

Kraftsituasjonen veke 8, 2024

Mildt vår og lågare kraftprisar

Mildt vår bidrog til lågt forbruk i Norden førre veke. I veke 8 var det også vinterferie enkelte stader. Kraftproduksjonen totalt sett gjekk noko ned samanlikna med veka før, trass i at vindkraftproduksjonen auka. Nedgangen kan difor forklarast med redusert regulerbar kraftproduksjon. For veka samla hadde Norden nettoeksport av kraft.

Prisane gjekk ned eller heldt seg uendra samanlikna med veka før i heile Norden. Veka starta med låg vindkraftproduksjon, og prisar på same nivå både i Norden og nord på kontinentet. Seinare i veka auka vindkraftproduksjonen i Norden, og prisane gjekk ned. Unntaket var sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), der prisane heldt seg på omtrent same nivå. Her enda vekeprisen på 62 øre/kWh. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enda vekeprisane på høvesvis 43 og 40 øre/kWh.

Vår og hydrologi

I veke 8 var det temperaturar 4-6 grader over gjennomsnittet i heile Noreg. I veke 9 er det også venta temperaturar 3-6 grader over gjennomsnittet for veka i heile Noreg.

For veke 8 er det berekna eit tilsig på 0,7 TWh, eller 100 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 9 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vår, snø og vatn sjå: www.senorge.no/map

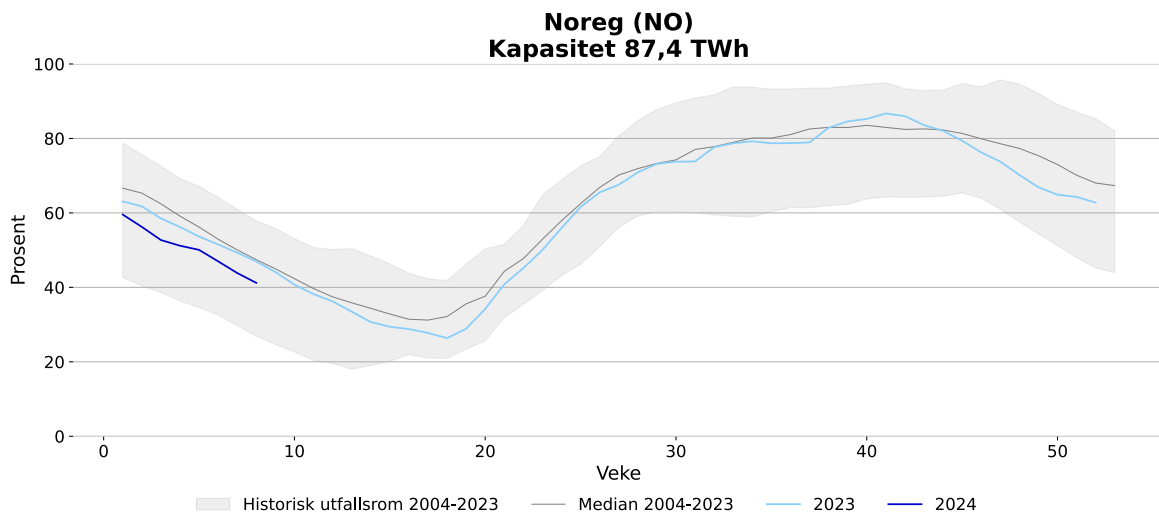
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

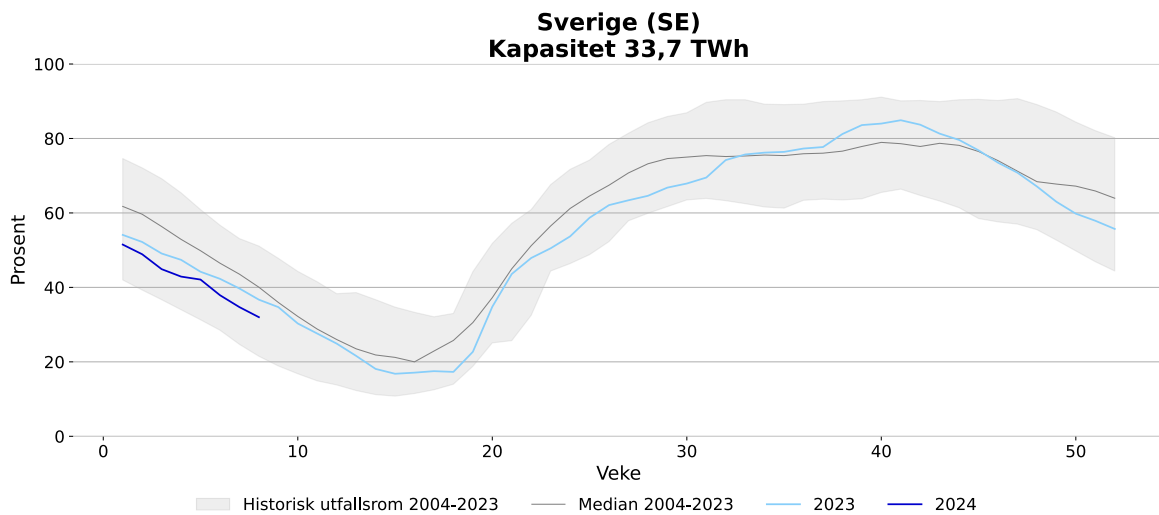
| | Prosent | | | | Prosentteiningar | | |
|--------------------|-------------|-------------|-------------|---------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 8 2024 | Veke 7 2024 | Veke 8 2023 | Median veke 8 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2023 | Differanse frå median |
| Noreg | 41,2 | 43,9 | 47,0 | 47,4 | -2,6 | -5,8 | -6,2 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 32,3 | 35,8 | 35,5 | 30,7 | -3,5 | -3,2 | 1,6 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 48,6 | 51,2 | 49,4 | 54,0 | -2,6 | -0,8 | -5,4 |
| Midt-Noreg, NO3 | 32,9 | 35,7 | 34,4 | 39,6 | -2,7 | -1,5 | -6,7 |
| Nord-Noreg, NO4 | 39,5 | 41,3 | 53,7 | 51,8 | -1,8 | -14,2 | -12,3 |
| Vest-Noreg, NO5 | 35,9 | 39,2 | 44,4 | 42,2 | -3,3 | -8,5 | -6,3 |
| Sverige | 32,0 | 34,7 | 36,7 | 40,0 | -2,7 | -4,7 | -8,0 |

