



## Contribution de GAELA, Xavier RONDOT (Groupement d'Analyses et d'Études de Loire-Atlantique)

### Un "Hold-Up" à Pâques !

Dans les jours qui ont suivi le week-end de Pâques, certains d'entre nous ont reçu par leurs contacts internet la "nouvelle" suivante, sous le titre "Coûteuses Pâques électriques" :

*"Pâques 2016 – Un méga hold-up passé sous silence.*

*En ce week-end pascal, un méga hold-up a eu lieu dans notre pays sans qu'on n'en entende parler. Près de 22 millions d'euros ont été raflés sans que les forces de police, ni les médias ne s'en émeuvent. Sont-ce les gens de la Camorra, la mafia Russe, un coup de Daech, des Anonymous ? Pas du tout...*

*Ces 22 millions d'euros ont été soutirés dans les caisses d'EDF, c'est-à-dire dans nos poches, en seulement 2 jours par des voyous tout à fait respectables... Vous vous demandez comment un tel scandale a pu se produire et pourquoi un tel silence ?*

*C'est simple. Le week-end de Pâques, les entreprises s'arrêtent et les besoins en électricité s'effondrent. Seulement voilà, dans le même temps, le vent s'est mis à souffler sur notre beau pays de France et les quelques milliers d'éoliennes qui agrémentent nos paysages se sont mises à produire comme jamais, de l'électricité dont on n'avait absolument pas besoin.*

*Du coup, sur le marché Epex Spot, les cours s'effondrent. Pas grave, puisque les promoteurs, grâce à leurs complices d'Europe Écologie Les Verts, qui sont à l'origine du dispositif, bénéficient de la garantie d'achat. Ils percevront donc une rémunération de 82 € par mégawattheure produit !!!*

*Hier, 138 607 MWh ont été produits par les éoliennes. Aujourd'hui, les prévisions s'établissent à 161 748 MWh.*

*Parce que ce courant est inutile pour cette journée, le prix moyen du mégawattheure sur les deux jours est dégringolé à seulement 9,44 € sur le marché Spot.*

*C'est donc à ce prix qu'EDF est contraint de le vendre tandis qu'il l'achète dans le même temps 82 € à nos "chers" promoteurs. Donc, pour chaque mégawattheure produit, il nous en coûtera 72,56 €.*

*Multipliés par les 300 355 MWh qui seront injectés sur le réseau pendant ces 2 jours, ce sont donc 21 793 000 € qui vont nous être subtilisés. Mais quand on a besoin d'électricité et que le vent n'est pas là, il faut mettre le thermique et le nucléaire en surchauffe."*

**Ce texte est ce qu'on appelle un "raccourci intellectuel" ! C'est identique à la personne qui regarde l'horizon et qui en déduit que "la Terre est plate" ou à celle qui regarde le soleil et qui déclare que "le Soleil tourne autour de la Terre" ! Il faut se méfier de ce genre de raccourci...**

## **Dans cet article, deux éléments fort différents sont utilisés :**

— L'obligation d'achat de l'énergie produite par l'éolien

Cette obligation légale, poussée il est vrai par les écologistes, découle des réflexions et décisions prises à l'époque du Grenelle de l'Environnement, piloté par Jean-Louis BORLOO. Cette obligation faite à EDF est très "portée" par tous les lobbies industriels du secteur (Danois, allemands, chinois...) : ils sont très présents à Bruxelles et on les entend régulièrement demander un allègement des procédures administratives pour installer ces machines sur tout le territoire français. Les "recommandations" de la "COOP 21" devraient encore faciliter leur développement...

