



Gdańsk, dnia 16.05.2014r.

REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4211.12.2014.ER.8
zpo

DECYZJA

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. c), ust. 7 w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 1), art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2013r. poz. 1235 ze zm.) - zwanej dalej ustawą Ooś, oraz § 2 ust.1 pkt 24 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1397 ze zm. Dz.U. z 2013r. poz.817) i art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz.U. z 2013r. poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku *Baltic Gas Sp. z o.o. i wspólnicy spółka komandytowa w Gdańsku* z dnia 31.03.2014r., działając w oparciu o:

- 1) raport o oddziaływaniu na środowisko eksploatacji gazu ziemnego ze złóż B4 i B6 na obszarze morskim RP – zespół autorski Biura Projektowo-Doradczego Eko-Konsult Andrzej Tyszecki w Gdańsku, Gdańsk marzec 2014r.,
 - 2) opinię Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni, wyrażoną w postanowieniu znak INZ1.1-AM-8103-50-1/14 z dnia 07.05.2014r.,
- po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,

ORZEKAM

I. Określić dla przedsięwzięcia pn:

„Wydobywanie gazu ziemnego z podmorskich złóż węglowodorów B4 i B6 oraz jego przesył do instalacji na terenie elektrociepłowni we Władysławowie”,

realizowanego na wodach morskich oraz na działkach lądowych nr ewidencyjny 1/4 i 1/8 obręb 10 Władysławowo,

następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Złóża gazu ziemnego B4 i B6 położone są na Morzu Bałtyckim, we wschodniej części polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej. Akwen morski w tym rejonie podlega administracyjnie Urzędowi Morskiemu w Gdyni. Złoże B4 znajduje się w odległości około 90 km na północ od linii brzegowej i zostało rozpoznane trzema odwiertami. Złoże B6 znajduje się w odległości około 75 km na północ od linii brzegowej i dotychczas zostało rozpoznano dwoma otworami wiertniczymi. Przedsięwzięcie obejmuje budowę gazociągu i rozwiercanie złóż oraz eksploatację otworową gazu ziemnego ze złóż B4 i B6 znajdujących się w obszarach morskich RP, przesył wydobywanego gazu do systemu produkcyjnego na platformie wydobywczej, a następnie podmorskim gazociągiem do instalacji przetwarzania węglowodorów w elektrociepłowni Energobaltic we Władysławowie. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w 2 etapach. W

pierwszym planowane jest odwiercenie do 4 otworów eksploatacyjnych i zagospodarowanie złoża B6 oraz budowa gazociągu podmorskiego DN 250 o długości około 85 km do instalacji Energobaltic we Władysławowie. W drugim etapie - odwiercenie do 4 otworów eksploatacyjnych i zagospodarowanie złoża B4 oraz budowa gazociągu podmorskiego DN 150 o długości około 33 km do głównej platformy wydobywczej na złożu B6.

Wydobycie gazu będzie kontrolowane z platform wydobywczych i nadzorowane ze stanowiska kontrolnego zlokalizowanego w elektrociepłowni Energobaltic we Władysławowie. Nie planuje się urządzeń do przeróbki gazu na platformach. Całość procesu uzdatniania węglowodorów będzie prowadzona na lądzie, w instalacjach elektrociepłowni Energobaltic. Miejscem granicznym pomiędzy przedsięwzięciem objętym niniejszą decyzją a instalacjami Energobaltic, jest stacja odbiorcza tłoka czyszczącego na działce elektrociepłowni.

2. 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

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia i działalnością wydobywczą należy prowadzić działania, które pozwolą na ograniczenie niekorzystnego wpływu budowy wiertni, gazociągu i eksploatacji węglowodorów na środowisko morskie. Dla udostępnienia złoża B4 i B6 do wydobycia gazu ziemnego planuje się odwiercić maksymalnie cztery otwory (pionowe i horyzontalne) na każdym ze złóż, o maksymalnej długości odcinków pionowych i horyzontalnych sięgającej ok. 3000 m dla złoża B4 i ok. 3100 m dla złoża B6. Uwzględniając niezbędność ochrony wartości przyrodniczych oraz jakości wód morskich, na inwestora nakłada się poniższe obowiązki:

- a) Prace należy prowadzić zgodnie z zasadami określonymi obowiązującymi przepisami w zakresie bezpieczeństwa żeglugi; platformy należy oznakować zgodnie z rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 4 grudnia 2012r. w sprawie oznakowania nawigacyjnego polskich obszarów morskich (Dz. U. z 2013r. poz. 57).
- b) Należy wdrożyć ciągłą obserwację parametrów pracy poszczególnych urządzeń, działanie automatycznego alarmowania przy pojawieniu się niebezpiecznych odchyłeń od przewidzianych reżimów.
- c) Platformę należy wyposażyć w środki do zwalczania potencjalnych rozlewów oraz prowadzić stałe monitorowanie systemów okrętowych pod względem ich zabezpieczenia przed możliwością zanieczyszczenia morza.
- d) Należy wdrożyć monitoring wód morskich i osadów dennych w otoczeniu platformy wiertniczej i wydobywczych.
- e) Płuczkę wiertniczą należy podczyszczać i ponownie wykorzystywać. Zużyta płuczkę, po zakończeniu prac należy zmagazynować w zbiorniku. Wyklucza się możliwość odprowadzenia płuczki do wód morskich.
- f) Tzw. urobek z III^o oczyszczania (najdrobniejszy) należy zgromadzić w zbiorniku i wywozić na ląd celem przekazania odpowiedniemu podmiotowi do przetworzenia.
- g) Ścieki bytowe powstające na platformach należy podczyszczać, przed ich odprowadzeniem do wód morskich.
- h) Wody zaolejone z platform należy wywozić na ląd, a w sytuacjach awaryjnych – podczyszczać przed ich zrzutem do morza.
- i) Gazociąg należy ułożyć na głębokości zapewniającej bezpieczeństwo żeglugi i rybołówstwa.
- j) Prac związanych z budową gazociągu nie należy prowadzić w okresie tarła gatunków ichtiofauny występujących na stałe lub przepływających na tarło przez strefę planowanej inwestycji.
- k) Prace na lądzie należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia.

