

PRESS RELEASE

## European electricity market: Amprion, EnBW TNG and RTE to harmonize access to intraday capacity on the Franco-German interconnector

### EPEX Spot offers integrated Franco-German intraday market

9 June 2010 – Leipzig, Paris, Pulheim, Stuttgart

The transmission system operators, Amprion, EnBW TNG in Germany and RTE in France, have started a new project to harmonize their intraday cross-border capacity allocation mechanisms on the Franco-German border. At the same time, the European Power Exchange EPEX Spot will offer to its participants the possibility to access intraday cross-border capacity directly through energy trading. Subject to regulatory approval, the implementation of these major improvements is targeted for Q4 2010 and will allow a full optimization of the cross-border intraday capacity between France and Germany.

With the support of Regulators, and following the recommendations of the last Florence Forum<sup>1</sup> as well as the requests of market participants, the Transmission System Operators will harmonize their cross-border capacity allocation mechanisms using the existing *Intraday Capacity Service*, a platform of capacity allocation already used on four borders (DE-CH, DE-FR, DE-NL, DE-DK1). 6 TSOs (namely Amprion, EnBW TNG, Energinet.dk, TenneT, transpower and swissgrid) are already performing explicit allocation of intraday cross-border capacity in a continuous manner through this platform (see the *Intraday Capacity Service* website: <https://www.intraday-capacity.com>). Explicit capacity allocation (through OTC) will thus be harmonized on the Franco-German border, in both directions.

This harmonization will also enable implicit allocation of cross-border capacity between the French-German intraday markets: RTE, EnBW TNG and Amprion are now leading a new project that aims at enhancing the functionalities of the capacity platform to enable the implicit allocation of cross-border capacity through the connection of Power Exchanges energy trading platforms.

In line with this project, EPEX Spot will be allowed to connect to the capacity platform in a non-exclusive way, and to integrate in a first step the French and German intraday markets. EPEX Spot continuous cross-border trading system (*ComXerv*) will be connected to the *Intraday Capacity Service*, while the clearing and the cross-border shipping of the energy traded will be performed by European Commodity Clearing AG (ECC AG), the clearing house for the EPEX spot markets. In this way

---

<sup>1</sup> The Electricity Regulatory Forum, or Florence Forum, was set up in 1998 to discuss the creation of an internal electricity market. It is currently addressing more particularly cross-border trade of electricity. Participants include national regulatory authorities, Member State governments, the European Commission, transmission system operators, electricity traders, consumers, network users, and power exchanges. The Forum meets once or twice a year, formerly in Florence and now in Rome.



EPEX Spot participants can access intraday cross-border capacity directly through energy trading, simplifying cross-border trading and settlement operations. The implicit capacity allocation mechanism will allow a full optimization of the cross-border intraday capacity, thanks to a continuous matching of local and cross-border energy bids on EPEX Spot intraday trading system *ComXerv*. The implicit capacity allocation system will be running in parallel to the explicit capacity allocation (OTC), ensuring a non-discriminatory access to the cross-border capacity.

France and Germany, the first hubs concerned by the cooperation of the TSOs and EPEX Spot, represent together more than 1,000 TWh of yearly power consumption (over 30% of total power consumption in Europe). In 2009, 203 TWh were traded in total on the EPEX Spot power markets, by a community of 185 members; the French and German intraday markets operated by EPEX Spot and cleared by ECC constitute together the most liquid continuous intraday markets in Europe, with a total of more than 8 TWh of energy traded during the last 12 months. The harmonization of the intraday cross-border capacity allocation mechanisms and the implementation of an integrated Franco-German intraday market means better management of close-to-real time volume risks, in particular with respect to the integration of renewable energy into the grid.

Subject to regulatory approval, the implementation of these major improvements is targeted for Q4 2010. Using the existing infrastructure, and with a minimal change of current market rules, the intention is to build an open, flexible and efficient mechanism of intraday capacity allocation.



