

SOMMAIRE

[Editorial](#)
[Statistiques de marché](#)
[Les nouvelles de Powernext®](#)
[Les nouvelles du marché](#)
[Contacts](#)

CONTENTS

[Editorial](#)
[Market statistics](#)
[Powernext® news](#)
[Market news](#)
[Contacts](#)

EDITORIAL : Belpex et le TLC (Trilateral Coupling)

Le gouvernement fédéral belge a octroyé la licence d'exploitation nécessaire à la mise en œuvre opérationnelle du marché électrique belge, Belpex. Cette nouvelle a été opportunément annoncée lors de la conférence consacrée à Belpex et au TLC le 12 janvier dernier en présence d'une large audience.

En quelque sorte, la bourse belge de l'électricité, Belpex, a les coudées franches. Elle pourrait démarrer de façon autonome son marché day-ahead sur le système Eurolight, dont la gestion est sous-traitée chez APX, comme elle assure avec succès depuis le 1er janvier le service VPP, sous-traité chez Powernext. Cette coopération en bonne intelligence entre les trois bourses est en soi déjà une première, et pour autant que la liquidité soit suffisante, on pourrait en rester là.

Mais Belpex a, dès l'origine du projet, décidé d'associer son destin à celui du TLC, le couplage trilatéral entre la France, la Belgique et les Pays-Bas, au point de parfois susciter involontairement la confusion entre les deux projets, souvent rapprochés sous le label unique de Belpex. En réalité, il y a une simple volonté de concomitance dans le lancement opérationnel de ces deux projets de sorte à donner au marché day-ahead belge la plus grande liquidité dès le départ. Belpex n'est en aucune façon une sorte de pool régional, à la manière de NordPool. Le principe fondateur du " Market Coupling " est la décentralisation qui permet le couplage des marchés, en respectant leur identité et en modifiant le moins possible leur mode de fonctionnement et leurs prérogatives, tout comme est parfaitement préservé le rôle de chacun des gestionnaires de réseau concernés. Les marchés day-ahead de Powernext et d'APX continueront donc de fonctionner comme aujourd'hui, à quelques modifications près telle l'harmonisation de l'horaire du fixing à 11h par exemple. Ils coordonneront avec Belpex et les trois GRT la mise en œuvre d'enchères implicites journalières à leurs frontières au travers d'un module de coordination central dont ils assureront conjointement la gestion. Cette organisation-là est novatrice et résulte d'un long et exigeant travail de concertation aux plans technique et contractuel entre les six parties impliquées.

Le lancement du TLC est désormais dépendant du seul feu vert des trois régulateurs, CRE, CREG et DTE. Ces derniers ont posé, dans le cadre de la publication de leur feuille de route régionale, quatre questions à la réponse desquelles nos équipes travaillent avec la plus grande énergie. Il est évidemment crucial que le TLC ne soit pas trop longtemps différé, à la fois pour permettre à Belpex de démarrer dans des conditions et des délais raisonnables, mais aussi parce que si l'on n'est pas capable de franchir cette première étape, alors il sera permis de douter de notre capacité collective à créer un marché physique intégré de l'électricité en Europe.

Or de nombreux projets de couplage sont d'ores et déjà prévus ou pressentis. Au sud, l'ordre ministériel publié le 31 décembre par le gouvernement espagnol est on ne peut plus clair : les opérateurs de marché et de système auront six mois, une fois les enchères explicites coordonnées mises en place, pour présenter un projet de " market coupling ". Au Nord, le projet de couplage NorNed est prévu pour 2007... Il est

évidemment souhaitable que se matérialise au plus vite le projet TLC pour avancer sur ces autres projets. Ce n'est pas la même chose de coupler l'Espagne avec la France seule ou avec le bloc formé par la France, la Belgique et les Pays-bas. Le TLC deviendra ainsi le premier point d'ancrage de ces projets et donnera au principe de couplage sa dimension naturellement multilatérale au lieu de le confiner à des couplages bilatéraux, remisant pour longtemps l'ambition d'un marché véritablement européen.

Bien à vous.

