



Urząd Regulacji
Energetyki

**Nowe wyzwania regulacyjne
w aspekcie zmian
na rynku energii elektrycznej
2024/2025**

Rafał Gawin
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

26 września, XX Targi Energii w Jachrance

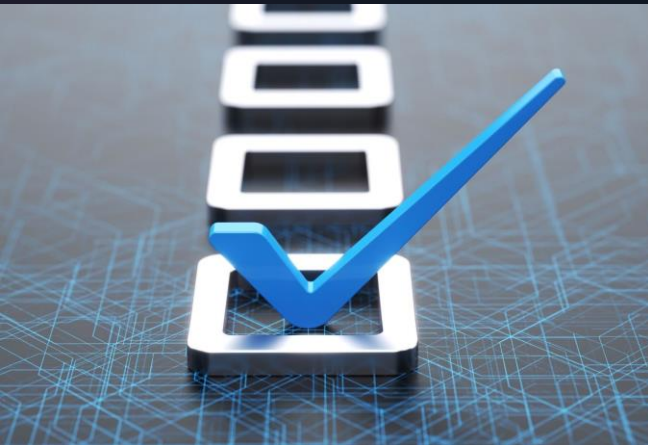
Raport Mario Draghiego o konkurencyjności unijnej gospodarki - najważniejsze wskazania dotyczące sektora energii:

- ułatwienie dostępu do taniej energii dla branż energochłonnych
- konieczność zmian w mechanizmach ustalania cen energii, które obecnie w dużym stopniu opierają się na paliwach kopalnych
- korzyści wynikające z transformacji energetycznej staną się w Unii w pełni odczuwalne dopiero wtedy, gdy OZE i atom będą regularnie wyznaczać cenę krańcową, a inwestycje w sieci, magazyny energii i elastyczność zostaną nie tylko ukończone, ale i zamortyzowane
- do 2030 r. źródła oparte na paliwach kopalnych będą wyznaczać cenę krańcową równie często jak w 2022 r.
- możliwość stosowania przez krajowe organy regulacyjne limitów pozycji finansowych, a także dynamicznych limitów w sytuacji, gdy ceny spot energii lub instrumentów pochodnych w UE znacznie odbiegają od światowych cen energii (na wzór USA).





**Mówiąc o wyzwaniach regulacyjnych
trzeba uwzględnić następujące aspekty:**



- Ekonomiczny
- Społeczny
- Klimatyczny



Obligo giełdowe

1. Poprawa płynności obrotu.
2. Rynek potrzebuje zabezpieczenia terminowego.
3. TGE a rynek usług finansowych – inne regulacje, inne koszty usług, inny poziom zabezpieczenia.
4. Czy potrzebujemy dziś obluga? – dziś rynek i jego kluczowe mechanizmy znacząco różnią się od tych z września 2022 r., kiedy ustawodawca podjął decyzję o zniesieniu obluga i kiedy w tym miejscu, podczas Targów Energii, dyskutowaliśmy nad konsekwencjami takiej decyzji.

Znaczący spadek wolumenu energii w kontaktach rocznych z dostawą na lata 2023-2025, przy jednoczesnym wzroście wolumenu energii w kontraktach zawieranych na rynku spotowym, przede wszystkim RDN: w 2023 r. wyniósł ponad 1/3 krajowego zużycia energii.

4

WNIOSEK: w wyniku likwidacji obluga istotna część wolumenu energii z transakcji terminowych przeniosła się na rynek spotowy.



Obligo giełdowe

- Sama idea powrotu obligo giełdowego nadal jest zasadna, bowiem powinna przyczynić się do wzrostu wolumenów zawieranych w konkurencyjnym segmencie rynku, jakim jest TGE.
- Należy jednak rozważyć wprowadzenie rozwiązań, zgodnie z którymi realizacja obligo odbywała się w produktach, w których transakcje byłyby zawierane przez jednostki wytwórcze z każdych (prawie każdych) technologii wytwórczych, zapewniając odpowiednie warunki konkurencji.
- W praktyce oznaczałoby to zwiększenie wolumenu transakcji zawieranych na rynkach spotowych, w oparciu o które można będzie utworzyć rynek terminowy w kontraktach finansowych, bądź też wprowadzenie na rynku produktów terminowych, które umożliwiłyby obrót energią ze źródeł odnawialnych.



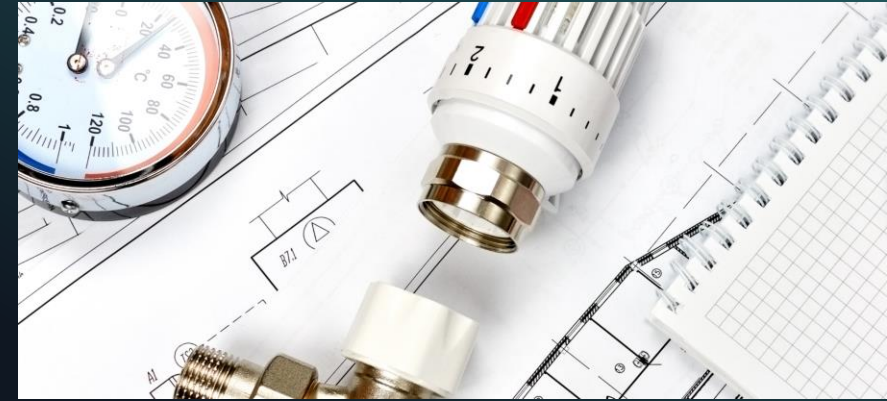
Usługi elastyczności

Celem jest zabezpieczenie zmienności cen na rynku terminowym.

Działania regulacyjno-sieciowe (np. usługi elastyczności, agregatorzy)

Inny model regulacyjny obejmujący koszty operacyjne

1. Cel: zwiększanie poziomu bezpieczeństwa
2. Wspieranie transformacji/dekarbonizacji
3. Jak pogodzić potrzebę redukcji zużycia energii elektrycznej z rosnącym popytem (elektryfikacja, data centres)
4. Cyfryzacja sieci
5. Rozwój magazynów energii
6. Rynek bilansujący



Elektryfikacja ciepłownictwa



1. Kotły elektrodowe
2. Wykorzystanie układów kogeneracyjnych

Dziękuję za uwagę

Rafał Gawin

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

26 września, XX Targi Energii w Jachrance