## About the partners

**Amprion GmbH** operates Germany's longest extra-high voltage grid, with a circuit length of 11,000 km, and is an important transmission system operator in Europe. A population of over 27 million from Lower Saxony down to the Alps is supplied with power via the Amprion grid. Being an innovative service provider, Amprion provides industrial customers and network partners with the utmost security of supply. Its network, with voltage levels of 380,000 and 220,000 volts, is accessible to all players in the electricity market on a non-discriminatory basis and on competitive and transparent terms. Moreover, Amprion is responsible for coordinating the interconnected system within Germany and the Northern section of Europe's extra-high voltage network.

**European Commodity Clearing AG (ECC)** is a clearing house whose range of services comprises clearing and settlement for exchange and over-the-counter transactions in energy. The Leipzig-based company was established in the year 2006 with the spin-off and transfer of the clearing activities of European Energy Exchange AG (EEX) to this subsidiary. Currently, ECC provides clearing as well as physical and financial settlement of the transactions concluded on APX-EINDEX, CEGH Gas Exchange of Wiener Börse, EEX, EPEX Spot and Powernext.

**EnBW Transportnetze AG (EnBW TNG)** operates the transmission network in the German Federal State Baden-Württemberg. This network comprises around 3,650 kilometres of 380,000 and 220,000-volt very high-voltage lines connected to the regional 110,000-volt distribution networks via 81 transformers. The EnBW TNG transmission network is integrated in the German and European interconnection system via 36 coupling points. At the borders of the control areas, it is directly connected to the networks within Germany as well as those crossing over into France, Austria and Switzerland. EnBW TNG provides all market participants with access to the transmission network at transparent and non-discriminatory conditions and to ensure the reliable supply of electricity at all times.

**EPEX Spot SE** is a Paris-based company under European law (Societas Europaea) with a branch in Leipzig. EEX and Powernext each hold 50 percent in the joint company, in which they have integrated their entire spot power trading activities. The product range of EPEX Spot SE encompasses spot power trading for France, Germany/Austria and Switzerland. Together these countries account for more than one third of the European power consumption.

**RTE** is the operator of the French electricity transmission grid. Company of public service, RTE is responsible of the high and very high voltage grid operation, maintenance, and development. RTE guarantees the right operation of the power system and its reliability. RTE transports electricity between electricity suppliers (French and European) and consumers, who are either electricity distribution operators or industrial consumers directly connected to the transmission grid. With 100,000 km of lines between 63 000 and 400 000 volts and 45 cross-border lines, the network operated by RTE is the most important in Europe. RTE achieved a turnover of € 4,130 million in 2009 and employs approximately 8,500 persons.



## Press contacts

### Amprion

Marian Rappl

E-Mail: [marian.rappl@amprion.net](mailto:marian.rappl@amprion.net)

Tel.: +49 (0) 231 / 438-3679

Mobile: +49 (0) 172 5616712

Rheinlanddamm 24

44139 Dortmund (Germany)

### ECC

Eileen Hieke

E-Mail: [press@ecc.de](mailto:press@ecc.de)

Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-216

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Germany)

### EnBW TNG

Kirsten Koenigs LL.M.

E-Mail: [k.koenigs@enbw.com](mailto:k.koenigs@enbw.com)

Tel.: +49 (0) 711 128-2271

Fax: +49 (0) 711 128-2248

Kriegsbergstraße 32

D-70174 Stuttgart (Germany)

### EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

E-Mail: [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com)

Tel.: +33 (0) 1 73 03 61 32

5 Boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

### RTE

Thierry Lartigau

E-Mail: [thierry.lartigau@rte-france.com](mailto:thierry.lartigau@rte-france.com)

Tel. : +33 (0)1 41 02 16 78

Mobile: +33 (0)6 23 67 83 93

1, Terrasse Bellini - TSA 41000

92919 La Défense cedex (France)

## PRESSEMITTEILUNG

# **Europäischer Strommarkt: Amprion, EnBW TNG und RTE harmonisieren Zugang zu Intraday-Kapazität am deutsch-französischen Interkonnektor EPEX Spot bietet integrierten deutsch-französischen Intraday-Markt an**