Jean-François Conil-Lacoste, Directeur Général Powernext SA

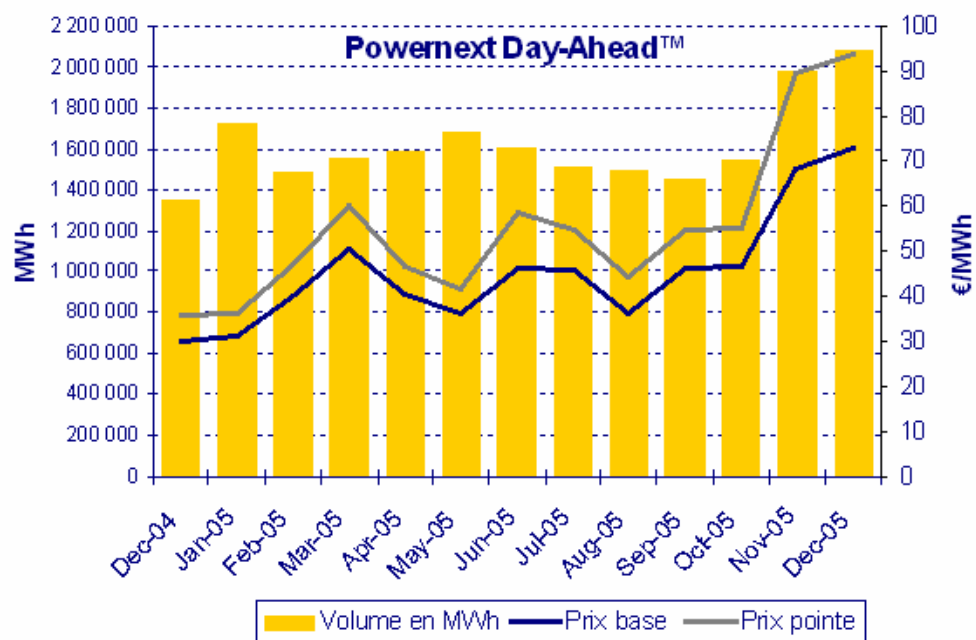


POWERNEXT DAY-AHEAD™

Au 15 janvier 2005, Powernext Day-Ahead™ regroupe 49 membres actifs.

[Consulter la liste des membres de Powernext Day-Ahead™](#)

	Volume total en MWh	Base 00h-24h	Pointe 08h-20h
Octobre 2005	1 535 673	46,476	55,024
Novembre 2005	1 984 061	68,188	89,648
Décembre 2005	2 072 694	73,138	93,820



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Day-Ahead™, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques Powernext Day-Ahead™ - Décembre 2005](#)



