

Kraftsituasjonen veke 6, 2026

I veke 5 publiserte NVE ein vurdering av forsyningstryggleiken denne vinteren, kor me mellom anna kommentera den låge snømengda i fjellet i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og i Midt-Noreg (NO3). [Du kan lese nyheitssak her.](#)

Nettoimport av kraft og lågare kraftprisar

Lågare kraftprisar

Sist veke gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane ned i alle dei norske prisområda, bortsett frå i Nord-Noreg (NO4). Eit lågare prisnivå på kontinentet bidrog til nedgangen, og dei høge prisane på dagtid vart noko lågare enn i veka før. Nord-Noreg (NO4) var det einaste prisområdet i Noreg der gjennomsnittleg kraftpris auka frå veka før. Her var prisen fortsett blant dei lågaste i Nord-Europa. Kraftprisane i dei andre norske prisområda låg nært prisane på kontinentet i store delar av veka.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 6:

- Sørøst-Noreg (NO1): 126 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 122 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 126 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 109 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 126 øre/kWh

Lågare vasskraftproduksjon

Samla kraftproduksjon i Noreg gjekk ned i veke 6, særleg frå vasskraftverk med magasin. Nedgangen var størst i Sørvest-Noreg (NO2). Eit lågare prisnivå generelt og mindre høge kraftprisar på dagtid medverka til at regulerbare produksjon minka. Vidare bidreg lågare magasininfylling og mindre snø i fjella til at vasskraftverk med magasin kan redusere produksjonen og spare på vatn til periodar med høgare kraftprisar.

Første veke i år med nettoimport

Fortsett kjøleg vår bidrog til at norsk kraftforbruk heldt seg tilnærma uendra frå veka før. Kombinert med nedgangen i kraftproduksjon, resulterte dette i at kraftimporten til Noreg vart litt større enn krafteksporten. Dermed vart veke 6 den første veka i år der Noreg var nettoimportør av kraft. I periodar med import vil prisane i Noreg som oftast vere høgare enn det dei er i landa det blir importert frå.

Merknad

Det manglar nokre data for dansk vindkraftproduksjon frå veke 3 og fram til rapporten for denne veka. I tillegg manglar det nokre data for dansk kraftforbruk i veke 5. Dette påverkar figurar og tabellar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 6 var temperaturen 4–6 grader under normalen i Sør-Noreg og 0–3 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 7 er det framleis venta kjølig vêr med temperaturar på 5–7 grader under normalen i heile landet.

For veke 6 er det utrekna eit tilsig på 0,2 TWh, som er om lag 35 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 7 er det venta eit tilsig på 0,2 TWh, som er om lag 20 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

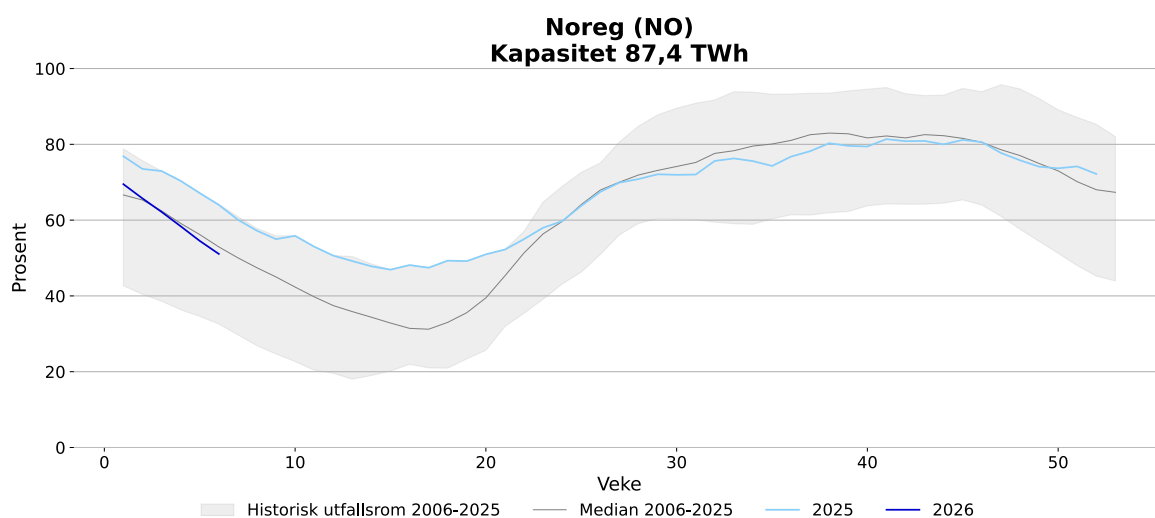
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

