

## INFORMACJE PAŃSTW CZŁONKOWSKICH

### **Komunikat rządu Zjednoczonego Królestwa dotyczący dyrektywy 94/22/EWG Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków udzielania zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów i korzystania z nich**

(Tekst mający znaczenie dla EOG)

(2016/C 244/05)

### **Ogłoszenie Zjednoczonego Królestwa w sprawie 29. rundy wydawania zezwoleń na poszukiwanie i produkcję ropy naftowej i gazu ziemnego na obszarach morskich**

**Departament Energii i Zmiany Klimatu**

**Ustawa „Petroleum Act 1998”**

#### **Runda wydawania zezwoleń na obszarach morskich**

1. Sekretarz Stanu ds. Energii i Zmiany Klimatu zaprasza zainteresowane podmioty do składania wniosków o zezwolenia na produkcję węglowodorów na morzu w odniesieniu do określonych obszarów szelfu kontynentalnego Zjednoczonego Królestwa.
2. Dokładne informacje na temat zaproszenia, w tym mapy i wykazy obszarów, których dotyczy ogłoszenie, wytyczne dotyczące zezwoleń oraz warunków, jakie zezwolenia te będą zawierać, jak również wskazówki dotyczące składania wniosków, są dostępne na stronie internetowej gov.uk (zob. poniżej).
3. Wszystkie wnioski zostaną poddane ocenie w oparciu o kryteria zawarte w Hydrocarbons Licensing Directive Regulations 1995 (S.I. 1995 nr 1434), Petroleum Licensing (Applications) Regulations 2015 (SI 2015 nr 766) oraz Offshore Petroleum Licensing (dyrektywa w sprawie bezpieczeństwa morskiej działalności wydobywczej) Regulations 2015 (SI 2015 nr 385). Szczegółowe informacje dotyczące wymogów w zakresie bezpieczeństwa i ochrony środowiska można znaleźć na stronie [www.hse.gov.uk/osdr/assets/docs/osd-licensing-operatorship-safety-environmental-aspects%20.pdf](http://www.hse.gov.uk/osdr/assets/docs/osd-licensing-operatorship-safety-environmental-aspects%20.pdf). Wybór zostanie dokonany w kontekście stałej potrzeby prowadzenia w sposób sprawny, gruntowny, efektywny i bezpieczny poszukiwań, które mają na celu określenie zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego na terenie Zjednoczonego Królestwa przy należytym uwzględnieniu zagadnień z zakresu ochrony środowiska.

#### **Innowacyjne ramy**

4. Wnioski o zezwolenia będą rozpatrywane w ramach nowego innowacyjnego podejścia, jakie przyjęto w odniesieniu do zezwoleń w przypadku programów prac w okresie początkowym (dalej zwanych „programami prac”), którego cechą jest elastyczność przewidziana w obecnie obowiązujących klauzulach wzorcowych. Przedmiotowe programy prac będą obejmowały elastyczną kombinację maksymalnie trzech faz (A, B i C) w okresie początkowym. Umożliwi to zapewnienie, aby programy prac dotyczące terenu(-ów) objętego(-ych) wnioskiem zostały odpowiednio dostosowane do wyzwań geotechnicznych i innych wyzwań, którym trzeba sprostać na danym obszarze, a zarazem umożliwią jak najlepsze wykorzystanie czynników wymienionych w ust. 3. Dzięki możliwości elastycznego łączenia maksymalnie trzech faz wnioskodawcy mogą przygotować program prac dostosowany do ich konkretnych planów i wymogów.

Faza A programu prac obejmuje okres, w którym przeprowadza się analizy geotechniczne i przetwarza dane geofizyczne; faza B programu prac to okres, w którym będą pozyskiwane nowe dane sejsmiczne; faza C programu prac to okres, w którym przeprowadza się wiercenia poszukiwawcze lub rozpoznawcze. Wnioskodawcy mogą wybrać dowolną kombinację faz: wszystkie trzy fazy; od razu faza B, a po niej faza C; od razu faza C; lub faza A, a po niej od razu faza C.

Faza A i faza B nie są obowiązkowe i mogą w danych okolicznościach być niepotrzebne, lecz w każdym wniosku musi być uwzględniona faza C, chyba że wnioskodawca uważa, że nie trzeba przeprowadzać poszukiwań i przechodzi bezpośrednio do prac przygotowawczych (tj. do okresu drugiego).

Wszystkie zezwolenia przyznane w ramach tej rundy obejmą okres początkowy o długości do 9 lat i mogą zawierać przepisy dotyczące zrzeczenia zgodnie z klauzulą 5 obecnie obowiązujących klauzul wzorcowych.

5. Wnioski, w których punktem wyjścia jest faza A lub B zostaną poddane ocenie w oparciu o następujące kryteria:
  - a) zdolność finansowa wnioskodawcy;
  - b) możliwości techniczne wnioskodawcy, które zostaną poddane ocenie częściowo na podstawie jakości analizy dotyczącej terenu objętego wnioskiem;

- c) sposób, w jaki wnioskodawca proponuje prowadzić działalność, która będzie dozwolona na podstawie zezwolenia, w tym jakość programu prac przekazanego na potrzeby oceny pełnego potencjału obszaru objętego wnioskiem; oraz
- d) w przypadku gdy wnioskodawca posiada lub posiadał zezwolenie udzielone lub traktowane jako udzielone na podstawie „Petroleum Act 1998”, jakkolwiek brak efektywności lub odpowiedzialności wnioskodawcy wykazany podczas prowadzenia działalności na mocy takiego zezwolenia.

