

Aktuellt Nord Pool Spot

- **Marknad**
 - Status kunder
 - Kundundersökning hösten -08
 - UMM kurser för aktörer och TSO 08/09
- **UMM applikationen**
- **"Market Coupling"**
- **Pågående projekt**
 - Elbas i Norge (4 mars 2009)
 - Baltiska regionen (knutpunkt EstLink)
 - Negativa priser (okt. 2009)
 - UK
- **Nord Pool Spot – Nordel**
 - Ramping i Elbas
 - EU och Northern ERI krav på information
 - ETSO Vista
- **Effektreserven i Elspot**
- **Handelsstatistik**

Nord Pool Spot

Våra kunder



Kundöversikt Elspot Elbas Feb 2009

Direkt medlem	124	53
Handel & Clearing repr.	7	1
Clearing-kund	198	10
Totalt	329	64

12 Nya kunder hitills 2009.

Nya Elspot: 8

Nya Elbas: 4

Negativa priser

No.16/2009 Nord Pool Spot implements negative price floor in Elspot from October 2009

In Elspot the current technical price floor in EUR, NOK, SEK and DKK is 0.

As of **1 October 2009**, Nord Pool Spot will implement a negative minimum price. Consequently, Nord Pool Spot will accept Elspot bids at negative prices. The values of the price floor in each trading currency in Elspot will be as follows:

- EUR - 200
- NOK - 2,100
- SEK - 2,400
- DKK - 1,650

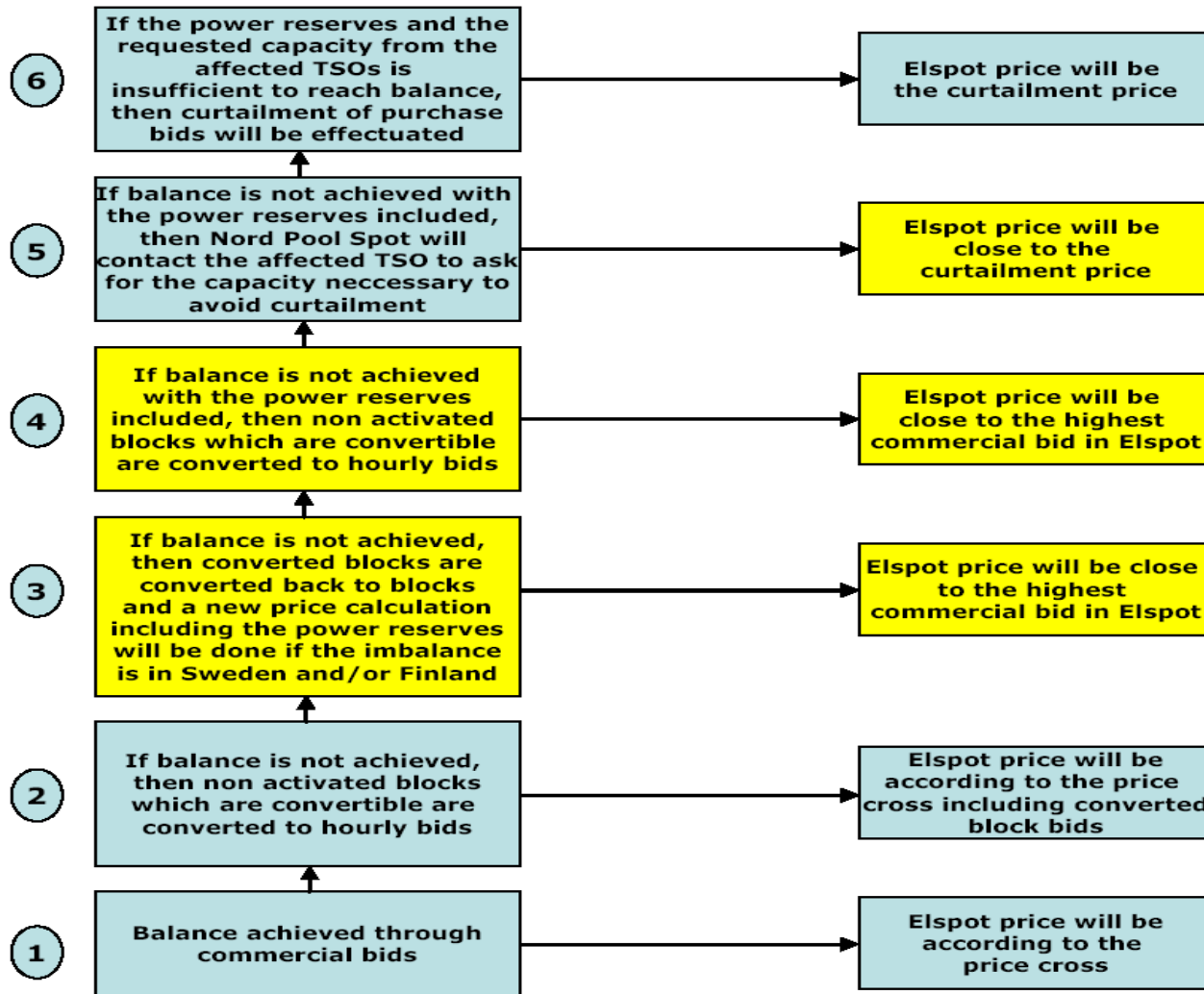
In case of curtailment at the minimum price, among the floors listed above, the Elspot calculation system will use the highest price floor as the market price. The highest floor is calculated by multiplying each of the floors in the Nordic currencies by the relevant exchange rate and comparing with -200 EUR.

