

Kraftsituasjonen veke 50, 2025

Auka vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Lågare kraftprisar i Norden

Førre veke gjekk kraftprisane ned i heile Norden, bortsett frå i Finland. Høg vindkraftproduksjon gjennom størstedelen av veka og lågare kraftprisar på kontinentet medverka truleg til nedgangen. Førre veke var det også relativt mykje tilsig for årstida i Sørvest-Noreg (NO2). Dette bidrog til ein oppgang i magasininfyllinga for sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) samla.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 50:

- Sørøst-Noreg (NO1): 77 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 77 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 61 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 38 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 74 øre/kWh

Uendra forbruk og produksjon

Kraftforbruket i Norden var tilnærma uendra frå veka før. I Noreg bidrog varmare vår til at forbruket i hushald og tenesteyting minka i nesten heile landet, men auka forbruk i enkelte næringar sørga for at samla forbruk heldt seg stabilt. Nordisk kraftproduksjon heldt seg også på nivå med veka før. I Noreg og Finland gjekk kraftproduksjonen noko ned, medan han auka i Sverige og Danmark som følgje av meir vindkraft.

Høgare prisar i periodar med mindre vind

Sjølv om vindkraftproduksjonen var høgare enn veka før, varierte han mykje gjennom veka. I periodar med låg vindkraftproduksjon tysdag hadde alle dei norske områda prisar på nivå med kontinentet på dagtid. Torsdag ettermiddag var det få avgrensingar på kraftflyt i nettet, slik at kraftprisane var tilnærma like i heile Norden. I same periode var det høg produksjon frå vindkraft i dei sørlege prisområda og låg produksjon i nord.

Merknad: Grunna juleferie går kraftsituasjonsrapporten ut dei to neste vekene. Neste rapport blir publisert onsdag 7. januar 2026. Magasinstatistikken blir publisert som vanleg onsdagane 24. og 31. desember 2025.

Vêr og hydrologi

I veke 50 var temperaturen på 5-6 grader over normalen i Sør-Noreg, og 0-1 grad under normalen i Nord-Noreg. I veke 51 er det venta temperaturar på 6-8 grader over normalen på Øst- og Sørlandet, og 3-5 grader over normalen i resten av landet.

For veke 50 er det utrekna eit tilsig på 2,7 TWh, eller 190 % av gjennomsnittet for veka. For veke 51 er det venta eit tilsig på 3,5 TWh, som er 270 % av gjennomsnittet for veka.

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

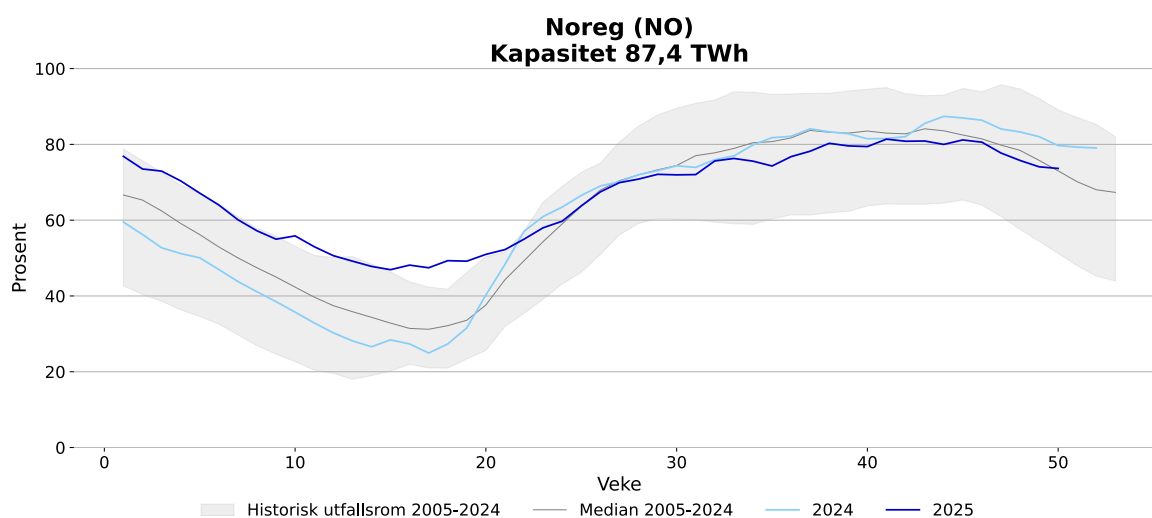
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

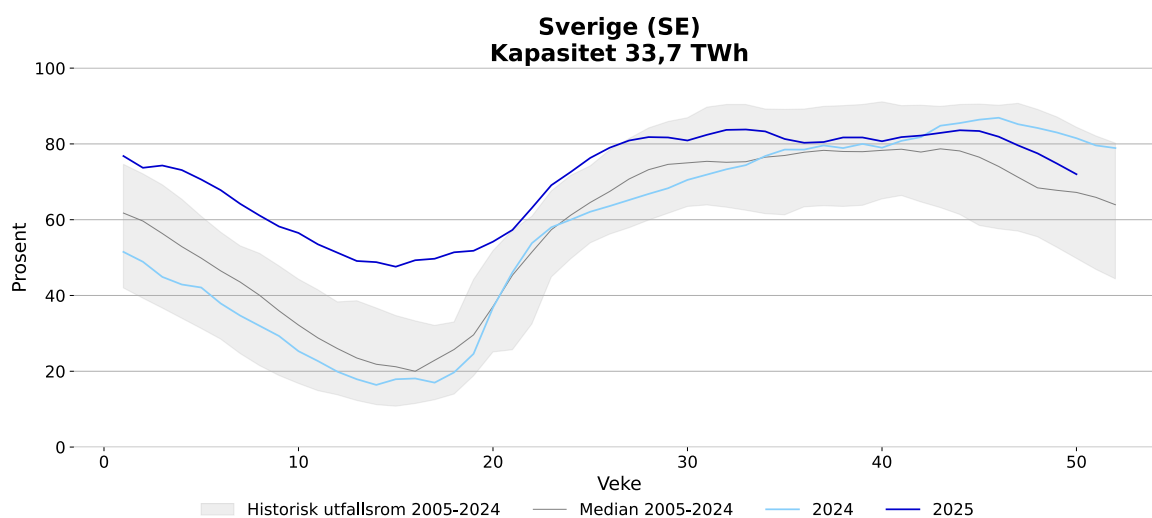
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 50 2025	Veke 49 2025	Veke 50 2024	Median veke 50	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	73,6	74,1	79,7	73,0	-0,4	-6,1	0,6
Søraust-Noreg, NO1	76,1	78,3	79,6	72,1	-2,2	-3,5	4,0
Sørvest-Noreg, NO2	65,4	64,3	77,2	77,0	1,1	-11,8	-11,6
Midt-Noreg, NO3	77,4	79,6	86,4	67,5	-2,2	-9,0	9,9
Nord-Noreg, NO4	85,6	87,1	82,2	71,2	-1,5	3,4	14,4
Vest-Noreg, NO5	73,1	73,9	78,5	71,7	-0,8	-5,4	1,4
Sverige	72,0	74,8	81,5	67,2	-2,8	-9,5	4,8

