

## Kraftsituasjonen veke 7, 2021

### Mildare vêr og lågare kraftprisar

Etter ein lengre periode med låge temperaturar i store delar av landet, auka temperaturen førre veke. Dette bidrog til ein reduksjon i norsk forbruk på heile 406 GWh samanlikna med veke 6. Gjennomsnittleg vekepris for Noreg gjekk ned og enda på 44,8 øre/kWh. Størst nedgang hadde Aust- og Vest-Noreg med ein reduksjon på 30 prosent, medan Midt- og Nord-Noreg hadde ein reduksjon på 17 prosent samanlikna med veka før. Framleis låge temperaturar i nord bidrog til at forbruket her held seg stabilt og til at kraftprisane ikkje vart redusert i like stor grad som i dei sørlege prisområda.

Frå og med 18. februar blir det tatt omsyn til tap ved kraftflyt på Skagerrak-kablane mellom Noreg og Danmark. Tapssatsen er satt til 2,9 prosent. Dette inneber at det ikkje vil flyte kraft mellom Sør-Noreg og Danmark før prisskilnaden mellom områda er høg nok til å dekke kostnadane for tapet.

### Vêr og hydrologi

I veke 7 var temperaturen om lag 2-4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 2-4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 8 er det venta temperaturar 5-7 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg

I veke 7 var tilsiget på 0,6 TWh, som er gjennomsnittet for veka. I veke 8 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh. Det er 230 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 8 er det berekna eit snømagasin på om lag 42 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 44 TWh.

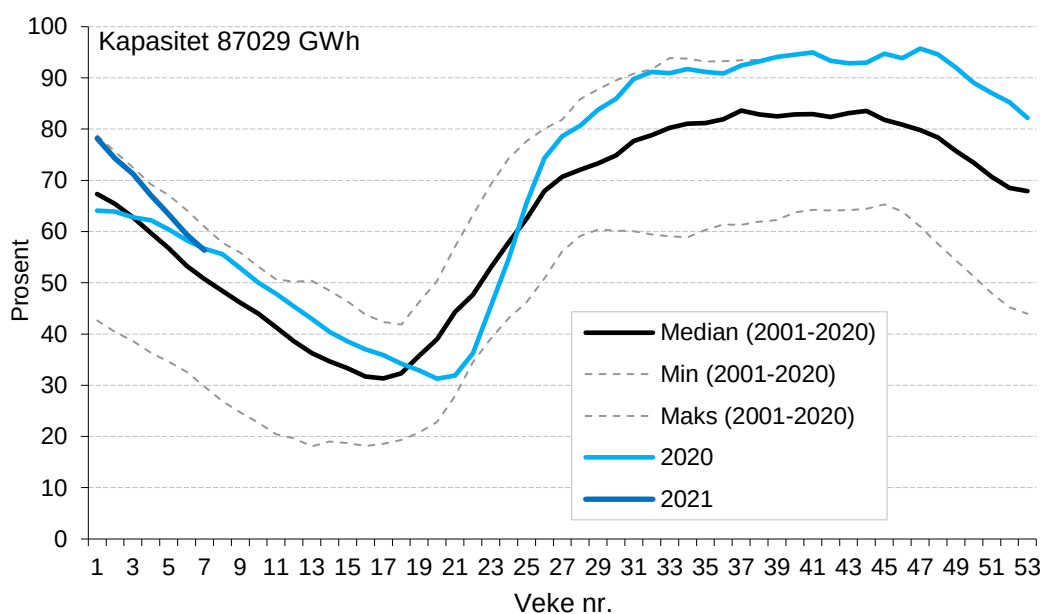
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

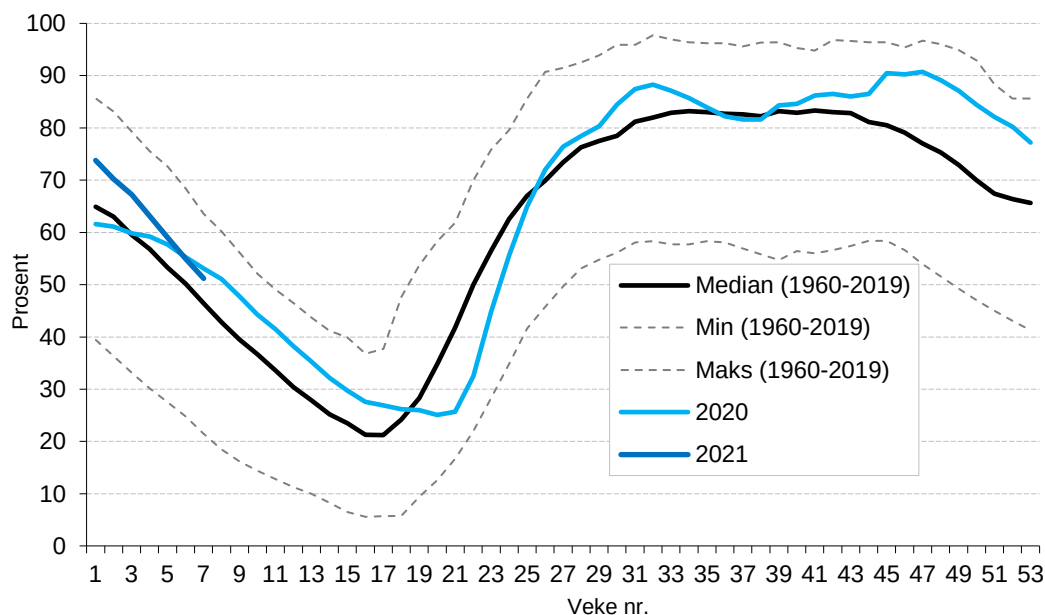
|         | Prosent     |             |             |               | Prosenteningar        |                                 |                       |
|---------|-------------|-------------|-------------|---------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
|         | Veke 7 2021 | Veke 6 2021 | Veke 7 2020 | Median veke 7 | Endring frå sist veke | Differanse frå same veke i 2020 | Differanse frå median |
| Norge   | 56,3        | 59,4        | 56,7        | 50,7          | -3,1                  | -0,3                            | 5,6                   |
| NO1     | 43,5        | 47,7        | 50,0        | 35,0          | -4,2                  | -6,5                            | 8,5                   |
| NO2     | 65,0        | 67,8        | 67,3        | 57,9          | -2,9                  | -2,3                            | 7,1                   |
| NO3     | 45,6        | 49,2        | 52,6        | 42,1          | -3,6                  | -7,0                            | 3,5                   |
| NO4     | 59,9        | 62,3        | 44,5        | 53,9          | -2,3                  | 15,4                            | 6,0                   |
| NO5     | 44,8        | 48,5        | 54,2        | 45,0          | -3,6                  | -9,4                            | -0,1                  |
| Sverige | 51,2        | 55,0        | 53,1        | 46,4          | -3,8                  | -1,9                            | 4,8                   |