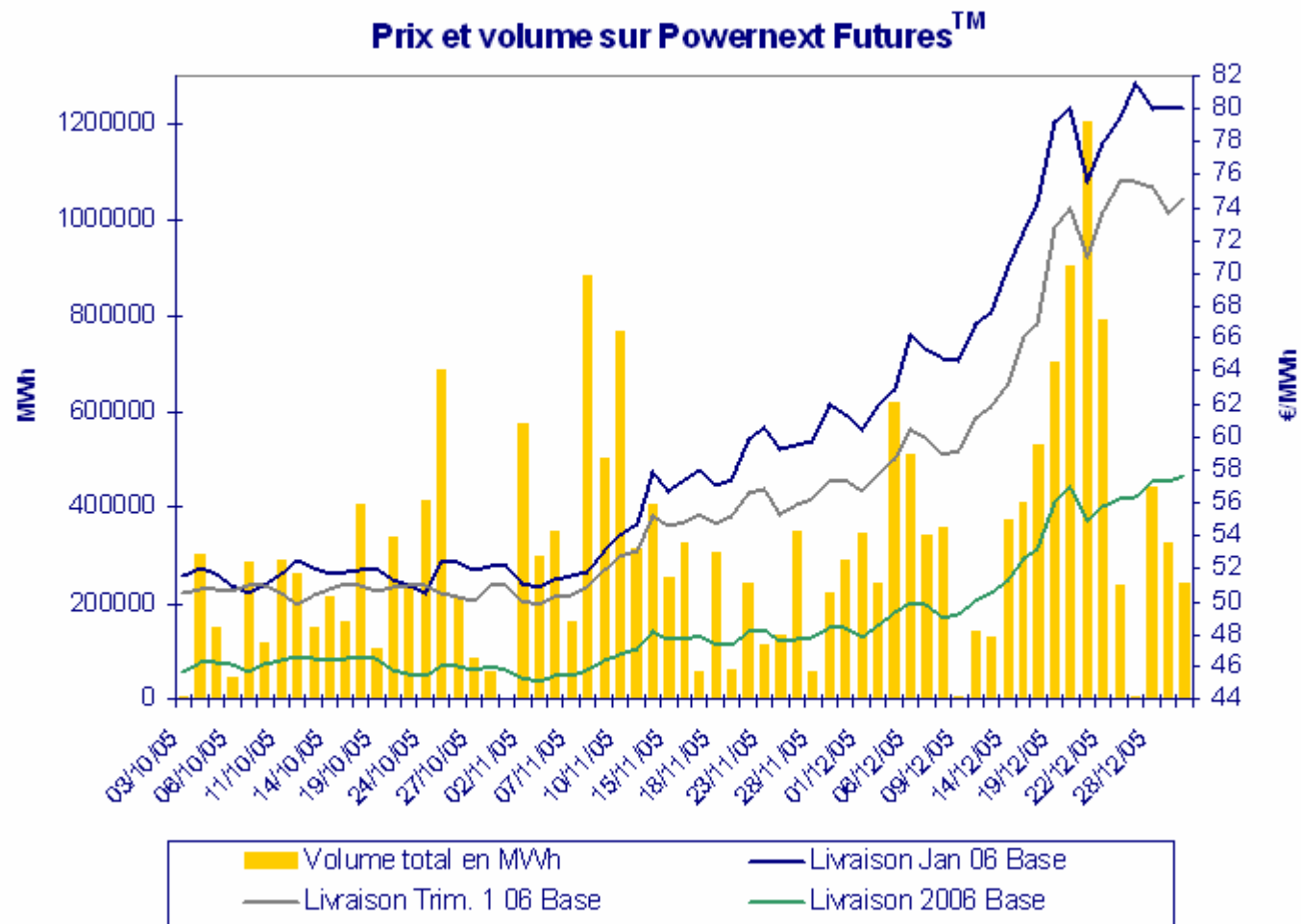
POWERNEXT FUTURES™

Au 15 janvier 2006, Powernext Futures™ regroupe 21 membres négociateurs.

[Consulter la liste des membres de Powernext Futures™](#)

	Volume total en MWh	Position ouverte en MWh
Octobre 2005	4 519 279	8 001 786
Novembre 2005	6 670 535	10 044 235
Décembre 2005	8 875 769	11 478 079

Cours de compensation fin décembre 2005 pour les échéances :	Base en €/MWh	Pointe en €/MWh
Janvier 2006	80	117,8
Trimestre 1 2006	74,5	104,25
Année 2006	57,55	79,35
Année 2007	51,66	71,27



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Futures™, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques Powernext Futures™ - Décembre 2005](#)

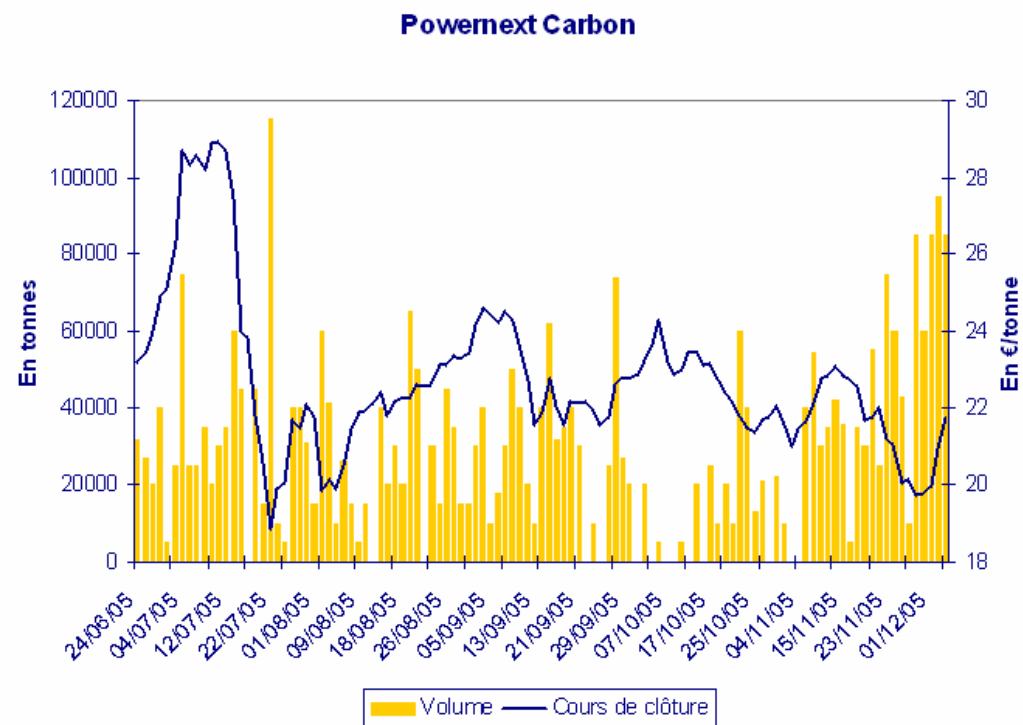


POWERNEXT CARBON

Au 15 janvier 2006, Powernext Carbon regroupe 33 membres négociateurs.

[Consulter la liste des membres de Powernext Carbon](#)

	Volume total en tonnes de CO2	Prix de clôture moyen
Octobre 2005	271 000	22,68
Novembre 2005	730 000	21,59
Décembre 2005	1 361 000	21,11



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Carbon, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Powernext Carbon Statistiques-Décembre 2005](#)

LES NOUVELLES DE POWERNEXT

Records de volume sur Pownext

Pour clôturer une très bonne année 2005, Pownext Day-Ahead™ et Pownext Carbon ont établi de nouveaux records de volumes mensuels, alors que Pownext Futures™ a enregistré son deuxième meilleur mois :

