

VATTENFALL TRADING SERVICES GMBH

TRADE NEWS

01. Jun. 2006

1. News

EU verlängert Prüfungsfrist für GdF/Suez Fusion. Die Europäische Kommission hat die Prüfungsfrist für die geplant Fusion von Gaz de France und Suez um 14 Tage bis zum 03.Juli 2006 verlängert. Die Kommission will dann die Fusion der französischen Energiekonzerne genehmigen oder mit einer tiefer gehenden Prüfung beginnen. Grund für die Verlängerung der Prüfungsfrist ist die Anfrage der belgischen Regierung, welche die Auswirkungen der Fusion auf den belgischen Energiemarkt überprüfen lassen will. Laut einem Vertreter der belgischen Regierung weckt die Fusion kartellrechtliche Bedenken, da beide Energieversorger auf dem belgischen Energiemarkt konkurrieren.

Handel an NYMEX unterbrochen. Der Handel von Öl- und Treibstoff-Futures an der New York Mercantile Exchange (NYMEX) wurde gestern um 9:00 Uhr MESZ unterbrochen. Erst um 10:35 konnte der Handel wieder aufgenommen werden. Ein Unternehmenssprecher konnte keinen Grund für die Unterbrechung angeben.

EnBW mit Expansionsbestrebungen. Wie die Rheinische Post berichtete, denkt die Energie Baden-Württemberg AG (EnBW) über eine Beteiligung an den Stadtwerken Krefeld nach. EnBW Vorstandsvorsitzender Utz Claasen sagte gegenüber der Zeitung, dass bei der Analyse von möglichen Partnerschaften und Beteiligungen „die Stadtwerke Krefeld ganz oben auf der Prioritätenliste“ stehen. Neben den Stadtwerken Krefeld sei auch der Energieerzeuger Steag ein wichtiger Partner der EnBW, so Claasen weiter. Man prüfe mit der Steag derzeit gemeinsame Kraftwerkprojekte in Nordrhein-Westfalen und Baden Württemberg. Außerdem sind Überkreuzbeteiligungen denkbar.

EU Kommission mit erneuter Razzia bei Versorgern. Die EU Kommission hat erneut am 9. und 30. Mai die Büroräume verschiedener europäischer Versorger durchsucht. Die Namen der betroffenen Unternehmen teilte die EU – Kommission nicht mit. Wie Sprecher von RWE, EnBW und Vattenfall berichteten, waren die Konzerne davon nicht betroffen. E.ON wollte bis jetzt noch keine Stellungnahme zu dem Thema abgeben. Die EU- Kommission teilte mit, dass sie Hinweisen einer möglichen Kartellbildung nachgegangen sei. Bereits Mitte Mai hatte eine Razzia im Rahmen der „EU Sector Inquiry“ bei Energieversorgern stattgefunden.

Rhenag erhält neuen Vorstand. Mit Wirkung zum 1.Juli 2006 hat der Aufsichtsrat der rhenag Rheinische Energie AG Dr. Hans-Jürgen Weck zum neuen Vorstand des Unternehmens ernannt. Weck tritt die Nachfolge von Markus Schmidt an, welcher in den Vorstand der Stadtwerke Düsseldorf wechselt. Zuletzt war Weck technischer Geschäftsführer der RWE Rhein-Ruhr Netzservice GmbH.



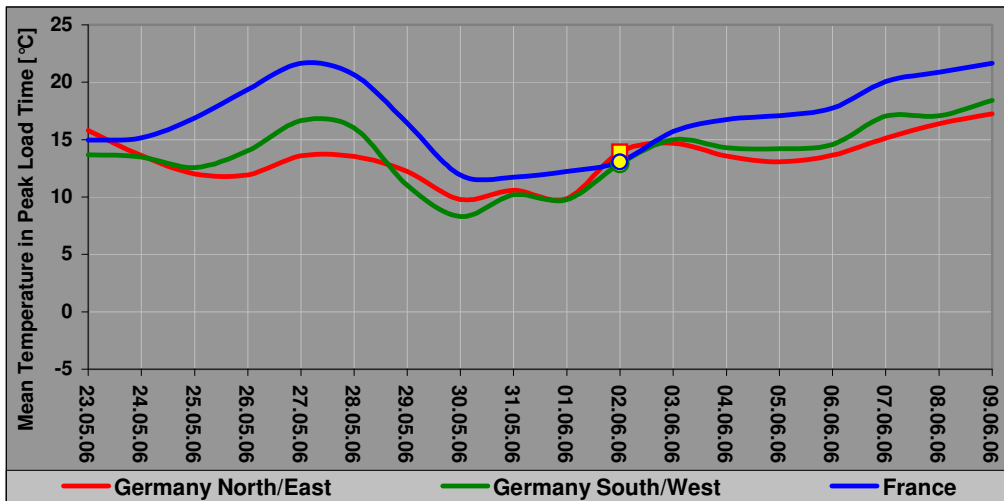
OPEC Präsident hält Ölpreisanstieg für irrational. Laut dem Präsidenten der Organisation Erdöl exportierender Länder OPEC, Edmund Daukoru, beruht der gegenwärtige Ölpreisanstieg auf „irrationalen Faktoren“. Am Rande des Treffens der OPEC in Caracas sagte Daukoru, dass der hohe Ölpreis auf geopolitischen Spannungen und zu geringen Raffineriekapazitäten beruhe. Zu dem Förderproblem in Nigeria sagte Daukoru, dass derzeit ca. 2,4 Mio. bbl pro Tag gefördert würden und sukzessive die fehlenden 500.000 bbl wieder an das Netz gehen werden.

Nordostschweizerische Kraftwerke AG importiert Strom. Aufgrund einer ungewöhnlich niedrigen Wasserführung in der Schweiz musste die Nordostschweizerische Kraftwerke AG (NOK) im Winterhalbjahr 2005/06 1,3 Mrd. kWh aus dem Ausland importieren um den Strombedarf (9 Mrd. kWh) decken zu können. Auch hat laut NOK die lang anhaltende Kälteperiode zu einem höheren Verbrauch geführt.

RWE Systems mit neuem Vorstandsvorsitzenden. Chituru Ramakrishnan wird zum Jahreswechsel neuer Vorstandsvorsitzender der RWE Systems AG. Er tritt die Nachfolge von Egbert Pottgießer an, welcher in den Ruhestand geht. Derzeit leitet Ramakrishnan die konzernweite IT Strategie der RWE.

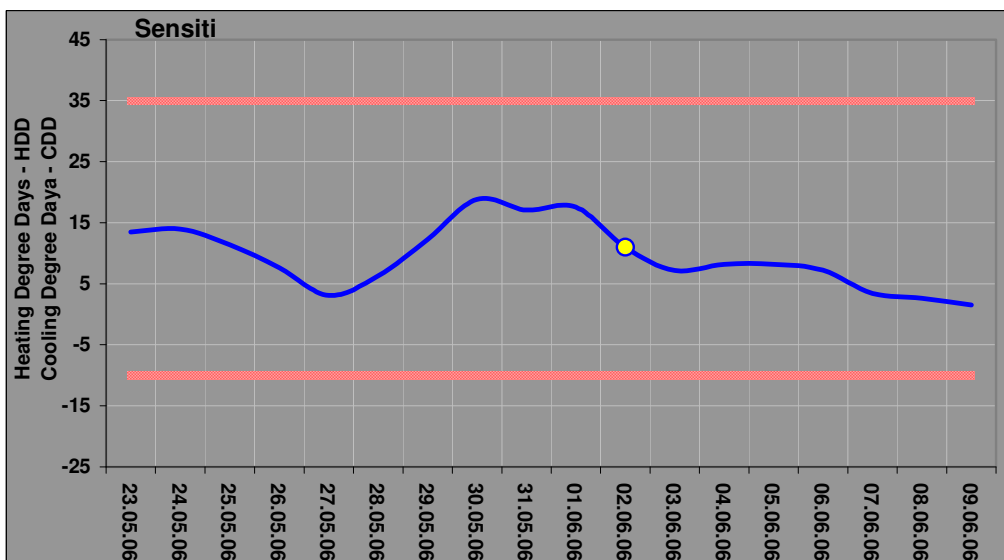
2. Weather

2.1 Temperatures

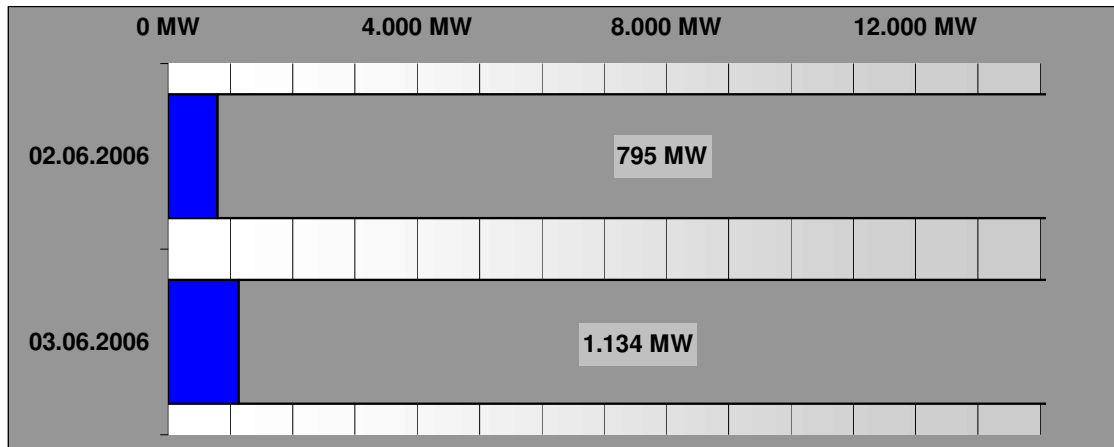


2.2 Heating Degree Days (HDD) & Cooling Degree Days (CDD)

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. CDD are calculated in much the same manner as HDD are. They are used to estimate the amount of air conditioning usage during the warm season.

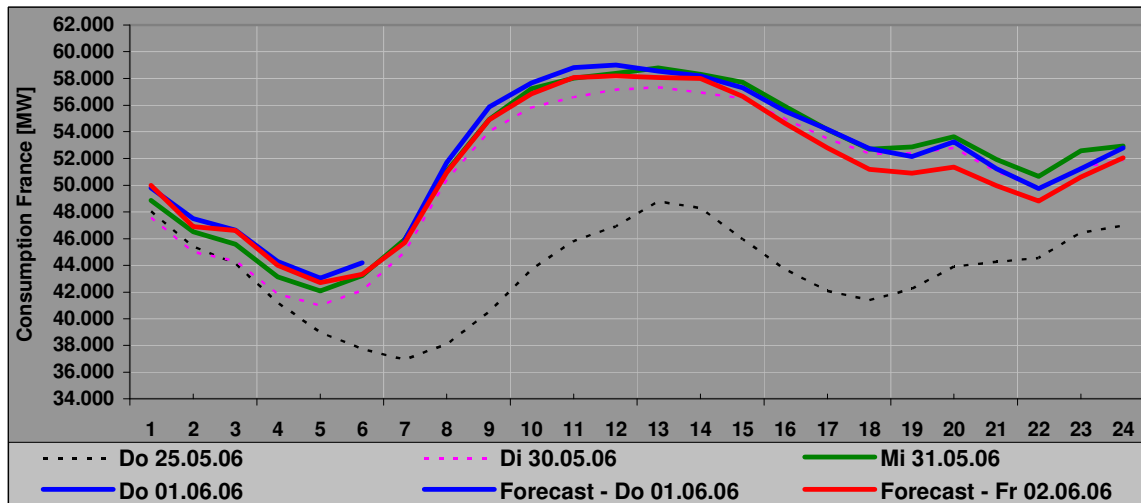


2.3 Wind

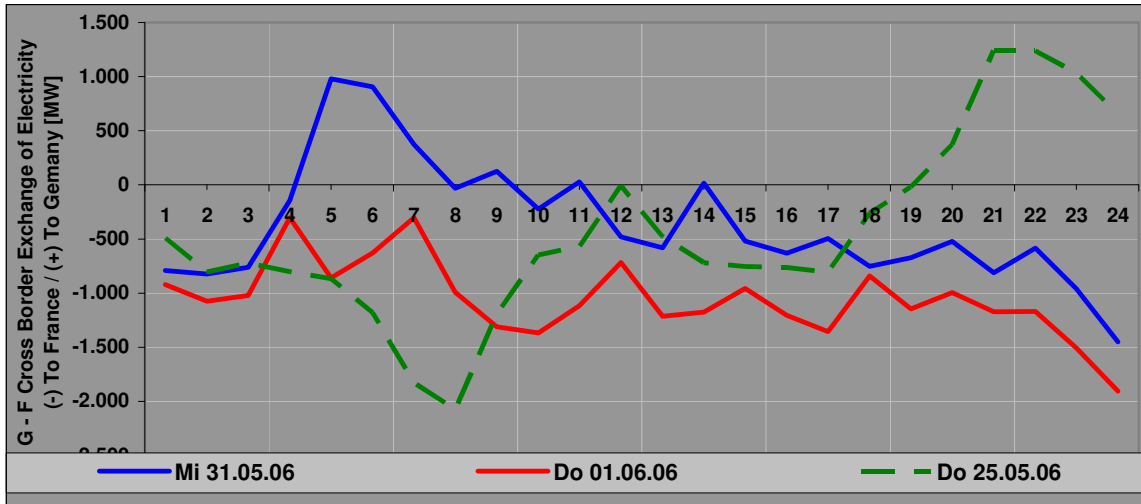


3. France

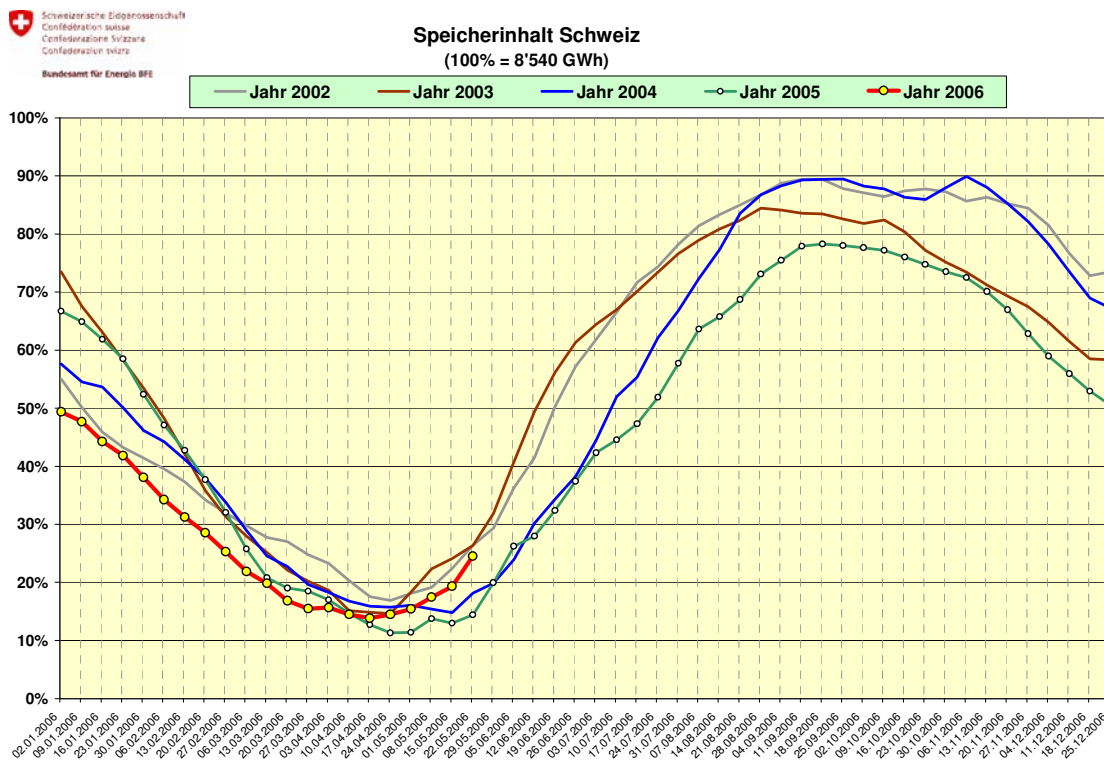
3.1 Consumption in France



3.2 Cross Border Exchange Germany – France



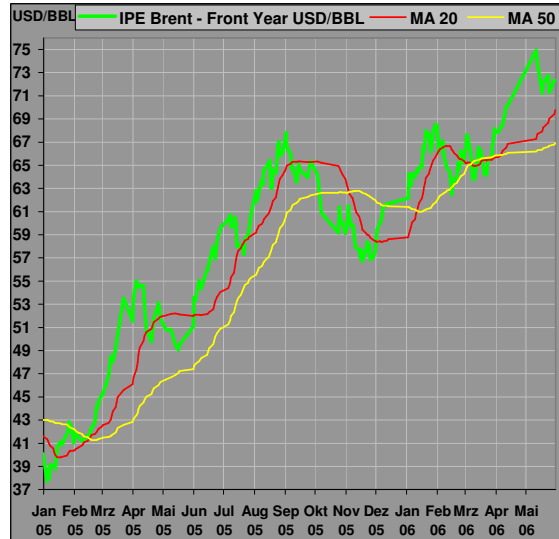
4. Swiss water levels (update 22.05.06)



5. IPE – Brent Crude

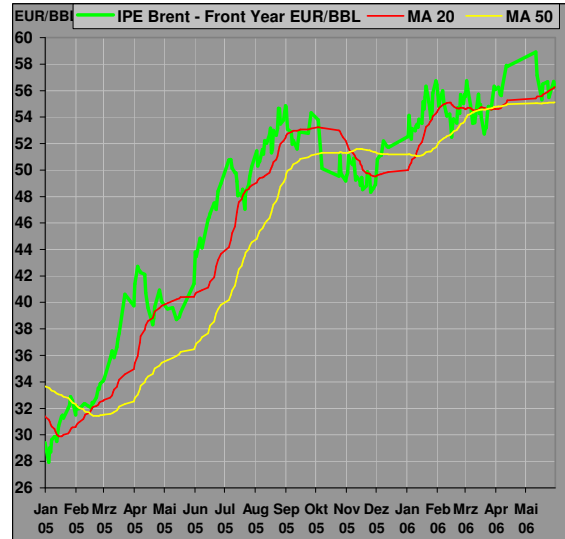
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price USD/BBL	change	change %
30.05.2006	72,31	0,00	0,00%



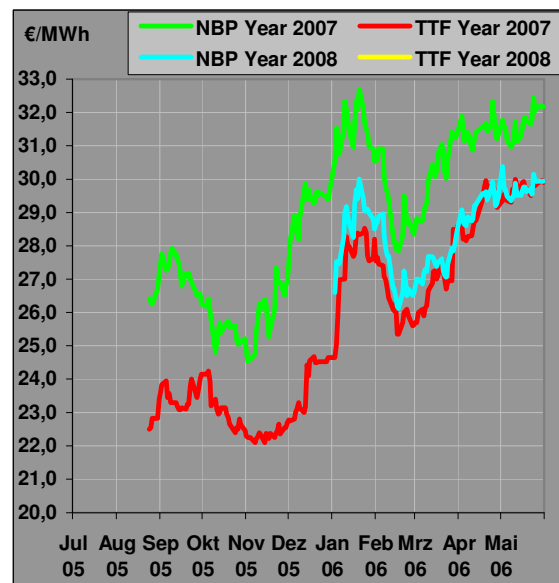
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price EUR/BBL	change	change %
30.05.2006	56,32	-0,36	-0,63%

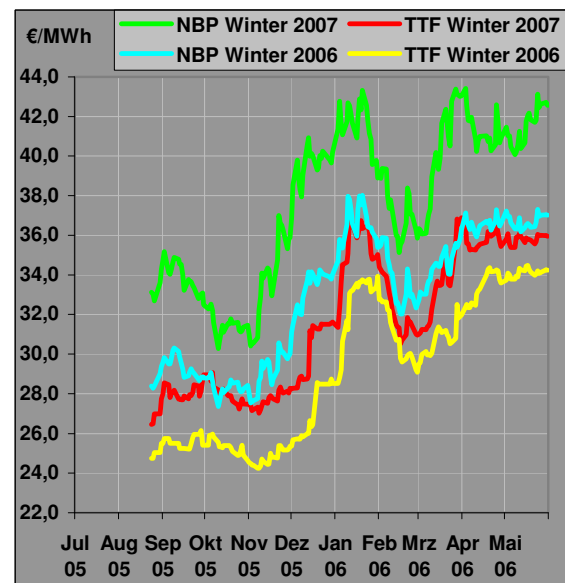


6. Natural Gas Forwards

31.05.2006	price	change	change %
NBP Year 2007	32,17	-0,02	0,0%
TTF Year 2007	29,90	-0,05	-0,2%
NBP Year 2008	29,94	0,00	0,0%
TTF Year 2008	0,00	0,00	#DIV/0!



