



Kraftsituasjonen veke 49, 2025

Mildare vår og mindre prisskilnadar i Noreg

Auka kraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg

I førre veke auka kraftproduksjonen i Noreg som einaste land i Norden. Det var høgare vindkraftproduksjon og produksjon frå vasskraftverk med magasin. I dei andre nordiske landa var vindkraftproduksjonen monaleg lågare samanlikna med veke før. Høgare kraftproduksjon i Noreg bidrog til auka nettoeksport både frå Noreg og Norden samla.

Lågare forbruk og kraftprisar i store delar av Norden

Mildvêr gav lågare forbruk i heile Norden. Dette bidrog til reduserte kraftprisar i sørlege delar av Norden, trass lågare kraftproduksjon i fleire av desse områda. I nordlege delar av Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og FI) gjekk kraftprisane opp, noko som medverka til mindre prisskilnadar mellom nord og sør.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 49:

- Sørøst-Noreg (NO1): 90 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 91 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 74 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 50 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 89 øre/kWh

Periodar med høgare prisar i Nord- og Midt-Noreg enn i resten av landet

Det var nær ein dobling av vekeprisen i Nord-Noreg frå veke før, og ein monaleg auke i vekeprisen også i Midt-Noreg. Torsdag og fredag var det timar der Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde dei høgaste prisane i landet. Blant årsakene til prisauken var låg vindkraftproduksjon og redusert tilgjengeleg vasskraftkapasitet nord i Norden. Til dømes vart Svartisen vasskraftverk på 600 MW i starten av førre veke tatt ut for planlagt vedlikehald. I tillegg er det framleis noko redusert kapasitet i vasskraftproduksjonen i Nord-Sverige (SE1) og Finland i samband med islegging.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var temperaturen på 3-4 grader over normalen i Sør-Noreg, og 0-1 grad over normalen i Nord-Noreg. I veke 50 er det venta temperaturar på 4-5 grader over normalen i Sør-Noreg, og 2-3 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 49 er det utrekna eit tilsig på 1,7 TWh, eller 117 % av gjennomsnittet for veka. For veke 50 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, som er 155 % av gjennomsnittet for veka.

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

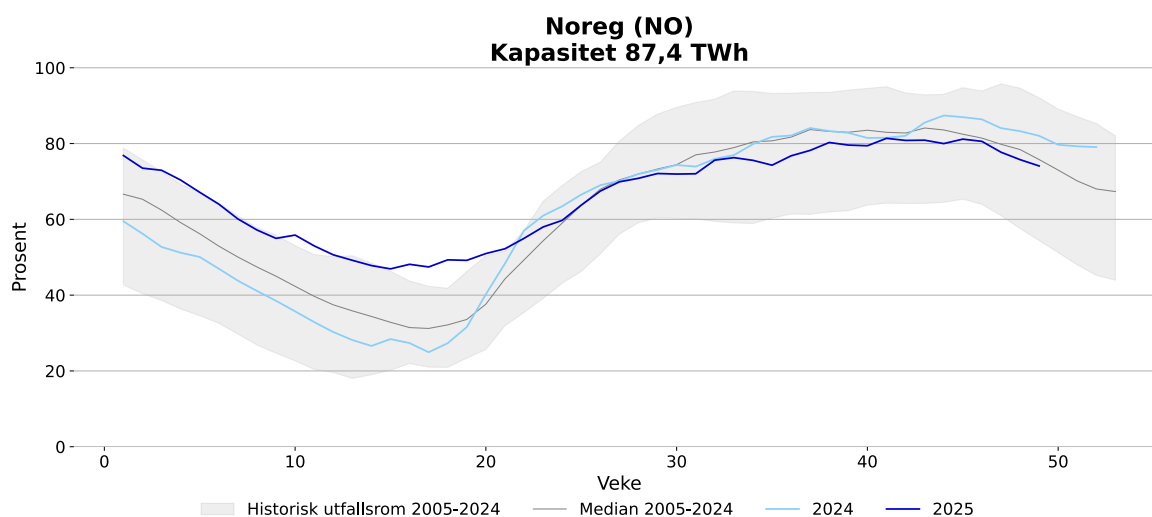
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

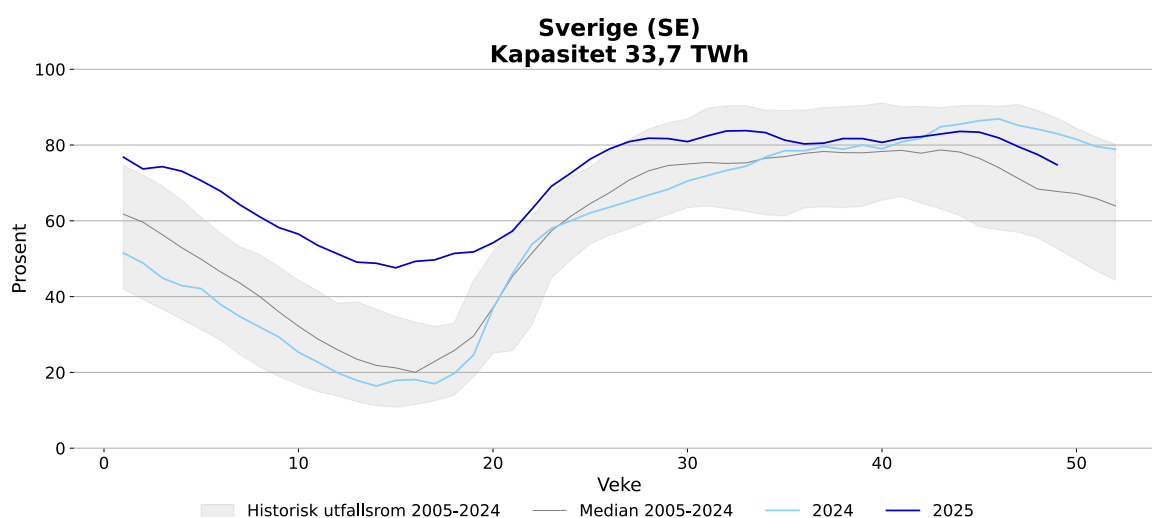
	Prosent			Median veke 49	Prosentteiningar		
	Veke 49 2025	Veke 48 2025	Veke 49 2024		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	74,1	75,8	82,0	75,8	-1,7	-7,9	-1,7
Søraust-Noreg, NO1	78,3	80,8	83,5	75,6	-2,5	-5,2	2,7
Sørvest-Noreg, NO2	64,3	65,0	79,6	79,8	-0,7	-15,3	-15,5
Midt-Noreg, NO3	79,5	82,4	89,3	70,7	-2,9	-9,8	8,8
Nord-Noreg, NO4	87,2	88,6	82,4	73,2	-1,3	4,8	14,0
Vest-Noreg, NO5	73,9	76,9	82,4	75,8	-3,0	-8,5	-1,9
Sverige	74,8	77,5	83,0	67,8	-2,7	-8,2	7,0

