

Kraftsituasjonen veke 2, 2020

Framleis høge temperaturar og lave kraftprisar

Gjennomsnittlege områdeprisar for Noreg låg mellom 25,7 og 27,1 øre/kWh i veke 2. Høge temperaturar for årstida, auke i norsk kraftproduksjon og høg nordisk vindkraftproduksjon bidrog til dei låge kraftprisane. Terminprisan for nordisk kraft sank ytterlegare førre veke, blant anna grunna våtare varslar for tida som kjem og forventingar om betre hydrologisk balanse.

Vêr og hydrologi

I veke 2 var temperaturen 3 - 6 grader over gjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. Også i veke 3 er det venta mildt vêr med temperaturar som er 2 – 5 grader over gjennomsnittet.

I veke 2 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,6 TWh. Det er 150 prosent over normalt for veka. I veke 3 er det venta eit tilsig på 1,3 TW, som er 60 prosent over normalt.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 3 er om lag 38 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 4 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

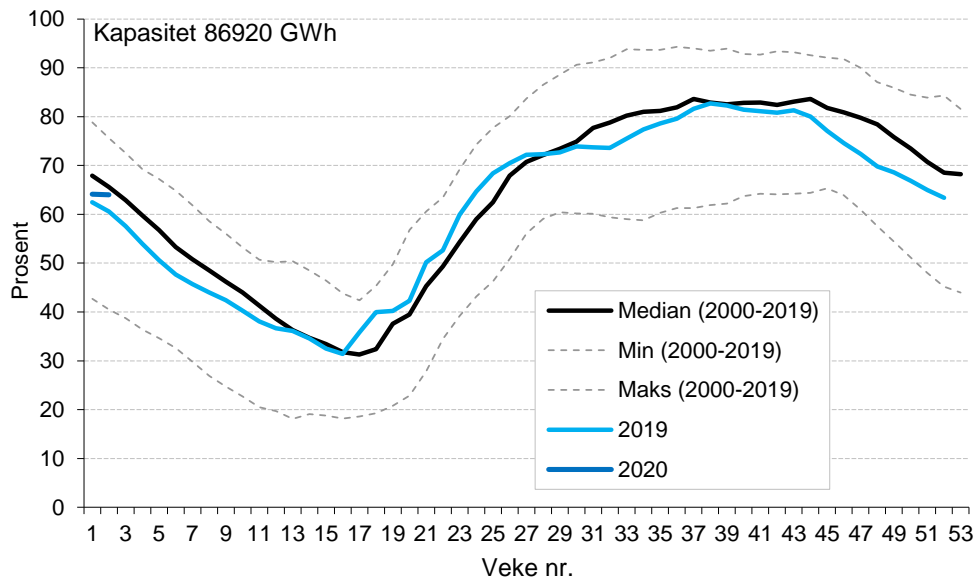
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

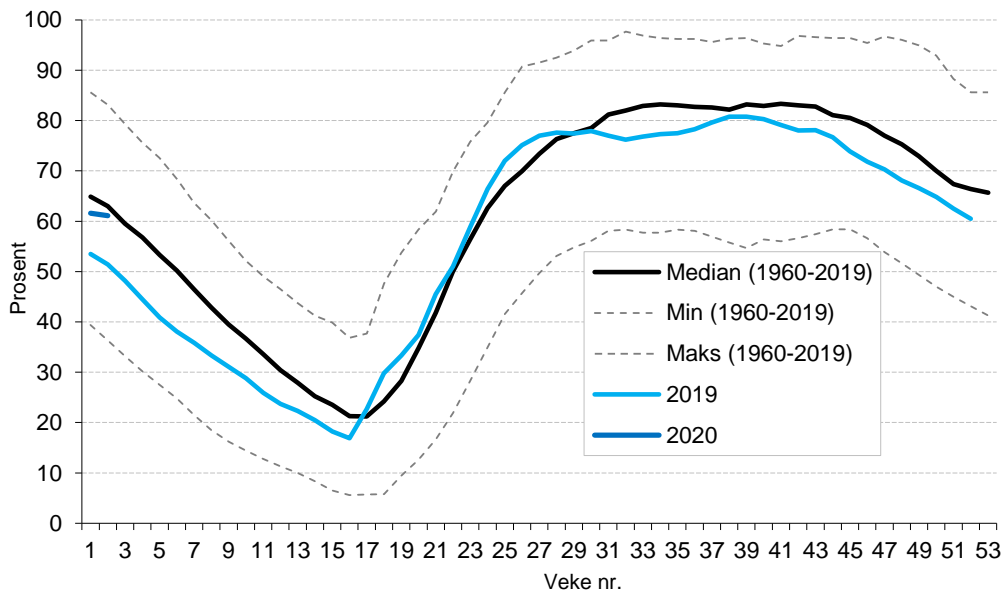
| | Prosent | | | | Prosentteiningar | | |
|---------|-------------|-------------|-------------|----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| | Veke 2 2020 | Veke 1 2019 | Veke 2 2019 | Median* veke 2 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2019 | Differanse frå median |
| Norge | 64,0 | 62,5 | 60,6 | 65,6 | 1,5 | 3,4 | -1,6 |
| NO1 | 64,9 | 62,8 | 60,0 | 56,6 | 2,1 | 4,9 | 8,3 |
| NO2 | 72,6 | 66,4 | 64,3 | 71,7 | 6,2 | 8,3 | 0,9 |
| NO3 | 61,0 | 66,6 | 65,4 | 58,8 | -5,6 | -4,4 | 2,2 |
| NO4 | 50,3 | 53,1 | 51,7 | 63,4 | -2,8 | -1,4 | -13,1 |
| NO5 | 64,2 | 63,8 | 61,5 | 63,7 | 0,4 | 2,7 | 0,5 |
| Sverige | 61,1 | 53,5 | 51,4 | 63,0 | 7,6 | 9,7 | -1,9 |