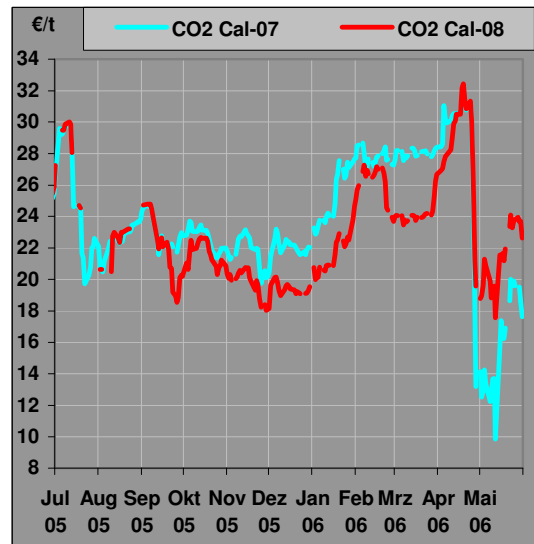
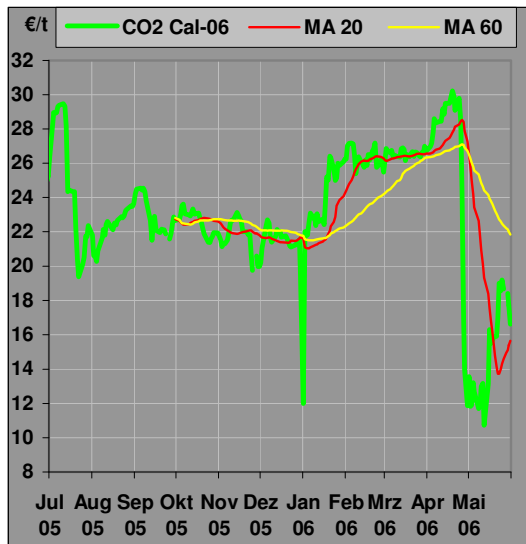
31.05.2006	price	change	change %
NBP Winter 2006	42,56	-0,15	-0,3%
TTF Winter 2006	35,95	-0,03	-0,1%
NBP Winter 2007	37,01	-0,02	0,0%
TTF Winter 2007	34,23	-0,02	-0,1%



7. CO2 - Emissions

31.05.2006	price	change	change %
Cal-06	16,62	-1,09	-6,59%

31.05.2006	price
Cal-07	17,63
Cal-08	22,63



8. European Coal

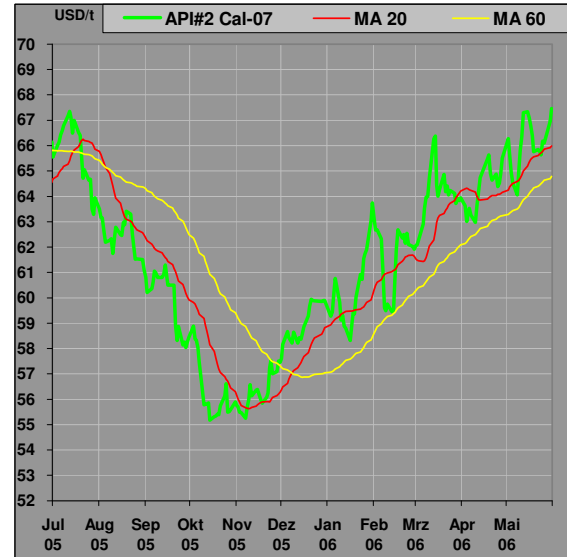
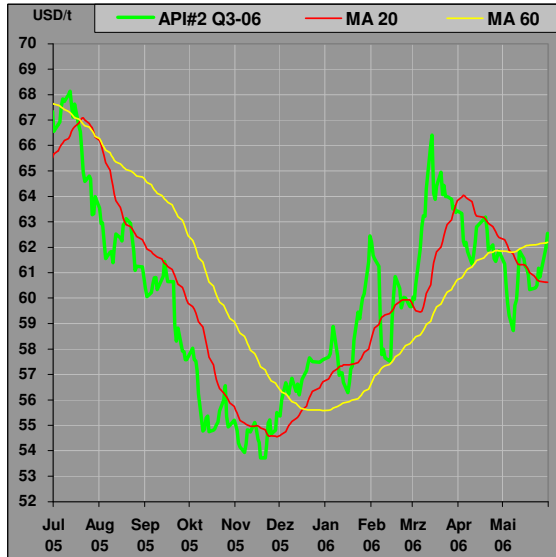
API#2 is a basket index for the ARA coal price with a basis of 6.000 kcal/kg, published weekly and includes insurance and freight (CIF).

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

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

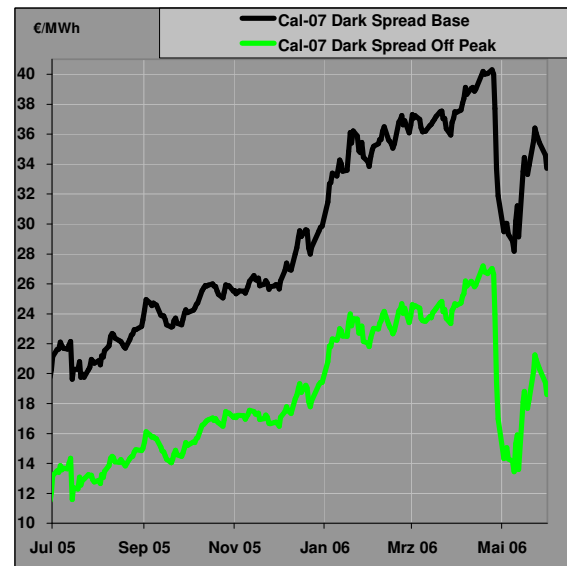
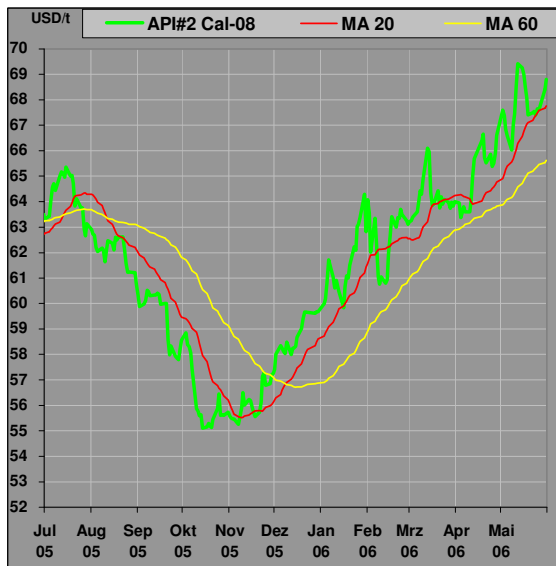
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	62,55	0,56	0,9%

Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	67,46	0,48	0,7%



Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	68,80	0,39	0,6%

DS Cal-07 Base	33,71	-0,9	-3%
DS Cal-07 OP	18,59	-0,8	-4%



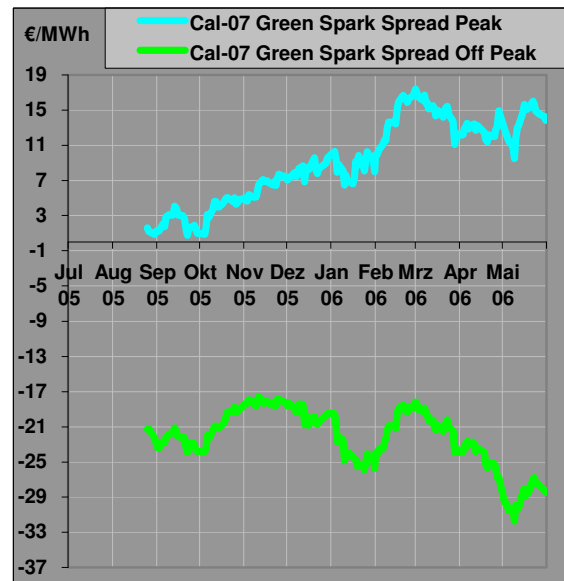
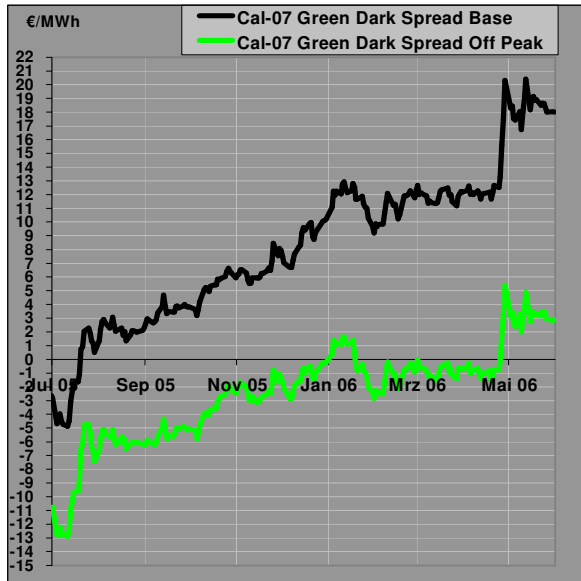
9. Power - Fuel - Spreads including CO2 - Emissions

Green Dark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{Coal} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

Green Spark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{N. Gas} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

31.05.2006	price	change	change %
GDS Cal-07 Base	18,00	0,0	0%
GDS Cal-07 OP	2,89	0,1	2%

31.05.2006	price	change	change %
GSpS Cal-07 Peak	13,85	-0,4	-3%
GSpS Cal-07 OP	-28,42	-0,2	1%



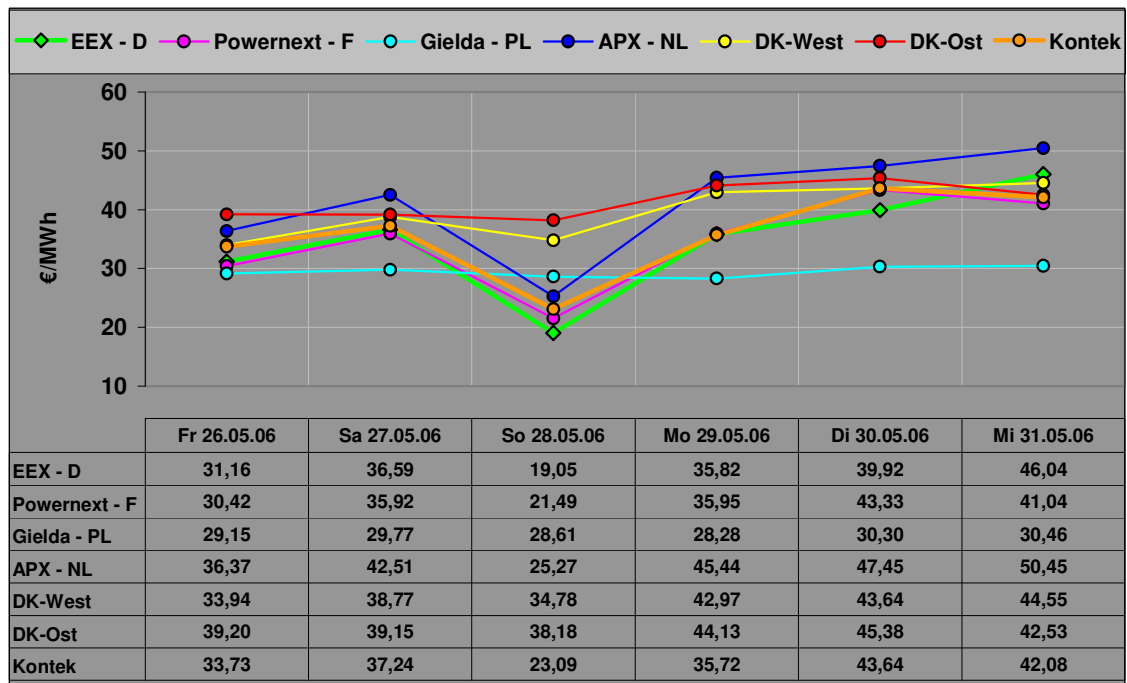
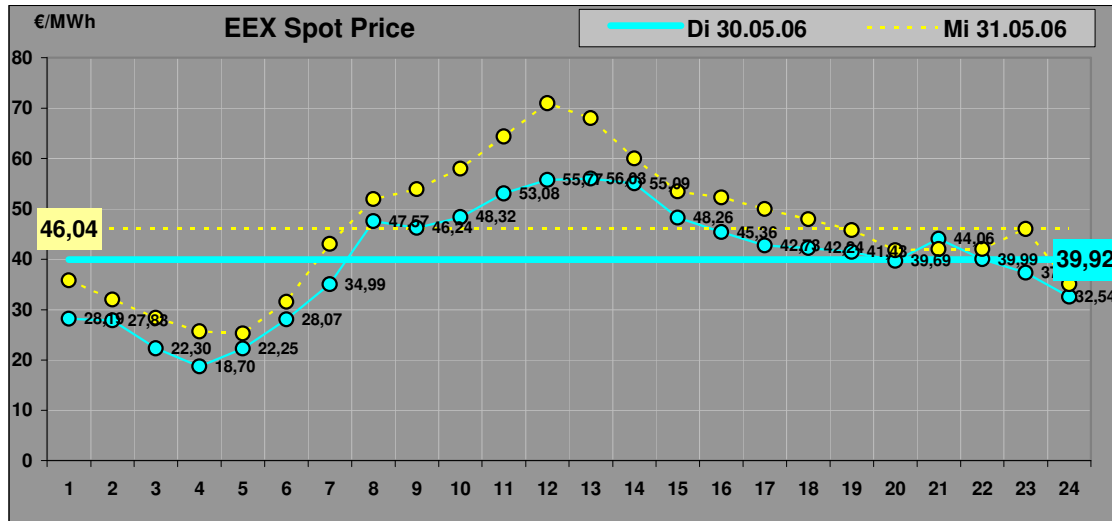
10. Nuclear Power Status

01. Jun 06	Germany	France	Switzerland	Sweden
Total Capacity [MW]	20.915	63.183	3.160	9.404
Actual Capacity Available [MW]	18.804	46.968	3.160	7.594
Difference from Total [MW]	2.111	16.215	0	1.810
Actual Availability [%]	89,9%	74,3%	100,0%	80,8%

11. German Electricity

11.1 Exchange prices

Exchange	Date	base	peak
EEX	Di 30.05.06	39,92	47,85
EEX	Mi 31.05.06	46,04	55,54

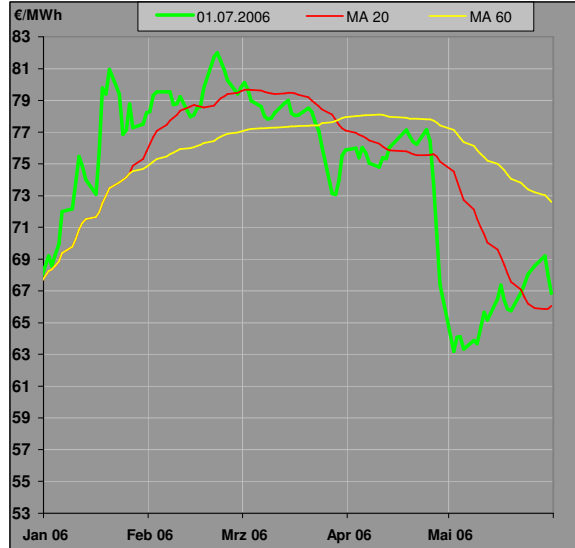


11.2 Monthly Products History

EEX	Monat	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	43,49	-0,77	-1,74%

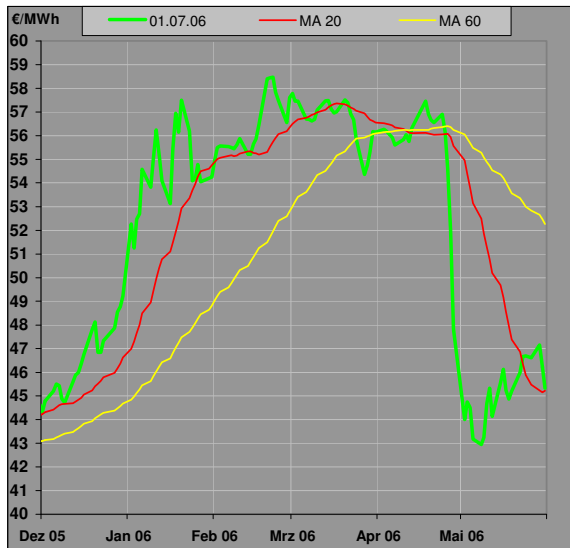


EEX	Monat	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	66,85	-1,11	-1,63%

