



Ministerstwo
Klimatu i Środowiska

Projekt Krajowego Planu w dziedzinie Energii i Klimatu do 2030 r.

*III posiedzenie Regionalnej Rady
ds. Sprawiedliwej Transformacji
województwa śląskiego*

19 września 2024 r.

Zakres części strategicznej aKPEiK



Zawiera: opis sektora, zobowiązań i polityk oraz wyznacza cele na 2030 r. i wskazuje **149 działań** ułożonych według wymiarów unii energetycznej UE

1

Obniżenie emisyjności

2

Efektywność energetyczna

3

Bezpieczeństwo energetyczne

4

Wewnętrzny rynek energii

5

Badania, innowacje, konkurencyjność

Zakres aKPEiK opiera się na
rozporządzeniu UE 2018/1999

Cele będą mieć perspektywę
2030 r.

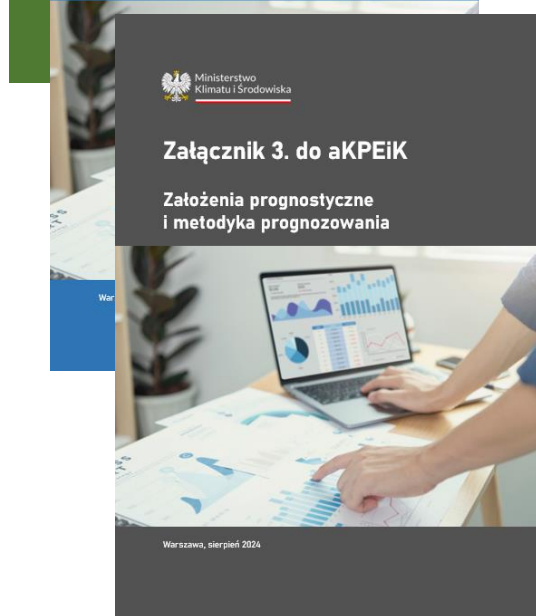
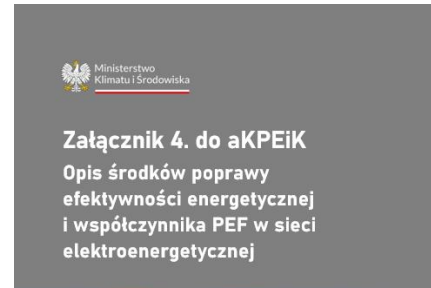
Prognozy sięgną
2040 r.

Dokument ma
6 załączników,
w tym 2 scenariusze prognoz
klimatyczno-energetycznych

Łącznie aKPEiK składa się
z **blisko 600 stron**



Załączniki do aKPEiK



1. **Scenariusz WAM** – scenariusz ambitnej transformacji
2. **Scenariusz WEM** – scenariusz transformacji w warunkach rynkowo-technicznych
3. **Założenia analitycznych i metodyka prognozowania** (dla obu scenariuszy);
4. **Opis środków poprawy efektywności energetycznej i współczynnika PEF w sieci elektroenergetycznej**
5. **Finansowanie transformacji klimatyczno-energetycznej** (w tym opis potrzeb inwestycyjnych)
6. **Odniesienie do zaleceń Komisji Europejskiej do projektu aKPEiK z 29 lutego 2024 r.**



Kluczowe **wyniki**



Wyniki prognoz na 2030 r.