A negative price floor has been in demand for some time - especially from participants trading Elspot in the Danish bidding areas. In situations with high wind feed in Denmark there have been incidents where sales bids have been curtailed at price EUR 0. Curtailment of sales may give an imbalance cost for the affected seller and thus creates a willingness to pay in order to deliver power in the market.

Lysaker 4 February 2009

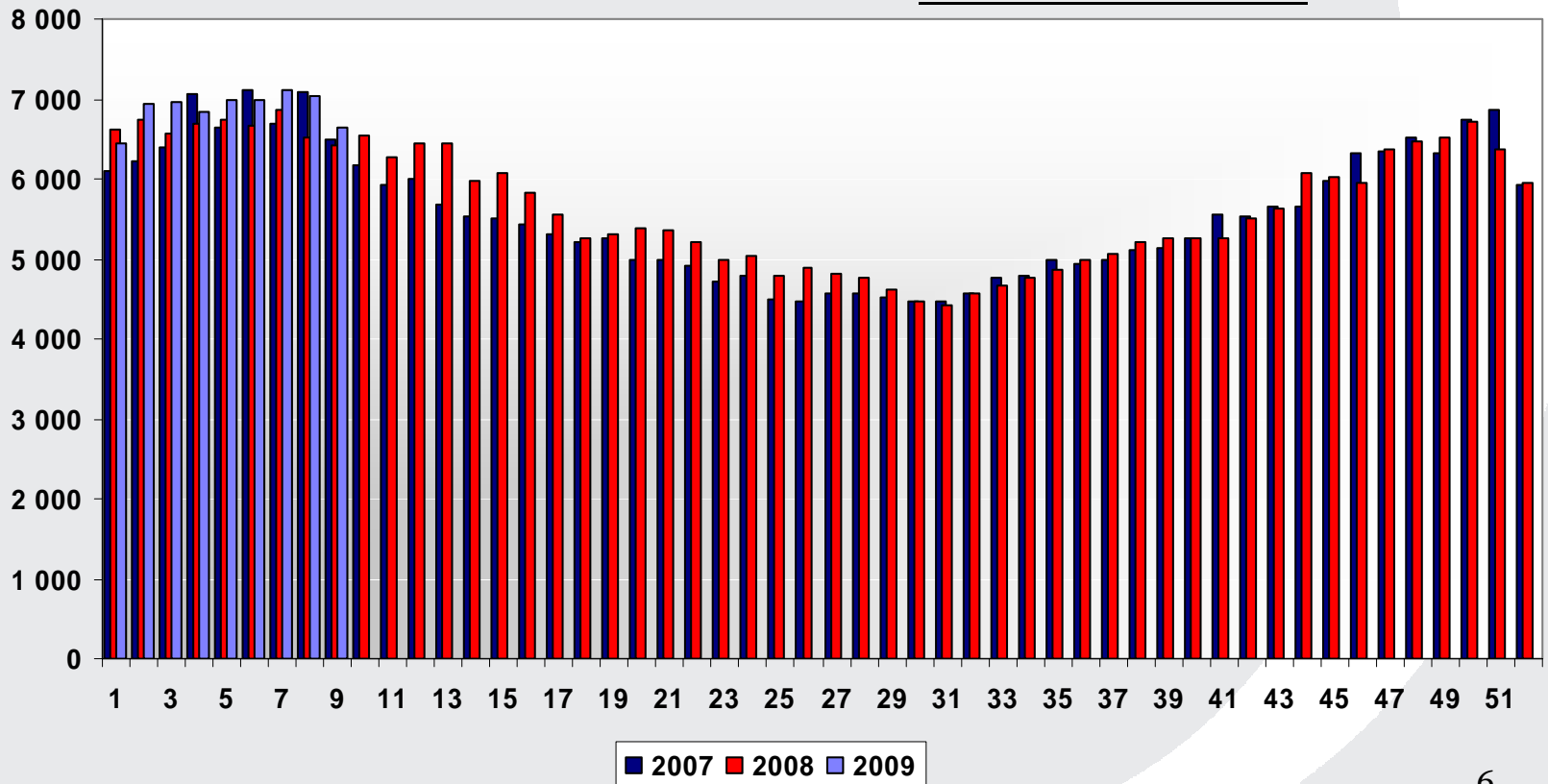
Hantering av effektreserverna i Elspot, från leveransdatum 2009-01-20

