

## SOMMAIRE

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

## CONTENTS

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

## EDITORIAL : Bientôt 4 ans !

Le 26 novembre 2005, Powernext fêtera sa quatrième année. Presque l'âge de raison ! Comme pour mieux célébrer cet anniversaire, Powernext accumule depuis le début du mois de novembre quelques belles performances sur chacun de ses marchés : nouveau record quotidien sur Powernext Day-ahead™ avec 88 Gwh traités le 17; plus de 4 TWh négociés sur Powernext Futures™ en quinze jours ; plus de 25000 tonnes par jour en moyenne sur Powernext Carbon... Mais arrêtons-là l'autosatisfaction ! Nous sommes trop conscients des progrès qu'il nous reste à accomplir et des difficultés qu'il faut surmonter pour parvenir à la maturité, à un marché de gros européen de l'énergie pleinement efficient et incontesté.

Revenons plutôt à une initiative récente et prometteuse de Powernext dans le domaine de la gestion du risque climatique, en complément logique des services déjà apportés dans le domaine de la gestion des risques énergétiques et environnementaux. En partenariat avec Météo France, ont été lancés le 3 novembre dernier les indices Powernext Weather. Il s'agit d'indices de température moyenne, minimum et maximum pondérés par la population, calculés selon une méthodologie propre par Météo France. Ces indices inédits couvrent neuf pays européens et cinq régions françaises. Les prévisions sont disponibles de J à J+3. Le rôle de Powernext est de diffuser et de commercialiser ces indices auprès de ses membres mais aussi de constituer progressivement une filière complète impliquant assureurs, banquiers et agents économiques soucieux d'améliorer la gestion du risque climatique, quel que soit leur secteur d'activité. Ces indices simples et compréhensibles, calculés de manière fiable et impartiale par Météo France pourront servir de référence à des contrats bilatéraux, des produits structurés, voire des contrats à terme, à l'instar de ceux proposés par le CME, Chicago Mercantile Exchange.

Il est étonnant de constater que le risque climatique est largement négligé. Or une variation même modeste de la température peut avoir un impact significatif sur le chiffre d'affaires de nombreux secteurs économiques, de l'alimentaire au tourisme ou à l'énergie. D'après Didier Marteau, professeur à l'ESCP-EAP, la volatilité des indices climatiques est analogue à celle des variables financières alors que la sensibilité des entreprises aux aléas climatiques est dans de nombreux secteurs supérieure à la sensibilité aux variations des cours de change ou des taux d'intérêt. L'initiative Powernext Weather résulte de ce constat. L'objectif est de mettre à la disposition des acteurs concernés un outil de référence de mesure et de prévision du risque climatique et, le moment venu, un instrument de couverture standardisé permettant la mutualisation de ces risques.

Après Powernext Carbon lancé avec succès avec la Caisse des Dépôts le 24 juin dernier, Powernext noue maintenant avec Météo France un nouveau partenariat prometteur et renforce son offre de produits environnementaux, un bel enjeu pour les années à venir !

Bien à vous.

