



DOSSIER DE PRESSE

Bilan électrique Basse-Normandie 2014

Déjeuner presse
Mardi 19 mai 2015

Contact presse :



JPB Communication : Emeline Barbé – 06 87 76 17 23

RTE : Mélanie Petit – 01 49 01 33 32 - melanie.petit@rte-france.com

Bilan consommation Basse-Normandie

2014 : année la plus chaude depuis le début du 20^è siècle

- **En 2014, consommation de 9,779 GWh soit – 7,8% par rapport à 2013** (températures plus douces, particuliers et PME/PMI – 8,2% et la grande industrie – 2,2 %) *Evolution de la consommation nationale – 6 %*

- **Consommation corrigée du facteur météo : en légère baisse (- 1%), sensiblement supérieure à celle de la France métropolitaine**

Pointe de consommation : le pic de consommation enregistré en janvier 2014 est le plus faible depuis 2008

Bilan production Basse-Normandie

- **Hausse de la production en 2014 : + 2,4%** à 19 100 GWh (en France, + 1,7%) due à une meilleure disponibilité du parc nucléaire de la région et à une augmentation de la production des filières renouvelables.
- **La Basse-Normandie produit près de 2 fois plus que ses besoins en électricité**, lui permettant ainsi de contribuer à la solidarité électrique avec le territoire national et le territoire européen.

Zoom production ENR

- **La production d'origine renouvelable augmente de 13% en 2014 (672 GWh en 2014 contre 595 GWh en 2013) et représente 3,5% de la production régionale**
- **7% de la consommation régionale est couverte par les énergies d'origine renouvelable, selon la répartition suivante :**
 - 5,2% pour l'éolien
 - 0,6% pour le photovoltaïque 0,6% pour le thermique renouvelable 0,5% pour l'hydraulique

Investissements en Basse-Normandie

- 45 millions d'euros en 2014
- 35 millions d'euros prévus pour 2015
- 500 millions d'euros prévus entre 2015 et 2020

N.B. : En France 1 374 M€ d'euros investis en 2014

RTE en Basse-Normandie

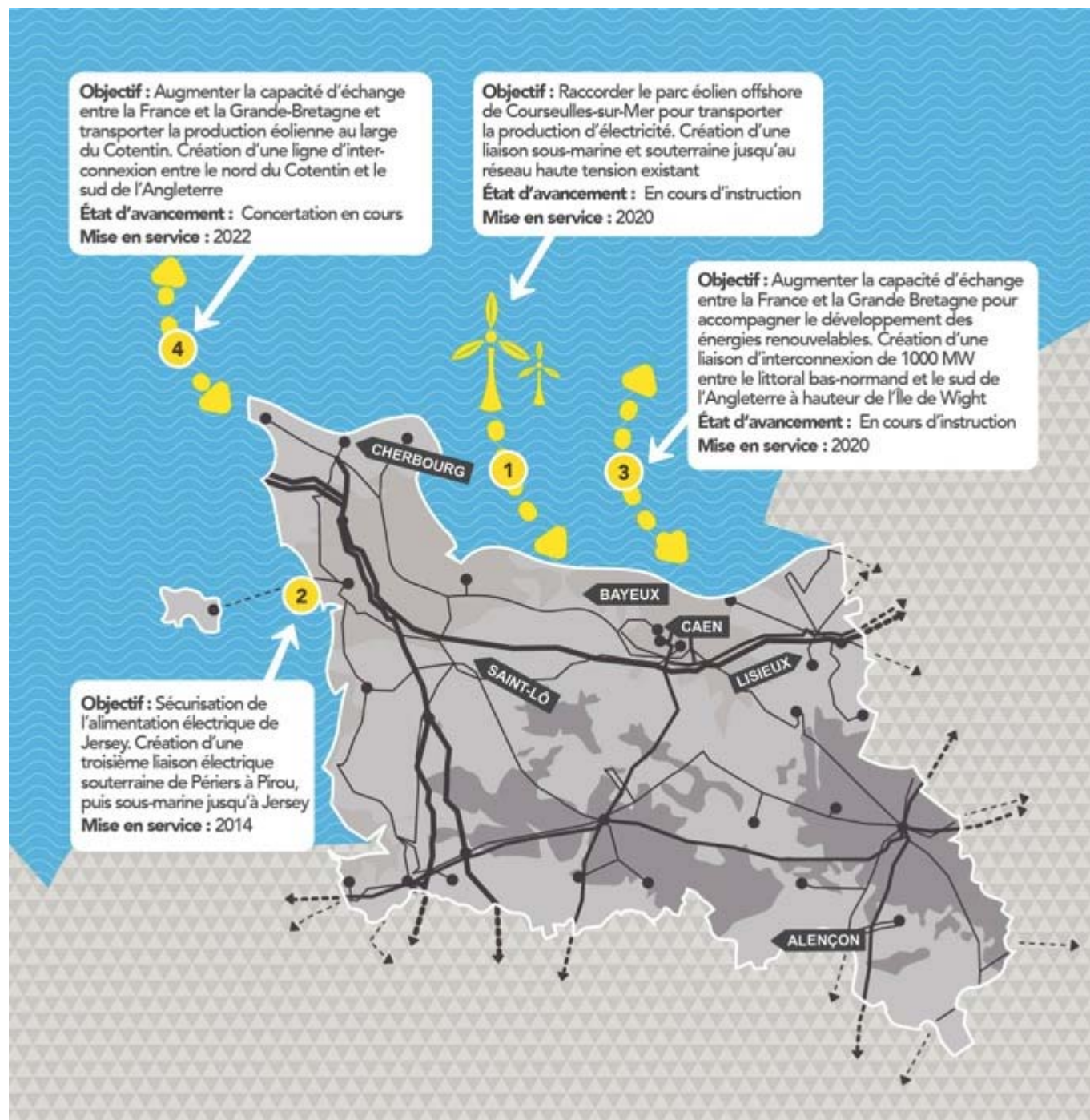
- 112 salariés
- 2 372 km de liaisons aériennes (63 000 à 400 000 volts)
- 113 km de liaisons souterraines
- 60 postes de transformation

