

Gazowe Połączenie Międzysystemowe Polska - Słowacja

Opis projektu

Operator polskiego systemu przesyłowego - Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (GAZ-SYSTEM) oraz operator słowackiego systemu przesyłowego - eustream, a.s. (EUSTREAM) - rozważają budowę nowego, dwukierunkowego gazociągu łączącego systemy przesyłowe Rzeczypospolitej Polskiej oraz Republiki Słowacji.

Planowany interkonektor połączy gazowe systemy przesyłowe obydwu krajów za pomocą gazociągu biegnącego od tłoczni w słowackiej miejscowości Veľké Kapušany do tłoczni w Strachocinie, w Polsce. Łączna długość połączenia międzysystemowego będzie wynosić około 158 km, z czego 58 km znajdować się będzie na terytorium Polski, zaś 100 km na Słowacji.

Połączenie gazowe Polska - Słowacja (zwane również Połączeniem PL-SK lub Projektem) wraz z wewnętrzną rozbudową infrastruktury gazu ziemnego w Polsce jest częścią Korytarza Północ-Południe, czyli połączeń gazowych Północ-Południe w Europie Środkowo-Wschodniej i Południowo-Wschodniej („NSI East Gas”) – priorytetowego korytarza infrastruktury energetycznej, zdefiniowanego w rozporządzeniu (UE) 347/2013 w celu zwiększenia regionalnej dywersyfikacji i bezpieczeństwa dostaw gazu. W dniu 18 października 2015 r. projektowi połączenia gazowego Polska - Słowacja został przez Komisję Europejską przyznany status projektu będącego przedmiotem wspólnego zainteresowania (PCI).

Istotne wsparcie dla projektu zadeklarowały rządy Rzeczypospolitej Polskiej i Republiki Słowackiej, podpisując w dniu 22 listopada 2013 r. umowę międzyrządową określającą zakres wsparcia dla działań przygotowawczych i projektowych prowadzonych przez dwóch promotorów projektu, eustream, a.s. i GAZ-SYSTEM S.A.

Połączenie Gazowe Polska - Słowacja zapewni dywersyfikację źródeł i kierunków oraz stabilność dostaw gazu do obydwu krajów, przyczyniając się jednocześnie do wzrostu konkurencyjności rynku gazowego. Połączenie PL-SK może zapewnić polskiemu rynkowi dostęp do gazu pochodzącego z tzw. Korytarza Południowego, przesyłającego surowiec wydobywany w rejonie Morza Kaspijskiego oraz we wschodniej części basenu Morza Śródziemnego. Rynek słowacki uzyska natomiast dostęp do gazu dostarczanego do Polski poprzez terminal LNG w Świnoujściu. W przyszłości nowe połączenie może zapewnić również możliwość eksportu LNG i potencjalnych nadwyżek gazu z Polski do innych państw europejskich.

Projekt może wpłynąć na poprawę bezpieczeństwa energetycznego w całym regionie Europy Środkowo- i Południowo-Wschodniej poprzez zwiększenie dywersyfikacji dostaw gazu oraz ograniczenie obecnego poziomu zależności od dostaw paliwa gazowego z jednego źródła.

Ukończenie budowy Połączenia Gazowego Polska - Słowacja jest planowane na rok 2020.

Rozpoczęcie komercyjnej eksploatacji przewidziano na rok 2021.

Najważniejsze informacje

PROMOTORZY PROJEKTU:

- PL – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
- SK – eustream a.s.

PRZEPUSTOWOŚĆ:

- Kierunek SK -> PL – 5,7 mld m³/r (174,59 GWh/doba)
- Kierunek PL -> SK – 4,7 mld m³/r (143,96 GWh/doba)

TRASA GAZOCIĄGU:

- Strachocina (PL) – Veľké Kapušany (SK)

DŁUGOŚĆ:

- Łącznie około 158 km (PL: 58 km, SK: 100 km)

ZAKRES:

Część po stronie polskiej

- Budowa gazociągu DN 1000 na odcinku Strachocina – granica PL/SK, L = 58 km
- Budowa Tłoczni gazu Strachocina,

Niezbędna rozbudowa wewnętrznej sieci gazowej w Polsce południowo-wschodniej

- Budowa gazociągu Strachocina - Pogórska Wola
- Budowa gazociągu Pogórska Wola – Tworzeń
- Budowa gazociągu DN1000 Tworóg - Tworzeń

Część po stronie słowackiej:

- Budowa gazociągu DN 1000 na odcinku granica PL/SK – Veľké Kapušany, L = 100 km oraz modyfikacja tłoczni gazu w miejscowości Veľké Kapušany

HARMONOGRAM:

- Ukończenie budowy - 2020

Wstępny przebieg Połączenia Gazowego PL-SK:

Należy pamiętać o tym, że w zakres Połączenia Gazowego Polska - Słowacja obejmują także **niezbędna rozbudowa wewnętrznej sieci gazowej w południowo-wschodniej Polsce**, budowę tłoczni gazu w Strachocinie, modyfikację istniejącej tłoczni gazu w miejscowości Veľké Kapušany oraz budowę stacji pomiarowej na granicy polsko-słowackiej.

1	Gazociąg DN 1000 Strachocina – granica PL/SK	58 km
2	Gazociąg DN1000, Pogórska Wola – Tworzeń	160 km
3	Gazociąg DN1000, Tworóg – Tworzeń	47 km
4	Gazociąg DN1000, Strachocina – Pogórska Wola	98 km
5	Tłocznia gazu Strachocina	b.d.
6	Gazociąg granica PL/SK – Veľké Kapušany oraz modyfikacja tłoczni gazu w miejscowości Veľké Kapušany	100 km