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

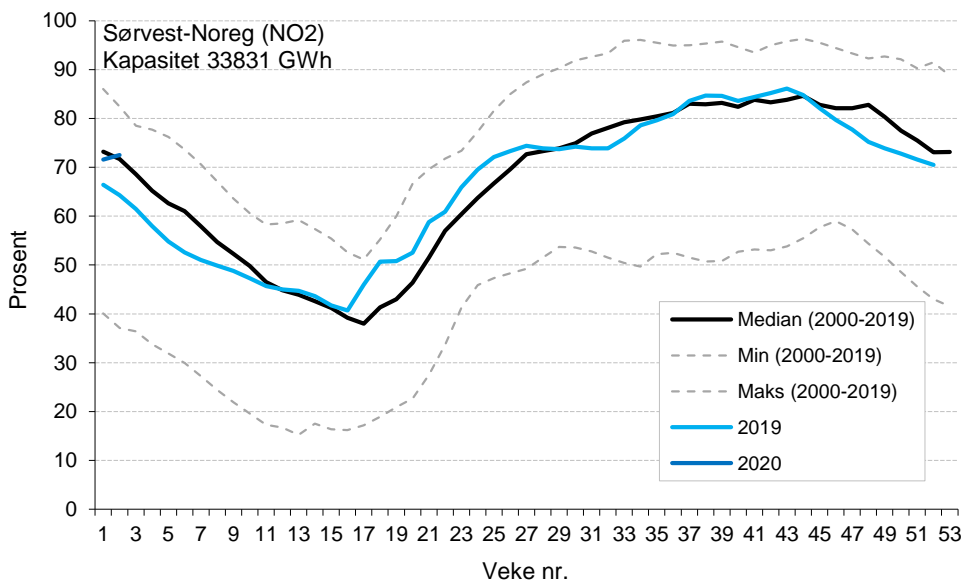
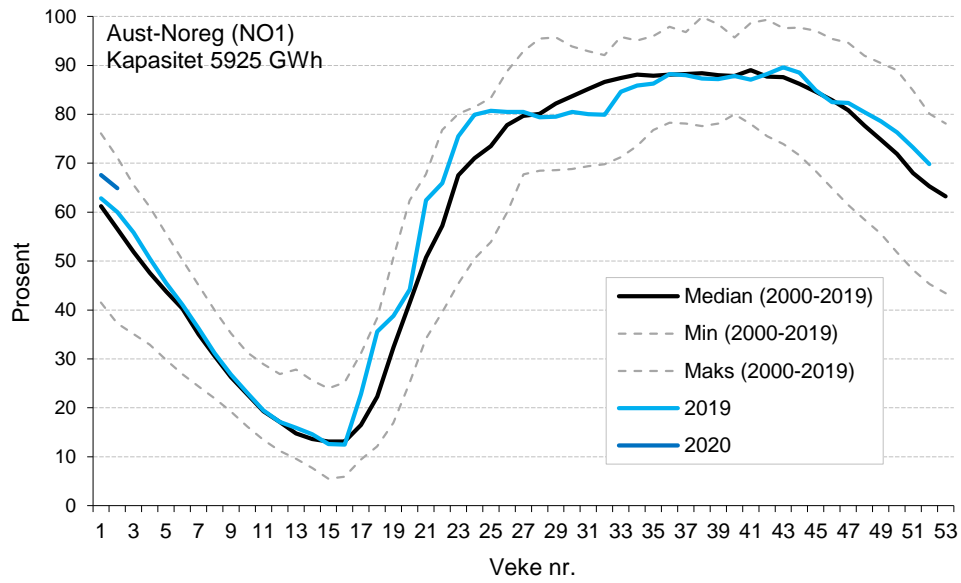
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

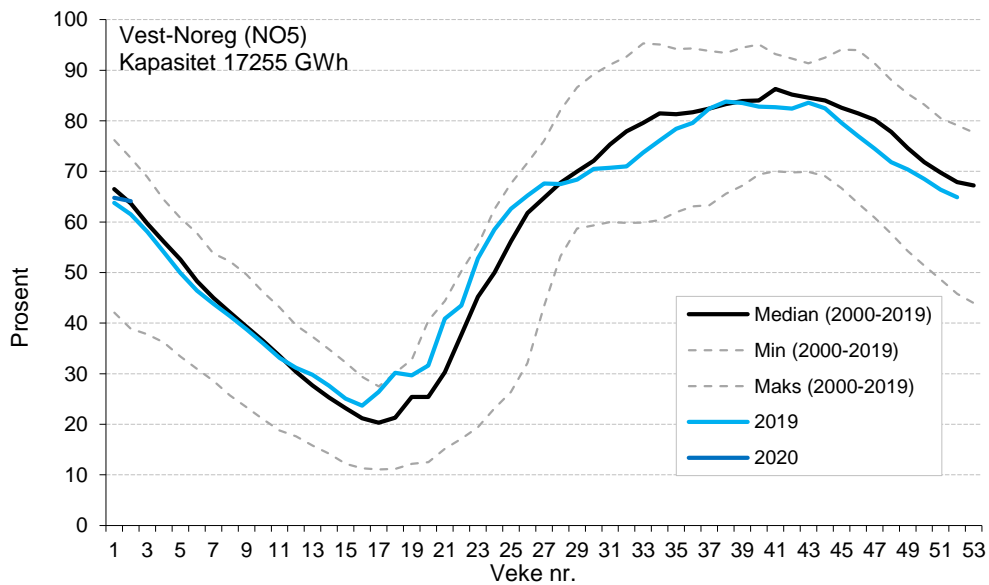
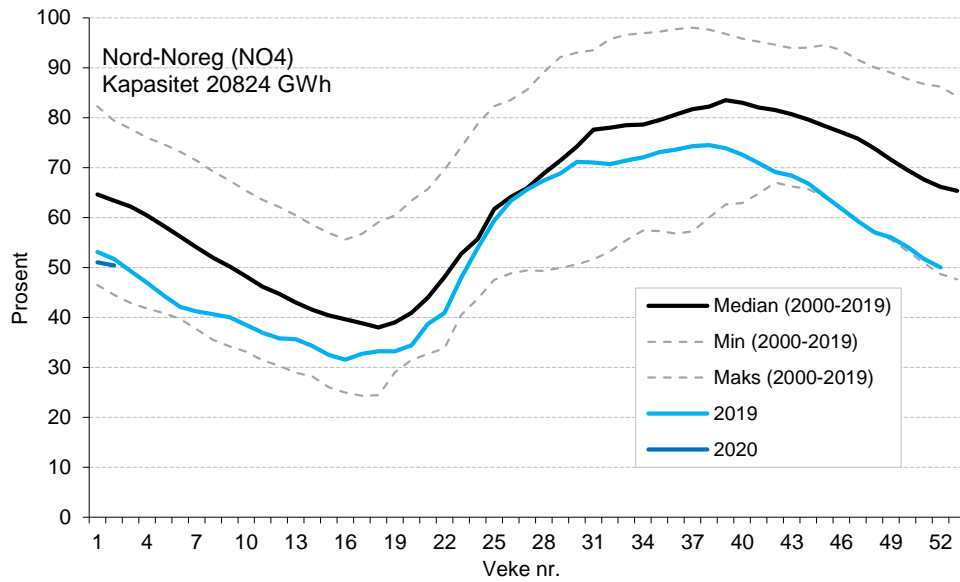
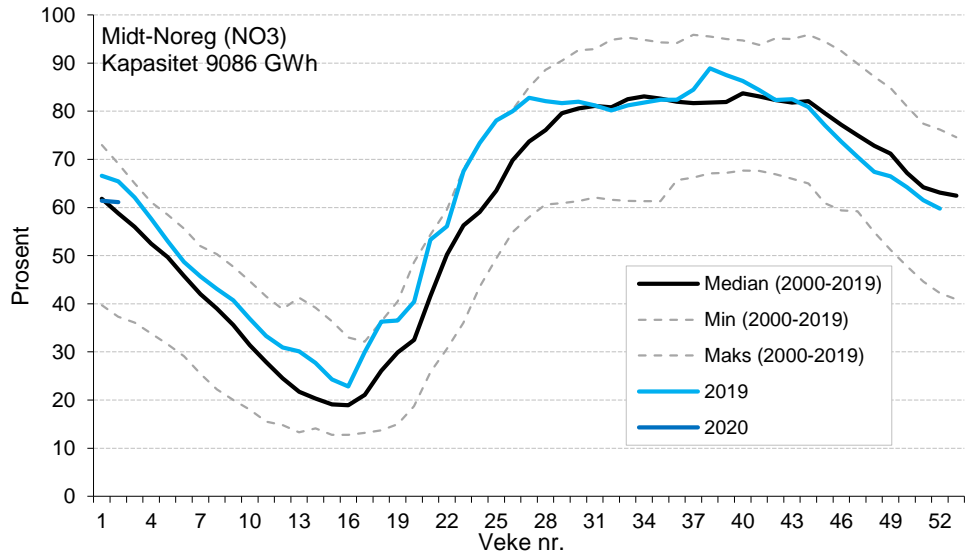


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2 2020 | Veke 2 2019 | Veke 2 Normal | Differanse frå same veke i 2019 | Prosent av normal veke |
|--------|-------------|-------------|---------------|---------------------------------|------------------------|
| Tilsig | 2,6 | 1,0 | 1,0 | 1,6 | 251 |
| Nedbør | 8,3 | 4,5 | 4,3 | 3,8 | 194 |

