

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

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 25 år 2017

Låg tillgänglighet på kärnkraft

Under vecka 25 har spotpriserna stigit i samtliga svenska budområden. Systempriset uppgick i genomsnitt till 24,8 EUR/MWh, en ökning med 2 procent. Överföringskapaciteten var begränsad från Polen, Danmark och SE3, vilket medförde högre spotpriser i SE4 än i övriga svenska budområden. De genomsnittliga spotpriserna för SE1, SE2 och SE3 låg på 26,5 EUR/MWh.

Priset på kol steg till ett veckomedel på 78,9 USD/ton, en ökning med 2 procent. Olje- och gaspriserna hamnade på 45,7 USD/fat samt 14,7 EUR/MWh, en nedgång med 7 respektive 1 procentenheter från föregående vecka. Även terminspriserna sjönk med 4 respektive 3 procent på månads och kvartalsbasis, men var oförändrade på årsbasis.

Oskarshamn 1 drabbades av ett driftstopp, vilket ledde till att den 19:e juni togs beslutet att tidigarelägga avvecklingen, 10 dagar innan planerat. Vidare har Ringhals 1 skjutit upp slutdatumet för sin revision från 7 juli till 31 augusti, och Olkiluoto 2 sköt upp slutdatumet för sin revision från 19 juni till 8 juli. Detta har medfört lägre tillgänglig kapacitet från kärnkraften under veckan.

Handel av elcertifikat fortsatte nedåt och minskade med 2 procent där veckomedel låg på 55,3 SEK/MWh.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

| | | |
|------------------------|------|---|
| Systempris NP | 24,8 | ↑ |
| Spotpris SE1 Luleå | 26,5 | ↑ |
| Spotpris SE2 Sundsvall | 26,5 | ↑ |
| Spotpris SE3 Stockholm | 26,5 | ↑ |
| Spotpris SE4 Malmö | 29,5 | ↑ |
| Terminspris NP juli | 21,8 | ↓ |

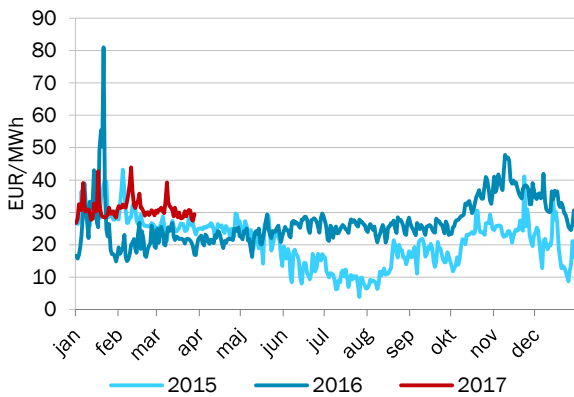
Prispåverkande faktorer (normal)

| | | |
|---|---------------|---|
| Temperatur Norden, °C | 13,8 (14,3) | ↓ |
| Nederbörd Norden, GWh | 638 (554) | ↑ |
| Ingående magasin Norden | 59% (60%) | ↑ |
| Ingående magasin Sverige | 54% (63%) | ↑ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden | 66% | ↓ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige | 66% | ↓ |

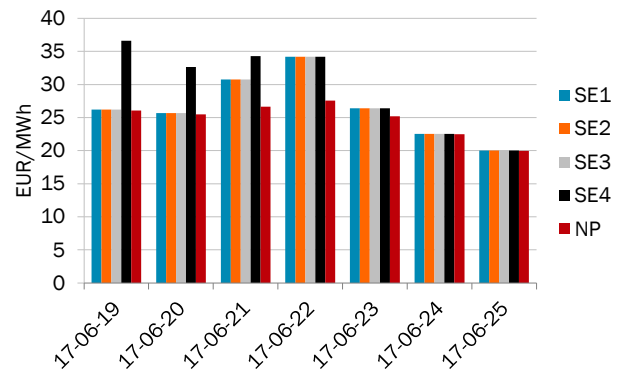
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



