



ACORD DE MEDIU
Nr. GJ -11 din 12.10.2012
Revizuit la data de 12.03.2013
Revizuit la data de 14.12.2017
Revizuit la data de 18.09.2018

Ca urmare a cererii adresate de **SC OMV PETROM SA**, cu sediul în municipiul București, strada Coralilor, nr. 22, înregistrată la APM Gorj cu nr. 7584/13.08.2018, 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 "**FORAJUL ȘI ECHIPAREA SONDELOR NR. 1005 BUSTUCHIN, 1013 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1020 BUSTUCHIN, LUCRĂRI DE SUPRAFAȚĂ, FORAJ ȘI PUNERE ÎN PRODUCȚIE SONDA 1070 BUSTUCHIN**" din comuna Bustuchin, sat Poiana Seciuri, extravilan, județul Gorj, amplasat pe structura Bustuchin care este situată în Depresiunea Getică, flancul extern al Avantfosei Carpaților Meridionali, pe aliniamentul de structuri anticlinale Socu –Licurici -Bustuchin, județul Gorj,

Sonda are ca obiectiv exploatarea hidrocarburilor cantonate la nivelul Helvețianului, în vederea creșterii potențialului socio -economic al zonei și asigurarea unor noi rezerve energetice economiei românești.

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, situat 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 1070 BUSTUCHIN

Administrativ, sonda 1070 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Poana Seciuri, județul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat în Tarla 58, Parcela P, F, A, Lv. – *actual având categoria de folosință zona careu sondă*.

Drumul de acces la sonda 1070 Bustuchin este un drum betonat și parțial dalat existent (drum de exploatare petrolieră proiectat la sonda 1005 Bustuchin - DV 25) – racordat din drumul comunal DC 29. Drumul de acces existent (DV 25) necesita lucrări de reparații pe o lungime de ~ 60 m (suprafața ocupată este de 456 mp) și o supralărgire (pe 1053 mp).

Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și punerii în producție a sondei 1070 Bustuchin este de **10 590 mp** din care: careu foraj (9081mp – trup 3) + reparații tronson drum (456 mp – trup 1) + supralărgire tronson drum acces(1053 mp – trup 2)



Sonda 1070 Bustuchin este o sondă nouă care se va foră pe platforma cluster a sondelor existente 1005 Bustuchin, 1020 Bustuchin și 1013 Bustuchin, la adâncimea de circa 2986 m.

Pentru **sonda 1005 Bustuchin** s-a emis **Acordul de Mediu GJ-11 din 12.10.2012**, de APM Gorj (proiectul a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport de evaluare a impactului asupra mediului, întocmit de către S.C. EURO ENVIROTECH S.R.L., expert evaluator principal Niculae Gheorghe (Certificat de atestare pentru elaborarea studiilor de evaluare a impactului asupra mediului : R-EIM-03-63/2008).).

Pentru **sonda 1013 Bustuchin** s-a revizuit **Acordul de Mediu GJ-11 / 12.10.2012**, în data de 26.02.2013.

Pentru **sonda 1020 Bustuchin** s-a revizuit **Acordul de Mediu GJ-11 / 12.10.2012**, în data de 14.12.2017.

În cazul sondei 1070 Bustuchin, durata lucrărilor de realizare este de cca 180 zile din care:

- Execuție beci sondă.....	30 zile;
- Foraj	80 zile;
- Probe de producție	20 zile;
- Mobilizare / Demobilizare instalație foraj	40 zile;
- Montare conductă amestec	10 zile.

- justificarea necesității proiectului:

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.

Sonda de exploatare 1070 Bustuchin se va foră în scopul punerii în evidență a rezervelor de gaze de pe structură, în limita adâncimii de 2986 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.

Sonda 1070 Bustuchin se va sapa pe platforma existentă (amenajată cu sistem rutier) pe care se află sondele 1005, 1013 și 1020 Bustuchin (sonde aflate în producție).

Suprafața ocupată temporar în vederea executării forajului și punerii în producție a sondei 1070 Bustuchin este de **10 590 mp** din care: careu foraj (9081mp –trup 3) + reparații tronson drum (456 mp – trup1) + supralărgire tronson drum acces(1053 mp – trup 2).

