

## Kraftsituasjonen veke 26, 2025

### Auka vindkraftproduksjon i Norden og nord på kontinentet

#### Lågare prisar på kontinentet ga lågare nettoeksport frå Noreg

Førre veke hadde Noreg lågare nettoeksport som følgje av redusert eksport frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Ei viktig årsak til dette var fleire periodar med lågare kraftprisar i mellom anna Danmark og Tyskland. Prisedgangen her har samanheng med at det var periodar med meir vindkraftproduksjon enn i veka før. Dette gjeld spesielt i starten av veka og i helga.

#### Lågare prisar i sørlege delar av Norden

Sist veke var det ein reduksjon i vekesprisene sør i Norden, medan det var ein liten auke i Nord-Sverige (SE1 og SE2). Finland hadde størst auke frå veka før. Ei årsak til det var at sørlege delar av Norden hadde høgare vindkraftproduksjon enn i nord gjennom veka, samstundes som det var ein markant auke i vindkraftproduksjon i Tyskland. Dette bidrog til fleire lågpristimar og import til sørlege Noreg frå desse landa, enn i veka før. I sørlege Noreg vart vekesnippet mellom 15-24 øre/kWh lågare, medan kraftprisen var tilnærma uendra i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4). Gjennomsnittlege prisar i veke 26:

- Sørøst-Noreg (NO1): 40 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 57 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 7 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 26 øre/kWh

I sørlege Noreg auka prisskilnadane frå veka før. Særleg var det større prisskilnad mellom Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Det var spesielt i helga at Sørøst-Noreg hadde lågare kraftpris, som følgje av høg import av kraft frå Sør-Sverige (SE3).

### Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen omkring normalen i Sør-Noreg og 0-2 grader under normalen i Vestlandet, Trøndelag og Nord-Noreg. I veke 27 er det venta temperaturar som er omkring 0-3 grader under normalen i heile Noreg.

For veke 26 er det utrekna eit tilsig på 5,4 TWh, eller om lag som gjennomsnittet for veka. For veke 27 er det venta eit tilsig på 4,5 TWh, som også er om lag som gjennomsnittet for veka.

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

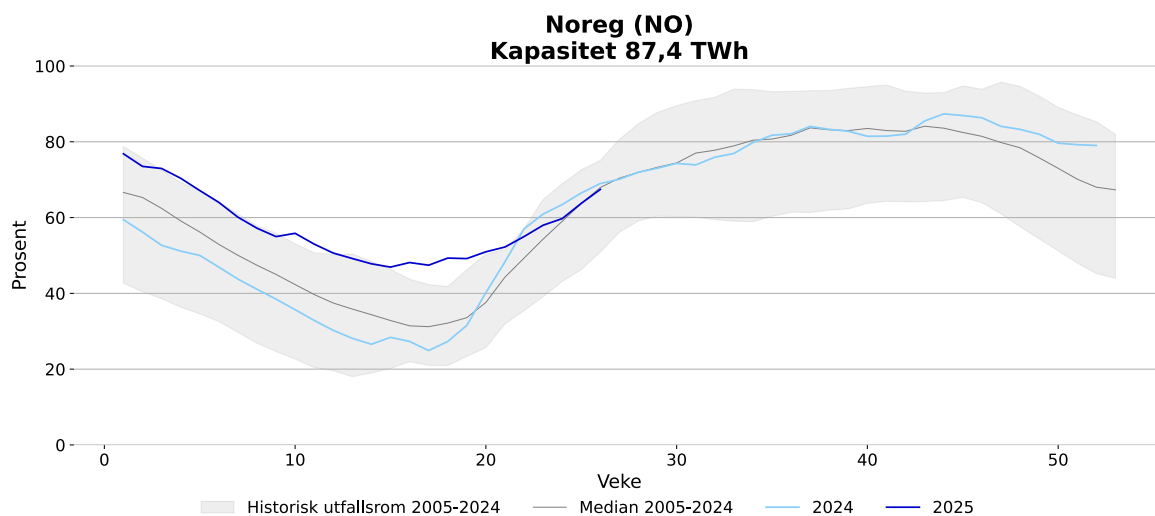
## Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

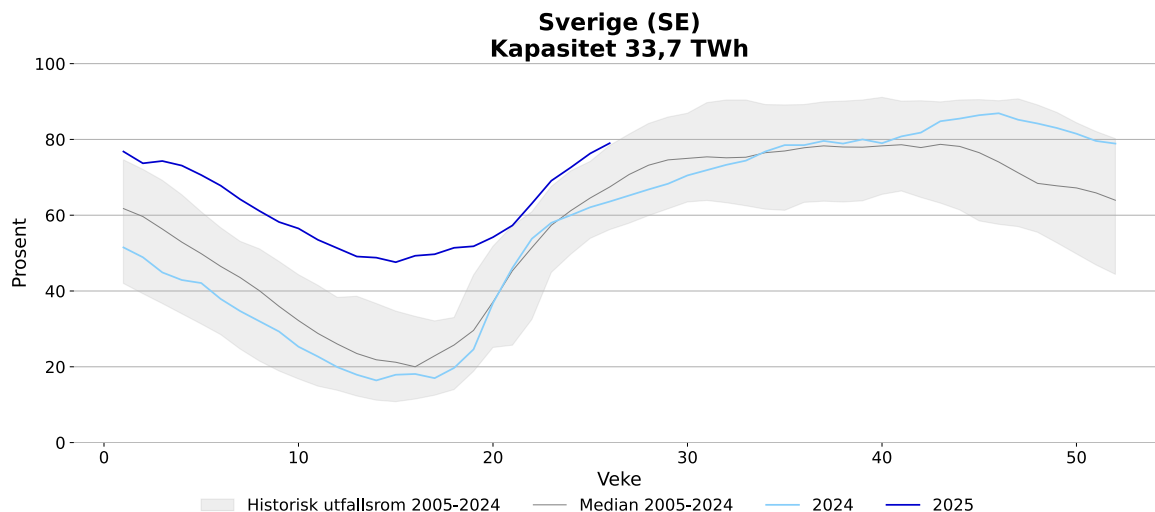
|                    | Prosent      |              |              |                | Endring frå<br>sist veke | Prosentteiningar<br>Differanse frå |                          |
|--------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|
|                    | Veke 26 2025 | Veke 25 2025 | Veke 26 2024 | Median veke 26 |                          | same veke i<br>2024                | Differanse frå<br>median |
| Noreg              | 67,4         | 63,8         | 69,0         | 67,9           | 3,7                      | -1,6                               | -0,5                     |
| Søraust-Noreg, NO1 | 63,8         | 60,2         | 84,4         | 77,9           | 3,6                      | -20,6                              | -14,1                    |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 59,5         | 57,8         | 76,7         | 69,6           | 1,6                      | -17,2                              | -10,1                    |
| Midt-Noreg, NO3    | 83,4         | 76,9         | 68,8         | 71,7           | 6,5                      | 14,6                               | 11,7                     |
| Nord-Noreg, NO4    | 82,4         | 78,9         | 52,9         | 63,5           | 3,5                      | 29,5                               | 18,9                     |
| Vest-Noreg, NO5    | 59,0         | 52,6         | 67,4         | 62,3           | 6,5                      | -8,4                               | -3,3                     |
| Sverige            | 79,0         | 76,3         | 63,6         | 67,4           | 2,7                      | 15,4                               | 11,6                     |