N.B. : Pour plus de détails sur le bilan électrique régional 2014, se reporter au bilan complet remis en PJ

Les projets de RTE en Basse-Normandie

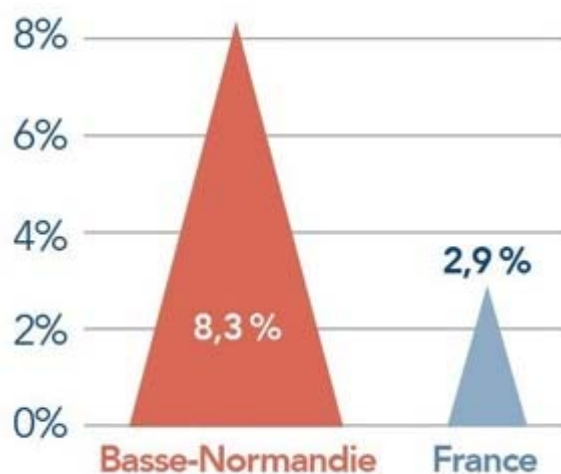
RTE est pleinement engagé dans la transition énergétique de la Basse-Normandie, avec deux axes majeurs :

- Augmenter la capacité d'échanges entre la France et la Grande-Bretagne pour accompagner le développement des énergies renouvelables et favoriser leur acheminement par la création de lignes d'interconnexions
- Raccorder le parc éolien offshore de Courseulles-sur-Mer pour transporter la production d'électricité par la création d'une liaison sous-marine et sous-terrainne

