

Kraftsituasjonen veke 5, 2025

Mildare vêr og lågare forbruk

Sist veke bidrog mildt vêr til at kraftforbruket gjekk ned i store delar av Norden. Lågare vindkraftproduksjon, særleg i dei sørlege delane av Norden, medverka til at samla kraftproduksjon i Norden gjekk ned. Trass nedgangen i produksjon, hadde Noreg likevel høg produksjon for årstida. Produksjonen fall meir enn forbruket, slik at nettoeksporten frå Noreg og Norden gjekk ned.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veka vart 7 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4), 28 øre/kWh i Midt-Noreg (NO3), 74 øre/kWh i Vest-Noreg (NO5) og høvesvis 91 og 93 øre/kWh i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Dette var lågare enn veka før i heile landet. Framleis høg magasinifylling i Midt- og Nord-Noreg medverka til at prisane her vart lågare enn i områda lenger sør. På tysdagen, då Norden hadde låg vindkraftproduksjon, auka prisane i Midt-Noreg til nivå med prisane i Sørlege Noreg på dagtid. Midt-Noreg hadde også litt høgare prisar på dagtid onsdag og torsdag, blant anna grunna lågare vindkraftproduksjon og aukande forbruk, men då heldt prisane seg under nivåa lenger sør.

Vêr og hydrologi

I veke 5 var det temperaturar omkring 1 grad over normalen i Sør-Noreg, mens temperaturen i Nord-Noreg var 2-3 gradar over normalen. I veke 6 er det venta temperaturar omkring som veka før i det meste av landet.

For veke 5 er det berekna eit tilsig på 0,8 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 6 er det også venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller omkring 130 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

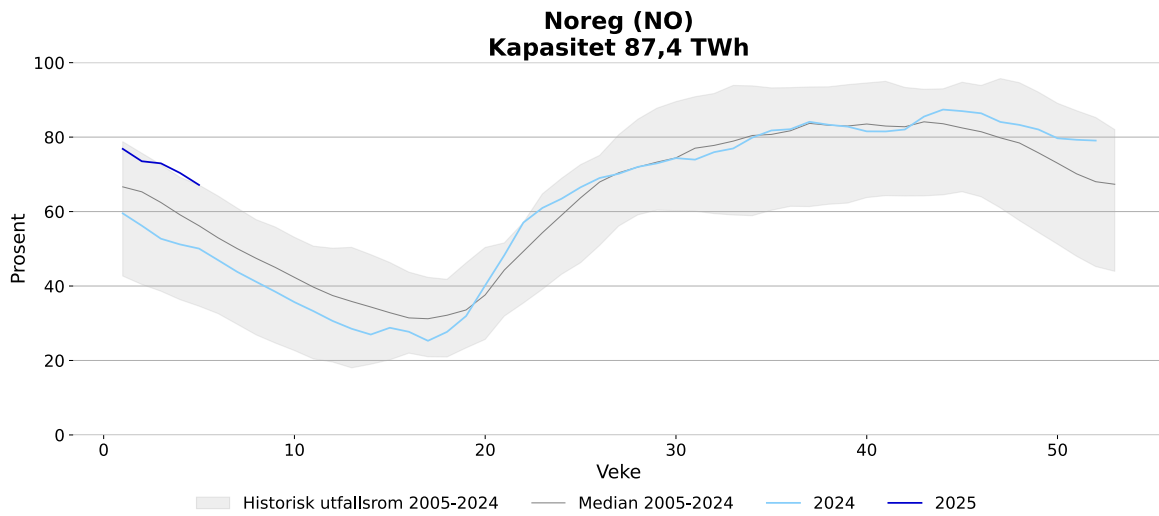
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

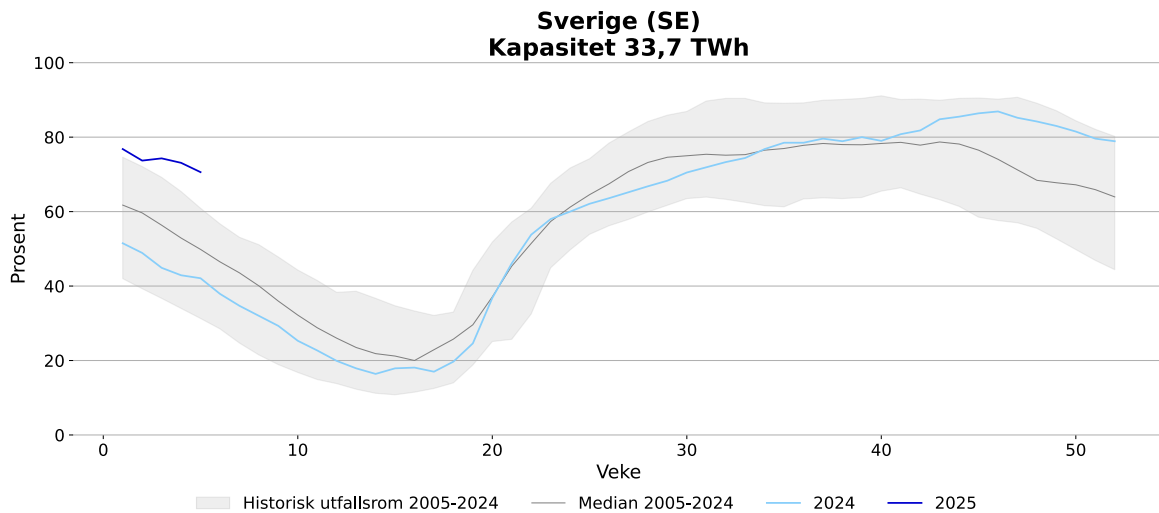
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 5 2025	Veke 4 2025	Veke 5 2024	Median veke 5	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	67,2	70,4	50,1	56,2	-3,2	17,1	11,0
Søraust-Noreg, NO1	56,4	61,0	44,2	44,9	-4,7	12,2	11,5
Sørvest-Noreg, NO2	66,2	69,3	56,9	62,0	-3,1	9,3	4,2
Midt-Noreg, NO3	74,2	78,3	42,6	51,4	-4,1	31,6	22,8
Nord-Noreg, NO4	77,3	78,8	46,2	58,2	-1,6	31,1	19,1
Vest-Noreg, NO5	57,5	62,0	46,9	52,7	-4,5	10,6	4,8
Sverige	70,6	73,1	42,1	49,8	-2,5	28,5	20,8

