

La transparence du marché français de l'électricité.

Résultats et innovations

Mardi 25 janvier 2011

Contact presse UFE :

Anne CHENU

+33 (0)6 09 22 77 01

+33 (0)1 58 56 20 84

anne.chenu@ufe-electricite.fr

Contact presse RTE :

Claire de Villèle

+33 (0)1 41 02 17 77

+33 (0)6 65 49 70 90

claire.de-villele@rte-france.com

Sommaire

1. La transparence au service de l'ouverture du marché	3
2. Les principales réalisations d'une démarche conjointe	5
3. Les nouveautés du jour sur les données de production, notamment éoliennes	9
4. Une démarche en constante évolution : les innovations à venir	11

L'Union Française de l'Électricité (UFE) est l'association professionnelle du secteur de l'électricité. Elle porte les intérêts de ses membres, producteurs, gestionnaires de réseaux, et fournisseurs d'électricité, dans les domaines social, économique et industriel.

L'UFE regroupe, directement ou indirectement, plus de 500 entreprises qui emploient, en France, plus de 150 000 salariés, pour un chiffre d'affaires de plus de 40 milliards d'euros.

RTE est l'entreprise responsable du réseau de transport d'électricité français. Opérateur de service public, elle a pour mission l'exploitation, la maintenance et le développement du réseau haute et très haute tension. RTE est garant du bon fonctionnement et de la sûreté du système électrique. Ses missions lui ont été confiées par la loi du 10 février 2000 . 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 4 130 millions d'€ en 2009 et emploie 8500 salariés.

1. La transparence au service de l'ouverture du marché

La transparence figure parmi les conditions nécessaires à un fonctionnement optimal du marché de l'électricité. Par la mise à disposition de l'ensemble des données fondamentales qui ont un effet sur la formation des prix de l'électricité dans les marchés organisés ou de gré à gré, elle contribue à la confiance des acteurs, l'augmentation de la liquidité et la diminution du risque pour soutenir les échanges.

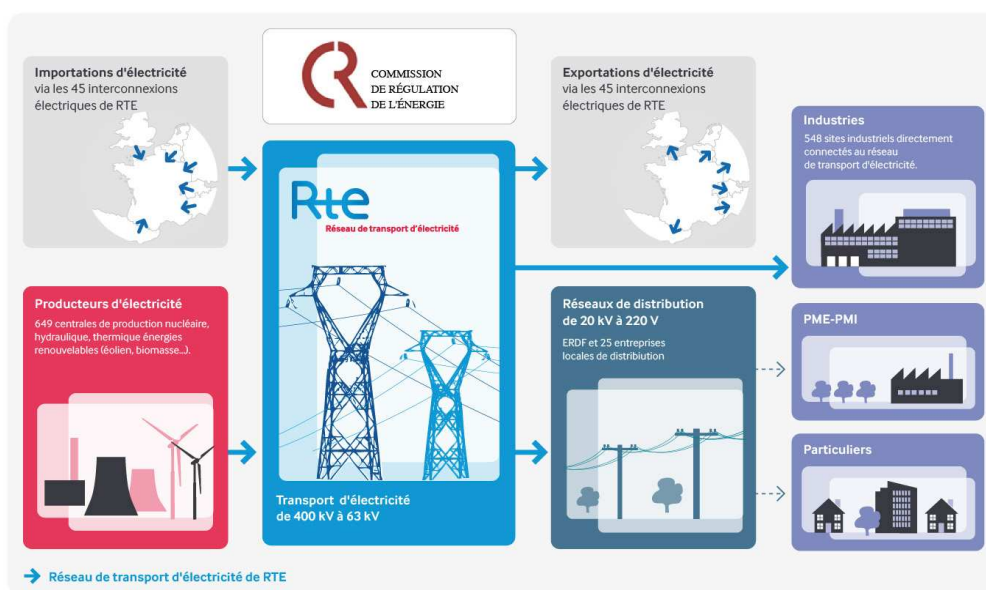
- **RTE, acteur impartial au service de tous les utilisateurs du réseau**

RTE, à travers les missions qui lui sont fixées par la loi du 10 février 2000¹, assure un accès équitable, transparent et non discriminatoire à tous les utilisateurs de son réseau.

