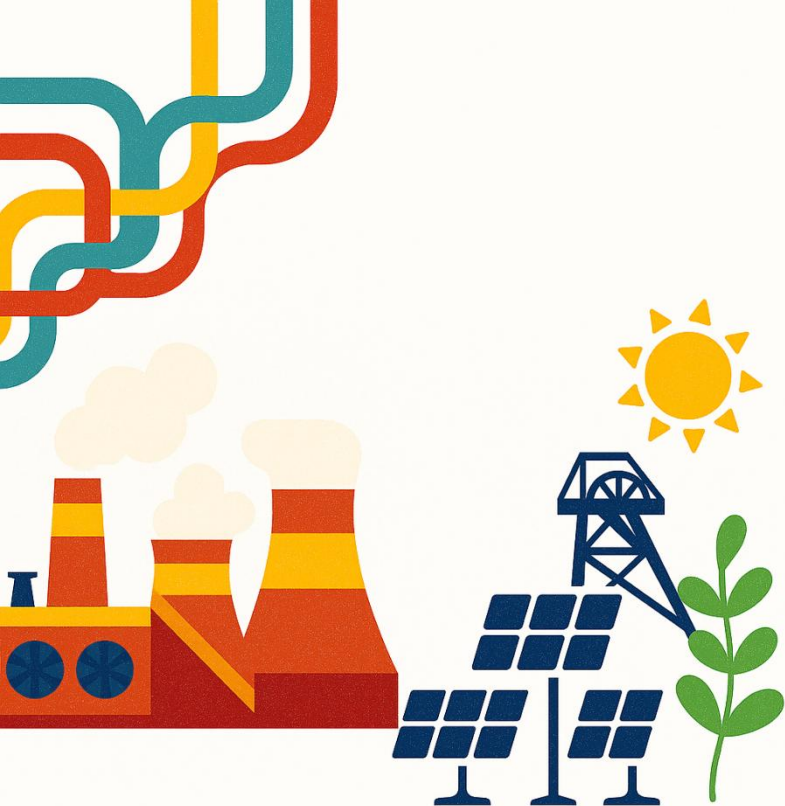


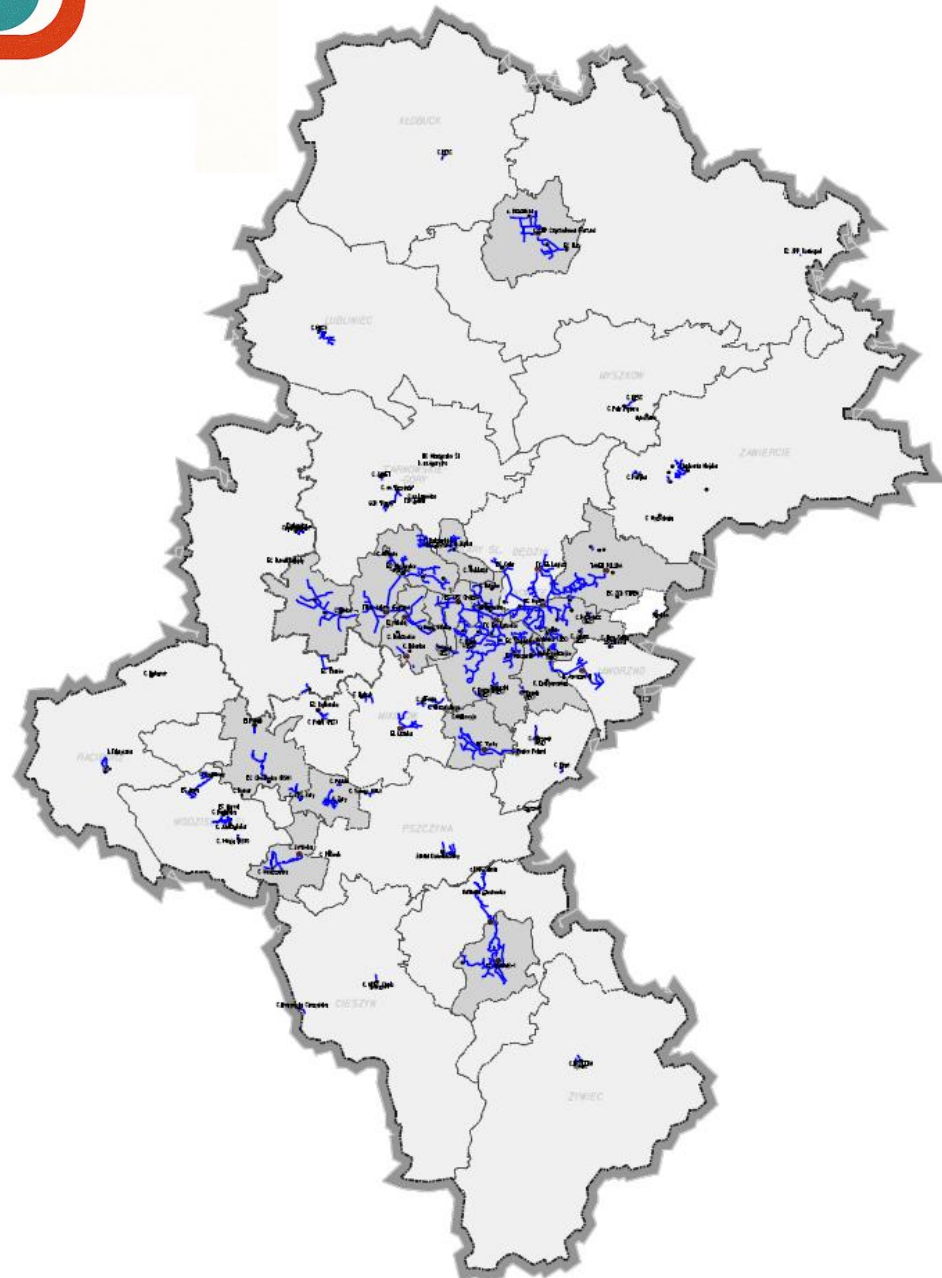


**Regionalne Forum Energetyczne Województwa Śląskiego
27-28 listopada 2025 r.**

Przedsiębiorstwa ciepłownicze wobec transformacji

*Wisła, listopad 2025
Moderator: Adam Jankowski*

Systemy ciepłownicze w kraju i woj. śląskim w 2024 roku