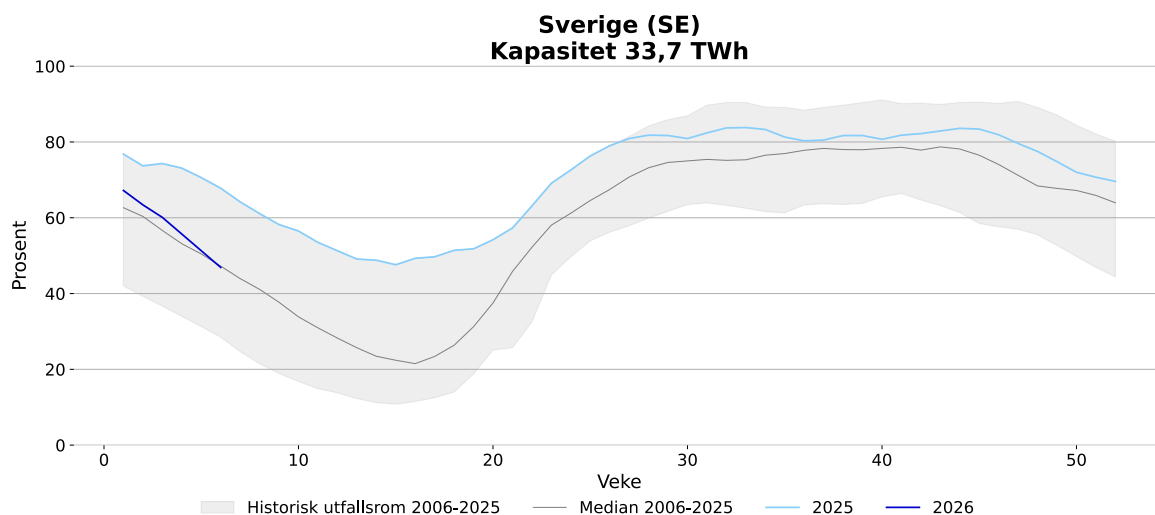
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 6 2026	Veke 5 2026	Veke 6 2025	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	51,1	54,5	64,0	52,9	-3,4	-12,9	-1,8
Søraust-Noreg, NO1	42,3	47,0	51,7	42,1	-4,7	-9,4	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	44,6	47,8	63,0	59,4	-3,2	-18,4	-14,8
Midt-Noreg, NO3	46,2	50,9	70,5	47,6	-4,7	-24,3	-1,4
Nord-Noreg, NO4	73,1	75,5	76,2	56,0	-2,4	-3,1	17,1
Vest-Noreg, NO5	43,3	47,5	52,9	48,2	-4,2	-9,6	-4,9
Sverige	46,9	51,3	67,8	47,2	-4,4	-20,9	-0,3

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

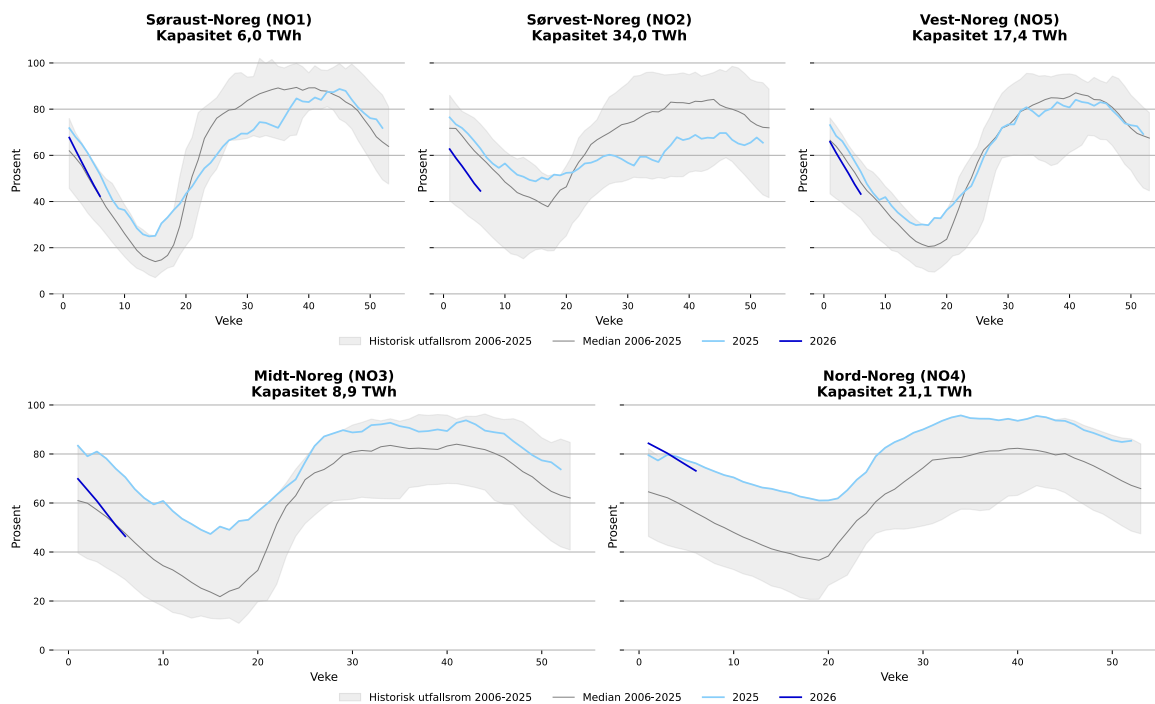
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



