

WOJEWODA POMORSKI  
ŚR.II.AT.6670/25-4/07  
za potwierdzeniem odbioru

Gdańsk, dnia 22. 10.2007r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 46a ust 7 pkt 1 lit. c), w zw. z art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 56 ust 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2006r. Nr 129, poz. 902 z późn. zm) oraz z § 3 ust.1 pkt 42 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz. 2573 z późn. zm.) oraz art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98 poz. 1071 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 31.07.2007r. (znak NG/626/2007) Przedsiębiorstwa Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” S.A. w Gdańsku,

działając w oparciu o:

- 1) Raport oddziaływania na środowisko morskie prac poszukiwawczych i rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Bałtyku środkowego (oprac. zespół pod kierownictwem mgr inż. Marka Małaczyńskiego, Przedsiębiorstwo Usługowe „OIKOS” Sp. z o.o., lipiec 2007r.)
- 2) Uzgodnienie Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni z dn. 18.10.2007r. (znak INZ/ZP-8316/107/07)

## ORZEKAM

### I. Określić dla przedsięwzięcia pn:

„Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego – istniejąca koncesja nr 38/2001/p zmieniona decyzją DGe/EZ/487-4237/2002 z dnia 07.08.2002r., w rejonie „Rozewie”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP”.

### realizowanego przez:

Przedsiębiorstwo Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” S.A. w Gdańsku

### następujące środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia:

1. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich
  - a) Przed przystąpieniem do prac przeprowadzić na podstawie dostępnych materiałów analizę hydrograficzną dna, mającą na celu zinventaryzowanie przeszkód podwodnych, zalegających na dnie i poniżej poziomu dna, mogących stanowić dobra materialne, dobra kultury (wraki okrętów lub statków) oraz niebezpiecznych obiektów pochodzenia wojskowego (w tym niebezpiecznej amunicji chemicznej)

- b) Wszelkie rozlewy czy wycieki ropy naftowej należy usuwać zgodnie z posiadanym przez inwestora planem zwalczania rozlewów olejowych i likwidacji zagrożeń dla środowiska.
- c) Stosowane płuczki i płyny wiertnicze winny spełniać wymagania dotyczące ochrony środowiska morskiego.
- d) W trakcie prac wiertniczych i wydobywczych należy przestrzegać przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz procedur wynikających z odrębnych przepisów.
- e) Należy zastosować rozwiązania konstrukcyjne, zabezpieczenia techniczne i organizacyjne gwarantujące bezpieczeństwo ekologiczne na poziomie BAT oraz spełniające międzynarodowe przepisy dotyczące ochrony środowiska morskiego.
- f) Podczas prowadzenia prac należy zastosować stały monitoring istotnych parametrów procesów.
- g) Prowadzenie gospodarki odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

- a) Projekt winien być sporządzony wg wytycznych zawartych w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego (Dz.U. Nr 120, poz. 1133), w szczególności określać dane techniczne charakteryzujące wpływ obiektu budowlanego na środowisko, o których mowa w § 11 ust.2 pkt 10 w/w rozporządzenia.
- b) Projekt budowlany winien uwzględniać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące negatywne oddziaływanie na środowisko.
- c) Przewidzieć zastosowanie technologii oraz materiałów budowlanych neutralnych dla środowiska.

**3. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczonych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:**

Nie ustala się - przedsięwzięcie nie należy do kategorii inwestycji stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

W przypadku wystąpienia awarii przemysłowej (erupcja lub rozlew ropy naftowej) należy postępować zgodnie z zakładowym planem zwalczania rozlewów olejowych spójnym z „Krajowym Planem Zwalczania Zanieczyszczeń Środowiska Morskiego”. Powyższy plan winien zapewnić odpowiedni poziom bezpieczeństwa prac wiertniczych i eksploatacyjnych na złożu, poprzez możliwość podejmowania natychmiastowych działań w przypadku awarii połączonej ze skażeniem morza. Ponadto przedsiębiorstwo winno być zaopatrzone w środki techniczne do usuwania rozlewów olejowych na morzu (takie jak: zapory elastyczne, zapory sorpcyjne, zbieracze oleju, zbiorniki na zwierciny, zanieczyszczoną płuczkę i ropę naftową).

