



VATTENFALL TRADING SERVICES GMBH

TRADE NEWS

16. Mar. 2005

1. News

E.ON Energie: Großkunden fragen verstärkt flexible Verträge nach. Die Großkunden der E.ON Energie AG, München, wollen nach Einschätzung des Unternehmens zunehmend keine starren Stromverträge mehr abschließen, sondern auch an den Möglichkeiten des Stromhandels beteiligt werden. Ein entsprechendes neues Produktkonzept, das in den vergangenen Monaten eingeführt wurde, sei sowohl bei Stadtwerken als auch bei den großen Industriekunden auf eine positive Resonanz gestoßen, sagte Karl-Michael Fuhr, Vorsitzender der Geschäftsführung der E.ON Sales & Trading. Mittlerweile würden 15-20% der neu abgeschlossenen Verträge die neuen flexiblen Preise enthalten.

Kurth: Regulierung startet ab 1. Juli. Der Präsident der Regulierungsbehörde, Matthias Kurth, erwartet einen Start der Energieregulierung am 1. Juli 2005. Seine Behörde gehe in ihren Planungen derzeit von diesem Startdatum aus und werde dann auch bereit sein, sagte Kurth am Dienstag auf der E-World-Messe in Essen. Er verwies darauf, dass sie bei ihrer künftigen Arbeit auf dem Strom- und Gasmarkt auf zahlreiche Erfahrungen aus anderen EU-Ländern zurückgreifen könne. Es gehe ihm vor allem darum, Transparenz in der Branche zu schaffen. Dabei setze er auch auf die Kooperation der Unternehmen.

Berlin erwartet Mahnschreiben wegen Regulierung. Trotz der in der vergangenen Woche erreichten Grundsatzvereinbarung der Berliner Koalition auf ein neues Energiewirtschaftsgesetz erwartet die Bundesregierung ein Mahnschreiben der Europäischen Kommission wegen der noch immer nicht eingeführten Regulierung auf dem Strom- und Gassektor. Nach Angaben von Wirtschaftsstaatssekretär Adamowitsch wird Brüssel „Ende Mai, Anfang Juni“ eine Erläuterung zum Stand der Dinge erhalten. Die Kommission werde aber erst im September eine Entscheidung bezüglich einer Klage vor dem Europäischen Gerichtshof treffen.

Statkraft will Kraftwerksbau 2005 starten. Die Statkraft Markets GmbH, Düsseldorf, will definitiv in diesem Jahr mit dem Bau zweier Gaskraftwerke in Deutschland beginnen. Dies seien das 800MW-Gaskraftwerk in Hürth sowie ein 400MW-GuD-Kraftwerk, das Statkraft mit Mark-E in Herdecke errichten will, so der Statkraft-Geschäftsführer Torsten Amelung am Dienstag auf der Energiemesse E-World in Essen. Die Investitionsentscheidungen sollen im Frühsommer fallen, und die Kraftwerke sollen bis Sommer 2007 ans Netz gehen. Bis 2010 verfolge Statkraft das Ziel, 1.000MW anteiliger Kapazität an umweltschonenden Kraftwerken in Kontinentaleuropa durch ein Engagement in drei bis fünf Projekten zu halten. Mit Schwerpunkt in den Benelux-Ländern und Deutschland rede Statkraft zurzeit „mit einer Handvoll Unternehmen über weitere Projekte“.

Essent will Epe-Speicher an Ruhrgas-Netz binden. Die Deutsche Essent GmbH mit Sitz in Düsseldorf hat nach Worten ihres Geschäftsführers Paul van Son bei der E.ON Ruhrgas einen Antrag für den Anschluss ihres Erdgasspeichers Gronau-Epe an das deutsche Erdgasnetz gestellt. Damit werde Epe ein Bindeglied zwischen dem niederländischen und dem deutschen Markt, so van Son. Der Erdgasspeicher mit einem Arbeitsvolumen von 240Mio. cbm stelle „ein wesentliches Element der Langfriststrategie der Essent dar“.

Wintershall will 2005 weiter wachsen. Die Wintershall AG will weiter wachsen. Nach einem „sehr guten Jahr 2004“ erwartet die Kasseler BASF-Tochter in diesem Jahr erneut „ein sehr gute Ergebnis“. Dazu will das Erdöl- und Erdgasunternehmen unter anderem die Zusammenarbeit mit der russischen Gazprom entlang der Wertschöpfungskette intensivieren und weiterer Erdgasfelder in Sibirien entwickeln. Einen möglichen Kauf von Gazprom-Anteilen schließt Vorstandsvorsitzender Reinier Zwitserloot allerdings derzeit aus.

OMV erhöht 2004 Gesamtproduktion. Die OMV AG, Wien, hat ihre Gesamtproduktion von Öl, NGL und Erdgas um 5% auf 45,9Mio Barrel Öläquivalente gesteigert. Eine starke Mengensteigerung sei vor allem bei der Erdgasproduktion zu verzeichnen gewesen. Die Förderung sei um 20% auf 2,9Mrd cbm erhöht worden. Ausschlaggebend sei die Verdoppelung der Produktion in Pakistan gewesen, wo das große Erdgasfeld Sawan erstmals ein ganzes Jahr in Betrieb war.

OPEC-Ausschuss für Quotenerhöhung ab Mai. Ein Ausschuss der OPEC hat eine Erhöhung der Fördergrenze des Kartells vorgeschlagen. Das war am Dienstag von einem mit der OPEC-Politik vertrauten Informanten zu erfahren. Die vorgeschlagene Änderung solle ab dem 1. Mai in Kraft treten. Eine Erhöhung von rund 500.000 Barrel pro Tag werde diskutiert.

2. Forcast German Spot Price Index

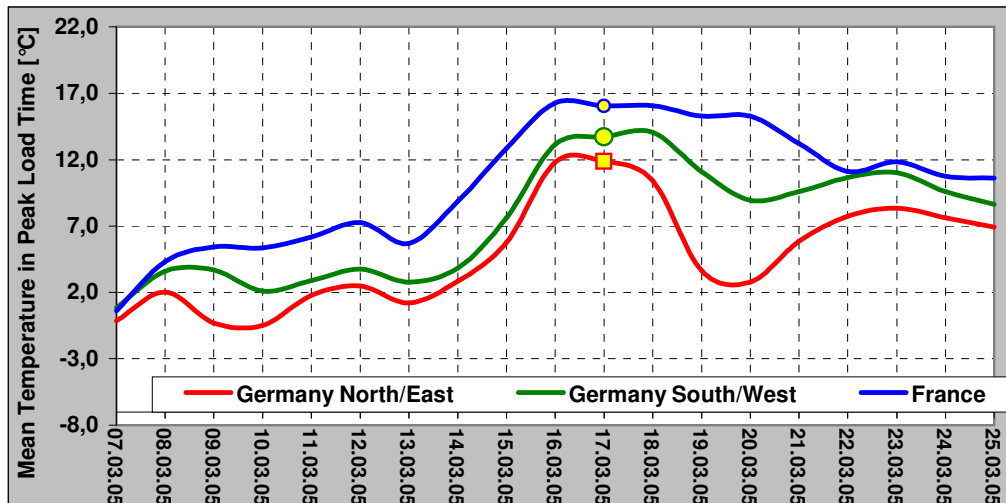
The actual German Spot Price Index is an average of the EEX spot market and the German Power Index (GPI) from Dow Jones Newswires and includes therefore the spot exchange and the OTC market.