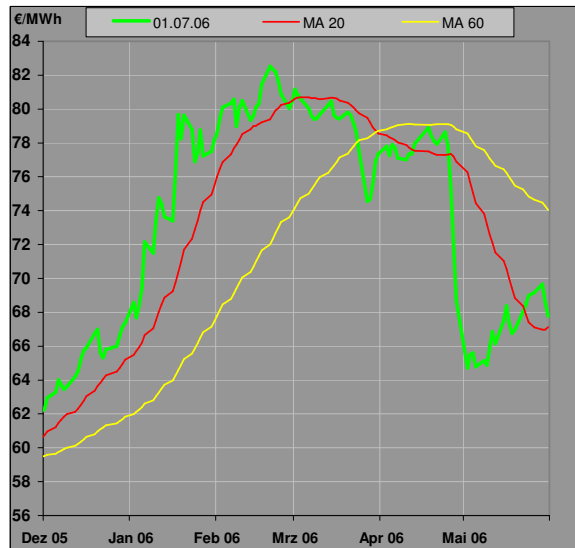


11.3 Quarter Products History

EEX	Quartal	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	45,33	-0,89	-1,93%



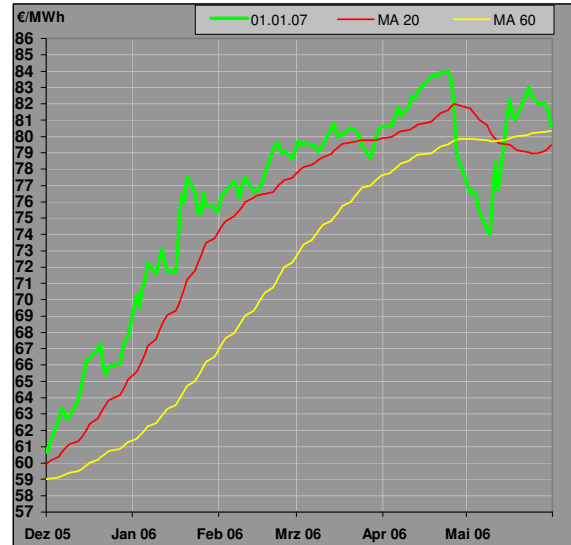
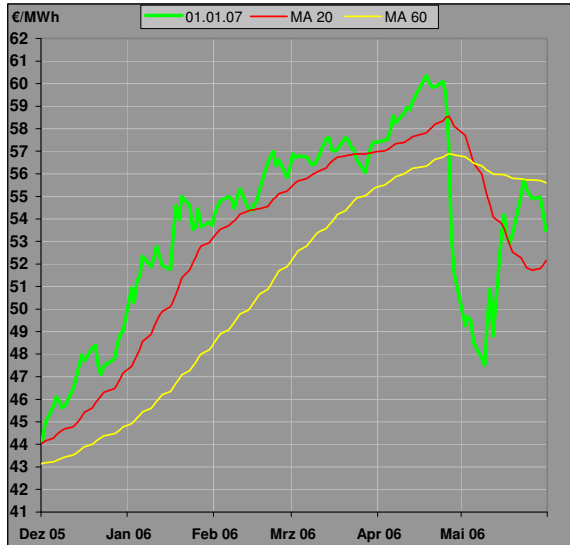
EEX	Quartal	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	67,76	-0,85	-1,24%



11.4 Calendar Products History

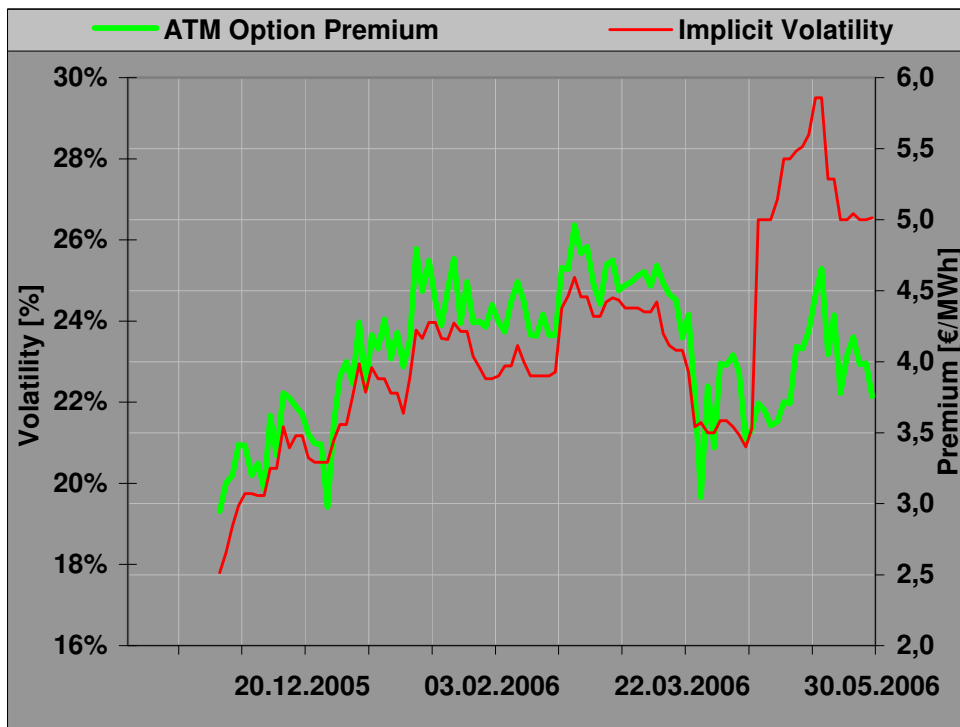
EEX	Jahr	2007	Base
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	53,48	-0,78	-1,44%

EEX	Jahr	2007	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
31.05.2006	80,64	-0,91	-1,12%



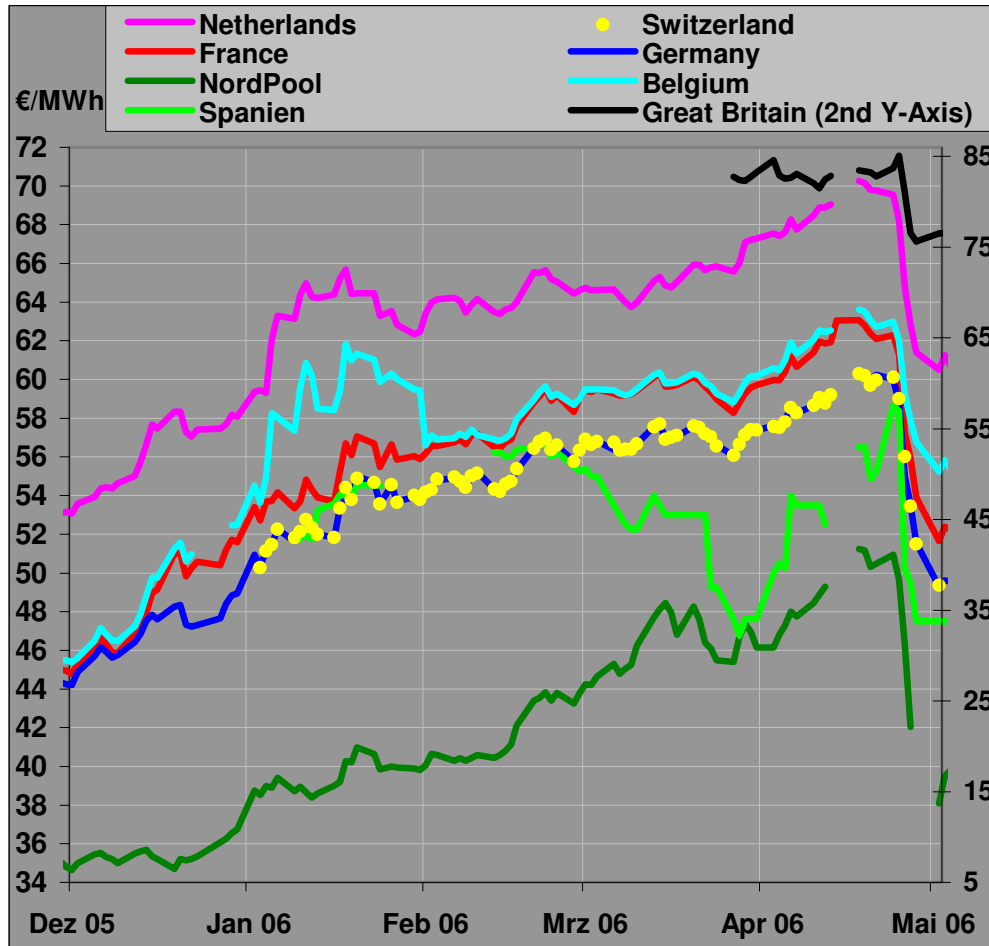
12. Premium for an “At the Money” Option

Date	Premium	impl. Vola	Strike	Reference
30.05.2006	3,76	26,55%	54,00	54,40












13. European Calender Products

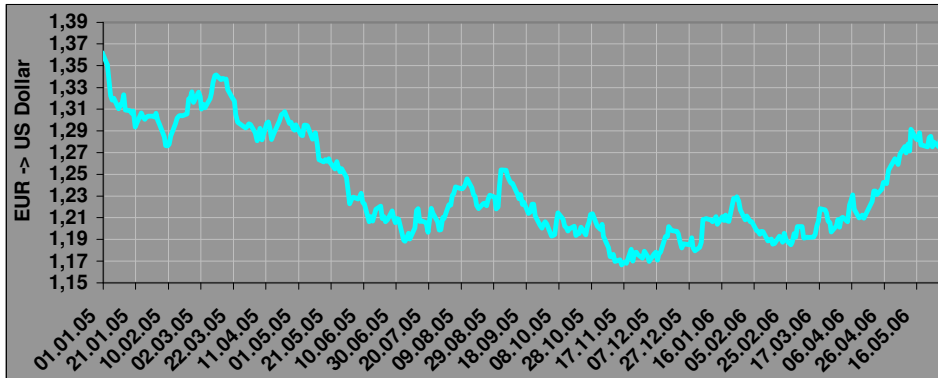
last quotes	31.05.2006	Base - Jahr 2007	
Germany	53,98	Belgium	60,57
Switzerland	53,50	Netherlands	65,16
France	55,87	Great Britain (Apr-Apr)	81,32



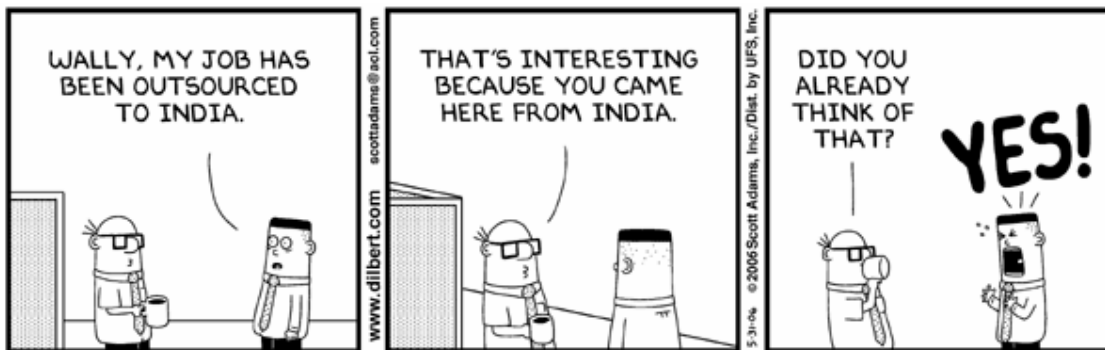
TRADE NEWS

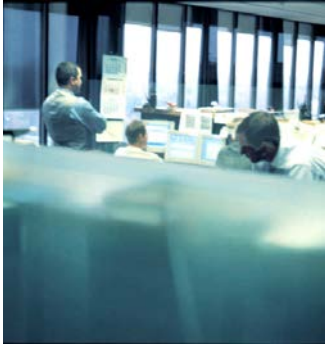
14. Currencies

Currency								
31.05.06	USD	GBP	JPY	CHF	NOK	SEK	DKK	PLN
 EUR	1,2868	0,6859	144,32	1,56	7,8155	9,2757	7,4578	3,9367



15. The Last Strip





VATTENFALL TRADING SERVICES GMBH

TRADE NEWS

02. Jun. 2006

1. News

Berliner Zeitung – E.ON von Razzia betroffen. Wie die „Berliner Zeitung“ in der gestrigen Ausgabe meldete, war der Düsseldorfer Energiekonzern E.ON erneut von der Razzia der EU-Kommission am Dienstag betroffen. Laut der Zeitung hätten Fahnder der EU Kommission und des Bundeskartellamtes die Zentralen des Konzerns in Düsseldorf und München durchsucht und Computer sowie Unterlagen des Top-Managements beschlagnahmt. Dem Konzern wird vorgeworfen mit dem Konkurrenten RWE Absprachen getroffen zu haben, wonach man sich in den traditionellen Liefergebieten keine Konkurrenz machen wolle. Die einzige Stellungnahme eines Sprechers des Konzerns zu dem Zeitungsbericht war: „Dies kommentieren wir nicht.“

Handel an NYMEX erneut unterbrochen. Den zweiten Tag in Folge brach der elektronische Handel mit Öl- und Treibstoff- Futures an der New York Mercantile Exchange (NYMEX) zusammen. Der Handel fiel gestern bis 10:25 Uhr für 55 Minuten aus. Grund waren wiederum technische Probleme. Ein Unternehmenssprecher äußerte sich erneut zu dem Vorfall nicht.

Fördermenge der OPEC soll unverändert bleiben. Das Ministerial Monitoring Committee der Organisation Erdöl exportierender Länder hat dem Kartell empfohlen die Fördermengen unverändert zu lassen. Das Ministertreffen der OPEC wurde gestern von Venezuelas Präsident Hugo Chavez in Caracas eröffnet.

Stadtwerke Hamm erhöhen Jahresüberschuss. Die Stadtwerke Hamm konnten ihren Jahresüberschuss im Geschäftsjahr 2005 um 0,4 Mio. Euro auf 6,1 Mio. Euro erhöhen. Dabei verzeichneten die SW Hamm im eigenen Netzgebiet einen Stromabsatzrückgang von 2%. Außerhalb des eigenen Netzgebietes konnte der Absatz um 53% auf 163 GWh gesteigert werden. Der Gasabsatz der Stadtwerke ging um 4,6% auf 1,737 TWh zurück.

EGL steigert Nettoumsatz. Die Elektrizitätsgesellschaft Laufenburg AG (EGL) konnte in der ersten Hälfte des Geschäftsjahres 2005/2006 den Nettoumsatz auf insgesamt 1,936 Milliarden Euro steigern. Gegenüber dem Vorjahreszeitraum entspricht dies einer Steigerung von 58 %. Das Unternehmensergebnis konnte sogar um 137% gesteigert werden und betrug somit 85,23 Millionen Euro. Als Hauptgrund für den Ergebnissprung nannte das Unternehmen außergewöhnlich hohe Gewinne im Handelsbereich.

BP fordert von Bundesregierung stärkere Unterstützung für erneuerbare Energien. Der Vorstandsvorsitzende der BP plc, John Browne, fordert in einem Interview mit der „Westdeutschen Allgemeinen Zeitung“ die Politik auf, erneuerbare Energien stärker zu fördern. Browne wörtlich: „Wir benötigen eine Politik, die alternative Energien konkurrenzfähig macht.“ Und weiter: „Im Wettbewerb der Energieträger Kohle, Öl, Gas, Wind und Sonne sollte auch eine



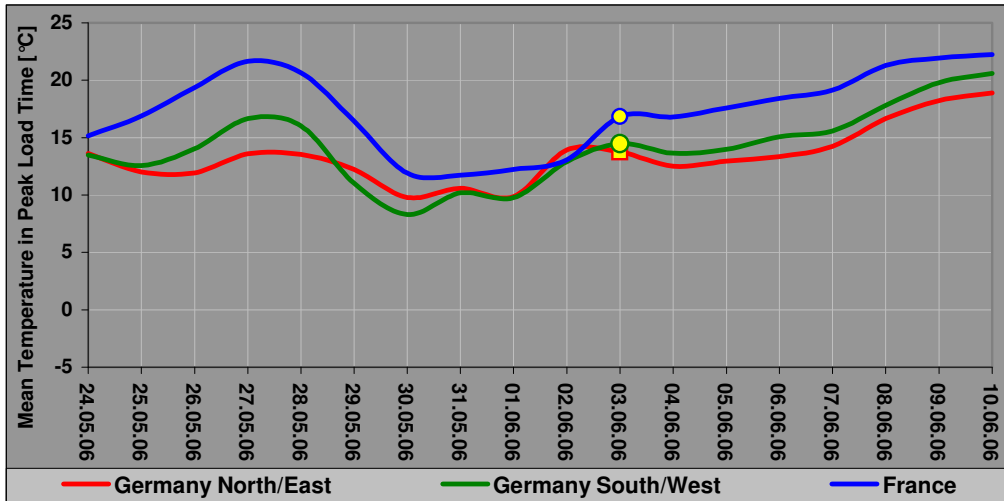
Rolle spielen, wie umweltfreundlich oder sicher die jeweilige Versorgungsquelle ist.“ Abschließend kündigte Brown an, dass BP das Solargeschäft in Deutschland auch zukünftig weiter ausbauen will.

Oberlandesgericht Linz verwirft Preisanpassungsklausel der Salzburg AG. Das OLG Linz betrachtet die Preisanpassungsklausel der Salzburg AG als Verstoß gegen das Konsumentengesetz und hat sie daher für unwirksam erklärt. Die Klausel beinhaltet, dass Kunden einer Preiserhöhung automatisch zustimmen, wenn sie nicht binnen vier Wochen Einspruch erheben. Eine solche Klausel sei zwar prinzipiell legal, so das OLG Linz in der Begründung, jedoch sei weder die Einspruchsfrist angemessen gewesen, noch sei hinreichend auf die Konsequenzen des „Schweigens“ hingewiesen worden. Die Salzburg AG will vor dem Obersten Gerichtshof in Berufung gehen.

EEX hat neue Handelsteilnehmer. Zum Ende Mai wurde die MAN Financial Ltd. als General-Clearing-Mitglied für den EEX-Terminhandel zugelassen. Ebenfalls Ende Mai wurde das Handelshaus Merrill Lynch Int. Für den Terminmarkt registriert. Bereits Ende April wurde die Londoner JPMorgan als General-Clearing-Mitglied und Handelsteilnehmer am Terminmarkt zugelassen. Insgesamt sind damit 146 Unternehmen aus 19 Ländern an der EEX registriert.

