

# STRATEGICZNE PROJEKTY INFRASTRUKTURALNE REALIZOWANE PRZEZ GAZ-SYSTEM

GAZ-SYSTEM FORUM

6 maja 2020



# AGENDA

- IV lista projektów PCI
- Status realizacji projektu Baltic Pipe
- Status realizacji projektu Polska – Słowacja
- Status realizacji projektu Polska - Litwa
- Rozbudowa Terminalu LNG w Świnoujściu



# IV LISTA PROJEKTÓW PCI



# IV LISTA PROJEKTÓW O ZNACZENIU WSPÓLNOTOWYM (PCI)



- 12 lutego 2020 - Parlament Europejski przyjął IV listę projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania, tzw. lista PCI.
- GAZ-SYSTEM utrzymał na liście projektów priorytetowych (lista PCI) kluczowe inwestycje gazowe w Europie Środkowo-Wschodniej.
- W marcu 2020 r. IV lista PCI została opublikowana w Dzienniku Urzędowym UE\*.

Na IV liście znalazły się inwestycje zgłoszone przez GAZ-SYSTEM w ramach dwóch korytarzy priorytetowych, określonych w Rozporządzeniu nr 347/2013 w sprawie wytycznych dotyczących transeuropejskiej infrastruktury energetycznej (Rozporządzenie TEN-E):

## 1. w ramach „Planu działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu”:

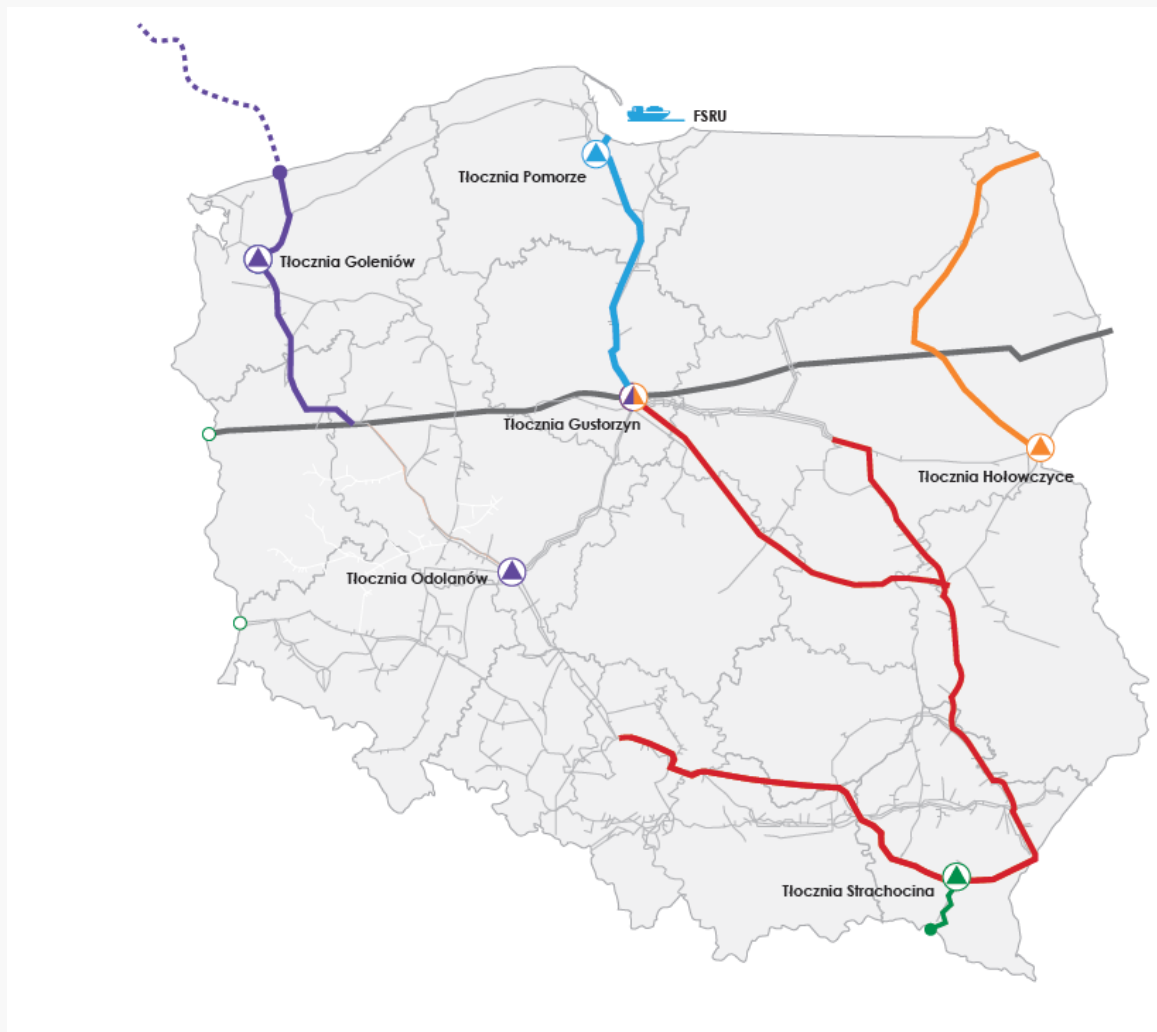
- Projekt Baltic Pipe,
- Połączenie międzysystemowe Polska – Litwa (GIPL).

