

## Kraftsituasjonen veke 7, 2025

### Høgare forbruk og lågare vindkraftproduksjon bidrog til høgare kraftprisar

Kraftprisane auka i Norden førre veke. Kaldt vêr, høgare forbruk i Norden og lågare vindkraftproduksjon i Nord-Europa er viktige faktorar bak prisauken. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka vekeprisen med 30-55 prosent frå veka før, til 117-127 øre/kWh. Frå onsdagen og ut veka var det låg vindkraftproduksjon nord på kontinentet og høg eksport frå Sørvest-Noreg (NO2). Saman med høgare forbruk bidrog dette til historisk høg vekeproduksjon i Sørvest-Noreg. Førebels tal visar at produksjonen vart 1 519 GWh. Sist gang Sørvest-Noreg hadde produksjon over 1 500 GWh over ei veke var i 2021.

I Midt-Noreg (NO3) vart vekesprisen nesten femdobla, frå 15 til 74 øre/kWh. Kaldare vêr og auka forbruk, saman med ein betydeleg reduksjon i vindkraftproduksjonen, bidrog til at prisen oftare var på nivå med prisen i sørlege Noreg. Vekesprisen i Nord-Noreg (NO4) vart 12 øre/kWh. Sjølv om dette er ein dobling frå veka før, er det framleis lågast i Norden og Nord-Europa.

### Vêr og hydrologi

I veke 7 var det temperaturar omkring 2-3 gradar under normalen i Sør-Noreg, mens temperaturen i Nord-Noreg var omkring normalen. I veke 8 er det venta temperaturar omkring 2 gradar over normalen i Sør-Noreg og 3-5 gradar over normalen i Nord-Noreg.

For veke 7 er det berekna eit tilsig på 0,5 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 8 er det også venta eit tilsig på 0,8 TWh, eller omkring 129 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

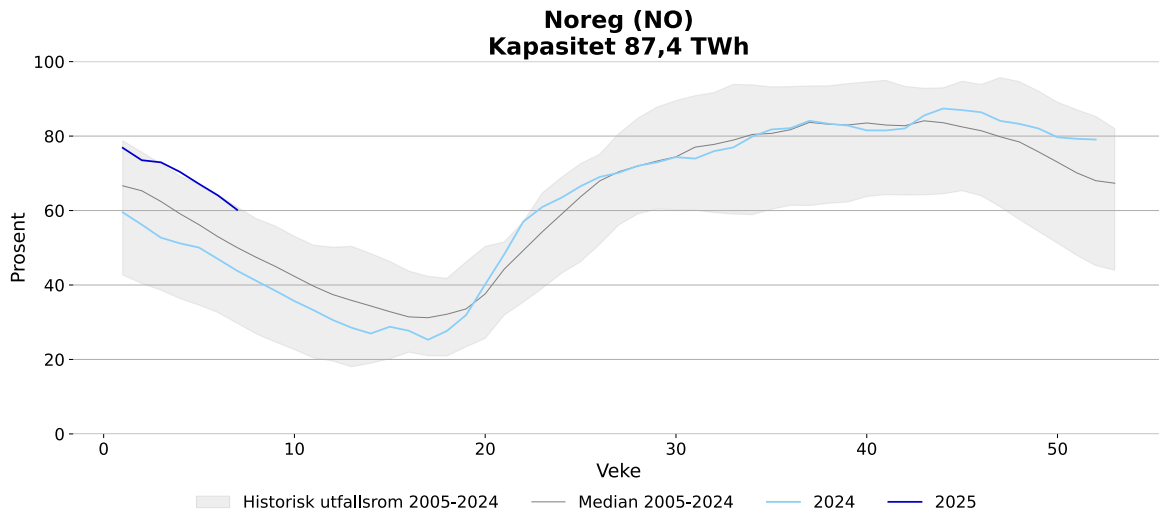
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

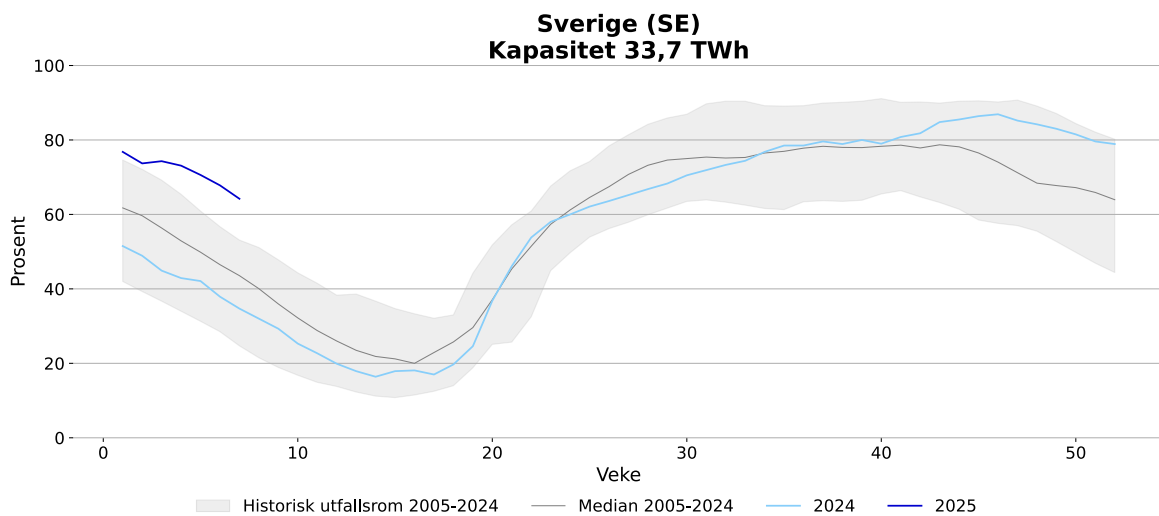
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 7 2025	Veke 6 2025	Veke 7 2024	Median veke 7	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	60,2	64,0	43,8	50,1	-3,9	16,4	10,1
Søraust-Noreg, NO1	46,0	51,7	35,8	36,0	-5,7	10,2	10,0
Sørvest-Noreg, NO2	59,1	63,0	51,1	56,8	-3,9	8,0	2,3
Midt-Noreg, NO3	65,9	70,7	35,6	43,4	-4,8	30,3	22,5
Nord-Noreg, NO4	74,4	76,1	41,3	53,9	-1,8	33,1	20,5
Vest-Noreg, NO5	47,9	53,0	39,2	44,7	-5,1	8,7	3,2
Sverige	64,2	67,8	34,7	43,6	-3,6	29,5	20,6

