



VERS UN NOUVEAU MODÈLE DU MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ : LE DÉCOUPLAGE EST-IL LA BONNE APPROCHE ?



Conférence CEEM

05 décembre 2022 - 14h30-19h00

*Salle Raymond Aron - Université Paris Dauphine-PSL
Chair European Electricity Markets (CEEM)*

INTRODUCTION ET OBJECTIFS

La crise énergétique, déclenchée par la guerre russo-ukrainienne, a conduit à une montée des niveaux de prix et de stress sans précédents sur les marchés européens de l'électricité. Cette même crise a également entraîné des interventions politiques de grande envergure, ainsi que des appels à la réforme quant à la conception du marché de gros de l'électricité.

Tandis que la littérature économique a traité en profondeur les défaillances du marché ou les marchés manquants qui affectent le marché de l'électricité, le modèle cible défini dans les années 1980 est resté la base pour la libéralisation et l'intégration des marchés de l'électricité en Europe, au cours des deux dernières décennies.

La crise énergétique que traverse aujourd'hui l'Europe a donc relancé le débat sur les problèmes liés à une conception de marché basée sur l'approche du coût marginal. La dynamique politique favorable à une réforme des marchés de l'électricité semble se renforcer, la Commission européenne ayant annoncé qu'elle présenterait certaines propositions début 2023.

Le terme «Découplage» semble ainsi être devenu le mot à la mode dans les débats politiques européens. Cependant, une confusion demeure sur la nature et la portée de ce « découplage ». Dans certains cas, cette notion fait référence à la réduction de la dépendance européenne face aux importations de gaz et au lien entre les prix de marchés internationaux du gaz et les prix de l'électricité. Dans d'autres cas, l'accent est mis sur le découplage de la formation des prix sur les marchés de gros, par une division du marché entre technologies *dispatchables* et non *dispatchables*. D'autres propositions se concentrent sur l'objectif politique de découpler les prix pour l'utilisateur final des signaux de prix de gros, tout en laissant le marché de gros fonctionner en l'état.

Dans ce contexte, la conférence aura pour objectif de présenter et de discuter les différentes propositions de modèles de marché alternatifs avancées par les chercheurs et les experts.

CONFÉRENCE

14h30 Accueil café

15h00 Introduction

15h05 Keynote

Christophe Gence Creux, Directeur du département électricité à l'ACER
Dominique Jamme, Directeur Général de la CRE

15h20 Session 1 : Découplage des signaux de prix à court terme et des signaux d'investissement à long terme

modération par Jan Horst Keppler, CEEM

Nouvelle architecture du marché de l'électricité - Natalia Fabra

Enchères et investissements sur les marchés de gros de l'électricité : Enchères à la carte et enchères à prix uniforme - Bert Willems

Conception du marché de l'énergie et impact de la décarbonisation : l'approche à deux marchés - Malcolm Kay, David Robinson

Obstacles aux contrats à long terme et approches possibles pour soutenir leur développement - Fabien Roques

Le *Central Buyer* à long terme, une voie vers le double découplage - Dominique Finon, Etienne Beeker

16h30 Pause-café

17h00 Session 2: Découplage des prix de détail / coûts pour le consommateur à partir des prix de gros

modération par Boris Solier, CEEM

Marchés européens de l'électricité : De la crise au « Net Zero » - Michael Pollitt

Tarifcation du réseau électrique pour l'électrification et la justice énergétique - Claire Bergaentzlé

Les options d'abordabilité comme réponse politique à la crise énergétique - Tim Schittekatte

18h00 Table-ronde conclusive

Table ronde avec les partenaires industriels de la Chaire CEEM

Représentants d'EDF, EPEX SPOT, RTE et TotalEnergies

18h30 Remarques et cocktail