

SOMMAIRE

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

CONTENTS

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

EDITORIAL : Peut mieux faire !?

Le rapport préliminaire de la Commission Européenne relatif à l'enquête sectorielle sur les marchés de l'électricité et du gaz pointe du doigt un certain nombre de dysfonctionnements et de sujets de préoccupation. Toutefois, le rôle des marchés organisés, spot et à terme, n'est pas fondamentalement contesté. Il s'agit plutôt d'en améliorer les conditions de fonctionnement.

S'agissant d'électricité, le degré de concentration observé sur les bourses n'est pas comparable à celui qui prévaut encore au niveau de la production. Les filiales de négoce des principaux acteurs locaux représentent environ 30 à 40% des ventes et 20 à 30% des achats sur une échelle mensuelle, laissant suffisamment " d'espace " aux traders purs. Aucune plateforme de marché n'est réputée souffrir d'abus de position dominante sur la période observée. Les résultats de l'enquête soulignent cependant que la concentration est beaucoup plus élevée sur les marchés " obligatoires " - aux rangs desquels la Commission compte OMEL, GME et Nordpool - que sur les marchés facultatifs - APX, EEX, Powernext - où les parts de marché des différents opérateurs varient d'un mois sur l'autre et d'une année sur l'autre, sans qu'aucun ne " fixe le prix " de façon récurrente. De même, est-il rapporté une forte concentration du volume offert autour du prix d'équilibre des heures de pointe sur les marchés obligatoires et une relative tendance à la concentration sur les marchés facultatifs.

La Commission fustige en outre l'intégration verticale, l'existence de contrats long terme et de tarifs régulés très en-deçà des prix de marché, qui constituent autant de freins à la libéralisation. En revanche, le rôle des VPP est apprécié positivement. Concernant les interconnexions, les enchères explicites sont considérées comme ne garantissant pas un usage optimal des capacités, ce qui conforte la démarche que nous avons engagée depuis plus de deux ans en matière de " market coupling ".

Pour ce qui relève plus précisément de Powernext, il faut noter que l'historique sur les futurs notamment est particulièrement court et que la période étudiée ne reflète pas les progrès très significatifs effectués en matière de liquidité depuis la seconde moitié de 2005. Powernext Day-ahead traite quotidiennement depuis le début de l'année 2006 entre 80 et 100 GWh, soit un rythme annualisé de l'ordre de 30 TWh, quelques 20% du marché français libre " pertinent " (qui représente 150 TWh selon l'Avis n° 05 - A - 23 du Conseil de la Concurrence), assurant ainsi de mieux en mieux sa mission de facilitateur de l'équilibrage du réseau. Powernext Futures progresse avec des volumes mensuels de 8 à 12 TWh, soit un rythme annualisé supérieur à 100 TWh, ce qui, dix-huit mois après son lancement, assoit chaque jour davantage sa crédibilité en tant qu'outil de gestion du risque du prix de l'électricité à court et moyen termes. Enfin, dans un autre registre, Powernext Carbon, avec quelques 100000 tonnes traitées au comptant en moyenne quotidienne, consolide sa place de leader des marchés spot européens et sa capacité à être un acteur efficace de la dépollution.

Forts des premiers éléments d'analyse de la Commission, nous sommes déterminés à poursuivre nos efforts sans relâche pour satisfaire au mieux les exigences de nos clients et les besoins d'un marché toujours en voie de libéralisation.

Bien à vous.