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

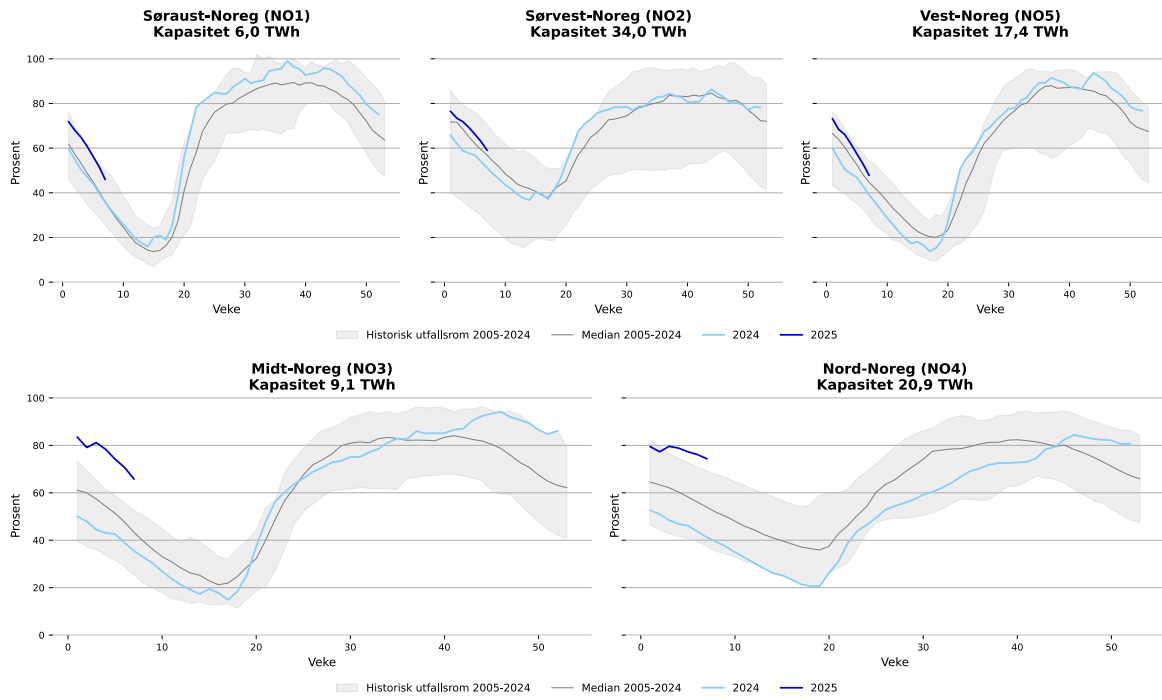
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



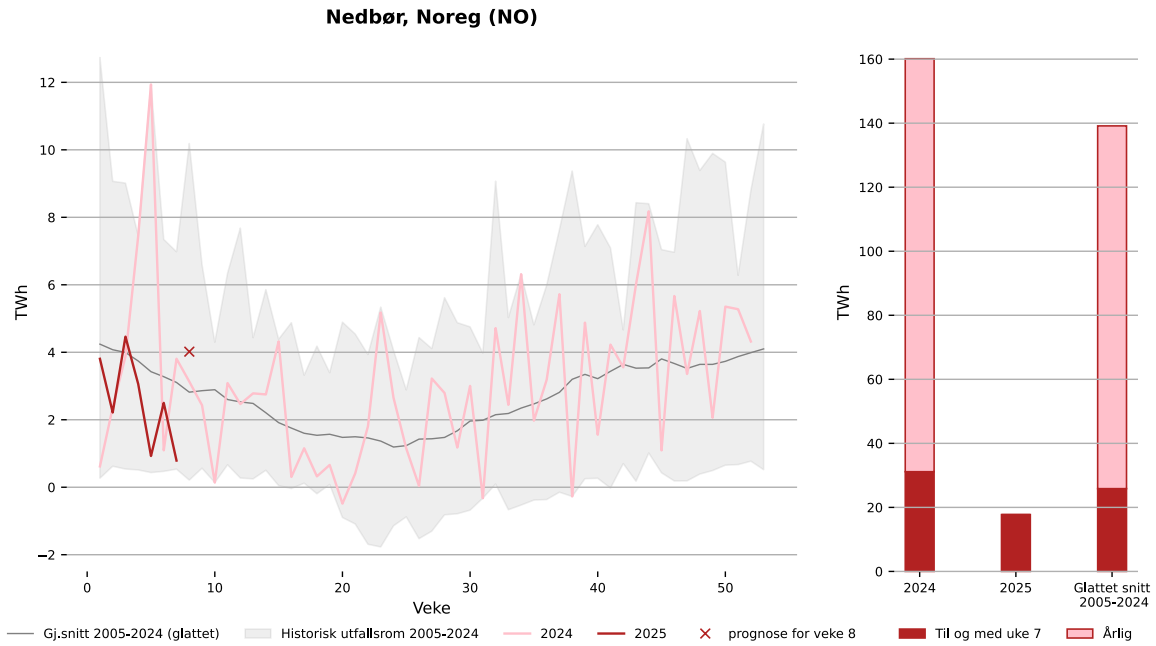
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



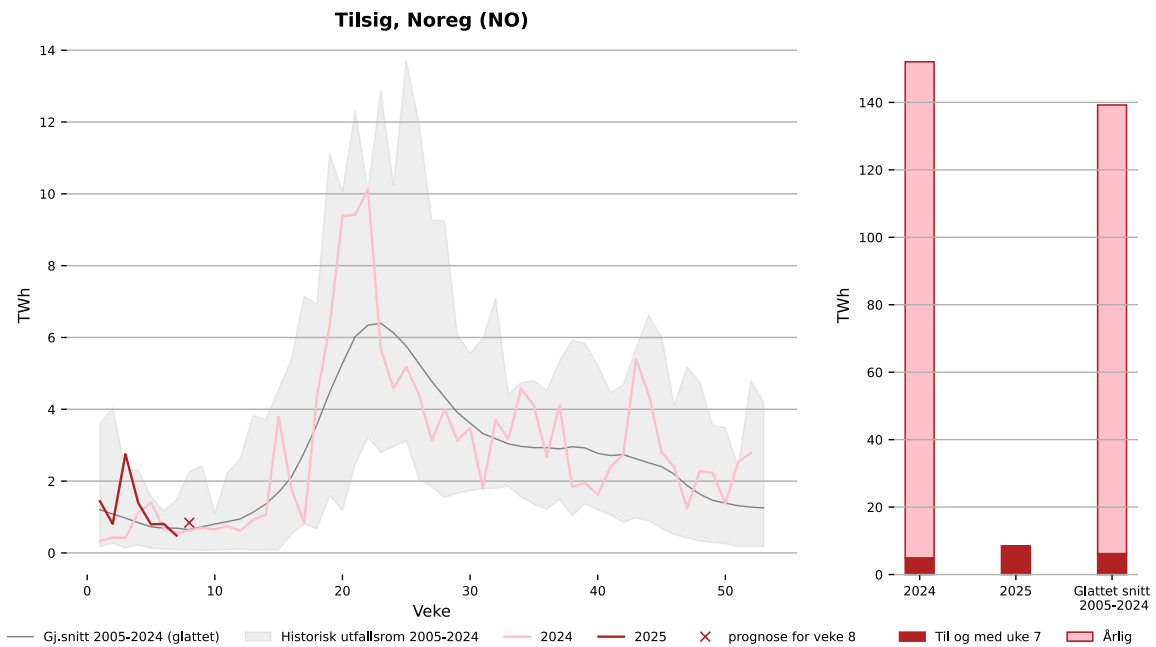
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

