

## Kraftsituasjonen veke 4, 2024

### Rekordhøg vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Vindkraftproduksjonen auka både i Norden, Tyskland og UK førre veke. Førebelse tal visar at vindkraftproduksjonen i Norden var på 3,1 TWh, noko som var rekordhøgt. Vindkraft stod for ein tredjedel av den totale kraftproduksjonen i Norden førre veke, og i Noreg har det historisk sett berre vore to veker tidlegare med meir vindkraftproduksjon.

Temperaturane auka også førre veke, og det var mildare enn normalt for årstida i store delar av landet. Mildvêret bidrog til en markant nedgang i forbruket. Sjølv om forbruket gjekk ned, var det framleis høgt for årstida i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4).

Mykje vind og periodar med låge kraftprisar på kontinentet bidrog til nettoimport til Noreg over veka, og ein reduksjon i vasskraftproduksjonen frå veka før. Kraftprisane fall i heile Nord-Europa, og vekeprisen var under 100 øre/kWh i alle prisområda.

### Vêr og hydrologi

I veke 4 var temperaturen omkring 3-5 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. Også i veke 5 er det venta mildt vêr i heile landet med temperaturar som er 2-4 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 4 er det berekna eit tilsig på 1,2 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 5 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, eller 230 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

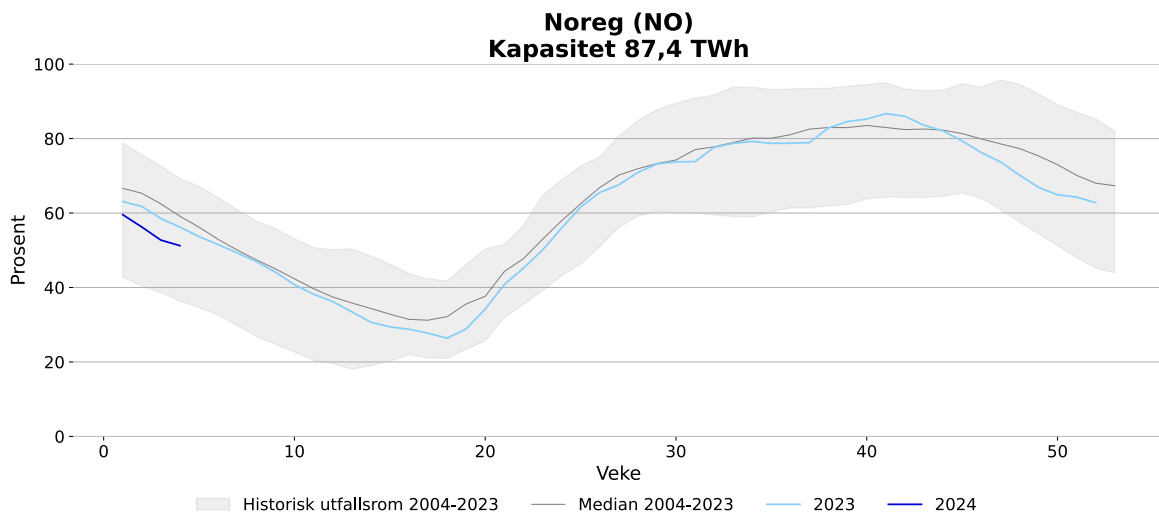
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

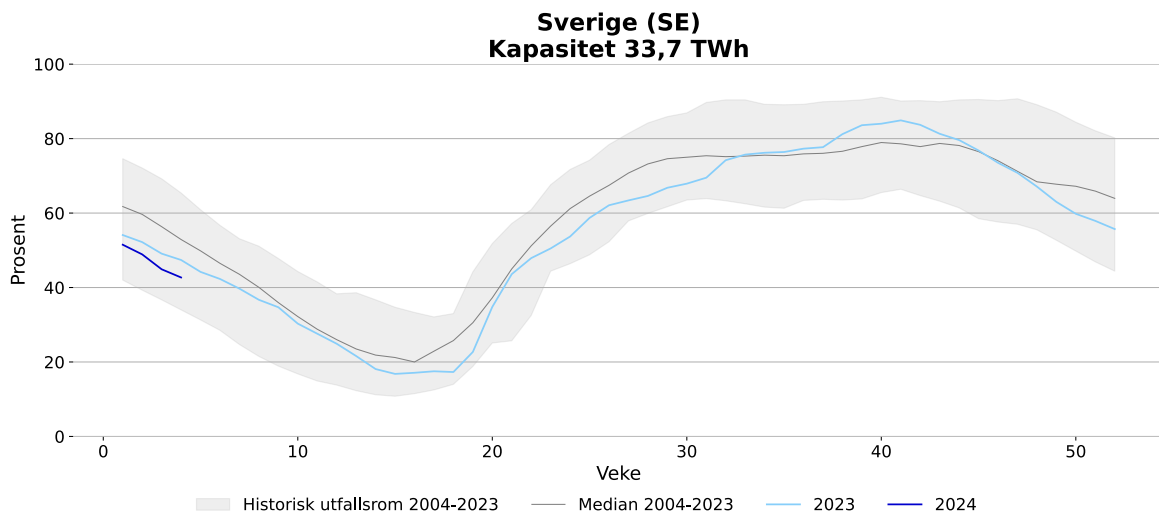
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 4 2024	Veke 3 2024	Veke 4 2023	Median veke 4	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	51,2	52,7	56,2	59,1	-1,5	-5,0	-7,9
Søraust-Noreg, NO1	47,3	50,4	51,3	48,8	-3,1	-4,0	-1,5
Sørvest-Noreg, NO2	57,8	58,8	56,4	65,1	-1,0	1,4	-7,3
Midt-Noreg, NO3	43,1	44,5	44,0	54,3	-1,4	-0,9	-11,2
Nord-Noreg, NO4	46,9	48,5	61,5	60,3	-1,5	-14,6	-13,4
Vest-Noreg, NO5	48,7	50,5	57,4	56,4	-1,9	-8,7	-7,7
Sverige	42,7	44,9	47,4	52,9	-2,2	-4,7	-10,2

