



Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman

PROIECT

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 14155 din 15.01.2016

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresată de **OMV PETROM SA - Zona de Producție IV Moesia**, cu sediul în orașul Bolintin Vale, str. Republicii, nr. 2, județul Giurgiu, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman cu nr. 14155/07.12.2015, în baza 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 sălbaticice, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Teleorman decide:

ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică, din data de 15.01.2016, proiectul „Foraj și echipare de suprafață sonda 1646 Preajba Sud, alimentare cu energie electrică a sondelor 1646 Preajba Sud, conductă de amestec de la sonda 1646 Preajba Sud la conductă sondei 673 Preajba Sud”, propus a fi realizat în comuna Scurtu Mare, județul Teleorman,

**se supune evaluării impactului asupra mediului/
nu se supune evaluării adecvate**

Justificarea prezentei decizii

I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:

- a) proiectul propus intra sub incidenta H.G. nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului fiind încadrat în anexa nr. 2 – Lista proiectelor pentru care trebuie stabilită necesitatea efectuării evaluării impactului asupra mediului, pct. 2 - industria extractivă, litera d) foraje de adâncime cu excepția forajelor pentru investigarea stabilității solului și lit. e) instalatii industriale de suprafață pentru extracția cărbunelui, petrolului, gazelor naturale și minereurilor, precum și a sistemelor bituminoase;
- b) investiția vizează forarea unei sonde de exploatare țăței la adâncimea de 1150 m;



- c) proiectul a fost analizat conform criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului prevăzute în anexa nr. 3 a HG nr. 445/2009 după cum urmează:

1. Caracteristicile proiectului:

a) mărimea proiectului

Proiectul propune forarea și echiparea de suprafață a sondelor 1646 Preajba Sud, alimentarea cu energie electrică a sondelor și realizarea conductei de amestec de la sonda 1646 la conducta sondelor 673 Preajba Sud.

Pentru realizarea proiectului va fi ocupată suprafața totală de cca. 7538 mp din care :

- careu foraj – 3900 mp
- culoar LEA și conductă – 3111 mp
- drum de acces – 527 mp

Se estimează ca sonda va produce cu un debit brut de cca 20 mc/zi, debit net cca 8 to/zi.

Etapele tehnologice de realizare a proiectului sunt următoarele:

- organizarea de șantier;
- executarea lucrărilor pregătitoare și amenajarea careului de sondă pentru amplasarea instalatiei de foraj;
- executarea lucrarilor de foraj și efectuarea probelor de producție;
- executarea lucrarilor de demobilizare și reducere a careului de foraj/probe producție la nivelul careului de exploatare;
- executarea lucrarilor de punere în producție a sondelor;
- redarea terenului în circuitul agricol - executarea de lucrări pentru redarea terenului disponibilizat prin reducerea careului sondelor, de la dimensiunile necesare de foraj la cele necesare procesului de exploatare;
- cuplarea sondelor la rețeaua electrică
- amplasarea conductei de amestec.

Lucrările pregătitoare și amenajarea careului sondelor

Pentru realizarea obiectivului investiției, este necesara amenajarea terenului în vederea amplasării instalatiei de foraj, a anexelor tehnologice și a dotărilor sociale.

Amplasarea instalației de foraj și a anexelor acesteia se face pe un careu cu suprafață de 3900 mp (suprafața necesara instalatiei de foraj 2204 mp, suprafața grup social 696 mp, suprafața depozit sol vegetal 500 mp, rezerva 500 mp).

Pentru amenajarea careului sondelor pe care se va amplasa instalația de foraj HH 75 Diesel, sunt prevăzute următoarele lucrări:

- decoperirea și depozitarea stratului vegetal (pe o grosime de 50 cm), aceasta constituind depozitul de sol vegetal care va fi folosit la redarea terenului după terminarea lucrărilor de foraj;
- nivelarea terenului la o singură cotă pentru montarea instalației de foraj și a anexelor acesteia;
- executarea stratului de formă din pamant cu 50% balast, în grosime de 20 cm, compactat și cu umpluturi de nivelare numai cu balast; pe suprafața nivelată și pregătită pentru straturi superioare se asternă sistemul rutier, după care se amplasează obiectivele: instalația de foraj HH75 Diesel –



termica, rampa pentru tevi de extractie si prajini de pompare (suprafata de 83 mp, betonata, cu panta de scurgere a apelor pluviale la beciul sondei cu volumul de 4,62 mc), 2 grupuri moto-pompa tip 3 PN 700, baraca de chimicale, baraca site vibratoare, baraca pompa apa PSI, baraca personal, baraca prevenitor de eruptie, baraca grup electrogen, baraca laborator, haba agitatoare, haba tratare, haba fluid de foraj, haba fluid de foraj rezerva, haba detritus, platforma stationare aggregate, rampa piese de schimb, grup floculare-centrifugare.

Executarea lucrarilor de forare a sondei

Tehnologia de exploatare a sondei, este cea de pompaj de adancime. Procesul tehnologic de forare al sondei consta in saparea unui put cu diametre descrescatoare, de la suprafata si pana la baza stratului productiv cu ajutorul unui sistem rotativ hidraulic actionat de la suprafata. Procesul de foraj se realizeaza in intregime cu mijloace mecanizate (utilajul instalatiei de foraj). Metoda de foraj rotativa este caracterizata prin actionarea elementului de dislocare (sapa de foraj) cu ajutorul garniturii de prajini de foraj de la suprafata. La aceasta metoda de foraj este absolut necesar ca in timpul lucrului sapei, detritusul (roca sfaramata) sa fie indepartat permanent de pe talpa sondei si transportat la suprafata, iar sapa trebuie racita.

Aceste operatii sunt indeplinite de fluidul de foraj care este pompat de la suprafata cu ajutorul pompelor cu pistoane tip 2 PN 700, prin interiorul prajinilor de foraj.

Dupa ceiese prin orificiile sapei, fluidul de foraj se incarca cu detritus pe care il transporta la suprafata prin spatiul inelar dintre prajini si peretii gaurii de sonda. La suprafata, fluidul de foraj este curatat cu ajutorul sitelor vibratoare si al separatoarelor de tip hidrociclon, detritusul fiind depozitat intr-o haba metalica cu capacitatea de 40 mc, iar fluidul de foraj curat este reintegrat in fluxul tehnologic de foraj.

In procesul de foraj fluidul de foraj este vehiculat in circuit inchis, astfel incat printr-o exploatare normala nu au loc pierderi pe faze. Dupa executarea forajului fiecarui interval are loc consolidarea gaurii de sonda prin tubarea acestora cu ajutorul unor coloane din tevi de otel, avand diametrul corespunzator intervalului sapat. Tubarea sondei reprezinta operatia de introducere in gaura de sonda a unor burlane metalice cu scopul de a consolida gaura de sonda si de a crea canalul sigur de exploatare a hidrocarburilor.

Prin executarea operatiei de tubare se are in vedere:

- consolidarea peretelui gaurii de sonda;
- impiedicarea contaminarii apelor de suprafata cu fluidele aflate in sonda;
- izolarea stratelor care contin hidrocarburi (petrol si gaze), a caror exploatare se urmareste, prevenind contaminarea cu acestea a apelor superioare.

Dupa executarea tubarii fiecarei coloane are loc cimentarea spatiului inelar dintre coloana si peretele gaurii de sonda.

| Denumirea coloanei | Diametrul coloanei (in) | Adancimea de tubaj (m) | Intervalul de cimentare (m) |
|--------------------|-------------------------|------------------------|-----------------------------|
| Ghidaj | 16 | 15 | 0-15 |
| Ancoraj | 9 5/8 | 250 | 15-250 |



| | | | |
|--------------------|-------|------|-----------|
| Exploatare | 7 | 1000 | 700-1000 |
| Exploatare -linner | 4 1/2 | 1150 | 1000-1150 |

Careul de productie va fi de tip ecologic, protectia mediului fiind asigurata prin:

- digul perimetral din pamant, L=140 m, h=0,50 m;
- beciul sondei din beton monolit 2,20 m x 1,40 m x 1,50 m;
- realizarea unui sant colector pentru ape pluviale cat si pentru eventuale scurgeri accidentale tehnologice ce ar putea rezulta in urma functionarii instalatiei, avand L = 30 m si h = 0,40 m (sant betonat cu profil trapezoidal), racordat la haba de reziduuri de 40 mc;
- executarea unui sant de pamant in lungime de cca 30 m si adancime de 0,4 m care asigura colectarea si evacuarea apelor pluviale in teren natural;
- montarea unei habe pentru colectare ape pluviale si reziduuri, de 40 mc;
- amplasare haba metalica (V=40 mc), ingropata, in apropierea pompelor de noroi, pentru preluarea eventualelor scurgeri
- amplasarea unei habe metalice pentru depozitarea detritusului colectat de la sitele vibratoare, cu capacitatea de 30 mc.

Careul de foraj va fi imprejmuit cu banda perimetrala pe stalpi de lemn.

Timpul necesar executarii lucrarilor de foraj, conform documentatiei tehnice este de cca. 34 zile. Timpul total de realizare al sondei este de cca 69 zile.

Dupa terminarea forajului se demonteaza instalatia de foraj si se transporta la alta locatie sau in "parcul rece".

Probete de productie se vor efectua cu IC 5. Durata de realizare a probelor de productie este de cca 9 zile, dupa care daca rezultatele sunt pozitive, sonda intra in productie. Titeiul este adus prin pomaj de adancime la suprafata prin garnitura de tevi de extractie si evacuat la claviatura Parcului aferent.

Dupa terminarea probelor de productie se executa reducerea suprafetei careului de foraj, la careul de productie de cca 1200 mp. Suprafata de cca 6338 mp , se reda in circuitul agricol conform prevederilor legale in vigoare. In acest sens se va folosi si depozitul de sol fertil decopertat in faza initiala.

Alimentarea cu energie electrica se va realiza din linia electrica aeriana aflata in imediata vecinatate a sondei. Noul tronson va avea o lungime de 290 m si presupune amplasarea unui numar de 15 stalpi SE10.

Pentru realizarea LEA se vor efectua urmatoarele lucrari:

- amenajarea cailor de acces temporar
- decopertarea stratului de sol vegetal de pe suprafata de teren pe care vor fi amplasati si platforma tehnologica din jurul acestuia, depozitarea temporara pana la folosirea solului la recopertare;
- saparea/forarea golurilor pentru fundare si depozitarea temporara pe platformele tehnologice a deseului inert rezultat
- turnarea fundatiilor
- ridicarea structurilor stalpilor
- orientarea conductoarelor
- depozitarea temporara a materialelor utilizate pentru LEA, pe culoarul de lucru



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr. 1, Alexandria, jud. Teleorman, Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel:0247316228, Fax. 0247316229

- desfășurarea și pozarea cablurilor
- colectarea selectivă și valorificarea/eliminarea deșeurilor generate;
- acoperirea suprafețelor decopertate, refacerea stratului vegetal pe suprafetele de teren ocupate temporar

Conducta de amestec

Accesul la amplasament și la culoarul de lucru pentru montajul conductei se face din drumul de exploatare existent în zona. Traseul de conductă ales pentru execuție are o lungime de 280 m și se află în interiorul careului și în acostamentul drumului. Conductă va fi din otel L290N, PSL 2, cu diametru de 88.9 mm, grosimea peretelui de 6.3 mm.

Utilitati

1) Alimentarea cu apă

Apa potabila, în cantitate de cca 1,0 mc/zi se va asigura din zonă și se va depozita la sonda în recipiente etanse (PET - uri) prevazute special în acest scop. Pe toată durata forajului sondei și a probelor de producție (cca 43 zile) sunt necesari cca 43 mc apă potabilă.

Necesarul de apă tehnologică se asigura prin transport cu vidanja de la parcurile din zona, apă fiind depozitată direct în rezervoarele de stocare ale sondei sau în habe metalice.

Cerinta de apă tehnologică pentru forajul sondei este de:

$$Q_{\text{med}} = 12,7 \text{ mc}$$

$$Q_{\text{max}} = 16,5 \text{ mc}$$

Pentru forajul sondei 1646 Preajba Sud, este necesar un volum de apă tehnologică de cca 545 mc (inclusiv rezerva intangibilă de apă PSI = 108 mc).