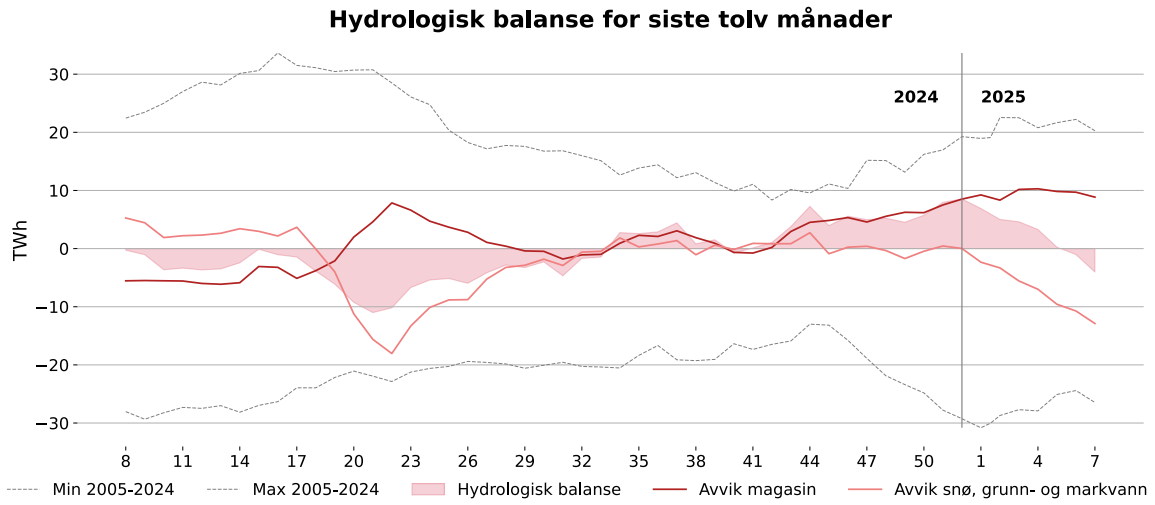
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



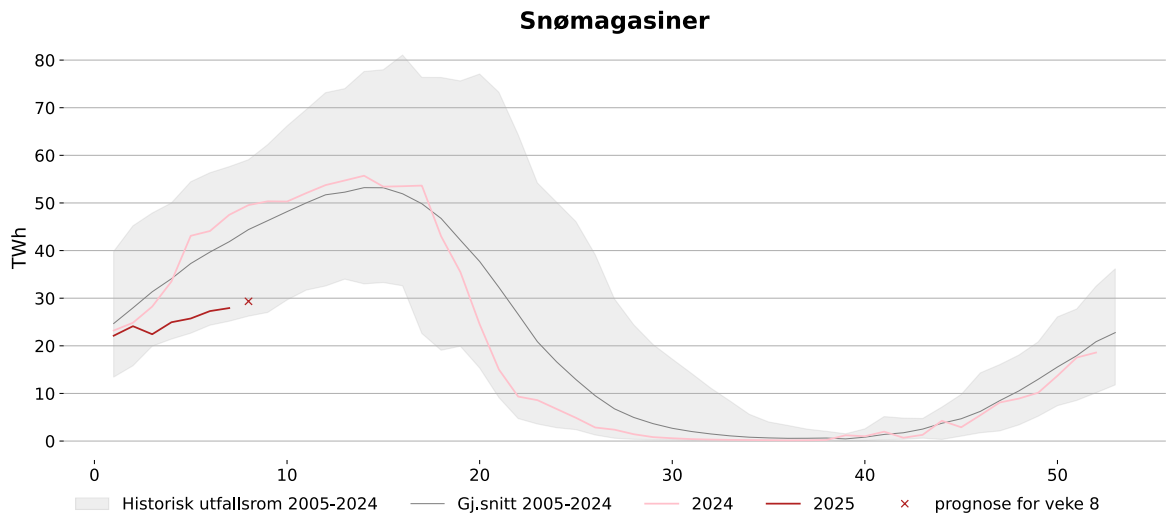
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 7 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	25	4,0	143
Søraust-Noreg, NO1	0,0	12	0,3	100
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	15	1,8	199
Midt-Noreg, NO3	0,1	24	0,4	90
Nord-Noreg, NO4	0,4	74	0,6	104
Vest-Noreg, NO5	0,1	9	0,9	156

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

	Veke 7 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	70	0,8	129
Søraust-Noreg, NO1	0,1	98	0,1	108
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	51	0,4	148
Midt-Noreg, NO3	0,1	54	0,1	95
Nord-Noreg, NO4	0,2	133	0,1	127
Vest-Noreg, NO5	0,1	64	0,1	135

**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 1-7 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-7 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	17,8	-8,1	8,5	2,3
Søraust-Noreg, NO1	1,8	-0,7	0,9	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	4,6	-4,0	2,8	0,2
Midt-Noreg, NO3	2,7	-1,9	1,4	0,3
Nord-Noreg, NO4	4,9	0,6	2,0	1,0
Vest-Noreg, NO5	3,9	-2,0	1,4	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 balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-4,0	8,9	-12,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,3	0,6	-1,9
Sørvest-Noreg, NO2	-5,1	1,3	-6,4
Midt-Noreg, NO3	0,0	2,2	-2,2
Nord-Noreg, NO4	5,8	4,3	1,4
Vest-Noreg, NO5	-3,2	0,7	-3,9