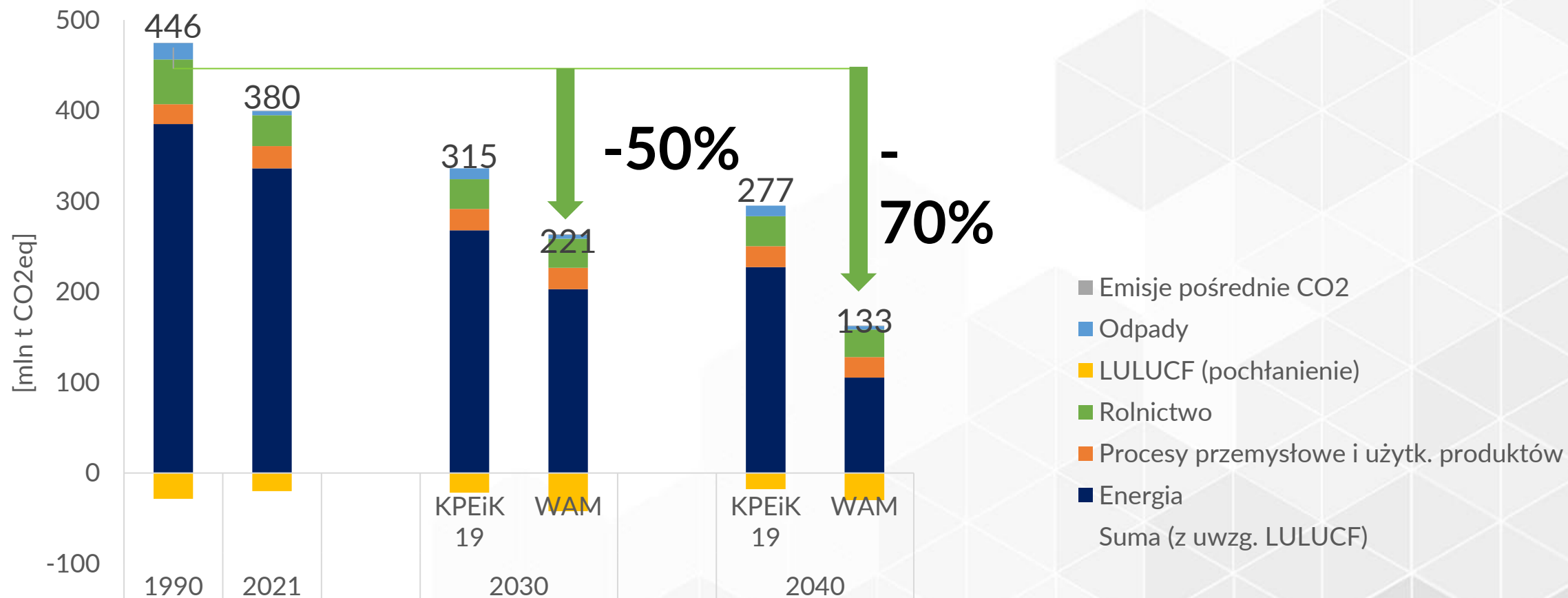
50,4% redukcji emisji
gazów cieplarnianych
w całej gospodarce
vs. 1990 r.

42,1 pochłoniętych
emisji przez sektor
LULUCF
mln t CO_{2eq}

18,2% redukcji emisji
gazów cieplarnianych
w non-ETS vs. 2005


16,7% redukcja zużycia
energii pierwotnej
vs. 2020 r.

Redukcja emisji gazów cieplarnianych




Udział **OZE** nawet **58,4%** w 2040 r.

32,6% OZE w finalnym zużyciu energii brutto w 2030 r.

