

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 7 år 2023

Stigande spotpriser och sjunkande gaspriser

Systempriset ökade med 16 procent jämfört med föregående vecka, veckomedlet landade på 79,8 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade med 43 procent där veckomedlet blev 42,7 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 12 procent och veckomedlet blev 65,8 EUR/MWh, medan det ökade med 1 procent i SE4 där veckomedlet blev 84,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 3,9 procent och hade ett veckomedel på 135,2 USD/ton, oljepriset ökade med 1,2 procent och veckomedlet landade på 85,1 USD/fat, gaspriset minskade med 5,2 procent där medelpriset blev 51,9 EUR/MWh.

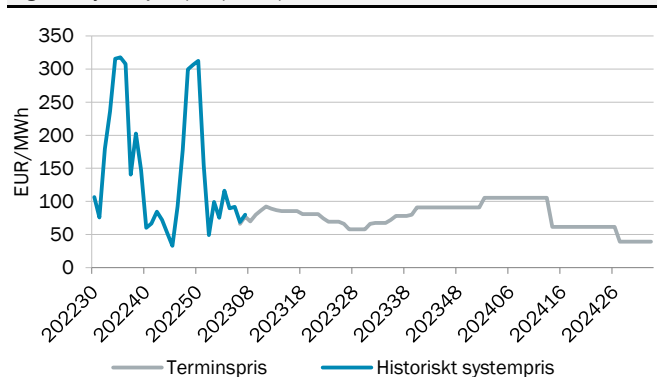
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

| | | |
|----------------------------|------|---|
| Systempris Nord Pool | 79,8 | ↑ |
| Spotpris SE1 Luleå | 42,7 | ↑ |
| Spotpris SE2 Sundsvall | 42,7 | ↑ |
| Spotpris SE3 Stockholm | 65,8 | ↑ |
| Spotpris SE4 Malmö | 84,3 | ↑ |
| Terminspris Norden (månad) | 89,9 | ↑ |

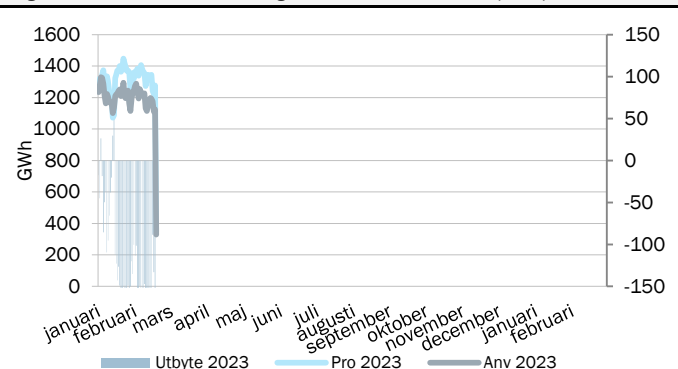
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

| | | |
|---|-----------------|---|
| Temperatur Norden, °C | 3,3 (-0,7) | ↑ |
| Nederbörd Norden, GWh | 4351 (3500) | ↑ |
| Ingående magasin Norden, procent | 49,1% (51,7%) | ↓ |
| Ingående magasin Sverige, procent | 42,3% (48,2%) | ↓ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden | 75% | ↓ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige | 82% | ↓ |

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



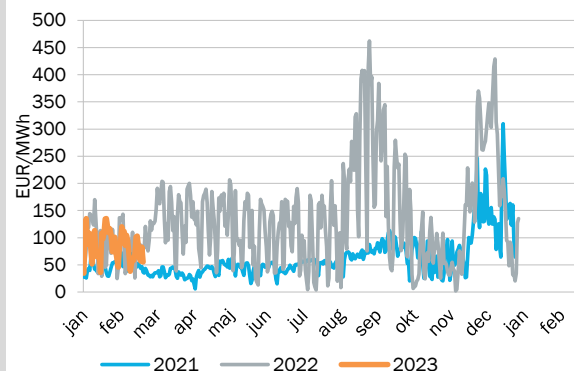
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



