

Kraftsituasjonen veke 30, 2024

Aukande prissforskjellar mellom Sørvest-Noreg og resten av Noreg

Prisskilnaden mellom Sørvest-Noreg (NO2) og resten av Noreg auka samanlikna med veka før. Vekeprisen i Sørvest-Noreg var 45 øre/kWh medan resten av Noreg hadde ein vekepris på 24-27 øre/kWh. Fleire faktorar bidrog til dette. Sørvest-Noreg er tettare tilkopla kontinentet, der det framleis var høge prisar samanlikna med Norden. Vasskraftproduksjonen i Nord-Sverige (SE2) har auka dei siste vekene og kjernekraftverka Ringhals 3 og delvis Forsmark 1 i Sverige (SE3) kom tilbake i drift førre veke etter vedlikehald. Dette auka kraftoverskotet i Sverige, som hadde dei lågaste vekeprisane i Nord-Europa. Meir tilgjengeleg kapasitet mellom Sørøst-Noreg (NO1) og Sør-Sverige (SE3) bidrog til meir nettoimport frå Sverige og lågare prisar i Sørøst- og Vest-Noreg enn veka før.

Søndag kl.14 hadde Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) ein kraftpris på -58 øre/kWh. Dette er den lågaste timesprisen sidan 16. Juli 2023. Lågt forbruk, mykje solkraftproduksjon i Nederland og Tyskland og mykje vindkraftproduksjon i Polen og Sverige bidrog til dei låge prisane. Flaskehalsar i nettet førte til at Midt-, Nord- og Vest-Noreg (NO3, NO4 og NO5) ikkje tok del i prisnedgangen.

Veke 30 var tredje veka på rad med låg kraftproduksjon i Nord-Noreg. Produksjonen var lågare enn veka før, som hadde den lågast registrerte produksjonen for området sidan før 2011. Nedgangen i produksjonen vart erstatta med import frå Midt-Noreg og Nord-Sverige (SE1 og SE2).

Vêr og hydrologi

I veke 30 var det temperaturar på 1-2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2-3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 31 er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 30 er det berekna eit tilsig på 3,5 TWh, eller om lag på gjennomsnittet for veka. For veke 31 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

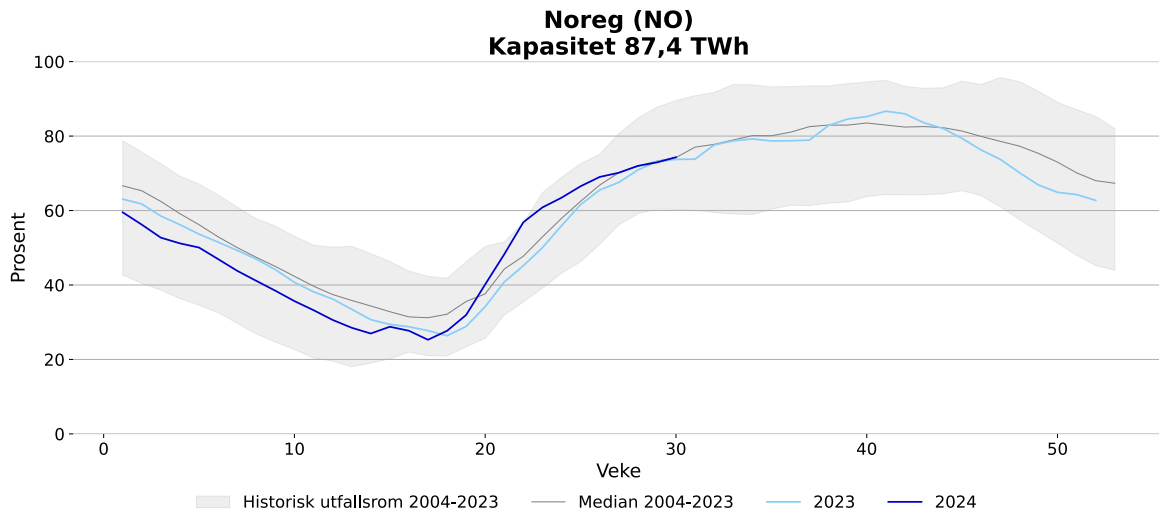
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

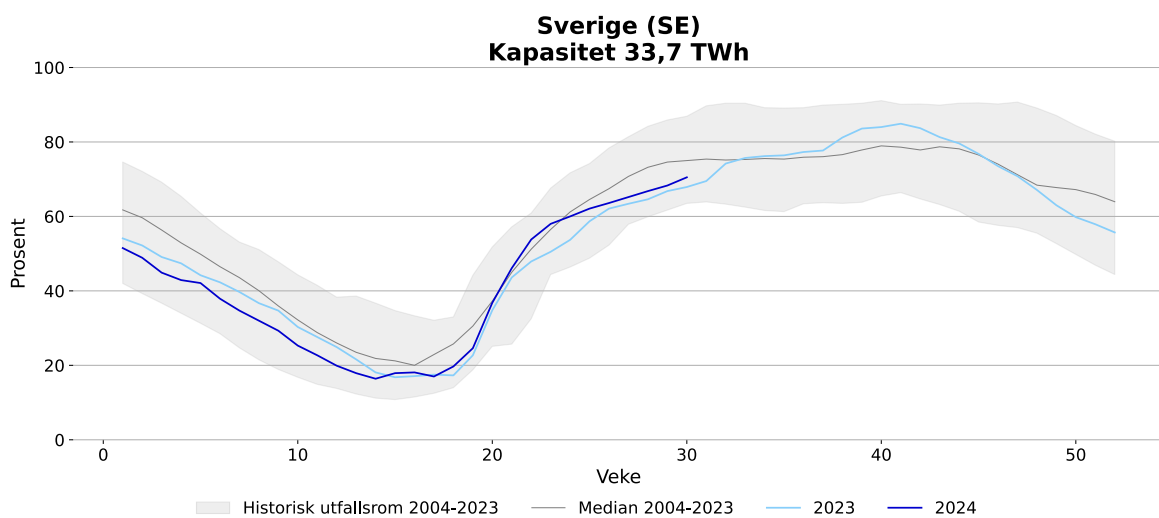
| | Prosent | | | Prosentteiningar | | | |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 30 2024 | Veke 29 2024 | Veke 30 2023 | Median veke 30 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2023 | Differanse frå median |
| Noreg | 74,3 | 72,9 | 73,7 | 74,2 | 1,4 | 0,6 | 0,1 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 91,1 | 89,0 | 91,1 | 83,5 | 2,1 | 0,0 | 7,6 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 78,5 | 78,3 | 73,6 | 73,9 | 0,2 | 4,9 | 4,6 |
| Midt-Noreg, NO3 | 75,1 | 73,4 | 70,9 | 80,9 | 1,7 | 4,2 | -5,8 |
| Nord-Noreg, NO4 | 59,2 | 57,2 | 66,9 | 74,2 | 2,0 | -7,7 | -15,0 |
| Vest-Noreg, NO5 | 77,6 | 74,9 | 77,4 | 72,4 | 2,7 | 0,2 | 5,2 |
| Sverige | 70,5 | 68,3 | 67,9 | 75,0 | 2,2 | 2,6 | -4,5 |

