

Witamy na naszym webinarium!

GAZ-SYSTEM Praktyczne webinaria

Za chwilę zaczynamy

Upewnij się, że masz wyłączony mikrofon i wyłączoną kamerę.

Sesja pytań i odpowiedzi zaplanowana jest po wygłoszeniu prezentacji przez prelegentów. Podnieś wirtualnie rękę w górę, jeśli chcesz zadać pytanie i włącz kamerę podczas zadawania pytania.

Prezentacja z dzisiejszego webinarium zostanie opublikowana na naszej stronie internetowej w zakładce: **Dla Klientów/ Baza wiedzy/ Webinaria**



Disclaimer:

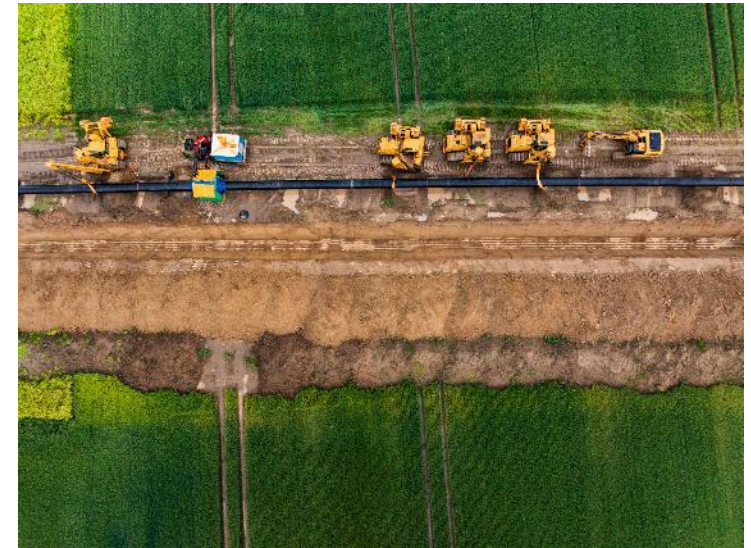
Prezentacja ma wyłącznie charakter informacyjny. Korzystanie z zawartych w niej informacji odbywa się na wyłączną odpowiedzialność Odbiorcy. GAZ-SYSTEM S.A. nie ponosi odpowiedzialności za jakiegokolwiek skutki wynikające z zastosowania tych informacji.

GAZ-SYSTEM **Praktyczne Webinaria**

Taryfa GAZ-SYSTEM S.A. na rok 2027

CO KSZTAŁTUJE STAWKI TARYFOWE

- POZIOM REZERWACJI PRZEPUSTOWOŚCI
- NAKŁADY INWESTYCYJNE
- WARTOŚĆ AKTYWÓW
- KOSZTY UZASADNIONE
- KOSZT KAPITAŁU



STAWKI TARYFOWE 2023 – 2027 PRODUKTY ROCZNE (GAZ E)

Porównania stawek taryfowych [gr/kWh/h za h]

Rodzaj punktu	2023 po zmianie nr 1	2024 po zmianie nr 1	2025	2026	Taryfa 1/2027
KSP Wejście	0,4642	0,6617	0,7896	0,7709	0,6263
KSP Wyjście	0,2532	0,3214	0,3317	0,3808	0,3275
SGT Wejście	0,4412	0,5182	1,2428	0,3603	-
SGT Wyjście	0,4308	0,4941	1,2427	0,3604	-

Zmiany procentowe rok do roku

Rodzaj punktu	2024 vs 2023	2025 vs 2024	2026 vs 2025	2027 vs 2026
KSP Wejście	42,5%	19,3%	-2,4%	-18,8%
KSP Wyjście	26,9%	3,2%	14,8%	- 14%
SGT Wejście	17,50%	139,80%	-71,0%	-
SGT Wyjście	14,70%	151,50%	-71,0%	-

GAZ-SYSTEMS.A



STAWKI TARYFOWE 2023 – 2027 PRODUKTY ROCZNE (GAZ E) zmiana r/r

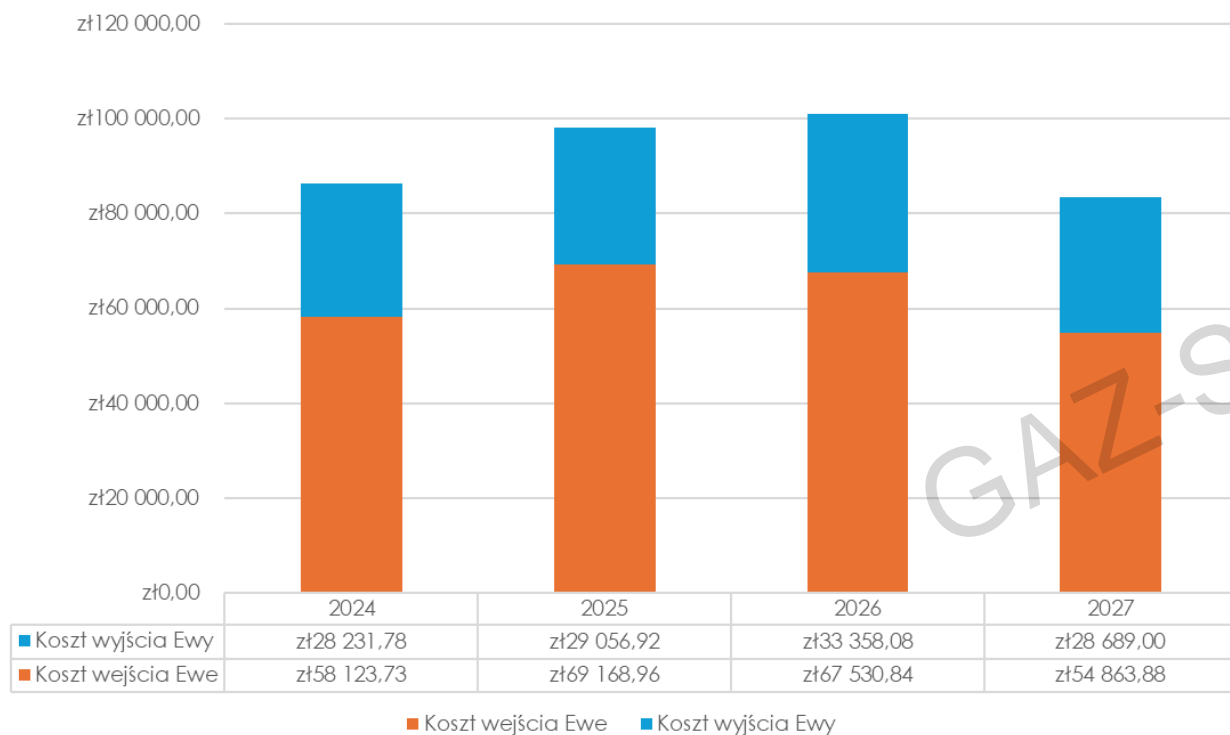
Rodzaj punktu	2024 vs 2023	2025 vs 2024	2026 vs 2025	2027* vs 2026
Wejście KSP	42,50%	19,30%	-2,4%	-18,8%
Wyjście KSP	26,90%	3,20%	14,80%	- 14%
Mallnow Wejście SGT	17,50%	139,80%	-71,0%	-
Wyjście SGT (Mallnow, PWP)	14,70%	151,50%	-71,0%	-

