



Niniejszy dokument został przetłumaczony z oryginału w języku duńskim na język polski. W przypadku rozbieżności pomiędzy tłumaczeniem a wersją duńską, wersja w języku duńskim ma charakter rozstrzygający.

### Uwagi wstępne

*Niniejszy dokument stanowi wersję wstępną pozwolenia na budowę przez Stream 2 AG dwóch równoległych rurociągów gazu ziemnego w duńskim szelfie kontynentalnym na południowy wschód od Bornholmu. Należy podkreślić, że nie podjęto decyzji o udzieleniu pozwolenia na realizację zgłoszonego we wniosku projektu na proponowanej trasie, gdyż jest to uzależnione od wyników konsultacji publicznych zarówno w Dani, jak i w krajach, z którymi prowadzone są konsultacje na podstawie Konwencji z Espoo oraz toczących się równoległe postępowań.*

*Ponadto należy podkreślić, iż wyniki konsultacji społecznych oraz postępowań mogą wpłynąć na zmianę treści ewentualnego pozwolenia, oraz iż może ono obejmować warunki nieujęte w niniejszej wersji wstępnej. Warunki nieujęte w niniejszej wersji wstępnej stanowią warunki obowiązujące w przypadku udzielenia pozwolenie bez względu na wyniki konsultacji społecznych i toczących się postępowań.*

Nord Stream 2 AG  
Baarerstrasse 52  
6300 Zug  
Szwajcaria

**Biuro/departament**  
Centrum prac podziemnych i  
przygotowawczych

**Data**

Do rąk: Herr Matthias Warnig

**Nr dokumentu** 2019 –  
86444, 2019 – 86445 i 2019  
– 86446

/ ksc

## **„Pozwolenie na budowę rurociągów gazu ziemnego Nord Stream 2” – wersja wstępna**

W piśmie datowanym dnia 15 kwietnia 2019 spółka Nord Stream 2 wniosła do Duńskiej Agencji ds. Energii wniosek o pozwolenie na budowę dwóch równoległych rurociągów gazu ziemnego przebiegających przez akwen duńskiego szelfu kontynentalnego na Morzu Bałtyckim na południowy wschód od Bornholmu.

Budowa i eksploatacja instalacji rurociągowych do transportu węgłowodorów na duńskim szelfie kontynentalnym może odbywać się wyłącznie za zgodą duńskiego Ministra ds. energii, mediów i klimatu, por. punkt 4, podpunkt 1 ujednoliconej ustawy nr 1189 z 21 września 2018 r. w sprawie szelfu kontynentalnego i niektórych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych (Ustawa o szelfie kontynentalnym). Kwestia udzielania zezwoleń została powierzona Duńskiej Agencji ds. Energii, por. punkt 3, podpunkt 1, nr 2, Zarządzenia administracyjnego nr. 1512 z dnia 15 grudnia 2017 r. w sprawie zadań i obowiązków Duńskiej Agencji ds. Energii.

### **1. Pozwolenie**

#### **1.1. Decyzja**

Niniejszym Duńska Agencja ds. Energii udziela pozwolenia na budowę rurociągów gazu ziemnego, o które wnioskowała spółka Nord Stream 2.

Pozwolenie zostaje udzielone na podstawie poniższych warunków zgodnie z punktem 4, podpunkt 1 Ustawy o szelfie kontynentalnym oraz punktem 2, podpunkt 1 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 r. w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym:

Pozwolenie dotyczy budowy, w tym ułożenia rurociągów gazu naturalnego, w duńskim akwencie szelfu kontynentalnego. Przed włączeniem rurociągów do eksploatacji spółka Nord Stream 2 AG musi wnieść do Duńskiej Agencji ds. Energii wniosek o pozwolenie na eksploatację rurociągu, co reguluje punkt 2, podpunkt 1 Rozporządzenia nr 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym.

Pozwolenie zostaje wydane po konsultacjach m.in. z Duńską Agencją Ochrony Środowiska, Duńskim Dowództwem Obrony, Duńskim Urzędem Morskim, Duńską Agencją Rybołówstwa, Duńskim Inspektoratem Pracy, Ministerstwem Spraw Zagranicznych Danii, Duńską Agencją ds. Danych Geologicznych i Duńską Agencją ds. Kultury i Pałaców.