*Jean-François Conil-Lacoste, Directeur Général Powernext SA*

# STATISTIQUES DE MARCHE

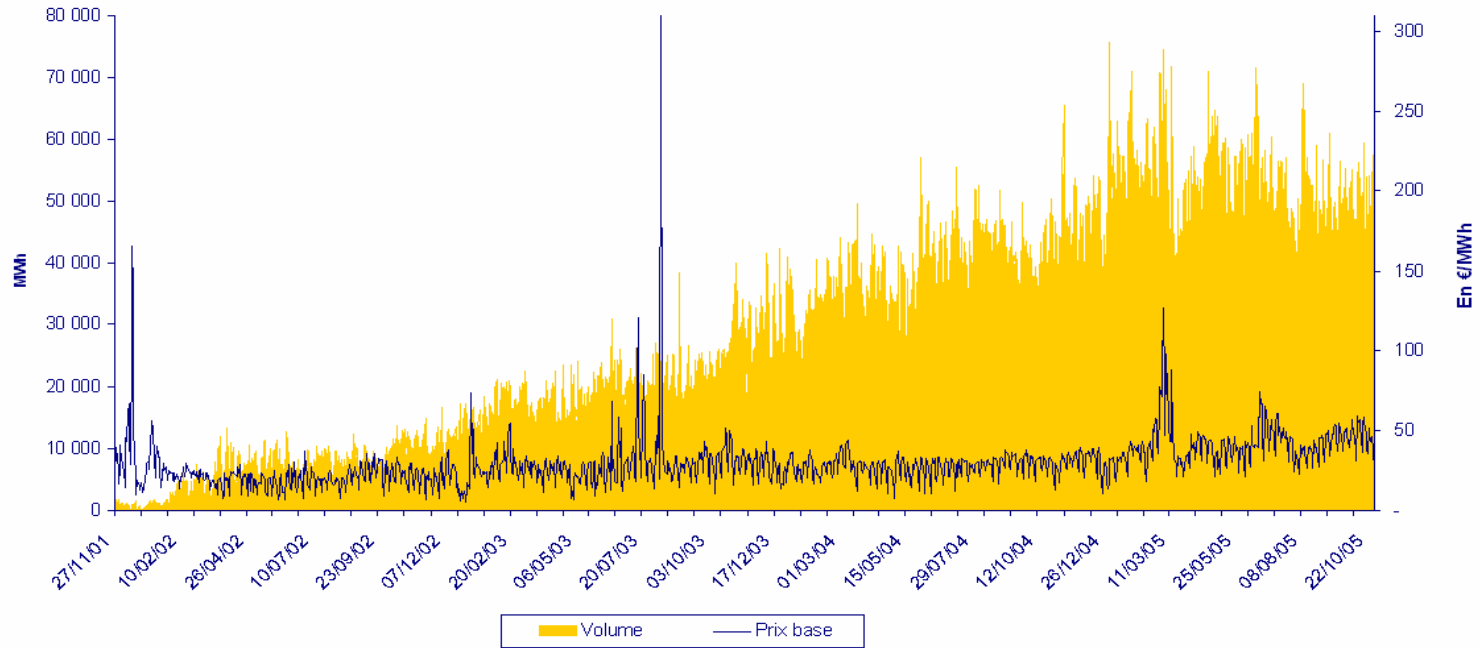


## POWERNEXT DAY-AHEAD™

Au 15 novembre 2005, Powernext Day-Ahead™ regroupe 48 membres actifs.  
[Consulter la liste des membres de Powernext Day-Ahead™](#)

	Volume (en MWh)					Prix (en € / MWh)	
	Volume total	Moyenne quotidienne	Nombre de membres	Part de marché des 5 membres les plus actifs	Record	Base 00h-24h	Pointe 08h-20h
<b>Août 2005</b>	1 492 640	48 150	47	51%	68 860	35,879	44,162
<b>Septembre 2005</b>	1 453 833	48 461	47	46%	61 071	46,136	54,792
<b>Octobre 2005</b>	1 535 210	49 523	48	45%	59 402	46,476	55,024
<b>03/10/05-09/10/05</b>	334 484	47 783	48	44%	55 132	45,285	55,214
<b>10/10/05-16/10/05</b>	360 664	51 523	48	43%	56 054	51,229	60,513
<b>17/10/05-23/10/05</b>	338 316	48 331	48	47%	59 402	48,729	57,150
<b>24/10/05-30/10/05</b>	354 571	50 653	48	49%	57 525	43,252	51,498

### Powernext Day-Ahead™: volume quotidien et prix base



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™ - Septembre 2005](#)