- l) Urobek z przewiertu sterowanego należy zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- m) Należy zastosować zabezpieczenia techniczne oraz monitorować parametry wydobywanego i przesyłanego gazu.
- n) Woda wykorzystana do hydrostatycznej próby wytrzymałościowej i szczelności nie może być zrzucana do morza.
- o) Należy zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, powstającymi na platformach wiertniczych i wydobywczych, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich odbiór przez uprawnione podmioty.
- p) Z odpadami platform i statków należy postępować zgodnie z przepisami Międzynarodowej Konwencji o zapobieganiu zanieczyszczeniom na morzu przez statki – MARPOL 73/78.
- q) Należy usunąć wszelkie ewentualne szkody wynikające z realizacji przedsięwzięcia.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie dokumentacji wymaganej do uzyskania decyzji umożliwiającej realizację przedsięwzięcia

- a) Projektowanie trasy rurociągu i podstaw konstrukcji platform należy poprzedzić przebadaniem dna morskiego pod kątem występowania obiektów podwodnych i ewentualnych przeszkód.
- b) Należy opracować projekt monitoringu wód morskich i osadów dennych w otoczeniu platformy wiertniczej i wydobywczych m.in. na zawartość węglowodorów i metali ciężkich.
- c) W projekcie monitoringu należy uwzględnić badania środowiskowe, dostarczające danych o oddziaływaniu planowanej inwestycji na etapie przed jej realizacją, w trakcie eksploatacji oraz po jej zakończeniu, w tym:
 - jakość wód (np. związki biogeniczne, BZT₅, ChZT, materia organiczna, metale ciężkie),
 - jakość osadów dennych (np. substancje biogeniczne, metale ciężkie, węglowodory ropopochodne, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne, polichlorowane bifenyle),
 - makrofity: identyfikacja występowania skupisk roślin na dnie,
 - zoobentos.
- d) Należy przewidzieć zastosowanie odpowiednich technologii oraz procedur związanych z wydobywaniem kopalin, w tym zawartych w „Planie zwalczania rozlewów olejowych powstałych w następstwie prac wydobywczych”.
- e) Należy przewidzieć zastosowanie zabezpieczeń, zarówno organizacyjnych jak i technicznych przed erupcyjnym wyciekami, w tym ciągły monitoring parametrów wiercenia w celu szybkiego wykrycia wstępnych objawów przepływu mediów ze skał zbiornikowych oraz automatycznego zatrzymywania urządzeń i zamykania się zaworów (zasuw) wstrzymujących przepływ.
- f) Należy prowadzić kontrolę instalacji wydobywczych i monitorowanie prowadzonych prac dla oceny wpływu prowadzonej eksploatacji na środowisko morskie i w przypadku wszelkich odstępstw natychmiast wdrażać działania interwencyjne.

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

Nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej, ponieważ planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających możliwość wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. W przypadku wystąpienia poważnego wypadku, skutkującego rozlewem substancji olejowych obowiązują zasady postępowania zgodne z „Planem zwalczania

rozlewów”. Realizacja prac przebiegać będzie zgodnie z zatwierdzonymi projektami badań wiertniczych, przestrzegane będą zasady postępowania z materiałami i środkami chemicznymi stosowanymi w pracach geologicznych, a także dotrzymywane będą wymagane strefy bezpieczeństwa określone zgodnie z przepisami art. 115 i 120 ustawy z dnia 9.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz.U. Nr 163 poz.981 ze zm.), które zapewnią prowadzenie prac geologicznych w sposób bezpieczny dla ludzi i środowiska przyrodniczego. Nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia przyczyniła się do wystąpienia znaczących awarii mogących oddziaływać na zdrowie ludzi, bądź środowisko.

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

Przedsięwzięcie ma charakter lokalny, ograniczony do najbliższego sąsiedztwa miejsca prowadzenia robót. Zagrożenie transgranicznym oddziaływaniem na środowisko oceniono jako bardzo mało prawdopodobne. System zabezpieczeń ogranicza możliwość szerszego skażenia do granicy polskich wód terytorialnych.

Wobec powyższego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

II. Należycie na wnioskodawcę następujące obowiązki:

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

- a) Należy utrzymywać w należyтым stanie technicznym urządzenia ochrony środowiska.
- b) Należy prowadzić zaprojektowany monitoring wód morskich i osadów dennych, pozwalający na sporządzenie raportu wpływu wykonywanych prac na środowisko.
- c) Należy prowadzić w czasie pracy platformy, całodobowy nadzór eksploatacyjny, ze szczególnym uwzględnieniem bezpieczeństwa ekologicznego środowiska morskiego.

III. Nie stwierdzać konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec wystarczających dla dokonania pełnej oceny oddziaływań (również skumulowanych), posiadanych obecnie informacji o wdrożonych rozwiązaniach i technicznych środkach ochrony środowiska oraz zastosowaniu możliwych środków łagodzących, mając na uwadze okoliczności, o których mowa w art.82 ust. 2 ustawy Ooś, stwierdza się, iż nie zachodzi konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania o planowaną zmianę koncesji.

IV. Nie stwierdzać konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie zalicza się do rodzaju przedsięwzięć wskazanych w art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz.U. z 2013r. poz. 1232 ze zm.), dla których dopuszcza się tworzenie obszaru ograniczonego użytkowania.