* Taryfa obowiązująca w roku 2027 obejmuje połączone systemy KSP i SGT

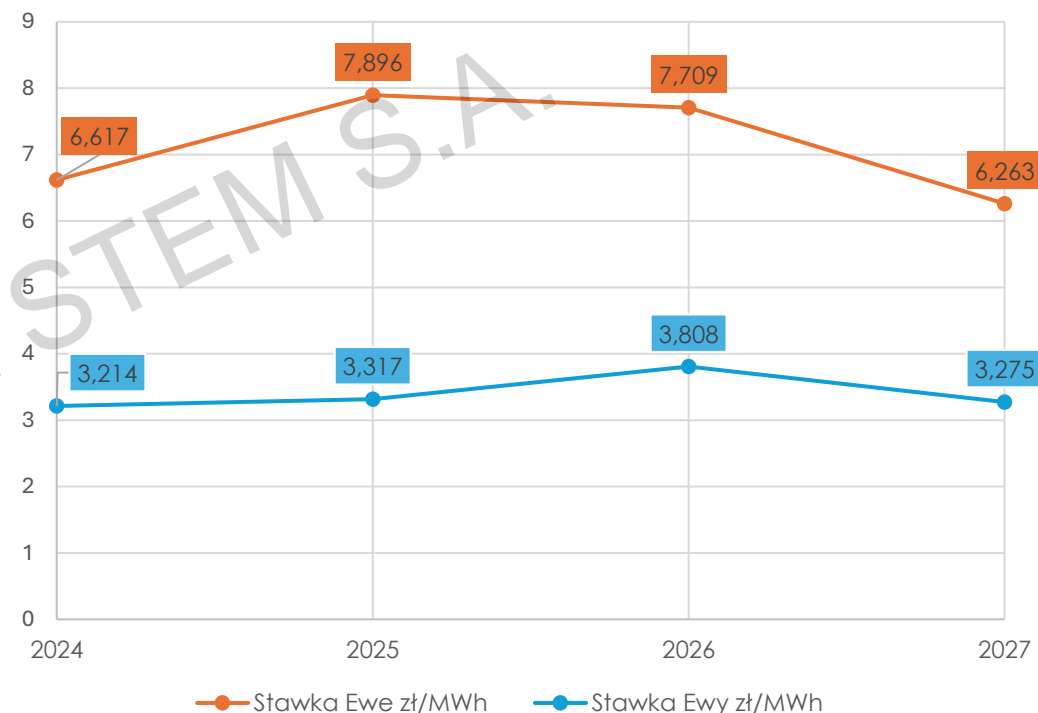


Roczny koszt przesyłu gazu E oraz zmiany stawek taryfowych KSP

Roczny koszt przesyłu 1MWh gazu Krajową Siecią Przesyłową (gaz E)



Wysokość stawek taryfowych w Taryfach KSP [PLN/MWh]

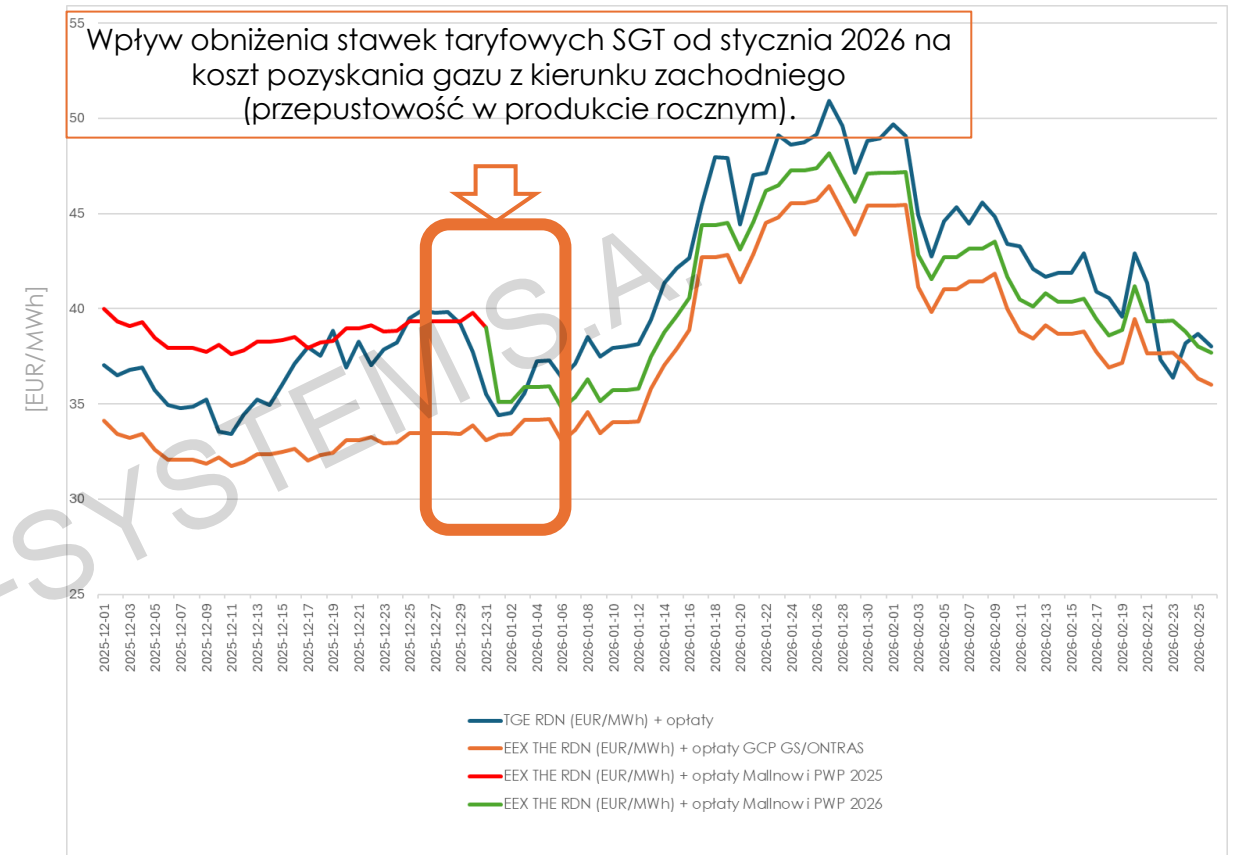


STAWKI TARYFOWE SGT 2026

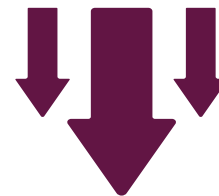
Proces obniżania kosztów przesyłu GAZ SYSTEM rozpoczął już w poprzedniej taryfie stosowanej na gazociągu jamalskim

W 2026 roku stawki przesyłowe za korzystanie z punktów wejścia/wyjścia na gazociągu SGT **zostały obniżone o ponad 70%**, co zwiększyło zainteresowanie tym połączeniem, poprawiło jego wykorzystanie, zarówno na potrzeby krajowe, jak i tranzytu gazu przez Polskę i **wpłynęło na możliwość obniżenia stawek przesyłowych w Taryfie na 2027 rok.**

Koszt przesyłu oraz zakupu gazu 2025/2026 [EUR/MWh]



TARYFA NA 2027- kluczowe zmiany



1

JEDEN OBSZAR BILANSOWANIA GAZU E JEDNA TARYFA

prostsze zasady korzystania z systemu przesyłowego w Polsce

2

SPADEK STAWEK PRZESYŁOWYCH W PUNKTACH WEJŚCIA I WYJŚCIA

usługa przesyłowa tańsza dla uczestników rynku o:

- 19 % na punktach wejścia
- 14 % na punktach wyjścia

3

OBNIŻENIE MNOŻNIKÓW

produkty dobowe i śróddzienne tańsze dla uczestników rynku tj. obniżenie mnożnika dla usług śróddziennych i dobowych z **1,95 do 1,60**

4

POZIOMY RABATÓW

- rabat na punkcie wejścia z terminala LNG obniżony do 40%
- utrzymany poziom rabatu dla punktów wejścia/wyjścia do PMG

STAWKI TARYFOWE 2027

Rodzaj punktu	Jedn.	Stawka 2027	Stawka 2026	Zmiana %
Wejście gaz E	gr/kWh/h za h	0,6263	0,7709	-18,8%
Wyjście gaz E	gr/kWh/h za h	0,3275	0,3808	-14%
Wejście PMG	gr/kWh/h za h	0,1253	0,1542	-18,7%
Wyjście PMG	gr/kWh/h za h	0,0655	0,00762	-14%
Wejście Terminal LNG	gr/kWh/h za h	0,3758	0,2313	62%