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

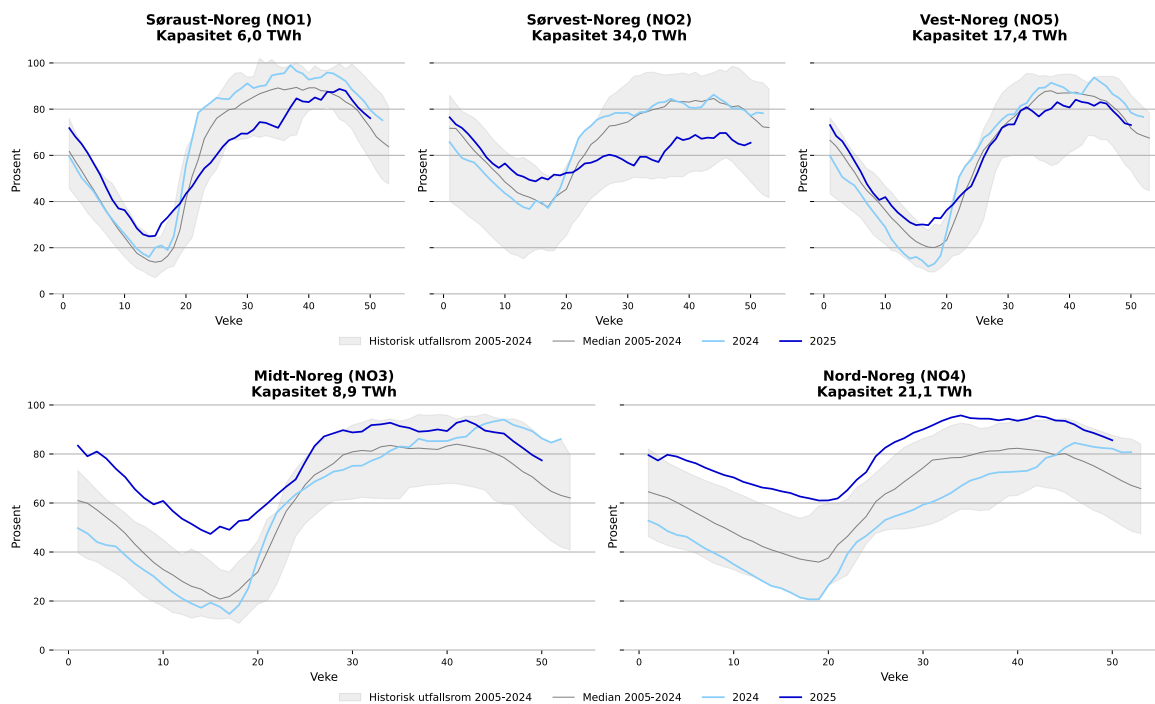
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



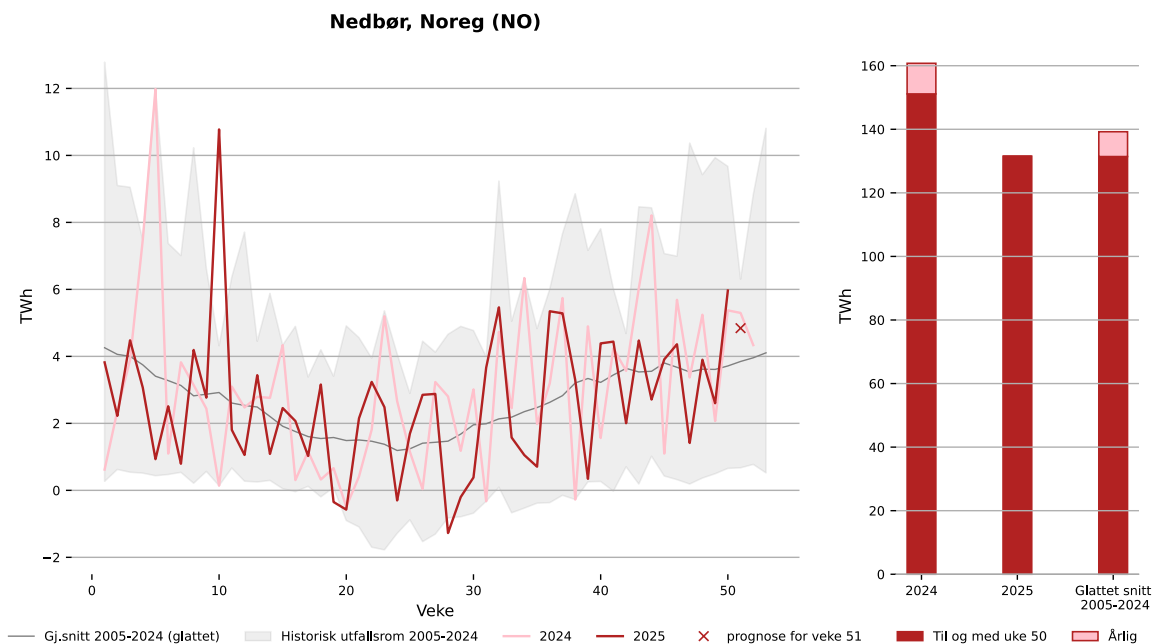
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



