

## Kraftsituasjonen veke 51 og 52, 2024

### Mildt vêr og lågare kraftprisar

Dei siste to vekene av 2024 var prega av mildt vêr, lågt forbruk og høgare tilsig enn normalt for årstida. Det høge tilsiget bidrog til framleis høg kraftproduksjon i store delar av landet utan at magasinfallinga gjekk mykje ned.

Det var ein reduksjon i kraftprisane i Noreg samanlikna med veke 50. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) enda vekesprisene mellom 29 og 33 øre/kWh i veke 51, og mellom 33 og 41 øre/kWh i veke 52. Nord på kontinentet var prisane høgare enn i Norden, blant anna grunna periodar med låg vindkraftproduksjon. Det gav nettoeksport frå Noreg og Norden både i veke 51 og 52. Kraftprisane var framleis lågare i dei nordlege prisområda enn i sør. I Midt-Noreg var kraftprisen høvesvis 15 og 9 øre/kWh i veke 51 og 52, medan den var 10 og 5 øre/kWh i Nord-Noreg i dei to siste vekene av året.

### Vêr og hydrologi

I veke 52 var det 3–5 grader varmare enn normalt i heile Noreg. I veke 1 i 2025 er det venta kaldare vêr med temperaturar som er 2–5 grader kaldare enn normalt i heile landet.

For veke 52 er det berekna eit tilsig på 2,8 TWh, eller 220 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 1 i 2025 er det venta eit tilsig på 1,4 TWh, eller 119 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

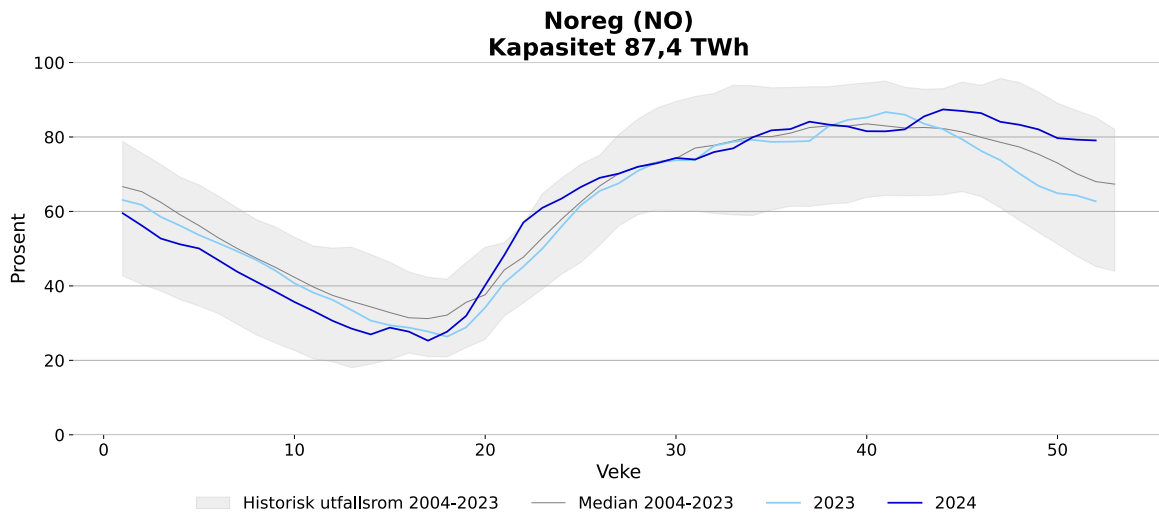
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

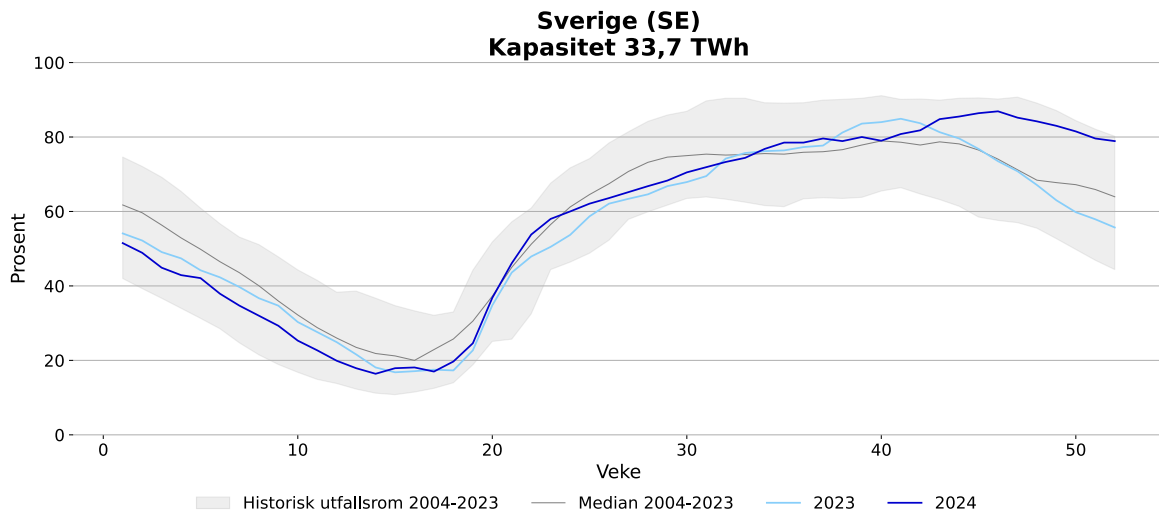
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 52 2024	Veke 51 2024	Veke 52 2023	Median veke 52	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	79,1	79,3	62,7	68,0	-0,2	16,4	11,1
Søraust-Noreg, NO1	75,2	77,3	63,6	65,8	-2,1	11,6	9,4
Sørvest-Noreg, NO2	78,2	78,5	68,7	72,3	-0,3	9,5	5,9
Midt-Noreg, NO3	86,1	84,7	54,0	63,2	1,4	32,1	22,9
Nord-Noreg, NO4	80,7	80,6	55,2	67,2	0,1	25,5	13,5
Vest-Noreg, NO5	76,7	77,3	63,7	68,4	-0,6	13,0	8,3
Sverige	78,9	79,6	55,7	64,0	-0,7	23,2	14,9