Z pozwolenia nie wolno korzystać przed upływem terminu wnoszenia sprzeciwów wynoszącego 4 tygodnie od daty publikacji, co reguluje punkt 6 a, podpunkty 4 i 5 Ustawy o szelfie kontynentalnym.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

## **1.2. Warunki**

Pozwolenie zostaje udzielone na podstawie poniższych warunków zgodnie z punktem 4, podpunkt 1 Ustawy o szelfie kontynentalnym, punktem 4, podpunktem 2 Ustawy o szelfie kontynentalnym oraz punktem 4 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 r. w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym:

1. W przypadku całkowitej lub częściowej rezygnacji przez spółkę Nord Stream 2 AG z realizacji projektu, lub braku możliwości jego realizacji z innych powodów niniejsze pozwolenie wygasa. Spółka Nord Stream 2 AG powiadomi Duńską Agencję ds. Energii w przypadku, gdy projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie ze złożonym wnioskiem.
2. Spółka Nord Stream 2 AG zawrze umowy z właścicielami instalacji kablowych i rurociągowych, z którymi krzyżują się rzeczowe rurociągi. Umowy te mają na celu zapewnienie właścicielom odszkodowania w przypadku negatywnych konsekwencji związanych ze skrzyżowaniami.
3. Spółka Nord Stream 2 AG zawrze ubezpieczenie obejmujące odszkodowanie z tytułu szkód spowodowanych przez prace ujęte we wniosku, przy czym będzie ono obejmowało także szkody przypadkowe.
4. Spółka Nord Stream 2 AG złoży w Duńskiej Agencji ds. Energii wymagający zatwierdzenia przez nią projekt oraz informacje na temat wybranej metody wykonania skrzyżowań z innymi elementami infrastruktury po zawarciu umów z właścicielami infrastruktury, z którą krzyżują się rurociągi, i przed położeniem rurociągów.
5. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy budowy, w tym etapu kładzenia rurociągów. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i będzie wymagał zatwierdzenia przez Duńską Agencję ds. Energii przed położeniem rurociągów.
6. Spółka Nord Stream 2 AG dokona oceny rurociągów po ich położeniu, obejmującej badanie po położeniu. Ocena wraz z wnioskami zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii i będzie wymagała zatwierdzenia oraz wydania decyzji, czy wymagane są dalsze prace obejmujące ingerencję w dno morskie.
7. Duńska Agencja ds. Energii otrzyma informacje o ostatecznej lokalizacji (współrzędnych) położonych rurociągów.
8. We wszystkich fazach projektu spółka Nord Stream 2 AG zapewni służby kryzysowe, których zadaniem będzie podjęcie odpowiednich działań zapobiegających

- konsekwencjom wycieków węglowodorów lub innych niezamierzonych zdarzeń. Plany gotowości służb kryzysowych będą co roku przedkładane Duńskiej Agencji ds. Energii.
9. Spółka Nord Stream 2 AG przedłoży dokumentację dotyczącą zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem rurociągów przed umożliwieniem ich włączenia do eksploatacji. System zarządzania zapewni, że eksploatacja i warunki będą stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągów. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągów i warunków ich eksploatacji.
  10. Spółka Nord Stream 2 AG zapewni, że skład gazu będzie zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągów. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzone przez Duńską Agencję ds. Energii.
  11. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty środowiskowe i będzie wymagał zatwierdzenia przez Duńską Agencję ds. Energii przed włączeniem rurociągów do eksploatacji.
  12. Spółka Nord Stream 2 AG będzie publikowała wyniki monitoringu w fazie budowy i eksploatacji dotyczące aspektów środowiskowych, gdy tylko staną się dostępne.
  13. Potwierdzający podmiot trzeci wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne spółki Nord Stream 2. Duńska Agencja ds. Energii wymaga złożenia „Certyfikatu zgodności” w tejże agencji, kiedy będzie on dostępny, jednak przed oddaniem instalacji rurociągu do eksploatacji.
  14. Przed oddaniem rurociągów do eksploatacji przedsiębiorstwo certyfikujące musi wydać Notę dotyczącą akceptacji inspekcji morskiej. Nota dotycząca akceptacji inspekcji morskiej zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii bezzwłocznie po tym, jak będzie dostępna.
  15. Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągów do eksploatacji.
  16. W fazie budowy i eksploatacji instalacje rurociągów będą podlegały nadzorowi władz duńskich. W ramach nadzoru nad rurociągami sprawowanego przez Duńską Agencję ds. Energii agencja ta może w dowolnym czasie zwrócić się o przekazanie audytów wewnętrznych lub zewnętrznych w celu uzyskania wglądu w dziedzinie audytowania i dokonania weryfikacji przez niezależny podmiot trzeci.
  17. Spółka Nord Stream 2 AG z odpowiednim wyprzedzeniem przed planowanym wyłączeniem z eksploatacji jednego lub obu rurociągów przygotuje plan likwidacji instalacji rurociągowej i przedstawi plan Duńskiej Agencji ds. Energii, który będzie podlegał akceptacji przez Duńską Agencję ds. Energii. Po uprzednich konsultacjach ze spółką Nord Stream 2 AG Duńska Agencja ds. Energii może zażądać od spółki usunięcia z dna morskiego całości lub części instalacji rurociągów objętych niniejszym pozwoleniem w później ustalonym terminie na podstawie punktu 4, podpunktu 2 Rozporządzenia nr. 1520 z dnia 15 grudnia 2017 w sprawie określonych instalacji rurociągowych na wodach terytorialnych i szelfie kontynentalnym.
  18. ....