\*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

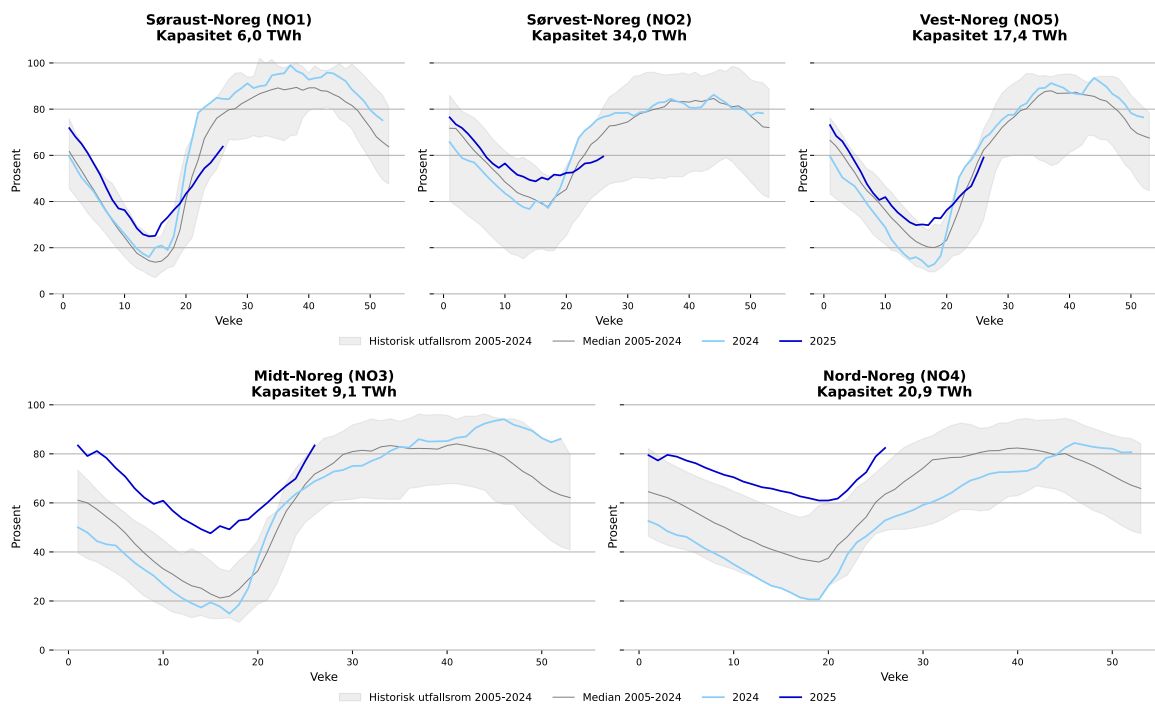
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



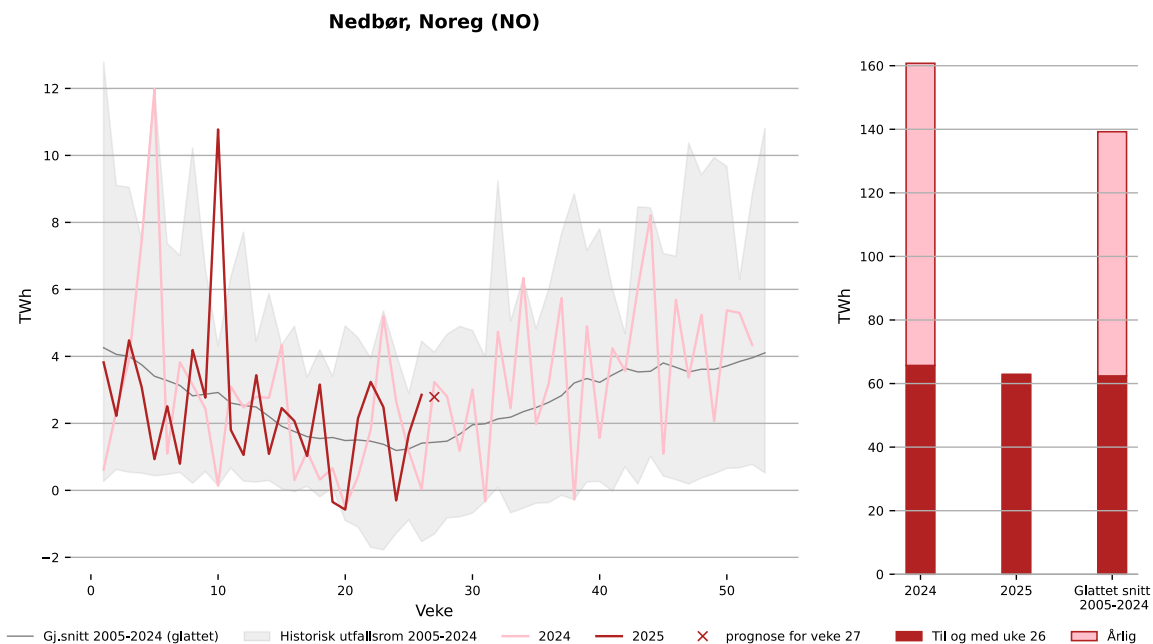
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



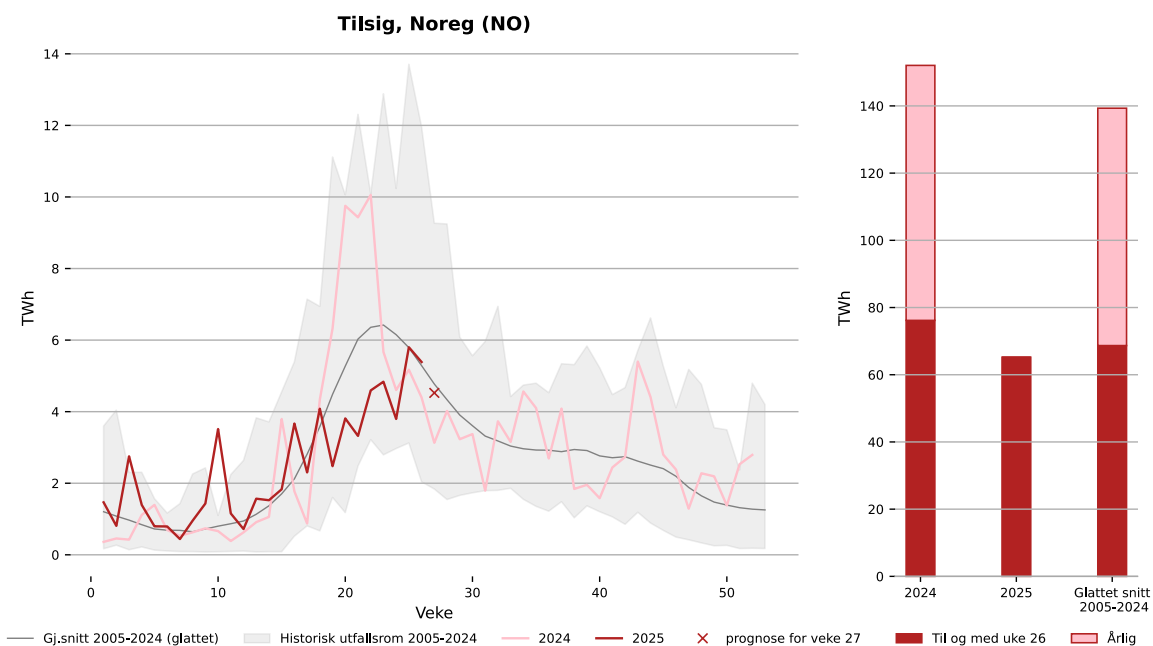
## Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

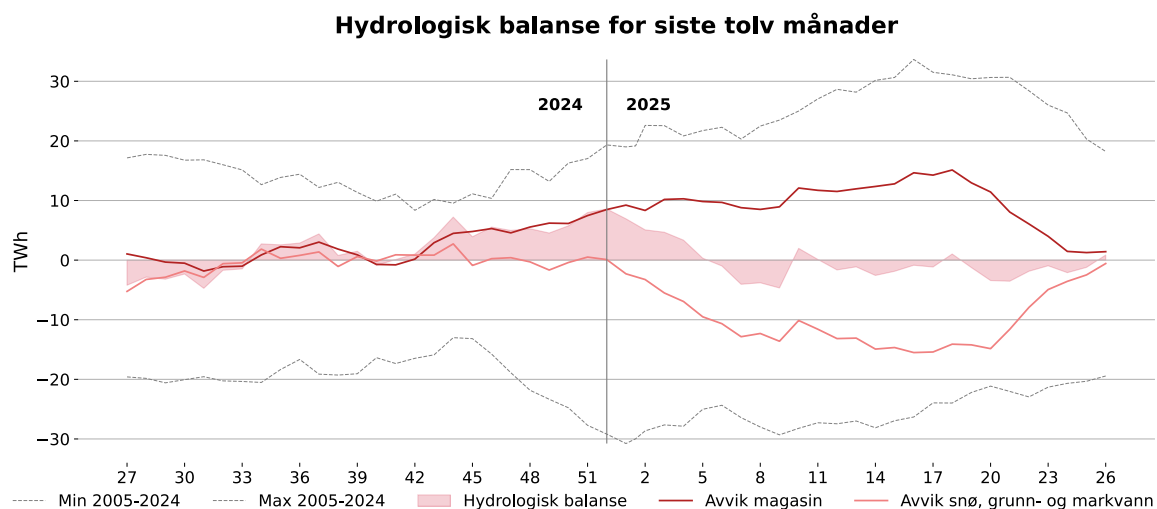
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