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

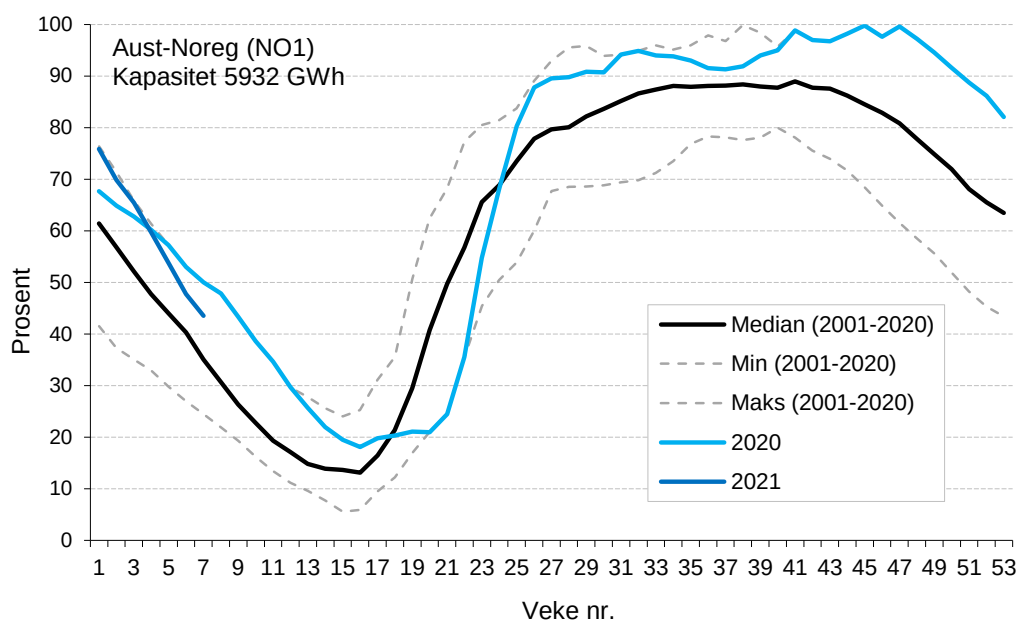
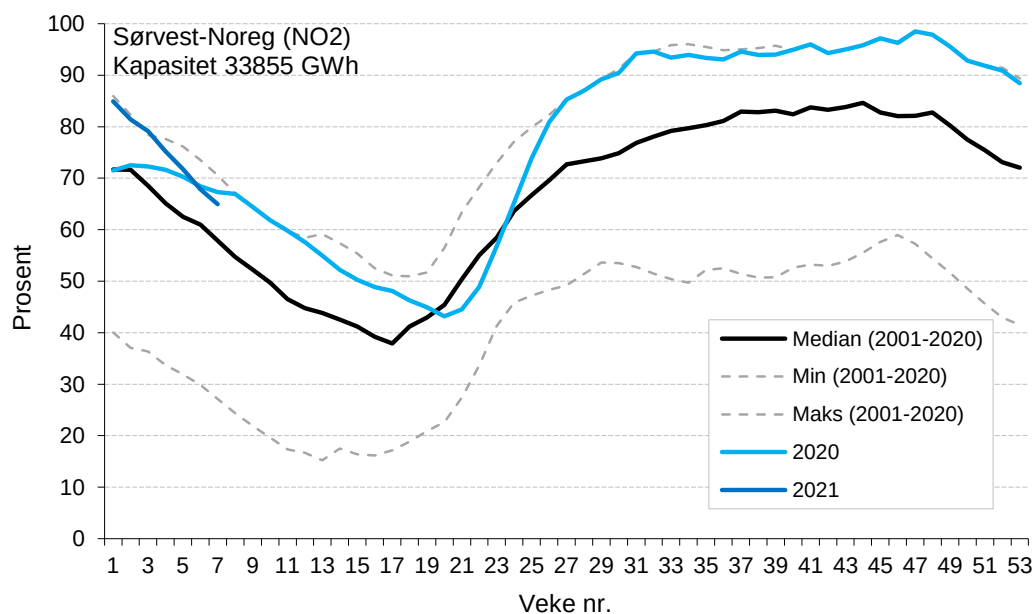
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

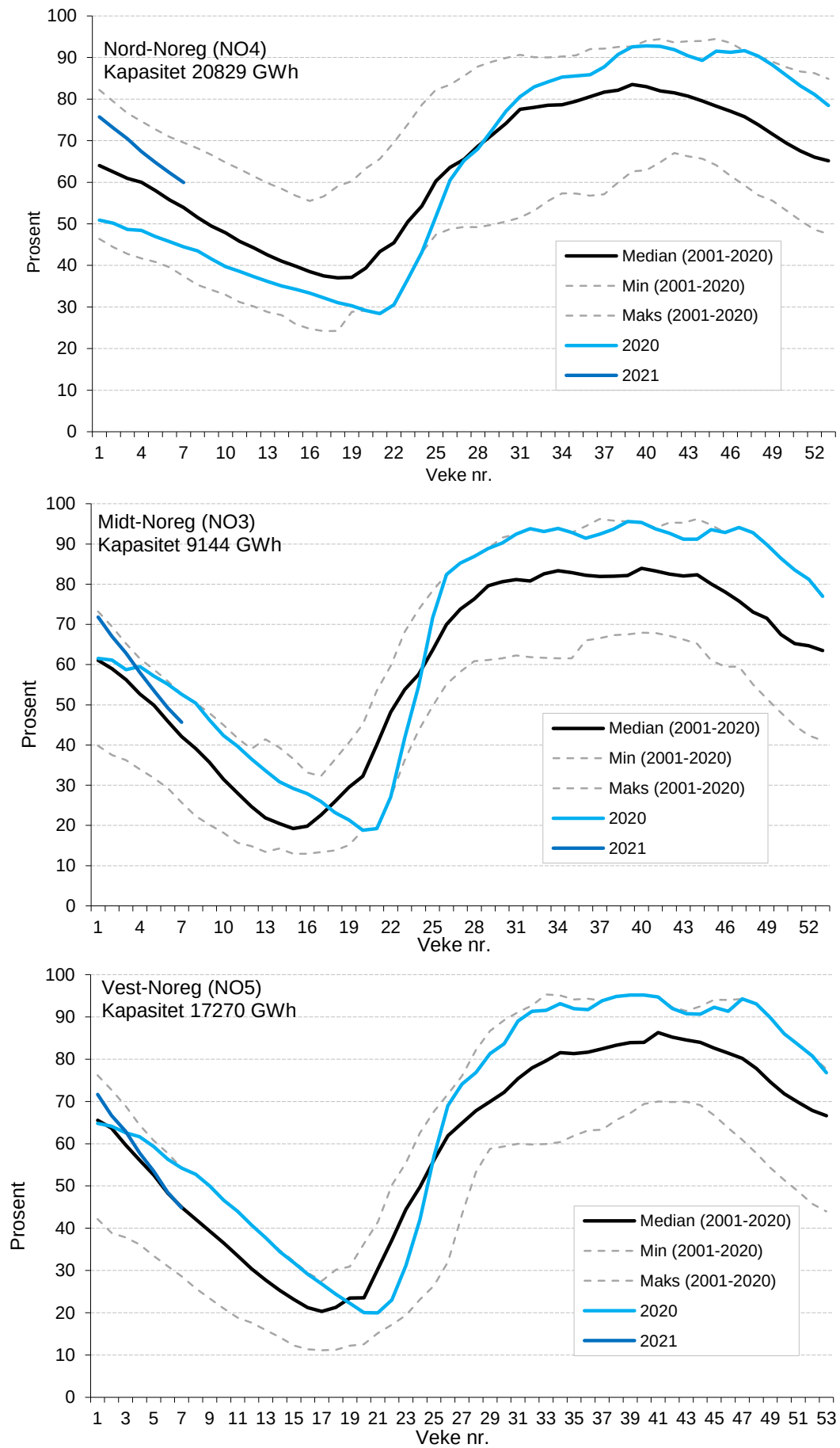


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilslig og nedbørtilhøve

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

| TWh     | Veke 7 2021 | Veke 7 Gjennomsnitt | Veke 7 2020 | Differanse frå same veke i 2020 | Prosent av gjennomsnitt veke |
|---------|-------------|---------------------|-------------|---------------------------------|------------------------------|
| Tilslig | 0,6         | 0,6                 | 1,3         | - 0,7                           | 103                          |
| Nedbør  | 3,0         | 2,7                 | 5,8         | - 2,8                           | 114                          |

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

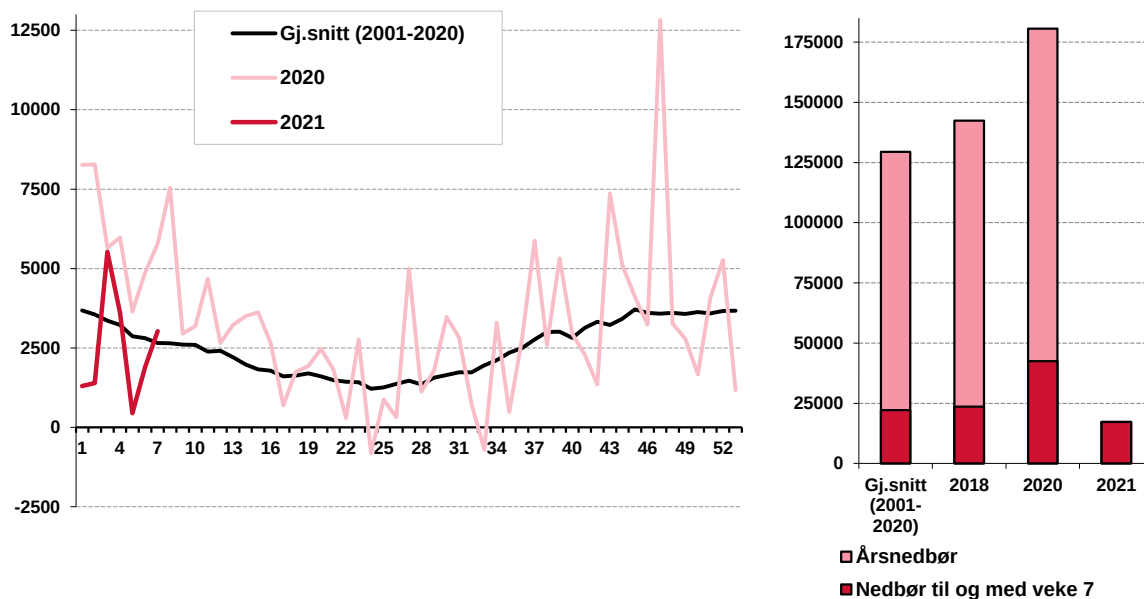
| TWh     | Veke 1- 7 2021 | Gjennomsnitt | Differanse frå gjennomsnitt |
|---------|----------------|--------------|-----------------------------|
| Tilslig | 2,9            | 5,6          | - 2,7                       |
| Nedbør  | 17,2           | 22,1         | - 4,9                       |