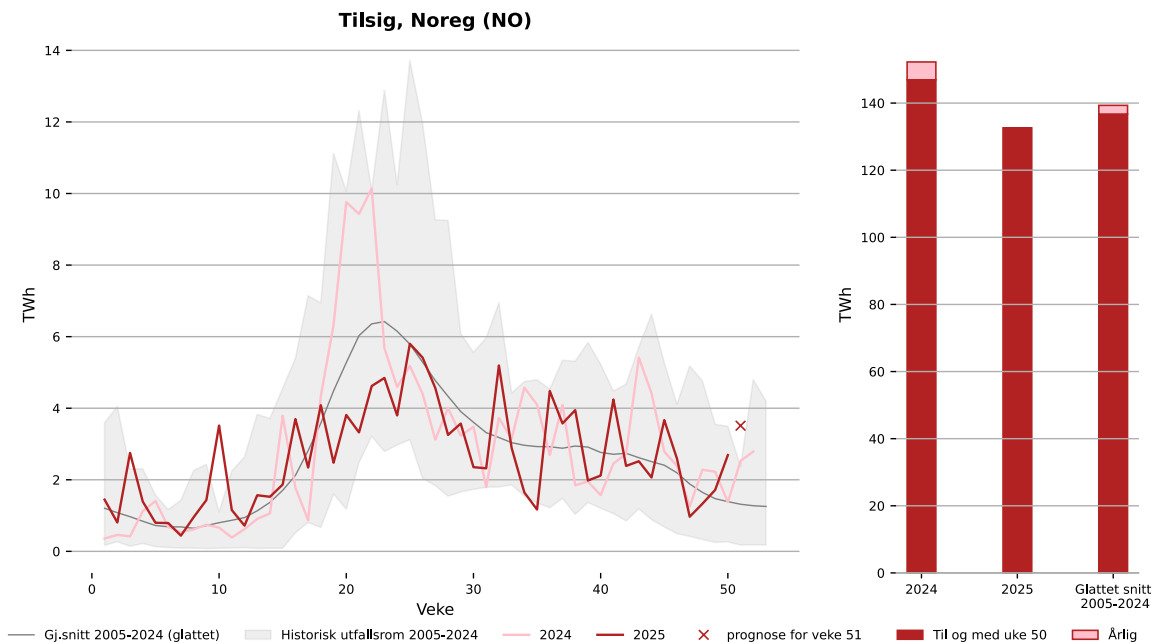
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

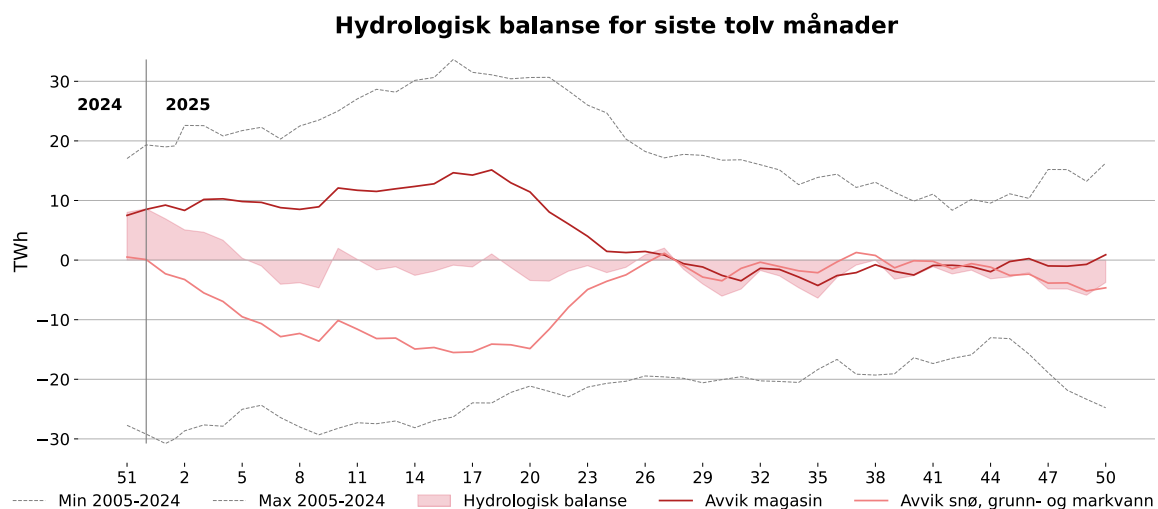
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



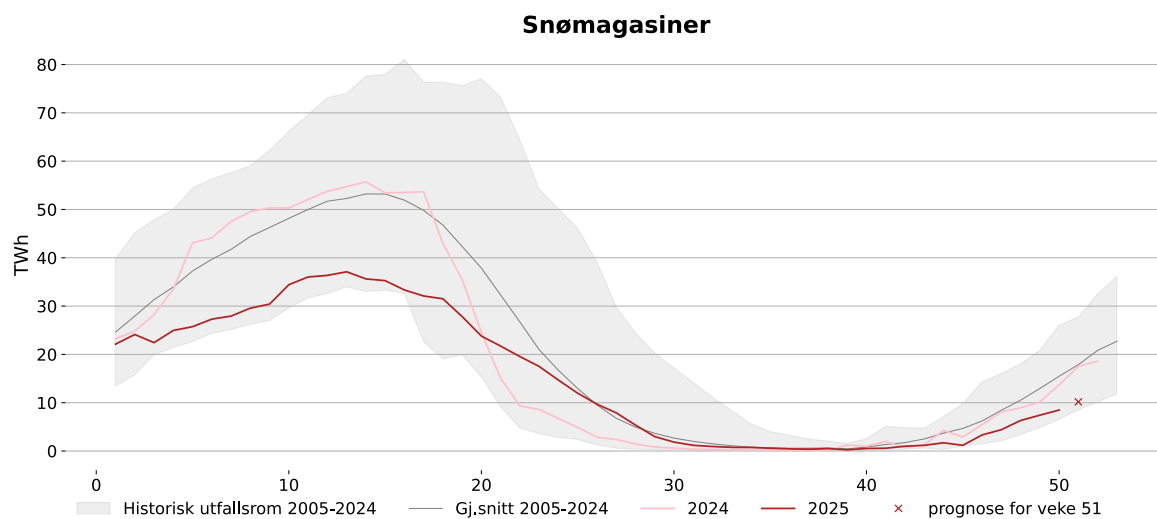
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 50 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 51 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,0	161	4,8	126
Søraust-Noreg, NO1	0,5	140	0,5	153
Sørvest-Noreg, NO2	2,5	200	2,1	160
Midt-Noreg, NO3	0,7	114	0,4	68
Nord-Noreg, NO4	0,5	78	0,6	91
Vest-Noreg, NO5	1,8	204	1,2	130

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

	Veke 50 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 51 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	194	3,5	267
Søraust-Noreg, NO1	0,3	193	0,3	275
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	259	2,0	367
Midt-Noreg, NO3	0,3	130	0,3	165
Nord-Noreg, NO4	0,1	64	0,2	107
Vest-Noreg, NO5	0,5	197	0,7	263

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-50 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-50 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	131,5	0,1	132,6	-4,1
Søraust-Noreg, NO1	14,4	-0,7	17,4	1,8
Sørvest-Noreg, NO2	38,1	-2,8	42,9	0,4
Midt-Noreg, NO3	22,9	0,5	19,7	-3,6
Nord-Noreg, NO4	26,0	3,3	22,8	-0,8
Vest-Noreg, NO5	30,4	0,1	29,9	-1,8

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	-3,8	0,9	-4,7
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	0,2	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-4,8	-3,2	-1,6
Midt-Noreg, NO3	-0,2	0,8	-0,9
Nord-Noreg, NO4	2,8	3,1	-0,3
Vest-Noreg, NO5	-1,3	0,2	-1,5