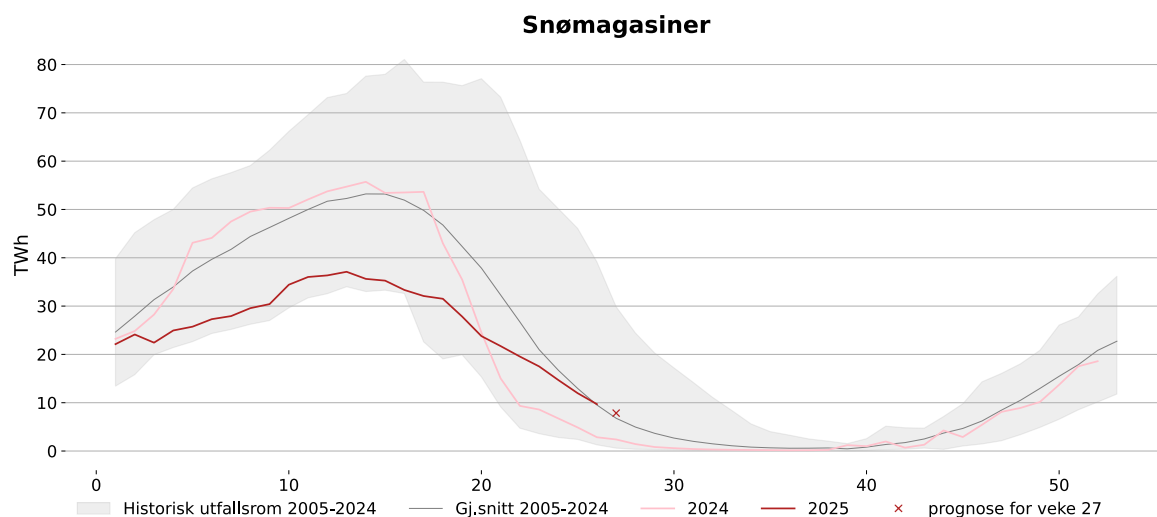
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 26 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose, veke<br>27 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 2,9               | 203                        | 2,8                            | 194                        |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,4               | 237                        | 0,5                            | 317                        |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 0,5               | 114                        | 0,7                            | 179                        |
| Midt-Noreg, NO3    | 0,9               | 359                        | 0,3                            | 141                        |
| Nord-Noreg, NO4    | 0,2               | 89                         | 0,5                            | 183                        |
| Vest-Noreg, NO5    | 0,9               | 264                        | 0,7                            | 199                        |

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Veke 26 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt | Prognose, veke<br>27 2025, TWh | Prosent av<br>gjennomsnitt |
|--------------------|-------------------|----------------------------|--------------------------------|----------------------------|
| Noreg              | 5,4               | 102                        | 4,5                            | 95                         |
| Søraust-Noreg, NO1 | 0,5               | 111                        | 0,3                            | 85                         |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 1,2               | 82                         | 0,8                            | 68                         |
| Midt-Noreg, NO3    | 1,0               | 112                        | 1,0                            | 120                        |
| Nord-Noreg, NO4    | 1,1               | 100                        | 1,2                            | 120                        |
| Vest-Noreg, NO5    | 1,6               | 115                        | 1,1                            | 88                         |

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Nedbør, TWh    |                                | Tilsig, TWh    |                                |
|--------------------|----------------|--------------------------------|----------------|--------------------------------|
|                    | Veke 1-26 2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt | Veke 1-26 2025 | Differanse frå<br>gjennomsnitt |
| Noreg              | 62,8           | 0,4                            | 65,2           | -3,5                           |
| Søraust-Noreg, NO1 | 5,2            | -1,3                           | 8,1            | -0,3                           |
| Sørvest-Noreg, NO2 | 14,2           | -5,0                           | 20,2           | -1,9                           |
| Midt-Noreg, NO3    | 12,9           | 1,9                            | 11,2           | -0,7                           |
| Nord-Noreg, NO4    | 15,9           | 4,2                            | 11,9           | 0,4                            |
| Vest-Noreg, NO5    | 15,0           | 0,9                            | 14,0           | -0,8                           |

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

|                    | Hydrologisk<br>balanse | Avvik magasin | Avvik i snø,<br>grunn- og<br>markvann |
|--------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|
| Noreg              | 0,8                    | 1,4           | -0,6                                  |
| Søraust-Noreg, NO1 | -0,8                   | -0,8          | 0,0                                   |
| Sørvest-Noreg, NO2 | -5,4                   | -2,6          | -2,7                                  |
| Midt-Noreg, NO3    | 1,5                    | 1,2           | 0,3                                   |
| Nord-Noreg, NO4    | 7,4                    | 3,9           | 3,5                                   |
| Vest-Noreg, NO5    | -1,7                   | -0,1          | -1,7                                  |

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

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og Montel - SysPower



## Produksjon, forbruk og utveksling

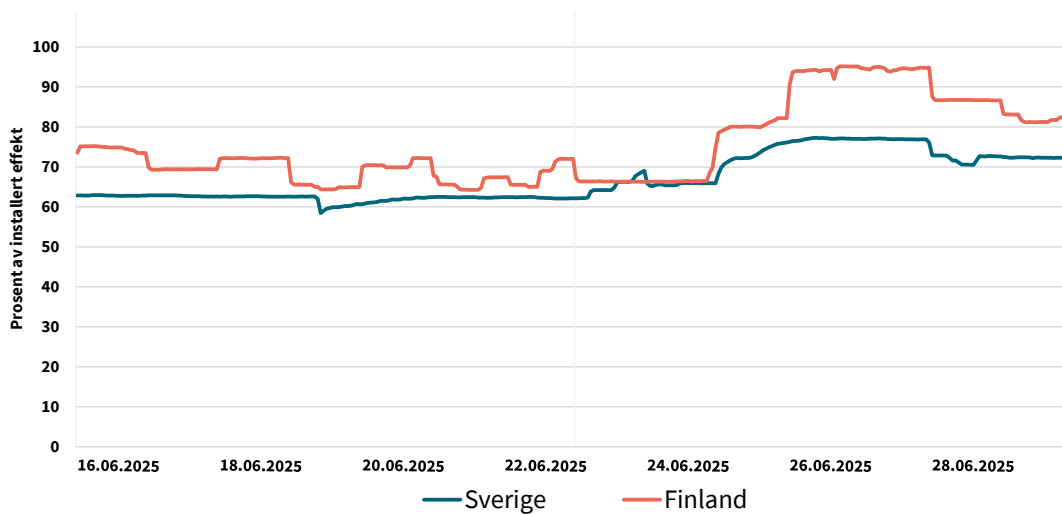
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

|                     | Veke 26 | Veke 25 | Endring frå<br>førre veke (GWh) | Endring frå<br>førre veke (%) |
|---------------------|---------|---------|---------------------------------|-------------------------------|
| <i>Produksjon</i>   |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 389   | 2 503   | -114                            | -5 %                          |
| NO1                 | 312     | 288     | 24                              | 8 %                           |
| NO2                 | 681     | 807     | -126                            | -16 %                         |
| NO3                 | 505     | 493     | 12                              | 2 %                           |
| NO4                 | 422     | 407     | 14                              | 4 %                           |
| NO5                 | 468     | 507     | -38                             | -8 %                          |
| Sverige             | 2 617   | 2 521   | 96                              | 4 %                           |
| SE1                 | 282     | 269     | 14                              | 5 %                           |
| SE2                 | 875     | 913     | -38                             | -4 %                          |
| SE3                 | 1 238   | 1 138   | 100                             | 9 %                           |
| SE4                 | 221     | 201     | 20                              | 10 %                          |
| Danmark             | 676     | 599     | 78                              | 13 %                          |
| Jylland             | 489     | 428     | 60                              | 14 %                          |
| Sjælland            | 187     | 170     | 17                              | 10 %                          |
| Finland             | 1 306   | 1 182   | 124                             | 11 %                          |
| Norden              | 6 988   | 6 803   | 184                             | 3 %                           |
| <i>Forbruk</i>      |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 2 117   | 2 132   | -15                             | -1 %                          |
| NO1                 | 464     | 471     | -7                              | -1 %                          |
| NO2                 | 584     | 584     | 0                               | 0 %                           |
| NO3                 | 490     | 482     | 7                               | 2 %                           |
| NO4                 | 306     | 319     | -13                             | -4 %                          |
| NO5                 | 273     | 276     | -3                              | -1 %                          |
| Sverige             | 2 073   | 1 967   | 106                             | 5 %                           |
| SE1                 | 174     | 169     | 4                               | 3 %                           |
| SE2                 | 243     | 247     | -3                              | -1 %                          |
| SE3                 | 1 329   | 1 244   | 85                              | 7 %                           |
| SE4                 | 328     | 308     | 20                              | 6 %                           |
| Danmark             | 668     | 658     | 10                              | 2 %                           |
| Jylland             | 417     | 404     | 13                              | 3 %                           |
| Sjælland            | 251     | 254     | -2                              | -1 %                          |
| Finland             | 1 377   | 1 284   | 92                              | 7 %                           |
| Norden              | 6 236   | 6 041   | 194                             | 3 %                           |
| <i>Nettoeksport</i> |         |         |                                 |                               |
| Norge               | 272     | 371     | -99                             |                               |
| Sverige             | 543     | 554     | -10                             |                               |
| Danmark             | 8       | -59     | 67                              |                               |
| Finland             | -71     | -103    | 32                              |                               |
| Norden              | 752     | 762     | -10                             |                               |

