

Założenia do aktualizacji
**Polityki energetycznej
Polski do 2040 r.**



Sytuacja na rynkach energii w 2021 r.

**Bezprecedensowy
wzrost cen
gazu ziemnego
i uprawnień do
emisji CO₂**



	Wzrost cen energii elektrycznej i ciepła
	Wzrost cen produktów i usług
	Obciążenie dla gospodarstw domowych i ryzyko pogłębienia ubóstwa energetycznego
	Presja na przemysł - wzrost kosztów produkcji, w skrajnych przypadkach ograniczenie (lub wygaszenie) produkcji Wpływ na pozycję konkurencyjną firm i produktów
	Spowolnienie tempa transformacji poprzez ograniczenie zdolności finansowej przedsiębiorstw do prowadzenia inwestycji

Trudne europejskie otoczenie regulacyjne

Propozycje KE odnoszą się do UE jako całości, nie uwzględniając specyficznej sytuacji wyjściowej państw członkowskich: **brak oceny wpływu na poziomie krajowym**

Polska ma najwięcej do zrobienia, ogromne wyzwania jednocześnie we wszystkich sektorach gospodarki i wobec wszystkich grup społecznych: **brak kapitału**

Szybkie podnoszenie poziomu ambicji w zakresie redukcji emisji GHG:

- W 2008 r. ustalono cel –20% do 2020 r.
- W 2014 r. ustalono cel –40% do 2030 r.
- W 2019 r. ustalono cel –55% do 2030 r.
- **W 2022 r. przyjęcie dodatkowo RePowerEU z ambitniejszymi celami w zakresie OZE i efektywności energetycznej**