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

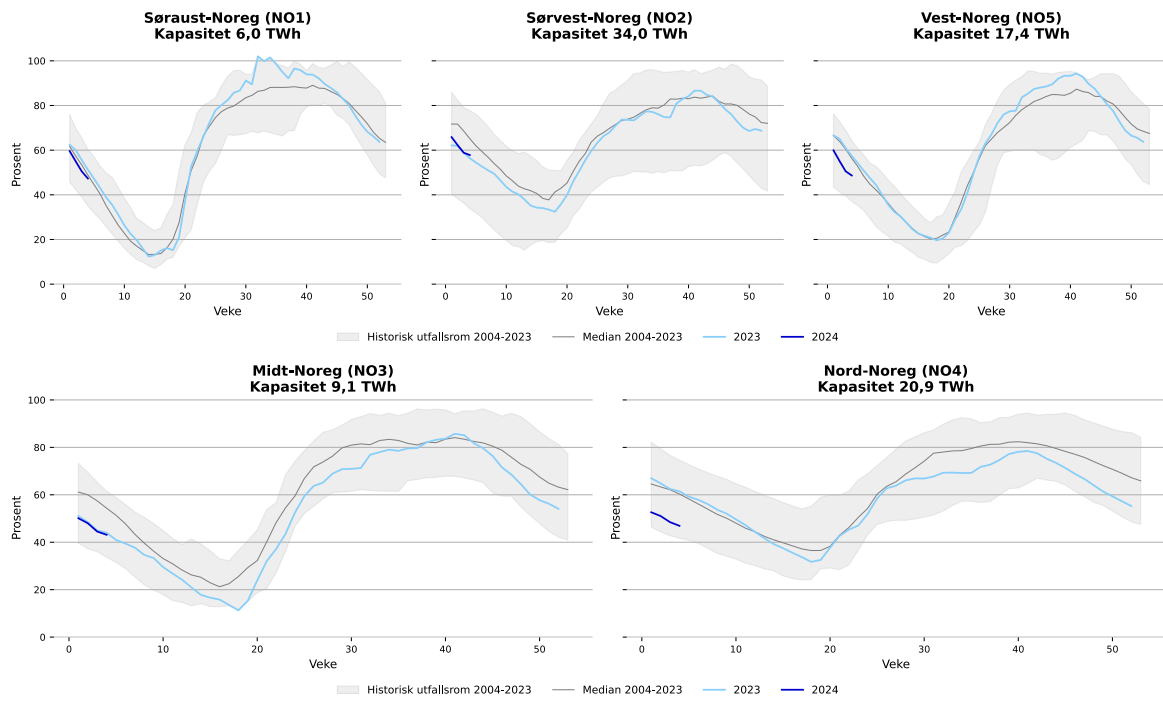
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



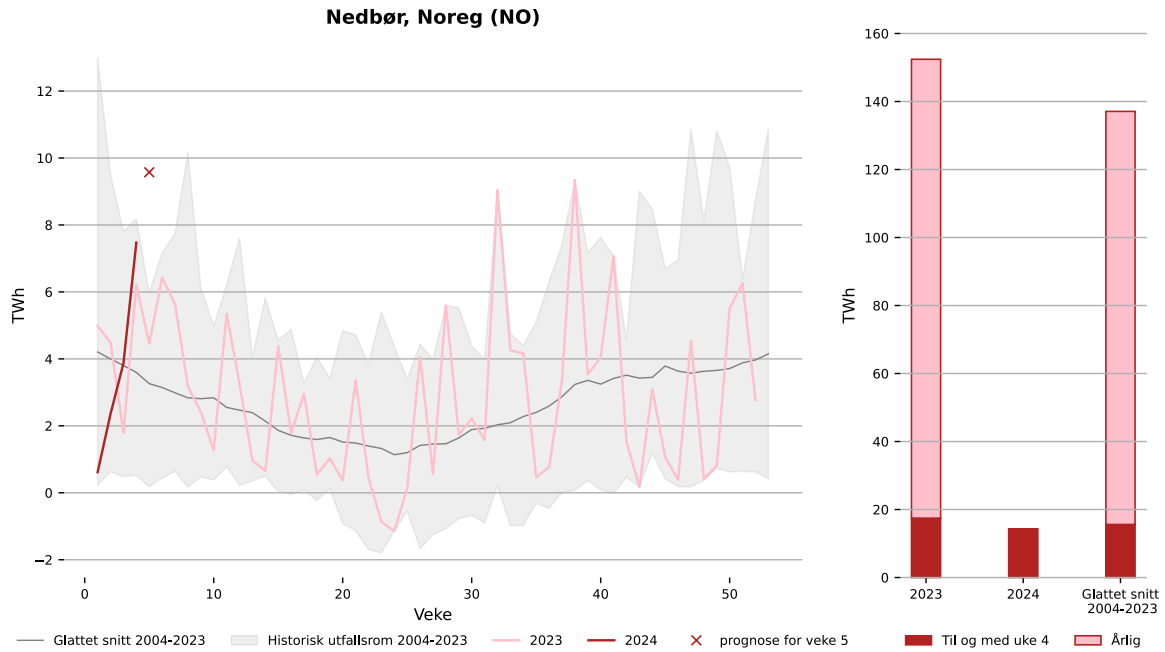
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



