

Kraftsituasjonen veke 12, 2026

Betydelege prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg

Det var betydelege prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg i veke 12. Høg vindkraftproduksjon nord i Norden bidrog til at det vart fleire timar med null- og minusprisar i Nord-Noreg (NO4). I sørlege Noreg held kraftprisane seg derimot høge. Samanlikna med førre veke var det lågare vindkraftproduksjon på kontinentet og i Storbritannia, noko som bidrog til at det vart høgare kraftprisar og nettoeksport frå sørlege Noreg.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 124 øre/kWh (+6 øre/kWh frå veke 11)
- Sørvest-Noreg (NO2): 123 øre/kWh (+6 øre/kWh frå veke 11)
- Midt-Noreg (NO3): 71 øre/kWh (-4 øre/kWh frå veke 11)
- Nord-Noreg (NO4): 5 øre/kWh (-19 øre/kWh frå veke 11)
- Vest-Noreg (NO5): 126 øre/kWh (+8 øre/kWh frå veke 11)

Auka prisforskjellar i Noreg

Det var betydelege prisforskjellar mellom nord og sør i Noreg førre veke. I Nord-Noreg (NO4) var det fleire timar med null- og minusprisar. Dette skuldast mellom anna høg vindkraftproduksjon nord i Norden, lågt forbruk som følgje av mildare vêr, samt flaskehalsar i nettet.

I dei sørlege prisområda (NO1, NO2 og NO5) følgde kraftprisane i stor grad prisutviklinga på kontinentet. Der førte lågare vindkraftproduksjon til at meir av kraftforbruket måtte dekkjast av fossil kraftproduksjon, noko som trakk snittprisane over veka opp.

Kraftflyt til Nord-Noreg (NO4)

Trass i at Nord-Noreg (NO4) ofte hadde lågare kraftpris vart det import av kraft frå Sverige (SE1 og SE2) gjennom store delar av veka. Høg vindkraftproduksjon gav eit stort kraftoverskot nord i Norden. I slike høve kan import til Nord-Noreg (NO4) avlaste kraftnettet i nærliggande prisområde, og gi høgare kraftflyt frå nord til sør i Norden, der etterspurnaden og kraftprisane er høge. Eit planlagt vedlikehald av nettet i Midt-Noreg (NO3) forsterka denne effekten førre veke.

Nettoimport av kraft til Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned i veke 12, og nedgangen var spesielt stor i Nord-Noreg (NO4). Samanlikna med veka før vart vasskraftproduksjonen der halvert, mellom anna grunna den høge vindkraftproduksjonen i områda rundt. Det har aldri før vore så låg vasskraftproduksjon i Nord-Noreg (NO4) på denne årstida, og dette bidrog til at Noreg vart nettoimportør av kraft veka sett under eitt. Det var noko høgare eksport enn import frå sørlege Noreg. Lågare vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar på kontinentet og i Storbritannia bidrog til dette.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselprisane 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.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var temperaturen 3-5 grader over normalen i Sør-Noreg og 5-6 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 13 er det venta temperaturar 2 grader over normalen ved kyst og lågland i Sør- og Aust-Noreg, og elles om lag på normalen i Sør-Noreg. Det er venta temperaturar 1-2 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 12 er det utrekna eit tilsig på 1,1 TWh, som er om lag 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 13 er det venta eit tilsig på 1,4 TWh, som er om lag 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

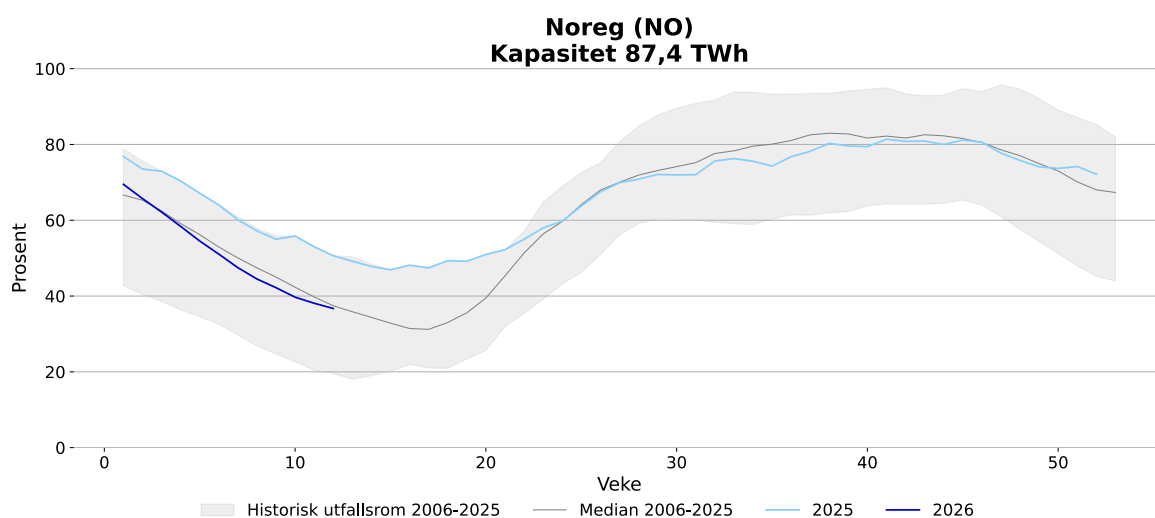
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

