

Kraftsituasjonen veke 10, 2026

Høgare kraftprisar på kontinentet og i sørlege Noreg

Konflikten i Midtausten bidrog til sterk auke i prisane på brensler i veke 10. I tillegg var det lågare vindkraft enn veka før fleire stader. Dette medverka til at vasskraftproduksjonen og krafteksporten frå sørlege Noreg auka. Samstundes bidrog varmare vêr til ein brei nedgang i kraftforbruket i Nord-Europa, som var med på å dempe prisoppgangen.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 122 øre/kWh (+20 øre/kWh frå veke 9)
- Sørvest-Noreg (NO2): 121 øre/kWh (+22 øre/kWh frå veke 9)
- Midt-Noreg (NO3): 86 øre/kWh (-11 øre/kWh frå veke 9)
- Nord-Noreg (NO4): 25 øre/kWh (-35 øre/kWh frå veke 9)
- Vest-Noreg (NO5): 119 øre/kWh (+17 øre/kWh frå veke 9)

Høge brenselstolar og lågare vindkraftproduksjon på kontinentet

USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar førte til at dei europeiske brenselstolar auka sterkt. Sidan den gong har prisane variert mykje, men haldt seg på eit høgt nivå. Dei høge brenselstolar bidrog til høge kraftprisar i dei timane der fossil kraftproduksjon sette kraftprisen. I tillegg var det lågare vindkraftproduksjon på kontinentet enn veka før. Til saman bidrog dette til auka vekeprisar på kontinentet.

Vasskraftproduksjonen og krafteksporten i sørlege Noreg auka

Med lågare vindkraftproduksjon måtte ein større del av kraftforbruket på kontinentet bli dekt av kraftimport og dyrare fossil kraftproduksjon. Noko av forbruket vart dekt av norsk vasskraftproduksjon. I kombinasjon med lågare norsk forbruk, ga det ein oppgang i nettoeksporten frå veka før.

Gjennom veka var kraftprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) lågare enn på kontinentet i periodane der fossil kraft satt kraftprisen, og det var eksport av kraft frå Sørvest-Noreg. Skulle Noreg hatt import i desse periodane måtte prisane i Noreg vore høgare enn kostnaden for fossil kraftproduksjon på kontinentet.

Redusert kraftforbruk og høg solkraftproduksjon dempa prisoppgangen

Det var ein brei nedgang i kraftforbruket i Nord-Europa i veke 10, som følgje av mildare vêr. I tillegg var det høg solkraftproduksjon for årstida fleire stader. Dette var med på å dempe prisoppgangen over veka i sørlege Noreg og på kontinentet.

Fortsatt krig i Midtausten

Det pågår fortsatt en krig i Midtausten. Korleis og kor mykje dette vil påverke utviklinga framover er usikkert.

Vêr og hydrologi

I veke 10 var temperaturen 3-5 grader over normalen i heile Noreg. I veke 11 er det venta temperaturar på 2-3 grader over normalen i Sør-Noreg og 3-4 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 10 er det utrekna eit tilsig på 0,7 TWh, som er 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 11 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh, som er om lag 140 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

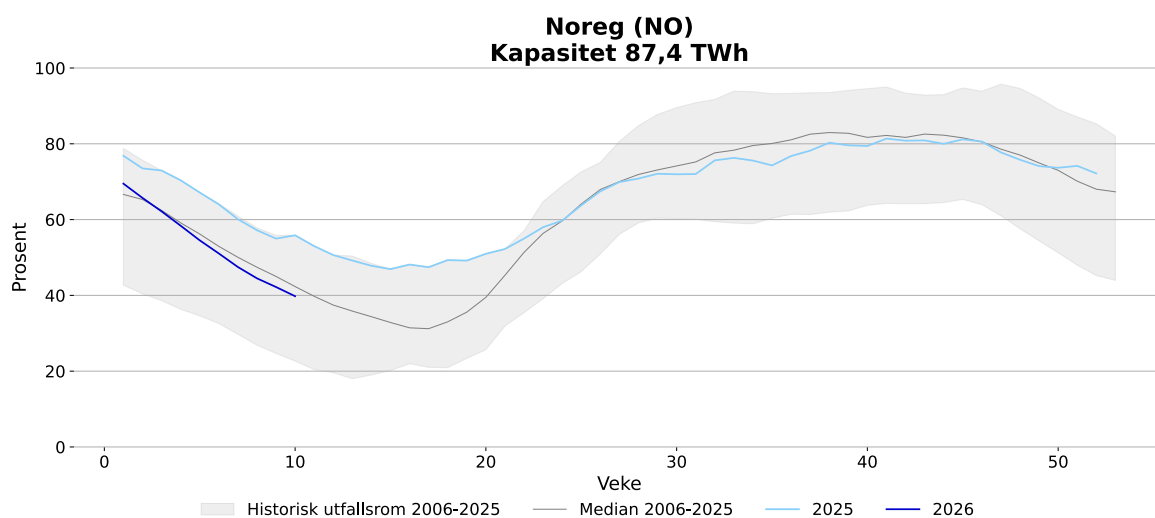
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

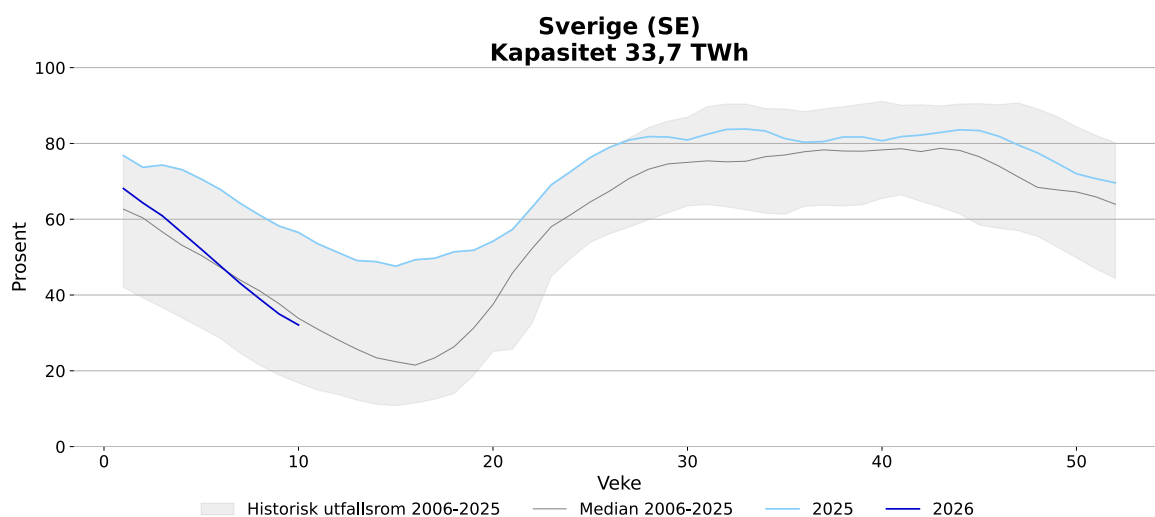
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 10 2026	Veke 9 2026	Veke 10 2025	Median veke 10	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	39,8	42,2	55,9	42,3	-2,4	-16,1	-2,5
Søraust-Noreg, NO1	25,6	29,3	36,3	26,1	-3,7	-10,7	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	34,1	36,7	56,5	48,5	-2,6	-22,4	-14,4
Midt-Noreg, NO3	31,7	34,0	60,8	34,4	-2,3	-29,1	-2,7
Nord-Noreg, NO4	65,5	66,7	70,4	48,0	-1,2	-4,9	17,5
Vest-Noreg, NO5	29,7	32,7	41,9	36,1	-3,0	-12,2	-6,4
Sverige	32,1	35,0	56,5	33,8	-2,9	-24,4	-1,7

