

Kraftsituasjonen veke 2, 2026

Kaldt vêr og rekordhøgt kraftforbruk

Rekordhøgt kraftforbruk i delar av Norden

Kraftforbruket auka i heile Norden i veke 2. Dette heng saman med at fleire stader hadde temperaturar under normalen. I tillegg var det første veka utan heilagdagane etter ferien. Førebelse tal viser at det kalde vêret bidrog til ny forbruksrekord over ei veke i Noreg, Finland og Danmark. Det vart òg sett rekord for timesforbruket; Statnett melde om ny forbruksrekord over ein time i Noreg onsdag morgon.¹

Høgare kraftprisar

Gjennomsnittlege kraftprisar for veka auka i nesten alle land i Norden og på kontinentet samanlikna med veka før. I starten av veka og fram til fredag var det lite vindkraftproduksjon og tidvis høge kraftprisar som drog opp vekesnittet. Spesielt torsdag var det høge kraftprisar i fleire område. Til dømes fekk Sørøst-Noreg (NO1) høgaste kraftpris i Europa på 404 øre/kWh mellom klokka 16:45-17:00 torsdagen.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 2:

- Sørøst-Noreg (NO1): 133 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 130 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 114 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 82 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 130 øre/kWh

Auka kraftproduksjon og nettoeksport i Noreg

Det var ein auke i den norske kraftproduksjonen frå veka før, og førebelse tal visar at det aldri har vore høgare produksjon i Noreg over ei veke. Vasskraft med magasin sto for den største auken, og det var spesielt i Sørvest- og Vest-Noreg (NO2 og NO5) kor endringa var størst.

Trass rekordhøgt forbruk var det høgare nettoeksport frå Noreg samanlikna med veka før. Ei viktig årsak til dette, var at det gjekk mindre import frå Sør-Sverige (SE3) til Sørøst-Noreg (NO1), samstundes som det vart noko meir eksport til Danmark og Tyskland.

¹ <https://www.statnett.no/om-statnett/nyheter-og-pressemeldinger/nyhetsarkiv-2026/aldri-for-er-det-brukt-mer-strom-i-norge/>

Vêr og hydrologi

I veke 2 var det temperaturar som var 6-9 grader under normalen i heile Noreg. I veke 3 er det venta mildare vêr med temperaturar på 0-2 grader over normalen i heile landet.

For veke 2 er det utrekna eit tilsig på 0,5 TWh, som er om lag 45 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 3 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh, som er 58 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

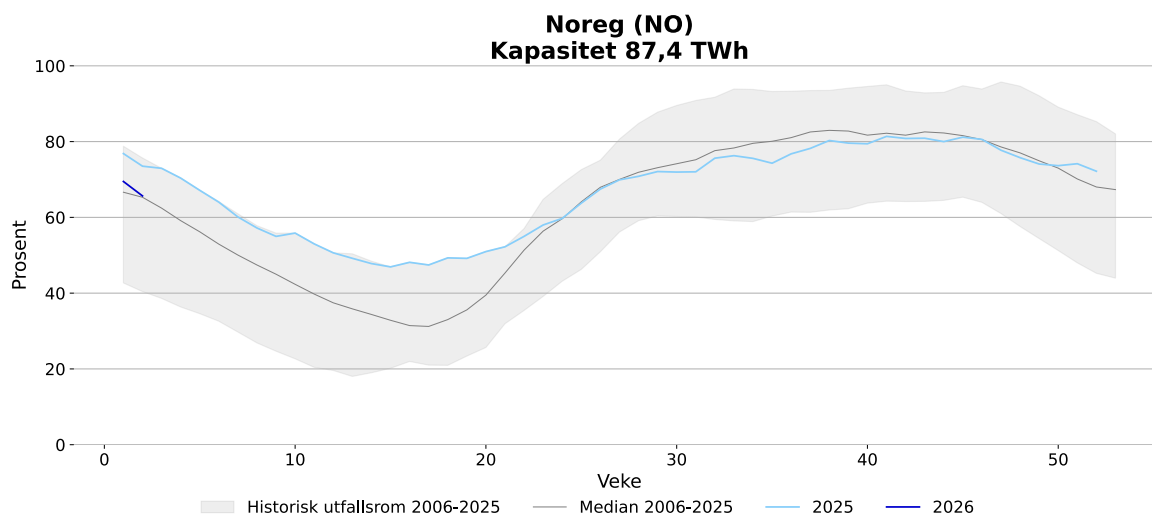
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

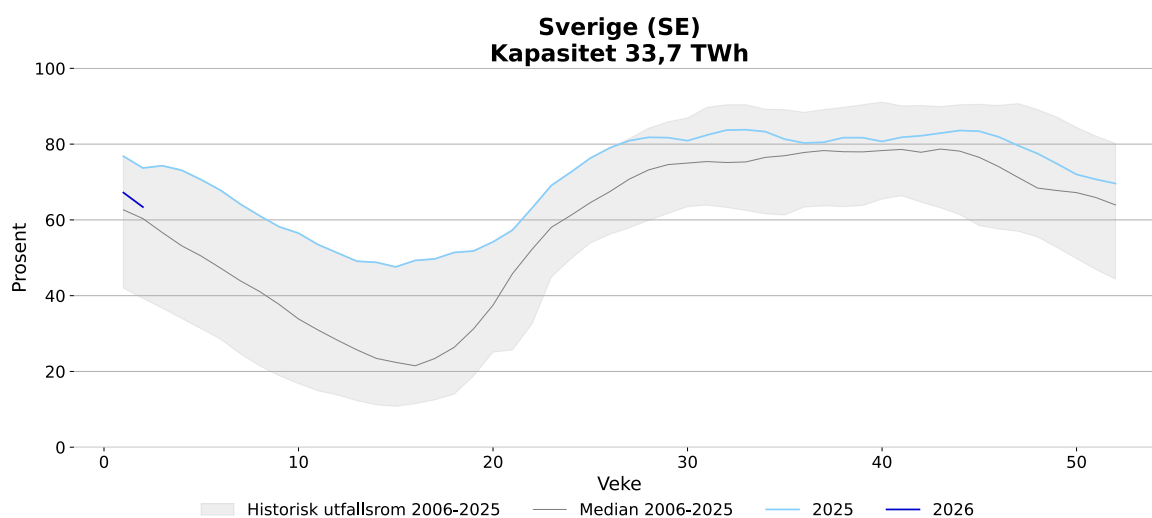
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 2 2026	Veke 1 2026	Veke 2 2025	Median veke 2	Endring frå	Differanse	Differanse
					sist veke	frå same veke i 2025	frå median
Noreg	65,7	69,5	73,5	65,3	-3,8	-7,8	0,4
Søraust-Noreg, NO1	62,3	67,7	68,0	59,0	-5,4	-5,7	3,3
Sørvest-Noreg, NO2	58,9	62,7	73,4	71,6	-3,8	-14,5	-12,7
Midt-Noreg, NO3	65,3	69,9	79,1	59,9	-4,5	-13,8	5,4
Nord-Noreg, NO4	82,3	84,3	77,3	63,3	-2,0	5,0	19,0
Vest-Noreg, NO5	60,8	65,8	68,4	63,9	-5,0	-7,6	-3,1
Sverige	63,4	67,2	73,7	60,4	-3,8	-10,3	3,0

