

## Kraftsituasjonen veke 2, 2024

### Lågare kraftprisar nord i Norden, og høgare i sør

Vindkraftproduksjonen var lågare i sørlege deler av Norden og på kontinentet førre veke, samanlikna med veka før. Dette bidrog til at den fossile kraftproduksjonen auka i både Danmark og Tyskland, og til høgare kraftprisar nord på kontinentet. Auka i pris gav høgare vasskraftproduksjon og nettoeksport over veka frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Vekeprisen i sørlege Noreg var på om lag 107 øre/kWh og på nivå med kraftprisane på kontinentet store deler av veka.

I dei nordlege prisområda i Norden auka vindkraftproduksjonen samanlikna med veka før. I tillegg var det betrakteleg mildare vêr og lågare forbruk. Til saman bidrog dette til lågare prisar i dei fleste prisområda nord i Norden. Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var høvesvis 62 og 51 øre/kWh.

### Vêr og hydrologi

I veke 2 var temperaturen omkring 3 – 4 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i låglandet på Aust- og Sørlandet. I resten av landet var temperaturen om lag som gjennomsnittet. For veke 3 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som er 5 – 6 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 8 – 10 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 2 er det berekna eit tilsig på 0,5 TWh, eller 47 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 3 er det venta eit tilsig på 0,3 TWh, eller 36 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

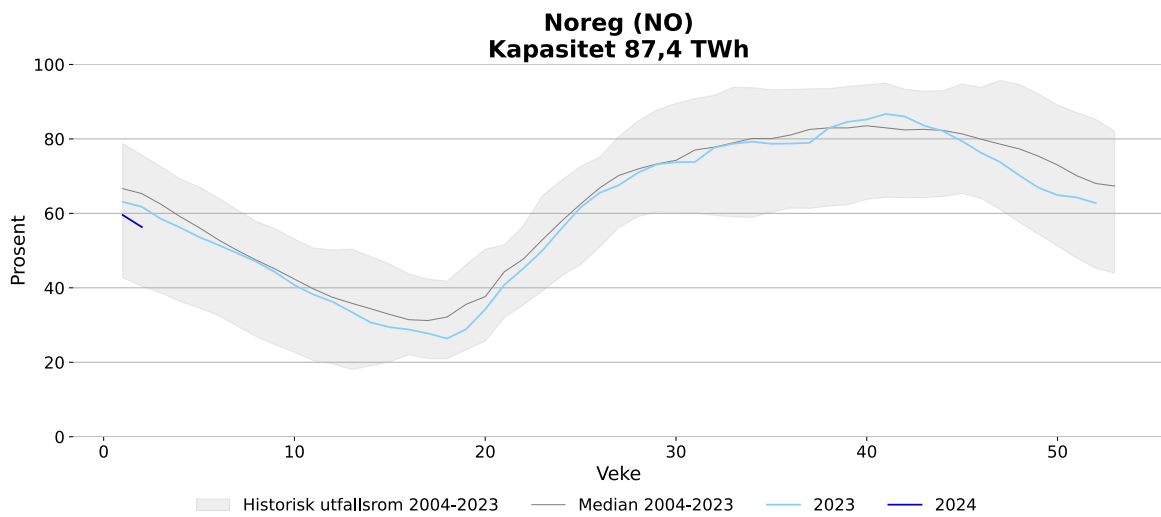
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

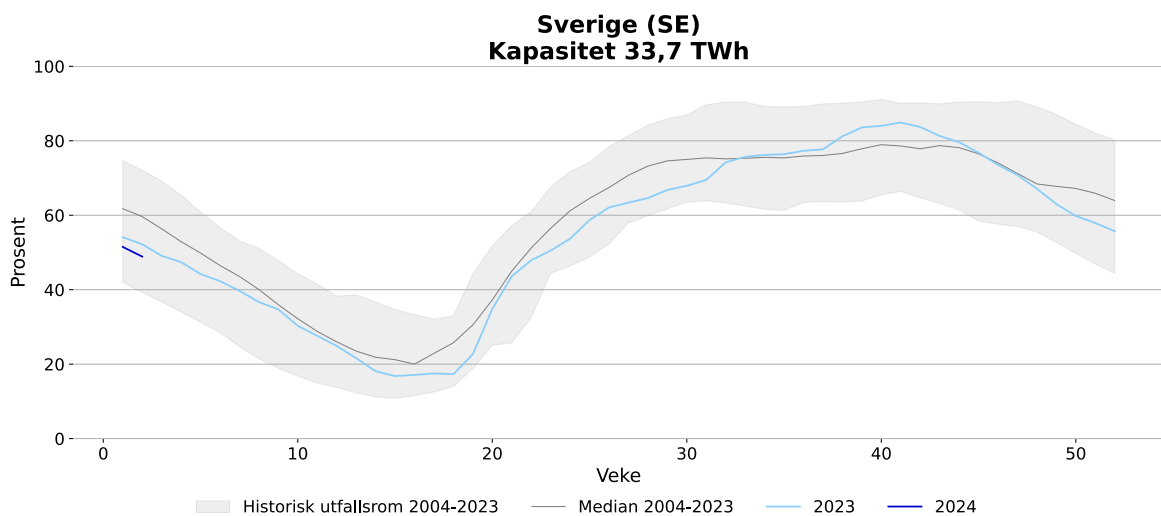
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 2 2024	Veke 1 2024	Veke 2 2023	Median veke 2	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	56,3	59,6	61,8	65,3	-3,2	-5,5	-9,0
Søraust-Noreg, NO1	55,0	59,6	60,0	57,3	-4,6	-5,0	-2,3
Sørvest-Noreg, NO2	62,3	65,8	61,9	71,6	-3,6	0,4	-9,3
Midt-Noreg, NO3	48,0	50,1	48,5	60,0	-2,1	-0,5	-12,0
Nord-Noreg, NO4	51,2	52,6	64,8	63,3	-1,5	-13,6	-12,1
Vest-Noreg, NO5	55,2	59,9	65,1	63,9	-4,7	-9,9	-8,7
Sverige	48,9	51,5	52,2	59,7	-2,6	-3,3	-10,8

