



EXPERT SERV - Ploiești
Proiectare și inginerie tehnologică în petrol și gaze



"FORAJUL SI ECHIPAREA SONDEI DE EXPLORARE ASTRID"

NOTIFICARE

privind intentia de realizare a proiectului

"FORAJUL SI ECHIPAREA SONDEI DE EXPLORARE ASTRID"

BENEFICIAR: S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.

2019

Soluțiile tehnice și economice cuprinse în cadrul prezentei documentații, sunt întocmite de către
EXPERT SERV S.R.L. și ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L.

Documentația, este proprietatea S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.
EXPERT SERV S.R.L. și ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L., își declină orice responsabilitate cu privire
la consecințele negative ce decurg sau ar putea decurge ori sunt în legătură cu folosirea
documentației, al cărui conținut a fost modificat și/sau completat fără a avea acordul EXPERT SERV
S.R.L. și ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L.

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

NOTIFICARE

privind intentia de realizare a proiectului

"FORAJUL SI ECHIPAREA SONDEI DE EXPLORARE ASTRID"




BENEFICIAR: S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.


PROIECTANT: S.C. EXPERT SERV S.R.L. Ploiesti

Nr. Proiect: TE 259 / 2019

ELABORATOR : S.C. ENVIRECO SOLUTIONS S.R.L.



					
01	2019	Documentatie pentru obtinere Acord Mediu	Xenia Manole	Daniel Manole	Severino Florescu
Rev.	Data	Descriere	Intocmit	Verificat	Aprobat

	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 2 din 11
---	---	--------------------	---------------

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

NOTIFICARE

privind intentia de realizare a proiectului " "FORAJUL SI ECHIPAREA SONDEI DE EXPLORARE ASTRID""

1. Date generale si localizarea proiectului:

1.1. Denumirea proiectului:

FORAJUL SI ECHIPAREA SONDEI DE EXPLORARE ASTRID

- *proiectul se incadreaza in Anexa nr. 2 din Legea 292/2018 – Lista proiectelor pentru care trebuie stabilita necesitatea efectuarii evaluarii impactului asupra mediului: punctul 2 (industria extractiva) - litera d)- foraje de adancime, litera e) – instalatii industriale de suprafata pentru extractia carbunelui, petrolului, gazelor naturale si minereurilor, precum si a sisturilor bituminoase si punctul 10 (proiecte de infrastructura).*
- *proiectul nu se incadreaza in prevederile art. 48 si 54 din Legea apelor nr.107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare, sonda amplasandu-se la circa 10,5 km de raul Calmatui si la circa 7,5 km de raul Valea Lata Sarata;*
- *proiectul nu intra sub incidenta art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si a faunei salbatice, aprobată cu modificari si completari prin Legea nr. 49/2011, cu modificarile si completarile ulterioare, deoarece amplasamentul se afla la circa 3,8 km de Balta Tătaru (ROSPA0006) in partea de est si la circa 8,55 km Valea Călmățuiului (ROSPA0145 si ROSCI0259) in partea de nord.*

1.2. Amplasamentul proiectului (inclusiv vecinatatile) si adresa obiectivului:


Sonda ASTRID se va amplasa în extravilanul comunei Padina, judetul Buzau, pe o suprafata de teren care apartine unor proprietari particulari, Primariei comunei Padina si A.N.I.F. – destinatia terenului : teren agricol (10 334 mp), drum (4 327 mp) si canal A.N.I. F. (47 mp) - Tarla 37, Parcela A253, De FN, De157. Total suprafata temporar ocupata: 14 708 mp.

Accesul la locatia sondei se realizeaza prin reabilitarea unor tronsoane de drum de exploatare existente (De FN, De 157 – drum de pamant/partial pietruit) in lungime totala de ~ 1,080 km. Drumul de exploatare De 157 se racordeaza din drumul judetean secundar existent Dj 203 E - drum asfaltat - v. plan amplasare.