9. Juni 2010 – Leipzig, Paris, Pulheim, Stuttgart

Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB), Amprion und EnBW TNG in Deutschland sowie RTE in Frankreich, haben ein neues Projekt gestartet, um ihre Mechanismen zur grenzüberschreitenden Intraday-Kapazitätszuweisung an der deutsch-französischen Grenze zu harmonisieren. Gleichzeitig bietet die europäische Strombörse EPEX Spot seinen Teilnehmern Zugang zur grenzüberschreitenden Intraday-Kapazität direkt über die Energiehandelsplattform der Strombörse. Vorbehaltlich der Zustimmung durch die Regulierungsbehörden wird die Umsetzung dieser wesentlichen Verbesserungen für das 4. Quartal 2010 angestrebt und ermöglicht so eine optimierte Nutzung der Intraday-Kapazitäten an der deutsch-französischen Grenze.

Mit der Unterstützung der Regulatoren und im Einklang mit den Empfehlungen des letzten Florence Forums<sup>1</sup> sowie den Anforderungen von Marktteilnehmern werden die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) ihre Mechanismen zur grenzüberschreitenden Kapazitätszuweisung unter Verwendung des bestehenden *Intraday Capacity Service*, einer bereits an vier Grenzen (DE-CH, DE-FR, DE-NL, DE-DK1) verwendeten Plattform zur Kapazitätszuweisung, harmonisieren. 6 ÜNB (d.h. Amprion, EnBW TNG, Energinet.dk, TenneT, transpower und swissgrid) führen über diese Plattform bereits kontinuierlich eine explizite Zuweisung grenzüberschreitender Intraday-Kapazität durch (siehe dazu die *Intraday Capacity Service* Webseite: <https://www.intraday-capacity.com>). Die explizite Kapazitätszuweisung (über OTC) wird in beide Richtungen harmonisiert.

Darüber hinaus gestattet diese Harmonisierung die implizite Zuweisung von grenzüberschreitender Kapazität zwischen den deutschen und französischen Intraday-Markt: RTE, EnBW und Amprion führen ein neues Projekt an, das darauf abzielt, die Funktionalitäten dieser Kapazitätsplattform zu verbessern, um die implizite Zuweisung von grenzüberschreitender Kapazität über die Verbindung von Energiehandelsplattformen von Strombörsen zu ermöglichen.

Im Einklang mit diesem Projekt kann die EPEX Spot nicht-diskriminierend eine Verbindung zur Kapazitätsplattform herstellen und im ersten Schritt die französischen und deutschen Intraday-

---

<sup>1</sup> Das Florence Forum oder Europäisches Regulatorenforum wurde 1998 gegründet, um sich mit der Schaffung eines integrierten europäischen Strommarktes zu befassen. Grenzüberschreitender Stromhandel findet in jüngerer Zeit besondere Aufmerksamkeit. Halbjährlich treffen sich Vertreter der Regulierungsbehörden, der EU, der Mitgliedstaaten, der ÜNB, Händler, Strombörsen und Verbraucher.

Märkte integrieren. Das kontinuierliche grenzüberschreitende Handelssystem der EPEX Spot (*ComXerv*) wird mit dem *Intraday Capacity Service* verbunden, während das Clearing und der grenzüberschreitende Transport der gehandelten Energie über die European Commodity Clearing AG (ECC), das Clearinghaus für die EPEX Spot Märkte, durchgeführt werden. So erhalten die Teilnehmer der EPEX Spot direkt über den Energiehandel Zugang zur grenzüberschreitenden Intraday-Kapazität, wodurch die grenzüberschreitenden Aktivitäten im Bereich Handel und Abwicklung vereinfacht werden. Der Mechanismus der impliziten Kapazitätsvergabe gestattet durch eine kontinuierliche Zusammenführung lokaler und grenzüberschreitender Energiegebote im Intraday-Handelssystem *ComXerv* der EPEX Spot eine vollständige Optimierung der grenzüberschreitenden Intraday-Kapazität. Das System zur impliziten Kapazitätszuweisung wird parallel zur expliziten Kapazitätszuweisung (OTC) betrieben und stellt so einen diskriminierungsfreien Zugang zur grenzüberschreitenden Kapazität sicher.