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 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 474	3 604	-130	-4 %
NO1	404	424	-20	-5 %
NO2	1 189	1 245	-56	-4 %
NO3	615	605	10	2 %
NO4	591	561	30	5 %
NO5	674	769	-95	-12 %
Sverige	3 675	3 496	179	5 %
SE1	638	625	14	2 %
SE2	1 219	1 179	40	3 %
SE3	1 586	1 537	49	3 %
SE4	231	155	76	49 %
Danmark	865	680	186	27 %
Jylland	605	460	145	31 %
Sjælland	260	219	41	19 %
Finland	1 716	1 843	-127	-7 %
Norden	9 729	9 622	107	1 %

Forbruk

Norge	3 027	3 040	-12	0 %
NO1	794	804	-10	-1 %
NO2	788	777	12	1 %
NO3	617	629	-12	-2 %
NO4	469	462	7	1 %
NO5	359	368	-9	-3 %
Sverige	2 843	2 854	-11	0 %
SE1	268	254	13	5 %
SE2	371	332	39	12 %
SE3	1 759	1 788	-29	-2 %
SE4	446	479	-33	-7 %
Danmark	798	849	-51	-6 %
Jylland	483	521	-38	-7 %
Sjælland	314	328	-14	-4 %
Finland	1 908	1 798	110	6 %
Norden	8 577	8 541	35	0 %

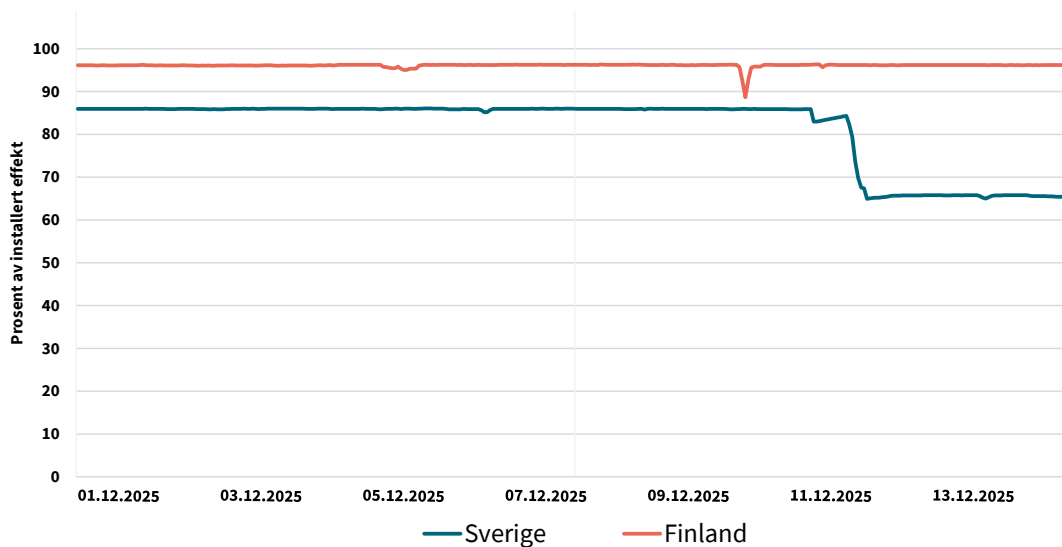
Nettoeksport

Norge	447	564	-117	
Sverige	831	642	189	
Danmark	67	-169	237	
Finland	-193	44	-237	
Norden	1 153	1 081	72	

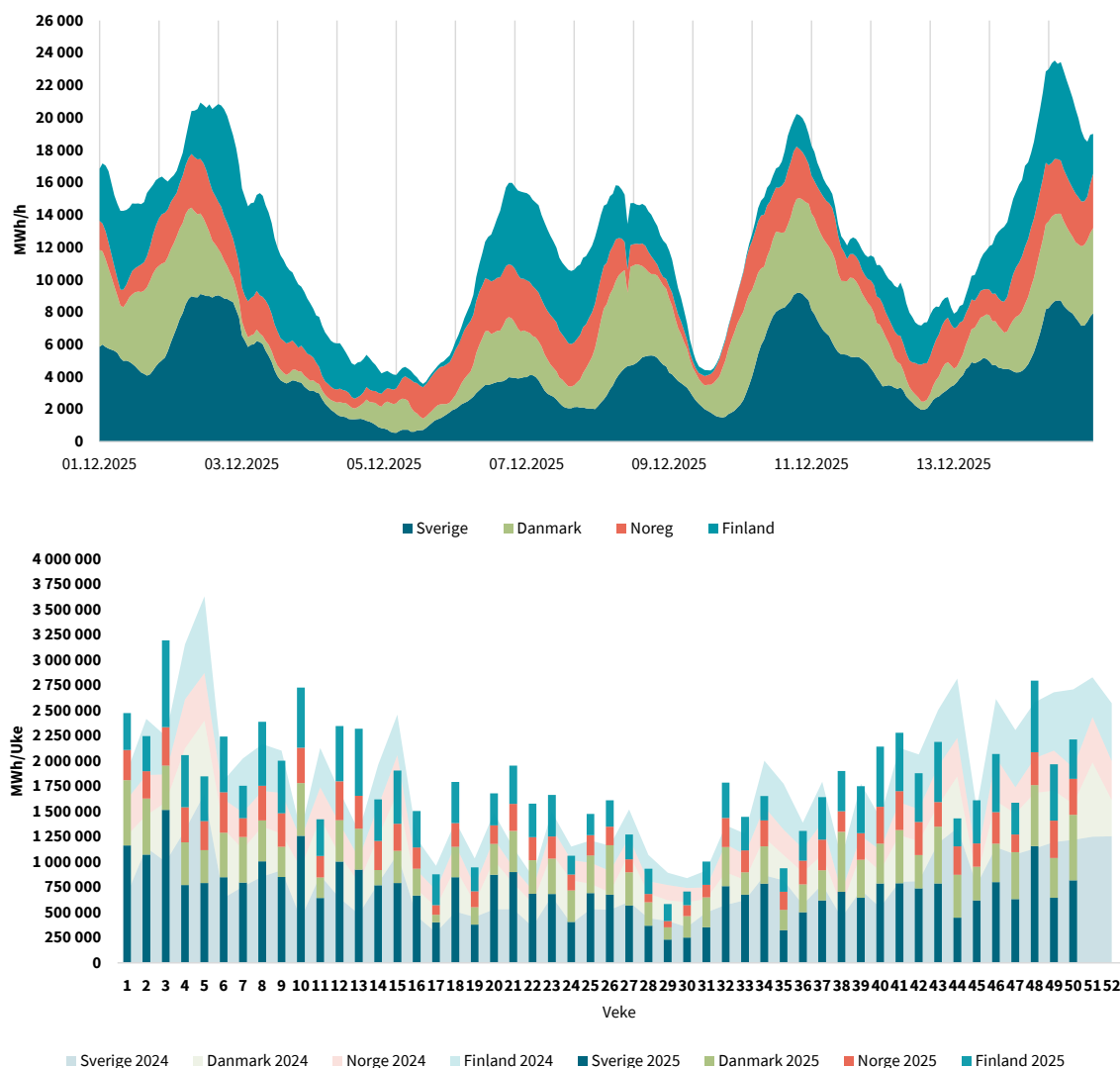
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