Coordonatele proiectate ale beciului sondei ASTRID in sistem STEREO 70 sunt:

X = 377195,316;

Y = 673408,164.

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document:	Rev.:	Pag. 3 din 11
	PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	01	

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01



Localizarea geografică a proiectului propus se afla la o distanță de:

In partea de nord:

- circa 2 km de sonda Ulmu 1;
- circa 2,8 km de sonda Largu_1;
- circa 8,55 km Valea Călmățuiului (SiteCode: ROSPA0145 si ROSCI0259).

In partea de nord-est:

- circa 10,5 km de raul Calmatui (afluent al fluviului Dunarea);
- circa 2,9 km de sat Odaieni.

In partea de est

- circa 3,8 km de Balta Tătaru(SiteCode: ROSPA0006).


In partea de sud-vest:

- circa 730 m de sonda Traian;
- circa 7 km de comuna Padina;
- circa 7,5 km de raul Valea Lata Sarata (afluent al raului Ialomita).

In partea de vest:

- cca. 3 km de drumul judetean secundar DJ 203 E.

De asemenea, în vecinătatea amplasamentului forajului de explorare ASTRID, se afla un canal de irigații aflat în administrarea ANIF Buzău, ce merge paralel cu drumul de exploatare existent De 157 pe o lungime de circa 42 m. Fata de beciul sondei de explorare ASTRID canalul ANIF se afla la o distanță de circa 640 m sud-vest.

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 4 din 11
---	---	--------------------	---------------

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

1.3. Date de identificare a titularului/beneficiarului proiectului:

- **denumirea titularului:** S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.
- **adresa postala:** Soseaua Bucuresti Ploiesti, nr. 19-21, mun. Bucuresti
- **numarul de telefon, de fax si adresa de e-mail, adresa paginii de internet :**
 telefon: 0735735011; e-mail:adresa paginii de internet: <http://www.huntoil.com/>
- **director/manager/administrator:** Lucian Miclea
- **responsabil pentru protectia mediului:** Coordonator Departament HSE

1.4. Incadrarea in planurile de urbanism/amenajare a teritoriului si/sau alte scheme/programe:

Sunt anexate plan de incadrare in zona si plan de situatie.

1.5. Incadrarea in alte activitati existente (daca este cazul):

Pentru moment nu exista alte proiecte cu care sa aiba o relatie, dar va fi benefica realizarea lui pentru viitoarele proiecte de modernizare si dezvoltare a activitatii de extractie si transport hidrocarburi.

1.6. Bilantul teritorial – suprafata totala, suprafata construita (cladiri, accese), suprafata spatii verzi, numar locuri parcare (daca este cazul):


Suprafata totala ocupata temporar pentru executarea forajului de explorare ASTRID va fi de **14708 mp**, teren situat in extravilanul comunei Padina, jud. Buzau, cu destinatie teren agricol pe **10334 m** (apartine unor persoane fizice + juridice), drum de exploatare pe **4327 mp** (apartine Primariei comunei Padina) si ANIF pe **47 mp**.

Aceesul la sonda Astrid se realizeaza prin reabilitarea unor tronsoane de drum de exploatare existente (De FN, De 157 – drum de pamant/partial pietruit) in lungime totala de ~ 1,080 km. Drumul de exploatare De 157 se racordeaza din drumul judetean secundar existent Dj 203 E - drum asfaltat - v. plan amplasare.

* suprafata spatii verzi: Nu este cazul.

* numar locuri parcare: Nu este cazul.

Acest proiect nu face referire la cladiri, sau alte structuri.