V. Uczynić „Charakterystykę przedsięwzięcia” załącznikiem do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.

UZASADNIENIE

Baltic Gas sp. z o.o. i wspólnicy Sp. k. w Gdańsku wystąpiła wnioskiem z dnia 31.03.2014r. (wpływ 02.04.2014r.), o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego z podmorskich złóż węglowodorów B4 i B6 zlokalizowanych na Obszarze Morskim RP, oraz jego przesyłu do instalacji na terenie elektrociepłowni we Władysławowie. Podanie Wnioskodawcy po uzupełnieniu z dnia 07.04.2014r. zawierało m.in.:

- raport o oddziaływaniu na środowisko eksploatacji gazu ziemnego ze złóż B4 i B6 na obszarze morskim RP – opracowany przez zespół autorski Biura Projektowo-Doradczego Eko-Konsult Andrzej Tyszecki w Gdańsku, Gdańsk marzec 2014r. (dalej raport oos),
- kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać,
- wypis z rejestru gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać,
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zawiadomieniem noszącym datę 08.04.2014r., Strony zostały poinformowane o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie i możliwości zapoznania się z dokumentami oraz składania ewentualnych uwag i wniosków. Informacje o wniosku zostały umieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych *Ekoportel* (www.ekoportel.pl) pod numerem 132/2014. Przedsięwzięcie objęte niniejszym wnioskiem polega na wydobywaniu gazu ziemnego ze złóż B4 i B6, zlokalizowanych w polskiej wyłącznej strefie ekonomicznej (WSE) w rejonie tzw. Bałtyku środkowego i przesyłu wydobywanego gazu gazociągiem do elektrociepłowni zlokalizowanej we Władysławowie.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz.1397 ze zmianami Dz.U. z 2013r. poz.817) przedsięwzięcie jest kwalifikowane jako:

- a) przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wg §2 ust. 1 pkt 24) „wydobywanie ze złoża gazu, ropy naftowej oraz jej naturalnych pochodnych lub ich przerób, w ilości większej niż 500 000 m³ na dobę w przypadku gazu lub większej niż 500 t na dobę w przypadku ropy naftowej i jej naturalnych pochodnych, oraz wydobywanie lub przerób ropy naftowej, jej naturalnych pochodnych oraz gazu na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej”, którego realizacja wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w konsekwencji, dla którego sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko jest obligatoryjne.
- b) przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wg §3 pkt 33) „instalacje do przesyłu gazu inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 21 oraz towarzyszące im tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków; przy czym tłocznie lub stacje redukcyjne budowane, montowane lub przebudowywane przy istniejących instalacjach przesyłowych nie stanowią przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko”, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i opracowania raportu może zostać nałożony w drodze postanowienia.

Zgodnie z ustawą Ooś (art. 3 ust. 1 pkt 13) przedsięwzięcia powiązane technologicznie kwalifikuje się jako jedno przedsięwzięcie. Dla przedsięwzięcia wydaje się jedną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, także w przypadku gdy jest wymagane uzyskanie więcej niż jednej z decyzji wymienionych w art. 72 ustawy lub gdy wnioskodawca uzyskuje odrębnie decyzję dla poszczególnych etapów realizacji przedsięwzięcia (art. 72 ust. 5).

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1) lit. c) i ust. 7 ustawy Ooś Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku jest organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 1) ww. ustawy realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymaga obligatoryjnie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W świetle art. 77 ust.1 pkt 1) ustawy Ooś, w przedmiotowym przypadku jest wymagane uzyskanie uzgodnienia dyrektora urzędu morskiego. Zgodnie z art. 6 ww. ustawy wymogu uzgodnienia lub opiniowania nie stosuje się, jeżeli organ prowadzący postępowanie jest jednocześnie organem uzgadniającym lub opiniującym. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji (koncesji /zmiany koncesji), o jakich mowa w art. 72 ust. 1 i 1a ustawy Ooś.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku podał do publicznej wiadomości informację o złożeniu wniosku i raportu oddziaływania na środowisko wraz z informacją o prawie do składania uwag i wniosków w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku w terminie 21 dni, tj. od 15.04.2014r. do 05.05.2014r. Obwieszczenie zostało umieszczone na stronie internetowej organu (www.rdos.gdansk.gov.pl), na tablicach ogłoszeń w siedzibie organu, Urzędu Morskiego w Gdyni oraz Urzędu Miasta we Władysławowie. W postępowaniu z udziałem społeczeństwa w zakreślonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

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

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na eksploatacji gazu ziemnego z dwóch podmorskich złóż B4 i B6, z wykorzystaniem bezzałogowych platform wydobywczych oraz na przesył gazu gazociągiem podmorskim na ląd we Władysławowie.

Złoże B4 znajduje się w odległości około 90 km na północ od linii brzegowej. Występuje na głębokości ok. 1100 m ppm. Złoże B6 znajduje się w odległości około 75 km na północ od linii brzegowej. Złoże gazowo-kondensatowe B6 występuje na głębokości ok. 1450 m ppm.

Złoże B4 jest objęte koncesją Ministra Środowiska nr 6/2007 na wydobywanie gazu ziemnego gazolinowego ze złoża „B4” położonego na obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego z dnia 11 maja 2007r., zmienioną decyzją Ministra Środowiska nr DGiKGe-4770-51/5164/08/MO z dnia 14 sierpnia 2008r. Złoże B6 jest objęte koncesją Ministra Środowiska nr 2/2006 na wydobywanie gazu ziemnego (gazokondensatu) ze złoża „B6” położonego na obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej Morza Bałtyckiego z dnia 7 listopada 2006r., zmienioną decyzją nr DGiKGe-4770-52/5363/08/MO z dnia 29 sierpnia 2008r.

Planowane zmiany w koncesjach wydobywczych obejmują korektę lokalizacji instalacji wydobywczych na złożach B4 i B6, polegającą na przesunięciu platformy B4 (o 1,13 km na południe południowy wschód w kierunku platformy B6) i platformy B6 (o 1,3 km na południe południowy zachód) oraz modyfikacji przebiegu i średnic gazociągów przesyłowych. Eksploatacja złoża B4 będzie realizowana z platformy bezobsługowej, przesył wydobytego gazu ziemnego planuje się za pośrednictwem gazociągu DN 150 biegnącego z platformy B4 do centralnej platformy wydobywczej. Eksploatację złoża B6 planuje się z bezobsługowej centralnej platformy wydobywczej, przesył gazu ziemnego planuje się gazociągiem DN 250 z centralnej platformy wydobywczej B6 do instalacji należącej do spółki Energobaltic, zlokalizowanej we Władysławowie. Gazociągiem ze złoża B6 przesyłane będą węglowodory wydobywane ze złóż B4 i B6, które będą podlegały mieszanii w ośrodku produkcyjnym B6.

Wnioski o zmianę koncesji wydobywczych dla złóż B4 i B6 będą również zawierać propozycje wydłużenia okresu zagospodarowania złóż oraz przesunięcia terminu rozpoczęcia działalności wydobywczej.

