

Kraftsituasjonen veke 27, 2023

Lågare prisar i sørlege Noreg og høgare i Midt- og Nord-Noreg

Ferdigstilt vedlikehaldsarbeid i nettet ga auka overføringsmoglegheit frå Midt-Noreg (NO3) til Vest-Noreg (NO5) førre veke. Dette bidrog til auka kraftproduksjon og eksport frå dei nordlege prisområdene (NO3 og NO4). Meir kraftflyt sørover bidrog til lågare vasskraftproduksjon i sørlege Noreg, hovudsakeleg i Vest-Noreg. Det ga fleire timar kor de høgare prisane i sør smitta over på kraftprisane lenger nord i Noreg. Dette bidrog til at prisforskjellane mellom de norske prisområda minka i veka som gjekk.

Nord-Noreg hadde framleis den lågaste prisen i Norden, med 28 øre/kWh. Sørvest-Noreg (NO2) hadde en vekepris på 84 øre/kWh og hadde saman med Danmark (DK1) den høgaste prisen i Norden førre veke. I starten av veka bidrog høg sol- og vindkraftproduksjon til negative kraftprisar i Tyskland. Vasskraftprodusentane i sørlege Noreg kunne i disse timane regulere ned produksjonen, og ein større del av forbruket vart dekt av import. Mindre eksport til kontinentet og meir import frå Midt-Noreg gjorde at nettoeksporten frå sørlege Noreg vart lågare enn veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen på normalen for vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg (avvik +/- 0,5 grad). For veke 28 er det venta temperaturar på normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturar 4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 27 er berekna tilsig 4,0 TWh, som er om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 28 er det venta eit tilsig på 3,4 TWh, eller om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

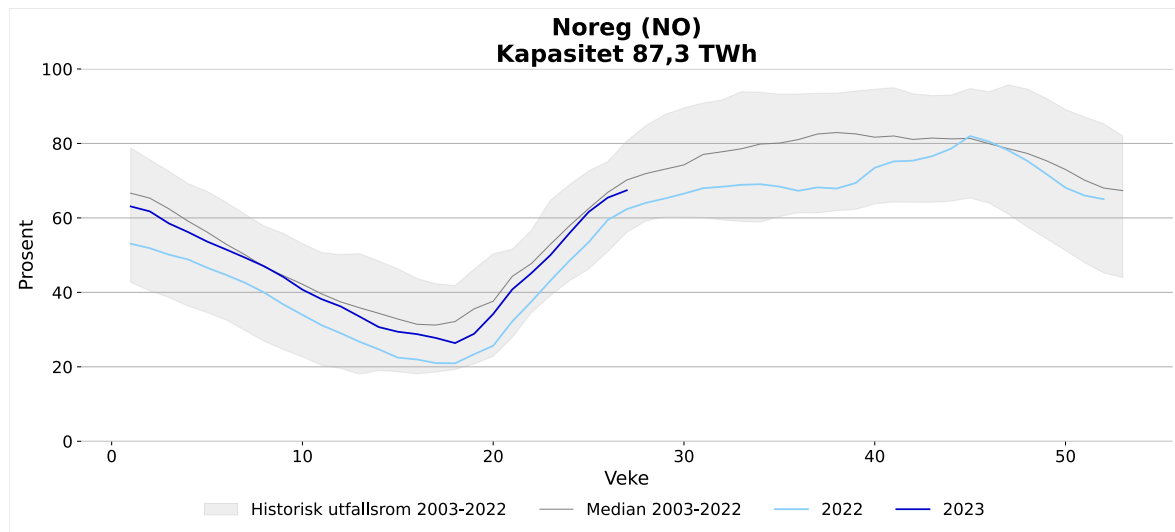
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

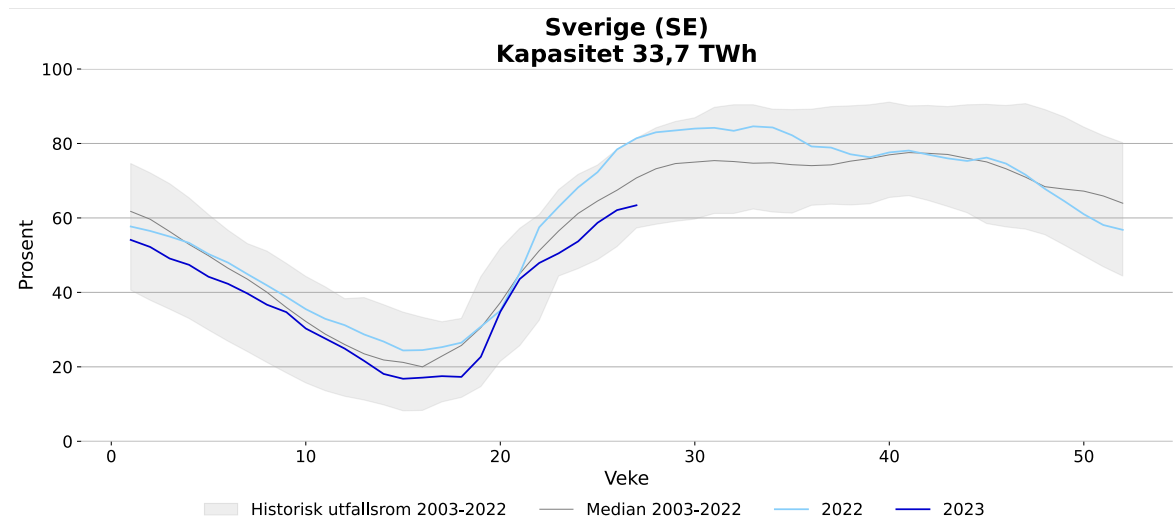
| | Prosent | | | | Prosentteiningar | | |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| | Veke 27 2023 | Veke 26 2023 | Veke 27 2022 | Median veke 27 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2022 | Differanse frå median |
| Noreg | 67,4 | 65,4 | 62,3 | 70,2 | 2,0 | 5,1 | -2,8 |
| Aust-Noreg, NO1 | 82,4 | 80,2 | 66,9 | 77,9 | 2,1 | 15,5 | 4,5 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 67,8 | 66,1 | 47,5 | 69,1 | 1,7 | 20,3 | -1,3 |
| Midt-Noreg, NO3 | 65,1 | 63,6 | 86,4 | 73,9 | 1,5 | -21,3 | -8,8 |
| Nord-Noreg, NO4 | 63,8 | 62,7 | 79,3 | 65,5 | 1,1 | -15,5 | -1,7 |
| Vest-Noreg, NO5 | 66,8 | 63,0 | 58,4 | 64,1 | 3,8 | 8,4 | 2,7 |
| Sverige | 63,4 | 62,1 | 81,4 | 70,8 | 1,3 | -18,0 | -7,4 |

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

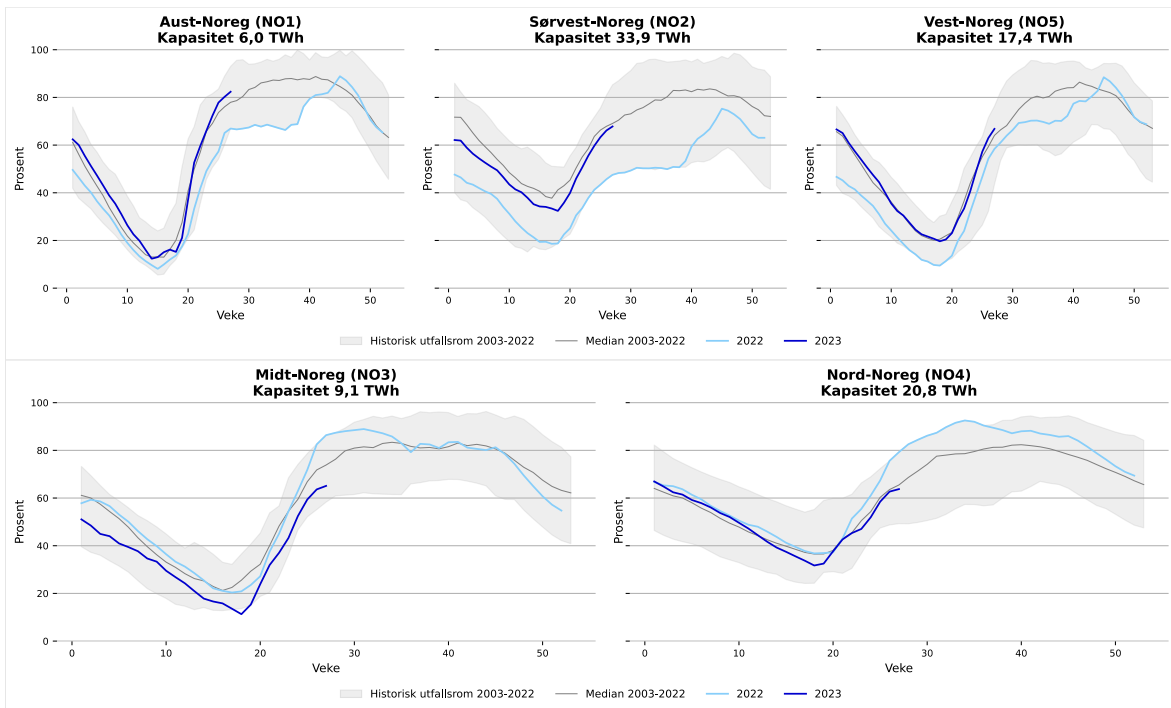
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