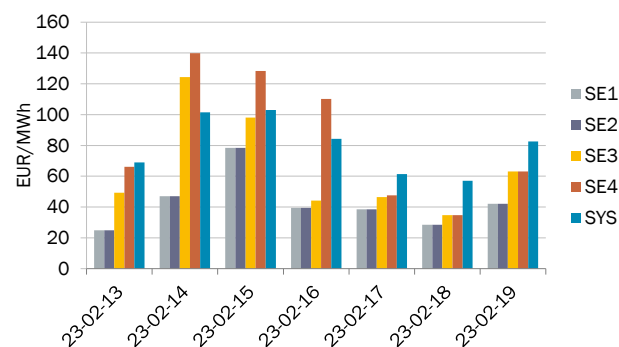
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



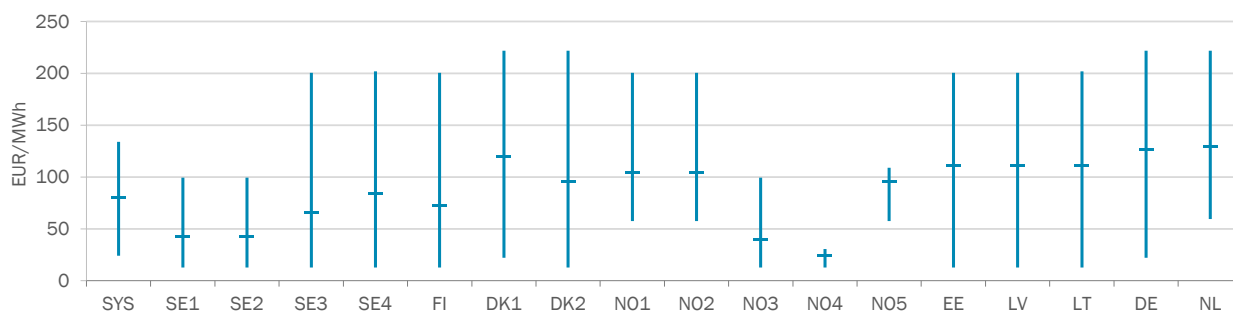
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

| Vecka 7 | SYS | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | NO1 | NO2 | NO3 | NO4 | NO5 | EE | LV | LT | DE | NL |
|-------------------------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Måndag | 69,0 | 24,9 | 24,9 | 49,4 | 66,1 | 24,9 | 150,3 | 106,5 | 106,5 | 106,7 | 24,9 | 23,9 | 100,9 | 114,0 | 114,0 | 114,0 | 163,5 | 158,2 |
| Tisdag | 101,5 | 47,1 | 47,1 | 124,4 | 139,9 | 127,4 | 154,5 | 154,5 | 129,9 | 129,9 | 47,1 | 23,4 | 103,4 | 138,9 | 138,9 | 141,9 | 154,5 | 152,1 |
| Onsdag | 102,9 | 78,5 | 78,5 | 98,2 | 128,4 | 118,7 | 139,1 | 139,1 | 111,4 | 112,7 | 60,1 | 22,6 | 100,9 | 133,5 | 133,5 | 134,0 | 143,5 | 137,7 |
| Torsdag | 84,3 | 39,5 | 39,5 | 44,2 | 110,2 | 43,9 | 130,2 | 120,9 | 110,4 | 110,9 | 37,2 | 23,8 | 96,0 | 124,5 | 124,5 | 124,5 | 136,7 | 133,8 |
| Fredag | 61,4 | 38,5 | 38,5 | 46,4 | 47,7 | 57,5 | 75,3 | 49,6 | 84,3 | 84,3 | 38,5 | 26,7 | 84,3 | 109,3 | 109,3 | 109,3 | 81,2 | 105,1 |
| Lördag | 57,1 | 28,5 | 28,5 | 34,7 | 34,7 | 59,5 | 86,2 | 34,7 | 89,0 | 89,0 | 28,5 | 25,4 | 89,0 | 76,2 | 76,2 | 76,2 | 94,7 | 101,4 |
| Söndag | 82,7 | 42,1 | 42,1 | 63,1 | 63,1 | 76,1 | 99,1 | 63,3 | 98,0 | 98,0 | 42,1 | 25,9 | 98,0 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 114,1 | 117,0 |
| Veckomedel | 79,8 | 42,7 | 42,7 | 65,8 | 84,3 | 72,6 | 119,3 | 95,5 | 104,2 | 104,5 | 39,8 | 24,5 | 96,1 | 111,0 | 111,0 | 111,5 | 126,9 | 129,3 |
| Medel föregående vecka | 69,0 | 29,8 | 29,8 | 59,0 | 83,6 | 60,9 | 123,7 | 98,8 | 106,1 | 106,1 | 30,0 | 22,8 | 104,5 | 108,8 | 111,4 | 113,3 | 142,7 | 149,7 |
| Förändring från vecka 6 | 10,8 | 12,9 | 12,9 | 6,8 | 0,7 | 11,7 | -4,4 | -3,3 | -1,9 | -1,6 | 9,7 | 1,7 | -8,5 | 2,2 | -0,4 | -1,8 | -15,8 | -20,3 |
| Förändring från vecka 6 | 16% | 43% | 43% | 12% | 1% | 19% | -4% | -3% | -2% | -2% | 32% | 7% | -8% | 2% | 0% | -2% | -11% | -14% |