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

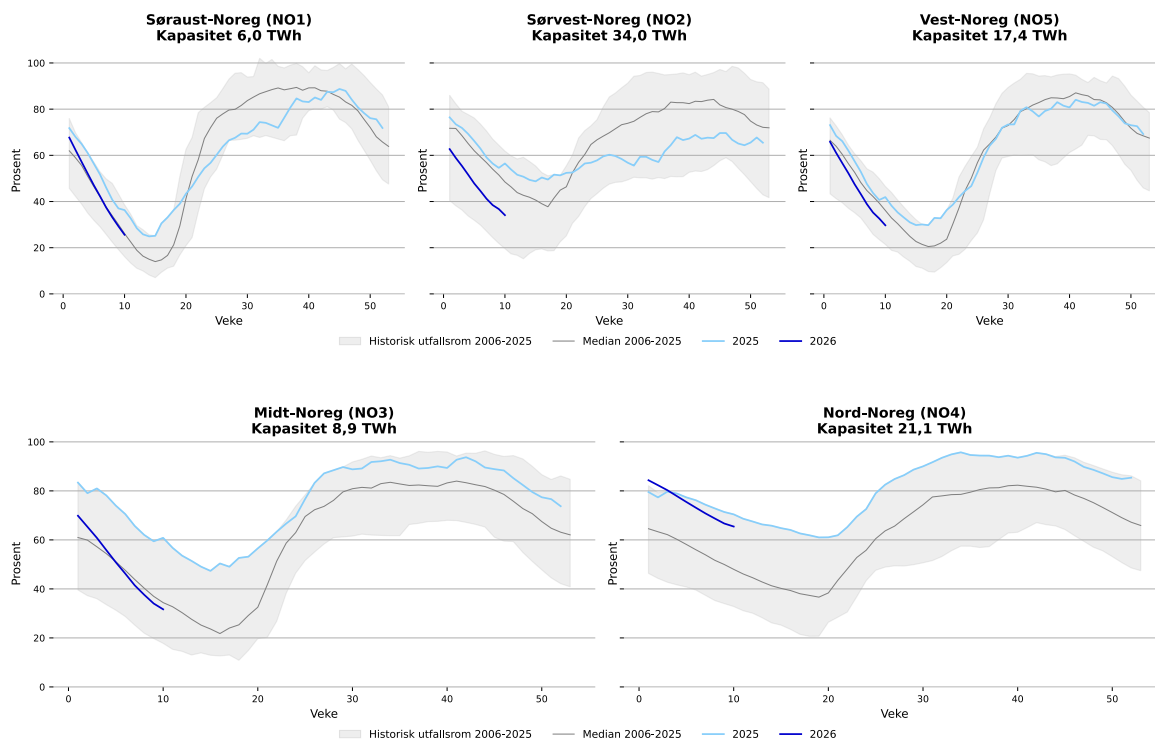
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



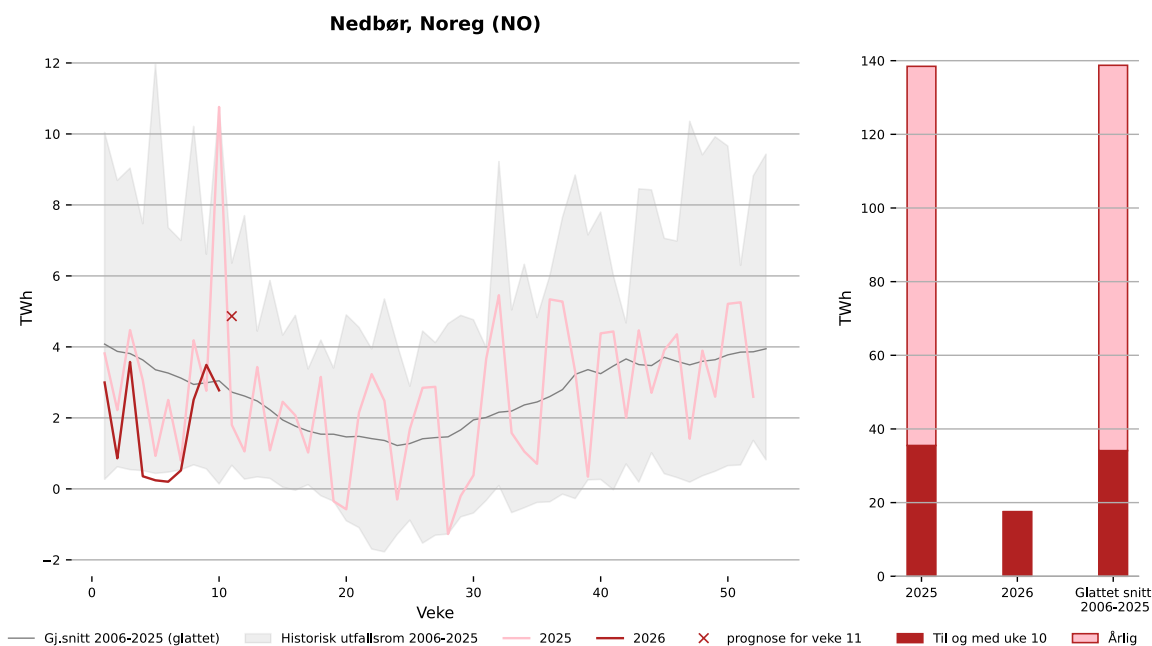
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



