

## Kraftsituasjonen veke 45, 2020

### Mykje vind gav negative prisar i Sør-Noreg

Natt til måndag mellom klokka eitt og fem i veka som gjekk var det negative kraftprisar i heile Norden, med unntak av i Nord-, Midt- og Vest-Noreg. I Sør-, og Aust-Noreg var prisane nede i -1,9 øre/kWh på det lågaste. Noko av forklaringa på den låge prisen ligg i høg vindkraftproduksjon nord på kontinentet og i Norden i ein periode med lågt kraftforbruk.

Nordisk vindkraftproduksjon auka med 45 prosent i veka som gjekk samanlikna med veka før. Samtidig vart norsk vindkraftproduksjon høgare enn nokon sinne. I timar med mykje vind vart anna kraftproduksjon i Noreg lågare. Det bidrog til ein reduksjon i norsk kraftproduksjon på 7 prosent samanlikna med veka før. Reduksjonen var høgast i Nord- og Vest-Noreg.

### Vêr og hydrologi

I veke 45 var temperaturen 2-4 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Det er det og venta i veke 46. I veke 45 var tilsiget på 4,1 TWh, som er 83 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 46 er det venta eit tilsig på 2,4 TWh. Det er 30 prosent over vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 46 er det berekna om lag 5 TWh snømagasin. Så akkumulasjonen var liten i veke 45.

For detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

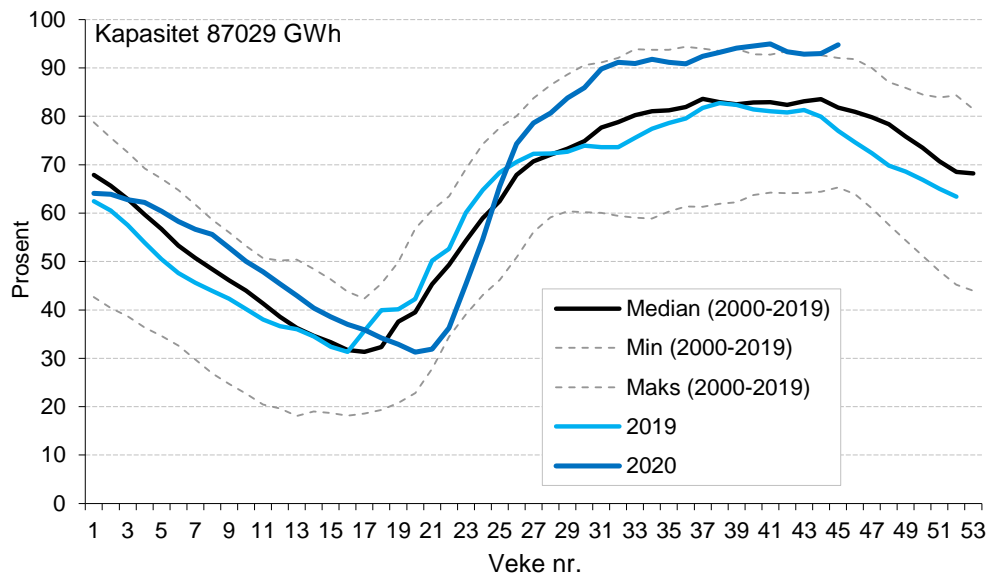
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

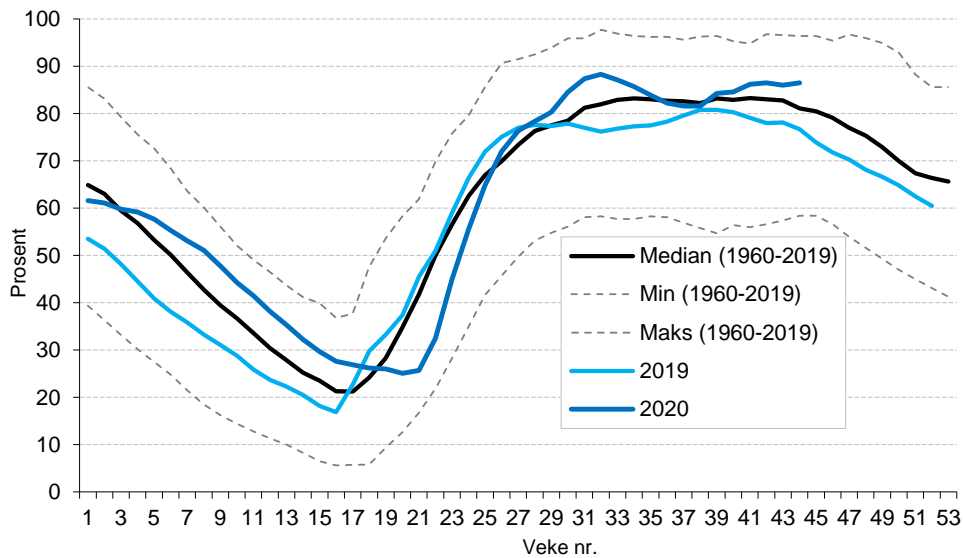
|         | Prosent      |              |              |                 | Prosentteiningar      |                                 |                       |
|---------|--------------|--------------|--------------|-----------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
|         | Veke 45 2020 | Veke 44 2020 | Veke 45 2019 | Median* veke 45 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2019 | Differanse frå median |
| Norge   | 94,7         | 93,0         | 77,0         | 81,8            | 1,8                   | 17,7                            | 12,9                  |
| NO1     | 99,8         | 98,2         | 84,9         | 84,5            | 1,6                   | 14,9                            | 15,3                  |
| NO2     | 97,4         | 95,9         | 82,0         | 82,8            | 1,5                   | 15,5                            | 14,7                  |
| NO3     | 93,4         | 91,1         | 77,3         | 79,8            | 2,3                   | 16,2                            | 13,6                  |
| NO4     | 91,3         | 89,3         | 64,1         | 78,3            | 2,0                   | 27,2                            | 13,0                  |
| NO5     | 92,4         | 90,6         | 79,6         | 82,6            | 1,7                   | 12,8                            | 9,8                   |
| Sverige | 0,0          | 86,5         | 73,9         | 80,5            | -86,5                 | -73,9                           | -80,5                 |

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

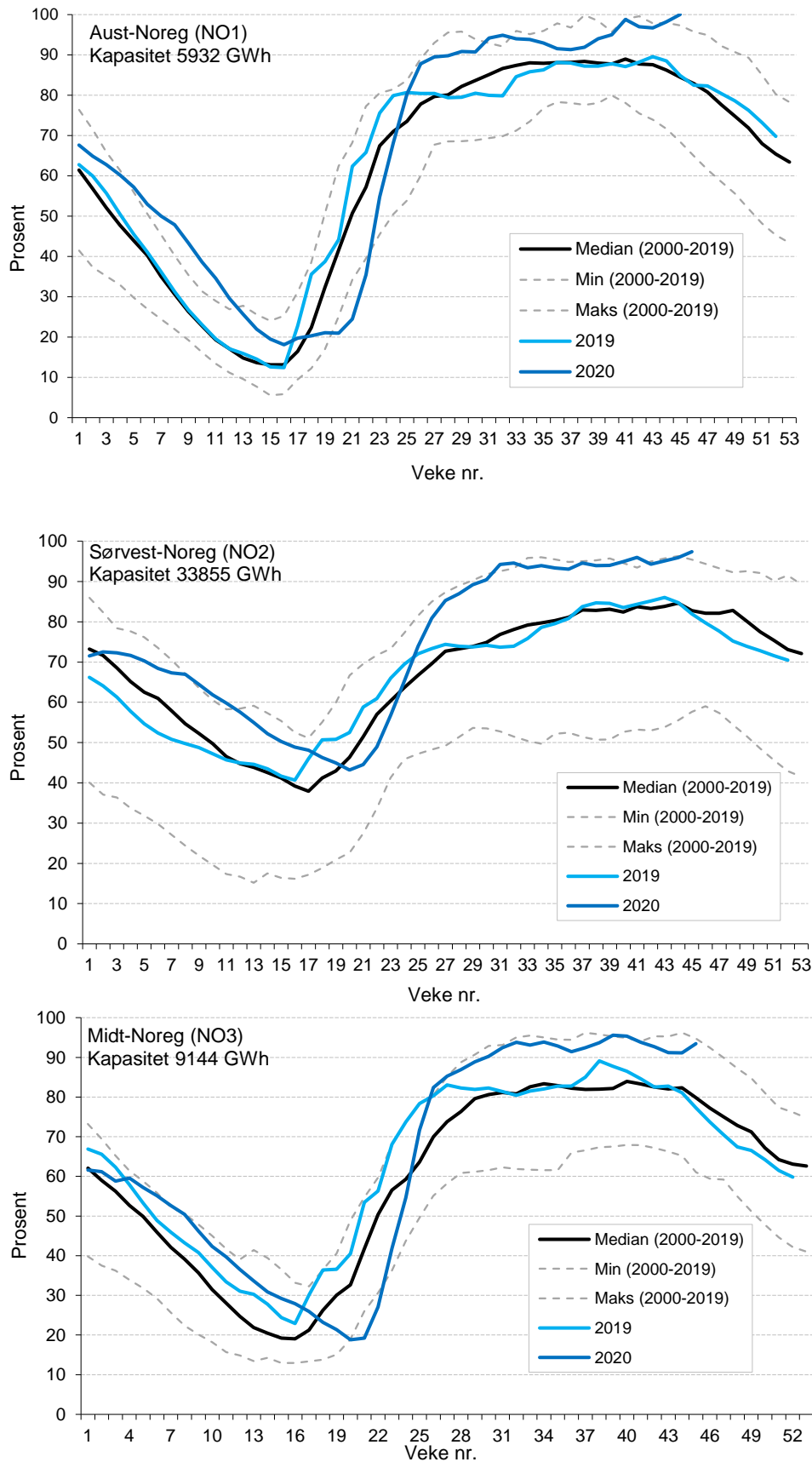
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

