

Kraftsituasjonen veke 14, 2024

Nettoimport og timar med negative prisar i Noreg

Kraftprisane gjekk ned i dei norske prisområda førre veke. I sørlege Noreg (NO1, NO2, og NO5) var det store prisvariasjonar gjennom veka. På det høgaste var prisane på 134 øre/kWh, medan prisane i helga var heilt nede i -12 øre/kWh i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Dette var fyrste gong i år at det var negative prisar i Noreg. Ulik ressursituasjon og mindre moglegheit for import frå Sørøst- og Sørvest-Noreg, gjorde at Vest-Noreg (NO5) ikkje fekk like låge prisar i same periode. Høg vind- og solkraftproduksjon i både Norden og på kontinentet ga låge kraftprisar og Noreg brukte mellomlandsforbindingane til import av billig kraft. Dette bidrog til lågare produksjon i sørlege Noreg enn veka før og Noreg var nettoimportør av kraft for fyrste gong sidan veke 5.

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var det mindre prisvariasjonar gjennom veka enn i sør. Grunna vedlikehald i Nord-Sverige er det redusert overføringskapasitet mellom Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) og Nord-Sverige (SE1 og SE2). Dette har bidrege til at NO3 og NO4 ikkje har vore like eksponert for prisvariasjonen som resten av dei nordiske prisområda. Vekeprisen enda på høvesvis 57 og 51 øre/kWh i NO3 og NO4.

Vêr og hydrologi

I veke 14 var det temperaturar på 1-2 grader under vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 5-6 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 15 er det venta temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 14 er det berekna eit tilsig på 1,1 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 15 er det venta eit tilsig på 3,2 TWh, eller 190 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

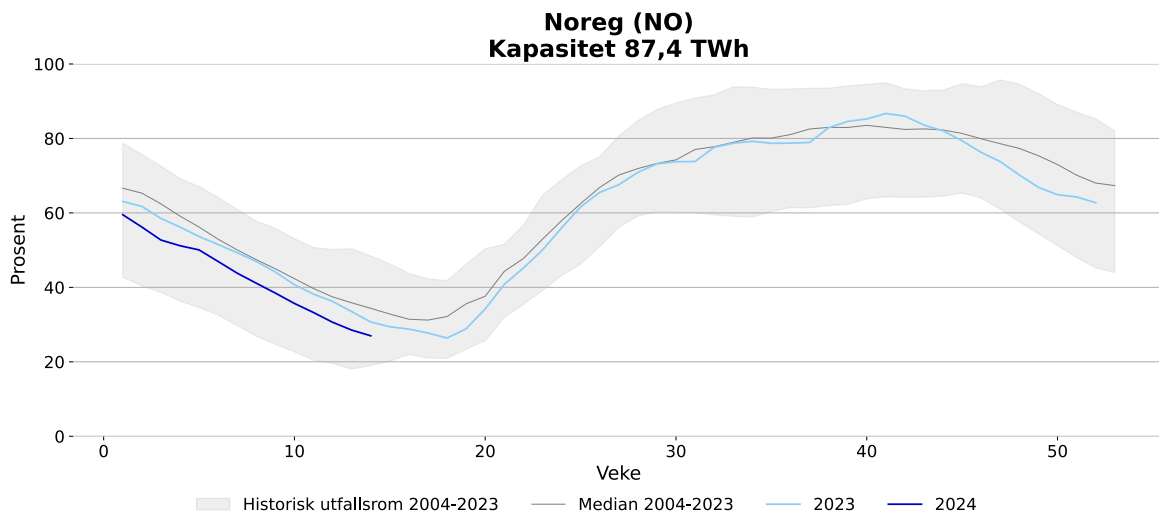
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

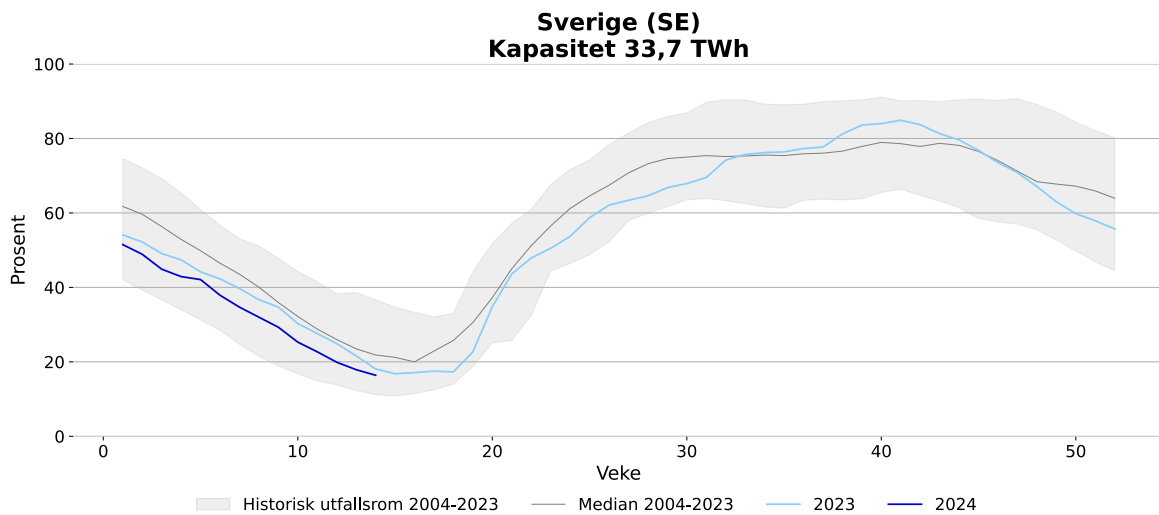
| | Prosent | | | | Prosentteiningar | | |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|
| | Veke 14 2024 | Veke 13 2024 | Veke 14 2023 | Median veke 14 | Endring frå sist veke | Differanse | |
| | | | | | | frå same veke i 2023 | Differanse frå median |
| Noreg | 27,0 | 28,5 | 30,7 | 34,4 | -1,5 | -3,7 | -7,4 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 16,0 | 17,4 | 12,3 | 13,2 | -1,4 | 3,7 | 2,8 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 36,7 | 37,6 | 35,2 | 41,9 | -0,9 | 1,5 | -5,2 |
| Midt-Noreg, NO3 | 17,4 | 19,1 | 17,8 | 25,2 | -1,8 | -0,4 | -7,8 |
| Nord-Noreg, NO4 | 26,3 | 28,3 | 39,3 | 41,0 | -2,0 | -13,0 | -14,7 |
| Vest-Noreg, NO5 | 17,3 | 19,5 | 24,5 | 24,9 | -2,2 | -7,2 | -7,6 |
| Sverige | 16,4 | 17,9 | 18,1 | 21,8 | -1,5 | -1,7 | -5,4 |

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

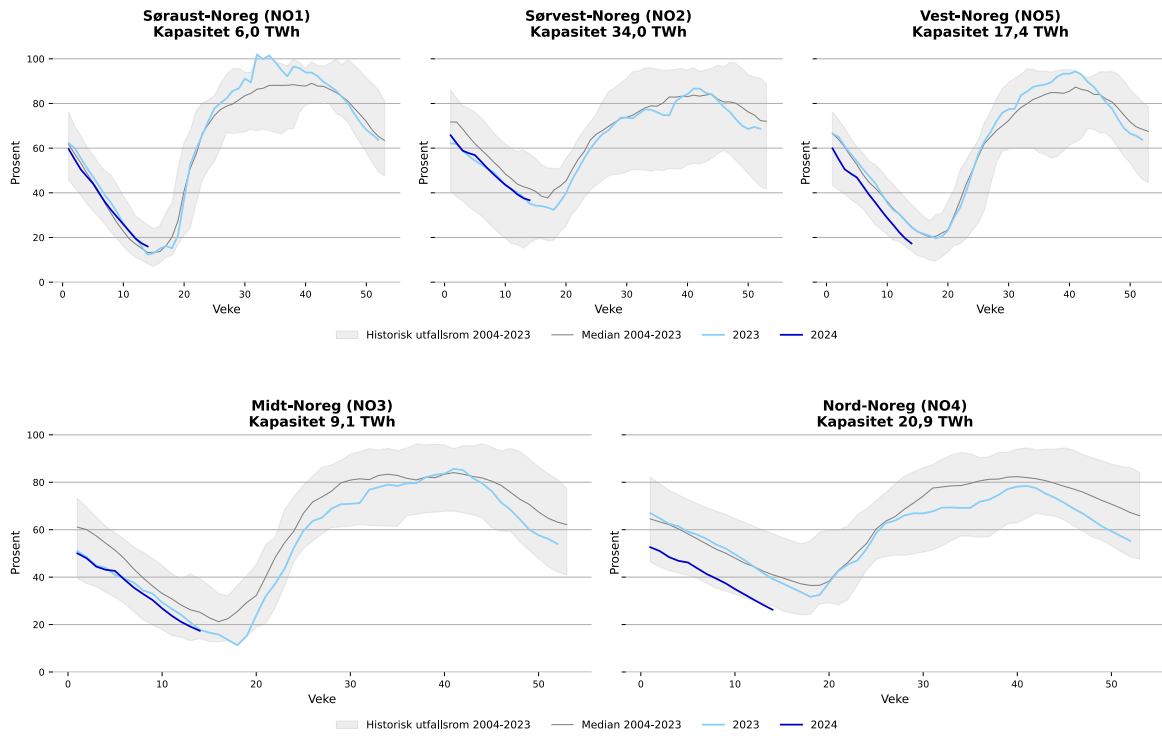
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



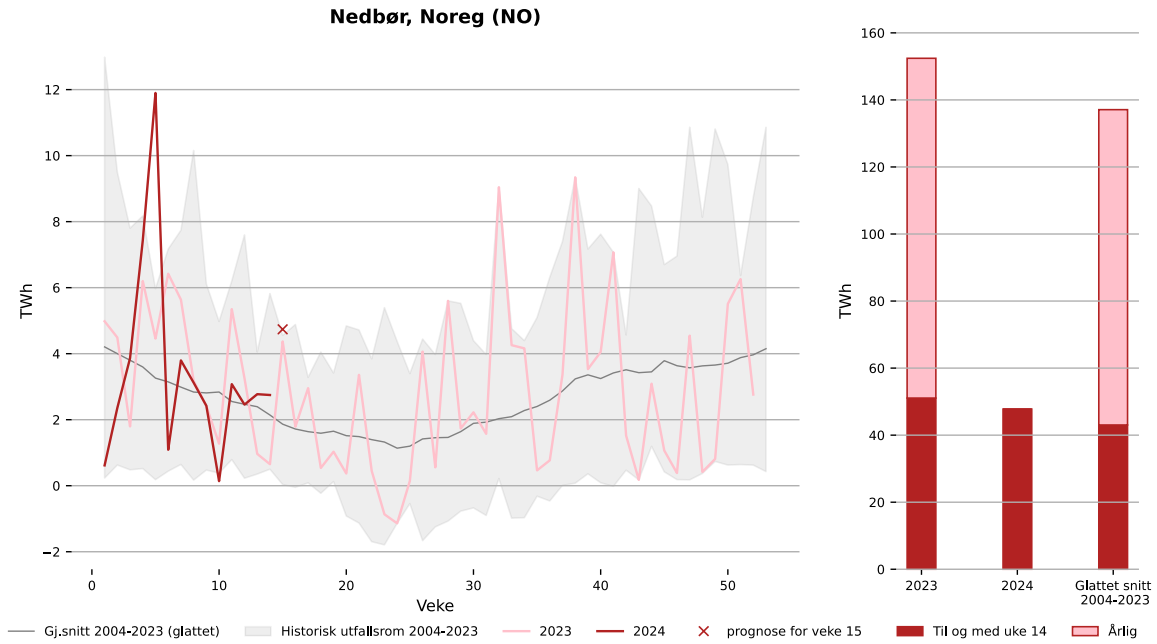
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



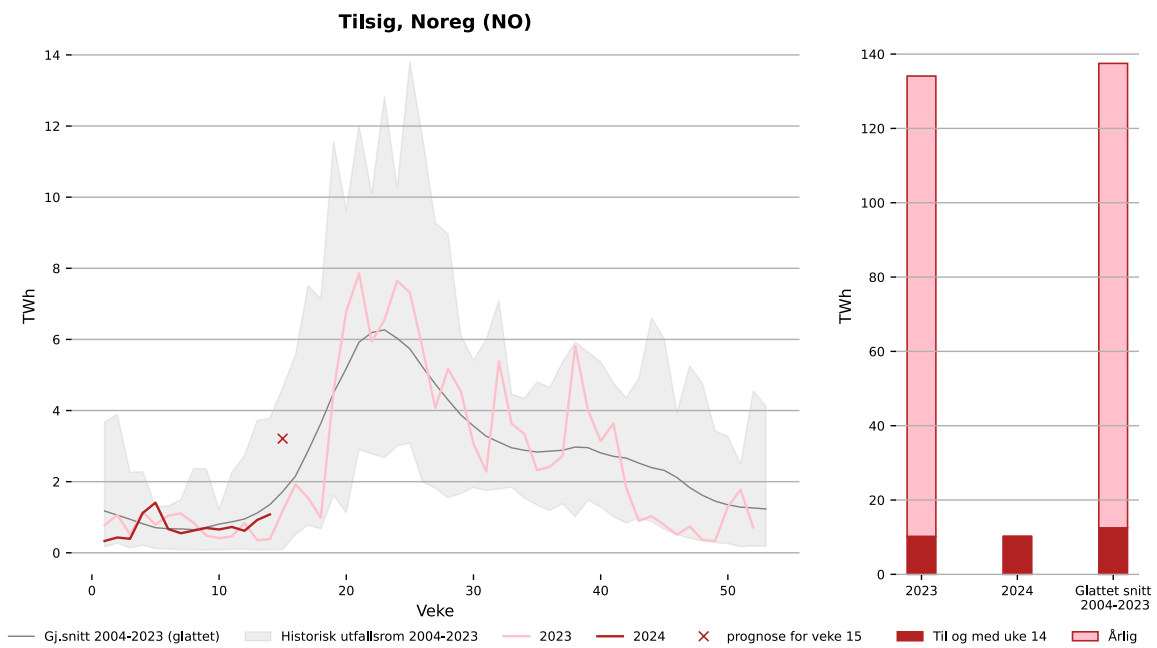
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

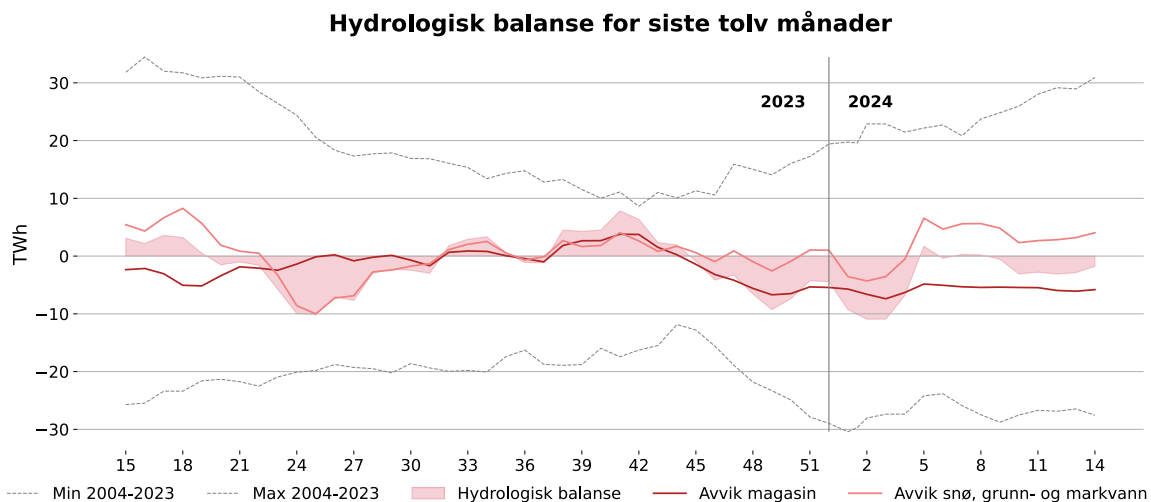
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



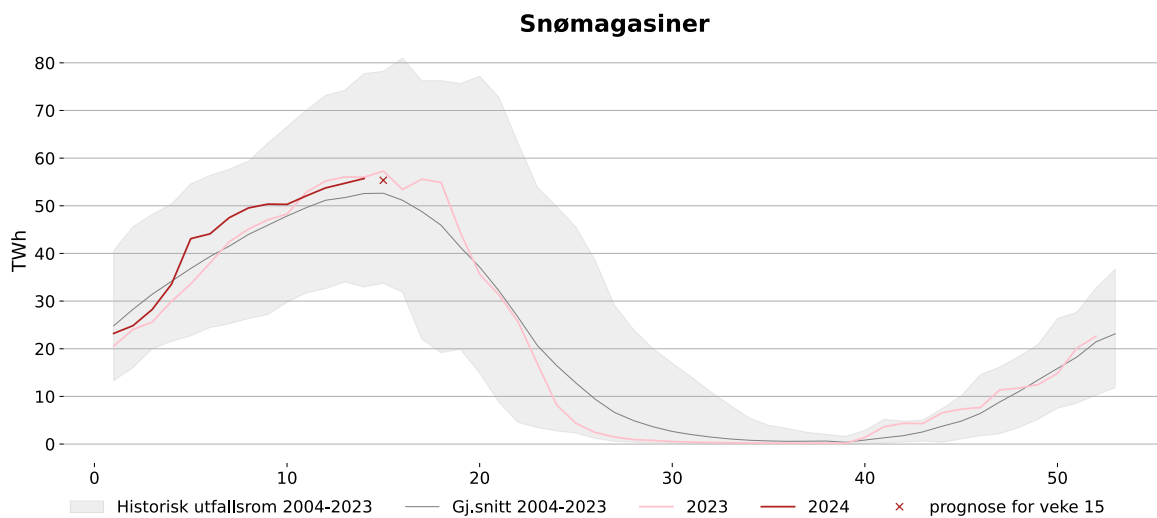
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 14 2024, | | Prognose, veke 15 2024, | |
|--------------------|---------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | TWh | Prosent av gjennomsnitt | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 2,7 | 128 | 4,7 | 254 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,4 | 177 | 0,4 | 215 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,1 | 192 | 1,6 | 315 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,3 | 60 | 0,7 | 184 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,2 | 48 | 1,0 | 250 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,8 | 174 | 1,0 | 265 |

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

| | Veke 14 2024, | | Prognose, veke 15 2024, | |
|--------------------|---------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | TWh | Prosent av gjennomsnitt | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
| Noreg | 1,1 | 79 | 3,2 | 186 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,2 | 130 | 0,5 | 189 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,5 | 103 | 1,3 | 214 |
| Midt-Noreg, NO3 | 0,1 | 44 | 0,5 | 145 |
| Nord-Noreg, NO4 | 0,1 | 30 | 0,3 | 154 |
| Vest-Noreg, NO5 | 0,1 | 62 | 0,6 | 193 |

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

| | Nedbør, TWh | | Tilsig, TWh | |
|--------------------|----------------|--------------------------------|----------------|--------------------------------|
| | Veke 1-14 2024 | Differanse frå gjennomsnitt | Veke 1-14 2024 | Differanse frå gjennomsnitt |
| Noreg | 47,8 | 4,8 | 10,2 | -2,3 |
| Søraust-Noreg, NO1 | 5,2 | 1,1 | 1,6 | 0,4 |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 17,0 | 3,6 | 5,1 | 0,1 |
| Midt-Noreg, NO3 | 6,3 | -1,5 | 1,0 | -1,2 |
| Nord-Noreg, NO4 | 6,7 | -1,4 | 1,0 | -0,9 |
| Vest-Noreg, NO5 | 12,5 | 2,9 | 1,6 | -0,6 |

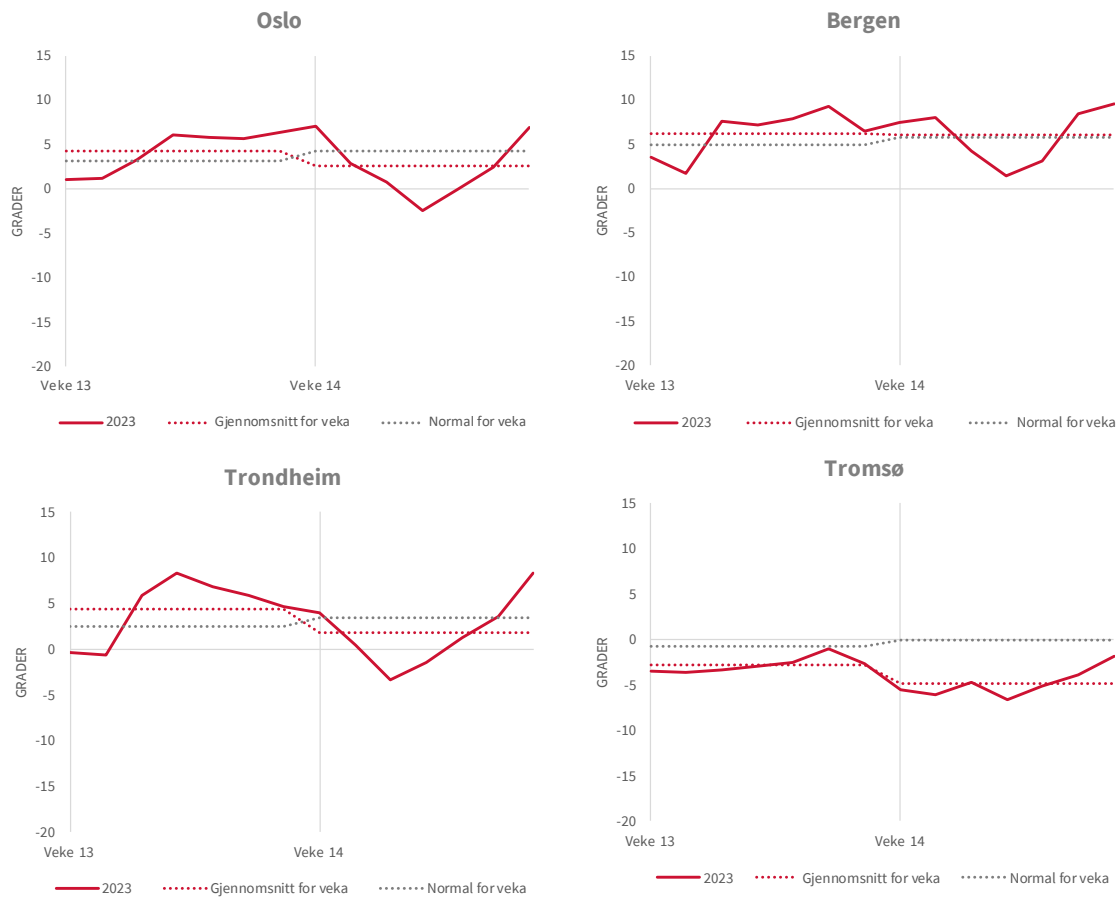
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

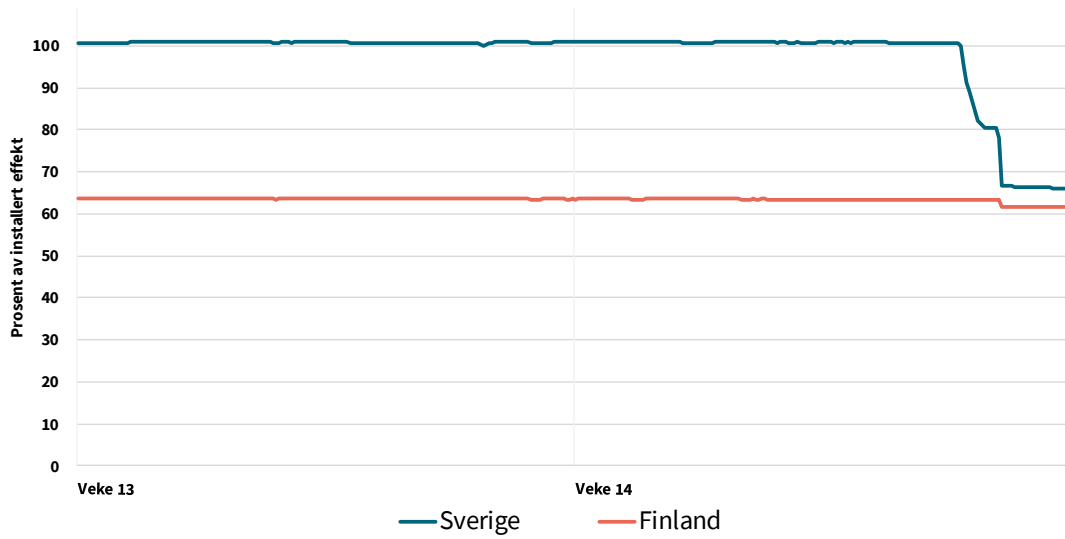
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 14 | Veke 13 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 2 768 | 3 037 | -268 | -9 % |
| NO1 | 363 | 362 | 2 | 1 % |
| NO2 | 912 | 1 158 | -245 | -21 % |
| NO3 | 401 | 347 | 54 | 16 % |
| NO4 | 565 | 580 | -15 | -3 % |
| NO5 | 527 | 590 | -64 | -11 % |
| Sverige | 3 237 | 3 124 | 113 | 4 % |
| SE1 | 455 | 518 | -63 | -12 % |
| SE2 | 840 | 756 | 85 | 11 % |
| SE3 | 1 729 | 1 690 | 39 | 2 % |
| SE4 | 212 | 160 | 53 | 33 % |
| Danmark | 685 | 580 | 106 | 18 % |
| Jylland | 481 | 383 | 98 | 26 % |
| Sjælland | 204 | 197 | 7 | 4 % |
| Finland | 1 329 | 1 213 | 116 | 10 % |
| Norden | 8 019 | 7 953 | 66 | 1 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 2 872 | 2 708 | 164 | 6 % |
| NO1 | 768 | 690 | 78 | 11 % |
| NO2 | 742 | 717 | 25 | 4 % |
| NO3 | 582 | 543 | 39 | 7 % |
| NO4 | 438 | 417 | 21 | 5 % |
| NO5 | 342 | 341 | 1 | 0 % |
| Sverige | 2 745 | 2 593 | 152 | 6 % |
| SE1 | 216 | 210 | 6 | 3 % |
| SE2 | 304 | 319 | -14 | -4 % |
| SE3 | 1 773 | 1 645 | 129 | 8 % |
| SE4 | 451 | 420 | 31 | 7 % |
| Danmark | 729 | 672 | 56 | 8 % |
| Jylland | 450 | 408 | 42 | 10 % |
| Sjælland | 279 | 264 | 15 | 6 % |
| Finland | 1 534 | 1 449 | 85 | 6 % |
| Norden | 7 879 | 7 422 | 457 | 6 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | -103 | 329 | -432 | |
| Sverige | 492 | 530 | -39 | |
| Danmark | -43 | -93 | 49 | |
| Finland | -205 | -236 | 31 | |
| Norden | 140 | 531 | -391 | |

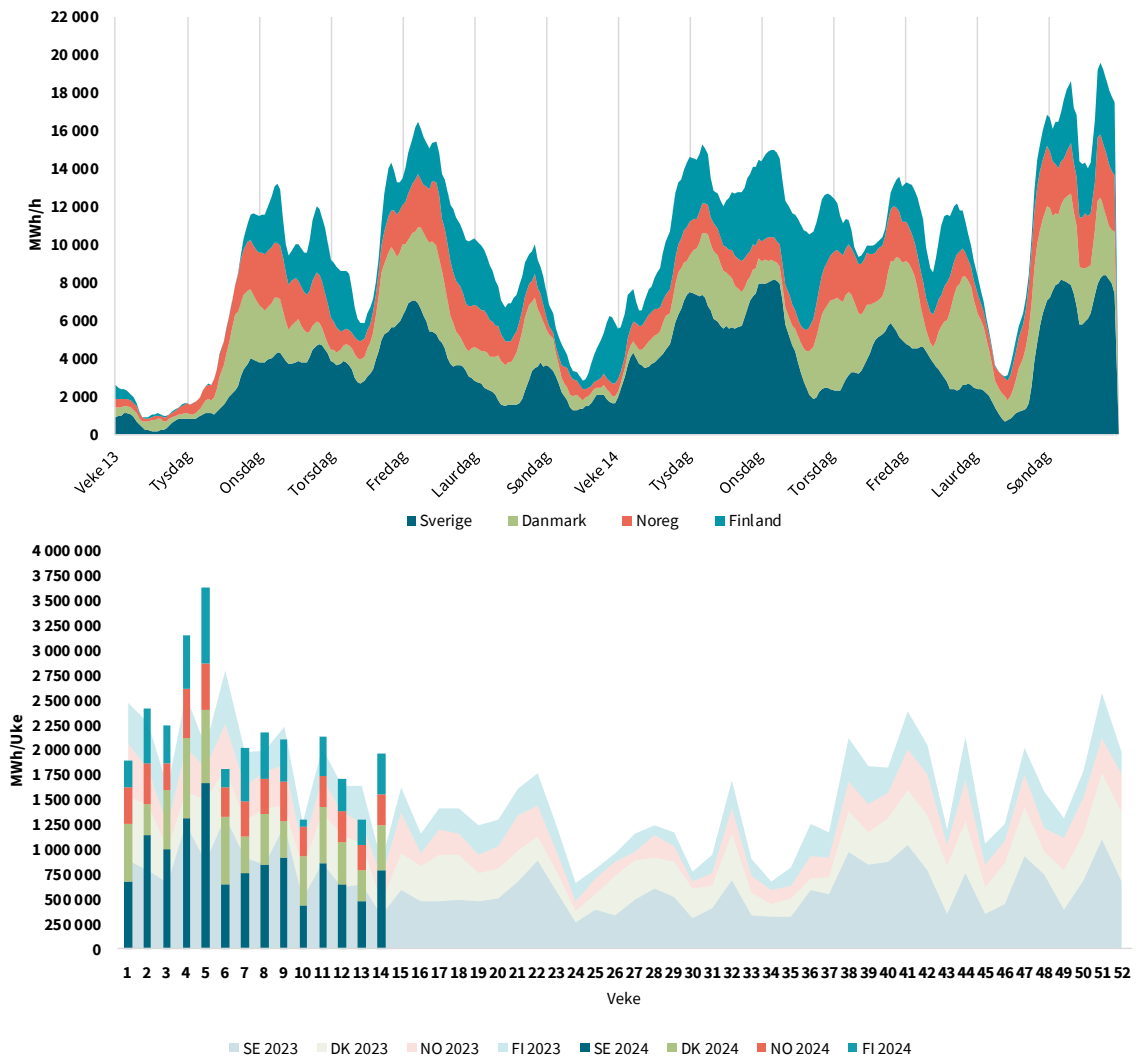
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

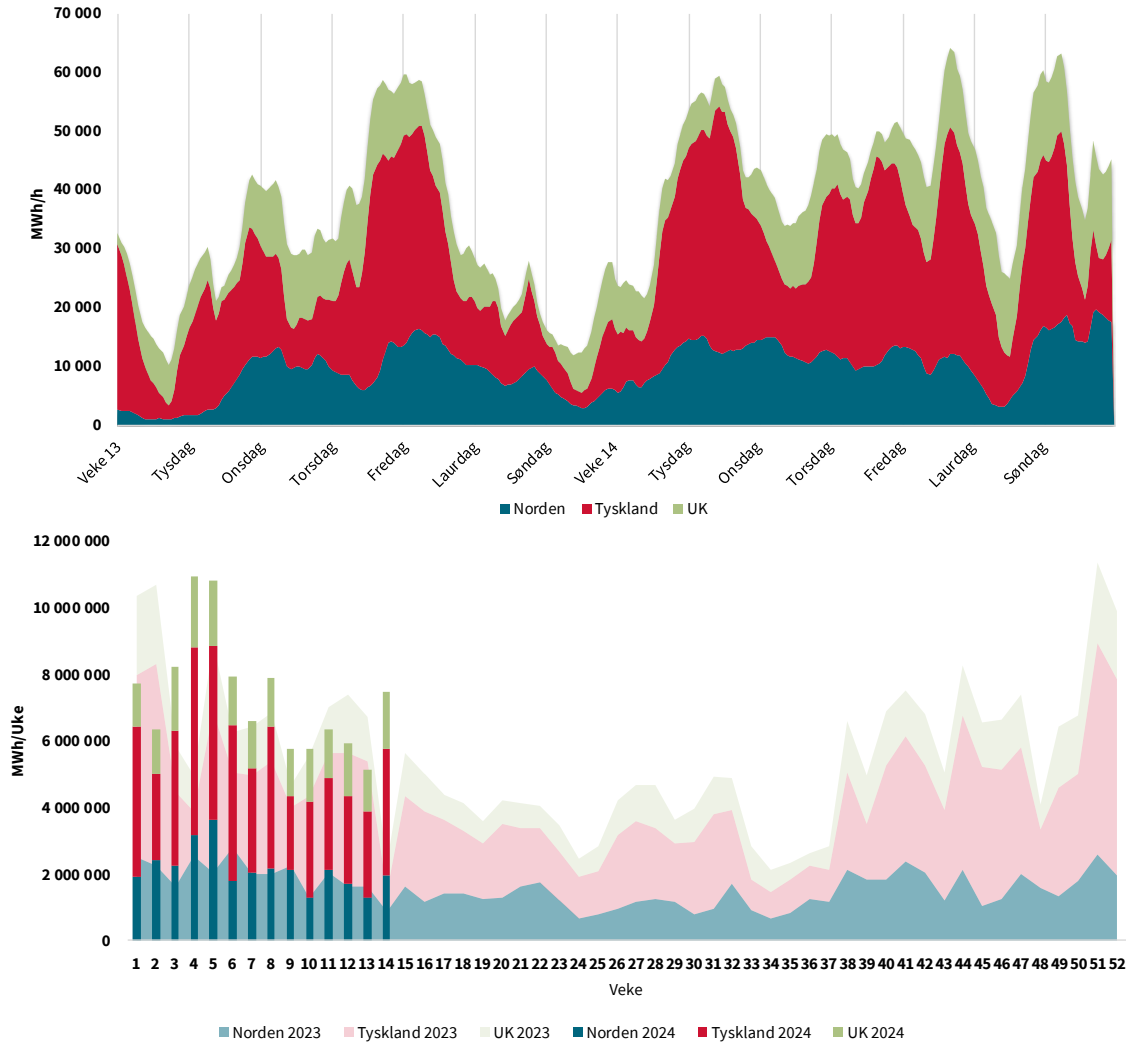
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

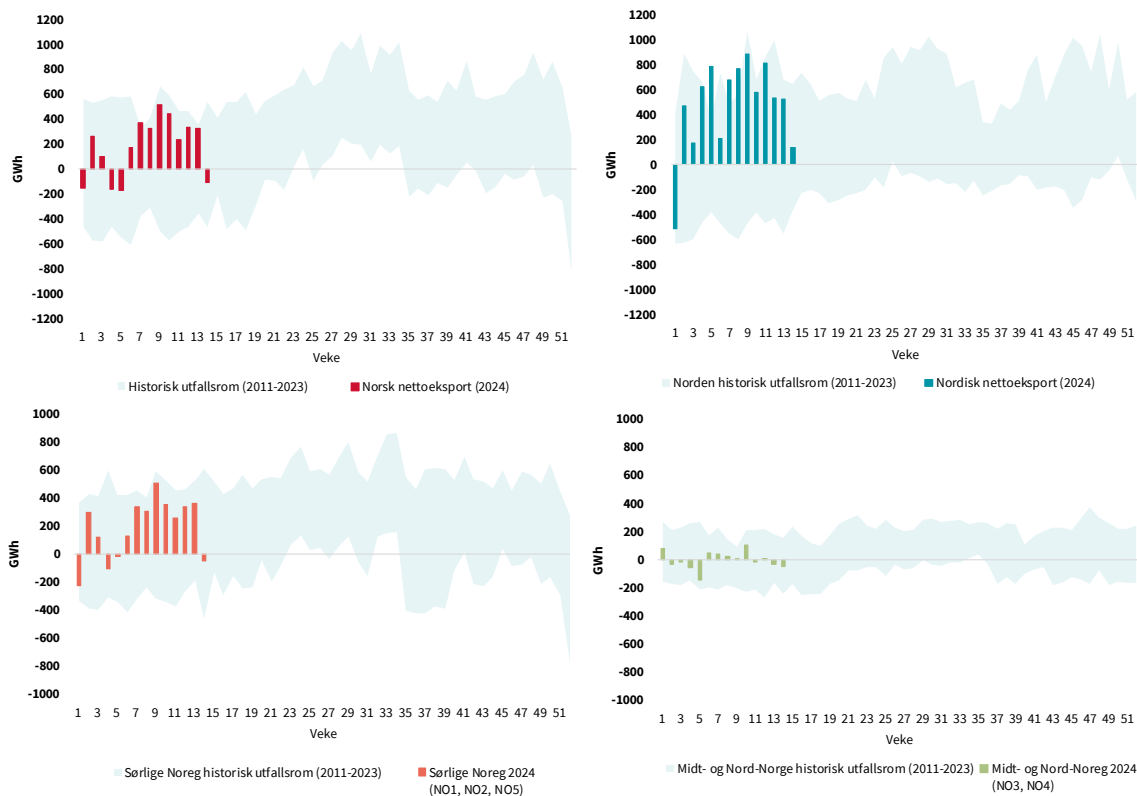
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

| | Til no i år | Same periode (2023) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Sørlege-Noreg | | | | |
| Produksjon | 32,1 | 29,6 | 8,4 | 2,5 |
| Forbruk | 29,5 | 27,2 | 8,3 | 2,3 |
| Nettoeksport | 2,6 | 2,4 | | 0,2 |
| Midt- og Nord-Noreg | | | | |
| Produksjon | 15,0 | 15,8 | -5,4 | -0,9 |
| Forbruk | 15,0 | 14,8 | 1,3 | 0,2 |
| Nettoeksport | -0,1 | 1,0 | | -1,1 |
| Noreg | | | | |
| Produksjon | 47,0 | 45,4 | 3,4 | 1,6 |
| Forbruk | 44,5 | 42,0 | 5,5 | 2,5 |
| Nettoeksport | 2,5 | 3,4 | | -0,8 |
| Norden | | | | |
| Produksjon | 131,4 | 127,2 | 3,2 | 4,2 |
| Forbruk | 124,7 | 117,5 | 5,8 | 7,2 |
| Nettoeksport | 6,7 | 9,6 | | -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.

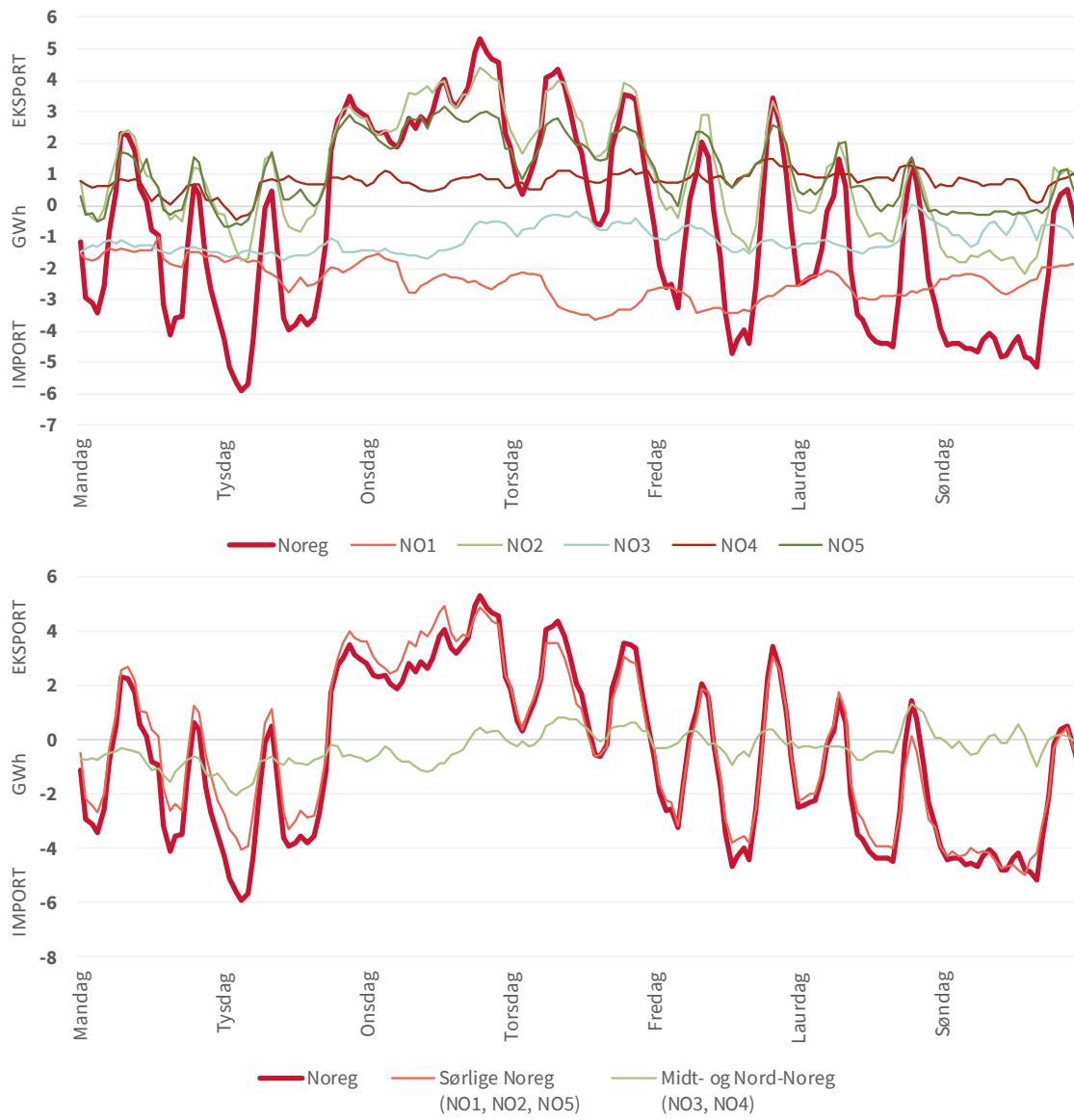
Utvexling

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.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



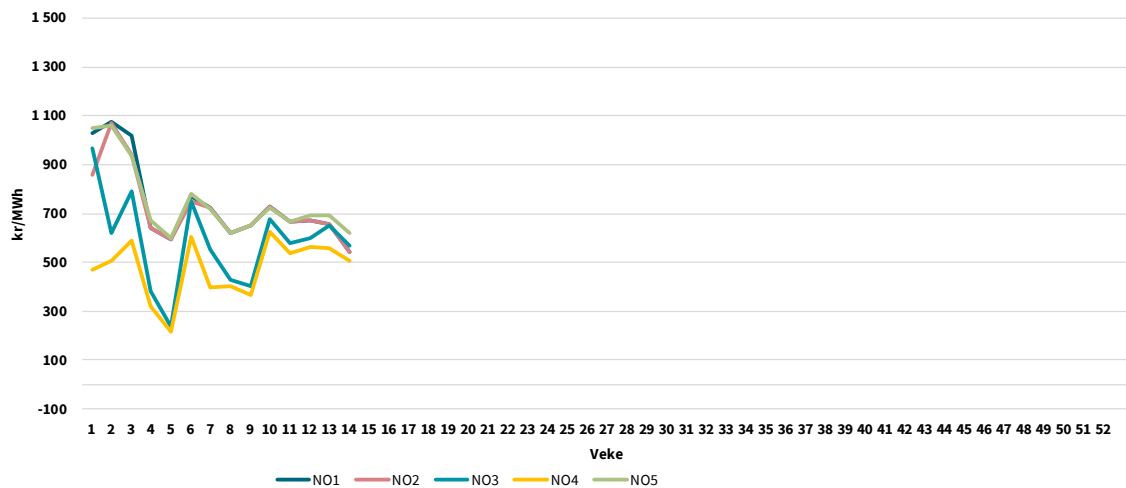
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

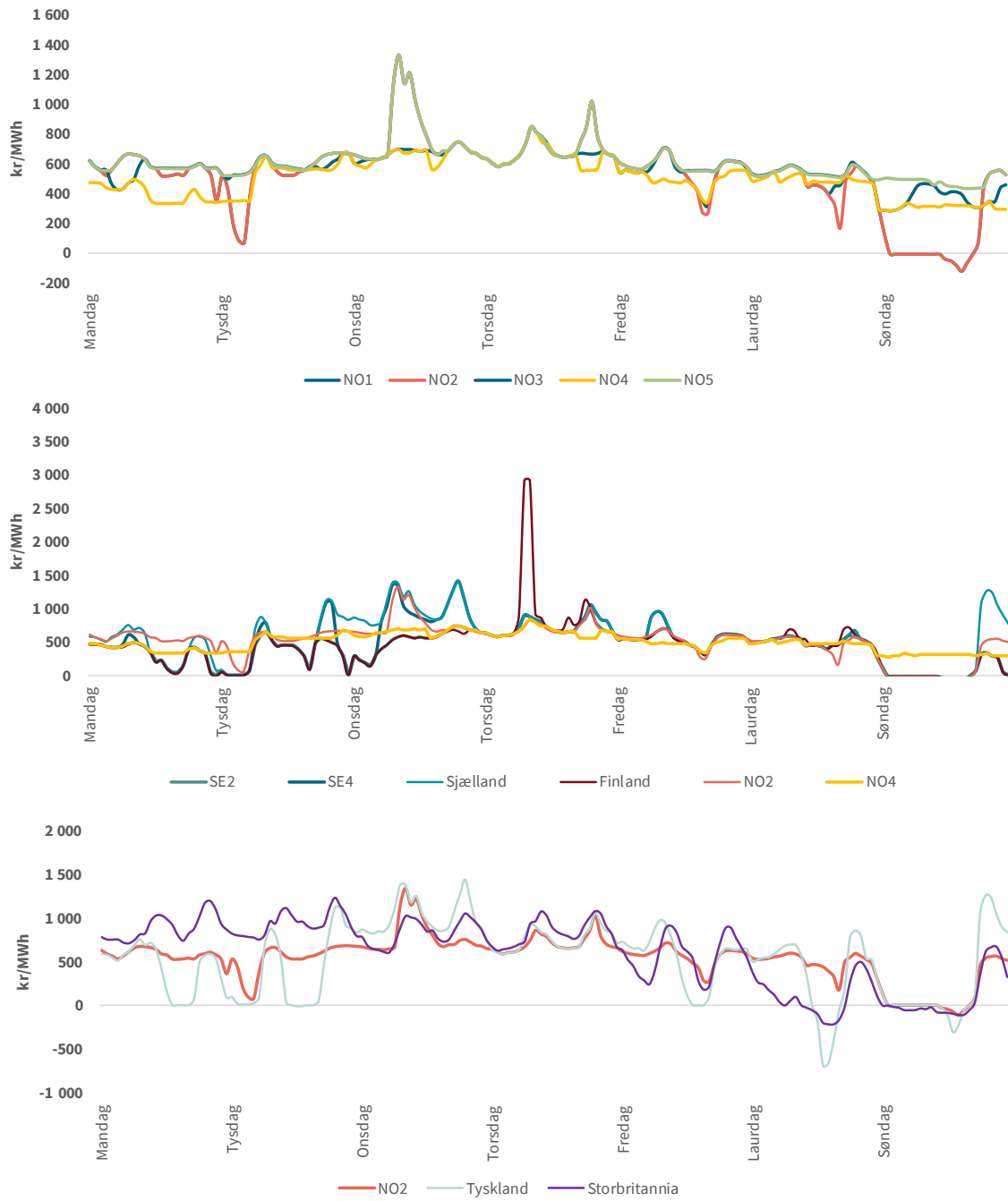
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 14 | Veke 13 (2024) | Veke 14 (2023) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 544,4 | 654,6 | 1236,6 | -16,8 | -56,0 |
| NO2 | 540,4 | 654,6 | 1236,6 | -17,5 | -56,3 |
| NO3 | 570,9 | 650,4 | 844,2 | -12,2 | -32,4 |
| NO4 | 506,1 | 555,1 | 379,3 | -8,8 | 33,4 |
| NO5 | 618,6 | 691,5 | 1238,4 | -10,5 | -50,0 |
| SE1 | 430,2 | 569,5 | 890,5 | -24,5 | -51,7 |
| SE2 | 431,6 | 569,5 | 890,5 | -24,2 | -51,5 |
| SE3 | 431,7 | 569,5 | 939,1 | -24,2 | -54,0 |
| SE4 | 494,5 | 577,2 | 986,2 | -14,3 | -49,9 |
| Finland | 465,2 | 625,0 | 939,1 | -25,6 | -50,5 |
| Jylland | 551,9 | 697,9 | 1354,2 | -20,9 | -59,2 |
| Sjælland | 575,5 | 694,4 | 1310,8 | -17,1 | -56,1 |
| Estland | 578,3 | 646,6 | 980,7 | -10,6 | -41,0 |
| System | 508,6 | 635,6 | 1135,1 | -20,0 | -55,2 |
| Nederland | 483,7 | 716,2 | 1394,7 | -32,5 | -65,3 |
| Tyskland | 531,0 | 708,3 | 1366,6 | -25,0 | -61,1 |
| Polen | 866,7 | 794,0 | 1473,5 | 9,2 | -41,2 |
| Storbritannia | 608,7 | 884,8 | 1449,9 | -31,2 | -58,0 |

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

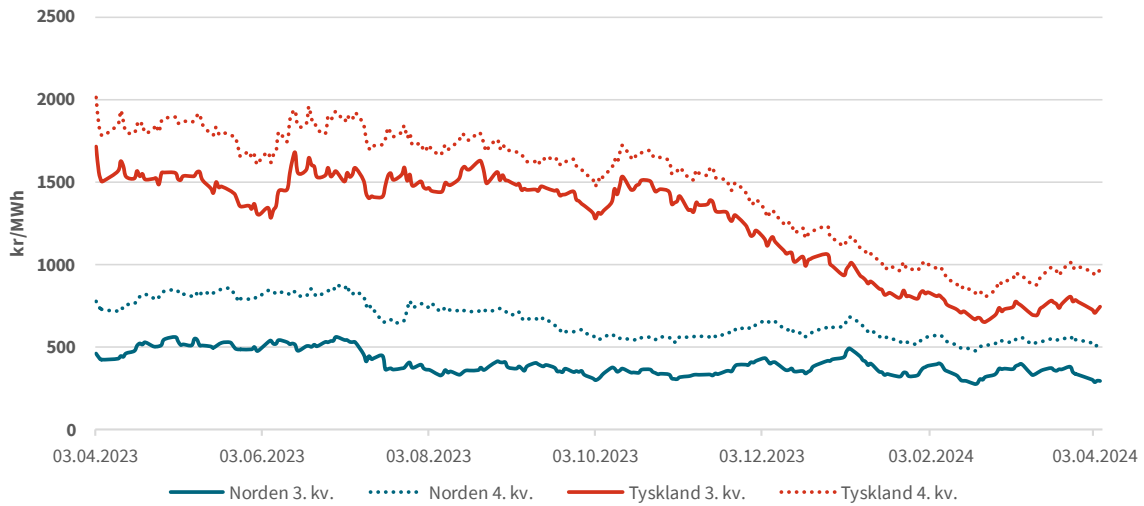


Terminmarknaden

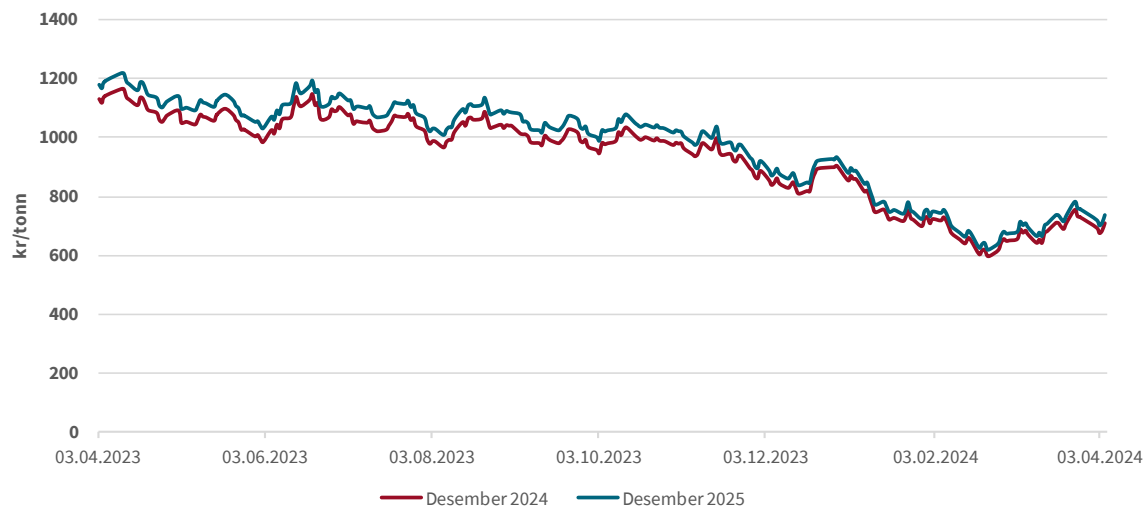
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 14 | Veke 13 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Mai | 314,4 | 364,6 | -13,8 |
| | Juni | 278,4 | 315,1 | -11,6 |
| | 3. kvartal 2024 | 299,9 | 343,0 | -12,6 |
| | 4. kvartal 2024 | 507,8 | 542,9 | -6,5 |
| EEX (tysk kraft) | 3. kvartal 2024 | 749,0 | 777,7 | -3,7 |
| | 4. kvartal 2024 | 968,4 | 987,6 | -2,0 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2024 | 707,7 | 727,9 | -2,8 |
| | Desember 2025 | 735,7 | 755,5 | -2,6 |

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 utleppskvotar 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 |
|-----------|--------|--------------------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | SE3 | Fortum Sverige AB | Trängslet | 2024-04-06 | 2024-05-12 | 36 dagar | 330 | 130-330 | Link 5 |
| Planned | SE1 | | Markbygden 2 North | 2024-04-08 | 2024-04-12 | 4 dagar | 253 | 253 | Link 6 |
| Planned | NO1 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS | Nedre Vinstra | 2024-01-22 | 2024-06-10 | 140 dagar | 330 | 50-330 | Link 17 |
| Planned | FI | Volue Oy | Äänekoski | 2024-04-05 | 2024-04-27 | 21 dagar | 260 | 140-260 | Link 18 |
| Planned | FI | Volue Oy | Metsä Fibre Kemi | 2023-09-19 | 2024-05-17 | 241 dagar | 250 | 0-250 | Link 25 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Seitevare | 2024-04-02 | 2024-07-05 | 94 dagar | 225 | 225 | Link 32 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Ritsem | 2024-04-02 | 2024-05-17 | 45 dagar | 320 | 320 | Link 40 |
| Unplanned | SE2 | Arise AB | Skaftåsen Vindpark | 2023-12-22 | 2024-05-31 | 161 dagar | 231 | 47-231 | Link 41 |
| Planned | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS | Holen | 2024-04-02 | 2024-08-30 | 150 dagar | 385 | 110-220 | Link 47 |
| Planned | NO2 | Sunnhordland Kraftlag AS | Blåfalli Vik | 2024-04-02 | 2024-04-12 | 10 dagar | 230 | 230 | Link 65 |
| Planned | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2023-06-02 | 2025-03-31 | 668 dagar | 448 | 448 | Link 67 |
| Unplanned | SE1 | W3 Renewables AB | Markbygden ETT | 2024-04-01 | 2024-04-30 | 29 dagar | 645 | 135-204 | Link 71 |
| Planned | SE4 | Sydkraft Thermal Power AB | Karlshamn G3 | 2024-03-16 | 2024-04-17 | 32 dagar | 335 | 335 | Link 7 |
| Unplanned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2024-03-25 | 2024-04-06 | 11 dagar | 548 | 116-548 | Link 8 |
| Planned | FI | EPV Tase Oy | Vaskiluoto B2 | 2024-04-03 | 2024-04-05 | 2 dagar | 230 | 130-150 | Link 10 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Saurdal G4 | 2024-04-08 | 2024-05-31 | 53 dagar | 160 | 160 | Link 11 |
| Planned | FI | Helen Oy | Vuosaari B VuB6 | 2024-04-02 | 2024-04-12 | 10 dagar | 160 | 160 | Link 20 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 3 B3 | 2024-03-01 | 2024-04-20 | 49 dagar | 1600 | 1600 | Link 22 |
| Planned | SE3 | Fortum Sverige AB | Trängslet G3 | 2024-03-04 | 2024-04-06 | 32 dagar | 130 | 130 | Link 26 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Saurdal G3 | 2024-04-02 | 2024-04-05 | 3 dagar | 160 | 160 | Link 33 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Alta G2 | 2023-11-08 | 2024-04-08 | 152 dagar | 110 | 110 | Link 34 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G2 | 2024-01-25 | 2024-05-03 | 99 dagar | 150 | 150 | Link 36 |
| Unplanned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G1 | 2024-01-22 | 2024-06-14 | 144 dagar | 150 | 150 | Link 37 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2024-04-01 | 2024-07-29 | 119 dagar | 190 | 190 | Link 42 |
| Planned | SE3 | OKG Aktiebolag | Oskarshamn 3 G3 | 2024-04-06 | 2024-05-01 | 25 dagar | 1400 | 1400 | Link 46 |
| Unplanned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2023-12-27 | 2024-05-10 | 134 dagar | 412 | 142-412 | Link 52 |
| Planned | SE2 | Vattenfall AB | Stornorrfors G3 | 2024-04-08 | 2024-04-26 | 18 dagar | 135 | 135 | Link 62 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Sy-Sima G2 | 2024-04-08 | 2024-04-12 | 4 dagar | 310 | 310 | Link 66 |

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

Kraftsituasjonen veke 14
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|-------------------------|------------|------------|------------|-----------|-----|-----|---------|
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2023-02-06 | 2024-11-30 | 663 dagar | 320 | 320 | Link 68 |
| Unplanned | NO2 | Hydro Energi AS | Vemork G2 | 2024-04-07 | 2024-04-10 | 2 dagar | 101 | 101 | Link 72 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|---|-----------------|------------|------------|-----------|-----------------|-------------------|-------------------------|
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2024-04-06 | 2024-05-01 | 25 dagar | 1200 | 800-1000 | Link 1 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2024-04-06 | 2024-05-01 | 25 dagar | 2810 | 2060-2260 | Link 1 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2024-04-06 | 2024-05-01 | 25 dagar | 6200 | 1600-1700 | Link 1 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2024-04-06 | 2024-05-01 | 25 dagar | 7300 | 600-700 | Link 1 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2024-04-01 | 2024-04-07 | 6 dagar | 7300 | 1300 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2024-04-01 | 2024-04-07 | 6 dagar | 6200 | 1700-1800 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2024-04-01 | 2024-04-07 | 6 dagar | 2810 | 2260 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2024-04-01 | 2024-04-07 | 6 dagar | 1200 | 800 | Link 3 |
| Planned | Energinet | NL → DK1 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 700 | 280 | Link 9 |
| Planned | Energinet | SE3 → DK1 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 715 | 590 | Link 9 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 1632 | 1062 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → DK2 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 590 | 590 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → NL | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 700 | 220 | Link 9 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 1456 | 936 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 1456 | 976 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DE-TenneT → DK1 | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 2500 | 1000 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → DE-TenneT | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 2500 | 2020 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → DK1A | 2024-04-06 | 2024-04-08 | 2 dagar | 2347 | 812 | Link 9 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 715 | 215 | Link 15 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO1 → SE3 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 2145 | 495 | Link 15 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3LS | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 2810 | 2010 | Link 15 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 7300 | 1100 | Link 15 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 1200 | 900 | Link 16 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 6200 | 1800 | Link 16 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2024-04-02 | 2024-04-04 | 2 dagar | 7300 | 1100 | Link 16 |
| Planned | Fingrid Oyj | FI → SE3 | 2024-02-26 | 2024-12-19 | 297 dagar | 1200 | 0-400 | Link 19 |
| Planned | LITGRID AB | LT → SE4 | 2024-04-05 | 2024-04-07 | 2 dagar | 700 | 550 | Link 21 |
| Planned | LITGRID AB | SE4 → LT | 2024-04-05 | 2024-04-07 | 2 dagar | 700 | 200 | Link 21 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2024-04-02 | 2024-05-09 | 37 dagar | 1200 | 400 | Link 23 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO4 → SE1 | 2024-04-02 | 2024-04-05 | 3 dagar | 700 | 400 | Link 24 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4 | 2024-04-02 | 2024-04-05 | 3 dagar | 600 | 200 | Link 24 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2 | 2024-04-02 | 2024-04-05 | 3 dagar | 3300 | 1050 | Link 24 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-04-02 | 2024-04-22 | 20 dagar | 1000 | 25-625 | Link 27 |
| Planned | | DE-LU → DK2 | 2024-04-02 | 2024-05-06 | 33 dagar | 1000 | 25-625 | Link 28 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-04-02 | 2024-04-22 | 20 dagar | 985 | 361-946 | Link 29 |

| | | | | | | | | |
|-----------|---|-------------|------------|------------|-----------|------|---------|-------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-04-02 | 2024-05-06 | 33 dagar | 985 | 361-946 | Link 30 |
| Planned | Fingrid Oyj | SE1 → FI | 2023-11-30 | 2025-03-01 | 456 dagar | 1500 | 0-300 | Link 35 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2024-03-18 | 2024-04-05 | 18 dagar | 723 | 233 | Link 38 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL | 2024-03-18 | 2024-04-05 | 18 dagar | 700 | 210 | Link 39 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | FI → EE | 2024-01-25 | 2024-08-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 43 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | EE → FI | 2024-01-25 | 2024-08-31 | 218 dagar | 1016 | 658 | Link 43 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-04-02 | 2024-05-03 | 31 dagar | 1000 | 25-625 | Link 44 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-04-02 | 2024-05-03 | 31 dagar | 985 | 361-946 | Link 45 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2025-01-01 | 288 dagar | 1000 | 25-625 | Link 48 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-18 | 2024-12-27 | 284 dagar | 1000 | 25-625 | Link 49 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2025-01-01 | 288 dagar | 985 | 361-946 | Link 50 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-18 | 2024-12-27 | 284 dagar | 985 | 361-946 | Link 51 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-01-01 | 365 dagar | 1000 | 25-800 | Link 53 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2024-07-01 | 182 dagar | 1000 | 25-800 | Link 54 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-01-01 | 365 dagar | 985 | 361-985 | Link 55 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2024-07-01 | 182 dagar | 985 | 361-985 | Link 56 |
| Planned | Energinet | GB → DK1 | 2023-12-29 | 2025-03-31 | 458 dagar | 1460 | 660 | Link 57 |
| Planned | Energinet | DK1 → GB | 2023-12-29 | 2025-03-31 | 458 dagar | 1460 | 660 | Link 57 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-04-02 | 2024-05-15 | 43 dagar | 1000 | 25-625 | Link 58 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-04-02 | 2024-05-15 | 43 dagar | 985 | 361-946 | Link 59 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-30 | 2024-05-26 | 57 dagar | 1000 | 25-625 | Link 60 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-30 | 2024-05-26 | 57 dagar | 985 | 361-946 | Link 61 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 600 | 600 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO4 → SE1 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 700 | 700 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO3 → SE2 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 600 | 180 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → NO3 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 1000 | 300 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 3300 | 1200 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → NO4 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 300 | 90 | Link 63 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO4 → SE2 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 250 | 75 | Link 63 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE1 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 700 | 700 | Link 64 |
| Planned | Statnett SF | SE1 → NO4 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 600 | 600 | Link 64 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE2 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 250 | 100 | Link 64 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO4 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 300 | 50 | Link 64 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 1000 | 300 | Link 64 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → NO3 | 2024-04-02 | 2024-04-20 | 18 dagar | 1200 | 200 | Link 64 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|---------------------|-----------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Unplanned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2024-04-08 | 2024-04-08 | 0 dagar | 396 | 131 | Link 2 |
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2024-03-13 | 2024-04-08 | 25 dagar | 396 | 112-296 | Link 4 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2024-03-29 | 2024-04-08 | 10 dagar | 250 | 150 | Link 12 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2024-03-10 | 2024-04-07 | 27 dagar | 260 | 183 | Link 13 |
| Planned | NO3 | Statkraft Energi AS | Norske Skog Skogn / Unit | 2024-03-27 | 2024-04-02 | 5 dagar | 210 | 210 | Link 31 |