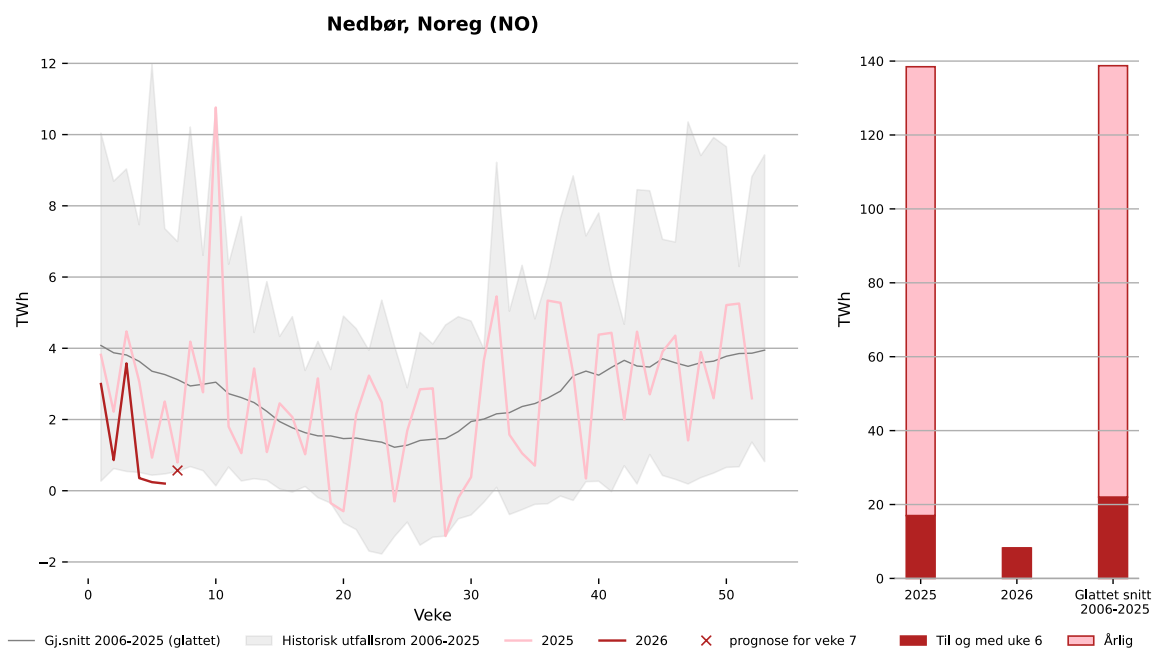
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



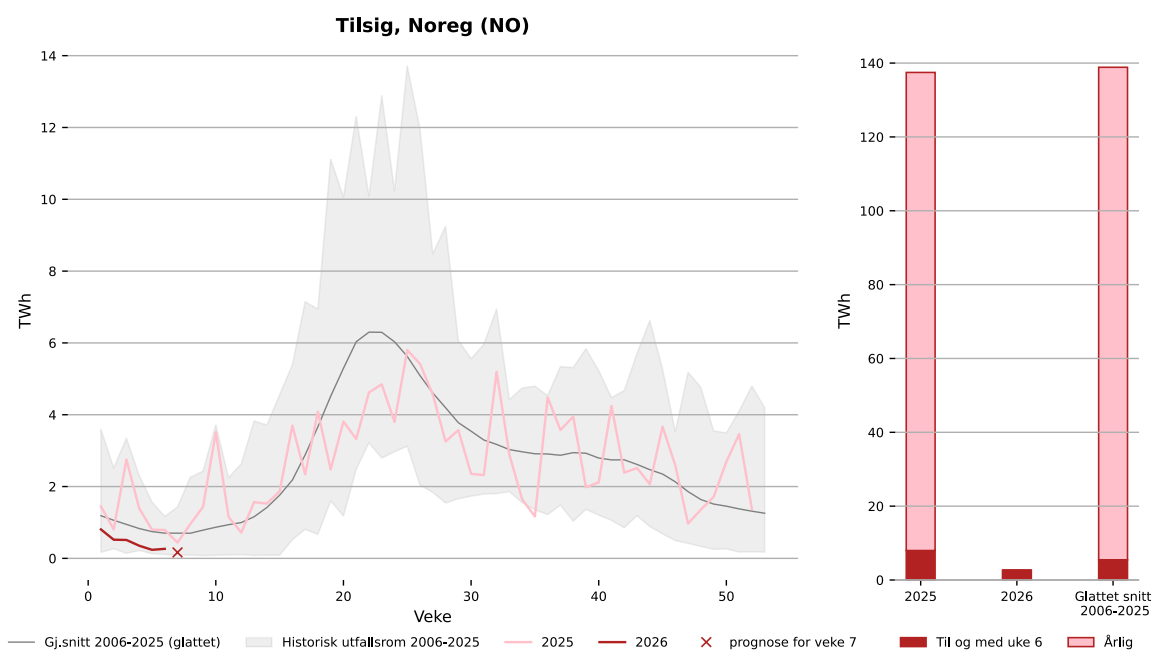
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

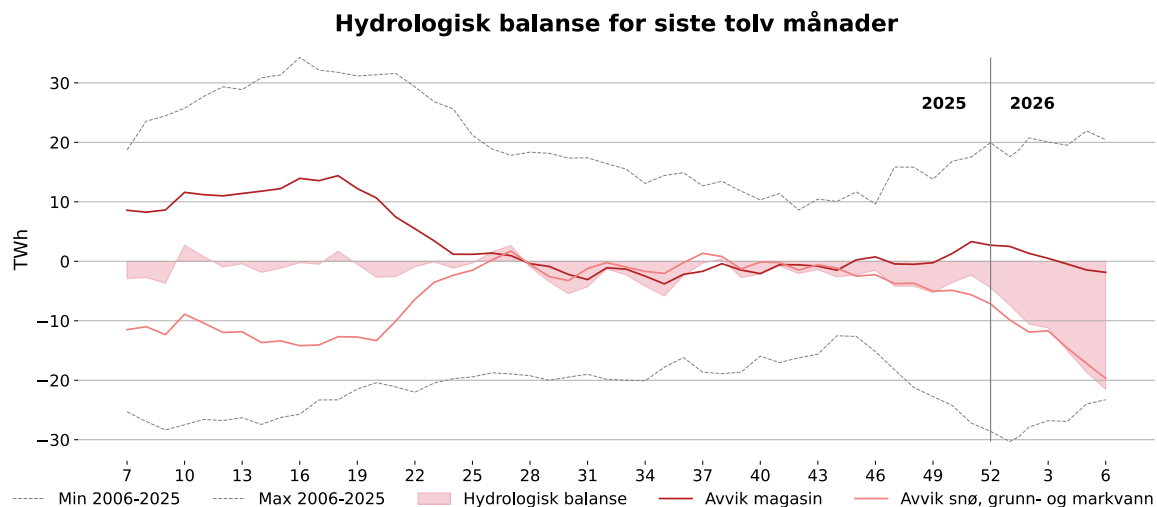
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