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

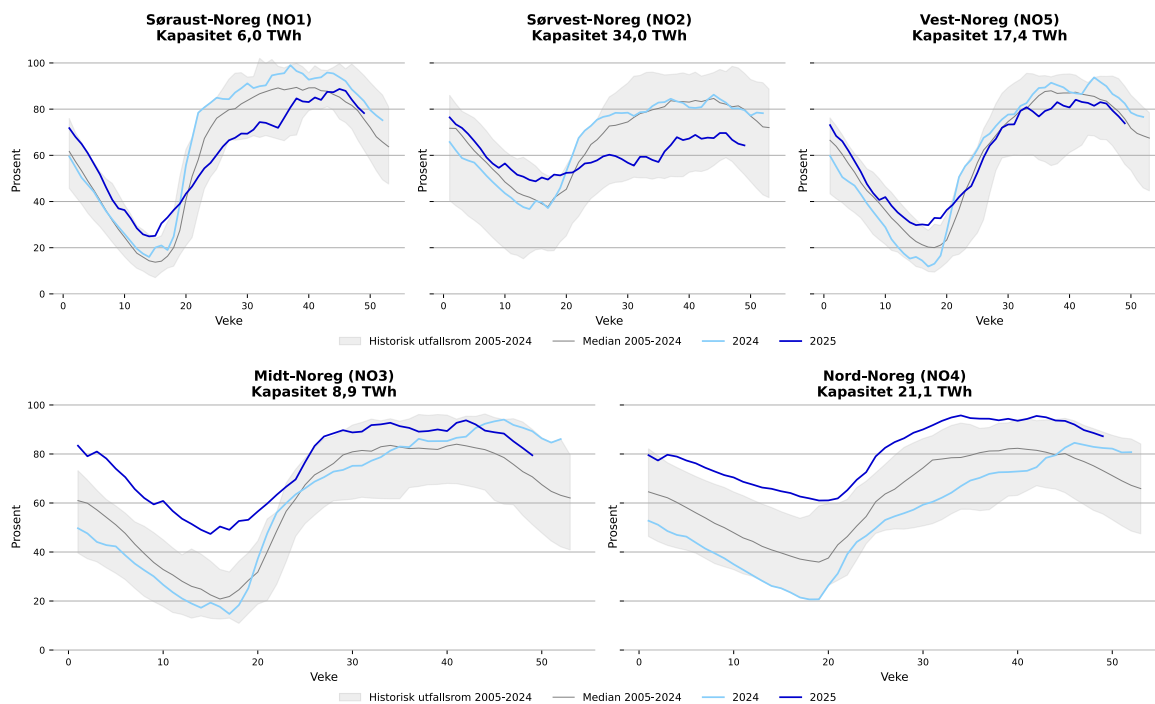
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



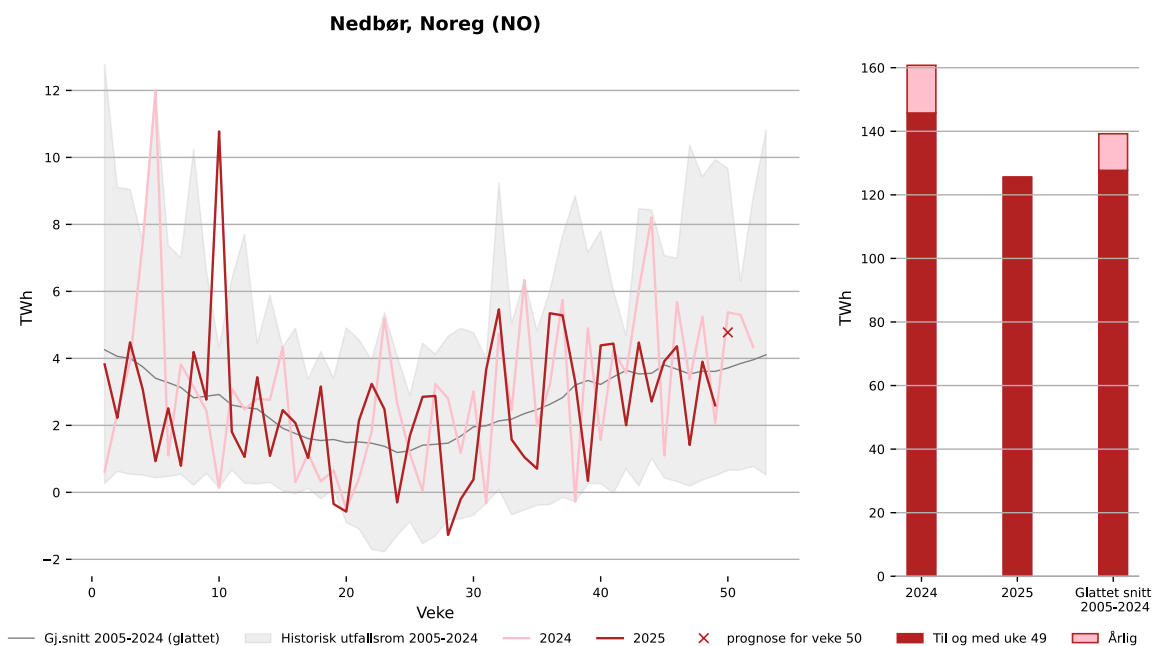
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