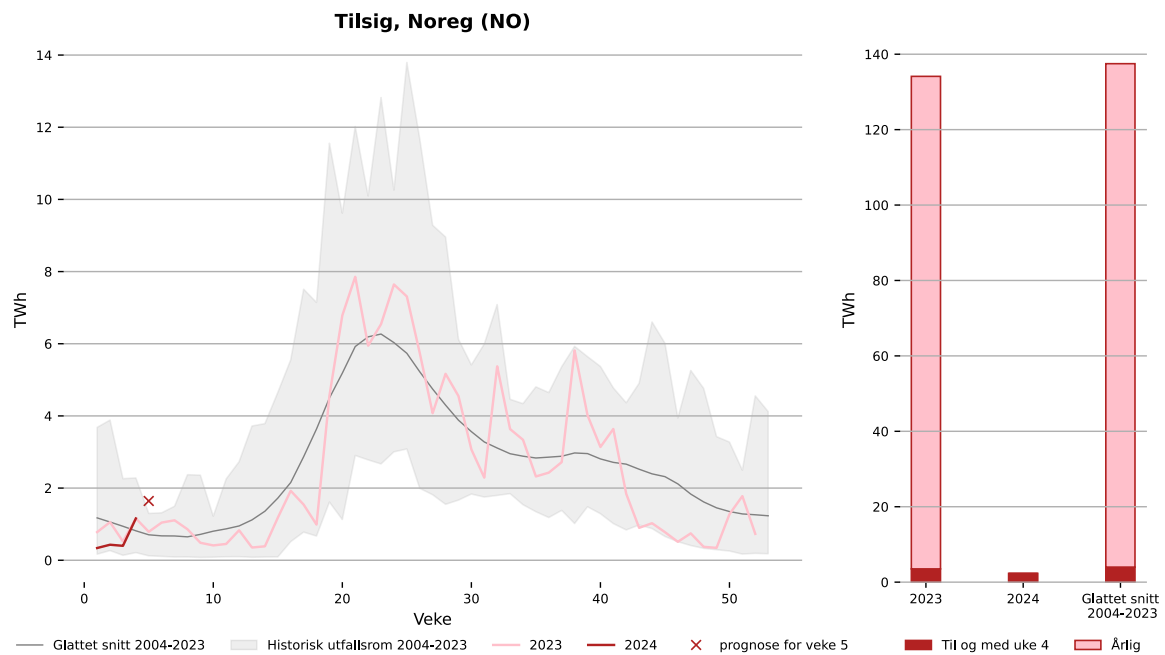
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

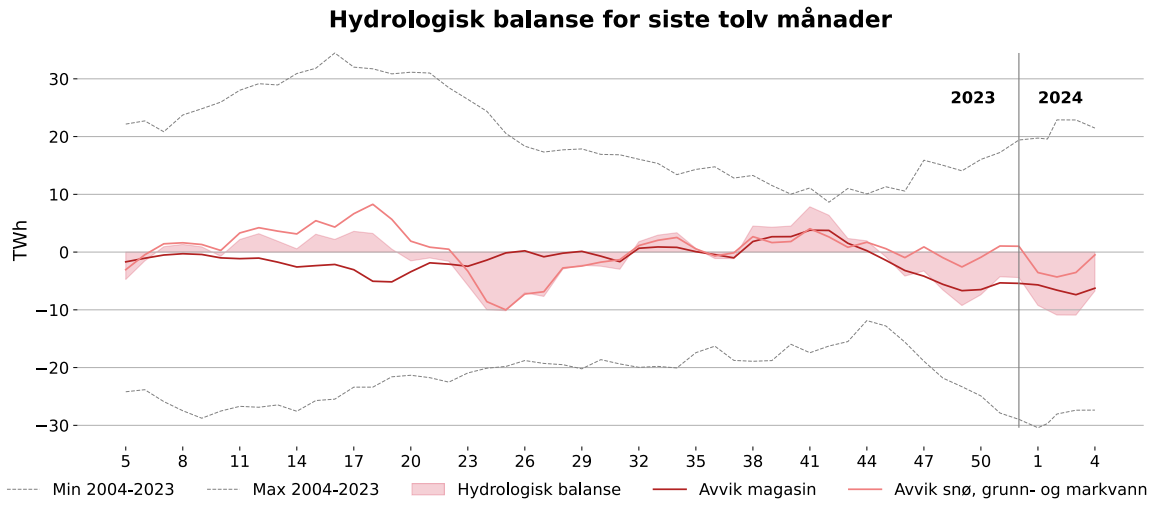
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



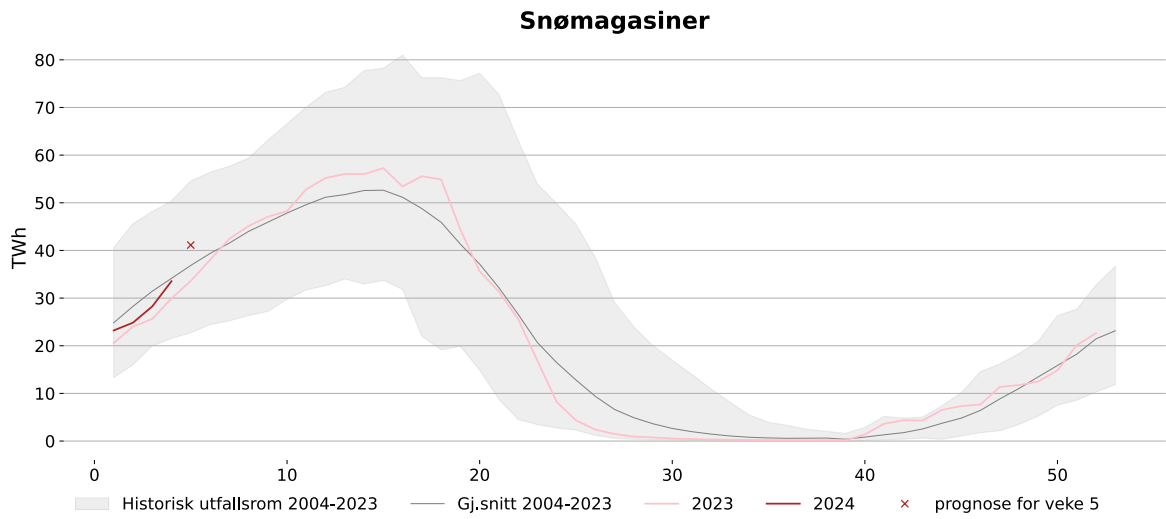
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 4 2024, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 5 2024, TWh	veke 5 2024, TWh
Noreg	7,5	208	294
Søraust-Noreg, NO1	0,6	152	156
Sørvest-Noreg, NO2	2,7	225	285
Midt-Noreg, NO3	1,2	190	302
Nord-Noreg, NO4	0,9	155	373
Vest-Noreg, NO5	2,1	260	306

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

	Veke 4 2024, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 5 2024, TWh	veke 5 2024, TWh
Noreg	1,2	142	233
Søraust-Noreg, NO1	0,1	122	97
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	180	182
Midt-Noreg, NO3	0,1	88	284
Nord-Noreg, NO4	0,1	102	342
Vest-Noreg, NO5	0,2	145	261