19. ....

20. ....

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **1.3. Wytyczne dotyczące sprzeciwu**

Odwołanie w formie pisemnej można wnieść do Duńskiej Komisji Odwoławczej ds. Energii, Toldboden 2, 8800 Viborg w terminie 4 tygodni od opublikowania decyzji, zgodnie z punktem 6 ustawy o szelfie kontynentalnym.

Na mocy punktu 6 a, podpunktu 1 Ustawy o szelfie kontynentalnym prawo do wniesienia sprzeciwu mają wszelkie osoby posiadające znaczny i indywidualny interes odnośnie decyzji, jak i lokalne oraz krajowe zrzeszenia i organizacje, których głównym celem działalności jest ochrona środowiska naturalnego. Dotyczy to również lokalnych i krajowych organizacji, których celem jest zabezpieczenie istotnych interesów dotyczących walorów rekreacyjnych, jeśli decyzja wpływa na te interesy.

Z poważaniem,

*[Podpis Duńska Agencja ds. Energii]*

## **2. Wniosek o pozwolenie**

*[Treść tego punktu będzie uzależniona od toczących się postępowań]*

WERSJA WSTĘPNA

### **3. Ocena oddziaływania na środowisko (OOS)**

Aspekty środowiskowe projektu rurociągów, których dotyczy wnioski ujęto w:

- Nord Stream 2, Ocena oddziaływania na środowisko, Dania — trasa południowo-wschodnia
- Nord Stream 2, Ocena oddziaływania na środowisko, Dania — trasa południowo-wschodnia

Przygotowana przez spółkę ocena oddziaływania na środowisko projektu rurociągów, którego dotyczy wnioski została opracowana zgodnie z Ustawą o szelfie kontynentalnym i ujednoczonym tekstem Ustawy nr 1225 z dnia czwartek, 25 października 2018 o Planach i programach ocen środowiskowych oraz projektów specjalnych (EIA).

Część raportu dotyczącego oceny oddziaływania na środowisko odnosząca się do Konwencji z Espoo została opracowana w oparciu o tę konwencję (Konwencja o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym), tj. Rozporządzenie wykonawcze nr. 71 z dnia 4 listopada 1999 Konwencji z dnia 25 lutego 1991 o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

*[Większa część tego punktu będzie uzależniona od wyniku konsultacji publicznych]*

## **4. Komentarze i ocena organów władz**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.1. Wnioskodawca**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.2. Dokumentacja wniosku**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.3. Projekt Nord Stream 2 AG**

W przypadku całkowitej lub częściowej rezygnacji przez spółkę Nord Stream 2 AG z realizacji projektu, lub braku możliwości jego realizacji z innych powodów niniejsze pozwolenie wygasa. Spółka Nord Stream 2 AG powiadomi Duńską Agencję ds. Energii w przypadku, gdy projekt rurociągu nie zostanie wdrożony zgodnie ze złożonym wnioskiem (warunek 1).

Spółka Nord Stream 2 AG zawrze ubezpieczenie obejmujące odszkodowanie z tytułu szkód spowodowanych przez prace ujęte we wniosku, przy czym będzie ono obejmowało także szkody przypadkowe (warunek 3).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.4. Lokalizacja duńskiego odcinka projektu rurociągów**

Współrzędne konkretnej lokalizacji na wodach duńskich ujęto w Załączniku I do wniosku. Ostateczne współrzędne lokalizacji rurociągów, a co za tym idzie punkty kilometrowe, będzie można ostatecznie ustalić dopiero po położeniu rurociągów.

Informacje o ostatecznej lokalizacji (współrzędnych) położonych rurociągów musi zostać przekazana Duńskiej Agencji ds. Energii (warunek 7).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.5. Harmonogram**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.6. Aspekty techniczne**

#### **4.6.1. Prace obejmujące ingerencję w dno morskie**

Zidentyfikowano dwa miejsca, w których może być wymagana dodatkowa stabilizacja rurociągów. Jedno miejsce, nie większe niż 1 km, w którym dojdzie do punktowego zwałowania materiału skalnego w związku ze skrzyżowaniem systemu rurociągów Nord Stream, oraz jedno miejsce, łącznie nie przekraczające 4 km, w którym dojdzie albo do zwałowania materiału skalnego albo do prac wykopowych.