## 2. w ramach korytarza „Gazowe połączenia międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej”

- Połączenie międzysystemowe Polska – Słowacja wraz ze wschodnią nitką korytarza północ-południe w Polsce,
- FSRU w Gdańsku.



# PROJEKTY GAZ-SYSTEM UWZGLĘDNIONE NA IV LIŚCIE PCI



## 8.3.2 Baltic Pipe

- Gazociąg podmorski łączący Polskę i Danię
- Gazociąg łączący gazociąg podmorski z systemem przesyłowym w Polsce
- Gazociąg Goleniów – Lwówek
- TG Goleniów (rozbudowa)
- TG Gustorzyn (rozbudowa)\*
- TG Odolanów

## 8.5 GIPL

- Gazociąg Hołowczyce – granica PL/LT
- TG Gustorzyn\*
- TG Hołowczyce (rozbudowa)

## 6.2.1 Polska – Słowacja

- Gazociąg Polska – Słowacja
- Węzeł Strachocina
- TG Strachocina

## 6.2.2 Korytarz Północ – Południe (Wschodnia nitka)

- Gazociąg Rembelszczyzna – Wronów
- Gazociąg Rozwadów – Końskowola – Wronów
- Gazociąg Jarosław – Rozwadów
- Gazociąg Hermanowice – Jarosław
- Gazociąg Hermanowice – Strachocina
- Gazociąg Strachocina – Pogórska Wola
- Gazociąg Pogórska Wola – Tworzeń
- Gazociąg Tworóg – Tworzeń
- Gazociąg Gustorzyn – Wronów

## 6.27 LNG Gdańsk

- Jednostka FSRU
- Gazociąg podmorski łączący jednostkę FSRU z infrastrukturą lądową
- Gazociąg Kolnik – Gustorzyn
- Gazociąg Kolnik – Reszki
- Gazociąg Kolnik – Gdańsk
- TG Pomorze

