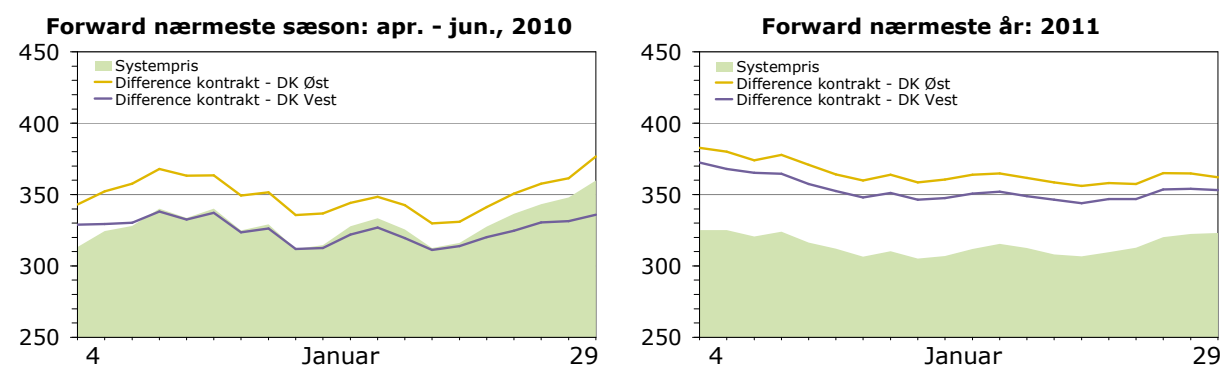


Markedsdata for Danmark

| Forbrug og produktion i Danmark | | | Markedspriser | |
|--|--------------------|-------------------|--------------------------------------|--------|
| | Vestdanmark | Østdanmark | Gennemsnitlige priser DKK/MWh | |
| Produktion | GWh | GWh | Systempris | 397 |
| Central | 1.307 | 1.055 | Vestdanmark | 322 |
| Decentral | 631 | 286 | Østdanmark | 492 |
| Vindmøller | 602 | 160 | Norge - Kristiansand | 348 |
| I alt | 2.540 | 1.501 | Sverige | 490 |
| | | | EEX | 314 |
| Forbrug | 2.050 | 1.457 | Elbas - Østdanmark | 520 |
| | | | Elbas - Vestdanmark | 353 |
| Nettoimport | -490 | -44 | | |
| Udveksling | | | Køb af reserver - dagsauktion | |
| | Vestdanmark | Østdanmark | Vestdanmark | |
| Import | GWh | GWh | Pris, DKK/MW | |
| Sverige | 0 | 12 | Rådighedsbetaling - opregulering | 8.591 |
| Norge | 129 | --- | Rådighedsbetaling - nedregulering | 400 |
| Tyskland | 233 | 380 | | |
| Ekspor | | | Østdanmark | |
| Sverige | 269 | 434 | Pris, DKK/MW | |
| Norge | 383 | --- | Rådighedsbetaling - opregulering | 20.353 |
| Tyskland | 201 | 2 | Rådighedsbetaling - nedregulering | 0 |
| Nettoimport | -490 | -44 | | |
| Balancemarkedet | | | Køb og salg på Nord Pool Elspot | |
| | Vestdanmark | Østdanmark | Vestdanmark | |
| | GWh | GWh | Omsætning i % af forbrug | GWh |
| Opregulering | 15 | 70 | Køb | 72 |
| Nedregulering | 19 | 31 | Salg | 99 |
| | | | Østdanmark | |
| | DKK/MWh | DKK/MWh | Omsætning i % af forbrug | GWh |
| Gns. pristillæg opregulering | 148 | 199 | Køb | 87 |
| Gns. prisfradrag nedregulering | -243 | -206 | Salg | 114 |
| | | | | 1.666 |
| Auktioner af handelskapacitet mellem Vestdanmark og Tyskland | | | Elbas | |
| Månedlig auktion | Mængde, MW | Pris, DKK/MW | Volumen (købt og solgt) | |
| Nordgående | 350 | 7.247 | Vestdanmark | 16 |
| Sydgående | 200 | 22.363 | Østdanmark | 12 |

Nord Pool finansiel terminspris, DKK/MWh



Markedsrapporten

Nr. 1 Januar 2010



Elmarkedet i januar

Koldt vejr i Skandinavien presser elprisen opad - Elprisen steg 25 % i Østdanmark

Det vedvarende kolde vejr i hele Skandinavien har medført betydelige prisstigninger overalt i Norden. Elprisen i Østdanmark steg omkring DKK 100/MWh (25 %) fra december til januar. Den gennemsnitlige elpris i Østdanmark var således i januar DKK 492/MWh mod DKK 387/MWh i december. I Vestdanmark var stigningen mindre synlig, idet den gennemsnitlige elpris i januar var DKK 322/MWh mod DKK 276/MWh i december.

Svenska Kraftnät begrænsede gentagne gange udvekslingen på Øresundsforbindelsen mellem Sjælland og Sverige, hvilket var hovedårsagen til de meget markante prisstigninger i Østdanmark. Svenska Kraftnäts adfærd bevirkede, at Østdanmark i mange spidslast-timer i januar reelt ikke var en del af det fælles nordiske marked. Desuden medvirkede udfald og revision af kraftværker på Sjælland også til betydelige prisspidser på enkelte dage i Østdanmark.

Det kolde vejr har betydet, at nedbøren i de nordiske lande er faldet som sne og derfor ikke har tilført vandmagasinerne nyt vand i de sidste måneder. Dette har, sammen med et højt forbrug, medført, at vandstanden i vandmagasinerne er et stykke under normalen, hvilket også har bidraget til prisstigningen på elmarkedet.