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

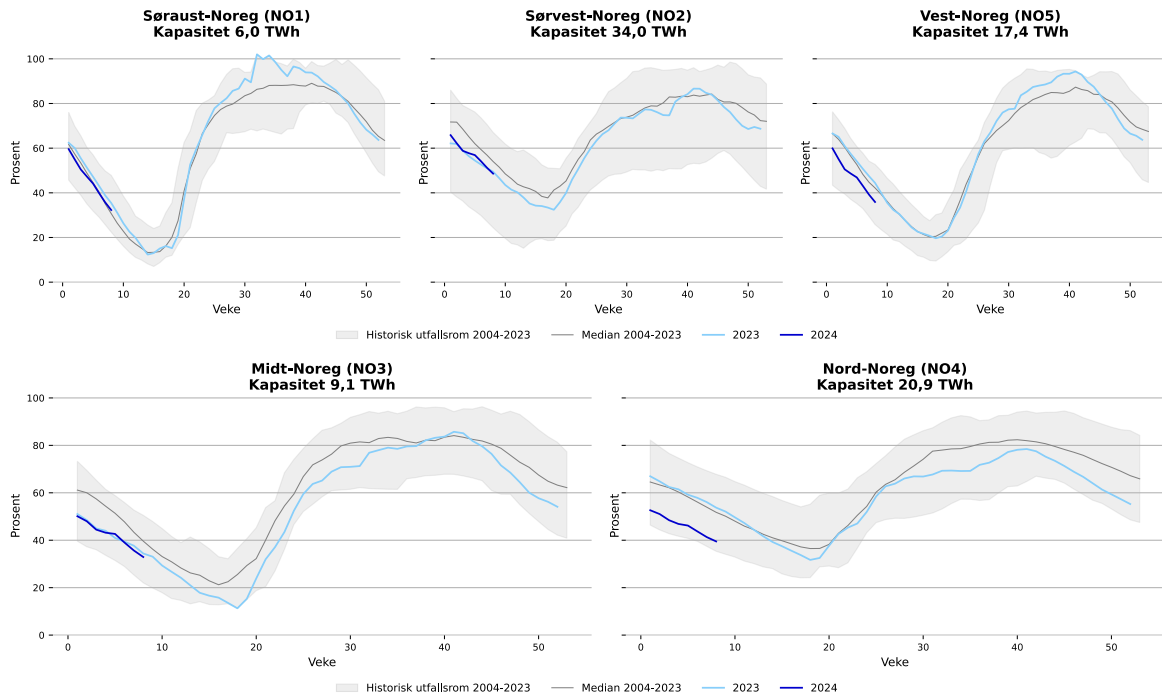
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



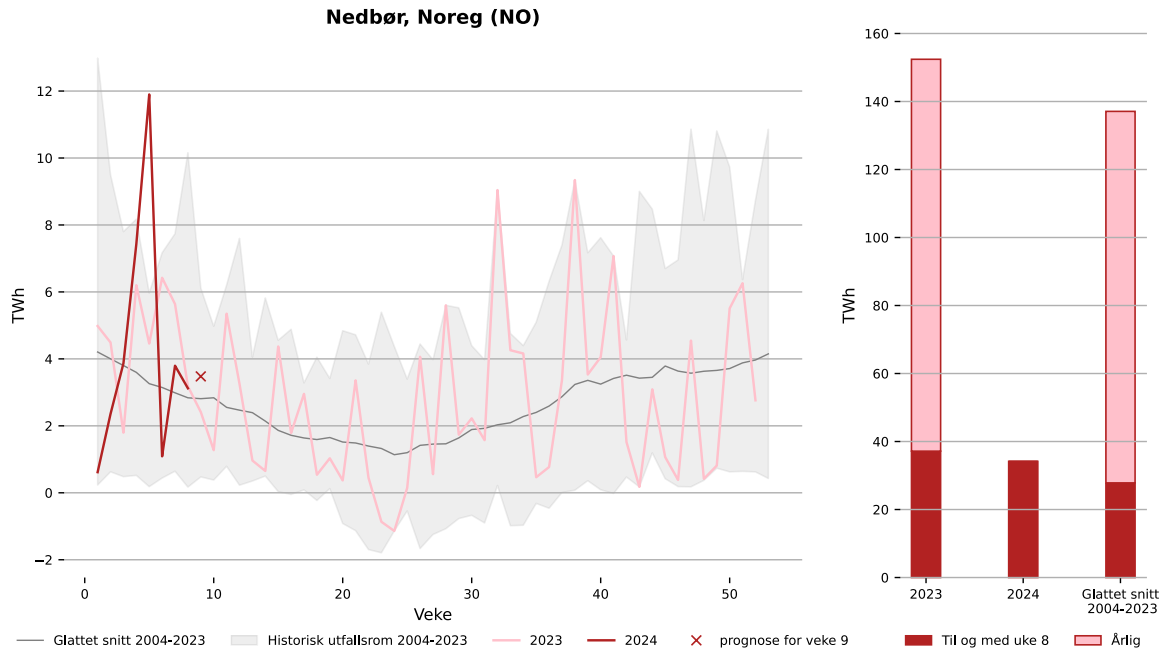
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



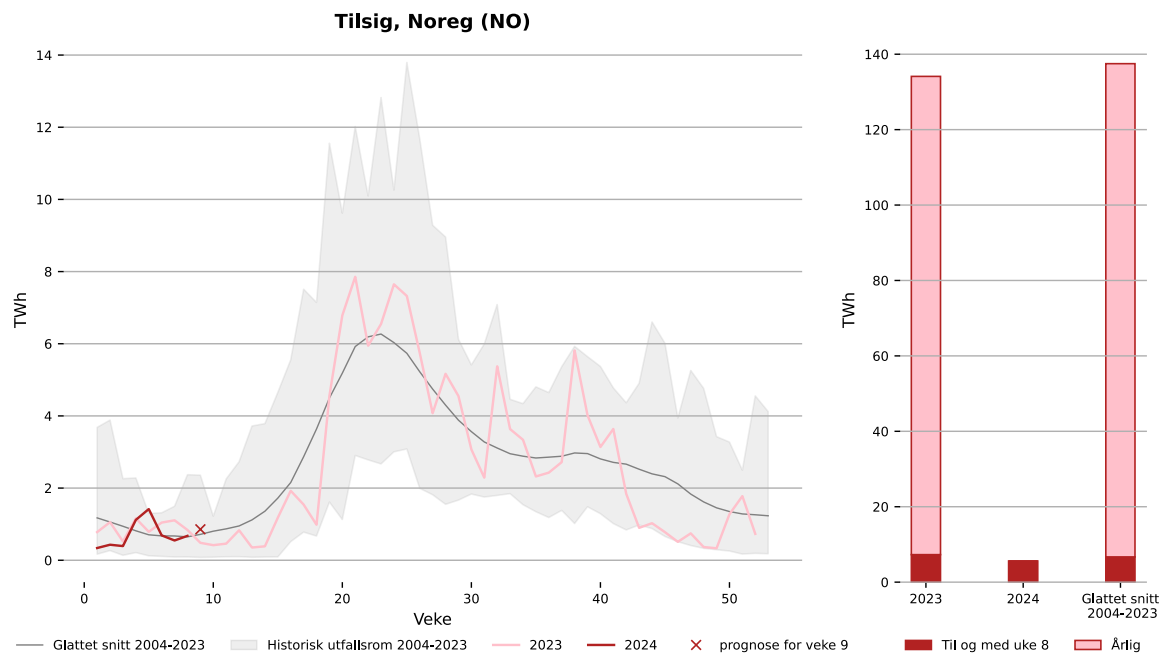
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