	EUR/MWh	Mo 14.03.	Di 15.03.	Mi 16.03.	Do 17.03.	Diff. previous day
Base Load	Actual	54,88	47,75	38,38		
	Forecast	51,00	53,58	37,83	36,25	-2,13 ↓
	Difference	3,88	-5,83	0,55		
Peak Load	Actual	68,69	57,05	44,06		
	Forecast	60,00	65,00	45,00	42,00	-2,06 ↓
	Difference	8,69	-7,95	-0,94		



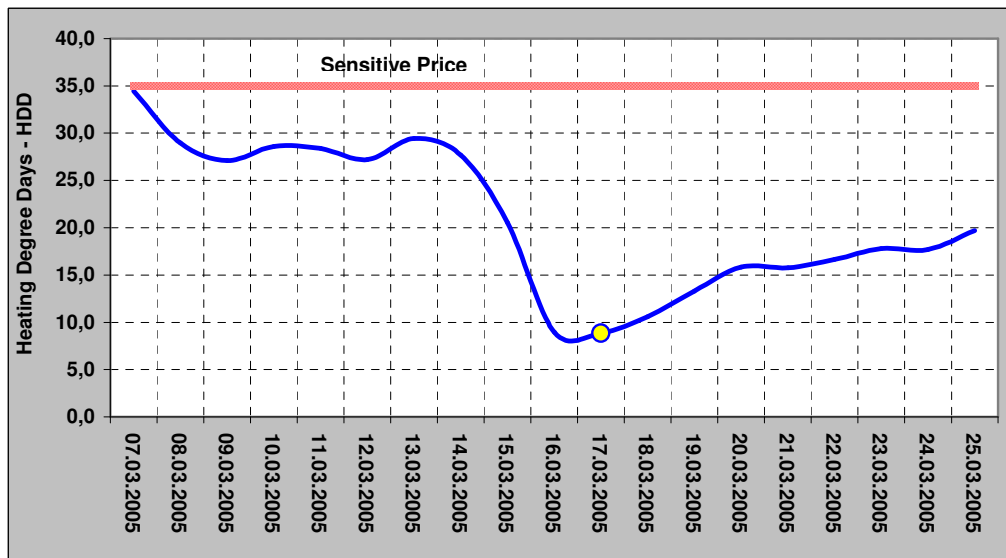
3. Weather

3.1 Temperatures

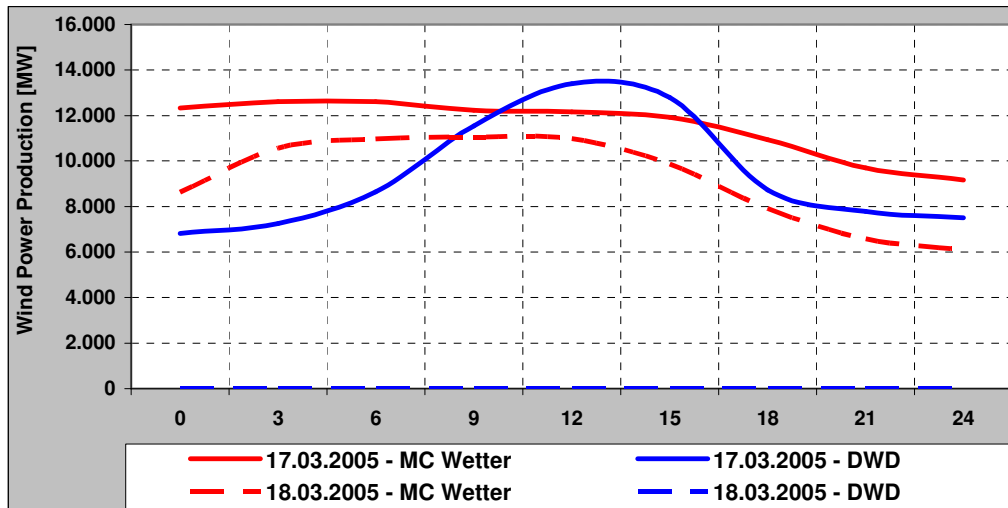


3.2 Heating Degree Days (HDD)

The HDD are the degrees every day by which the mean temperature falls below 18.3°C / 65°F and can be used to estimate the electricity consumption for heating. In this chart are the accumulated HDD for two city's in Germany and France.