Drumul de acces la sonda 1070 Bustuchin este un drum betonat și parțial dalat existent (drum de exploatare petrolieră proiectat la sonda 1005 Bustuchin - DV 25) – racordat din drumul comunal DC 29. Drumul de acces existent (DV 25) necesită lucrări de reparații pe o lungime de ~ 60 m (suprafața ocupată este de 456 mp) și o supralărgire (pe 1053 mp).

COORDONATELE STEREO 70 ale sondei 1070 Bustuchin:

X = 388360,252;

Y = 400052,229.

Local, sonda 1070 Bustuchin se va amplasa la circa 270 m de prima casa, la o distanță de circa 400 m de raul Amaradia, la circa 1650 m de paraul Stramba (afluent dreapta al raului Amaradia – bazinul hidrografic Jiu), la 28 m de beciul sondei 1020 Bustuchin, la 33 m de beciul sondei 1013 Bustuchin și la 43 m de beciul sondei 1005 Bustuchin.

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

elemente specifice caracteristice proiectului propus:
- profilul și capacitățile de producție:

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



Sonda 1070 Bustuchin, are caracter de exploatare și se estimează că va avea o capacitate de producție de circa 48000 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 că prin măsurile luate și prin sistemul rutier al careului se asigura 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) ;
- șanturi betonate perimetrare și habe metalică existente la careul sondelor 1013, 1005 și 1020 Bustuchin - 2 șanțuri betonate în lungime totală de ~300 m, racordate la 2 habe metalice de 30 mc fiecare.

- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament:

Procesul tehnologic de forare al unei sonde 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).

- racordarea la rețelele utilitare existente în zona:

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 exploatarei în zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1070 Bustuchin, există rețea electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1005, 1013 și 1020 Bustuchin, din aceasta se va racorda o linie electrică pentru alimentarea celor două skiduri (metanol și coroziune).

Instalație de legare la pământ echipamente de suprafață sondă

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.

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 în haba de reziduuri a instalației de foraj și vidanțate periodic la 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 vidanța de la parcurile din zonă, în rezervoarele de depozitare aferente instalației de foraj.

Necesarul de apă potabilă

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 conditionarea fluidului de foraj

Conform rețetei pentru fluidele care se vor prepara, pentru 1 m³ de fluid de foraj este necesară o cantitate medie de 900 litri apă (0,9 m³). Cantitatea de fluid de foraj care se va conditiona/dilua la sonda este de circa 535 m³ fluid pe baza de cloruri.

Necesar de apă pentru prepararea pastei de ciment

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



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).

- resurse naturale folosite în construcție și funcționare:

Nu este cazul, deoarece nu se fac lucrări de amenajare careu foraj, sonda amplasandu-se pe careu existent.

DRUM ACCES

➤ **Lucrări existente drum acces**

Accesul la locația sondei se face pe drumul existent la sondele 1020,1005 și 1013 Bustuchin și nu este necesară construirea unui drum nou de acces.

• **Lucrări de reparații pe 456 mp (trup 1)**

Drumul de acces este un drum de exploatare betonat și dalat existent, care prezintă o zonă deteriorată (aflata la o distanță de ~ 110 m de intersecția cu drumul comunal DC 29) ce impune lucrări de reparații pe o lungime de ~ 60 m.

• **Lucrări de supralărgire pe 1053 mp(trup 2)**

Se vor proiecta lucrări de supralărgire în curba a drumului (aflata la o distanță de ~ 720 m de intersecția cu drumul comunal DC 29) pentru accesul în siguranță a instalației de foraj.

Se va extinde carosabilul pe zona de sud a drumului existent (cu ~ 8 m) cu sistem rutier format din :

- 10 cm macadam;
- 30 cm piatră spartă.

CAREU FORAJ

Careul de foraj este existent și amenajat cu sistem rutier pentru forajul sondelor 1013, 1020, 1005 Bustuchin (sonde aflate în producție) și se face doar o **extindere pe latura vestică a acestuia (cu ~ 807 mp) pentru montarea instalației de foraj.**

Suprafața necesară amplasării instalației de foraj și a echipamentelor auxiliare ale instalației de foraj (platforma careului de foraj, containere personal, zona specială pentru containere chimicale, etc.) ce reprezintă platforma careului de foraj și drumul interior de acces este de circa 5800 mp – fiind existentă (amenajată cu sistem rutier pietruit și dalat).