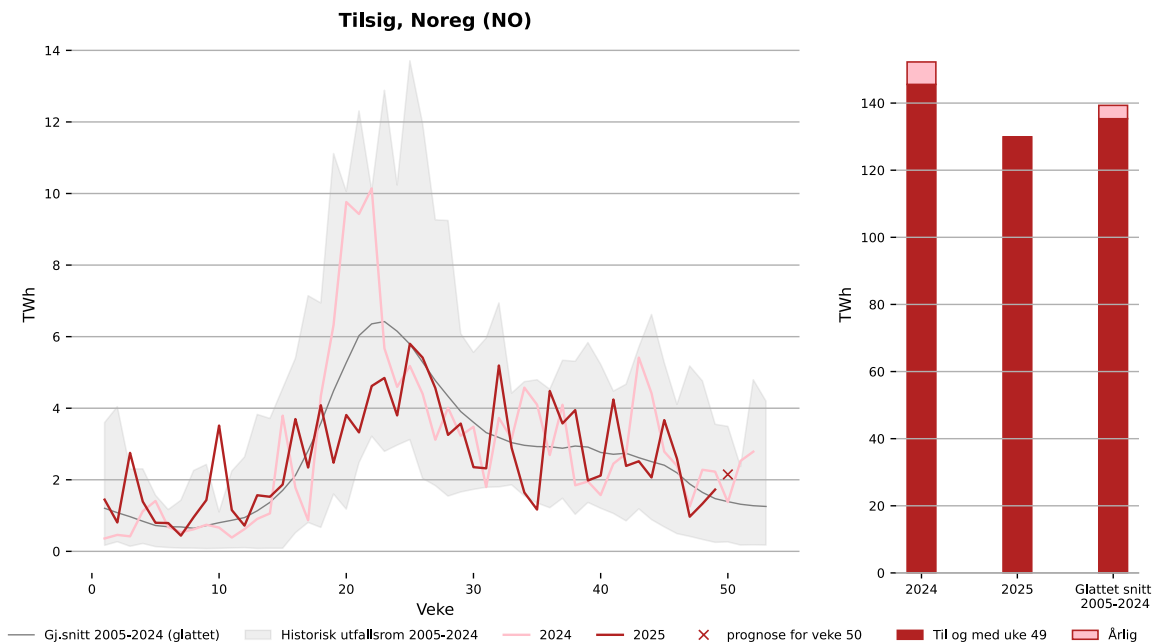
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

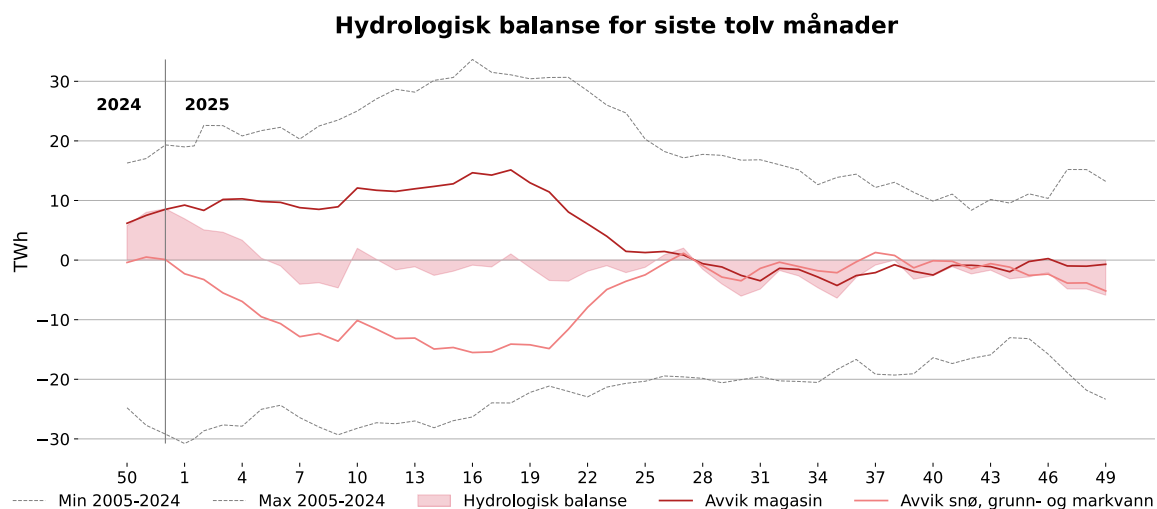
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



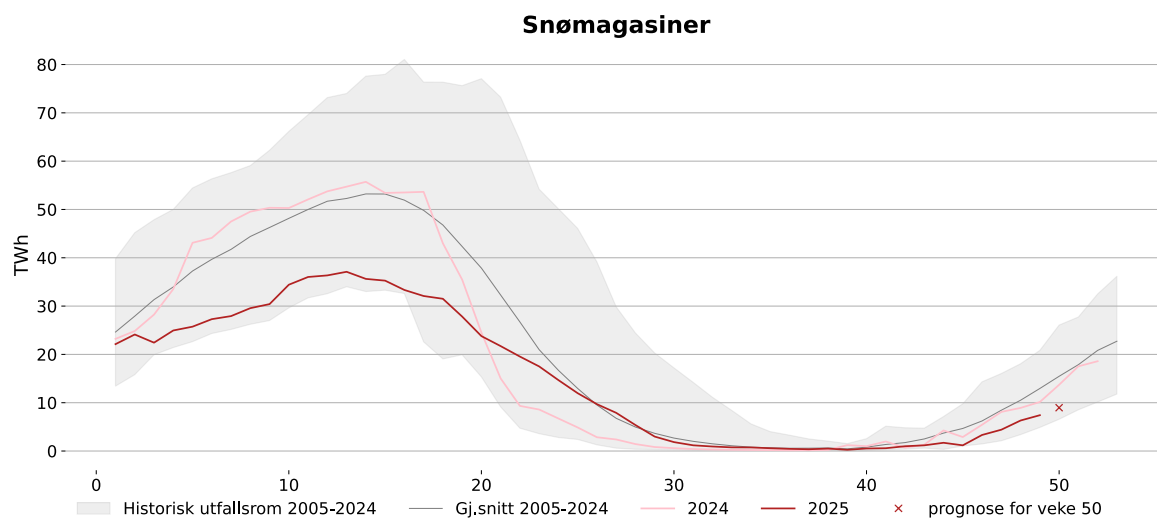
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 49 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 50 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	72	4,8	129
Søraust-Noreg, NO1	0,6	151	0,6	176
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	90	2,1	169
Midt-Noreg, NO3	0,3	41	0,6	93
Nord-Noreg, NO4	0,2	41	0,3	54
Vest-Noreg, NO5	0,4	53	1,1	127

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

	Veke 49 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 50 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,7	117	2,2	155
Søraust-Noreg, NO1	0,3	171	0,2	164
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	144	1,2	207
Midt-Noreg, NO3	0,2	88	0,3	125
Nord-Noreg, NO4	0,2	73	0,1	68
Vest-Noreg, NO5	0,2	85	0,4	129

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-49 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-49 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	125,6	-2,1	129,9	-5,4
Søraust-Noreg, NO1	13,9	-0,9	17,1	1,6
Sørvest-Noreg, NO2	35,6	-4,0	41,4	-0,5
Midt-Noreg, NO3	22,1	0,4	19,4	-3,7
Nord-Noreg, NO4	25,5	3,4	22,7	-0,7
Vest-Noreg, NO5	28,7	-0,8	29,3	-2,2