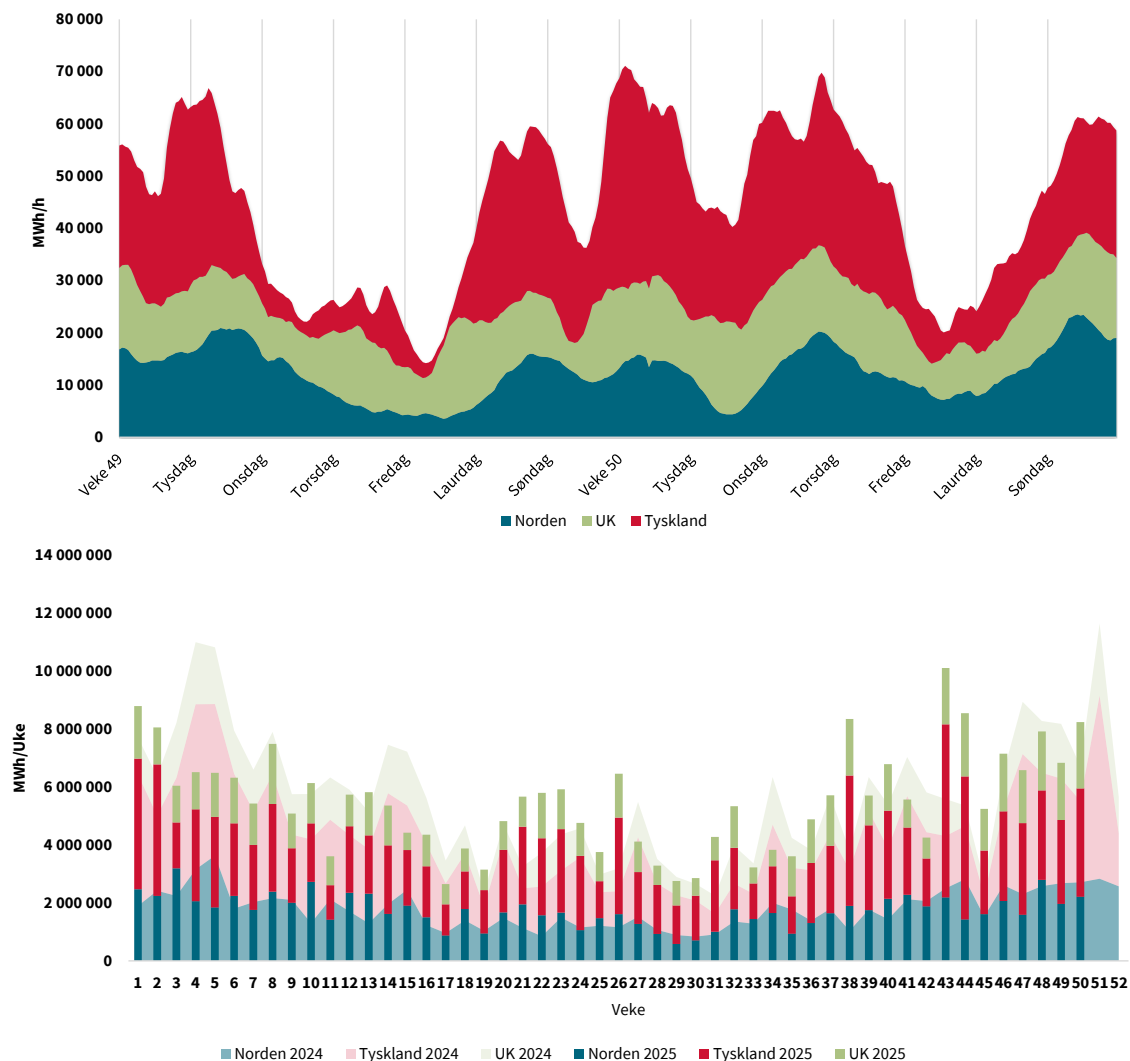
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

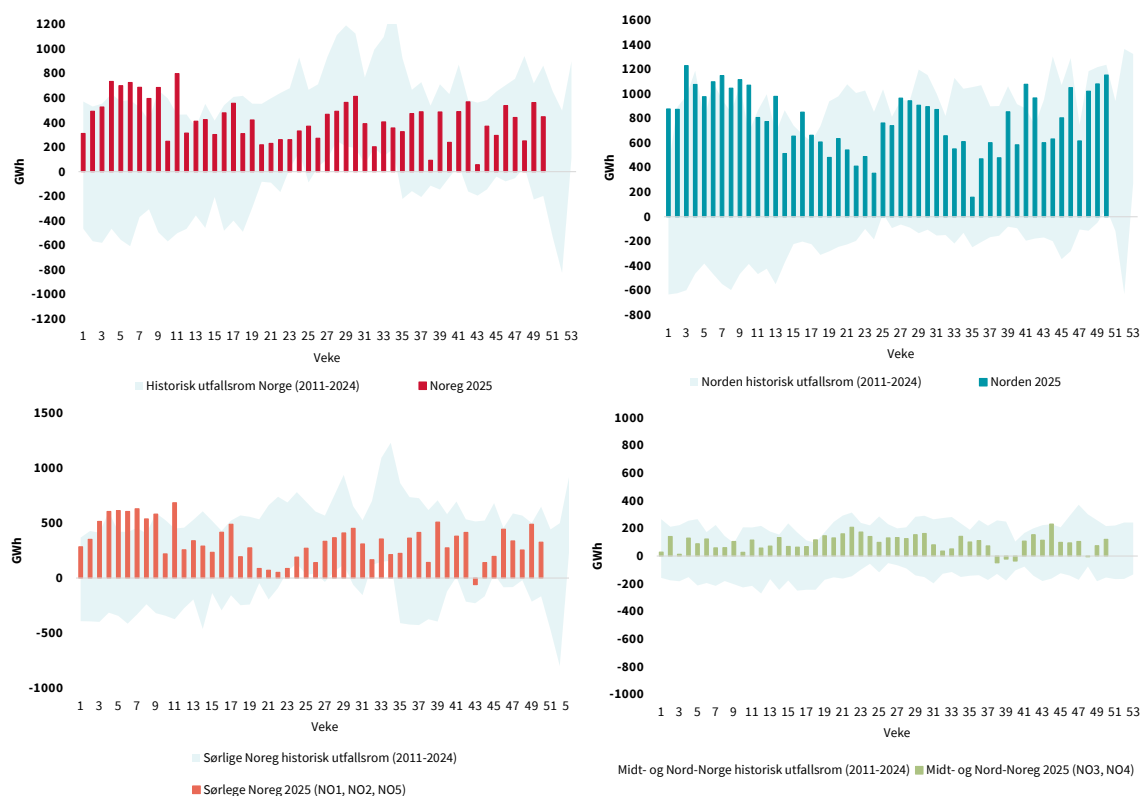
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	100,1	103,6	-3,4	-3,5
Forbruk	83,6	83,7	-0,2	-0,1
Nettoeksport	16,5	19,9		-3,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	51,6	44,1	17,0	7,5
Forbruk	46,8	46,2	1,3	0,6
Nettoeksport	4,8	-2,0		6,9
Noreg				
Produksjon	151,7	147,7	2,6	3,9
Forbruk	130,4	129,9	0,4	0,5
Nettoeksport	21,3	17,8		3,5
Norden				
Produksjon	410,3	407,4	0,7	2,8
Forbruk	370,9	368,3	0,7	2,6
Nettoeksport	39,3	39,1		0,2