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

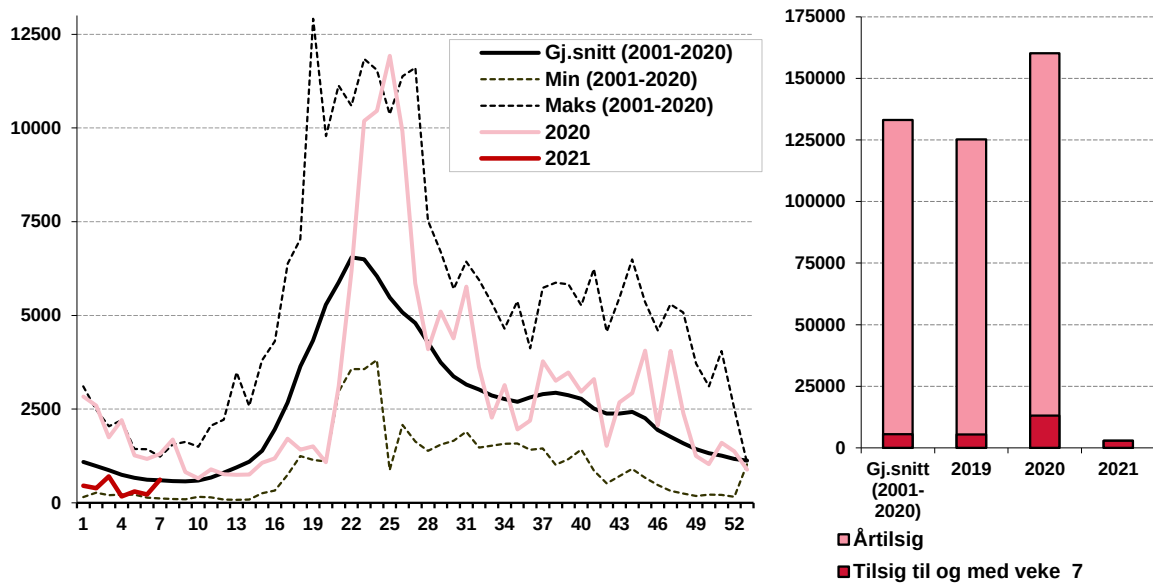
|         | TWh | Prosent av gjennomsnitt |
|---------|-----|-------------------------|
| Tilslig | 1,3 | 231                     |
| Nedbør  | 4,2 | 160                     |

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

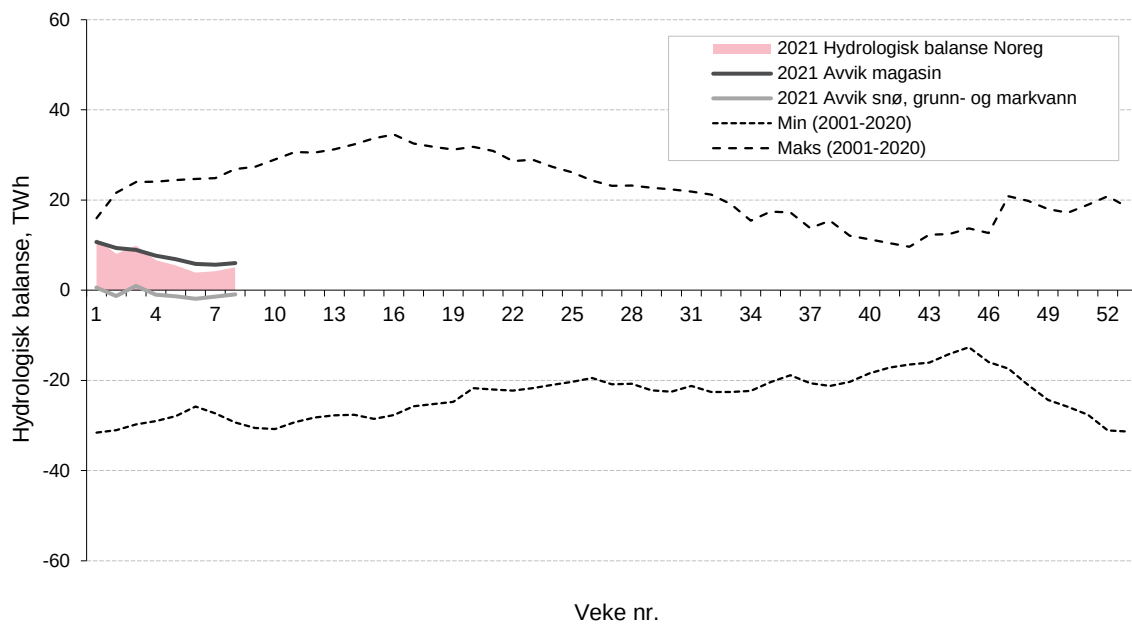
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, 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