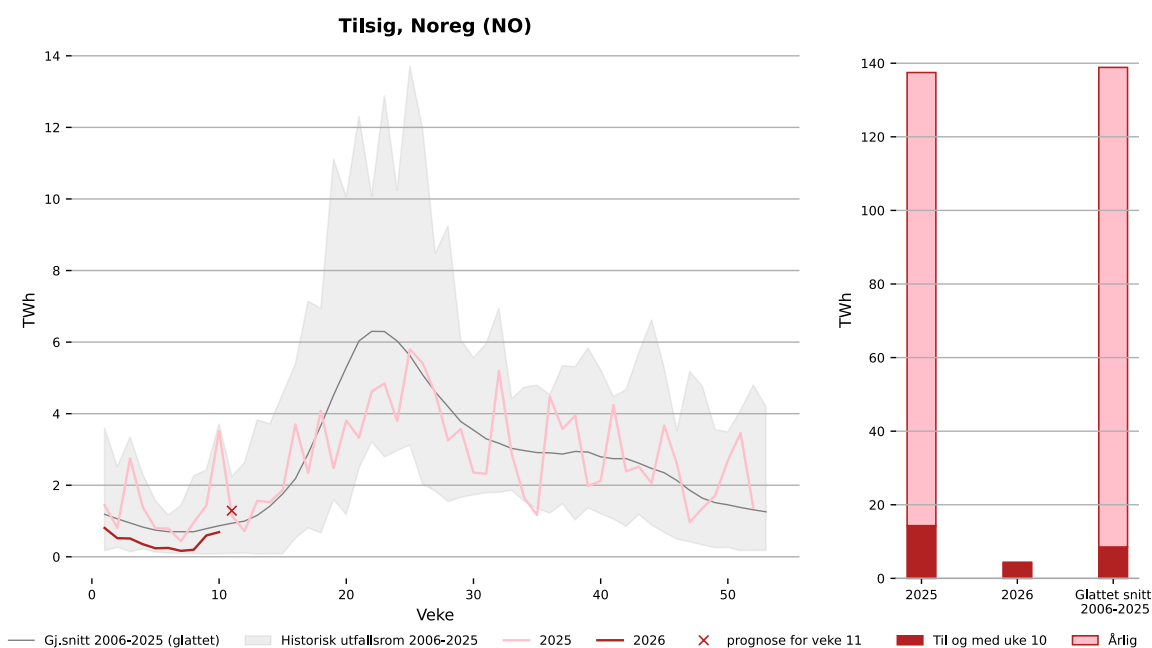
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

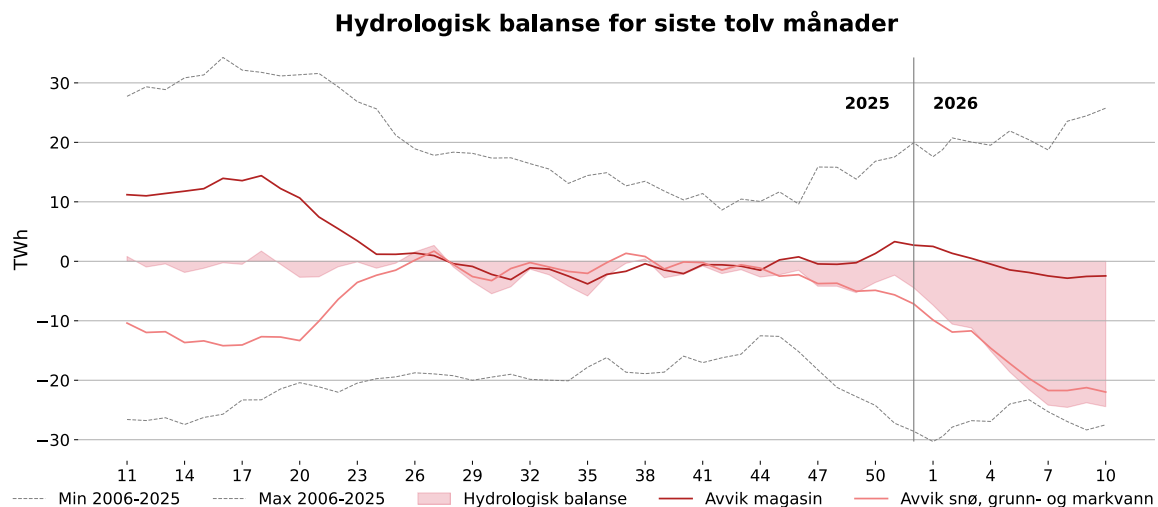
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



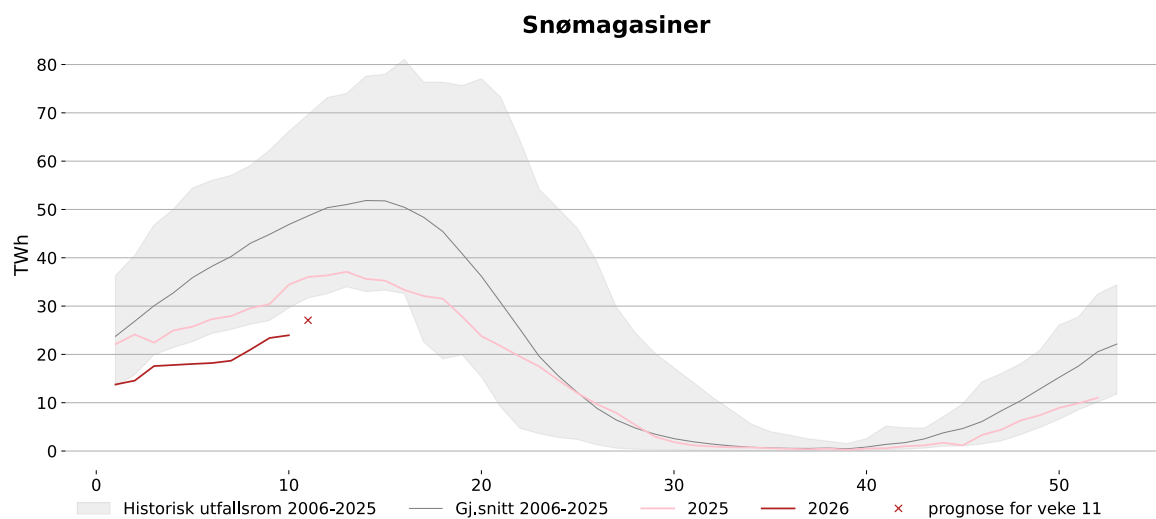
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 10 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	91	4,9	179
Søraust-Noreg, NO1	0,2	80	0,5	198
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	53	2,0	260
Midt-Noreg, NO3	0,4	69	0,5	97
Nord-Noreg, NO4	1,1	177	0,6	105
Vest-Noreg, NO5	0,6	93	1,2	209

