

Transparence et Concertation : Bilan d'activité 2013 de la Commission Perspectives du Réseau

La Commission Perspectives du Réseau (CPR) est une instance privilégiée de concertation entre les différentes parties prenantes sur les enjeux à moyen et long termes du système électrique.

Animée par Hervé MIGNON, Directeur Economie, Prospective et Transparence de RTE, cette commission accueille une grande diversité d'acteurs en sus des utilisateurs du réseau de transport d'électricité. La Commission Perspectives du Réseau regroupe ainsi des associations environnementales, des gestionnaires d'infrastructure linéaire, des représentants des collectivités territoriales, des industriels, des acteurs du système et des représentants institutionnels.

Les questions traitées dans cette commission s'inscrivent dans le cadre des ambitions européennes de réduction durable de l'empreinte carbone, de sécurité d'approvisionnement et de construction d'un marché commun. Elles tiennent également compte des spécificités et débats nationaux. L'année 2013 a été marquée par le débat national sur la transition énergétique, porté sur deux axes : la sobriété et l'efficacité énergétique d'une part et le développement des énergies renouvelables d'autre part.

La Commission Perspectives du Réseau est depuis sa création en 2011 l'instance privilégiée pour discuter des hypothèses de consommation, d'effacement et de production proposées dans le Bilan prévisionnel et ses conséquences sur le développement du réseau de transport (Schéma décennal), des *smart grids*, de la transparence des données, etc.

Ce rapport d'activité annuel public fait ressortir les éléments saillants caractérisant cette commission à savoir la diversité tant des acteurs présents que des sujets abordés.

I- LA COMMISSION PERSPECTIVES DU RESEAU, LIEU PRIVILEGIE DE CONCERTATION, EST UNE INSTANCE OUVERTE AUX ACTEURS CONCERNES PAR LA TRANSITION ENERGETIQUE

La Commission Perspectives du Réseau accueille l'ensemble des parties prenantes du secteur électrique

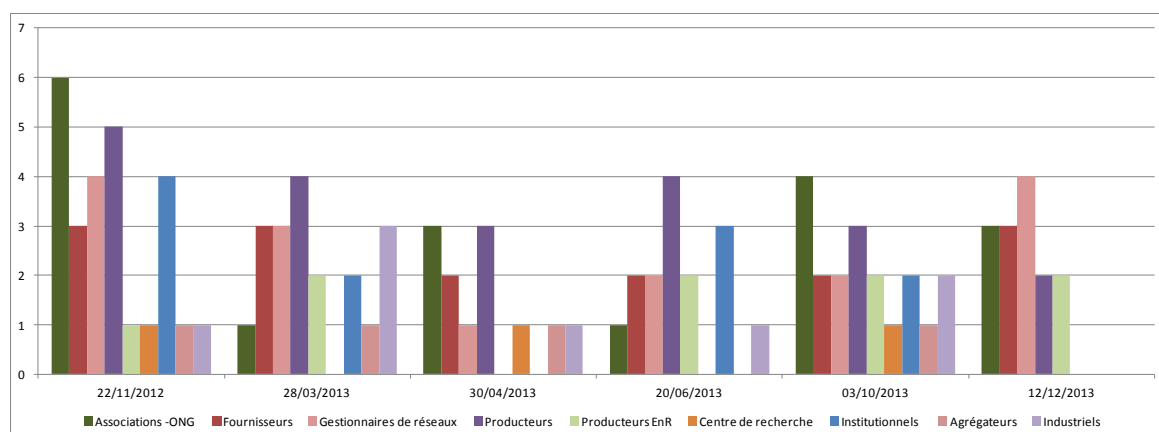
Cette commission plénière accueille une diversité d'acteurs concernés et engagés dans les débats relatifs aux enjeux à moyen et long termes du système électrique. Cette commission compte en moyenne une quinzaine d'acteurs à chaque réunion plénière. Le nombre varie en fonction des sujets et des périodes de l'année.