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

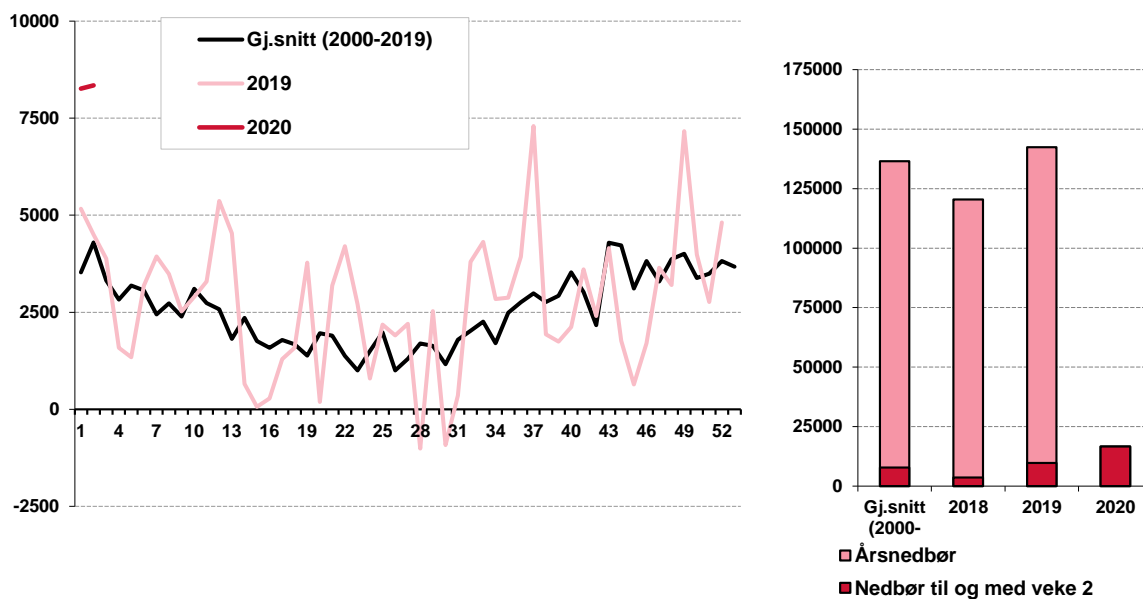
| TWh | Veke 1-2 2020 | Normal | Differanse frå normal |
|--------|---------------|--------|-----------------------|
| Tilsig | 5,4 | 1,9 | 3,5 |
| Nedbør | 16,6 | 7,8 | 8,8 |

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

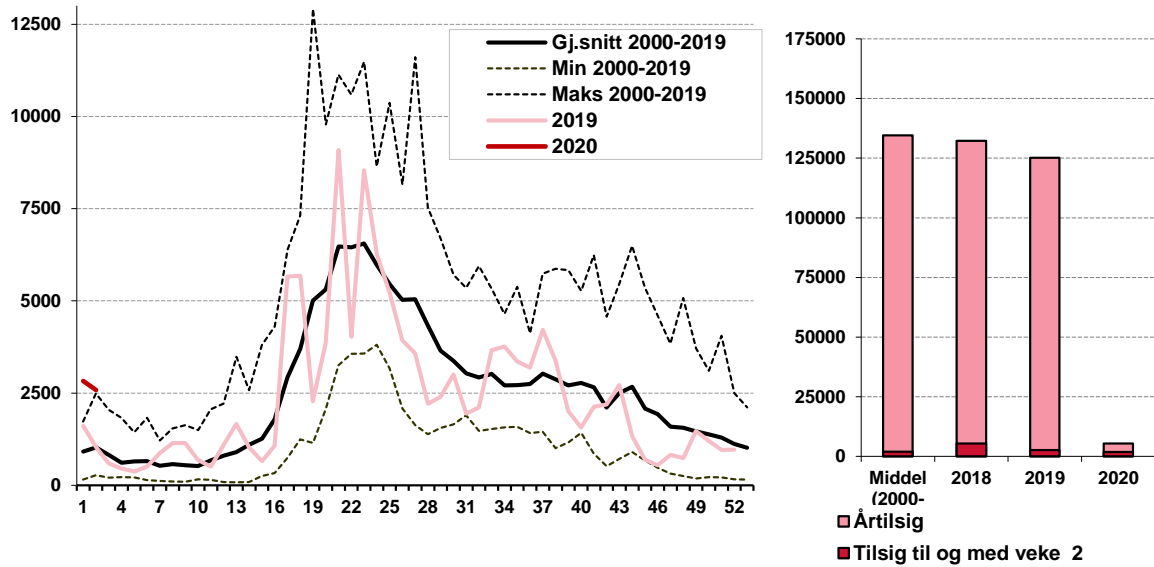
| | TWh | Prosent av normal |
|--------|-----|-------------------|
| Tilsig | 1,3 | 160 |
| Nedbør | 4,2 | 127 |

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

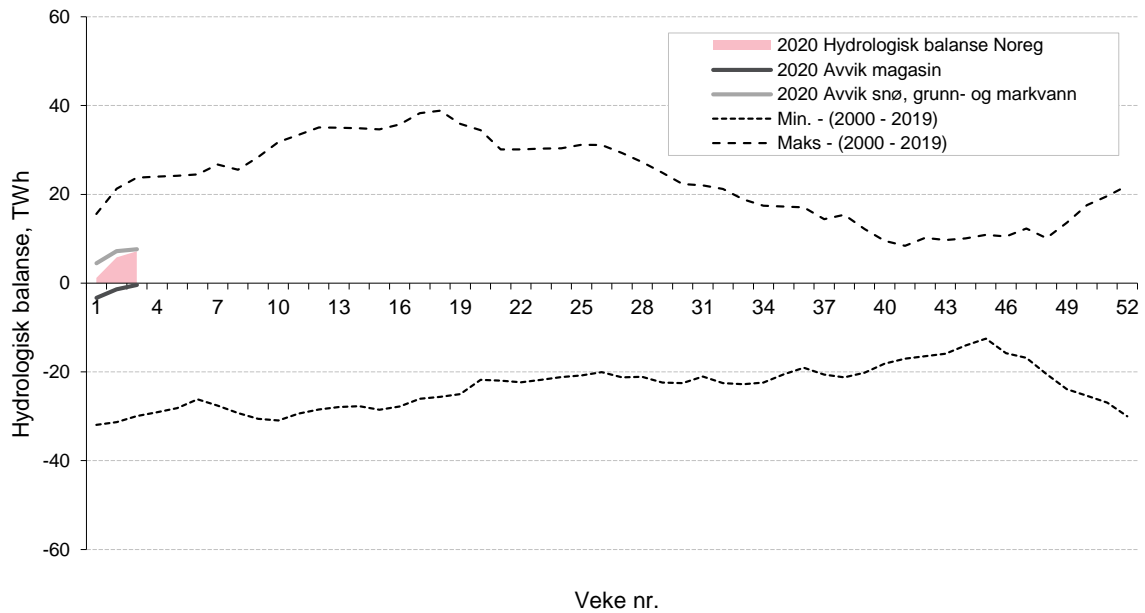
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE

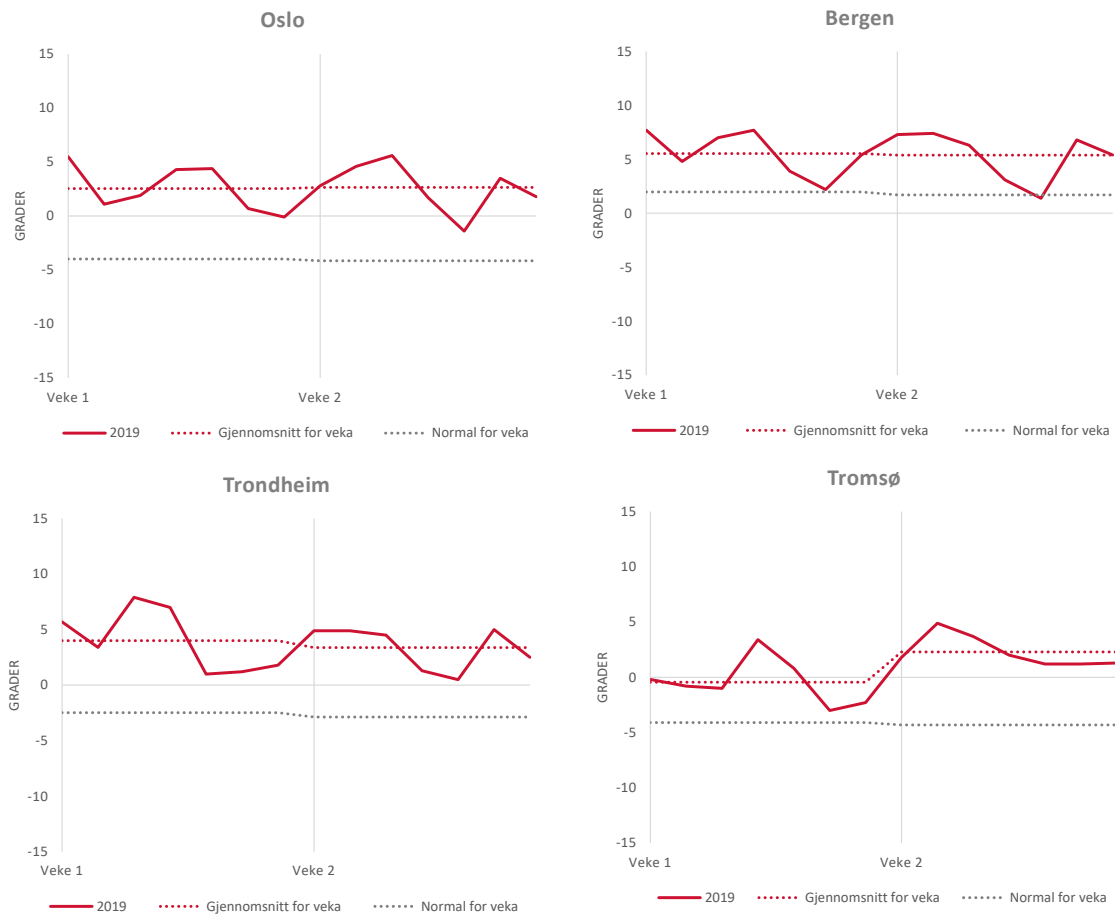


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

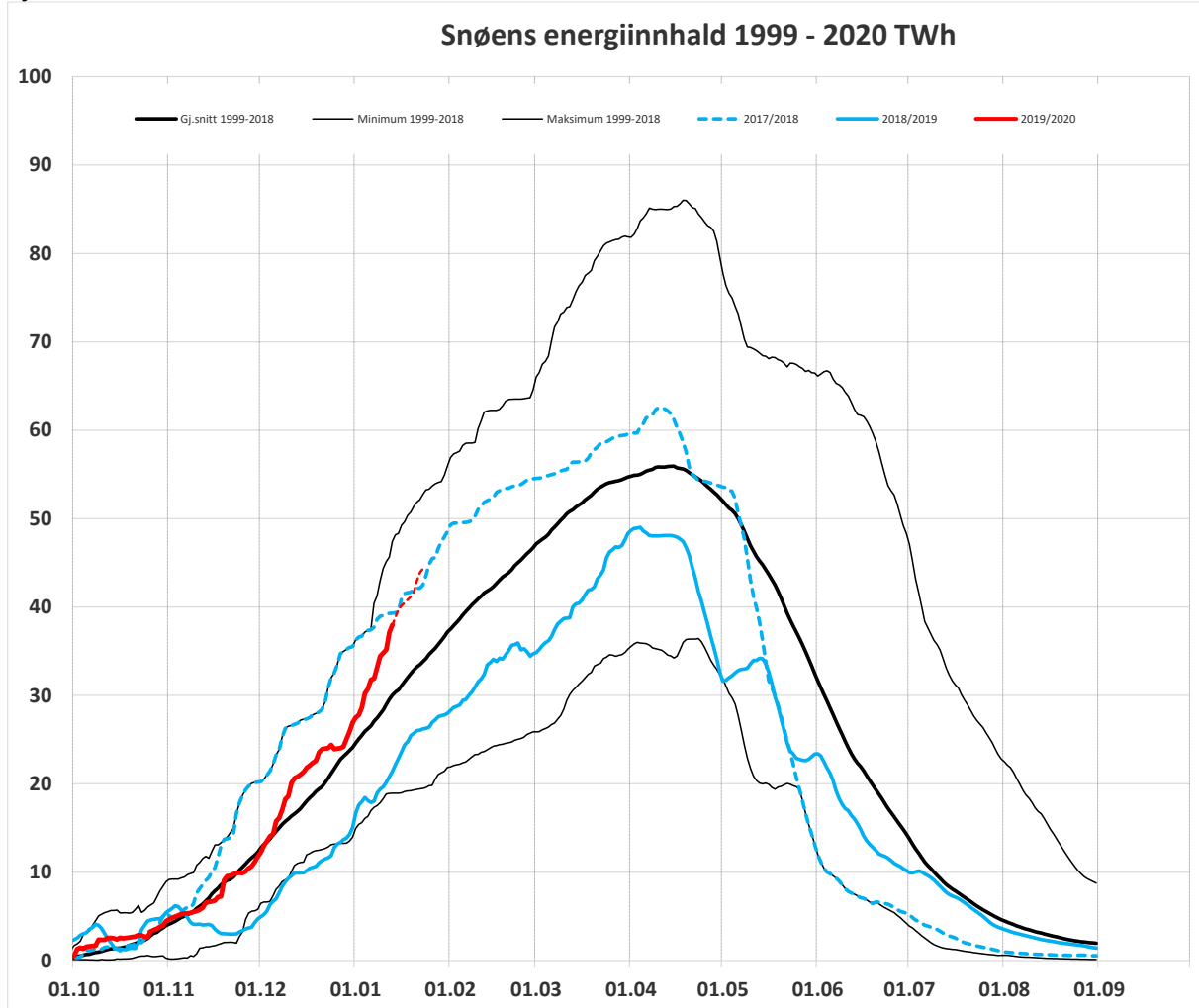
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

| TWh | Veke 2 2020 | Anslag veke 3 2020 |
|-------------------------------|-------------|--------------------|
| Avvik magasin | -1,4 | -0,4 |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | 7,2 | 7,6 |
| Hydrologisk balanse | 5,8 | 7,2 |