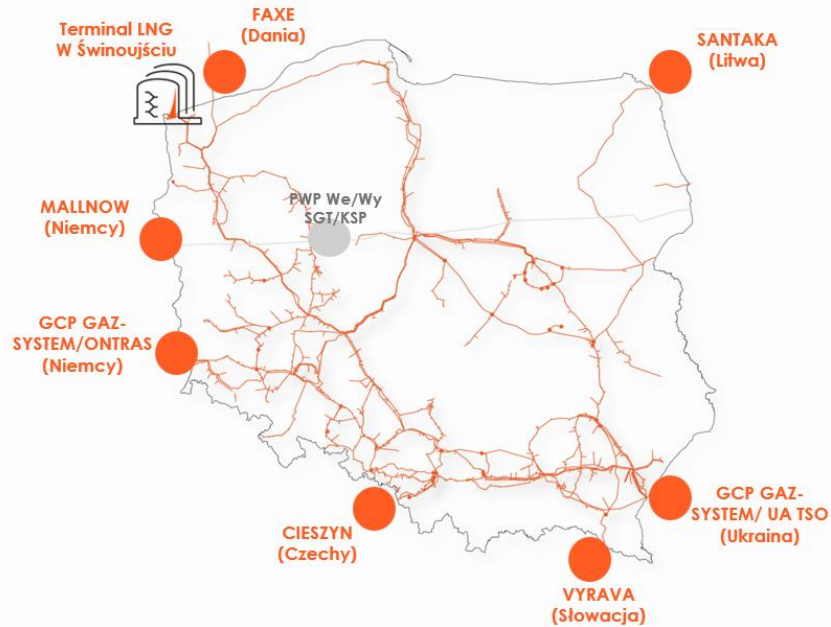
Usługa przesyłania paliw gazowych	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Mnożnik 2026	1,95	1,95	1,25	1,10
Mnożnik 2027	1,60	1,60	1,25	1,10



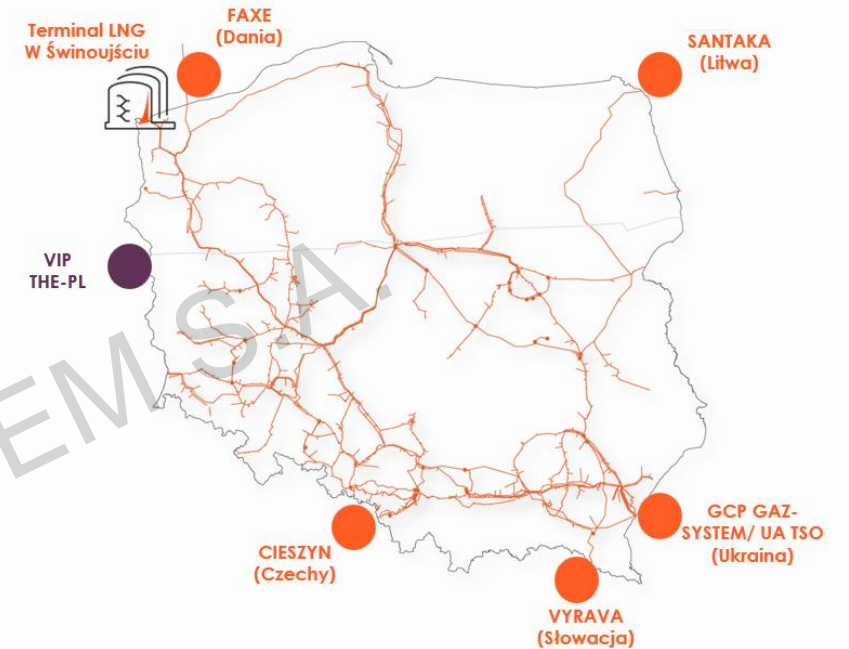
2027 Połączony system wejścia-wyjścia w Polsce

JEDEN POŁĄCZONY OBSZAR BILANSOWANIA GAZU E

SYSTEM PRZESYŁOWY KSP I SGT DO 31 GRUDNIA 2026



POŁĄCZONY OBSZAR BILANSOWANIA OD 1 STYCZNIA 2027



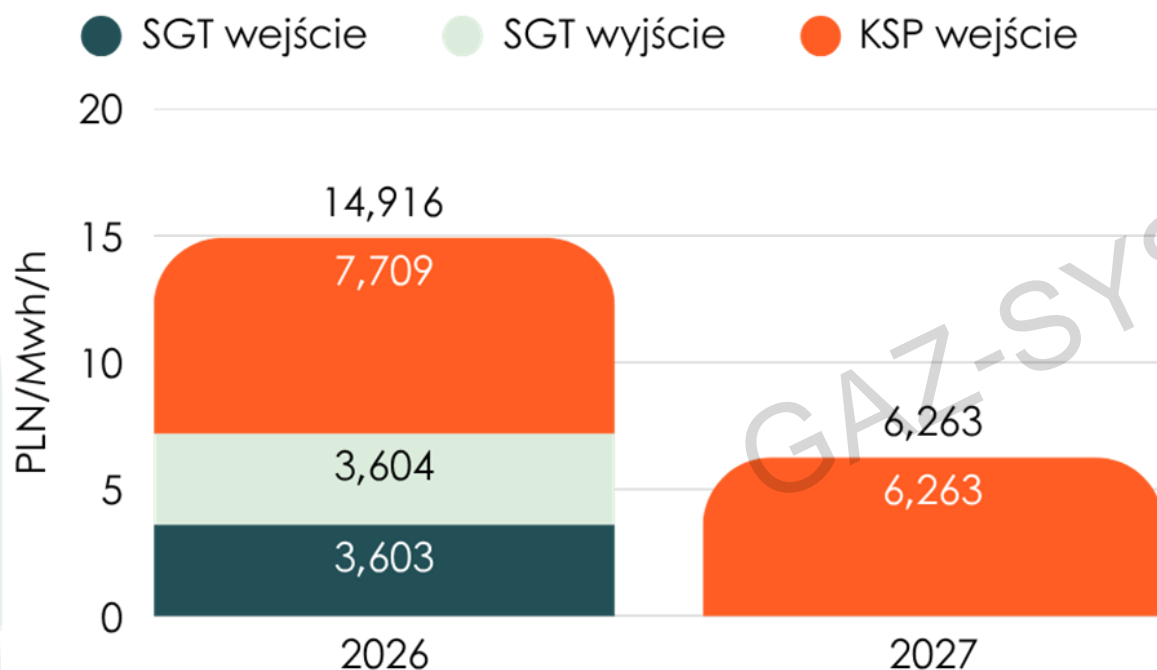
- Brak rozliczeń z klientem na połączeniu systemów KSP i SGT
- Uproszczenie zamawiania zdolności przesyłowych z wykorzystaniem punktu Mallnow

obszar bilansowania gazu E KSP obszar bilansowania E SGT	Taryfa KSP Taryfa SGT
IRiESP KSP IRiESP SGT	konieczność zamawiania przepustowości na PWP SGT/KSP
2 punkty na granicy PL/DE Mallnow oraz GCP GAZ-SYSTEM/ Ontras	dwie platformy aukcyjne do rezerwacji przepustowości (Platforma GSA i RBP)

✓ jedna Taryfa	IRiESP dla połączonego systemu wejścia-wyjścia
✓ jeden obszar bilansowania gazu E	aktualizacja listy punktów właściwych
✓ jeden wirtualny punkt na połączeniu PL/DE (VIP THE-PL)	✓ jedna platforma aukcyjna - Platforma GSA

PRZESYŁ GAZU Z KIERUNKU ZACHODNIEGO – zmiana kosztów r/r

Stawki opłat przesyłowych dla produktu rocznego ciągłego - SGT i KSP – import do Polski (PLN/MWh/h)