# STATUS REALIZACJI PROJEKTU BALTIC PIPE



# BALTIC PIPE - KOMPONENTY PROJEKTU



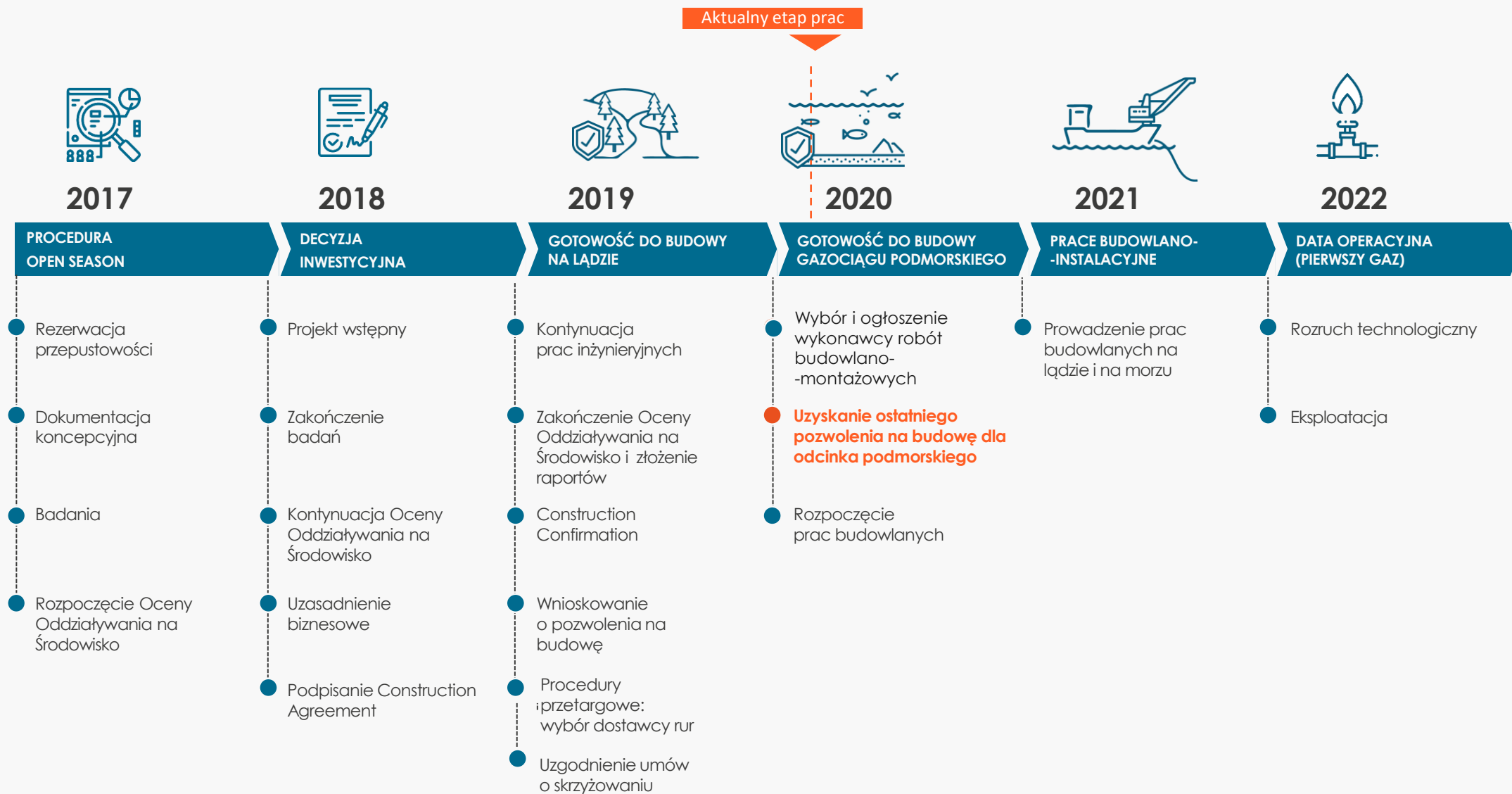
- 1 GAZOCIĄG NA DNIE MORZA PÓŁNOCNEGO (ok. 110 km)
- 2 ROZBUDOWA DUŃSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO (ok. 230 km)
- 3 TŁOCZNIA GAZU W DANII
- 4 GAZOCIĄG NA DNIE MORZA BAŁTYCKIEGO (ok. 275 km)
- 5 ROZBUDOWA POLSKIEGO SYSTEMU PRZESYŁOWEGO (ok. 235 km + 3 tłocznie gazu)



## LEGENDA

- GAZ-SYSTEM**
- NOWE GAZOCIĄGI
- ISTNIEJĄCE GAZOCIĄGI
- TŁOCZNIE GAZU
- ENERGINET**
- NOWE GAZOCIĄGI
- ISTNIEJĄCE GAZOCIĄGI
- TŁOCZNIE GAZU
- TŁOCZNIE GAZU Energinet/GAZ-SYSTEM