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

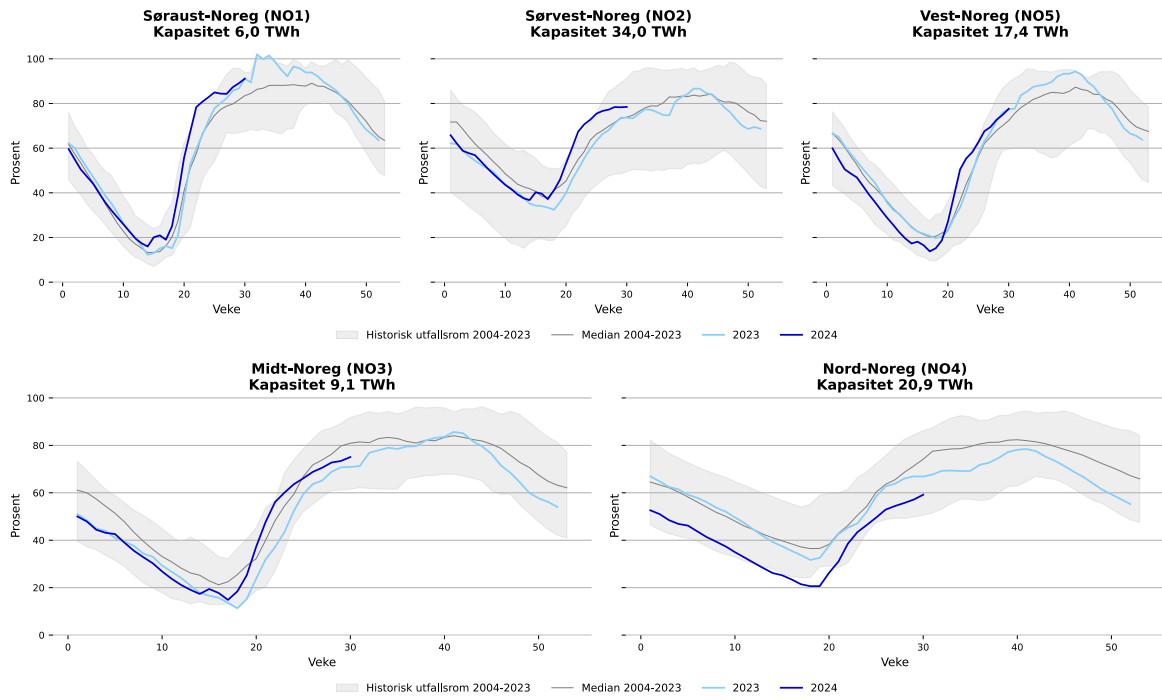
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



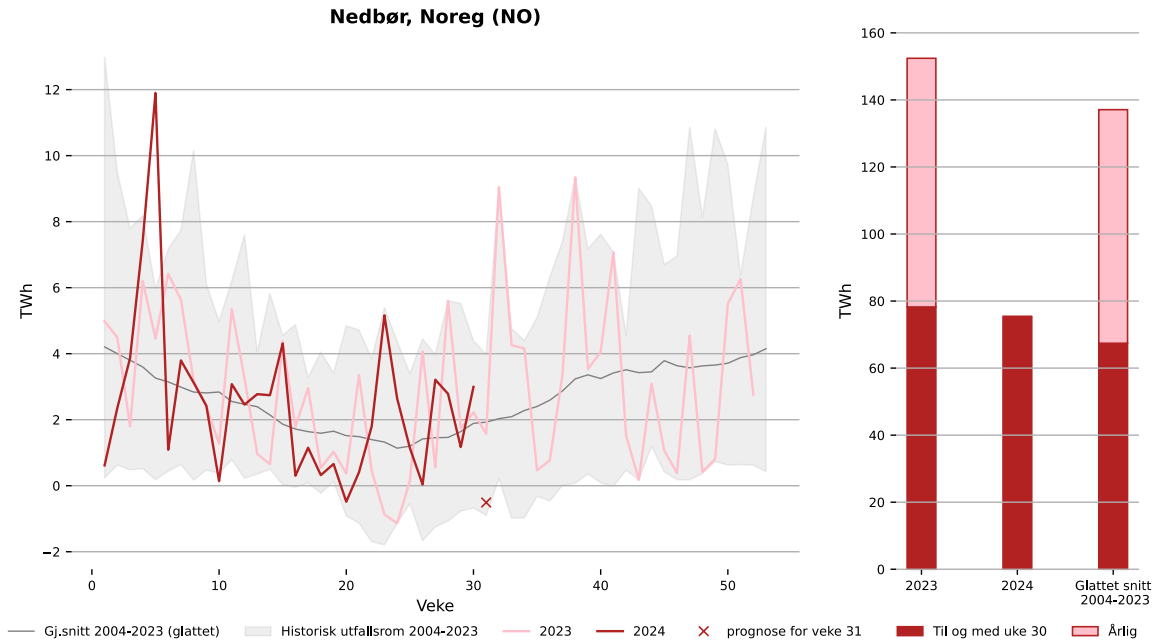
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



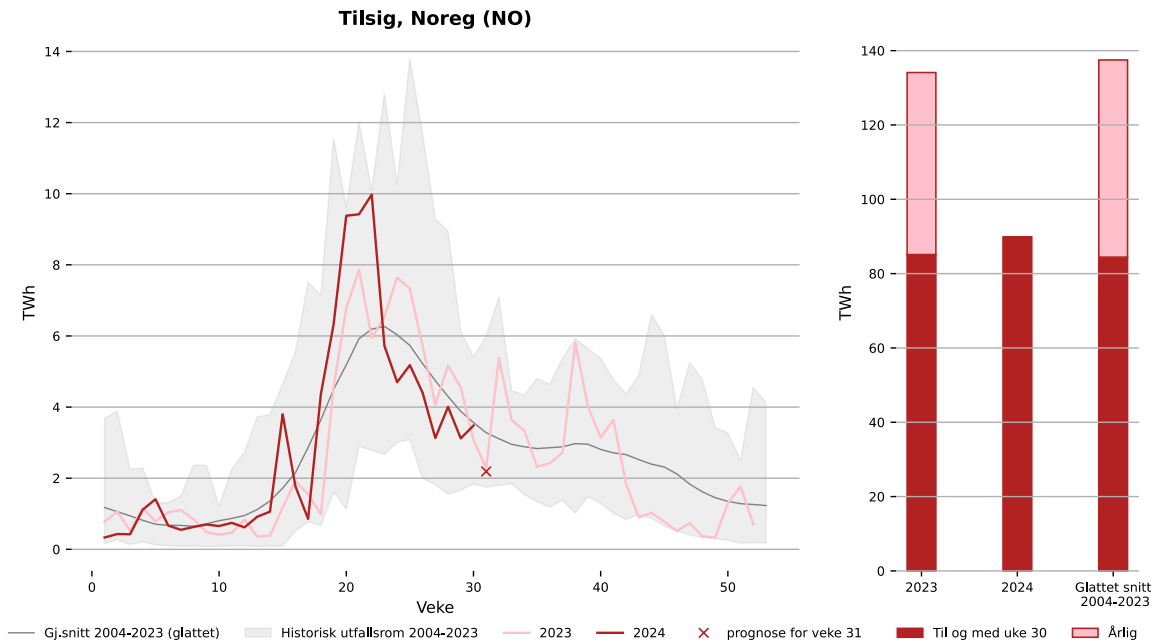
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

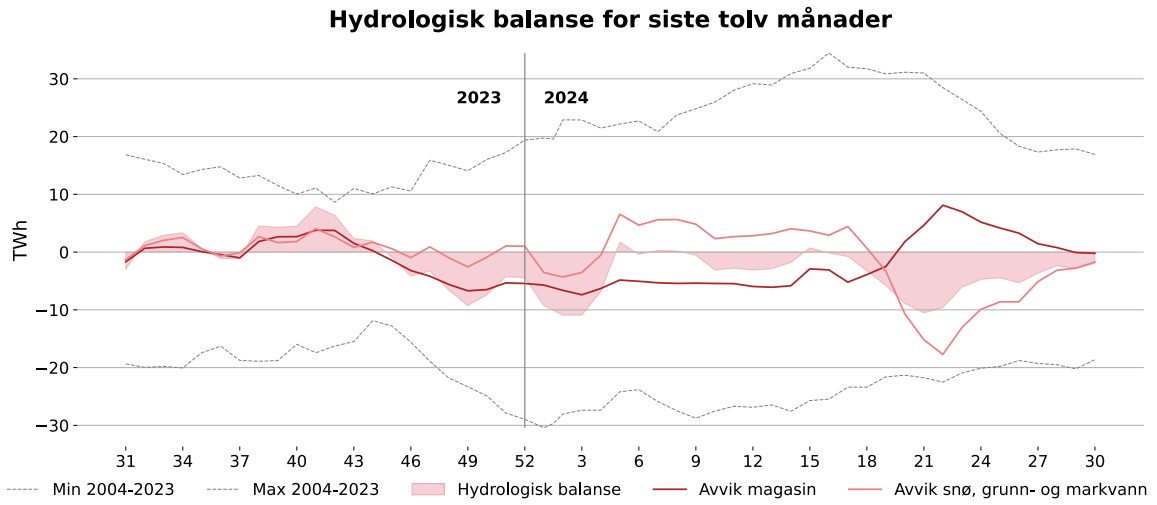
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