Długość sieci ciepłowniczej 2024 (2023)

Polska 23 017 km (22 838) + 179 km

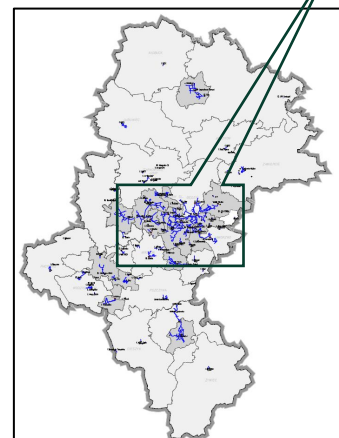
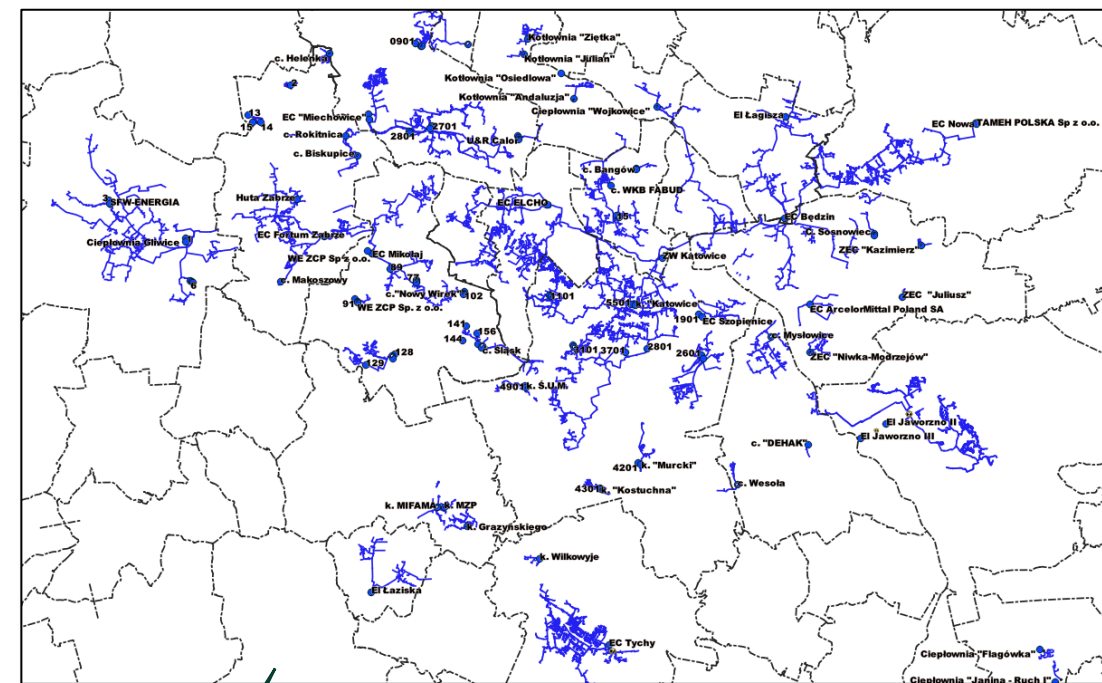
- | | |
|-------------------|-----------------|
| 1. <u>Śląskie</u> | 3 494 km (~15%) |
| 2. Mazowieckie | 3 195 km |
| 3. Dolnośląskie | 2 219 km |