# RAMOWY HARMONOGRAM PRAC PROJEKTU BALTIC PIPE







# GAZOCIĄG PODMORSKI – POZWOLENIA I DECYZJE

## Polska:

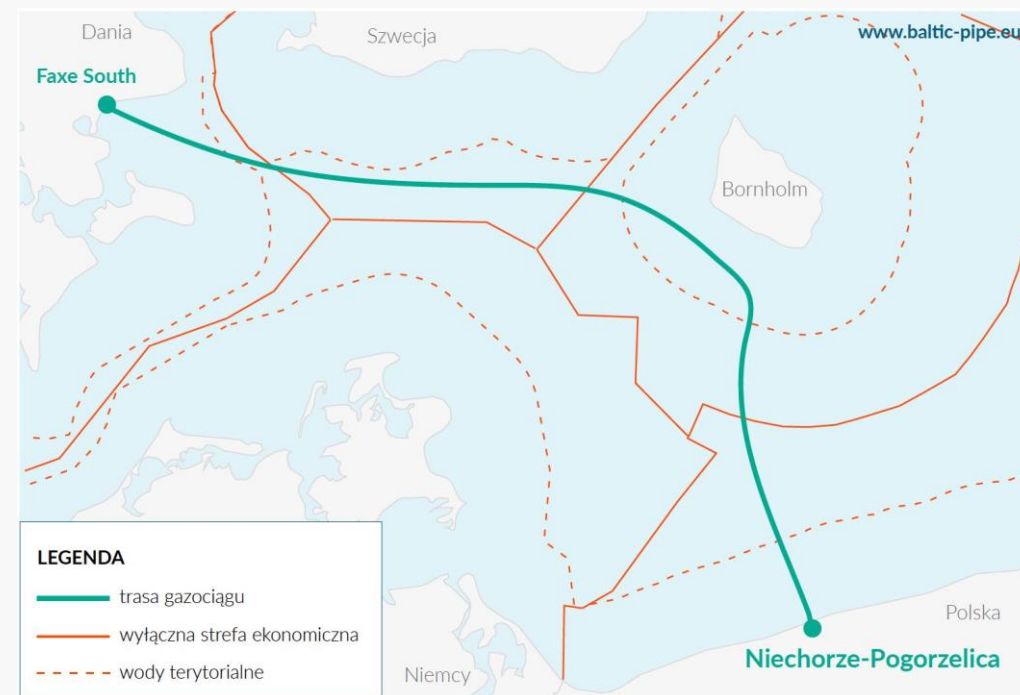
- Decyzja środowiskowa i transgraniczna OOŚ: **złożenie raportów** – 03.2019
- Decyzja środowiskowa: **uzyskano** – 11.2019
- Decyzja lokalizacyjna: **uzyskano** – 01.2020
- Pozwolenie na budowę:
  - dla wyjścia gazociągu podmorskiego na ląd: **uzyskano** – 04.2020
  - odcinek podmorski: **uzyskano** – 04.2020

## Dania:

- Decyzja środowiskowa (integrująca pozwolenie na budowę) i transgraniczna OOŚ: **Złożenie raportów** – 01.2019
  - Część lądowa wyjścia gazociągu podmorskiego na ląd:
    - Decyzja środowiskowa – uzyskano - 07.2019
    - Pozwolenia na budowę – uzyskano – 12.2019
  - Odcinek podmorski:
- Decyzja środowiskowa (integrująca pozwolenie na budowę) – **uzyskano** – 10.2019

## Szwecja:

- Decyzja środowiskowa (integrująca pozwolenie na budowę) i transgraniczna OOŚ: **złożenie raportów** – 03.2019
  - Planowane uzyskanie decyzji środowiskowej – Q2 2020





# GAZOCIĄG PODMORSKI



## PIERWSZE DOSTAWY

GAZ-SYSTEM i Europipe GmbH **9 stycznia 2020 roku** podpisali umowę na dostawę rur na potrzeby podmorskiego odcinka Baltic Pipe, który powstanie na dnie Morza Bałtyckiego.

**W marcu 2020 roku** rozpoczął się wytop stali i produkcja blach. Prace prowadzone są w zakładach we Francji i Niemczech. Start produkcji rur, z których powstanie gazociąg na dnie Morza Bałtyckiego rozpocznie się już wkrótce.





# GAZ-SYSTEM WYBRAŁ WYKONAWCĘ GAZOCIĄGU PODMORSKIEGO

**30 kwietnia 2020 roku** GAZ-SYSTEM podpisał umowę z Saipem Limited na zrealizowanie prac związanych z ułożeniem gazociągu na dnie Morza Bałtyckiego.

Prace budowlano – montażowe obejmą także miejsca tzw. lądowania gazociągu, czyli połączenia części podmorskiej z odcinkami lądowymi w Polsce i Danii.

Wartość kontraktu to ok. 280 milionów euro.