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

| Vecka 7 | SYS | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | NO1 | NO2 | NO3 | NO4 | NO5 | EE | LV | LT | DE | NL |
|---------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|-------|-------|------|-------|-------|
| Högst | 134,0 | 99,3 | 99,3 | 200,6 | 202,0 | 200,6 | 221,8 | 221,8 | 200,6 | 200,6 | 99,3 | 30,5 | 108,9 | 200,6 | 200,6 | 202 | 221,8 | 221,8 |
| Lägst | 24,0 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 22,2 | 12,7 | 57,4 | 57,4 | 12,7 | 12,7 | 57,4 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 22,2 | 59,3 |

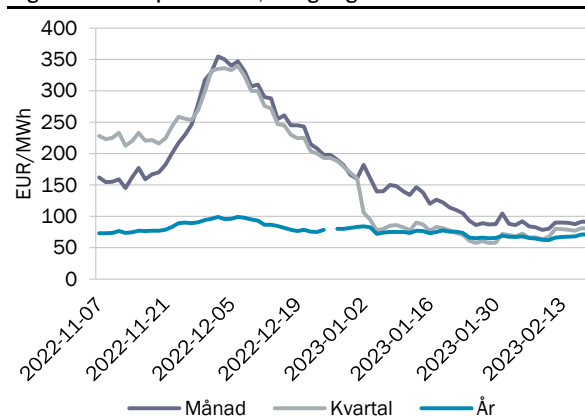
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

| Vecka 7 | mars | kvartal 2 | år 2024 |
|-------------------------|------|-----------|---------|
| Måndag | 90,0 | 79,8 | 67,0 |
| Tisdag | 89,5 | 78,7 | 67,5 |
| Onsdag | 87,5 | 77,3 | 68,4 |
| Torsdag | 91,5 | 81,1 | 71,0 |
| Fredag | 91,0 | 80,0 | 71,3 |
| Veckomedel | 89,9 | 79,4 | 69,0 |
| Förändring från vecka 6 | 8,2% | 15,4% | 7,6% |

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



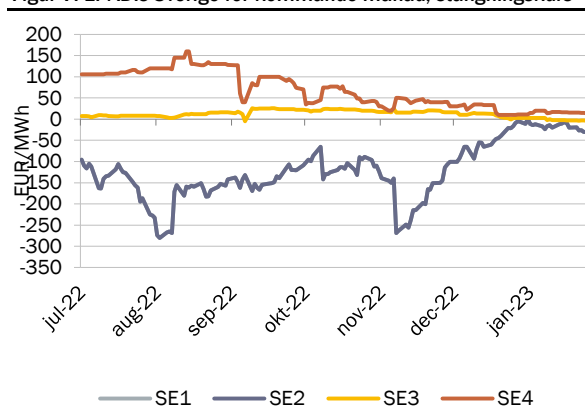
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