**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 1-4 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-4 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	14,3	-1,3	2,3	-1,7
Søraust-Noreg, NO1	1,2	-0,4	0,3	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	4,9	-0,4	1,1	-0,6
Midt-Noreg, NO3	2,2	-0,5	0,3	-0,3
Nord-Noreg, NO4	2,4	0,0	0,4	-0,2
Vest-Noreg, NO5	3,5	-0,1	0,4	-0,3

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

<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: SKM Market Predictor

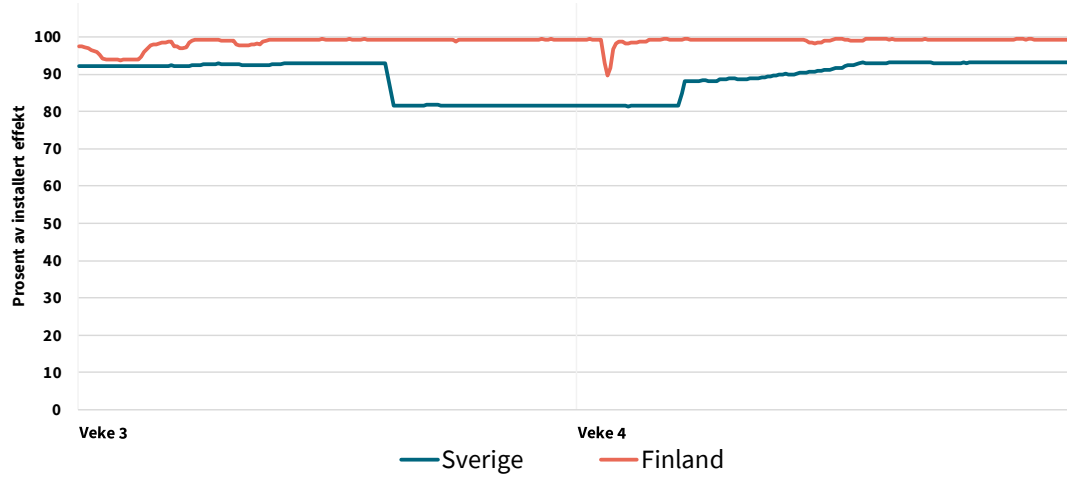
	Veke 4	Veke 3	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 986	3 808	-822	-22 %
NO1	311	353	-42	-12 %
NO2	1 129	1 394	-266	-19 %
NO3	447	457	-9	-2 %
NO4	568	731	-163	-22 %
NO5	531	872	-341	-39 %
Sverige	3 764	3 962	-197	-5 %
SE1	601	778	-177	-23 %
SE2	1 179	1 286	-106	-8 %
SE3	1 685	1 665	20	1 %
SE4	299	233	66	28 %
Danmark	1 078	920	158	17 %
Jylland	761	653	108	17 %
Sjælland	316	267	50	19 %
Finland	1 803	1 856	-53	-3 %
<b>Norden</b>	<b>9 631</b>	<b>10 545</b>	<b>-914</b>	<b>-9 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 148	3 705	-557	-15 %
NO1	910	1 148	-237	-21 %
NO2	795	927	-131	-14 %
NO3	613	700	-87	-12 %
NO4	459	506	-48	-9 %
NO5	371	424	-53	-13 %
Sverige	3 124	3 662	-538	-15 %
SE1	256	298	-42	-14 %
SE2	384	441	-57	-13 %
SE3	1 954	2 320	-366	-16 %
SE4	529	603	-74	-12 %
Danmark	809	837	-28	-3 %
Jylland	498	499	-1	0 %
Sjælland	311	338	-27	-8 %
Finland	1 931	2 170	-239	-11 %
<b>Norden</b>	<b>9 012</b>	<b>10 374</b>	<b>-1 362</b>	<b>-13 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-162	103	-265	
Sverige	641	300	341	
Danmark	269	83	186	
Finland	-128	-314	186	
<b>Norden</b>	<b>620</b>	<b>171</b>	<b>448</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