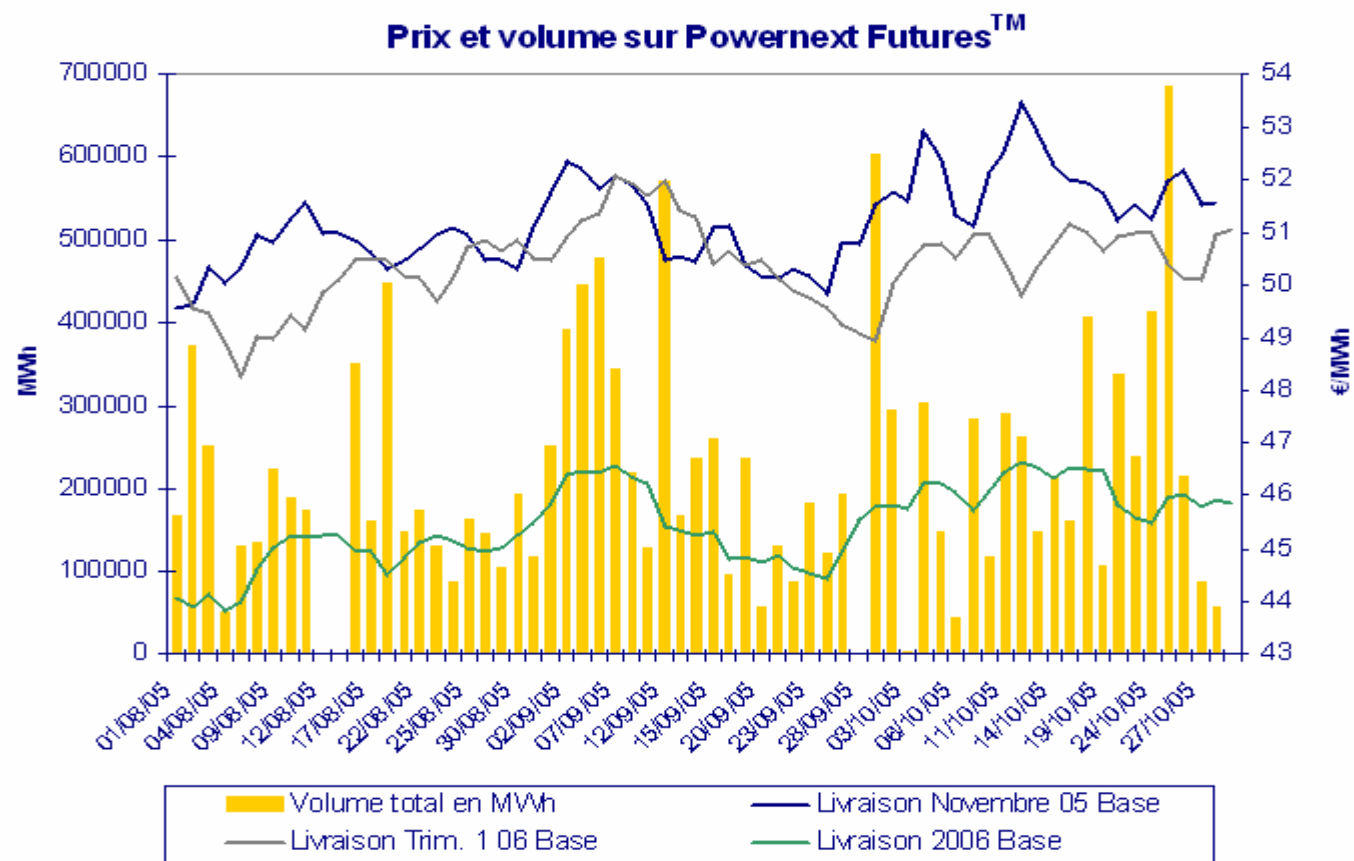


## POWERNEXT FUTURES™

Au 15 novembre 2005, Powernext Futures™ regroupe 20 membres négociateurs.  
[Consulter la liste des membres de Powernext Futures™](#)

	<b>Volume total en MWh</b>	<b>Volume total en lots</b>	<b>Nombre de membres</b>	<b>Position ouverte en MWh</b>	<b>Livraison totale en MWh</b>
<b>Août 2005</b>	3 910 690	1 582	21	6 822 424	460 104
<b>Septembre 2005</b>	5 491 011	2 005	21	7 187 004	407 904
<b>Octobre 2005</b>	4 519 279	2188	21	8 001 786	435 522
<b>03/10/05-07/10/05</b>	782 770	420	21	7 134 069	
<b>10/10/05-14/10/05</b>	1 031 173	510	21	7 499 878	
<b>17/10/05-21/10/05</b>	1 247 315	446	21	7 867 703	
<b>24/10/05-28/10/05</b>	1 458 021	812	21	8 001 786	

<b>Cours de compensation fin octobre 2005 pour les échéances :</b>	<b>Baseload in €/MWh</b>	<b>Peakload in €/MWh</b>
<b>Novembre 2005</b>	51,55	68,75
<b>Trimestre 1 2006</b>	50,70	68,47
<b>Année 2006</b>	45,86	62,45
<b>Année 2007</b>	44,30	60,30



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



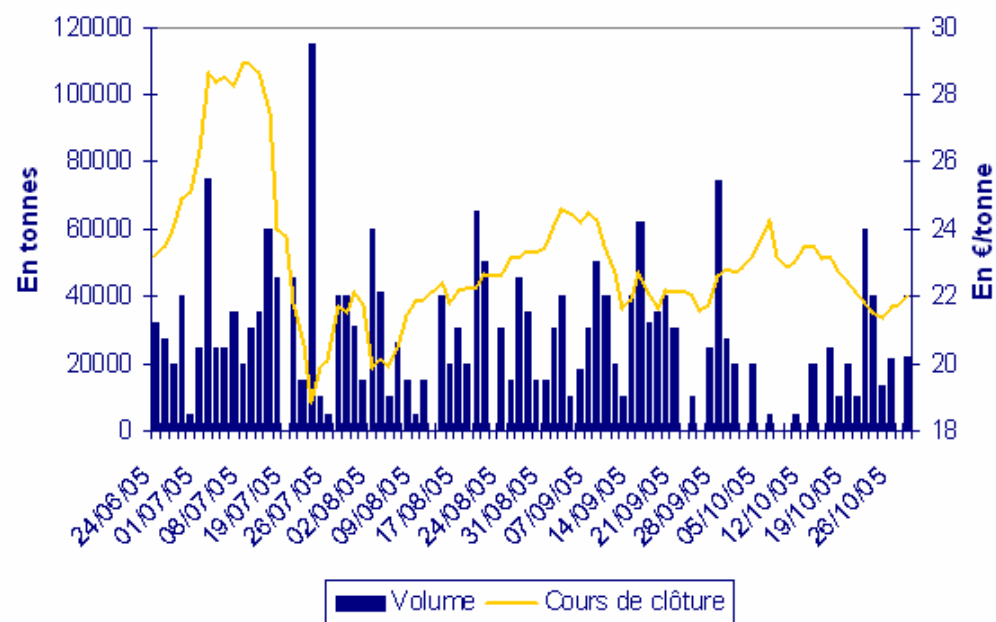
## POWERNEXT CARBON

Au 17 novembre 2005, Powernext Carbon regroupe 29 membres négociateurs.