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

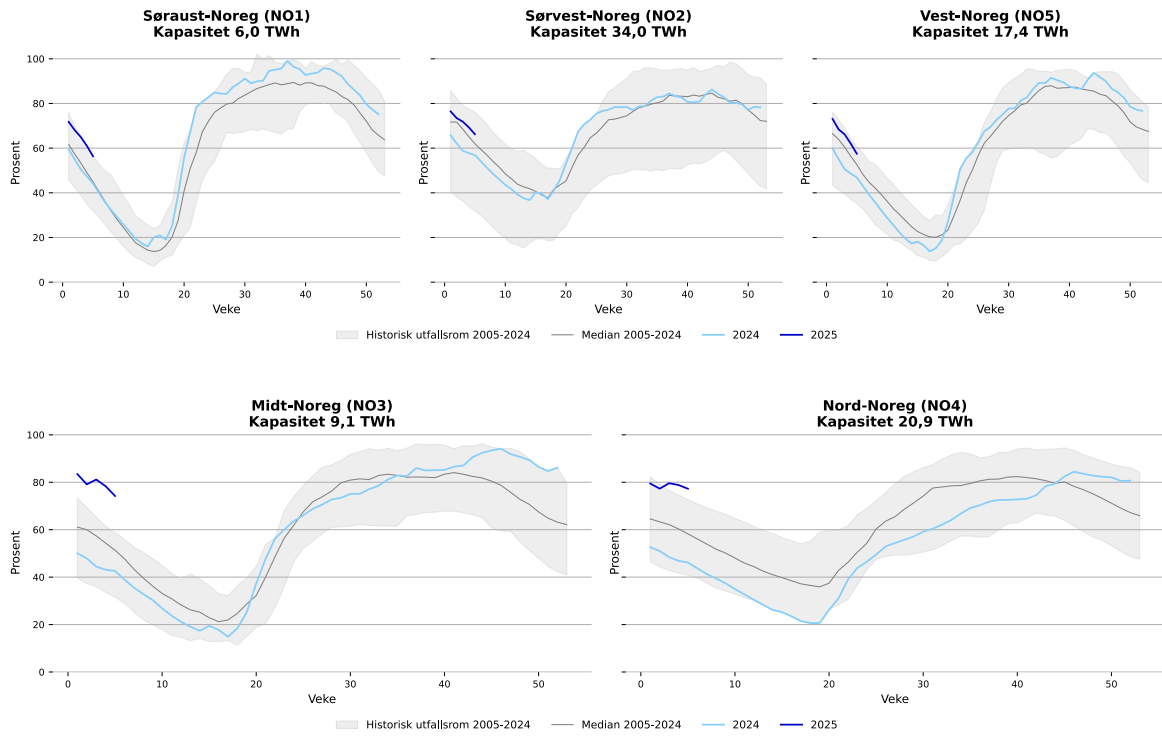
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



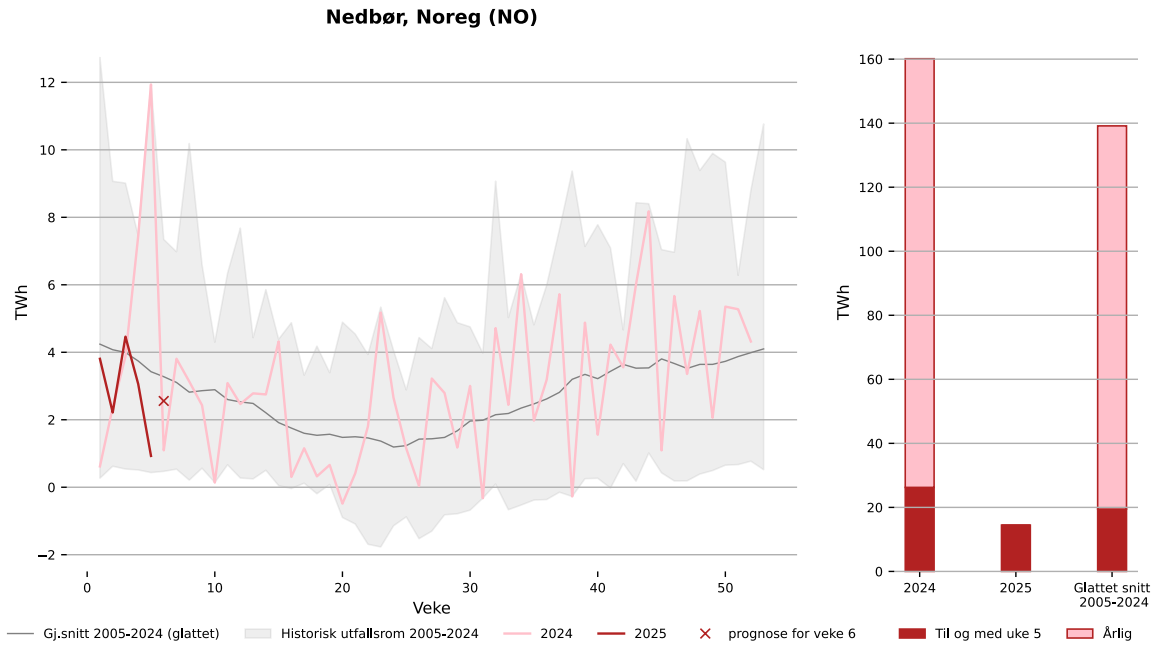
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



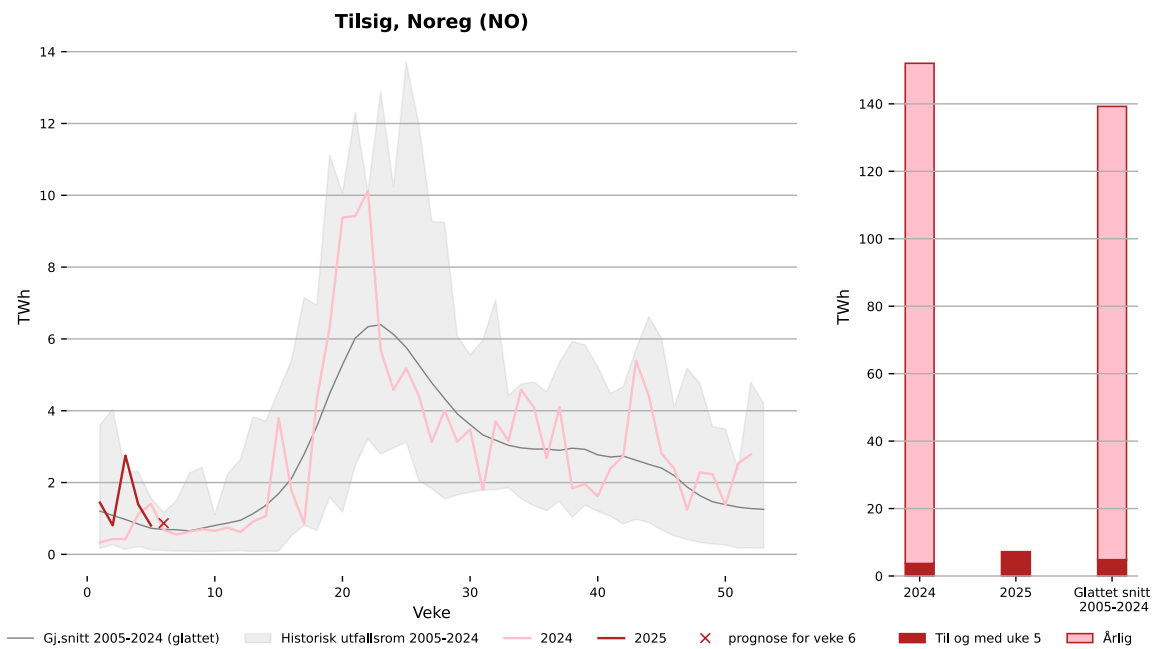
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