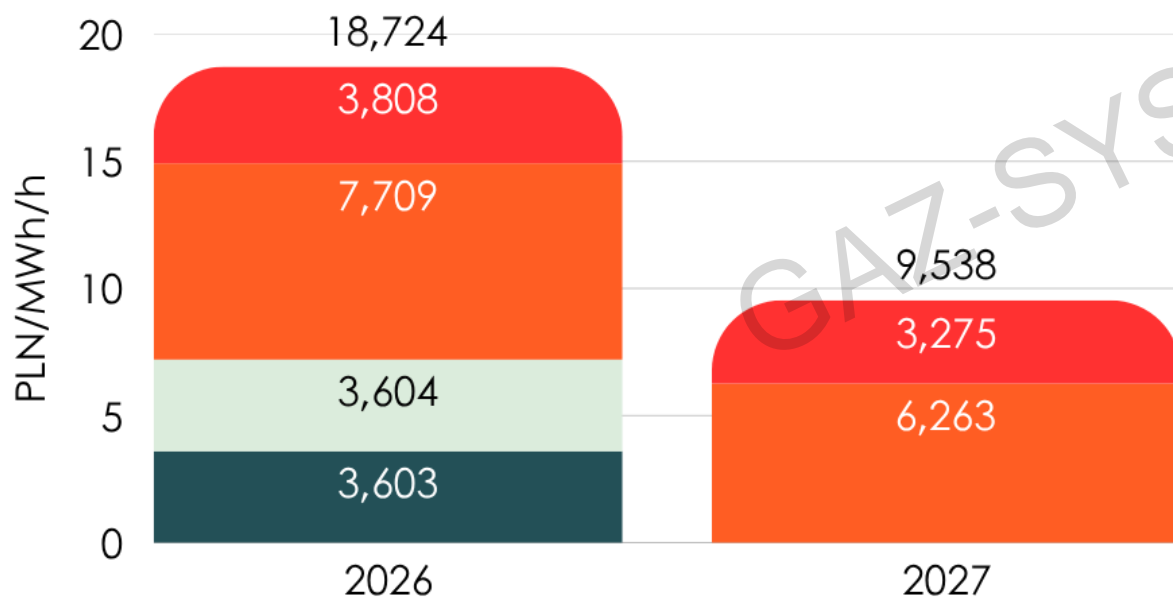


Koszt przesyłu gazu z Niemiec do Polski przez punkt GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS z tytułu opłat przesyłowych ponoszonych w Polsce **spadnie o 19%**, natomiast koszt przesyłu gazu z Niemiec do Polski przez **SGT spadnie o 58%**

TRANZYT PRZEZ POLSKĘ Z WYKORZYSTANIEM SGT – zmiana r/r

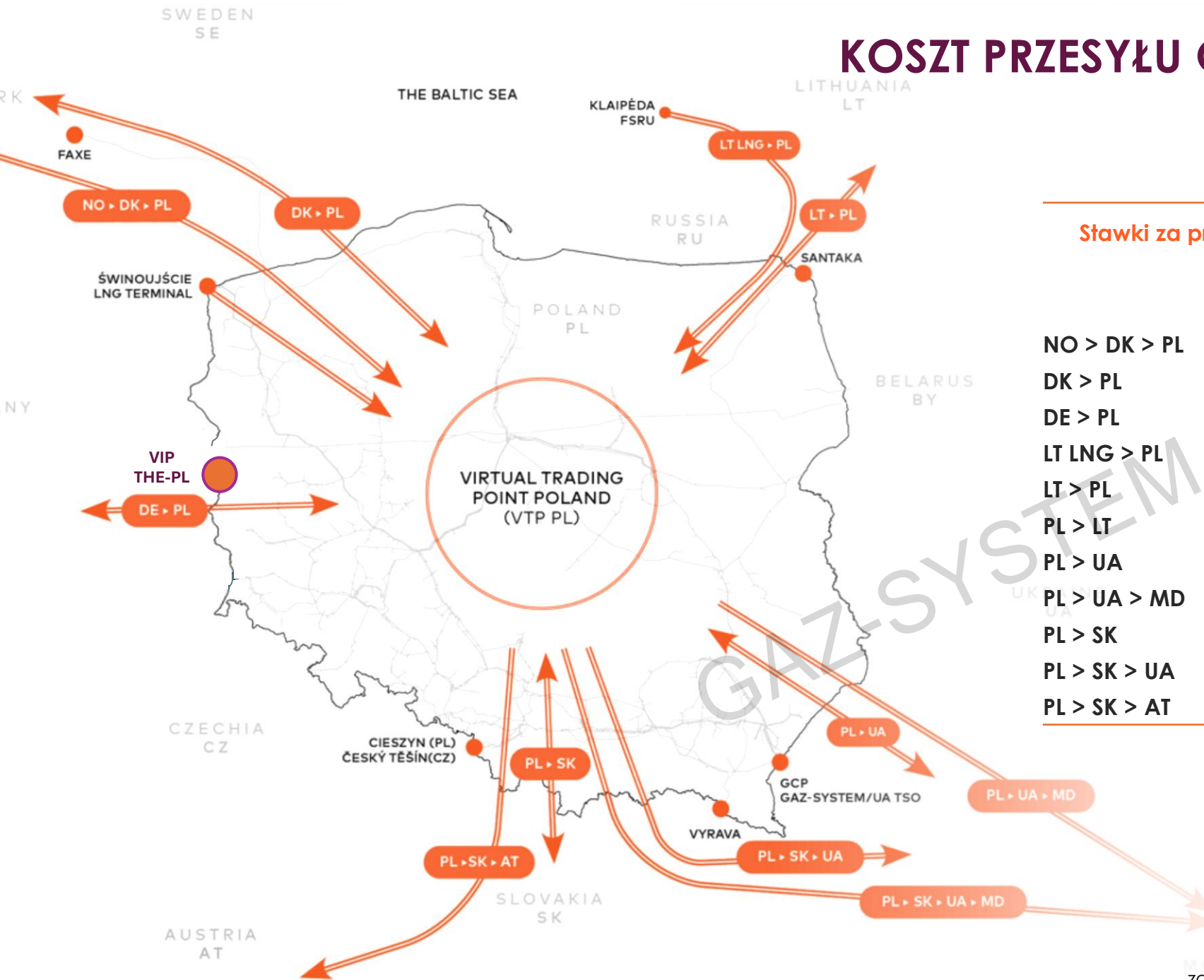
Stawki opłat przesyłowych dla produktu rocznego ciągłego - SGT i KSP – tranzyt przez Polskę (PLN/MWh/h)

- SGT wejście
- SGT wyjście
- KSP wejście
- KSP wyjście



Koszt **tranzytu** przez Polskę z wykorzystaniem KSP spadnie o **17 %**, natomiast z wykorzystaniem SGT i KSP spadnie prawie o połowę (aż o **49%**)

KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ 2027



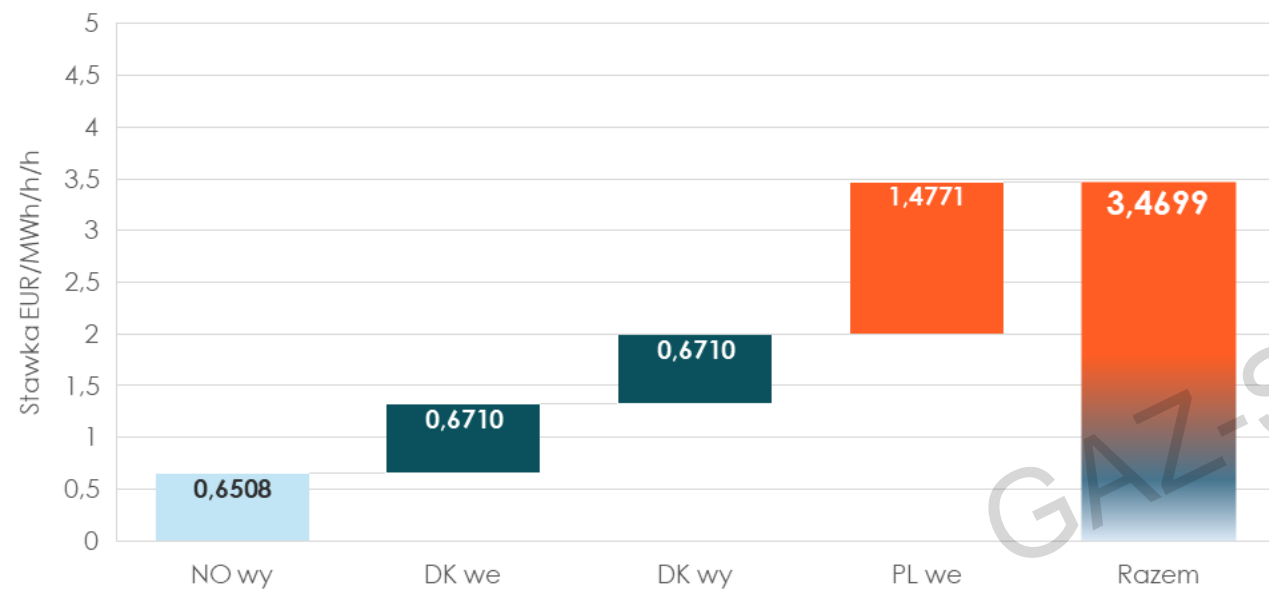
Stawki za przesył gazu ziemnego w 2027 r. [EUR/MWh/h/h]*