| Vecka 7 | Nästa månad år 2023 | | | |
|-------------------------|---------------------|--------|-------|-------|
| | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 |
| Måndag | -19,50 | -19,50 | -2,85 | 15,75 |
| Tisdag | -27,06 | -27,06 | -3,50 | 15,75 |
| Onsdag | -26,31 | -26,31 | -2,75 | 15,00 |
| Torsdag | -30,31 | -30,31 | -3,00 | 14,75 |
| Fredag | -29,81 | -29,81 | -3,40 | 14,25 |
| Veckomedel | -26,60 | -26,60 | -3,10 | 15,10 |
| Förändring från vecka 6 | 129,1% | 129,1% | 16,1% | -6,8% |

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



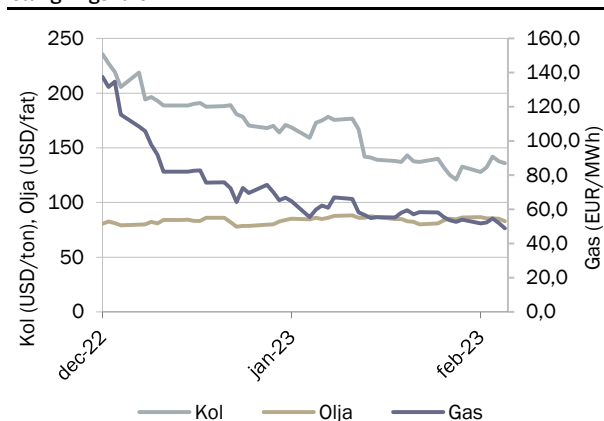
Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

| Vecka 7 | Nästa månad år 2023 | | |
|-------------------------|---------------------|----------------|---------------|
| | Kol (USD/ton) | Olja (USD/fat) | Gas (EUR/MWh) |
| Måndag | 128,0 | 86,6 | 51,7 |
| Tisdag | 132,3 | 85,6 | 52,4 |
| Onsdag | 142,0 | 85,4 | 54,7 |
| Torsdag | 137,8 | 85,1 | 52,0 |
| Fredag | 136,0 | 83,0 | 48,9 |
| Veckomedel | 135,2 | 85,1 | 51,9 |
| Förändring från vecka 6 | 3,9% | 1,2% | -5,2% |

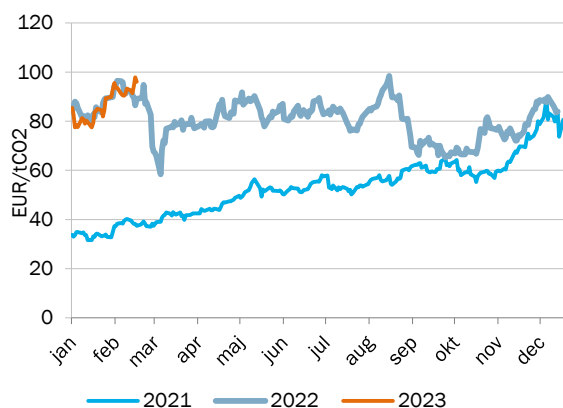
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



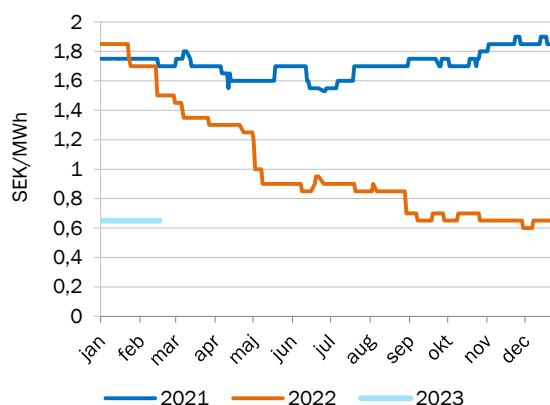
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

| Vecka 7 | DEC23 |
|-------------------------|-------|
| Veckomedel | 94,5 |
| Förändring från vecka 6 | 3,4% |