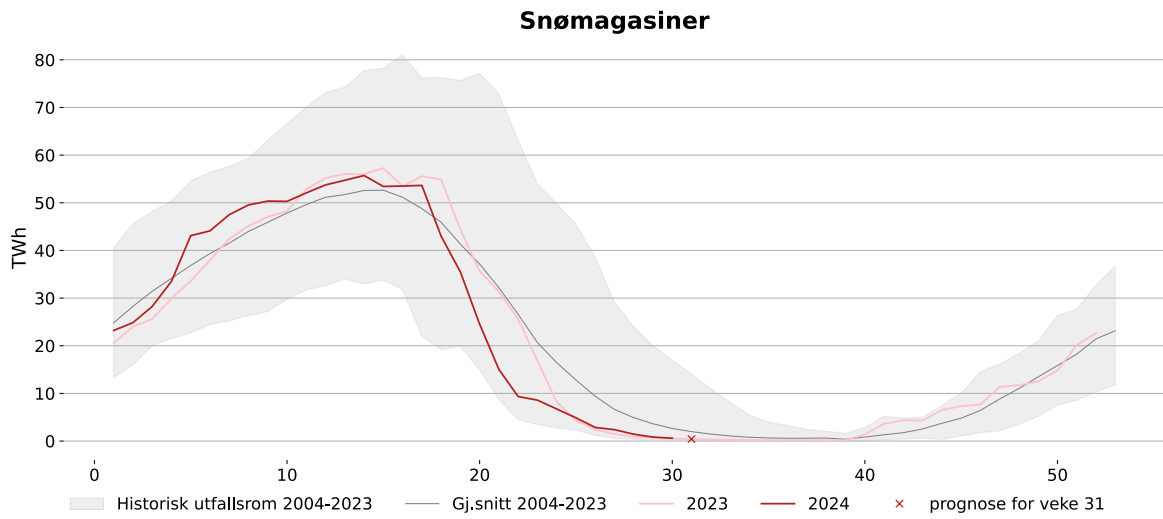
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

| | Veke 30 2024, | | Prognose, veke 31 2024, | |
|--------------------|---------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | TWh | Prosent av gjennomsnitt | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 3,0 | 158 | -0,5 | - |
| Søraust-Noreg, NO1 | 1,0 | 318 | -0,3 | - |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,2 | 45 | -0,2 | - |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,7 | 196 | 0,1 | 18 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,7 | 263 | 0,0 | - |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,4 | 88 | -0,1 | - |

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

| | Veke 30 2024, | | Prognose, veke 31 2024, | |
|--------------------|---------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | TWh | Prosent av gjennomsnitt | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 3,5 | 98 | 2,2 | 67 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,6 | 169 | 0,4 | 121 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,9 | 106 | 0,4 | 54 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,5 | 72 | 0,4 | 65 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,6 | 79 | 0,4 | 68 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,9 | 95 | 0,5 | 56 |

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

| | Nedbør, TWh | | Tilsig, TWh | |
|--------------------|----------------|--------------------------------|-------------------|--------------------------------|
| | Veke 1-30 2024 | Differanse frå gjennomsnitt | Veke 1-30 2024 | Differanse frå gjennomsnitt |
| Noreg | 75,4 | 8,0 | 89,9 | 5,5 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 9,4 | 2,2 | 12,8 | 3,1 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 25,7 | 5,4 | 33,3 | 7,5 |
| Midt-Noreg, NO3 | 10,4 | -1,6 | 11,3 | -3,5 |
| Nord-Noreg, NO4 | 10,6 | -2,0 | 12,5 | -2,5 |
| Vest-Noreg, NO5 | 19,1 | 3,8 | 20,1 | 1,0 |

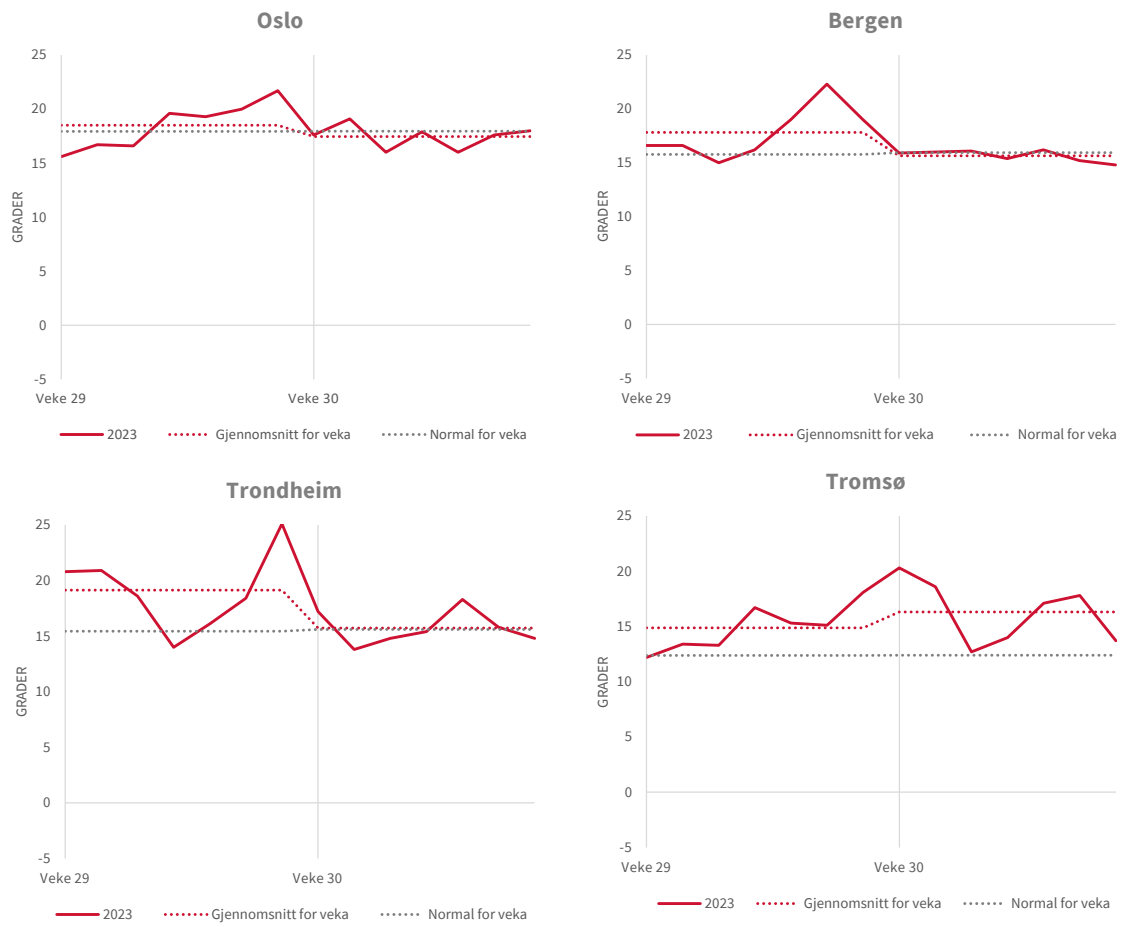
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