W woj. śląskim mieszka
około ~12% ludności Polski

źródło:



Właściciel obiektu, który nie jest przyłączony do sieci ciepłowniczej lub wyposażony w indywidualne źródło ciepła, zlokalizowany na terenie, na którym istnieją techniczne warunki dostarczania ciepła z systemu ciepłowniczego, **zapewnia efektywne energetycznie wykorzystanie lokalnych zasobów przez przyłączenie obiektu do sieci ciepłowniczej**, o ile istnieją techniczne i ekonomiczne warunki (art. 7b ustawy Prawo energetyczne)

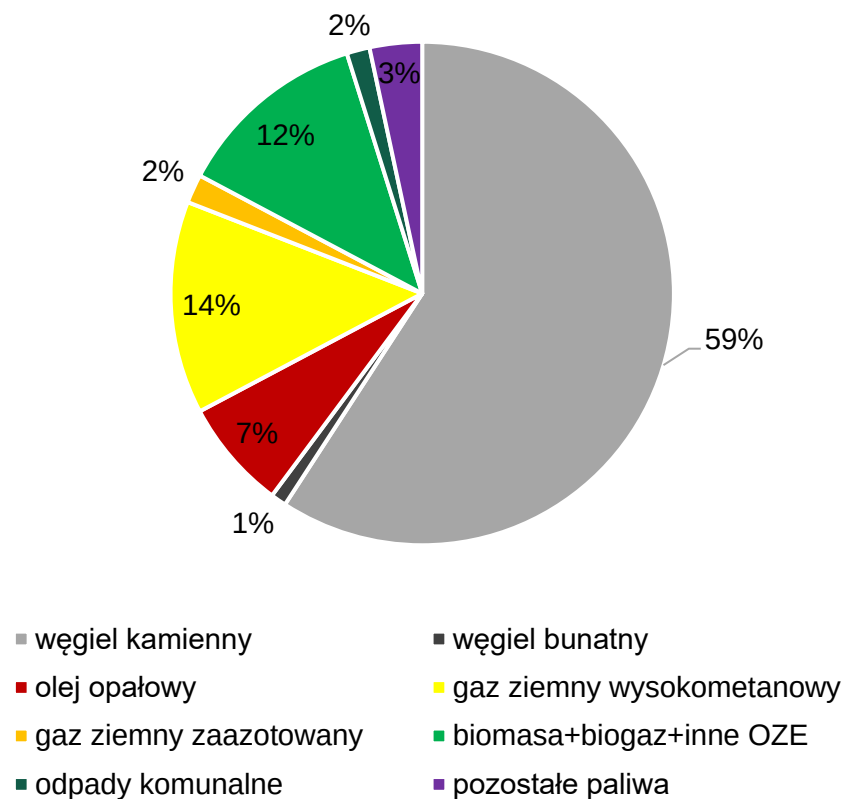


Wyzwanie - efektywny system ciepłowniczy