**4. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko, w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

Nie ustala się – nie przeprowadzono postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Prawdopodobieństwo wystąpienia zagrożenia transgranicznego jest bardzo małe. System zabezpieczeń o charakterze:

- 1) technologicznym (procedury pomiarowe, monitoring parametrów, zawory, prewentery, itp.),

- 2) organizacyjno-technicznym na poziomie:
- przedsiębiorstwa (statek ciągłego dozoru, własny sprzęt przeciwolejowy, plan ratowniczy spójny z planem krajowym),
  - kraju (umowy z przedsiębiorstwami wspierającymi, głównie z Państwową Strażą Pożarną i Morską Służbą Poszukiwania i Ratownictwa posiadającą statki i sprzęt ratowniczy),
  - Morza Bałtyckiego (wsparcie międzynarodowego systemu ratowniczego opartego na odpowiednich podstawach prawnych i technologiach dostępnych w krajach bałtyckich).
- stwarza możliwość ograniczenia skażenia do granic polskich wód terytorialnych.

## II. Nałożyć na wnioskodawcę następujące obowiązki: -----

### 1. W zakresie zapobiegania, ograniczenia oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

- a) należy wykonać badania osadów dennych, które będą dotyczyć: zawartość suchej masy, straty prażenia, całkowitą zawartość węglowodorów, zawartość metali ciężkich (Ba, Cr, Pb, Hg, Cu, Cd). Analizy należy wykonywać dwukrotnie, przed rozpoczęciem wiercenia na strukturze oraz po zakończeniu prac, co da możliwość porównania wyników.
- b) z uwagi na potrzebę dokonywania oceny oddziaływania zrzutów zwierzyny z I-go i II-go stopnia oczyszczania, w celu ochrony wód morskich i podziemnych, należy prowadzić systematyczny monitoring wód morskich w rejonie ustawienia platformy wiertniczej (w tym: badania na zawartość węglowodorów, badania wskaźników ChZT i BZT<sub>5</sub>, zawiesiny organicznej, badania na zawartość chlorków, siarczków oraz substancji powierzchniowo czynnych).

### 2. Wykonanie kompensacji przyrodniczej:

Nie ustala się.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka całego przedsięwzięcia.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 31 lipca 2007r. (wpływ 03.08.2007r.) Przedsiębiorstwo Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” S.A. w Gdańsku zwróciło się z wnioskiem (znak NG/626/2007) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego – istniejąca koncesja nr 38/2001/p zmieniona decyzją DGe/EZ/487-4237/2002 z dnia 07.08.2002r., w rejonie „Rozewie”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP”.

Stosownie do brzmienia art. 46a ust.7 pkt 1 lit. c) w związku z art.382 ust.1 ustawy – Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do rozpoznania sprawy jest Wojewoda Pomorski.

W toku postępowania tut. organ ustalił i zważył co następuje:

Zgodnie z treścią art. 46 ust. 1, w brzmieniu ustalonym ustawą z dnia 18 maja 2005r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. Nr 113, poz. 954), realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko, określonego w art. 51 ust. 1 pkt 1 i 2 - jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zwanej „decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”.

W myśl art. 46 ust. 3 ustawy – Prawo ochrony środowiska wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, które dla tego samego przedsięwzięcia przeprowadza

się jednokrotnie. Postępowanie to zgodnie z art. 48 ust.1 w/w ustawy przeprowadza organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, o jakich mowa w art. 46 ust. 4 ustawy – Prawo ochrony środowiska, jak też przed dokonaniem zgłoszenia budowy lub wykonywania robót budowlanych oraz zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części - na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane.