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

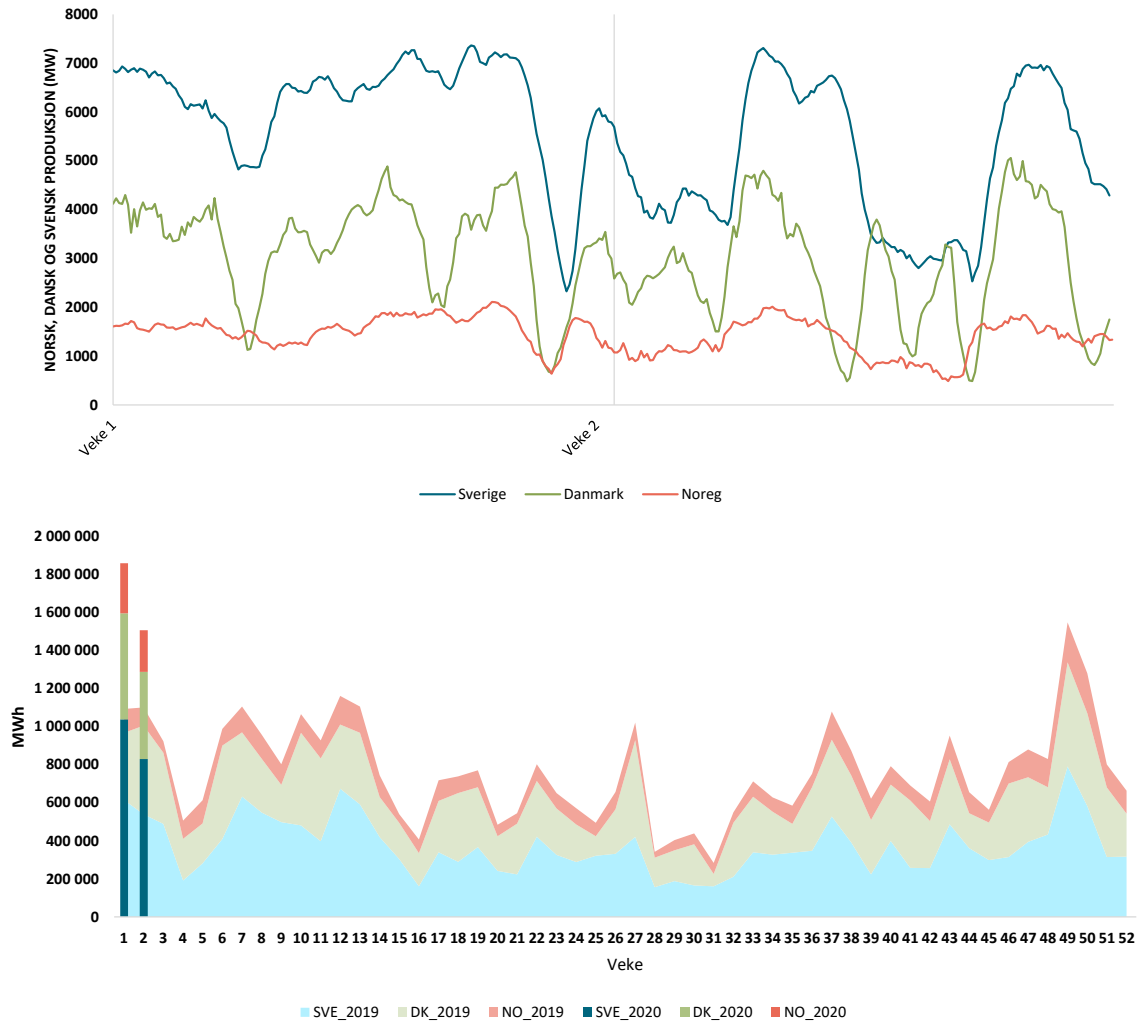
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

| | Veke 2 | Veke 1 | Endring frå førre veke (GWh) | Endring frå førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i> | | | | |
| Norge | 2 991 | 2 568 | 423 | 16 % |
| NO1 | 363 | 331 | 32 | 10 % |
| NO2 | 977 | 794 | 183 | 23 % |
| NO3 | 477 | 440 | 37 | 8 % |
| NO4 | 588 | 494 | 94 | 19 % |
| NO5 | 586 | 509 | 77 | 15 % |
| Sverige | 3 713 | 3 600 | 113 | 3 % |
| SE1 | 407 | 317 | 90 | 28 % |
| SE2 | 1 074 | 909 | 166 | 18 % |
| SE3 | 2 015 | 2 102 | -86 | -4 % |
| SE4 | 216 | 272 | -56 | -21 % |
| Danmark | 771 | 838 | -67 | -8 % |
| Jylland | 570 | 628 | -58 | -9 % |
| Sjælland | 201 | 210 | -9 | -4 % |
| Finland | 1 451 | 1 401 | 50 | 4 % |
| Norden | 8 926 | 8 407 | 519 | 6 % |
| <i>Forbruk</i> | | | | |
| Norge | 3 019 | 2 911 | 109 | 4 % |
| NO1 | 869 | 831 | 38 | 5 % |
| NO2 | 800 | 766 | 34 | 4 % |
| NO3 | 572 | 557 | 15 | 3 % |
| NO4 | 417 | 402 | 15 | 4 % |
| NO5 | 362 | 355 | 6 | 2 % |
| Sverige | 2 982 | 2 832 | 150 | 5 % |
| SE1 | 204 | 192 | 12 | 6 % |
| SE2 | 324 | 333 | -9 | -3 % |
| SE3 | 1 913 | 1 788 | 125 | 7 % |
| SE4 | 541 | 519 | 22 | 4 % |
| Danmark | 718 | 656 | 61 | 9 % |
| Jylland | 438 | 394 | 44 | 11 % |
| Sjælland | 279 | 262 | 17 | 6 % |
| Finland | 1 732 | 1 669 | 62 | 4 % |
| Norden | 8 450 | 8 068 | 382 | 5 % |
| <i>Nettoeksport</i> | | | | |
| Norge | -28 | -343 | 314 | |
| Sverige | 732 | 769 | -37 | |
| Danmark | 54 | 182 | -128 | |
| Finland | -281 | -269 | -12 | |
| Norden | 476 | 339 | 137 | 0 % |

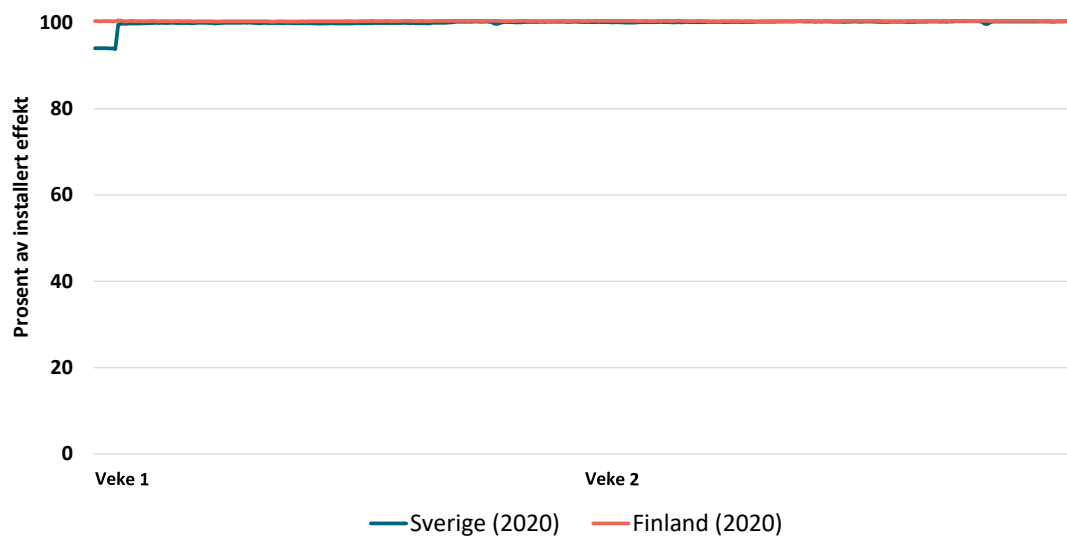
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