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

	<b>Volume total en tonnes de CO2</b>	<b>Prix de clôture moyen</b>	<b>Nombre de membres</b>
<b>Août 2005</b>	567 000	22,03	18
<b>Septembre 2005</b>	643 000	22,82	21
<b>Octobre 2005</b>	271 000	22,68	27

**Volume quotidien et cours de clôture**



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

## LES NOUVELLES DE POWERNEXT

### **Nouveaux démarrages sur Powernext Carbon**

Les sociétés suivantes ont démarré leur activité sur Powernext Carbon :

- Barclays Bank Plc le 20 octobre,
- AEM Trading Srl le 25 octobre,
- VICAT le 10 novembre et
- Edison Trading S.p.A. le 17 novembre.

Ces démarrages portent à 29 le nombre de membres actifs sur Powernext Carbon. Par ailleurs, 252 000 tonnes de CO2 ont été négociées depuis le début du mois de novembre, ce qui représente une moyenne de 25 200 tonnes par jour.

### **Série de records de volume sur Powernext Day-Ahead™**

Un nouveau record de volume quotidien a été enregistré sur Powernext Day-Ahead™ avec 88 574 MWh négociés le jeudi 17 novembre pour livraison le lendemain. Deux autres records avaient été établis le 13 novembre 2005 avec 81 960 MWh et le 10 novembre avec 77 184 MWh.

### **Powernext Weather, des indices de température pour mieux couvrir les entreprises contre les risques climatiques en Europe**

Powernext et Météo-France proposent désormais chaque jour des indices nationaux de température, baptisés Powernext Weather. Utilisés en premier lieu pour le secteur de l'énergie, ils pourront également servir de base à des produits financiers de couverture et à des contrats d'assurance. Les opérateurs dans ces domaines pourront ainsi réduire la volatilité des revenus dépendant du climat.

Les indices Powernext Weather permettent aux acteurs économiques de mesurer et anticiper l'impact des variations météorologiques sur leurs activités. Ils peuvent aussi servir de base (de « sous-jacents ») à des contrats d'assurance ou à des produits de couverture indicielle sur le marché des dérivés climatiques.

Powernext et Météo-France ont mis en commun leurs expertises afin de développer une série d'indices disponibles quotidiennement sous forme d'observations (de la veille) et de prévisions (de J à J+3), pour 9 pays européens (France, Angleterre, Allemagne, Italie, Belgique, Pays-Bas,



Suisse, Espagne et Portugal) et concernent les températures moyennes, minimales et maximales. Des indices Powernext Weather régionaux permettent également d'exploiter une information météorologique plus précise sur la France.

Chaque indice Powernext Weather est calculé par Météo-France en recueillant les températures moyennes, minimales et maximales quotidiennes de régions géographiques ou économiques via le Système Mondial de Transmission des données météorologiques et en utilisant des modèles de prévision. Les indices sont ensuite pondérés par la population des régions concernées : les données démographiques constituent en effet une bonne approximation du poids de l'activité économique régionale, permettant de fournir une information économique-météorologique aux utilisateurs de ces indices.

Powernext Weather est disponible sur simple abonnement auprès de Powernext. Un groupe de membres associés à Powernext Weather, tous experts de la gestion du risque météorologique et climatique, propose des produits et des services sur la base d'une licence d'utilisation Powernext Weather.

[Consulter le site internet de Powernext](#)

## LES NOUVELLES DU MARCHE

### **RTE : Analyse du passage de l'hiver 2005-2006**

RTE a réalisé l'analyse du passage de l'hiver 2005-2006 : une situation plus favorable que l'an dernier à températures normales, grâce à la bonne disponibilité prévisionnelle du parc de production.

[Lire la dépêche](#)

[Consulter le document](#)

### **Version 6 des Règles d'Accès à IFA 2000**

RTE et National Grid rappellent l'entrée en vigueur, demain 1er novembre 2005, de la version 6 des Règles d'Accès à IFA, qui assouplit les conditions de transfert de capacité entre Utilisateurs d'IFA.

[Lire la dépêche](#)

## **RTE met à disposition la version projet V2.0 des règles import-export**

La version 2.0 des Règles d'Accès au Réseau Public de Transport Français pour des Importations et des Exportations qui met en place des mécanismes de marché sur l'ensemble des frontières est disponible sur le site de RTE dans sa version projet.

Les Règles d'Accès au Réseau Public de Transport Français pour des Importations et des Exportations décrivent les conditions dans lesquelles un acteur du marché peut utiliser les interconnexions entre RTE et les GRT voisins.