Frankreich und Deutschland, die ersten von der Kooperation zwischen den ÜNB und der EPEX Spot betroffenen Hubs, machen zusammen einen jährlichen Stromverbrauch von mehr als 1.000 TWh (mehr als 30% des gesamten Stromverbrauchs in Europa) aus. Im Jahr 2009 wurde an den Märkten der EPEX Spot von insgesamt 185 Handelsteilnehmern ein Volumen von 203 TWh gehandelt. Mit insgesamt mehr als 8 TWh gehandeltem Strom über die letzten 12 Monate bilden die von der EPEX Spot betriebenen und von der ECC geclearten deutschen und französischen Intraday-Märkte die kontinuierlichen Intraday-Märkte mit der höchsten Liquidität in Europa. Die Harmonisierung der Mechanismen zur grenzüberschreitenden Intraday-Kapazitätszuweisung sowie die Umsetzung eines integrierten deutsch-französischen Intraday-Marktes ermöglichen ein besseres Management von Volumenrisiken beinahe in Echtzeit, insbesondere im Hinblick auf die Einspeisung von erneuerbarer Energie ins Netz.

Vorbehaltlich der Zustimmung durch die Regulierungsbehörden wird die Umsetzung dieser wesentlichen Verbesserungen für das 4. Quartal 2010 angestrebt. Unter Verwendung der bestehenden Infrastruktur und mit einer minimalen Änderung der aktuellen Marktbestimmungen besteht die Absicht, einen offenen, flexiblen und effizienten Mechanismus zur Zuweisung von Intraday-Kapazität aufzubauen.



## Über die Partner

Die **Amprion GmbH** betreibt das längste Höchstspannungsnetz in Deutschland mit einer Leitungslänge von 11.000 km und ist ein bedeutender Übertragungsnetzbetreiber in Europa. Von Niedersachsen bis zu den Alpen werden mehr als 27 Millionen Menschen über das Amprion Netz versorgt. Als innovativer Dienstleister bietet Amprion Industriekunden und Netzpartnern höchste Versorgungssicherheit. Das Netz mit den Spannungsstufen 380.000 und 220.000 Volt steht allen Akteuren am Strommarkt diskriminierungsfrei sowie zu marktgerechten und transparenten Bedingungen zur Verfügung. Darüber hinaus ist Amprion für die Koordinierung des Netzes innerhalb Deutschlands sowie den nördlichen Teil des europäischen Höchstspannungsnetzes verantwortlich.

Die **European Commodity Clearing AG (ECC)** ist ein Clearinghaus, dessen Leistungsspektrum Clearing und Abwicklung von börslichen und außerbörslichen Geschäften in Energie umfasst. Entstanden ist das in Leipzig ansässige Unternehmen im Jahre 2006 mit der Ausgründung und Überführung der Clearingaktivitäten der European Energy Exchange AG (EEX) in diese Tochtergesellschaft. Die ECC übernimmt derzeit das Clearing sowie die physische und finanzielle Abwicklung von Geschäften, die an der APX-ENDEX, CEGH Gas Exchange der Wiener Börse, EEX, EPEX Spot sowie an der Powernext abgeschlossen werden.

Die **EnBW Transportnetze AG (TNG)** betreibt das Übertragungsnetz in Baden-Württemberg. Es besteht aus rund 3.650 Kilometern 380.000- bzw. 220.000-Volt-Höchstspannungsleitungen; 81 Transformatoren verbinden es mit den regionalen 110.000-Volt- Verteilnetzen. Das Übertragungsnetz der TNG ist über 36 Kuppelstellen in das nationale und europäische Verbundnetz integriert. An den Regelzongengrenzen ist es direkt mit den Netzen innerhalb Deutschlands sowie nach Frankreich, Österreich und der Schweiz verbunden. Aufgabe der EnBW TNG ist, das Transportnetz allen Marktteilnehmern zu transparenten und diskriminierungsfreien Bedingungen zur Verfügung zu stellen und eine jederzeit sichere Stromversorgung zu garantieren.

