

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

vecka 32

Låga elpriser och hög elelexport

Under sommarmånaderna juni och juli har spotpriset varit mycket lågt. Terminsprisets månadsmedelvärde blev för juni 14,4 EUR/MWh och 9,5 EUR/MWh för juli. Anledningen till detta var bland annat låg konsumtion beroende på semestertider i kombination med mycket nederbörd och vind. Spotpriserna har under början av augusti fortsatt att vara låga. Veckomedelpriserna för vecka 32 hamnade i intervallet 7,5- 11,1 EUR/MWh för de svenska elområdena.

På den finansiella marknaden steg kontraktet för nästkommande månad med 24 procent och handlades som veckogenomsnitt på 15,4 EUR/MWh. Kvartal och årsterminerna handlas på nivåer över 20 EUR/MWh.

Magasinfyllnadsgraden har ökat stadigt under sommaren till följd av det våta vädret. Under vecka 31 låg nivån på knappt 90 procent vilket är långt över normalvärdet för denna vecka. Sett ur ett nordiskt perspektiv så ligger magasinfyllnaden nu på normal nivå efter att tidigare legat under det normala.

I dagsläget är tre stycken svenska kärnkraftsreaktorer avställda för revision och tillgängligheten har under sommarmånaderna legat runt 60 procent. Under vecka 32 har flera kärnkraftsreaktorer reglerats ned till följd av de låga elpriserna.

Sveriges nettoexport har ökat under sommarveckorna och under vecka 31 var nettoexporten 0,73 TWh, vilket är en fördubbling av exporten jämfört med vecka 26.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling, EUR/MWh

| | | |
|---------------------------------------|------|---|
| Systempris NP | 8,3 | ↑ |
| Spotpris SE1 Luleå | 7,5 | ↓ |
| Spotpris SE2 Sundsvall | 7,5 | ↓ |
| Spotpris SE3 Stockholm | 11,1 | ↑ |
| Spotpris SE4 Malmö | 11,1 | ↑ |
| Terminspris Norden nästkommande månad | 15,4 | ↑ |

Prispåverkande faktorer

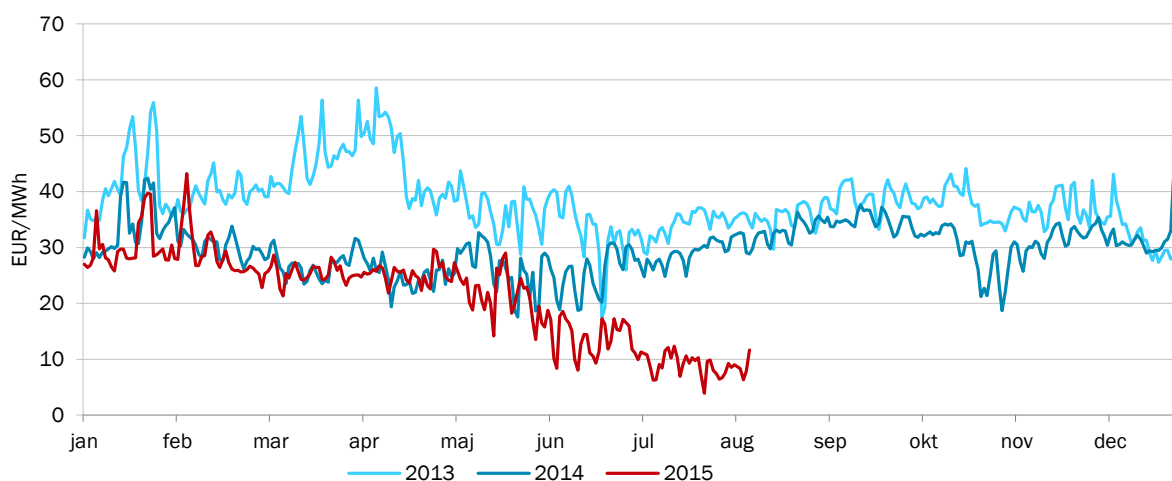
| | | |
|---|------|---|
| Temperatur Norden °C | 16,8 | ↑ |
| Magasinfyllnadsgrad Norden % | 81,0 | ↓ |
| Magasinfyllnadsgrad Sverige % | 89,7 | ↑ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige % | 63,1 | ↑ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland % | 78,3 | ↓ |

Prisutveckling

Här beskrivs prisutvecklingen på den fysiska och finansiella marknaden, bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden.

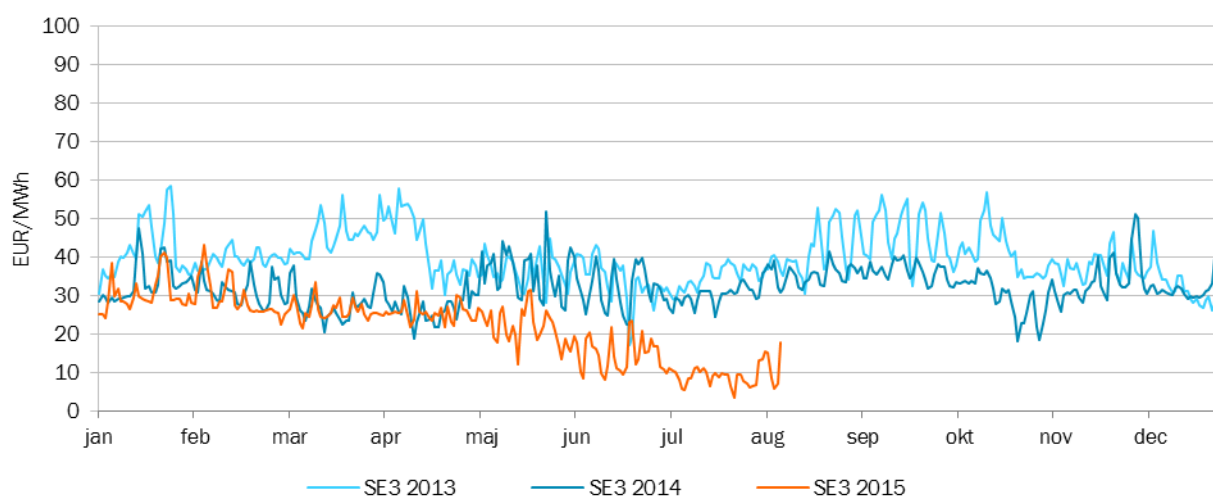
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