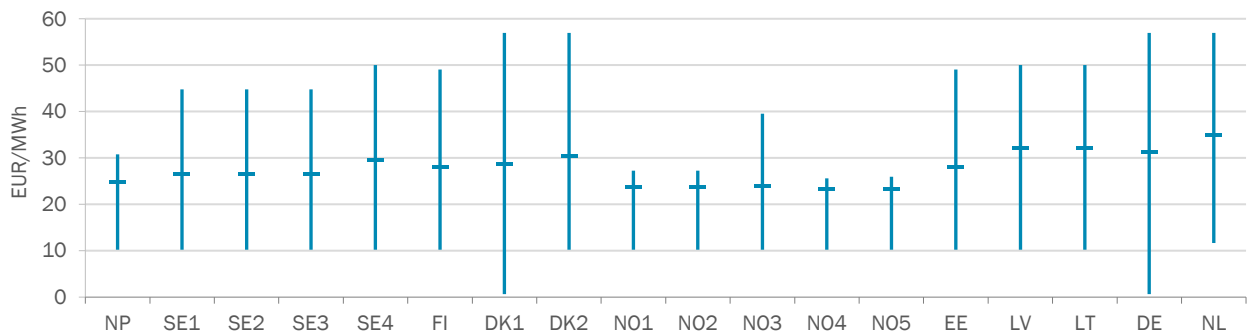
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

| Vecka 25 | NP | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | NO1 | NO2 | NO3 | NO4 | NO5 | EE | LV | LT | DE | NL |
|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Måndag | 26,1 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 36,6 | 31,3 | 36,9 | 36,9 | 24,7 | 24,7 | 24,6 | 24,5 | 24,6 | 31,3 | 39,9 | 39,9 | 38,1 | 38,1 |
| Tisdag | 25,5 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 32,7 | 31,9 | 25,7 | 32,7 | 24,4 | 24,4 | 24,4 | 24,3 | 24,4 | 31,9 | 36,5 | 36,5 | 35,6 | 35,7 |
| Onsdag | 26,7 | 30,7 | 30,7 | 30,7 | 34,3 | 30,7 | 37,6 | 37,6 | 24,7 | 24,7 | 24,4 | 24,1 | 24,2 | 30,7 | 34,7 | 34,7 | 39,5 | 42,5 |
| Torsdag | 27,6 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 34,2 | 35,6 | 35,6 | 25,3 | 25,3 | 27,5 | 24,2 | 24,2 | 34,2 | 35,3 | 35,3 | 35,6 | 39,1 |
| Fredag | 25,2 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,5 | 26,9 | 26,9 | 25,0 | 25,0 | 24,0 | 23,9 | 23,8 | 26,5 | 32,0 | 32,0 | 30,0 | 33,6 |
| Lördag | 22,5 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,7 | 22,6 | 22,6 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,6 | 22,9 | 22,9 | 22,2 | 28,2 |
| Söndag | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 16,3 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 23,4 | 23,4 | 18,6 | 28,4 |
| Veckomedel | 24,8 | 26,5 | 26,5 | 26,5 | 29,5 | 28,2 | 28,8 | 30,3 | 23,8 | 23,8 | 23,9 | 23,3 | 23,4 | 28,2 | 32,1 | 32,1 | 31,4 | 35,1 |
| Förändring från vecka 24 | 2% | 4% | 4% | 4% | 12% | -6% | 8% | 9% | 3% | 3% | -5% | 3% | 2% | -6% | -21% | -21% | 9% | 6% |

Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

| Vecka 25 | NP | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | NO1 | NO2 | NO3 | NO4 | NO5 | EE | LV | LT | DE | NL |
|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Högst | 30,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 50,0 | 49,1 | 57,0 | 57,0 | 27,2 | 27,2 | 39,6 | 25,6 | 26,0 | 49,1 | 50,0 | 50,0 | 57,0 | 57,0 |
| Lägst | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 0,7 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 0,7 | 11,7 |