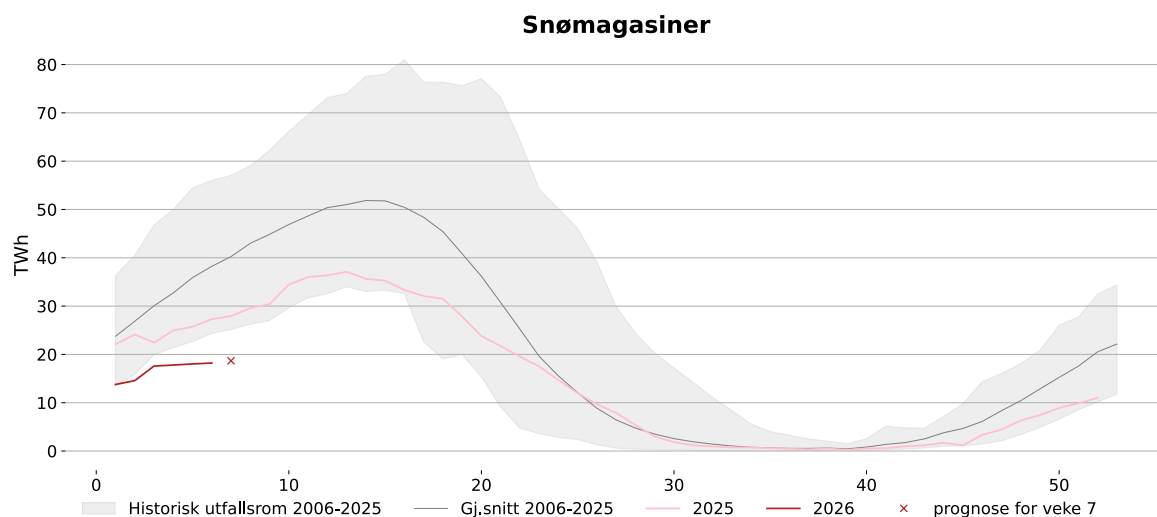
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 6 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 7 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,2	6	0,6	18
Søraust-Noreg, NO1	0,0	6	0,0	10
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	8	0,1	10
Midt-Noreg, NO3	0,0	0	0,1	13
Nord-Noreg, NO4	0,1	13	0,3	57
Vest-Noreg, NO5	0,0	2	0,0	7

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

	Veke 6 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 7 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,2	35	0,2	24
Søraust-Noreg, NO1	0,1	99	0,0	75
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	35	0,0	16
Midt-Noreg, NO3	0,0	3	0,0	15
Nord-Noreg, NO4	0,1	49	0,0	32
Vest-Noreg, NO5	0,0	26	0,0	16

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-6 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-6 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	8,2	-13,8	2,7	-2,8
Søraust-Noreg, NO1	1,9	-0,3	0,5	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	2,4	-4,9	0,8	-1,3
Midt-Noreg, NO3	1,2	-2,6	0,3	-0,7
Nord-Noreg, NO4	1,2	-2,6	0,7	-0,2
Vest-Noreg, NO5	1,5	-3,5	0,4	-0,6

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	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-21,6	-1,9	-19,7	-2,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	0,0	-1,2	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-12,2	-4,5	-7,7	-0,9
Midt-Noreg, NO3	-3,4	0,0	-3,5	-0,6
Nord-Noreg, NO4	1,7	3,5	-1,8	-0,5
Vest-Noreg, NO5	-6,3	-0,8	-5,6	-0,7

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

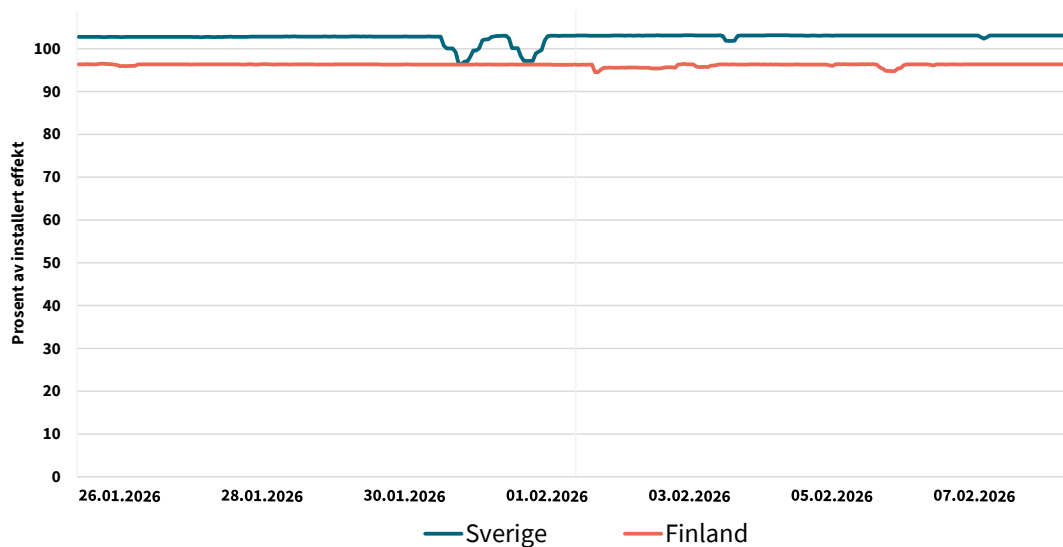
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 661	3 987	-325	-8 %
NO1	357	388	-32	-8 %
NO2	1 350	1 515	-165	-11 %
NO3	555	582	-27	-5 %
NO4	634	662	-28	-4 %
NO5	766	840	-74	-9 %
Sverige	4 095	4 129	-34	-1 %
SE1	687	701	-14	-2 %
SE2	1 221	1 271	-50	-4 %
SE3	1 893	1 849	45	2 %
SE4	294	309	-15	-5 %
Danmark	1 037	1 026	11	1 %
Jylland	843	836	7	1 %
Sjælland	194	190	4	2 %
Finland	1 896	1 880	16	1 %
Norden	10 689	11 021	-333	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 720	3 751	-31	-1 %
NO1	1 124	1 107	17	2 %
NO2	968	970	-2	0 %
NO3	726	730	-4	-1 %
NO4	464	495	-31	-6 %
NO5	438	449	-11	-2 %
Sverige	3 542	3 499	43	1 %
SE1	261	275	-14	-5 %
SE2	388	366	22	6 %
SE3	2 289	2 248	42	2 %
SE4	603	609	-6	-1 %
Danmark	984	976	9	1 %
Jylland	611	602	9	1 %
Sjælland	373	374	-0	0 %
Finland	2 306	2 249	58	3 %
Norden	10 553	10 474	79	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-58	236	-294	
Sverige	553	630	-77	
Danmark	53	51	2	
Finland	-411	-369	-42	
Norden	136	548	-411	