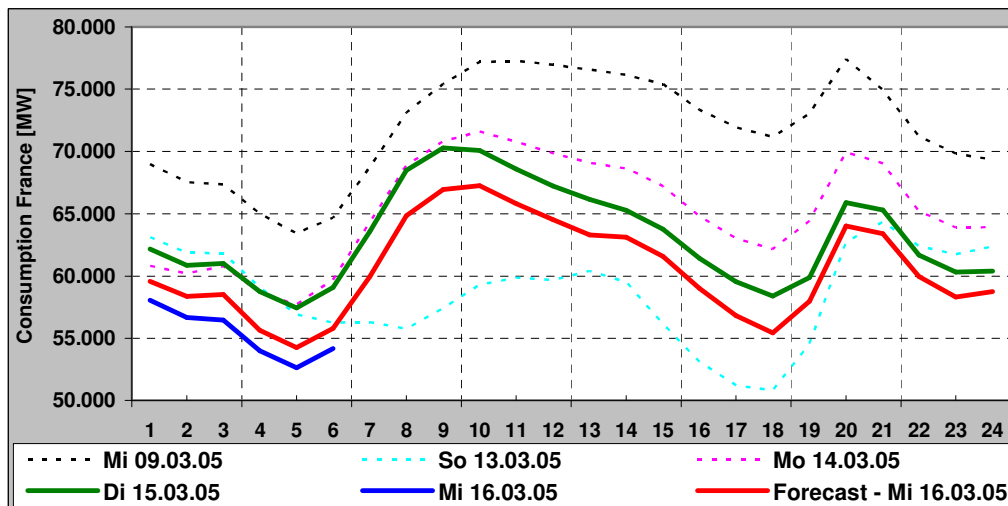


3.3 Wind

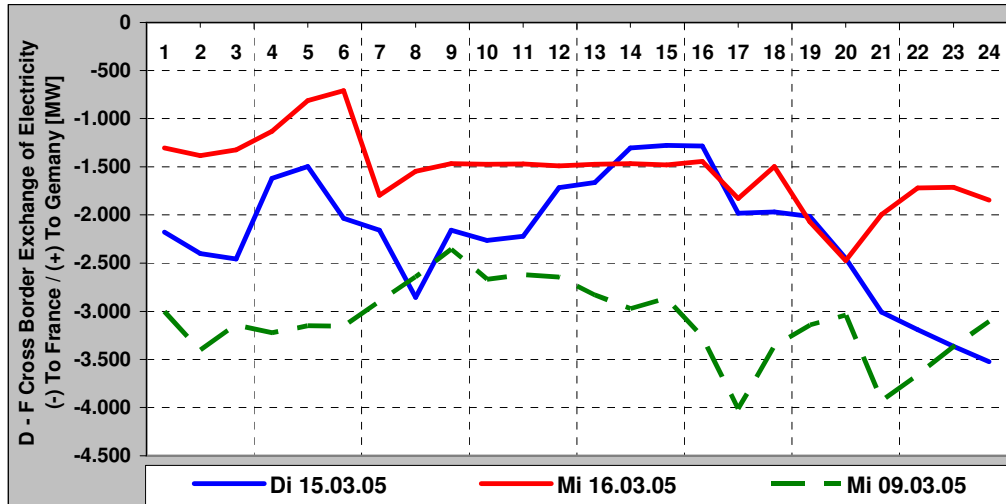


4. France

4.1 Consumption in France



4.2 Cross Border Exchange Germany – France



4.3 Assumed influence of temperature and brightness on consumption in Germany

Influence on Consumption 650 MW/°C	Mo 14.03.	Di 15.03.	Mi 16.03.	Do 17.03.	Change
Temperature Off Peak 1 North/East	1 °C	2 °C	7 °C	11 °C	- 2.356 MW
Temperature Off Peak 1 South/West	-1 °C	1 °C	6 °C	9 °C	- 1.923 MW
Temperature Peak North/East	3 °C	6 °C	12 °C	12 °C	- 49 MW
Temperature Peak South/West	4 °C	8 °C	13 °C	14 °C	- 358 MW
Temperature Off Peak 2 North/East	1 °C	6 °C	12 °C	10 °C	1.138 MW
Temperature Off Peak 2 South/West	2 °C	7 °C	10 °C	11 °C	- 314 MW

Influence on Consumption 300 MW/octa	Mo 14.03.	Di 15.03.	Mi 16.03.	Do 17.03.	Change
Brightness Off Peak 1 North/East	7 octa	5 octa	6 octa	5 octa	- 400 MW
Brightness Off Peak 1 South/West	5 octa	5 octa	4 octa	3 octa	- 375 MW
Brightness Peak North/East	6 octa	6 octa	6 octa	6 octa	25 MW
Brightness Peak South/West	5 octa	4 octa	4 octa	5 octa	200 MW
Brightness Off Peak 2 North/East	5 octa	6 octa	6 octa	7 octa	300 MW
Brightness Off Peak 2 South/West	5 octa	5 octa	3 octa	4 octa	200 MW

4.4 Assumed influence of temperature and brightness on consumption in France

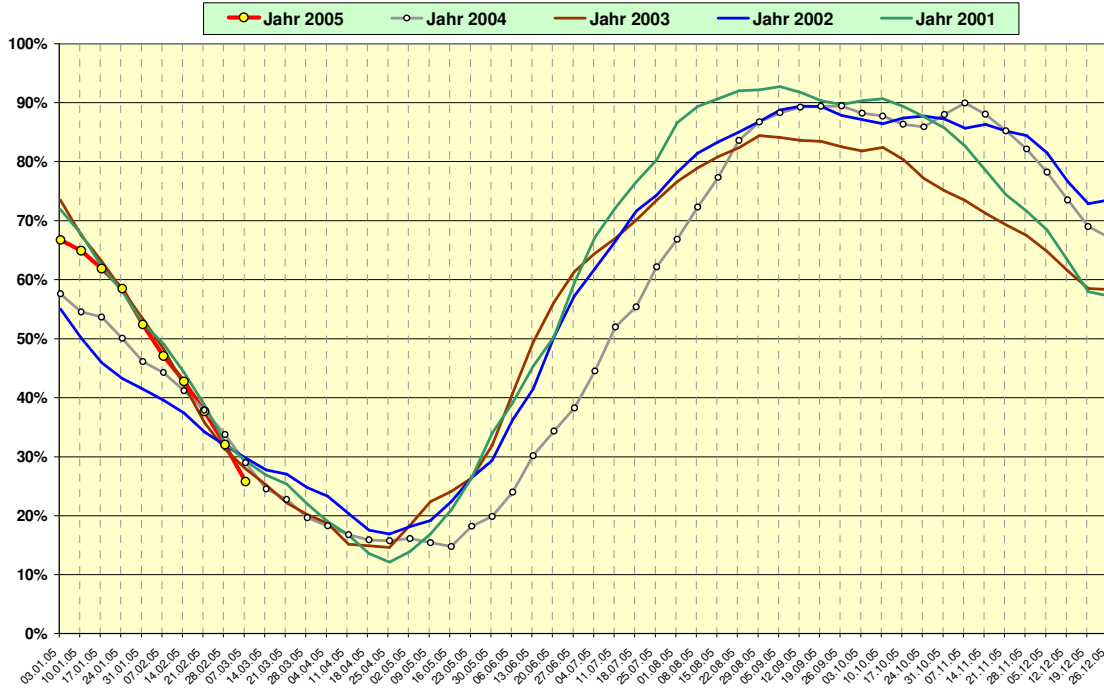
Influence on Consumption 1.250 MW/°C	Mo 14.03.	Di 15.03.	Mi 16.03.	Do 17.03.	Change
Temperature Off Peak 1	2 °C	5 °C	9 °C	11 °C	- 3.563 MW
Temperature Peak	9 °C	13 °C	16 °C	16 °C	297 MW
Temperature Off Peak 2	7 °C	11 °C	13 °C	13 °C	875 MW

Influence on Consumption 300 MW/octa	Mo 14.03.	Di 15.03.	Mi 16.03.	Do 17.03.	Change
Brightness Off Peak 1	3 octa	4 octa	1 octa	3 octa	600 MW
Brightness Peak	5 octa	3 octa	2 octa	2 octa	188 MW
Brightness Off Peak 2	5 octa	2 octa	2 octa	1 octa	- 225 MW

5. Swiss water levels (update 14.03.05)



Speicherinhalt Schweiz
(100% = 8'540 GWh)



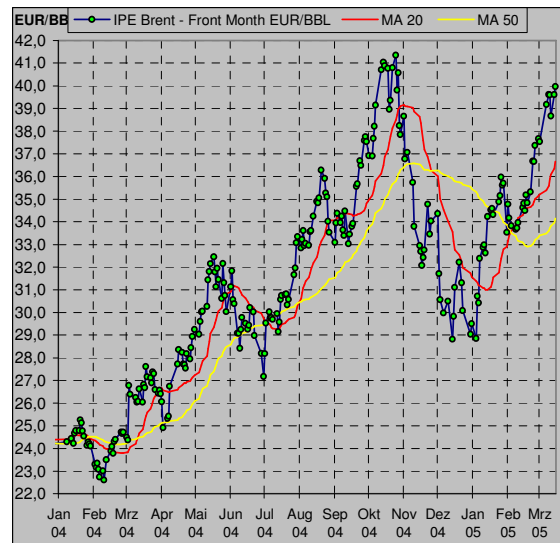
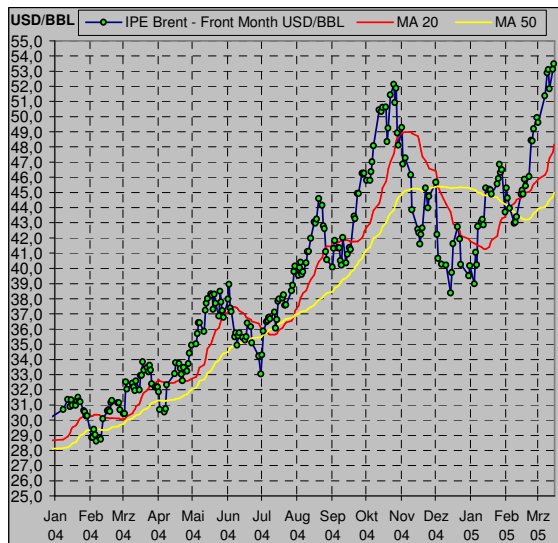
6. IPE – Brent Crude

