

Kraftsituasjonen veke 12, 2022

Tilnærma uendra vekeprisar i Noreg, men auke i nordisk terminprisar framover

Vedvarande uro i energimarknadene bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan ha store utslag på prisane i energimarknadene framover.

Kraftprisane i Noreg var tilnærma uendra samanlikna med veka før. Kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var 182,1 øre/kWh og i Midt- og Nord-Norge (NO3, NO4) høvesvis 15,0 og 13,5 øre/kWh. Forventingar om kaldare og tørrare vêr auka terminprisane for dei nordiske prisområda i veka som gjekk. Kaldare vêr kan gi høgare forbruk og mindre tilsig framover. Dette er faktorar som aukar verdien av vasskraftproduksjon.

Det var særst lite vindkraftproduksjon i Tyskland og Storbritannia i førre veke. Det ga ikkje store utslag kraftprisane i desse landa. Det heng saman med at kraftprisen i fleire veker har låge tett opp til marginalkostnaden for gasskraftproduksjon. I tillegg bidreg meir solkraftproduksjon og lågare forbruk til å dempe presset på kraftprisane.

Utvekslingskapasiteten på fleire av mellomlandsforbindelsane frå sørlege Noreg var redusert førre veke. Kapasiteten på NSL vart halvert etter ein feil på britisk side på tysdag. Det er forventa at kabelen er tilbake ved full kapasitet 31. mars 2022. NordLink var også redusert frå tysdag til torsdag grunna planlagt vedlikehald. NorNed driftast allereie på redusert kapasitet, og er forventa tilbake 23. april.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 12 var fyllingsgrada i norske magasin 29,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 38,6 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 2,0 prosenteningar. Nedgang i medianen for veka er 2,7 prosenteningar. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 48,1 prosent, mens Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 13,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var temperaturen 3 -5 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 1-3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 13 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som er 2- 4 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4 -5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 12 er berekna tilsig 1,4 TWh. Det er 50 prosent over vekegjennomsnittet. I veke 13 er det venta eit tilsig på 1,0 TWh, det er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin har vore nokså stabilt dei siste vekene og er i slutten av veke 12 om lag 52 TWh. Det er 1 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. I veke 12 har det vært ei netto avsmelting under ca. 1000 moh i Sør-Noreg og under ca. 500 moh i Midt-Noreg og sør i Nordland. I høgareliggende område har det kome litt nysnø. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 13 er 53 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For fleire detaljer om snø, sjå: www.senorge.no.

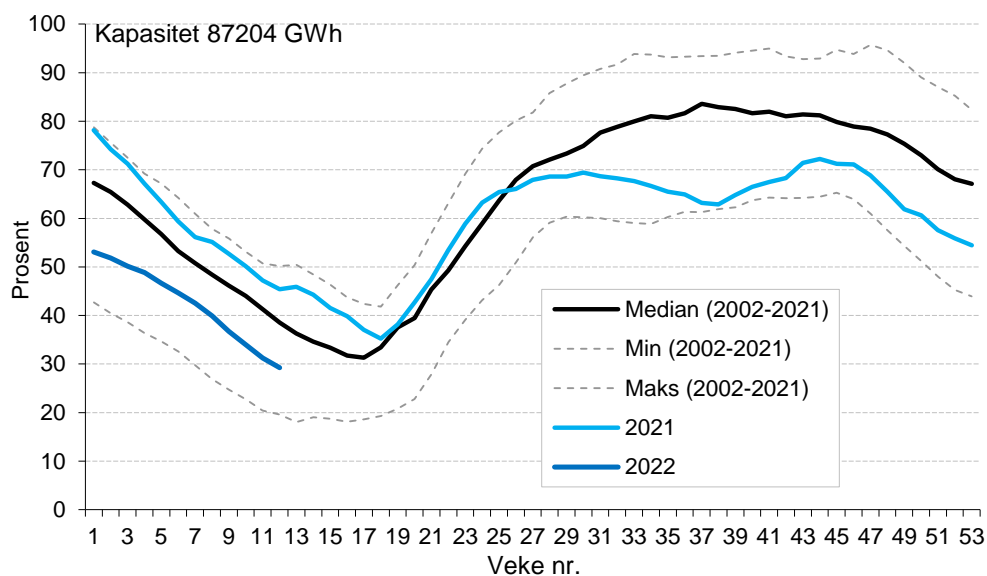
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

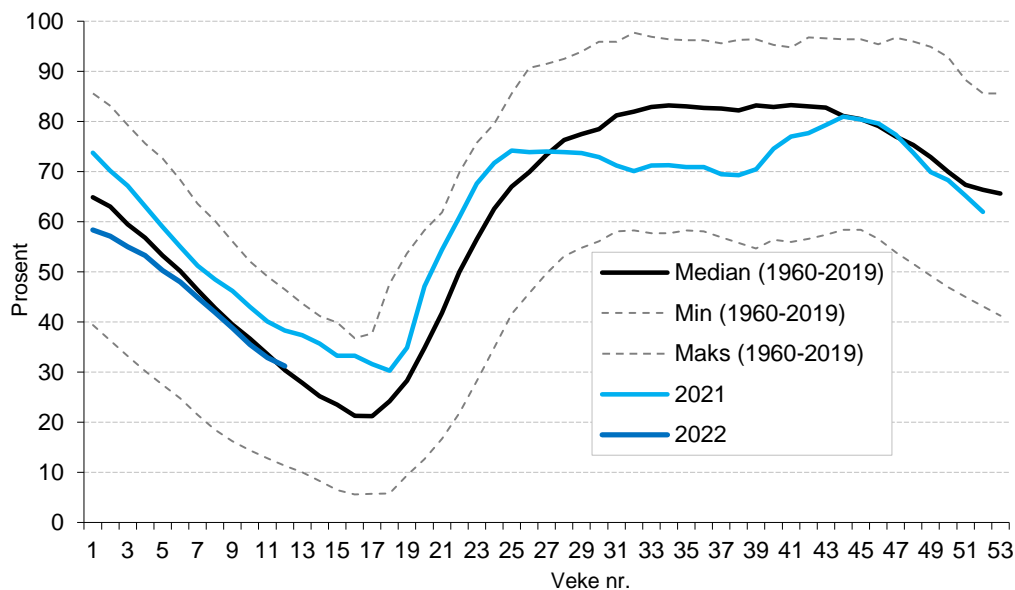
| | Prosent | | | | Prosentendingar | | |
|---------|--------------|--------------|--------------|----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 12 2022 | Veke 11 2022 | Veke 12 2021 | Median veke 12 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2021 | Differanse frå median |
| Norge | 29,2 | 31,2 | 45,4 | 38,6 | -2,0 | -16,2 | -9,3 |
| NO1 | 13,4 | 15,9 | 23,2 | 17,1 | -2,5 | -9,9 | -3,7 |
| NO2 | 25,7 | 28,0 | 54,6 | 44,7 | -2,4 | -29,0 | -19,1 |
| NO3 | 31,3 | 33,4 | 37,9 | 25,8 | -2,1 | -6,6 | 5,5 |
| NO4 | 48,1 | 48,8 | 52,4 | 44,2 | -0,7 | -4,3 | 3,9 |
| NO5 | 18,7 | 21,2 | 30,5 | 30,4 | -2,5 | -11,9 | -11,7 |
| Sverige | 31,2 | 32,9 | 38,3 | 30,4 | -1,7 | -7,1 | 0,8 |

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

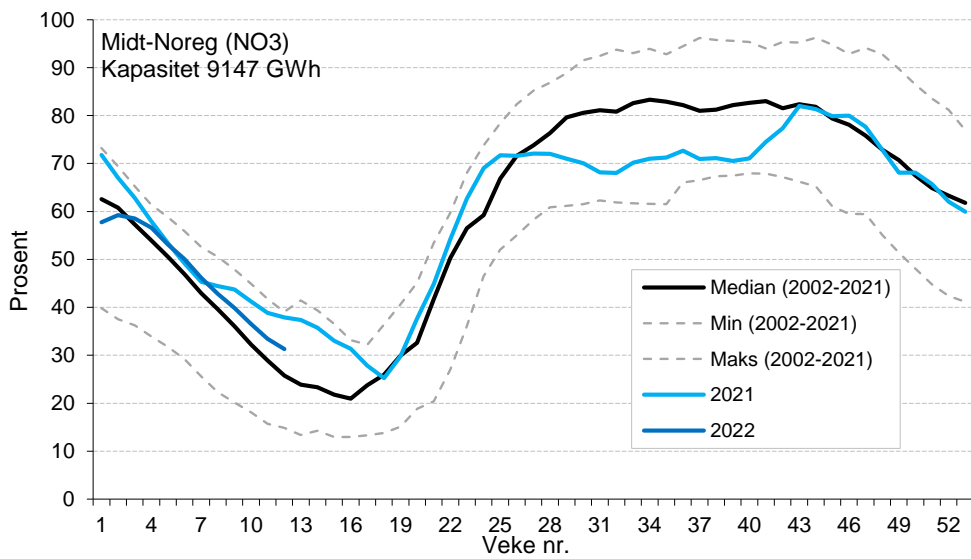
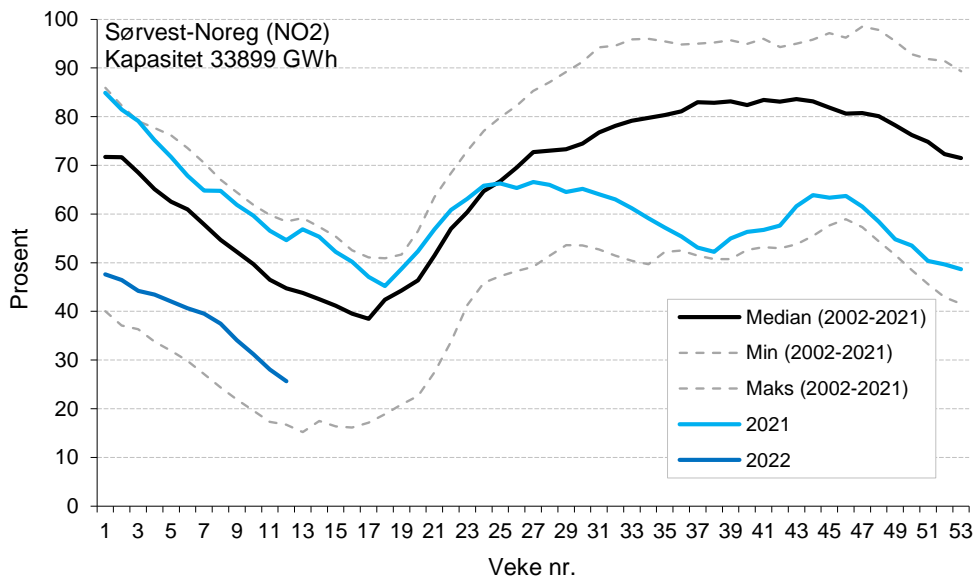
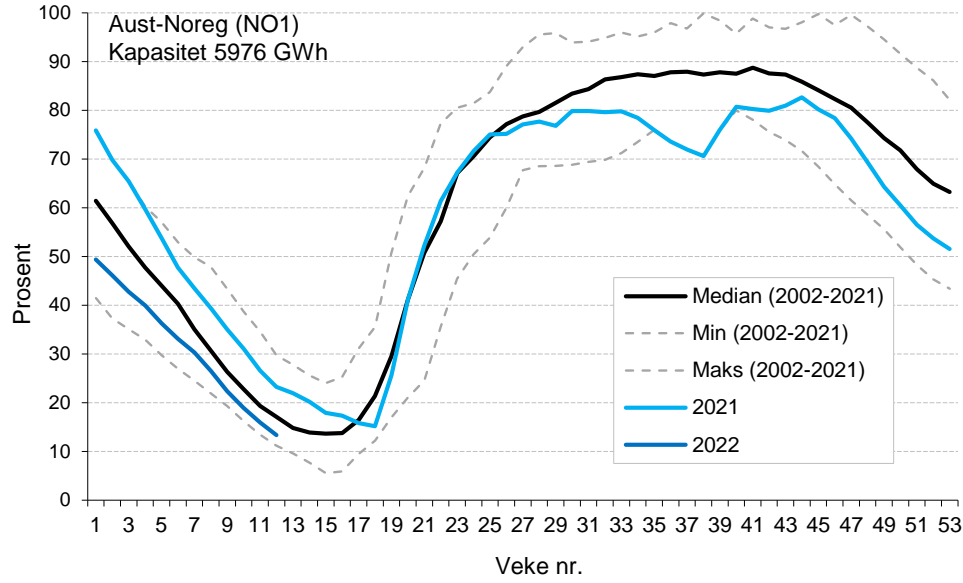
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