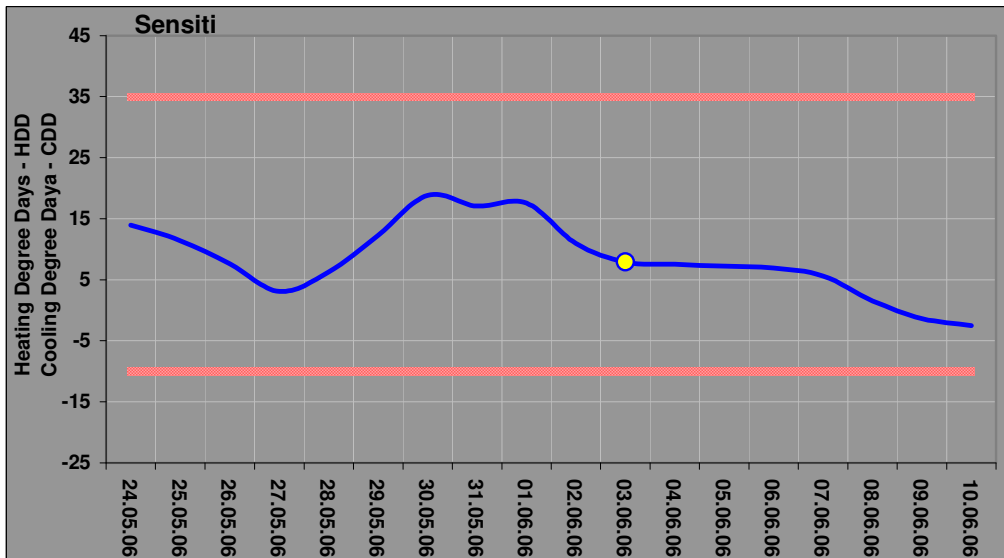
2. Weather

2.1 Temperatures

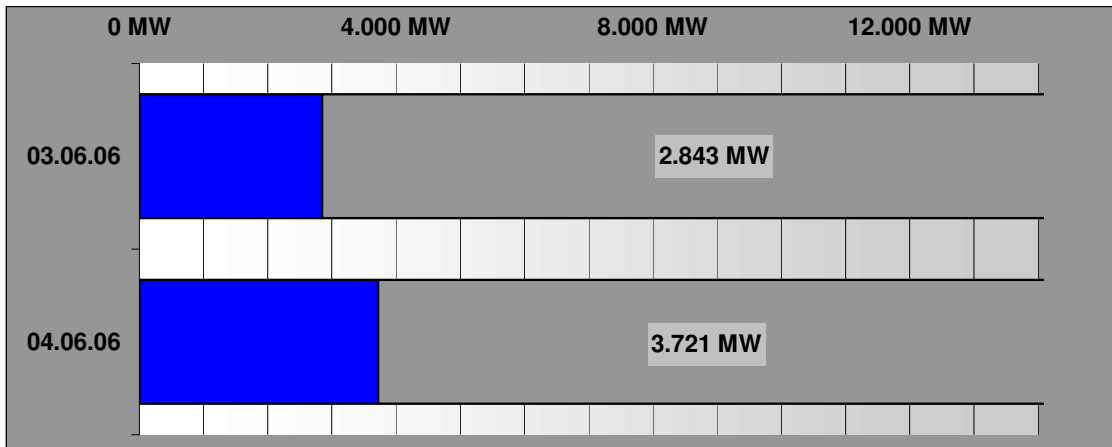


2.2 Heating Degree Days (HDD) & Cooling Degree Days (CDD)

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. CDD are calculated in much the same manner as HDD are. They are used to estimate the amount of air conditioning usage during the warm season.

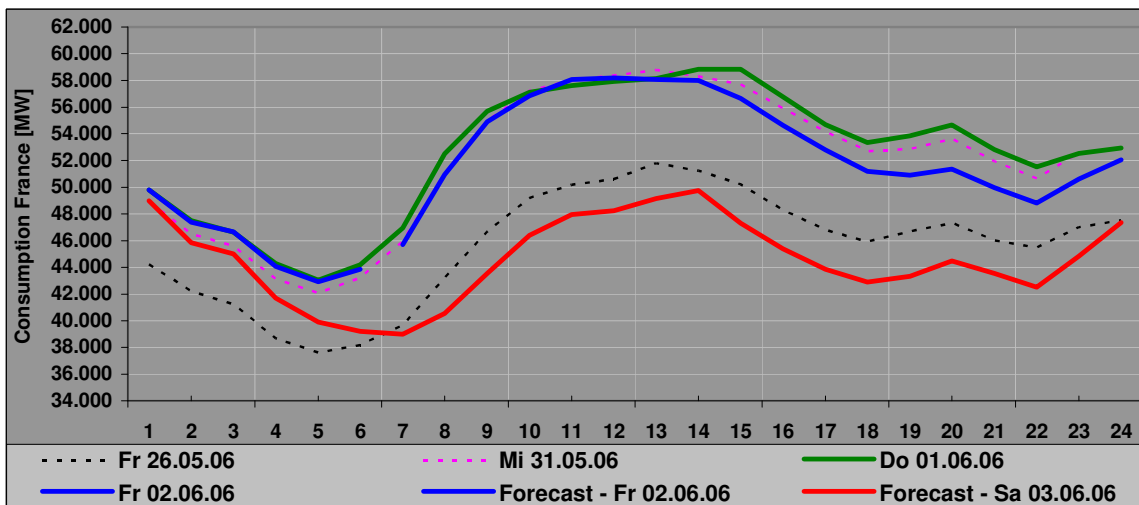


2.3 Wind

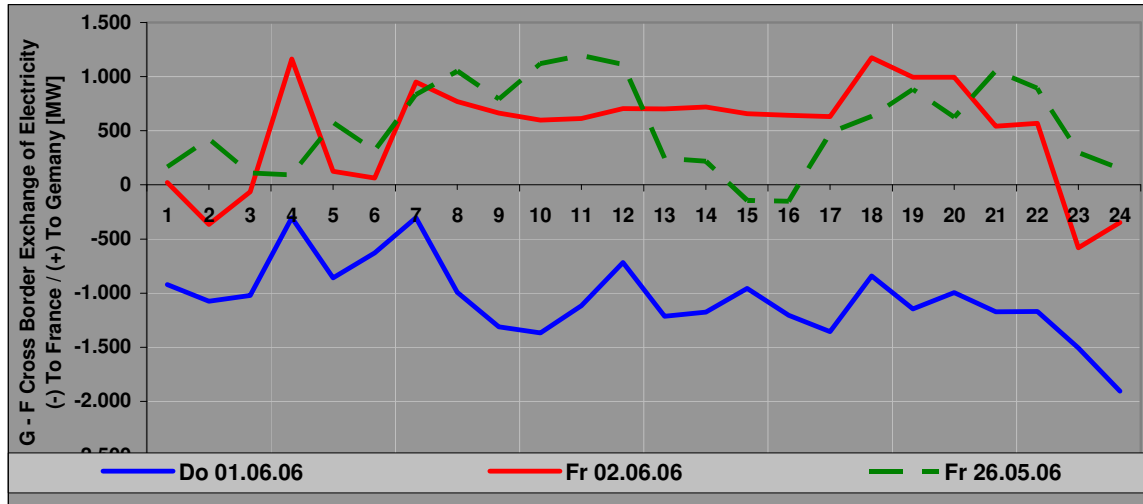


3. France

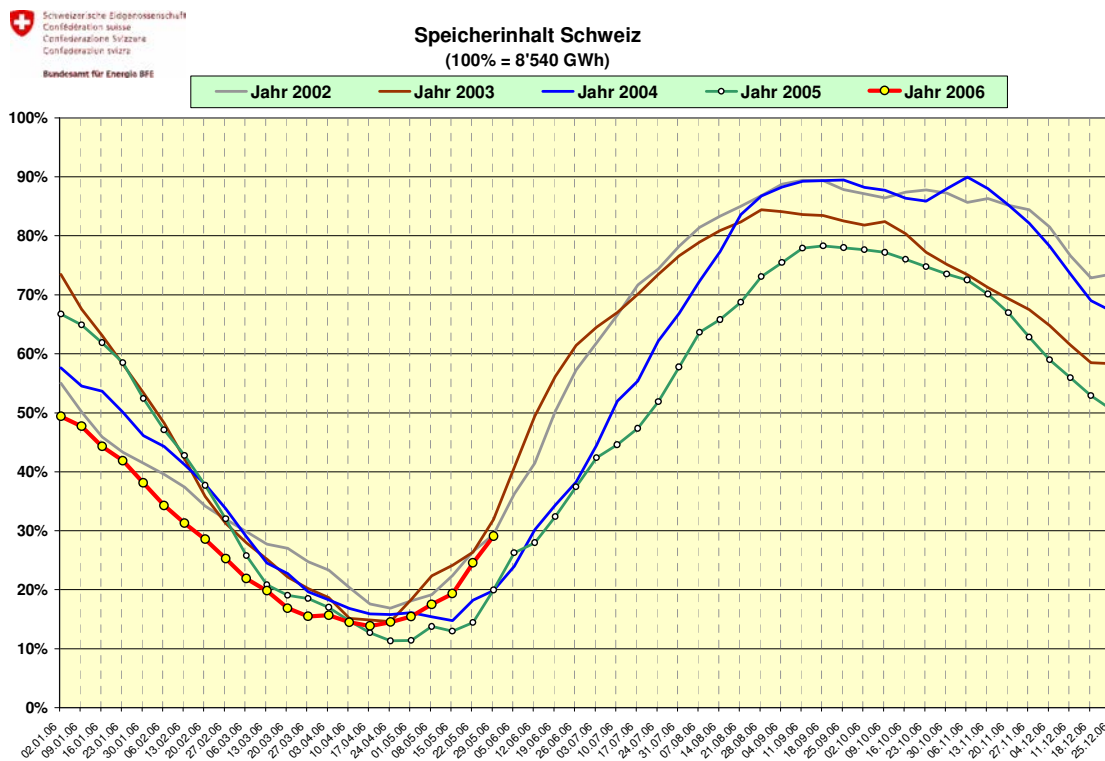
3.1 Consumption in France



3.2 Cross Border Exchange Germany – France



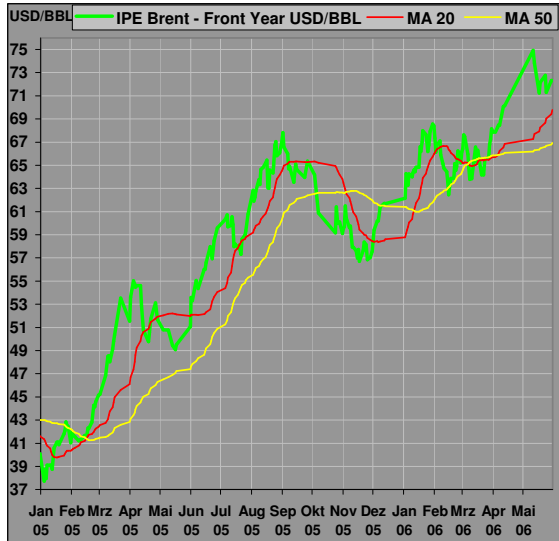
4. Swiss water levels (update 29.05.06)



5. IPE – Brent Crude

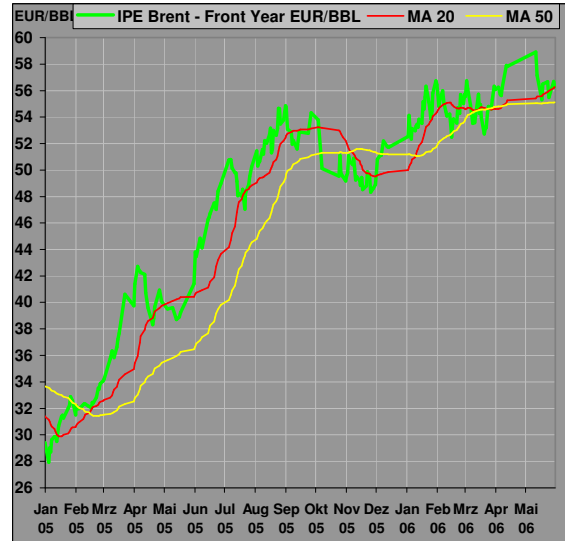
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price USD/BBL	change	change %
30.05.06	72,31	0,00	0,00%



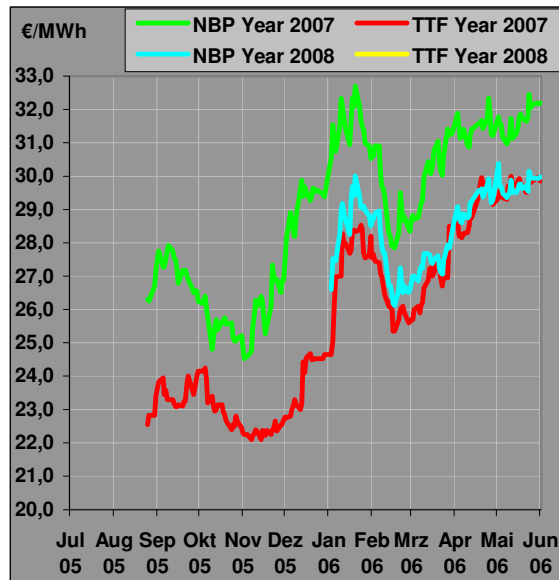
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price EUR/BBL	change	change %
30.05.06	56,32	-0,36	-0,63%

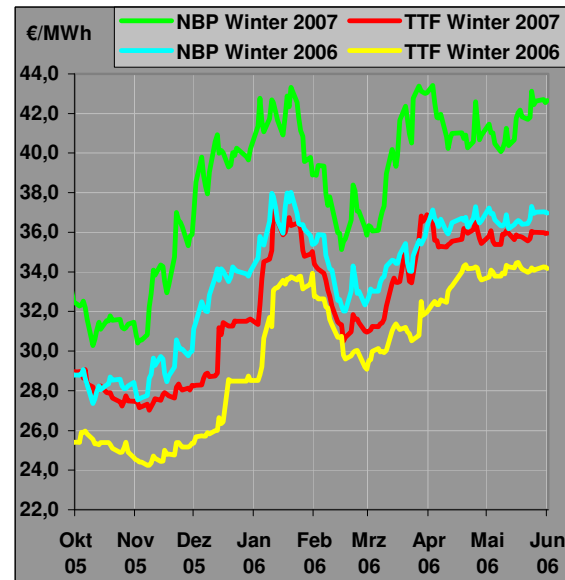


6. Natural Gas Forwards

01.06.06	price	change	change %
NBP Year 2007	32,19	0,02	0,1%
TTF Year 2007	29,85	-0,05	-0,2%
NBP Year 2008	29,97	0,04	0,1%
TTF Year 2008	0,00	0,00	#DIV/0!



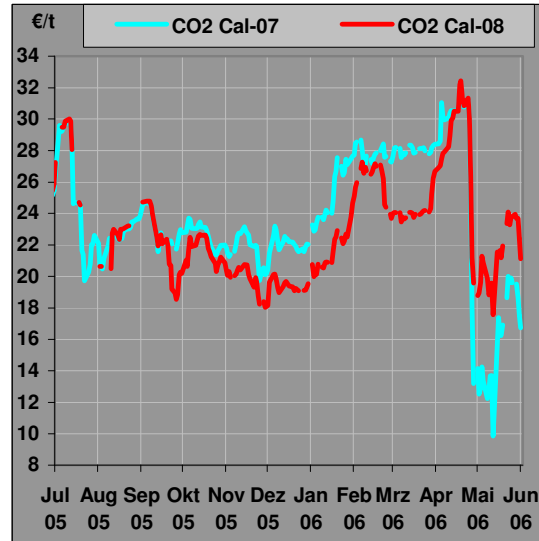
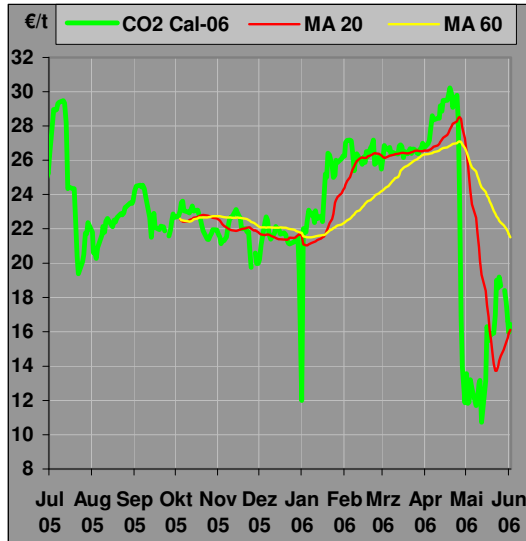
01.06.06	price	change	change %
NBP Winter 2006	42,67	0,11	0,3%
TTF Winter 2006	35,95	0,00	0,0%
NBP Winter 2007	36,98	-0,03	-0,1%
TTF Winter 2007	34,18	-0,05	-0,1%



7. CO2 - Emissions

02.06.06	price	change	change %
Cal-06	16,44	0,48	2,91%

02.06.06	price
Cal-07	0,00
Cal-08	0,00



8. European Coal

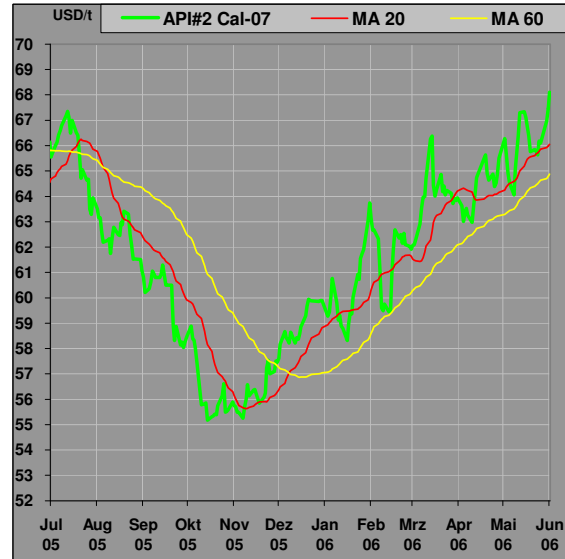
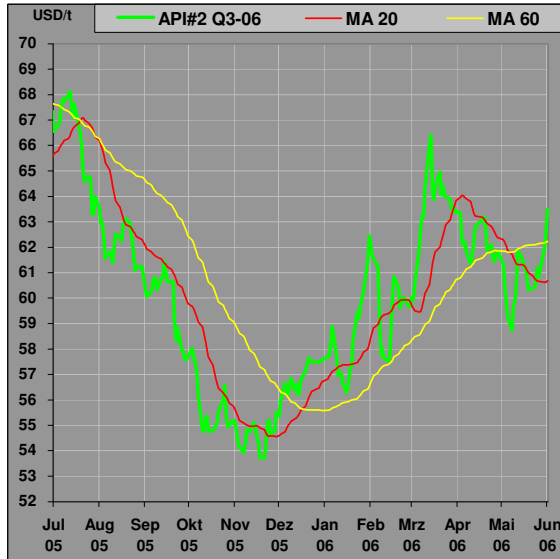
API#2 is a basket index for the ARA coal price with a basis of 6.000 kcal/kg, published weekly and includes insurance and freight (CIF).

