

PROJEKT BALTIC PIPE

**SPOTKANIE INFORMACYJNE
18.12.2018, GMINA REWAL**



Współfinansowane przez instrument
Unii Europejskiej „Łącząc Europę”

GAZ-SYSTEM – PODSTAWOWE INFORMACJE



11 063 km
DŁUGOŚĆ KRAJOWEJ SIECI
PRZESYŁOWEJ

904 STACJE GAZOWE

15 TŁOCZNI

17,6 mld m³
WOLUMEN PRZESŁANEGO GAZU

100% UDZIAŁÓW
SKARBU PAŃSTWA


TERMINAL LNG W ŚWINOUJŚCIU
(100% właściciel spółki Polskie LNG
S.A.)


5 mld m³ /r
ZDOLNOŚCI REGAZYFIKACYJNE


685 km
systemu gazociągów tranzytowych
JAMAŁ-EUROPA



O PROJEKCIE BALTIC PIPE

 Projekt **Baltic Pipe** to strategiczny projekt infrastrukturalny mający na celu utworzenie nowego korytarza dostaw gazu na rynku europejskim.

 Inwestycja umożliwi transport gazu z Norwegii na rynki polski i duński, a także do użytkowników końcowych w sąsiednich krajach. Równocześnie Baltic Pipe pozwoli na przesył gazu z Polski do Danii i Szwecji.

 Projekt realizowany jest przez polskiego operatora gazociągów przesyłowych **GAZ-SYSTEM** oraz operatora duńskiego systemu przesyłowego gazu **Energinet**.


 **BALTIC PIPE
PROJECT**


ENERGINET |  **GAZ
system**



www.baltic-pipe.pl

O PROJEKCIE BALTIC PIPE

 **Baltic Pipe** będzie realizowany na podstawie przepisów ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu Dz. U. z dnia 4 czerwca 2009 r. z późniejszymi zmianami („Specustawa”).

 **Baltic Pipe** został uznany przez Komisję Europejską za „Projekt o znaczeniu wspólnotowym” (PCI). Status PCI jest przyznawany projektom infrastrukturalnym mającym na celu wzmocnienie europejskiego wewnętrznego rynku energii, realizującym cele polityki energetycznej Unii Europejskiej.

 Uzyskano **unijne dofinansowanie** dla prac przygotowawczych projektu **Baltic Pipe** maksymalnie do 51,4 mln Euro.

 INWESTYCJA
STRATEGICZNA
DLA UNII EUROPEJSKIEJ



Współfinansowane przez instrument
Unii Europejskiej „Łącząc Europę”

5 GŁÓWNYCH KOMPONENTÓW

OPIS INWESTYCJI

Projekt Baltic Pipe składa się z 5 głównych komponentów:

- 1 **GAZOCIĄGU NA DNIE MORZA PÓŁNOCNEGO**
- 2 **ROZBUDOWY DUŃSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO**
- 3 **TŁOZNI GAZU W DANII**
- 4 **GAZOCIĄGU NA DNIE MORZA BAŁTYCKIEGO**
- 5 **ROZBUDOWY POLSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO**

Energinet jest odpowiedzialny za realizację trzech pierwszych komponentów na terytorium Danii a GAZ-SYSTEM za budowę gazociągu podmorskiego biegnącego pomiędzy Danią i Polską oraz za rozbudowę systemu przesyłowego gazu w Polsce.



HARMONOGRAM PROJEKTU BALTIC PIPE

- 2018 do 2019 Prace projektowe zakończone pozwoleniami na budowę
- 30 listopada 2018 Ostateczna decyzja inwestycyjna
- 2020 do 2022 Prace budowlane
- 1 października 2022 Uruchomienie przesyłu gazu, eksploatacja infrastruktury.



KORZYŚCI Z REALIZACJI PROJEKTU BALTIC PIPE

01



02



03



04



01

- Nowe źródło gazu wzmocni bezpieczeństwo energetyczne kraju
- Przesył do 10 mld m³ gazu ziemnego rocznie do Polski oraz eksport 3 mld m³ surowca z Polski do Danii i Szwecji.

02

- Baltic Pipe wpłynie na rozwój rynku gazu i jego konkurencyjność

03

- Wraz z nowymi źródłami dostaw gazu i większą konkurencją na rynku ceny gazu mogą ulec zmianie na korzyść odbiorców końcowych.






04

- Większe wykorzystanie gazu – możliwość zastąpienia emisyjnych paliw kopalnych (np. węgiel) – redukcja emisji CO₂

Wsparcie rozwoju społeczności lokalnych poprzez zwiększenie dochodów gmin z tytułu corocznie odprowadzanego przez inwestora podatku od nieruchomości.

