INFORMĂRI PROVENIND DE LA STATELE MEMBRE

Anunț al Guvernului Regatului Unit referitor la Directiva 94/22/CEE a Parlamentului European și a Consiliului privind condițiile de acordare și folosire a autorizațiilor de prospectare, explorare și extracție a hidrocarburilor

(Text cu relevanță pentru SEE)

(2016/C 244/05)

Anunț privind cea de-a 29-a rundă de acordare de către Regatul Unit a licențelor de prospectare și exploatare maritimă (*offshore*) pentru petrol și gaze

Ministerul Energiei și Schimbărilor Climatice

Legea petrolului (*Petroleum Act*) 1998

Runda de acordare a licențelor de prospectare și exploatare maritimă (*offshore*)

1. Ministrul Energiei și Schimbărilor Climatice invită persoanele interesate să solicite eliberarea de licențe de extracție maritimă pentru o anumită suprafață din platoul continental al Regatului Unit.

2. Informațiile complete privind oferta, inclusiv liste și hărți ale suprafețelor oferite și consiliere privind licențele, termenii acestor licențe și metoda de depunere a cererii sunt disponibile pe site-ul gov.uk (a se vedea mai jos).

3. Toate cererile vor fi examinate în conformitate cu dispozițiile *Hydrocarbons Licensing Directive Regulations* 1995 (S.I. 1995 nr. 1434), ale *Petroleum Licensing (Applications) Regulations* 2015 (SI 2015 nr. 766) și ale *Offshore Petroleum Licensing (Offshore Safety Directive) Regulations* 2015 (SI 2015 nr. 385). Orientări suplimentare în ceea ce privește toate cerințele de siguranță și de mediu pot fi găsite la adresa www.hse.gov.uk/osdr/assets/docs/osd-licensing-operatorship-safety-environmental-aspects%20.pdf. Deciziile vor fi adoptate luând în considerare necesitatea permanentă a unei explorări rapide, minuțioase, eficiente și sigure pentru descoperirea resurselor de petrol și gaze naturale de pe teritoriul Regatului Unit, ținând seama în mod corespunzător de aspectele ecologice.

Cadru de inovare

4. Cererile de licență vor fi examinate în lumina unei abordări noi și inovatoare pentru programele de lucru în perioada inițială („programe de lucru") ale licențelor, care utilizează flexibilitatea oferită în temeiul actualului model de clauze. Aceste programe de lucru vor include o combinație flexibilă de maximum trei faze (A, B și C) în perioada inițială. Acest lucru va contribui la asigurarea faptului că programele de lucru pentru sectorul (sectoarele) pentru care se depune cererea sunt adecvate provocărilor geotehnice și de altă natură cărora trebuie să li se facă față într-o zonă, optimizându-se în același timp factorii enumerați la punctul 3 Flexibilitatea oferită de o combinație de maximum trei faze le permite solicitanților să conceapă un program de lucru care este adecvat pentru propriile lor planuri și cerințe.

Faza A a programului de lucru cuprinde o perioadă în care vor fi efectuate studii geotehnice și prelucrări ale datelor geofizice; faza B din programul de lucru va fi o perioadă în care vor fi lansate noi date seismice; faza C a programului de lucru va fi de foraj de explorare și/sau de evaluare. Solicitanții pot decide combinația de faze, fie toate cele trei faze, direct faza B urmată de faza C, direct faza C sau faza A urmată direct de faza C.

Faza A și faza B nu sunt obligatorii și ar putea să nu fie adecvate în anumite circumstanțe, dar fiecare cerere trebuie să propună o fază C, cu excepția cazului în care solicitantul nu crede că este necesară explorarea și propune să se treacă imediat la dezvoltare (și anume „imediat la a doua perioadă").

Toate licențele acordate în această rundă vor avea o perioadă inițială de până la nouă ani și pot conține dispoziții de renunțare în conformitate cu clauza 5 din actualul model de clauze.

5. Cererile în cazul cărora faza de început este faza A sau B vor fi evaluate pe baza următoarelor criterii:

(a) viabilitatea financiară a solicitantului;

(b) capacitatea tehnică a solicitantului, care va fi parțial evaluată în funcție de calitatea analizei referitoare la sectorul în cauză;

(c) modalitatea prin care solicitantul propune să desfășoare activitățile care ar fi permise în baza licenței, inclusiv calitatea programului de lucru prezentat în vederea evaluării întregului potențial al zonei pentru care se solicită licența și

(d) în cazul în care solicitantul deține sau a deținut o licență acordată sau considerată ca fiind acordată în temeiul Legii petrolului din 1998, orice dovadă de ineficiență și lipsă de responsabilitate a solicitantului în cadrul activităților desfășurate în baza licenței respective.