56,1% 
w elektroenergetyce

35,4% 
w ciepłownictwie i chłodnictwie

17,7% 
w transporcie

OZE

w elektroenergetyce

2030

29 GW
24,6 TWh



2040

46,2 GW
43,1 TWh

19 GW
47,7 TWh



25,8 GW
69,5 TWh

5,9 GW
21,7 TWh



17,9 GW
67,4 TWh

1,5 GW
11,1 TWh



1,6 GW
12,3 TWh

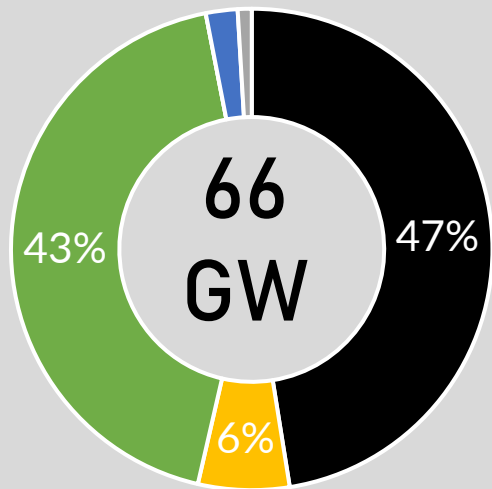
1,1 GW
2,9 TWh



1,2 GW
3 TWh

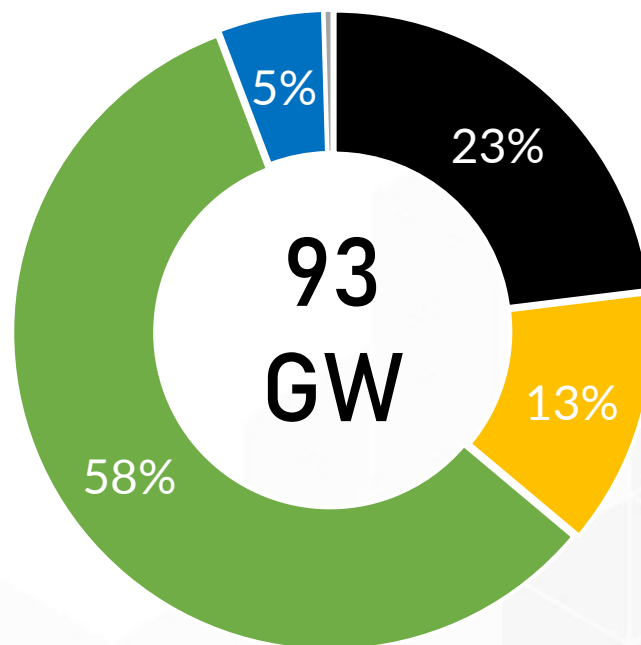