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

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

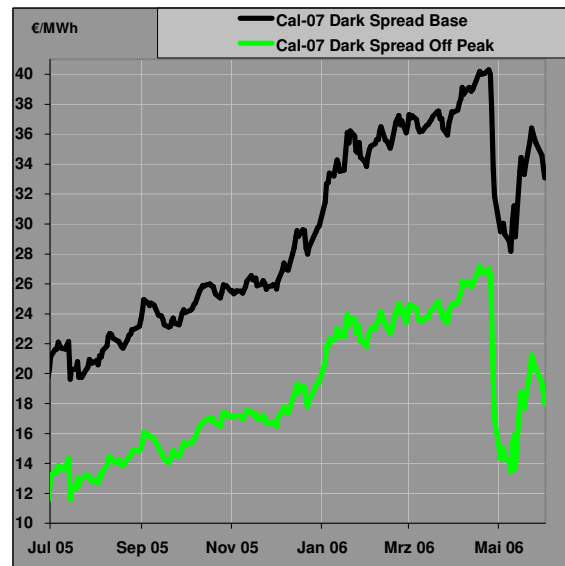
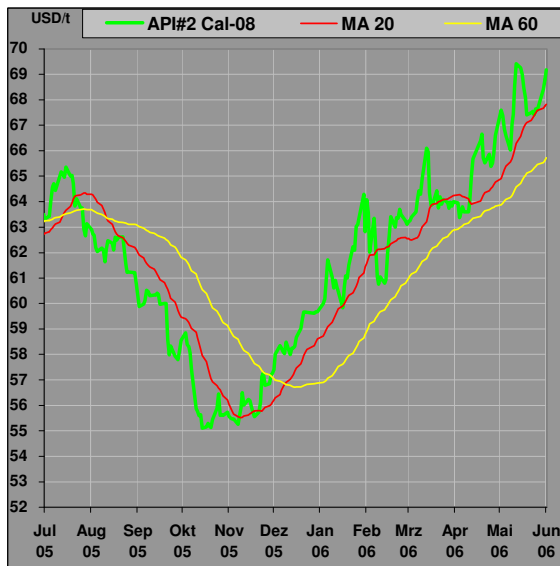
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	63,50	0,95	1,5%

Last Quote	price	change	change %
01.06.06	68,10	0,64	0,9%



Last Quote	price	change	change %
01.06.06	69,18	0,38	0,6%

DS Cal-07 Base	33,07	-0,6	-2%
DS Cal-07 OP	17,98	-0,6	-3%



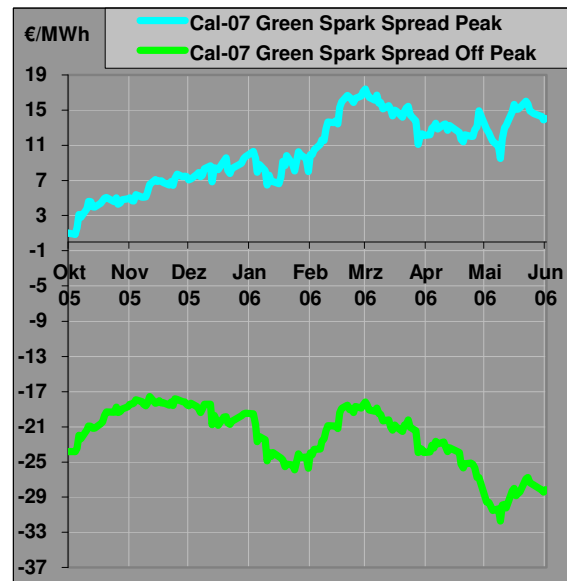
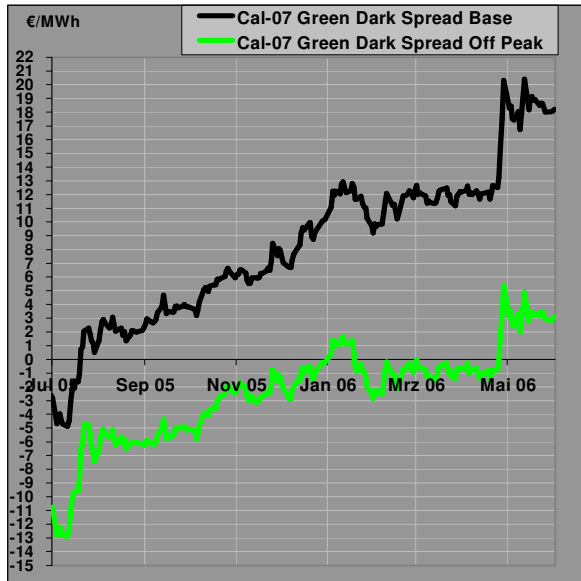
9. Power - Fuel - Spreads including CO2 - Emissions

Green Dark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{Coal} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

Green Spark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{N. Gas} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

01.06.06	price	change	change %
GDS Cal-07 Base	18,21	0,1	1%
GDS Cal-07 OP	3,12	0,1	5%

01.06.06	price	change	change %
GSpS Cal-07 Peak	14,04	0,1	1%
GSpS Cal-07 OP	-28,16	0,2	-1%



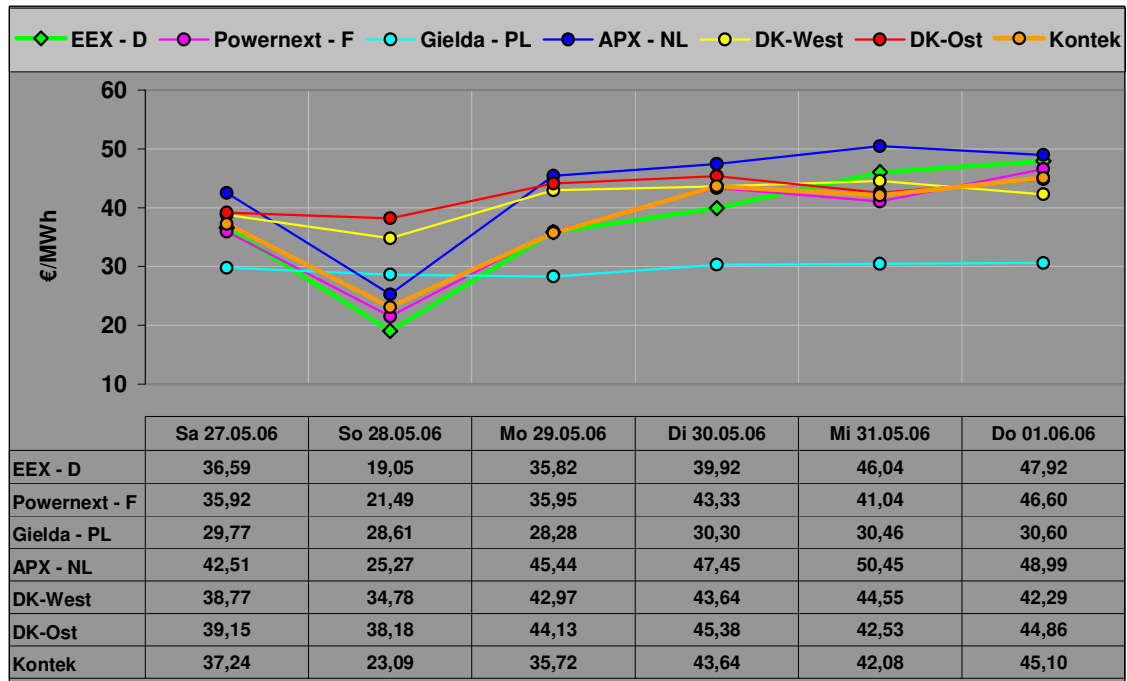
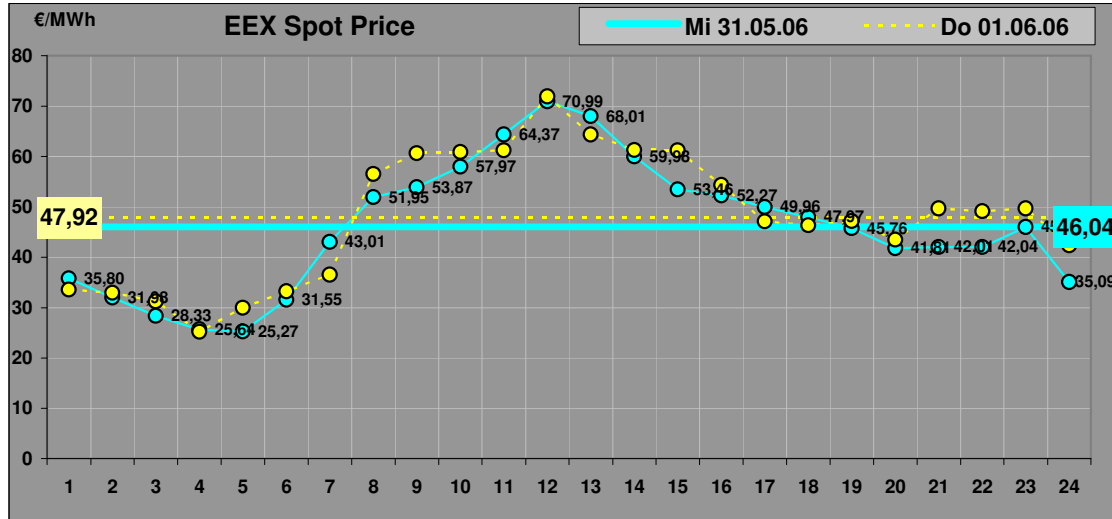
10. Nuclear Power Status

02. Jun 06	Germany	France	Switzerland	Sweden
Total Capacity [MW]	20.915	63.183	3.160	9.404
Actual Capacity Available [MW]	18.804	46.968	3.160	8.039
Difference from Total [MW]	2.111	16.215	0	1.365
Actual Availability [%]	89,9%	74,3%	100,0%	85,5%

11. German Electricity

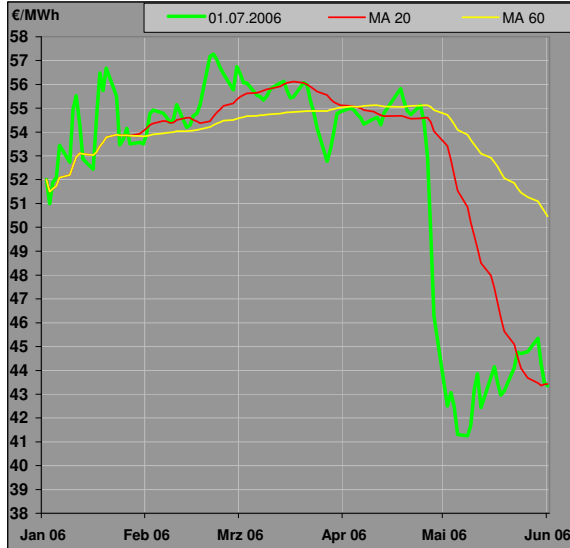
11.1 Exchange prices

Exchange	Date	base	peak
EEX	Mi 31.05.06	46,04	55,54
EEX	Do 01.06.06	47,92	56,68

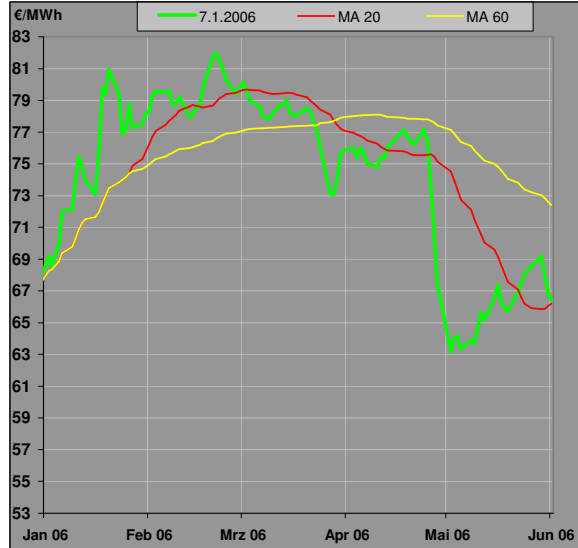


11.2 Monthly Products History

EEX	Monat	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	43,35	-0,14	-0,32%

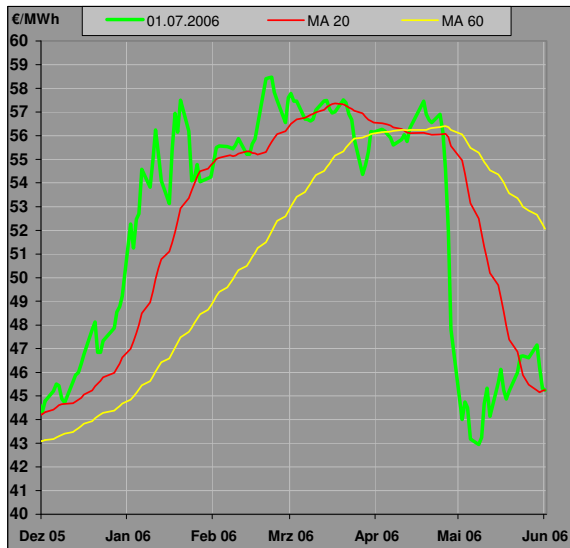


EEX	Monat	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	66,41	-0,44	-0,66%

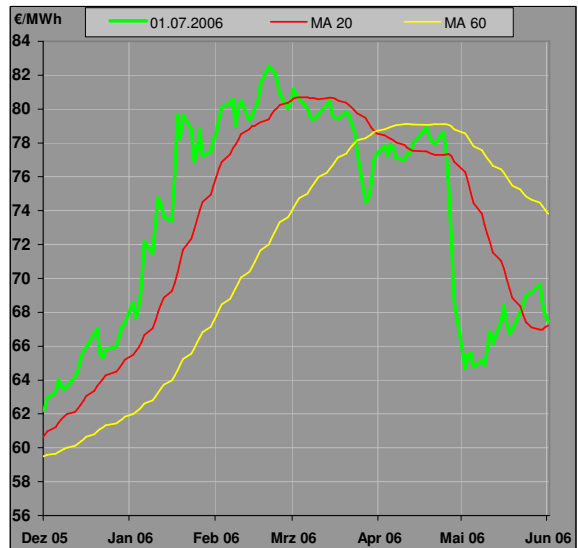


11.3 Quarter Products History

EEX	Quartal	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	45,25	-0,08	-0,18%



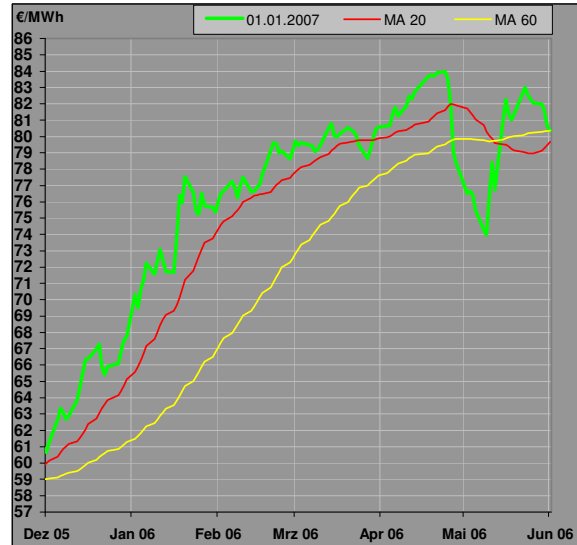
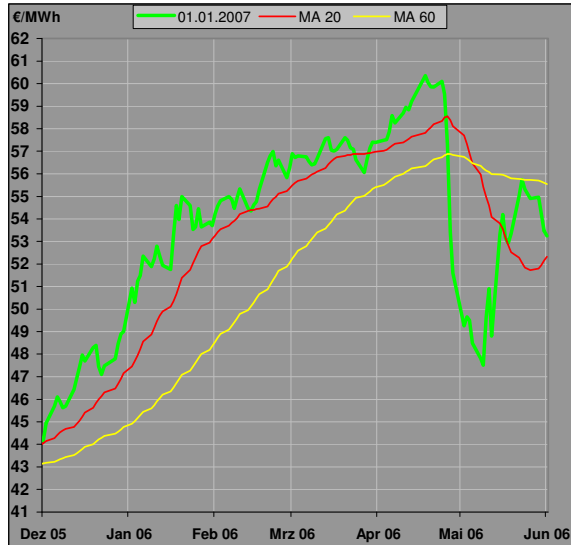
EEX	Quartal	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	67,48	-0,28	-0,41%



11.4 Calendar Products History

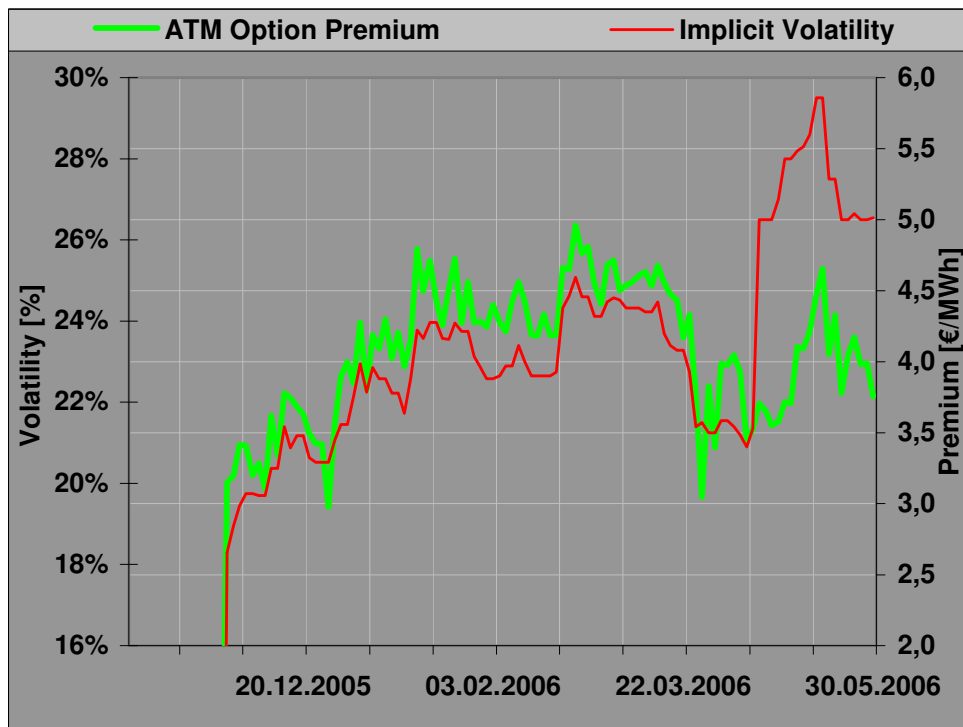
EEX	Jahr	2007	Base
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	53,24	-0,24	-0,45%

EEX	Jahr	2007	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
01.06.06	80,35	-0,29	-0,36%