Die **EPEX Spot SE** ist eine Gesellschaft europäischen Rechts (Societas Europaea) mit eingetragenem Sitz in Paris und einer Niederlassung in Leipzig. Die EEX und Powernext halten jeweils 50 Prozent an der gemeinsamen Gesellschaft, in die sie ihre gesamten Spot Stromhandelsaktivitäten integriert haben. Die Produktpalette der EPEX Spot SE umfasst den Stromspothandel für Frankreich, Deutschland/Österreich und die Schweiz. Diese Länder umfassen zusammen mehr als ein Drittel des europäischen Stromverbrauchs.

**RTE** betreibt das französische Stromübertragungsnetz. Als Unternehmen der öffentlichen Hand ist RTE für den Betrieb, die Wartung und Entwicklung des Hoch- und Höchstspannungsnetzes verantwortlich. RTE garantiert den richtigen Betrieb des Stromsystems sowie dessen Zuverlässigkeit. RTE transportiert Strom zwischen (französischen und europäischen) Stromlieferanten und Verbrauchern, die entweder Stromversorger oder direkt an das Übertragungsnetz angebundene Industriekunden sind. Mit einer Leitungslänge von 100.000 km zwischen 63.000 und 400.000 Volt und 45 grenzüberschreitenden Leitungen ist das von RTE betriebene Netz das wichtigste in Europa. Im Jahr 2009 hat RTE einen Umsatz von EUR 4,13 Milliarden erwirtschaftet und beschäftigt circa 8.500 Mitarbeiter.



## Pressekontakte

### Amprion

Marian Rappl

E-Mail: [marian.rappl@amprion.net](mailto:marian.rappl@amprion.net)

Tel.: +49 (0) 231 / 438-3679

Mobile: +49 (0) 172 5616712

Rheinlanddamm 24

44139 Dortmund (Deutschland)

### ECC

Eileen Hieke

E-Mail: [press@ecc.de](mailto:press@ecc.de)

Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-216

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Deutschland)

### EnBW TNG

Kirsten Koenigs LL.M.

E-Mail: [k.koenigs@enbw.com](mailto:k.koenigs@enbw.com)

Tel.: +49 (0) 711 128-2271

Fax: +49 (0) 711 128-2248

Kriegsbergstraße 32

D-70174 Stuttgart (Deutschland)

### EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

E-Mail: [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com)

Tel.: + 33 (0) 1 73 03 61 32

5 Boulevard Montmartre

75002 Paris (Frankreich)

### RTE

Thierry Lartigau

E-Mail: [thierry.lartigau@rte-france.com](mailto:thierry.lartigau@rte-france.com)

Tel. : +33 (0)1 41 02 16 78

Mobile: +33 (0)6 23 67 83 93

1, Terrasse Bellini - TSA 41000

92919 La Défense cedex (Frankreich)



## COMMUNIQUE DE PRESSE

# **Marché européen de l'électricité : Amprion, EnBW TNG et RTE harmonisent l'accès aux capacités infrajournalières sur l'interconnexion France-Allemagne**

## **EPEX Spot met en place un marché infrajournalier franco-allemand intégré**

9 juin 2010 – Leipzig, Paris, Pulheim, Stuttgart

Les gestionnaires de réseau d'électricité, Amprion, EnBW TNG en Allemagne, et RTE en France, viennent d'engager un nouveau projet visant à harmoniser leurs mécanismes d'allocation de capacité infrajournalière sur l'interconnexion France-Allemagne. En parallèle, EPEX Spot, bourse européenne d'électricité, offrira aux acteurs la possibilité d'accéder à la capacité transfrontalière infrajournalière directement via la plateforme de trading de la bourse. Sous réserve de l'accord des autorités de régulation, la mise en place de ces importantes améliorations est prévue pour le quatrième trimestre 2010, et permettra d'optimiser l'utilisation de la capacité sur la frontière France-Allemagne.

