

Kraftsituasjonen veke 3, 2026

Mildare vår og lågare kraftprisar

Høgare temperatur og nedgang i kraftforbruket i Noreg

I veke 3 var det temperaturar omtrent som normalt for årstida. Dette til forskjell frå veka før, kor det var kaldare enn normalt i store deler av landet. Auken i temperatur bidrog til en monaleg reduksjon i kraftforbruket i Noreg, og endringa var størst i hushaldingar og tenesteytande sektor.

Lågare kraftprisar

Gjennomsnittlege kraftprisar for veka minka i alle dei norske prisområda og på store delar av kontinentet, samanlikna med veka før. Ein viktig årsak til nedgangen var færre enkelttimar med høg kraftpris. Det var likevel nokre høgpristimar måndag i veke 3 som trakk vekesnittet opp for Sørøst- og Midt-Noreg (NO1 og NO3). Prisane i Midt-Noreg låg tett opptil kraftprisane i sørlege Noreg gjennom store delar av veka, og prisskilnaden mellom Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka frå veka før.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 3:

- Sørøst-Noreg (NO1): 121 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 115 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 110 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 45 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 116 øre/kWh

Framleis høg kraftproduksjon i Noreg

Den norske kraftproduksjonen samla sett gjekk ned frå veka før, men heldt seg på eit høgt nivå for årstida. Sjølv om det var ein nedgang i vasskraft med magasin, er vi inne i ei tid på året der tilsiget er lågt og magasinbefyllinga gjekk ned i alle dei norske prisområda. Vindkraftproduksjonen i Noreg auka samanlikna med veka før, og vi må tilbake til veke 51 i 2024 for å finne høgare vindkraftproduksjon i Noreg over ei veke.

Merknad

Det manglar nokre data for dansk vindkraftproduksjon for store delar av veka. Dette påverkar figurar- og tabellar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 3 var temperaturen 1–2 grader over normalen i heile Noreg. I veke 4 er det venta kjøligare vêr med temperaturar på 2–4 grader under normalen i det meste av landet.

For veke 3 er det utrekna eit tilsig på 0,5 TWh, som er om lag 55 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 4 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, som er 48 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

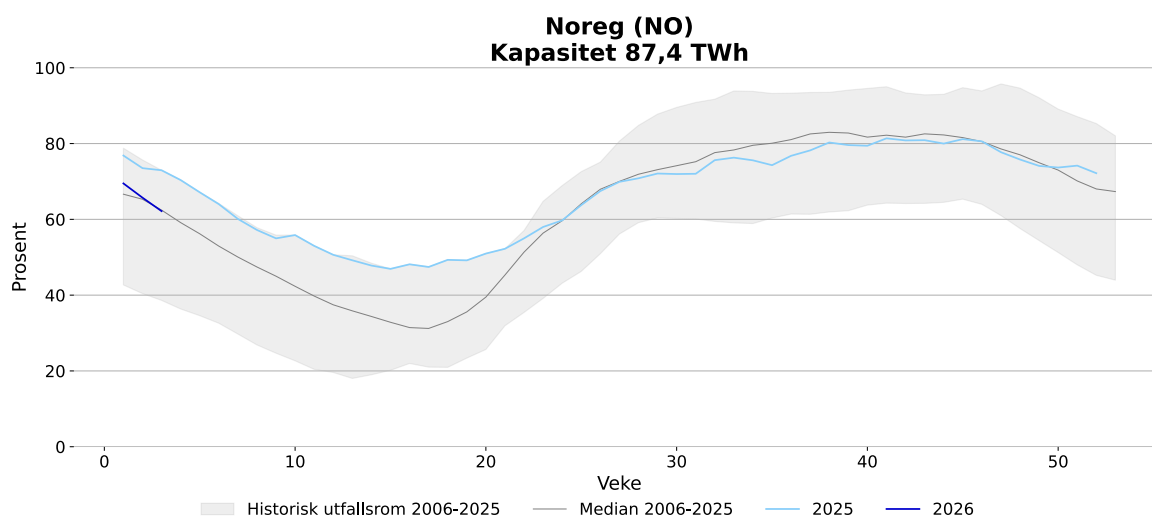
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

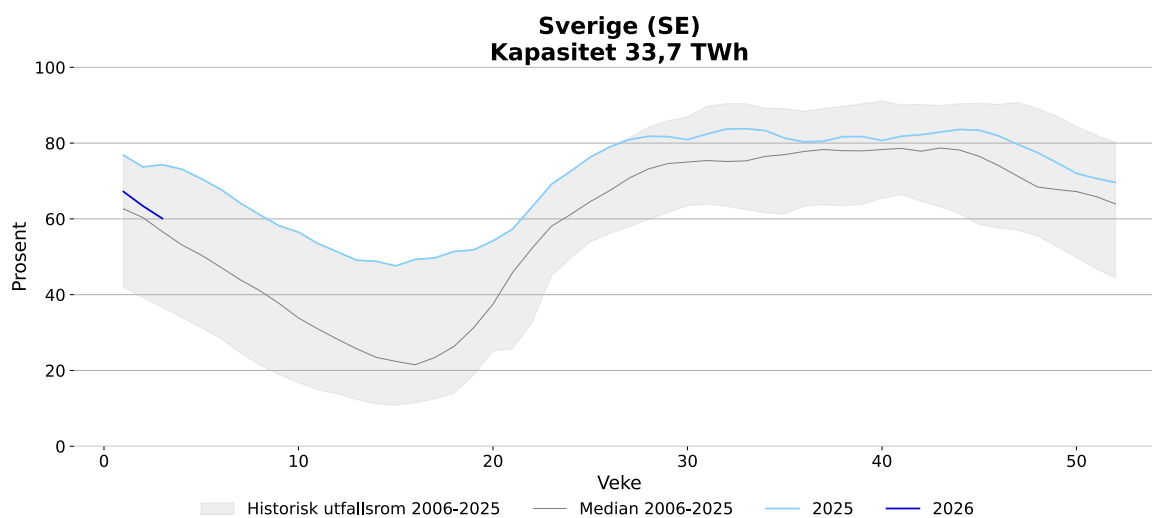
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 3 2026	Veke 2 2026	Veke 3 2025	Median veke 3	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	62,2	65,7	73,0	62,4	-3,5	-10,8	-0,2
Søraust-Noreg, NO1	57,2	62,3	64,9	55,7	-5,1	-7,7	1,5
Sørvest-Noreg, NO2	55,4	58,9	71,9	68,5	-3,5	-16,5	-13,1
Midt-Noreg, NO3	60,8	65,3	81,0	57,2	-4,5	-20,2	3,6
Nord-Noreg, NO4	80,3	82,3	79,7	62,1	-2,0	0,6	18,2
Vest-Noreg, NO5	56,6	61,1	66,1	60,4	-4,4	-9,5	-3,8
Sverige	60,1	63,4	74,3	56,6	-3,3	-14,2	3,5