Rezerva intangibila de apă PSI va fi depozitată în rezervoare (habe) metalice, de unde va fi distribuită la cei doi hidranti de incendiu, montați în incinta careului.

2) Evacuarea apelor uzate

In cadrul instalației de foraj, apă este utilizată în circuit închis, fapt pentru care, în urma procesului tehnologic, nu sunt generate ape uzate necesar să fie evacuate. Apă de zăcământ rezultată în urma probării sondei va fi depozitată temporar în sistemul de stocare apă al sondelor (habe metalice) și va fi transportată cu autocisterne la sonde de injecție autorizate A.N.R.M.

Apa uzată menajeră este colectată în recipienți speciali, cu care sunt dotate barăcile pentru personal și transportată periodic la stația de epurare cea mai apropiată cu care are contract constructorul.

3) Energia electrică

Sonda se forează cu instalatie termica (HH 75 Diesel), nefiind necesara linie electrică de înaltă tensiune pentru perioada forajului. Alimentarea cu energie electrică a consumatorilor auxiliari se va asigura cu ajutorul grupului electrogen aflat în dotarea instalației de foraj.

b) cumularea cu alte proiecte – în zona există obiective specifice industriei de petrol și gaze;

c) utilizarea resurselor naturale – pamant excavat rezultat din sapatura, apă, nisip, balast, piatra sparta; pamantul excavat rezultat din săpatura în vederea instalării obiectivelor prin decopertarea și depozitarea stratului vegetal în incinta careului sondei, va fi folosit la redarea terenului în circuitul agricol după terminarea lucrărilor;



d) productia de deseuri: deseurile tehnologice – detritusul va fi depozitat temporar in haba metalica de 40 mc in vederea preluarii periodice si transportarii la un depozit specific agreat/autorizat in vederea tratării; celelalte deșeuri generate (metalice, de ambalaje, materiale de construcție) vor fi colectate selectiv in spatii special amenajate in vederea valorificării sau eliminării prin operatori specializați/autorizate; deșeurile menajere rezultate vor fi colectate selectiv in pubele și vor fi preluate de echipele specializate de salubrizare;

e) emisiile poluante, inclusiv zgomotul si alte surse de disconfort:

- emisii in aer – pulberi în suspensie și sedimentabile generate de: traficul autovehiculelor/utilajelor, lucrările de constructie, de transportul si manipularea materialelor; poluanti gazoși (CO, NOx, SO2, COV, etc) generati de activitatea utilajelor/mijloacelor de transport care asigura desfăsurarea lucrarilor, motoarele termice ale instalatiei de foraj;
- sursele de poluanti pentru sol, subsol si ape freatiche: - hablele de colectare detritus, fluid foraj, ape reziduale (in cazul unor ploi torrentiale, capacitatea de inmagazinare a habelor poate fi depasita, in aceasta situatie careul sondei si zonele de teren adiacente pot fi poluate), neetanseitate in zona gurilor de evacuare si curatire a habelor, deversari necontrolate de fluid de foraj si a apei de zacamant pe perioada de probare strate, care pot apare numai in situatii accidentale; aparitia fisurilor si neetanseitatilor datorate nerespectarii tehnologiilor de tubare si cimentare; neetanseitate la racorduri; manipularea si depozitarea necorespunzatoare a substancelor chimice utilizate; scurgerile accidentale de combustibili sau lubrifianti de la utilajele care vor fi folosite pentru executia lucrarilor;
- surse de zgomot si vibratii - utilajele de constructie si vehiculele sunt principalele surse de zgomot si vibratii in timpul perioadei de construire;

f) riscul de accident datorat in special substanțelor și tehnologiilor utilizate – este redus având în vedere ca substanțele/preparatele periculoase care intervin sunt: carburanții folosiți de mijloacele de transport/utilaje, substanțele utilizate la prepararea fluidului de foraj al căror regim de depozitare, manipulare și utilizare trebuie să se conformeze prevederilor legale.