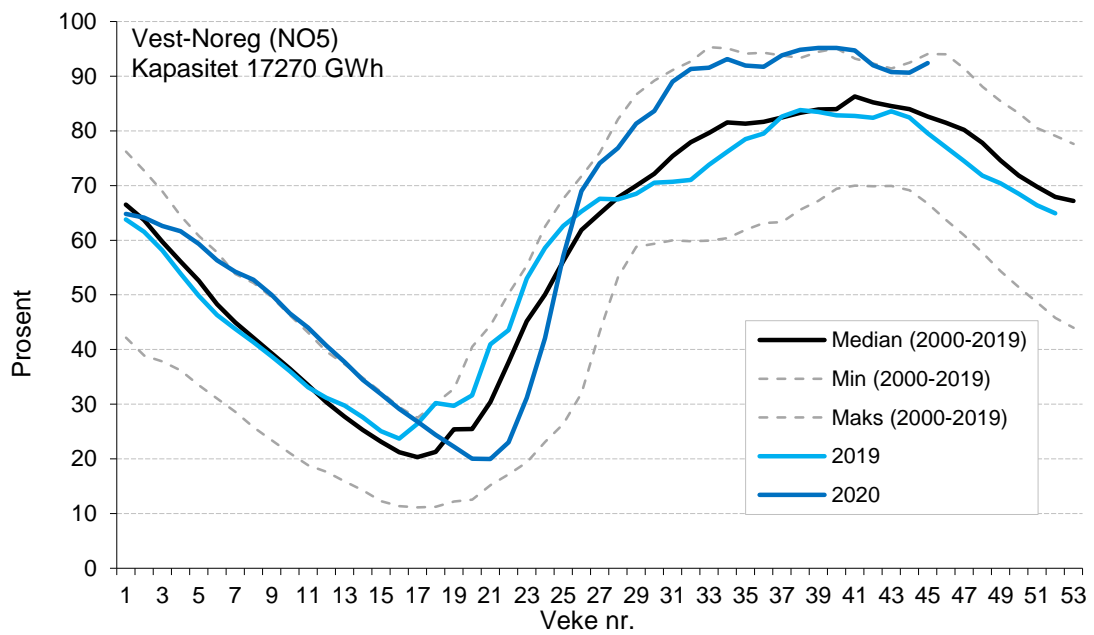
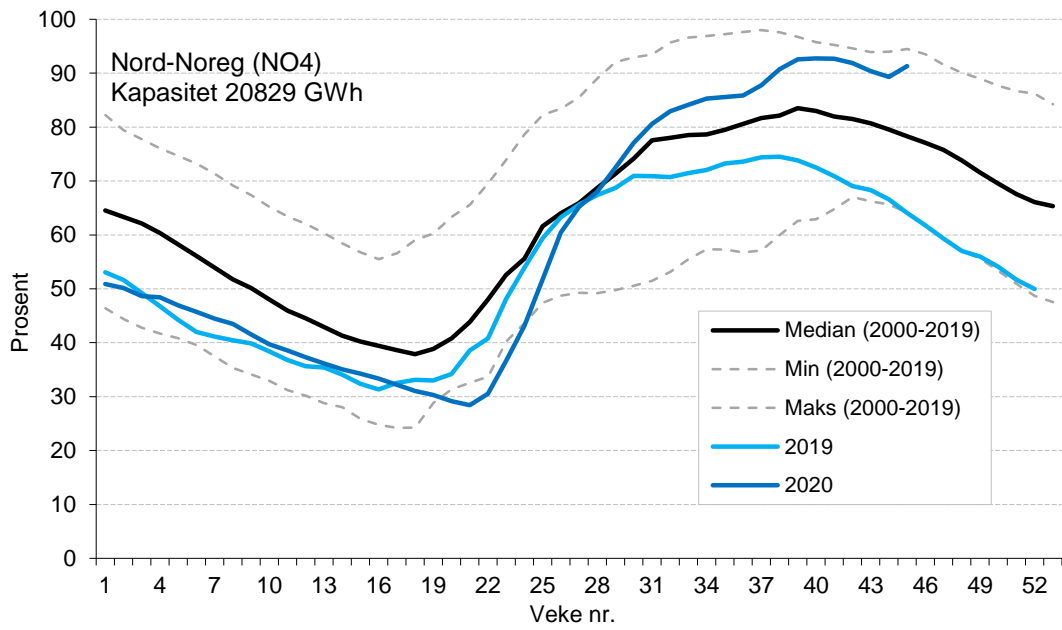


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

| TWh    | Veke 45<br>2020 | Veke 45<br>Gjennomsnitt | Differanse frå<br>same veke i<br>2019 | Prosent av<br>gjennomsnitt veke |
|--------|-----------------|-------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|
| Tilsig | 4,1             | 2,2                     | 3,4                                   | 183                             |
| Nedbør | 4,1             | 3,8                     | 3,5                                   | 110                             |

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

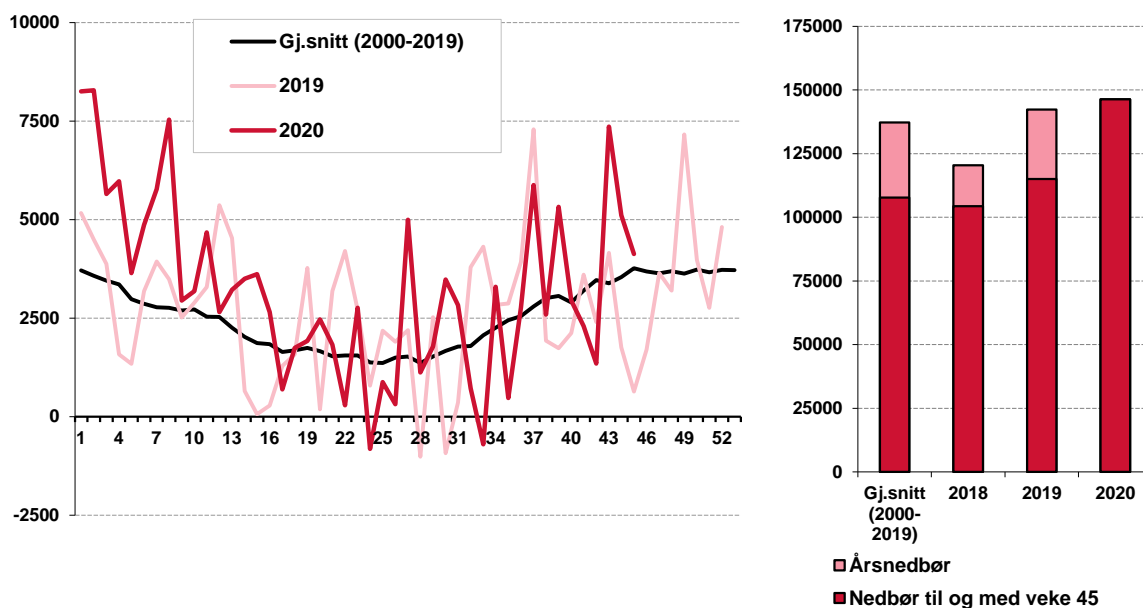
| TWh    | Veke 1-45<br>2020 | Gjennomsnitt | Differanse frå<br>gjennomsnitt |
|--------|-------------------|--------------|--------------------------------|
| Tilsig | 145,7             | 123,2        | 22,5                           |
| Nedbør | 146,4             | 107,8        | 38,6                           |