Pentru forajul sondei 1070 Bustuchin este necesară extinderea platformei actuale (amenajată) cu o suprafață de 807 mp pe latura de vest a careului (pentru rampa cu prăjini a instalației de foraj). Suprafața de 807 mp va fi amenajată cu dale.

Instalația de foraj cu care se va foră sonda 1070 Bustuchin este MR 8000 - cu acționare termică.

Suprafața totală a careului de foraj este de 9081 mp, din care :

- platforma careu amenajată ~ 5800 mp ;
- extindere careu ~ 807 mp ;
- șanțuri perimetrare betonate și ziduri de sprijin existente pe ~ 700 mp ;
- suprafețe zone de protecție ~1774 mp.

Platforma existentă amenajată în suprafață de ~ 5800 mp, prezintă :

- sistem rutier dalat pe ~ 5741 mp;
- sistem rutier pietruit pe ~ 50 mp.

Sistem rutier SR 1 pentru extinderea de 807 mp:

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

Sistemul rutier al careului existent este:

Sistem rutier pentru platforma dalată pe 5741 mp, compus din:

- 18 cm dale de beton armat carosabile;
- 2 cm substrat de nisip pilonat;
- 20 cm piatra spartă;
- 30 cm strat de balast.

Sistem rutier pentru platforma pietruită pe 50 mp, compus din:

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

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;
- lucrări de protecție a conductelor de la sondele existente pe platformă;
- executia unei cuști metalice de protecție pentru sondelor de pe platformă.

➤ **Etapa de execuție propriu-zisă a lucrărilor de foraj, cu următoarele activități:**

- executarea lucrărilor de foraj pe intervalul 0 m – 2986 m.

➤ **Etapa finală, de demobilizare instalație foraj cu următoarele activități:**

- 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 pleaca din capul de erupție al sondei 1070 Bustuchin și prizează în conducta existentă a sondei 1013 Bustuchin în lungime estimată de 25 m (în careul de producție existent).

Pe această platformă dalată existentă se vor amplasa obiectivele:

- instalația de foraj tip MR 8000 Termică;
- 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 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 (existenta);
- 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

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

Conform documentației tehnice a proiectului de foraj, pentru realizarea obiectivului propus s-a adoptat următorul 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 put 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 tehnică, 9 $\frac{5}{8}$ inch x 725 m- va fi cimentată cu nivel la zi.

Coloana de exploatare \varnothing 7 inch x 2340 m.

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

Coloana de exploatare Liner \varnothing 4 $\frac{1}{2}$ inch x 2986 m. Coloana de exploatare permite executarea probelor de producție și exploatarea acumulărilor de hidrocarburi în condiții de siguranță.

Timpul necesar executării lucrărilor de foraj, 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 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 detritusului rezultat în urma forajului, circa 760 tone. Acesta va fi depozitat în haba de detritus și transportat periodic la Ecomed Eastern Europe SRL;
2. Curățarea 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 habei de colectare ape reziduale din timpul activității de foraj și astuparea excavației;
4. Demontarea habei 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 suprafața la sonda

Echiparea de suprafața necesară pentru punerea în producție a sondei 1070 Bustuchin și pentru a asigura funcționarea sondei în condiții optime și de siguranță, constă din montarea următoarelor echipamente:

1. Skid injecție chimicale -inhibitori de coroziune
2. Skid de injecție metanol
3. LEA 0,5 kV linie electrică;

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



În zona unde urmează să se foreze și să se echipeze sonda 1070 Bustuchin, există rețea electrică ce alimentează sondele existente pe careu 1005, 1013 și 1020 Bustuchin, din aceasta se va racorda o linie electrică pentru alimentarea celor două skiduri (metanol și coroziune).

4. Instalație electrică de forță;
5. 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.
6. Instalatie iluminat cap erupție;
7. Împrejmuire demontabilă cap erupție;
8. Împrejmuire demontabilă skid-uri.

Punerea în funcțiune

Tehnologia de exploatare pentru o sonda de gaze, este aceea de «erupție naturală». Zacământul 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 sondă cu lichide din ce în ce mai usoare până la apă;
- 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 sondă care produce în erupție naturală, cuprinde:

- 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-țitei).