\*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

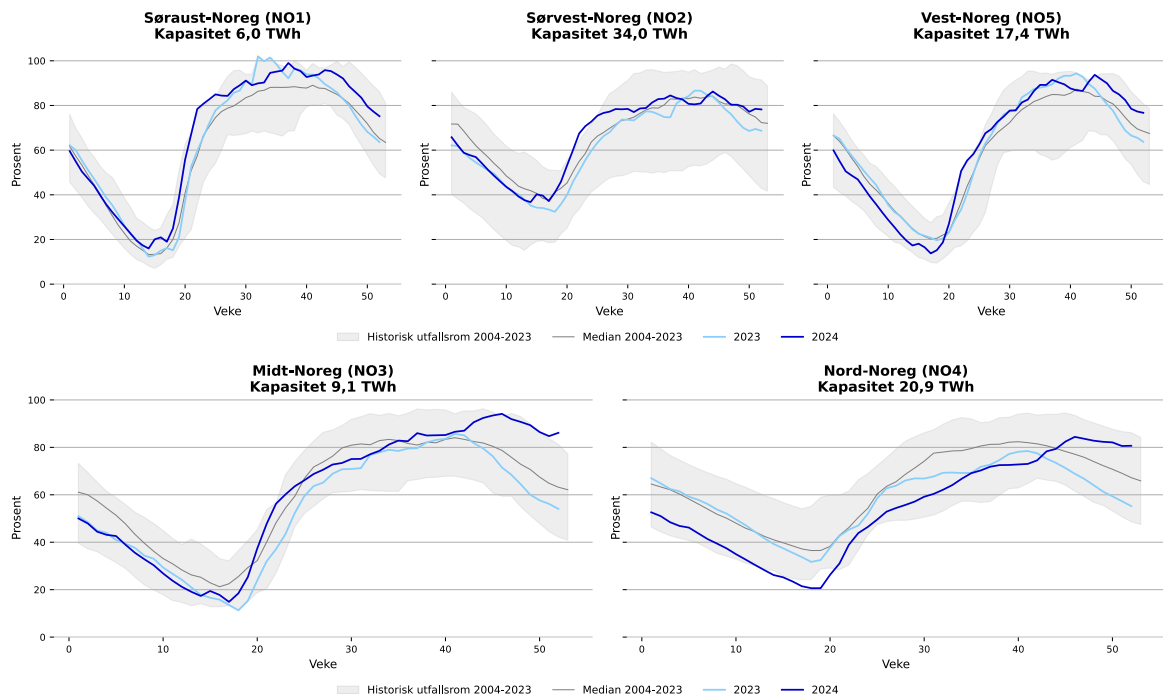
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



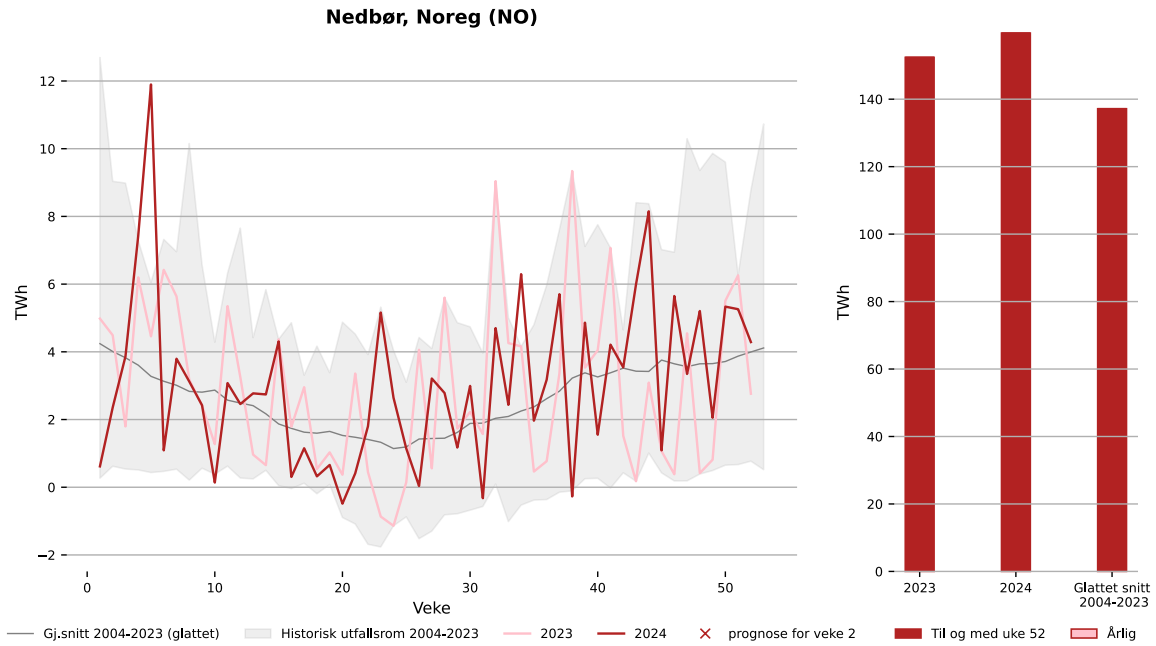
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



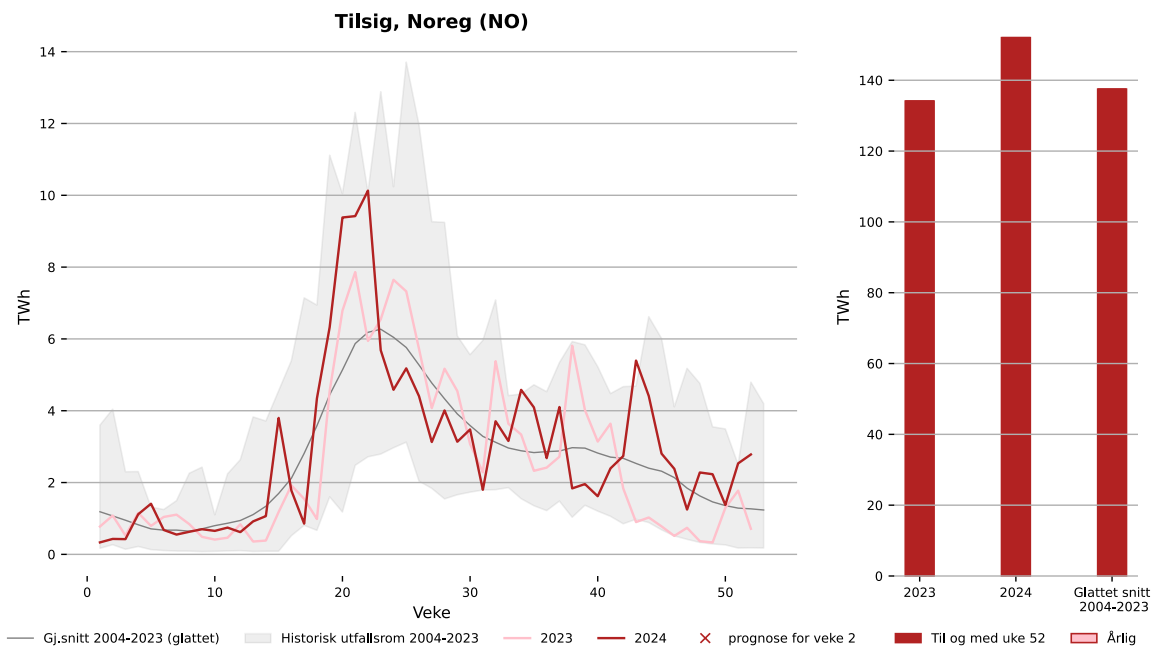
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