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

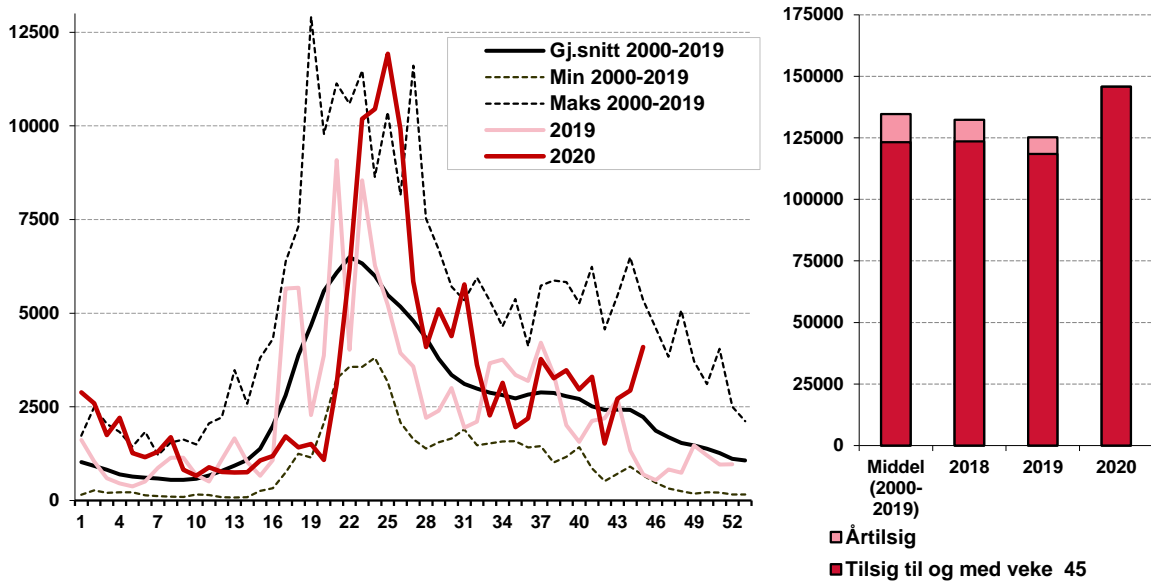
|        | TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------|-----|----------------------------|
| Tilsig | 2,4 | 128                        |
| Nedbør | 1,8 | 50                         |

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

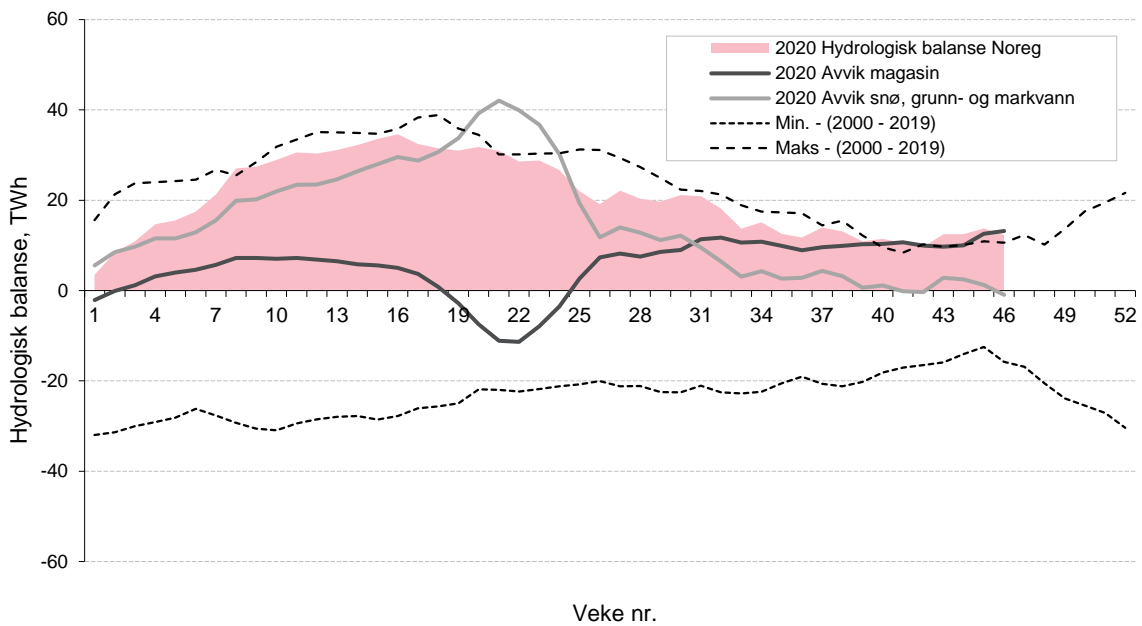
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

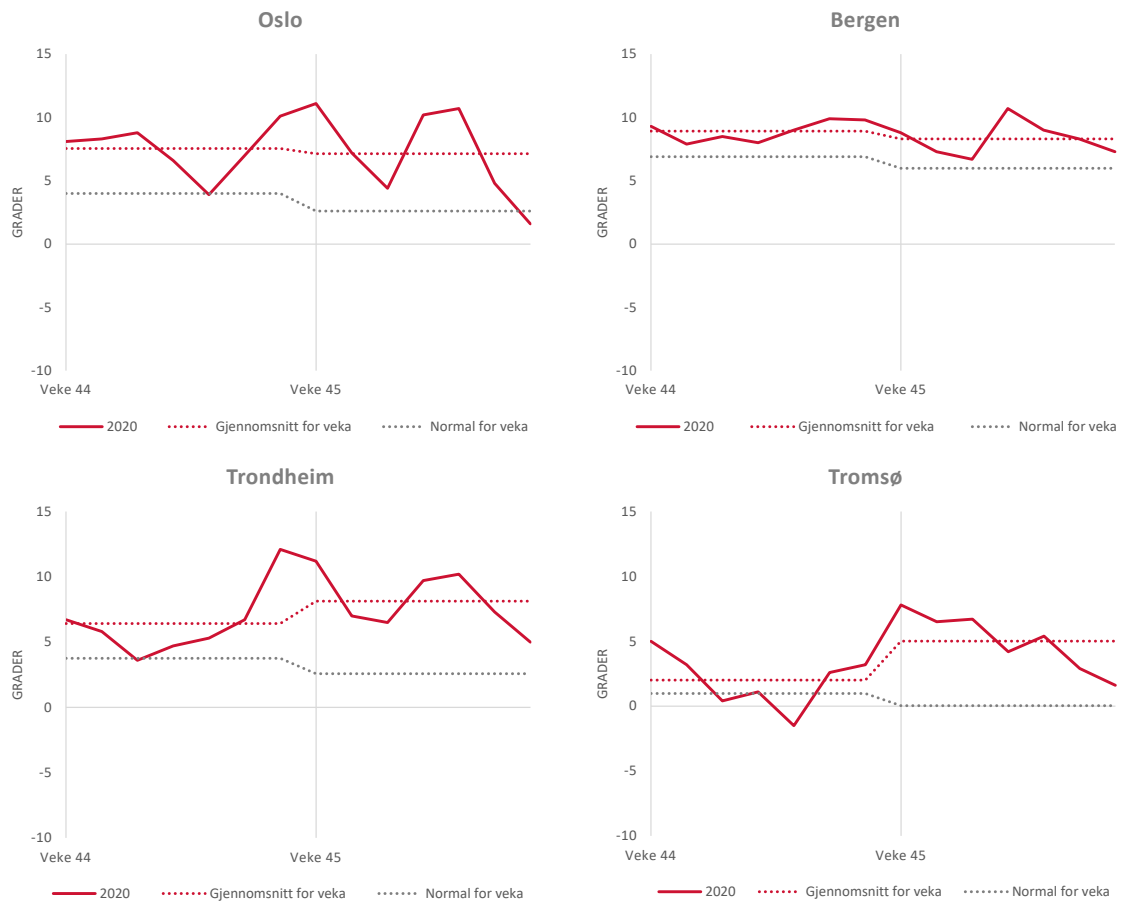


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

| TWh                           | Veke 45<br>2020 | Anslag veke 46<br>2020 |
|-------------------------------|-----------------|------------------------|
| Avvik magasin                 | 12,5            | 13,2                   |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | 1,2             | -0,9                   |
| Hydrologisk balanse           | 13,8            | 12,2                   |