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

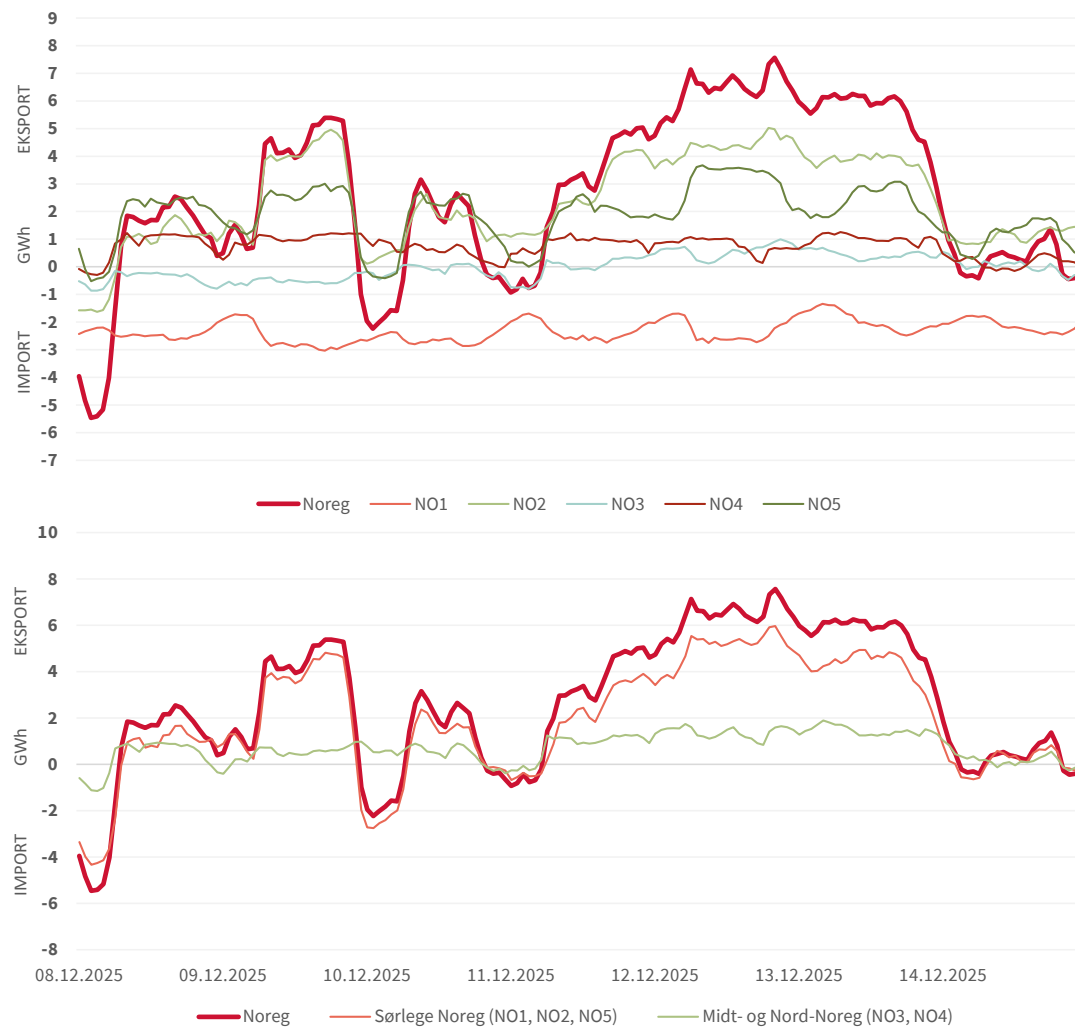
Utvexling

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.



The map displays the following data for each country (Cases/Deaths):

- UK:** 187(156)
- NL:** 91(80)
- DE:** 194(196)
- FR:** 271(178)
- IT:** 231(178)
- ES:** 154(171)
- RU:** 0(0)
- EE:** 0(0)
- LT:** 92(106)
- PL:** 90(98)
- SE:** 119(198)
- NO:** 100(97)
- DK:** 119(198)
- FI:** 119(198)
- IS:** 119(198)
- JP:** 119(198)
- US:** 119(198)
- CA:** 119(198)
- AU:** 119(198)
- BR:** 119(198)
- IN:** 119(198)
- SA:** 119(198)
- AE:** 119(198)
- EG:** 119(198)
- SD:** 119(198)
- IR:** 119(198)
- PK:** 119(198)
- IN:** 119(198)
- SA:** 119(198)
- AE:** 119(198)
- EG:** 119(198)
- SD:** 119(198)
- IR:** 119(198)
- PK:** 119(198)

* Tal for veka før står i parentes.