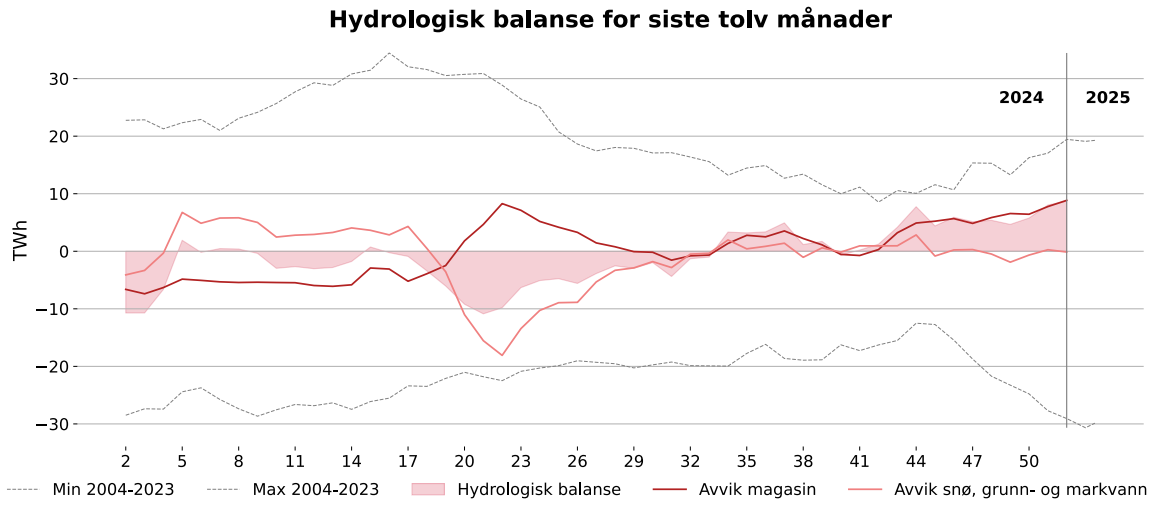
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



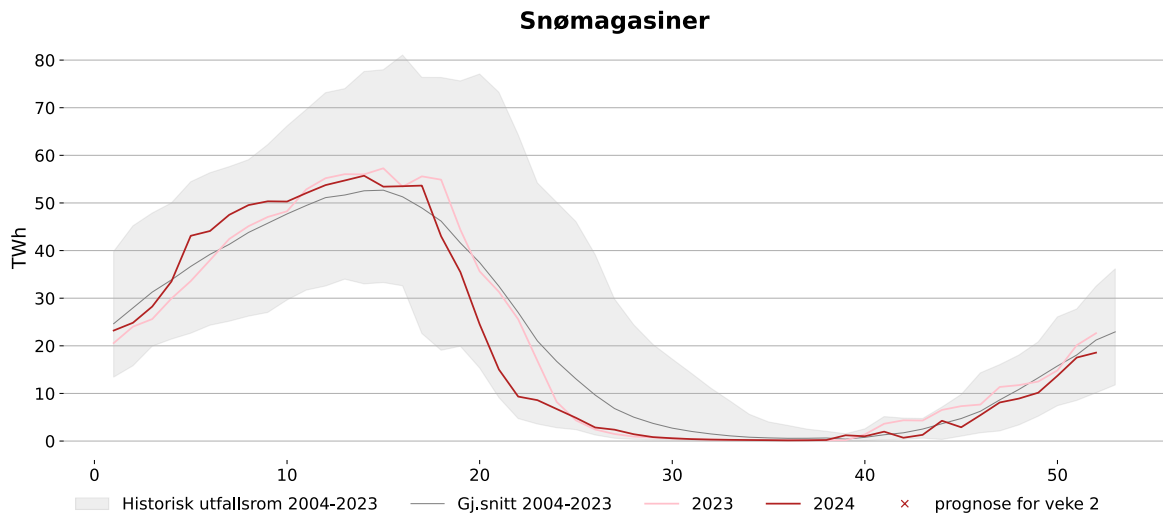
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 52 2024,		Prognose, veke 1 2025,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,3	107	3,7	87
Søraust-Noreg, NO1	0,1	21	0,3	62
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	66	1,4	92
Midt-Noreg, NO3	0,9	126	0,6	86
Nord-Noreg, NO4	1,5	236	0,8	125
Vest-Noreg, NO5	1,0	104	0,7	68

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 52 2024,		Prognose, veke 1 2025,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	220	1,4	119
Søraust-Noreg, NO1	0,2	195	0,1	118
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	210	0,6	109
Midt-Noreg, NO3	0,5	253	0,2	111
Nord-Noreg, NO4	0,3	172	0,3	158
Vest-Noreg, NO5	0,7	264	0,3	120

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-52 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-52 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	159,6	22,4	152,0	14,5
Søraust-Noreg, NO1	19,1	3,7	20,7	5,2
Sørvest-Noreg, NO2	48,2	5,4	53,7	10,8
Midt-Noreg, NO3	25,1	1,6	19,8	-3,7
Nord-Noreg, NO4	27,4	3,6	23,8	0,0
Vest-Noreg, NO5	39,8	8,1	34,1	2,3