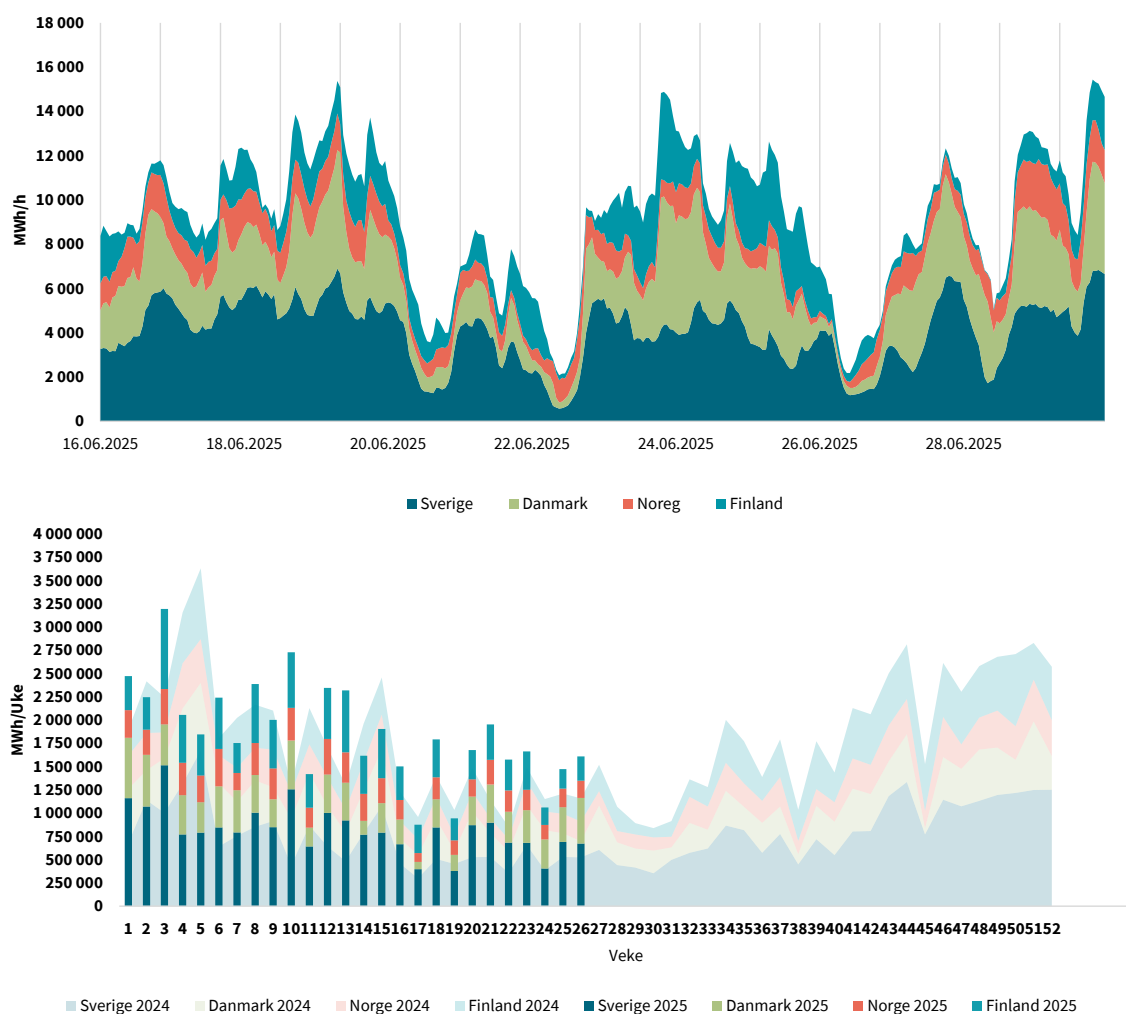
\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

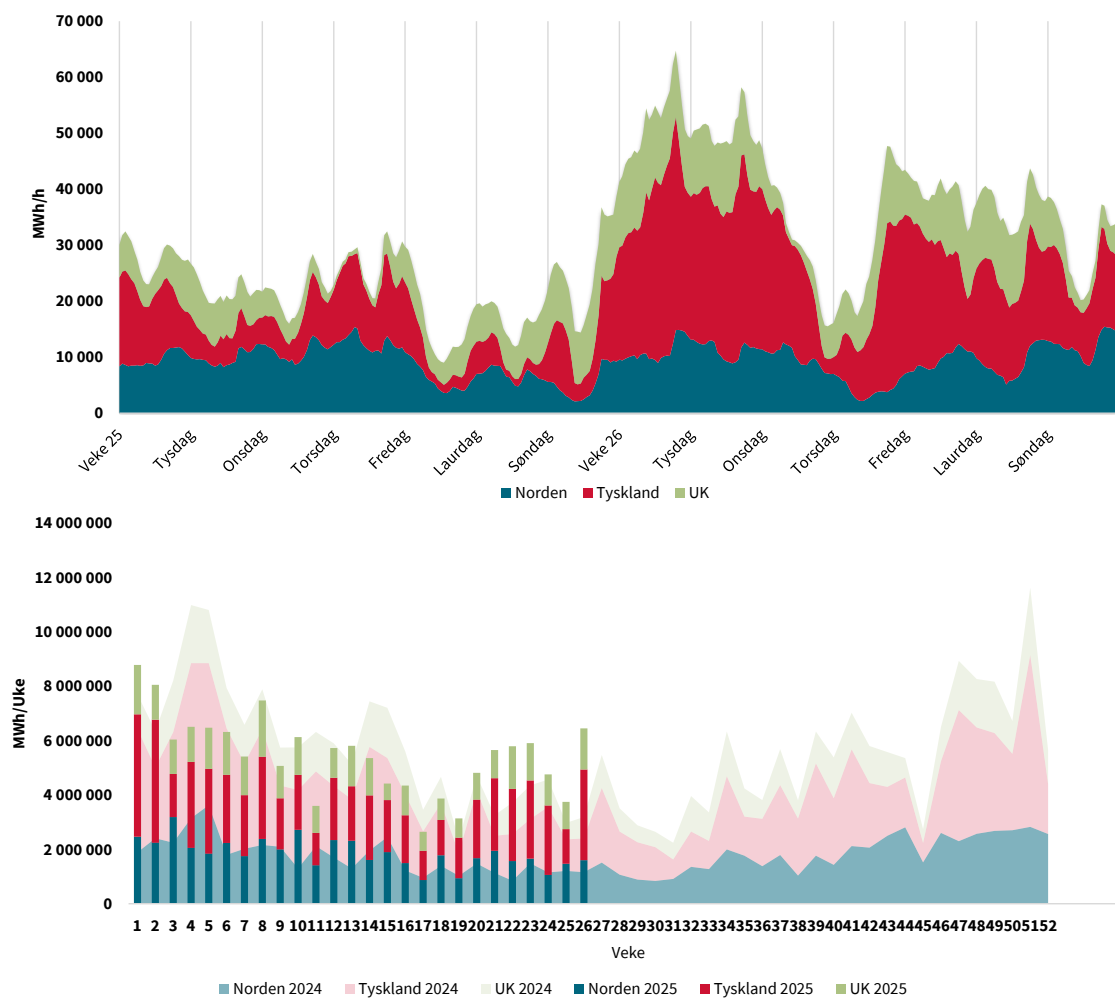
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



**Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E**



## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

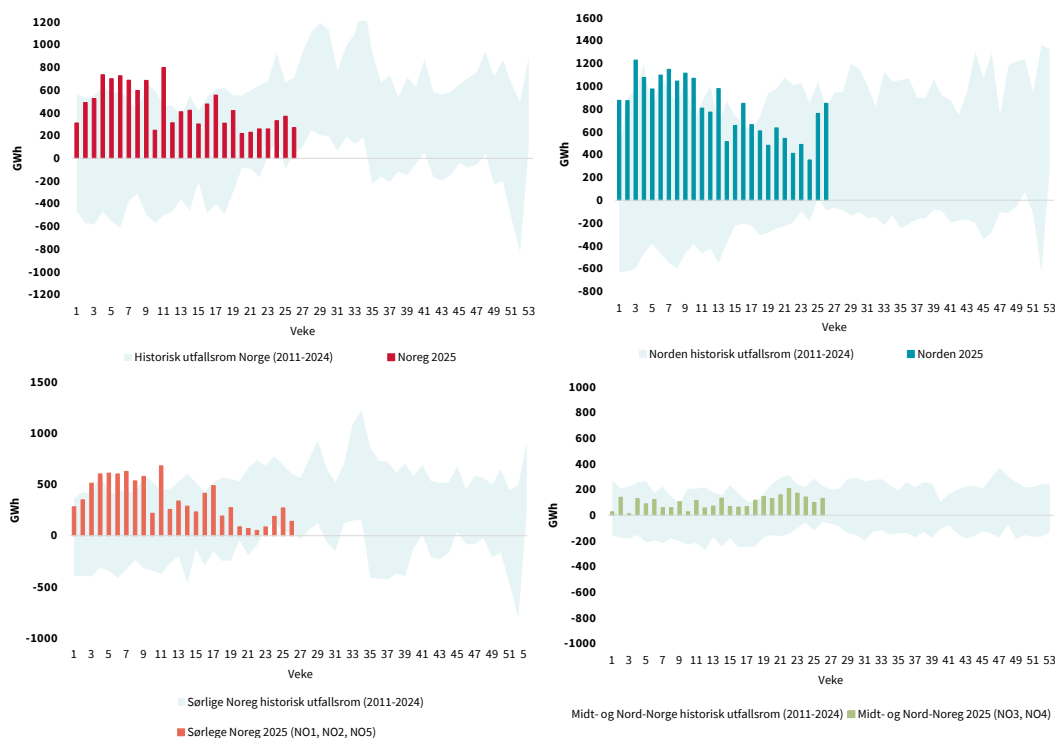
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

|                            | Til no i år | Same periode (2024) | Endring (%) | Endring (TWh) |
|----------------------------|-------------|---------------------|-------------|---------------|
| <b>Sørlege-Noreg</b>       |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 55,2        | 54,8                | 0,7         | 0,4           |
| Forbruk                    | 46,1        | 46,4                | -0,6        | -0,3          |
| Nettoeksport               | 9,0         | 8,4                 |             | 0,7           |
| <b>Midt- og Nord-Noreg</b> |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 28,0        | 24,4                | 14,7        | 3,6           |
| Forbruk                    | 25,4        | 25,0                | 1,5         | 0,4           |
| Nettoeksport               | 2,7         | -0,5                |             | 3,2           |
| <b>Noreg</b>               |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 83,2        | 79,2                | 4,8         | 4,0           |
| Forbruk                    | 71,5        | 71,4                | 0,2         | 0,1           |
| Nettoeksport               | 11,7        | 7,8                 |             | 3,9           |
| <b>Norden</b>              |             |                     |             |               |
| Produksjon                 | 223,2       | 218,3               | 2,2         | 4,9           |
| Forbruk                    | 202,3       | 202,1               | 0,1         | 0,2           |
| Nettoeksport               | 20,9        | 16,2                |             | 4,7           |

\* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

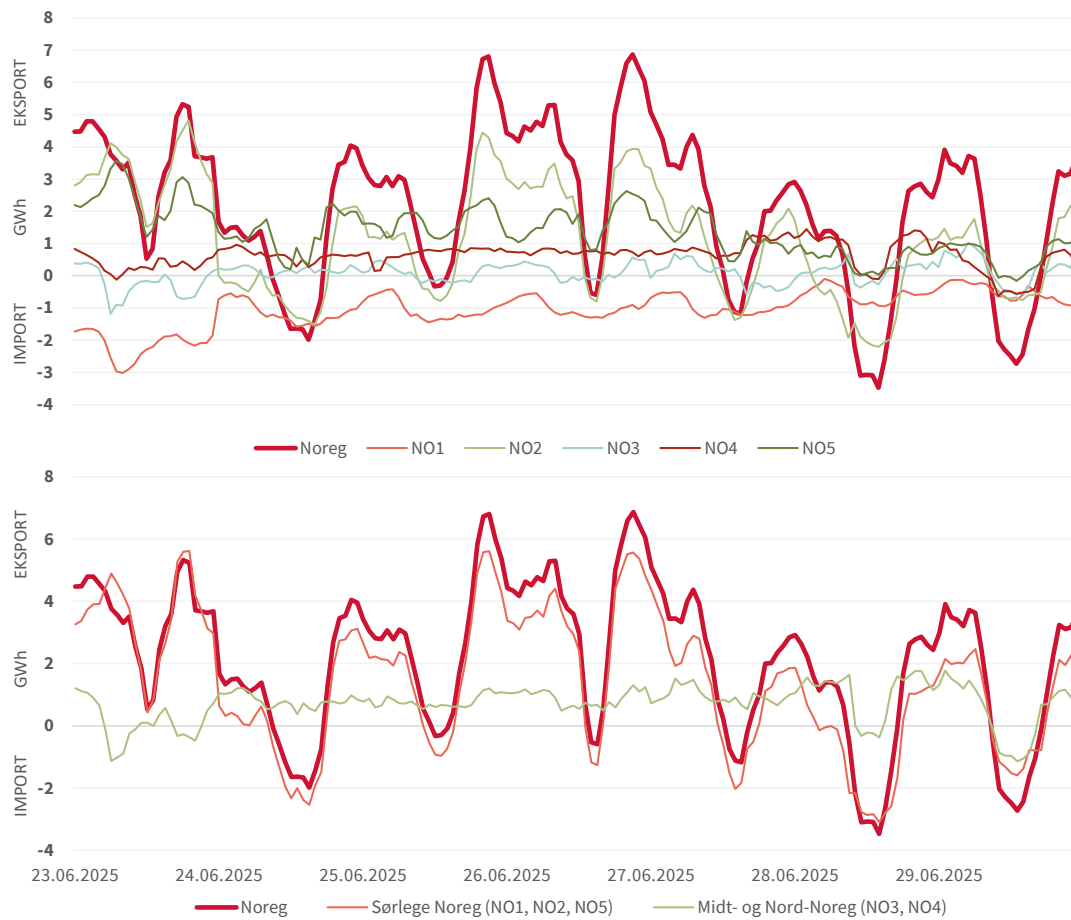
## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E



**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



The map displays the following data for each country (Cases, Deaths):

- UK:** 168(223)
- NL:** 72(63)
- DE:** 112(80)
- FR:** 132(103)
- IT:** 152(161)
- ES:** 85(68)
- RU:** 0(0)
- EE:** 0(0)
- LT:** 45(47)
- PL:** 66(66)
- SE:** 168(118)
- NO:** 77(75)
- DK:** 167(132)
- FI:** 124(124)
- IS:** 3(0)
- JP:** 396(382)
- US:** 792(800)
- CA:** 167(132)
- AU:** 148(157)
- BR:** 91(86)
- IN:** 93(86)
- CH:** 78(140)
- AT:** 73(32)
- CZ:** 13(11)
- HU:** 50(55)
- GR:** 17(7)
- PT:** 1(0)
- SG:** 70(33)
- TH:** 84(92)
- PH:** 0(0)
- MY:** 0(0)
- ID:** 0(0)
- VN:** 0(0)
- LA:** 0(0)
- MM:** 0(0)
- BN:** 0(0)
- SG:** 0(0)
- TH:** 0(0)
- PH:** 0(0)
- MY:** 0(0)
- ID:** 0(0)
- VN:** 0(0)
- LA:** 0(0)
- MM:** 0(0)
- BN:** 0(0)

\* Tal for veka før står i parentes.