Ses missions de gestionnaire de réseau de transport vont de pair avec l'ambition forte de donner accès, également de manière équitable, transparente et non discriminatoire, aux informations clefs du secteur. RTE propose ainsi, depuis sa création en 2000, des données en accès libre sur son site Internet :

- depuis 2000, l'ensemble des prévisions et réalisations de consommation en France ;
- à partir de 2003, les données du mécanisme d'ajustement français ;
- enfin, de 2002 à 2006, les informations sur les capacités des interconnexions à mesure de l'instauration des mécanismes d'enchères sur celles-ci.

Ces données ont ensuite été complétées par les informations de production en France fournies par l'UFE dans le cadre de son initiative de transparence.



¹ [Loi n°2000-108 du 10 février 2000](#) relative à la modernisation et au développement du service public de l'électricité.

- **L'UFE, à l'initiative de la transparence des données de production en France**

La disponibilité et la transparence des informations relatives à la production d'électricité en France ont toujours été des paramètres essentiels pour l'UFE qui rassemble la plus grande majorité des producteurs sur le territoire national. Dès 2006, elle prend l'initiative, en collaboration avec RTE, de mettre à disposition des acteurs du marché, de façon volontaire, et gratuite, un programme de publication des données fondamentales de production d'électricité en France parmi les plus avancés d'Europe. Elle anticipe ainsi, très en amont, les règles de transparence que la Commission Européenne envisage pour tous les marchés de l'électricité. Convaincue que cette démarche de transparence contribue à la visibilité sur la disponibilité des moyens de production, l'UFE s'inscrit résolument dans un processus d'amélioration continue de son dispositif au profit des utilisateurs.

- **Les enjeux de la transparence du marché européen de l'électricité**

En parallèle, dans le prolongement des exigences du règlement CE 714/2009², ces enjeux de transparence font l'objet de travaux européens, visant à l'élaboration d'un nouveau cadre réglementaire communautaire³ applicable dans les Etats membres.

² [Règlement \(CE\) n° 714/2009](#) du Parlement européen et du Conseil du 13 juillet 2009 sur les conditions d'accès au réseau pour les échanges transfrontaliers d'électricité et abrogeant le règlement (CE) n° 1228/2003.

³ Le conseil final de l'ERGEG à la Commission européenne quant au contenu de cette future règle a été rendu public le 7 décembre 2010 : [ERGEG final advice on Comitology Guidelines on Fundamental Electricity Data Transparency](#). RTE, à travers l'association européenne des gestionnaires de réseau de transport d'électricité (ENTSO-E), a apporté son soutien à l'ERGEG pour la rédaction de ce conseil.

2. Les principales réalisations d'une démarche conjointe

- **La transparence, un engagement partagé**

L'UFE et RTE se sont conjointement engagés à rendre publiques gratuitement les données fondamentales du marché de l'électricité français. Pour favoriser le développement du marché européen intégré, ces informations sont mises à disposition des acteurs opérant sur les bourses de l'électricité et les marchés de gré à gré.

Dès maintenant, l'UFE et RTE souhaitent anticiper les nouveaux besoins des acteurs de marché, en augmentant le nombre de publications dont l'intérêt a été identifié, ainsi qu'en affinant et sécurisant les publications existantes.

Par ailleurs, RTE veut faciliter l'accès aux données en apportant à ses clients et aux acteurs du marché de l'électricité plus de lisibilité et d'ergonomie, par une navigation simplifiée dans les pages de son site dédié Espace Clients⁴.

- **Une démarche de coopération éprouvée dès 2006**

RTE et les producteurs membres de l'UFE ont mis en œuvre une coopération dont le premier résultat a été, dès novembre 2006, la publication d'informations fondamentales comme :

- les disponibilités prévisionnelles⁵ des moyens de production agrégées par filières aux échéances court, moyen et long termes donnant ainsi une vision allant du lendemain jusqu'aux trois années à venir ;
- la production réalisée⁶ de la veille par les groupes de production appartenant au parc de référence UFE⁷, agrégée par filière ;
- le taux hebdomadaire constaté de remplissage des stocks hydrauliques⁸.