Moc zainstalowana

2023

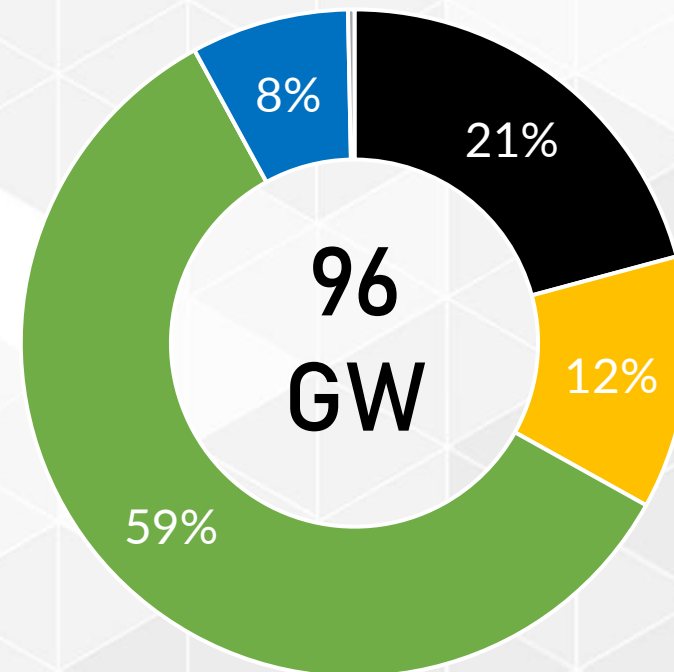


- węgiel
- gaz z. i wodór
- OZE
- magazyny, ESP, DSR
- pozostałe

2030



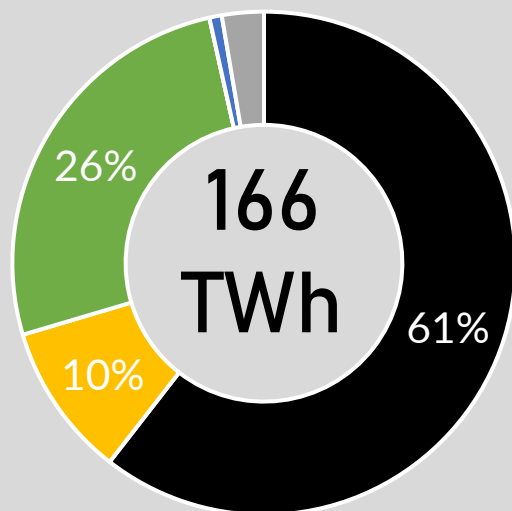
WEM



WAM

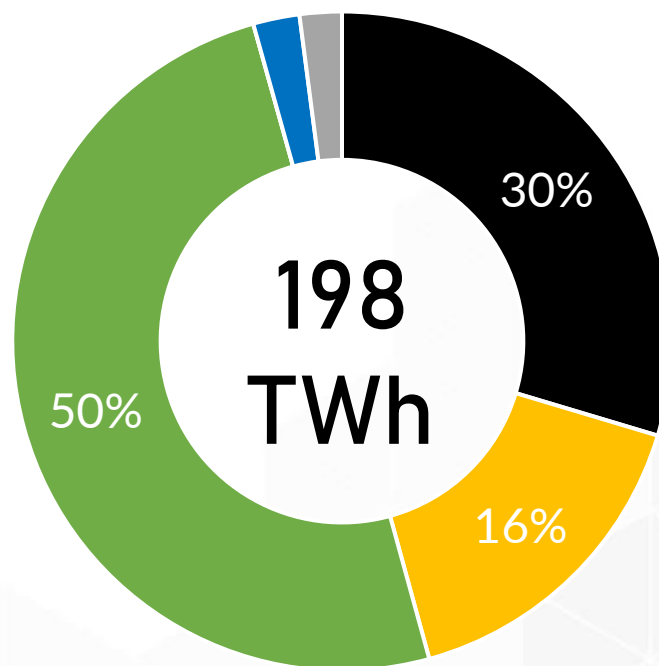
Produkcja energii elektrycznej brutto

2023

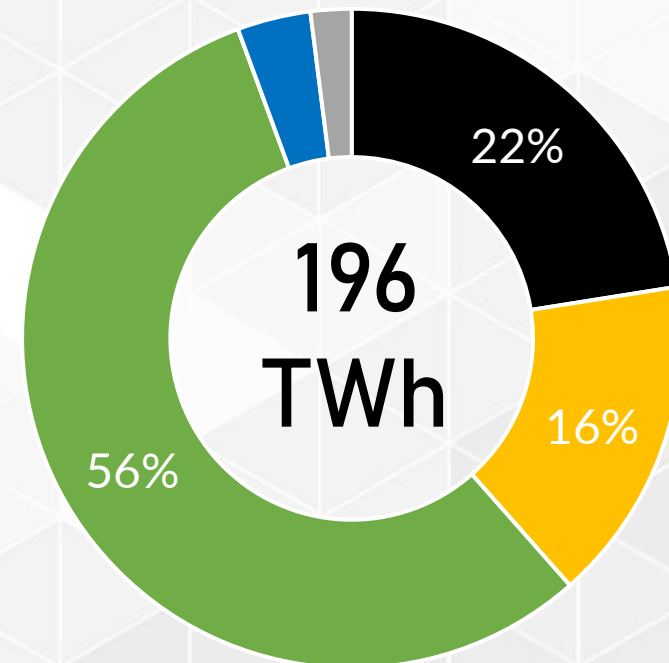


- węgiel
- gaz z. i wodór
- OZE
- magazyny i ESP
- pozostałe