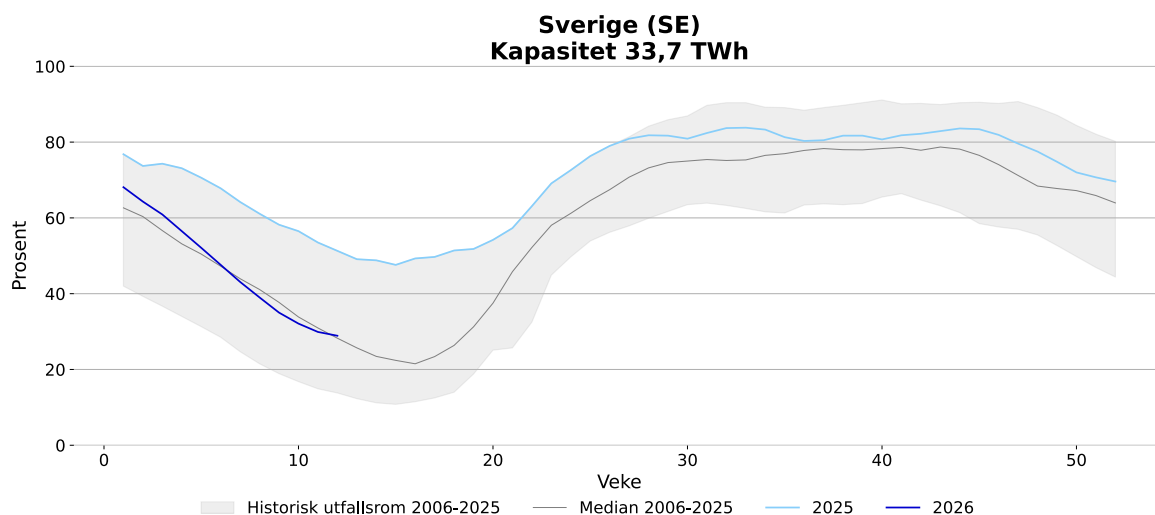
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 12 2026	Veke 11 2026	Veke 12 2025	Median veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	36.7	38.1	50.6	37.4	-1.4	-13.9	-0.7
Søraust-Noreg, NO1	21.0	23.3	28.4	18.9	-2.3	-7.4	2.1
Sørvest-Noreg, NO2	31.3	32.9	51.6	43.9	-1.6	-20.3	-12.6
Midt-Noreg, NO3	28.4	29.6	53.6	30.3	-1.2	-25.2	-1.9
Nord-Noreg, NO4	64.2	64.1	67.5	44.6	0.1	-3.3	19.6
Vest-Noreg, NO5	24.5	27.1	35.3	30.4	-2.6	-10.8	-5.9
Sverige	28.9	29.9	51.3	28.2	-1.0	-22.4	0.7