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

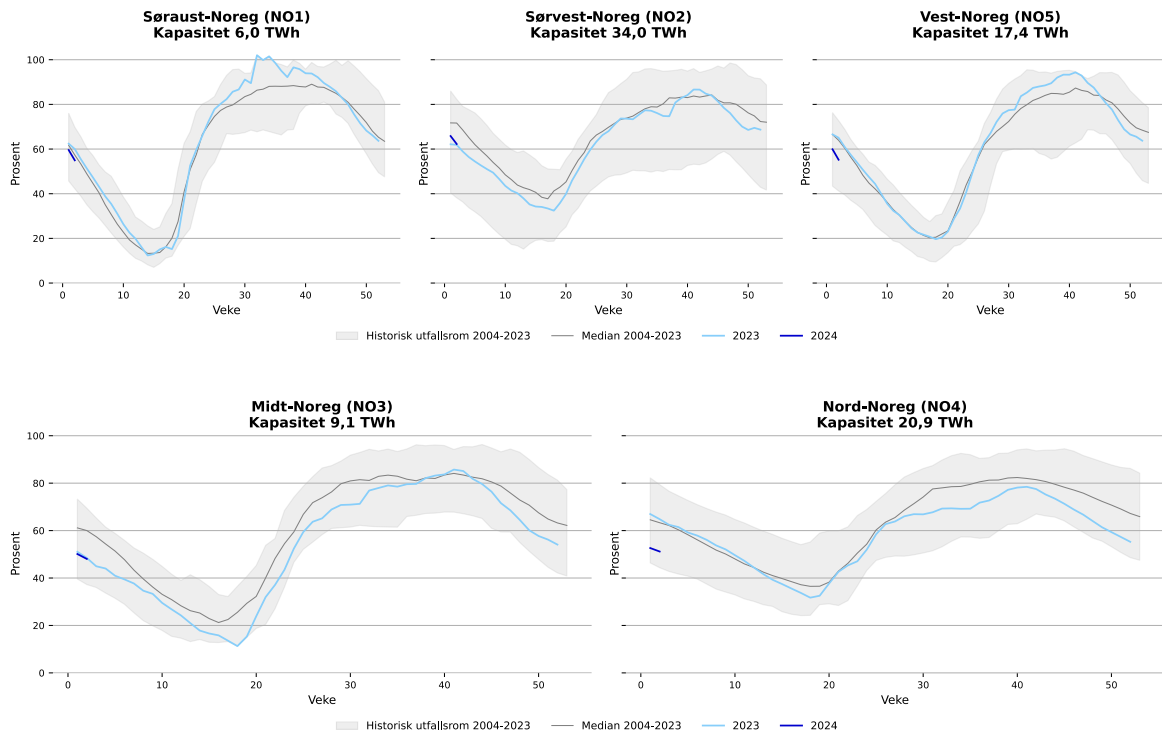
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



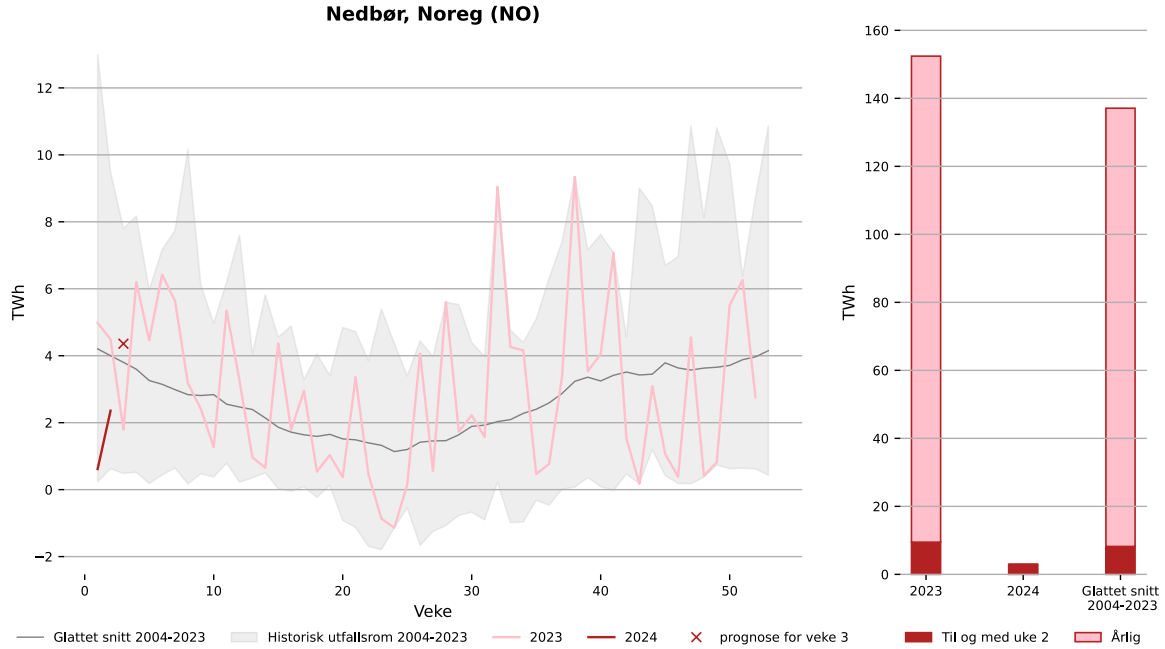
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



