

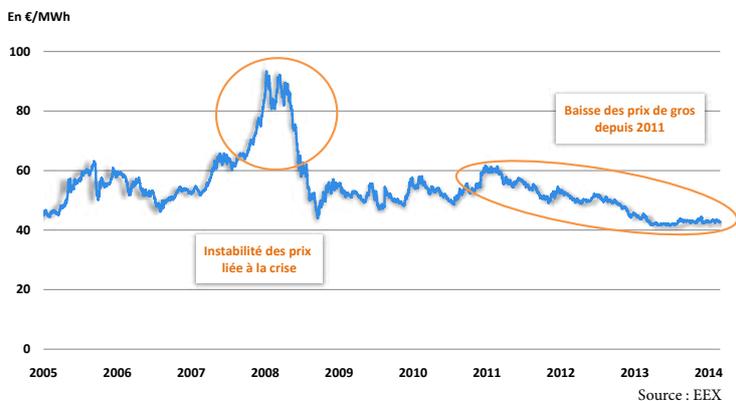


Fiche

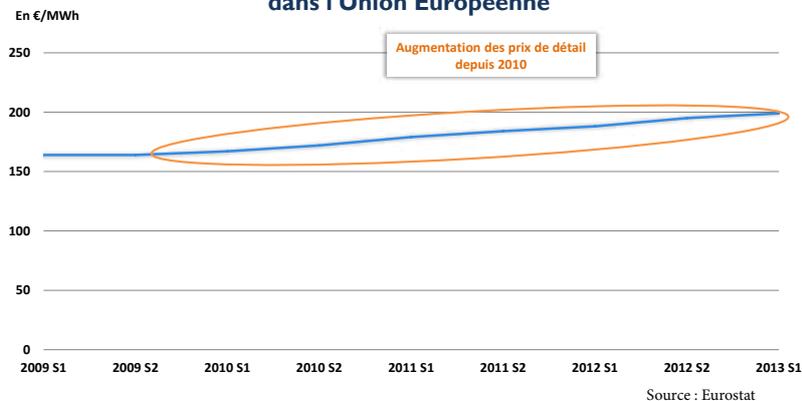
L'ÉVOLUTION DES PRIX DE GROS ET DES PRIX DE DÉTAIL DE L'ÉLECTRICITÉ

Depuis 2010, on observe en Europe que l'évolution des prix de détail de l'électricité ne suit plus celle des prix de gros. Ces derniers ont atteint leur niveau le plus bas observé en France depuis 2005, alors que les prix de détail ont évolué continûment à la hausse.

Evolution des prix de gros de l'électricité en France depuis 2005



Prix moyen de l'électricité pour les consommateurs particuliers dans l'Union Européenne



L'ÉVOLUTION DES COMPOSANTES DU PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ

L'analyse de l'évolution du prix de détail nécessite d'examiner ses trois composantes :

- La fourniture d'énergie (la production et la commercialisation de l'électricité),
- L'acheminement de l'électricité (par les réseaux de transport et de distribution),
- Les taxes ou équivalents (financement du soutien aux EnR, TVA, taxes locales et autres taxes diverses).

Le développement important des énergies renouvelables (éolien et photovoltaïque notamment) dans de nombreux pays européens, à un rythme notablement supérieur aux besoins du système électrique, conjugué aux effets de la crise économique sur la consommation provoque un suréquipement en capacités de production. Ces situations, combinées aux prix bas du charbon et du CO₂, expliquent une dépréciation des prix de gros de l'électricité. Ainsi, la