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



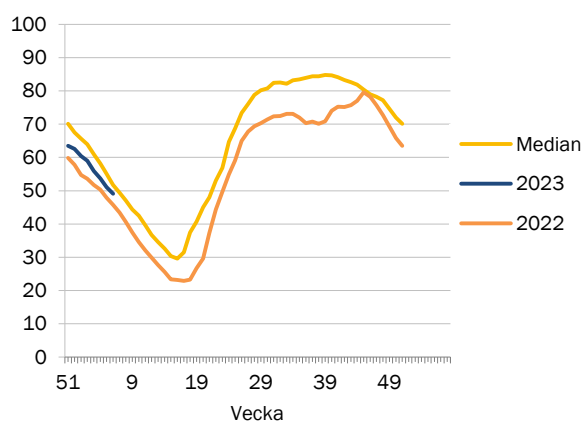
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

| Vecka 7 | MAR23 |
|-------------------------|-------|
| Veckomedel | 0,7 |
| Förändring från vecka 6 | 0,0% |

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

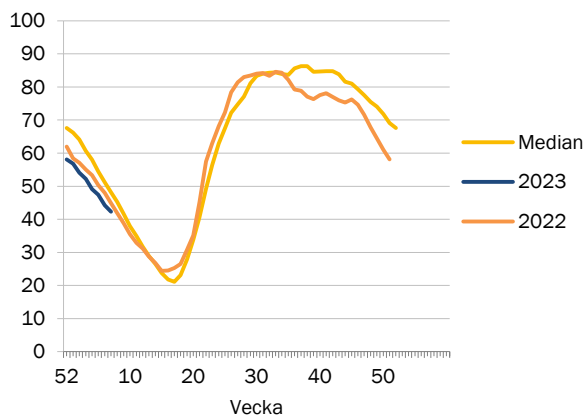
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

| Vecka 7 | |
|-------------------------|-----------------|
| Magasinfullnadsgrad | 49,10 |
| Förändring från vecka 6 | -2,00 %-enheter |
| Normal | 51,70 |
| Total | 121 429 |

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



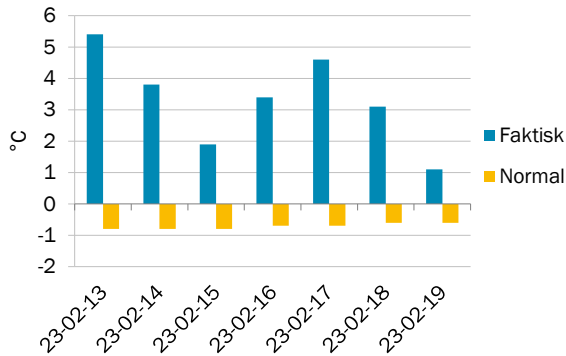
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

| Vecka 7 | |
|-------------------------|-----------------|
| Magasinfullnadsgrad | 42,30 |
| Förändring från vecka 6 | -1,90 %-enheter |
| Normal | 48,20 |
| Total | 33 675 |

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

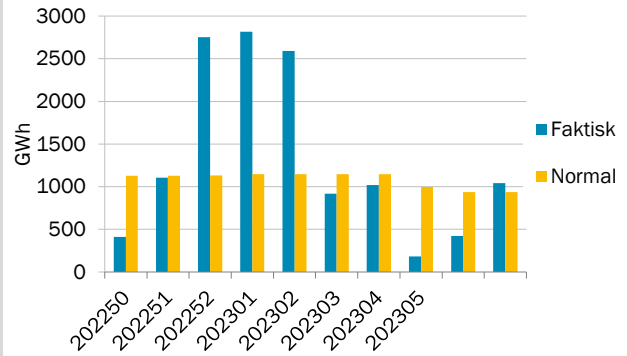
| Vecka 7 | Temperatur |
|--------------------|------------|
| Veckomedel | 3,3 |
| Normal temperatur* | -0,7 |

