

Kraftsituasjonen veke 21, 2026

Høgt tilsig og lågare prisar

Kraftprisane gjekk ned i alle dei norske prisområda i veke 21. Varmare vår bidrog til lågare kraftforbruk og høgt tilsig frå snøsmeltinga. Det gav høgare kraftproduksjon i alle dei norske prisområda, særleg frå elvekraft, og bidrog til at Noreg hadde nettoeksport av kraft gjennom veka.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 104 øre/kWh (-14 øre/kWh frå veke 20)
- Sørvest-Noreg (NO2): 108 øre/kWh (-10 øre/kWh frå veke 20)
- Midt-Noreg (NO3): 70 øre/kWh (-37 øre/kWh frå veke 20)
- Nord-Noreg (NO4): 26 øre/kWh (-20 øre/kWh frå veke 20)
- Vest-Noreg (NO5): 103 øre/kWh (-30 øre/kWh frå veke 20)

Snøsmelting bidrog til auka magasinfylling

Varmare vår førte til at snøsmelting tok seg opp att etter nokre veker med lite smelting. Dette ga høgare tilsig og kraftproduksjonen gjekk opp i alle dei norske prisområda. Meir enn halvparten av tilsiget vart lagra i vassmagasina, og bidrog til at magasinfyllinga i Noreg auka gjennom veka.

Lågare prisar i Noreg, men stor prisvariasjon

Det var fleire timar med særst låge kraftprisar i veke 21 samanlikna med veka før, noko som trakk ned dei gjennomsnittlege kraftprisane i alle dei norske prisområda. Det var framleis stor prisvariasjon gjennom veka. Til dømes hadde Sørøst-Noreg (NO1) den høgaste timeprisen gjennom veka på måndag, da timeprisen var 199 øre/kWh. Den lågaste timeprisen oppstod på søndag, da timeprisen var -125 øre/kWh. Dette var fyrste gong Sørøst-Noreg (NO1) hadde negative prisar i år.

Prisvariasjonane heng saman med endringar i uregulerbar kraftproduksjon gjennom veka. Periodar med låg vindkraftproduksjon bidrog til enkelttimar med høge kraftprisar i sørlege Noreg og delar av Europa. Frå fredag auka solkraftproduksjonen på kontinentet, samstundes som etterspurnaden gjekk ned inn mot helga. Dette bidrog til periodar med låge prisar, og i fleire av desse timane vart det importert billig kraft til sørlege Noreg.

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 21. Desse tala er erstatta med prognosetal. Det inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikta over dansk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6, tabell 7 og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 21 var det temperaturar på om lag 1-2 grader over normalen i heile landet. For veke 21 er det venta temperaturar på omkring normalen i Sør-Noreg og omkring 3-4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 21 er det utrekna eit tilsig på 6,7 TWh, som er om lag 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 22 er det venta eit tilsig på 7,6 TWh, som er om lag 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

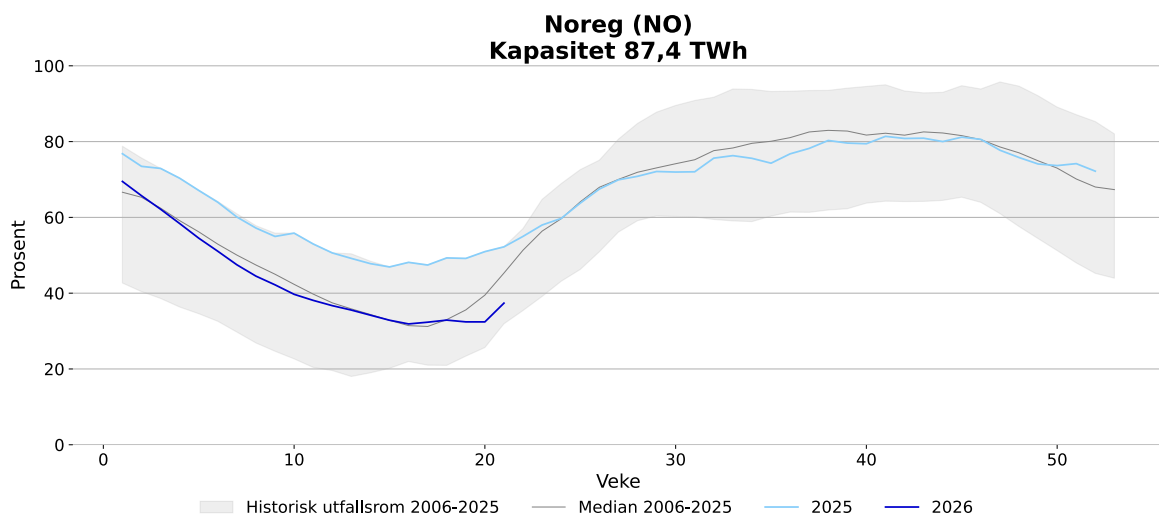
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

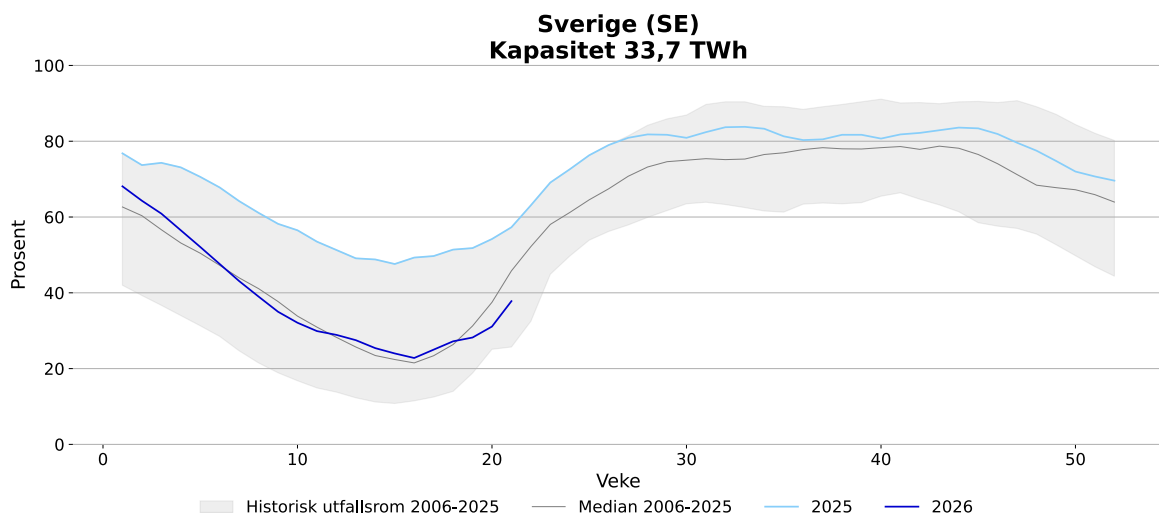
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 21 2026	Veke 20 2026	Veke 21 2025	Median veke 21	Endring frå sist veke	Differanse frå	
						same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	37,4	32,4	52,2	45,3	5,0	-14,8	-7,9
Søraust-Noreg, NO1	40,4	30,3	46,5	50,9	10,1	-6,1	-10,5
Sørvest-Noreg, NO2	32,3	27,8	52,6	52,5	4,5	-20,3	-20,2
Midt-Noreg, NO3	29,9	23,0	59,8	41,7	6,9	-29,9	-11,8
Nord-Noreg, NO4	63,7	60,1	61,9	43,5	3,6	1,8	20,2
Vest-Noreg, NO5	19,1	14,3	38,6	30,3	4,8	-19,5	-11,2
Sverige	37,8	31,1	57,3	45,8	6,7	-19,5	-8,0

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

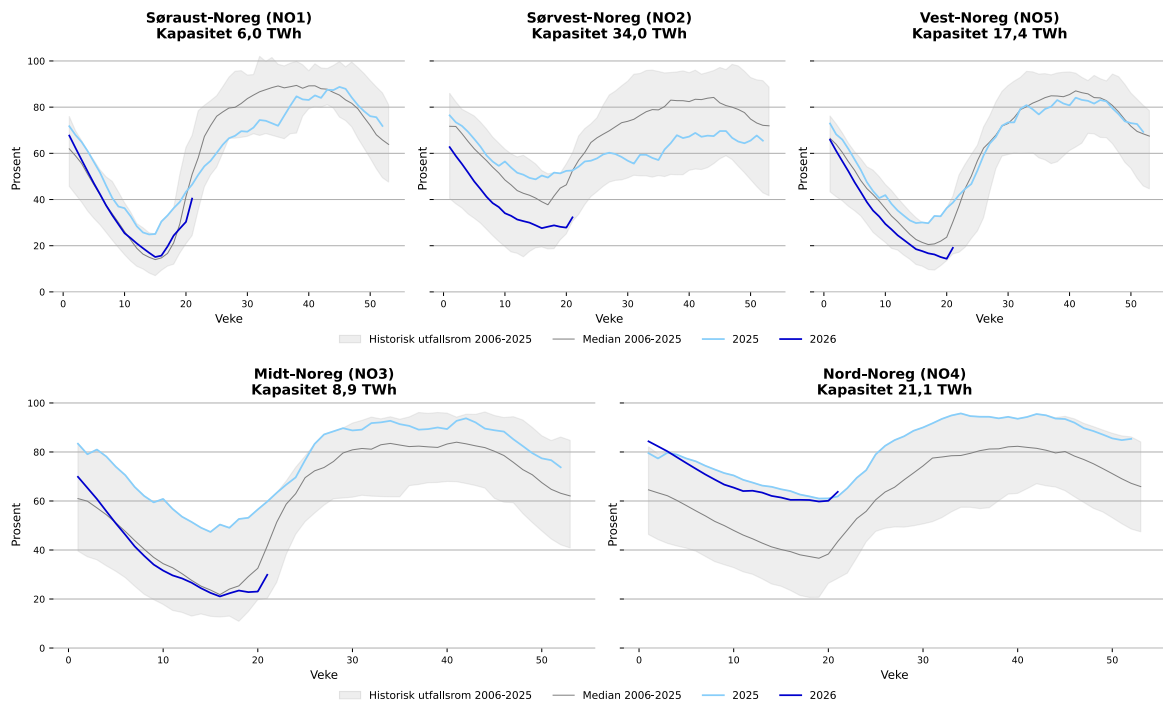
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



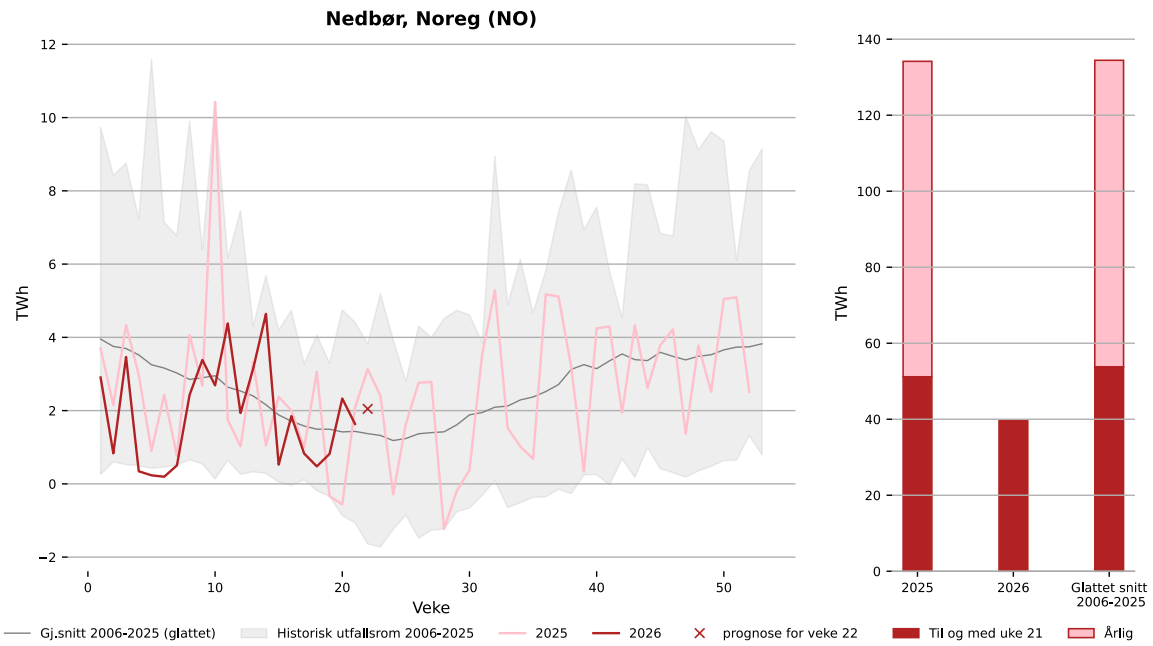
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prissområda i Noreg. Kjelde: NVE



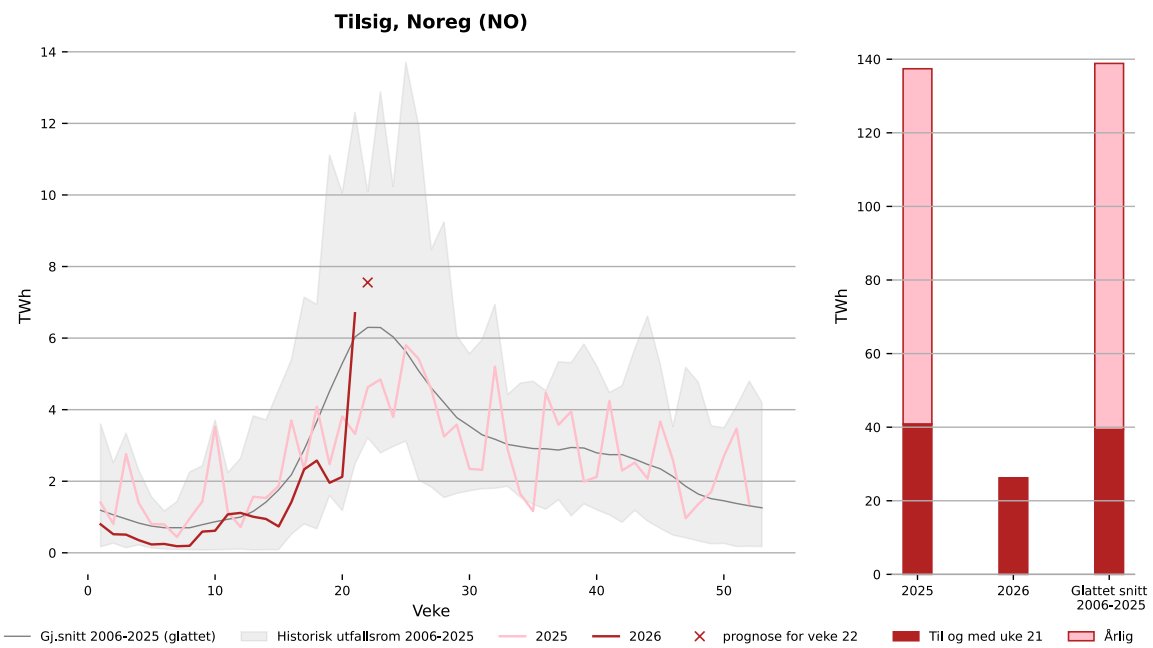
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

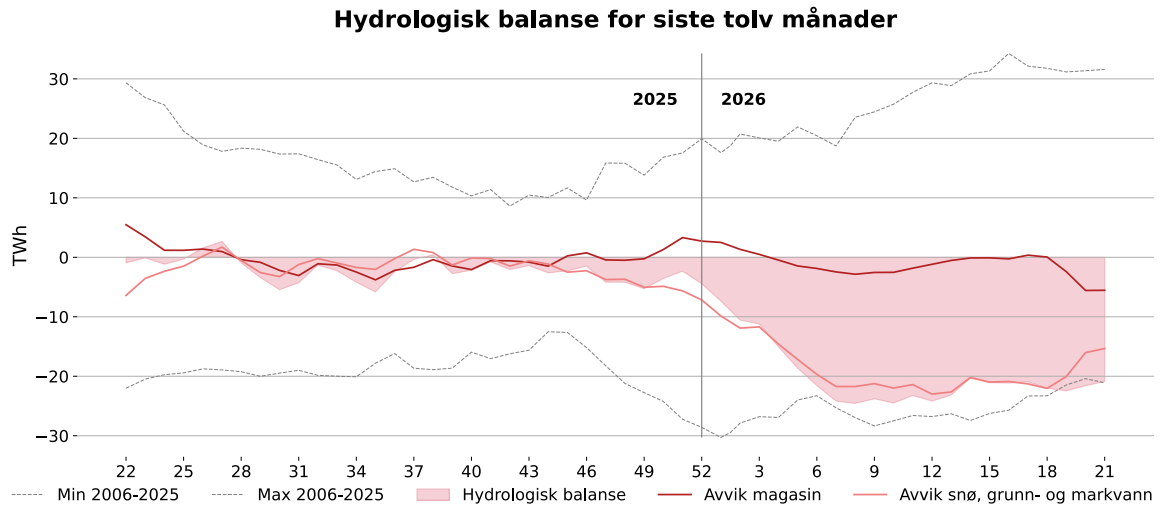
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



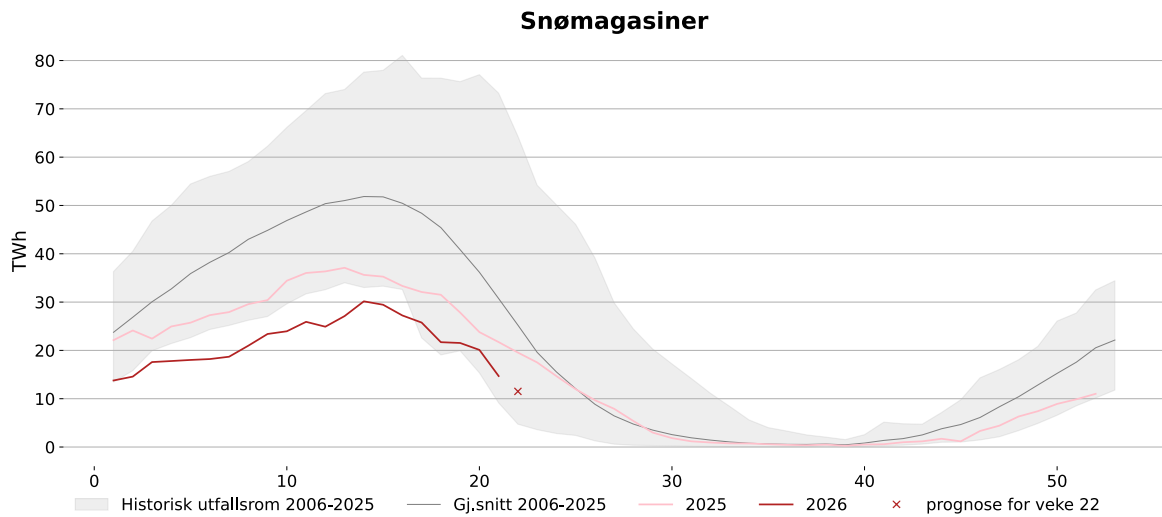
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 21 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 22 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	114	2,0	149
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,1	50
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	121	0,2	61
Midt-Noreg, NO3	0,3	138	0,6	270
Nord-Noreg, NO4	0,4	166	0,6	257
Vest-Noreg, NO5	0,5	153	0,5	153