Som i stort set hele 2009 er mange svenske kernekraftværker ude af drift, hvilket også er en af de underliggende faktorer, som presser elprisen opad på det nordiske marked.

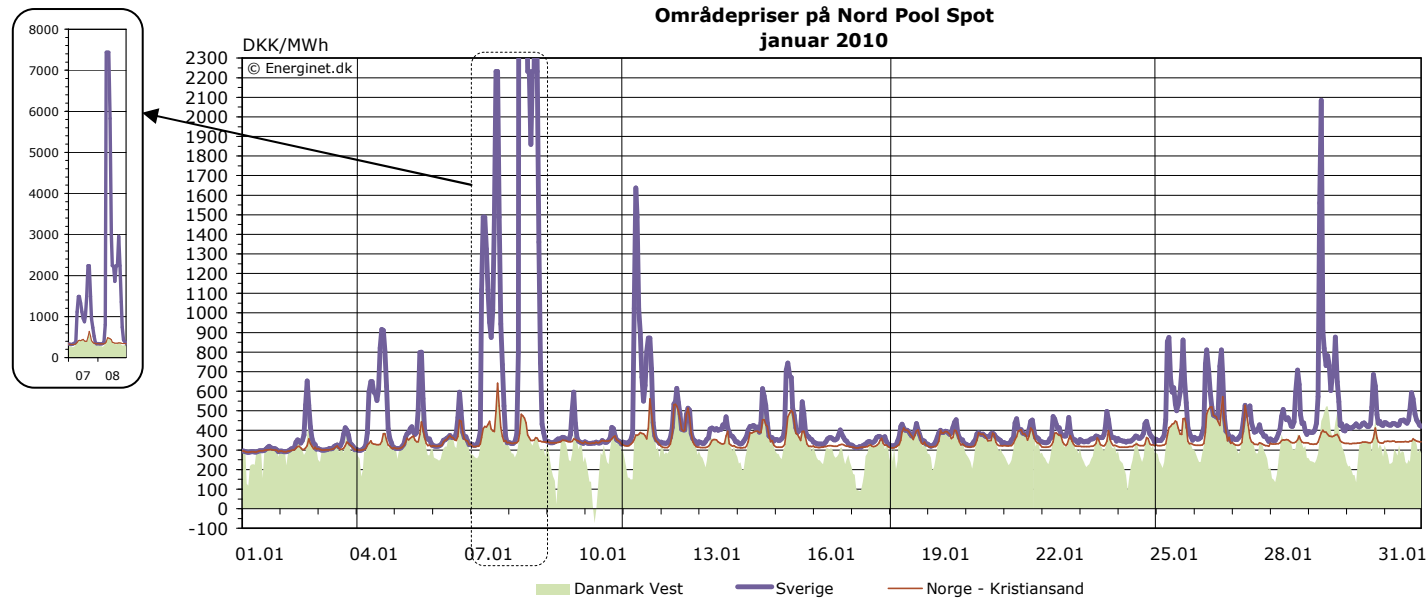
Vestdanmark oplevede ikke den samme stigning i elprisen som Østdanmark, hvilket skyldes import fra Tyskland og relativt høj vstdansk vindproduktion. Den gennemsnitlige pris på European Energy Exchange (EEX) i Tyskland var DKK 314/MWh mod DKK 266/MWh i december. Vindproduktionen i Vestdanmark lå i januar højere end sidste år, idet de vstdanske vindmøller i januar 2010 producerede 602 GWh mod 483 GWh i januar 2009.

Råvarepriserne bidrog ikke væsentligt til prisstigningen på det nordiske marked, idet kulprisen på det hollandske API 2-indeks startede og sluttede måneden på et niveau omkring DKK 440/t. Kulprisen havde imidlertid en betydelig prisspids i løbet af måneden på DKK 480/t. CO2-kvotepriisen på Nord Pool Spot lå stabilt omkring DKK 98/t måneden igennem.

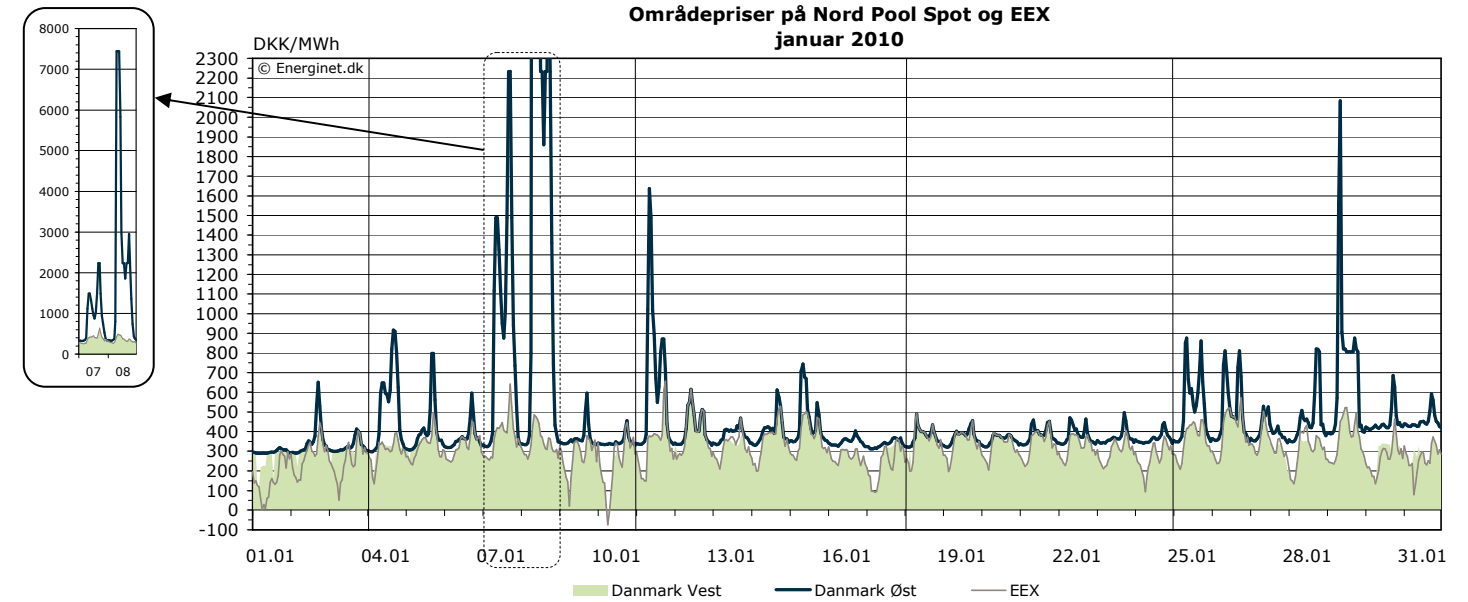
Yderligere oplysninger kan fås hos Energinet.dk. Kontakt Nicolaj N. Petersen på tlf. 70 10 22 44 eller se vores hjemmeside www.energinet.dk.