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



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

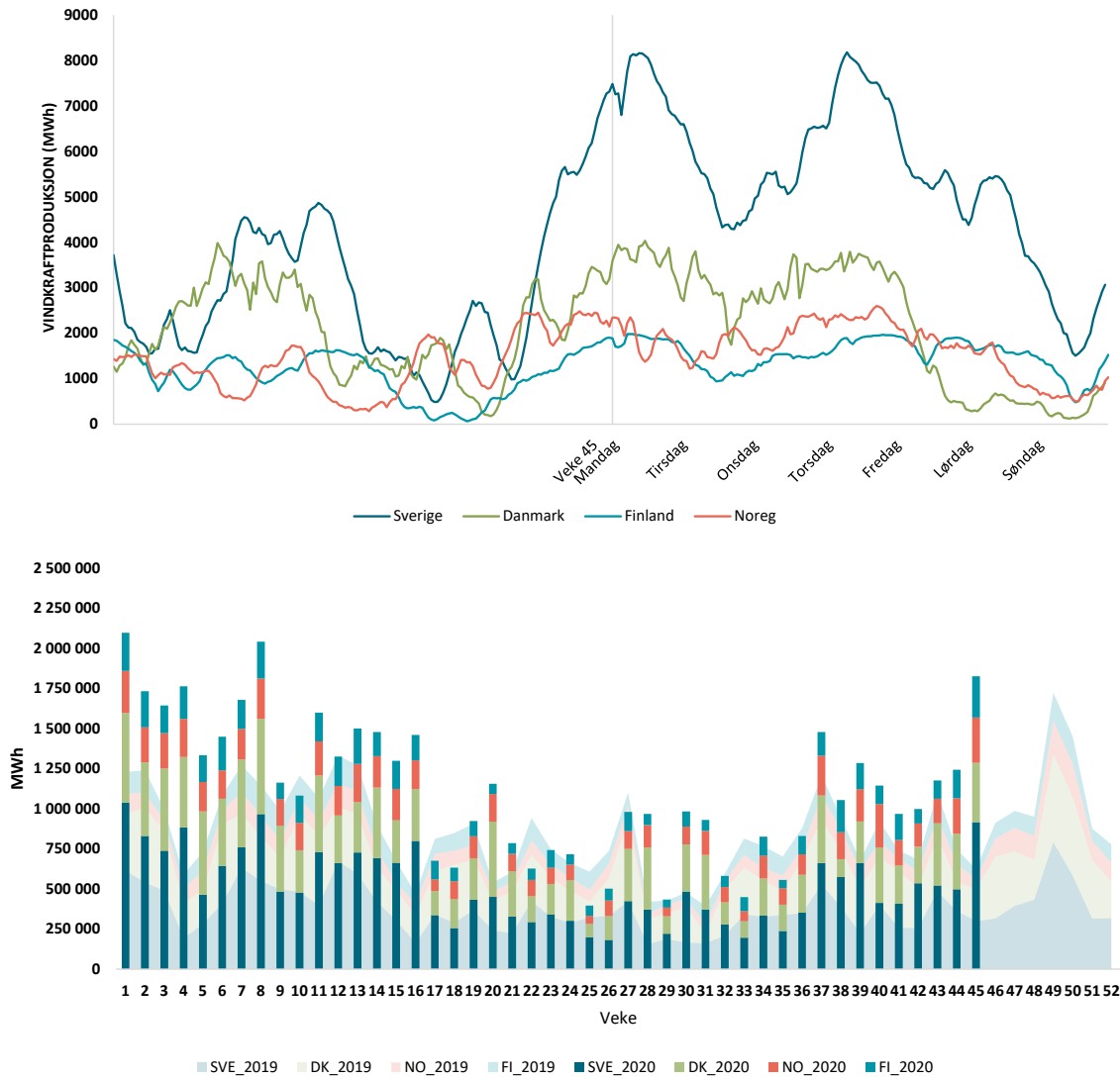
|                     | Veke 45      | Veke 44      | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|--------------|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |              |              |                                 |                               |
| Norge               | 2 859        | 3 063        | -204                            | -7 %                          |
| NO1                 | 462          | 464          | -1                              | 0 %                           |
| NO2                 | 1 200        | 1 203        | -3                              | 0 %                           |
| NO3                 | 400          | 369          | 31                              | 8 %                           |
| NO4                 | 337          | 479          | -142                            | -30 %                         |
| NO5                 | 460          | 549          | -88                             | -16 %                         |
| Sverige             | 3 236        | 3 004        | 232                             | 8 %                           |
| SE1                 | 457          | 431          | 27                              | 6 %                           |
| SE2                 | 1 175        | 997          | 178                             | 18 %                          |
| SE3                 | 1 424        | 1 450        | -26                             | -2 %                          |
| SE4                 | 179          | 126          | 53                              | 42 %                          |
| Danmark             | 533          | 511          | 22                              | 4 %                           |
| Jylland             | 394          | 385          | 9                               | 2 %                           |
| Sjælland            | 139          | 126          | 13                              | 11 %                          |
| Finland             | 1 352        | 1 327        | 25                              | 2 %                           |
| <b>Norden</b>       | <b>7 981</b> | <b>7 906</b> | <b>75</b>                       | <b>1 %</b>                    |
| <i>Forbruk</i>      |              |              |                                 |                               |
| Norge               | 2 616        | 2 619        | -3                              | 0 %                           |
| NO1                 | 708          | 712          | -3                              | 0 %                           |
| NO2                 | 717          | 719          | -2                              | 0 %                           |
| NO3                 | 516          | 516          | 0                               | 0 %                           |
| NO4                 | 345          | 357          | -12                             | -3 %                          |
| NO5                 | 329          | 315          | 14                              | 5 %                           |
| Sverige             | 2 581        | 2 520        | 62                              | 2 %                           |
| SE1                 | 190          | 184          | 6                               | 3 %                           |
| SE2                 | 303          | 274          | 29                              | 11 %                          |
| SE3                 | 1 626        | 1 611        | 14                              | 1 %                           |
| SE4                 | 462          | 450          | 12                              | 3 %                           |
| Danmark             | 664          | 681          | -16                             | -2 %                          |
| Jylland             | 410          | 429          | -19                             | -4 %                          |
| Sjælland            | 255          | 252          | 3                               | 1 %                           |
| Finland             | 1 528        | 1 537        | -9                              | -1 %                          |
| <b>Norden</b>       | <b>7 390</b> | <b>7 356</b> | <b>34</b>                       | <b>0 %</b>                    |
| <i>Nettoeksport</i> |              |              |                                 |                               |
| Norge               | 243          | 444          | -201                            |                               |
| Sverige             | 655          | 485          | 170                             |                               |
| Danmark             | -131         | -170         | 38                              |                               |
| Finland             | -176         | -210         | 34                              |                               |
| <b>Norden</b>       | <b>591</b>   | <b>549</b>   | <b>41</b>                       |                               |

\*Ikke temperaturkorrigerede tal.

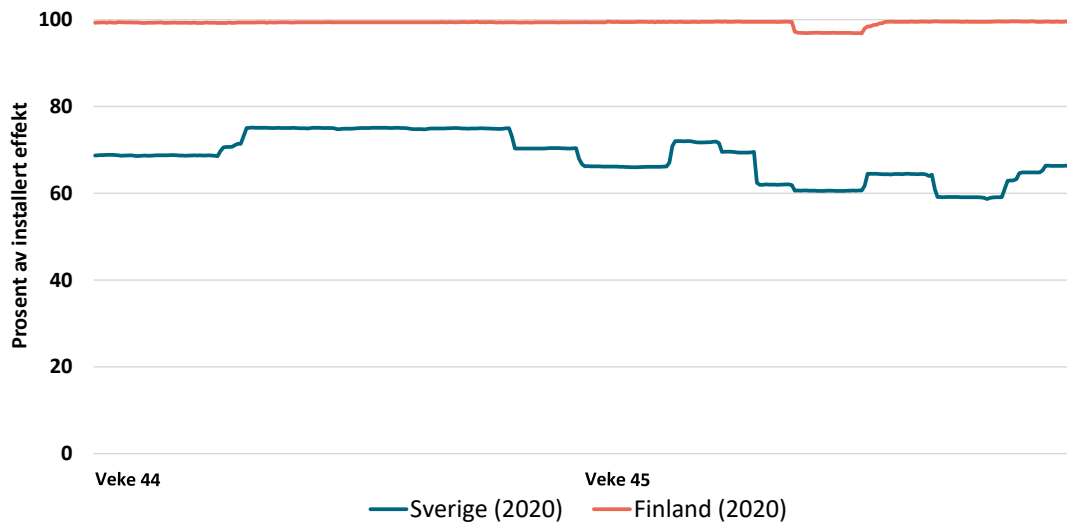


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

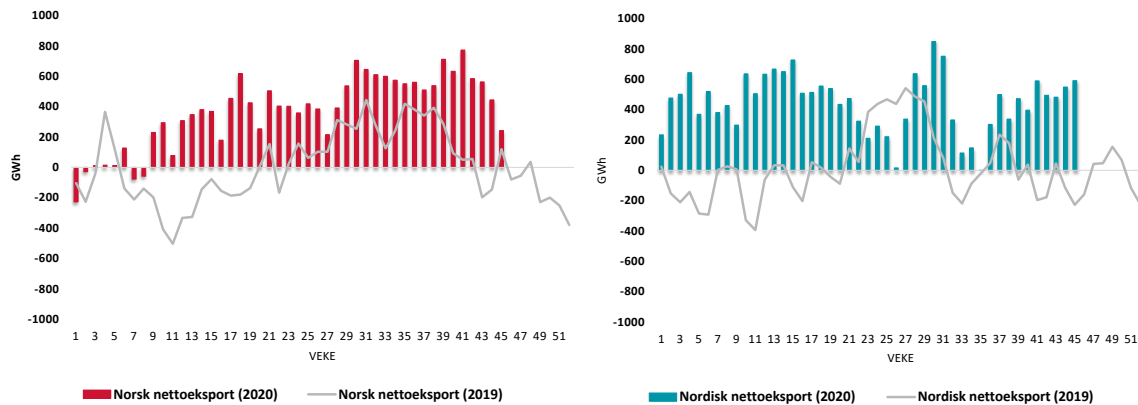
| Norge (TWh)  | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 126,96      | 112,1               | 11,7        | 14,8          |
| Forbruk      | 110,38      | 110,9               | -0,4        | -0,5          |
| Nettoeksport | 16,6        | 1,3                 |             | 15,3          |