Consultez les nouvelles "Règles d'Accès au Réseau Public de Transport Français pour des Importations et des Exportations.

Renforcement de l'interconnexion France – Belgique : RTE et Elia engagent la dernière phase de travaux sur la liaison Avelin-Avelgem

RTE et Elia ont engagé, pour les mois d'octobre et de novembre, la dernière phase de travaux de renforcement de l'interconnexion Avelin-Avelgem, en vue d'une mise en service fin novembre 2005.

Consultez les nouvelles "Règles d'Accès au Réseau Public de Transport Français pour des Importations et des Exportations

## **Interconnexion France-Belgique**

RTE publie, conjointement avec le gestionnaire de réseau de transport belge, ELIA, une version projet des règles d'Allocation des Capacités sur l'Interconnexion France-Belgique (Règles IFB), version 1, ainsi qu'une notice d'information concernant le futur mécanisme d'allocation.

Consultez le document

## CONTACTS

### **Powernext Newsletter**

#### **Powernext SA**

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel : 33 1 73 03 96 00

[www.powernext.fr](http://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](mailto:information@powernext.fr)

## EDITORIAL: Almost 4 years!

On November 26, 2005, Powernext will celebrate its 4-year anniversary. Almost the age of reason! As to better celebrate this anniversary, Powernext accumulates record performances on each of its markets since the beginning of November: new daily volume high on Powernext Day-Ahead™ with 88 GWh traded on November 17; more than 4 TWh traded on Powernext Futures™ in the last 15 days; more than 25 000 tonnes a day on average on Powernext Carbon. But let us stop patting ourselves in the back! We are far too conscious of the improvements left to accomplish, and the difficulties to overcome in order to achieve maturity and to get to a European wholesale power market fully efficient and undisputable.

Let us look again at a recent and promising Powernext initiative in the field of weather risk management, destined to be a logical complement to existing services in the domain of energy and environmental risk management. Powernext Weather indices were launched on November 3rd in partnership with Meteo France. These are average, minimum and maximum temperature indices weighted by the population, and calculated according to a Meteo France-owned methodology. These original indices cover nine European countries and five French regions. The forecasts are available from D to D+3. Powernext's role is to distribute and commercialise these indices among its members, but also to gradually build a complete network which includes insurers, bankers and other economic agents, independently from their sectors of activities, concerned about improving their weather risk management. The simple and user-friendly indices, calculated by Meteo France in a reliable and impartial manner, may be used as a reference for bilateral contracts, structured products, and even futures contracts, following the example of those offered by CME (Chicago Mercantile Exchange).

It is surprising to note that the weather risk is mostly neglected. Yet, even the slightest variation of the temperature can have a significant impact on the revenues of several economic sectors, from the food industry to tourism, or to the energy sector. According to Didier Marteau, Professor at ESCP-EAP, one of the major business schools in Paris, the volatility of weather indices is similar to the volatility of financial variables, while the exposure of numerous companies to weather conditions is more consequential than the variations of currencies or interest rates. The Powernext Weather initiative is a result of this observation. The objective is to put at the disposal of actors involved, a reference tool pertaining to the measurement and forecasting of weather risks, and, when the time comes, a standardised hedging tool enabling the mutualisation of these risks.

After Powernext Carbon which was successfully launched with Caisse des Depots on June 24, Powernext is entering into a new promising partnership with Meteo France, and reinforcing its range of environmental products. The stakes will be highly challenging for the next few years.

Sincerely yours.

