

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

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

Vecka 8 år 2026

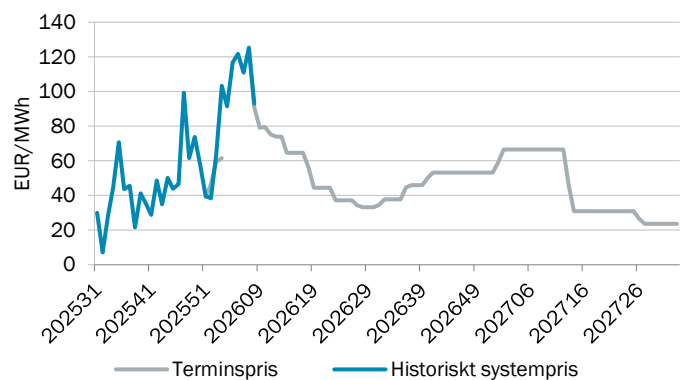
Ökad vindkraftsproduktion och minskad magasinfullnadsgrad

Systempriset sjönk med 26 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 93 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 45 procent där medel blev 71,4 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 46 procent och veckomedel var 70,2 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 27 procent i SE3 där medel blev 92,8 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 27 procent där medel blev 97,1 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 6,1 procent och hade ett veckomedel på 110,3 USD/ton, oljepriset ökade med 0,9 procent och veckomedlet landade på 69,2 USD/fat, gaspriset sjönk med 2,9 procent där veckomedel blev 31,5 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige 46,30 och 43,10 procent vilket är lägre nivåer jämfört med normalen i Norden men inte i Sverige. I Sverige låg veckomedel på -3,9 grader vilket är något kallare än normalen (-0,5 grader). Vindkraftsproduktionen i Sverige steg med 91 procent och i Norden ökade vindkraften med 77 procent jämfört med föregående vecka

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

| | | |
|----------------------------|------|---|
| Systempris Nord Pool | 93,0 | ↓ |
| Spotpris SE1 Luleå | 71,4 | ↓ |
| Spotpris SE2 Sundsvall | 70,2 | ↓ |
| Spotpris SE3 Stockholm | 92,8 | ↓ |
| Spotpris SE4 Malmö | 97,1 | ↓ |
| Terminspris Norden (månad) | 72,9 | ↓ |

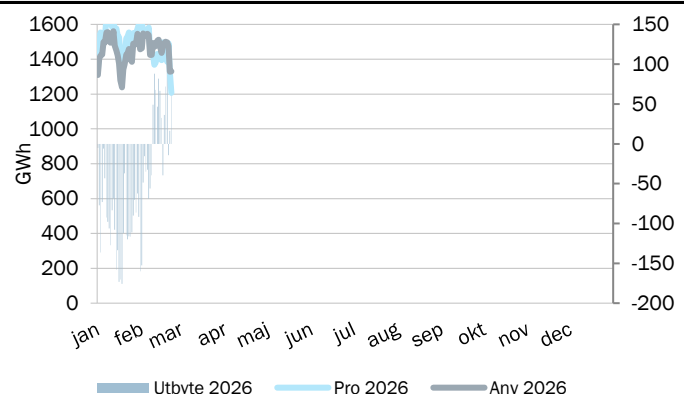
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

| | | |
|---|-----------------|---|
| Temperatur Norden, °C | -3,9 (-0,5) | ↑ |
| Nederbörd Norden, GWh | 2858 (3500) | ↑ |
| Ingående magasin Norden, procent | 46,3% (51,2%) | ↓ |
| Ingående magasin Sverige, procent | 43,1% (46,3%) | ↓ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden | 99% | ↓ |
| Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige | 101% | ↓ |

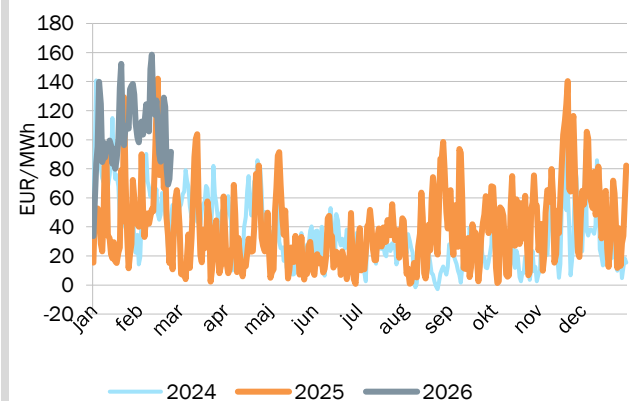
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



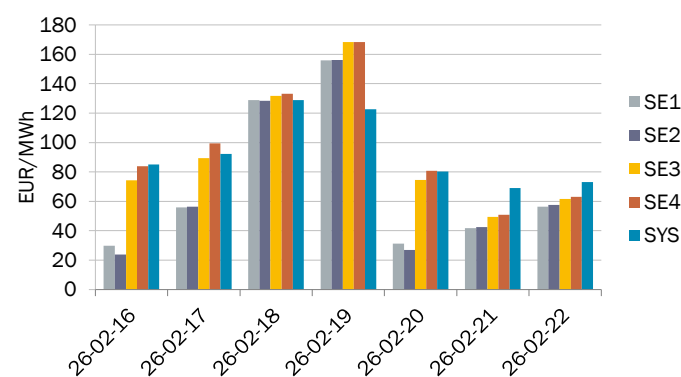
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



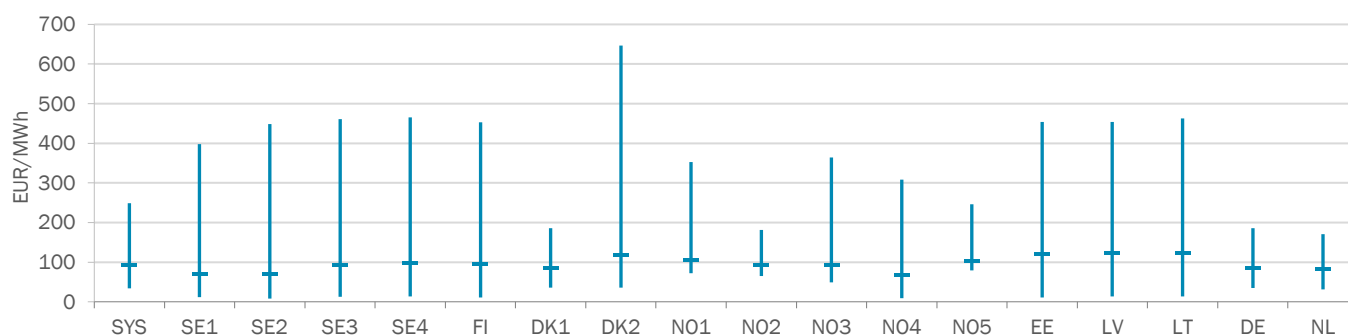
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

| Vecka 8 | SYS | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | N01 | N02 | N03 | N04 | N05 | EE | LV | LT | DE | NL |
|-------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Måndag | 85,0 | 29,8 | 24,0 | 74,4 | 83,8 | 70,5 | 91,1 | 90,9 | 102,2 | 98,4 | 62,8 | 36,4 | 100,9 | 190,4 | 190,4 | 190,4 | 94,8 | 93,4 |
| Tisdag | 92,2 | 55,8 | 56,3 | 89,5 | 99,4 | 77,3 | 97,6 | 182,7 | 104,1 | 98,1 | 90,7 | 53,7 | 103,9 | 103,5 | 103,5 | 103,5 | 97,6 | 91,2 |
| Onsdag | 128,9 | 128,9 | 128,4 | 131,7 | 133,2 | 129,6 | 114,9 | 158,0 | 134,6 | 112,9 | 130,3 | 129,2 | 130,0 | 139,6 | 139,7 | 139,7 | 114,2 | 96,9 |
| Torsdag | 122,7 | 155,9 | 156,1 | 168,2 | 168,3 | 181,6 | 95,0 | 169,8 | 134,9 | 94,4 | 134,1 | 124,9 | 111,0 | 182,4 | 182,4 | 183,7 | 92,9 | 84,4 |
| Fredag | 80,2 | 31,3 | 26,9 | 74,5 | 80,7 | 94,0 | 84,7 | 89,3 | 92,6 | 90,8 | 59,2 | 38,7 | 91,0 | 111,6 | 112,8 | 112,8 | 87,0 | 88,1 |
| Lördag | 69,1 | 41,9 | 42,4 | 49,5 | 50,8 | 50,4 | 63,8 | 63,5 | 85,1 | 83,4 | 81,4 | 40,2 | 89,0 | 50,4 | 51,7 | 51,7 | 62,5 | 70,8 |
| Söndag | 73,1 | 56,3 | 57,6 | 61,7 | 63,2 | 60,5 | 57,5 | 64,6 | 79,4 | 76,6 | 86,3 | 54,1 | 92,7 | 75,3 | 82,3 | 82,3 | 53,9 | 54,4 |
| Veckomedel | 93,0 | 71,4 | 70,2 | 92,8 | 97,1 | 94,8 | 86,4 | 117,0 | 104,7 | 93,5 | 92,1 | 68,2 | 102,6 | 121,9 | 123,3 | 123,4 | 86,1 | 82,7 |
| Medel föregående vecka | 125,1 | 129,6 | 129,0 | 132,6 | 133,6 | 149,1 | 109,5 | 136,6 | 132,7 | 110,0 | 129,4 | 126,0 | 128,3 | 167,7 | 168,6 | 168,6 | 109,7 | 102,9 |
| Förändring från vecka 7 | -32,1 | -58,2 | -58,8 | -39,9 | -36,5 | -54,3 | -23,1 | -19,7 | -28,1 | -16,5 | -37,3 | -57,8 | -25,7 | -45,9 | -45,3 | -45,2 | -23,6 | -20,2 |
| Förändring från vecka 7 | -26% | -45% | -46% | -30% | -27% | -36% | -21% | -14% | -21% | -15% | -29% | -46% | -20% | -27% | -27% | -27% | -21% | -20% |

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 8 | SYS | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | FI | DK1 | DK2 | N01 | N02 | N03 | N04 | N05 | EE | LV | LT | DE | NL |
|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------|
| Högst | 248,4 | 397,9 | 448,6 | 460,7 | 465,2 | 453,0 | 186,1 | 646,6 | 352,6 | 181,1 | 364,2 | 308,5 | 245,6 | 453,5 | 453,5 | 463 | 186,1 | 170,8 |
| Lägst | 34,1 | 11,3 | 8,1 | 12,7 | 13,8 | 11,1 | 35,9 | 35,9 | 71,9 | 65,4 | 48,8 | 9,1 | 79,5 | 11,0 | 13,6 | 13,6 | 34,9 | 31,0 |

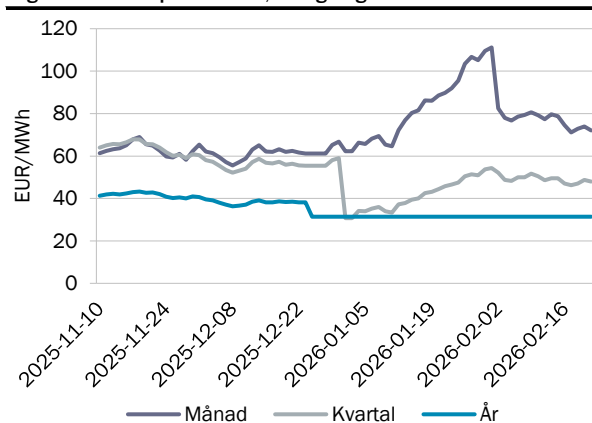
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

| Vecka 8 | mars | kvartal 2 | år 2027 |
|-------------------------|-------|-----------|---------|
| Måndag | 74,5 | 47,1 | 31,4 |
| Tisdag | 71,1 | 46,3 | 31,4 |
| Onsdag | 72,9 | 47,0 | 31,4 |
| Torsdag | 74,0 | 48,8 | 31,4 |
| Fredag | 72,0 | 48,0 | 31,4 |
| Veckomedel | 72,9 | 47,4 | 31,4 |
| Förändring från vecka 7 | -7,9% | -5,1% | 0,0% |

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



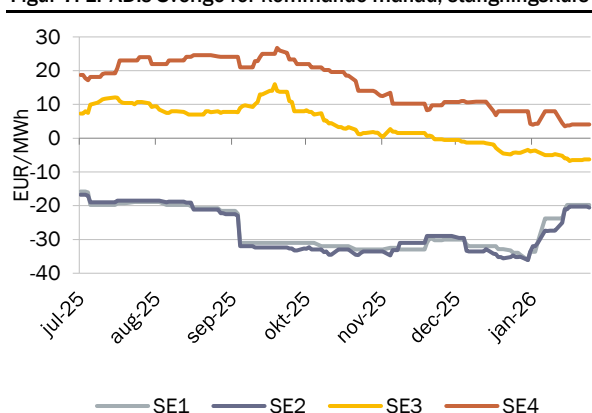
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

| Vecka 8 | Nästa månad år 2026 | | | |
|-------------------------|---------------------|--------|-------|------|
| | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 |
| Måndag | -19,75 | -20,25 | -6,50 | 4,05 |
| Tisdag | -19,75 | -20,25 | -6,50 | 4,05 |
| Onsdag | -19,75 | -20,25 | -6,25 | 4,05 |
| Torsdag | -19,75 | -20,25 | -6,25 | 4,05 |
| Fredag | -19,75 | -20,55 | -6,25 | 4,05 |
| Veckomedel | -19,75 | -20,31 | -6,35 | 4,05 |
| Förändring från vecka 7 | -5,0% | -5,5% | 4,1% | 3,5% |

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



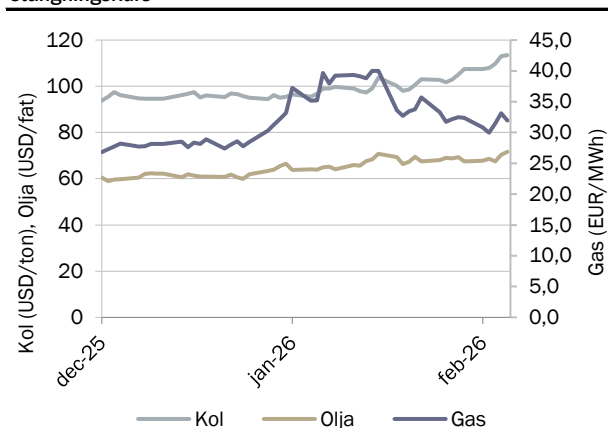
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

| Vecka 8 | Nästa månad år 2026 | | |
|-------------------------|---------------------|----------------|---------------|
| | Kol (USD/ton) | Olja (USD/fat) | Gas (EUR/MWh) |
| Måndag | 107,5 | 67,8 | 30,8 |
| Tisdag | 107,9 | 68,7 | 30,0 |
| Onsdag | 109,8 | 67,4 | 31,5 |
| Torsdag | 113,1 | 70,4 | 33,2 |
| Fredag | 113,5 | 71,7 | 32,0 |
| Veckomedel | 110,3 | 69,2 | 31,5 |
| Förändring från vecka 7 | 6,1% | 0,9% | -2,9% |

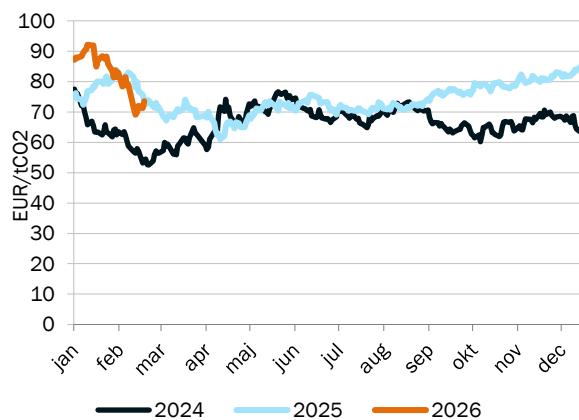
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



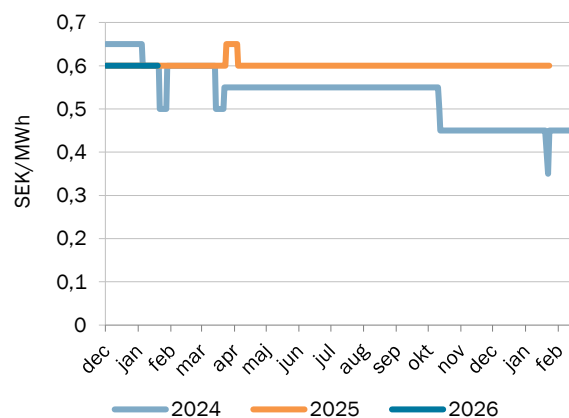
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

| | |
|-------------------------|-------|
| Vecka 8 | 73,53 |
| Veckomedel | 71,5 |
| Förändring från vecka 7 | -8,4% |

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



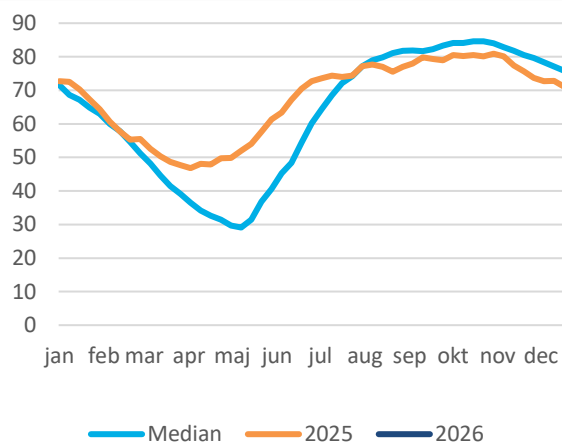
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

| | |
|-------------------------|------|
| Vecka 8 | 0,6 |
| Veckomedel | 0,6 |
| Förändring från vecka 7 | 0,0% |

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

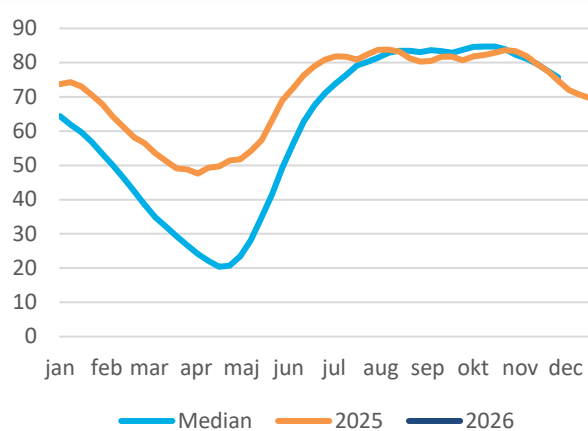
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

| | |
|-------------------------|-----------------|
| Vecka 8 | |
| Magasinfullnadsgrad | 46,30 |
| Förändring från vecka 7 | -3,60 %-enheter |
| Normal | 51,20 |
| Total | 121 429 |

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

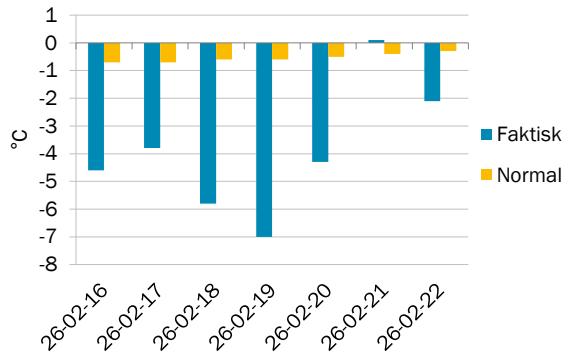
| | |
|-------------------------|-----------------|
| Vecka 8 | |
| Magasinfullnadsgrad | 43,10 |
| Förändring från vecka 7 | -3,80 %-enheter |
| Normal | 46,30 |
| Total | 33 675 |

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel

DATA SAKNAS



Tabell 12. Temperatur, °C

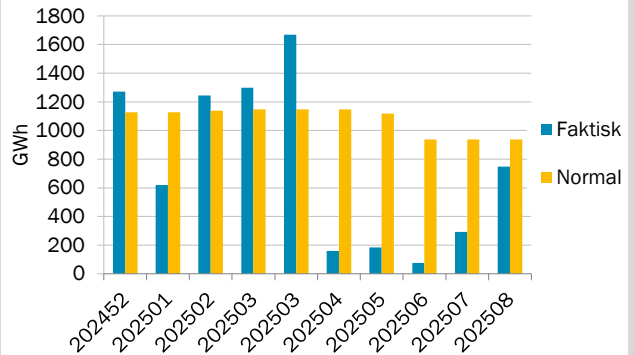
| Vecka 8 | Temperatur |
|--------------------|------------|
| Veckomedel | -3,9 |
| Normal temperatur* | -0,5 |

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

| Vecka 8 | Nederbörd |
|-------------------|-----------|
| Veckomedel | 748 |
| Normal nederbörd* | 938 |

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

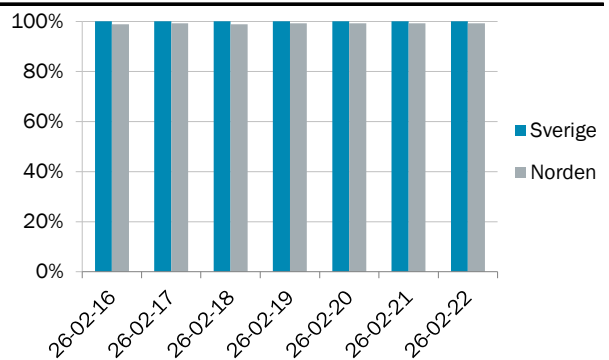
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

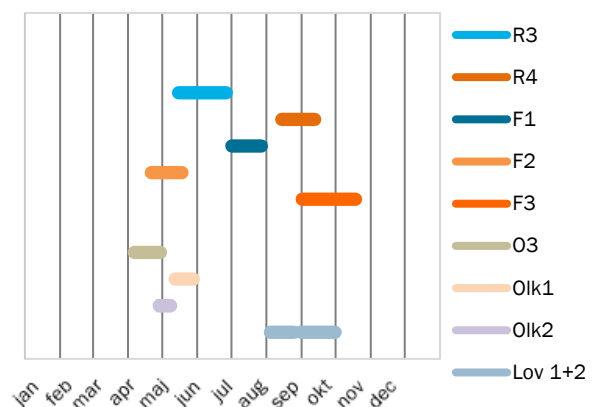
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

| Vecka 8 | Tillgänglighet (Procent) | Tillgänglighet (MW) | Förändring från vecka 7 |
|-----------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|
| Norden | 99% | 11 181 | -0,1% |
| Sverige | 101% | 6 983 | 0,0% |
| Forsmark 1 | 110% | 1 092 | |
| Forsmark 2 | 100% | 1 120 | |
| Forsmark 3 | 100% | 1 167 | |
| Oskarshamn 3 | 100% | 1 400 | |
| Ringhals 3 | 100% | 1 074 | |
| Ringhals 4 | 100% | 1 130 | |
| Finland | 95% | 4 198 | -0,5% |
| Olkiluoto 1 | 99% | 883 | |
| Olkiluoto 2 | 83% | 735 | |
| Olkiluoto 3 | 98% | 1 570 | |
| Loviisa 1 och 2 | 100% | 1 010 | |

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



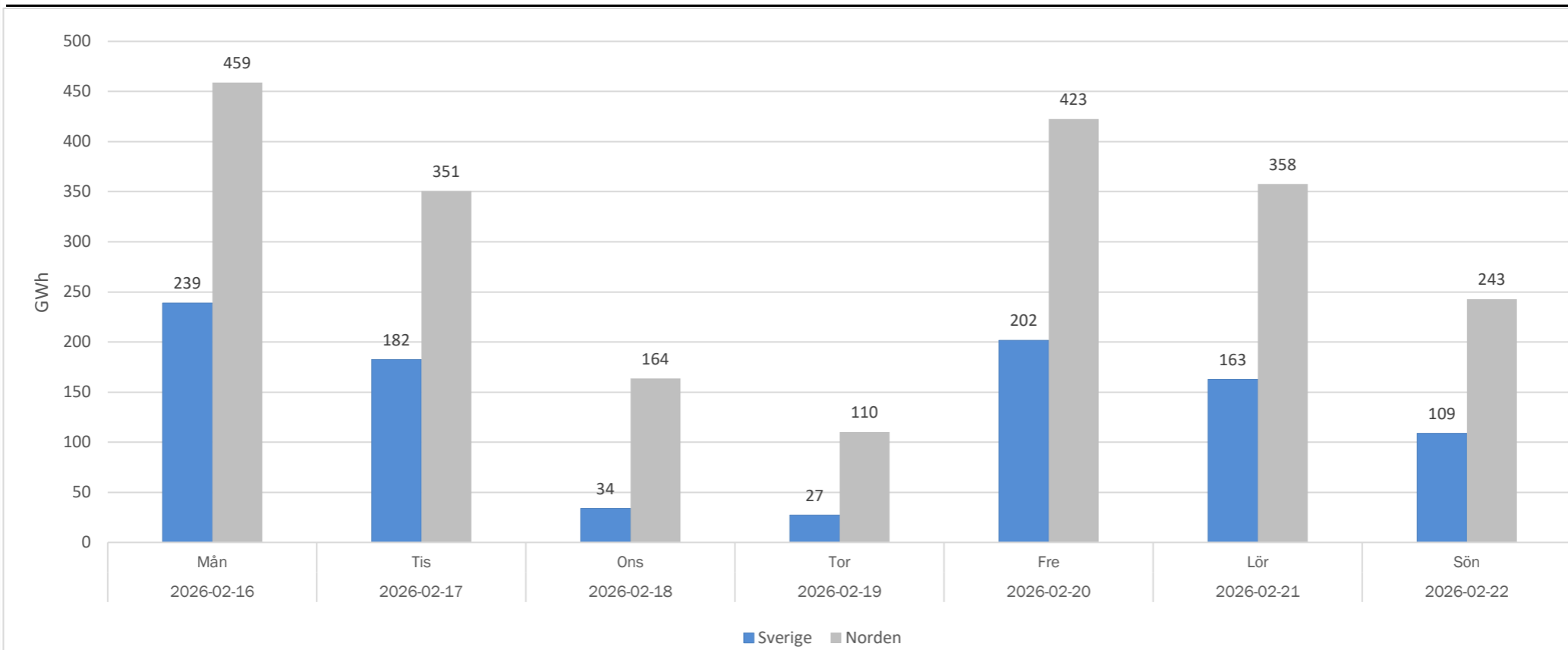
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

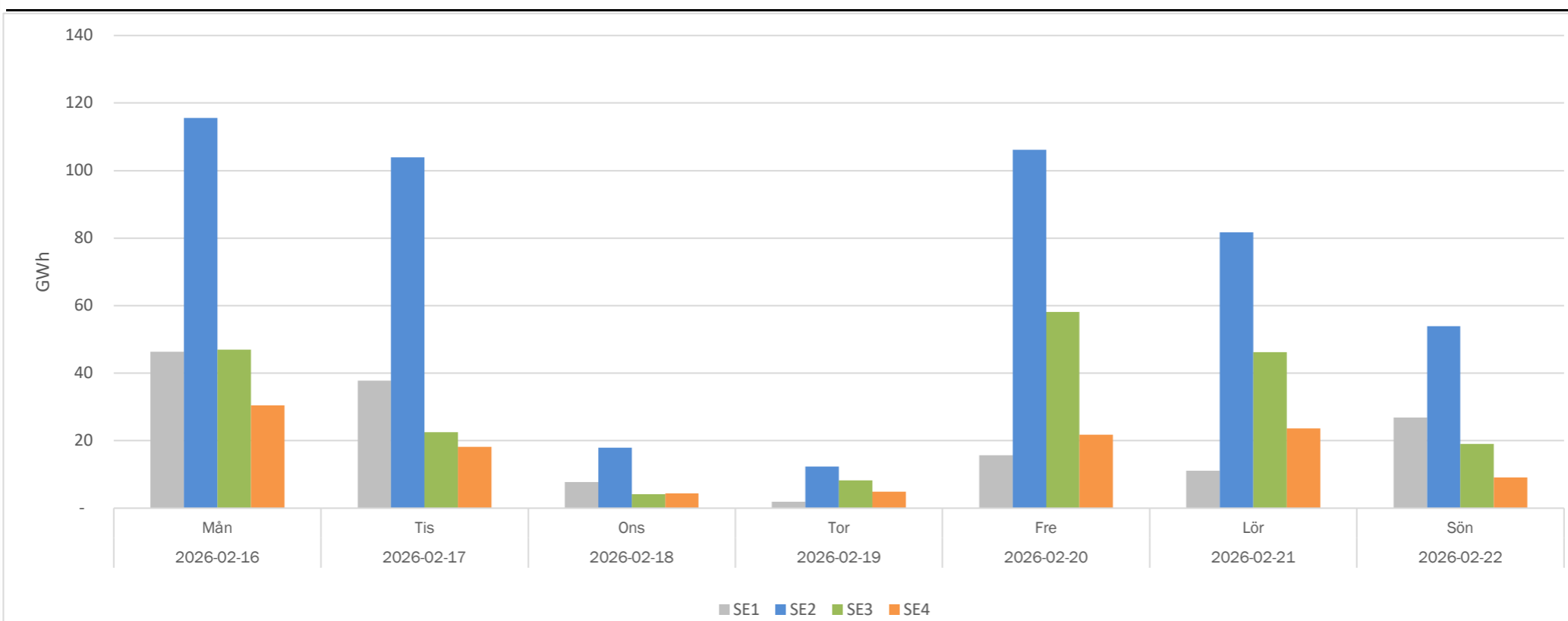
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



*Havsbaserad vindkraftproduktion i Norge är inte inkluderad

Figur 18. Vindkraftsproduktion i respektive elområde i Sverige per dag, GWh



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

| Vecka 8 | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | Totalt |
|--------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Måndag | 46 | 116 | 47 | 30 | 239 |
| Tisdag | 38 | 104 | 23 | 18 | 182 |
| Onsdag | 8 | 18 | 4 | 4 | 34 |
| Torsdag | 2 | 12 | 8 | 5 | 27 |
| Fredag | 16 | 106 | 58 | 22 | 202 |
| Lördag | 11 | 82 | 46 | 24 | 163 |
| Söndag | 27 | 54 | 19 | 9 | 109 |
| Total produktion per elområde | 147 | 492 | 205 | 112 | 956 |

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

| | |
|-------------------------|-----|
| Vecka 8 | 956 |
| Vecka 7 | 500 |
| Förändring från vecka 7 | 91% |

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

| | |
|-------------------------|-------|
| Vecka 8 | 2 106 |
| Vecka 7 | 1 191 |
| Förändring från vecka 7 | 77% |

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

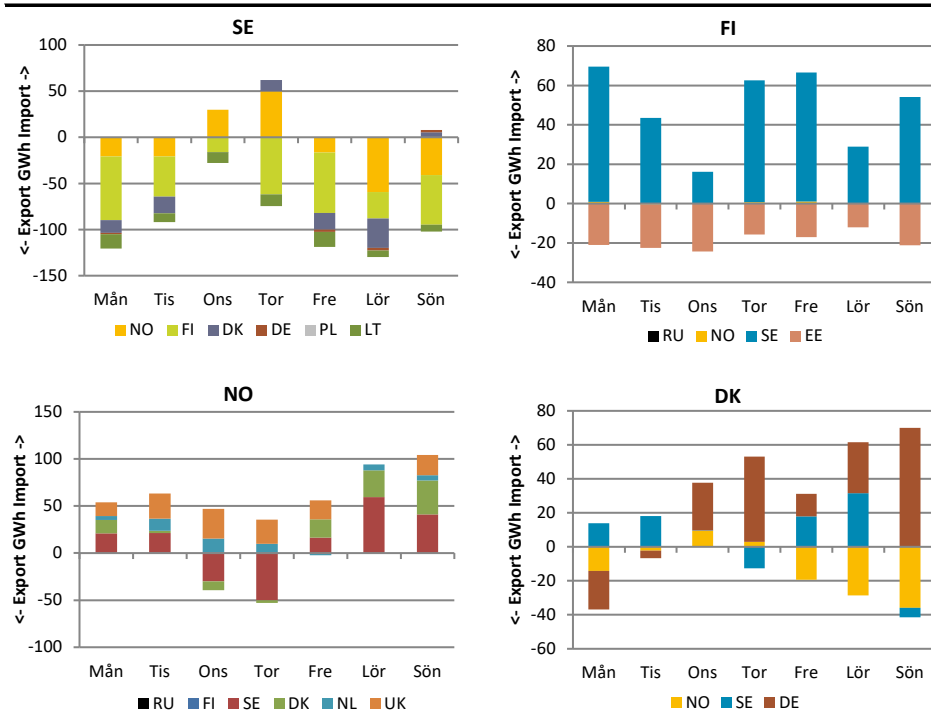
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

| Vecka 7 | Användning | Produktion | Vattenkraft | Vindkraft | Kärnkraft | Övrig värmekraft |
|-------------------------|------------|------------|-------------|-----------|-----------|---------------------|
| Sverige | 3547 | 3829 | 1794 | 499 | 1185 | 343 |
| Förändring från vecka 6 | -2,5% | 0,0% | -0,6% | -45,9% | 0,1% | 0,0% |
| Norge | 3678 | 3548 | 3313 | 205 | | 31 |
| Förändring från vecka 6 | -1,1% | -3,1% | 1,0% | -41,9% | | 3,3% |
| Finland | 2191 | 1862 | 308 | 173 | 710 | 670 |
| Förändring från vecka 6 | -5,0% | -1,8% | 5,5% | -12,8% | 0,1% | -3,6% |
| Danmark | 916 | 637 | | 313 | | 293 |
| Förändring från vecka 6 | -12,8% | -43,0% | | -63,3% | | 20,6% |
| Norden | 10332 | 9876 | 5415 | 1190 | 1895 | 1337 |
| Förändring från vecka 6 | -3,6% | -6,0% | 0,7% | -48,9% | 0,1% | 2,0% |

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

| Vecka 8 | Netto |
|----------|-------|
| Sverige | -566 |
| Finland | 207 |
| Norge | 361 |
| Danmark | 235 |
| Estland | 83 |
| Lettland | 13 |
| Litauen | 109 |

Tabell 21. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

| Vecka 8 | Netto |
|----------------|-------|
| Nederländerna | 53 |
| Polen | 0 |
| Ryssland | 0 |
| Tyskland | 213 |
| Storbritannien | 200 |

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) |



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
 registrator@ei.se
 www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se