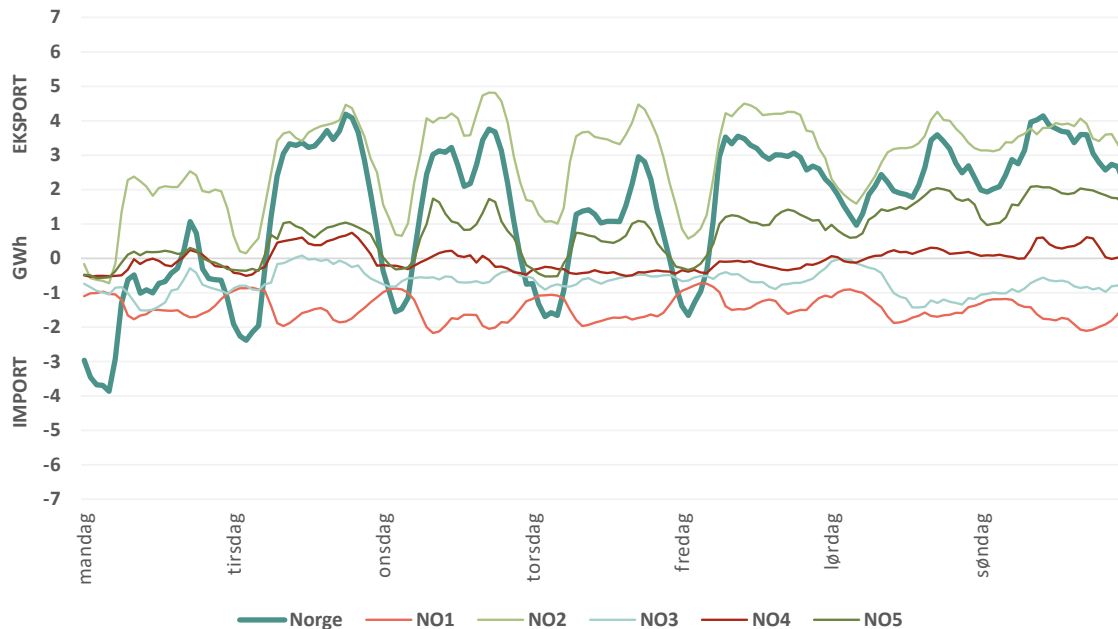
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2019) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 335,7       | 325,4               | 3,1         | 10,3          |
| Forbruk      | 315,5       | 324,6               | -2,9        | -9,1          |
| Nettoeksport | 20,2        | 0,8                 |             | 19,4          |

## Utvexling

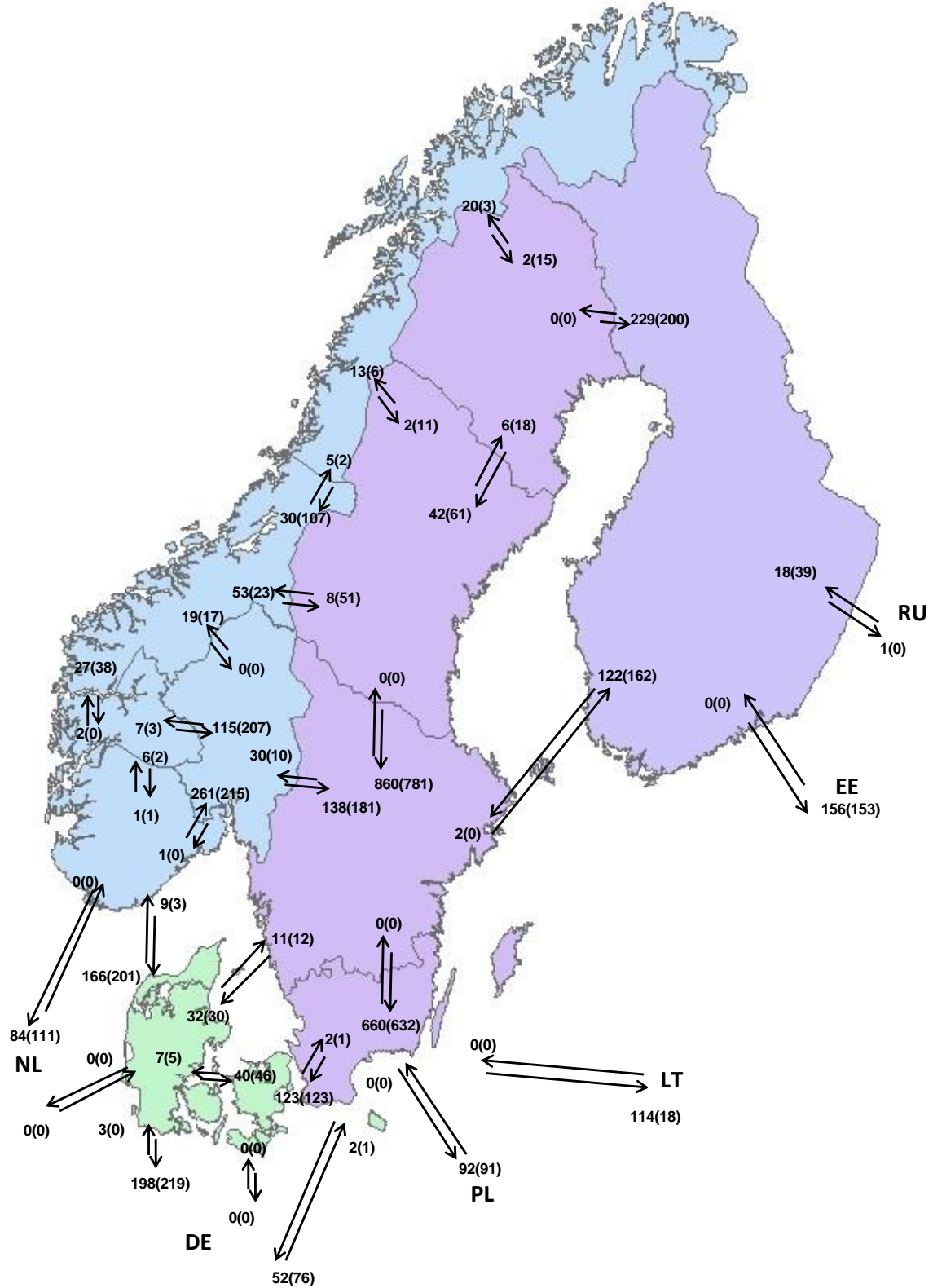
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



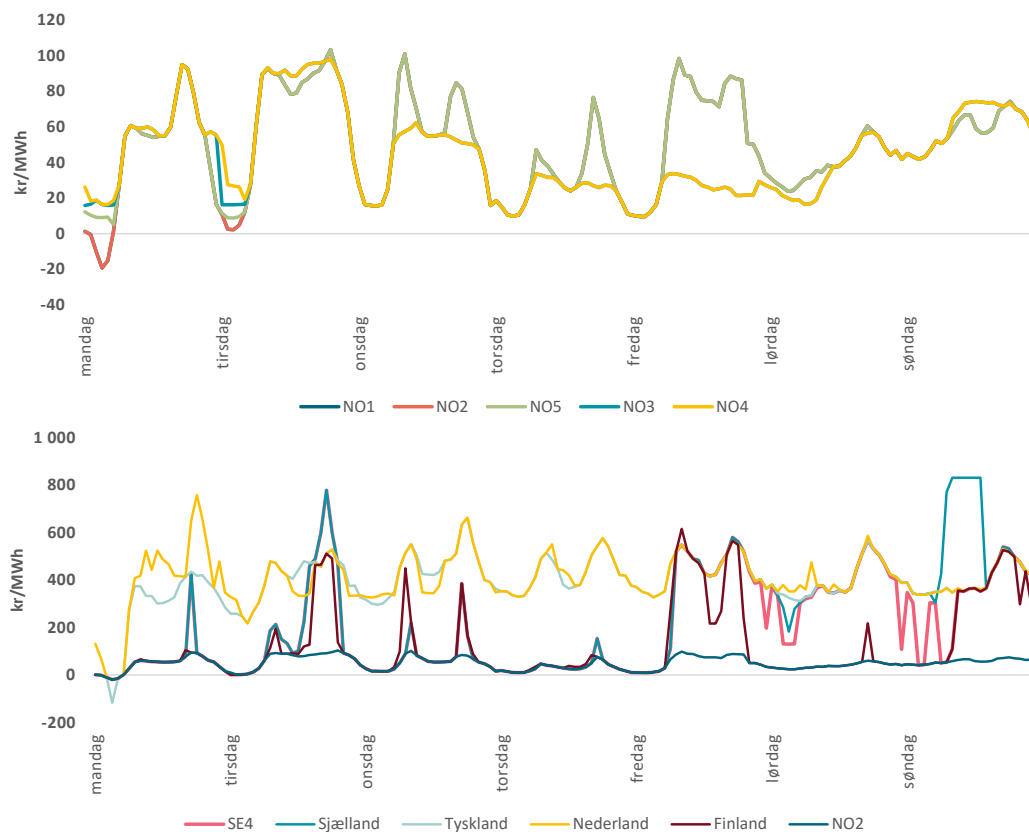
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