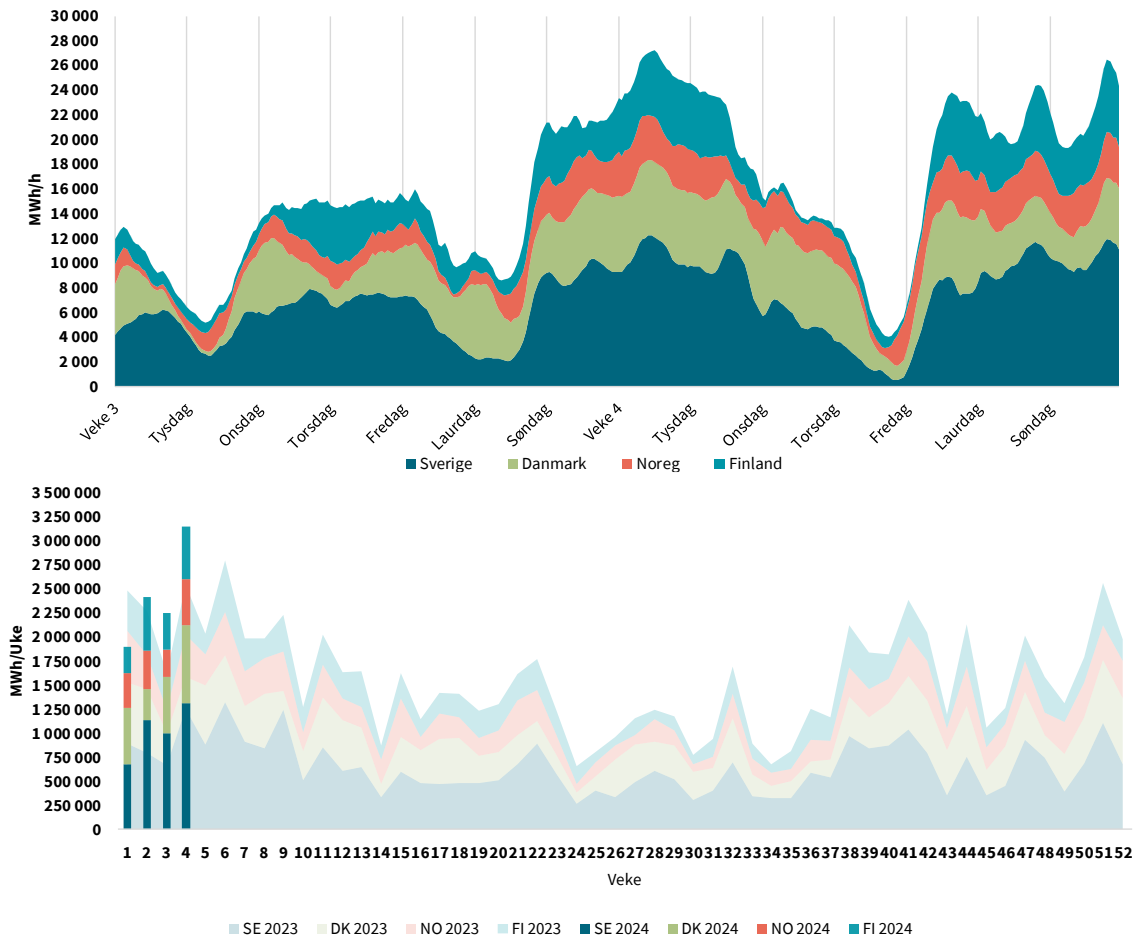


## Vind- og kjernekraftproduksjon

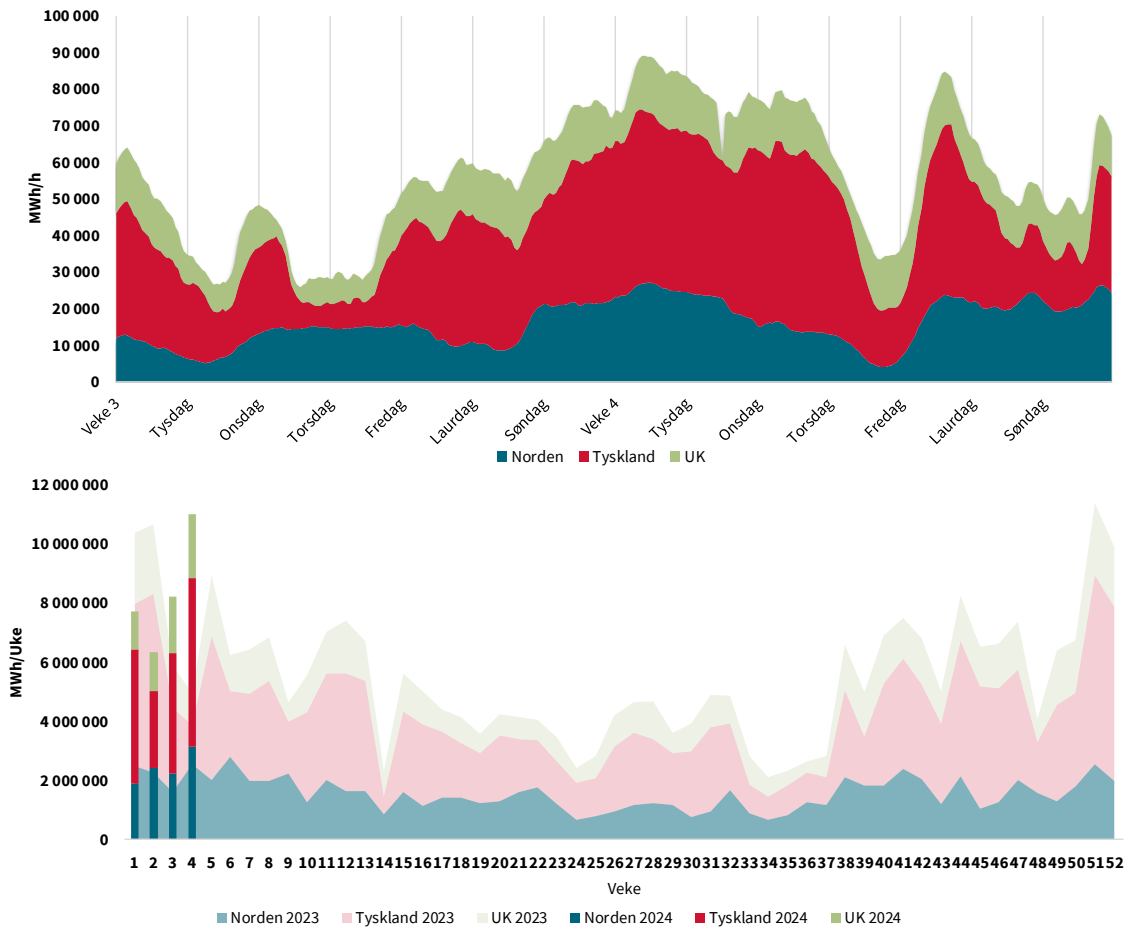
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor



## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

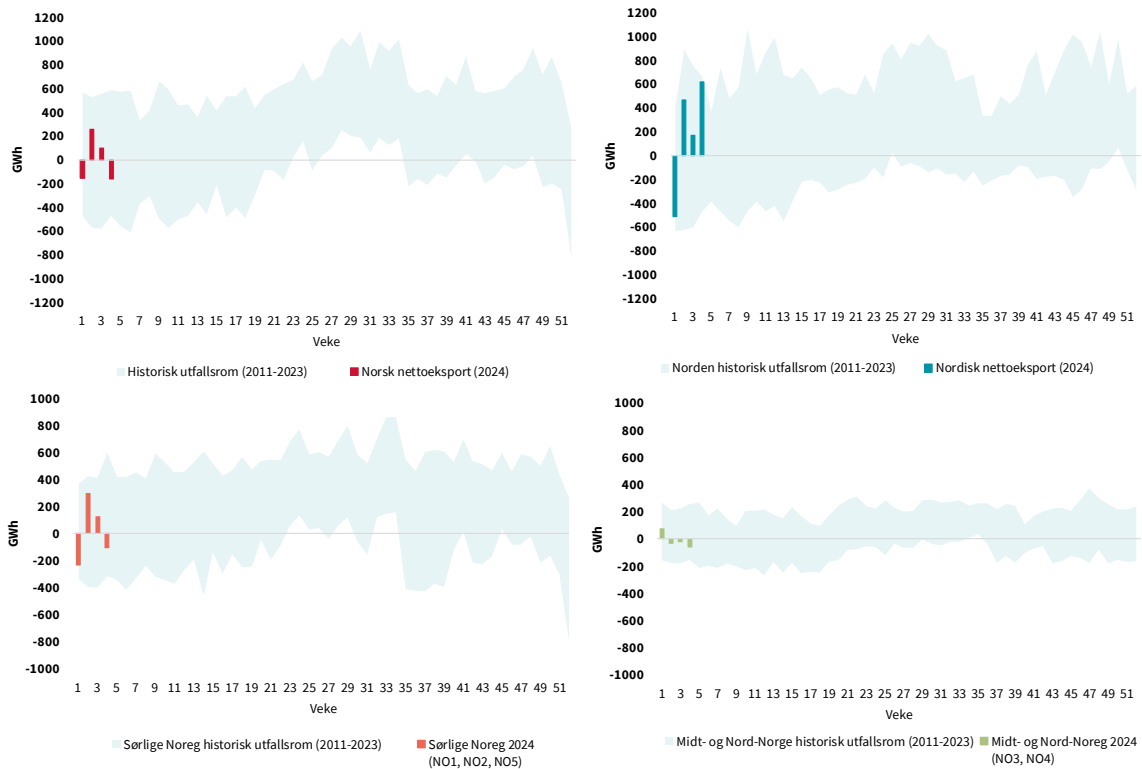
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	9,6	8,2	16,8	1,4
Forbruk	9,5	8,1	17,5	1,4
Nettoeksport	0,1	0,1		0,0
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	4,5	4,6	-1,4	-0,1
Forbruk	4,5	4,3	6,6	0,3
Nettoeksport	0,0	0,3		-0,3
<b>Noreg</b>				
Produksjon	14,1	12,8	9,3	1,3
Forbruk	14,1	12,4	12,1	1,7
Nettoeksport	0,0	0,4		-0,4
<b>Norden</b>				
Produksjon	40,3	37,7	6,5	2,6
Forbruk	39,6	35,1	11,3	4,5
Nettoeksport	0,8	2,6		-1,9