IPE - Brent Crude - Front Month

Last Quote	Price USD/BBL	change	change %
15.03.2005	53,49	0,36	0,67%

IPE - Brent Crude - Front Month

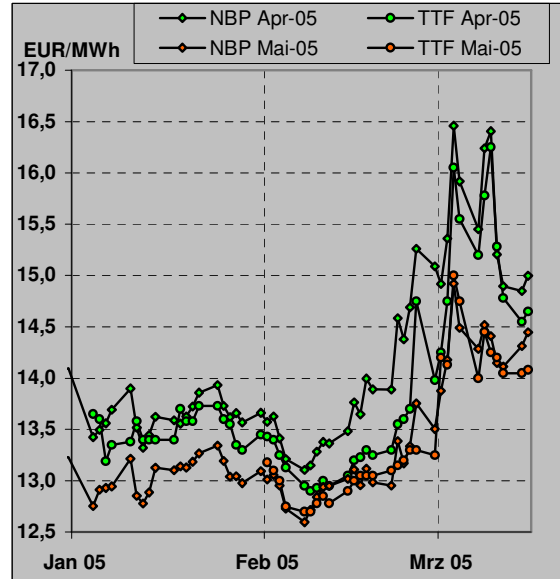
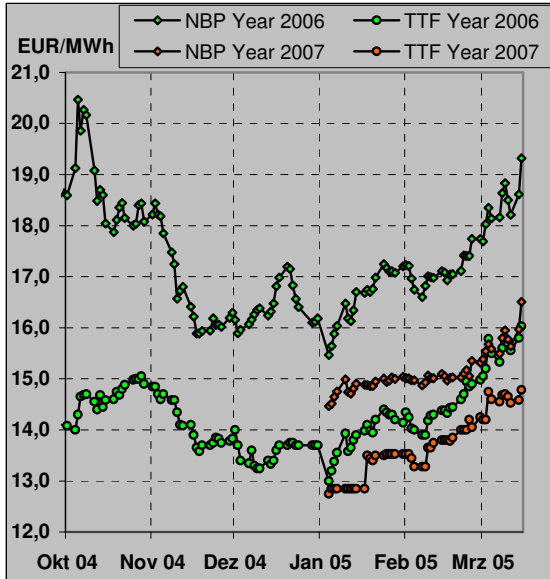
Last Quote	Price EUR/BBL	change	change %
15.03.2005	39,97	0,37	0,92%



7. Natural Gas Forwards

15.03.2005	price	change	change %
NBP Year 2006	19,32	0,70	3,8%
TTF Year 2006	16,03	0,23	1,5%
NBP Year 2007	16,51	0,54	3,4%
TTF Year 2007	14,78	0,20	1,4%

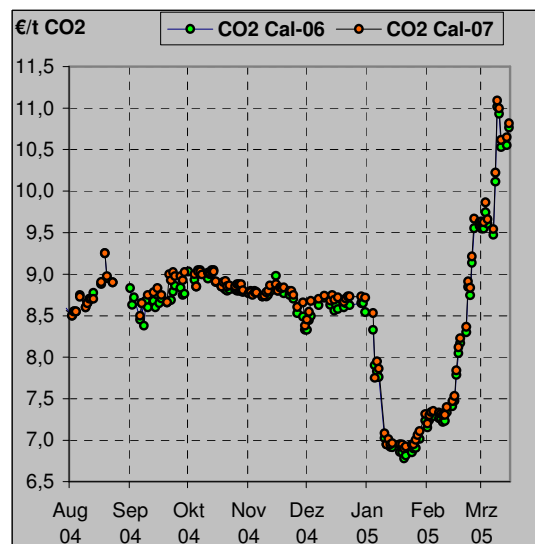
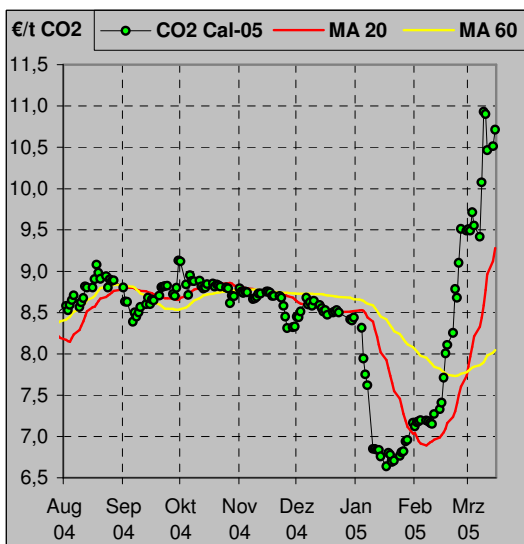
15.03.2005	price	change	change %
NBP Apr-05	15,00	0,15	1,0%
TTF Apr-05	14,65	0,10	0,7%
NBP Mai-05	14,45	0,13	0,9%
TTF Mai-05	14,08	0,03	0,2%



8. CO2 - Emissions

15.03.2005	price	change	change %
Cal-05	10,71	0,20	1,87%

15.03.2005	price	change	change %
Cal-06	10,77	0,22	2,01%
Cal-07	10,82	0,16	1,53%



9. European Coal

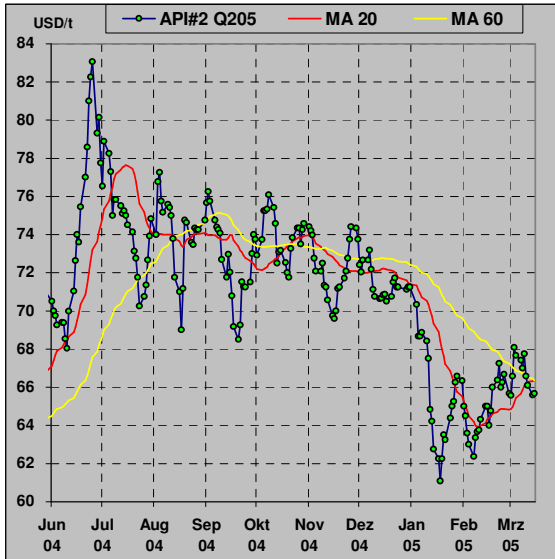
API#2 is a basket index for the ARA coal price with a basis of 6.000 kcal/kg, published weekly and includes insurance and freight (CIF).