- Grundkriterier för aktivering i Elspot
 - Avkortning i Elspot för antingen område SE och/eller FI, förändring av nuvarande ordning i avkortningssituationer (och regelverk).
- Hantering och Prissättning
 - Prissätts enligt högsta timbud i SE och FI, Minpriser och volym sänds till NPS från SvK, och från finsk sida från aktören själv (pris från Fingrid) för resp. reserv på veckobasis. Minimipriser endast aktuella i situationer med där högsta kommersiella bud är lägre än kostnaden för reserven.
- Aktivering
 - Aktiveras samtidigt i avkortningssituationer i FI och SE efter eventuell blockbudskonvertering men innan mer kapacitet efterfrågas
- Information
 - NPS informerar om vilka volymer som aktiverats i resp. land.



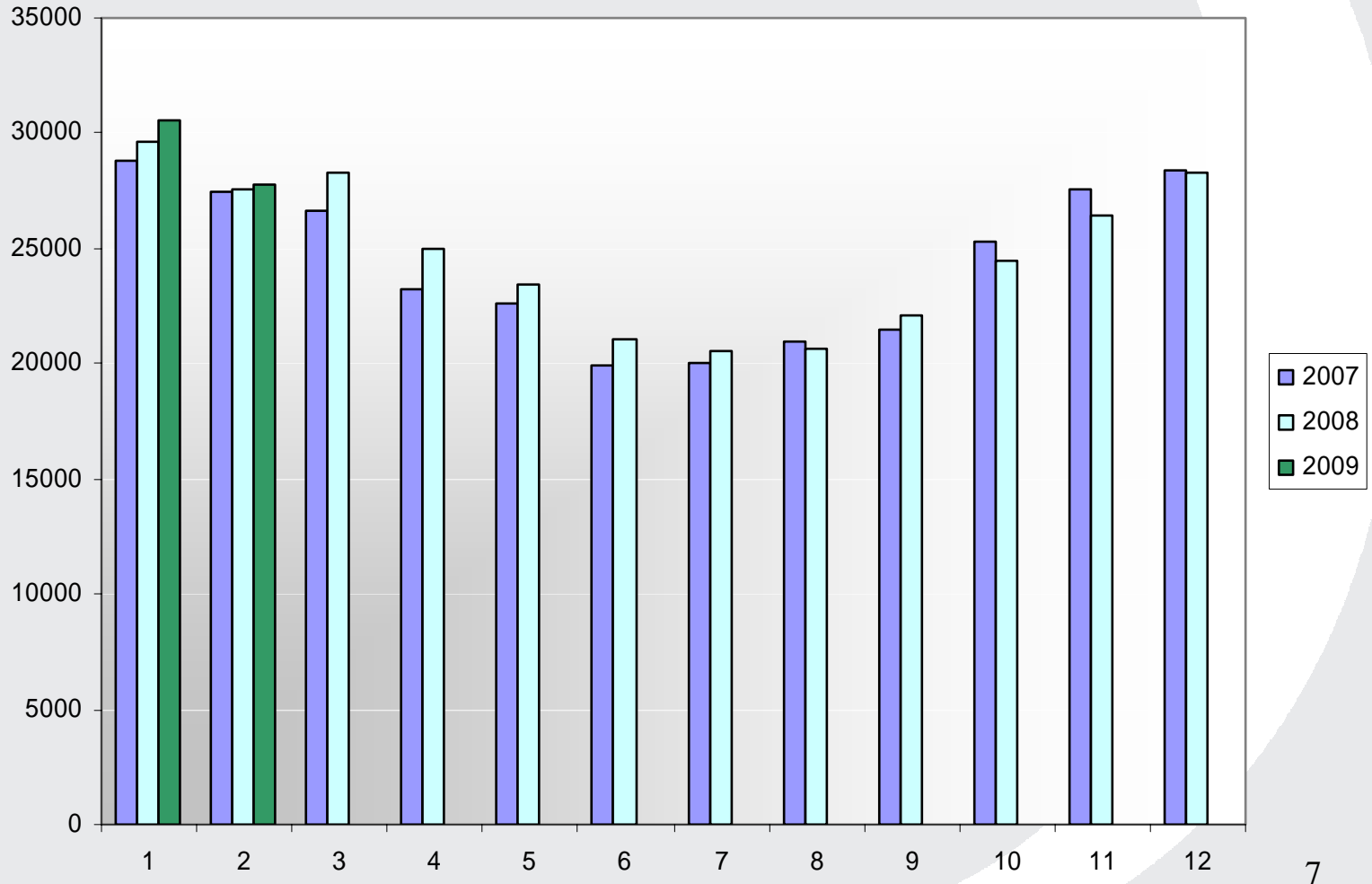
NP Spot volumes 2007, 2008 and 2009

	<u>Andel 9-2009</u>	<u>Andel hittil-09</u>
Norge	65,0 %	64,4 %
Sverige	91,7 %	90,7 %
Finland	52,6 %	52,6 %
DK-Vest	78,7 %	77,0 %
DK-Øst	72,0 %	72,1 %
Totalt	73,4 %	72,7 %



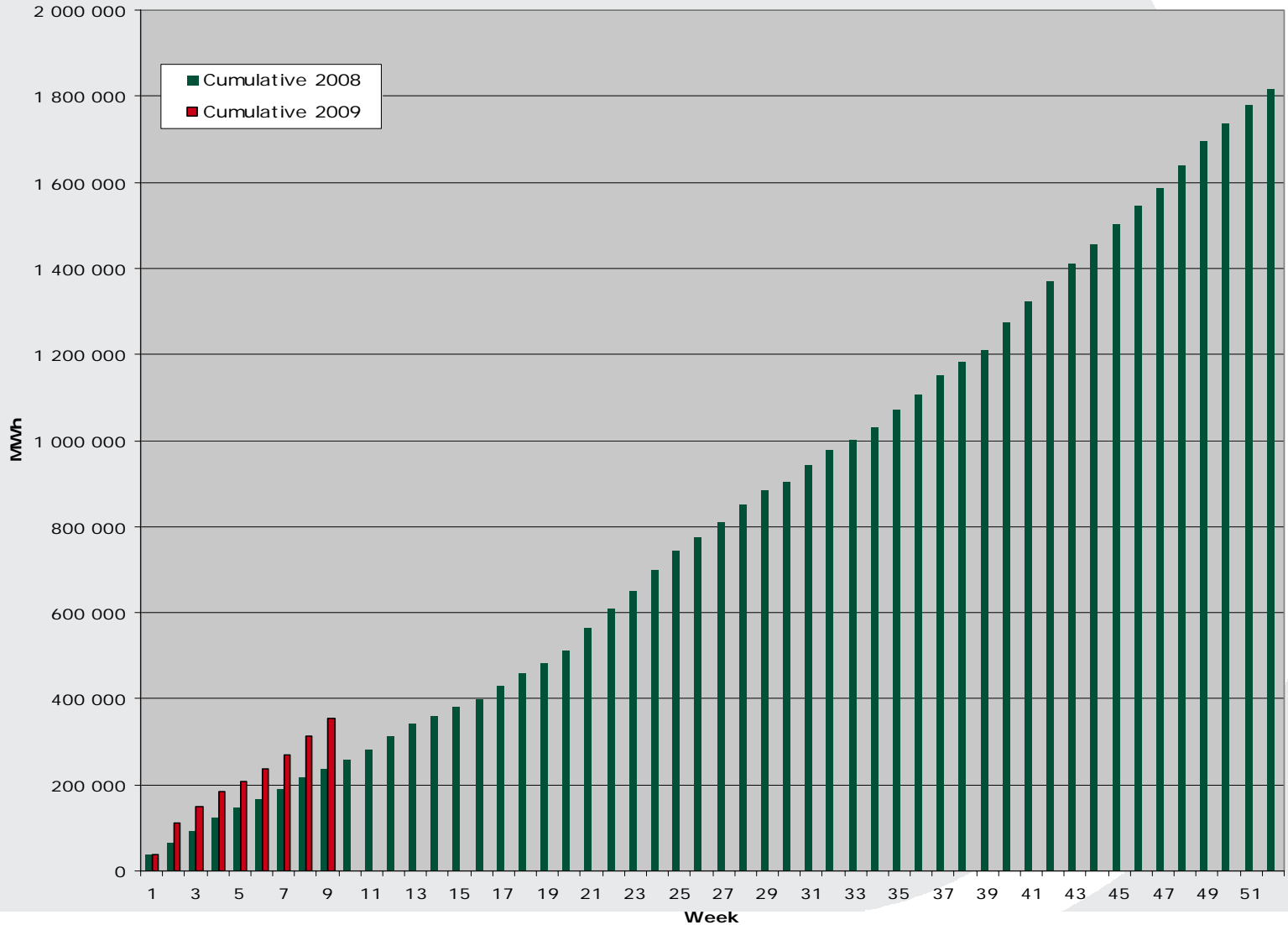
NP Spot volumes (2007 – 2009 in GWh)