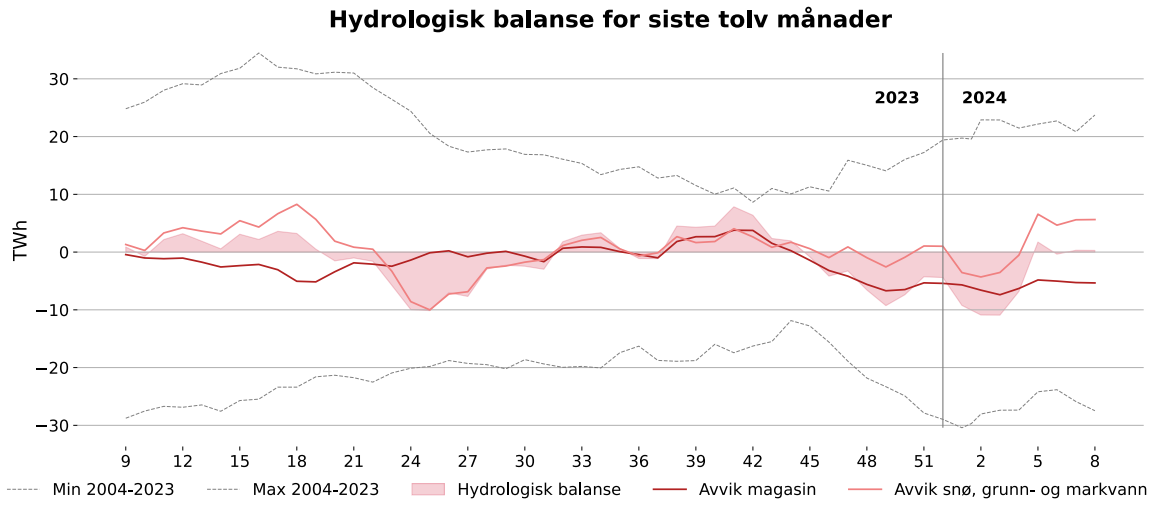
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



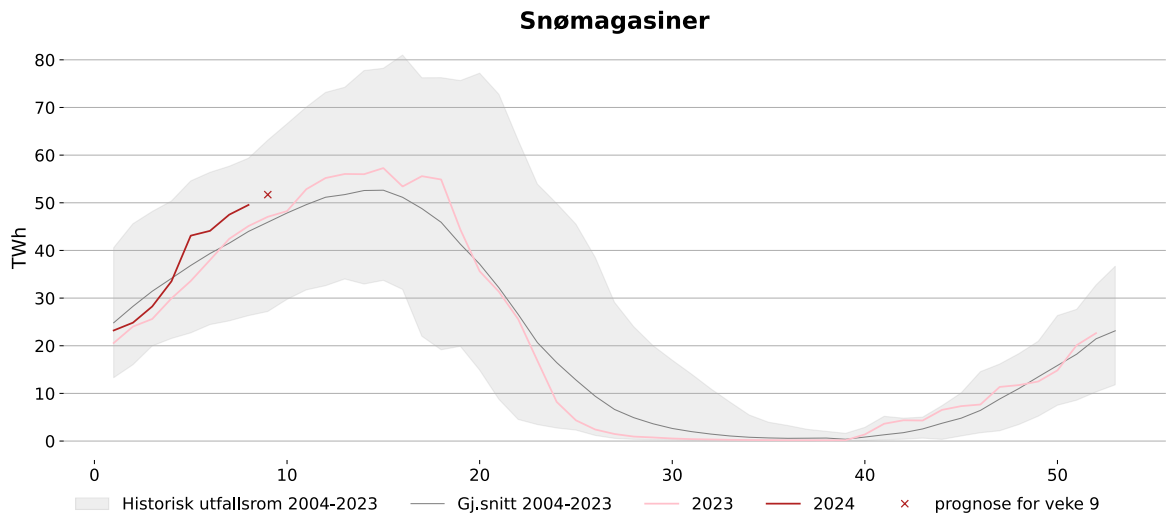
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

| | Veke 8 2024, TWh | Prognose, veke 9 2024, | |
|--------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | Prosent av gjennomsnitt | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 3,1 | 110 | 124 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,4 | 153 | 177 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,2 | 140 | 164 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,4 | 70 | 84 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,3 | 52 | 63 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,8 | 133 | 131 |

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

| | Veke 8 2024, TWh | Prognose, veke 9 2024, | |
|--------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | Prosent av gjennomsnitt | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 0,7 | 104 | 120 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,1 | 150 | 185 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,3 | 136 | 143 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,1 | 45 | 78 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,1 | 82 | 90 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,1 | 98 | 114 |

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

| | Nedbør, TWh | | Tilsig, TWh | |
|--------------------|---------------|--------------------------------|---------------|--------------------------------|
| | Veke 1-8 2024 | Differanse frå gjennomsnitt | Veke 1-8 2024 | Differanse frå gjennomsnitt |
| Noreg | 34,2 | 6,4 | 5,6 | -1,1 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 3,0 | 0,2 | 0,6 | 0,0 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 11,9 | 2,8 | 2,6 | -0,2 |
| Midt-Noreg, NO3 | 5,0 | 0,1 | 0,6 | -0,5 |
| Nord-Noreg, NO4 | 5,5 | 0,8 | 0,8 | -0,2 |
| Vest-Noreg, NO5 | 8,7 | 2,4 | 1,0 | -0,2 |