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

	Veke 10 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,7	80	1,3	137
Søraust-Noreg, NO1	0,1	85	0,1	123
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	79	0,5	160
Midt-Noreg, NO3	0,1	54	0,1	77
Nord-Noreg, NO4	0,1	81	0,3	209
Vest-Noreg, NO5	0,2	108	0,2	99

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-10 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-10 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	17,5	-16,6	4,3	-4,2
Søraust-Noreg, NO1	2,9	-0,4	0,7	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	5,1	-5,9	1,4	-1,9
Midt-Noreg, NO3	2,5	-3,5	0,4	-1,1
Nord-Noreg, NO4	3,2	-2,9	1,0	-0,5
Vest-Noreg, NO5	3,8	-3,8	0,7	-0,8

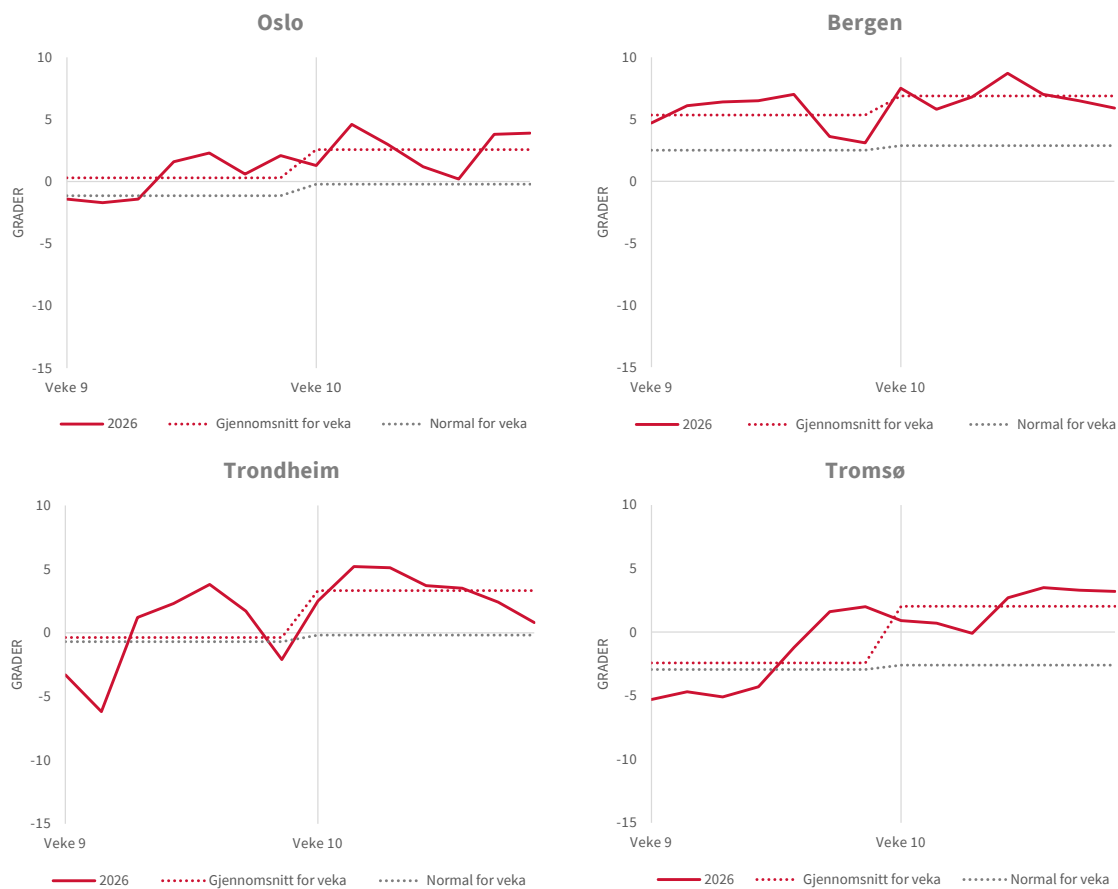
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse		Hydrologisk balanse,	
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	endring frå sist veke
Noreg	-24,4	-2,5	-22,0	-0,7
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	0,0	-1,2	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-13,3	-4,7	-8,6	-0,6
Midt-Noreg, NO3	-4,3	-0,2	-4,1	-0,1
Nord-Noreg, NO4	1,3	3,4	-2,1	0,3
Vest-Noreg, NO5	-6,8	-0,8	-5,9	-0,1

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 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	3 183	2 929	253	9 %
NO1	316	312	4	1 %
NO2	1 235	927	308	33 %
NO3	448	495	-47	-9 %
NO4	497	608	-111	-18 %
NO5	686	587	99	17 %
Sverige	3 516	3 571	-54	-2 %
SE1	576	617	-40	-7 %
SE2	1 297	1 209	87	7 %
SE3	1 507	1 580	-73	-5 %
SE4	136	165	-28	-17 %
Danmark	597	761	-164	-22 %
Jylland	404	501	-97	-19 %
Sjælland	192	259	-67	-26 %
Finland	1 775	1 716	58	3 %
Norden	9 070	8 977	93	1 %

Forbruk

Noreg	3 000	3 231	-230	-7 %
NO1	825	919	-93	-10 %
NO2	811	854	-44	-5 %
NO3	585	623	-38	-6 %
NO4	419	457	-39	-8 %
NO5	361	377	-17	-4 %
Sverige	2 820	3 075	-254	-8 %
SE1	235	243	-8	-3 %
SE2	322	357	-35	-10 %
SE3	1 809	1 970	-161	-8 %
SE4	454	504	-50	-10 %
Danmark	785	878	-93	-11 %
Jylland	480	535	-55	-10 %
Sjælland	305	343	-38	-11 %
Finland	1 948	1 996	-48	-2 %
Norden	8 553	9 179	-625	-7 %