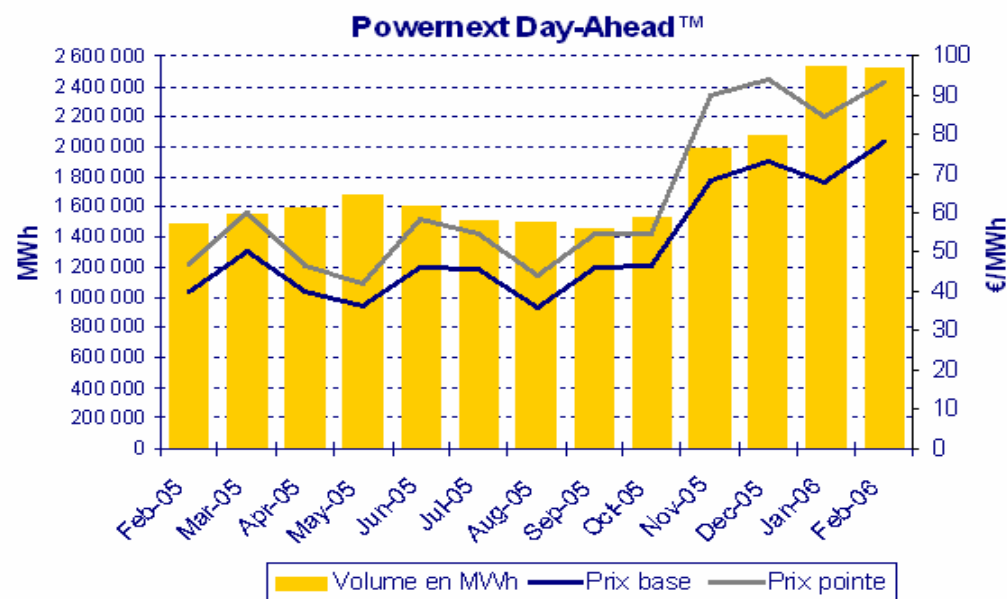
Jean-François Conil-Lacoste, Directeur Général Powernext SA



POWERNEXT DAY-AHEAD™

Au 15 mars 2005, Powernext Day-Ahead™ regroupe 51 membres actifs.
[Consulter la liste des membres de Powernext Day-Ahead™](#)

	Volume total en MWh	Base 00h-24h	Pointe 08h-20h
Décembre 2005	2 072 694	73,138	93,820
Janvier 2006	2 533 710	67,872	84,645
Février 2006	2 520 218	77,755	93,014



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™ - Février 2006](#)