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 5 din 11
---	---	--------------------	---------------

TABEL CU PROPRIETARIILE TERENURILOR AGRICOLE

NR. CRT.	PROPRIETAR	CAREU SONDA (mp)	PARCARE (mp)	DRUM ACCES (mp)	SOL VEGETAL (mp)	TOTAL
1	COMUNA PADINA			2202		4327
2	COMUNA PADINA			2125		
3	STROE DUMITRU			84		262
4	STROE DUMITRU			178		
5	OLTEANU GR. STEFAN			28		28
6	COMAN DIONISIE (Nr. Cad. 20103)			47		47
7	FLORESCU PETRACHE		299			1142
8	FLORESCU PETRACHE	843				
9	MOISE P. ION (Nr. Cad.20496)			7		990
10	MOISE P. ION (Nr. Cad.20496)		252			
11	MOISE P. ION (Nr. Cad.20496)	731				
12	DRAGHICI TUDOR			20		750
13	DRAGHICI TUDOR		176			
14	DRAGHICI TUDOR	554				
15	DAMIAN I. STELIAN			47		989
16	DAMIAN I. STELIAN		211			
17	DAMIAN I. STELIAN	731				
18	RADU STANCA			354		1945
19	RADU STANCA				153	
20	RADU STANCA	1438				
21	OLTEANU ILINCA				506	1943

22	OLTEANU ILINCA	1437				
23	PATRACIOC T. STEFAN				256	985
24	PATRACIOC T. STEFAN	729				
25	PANAIT I. PETRE				326	1253
26	PANAIT I. PETRE	927				
27	A.N.I.F			20		20
28	A.N.I.F			27		27
TOTAL		7390	938	5139	1241	14708

2. Descrierea sumara a proiectului:

Activitatea de foraj se incadreaza in categoria lucrarilor de explorare - dezvoltare a zacamintelor de hidrocarburi si are caracter temporar, durata acesteia depinzand de adâncimea la care se afla obiectivul sondei.

Pentru lucrarile de realizare a forajului de explorare hidrocarburi (titei si gaze naturale conventionale) se va aplica o tehnologie de foraj rotativ cu circulatie directa de fluid de foraj, in limita adancimii de circa 4000 m TVD.

Durata estimata de realizare a lucrarilor este de circa 270 zile din care:

<i>Amenajare drum acces si platforma careu foraj</i>	<i>120 zile</i>
<i>Foraj</i>	<i>60 zile</i>
<i>Probe de productie</i>	<i>30 zile</i>
<i>Mobilizare / Demobilizare</i>	<i>60 zile</i>

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.

Principalele faze de realizare a forajului sondei sunt:

- executarea lucrarilor de reabilitare drum acces
- executarea lucrărilor de pregătire si organizare prin lucrari de constructii montaj pentru amplasarea instalatiei de foraj instalatia de foraj;
- executarea lucrărilor de foraj propriu-zise;
- demobilizarea instalatiei de foraj si anexelor precum si transportul acesteia la alta locatie sau la baza de reparatii;
- executarea lucrarilor de probare a stratelor.

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

Proiectul de investitie propus se va desfășura în mai multe etape, si anume:

Etapa lucrărilor de reabilitare drum acces

Drumul de acces are ca obiectiv asigurarea accesului rutier si pietonal la careul forajului de explorare si se va realiza pe drumurile de exploatare existente - respectiv De 157 (drum partial pietruit ce se va reabilita cu sistem rutier pietruit) si De FN – drum de pamant (ce se va reabilita cu sistem rutier pietruit

In zona de intersectie a drumului de exploatare pietruit De 157 cu canalul ANIF, se va realiza o reabilitare a podetului existent prin realizare de lucrari de punere in siguranta a traficului rutier pe drumul existent; dupa podetul existent ce se va moderniza, drumul de exploatare De 157 este drum de pamant ce trebuie amenajat cu sistem rutier pietruit.

Drumurile de exploatare existente (De 157si De FN) au urmatoarele date tehnice:

- Lungimea totala a drumului ce se va reabilita: ~ 1080 m (compusa din 547 m pentru drumul de exploatare De 157 si 533 m pentru drumul de exploatare De FN);
- Latime platforma: 4,00 m.