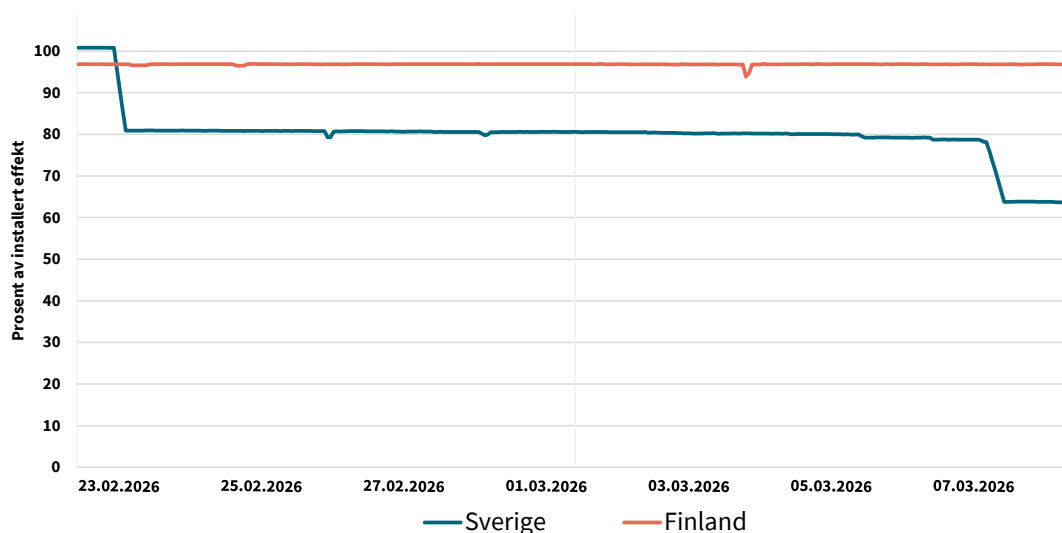
Nettoeksport

Noreg	183	-301	484
Sverige	696	496	200
Danmark	-188	-117	-72
Finland	-173	-279	106
Norden	517	-202	718

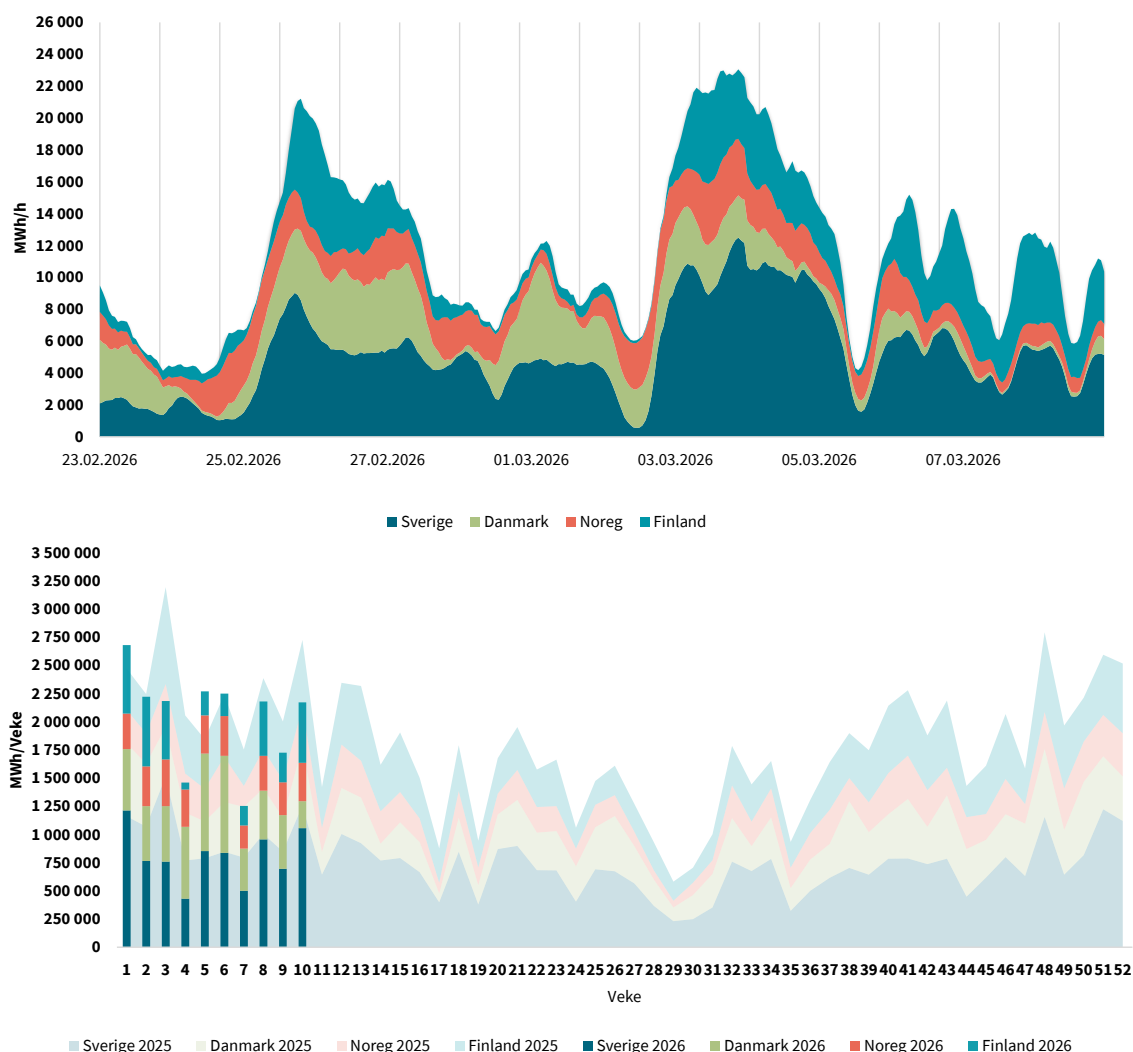
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