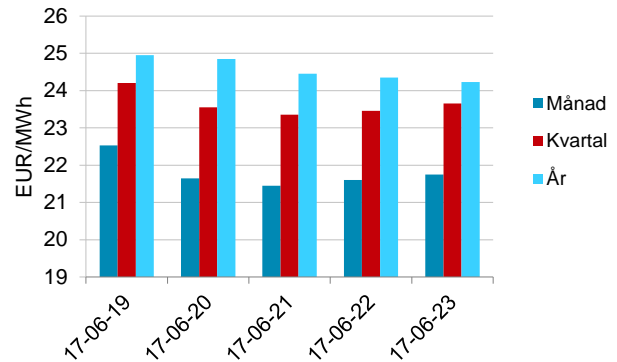
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

| Vecka 25 | juli | kvartal 3 | år 2018 |
|--------------------------|------|-----------|---------|
| Måndag | 22,5 | 24,2 | 25,0 |
| Tisdag | 21,7 | 23,6 | 24,9 |
| Onsdag | 21,5 | 23,4 | 24,5 |
| Torsdag | 21,6 | 23,5 | 24,4 |
| Fredag | 21,8 | 23,7 | 24,2 |
| Veckomedel | 21,8 | 23,6 | 24,6 |
| Förändring från vecka 24 | -4% | -3% | 0% |

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



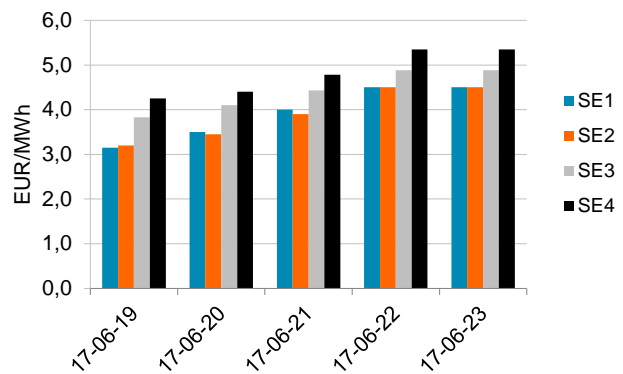
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

| Vecka 25 | Kvartal 3 år 2017 | | | |
|--------------------------|-------------------|------|------|------|
| | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 |
| Måndag | 3,15 | 3,20 | 3,83 | 4,25 |
| Tisdag | 3,50 | 3,45 | 4,10 | 4,40 |
| Onsdag | 4,00 | 3,90 | 4,43 | 4,78 |
| Torsdag | 4,50 | 4,50 | 4,88 | 5,35 |
| Fredag | 4,50 | 4,50 | 4,88 | 5,35 |
| Veckomedel | 3,93 | 3,91 | 4,42 | 4,83 |
| Förändring från vecka 24 | 33% | 31% | 17% | 10% |

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



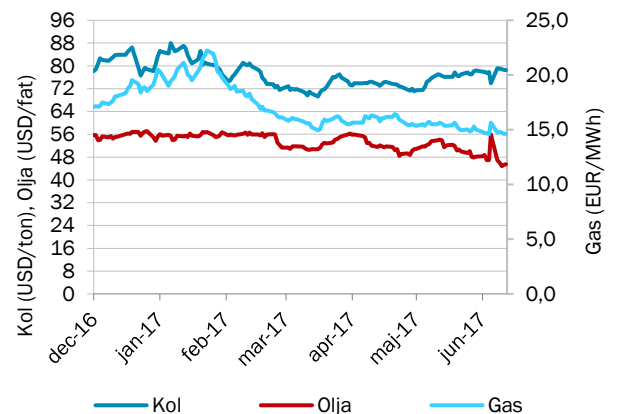
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

| Vecka 25 | Kvartal 3 år 2017 | | |
|--------------------------|-------------------|----------------|---------------|
| | Kol (USD/ton) | Olja (USD/fat) | Gas (EUR/MWh) |
| Måndag | 79,2 | 46,9 | 14,8 |
| Tisdag | 79,1 | 46,0 | 14,8 |
| Onsdag | 78,9 | 44,8 | 14,7 |
| Torsdag | 78,7 | 45,2 | 14,6 |
| Fredag | 78,5 | 45,5 | 14,6 |
| Veckomedel | 78,9 | 45,7 | 14,7 |
| Förändring från vecka 24 | 2% | -7% | -1% |