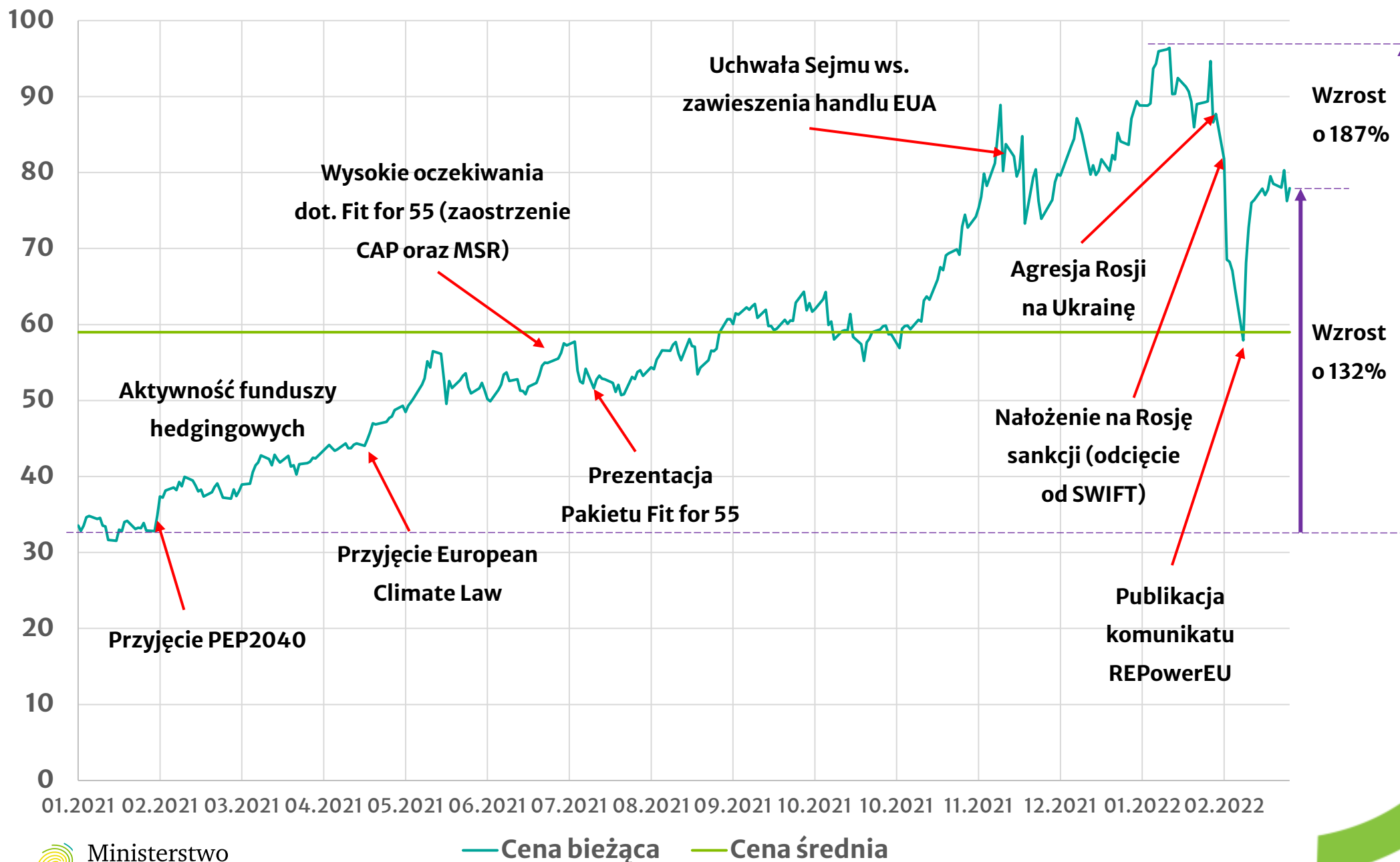
Ram
prawnych
nadal brak

Mało czasu na wdrożenie: wynik negocjacji nieznany, **efekt oczekiwany już za 8 lat**

Gwałtowny wzrost cen uprawnień do emisji CO₂ wzmocniony czynnikami pozarynkowymi odbiera przedsiębiorstwom środki na transformację

Warunkiem sukcesu jest dopasowanie możliwych rozwiązań do specyfiki gospodarczej, społecznej i finansowej państw członkowskich i akceptacja społeczna

Wzrost cen uprawnień do emisji CO₂ [EUR/t CO₂]



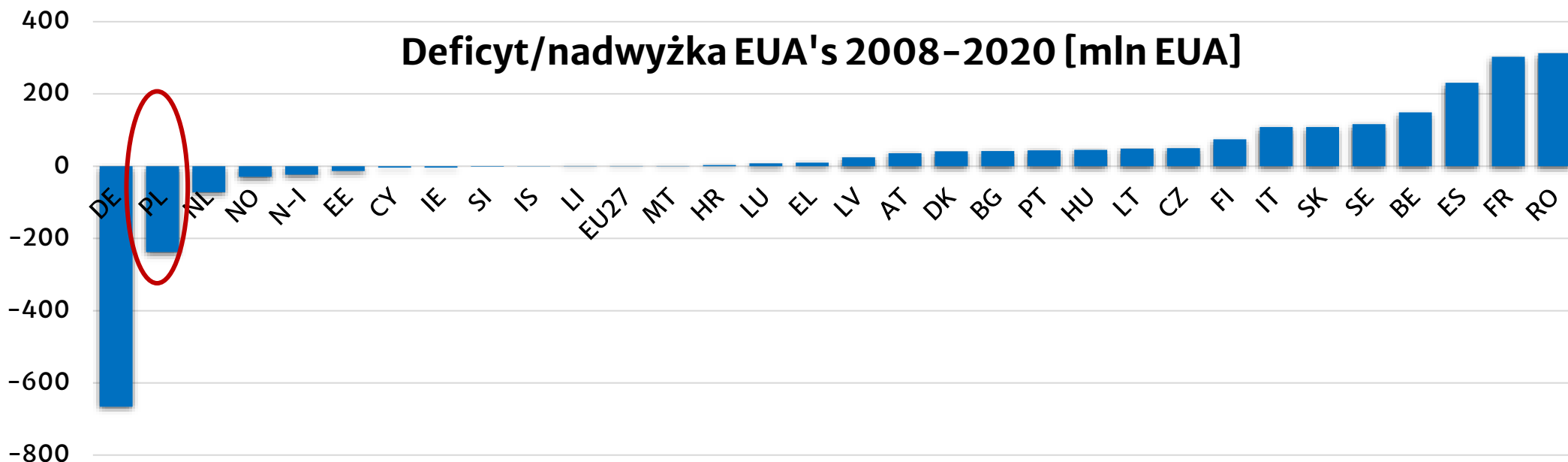
Reforma EU ETS – problemy oraz dysfunkcje systemu

Od stycznia 2018 r. do stycznia 2022 r. nastąpił **11-krotny wzrost cen uprawnień emisji CO₂** (ok. 8 EUR/t vs. ok. 85 EUR/t). Aktualnie jest to ok. 80 EUR/t.