2030



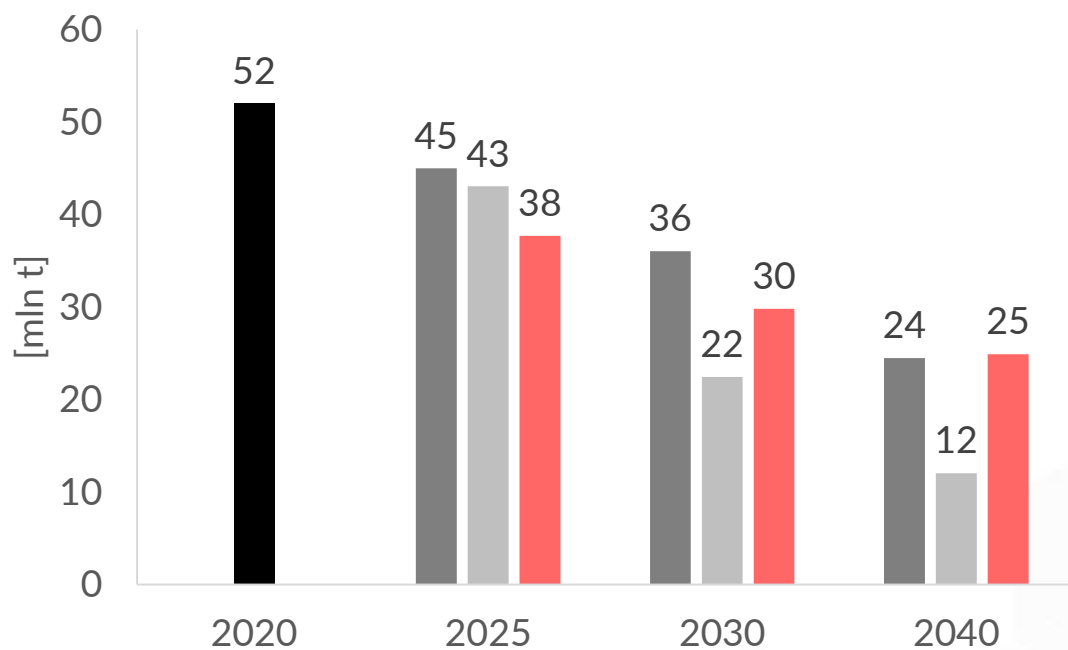
WEM



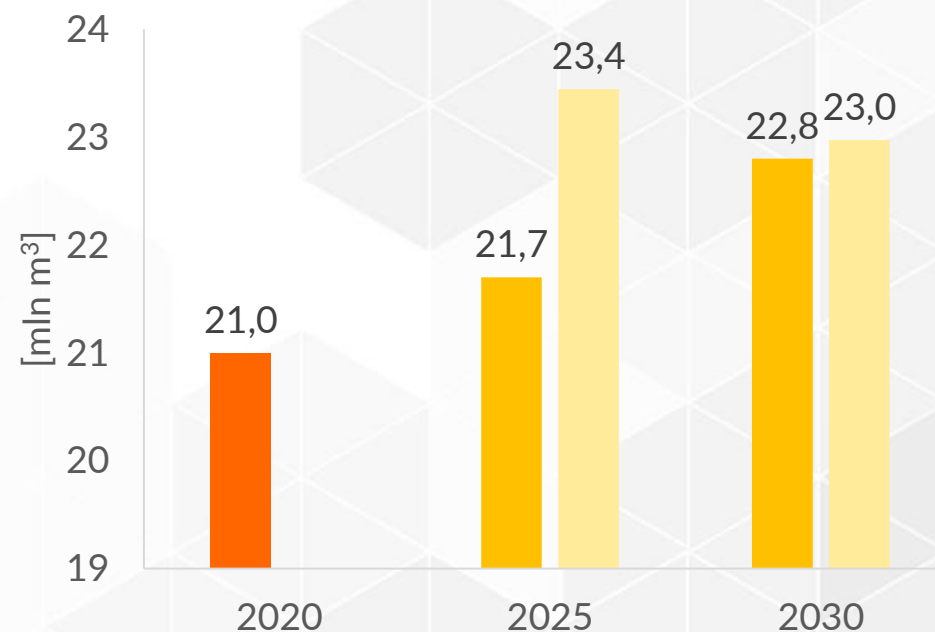
WAM

Węgiel kamienny

Gaz ziemny



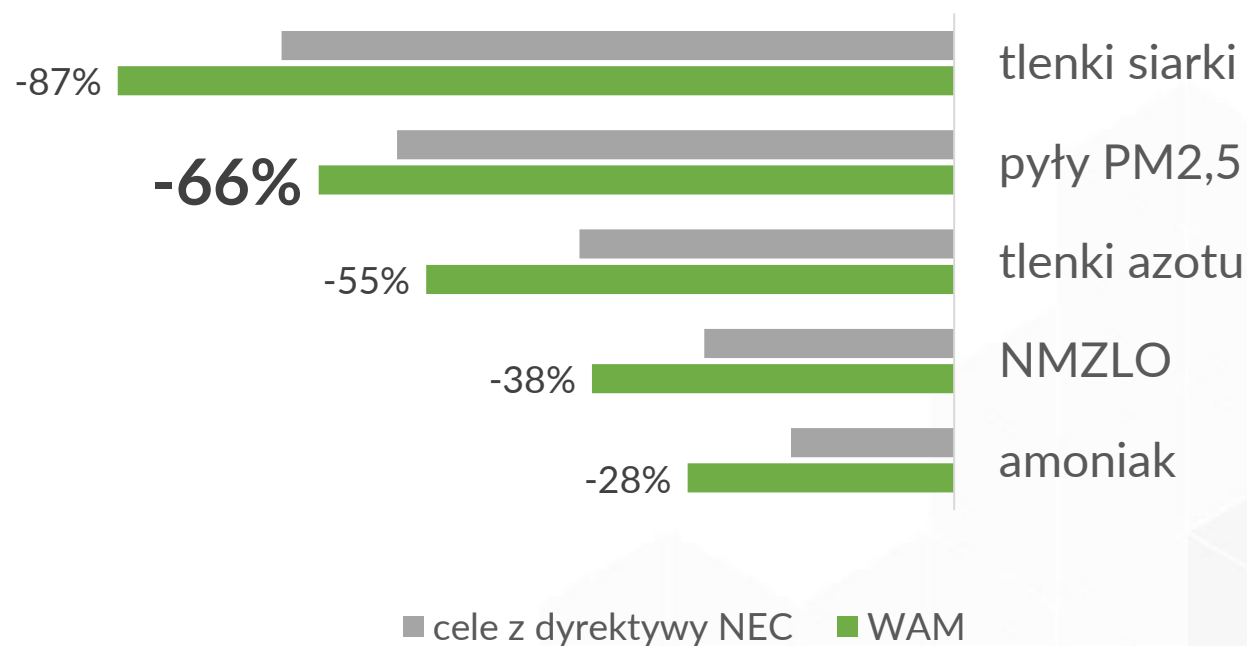
- KPEiK'2019
- WAM - zużycie
- Wn. notyfikacyjny i inne spółki - wydobywanie (dane z 07.2023 r.)



- KPEiK'2019
- WAM - zużycie

Lepsza jakość powietrza

Redukcja emisji zanieczyszczeń vs. 2005 r.



Ograniczenie rozwoju chorób:

- układu oddechowego (astma, przewlekła obturacyjna choroba płuc POChP, infekcje dróg oddechowych),
- układu krążenia (zawały serca, nadciśnienie tętnicze, udary),
- nowotworowych (szczególnie płuc)

Szczególnie ważna
redukcja PM2,5

Nakłady inwestycyjne

Realizacja scenariusza WAM
prowadzić będzie do
inwestycji
o skumulowanych nakładach

792 mld zł
2026-2030 r.