*Jean-François Conil-Lacoste, CEO Powernext SA*

## MARKET STATISTICS



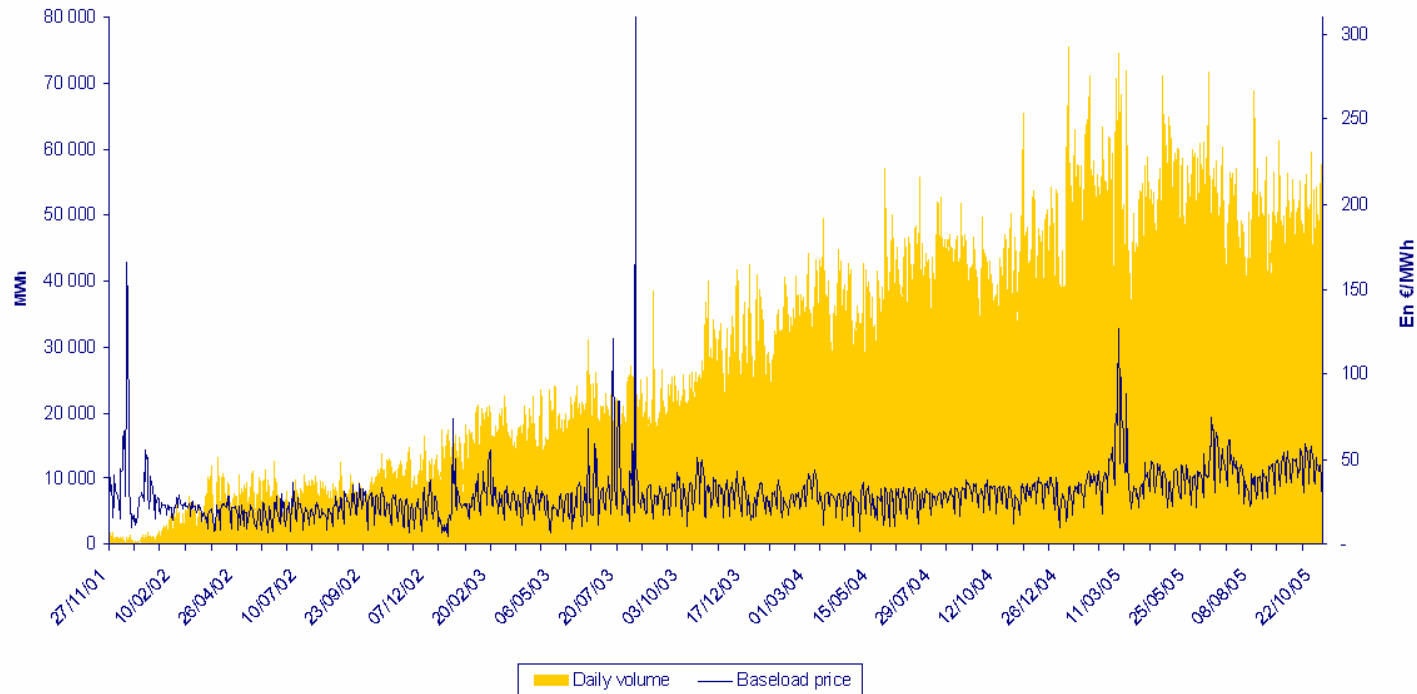
### POWERNEXT DAY-AHEAD™

As of November 15th 2005, 48 members are active on Powernext Day-Ahead™.

[Consult the list of Powernext Day-Ahead™ members](#)

	Volume (in MWh)					Price (in € / MWh)	
	Total volume	Daily Average	Number of members	Market share of the five most active members	Highest	Baseload 00h-24h	Peaload 08h-20h
<b>August 2005</b>	1 492 640	48 150	47	51%	68 860	35,879	44,162
<b>September 2005</b>	1 453 833	48 461	47	46%	61 071	46,136	54,792
<b>October 2005</b>	1 535 210	49 523	48	45%	59 402	46,476	55,024
<b>03/10/05-09/10/05</b>	334 484	47 783	48	44%	55 132	45,285	55,214
<b>10/10/05-16/10/05</b>	360 664	51 523	48	43%	56 054	51,229	60,513
<b>17/10/05-23/10/05</b>	338 316	48 331	48	47%	59 402	48,729	57,150
<b>24/10/05-30/10/05</b>	354 571	50 653	48	49%	57 525	43,252	51,498

### Powernext Day-Ahead™: daily volume and baseload price



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-October 2005](#)