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

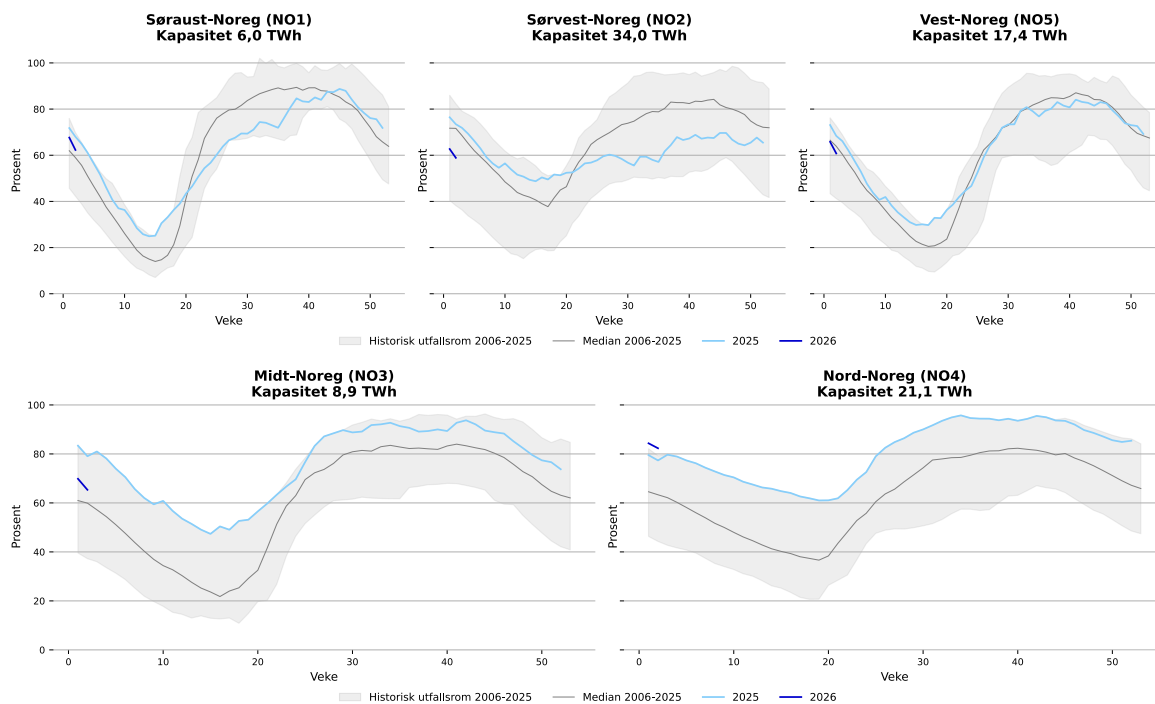
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



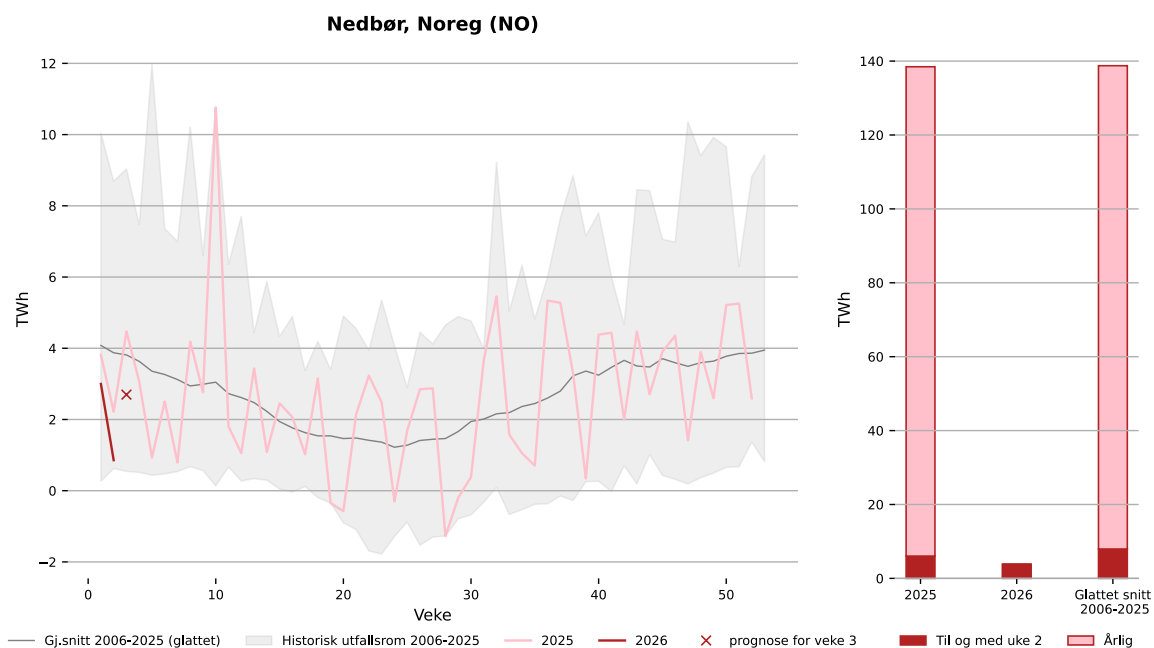
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