Energinet.dk påtager sig intet ansvar for eventuelle fejl i det anvendte datagrundlag.

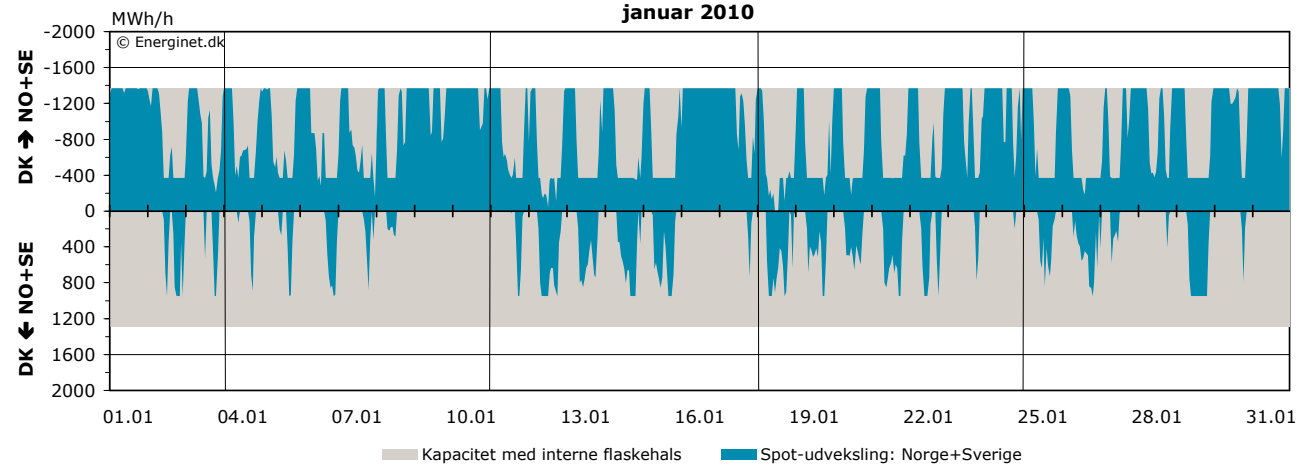
Markedsområde Vestdanmark



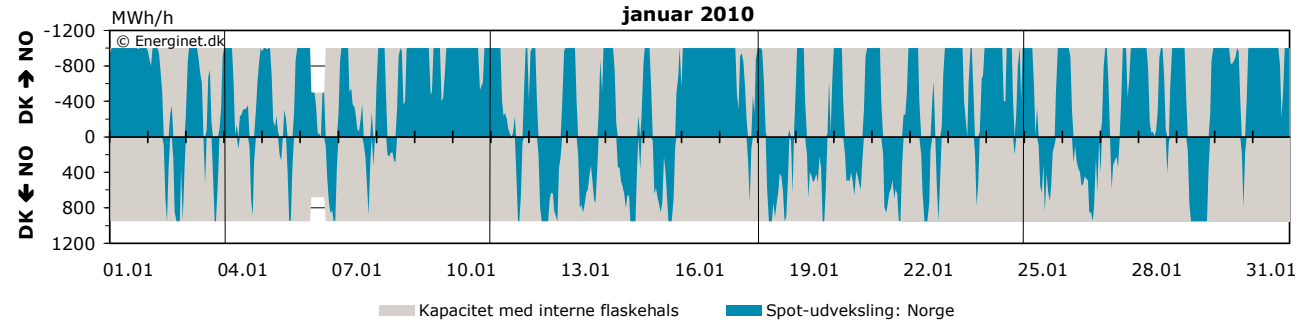
Markedsområde Østdanmark og Vestdanmark



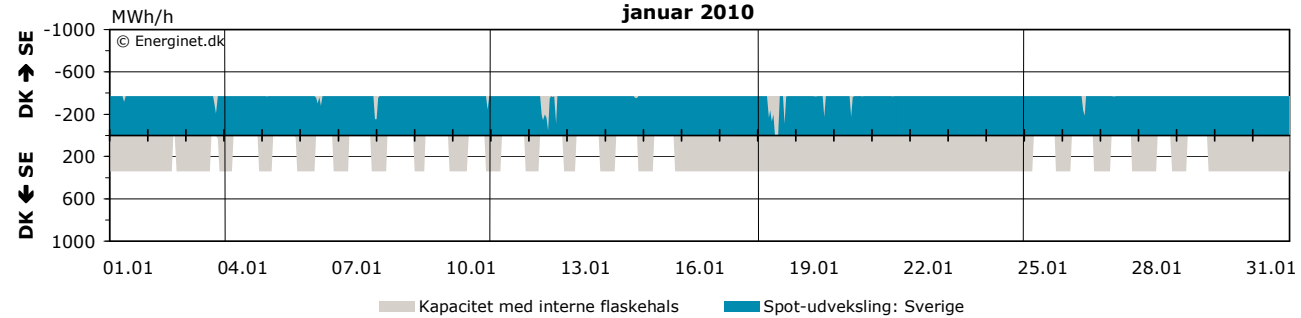
Spot-udveksling og handelskapacitet mellem Danmark Vest og Norge+Sverige januar 2010



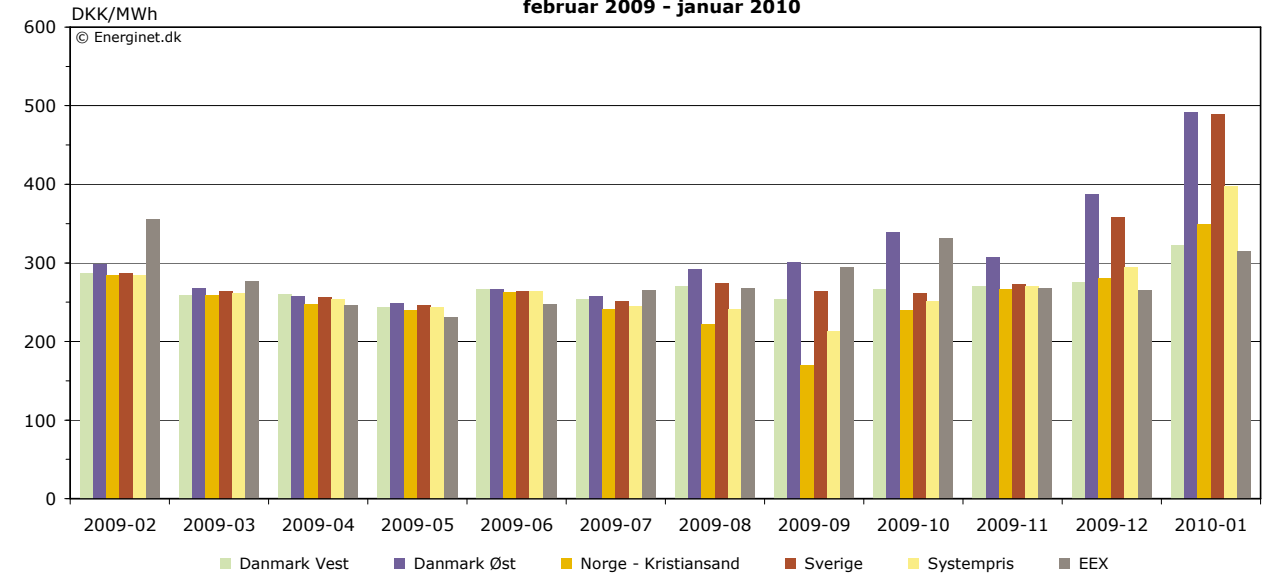
Spot-udveksling og handelskapacitet mellem Danmark Vest og Norge januar 2010