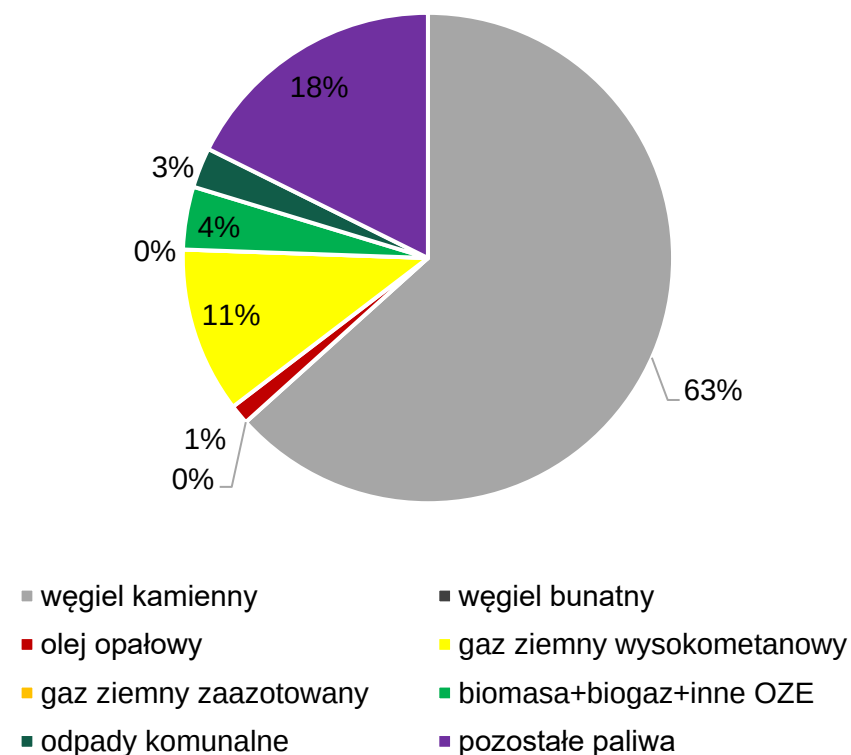
Data	Warunek: tylko OZE lub/i ciepło odpadowe	Warunek: tylko kogeneracja	Warunek miksu (kogeneracja+ciepło odpadowe + OZE)
Art. 7b ustawy Prawo energetyczne			
do 31 grudnia 2027	50%	75% (bez wysokosprawnej)	50% (bez wysokosprawnej kogeneracji)
Art. 26 Dyrektywy o efektywności energetycznej			
od 1 stycznia 2028	50%	80% wysokosprawne	50% (min 5% OZE)
od 1 stycznia 2035	50%	brak	80% (min. 35% OZE lub ciepło odpadowe)
od 1 stycznia 2040	75%	brak	95% (min. 35% OZE lub ciepło odpadowe)
od 1 stycznia 2045	75%	brak	brak
od 1 stycznia 2050	100%	brak	brak