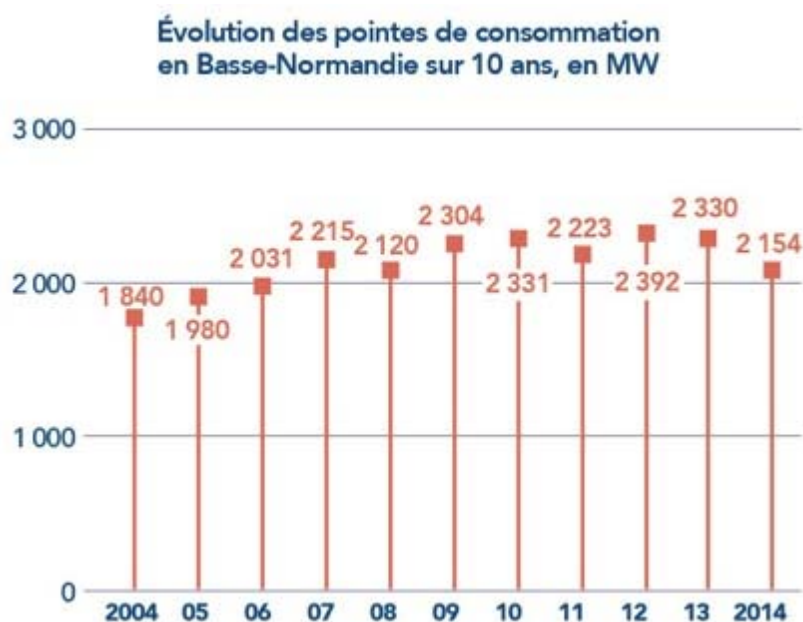


Annexes

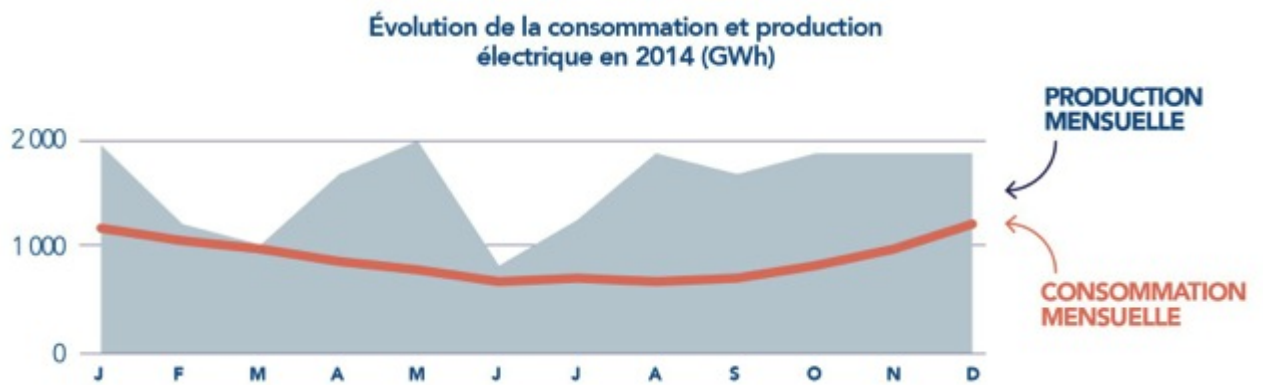
Evolution de la consommation électrique en Basse-Normandie entre 2006 et 2014



Pointes de consommation en Basse-Normandie entre 2004 et 2014



Couverture de la consommation par la production régionale en Basse-Normandie en 2014



RTE : les dates clés

Depuis sa création en 2000, RTE a pour mission de développer des services et outils de marché innovants pour assurer à tous ses clients l'accès à une alimentation électrique économique, sûre et propre. A cet effet, RTE exploite, maintient et développe le réseau à haute et très haute tension et sécurise les infrastructures pour maintenir l'alimentation électrique en tout point du territoire. RTE achemine l'électricité entre les fournisseurs d'électricité (français et européens) et les consommateurs, qu'ils soient distributeurs d'électricité ou industriels directement raccordés au réseau de transport. 105 000 km de lignes comprises entre 63 000 et 400 000 volts et 48 lignes transfrontalières connectent le réseau français à 33 pays européens pour assurer la meilleure utilisation des ressources à l'échelle locale, nationale et européenne. Acteur de la transition énergétique, RTE adapte le réseau pour accueillir les énergies renouvelables. L'entreprise emploie 8500 salariés.

2000 : création de RTE

Dans le contexte d'ouverture du marché de l'électricité, RTE a pour mission d'entretenir, d'exploiter et de développer le réseau de transport d'électricité de manière strictement équitable et non-discriminatoire pour tous les acteurs du système électrique. RTE est alors un service indépendant d'EDF, avec une gestion, une comptabilité et un management séparés.

2000 : Un nouveau mécanisme de marché pour l'équilibre offre-demande en électricité

À l'automne 2000, RTE instaure un dispositif permettant aux acteurs du marché de procéder à tout type de transaction commerciale sur le marché de l'électricité. Il vise à réduire les écarts entre la prévision et la réalisation des programmes de production et de consommation.