Ce nombre est le reflet de la diversité des membres de cette commission. Parmi les acteurs, on retrouve les utilisateurs du réseau de transport d'électricité : les producteurs et fournisseurs (EDF, GDF-Suez, E.on, Poweo Direct Energie, etc.), ERDF en tant que principal gestionnaire de réseau de distribution d'électricité et des agrégateurs d'effacement (Energy Pool). Elle comprend également des acteurs de la société civile parmi lesquels les associations environnementales et organisations non gouvernementales : France Nature Environnement, Negawatt et Greenpeace. Cette commission accueille des organisations représentatives des producteurs d'énergies renouvelables (SER), des producteurs d'électricité (UFE), des *traders* (EFET) et des consommateurs (UNIDEN). Elle associe enfin les acteurs institutionnels compétents en matière d'économie d'énergie (Ademe), de prospective (CGDD) et d'énergie (DGEC et CRE).

Dans le courant de l'année 2013, de nouveaux membres ont intégré la Commission Perspectives du Réseau. Ainsi, la commission compte dorénavant les industriels au travers notamment de Schneider Electric et de Renault. De plus, un représentant de l'ARF¹ a été nommé pour représenter l'association et apporter un regard régional aux enjeux de moyen et long termes du système électrique.

La Commission Perspectives du Réseau offre – de par la pluralité de ses membres – un panel toujours plus représentatif des acteurs déterminant la politique énergétique en France.

Nombre de personnes présentes en réunion de la CPR



¹ Association des régions de France.

Cette même diversité d'acteurs se retrouve également dans le groupe de travail « méthodes de développement et réseaux cible » issu de la fusion des 2 groupes de travail initiaux créés début 2012.

La 6ème réunion du groupe de travail depuis sa création en 2012 s'est tenue le 12 avril 2013. Elle a rassemblé une dizaine d'acteurs : des producteurs (EDF, GDF-SUEZ), des distributeurs (ERDF, GrdF), un gestionnaire d'infrastructures (RFF), un acteur institutionnel (DGEC) et une association environnementale (FNE).

La Commission Perspectives du Réseau favorise la contribution des acteurs à la compréhension des enjeux à moyen et long termes du système électrique

A l'occasion de certaines réunions, les membres de la CPR ont été invités à contribuer à l'ordre du jour.

Ainsi, à l'occasion de la réunion portant sur les *smart grids* il est apparu pertinent de compléter le point de vue de RTE par celui d'ERDF (définitions, enjeux, opportunités, démonstrateurs, etc.) et d'élargir le sujet aux enjeux industriels avec la contribution d'Alstom Grid. En tant que gestionnaire de l'équilibre offre-demande et du réseau de transport d'électricité, RTE accorde une attention particulière au *smart grids*. Cette technologie offre des opportunités de maîtrise de la production de sources renouvelables variables et de flexibilité de la consommation (effacement, interconnexion européenne, observabilité de la production et de la consommation électriques). Eu égard à l'importance de la consommation et de la production de sources renouvelables sur le réseau de distribution, l'expertise d'ERDF sur ce sujet est apparue complémentaire à celle de RTE. La vision des gestionnaires de réseaux a été mise en perspective par la présentation d'Alstom Grid des innovations, enjeux et opportunités industriels liés aux développements des *smart grids* en France et dans le monde.