	Produkt roczny	Produkt kwartalny	Produkt miesięczny
NO > DK > PL	3,4699	3,7518	4,1747
DK > PL	2,1481	2,3630	2,6852
DE > PL	2,3116	2,5428	2,8895
LT LNG > PL	4,1513	4,3667	4,7134
LT > PL	1,9401	2,1258	2,4044
PL > LT	1,1634	1,2796	1,4545
PL > UA	1,7223	1,8945	2,1053
PL > UA > MD	3,6567	3,9731	4,3282
PL > SK	2,3165	2,9470	3,0274
PL > SK > UA	4,8092	6,0892	6,2292
PL > SK > AT	4,2547	5,5173	5,6411

*Stawki za przesył gazu ziemnego w 2027 r. [EUR/MWh/h za h] zgodnie z zatwierdzonymi dokumentami (stan na czerwiec 2026).

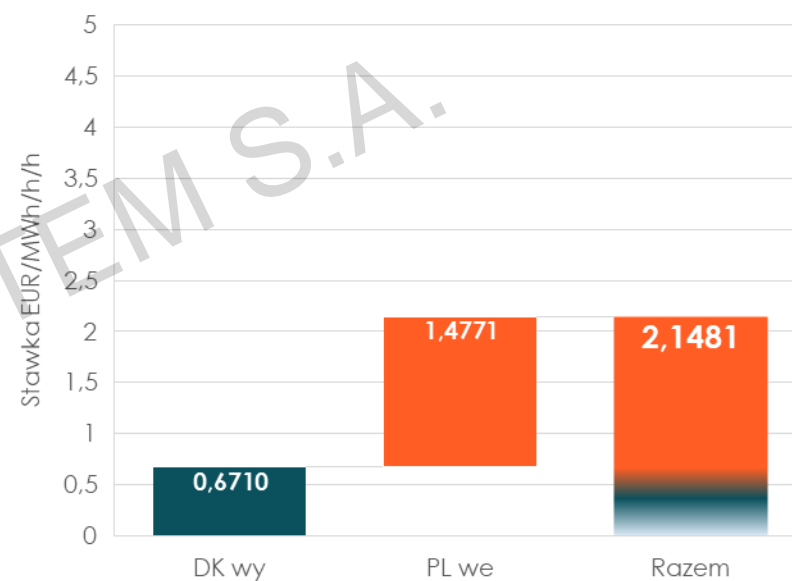
KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ 2027

NO > DK > PL
Produkt roczny EUR/MWh/h za h



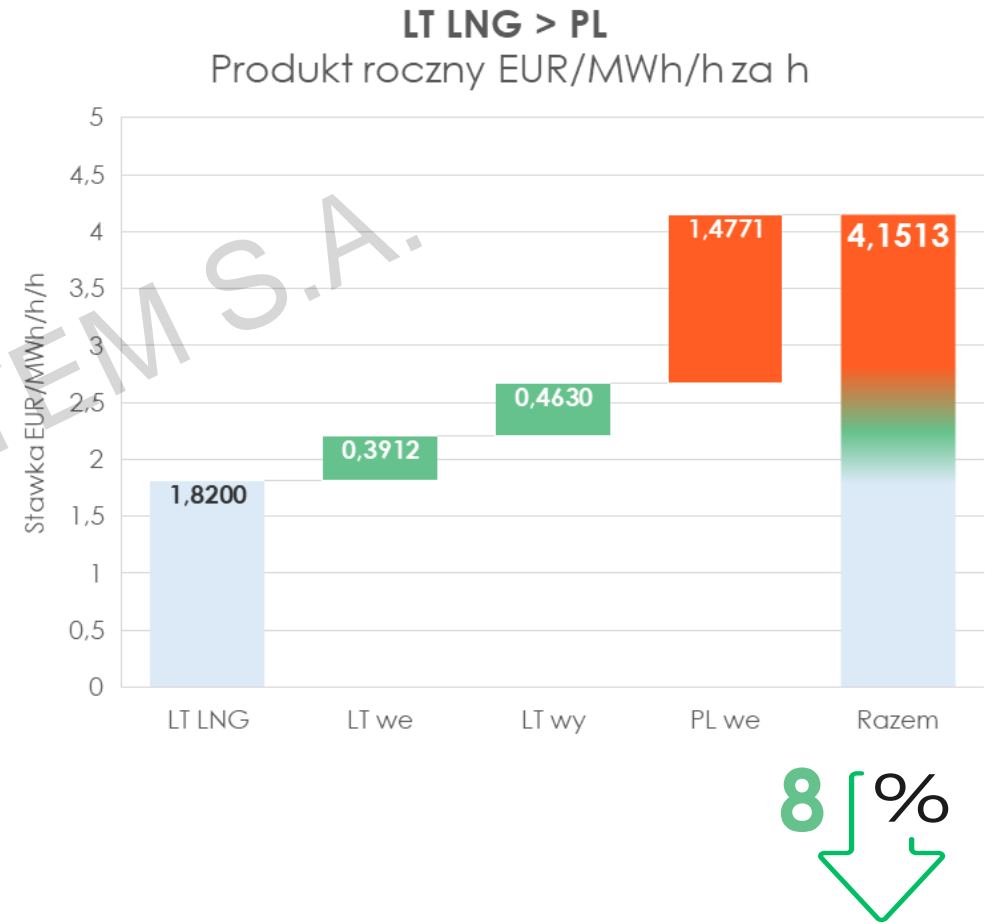
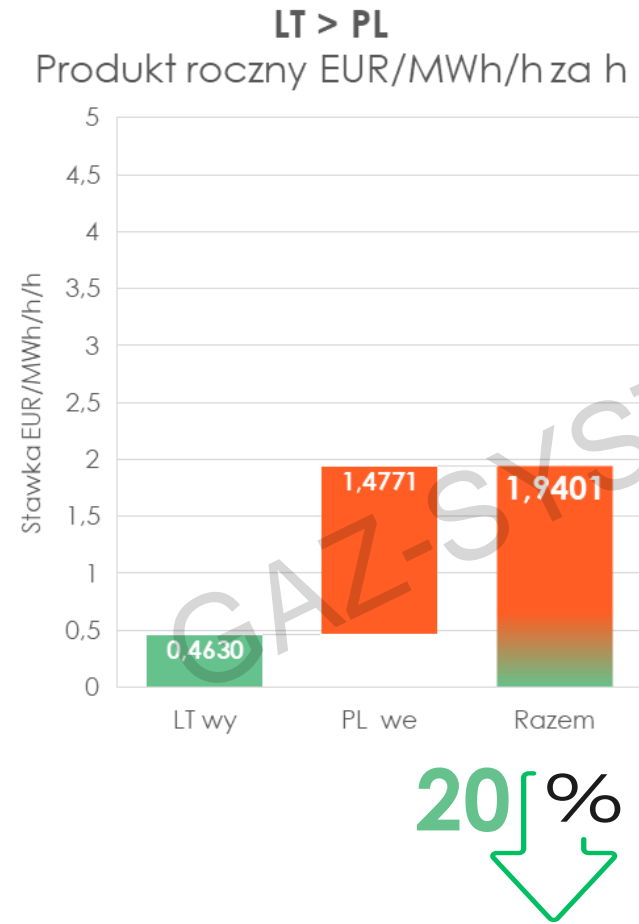
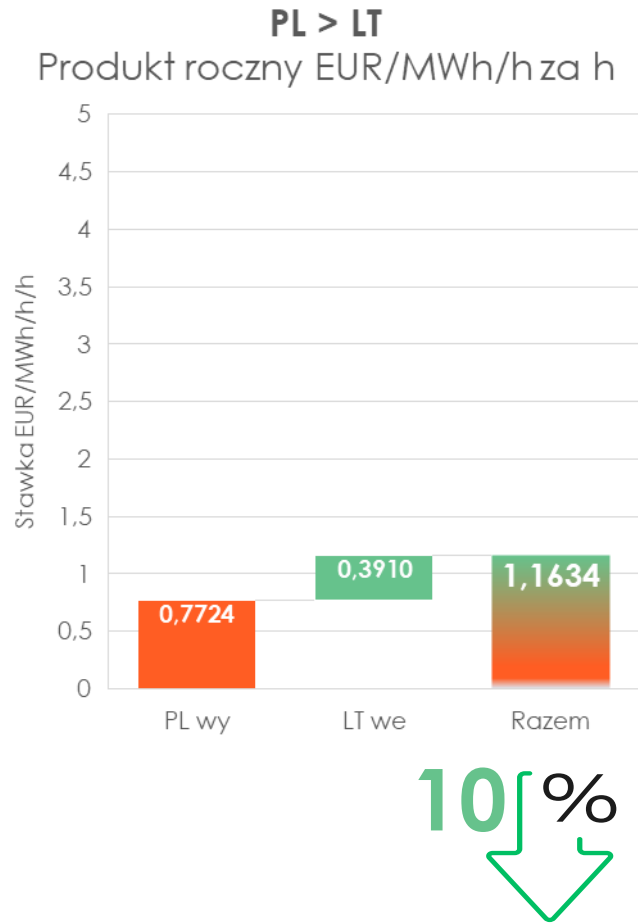
19% ↓