Sistemul rutier proiectat pentru reabilitare este compus din :

- 10 cm imbracaminte din macadam ;
- 15 cm strat piatra sparta pentru drumuri ;
- 30 cm strat de balast.

Pentru siguranta circulatiei pe drumurile de exploatare existente, s-au prevazut 2 platforme de intalnire.

Etapa lucrărilor pregătitoare și de organizare, care include următoarele activități:


- executarea lucrari de amenajare careu foraj;
- montare instalație de foraj;
- montare structuri si echipamente tehnologice și sociale auxiliare;
- realizarea beciului sondei.

Careul forajului de explorare al sondei ASTRID se va amenaja pe o suprafată de **7390 mp**, fiind destinat amplasarii instalatiei de foraj si a echipamentelor auxiliare ale instalatiei de foraj.

Terenul destinat platformei de foraj va fi imprejmuit cu panouri de imprejmuire din plasa bordurata si vor fi prevazute porti la intrarea din drumul de acces proiectat si pentru evacuarea de urgenta.

Structura sistemului rutier al careului de foraj va prevede peste sistemul rutier pietruit, dale prefabricate din beton armat sub: instalatia de foraj + containere chimicale + rezervoare motorina + containere utilitati.

Dimensiunile și amplasamentul careului sondei s-au proiectat în funcție de tipul instalației de foraj utilizate – cu actionare Termica, poziția locației și relieful terenului.

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 8 din 11
---	---	--------------------	---------------

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

Pe aceasta platforma existenta se vor amplasa obiectivele:

- instalatia de foraj tip Termica;
- instalatie de conditionare a fluidului de foraj ;
- 2 grupuri electrogene;
- rezervor stocare combustibil, montat intr-o zona prevazuta cu protectie;
- 2 habe metalice pentru stocarea apei tehnologice ;
- rezervoare de stocare pentru rezerva intangibila de incendiu ;
- haba de stocare detritus ;
- habe de stocare a apelor pluviale;
- haba de stocare a eventualelor scurgeri accidentale din zona de amplasare a instalatiei de conditionare a fluidului de foraj;
- containere pentru birouri, grup sanitar.

Instalatia de foraj propriu-zisa consta in :

- rampa material tubular ;
- substructura metalica ;
- turla cu geamblac, macara, carlig ;
- sistem de prevenire a eruptiilor ;
- baraca motoarelor de actionare ;
- masa rotativa ;
- grup pompare fluid foraj ;
- grup generatoare.

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

- executarea lucrărilor de foraj pe intervalul 0 m – 4000 m.

Dupa terminarea fazei de montaj se incepe activitatea de foraj care presupune realizarea unei gauri de sonda cu diametre diferite si protejarea acesteia prin tubarea unor coloane de burlane dupa un program de constructie stabilit prin proiectul de foraj.

Pentru lucrarile de realizare a forajului de explorare hidrocarburi (titei si gaze naturale conventionale) se va aplica o tehnologie de foraj rotativ cu circulatie directa de fluid de foraj, in limita adancimii de circa 4000 m TVD.


In functie de rezultatul masuratorilor se va lua decizia de abandonare provizorie sau definitiva a sondei.

Etapa finală, de demobilizare instalatie foraj cu următoarele activități:

- demobilizarea instalației de foraj si a structurilor/echipamentelor auxiliare, precum și transportul acestora la o altă locație sau la baza de reparații.

Dupa finalizarea forajului se va demonta instalatia de foraj și se va transporta la o alta locatie sau la baza de reparatii.

Drumul de acces si careul forajului vor avea caracter temporar sau definitiv în functie de rezultatele testelor de productie ale forajului. Suprafata afectata de careului de foraj se va reduce dupa caz, daca sonda prezinta interes la suprafata careului de producție, restul suprafetei reabilitându-se conform legislatiei in vigoare.