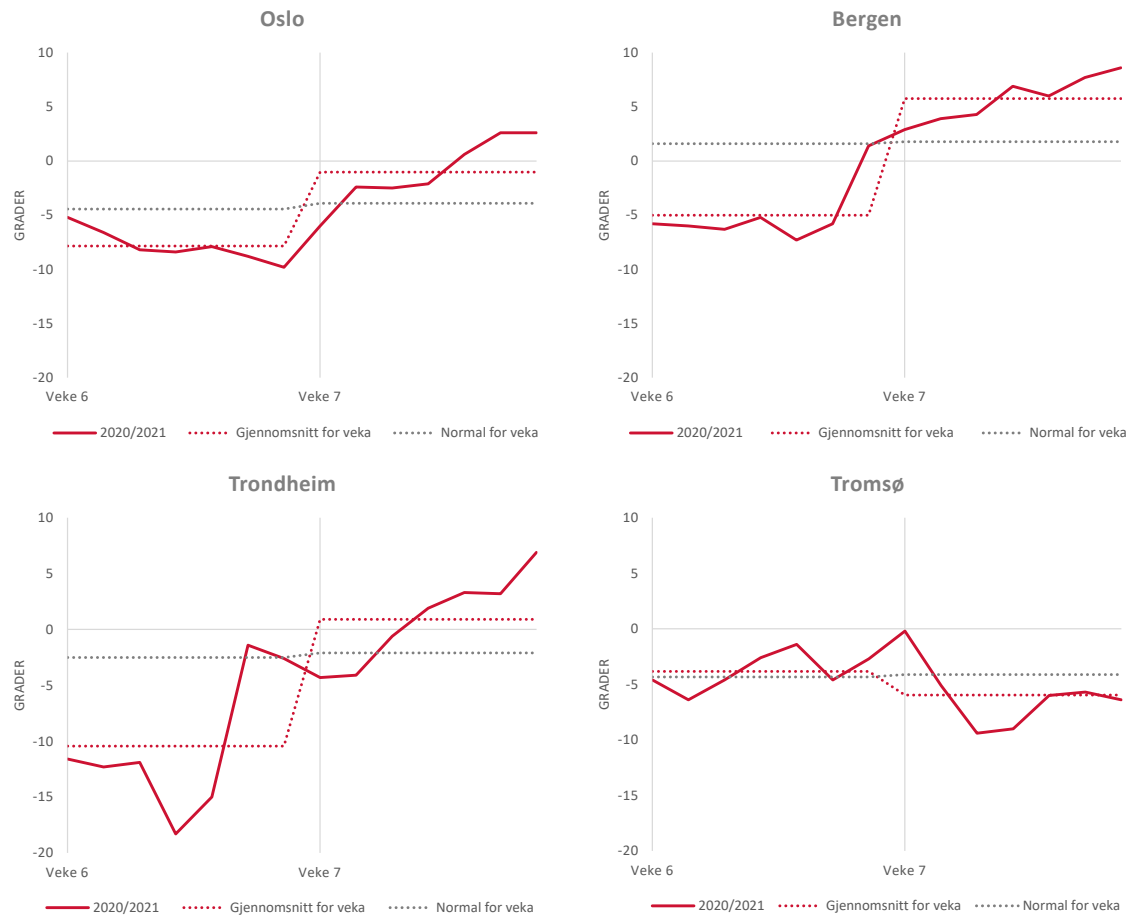


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

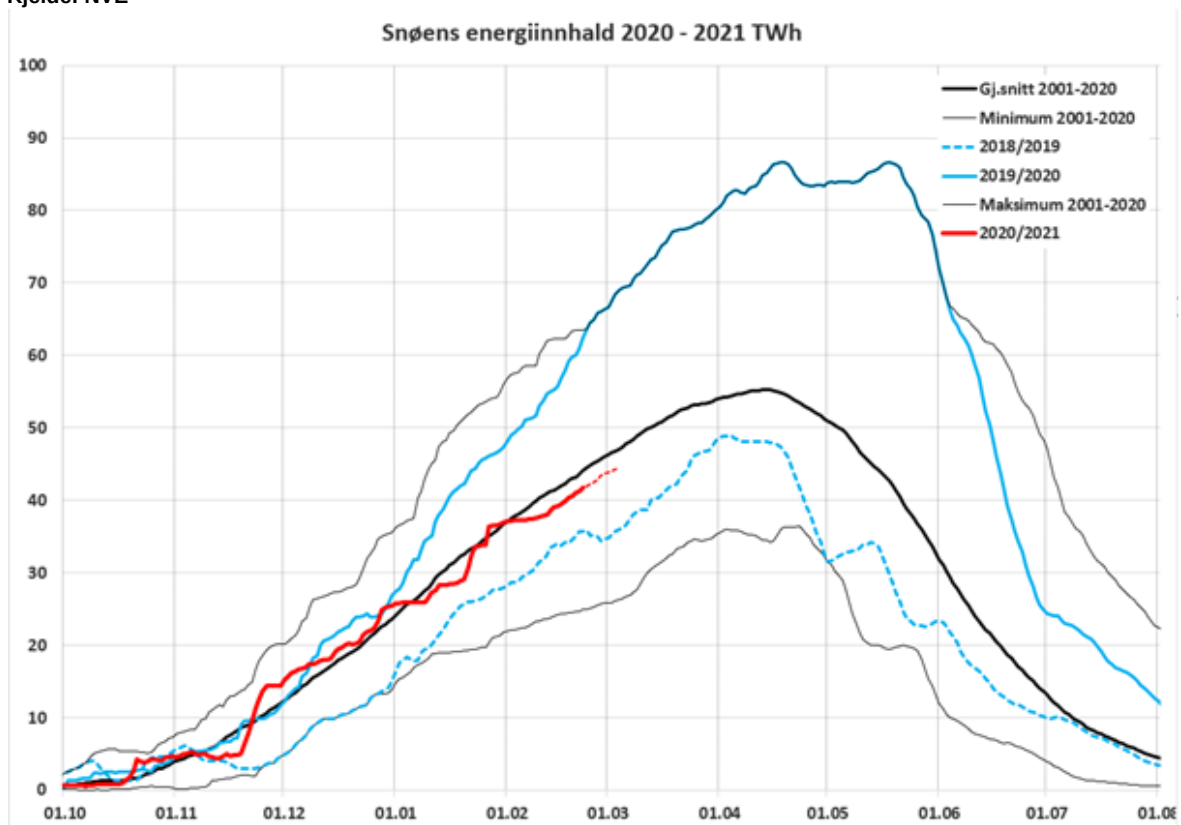
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

| TWh                           | Veke 7 2021 | Anslag veke 8 2021 |
|-------------------------------|-------------|--------------------|
| Avvik magasin                 | 5,6         | 6,0                |
| Avvik snø, grunn- og markvatn | -1,4        | -0,9               |
| Hydrologisk balanse           | 4,2         | 5,1                |

**Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor**



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE





## Produksjon, forbruk og utveksling

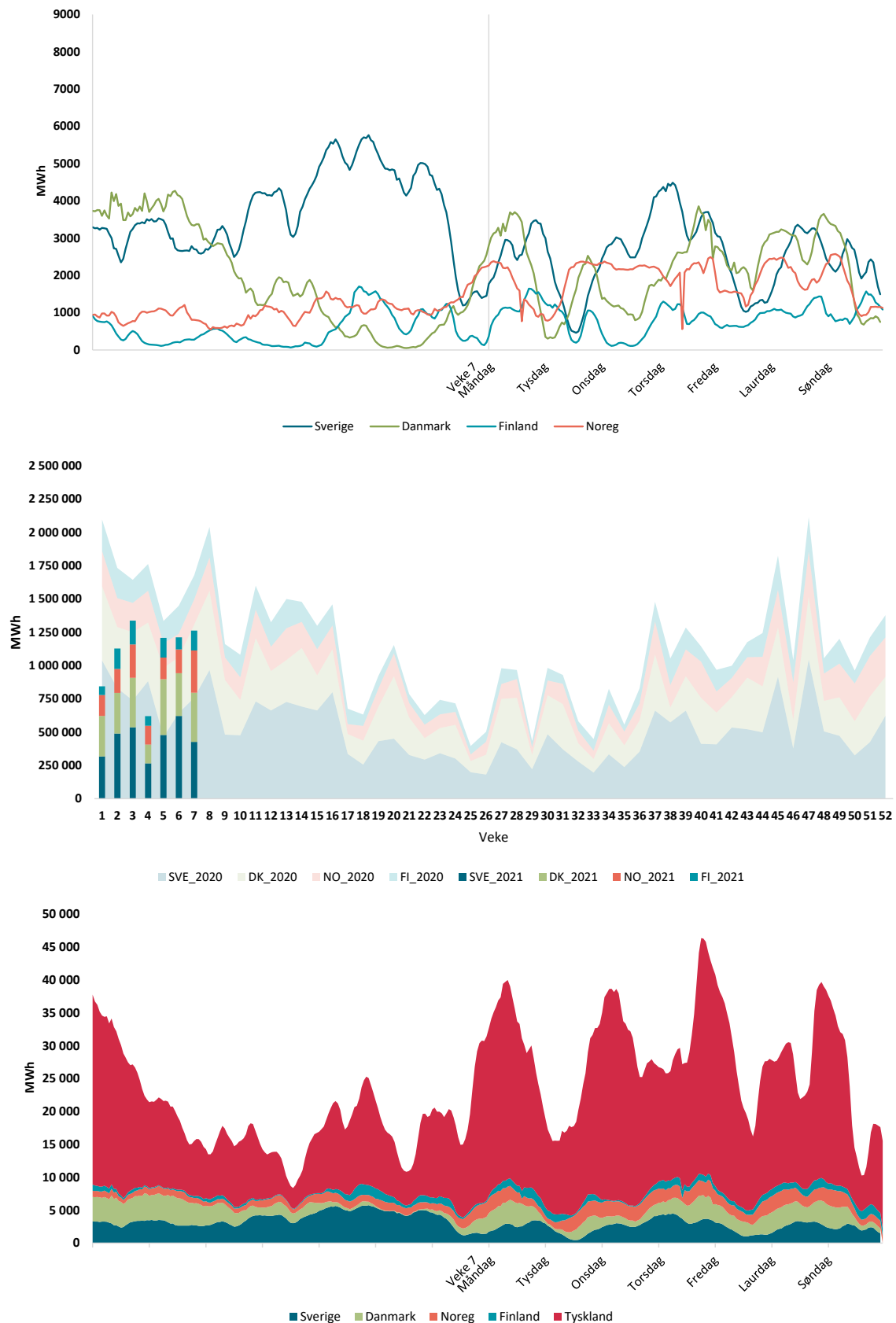
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