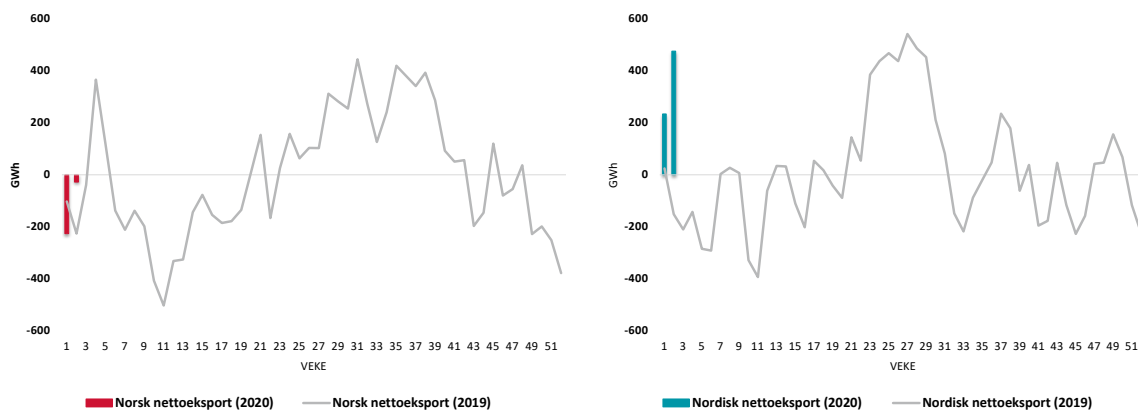
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

| Norge (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 4,87 | 5,1 | -4,1 | -0,2 |
| Forbruk | 5,12 | 5,3 | -3,1 | -0,2 |
| Nettoeksport | -0,3 | -0,2 | | 0,0 |

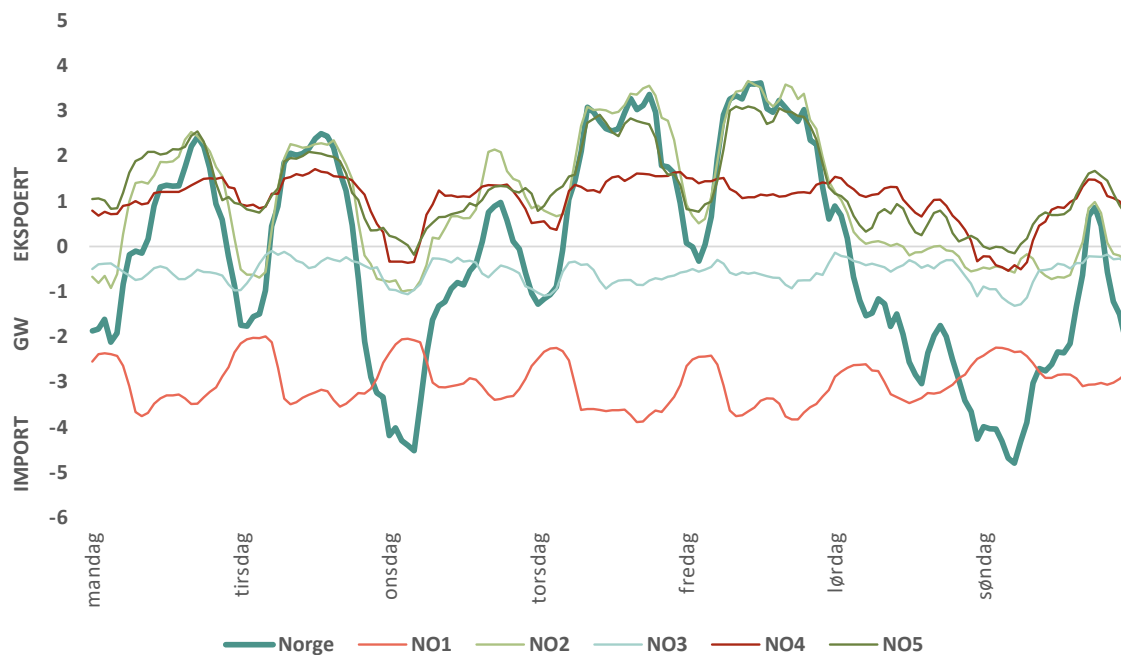
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon | 15,0 | 15,1 | -0,7 | -0,1 |
| Forbruk | 14,3 | 15,3 | -7,3 | -1,0 |
| Nettoeksport | 0,7 | -0,2 | | 0,9 |

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.

