

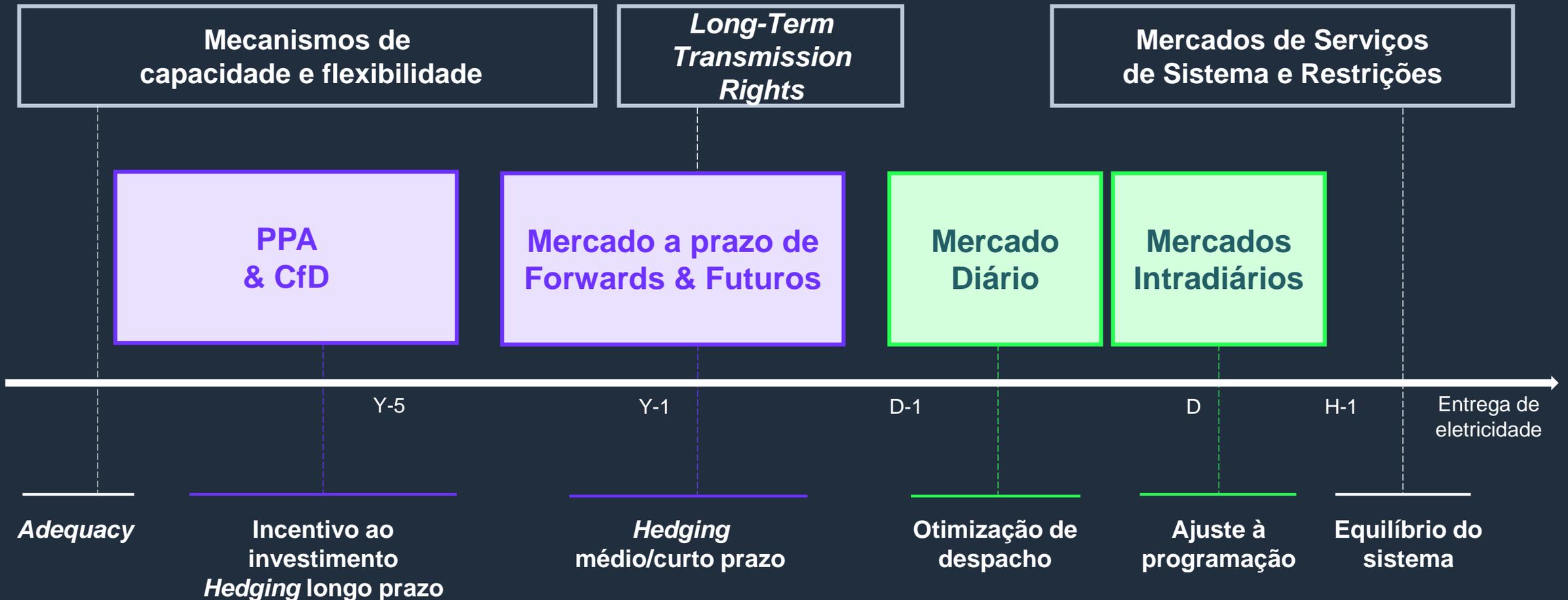


**Seminário Novo Período
Regulatório 2026-2029
Produção e Mercados Grossistas**



12 fevereiro, 2025

O “mercado” grossista de eletricidade é mais do que o mercado diário. Não há um, mas vários mercados sequenciais, cada um com sua função



O preço marginal é o melhor instrumento para assegurar a otimização de despacho no mercado diário, garantindo a integração de renováveis



Incentiva a apresentação de **ofertas ao valor do custo marginal** de produção



Garante a **integração de produção renovável** e mais barata



Permite **otimização europeia**, com fluxos de eletricidade renovável entre regiões



Define um preço único usado como **referência em outros mercados**



Apresenta **sinais de preços** claros para investimentos e mobilização de **flexibilidade**



Facilita a **supervisão dos reguladores** sobre o funcionamento do mercado



Como pode evoluir o mercado ibérico?

Implementação do **portfolio bidding**, que é a prática nos outros países europeus, para uma melhor gestão de recursos e ofertas mais custo-eficientes

Os mercados a prazo carecem de liquidez para garantir uma gestão do risco eficiente aos agentes, sem medidas disruptivas

Prioridades para os mercados a prazo

Liquidez

- Para garantir preços competitivos, eficiência e oportunidades de cobertura

Coberturas eficazes

- Garantir produtos em linha com as necessidades de um sistema descarbonizado e descentralizado

DO



- **Estabilidade regulatória:** evitar intervenções no mercado e regulação excessiva
- **Alargamento** instrumentos reconhecidos para a **prestação de garantias** (conforme EMIR 3.0)
- Incentivo ao **desenvolvimento de novos produtos** em linha com os **perfis das tecnologias renováveis**
- **Aumento do volume e as maturidades dos Long-Term Transmission Rights** e desenvolvimento de mercados secundários para transação dos mesmos

DON'T



- **Introdução de alterações disruptivas** sem avaliação (quantitativa) de impactos (*virtual trading hubs*), ou de distorções noutros mercados (e.g. “exceção” Ibérica)
- Impor regulação física; estes mercados não têm por objetivo a **otimização do despacho**
- **Limitação à participação** de agentes e/ou tecnologias
- **Limitação de hedging noutros mercados** (e.g. limitações aos *Long-Term Transmission Rights*)

O novo **Market Design** introduz instrumentos fundamentais para **garantir o bom funcionamento do mercado**; agora é necessário implementá-los



Mecanismos de apoio à flexibilidade não fóssil

- Os Estados-membros podem **implementar mecanismos de apoio à flexibilidade** não fóssil para satisfazer as próprias necessidades
- **Estes mecanismos serão chave para mitigar a volatilidade de preços nos mercados spot**, com o investimento em capacidade despachável



Contratos de aquisição de eletricidade (PPA)

- Os Estados-Membros devem **eliminar as barreiras administrativas e regulatórias** para o desenvolvimento de PPAs
- Urge **implementar mecanismos de garantias públicas** para facilitar o acesso de *offtakers*, em linha com as disposições do Regulamento



Contratos por diferenças bidirecionais (CfD)

- É positiva a **harmonização a nível comunitário dos mecanismos** de apoio para capacidade não-fóssil
- Como regime de apoio ao investimento, **os CfD podem manter os incentivos a responder a sinais de preços**, beneficiando o sistema. É importante um **desenho adequado para a sua implementação**