

SOMMAIRE

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

CONTENTS

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

EDITORIAL

Curieux mois de juin 2004 qui a vu défiler son cortège d'incompréhensions et d'amalgames pour finir dans la torpeur estivale une fois l'essentiel des revendications matérielles exaucé et la loi adoptée par l'assemblée nationale ! Powernext a subi sa part de déni démocratique avec une coupure délibérée le 10 juin à l'heure du fixage quotidien, heureusement sans préjudice.

Ces péripéties n'ont pas privé Powernext Day-Ahead™ d'inscrire un nouveau record de volume mensuel avec 1.24 TWh soit une moyenne quotidienne de 41.3 GWh. Cela prouve qu'en dépit des allégations approximatives sur le rôle de la bourse, celle-ci apporte un service apprécié par des membres toujours plus nombreux et contribue à l'efficacité collective dans le cadre d'un marché ouvert à la concurrence.

Le 18 juin, sans tambours ni trompettes, discrétion oblige, s'est ouvert le second segment de marché de Powernext, Powernext Futures™. Ce segment offre en continu du lundi au vendredi des contrats mensuels, trimestriels et annuels à livraison physique permettant de gérer le risque de fluctuation du prix de l'électricité dans le temps. Ouvert au jour annoncé, ce marché permet pour la première fois en France d'afficher de 9h à 16h en toute transparence des fourchettes de prix très compétitives pour les 18 produits listés. Malgré un nombre encore restreint de membres actifs, 1.2 TWh a été traité en quelques séances et une position ouverte de 1.8 TWh a été constituée à fin juin. Les deux mois qui viennent seront mis à profit pour roder les procédures et finaliser le recrutement de nouveaux membres afin de disposer d'un marché liquide et profond dès la rentrée.

Powernext Day ahead™ avait été lancé au lendemain de la faillite d'Enron. Gageons que Powernext Futures™ né sous des auspices à peine plus favorables connaîtra le même succès et accompagnera utilement l'élargissement de l'éligibilité aux professionnels !

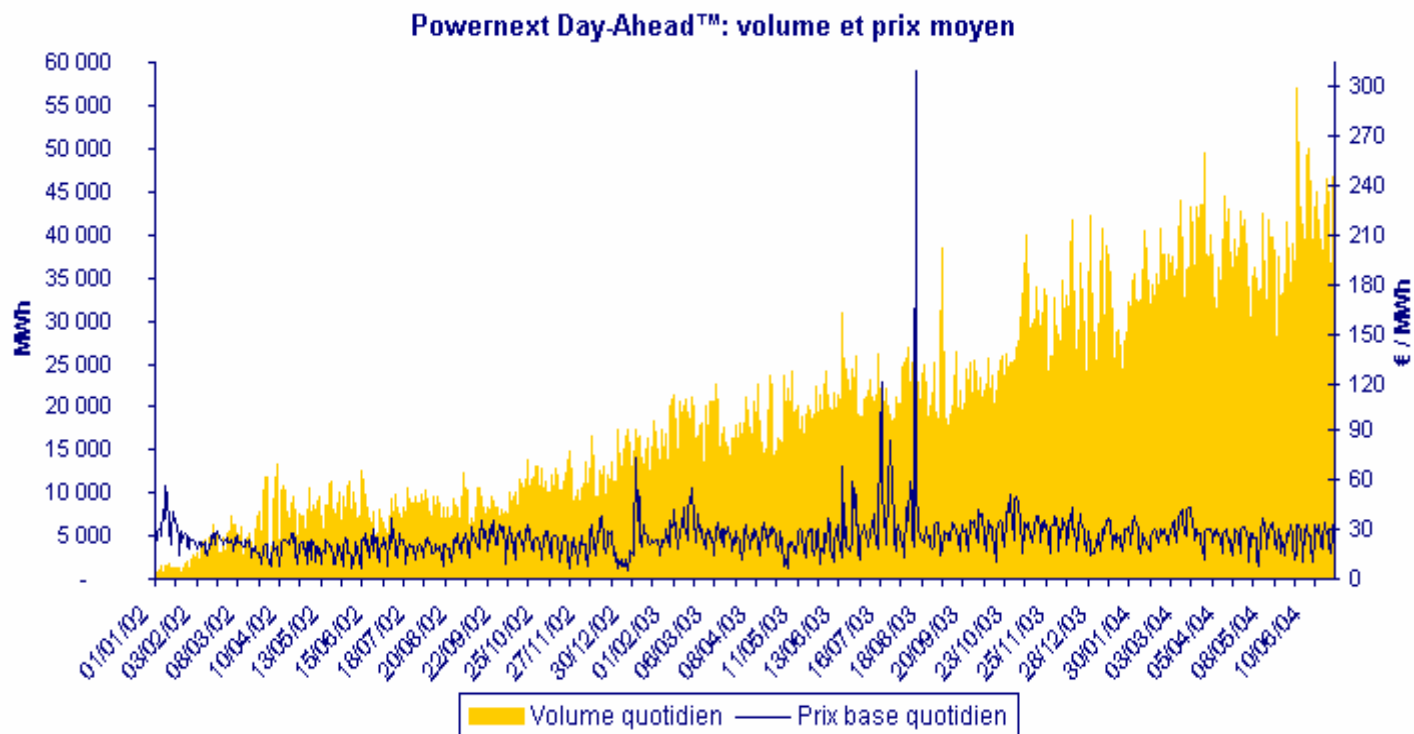
Bien à vous et bonnes vacances d'été.