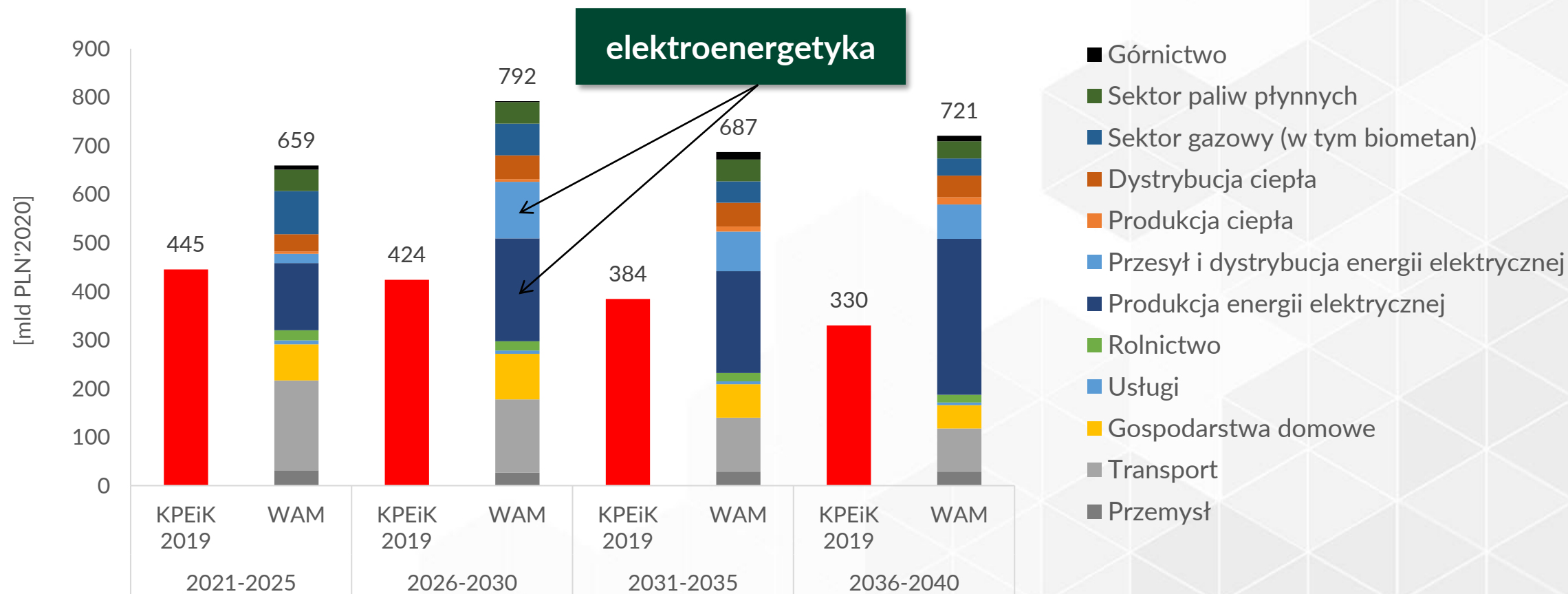
To inwestycje w krajową gospodarkę, miejsca pracy,
unowocześnienie sektorów
i partycypację krajowego przemysłu w transformacji

Największe inwestycje
w sektorze
elektroenergetycznym
– przesył, dystrybucja, moce

328 mld zł
2026-2030 r.



Nakłady inwestycyjne



Kluczowe działania (149)

Dekarbonizacja elektroenergetyki i ciepłownictwa

- systemy wsparcia OZE (aukcje, taryfy, certyfikaty, programy NFOŚiGW)
- pakiety specjalnych rozwiązań dla en. wiatrowej, biogazu oraz obowiązek instalacji PV na budynkach
- wdrożenie energetyki jądrowej
- zapewnienie warunków rozwoju wodoru
- zwiększanie elastyczności KSE

Dekarbonizacja transportu

- rozwój elektromobilności i wodoromobilności, wykorzystanie biokomponentów i biopaliw
- popularyzacja publicznego transportu, rozwój kolei

Dekarbonizacja przemysłu

- zwiększanie efektywności procesów
- zwiększenie wykorzystania OZE
- zapewnienie warunków wykorzystania H₂
- strategia rozwoju CCS

Kluczowe działania (149)

Bezpieczeństwo energetyczne

- modernizacja i rozbudowa liniowej infrastruktury elektroenergetycznej, gazowej i paliwowej
- identyfikacja możliwości wydobycia surowców krytycznych
- rozwój gospodarki wodorowej (infrastruktura, kontrakt finansowy)
- zapewnienie gotowości na wypadek sytuacji kryzysowych
- rynek mocy i wdrożenie EJ
- rozwój elastycznych źródeł energii, magazynowania, DSR

Poprawa jakości powietrza

- wycofanie węgla z gosp. domowych do 2040 r.
- rozwój transportu niskoemisyjnego i publicznego
- programy NFOŚiGW (Czyste powietrze, Moje ciepło etc.)