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

| | Hydrologisk balanse | | Avvik i snø, grunn- og markvann |
|--------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|
| | | Avvik magasin | |
| Noreg | 0,3 | -5,3 | 5,6 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,7 | 0,0 | 0,7 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,4 | -1,4 | 2,8 |
| Midt-Noreg, NO3 | -0,1 | -0,5 | 0,4 |
| Nord-Noreg, NO4 | -3,3 | -2,6 | -0,7 |
| Vest-Noreg, NO5 | 1,5 | -0,9 | 2,4 |

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Produksjon, forbruk og utveksling

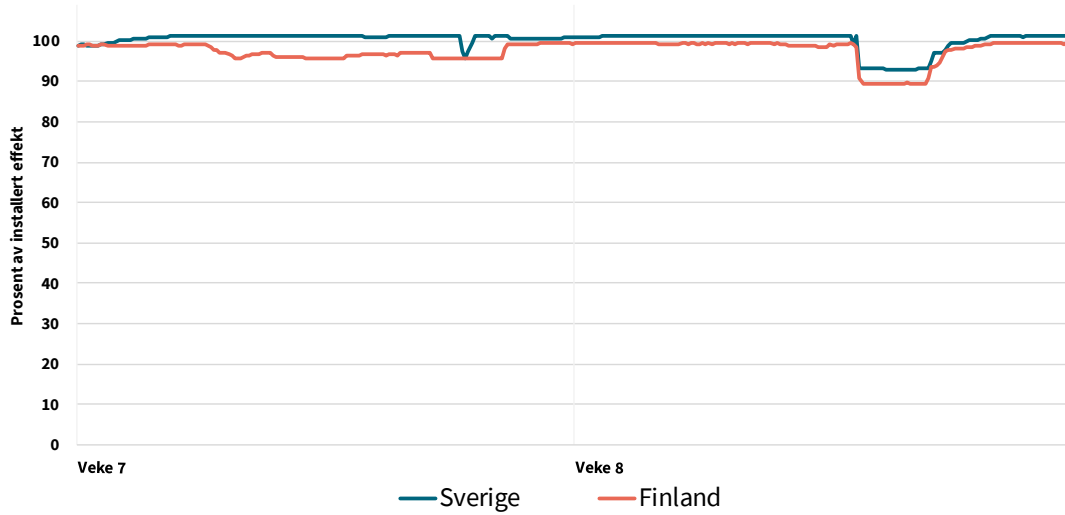
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 8 | Veke 7 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 3 384 | 3 703 | -319 | -9 % |
| NO1 | 309 | 345 | -36 | -10 % |
| NO2 | 1 313 | 1 395 | -82 | -6 % |
| NO3 | 461 | 493 | -33 | -7 % |
| NO4 | 617 | 679 | -61 | -9 % |
| NO5 | 684 | 791 | -107 | -14 % |
| Sverige | 3 608 | 3 696 | -88 | -2 % |
| SE1 | 584 | 624 | -40 | -6 % |
| SE2 | 1 153 | 1 185 | -32 | -3 % |
| SE3 | 1 679 | 1 697 | -17 | -1 % |
| SE4 | 192 | 190 | 2 | 1 % |
| Danmark | 791 | 693 | 97 | 14 % |
| Jylland | 513 | 428 | 85 | 20 % |
| Sjælland | 278 | 266 | 12 | 5 % |
| Finland | 1 693 | 1 811 | -118 | -7 % |
| Norden | 9 475 | 9 903 | -427 | -4 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 3 058 | 3 328 | -271 | -8 % |
| NO1 | 852 | 961 | -108 | -11 % |
| NO2 | 782 | 852 | -70 | -8 % |
| NO3 | 616 | 648 | -32 | -5 % |
| NO4 | 442 | 484 | -43 | -9 % |
| NO5 | 366 | 383 | -18 | -5 % |
| Sverige | 3 061 | 3 210 | -149 | -5 % |
| SE1 | 257 | 282 | -25 | -9 % |
| SE2 | 408 | 401 | 6 | 2 % |
| SE3 | 1 901 | 2 007 | -106 | -5 % |
| SE4 | 495 | 520 | -25 | -5 % |
| Danmark | 741 | 750 | -9 | -1 % |
| Jylland | 448 | 447 | 1 | 0 % |
| Sjælland | 293 | 303 | -11 | -4 % |
| Finland | 1 848 | 1 939 | -91 | -5 % |
| Norden | 8 706 | 9 226 | -520 | -6 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 326 | 375 | -48 | |
| Sverige | 548 | 486 | 62 | |
| Danmark | 50 | -57 | 107 | |
| Finland | -155 | -128 | -27 | |
| Norden | 769 | 676 | 93 | |

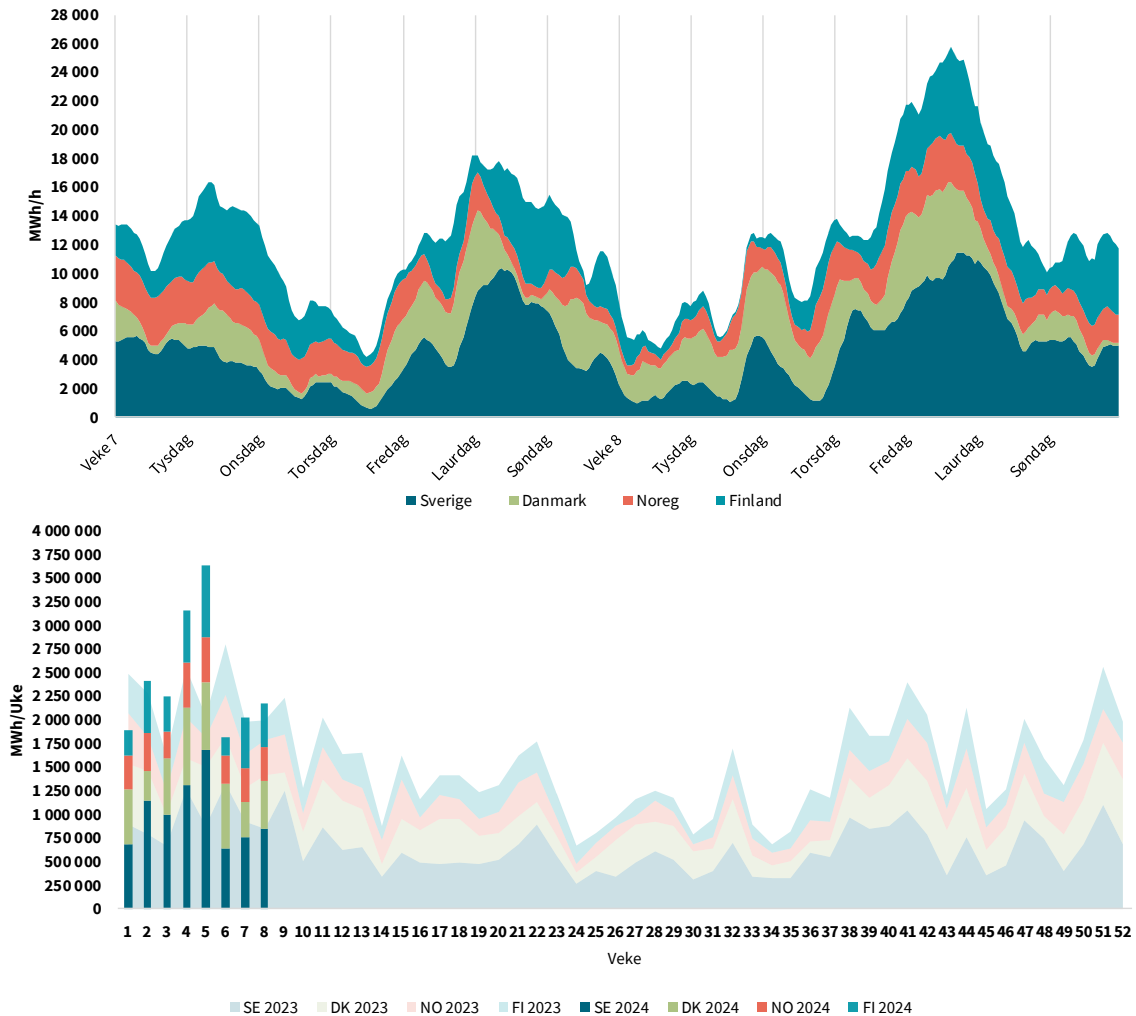
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