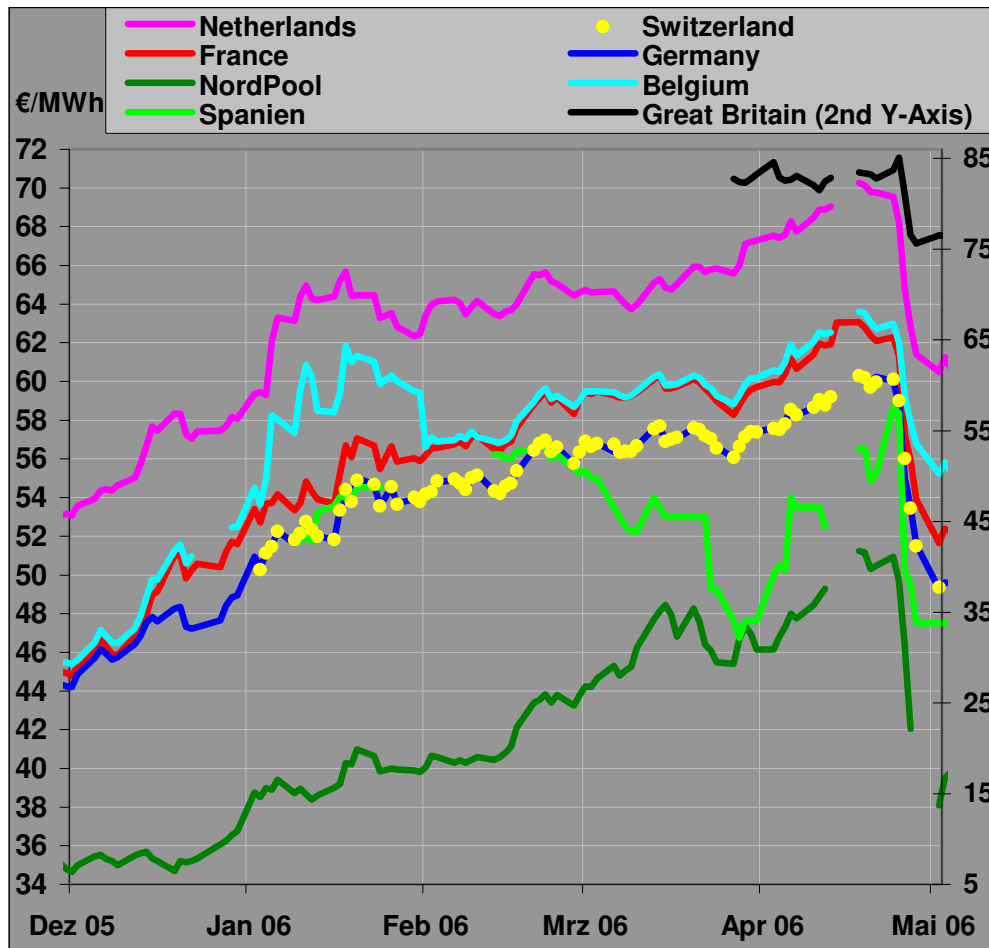
12. Premium for an "At the Money" Option

Date	Premium	impl. Vola	Strike	Reference
30.05.06	3,76	26,55%	54,00	54,40












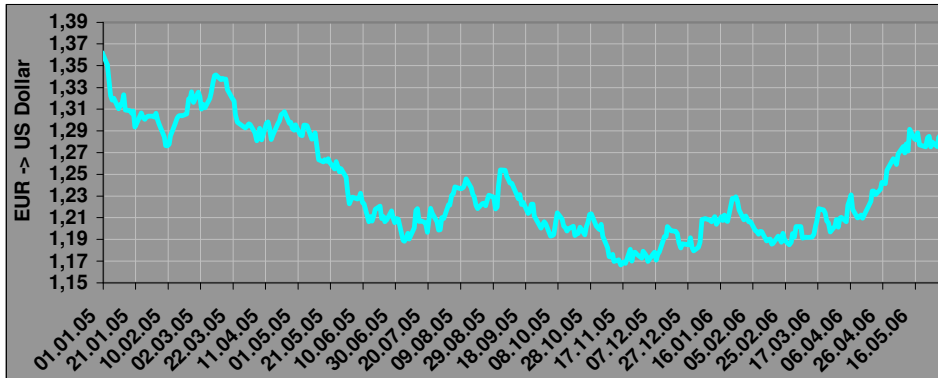
13. European Calender Products

last quotes	01.06.06	Base - Jahr 2007	
Germany	53,36	Belgium	60,41
Switzerland	53,28	Netherlands	65,83
France	55,33	Great Britain (Apr-Apr)	81,19

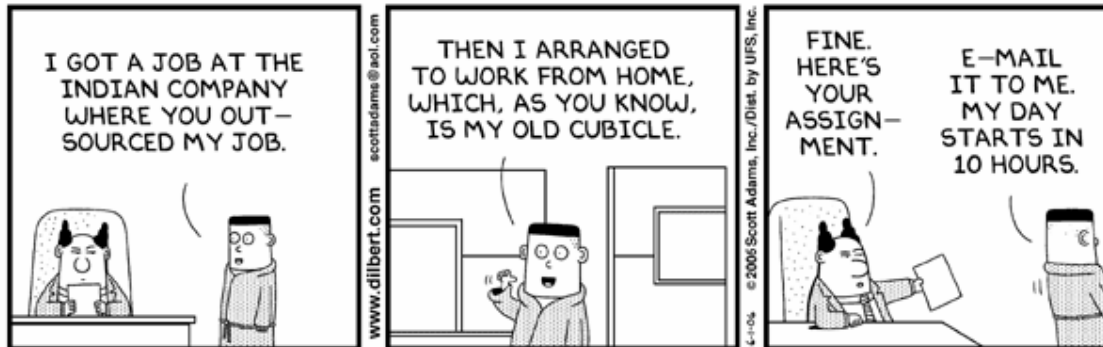


14. Currencies

Currency								
01.06.06	USD	GBP	JPY	CHF	NOK	SEK	DKK	PLN
 EUR	1,2736	0,6847	144,19	1,5628	7,7835	9,2655	7,4582	3,9383

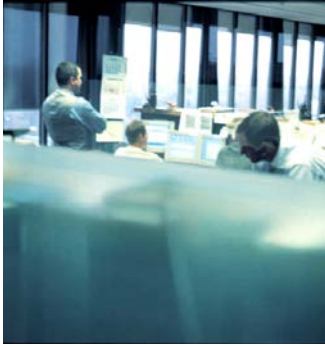


15. The Last Strip



© Scott Adams, Inc./Dist. by UFS, Inc.





VATTENFALL TRADING SERVICES GMBH

TRADE NEWS

06. Jun. 2006

1. News

TÜV bestätigt Qualität des RWE - Netzes. Wie die Netzgesellschaft der RWE AG – RWE Energy – am Freitag berichtete, hat der TÜV die Qualität des RWE Versorgungsnetzes in einer jüngsten Studie bestätigt. In dem Netzaudit Bericht bestätigte der TÜV, dass bei der Planung, dem Bau und der Instandhaltung der Hoch- und Höchstspannungs- Freileitungen alle technische Vorgaben dem Stand der Technik entsprechen und konsequent eingehalten worden seien. Die Netzgesellschaft hatte den Bericht in Auftrag gegeben, nachdem es im November 2005 im Münsterland zu einem Blackout in Folge zusammengebrochener Masten gekommen war.

RheinEnergie will Kohlekraftwerk bauen. Der Kölner Versorger RheinEnergie erwägt den Bau eines Kohlekraftwerkes am Standort Köln Niehl. Das Kraftwerk soll eine Leistung von 750 bis 800 MW haben. Allerdings benötigt der Versorger nur 250 MW. Deshalb werden laut Vorstandschaf Rolf Martin Schmitz Gespräche mit potentiellen Partnern geführt. Laut Schmitz soll neben anderen Stadtwerken auch die RWE AG als potentieller Partner mit einbezogen werden. Eine Bauentscheidung soll im kommenden Jahr fallen. 2012 soll die Anlage dann in Betrieb gehen.

BGW und VKU veröffentlichen Kooperationsvereinbarung. Der Bundesverband der deutschen Gas- und Wasserwirtschaft (BGW) und der Verband kommunaler Unternehmen (VKU) haben ihre kontrovers diskutierte Kooperationsvereinbarung vorgelegt, wonach zukünftig der Zugang zum Gasnetz gesetzes- und regulierungskonform ermöglicht werden soll. Wie beide Verbände verlautbaren ließen, wird damit die Grundlage für eine Intensivierung des Wettbewerbes auf dem Gasmarkt geschaffen. Kritisiert wurde die Kooperationsvereinbarung unter anderem vom Bundesverband neuer Energieanbieter (bne), der Händlerorganisation EFET, dem europäischen Verband unabhängiger Strom- und Gasverteil- Unternehmen (Geode), dem Verband der Industriellen Energie und Kraftwirtschaft (VIK) und dem Bundesverband der Deutschen Industrie (BDI). Laut den Verbänden ist der Vorschlag von BGW und VKU nicht praktikabel und ungenügend. Sie wollen ihren Mitgliedern empfehlen die Vereinbarung nicht zu unterzeichnen. VIK und bne rechnen damit, dass es juristische Auseinandersetzungen zu der Vereinbarung geben wird. Die Bundesnetzagentur wird sich am nächsten Donnerstag auf einer Pressekonferenz äußern. Die Kooperationsvereinbarung wurde im Internet veröffentlicht.

EnviaM bündelt Geschäftsbereich Erzeugung und Wärme. Der mitteldeutsche Versorger EnviaM bündelt den Geschäftsbereich Erzeugung und Wärme in einer 100%igen Tochtergesellschaft. Sitz der EnviaM Tochter – envia Therm GmbH - ist Bitterfeld. Envia Therm verfügt über Gas- und Biomassekraftwerke in Sachsen, Sachsen Anhalt und Mecklenburg Vorpommern.

Auch betreibt das Unternehmen Wasser- und Windkraftanlagen in den neuen Bundesländern.

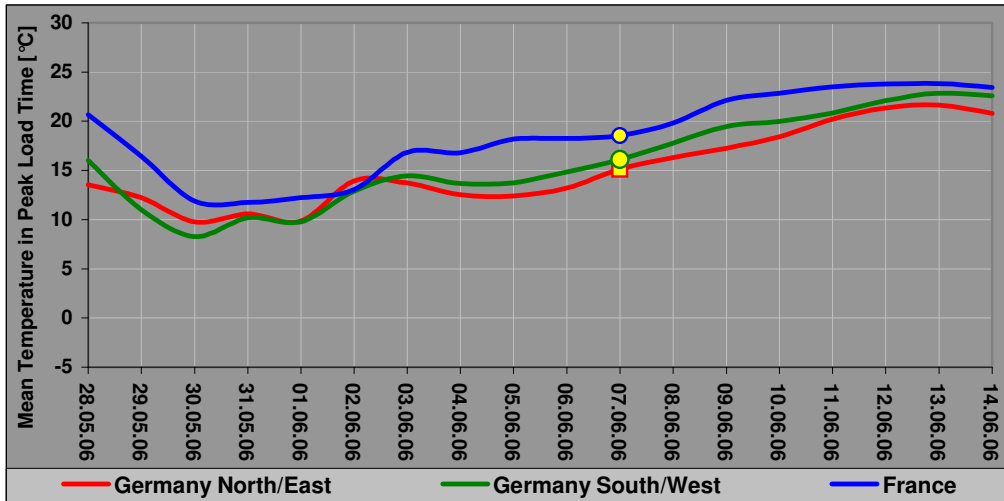
EPIA erhält neuen Präsidenten. Der europäische Photovoltaik-Industrieverband European Photovoltaik Industry Association (EPIA) hat einen neuen Präsidenten gewählt. Dr. Winfried Hoffmann, Generalbevollmächtigter der Schott Solar GmbH wird in den kommenden vier Jahren den Verband leiten.

Ölpreis erneut auf Rekordniveau. Angesichts der Äußerungen des geistlichen Oberhauptes des Iran, Ayatollah Ali Chameneisis hat der Ölpreis an der New York Mercantile Exchange ein erneutes Rekordniveau erreicht. Der Barrel Rohöl an der NYMEX kostete zwischenzeitlich 73,70 USD. Chameinensis hatte erklärt, das im Falle eines amerikanischen Angriffs auf den Iran, die Öllieferungen aus der Region ernsthaft gefährdet sind. Chamei sagte, dass die USA nicht in der Lage sein werden sämtliche Schiffe in der Straße von Hormus zu schützen, durch welche ein Großteil der Öllieferungen in den Westen gelangt. Bisher hatte der Iran betont, die Ölvorkommen nicht als Waffe im Atomstreit einsetzen zu wollen.

Saudi Arabien will Ölförderung drosseln. Am Rande der Konferenz der Organisation Erdöl exportierender Länder in Caracas, gab der Ölminister Saudi Arabiens bekannt, dass sein Land in jüngsten Monaten weniger Öl gefördert hat. Damit wolle man jedoch nicht das Angebot verknappen, sondern der Rückgang der Produktion sei lediglich Folge einer gesunkenen Nachfrage.- Demnach hätten die Länder der OPEC Probleme, Käufer für das Öl zu finden, welches sie produzieren. Die OPEC Staaten haben auf ihrer Konferenz in Caracas beschlossen die Ölförderung unverändert zu lassen.

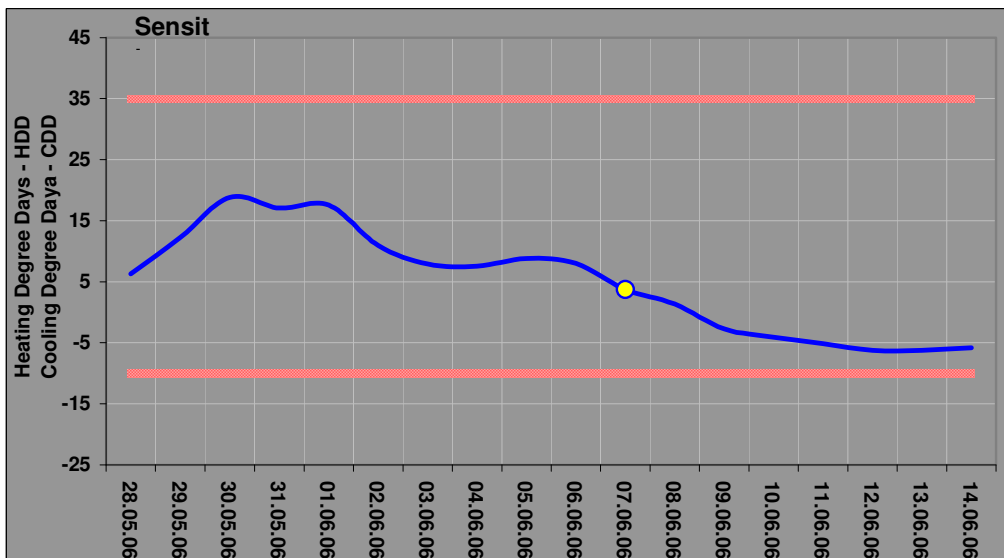
2. Weather

2.1 Temperatures

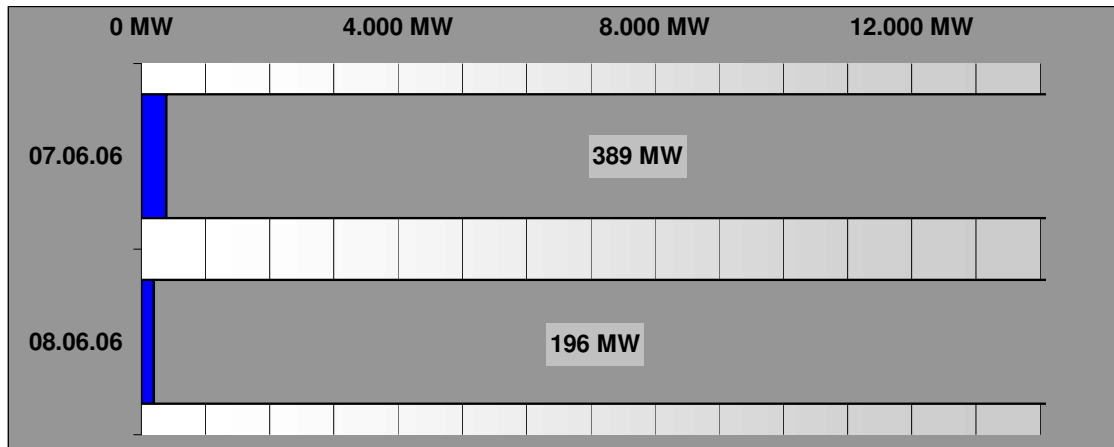


2.2 Heating Degree Days (HDD) & Cooling Degree Days (CDD)

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. CDD are calculated in much the same manner as HDD are. They are used to estimate the amount of air conditioning usage during the warm season.