Dark Spread assumptions: $DS = \text{Price}_{\text{Power}} [\text{EUR/MWh}] - \text{Price}_{\text{Coal}} [\text{EUR/MWh}] / \text{Eta} [\%]$

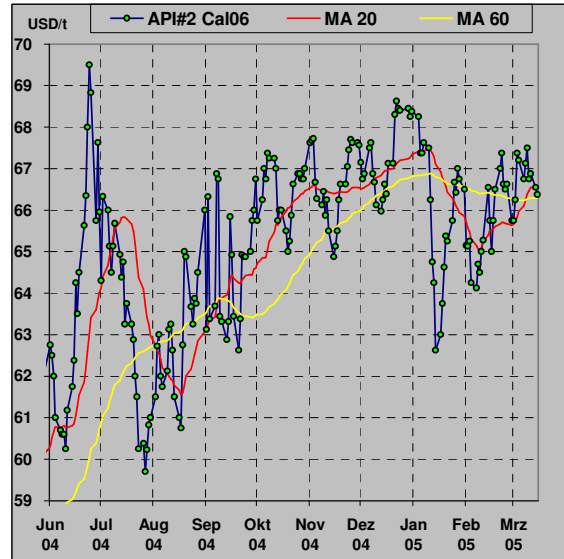
$$DS = \text{Price}_{\text{Power}} - \left(\frac{\text{Price}_{\text{Coal}} [\text{USD/t}]}{(6.000 \text{ kcal/kg} * 1.000) / (860 \text{ kcal/kWh} * 1.000) * 38\%} \right) / \text{FXRate}$$

Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	65,67	0,08	0,1%

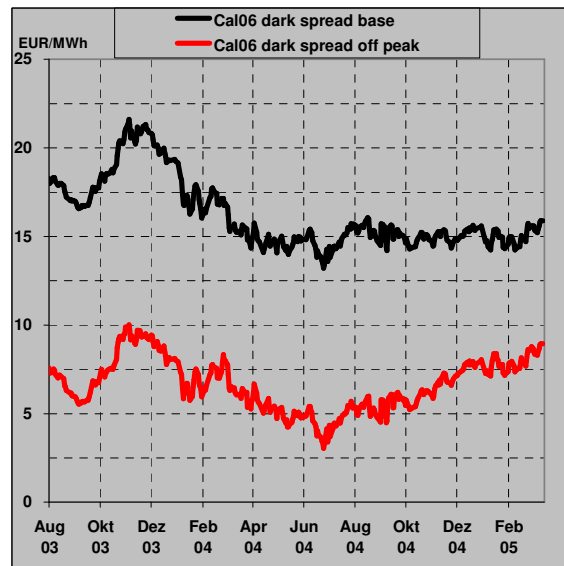
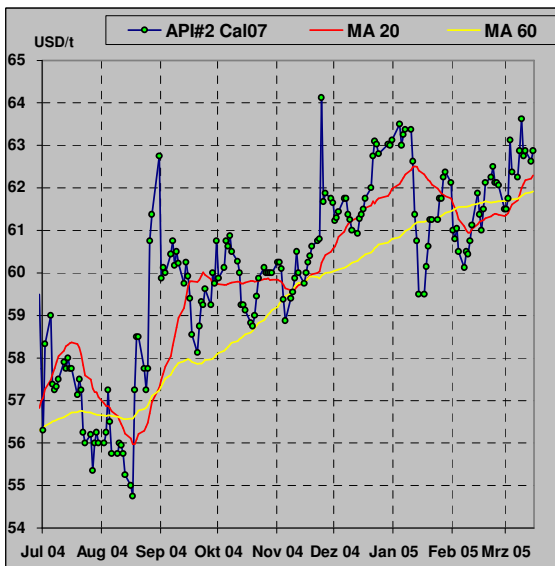
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	66,38	-0,17	-0,3%



Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	62,88	0,25	0,4%



DS Cal06 base	#NV	#NV	#NV
DS Cal06 op	#NV	#NV	#NV



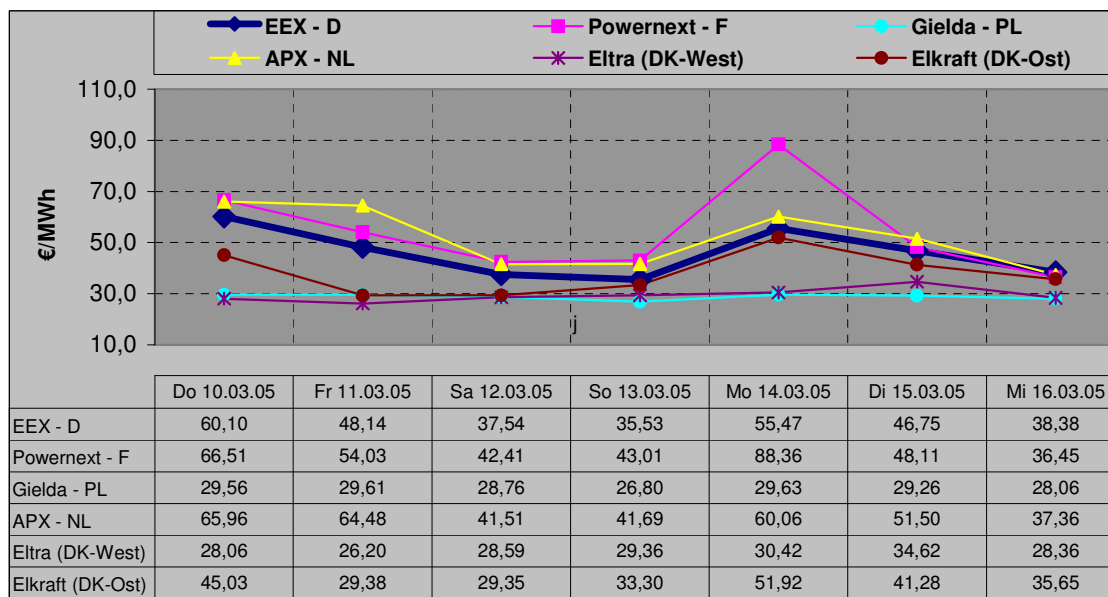
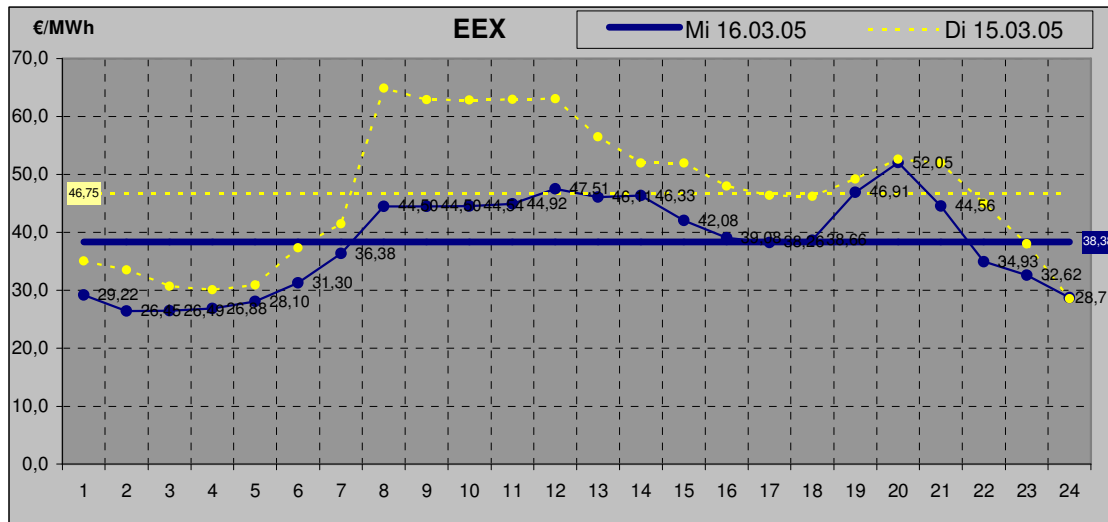
10. Nuclear Power Status