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

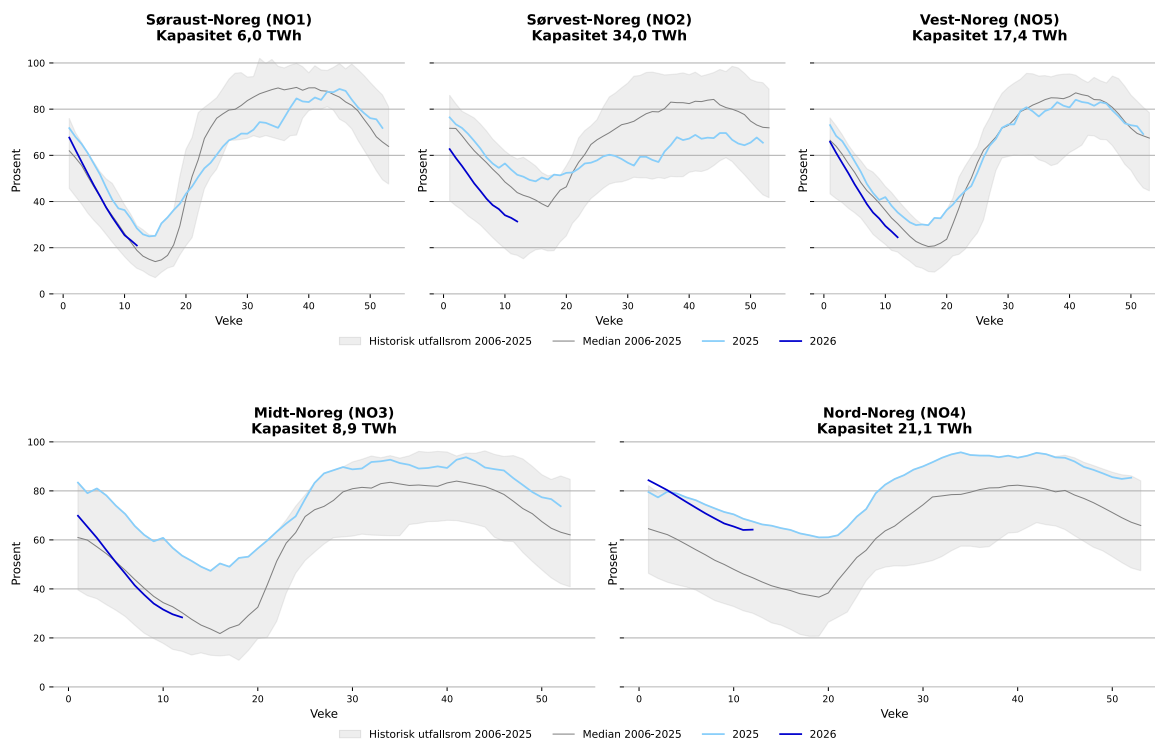
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



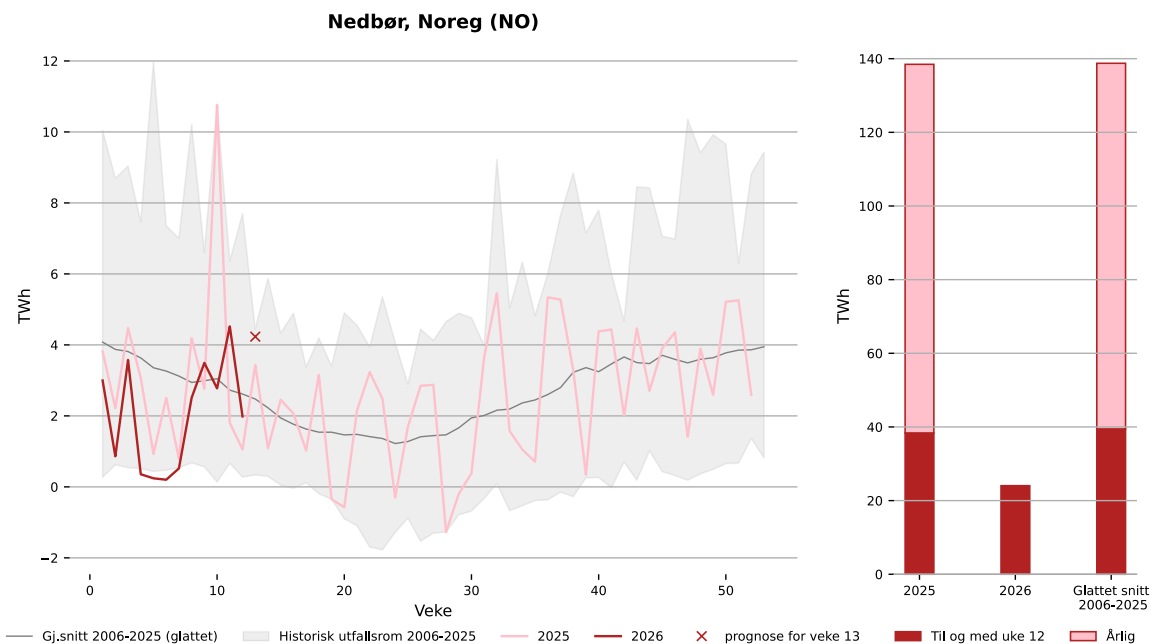
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