<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

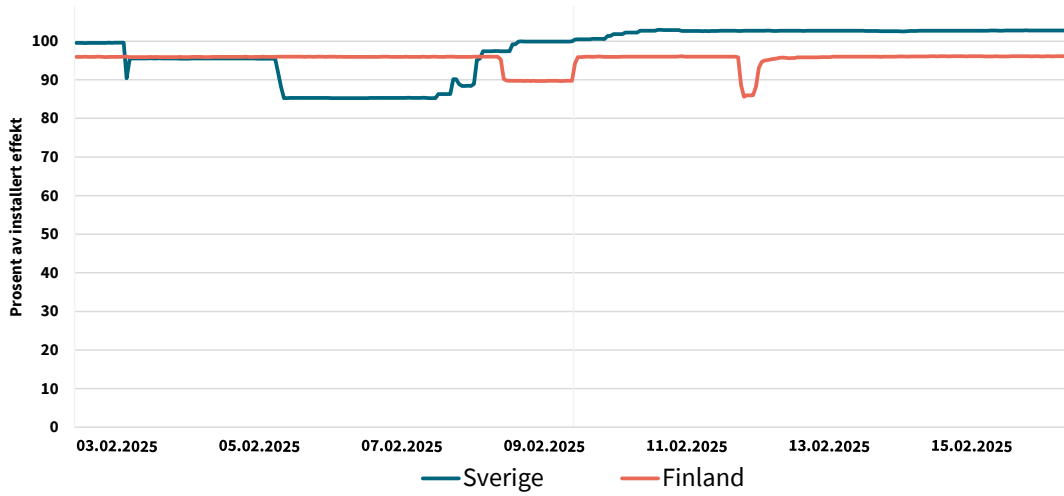
	Veke 7	Veke 6	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 074	3 965	110	3 %
NO1	416	399	17	4 %
NO2	1 519	1 451	68	5 %
NO3	559	621	-61	-10 %
NO4	610	600	10	2 %
NO5	969	894	76	8 %
Sverige	3 995	3 717	278	7 %
SE1	767	665	102	15 %
SE2	1 267	1 252	15	1 %
SE3	1 756	1 613	143	9 %
SE4	204	186	18	9 %
Danmark	822	765	57	8 %
Jylland	550	544	6	1 %
Sjælland	272	220	51	23 %
Finland	1 788	1 838	-51	-3 %
<b>Norden</b>	<b>10 679</b>	<b>10 285</b>	<b>394</b>	<b>4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 387	3 237	150	5 %
NO1	995	917	78	8 %
NO2	867	827	40	5 %
NO3	652	634	18	3 %
NO4	458	463	-5	-1 %
NO5	415	395	20	5 %
Sverige	3 318	3 196	122	4 %
SE1	258	270	-12	-4 %
SE2	370	390	-20	-5 %
SE3	2 127	2 004	123	6 %
SE4	563	532	31	6 %
Danmark	860	829	32	4 %
Jylland	520	507	13	3 %
Sjælland	341	322	19	6 %
Finland	1 964	1 924	40	2 %
<b>Norden</b>	<b>9 530</b>	<b>9 186</b>	<b>344</b>	<b>4 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	688	727	-40	
Sverige	677	521	156	
Danmark	-38	-64	26	
Finland	-177	-86	-91	
<b>Norden</b>	<b>1 149</b>	<b>1 098</b>	<b>51</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

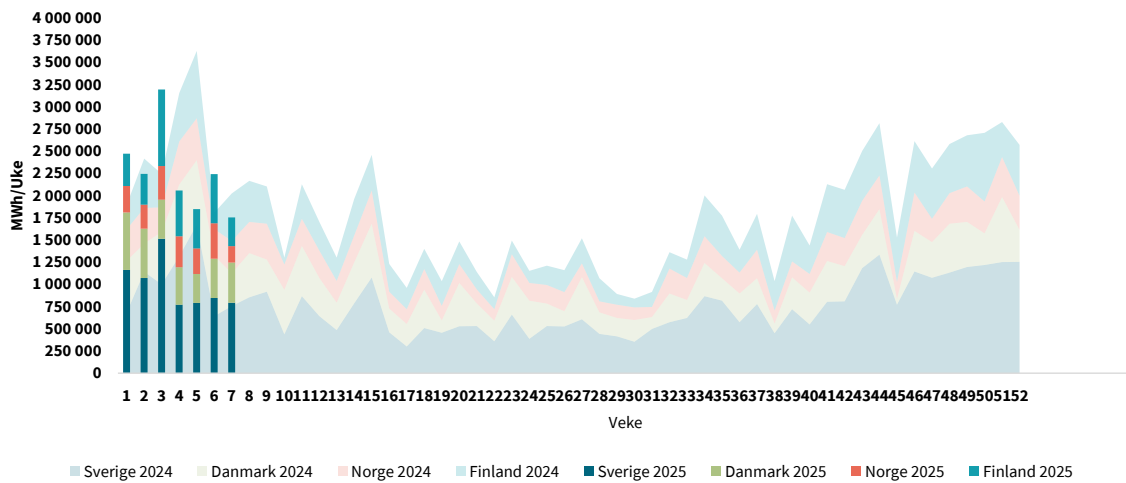
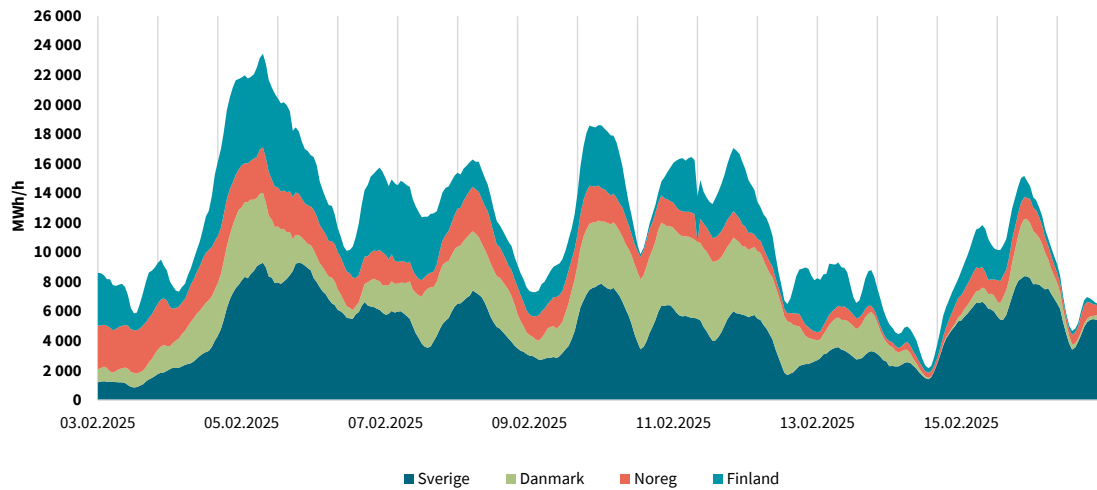