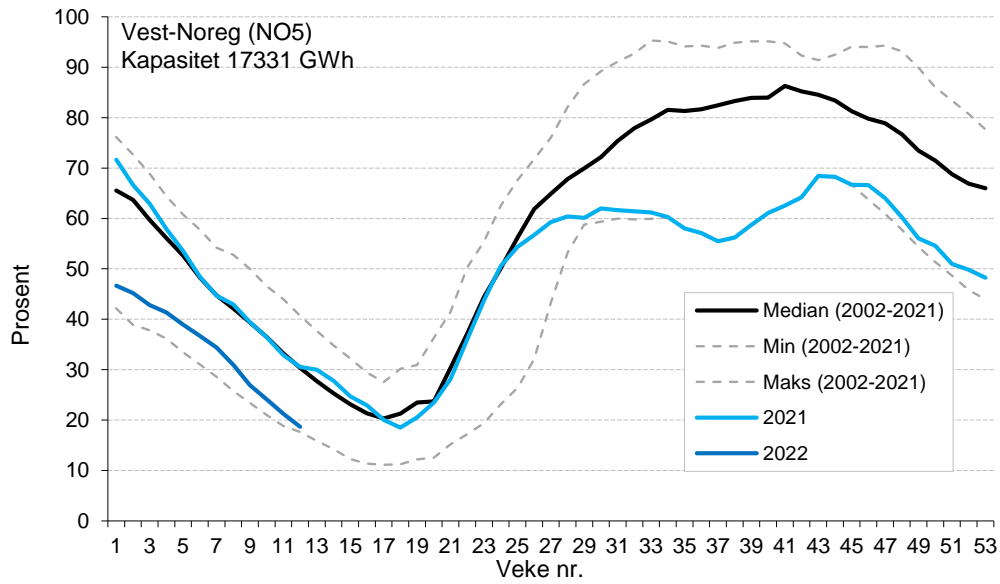
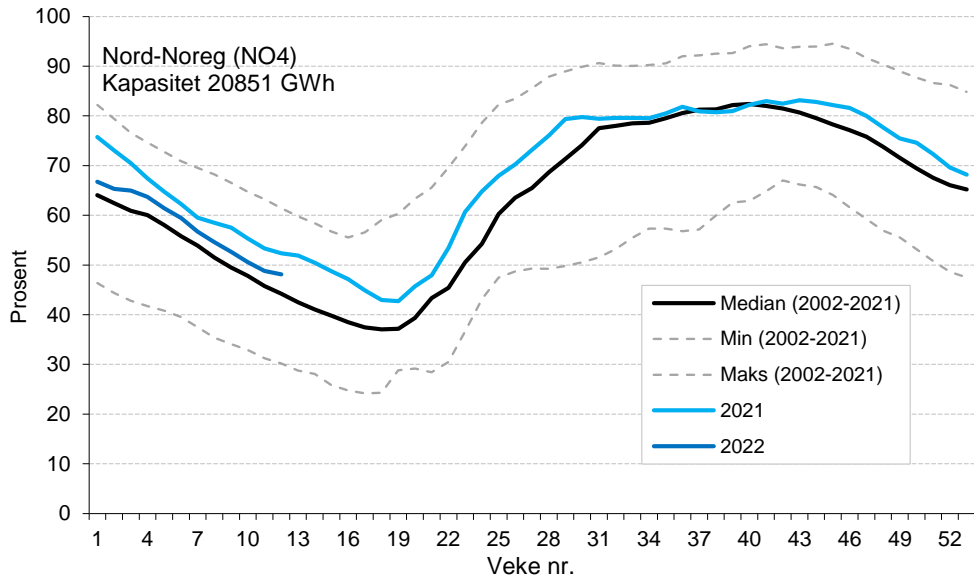


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

| TWh | Veke 12 2022 | Veke 12 Gjennomsnitt | Veke 12 2021 | Differanse frå same veke i 2021 | Prosent av gjennomsnitt veke |
|--------|-----------------|-------------------------|--------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Tilsig | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,0 | 107 |
| Nedbør | 2,4 | 2,6 | 2,4 | 0,0 | 93 |

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

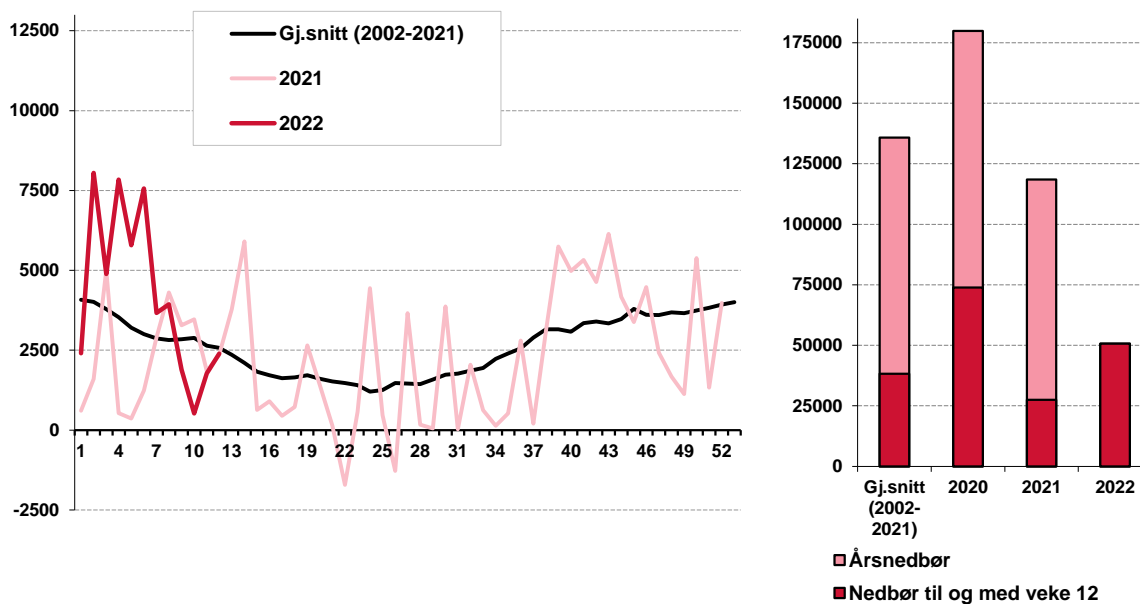
| TWh | Veke 1-12 2022 | Gjennomsnitt | Differanse frå gjennomsnitt |
|--------|-------------------|--------------|--------------------------------|
| Tilsig | 11,7 | 10,1 | 1,6 |
| Nedbør | 50,7 | 38,2 | 12,5 |

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

| | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|--------|-----|----------------------------|
| Tilsig | 1,0 | 84 |
| Nedbør | 1,3 | 57 |

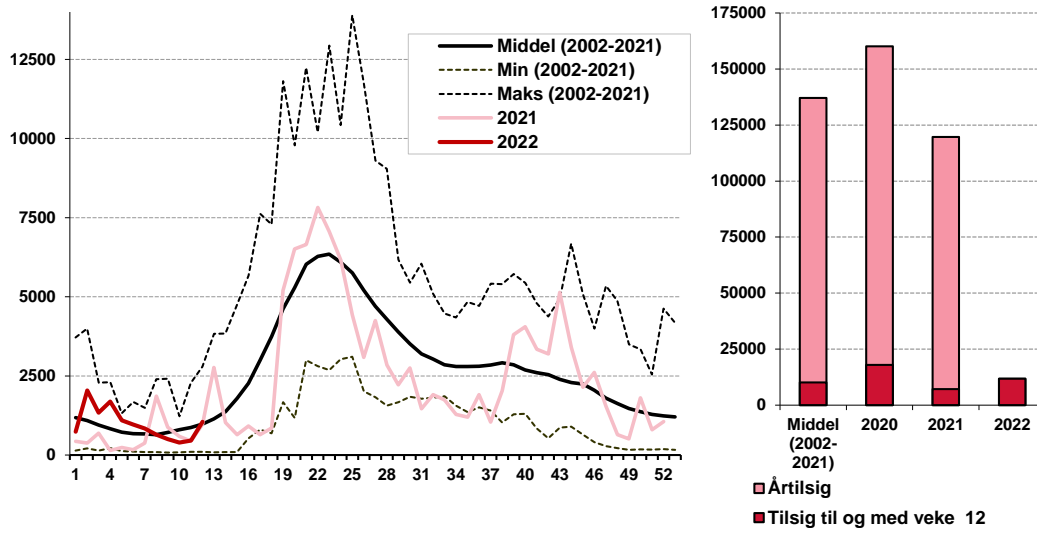
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