| kr/MWh    | Veke 45 | Veke 44 (2020) | Veke 45 (2019) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|-----------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1       | 49,6    | 115,5          | 454,1          | -57,1                         | -89,1                     |
| NO2       | 49,6    | 115,5          | 452,3          | -57,1                         | -89,0                     |
| NO3       | 44,1    | 113,8          | 451,7          | -61,3                         | -90,2                     |
| NO4       | 44,6    | 105,8          | 441,3          | -57,9                         | -89,9                     |
| NO5       | 50,2    | 115,6          | 454,1          | -56,5                         | -88,9                     |
| SE1       | 42,8    | 131,2          | 451,7          | -67,4                         | -90,5                     |
| SE2       | 42,8    | 131,2          | 451,7          | -67,4                         | -90,5                     |
| SE3       | 115,0   | 135,8          | 456,5          | -15,3                         | -74,8                     |
| SE4       | 198,4   | 207,0          | 462,7          | -4,1                          | -57,1                     |
| Finland   | 124,3   | 233,0          | 501,0          | -46,7                         | -75,2                     |
| Jylland   | 198,3   | 206,4          | 447,9          | -3,9                          | -55,7                     |
| Sjælland  | 232,9   | 225,7          | 459,5          | 3,2                           | -49,3                     |
| Estland   | 400,7   | 416,7          | 501,4          | -3,8                          | -20,1                     |
| System    | 50,8    | 119,8          | 460,0          | -57,6                         | -88,9                     |
| Nederland | 408,6   | 380,5          | 441,3          | 7,4                           | -7,4                      |
| Tyskland  | 394,0   | 336,0          | 442,4          | 17,3                          | -10,9                     |
| Polen     | 592,0   | 550,5          | 547,5          | 7,5                           | 8,1                       |
| Litauen   | 400,7   | 421,2          | 488,5          | -4,9                          | -18,0                     |

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

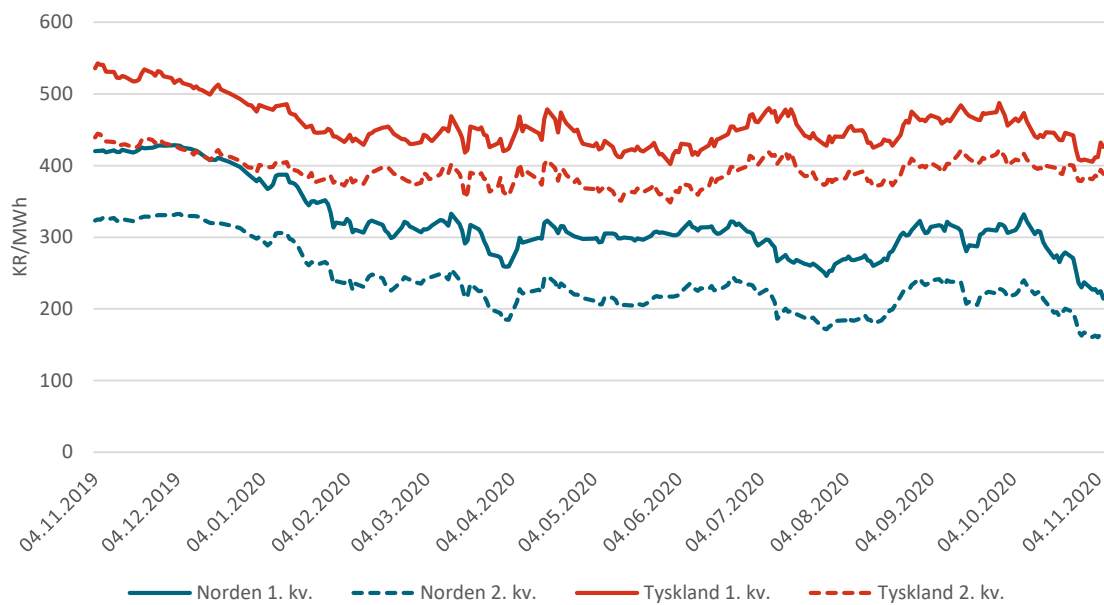


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

| Terminprisar (kr/MWh)         |                 | Veke 45 | Veke 44 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX<br>(nordisk kraft) | Desember        | 175,9   | 203,7   | -13,7       |
|                               | 1. kvartal 2021 | 214,6   | 237,1   | -9,5        |
|                               | 2. kvartal 2021 | 159,0   | 167,0   | -4,8        |
| EEX (tysk kraft)              | 1. kvartal 2021 | 426,1   | 408,6   | 4,3         |
|                               | 2. kvartal 2021 | 388,7   | 384,2   | 1,2         |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn)     | Desember 2020   | 277,0   | 263,5   | 5,1         |
|                               | Desember 2021   | 278,5   | 265,4   | 4,9         |

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 CO<sub>2</sub>, 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.

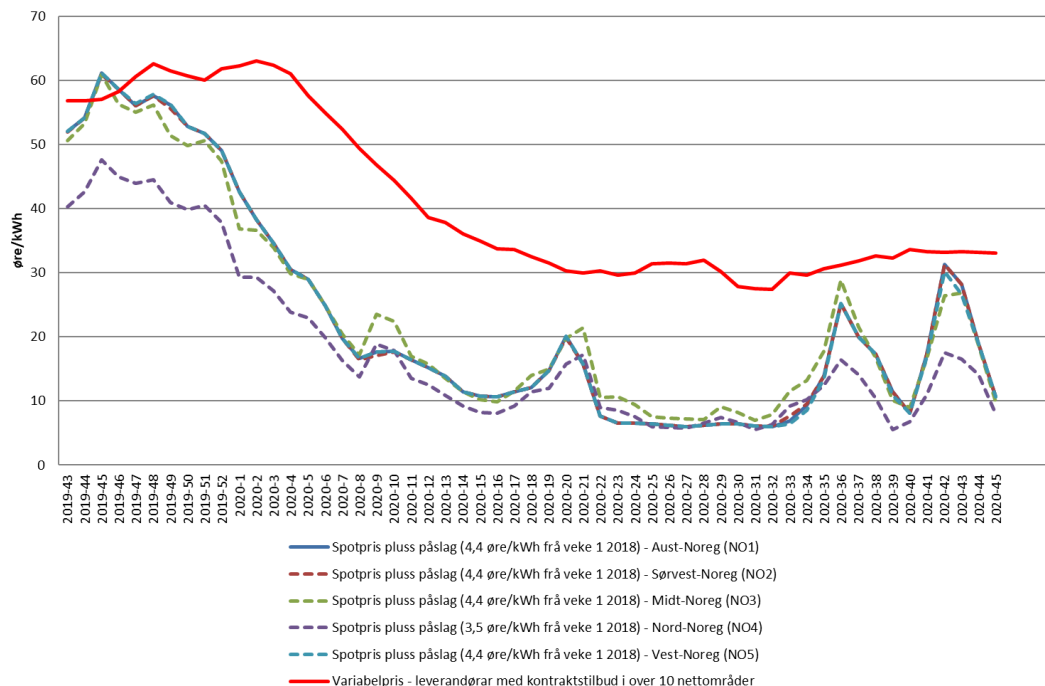
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

| Øre/kWh                                 |                                     | Veke 45 2020 | Veke 44 2020 | Veke 45 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
|---|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|-------------------------------------|
| <b>Variabelpris kontrakt*</b>           | Snitt frå eit utval av leverandørar | 33,1         | 33,1         | 57,0         | 0,0                    | -23,9                               |
|   |                                     | Veke 45 2020 | Veke 44 2020 | Veke 45 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| <b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b> | Aust-Noreg (NO1)                    | 10,6         | 18,8         | 61,2         | -8,2                   | -50,6                               |
|   | Sørvest-Noreg (NO2)                 | 10,6         | 18,8         | 60,9         | -8,2                   | -50,3                               |
|   | Midt-Noreg (NO3)                    | 9,9          | 18,6         | 60,9         | -8,7                   | -51,0                               |
|   | Nord-Noreg (NO4)                    | 8,0          | 14,1         | 47,6         | -6,1                   | -39,6                               |
|   | Vest-Noreg (NO5)                    | 10,7         | 18,9         | 61,2         | -8,2                   | -50,5                               |
|   |                                     | Veke 45 2020 | Veke 44 2020 | Veke 45 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor |
| <b>Fastpriskontrakt**</b>               | 1 år (snitt Noreg)                  | 37,9         | 38,6         | 59,0         | -0,7                   | -21,1                               |
|   | 3 år (snitt Noreg)                  | 40,0         | 41,1         | 53,7         | -1,1                   | -13,7                               |
|   | 1 år (snitt Sverige)                | ...          | ...          | 63,0         | ...                    | ...                                 |
|   | 3 år (snitt Sverige)                | ...          | ...          | 60,4         | ...                    | ...                                 |