16. Mrz 05	Germany	France	Switzerland	Sweden
Total Capacity [MW]	21.255	63.183	3.160	9.404
Actual Capacity Available [MW]	21.255	54.613	3.160	9.404
Difference from Total [MW]	0	8.570	0	0
Actual Availability [%]	100,0%	86,4%	100,0%	100,0%
Previous Day Availability [%]	100,0%	86,4%	100,0%	100,0%
Next Day Availability [%]	100,0%	86,4%	100,0%	100,0%

11. German Electricity

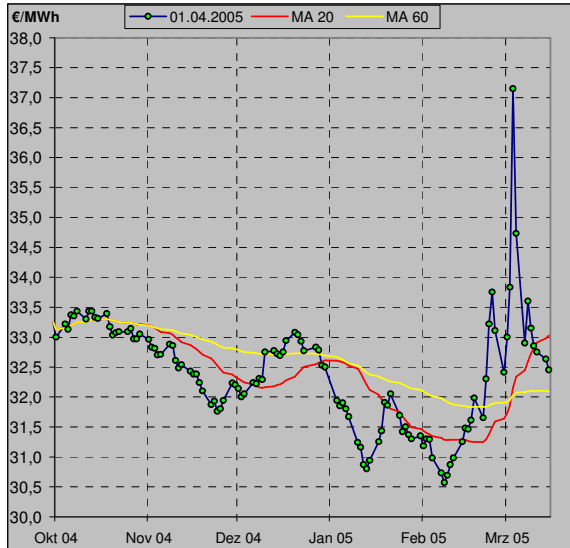
11.1 Exchange prices

Exchange	Date	base	peak
EEX	Mi 16.03.05	38,38	44,25
EEX	Di 15.03.05	46,75	54,54

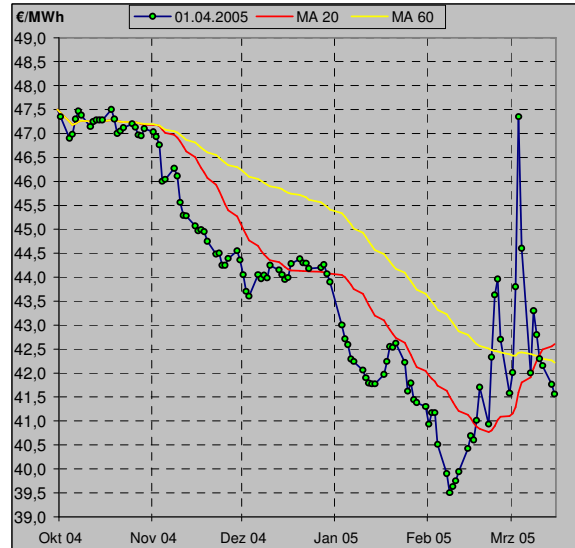


11.2 Monthly Products History

EEX	Monat	2005	Base
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	32,45	-0,18	-0,55%

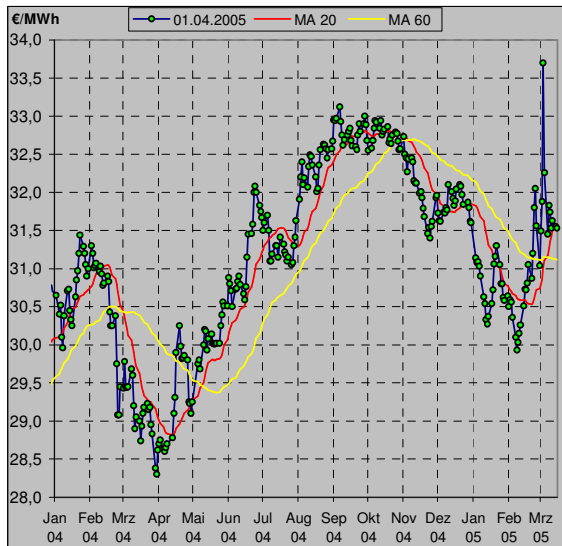


EEX	Monat	2005	Peak - Mo-Fr
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	41,56	-0,20	-0,48%

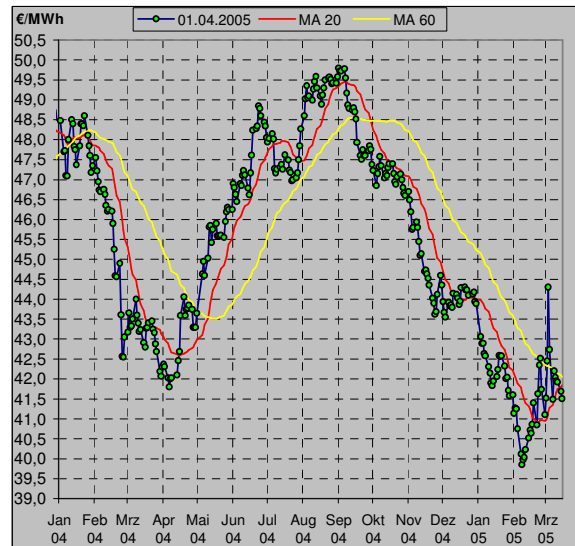


11.3 Quarter Products History

EEX	Quartal	2005	Base
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	31,53	-0,02	-0,06%

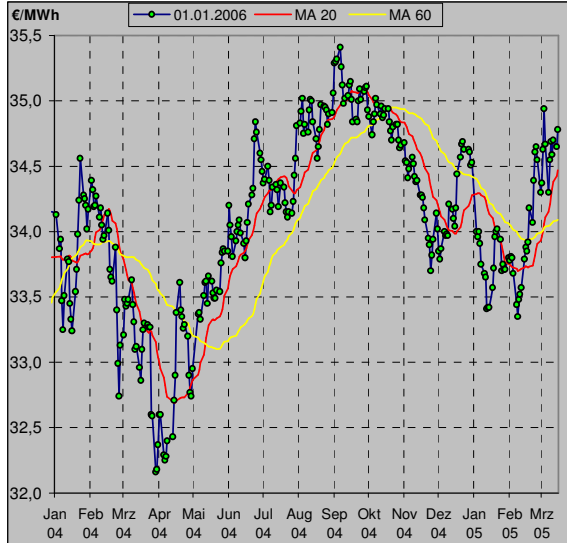


EEX	Quartal	2005	Peak - Mo-Fr
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	41,51	-0,18	-0,43%