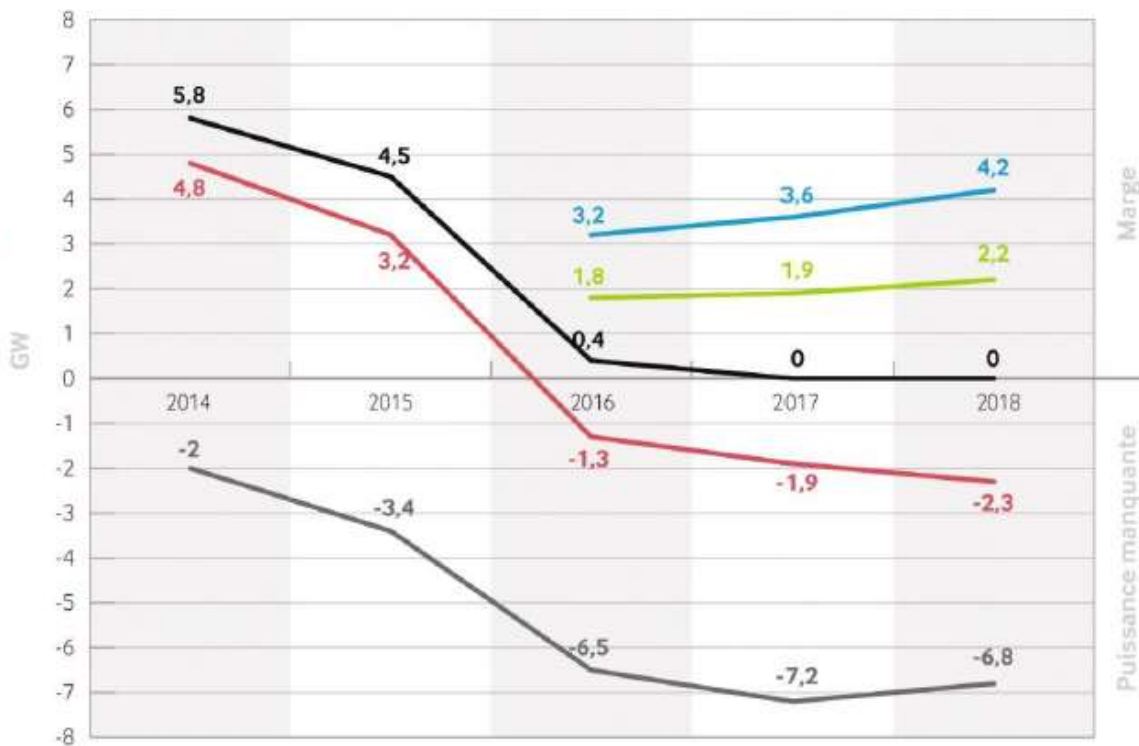
La réunion relative à la transparence des données a été l'occasion d'inviter les producteurs et les *traders* à contribuer à la compréhension des enjeux liés à la transparence des données. En effet, les producteurs sont les principaux acteurs concernés par l'exigence de transparence et les *traders* les principaux bénéficiaires.

II- LA COMMISSION PERSPECTIVES DU RESEAU EST UNE INSTANCE DE CONCERTATION ET DE DEBATS SUR LES ENJEUX AU COEUR DE LA TRANSITION ELECTRIQUE

La Commission Perspectives du Réseau est une instance de concertation

Bilan prévisionnel

Synthèse des marges et des puissances manquantes pour les différents scénarios de consommation et d'échanges



- « Bas » avec échanges
- « MDE renforcée » avec échanges
- « Haut » avec échanges
- « Référence » avec échanges
- « Référence » sans échanges