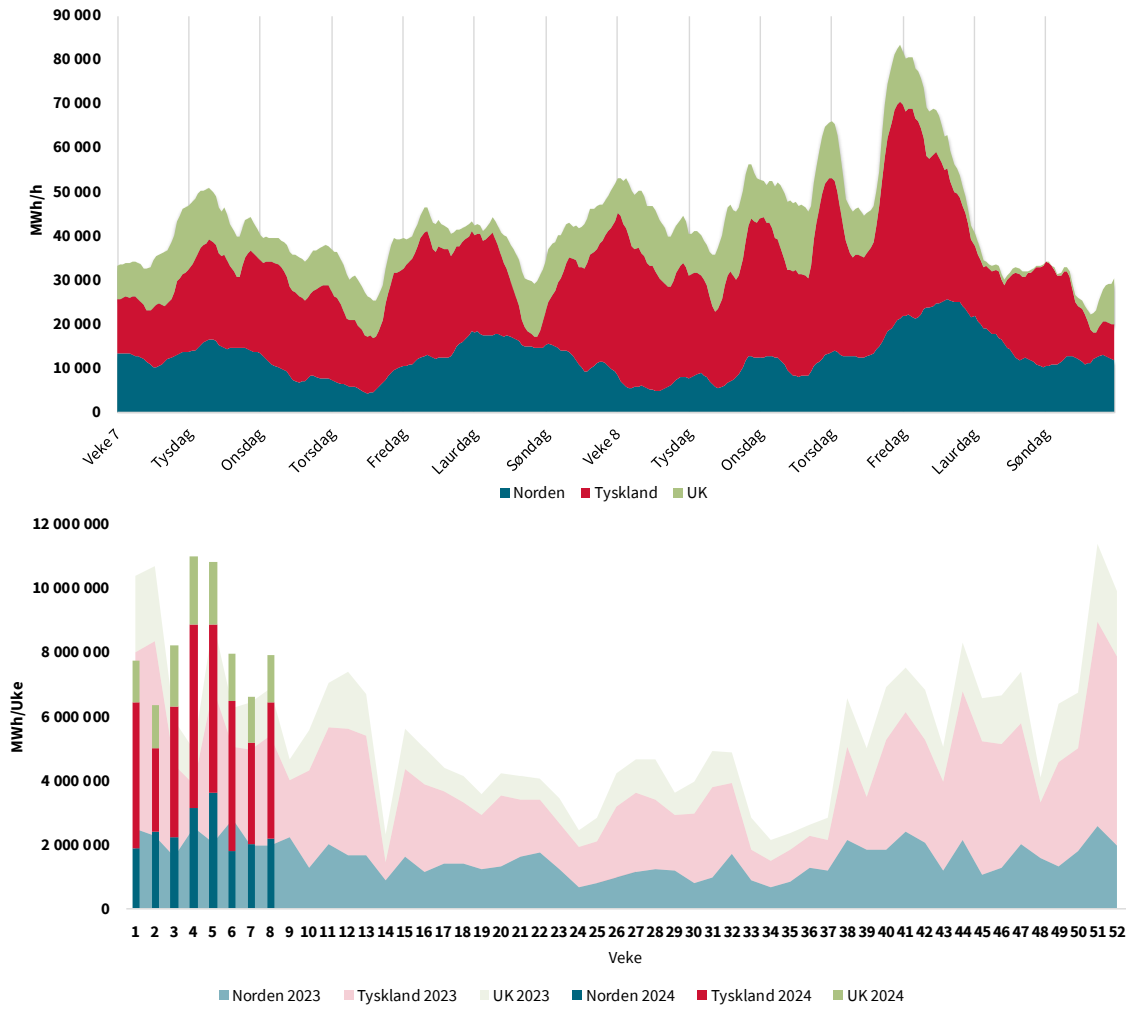
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