Figur 1. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot, EUR/MWh



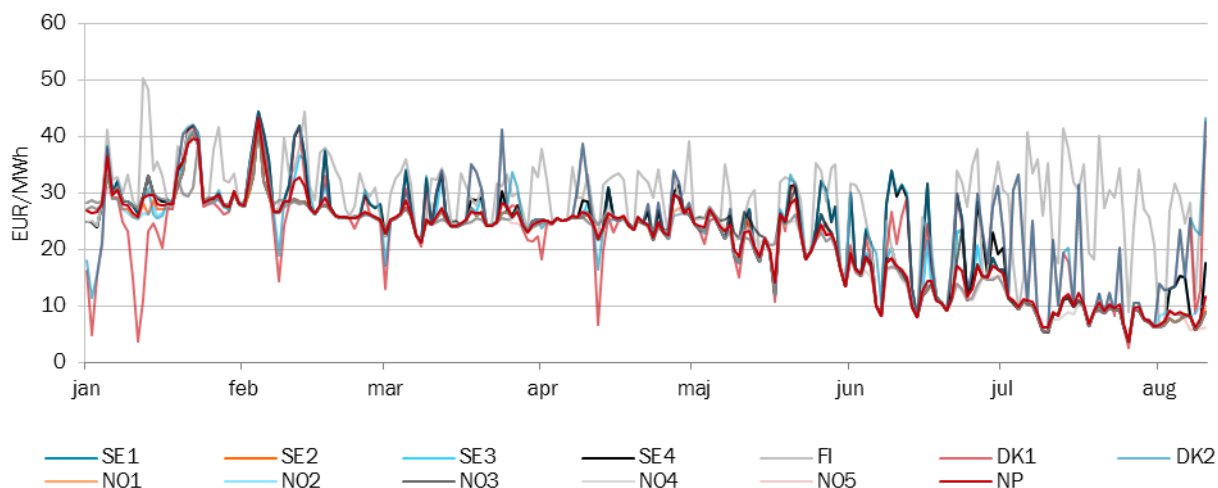
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

Figur 3. Dygnspriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh

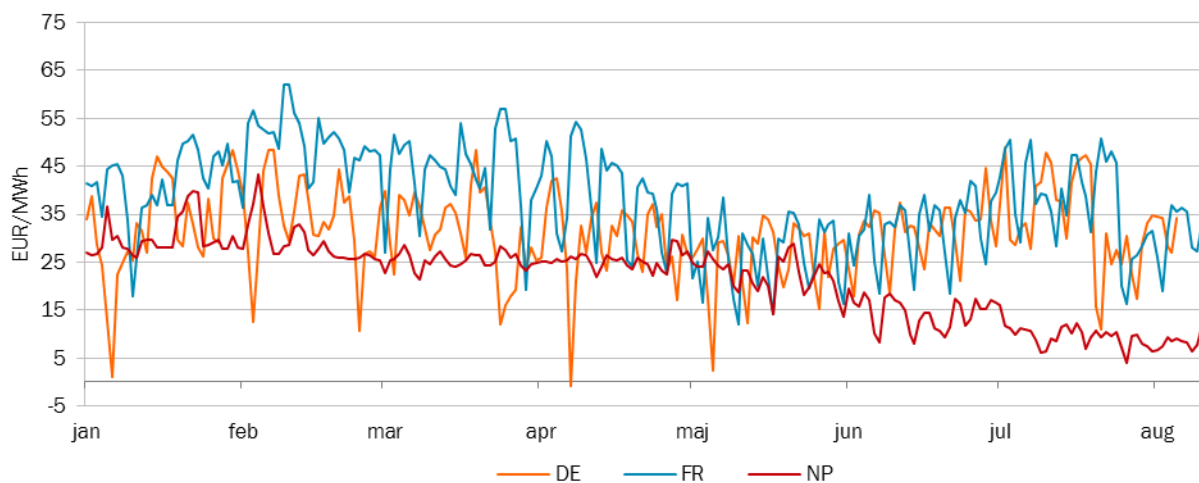


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

| Vecka 32 | Måndag | Tisdag | Onsdag | Torsdag | Fredag | Lördag | Söndag | Veckomedel | Förändring från föregående vecka | |
|----------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|------------|----------------------------------|---|
| NP | 9,3 | 8,6 | 9,0 | 8,7 | 8,3 | 6,3 | 7,8 | 8,3 | 4,1% | ↑ |
| SE1 | 7,8 | 7,2 | 7,7 | 8,6 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 7,5 | -0,3% | ↓ |
| SE2 | 7,8 | 7,2 | 7,7 | 8,6 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 7,5 | -0,3% | ↓ |
| SE3 | 13,0 | 13,5 | 15,3 | 15,1 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 11,1 | 48,2% | ↑ |
| SE4 | 13,0 | 13,5 | 15,3 | 15,1 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 11,1 | 48,2% | ↑ |
| FI | 26,9 | 31,7 | 29,4 | 24,6 | 28,2 | 11,4 | 27,2 | 25,6 | 23,4% | ↑ |
| DK1 | 13,0 | 13,5 | 23,5 | 15,1 | 25,6 | 8,7 | 12,9 | 16,0 | 61,7% | ↑ |
| DK2 | 13,1 | 13,5 | 23,5 | 15,1 | 25,6 | 23,6 | 22,7 | 19,6 | 97,2% | ↑ |
| NO1 | 9,3 | 8,7 | 8,7 | 8,2 | 8,0 | 5,8 | 7,0 | 8,0 | 5,1% | ↑ |
| NO2 | 9,3 | 8,7 | 8,7 | 8,2 | 8,5 | 8,7 | 9,9 | 8,9 | 9,0% | ↑ |
| NO3 | 7,8 | 7,2 | 7,7 | 8,3 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 7,5 | -0,9% | ↓ |
| NO4 | 7,8 | 7,2 | 7,7 | 8,3 | 8,4 | 5,8 | 7,0 | 7,5 | -0,9% | ↓ |
| NO5 | 9,3 | 8,7 | 8,7 | 7,6 | 5,9 | 5,7 | 6,1 | 7,4 | -1,8% | ↓ |
| EE | 27,5 | 32,3 | 29,4 | 24,6 | 28,2 | 12,1 | 27,6 | 26,0 | 25,0% | ↑ |
| LV | 44,1 | 45,0 | 45,9 | 47,4 | 47,7 | 45,2 | 44,3 | 45,6 | 3,0% | ↑ |
| LT | 44,1 | 45,0 | 45,9 | 47,4 | 47,7 | 45,2 | 44,3 | 45,6 | 3,0% | ↑ |
| DE | 28,9 | 33,2 | 34,8 | 34,5 | 34,2 | 28,3 | 27,0 | 31,6 | 24,2% | ↑ |
| FR | 31,2 | 36,9 | 35,4 | 36,3 | 35,6 | 27,9 | 27,2 | 32,9 | 23,1% | ↑ |