Przedsięwzięcie będzie realizowane w 2 etapach. Etap 1 z planowanym uruchomieniem wydobywania w 2018 r. obejmować będzie:

- zagospodarowanie złoża B6 poprzez osadzenie bezzałogowej platformy wydobywczej i odwiercenie maksymalnie czterech otworów eksploatacyjnych,
- budowa gazociągu podmorskiego DN 250 o długości ok. 85 km do instalacji Energobaltic we Władysławowie.

Etap 2 - prawdopodobnie pomiędzy rokiem 2022 i 2027, obejmować będzie:

- zagospodarowanie złoża B4 z wykorzystaniem platformy bezzałogowej i odwiercenie maksymalnie 4 otworów eksploatacyjnych;

- połączenie złoża B4 z główną platformą wydobywczą na złożu B6 za pomocą gazociągu podmorskiego DN 150 o długości ok. 33 km.

Wydobycie gazu będzie kontrolowane z platform wydobywczych i nadzorowane ze stanowiska kontrolnego zlokalizowanego w elektrociepłowni Energobaltic we Władysławowie. Nie planuje się jakichkolwiek urządzeń do przeróbki gazu na platformach. Całość procesu uzdatniania węglowodorów będzie prowadzona na lądzie, w instalacjach elektrociepłowni Energobaltic. Miejscem granicznym pomiędzy przedsięwzięciem objętym niniejszą decyzją a instalacjami Energobaltic, jest stacja odbiorcza tłoka czyszczącego na działce elektrociepłowni.

Podmorskie gazociągi zostaną ułożone w wykopach wykonanych w dnie i przykryta osadem, we wszystkich miejscach które mogą być narażone na ewentualne uszkodzenie. Głębokość posadowienia gazociągu będzie zależeć od głębokości dna morskiego oraz warunków żeglugi i rybołówstwa i wyniesie od 1 do 3 m. W strefie przybrzeżnej i rejonie plaży planuje się kierunkowy przewiert horyzontalny, wiercony z terenu Energobaltic w kierunku morza na odległość około 500 m od linii brzegowej. Gazociąg będzie podłączony do odbiornika tłoka czyszczącego zlokalizowanego około 50 m wewnątrz terenu należącego do Energobaltic, w odległości około 200 m od brzegu.

Planowana inwestycja przebiega w większej części w obszarze morskim, który nie jest objęty przepisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Inwestor złożył wniosek o uwzględnienie niniejszego przedsięwzięcia w projekcie planu zagospodarowania przestrzennego polskich obszarów morskich.

Lądowa część planowanej inwestycji zlokalizowana jest na działkach ewidencyjnych nr 1/4, 1/8 obręb Władysławowo 10, na terenie których nie ma obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Działka ewidencyjna nr 1/4 obejmuje tereny plaży, gdzie będzie przebiegał pod powierzchnią terenu przewiert horyzontalny, działka ewidencyjna nr 1/8, na której zainstalowane będą zawór plażowy „Beach valve”, stacja odbioru tłoka oraz instalacja przetwórcza, jest w użytkowaniu Energobaltic Sp. z o.o.

W obszarze polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej prowadzona jest obecnie eksploatacja węglowodorów ze złoża B3, oddalonego ponad 30 km od planowanej platformy produkcyjnej na złożu B6, oraz funkcjonuje gazociąg podmorski ze złoża B3 do elektrociepłowni we Władysławowie. Planowane jest także zagospodarowanie złoża B8, usytuowanego ponad 60 km od złoża B6 wraz z budową gazociągu do Władysławowa. Ze względu na znaczną odległość między złożem B8 i B4 oraz B6 oraz różne terminy prowadzenia prac, nie przewiduje się oddziaływań skumulowanych wynikających z fazy budowy gazociągów podmorskich. W rejonie Bałtyku Środkowego od wielu lat prowadzone są prace poszukiwawczo-rozpoznawcze złóż węglowodorów. Na obszarze sąsiednich koncesji poszukiwawczych Bałtyku Środkowego planuje się w najbliższych dwóch latach wykonanie maksymalnie sześciu otworów poszukiwawczo-rozpoznawczych oraz przeprowadzenie badań sejsmicznych 2D. Ponieważ planowane otwory wiertnicze będą wykonywane kolejno przez tę samą platformę wiertniczą, nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań skumulowanych w związku z wykonywaniem planowanych otworów eksploatacyjnych na złożach B4 i B6 z otworami poszukiwawczo-rozpoznawczymi w sąsiednich koncesjach poszukiwawczych. Wszelkie działania Inwestora na morzu będą uzgadniane z Dyrektorem Urzędu Morskiego w Gdyni i Biurem Hydrograficznym Marynarki Wojennej.

Planowana eksploatacja złóż B4 i B6 zlokalizowana jest w odległości 55 i 80 km od obszaru Natura 2000 Przybrzeżne wody Bałtyku PLB990002. Planowany gazociąg w części morskiej będzie przebiegać przez ww. obszar Natura 2000, zaś w części lądowej przebiegać będzie w sąsiedztwie obszarów Natura 2000 Zatoka Pucka i Półwysep Helski PLH220032 i Zatoka Pucka PLB220005. W części lądowej planowany gazociąg znajdować się będzie w otulinie Nadmorskiego Parku Krajobrazowego.

Jak wynika z raportu o oś hałas podmorski emitowany w związku z planowanymi pracami nie będzie przekraczać parametrów tła. Oddziaływanie na awifaunę będzie związane głównie z pracą

maszyn na etapie budowy w części lądowej. Dlatego należy prowadzić prace w części lądowej poza okresem lęgowym ptaków. Oddziaływanie na ichtiofaunę będzie polegać na lokalnym i okresowym zmętnieniu wody w czasie wykonywania wykopów i zasypywaniu gazociągu, co może wpływać szczególnie na osobniki we wczesnych stadiach rozwoju. Zasadne jest więc zaniechanie prac w okresie ochronnym tj. w okresie tarła gatunków ichtiofauny występujących na stałe lub przepływających na tarło przez strefę planowanych badań. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanych prac na ssaki morskie ze względu na to, że prawdopodobieństwo wystąpienia tych zwierząt (rzadkich w Morzu Bałtyckim) w rejonie planowanych prac jest bardzo małe.