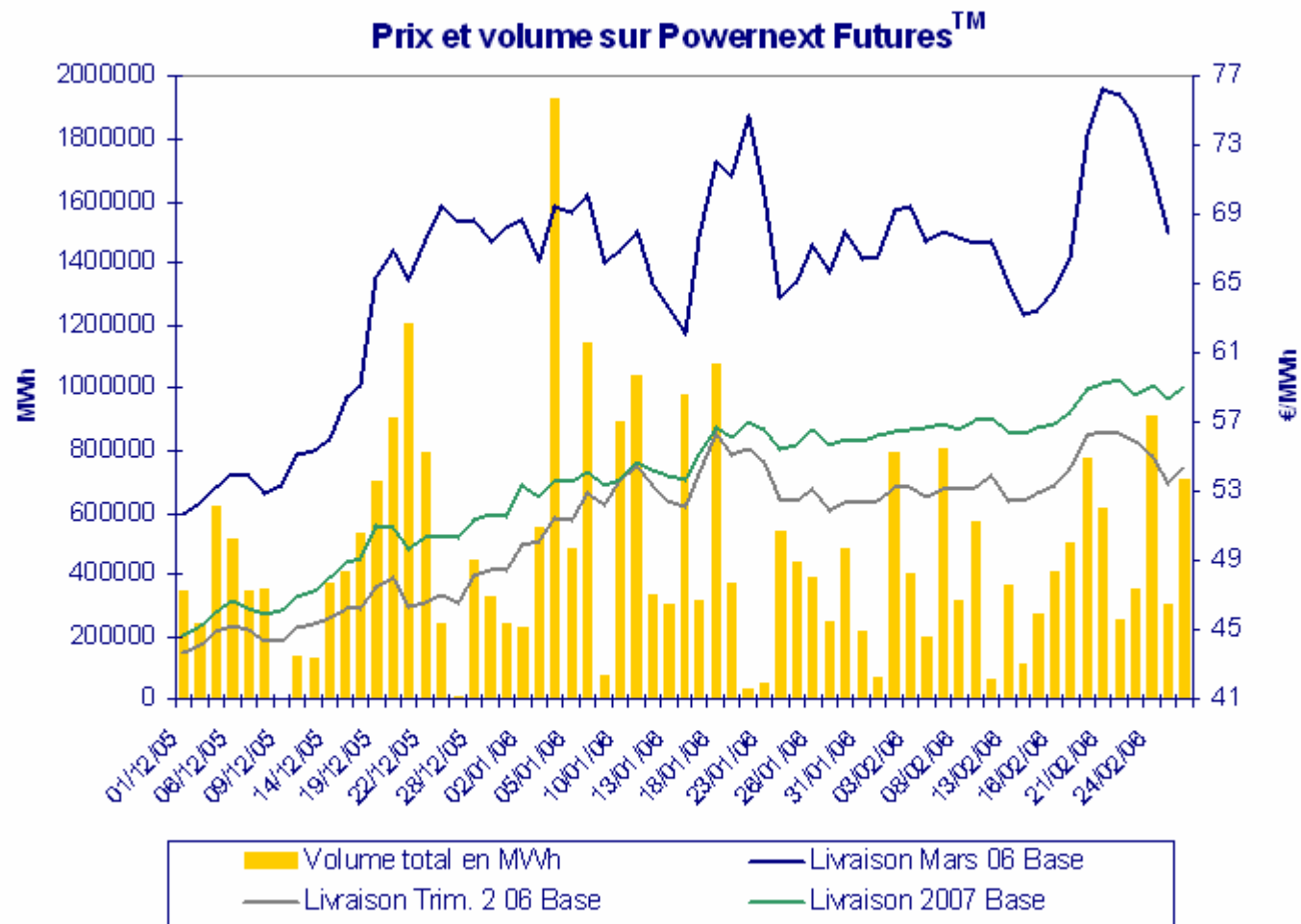


POWERNEXT FUTURES™

Au 15 mars 2006, Powernext Futures™ regroupe 21 membres négociateurs.
[Consulter la liste des membres de Powernext Futures™](#)

	Volume total en MWh	Position ouverte en MWh
Décembre 2005	8 875 769	11 478 079
Janvier 2006	12 138 664	12 499 007
Février 2006	8 806 902	13 154 646

Cours de compensation fin février 2006 pour les échéances :	Base en €/MWh	Pointe en €/MWh
Mars 2006	68,05	91,56
Trimestre 2 2006	54,40	75,63
Année 2007	59	84,05
Année 2008	56,95	82



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Futures™, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques Powernext Futures™ - Février 2006](#)

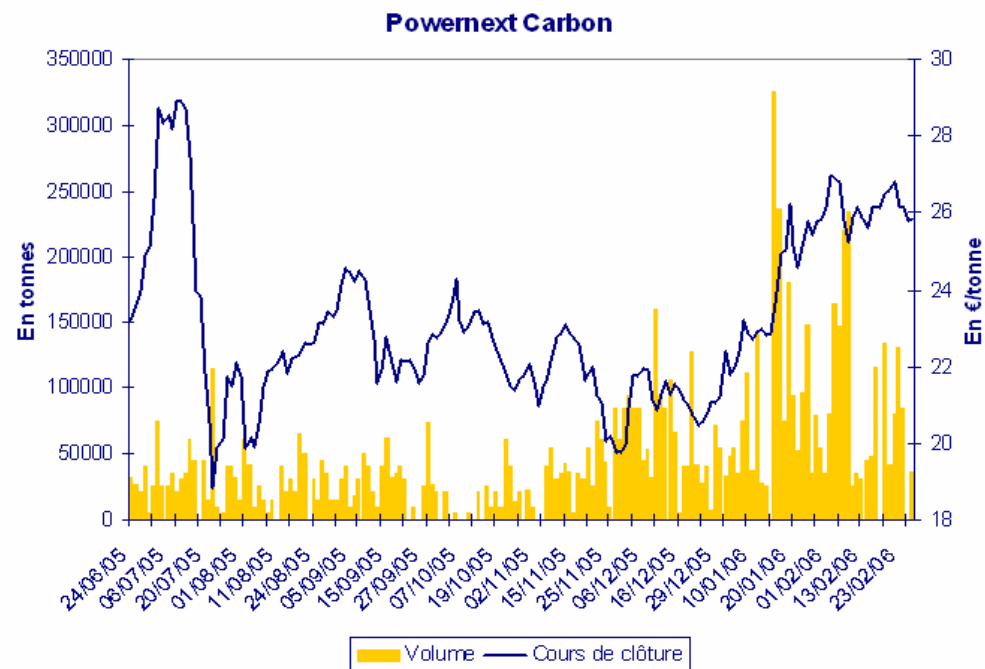


POWERNEXT CARBON

Au 23 mars 2006, Powernext Carbon regroupe 39 membres négociateurs.