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

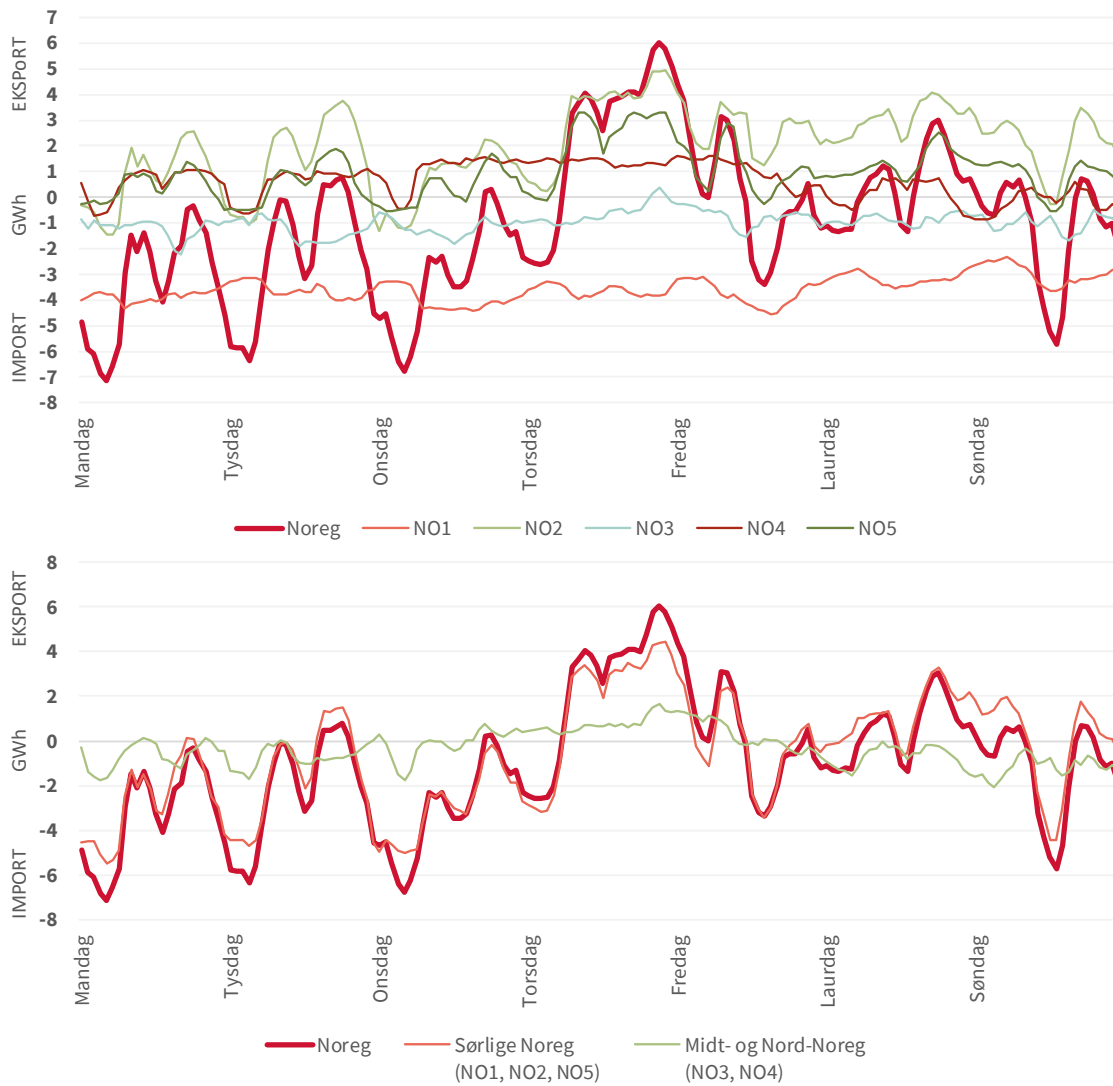
## Utvexling

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: SKM Market Predictor



**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: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower

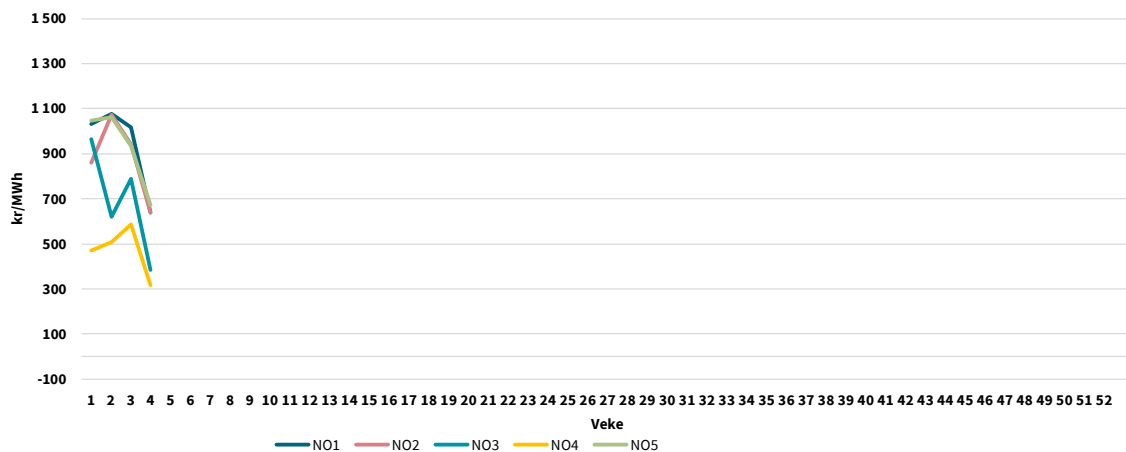


## Kraftprisar Engrosmarknaden

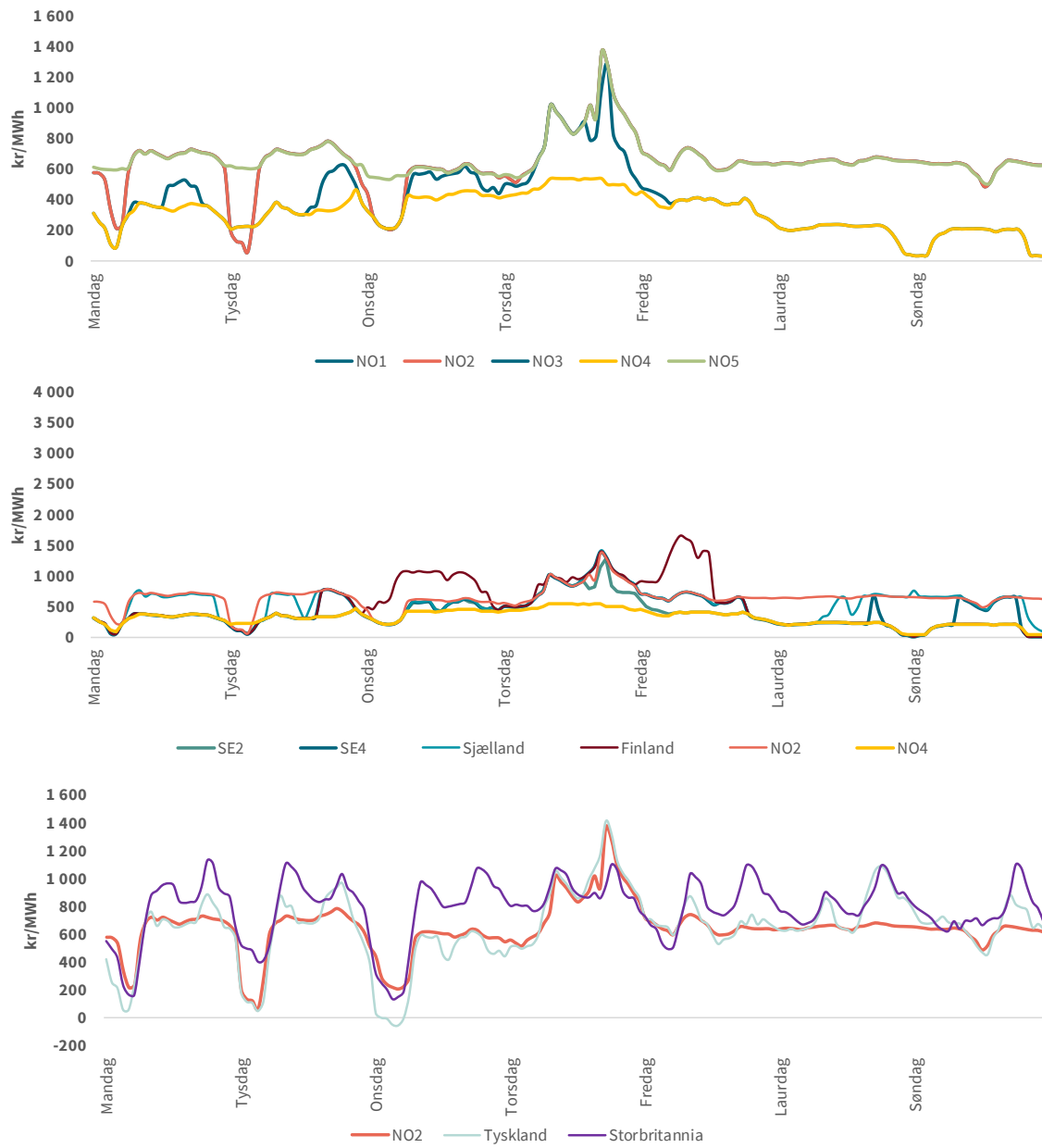
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 4	Veke 3 (2024)	Veke 4 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	639,6	1016,7	1464,9	-37,1	-56,3
NO2	639,6	941,6	1464,9	-32,1	-56,3
NO3	383,5	788,6	408,0	-51,4	-6,0
NO4	318,0	586,9	375,6	-45,8	-15,3
NO5	673,8	933,1	1453,0	-27,8	-53,6
SE1	365,9	752,8	405,6	-51,4	-9,8
SE2	365,9	752,8	405,6	-51,4	-9,8
SE3	417,6	989,8	887,0	-57,8	-52,9
SE4	446,1	990,4	1258,6	-55,0	-64,6
Finland	525,5	1044,2	759,2	-49,7	-30,8
Jylland	608,7	943,4	1631,7	-35,5	-62,7
Sjælland	558,2	1010,8	1444,4	-44,8	-61,4
Estland	931,2	1104,1	1223,3	-15,7	-23,9
System	510,1	885,9	960,6	-42,4	-46,9
Nederland	750,9	933,4	1776,8	-19,6	-57,7
Tyskland	651,3	946,2	1828,9	-31,2	-64,4
Polen	923,4	1110,4	1761,0	-16,8	-47,6
Storbritannia	787,4	973,5	1916,2	-19,1	-58,9