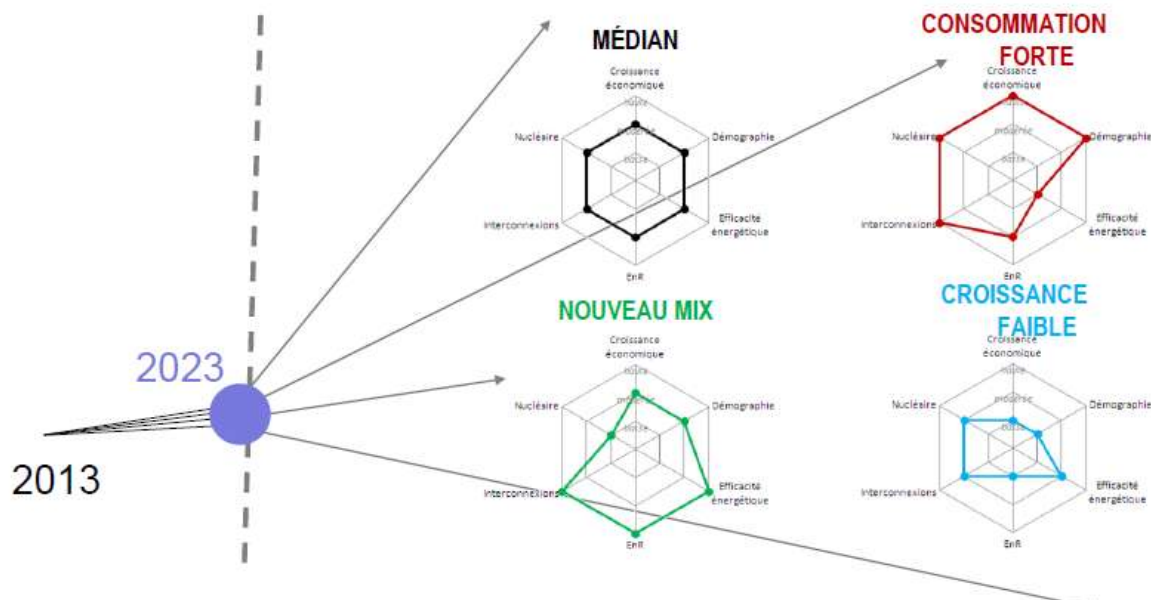
Dans le cadre de la réactualisation du Bilan prévisionnel à moyen terme (5 ans), ce sujet a été l'ordre du jour de deux réunions plénières. Dans un premier temps, pour échanger sur les hypothèses de production et de consommation et dans un second temps, pour présenter les résultats.

Ces réunions ont été l'occasion de discuter des différentes composantes de ces hypothèses : la croissance économique, la production des filières nucléaire, gaz et photovoltaïque, l'impact des politiques d'efficacité énergétique, l'effacement de la consommation et la thermosensibilité. Elles ont conduit à la suite de ces débats, et à la demande des ONG et de l'ADEME, à étudier de nouveau l'hypothèse de croissance des parcs éolien et photovoltaïque à moyen terme.

Elles ont permis également de mettre en lumière les composantes devant faire l'objet d'une attention particulière pour le Bilan prévisionnel 2014 (évolution des capacités de production des CCG, et de la cogénération, impact du mécanisme de capacité, etc.).

Schéma décennal

A 10 ans, un avenir plutôt bordé Au-delà, des scénarios ouverts



RTE réalise chaque année un Schéma décennal présentant à moyen et à long termes les besoins de développement du réseau de transport d'électricité. Ce schéma répertorie l'ensemble des équipements de réseau à mettre en service dans les trois prochaines années et les besoins de développement réseau structurants pour les dix ans à venir.

Le schéma décennal a été présenté à deux reprises avant le lancement de la consultation officielle auprès des membres de la Commission Perspectives du Réseau. Les réunions portant sur le Schéma décennal ont permis aux membres de la CPR de débattre des hypothèses, des conséquences de ces

hypothèses sur le développement du réseau de transport et des modalités de financement des projets. Elles ont également été l'occasion de présenter les nombreuses évolutions entreprises dans la construction du Schéma décennal : fiches thématiques autoportantes et régionales, clarification des horizons de temps considérés pour le développement du réseau de transport.

La dernière concertation sur le schéma décennal lancée au sein de la Commission Perspectives du Réseau a permis de nourrir les réflexions sur les différents axes d'amélioration du document. Ainsi les utilisateurs du réseau de transport se sont exprimés (EDF et ERDF) pour souligner l'effort de pédagogie entrepris dans l'édition 2013. Ces acteurs ont, par ailleurs, demandé un certains nombres d'éclaircissement notamment sur les échanges de capacité aux frontières, le cadrage économique sous-jacent aux hypothèses d'évolution retenues, les projets régionaux de développement et de renforcement des réseaux HTB1.