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

	Volume total en tonnes de CO2	Prix de clôture moyen
Décembre 2005	1 361 000	21,11
Janvier 2006	1 966 000	23,92
Février 2006	1 687 000	26,19



Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext Carbon, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles Powernext Carbon [Statistiques-Février 2006](#)

LES NOUVELLES DE POWERNEXT

Nouveaux démarrages sur Powernext

- CENTRICA ENERGIA S.L.U. le 1er mars 2006 sur Powernext Day-Ahead™,
- BP GAS MARKETING Ltd le 24 février 2006, MAN FINANCIAL Ltd.le 13 mars 2006, ECO-WAY le 16 mars 2006 et ECOPROGRESSO le 23 mars 2006 sur Powernext Carbon.

Powernext Day-Ahead™ : nouveau record de volume hebdomadaire

Un nouveau record de volume hebdomadaire a été enregistré sur Powernext Day-Ahead™ avec 671 343 MWh négociés au cours de la semaine 10 (6 au 12 mars 2006), ce qui représente une moyenne quotidienne de 95 906 MWh.

Le bilan de Powernext sur l'année 2005 est disponible.

[Télécharger le bilan 2005](#)

LES NOUVELLES DU MARCHE

Les résultats 2005 de RTE

En 2005, RTE a confirmé ses bonnes performances financières. RTE est une entreprise dont la rentabilité s'est améliorée dans la durée. La rentabilité économique brute (ou ROCE), obtenue en rapportant le résultat d'exploitation aux capitaux mobilisés par RTE pour son activité, est égale à 8,7% en 2005 contre 8,1% en 2004.

[Lire la suite de la dépêche](#)

Nouveau site internet de RTE

RTE a profondément remanié son site internet. Son nouvel environnement graphique, plus aéré, laisse une large place aux images. De nouvelles rubriques permettent d'offrir une information plus complète concernant RTE et ses différents domaines d'activités (« Qui sommes-nous ? », « Nos

activités »), l'avancement des projets de nouvelles installations électriques (« Nos projets »), l'engagement et les actions de RTE en faveur de l'environnement et de la protection des milieux naturels (« Environnement »).

[Lire la suite de la dépêche](#)

RTE lance un appel d'offres

RTE lance un appel d'offres concernant la réservation de disponibilités sur une installation de production localisée dans la région de St Briec.

[Lire la dépêche](#)

Communiqué de presse de la CRE : Ouverture des marchés de l'électricité et du gaz naturel : derniers progrès et nouveaux défis.

Au 31 décembre 2005, 70% des marchés de l'électricité et du gaz naturels étaient ouverts à la concurrence en France et plus de 10% des sites éligibles, représentant environ la moitié de la consommation de la clientèle éligible, s'approvisionnaient sur le marché.

[Lire la suite du communiqué de presse](#)

[Télécharger le dossier de presse](#)

La CRE a publié l'Observatoire des marchés de l'électricité et du gaz du 4ème trimestre 2005

[Télécharger l'Observatoire](#)

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: Can do better !?

The preliminary report of the European Commission relative to the Sector Inquiry on the gas and electricity markets pinpoints a certain number of malfunctionings and other challenges. However, the role of organized spot and futures markets is not fundamentally disputed. This is more about improving the operating conditions.

As far as electricity is concerned, the degree of concentration observed on the exchanges is not comparable to the degree which still pertains to the production level. On a monthly basis, the main local actors' trading subsidiaries represent about 30 to 40% of purchases and 20 to 30% of sales, which leaves enough leeway to the "pure" traders. Not a single exchange is victim of abusive dominant position over the observed time period. The inquiry results outline the fact that the concentration is much higher on "mandatory" markets - the commission includes OMEL, GME, and Nordpool in this category - than on optional markets - APX, EEX, Powernext - where the market shares of the different members differ from one month to the other, and from one year to the other, without anyone of them setting the market price on a recurrent basis. In the vein, a strong volume concentration is observed around the peak hours' equilibrium prices on the mandatory markets, and a relative concentration trend on the optional markets.

The Commission denounces vertical integration and the existence of long-term contracts and regulated tariffs that are not aligned with market prices, building up as many obstacles to market liberalisation. On the other hand, the role of VPP's is positively rated. Concerning the interconnections, explicit auctions are not considered as a guarantee for optimal usage of capacities, which strengthens the 'market coupling' approach we have been taking for the past 2 years.