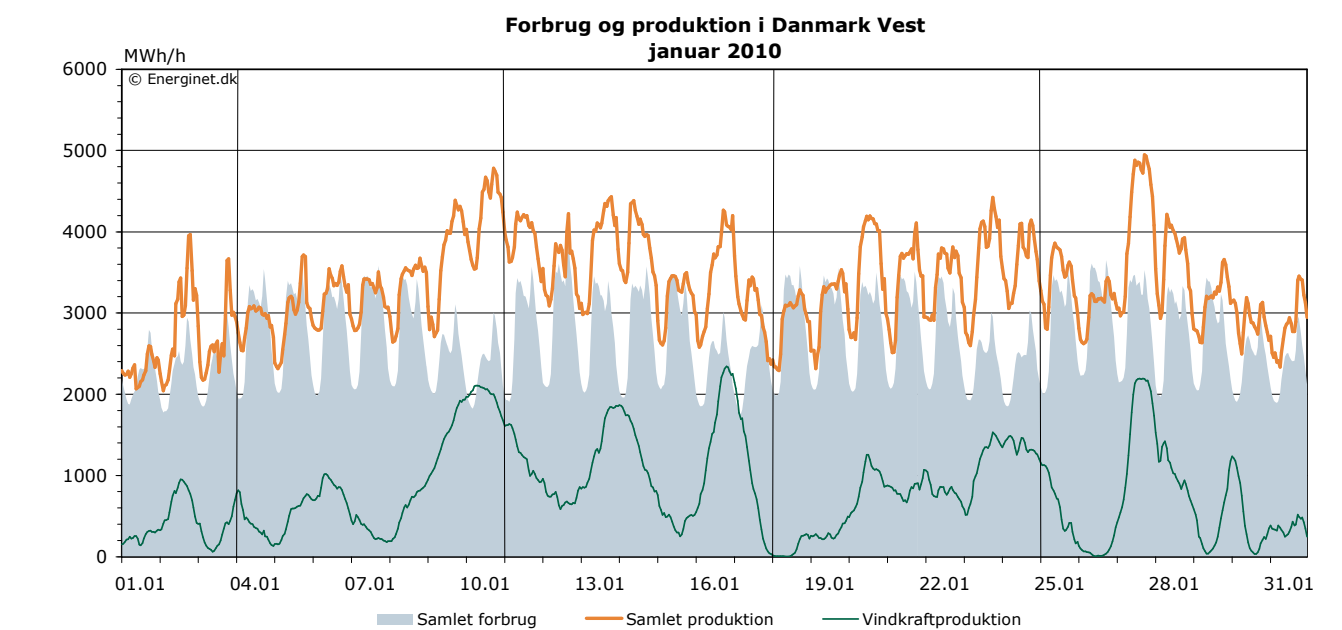
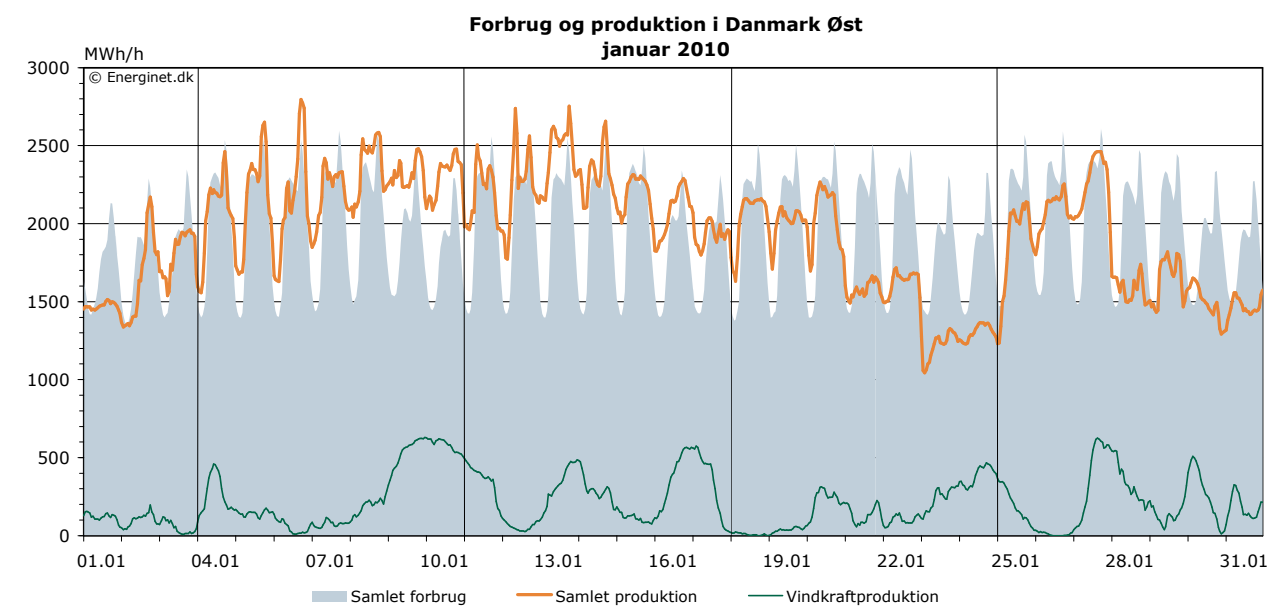