Le résultat est un appauvrissement de notre pays par le surenchérissement du prix de l'énergie électrique (CSPE) et par le développement d'une filière industrielle qui est inexistante sur notre territoire (seul l'éolien off-shore est "en naissance" et il se trouve qu'il est devenu américain depuis l'an dernier : Général Electric. Le nom ALSTOM disparaîtra "tranquillement"...). Bref, EDF est tenue légalement d'acheter en priorité cette énergie, pour une durée de 20 à 30 ans, et pour un prix de l'ordre de 82 € le MWh (avec quelques différences de chiffres suivant les contrats). Les vendeurs n'ont aucune contrainte d'obligation de fourniture : ils déversent leur production au gré du vent ! Tout le monde sait que l'énergie électrique ne se stocke pas (pour le moment) et qu'il est impératif, pour la sûreté du système électrique, de produire la même quantité d'énergie que celle qui est consommée et au même instant : à EDF de se débrouiller de cela, mais on ne fait rien payer pour cela aux producteurs d'énergie renouvelable (c'est "top" pour eux, comme disent les jeunes !)

— Le marché EPEX Spot

L'Europe, dans sa "grande sagesse", et par la Commission interposée, a décrété que l'ouverture du marché de l'électricité devait satisfaire l'ensemble des clients de cette énergie par un abaissement des prix de l'électricité ! Depuis cette ouverture, les prix n'ont pas cessé d'augmenter !

Effectivement, l'électricité n'est pas un produit comme un autre : ce n'est pas de la ferraille ou du pétrole ! On ne le stocke pas, il faut fournir le client chez lui, en permanence et au moment où il consomme : difficile équation qui dépasse de beaucoup les seules lois du marché producteur-consommateur.

Pour simplifier la question, l'Europe a ajouté une "production subventionnée" (grâce à des lobbies bien placés) : c'est ce que l'on appelle "énergie renouvelable".

Puisque l'Europe a parlé de Marché, il y a une Bourse avec tous ses agents spécialisés. Ainsi, les "prix Spot" sont les prix établis sur le marché de l'électricité par les Bourses le jour J pour le lendemain (nécessité de prévoir, compte tenu de la volatilité du produit électricité). Pour la France, c'est la bourse européenne de l'électricité : EPEX BOX (France, Allemagne, Autriche et Suisse). Ces prix Spot en Europe reflètent non seulement les besoins d'échanges exprimés par le Marché, mais également les capacités disponibles d'interconnexions (possibilités de transits par les réseaux électriques filaires). Ces prix sont donc bien définis pour une période de fourniture.

## **Après ces rappels, que s'est-il passé lors du week-end de Pâques dernier ?**

Vous trouverez, en annexe, deux extraits des courbes de consommations électriques du samedi et dimanche de Pâques 2016 (données prises sur le site RTE : eco2 mix). Ont été notées sur ces deux jours les consommations mini et maxi, ainsi que la répartition des différentes sources de production.

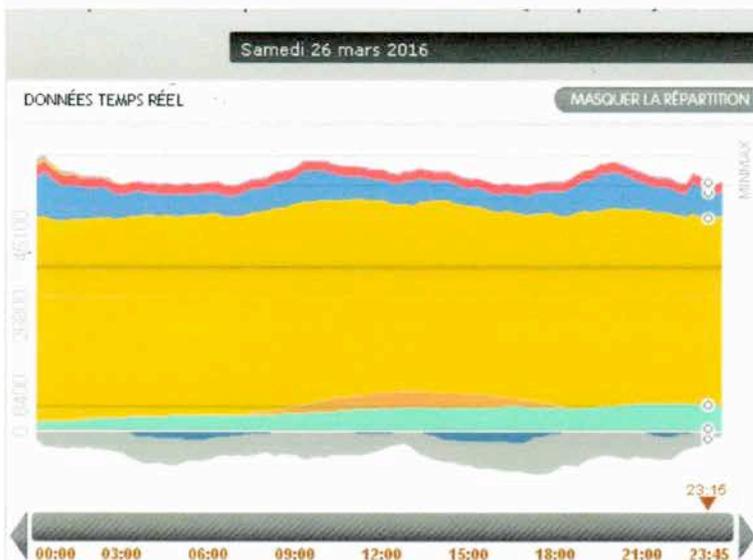
On constate que le nucléaire est très présent. La production éolienne fut aussi importante (grands vents dépressionnaires). De ce fait, on comprend qu'un surplus d'énergie éolien fut sur le marché "spot". Le texte dit que le prix "spot" était de 9,44 € le MWh, c'est sûrement vrai ! Les opérateurs énergéticiens ont pu profiter de l'aubaine, soit pour faire du pompage à bon marché, ou éviter le démarrage de production plus onéreuse. Mais, cette quantité d'énergie mise sur le marché "spot" est limitée (quelques % de la consommation), soit par les besoins propres de chaque pays, soit par les contraintes physiques des réseaux électriques (capacités de transit). D'autre part, cette énergie à prix "spot" est fournie à un instant donné. Ainsi, la totalité des 300 355 MWh annoncés dans le texte ne pouvaient pas être achetés au prix "spot" ! Les calculs annoncés sont totalement faux, pour ne pas dire plus...