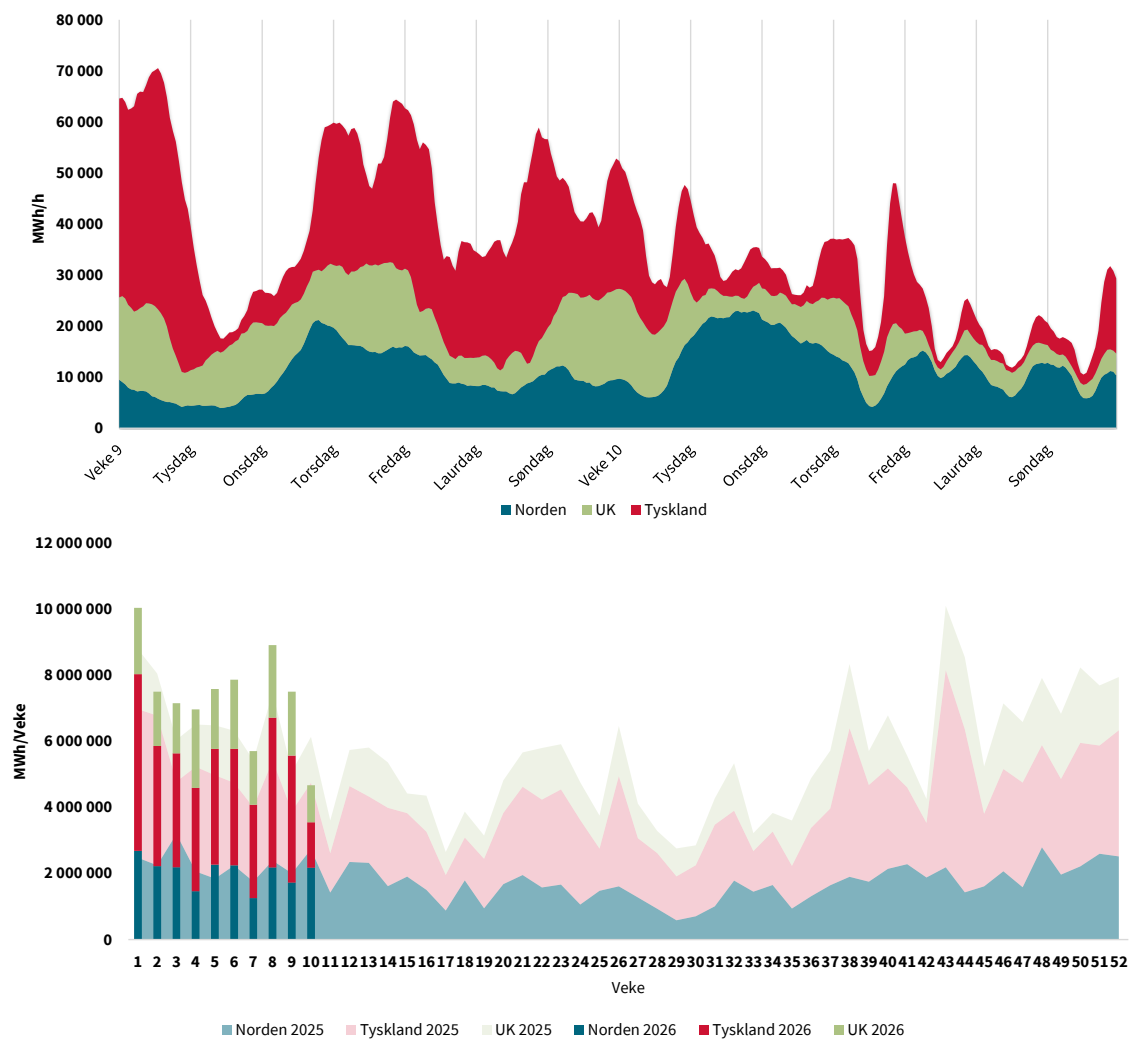
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

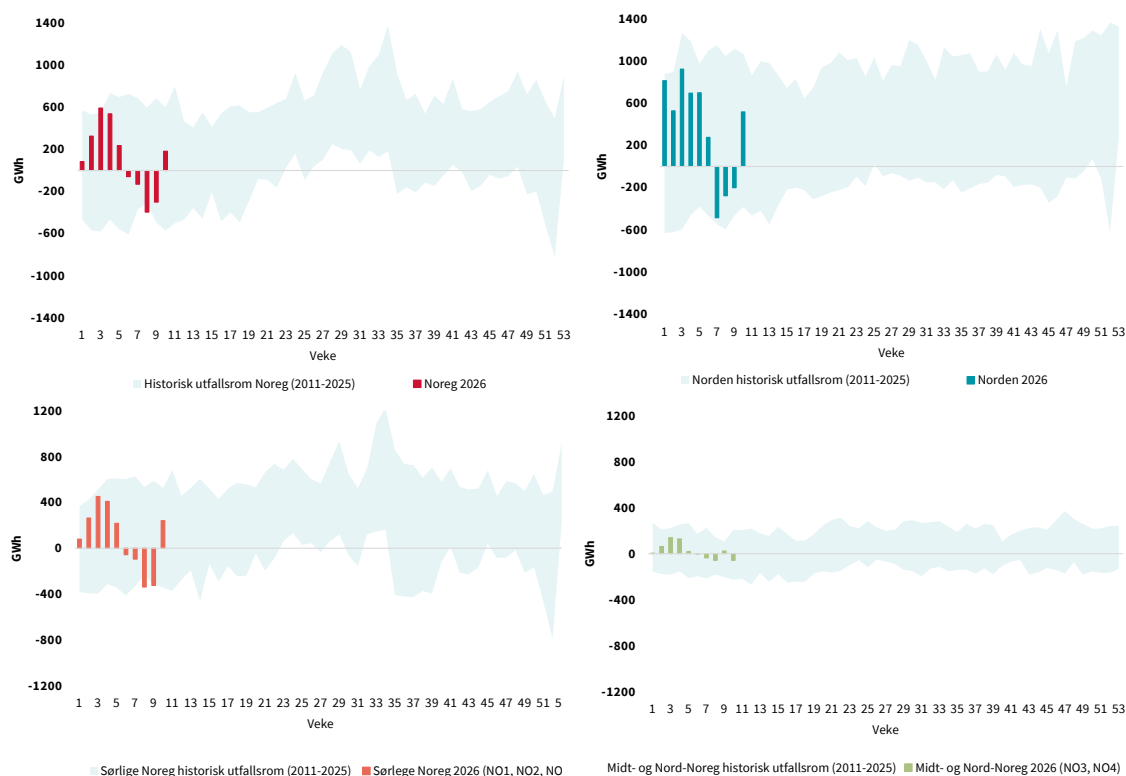
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	24,5	26,5	-7,7	-2,0
Forbruk	23,7	21,6	9,5	2,1
Nettoeksport	0,8	4,9		-4,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	11,8	11,7	1,1	0,1
Forbruk	11,6	10,9	6,2	0,7
Nettoeksport	0,2	0,8		-0,5
Noreg				
Produksjon	36,3	38,2	-5,3	-1,9
Forbruk	35,2	32,5	7,7	2,7
Nettoeksport	1,1	5,7		-4,6
Norden				
Produksjon	102,6	101,2	1,3	1,3
Forbruk	99,1	90,7	8,4	8,4
Nettoeksport	3,5	10,5		-7,0

* 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.



[illegible]

* Tal for veka før står i parentes.