© Eliza Radzikowska-Białobrzewska/ KPRP





# KOMPONENTY LĄDOWE – POZWOLENIA I DECYZJE

Gazociąg łączący gazociąg podmorski z Krajowym Systemem Przesyłowym:

- Decyzja środowiskowa: **uzyskano**
- Decyzja lokalizacyjna: **uzyskano**
- Pozwolenie na budowę: **uzyskano**

Gazociąg Goleniów-Lwówek:

- Decyzja środowiskowa: **uzyskano**
- Decyzja lokalizacyjna: **uzyskano**
- Pozwolenie na budowę: **uzyskano**

Tłocznie gazu: Gustorzyn, Odolanów oraz Goleniów:

- **Decyzja środowiskowa:** potwierdzono brak konieczności uzyskania decyzji środowiskowych dla tłoczni gazu
- **Decyzje lokalizacyjne:** **uzyskano**
- **Pozwolenia na budowę:** **uzyskano**



**GAZ-SYSTEM** posiada komplet decyzji środowiskowych, lokalizacyjnych i pozwoleń na budowę dla wszystkich lądowych części projektu Baltic Pipe na terenie Polski.



# STATUS REALIZACJI PROJEKTU POLSKA-SŁOWACJA



# POŁĄCZENIE MIĘDZYSYSTEMOWE POLSKA-SŁOWACJA

Budowa międzysystemowego gazociągu stanowiącego połączenie systemów przesyłowych Rzeczypospolitej Polskiej i Republiki Słowackiej oraz węzła rozdzielczo-pomiarowego gazu Strachocina.

**Partner projektu:** eustream a.s. – słowacki OSP

## Elementy projektu:

- gazociąg Strachocina-Velke Kapusany (PL-SK),
- węzeł Strachocina (PL),
- modyfikacja tłoczni Velke Kapusany (SK),
- stacja pomiarowa (SK).

**Przewidywana data uruchomienia połączenia:** luty 2022 r.



# POŁĄCZENIE MIĘDZYSYSTEMOWE POLSKA-SŁOWACJA

## HARMONOGRAM BUDOWY

2018

- We wrześniu rozpoczęto prace budowlane po stronie słowackiej.

2019

- We wrześniu rozpoczęto prace budowlane gazociągu po stronie polskiej, wykonawcą prac jest konsorcjum złożone ze spółek Budimex S.A. + Mostostal Kraków S.A.
- W październiku rozpoczęto prace budowlane Węzła Strachocina, wykonawcą prac jest Control Process S.A.

2022

- Przewidywana data uruchomienia połączenia to luty 2022.

# PROJEKT O ZNACZENIU WSPÓLNOTOWYM

## Projects of Common Interest (PCI)

Komisja Europejska już czterokrotnie – w 2013, 2015, 2017 oraz 2019 roku – przyznała inwestycji status „Projektu wspólnego zainteresowania” (PCI).

Połączenie polskiego i słowackiego systemu przesyłowego zostało uwzględnione na liście projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania (PCI) w ramach korytarza priorytetowego Gazowe Połączenia Międzysystemowe Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej (NSI East Gas).

Projektowi przyznano dofinansowanie z programu CEF zarówno na prace **projektowe jak i budowlane**, co potwierdza znaczenie projektu dla poprawy bezpieczeństwa oraz zwiększenia dostępu do gazu ziemnego w Europie Środkowej i Wschodniej.