Dès sa mise en place par RTE et l'UFE, le processus de publication de données, prévisionnelles ou réalisées, est reconnu comme l'un des plus représentatifs en Europe puisque 88% du parc de production installé français est couvert.

Par la suite, dans une dynamique d'amélioration continue, les publications ont évolué vers toujours plus de précision. Ainsi, les données de disponibilités prévisionnelles court terme ont été mises à jour de façon quotidienne à partir de 2007, puis en 2008 de nouveaux indicateurs comme la disponibilité constatée des moyens de production ont été publiés.

Trois évolutions majeures, relatives à des publications nouvelles des producteurs membres de l'UFE ou à une amélioration de l'ergonomie de l'Espace Clients de RTE, ont été réalisées en 2010.

⁴ Espace Clients du site Internet de RTE : <http://clients.rte-france.com>

⁵ Disponibilité prévisionnelle et constatée des moyens de production :
http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/PMD_hebdo.jsp

⁶ Production réalisée par le parc de référence :
http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/realisation_production.jsp

⁷ L'intégralité des publications relatives à la production qui sont réalisées sur l'Espace Clients du site Internet de RTE se rapporte au « Parc de référence » qui comprend les groupes de production appartenant aux producteurs membres de l'UFE dont la puissance nominale est supérieure ou égale à 20MW et disposant d'un dispositif de télémesure. Le détail du parc de référence est téléchargeable au format Excel en bas de page suivante : http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/parc_reference.jsp

⁸ Stock hydraulique hebdomadaire français (et historique sur 10 ans) :
http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/stock_hydraulique.jsp

- **Trois évolutions principales en 2010**

- ✓ **Prévisions de disponibilité par unité de production⁹**

Le 29 juin 2010, les producteurs membres de l'UFE ont mis gratuitement à disposition des acteurs sur l'espace Clients de RTE la puissance disponible prévisionnelle de chaque unité de production de plus de 100 MW, sur un horizon de 3 mois. Cette publication est actualisée chaque jour pour l'horizon hebdomadaire et chaque semaine pour un horizon de 3 mois.

Plus précisément, cette étape a été marquée par les nouveautés suivantes :

- la puissance disponible prévisionnelle, à court et moyen termes, a été publiée pour chaque unité de production de puissance nominale supérieure à 100 MW ;
- les publications, jusqu'alors agrégées, des filières gaz et charbon ont été séparées ;
- le périmètre des publications a été élargi, le parc de référence intégrant de nouvelles unités de production.

Rte
Réseau de transport d'électricité

Tableau des prévisions : Disponibilité en MW - Mise à jour du 18/01/2011

	Nucléaire	Charbon	Charbon	Charbon	Charbon
	TRICASTIN (LE) 4	BLEHOD 2	BLEHOD 3	BLEHOD 4	BOUCHAIN 1
Mercredi - 19/01/2011	920	250	250	250	250
Jeudi - 20/01/2011	920	250	250	250	250
Vendredi - 21/01/2011	920	250	250	250	250
Samedi - 22/01/2011	920	250	250	250	250
Dimanche - 23/01/2011	920	250	250	250	250
Lundi - 24/01/2011	920	250	250	250	250
Mardi - 25/01/2011	920	250	250	250	250