## Vind- og kjernekraftproduksjon

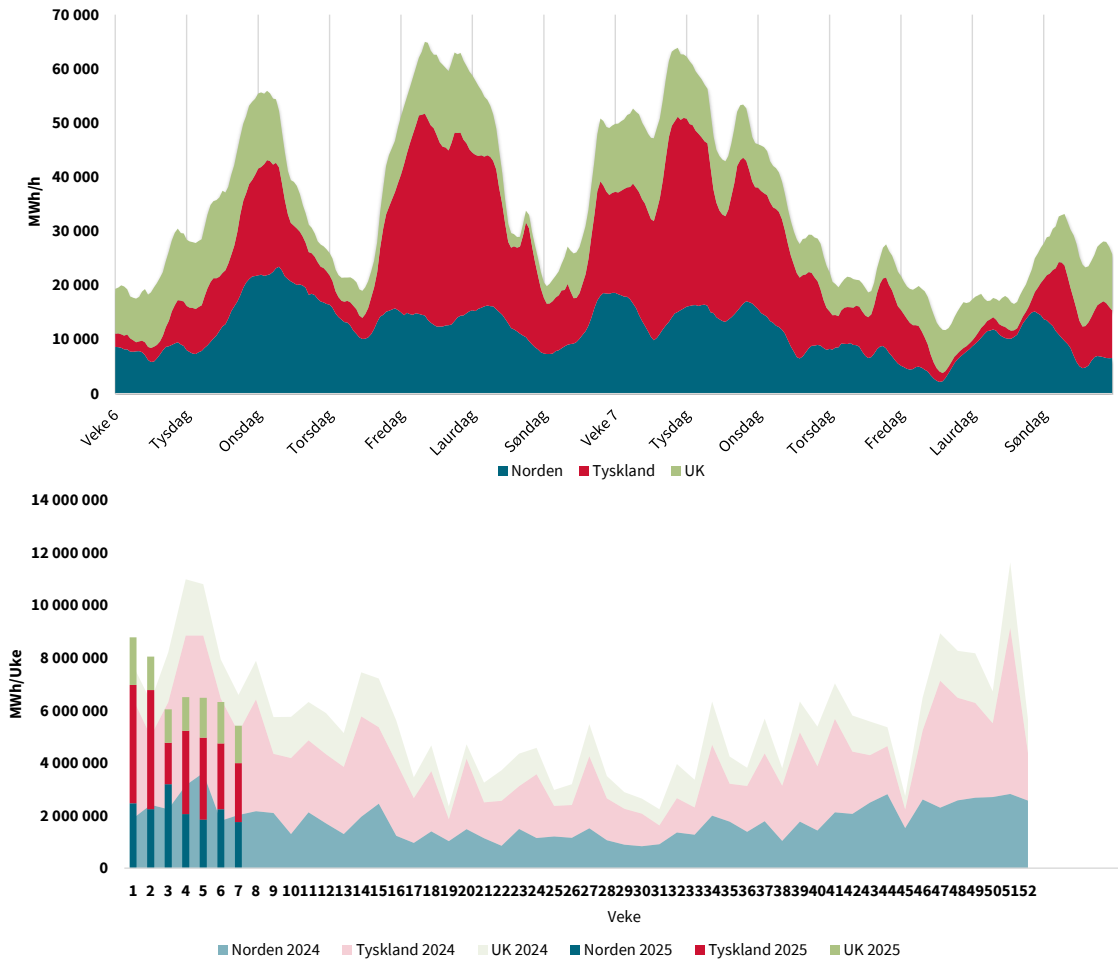
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

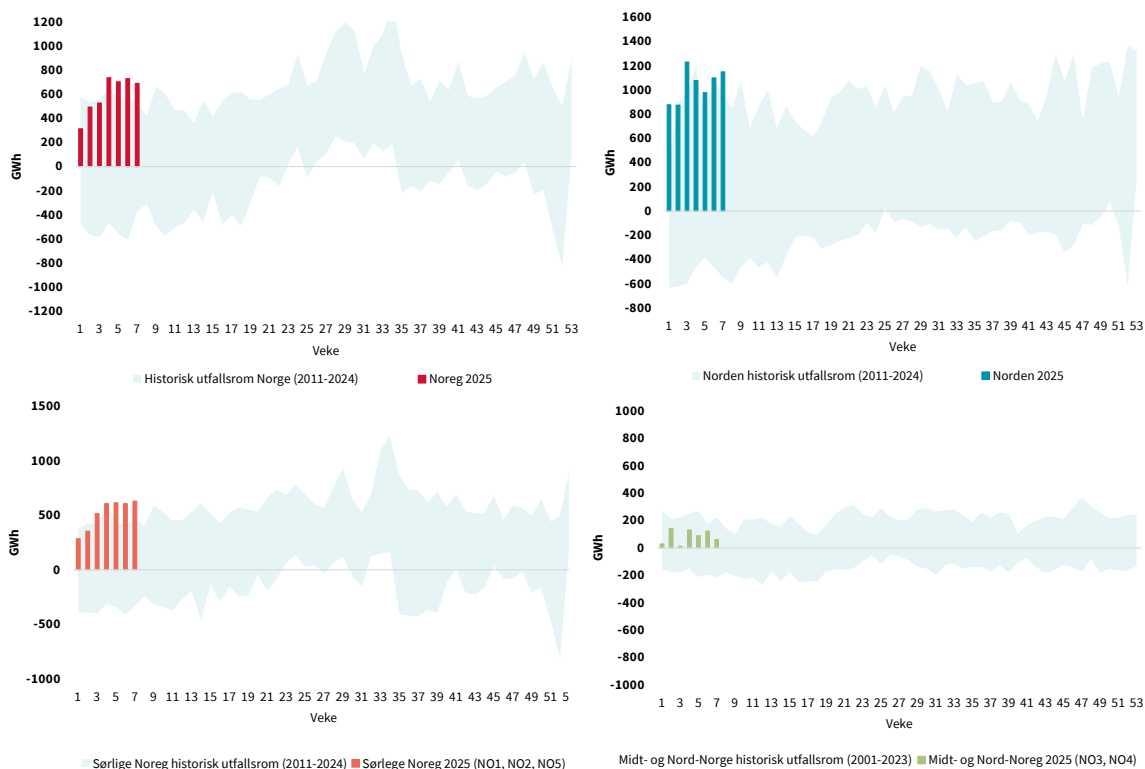
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	19,1	16,6	14,9	2,5
Forbruk	15,5	16,1	-3,7	-0,6
Nettoeksport	3,6	0,5		3,1
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	8,3	7,8	6,5	0,5
Forbruk	7,7	7,9	-2,2	-0,2
Nettoeksport	0,6	-0,1		0,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	27,4	24,4	10,9	3,0
Forbruk	23,3	24,0	-3,3	-0,8
Nettoeksport	4,2	0,4		3,8
<b>Norden</b>				
Produksjon	71,9	69,9	2,8	2,0
Forbruk	64,6	67,4	-4,4	-2,8
Nettoeksport	7,3	2,5		4,8