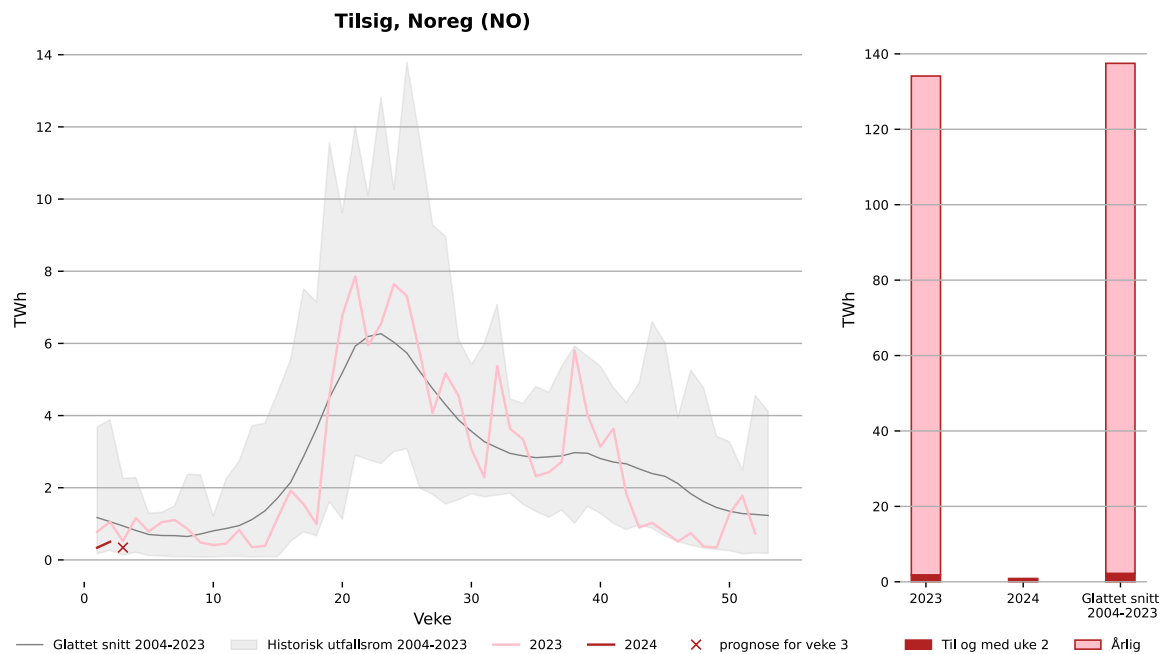
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

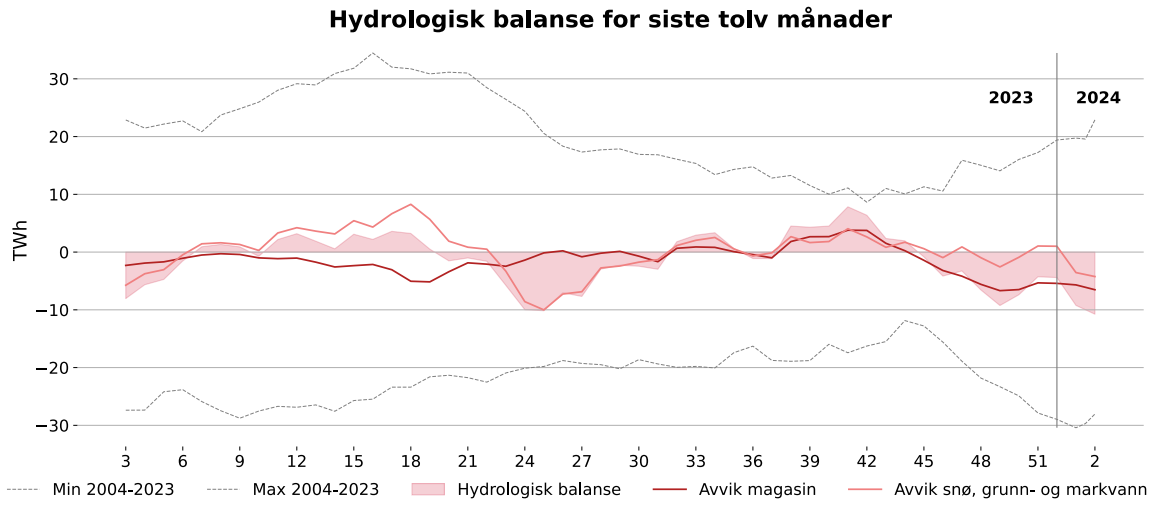
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



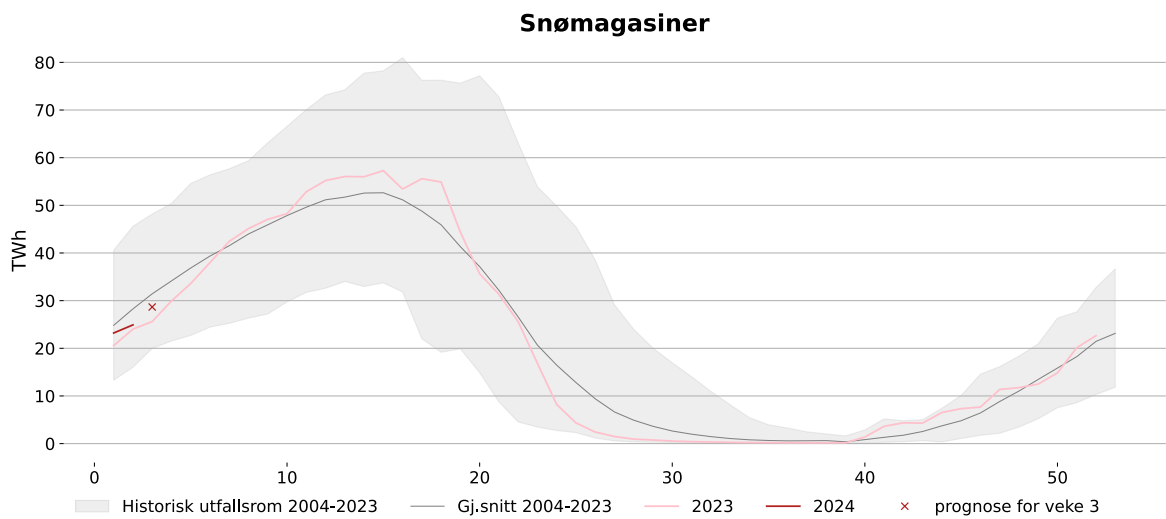
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2 2024,		Prognose, veke 3 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,4	59	4,4	115
Søraust-Noreg, NO1	0,1	30	0,5	119
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	22	2,1	168
Midt-Noreg, NO3	0,6	83	0,5	71
Nord-Noreg, NO4	1,1	168	0,2	36
Vest-Noreg, NO5	0,3	35	1,0	119

**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 2 2024,		Prognose, veke 3 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	47	0,3	36
Søraust-Noreg, NO1	0,1	65	0,0	45
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	33	0,1	24
Midt-Noreg, NO3	0,1	45	0,1	47
Nord-Noreg, NO4	0,2	108	0,1	67
Vest-Noreg, NO5	0,1	37	0,0	26