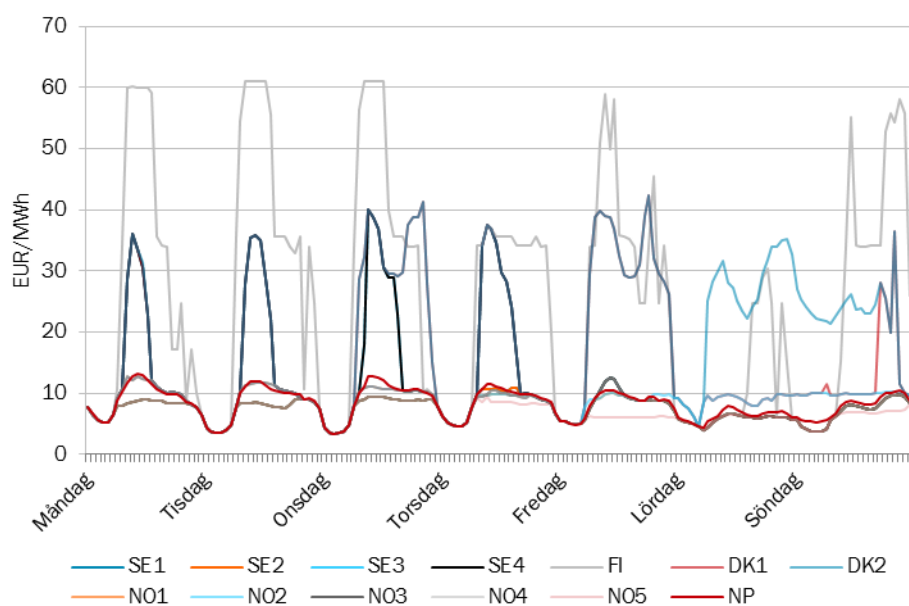
Källa: NPS och EEX

Figur 4. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot jämfört med systempris i Tyskland och Frankrike, EUR/MWh



Källa: NPS, EEX och EPEX.

Figur 5. Timpriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh



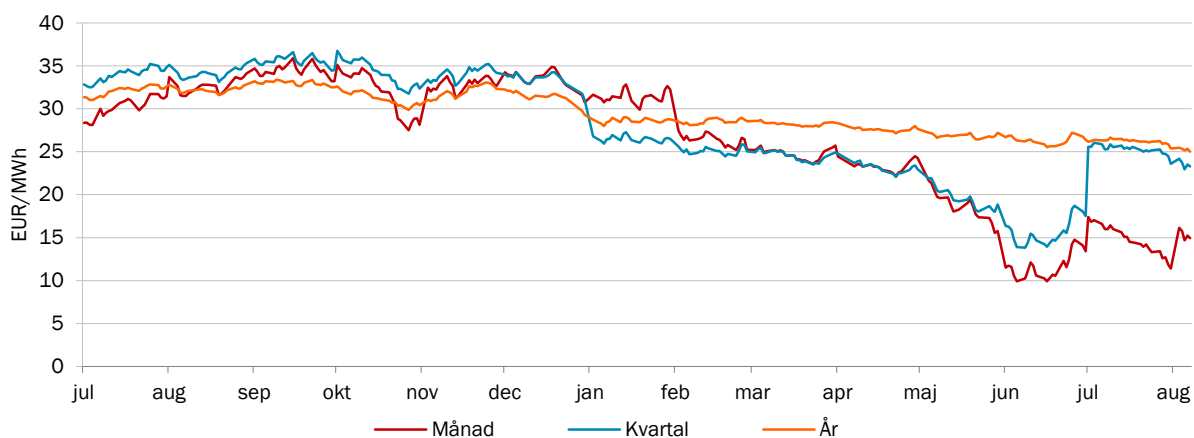
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

| Vecka 32 | Lägst | Högst |
|----------|-------|-------|
| NP | 3,4 | 15,3 |
| SE1 | 3,4 | 12,6 |
| SE2 | 3,4 | 12,6 |
| SE3 | 3,4 | 40,0 |
| SE4 | 3,4 | 40,0 |
| FI | 3,4 | 65,1 |
| DK1 | 3,4 | 75,0 |
| DK2 | 3,4 | 75,0 |
| NO1 | 3,4 | 11,7 |
| NO2 | 3,4 | 11,7 |
| NO3 | 3,4 | 12,6 |
| NO4 | 3,4 | 12,6 |
| NO5 | 3,4 | 11,7 |
| EE | 3,4 | 65,1 |
| LV | 7,1 | 65,1 |
| LT | 7,1 | 65,1 |

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

Figur 6. Dygnspriser för terminspris Norden (FS Futures) för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh



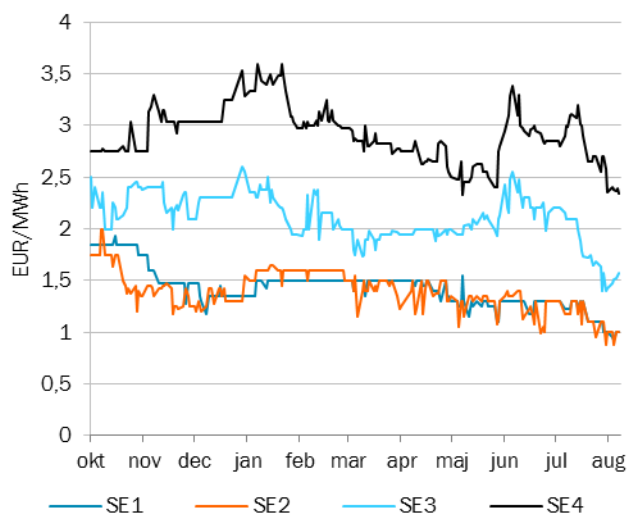
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Dygnsmedel terminspriser Norden och Tyskland, för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh

| Vecka 32 | | Måndag | Tisdag | Onsdag | Torsdag | Fredag | Medel | Förändring från föregående vecka | |
|----------|---------|--------|--------|--------|---------|--------|-------|----------------------------------|---|
| Norden | Månad | 16,2 | 15,8 | 14,7 | 15,3 | 15,0 | 15,4 | 24,0% | ↑ |
| | Kvartal | 24,2 | 23,8 | 23,0 | 23,5 | 23,3 | 23,5 | -4,2% | ↓ |
| | År | 25,5 | 25,4 | 25,2 | 25,4 | 25,0 | 25,3 | -2,4% | ↓ |
| Tyskland | Månad | 33,0 | 33,3 | 33,4 | 33,2 | 33,0 | 33,2 | 9,5% | ↑ |
| | Kvartal | 33,7 | 33,9 | 33,9 | 33,8 | 33,5 | 33,8 | -0,9% | ↓ |
| | År | 31,3 | 31,4 | 31,4 | 31,3 | 31,0 | 31,3 | -1,6% | ↓ |