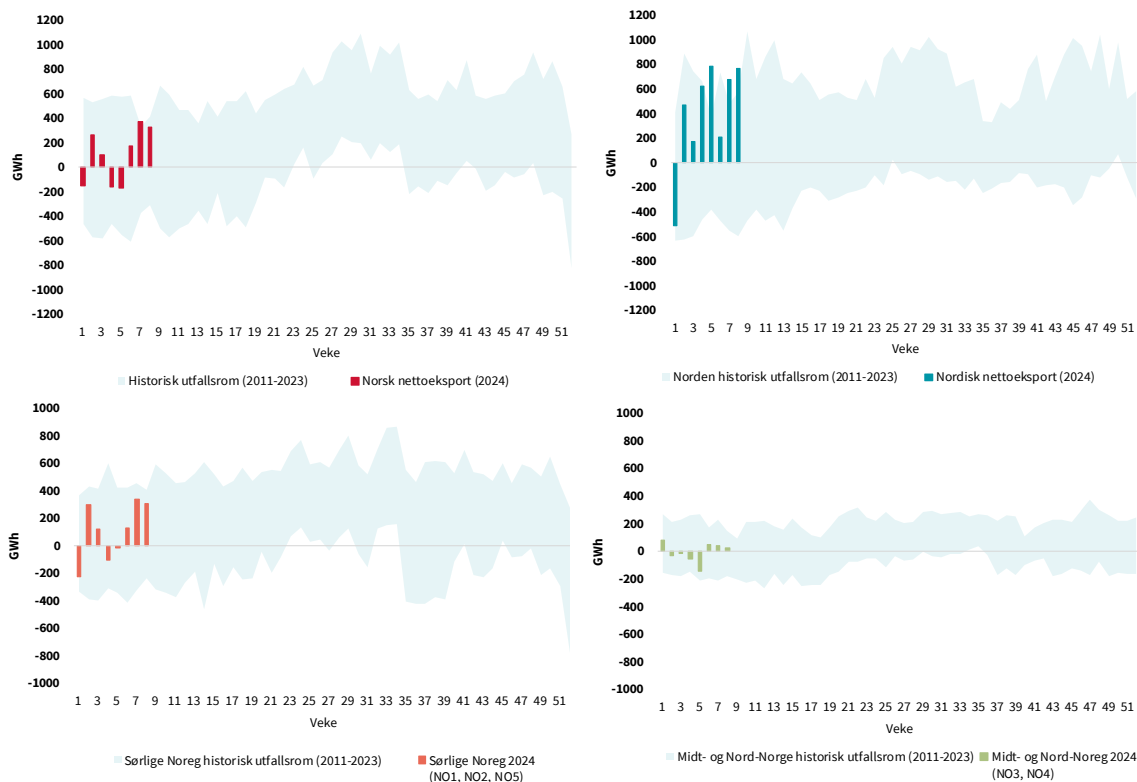
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

| | Til no i år | Same periode (2023) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Sørlege-Noreg | | | | |
| Produksjon | 18,9 | 17,1 | 10,7 | 1,8 |
| Forbruk | 18,1 | 15,9 | 14,3 | 2,3 |
| Nettoeksport | 0,8 | 1,3 | | -0,4 |
| Midt- og Nord-Noreg | | | | |
| Produksjon | 8,9 | 9,2 | -3,1 | -0,3 |
| Forbruk | 9,0 | 8,5 | 5,2 | 0,4 |
| Nettoeksport | -0,1 | 0,7 | | -0,7 |
| Noreg | | | | |
| Produksjon | 27,8 | 26,3 | 5,6 | 1,5 |
| Forbruk | 27,1 | 24,4 | 10,0 | 2,7 |
| Nettoeksport | 0,7 | 1,9 | | -1,2 |
| Norden | | | | |
| Produksjon | 79,3 | 74,9 | 5,5 | 4,4 |
| Forbruk | 76,1 | 68,7 | 9,8 | 7,5 |
| Nettoeksport | 3,2 | 6,3 | | -3,0 |

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

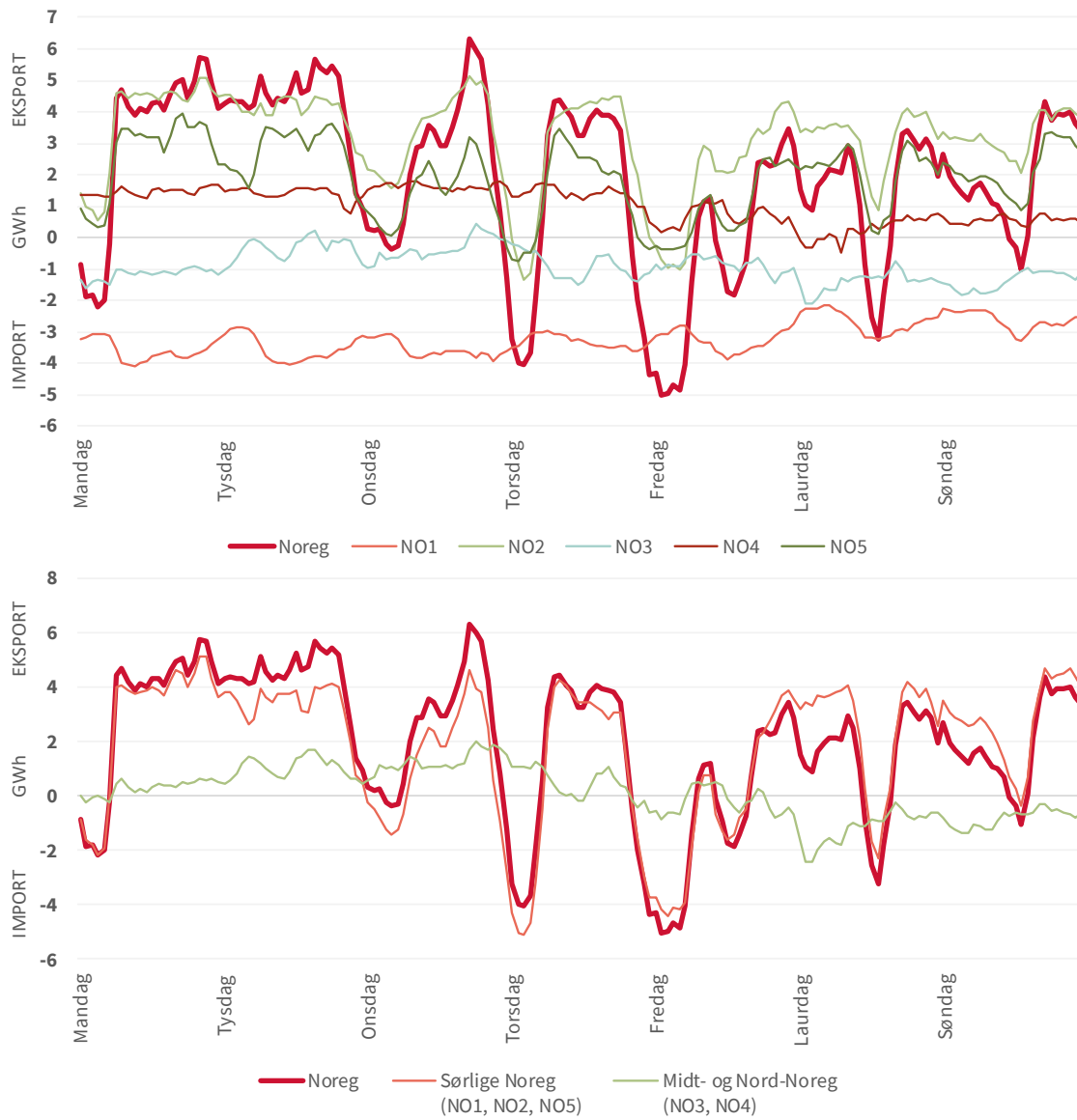
Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