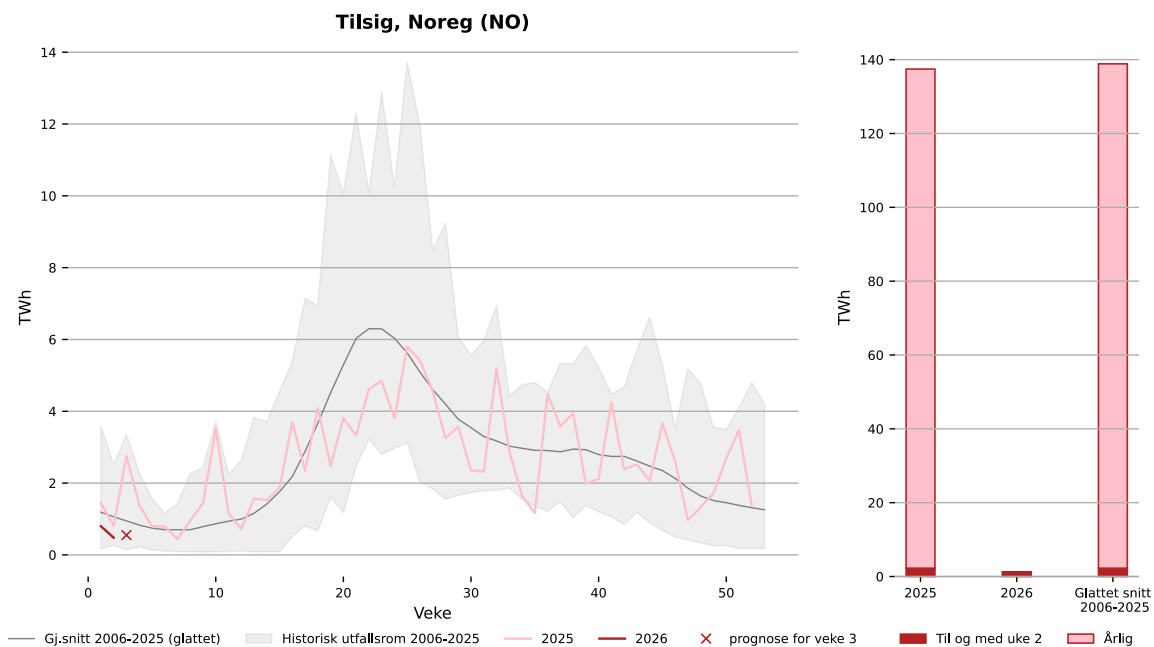
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

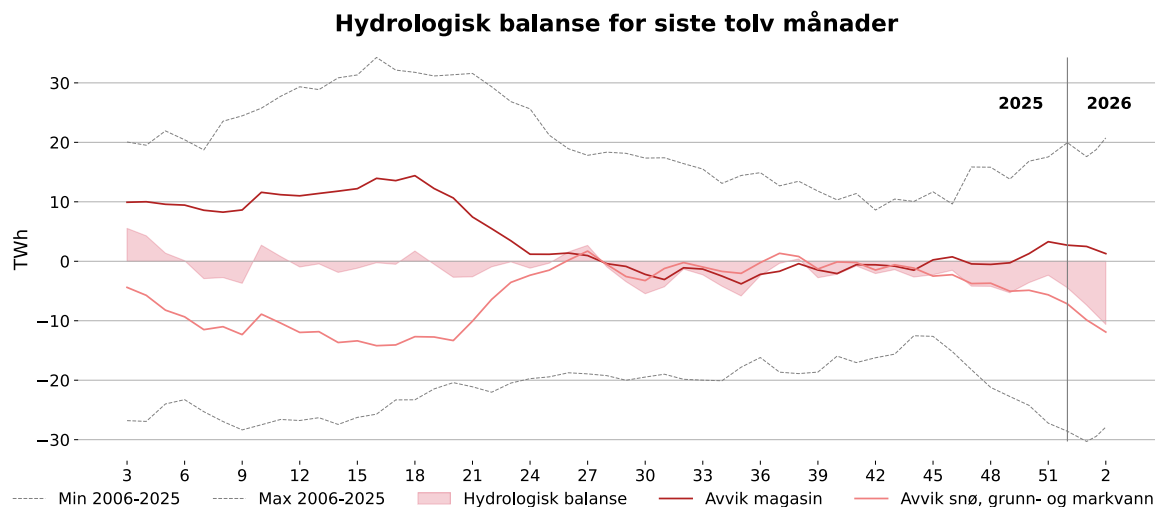
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE²



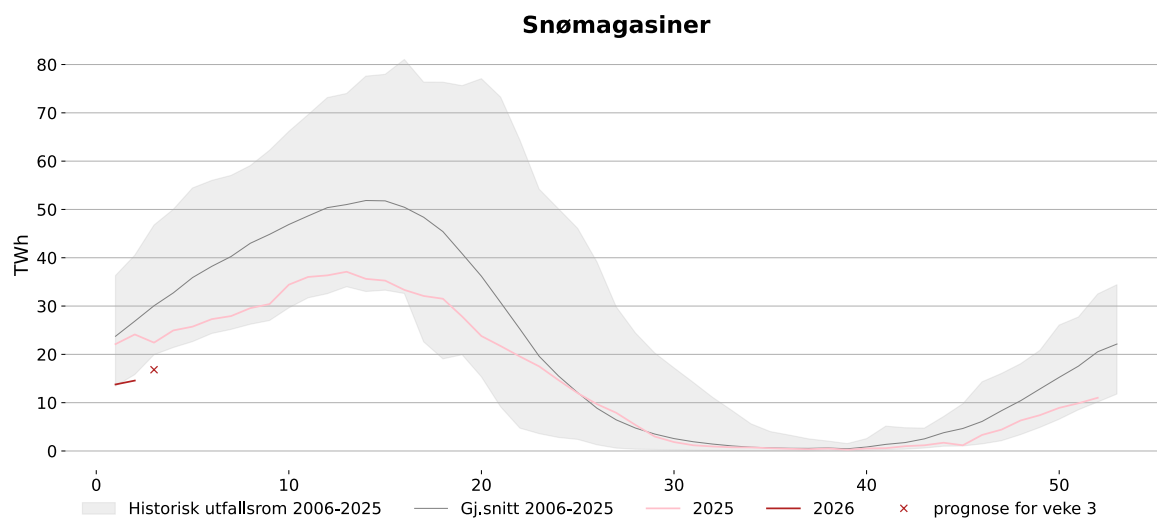
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE²



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE²



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE²



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE²

	Veke 2 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 3 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	22	2,7	71
Søraust-Noreg, NO1	0,3	90	0,5	131
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	12	1,2	91
Midt-Noreg, NO3	0,1	12	0,2	30
Nord-Noreg, NO4	0,2	32	0,2	32
Vest-Noreg, NO5	0,1	7	0,6	72