Polska jest płatnikiem netto w systemie ETS. To znaczy, że otrzymujemy **mniej uprawnień** niż emituje nasza gospodarka:

- w latach 2013–2020 Polska odnotowała deficyt uprawnień na poziomie około 240 mln EUA – o wartości ok. 13 mld PLN
- w latach 2021–2030 luka uprawnień wyniesie (w zależności od założeń) od 155 do nawet 583 mln EUA – o wartości od 12 do 47 mld EUR (średnia cena 80 EUR/t)

Deficyt/nadwyżka EUA's 2008–2020 [mln EUA]



Proponujemy reformę ETS tak, żeby system wspierał sprawiedliwą transformację m.in. przez wykluczenie instytucji finansowych które handlują uprawnieniami w celach spekulacyjnych

Wpływ inwazji RU na UA na sektor energetyczny

Inwazja Rosji na Ukrainę wpłynęła na wiele aspektów związanych z polityką energetyczną i powoduje **konieczność zmiany podejścia do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w kierunku większej dywersyfikacji i niezależności.**

Dnia 29 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła **Założenia do aktualizacji Polityki energetycznej Polski do 2040 r. (PEP2040).**

Zasadniczym elementem aktualizacji PEP2040 jest dodanie **4. filaru – suwerenności energetycznej**

Szczególnym elementem jest zapewnienie **szybkiego uniezależnienia krajowej gospodarki od importowanych paliw kopalnych** oraz pochodnych **z Rosji** oraz innych krajów objętych sankcjami gospodarczymi.

Uniezależnienie od importu surowców energetycznych z Rosji

Działania podjęte w poprzednich latach oraz decyzje zaplanowane w ostatnim czasie pozwalają na to, aby Polska poradziła sobie z pokryciem zapotrzebowania na surowce energetyczne bez importu z Rosji.

Udział **węgla kamiennego energetycznego z Rosji** w imporcie do Polski ulegał fluktuacjom w ostatnich latach (od 2015 r.) i stanowił **60-74%**, co w całkowitej konsumpcji węgla kamiennego w kraju stanowiło **7-15%**.



- Spółki Skarbu Państwa przygotowały ofertę dedykowaną odbiorcom indywidualnym.
- Część popytu pokryje wzrost importu z kierunków innych niż wschodni (tj. Australia, Kolumbia, RPA, czy UA) pozwolą pokryć powstałą lukę podażową.
- W trakcie opracowania jest mechanizm chroniący odbiorców końcowych przed nadmiernie wysokimi cenami surowca.

Uniezależnienie od importu surowców energetycznych z Rosji



Udział **gazu ziemnego z Rosji** w imporcie do Polski stale się zmniejsza:
z 72% w 2015 r. do 57% w 2021 r.

- Inwestycje w terminal LNG w Świnoujściu i jego rozbudowę oraz Baltic Pipe zapewniają alternatywę dla odciętych w kwietniu br. dostaw surowca



Udział **ropy naftowej z Rosji** w imporcie do Polski stale się zmniejsza:
z 88,3% w 2015 r. do 63,1% w 2021 r.

- Zakończone w 2021 r. inwestycje w rozbudowę bazy magazynowej, pozwoliły na wzrost pojemności importowej i magazynowej ropy o 48% vs. do 2015 r.
- Następuje dywersyfikacja kontraktowa.

Założenia do aktualizacji PEP2040



POLITYKA
ENERGETYCZNA
POLSKI
DO 2040 R.

Zaktualizowana PEP2040 będzie zawierać nowy, 4. filar – **suwerenność energetyczna**

Efektywność energetyczna przede wszystkim – przez oszczędne gospodarowanie zasobami energii, w tym optymalizacje w przemyśle, termomodernizacje budynków

Zwiększenie **dywersyfikacji technologicznej** i rozbudowa mocy opartych o źródła krajowe – w tym dalszy rozwój OZE i konsekwentne wdrażanie energetyki jądrowej

Rozwój sieci i magazynowania energii – jako warunek przyrostu mocy i rozproszenia

Dalsza dywersyfikacja dostaw i **zapewnienie alternatyw** dla ropy naftowej i gazu ziemnego

Zagwarantowanie dostaw energii w sytuacji niepewności na rynku gazu poprzez **utrzymanie w gotowości jednostek węglowych** oraz dążenie do **reformy mechanizmów polityki klimatycznej UE**

* Rola odnawialnych źródeł energii

Zintensyfikowany będzie rozwój stabilnych źródeł OZE, niezależnych od warunków atmosferycznych – czyli wykorzystujących energię wody, biomasy, biogazu, czy ciepła ziemi (geotermia, pompy ciepła).

Kontynuowane będzie promowanie rozwoju fotowoltaiki i energetyki wiatrowej na lądzie (w tym uelastycznienie reguły 10H), a także realizowane będą kluczowe inwestycje w morską energetykę wiatrową. Kolejne lokalizacje **offshore** zostaną uwolnione.