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

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 Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

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

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 604	3 413	190	6 %
NO1	424	420	4	1 %
NO2	1 245	1 184	61	5 %
NO3	605	586	19	3 %
NO4	561	520	41	8 %
NO5	769	703	66	9 %
Sverige	3 496	3 693	-198	-5 %
SE1	625	625	-1	0 %
SE2	1 179	1 254	-75	-6 %
SE3	1 537	1 610	-73	-5 %
SE4	155	204	-49	-24 %
Danmark	679	916	-237	-26 %
Jylland	460	654	-194	-30 %
Sjælland	219	262	-43	-16 %
Finland	1 843	1 898	-56	-3 %
Norden	9 621	9 921	-300	-3 %

Forbruk

Norge	3 040	3 163	-124	-4 %
NO1	804	854	-50	-6 %
NO2	777	810	-33	-4 %
NO3	629	647	-18	-3 %
NO4	462	464	-2	0 %
NO5	368	388	-20	-5 %
Sverige	2 854	2 985	-131	-4 %
SE1	254	259	-4	-2 %
SE2	332	350	-18	-5 %
SE3	1 788	1 883	-95	-5 %
SE4	479	493	-13	-3 %
Danmark	849	863	-14	-2 %
Jylland	521	536	-15	-3 %
Sjælland	328	327	1	0 %
Finland	1 798	1 888	-90	-5 %
Norden	8 541	8 900	-358	-4 %

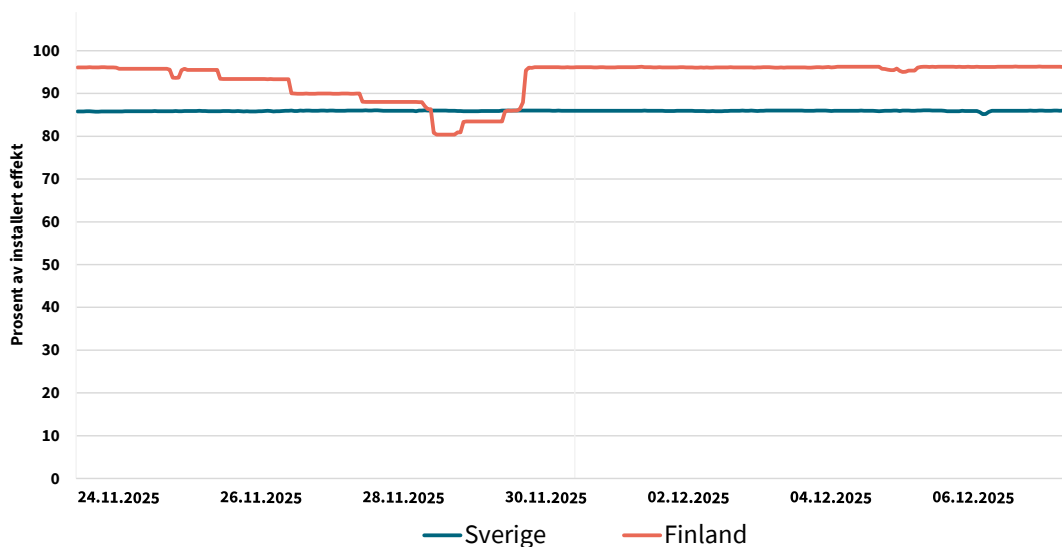
Nettoeksport

Norge	564	250	314	
Sverige	642	709	-67	
Danmark	-170	53	-223	
Finland	44	10	34	
Norden	1 080	1 022	59	

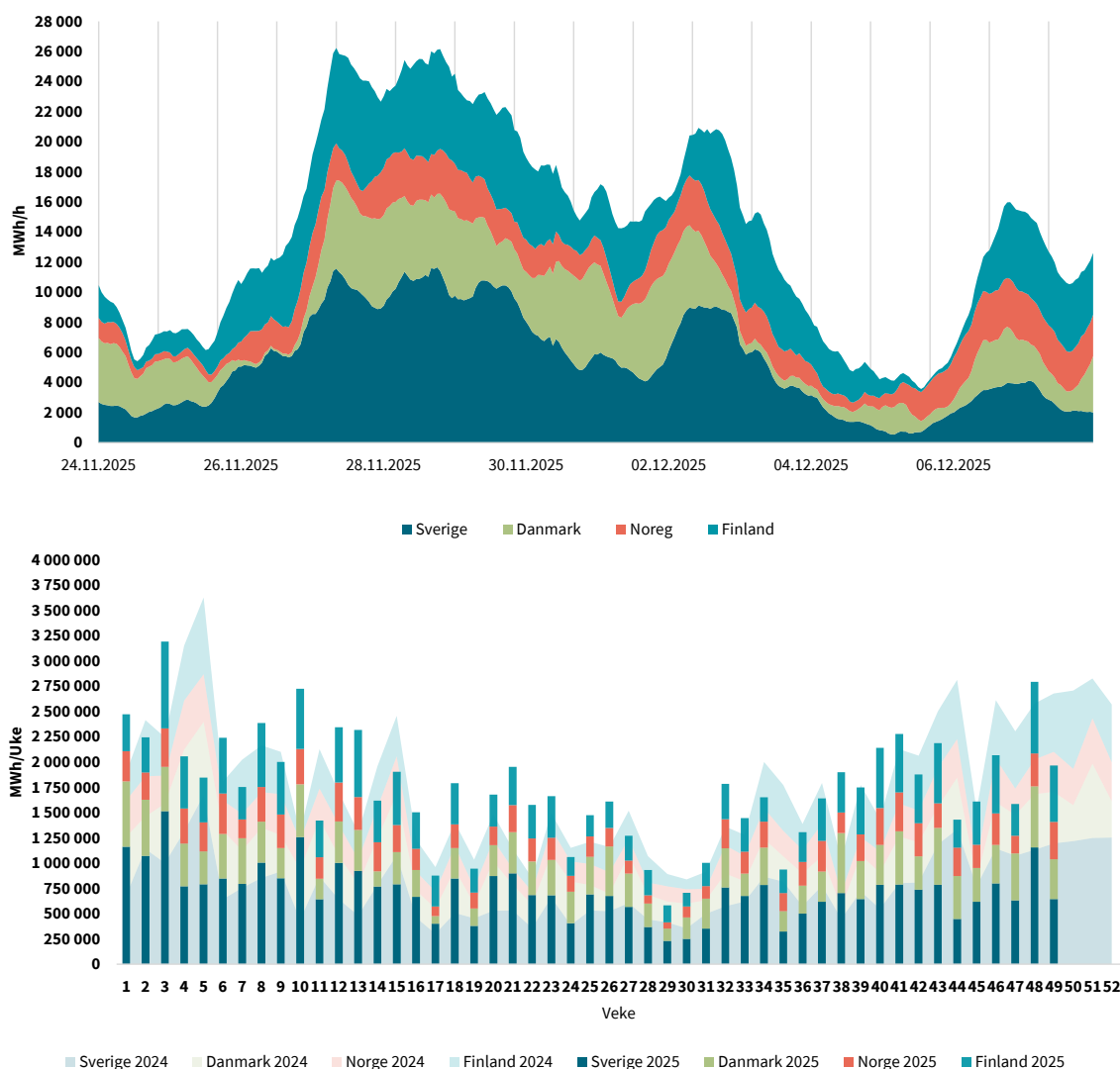
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