În conformitate cu actualul model de clauze, licențele care includ faza B vor preciza un interval de timp în conformitate cu clauza 4 alineatul (2), astfel încât licența să expire la finalul acestei faze în cazul în care titularul său nu a satisfăcut cerințele DECC privind capacitatea sa tehnică și financiară de a finaliza programul de lucru. În cazul licențelor care includ faza A, dar fără faza B, licențele vor preciza, de asemenea, un interval de timp în conformitate cu clauza 4 alineatul (2), astfel încât licența să expire la finalul acestei faze în cazul în care titularul său nu a satisfăcut cerințele DECC privind capacitatea sa tehnică și financiară de a finaliza programul de lucru.

6. Cererile în cazul cărora faza de început este faza C vor fi evaluate pe baza următoarelor criterii:

(a) viabilitatea financiară a solicitantului și capacitatea financiară a acestuia de a realiza activitățile care ar fi permise pe baza licenței în perioada inițială, inclusiv programul de lucru prezentat pentru evaluarea întregului potențial al zonei în sectorul respectiv;

(b) capacitatea tehnică a solicitantului de a realiza activitățile care ar urma să fie permise în baza licenței în perioada inițială, inclusiv identificarea, delimitarea și analizarea zăcămintelor potențiale de hidrocarburi din sector. Capacitatea tehnică va fi parțial evaluată în funcție de calitatea analizei solicitantului referitoare la sectorul în cauză;

(c) modalitatea prin care solicitantul propune să desfășoare activitățile care ar fi permise în baza licenței, inclusiv calitatea programului de lucru prezentat în vederea evaluării întregului potențial al zonei pentru care se solicită licența; și

(d) în cazul în care solicitantul deține sau a deținut o licență acordată sau considerată ca fiind acordată în temeiul Legii petrolului din 1998, orice dovadă de ineficiență și lipsă de responsabilitate a solicitantului în cadrul activităților desfășurate în baza licenței respective.

Orientări

7. Pentru orientări suplimentare se poate consulta site-ul gov.uk: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds.

Acordarea de licențe

8. Cu excepția cazului în care este necesară o evaluare adecvată pentru un anumit sector (a se vedea punctul 11 de mai jos), orice ofertă de acordare a unei licențe de către ministrul de resort în urma prezentei invitații va fi făcută în termen de 18 luni de la data prezentului anunț.

9. Ministrul nu își asumă răspunderea pentru costurile suportate de solicitant pentru depunerea sau evaluarea cererii sale.

Evaluări de mediu

10. Ministrul a efectuat o evaluare strategică de mediu a tuturor zonelor care fac obiectul acestei runde, conform Directivei 2001/42/CE privind evaluarea efectelor anumitor planuri și programe asupra mediului. Constatările acestei evaluări strategice de mediu pot fi consultate pe site-ul web gov.uk dedicat evaluărilor strategice de mediu pentru energia offshore:

https://www.gov.uk/offshore-energy-strategic-environmental-assessment-sea-an-overview-of-the-sea-process.

11. Licențele vizate de prezenta invitație vor fi acordate numai în cazul în care, în conformitate cu Directiva habitate (Directiva 92/43/CEE a Consiliului din 21 mai 1992 privind conservarea habitatelor naturale și a speciilor de faună și floră sălbatică):

(a) activitățile care urmează să fie desfășurate în baza licenței nu sunt susceptibile de a avea un efect semnificativ asupra gestionării unei zone speciale de conservare (*Special Area of Conservation* – SAC) sau a unei zone speciale de protecție (*Special Protection Area* – SPA); sau dacă

(b) s-a constatat printr-o evaluare corespunzătoare că activitățile nu vor avea efecte adverse asupra integrității SAC sau a SPA; sau

(c) în cazul în care activitățile sunt evaluate ca fiind susceptibile de a provoca astfel de efecte adverse, sub rezerva:

(i) existenței unor motive imperative de a nu se ține cont de interesele publice în acordarea licenței;

(ii) luării de măsuri compensatorii corespunzătoare; și

(iii) absenței unor soluții alternative.

12. Persoană de contact: Ricki Kiff, The Oil and Gas Authority, 21 Bloomsbury Street, London WC1B 3HF, United Kingdom.

Tel: +44 3000671637.

Site internet: gov.uk: https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds.