

Kraftsituasjonen veke 13, 2026

Høg vindkraftproduksjon og nettoimport til Noreg

Høg vindkraftproduksjon sør i Norden og på kontinentet gav kraftimport til sørlege Noreg og lågare kraftprisar enn veka før. Høgt kraftoverskot nord i Norden bidrog til at prisane i Midt- og Nord-Noreg held fram med å vere lågare enn dei sørlege prisområda. Samla sett hadde Noreg nettoimport for tredje veka på rad.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 111 øre/kWh (-13 øre/kWh frå veke 12)
- Sørvest-Noreg (NO2): 108 øre/kWh (-15 øre/kWh frå veke 12)
- Midt-Noreg (NO3): 73 øre/kWh (+2 øre/kWh frå veke 12)
- Nord-Noreg (NO4): 16 øre/kWh (+11 øre/kWh frå veke 12)
- Vest-Noreg (NO5): 120 øre/kWh (-6 øre/kWh frå veke 12)

Høg vindkraftproduksjon på kontinentet gav kraftimport til sørlege Noreg

Høg vindkraftproduksjon sør i Norden og på kontinentet gav mange timar med kraftimport til sørlege Noreg. Dette bidrog til å trekke snittprisen over veka ned, og kraftprisen gjekk ned i alle dei sørlege prisområda samanlikna med veka før. Flaskehalsar i nettet kan gjere at Vest-Noreg (NO5) ikkje får like låge kraftprisar i periodar med høg import av rimeleg kraft til sørlege Noreg frå Sør-Sverige (SE3) og kontinentet. Dette bidrog til at Vest-Noreg hadde den høgaste vekeprisen i Noreg i veke 13.

Låg vasskraftproduksjon for årstida i sørlege Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg samla gjekk ned i veke 13, og nedgangen var størst i Sørvest-Noreg (NO2). Førebelse tal for Sørvest-Noreg visar at veke 13 hadde den lågaste vasskraftproduksjonen hittil i år, og at den var låg for årstida. Høg kraftimport til sørlege Noreg bidrog til den låge produksjonen frå vasskraft.

Høgt kraftoverskot i nord og låge kraftprisar

Høgt kraftoverskot nord i Norden og flaskehalsar i nettet gav lågare kraftprisar enn sør i Norden, også førre veka. Vindkraftproduksjonen nord i Norden gjekk ned samanlikna med veka før, men var framleis på eit høgt nivå for årstida. Auka produksjon frå vasskraft med magasin vog opp for noko av reduksjon i vindkraftproduksjonen, og samla sett var kraftproduksjonen nord i Norden på nivå med veka før. Stort kraftoverskot i områda rundt bidrog til nettoimport av kraft til Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) også i veke 13.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselsprisane auka kraftig. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa vil kunne variere mykje frå veke til veke. Mellom anna vil verknaden avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissettande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsane.

Merknad

Det er feil i data for svensk forbruk laurdag 28. mars, samt datamangel nokre enkelttimar for forbruk i Danmark. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverka oversikten over svensk og dansk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6 og 7, og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 13 var temperaturen 1-2 grader over normalen i Sør-Noreg og 2-3 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 14 er det venta temperaturar om lag på normalen både i Sør-Noreg og i Nord-Noreg.

For veke 13 er det utrekna eit tilsig på 1,0 TWh, som er om lag 87 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 14 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh, som er om lag 81 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

Magasinfylling

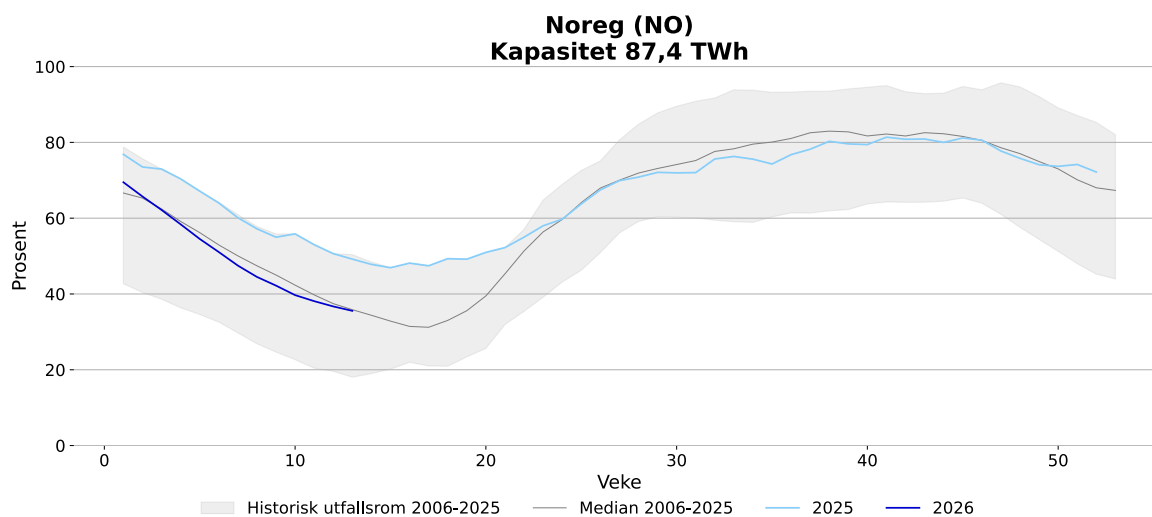
Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool*

	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 13 2026	Veke 12 2026	Veke 13 2025	Median veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	35,5	36,7	49,2	35,9	-1,2	-13,7	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	18,9	21,0	25,8	16,4	-2,1	-6,9	2,5
Sørvest-Noreg, NO2	30,6	31,4	50,8	42,7	-0,8	-20,2	-12,1
Midt-Noreg, NO3	26,6	28,4	51,4	27,6	-1,8	-24,8	-1,0
Nord-Noreg, NO4	63,5	64,2	66,3	42,8	-0,7	-2,8	20,7
Vest-Noreg, NO5	22,5	24,5	33,1	27,6	-2,0	-10,6	-5,1
Sverige**		28,9	49,1	25,7			

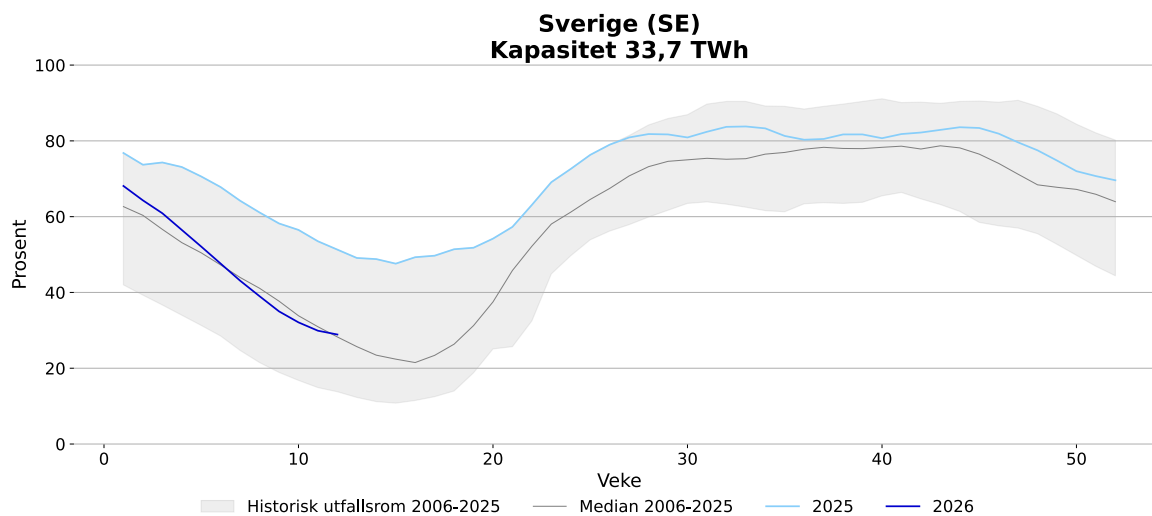
*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

** Sjå [Kraftläget - aktuell elförsörjning - Energiföretagen Sverige](#) for magasinfylling i Sverige i veke 13.

Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE

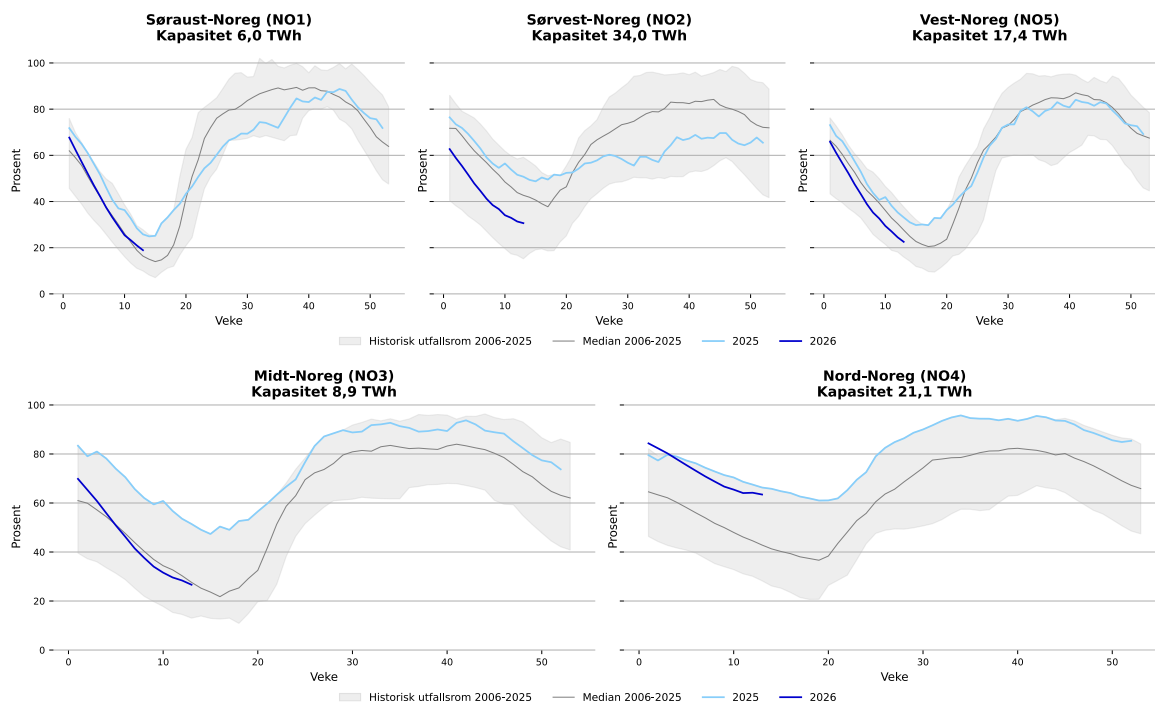


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige**



** Sjå [Kraftläget - aktuell elförsörjning - Energiföretagen Sverige](#) for magasinfylling i Sverige i veke 13.

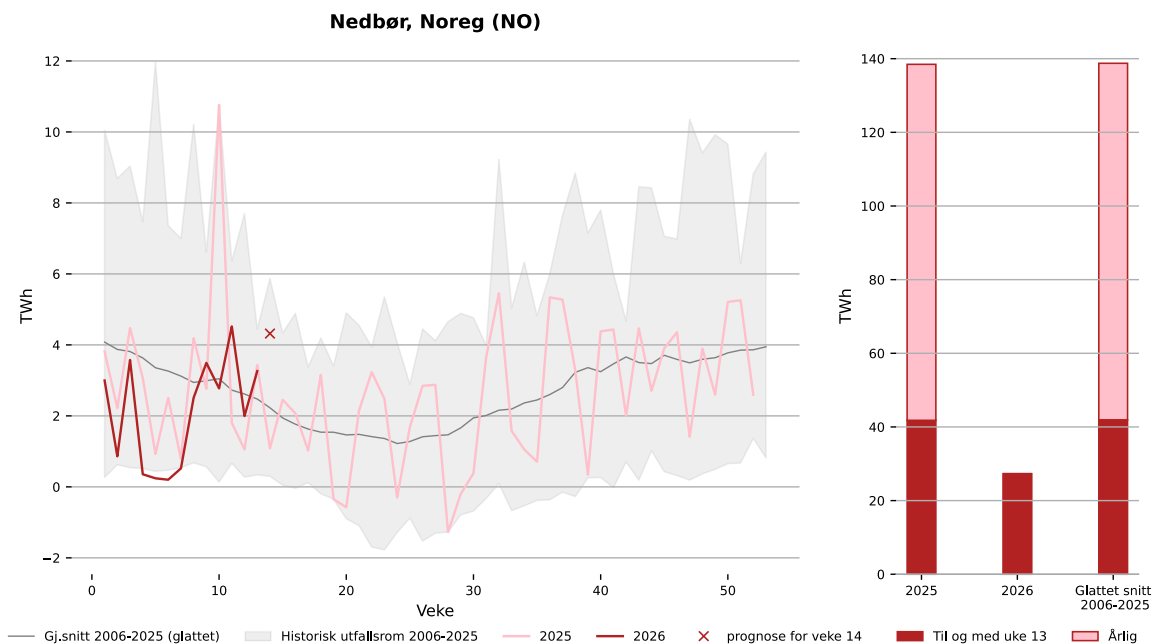
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



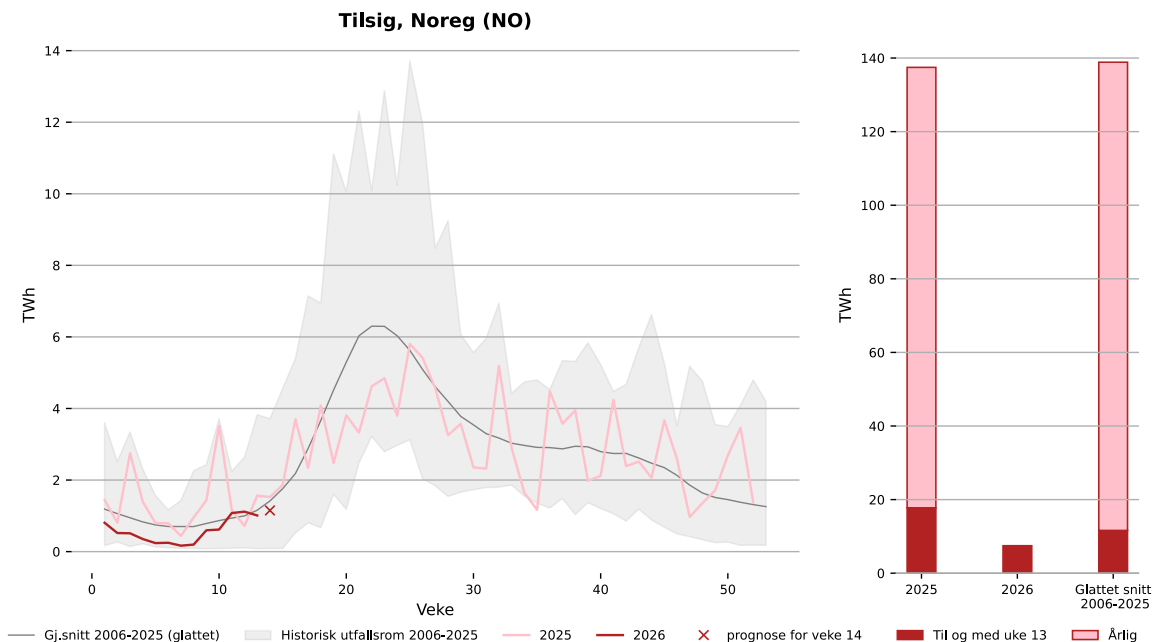
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

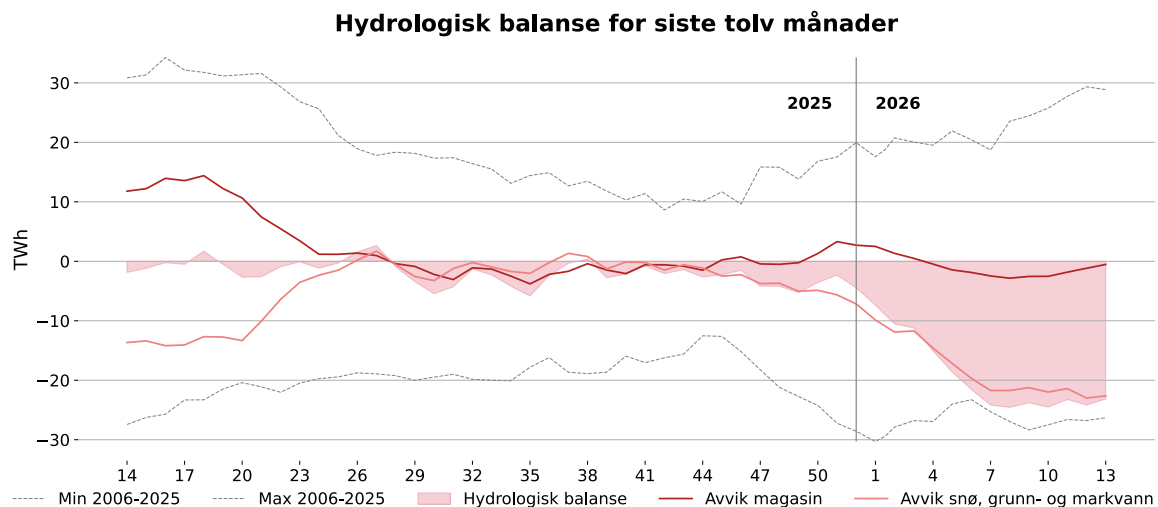
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



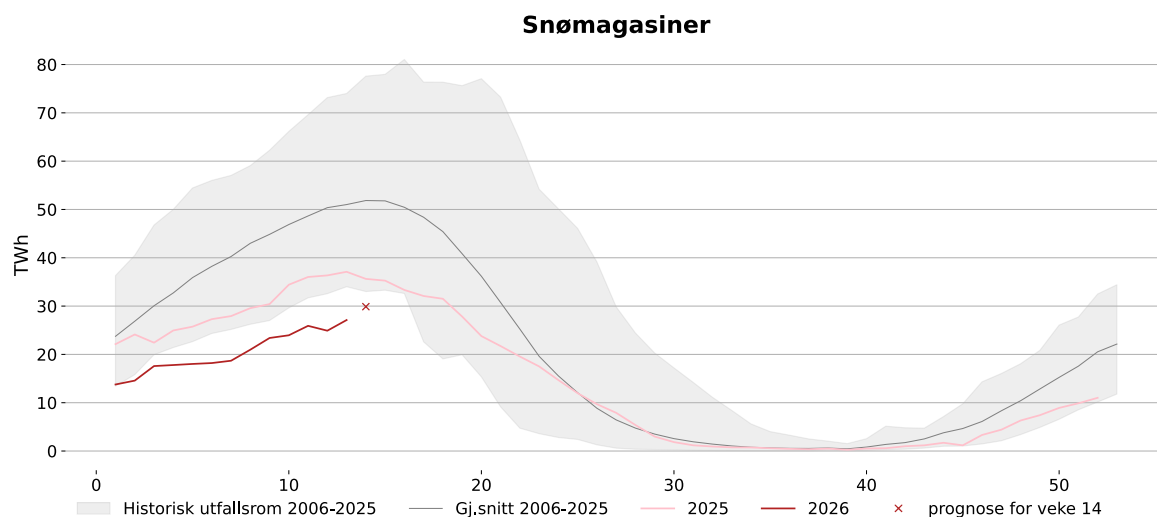
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 13 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 14 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,3	132	4,3	194
Søraust-Noreg, NO1	0,2	97	0,5	209
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	157	1,5	259
Midt-Noreg, NO3	0,6	128	0,7	149
Nord-Noreg, NO4	0,5	83	0,6	118
Vest-Noreg, NO5	0,9	171	1,1	227

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

	Veke 13 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 14 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	87	1,2	81
Søraust-Noreg, NO1	0,2	116	0,2	103
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	91	0,4	81
Midt-Noreg, NO3	0,1	67	0,2	65
Nord-Noreg, NO4	0,2	94	0,2	98
Vest-Noreg, NO5	0,2	76	0,2	69

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-13 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-13 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	27,3	-14,6	7,5	-4,1
Søraust-Noreg, NO1	3,7	-0,4	1,2	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	8,0	-5,2	2,8	-1,6
Midt-Noreg, NO3	3,9	-3,6	0,8	-1,3
Nord-Noreg, NO4	5,4	-2,5	1,5	-0,4
Vest-Noreg, NO5	6,3	-3,1	1,2	-0,9

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	-23,2	-0,5	-22,6	1,0
Søraust-Noreg, NO1	-1,3	0,1	-1,4	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-12,4	-3,8	-8,6	0,6
Midt-Noreg, NO3	-4,5	-0,1	-4,4	0,1
Nord-Noreg, NO4	1,5	4,1	-2,6	0,0
Vest-Noreg, NO5	-6,3	-0,7	-5,6	0,4

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

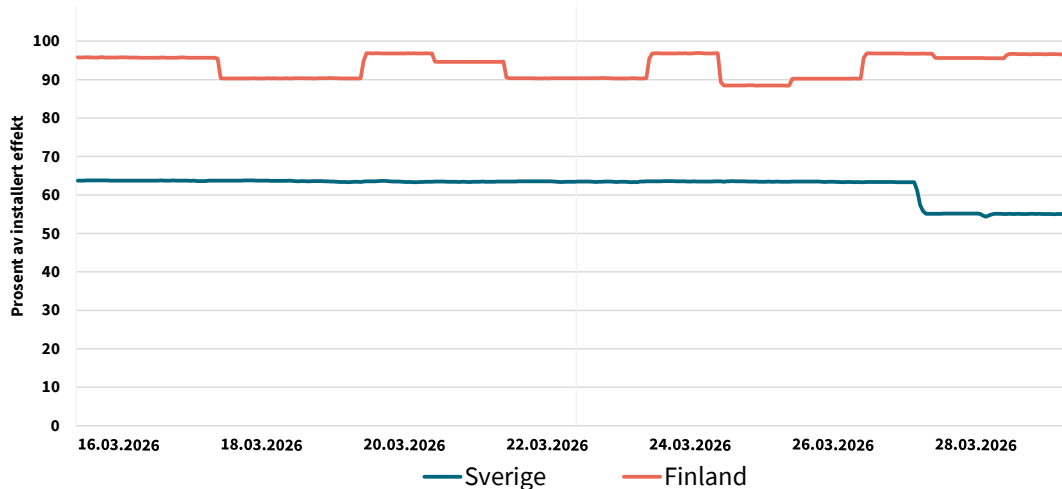
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 421	2 764	-343	-12 %
NO1	331	348	-16	-5 %
NO2	731	1 037	-306	-29 %
NO3	456	464	-8	-2 %
NO4	407	342	65	19 %
NO5	495	574	-78	-14 %
Sverige	3 168	3 283	-115	-3 %
SE1	517	535	-18	-3 %
SE2	1 076	1 200	-125	-10 %
SE3	1 367	1 412	-46	-3 %
SE4	209	136	73	54 %
Danmark	897	607	289	48 %
Jylland	671	418	254	61 %
Sjælland	226	190	36	19 %
Finland	1 921	1 910	11	1 %
Norden	8 407	8 564	-157	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 849	2 839	10	0 %
NO1	724	767	-42	-6 %
NO2	772	774	-2	0 %
NO3	577	553	24	4 %
NO4	410	391	20	5 %
NO5	365	354	11	3 %
Sverige	2 644	2 655	-12	0 %
SE1	205	199	6	3 %
SE2	304	310	-6	-2 %
SE3	1 704	1 706	-1	0 %
SE4	430	441	-11	-2 %
Danmark	779	804	-25	-3 %
Jylland	483	493	-10	-2 %
Sjælland	296	311	-15	-5 %
Finland	1 808	1 858	-50	-3 %
Norden	8 079	8 157	-77	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-428	-75	-353	
Sverige	525	628	-103	
Danmark	118	-197	315	
Finland	113	52	61	
Norden	328	408	-80	

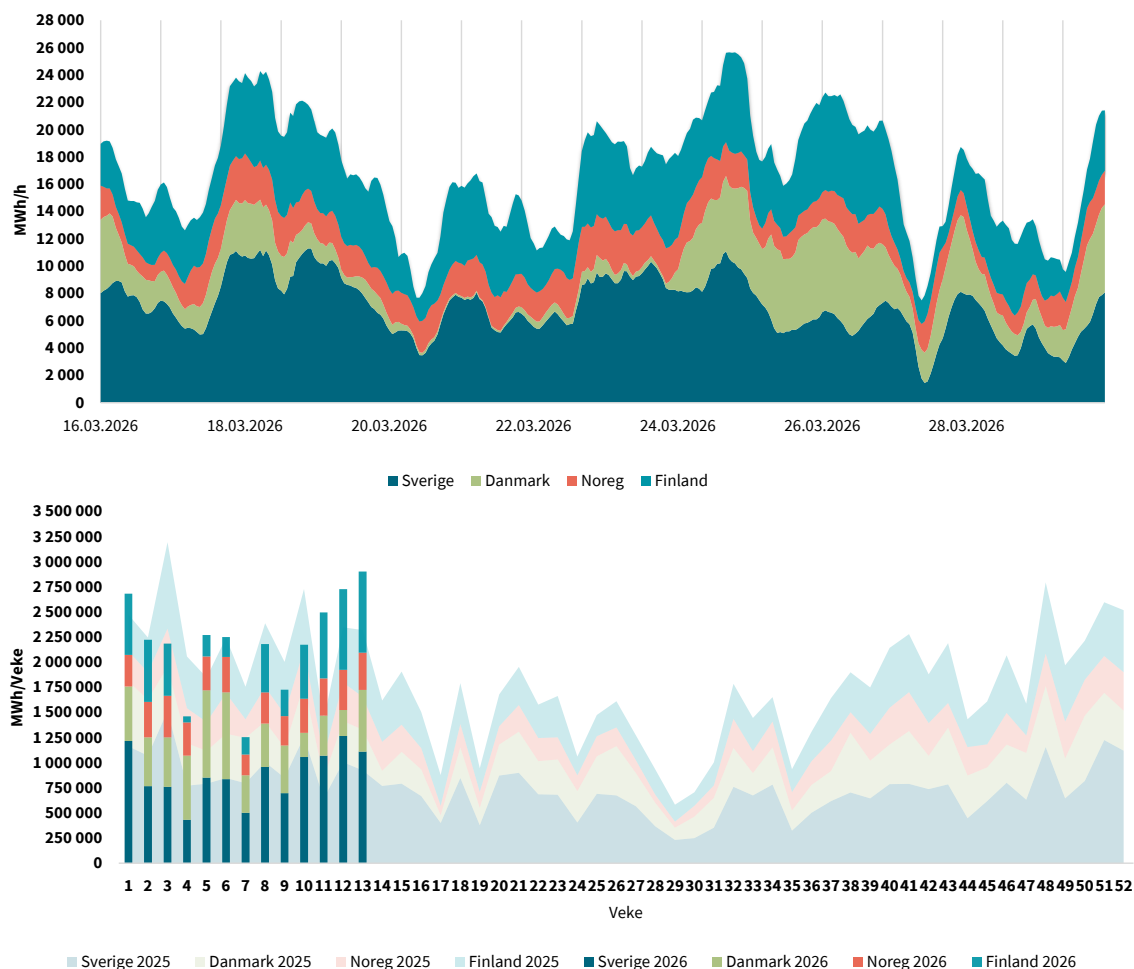
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

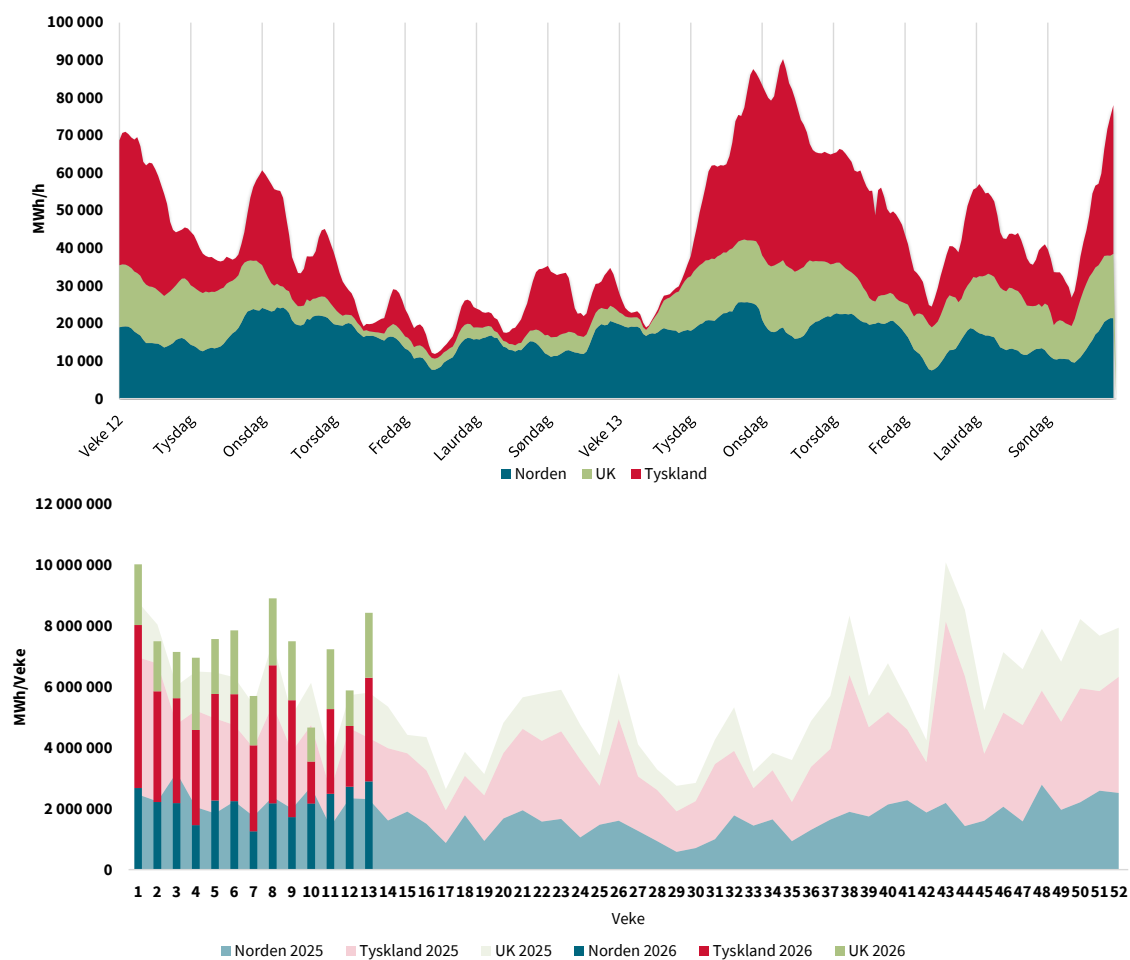
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

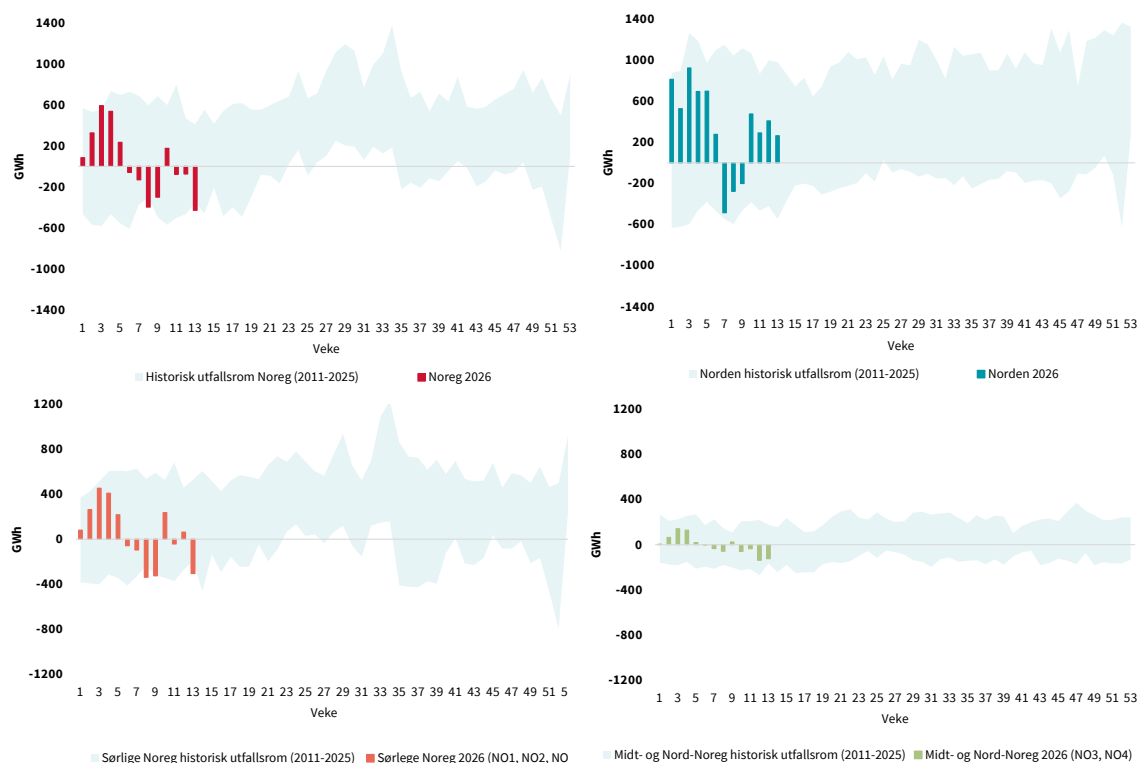
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	30,0	33,4	-10,4	-3,5
Forbruk	29,4	27,2	8,0	2,2
Nettoeksport	0,6	6,2		-5,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	14,4	15,1	-4,4	-0,7
Forbruk	14,5	14,0	3,1	0,4
Nettoeksport	-0,1	1,0		-1,1
Noreg				
Produksjon	44,4	48,5	-9,3	-4,1
Forbruk	43,9	41,3	6,0	2,6
Nettoeksport	0,5	7,2		-6,7
Norden				
Produksjon	128,2	128,4	-0,2	-0,2
Forbruk	123,8	115,3	6,8	8,5
Nettoeksport	4,4	13,1		-8,7

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

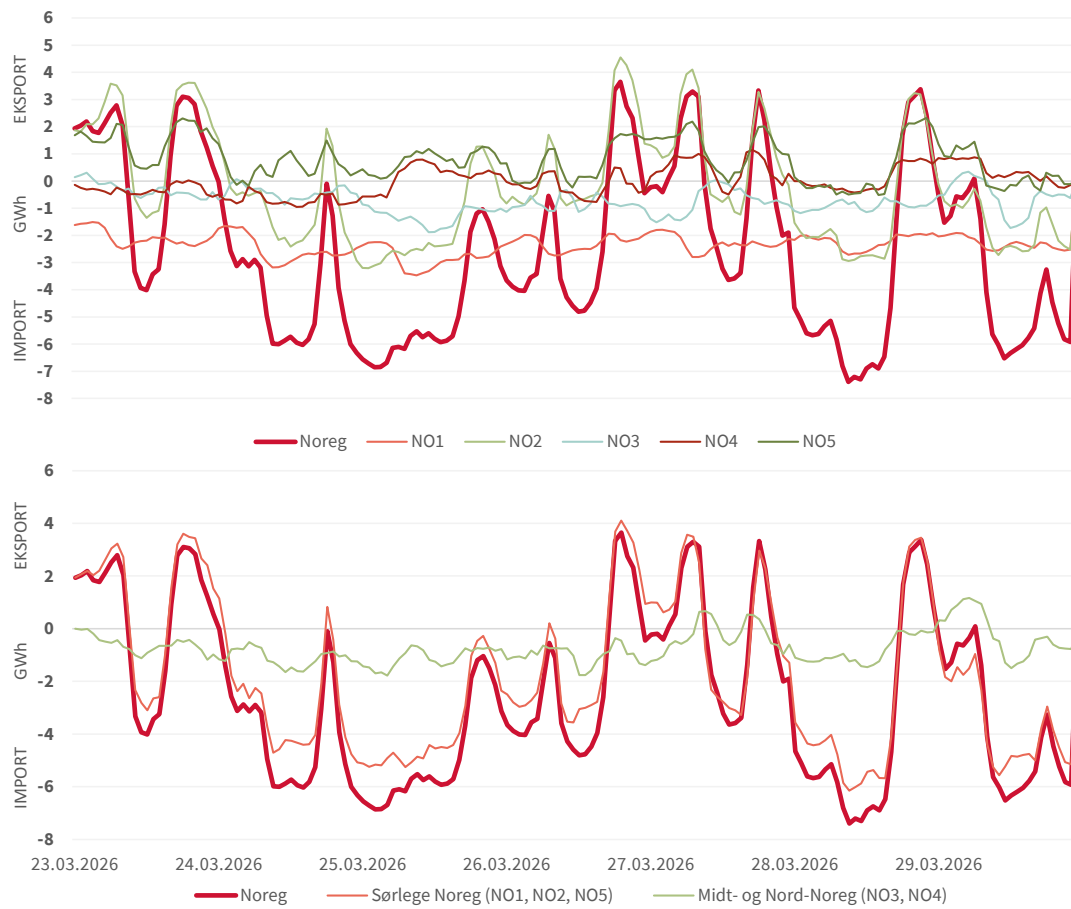
Utteksling

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.



* Tal for veka før står i parentes.

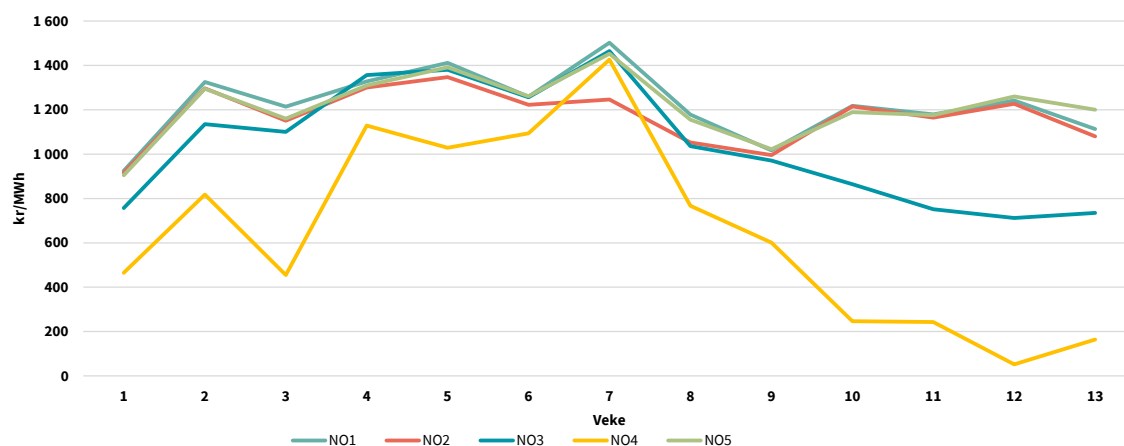
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2026)	Veke 13 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1113,1	1241,8	496,5	-10,4	124,2
NO2	1079,9	1227,0	528,4	-12,0	104,4
NO3	734,9	712,0	179,0	3,2	310,6
NO4	164,4	52,0	31,9	216,2	414,9
NO5	1200,7	1260,1	476,3	-4,7	152,1
SE1	151,8	145,6	61,7	4,3	146,1
SE2	121,9	128,0	28,5	-4,8	327,4
SE3	371,9	692,9	462,6	-46,3	-19,6
SE4	689,5	913,6	615,9	-24,5	12,0
Finland	157,0	176,9	310,0	-11,2	-49,3
Jylland	903,3	1162,4	941,4	-22,3	-4,0
Sjælland	873,8	1166,7	978,1	-25,1	-10,7
Nederland	977,7	1119,2	992,7	-12,6	-1,5
Tyskland	987,4	1172,0	1035,7	-15,8	-4,7
Polen	1093,3	1257,2	1179,4	-13,0	-7,3
Storbritannia	1018,9	1394,7	1074,1	-26,9	-5,1
Frankrike	725,8	518,7	806,8	39,9	-10,0
Belgia	926,6	1032,5	987,0	-10,3	-6,1

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

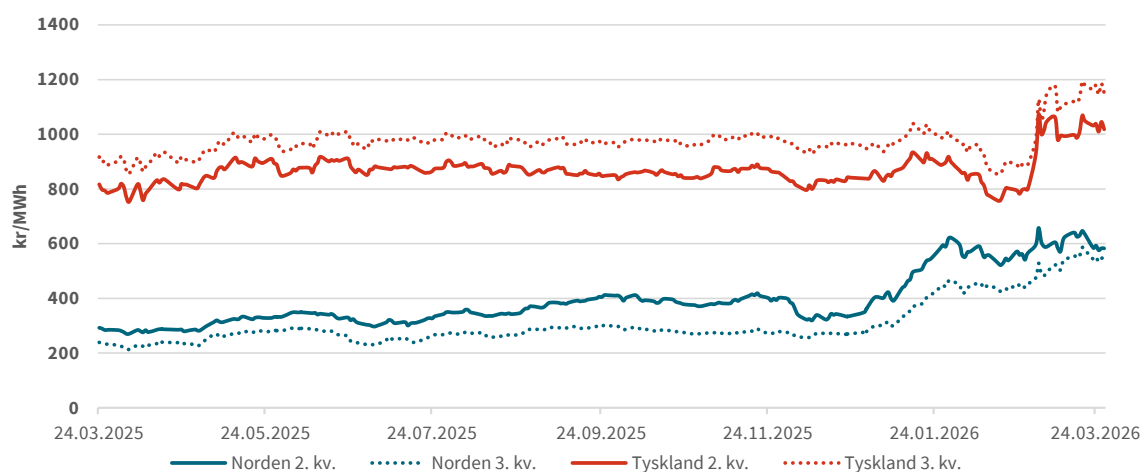


Terminmarknaden

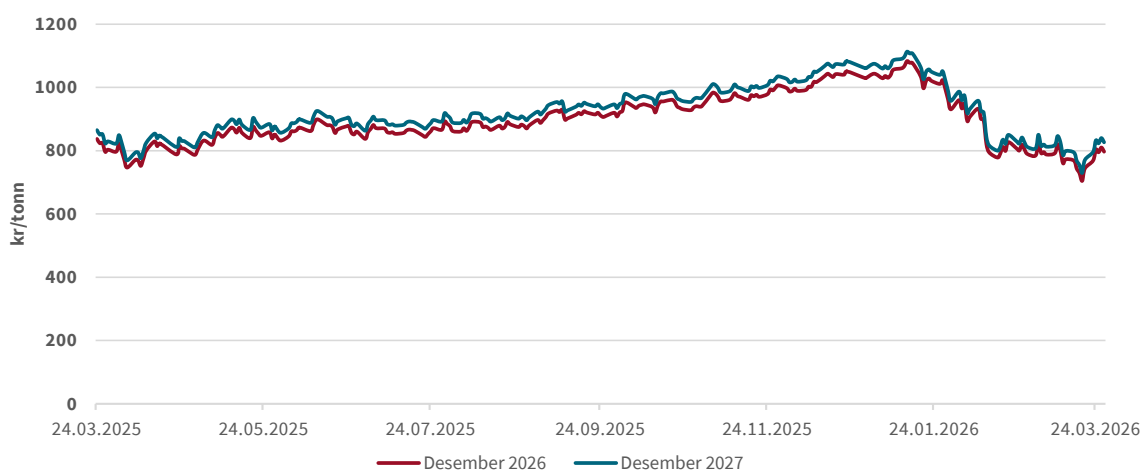
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	678,8	750,0	-9,5
	Mai	580,8	620,9	-6,5
	2. kvartal 2026	583,1	634,1	-8,0
	3. kvartal 2026	547,4	576,9	-5,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	1018,6	1049,0	-2,9
	3. kvartal 2026	1150,8	1179,7	-2,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	796,6	743,5	7,1
	Desember 2027	826,2	770,4	7,3

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
Planned	DK1	Holsted Solar Park ApS	Solar Park Holsted	2026-02-27	2026-03-30	30 dagar	324	15-324	Link 13
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-252	Link 45
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 53
Planned	DK2	Energinet	Kyndbyværket	2026-03-23	2026-03-31	8 dagar	664	404-664	Link 62
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-03-10	2026-04-02	22 dagar	240	240	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-03-04	2026-04-06	33 dagar	890	155	Link 50
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 65
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2026-03-28	2026-03-31	2 dagar	365	365	Link 8
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2026-03-21	2026-03-26	5 dagar	365	365	Link 23
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2026-03-26	2026-04-07	11 dagar	160	0-160	Link 12
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-03-28	78 dagar	160	160	Link 15
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2026-03-23	2026-03-28	5 dagar	500	500	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-03-23	2026-04-07	14 dagar	310	310	Link 1
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-03-23	2026-04-10	18 dagar	310	310	Link 2
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-01	389 dagar	280	280	Link 37
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 59

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 51
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 39
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 40
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G1	2026-03-23	2026-03-27	4 dagar	146	146	Link 14
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 49
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-03-08	2026-04-04	27 dagar	1172	1172	Link 60
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-03-27	2026-03-30	2 dagar	567	567	Link 10
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-02-23	2026-03-28	33 dagar	1400	1400	Link 55
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 58
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 61
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-03-17	2026-04-11	25 dagar	448	448	Link 6

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	7600	1600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	6200	3200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	2810	2210	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-09	2026-04-01	23 dagar	1200	1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	6200	3200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	1200	1200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	2810	2210	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	7600	1600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2026-03-28	2026-04-01	4 dagar	700	700	Link 4
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-04-01	36 dagar	600	396-600	Link 16
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-04-01	36 dagar	615	399-615	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-13	2026-04-07	24 dagar	723	303	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-13	2026-04-11	28 dagar	723	303	Link 21
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 25
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 26

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-03-23	2026-03-29	6 dagar	715	215	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-03-23	2026-03-29	6 dagar	2145	1195-1845	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	7600	1100	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	6200	1700	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-03-25	2026-03-27	2 dagar	1700	375	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	1900	1300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	3300	1400	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-23	2026-04-01	9 dagar	7600	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-14	22 dagar	1200	300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 54
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 56
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 57
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 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 75

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-27	2026-03-27	0 dagar	396	105-133	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-03-24	2026-03-25	0 dagar	270	140	Link 31
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-23	2026-03-23	0 dagar	396	129	Link 32
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-23	2026-03-23	0 dagar	396	129	Link 34
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	396	149	Link 35
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-03-30	2026-03-30	0 dagar	180	113	Link 5
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / KTP	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	115	115	Link 27
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	280	280	Link 28
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / KTP	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	115	115	Link 29
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	280	280	Link 38
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-03-26	2026-03-26	0 dagar	210	165	Link 19
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-03-25	2026-03-25	0 dagar	210	100-115	Link 24
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-03-27	2026-03-27	0 dagar	359	205	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 46
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-30	2026-03-30	0 dagar	130	130	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-29	2026-03-29	0 dagar	230	230	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	130	130	Link 33
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-24	2026-03-24	0 dagar	230	230	Link 36
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-03-24	2026-03-27	3 dagar	230	120	Link 22