Si un bénéfice a pu se réaliser ces jours là par EDF, cela concerne sa gestion financière interne, sans aucune répercussion immédiate sur le prix du kWh vendu aux clients. Qu'un producteur d'énergie électrique profite d'une opportunité d'approvisionnement très partielle de son produit n'a rien d'un "hold-up", c'est une bonne gestion de son entreprise qui ne peut que bénéficier, dans le temps, à tous ses clients.

Quant à l'obligation d'achat, en priorité et à tarifs excessifs, des énergies dites renouvelables, c'est une autre question, laquelle ne relève que du pouvoir législatif.

Ce pouvoir ferait d'ailleurs bien de réfléchir et de décider rapidement à remettre le "système électrique" en bon ordre de marche, avant que des pans industriels entiers ne s'écroulent.

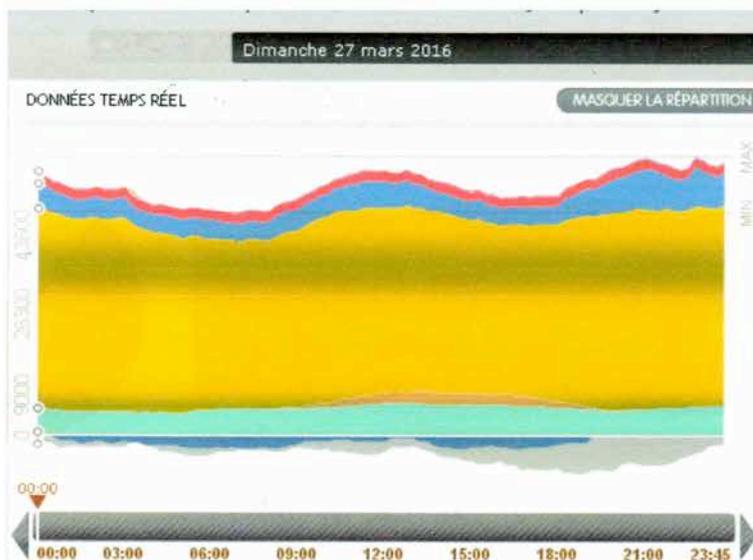
**Annexe : « Courbes de consommation instantanée »  
(Document RTE : « eco2 mix »)**



**Consommation mini :**  
Nucléaire : 42847 MW, soit **76%**  
Eolien : 5006 MW, soit **9%**  
Solaire : 0 MW

**Consommation maxi :**  
Nucléaire : 47104 MW, soit **74%**  
Eolien : 1650 MW, soit **3%**  
Solaire : 0 MW

Rouge : Gaz  
Bleu : Hydraulique  
Jaune : Nucléaire  
Vert : Eolien  
Orange : Solaire



**Consommation mini :**  
Nucléaire : 36508 MW, soit **75%**  
Eolien : 5153 MW, soit **11%**  
Solaire : 0 MW

**Consommation maxi :**  
Nucléaire : 43479 MW, soit **71%**  
Eolien : 5849 MW, soit **10%**  
Solaire : 0 MW

Rouge : Gaz  
Bleu : Hydraulique  
Jaune : Nucléaire  
Vert : Eolien  
Orange : Solaire

**Nota :** Au bas de chaque diagramme, sont indiqués les périodes de pompage (bleu foncé) et d'exportation (gris clair). On constate qu'il y eut des périodes de pompage, sans doute lors des prix bas du kWh, et que la France était quasiment en permanence **exportatrice d'électricité**, durant ce W.E. pascal.