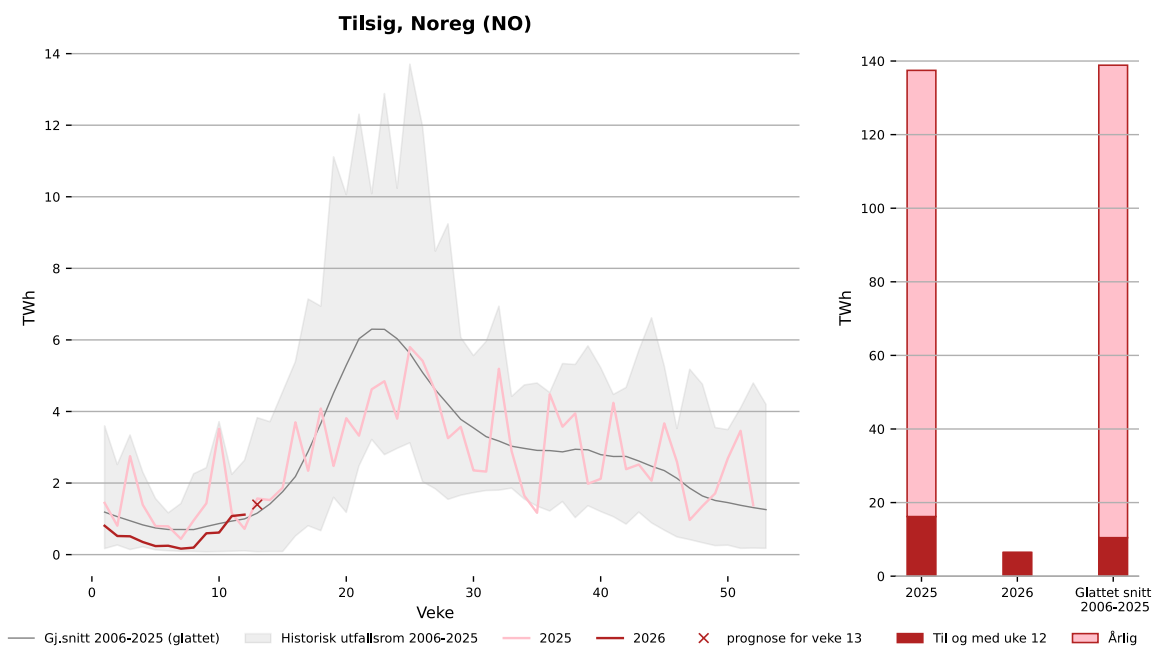
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

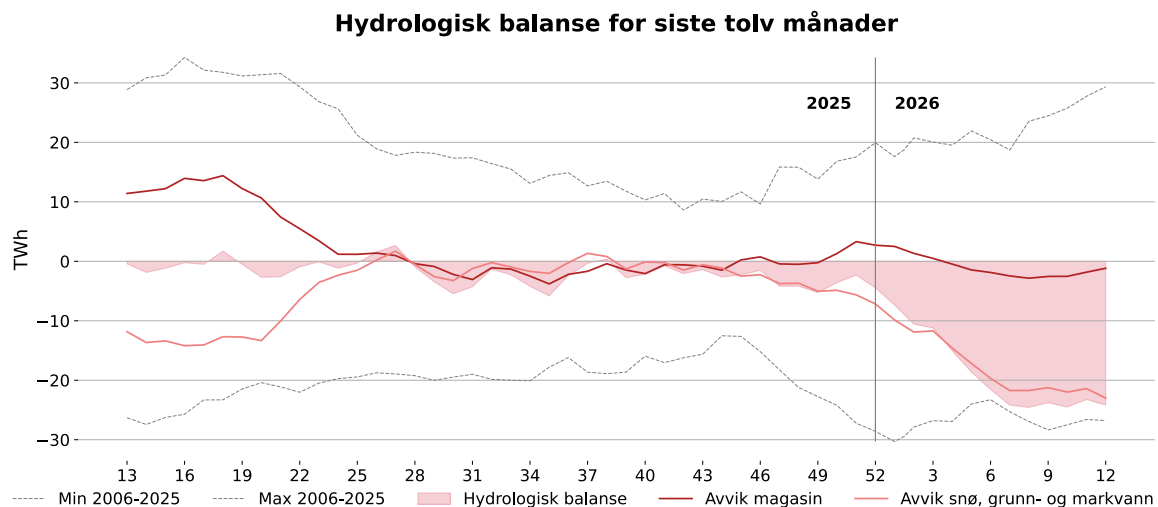
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