**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 1-2 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-2 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	3,0	-5,2	0,8	-1,4
Søraust-Noreg, NO1	0,2	-0,6	0,1	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	-2,4	0,3	-0,7
Midt-Noreg, NO3	0,6	-0,8	0,1	-0,2
Nord-Noreg, NO4	1,3	0,1	0,2	-0,1
Vest-Noreg, NO5	0,4	-1,5	0,1	-0,3

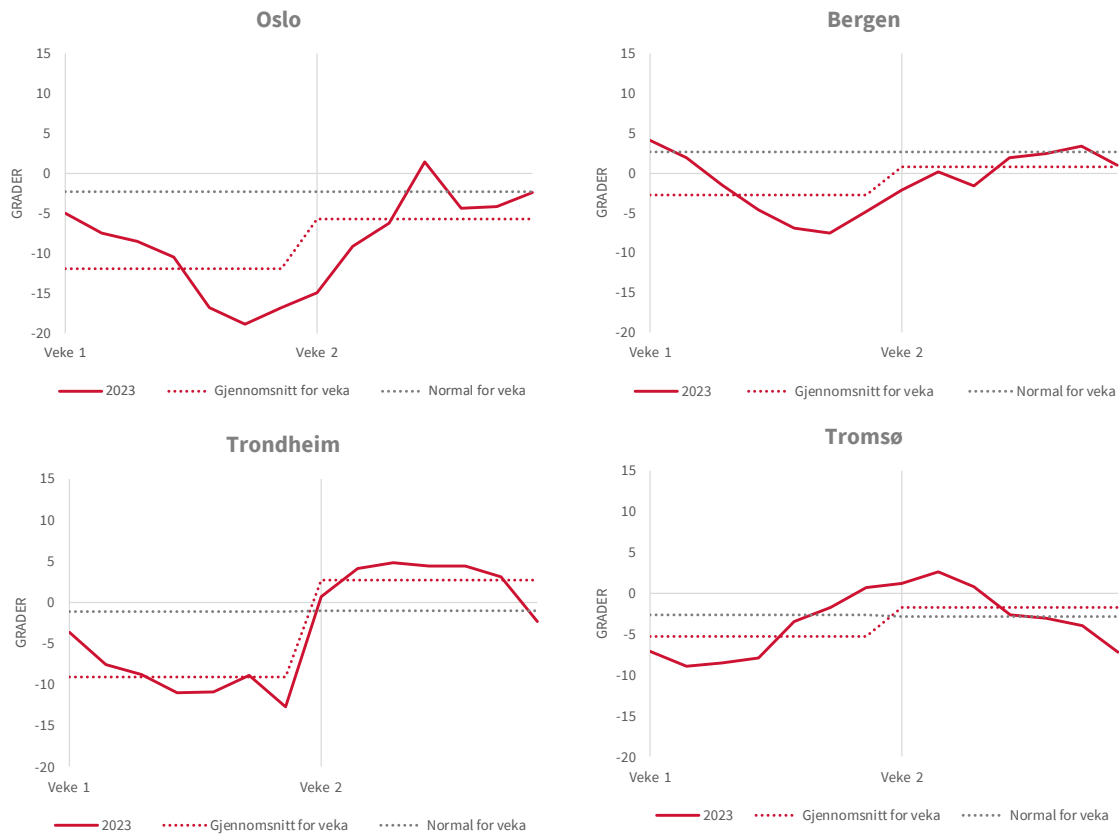
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-10,8	-6,5	-4,2
Søraust-Noreg, NO1	-0,4	-0,2	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-3,7	-1,8	-1,9
Midt-Noreg, NO3	-1,1	-0,9	-0,1
Nord-Noreg, NO4	-3,7	-2,6	-1,1
Vest-Noreg, NO5	-2,0	-1,0	-1,0

<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

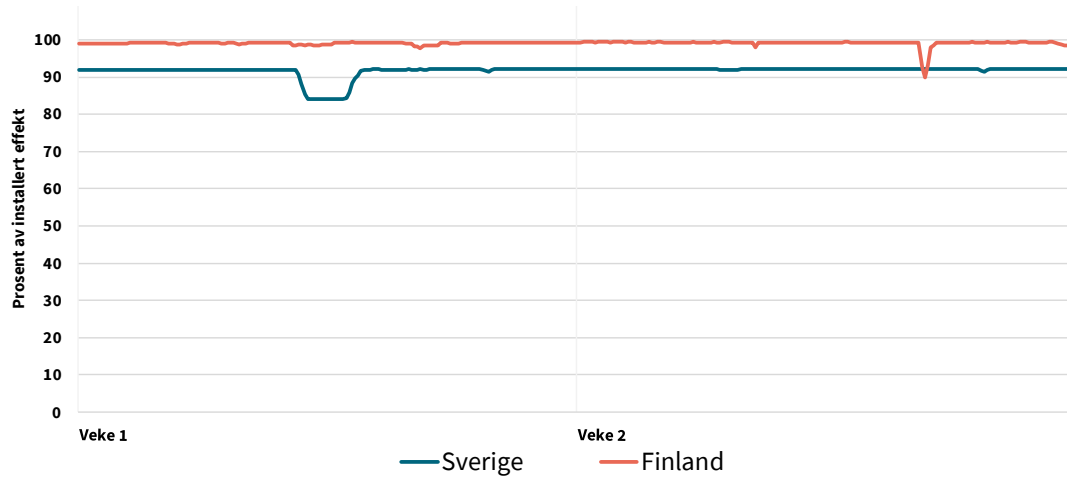
	Veke 2	Veke 1	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 766	3 546	220	6 %
NO1	365	319	46	15 %
NO2	1 464	1 236	227	18 %
NO3	471	541	-70	-13 %
NO4	576	721	-144	-20 %
NO5	890	730	160	22 %
Sverige	3 849	3 654	196	5 %
SE1	694	721	-27	-4 %
SE2	1 285	1 009	276	27 %
SE3	1 680	1 651	29	2 %
SE4	191	273	-82	-30 %
Danmark	691	924	-233	-25 %
Jylland	478	637	-159	-25 %
Sjælland	213	287	-75	-26 %
Finland	1 909	1 827	81	4 %
<b>Norden</b>	<b>10 215</b>	<b>9 952</b>	<b>263</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 505	3 702	-197	-5 %
NO1	1 083	1 146	-63	-5 %
NO2	930	943	-13	-1 %
NO3	631	698	-67	-10 %
NO4	448	489	-40	-8 %
NO5	412	426	-14	-3 %
Sverige	3 378	3 613	-236	-7 %
SE1	245	295	-50	-17 %
SE2	379	440	-60	-14 %
SE3	2 147	2 282	-135	-6 %
SE4	606	596	10	2 %
Danmark	830	829	1	0 %
Jylland	494	501	-7	-1 %
Sjælland	336	328	8	3 %
Finland	2 031	2 315	-284	-12 %
<b>Norden</b>	<b>9 744</b>	<b>10 459</b>	<b>-715</b>	<b>-7 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	261	-156	417	
Sverige	472	41	431	
Danmark	-139	96	-235	
Finland	-122	-488	365	
<b>Norden</b>	<b>472</b>	<b>-507</b>	<b>979</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