DK > PL
Produkt roczny EUR/MWh/h za h

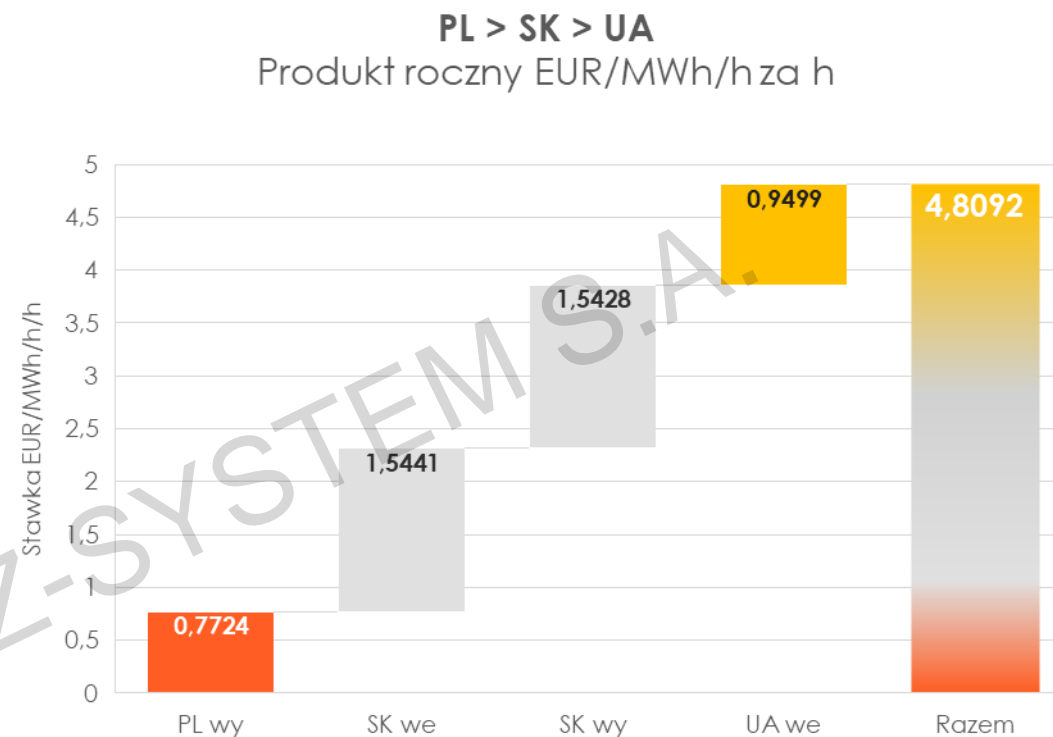
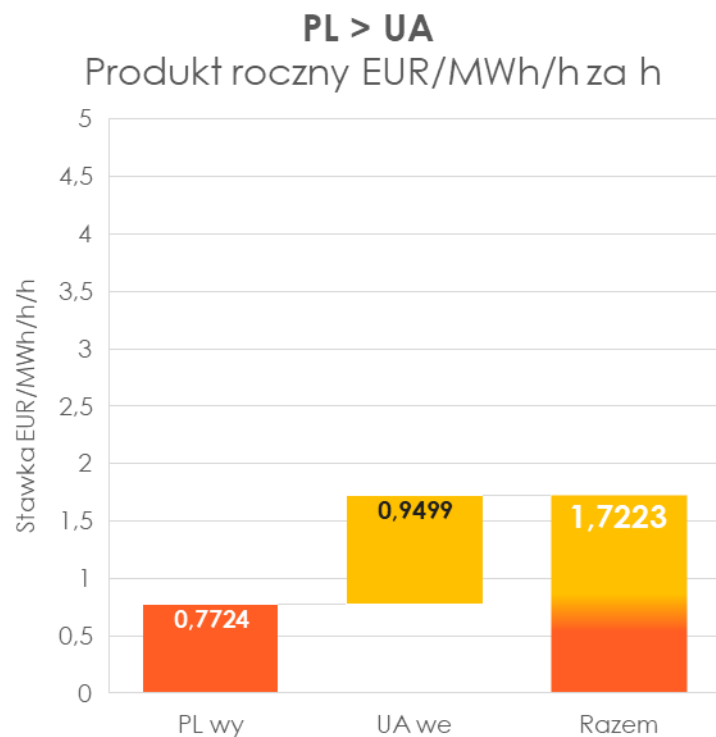