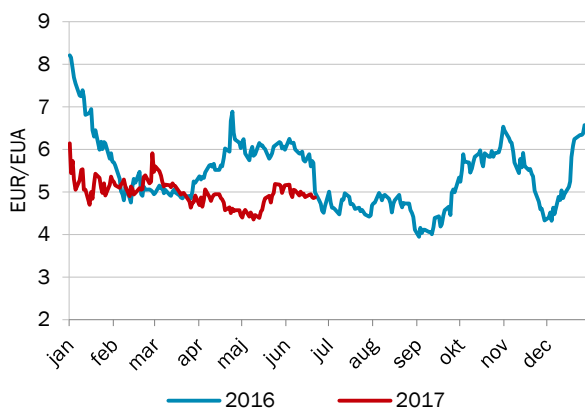
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



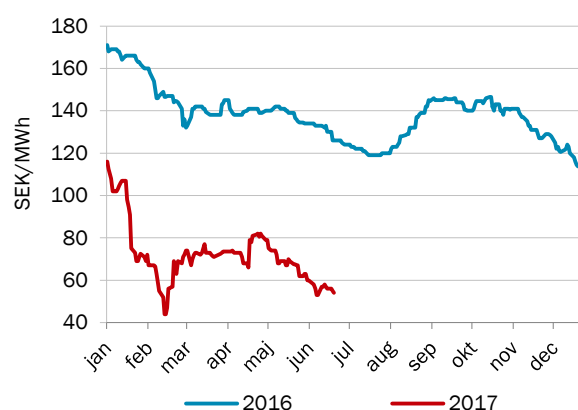
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

| Vecka 25 | Dec-17 |
|--------------------------|--------|
| Veckomedel | 4,9 |
| Förändring från vecka 24 | -0,9% |

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



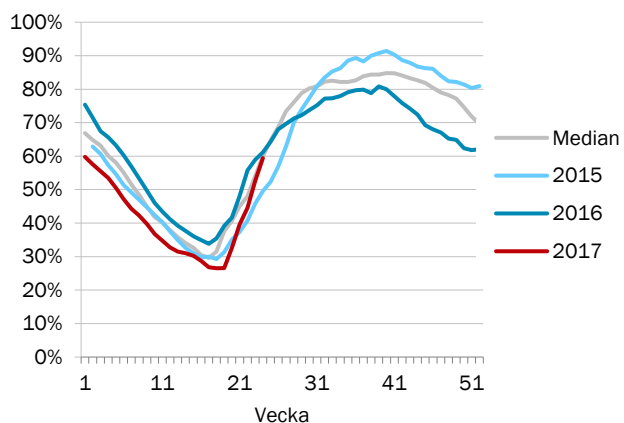
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

| Vecka 25 | March-18 |
|--------------------------|----------|
| Veckomedel | 55,3 |
| Förändring från vecka 24 | -2,0% |

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

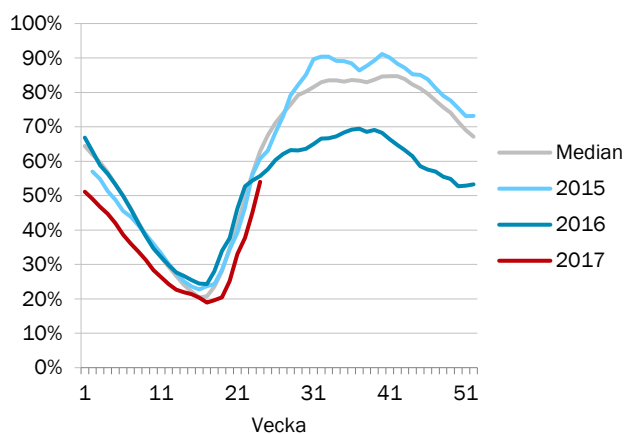
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

| Vecka 25 | |
|--------------------------|----------------|
| Magasinfullnadsgrad | 59% |
| Förändring från vecka 24 | 6,86 %-enheter |
| Normal | 60% |