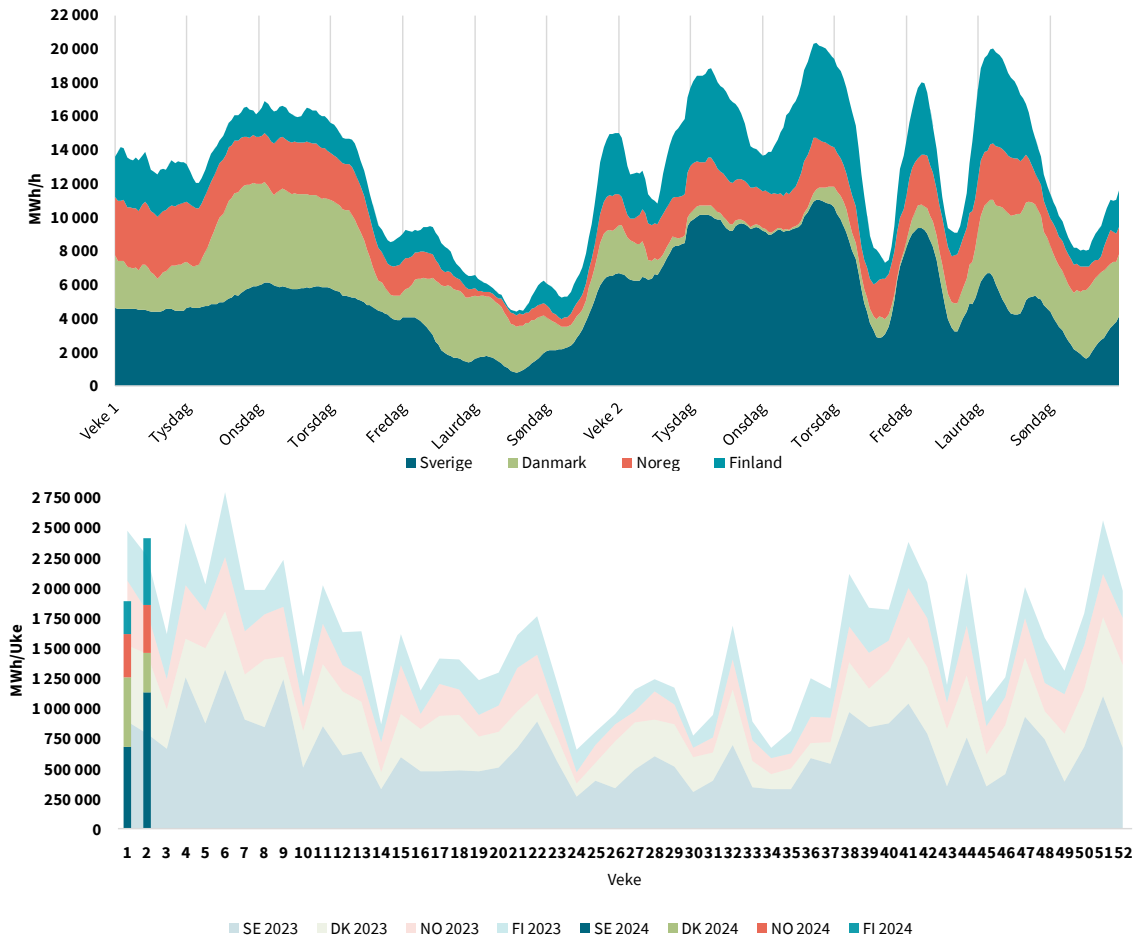


## Vind- og kjernekraftproduksjon

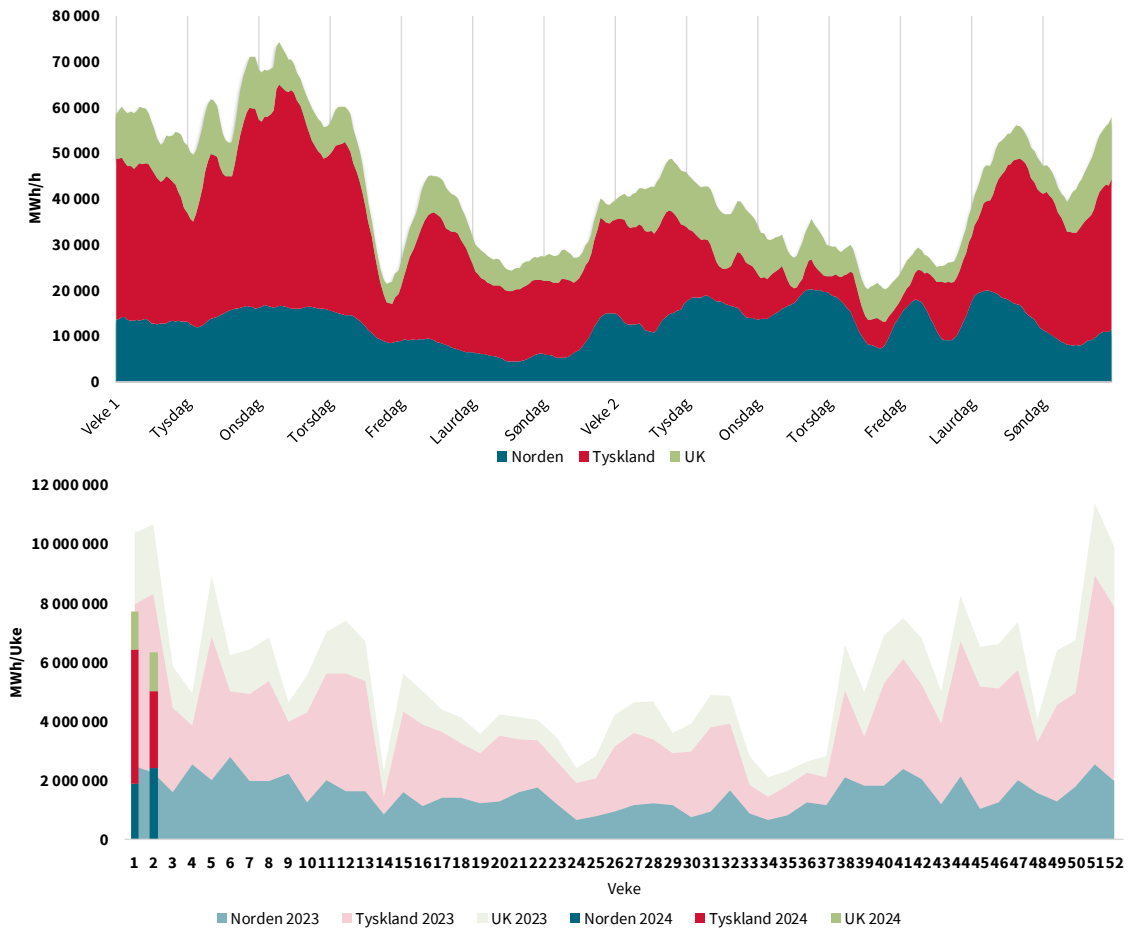
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

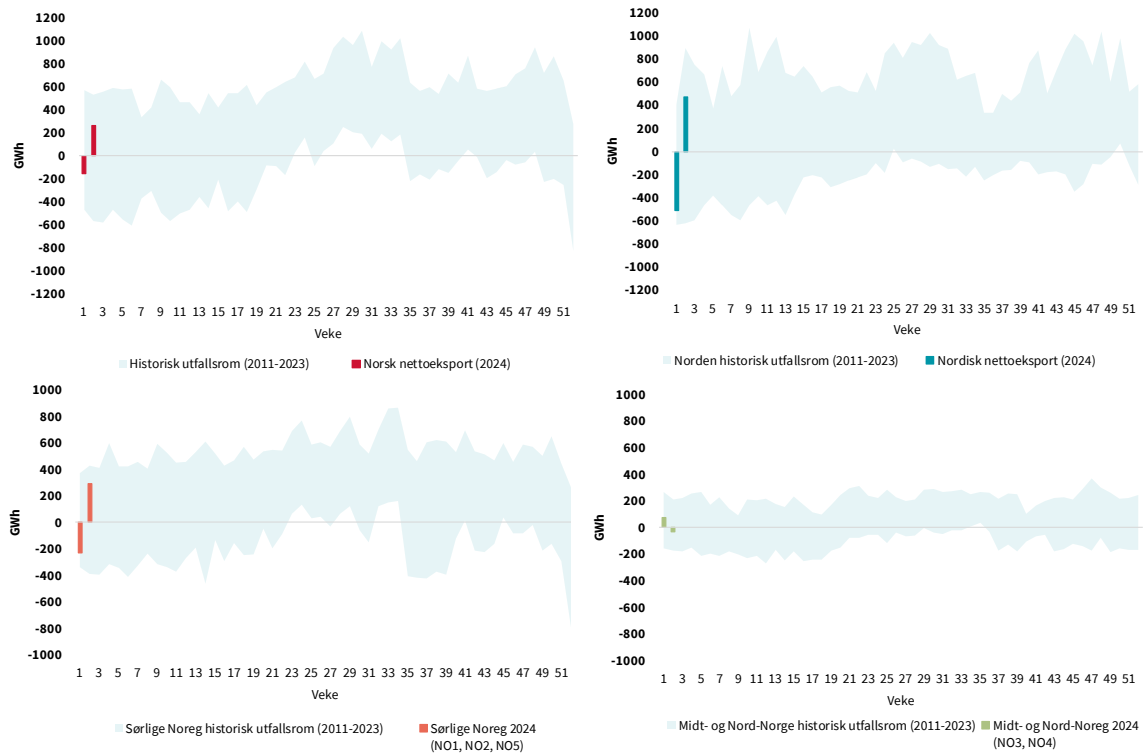
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	5,0	3,2	55,3	1,8
Forbruk	4,9	4,0	23,5	0,9
Nettoeksport	0,1	-0,8		0,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	2,3	2,4	-2,3	-0,1
Forbruk	2,3	2,2	4,7	0,1
Nettoeksport	0,0	0,2		-0,2
<b>Noreg</b>				
Produksjon	7,3	5,6	23,6	1,7
Forbruk	7,2	6,2	14,4	1,0
Nettoeksport	0,1	-0,6		0,7
<b>Norden</b>				
Produksjon	20,2	18,5	8,1	1,6
Forbruk	20,2	18,1	10,4	2,1
Nettoeksport	0,0	0,4		-0,5

\* 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.