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

<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 SKM Market Predictor



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

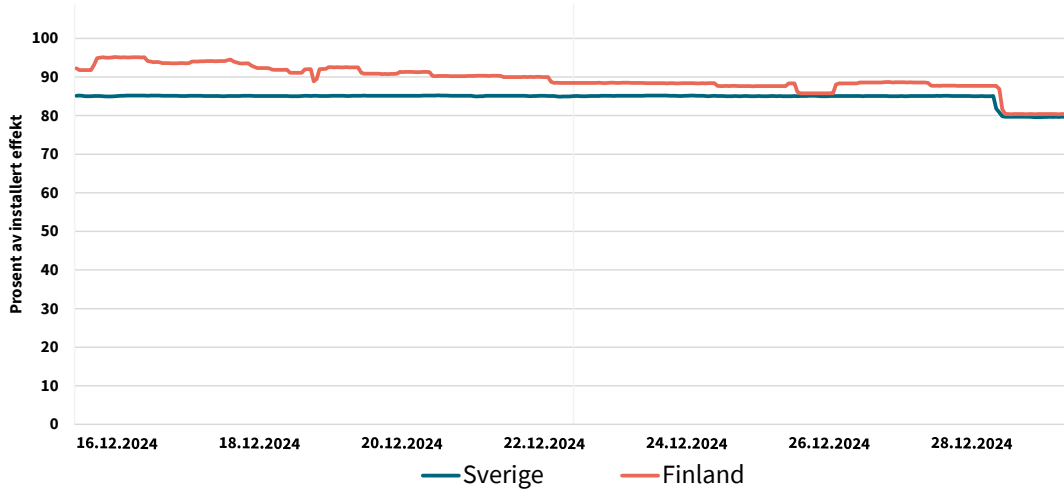
	Veke 52	Veke 51	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 397	3 380	17	1 %
NO1	369	367	3	1 %
NO2	1 274	1 117	157	14 %
NO3	555	608	-53	-9 %
NO4	440	602	-162	-27 %
NO5	759	686	72	11 %
Sverige	3 471	3 758	-287	-8 %
SE1	603	520	84	16 %
SE2	1 190	1 331	-141	-11 %
SE3	1 526	1 628	-102	-6 %
SE4	151	279	-128	-46 %
Danmark	624	894	-270	-30 %
Jylland	405	625	-220	-35 %
Sjælland	219	269	-50	-19 %
Finland	1 724	1 720	4	0 %
<b>Norden</b>	<b>9 217</b>	<b>9 752</b>	<b>-536</b>	<b>-5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 900	3 134	-234	-7 %
NO1	784	856	-72	-8 %
NO2	746	771	-25	-3 %
NO3	567	638	-71	-11 %
NO4	430	487	-57	-12 %
NO5	373	382	-9	-2 %
Sverige	2 642	2 954	-312	-11 %
SE1	251	281	-30	-11 %
SE2	336	360	-24	-7 %
SE3	1 628	1 838	-210	-11 %
SE4	426	474	-48	-10 %
Danmark	691	817	-126	-15 %
Jylland	413	511	-98	-19 %
Sjælland	278	306	-28	-9 %
Finland	1 618	1 907	-288	-15 %
<b>Norden</b>	<b>7 852</b>	<b>8 812</b>	<b>-960</b>	<b>-11 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	497	247	251	
Sverige	829	804	25	
Danmark	-68	77	-144	
Finland	106	-187	293	
<b>Norden</b>	<b>1 365</b>	<b>941</b>	<b>424</b>	

\* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

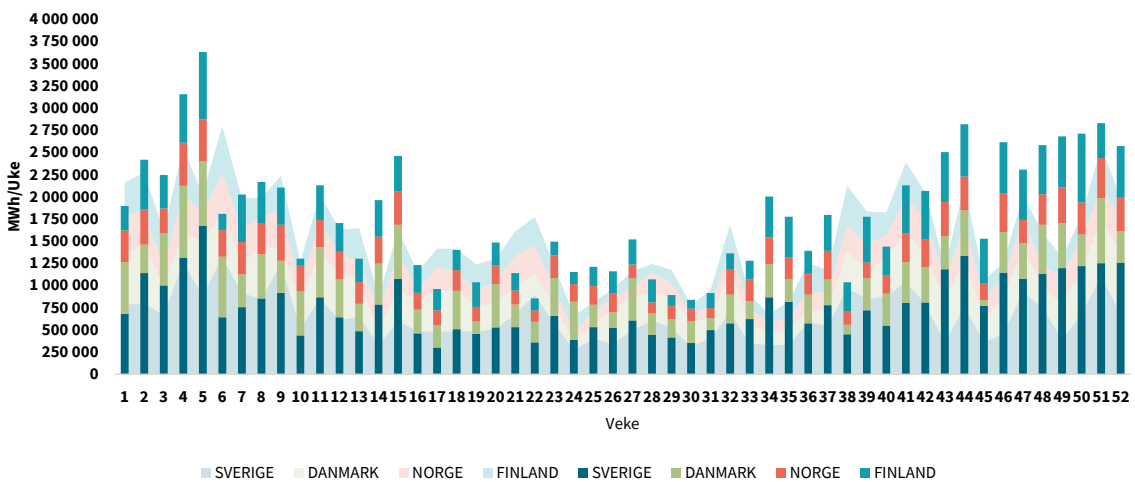
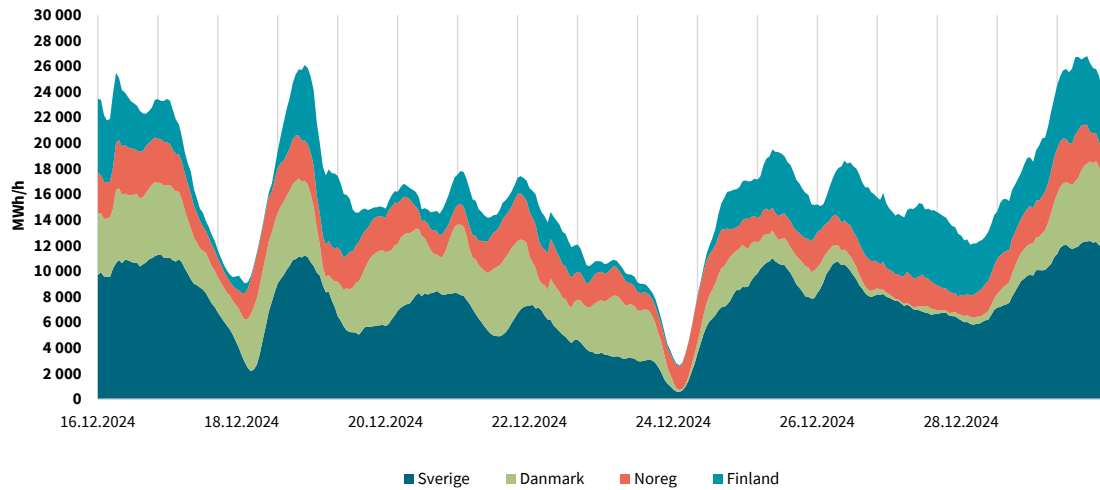