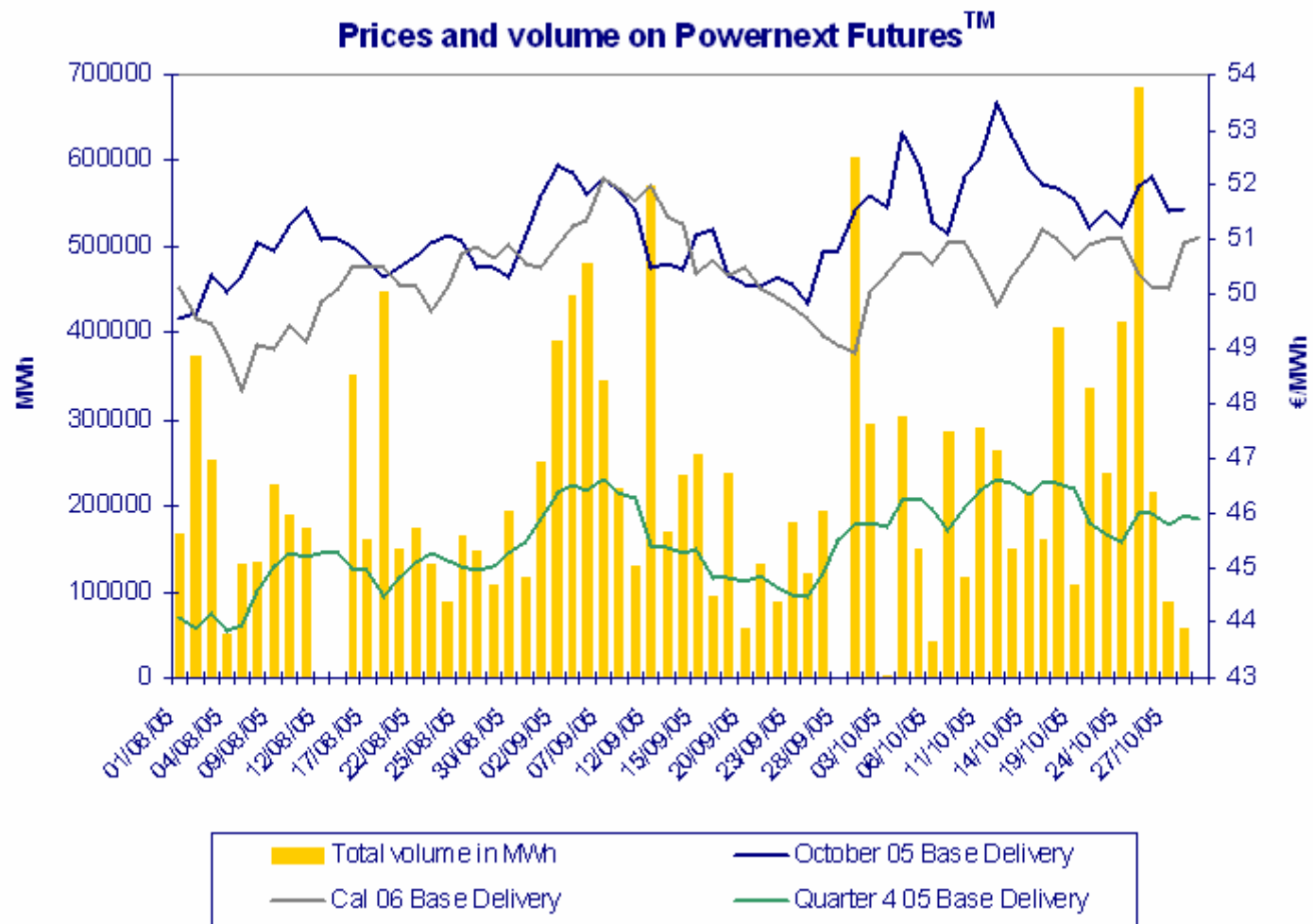


## POWERNEXT FUTURES™

As of November 15th 2005, 20 trading members are active on Powernext Futures™  
[Consult the list of Powernext Futures™ members](#)

	Total volume in MWh	Total volume in lots	Number of members	Open interest in MWh	Total delivery in MWh
<b>August 2005</b>	3 910 690	1 582	21	6 822 424	460 104
<b>September 2005</b>	5 491 011	2 005	21	7 187 004	407 904
<b>October 2005</b>	4 519 279	2188	21	8 001 786	435 522
<b>03/10/05-07/10/05</b>	782 770	420	21	7 134 069	
<b>10/10/05-14/10/05</b>	1 031 173	510	21	7 499 878	
<b>17/10/05-21/10/05</b>	1 247 315	446	21	7 867 703	
<b>24/10/05-28/10/05</b>	1 458 021	812	21	8 001 786	

Settlement prices at the end of October 2005 for the following deliveries:	Baseload in €/MWh	Peakload in €/MWh
<b>November 2005</b>	51,55	68,75
<b>Quarter 1 2006</b>	50,70	68,47
<b>Calendar 2006</b>	45,86	62,45
<b>Calendar 2007</b>	44,30	60,30



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-October 2005](#)



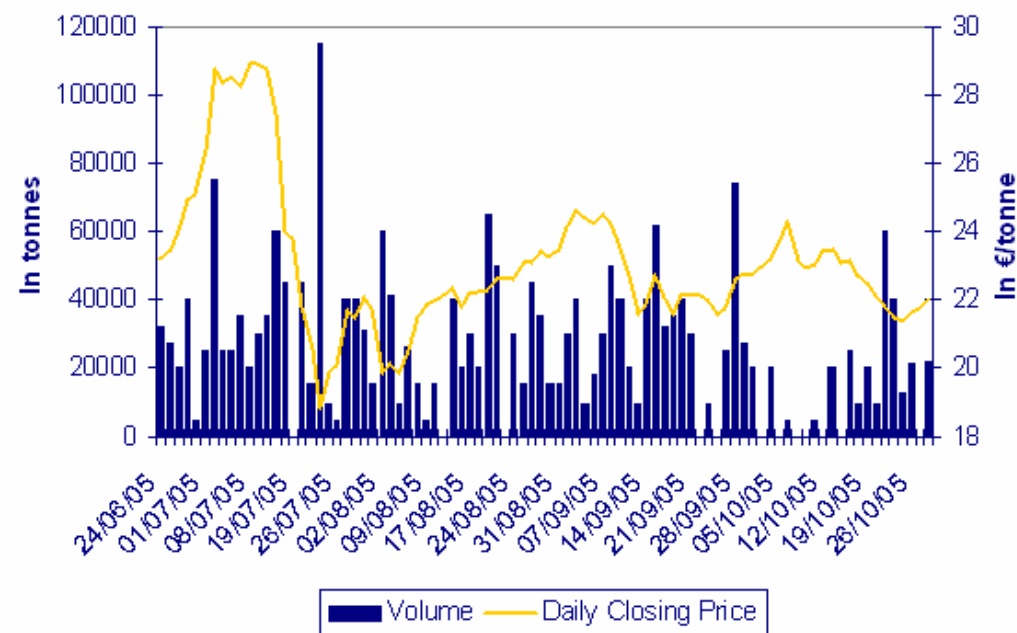


## POWERNEXT CARBON

As of November 17<sup>th</sup> 2005, 29 members are active on Powernext Carbon.  
[Consult the list of Powernext Carbon members](#)