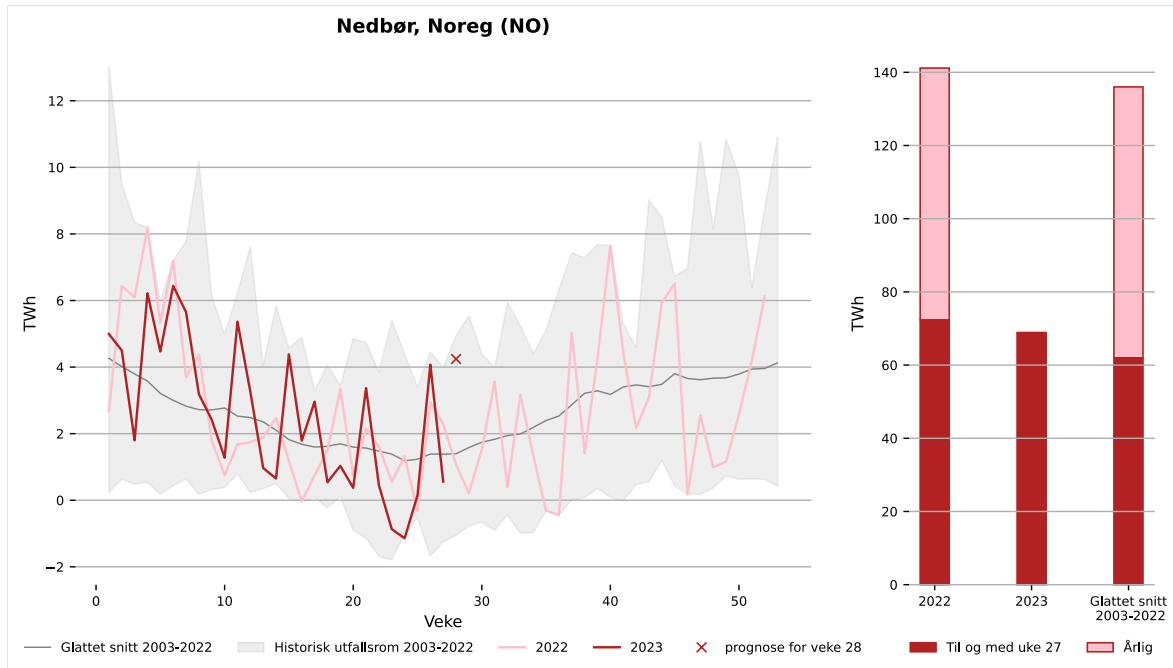
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



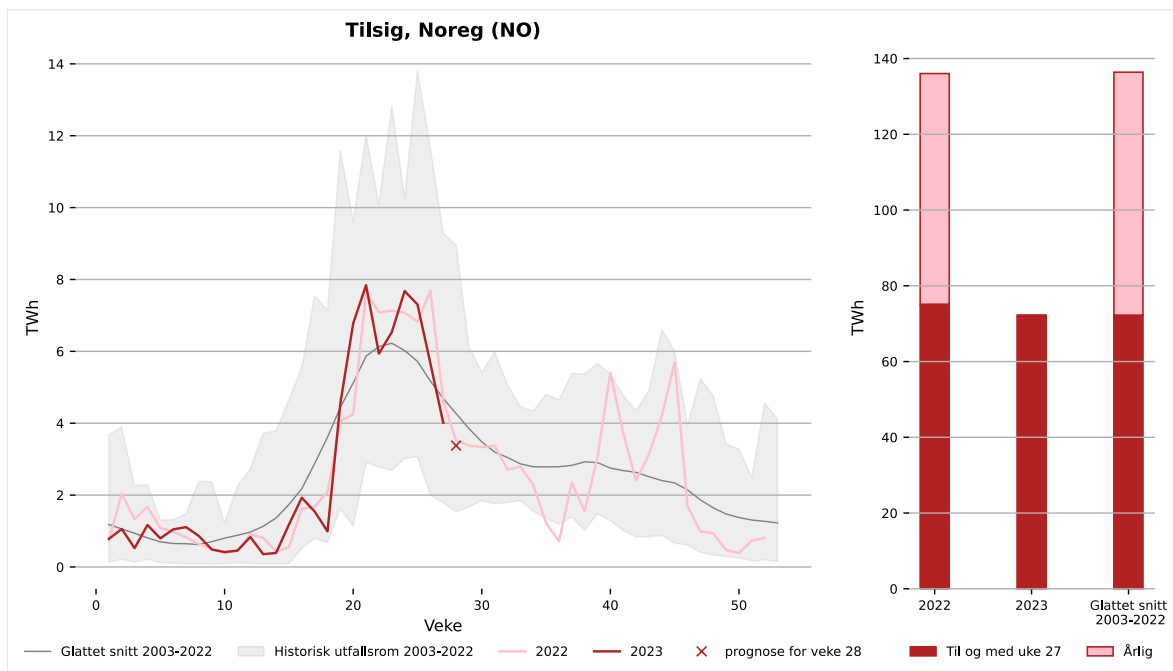
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

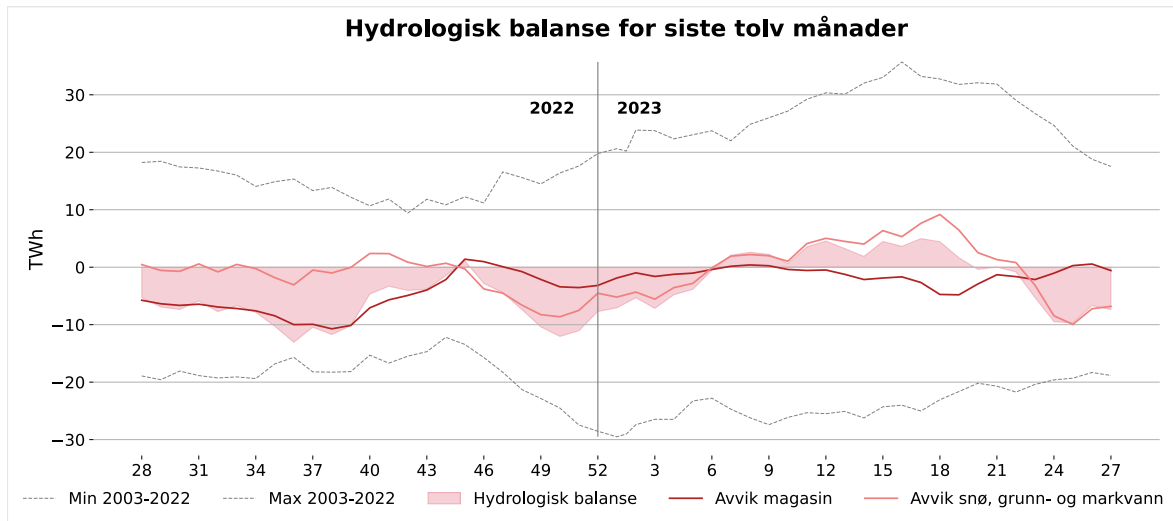
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE



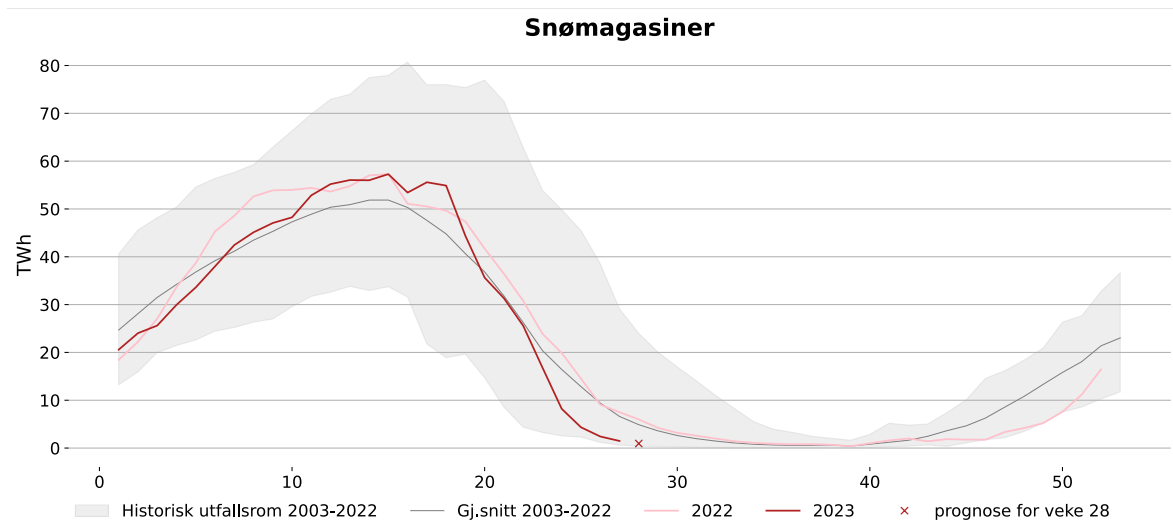
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

| | Veke 27 2023, TWh | Prosent av gjennomsnitt | Prognose, veke 28 2023, TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg | 0,6 | 40 | 4,2 | 304 |
| Aust-Noreg, NO1 | 0,2 | 163 | 0,9 | 464 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,1 | 22 | 1,6 | 397 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,1 | 58 | 0,6 | 251 |
| Nord-Noreg, NO4 | -0,1 | - | 0,0 | 10 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,2 | 56 | 1,1 | 323 |

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

| | Veke 27 2023, TWh | Prosent av gjennomsnitt | Prognose, veke 28 2023, TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg | 4,0 | 86 | 3,4 | 79 |
| Aust-Noreg, NO1 | 0,6 | 146 | 0,4 | 113 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,2 | 98 | 1,0 | 91 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,5 | 62 | 0,5 | 70 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,7 | 68 | 0,6 | 62 |
| Vest-Noreg, NO5 | 1,1 | 84 | 0,9 | 77 |

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

| | Nedbør, TWh | | Tilsig, TWh | |
|--------------------|----------------|--------------------------------|----------------|--------------------------------|
| | Veke 1-27 2023 | Differanse frå gjennomsnitt | Veke 1-27 2023 | Differanse frå gjennomsnitt |
| Noreg | 68,9 | 6,9 | 72,2 | -0,1 |
| Aust-Noreg, NO1 | 8,6 | 2,3 | 10,6 | 2,1 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 21,2 | 2,4 | 25,7 | 3,0 |
| Midt-Noreg, NO3 | 12,1 | 1,1 | 9,5 | -3,2 |
| Nord-Noreg, NO4 | 12,1 | 0,3 | 11,8 | -0,7 |
| Vest-Noreg, NO5 | 14,9 | 0,8 | 14,6 | -1,2 |

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 | -7,4 | -0,6 | -6,8 |
| Aust-Noreg, NO1 | 0,1 | 0,2 | -0,1 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -1,7 | -0,1 | -1,6 |
| Midt-Noreg, NO3 | -2,1 | -0,8 | -1,3 |
| Nord-Noreg, NO4 | -2,4 | -0,6 | -1,7 |
| Vest-Noreg, NO5 | -1,5 | 0,6 | -2,1 |

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

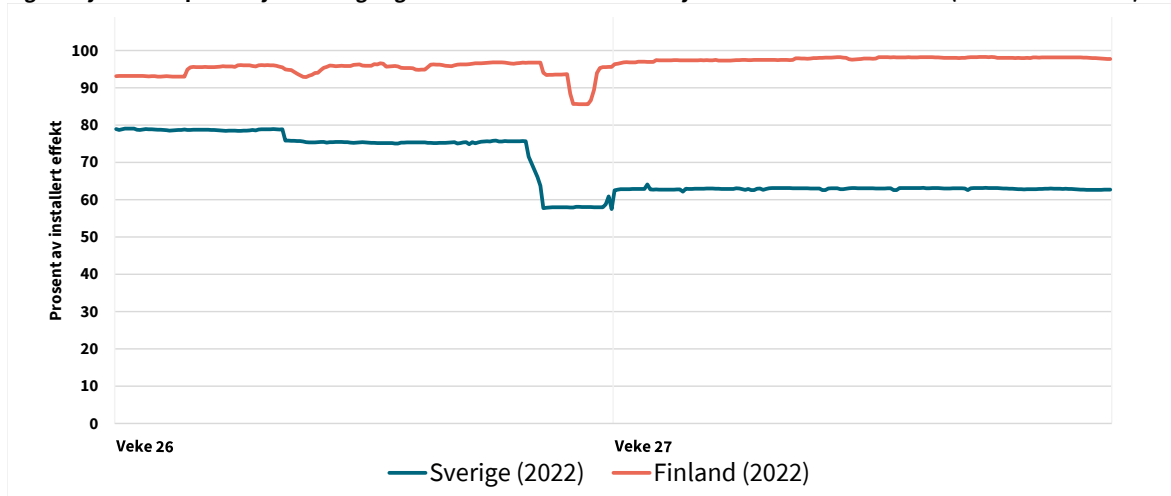
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 27 | Veke 26 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 2 402 | 2 471 | -69 | -3 % |
| NO1 | 447 | 422 | 25 | 6 % |
| NO2 | 662 | 684 | -22 | -3 % |
| NO3 | 400 | 376 | 24 | 6 % |
| NO4 | 498 | 449 | 50 | 11 % |
| NO5 | 395 | 541 | -146 | -27 % |
| Sverige | 2 291 | 2 253 | 37 | 2 % |
| SE1 | 398 | 323 | 75 | 23 % |
| SE2 | 559 | 599 | -40 | -7 % |
| SE3 | 1 153 | 1 202 | -50 | -4 % |
| SE4 | 181 | 130 | 52 | 40 % |
| Danmark | 645 | 612 | 33 | 5 % |
| Jylland | 435 | 428 | 7 | 2 % |
| Sjælland | 210 | 184 | 26 | 14 % |
| Finland | 1 238 | 1 138 | 99 | 9 % |
| Norden | 6 576 | 6 475 | 101 | 2 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 1 936 | 1 941 | -5 | 0 % |
| NO1 | 409 | 416 | -7 | -2 % |
| NO2 | 547 | 547 | -0 | 0 % |
| NO3 | 420 | 419 | 1 | 0 % |
| NO4 | 317 | 317 | 1 | 0 % |
| NO5 | 242 | 242 | 0 | 0 % |
| Sverige | 1 957 | 1 999 | -42 | -2 % |
| SE1 | 170 | 169 | 1 | 1 % |
| SE2 | 228 | 219 | 8 | 4 % |
| SE3 | 1 231 | 1 272 | -42 | -3 % |
| SE4 | 329 | 339 | -10 | -3 % |
| Danmark | 571 | 590 | -19 | -3 % |
| Jylland | 350 | 360 | -9 | -3 % |
| Sjælland | 221 | 230 | -9 | -4 % |
| Finland | 1 251 | 1 211 | 40 | 3 % |
| Norden | 5 714 | 5 740 | -26 | 0 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 466 | 530 | -63 | |
| Sverige | 334 | 254 | 80 | |
| Danmark | 74 | 23 | 52 | |
| Finland | -13 | -72 | 59 | |
| Norden | 862 | 735 | 127 | |