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE²

	Veke 2 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 3 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	45	0,6	58
Søraust-Noreg, NO1	0,1	93	0,1	121
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	35	0,2	51
Midt-Noreg, NO3	0,1	46	0,1	37
Nord-Noreg, NO4	0,2	84	0,1	71
Vest-Noreg, NO5	0,0	14	0,1	53

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE²

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-2 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-2 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	3,9	-4,1	1,3	-0,9
Søraust-Noreg, NO1	0,9	0,1	0,2	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	-1,9	0,4	-0,5
Midt-Noreg, NO3	0,9	-0,5	0,2	-0,2
Nord-Noreg, NO4	0,8	-0,5	0,4	0,0
Vest-Noreg, NO5	0,5	-1,3	0,1	-0,3

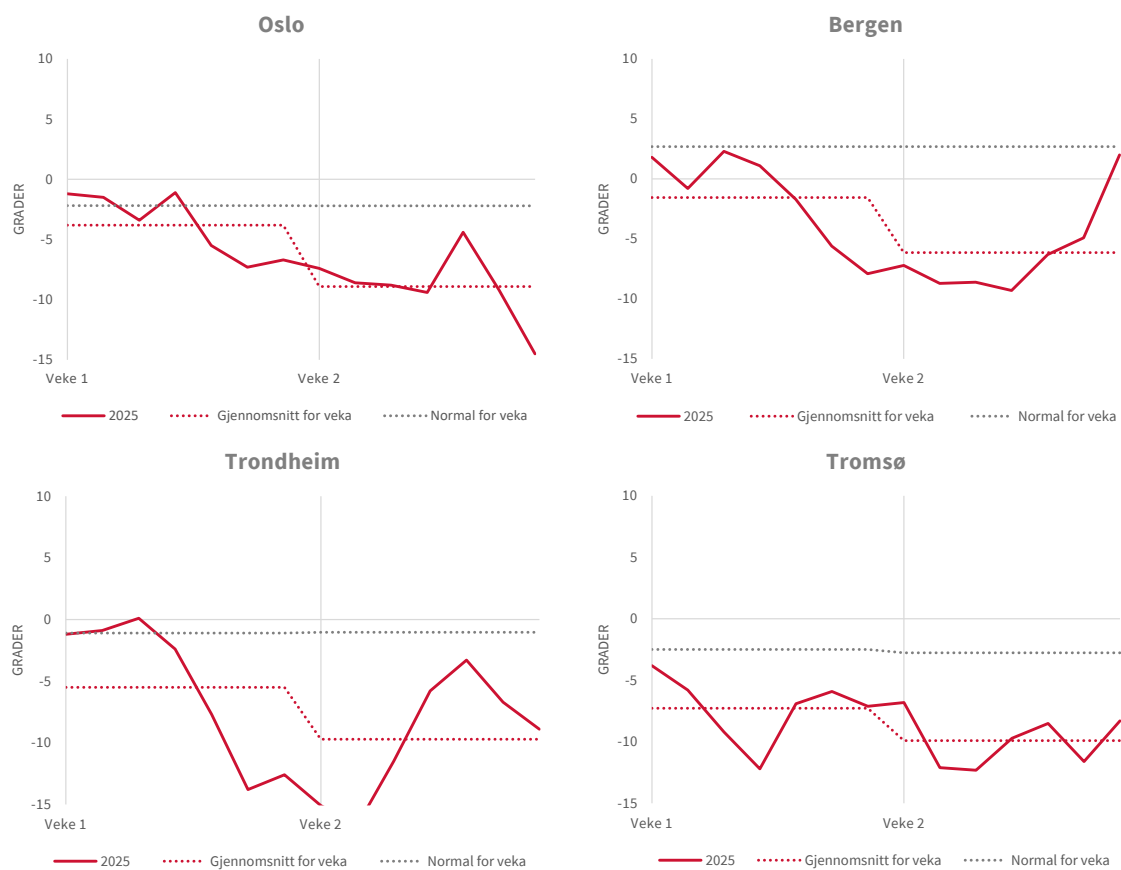
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE²

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-10,6	1,3	-11,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,5	0,2	-0,7
Sørvest-Noreg, NO2	-8,5	-3,1	-5,4
Midt-Noreg, NO3	-1,2	0,6	-1,8
Nord-Noreg, NO4	3,7	3,9	-0,2
Vest-Noreg, NO5	-3,9	-0,1	-3,8

² 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 2	Veke 1	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 202	3 526	676	19 %
NO1	415	402	13	3 %
NO2	1 544	1 253	291	23 %
NO3	646	609	37	6 %
NO4	693	561	132	23 %
NO5	905	702	203	29 %
Sverige	4 043	4 088	-45	-1 %
SE1	712	665	47	7 %
SE2	1 322	1 403	-81	-6 %
SE3	1 791	1 812	-20	-1 %
SE4	217	208	9	4 %
Danmark	794	832	-38	-5 %
Jylland	530	532	-2	0 %
Sjælland	264	300	-36	-12 %
Finland	2 128	1 931	198	10 %
Norden	11 168	10 377	791	8 %

Forbruk

Norge	3 876	3 441	434	13 %
NO1	1 145	963	182	19 %
NO2	987	900	87	10 %
NO3	747	673	74	11 %
NO4	529	492	37	7 %
NO5	468	413	56	13 %
Sverige	3 501	3 154	347	11 %
SE1	308	282	27	9 %
SE2	386	353	32	9 %
SE3	2 224	2 009	215	11 %
SE4	582	509	73	14 %
Danmark	921	826	95	11 %
Jylland	561	496	66	13 %
Sjælland	359	330	29	9 %
Finland	2 317	2 148	170	8 %
Norden	10 615	9 569	1 046	11 %