Dekarbonizacja rolnictwa i rola LULUCF

- Ekoschematy i rolnictwo ekologiczne
- Zalesianie, sukcesja naturalna, selekcyjna hodowla drzew, ochrona najcenniejszych obszarów leśnych

Kluczowe działania (149)

Poprawa efektywności energetycznej

- białe certyfikaty
- ulga termomodernizacyjna i program Termo
- niskoemisyjne nowe budownictwo
- wiodąca rola administracji publicznej w oszczędności energii
- zwiększanie elastyczności KSE

Rozwój B+R

- zwiększanie PKB na działalność badawczą– 2,5% w 2030 r.
- zachęty i ulgi dla przedsiębiorców inwestujących w B+R

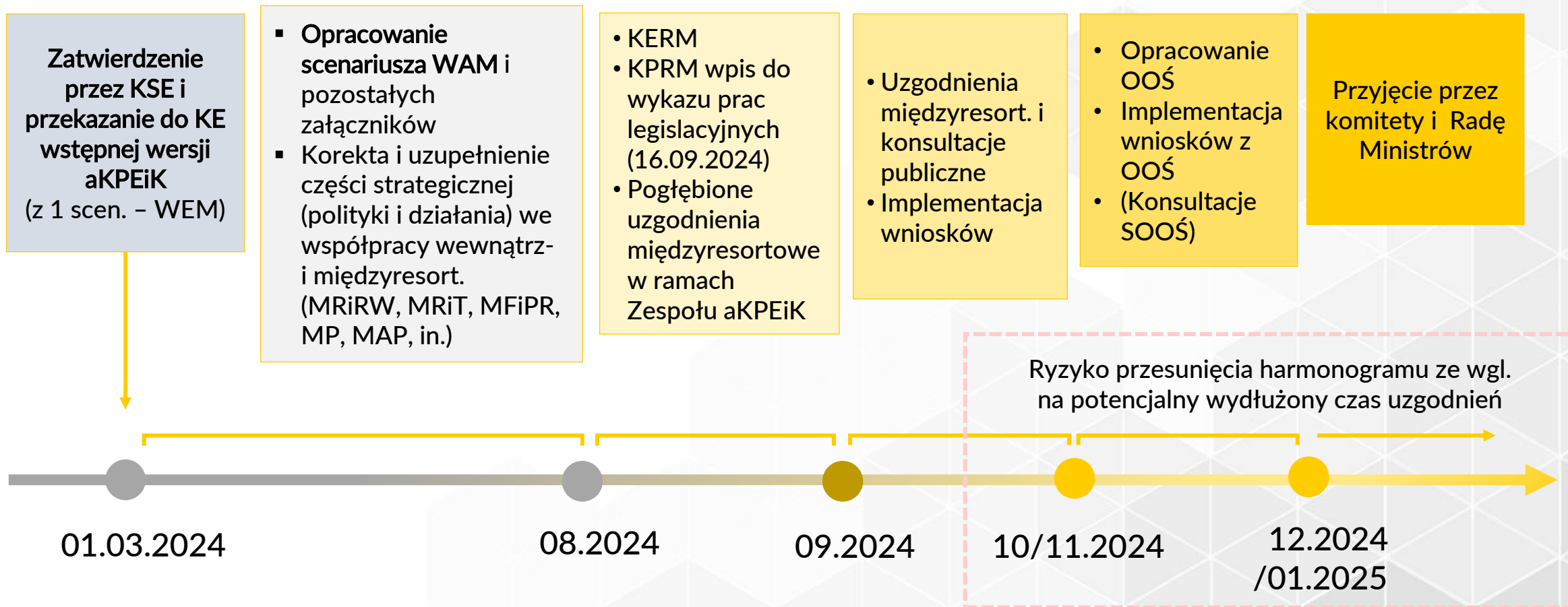


Transformacja **prowadzi** do:

- ✓ niższych kosztów wytwarzania energii elektrycznej
- ✓ wzrostu gospodarczego
- ✓ redukcji kosztów importu surowców energetycznych
- ✓ czystszej środowiska
- ✓ lepszych warunków prowadzenia biznesu
- ✓ lepszej jakości życia dla obywateli



Harmonogram dalszych prac nad aKPEiK



Dziękuję za uwagę

Wojciech Krawczyk

Dyrektor Departamentu Strategii i Analiz MKiŚ

kpeik@klimat.gov.pl



Ministerstwo
Klimatu i Środowiska