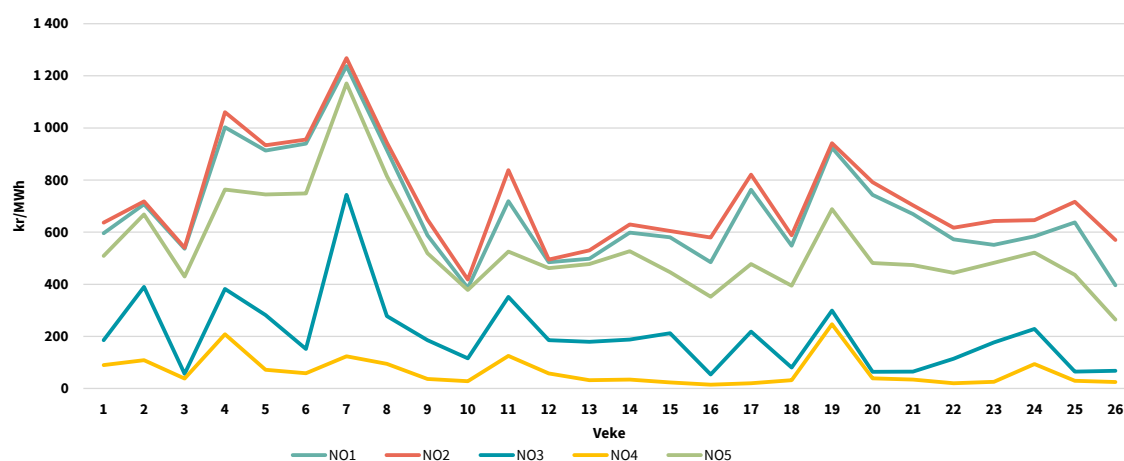
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

| kr/MWh        | Veke 26 | Veke 25 (2025) | Veke 26 (2024) | Endring frå<br>førre veke (%) | Endring frå<br>i fjor (%) |
|---------------|---------|----------------|----------------|-------------------------------|---------------------------|
| NO1           | 396,1   | 637,8          | 328,1          | -37,9                         | 20,7                      |
| NO2           | 569,7   | 716,2          | 427,5          | -20,5                         | 33,3                      |
| NO3           | 67,9    | 65,2           | 254,0          | 4,1                           | -73,3                     |
| NO4           | 25,4    | 29,6           | 254,0          | -14,4                         | -90,0                     |
| NO5           | 264,4   | 436,2          | 333,7          | -39,4                         | -20,8                     |
| SE1           | 46,1    | 22,2           | 238,4          | 108,2                         | -80,6                     |
| SE2           | 55,4    | 19,4           | 238,4          | 186,0                         | -76,8                     |
| SE3           | 144,7   | 222,4          | 240,5          | -34,9                         | -39,8                     |
| SE4           | 222,2   | 422,6          | 732,6          | -47,4                         | -69,7                     |
| Finland       | 188,1   | 85,3           | 219,0          | 120,6                         | -14,1                     |
| Jylland       | 550,4   | 801,7          | 786,8          | -31,3                         | -30,0                     |
| Sjælland      | 531,7   | 717,7          | 798,7          | -25,9                         | -33,4                     |
| Nederland     | 801,6   | 874,9          | 746,4          | -8,4                          | 7,4                       |
| Tyskland      | 749,0   | 826,9          | 1510,8         | -9,4                          | -50,4                     |
| Polen         | 925,0   | 868,8          | 1330,8         | 6,5                           | -30,5                     |
| Storbritannia | 799,9   | 1091,9         | 962,4          | -26,7                         | -16,9                     |
| Frankrike     | 721,6   | 594,5          | 413,2          | 21,4                          | 74,6                      |
| Belgia        | 772,1   | 855,1          | 667,9          | -9,7                          | 15,6                      |

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

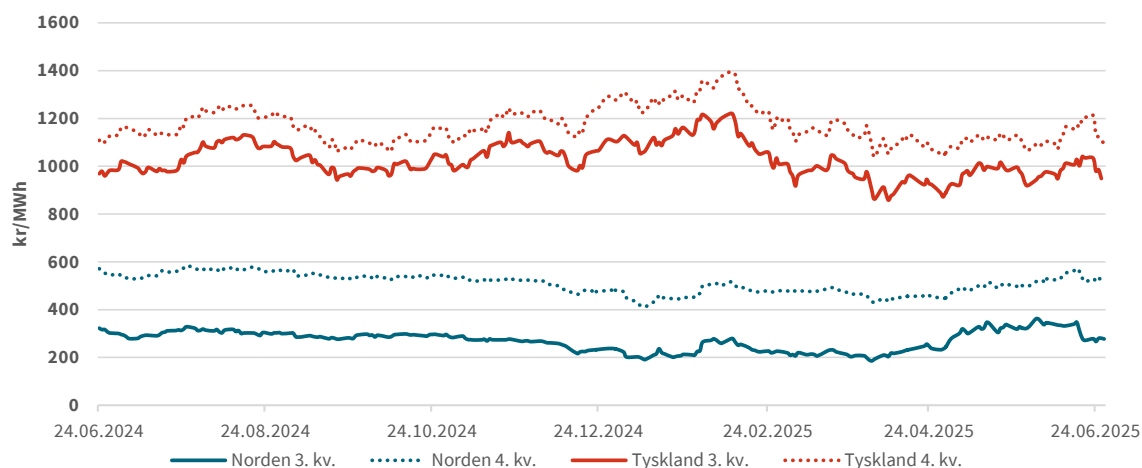


## Terminmarknaden

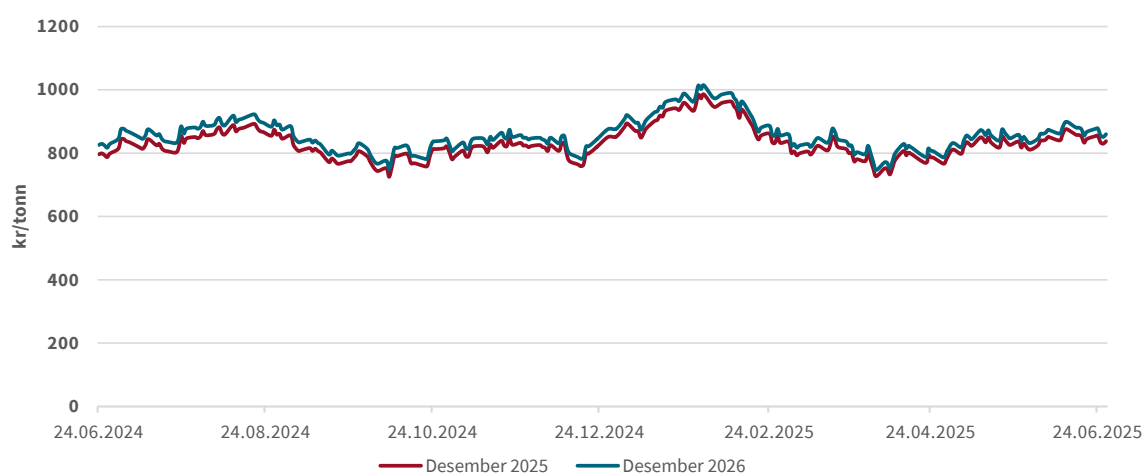
**Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.**

| Terminprisar (kr/MWh)         |                 | Veke 26 | Veke 25 | Endring (%) |
|-------------------------------|-----------------|---------|---------|-------------|
| Nasdaq OMX<br>(nordisk kraft) | Juli            | 217,7   | 203,3   | 7,1         |
|                               | August          | 280,3   | 285,4   | -1,8        |
|                               | 3. kvartal 2025 | 277,3   | 271,5   | 2,1         |
|                               | 4. kvartal 2025 | 524,0   | 517,0   | 1,3         |
| EEX (tysk kraft)              | 3. kvartal 2025 | 948,7   | 1035,0  | -8,3        |
|                               | 4. kvartal 2025 | 1096,3  | 1203,6  | -8,9        |
| CO <sub>2</sub> (kr/tonn)     | Desember 2025   | 837,8   | 844,6   | -0,8        |
|                               | Desember 2026   | 859,8   | 867,1   | -0,8        |

**Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower**



**Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower**



## **Sluttbrukarprisar**

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

### Produksjon

| Type      | Område | Publisert av                         | Eining                   | Dato fra   | Dato til   | Varighet  | Installert (MW) | Utlagjengeleg (MW) | Link til UMM             |
|-----------|--------|--------------------------------------|--------------------------|------------|------------|-----------|-----------------|--------------------|--------------------------|
| Planned   | DK1    | Nordjyllandsværket A/S               | Nordjyllandsværket B3    | 2025-05-11 | 2025-07-31 | 81 dagar  | 412             | 412                | <a href="#">Link 71</a>  |
| Planned   | DK1    | Fjernvarme Fyn Produktion A/S        | Fynsværket B7            | 2025-04-30 | 2025-09-30 | 153 dagar | 409             | 409                | <a href="#">Link 118</a> |
| Planned   | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Studstrupværket SSV3     | 2025-05-30 | 2025-08-04 | 65 dagar  | 380             | 380                | <a href="#">Link 119</a> |
| Planned   | DK2    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | Avedøreværket AVV2       | 2025-05-16 | 2025-07-16 | 61 dagar  | 478             | 478                | <a href="#">Link 44</a>  |
| Planned   | DK2    | HOFOR Energiproduktion A/S           | Amagerværket Blok 4      | 2025-06-01 | 2025-09-14 | 105 dagar | 150             | 149-150            | <a href="#">Link 53</a>  |
| Unplanned | FI     | Helen Oy                             | Vuosaari B               | 2025-06-12 | 2025-07-01 | 18 dagar  | 480             | 240                | <a href="#">Link 40</a>  |
| Planned   | FI     | Value Oy                             | Metsä Fibre Kemi         | 2025-05-28 | 2025-07-04 | 36 dagar  | 250             | 155-250            | <a href="#">Link 52</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 2 B2           | 2025-06-24 | 2026-04-06 | 285 dagar | 890             | 155                | <a href="#">Link 16</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 2 B2           | 2025-05-25 | 2025-06-24 | 30 dagar  | 890             | 890                | <a href="#">Link 17</a>  |
| Unplanned | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 3 B3           | 2025-06-23 | 2025-06-26 | 2 dagar   | 1600            | 540                | <a href="#">Link 19</a>  |
| Planned   | FI     | EPV Tase Oy                          | Seinäjoki B1             | 2025-05-25 | 2025-07-11 | 46 dagar  | 120             | 120                | <a href="#">Link 36</a>  |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Naantali Na4CHP          | 2025-05-19 | 2025-09-26 | 130 dagar | 145             | 145                | <a href="#">Link 56</a>  |
| Planned   | FI     | Fortum Power and Heat Oy             | Suomenoja Suomenoja 2 GT | 2025-04-11 | 2025-09-03 | 144 dagar | 170             | 170                | <a href="#">Link 91</a>  |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Olkiluoto 3 B3           | 2025-04-29 | 2026-09-12 | 501 dagar | 1600            | 30-187             | <a href="#">Link 127</a> |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Oksla                    | 2025-04-01 | 2025-09-08 | 160 dagar | 206             | 206                | <a href="#">Link 114</a> |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tokke G2                 | 2025-06-27 | 2025-06-30 | 2 dagar   | 110             | 110                | <a href="#">Link 1</a>   |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G3              | 2025-03-05 | 2025-06-27 | 113 dagar | 310             | 310                | <a href="#">Link 4</a>   |
| Planned   | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Tokke G4                 | 2025-06-16 | 2025-06-27 | 11 dagar  | 110             | 110                | <a href="#">Link 11</a>  |
| Unplanned | NO2    | Statkraft Energi AS                  | Kvilldal G2              | 2025-04-20 | 2025-12-20 | 244 dagar | 310             | 310                | <a href="#">Link 26</a>  |

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

|           |     |                         |                  |            |            |           |      |         |                          |
|-----------|-----|-------------------------|------------------|------------|------------|-----------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS   | Holen G1         | 2025-05-05 | 2026-01-09 | 249 dagar | 110  | 0-110   | <a href="#">Link 72</a>  |
| Unplanned | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G1       | 2025-04-05 | 2025-12-19 | 258 dagar | 160  | 160     | <a href="#">Link 87</a>  |
| Planned   | NO2 | Sira Kvina Kraftselskap | Tonstad G1       | 2025-06-16 | 2025-06-27 | 11 dagar  | 160  | 160     | <a href="#">Link 88</a>  |
| Planned   | NO2 | Å ENERGI VANNKRAFT AS   | Holen G2         | 2025-05-05 | 2026-02-28 | 299 dagar | 110  | 110     | <a href="#">Link 93</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Rana             | 2025-04-28 | 2025-07-16 | 79 dagar  | 485  | 365     | <a href="#">Link 94</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Nedre Røssåga G1 | 2025-06-10 | 2025-06-24 | 14 dagar  | 225  | 0-225   | <a href="#">Link 27</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Rana G3          | 2025-04-28 | 2025-10-07 | 162 dagar | 120  | 120     | <a href="#">Link 55</a>  |
| Planned   | NO4 | Statkraft Energi AS     | Svartisen G1     | 2025-06-16 | 2025-06-27 | 11 dagar  | 250  | 250     | <a href="#">Link 117</a> |
| Unplanned | NO5 | Statkraft Energi AS     | Jostedal         | 2025-06-19 | 2025-06-23 | 4 dagar   | 275  | 275     | <a href="#">Link 32</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS       | Nes              | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar  | 248  | 248     | <a href="#">Link 92</a>  |
| Planned   | NO5 | Hafslund Kraft AS       | Aurland 1 G1     | 2025-04-07 | 2025-12-15 | 252 dagar | 280  | 280     | <a href="#">Link 45</a>  |
| Planned   | NO5 | Eviny Fornybar AS       | Dale G1          | 2025-06-24 | 2025-07-07 | 13 dagar  | 118  | 118     | <a href="#">Link 115</a> |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Ritsem           | 2025-03-31 | 2025-07-04 | 95 dagar  | 334  | 334     | <a href="#">Link 39</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Seitevare        | 2025-03-31 | 2025-07-04 | 95 dagar  | 201  | 201     | <a href="#">Link 89</a>  |
| Planned   | SE1 | Vattenfall AB           | Harsprånget G4   | 2025-06-30 | 2025-07-02 | 2 dagar   | 170  | 170     | <a href="#">Link 37</a>  |
| Unplanned | SE2 | RES Renewable Norden AB | Björnberget      | 2025-01-29 | 2025-07-31 | 182 dagar | 372  | 109-315 | <a href="#">Link 15</a>  |
| Planned   | SE2 | Fortum Sverige AB       | Krångede         | 2025-06-23 | 2025-12-05 | 165 dagar | 252  | 42-252  | <a href="#">Link 48</a>  |
| Planned   | SE3 | Ringhals AB             | Ringhals block 3 | 2025-05-21 | 2025-06-23 | 33 dagar  | 1081 | 1081    | <a href="#">Link 24</a>  |
| Planned   | SE3 | Fortum Sverige AB       | Trängslet        | 2025-02-23 | 2025-10-26 | 245 dagar | 330  | 130-330 | <a href="#">Link 86</a>  |
| Planned   | SE3 | OKG Aktiebolag          | Oskarshamn 3 G3  | 2025-03-29 | 2025-09-03 | 158 dagar | 1400 | 1400    | <a href="#">Link 10</a>  |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB     | Värtan KVV8      | 2025-05-25 | 2025-08-07 | 74 dagar  | 130  | 130     | <a href="#">Link 54</a>  |
| Planned   | SE3 | Stockholm Exergi AB     | Värtan KVV1      | 2024-07-29 | 2025-12-15 | 504 dagar | 190  | 190     | <a href="#">Link 95</a>  |

## Overføring

| Type    | Publisert av                                                      | Eining      | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM            |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-26 | 2025-07-02 | 6 dagar  | 1000            | 25-400             | <a href="#">Link 6</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar  | 1000            | 225                | <a href="#">Link 28</a> |

|         |                                                                   |             |            |            |           |      |         |                          |
|---------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|------|---------|--------------------------|
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 29</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-09-12 | 81 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 42</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 58</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 59</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 60</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar | 1000 | 25-800  | <a href="#">Link 61</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-04-26 | 2025-07-01 | 66 dagar  | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 62</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-05-15 | 2025-09-19 | 127 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 63</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 73</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar   | 1000 | 225     | <a href="#">Link 74</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar   | 1000 | 225     | <a href="#">Link 75</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-04 | 18 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 76</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-28 | 2025-08-31 | 64 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 77</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-24 | 2025-06-26 | 2 dagar   | 1000 | 225     | <a href="#">Link 78</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-06-26 | 3 dagar   | 1000 | 225     | <a href="#">Link 96</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar | 1000 | 25-625  | <a href="#">Link 98</a>  |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar   | 1000 | 225     | <a href="#">Link 103</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-06-27 | 11 dagar  | 1000 | 225-400 | <a href="#">Link 104</a> |
| Planned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 105</a> |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |         |                          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-28 | 2025-10-15 | 109 dagar  | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 113</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-18 | 2025-06-26 | 7 dagar    | 1000 | 225-400 | <a href="#">Link 122</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DE-LU → DK2 | 2025-06-16 | 2025-07-01 | 15 dagar   | 1000 | 25-400  | <a href="#">Link 123</a> |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → GB    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar  | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 46</a>  |
| Planned   | Energinet                                                         | DK1 → GB    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 456-656 | <a href="#">Link 120</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK1 → NL    | 2025-06-26 | 2025-07-04 | 8 dagar    | 700  | 210     | <a href="#">Link 34</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-26 | 2025-07-02 | 6 dagar    | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 7</a>   |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 30</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-07-11 | 18 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 31</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-09-12 | 81 dagar   | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 43</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-01-16 | 2025-06-30 | 164 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 64</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-04-26 | 2025-07-01 | 66 dagar   | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 65</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-05-15 | 2025-09-19 | 127 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 66</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-01-01 | 2025-10-14 | 652 dagar  | 985  | 361-985 | <a href="#">Link 67</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-25 | 2026-01-01 | 646 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 68</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2024-03-19 | 2026-01-01 | 653 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 69</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 79</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-04 | 18 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 80</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 81</a>  |