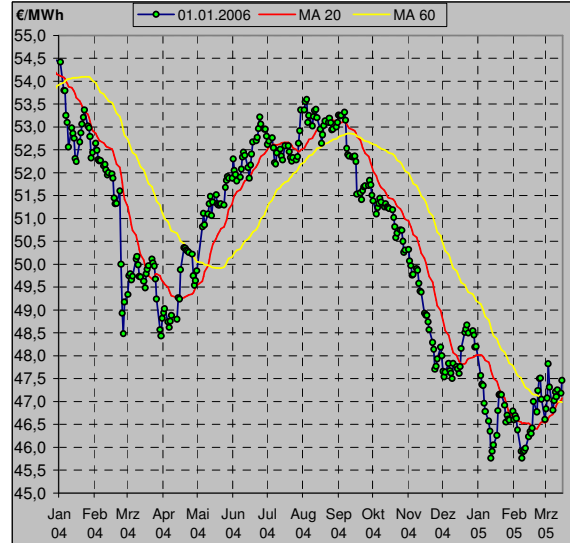


11.4 Calendar Products History

EEX	Jahr	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	34,78	0,13	0,38%



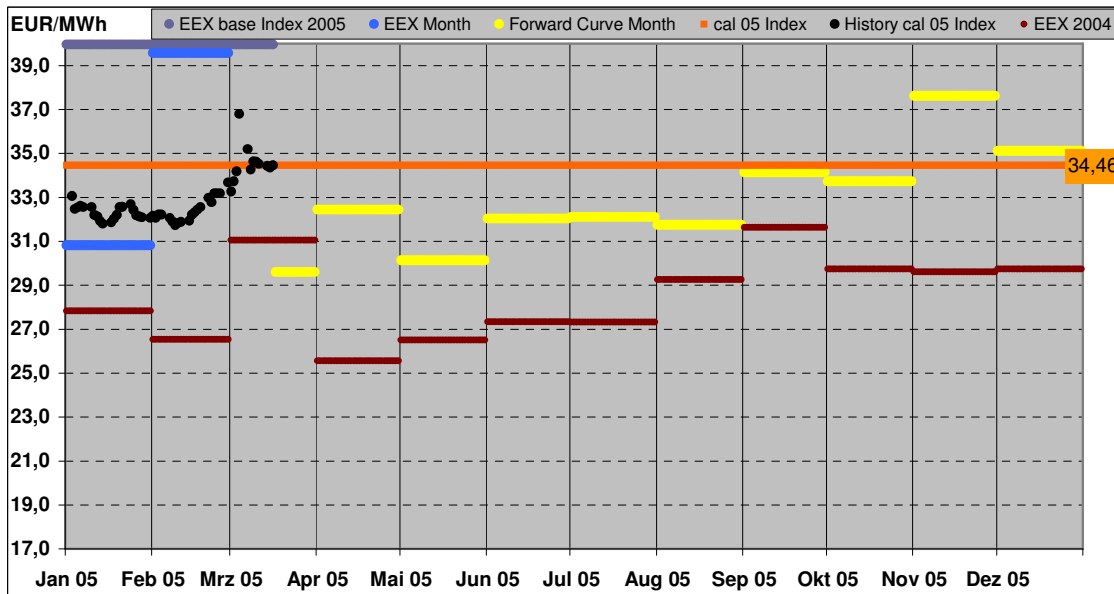
EEX	Jahr	2006	Peak - Mo-Fr
Last Quote	price	change	change %
15.03.2005	47,46	0,28	0,59%



11.5 Cal 05 Index - Baseload

Date: 15.03.05 cal 05 Base-Index: 34,46 EEX Index 2005: 39,96 BOY 2005: 33,04

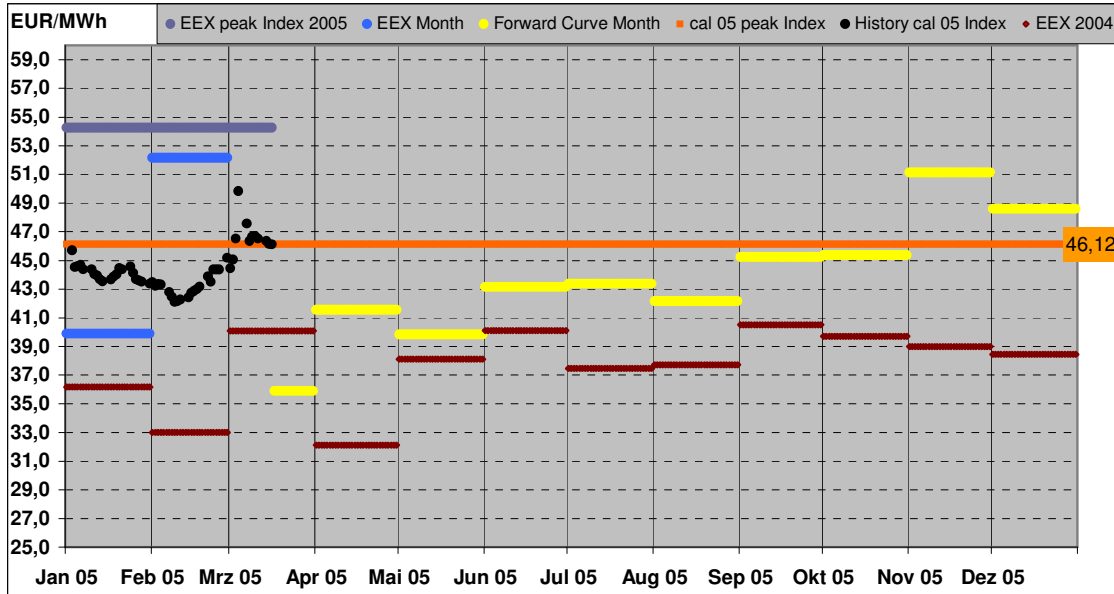
cal 05 Index = Average Price: (EEX Index Spot : 01.01.05 - 15.03.05 ; Forward-Curve (BOY 2005) : 16.03.05 - 31.12.2005)



11.6 Cal 05 Index - Peakload

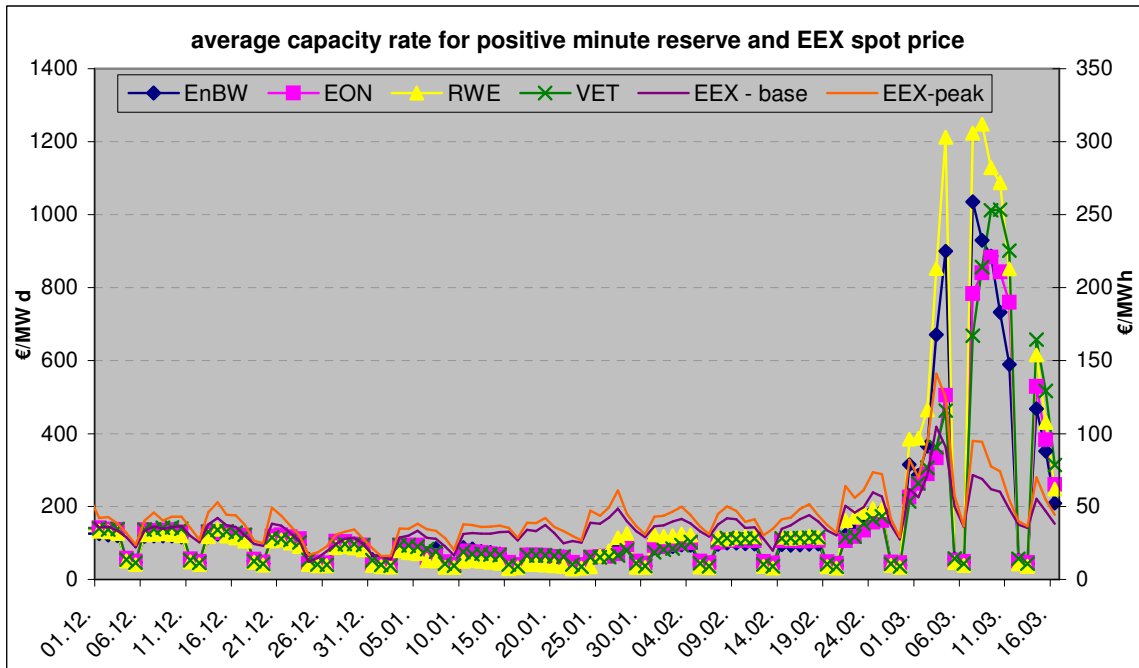
Date: 15.03.05 cal 05 Peak-Index: 46,12 EEX Index 2005: 54,26 BOY 2005: 44,04