- Pownext Day-Ahead™ a franchi un nouveau palier avec 2 072 694 MWh négociés en décembre (moyenne quotidienne de 66 861 MWh), dépassant pour la première fois le seuil des 2 TWh mensuels. Cela représente une augmentation de 4% par rapport au record précédent. Pownext Day-Ahead™ a confirmé ce mouvement en établissant un nouveau record de volume quotidien avec 95 108 MWh négociés le dimanche 1er janvier 2006 pour livraison le jour suivant.
- Pownext Futures™ a enregistré son deuxième meilleur volume mensuel avec 8 875 769 MWh négociés en décembre (meilleur volume établi en avril 2005 avec 9 569 599 MWh). La position ouverte a triplé depuis décembre 2004 et s'est établie à un niveau record de 12 225 583 MWh le 29 décembre.
- Pownext Carbon a établi un nouveau record de volume mensuel avec 1 361 000 tonnes de CO2 négociés en décembre, soit une augmentation de 86% par rapport au record de novembre. C'est également un record en Europe parmi les marchés au comptant organisés.

Cette tendance se confirme avec un exceptionnel début d'année :

- Pownext Day-Ahead™ a enregistré un nouveau record de volume hebdomadaire avec 616 307 MWh (moyenne quotidienne de 88 044 MWh) négociés dans la semaine 1 de 2006 (2 au 8 janvier), soit une augmentation de 63% par rapport au volume moyen hebdomadaire de 2005. Durant cette semaine record, Pownext Day-Ahead™ a également établi son meilleur volume quotidien avec 117 830 MWh négociés le jeudi 5 janvier 2006 livraison le lendemain, franchissant pour la première fois la barre des 100 000 MWh quotidiens.
- Pownext Carbon a doublé son record de volume quotidien avec 326 000 tonnes de CO2 négociées le mardi 17 janvier 2006. 39 transactions ont été effectuées durant cette journée. Avec ce nouveau volume, Pownext Carbon confirme sa position de leader sur les marchés spot européens du CO2.

Un nouveau membre sur Powernext Day-Ahead™

La société KALIBRAXE FRANCE a démarré son activité sur Powernext Day-Ahead™ le mercredi 14 décembre 2005. Selon Monsieur Jacques ASSOULINE, Directeur de KALIBRAXE France, «Powernext représente un véritable outil qui nous permet de servir au mieux nos clients ».

Ce démarrage porte à 49 le nombre de membres actifs sur Powernext Day-Ahead™.

Trois nouveaux membres sur Powernext Carbon

Les sociétés suivantes ont démarré leur activité sur Powernext Carbon :

- ELECTRICITE DE STRASBOURG (France) le 15 décembre 2005,
- SHELL TRADING INTERNATIONAL LTD (Royaume-Uni) le 16 décembre 2005 et
- PRAVDA CAPITAL (République Tchèque) s.r.o le 5 janvier 2006.

Ces démarrages portent à 33 le nombre de membres actifs sur Powernext Carbon.

Communiqué de presse de BELPEX du 12 janvier 2006

- Le gouvernement fédéral octroie la licence d'exploitation de la bourse d'électricité en Belgique à Belpex
- Le Ministre fédéral de l'Energie, Marc Verwilghen, approuve les règles de marché de Belpex

Le gouvernement fédéral a approuvé la demande de Belpex d'obtention d'une licence pour l'exploitation de la bourse d'électricité en Belgique. L'obtention de la licence était soumise à certaines conditions relatives à la structure de l'actionnariat et au management ainsi qu'à l'organisation administrative et financière de Belpex.

Marc Verwilghen, Ministre fédéral de l'Economie, de l'Energie, du Commerce extérieur et de la Politique scientifique a également approuvé les règles de marché de Belpex. Ces règles définissent entre autres les conditions que les acteurs doivent remplir pour pouvoir négocier sur Belpex de l'électricité à fournir pour le lendemain, les obligations des acteurs du marché et de la bourse, la surveillance et les modalités pratiques des transactions et la méthode selon laquelle le prix du marché est défini. Les règles de marché vont maintenant être présentées et discutées au Users Group de Belpex.

L'octroi de la licence et l'approbation des règles du marché sont une étape importante dans la réalisation de la bourse belge de l'électricité. La dernière étape consiste en l'approbation par les régulateurs belge, français et néerlandais (respectivement la CREG, la CRE et la Dte) du mécanisme d'allocation de capacité frontalière par le couplage des marchés et des réponses apportées par Belpex et par ses partenaires à la feuille de route.

Belpex a été créée le 7 juillet 2005 avec un capital de départ de € 3 millions. Ses actionnaires sont le gestionnaire du réseau à haute tension belge Elia, avec une participation de 60%, la bourse d'énergie néerlandaise APX, la bourse d'énergie française Powernext, le gestionnaire du réseau à haute tension néerlandais TenneT et le gestionnaire du réseau à haute tension français RTE, chacun à hauteur de 10%. Belpex est établie à Bruxelles.