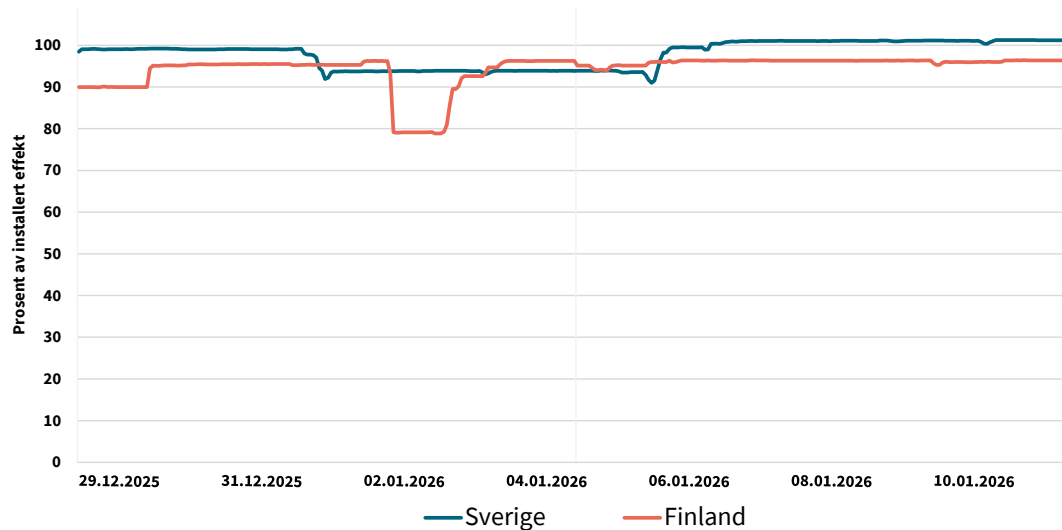
Nettoeksport

Norge	326	85	241	
Sverige	542	934	-392	
Danmark	-126	6	-132	
Finland	-189	-217	28	
Norden	553	808	-255	

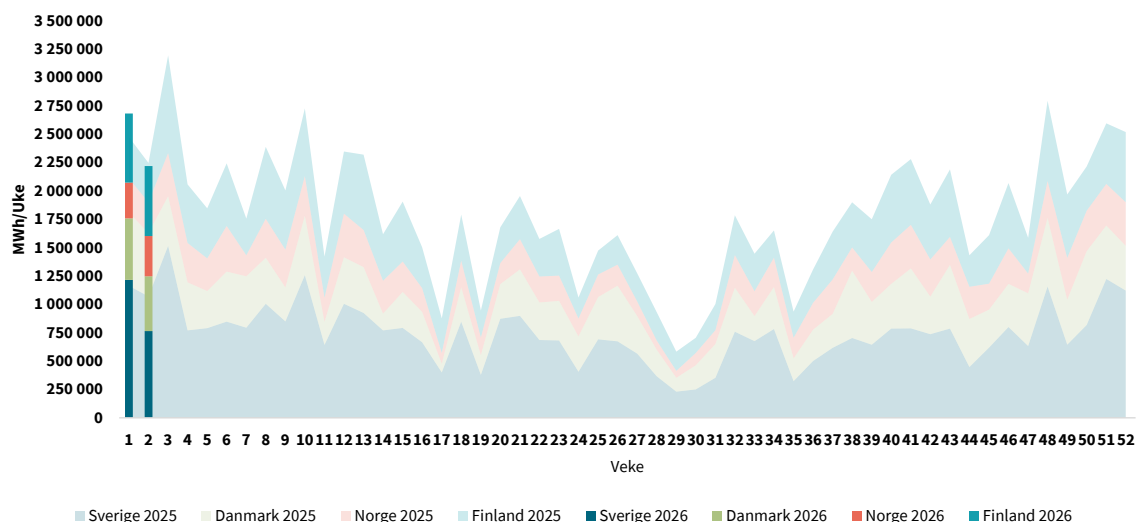
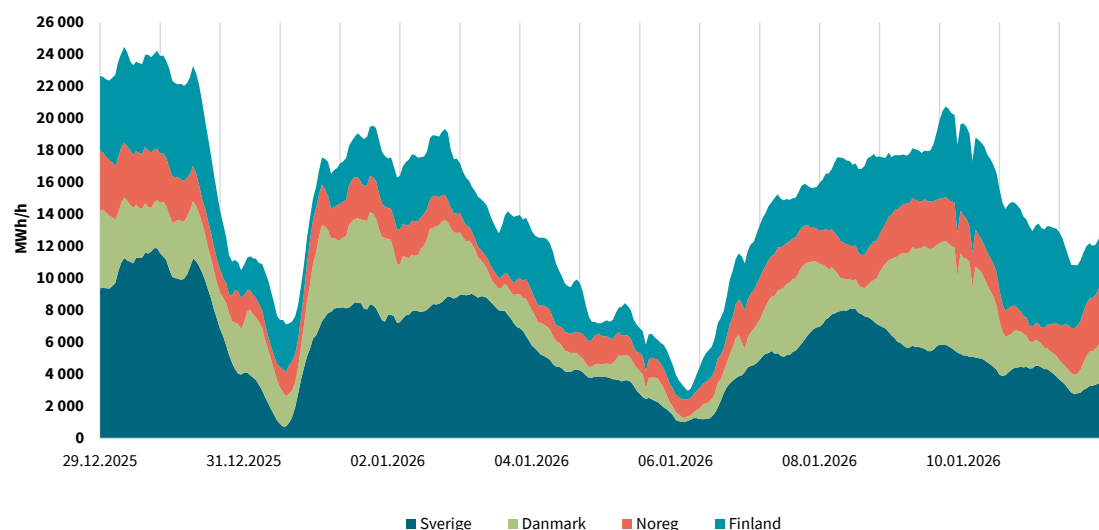
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