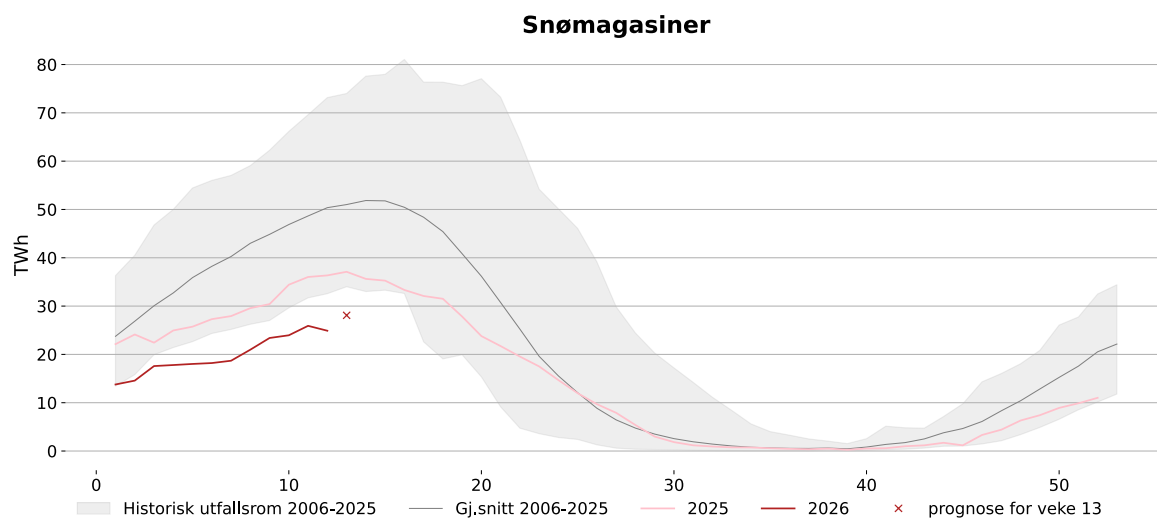
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 12 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 13 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,0	76	4,2	171
Søraust-Noreg, NO1	0,1	39	0,3	128
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	22	1,4	206
Midt-Noreg, NO3	0,3	57	0,8	161
Nord-Noreg, NO4	1,2	201	0,8	137
Vest-Noreg, NO5	0,3	54	1,0	190

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

	Veke 12 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 13 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	112	1,4	121
Søraust-Noreg, NO1	0,2	155	0,2	147
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	117	0,4	98
Midt-Noreg, NO3	0,2	85	0,2	105
Nord-Noreg, NO4	0,2	157	0,4	224
Vest-Noreg, NO5	0,1	71	0,2	85

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-12 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-12 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	24,0	-15,5	6,4	-4,1
Søraust-Noreg, NO1	3,5	-0,3	1,1	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	7,0	-5,5	2,4	-1,6
Midt-Noreg, NO3	3,3	-3,7	0,7	-1,2
Nord-Noreg, NO4	4,9	-2,4	1,3	-0,5
Vest-Noreg, NO5	5,3	-3,5	1,0	-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	-24,2	-1,2	-23,0	-0,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	0,1	-1,3	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-13,1	-4,2	-8,9	-0,6
Midt-Noreg, NO3	-4,6	-0,1	-4,5	-0,3
Nord-Noreg, NO4	1,5	3,9	-2,4	0,5
Vest-Noreg, NO5	-6,7	-0,8	-5,9	-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