Pour de plus amples informations :

Belpex:

Erik De Leye

+32(0)2 546 72 11

+32(0)475 69 17 99

Belpex et le couplage trilatéral des marchés : conférence Belpex du 12 janvier 2006

[Téléchargement de la présentation "Energy Exchanges and Transmission System Operators working together towards European Market Integration" \(en anglais uniquement\)](#)

LES NOUVELLES DU MARCHE

RTE a publié le Bilan électrique français en 2005

[Télécharger le dossier de presse](#)

[Télécharger le Bilan](#)

La Mission Climat de la Caisse des Dépôts a publié sa Lettre n°5

[Télécharger la lettre](#)

Dans le cadre du passage aux nouvelles Règles d'Accès au Réseau Public de Transport français pour des Importations et des Exportations, RTE met à jour les pages relatives à l'utilisation des capacités en les adaptant aux nouveaux mécanismes.

Les nouvelles pages seront disponibles à partir du 3 janvier 2006 et les données relatives aux journées des 1er et 2 janvier seront disponibles dans les historiques correspondants.

[Télécharger les Règles d'Accès au Réseau Public de Transport français pour des Importations et des Exportations](#)

L'Agence Internationale de l'Energie a publié "Lessons from Liberalised Electricity Markets and Learning from Blackouts"

[Consulter le site de l'IEA](#)

CONTACTS

Powernext Newsletter

Powernext SA

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel : 33 1 73 03 96 00

www.powernext.fr

Rédacteur en chef : Jean-Francois Conil-Lacoste

Comité de Rédaction : A. Mahuet, T. Carol, JF Conil-Lacoste.

POUR NOUS CONTACTER:

Direction Marketing et Commerciale

Audrey MAHUET : 01 73 03 96 05

information@powernext.fr

EDITORIAL: Belpex and Trilateral Coupling (TLC)

The Belgian federal government has granted the operating licence necessary to the implementation of Belpex, the Belgian electricity exchange. This announcement was timely made during the conference dedicated to Belpex and to TLC, held on 12 January in front of a large audience.

In other words, Belpex, the Belgian power exchange has the green light. It could independently launch its day-ahead market on the Eurolight system operationally managed by APX, much like the way it has successfully been providing since 1st January the VPP service operated by Powernext. This high flying cooperation between the three exchanges is already a first in itself, and, if the liquidity proves to be high enough, it would already be an achievement.

Yet, right at the start of the project, Belpex decided to associate its destiny to that of TLC, the trilateral coupling between France, Belgium and the Netherlands, in such a way that it might unintentionally have caused a confusion between the two projects, often united under the sole Belpex banner. Truthfully, there is a simple will of concomitance in the operational launches of both projects in order to give the Belgian day-ahead market the greatest liquidity from the start. Belpex is in no way some kind of regional pool, as is Nord Pool. The Market Coupling's founding principle is the decentralisation which allows the coupling of markets while respecting their identity and modifying as little as possible their operating modes and prerogatives, much like the fact that the role of each TSO involved is perfectly retained. Powernext's and APX's day-ahead markets will continue functioning the way they do today, except for a few changes such as the harmonisation of the auction schedules at 11:00 AM for example. They will coordinate with Belpex and the three TSO's the implementation of daily implicit auctions at the borders through a central coordination module that they will manage jointly. This type of organisation is innovative, and results from a long and demanding dialogue between the six parties involved, pertaining to technical and contractual plans.

The launch of TLC only depends on the sole green light from the three regulators: CRE, CREG and DTE. Within the framework of their regional road map publication, these regulators have asked four questions whose answers are being studied by our teams with great energy. It is obviously crucial that the TLC not be postponed indefinitely in order to allow Belpex to start within reasonable conditions and delays; if we cannot get over this first obstacle, our collective capacity to create an electricity integrated market in Europe will understandably be doubted.

Several coupling projects are already in the works, or are being outlined. In Southern Europe, the ministerial decree published on 31 December by the Spanish government could not be any clearer: the market and system operators will have 6 months after the set up of their coordinated explicit auctions to present a 'market coupling' project. In Northern Europe, the NordNed coupling project is scheduled for 2007... The TLC project must be on its feet as soon as possible in order to get a move on those other projects. The issues are not the same, whether it concerns the coupling between Spain and France, or between Spain and the block formed by France, Belgium and the Netherlands. TLC will then become the starting point for these projects, and will give the coupling principle its naturally multilateral dimension instead of limiting it to bilateral coupling and putting away for a long time the ambition of a truly European market.