Avec le soutien des régulateurs, les gestionnaires de réseaux de transport d'électricité vont harmoniser leurs mécanismes d'allocation de capacité infrajournalière en utilisant la plateforme 'Intraday Capacity Service', déjà en place sur les interconnexions Allemagne-Suisse, Allemagne-France, Allemagne-Pays-Bas et Allemagne-Danemark Ouest. En effet, six gestionnaires de réseaux de transport d'électricité, Amprion, EnBW TNG, Energinet.dk, TenneT, transpower et swissgrid, allouent déjà les capacités infrajournalières en continu via cette plateforme (voir le site 'Intraday Capacity Service' : <https://www.intraday-capacity.com>). De cette manière, l'allocation explicite (dite OTC) en continu de la capacité sera mise en place dans les deux directions de l'interconnexion. Cette harmonisation fait suite aux recommandations du Forum de Florence<sup>1</sup>, ainsi qu'aux attentes des acteurs du marché.

Cette harmonisation des mécanismes d'allocation des capacités s'accompagnera également de la mise en place d'un nouveau mécanisme d'allocation implicite : A cet effet, RTE, EnBW TNG et Amprion mènent un nouveau projet. L'objectif visé est d'améliorer les fonctionnalités de cette plateforme en permettant l'allocation implicite de la capacité transfrontalière infrajournalière par le biais des plateformes de négociation des bourses d'électricité.

---

<sup>1</sup> Le Forum de Florence, a été établi en 1998 pour traiter de la mise en place du marché intérieur de l'électricité. Il traite depuis plus particulièrement des échanges transfrontaliers de l'électricité. Le Forum réunit une ou de fois par an à Rome les autorités nationales de régulation, les gouvernements des Etats membres, la Commission européenne, les gestionnaires de réseau de transport d'électricité, les traders d'électricité, les consommateurs, les utilisateurs du réseau et les bourses de l'énergie.

Dans le cadre de ce projet, EPEX Spot accèdera à cette plateforme de capacité sur une base non-exclusive, pour intégrer, en première étape, les marchés intrajournaliers français et allemand. Le système continu de négociation intrajournalier utilisé par EPEX Spot, *ComXerv*, sera connecté à la plateforme '*Intraday Capacity Service*', la compensation et la livraison transfrontalière de l'électricité négociée étant assurées par European Commodity Clearing AG (ECC AG, la chambre de compensation des marchés d'EPEX Spot). De cette manière, les acteurs de marchés utilisant la bourse EPEX Spot pourront directement accéder à la capacité transfrontalière intrajournalière via la plateforme de trading, ce qui simplifiera les opérations de négociation et de compensation. Ce mécanisme d'allocation implicite permettra d'optimiser l'utilisation de la capacité, grâce à l'appariement en continu des offres d'énergie locales et transfrontalières enregistrées sur la plateforme de négociation *ComXerv*. Un accès direct à la plateforme de capacité (dit explicite ou *OTC*) sera également possible, en parallèle du système d'allocation implicite, afin de garantir un accès non-discriminatoire à la capacité transfrontalière.

La France et l'Allemagne, premiers marchés concernés par la coopération des gestionnaires de réseaux de transport d'électricité et d'EPEX Spot, représentent ensemble plus de 1000 TWh de consommation électrique par an (plus de 30% de la consommation européenne). En 2009, 203 TWh ont été négociés sur les marchés d'EPEX Spot par une communauté de 185 membres ; les marchés intrajournaliers français et allemand opérés par EPEX Spot, et compensés par ECC, sont les marchés de négociation en continu les plus liquides en Europe : plus de 8 TWh d'électricité y ont été négociés au cours des douze derniers mois. L'harmonisation des mécanismes d'allocation de la capacité intrajournalière, et la mise en place d'un marché intrajournalier franco-allemand intégré, conduiront à une meilleure gestion du risque-volume à très court terme, notamment en regard de l'intégration des énergies renouvelables dans le réseau.

La mise en place de ces importantes améliorations est prévue pour le quatrième trimestre 2010, sous réserve d'accord des autorités de régulation. L'objectif est de mettre en œuvre un mécanisme d'allocation des capacités transparent, flexible et efficace, sur la base des infrastructures existantes et avec un minimum de changement des règles de marché actuelles.