Källa: Nasdaq OMX och EEX

Figur 7. Dygnspriser EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh



Tabell 4. Veckomedel för EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh

| | Vecka 32 | Veckomedel | Förändring från föregående vecka | |
|----------|----------|------------|----------------------------------|---|
| kv4-2015 | SE1 | 0,98 | -6,2% | ↓ |
| | SE2 | 0,98 | -5,8% | ↓ |
| | SE3 | 1,53 | 2,7% | ↑ |
| | SE4 | 2,38 | -7,8% | ↓ |
| år-2016 | SE1 | 0,85 | -6,6% | ↓ |
| | SE2 | 1,07 | -7,0% | ↓ |
| | SE3 | 2,14 | -0,6% | ↓ |
| | SE4 | 2,95 | -3,3% | ↓ |

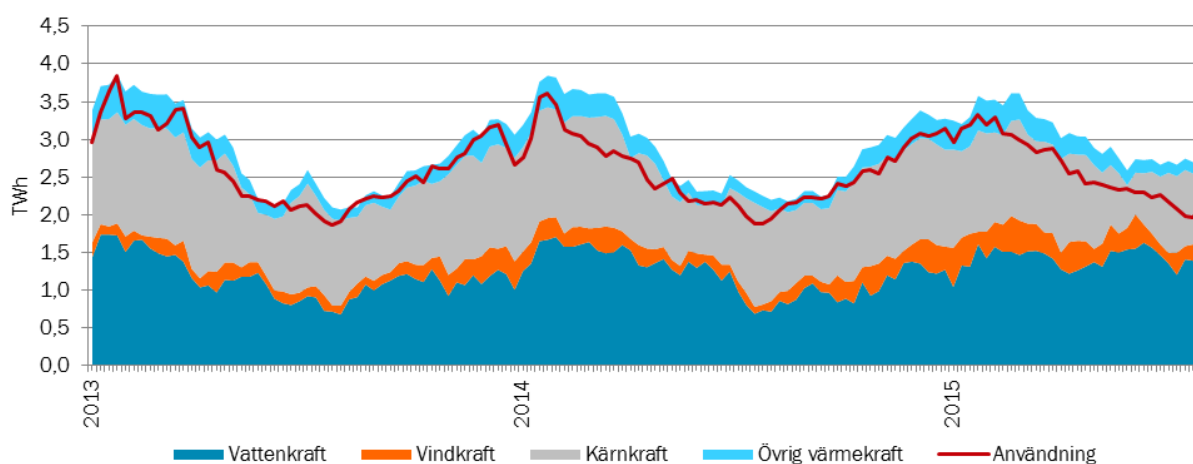
Källa: Nasdaq OMX

Prispåverkande faktorer

Priset på el sätts i balans mellan utbud och efterfrågan vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. Nedan beskrivs utvecklingen för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden. I slutet beskrivs kraftutbytet import och export samt tillgängliga överföringskapaciteter.

Användning (efterfrågan) och produktion (utbud)

Figur 8. Produktion och användning av el, per vecka (med en veckas eftersläpning) i Sverige, TWh

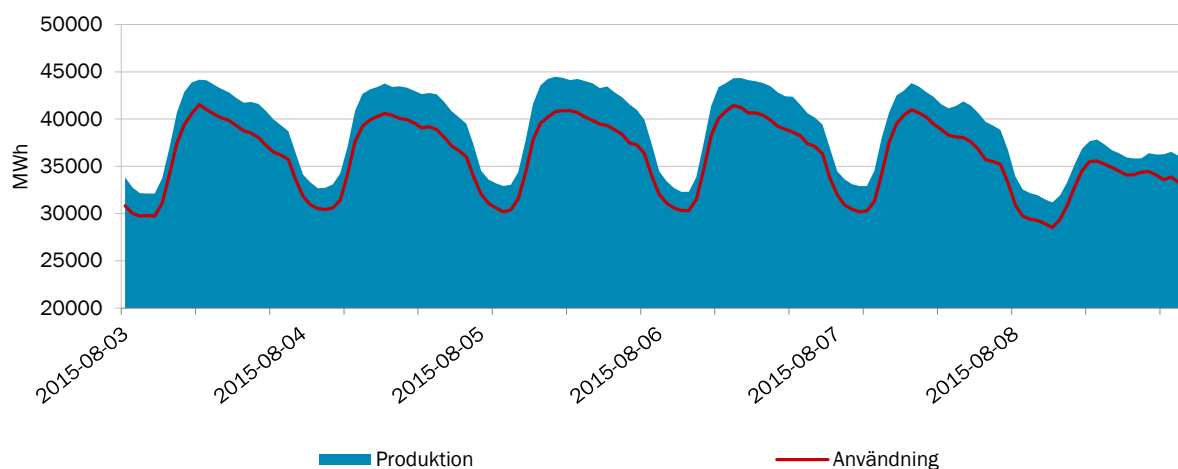


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

| Vecka 31 | Vattenkraft | Vindkraft | Kärnkraft | Övrig värmekraft | Total produktion | Total användning |
|---|-------------|-----------|-----------|------------------|------------------|------------------|
| Under veckan, GWh | 1 393 | 217 | 935 | 153 | 2 698 | 1 968 |
| Förändring från föregående vecka | -1% | 23% | -7% | 1% | -2% | -1% |
| | ↓ | ↑ | ↓ | ↑ | ↓ | ↓ |
| Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh | 44,5 | 9,6 | 32,6 | 8,4 | 95,1 | 81,2 |
| Summa senaste 52 veckor | 66 | 15 | 58 | 13 | 152 | 135 |