As far as Powernext is specifically concerned, one has to take into account that the historical data pertaining to the futures market is particularly short, and that the period considered does not reflect the significant progress made since the second half of 2005, in terms of liquidity. Since the beginning of 2006, Powernext Day-Ahead™ trades between 80 and 100 GWh on a daily basis, which projects an annual figure in the 30 TWh or about 20% of the "relevant" French liberalized market (which represents 150 TWh according to the opinion n° 05 - A - 23 of the Conseil de la Concurrence), thus fulfilling better and better its role of facilitator of the network balance. Powernext Futures™ gains ground with monthly volumes between 8 and 12 TWh, representing an annual figure higher than 100 TWh, which, after 18 months of operation, increasingly heightens its credibility as a management tool for power short and medium term price risk. Finally, in a different range, Powernext Carbon consolidates its leading position among European CO2 spot markets with a daily average of 100 000 tonnes traded, and its capacity to be an efficient player in the fight against pollution.

With these first elements of analysis from the Commission, we are determined to continue our efforts to better satisfy the demands of our clients and the needs of a market still moving towards liberalization.

Sincerely yours,

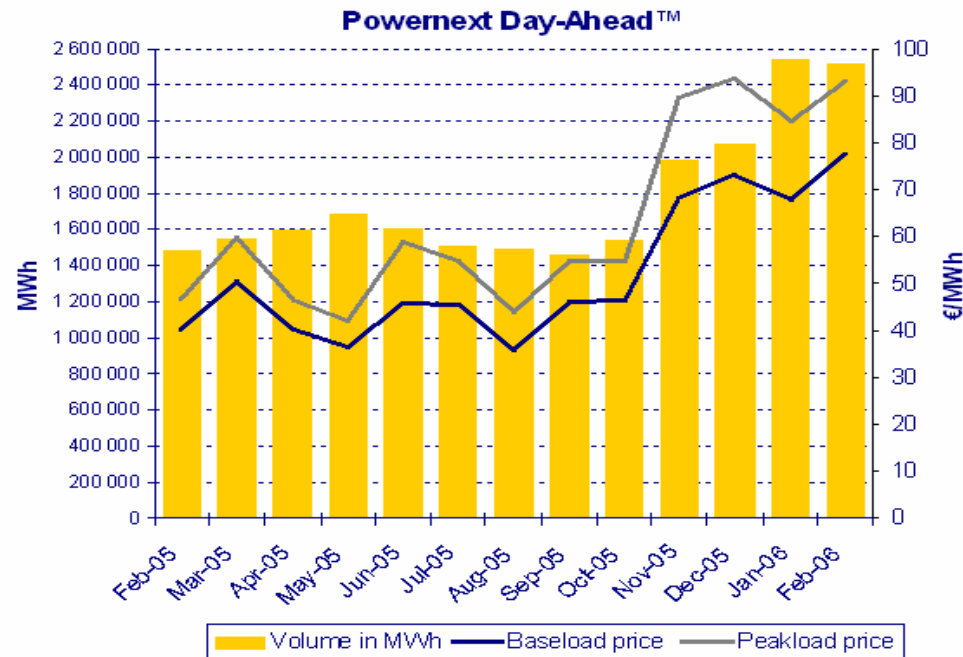
Jean-François Conil-Lacoste, CEO Powernext SA



POWERNEXT DAY-AHEAD™

As of March 15th 2006, 51 members are active on Powernext Day-Ahead™.
[Consult the list of Powernext Day-Ahead™ members](#)

	Total volume in MWh	Baseload 00h-24h	Peaload 08h-20h
December 2005	2 072 694	73,138	93,820
January 2006	2 533 710	67,872	84,645
February 2006	2 520 218	77,755	93,014



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-February 2006](#)