|                     | Veke 7 | Veke 6 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|--------|--------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |        |        |                                 |                               |
| Norge               | 3 627  | 3 893  | -265                            | -7 %                          |
| NO1                 | 350    | 397    | -47                             | -12 %                         |
| NO2                 | 1 353  | 1 466  | -113                            | -8 %                          |
| NO3                 | 516    | 468    | 49                              | 10 %                          |
| NO4                 | 669    | 645    | 24                              | 4 %                           |
| NO5                 | 739    | 917    | -178                            | -19 %                         |
| Sverige             | 3 603  | 3 960  | -357                            | -9 %                          |
| SE1                 | 526    | 652    | -126                            | -19 %                         |
| SE2                 | 1 111  | 1 240  | -129                            | -10 %                         |
| SE3                 | 1 790  | 1 859  | -68                             | -4 %                          |
| SE4                 | 175    | 209    | -34                             | -16 %                         |
| Danmark             | 745    | 826    | -81                             | -10 %                         |
| Jylland             | 519    | 580    | -61                             | -10 %                         |
| Sjælland            | 226    | 246    | -20                             | -8 %                          |
| Finland             | 1 644  | 1 615  | 29                              | 2 %                           |
| Norden              | 9 619  | 10 293 | -674                            | -7 %                          |
| <i>Forbruk</i>      |        |        |                                 |                               |
| Norge               | 3 382  | 3 788  | -406                            | -11 %                         |
| NO1                 | 1 035  | 1 176  | -142                            | -12 %                         |
| NO2                 | 907    | 1 019  | -112                            | -11 %                         |
| NO3                 | 620    | 705    | -85                             | -12 %                         |
| NO4                 | 441    | 439    | 3                               | 1 %                           |
| NO5                 | 379    | 448    | -69                             | -15 %                         |
| Sverige             | 3 425  | 3 785  | -360                            | -10 %                         |
| SE1                 | 254    | 233    | 21                              | 9 %                           |
| SE2                 | 385    | 372    | 13                              | 4 %                           |
| SE3                 | 2 165  | 2 478  | -314                            | -13 %                         |
| SE4                 | 621    | 702    | -81                             | -12 %                         |
| Danmark             | 786    | 853    | -67                             | -8 %                          |
| Jylland             | 477    | 521    | -44                             | -8 %                          |
| Sjælland            | 309    | 331    | -23                             | -7 %                          |
| Finland             | 2 069  | 2 101  | -32                             | -2 %                          |
| Norden              | 9 662  | 10 527 | -865                            | -8 %                          |
| <i>Nettoeksport</i> |        |        |                                 |                               |
| Norge               | 245    | 105    | 141                             |                               |
| Sverige             | 178    | 174    | 3                               |                               |
| Danmark             | -41    | -27    | -14                             |                               |
| Finland             | -425   | -487   | 62                              |                               |
| Norden              | -43    | -235   | 192                             |                               |

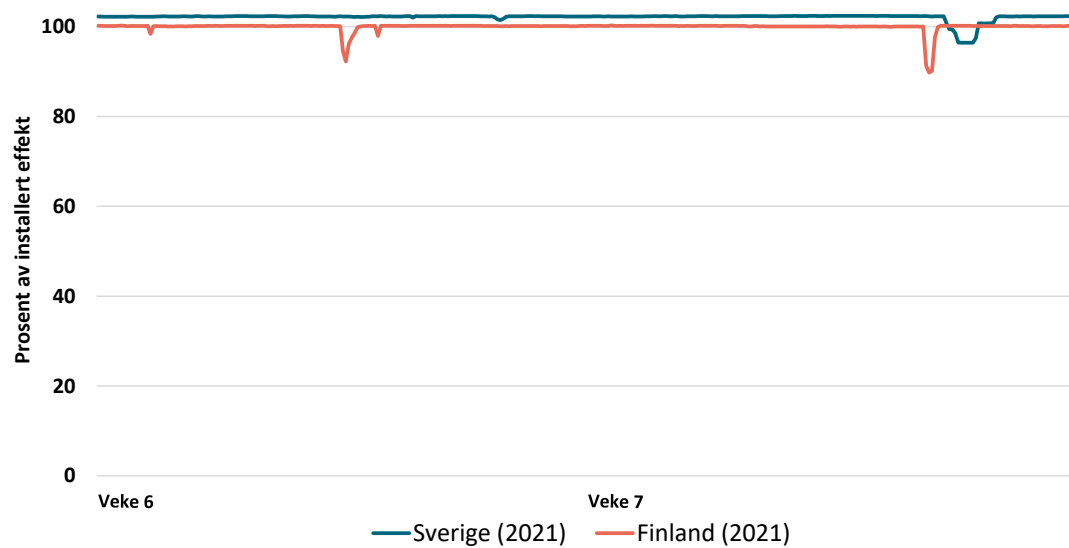
\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (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 (Førebels statistikk)

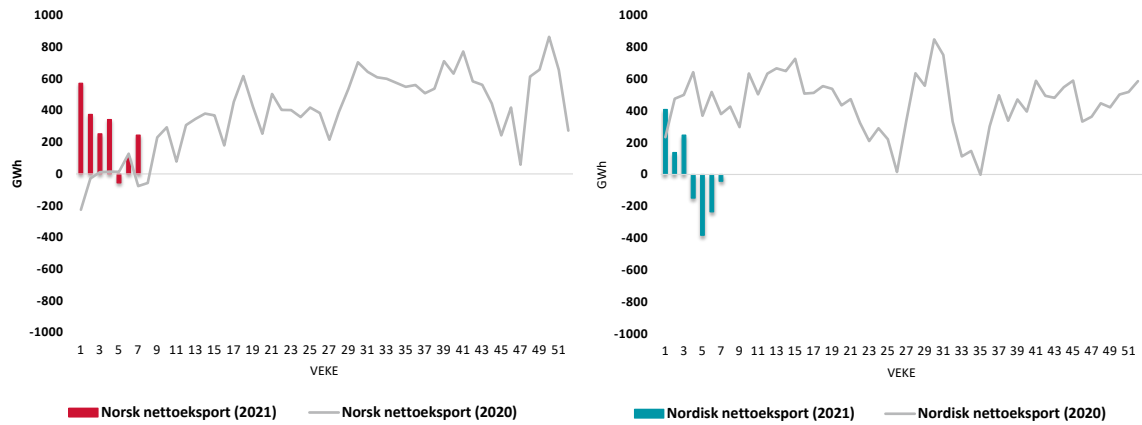
| Norge (TWh)  | Til no i år | Same periode (2020) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 28,8        | 23,1                | 19,5        | 5,6           |
| Forbruk      | 26,6        | 23,4                | 12,2        | 3,2           |
| Nettoeksport | 2,2         | -0,2                |             | 2,4           |

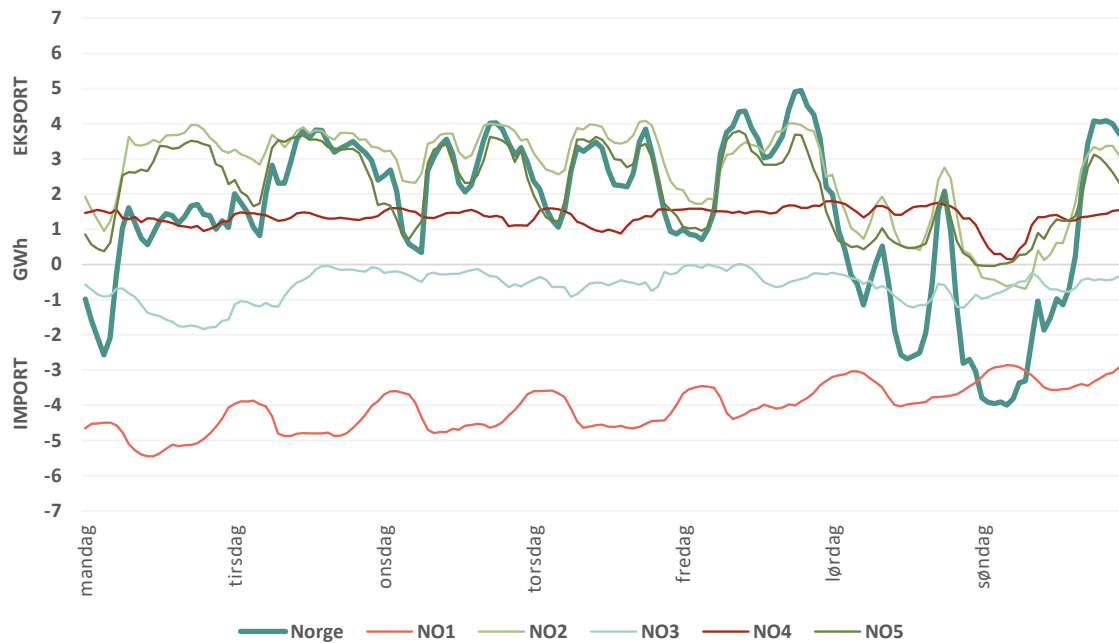
| Norden (TWh) | Til no i år | Same periode (2020) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|--------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| Produksjon   | 73,5        | 68,9                | 6,3         | 4,6           |
| Forbruk      | 73,2        | 65,3                | 10,8        | 7,9           |
| Nettoeksport | 0,3         | 3,6                 |             | -3,3          |

## Utveksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



The map illustrates trade flows between several European countries. The data is summarized in the following table:

| Country | NL            | DE             | PL            | EE          | RU          | LT          |
|---------|---------------|----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|
| NL      | -             | 41(71) / 33(8) | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) |
| DE      | 8(1) / 41(71) | -              | 9(7) / 97(96) | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) |
| PL      | 0(0) / 8(1)   | 9(7) / 97(96)  | -             | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) |
| EE      | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1)    | 0(0) / 8(1)   | -           | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) |
| RU      | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1)    | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1) | -           | 0(0) / 8(1) |
| LT      | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1)    | 0(0) / 8(1)   | 0(0) / 8(1) | 0(0) / 8(1) | -           |