Aktualna struktura produkcji ciepła z różnych rodzajów paliw

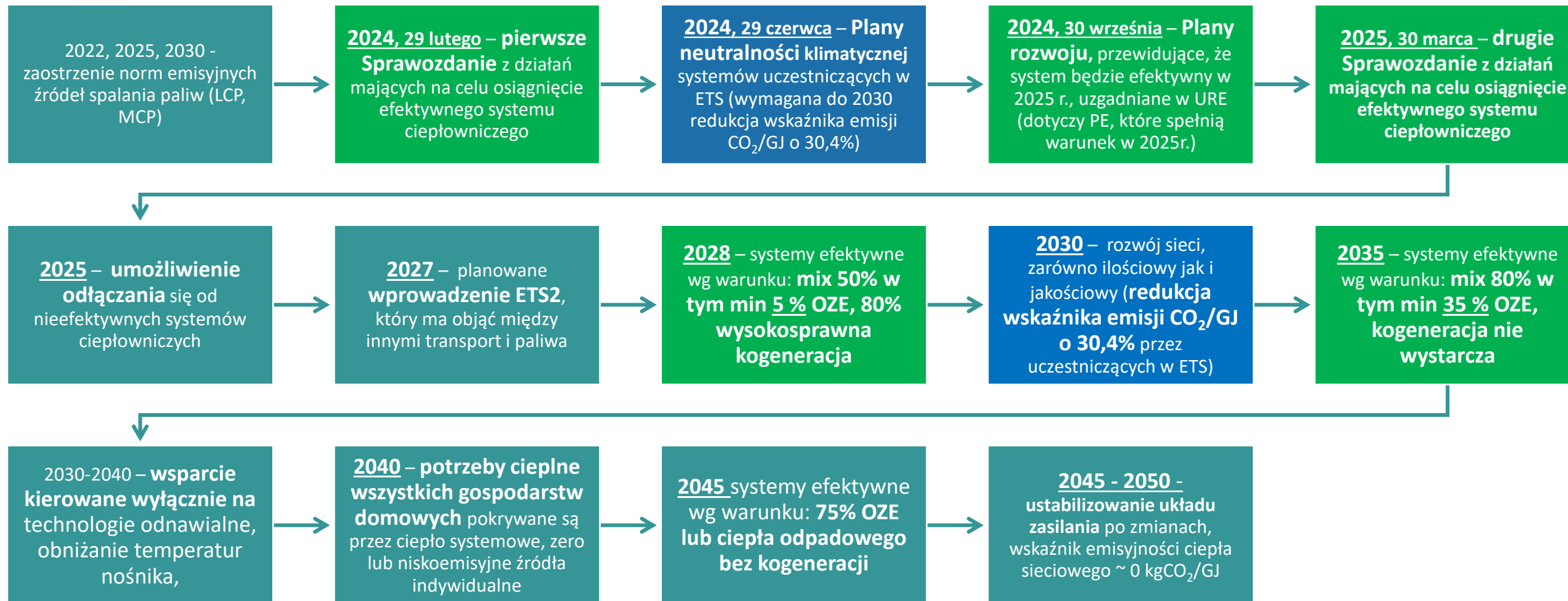
Polska stan 2024 - 335 424 TJ/rok



Śląskie stan 2024 - 38 313 TJ/rok



Ważne daty dla transformacji systemów ciepłowniczych



Sprawozdania z działań mających na celu osiągnięcie efektywnego systemu ciepłowniczego i Plany rozwoju

Źródło:



SPRAWOZDANIE Z DZIAŁALNOŚCI PREZESA URE



Warszawa, kwiecień 2025

www.ure.gov.pl

W 2024 roku **Sprawozdanie** złożyło **351** przedsiębiorstw dla **727** systemów, w tym **150** efektywnych (ok. 21%).

Udział systemów efektywnych, zasilanych z różnych rozwiązań był następujący:

18 % zasilanych z OZE (biomasa, w tym w kogeneracji, biomasa z węglem, kolektory słoneczne, ITPO, źródła geotermalne, HP),