Przedsięwzięcie, na podstawie § 3 ust.1 pkt 42 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, poz.2573 z późn. zm.), stanowi przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, które może wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, a tym samym stanowi przedsięwzięcie, o jakim mowa w art.51 ust.1 pkt 2 ustawy - Prawo ochrony środowiska.

Planowane przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego – istniejąca koncesja nr 38/2001/p zmieniona decyzją DGe/EZ/487-4237/2002 z dnia 07.08.2002r., w rejonie „Rozewie”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP”.

Prowadzone badania mają na celu wykrycie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w tym rejonie i będą obejmowały:

- badania geochemiczne,
- wykonanie profili sejsmicznych celem identyfikacji potencjalnych struktur geologicznych, w których mogą być nagromadzone ropa naftowa lub gaz ziemny,
- przeprowadzenie wierceń na wytypowanych strukturach celem potwierdzenia ich nasycenia ropą naftową lub gazem ziemnym.

Dno morskie w rejonie projektowanych prac geologicznych ma charakter zróżnicowany. Znajduje się na głębokości od 40÷130 m. Dno morskie w tym rejonie budują z reguły osady czwartorzędowe, wykształcone w postaci piasków, glin i glin piaszczystych z domieszką kamieni. W zagłębieniach występują często osady mulaste, ciemnej barwy, z dużą zawartością substancji organicznej i charakterystycznym zapachem siarkowodoru.

W zakresie ochrony wód morskich, w czasie prowadzenia badań sejsmicznych zaleca się przestrzeganie zasad:

- Zachowania bezpieczeństwa żeglugi (oznakowanie jednostki, uzgodnienie rejonu prac z administracją morską, wyznaczenie strefy bezpieczeństwa).
- Wykonywania badań sejsmicznych poza okresami ochronnymi ryb. Wiąże się to ze szkodliwym oddziaływaniem fal akustycznych na zasoby rybne, zwłaszcza na narybek i ikrę w okresie tarła, niewykonywaniem badań w szczególnie chronionych obszarach morskich oraz możliwością uwolnienia zatopionych bojowych substancji chemicznych.
- Stałego sprawdzania systemów okrętowych pod względem ich zabezpieczenia przed możliwością zanieczyszczenia morza.

W celu zabezpieczenia prawidłowego prowadzenia prac, pod kątem ochrony i racjonalnego użytkowania wód morskich należy przestrzegać następujących obostrzeń :

- segregacja i oczyszczanie zwierciny z reszkowych ilości płuczki oraz jej wywożenie,
- przygotowanie płuczki z komponentów nietoksycznych oraz utrzymanie jej w obiegu zamkniętym,
- wywóz wykorzystanej płuczki na ląd w celu magazynowania przed następnym użyciem lub w celu utylizacji,
- gromadzenie zaolejonych wód deszczowych z pokładu platformy oraz oczyszczanie ich wraz z wodami zęzowymi w odolejaczu spełniającym wymagania konwencji Marpol 73/78,
- gromadzenie i wywóz na ląd bytowych odpadów stałych,

- monitoring osadów dennych i wody w rejonie ustawienia platformy wiertniczej,
- stały monitoring parametrów wiercenia w laboratorium pokładowym,
- zainstalowanie zestawów głowic przeciwybuchowych, armatury do zatłaczania otworu pod ciśnieniem.
- asekuracja statku specjalistycznego, wyposażonego w sprzęt do zwalczania rozlewów olejowych,
- opracowanie planu alarmowego na wypadek rozlewu dowolnego rodzaju,
- bezpośrednia obserwacja powierzchni morza,
- zachowanie zasad żeglugi.

Zgodnie z „Raportem...” realizowana będzie zasada minimalizacji szkód dla środowiska morskiego, jakie mogą wyrządzić stosowane technologie obejmujące badania geochemiczne osadów dennych, badania geofizyczne sejsmiczne oraz wykonywanie wierceń. Stosowane będą niżej wymienione zasady, dotyczą one przede wszystkim procesu wiercenia.