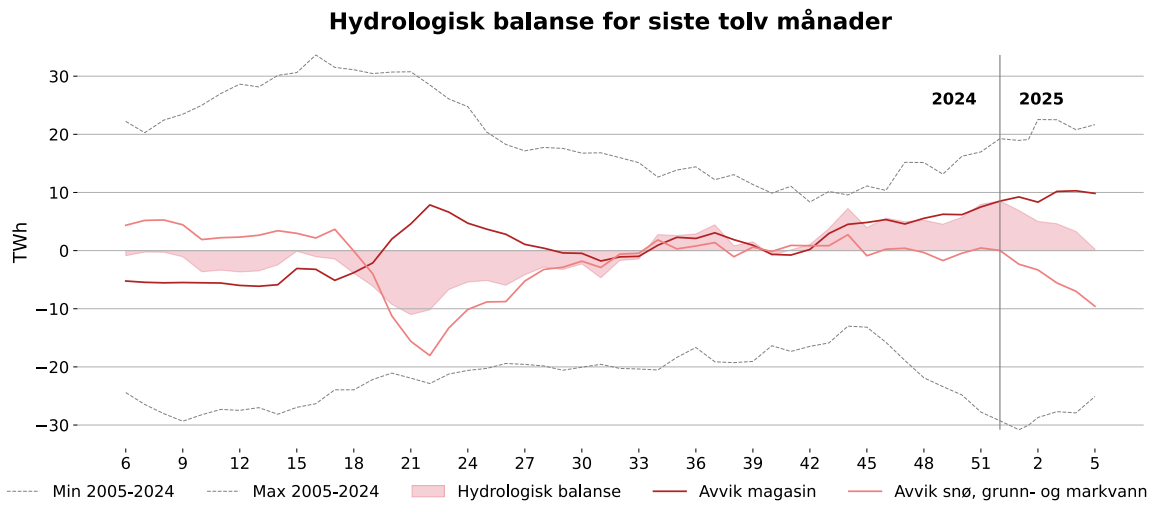
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



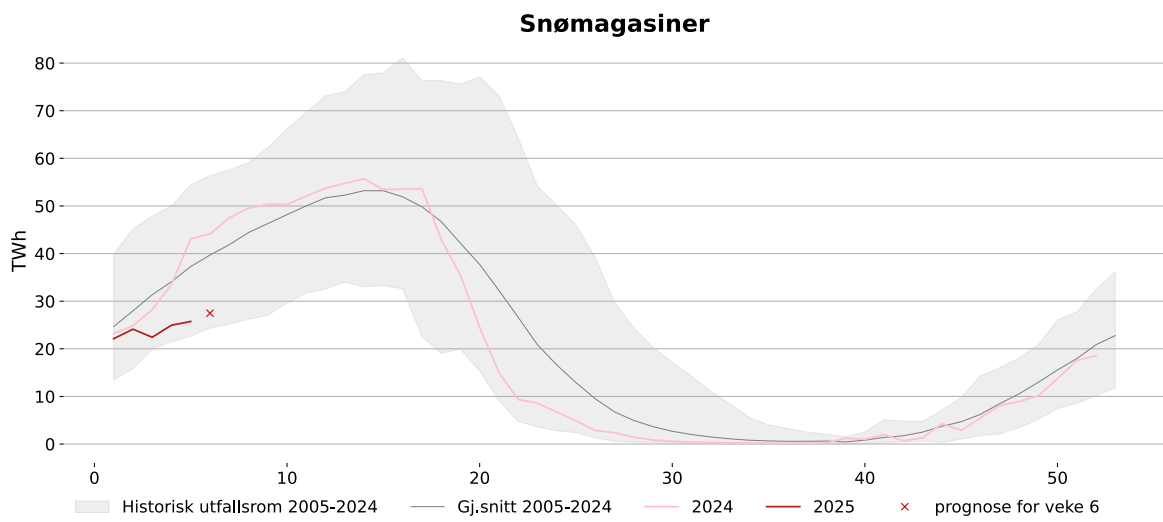
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 5 2025, TWh	Prognose,		
		Prosent av gjennomsnitt	veke 6 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	27	2,6	78
Søraust-Noreg, NO1	0,2	65	0,2	68
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	21	0,6	57
Midt-Noreg, NO3	0,1	25	0,4	68
Nord-Noreg, NO4	0,2	34	0,9	145
Vest-Noreg, NO5	0,1	14	0,5	67

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 5 2025, TWh	Prognose,		
		Prosent av gjennomsnitt	veke 6 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	110	0,9	125
Søraust-Noreg, NO1	0,1	190	0,1	149
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	104	0,3	99
Midt-Noreg, NO3	0,1	70	0,1	114
Nord-Noreg, NO4	0,2	128	0,2	184
Vest-Noreg, NO5	0,1	116	0,2	130

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-5 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-5 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	14,5	-5,0	7,2	2,4
Søraust-Noreg, NO1	1,6	-0,3	0,7	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	4,0	-2,5	2,4	0,4
Midt-Noreg, NO3	2,1	-1,3	1,2	0,4
Nord-Noreg, NO4	3,6	0,4	1,6	0,9
Vest-Noreg, NO5	3,3	-1,1	1,2	0,3