NORD POOL



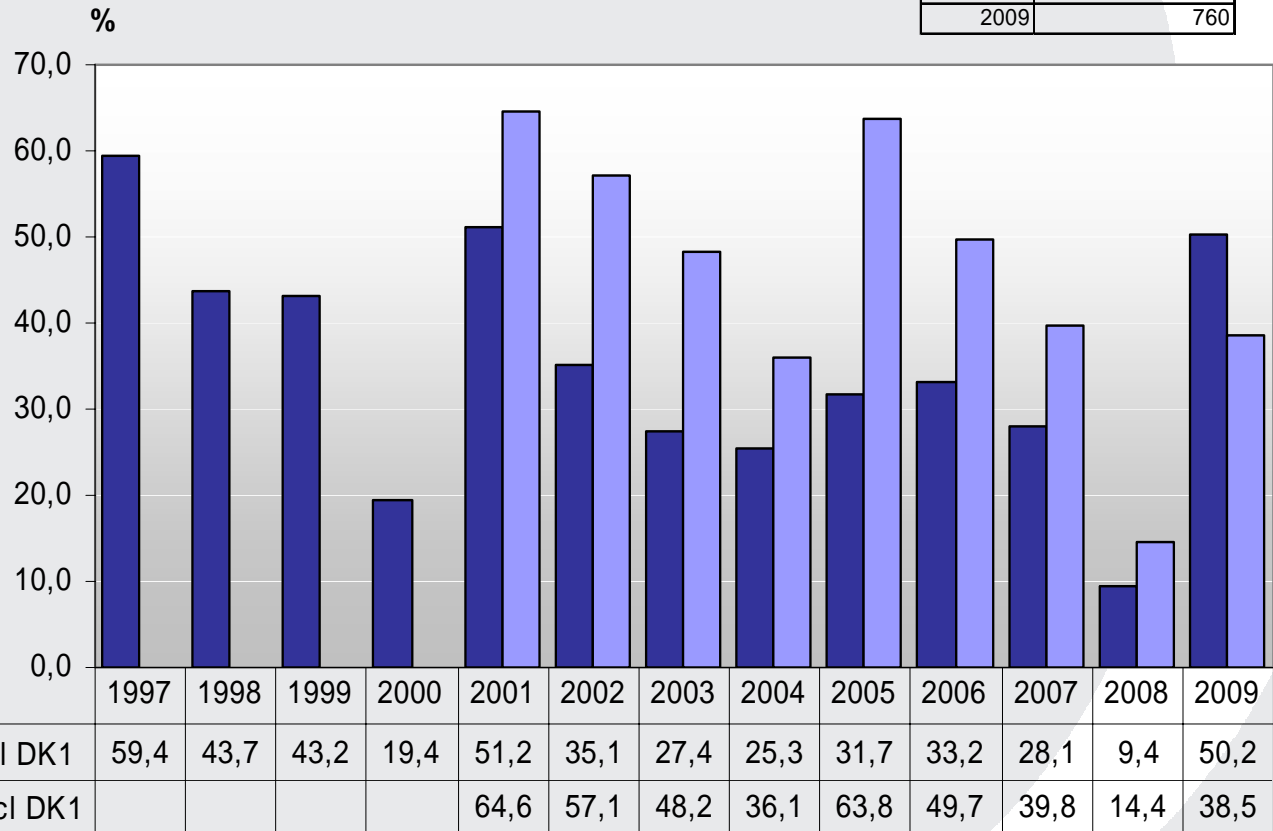
ELBAS Volumes MWh

Cumulative Volume



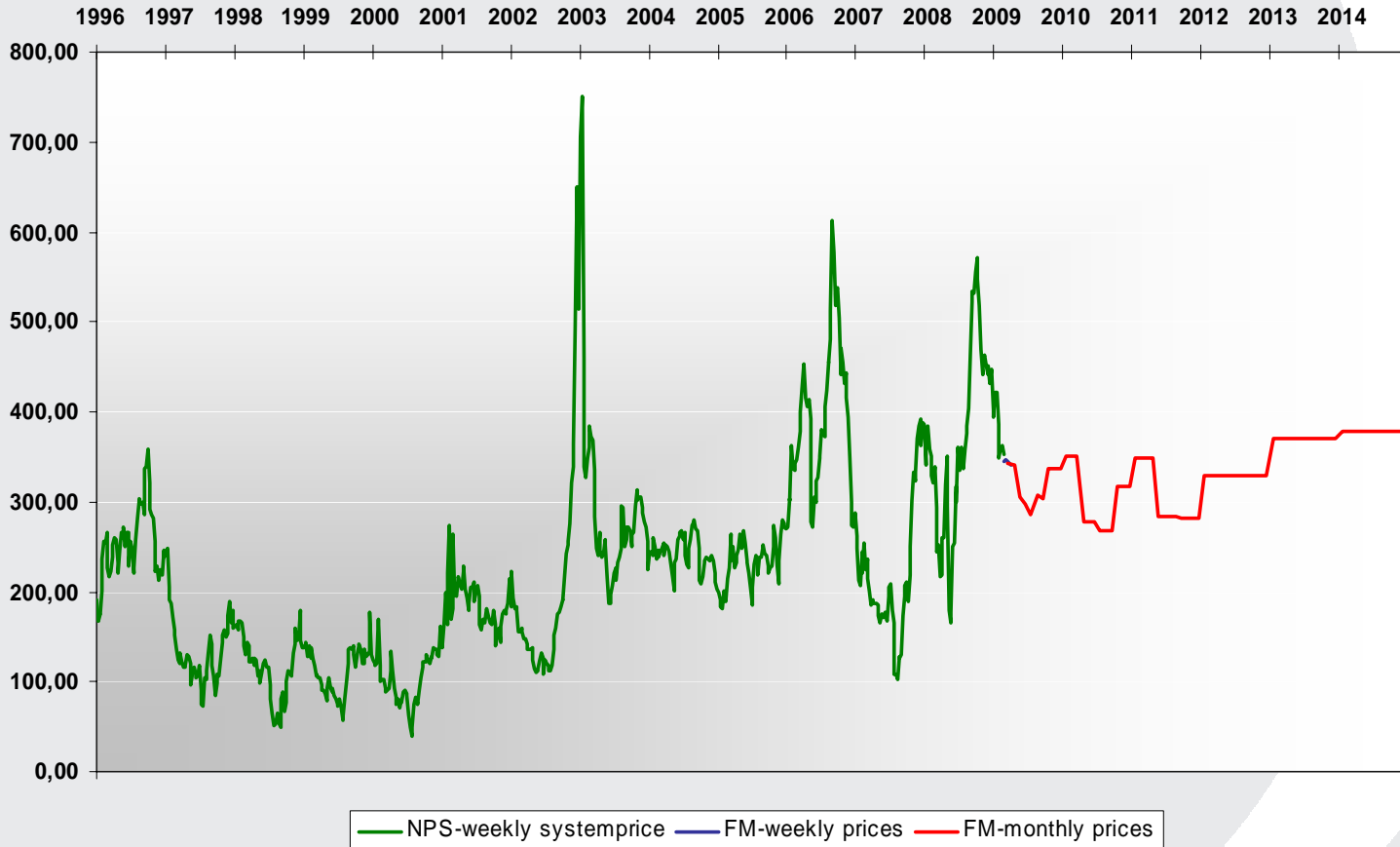
Common price

Year	Number of hours
1997	5201
1998	3825
1999	3788
2000	1703
2001	4487
2002	3076
2003	2397
2004	2226
2005	2777
2006	2908
2007	2461
2008	830
2009	760