Jean-François Conil-Lacoste, Directeur Général Powernext SA

STATISTIQUES DE MARCHÉ

Au 10 juillet 2004, Powernext Day-Ahead™ regroupe 41 membres actifs sur 46 membres agréés :

- Atel
- Accord Energy
- AEM
- Barclays Capital
- BP Energie
- BKW
- Cargill
- CNR
- EDF Trading
- Edison
- EDP
- EGL
- Electrabel
- Electricité de Strasbourg
- EnBW
- Endesa
- Eneco
- ENEL
- ENIPOWER
- Entergy Koch
- E.ON
- EOS
- Essent
- Gaselys
- Iberdrola
- J.Aron
- Morgan Stanley Capital
- Norsk Hydro
- Nuon
- Poweo
- RWE
- Sempra
- Shell
- SNET
- Statkraft
- Total
- Trafigura
- Union Fenosa
- Usine d'Electricité de Metz
- Vattenfall
- Verbund



	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
Avril 2004	1 078 497	35 950	38	34%	44 604	25,333	29,412
Mai 2004	1 032 875	33 319	39	37%	42 561	24,701	30,268
Juin 2004	1 240 890	41 363	40	40%	57 123	26,303	34,750
31/05/04-06/06/04	298 643	42 663	39	43%	57 123	24,307	31,326
07/06/04-13/06/04	299 119	42 731	39	41%	50 013	24,819	33,009
14/06/04-20/06/04	275 759	39 394	39	40%	45 080	26,705	34,890
21/06/04-27/06/04	271 146	38 735	39	40%	46 446	26,166	34,756

Pour plus d'informations sur les prix et les volumes négociés sur Powernext, vous pouvez télécharger les statistiques mensuelles [Statistiques - Juin 2004](#)

LES NOUVELLES DE POWERNEXT

Démarrage de Poweo et de J. ARON & COMPANY

Deux sociétés ont démarré leur activité sur Powernext Day-Ahead™ :

- POWEO le mercredi 30 juin 2004
- et J. ARON & COMPANY le 7 juillet 2004.

Ces démarrages portent à 41 le nombre de membres actifs sur Powernext Day-Ahead™ pour 46 membres agréés.

Record de volume mensuel

Un nouveau record de volume mensuel a été enregistré sur Powernext Day-Ahead™ avec 1 240 890 MWh négociés en juin 2004, ce qui représente une moyenne quotidienne de 41 363 MWh .

Lancement de Powernext Futures™

Les contrats Powernext Futures™ ont été lancés le 18 juin 2004. Neuf sociétés sont actives sur Powernext Futures™ :

- COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE
- EDF TRADING Ltd
- ENDESA TRADING SA
- ELECTRABEL
- GASELYS UK Ltd
- IBERDROLA GENERACION SAU
- NORSK HYDRO ENERGIE A/S
- TOTAL GAS AND POWER LIMITED
- UNION FENOSA GENERACION SA

Dix autres sociétés ont été agréées ou sont en cours d'agrément.

LES NOUVELLES DU MARCHE

1er juillet 2004 : Ouverture à la concurrence des marchés de l'électricité et du gaz naturel pour les professionnels

Le 1er juillet 2004, tous les consommateurs professionnels d'électricité ou de gaz naturel sont devenus « éligibles » et peuvent choisir librement leurs fournisseurs d'électricité et de gaz.

Publication d'informations liées au nouveau mécanisme de Responsable d'équilibre mis en place au 1er juillet 2004.

A compter du 1er juillet 2004, RTE rend opérationnel le système d'information permettant de traiter les données reçues des GRD concernant la reconstitution des flux nécessaires au calcul des écarts des Responsables d'équilibre.