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

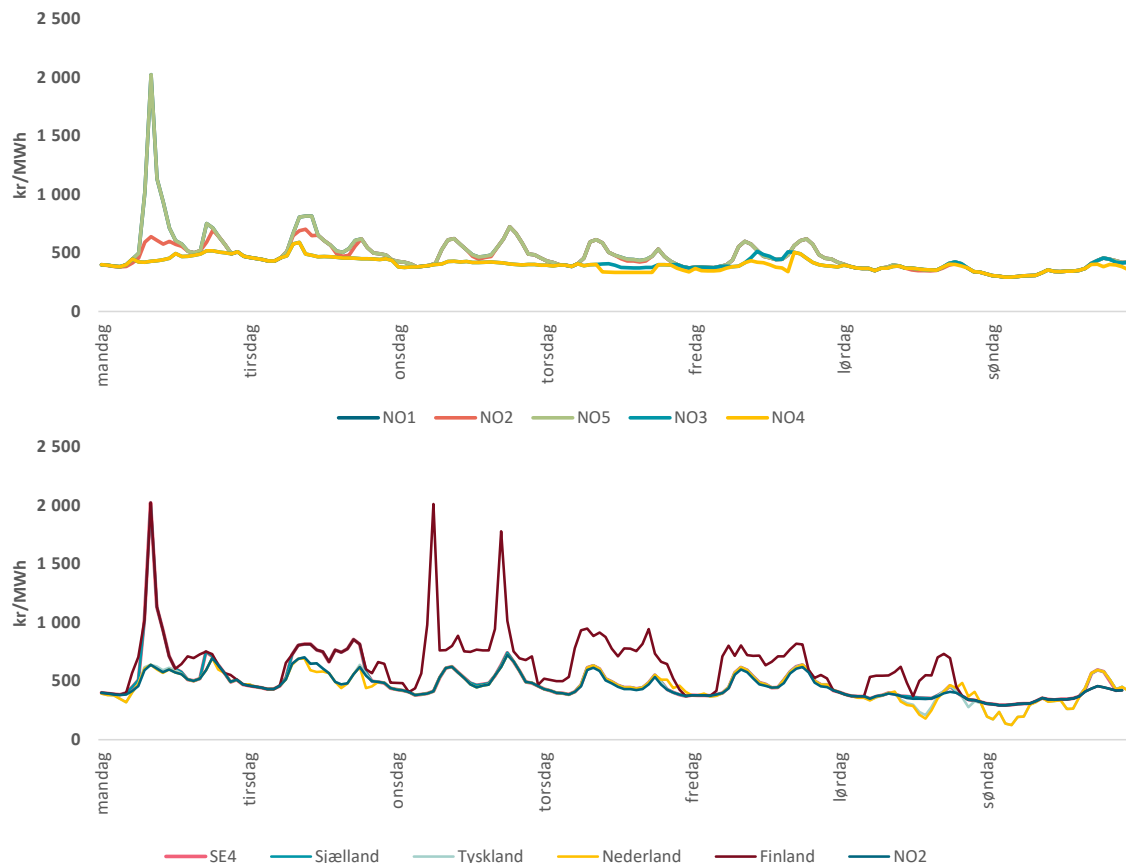
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

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

| kr/MWh    | Veke 7 | Veke 6 (2021) | Veke 7 (2020) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|-----------|--------|---------------|---------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1       | 483,3  | 698,2         | 122,7         | -30,8                         | 294,0                     |
| NO2       | 459,9  | 626,7         | 122,7         | -26,6                         | 274,9                     |
| NO3       | 411,1  | 496,5         | 128,0         | -17,2                         | 221,2                     |
| NO4       | 401,4  | 483,6         | 128,0         | -17,0                         | 213,5                     |
| NO5       | 483,3  | 698,2         | 122,7         | -30,8                         | 294,0                     |
| SE1       | 419,9  | 496,5         | 123,5         | -15,4                         | 240,0                     |
| SE2       | 419,9  | 496,5         | 123,5         | -15,4                         | 240,0                     |
| SE3       | 495,6  | 698,9         | 161,7         | -29,1                         | 206,4                     |
| SE4       | 499,0  | 698,9         | 164,3         | -28,6                         | 203,7                     |
| Finland   | 617,6  | 712,9         | 240,4         | -13,4                         | 156,9                     |
| Jylland   | 456,1  | 615,6         | 154,0         | -25,9                         | 196,2                     |
| Sjælland  | 499,3  | 698,9         | 168,5         | -28,5                         | 196,3                     |
| Estland   | 641,7  | 713,3         | 300,4         | -10,0                         | 113,6                     |
| System    | 456,1  | 584,3         | 124,9         | -21,9                         | 265,3                     |
| Nederland | 456,4  | 602,8         | 281,0         | -24,3                         | 62,4                      |
| Tyskland  | 456,9  | 616,4         | 179,5         | -25,9                         | 154,6                     |
| Polen     | 642,5  | 641,3         | 424,6         | 0,2                           | 51,3                      |
| Litauen   | 641,7  | 713,3         | 291,0         | -10,0                         | 120,5                     |

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

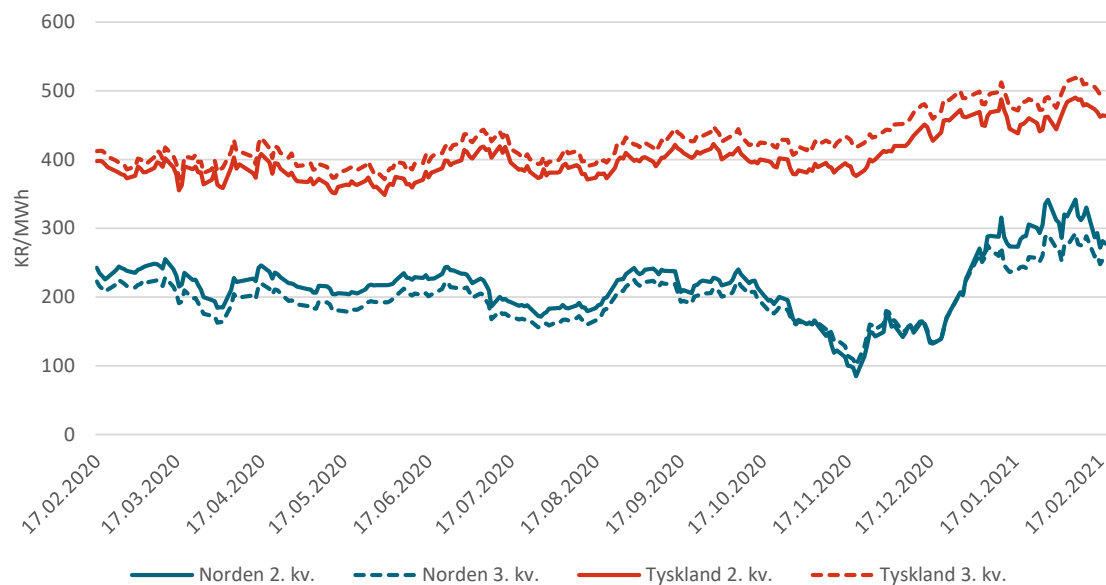


## Terminmarknaden

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 7 | Veke 6 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|--------|--------|-------------|
| Nasdaq OMX<br>(nordisk kraft) | Mars            | 346,2  | 402,5  | -14,0       |
|                               | 2. kvartal 2021 | 277,6  | 330,1  | -15,9       |
|                               | 3. kvartal 2021 | 250,0  | 288,5  | -13,3       |
| EEX (tysk kraft)              | 2. kvartal 2021 | 463,4  | 480,5  | -3,6        |
|                               | 3. kvartal 2021 | 497,1  | 510,2  | -2,6        |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn)     | Desember 2021   | 382,5  | 412,9  | -7,4        |
|                               | Desember 2022   | 385,6  | 415,8  | -7,3        |