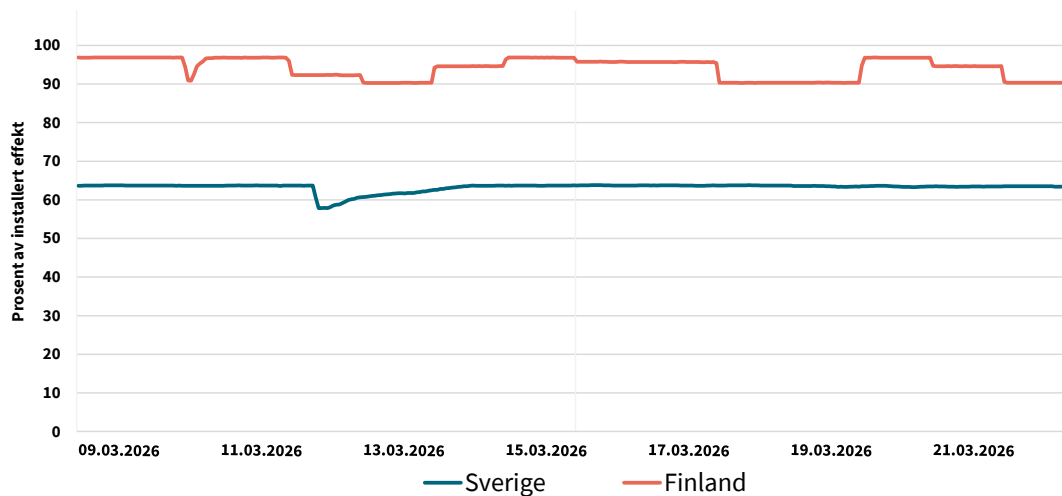
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 764	2 882	-118	-4 %
NO1	348	308	39	13 %
NO2	1 037	1 053	-16	-2 %
NO3	464	432	32	7 %
NO4	342	508	-166	-33 %
NO5	574	581	-7	-1 %
Sverige	3 283	3 275	8	0 %
SE1	535	487	48	10 %
SE2	1 200	1 236	-36	-3 %
SE3	1 412	1 388	24	2 %
SE4	136	164	-28	-17 %
Danmark	607	683	-76	-11 %
Jylland	418	482	-65	-13 %
Sjælland	190	201	-11	-6 %
Finland	1 910	1 794	115	6 %
Norden	8 564	8 635	-70	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 838	2 960	-122	-4 %
NO1	767	815	-49	-6 %
NO2	774	806	-32	-4 %
NO3	552	573	-21	-4 %
NO4	391	402	-12	-3 %
NO5	354	363	-9	-2 %
Sverige	2 655	2 756	-100	-4 %
SE1	199	214	-15	-7 %
SE2	310	323	-13	-4 %
SE3	1 706	1 781	-75	-4 %
SE4	441	439	2	0 %
Danmark	758	796	-39	-5 %
Jylland	465	495	-31	-6 %
Sjælland	293	301	-8	-3 %
Finland	1 858	1 833	25	1 %
Norden	8 109	8 345	-236	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-74	-78	4	
Sverige	628	519	108	
Danmark	-150	-113	-37	
Finland	52	-39	91	
Norden	455	290	166	