Lire la dépêche

[Consultez la nouvelle sous-rubrique " Vie du système électrique / Responsable d'équilibre "](#)

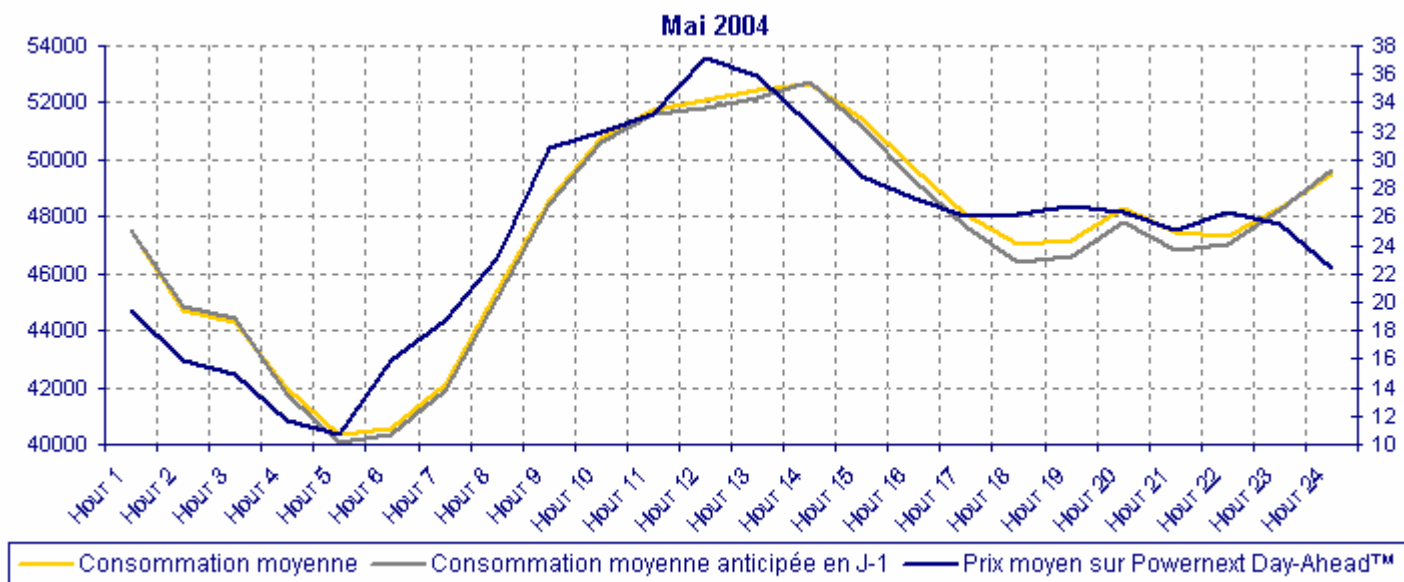
RTE publie les nouvelles règles relatives au dispositif de Responsable d'Equilibre

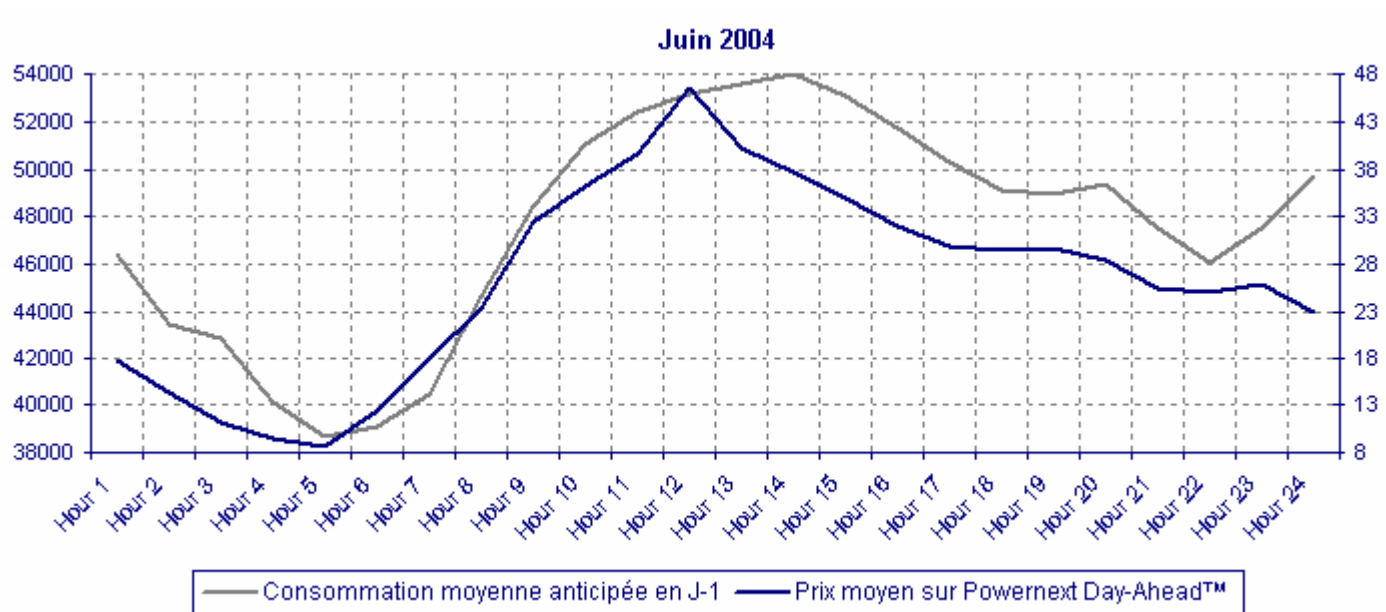
[Lire les règles](#)