Ponadto planowana inwestycja nie narusza przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2013r. poz. 627 ze zm.)

Z uwagi na powyższe nie jest możliwe, aby realizacja inwestycji mogła spowodować utratę bądź fragmentację siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały one wyznaczone. Tym samym nie ma konieczności przeprowadzenia oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

W przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wystąpił o uzgodnienie do Dyrektora Urzędu Morskiego w Gdyni i stanowisko organu uzyskał w postanowieniu znak INZ1.1-AM-8103-50-1/14 z dnia 07.05.2014r. Stanowisko to zostało uwzględnione w niniejszej decyzji.

Zgodnie z wymaganiami art.77 ust. 1 pkt 2 i art. 78 ust. 2 ustawy Ooś, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wystąpił pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.4211.12.2014.ER.5 z dnia 08.04.2014r. o opinię do Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Gdyni. Organ sanitarny nie zajął stanowiska w ustawowym terminie.

W ocenie tutejszego organu przedłożony raport oddziaływania na środowisko odpowiada treści art. 66 ustawy o oś, a ustalenia zawarte w opracowaniu są logiczne i przekonujące.

Na podstawie analiz przeprowadzonych w przedłożonym w sprawie raporcie o oś, określono oddziaływanie i potencjalne zagrożenia środowiska związane z eksploatacją przedsięwzięcia. Przeprowadzone analizy pozwoliły na zaproponowanie środków zapobiegawczych i minimalizujących potencjalne negatywne oddziaływania.

W toku przeprowadzonej procedury oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniając cały materiał dowodowy zebrany w sprawie, tutejszy organ dla przedstawionego sposobu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia ustalił, co przedstawiono poniżej.

Na etapie budowy gazociągów i rozwiercania złóż istnieje możliwość potencjalnego zanieczyszczenia środowiska morskiego o zróżnicowanym poziomie ryzyka uwolnienia się oraz zanieczyszczenia. Podczas pracy platform wydobywczych i tłoczenia gazu podmorskimi gazociągami ryzyko zanieczyszczenia jest minimalne.

Na platformie wiertniczej zużywane są: woda słodka do celów bytowych załogi, paliwo, energia elektryczna produkowana na platformie. Mogą wystąpić następujące rodzaje i grupy potencjalnych zanieczyszczeń środowiska: ścieki sanitarne, odpady komunalne, odpady olejowe, złom metalowy, spaliny z wysokoprężnych silników zainstalowanych na platformie, hałas. W związku z pracami wiertniczymi i opróbowaniem otworów powstaną następujące rodzaje emisji i odpadów: zużyte płyny wiertnicze w tym płuczka, zwierzina z procesu wiercenia oraz zapuszczania kolumn rur, spaliny z flar powstające podczas czyszczenia otworów.

Podczas układania gazociągu na statkach układających rurociąg i dostarczających materiały podlegają zużyciu następujące substancje: woda słodka na potrzeby bytowe załóg, olej napędowy

do zasilania rozmaitych silników używanych do prac statków oraz układania rur, energia elektryczna wytwarzana na statkach.

Budowie rurociągu w części morskiej towarzyszyć będzie: emisja spalin z silników zasilających maszyny układające rurociąg, emisja spalin z silników napędzających statki układające rurociąg i urządzenia pomocnicze, hałas wynikający z prac statków oraz prac związanych z przewiertem horyzontalnym oraz okresowe zaburzenie struktury dna i osadów dennych.

Podczas fazy wydobywania węglowodorów ze złóż na morzu, zapotrzebowanie na materiały i emisje zanieczyszczeń będą na poziomie typowym dla wydobywania gazu w reżimach konwencjonalnych prowadzonym na morzu. Eksploatacja gazociągu nie generuje zanieczyszczeń i nie wytwarza odpadów.

W trakcie eksploatacji gazu ziemnego w obszarach morskich źródłami zanieczyszczenia środowiska mogą być chemikalia przeznaczone do zatłaczania do urządzeń wydobywczych celem zapewnienia przepływu płynów złożowych i zapobiegania korozji. W związku z eksploatacją złóż gazu B4 i B6 nie będzie powstawać woda zaolejona, jako odpad z separacji wydobywanego gazu, gdyż złoża B4 i B6 zawierają gaz suchy i nie będzie się wydobywać wód złożowych. Platformy wydobywcze będą bezzałogowe.

Zdiagnozowane oddziaływania, związane z wydobywaniem gazu ziemnego z podmorskiego złoża B4 i B6 oraz jego przesył rurociągiem na ląd mają lokalny charakter, a możliwe zagrożenia są bardzo mało prawdopodobne.

W związku z planowaną działalnością wydobywczą będą prowadzone dwa rodzaje działań, które pozwolą na ograniczenie niekorzystnego wpływu eksploatacji węglowodorów na środowisko morskie: działania prewencyjne i działania interwencyjne, związane z wystąpieniem potencjalnych stanów awaryjnych. Proces wydobywania gazu będzie w sposób ciągły nadzorowany przez aparaturę kontrolno-pomiarową. Wszelkie odstępstwa stanowią podstawę do działań interwencyjnych obsługi. Monitoring środowiska morskiego w otoczeniu prowadzonej działalności, będzie wdrożony już na etapie prac wiertniczych i przygotowawczych.

Eksploatacja podmorskich złóż węglowodorów będzie wiązać się głównie z okresową obsługą serwisową platform eksploatacyjnych.

Wokół platform wydobywczych zostanie wyznaczona strefa bezpieczeństwa, w której będzie obowiązywać zakaz rybołówstwa oraz kotwiczenia. Platformy zostaną wyposażone w nawigacyjne urządzenia ostrzegawcze, syreny mgłowe, elektroniczne systemy wykrywania i ostrzegania.

Realizacja planowanych działań nie wiąże się z występowaniem substancji niebezpiecznych w ilościach kwalifikujących je do ZZR (zakładu zwiększonego ryzyka) ani tym bardziej do ZDR (zakładu dużego ryzyka). Nie przewiduje się, aby realizacja, czy eksploatacja przedsięwzięcia przyczyniły się do wystąpienia znaczących awarii mogących oddziaływać na zdrowie ludzi, bądź środowisko.