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

	Veke 21 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 22 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,7	111	7,6	120
Søraust-Noreg, NO1	1,0	117	0,7	94
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	126	2,3	125
Midt-Noreg, NO3	0,9	86	1,1	99
Nord-Noreg, NO4	1,3	126	1,3	117
Vest-Noreg, NO5	1,3	95	2,1	145

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-21 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-21 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	39,6	-14,2	26,2	-13,2
Søraust-Noreg, NO1	5,2	-0,4	4,8	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	12,2	-4,6	9,9	-3,8
Midt-Noreg, NO3	5,6	-4,0	3,4	-3,4
Nord-Noreg, NO4	7,4	-2,6	4,4	-1,5
Vest-Noreg, NO5	9,0	-2,8	3,8	-3,7

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	-20,9	-5,5	-15,3	0,7
Søraust-Noreg, NO1	-1,4	-0,6	-0,8	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-11,0	-5,9	-5,0	0,5
Midt-Noreg, NO3	-4,4	-1,0	-3,4	0,2
Nord-Noreg, NO4	1,5	4,1	-2,6	-0,1
Vest-Noreg, NO5	-5,5	-2,0	-3,5	0,3

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

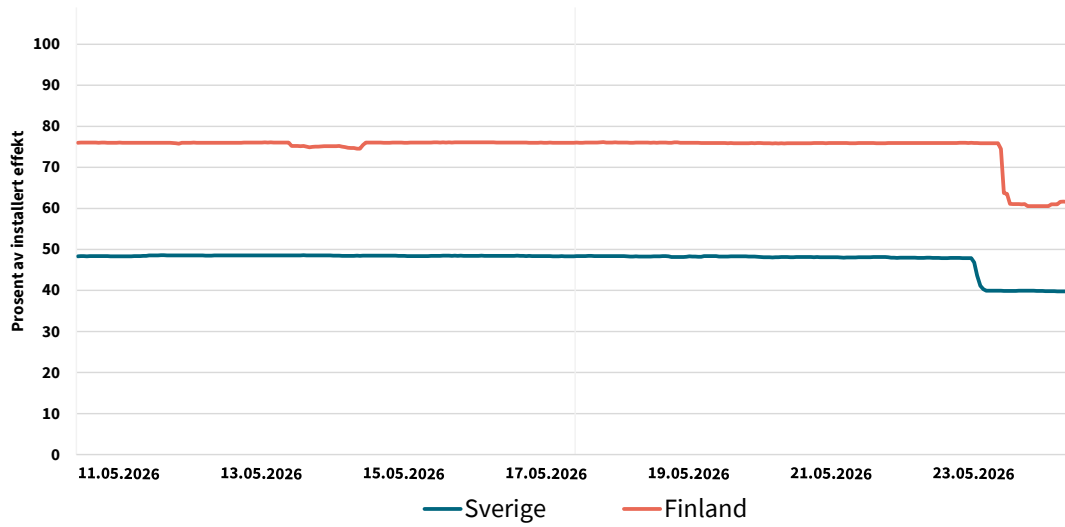
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 21	Veke 20	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 593	2 359	234	10 %
NO1	364	306	58	19 %
NO2	878	849	28	3 %
NO3	368	352	16	5 %
NO4	549	489	59	12 %
NO5	435	363	72	20 %
Sverige	2 381	2 619	-237	-9 %
SE1	494	579	-85	-15 %
SE2	778	865	-87	-10 %
SE3	980	1 045	-65	-6 %
SE4	130	130	0	0 %
Danmark	493	693	-200	-29 %
Jylland	336	512	-176	-34 %
Sjælland	157	181	-24	-13 %
Finland	1 352	1 383	-30	-2 %
Norden	6 820	7 054	-234	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 240	2 396	-157	-7 %
NO1	508	577	-68	-12 %
NO2	653	677	-24	-4 %
NO3	468	508	-40	-8 %
NO4	339	338	1	0 %
NO5	271	297	-25	-9 %
Sverige	2 079	2 233	-154	-7 %
SE1	156	163	-7	-4 %
SE2	228	238	-10	-4 %
SE3	1 358	1 464	-107	-7 %
SE4	337	367	-31	-8 %
Danmark	621	704	-83	-12 %
Jylland	366	430	-64	-15 %
Sjælland	255	273	-19	-7 %
Finland	1 424	1 466	-42	-3 %
Norden	6 363	6 799	-436	-6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	354	-37	391	
Sverige	303	386	-83	
Danmark	-128	-11	-117	
Finland	-72	-83	11	
Norden	456	255	202	

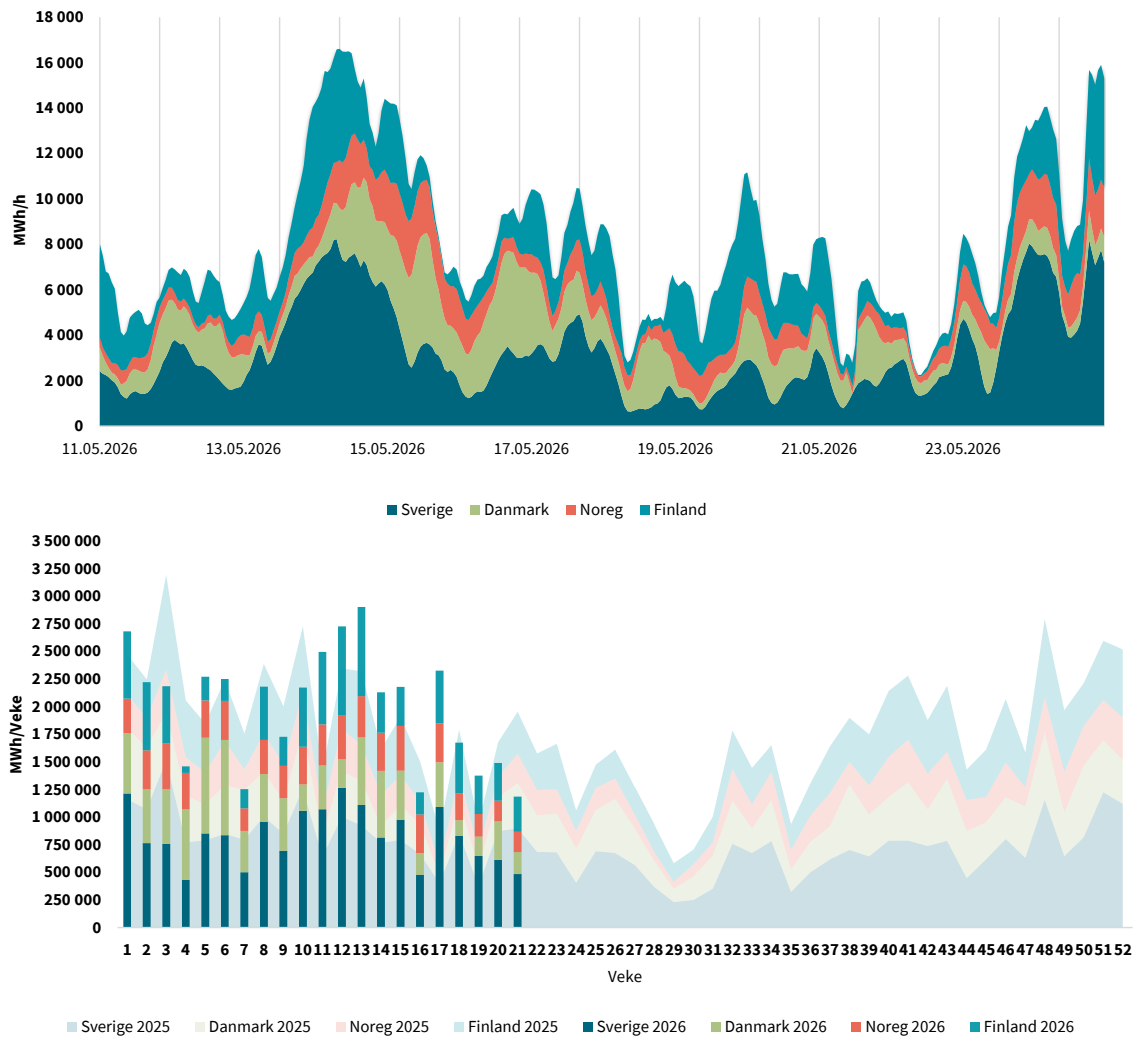
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

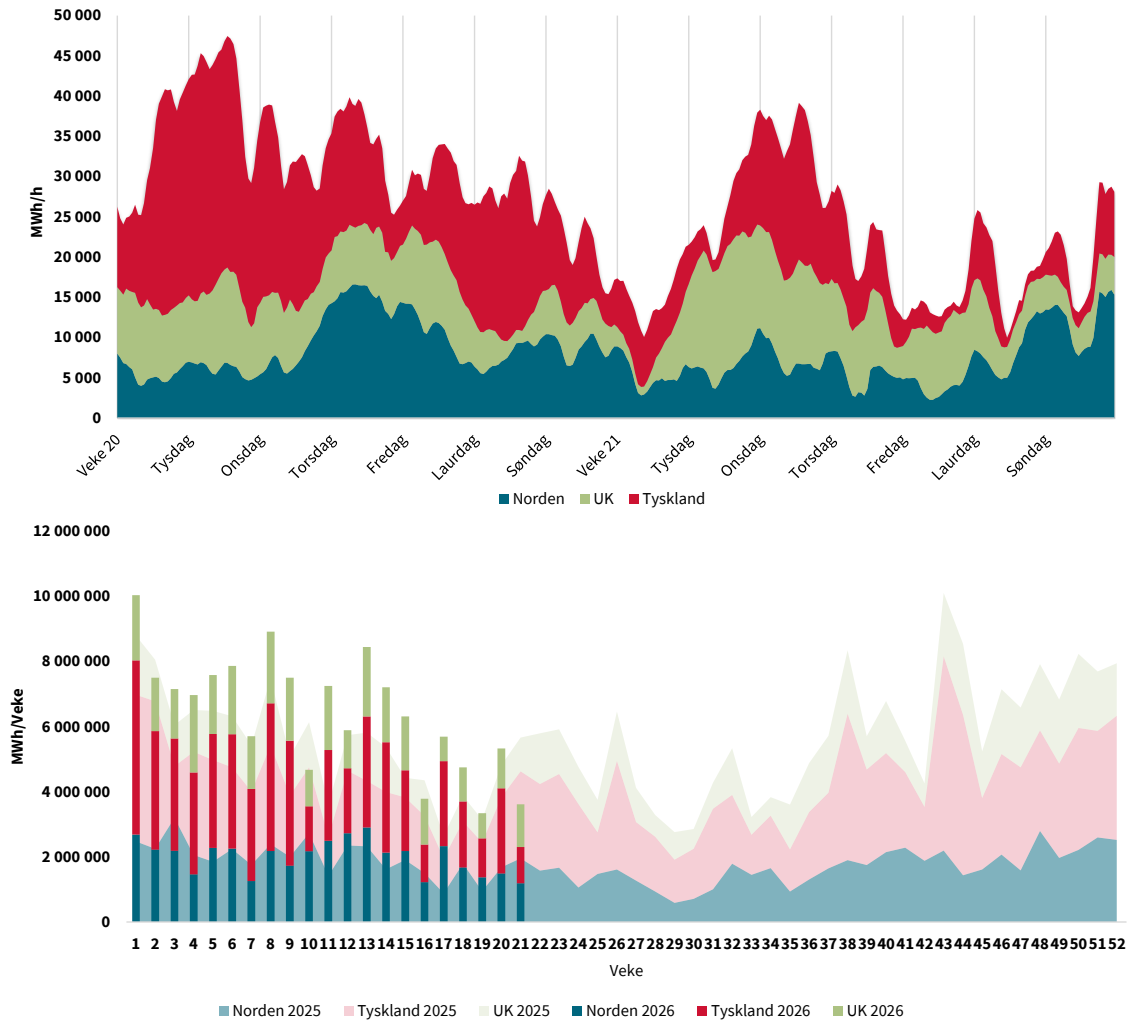
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

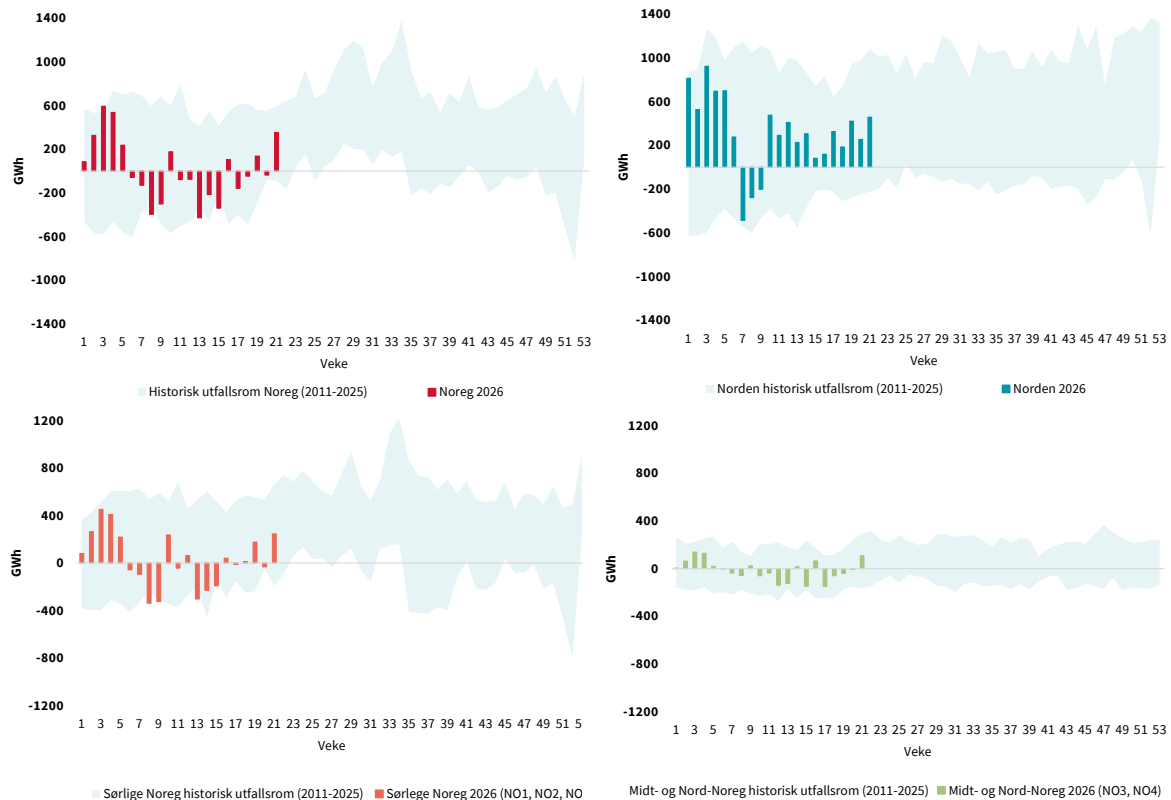
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	42,8	47,6	-10,1	-4,8
Forbruk	42,2	39,4	7,3	2,9
Nettoeksport	0,6	8,3		-7,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	21,4	23,2	-8,2	-1,9
Forbruk	21,6	21,3	1,4	0,3
Nettoeksport	-0,3	1,9		-2,2
Noreg				
Produksjon	64,2	70,9	-10,5	-6,7
Forbruk	63,9	60,7	5,0	3,2
Nettoeksport	0,3	10,2		-9,9
Norden				
Produksjon	187,3	189,2	-1,0	-1,9
Forbruk	180,7	171,2	5,3	9,6
Nettoeksport	6,5	18,0		-11,5

* 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.

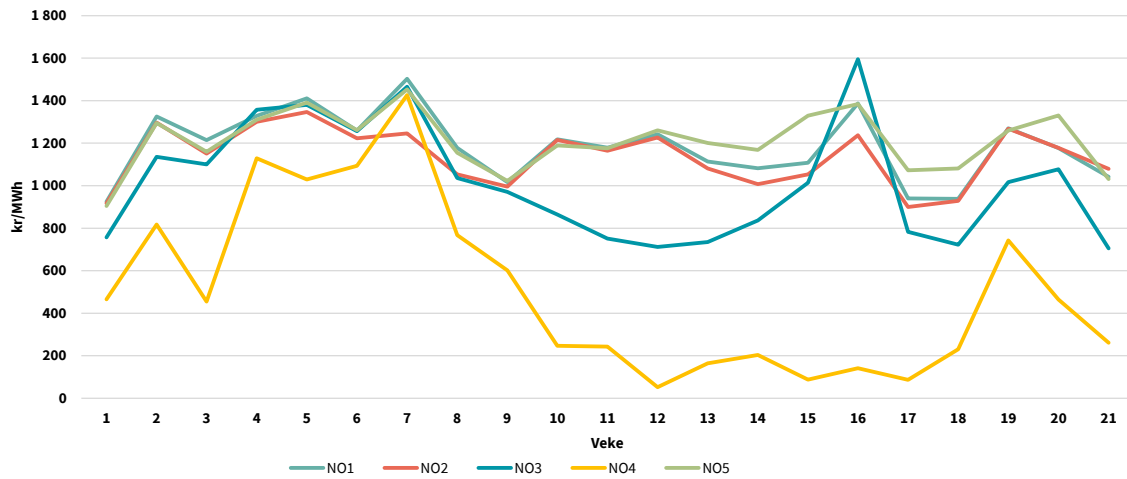


Kraftprisar Engrosmarknaden

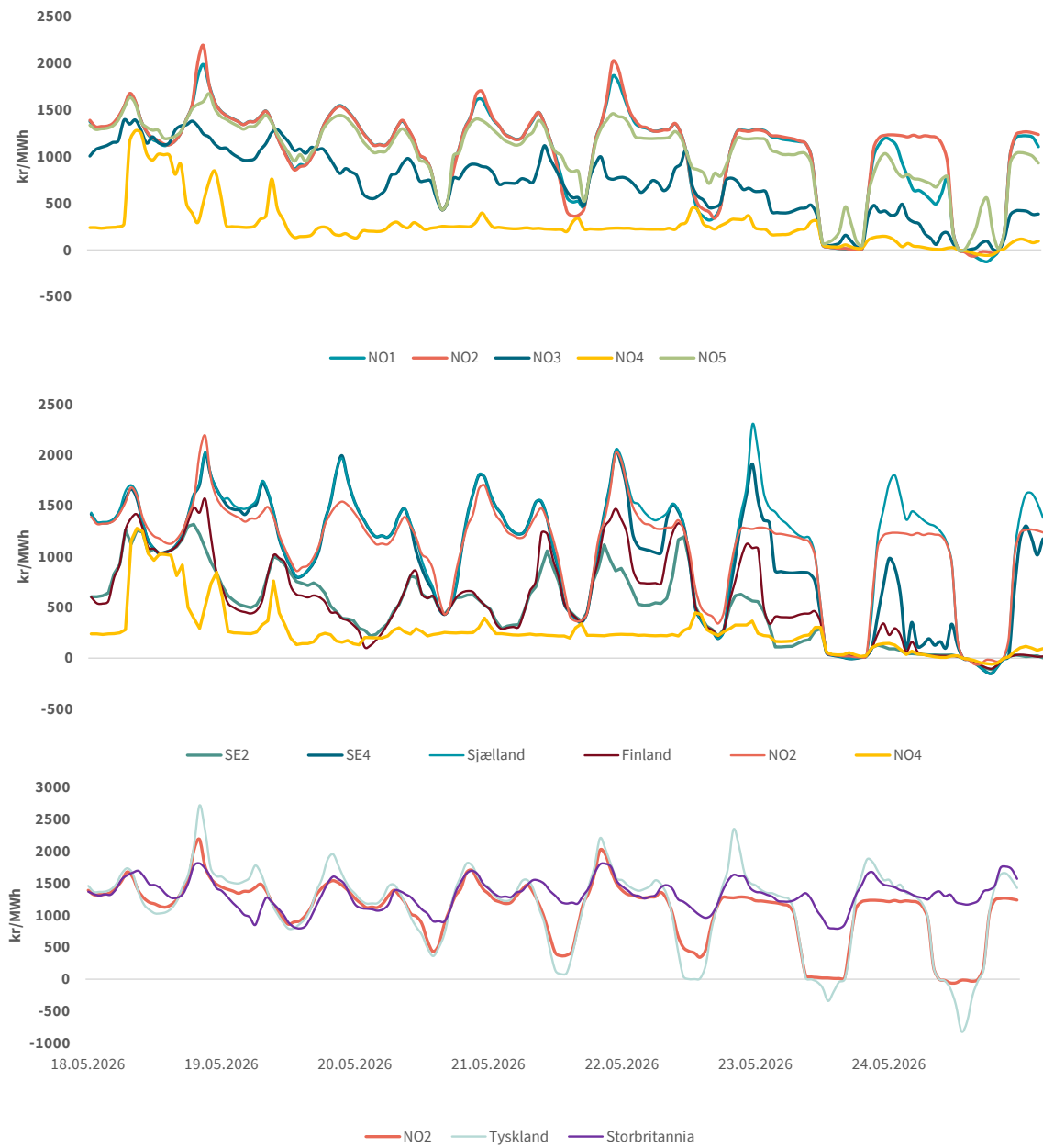
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SysPower

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2026)	Veke 21 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1041,6	1177,2	669,4	-11,5	55,6
NO2	1078,6	1178,2	703,3	-8,5	53,4
NO3	704,9	1077,4	64,7	-34,6	989,8
NO4	261,3	464,7	34,4	-43,8	659,9
NO5	1031,1	1330,6	473,4	-22,5	117,8
SE1	467,6	708,6	42,0	-34,0	1013,0
SE2	495,3	787,8	31,9	-37,1	1451,3
SE3	789,7	929,6	304,3	-15,0	159,6
SE4	987,4	1062,3	537,1	-7,1	83,8
Finland	557,4	774,3	72,2	-28,0	671,6
Jylland	1141,4	1075,9	640,8	6,1	78,1
Sjælland	1136,8	1103,0	647,0	3,1	75,7
Nederland	1084,6	1017,9	764,9	6,5	41,8
Tyskland	1136,0	1067,9	797,6	6,4	42,4
Polen	1173,7	1195,2	1143,9	-1,8	2,6
Storbritannia	1319,0	1292,2	970,4	2,1	35,9
Frankrike	527,3	475,7	222,3	10,8	137,2
Belgia	1050,3	975,3	755,9	7,7	39,0

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SysPower



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SysPower

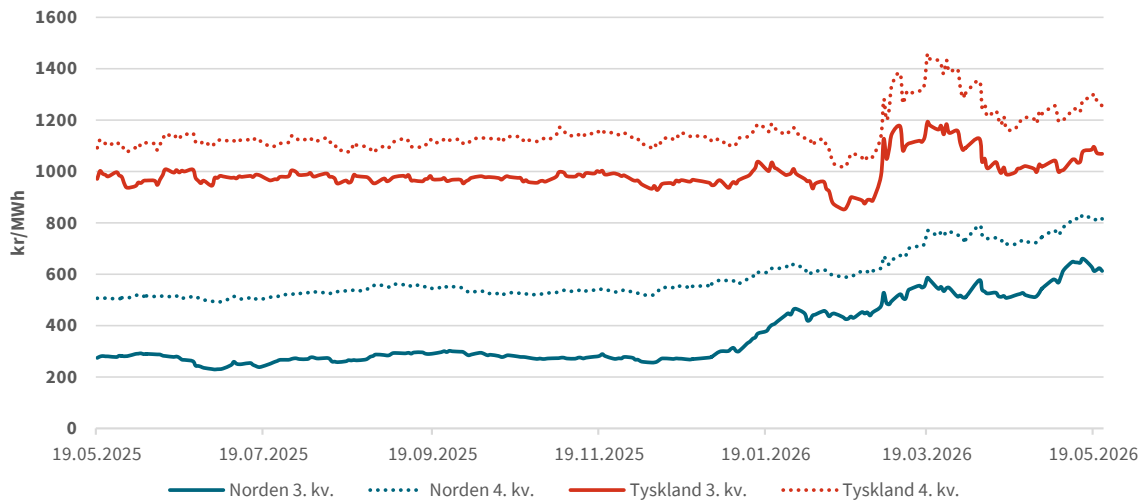


Terminmarknaden

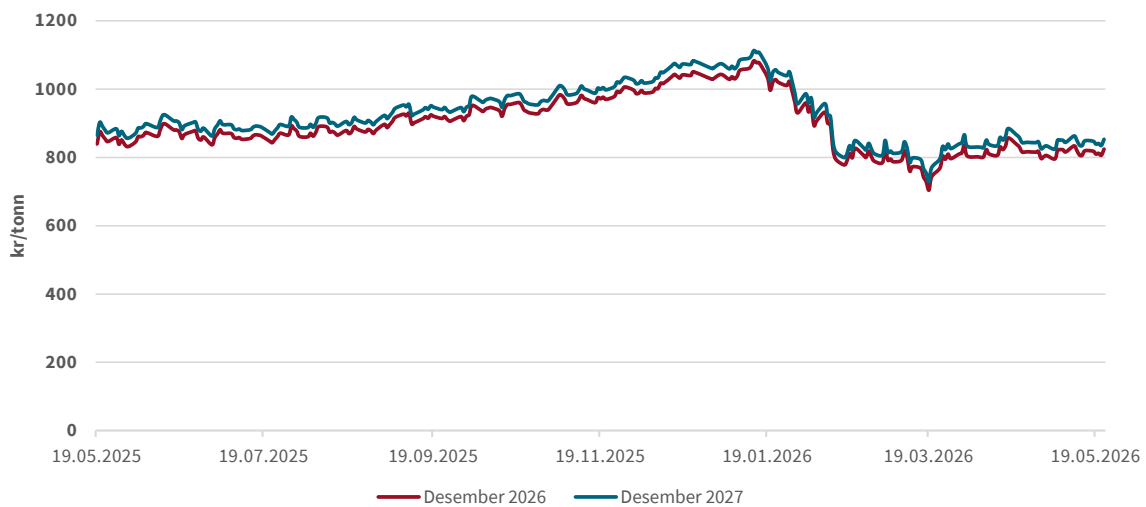
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 21	Veke 20	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juni	623,6	674,0	-7,5
	Juli	540,2	591,3	-8,6
	3. kvartal 2026	612,9	660,7	-7,2
	4. kvartal 2026	816,2	831,4	-1,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1069,2	1078,7	-0,9
	4. kvartal 2026	1255,5	1277,5	-1,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	824,5	819,5	0,6
	Desember 2027	853,3	848,9	0,5