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

\*\* NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43, 44 og 45

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

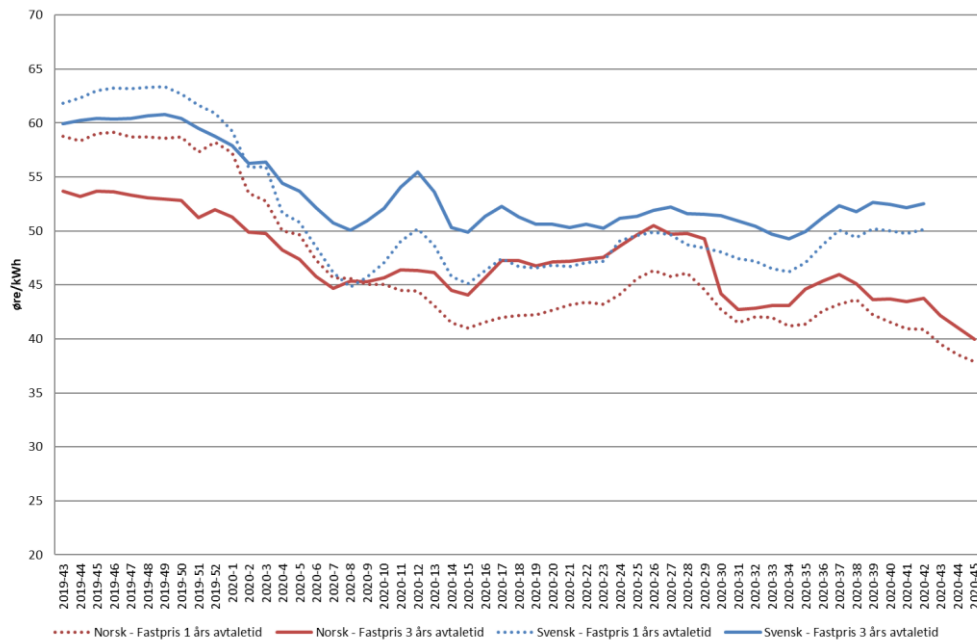


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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.

\*\* NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43, 44 og 45

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 45 2020 | Bereknastraumkostnad for veke 44 2020 | Endring frå førre veke | Bereknastraumkostnad for veke 45 2019 | Bereknastraumkostnad hittil i 2020 | Differanse frå 2019 til no i år |
|-----------------------------------|---------------------|------------|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|
| Marknadspri-/ spotpriskontrakt ** | Aust-Noreg (NO1)    | 10 000 kWh | 23                                    | 39                                    | -16                    | 134                                   | 1482                               | -3039                           |
|                                   |                     | 20 000 kWh | 46                                    | 78                                    | -32                    | 266                                   | 2961                               | -6079                           |
|                                   |                     | 40 000 kWh | 93                                    | 157                                   | -64                    | 533                                   | 5921                               | -12158                          |
|                                   | Sørvest-Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 23                                    | 39                                    | -16                    | 133                                   | 1480                               | -3036                           |
|                                   |                     | 20 000 kWh | 46                                    | 78                                    | -32                    | 266                                   | 2961                               | -6072                           |
|                                   |                     | 40 000 kWh | 93                                    | 157                                   | -64                    | 533                                   | 5921                               | -12143                          |
|                                   | Midt-Noreg (NO3)    | 10 000 kWh | 22                                    | 39                                    | -17                    | 133                                   | 1528                               | -2913                           |
|                                   |                     | 20 000 kWh | 43                                    | 78                                    | -34                    | 266                                   | 3056                               | -5826                           |
|                                   |                     | 40 000 kWh | 87                                    | 155                                   | -68                    | 532                                   | 6112                               | -11652                          |
|                                   | Nord-Noreg (NO4)    | 10 000 kWh | 17                                    | 29                                    | -12                    | 104                                   | 1179                               | -2350                           |
|                                   |                     | 20 000 kWh | 35                                    | 59                                    | -24                    | 208                                   | 2358                               | -4700                           |
|                                   |                     | 40 000 kWh | 70                                    | 117                                   | -48                    | 417                                   | 4715                               | -9399                           |
|                                   | Vest-Noreg (NO5)    | 10 000 kWh | 23                                    | 39                                    | -16                    | 134                                   | 1473                               | -3042                           |
|                                   |                     | 20 000 kWh | 47                                    | 78                                    | -32                    | 267                                   | 2947                               | -6084                           |
|                                   |                     | 40 000 kWh | 93                                    | 157                                   | -64                    | 535                                   | 5893                               | -12168                          |
| Variabelpris kontrakt             | 10 000 kWh          | 80         | 76                                    | 3                                     | 130                    | 3640                                  | -2016                              |                                 |
|                                   | 20 000 kWh          | 145        | 138                                   | 7                                     | 249                    | 6635                                  | -4160                              |                                 |
|                                   | 40 000 kWh          | 275        | 261                                   | 13                                    | 487                    | 12625                                 | -8446                              |                                 |

\* 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 variabelpris kontrakt.

\*\* 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|--------|--------------------------------------|--------------------|------------|------------|-----------|-----------------|-------------------|--------------|
| Unplanned | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Skærbækværket SKV3 | 2020-11-10 | 2020-11-27 | 17 dagar  | 427             | 427               | Link 1       |
| Planned   | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Esbjergværket ESV3 | 2020-11-06 | 2020-11-13 | 7 dagar   | 401             | 401               | Link 86      |
| Unplanned | DK1    | Energi Danmark A/S                   | Fynsværket B7      | 2020-06-22 | 2021-12-31 | 557 dagar | 409             | 0-409             | Link 97      |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2 | 2020-06-27 | 2020-11-09 | 135 dagar | 548             | 108-548           | Link 9       |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Kyndbyværket KYV22 | 2020-11-01 | 2020-11-07 | 6 dagar   | 260             | 260               | Link 12      |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV1 | 2020-10-20 | 2020-12-11 | 52 dagar  | 254             | 129-254           | Link 36      |
| Planned   | FI     | Empower IM Oy                        | Äänekoski          | 2020-10-16 | 2020-11-02 | 17 dagar  | 260             | 180-260           | Link 43      |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Saurdal            | 2020-08-10 | 2020-11-05 | 87 dagar  | 640             | 160-640           | Link 35      |
| Planned   | NO2    | Sira-Kvina Kraftselskap              | Tonstad G1         | 2020-11-09 | 2020-11-13 | 4 dagar   | 160             | 160               | Link 10      |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Saurdal G2         | 2020-11-09 | 2020-11-27 | 18 dagar  | 160             | 160               | Link 68      |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G4        | 2020-06-25 | 2021-02-05 | 225 dagar | 310             | 310               | Link 75      |
| Planned   | NO2    | Sira-Kvina Kraftselskap              | Tonstad G3         | 2020-09-07 | 2021-03-26 | 200 dagar | 160             | 160               | Link 99      |
| Planned   | NO4    | Statkraft Energi AS                  | Kobbelv            | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 300             | 300               | Link 13      |
| Planned   | NO5    | Statkraft Energi AS                  | Jostedal           | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar  | 275             | 0-275             | Link 23      |
| Planned   | NO5    | BKK Produksjon AS                    | Evanger            | 2020-10-30 | 2020-11-07 | 7 dagar   | 330             | 330               | Link 37      |
| Planned   | NO5    | Statkraft Energi AS                  | Lang Sima G2       | 2020-08-03 | 2020-11-18 | 107 dagar | 250             | 250               | Link 17      |
| Planned   | NO5    | Statkraft Energi AS                  | Sy-Sima G2         | 2020-11-02 | 2020-11-04 | 2 dagar   | 310             | 310               | Link 42      |
| Unplanned | SE1    | Vattenfall AB                        | Ritsem             | 2020-10-30 | 2020-11-02 | 2 dagar   | 320             | 320               | Link 44      |
| Planned   | SE1    | Vattenfall AB                        | Vietas G2          | 2020-11-10 | 2020-12-04 | 24 dagar  | 165             | 165               | Link 8       |