22% ↓

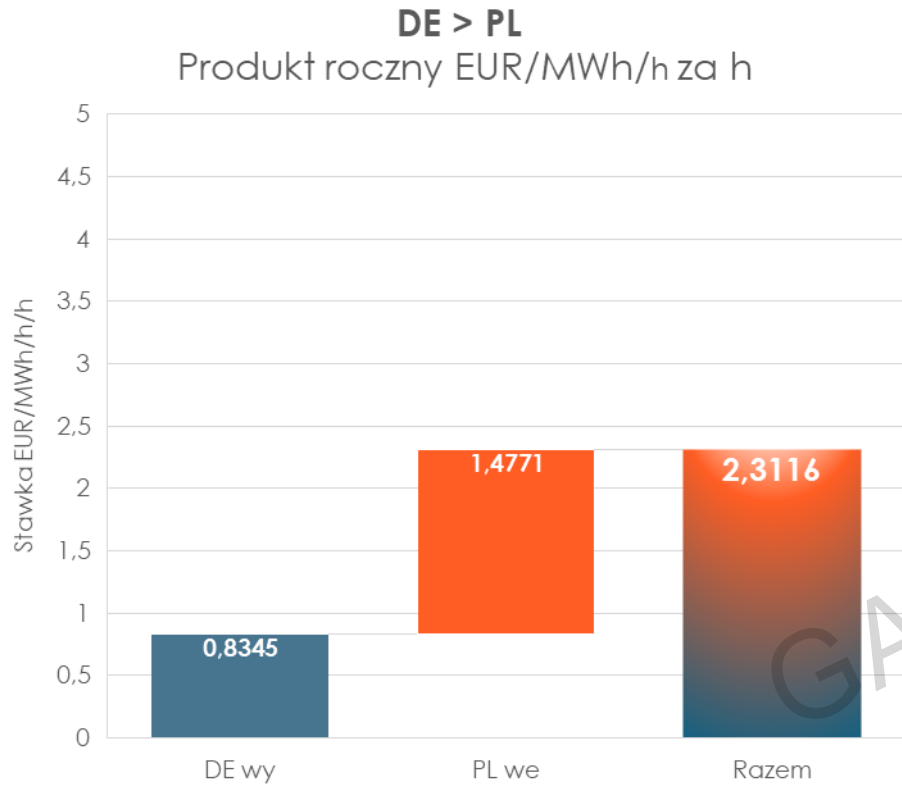
KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ 2027



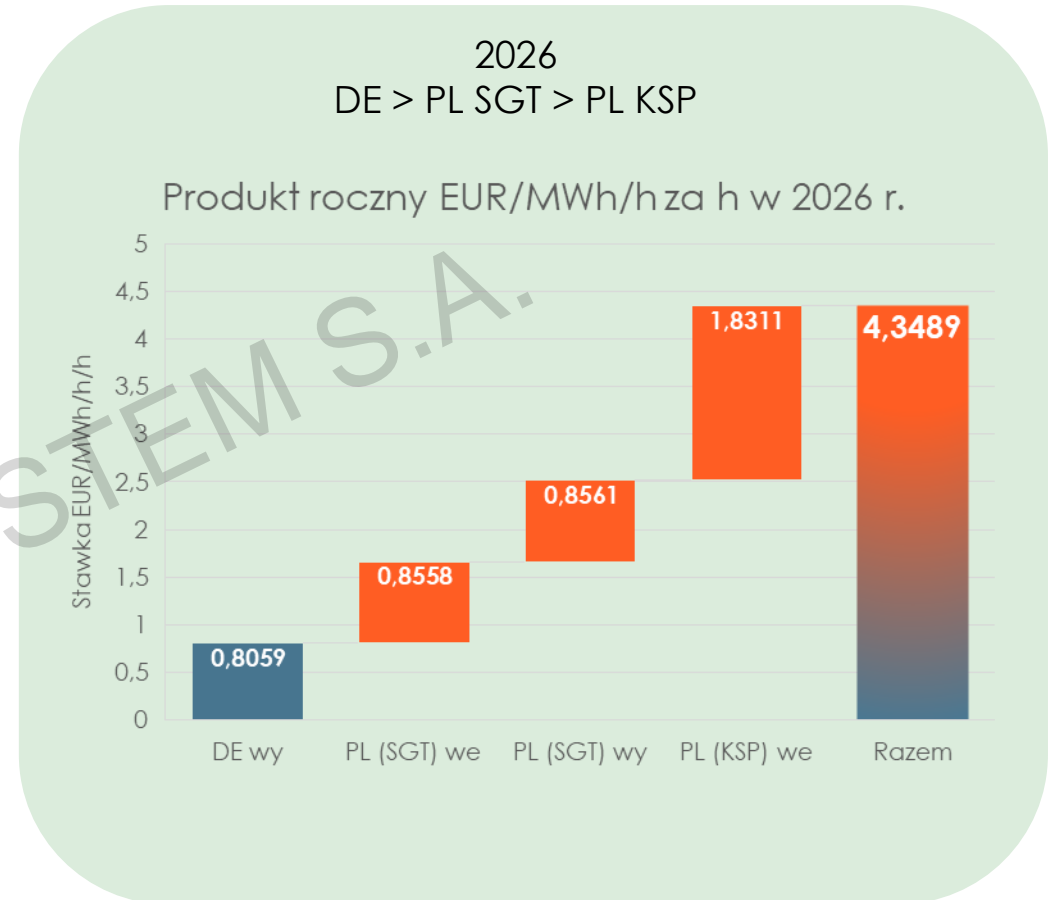
KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ 2027



KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ 2027



47%

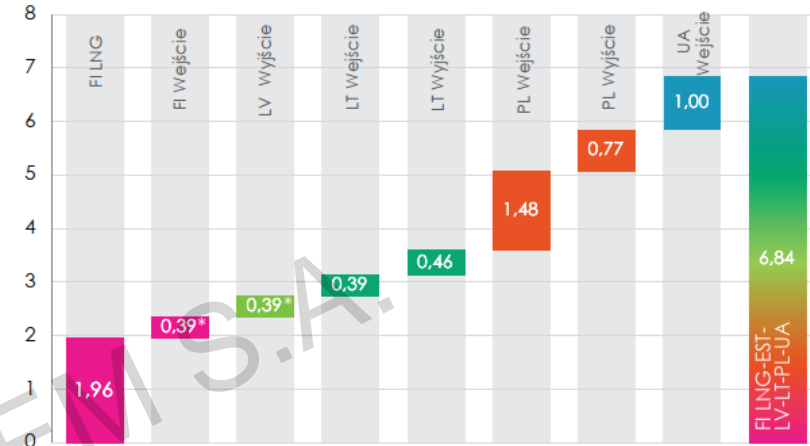


KOSZT PRZESYŁU GAZU PRZEZ POLSKĘ Z WYKORZYSTANIEM

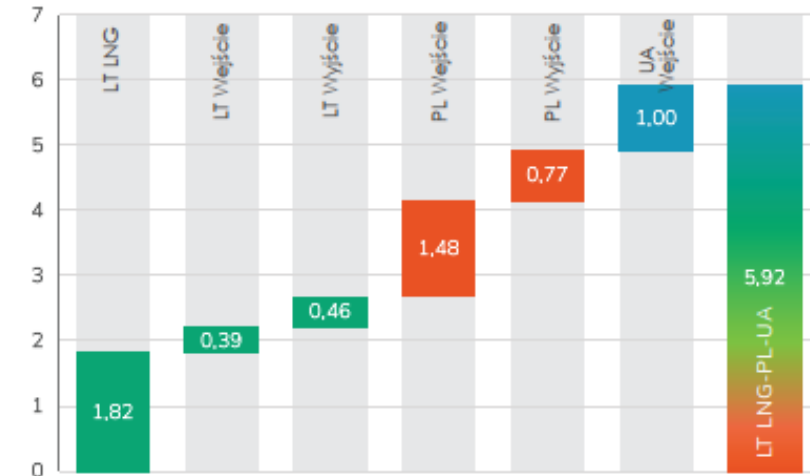
Amber Gas Corridor – koszty przesyłu gazu na 2027 rok
[EUR/MWh/h/h]*

Trasa	Kierunek	Produkt roczny
Litwa-Polska	LNGT(LT) ➤ LT ➤ PL	2.33
Litwa-Ukraina	LNGT(LT) ➤ LT ➤ PL ➤ UA	4.1
Finlandia-Polska	LNG(FI) ➤ EST ➤ LV ➤ LT ➤ PL	3.11
Finlandia-Ukraina	LNG(FI) ➤ EST ➤ LV ➤ LT ➤ PL ➤ UA	4.88