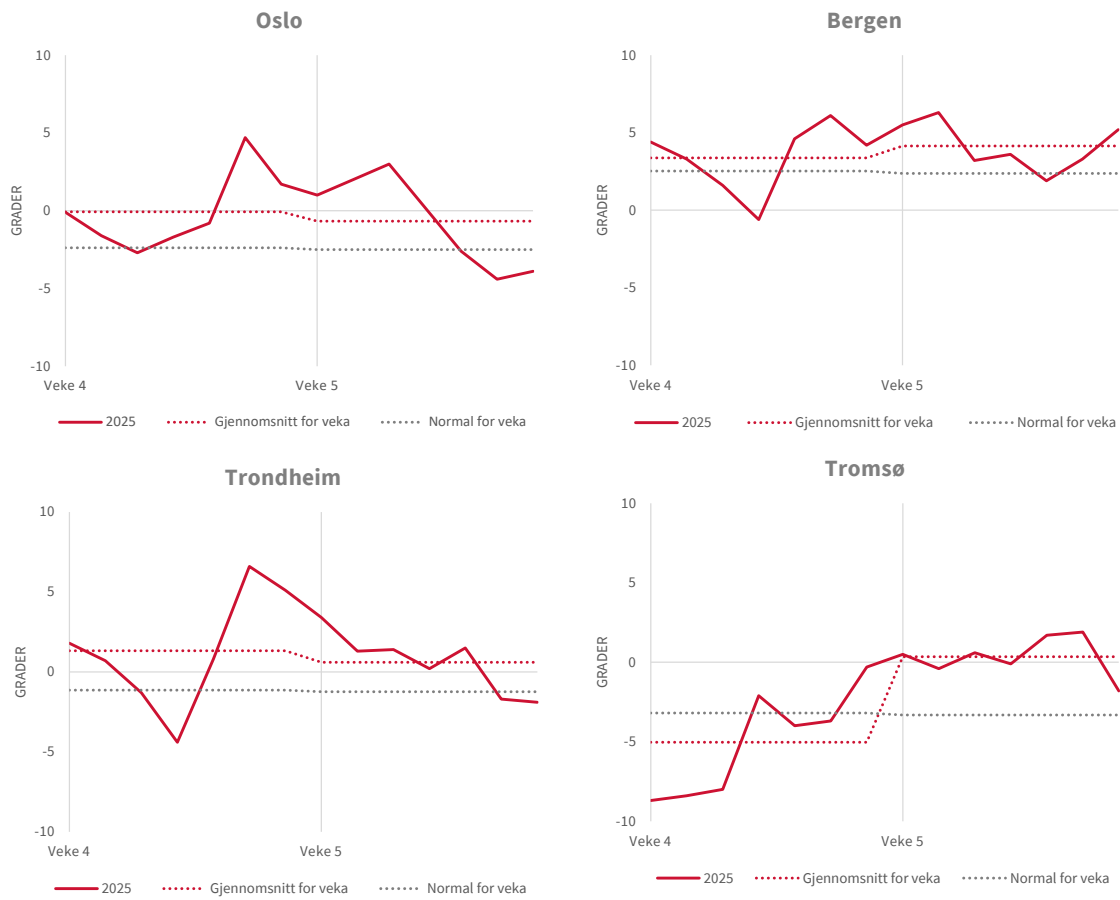
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

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

¹ 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

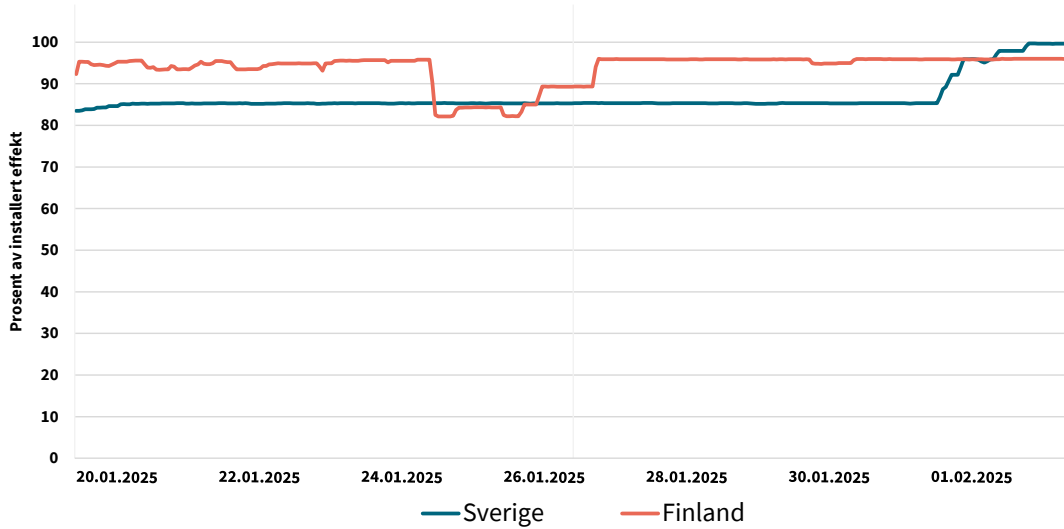
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 5	Veke 4	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 951	4 037	-86	-2 %
NO1	413	414	-0	0 %
NO2	1 420	1 435	-15	-1 %
NO3	583	628	-45	-7 %
NO4	602	629	-27	-4 %
NO5	932	931	1	0 %
Sverige	3 651	3 581	70	2 %
SE1	628	564	64	11 %
SE2	1 327	1 248	79	6 %
SE3	1 545	1 579	-34	-2 %
SE4	151	189	-38	-20 %
Danmark	620	736	-116	-16 %
Jylland	415	508	-93	-18 %
Sjælland	205	228	-23	-10 %
Finland	1 752	1 864	-112	-6 %
Norden	9 974	10 218	-244	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 250	3 302	-52	-2 %
NO1	915	921	-6	-1 %
NO2	840	847	-7	-1 %
NO3	643	641	2	0 %
NO4	453	486	-33	-7 %
NO5	398	406	-8	-2 %
Sverige	3 145	3 124	21	1 %
SE1	259	260	-1	0 %
SE2	377	404	-27	-7 %
SE3	1 986	1 926	59	3 %
SE4	524	535	-11	-2 %
Danmark	805	826	-21	-2 %
Jylland	489	504	-15	-3 %
Sjælland	316	322	-6	-2 %
Finland	1 798	1 889	-92	-5 %
Norden	8 998	9 141	-143	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	701	735	-34	
Sverige	506	457	49	
Danmark	-185	-89	-95	
Finland	-46	-26	-21	
Norden	976	1 077	-101	