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 strømknader - 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-06-30	48 dagar	412	412	Link 79
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-09-30	152 dagar	409	409	Link 98
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 91
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-05-27	74 dagar	455	79-455	Link 4
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-05-18	2026-05-22	4 dagar	160	160	Link 39
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 72
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 75
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 92
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-05-25	2026-06-20	26 dagar	120	120	Link 94
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-05-11	2026-05-29	18 dagar	440	10-440	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	300	0-300	Link 32
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2026-05-22	2026-05-26	3 dagar	110	110	Link 7
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-27	38 dagar	310	310	Link 15
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-05-14	2026-05-22	7 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 85
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 104
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	350-600	Link 46
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2026-05-26	2026-05-29	3 dagar	125	125	Link 59
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-05-26	2026-05-29	3 dagar	120	0-120	Link 60

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 69
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 73
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-05-28	34 dagar	110	110	Link 24
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-05	424 dagar	280	15-280	Link 34
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-06-03	40 dagar	110	110	Link 44
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 93
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-05-28	3 dagar	320	320	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2026-05-18	2026-05-22	4 dagar	156	156	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-05-25	2026-06-18	24 dagar	160	160	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	Link 88
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2026-05-21	2026-06-05	15 dagar	249	129-249	Link 29
Planned	SE2	Eolus Wind Power Management AB	stor-skälsjön wind farm	2026-05-18	2026-05-22	4 dagar	260	260	Link 38
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	Link 61
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 76
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-07-23	80 dagar	1081	1081	Link 81
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-05-29	6 dagar	565	565	Link 11
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-12	73 dagar	190	190	Link 25
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-15	2026-05-21	6 dagar	130	130	Link 28
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-10	74 dagar	1400	1400	Link 48
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-04-23	2026-05-19	26 dagar	130	130	Link 54
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-05-20	2026-05-24	4 dagar	448	283-448	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-05-18	2026-06-07	20 dagar	200	200	Link 80

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-12	2026-06-03	22 dagar	7600	500-900	Link 6

Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-05-21	2026-05-28	7 dagar	2800	400	Link 21
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-21	2026-05-28	7 dagar	6200	400	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-05-05	2026-05-20	15 dagar	1200	400	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-05	2026-05-20	15 dagar	1200	400	Link 37
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-04-20	2026-05-18	27 dagar	600	600	Link 51
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-04-20	2026-05-18	27 dagar	615	615	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	6200	2500	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	2810	2210	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1200	800-1000	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	7600	1900	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1700	950	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	7600	1900	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	1200	800-1000	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	2810	2210	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	6200	2500	Link 53
Planned	Energinet	DK1 → GB	2026-05-18	2026-05-31	13 dagar	1456	1456	Link 55
Planned	Energinet	GB → DK1	2026-05-18	2026-05-31	13 dagar	1456	1456	Link 55
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-05-19	2026-05-22	2 dagar	600	600	Link 56
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-05-19	2026-05-22	2 dagar	615	615	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-07	2026-05-25	18 dagar	723	303	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-07	2026-05-18	10 dagar	723	303	Link 58
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-05-08	2026-05-27	19 dagar	1700	375	Link 67
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 68
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 71
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	2095	200	Link 74
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	2145	200	Link 74

Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	500	500	Link 74
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	500	500	Link 74
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	1000	300	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	7600	2000	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	715	465	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	2095	1945	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-24	37 dagar	1200	1000	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 84
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 86
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	6200	1700	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	7600	1100	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	1200	900	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	2810	2010	Link 95
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	1000	600	Link 97
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2026-05-18	2026-05-29	11 dagar	985	585	Link 97
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-05-18	2026-06-05	18 dagar	3700	400	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 103

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-25	2026-05-26	0 dagar	260	113	Link 2
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-25	2026-06-01	6 dagar	396	111-225	Link 3

Unplanned	FI	Gasum Oyj	Kokkola Zinc smelter	2026-05-25	2026-05-27	2 dagar	142	97-107	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-24	2026-05-25	0 dagar	260	114	Link 13
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-25	2026-05-25	0 dagar	396	108	Link 14
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-22	2026-05-22	0 dagar	396	133	Link 22
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-21	2026-05-21	0 dagar	396	111-211	Link 31
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-19	2026-05-19	0 dagar	396	133-236	Link 43
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-18	2026-05-18	0 dagar	396	110	Link 49
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-05-19	2026-05-20	0 dagar	270	140	Link 50
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-25	2026-05-25	0 dagar	150	150	Link 12
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-22	2026-05-22	0 dagar	150	150	Link 33
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-05-20	2026-05-21	0 dagar	280	280	Link 36
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-05-23	2026-05-26	3 dagar	210	180	Link 8
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-05-19	2026-05-20	0 dagar	210	130	Link 41
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-05-18	2026-05-18	0 dagar	210	210	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-05-21	2026-05-21	0 dagar	359	142	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-05-19	2026-05-19	0 dagar	359	140	Link 66
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-05-23	2026-05-23	0 dagar	130	130	Link 17
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-05-22	2026-05-23	1 dagar	290	142	Link 18
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-24	2026-05-24	0 dagar	230	230	Link 26
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-05-20	2026-05-21	1 dagar	290	165-280	Link 35
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-05-20	2026-05-21	1 dagar	215	115-185	Link 40
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-05-20	2026-05-20	0 dagar	130	130	Link 45
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-05-21	2026-05-22	1 dagar	215	105	Link 99
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-05-04	2026-05-21	17 dagar	149	60-140	Link 62