Källa: Svensk Energi

Figur 9. Användning och produktion i Norden per timme, MWh



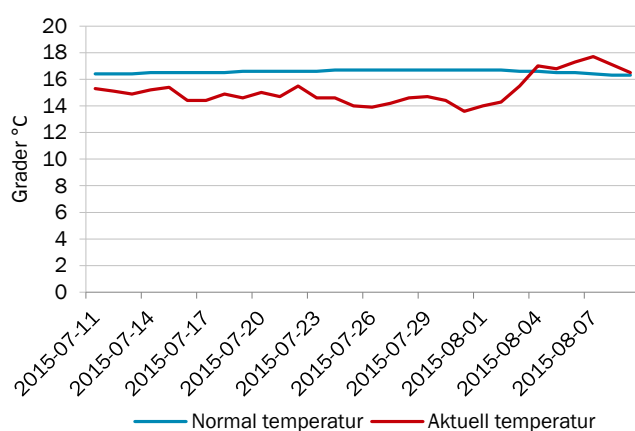
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

| Vecka 32 | Total produktion | Förändring från föregående vecka | Total användning | Förändring från föregående vecka |
|---------------|------------------|----------------------------------|------------------|----------------------------------|
| Sverige | 2871 | 5% ↑ | 2087 | -8% ↓ |
| Norge | 1956 | -18% ↓ | 1680 | -22% ↓ |
| Finland | 1071 | -6% ↓ | 1337 | -3% ↓ |
| Danmark | 233 | -59% ↓ | 575 | 1% ↑ |
| Norden totalt | 6132 | -10% ↓ | 5679 | -11% ↓ |

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dygnsmedel temperatur i Norden, °C



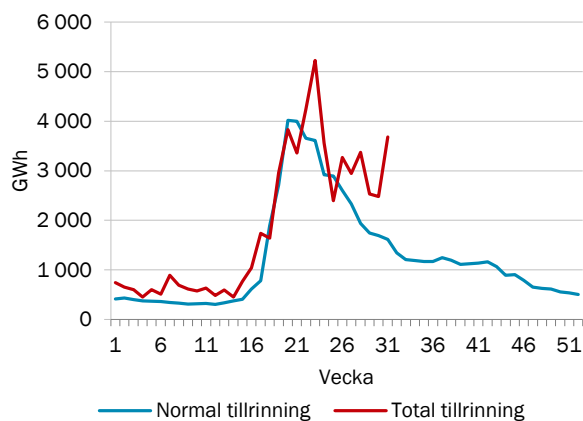
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

| Vecka 32 | Vecko- medel | Normal | Förändring från föregående vecka (°C) |
|------------|-----------------|--------|---------------------------------------|
| Temperatur | 16,8 | 16,5 | 2,6 ↑ |

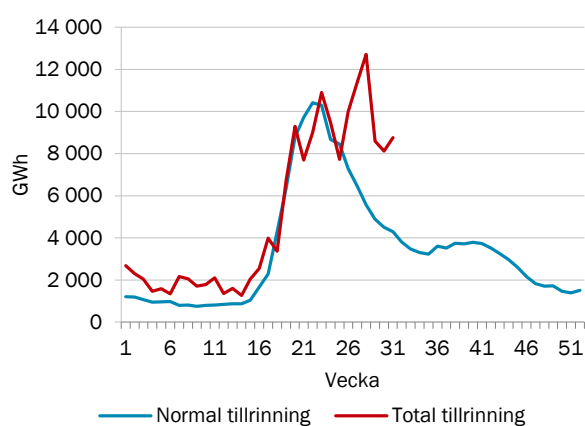
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

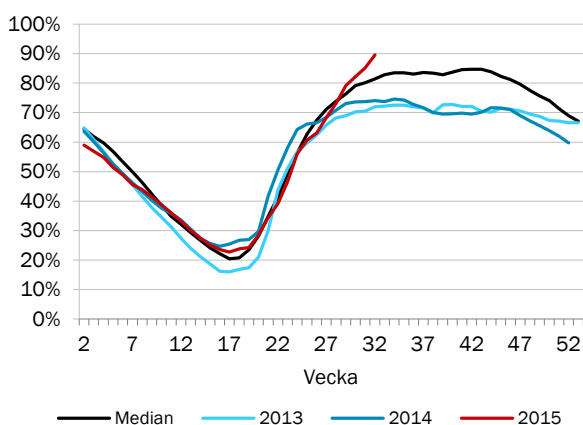
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



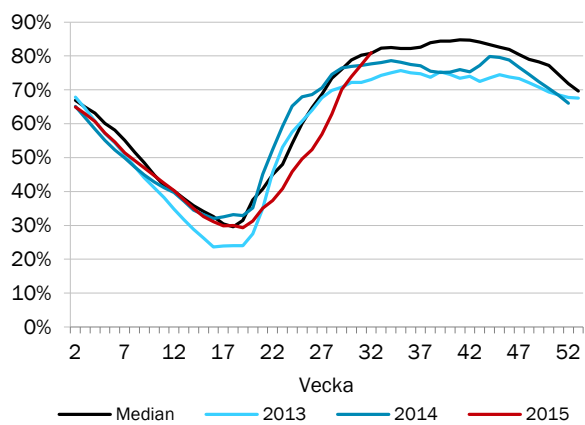
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



Figur 13. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinifyllnadsgraden i Sverige, procent



Figur 14. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinifyllnadsgraden i Norden, procent



Källa: NPS

Tabell 8. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinifyllnadsgraden i Sverige

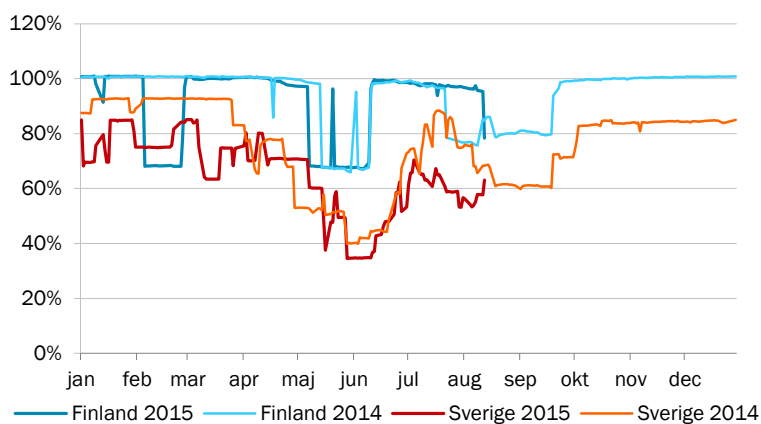
| Vecka 31 | Veckovärde | Avvikelse från median | Förändring från föregående vecka |
|---------------------------|------------|-----------------------|----------------------------------|
| Magasinsfyllnad (procent) | 89,7% | 8,2% | |
| Magasinsfyllnad (TWh) | 30,2 | 2,7 | 5,3% ↑ |