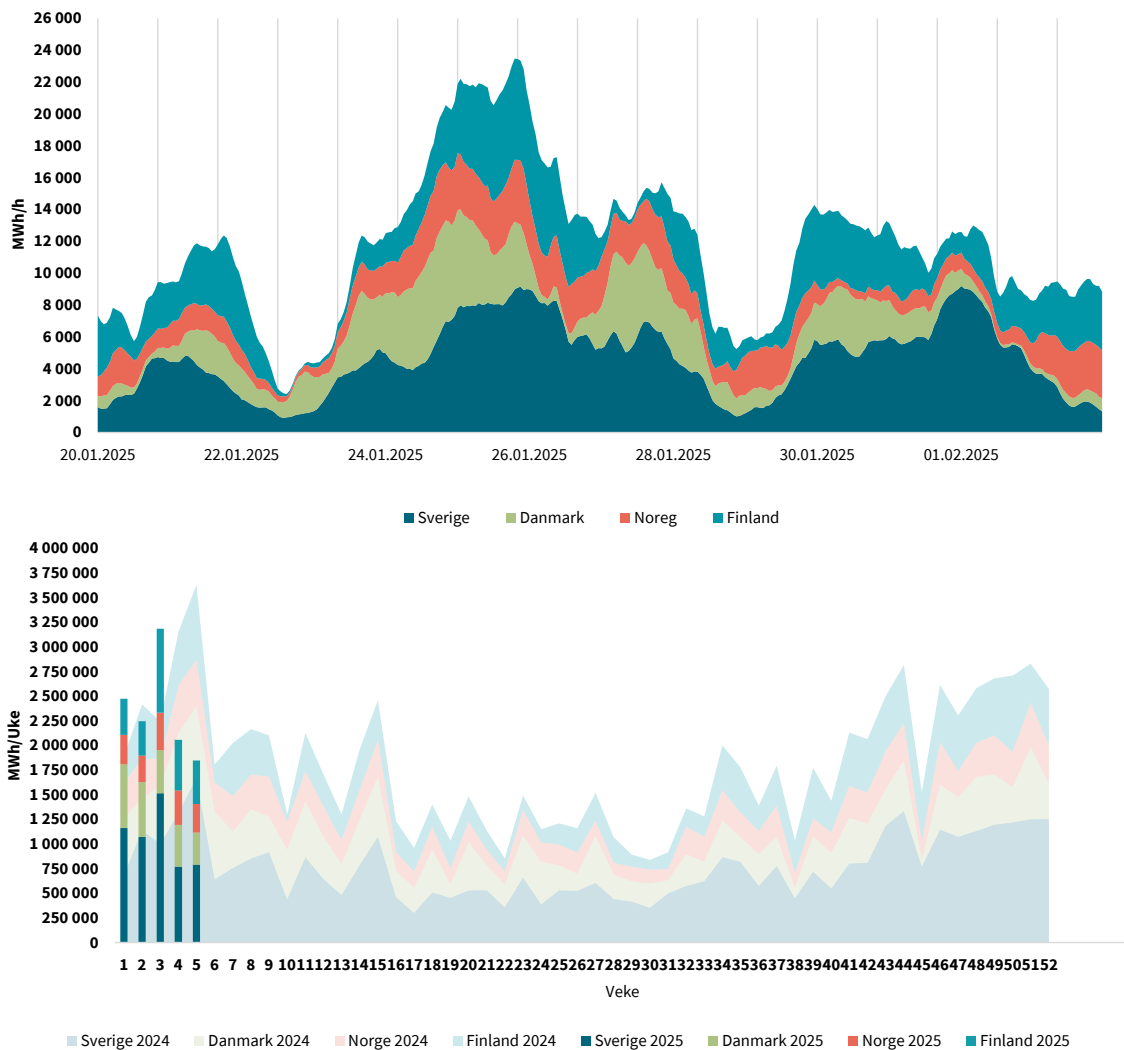
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

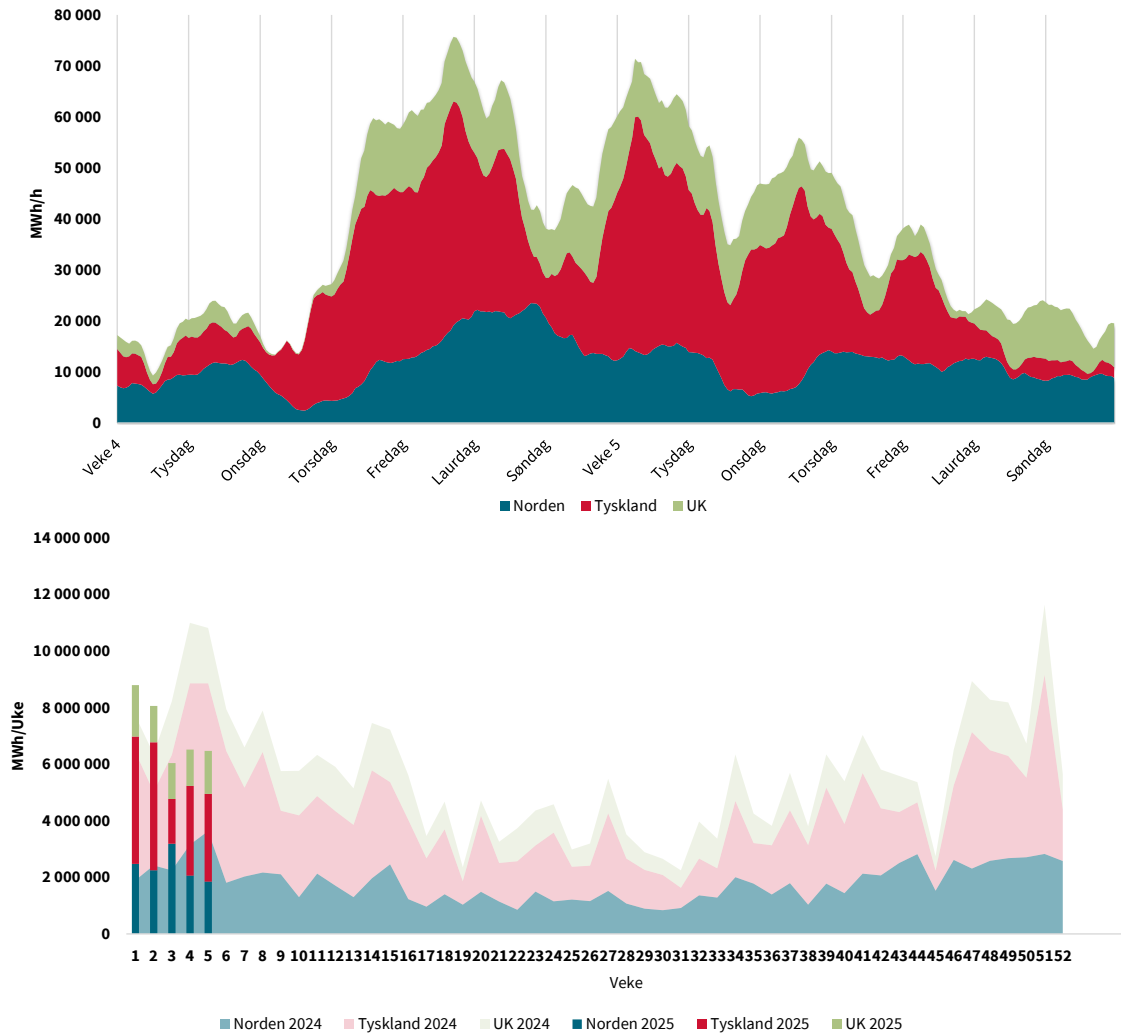
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