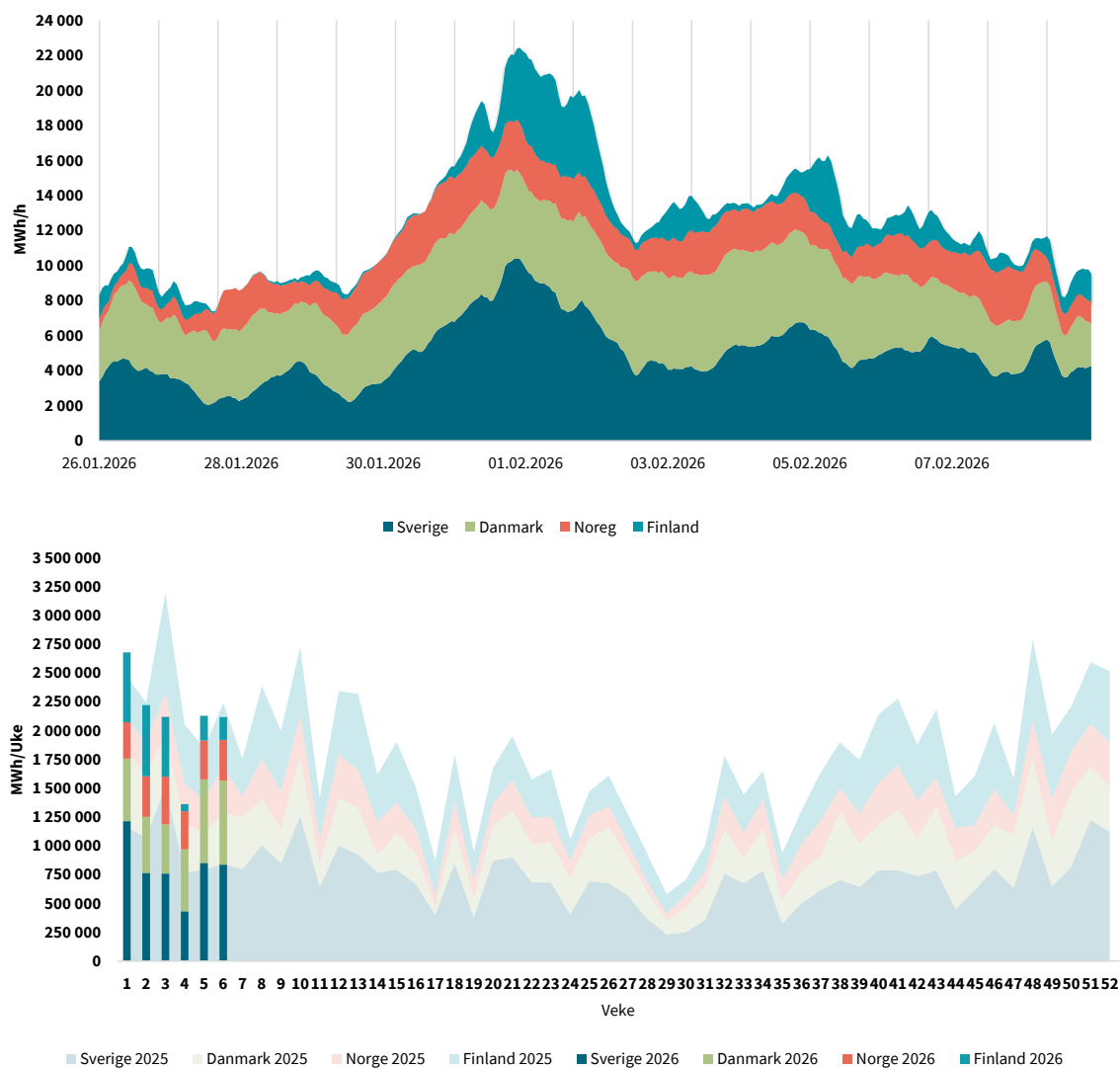
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

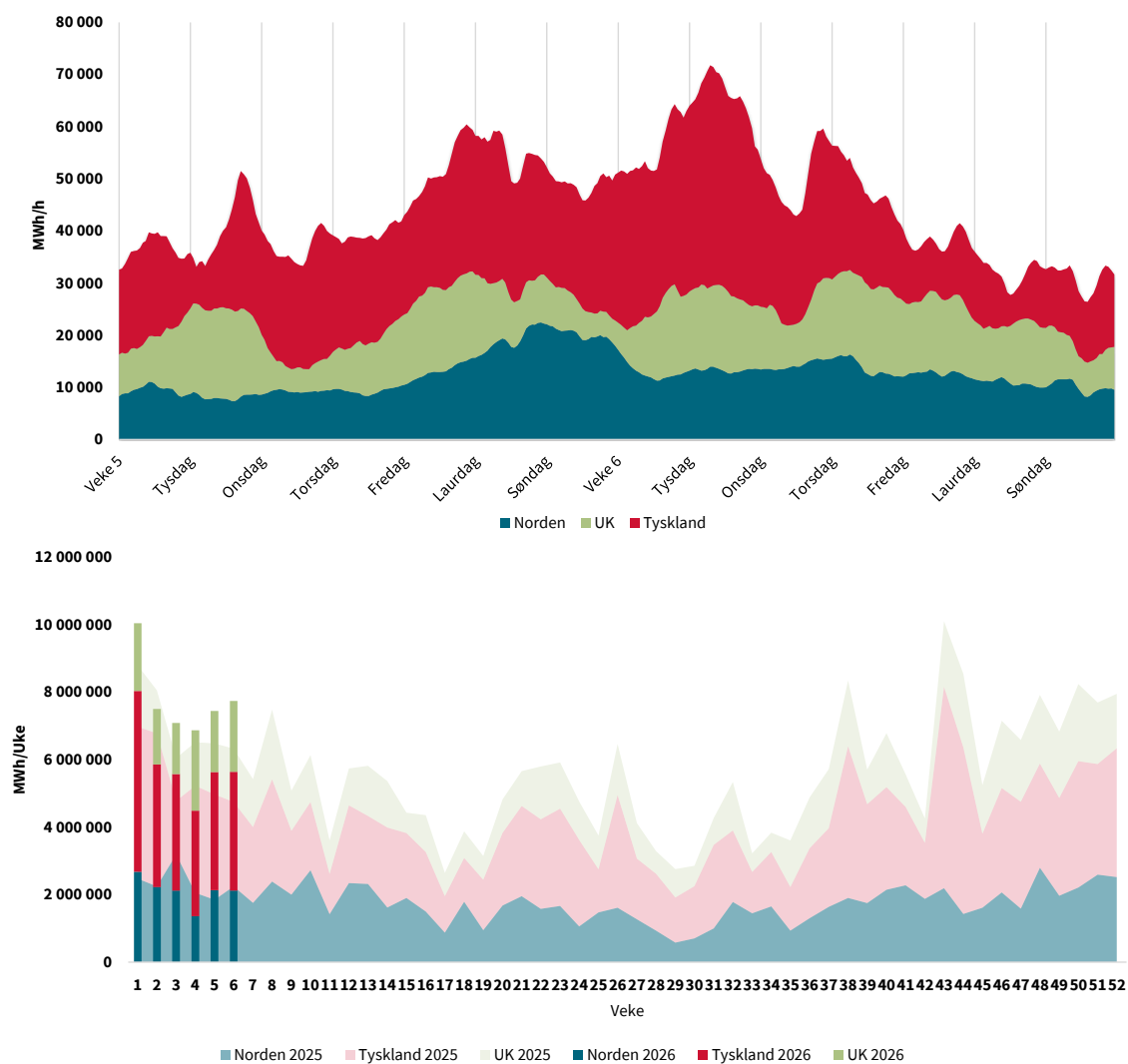
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

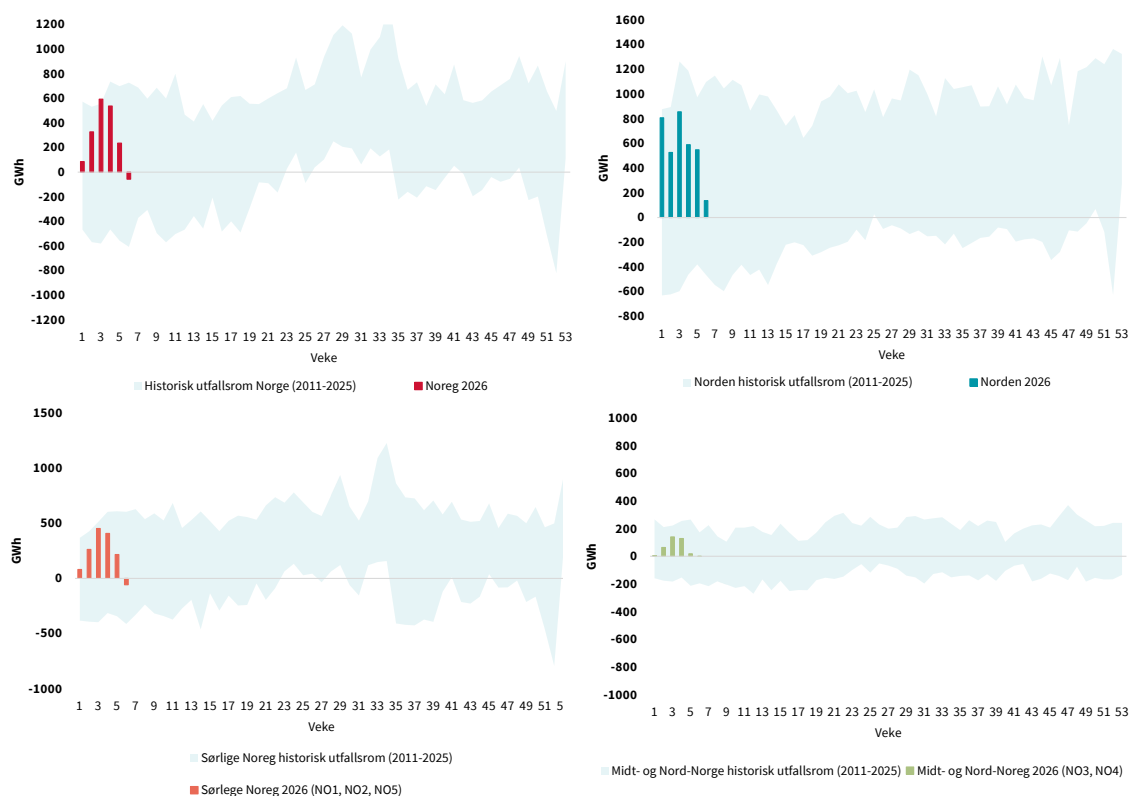
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	15,9	16,2	-1,6	-0,3
Forbruk	14,6	13,2	10,1	1,3
Nettoeksport	1,4	3,0		-1,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	7,5	7,2	5,4	0,4
Forbruk	7,2	6,6	8,4	0,6
Nettoeksport	0,4	0,5		-0,2
Noreg				
Produksjon	23,5	23,4	0,5	0,1
Forbruk	21,8	19,9	8,7	1,9
Nettoeksport	1,7	3,5		-1,8
Norden				
Produksjon	64,3	61,2	4,9	3,1
Forbruk	60,9	55,1	9,5	5,8
Nettoeksport	3,5	6,1		-2,7

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

Utteksling

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 number of international flights and passengers between the UK and other countries. The UK is highlighted in green. Arrows indicate flight routes with numbers in parentheses representing passengers.

Country	Flights	Passengers
UK	82	146
NL	10	40
DE	72	140
FR	36	12
IT	12	26
ES	5	16
PT	19	14
GR	19	11
CY	38	74
PL	71	85
LT	121	118
EE	83	98
RU	294	293

* Tal for veka før står i parentes.

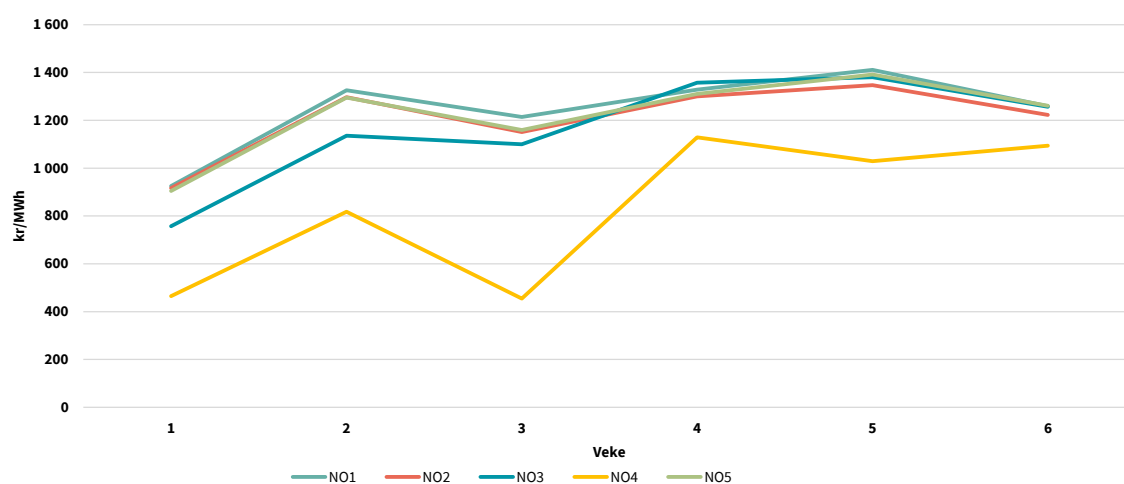
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2026)	Veke 6 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1259,4	1411,3	939,4	-10,8	34,1
NO2	1222,5	1347,0	955,3	-9,2	28,0
NO3	1256,9	1380,4	151,9	-9,0	727,5
NO4	1093,7	1028,8	59,0	6,3	1753,2
NO5	1261,0	1391,0	748,4	-9,3	68,5
SE1	1222,9	1299,7	143,5	-5,9	752,4
SE2	1218,0	1258,2	151,4	-3,2	704,5
SE3	1255,7	1382,1	736,2	-9,1	70,6
SE4	1256,8	1388,0	1025,2	-9,5	22,6
Finland	2447,9	2068,3	518,3	18,4	372,3
Jylland	1163,7	1292,3	1283,2	-9,9	-9,3
Sjælland	1259,8	1421,7	1455,0	-11,4	-13,4
Nederland	1189,5	1399,4	1543,8	-15,0	-23,0
Tyskland	1232,4	1430,8	1578,5	-13,9	-21,9
Polen	1464,3	1778,5	1592,9	-17,7	-8,1
Storbritannia	1160,9	1363,0	1621,1	-14,8	-28,4
Frankrike	923,3	1278,8	1610,4	-27,8	-42,7
Belgia	1166,2	1408,1	1635,1	-17,2	-28,7

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

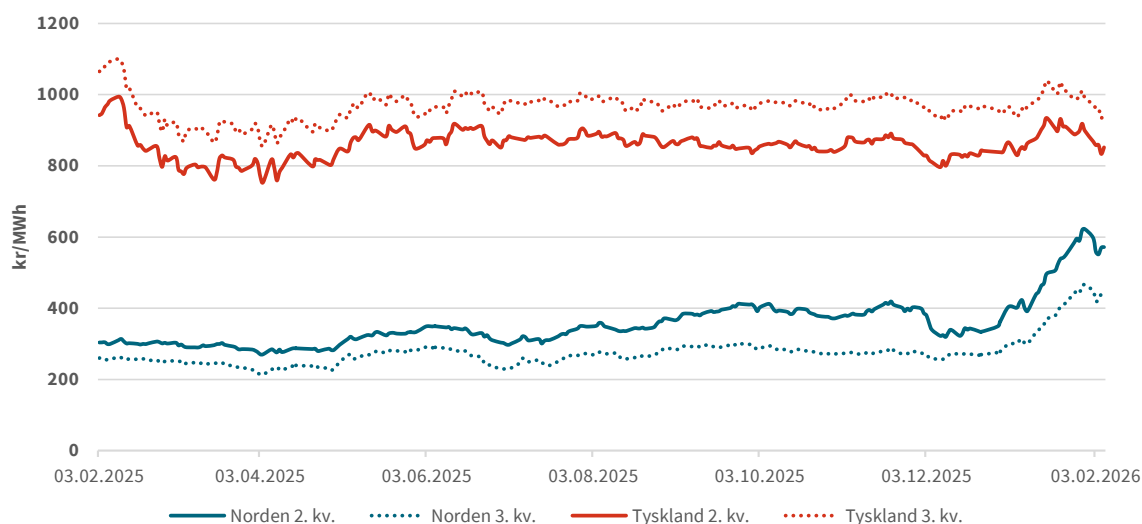


Terminmarknaden

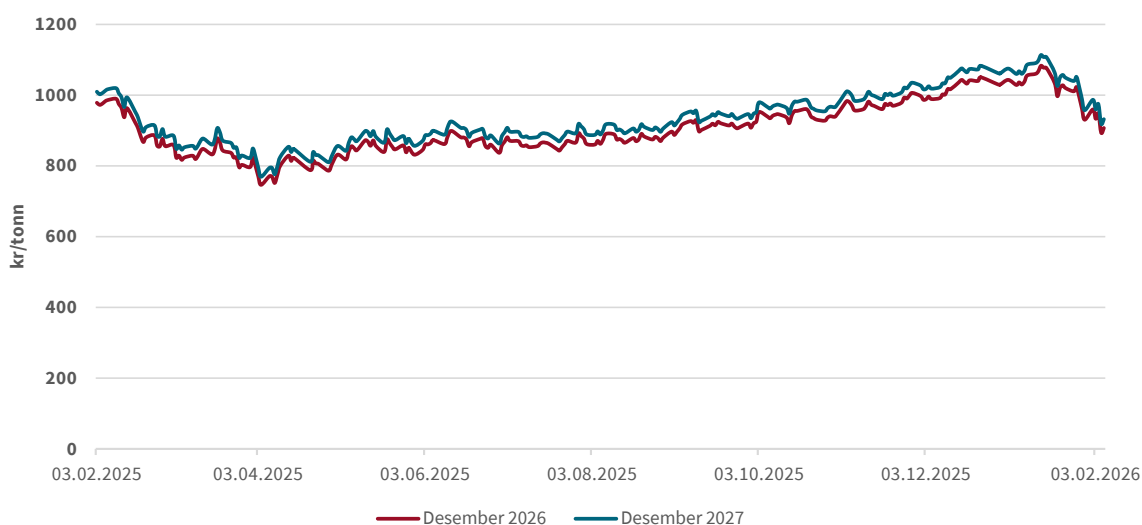
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	907,2	990,1	-8,4
	April	766,0	830,1	-7,7
	2. kvartal 2026	571,6	622,0	-8,1
	3. kvartal 2026	443,6	465,3	-4,7
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	851,7	898,1	-5,2
	3. kvartal 2026	953,6	991,2	-3,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	907,2	930,5	-2,5
	Desember 2027	931,6	957,1	-2,7

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	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 6
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-01-28	2026-04-30	92 dagar	409	140-409	Link 31
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 25
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-02-06	2026-02-10	3 dagar	455	255-455	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 42
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-13	28 dagar	129	129	Link 29
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-02-07	2026-02-11	4 dagar	110	110	Link 5
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-02-02	2026-02-04	2 dagar	185	185	Link 16
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2026-01-28	2026-02-20	23 dagar	110	110	Link 26
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-20	42 dagar	160	160	Link 34
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 37
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-02	308 dagar	120	120	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2026-02-02	2026-02-06	4 dagar	110	110	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 46
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 44
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2026-01-20	2026-02-13	24 dagar	107	107	Link 8
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 27
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 40

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 32
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 33
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 45
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-01	580 dagar	190	190	Link 36
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-02-19	76 dagar	448	0-448	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-16	92 dagar	3300	400	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-02-06	2026-02-13	7 dagar	2800	400	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-06	2026-02-13	7 dagar	6200	400	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-02-11	44 dagar	3900	400-1700	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-02-15	103 dagar	600	396-600	Link 12
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-02-15	103 dagar	615	399-615	Link 12
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-01-05	2026-02-03	29 dagar	1700	375	Link 22
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-01-30	2026-02-02	2 dagar	1632	686-830	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-01-30	2026-02-02	2 dagar	1632	686-830	Link 23
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 39
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 43
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 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 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 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 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 56

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-06	2026-02-06	0 dagar	396	101-136	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-06	2026-02-06	0 dagar	396	109	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-04	2026-02-06	1 dagar	396	106-206	Link 14
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-04	2026-02-04	0 dagar	396	109	Link 17
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-03	2026-02-03	0 dagar	396	109	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-03	2026-02-03	0 dagar	396	102-164	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-02	2026-02-02	0 dagar	396	57-105	Link 24
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-02-05	2026-02-05	0 dagar	164	120	Link 13
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-02-03	2026-02-03	0 dagar	164	120	Link 19
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-02-06	2026-02-06	0 dagar	130	130	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-02-02	2026-02-02	0 dagar	200	120	Link 21