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



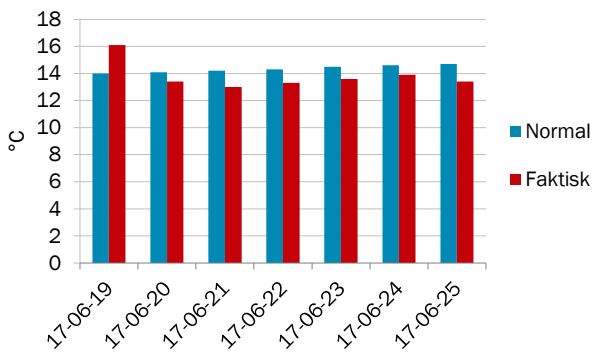
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

| Vecka 25 | |
|--------------------------|----------------|
| Magasinfullnadsgrad | 54% |
| Förändring från vecka 24 | 8,91 %-enheter |
| Normal | 63% |

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



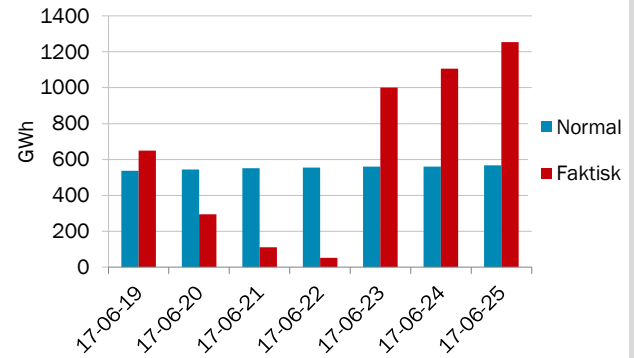
Tabell 10. Temperatur, °C

| Vecka 25 | Temperatur |
|--------------------------|------------|
| Veckomedel | 13,8 |
| Förändring från vecka 24 | -1,7 |
| Normal temperatur | 14,3 |

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

| Vecka 25 | Nederbörd |
|--------------------------|-----------|
| Veckomedel | 638 |
| Förändring från vecka 24 | 256 |
| Normal nederbörd | 554 |

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

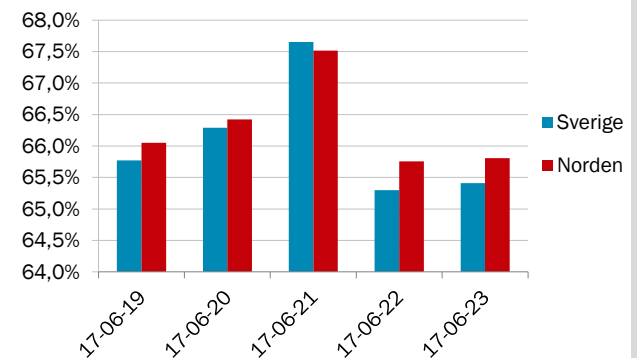
| Vecka 25 | Tillgänglighet (Procent) | Tillgänglighet (MW) | Förändring från vecka 24 |
|-----------------|--------------------------|---------------------|--------------------------|
| Norden | 66% | 7 866 | -5,7% |
| Sverige | 66% | 6 012 | -7,3% |
| Forsmark 1 | 74% | 728 | |
| Forsmark 2 | 91% | 1 020 | |
| Forsmark 3 | 97% | 1 131 | |
| Oskarshamn 1 | 0% | 0 | |
| Oskarshamn 3 | 101% | 1 415 | |
| Ringhals 1 | 0% | 0 | |
| Ringhals 2 | 74% | 668 | |
| Ringhals 3 | 0% | 0 | |
| Ringhals 4 | 95% | 1 050 | |
| Finland | 67% | 1 853 | -0,2% |
| Olkiluoto 1 | 98% | 861 | |
| Olkiluoto 2 | 0% | 0 | |
| Loviisa 1 och 2 | 100% | 992 | |

Kommentar:

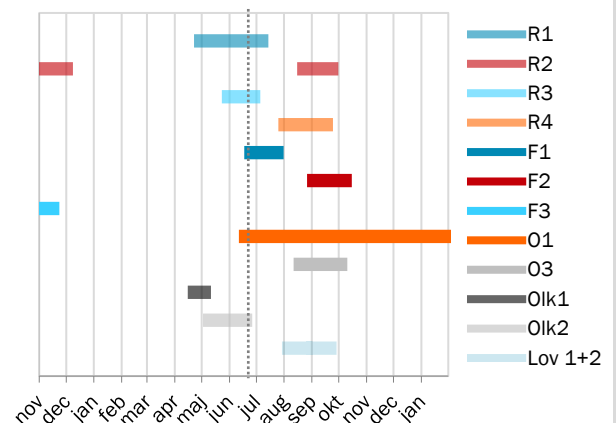
Ringhals 1 och 3 är på årlig revision, Ringhals 1 väntas åter i drift 31 augusti medan Ringhals 3 väntas åter i drift 27 juni.

Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 8 juli.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



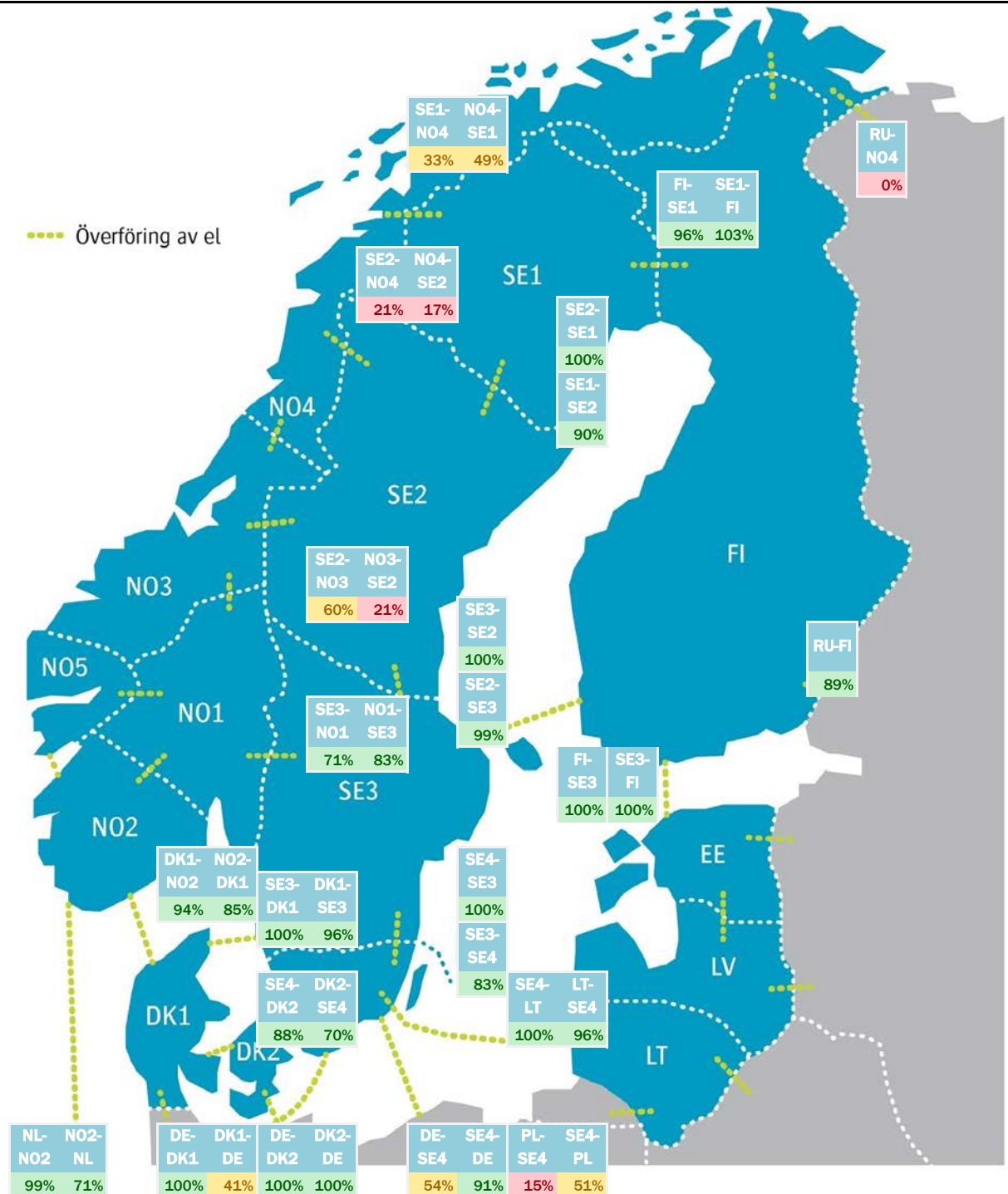
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