## Vind- og kjernekraftproduksjon

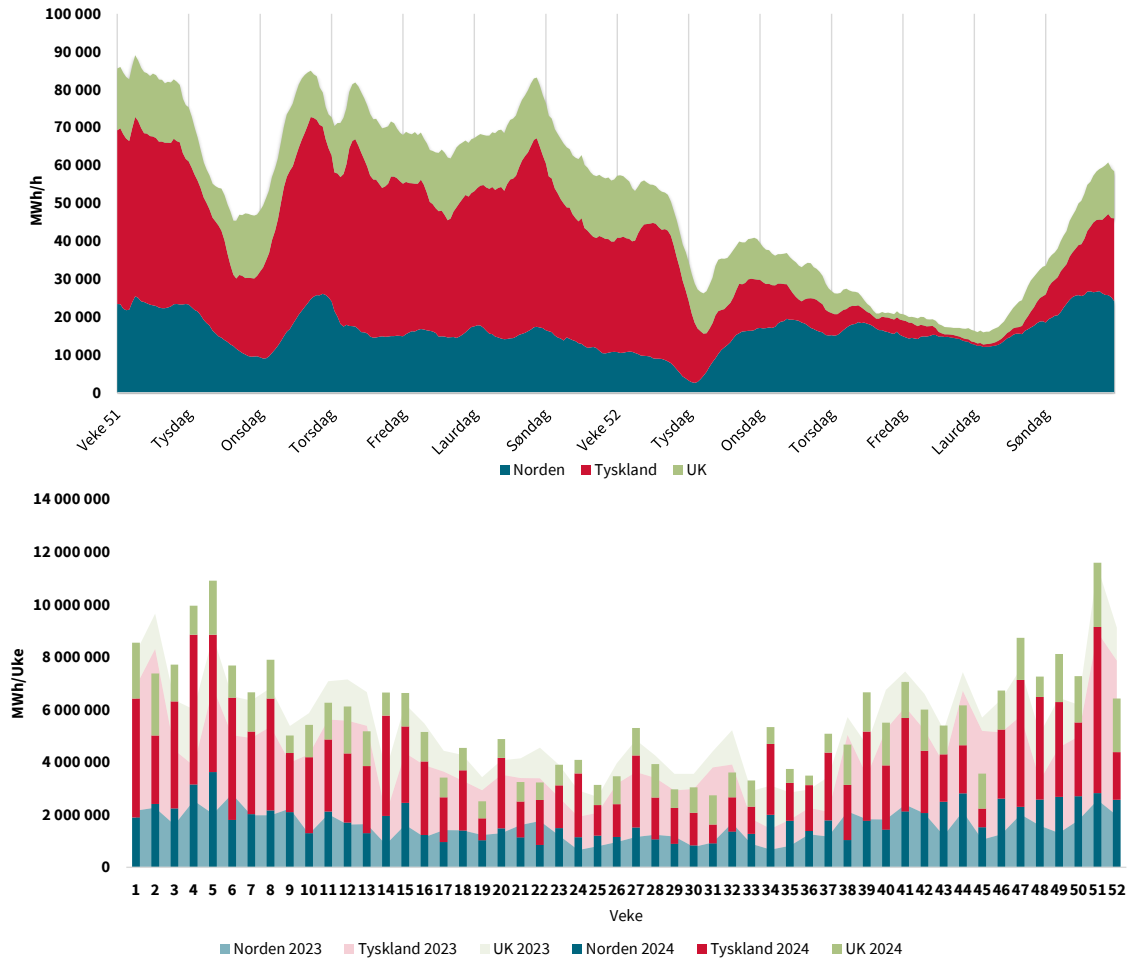
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

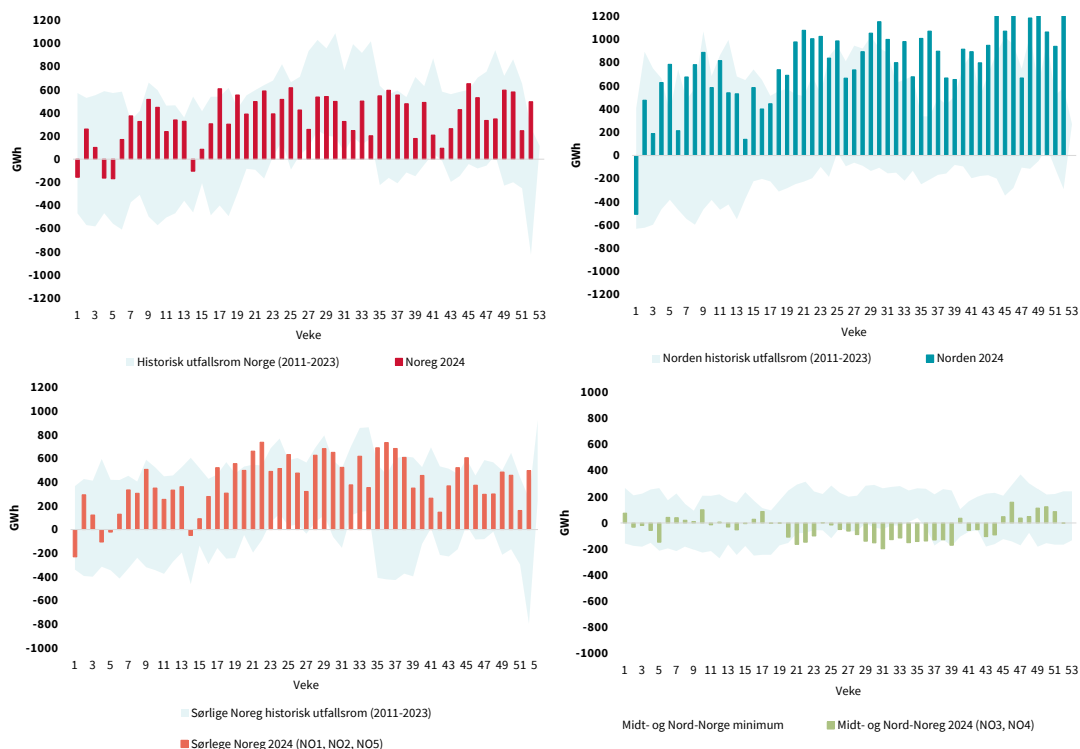
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	108,2	100,9	7,2	7,3
Forbruk	87,7	85,5	2,6	2,2
Nettoeksport	20,5	15,5		5,1
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	46,3	51,2	-9,5	-4,9
Forbruk	48,3	48,6	-0,7	-0,3
Nettoeksport	-2,0	2,6		-4,5
<b>Noreg</b>				
Produksjon	154,5	152,1	1,5	2,4
Forbruk	135,9	134,1	1,4	1,9
Nettoeksport	18,6	18,0		0,5
<b>Norden</b>				
Produksjon	426,4	413,3	3,1	13,1
Forbruk	385,0	377,4	2,0	7,5
Nettoeksport	41,4	35,9		5,6