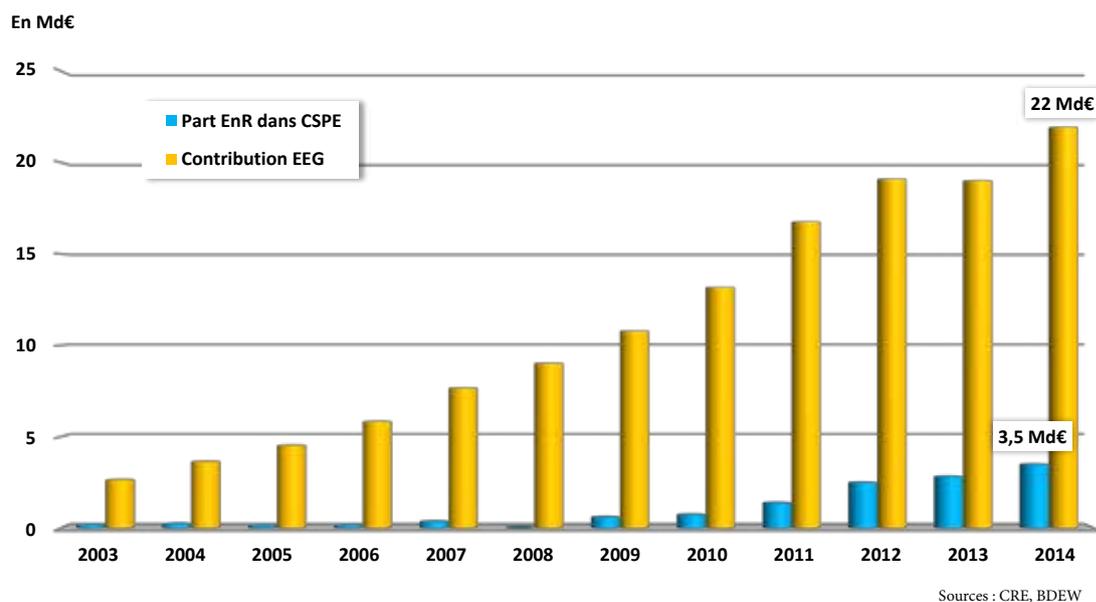
part énergie du prix de détail de l'électricité diminue en Europe partout où elle est dirigée par les prix de marché.

Le développement de ces capacités renouvelables résulte d'une politique publique de soutien qui engendre un coût. Ce coût est répercuté sur les factures des consommateurs d'électricité via la fiscalité dans la part « taxes » du prix de détail. En France, ce coût est répercuté dans la Contribution au Service Public de l'Electricité (CSPE¹), et en Allemagne dans la contribution sur les énergies renouvelables « *Erneuerbare-Energien-Gesetz* » (EEG-Umlage).

Il est à noter que cette baisse des prix de gros éloigne un peu plus les filières qui ont besoin d'être soutenues de la compétitivité. Elle se traduit par un renchérissement des charges de service public, qui sont essentiellement répercutées sur les petits et moyens consommateurs.

¹ La CSPE permet également de financer la péréquation tarifaire et les dispositions sociales liées à la précarité énergétique.

Evolution du soutien aux énergies renouvelables en France et en Allemagne



Dans les deux pays, ces contributions ont subi des hausses importantes. En Allemagne, l'EEG-Umlage est passée de 13,1 €/MWh en 2009 à 62,4 €/MWh en 2014, soit une multiplication par 5 environ. En France, la CSPE est passée 4,5 €/MWh en 2010 à 16,5 €/MWh le 1^{er} janvier 2014, essentiellement du fait de la croissance du besoin de financement du soutien aux énergies renouvelables.

En sus du coût du soutien aux énergies renouvelables, l'introduction des EnR nécessite le développement, l'adaptation et le renforcement des réseaux de transport et de distribution d'électricité. Ainsi, ENTSO-E estime que

50 % à 75 % des renforcements ou développements du réseau de transport européen à réaliser dans les dix années à venir auront pour but de permettre l'intégration des énergies renouvelables intermittentes³. En Europe, la part de l'acheminement de l'électricité a augmenté de plus de 20 % entre 2008 et 2013.

De façon générale, malgré la baisse de la part énergie liée à l'évolution des prix de gros, les petits consommateurs européens ont vu leur prix de l'électricité augmenter principalement en raison de la hausse des coûts du soutien aux EnR et des coûts des réseaux.

³ Ten Year Network Development Plan 2012, ENTSOE