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

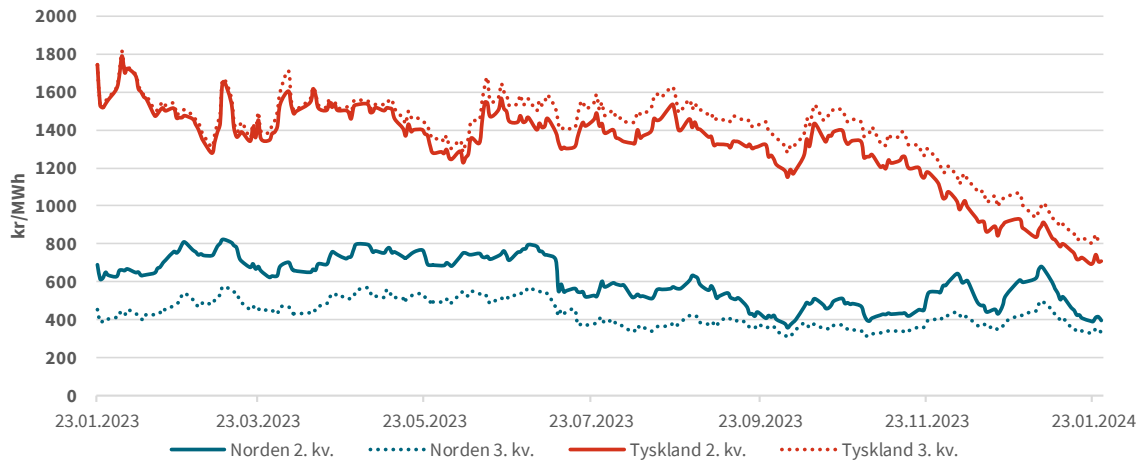


## Terminmarknaden

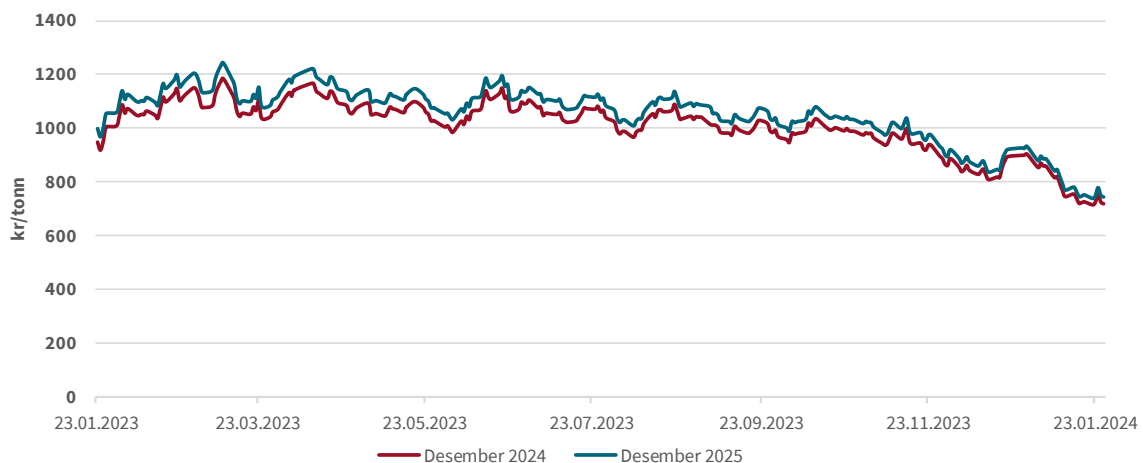
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 4	Veke 3	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	629,0	680,6	-7,6
	Mars	570,6	594,9	-4,1
	2. kvartal 2024	394,0	406,1	-3,0
	3. kvartal 2024	328,3	338,0	-2,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	711,0	729,2	-2,5
	3. kvartal 2024	813,6	832,2	-2,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	718,6	725,5	-0,9
	Desember 2025	745,2	752,8	-1,0

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.

### Transmisjon

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-01	151 dagar	1000	25-625	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-01	151 dagar	985	361-946	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	1000	325	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	985	661	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-16	2023-01-22	6 dagar	1000	325	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-16	2023-01-22	6 dagar	985	661	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-24	2023-01-26	2 dagar	985	661	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-23	2023-01-27	4 dagar	985	661	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-24	2023-01-26	2 dagar	1000	325	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-23	2023-01-27	4 dagar	1000	325	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 41
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 41

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 45
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	6200	1400-2200	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	7300	500-1100	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	2810	2210	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1200	1200	Link 50

## Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE4	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 34
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1130	1130	Link 49
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-330	Link 54
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-01-25	2023-01-28	2 dagar	380	200-380	Link 2
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-01-24	2023-01-27	2 dagar	230	140-230	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-01-24	2023-01-26	2 dagar	310	310	Link 6
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-12-19	2023-01-26	38 dagar	280	280	Link 8
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-01-09	2023-01-26	16 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-01-23	2023-01-25	2 dagar	310	310	Link 12
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-18	2023-01-21	3 dagar	548	326-548	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2023-01-23	259 dagar	120	0-120	Link 14
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-20	2023-01-23	3 dagar	565	115	Link 15
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 48
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-01	36 dagar	129	129	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-01-12	2023-02-03	22 dagar	254	127-254	Link 52
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-02-20	42 dagar	310	110-310	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-01-23	2023-02-06	14 dagar	120	0-120	Link 55

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-01-28	2023-01-28	0 dagar	230	110	<a href="#">Link 1</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-27	2023-01-27	0 dagar	210	110	<a href="#">Link 7</a>
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2023-01-26	36 dagar	396	111-218	<a href="#">Link 9</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-27	2023-01-27	0 dagar	200	180	<a href="#">Link 10</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-01-16	2023-01-24	8 dagar	230	120-180	<a href="#">Link 18</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2022-12-13	2023-02-01	50 dagar	200	200	<a href="#">Link 29</a>
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	<a href="#">Link 33</a>