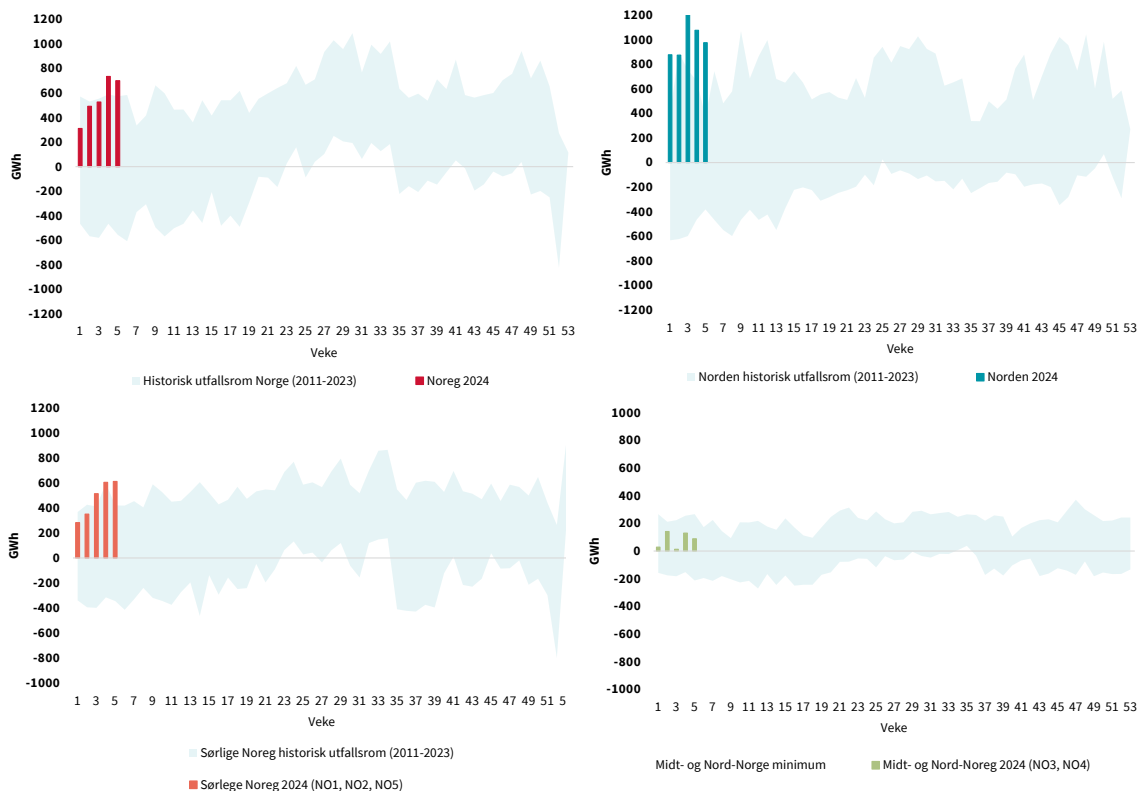
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	13,5	11,6	16,0	1,9
Forbruk	11,1	11,5	-3,9	-0,4
Nettoeksport	2,4	0,1		2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	5,9	5,4	9,6	0,5
Forbruk	5,5	5,6	-1,1	-0,1
Nettoeksport	0,4	-0,2		0,6
Noreg				
Produksjon	19,4	17,0	12,3	2,4
Forbruk	16,6	17,1	-3,1	-0,5
Nettoeksport	2,8	-0,1		2,9
Norden				
Produksjon	50,9	49,9	2,0	1,0
Forbruk	45,8	48,3	-5,3	-2,4
Nettoeksport	5,0	1,6		3,5

