

La Défense, le 19 janvier 2012

## Bilan électrique 2011

En 2011, la conjonction de différents facteurs a impacté fortement le fonctionnement du système électrique français. **Météorologiques** : la douceur des températures a entraîné une baisse notable de la consommation des Français (478,2 TWh<sup>1</sup>, soit -6,8%). **Economiques** : une inflexion à la baisse de la consommation à partir de l'été 2011, est sensible, notamment dans le secteur de l'industrie. **Techniques** : le parc de production installé poursuit son développement ; la production issue des énergies renouvelables (hors hydraulique) augmente fortement (+26,4 %). La production nucléaire, en hausse de 3,2%, a permis de compenser le déficit hydraulique (-25,6%). **Européens** : l'arrêt de 7 réacteurs nucléaires allemands a fait passer le solde des échanges entre la France et l'Allemagne d'importateur à exportateur. Le solde français des échanges aux frontières est exportateur ; il a presque doublé par rapport à 2009 et 2010 (55,7 TWh en 2011, soit + 89% par rapport à 2010).

Dans cet environnement en évolution rapide, RTE va poursuivre en 2012 l'augmentation de ses investissements (1,4 milliard d'euros, soit +18% par rapport à 2011), au service d'une alimentation électrique dont la qualité atteint son meilleur niveau historique en 2011.

En 2011, la **consommation française d'électricité (478,2 TWh) est en baisse de 6,8%** par rapport à 2010. Cette diminution provient principalement de la douceur des températures de 2011, l'année la plus chaude en France depuis 1900 selon Météo-France, après une année 2010 exceptionnellement froide.

Corrigée notamment du facteur météorologique, la consommation est en hausse de 0,8% sur l'année. Cependant, après une reprise de la consommation française au premier semestre, RTE observe à partir de l'été 2011 une baisse générale des consommations (particuliers, professionnels, grande industrie), à l'exception des PMI /PME.

La **production nucléaire (en hausse de 3,2%) a permis l'an passé de compenser le déficit de la production hydraulique (en baisse de 26,5%)**, du aux conditions de sécheresse du printemps et de l'automne dernier. La production issue des énergies renouvelables (hors hydraulique) a fortement augmenté (+26,4%). La production éolienne a couvert 2,5% de la consommation annuelle en moyenne (contre 1,9% en 2010), avec un maximum à 10% le 17 juillet. La production photovoltaïque a plus que triplé par rapport à 2010.

Le parc de production installé en France poursuit son développement, en augmentation de 2 600 MW par rapport à 2010. Cette évolution est notamment due au développement du parc éolien (6 640 MW fin 2011), soit une augmentation de 15% par rapport à l'année précédente. Le parc photovoltaïque a poursuivi sa forte croissance et dépasse 2 200 MW à fin 2011. Deux cycles combinés à gaz d'une puissance totale de 850 MW environ ont été mis en service.

**Le solde des échanges est exportateur et a presque doublé** (55,7 TWh, +89% par rapport à 2010). Il retrouve un niveau comparable à celui de 2007. Ces échanges d'électricité avec les pays voisins ont été influencés par la baisse de la consommation d'électricité intérieure, la disponibilité des moyens de production en France et l'arrêt de sept tranches de production nucléaire allemandes. Avec l'Allemagne, la Belgique et l'Espagne, le solde des échanges devient exportateur alors qu'il était importateur en 2010.

(<sup>1</sup>) 1 TWh = 1 térawattheure = 1 milliard de kWh = 1 milliard de kilowattheures

---

**En 2011, le montant total des investissements de RTE s'est élevé à 1 179 M€ et passera à 1 386 M€ en 2012, soit une hausse de 18%.**

Les résultats de la politique de développement, d'exploitation et de maintenance de RTE se traduisent dans les indicateurs de qualité de l'électricité transportée sur le réseau de RTE. Le temps de coupure équivalent des clients de RTE est à son plus bas niveau historique <sup>2</sup>.

RTE compte poursuivre cette politique industrielle dans les prochaines années pour accueillir les nouvelles installations de production (dont les parcs éoliens offshore), développer les capacités d'interconnexion avec les pays voisins, renforcer la sécurité d'alimentation de plusieurs régions dont les régions PACA et Bretagne et renouveler ou réhabiliter les ouvrages actuels.

*RTE est l'opérateur du réseau de transport d'électricité français. Entreprise de service public, il a pour mission l'exploitation, la maintenance et le développement du réseau haute et très haute tension. Il est garant du bon fonctionnement et de la sûreté du système électrique.*  
*RTE achemine l'électricité entre les fournisseurs d'électricité (français et européens) et les consommateurs, qu'ils soient distributeurs d'électricité (ERDF et les entreprises locales de distribution) ou industriels directement raccordés au réseau de transport.*  
*Avec 100 000 km de lignes comprises entre 63 000 et 400 000 volts et 46 lignes transfrontalières, le réseau géré par RTE est le plus important d'Europe. RTE a réalisé un chiffre d'affaires de € 4 396 millions en 2010 et emploie 8400 salariés.*

**CONTACTS PRESSE RTE :**

Alexia RIERE : 01 41 02 15 69 / 06 60 54 22 17 / [alexia.riere@rte-france.com](mailto:alexia.riere@rte-france.com)  
Olivia RICOUR : 01 41 02 17 77 / 06 22 95 73 90 / [olivia.ricour@rte-france.com](mailto:olivia.ricour@rte-france.com)  
Thierry LARTIGAU : 01 41 02 16 78 / 06 23 67 83 93 / [thierry.lartigau@rte-france.com](mailto:thierry.lartigau@rte-france.com)

Pour en savoir plus : [www.rte-france.com](http://www.rte-france.com)

---

<sup>(2)</sup> 2 min 04s tous événements confondus et 1 min 44s hors événements exceptionnels.