# STATUS REALIZACJI PROJEKTU POLSKA - LITWA



# POŁĄCZENIE MIĘDZYSYSTEMOWE POLSKA-LITWA

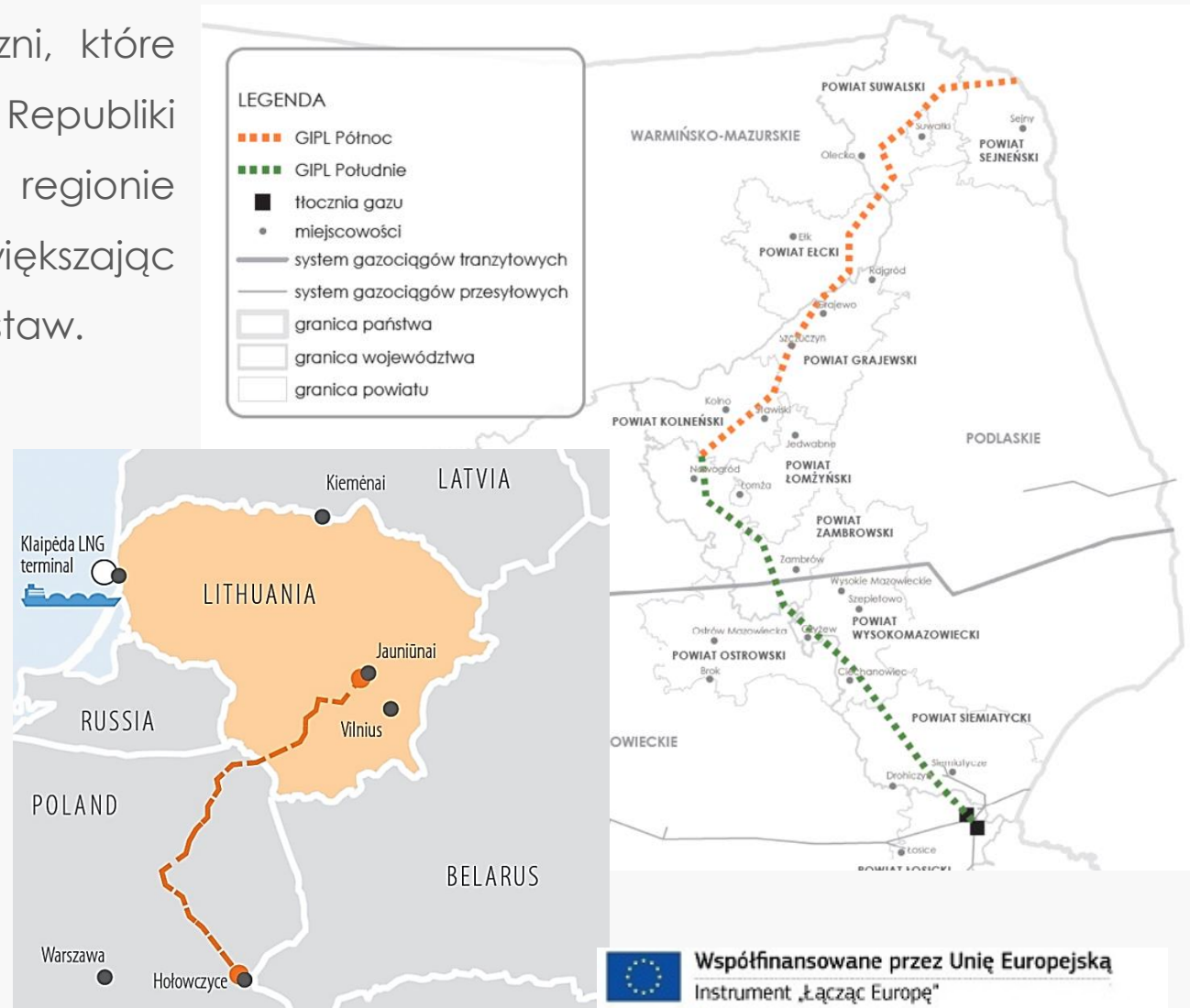
Budowa międzysystemowego gazociągu oraz tłoczni, które połączą systemy przesyłowe Rzeczypospolitej Polskiej i Republiki Litwy oraz zintegrują odizolowane rynki gazu w regionie wschodniego Bałtyku z europejskim rynkiem gazu, zwiększając konkurencyjność, bezpieczeństwo i dywersyfikację dostaw.

**Partner projektu:** AB Amber Grid – litewski OSP

## Elementy projektu:

- Gazociąg (DN 700) Hołowczyce (PL) – Jauniunai (LT),
- Modernizacja tłoczni Hołowczyce (PL),
- Tłocznia Gustorzyn (PL),
- Stacja pomiarowa (LT),

**Przewidywana data uruchomienia połączenia:** grudzień 2021 r.



# POŁĄCZENIE MIĘDZYSYSTEMOWE POLSKA-LITWA

## HARMONOGRAM BUDOWY

2019

- Zakończono fazę pozwoleńową projektu po stronie polskiej.
- Podpisano umowę z wykonawcą robót budowlanych po stronie litewskiej.

2020

- Podpisano pierwsze umowy z wykonawcami robót budowlanych po stronie polskiej.

2021

- Przewidywana data ukończenia budowy połączenia to grudzień 2021.

# PROJEKT O ZNACZENIU WSPÓLNOTOWYM

## Projects of Common Interest (PCI)

Komisja Europejska już czterokrotnie – w 2013, 2015, 2017 oraz 2019 roku – przyznała inwestycji status „Projektu wspólnego zainteresowania” (PCI).