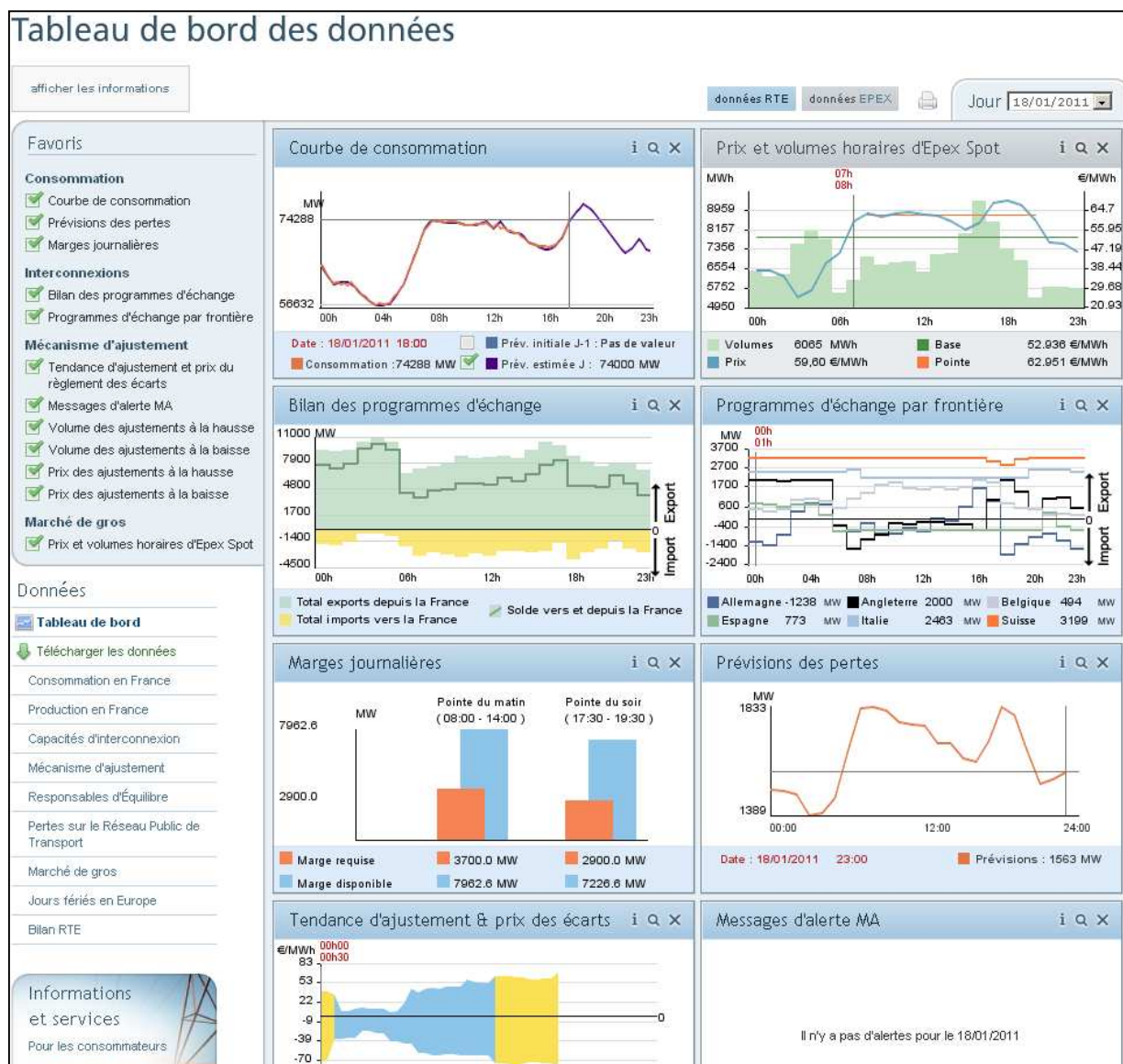
Téléchargez les données

⁹ http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/PMD_hebdo.jsp puis lien vers les [disponibilités détaillées par unités de production](#).

✓ Tableau de bord des données fondamentales de marché¹⁰

Mis en place par RTE le 29 juillet 2010, le tableau de bord des données regroupant les données fondamentales de marché, auparavant dispersés sur des pages différentes de l'espace Clients de RTE, a constitué la seconde évolution majeure de l'année, particulièrement en termes d'ergonomie.

Cet outil intuitif et paramétrable permet aux utilisateurs de l'espace Clients du site Internet de RTE de consulter sur un **écran unique** les données clés pour comprendre l'état du système et du marché électriques français pour la journée en cours. Les données déjà disponibles dans l'espace Clients sont résumées sous forme de vignettes pour permettre une vision rapide sur la consommation, les interconnexions, le mécanisme d'ajustement. Les données relatives au marché organisé d'EPEX Spot y sont également consultables.