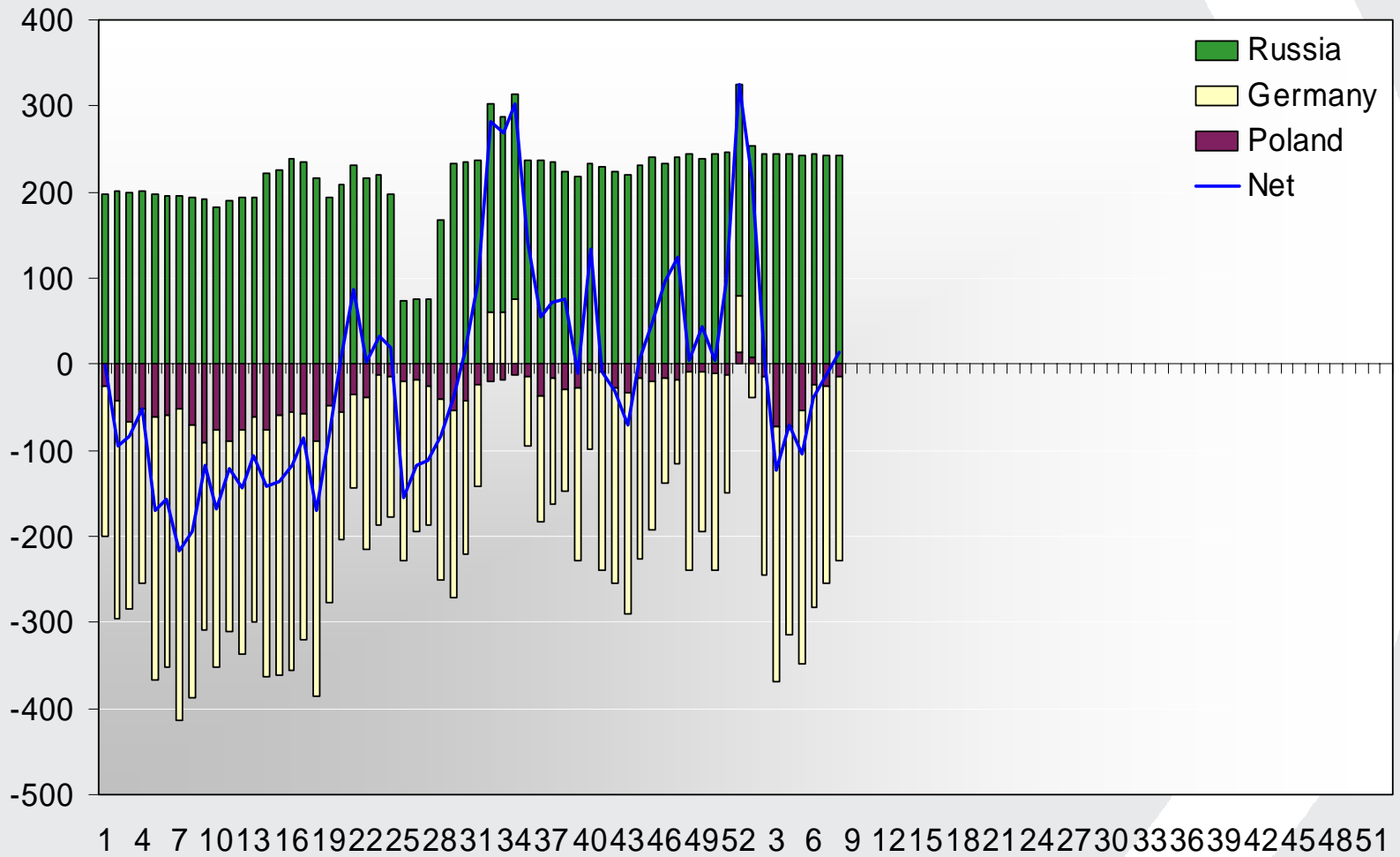


Common price incl DK1 Common price excl DK1

Prices at Nord Pool



Exchange with EEA (2007 – 2008)



NORD POOL