- 1) Stosowanie substancji o małym potencjale zagrożeń
  - Do sporządzania i obróbki płuczek wiertniczych stosowane będą substancje o niskiej szkodliwości. Wyeliminowane zostaną substancje znajdujące się na tzw. „liście czerwonej” substancji niesprzyjających środowisku morskiemu.
  - Wyeliminowane zostaną płuczki na bazie olejowej.
  - Do napędu silników stosowane będą paliwa o zawartości siarki do 0,01 %S (wagowo).
- 2) Efektywne wytwarzanie oraz wykorzystanie energii
 

Podczas przewidzianych do wykonania prac poszukiwawczych i rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nie przewiduje się wytwarzania energii. Zużycie energii wynikać będzie wyłącznie z potrzeb prowadzonych badań.
- 3) Zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw
  - Stosowane będą zamknięte obiegi płuczkowe, bez zrzutu, co zmniejszy zapotrzebowanie wody.
  - Wody opadowe, po oczyszczeniu, będą stosowane do celów przemysłowych.
- 4) Stosowanie technologii bezodpadowych i mało odpadowych
 

Wszystkie rodzaje odpadów będą gromadzone, segregowane i przekazywane do unieszkodliwienia lub wykorzystania.
- 5) Rodzaj, zasięg oraz wielkość emisji
 

W celu ograniczenia emisji gazów zastosowane zostaną następujące rozwiązania:

  - Ograniczony zostanie czas opróbowywania i testu.
  - Nie będzie prowadzone spalanie ropy naftowej z testu.
- 6) Wykorzystywanie porównywalnych procesów i metod, które zostały skutecznie zastosowane w skali przemysłowej, postęp naukowo-techniczny
 

Stosowana przez „Petrobaltic” S.A.. technologia prowadzenia geofizycznych badań sejsmicznych i badań geologicznych nie różni się od metod stosowanych w innych krajach zajmujących się podmorskimi poszukiwaniami ropy naftowej i gazu ziemnego, w tym również w krajach i firmach wiodących w technikach i technologiach.

Pełną charakterystykę przedsięwzięcia przedstawia opis zawarty w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie, polegające na prowadzeniu prac poszukiwawczych i rozpoznawczych ropy naftowej i gazu ziemnego, jest jednowariantowe.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w całości poza granicami obszarów sieci Natura 2000, w związku z czym nie będzie zachodziło bezpośrednie oddziaływanie przedsięwzięcia na te obszary, zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji. W „Raporcie...” wskazuje się wszystkie morskie i nadmorskie obszary chronione należące do sieci Natura 2000. Analiza oceny wpływu planowanej inwestycji na te obszary wskazuje obszary o najwyższym

poziomie wrażliwości na potencjalne oddziaływanie planowanej inwestycji, należą do nich: „Pobrzeże Słowińskie” PLH 220023 OOS, „Ławica Słupska” PLB 990001 OSO, „Przybrzeżne Wody Bałtyku” PLB 990002 OSO, „Zatoka Pucka” PLB 220005 OSO. Podobna analiza zagrożeń przeprowadzona została dla pięciu Morskich Obszarów Chronionych (BSPA) znajdujących się w polskiej strefie ekonomicznej. Są to: strefy wód przybrzeżnych przylegających do Wolińskiego Parku Narodowego i Słowińskiego Parku Narodowego, strefy przybrzeżne przylegające do Nadmorskiego Parku Krajobrazowego, Rezerwatu Przyrody Kępy Redłowskiej i do Parku Krajobrazowego Mierzeja Wiślana. Analiza wykazała, iż najbardziej zagrożone byłyby rejon Nadmorskiego Parku Krajobrazowego i Parku Słowińskiego.

Potencjalnym oddziaływaniem o charakterze pośrednim może być zanieczyszczenie wód powierzchniowych wskutek awaryjnego wycieku ropy naftowej wskutek erupcji, gdzie zachodzi możliwość rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wodami morskimi w kierunku projektowanych ostoj siedliskowych i ptasich. Dla zminimalizowania potencjalnej sytuacji awaryjnej wprowadzone będą zabezpieczenia technologiczne, zarówno na czas wierceń jak i eksploatacji złoża. Ponadto przygotowany jest system interwencyjnego zbierania rozlewu olejowego przy użyciu sprzętu własnego, krajowego z potencjalnym wsparciem międzynarodowym. Sporządzono dokumenty o charakterze instrukcji, operatów i umów prawnych regulujących zasady zwalczania tego rodzaju rozlewów.