W ramach oceny ingerencji dla Duńskiej Agencji ds. Energii niezwykle istotne jest to, aby liczba i lokalizacja odcinków nie uległa zmianie, oraz aby nie znacznym zmianom nie uległa długość planowanych odcinków.

Po położeniu rurociągów spółka Nord Stream 2 AG przygotowuje ocenę rurociągów, obejmującą badanie po położeniu. Ocena ta będzie podlegała zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii, która może m.in. nałożyć wymogi dotyczące dodatkowych prac wymagających ingerencji w dno morskie (warunek 6).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.2. Skrzyżowania z elementami infrastruktury**

We wniosku spółka Nord Stream 2 AG wskazała cztery kable i dwa rurociągi, z którymi będzie krzyżowały się rurociągi Nord Stream 2. Oczekuje się, że cztery kable zostaną skrzyżowane poprzez na dnie morskim ułożenie betonowych materaców i dwóch rurociągów poprzez wypełnienie skałami oraz potencjalnie uprzednio zainstalowane betonowe materace. Odnośnie infrastruktury planowanej spółka stwierdza we wniosku, że proponowana trasa rurociągu Nord Stream 2 krzyżuje się z przyszłym rurociągiem Baltic Pipe. Duńska Agencja ds. Energii zaznacza, że oczekuje się, iż to skrzyżowanie projektu Baltic Pipe, będzie znajdowało się na wodach duńskich.

Spółka Nord Stream 2 AG zapewni, iż zostaną zawarte umowy z właścicielami instalacji kablowych i rurociągowych, z którymi krzyżują się rurociągi (warunek 2), a następnie złoży w Duńskiej Agencji ds. Energii wymagający zatwierdzenia przez nią projekt oraz informacje na temat wybranej metody wykonania skrzyżowań przed rozpoczęciem prac (warunek 4).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.3. Skład węglowodanów i skład gazu**

W związku z uprzednio złożonymi wnioskami spółka Nord Stream 2 AG podała specyfikację gazu, który będzie przesyłany rurociągami. W kontekście pozwolenia niezwykle istotne jest, aby skład gazu był zgodny ze specyfikacjami projektowymi rurociągów. Wszelkie istotne zmiany składu muszą być zatwierdzane przez Duńską Agencję ds. Energii, patrz warunek 10.

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.4. Projekt**

Potwierdzający podmiot trzeci wyda „Certyfikat zgodności” dokumentujący, że instalacje spełniają wymogi obowiązujących przepisów prawnych, standardy oraz specyfikacje techniczne spółki Nord Stream 2. Duńska Agencja ds. Energii wymaga złożenia „Certyfikatu zgodności” w tejże agencji, kiedy będzie on dostępny, jednakże musi on zostać przesłany przed oddaniem instalacji rurociągów do eksploatacji (warunek 13).

System zarządzania musi zapewnić i udokumentować w fazie projektu przed włączeniem rurociągów do eksploatacji, iż spełniono wszystkie wymogi prawa duńskiego oraz warunki i

wymogi ujęte w niniejszym dokumencie, zarówno w sytuacjach normalnych, jak i krytycznych, w tym iż zapewniono odpowiednią gotowość służb kryzysowych na wypadek nieprzewidzianych zdarzeń (warunek 8). Zmiany gotowości służb kryzysowych muszą być składane w Duńskiej Agencji ds. Energii, a spółka Nord Stream 2 co roku będzie przysyłać do Duńskiej Agencji ds. Energii aktualny plan gotowości służb kryzysowych. Termin składania corocznych planów zostanie ustalony z Duńską Agencją ds. Energii.

Przed oddaniem rurociągów do eksploatacji przedsiębiorstwo certyfikujące musi wydać Notę dotyczącą akceptacji inspekcji morskiej. Nota dotycząca akceptacji inspekcji morskiej zostanie złożona w Duńskiej Agencji ds. Energii bezzwłocznie po tym, jak będzie dostępna (warunek 14).