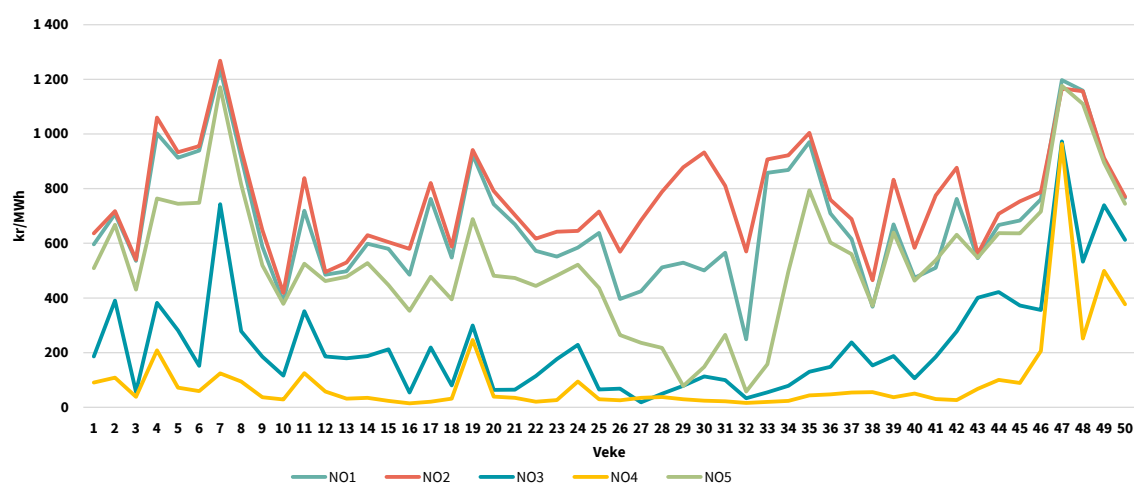
Kraftprisar

Engrosmarknaden

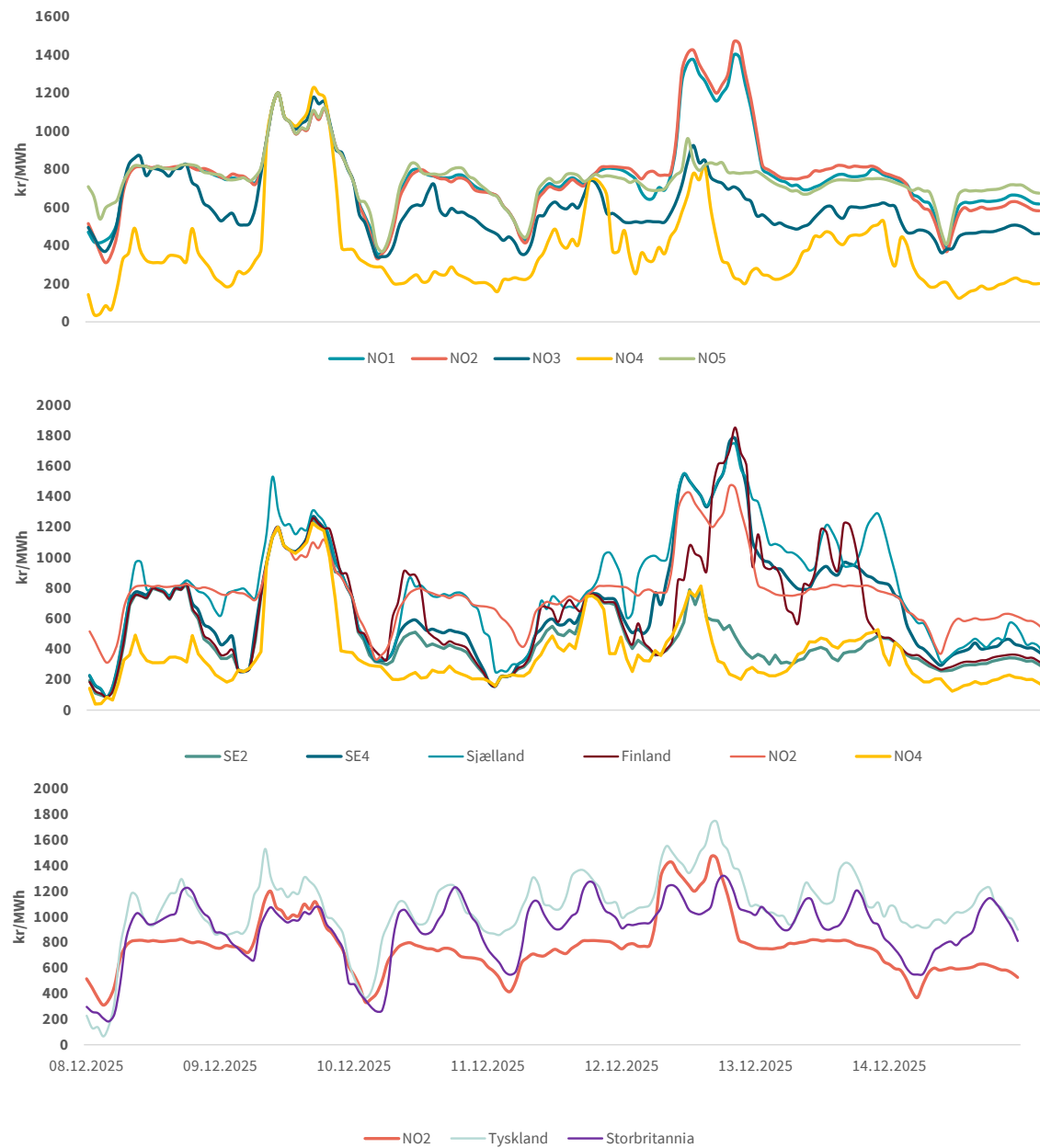
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2025)	Veke 50 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	766,0	903,5	1253,3	-15,2	-38,9
NO2	770,6	912,2	1573,4	-15,5	-51,0
NO3	612,5	739,2	432,9	-17,1	41,5
NO4	377,2	499,0	103,0	-24,4	266,1
NO5	744,9	894,9	827,6	-16,8	-10,0
SE1	477,9	571,2	103,9	-16,3	360,2
SE2	485,7	579,0	93,0	-16,1	422,5
SE3	631,3	809,2	1191,4	-22,0	-47,0
SE4	691,8	951,7	1542,9	-27,3	-55,2
Finland	647,4	644,2	432,6	0,5	49,6
Jylland	810,6	1182,7	1914,5	-31,5	-57,7
Sjælland	816,0	1205,5	1904,6	-32,3	-57,2
Nederland	1007,7	1113,3	1933,3	-9,5	-47,9
Tyskland	1065,7	1305,7	2067,2	-18,4	-48,4
Polen	1282,4	1749,8	1517,7	-26,7	-15,5
Storbritannia	906,1	1028,9	1782,1	-11,9	-49,2
Frankrike	744,4	760,9	1522,9	-2,2	-51,1
Belgia	984,6	1075,2	1791,3	-8,4	-45,0