Tabell 9. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinifyllnadsgraden i Norden

| Vecka 31 | Veckovärde | Avvikelse från median | Förändring från föregående vecka |
|---------------------------|------------|-----------------------|----------------------------------|
| Magasinsfyllnad (procent) | 81,0% | 0,2% | |
| Magasinsfyllnad (TWh) | 98,3 | 0,2 | 4,6% ↓ |

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

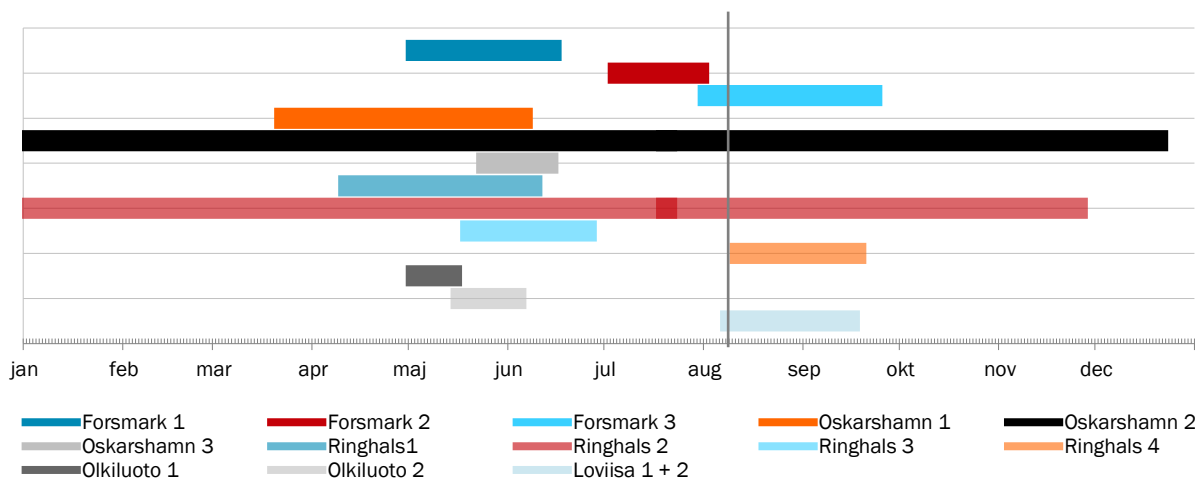
| 10-aug | Tillgänglig kapacitet | Förändring från föregående måndag | |
|---------|-----------------------|-----------------------------------|---|
| Sverige | 63% | 10 | ↑ |
| Finland | 78% | -18 | ↓ |
| Norden | 66% | 4 | ↑ |

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

| 10-aug | Status | Aktuell effekt (MW) | Installerad kapacitet (MW) | Kommentar | |
|----------------------|-----------------|---------------------|----------------------------|-----------|---|
| Sverige | | | | | |
| ● | Forsmark 1 | I produktion | 793 | 984 | |
| ● | Forsmark 2 | I produktion | 1 068 | 1 120 | |
| ● | Forsmark 3 | I revision | 0 | 1 170 | Underhåll och revision, planerad åter 22 september. |
| ● | Oskarshamn 1 | I produktion | 482 | 473 | |
| ● | Oskarshamn 2 | I revision | 0 | 638 | Ur drift på grund av omfattande säkerhetsarbete, beräknas åter 20 december. |
| ● | Oskarshamn 3 | I produktion | 1 215 | 1 400 | |
| ● | Ringhals 1 | I produktion | 723 | 878 | |
| ● | Ringhals 2 | I revision | 0 | 865 | Underhåll och revision, planerad åter 25 november. |
| ● | Ringhals 3 | I produktion | 876 | 1 063 | |
| ● | Ringhals 4 | I produktion | 972 | 1 115 | |
| | | | 6 129 | 9 706 | |
| Finland | | | | | |
| ● | Olkiluoto | I produktion | 852 | 880 | |
| ● | Olkiluoto | I produktion | 854 | 880 | |
| ● | Loviisa 1 och 2 | I produktion | 450 | 992 | Loviisa 1 är i revision och planerad åter 26 augusti |
| | | | 2 156 | 2 752 | |
| Totalt Norden | | | | | |
| ● | | | 8 285 | 12 458 | |

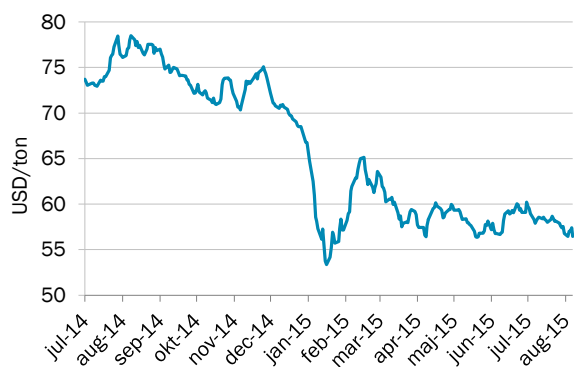
Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar

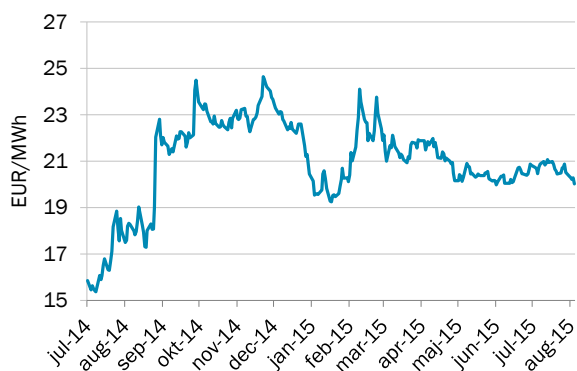


Källa: Montel

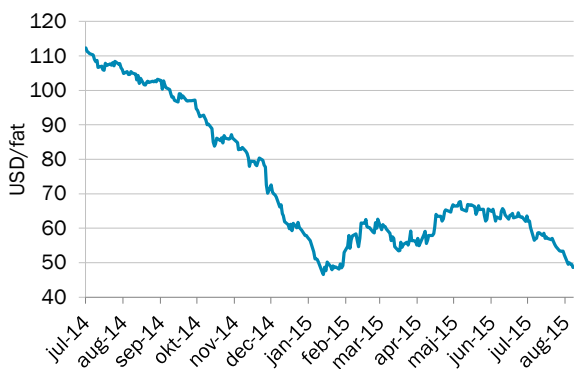
Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