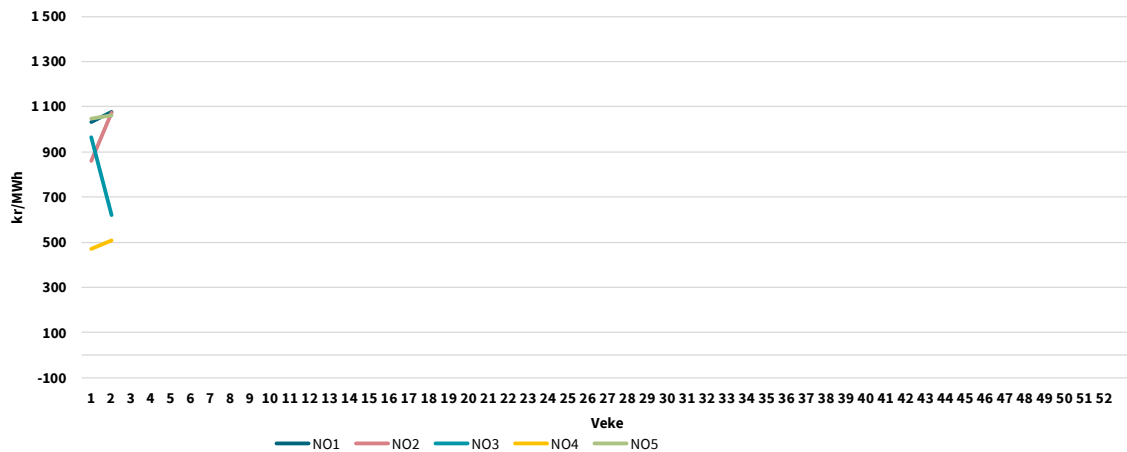


## Kraftprisar Engrosmarknaden

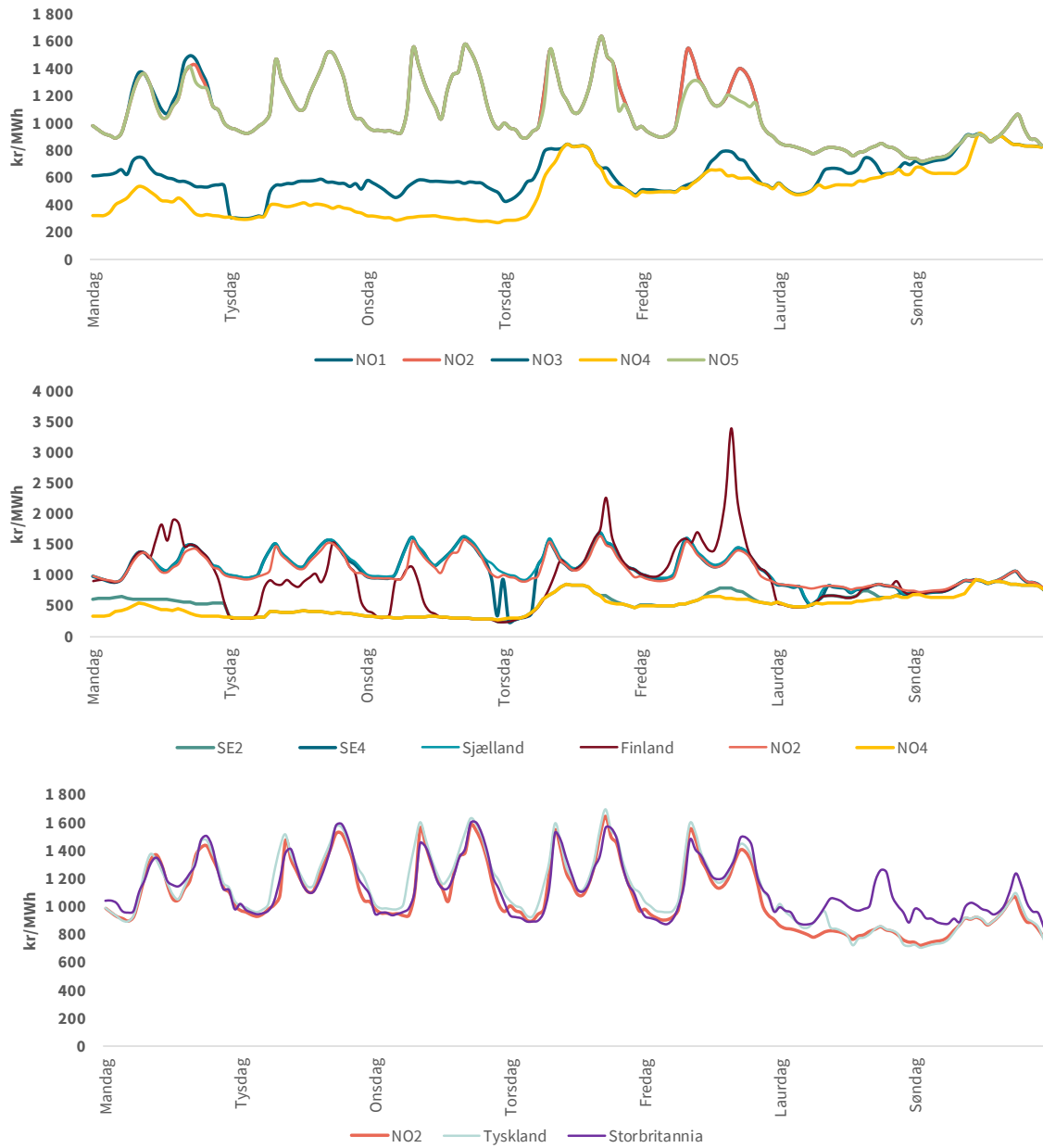
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 2	Veke 1 (2024)	Veke 2 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1076,7	1032,5	998,1	4,3	7,9
NO2	1073,1	861,6	998,1	24,6	7,5
NO3	619,7	967,1	751,9	-35,9	-17,6
NO4	507,1	472,0	424,7	7,4	19,4
NO5	1061,8	1049,1	1100,0	1,2	-3,5
SE1	555,0	963,4	648,3	-42,4	-14,4
SE2	555,0	966,6	648,3	-42,6	-14,4
SE3	961,9	1001,7	750,7	-4,0	28,1
SE4	1075,4	1001,7	764,9	7,4	40,6
Finland	937,0	2737,0	699,4	-65,8	34,0
Jylland	1106,8	782,0	796,2	41,5	39,0
Sjælland	1108,2	991,3	774,2	11,8	43,1
Estland	1162,7	2734,6	862,1	-57,5	34,9
System	860,5	937,7	805,9	-8,2	6,8
Nederland	1089,2	780,7	1045,7	39,5	4,2
Tyskland	1115,4	751,8	781,3	48,4	42,8
Polen	1204,8	1029,9	1317,1	17,0	-8,5
Storbritannia	1130,7	964,9	1291,4	17,2	-12,4