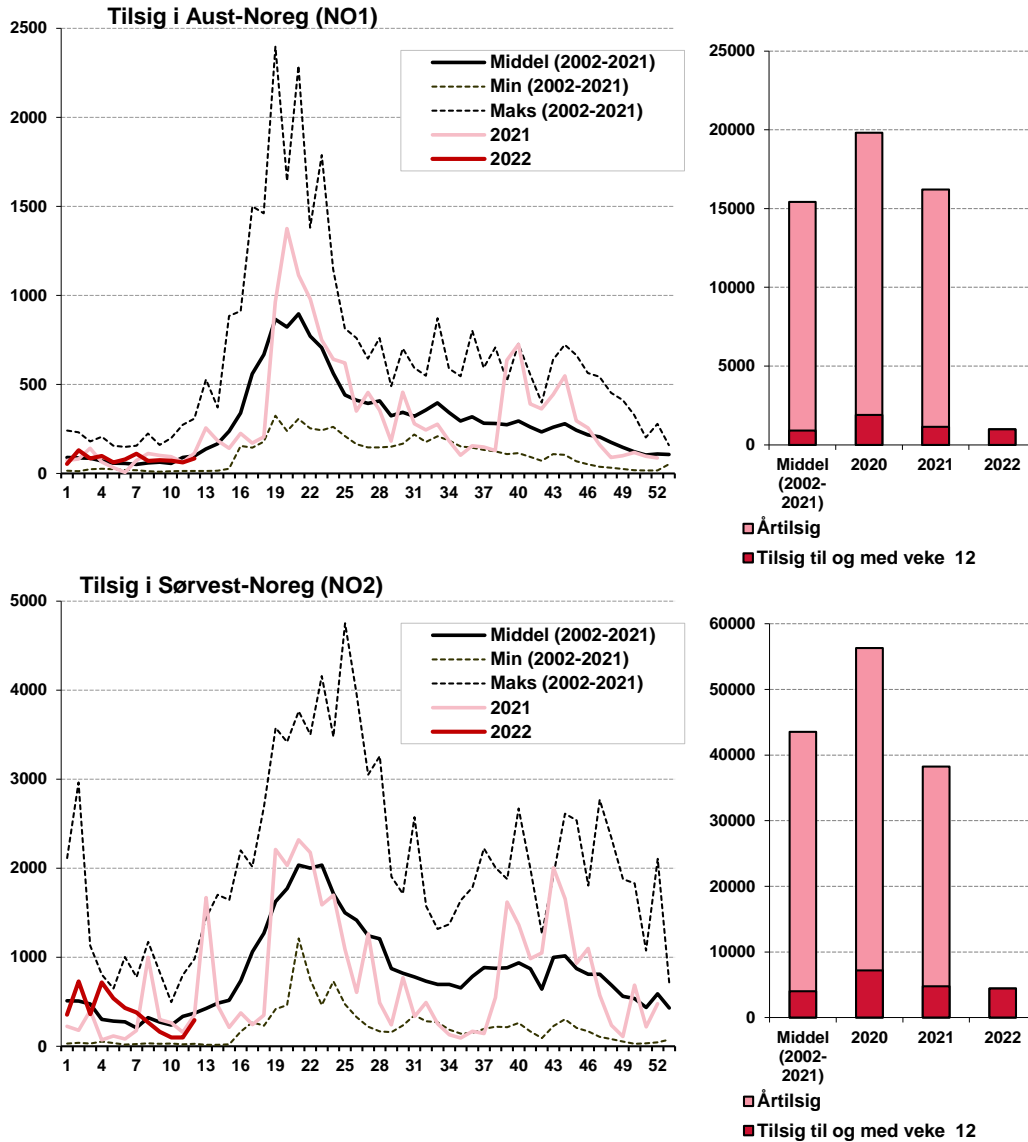


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

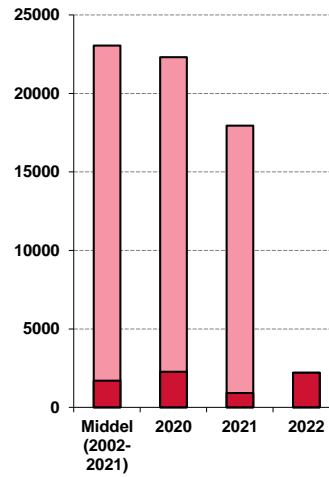
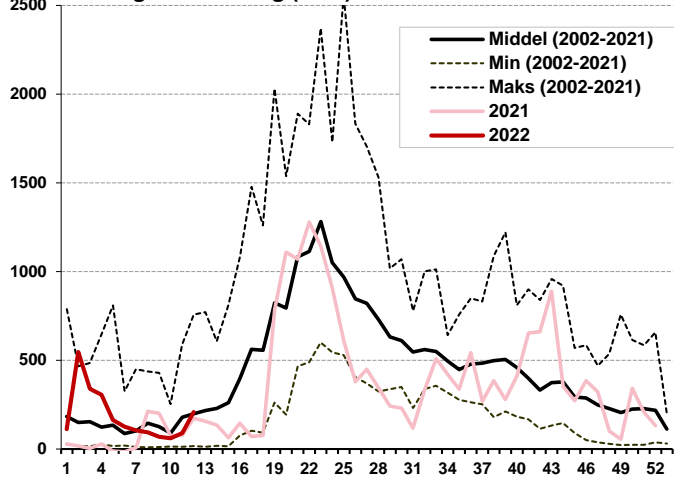
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE

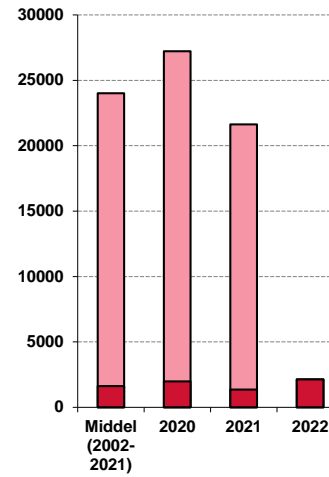
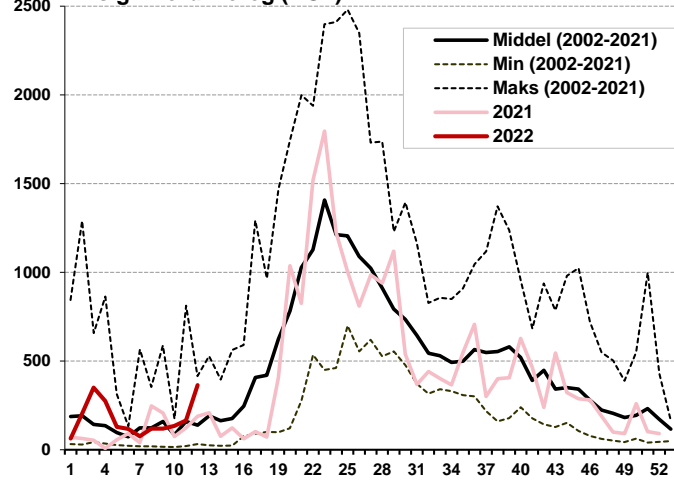


Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



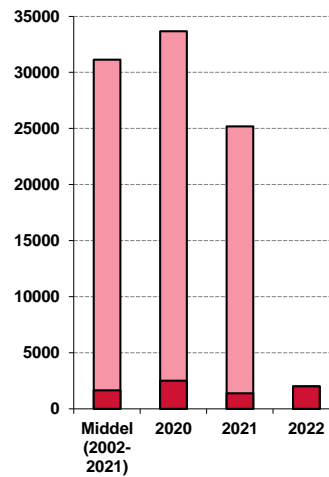
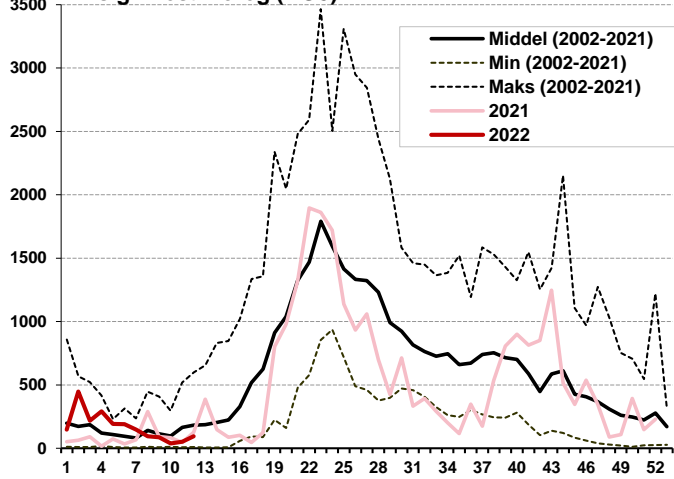
Årtilsig
Tilsig til og med veke 12

Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



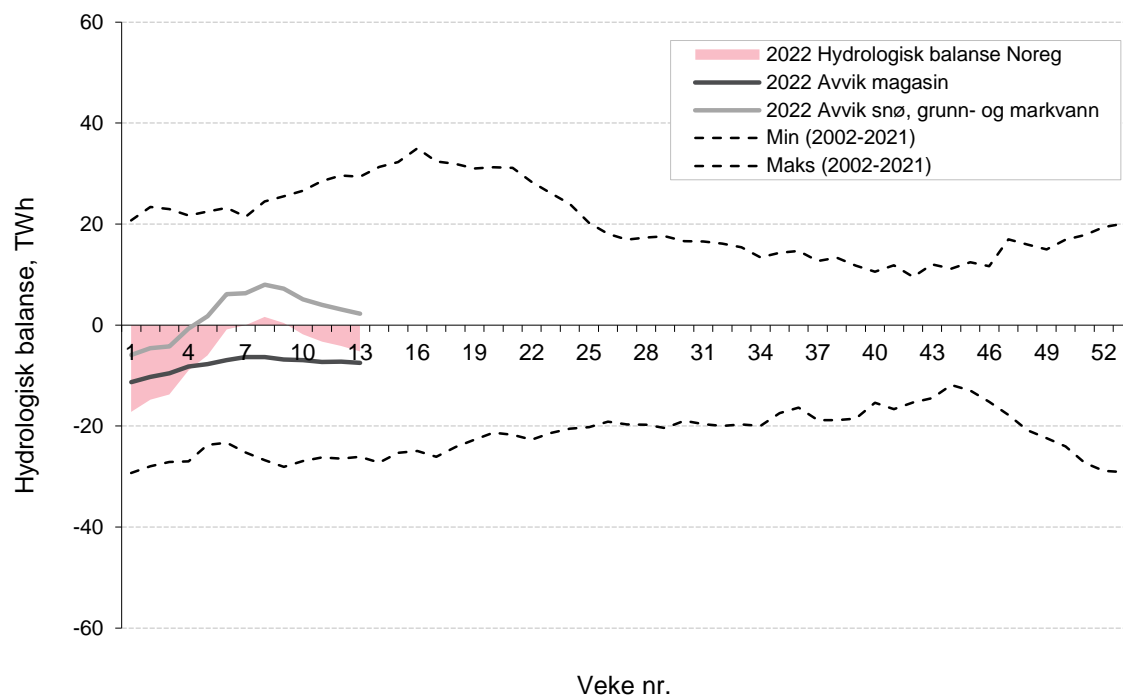
Årtilsig
Tilsig til og med veke 12

Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



Årtilsig
Tilsig til og med veke 12

Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

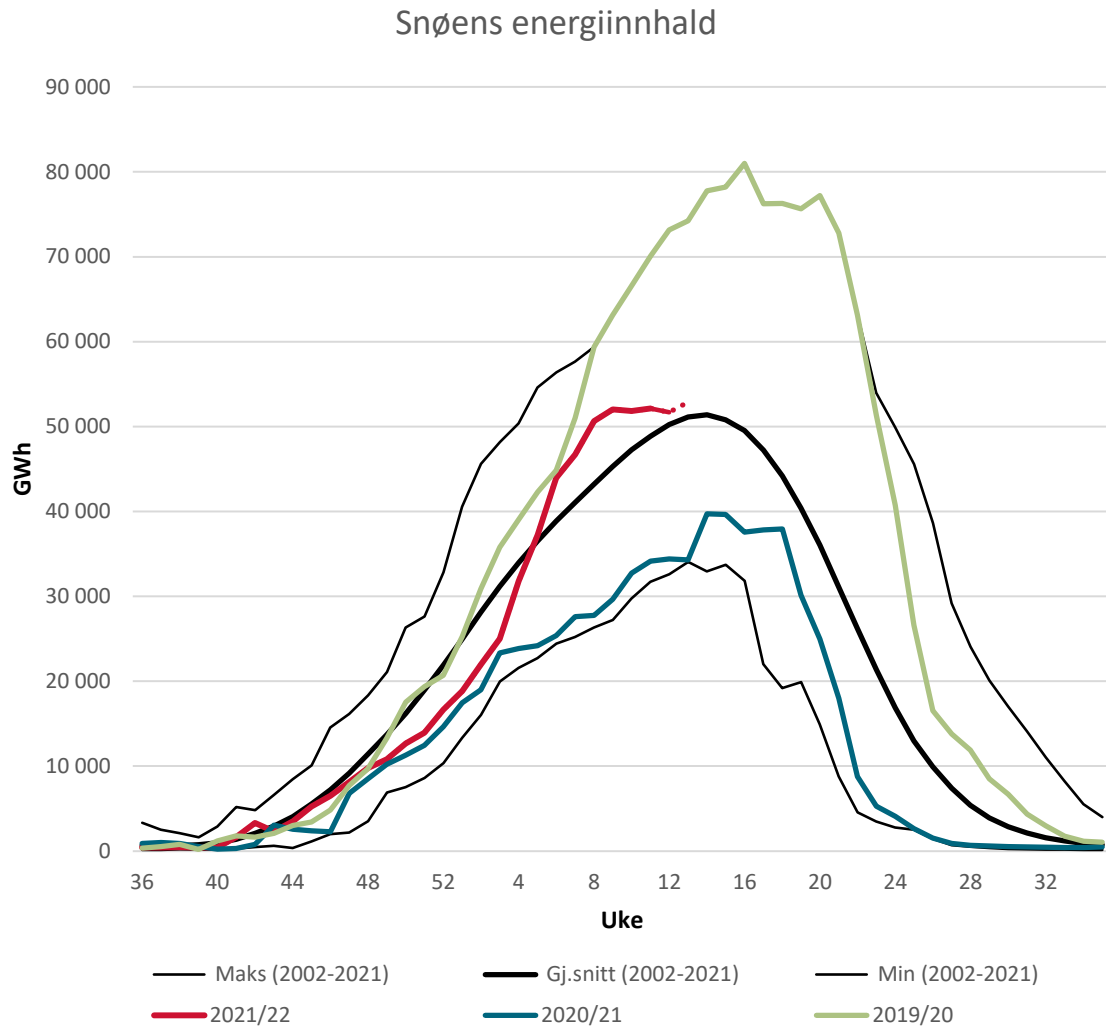
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

| TWh | Veke 12 2022 | Anslag veke 13 2022 |
|----------------------------------|-----------------|------------------------|
| Avvik magasin | -7,3 | -7,5 |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | 3,1 | 2,2 |
| Hydrologisk balanse | -4,2 | -5,2 |

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

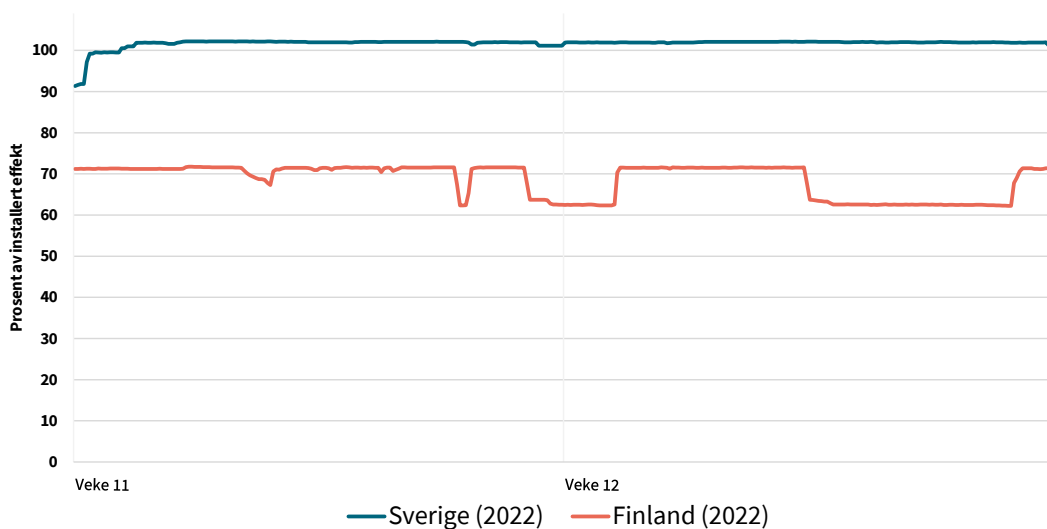
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 12 | Veke 11 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 3 139 | 3 235 | -95 | -3 % |
| NO1 | 258 | 257 | 1 | 0 % |
| NO2 | 1 167 | 1 275 | -109 | -9 % |
| NO3 | 589 | 536 | 53 | 10 % |
| NO4 | 580 | 603 | -23 | -4 % |
| NO5 | 545 | 563 | -18 | -3 % |
| Sverige | 3 463 | 3 472 | -9 | 0 % |
| SE1 | 490 | 504 | -14 | -3 % |
| SE2 | 1 122 | 1 139 | -17 | -1 % |
| SE3 | 1 681 | 1 651 | 30 | 2 % |
| SE4 | 170 | 178 | -9 | -5 % |
| Danmark | 642 | 690 | -48 | -7 % |
| Jylland | 483 | 477 | 6 | 1 % |
| Sjælland | 159 | 213 | -54 | -25 % |
| Finland | 1 352 | 1 423 | -71 | -5 % |
| Norden | 8 596 | 8 820 | -223 | -3 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 2 673 | 2 770 | -97 | -4 % |
| NO1 | 678 | 745 | -68 | -9 % |
| NO2 | 718 | 755 | -38 | -5 % |
| NO3 | 552 | 546 | 6 | 1 % |
| NO4 | 399 | 386 | 13 | 3 % |
| NO5 | 327 | 338 | -11 | -3 % |
| Sverige | 2 690 | 2 864 | -173 | -6 % |
| SE1 | 193 | 198 | -6 | -3 % |
| SE2 | 312 | 309 | 3 | 1 % |
| SE3 | 1 726 | 1 849 | -123 | -7 % |
| SE4 | 459 | 507 | -48 | -9 % |
| Danmark | 664 | 706 | -43 | -6 % |
| Jylland | 403 | 429 | -26 | -6 % |
| Sjælland | 260 | 277 | -17 | -6 % |
| Finland | 1 573 | 1 614 | -40 | -3 % |
| Norden | 7 600 | 7 954 | -354 | -4 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 467 | 465 | 2 | |
| Sverige | 773 | 608 | 165 | |
| Danmark | -21 | -16 | -5 | |
| Finland | -221 | -191 | -31 | |
| Norden | 997 | 866 | 131 | |