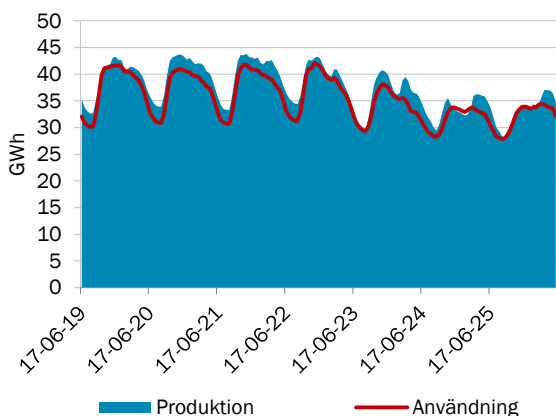
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

| | NL- NO2 | DK1- DE | DK2- DE | SE4- PL | SE4- DE | RU- FI | RU- NO4 | NO2- DK1 | SE3- DK1 | SE4- DK2 | SE1- FI | SE3- FI | SE1- NO4 | SE2- NO3 | SE2- NO4 | SE3- NO1 | SE4- LT | SE1- SE2 | SE2- SE3 | SE3- SE4 | |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|----------|----------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|---------|----------|----------|----------|--------|
| Vecka 25 | NO2 | DE | DE | PL | DE | FI | NO4 | DK1 | DK1 | DK2 | FI | FI | NO4 | NO3 | NO4 | NO1 | LT | SE2 | SE3 | SE4 | |
| Överföring | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till |
| Tillgänglig | 717 | 723 | 585 | 562 | 303 | 1300 | 0 | 1389 | 680 | 1148 | 1541 | 1200 | 200 | 600 | 64 | 1491 | 700 | 2957 | 7218 | 4423 | |
| Installerad | 723 | 1780 | 585 | 615 | 600 | 1460 | 56 | 1632 | 680 | 1300 | 1500 | 1200 | 600 | 1000 | 300 | 2095 | 700 | 3300 | 7300 | 5300 | |
| Överföring | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från |
| Tillgänglig | 513 | 1497 | 600 | 333 | 88 | - | - | 1532 | 712 | 1190 | 1059 | 1200 | 343 | 600 | 43 | 1771 | 673 | 3300 | 7300 | 2000 | |
| Installerad | 723 | 1500 | 600 | 615 | 600 | 320 | - | 1632 | 740 | 1700 | 1100 | 1200 | 700 | 600 | 250 | 2145 | 700 | 3300 | 7300 | 2000 | |

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

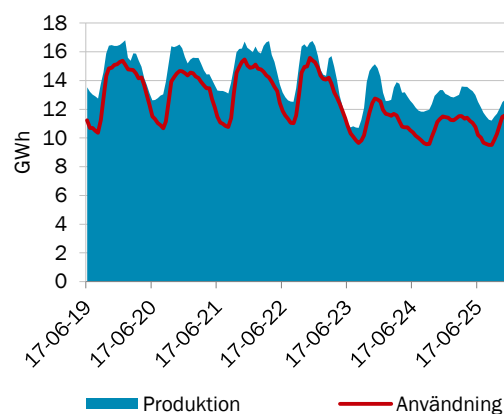
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

| Vecka 25 | Produktion | Användning |
|--------------------------|------------|------------|
| Veckomedel | 6259 | 5925 |
| Förändring från vecka 24 | 0,0% | -2,6% |