Przeprowadzona w „Raporcie...” ocena wpływu planowanej inwestycji na obszary Natura 2000 oraz Morskie Obszary Chronione (BSPA), jak również wnioski z uzgodnienia Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni, wykazuje, iż przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływało na obszary Natura 2000.

W przedmiotowej sprawie tutejszy organ nałożył obowiązek sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko, po uprzednim zasięgnięciu opinii (postanowienie znak INZ/ZP-8316/107/07) Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni.

Zgodnie z art.53 w/w ustawy organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego sporządzany jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Mając na względzie powyższe Wojewoda Pomorski stosownie do art. 32 w/w ustawy w dniu 12.09.2007r. podał do publicznej wiadomości pod nr 2007/A/0359 informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o przedmiotowym wniosku o wydanie decyzji oraz o możliwości składania uwag i wniosków, wskazując miejsce i 21-dniowy termin ich składania.

W postępowaniu z udziałem społecznym nie zgłoszono żadnych uwag i wniosków.

Zgodnie z art. 48 ust. 2 ustawy – Prawo ochrony środowiska decyzję wydano po uzgodnieniu z Dyrektorem Urzędu Morskiego w Gdyni – postanowienie z dnia 18.10.2007r. znak INZ/ZP-8316/107/07. Organ w w/w postanowieniu uzgodnił przedmiotowe przedsięwzięcie z warunkami, które uwzględniono w niniejszej decyzji. Wobec postanowienia nie wniesiono zażalenia. Postanowienia w/w organu zawierające uzgodnienia są ostateczne.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie.

Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

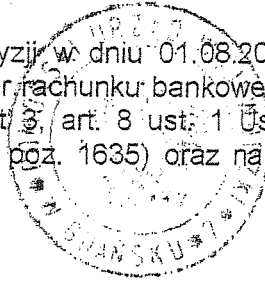
#### POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art.46 ust. 4 ustawy – Prawo ochrony środowiska; wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem czterech lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu o dwa lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych

uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska w Warszawie za pośrednictwem Wojewody Pomorskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, zgodnie z art. 127 i 129 kpa.

Za wydanie niniejszej decyzji, w dniu 01.08.2007r. dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205 zł, na numer rachunku bankowego 53 1160 2202 0000 0000 8298 4902, na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3, art. 8 ust. 1 Ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635) oraz na podstawie części 1.1.45 załącznika do w/w ustawy.



z up. Wojewody Pomorskiego

Hanna Odkowska  
Zastępca Dyrektora  
Wydziału Środowiska i Rolnictwa

Załączniki:

Nr 1 Charakterystyka całego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Poszukiwań i Eksploatacji Złóż Ropy i Gazu „PETROBALTIC” S.A. w Gdańsku, ul. Stary Dwór 9, 80-958 Gdańsk
2. Urząd Morski w Gdyni ul. Chrzanowskiego 10, 81-338 Gdynia
3. Minister Infrastruktury, ul. Chałubińskiego 4/6, 00-928 Warszawa
4. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
5. Urząd Morski w Słupsku, ul. Sienkiewicza 18, 76-200 Słupsk
6. Wojewódzki Inspektor Sanitarny, 80-211 Gdańsk, ul. Dębinki 4
7. WIOŚ
8. ŚR/Ś-II – a/a 4121/AT



## WOJEWODA POMORSKI

Załącznik do decyzji  
znak ŚR.II.AT.6670/25-4/07

### CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

#### **Poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego – istniejąca koncesja nr 38/2001/p zmieniona decyzją DGe/EZ/487-4237/2002 z dnia 07.08.2002r., w rejonie „Rozewie”, położonym we wschodniej części obszaru morskiego RP**