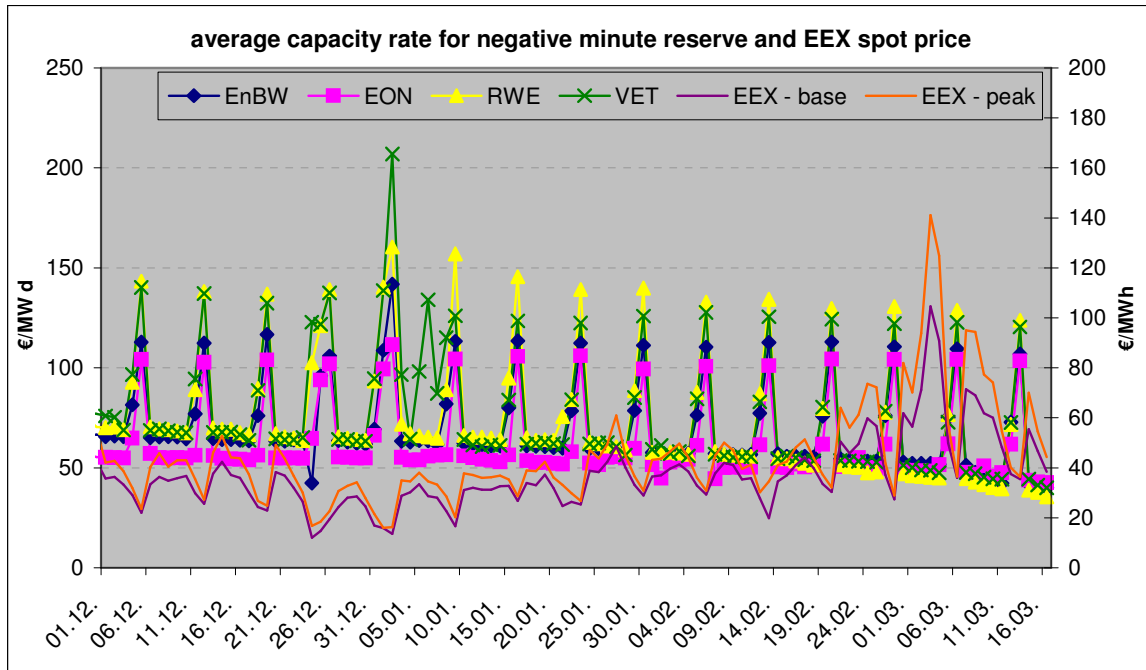
cal 05 Index = Average Price: (EEX Index Spot : 01.01.05 - 15.03.05 ; Forward-Curve (BOY 2005) : 16.03.05 - 31.12.2005)



11.7 Minute reserve

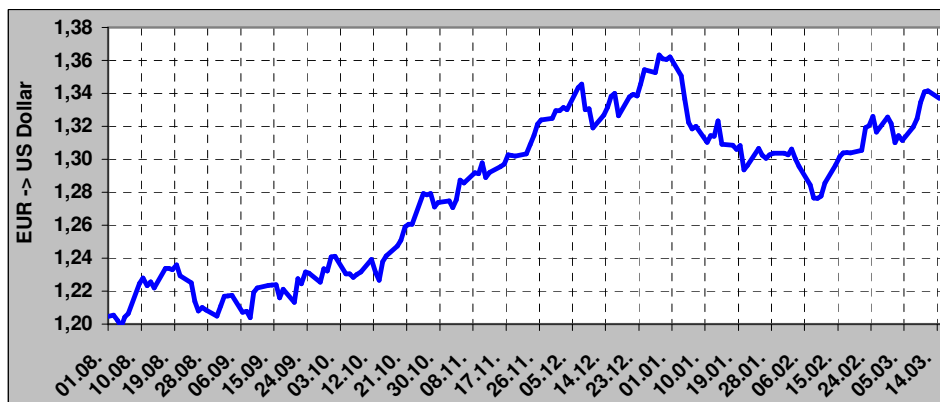
The charts below show the average capacity rates for minute reserve which the TSO pays to the supplier [EUR/MW] and the EEX Spot prices [EUR/MWh]. Positive minute reserve means delivery of balance power to the TSO and negative minute reserve means purchasing of balance power from the TSO.





12. Currencies

Currency				
15.03.05	USD	GBP	JPY	CHF
	1,3383	0,6962	139,74	1,5503
	NOK	SEK	DKK	PLN
	8,186	9,0958	7,4474	4,0054



13. Event Calendar

Startdatum	Enddatum	Region	Beschreibung
24.03.2005		Dänemark	Gründonnerstag
25.03.2005		Deutschland	Karfreitag
25.03.2005		Dänemark	Karfreitag
25.03.2005		Großbritannien	Good Friday (Bank Holiday)
25.03.2005		Schweiz	Karfreitag
25.03.2005		Niederlande	Good Friday, no trading at APX
27.03.2005		Niederlande	Easter Sunday
27.03.2005		Belgien	Ostersonntag
27.03.2005		Österreich	Ostersonntag
28.03.2005		Niederlande	Easter Monday, no trading at APX
28.03.2005		Deutschland	Ostermontag
28.03.2005		Italien	Ostermontag
28.03.2005		Österreich	Ostermontag
28.03.2005		Frankreich	Ostermontag
28.03.2005		Belgien	Ostermontag
28.03.2005		Dänemark	Ostermontag
28.03.2005		Schweiz	Ostermontag(nicht in Wallis)
28.03.2005		Großbritannien	Easter Monday (Bank Holiday)
14.03.2005	17.03.2005	Norwegen	Svartisen 1 (Statkraft SF), required maintenance
18.03.2005	10.04.2005	Deutschland	Biblis A
31.01.2005	17.03.2005	schwedisch-finnisch	Kemminmaa-Pikkarala (Fingrid), □ SE-FI 750MW □ FI-SE 1000 MW
07.03.2005	17.03.2005	niederländisch-belgisch	Maintenance work (over day) on Maasbracht - Meerhout 380 kV line
07.03.2005	17.03.2005	schwedisch-norwegisch	Hasle-Borgvik(Statnett SF), Capacity NO-SE 850 MW, SE-NO 650 MW, full capacity at night
14.03.2005	29.03.2005	Belgien	Maintenance work (day & night) on Champion - Gramme 220 kV line
16.03.2005		französisch-englisch	Imports/Exports reduced to 1.000 MW
21.03.2005	24.05.2005	deutsch-französisch	Exports to Germany reduced to 1.500 MW
22.03.2005	24.03.2005	französisch-spanisch	Exports cut to 250 MW, imports cut to 520 MW
23.03.2005	25.03.2005	französisch-italienisch	Exports reduced to 2100 MW
29.03.2005	30.03.2005	deutsch-niederländisch	Maintenance work (over day) on Diele white-Meeden (3.350 MW)
29.03.2005		Belgien	Maintenance work day on Courcelles - Gramme 1 380 kV line
31.03.2005	07.04.2005	Belgien	Maintenance work (day & night) on Courcelles - Gramme 380 kV line
04.04.2005	05.04.2005	deutsch-niederländisch	Maintenance work (over day) on Diele black-Meeden (3.350 MW)

14. The Last Strip



© UFS, Inc.