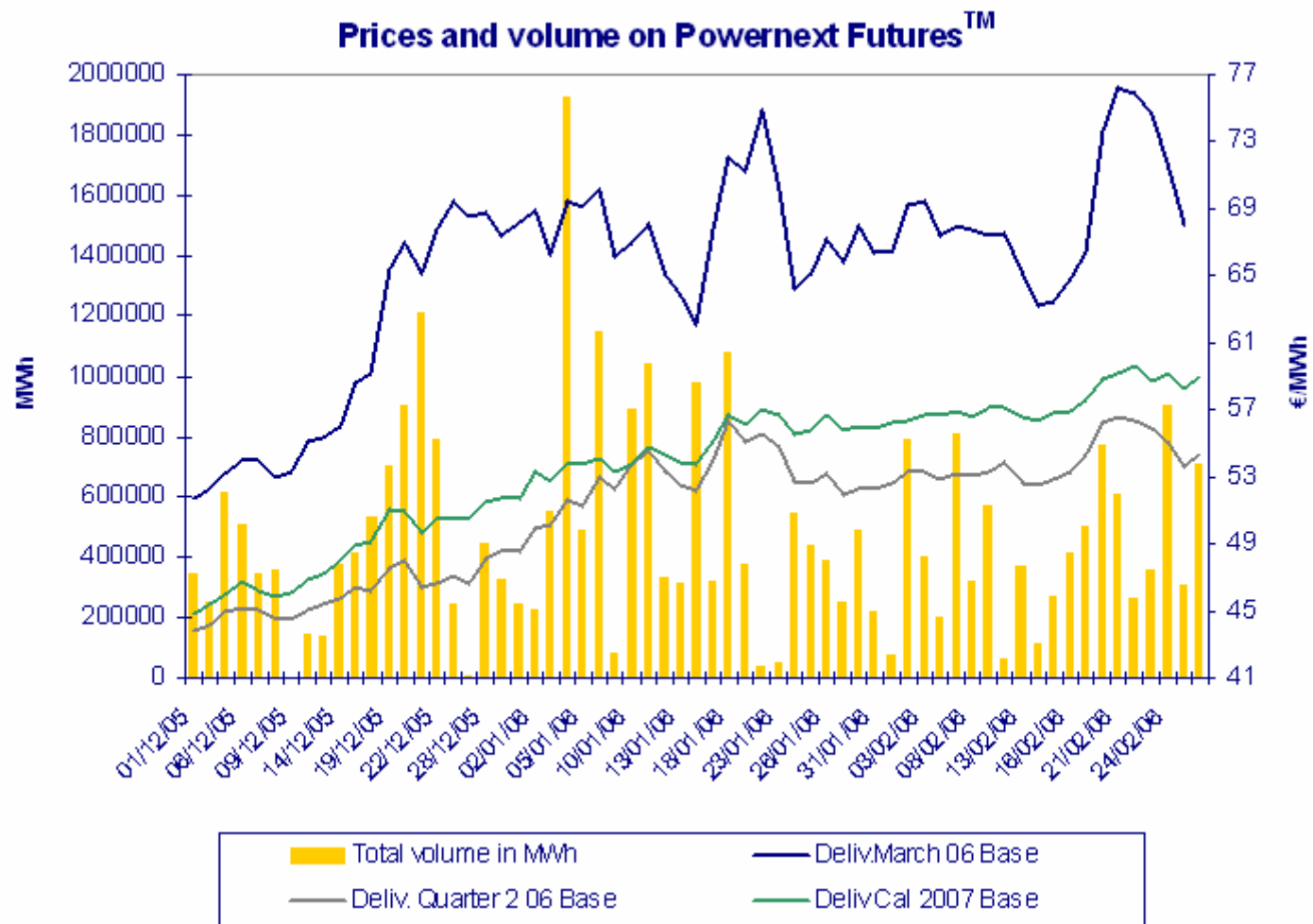


POWERNEXT FUTURES™

As of February 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
December 2005	8 875 769	11 478 079
January 2006	12 138 664	12 499 007
February 2006	8 806 902	13 154 646

Settlement prices at the end of February 2006 for the following deliveries:	Baseload in €/MWh	Peakload in €/MWh
March 2006	68,05	91,56
Quarter 2 2006	54,40	75,63
Calendar 2007	59	84,05
Calendar 2008	56,95	82