BALTIC PIPE – ROZBUDOWA POLSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Projekt Baltic Pipe wiąże się z rozbudową i modernizacją polskiego systemu przesyłowego gazu ziemnego i zakłada:

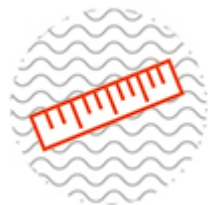
-  budowę gazociągu łączącego gazociąg podmorski z krajowym systemem przesyłowym,
-  budowę gazociągu relacji Goleniów-Lwówek,
-  rozbudowę tłoczni gazu Goleniów,
-  budowę tłoczni gazu Gustorzyn,
-  rozbudowę tłoczni gazu Odolanów



BALTIC PIPE – ROZBUDOWA POLSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO



BALTIC PIPE – ROZBUDOWA POLSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO



230 - 280 km
Szacowana długość
gazociągów krajowych



8,4 MPa
Ciśnienie robocze



30, 30 i 50 MW
Moce tłoczni



DN900 i DN1000
Średnice gazociągów

5

Ilość polskich projektów



3

Ilość tłoczni

2

Ilość gazociągów



Harmonogram:

2020

Uzyskanie decyzji pozwolenia na budowę

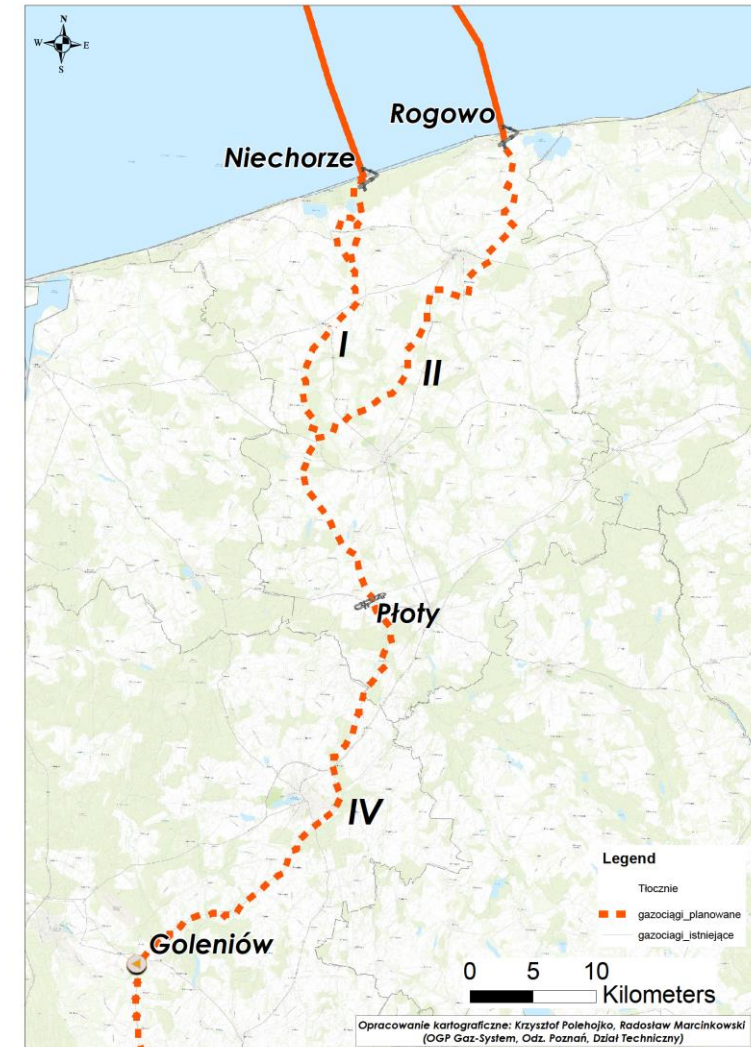
2022

Termin zakończenia budowy

GAZOCIĄG ŁĄCZĄCY GAZOCIĄG PODMORSKI Z KRAJOWYM SYSTEMEM PRZESYŁOWYM

Zakres projektu- II warianty

- Terminal Odbiorczy w Konarzewie (wariant preferowany)/w Robach (wariant alternatywny) wraz z gazociągiem DN900
- Gazociąg Niechorze-Płoty DN1000 ok. 40 km (preferowany) /gazociąg Rogowo-Płoty DN1000 ok. 45 km (alternatywny)
- Gazociąg Płoty-Goleniów DN1000 ok. 45 km



GAZOCIĄG GOLENIÓW-LWÓWEK



 Gazociąg DN1000 Goleniów-Lwówek o długości około 188 km realizowany w podziale na dwa etapy:

Etap I: Odcinek gazociągu relacji Goleniów-Ciecierzycze o długości ok. 117 km,

Etap II: Odcinek gazociągu relacji Ciecierzycze-Lwówek o długości ok. 71 km.