Duńska Agencja ds. Energii oczekuje, że spółka Nord Stream 2 AG będzie przeprowadzała audyty projektu Nord Stream 2 zgodnie z ustalonym harmonogramem, i w związku z tym może w dowolnym czasie zwrócić się o przekazanie jej aktualnej listy audytów oraz udzielenia odpowiedniego wglądu do przeprowadzonych audytów oraz możliwości weryfikacji przez niezależny podmiot trzeci, o ile jest to wymagane lub pożądane jako dokumentacja wdrożenia projektu (warunek 16).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.5. Położenie rurociągów**

##### Oddanie do eksploatacji

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

##### Eksploatacja i utrzymanie

Duńska Agencja ds. Energii zakłada, że spółka Nord Stream 2 będzie stale monitorowała przepływ przesyłanego gazu i jego skład w celu zapewnienia, iż są zgodne ze specyfikacjami projektowymi tego rurociągu, oraz że jest on eksploatowany zgodnie ze specyfikacjami projektowymi. Zakłada się, iż utrzymanie i eksploatacja będą zgodne z instrukcjami producenta i zostaną wdrożone w systemie zarządzania spółki Nord Stream 2 AG służącym do utrzymania, w związku z czym może to podlegać inspekcji władz (warunek 16).

System zarządzania eksploatacją, inspekcją i utrzymaniem rurociągu musi zostać przygotowany i wdrożony przed włączeniem rurociągów do eksploatacji. Plan inspekcji powinien obejmować częstotliwość i zakres inspekcji wizualnych (mocowania, roślinność morską, integralność wszystkich rodzajów ingerencji w dno morskie itp.) za pomocą zdalnie sterowanego robota podwodnego (ROV), badań akustycznych itp., pod kątem stanu rurociągów i dna morskiego, co stanowi warunek pozwolenia (warunek 9).

Duńska Agencja ds. Energii zaznacza, że eksploatacja, inspekcja i utrzymanie zostaną w odpowiednim czasie poddawane ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągów i warunków ich eksploatacji.

Spółka Nord Stream 2 AG opracuje program monitorowania fazy eksploatacji. Program monitorowania będzie obejmował aspekty związane z bezpieczeństwem. Program

monitorowania będzie podlegał zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii i musi zostać wdrożony przed włączeniem rurociągów do eksploatacji (warunek 15).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.6.6. Wycofanie z eksploatacji**

We wniosku spółka Nord Stream 2 AG wskazała, że preferowaną opcją likwidacji rurociągu jest jego pozostawienie na miejscu na dnie morskim. Ponadto spółka Nord Stream 2 AG informuje, że likwidacja odbędzie się zgodnie z zasadami i standardami obowiązującymi w czasie likwidacji.

Duńska Agencja ds. Energii zaznacza, że całkowita lub częściowa likwidacja rurociągów Nord Stream 2 na wodach duńskich wymaga pozwolenia odpowiednich władz duńskich, oraz iż aktualnie punktem wyjściowym likwidacji jest usunięcie i kompleksowe oczyszczenie przy najmniejszym możliwym wpływie na środowisko morskie (warunek 17).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

### **4.7. Aspekty dotyczące bezpieczeństwa i środowiska**

#### **4.7.1. Ocena ryzyka**

##### System zarządzania dla fazy projektowania i instalacji

Spółka Nord Stream 2 AG przedłożyła dokumentację dotyczącą zarządzania eksploatacją, inspekcjami i utrzymaniem rurociągów przed umożliwieniem ich włączenia do eksploatacji. System zarządzania zapewni, że eksploatacja i warunki będą stale monitorowane dla zapewnienia integralności rurociągów. System zarządzania zostanie poddany ponownej ocenie w ramach podejścia bazującego na ocenie ryzyka prowadzonej na podstawie obserwacji stanu rurociągów i warunków ich eksploatacji (warunek 9).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.2. Wybór trasy**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.3. Bezpieczeństwo żeglugi**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.4. Rybołówstwo**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.5. Prace wymagające nurkowania**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.6. Strefa ochronna i strefa bezpieczeństwa**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników przesłuchań publicznych]*

#### **4.7.7. Amunicja chemiczna i konwencjonalna oraz poligony wojskowe**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników przesłuchań publicznych]*

#### **4.7.8. Środowisko**

##### Programy monitorowania

Spółka Nord Stream 2 opracuje programy monitorowania fazy budowy i eksploatacji, ujmujące aspekty środowiskowe, które będą podlegały zatwierdzeniu przez Duńską Agencję ds. Energii przed rozpoczęciem kładzenia rurociągów i przed włączeniem ich do eksploatacji, odpowiednio warunek 5 i 11.

Wyniki uzyskane w ramach programów monitorowania będą udostępniane publicznie, gdy tylko staną się dostępne (warunek 12).

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.9. Obszary ochrony przyrody**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*

#### **4.7.10. Dziedzictwo kulturowe**

*[Ostateczny format i treść punktu będą uzależnione m.in. od wyników konsultacji publicznych]*