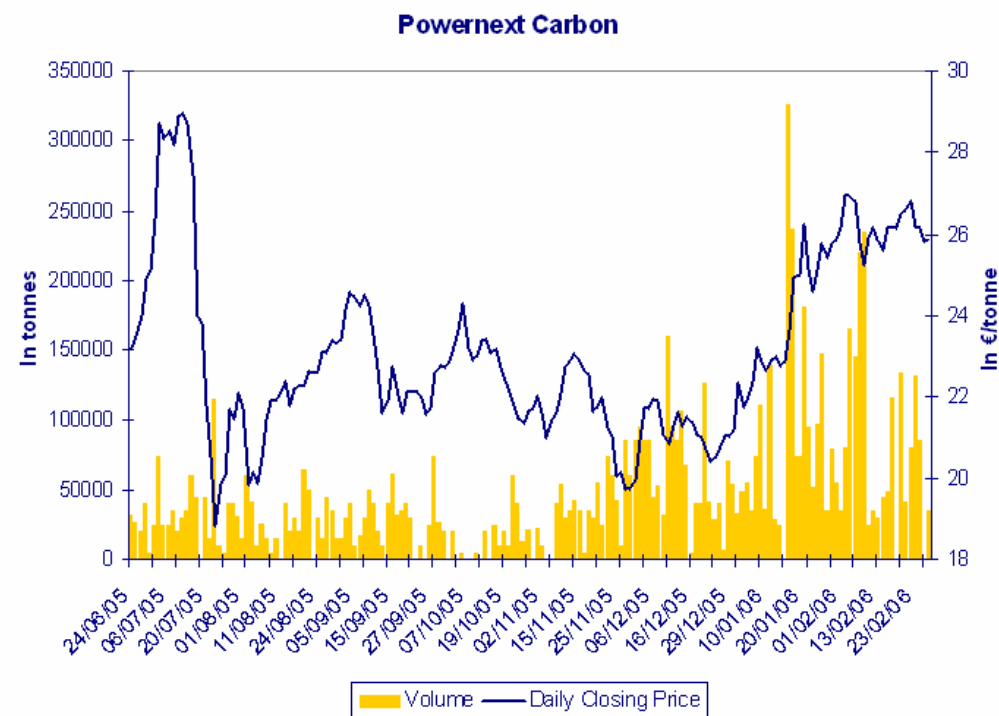
For more information on the prices and volumes traded on Powernext Futures™, you can download the monthly statistics from our web site [Powernext Futures™ Statistics-February 2006](#)



POWERNEXT CARBON

As of March 23rd 2006, 39 members are active on Powernext Carbon.
[Consult the list of Powernext Carbon members](#)

	Total volume in tonnes of CO2	Average closing price
December 2005	1 361 000	21,11
January 2006	1 966 000	23,92
February 2006	1 687 000	26,19



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-February 2006](#)

POWERNEXT NEWS

New members on Powernext

- CENTRICA ENERGIA S.L.U. on March 1st 2006 on Powernext Day-Ahead™,
- BP GAS MARKETING Ltd on February 24th 2006, MAN FINANCIAL Ltd. on March 13th 2006, ECO-WAY on March 16th 2006 and ECOPROGRESSO on March 23th 2006 on Powernext Carbon.

Powernext Day-Ahead™: new weekly volume record

A new weekly volume record was registered on Powernext Day-Ahead™ with 671 343 MWh traded in week 10 (March 6-12, 2006), which represents a daily average of 95 906 MWh.

The 2005 Powernext's activity assessment is available.

[Download the 2005 activity assessment](#)

MARKET NEWS

2005 financial results of RTE

[Read the news \(in French only\)](#)

New website for RTE

The RTE website has been given a complete makeover. The new graphic environment is clearer and more user-friendly, with more space for images. There are also a number of new sections, containing more comprehensive information about RTE and its various activities ("About RTE", "Our activities"), and RTE's commitment to environmental protection ("Environment").

[Read the news](#)

RTE launches a call of tender.

RTE launches a call of tender concerning the reservation of availabilities on a generating station located in the area of Saint Briec.

[Read the news \(in French\)](#)

Press release from the CRE: Power and Natural Gas Markets Opening: Progress and New Challenges

As at December 31st 2005, 70% of the power and natural gas markets were open to competition in France and more than 10% eligible sites, representing around half the eligible consumption are supplied at market price.

[Read the news \(in French only\)](#)

[Download the press kit](#)

The CRE has published the Electricity and Gas Market Observatory for 4th 2005 Quarter.

[Download the Observatory](#)

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