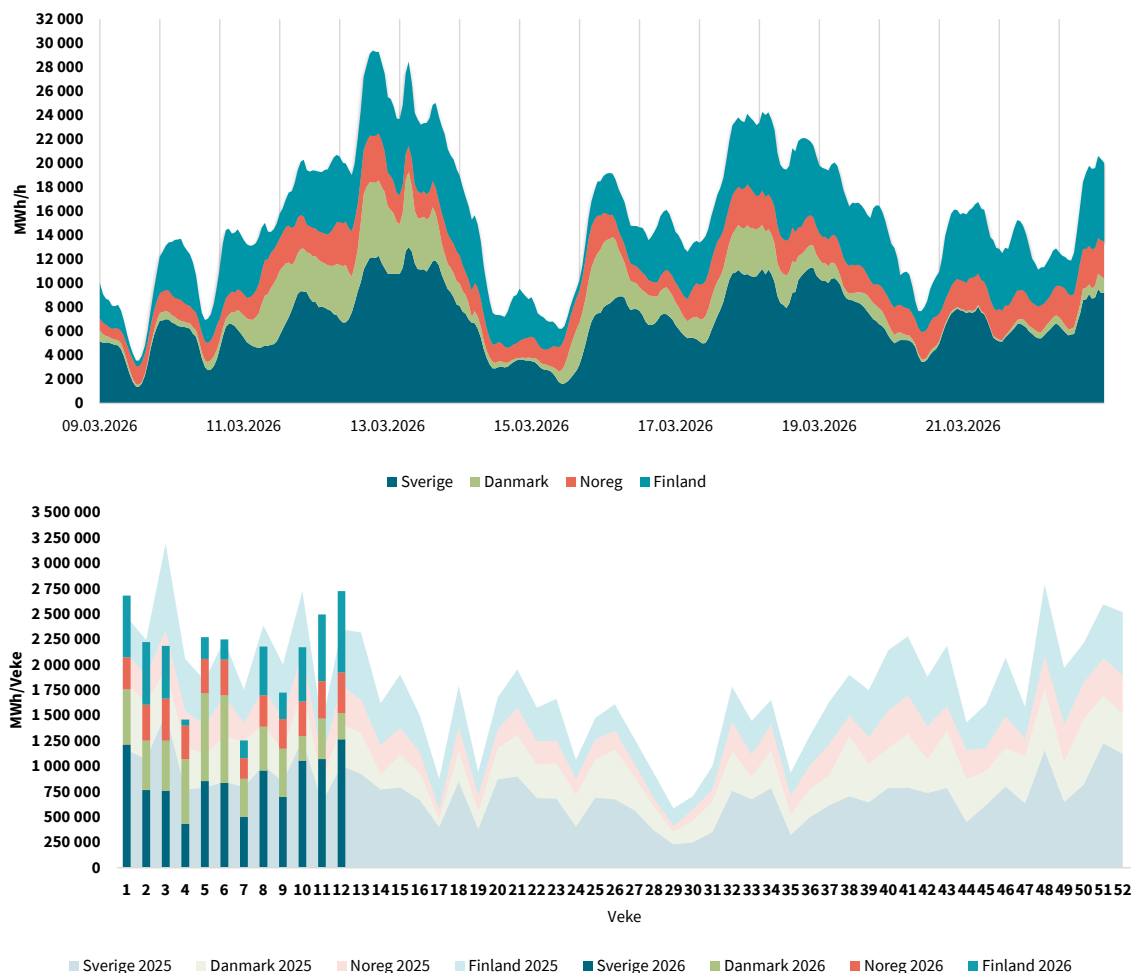
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

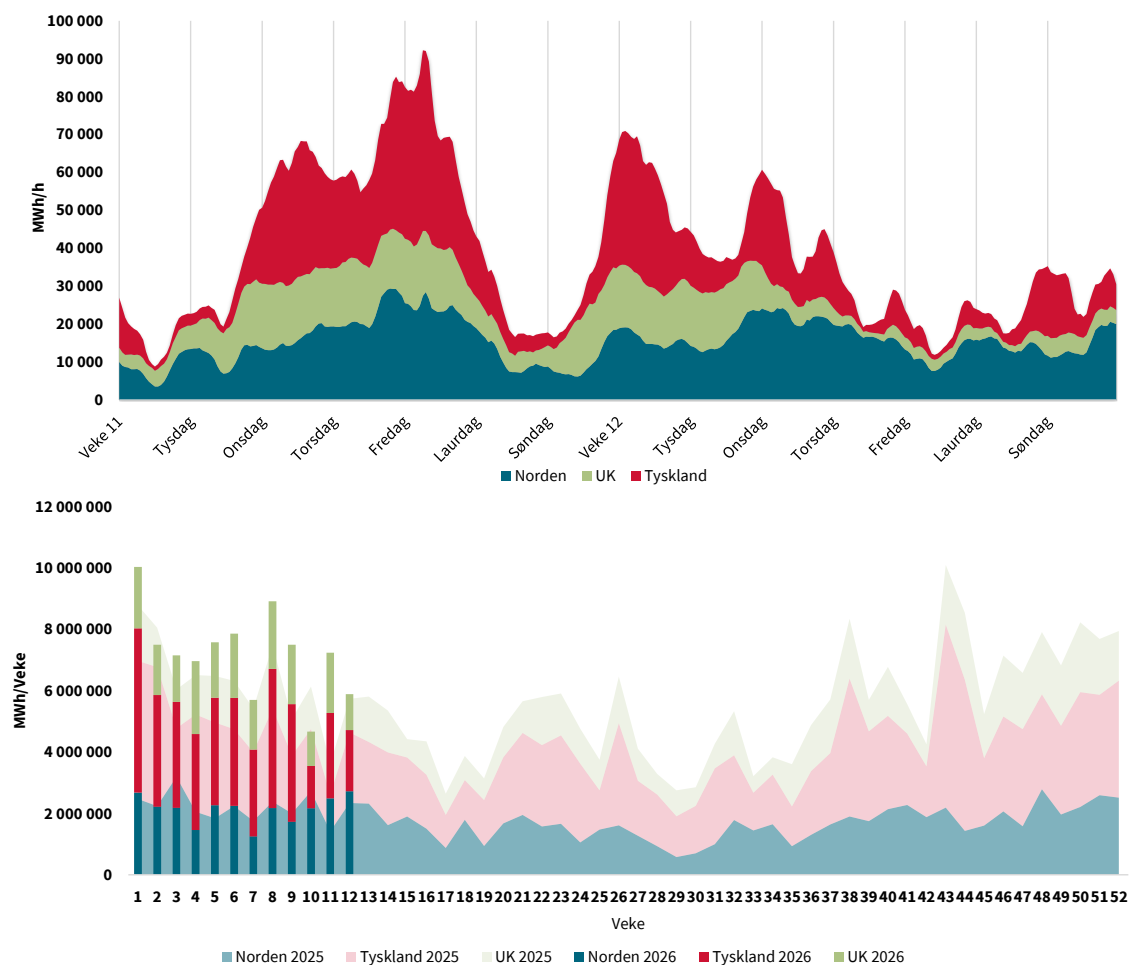
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