LES FONDAMENTAUX

La consommation d'électricité

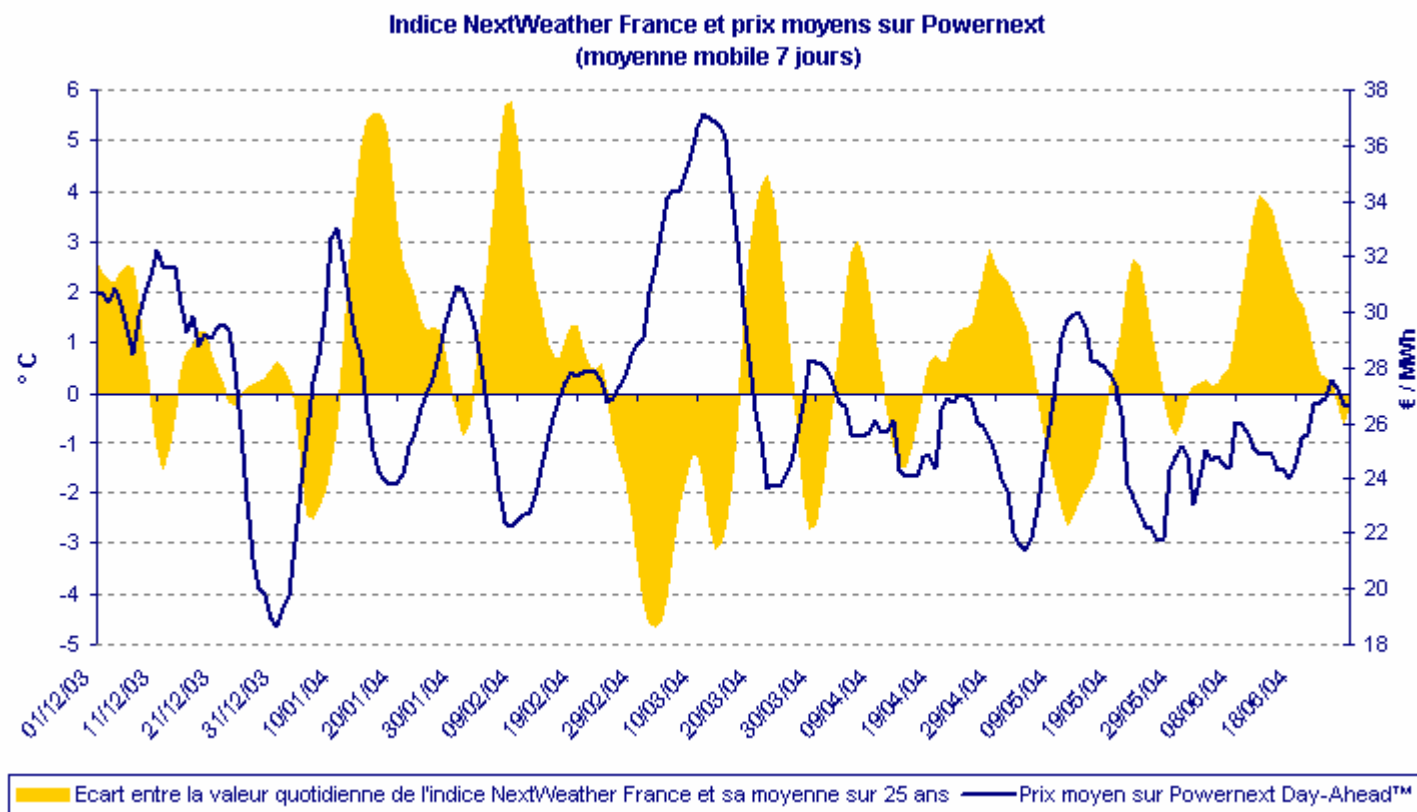
La corrélation entre les prix horaires de Powernext Day-Ahead™ et la courbe de charge enregistrée par RTE s'est élevée à 91% en mai.





Toutes les informations sont issues du site www.rte-france.com

La température extérieure



L'indice NextWeather France se définit comme la moyenne quotidienne des températures des 22 régions françaises, pondérée par leur population.. La moyenne sur 25 ans est calculée à partir des données quotidiennes relevées entre 1976 et 2000. Les indices NextWeather© sont la propriété d'Euronext et de Météo France. Pour plus d'informations sur la méthode de construction ou sur les données utilisées, visitez le site nextweather.euronext.com.