FI-UA Produkt roczny EUR/MWh/h za h



LT-UA Produkt roczny EUR/MWh/h za h



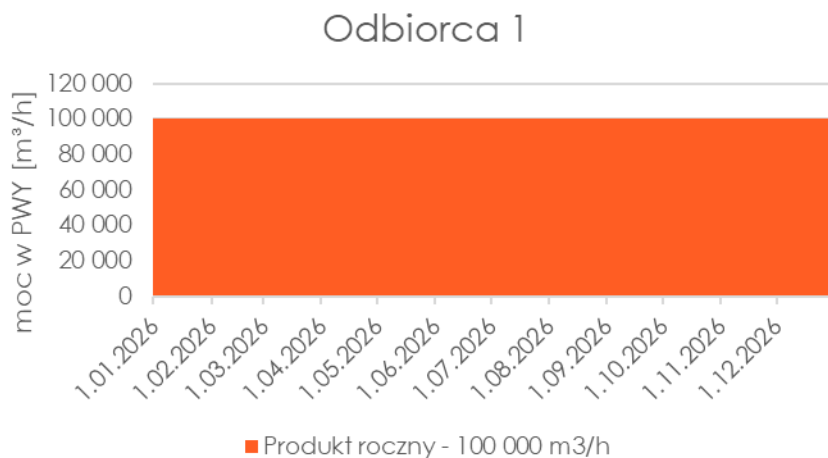
*Stawki za przesył gazu ziemnego w 2027 r. zgodnie z zatwierdzonymi dokumentami (stan na czerwiec 2026 roku). W tabeli nie uwzględniono opłat regazyfikacyjnych tj. dla Klajpeda LNGT 1.82 EUR/MWh oraz dla Inkoo LNGT 1.96 EUR/MWh.

ROZNY KOSZT PRZESYŁU GAZU - zamówienie mocy w różnych produktach w punkcie wyjścia

Taryfa 2027 **obniża koszt przesyłu i zwiększa elastyczność korzystania z produktów krótkoterminowych**, w celu pokrycia nagłego zapotrzebowania.

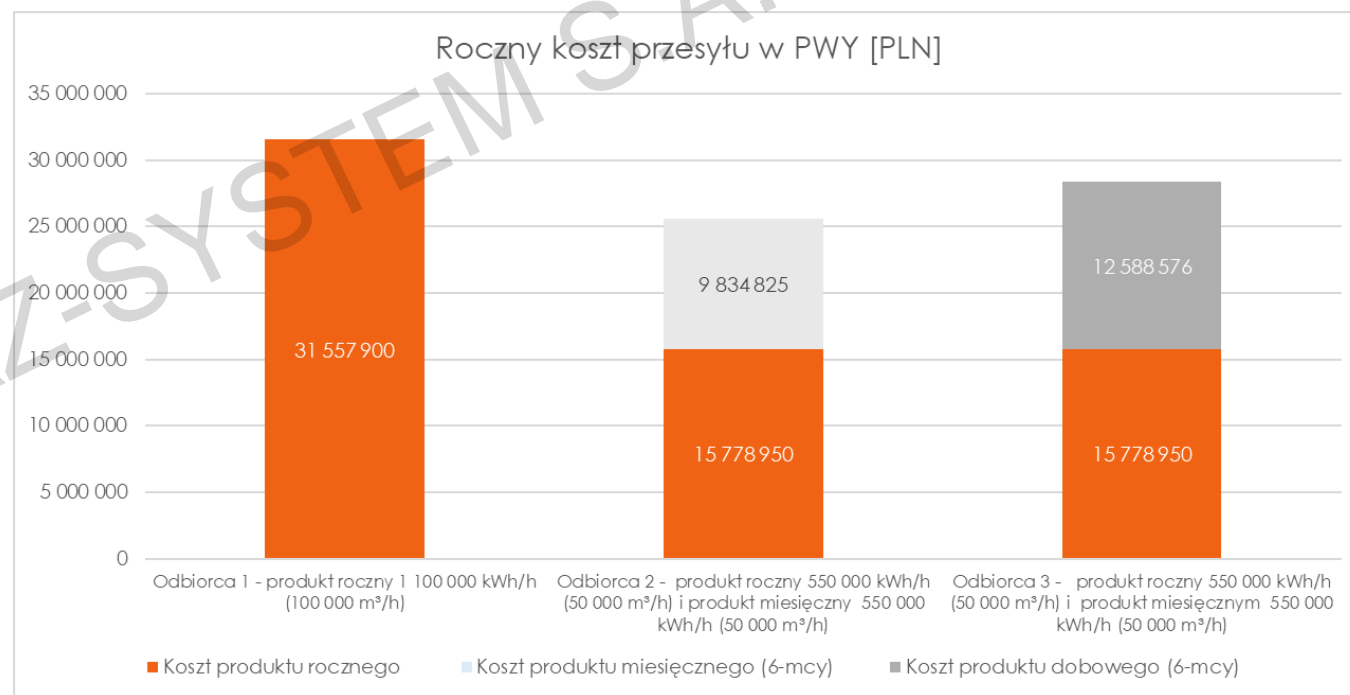
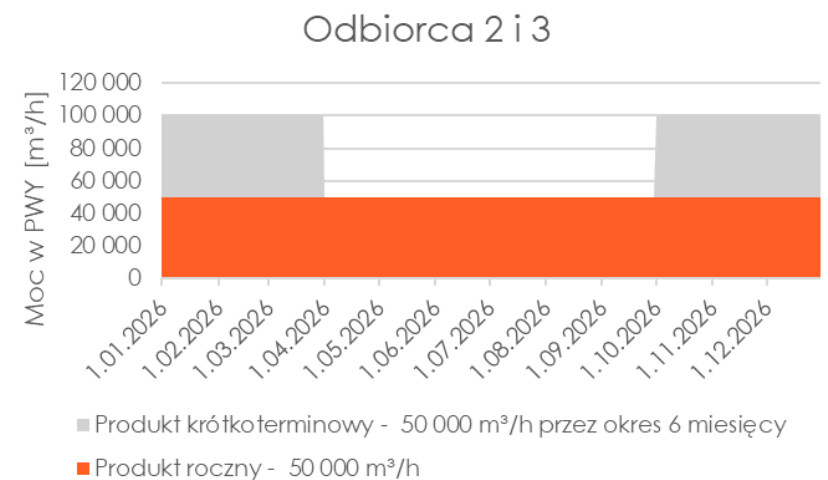
Profil /Moc [m ³ /h]	Moc kWh/h (Hs do przeliczeń 11 kWh/m ³)	Produkt	Mnożnik 2026	Całkowita opłata za przesył w Pwy [PLN] 2026	Mnożnik 2027	Całkowita opłata za przesył w Pwy [PLN] 2027	Zmiana r/r
100 000	1 100 000	roczny	-	36 693 888	-	31 557 900	
		kwartalny	1,10	40 363 277	1,10	34 713 690	-14%
		miesięczny	1,25	45 867 360	1,25	39 447 375	
		dobowy	1,95	71 553 082	1,60	50 492 640	- 29%

ROCZNY KOSZT PRZESYŁU GAZU – zamówienie mocy w różnych produktach w punkcie wyjścia



Korzystanie z produktów rocznych gwarantuje moc w systemie przesyłowym do jego wysokości w kolejnym roku gazowym.

Produkty krótkoterminowe pełnią funkcję uzupełniającą wobec produktu rocznego, umożliwiając czasowe dostosowanie przydziału przepustowości do sezonowych, planowanych lub krótkookresowych zmian zapotrzebowania odbiorcy (nie gwarantują przepustowości na kolejny rok gazowy).



INCREMENTAL – wpływ na rynek

Trwałe zwiększenie możliwości eksportowych systemu, zapewniające długoterminową stabilność dostaw gazu do Ukrainy, wymaga dodatkowych inwestycji w infrastrukturę przesyłową w Polsce.

Jeżeli aukcje zakończą się sukcesem, ciągła przepustowość w kierunku Ukrainy zostanie zabezpieczona od 2030 roku.

Rezerwacje przepustowości nowej infrastruktury zapewnią większe wykorzystanie systemu, a w konsekwencji obniżenie stawek przesyłowych w Polsce.

Termin aukcji – **6 lipca 2026**

aukcje przepustowości przyrostowej w punkcie GCP GAZ- SYSTEM/UA TSO odbędą się na Platformie GSA





Dziękujemy

GAZ-SYSTEM S.A.