|           |                                                                   |             |            |            |            |      |         |                          |
|-----------|-------------------------------------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------|---------|--------------------------|
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 82</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-28 | 2025-08-31 | 64 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 83</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-24 | 2025-06-26 | 2 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 84</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-06-26 | 3 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 97</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-02-20 | 2026-03-31 | 404 dagar  | 985  | 361-946 | <a href="#">Link 99</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-28 | 2025-10-15 | 109 dagar  | 985  | 361-654 | <a href="#">Link 107</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 110</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-11 | 25 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 111</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-06-27 | 11 dagar   | 985  | 400     | <a href="#">Link 112</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-18 | 2025-06-26 | 7 dagar    | 985  | 400     | <a href="#">Link 124</a> |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | DK2 → DE-LU | 2025-06-16 | 2025-07-01 | 15 dagar   | 985  | 361-400 | <a href="#">Link 125</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | DK2 → SE4   | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar   | 1700 | 800     | <a href="#">Link 70</a>  |
| Planned   | Elering AS                                                        | EE → FI     | 2025-06-02 | 2025-07-31 | 59 dagar   | 1016 | 0-758   | <a href="#">Link 126</a> |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE1    | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 1100 | 800     | <a href="#">Link 49</a>  |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 1200 | 800     | <a href="#">Link 9</a>   |
| Planned   | Svenska kraftnät                                                  | FI → SE3    | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 1200 | 1000    | <a href="#">Link 38</a>  |
| Unplanned | European Network of Transmission System Operators for Electricity | GB → DK1    | 2025-04-27 | 2026-01-01 | 248 dagar  | 1456 | 0-1456  | <a href="#">Link 47</a>  |
| Planned   | Energinet                                                         | GB → DK1    | 2023-12-29 | 2026-09-30 | 1006 dagar | 1456 | 356-656 | <a href="#">Link 120</a> |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2025-06-20 | 2025-06-25 | 5 dagar    | 2145 | 1450    | <a href="#">Link 35</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO1 → SE3   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 2145 | 300     | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned   | European Network of Transmission System Operators for Electricity | NO2 → NL    | 2025-06-26 | 2025-06-30 | 4 dagar    | 723  | 233     | <a href="#">Link 33</a>  |
| Planned   | Statnett SF                                                       | NO2 → NO1   | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 3700 | 300     | <a href="#">Link 51</a>  |

|         |                  |            |            |            |            |      |          |                          |
|---------|------------------|------------|------------|------------|------------|------|----------|--------------------------|
| Planned | Statnett SF      | NO4 → NO3  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 1200 | 200      | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO4 → NO3  | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 1200 | 100      | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO4 → SE1  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 700  | 200      | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO4 → SE1  | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 700  | 100      | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | NO4 → SE1  | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 700  | 450      | <a href="#">Link 116</a> |
| Planned | Statnett SF      | NO4 → SE2  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 250  | 100      | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO4 → SE2  | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 250  | 100      | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO5 → NO1  | 2025-03-04 | 2025-09-01 | 181 dagar  | 3900 | 300      | <a href="#">Link 51</a>  |
| Planned | Statnett SF      | NO5 → NO1  | 2025-06-12 | 2025-07-10 | 28 dagar   | 3900 | 800      | <a href="#">Link 90</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → FI   | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 1500 | 1300     | <a href="#">Link 49</a>  |
| Planned | Fingrid Oyj      | SE1 → FI   | 2023-11-30 | 2026-09-12 | 1016 dagar | 1500 | 0-300    | <a href="#">Link 85</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → FI   | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 1500 | 500      | <a href="#">Link 116</a> |
| Planned | Statnett SF      | SE1 → NO4  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 600  | 350      | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → NO4  | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 600  | 200      | <a href="#">Link 116</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 3300 | 500      | <a href="#">Link 38</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar   | 3300 | 900-1000 | <a href="#">Link 49</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-28 | 2025-07-06 | 8 dagar    | 3300 | 1400     | <a href="#">Link 57</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE1 → SE2  | 2025-06-23 | 2025-06-27 | 4 dagar    | 3300 | 1300     | <a href="#">Link 116</a> |
| Planned | Statnett SF      | SE2 → NO3  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 1000 | 300      | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Statnett SF      | SE2 → NO4  | 2025-06-24 | 2025-06-27 | 3 dagar    | 300  | 50       | <a href="#">Link 25</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE1  | 2025-06-28 | 2025-07-06 | 8 dagar    | 3300 | 1900     | <a href="#">Link 57</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 7300 | 600      | <a href="#">Link 9</a>   |
| Planned | Svenska kraftnät | SE2 → SE3  | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 7300 | 2200     | <a href="#">Link 38</a>  |
| Planned | Statnett SF      | SE3 → NO1  | 2025-06-20 | 2025-06-25 | 5 dagar    | 2095 | 1450     | <a href="#">Link 35</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 2810 | 1760     | <a href="#">Link 9</a>   |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE3A | 2025-06-29 | 2025-07-04 | 5 dagar    | 2810 | 2010     | <a href="#">Link 38</a>  |
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4  | 2025-04-19 | 2025-09-03 | 137 dagar  | 6200 | 1600     | <a href="#">Link 9</a>   |

|         |                  |           |            |            |          |      |      |                         |
|---------|------------------|-----------|------------|------------|----------|------|------|-------------------------|
| Planned | Svenska kraftnät | SE3 → SE4 | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar | 6200 | 1700 | <a href="#">Link 70</a> |
| Planned | Svenska kraftnät | SE4 → DK2 | 2025-05-18 | 2025-07-04 | 47 dagar | 1300 | 400  | <a href="#">Link 70</a> |

## Forbruk

| Type      | Område | Publisert av                         | Eining                   | Dato fra   | Dato til   | Varighet | Installert (MW) | Utilgjengeleg (MW) | Link til UMM            |
|-----------|--------|--------------------------------------|--------------------------|------------|------------|----------|-----------------|--------------------|-------------------------|
| Planned   | DK1    | Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S | SSV18                    | 2025-06-23 | 2025-06-23 | 0 dagar  | 200             | 200                | <a href="#">Link 23</a> |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                        | Rauma Paper Mill / PM    | 2025-06-27 | 2025-06-27 | 0 dagar  | 260             | 112                | <a href="#">Link 8</a>  |
| Planned   | FI     | UPM Energy Oy                        | Rauma Paper Mill / PM    | 2025-06-15 | 2025-06-23 | 8 dagar  | 260             | 200                | <a href="#">Link 20</a> |
| Planned   | FI     | Helen Oy                             | HvSK                     | 2025-06-23 | 2025-07-18 | 25 dagar | 150             | 150                | <a href="#">Link 21</a> |
| Planned   | FI     | Gasum Oy                             | Tornio / TW              | 2025-06-25 | 2025-06-25 | 0 dagar  | 396             | 179                | <a href="#">Link 22</a> |
| Planned   | FI     | PD Power Oy                          | Anjalankoski Paper Mill  | 2025-06-18 | 2025-06-24 | 6 dagar  | 140             | 130                | <a href="#">Link 41</a> |
| Unplanned | NO2    | Volue Energy Market Services AS      | Boliden Odda AS          | 2025-06-22 | 2025-07-14 | 22 dagar | 171             | 81-117             | <a href="#">Link 13</a> |
| Unplanned | NO3    | Statkraft Energi AS                  | Norske Skog Skogn / Unit | 2025-06-26 | 2025-06-27 | 0 dagar  | 210             | 160-210            | <a href="#">Link 5</a>  |
| Planned   | NO5    | Gassco AS                            | Kollsnes                 | 2025-06-27 | 2025-06-28 | 0 dagar  | 290             | 127                | <a href="#">Link 2</a>  |
| Planned   | NO5    | Gassco AS                            | Troll A                  | 2025-06-27 | 2025-06-28 | 0 dagar  | 215             | 117                | <a href="#">Link 3</a>  |
| Unplanned | SE3    | Stockholm Exergi AB                  | Ropsten                  | 2025-05-29 | 2025-06-24 | 26 dagar | 167             | 89-167             | <a href="#">Link 18</a> |
| Planned   | SE3    | Stockholm Exergi AB                  | Hammarbyverket           | 2025-06-02 | 2025-07-11 | 39 dagar | 149             | 101-110            | <a href="#">Link 50</a> |