¹⁰ http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/tableau_de_bord.jsp

✓ Arrêts fortuits des unités de production¹¹

Enfin, le 14 décembre 2010, les producteurs membres de l'UFE ont complété la publication des données de production du marché électrique français en communiquant dans les 30 minutes, sur l'espace Clients de RTE, les indisponibilités totales non programmées de chaque unité de production de plus de 100 MW.

Ces informations comportent le nom de l'unité de production concernée, sa puissance, la date et l'heure de l'incident. Elles sont complétées au plus tard le lendemain matin de l'arrêt fortuit par les causes de l'arrêt et la date estimée de remise en service.

En cours

Archivées

Annulées

Détail d'une indisponibilité en cours

Filière de production	Charbon
Nom de l'unité concernée	HAVRE (LE) 4
Puissance nominale de l'unité concernée	580 MW
Début de l'indisponibilité	18/01/2011 01:15
Cause de l'arrêt	Pour le thermique : Turbine - Poste d'eau - Condensation
Prévision de fin d'indisponibilité	19/01/2011 00:00
Date et heure de la dernière mise à jour	18/01/2011 08:34

Liste des indisponibilités totales non programmées en cours

Date et heure de création du message	Date et heure de la dernière mise à jour	Nom de l'unité concernée par l'indisponibilité	Détails
18/01/2011 01:17	18/01/2011 08:34	HAVRE (LE) 4	Détails

¹¹ http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/arrets_fortuits.jsp

3. Les nouveautés du jour sur les données de production, notamment éoliennes

- **Publication de la prévision de production éolienne pour le lendemain¹²**

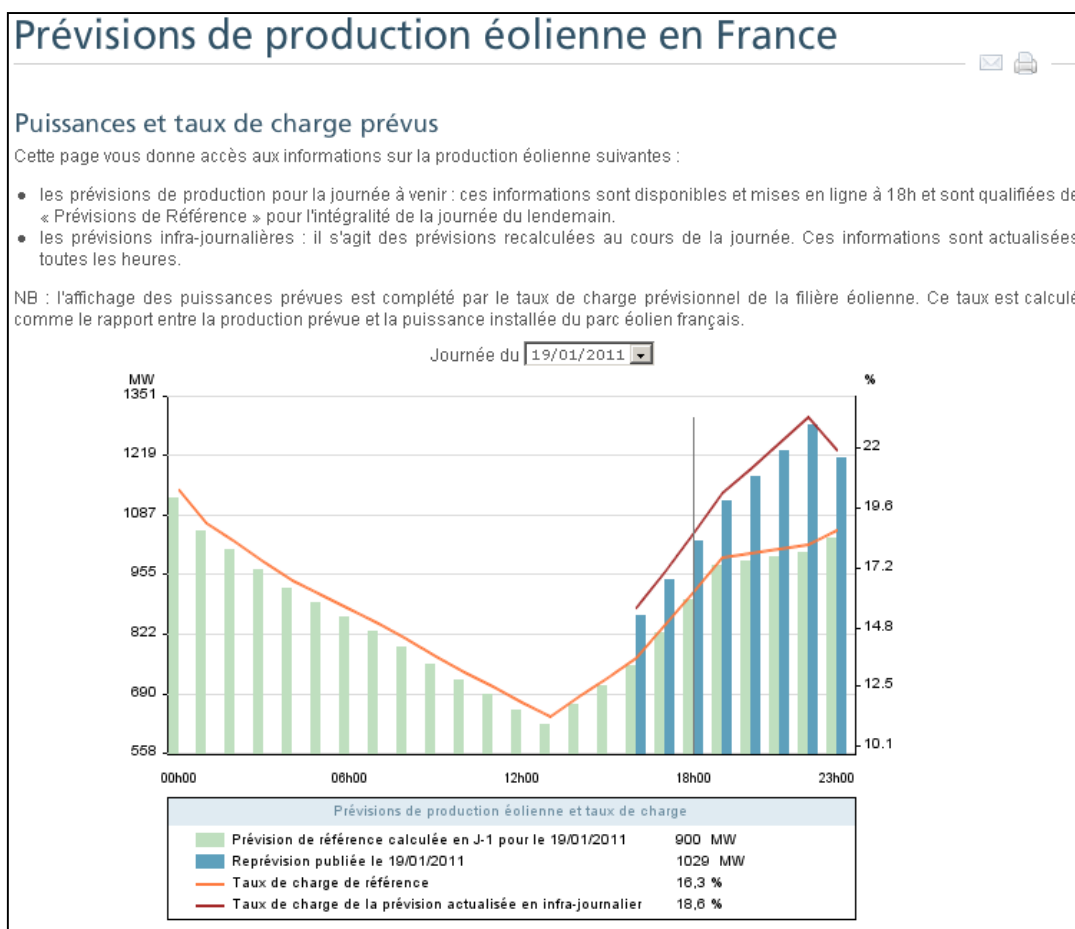
A compter d'aujourd'hui, RTE met gratuitement à disposition chaque jour à 18h, la prévision de production éolienne pour la journée du lendemain. Cette prévision initiale, appelée prévision de référence, est ensuite réactualisée toutes les heures en fonction des évolutions des prévisions météorologiques. Ainsi, les acteurs ont accès en permanence à la meilleure prévision disponible.