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



|           |     |                            |  |            |            |           |      |      |         |
|-----------|-----|----------------------------|--|------------|------------|-----------|------|------|---------|
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB              | Vietas G1                              | 2020-11-03 | 2020-11-05 | 2 dagar   | 165  | 165  | Link 26 |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB              | Vietas G2                              | 2020-11-09 | 2020-12-04 | 25 dagar  | 165  | 165  | Link 41 |
| Unplanned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB    | Forsmark Block1<br>Forsmark Block1 G11 | 2020-11-09 | 2020-11-12 | 3 dagar   | 494  | 494  | Link 16 |
| Unplanned | SE3 | Ringhals AB                | Ringhals block 4 G42                   | 2020-11-04 | 2020-12-04 | 30 dagar  | 552  | 552  | Link 21 |
| Planned   | SE3 | OKG Aktiebolag             | Oskarshamn 3 G3                        | 2020-08-01 | 2020-11-14 | 105 dagar | 1400 | 1400 | Link 25 |
| Unplanned | SE3 | Forsmarks Kraftgrupp AB    | Forsmark Block1<br>Forsmark Block1 G12 | 2020-10-27 | 2021-01-06 | 70 dagar  | 494  | 494  | Link 73 |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB        | Värtan KVV1                            | 2020-04-06 | 2020-12-07 | 244 dagar | 190  | 190  | Link 83 |
| Planned   | SE4 | Sydskraft Thermal Power AB | Halmstad Gas Turbines<br>G12           | 2020-10-01 | 2020-12-05 | 65 dagar  | 172  | 172  | Link 96 |

### Overføring

| Type      | Publisert av  | Eining          | Dato fra   | Dato til   | Varighet   | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|-----------|---|-----------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned   | Elering AS  | EE → FI         | 2020-11-08 | 2020-11-10 | 2 dagar    | 1016            | 208                | Link 4       |
| Planned   | Elering AS  | FI → EE         | 2020-11-08 | 2020-11-10 | 2 dagar    | 1016            | 0                  | Link 4       |
| Planned   | Energinet   | DK1 → DE-TenneT | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 2500            | 1000-1045          | Link 24      |
| Planned   | Energinet   | DE-TenneT → DK1 | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 2500            | 1360-1400          | Link 24      |
| Planned   | Energinet   | DK1 → DK1A      | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 2347            | 432-612            | Link 24      |
| Planned   | Energinet   | DK1A → DK1      | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 2347            | 412-462            | Link 24      |
| Planned   | Energinet   | DK1 → DK2       | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 590             | 590                | Link 24      |
| Planned   | Energinet   | DK2 → DK1       | 2020-10-26 | 2020-11-05 | 10 dagar   | 600             | 600                | Link 24      |
| Unplanned | Energinet   | DK1 → NL        | 2020-09-25 | 2020-12-25 | 91 dagar   | 700             | 700                | Link 94      |
| Unplanned | Energinet   | NL → DK1        | 2020-09-25 | 2020-12-25 | 91 dagar   | 700             | 700                | Link 94      |
| Planned   | Energinet   | NO2 → DK1       | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632            | 0-1024             | Link 95      |
| Planned   | Energinet   | DK1 → NO2       | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632            | 245-686            | Link 95      |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | EE → FI         | 2020-11-08 | 2020-11-10 | 2 dagar    | 1016            | 208                | Link 3       |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2     | 2020-10-21 | 2020-11-16 | 26 dagar   | 600             | 600                | Link 19      |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU     | 2020-10-21 | 2020-11-16 | 26 dagar   | 585             | 585                | Link 20      |

|         |   |             |            |            |           |      |       |         |
|---------|---|-------------|------------|------------|-----------|------|-------|---------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL    | 2020-10-31 | 2020-11-21 | 20 dagar  | 723  | 233   | Link 22 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-02 | 2020-11-04 | 2 dagar   | 600  | 600   | Link 30 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-04 | 2 dagar   | 585  | 585   | Link 34 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-08 | 2020-11-15 | 7 dagar   | 600  | 600   | Link 38 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-08 | 2020-11-15 | 7 dagar   | 585  | 585   | Link 39 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-10-24 | 2020-11-13 | 20 dagar  | 600  | 600   | Link 46 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-10-24 | 2020-11-13 | 20 dagar  | 585  | 585   | Link 47 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-06 | 2021-03-04 | 117 dagar | 600  | 0-600 | Link 50 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-10-30 | 2020-11-02 | 2 dagar   | 600  | 600   | Link 51 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-10-29 | 2020-11-06 | 8 dagar   | 600  | 600   | Link 52 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-06 | 2021-03-04 | 117 dagar | 585  | 0-585 | Link 53 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-10-30 | 2020-11-02 | 2 dagar   | 585  | 585   | Link 54 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-10-29 | 2020-11-06 | 8 dagar   | 585  | 585   | Link 55 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-02 | 2020-11-13 | 11 dagar  | 600  | 600   | Link 58 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 600  | 600   | Link 59 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 600  | 600   | Link 60 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 600  | 600   | Link 61 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 585  | 585   | Link 64 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 585  | 585   | Link 65 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 585  | 585   | Link 66 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-13 | 11 dagar  | 585  | 585   | Link 67 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 2500 | 1400  | Link 69 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 2500 | 1400  | Link 70 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 2500 | 2000  | Link 71 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 2500 | 2000  | Link 72 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-10-19 | 2020-12-31 | 73 dagar  | 600  | 0-600 | Link 76 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-08-31 | 2020-11-20 | 81 dagar  | 600  | 600   | Link 77 |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-10-19 | 2020-12-31 | 73 dagar  | 585  | 0-585 | Link 78 |

|           |   |             |            |            |           |      |           |         |
|-----------|---|-------------|------------|------------|-----------|------|-----------|---------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-08-31 | 2020-11-20 | 81 dagar  | 585  | 585       | Link 79 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-09-28 | 2020-11-30 | 63 dagar  | 600  | 0-600     | Link 80 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-09-28 | 2020-11-30 | 63 dagar  | 585  | 0-585     | Link 81 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-09-18 | 2020-11-26 | 69 dagar  | 600  | 600       | Link 84 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-09-18 | 2020-11-26 | 69 dagar  | 585  | 585       | Link 85 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2020-10-07 | 2020-11-10 | 34 dagar  | 2500 | 1100-2000 | Link 87 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK1 | 2020-10-07 | 2020-11-10 | 34 dagar  | 2500 | 1100-2000 | Link 88 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2020-10-07 | 2020-11-10 | 34 dagar  | 2500 | 2000-2300 | Link 89 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → DE-LU | 2020-10-07 | 2020-11-10 | 34 dagar  | 2500 | 2000-2300 | Link 90 |
| Planned   | Statnett SF   | NO3 → SE2   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 600  | 0         | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | NO4 → NO3   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 1200 | 300       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | NO3 → NO4   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 200  | 0         | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | SE2 → NO4   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 300  | 100       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | SE2 → NO3   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 1000 | 300       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | NO4 → SE2   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 250  | 100       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | NO4 → SE1   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 700  | 600       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | SE1 → NO4   | 2020-10-26 | 2020-11-07 | 12 dagar  | 600  | 450       | Link 11 |
| Planned   | Statnett SF   | NO1 → NO2   | 2020-11-02 | 2020-11-04 | 2 dagar   | 2200 | 700       | Link 40 |
| Planned   | Statnett SF   | NO2 → NO1   | 2020-11-02 | 2020-11-04 | 2 dagar   | 3500 | 1000-1700 | Link 40 |
| Planned   | Statnett SF   | NL → NO2    | 2020-11-02 | 2020-11-03 | 0 dagar   | 723  | 223       | Link 40 |
| Planned   | Statnett SF   | NO5 → NO1   | 2020-11-01 | 2020-11-20 | 19 dagar  | 3900 | 900       | Link 45 |
| Planned   | Statnett SF   | NO2 → NO1   | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 3500 | 500       | Link 98 |
| Planned   | Statnett SF   | NO1 → NO2   | 2020-11-02 | 2020-11-06 | 4 dagar   | 2200 | 0         | Link 98 |
| Planned   | Svenska kraftnät  | SE1 → SE2   | 2020-11-02 | 2020-11-15 | 13 dagar  | 3300 | 800       | Link 14 |
| Planned   | Svenska kraftnät  | SE2 → SE3   | 2020-11-02 | 2020-11-15 | 13 dagar  | 7300 | 1300-1500 | Link 14 |
| Planned   | Svenska kraftnät  | NO1 → SE3   | 2020-01-01 | 2020-11-30 | 334 dagar | 2145 | 545-1545  | Link 74 |
| Planned   | Svenska kraftnät  | SE3 → DK1   | 2020-04-08 | 2020-11-30 | 236 dagar | 715  | 214-490   | Link 74 |
| Planned   | Svenska kraftnät  | SE2 → SE3   | 2020-10-19 | 2020-11-13 | 25 dagar  | 7300 | 400       | Link 82 |

## Forbruk

| Type    | Område | Publisert av        | Eining                                   | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utlgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|--------|---------------------|--|------------|------------|----------|-----------------|-------------------|--------------|
| Planned | SE3    | Scandem AB          | Holmen Hallsta / Paper Mill              | 2020-11-03 | 2020-11-15 | 12 dagar | 230             | 120-195           | Link 6       |
| Planned | NO1    | Statkraft Energi AS | Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit | 2020-11-08 | 2020-11-13 | 5 dagar  | 220             | 200               | Link 18      |