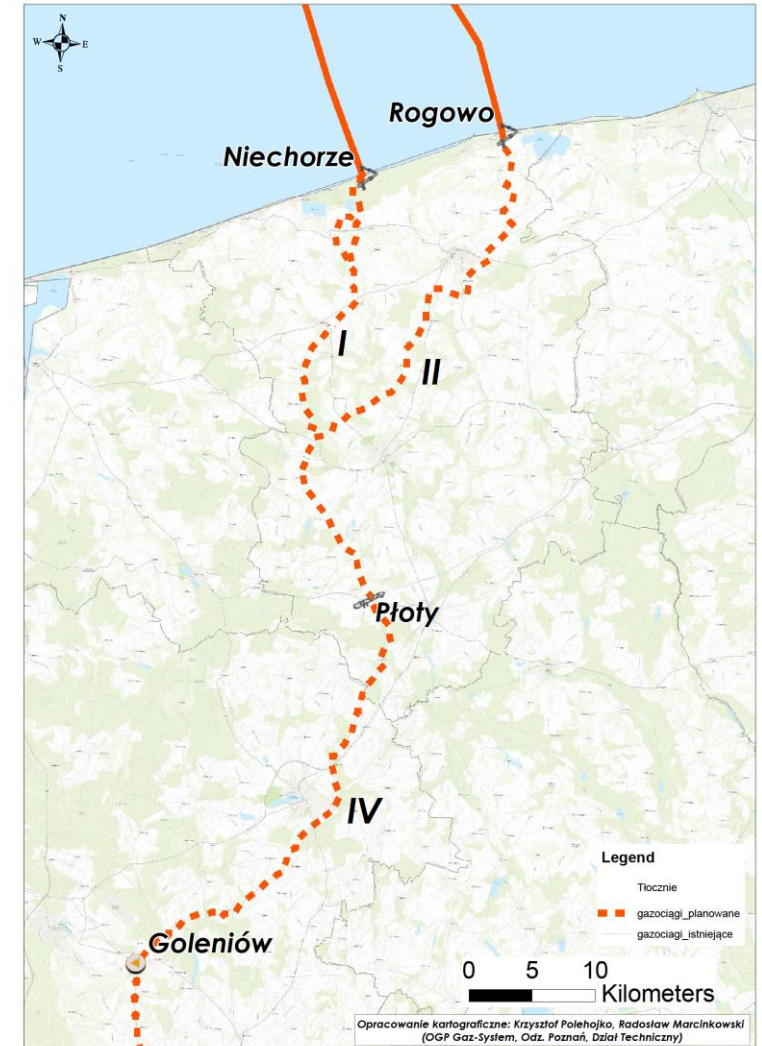
TŁO CZNIE SYSTEMOWE

-  Rozbudowa Tłoczni Gazu Goleniów o mocy 30 MW
-  Rozbudowa Tłoczni Gazu Odolanów o mocy docelowej 50 MW
-  Budowa Tłoczni Gazu Gustorzyn o mocy 30 MW












GAZOCIĄG ŁĄCZĄCY- PRZEBIEG TRAS





-  Gazociąg DN900 od zespołu zaworowego do Terminala Odbiorczego w dwóch aktualnie rozważanych lokalizacjach
-  Gazociąg DN1000 relacji Niechorze - Płoty (wariant preferowany) przebiegać będzie przez gminy: Rewal, Karnice, Trzebiatów, Gryfice, Płoty
-  Gazociąg DN1000 relacji Rogowo - Płoty (wariant alternatywny) przebiegać będzie przez gminy: Trzebiatów, Gryfice, Płoty
-  Gazociąg DN1000 relacji Płoty- Goleniów przebiegać będzie przez gminy: Płoty, Nowogard Osina, Goleniów, Maszewo



GAZOCIĄG ŁĄCZĄCY - HARMONOGRAM PROJEKTU

-  Grudzień 2018 - złożenie wniosku o wydanie decyzji środowiskowej wraz z Raportem Oddziaływania na Środowisko w RDOŚ w Szczecinie
-  Luty/marzec 2019 wyłożenie Raportu Oddziaływania na Środowisko w RDOŚ w Szczecinie do publicznego wglądu - 30 dni
-  Maj 2019- uzyskanie decyzji środowiskowej
-  Wrzesień 2019- uzyskanie decyzji lokalizacyjnej
-  I kwartał 2020 – uzyskanie pozwolenia na budowę
-  IV kwartał 2020 - przekazanie placu budowy WRB
-  2020- 2022 - budowa gazociągu łączącego
-  III kwartał 2022 - uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
-  Do 1 października 2022 - uruchomienie przesyłu gazu, eksploatacja infrastruktury.

KORZYŚCI Z REALIZACJI PROJEKTU

-  corocznie odprowadzany przez spółkę GAZ-SYSTEM podatek od nieruchomości stanowiący do 2% wartości infrastruktury gazowej zlokalizowanej na terenie gminy
-  podniesienie atrakcyjności inwestycyjnej gminy i regionu
-  wzrost bezpieczeństwa energetycznego Polski
-  zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu przesyłowego oraz ciągłości świadczenia usług przesyłowych

Uwagi i pytania dotyczące projektu Baltic Pipe można przesyłać za pomocą formularza kontaktowego zamieszczonego na stronie: www.baltic-pipe.pl oraz kierując korespondencję na adres: komunikacja.poznan@gaz-system.pl



Wyłącznie odpowiedzialność za treść publikacji ponosi jej autor.
Unia Europejska nie odpowiada za ewentualne wykorzystanie informacji zawartych w tej publikacji.