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

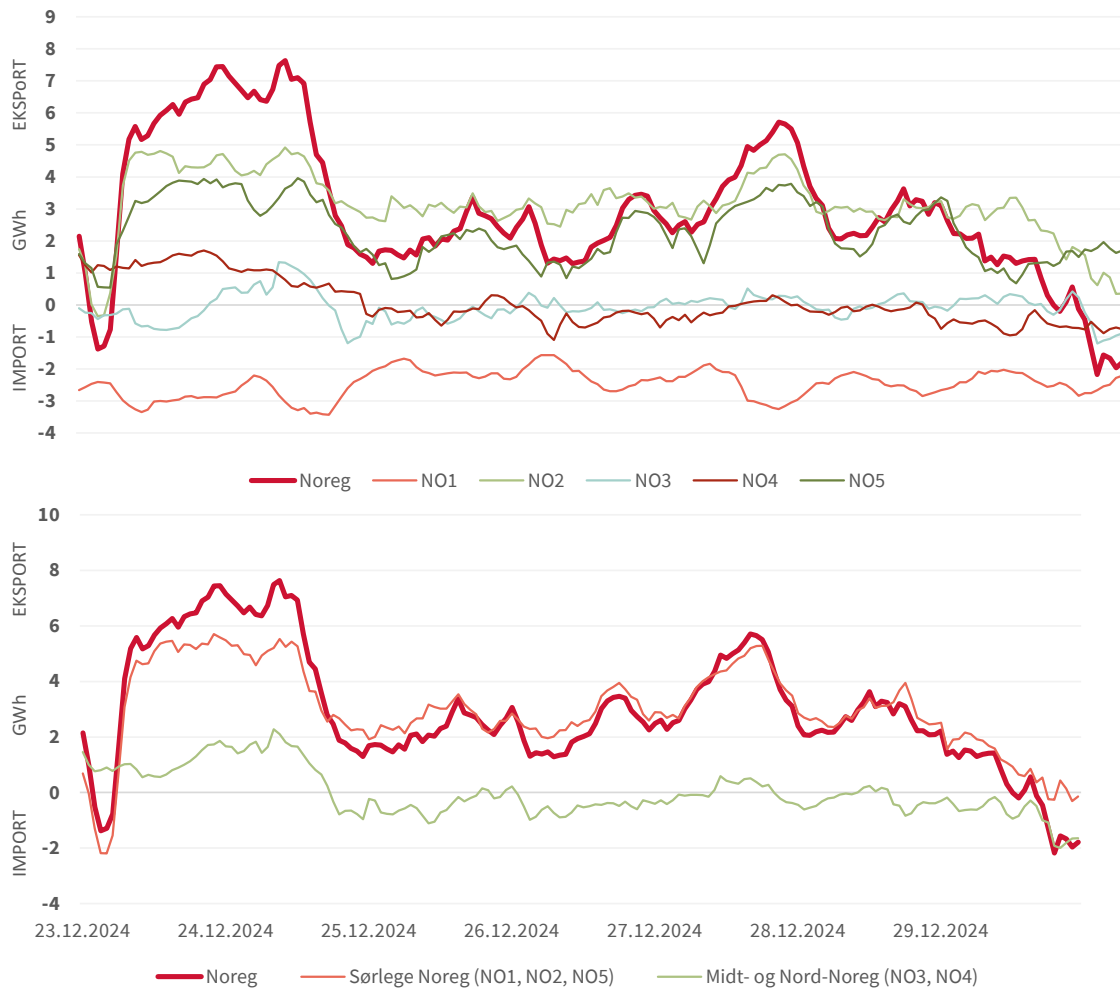
## Utvexling

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

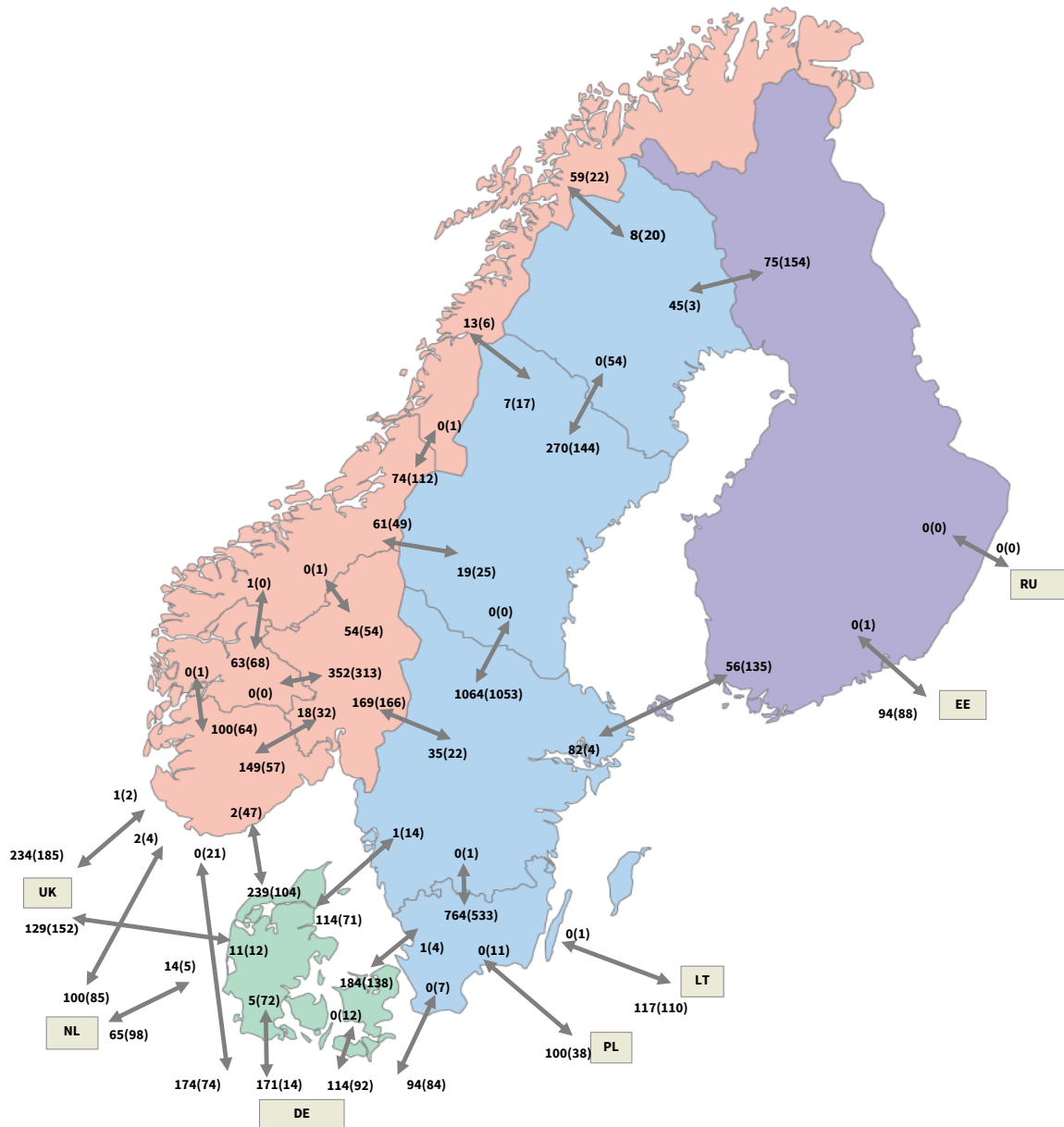


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



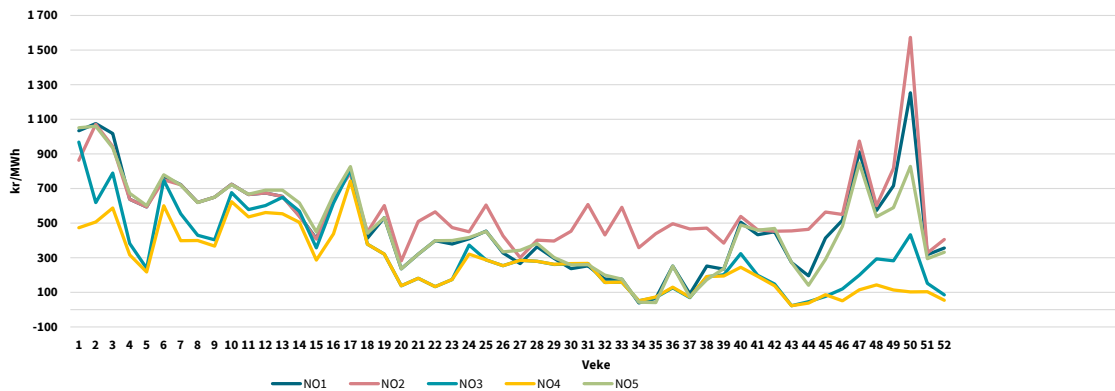
# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