* 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: ENTSO-E

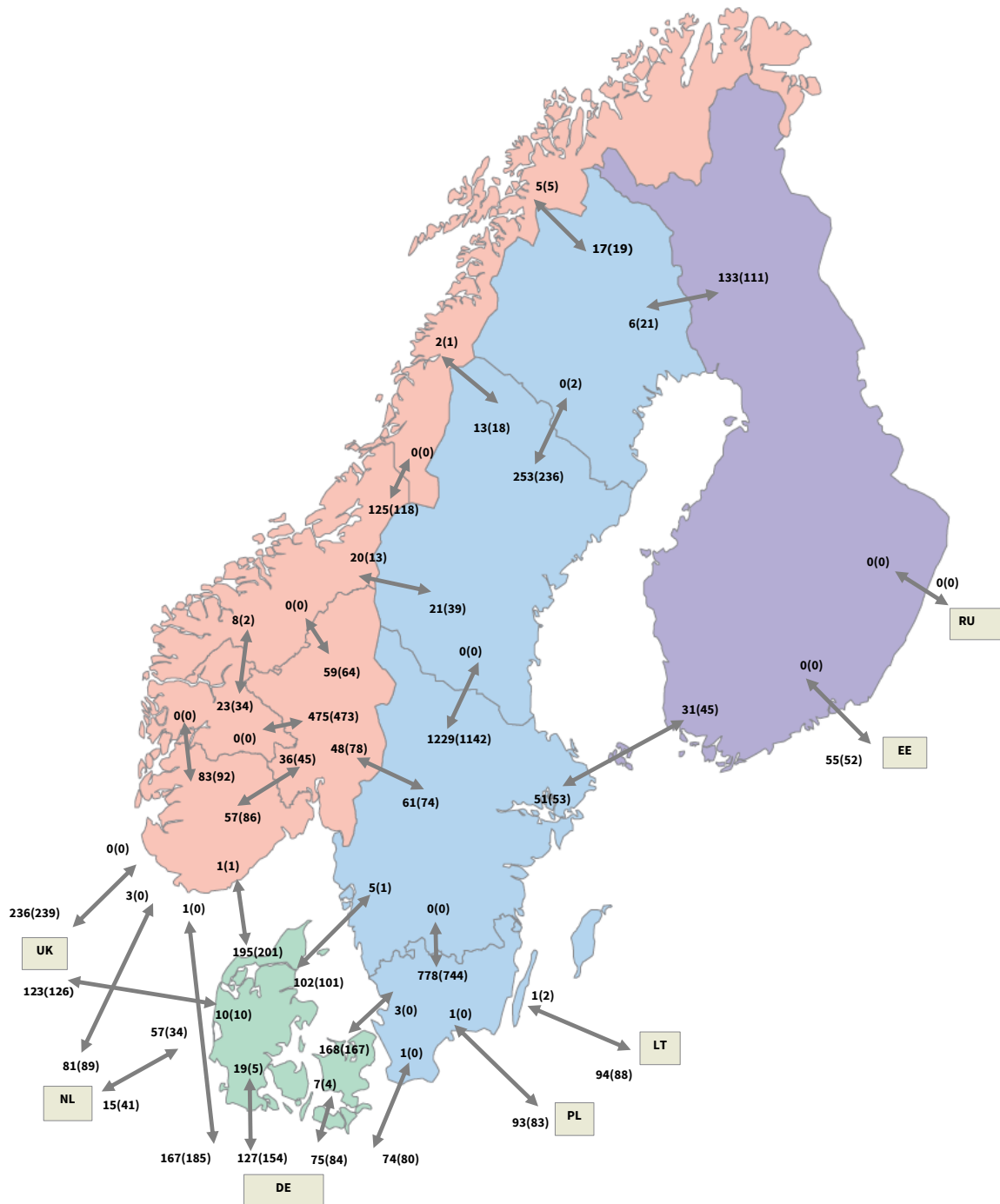


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



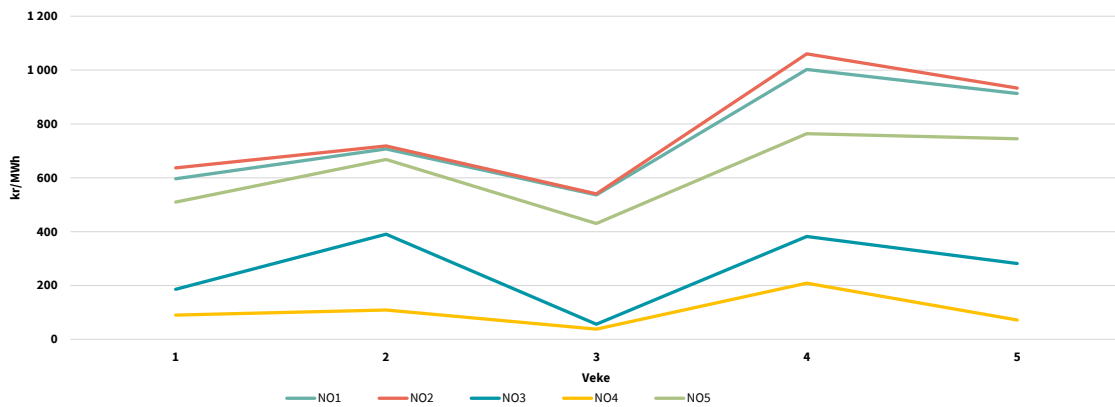
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

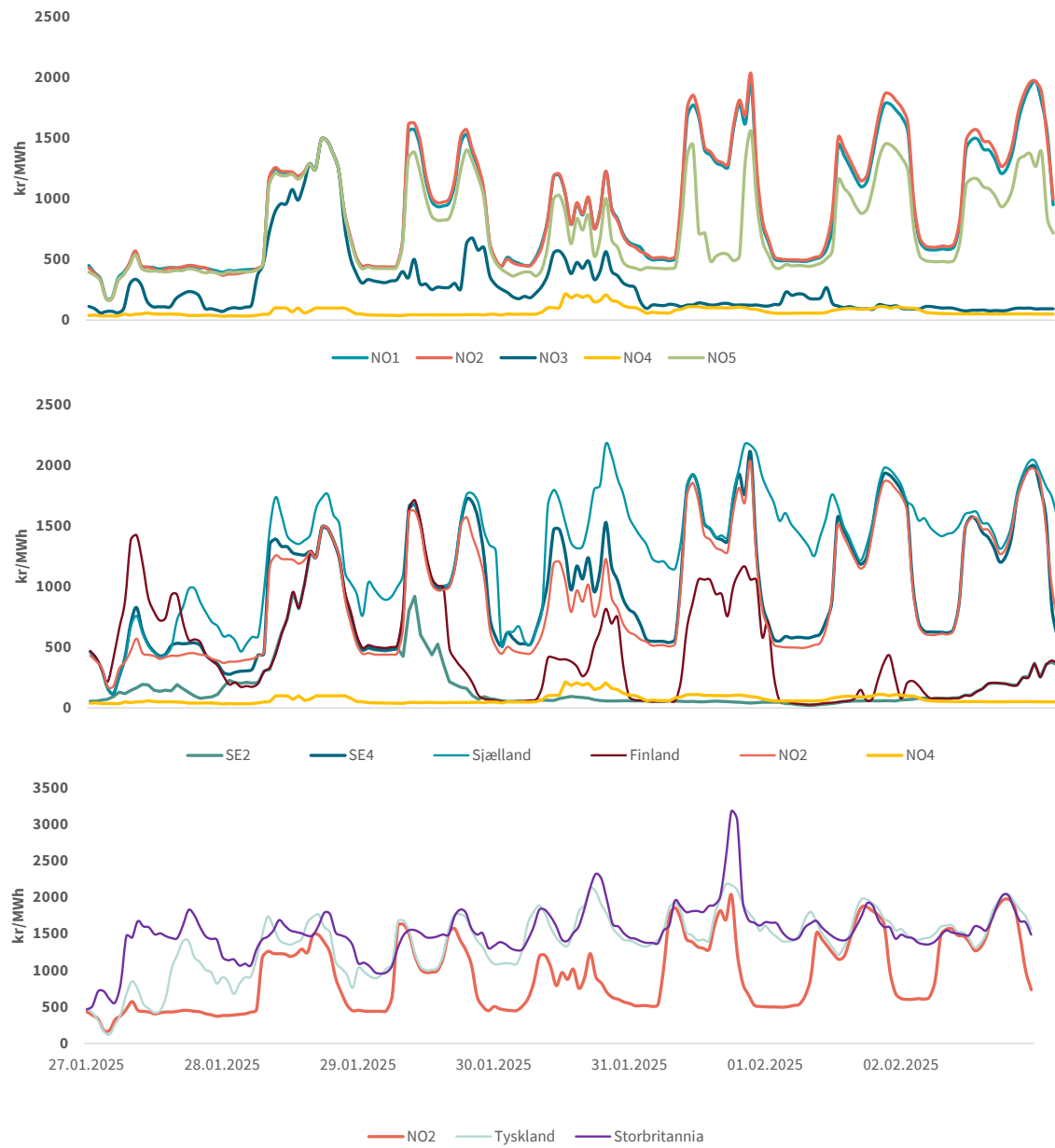
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 5	Veke 4 (2025)	Veke 5 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	912,8	1002,1	594,1	-8,9	53,6
NO2	933,2	1060,3	594,1	-12,0	57,1
NO3	281,8	382,2	238,8	-26,3	18,0
NO4	72,1	208,7	218,2	-65,5	-67,0
NO5	744,5	763,7	601,7	-2,5	23,7
SE1	219,9	377,4	141,3	-41,8	55,6
SE2	223,0	408,8	143,4	-45,5	55,5
SE3	713,4	839,4	276,3	-15,0	158,2
SE4	993,7	1036,6	299,7	-4,1	231,5
Finland	466,6	744,3	125,7	-37,3	271,1
Jylland	1262,0	1436,3	560,9	-12,1	125,0
Sjælland	1304,0	1462,6	417,3	-10,8	212,5
Nederland	1332,4	1544,9	747,5	-13,8	78,2
Tyskland	1377,0	1588,0	680,2	-13,3	102,4
Polen	1451,9	1456,5	807,9	-0,3	79,7
Storbritannia	1529,4	2073,5	774,4	-26,2	97,5
Frankrike	1064,3	1330,8	723,5	-20,0	47,1
Belgia	1266,7	1492,9	735,4	-15,2	72,3