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

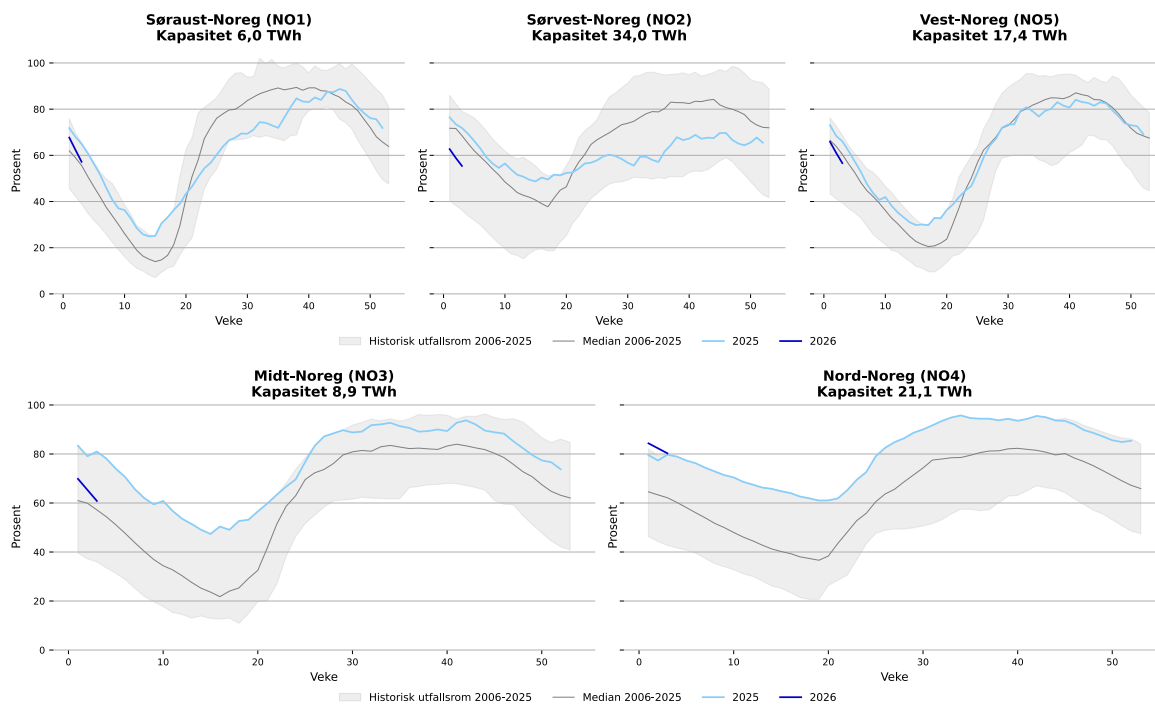
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



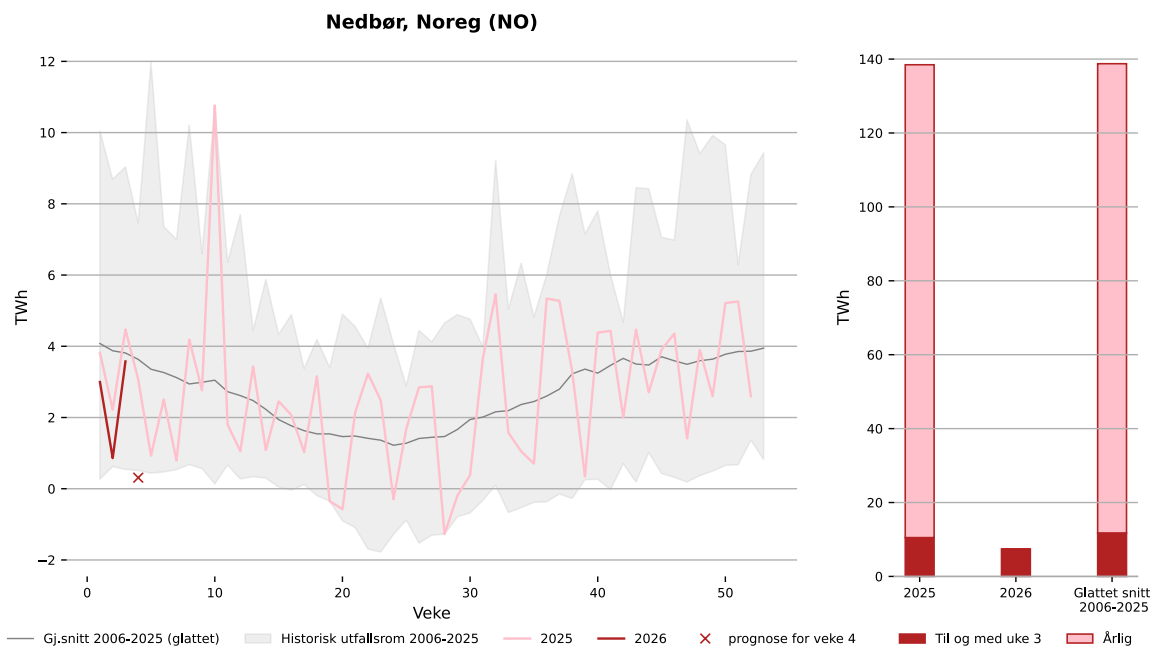
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