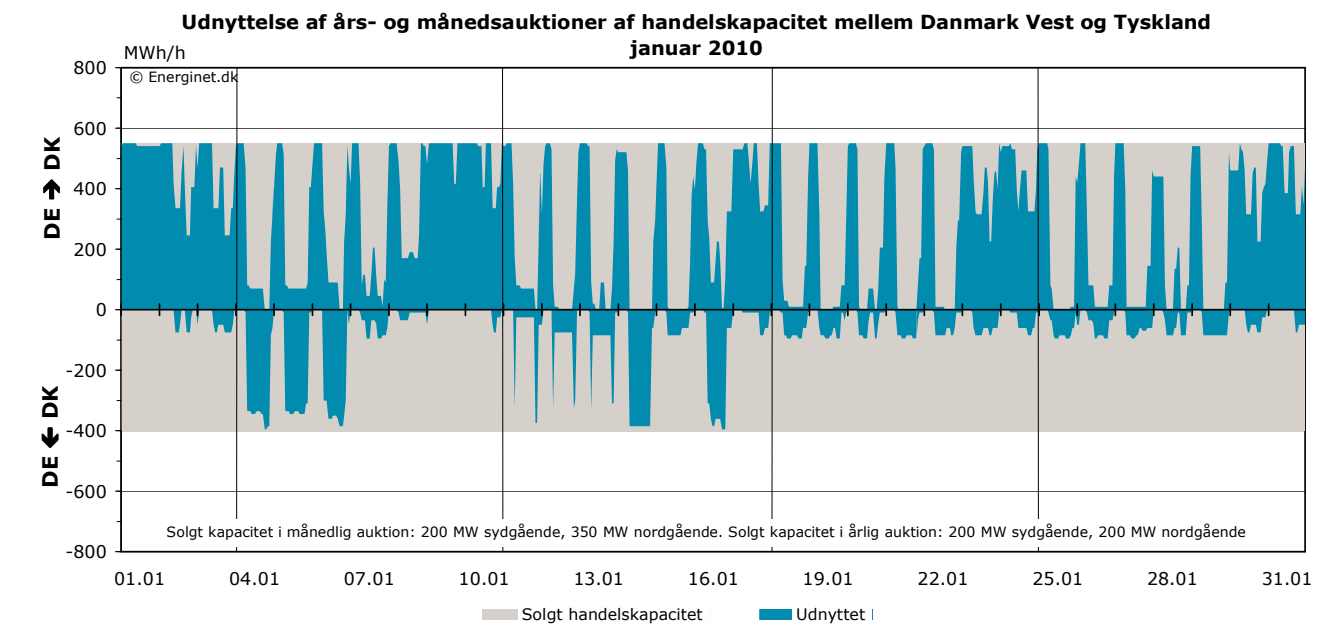
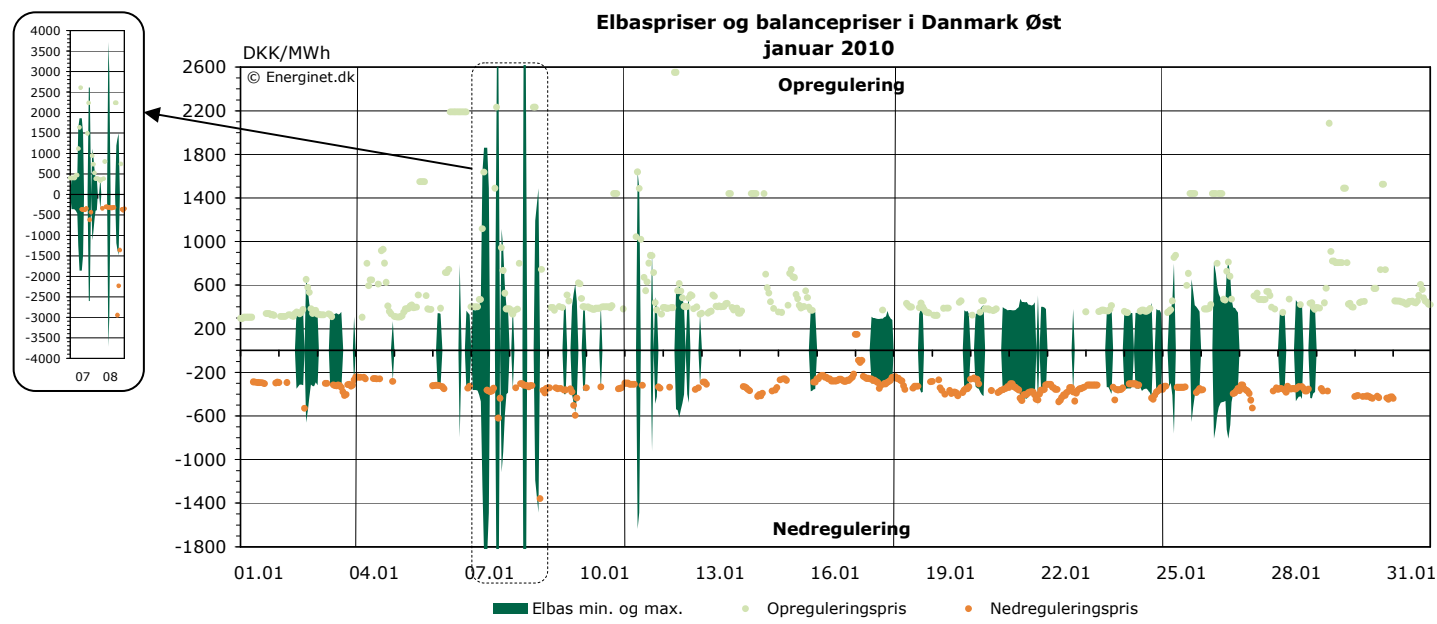