2. Localizarea proiectului:

2.1. Utilizarea existenta a terenului

Sonda 1646 Preajba Sud, conducta de amestec si LEA vor fi amplasate pe teritoriul judetului Teleorman, comuna Scurtu Mare, extravilan, Tarla 72. Terenul apartine unor proprietari particulari fiind inchiriat de OMV Petrom SA.

Accesul la locatie se realizeaza din drumul de exploatare petrolieră, pietruit, existent in zona.

Coordonatele sondei in sistem STEREO 70 sunt: E = 319139.919; N = 524959.727.

2.2. Relativa abundenta a resurselor naturale din zona, calitatea si capacitatea regenerativa a acestora: proiectul presupune utilizarea de resurse naturale din zona: apa, nisip, balast, pamant;

2.3. Capacitatea de absorbție a mediului:

a) zonele umede - nu este cazul



AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr. 1, Alexandria, jud. Teleorman, Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel:0247316228, Fax. 0247316229

- b) zonele costiere - nu este cazul
- c) zonele montane si cele împădurite - nu este cazul
- d) parcurile, rezervațiile naturale sau zone de protecție specială – nu este cazul
- e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislatia in vigoare, cum sunt: zone de protectie a faunei piscicole, bazine piscicole naturale si bazine piscicole amenajate etc. - nu este cazul
- f) ariile in care standardele de calitate a mediului stabilite de legislate au fost deja depasite - nu este cazul
- j) ariile dens populate – nu este cazul
- k) peisajele cu semnificatie istorica, culturala si arheologica - nu este cazul.

3. Caracteristicile impactului potențial:

- a) Extinderea impactului: impact local, durata determinata.
- b) Natura transfrontiera a impactului - nu este cazul.
- c) Marimea si complexitatea impactului - potential impact semnificativ asupra factorilor de mediu: apă (pânză freatică), aer, sol, subsol;
- d) Probabilitatea impactului - potential impact semnificativ;
- e) Durata, frecventa si reversibilitatea impactului - potential impact semnificativ, pe durata realizării lucrărilor.

Proiectul necesita parcurgerea celorlalte etape ale procedurii de evaluare a impactului asupra mediului.

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbaticice, cu modificările și completările ulterioare.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 445/2009 și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Mențiuni despre procedura de contestare administrativa și contencios administrativ

Orice persoana care face parte din publicul interesat și care se consideră vatamata într-un drept al sau ori într-un interes legitim se poate adresa instantei de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substantial, actele, deciziile sau omisiunile autoritatii publice competente pentru protecția mediului, care fac obiectul participarii publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului, prevazute de HG nr. 445/2009, cu respectarea prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările ulterioare.

Actele sau omisiunile autoritatii publice competente pentru protecția mediului, care fac obiectul participarii publicului în procedura de evaluare a impactului asupra mediului, se ataca odata cu decizia etapei de incadrare, cu acordul de mediu sau, după caz, cu decizia de respingere a acordului de mediu, respectiv cu aprobatarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobarii de dezvoltare.

Se pot adresa instantei de contencios administrativ competente și organizațiile neguvernamentale care promovează protecția mediului și care îndeplinesc condițiile



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr. 1, Alexandria, jud. Teleorman, Cod 140002

E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel:0247316228, Fax. 0247316229

cerute de legislatia în vigoare, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Solucionarea cererii se face potrivit dispozitiilor Legii nr. 554/2004, cu modificarile ulterioare.

Inainte de a se adresa instantei de contencios administrativ competente, persoanele care fac parte din publicul interesat și care se consideră vatamate într-un drept al lor sau într-un interes legitim, trebuie să solicite autoritatii publice emitente, în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei etapei de incadrare revocarea respectivei decizii.

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

Procedura administrativă prealabilă este gratuită.

**DIRECTOR EXECUTIV
Ion RĂDULESCU**

**Şef serviciu A.A.A.,
Mihaela PÎRVU**

**Întocmit,
Alexandra SOARE**



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI TELEORMAN

Str. Dunarii, nr. 1, Alexandria, jud. Teleorman, Cod 140002
E-mail: office@apmtr.anpm.ro; Tel:0247316228, Fax. 0247316229