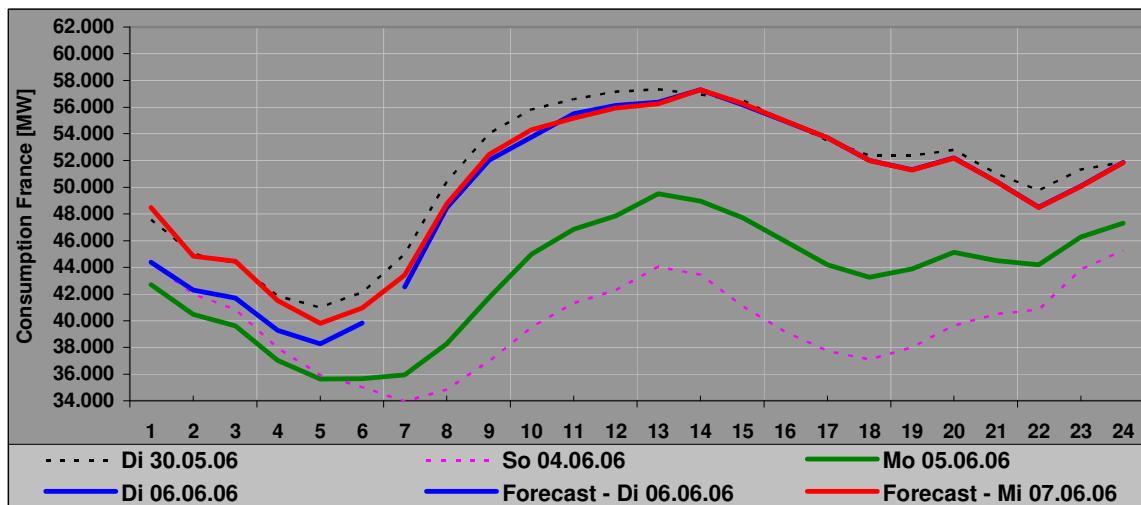


2.3 Wind

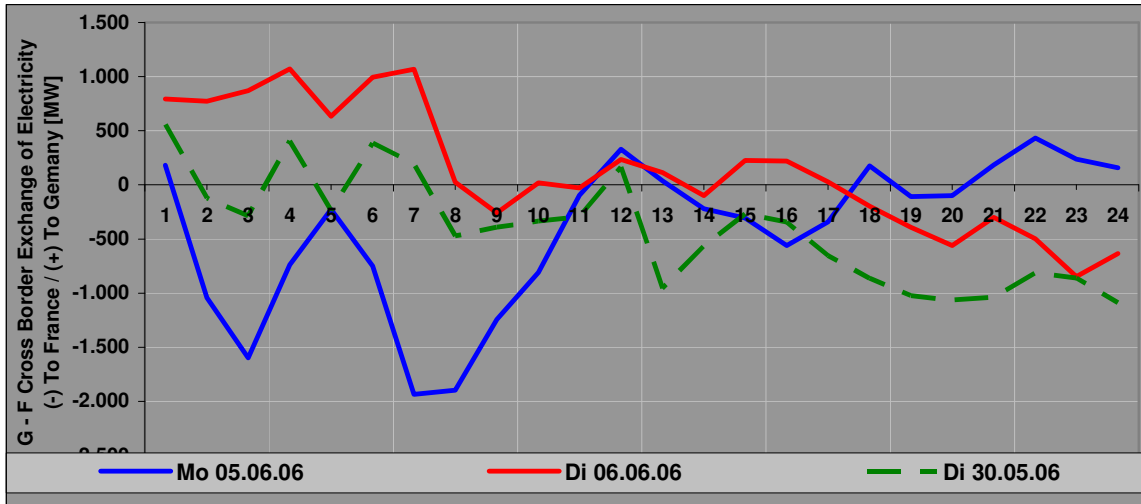


3. France

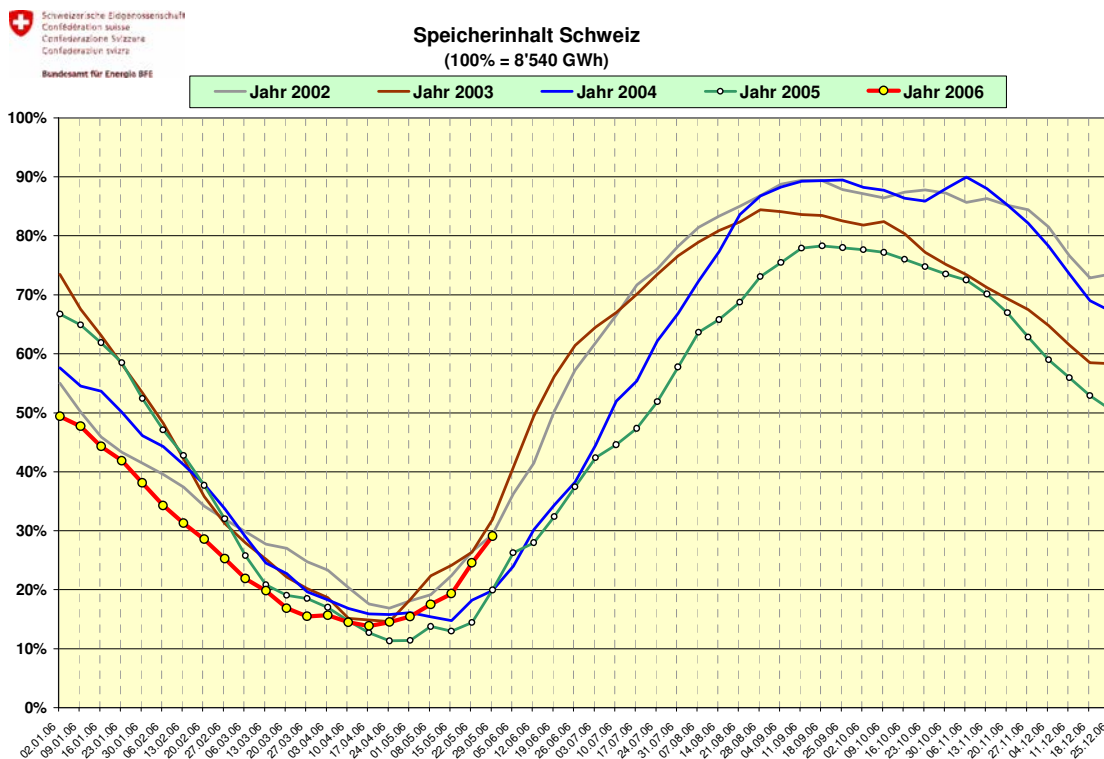
3.1 Consumption in France



3.2 Cross Border Exchange Germany – France



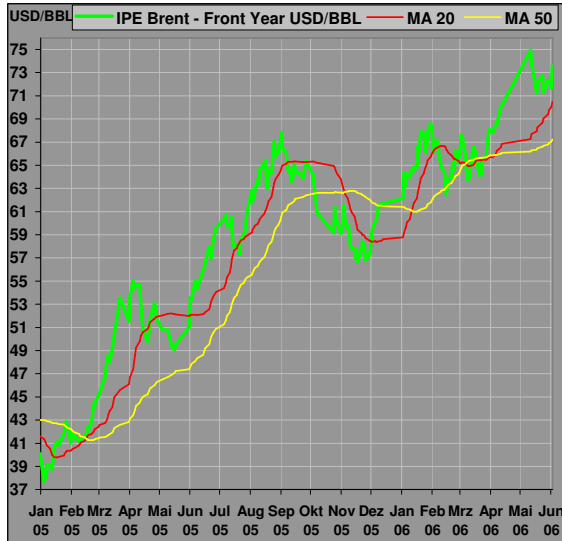
4. Swiss water levels (update 29.05.06)



5. IPE – Brent Crude

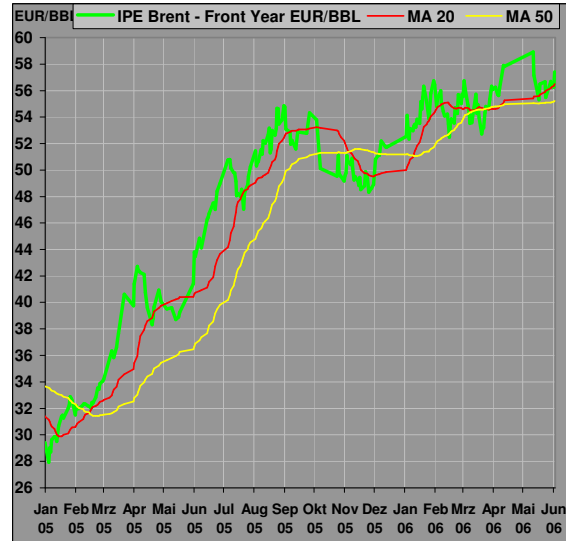
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price USD/BBL	change	change %
02.06.06	73,57	1,91	2,67%



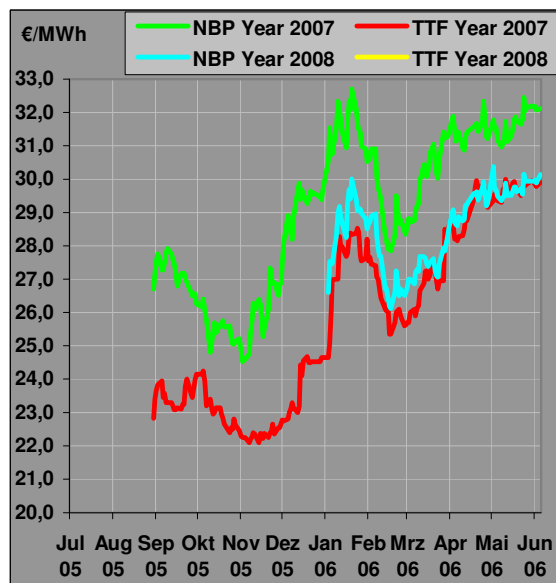
IPE - Brent Crude - Front Year

Last Quote	Price EUR/BBL	change	change %
02.06.06	57,41	1,14	2,03%

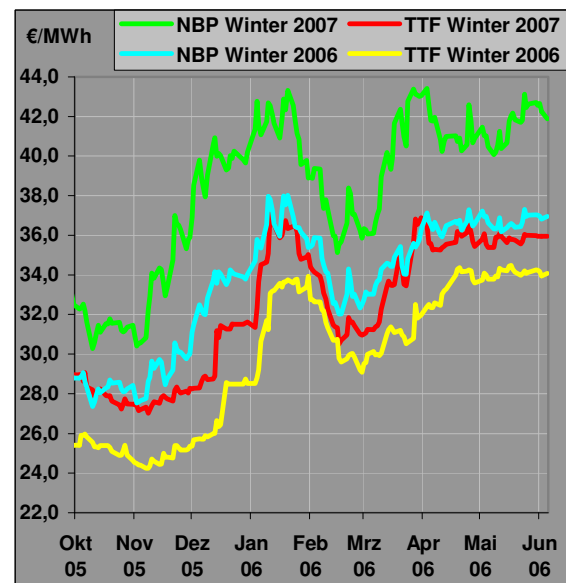


6. Natural Gas Forwards

05.06.06	price	change	change %
NBP Year 2007	32,12	0,04	0,1%
TTF Year 2007	29,90	0,12	0,4%
NBP Year 2008	30,14	0,24	0,8%
TTF Year 2008	0,00	0,00	#DIV/0!



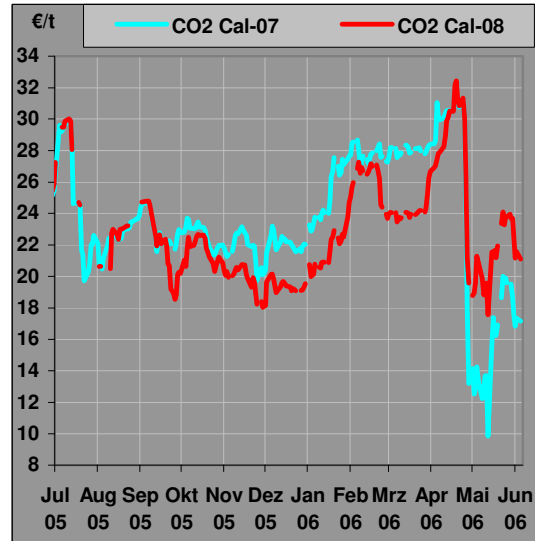
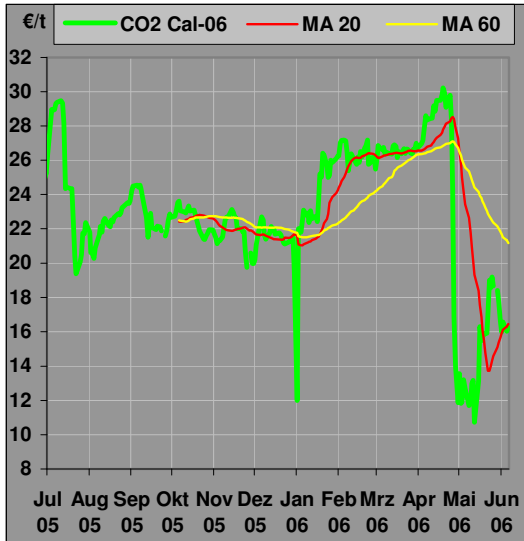
05.06.06	price	change	change %
NBP Winter 2006	41,88	-0,37	-0,9%
TTF Winter 2006	35,95	0,00	0,0%
NBP Winter 2007	36,95	0,12	0,3%
TTF Winter 2007	34,08	0,13	0,4%



7. CO2 - Emissions

06.06.06	price	change	change %
Cal-06	16,24	0,20	1,22%

06.06.06	price
Cal-07	0,00
Cal-08	0,00



8. European Coal

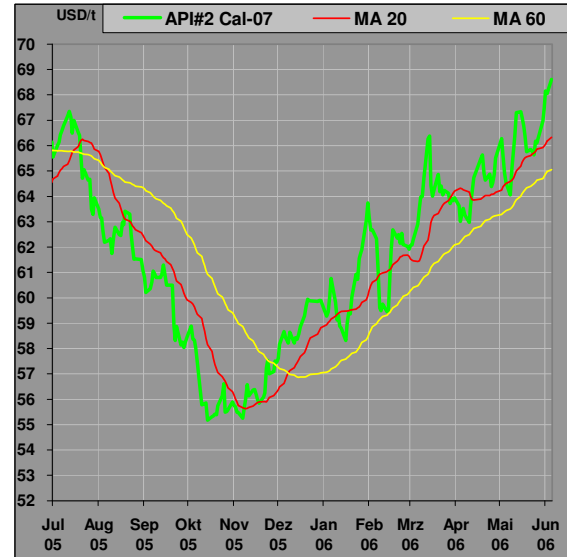
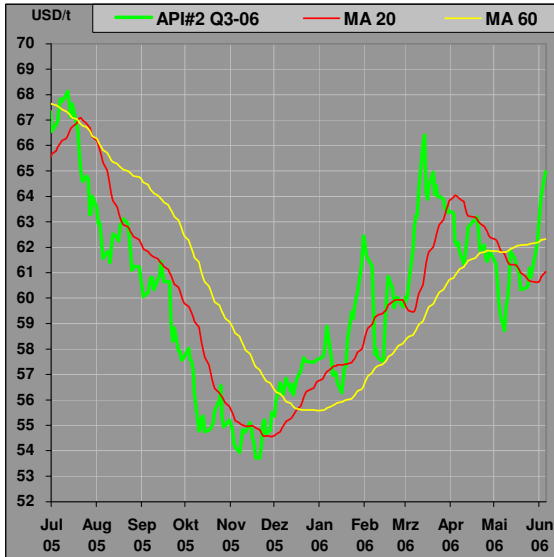
API#2 is a basket index for the ARA coal price with a basis of 6.000 kcal/kg, published weekly and includes insurance and freight (CIF).

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

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

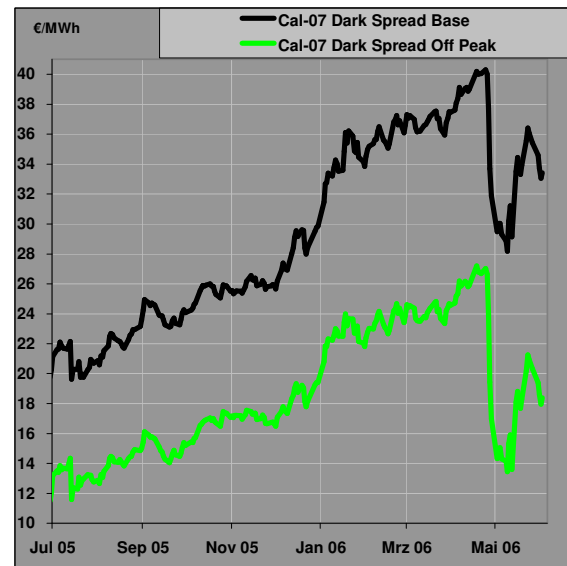
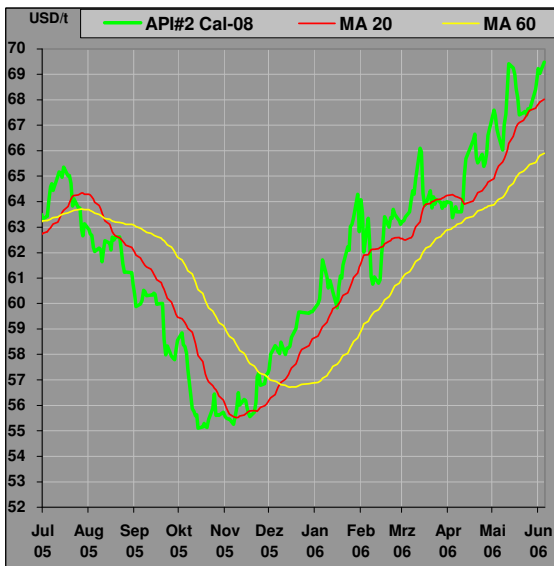
Last Quote	price	change	change %
05.06.06	64,98	0,98	1,5%

Last Quote	price	change	change %
05.06.06	68,62	0,55	0,8%



Last Quote	price	change	change %
05.06.06	69,48	0,45	0,6%

DS Cal-07 Base	33,42	0,4	1%
DS Cal-07 OP	18,40	0,4	2%



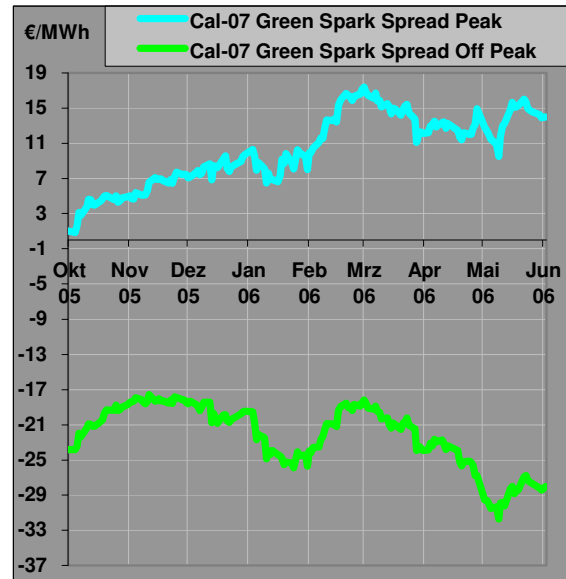
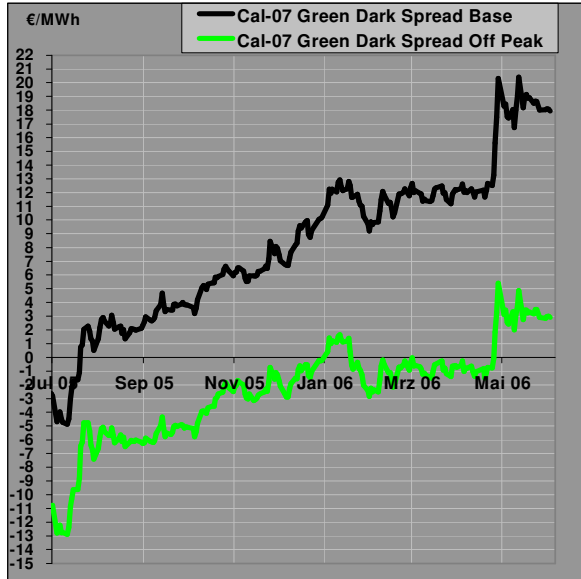
9. Power - Fuel - Spreads including CO2 - Emissions

Green Dark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{Coal} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

Green Spark Spread = Price_{Power} [EUR/MWh] – Price_{N. Gas} [EUR/MWh] / Eta [%] – CO2 [EUR/MWh]

02.06.06	price	change	change %
GDS Cal-07 Base	17,93	-0,1	-1%
GDS Cal-07 OP	2,92	-0,1	-2%

02.06.06	price	change	change %
GSpS Cal-07 Peak	13,98	0,0	0%
GSpS Cal-07 OP	-28,01	0,2	-1%



