

Principes fondamentaux du marché européen de l'électricité

L'électricité est un bien fondamental qui fournit quotidiennement de la lumière et de la chaleur à des millions de personnes en Europe. Le prix de l'électricité payé par le consommateur final est donc important pour toute la société. **Mais comment ce prix est-il fixé ?**

À la fin de chaque mois, le consommateur final paie la quantité d'électricité qu'il a consommée au prix dit "de détail". Ce prix est composé de trois éléments d'importance à peu près égale, bien que le poids exact de chaque facteur varie selon les pays : prix de détail = prix de l'électricité consommée + frais de réseau + taxes et prélèvements.

Le prix de la **composante électricité** de la facture finale est basé sur des formules spécifiques, qui varient selon les États européens et les fournisseurs. Le facteur le plus déterminant est le prix sur les marchés de gros, où les producteurs vendent l'électricité et où les fournisseurs en énergie l'achètent pour approvisionner leurs clients, qu'il s'agisse d'industriels ou de consommateurs finaux, sur le marché de détail. En Europe, les marchés nationaux de l'électricité de gros ont été progressivement intégrés au-delà des frontières, processus rendu possible par deux décennies de coopération et de mise en œuvre entre de nombreux acteurs. Les gains de bien-être qui en découlent sont estimés à plus d'un milliard d'euros par an.¹

Le marché de gros de l'électricité est divisé en différentes échéances, notamment les marchés à terme et au comptant. Un marché d'équilibrage distinct est mis en place par les gestionnaires de réseau de transport.

Marché à terme

Les échanges financiers, visant à atténuer les risques liés aux variations des prix au comptant, ont lieu jusqu'à plusieurs années avant la livraison physique.

Marché spot (au comptant)

Les échanges physiques de l'électricité ont lieu un jour ou quelques minutes avant la livraison physique.

Marché d'équilibrage

Les échanges en temps réel permettent d'éviter d'éventuelles coupures de courant si l'offre et la demande ne correspondent pas.

Sur le **marché spot de l'électricité**, l'offre et la demande sont mises en relation en temps quasi réel, ce qui permet la formation d'un signal de prix fort, facilitant l'intégration des énergies renouvelables variables. À court terme, ce prix est déterminant pour les décisions de production et de consommation. À plus long terme, les prix spot fournissent des signaux d'investissement cruciaux pour la mise en place de nouveaux actifs d'énergie. En outre, les prix spot sont une référence essentielle pour les autres marchés, non seulement les marchés à terme et d'équilibrage, mais aussi pour les échanges bilatéraux en dehors des marchés organisés.

La formation des prix sur les marchés spot européens

- La formation des prix est basée sur le coût marginal, qui indique combien il coûte à un producteur de générer un MWh supplémentaire d'électricité. Les centrales électriques sont classées sur le marché en fonction de leur coût marginal de production, en commençant par la centrale la moins chère jusqu'à la centrale la plus chère, et activées dans cet ordre pour répondre à la demande. La dernière centrale activée fixe le prix. Tous les producteurs sont payés le même prix €/MWh pour le même produit : l'électricité.
- Les coûts marginaux de production les moins chers sont généralement ceux des énergies renouvelables, et les centrales les plus chères sont celles au gaz et au charbon. Cela est accentué par le fait que l'utilisation de la production de charbon et de gaz en Europe doit être couverte par des certificats de CO₂. Les prix du gaz et du charbon sont donc liés à la tarification du CO₂. Ainsi, dans certaines circonstances, l'influence de la tarification du CO₂ sur les prix du gaz et du charbon a des répercussions sur le prix de l'électricité.
- Le système de tarification au coût marginal permet à tous les producteurs de couvrir leurs coûts, garantissant ainsi la sécurité d'approvisionnement. Il permet aussi d'inciter les producteurs d'électricité à offrir leur production à un prix qui ne soit pas supérieur à leurs coûts d'exploitation réels.



Chaque jour, EPEX SPOT et d'autres bourses de l'électricité en Europe publient les prix de l'électricité pour les différents États européens. Grâce à l'intégration transfrontalière des marchés européens, ces processus ont été optimisés afin de maximiser les avantages pour les consommateurs finaux. Les gains de bien-être résultant de cette optimisation sont estimés à plus d'un milliard d'euros par an.

Gérer la volatilité des prix dans un système énergétique en transition – La voie à suivre

- Le signal de prix reflète le mieux l'équilibre de l'offre et de la demande à un moment donné. Dans la période actuelle de prix élevés, le marché continue de fournir des signaux de prix robustes, reflétant fidèlement les conditions du marché.
- Pour atténuer la volatilité des prix (qu'il s'agisse de prix très élevés ou même négatifs), le système a besoin entre autres d'une capacité plus flexible. Au fur et à mesure que l'Europe passe de la dépendance aux combustibles fossiles à une part plus importante d'énergies renouvelables, ce besoin ne fera que s'accroître et devenir plus urgent.
- De multiples solutions peuvent accroître la flexibilité du marché : réponse à la demande, stockage, couplage sectoriel, marchés de flexibilité locaux, augmentation des capacités d'interconnexion entre les pays et rapprochement des échanges en temps réel.

¹ Agence de coopération des régulateurs de l'énergie : ACER Market Monitoring Report 2018 – Electricity Wholesale Markets Volume. 2018. En ligne : https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/ACER%20Market%20Monitoring%20Report%202018%20-%20Electricity%20Wholesale%20Markets%20Volume.pdf (consulté le 25 octobre 2021).