2001 : une bourse de l'électricité

RTE participe à la création de Powernext, une bourse de l'électricité au service de l'ouverture du marché français.

2002 : Lancement du programme de sécurisation mécanique du réseau

Suite aux violentes tempêtes de 1999-2000, RTE a lancé un vaste programme de sécurisation mécanique qui se terminera en 2017. Les travaux, dont les trois quarts sont réalisés, visent un double objectif : renforcer les infrastructures et maintenir l'alimentation électrique de tous les postes électriques en cas de vents équivalents à ceux de 1999. Ainsi, les événements climatiques de l'hiver 2013-2014 n'ont pas eu d'impact significatif sur le réseau. Au total, RTE aura consacré 2,4 milliards d'euros à la sécurisation mécanique de son réseau.

2003 : le mécanisme d'ajustement est né

RTE conçoit le mécanisme d'ajustement, un outil d'optimisation économique et technique du système électrique. Au plus près de la demande, RTE fait directement appel aux producteurs et consommateurs connectés au réseau pour qu'ils modifient très rapidement leur programme de fonctionnement à la hausse ou à la baisse, et

sélectionne l'offre la plus intéressante économiquement et techniquement. Une solution efficace pour faire face aux aléas du système électrique, comme l'arrêt brutal d'une unité de production d'électricité.

2005 : Création d'une structure juridique propre

RTE devient une société anonyme, filiale du Groupe EDF. Cette évolution est liée à l'ouverture en France du marché de l'électricité. Notre obligation d'indépendance vis-à-vis d'EDF est alors réaffirmée, et notre neutralité à l'égard de l'ensemble des producteurs d'électricité est garantie par nos statuts.

2006 : Couplage des marchés

Avec la Belgique et les Pays-Bas, la France est pionnière dans la mise en œuvre du couplage des marchés de l'électricité pour faciliter la convergence des prix sur des zones importantes. Depuis, le couplage des marchés s'est étendu en Europe. Il concerne désormais : la France, l'Allemagne, le Benelux, la Grande-Bretagne, les Pays scandinaves, l'Espagne et le Portugal.

2008 : Lancement de Coreso, le 1er centre de coordination technique

Suite à la panne de novembre 2006 qui avait plongé une partie de l'Europe dans le noir, RTE fonde la société Coreso en collaboration avec notre homologue belge Elia. Son objectif : renforcer la coopération opérationnelle entre opérateurs de réseau de transport et accroître la sécurité électrique en Europe en fournissant des analyses de sécurité aux réseaux de transport des pays membres, de la veille pour le lendemain et en continu. Coreso réunit désormais les opérateurs de réseaux de transport d'électricité français, belge, britannique, allemand et italien.

2013 : Mise en service de la ligne Cotentin-Maine

Cette ligne aérienne de 400 000 volts, longue de 163 km, sécurise l'alimentation électrique du Grand Ouest. Elle permettra d'accueillir sur le réseau de transport d'électricité l'énergie produite par l'EPR de Flamanville et par les parcs éoliens offshore et hydroliens (énergie marine renouvelable). Cotentin-Maine c'est : 343 M€ d'investissements, 7 ans de concertation et à peine plus d'un an de travaux, une prouesse technique.

2014 : Rendre l'effacement de consommation d'électricité compétitif

La phase expérimentale de NEBEF donne lieu à la première valorisation d'un effacement sur le marché : ce dispositif innovant permet aux consommateurs ou à des opérateurs d'effacement de vendre directement leur «effacement de consommation» sur le marché de l'électricité.

Aujourd'hui : innover toujours plus pour un réseau plus intelligent et plus propre

Depuis sa création, RTE œuvre dans un souci constant d'amélioration et d'optimisation afin de mettre toujours plus d'intelligence dans ses outils et d'offrir à ses clients un accès sûr, économique et propre à l'énergie électrique. Nous préparons dès aujourd'hui l'intelligence de demain. Les projets ne manquent pas : élargissement du couplage des marchés aux pays du sud de l'Europe, déploiement des postes électriques intelligents, utilisation de drones pour entretenir certaines

infrastructures, valorisation plus étendue de l'effacement de consommation...

RTE en chiffres

105 000 km de lignes comprises entre 63 000 et 400 000 volts

48 lignes transfrontalières connectent le réseau français à 33 pays européens

8 500 salariés