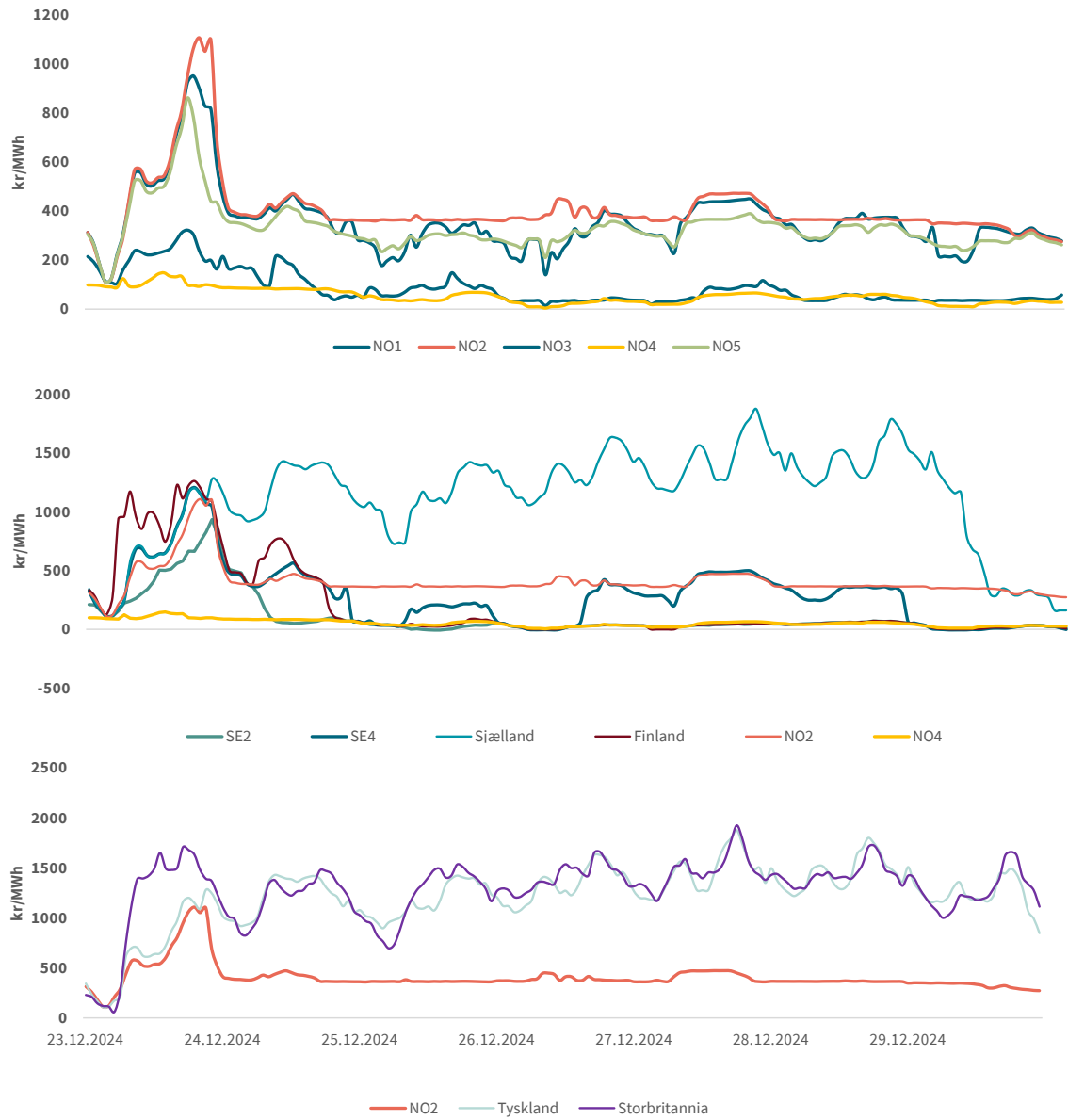
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 52	Veke 51 (2024)	Veke 52 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	356,0	317,7	634,0	12,0	-43,8
NO2	405,9	327,7	634,0	23,9	-36,0
NO3	85,5	152,2	542,3	-43,8	-84,2
NO4	54,0	103,3	375,6	-47,7	-85,6
NO5	332,0	294,4	681,3	12,8	-51,3
SE1	105,9	143,3	409,7	-26,1	-74,1
SE2	108,5	129,6	409,7	-16,3	-73,5
SE3	231,7	355,8	441,0	-34,9	-47,5
SE4	286,6	330,6	439,9	-13,3	-34,8
Finland	204,5	659,3	501,8	-69,0	-59,2
Jylland	1122,3	358,3	336,3	213,2	233,7
Sjælland	1120,6	401,3	376,9	179,2	197,3
Nederland	1245,6	715,7	388,6	74,1	220,5
Tyskland	1220,9	612,6	232,5	99,3	425,1
Polen	1321,7	829,6	376,1	59,3	251,4
Storbritannia	1291,3	799,1	598,4	61,6	115,8
Frankrike	1235,2	715,6	268,3	72,6	360,4
Belgia	1243,9	735,6	288,4	69,1	331,3