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

| Vecka 7 | Nederbörd |
|-------------------|-----------|
| Veckomedel | 1040 |
| Normal nederbörd* | 938 |

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

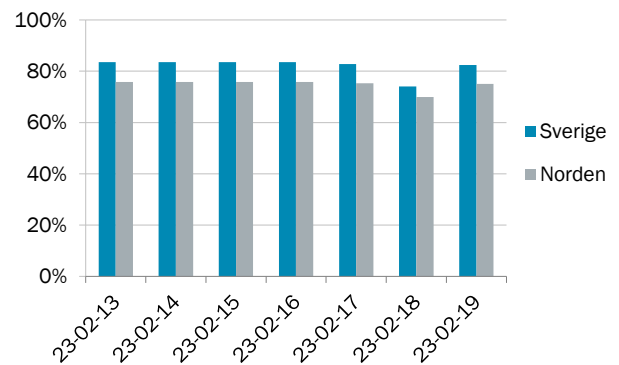
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

| Vecka 7 | Tillgänglighet (Procent) | Tillgänglighet (MW) | Förändring från vecka 6 |
|-----------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|
| Norden | 75% | 8 419 | -1,2% |
| Sverige | 82% | 5 638 | -1,7% |
| Forsmark 1 | 100% | 990 | |
| Forsmark 2 | 90% | 1 007 | |
| Forsmark 3 | 100% | 1 167 | |
| Oskarshamn 3 | 100% | 1 400 | |
| Ringhals 3 | 100% | 1 074 | |
| Ringhals 4 | 0% | 0 | |
| Finland | 64% | 2 789 | 0,0% |
| Olkiluoto 1 | 100% | 890 | |
| Olkiluoto 2 | 100% | 890 | |
| Olkiluoto 3 | 0% | 0 | |
| Loviisa 1 och 2 | 100% | 1 009 | |

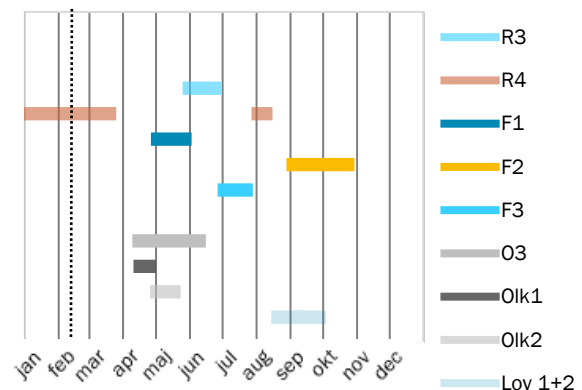
Ringhals 4 är på revision till och med den 19 mars 2023.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 24 mars 2023.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



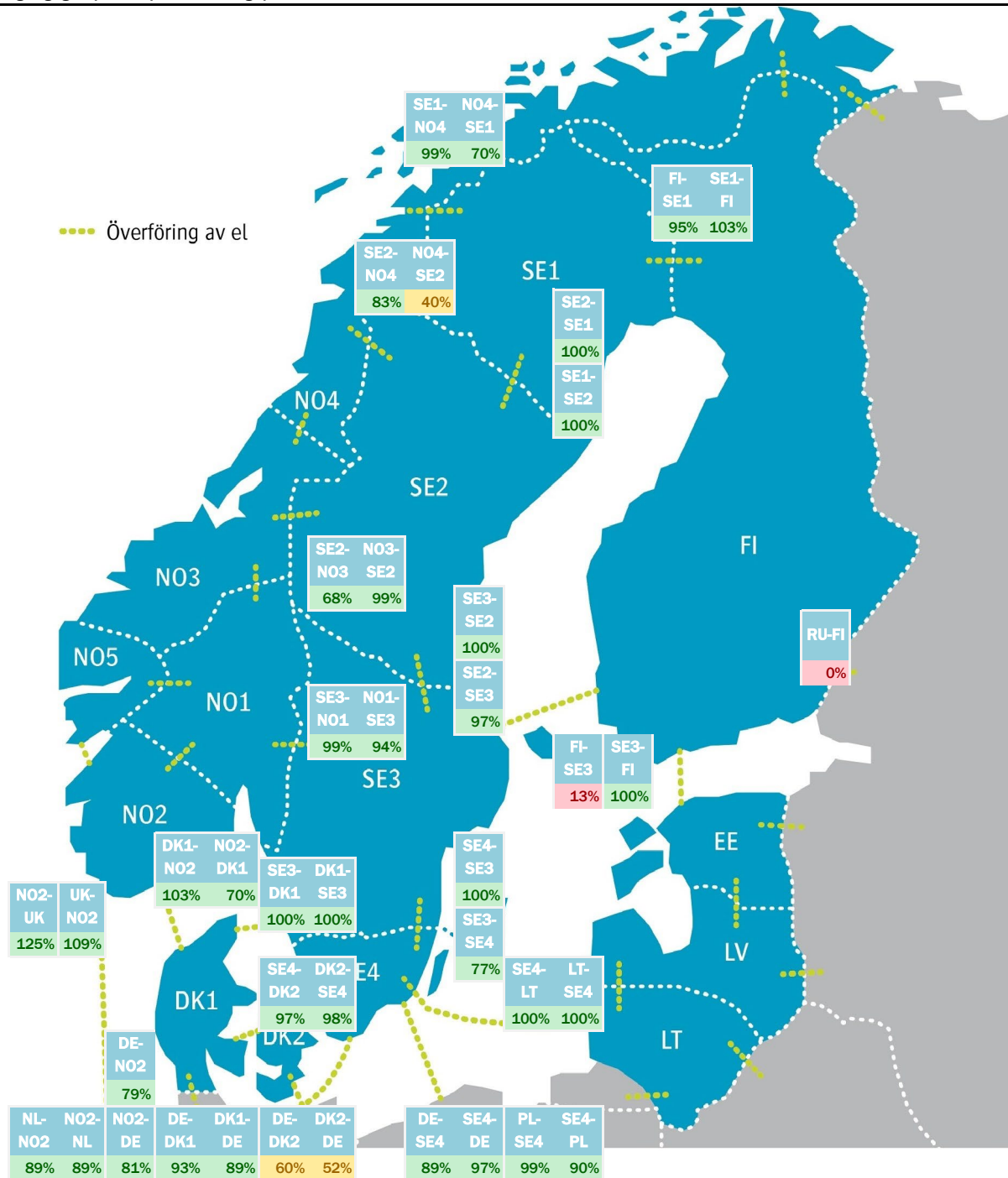
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

| Vecka 7 | NL-NO2 | DE-NO2 | DK1-DE | DK2-DE | SE4-DE | SE4-PL | RU-FI | NO2-UK | 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 |
|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|---------|---------|
| Överföring | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till | - till |
| Tillgänglig | 640 | 1136 | 2220 | 515 | 596 | 538 | 0 | 1268 | 1143 | 715 | 1266 | 1552 | 1200 | 593 | 685 | 250 | 2071 | 700 | 3300 | 7115 | 4800 |
| Installerad | 723 | 1444 | 2500 | 985 | 615 | 600 | 1460 | 1016 | 1632 | 715 | 1300 | 1500 | 1200 | 600 | 1000 | 300 | 2095 | 700 | 3300 | 7300 | 6200 |
| Överföring | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från | - från |
| Tillgänglig | 640 | 1171 | 2320 | 604 | 533 | 595 | 0 | 1105 | 1680 | 715 | 1666 | 1044 | 150 | 493 | 597 | 100 | 2026 | 700 | 3300 | 7300 | 2800 |
| Installerad | 723 | 1444 | 2500 | 1000 | 600 | 600 | 320 | 1016 | 1632 | 715 | 1700 | 1100 | 1200 | 700 | 600 | 250 | 2145 | 700 | 3300 | 7300 | 2800 |