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

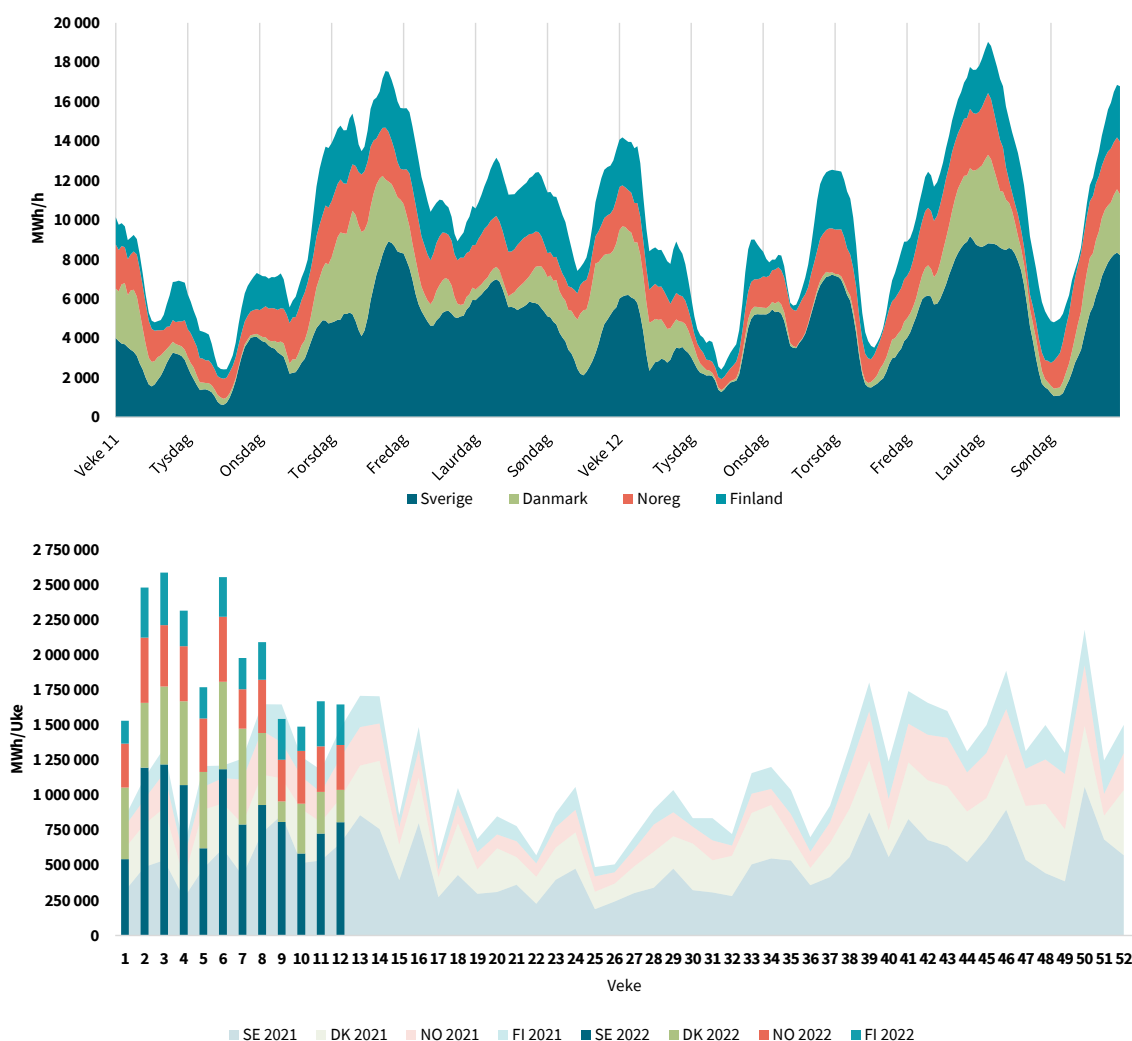
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

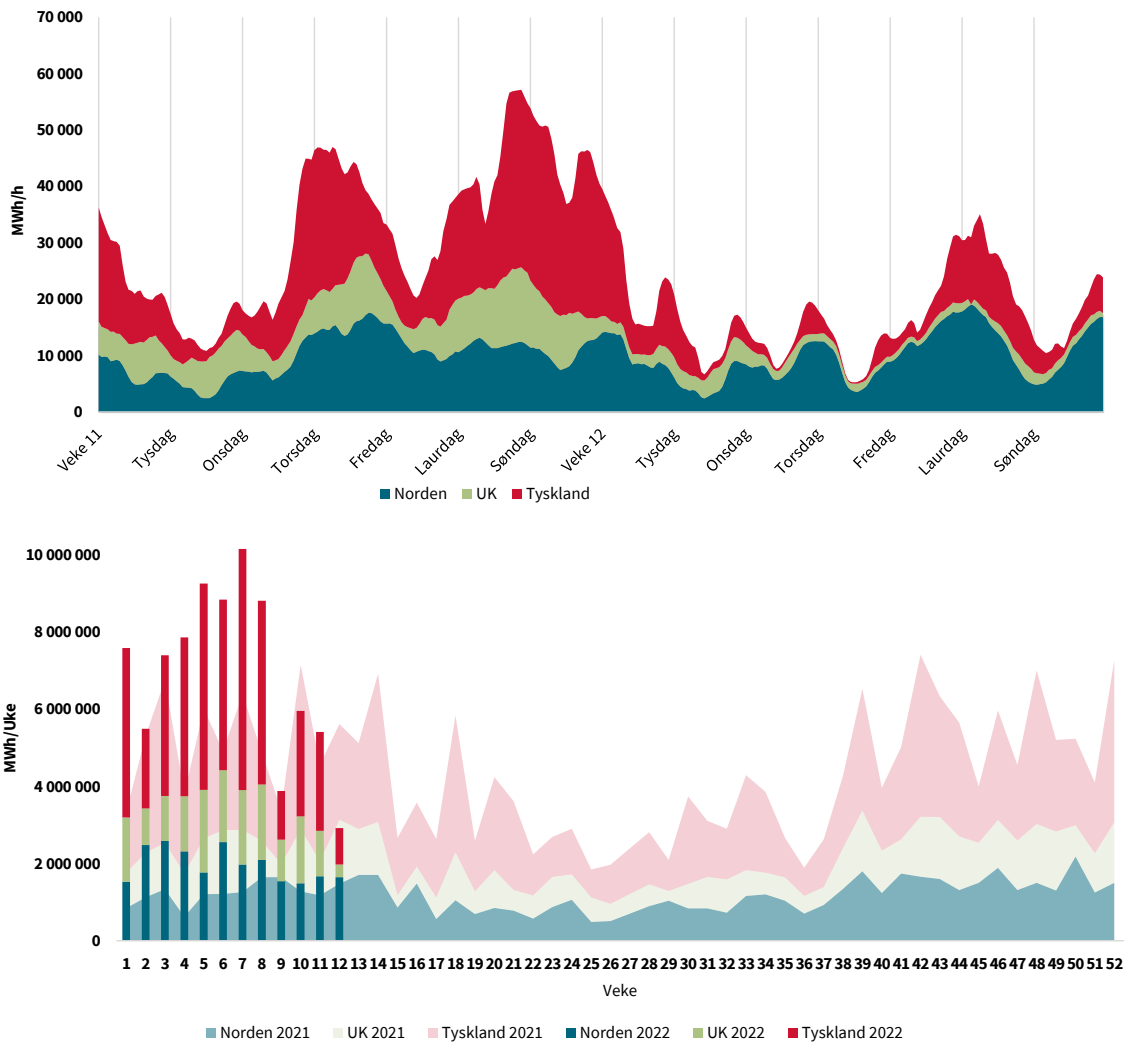


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

Figur 9 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 10 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

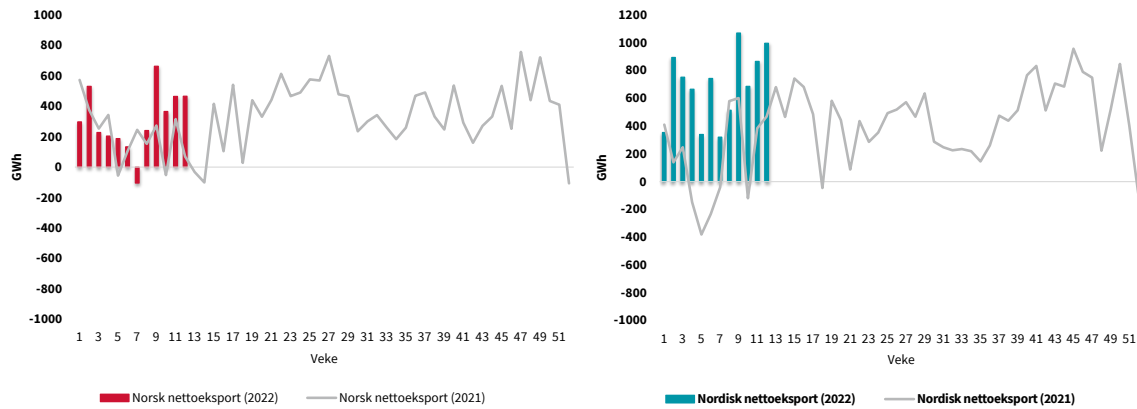
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

| Norge (TWh) | Til no i år | Same periode (2021) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 40,8 | 44,5 | -9,0 | -3,7 |
| Forbruk | 37,3 | 41,6 | -11,5 | -4,3 |
| Nettoeksport | 3,5 | 2,9 | | 0,6 |

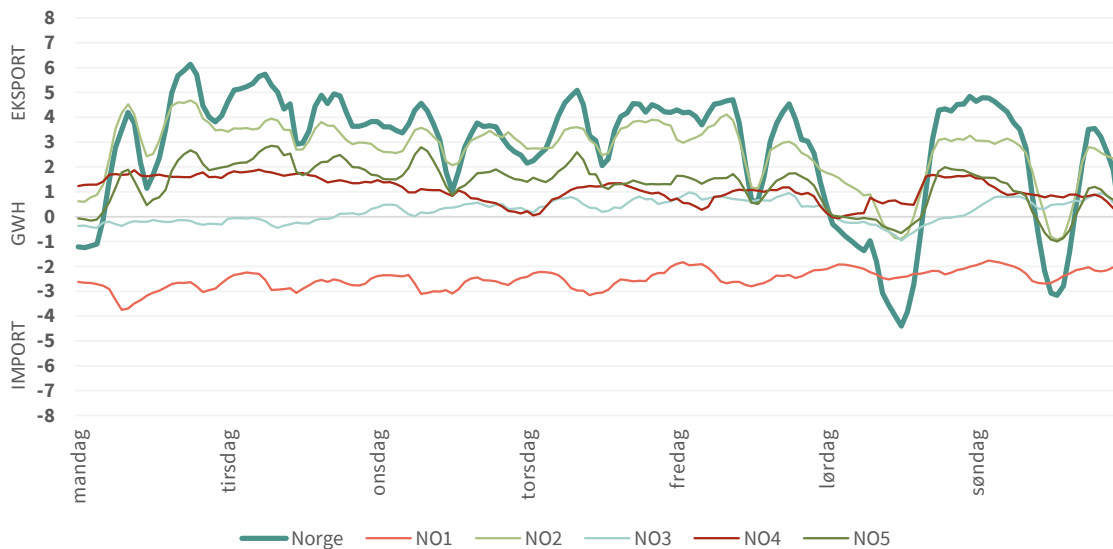
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2021) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 114,3 | 117,9 | -3,1 | -3,6 |
| Forbruk | 106,2 | 115,7 | -8,9 | -9,5 |
| Nettoeksport | 8,1 | 2,2 | | 5,9 |

Utvexling

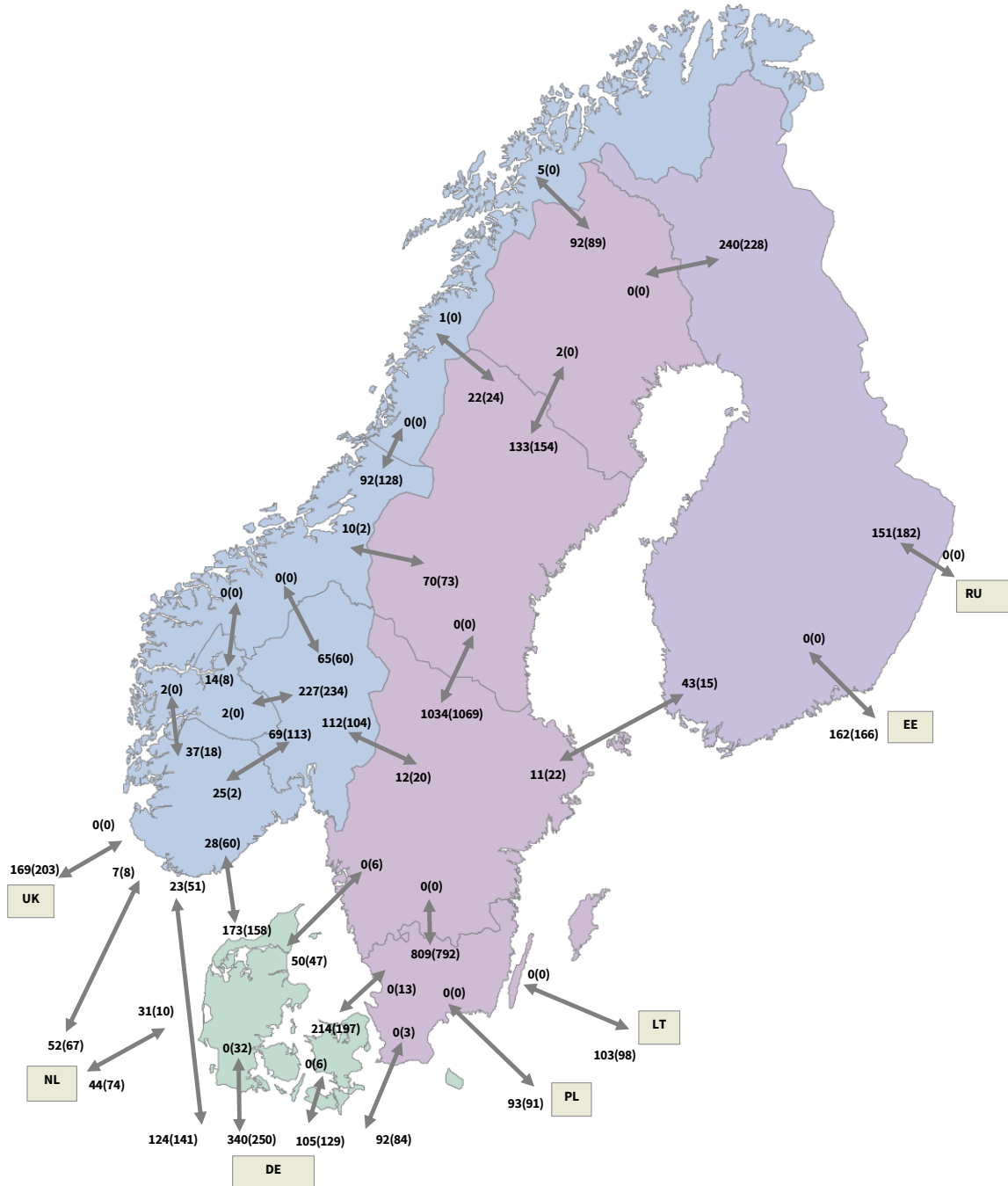
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



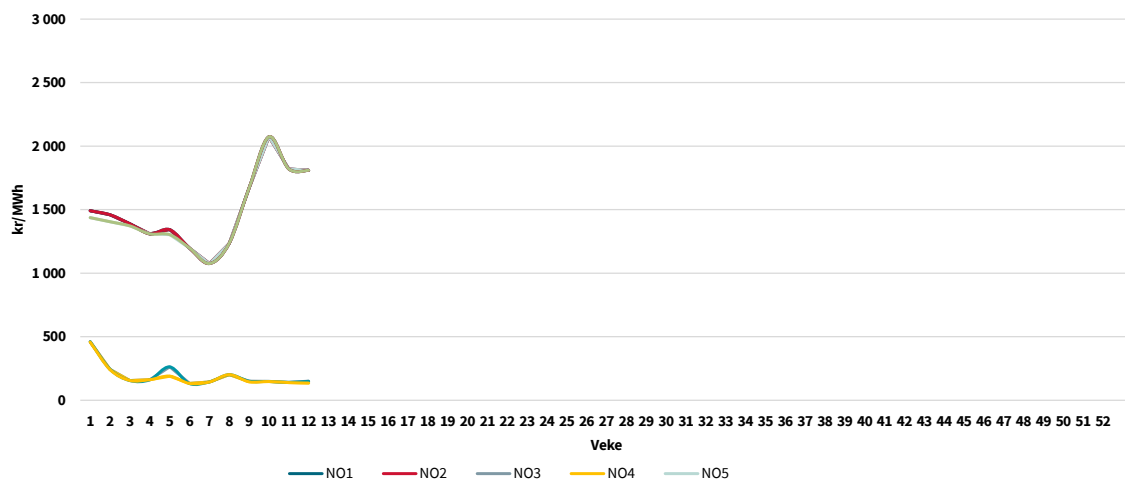
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

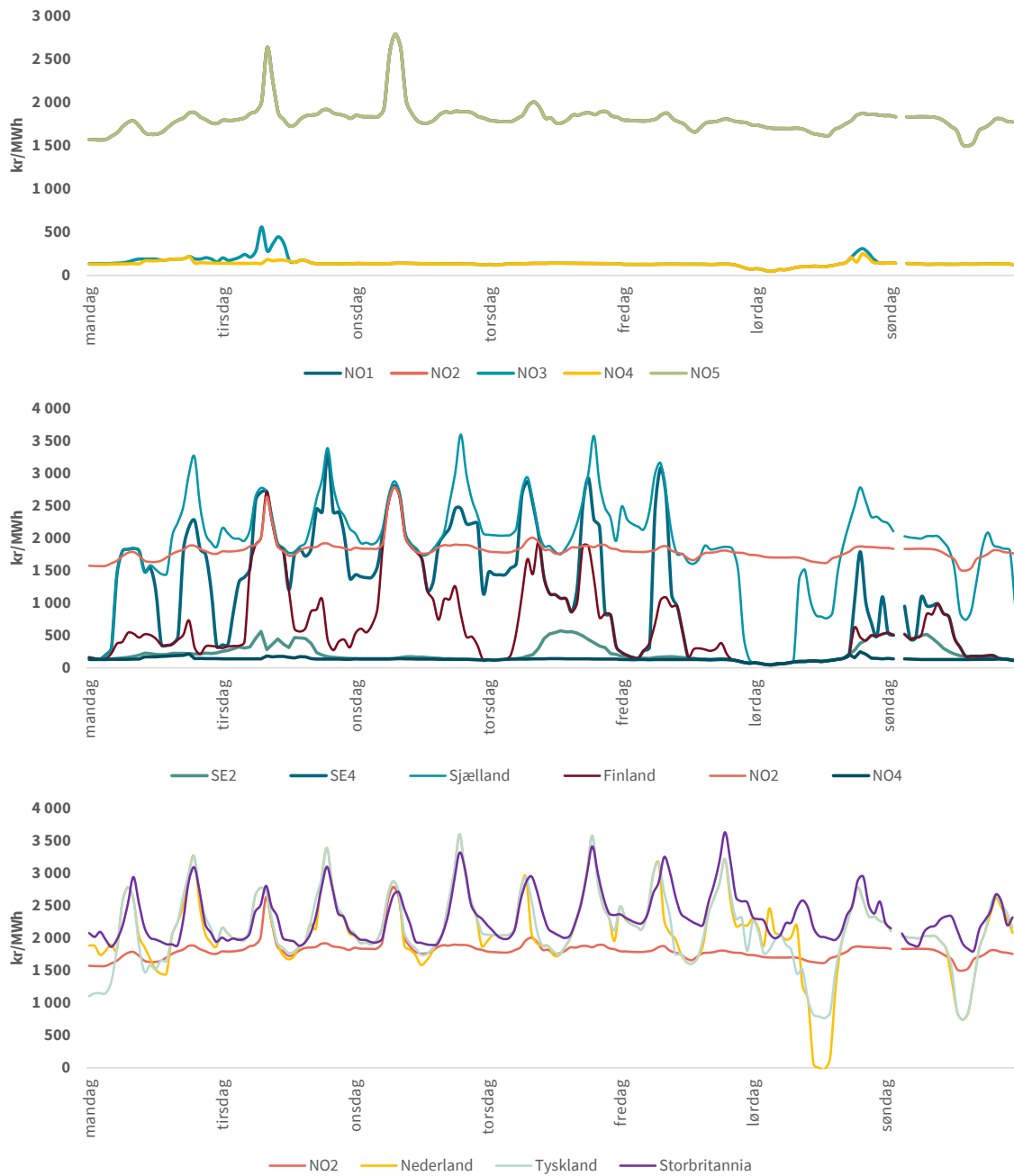
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

| kr/MWh | Veke 12 | Veke 11 (2022) | Veke 12 (2021) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 1810,5 | 1821,9 | 403,4 | -0,6 | 348,8 |
| NO2 | 1810,5 | 1821,9 | 403,4 | -0,6 | 348,8 |
| NO3 | 149,7 | 141,4 | 217,1 | 5,8 | -31,1 |
| NO4 | 135,1 | 138,6 | 217,0 | -2,5 | -37,7 |
| NO5 | 1810,5 | 1821,9 | 403,4 | -0,6 | 348,8 |
| SE1 | 227,1 | 168,7 | 216,3 | 34,6 | 5,0 |
| SE2 | 227,1 | 168,7 | 216,3 | 34,6 | 5,0 |
| SE3 | 834,4 | 1065,3 | 308,8 | -21,7 | 170,2 |
| SE4 | 1128,7 | 1321,7 | 442,0 | -14,6 | 155,4 |
| Finland | 647,5 | 573,1 | 340,7 | 13,0 | 90,1 |
| Jylland | 2021,8 | 1839,4 | 461,2 | 9,9 | 338,4 |
| Sjælland | 1898,4 | 1791,7 | 475,0 | 6,0 | 299,7 |
| Estland | 1399,2 | 1367,3 | 384,5 | 2,3 | 263,9 |
| System | 1309,2 | 1247,7 | 313,1 | 4,9 | 318,2 |
| Nederland | 2105,3 | 2200,0 | 474,7 | -4,3 | 343,5 |
| Tyskland | 2124,0 | 2050,5 | 481,4 | 3,6 | 341,2 |
| Polen | 1290,3 | 1430,0 | 619,8 | -9,8 | 108,2 |
| Storbritannia | 2321,9 | 2534,0 | 587,7 | -8,4 | 295,1 |

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

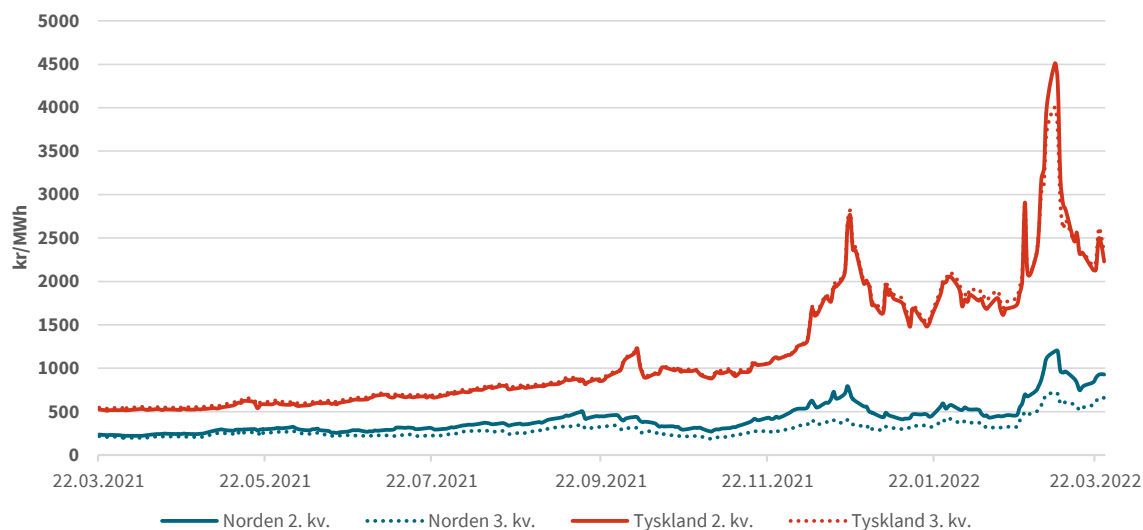


Terminmarknaden

Tabell 7 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 12 | Veke 11 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | April | 1256,0 | 1075,8 | 16,8 |
| | Mai | 861,0 | 757,9 | 13,6 |
| | 2. kvartal 2022 | 928,2 | 804,4 | 15,4 |
| | 3. kvartal 2022 | 658,5 | 557,5 | 18,1 |
| EEX (tysk kraft) | 2. kvartal 2022 | 2228,4 | 2284,9 | -2,5 |
| | 3. kvartal 2022 | 2313,8 | 2303,2 | 0,5 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2022 | 745,6 | 767,7 | -2,9 |
| | Desember 2023 | 759,3 | 781,2 | -2,8 |

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



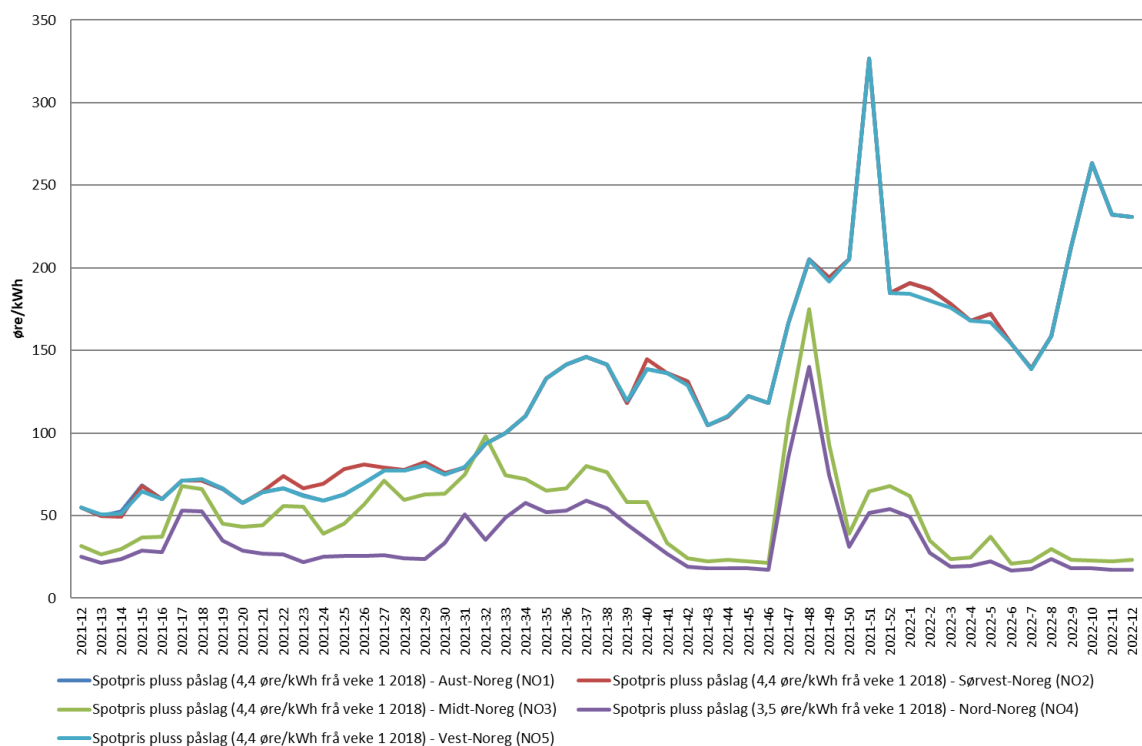
Sluttbrukarprisar

Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

| Øre/kWh | | Veke 12 2022 | Veke 11 2022 | Veke 12 2021 | Veke 12 2020 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2020 |
|----------------------------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Variabelpris kontrakt* | Snitt frå eit utval av leverandørar | 188,4 | 155,4 | 61,4 | 38,6 | 33,0 | 127,0 | 149,8 |
| | | Veke 12 2022 | Veke 11 2022 | Veke 12 2021 | Veke 12 2020 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2020 |
| Marknadspris- / spotpriskontrakt | Aust-Noreg (NO1) | 230,8 | 232,1 | 54,8 | 15,2 | -1,3 | 176,0 | 215,6 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 230,8 | 232,1 | 54,8 | 15,2 | -1,3 | 176,0 | 215,6 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 23,1 | 22,1 | 31,6 | 15,7 | 1,0 | -8,5 | 7,4 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 17,0 | 17,4 | 25,2 | 12,6 | -0,4 | -8,2 | 4,4 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 230,8 | 232,1 | 54,8 | 15,2 | -1,3 | 176,0 | 215,6 |
| Fastpriskontrakt | | Veke 12 2022 | Veke 11 2022 | Veke 12 2021 | Veke 12 2020 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2020 |
| | 1 år (snitt Noreg) | 141,3 | 141,1 | 50,0 | 44,4 | 0,2 | 91,3 | 96,9 |
| | 3 år (snitt Noreg) | 99,4 | 99,3 | 47,7 | 46,3 | 0,1 | 51,7 | 53,1 |

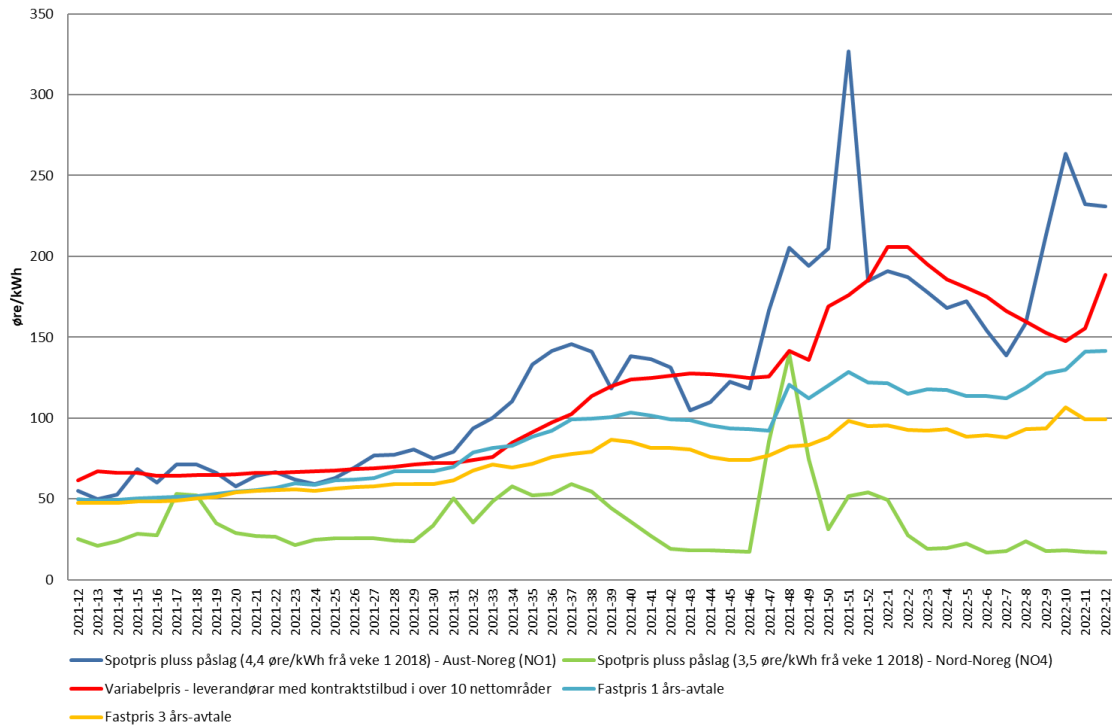
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

| | | Bereknastraumkost. veke 12 2022 | Bereknastraumkost. veke 11 2022 | Endring frå førre veke | Bereknastraumkost. hittil i 2022 | Bereknastraumkost. veke 12 2021 | Differanse frå 2021 til no i år | Bereknastraumkost. veke 12 2020 | Differanse frå 2020 til no i år | |
|----------------------------------|---------------------|---------------------------------|---------------------------------|------------------------|----------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-------|
| Marknadspris-/spotpriskontrakt** | Aust-Noreg (NO1) | 10 000 kWh | 548 | 568 | -20 | 6148 | 130 | 3966 | 36 | 5314 |
| | | 20 000 kWh | 1097 | 1136 | -40 | 12296 | 261 | 7932 | 72 | 10629 |
| | | 40 000 kWh | 2194 | 2273 | -79 | 24592 | 521 | 16195 | 145 | 21266 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 548 | 568 | -20 | 6148 | 130 | 4049 | 36 | 5316 |
| | | 20 000 kWh | 1097 | 1136 | -40 | 12296 | 261 | 8097 | 72 | 10633 |
| | | 40 000 kWh | 2194 | 2273 | -79 | 24592 | 521 | 16195 | 145 | 21266 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 10 000 kWh | 55 | 54 | 1 | 947 | 75 | -809 | 37 | 104 |
| | | 20 000 kWh | 110 | 108 | 2 | 1893 | 150 | -1618 | 75 | 208 |
| | | 40 000 kWh | 220 | 216 | 4 | 3786 | 300 | -3236 | 149 | 416 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 10 000 kWh | 40 | 43 | -2 | 728 | 60 | -565 | 30 | 55 |
| | | 20 000 kWh | 81 | 85 | -4 | 1457 | 120 | -1130 | 60 | 110 |
| | | 40 000 kWh | 162 | 170 | -8 | 2913 | 240 | -2260 | 119 | 220 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 10 000 kWh | 548 | 568 | -20 | 6089 | 130 | 3910 | 36 | 5255 |
| | | 20 000 kWh | 1097 | 1136 | -40 | 12178 | 261 | 7819 | 72 | 10511 |
| | | 40 000 kWh | 2194 | 2273 | -79 | 24356 | 521 | 15638 | 145 | 21022 |
| Variabelpriskontrakt | 10 000 kWh | 455 | 388 | 67 | 5843 | 152 | 3470 | 99 | 4022 | |
| | 20 000 kWh | 895 | 761 | 134 | 11516 | 292 | 6943 | 184 | 8048 | |
| | 40 000 kWh | 1776 | 1507 | 269 | 22863 | 571 | 13887 | 353 | 16100 | |

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

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) | Utlagjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------------------|------------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Unplanned | DK1 | Fjernvarme Fyn Produktion A/S | Fjernvarme Fyn Unit 7 | 2022-03-27 | 2023-12-31 | 644 dagar | 409 | 0-409 | Link 4 |
| Unplanned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2022-03-19 | 2022-03-30 | 11 dagar | 548 | 548 | Link 10 |
| Unplanned | DK2 | HOFOR Energiproduktion A/S | Amagerværket Blok 4 | 2022-03-14 | 2022-03-29 | 15 dagar | 150 | 150 | Link 27 |
| Unplanned | FI | Helen Oy | Hanasaari HaB4 | 2022-03-24 | 2022-03-28 | 3 dagar | 105 | 105 | Link 2 |
| Planned | FI | PD Power Oy | Alholmens Kraft B2 (4) | 2022-03-20 | 2022-03-25 | 5 dagar | 240 | 240 | Link 7 |
| Unplanned | FI | EPV Tase Oy | Seinäjoki B1 | 2022-03-24 | 2022-03-31 | 6 dagar | 120 | 85-120 | Link 9 |
| Unplanned | FI | Helen Oy | Vuosaari VuB6 | 2022-03-20 | 2022-03-22 | 2 dagar | 160 | 160 | Link 32 |
| Planned | NO1 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS | Vamma G12 | 2022-03-28 | 2022-04-08 | 11 dagar | 129 | 129 | Link 55 |
| Planned | NO2 | Sira-Kvina Kraftselskap | Tonstad G3 | 2022-03-28 | 2022-03-30 | 2 dagar | 160 | 160 | Link 3 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G4 | 2022-03-21 | 2022-03-24 | 3 dagar | 310 | 310 | Link 26 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Tokke G1 | 2021-10-07 | 2022-04-01 | 176 dagar | 110 | 110 | Link 29 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G2 | 2022-03-28 | 2022-04-01 | 4 dagar | 150 | 150 | Link 47 |
| Planned | NO4 | Statkraft Energi AS | Kobbelv G1 | 2022-03-23 | 2022-03-29 | 6 dagar | 150 | 150 | Link 48 |
| Unplanned | NO5 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS | Aurland 3 G1 | 2022-03-21 | 2022-03-29 | 7 dagar | 140 | 140 | Link 6 |
| Unplanned | NO5 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS | Aurland 3 G2 | 2022-01-29 | 2022-04-29 | 90 dagar | 140 | 140 | Link 50 |
| Planned | NO5 | Eviny Fornybar AS | Evanger G3 | 2022-03-03 | 2022-05-27 | 85 dagar | 110 | 110 | Link 51 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Lang Sima G2 | 2022-03-04 | 2022-05-27 | 84 dagar | 250 | 250 | Link 52 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Ritsem | 2022-03-28 | 2022-04-01 | 4 dagar | 320 | 320 | Link 8 |

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

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|----------------------------|-----------------|------------|------------|----------|-----|-----|---------|
| Unplanned | SE1 | Vattenfall AB | Harsprånget G2 | 2022-03-18 | 2022-03-21 | 3 dagar | 120 | 120 | Link 34 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Messaure G1 | 2022-03-21 | 2022-04-13 | 23 dagar | 150 | 150 | Link 45 |
| Planned | SE2 | Vattenfall AB | Stornorrfors G2 | 2022-03-28 | 2022-04-08 | 11 dagar | 135 | 135 | Link 40 |
| Unplanned | SE3 | Göteborg Energi AB | Rya KVV | 2022-03-28 | 2022-04-02 | 5 dagar | 260 | 260 | Link 1 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Karlshamn G2 | 2022-03-19 | 2022-04-13 | 25 dagar | 335 | 335 | Link 49 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → NO1 | 2022-01-01 | 2022-03-29 | 87 dagar | 2095 | 1545 | Link 5 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2022-01-01 | 2022-03-29 | 87 dagar | 7300 | 800 | Link 5 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1 | 2022-01-01 | 2022-03-29 | 87 dagar | 715 | 415 | Link 5 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2022-01-01 | 2022-03-29 | 87 dagar | 6200 | 1200 | Link 5 |
| Planned | Svenska kraftnät | FI → SE3 | 2022-01-01 | 2022-03-29 | 87 dagar | 1200 | 900-1000 | Link 5 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2022-03-16 | 2022-03-30 | 14 dagar | 6200 | 400-1100 | Link 9 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE4 → SE3 | 2022-03-17 | 2022-03-30 | 13 dagar | 2800 | 400 | Link 9 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-06-15 | 2022-12-12 | 910 dagar | 1000 | 0-1000 | Link 10 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-06-08 | 2022-12-19 | 924 dagar | 1000 | 0-1000 | Link 11 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-06-15 | 2022-12-12 | 910 dagar | 985 | 336-985 | Link 12 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-06-08 | 2022-12-19 | 924 dagar | 985 | 336-985 | Link 13 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → NO2 | 2022-03-21 | 2022-03-28 | 7 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 14 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → NO2 | 2022-03-18 | 2022-04-13 | 26 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 15 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → NO2 | 2022-01-14 | 2022-03-31 | 76 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 16 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2022-03-21 | 2022-03-28 | 7 dagar | 2500 | 0-1150 | Link 17 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2022-03-18 | 2022-04-13 | 26 dagar | 2500 | 0-1150 | Link 18 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → DE-LU | 2022-03-21 | 2022-03-28 | 7 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 19 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → DE-LU | 2022-03-18 | 2022-04-13 | 26 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 20 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → DE-LU | 2022-01-14 | 2022-03-31 | 76 dagar | 1444 | 0-1444 | Link 21 |

| | | | | | | | | |
|-----------|---|-------------|------------|------------|------------|------|----------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2022-03-21 | 2022-03-28 | 7 dagar | 2500 | 0-2000 | Link 22 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2022-03-18 | 2022-04-13 | 26 dagar | 2500 | 0-2000 | Link 23 |
| Unplanned | Statnett SF | GB → NO2 | 2022-03-22 | 2022-03-31 | 9 dagar | 1400 | 706 | Link 25 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → GB | 2022-03-22 | 2022-03-31 | 9 dagar | 1400 | 706 | Link 25 |
| Planned | Statnett SF | NO2 → DE-LU | 2022-03-22 | 2022-03-24 | 2 dagar | 1444 | 759-1444 | Link 29 |
| Planned | Statnett SF | DE-LU → NO2 | 2022-03-22 | 2022-03-24 | 2 dagar | 1444 | 759-1444 | Link 29 |
| Unplanned | Statnett SF | NO5 → NO3 | 2022-02-12 | 2022-04-08 | 55 dagar | 500 | 400 | Link 32 |
| Unplanned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2022-02-12 | 2022-04-08 | 55 dagar | 1000 | 300 | Link 32 |
| Unplanned | Statnett SF | NO3 → NO5 | 2022-02-12 | 2022-04-08 | 55 dagar | 500 | 500 | Link 32 |
| Unplanned | Statnett SF | NO3 → SE2 | 2022-02-18 | 2022-04-08 | 49 dagar | 600 | 100 | Link 32 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NL → NO2 | 2022-03-13 | 2022-04-01 | 18 dagar | 723 | 303 | Link 33 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2022-03-13 | 2022-04-01 | 18 dagar | 723 | 303 | Link 34 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2019-11-19 | 2023-06-30 | 1319 dagar | 1632 | 0-830 | Link 35 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2019-11-19 | 2023-06-30 | 1319 dagar | 1632 | 0-1024 | Link 35 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------|---|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | FI | Gasum Oy | Tornio / TW | 2022-03-23 | 2022-03-23 | 0 dagar | 396 | 160 | Link 31 |
| Unplanned | NO5 | Equinor ASA | Troll A / Electric motors and utilities for TPC34 | 2022-03-22 | 2022-03-22 | 0 dagar | 180 | 170 | Link 33 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Jämsänkoski Paper Mill / PM | 2021-12-31 | 2022-04-16 | 105 dagar | 200 | 180 | Link 37 |
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Rauma Paper Mill / PM | 2021-12-29 | 2022-04-16 | 107 dagar | 185 | 165 | Link 38 |
| Planned | NO2 | Axpo Nordic AS | INOVYN RAFNES | 2022-03-11 | 2022-04-19 | 39 dagar | 130 | 130 | Link 43 |
| Planned | SE2 | Volue Market Services AS | SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill | 2021-01-19 | 2023-12-31 | 1076 dagar | 240 | 100-210 | Link 56 |