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



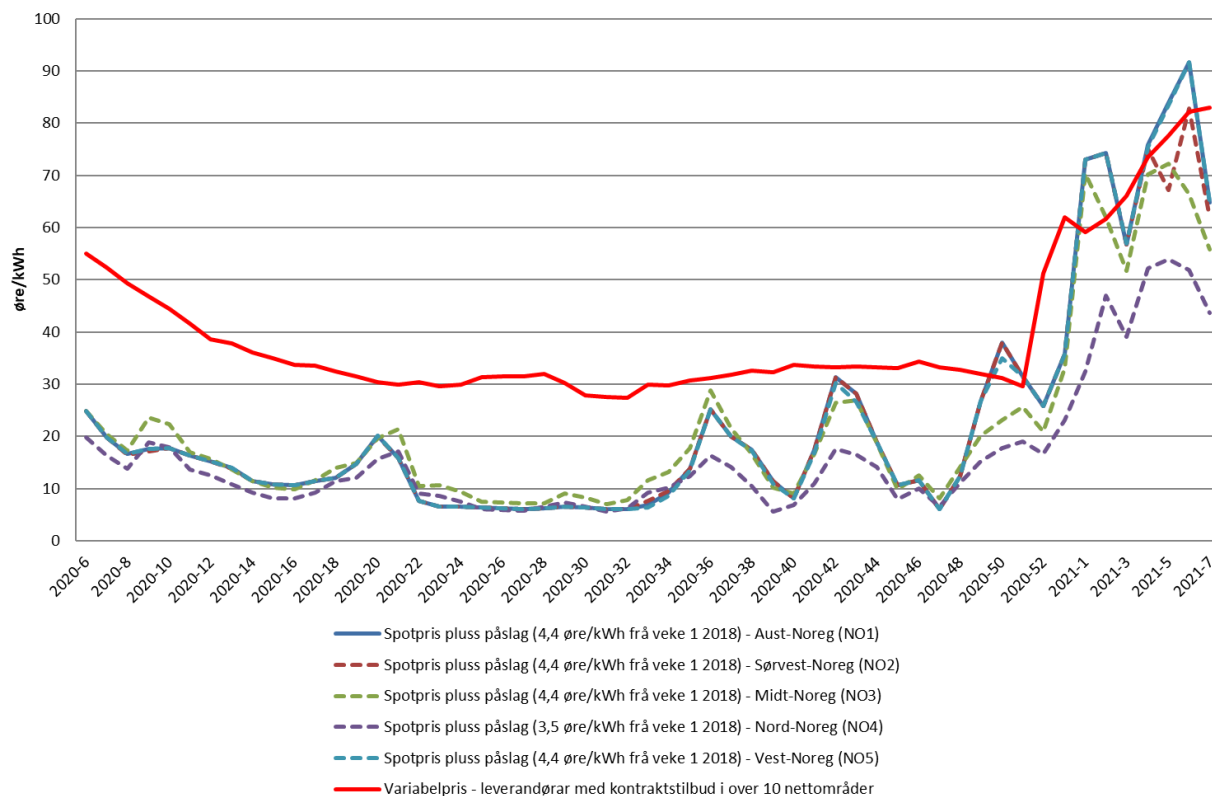
## Sluttbrukarprisar

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 og NVE.

| Øre/kWh                          |                                     | Veke 7 2021 | Veke 6 2021 | Veke 7 2020 | Veke 7 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2019 |
|----------------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Variabelpris kontrakt*           | Snitt frå eit utval av leverandørar | 82,9        | 82,3        | 52,4        | 76,4        | 0,6                    | 30,5                                | 5,9                                 |
|                                  |                                     | Veke 7 2021 | Veke 6 2021 | Veke 7 2020 | Veke 7 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2019 |
| Marknadspris- / spotpriskontrakt | Aust-Noreg (NO1)                    | 64,8        | 91,7        | 19,7        | 59,9        | -26,9                  | 45,1                                | 31,8                                |
|                                  | Sørvest-Noreg (NO2)                 | 61,9        | 82,7        | 19,7        | 59,9        | -20,8                  | 42,2                                | 22,8                                |
|                                  | Midt-Noreg (NO3)                    | 55,8        | 66,5        | 20,4        | 58,2        | -10,7                  | 35,4                                | 8,3                                 |
|                                  | Nord-Noreg (NO4)                    | 43,7        | 51,9        | 16,3        | 46,5        | -8,2                   | 27,4                                | 5,4                                 |
|                                  | Vest-Noreg (NO5)                    | 64,8        | 91,7        | 19,7        | 59,9        | -26,9                  | 45,1                                | 31,8                                |
|                                  |                                     | Veke 7 2021 | Veke 6 2021 | Veke 7 2020 | Veke 7 2019 | Endring frå førre veke | Endring frå tilsvarande veke i fjor | Endring frå tilsvarande veke i 2019 |
| Fastpriskontrakt                 | 1 år (snitt Noreg)                  | 77,3        | 78,2        | 45,6        | 45,6        | -0,9                   | 31,7                                | 32,6                                |
|                                  | 3 år (snitt Noreg)                  | 45          | 45,6        | 44,7        | 44,7        | -0,6                   | 0,3                                 | 0,9                                 |

\* 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.

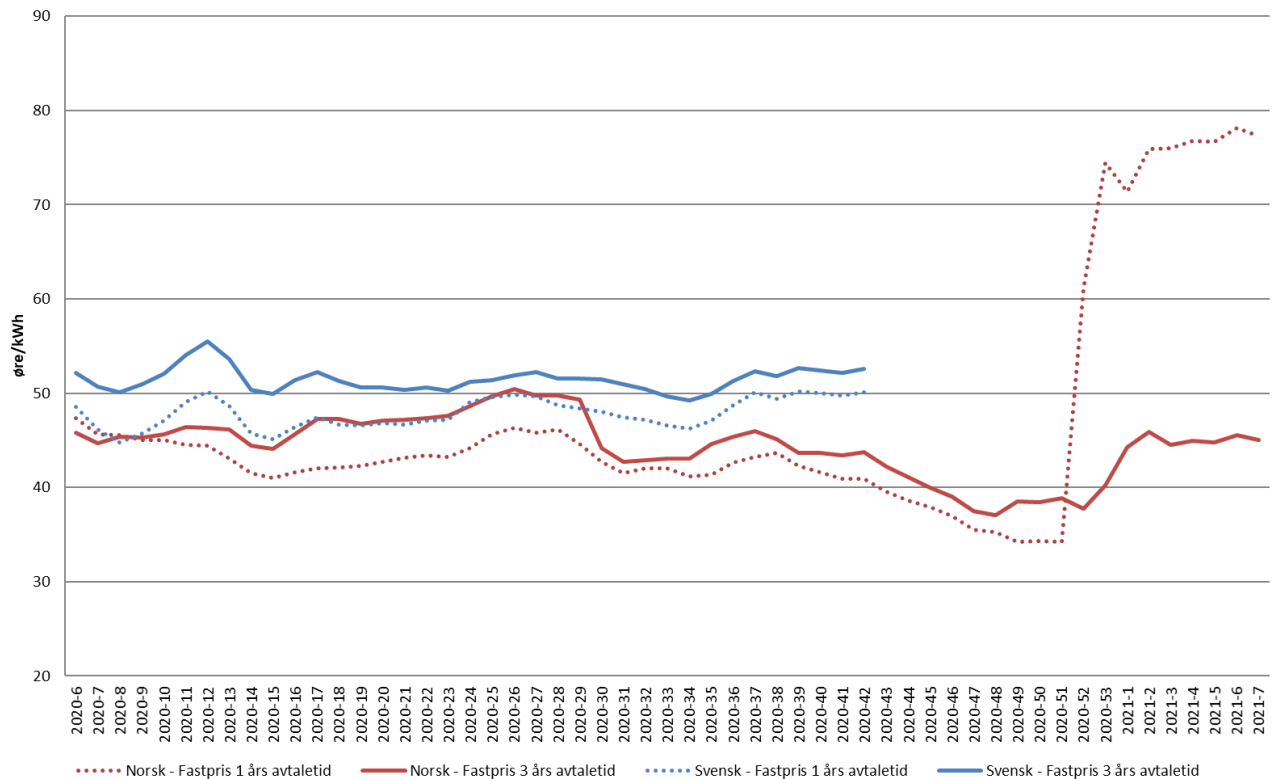
\*\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

\*\*\* 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. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