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

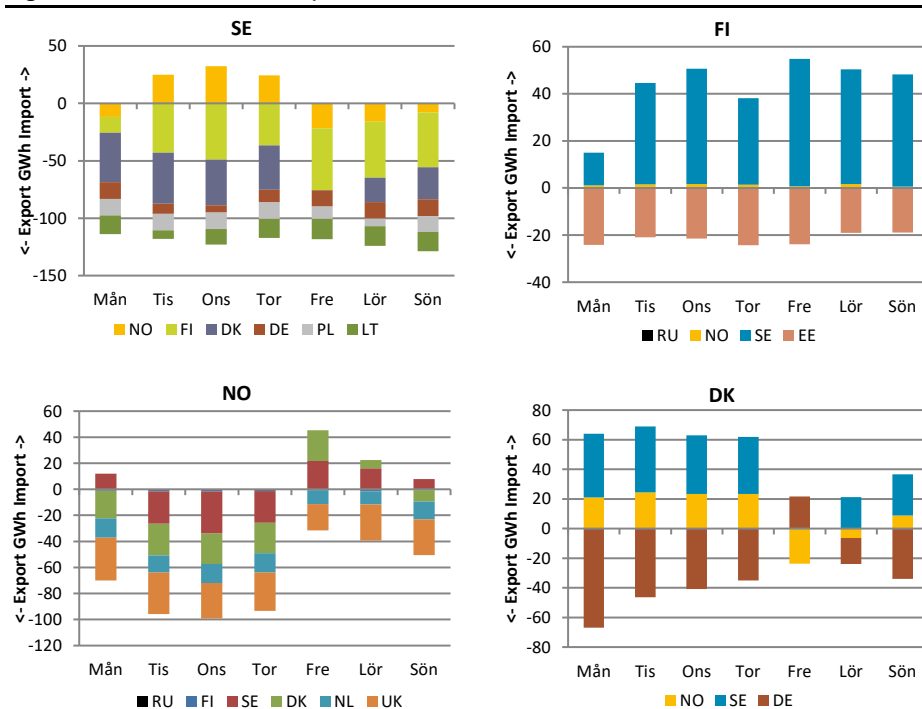
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

| Vecka 6 | Användning | Produktion | Vattenkraft | Vindkraft | Kärnkraft | Övrig värmekraft |
|-------------------------|------------|------------|-------------|-----------|-----------|---------------------|
| Sverige | 3060 | 3845 | 1175 | 1428 | 972 | 270 |
| Förändring från vecka 5 | -2,6% | 0,7% | -25,7% | 59,9% | -0,2% | -27,4% |
| Norge | 2978 | 3412 | 2932 | 450 | | 30 |
| Förändring från vecka 5 | -5,5% | 0,9% | -3,3% | 41,4% | | -6,3% |
| Finland | 1738 | 1563 | 237 | 535 | 460 | 330 |
| Förändring från vecka 5 | 2,4% | 10,7% | -21,8% | 152,8% | 1,4% | -25,6% |
| Danmark | 713 | 828 | | 489 | | 286 |
| Förändring från vecka 5 | -9,1% | -6,5% | | -20,4% | | 10,6% |
| Norden | 8489 | 9647 | 4344 | 2902 | 1432 | 916 |
| Förändring från vecka 5 | -3,3% | 1,6% | -11,6% | 42,5% | 0,3% | -17,2% |

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

| Vecka 7 | Netto |
|----------|-------|
| Sverige | -762 |
| Finland | 149 |
| Norge | -540 |
| Danmark | 35 |
| Estland | 63 |
| Lettland | -6 |
| Litauen | 163 |

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

| Vecka 7 | Netto |
|----------------|-------|
| Nederländerna | -92 |
| Polen | -88 |
| Ryssland | 0 |
| Tyskland | -451 |
| Storbritannien | -197 |

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

| | |
|--------------|---|
| 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. |
| EPEX | Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz. |
| 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 är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer 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 |
| Nord Pool | Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna. |
| 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 Kraftmäkling. 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) |
| SYS | Systempris Norden |
| Øresund | Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2) |