Executarea lucrărilor de montaj conducta provizorie de gaze

Se va monta conducta provizorie de gaze (cu diametrul de 4 inch) ce pleacă din capul de erupție al sondei 1070 Bustuchin și prizează în conducta existentă a sonda 1013 Bustuchin (sonda aflată în producție) în lungime estimată 25 m.

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;

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



- Presiunea minimă de operare: - 5 bar;
- Temperatura maximă de operare:.....15 ° C;
- Lungimea conductei : - 25 m.

- materiile prime, energia si combustibilii utilizati, cu modul de asigurare a acestora:

La realizarea lucrarilor, se vor utiliza materii prime si materiale, conform cu reglementarile nationale in vigoare, precum si legislatiei si standardelor nationale armonizate cu legislatia U.E. Acestea sunt conducte, curbe, armaturi, fittinguri (aprovizionate de la bazele autorizate), combustibili auto necesari functionarii utilajelor (ce vor fi aprovizionati din statii de distributie);

relatia cu alte proiecte existente sau planificate:

Sonda 1070 Bustuchin este în relație cu sondele 1005, 1013 și 1020 Bustuchin:

- Suprafața pe care se va amplasa sonda 1070 Bustuchin reprezintă careul existent al sondelor 1005, 1013 si 1020 Bustuchin.
- În timpul forajului, pentru sondele 1005, 1013 si 1020 Bustuchin se vor executa cuști metalice de protecție.

De asemenea conducta provizorie de gaze a sondei 1070 Bustuchin se prizează în conducta existentă a sondei 1013 Bustuchin (sonda aflată în producție), conducând la creșterea potențialului socio - economic al zonei și asigurarea unor noi rezerve energetice economiei românești .

Realizarea proiectului creeaza posibilitatea diversificarii activitatilor economice in localitatile invecinate.

Localizarea proiectului:

- distanta 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 anexata Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului nu se intersectează cu lucrările prevazute în proiect.

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

Administrativ, sonda 1070 Bustuchin se va amplasa în extravilanul comunei Bustuchin, sat Poana Seciuri, județul Gorj, terenul ocupat temporar fiind amplasat in Tarla 58, Parcela P, F, A, Lv. – actual avand categoria de folosinta zona careu sonda.

Referitor la pozitia amplasamentului fata de arii naturale protejate, amplasanemtul sondei se afla la circa 9 km fata de ROSCI 0359 Prigoria – Bengesti si la circa 11,3 km fata de ROSCI 0362 Raul Gilort.

Tipurile și cantitățile de deșeuri de orice natură rezultate:

a) Deseuri extractive generate conform HG 856/2008:

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

Detritusul

- 300 tone – detritus (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 04;
- 460 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 700 m³ detritus total.

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

Fluidul de foraj rezidual

- 300 tone – fluid de foraj rezidual (intervalul I și II) - cod deșeu 01 05 04;
- 140 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 140 tone, este refolosit în întregime la alte sonde.



Fluidul de foraj rămas la finalul sondei cu codul 01 05 04, circa 360 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.

Deșeurile de ambalaje:

- butoaie metalice care se reutilizează;
- ambalaje din hartie și carton care se colectează și se predau la unitățile de colectare autorizate;
- ambalaje din materiale plastice, rezultate de la diverse băuturi răcoritoare sau nu, de la diverse alimente preparate, semipreparate, nepreparate, fructe etc.;
- ambalaje de sticlă rezultate de la diverse conserve sau băuturi.

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 (saci de pânză, butoaie metalice și de plastic), necesare condiționării fluidului de foraj vor fi depozitate în baracă de chimicale de unde vor fi trimise la societatea furnizoare, cu care compania constructoare și executantă a lucrărilor de foraj are contract de achiziții, pentru a fi reutilizate.

Tip ambalaj	Categorie	Cod deșeu
Ambalaje metalice	Deșeuri de ambalaje – nepericuloase	15 01 04
Ambalaje hartie și carton		15 01 01
Ambalaje de materiale plastice		15 01 02
Ambalaje de sticlă		15 01 07
Ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	Deșeuri de ambalaje – periculoase	15 01 10*

Deșeurile menajere (cod deșeu - 20 03 01) - vor fi pre colectate în containere (pubele) amplasate în careul sondei. 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 deșeuri menajere.