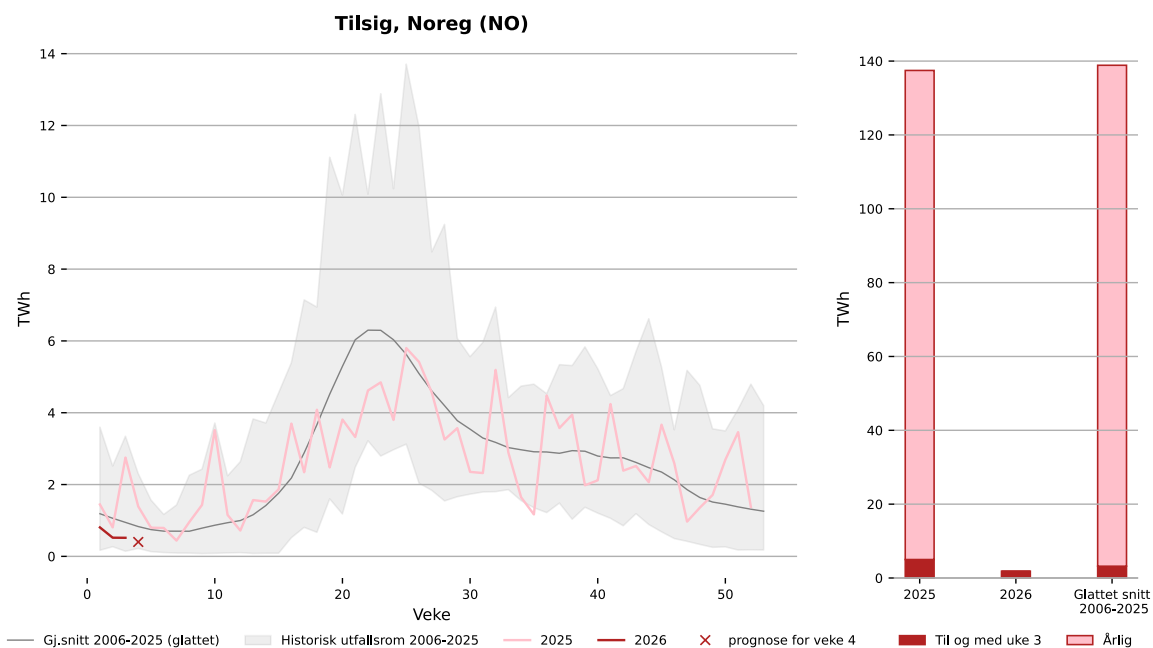
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

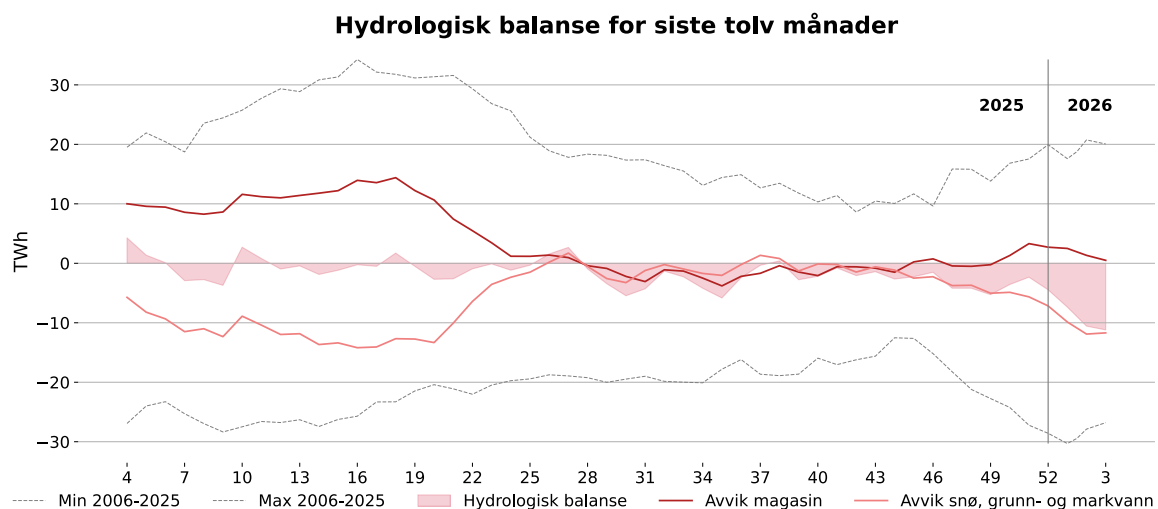
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



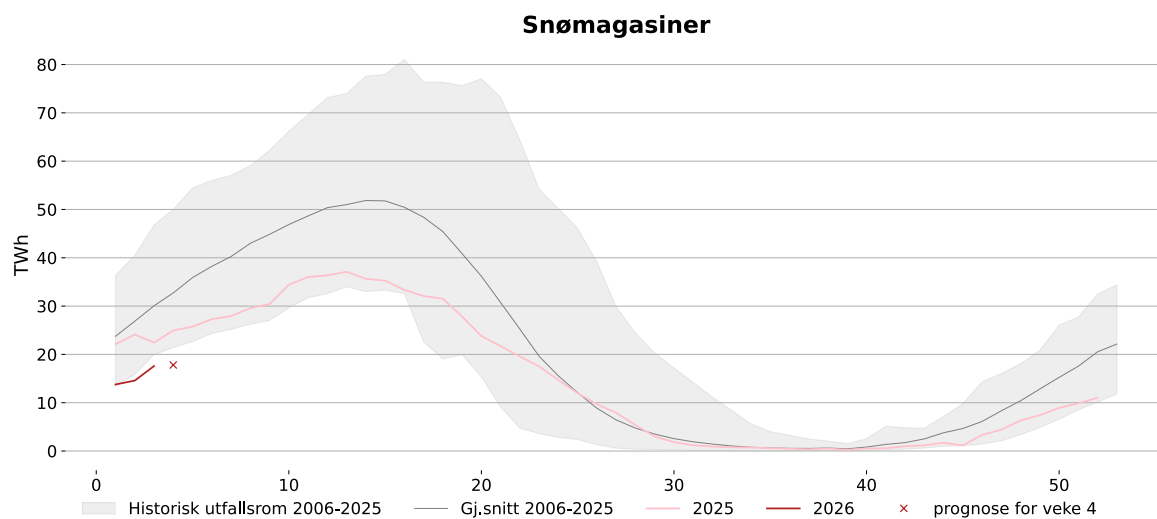
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 3 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	94	0,3	9
Søraust-Noreg, NO1	0,8	216	0,1	15
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	110	0,1	7
Midt-Noreg, NO3	0,3	40	0,0	2
Nord-Noreg, NO4	0,1	20	0,1	19
Vest-Noreg, NO5	0,9	109	0,0	6

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

	Veke 3 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	55	0,4	48
Søraust-Noreg, NO1	0,1	127	0,1	121
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	51	0,1	41
Midt-Noreg, NO3	0,0	29	0,0	31
Nord-Noreg, NO4	0,1	63	0,1	53
Vest-Noreg, NO5	0,1	55	0,1	42