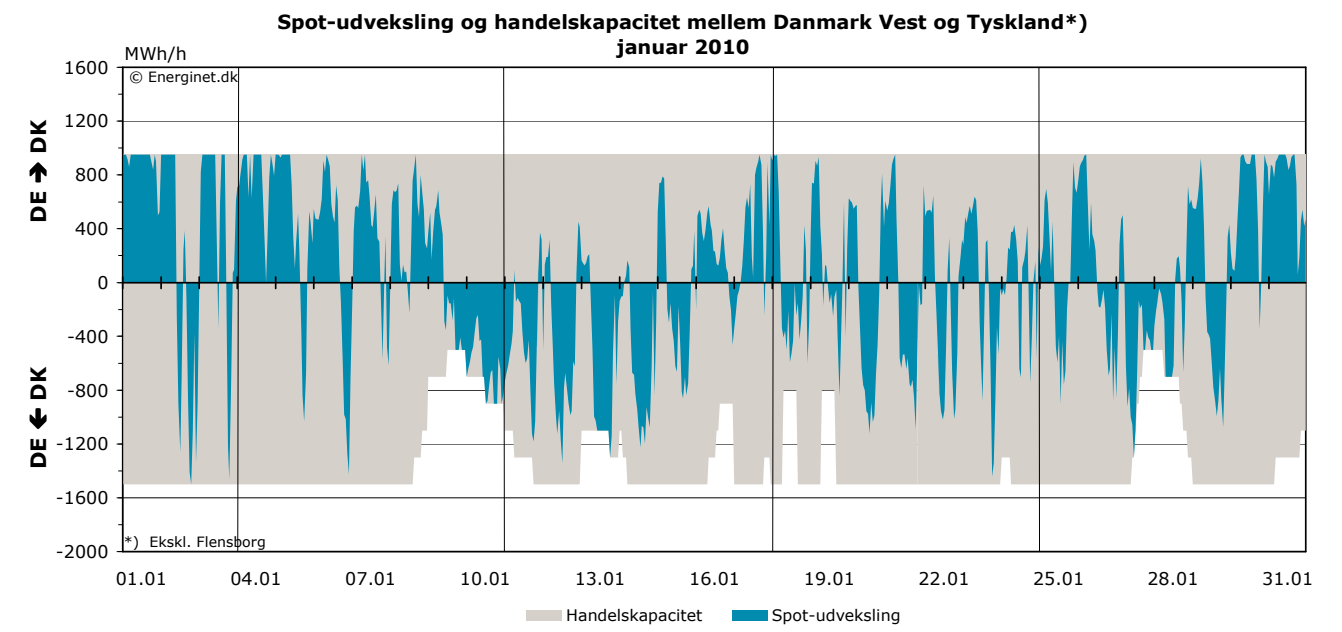
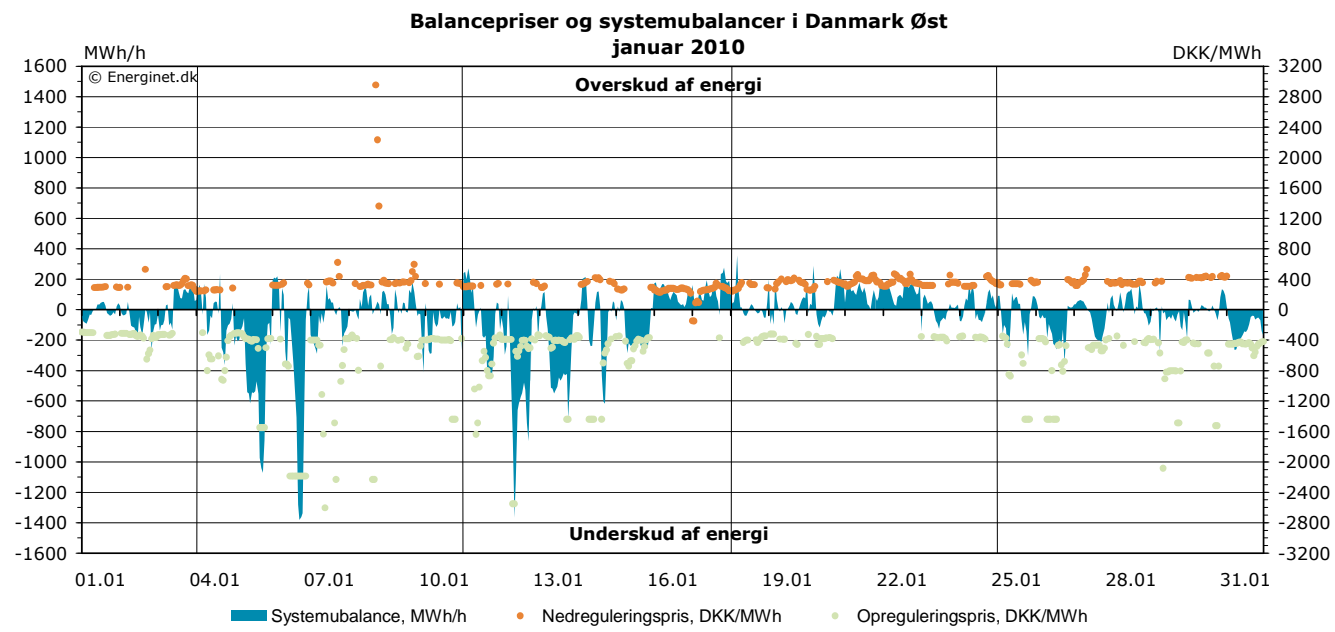