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

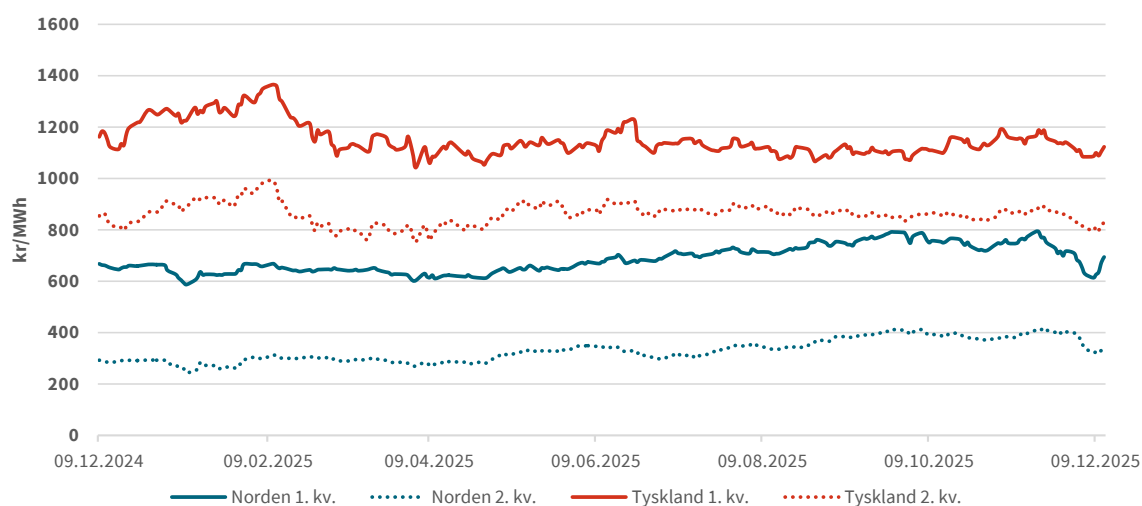


Terminmarknaden

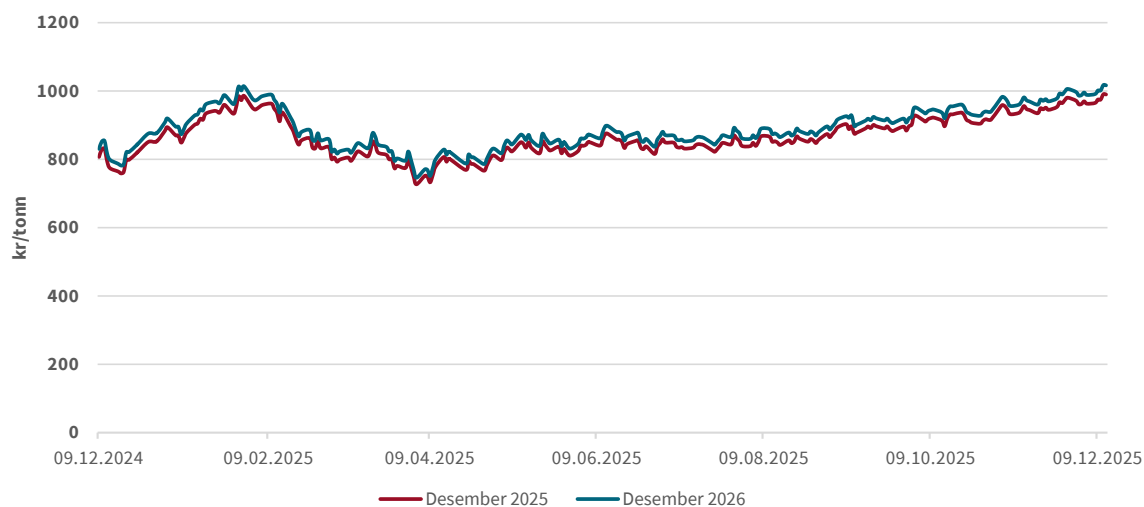
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	769,9	672,4	14,5
	Februar	739,1	671,5	10,1
	1. kvartal 2026	694,6	628,5	10,5
	2. kvartal 2026	339,7	339,3	0,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1123,7	1085,0	3,6
	2. kvartal 2026	831,8	810,2	2,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	989,9	963,0	2,8
	Desember 2026	1016,9	988,9	2,8

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Solar Park Kassø ApS	Solar Park Kassø	2025-12-08	2025-12-12	3 dagar	276	138-276	Link 8
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-05	2025-12-09	4 dagar	412	412	Link 31
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-11-25	2026-04-30	156 dagar	409	140-409	Link 35
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-12-04	2026-01-05	32 dagar	478	478	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-12-23	100 dagar	260	260	Link 32
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-12-09	2025-12-12	3 dagar	170	170	Link 11
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2025-12-04	2025-12-11	7 dagar	120	120	Link 23
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 43
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Tonstad Vindpark	2025-12-08	2025-12-10	2 dagar	208	95-208	Link 17
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-12-12	2025-12-15	2 dagar	160	160	Link 2
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-12-05	2025-12-08	3 dagar	110	0-110	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2025-12-15	2025-12-19	4 dagar	160	160	Link 44
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 60
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 61
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 62
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-19	200 dagar	300	150-300	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-12-11	2025-12-23	12 dagar	125	125	Link 50
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-12-02	2025-12-23	20 dagar	110	110	Link 9

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

Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-11-16	2025-12-11	25 dagar	280	155-280	Link 27
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-12-08	2025-12-12	4 dagar	125	125	Link 34
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 38
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 39
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 49
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 3
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 4
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2025-12-12	2025-12-14	2 dagar	288	206	Link 7
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-09-07	2025-12-15	99 dagar	1098	1098	Link 1
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 37
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-12-12	2025-12-17	4 dagar	130	130	Link 6
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-12-12	2025-12-20	8 dagar	1400	1400	Link 18
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-01-15	535 dagar	190	190	Link 36
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-01-15	41 dagar	448	153-448	Link 15

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	3900	100	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	600	600	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	500	500	Link 13
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-12-21	47 dagar	600	396	Link 14
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-12-21	47 dagar	615	399	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-12-11	2025-12-22	10 dagar	6200	1500	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-12-11	2025-12-22	10 dagar	1200	800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-12-11	2025-12-22	10 dagar	2810	1810	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-12-11	2025-12-22	10 dagar	7600	600	Link 22
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 40
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 65

Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 65
---------	-----------	----------	------------	------------	------------	------	---------	-------------------------

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-15	2025-12-16	1 dagar	396	136-191	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-11	2025-12-11	0 dagar	396	127	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-12	2025-12-13	0 dagar	396	122	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-10	2025-12-10	0 dagar	396	118	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-08	2025-12-09	1 dagar	396	121	Link 28
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-10-14	2025-12-31	77 dagar	180	77-119	Link 24
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2025-12-08	2025-12-08	0 dagar	150	150	Link 26
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-12-11	2025-12-11	0 dagar	130	130	Link 12
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-12-08	2025-12-08	0 dagar	130	130	Link 29
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-12-09	2025-12-11	2 dagar	230	120	Link 30