Les interconnexions

Frontière	Exports-Imports en MWh			
	Mai 2004		Juin 2004	
	Exports	Exports	Exports	Imports
<u>Angleterre</u>	832 543	86 928	963 455	39 936
<u>Belgique</u>	856 541	36 594	1 100 256	97 764
<u>Italie</u>	1 759 152* *Solde des nominations (exports-imports)		1 703 976* *Solde des nominations (exports-imports)	
<u>Allemagne</u>	766 743	895 744	803 315	1 111 917
<u>Suisse</u>	2 031 681	257 968	2 003 009	273 988
<u>Espagne</u>	593 923	68 155	580 167	64 439

Toutes les informations sont issues du site www.rte-france.com. Pour plus d'informations sur la situation de chaque frontière, vous pouvez directement cliquer sur le nom du pays correspondant.

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

It was an unusual month of June 2004 that saw its parade of misunderstandings and confusing mixtures end into the summer numbness after the principal material demands were met and after the law was adopted by the National Assembly! Powernext suffered its share of democratic denial with a deliberate power cut on 10 June while the daily auction was under way, but fortunately without any prejudice.

These adventures did not prevent Powernext Day-Ahead™ from recording a new monthly volume record with 1.24 TWh which represented a daily average of 41.3 GWh. This shows that, in spite of vague allegations on its role, the Exchange delivers a service appreciated by its members whose number grows bigger and bigger, and contributes to public efficiency in the framework of a market open to competition.

On 18 June, Powernext SA quietly launched Powernext Futures™, its second market segment. This segment offers monthly, quarterly and annual contracts with physical delivery from Monday through Friday in a continuous market, allowing a better management of electricity price fluctuations in time. While opening on the announced date, for the first time in France, this new market enables the posting of very competitive price spreads for the 18 listed contracts in absolute transparency from 9:00 AM to 4:00 PM. Despite a small number of active members still, 1.2 TWh were traded in a few sessions, and a 1.8 TWh open interest was formed by the end of June. The next couple of months will be used to strengthen the procedures and finalize the recruiting of new members in order to have a deep and liquid market when September arrives.

Powernext Day-Ahead™ was launched immediately after Enron's demise. Let us wager that Powernext Futures™, born under almost similar unfavourable circumstances, will encounter the same success, and will accompany the opening of the market to all professionals!

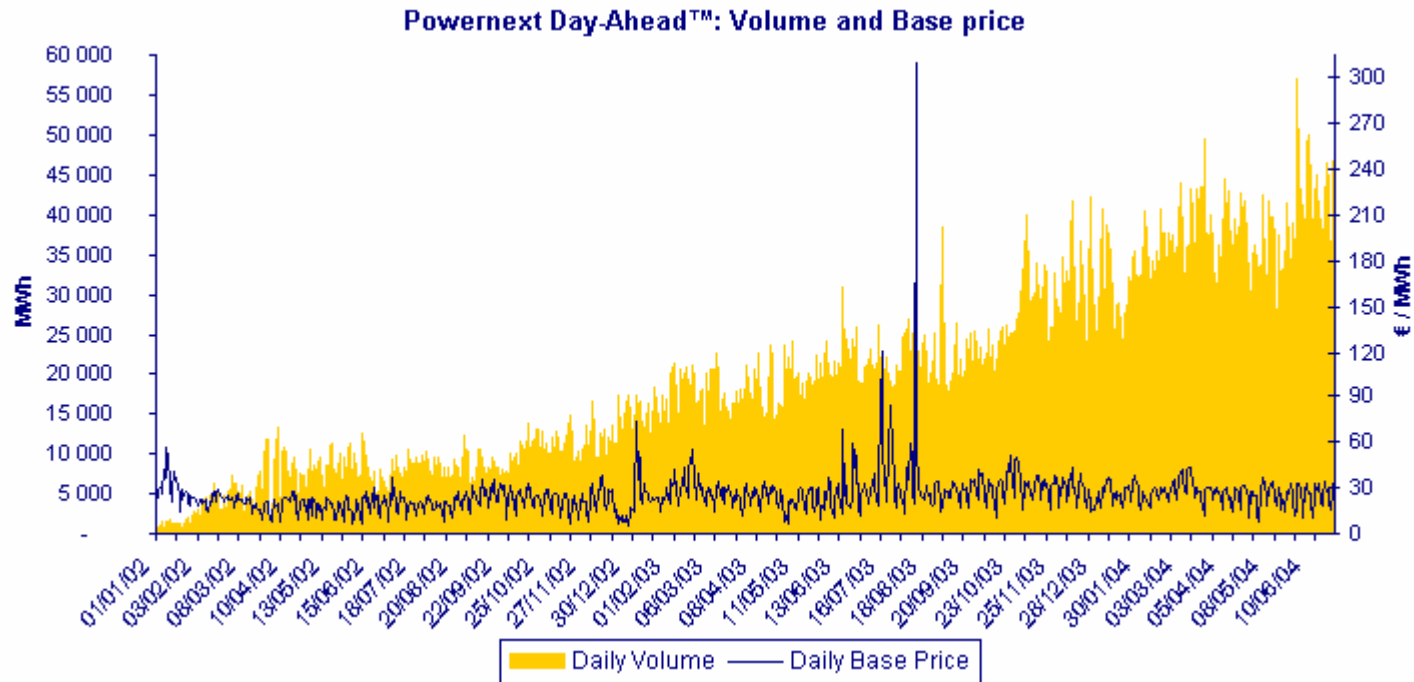
I wish you a happy and safe summer vacation.