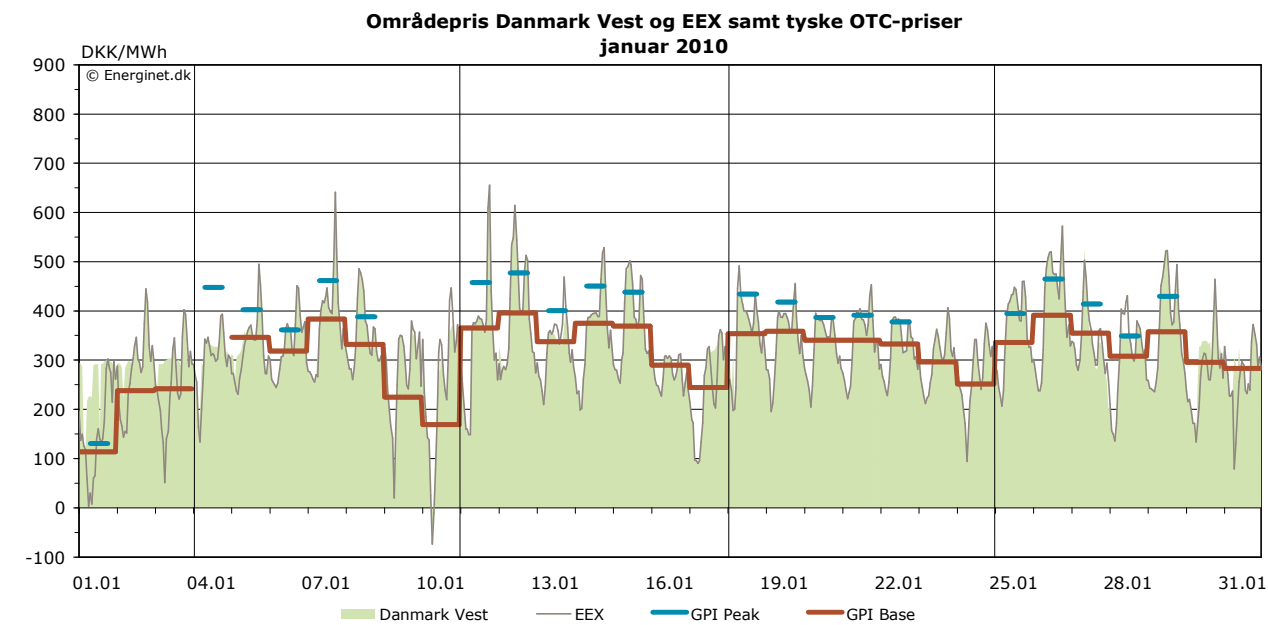
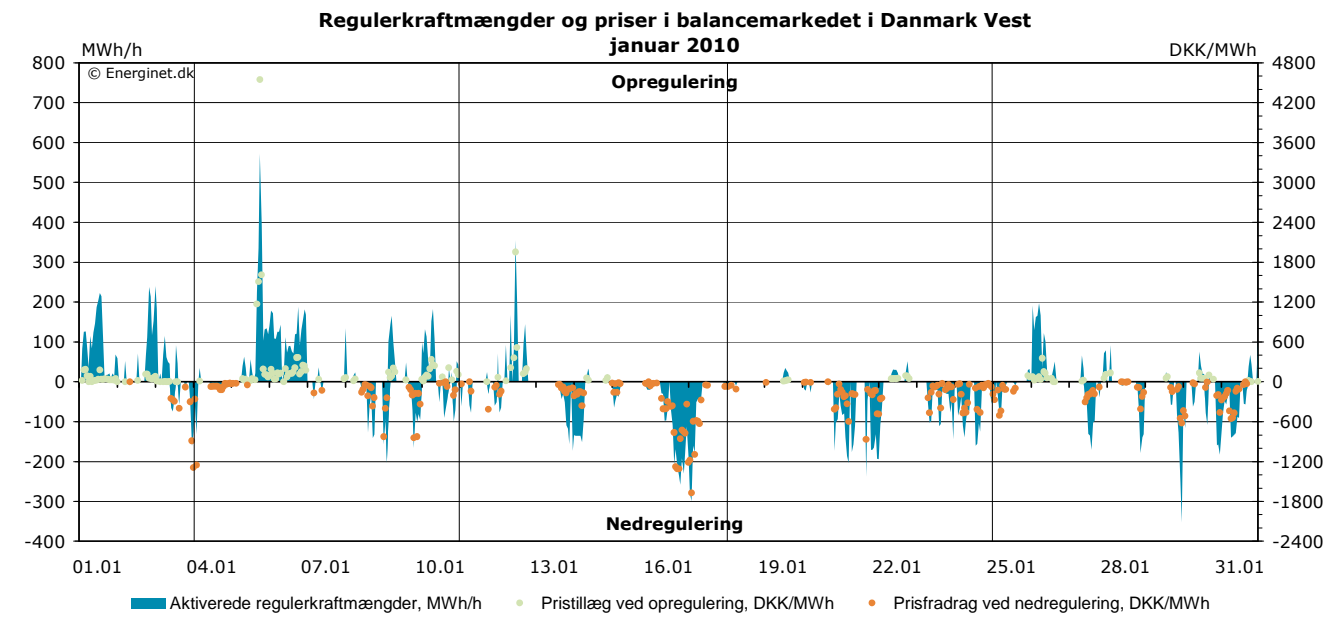
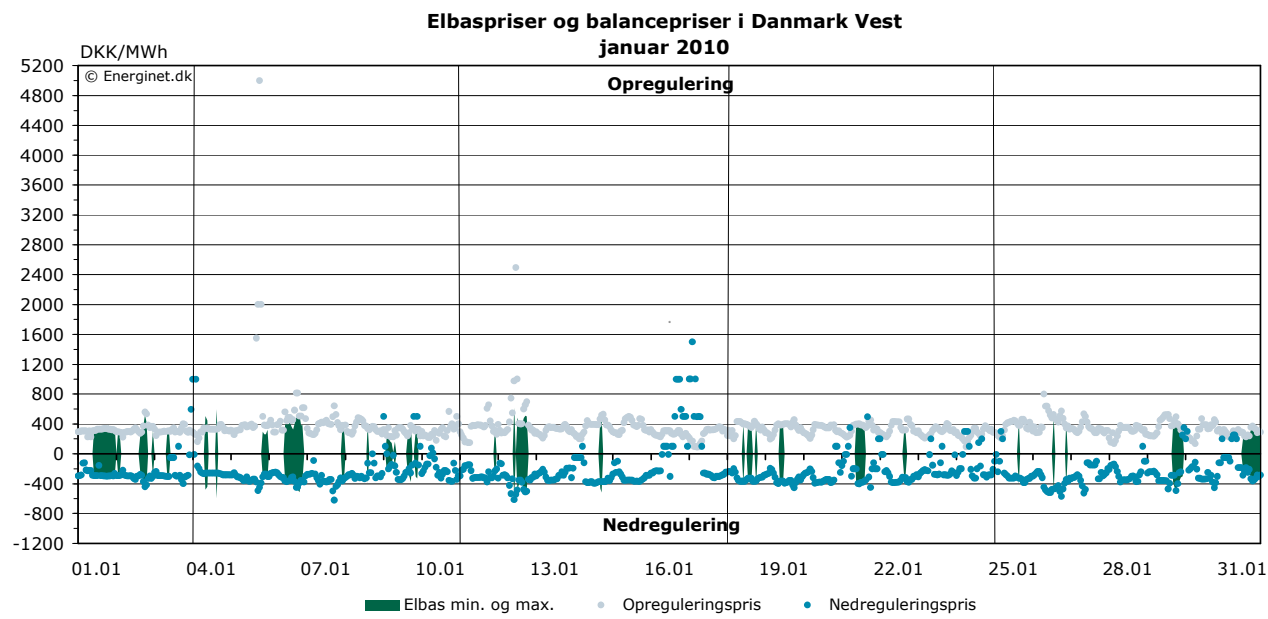
Spot-udveksling og handelskapacitet mellem Danmark Vest og Sverige januar 2010



Gennemsnitlige områdepriser på Nord Pool og EEX februar 2009 - januar 2010







Markedsområde Østdanmark