Figur 18. Dygnspriser för terminspris gas, stängningskurs EUR/MWh



Figur 19. Dygnspriser för terminspris olja, stängningskurs USD/fat

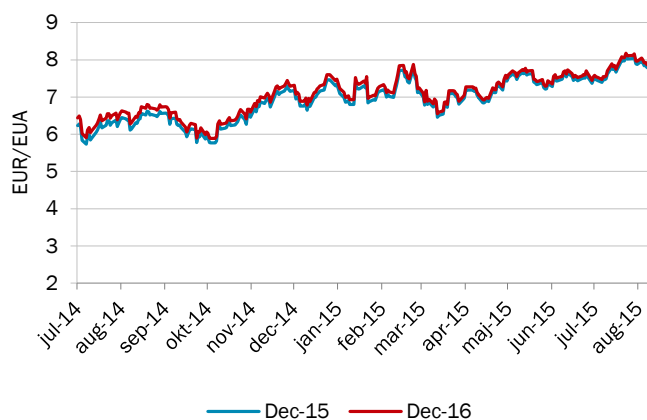


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

| Vecka 32 | Veckomedel | Förändring från föregående vecka |
|----------|--------------|----------------------------------|
| Kol | 56,9 USD/ton | -1,0% ↓ |
| Olja | 49,4 USD/fat | -6,9% ↓ |
| Gas | 20,2 EUR/MWh | -2,1% ↓ |

Källa:
 Kol - ICE (API2)
 Olja - ICE (Crude Oil Brent)
 Gas - ICE (Dutch TTF Gas)

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

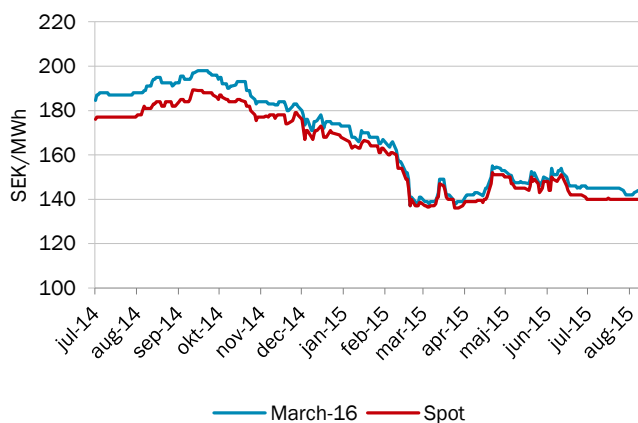


Källa: ICE

Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

| Vecka 32 | Vecko- medel | Förändring från föregående vecka |
|----------|-----------------|-------------------------------------|
| Dec-15 | 7,9 | -1,4% ↓ |
| Dec-16 | 8,0 | -1,4% ↓ |

Figur 21. Dygnspriser för elcertifikat Sverige, stängningskurs SEK/MWh

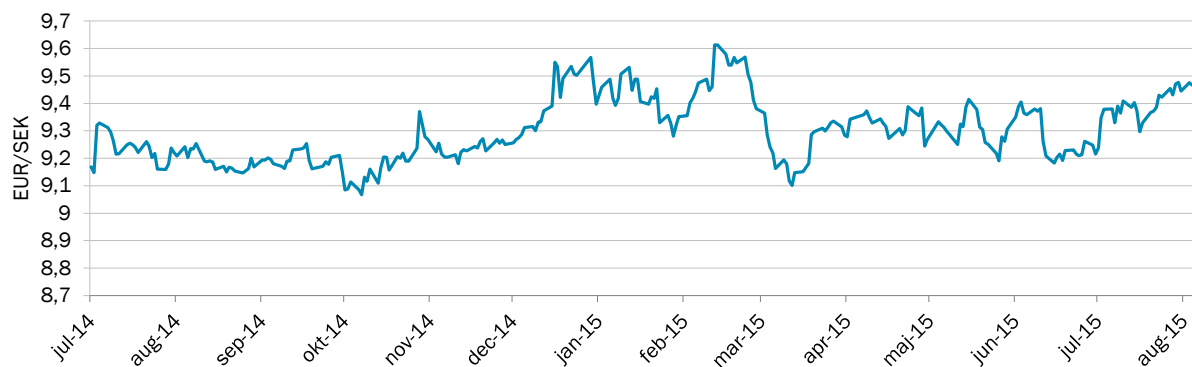


Källa: SKM

Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

| Vecka 32 | Vecko- medel | Förändring från föregående vecka |
|----------|-----------------|-------------------------------------|
| March-16 | 143,2 | 0,4% ↑ |
| Spot | 140,0 | 0,0% ↓ |

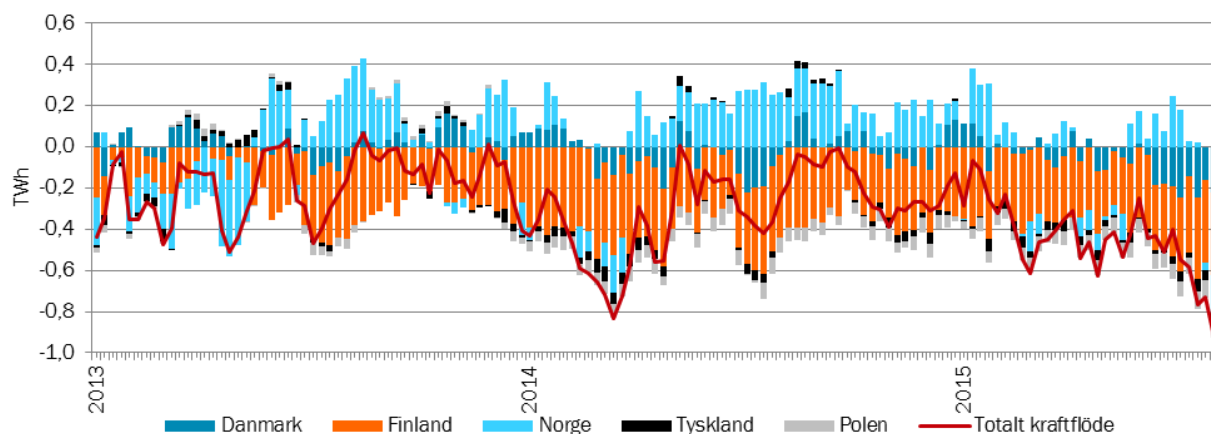
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