Jean-François Conil-Lacoste, CEO Powernext SA

MARKET STATISTICS

As at July 10th 2004, Powernext consists of 46 registered members of whom 41 are active.

- Atel
- Accord Energy
- AEM
- Barclays Capital
- BP Energie
- BKW
- Cargill
- CNR
- EDF Trading
- Edison
- EDP
- EGL
- Electrabel
- Electricité de Strasbourg
- EnBW
- Endesa
- Eneco
- ENEL
- ENIPOWER
- Entergy Koch
- E.ON
- EOS
- Essent
- Gaselys
- Iberdrola
- J. Aron
- Morgan Stanley Capital
- Norsk Hydro
- Nuon
- Poweo
- RWE
- Sempra
- Shell
- SNET
- Statkraft
- Total
- Trafigura
- Union Fenosa
- Usine d'Electricité de Metz
- Vattenfall
- Verbund



	Volume (in MWh)					Price (in € / MWh)	
	Total volume	Daily average	Number of members	Market share of the 5 most active members	Highest	Baseload 00-24	Peakload 08-20
April 2004	1 078 497	35 950	38	34%	44 604	25,333	29,412
May 2004	1 032 875	33 319	39	37%	42 561	24,701	30,268
June 2004	1 240 890	41 363	40	40%	57 123	26,303	34,750
31/05/04-06/06/04	298 643	42 663	39	43%	57 123	24,307	31,326
07/06/04-13/06/04	299 119	42 731	39	41%	50 013	24,819	33,009
14/06/04-20/06/04	275 759	39 394	39	40%	45 080	26,705	34,890
21/06/04-27/06/04	271 146	38 735	39	40%	46 446	26,166	34,756

For more information on the prices and volumes traded at Powernext, you can download the monthly statistics from our web site:
[June 2004](#)

POWERNEXT NEWS

New monthly volume record

A new monthly volume record was established on Powernext Day-Ahead™ with 1 240 890 MWh traded in June, which represents a daily average of 41 363 MWh.

POWEO and J. ARON & COMPANY start trading

Two companies have started trading Powernext Day-Ahead™ contracts

- POWEO on Wednesday 30 June 2004
- and J. ARON & COMPANY on Wednesday 7 July 2004.

41 members are now active on Powernext Day-Ahead™ among 46 agreed members.

Launch of Powernext Futures™ 18 June 2004

The Powernext Futures™ contracts were launched on 18 June 2004. 9 companies are now active on Powernext Futures™ including

- COMPAGNIE NATIONALE DU RHONE
- EDF TRADING Ltd
- ENDESA TRADING SA
- ELECTRABEL
- GASELYS UK Ltd
- IBERDROLA GENERACION SAU
- NORSK HYDRO ENERGIE A/S
- TOTAL GAS AND POWER LIMITED
- UNION FENOSA GENERACION SA

Ten other companies are currently under application process.

MARKET NEWS

July 1st 2004: French natural gas and power open to competition for non-residential consumers

Since July 1st 2004, all non-residential consumers are allowed to choose freely their power and natural gas suppliers

Publication of information linked to the new balance Responsible Entities mechanism, put in place on 1st July 2004.

RTE is making available public information regarding the new process for calculating balance responsible Entities imbalances, operational since 1st July 2004.

Read the whole news

[Consult the new section " Life of the power system / Balance Responsible Entity "](#)