Połączenie polskiego i litewskiego systemu przesyłowego zostało uwzględnione na liście projektów będących przedmiotem wspólnego zainteresowania (PCI) w ramach korytarza priorytetowego *Plan działań w zakresie połączeń międzysystemowych na rynku energii państw bałtyckich dla gazu (BEMIP)*.

Projektowi przyznano dofinansowanie z programu CEF zarówno na prace **projektowe jak i budowlane**, co potwierdza znaczenie projektu dla poprawy bezpieczeństwa oraz zwiększenia dostępu do gazu ziemnego w regionie Morza Bałtyckiego oraz Europie Środkowej i Wschodniej.





# ROZBUDOWA TERMINALU LNG W ŚWINOUJŚCIU



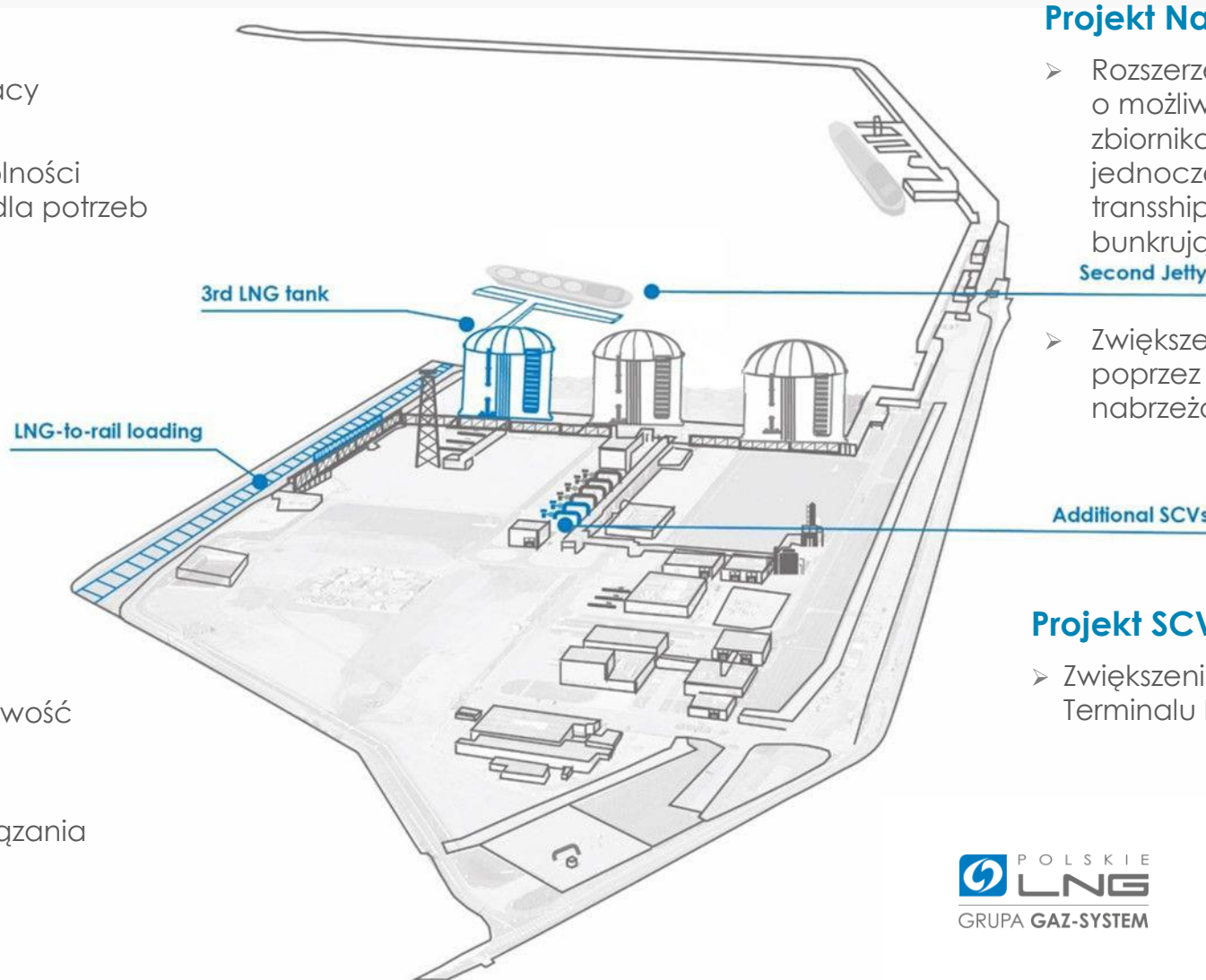
# ROZBUDOWA TERMINALU LNG W ŚWINOUJŚCIU

## Projekt Zbiornik:

- Zwiększenie elastyczności pracy instalacji Terminalu LNG
- Zapewnienie optymalnej zdolności procesowego składowania dla potrzeb procesów przeładunkowych i zwiększonej regazyfikacji