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-3 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-3 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	7,4	-4,4	1,8	-1,4
Søraust-Noreg, NO1	1,7	0,5	0,3	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	2,1	-1,8	0,5	-0,8
Midt-Noreg, NO3	1,2	-0,9	0,3	-0,2
Nord-Noreg, NO4	0,9	-1,1	0,5	0,0
Vest-Noreg, NO5	1,5	-1,2	0,3	-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 balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-11,2	0,5	-11,7
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	0,2	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-8,7	-3,5	-5,2
Midt-Noreg, NO3	-1,6	0,4	-2,0
Nord-Noreg, NO4	3,3	3,8	-0,6
Vest-Noreg, NO5	-3,9	-0,3	-3,7

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

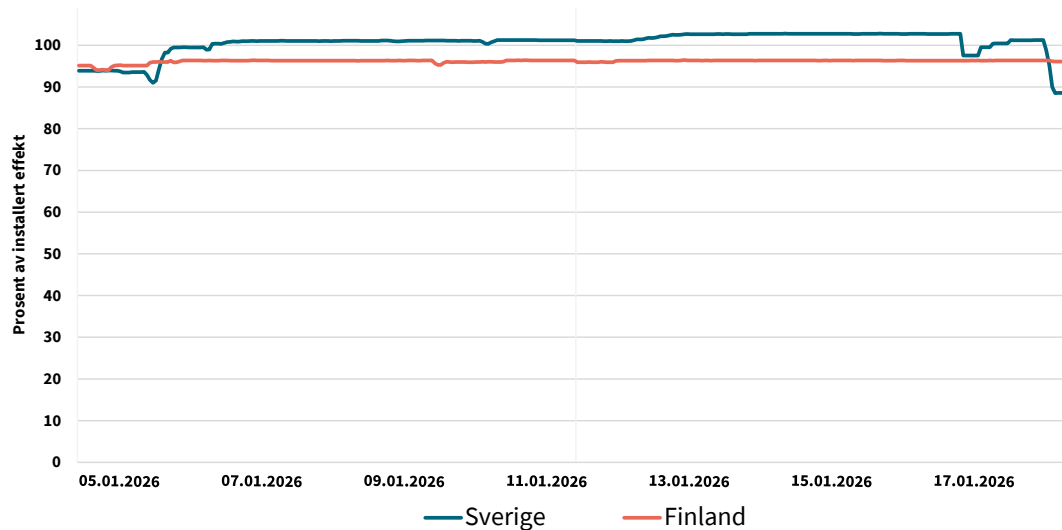
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 3	Veke 2	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 074	4 202	-129	-3 %
NO1	416	415	2	0 %
NO2	1 486	1 544	-58	-4 %
NO3	635	646	-11	-2 %
NO4	669	693	-24	-3 %
NO5	867	905	-38	-4 %
Sverige	3 905	4 043	-138	-3 %
SE1	632	712	-81	-11 %
SE2	1 311	1 322	-11	-1 %
SE3	1 797	1 791	5	0 %
SE4	166	217	-52	-24 %
Danmark	722	800	-78	-10 %
Jylland	547	534	13	2 %
Sjælland	175	266	-91	-34 %
Finland	1 957	2 128	-172	-8 %
Norden	10 658	11 174	-516	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 481	3 876	-395	-10 %
NO1	1 015	1 145	-131	-11 %
NO2	888	987	-99	-10 %
NO3	667	747	-80	-11 %
NO4	497	529	-32	-6 %
NO5	414	468	-54	-12 %
Sverige	3 319	3 501	-182	-5 %
SE1	263	308	-45	-15 %
SE2	404	386	18	5 %
SE3	2 090	2 224	-135	-6 %
SE4	562	582	-21	-4 %
Danmark	892	954	-61	-6 %
Jylland	548	581	-34	-6 %
Sjælland	345	372	-28	-7 %
Finland	2 094	2 317	-224	-10 %
Norden	9 786	10 648	-862	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	593	326	266	
Sverige	587	542	44	
Danmark	-170	-154	-17	
Finland	-137	-189	52	
Norden	872	526	345	

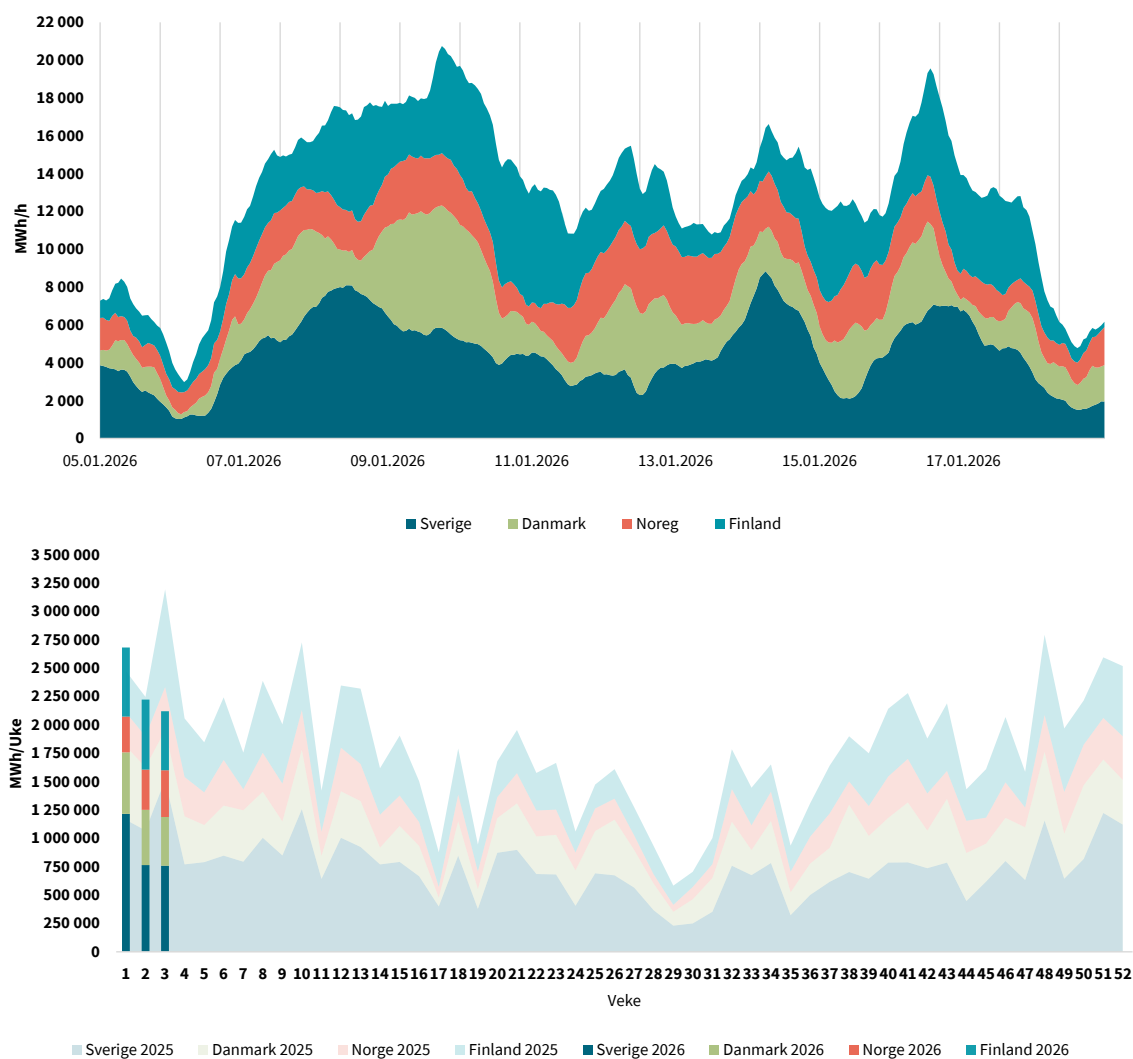
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