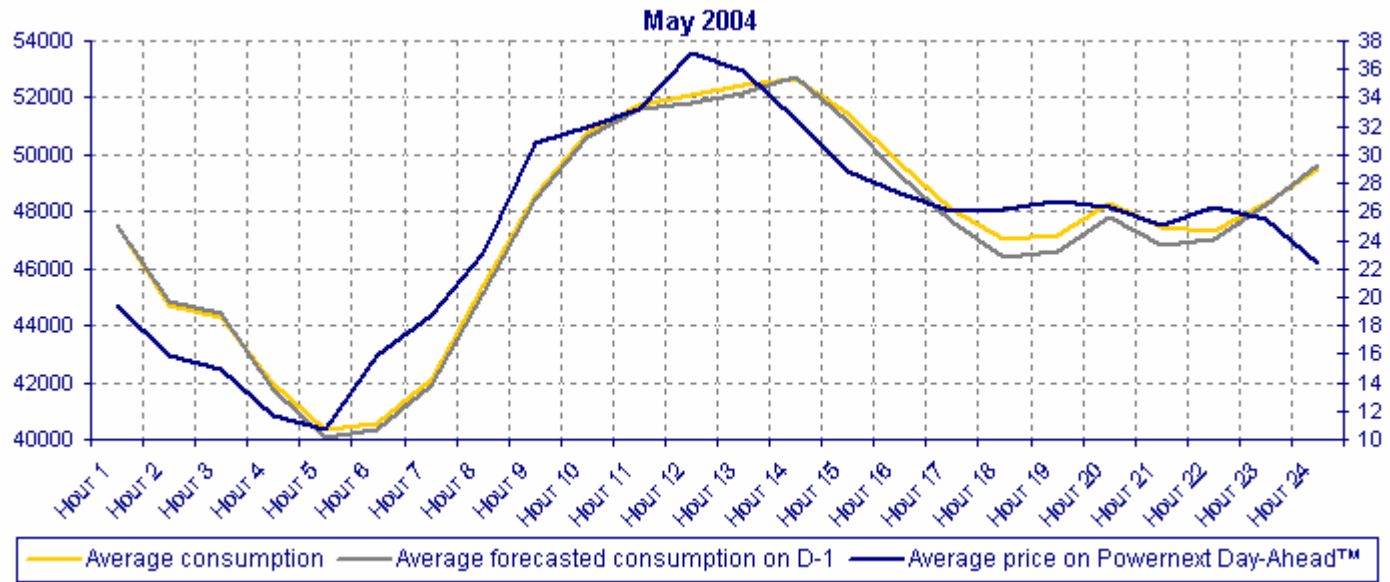
RTE publishes the new rules relative to the balance responsible system

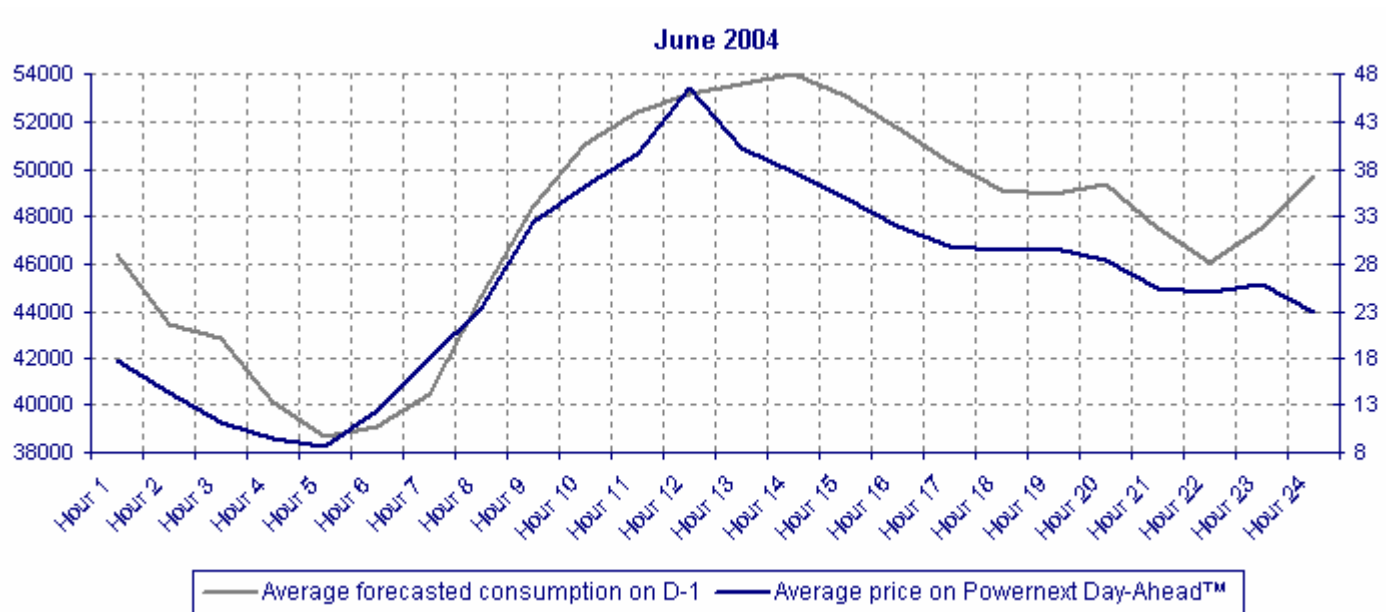
[Read the rules](#)