Sincerely yours,

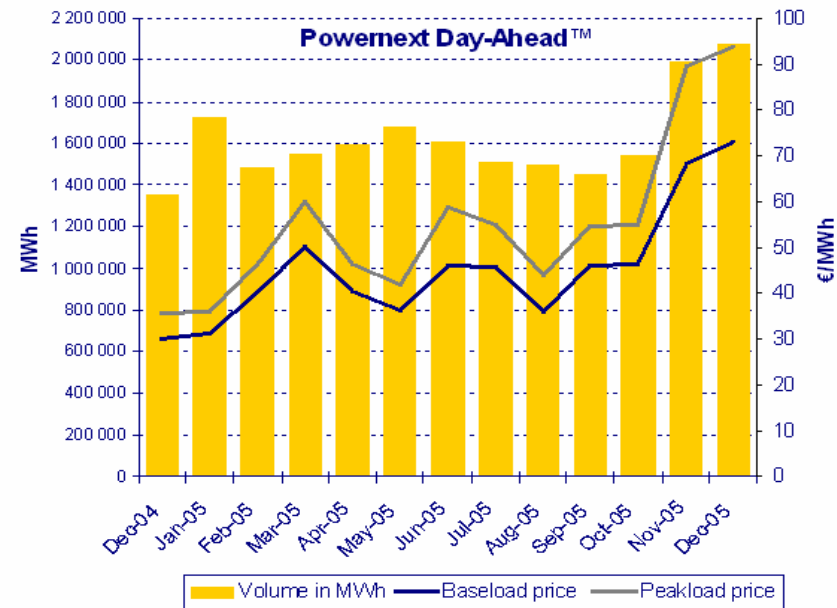
Jean-François Conil-Lacoste, CEO Powernext SA



POWERNEXT DAY-AHEAD™

As of January 15th 2006, 49 members are active on Powernext Day-Ahead™.
[Consult the list of Powernext Day-Ahead™ members](#)

	Total volume in MWh	Baseload 00h-24h	Pealod 08h-20h
October 2005	1 535 673	46,476	55,024
November 2005	1 984 061	68,188	89,648
December 2005	2 072 694	73,138	93,820



For more information on the prices and volumes traded on Powernext Day-Ahead™, you can download the monthly statistics from our web site :
[Powernext Day-Ahead™ Statistics-December 2005](#)