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

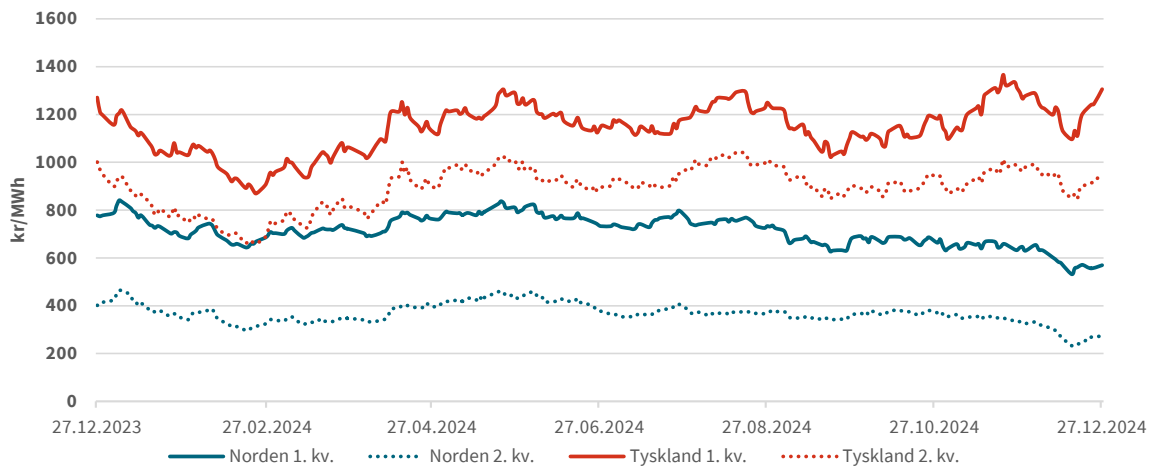


## Terminmarknaden

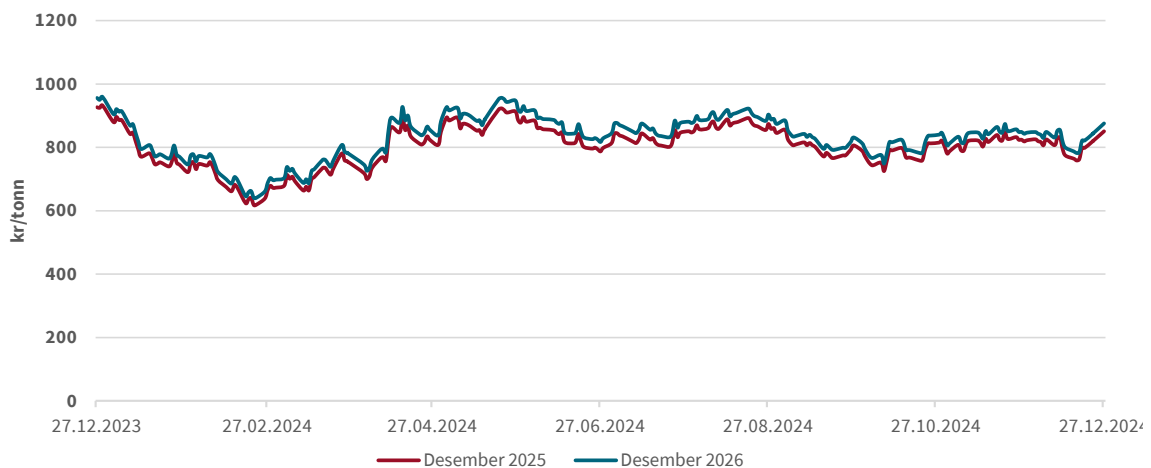
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 52	Veke 51	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	616,4	593,8	3,8
	Februar	579,0	607,4	-4,7
	1. kvartal 2025	569,6	570,8	-0,2
	2. kvartal 2025	272,3	246,7	10,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1305,3	1204,7	8,4
	2. kvartal 2025	957,1	900,5	6,3
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2025	850,9	798,7	6,5
	Desember 2026	875,7	821,9	6,5

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-12-14	2025-01-20	37 dagar	412	412	<a href="#">Link 17</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 24</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	<a href="#">Link 5</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	<a href="#">Link 40</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2024-12-19	74 dagar	890	155	<a href="#">Link 41</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-08	312 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 42</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	310	310	<a href="#">Link 22</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-12-13	2024-12-16	2 dagar	310	310	<a href="#">Link 46</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	<a href="#">Link 68</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	<a href="#">Link 69</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-12-20	81 dagar	120	0-120	<a href="#">Link 25</a>
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-18	117 dagar	280	250	<a href="#">Link 28</a>
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2024-12-15	2024-12-18	2 dagar	390	1-221	<a href="#">Link 27</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-01-24	151 dagar	210	210	<a href="#">Link 48</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-31	191 dagar	277	140-271	<a href="#">Link 47</a>
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	<a href="#">Link 72</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	<a href="#">Link 73</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-02-07	193 dagar	190	190	<a href="#">Link 39</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-17	626 dagar	448	0-448	<a href="#">Link 2</a>

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

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 14</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 14</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-12-18	2025-01-12	25 dagar	1444	324-1444	<a href="#">Link 21</a>
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-12-18	2025-01-12	25 dagar	1444	324-1444	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-18	296 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 43</a>
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2024-12-13	2024-12-16	3 dagar	1400	700	<a href="#">Link 44</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-12-13	2024-12-16	3 dagar	1400	700	<a href="#">Link 44</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-11-25	2024-12-20	25 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 49</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-11-25	2024-12-20	25 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-12-02	2024-12-17	15 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 51</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-11-25	2024-12-19	24 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 52</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 53</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 54</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 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 56</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 57</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 58</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-12-02	2024-12-17	15 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 59</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 60</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 61</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 62</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-11-25	2024-12-19	24 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 63</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	985	361-400	<a href="#">Link 64</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 65</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 66</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	715	0-365	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	1632	0-232	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	700	0-450	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	590	0-490	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	2500	0-250	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	700	0-50	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	1632	0-832	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	715	0-115	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	2500	0-1700	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-12-16	2024-12-19	3 dagar	1456	456-756	<a href="#">Link 67</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 70</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 75</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 75</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 76</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 77</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-08	2025-01-08	0 dagar	396	105-161	<a href="#">Link 1</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-03	2025-01-03	0 dagar	396	163	<a href="#">Link 9</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-02	2025-01-02	0 dagar	396	149	<a href="#">Link 10</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2024-12-27	2024-12-30	2 dagar	115	105	<a href="#">Link 11</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-12-22	2024-12-28	5 dagar	250	170	<a href="#">Link 12</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-12-18	2024-12-28	10 dagar	260	190	<a href="#">Link 13</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-24	2024-12-25	0 dagar	396	106-123	<a href="#">Link 15</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-12-19	2025-01-07	18 dagar	140	120	<a href="#">Link 18</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-22	2024-12-22	0 dagar	396	106	<a href="#">Link 19</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-21	2024-12-21	0 dagar	396	105	<a href="#">Link 20</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-19	2024-12-19	0 dagar	396	105	<a href="#">Link 23</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-12-17	2024-12-19	2 dagar	250	170	<a href="#">Link 26</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-18	2024-12-18	0 dagar	396	146-206	<a href="#">Link 45</a>
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-01-07	2025-01-07	0 dagar	210	110-210	<a href="#">Link 3</a>
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2024-12-23	2024-12-27	3 dagar	210	192	<a href="#">Link 38</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-12-19	2024-12-23	3 dagar	200	100-170	<a href="#">Link 16</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-12-19	2024-12-19	0 dagar	230	120	<a href="#">Link 71</a>