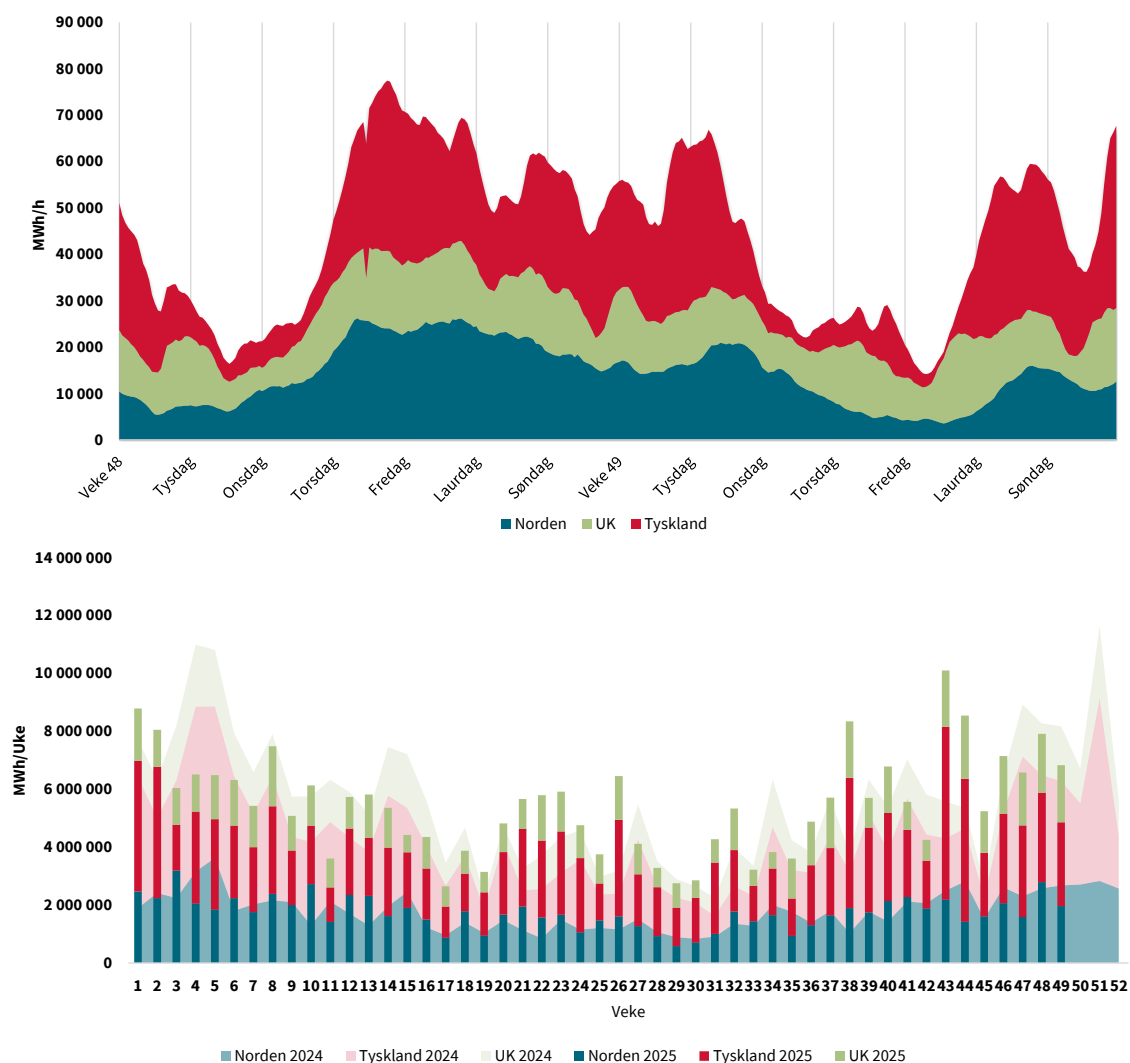
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

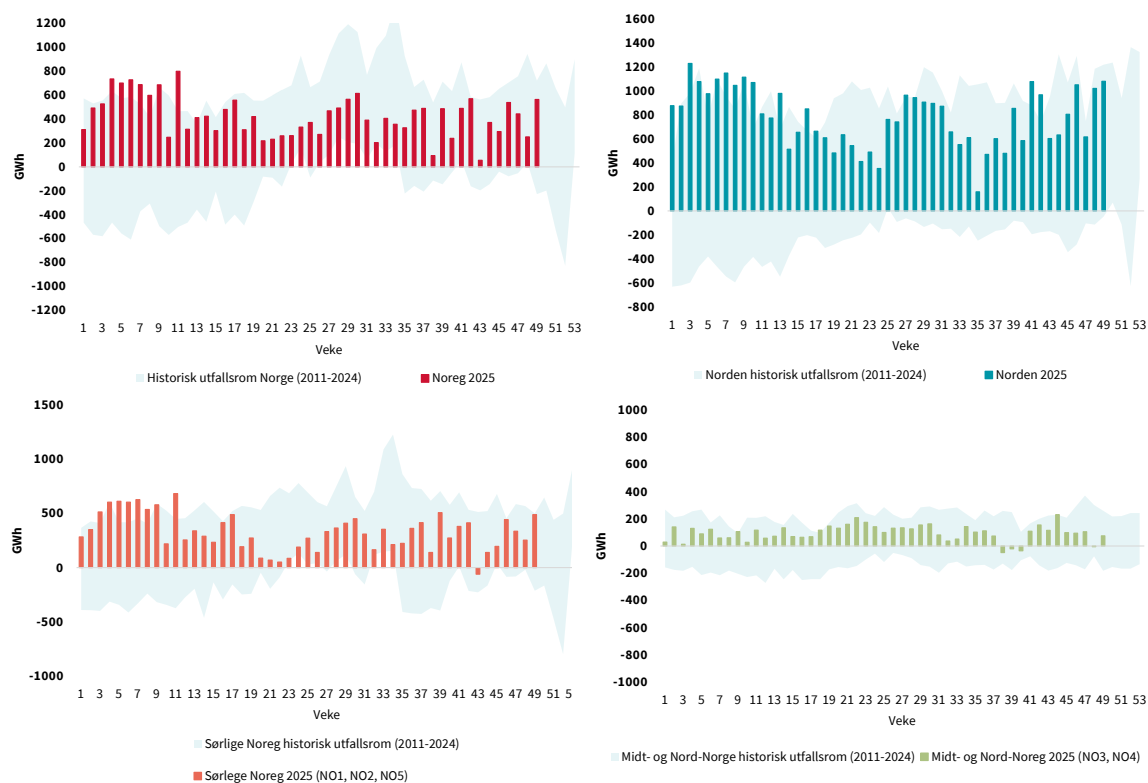
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	97,8	101,0	-3,1	-3,2
Forbruk	81,7	81,6	0,1	0,1
Nettoeksport	16,1	19,4		-3,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	50,4	42,9	17,4	7,5
Forbruk	45,7	45,1	1,4	0,6
Nettoeksport	4,7	-2,2		6,9
Noreg				
Produksjon	148,2	143,9	2,9	4,3
Forbruk	127,3	126,6	0,6	0,7
Nettoeksport	20,8	17,3		3,6
Norden				
Produksjon	400,5	397,2	0,8	3,3
Forbruk	362,3	359,1	0,9	3,2
Nettoeksport	38,2	38,1		0,1