Po przeanalizowaniu raportu o oś, biorąc pod uwagę specyfikę miejsca, w którym znajduje się inwestycja, organ określił niniejszą decyzją warunki do zastosowania na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Ze względu na odległość od granic Polski, charakter inwestycji i zawężenie jej oddziaływania tylko i wyłącznie do miejsca realizacji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko, pochodzącego z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

Obowiązki określone w punkcie II decyzji nałożono na podstawie art. 82 ust. 1 i ust. 2 ustawy Ooś. Obowiązki te wynikają również z zaleceń sporządzonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Realizacja inwestycji, zgodnie z uwarunkowaniami określonymi niniejszą decyzją, nie zwalnia inwestora, niezależnie od postanowień niniejszej decyzji z obowiązku:

- uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień,
- realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa. Obowiązki takie, jako istniejące i wiążące z mocy prawa, nie podlegają powtórnemu nałożeniu w decyzji.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie.

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

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, zgodnie z art. 127 i 129 kpa.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku

Hanna Dzikowska

POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ustawy ooś. 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, a strona otrzyma od organu w formie postanowienia stanowisko potwierdzające te okoliczności. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Za wydanie niniejszej decyzji w dniu 25.03.2014r. dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205 zł, na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 1, art. 8 ust. 1 Ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635 ze zm.) oraz na podstawie części 1.I.45 załącznika do ww. ustawy.

Otrzymują:

1. Tyszecki Andrzej - EkoKonsult, ul. Kościerska 5, 80-328 Gdańsk- jako pełnomocnik Baltic Gas Sp. z o.o. i wspólnicy spółka komandytowa w Gdańsku
2. Urząd Morski w Gdyni, ul. Chrzanowskiego 10, 81-338 Gdynia
3. Energobaltic Sp. z o.o., ul. Starowiejska 41, 84-120 Władysławowo
4. Polskie Koleje Państwowe SA w Warszawie, ul. Dyrekcyjna 2-4, 80-958 Gdańsk
5. aa-2507/kpa

Do wiadomości:

6. Minister Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
7. Minister Infrastruktury, ul. Chałubińskiego 4/6, 00-928 Warszawa



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

ZAŁĄCZNIK

do decyzji nr RDOŚ-Gd-WOO.4211.12.2014.ER.8

(zgodnie z wymogiem, art. 82 ust.3 ustawy z dn. 3 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2013r. poz. 1235 ze zm.)

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Wydobywanie gazu ziemnego z podmorskich złóż węglowodorów B4 i B6 oraz jego przesył do instalacji na terenie elektrociepłowni we Władysławowie”,

realizowanego na wodach morskich oraz na działkach lądowych nr ewidencyjny 1/4 i 1/8 obręb 10 Władysławowo.

Złóża gazu ziemnego B4 i B6 położone są na Morzu Bałtyckim, we wschodniej części polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej. Poprzednio przynależały do obszaru koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nr 35/2001/p Gaz Północ. Obecnie objęte są obszarami odpowiednich koncesji na wydobywanie gazu ziemnego. Akwen morski w tym rejonie podlega administracyjnie Urzędowi Morskiemu w Gdyni.

Oba złoża zostały odkryte w latach 1981-1982 w wyniku prac prowadzonych przez ówczesną międzynarodową Wspólną Organizację Poszukiwań Naftowych „Petrobaltic” w Gdańsku. Złoża B4 znajduje się w odległości około 90 km na północ od linii brzegowej, na obszarze bloków koncesyjnych nr E28/E29. Dla złoża B4 został wyznaczony obszar górniczy Lubiatowo o powierzchni 60 734 917 m² oraz teren górniczy pokrywający się z granicami obszaru górniczego oraz koncesji wydobywczej, który wyznaczają linie łączące punkty o niżej podanych współrzędnych:

Położenie obszaru górniczego Lubiatowo

Pkt	Szerokość geograficzna			Długość geograficzna		
	o	‘	”	o	‘	”
1	55	37	8,89	17	54	26,54
2	55	39	51,52	17	54	8,31
3	55	42	22,25	17	54	42,98
4	55	43	38,46	17	56	11,90
5	55	44	56,12	17	59	30,42
6	55	43	19,77	18	2	9,13
7	55	42	26,16	18	2	16,41
8	55	42	14,09	18	0	36,36

9	55	41	33,51	17	59	59,71
10	55	41	24,19	17	58	20,80
11	55	37	52,95	17	57	9,16
12	55	37	8,46	17	55	52,53

Źródło: Koncesja nr 6/2007

Złoże zostało rozpoznane trzema odwiertami. Dwa z nich wykonano w części centralnej (otwór B4-1/81, B4-2A/2002), a trzeci (otwór B4-N1/2001) w obrębie płaskiej kulminacji północnej, oddzielonej od części centralnej lokalnym morfologicznym obniżeniem stropu poziomu zbiornikowego

Złoże B6 znajduje się w odległości około 75 km na północ od linii brzegowej, na obszarze bloku koncesyjnego nr E48. Dla złoża B6 został wyznaczony obszar górniczy Smółdzino o powierzchni 13 857 216 m², którego granice wyznaczają linie łączące punkty o niżej podanych współrzędnych. Teren górniczy pokrywa się z granicami obszaru górniczego oraz koncesji wydobywczej.

Położenie obszaru górniczego Smółdzino

Pkt	Szerokość geograficzna			Długość geograficzna		
	o	'	„	o	'	„
1	55	23	21,22	17	45	54,15
2	55	23	50,56	17	45	28,41
3	55	24	53,32	17	45	39,11
4	55	27	09,70	17	47	21,21
5	55	27	09,08	17	48	33,25
6	55	26	02,19	17	48	43,69
7	55	23	52,43	17	47	10,50
8	55	23	21,31	17	46	27,44

Źródło: Koncesja nr 2/2006

Dotychczas złoże rozpoznano dwoma otworami wiertniczymi. Jeden z nich (B6-1/82), rozpoznał część centralną złoża, drugi (B6-3 odwiercony w 2002 r.) kulminację południową.