Zapewnione zostaną środki na programy m.in. **Mój Prąd** oraz **Moje Ciepło**

Większe środki przeznaczone będą na inwestycje w sieci dystrybucyjne i przesyłowe, które mają kluczową rolę dla dalszego rozwoju OZE

Na większą skalę wykorzystany zostanie również **potencjał elektrowni szczytowo-pompowych (ESP) np. Młoty**, które spełniają rolę magazynów energii. Przyspieszony zostanie rozwój hydroenergetyki.

Dotychczasowe działania gwarantują ok. **34 GW** mocy OZE w 2030 r.,
a podjęcie dodatkowych działań umożliwi osiągnięcie ponad **50 GW** w 2030 r.

	Stan na koniec 2021 r.		Potencjalny przyrost mocy*		Potencjalna moc do 2030 r.
Fotowoltaika	7,7 GW	+	21,8 GW	→	29,5 GW
Lądowa energetyka wiatrowa	7,1 GW	+	5,6 GW	→	12,7 GW
Morska energetyka wiatrowa	0 GW	+	5,9 GW	→	5,9 GW
Hydroelektrownie	0,98 GW	+	0,15 GW	→	1,13 GW
Biomasa i biogaz	1,2 GW	+	1 GW	→	2,2 GW
					51,5 GW

- Uwzględniono aukcje OZE oraz szacunek rozwoju energetyki prosumenckiej.
- Uwolnienie zasady 10h stwarza możliwość powstania dodatkowych mocy wiatrowych na lądzie na poziomie ok. 6–10 GW

* Rola gazu ziemnego



Gaz ziemny pozostanie paliwem przejściowym, jednakże poszukiwać się będzie możliwości ograniczenia popytu.

Decyzje inwestycyjne w gazowe moce wytwórcze będą dostosowane do dostępności paliwa. Plany inwestycyjne dotyczące nowych mocy gazowych będą podlegać weryfikacji pod kątem ekonomiki produkcji

Priorytetem jest poszukiwanie **alternatyw** dla gazu ziemnego.

- W krótkim okresie popyt pokryją źródła węglowe.
- W długim okresie rolę gazu ziemnego będą przejmować gazy zdekarbonizowane tj. wodór i biometan.

Kontynuowane będą **gazowe inwestycje infrastrukturalne**, które w długim okresie wykorzystane będą przez gazy zdekarbonizowane

* Rola źródeł węglowych



Wykorzystanie **krajowych złóż węgla kamiennego może ulegać okresowemu zwiększaniu** w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego państwa.

Tempo ograniczania wydobycia i wykorzystania węgla może ulec niewielkiemu spadkowi w stosunku do dotychczasowych scenariuszy.

Dla zapewnienia ciągłości dostaw podjęte zostaną działania mające na celu **utrzymanie gotowości do pracy jednostek węglowych zgodnie z ich technicznym czasem życia**, który jest dłuższy niż wynika to z przesłanek ekonomicznych, wrażliwych na ceny uprawnień do emisji CO₂.

Zweryfikowana zostanie możliwość **modernizacji istniejących jednostek wytwórczych** – zwłaszcza **bloków klasy „200”** – co pozwoli to na ich wykorzystanie przy lepszych parametrach pracy i niższym obciążeniu środowiska

Zintensyfikowane będą działania mające na celu rozwój **czystych technologii węglowych (CTW)**.

Dalsze kroki

- Nowelizacja ustawy – Prawo energetyczne wskazuje, że aktualizacja **Polityki energetycznej Polski do 2040 r.** powinna nastąpić **do 30 czerwca 2023 r.**
- Termin jest spójny ze wskazanym w rozporządzeniu UE 2018/1999 (*governance*) przygotowaniem projektu aktualizacji **Krajowego planu na rzecz energii i klimatu na lata 2021–2030 (KPEiK).**
- Skonsultowana aktualizacja KPEiK powinna zostać przekazana KE do **30 czerwca 2024 r.**

ETAPY PRAC NAD aPEP2040:

- Przygotowanie części strategicznej oraz przygotowanie **analiz prognostycznych** – zgodnych z załącznikiem rozp. *governance*.
- Przeprowadzenie **oceny oddziaływania na środowisko.**
- Przeprowadzenie **konsultacji** międzyresortowych, publicznych i ew. transgranicznych w ramach strategicznej oceny na środowisko (SOOŚ).
- **Uzgodnienia w ramach komitetów** rządowych oraz komisji wspólnej rządu i samorządu.
- **Zatwierdzenie przez Radę Ministrów.**

Dziękuję
za uwagę.