Evidența gestiunii deșeurilor este ținută de către personalul de la punctul de lucru (șeful de sondă) și monitorizată de către departamentul HSEQ al beneficiarului.

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

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



- 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 zăcămînt, cu minimum de extensie asupra mediului înconjurător și a fost supus unei proceduri de evaluare de mediu prin realizarea unui Raport la Studiul de evaluare a impactului asupra mediului întocmit de SC ENVIREC O SOLUTIONS SRL;
- 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 zăcămîntul 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 privind impactul asupra mediului.
- 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 față de arii naturale protejate, acesta este situat la circa 9 km față de ROSCI 0359 Prigoria-Bengesti și la circa 11,3 km față de ROSCI 0362 Raul Gilort.
- Raportul privind impactul asupra mediului generat de forajul sondelor 1005,1013,1020, revizuit pentru forarea sondei 1070 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

Amplasamentul sondei 1070 Bustuchin se va realiza pe careul existent al sondelor 1005, 1013, 1020 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 1070 Bustuchin, suprafața rămânând aceeași (platformă existentă a sondelor 1005, 1013, 1020 Bustuchin) și având categoria de folosință actuală zona careu sondă.

Lucrările în plus care vor avea loc pe amplasament vor fi pentru forajul sondei 1070 Bustuchin, aceste lucrări neprovocand un impact semnificativ mai mare față de cel inițial când erau doar sondele 1005, 1013, 1020 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.

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 1005, 1013, 1020 Bustuchin și a rezultat că în condiții normale de operare, impactul potential generat de lucrări de foraj asupra mediului geologic este considerat a fi minor.

Lucrările de foraj la sonda 1070 Bustuchin se vor face eşalonat 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 1005, 1013, 1020 Bustuchin se vor executa cuști metalice de protecție.

Impactul generat de sonda 1070 Bustuchin, din zona amplasamentului, este nesemnificativ, în zona nexistând semne de afectare a factorilor de mediu, astfel că impactul cumulativ al sondei 1070 Bustuchin cu sondele din zona este nesemnificativ.

Pentru evitarea unor posibile depasiri 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 rentabilitatii, 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 zona – inclusiv extracția de țiței - și va respecta toate obiectivele privitoare la protecția mediului (apa, 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 1075 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 întocmit de către ENVIRECO SOLUTIONS SRL.

Raportul privind impactul 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;

-Certificatul de urbanism cu nr. 53/01.08.2018 eliberat de Primăria comunei Bustuchin;

-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;
- Colectarea și evacuarea apelor meteorice în habe metalice prin intermediul șanțurilor betonate existente;
- Dotarea instalației de foraj cu burlane și racordarea acestora la haba de reziduuri de 6 mc din dotarea acesteia;
- Operațiunile de tratare-condiționare a fluidului se vor face în sistem închis.

- Depozitarea temporară a detritusului rezultat în urma executării forajului într-o habă metalică îngropată la 1 m de nivelul solului de 40 mc.;
- Dotarea cu habe metalice în vederea colectării apelor meteorice de pe platforma careului, prin intermediul șanțurilor betonate perimetrare existente;
- Fluidul de foraj se va transporta la stația de fluide a constructorului unde va fi condiționat și reintegrat în fluxul tehnologic pentru forajul altor sonde.
- Detritusul va fi depozitat în habă metalică de unde va fi transportat periodic pentru tratare și/sau eliminare finală la Ecomed Eastern Europe S.R.L.;
- Fluidul NADF în cantitate este refolosit 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 în magazie metalică, cu capacitate de stocare temporară de 10 to, dotată cu platformă de protecție impermeabilă.
- Dotarea rezervorului de combustibil cu suprafață impermeabilizată și dig de retenție în zona de amplasare a acestuia.
- Dotarea cu instalație de prevenire a erupțiilor, corespunzătoare categoriei sondei și condițiilor de zăcământ;
- Colectarea selectivă a deșeurilor reciclabile în vederea valorificării prin agenți economici autorizați și eliminarea deșeurilor nereciclabile în depozite autorizate.
- Colectarea uleiurilor uzate rezultate din funcționarea instalației de foraj, și valorificarea prin societăți autorizate.

b) măsuri în timpul exploatării și efectul implementării acestora:

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

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

- Desființarea careului sondei prin :
- Curatarea santului de depunerile reziduale si transportul acestora in bazinul colector de 60 mc; desfacerea dalelor din șantul colector și transportul lor la alt loc de depozitare fie la depozit;
- Golirea bazinului colector de depunerile acumulate si transportul acestora in locul de depozitare conform contract Waste Management; demontarea bazinului si transportul lui la depozit sau la un alt loc de utilizare; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei acestuia;
- Demontarea habeii de detritus si transportul acesteia fie la un alt loc de utilizare fie la depozit; astuparea excavatiei si compactarea suprafetei 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



sondei; dotarea sondei cu capete de erupție corespunzătoare solicitărilor maxime estimate datorită condițiilor de strat din zonă; dotarea cu echipamente și instalații de control ale proceselor tehnologice; respectarea regulamentelor de prevenire a erupțiilor.

- Transportul substanțelor periculoase utilizate la diferite operații, de la depozitul (stația de preparare fluid de foraj) la punctul de lucru se va face numai cu mijloace de transport autorizate și agrementate pentru transport substanțe periculoase conform cerințelor HG 1175/2007 pentru aprobarea Normelor de efectuare a activității de transport rutier de mărfuri periculoase în România, mijloacele de transport trebuie să dețină licență de transport substanțe periculoase și certificat ADR ;
- Se vor respecta limitele impuse de STAS 12574/87 privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate;
- Pe perioada execuției lucrărilor vor fi întreprinse măsuri pentru prevenirea și reducerea poluării atmosferei cu pulberi, praf și noxe chimice de orice fel, prin transportul și manipularea adecvată a materialelor de orice natură și a substanțelor chimice periculoase;
- Menținerea permanentă a drumurilor de acces în stare bună, întreținerea continuă a utilajelor și mijloacelor de transport pentru limitarea nivelului emisiilor în atmosferă;
- Se vor lua măsuri de evitare a poluării fonice și de încadrare în normativele standard pentru vibrații și zgomote conform SR nr. 10009/2017 și STAS 12025/2/1981.
- Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor se vor gestiona în conformitate cu prevederile Legii 211/2011 privind regimul deșeurilor;
- Monitorizarea gestiunii deșeurilor prin respectarea H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase;
- Respectarea H.G. 1403/2007 privind refacerea zonelor în care solul, subsolul, și ecosistemele terestre au fost afectate;
- Depozitarea și manipularea substanțelor chimice utilizate cu respectarea prevederilor Legii nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, modificată și completată prin Legea nr.263/2005 ;
- Ținerea evidenței cantităților de substanțe periculoase stocate (dacă este cazul) și consumate ;
- Respectarea Hotărârii Guvernului nr.621 din 23.06.2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor din ambalaje;
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea 265/2006, modificată de OUG 57/2007 , OUG 114/2007 și OUG 164/2008

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 Hotărârii Guvernului nr. 621 din 23.06.2005 privind gestionarea ambalajelor și a deșeurilor din ambalaje;
- Repararea utilajelor și a mijloacelor de transport și schimbul de ulei se va face numai în incinte autorizate;
- Respectarea prevederilor OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări de Legea 265/2006, modificată de OUG 57/2007 , OUG 114/2007 și OUG 164/2008

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 pe adâncimea de 0,70m; strângerea, încărcarea și transportul patului de balast și nisip folosit la amenajarea careului scarificat; împrăștierea solului vegetal din depozitul creat la decopertare, pe suprafața careului sondei; nivelarea suprafeței acoperite cu sol vegetal; arătură mecanică în 2 sensuri perpendiculare, administrarea de îngrășăminte chimice și organice și efectuarea de analize agropedologice.

Alte condiții :

- Respectarea recomandărilor prevăzute în Raportul la Studiul de evaluare a impactului în privința lucrărilor de refacere a mediului la terminarea activității ;
- 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 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,office@apmgj.anpm.ro

V. Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată.

- **Informarea publicului, pe etape ale procedurii derulate:**

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

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



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

- **când și cum a participat publicul interesat la procesul decizional privind proiectul :** ca urmare anunțului 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 1070 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.

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

Nerespectarea prevederilor prezentului acord atrage suspendarea și anularea acestuia, după caz.

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) pagini și a fost redactat în 3 exemplare originale

Prezentul acord nu exenerează 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**