Rejon badań objętych koncesją zlokalizowany jest w polskiej strefie ekonomicznej. Prowadzone badania mają na celu wykrycie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w tym rejonie i będą obejmowały:

- badania geochemiczne  
Według założeń „Petrobaltic” S.A., w ramach badań geochemicznych zostaną pobrane próbki osadów dennych oraz przebadane w laboratorium okrętowym lub lądowym. Do ich poboru zostanie wykorzystany wycarterowany lub własny statek badawczy („Santa Barbara”). Przeprowadzenie tego typu badań (będących w zasadzie badaniami naukowymi) może dodatkowo zostać wykorzystane do rozpoznania warunków panujących w środowisku morskim, a szczególnie do oceny stopnia degradacji strefy przydennej, występowania siarkowodoru oraz identyfikacji procesów zachodzących w osadach dennych na różnych głębokościach dna morskiego.
- Badania geofizyczne  
Badania geofizyczne obejmują prace sejsmiczne wykonywane przy pomocy aparatury sejsmicznej zainstalowanej na statku badawczym. Będzie to specjalny statek przeznaczony do tego typu badań.  
Badania obejmą profile sejsmiczne wykonywane w systemie 2D i 3D polegające na wywołaniu fali dźwiękowej, która również rozchodzi się w środowisku wodnym. W związku z tym, że fale dźwiękowe o dużym natężeniu mogą mieć negatywny wpływ na organizmy wodne prowadząc nawet do obumierania (szczególnie ikry i narybku), badania należy prowadzić poza okresami ochronnymi. Fale akustyczne mogą również powodować uwalnianie się trujących substancji chemicznych z zatopionej podczas II wojny Świtowej broni chemicznej, niezmiernie istotne jest więc przed wykonaniem badań geofizycznych przeprowadzenie analizy hydrograficznej w celu określenia potencjalnych zagrożeń.
- Wiercenie otworów



Wiercenia otworów rozpoznawczych i poszukiwawczych będą stanowić ostatni etap prac na obszarze koncesji.

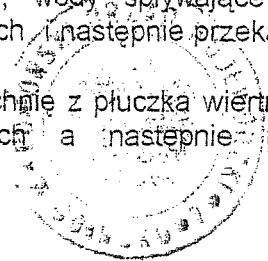
Przewiduje się, że otwory zostaną odwiercone z platformy wiertniczej „Petrobaltic”, będącej własnością firmy. Jest ona samopodnośną platformą wiertniczą typu „Livingston” L-111 zbudowaną pod nadzorem towarzystw klasyfikacyjnych American Bureau of Shipping oraz Polskiego Rejestru Statków. Możliwe jest również wyczarterowanie innej platformy wiertniczej o zbliżonych parametrach.

Przedmiotem planowanej działalności będzie wykonanie następujących prac:

- **jednego otworu wiertniczego o głębokości ok. 2200 m.** (warunkowo, po pozytywnych wynikach uzupełniającego zdjęcia geochemicznego).
- **szczegółowe zdjęcie geochemiczne na wybranym obiekcie o zakresie około 150 punktów** (wspólne z koncesją nr 37/2001/p w rejonie „Łeba”)

W trakcie prowadzenia wszystkich prac będą respektowane reżimy właściwej gospodarki odpadami w szczególności:

- Powstające w czasie pracy statków badawczych oraz platformy wiertniczej odpady olejowe (wody zęzowe, wody spływające z pokładów) będą gromadzone w wyznaczonych zbiornikach i następnie przekazywane w porcie do oczyszczalni wód zaolejonych
- Wynoszona na powierzchnię z płuczka wiertniczą zwiercina, będzie gromadzona w specjalnych pojemnikach a następnie przekazywana do unieszkodliwienia uprawnionej firmie



z up. Wojewody Pomorskiego

Hanna Dzikowska  
Zastępca Dyrektora  
Wydziału Budownictwa i Rolnictwa