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

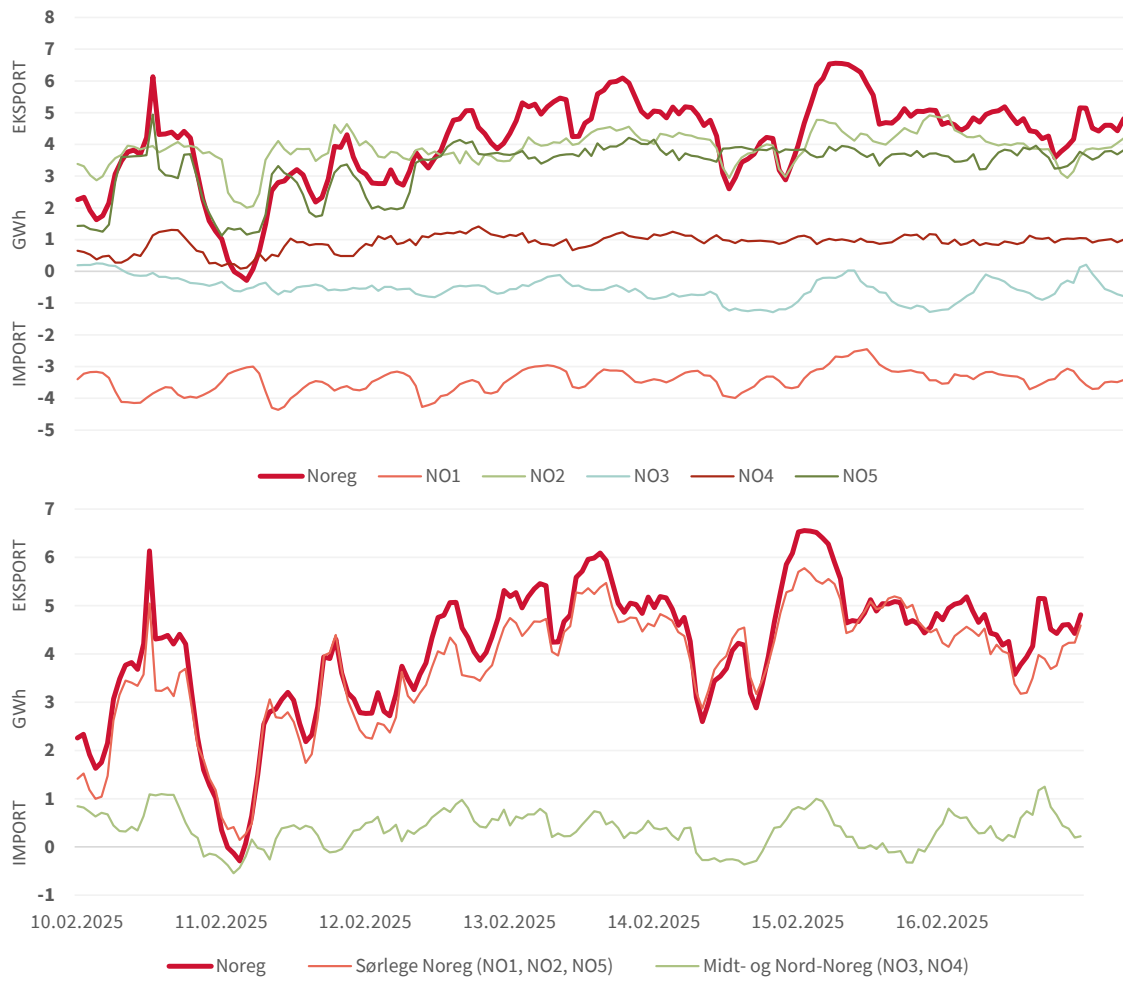
## Utvexling

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

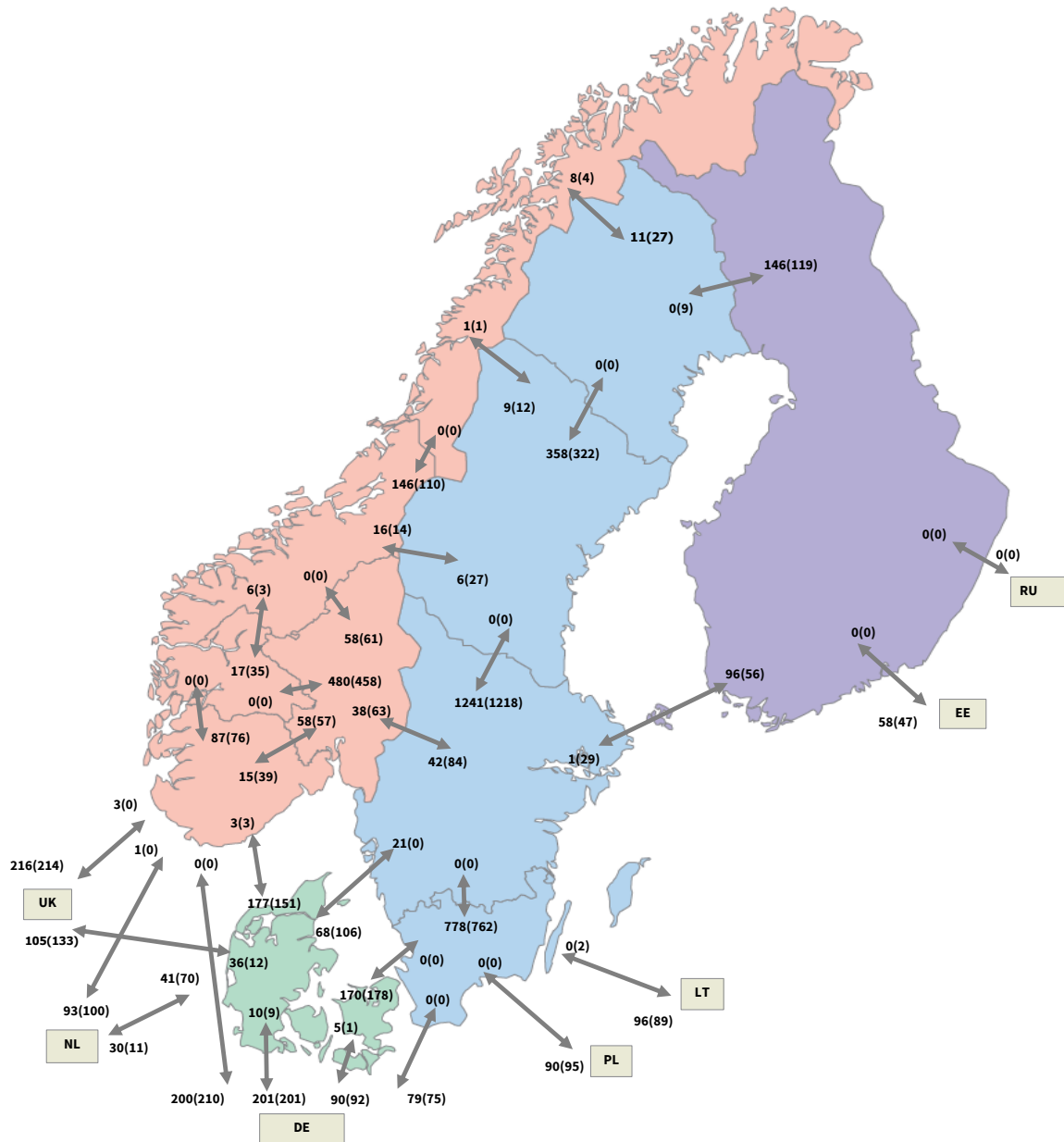


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



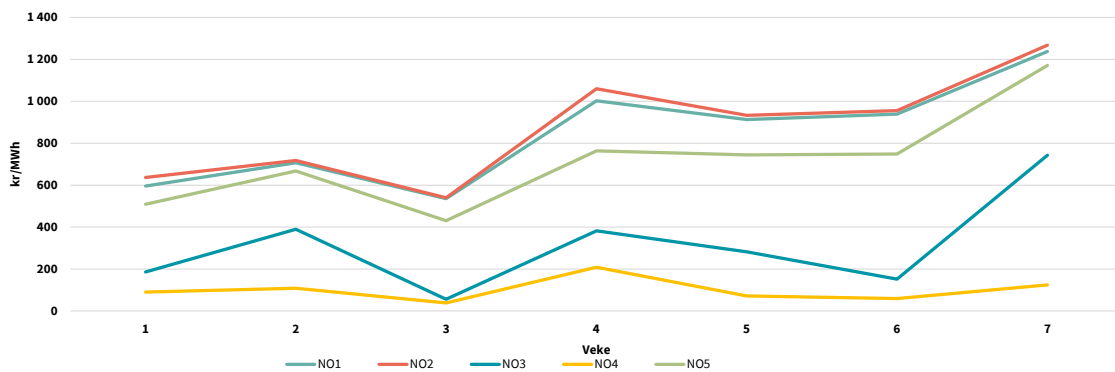
\* Tal for veka før står i parentes.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

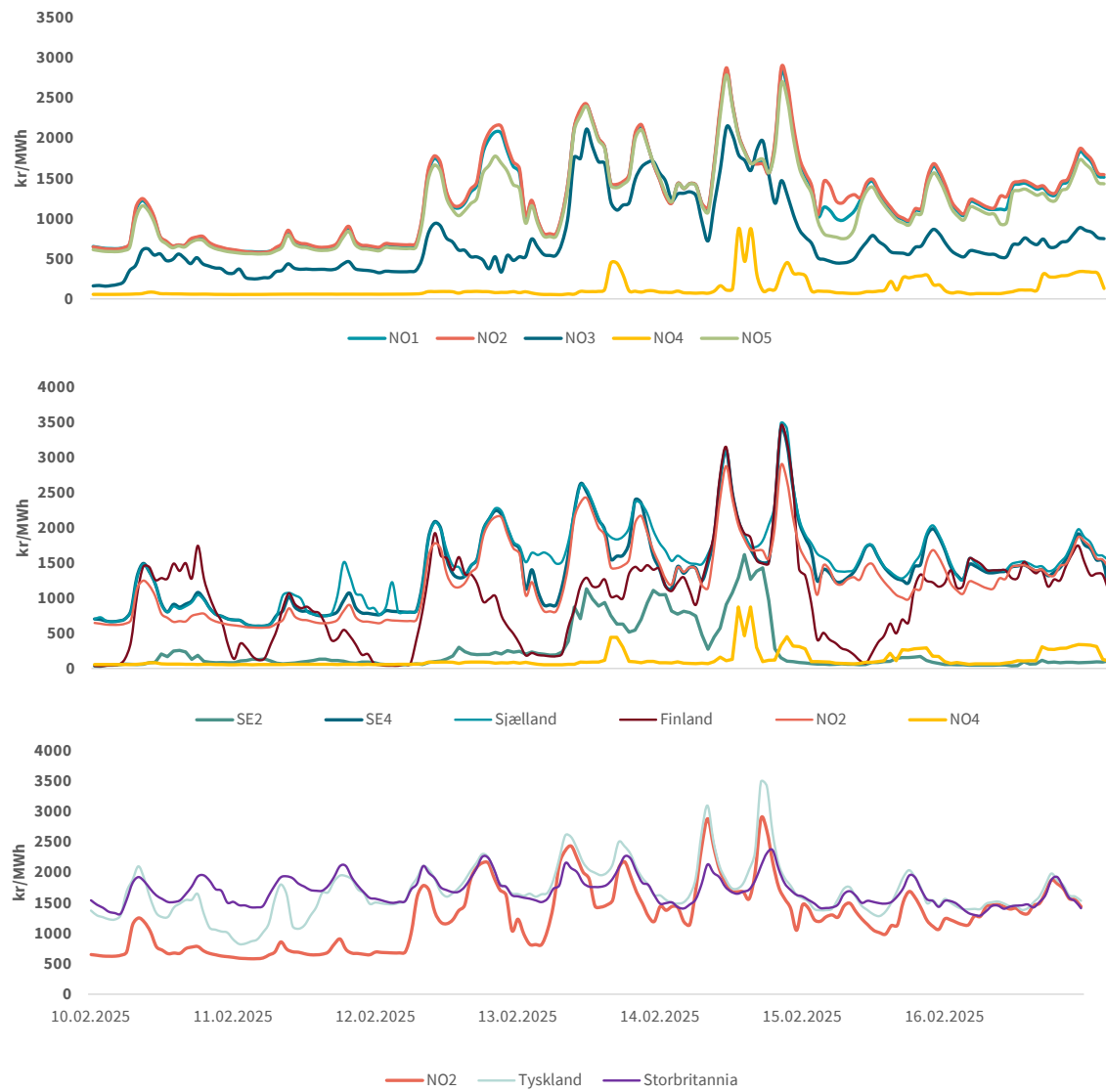
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 7	Veke 6 (2025)	Veke 7 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1237,4	939,4	722,5	31,7	71,3
NO2	1267,8	955,3	722,3	32,7	75,5
NO3	742,8	151,9	554,7	389,0	33,9
NO4	124,0	59,0	398,9	110,2	-68,9
NO5	1170,8	748,4	720,3	56,4	62,5
SE1	231,4	143,5	495,1	61,3	-53,3
SE2	263,3	151,4	501,4	73,9	-47,5
SE3	1164,1	736,2	581,2	58,1	100,3
SE4	1396,1	1025,2	652,6	36,2	113,9
Finland	1003,6	518,3	514,5	93,6	95,1
Jylland	1480,3	1283,2	742,4	15,4	99,4
Sjælland	1487,7	1455,0	675,8	2,2	120,1
Nederland	1673,8	1543,8	768,3	8,4	117,9
Tyskland	1686,5	1578,5	755,8	6,8	123,1
Polen	1678,7	1592,9	926,7	5,4	81,1
Storbritannia	1686,5	1621,1	830,2	4,0	103,1
Frankrike	1638,2	1610,4	707,3	1,7	131,6
Belgia	1742,7	1635,1	730,6	6,6	138,5