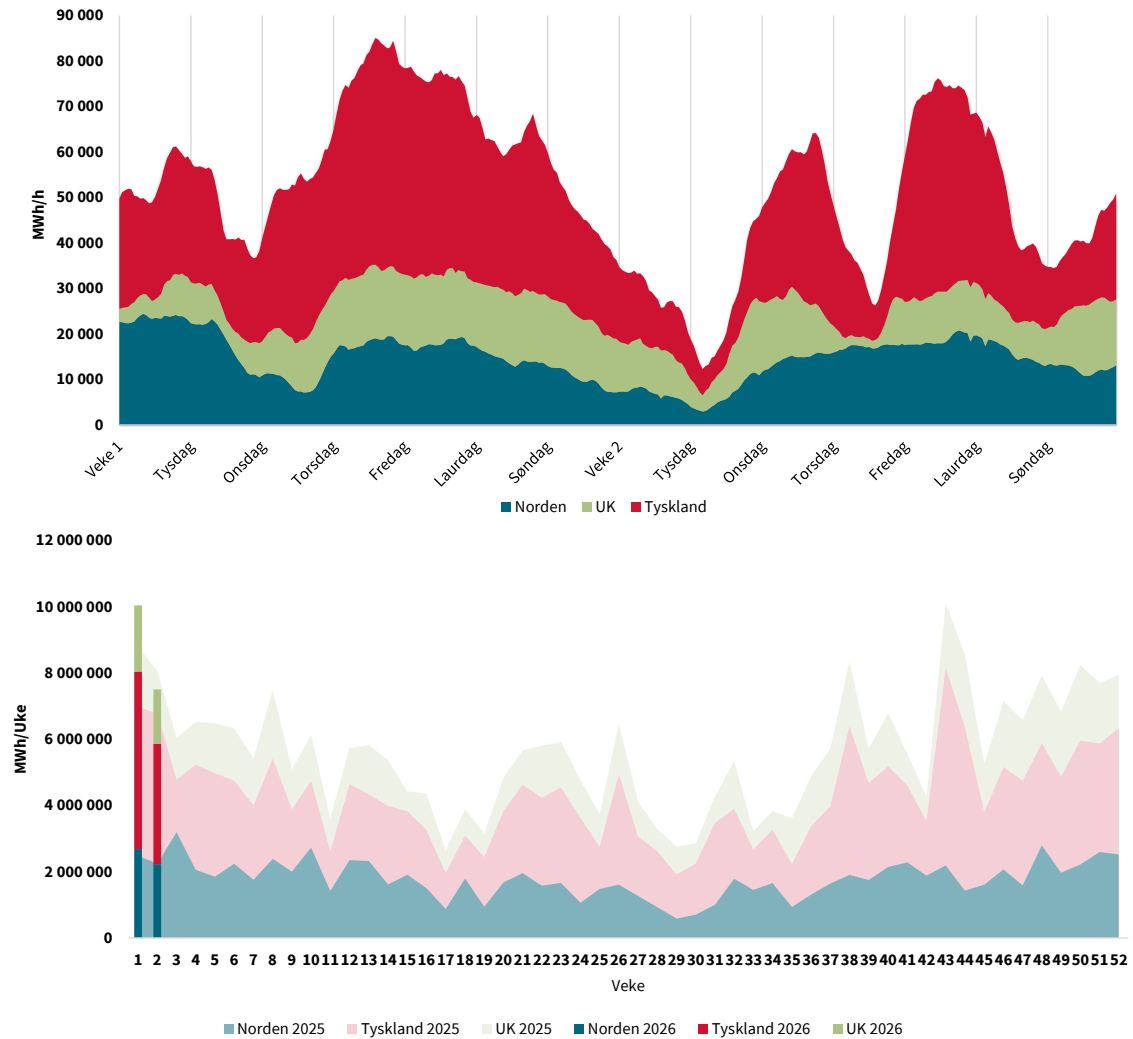
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

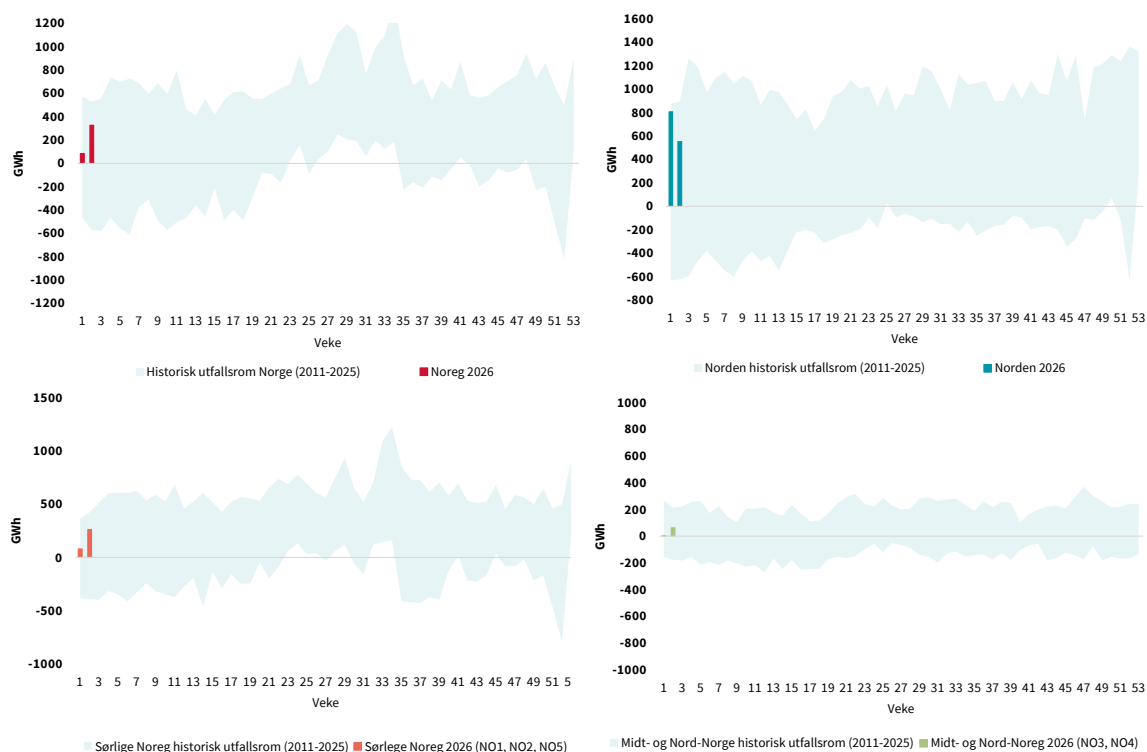
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Sama periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	5,2	5,3	-1,2	-0,1
Forbruk	4,9	4,6	4,9	0,2
Nettoeksport	0,3	0,6		-0,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	2,5	2,5	1,8	0,0
Forbruk	2,4	2,3	6,3	0,1
Nettoeksport	0,1	0,2		-0,1
Noreg				
Produksjon	7,7	7,7	-0,2	0,0
Forbruk	7,3	6,9	5,1	0,4
Nettoeksport	0,4	0,8		-0,4
Norden				
Produksjon	21,5	20,6	4,3	0,9
Forbruk	20,2	18,9	6,5	1,3
Nettoeksport	1,4	1,8		-0,4

* 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.

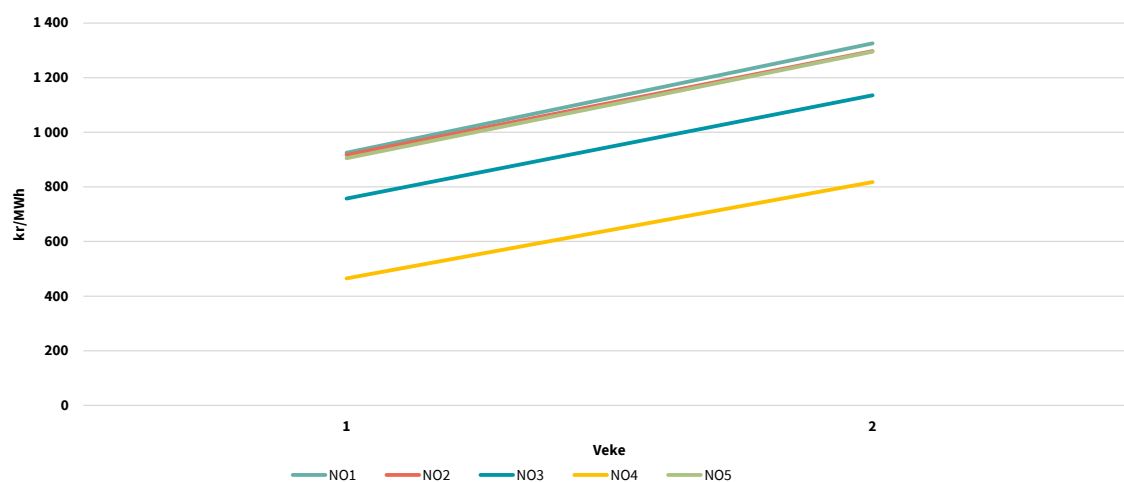
Kraftprisar

Engrosmarknaden

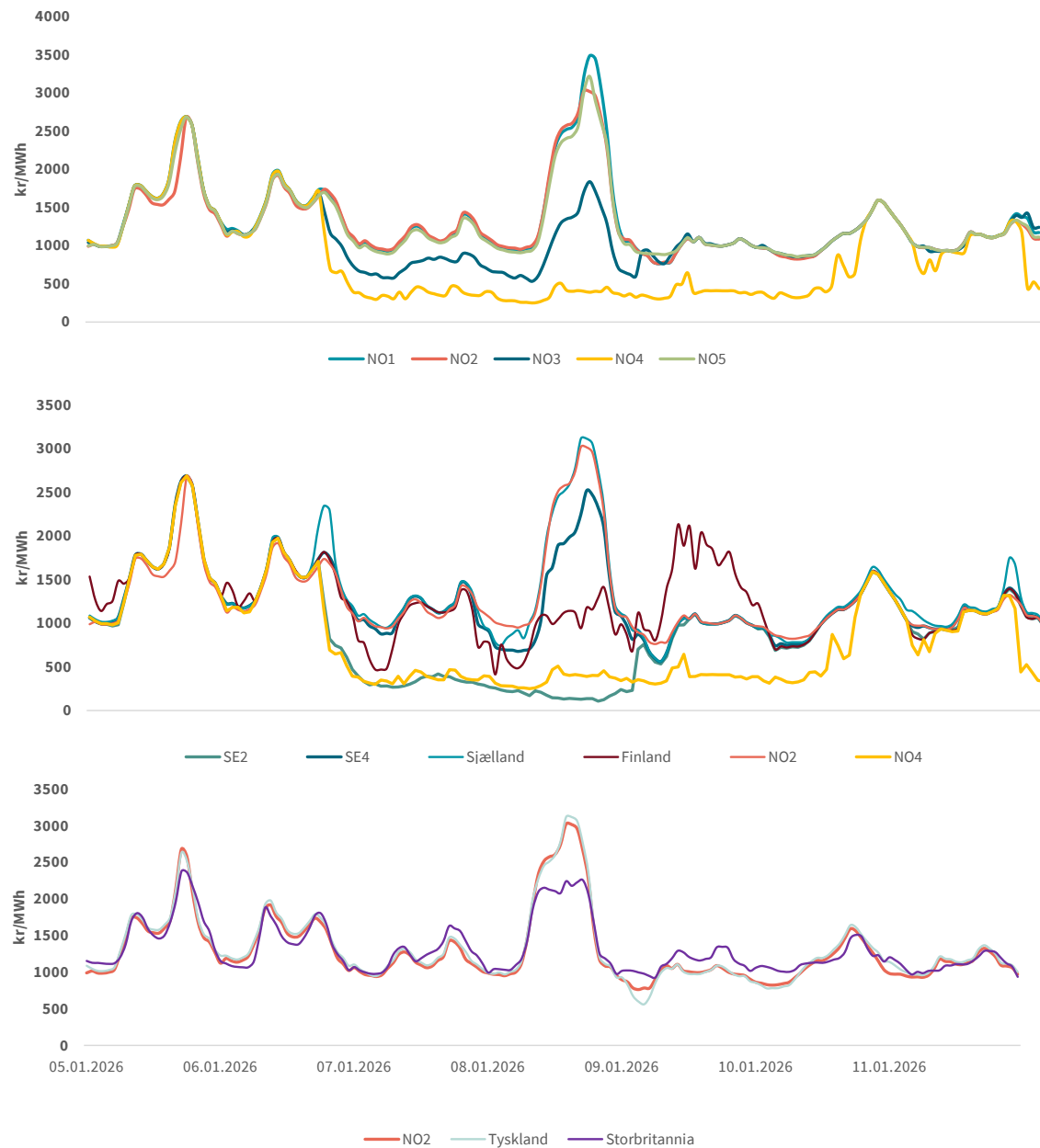
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 2	Veke 1 (2026)	Veke 2 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1325,4	924,9	707,2	43,3	87,4
NO2	1296,9	916,8	718,0	41,5	80,6
NO3	1135,5	756,9	390,1	50,0	191,1
NO4	817,3	465,2	108,8	75,7	650,9
NO5	1295,2	904,9	667,9	43,1	93,9
SE1	944,3	477,7	374,0	97,7	152,5
SE2	925,1	488,7	372,8	89,3	148,2
SE3	1211,5	627,9	694,9	93,0	74,4
SE4	1255,4	681,0	703,5	84,3	78,4
Finland	1249,0	687,0	770,3	81,8	62,1
Jylland	1321,7	852,2	955,7	55,1	38,3
Sjælland	1340,0	777,8	859,3	72,3	55,9
Nederland	1301,4	953,0	1174,8	36,6	10,8
Tyskland	1324,0	872,7	1064,1	51,7	24,4
Polen	1720,3	951,3	1159,8	80,8	48,3
Storbritannia	1316,0	1008,8	1701,8	30,5	-22,7
Frankrike	1190,3	958,4	1053,4	24,2	13,0
Belgia	1281,3	975,6	1121,9	31,3	14,2

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

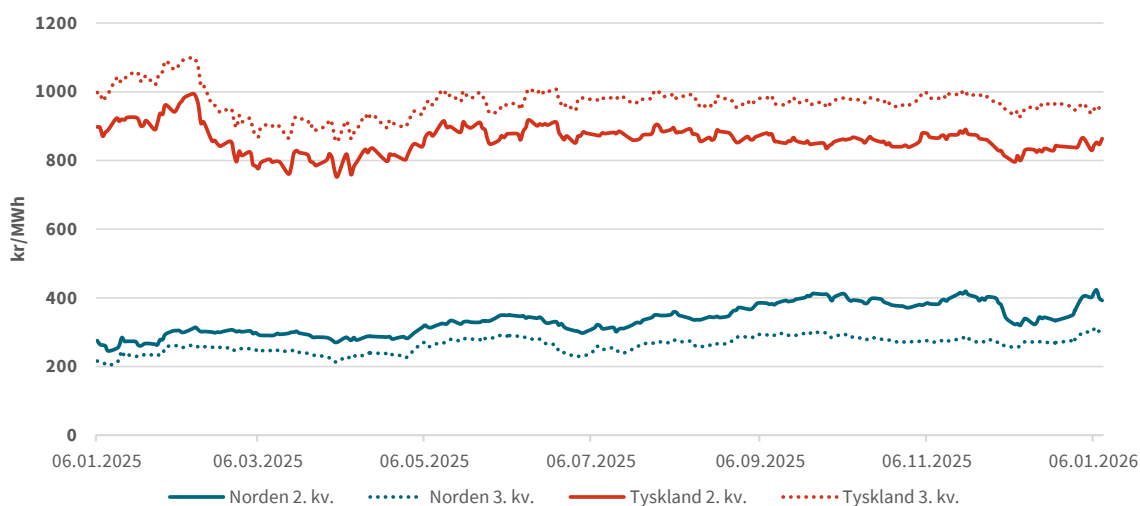


Terminmarknaden

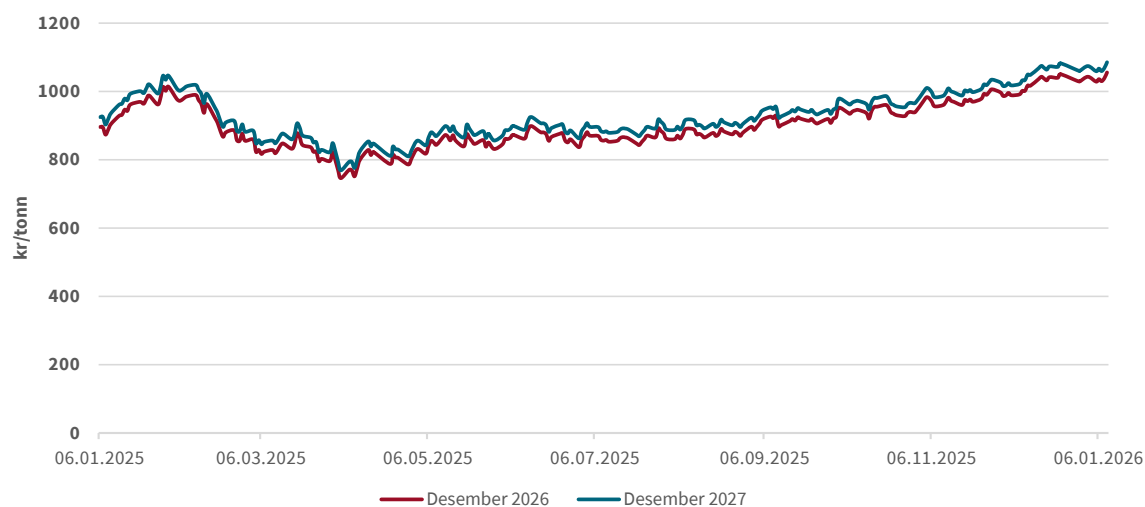
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 2	Veke 1	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	761,0	783,3	-2,8
	Mars	604,2	614,3	-1,6
	2. kvartal 2026	392,6	404,0	-2,8
	3. kvartal 2026	300,6	299,5	0,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	863,7	866,1	-0,3
	3. kvartal 2026	967,5	966,4	0,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	1055,7	1043,2	1,2
	Desember 2027	1085,7	1074,6	1,0

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 kraftsystemet³

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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-01-03	2026-04-30	117 dagar	409	140-409	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 42
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-01-22	16 dagar	478	238-478	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2026-01-31	139 dagar	260	110-260	Link 39
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-01-07	2026-01-10	2 dagar	250	160-250	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 38
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-01-08	2026-01-14	5 dagar	310	110-310	Link 6
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-06	28 dagar	160	160	Link 7
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 57
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 60
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 48
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2025-12-29	2026-01-06	7 dagar	208	208	Link 36
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 43
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 17
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 22
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-12-02	2026-01-22	51 dagar	110	110	Link 23
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-01-01	2026-01-08	7 dagar	175	175	Link 14
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 45

³ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 46
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-01-07	2026-01-12	5 dagar	260	91-218	Link 1
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-12-22	2026-01-06	14 dagar	1104	174-1104	Link 26
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 41
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-02-03	554 dagar	190	190	Link 13
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-01-22	48 dagar	448	153-448	Link 20

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-01-18	75 dagar	600	396	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-01-18	75 dagar	615	399	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-01-16	18 dagar	3900	400-1700	Link 21
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 40
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 40
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-01-05	2026-02-02	28 dagar	1700	375	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 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 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 62

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Tampereen Energia Oy	Lielahden sähkökattilat	2026-01-10	2026-01-10	0 dagar	145	145	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-10	2026-01-10	0 dagar	396	106	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-09	2026-01-10	0 dagar	396	106	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-09	2026-01-09	0 dagar	396	106-124	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-08	2026-01-08	0 dagar	396	101-187	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-07	2026-01-07	0 dagar	396	109	Link 19
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2026-01-06	2026-01-06	0 dagar	115	110	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2026-01-05	2026-01-06	0 dagar	115	110	Link 28
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-01-07	2026-01-07	0 dagar	130	130	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-06	2026-01-06	0 dagar	396	109	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-01-05	2026-01-05	0 dagar	250	125	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-07	2026-01-07	0 dagar	396	112-147	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-05	2026-01-05	0 dagar	396	106-171	Link 34
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-12-21	2026-01-06	16 dagar	140	130	Link 44
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-01-09	2026-01-09	0 dagar	148	148	Link 8
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-01-03	2026-01-13	9 dagar	180	117	Link 18
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-06	2026-01-06	0 dagar	210	140	Link 25
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-06	2026-01-06	0 dagar	210	140	Link 27
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-01-09	2026-01-09	0 dagar	230	230	Link 10
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-01-06	2026-01-06	0 dagar	130	130	Link 31
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-01-08	2026-01-08	0 dagar	167	142	Link 15