Dla udostępnienia złóż B4 i B6 do wydobycia gazu ziemnego planuje się odwiercić maksymalnie cztery otwory (pionowe i horyzontalne) na każdym ze złóż o maksymalnej długości odcinków pionowych i horyzontalnych sięgającej ok 3000 m dla złoża B4 i 3100 m dla złoża B6.

Przewiduje się, że otwory zostaną wywiercone za pomocą samopodnośnej platformy wiertniczej Lotos Petrobaltic, należącej do firmy Lotos Petrobaltic S.A. Platforma wiertnicza zostanie posadowiona na dnie morza na nogach o zmiennej długości, co pozwala na jej dokładne umiejscowienie na zaplanowanej pozycji. Platforma zostanie przyholowana na planowane pozycje za pomocą holowników. Platforma wiertnicza odwierci i uzbroi otwory eksploatacyjne dla platformy wydobywczej.

Platformy zostaną uzbrojone w głowice przeznaczone do wsparcia nieprzerwanego wydobycia węglowodorów ze złóż B4 i B6. Podczas normalnego użytkowania platformy produkcyjne będą urządzeniami bezobsługowymi i bezzałogowymi i jako takie będą miały minimalne zaplecze. Zaplecze to ma się składać pomieszczeń do okresowego przebywania 8-osobowego zespołu serwisowego.

Nie przewiduje się instalowania na platformach urządzeń do przeróbki gazu, jako że całość procesu uzdatniania węglowodorów będzie prowadzona na lądzie. Pomimo to platformy będą

wyposażone w sprzęt i urządzenia do zabezpieczenia zarówno przepływu jak i bezpieczeństwa obsługi, zabezpieczenia środowiska naturalnego i integralności zespołu urządzeń. Zespół tych urządzeń będzie się składał ze zbiorników na glikol i inne chemikalia oraz urządzenia do zatłaczania, zespół urządzeń do obsługi paliwa gazowego, zespół urządzeń pomiarowych do monitoringu procesu wydobywania, zawory bezpieczeństwa, system flar, system wykrywania i zapobiegania pożarom oraz wyciekom gazu, system kontroli potencjalnych wycieków z rurociągów, lądowisko dla śmigłowców i urządzenia do tankowania śmigłowców, urządzenia do cumowania łodzi, zespół urządzeń nawigacyjnych oraz sygnalizację świetlną, system łączności ze zlokalizowaną na złożu B3 platformą Baltic Beta, a także z stanowiskiem kontrolnym w elektrociepłowni Energobaltic we Władysławowie. Platforma będzie ponadto wyposażona w dźwigi serwisowe i inne urządzenia, takie jak system ewakuacyjny, ratunkowy i do poszukiwania rozbitków jak i inne urządzenia i systemy potrzebne do wsparcia wydobywania oraz zabezpieczenia bezpieczeństwa na morzu (SOLAS) zgodne z wymogami Międzynarodowej Organizacji Morskiej (IMO).

Wydobycie gazu będzie kontrolowane z platform wydobywczych i nadzorowane ze stanowiska kontrolnego zlokalizowanego w elektrociepłowni Energobaltic we Władysławowie. Stanowisko kontrolne będzie sterować parametrami wydobywania i stale monitorować stan wszystkich elementów wyposażenia niezbędnego do utrzymania prawidłowego i bezpiecznego wydobywania gazu. Ze stanowiska kontrolnego w elektrociepłowni będzie możliwe zarówno uruchomienie jak i zatrzymanie oraz zamknięcie wszystkich systemów wydobywczych obu platform oraz rurociągów. Stanowisko kontrolne w elektrociepłowni Energobaltic będzie kontrolować i nadzorować bezpieczeństwo operacji wydobywania gazu poprzez system kontroli i zbierania danych (SCADA) w oparciu o urządzenia telemetryczne zainstalowane na platformach.

Parametry wydobywania będą monitorowane i kontrolowane poprzez zespół cyfrowych i analogowych, elektronicznych i pneumatycznych urządzeń sterujących. Dane pomiarowe i sygnały kontrolne z platform do stanowiska kontrolnego w elektrociepłowni i z powrotem będą transmitowane poprzez system telemetryczny. Wszystkie sygnały alarmowe, połączenia i wyłączenie wymagane dla bezpiecznego wydobywania będą dostarczane poprzez ten system sygnalizacji i kontroli.

Zainstalowany na platformach separator będzie pobierał niewielką część wydobywanego gazu i przystosowywał go do zasilania urządzeń pneumatycznych i kontrolnych. Relatywnie mała ilość gazu wydobywanego ze złóż B4 i B6 będzie wykorzystywana jako paliwo do zasilania platform. Z tego gazu będzie wytwarzana energia potrzebna do zasilania silników, a także jako źródło czystego gazu do urządzeń pneumatycznych średniego ciśnienia oraz jako przekładnik napędu pneumatycznego dla niewielkich urządzeń do pomp dozujących chemikalia.

Planowany gazociąg w części morskiej zostanie ułożony pod dnem morskim na obszarze wód terytorialnych i polskiej wyłącznej strefy ekonomicznej. Rurociąg DN150 pomiędzy złożami B4 i B6 będzie miał długość około 33 km. Rurociąg DN250 pomiędzy złożem B6 a instalacjami Energobaltic zlokalizowanymi na lądzie będzie miał długość około 85 km. W obu przypadkach odległość w linii prostej będzie mniejsza i będzie wynosić odpowiednio 30 km i 78 km, przyjęto jednak 10% zapasu na konieczność ominięcia potencjalnych przeszkód. Przebieg planowanych gazociągów określają następujące współrzędne geograficzne:

Współrzędne geograficzne określające lokalizację planowanego gazociągu na odcinku morskim

Nazwa punktu	φ	λ
Platforma B4	55°40'02,53"	17°56'09,12"
Platforma B6	55°25'20,35"	17°46'32,42"
KP-0	55°25'41,45"	17°47'10,16"
KP-B6a	54°51'54,2177"	18°28'34,9434"
KP-B6b	54°49'05,2305"	18°27'11,8254"

KP-B6c	54°48'34,9967"	18°27'29,7284"
KP-HDD IL (wlot)	54°47'53,23"	18°27'48,08"

Źródło: Materiały Baltic Gas

Zakłada się ułożenie gazociągu do miejsca zlokalizowanego we Władysławowie przy ul. Starowiejskiej 41, gdzie znajdują się instalacje Energobaltic Sp. z o.o. Obszar, na którym planuje się prace, jest zlokalizowany na działkach 1/4 (przeście sterowanym przewiertem horyzontalnym) oraz 1/8 (elektrociepłownia z ujściem przewiertu i odbiornikiem tłoka czyszczącego) we Władysławowie, w obrębie nr 10.