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

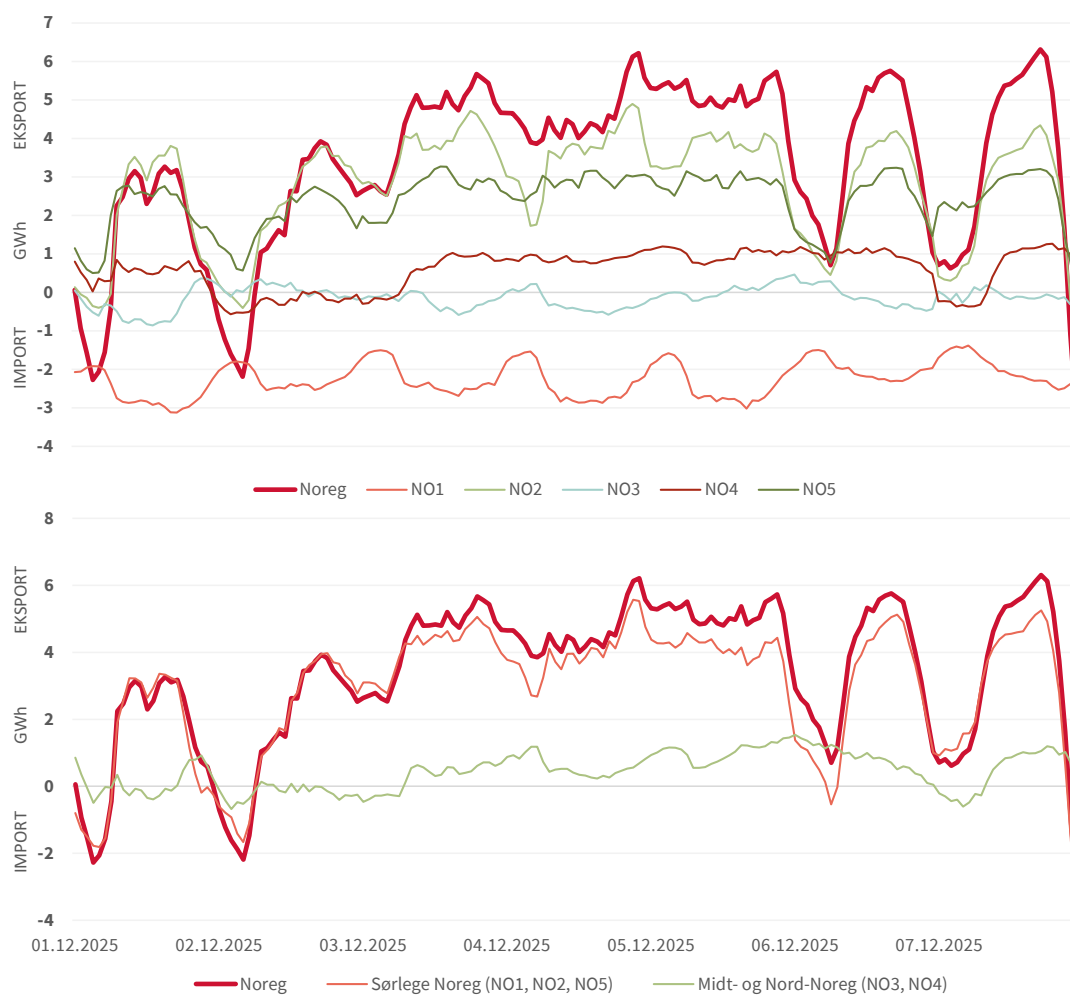
Utvexling

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.



* Tal for veka før står i parentes.