	Total volume in tonnes of CO2	Average closing price	Number of members
<b>August 2005</b>	567 000	22,03	18
<b>September 2005</b>	643 000	22,82	21
<b>October 2005</b>	271 000	22,68	27

**Daily volume and Closing price**



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-October 2005](#)

## POWERNEXT NEWS

### **New members on Pownext Carbon**

The following companies have started trading on Pownext Carbon:

- Barclays Bank Plc on October 20,
- AEM Trading Srl on October 25,
- VICAT on November 10 and
- Edison Trading S.p.A. on November 17.

29 members are now active on Pownext Carbon. Besides, 252 000 tonnes of CO2 have been traded since the beginning of November, representing 25 200 tonnes a day.

### **Series of daily volume records**

A new daily volume record was registered on Pownext Day-Ahead™ with 88 574 MWh traded on 17 November 2005 for delivery the following day. Two previous records were established on 13 November with 81 960 MWh and 10 November 2005 with 77 184 MWh.

### **Pownext Weather, temperature indices to hedge companies against weather risks in Europe**

Since November 3rd, Pownext and Meteo France provide national temperature indices named Pownext Weather. Primarily intended for the energy sector, they can also be used as basis for financial coverage tools and insurance contracts. Operators in these sectors can then reduce the volatility of their weather-dependant sources of revenues.

The Pownext Weather indices allow the economic actors to measure and anticipate the impact of meteorological changes on their activities. These indices can then be used as underlying of insurance contracts, or index coverage products on the weather derivatives market.

Pownext and Meteo France have joined expertise in order to develop a range of indices which are available on a daily basis as observations (D-1) and forecasts (from D to D+3) for 9 European countries (France, UK, Germany, Italy, Belgium, Netherlands, Switzerland, Spain and Portugal)

and concern average, minimum and maximum temperatures. Regional Powernext Weather indices also enable more precise meteorological information for France.

Each Powernext Weather index is calculated by Meteo France by gathering daily average, minimum and maximum temperatures from geographical or economical zones through the weather data Transmission Global System, and by using forecast models. These indices are then weighted by the population of the zones considered: demographic data are a good approximation of the regional economic activity factor because it enables the users of these indices to receive useful economically weather-driven information.

Powernext Weather is available via a simple subscription system through Powernext. A group of Powernext Weather associate members, all experts in weather risk management, provides products and services on the basis of a Powernext Weather user's licence.

[Consult Powernext's web site](#)

## MARKET NEWS

### **Winter outlook for supply-demand balance of next winter: slim risk of interrupted supply.**

RTE has conducted an analysis of the winter period 2005-2006: the outlook is more positive than last year at normal temperatures, due to the good level of availability of generating facilities.

[Read the dispatch](#)

[Download the document](#)

### **Issue 6 of the IFA Access Rules**

RTE and National Grid will launch, tomorrow 1st November 2005, Issue 6 of IFA Access Rules, which facilitates reassignment between IFA Users.

[Read the dispatch](#)

**Draft version 2.0 of the rules on imports and exports is available on RTE' site.**

Version 2.0 of the Rules on Access to the French Public Transmission System for Imports and Exports which puts in place market based mechanisms on all the border, is available in draft version, on RTE' site.

The Rules on Access to the French Public Transmission System for Imports and Exports set out the conditions in which a market actor can use interconnections between RTE and TSOs in neighbouring countries.

[Consult the "Rules on Access to the French Public Transmission System for Imports and Exports".](#)

**Reinforcing the connection between France and Belgium: RTE and Elia enter the final phase of work on the Avelin-Avelgem link**

RTE and Elia have entered the final phase of work in October and November to reinforce the interconnector Avelin–Avelgem, in order to see the new line operational by the end of November 2005.

[Read the dispatch](#)

**Interconnection France/Belgium**

RTE is publishing, jointly with the Belgian transmission system operator, ELIA, a draft of version 1 of the Rules for Capacity Allocation on France-Belgium Interconnection (IFB Rules), as well as an information notice concerning the future allocation mechanism.

[Consult the document](#)

## CONTACTS

### **Powernext Newsletter**

#### **Powernext SA**

25, rue Louis Le Grand

75002 PARIS

Tel: 33 1 73 03 96 00

[www.powernext.fr](http://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](mailto:information@powernext.fr)