FUNDAMENTALS

Electricity consumption

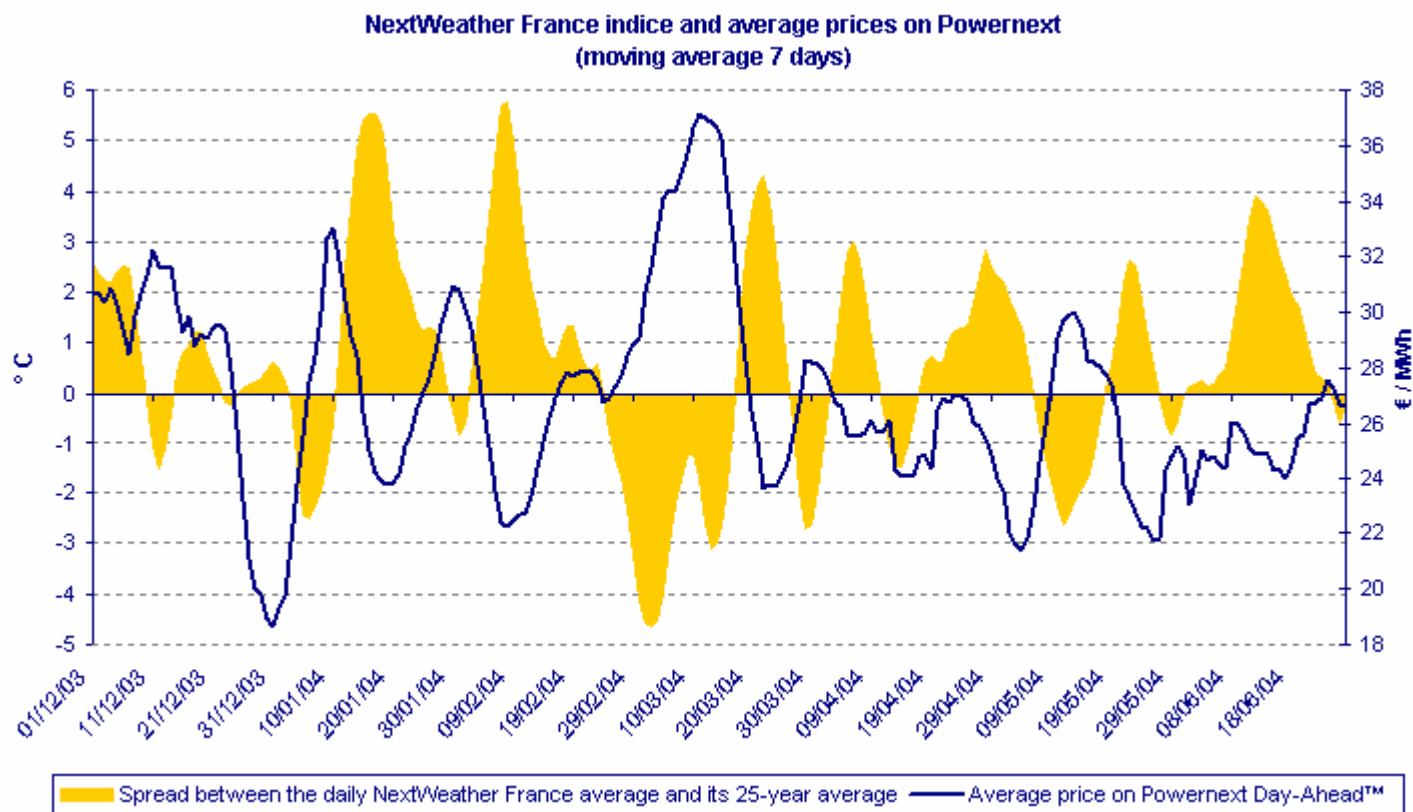
The correlation of electricity demand with Pownext Day-Ahead™'s hourly prices reached 91% in May.





These data are taken from RTE web site: www.rte-france.com.

Outside temperature



The Nextweather France index is defined as the daily average of the temperatures for the 22 French regions, weighted by their population. The 25-year average is calculated from the daily data recorded between 1976 and 2000. The NextWeather© indices belong to Euronext and Météo France. To obtain additional information on the index method or on the data used, please visit the following site: nextweather.euronext.com

Transfer capacities

Border	Export-Import in MWh			
	May 2004		June 2004	
	Exports	Exports	Exports	Imports
<u>England</u>	832 543	86 928	963 455	39 936
<u>Belgium</u>	856 541	36 594	1 100 256	97 764
<u>Italy</u>	1 759 152* *Nominations balance (exports-imports)		1 703 976* *Nominations balance (exports-imports)	
<u>Germany</u>	766 743	895 744	803 315	1 111 917
<u>Switzerland</u>	2 031 681	257 968	2 003 009	273 988
<u>Spain</u>	593 923	68 155	580 167	64 439

These information is taken from RTE's web site www.rte-france.com

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