Zgodnie z obecnie obowiązującymi klauzulami wzorcowymi w zezwoleniach obejmujących fazę B określa się okres na podstawie klauzuli 4 pkt 2, po upływie którego, na koniec tej fazy zezwolenie wygasa, jeżeli posiadacz zezwolenia nie spełnił warunków DECC w zakresie zdolności technicznej i finansowej niezbędnej do realizacji programu prac. Zgodnie z obecnie obowiązującymi klauzulami wzorcowymi w zezwoleniach obejmujących fazę A, lecz bez fazy B, określa się okres na podstawie klauzuli 4 pkt 2, po upływie którego, na koniec tej fazy zezwolenie wygasa, jeżeli posiadacz zezwolenia nie spełnił warunków DECC w zakresie zdolności technicznej i finansowej niezbędnej do realizacji programu prac.

6. Wnioski, w których punktem wyjścia jest faza C zostaną poddane ocenie w oparciu o następujące kryteria:

- a) zdolność finansową wnioskodawcy i jego możliwości finansowe w zakresie przeprowadzenia działań, które będą objęte zezwoleniem w okresie początkowym, łącznie z programem prac przedłożonym na potrzeby oceny pełnego potencjału obszaru w ramach terenu objętego wnioskiem;
- b) możliwości techniczne wnioskodawcy w zakresie prowadzenia działań, które będą objęte zezwoleniem w początkowym okresie, z uwzględnieniem poszukiwań, wytyczenia obszaru występowania i analizy węglowodorów na terenie objętym wnioskiem. Możliwości techniczne zostaną poddane ocenie częściowo na podstawie jakości analizy dotyczącej terenu objętego wnioskiem;
- c) sposób, w jaki wnioskodawca proponuje prowadzić działalność, która będzie dozwolona na podstawie zezwolenia, w tym jakość programu prac przekazanego na potrzeby oceny pełnego potencjału obszaru objętego wnioskiem; oraz
- d) w przypadku gdy wnioskodawca posiada lub posiadał zezwolenie udzielone lub traktowane jako udzielone na podstawie „Petroleum Act 1998”, jakkolwiek brak efektywności lub odpowiedzialności wnioskodawcy wykazany podczas prowadzenia działalności na mocy takiego zezwolenia.

### Wytyczne

7. Szczegółowe informacje można znaleźć na stronie internetowej gov.uk: <https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds>.

### Udzielenie zezwolenia

- 8. O ile nie jest wymagana odpowiednia ocena w odniesieniu do konkretnego terenu (zob. pkt 11 poniżej), udzielenie zezwolenia przez sekretarza stanu na podstawie niniejszego zaproszenia nastąpi w ciągu osiemnastu miesięcy od daty ogłoszenia.
- 9. Sekretarz stanu nie ponosi odpowiedzialności za koszty poniesione przez wnioskodawcę w związku z przygotowaniem lub złożeniem wniosku.

### Ocena oddziaływania na środowisko

10. Sekretarz stanu dokonał strategicznej oceny oddziaływania na środowisko w odniesieniu do wszystkich obszarów będących przedmiotem zaproszenia w tej rundzie, zgodnie z dyrektywą 2001/42/WE w sprawie oceny wpływu niektórych planów i programów na środowisko. Wyniki tej oceny są dostępne na stronie internetowej Departamentu ds. Energii i Zmiany Klimatu dotyczącej energii morskiej:

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

11. Zezwolenia dotyczące niniejszego zaproszenia będą przyznawane tylko w przypadku, gdy zgodnie z dyrektywą siedliskową (dyrektywa Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory):

- a) jest mało prawdopodobne, aby działania przeprowadzane na podstawie zezwolenia miały istotny wpływ na zarządzanie specjalnym obszarem ochrony (SOO) lub obszarem specjalnej ochrony (OSO); lub
- b) odpowiednia ocena pozwoli stwierdzić, że działania te nie będą miały negatywnego wpływu na integralność takich SOO bądź OSO; lub

c) uznano, że działania te mogą spowodować tego rodzaju negatywne skutki, o ile:

- (i) istnieją powody o charakterze zasadniczym związane z przeważającym interesem publicznym dotyczącym przyznania zezwolenia;
- (ii) powzięto odpowiednie środki wyrównawcze; oraz
- (iii) nie istnieją żadne alternatywne rozwiązania.

12. Osoba wyznaczona do kontaktów: Ricki Kiff, The Oil and Gas Authority, 21 Bloomsbury Street, London WC1B 3HF, Zjednoczone Królestwo.

(tel. +44 3000671637).

Strona internetowa: <https://www.gov.uk/oil-and-gas-licensing-rounds>.

---