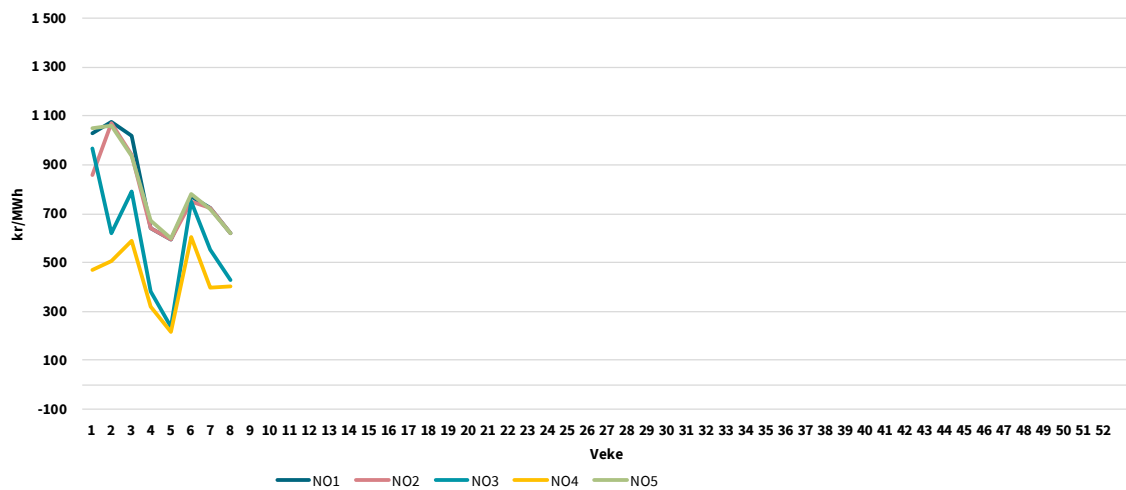
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 8 | Veke 7 (2024) | Veke 8 (2023) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|--------|---------------|---------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 620,0 | 722,6 | 1045,9 | -14,2 | -40,7 |
| NO2 | 620,0 | 722,4 | 1045,9 | -14,2 | -40,7 |
| NO3 | 430,2 | 554,7 | 526,6 | -22,4 | -18,3 |
| NO4 | 399,9 | 399,0 | 321,9 | 0,2 | 24,3 |
| NO5 | 618,5 | 720,3 | 1030,6 | -14,1 | -40,0 |
| SE1 | 401,8 | 495,2 | 551,4 | -18,9 | -27,1 |
| SE2 | 401,8 | 501,6 | 551,4 | -19,9 | -27,1 |
| SE3 | 449,5 | 581,5 | 829,5 | -22,7 | -45,8 |
| SE4 | 474,9 | 652,8 | 876,8 | -27,2 | -45,8 |
| Finland | 448,6 | 514,8 | 988,6 | -12,9 | -54,6 |
| Jylland | 615,2 | 742,4 | 1137,6 | -17,1 | -45,9 |
| Sjælland | 574,2 | 675,9 | 905,4 | -15,1 | -36,6 |
| Estland | 736,9 | 863,6 | 1147,8 | -14,7 | -35,8 |
| System | 527,4 | 637,6 | 875,6 | -17,3 | -39,8 |
| Nederland | 652,9 | 768,3 | 1360,1 | -15,0 | -52,0 |
| Tyskland | 647,1 | 755,8 | 1246,1 | -14,4 | -48,1 |
| Polen | 803,0 | 926,1 | 1397,3 | -13,3 | -42,5 |
| Storbritannia | 752,1 | 830,1 | 1635,6 | -9,4 | -54,0 |