Källa: SEB

Kraftutbyte (export och import, samt överföringskapacitet)

Figur 23. Veckomedel för nettokraftflödet till och från Sverige per land, TWh



Tabell 15. Kraftflöde till och från Sverige under veckan (GWh) och ackumulerat för året (TWh)

| Vecka 31 | Danmark | Finland | Norge | Tyskland | Polen | Netto |
|--|---------|---------|-------|----------|-------|-------|
| Under veckan, GWh | | | | | | |
| Import till Sverige | 21 | 2 | 52 | 1 | 0 | 76 |
| Export från Sverige | -183 | -405 | -84 | -53 | -82 | -807 |
| Netto import(+)/export(-) | -162 | -403 | -32 | -52 | -82 | -731 |
| Akkumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh | | | | | | |
| Import till Sverige | 1,6 | 0,2 | 5,3 | 0,1 | 0,0 | 7,3 |
| Export från Sverige | -3,6 | -10,3 | -3,9 | -1,1 | -2,1 | -21,1 |
| Netto import(+)/export(-) | -2,0 | -10,1 | 1,4 | -1,0 | -2,1 | -13,8 |

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

| Vecka 32 | Tillgänglig kapacitet MW | Installerad kapacitet MW | Tillgänglig procent |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------|
| Inom Sverige | | | |
| ● SE1 → SE2 | 2992 | 3300 | 91% |
| ● SE2 → SE1 | 3300 | 3300 | 100% |
| ● SE2 → SE3 | 6547 | 7300 | 90% |
| ● SE3 → SE2 | 7300 | 7300 | 100% |
| ● SE3 → SE4 | 4379 | 5300 | 83% |
| ● SE4 → SE3 | 2000 | 2000 | 100% |
| Till Sverige | | | |
| ● DK1 → SE3 (Konti-Skan) | 613 | 740 | 83% |
| ● DK2 → SE4 (Øresund) | 1126 | 1700 | 66% |
| ● NO1 → SE3 | 837 | 2145 | 39% |
| ● NO3 → SE2 | 600 | 600 | 100% |
| ● NO4 → SE1 | 473 | 700 | 68% |
| ● NO4 → SE2 | 130 | 250 | 52% |
| ● FI → SE1 | 1094 | 1100 | 99% |
| ● FI → SE3 (Fenno Skan) | 1200 | 1200 | 100% |
| ● DE → SE4 (Baltic Cabel) | 216 | 600 | 36% |
| ● PL → SE4 (SwePol Link) | 92 | 600 | 15% |
| Från Sverige | | | |
| ● SE3 → DK1 (Konti-Skan) | 680 | 680 | 100% |
| ● SE4 → DK2 (Øresund) | 957 | 1300 | 74% |
| ● SE3 → NO1 | 1040 | 2095 | 50% |
| ● SE2 → NO3 | 781 | 1000 | 78% |
| ● SE1 → NO4 | 430 | 600 | 72% |
| ● SE2 → NO4 | 191 | 300 | 64% |
| ● SE1 → FI | 1506 | 1500 | 100% |
| ● SE3 → FI (Fenno Skan) | 1200 | 1350 | 89% |
| ● SE4 → DE (Baltic Cabel) | 326 | 610 | 54% |
| ● SE4 → PL (SwePol Link) | 433 | 600 | 72% |
| Inom Norden | | 600 | |
| ● NO2 → DK1 (Skagerrak) | 1405 | 1632 | 86% |
| ● DK1 → NO2 (Skagerrak) | 1532 | 1632 | 94% |
| ● DK2 → DK1 (Storebælt) | 600 | 600 | 100% |
| ● DK1 → DK2 (Storebælt) | 590 | 590 | 100% |
| Från Norden | | | |
| ● DK1 → DE | 294 | 1780 | 17% |
| ● DK2 → DE (Kontek) | 585 | 585 | 100% |
| ● NO2 → NL | 700 | 700 | 100% |
| Till Norden | | | |
| ● DE → DK1 | 574 | 1500 | 38% |
| ● DE → DK2 (Kontek) | 600 | 600 | 100% |
| ● NL → NO2 | 700 | 700 | 100% |
| ● RU → NO4 | 28 | 56 | 50% |
| ● RU → FI | 1100 | 1460 | 75% |

Källa: NPS

Prisområden

| | |
|-----|---------------------------------|
| DE | Tyskland |
| DK1 | Prisområde 1 Danmark Jylland |
| DK2 | Prisområde 2 Danmark Själland |
| EE | Estland |
| FI | Finland |
| FR | Frankrike |
| LT | Litauen |
| LV | Lettland |
| NL | Nederländerna |
| N01 | Prisområde 1 Norge Oslo |
| N02 | Prisområde 2 Norge Kristiansand |
| N03 | Prisområde 3 Norge Trondheim |
| N04 | Prisområde 4 Norge Tromsø |
| N05 | Prisområde 5 Norge Bergen |
| NP | Systempris Nord Pool Spot |
| PL | Polen |
| RU | Ryssland |
| SE1 | Prisområde 1 Sverige Luleå |
| SE2 | Prisområde 2 Sverige Sundsvall |
| SE3 | Prisområde 3 Sverige Stockholm |
| SE4 | Prisområde 4 Sverige Malmö |

Börser/handel

| | |
|--------------|---|
| EEX (Phelix) | European Energy Exchange, Tyskland (Phelix) |
| ICE | Intercontinental Exchange. ICE har sitt huvudkontor i Atlanta, med kontor i New York, London, Chicago, Houston, Winnipeg, Calgary, Washington D.C., Amsterdam och Singapore. |
| Nasdaq OMX | NASDAQ OMX Commodities Europé erbjuder kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, FS Futures) och EPAD-kontrakt. |
| NPS | Nord Pool Spot ägs av de nordiska stamnätsoperatörerna Statnett SF, Svenska kraftnät, Fingrid Oyj, Energinet.dk och baltiska Elering, Litgrid och Augstsprieguma tikls (AST). På Nord Pool Spot handlas el för Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. |
| SKM | Svensk Kraftmäklare. En mäklarfirma på den nordiska elmarknaden. SKM är den mest likvida marknadsplatsen för handel med elcertifikat. |
| SEB | Skandinaviska Enskilda Banken |

Börser/handel

| | |
|------------|---|
| FS Futures | Deferred Settlement Futures. Futureskontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden. Tidigare "Forward". |
| EPAD | Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD". |