\* 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                                |                         |            | Berekna<br>straumkost.<br>veke 7 2021 | Berekna<br>straumkost.<br>veke 6 2021 | Endring frå<br>førre veke | Berekna<br>straumkost.<br>hittil i 2021 | Berekna<br>straumkost.<br>veke 7 2020 | Differanse<br>frå 2020 til<br>no i år | Berekna<br>straumkost.<br>veke 7 2019 | Differanse<br>frå 2019 til<br>no i år |
|------------------------------------|-------------------------|------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Marknadspris-/ spotpriskontrakt ** | Aust-Noreg<br>(NO1)     | 10 000 kWh | 180                                   | 257                                   | -78                       | 1468                                    | 55                                    | 848                                   | 166                                   | 97                                    |
|                                    |                         | 20 000 kWh | 359                                   | 514                                   | -155                      | 2936                                    | 109                                   | 1697                                  | 331                                   | 194                                   |
|                                    |                         | 40 000 kWh | 686                                   | 929                                   | -243                      | 5542                                    | 219                                   | 3064                                  | 663                                   | 63                                    |
|                                    | Sørvest-<br>Noreg (NO2) | 10 000 kWh | 171                                   | 232                                   | -61                       | 1386                                    | 55                                    | 766                                   | 166                                   | 19                                    |
|                                    |                         | 20 000 kWh | 343                                   | 464                                   | -121                      | 2771                                    | 109                                   | 1532                                  | 331                                   | 39                                    |
|                                    |                         | 40 000 kWh | 686                                   | 929                                   | -243                      | 5542                                    | 219                                   | 3064                                  | 663                                   | 77                                    |
|                                    | Midt-Noreg<br>(NO3)     | 10 000 kWh | 155                                   | 186                                   | -32                       | 1265                                    | 56                                    | 669                                   | 161                                   | -46                                   |
|                                    |                         | 20 000 kWh | 309                                   | 373                                   | -64                       | 2531                                    | 113                                   | 1337                                  | 322                                   | -91                                   |
|                                    |                         | 40 000 kWh | 618                                   | 746                                   | -128                      | 5062                                    | 226                                   | 2675                                  | 644                                   | -182                                  |
|                                    | Nord-Noreg<br>(NO4)     | 10 000 kWh | 121                                   | 146                                   | -25                       | 903                                     | 45                                    | 427                                   | 129                                   | -130                                  |
|                                    |                         | 20 000 kWh | 242                                   | 291                                   | -49                       | 1807                                    | 90                                    | 854                                   | 258                                   | -261                                  |
|                                    |                         | 40 000 kWh | 484                                   | 582                                   | -99                       | 3614                                    | 181                                   | 1708                                  | 515                                   | -521                                  |
|                                    | Vest-Noreg<br>(NO5)     | 10 000 kWh | 180                                   | 257                                   | -78                       | 1466                                    | 55                                    | 846                                   | 166                                   | 100                                   |
|                                    |                         | 20 000 kWh | 359                                   | 514                                   | -155                      | 2931                                    | 109                                   | 1692                                  | 331                                   | 199                                   |
|                                    |                         | 40 000 kWh | 718                                   | 1029                                  | -311                      | 5863                                    | 219                                   | 3384                                  | 663                                   | 399                                   |
| Variabelpris<br>kontrakt           | 10 000 kWh              | 237        | 238                                   | -1                                    | 1470                      | 152                                     | 253                                   | 217                                   | -93                                   |                                       |
|                                    | 20 000 kWh              | 459        | 462                                   | -2                                    | 2837                      | 290                                     | 503                                   | 423                                   | -211                                  |                                       |
|                                    | 40 000 kWh              | 904        | 909                                   | -5                                    | 5571                      | 565                                     | 1002                                  | 834                                   | -448                                  |                                       |

\* 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 fobruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

\*\*\* 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.

## 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) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM            |
|-----------|--------|-------------------------|-----------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Unplanned | DK1    | Nordjyllandsværket A/S  | Nordjyllandsværket B3 | 2021-02-13 | 2021-02-26 | 13 dagar  | 412             | 162-412            | <a href="#">Link 4</a>  |
| Unplanned | DK1    | Energi Danmark A/S      | Fynsværket B7         | 2020-11-25 | 2021-12-31 | 401 dagar | 409             | 0-409              | <a href="#">Link 29</a> |
| Planned   | DK2    | Vattenfall AB           | Danish Kriegers Flak  | 2021-02-01 | 2021-08-01 | 180 dagar | 605             | 5-555              | <a href="#">Link 27</a> |
| Unplanned | NO2    | Sira-Kvina Kraftselskap | Tonstad G4            | 2021-02-20 | 2021-02-22 | 2 dagar   | 160             | 160                | <a href="#">Link 1</a>  |
| Planned   | NO2    | Sira-Kvina Kraftselskap | Tonstad G5            | 2021-02-15 | 2021-02-19 | 4 dagar   | 320             | 320                | <a href="#">Link 9</a>  |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS     | Kvilldal G2           | 2020-12-29 | 2021-03-05 | 66 dagar  | 310             | 310                | <a href="#">Link 22</a> |
| Planned   | NO2    | Sira-Kvina Kraftselskap | Tonstad G3            | 2020-09-07 | 2021-04-23 | 228 dagar | 160             | 160                | <a href="#">Link 30</a> |
| Planned   | NO2    | Lyse Produksjon AS      | Lysebotn 2 G1         | 2021-02-16 | 2021-02-20 | 4 dagar   | 185             | 185                | <a href="#">Link 33</a> |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS     | Kvilldal G4           | 2020-06-25 | 2021-03-04 | 252 dagar | 310             | 310                | <a href="#">Link 36</a> |
| Planned   | SE3    | Stockholm Exergi AB     | Värtan KVV1           | 2021-02-21 | 2021-02-26 | 5 dagar   | 190             | 190                | <a href="#">Link 2</a>  |

### Overføring

| Type      | Publisert av                                                      | Eining      | Dato fra   | Dato til   | Varighet  | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM           |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|------------------------|
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → DK1   | 2021-02-15 | 2021-03-16 | 29 dagar  | 715             | 357-370            | <a href="#">Link 3</a> |
| Unplanned | Svenska kraftnät                                                  | DK1 → SE3   | 2021-02-15 | 2021-03-16 | 29 dagar  | 715             | 357-370            | <a href="#">Link 3</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-07-17 | 2021-07-16 | 364 dagar | 1000            | 0-1000             | <a href="#">Link 5</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-11-06 | 2021-03-04 | 117 dagar | 1000            | 0-1000             | <a href="#">Link 6</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-11-06 | 2021-03-04 | 117 dagar | 985             | 336-985            | <a href="#">Link 7</a> |

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

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |          |         |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|----------|---------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-07-17 | 2021-07-16 | 364 dagar  | 985  | 336-985  | Link 8  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2021-01-01 | 2021-04-23 | 112 dagar  | 1000 | 0-400    | Link 10 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-06-15 | 2022-12-31 | 929 dagar  | 1000 | 0-1000   | Link 11 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-06-08 | 2022-12-31 | 936 dagar  | 1000 | 0-1000   | Link 12 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2020-05-05 | 2021-10-04 | 516 dagar  | 1000 | 0-1000   | Link 13 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2021-01-01 | 2021-04-23 | 112 dagar  | 985  | 336-400  | Link 14 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-06-15 | 2022-12-31 | 929 dagar  | 985  | 336-985  | Link 15 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-06-08 | 2022-12-31 | 936 dagar  | 985  | 336-985  | Link 16 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2020-05-05 | 2021-10-04 | 516 dagar  | 985  | 336-985  | Link 17 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | PL → SE4    | 2021-02-12 | 2021-02-15 | 3 dagar    | 600  | 300-1200 | Link 18 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | SE4 → PL    | 2021-02-12 | 2021-02-15 | 3 dagar    | 600  | 0-600    | Link 19 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2021-02-09 | 2021-02-15 | 6 dagar    | 1000 | 0-400    | Link 20 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2021-02-09 | 2021-02-15 | 6 dagar    | 985  | 336-400  | Link 21 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2021-02-08 | 2021-02-25 | 17 dagar   | 985  | 336-400  | Link 23 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2021-02-08 | 2021-02-25 | 17 dagar   | 1000 | 0-400    | Link 24 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2021-02-08 | 2021-02-18 | 10 dagar   | 1000 | 0-400    | Link 25 |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2021-02-08 | 2021-02-18 | 10 dagar   | 985  | 336-400  | Link 26 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NL → NO2    | 2021-01-22 | 2021-04-11 | 78 dagar   | 723  | 723      | Link 31 |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL    | 2021-01-22 | 2021-04-11 | 78 dagar   | 723  | 723      | Link 32 |
| Planned   | Energinet                                                         | NO2 → DK1   | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632 | 0-1024   | Link 34 |
| Planned   | Energinet                                                         | DK1 → NO2   | 2019-11-19 | 2022-12-31 | 1138 dagar | 1632 | 245-686  | Link 34 |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE2 → SE3   | 2020-12-09 | 2021-03-15 | 96 dagar   | 7300 | 600-1000 | Link 35 |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | NO1 → SE3   | 2020-12-09 | 2021-03-15 | 96 dagar   | 2145 | 100-345  | Link 35 |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → SE4   | 2020-12-09 | 2021-03-15 | 96 dagar   | 5400 | 500-800  | Link 35 |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | SE3 → DK1   | 2020-12-11 | 2021-03-15 | 94 dagar   | 715  | 95-135   | Link 35 |

## Forbruk

| Type    | Område | Publisert av             | Eining                            | Dato fra   | Dato til   | Varighet   | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM |
|---------|--------|--------------------------|-----------------------------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------|
| Planned | SE2    | Volue Market Services AS | SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill | 2021-01-19 | 2023-12-31 | 1076 dagar | 240             | 100-210            | Link 28      |