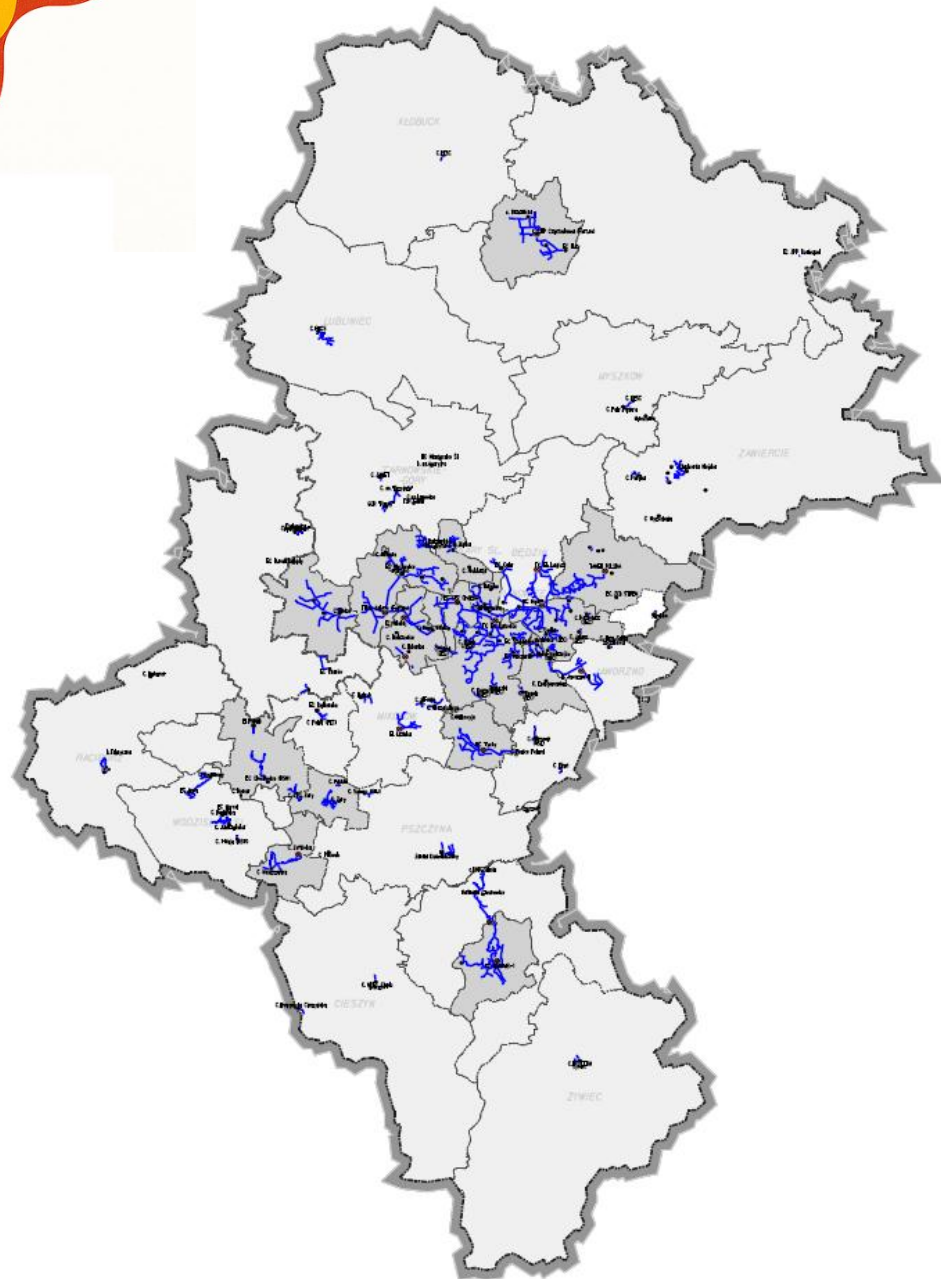
7 % zasilanych ciepłem odpadowym,

33% zasilanych z kogeneracji.

W 2024 r. zatwierdzono **Plany rozwoju** w sprawie osiągnięcia efektywności w 20 postępowaniach (w jednym przypadku odmówiono uzgodnienia planu rozwoju).

Wśród technologii, które mają zapewnić efektywność:

- jednostki kogeneracji opalane gazem ziemnym (silniki gazowe i bloki gazowo-parowe),
- kotły wodne opalane biomasą lub przystosowanie kotłów opalanych miałem węgla kamiennego do współspalania biomasy.



Jakie specyficzne uwarunkowania i zasoby lokalne należy uwzględnić w transformacji ciepłownictwa sieciowego w województwie śląskim?

Jakie parametry i partnerzy transformacji systemów ciepłowniczych województwa są kluczowe?

Czy transformacja energetyczna dla przedsiębiorstw ciepłowniczych i zaopatrywanych przez nie odbiorców w województwie to szansa czy również zagrożenie?



Uczestnicy panelu:

- 1. Pan Sławomir Kamiński, Prezes PEC Bytom**
- 2. Pan Robert Żmuda, Prezes PEC Tychy**
- 3. Pan Grzegorz Zawierucha, Dyrektor techniczny PEC Gliwice**
- 4. Pan Andrzej Goździkowski, Dyrektor ds. Innowacji i Rozwoju
Dalkia Polska Energia**
- 5. Pan Maciej Sołtysik, Prezes Węglkokoks Energia**
- 6. Pan Bogusław Regulski, Wiceprezes Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie**