

Kraftsituasjonen veke 25, 2020

Ytterlegare redusert norsk kraftpris og utfordringar i det svenske kraftnettet

Førre veke fall den norske kraftprisen ytterlegare og låg i gjennomsnitt på 2,05 øre/kWh over veka. Våtare vêrvarsel, framleis mykje lagra snø og aukande fyllingsgrad i dei norske vassmagasina bidrog til at den nordiske terminprisen for neste kvartal fall med 12 prosent frå veka før. Dette gjer at dei nordiske terminprisene ligg omlag 20 øre/kWh under prisen på den tyske terminkontrakten.

I Sverige auka den gjennomsnittlege vekesprisen med over 50 prosent. I Midt- og Sør-Sverige har det vore utfordringar med å oppretthalde frekvensen i kraftnettet, grunna mykje ikkje-regulerbar kraftproduksjon og fleire kjernekraftverk ute av drift. For å betre situasjonen har Svenska Kraftnät mellom anna gjort ein avtale med Ringhals 1 om å starte opp att drifta allereie i byrjinga av juli. Det skal bidra til å stabilisere frekvensen i kraftnettet.

Det er framleis ein del redusert kapasitet på fleire overføringar frå Sør-Noreg. Gjennom veka var det tilnærma maksimal utnytting av tilgjengeleg overføringskapasitet ut frå Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen 6 – 8 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 3 - 4 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er 2 – 6 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 25 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 10,7 TWh. Det er 96 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 26 er det venta eit tilsig på 11,7 TWh, som er 133 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 26 er om lag 36 TWh. Det er om lag 18 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 26 vil minka med om lag 10 TWh. Ein god del av snøsmeltinga vil gå til oppfylling av mark- og grunnvatn i høgareliggende område.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

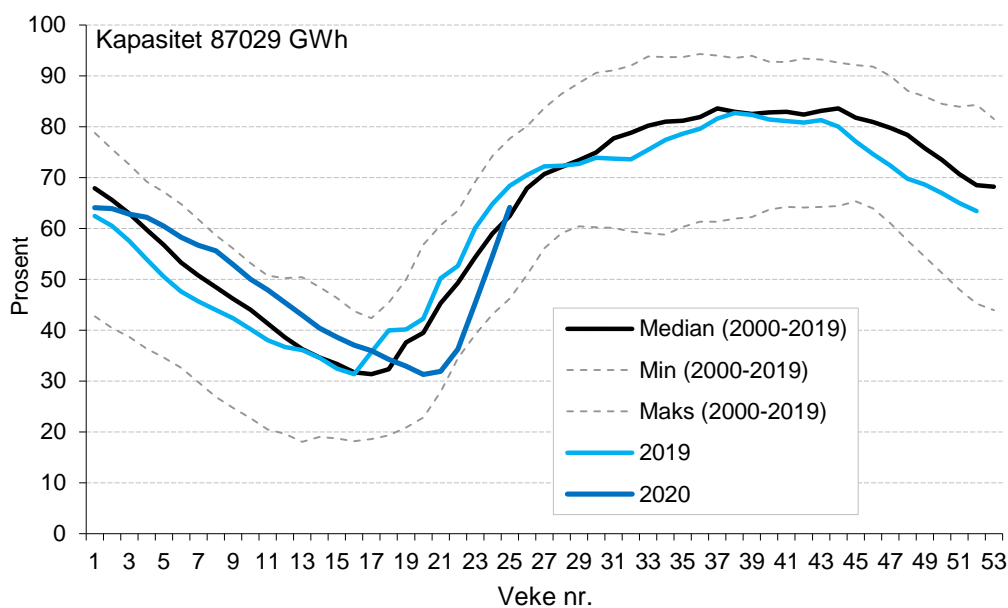
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

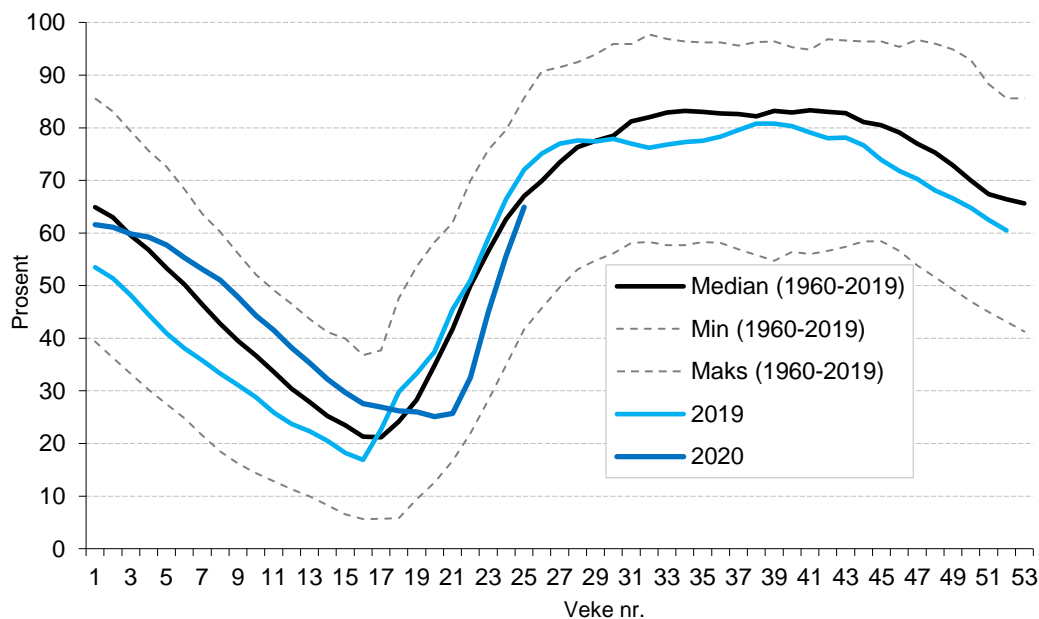
| | Veke 25 2020 | Veke 24 2020 | Veke 25 2019 | Median* veke 25 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2019 | Differanse frå median |
|---------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| Norge | 64,2 | 54,5 | 68,4 | 62,5 | 9,6 | -4,2 | 1,7 |
| NO1 | 79,9 | 68,2 | 80,7 | 73,5 | 11,7 | -0,8 | 6,4 |
| NO2 | 72,7 | 65,3 | 72,1 | 66,7 | 7,3 | 0,6 | 5,9 |
| NO3 | 69,4 | 54,3 | 78,3 | 63,7 | 15,1 | -8,9 | 5,7 |
| NO4 | 50,3 | 43,2 | 59,4 | 61,6 | 7,2 | -9,1 | -11,3 |
| NO5 | 55,6 | 42,1 | 62,6 | 56,2 | 13,5 | -7,0 | -0,6 |
| Sverige | 64,9 | 55,6 | 72,0 | 67,0 | 9,3 | -7,1 | -2,1 |

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

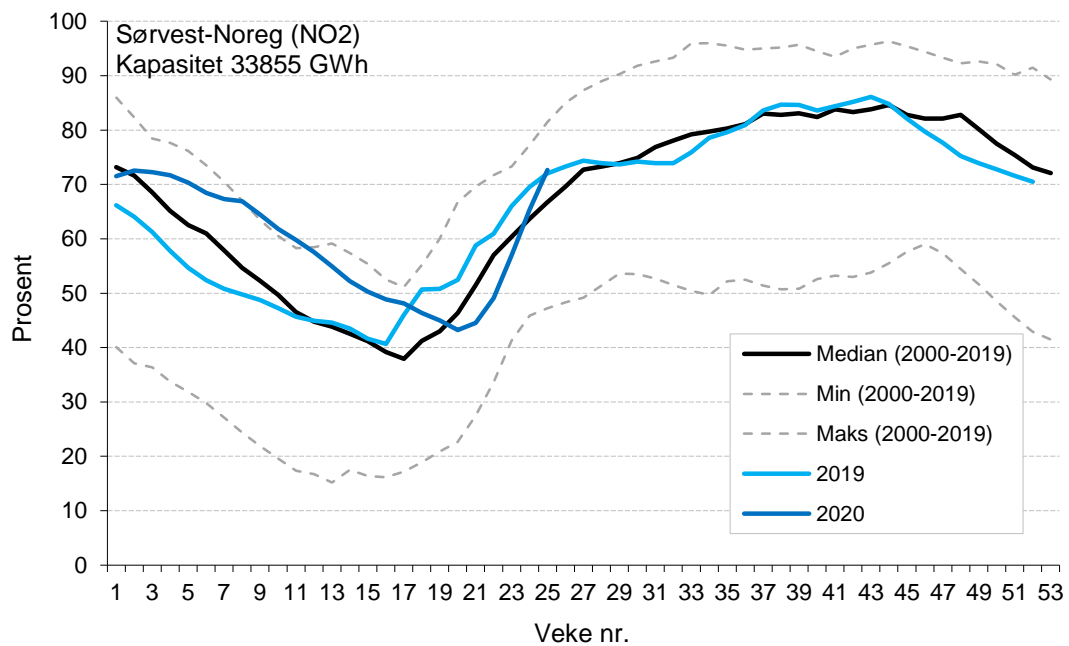
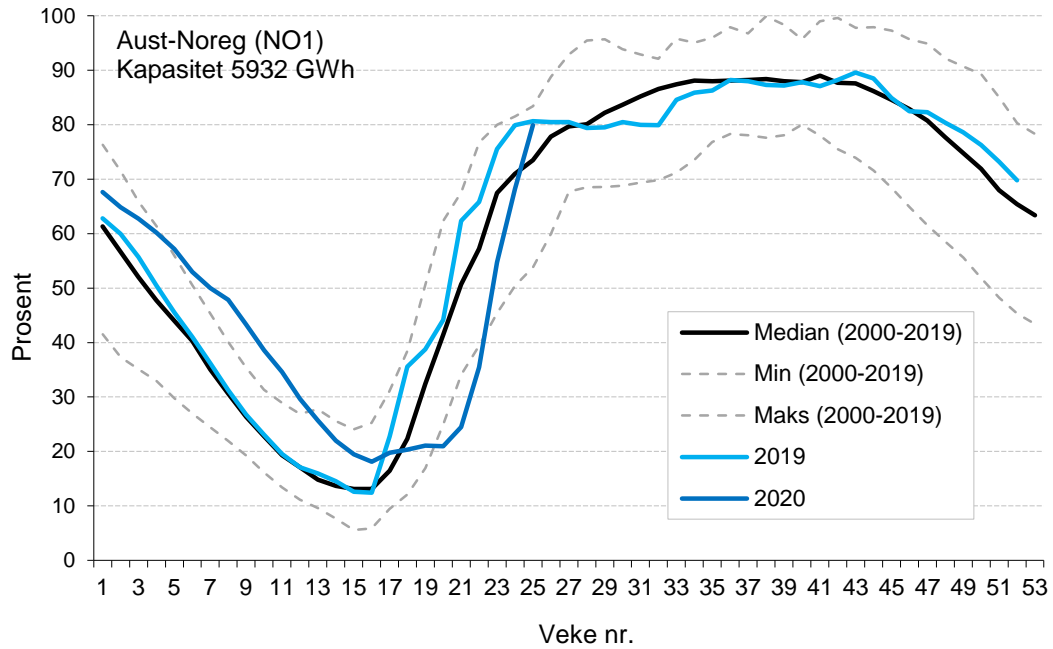
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

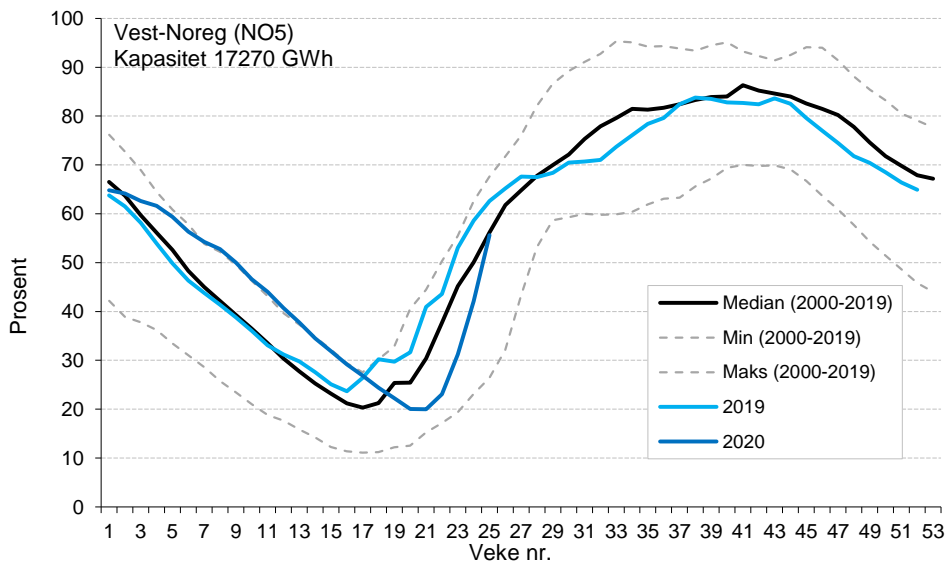
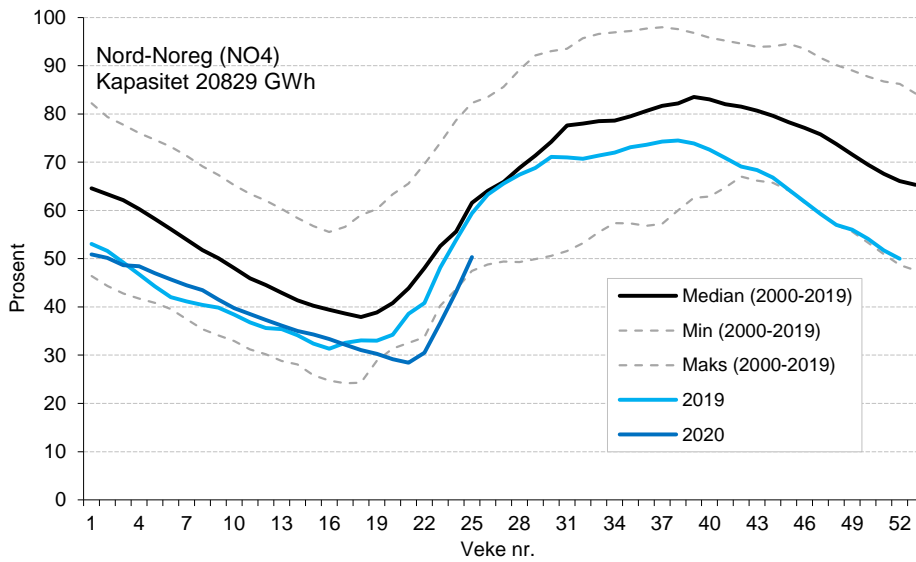
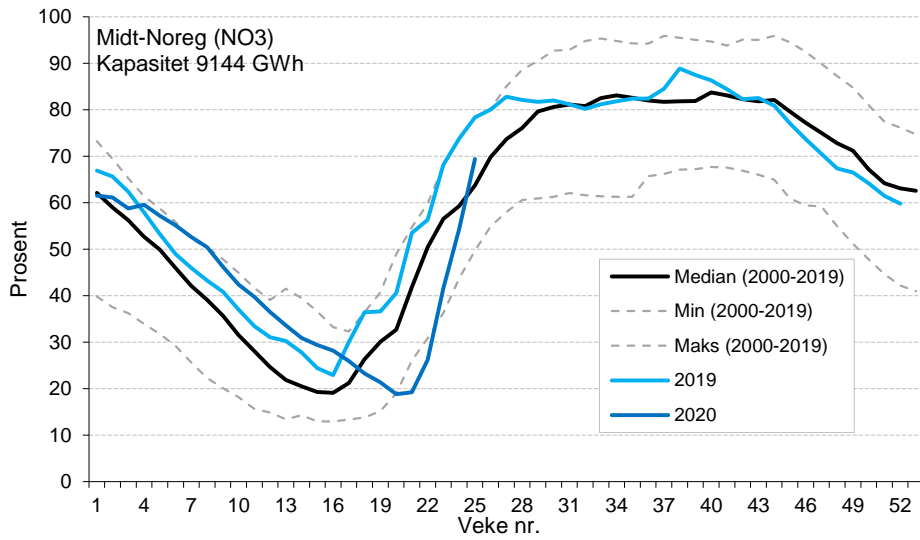


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

| TWh | Veke 25 2020 | Veke 25 2019 | Veke 25 Normal | Differanse frå same veke i 2019 | Prosent av normal veke |
|--------|--------------|--------------|----------------|---------------------------------|------------------------|
| Tilsig | 10,7 | 5,2 | 5,5 | 5,5 | 196 |
| Nedbør | 0,9 | 2,2 | 2,0 | - 1,3 | 43 |

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

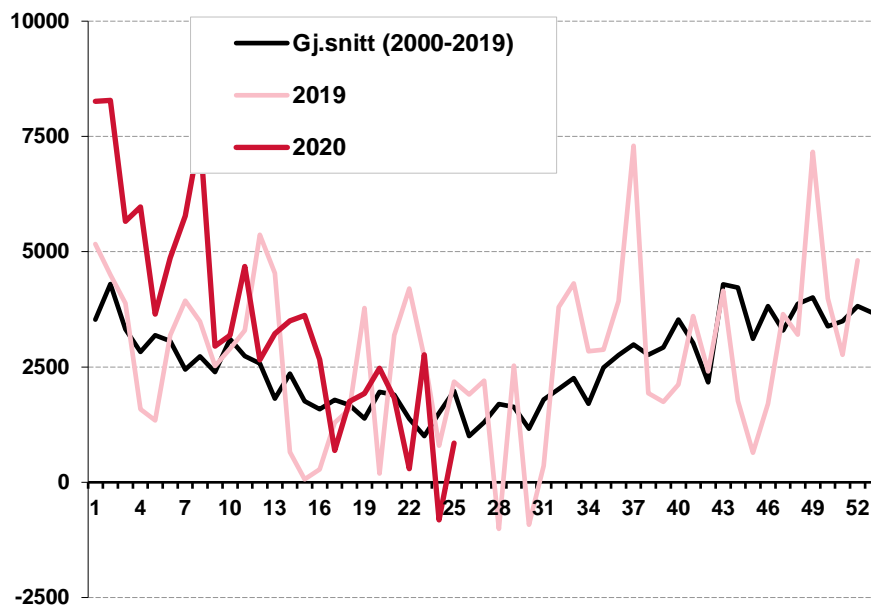
| TWh | Veke 1-25 2020 | Normal | Differanse frå normal |
|--------|----------------|--------|-----------------------|
| Tilsig | 67,9 | 61,3 | 6,6 |
| Nedbør | 88,2 | 58,3 | 29,9 |

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

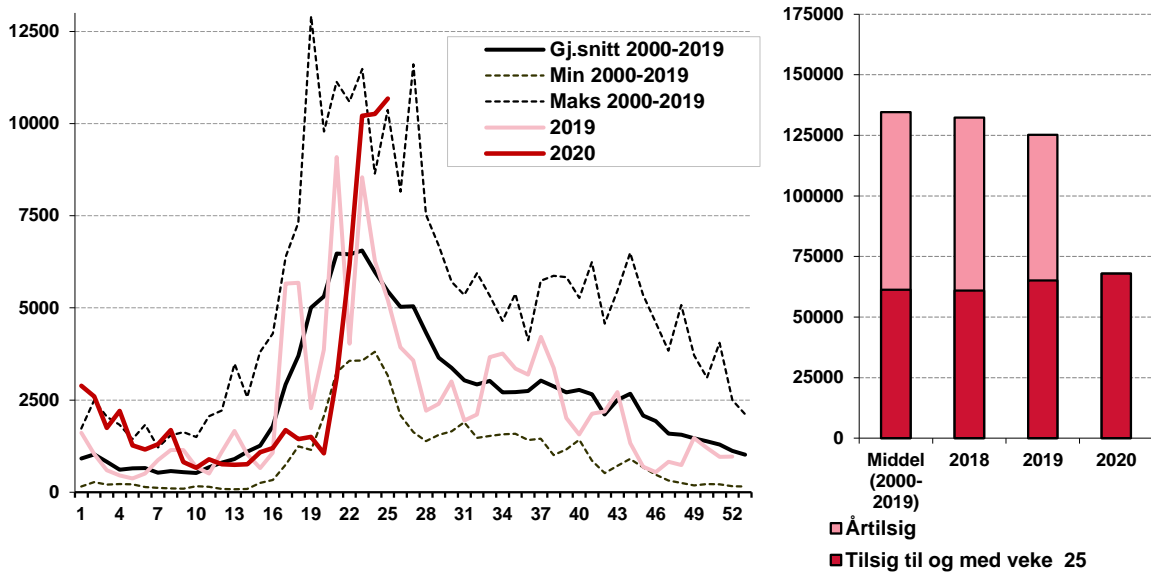
| | TWh | Prosent av normal |
|--------|-------|-------------------|
| Tilsig | 11,7 | 233 |
| Nedbør | - 0,9 | - 89 |

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

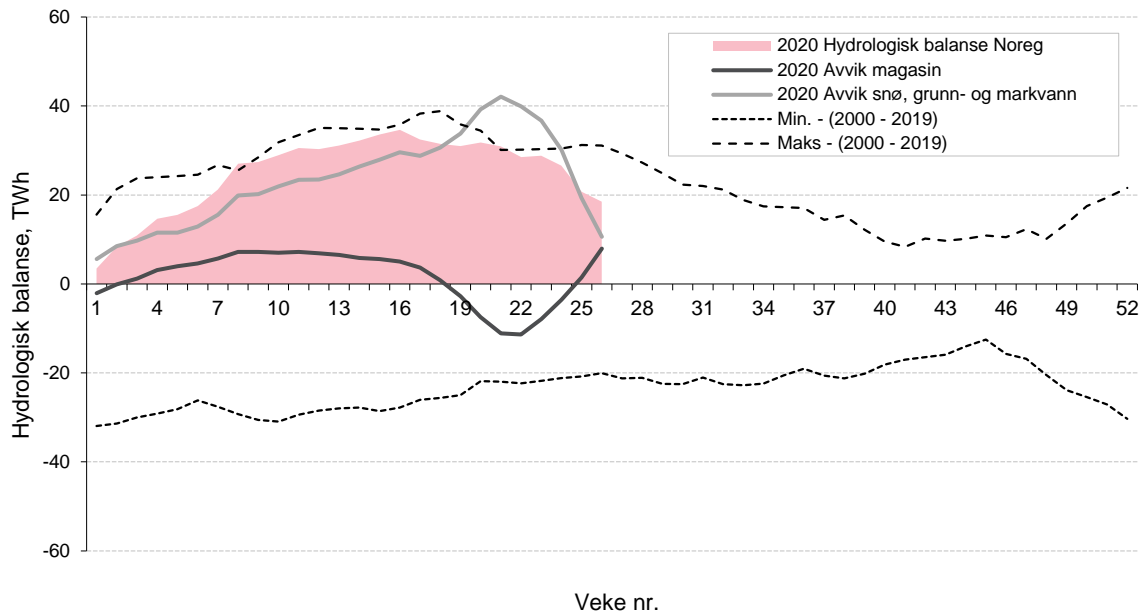
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

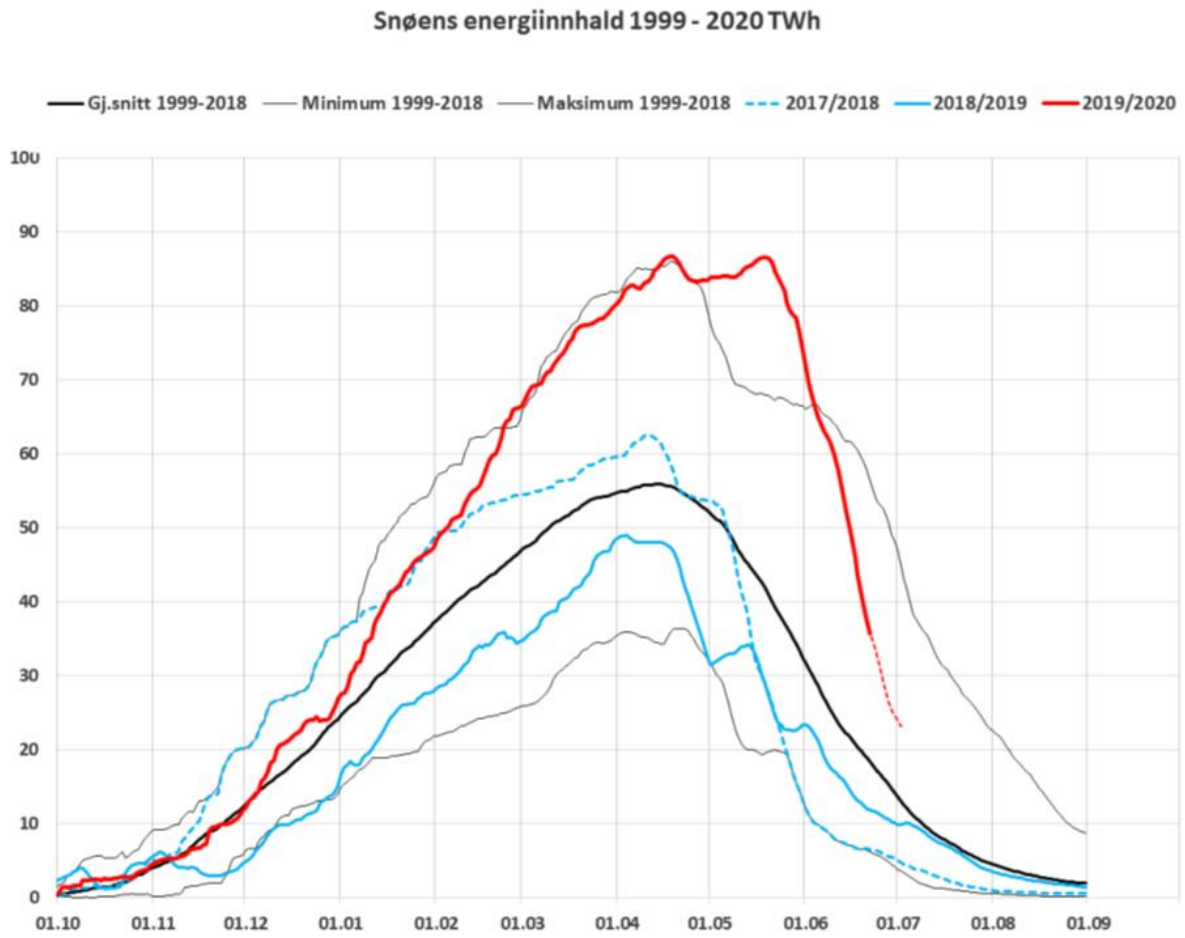
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

| TWh | Veke 25 2020 | Anslag veke 26 2020 |
|-------------------------------|--------------|---------------------|
| Avvik magasin | 1,4 | 7,9 |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | 19,3 | 10,6 |
| Hydrologisk balanse | 20,7 | 18,5 |

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

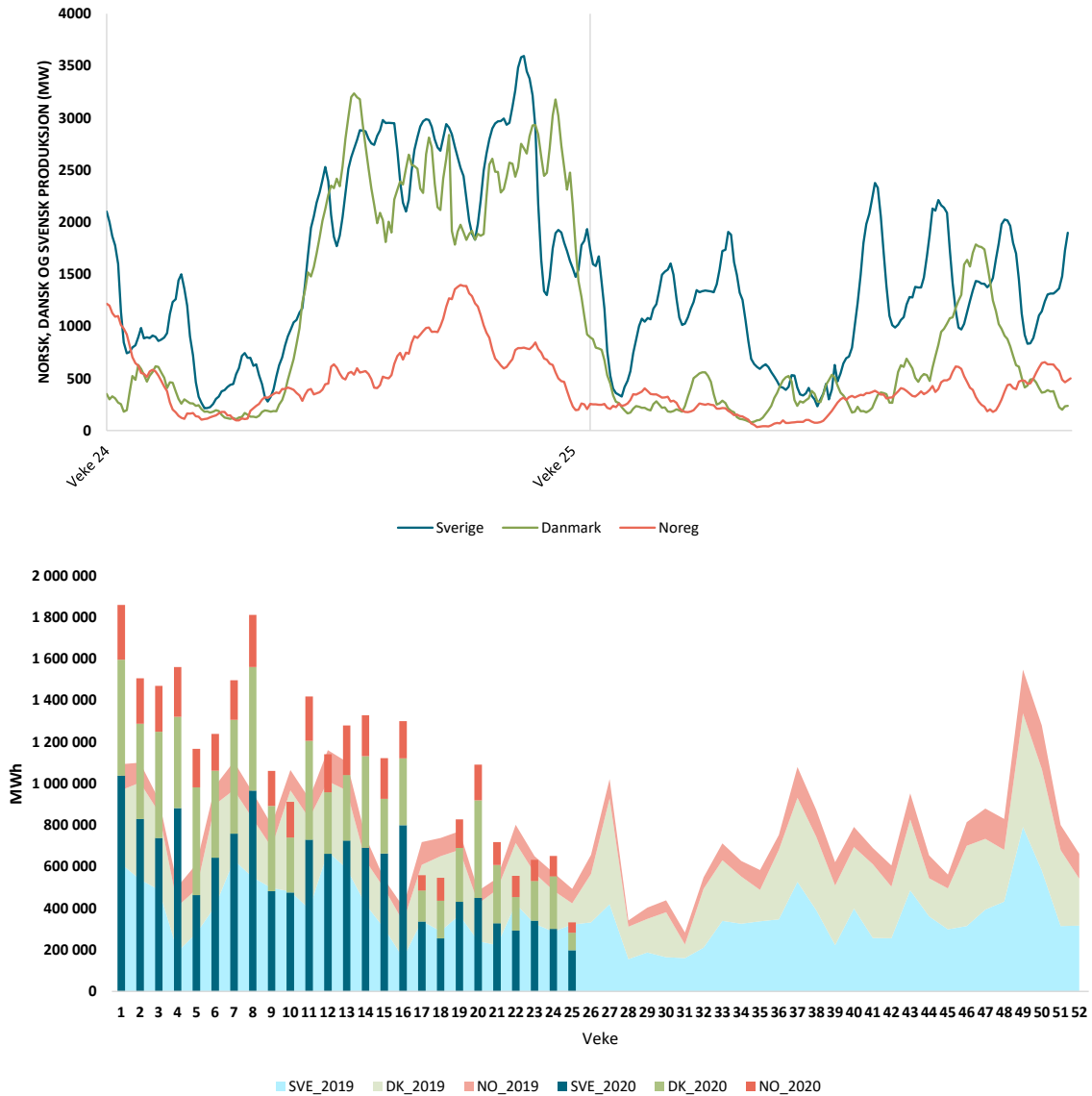
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 25 | Veke 24 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 2 393 | 2 387 | 5 | 0 % |
| NO1 | 380 | 396 | -17 | -4 % |
| NO2 | 564 | 636 | -72 | -11 % |
| NO3 | 463 | 495 | -32 | -6 % |
| NO4 | 395 | 367 | 28 | 8 % |
| NO5 | 592 | 494 | 98 | 20 % |
| Sverige | 2 319 | 2 464 | -145 | -6 % |
| SE1 | 357 | 372 | -15 | -4 % |
| SE2 | 899 | 864 | 35 | 4 % |
| SE3 | 988 | 1 089 | -101 | -9 % |
| SE4 | 75 | 139 | -65 | -46 % |
| Danmark | 254 | 421 | -167 | -40 % |
| Jylland | 177 | 310 | -133 | -43 % |
| Sjælland | 78 | 111 | -34 | -30 % |
| Finland | 1 007 | 1 028 | -21 | -2 % |
| Norden | 5 973 | 6 301 | -328 | -5 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 1 974 | 2 029 | -55 | -3 % |
| NO1 | 464 | 484 | -19 | -4 % |
| NO2 | 548 | 573 | -26 | -5 % |
| NO3 | 415 | 441 | -26 | -6 % |
| NO4 | 286 | 282 | 4 | 1 % |
| NO5 | 261 | 249 | 13 | 5 % |
| Sverige | 1 992 | 2 114 | -121 | -6 % |
| SE1 | 151 | 153 | -3 | -2 % |
| SE2 | 230 | 253 | -22 | -9 % |
| SE3 | 1 259 | 1 329 | -70 | -5 % |
| SE4 | 352 | 379 | -26 | -7 % |
| Danmark | 624 | 608 | 15 | 3 % |
| Jylland | 389 | 376 | 13 | 4 % |
| Sjælland | 235 | 233 | 2 | 1 % |
| Finland | 1 161 | 1 259 | -98 | -8 % |
| Norden | 5 751 | 6 010 | -258 | -4 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | 419 | 359 | 61 | |
| Sverige | 327 | 351 | -24 | |
| Danmark | -370 | -187 | -182 | |
| Finland | -154 | -231 | 77 | |
| Norden | 222 | 291 | -69 | |

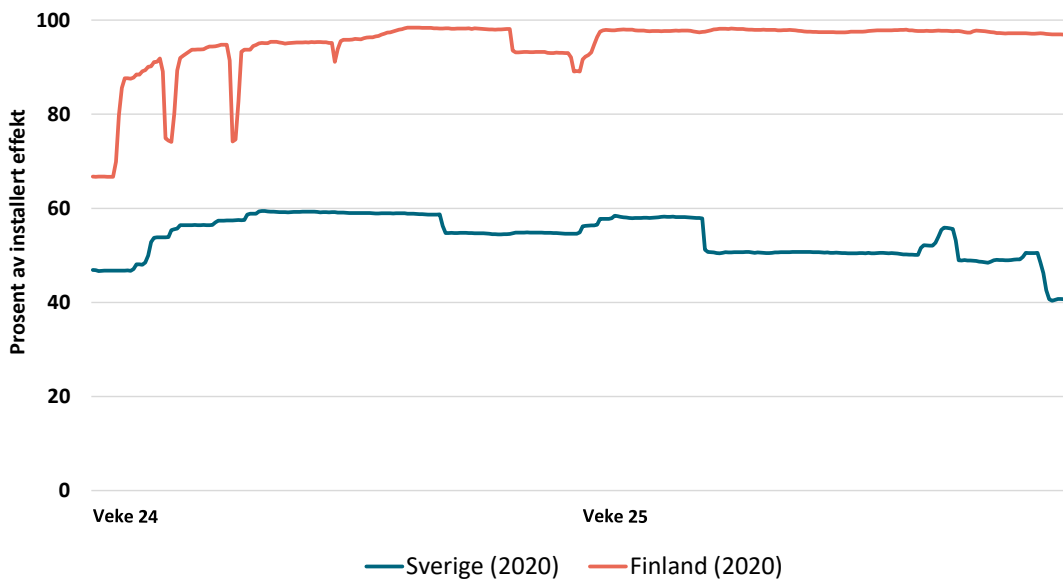
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

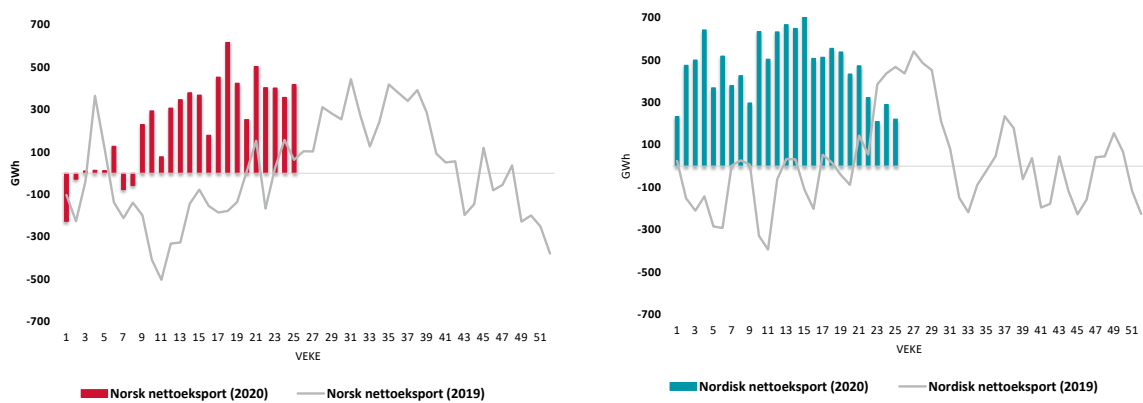
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

| Norge (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 72,27 | 63,8 | 11,7 | 8,4 |
| Forbruk | 66,46 | 66,5 | -0,1 | 0,0 |
| Nettoeksport | 5,8 | -2,7 | | 8,5 |

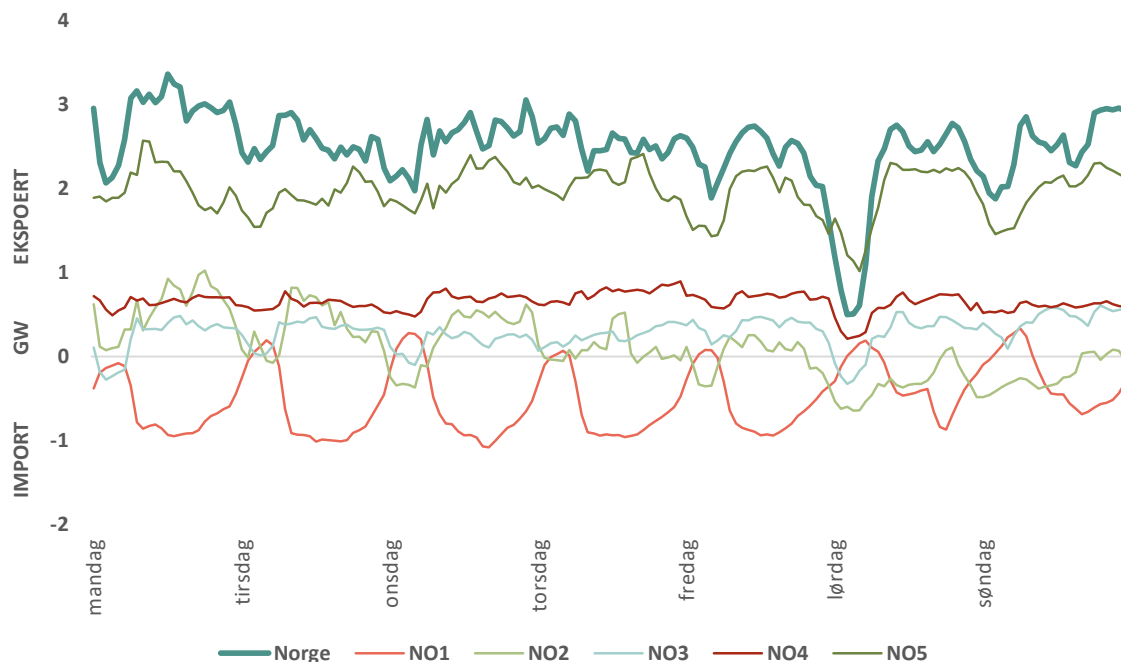
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 199,7 | 192,3 | 3,7 | 7,4 |
| Forbruk | 187,9 | 193,0 | -2,7 | -5,0 |
| Nettoeksport | 11,7 | -0,7 | | 12,5 |

Utvexling

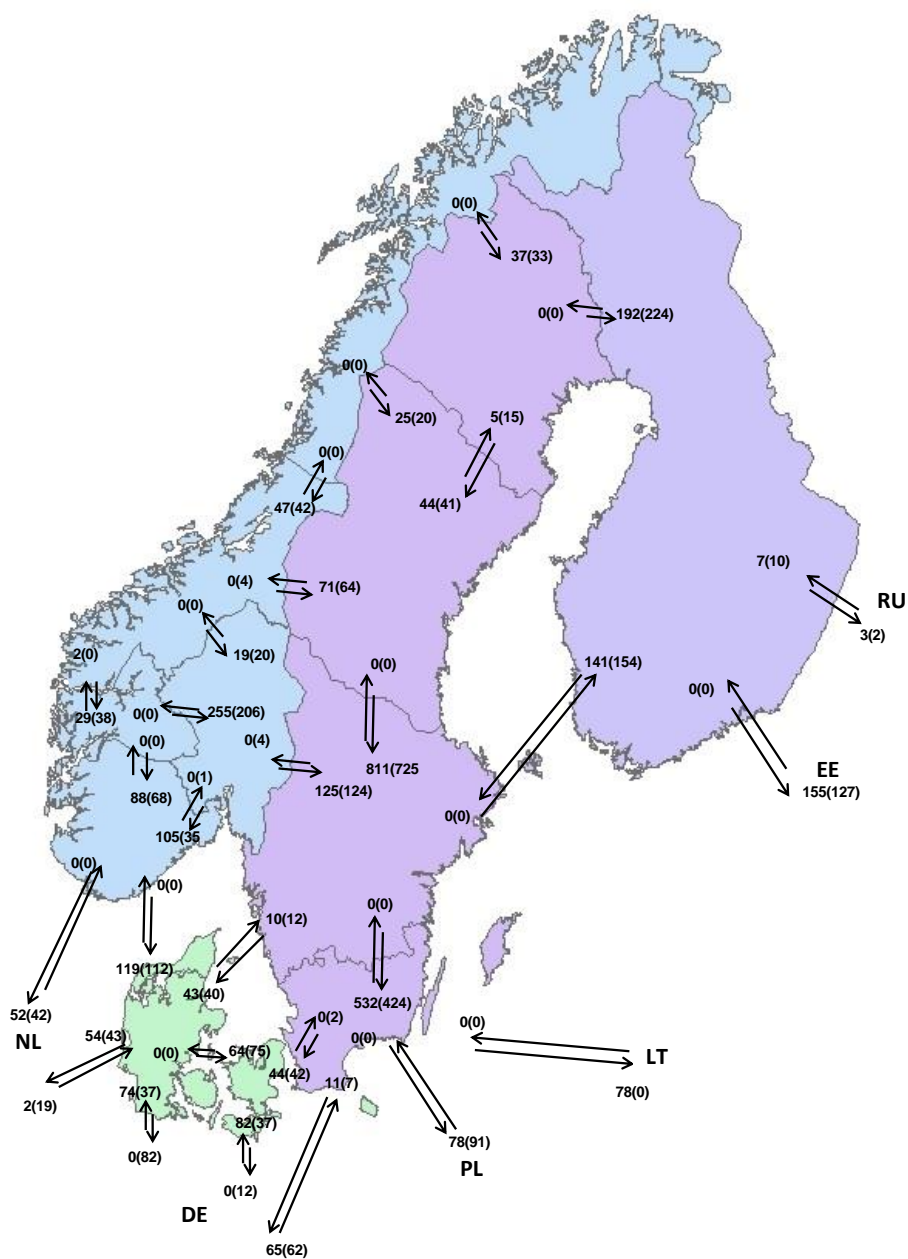
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



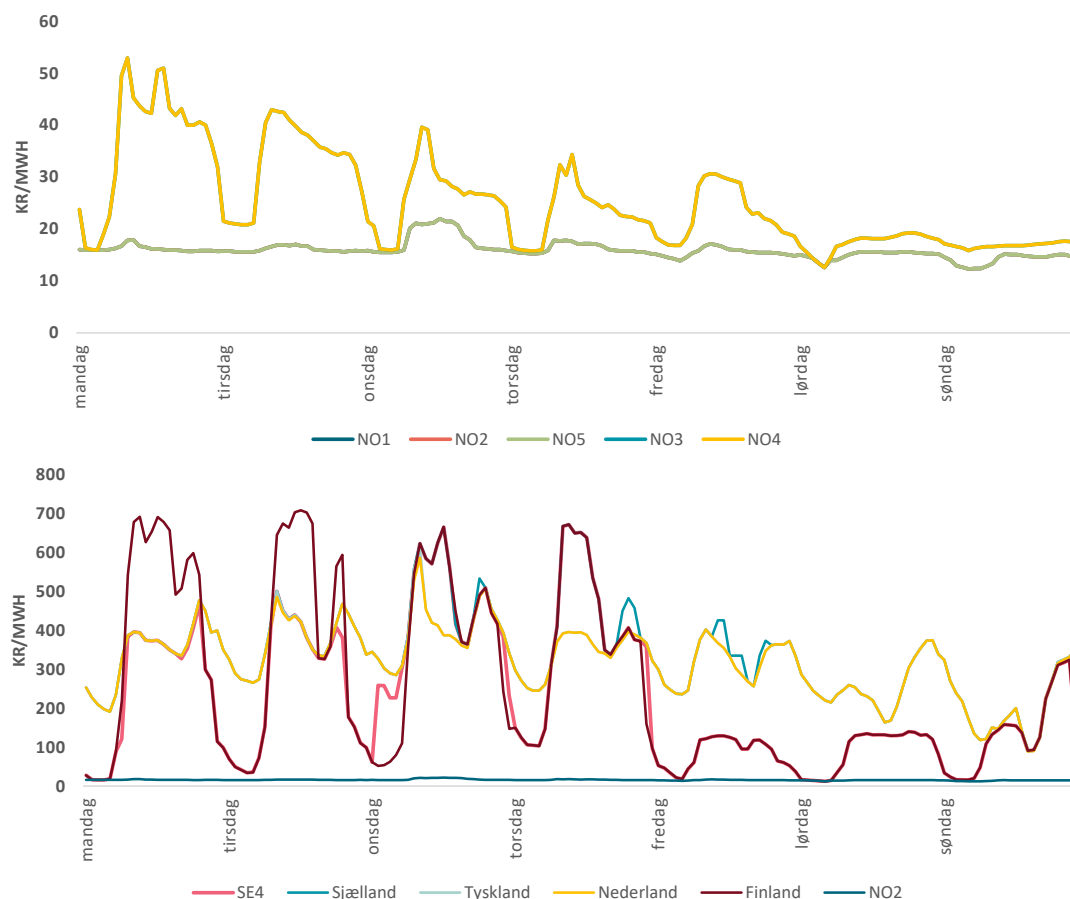
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjevne tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

| kr/MWh | Veke 25 | Veke 24 (2020) | Veke 25 (2019) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|-----------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 15,9 | 16,7 | 300,6 | -5,0 | -94,7 |
| NO2 | 15,9 | 16,7 | 301,6 | -5,0 | -94,7 |
| NO3 | 25,2 | 40,0 | 260,2 | -37,1 | -90,3 |
| NO4 | 25,2 | 40,0 | 260,2 | -37,1 | -90,3 |
| NO5 | 15,9 | 16,7 | 300,6 | -5,0 | -94,7 |
| SE1 | 118,0 | 77,3 | 252,9 | 52,7 | -53,4 |
| SE2 | 118,0 | 77,3 | 252,9 | 52,7 | -53,4 |
| SE3 | 220,0 | 138,2 | 252,9 | 59,2 | -13,0 |
| SE4 | 228,2 | 138,2 | 277,3 | 65,1 | -17,7 |
| Finland | 251,9 | 194,4 | 263,8 | 29,6 | -4,5 |
| Jylland | 330,5 | 262,5 | 352,9 | 25,9 | -6,4 |
| Sjælland | 339,7 | 278,2 | 353,9 | 22,1 | -4,0 |
| Estland | 346,7 | 479,7 | 445,0 | -27,7 | -22,1 |
| System | 38,7 | 30,5 | 286,3 | 26,9 | -86,5 |
| Nederland | 319,6 | 280,5 | 367,2 | 14,0 | -13,0 |
| Tyskland | 320,3 | 276,7 | 351,9 | 15,8 | -9,0 |
| Polen | 534,6 | 483,6 | 588,9 | 10,5 | -9,2 |
| Litauen | 387,9 | 479,7 | 447,5 | -19,1 | -13,3 |

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

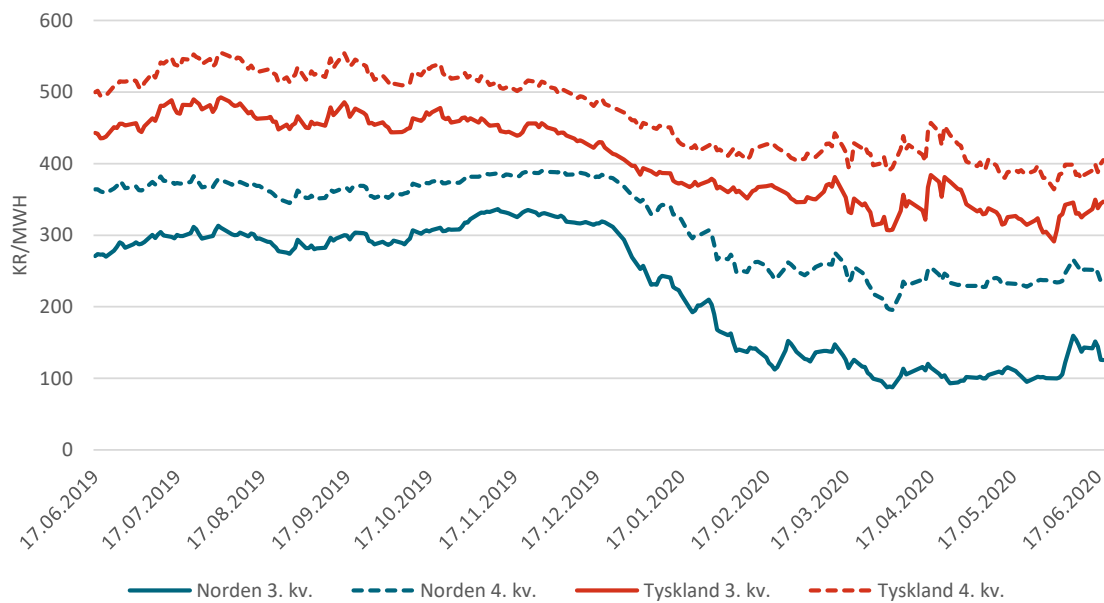


Terminmarknaden

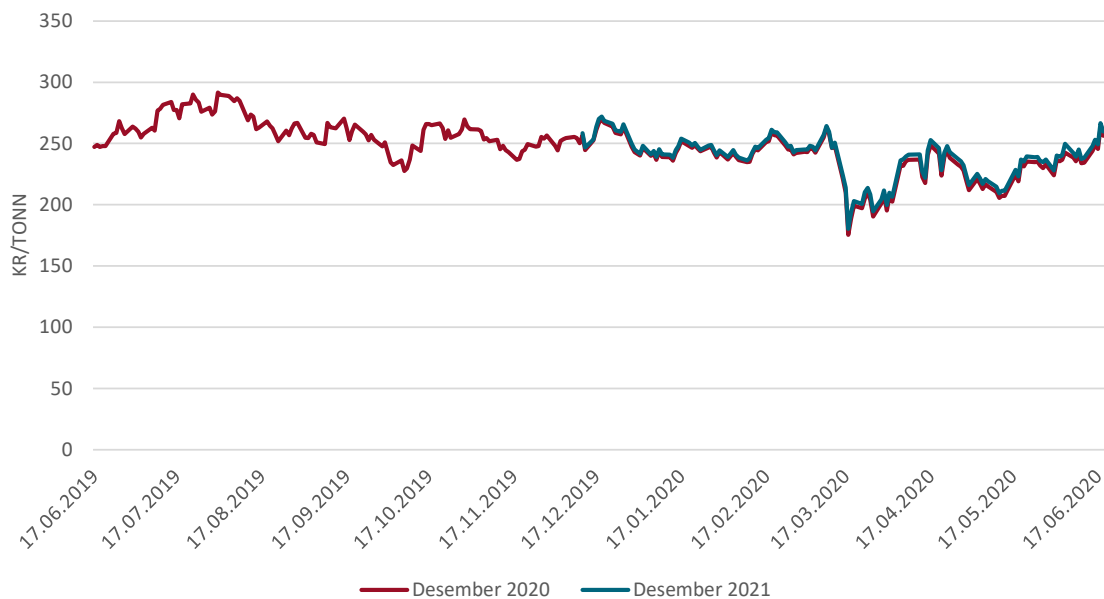
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh) | | Veke 25 | Veke 24 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Juli | 61,2 | 72,6 | -15,6 |
| | 3. kvartal 2020 | 125,5 | 143,1 | -12,3 |
| | 4. kvartal 2020 | 234,3 | 252,0 | -7,0 |
| EEX (tysk kraft) | 3. kvartal 2020 | 346,9 | 328,5 | 5,6 |
| | 4. kvartal 2020 | 404,9 | 384,2 | 5,4 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2020 | 256,3 | 234,2 | 9,4 |
| | Desember 2021 | 259,9 | 238,2 | 9,1 |

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

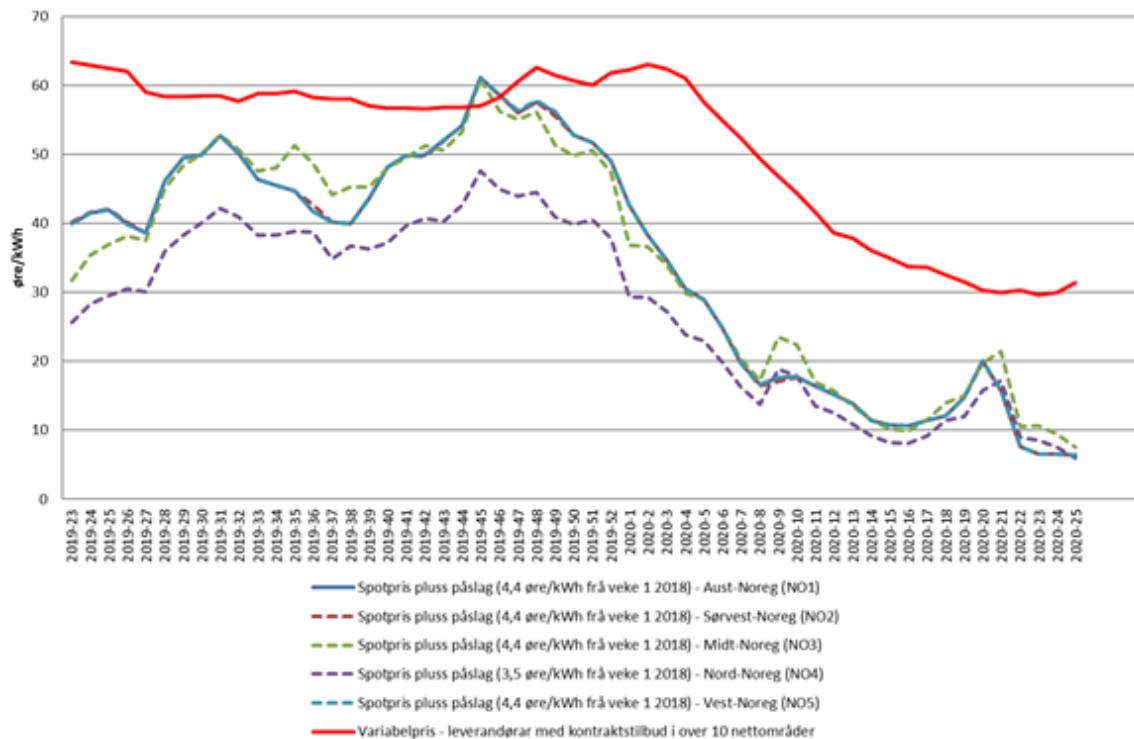
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

| Øre/kWh | | Veke 25 2020 | Veke 24 2020 | Veke 25 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
|----------------------------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|-------------------------------------|
| Variebelpris kontrakt* | Snitt frå eit utval av leverandørar | 31,4 | 30,0 | 62,5 | 1,4 | -31,1 |
| Marknadspris- / spotpriskontrakt | | Veke 25 2020 | Veke 24 2020 | Veke 25 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| | Aust-Noreg (NO1) | 6,4 | 6,5 | 42,0 | -0,1 | -35,6 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 6,4 | 6,5 | 42,1 | -0,1 | -35,7 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 7,5 | 9,4 | 36,9 | -1,9 | -29,4 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 6,0 | 7,5 | 29,5 | -1,5 | -23,5 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 6,4 | 6,5 | 42,0 | -0,1 | -35,6 |
| Fastpris kontrakt | | Veke 25 2020 | Veke 24 2020 | Veke 25 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| | 1 år (snitt Noreg) | 45,6 | 44,2 | 64,2 | 1,4 | -18,6 |
| | 3 år (snitt Noreg) | 49,6 | 48,6 | 56,2 | 1,0 | -6,6 |
| | 1 år (snitt Sverige) | 49,6 | 49,1 | 59,5 | 0,5 | -9,9 |
| | 3 år (snitt Sverige) | 51,4 | 51,2 | 57,6 | 0,2 | -6,2 |

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

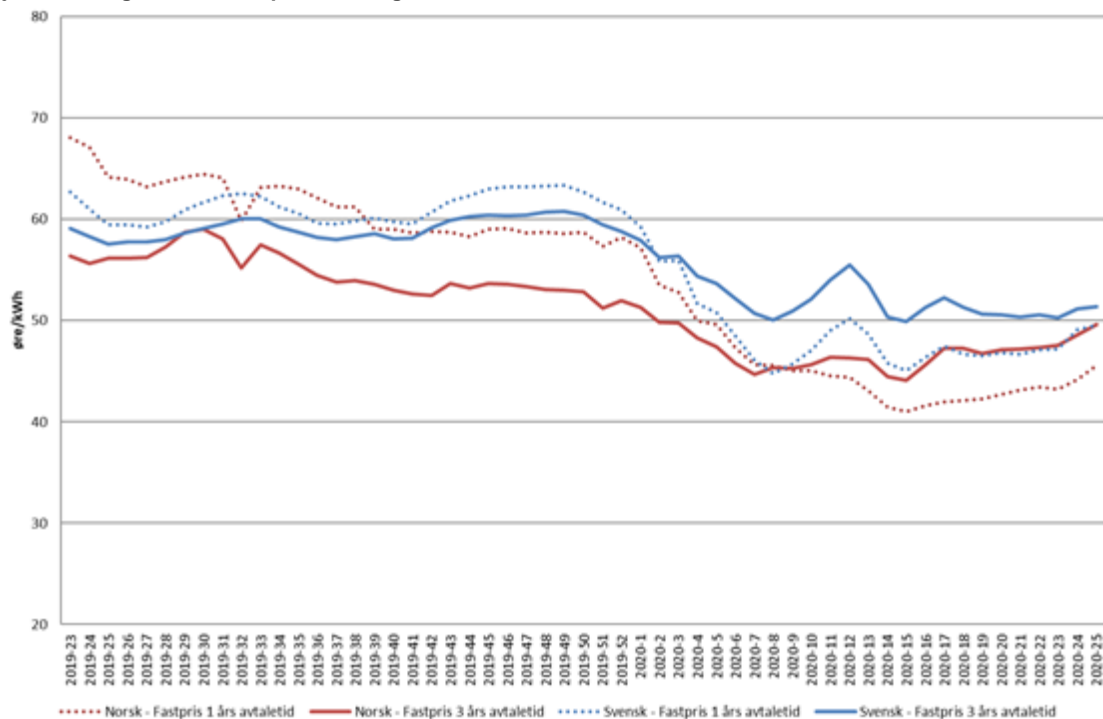


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne 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.

| | | NOK | Bereknastraumkostnad for veke 25 2020 | Bereknastraumkostnad for veke 24 2020 | Endring frå førre veke | Bereknastraumkostnad for veke 25 2019 | Bereknastraumkostnad hittil i 2020 | Differanse frå 2019 til no i år |
|------------------------------------|---------------------|------------|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|
| Marknadspris / spotpriskontrakt ** | Aust-Noreg (NO1) | 10 000 kWh | 7 | 8 | 0 | 47 | 1082 | -2100 |
| | | 20 000 kWh | 14 | 15 | -1 | 95 | 2160 | -4203 |
| | | 40 000 kWh | 29 | 30 | -1 | 189 | 4320 | -8405 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 7 | 8 | 0 | 47 | 1080 | -2098 |
| | | 20 000 kWh | 14 | 15 | -1 | 95 | 2160 | -4195 |
| | | 40 000 kWh | 29 | 30 | -1 | 189 | 4320 | -8390 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 10 000 kWh | 8 | 11 | -2 | 41 | 1112 | -1962 |
| | | 20 000 kWh | 17 | 22 | -5 | 83 | 2225 | -3923 |
| | | 40 000 kWh | 34 | 44 | -10 | 166 | 4449 | -7847 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 10 000 kWh | 7 | 9 | -2 | 33 | 891 | -1552 |
| | | 20 000 kWh | 14 | 17 | -4 | 66 | 1782 | -3105 |
| | | 40 000 kWh | 27 | 35 | -8 | 133 | 3563 | -6210 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 10 000 kWh | 7 | 8 | 0 | 47 | 1082 | -2095 |
| | | 20 000 kWh | 14 | 15 | -1 | 94 | 2165 | -4190 |
| | | 40 000 kWh | 29 | 30 | -1 | 189 | 4330 | -8380 |
| Variabelpris kontrakt | 10 000 kWh | 43 | 42 | 1 | 76 | 2616 | -1311 | |
| | 20 000 kWh | 70 | 70 | 1 | 140 | 4870 | -2700 | |
| | 40 000 kWh | 126 | 125 | 1 | 268 | 9377 | -5477 | |

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Tilstanden til kraftsystemet¹

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 |
|-----------|--------|--------------------------------------|--------------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Unplanned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV4 | 2020-06-11 | 2020-06-13 | 2 dagar | 380 | 380 | Link 1 |
| Unplanned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV4 | 2020-06-05 | 2020-06-08 | 2 dagar | 380 | 200-380 | Link 18 |
| Planned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2020-06-11 | 2020-06-24 | 13 dagar | 412 | 412 | Link 23 |
| Unplanned | DK1 | Nordjyllandsværket A/S | Nordjyllandsværket B3 | 2020-06-02 | 2020-06-11 | 9 dagar | 412 | 412 | Link 24 |
| Unplanned | DK1 | Energi Danmark A/S | Fynsværket B7 | 2020-03-27 | 2021-12-31 | 644 dagar | 409 | 0-409 | Link 31 |
| Unplanned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Skærbækværket SKV3 | 2020-02-19 | 2020-07-17 | 149 dagar | 427 | 427 | Link 35 |
| Planned | DK1 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV3 | 2020-06-05 | 2020-08-09 | 65 dagar | 380 | 380 | Link 45 |
| Planned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV1 | 2020-06-01 | 2020-06-26 | 25 dagar | 254 | 0-254 | Link 28 |
| Unplanned | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2020-06-03 | 2020-06-26 | 23 dagar | 548 | 105-548 | Link 50 |
| Unplanned | FI | PD Power Oy | Olkiluoto 1 B1 | 2020-06-09 | 2020-06-12 | 3 dagar | 890 | 100-690 | Link 5 |
| Planned | FI | Fortum Power and Heat Oy | Suomenoja Suomenoja 2 GT | 2020-04-14 | 2020-08-24 | 132 dagar | 170 | 170 | Link 13 |
| Planned | NO2 | Agder Energi Vannkraft AS | Holen | 2020-06-08 | 2020-06-26 | 18 dagar | 385 | 110-220 | Link 32 |
| Unplanned | NO2 | Lyse Produksjon AS | Lysebotn 2 G2 | 2020-06-08 | 2020-06-11 | 2 dagar | 185 | 185 | Link 6 |
| Unplanned | NO2 | Lyse Produksjon AS | Lysebotn 2 G2 | 2020-06-08 | 2020-06-11 | 2 dagar | 185 | 185 | Link 9 |
| Planned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G3 | 2020-06-08 | 2020-06-11 | 3 dagar | 310 | 310 | Link 10 |
| Planned | NO2 | Lyse Produksjon AS | Lysebotn 2 G2 | 2020-05-18 | 2020-06-08 | 21 dagar | 185 | 185 | Link 16 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Saurdal G4 | 2020-04-06 | 2020-10-02 | 179 dagar | 160 | 160 | Link 30 |
| Unplanned | NO2 | Lyse Produksjon AS | Lysebotn 2 G1 | 2020-06-05 | 2020-06-19 | 14 dagar | 185 | 185 | Link 51 |
| Planned | NO2 | Sira-Kvina Kraftselskap | Tonstad G5 | 2020-06-06 | 2020-07-31 | 55 dagar | 320 | 320 | Link 52 |

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

| | | | | | | | | | |
|-----------|-----|----------------------------|-----------------------|------------|------------|------------|------|---------|-------------------------|
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G2 | 2020-06-13 | 2020-06-15 | 2 dagar | 310 | 310 | Link 60 |
| Planned | NO5 | HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS | Aurland 1 G3 | 2020-06-02 | 2020-06-19 | 17 dagar | 280 | 280 | Link 44 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Sy-Sima G2 | 2020-06-08 | 2020-06-16 | 8 dagar | 310 | 310 | Link 56 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Ritsem | 2020-04-13 | 2020-06-12 | 59 dagar | 320 | 320 | Link 4 |
| Planned | SE1 | Vattenfall AB | Seitevare | 2020-04-27 | 2020-07-03 | 67 dagar | 225 | 225 | Link 29 |
| Planned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block1 | 2020-06-03 | 2020-06-08 | 5 dagar | 988 | 988 | Link 17 |
| Planned | SE3 | Ringhals AB | Ringhals block 1 | 2020-03-13 | 2020-09-30 | 201 dagar | 881 | 441-881 | Link 41 |
| Planned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB | Forsmark Block2 | 2020-05-03 | 2020-06-19 | 47 dagar | 1120 | 1120 | Link 53 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan KVV1 | 2020-04-06 | 2020-11-15 | 222 dagar | 190 | 190 | Link 40 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2019-09-16 | 2024-09-16 | 1827 dagar | 448 | 448 | Link 46 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utlagjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2020-06-08 | 2020-07-01 | 22 dagar | 1500 | 1000 | Link 43 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2020-06-08 | 2020-07-01 | 22 dagar | 1780 | 1580 | Link 42 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL | 2020-06-13 | 2020-06-22 | 9 dagar | 700 | 400 | Link 8 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL | 2020-06-08 | 2020-06-13 | 5 dagar | 700 | 400-700 | Link 19 |
| Unplanned | Statnett SF | DK1 → NO2 | 2020-05-31 | 2020-09-01 | 93 dagar | 1632 | 922 | Link 12 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2020-05-25 | 2020-07-28 | 64 dagar | 1632 | 686 | Link 37 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632 | 245-686 | Link 38 |
| Planned | Energinet | DK2 → SE4 | 2020-05-04 | 2020-06-28 | 55 dagar | 1700 | 1325 | Link 36 |
| Planned | Svenska kraftnät | DK2 → SE4 | 2020-05-04 | 2020-06-28 | 55 dagar | 1700 | 1200 | Link 39 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | EE → FI | 2020-06-08 | 2020-06-12 | 4 dagar | 1016 | 358 | Link 47 |
| Planned | Elering AS | EE → FI | 2020-06-08 | 2020-06-12 | 4 dagar | 1016 | 358 | Link 49 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | FI → EE | 2020-06-08 | 2020-06-12 | 4 dagar | 1016 | 358 | Link 48 |
| Planned | Elering AS | FI → EE | 2020-06-08 | 2020-06-12 | 4 dagar | 1016 | 358 | Link 49 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | LT → SE4 | 2020-06-07 | 2020-06-16 | 9 dagar | 700 | 700 | Link 58 |

| | | | | | | | | |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------|----------|-------------------------|
| Planned | Statnett SF | NO1 → NO3 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 500 | 200 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO1 → SE3 | 2020-01-01 | 2020-09-30 | 273 dagar | 2145 | 545-1545 | Link 22 |
| Unplanned | Statnett SF | NO1 → SE3 | 2020-02-29 | 2020-06-14 | 106 dagar | 2145 | 345-1345 | Link 33 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → DK1 | 2020-05-31 | 2020-09-01 | 93 dagar | 1632 | 922 | Link 12 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2020-05-25 | 2020-07-28 | 64 dagar | 1632 | 686 | Link 37 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632 | 232-1024 | Link 38 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2020-06-13 | 2020-06-22 | 9 dagar | 723 | 423 | Link 7 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2020-06-08 | 2020-06-13 | 5 dagar | 723 | 423-723 | Link 20 |
| Planned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2020-04-14 | 2020-06-11 | 58 dagar | 3500 | 500-1300 | Link 25 |
| Unplanned | Statnett SF | NO2 → NO1 | 2020-02-29 | 2020-06-14 | 106 dagar | 3500 | 0-1600 | Link 33 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO1 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 500 | 300 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO1 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 500 | 0 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO4 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 200 | 100 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO5 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 500 | 250-400 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → NO5 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 500 | 0 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → SE2 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 600 | 0-200 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO3 → SE2 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 600 | 0-100 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → NO3 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 1200 | 200 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE1 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 700 | 200-500 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE1 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 700 | 300-500 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE2 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 250 | 50 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO4 → SE2 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 250 | 100 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO1 | 2020-06-08 | 2020-06-10 | 2 dagar | 3900 | 1400 | Link 11 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO3 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 500 | 400 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | NO5 → NO3 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 500 | 200 | Link 3 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4 | 2020-05-27 | 2020-06-09 | 13 dagar | 600 | 0-360 | Link 15 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4 | 2020-06-08 | 2020-06-17 | 9 dagar | 600 | 0-600 | Link 55 |
| Unplanned | Fingrid Oyj | RU → FI | 2020-06-10 | 2020-06-15 | 4 dagar | 1300 | 220 | Link 59 |

| | | | | | | | | |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-----------|------------|------------|-----------|------|-----------|-------------------------|
| Planned | Statnett SF | SE1 → NO4 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 600 | 450 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2 | 2020-06-04 | 2020-07-03 | 29 dagar | 3300 | 100 | Link 54 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 1000 | 300 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO3 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 1000 | 300 | Link 3 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO4 | 2020-06-09 | 2020-06-18 | 9 dagar | 300 | 50 | Link 2 |
| Planned | Statnett SF | SE2 → NO4 | 2020-06-02 | 2020-06-25 | 23 dagar | 300 | 150 | Link 3 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2020-06-03 | 2020-08-31 | 89 dagar | 7300 | 1700-2300 | Link 27 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3 | 2020-06-04 | 2020-07-03 | 29 dagar | 7300 | 2100 | Link 54 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → DK1 | 2020-04-08 | 2020-09-30 | 175 dagar | 715 | 214-490 | Link 22 |
| Unplanned | Statnett SF | SE3 → NO1 | 2020-02-29 | 2020-06-14 | 106 dagar | 2095 | 245-495 | Link 33 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → NO1 | 2020-06-04 | 2020-07-03 | 29 dagar | 2095 | 1245 | Link 54 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2020-06-03 | 2020-08-31 | 89 dagar | 5400 | 1900-2400 | Link 27 |
| Planned | Energinet | SE4 → DK2 | 2020-05-04 | 2020-06-28 | 55 dagar | 1300 | 1300 | Link 36 |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → DK2 | 2020-05-04 | 2020-06-28 | 55 dagar | 1300 | 800 | Link 39 |
| Unplanned | Svenska kraftnät | SE4 → LT | 2020-06-07 | 2020-06-16 | 9 dagar | 700 | 700 | Link 58 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | SE4 → PL | 2020-05-27 | 2020-06-09 | 13 dagar | 600 | 0-600 | Link 14 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | SE4 → PL | 2020-04-23 | 2020-06-10 | 48 dagar | 600 | 0-600 | Link 21 |

Forbruk

| Type | Område | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|--------|---------------------|-------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | FI | UPM Energy Oy | Kaipola Paper Mill / PM | 2020-06-02 | 2020-06-17 | 14 dagar | 235 | 140-215 | Link 26 |
| Planned | SE3 | Stockholm Exergi AB | Värtan | 2020-06-01 | 2020-06-21 | 20 dagar | 162 | 152 | Link 34 |