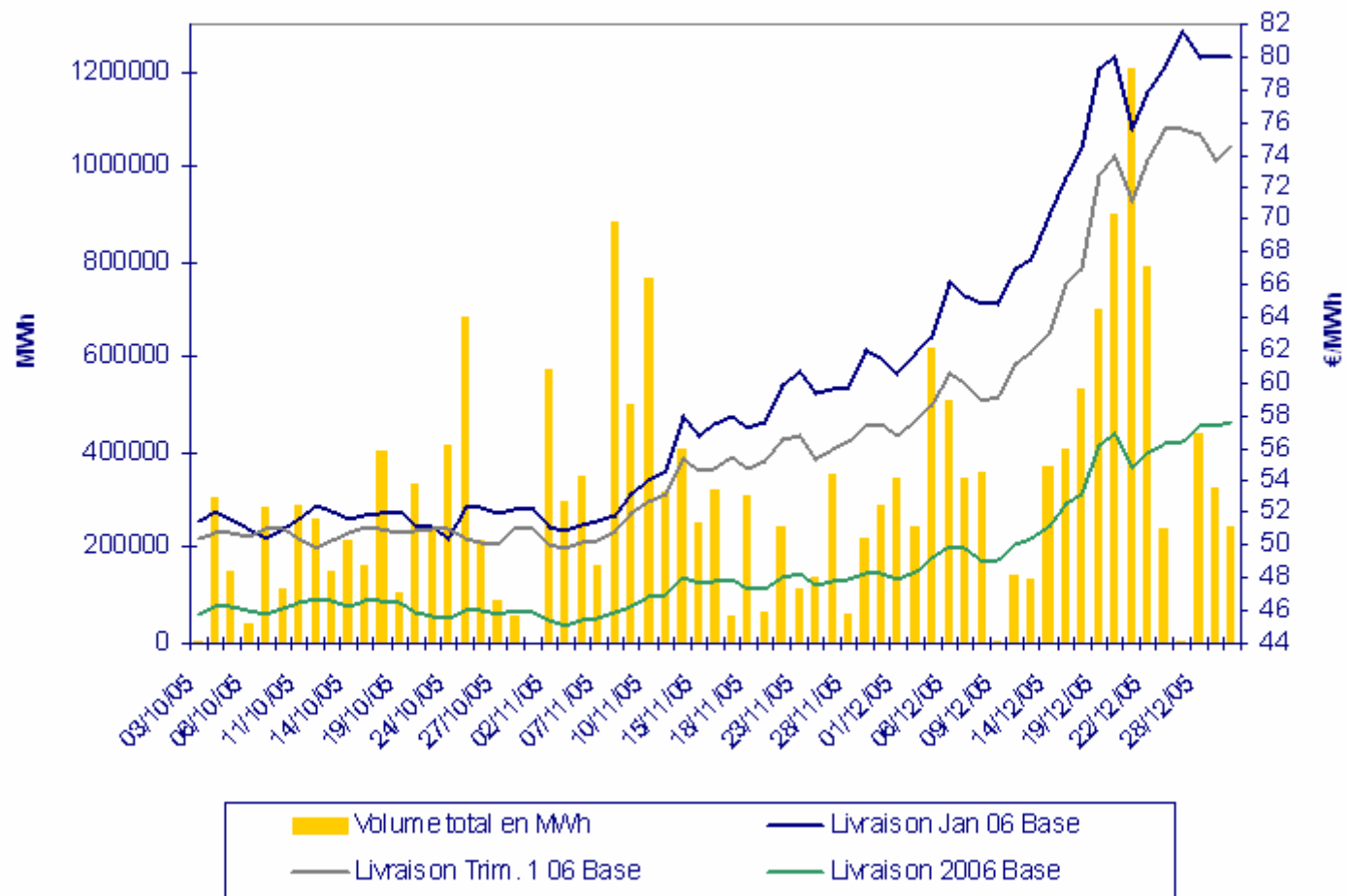
POWERNEXT FUTURES™

As of January 15th 2006, 21 trading members are active on Powernext Futures™
[Consult the list of Powernext Futures™ members](#)

	Total volume in MWh	Open interest in MWh
October 2005	4 519 279	8 001 786
November 2005	6 670 535	10 044 235
December 2005	8 875 769	11 478 079

Settlement prices at the end of December 2005 for the following deliveries:	Baseload in €/MWh	Peakload in €/MWh
January 2006	80	117,8
Quarter 1 2006	74,5	104,25
Calendar 2006	57,55	79,35
Calendar 2007	51,66	71,27

Prices and volume on Powernext Futures™



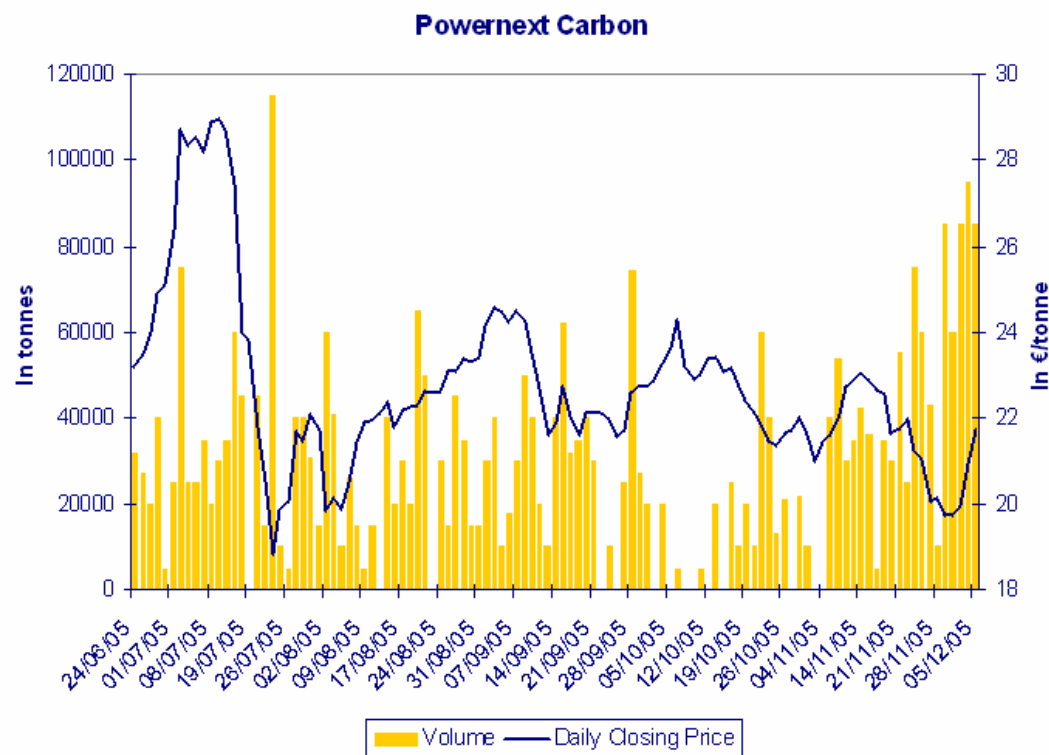
For more information on the prices and volumes traded on Powernext Futures™, you can download the monthly statistics from our web site [Powernext Futures™ Statistics-December 2005](#)



POWERNEXT CARBON

As of January 15th 2006, 33 members are active on Powernext Carbon.
[Consult the list of Powernext Carbon members](#)

	Total volume in tonnes of CO2	Average closing price
October 2005	271 000	22,68
November 2005	730 000	21,59
December 2005	1 361 000	21,11



For more information on the prices and volumes traded on Powernext Carbon, you can download the monthly statistics from our web site
[Powernext Carbon Statistics-December 2005](#)

POWERNEXT NEWS

Volume records on Powernext

To bring a very good 2005 to an excellent end, Powernext Day-Ahead™ and Powernext Carbon registered new volume highs in December, while Powernext Futures™ recorded its second best month ever:

- Powernext Day-Ahead™ traded volume in December crossed the 2 TWh mark for the first time with 2 072 694 MWh (66 861 MWh daily average), a 4% increase compared to the previous record. Powernext Day-Ahead™ confirmed its good intentions by registering a new daily volume record with 95 108 MWh traded on Sunday 1st January, 2006, for delivery the following day.
- Powernext Futures™ registered its second best monthly volume ever with 8 875 769 MWh traded in December (record: 9 569 599 MWh in April 2005). The open interest reached an all-time high on 29 December with 12 225 583 MWh, which amounts to three times its December 2004 level.
- Powernext Carbon registered a new volume high with 1 361 000 tonnes of CO2 traded

This trend is confirmed by an exceptional start of the year:

- Powernext Day-Ahead™ established a new weekly volume record with 616 307 MWh (88 044 MWh daily average) traded in Week 1 of 2006 (2-8 January), which represents a 63% increase compared to the 2005 average weekly volume. During that record week, Powernext Day-Ahead™ also established its best daily volume with 117 830 MWh traded on Thursday 5 January 2006 for delivery the following day, thus crossing for the first time the daily 100 000 MWh mark.
- Powernext Carbon doubled its own daily volume record with 326 000 tonnes of CO2 traded on Tuesday, 17 January 2006. 39 trades were made during that day. With this new high, Powernext Carbon confirms its leading position among the European CO2 spot markets.

A new member on Powernext Day-Ahead™

KALIBRAXE FRANCE started trading on Powernext Day-Ahead™ on Wednesday, 14 December, 2005. According to Mr. Jacques Assouline, KALIBRAXE FRANCE's Director, "Powernext represents a real tool which will enable us to serve our clients in a most efficient way".

There are now 49 active members on Powernext Day-Ahead™.

Three new members on Powernext Carbon

The following companies have started trading on Powernext Carbon:

- ELECTRICITE DE STRASBOURG (France) on December 15th 2005,
- SHELL TRADING INTERNATIONAL LTD (UK) on December 16th 2005 and
- PRAVDA CAPITAL (Czech Republic) s.r.o. on January 5th 2006.

Powernext Carbon now counts 32 active members

A BELPEX Press Release - 12 January 2006

- Federal government awards Belpex licence to operate power exchange in Belgium
- Federal Energy Minister Marc Verwilghen approves Belpex market rules

The federal government has approved Belpex's application for a licence to operate the power exchange in Belgium. To obtain the licence, Belpex had to show that its shareholder structure, management structure, administrative organisation and financial organisation all met a number of conditions.

Marc Verwilghen, the federal Minister for Economy, Energy, Foreign Trade and Science Policy, also approved the Belpex market rules. The rules stipulate the conditions the market operators must meet to be able to trade electricity on Belpex for delivery the next day, the obligations incumbent upon both the market operators and the exchange, trading supervision, practical trading details and how the market price is determined. The market rules will now be presented for discussion to the Users Group of Belpex.

The awarding of the licence and approval of the market rules is a key step in the creation of the Belgian power exchange. The final step is approval by the Belgian, French and Dutch regulators (CRE, CREG and DTe respectively) of the mechanism for the allocation of border capacity by the trilateral market coupling and the responses from Belpex and its partners to the step-by-step plan.

Belpex was established on 7 July 2005 with an initial capital of €3 million. Its shareholders are Elia (the Belgian high-voltage transmission system operator), which has a 60% interest, along with APX (the Dutch power exchange), Powernext (the French power exchange), TenneT (the Dutch high-voltage transmissions system operator) and RTE (the French high-voltage transmission system operator), each of which holds 10%. Belpex is headquartered in Brussels.

For more information:

Belpex:
Erik De Leye
+32(0)2 546 72 11
+32(0)475 69 17 99

Belpex and Trilateral Market Coupling: Belpex Conference Day - 12 January 2006

[Download the presentation "Energy Exchanges and Transmission System Operators working together towards European Market Integration"](#)

MARKET NEWS

RTE has published the French Electricity Report for 2005

[Download the Report](#)

The Caisse des Dépôts ' Climate Task Force has published its Newsletter n°5

[Download the Newsletter \(in French only\)](#)

In the framework of the launching of the new Rules for Access to the French Public Transmission Network for Imports and Exports, RTE is updating the pages related to the capacities use by adapting them to the new mechanisms.

The new pages will be available from the 3rd of January 2006 and the data of the 1st and 2nd of January will be available in the historic.

[Download the Rules for Access to the French Public Transmission Network for Imports and Exports](#)

International Energy Agency Publishes "Lessons From Liberalised Electricity Markets"

[Consult the IEA's web site](#)

CONTACTS

Powernext Newsletter

Powernext SA

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel: 33 1 73 03 96 00

www.powernext.fr

Senior Editor: Jean-Francois Conil-Lacoste

Editorial Committee: A. Mahuet, T. Carol, JF Conil-Lacoste.

CONTACT US AT:

Marketing and Sales Department

Audrey MAHUET: 33 1 73 03 96 05

information@powernext.fr