Des acteurs de la société civile (FNE et Greenpeace) se sont également exprimés sur le schéma décennal 2013. Ces remarques ont porté notamment sur le fondement des hypothèses et des scénarios retenus pour le développement du réseau de transport ainsi que sur les modalités de concertation. RTE veillera à répondre à ces différentes observations.

La Commission Perspectives du Réseau : un lieu de débat pour enrichir la compréhension des grands enjeux du système électrique

Rôle du réseau de transport

Lors de la réunion du Groupe de Travail du 12 avril, RTE a présenté le rôle et les apports du réseau de transport pour le système électrique français d'aujourd'hui et de demain. L'objectif est de partager sur l'importance du réseau de grand transport, dans la perspective du raccordement de fortes puissances de productions renouvelables au réseau. Des exemples concrets ont illustré le thème : non-adéquation entre consommation et production dans une région (ou pays), pertinence d'interconnexions pour utiliser le surplus de production éolienne d'une région (ou pays) en cas de fort vent,... Une étude concrète a étayé le discours, elle a porté sur l'utilité du réseau entre deux zones électriques, et a montré les possibilités et les impacts techniques de solutions alternatives à base de moyens de production, de maîtrise de la demande, de stockage.

Smart grids

Une réunion a été entièrement consacrée aux enjeux liés au déploiement des *smart grids*. Face aux mutations du paysage énergétique constatées et attendues (développement des énergies renouvelables, effacement, véhicules électriques, etc.), les *smart grids* s'appuient sur les nouvelles technologies de l'information et de la communication pour proposer des solutions permettant d'intégrer les énergies renouvelables variables et d'assurer une plus grande flexibilité de la consommation. Ces différentes solutions technologiques ont été présentées et discutées par les membres de la CPR.

EUROPE : IMPLICATION CROISSANTE DE RTE

- PEGASE**
Développement de nouvelles méthodes de simulation et d'assimilation d'Etat pour le réseau de transport d'électricité européen
- TESLA**
Exploration de règles de sécurité optimisées pour une exploitation plus poussée du réseau de transport européen
- OPTIMATE (RTE leader)**
Développement d'un simulateur permettant de tester différents modèles de marché pour l'intégration de la production intermittente
- PEGASE**
Méthodes de simulation des systèmes électriques
- TESLA**
- Twenties**
Smart Grids
- OPTIMATE**

Ce programme vise à « tester, développer et mettre en œuvre, de manière significative, de nouvelles technologies afin d'augmenter en toute sécurité la production d'énergie éolienne dans le système électrique européen et l'horizon 2020 ».

Rte

Cette réunion a été l'occasion de définir ce concept, de répertorier les différentes solutions (Linky, stockage, *super grids*, solutions de prévision à court terme, etc.) et de présenter les initiatives entreprises par RTE et ERDF dans ce domaine.

Expérimentations : des pilotes industriels qui répondent à la diversité des enjeux territoriaux



Cette réunion a également abordé les enjeux industriels liés au déploiement de ces technologies dans le monde.

Insertion des énergies renouvelables

Le développement des énergies de sources renouvelables – l'un des deux piliers de la transition énergétique – est le sujet de débats importants. Il est apparu pertinent de consacrer une réunion à l'étude de cet enjeu. La réunion a été l'occasion de présenter la filière hydrolienne et les enjeux associés à son développement (e. g. l'atterrissage). Elle a permis également de nourrir le débat sur l'insertion des énergies renouvelables dans le système électrique (foisonnements, profils de production, prévisions des filières éolienne et photovoltaïque, design de marché) et les évolutions attendues dans le cadre des *grid code* européens.