## A propos des partenaires

**Amprion GmbH** est un important gestionnaire de réseau européen, qui opère un réseau de lignes très hautes tension de 11000 km, le plus long en Allemagne. Son réseau dessert une population de plus de 27 millions de personnes, depuis la Basse-Saxe jusqu'au pied des Alpes. Sur la base d'une prestation de service innovante, Amprion garantit à ses clients industriels et à ses partenaires de réseau une sécurité d'approvisionnement maximale. Son réseau de 380 000 à 220 000 volts est accessible à tous les acteurs du marché de l'électricité de façon non-discriminatoire, transparente, et en respectant les principes de concurrence. Amprion est de plus responsable de la coordination du système très haute tension interconnecté pour l'Allemagne et la section Nord du réseau européen.

**European Commodity Clearing AG (ECC)** propose des services de compensation et de règlement dans le domaine de l'énergie pour les transactions conclues sur les marchés organisés ou de gré à gré. La société basée à Leipzig a été créée en 2006 à la suite de la filialisation des activités de compensation de l'European Energy Exchange AG (EEX). Actuellement, ECC assure la compensation, le règlement des transactions conclues sur APX-EINDEX, CEGH Gas Exchange of Wiener Börse, EEX, EPEX Spot et Powernext.

**EnBW Transportnetze AG (EnBW TNG)** gère le réseau de transmission de l'Etat du Bade-Wurtemberg en Allemagne. Ce réseau comprend environ 3 650 kilomètres de lignes très haute tension de 380 000 à 220 000 volt, connectées par 81 transformateurs au réseau de distribution régional de 110 000 volt. 36 points de connexions relient le réseau de transmission d'EnBW TNG aux systèmes allemand et européen. Au niveau des frontières des zones de contrôle, son réseau est directement connecté aux autres réseaux allemands, ainsi qu'à ceux reliés à la France, l'Autriche et la Suisse. EnBW TNG offre à tous les participants du marché un accès transparent et non-discriminatoire au réseau de transmission, en garantissant constamment un approvisionnement sûr de l'électricité.

**EPEX Spot SE** est une société européenne (Societas Europaea ou SE) basée à Paris avec une branche à Leipzig. Elle est détenue à part égale par EEX et Powernext qui y ont intégré leurs marchés électriques spot. La gamme de produits comprend les transactions spot de l'électricité pour l'Allemagne, la France, l'Autriche et la Suisse. Ces pays représentent plus du tiers de la consommation d'électricité en Europe.

**RTE** est le gestionnaire 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 ou industriels directement raccordés au réseau de transport. Avec 100 000 km de lignes comprises entre 63 000 et 400 000 volts et 45 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'euros en 2009 et emploie environ 8500 salariés.



## Contacts presse

### Amprion

Marian Rappl

E-Mail: [marian.rappl@amprion.net](mailto:marian.rappl@amprion.net)

Tel.: +49 (0) 231 / 438-3679

Mobile: +49 (0) 172 5616712

Rheinlanddamm 24

44139 Dortmund (Allemagne)

### ECC

Eileen Hieke

E-Mail: [press@ecc.de](mailto:press@ecc.de)

Tel.: +49 (0) 341 / 21 56-216

Augustusplatz 9

04109 Leipzig (Allemagne)

### EnBW TNG

Kirsten Koenigs LL.M.

E-Mail: [k.koenigs@enbw.com](mailto:k.koenigs@enbw.com)

Tel.: +49 (0) 711 128-2271

Fax: +49 (0) 711 128-2248

Kriegsbergstraße 32

D-70174 Stuttgart (Allemagne)

### EPEX SPOT SE

Wolfram Vogel

E-Mail: [press@epexspot.com](mailto:press@epexspot.com)

Tel.: + 33 (0) 1 73 03 61 32

5 Boulevard Montmartre

75002 Paris (France)

### RTE

Thierry Lartigau

E-Mail: [thierry.lartigau@rte-france.com](mailto:thierry.lartigau@rte-france.com)

Tel. : +33 (0)1 41 02 16 78

Mobile: +33 (0)6 23 67 83 93

1, Terrasse Bellini - TSA 41000

92919 La Défense cedex (France)