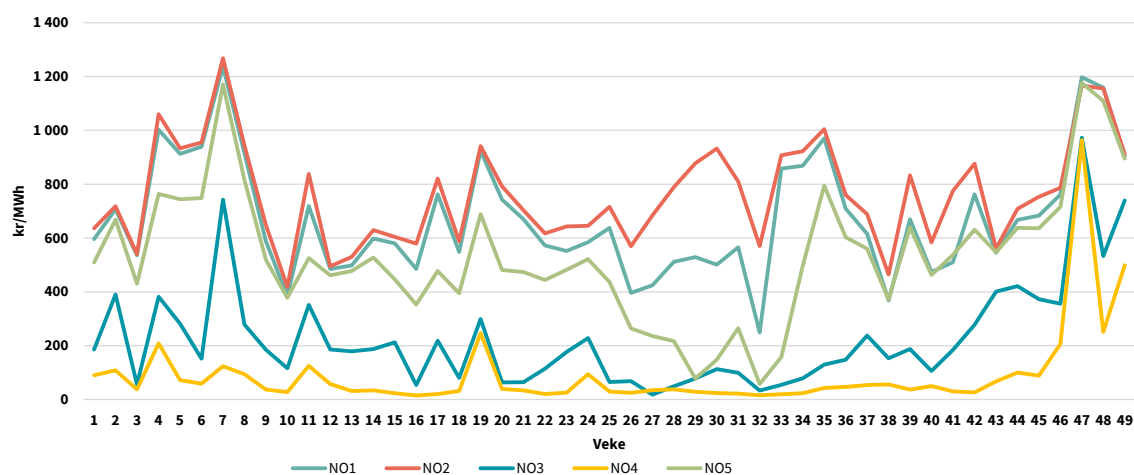
Kraftprisar

Engrosmarknaden

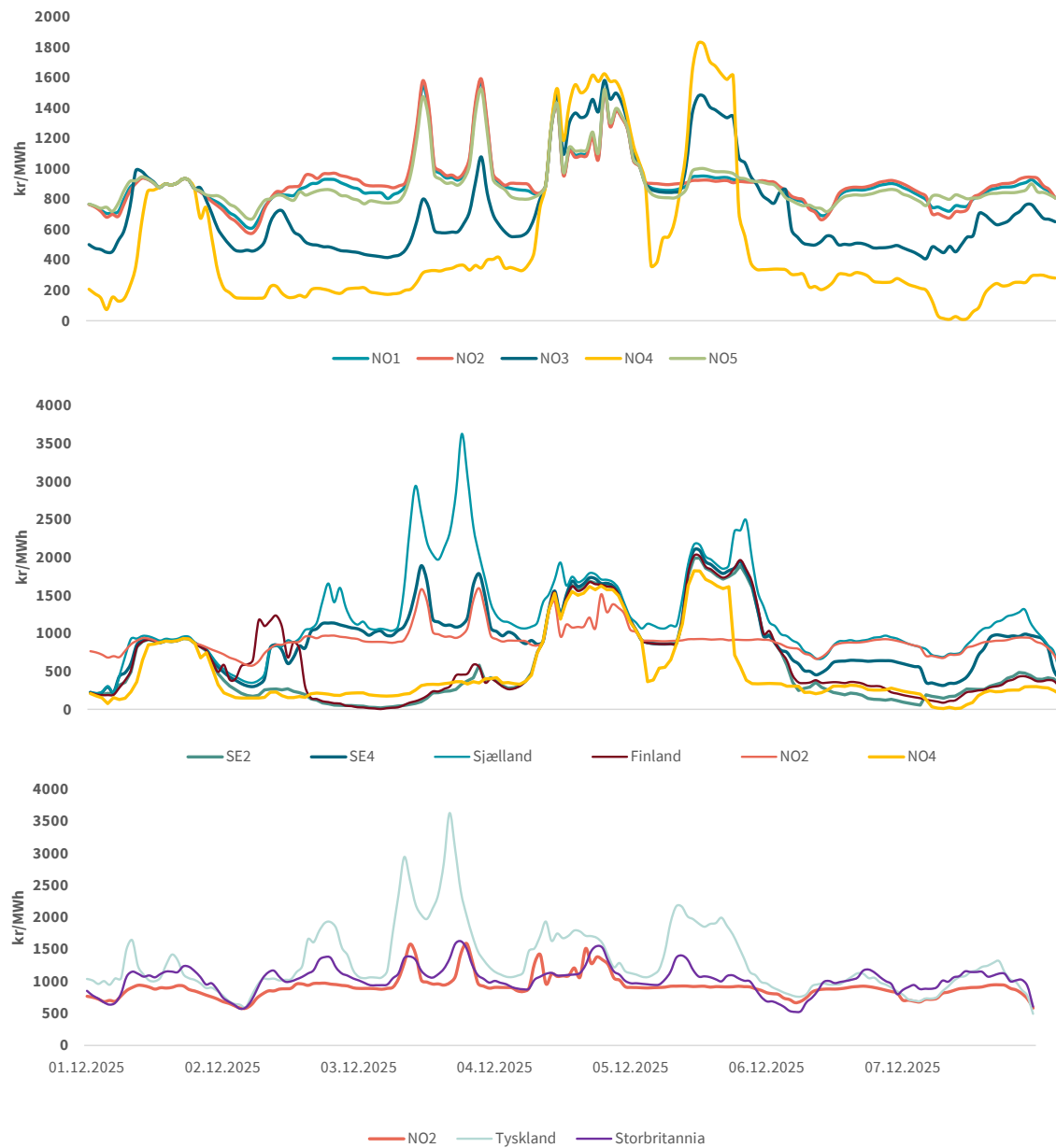
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2025)	Veke 49 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	903,5	1158,7	715,8	-22,0	26,2
NO2	912,2	1155,9	816,6	-21,1	11,7
NO3	739,2	532,8	282,0	38,7	162,1
NO4	499,0	251,6	113,3	98,4	340,5
NO5	894,9	1109,7	589,6	-19,3	51,8
SE1	571,2	252,8	191,1	125,9	198,8
SE2	579,0	232,6	156,5	148,9	270,0
SE3	809,2	895,7	761,7	-9,7	6,2
SE4	951,7	1151,3	840,9	-17,3	13,2
Finland	644,2	481,2	687,8	33,9	-6,3
Jylland	1182,7	1282,7	1121,9	-7,8	5,4
Sjælland	1205,5	1273,2	1150,4	-5,3	4,8
Nederland	1113,3	1276,0	1289,8	-12,7	-13,7
Tyskland	1305,7	1459,3	1332,1	-10,5	-2,0
Polen	1749,8	1825,2	1649,2	-4,1	6,1
Storbritannia	1028,9	1129,2	1266,8	-8,9	-18,8
Frankrike	760,9	941,3	1115,0	-19,2	-31,8
Belgia	1075,2	1168,7	1260,2	-8,0	-14,7