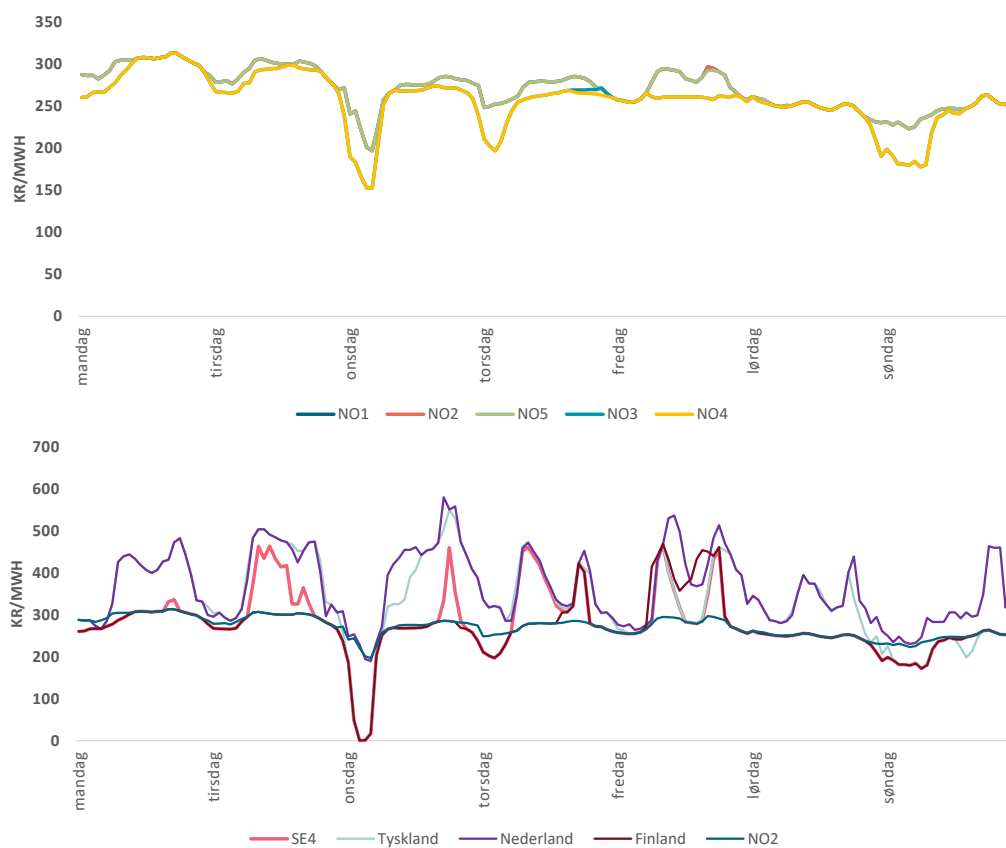


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

| kr/MWh | Veke 2 | Veke 1 (2020) | Veke 2 (2019) | Endring frå førre veke (%) | Endring frå i fjor (%) |
|-----------|--------|---------------|---------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1 | 270,7 | 305,7 | 504,1 | -11,4 | -46,3 |
| NO2 | 270,7 | 305,7 | 504,1 | -11,4 | -46,3 |
| NO3 | 257,6 | 259,2 | 484,4 | -0,6 | -46,8 |
| NO4 | 257,4 | 257,8 | 484,4 | -0,2 | -46,9 |
| NO5 | 270,7 | 305,7 | 504,1 | -11,5 | -46,3 |
| SE1 | 254,3 | 254,6 | 483,1 | -0,1 | -47,4 |
| SE2 | 254,3 | 254,6 | 483,1 | -0,1 | -47,4 |
| SE3 | 265,9 | 254,7 | 498,8 | 4,4 | -46,7 |
| SE4 | 279,9 | 254,7 | 511,9 | 9,9 | -45,3 |
| Finland | 271,2 | 254,7 | 516,6 | 6,5 | -47,5 |
| Jylland | 287,0 | 265,4 | 436,6 | 8,2 | -34,3 |
| Sjælland | 287,6 | 283,0 | 466,4 | 1,6 | -38,3 |
| Estland | 287,7 | 270,0 | 516,6 | 6,6 | -44,3 |
| System | 262,9 | 287,4 | 492,7 | -8,5 | -46,6 |
| Nederland | 364,0 | 358,8 | 530,5 | 1,4 | -31,4 |
| Tyskland | 335,0 | 301,4 | 419,0 | 11,2 | -20,1 |
| Polen | 418,6 | 338,6 | 551,1 | 23,6 | -24,0 |
| Litauen | 287,7 | 270,0 | 549,5 | 6,6 | -47,7 |

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

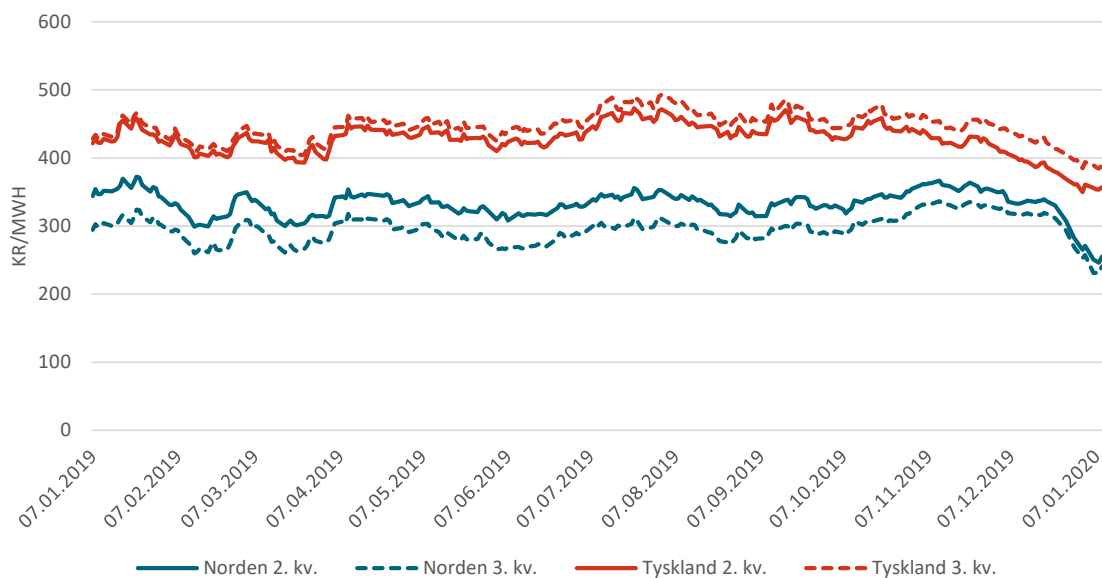


Terminmarknaden

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 2 | Veke 1 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|--------|--------|-------------|
| Nasdaq OMX (nordisk kraft) | Februar | 299,2 | 338,9 | -11,7 |
| | 2. kvartal 2020 | 257,7 | 270,9 | -4,9 |
| | 3. kvartal 2020 | 243,4 | 257,1 | -5,4 |
| EEX (tysk kraft) | 2. kvartal 2020 | 354,5 | 361,1 | -1,8 |
| | 3. kvartal 2020 | 387,0 | 393,8 | -1,7 |
| CO ₂ (kr/tonn) | Desember 2020 | 239,0 | 246,3 | -3,0 |
| | Desember 2021 | 241,1 | 248,1 | -2,8 |

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.

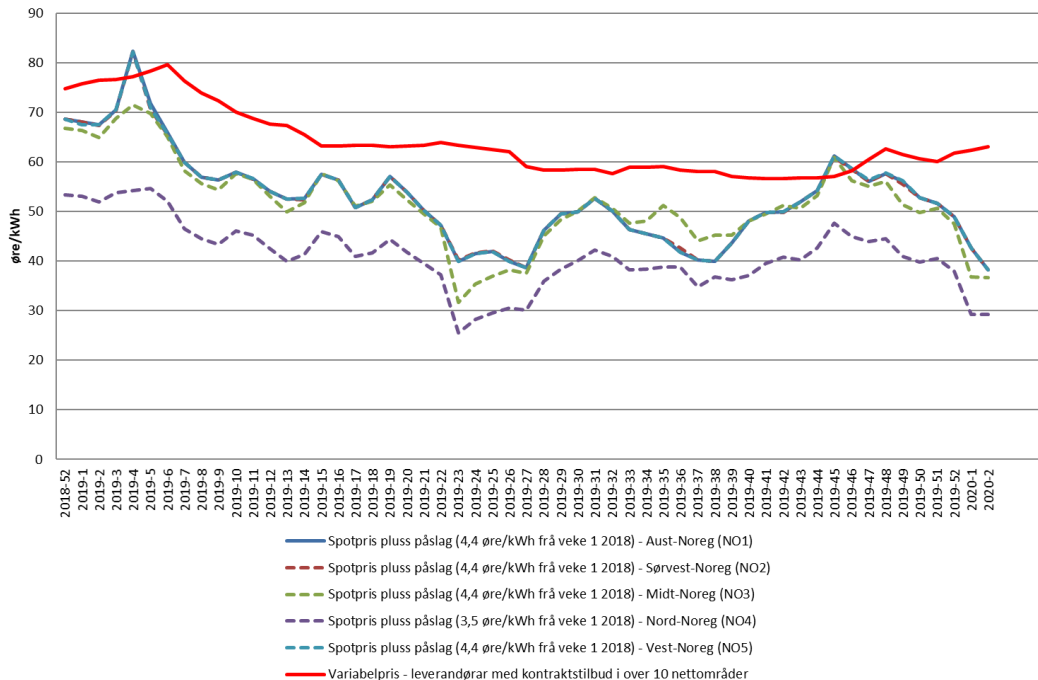
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

| Øre/kWh | | Veke 2 2020 | Veke 1 2020 | Veke 2 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
|----------------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------|-------------------------------------|
| Variabelpris kontrakt* | Snitt frå eit utval av leverandørar | 63,0 | 62,3 | 76,5 | 0,7 | -13,5 |
| | | Veke 2 2020 | Veke 1 2020 | Veke 2 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| Marknadspris- / spotpriskontrakt | Aust-Noreg (NO1) | 38,2 | 42,6 | 67,4 | -4,4 | -29,2 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 38,2 | 42,6 | 67,4 | -4,4 | -29,2 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 36,6 | 36,8 | 65,0 | -0,2 | -28,4 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 29,3 | 29,3 | 52,0 | 0,0 | -22,7 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 38,2 | 42,6 | 67,4 | -4,4 | -29,2 |
| Fastpriskontrakt | | Veke 2 2020 | Veke 1 2020 | Veke 2 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| | 1 år (snitt Noreg) | 53,5 | 57,2 | 69,8 | -3,7 | -16,3 |
| | 3 år (snitt Noreg) | 49,9 | 51,3 | 59,3 | -1,4 | -9,4 |
| | 1 år (snitt Sverige) | 55,9 | 59,3 | 77,6 | -3,4 | -21,7 |
| | 3 år (snitt Sverige) | 56,3 | 57,9 | 67,3 | -1,6 | -11,0 |