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



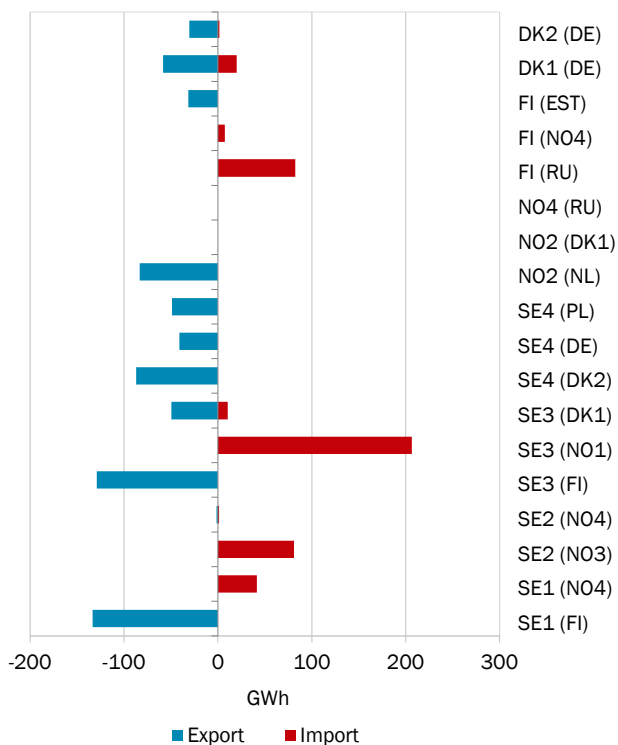
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

| Vecka 25 | Produktion | Användning |
|--------------------------|------------|------------|
| Veckomedel | 2349 | 2081 |
| Förändring från vecka 24 | -1,4% | -3,3% |

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

| Vecka 25 | Import | Export | Netto |
|----------|--------|--------|-------|
| Danmark | 150 | -91 | 59 |
| Finland | 352 | -31 | 321 |
| Norge | 1 | -742 | -741 |
| Sverige | 340 | -491 | -150 |

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

| Vecka 25 | Import | Export | Netto |
|---------------|--------|--------|-------|
| Estland | 0 | -31 | -31 |
| Litauen | 0 | 0 | 0 |
| Nederländerna | 0 | -83 | -83 |
| Polen | 0 | -49 | -49 |
| Ryssland | 82 | 0 | 82 |
| Tyskland | 14 | -122 | -108 |
| Total | 96 | -286 | -190 |

Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

Förteckning över förkortningar och namn

| | |
|--------------|--|
| APX | Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien. |
| Baltic Cable | Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE) |
| DE | Tyskland |
| DK1 | Prisområde 1 Danmark Jylland |
| DK2 | Prisområde 2 Danmark Själland |
| DS Futures | Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden. |
| EE | Estland |
| EEX (Phelix) | European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland |
| EPAD | Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD". |
| Fenno Skan | Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI) |
| FI | Finland |
| FR | Frankrike |
| ICE | Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp. |
| Kontek | Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE) |
| Konti-Skan | Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1) |
| LT | Litauen |
| LV | Lettland |
| Nasdaq OMX | NASDAQ OMX Commodities Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) och EPAD-kontrakt. |
| NL | Nederländerna |
| NO1 | Prisområde 1 Norge Oslo |
| NO2 | Prisområde 2 Norge Kristiansand |
| NO3 | Prisområde 3 Norge Trondheim |
| NO4 | Prisområde 4 Norge Tromsø |
| NO5 | Prisområde 5 Norge Bergen |
| NP | Systempris Nord Pool Spot |
| NPS | Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV). |
| PL | Polen |
| RU | Ryssland |
| SE1 | Prisområde 1 Sverige Luleå |
| SE2 | Prisområde 2 Sverige Sundsvall |
| SE3 | Prisområde 3 Sverige Stockholm |
| SE4 | Prisområde 4 Sverige Malmö |
| Skagerrak | Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1) |
| SKM | Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat. |
| Storebælt | Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2) |
| SwePol Link | Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL) |
| Øresund | Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2) |