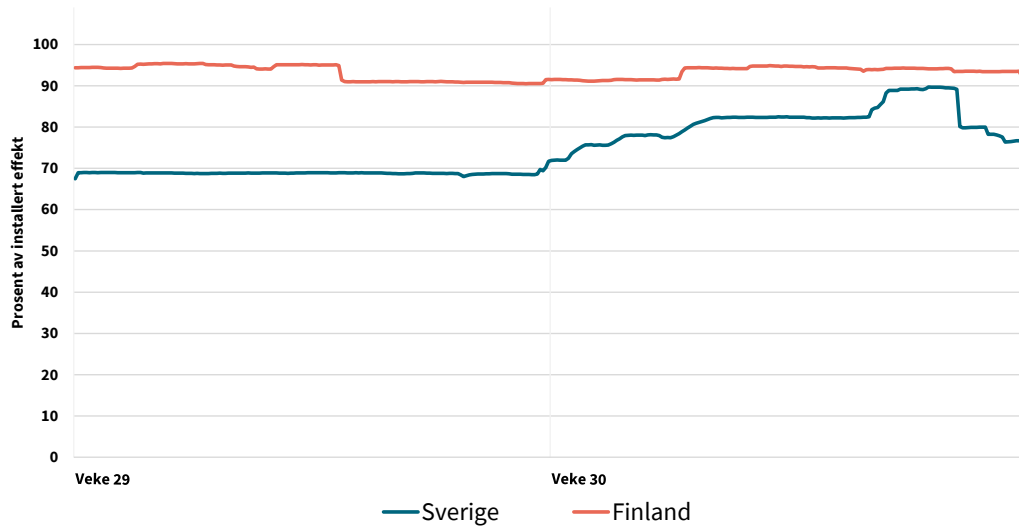
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 30 | Veke 29 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 2 447 | 2 499 | -52 | -2 % |
| NO1 | 502 | 486 | 16 | 3 % |
| NO2 | 915 | 921 | -5 | -1 % |
| NO3 | 356 | 372 | -17 | -4 % |
| NO4 | 220 | 227 | -7 | -3 % |
| NO5 | 455 | 494 | -39 | -8 % |
| Sverige | 2 610 | 2 399 | 211 | 9 % |
| SE1 | 270 | 263 | 6 | 2 % |
| SE2 | 834 | 751 | 83 | 11 % |
| SE3 | 1 387 | 1 245 | 142 | 11 % |
| SE4 | 119 | 139 | -20 | -14 % |
| Danmark | 476 | 445 | 31 | 7 % |
| Jylland | 339 | 318 | 20 | 6 % |
| Sjælland | 137 | 127 | 11 | 8 % |
| Finland | 1 248 | 1 335 | -87 | -7 % |
| Norden | 6 781 | 6 679 | 102 | 2 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 1 947 | 1 956 | -9 | 0 % |
| NO1 | 403 | 400 | 3 | 1 % |
| NO2 | 544 | 542 | 2 | 0 % |
| NO3 | 437 | 443 | -6 | -1 % |
| NO4 | 291 | 296 | -5 | -2 % |
| NO5 | 271 | 274 | -3 | -1 % |
| Sverige | 1 825 | 1 823 | 2 | 0 % |
| SE1 | 157 | 156 | 1 | 1 % |
| SE2 | 210 | 220 | -10 | -5 % |
| SE3 | 1 152 | 1 147 | 5 | 0 % |
| SE4 | 305 | 300 | 5 | 2 % |
| Danmark | 564 | 562 | 2 | 0 % |
| Jylland | 332 | 338 | -6 | -2 % |
| Sjælland | 232 | 224 | 7 | 3 % |
| Finland | 1 293 | 1 284 | 9 | 1 % |
| Norden | 5 628 | 5 625 | 4 | 0 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 500 | 543 | -43 | |
| Sverige | 785 | 576 | 209 | |
| Danmark | -88 | -117 | 29 | |
| Finland | -45 | 52 | -96 | |
| Norden | 1 153 | 1 054 | 99 | |

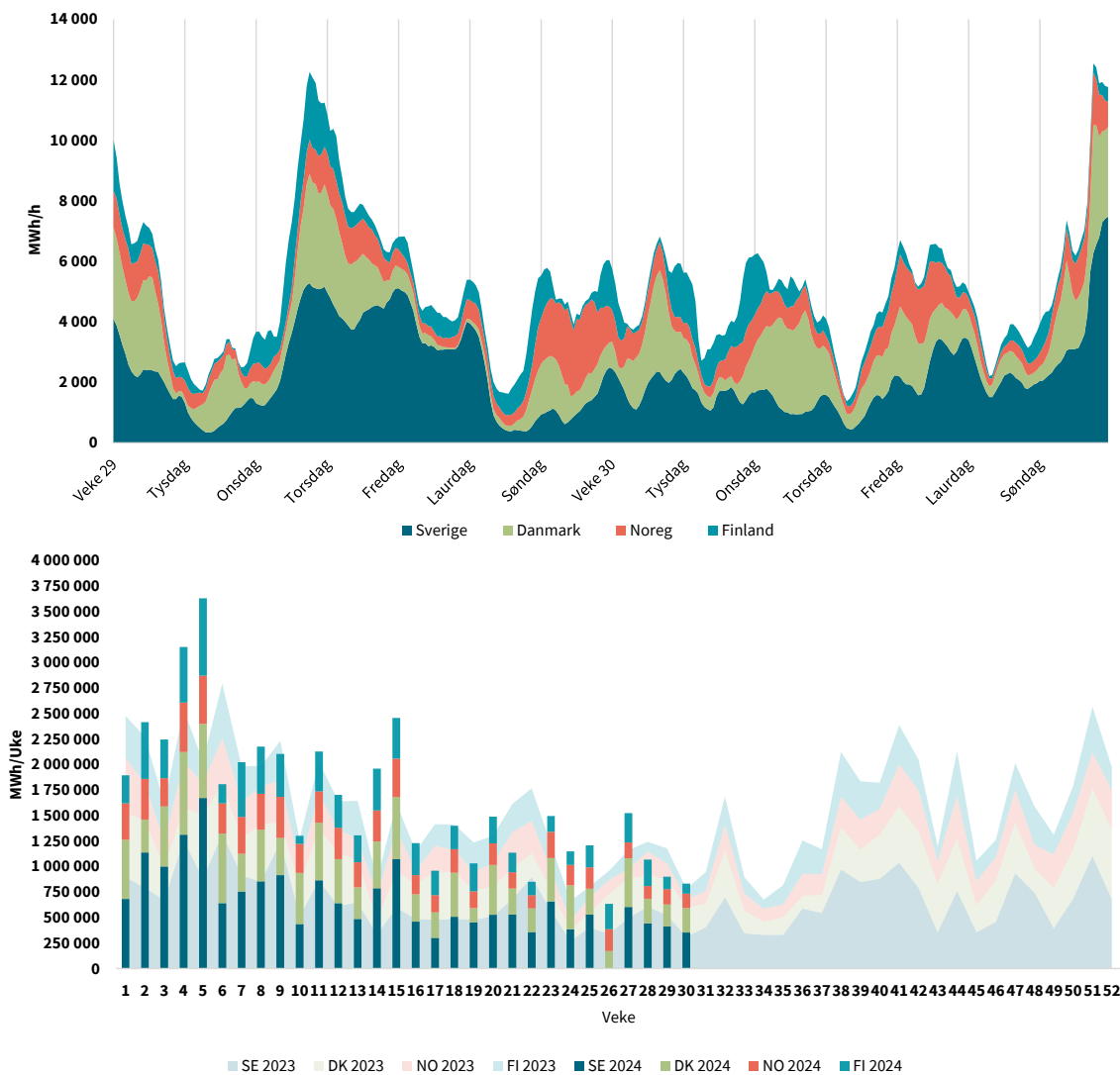
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

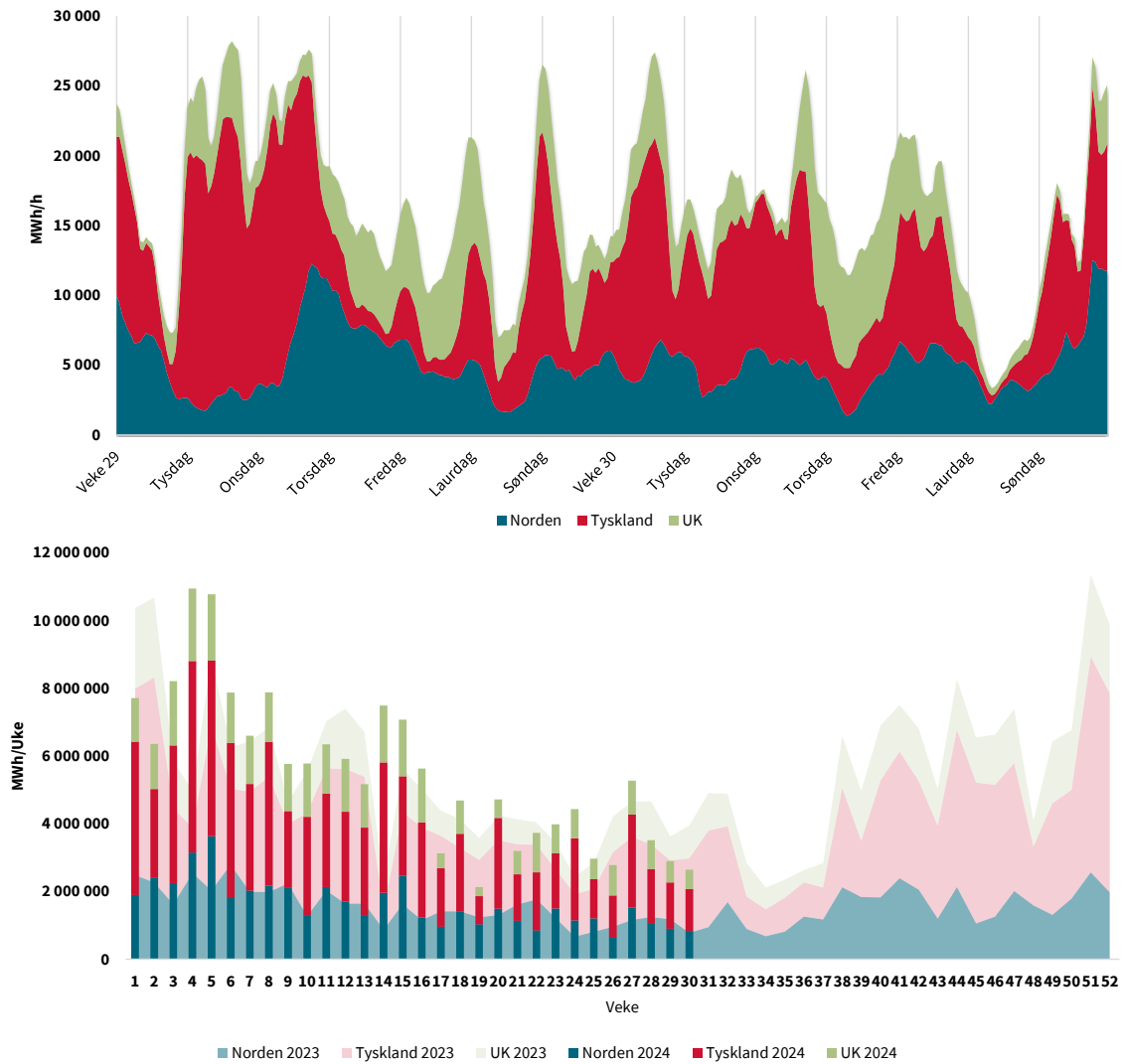
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

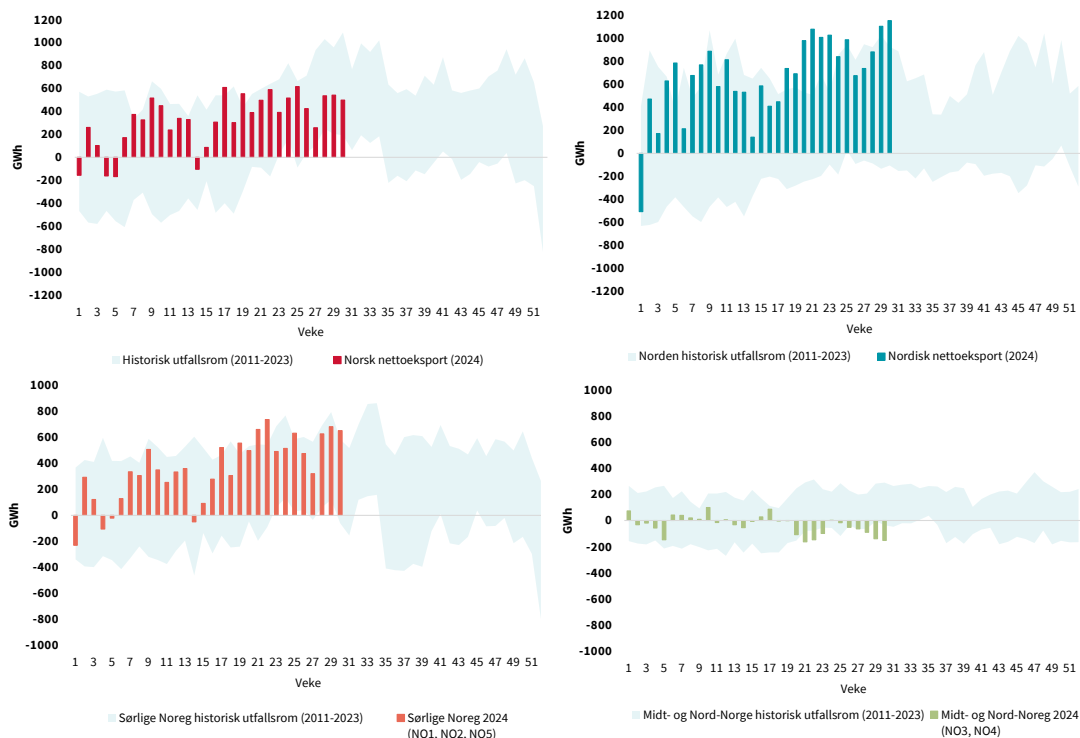
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

| | Til no i år | Same periode (2023) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Sørlege-Noreg | | | | |
| Produksjon | 62,0 | 56,7 | 9,5 | 5,4 |
| Forbruk | 51,4 | 48,6 | 5,7 | 2,8 |
| Nettoeksport | 10,6 | 8,1 | | 2,6 |
| Midt- og Nord-Noreg | | | | |
| Produksjon | 27,0 | 29,7 | -9,2 | -2,7 |
| Forbruk | 28,0 | 27,6 | 1,5 | 0,4 |
| Nettoeksport | -1,0 | 2,2 | | -3,2 |
| Noreg | | | | |
| Produksjon | 89,0 | 86,4 | 3,0 | 2,6 |
| Forbruk | 79,4 | 76,2 | 4,0 | 3,2 |
| Nettoeksport | 9,7 | 10,2 | | -0,6 |
| Norden | | | | |
| Produksjon | 245,1 | 237,0 | 3,3 | 8,1 |
| Forbruk | 225,1 | 214,6 | 4,7 | 10,6 |
| Nettoeksport | 20,0 | 22,4 | | -2,4 |

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

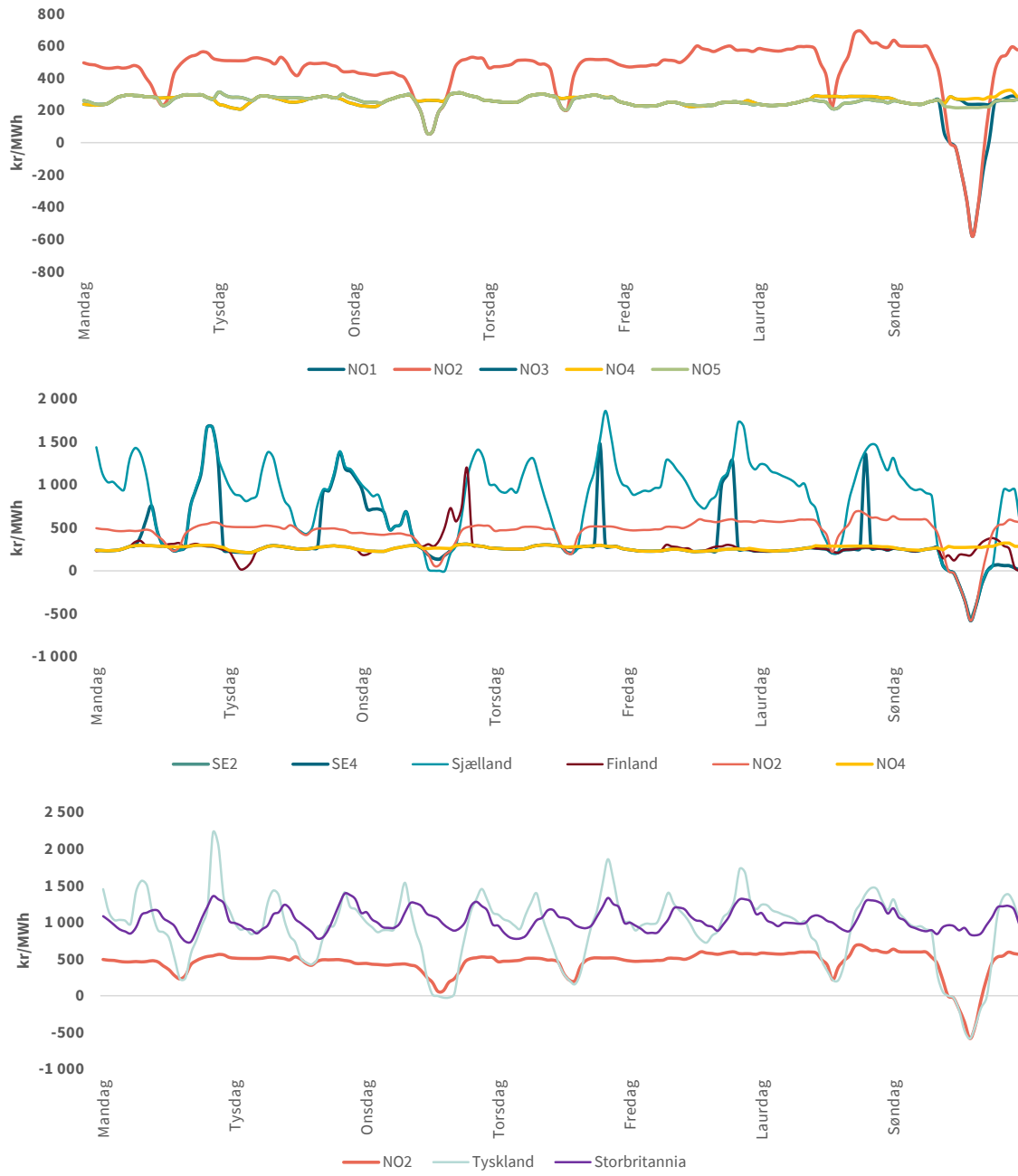
Utvexling

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.

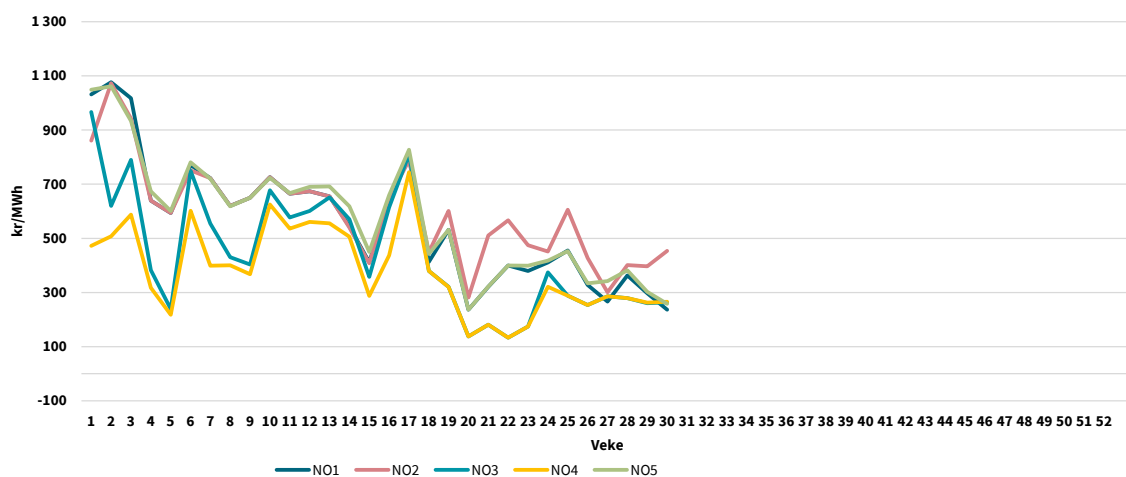


Kraftprisar Engrosmarknaden

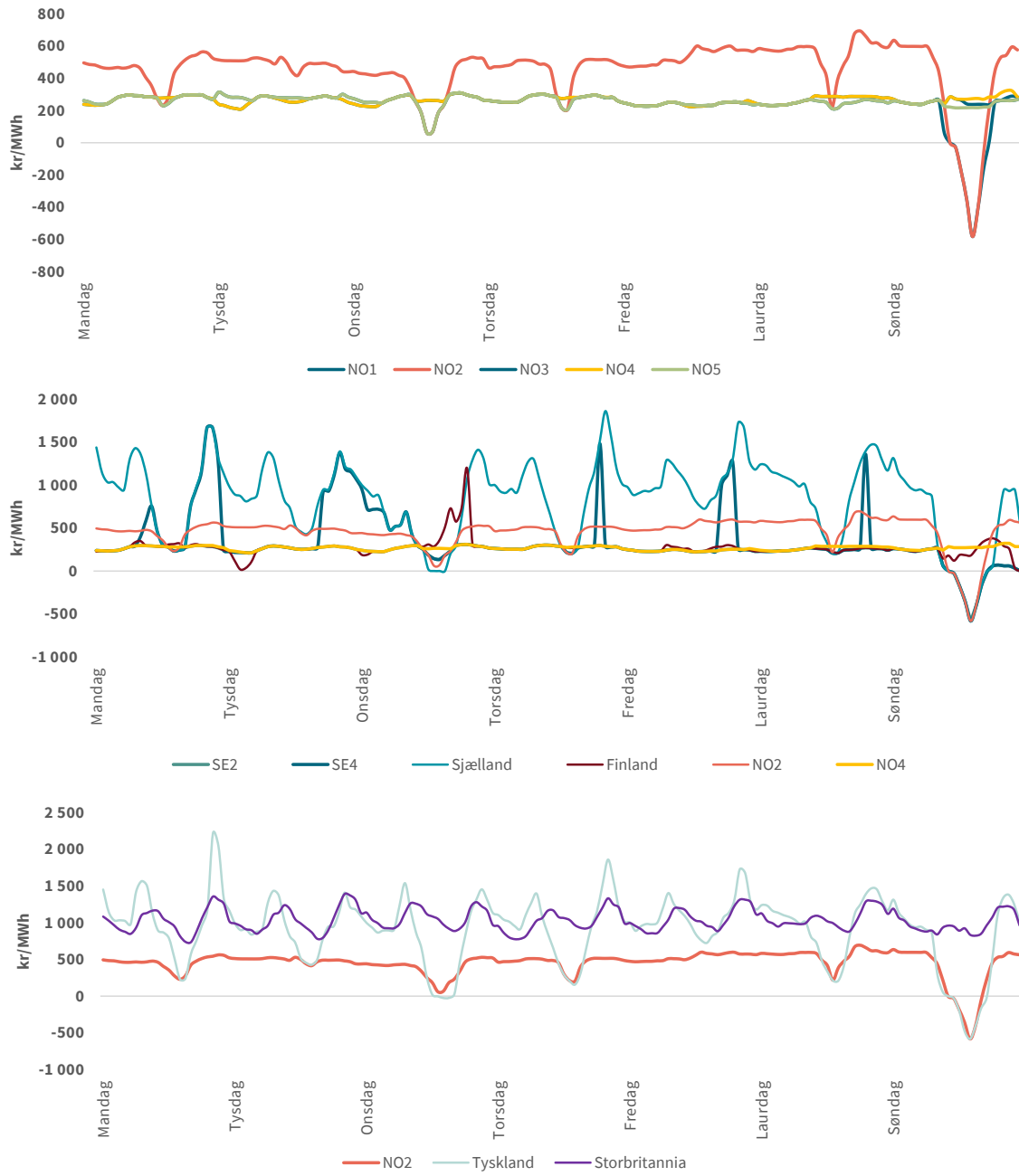
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 30 | Veke 29 (2024) | Veke 30 (2023) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 236,3 | 296,8 | 286,5 | -20,4 | -17,5 |
| NO2 | 453,3 | 396,3 | 697,0 | 14,4 | -35,0 |
| NO3 | 263,6 | 260,8 | 287,2 | 1,1 | -8,2 |
| NO4 | 265,7 | 262,5 | 238,0 | 1,2 | 11,6 |
| NO5 | 257,9 | 301,9 | 286,5 | -14,6 | -10,0 |
| SE1 | 223,9 | 215,7 | 298,5 | 3,8 | -25,0 |
| SE2 | 223,9 | 215,7 | 298,5 | 3,8 | -25,0 |
| SE3 | 223,9 | 215,7 | 298,5 | 3,8 | -25,0 |
| SE4 | 351,5 | 442,8 | 298,5 | -20,6 | 17,7 |
| Finland | 269,8 | 198,1 | 297,9 | 36,2 | -9,4 |
| Jylland | 847,9 | 785,3 | 762,3 | 8,0 | 11,2 |
| Sjælland | 845,0 | 790,7 | 757,7 | 6,9 | 11,5 |
| Estland | 1211,8 | 1187,1 | 1092,5 | 2,1 | 10,9 |
| System | 297,5 | 290,2 | 348,8 | 2,5 | -14,7 |
| Nederland | 865,9 | 838,8 | 884,2 | 3,2 | -2,1 |
| Tyskland | 910,9 | 837,1 | 939,5 | 8,8 | -3,0 |
| Polen | 1279,9 | 1457,1 | 1337,8 | -12,2 | -4,3 |
| Storbritannia | 1034,2 | 1033,0 | 950,7 | 0,1 | 8,8 |

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

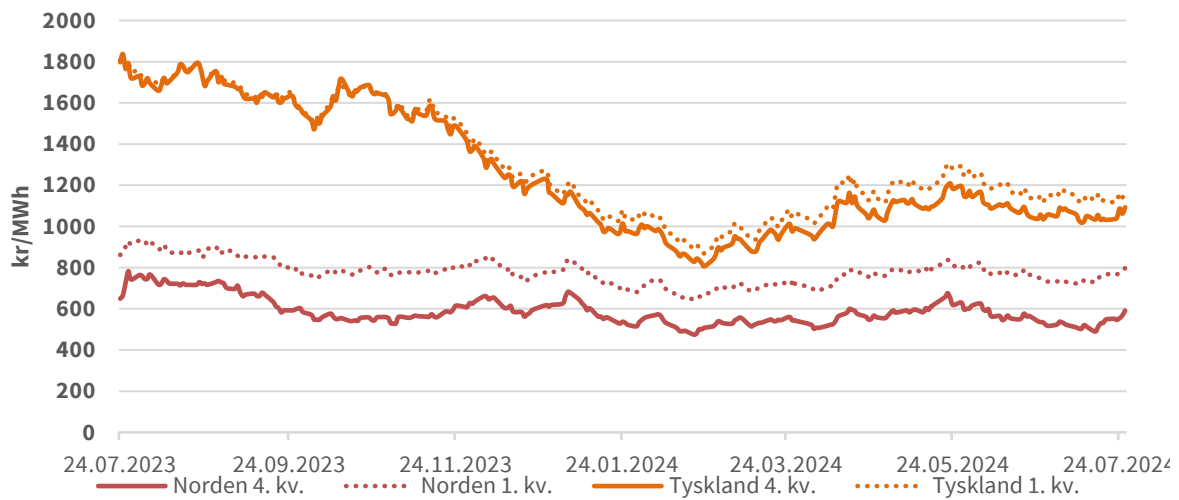


Terminmarknaden

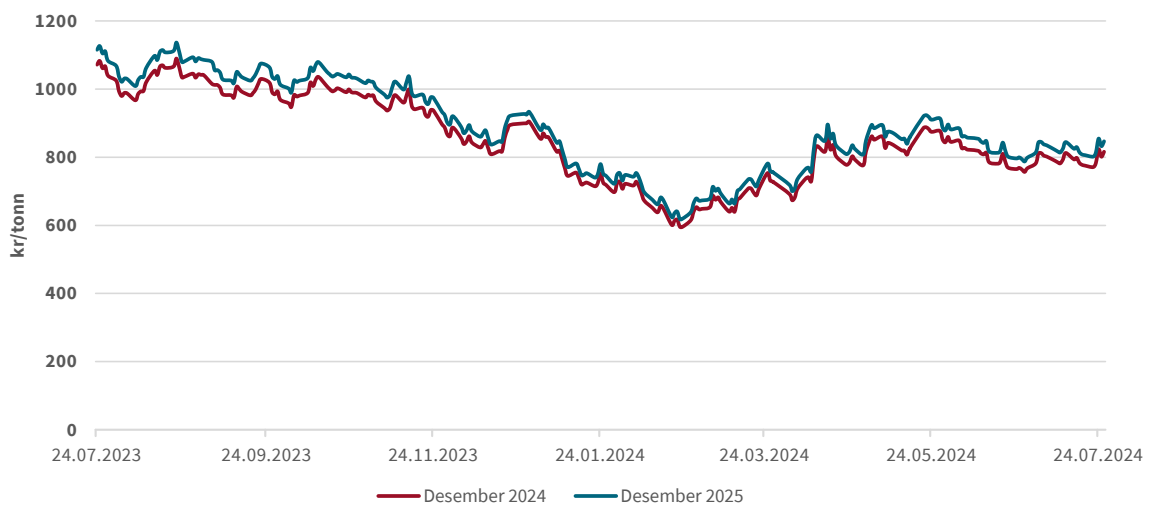
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 30 | Veke 29 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | August | 392,9 | 333,4 | 17,8 |
| | September | 419,4 | 381,8 | 9,8 |
| | 4. kvartal 2024 | 591,7 | 548,1 | 8,0 |
| | 1. kvartal 2025 | 797,8 | 766,6 | 4,1 |
| EEX (tysk kraft) | 4. kvartal 2024 | 1092,7 | 1031,5 | 5,9 |
| | 1. kvartal 2025 | 1174,8 | 1120,2 | 4,9 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2024 | 816,0 | 775,4 | 5,2 |
| | Desember 2025 | 846,5 | 806,0 | 5,0 |

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) | Utlagengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|---|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|-------------------|--------------|
| Planned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket | 2024-05-07 | 2024-08-17 | 102 dagar | 412 | 412 | Link 45 |
| Planned | DK1 | European Network of Transmission System Operators for Electricity | Nordjyllandsværket | 2024-05-07 | 2024-08-08 | 93 dagar | 405 | 405 | Link 70 |
| Unplanned | DK1 | Fjernvarme Fyn Produktion A/S | Fjernvarme Fyn Unit 7 | 2024-04-02 | 2025-02-28 | 332 dagar | 409 | 0-409 | Link 90 |
| Planned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV3 | 2024-05-31 | 2024-08-24 | 84 dagar | 380 | 380 | Link 44 |
| Planned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Skærbækværket SKV3 | 2024-07-26 | 2024-09-06 | 42 dagar | 427 | 427 | Link 96 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2024-05-14 | 2024-08-26 | 104 dagar | 548 | 548 | Link 24 |
| Planned | DK2 | HOFOR Energiproduktion A/S | Amagerværket Blok 4 | 2024-05-29 | 2024-09-22 | 116 dagar | 150 | 150 | Link 87 |
| Planned | FI | Volue Oy | Metsä Fibre Kemi | 2023-09-19 | 2024-09-02 | 348 dagar | 250 | 0-250 | Link 7 |
| Unplanned | FI | Volue Oy | Äänekoski | 2024-07-21 | 2024-07-25 | 4 dagar | 260 | 120-260 | Link 13 |
| Planned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Naantali | 2024-07-28 | 2024-08-11 | 14 dagar | 250 | 250 | Link 94 |
| Planned | FI | Helen Oy | Vuosaari B VuB6 | 2024-07-14 | 2024-08-18 | 34 dagar | 160 | 160 | Link 15 |
| Planned | FI | Helen Oy | Vuosaari B VuB5 | 2024-07-14 | 2024-08-18 | 34 dagar | 160 | 160 | Link 16 |
| Unplanned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2024-06-25 | 2024-07-25 | 30 dagar | 1600 | 90-308 | Link 18 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2024-05-29 | 2025-03-01 | 275 dagar | 1600 | 30-1600 | Link 50 |
| Planned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Naantali Na4CHP | 2024-05-16 | 2024-08-25 | 101 dagar | 145 | 145 | Link 88 |
| Planned | FI | EPV Tase Oy | Vaskiluoto B2 | 2024-07-28 | 2024-08-12 | 15 dagar | 230 | 230 | Link 93 |
| Planned | FI | Helen Oy | Vuosaari B VuB4 | 2024-07-14 | 2024-10-20 | 98 dagar | 160 | 160 | Link 95 |
| Planned | NO2 | Lyse Produksjon AS | Lysebotn 2 | 2024-06-23 | 2024-10-04 | 103 dagar | 370 | 370 | Link 68 |
| Planned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Holen | 2024-04-02 | 2024-11-22 | 234 dagar | 385 | 110-220 | Link 69 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Saurdal G4 | 2024-07-12 | 2024-08-02 | 21 dagar | 160 | 160 | Link 14 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G1 | 2024-07-20 | 2024-07-24 | 3 dagar | 310 | 310 | Link 22 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Tokke G1 | 2024-07-29 | 2024-11-01 | 95 dagar | 110 | 110 | Link 32 |
| Unplanned | NO2 | Hydro Energi AS | Vemork G2 | 2024-04-07 | 2024-11-21 | 227 dagar | 101 | 101 | Link 35 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G1 | 2024-07-29 | 2024-07-31 | 2 dagar | 310 | 310 | Link 61 |
| Planned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Holen G3 | 2024-05-27 | 2024-09-13 | 109 dagar | 165 | 165 | Link 71 |
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2023-02-06 | 2024-12-21 | 684 dagar | 320 | 320 | Link 86 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Rana G1 | 2024-06-17 | 2024-08-30 | 74 dagar | 125 | 125 | Link 49 |