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

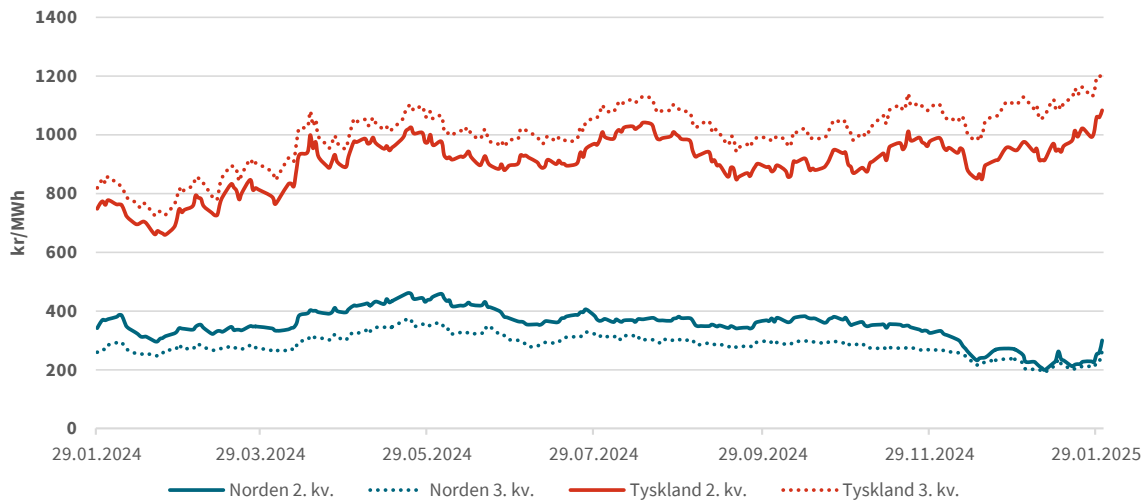


Terminmarknaden

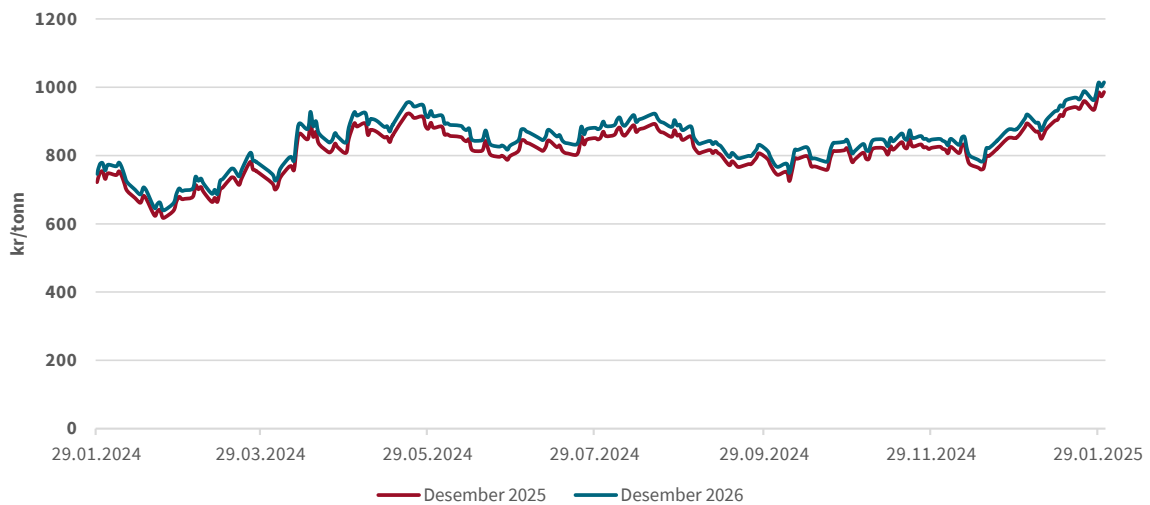
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 5	Veke 4	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	501,7	359,9	39,4
	April	405,8	295,9	37,1
	2. kvartal 2025	300,0	227,6	31,8
	3. kvartal 2025	264,7	213,1	24,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	1084,1	1022,1	6,1
	3. kvartal 2025	1217,2	1162,0	4,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	986,0	959,2	2,8
	Desember 2026	1014,2	988,0	2,7

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 utleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2025-01-31	2025-02-28	28 dagar	409	140-409	Link 6
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 42
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-01-27	2025-02-17	21 dagar	478	273-478	Link 17
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-01-21	2025-01-27	5 dagar	254	254	Link 20
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-01-24	2025-01-28	4 dagar	250	165-250	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	Link 46
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-02-03	2025-02-14	11 dagar	110	110	Link 51
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-02-14	130 dagar	165	165	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2025-01-27	2025-01-31	4 dagar	110	110	Link 23
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 49
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-25	95 dagar	600	600	Link 36
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2025-01-28	2025-01-31	3 dagar	135	135	Link 7
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-01-27	2025-01-30	3 dagar	280	280	Link 14
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Kilberget	2025-01-27	2025-01-30	3 dagar	259	146-259	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-02-04	162 dagar	210	210	Link 3
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-02-07	16 dagar	372	315-322	Link 18
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	Link 47
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-02-01	153 dagar	1172	1172	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-02-07	193 dagar	190	190	Link 45

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

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-17	626 dagar	448	0-448	Link1
---------	-----	---------------------------	-----------------------	------------	------------	-----------	-----	-------	-----------------------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-01-26	2025-02-04	9 dagar	2200	300	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-01-26	2025-02-04	9 dagar	3700	1200	Link 2
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-01-25	2025-02-03	9 dagar	1016	1016	Link 8
Planned	Elering AS	FI → EE	2025-01-25	2025-02-03	9 dagar	1016	658	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 11
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-11	2025-02-14	34 dagar	1400	200-300	Link 13
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	2500	1550	Link 19
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	700	450	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	715	415	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1632	932	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	700	500	Link 19
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1632	832	Link 19
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	715	465	Link 19
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1456	756	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	2500	1600	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1456	756	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	590	440	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-03-14	67 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-03-14	67 dagar	985	361-946	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 31

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 35
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 41
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 50
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 52
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-27	2025-02-01	5 dagar	396	86-201	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-01-30	2025-01-30	0 dagar	260	137	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2025-02-02	2025-02-09	6 dagar	110	108	Link 24
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-01-28	2025-01-28	0 dagar	230	120	Link 48