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

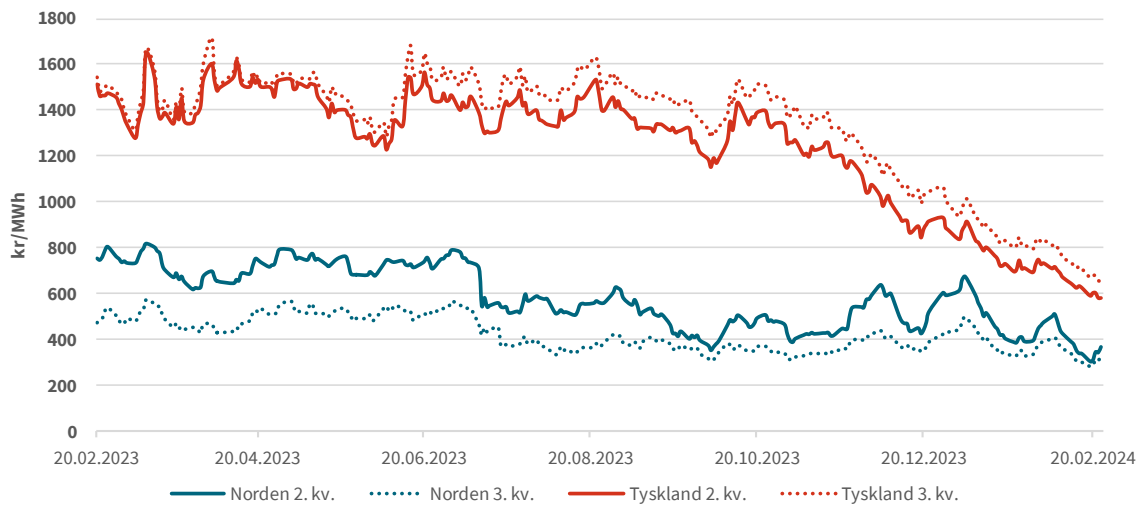


Terminmarknaden

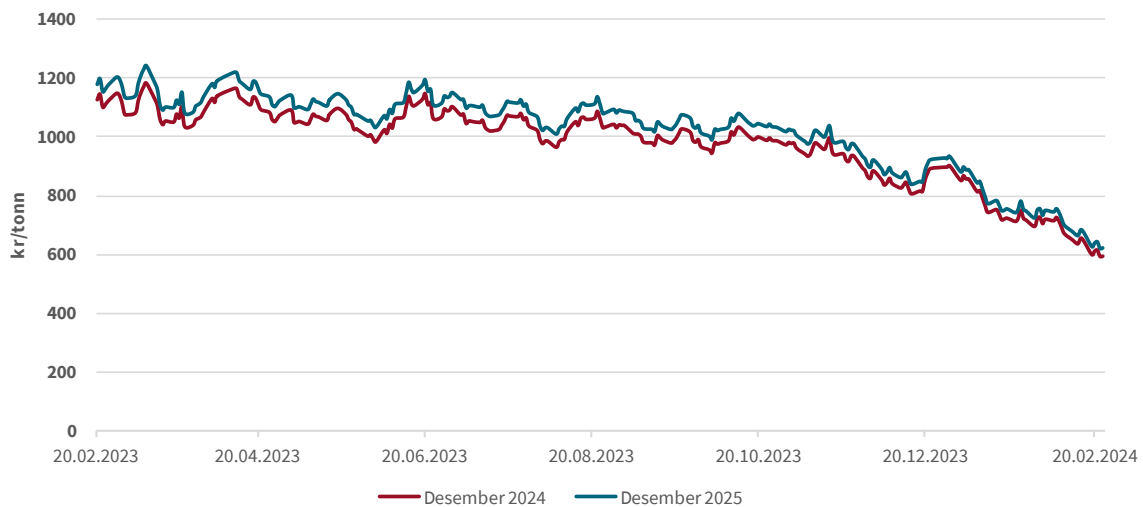
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 8 | Veke 7 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|--------|--------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Mars | 551,5 | 535,0 | 3,1 |
| | April | 478,1 | 457,8 | 4,4 |
| | 2. kvartal 2024 | 370,5 | 340,8 | 8,7 |
| | 3. kvartal 2024 | 324,5 | 299,9 | 8,2 |
| EEX (tysk kraft) | 2. kvartal 2024 | 580,2 | 624,5 | -7,1 |
| | 3. kvartal 2024 | 657,5 | 710,6 | -7,5 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2024 | 595,9 | 648,7 | -8,1 |
| | Desember 2025 | 619,5 | 672,9 | -7,9 |

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Unplanned | SE1 | Vattenfall AB | Seitevare | 2024-02-24 | 2024-02-26 | 2 dagar | 201 | 201 | Link 1 |
| Planned | FI | Volue Oy | Metsä Fibre Kemi | 2023-09-19 | 2024-03-01 | 163 dagar | 250 | 0-250 | Link 2 |
| Unplanned | SE2 | Arise AB | Skaftåsen Vindpark | 2023-12-22 | 2024-02-29 | 68 dagar | 231 | 66-231 | Link 17 |
| Unplanned | DK1 | Fjernvarme Fyn Produktion A/S | Fjernvarme Fyn Unit 7 | 2024-01-22 | 2025-02-28 | 403 dagar | 409 | 0-409 | Link 24 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2023-06-02 | 2025-03-31 | 668 dagar | 448 | 448 | Link 36 |
| Unplanned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Pjelax Windfarm | 2024-02-12 | 2024-02-29 | 17 dagar | 380 | 140-380 | Link 38 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Gallejaur G2 | 2024-02-12 | 2024-02-22 | 10 dagar | 101 | 101 | Link 8 |
| Planned | NO5 | Eviny Fornybar AS | Evanger G3 | 2024-02-20 | 2024-02-22 | 2 dagar | 110 | 0-110 | Link 9 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Alholmens Kraft B2 | 2024-02-22 | 2024-03-02 | 8 dagar | 240 | 240 | Link 11 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Harsprånget G1 | 2024-02-12 | 2024-03-15 | 32 dagar | 120 | 120 | Link 12 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV1 | 2024-02-24 | 2024-03-24 | 29 dagar | 254 | 127-204 | Link 14 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2023-06-03 | 2024-03-02 | 272 dagar | 1600 | 0-730 | Link 18 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G1 | 2024-01-22 | 2024-04-12 | 81 dagar | 150 | 150 | Link 20 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G2 | 2024-01-25 | 2024-04-12 | 78 dagar | 150 | 150 | Link 21 |
| Unplanned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2023-12-27 | 2024-05-10 | 134 dagar | 412 | 142-412 | Link 23 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Alta G2 | 2023-11-08 | 2024-04-03 | 147 dagar | 110 | 110 | Link 34 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2023-02-18 | 2024-03-31 | 407 dagar | 190 | 190 | Link 35 |
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2023-02-06 | 2024-11-30 | 663 dagar | 320 | 320 | Link 37 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Nedre Røssåga G1 | 2024-02-22 | 2024-03-08 | 15 dagar | 225 | 0-225 | Link 39 |

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-08 | 2024-02-26 | 49 dagar | 1000 | 25-800 | Link 4 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-08 | 2024-03-07 | 59 dagar | 1000 | 25-800 | Link 5 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-08 | 2024-03-07 | 59 dagar | 985 | 361-985 | Link 6 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-08 | 2024-02-26 | 49 dagar | 985 | 361-985 | Link 7 |
| Unplanned | Statnett SF | DE-LU → NO2 | 2024-02-17 | 2024-02-21 | 4 dagar | 1444 | 759-1444 | Link 13 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → DE-LU | 2024-02-17 | 2024-02-21 | 4 dagar | 1444 | 759-1444 | Link 13 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | EE → FI | 2024-01-25 | 2024-03-31 | 65 dagar | 1016 | 658 | Link 19 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | FI → EE | 2024-01-25 | 2024-03-31 | 65 dagar | 1016 | 658 | Link 19 |
| Planned | Fingrid Oyj | SE1 → FI | 2023-11-30 | 2025-03-01 | 456 dagar | 1500 | 0-300 | Link 22 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-01-01 | 365 dagar | 1000 | 25-800 | Link 25 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2024-07-01 | 182 dagar | 1000 | 25-800 | Link 26 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-01-14 | 2025-01-01 | 718 dagar | 1000 | 25-800 | Link 27 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-01-12 | 2025-01-01 | 720 dagar | 1000 | 25-800 | Link 28 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-01-14 | 2025-01-01 | 718 dagar | 985 | 361-985 | Link 29 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-01-01 | 365 dagar | 985 | 361-985 | Link 30 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2024-07-01 | 182 dagar | 985 | 361-985 | Link 31 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-01-12 | 2025-01-01 | 720 dagar | 985 | 361-985 | Link 32 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2023-12-29 | 2025-03-31 | 458 dagar | 1460 | 660 | Link 33 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2023-12-29 | 2025-03-31 | 458 dagar | 1460 | 660 | Link 33 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|---------------------|-----------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2024-02-23 | 2024-02-23 | 0 dagar | 260 | 101 | Link 3 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2024-02-23 | 2024-02-23 | 0 dagar | 396 | 152 | Link 10 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Elkem Salten | 2023-12-11 | 2024-02-21 | 71 dagar | 125 | 89-125 | Link 15 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2024-02-21 | 2024-02-21 | 0 dagar | 396 | 125 | Link 16 |