

Analyse prévisionnelle pour l'été 2009 de l'équilibre offre-demande d'électricité en France

Actualisation à mi juin 2009

RTE a publié début juin 2009 sur son site web l'analyse prévisionnelle de l'équilibre offre-demande d'électricité pour l'été à venir sur l'ensemble de la France continentale. Cette étude a été réalisée sur la base des disponibilités prévisionnelles du parc de production transmises par les producteurs début avril 2009.

Depuis, la disponibilité prévisionnelle du parc de production s'est nettement dégradée du fait des retards pris sur les opérations de maintenance de certains groupes de production. Par ailleurs, la consommation d'électricité enregistrée ces derniers mois est en léger retrait par rapport aux prévisions établie par RTE. Nous intégrons donc dans la présente actualisation une correction sur ce volet pour la période à venir.

L'actualisation de l'analyse prévisionnelle de l'équilibre offre-demande pour l'été 2009 présentée dans ce document est réalisée sur la base des informations transmises par les producteurs à RTE mi juin. Elle constitue donc la meilleure vision dont RTE bénéficie à ce stade. La méthodologie utilisée est identique à celle présentée dans le document publié début juin.

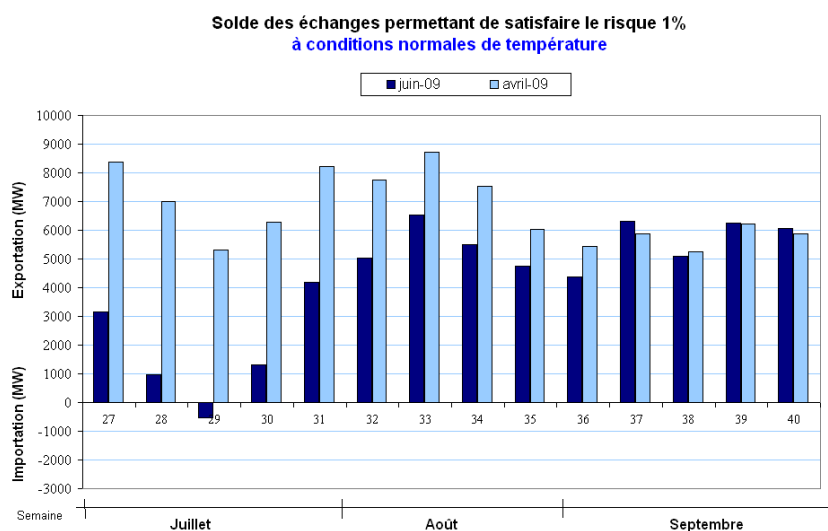
Si de nouvelles évolutions significatives des hypothèses prises en compte actuellement survenaient, en particulier pour la seconde partie de l'été, RTE mettrait à disposition des acteurs une nouvelle actualisation de sa vision prévisionnelle dans les semaines à venir.

A conditions normales : situation prévisionnelle moins favorable cet été

Pour des températures proches des normales saisonnières, le solde des échanges permettant de satisfaire les critères de sûreté se trouve diminué de plus de 5 000 MW en moyenne sur juillet par rapport à l'étude réalisée avec les données prévisionnelles communiquées en avril par les producteurs.

La figure suivante présente pour chaque semaine de l'été 2009, à la pointe de consommation hebdomadaire, le solde maximal des échanges transfrontaliers permettant de satisfaire le critère du risque 1% à température proche des conditions normales saisonnières.

En juillet, des importations pourraient s'avérer nécessaires pour couvrir la consommation d'électricité en France. Le niveau d'importation estimé pourrait ainsi atteindre 500 MW à la mi juillet.

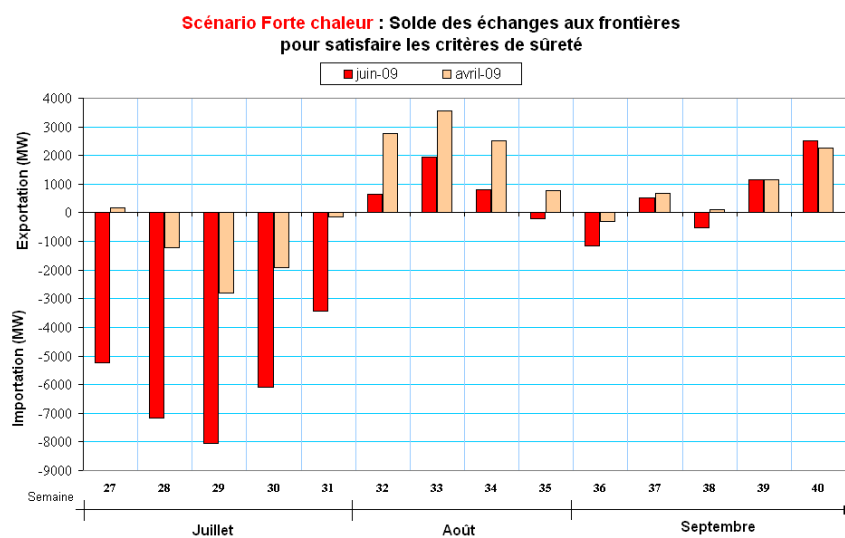


Sur la base des informations dont RTE dispose actuellement, les capacités prévisionnelles de production en août et septembre devraient permettre de couvrir la demande d'électricité en France continentale. Le solde des échanges présenté étant exportateur, les acteurs pourraient également avoir la possibilité d'exporter sur les marchés européens. RTE actualisera cette vision dans les semaines à venir si des évolutions significatives survenaient.

En cas de canicule : recours nécessaire aux marchés européens pour couvrir la consommation en France continentale

En cas de forte chaleur, le solde des échanges permettant de satisfaire les critères de sûreté se trouve diminué d'environ 5 000 MW en moyenne sur juillet.

Si de telles conditions météorologiques apparaissaient de façon durable, les acteurs devraient recourir aux marchés européens pour satisfaire la consommation de leurs portefeuilles de clients. Ceci se traduirait par des importations pouvant atteindre 8 000 MW à la mi juillet, niveau que le système électrique français n'a jamais connu.



Cela suppose que les acteurs puissent trouver sur le marché les quantités d'électricité nécessaires.

Or ces niveaux d'importation atteignent la limite acceptable sur le réseau français et ne sont possibles que si la provenance d'électricité est bien répartie sur les frontières entourant l'hexagone.

Toute nouvelle dégradation de la disponibilité du parc de production serait susceptible, en cas de forte chaleur, de menacer la sécurité d'approvisionnement du pays en électricité.