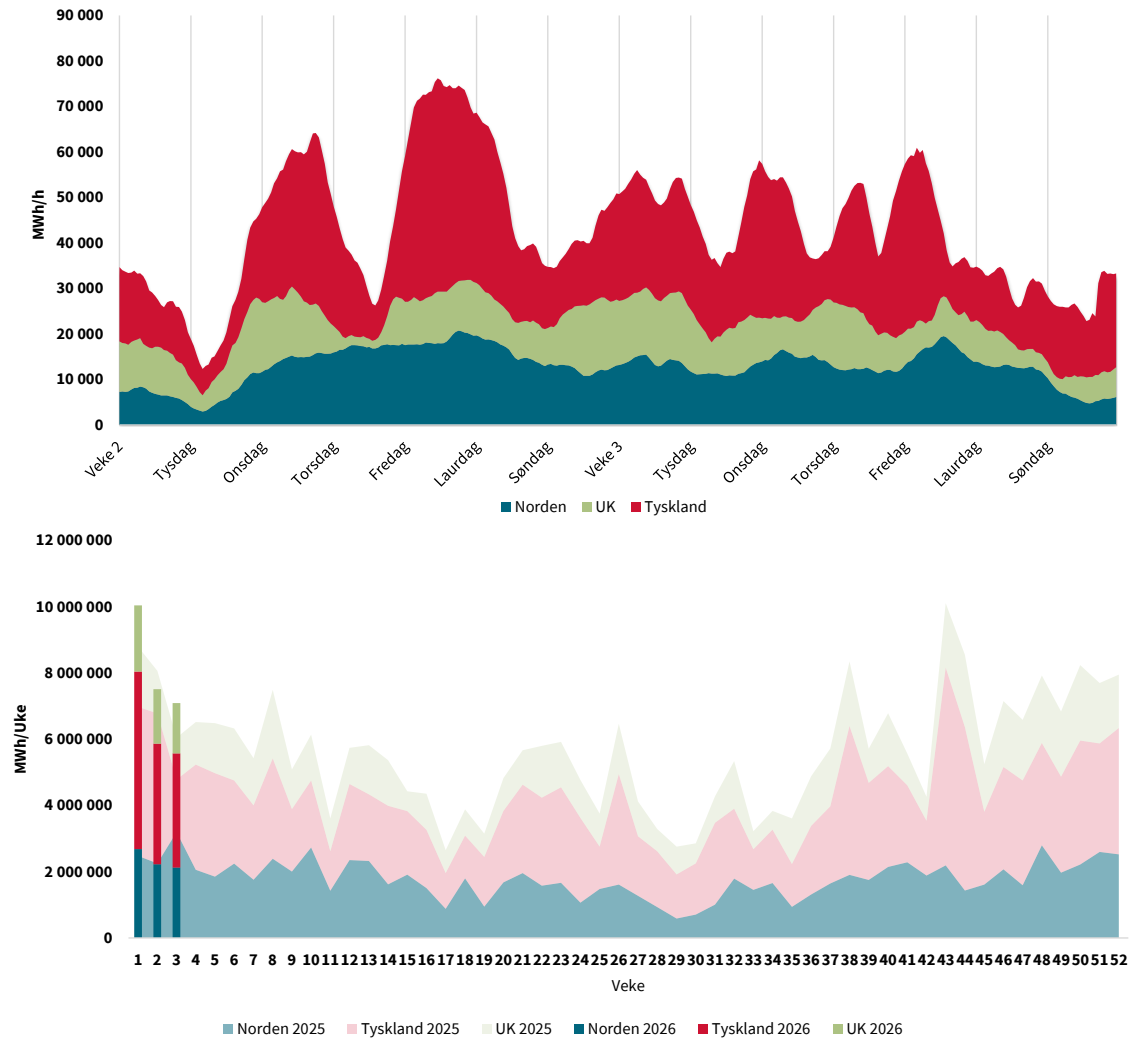
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

