurii geologice locale, dar acesta va fi strict localizat la gaura sondei.

Impactul generat asupra stratelor geologice a fost analizat la sondele 1029, 1007, 1011 și 1076 Bustuchin și a rezultat că în condiții normale de operare, impactul potențial generat de lucrări de foraj asupra mediului geologic este considerat a fi minor.

Lucrările de foraj la sonda 1077 Bustuchin se vor face eșalonat astfel că nu putem vorbi despre un impact cumulativ, iar activitățile generatoare de zgomote ridicate vor fi planificate, astfel încât să se evite o suprapunere a acestora și în timpul forajului să nu se producă un impact cumulativ.

De asemenea în timpul forajului, pentru sondele 1029, 1007 și 1011 Bustuchin se vor executa cuști metalice de protecție.

Impactul generat de sonda 1077 Bustuchin, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, în zonă nexistând semne de afectare a factorilor de mediu, astfel că impactul cumulativ al sondei 1077 Bustuchin cu sondele din zona este nesemnificativ.

Pentru evitarea unor posibile depășiri limitele admisibile care pot afecta mediul, la sonde se iau măsuri de protecția mediului pentru fiecare factor de mediu în parte, măsuri pentru prevenirea poluării accidentale, măsuri în cazul unei poluări accidentale. Pentru a verifica calitatea factorilor de mediu, beneficiarul monitorizează realizarea și exploatarea proiectului.

Riscurile de mediu sunt menținute la un nivel scăzut datorită strategiei de restructurare și modernizare a OMV PETROM SA ASSET II Oltenia, incluzând și implementarea 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).

În plus, proiectul nu este în conflict cu planificarea existentă pentru acea zonă

- Lucrările de suprafață, forajul și punerea în producție a sondei 1077 BUSTUCHIN nu au un impact semnificativ asupra corpurilor de apă prevăzute în Legea Apelor nr. 107/2006 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 întocmit de către S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L. certificată conform CI în Registrul Național al Elaboratorilor, poziția 755.

Raportul la Studiul de evaluare a impactului asupra mediului a identificat măsurile de reducere a impactului negativ generat de proiect asupra factorilor de mediu, iar concluziile relevă faptul că proiectul va afecta mediul în limite admisibile;

-Raportul privind impactul asupra mediului revizuit, întocmit de către S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L., firmă certificată de Ministerul Mediului pentru elaborarea studiilor pentru protecția mediului, poziția 755 în Registrul național al Elaboratorilor;

- Certificatul de urbanism nr. 52/30.07.2018 eliberat de primăria comunei Bustuchin.

-Procesul verbal de verificare a amplasamentului nr. 7583 din 20.08.2018;

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



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;
- Colectarea apelor meteorice de pe platforma careului în șanțuri betonate perimetrare existente, racordate la habe metalice;
- Dotarea instalației de foraj și racordarea acestora la haba de reziduuri de 6 mc din dotarea instalației de foraj, care va fi vidanțată de către SC Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Montare habă de reziduuri, habe de ape pluviale, habă de depozitare a detritusului ce se montează semiîngropat;
- 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 vederea 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 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;
- Respectarea tuturor măsurilor de reducere a impactului asupra factorilor de mediu prevăzute în Raportul privind impactul asupra mediului revizuit.

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 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 șantului de depunerile reziduale și transportul acestora în bazinul colector; desfacerea dalelor din șantul 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 habeii de detritus și transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavației și compactarea suprafeței acestuia;
- Lucrări agropedoameliorative :
- Scarificarea mecanică a unei suprafețe de teren ce se va reda în circuitul economic 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 ce va fi redată proprietarilor cu sol vegetal din depozit; nivelarea suprafeței ce va fi redată proprietarilor;
- Arătura mecanică în două sensuri perpendiculare a suprafeței, discuirea și administrarea de ingrășăminte chimice și organice și efectuarea a două analize agropedologice de teren conform Ordin 184/2238.

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 măsuri de evitare a poluării fonice și de încadrare în normativele standard pentru vibrații și zgomote conform SR nr. 10009/2017 Acustică. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
- 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;

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



- 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. 249/2015 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.

2. În timpul exploatării:

- Respectarea în permanență a normativelor specifice în domeniu, privind extracția, tratarea și transportul țiteiului, 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 țitei 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 prevederilor Legii nr. 249/2015 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 privind impactul asupra mediului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității precum și a recomandărilor prevăzute în Raportul privind impactul asupra mediului revizuit ;
- Respectarea condițiilor prevăzute în avizele solicitate pentru obținerea autorizației de construire ;
- Se va notifica Agenția pentru Protecția Mediului privind orice modificare semnificativă a proiectului ce a stat la baza emiterii prezentului acord.
- 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 in 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:**

În procedura de emitere a acordului de mediu, publicul a fost informat astfel:

-Anunțul Deciziei de emitere a acordului de mediu revizuit dat de către titularul proiectului în ziarul local Impact in Gorj din 23.08.2018; la sediul S.C. OMV PETROM S.A. din 23.08.2018 , și pe pagina de internet a A.P.M. Gorjdin 22.08.2018.

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

ca urmare anuțului deciziei de emitere a acordului de mediu revizuit nu a fost public interesat să participe la procesul decizional privind proiectul " Lucrări de suprafață, foraj și punere în producție sonda 1070 Bustuchin"

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

Nu au fost propuneri sau observații privind realizarea lucrărilor de forare și echipare a sondei 1077 Bustuchin

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

Nu s-au solicitat completări/revizuiți ale raportului privind impactul asupra mediului revizuit.

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.

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



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 (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

A blue ink signature, appearing to be "IB", written in a stylized cursive script.

Întocmit,
Ing. Emilia Sfirlogea

A blue ink signature, appearing to be "ES", written in a stylized cursive script.