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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: F



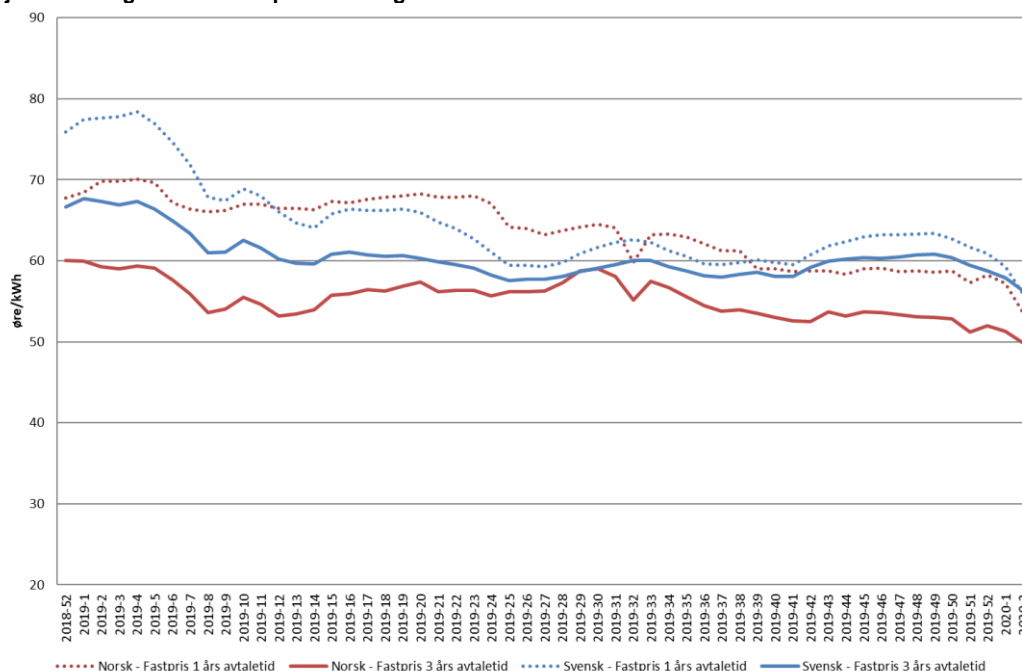
orbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

* 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 straukosten* for sluttbrukarar. Straukosten 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 strau, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

| | | NOK | Bereknastraumkostnad for veke 2 2020 | Bereknastraumkostnad for veke 1 2020 | Endring frå førre veke | Bereknastraumkostnad for veke 2 2019 | Bereknastraumkostnad hittil i 2020 | Differanse frå 2019 til no i år |
|-----------------------------------|---------------------|------------|--------------------------------------|--------------------------------------|------------------------|--------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|
| Marknadspris-/spotpriskontrakt ** | Aust-Noreg (NO1) | 10 000 kWh | 110 | 119 | -9 | 193 | 229 | -155 |
| | | 20 000 kWh | 219 | 238 | -19 | 386 | 457 | -309 |
| | | 40 000 kWh | 438 | 476 | -38 | 773 | 914 | -618 |
| | Sørvest-Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 110 | 119 | -9 | 193 | 229 | -155 |
| | | 20 000 kWh | 219 | 238 | -19 | 386 | 457 | -309 |
| | | 40 000 kWh | 438 | 476 | -38 | 773 | 914 | -618 |
| | Midt-Noreg (NO3) | 10 000 kWh | 105 | 103 | 2 | 186 | 208 | -164 |
| | | 20 000 kWh | 210 | 205 | 4 | 372 | 415 | -328 |
| | | 40 000 kWh | 419 | 411 | 9 | 745 | 830 | -655 |
| | Nord-Noreg (NO4) | 10 000 kWh | 84 | 82 | 2 | 149 | 166 | -132 |
| | | 20 000 kWh | 168 | 164 | 4 | 298 | 331 | -263 |
| | | 40 000 kWh | 335 | 327 | 8 | 596 | 663 | -526 |
| | Vest-Noreg (NO5) | 10 000 kWh | 110 | 119 | -9 | 193 | 229 | -153 |
| | | 20 000 kWh | 219 | 238 | -19 | 386 | 457 | -306 |
| | | 40 000 kWh | 438 | 476 | -38 | 773 | 914 | -612 |
| Variabelpris kontrakt | 10 000 kWh | 188 | 181 | 7 | 225 | 368 | -73 | |
| | 20 000 kWh | 361 | 348 | 14 | 438 | 709 | -152 | |
| | 40 000 kWh | 709 | 682 | 27 | 865 | 1391 | -310 | |

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straukosten 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 fobruksavgift) 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 | DK2 | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2020-01-12 | 2020-01-15 | 3 dagar | 548 | 142-548 | Link 1 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Lang Sima G1 | 2020-01-07 | 2020-01-10 | 3 dagar | 250 | 250 | Link 3 |
| Planned | NO5 | Statkraft Energi AS | Sy-Sima G2 | 2020-01-07 | 2020-01-14 | 7 dagar | 310 | 310 | Link 4 |
| Unplanned | NO2 | Statkraft Energi AS | Kvilldal G4 | 2019-11-06 | 2020-01-13 | 68 dagar | 310 | 310 | Link 5 |
| Unplanned | SE1 | Vattenfall AB | Porjus G11 | 2020-01-04 | 2020-01-07 | 2 dagar | 235 | 235 | Link 6 |
| Unplanned | DK1 | Energi Danmark A/S | Fynsværket B7 | 2019-12-20 | 2021-12-31 | 742 dagar | 409 | 0-409 | Link 8 |
| Planned | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Öresundsverket, Malmö | 2019-09-16 | 2024-09-16 | 1827 dagar | 448 | 448 | Link 13 |

Overføring

| Type | Publisert av | Eining | Dato fra | Dato til | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-----------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------|
| Unplanned | Statnett SF | NO5 → NO1 | 2020-01-06 | 2020-01-17 | 11 dagar | 3900 | 900-1200 | Link 2 |
| Unplanned | Statnett SF | NO1 → SE3 | 2019-12-20 | 2020-02-14 | 56 dagar | 2145 | 845 | Link 7 |
| Unplanned | Statnett SF | SE3 → NO1 | 2019-12-20 | 2020-02-14 | 56 dagar | 2095 | 495 | Link 7 |
| Planned | Svenska kraftnät | NO1 → SE3 | 2020-01-01 | 2020-01-31 | 30 dagar | 2145 | 545 | Link 9 |
| Planned | Energinet | DK1 → NO2 | 2019-11-19 | 2020-12-31 | 408 dagar | 1632 | 145-245 | Link 10 |
| Planned | Energinet | NO2 → DK1 | 2019-11-19 | 2020-12-31 | 408 dagar | 1632 | 582-924 | Link 10 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NL → NO2 | 2019-12-09 | 2020-02-01 | 53 dagar | 723 | 303 | Link 11 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL | 2019-12-09 | 2020-02-01 | 53 dagar | 723 | 303 | Link 12 |

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