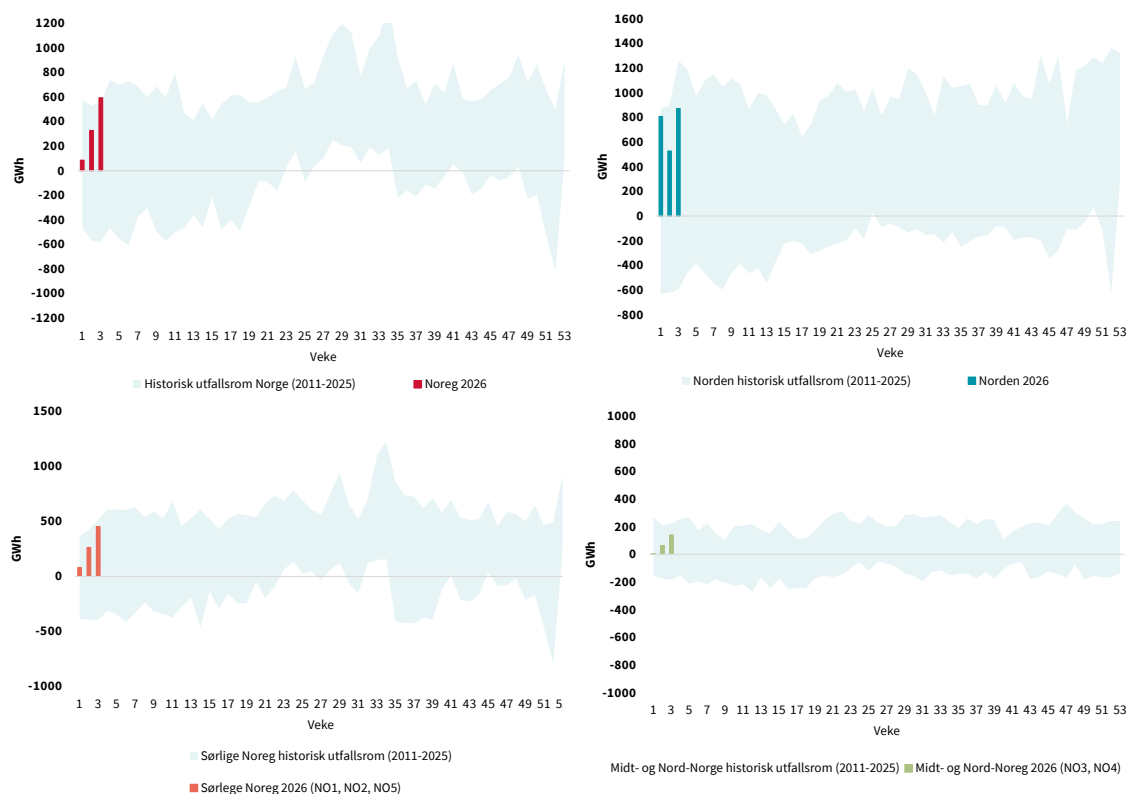
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Sama periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	8,0	7,9	0,9	0,1
Forbruk	7,2	6,8	6,3	0,4
Nettoeksport	0,8	1,1		-0,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	3,8	3,5	9,3	0,3
Forbruk	3,6	3,3	9,0	0,3
Nettoeksport	0,2	0,2		0,0
Noreg				
Produksjon	11,8	11,4	3,4	0,4
Forbruk	10,8	10,1	6,7	0,7
Nettoeksport	1,0	1,3		-0,3
Norden				
Produksjon	32,2	30,7	4,6	1,5
Forbruk	30,0	27,7	7,5	2,3
Nettoeksport	2,2	3,0		-0,8

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

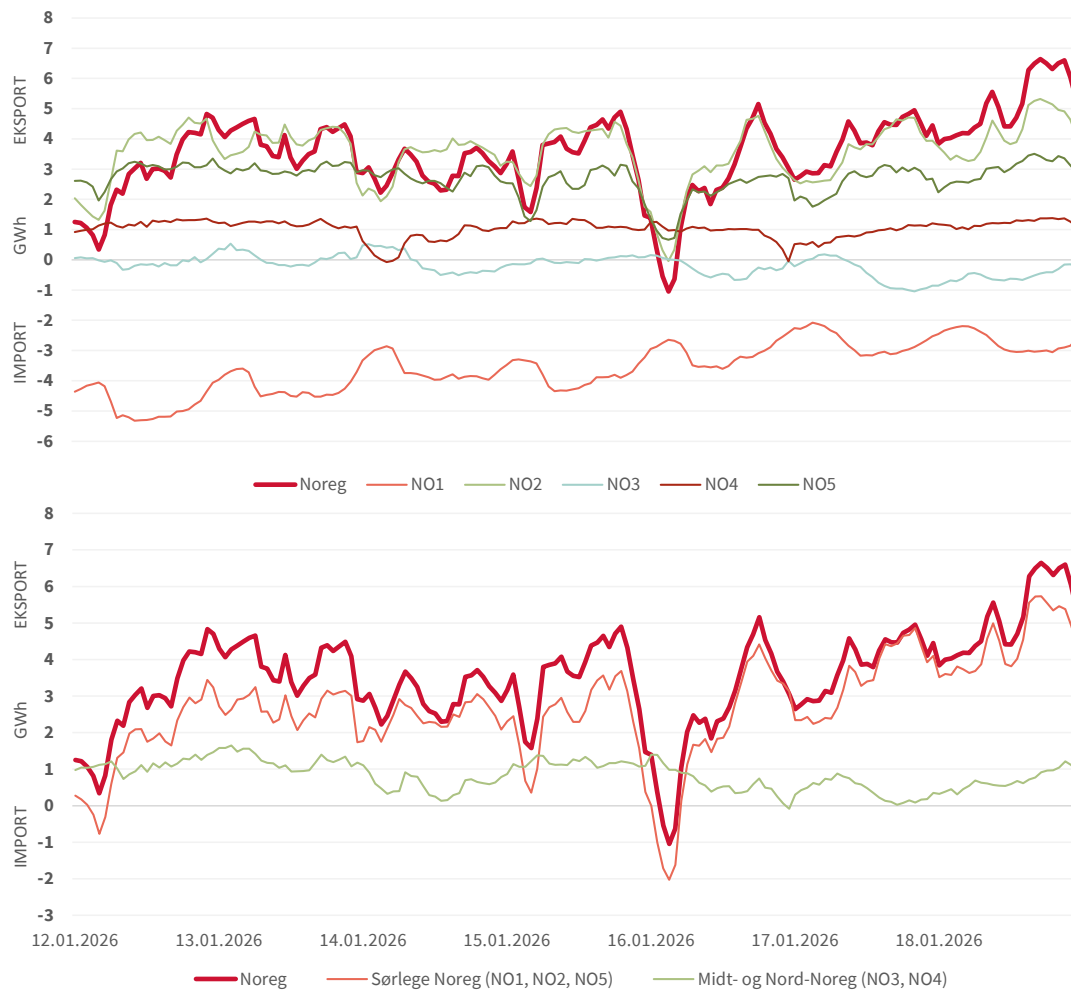
Utvexling

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.



* Tal for veka før står i parentes.