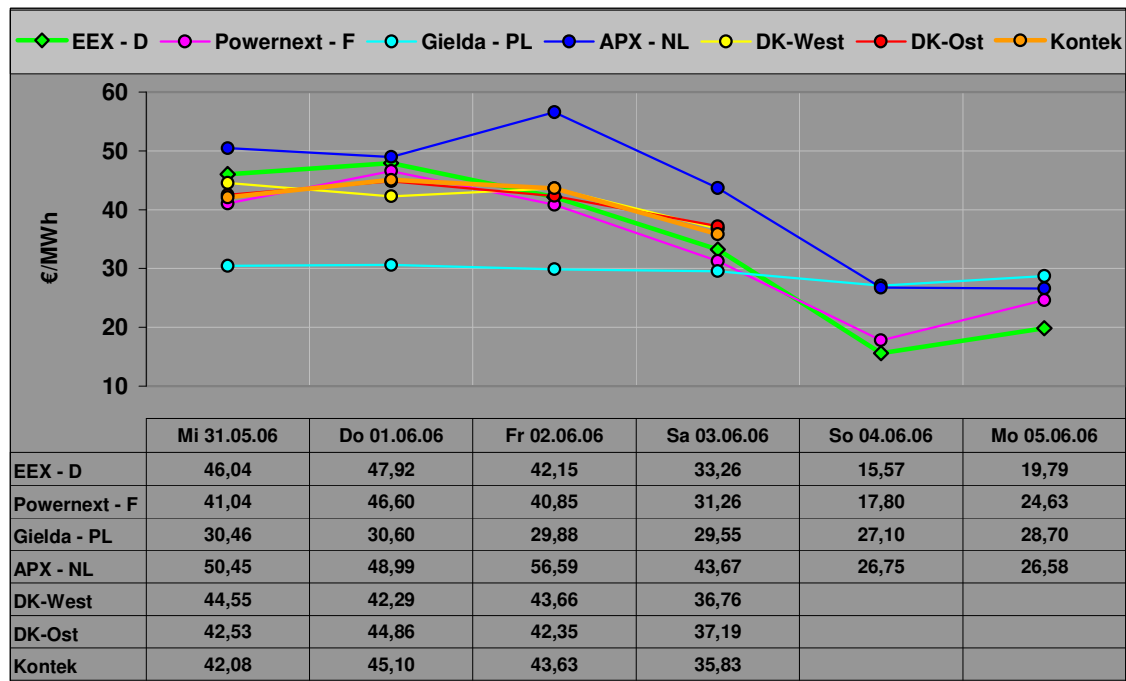
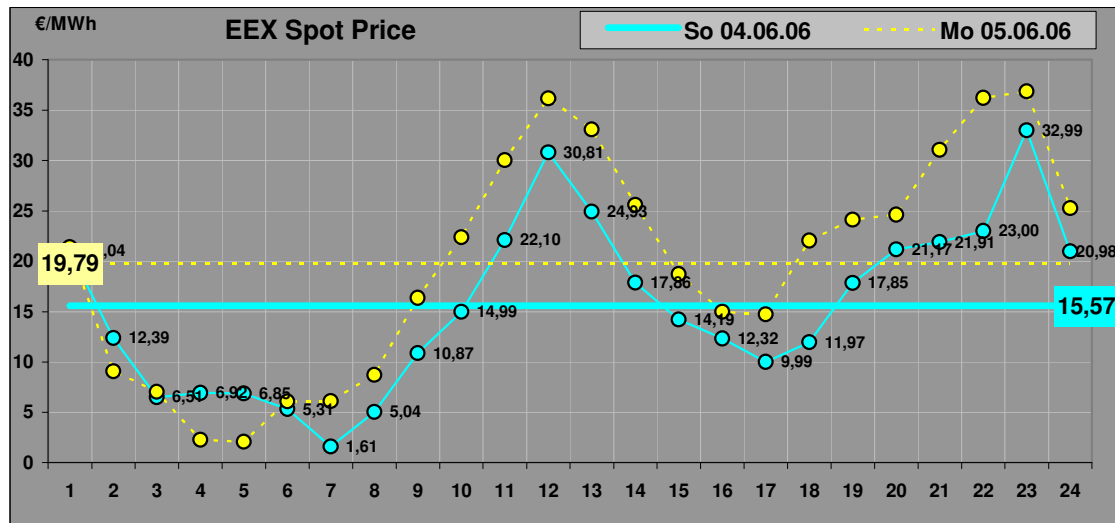
10. Nuclear Power Status

06. Jun 06	Germany	France	Switzerland	Sweden
Total Capacity [MW]	20.915	63.183	3.160	9.404
Actual Capacity Available [MW]	18.804	44.753	2.140	8.039
Difference from Total [MW]	2.111	18.430	1.020	1.365
Actual Availability [%]	89,9%	70,8%	67,7%	85,5%

11. German Electricity

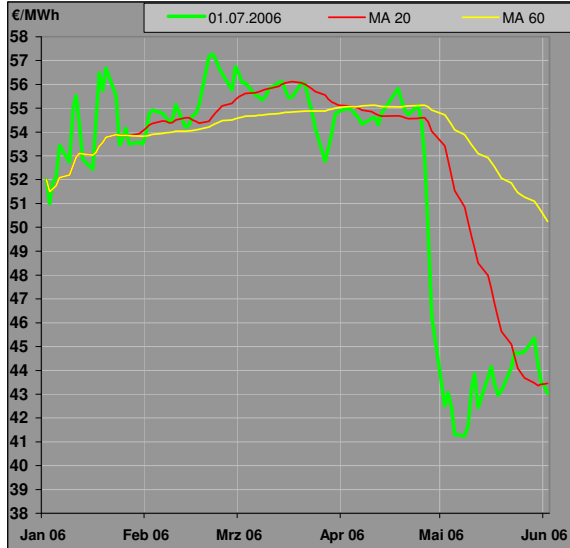
11.1 Exchange prices

Exchange	Date	base	peak
EEX	So 04.06.06	15,57	17,42
EEX	Mo 05.06.06	19,79	23,57

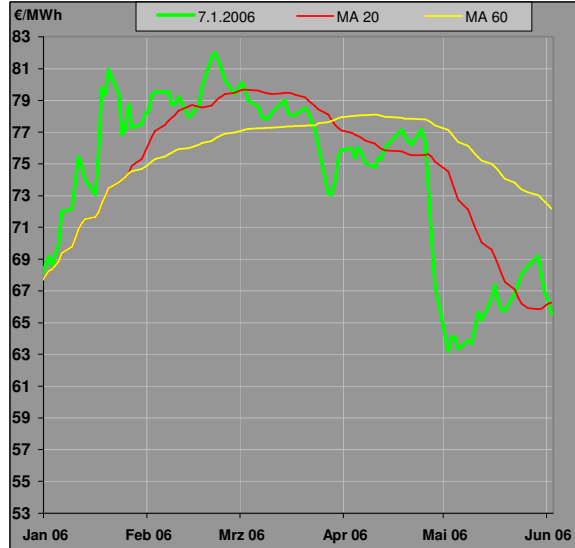


11.2 Monthly Products History

EEX	Monat	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	43,03	-0,32	-0,74%



EEX	Monat	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	65,56	-0,85	-1,28%

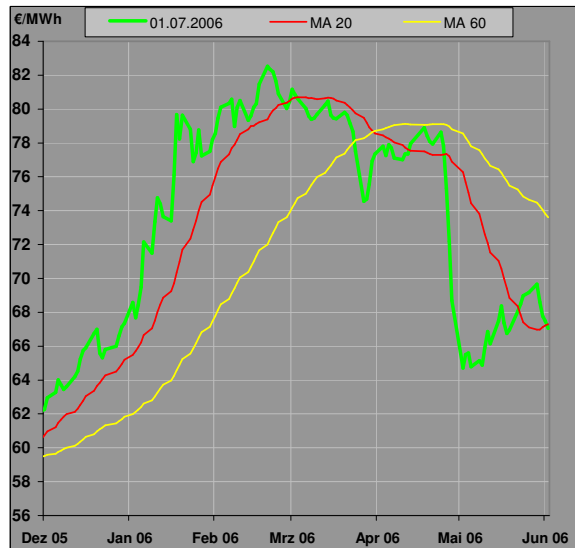


11.3 Quarter Products History

EEX	Quartal	2006	Base
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	44,90	-0,35	-0,77%

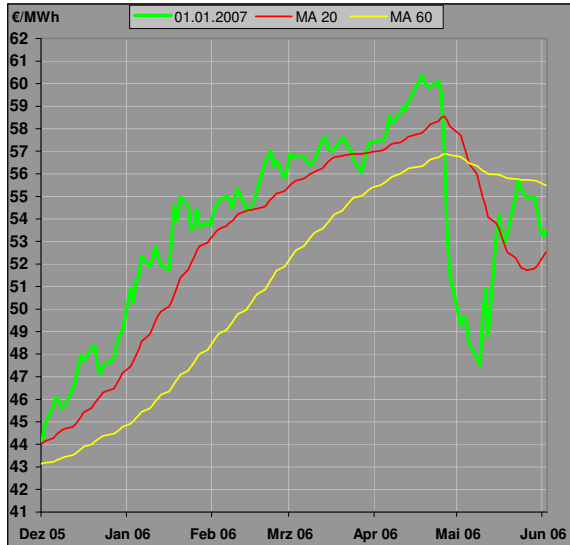


EEX	Quartal	2006	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	67,05	-0,43	-0,64%

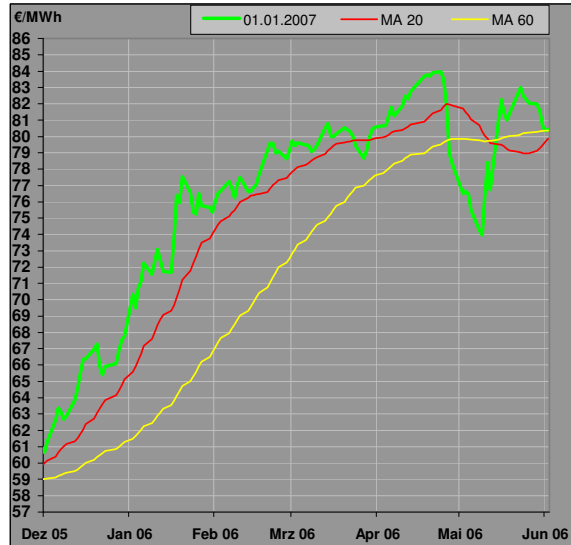


11.4 Calendar Products History

EEX	Jahr	2007	Base
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	53,45	0,21	0,39%

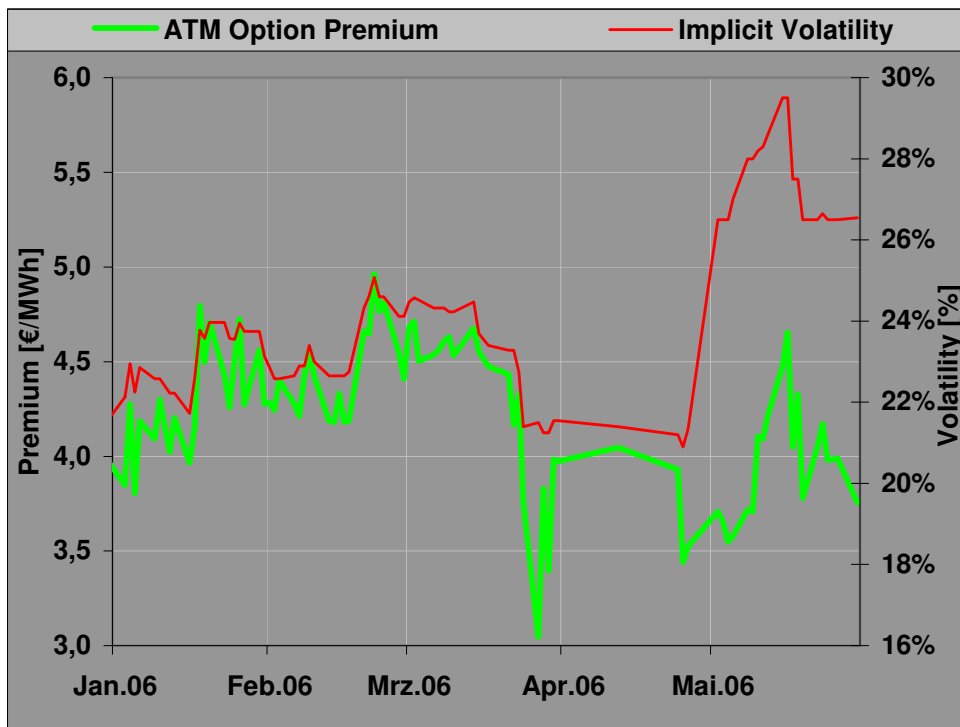


EEX	Jahr	2007	3-20h Mo-Fr Pez
Last Quote	price	change	change %
02.06.06	80,43	0,08	0,10%



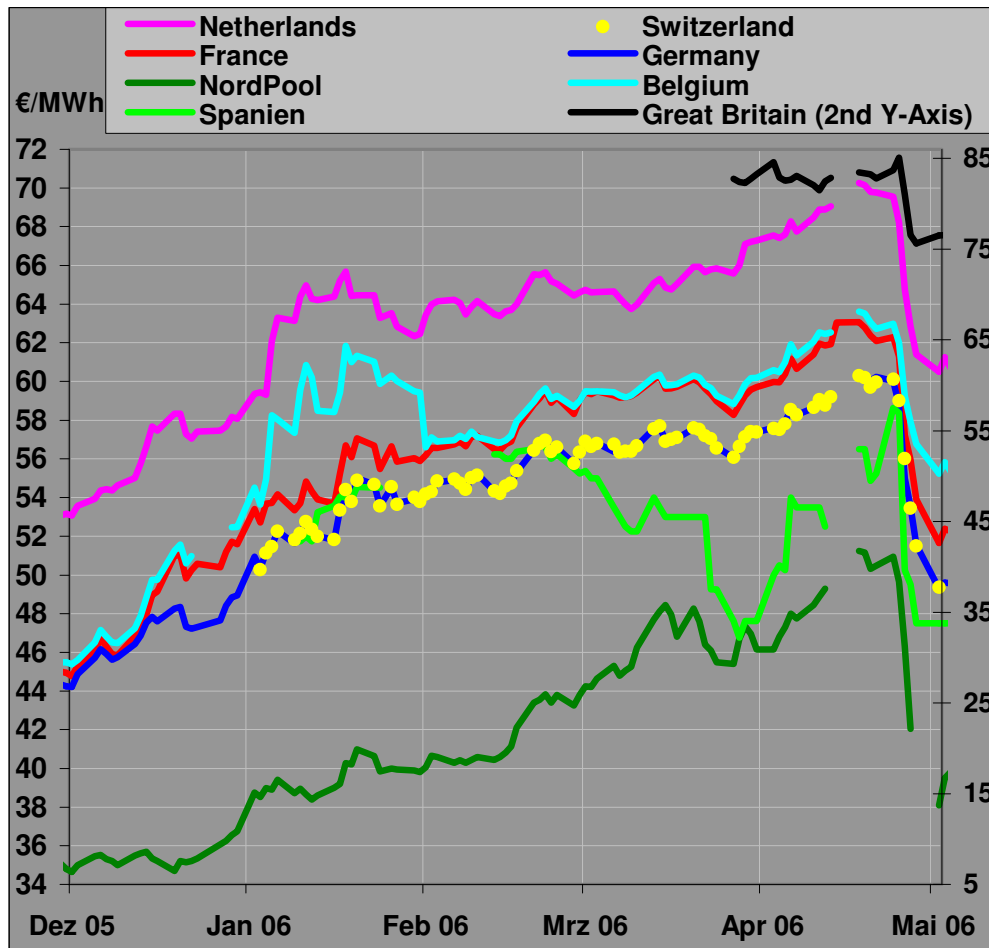
12. Premium for an "At the Money" Option

Date	Premium	impl. Vola	Strike	Reference
30.05.06	3,76	26,55%	54,00	54,40












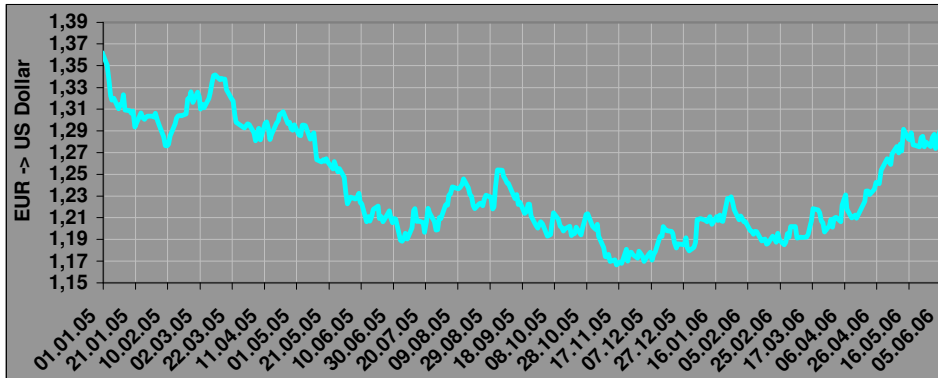
13. European Calender Products

last quotes	05.06.06	Base - Jahr 2007	
Germany	53,43	Belgium	60,36
Switzerland	53,45	Netherlands	66,64
France	55,53	Great Britain (Apr-Apr)	80,72

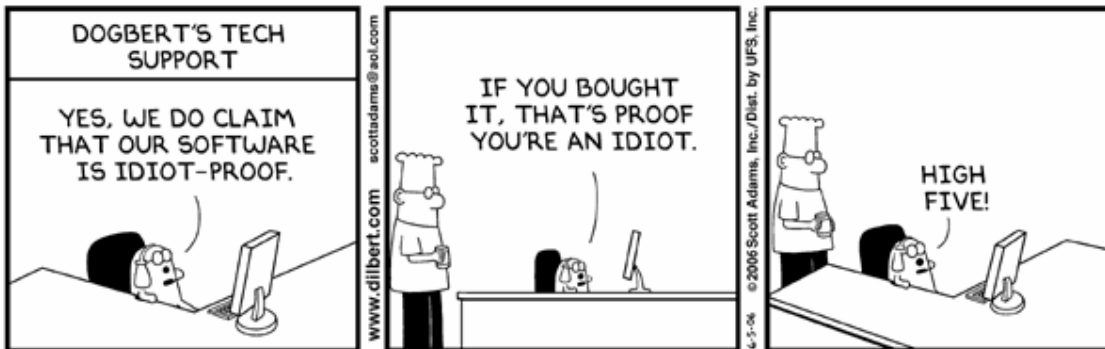


14. Currencies

Currency								
05.06.06	USD	GBP	JPY	CHF	NOK	SEK	DKK	PLN
 EUR	1,2958	0,6884	144,66	1,5597	7,7603	9,1893	7,4586	3,9548



15. The Last Strip



© Scott Adams, Inc./Dist. by UFS, Inc.