## Projekt Kolej:

- Rozszerzenie zakresu świadczonych usług o możliwość załadunku kontenerów ISO i cystern kolejowych
- Umożliwienie aplikacji rozwiązania wirtualnego gazociągu



## Projekt Nabrzeże:

- Rozszerzenie zakresu świadczonych usług o możliwość: załadunku i rozładunku zbiornikowców (w tym o możliwość jednoczesnego rozładunku dwóch statków), transshipment, załadunku jednostek bunkrujących LNG i bunkrowania
- Zwiększenie niezawodności odbioru LNG poprzez zapewnienie redundancji dla nabrzeża istniejącego

## Projekt SCV:

- Zwiększenie nominalnej zdolności regazyfikacji Terminalu LNG

# PROCEDURA UDOSTĘPNIANIA TERMINALU LNG W ŚWINOUJŚCIU

Na przełomie lutego oraz marca 2020, Polskie LNG S.A., właściciel i operator Terminalu LNG im. Prezydenta Lecha Kaczyńskiego, przeprowadził rynkowe konsultacje Procedury Udostępnienia Terminalu LNG 2020. Celem konsultacji było zebranie uwag rynku i odpowiednie skorygowanie lub doprecyzowanie dokumentacji niezbędnej do przeprowadzenia Procedury na rynkowych, równoprawnych i przejrzystych zasadach dla wszystkich zainteresowanych uczestników rynku paliw gazowych.

**W dniu 24 marca 2020 r. uruchomiona została Procedura Udostępnienia Terminalu LNG 2020, która umożliwia uczestnikom rynku składanie wiążących ofert na świadczenie na ich rzecz usług regazyfikacji i usług dodatkowych.**

Celem Procedury Udostępnienia Terminalu 2020 jest zawarcie Umów **o regazyfikację w związku z Programem Rozbudowy Terminalu**. W wyniku **Procedury Udostępnienia Terminalu LNG 2020** nastąpi przydział usług zapewniający:

- odpowiedni poziom przychodów, który sprzyja efektywnemu inwestowaniu w infrastrukturę LNG;
- stworzenie mechanizmu dla jak największego i bezpiecznego wykorzystania dostępnej infrastruktury LNG;
- zwiększenie płynności rynku paliw gazowych oraz rozwoju konkurencji.

# PROCEDURA UDOSTĘPNIANIA TERMINALU LNG W ŚWINOUJŚCIU

- W ramach Procedury Udostępnienia Terminalu LNG 2020 Polskie LNG S.A. udostępniło 100% zdolności (mocy umownych) powstałych na skutek rozbudowy Terminalu.
- W ramach Procedury udostępnione zostały Pakiety: Usług Podstawowych oraz Usług Dodatkowych. Jedynie uczestnicy, którzy zamówili Pakiet Usług Podstawowych będą uprawnieni do zamówienia, jednej lub kilku Usług Dodatkowych.
- Procedury Udostępnienia Terminalu LNG 2020 ma także na celu ocenę potrzeb uczestników w zakresie planowanych Usług Dodatkowych.
- W wyniku przeprowadzenia Procedury planowane jest zawarcie długoterminowych - maksymalnie na 15 lat - umów o świadczenie usług regazyfikacji i usług dodatkowych obowiązujących od momentu zakończenia procesu inwestycyjnego związanego z Programem Rozbudowy Terminalu LNG.

Zasady udziału w Procedurze opisane zostały w „Regulaminie Procedury Udostępnienia Terminalu LNG w Świnoujściu 2020”. Wszystkich zainteresowanych uczestników rynku zapraszamy do zapoznania się z dokumentami opublikowanym pod poniższym linkiem <https://www.polskielng.pl/strefa-klienta/procedura-open-season-dla-programu-rozbudowy/>



DZIĘKUJEMY ZA UWAGĘ