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 9 din 11
---	---	--------------------	---------------

 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

Executarea lucrarilor de probare a stratelor si pregatirea sondei pentru exploatare

- executarea testelor de producție a zăcământului pentru a demonstra viabilitatea acesteia.

In cazul in care forajul de explorare petroliera se dovedeste a fi neproductiv, vor fi realizate lucrari de dezafectare pe baza unei documentatii intocmite si aprobate conform cerintelor Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale.

Daca forajul de explorare va fi productiv, obiectivele proiectate vor avea caracter permanent cu precizarea ca dimensiunea careului de foraj se va restrange.

Se mentioneaza ca lucrarile executate pentru realizarea investitiei " Forajul si Echiparea Sondei de Explorare ASTRID" nu vor implica lucrari de exploatare a hidrocarburilor.

3. Modul de asigurare a utilitatilor:

3.1 Alimentarea cu apa:

Apa potabila in cantitate de circa 1,0 m³/zi, se va asigura din zona (comuna Padina) si va fi depozitata la sonda in recipiente etanse (PET - uri). Aceasta va fi folosita in exclusivitate pentru consumul menajer.

3.2. Alimentarea cu apă tehnologică

Se face prin transport cu autocisterna de la parcurile din zona (parcul Padina). Apa, este folosita in scop tehnologic si constituirea rezervei de combatere a incendiilor.

Apa necesara in scop tehnologic este utilizata la corectarea caracteristicilor fluidului de foraj, pentru racirea echipamentelor de forare si pentru curatarea instalatiei de foraj.

Rezerva intangibilă de incendiu estimată ca fiind de 108 m³ va fi stocată în hable metalice pentru stocarea apei tehnologice cu capacitatea totală de. Rezerva intangibilă de incendiu va fi distribuită prin intermediul unui sistem de pompare dedicat.

3.3. Evacuarea apelor uzate

Apele uzate rezultate in cadrul careului de foraj se vor colecta intr-un sant dalat/betonat racordat la o haba ce se va vidanja periodic, precum si in beciul sondei care va fi vidanajat periodic.

Apele uzate fecaloid-menajere, rezultate din toaletele ecologice amplasate in incinta careului sondei vor fi vidanjate si transportate la statia de epurare care deserveste zona.

3.4. Alimentarea cu Energie Electrica


Alimentarea cu energie electrică a consumatorilor principali si auxiliari din cadrul careului de foraj se va realiza prin intermediul unor grupuri electrogene, aflate in dotarea instalatiei de foraj.

3.4. Asigurarea agentului termic

Nu este cazul.

NOTA:

* Amplasamentul sondei s-a fixat de comun acord între beneficiar și proprietarii din zona cu respectarea „Normativului departamental pentru stabilirea distanțelor din

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 10 din 11
---	---	--------------------	----------------


 S.C. EXPERT SERV S.R.L. PLOIEȘTI PROIECTARE ȘI INGINERIE TEHNOLOGICĂ ÎN PETROL ȘI GAZE www.expertserv.ro secretariat@expertserv.ro	Nr. Proiect	Nr. Document
	TE 259 / 2019	S-TE 259-AA-MX-NM-01-01

punct de vedere al prevenirii incendiilor dintre obiectivele componente ale instalațiilor tehnologice din industria extractivă de petrol și gaze”, ediția 1986-tabel r.1 (care prevede distanța minimă de siguranță între instalațiile din șantierul de petrol și gaze și diferite obiective învecinate).

Conform acestui normativ sondele se vor amplasa la următoarele distanțe de:

- centre populate și de locuințe.min. 50 m

*Sonda Astrid pentru care se vor realiza lucrarile de suprafata, foraj si punere in productie, este amplasata la o distanta de **circa 1760 m fata de prima casa.***

 OIL COMPANY OF ROMANIA	Nr. Document: PE-D-RO-TE-259-MX-NM-001-01-R	Rev.: 01	Pag. 11 din 11
---	---	--------------------	----------------