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

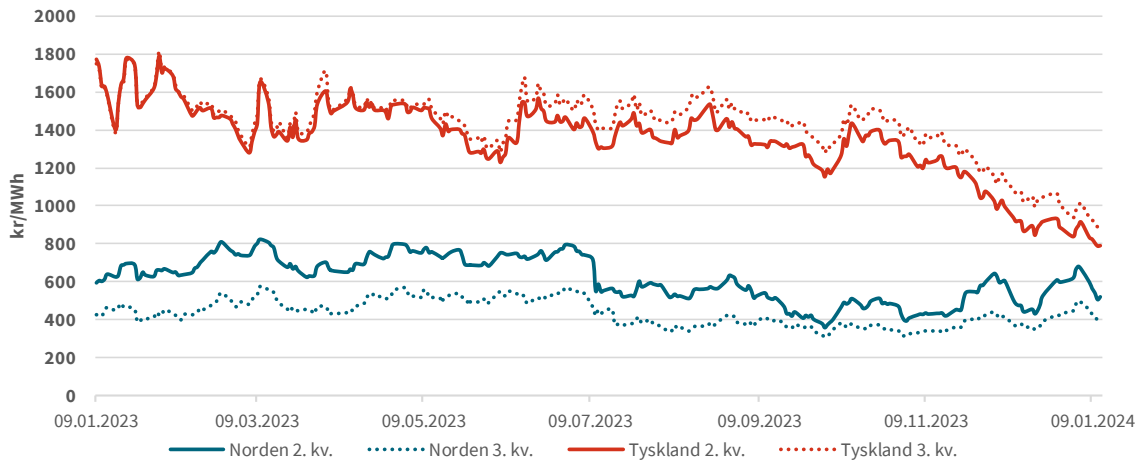


## Terminmarknaden

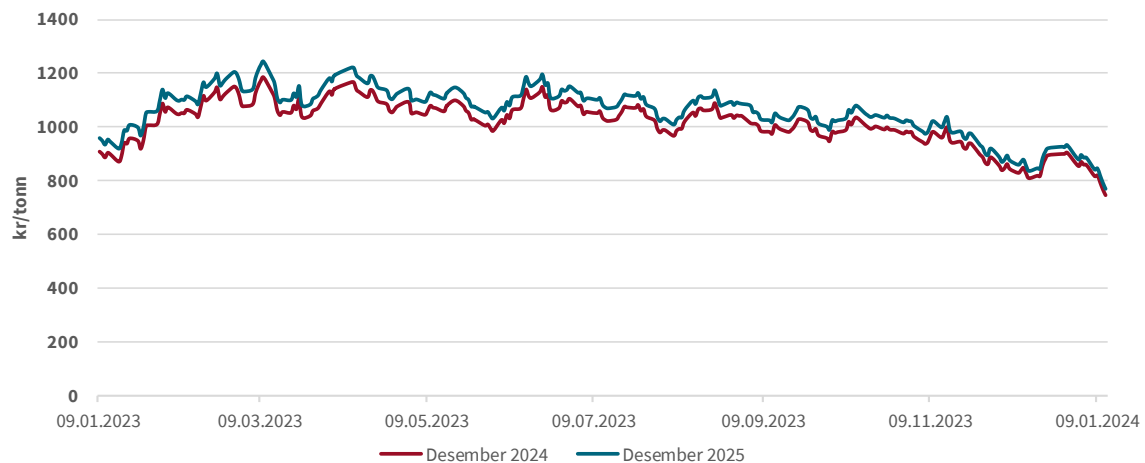
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 2	Veke 1	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	832,2	1015,9	-18,1
	Mars	733,2	890,5	-17,7
	2. kvartal 2024	518,6	665,0	-22,0
	3. kvartal 2024	404,8	488,1	-17,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	789,2	913,0	-13,6
	3. kvartal 2024	890,5	1012,3	-12,0
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	745,2	858,2	-13,2
	Desember 2025	770,6	886,1	-13,0

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 utsléppskvotar 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
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-01-11	2023-01-13	2 dagar	401	401	Link 2
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-04	2023-01-11	6 dagar	548	179-363	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-01-12	2023-01-26	14 dagar	254	127-254	Link 46
Unplanned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2023-01-11	2023-01-14	3 dagar	155	155	Link 1
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2023-01-12	2023-01-18	6 dagar	160	160	Link 11
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-03	2023-01-10	6 dagar	565	155	Link 20
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 48
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 43
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-01-09	2023-01-27	17 dagar	160	160	Link 54
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2023-01-02	2023-01-18	16 dagar	110	110	Link 56
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2023-01-20	256 dagar	120	120	Link 55
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-09	39 dagar	310	110-310	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 37
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-01-20	11 dagar	310	310	Link 47
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-12-19	2023-01-20	32 dagar	280	280	Link 52
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 44
Planned	SE4	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 29

<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
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-10	2023-01-12	2 dagar	1000	325	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-09	2023-01-11	2 dagar	1000	325	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-09	2023-01-11	2 dagar	1000	325	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-10	2023-01-12	2 dagar	985	661	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-09	2023-01-11	2 dagar	985	661	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-09	2023-01-11	2 dagar	985	661	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1200	1200	Link 45
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-01-04	2023-01-10	5 dagar	723	303	Link 21
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-01-04	2023-01-10	5 dagar	723	303	Link 21
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	7300	500-1100	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	2810	2210	Link 45
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-01-02	2023-01-12	9 dagar	6200	400	Link 5

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	6200	1400-2200	Link 45
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-01-02	2023-01-12	9 dagar	2800	400	Link 5

### 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	2022-12-13	2023-02-01	50 dagar	200	200	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-12	2023-01-13	1 dagar	210	109-147	Link 3
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-13	2023-01-13	0 dagar	210	110	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2023-01-22	32 dagar	396	111-218	Link 53
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-10	2023-01-19	8 dagar	200	160	Link 57
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-15	2023-01-17	2 dagar	210	190	Link 58
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-01-11	2023-01-13	1 dagar	325	215	Link 4
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-01-11	2023-01-11	0 dagar	325	325	Link 13
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 28
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-01-11	2023-01-13	2 dagar	230	120	Link 23