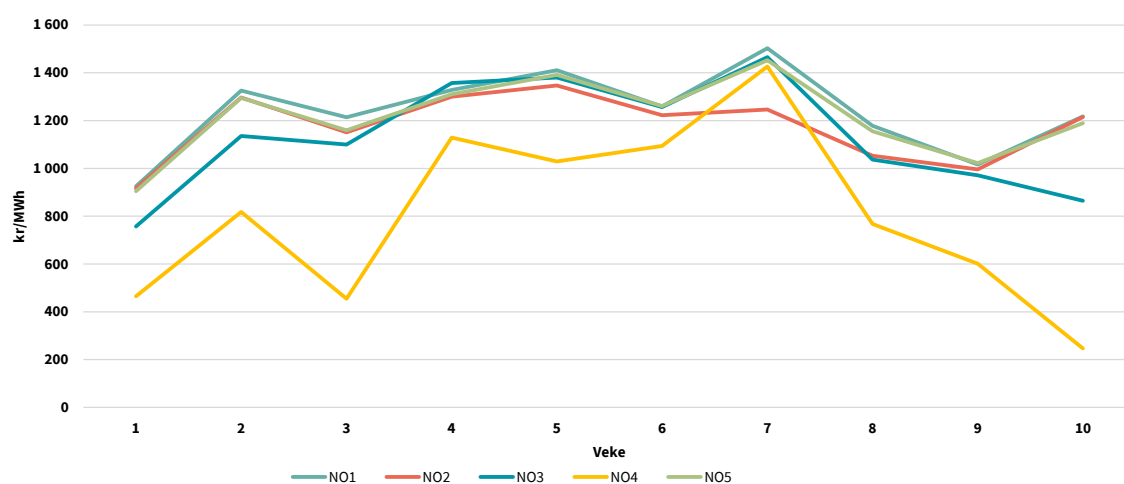
Kraftprisar

Engrosmarknaden

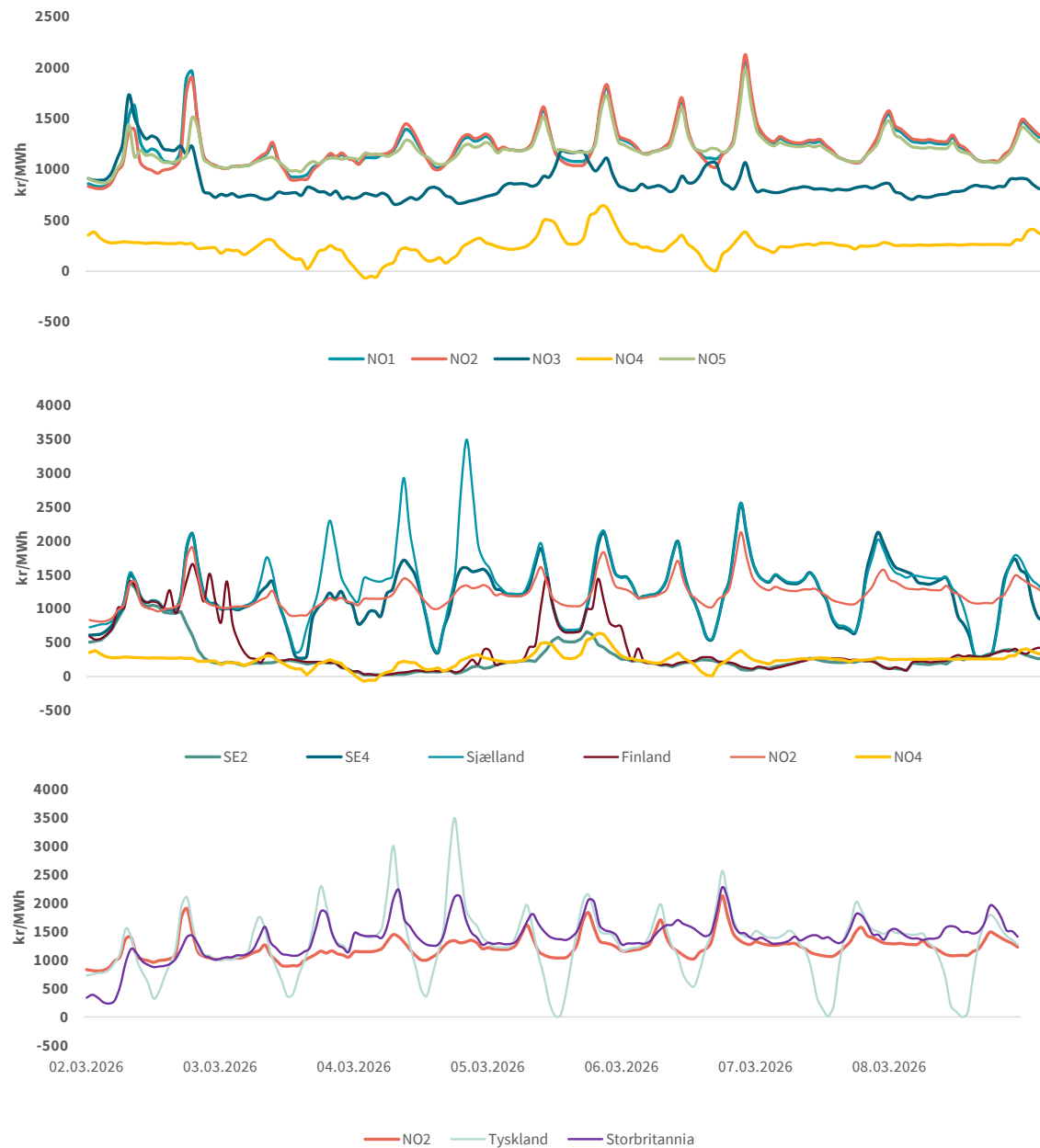
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2026)	Veke 10 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1217,7	1016,7	385,8	19,8	215,6
NO2	1214,9	995,9	418,5	22,0	190,3
NO3	864,3	971,1	116,1	-11,0	644,3
NO4	246,8	601,2	28,4	-58,9	769,6
NO5	1189,3	1022,1	378,2	16,4	214,4
SE1	282,6	695,6	90,6	-59,4	211,9
SE2	291,3	699,6	91,8	-58,4	217,5
SE3	758,1	833,0	187,6	-9,0	304,1
SE4	1202,3	899,4	250,6	33,7	379,7
Finland	413,6	993,0	247,0	-58,4	67,5
Jylland	1324,0	921,7	764,8	43,6	73,1
Sjælland	1319,2	931,5	751,4	41,6	75,6
Nederland	1243,8	843,0	1046,4	47,5	18,9
Tyskland	1271,9	843,4	1099,3	50,8	15,7
Polen	1239,3	1016,9	1049,0	21,9	18,1
Storbritannia	1382,8	910,3	1240,4	51,9	11,5
Frankrike	733,7	252,4	891,3	190,7	-17,7
Belgia	1155,0	710,8	1049,2	62,5	10,1