Na odcinku morskim gazociąg zostanie ułożony w wykopach wykonanych w dnie i przykryty osadem, we wszystkich miejscach które mogą być narażone na wpływ i ewentualne uszkodzenie poprzez działanie podmiotów trzecich. Głębokość posadowienia gazociągu będzie zmienna i będzie zależeć od głębokości dna morskiego oraz warunków żeglugi i rybołówstwa. Na otwartym morzu gazociąg zostanie przykryty warstwą zabezpieczającą o miąższości około 1 m. W miarę zbliżania się do lądu, w miejscach gdzie głębokość morza osiąga wartości poniżej 20 m, miąższość warstwy zabezpieczającej wzrośnie do około 3 m. Sytuacja taka jest spodziewana w odległości około 1 km do linii brzegowej.

W strefie brzegowej, planuje się kierunkowy przewiert horyzontalny (HDD) przez plażę. Przewiert horyzontalny będzie wiercony z terenu elektrociepłowni w kierunku morza na odległość około 500 m od linii brzegowej. Gazociąg będzie podłączony do odbiornika tłoka czyszczącego zlokalizowanego około 50 m wewnątrz terenu należącego do Energobaltic, w odległości około 200 m od brzegu.

Po zakończeniu układania rurociągu, zainstalowaniu wieńca (wraz z odbiornikiem tłoka czyszczącego) od strony lądu zostaną zapuszczone tłok pomiarowy i tłok zatapiający. Wówczas zostanie przeprowadzony test hydrostatyczny zatopionego rurociągu celem zbadania parametrów ciśnieniowych. W konsekwencji zostanie zainstalowana sztywna tuleja łącząca rurociąg z riser'em. Proponuje się zastosowanie interwencji nurka w przeciwieństwie do zastosowania urządzeń zdalnie sterowanych. Na zakończenie zostanie wykonany test szczelności w kierunku od platformy do brzegu, celem zweryfikowania integralności wszystkich połączeń. Przed oddaniem gazociągu do eksploatacji zostanie wykonana hydrauliczna próba wytrzymałościowa, z użyciem wody morskiej lub słodkiej (4 200 m³) i pneumatyczna próba szczelności.

Dla zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania gazociąg będzie wyposażony w system automatycznie zamykanych zaworów bezpieczeństwa umieszczonych zarówno na odcinku DN 150 w miejscu opuszczania platformy B4 na końcu riser'a, w miejscu przyłączenia odcinka DN 150 do platformy B6 na szczycie rajzera, na odcinku DN 250 w miejscu opuszczania platformy B6 na szczycie rajzera, w miejscu gdzie odcinek DN 250 dochodzi do lądu (zawór plażowy). Ten system zaworów będzie izolował poszczególne odcinki od platform i wzajemnie od siebie, jak też od urządzeń lądowych, i odcinał strumień gazu na wypadek awarii gazociągu lub jego składowych. Zawory posiadają ręczne i automatyczne zamykanie, ale tylko ręczne otwieranie. Ostateczna kontrola przed oddaniem gazociągu do eksploatacji będzie mieć za zadanie sprawdzenie prawidłowości i bezpiecznego funkcjonowania wszystkich zaworów jak też ich zdolności do reakcji na polecenia zamknięcia.

Przewidywane rodzaje zanieczyszczeń:

Podstawowe emisje i odpady będą powstawać podczas wiercenia otworów, układania gazociągu oraz wykonywania przewiertu horyzontalnego. Będą to typowe emisje i odpady z pracy platformy i statków układających rurociąg (odpady komunalne, ścieki bytowe, emisje ze spalania paliw) oraz płuczka wiertnicza, zwierciny i wody z testów ciśnieniowych. Eksploatacja złóż gazu nie będzie generować znaczących zanieczyszczeń i odpadów.

W związku z wykonywaniem otworów powstaną płuczka wiertnicza i zwierciny. Przewiduje się stosowanie płuczki o niskiej toksyczności. Płuczka będzie oczyszczana na platformie w obiegu zamkniętym. Zwierciny wynoszone przez płuczkę wiertniczą na powierzchnię będą usuwane z płuczki w systemie oczyszczania i następnie usuwane z platformy wiertniczej. Zwierciny I i II

stopnia czystości będą zrzucane do morza, za zgodą administracji morskiej. Zwierciny III stopnia czystości będą zdawane na ląd.

W związku z wykonywaniem przewiertu horyzontalnego powstaną niewielkie ilości urobku, który zostanie zagospodarowany na terenie działki Energobaltic lub w inny sposób, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Ponadto potencjalnym źródłem zanieczyszczenia w czasie prowadzenia prac budowlanych będzie wykorzystanie wody morskiej do wykonania próby wytrzymałościowej i szczelności. Woda po testach zostanie zagospodarowana na lądzie – nie przewiduje się zrzutu wody do morza.

Podczas fazy związanej z wydobyciem węglowodorów ze złóż na morzu z wykorzystaniem platform bezzałogowych, zapotrzebowanie na materiały i emisje zanieczyszczeń będą minimalne. Eksploatacja gazociągu nie będzie generować emisji zanieczyszczeń oraz wytwarzania odpadów.

Działania związane z zakończeniem eksploatacji złóż B4 i B6

Po zakończeniu wydobycia i demontażu wyposażenia odwierty będą likwidowane poprzez wykonanie korków cementowych. Zostaną zdemontowane systemy technologiczne na platformie, a platforma zostanie odholowana. Gazociągi, położone między platformami, ośrodkiem centralnym i brzegowym przewiertem horyzontalnym zostaną zamknięte korkami i pozostaną w wykopach.

Pozostałe w złożu zasoby po zakończeniu eksploatacji nie wymagają specjalnej ochrony. Nie będzie wymagane wykonanie rekultywacji gruntów.



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku

Hanna Dzikowska