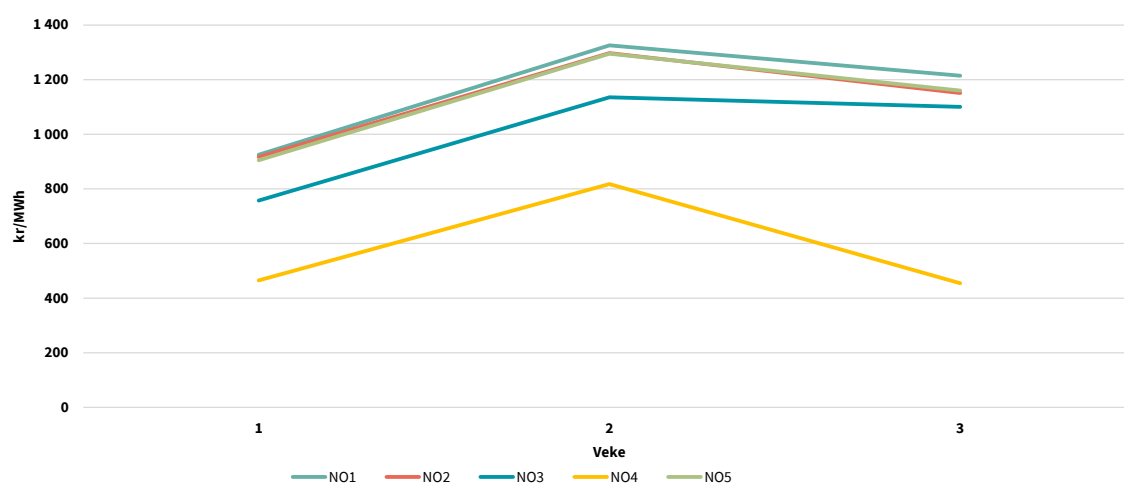
Kraftprisar

Engrosmarknaden

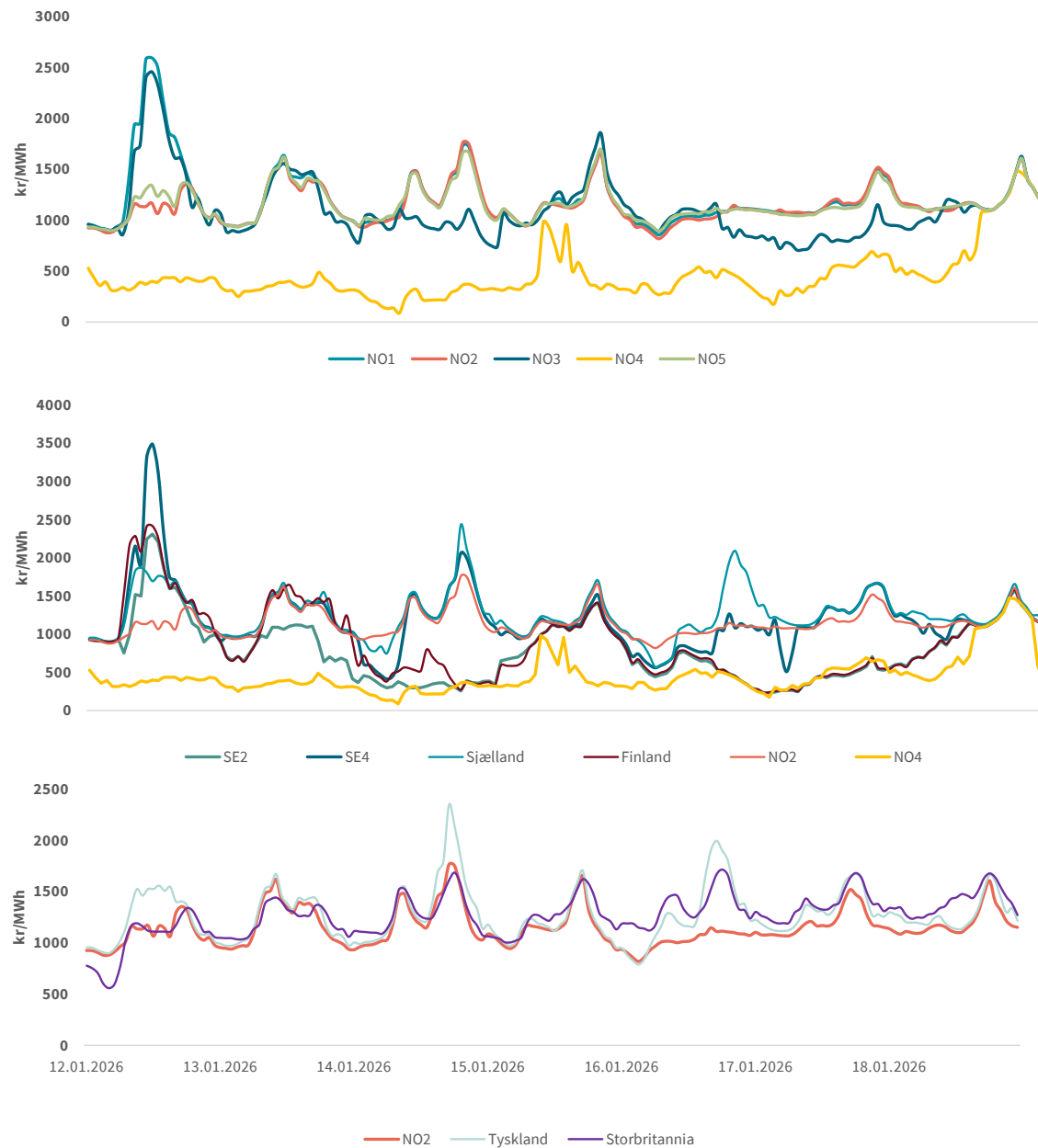
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 3	Veke 2 (2026)	Veke 3 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1214,3	1325,4	536,1	-8,4	126,5
NO2	1151,2	1296,9	540,0	-11,2	113,2
NO3	1100,1	1135,5	56,0	-3,1	1865,1
NO4	454,8	817,3	38,0	-44,4	1096,5
NO5	1159,8	1295,2	430,3	-10,5	169,5
SE1	724,5	944,3	36,4	-23,3	1891,4
SE2	783,5	925,1	35,8	-15,3	2088,4
SE3	1034,2	1211,5	304,0	-14,6	240,3
SE4	1193,1	1255,4	544,5	-5,0	119,1
Finland	880,6	1249,0	122,8	-29,5	617,4
Jylland	1220,0	1321,7	1312,6	-7,7	-7,1
Sjælland	1267,1	1340,0	1461,1	-5,4	-13,3
Nederland	1213,8	1301,4	1676,7	-6,7	-27,6
Tyskland	1275,3	1324,0	1734,8	-3,7	-26,5
Polen	1991,3	1720,3	1685,7	15,7	18,1
Storbritannia	1270,1	1316,0	1584,4	-3,5	-19,8
Frankrike	1210,9	1190,3	1615,1	1,7	-25,0
Belgia	1257,4	1281,3	1667,5	-1,9	-24,6

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

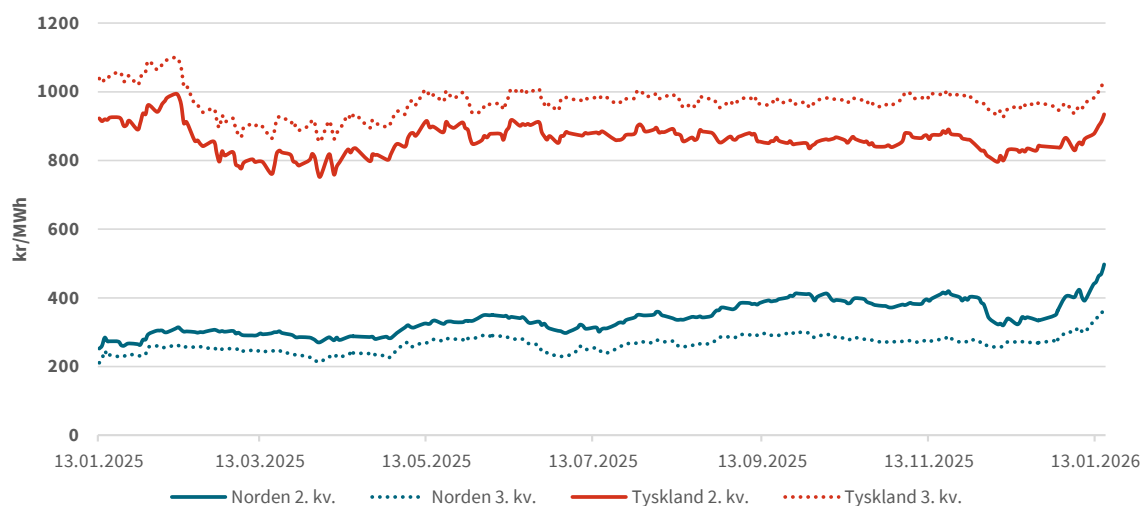


Terminmarknaden

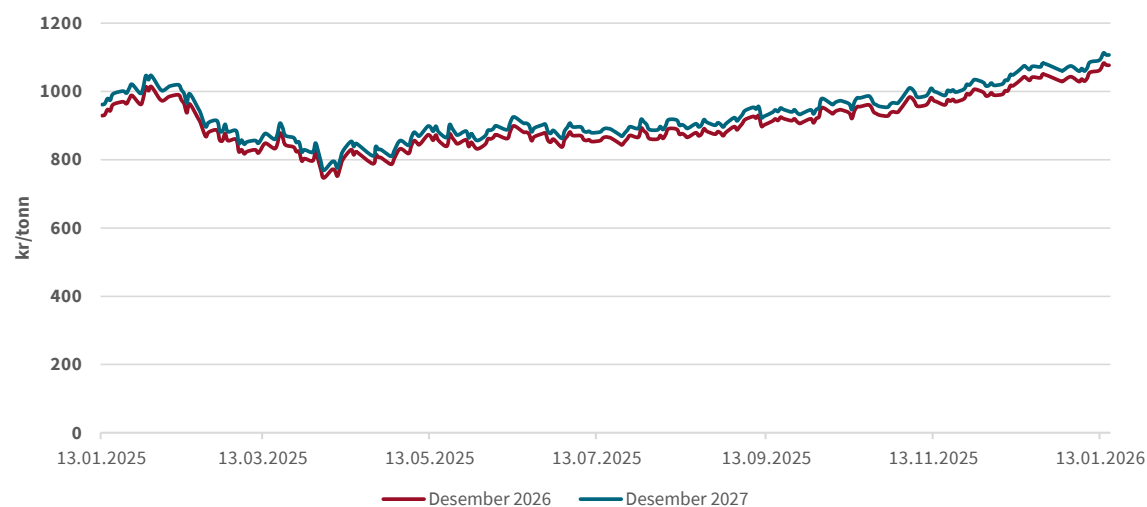
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 3	Veke 2	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	1010,0	761,0	32,7
	Mars	769,9	604,2	27,4
	2. kvartal 2026	497,1	392,6	26,6
	3. kvartal 2026	370,0	300,6	23,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	934,4	863,7	8,2
	3. kvartal 2026	1038,9	967,5	7,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	1076,8	1055,7	2,0
	Desember 2027	1107,0	1085,7	2,0

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	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2026-01-31	139 dagar	260	110-260	Link 55
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-01-22	16 dagar	478	238-478	Link 56
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-01-14	2026-01-17	2 dagar	250	170-250	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 30
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-06	21 dagar	129	129	Link 34
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-06	28 dagar	160	160	Link 11
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-01-08	2026-01-14	5 dagar	310	110-310	Link 19
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-06	156 dagar	600	600	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 38
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 33
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-12-02	2026-01-17	45 dagar	110	110	Link 5
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 27
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 28
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-01-12	2026-01-14	2 dagar	201	201	Link 18
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-02-06	129 dagar	104	104	Link 24

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-02-06	129 dagar	104	104	Link 25
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 35
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-01-07	2026-01-13	6 dagar	260	91-218	Link 21
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 50
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-02-03	554 dagar	190	190	Link 53

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-09	85 dagar	3300	400	Link 10
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-01-25	82 dagar	600	396	Link 13
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-01-25	82 dagar	615	399	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 17
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 31
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-01-05	2026-02-02	28 dagar	1700	375	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 44

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 49
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-01-21	23 dagar	3900	400-1700	Link 51

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2026-01-18	2026-01-18	0 dagar	140	115	Link 1
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-15	2026-01-15	0 dagar	396	110-150	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-14	2026-01-14	0 dagar	396	105	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-13	2026-01-13	0 dagar	396	131	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-14	2026-01-14	0 dagar	396	143	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-01-12	2026-01-12	0 dagar	250	140	Link 26
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-01-03	2026-01-14	10 dagar	180	114	Link 14
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-01-14	2026-01-21	6 dagar	180	121	Link 54
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-18	2026-01-18	0 dagar	210	140	Link 3
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-01-16	2026-01-16	0 dagar	180	180	Link 7
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-16	2026-01-16	0 dagar	210	125	Link 8
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-01-14	2026-01-14	0 dagar	102	102	Link 23
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-01-18	2026-01-18	0 dagar	130	130	Link 2
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-01-18	2026-01-18	0 dagar	130	130	Link 4
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-01-13	2026-01-13	0 dagar	230	120	Link 37