La production éolienne prévue dépend de la localisation du parc, de la direction et de la vitesse du vent, ainsi que du nombre et du type d'aérogénérateurs.

L'élaboration de la prévision est donc établie par RTE en fonction de plusieurs paramètres :

- les productions éoliennes réalisées sur les dernières heures du passé,
- les prévisions de vent,
- les caractéristiques techniques et les coordonnées géographiques des parcs éoliens.

Les prévisions sont recalculées toutes les heures pour intégrer les dernières données disponibles.



¹² http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/previsions_eoliennes.jsp

- Une nouvelle version du tableau de bord des données du marché¹³, enrichie des données de production et de nouvelles échéances temporelles

Le tableau de bord des données initialement présenté en juillet 2010 connaît sa première évolution majeure. Tout d'abord, il intègre désormais les données relatives à la production en France fournies par les producteurs membres de l'UFE.

Toutes les données fondamentales sont désormais accessibles par le tableau de bord : consommation, production, interconnexions, mécanisme d'ajustement et marché de gros.

De plus, la vision journalière du tableau de bord est enrichie de deux nouvelles échéances temporelles : un lien vers les prévisions pour le lendemain tout d'abord et un onglet moyen/long terme ensuite qui permettent une vision du jour suivant jusqu'à la semaine, au mois ou à l'année à venir, selon la granularité des données.



¹³ http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/tableau_de_bord.jsp

4. Une démarche en constante évolution : les innovations à venir

L'UFE et RTE poursuivent l'amélioration du dispositif avec la mise en place de nouvelles étapes importantes au cours de l'année 2011. Celles-ci permettront d'une part, une publication au plus près du temps réel, et d'autre part, l'élargissement de l'éventail des données prévisionnelles.

- **Publication sous 1 heure de la production des groupes de plus de 100 MW**

D'ici fin 2011, les producteurs membres de l'UFE et RTE prévoient la publication, sous une heure, de la production réalisée individualisée pour chacun des groupes de production de plus de 100 MW inclus dans le parc de référence UFE.

- **Vers la publication des prévisions de la production française d'électricité**

Au-delà de la publication actuelle des disponibilités prévisionnelles, l'UFE et RTE s'engagent, d'ici fin 2011, à publier de nouvelles données concernant les prévisions de production du parc français.

Ces innovations importantes ont l'ambition de répondre aux besoins identifiés des acteurs du marché.

- **Une volonté de faire évoluer le dispositif pour toujours plus de transparence**

Au-delà de ces projets de publication, RTE et l'UFE se placent à l'écoute des besoins de transparence pour proposer des évolutions utiles et adaptées au secteur électrique français, intégré dans le marché européen de l'électricité.