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

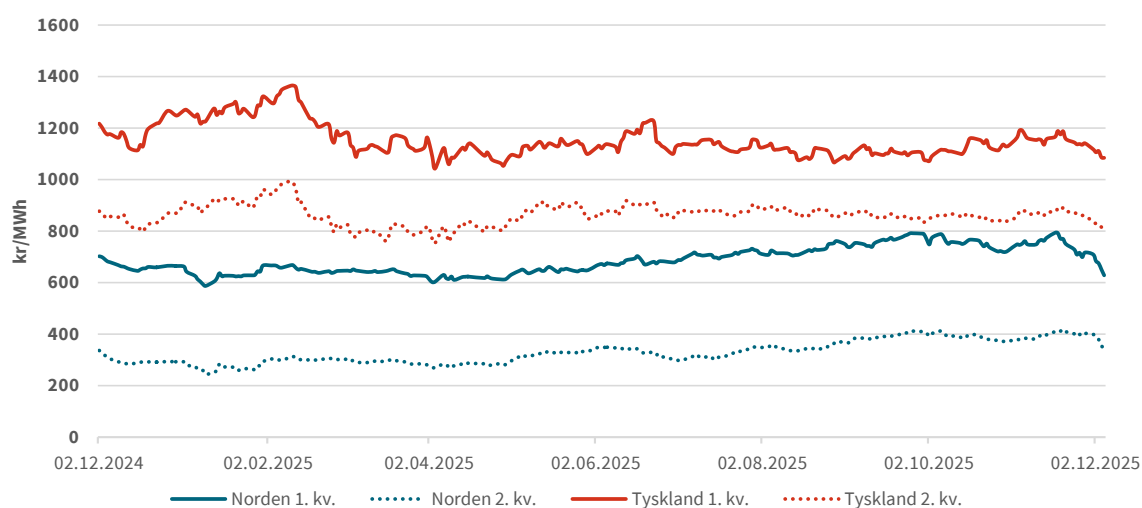


Terminmarknaden

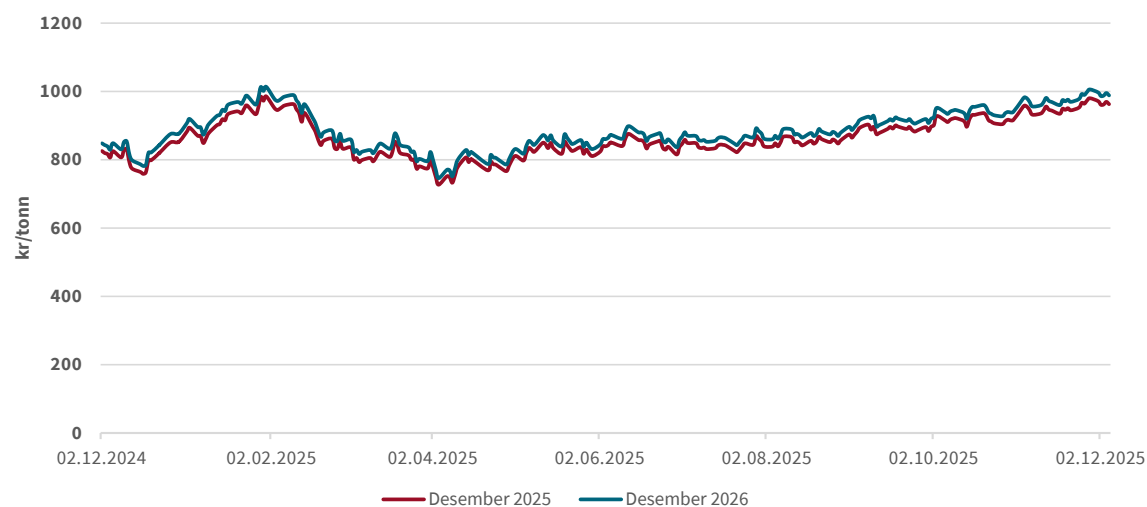
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	642,0	734,5	-12,6
	Januar	672,4	771,7	-12,9
	1. kvartal 2026	628,5	717,4	-12,4
	2. kvartal 2026	339,3	402,9	-15,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1085,0	1141,4	-4,9
	2. kvartal 2026	810,2	859,2	-5,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	963,0	980,5	-1,8
	Desember 2026	988,9	1006,5	-1,7

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-05	2025-12-09	4 dagar	412	412	Link 15
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-11-25	2026-04-30	156 dagar	409	140-409	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-12-23	100 dagar	260	260	Link 21
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-12-04	2025-12-13	9 dagar	478	478	Link 8
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 51
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 54
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-12-04	2025-12-09	5 dagar	120	120	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-11-30	2025-12-04	3 dagar	240	240	Link 32
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-12-01	2025-12-05	4 dagar	110	110	Link 12
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-12-05	2025-12-08	3 dagar	110	0-110	Link 11
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-12-04	99 dagar	110	110	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-11-17	2025-12-03	16 dagar	110	110	Link 34
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2025-12-03	212 dagar	110	0-110	Link 36
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 74
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-12-01	2025-12-03	2 dagar	160	160	Link 25
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 72
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-19	200 dagar	300	150-300	Link 7
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 23
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-12-02	2025-12-04	2 dagar	310	40-310	Link 16

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-12-08	2025-12-12	4 dagar	125	125	Link 26
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 40
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-12-02	118 dagar	310	310	Link 53
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 60
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2025-11-26	2025-12-02	5 dagar	330	330	Link 45
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-12-02	2025-12-17	14 dagar	110	110	Link 1
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-11-16	2025-12-11	25 dagar	280	155-280	Link 3
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 41
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-12-12	73 dagar	104	104	Link 46
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-12-12	73 dagar	104	104	Link 47
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-03	163 dagar	252	42-252	Link 24
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 39
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-09-07	2025-12-14	98 dagar	1098	1098	Link 44
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-01-15	535 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-12-03	36 dagar	448	0-448	Link 28
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2025-12-12	7 dagar	448	153-448	Link 13

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-12-14	40 dagar	600	396	Link 14
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-12-14	40 dagar	615	399	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-12-05	2025-12-07	2 dagar	6200	400-800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-12-05	2025-12-07	2 dagar	2800	400-800	Link 17
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2025-12-02	2025-12-06	4 dagar	1632	245	Link 19
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2025-12-02	2025-12-06	4 dagar	1632	245	Link 19
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 49

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-12-01	2025-12-03	2 dagar	1900	900	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-12-01	2025-12-03	2 dagar	1900	800	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-01	2025-12-03	2 dagar	3900	400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 69

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 79
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 79

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-08	2025-12-09	1 dagar	396	121	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-05	2025-12-05	0 dagar	396	120-166	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-12-05	2025-12-05	0 dagar	250	140	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-12-03	2025-12-03	0 dagar	142	82-102	Link 31
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-12-02	2025-12-02	0 dagar	260	113	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-30	2025-12-02	1 dagar	396	120-170	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-11-30	2025-12-01	0 dagar	260	157	Link 42
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-12-02	2025-12-02	0 dagar	260	154	Link 43
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2025-12-08	2025-12-08	0 dagar	150	150	Link 2
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-12-01	2025-12-01	0 dagar	164	164	Link 38

Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-10-14	2025-12-31	78 dagar	180	77-119	Link 48
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-12-05	2025-12-05	0 dagar	180	180	Link 6
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-12-06	2025-12-06	0 dagar	130	130	Link 5
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-12-08	2025-12-08	0 dagar	130	130	Link 10
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-12-03	2025-12-03	0 dagar	130	130	Link 29
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-12-03	2025-12-03	0 dagar	200	115	Link 22