Transparence des données

La transparence des données répond à une exigence sociale croissante et elle concerne divers secteurs (transport et administrations nationale et régionale). Elle touche également le secteur de l'électricité en raison de son importance pour le bon fonctionnement des marchés. Une réunion a été organisée autour de la transparence des données, elle a été l'occasion de présenter l'initiative menée par l'UFE avec RTE dans ce domaine et de rappeler l'importance de cette

transparence pour le bon fonctionnement des marchés. Cette perspective a été complétée par une présentation de l'EFET – fédération européenne des traders de l'énergie – pour rappeler l'importance de la publication de données notamment lors d'évolution de design de marché (e. g. *Flow based*) et promouvoir le développement de bonne pratique mis en place dans d'autres pays.

Cette réunion a été l'occasion d'échanger sur la démarche de transparence de RTE qui vise la publication de données sur le site client², de leur utilisation sous forme d'outils (Eco2mix et cartes interactives), et de leur mise en valeur au travers de publications telles que le Bilan électrique, le Bilan prévisionnel et le Schéma décennal. Cette réunion a permis de rappeler le cadre réglementaire national (données commercialement sensibles) et les évolutions attendues à l'échelle européenne (règlements transparence et REMIT et la plateforme ENTSO-E). Les discussions ont porté sur les données disponibles et celles pouvant être rendues publiques.

Eco2mix

Eco2mix est une application mobile et un site Internet proposant des données relatives aux filières de production, à la consommation, aux échanges d'électricité transfrontaliers et aux émissions de CO₂. Ces éléments sont représentés en puissance à l'échelle à la fois nationale et régionale. Les différentes présentations ont permis à la fois de porter une attention particulière sur les données disponibles dans cet outil et de réfléchir sur les évolutions pertinentes à entreprendre pour les prochaines versions.

Ces discussions ont permis de faire ressortir trois axes possibles d'évolution en 2014 d'éco2mix :

- Economique (mettre à la disposition des données de marché)
- Région (proposer des données en temps réel à la maille régionale)
- Consommation (répartir la consommation par secteur grandes industries, PMI-PME, particuliers ...)

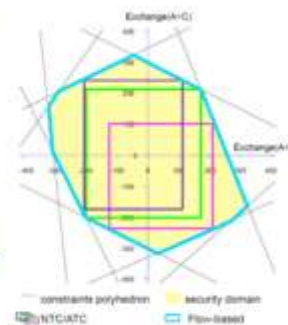
Transparence des données et évolutions du design de marché (1)



- La transparence des données de marché est d'autant plus importante lorsque les conditions de marché changent.

- Pour le migration vers le modèle *Flow-based*, les acteurs de marché ont besoin de modéliser les calculs de capacités transfrontalières des GRT pour anticiper les prix du marché.

=> Ceci est nécessaire pour les décisions d'investissement, la planification de la maintenance, la planification opérationnelle, la gestion des contrats d'approvisionnement, etc.



² <http://clients.rte-france.com/index.jsp>

Visite du Showroom R&D de RTE

La visite du Showroom de la R&D de RTE a été l'occasion de débattre de sujets divers dans un cadre non formel. Ces sujets ont porté sur les nouvelles technologies relatives à la gestion du réseau et à l'équilibre offre-demande. Ces technologies ont pour objectif de s'adapter aux évolutions du système électrique (e. g. projet IPES) et aux besoins de flexibilité du marché (e. g. projet Optimate). Ces technologies portent également sur la réduction de l'impact du réseau de transport d'électricité (bruit, travaux, etc.).

Feuille de route 2014

Dans le cadre de l'élaboration de la feuille de route 2014, RTE a invité les membres de la commission à répondre à un sondage dans le courant du mois de février. Il portera sur les travaux pouvant être menés dans le cadre des réunions plénières ou de groupes de travail.

Ces éléments de réponse permettront d'adapter le fonctionnement de la commission aux attentes de ses membres. Des sujets pour l'année à venir seront proposés, parmi lesquels les enjeux régionaux de la politique énergétique, les évolutions du système et du réseau de transport à l'échelle européenne, et l'efficacité et la sobriété énergétique. Les résultats du sondage ont été abordés lors de la première réunion plénière avec les résultats du sondage et des possibles évolutions des modalités de fonctionnement de la commission.