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

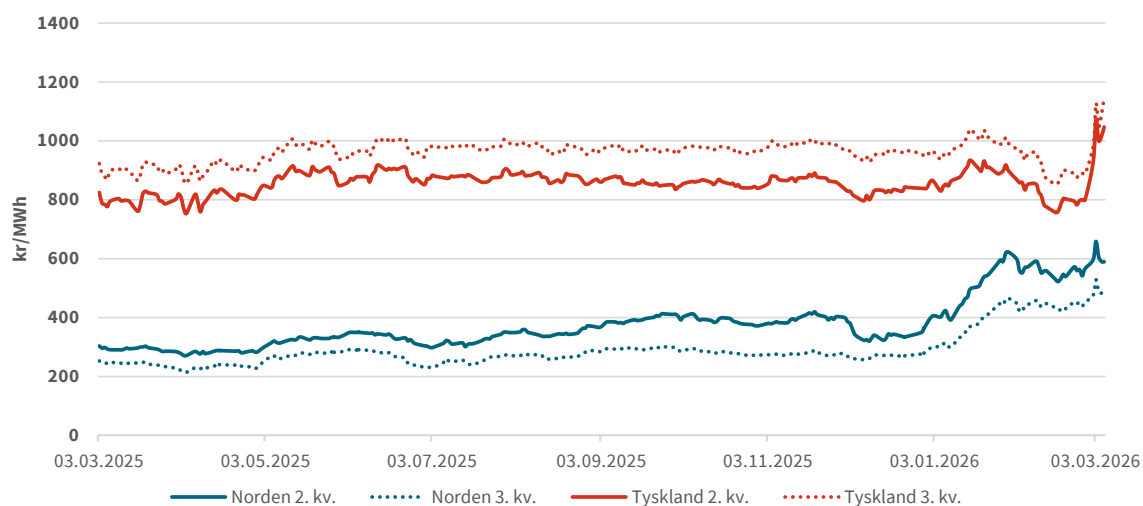


Terminmarknaden

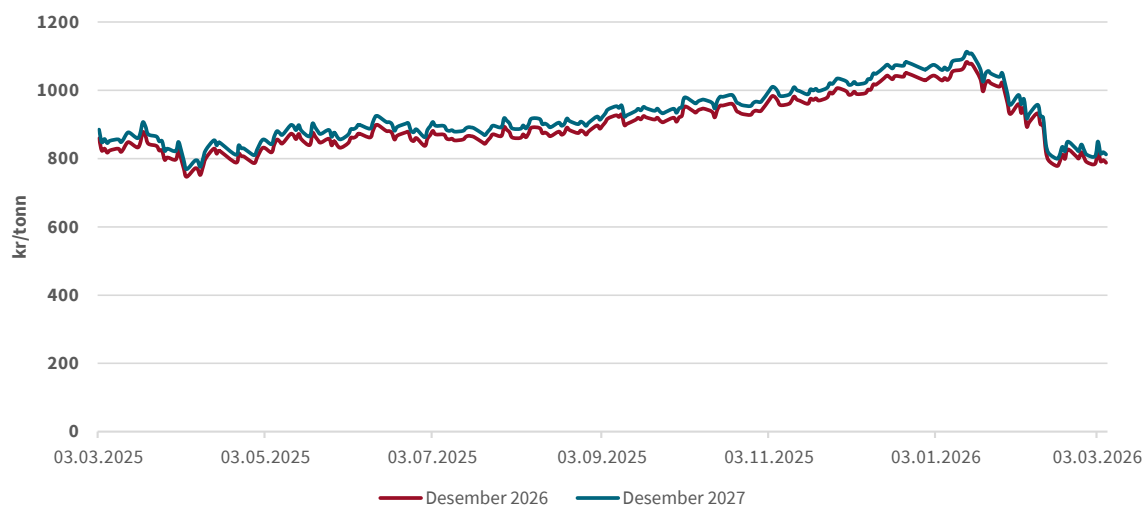
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	751,7	740,1	1,6
	Mai	550,9	519,2	6,1
	2. kvartal 2026	589,0	565,6	4,2
	3. kvartal 2026	496,5	452,0	9,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	1047,1	798,8	31,1
	3. kvartal 2026	1147,0	887,0	29,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	787,5	789,3	-0,2
	Desember 2027	812,2	811,3	0,1

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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 45
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 57
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AWW2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 60
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-03-10	2026-03-14	4 dagar	240	240	Link 6
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2026-03-08	2026-03-13	5 dagar	120	120	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-03-04	2026-04-06	33 dagar	890	155	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-03-04	60 dagar	890	155	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 65
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-02-20	2026-03-09	17 dagar	110	110	Link 15
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-03-05	2026-03-10	5 dagar	160	160	Link 8
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-06	305 dagar	110	110	Link 16
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-03-20	70 dagar	160	160	Link 23
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-07	313 dagar	120	120	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2026-02-20	2026-03-06	14 dagar	250	125-250	Link 13
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 67
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2026-03-06	2026-03-10	3 dagar	125	125	Link 12
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 55

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 39
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 50
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 51
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-03-08	2026-03-12	4 dagar	372	122-282	Link 14
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2026-01-18	2026-03-05	45 dagar	190	190	Link 20
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 28
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-27	2026-03-02	2 dagar	260	260	Link 38
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-03-08	2026-04-04	27 dagar	1172	1172	Link 59
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-02-23	2026-03-28	33 dagar	1400	1400	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 54
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-02-25	2026-03-04	7 dagar	448	448	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-03-15	19 dagar	600	396-600	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-03-15	19 dagar	615	399-615	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-02-23	2026-03-13	18 dagar	3900	0-1400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2026-03-06	2026-03-13	7 dagar	700	210	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-03-03	64 dagar	3900	400-1700	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-03	2026-03-13	10 dagar	723	303	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-03	2026-03-13	10 dagar	723	303	Link 44

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 46
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 48
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 49
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 52
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 53
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 64
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 66
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 72
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

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-10	2026-03-10	0 dagar	396	109	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	396	106	Link 22
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-03	2026-03-03	0 dagar	396	119-129	Link 27
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	396	143	Link 31
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-10	2026-03-10	0 dagar	125	125	Link 3
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-06	2026-03-06	0 dagar	164	125	Link 17
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	120	120	Link 24
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-02-16	2026-03-11	23 dagar	250	102-140	Link 1
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-03-09	2026-03-09	0 dagar	458	458	Link 5
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-03-06	2026-03-06	0 dagar	180	180	Link 18
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	210	157	Link 25
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	107	107	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	125	Link 56
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-09	2026-03-09	0 dagar	230	230	Link 7
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-08	2026-03-08	0 dagar	130	130	Link 9
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-03	2026-03-03	0 dagar	230	230	Link 37
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	130	130	Link 40