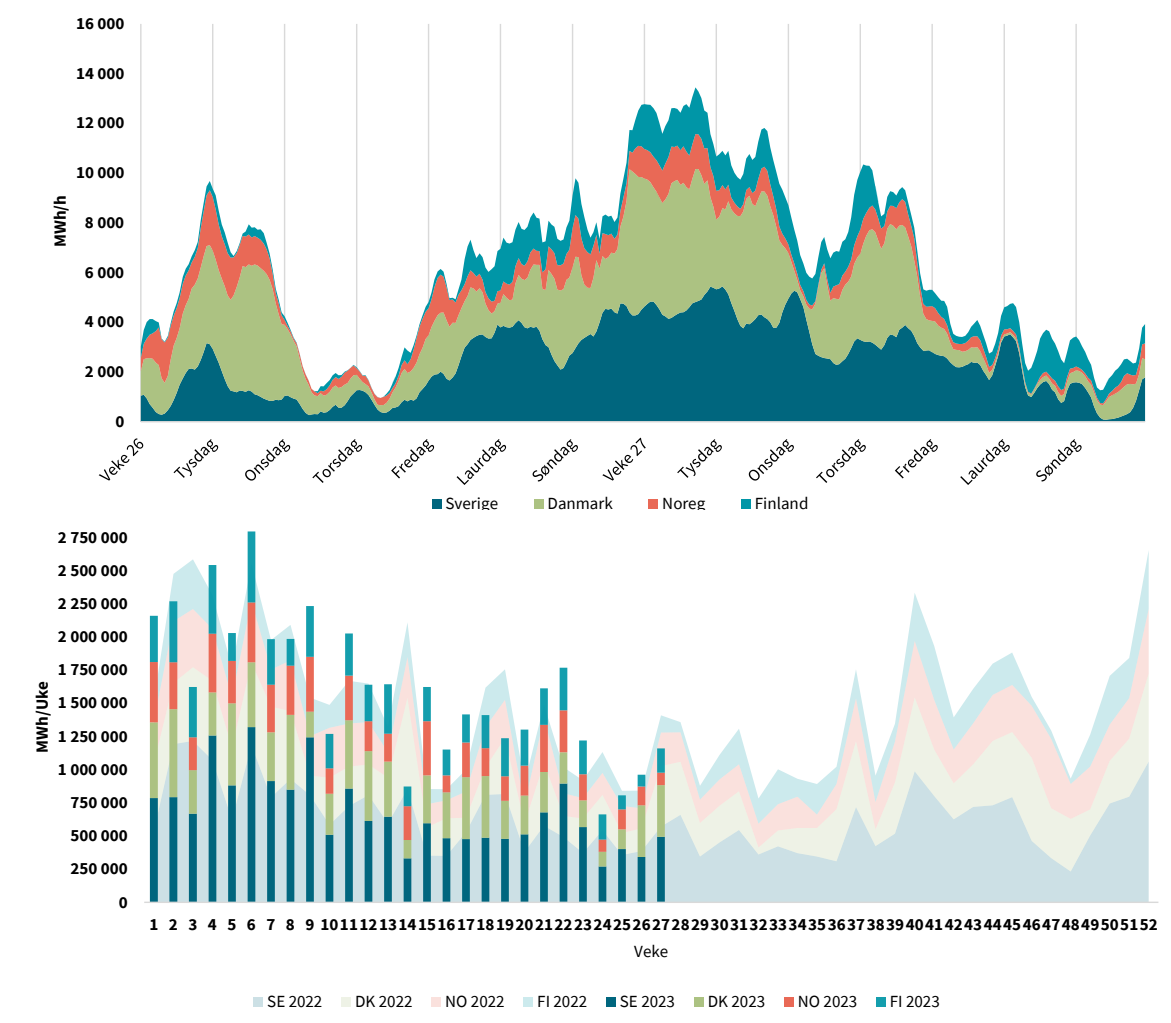
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

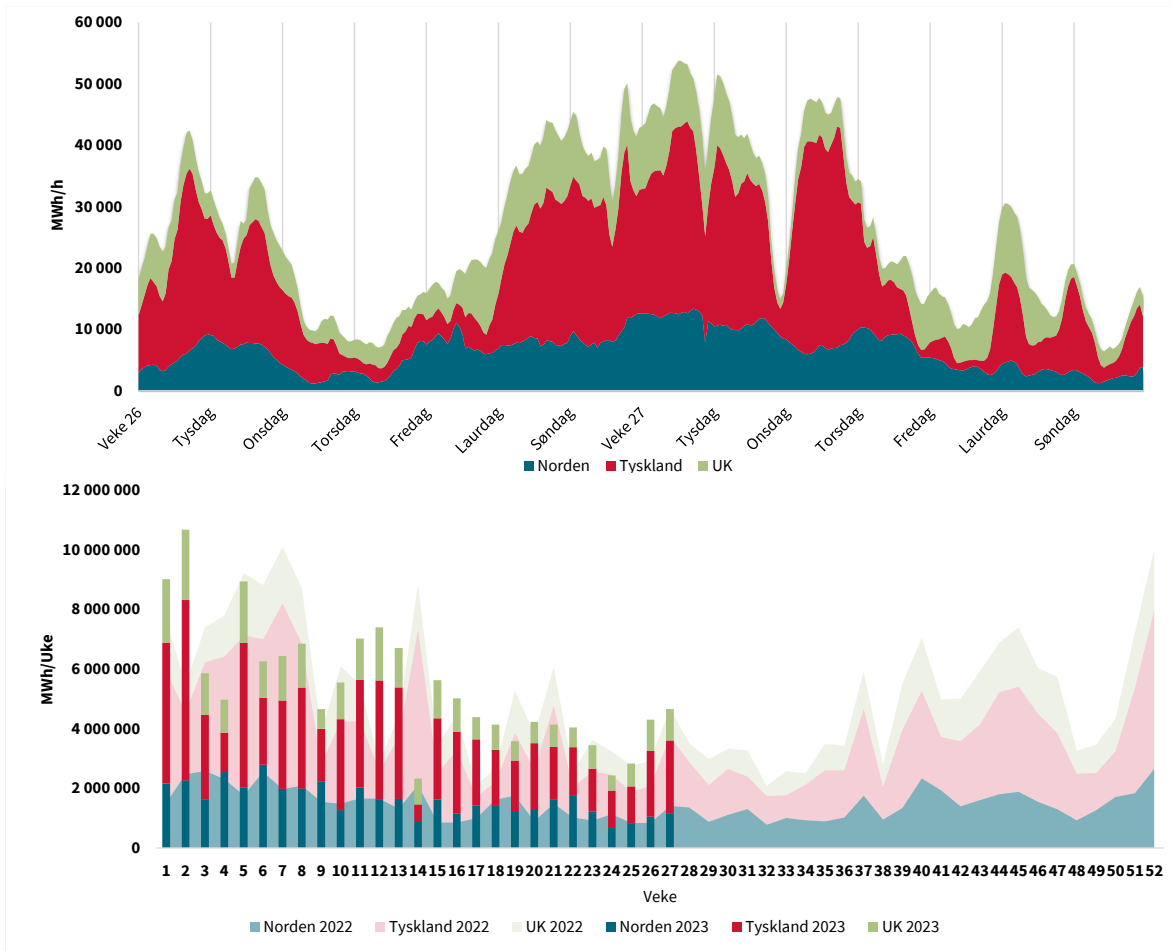
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

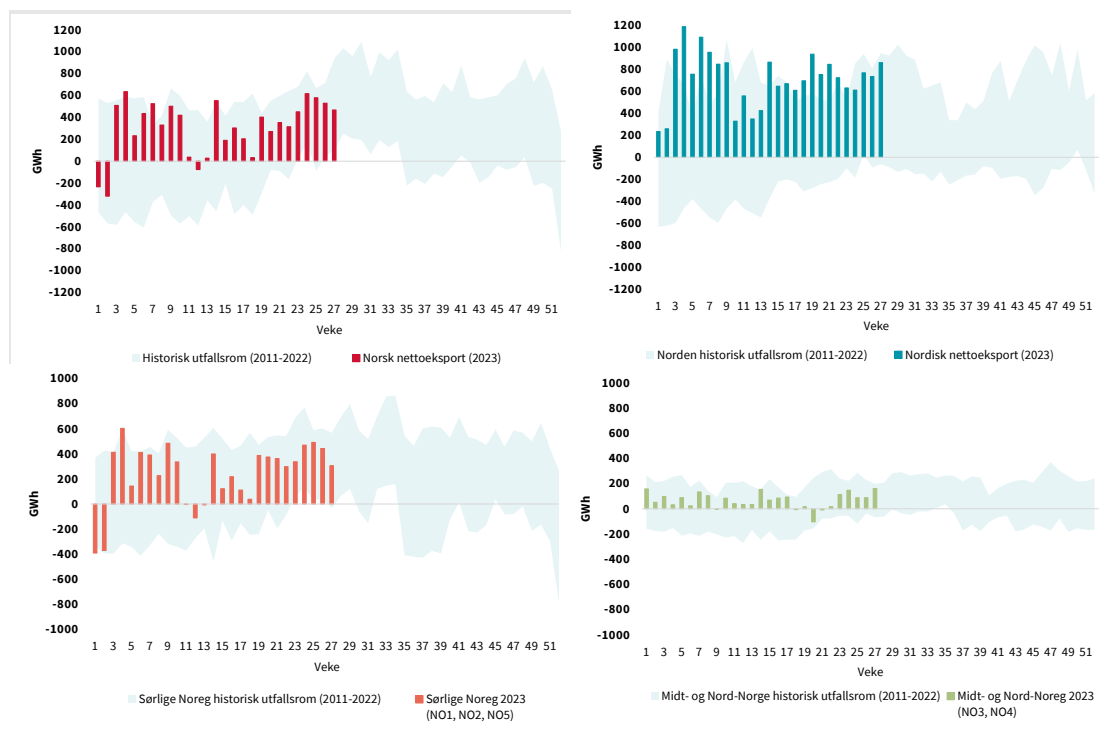
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

| | Til no i år | Same periode (2022) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Sørlege-Noreg | | | | |
| Produksjon | 51,5 | 47,7 | 8,0 | 3,8 |
| Forbruk | 45,2 | 46,1 | -1,9 | -0,9 |
| Nettoeksport | 6,3 | 1,6 | | 4,7 |
| Midt- og Nord-Noreg | | | | |
| Produksjon | 27,2 | 30,8 | -11,7 | -3,6 |
| Forbruk | 25,5 | 25,3 | 0,7 | 0,2 |
| Nettoeksport | 1,8 | 5,6 | | -3,8 |
| Noreg | | | | |
| Produksjon | 78,7 | 78,5 | 0,3 | 0,2 |
| Forbruk | 70,6 | 71,3 | -1,0 | -0,7 |
| Nettoeksport | 8,1 | 7,2 | | 0,9 |
| Norden | | | | |
| Produksjon | 217,2 | 223,0 | -2,7 | -5,8 |
| Forbruk | 198,1 | 206,1 | -4,0 | -8,0 |
| Nettoeksport | 19,1 | 16,9 | | 2,2 |

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

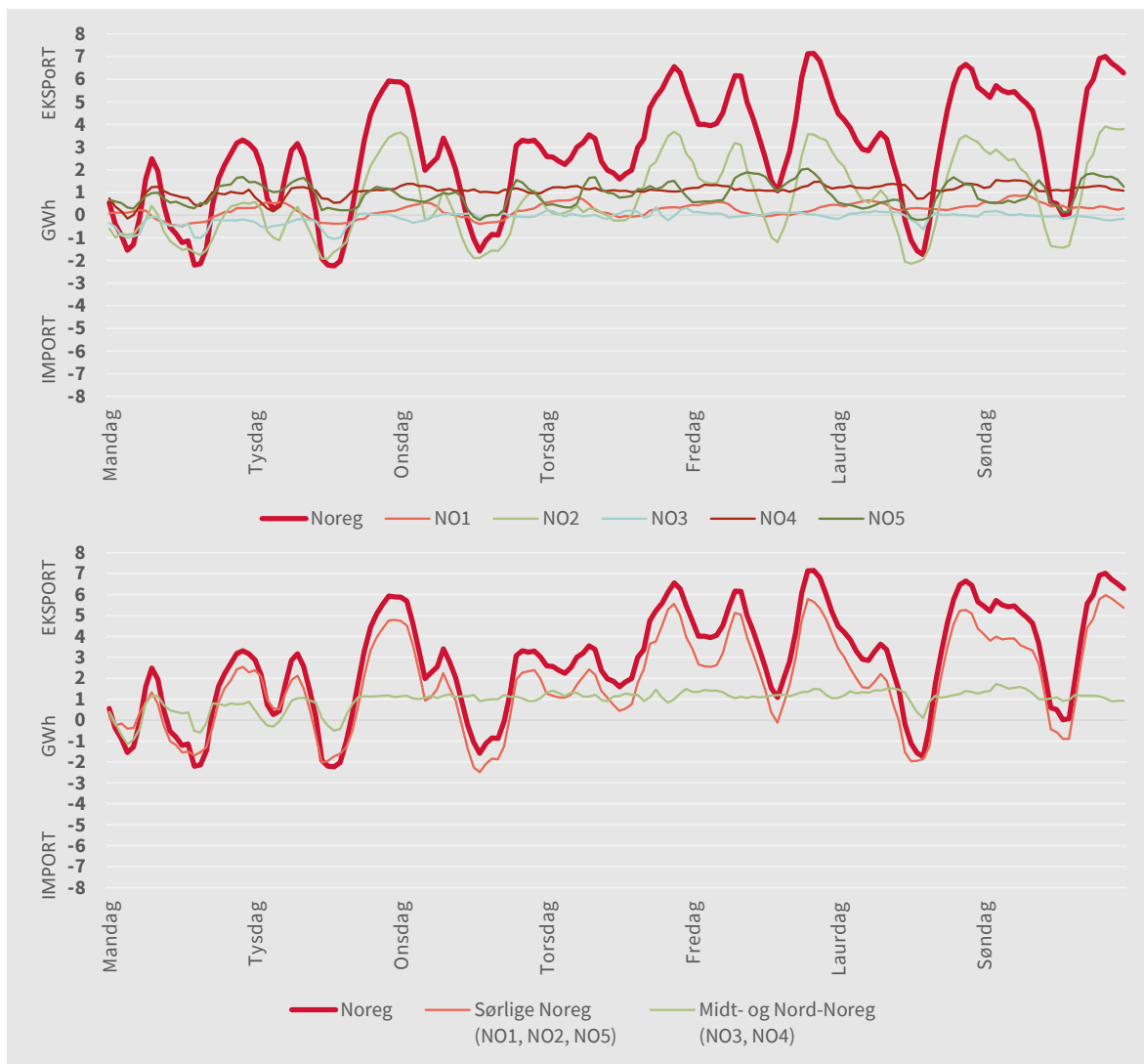
Utvexling

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 derfor 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.

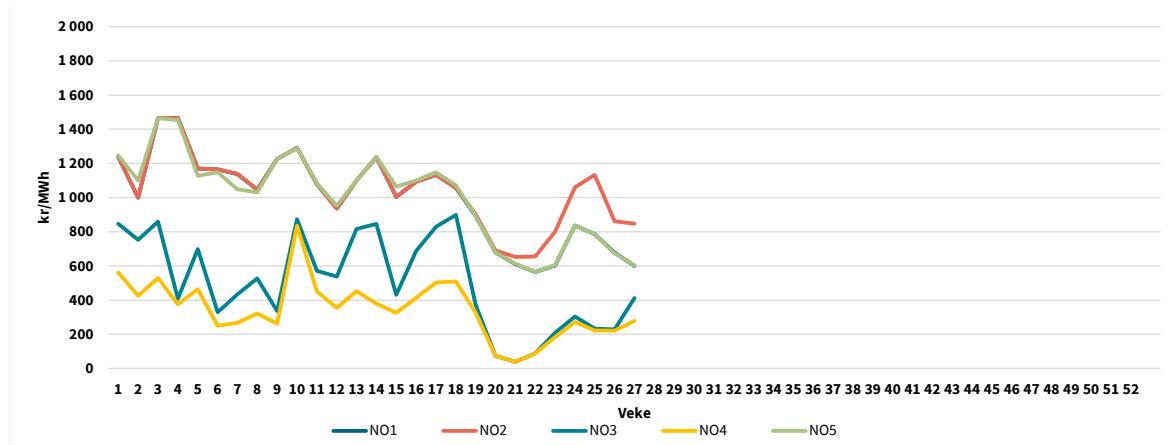


Kraftprisar Engrosmarknaden

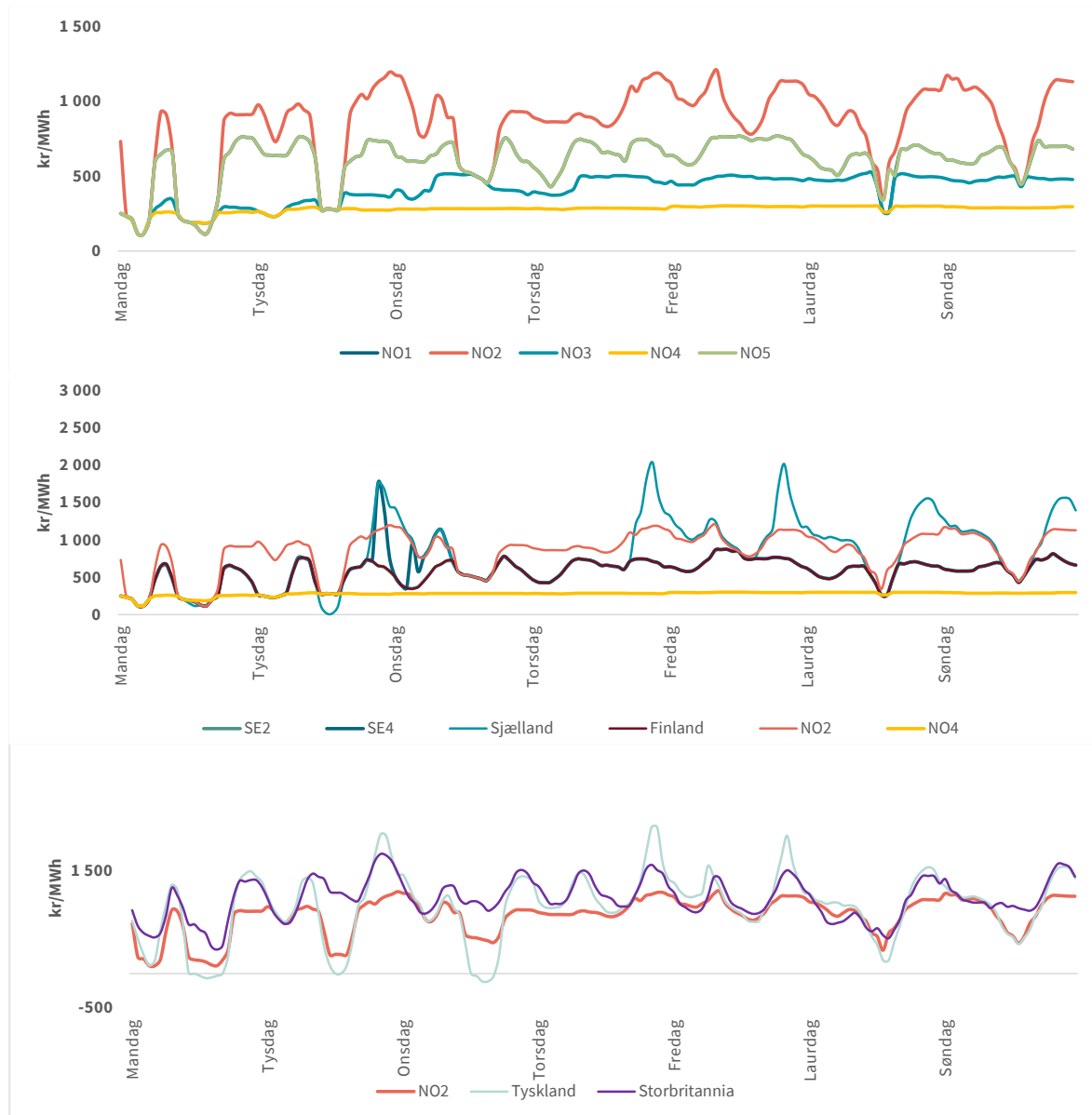
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 27 | Veke 26 (2023) | Veke 27 (2022) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 599,8 | 678,9 | 1464,3 | -11,6 | -59,0 |
| NO2 | 847,0 | 862,0 | 1924,0 | -1,7 | -56,0 |
| NO3 | 412,1 | 229,3 | 17,1 | 79,7 | 2312,8 |
| NO4 | 278,6 | 221,6 | 17,7 | 25,7 | 1478,3 |
| NO5 | 602,1 | 675,5 | 1464,3 | -10,9 | -58,9 |
| SE1 | 566,9 | 809,1 | 67,3 | -29,9 | 742,5 |
| SE2 | 566,9 | 809,1 | 67,3 | -29,9 | 742,5 |
| SE3 | 566,9 | 809,1 | 892,8 | -29,9 | -36,5 |
| SE4 | 595,3 | 914,5 | 1279,0 | -34,9 | -53,5 |
| Finland | 566,9 | 817,6 | 1655,6 | -30,7 | -65,8 |
| Jylland | 844,7 | 822,3 | 2026,3 | 2,7 | -58,3 |
| Sjælland | 818,1 | 946,7 | 1797,4 | -13,6 | -54,5 |
| Estland | 813,0 | 1059,0 | 2077,4 | -23,2 | -60,9 |
| System | 597,9 | 698,9 | 559,0 | -14,5 | 6,9 |
| Nederland | 967,4 | 827,7 | 2686,9 | 16,9 | -64,0 |
| Tyskland | 982,8 | 928,6 | 2483,8 | 5,8 | -60,4 |
| Polen | 1297,9 | 1423,8 | 2372,7 | -8,8 | -45,3 |
| Storbritannia | 1098,5 | 943,8 | 2502,3 | 16,4 | -56,1 |

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

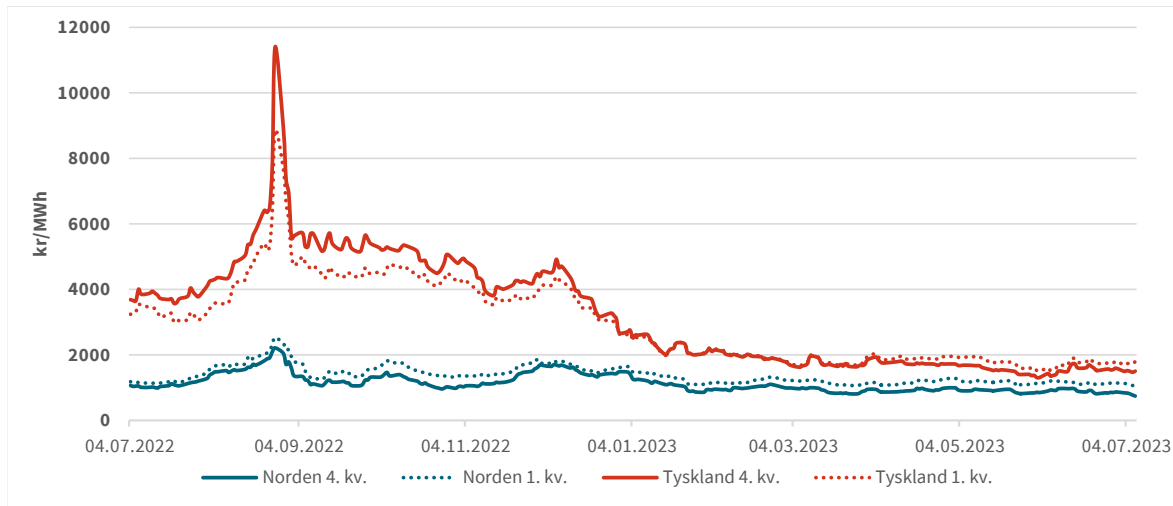


Terminmarknaden

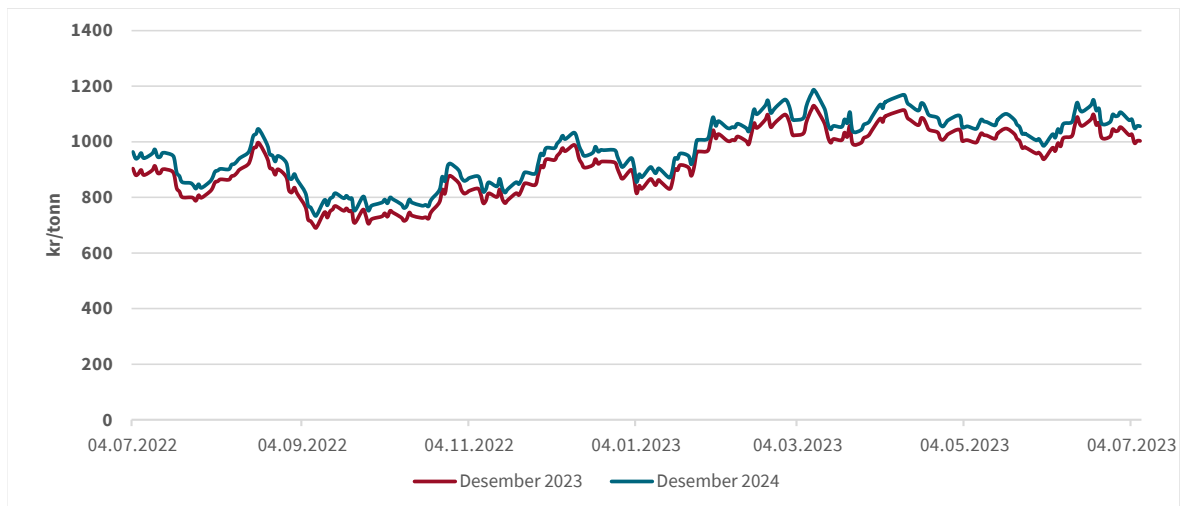
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 27 | Veke 26 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | August | 564,7 | 707,9 | -20,2 |
| | September | 621,2 | 754,1 | -17,6 |
| | 4. kvartal 2023 | 744,0 | 869,5 | -14,4 |
| | 1. kvartal 2024 | 1034,5 | 1139,7 | -9,2 |
| EEX (tysk kraft) | 4. kvartal 2023 | 1487,8 | 1578,0 | -5,7 |
| | 1. kvartal 2024 | 1794,2 | 1800,6 | -0,4 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2023 | 1003,1 | 1052,4 | -4,7 |
| | Desember 2024 | 1055,4 | 1105,4 | -4,5 |

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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer 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 |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket | 2023-05-01 | 2023-07-26 | 86 dagar | 412 | 412 | Link 46 |
| Unplanned | DK1 | Fjernvarme Fyn Produktion A/S | Fjernvarme Fyn Unit 7 | 2023-03-02 | 2024-05-01 | 426 dagar | 409 | 0-409 | Link 85 |
| Unplanned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV4 | 2023-07-07 | 2023-07-13 | 6 dagar | 380 | 380 | Link 6 |
| Planned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV3 | 2023-06-01 | 2023-07-27 | 56 dagar | 380 | 380 | Link 27 |
| Unplanned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2023-04-27 | 2023-11-30 | 217 dagar | 412 | 142-152 | Link 72 |
| Unplanned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2023-07-05 | 2023-07-12 | 7 dagar | 548 | 108-548 | Link 5 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2023-05-10 | 2023-07-05 | 55 dagar | 548 | 108-548 | Link 23 |
| Unplanned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2023-07-02 | 2023-07-05 | 3 dagar | 548 | 548 | Link 24 |
| Planned | DK2 | HOFOR Energiproduktion A/S | Amagerværket Blok 4 | 2023-06-02 | 2023-09-17 | 107 dagar | 150 | 150 | Link 105 |
| Planned | FI | EPV Tase Oy | Vaskiluoto B2 | 2023-06-26 | 2023-07-20 | 24 dagar | 230 | 230 | Link 11 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2023-06-03 | 2024-03-02 | 272 dagar | 1600 | 30-190 | Link 13 |
| Planned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Naantali Na4CHP | 2023-06-05 | 2023-08-23 | 79 dagar | 145 | 145 | Link 66 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Oksla G1 | 2023-05-22 | 2023-07-10 | 49 dagar | 206 | 206 | Link 7 |
| Unplanned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Brokke G4 | 2023-07-07 | 2023-07-14 | 7 dagar | 110 | 110 | Link 8 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G1 | 2023-06-12 | 2023-07-14 | 32 dagar | 310 | 310 | Link 39 |
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2023-02-06 | 2024-11-30 | 663 dagar | 320 | 320 | Link 86 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G2 | 2023-04-11 | 2023-12-22 | 255 dagar | 310 | 310 | Link 108 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G1 | 2023-06-28 | 2023-09-15 | 79 dagar | 150 | 150 | Link 25 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Svartisen G1 | 2023-06-12 | 2023-07-03 | 21 dagar | 250 | 250 | Link 26 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Alta G2 | 2023-07-01 | 2023-07-12 | 11 dagar | 110 | 110 | Link 112 |
| Unplanned | NO5 | Statkraft Energi AS | Jostedal | 2023-07-04 | 2023-07-21 | 16 dagar | 275 | 275 | Link 21 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Leirdøla G1 | 2023-01-09 | 2023-08-18 | 221 dagar | 125 | 125 | Link 10 |
| Unplanned | NO5 | Eviny Fornøybar AS | Dale G1 | 2023-06-27 | 2023-07-07 | 10 dagar | 118 | 118 | Link 40 |
| Planned | NO5 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS | Aurland 1 G3 | 2023-05-19 | 2023-10-20 | 154 dagar | 280 | 280 | Link 67 |
| Unplanned | SE1 | W3 Renewables AB | Makrbygden ETT | 2023-06-25 | 2023-07-11 | 15 dagar | 645 | 138-357 | Link 113 |
| Unplanned | SE1 | W3 Renewables AB | Kallamossen | 2023-06-16 | 2023-07-11 | 25 dagar | 392 | 125-204 | Link 114 |

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

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|----------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|------|------|----------|
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Messaure G1 | 2023-05-02 | 2023-09-29 | 149 dagar | 150 | 150 | Link 38 |
| Planned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block3 | 2023-07-02 | 2023-07-22 | 20 dagar | 1172 | 1172 | Link 53 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV8 | 2023-05-24 | 2023-08-10 | 77 dagar | 130 | 130 | Link 9 |
| Unplanned | SE3 | OKG Aktiebolag | Oskarshamn 3 G3 | 2023-06-28 | 2023-07-28 | 30 dagar | 1400 | 270 | Link 30 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2023-02-18 | 2023-12-31 | 316 dagar | 190 | 190 | Link 107 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2023-06-02 | 2025-03-31 | 668 dagar | 448 | 448 | Link 55 |

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 | 2023-06-21 | 2023-07-08 | 17 dagar | 1000 | 25-400 | Link 2 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-21 | 2023-07-08 | 17 dagar | 985 | 361-400 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2023-05-31 | 2023-07-13 | 43 dagar | 6200 | 1800-2900 | Link 4 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2023-05-31 | 2023-07-13 | 43 dagar | 7300 | 1600-1800 | Link 4 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2023-05-31 | 2023-07-13 | 43 dagar | 1200 | 600-1100 | Link 4 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2023-05-31 | 2023-07-13 | 43 dagar | 2810 | 1960-2410 | Link 4 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → NO3 | 2023-07-04 | 2023-07-07 | 3 dagar | 1000 | 300 | Link 12 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2023-07-04 | 2023-07-07 | 3 dagar | 7300 | 900 | Link 12 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-12 | 9 dagar | 1000 | 25-400 | Link 14 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-07-12 | 9 dagar | 985 | 361-400 | Link 15 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-06 | 2023-07-21 | 15 dagar | 1000 | 25-400 | Link 17 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-01 | 2023-07-06 | 4 dagar | 1000 | 25-400 | Link 18 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-06 | 2023-07-21 | 15 dagar | 985 | 361-400 | Link 19 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-01 | 2023-07-06 | 4 dagar | 985 | 361-400 | Link 20 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2023-07-03 | 2023-07-05 | 2 dagar | 6200 | 2800 | Link 31 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2023-07-03 | 2023-07-05 | 2 dagar | 1200 | 1200 | Link 31 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2023-07-03 | 2023-07-05 | 2 dagar | 2810 | 2360 | Link 31 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2023-07-03 | 2023-07-05 | 2 dagar | 7300 | 2100 | Link 31 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO1 | 2023-06-11 | 2023-07-04 | 23 dagar | 3900 | 1300 | Link 33 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO3 | 2023-06-11 | 2023-07-04 | 23 dagar | 500 | 300 | Link 33 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO5 | 2023-06-11 | 2023-07-04 | 23 dagar | 800 | 800 | Link 33 |
| Planned | Statnett SF | NO1 → NO2 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 2200 | 1200 | Link 34 |
| Planned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 3500 | 1800 | Link 34 |
| Planned | Statnett SF | NO1 → SE3 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 2145 | 1145 | Link 34 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO1 | 2023-06-26 | 2023-07-07 | 11 dagar | 3900 | 1200-1900 | Link 35 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-01 | 2023-08-10 | 70 dagar | 1000 | 25-400 | Link 36 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-01 | 2023-08-10 | 70 dagar | 985 | 361-400 | Link 37 |

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

| | | | | | | | | |
|---------|---|-------------|------------|------------|-----------|------|---------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 985 | 400 | Link 41 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 1000 | 400 | Link 42 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-26 | 2023-07-05 | 9 dagar | 1000 | 25-400 | Link 43 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-26 | 2023-07-05 | 9 dagar | 985 | 361-400 | Link 44 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-12 | 2023-07-14 | 32 dagar | 1000 | 25-400 | Link 47 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-04-01 | 2023-07-21 | 111 dagar | 1000 | 25-625 | Link 48 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-12 | 2023-07-14 | 32 dagar | 985 | 361-400 | Link 49 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-04-01 | 2023-07-21 | 111 dagar | 985 | 361-946 | Link 50 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO5 | 2023-07-05 | 2023-07-07 | 2 dagar | 800 | 400 | Link 51 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2023-07-05 | 2023-07-07 | 2 dagar | 1000 | 300 | Link 51 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO3 | 2023-07-05 | 2023-07-07 | 2 dagar | 500 | 300 | Link 51 |
| Planned | Fingrid Oyj | SE1 → FI | 2023-04-17 | 2024-03-02 | 320 dagar | 1500 | 0-300 | Link 54 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-08-18 | 46 dagar | 1000 | 25-400 | Link 56 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-08 | 2023-10-05 | 89 dagar | 1000 | 25-625 | Link 57 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-04 | 2023-07-06 | 2 dagar | 1000 | 400 | Link 58 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2022-07-18 | 2023-07-31 | 378 dagar | 1000 | 25-625 | Link 59 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-08 | 2023-10-05 | 89 dagar | 985 | 361-946 | Link 60 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-08-18 | 46 dagar | 985 | 361-400 | Link 61 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-04 | 2023-07-06 | 2 dagar | 985 | 400 | Link 62 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2022-07-18 | 2023-07-31 | 378 dagar | 985 | 361-946 | Link 63 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-20 | 2023-08-07 | 48 dagar | 1000 | 25-400 | Link 64 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-20 | 2023-08-07 | 48 dagar | 985 | 361-400 | Link 65 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-04-24 | 2023-07-03 | 69 dagar | 1000 | 25-625 | Link 68 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-05-30 | 2023-07-28 | 59 dagar | 1000 | 25-625 | Link 69 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-05-30 | 2023-07-28 | 59 dagar | 985 | 361-946 | Link 70 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-04-24 | 2023-07-03 | 69 dagar | 985 | 361-946 | Link 71 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-01 | 2023-08-13 | 43 dagar | 1000 | 25-400 | Link 73 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-01 | 2023-08-13 | 43 dagar | 985 | 361-400 | Link 74 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-04-18 | 2023-07-21 | 94 dagar | 1000 | 25-625 | Link 75 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-04-18 | 2023-07-21 | 94 dagar | 985 | 361-946 | Link 76 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-26 | 2023-07-14 | 18 dagar | 1000 | 25-400 | Link 77 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2022-07-14 | 2023-12-15 | 519 dagar | 1000 | 25-625 | Link 78 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-01-14 | 2023-12-08 | 328 dagar | 1000 | 25-625 | Link 79 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-01-12 | 2023-12-08 | 330 dagar | 1000 | 25-625 | Link 80 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-26 | 2023-07-14 | 18 dagar | 985 | 361-400 | Link 81 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-01-14 | 2023-12-08 | 328 dagar | 985 | 361-946 | Link 82 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2022-07-14 | 2023-12-15 | 519 dagar | 985 | 361-946 | Link 83 |

| | | | | | | | | |
|---------|---|------------------|------------|------------|-----------|------|----------|----------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-01-12 | 2023-12-08 | 330 dagar | 985 | 361-946 | Link 84 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-04 | 2023-07-06 | 2 dagar | 1000 | 400 | Link 87 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-04 | 2023-07-06 | 2 dagar | 985 | 400 | Link 88 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-07 | 2023-09-06 | 60 dagar | 1000 | 25-625 | Link 89 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-07 | 2023-09-06 | 60 dagar | 985 | 361-946 | Link 90 |
| Planned | Statnett SF | SE1 → NO4 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 600 | 350-450 | Link 91 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE1 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 700 | 200-300 | Link 91 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE2 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 250 | 100 | Link 91 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO4 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 300 | 50 | Link 91 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 1000 | 300 | Link 91 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → NO3 | 2023-06-12 | 2023-07-16 | 34 dagar | 1200 | 200 | Link 91 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-14 | 11 dagar | 1000 | 25-400 | Link 92 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-14 | 11 dagar | 1000 | 25-400 | Link 93 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 1000 | 400 | Link 94 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-26 | 2023-07-07 | 11 dagar | 1000 | 25-400 | Link 95 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-26 | 2023-07-28 | 32 dagar | 1000 | 25-400 | Link 96 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2023-06-19 | 2023-07-21 | 32 dagar | 1000 | 25-400 | Link 97 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-07-14 | 11 dagar | 985 | 361-400 | Link 98 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 985 | 400 | Link 99 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-07-03 | 2023-07-14 | 11 dagar | 985 | 361-400 | Link 100 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-26 | 2023-07-07 | 11 dagar | 985 | 361-400 | Link 101 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-26 | 2023-07-28 | 32 dagar | 985 | 361-400 | Link 102 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2023-06-19 | 2023-07-21 | 32 dagar | 985 | 361-400 | Link 103 |
| Planned | Fingrid Oyj | RU → FI | 2022-05-14 | 2023-12-31 | 597 dagar | 1300 | 400-1300 | Link 104 |
| Planned | Fingrid Oyj | FI → RU | 2022-11-14 | 2023-12-31 | 412 dagar | 320 | 320 | Link 104 |
| Planned | Energinet | DE-50Hertz → DK2 | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 1000 | 400 | Link 106 |
| Planned | Energinet | DK2 → DE-50Hertz | 2023-07-03 | 2023-07-07 | 4 dagar | 985 | 400 | Link 106 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2022-07-14 | 2023-12-15 | 519 dagar | 1000 | 0-600 | Link 109 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2022-07-14 | 2023-12-15 | 519 dagar | 985 | 336-921 | Link 110 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------|-------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2023-07-07 | 2023-07-07 | 0 dagar | 396 | 121 | Link 16 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Anjalankoski Paper Mill | 2023-06-20 | 2023-07-03 | 12 dagar | 140 | 90-107 | Link 45 |
| Planned | NO3 | Gassco AS | Nyhamna | 2023-05-19 | 2023-07-15 | 57 dagar | 220 | 220 | Link 52 |
| Unplanned | NO5 | Gassco AS | Troll A | 2023-07-01 | 2023-07-03 | 2 dagar | 180 | 102-103 | Link 28 |

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|--------------------------|-----------------------------------|------------|------------|------------|-----|---------|----------|
| Unplanned | NO5 | Gassco AS | Kollsnes | 2023-07-01 | 2023-07-03 | 2 dagar | 270 | 101 | Link 32 |
| Planned | SE2 | Volue Market Services AS | SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill | 2021-01-19 | 2023-12-31 | 1076 dagar | 240 | 100-210 | Link 111 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Braviken / Paper Mill | 2023-07-08 | 2023-07-09 | 0 dagar | 200 | 115 | Link 1 |
| Unplanned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2023-07-05 | 2023-07-05 | 0 dagar | 230 | 190 | Link 22 |
| Planned | SE3 | Vattenfall AB | Holmen Hallsta / Paper Mill | 2023-07-04 | 2023-07-05 | 1 dagar | 230 | 120 | Link 29 |