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

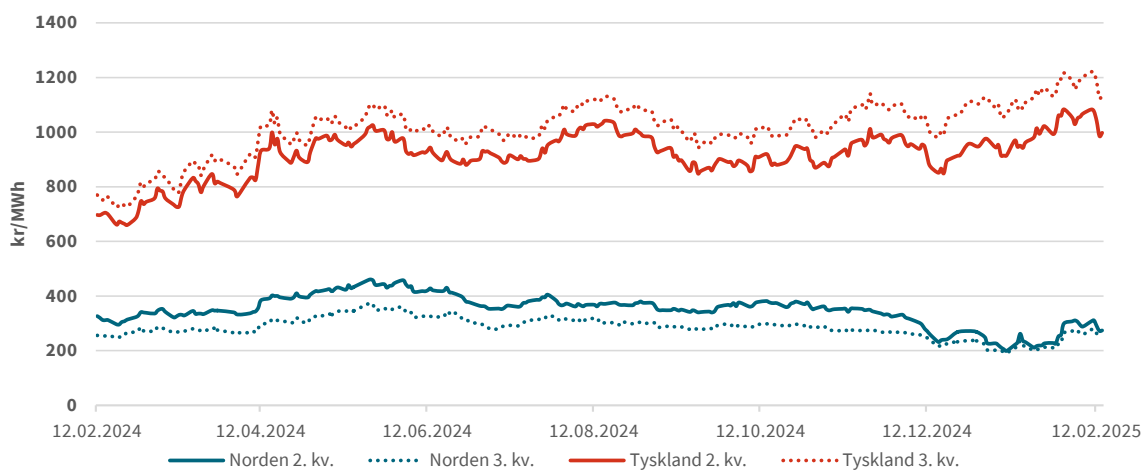


## Terminmarknaden

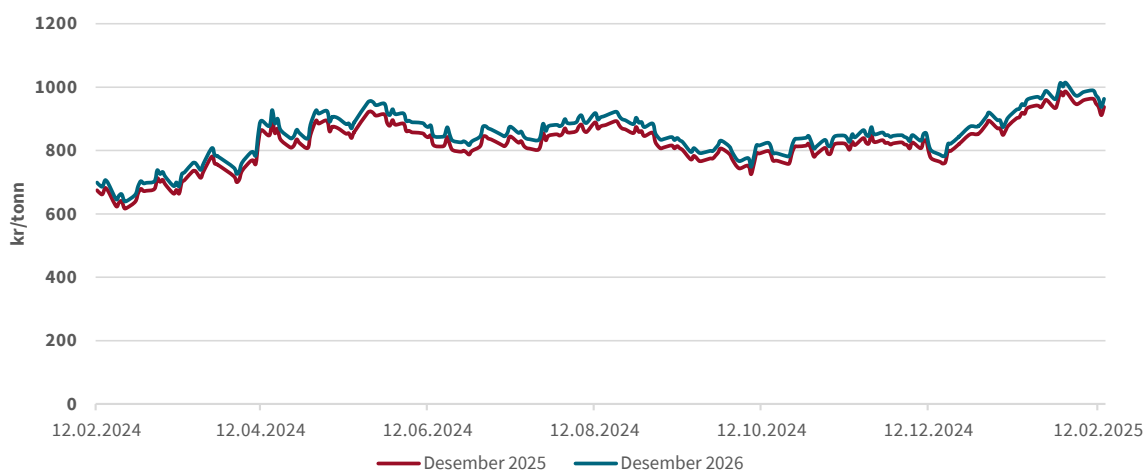
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 7	Veke 6	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	482,8	504,1	-4,2
	April	369,0	391,6	-5,8
	2. kvartal 2025	274,5	288,8	-4,9
	3. kvartal 2025	254,6	259,7	-2,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	997,9	1068,4	-6,6
	3. kvartal 2025	1136,7	1202,4	-5,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2025	937,4	960,0	-2,3
	Desember 2026	963,3	986,1	-2,3

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 utslепpskvotar 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 37
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-02-11	2025-03-04	20 dagar	478	147-478	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-02-05	2025-02-13	7 dagar	240	240	Link 27
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	Link 42
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-02-03	2025-02-20	17 dagar	110	110	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-02-12	2025-02-15	3 dagar	206	206	Link 1
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-22	326 dagar	385	110-220	Link 32
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-02-12	128 dagar	165	165	Link 11
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-25	95 dagar	600	600	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2025-02-10	2025-02-14	4 dagar	110	110	Link 3
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-02-25	20 dagar	125	10-125	Link 45
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-02-21	29 dagar	372	276-322	Link 43
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	Link 38
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 28

### 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	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-02-19	44 dagar	1000	25-625	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	1000	25-625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 17

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-10	2025-03-07	25 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	2500	1550	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	2500	1600	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	590	440	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	1456	756	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 41
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	700	500	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	1632	932	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	715	415	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-02-19	44 dagar	985	361-946	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-10	2025-03-07	25 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 31
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 36
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 36
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	1456	756	Link 10
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 41
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-11	2025-02-17	37 dagar	1400	200-300	Link 9
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	700	450	Link 10
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	1632	832	Link 10
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 40
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-01-27	2025-02-13	17 dagar	715	465	Link 10

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-02-12	2025-02-12	0 dagar	396	161-201	Link 26
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-16	2025-02-17	0 dagar	260	102	Link 47

**Kraftsituasjonen veke 7**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2025

Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2025-02-11	2025-02-11	0 dagar	325	225-325	Link 13
Planned	NO3	Volue Energy Market Services AS	Wacker	2025-02-11	2025-02-11	0 dagar	120	112	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-02-10	2025-02-13	3 dagar	162	162	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-02-16	2025-02-17	0 dagar	230	110	Link 46