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

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|-------------------------|-----------------|------------|------------|-----------|-----|---------|---------|
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Svartisen G2 | 2024-07-12 | 2024-09-13 | 63 dagar | 350 | 350 | Link 67 |
| Unplanned | NO5 | Eviny Fornybar AS | Evanger G1 | 2024-07-17 | 2024-07-31 | 13 dagar | 110 | 110 | Link 23 |
| Unplanned | SE1 | W3 Renewables AB | Markbygden ETT | 2024-07-01 | 2024-08-10 | 40 dagar | 645 | 140-229 | Link 11 |
| Planned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block1 | 2024-06-30 | 2024-07-29 | 28 dagar | 990 | 495-990 | Link 3 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2024-07-29 | 2024-09-30 | 63 dagar | 190 | 190 | Link 2 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV8 | 2024-05-23 | 2024-08-30 | 99 dagar | 130 | 130 | Link 37 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2024-04-01 | 2024-07-29 | 119 dagar | 190 | 190 | Link 91 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utlagjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|---|-------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-05-27 | 2024-07-25 | 59 dagar | 1000 | 25-625 | Link 19 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-05-27 | 2024-07-25 | 59 dagar | 1000 | 25-625 | Link 30 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-27 | 2024-08-30 | 64 dagar | 1000 | 25-400 | Link 38 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-18 | 2024-09-27 | 100 dagar | 1000 | 25-400 | Link 39 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-07-19 | 2024-09-20 | 63 dagar | 1000 | 25-400 | Link 40 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-28 | 2025-01-01 | 186 dagar | 1000 | 25-400 | Link 52 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-07-01 | 2024-09-20 | 81 dagar | 1000 | 25-400 | Link 54 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-17 | 2025-01-01 | 197 dagar | 1000 | 25-400 | Link 63 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-17 | 2024-12-31 | 197 dagar | 1000 | 25-400 | Link 64 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-25 | 2024-12-31 | 281 dagar | 1000 | 25-625 | Link 72 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-06-01 | 2024-07-30 | 59 dagar | 1000 | 25-625 | Link 74 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-05-30 | 2024-07-26 | 57 dagar | 1000 | 25-625 | Link 75 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2024-12-31 | 365 dagar | 1000 | 25-800 | Link 76 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2025-01-01 | 288 dagar | 1000 | 25-625 | Link 77 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-27 | 2024-09-20 | 177 dagar | 1000 | 25-625 | Link 78 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-05-18 | 2024-08-10 | 84 dagar | 1000 | 25-625 | Link 79 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 456-656 | Link 62 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL | 2024-07-22 | 2024-07-26 | 4 dagar | 700 | 210 | Link 59 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-05-27 | 2024-07-25 | 59 dagar | 985 | 361-946 | Link 20 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-05-27 | 2024-07-25 | 59 dagar | 985 | 361-946 | Link 31 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-27 | 2024-08-30 | 64 dagar | 985 | 361-400 | Link 41 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-07-19 | 2024-09-20 | 63 dagar | 985 | 361-400 | Link 42 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-18 | 2024-09-27 | 100 dagar | 985 | 361-654 | Link 43 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-07-05 | 2024-09-16 | 72 dagar | 985 | 361 | Link 48 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-28 | 2025-01-01 | 186 dagar | 985 | 361-654 | Link 53 |

| | | | | | | | | |
|-----------|---|-----------------|------------|------------|------------|------|---------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-07-01 | 2024-09-20 | 81 dagar | 985 | 361-400 | Link 55 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-17 | 2024-12-31 | 197 dagar | 985 | 361-654 | Link 65 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-17 | 2025-01-01 | 197 dagar | 985 | 361-654 | Link 66 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-25 | 2024-12-31 | 281 dagar | 985 | 361-946 | Link 73 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-05-30 | 2024-07-26 | 57 dagar | 985 | 361-946 | Link 80 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-06-01 | 2024-07-30 | 59 dagar | 985 | 361-946 | Link 81 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-05-18 | 2024-08-10 | 84 dagar | 985 | 361-946 | Link 82 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2025-01-01 | 288 dagar | 985 | 361-946 | Link 83 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-27 | 2024-09-20 | 177 dagar | 985 | 361-946 | Link 84 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2024-12-31 | 365 dagar | 985 | 361-985 | Link 85 |
| Planned | Svenska kraftnät | DK2 → SE4 | 2024-07-08 | 2024-10-20 | 104 dagar | 1700 | 1300 | Link 47 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | EE → FI | 2024-01-25 | 2024-08-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 92 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | FI → EE | 2024-01-25 | 2024-08-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 92 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE1 | 2024-07-15 | 2024-08-04 | 20 dagar | 1100 | 800 | Link 46 |
| Planned | Fingrid Oyj | FI → SE3 | 2024-02-26 | 2024-12-19 | 297 dagar | 1200 | 0-400 | Link 12 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | FI → SE3 | 2024-07-18 | 2024-07-24 | 5 dagar | 1200 | 400 | Link 27 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2024-07-09 | 2024-07-23 | 14 dagar | 1200 | 1000 | Link 28 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 356-656 | Link 62 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2024-07-22 | 2024-07-26 | 4 dagar | 723 | 233 | Link 58 |
| Planned | Statnett SF | NO2 → NL | 2024-07-01 | 2024-08-02 | 32 dagar | 723 | 0-233 | Link 60 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → FI | 2024-07-15 | 2024-08-04 | 20 dagar | 1500 | 500 | Link 34 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → FI | 2024-07-15 | 2024-08-04 | 20 dagar | 1500 | 1300 | Link 46 |
| Planned | Fingrid Oyj | SE1 → FI | 2023-11-30 | 2025-03-01 | 456 dagar | 1500 | 0-300 | Link 89 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4 | 2024-07-15 | 2024-08-04 | 20 dagar | 600 | 100 | Link 34 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2 | 2024-07-15 | 2024-08-04 | 20 dagar | 3300 | 1100 | Link 34 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2024-07-09 | 2024-07-23 | 14 dagar | 7300 | 1700 | Link 28 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | SE3 → FI | 2024-07-18 | 2024-07-24 | 5 dagar | 1200 | 400 | Link 27 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2024-07-09 | 2024-07-23 | 14 dagar | 2810 | 2660 | Link 28 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2024-07-09 | 2024-07-23 | 14 dagar | 6200 | 2300 | Link 28 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2024-07-08 | 2024-10-20 | 104 dagar | 6200 | 1200 | Link 47 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → DE-TenneT | 2024-07-08 | 2024-10-20 | 104 dagar | 615 | 165 | Link 47 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → LT | 2024-07-08 | 2024-10-20 | 104 dagar | 700 | 100 | Link 47 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → PL | 2024-07-08 | 2024-10-20 | 104 dagar | 600 | 100 | Link 47 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|------|--------|--------------|--------|----------|----------|----------|-----------------|--------------------|--------------|
|------|--------|--------------|--------|----------|----------|----------|-----------------|--------------------|--------------|

Kraftsituasjonen veke 30
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|---------------------|------------------------------|------------|------------|----------|-----|--------|---------|
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Tervasaari Paper Mill / PM | 2024-07-28 | 2024-07-28 | 0 dagar | 115 | 110 | Link 5 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2024-07-29 | 2024-07-29 | 0 dagar | 250 | 140 | Link 6 |
| Unplanned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2024-07-27 | 2024-07-27 | 0 dagar | 250 | 102 | Link 9 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2024-07-24 | 2024-07-24 | 0 dagar | 396 | 159 | Link 25 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Hammarbyverket | 2024-07-29 | 2024-09-13 | 46 dagar | 149 | 80-110 | Link 1 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2024-07-29 | 2024-07-30 | 0 dagar | 230 | 120 | Link 4 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2024-07-27 | 2024-07-27 | 0 dagar | 230 | 190 | Link 8 |
| Unplanned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Hammarbyverket | 2024-07-27 | 2024-07-27 | 0 dagar | 149 | 149 | Link 10 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan | 2024-07-07 | 2024-08-02 | 26 dagar | 162 | 150 | Link 17 |
| Planned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2024-07-25 | 2024-07-25 | 0 dagar | 230 | 125 | Link 21 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Braviken / Paper Mill | 2024-07-23 | 2024-07-24 | 0 dagar | 200 | 110 | Link 26 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Ropsten | 2024-07-22 | 2024-07-23 | 1 dagar | 167 | 77-112 | Link 29 |
| Planned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2024-07-23 | 2024-07-23 | 0 dagar | 230 | 125 | Link 33 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2024-07-22 | 2024-07-22 | 0 dagar | 230 | 105 | Link 36 |