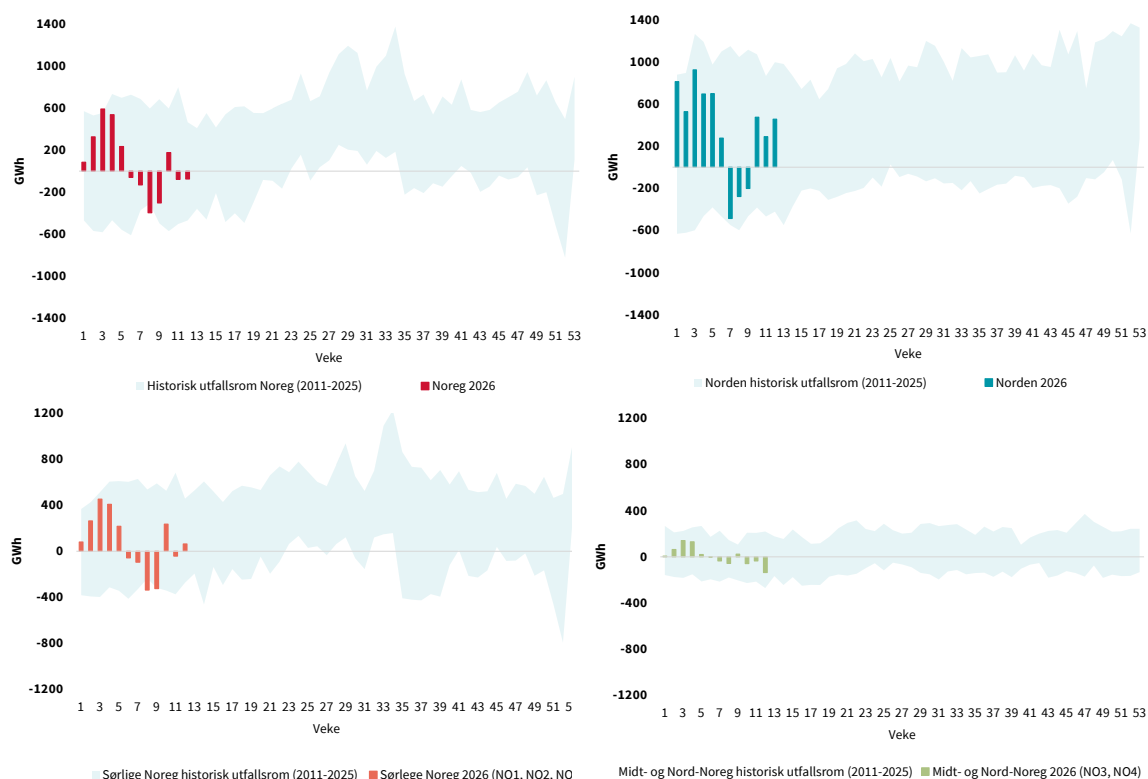
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	28,4	31,3	-9,4	-2,9
Forbruk	27,5	25,5	8,2	2,1
Nettoeksport	0,9	5,9		-5,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	13,5	14,0	-3,2	-0,4
Forbruk	13,5	13,0	3,5	0,5
Nettoeksport	0,1	0,9		-0,9
Noreg				
Produksjon	41,9	45,3	-8,0	-3,4
Forbruk	41,0	38,5	6,2	2,5
Nettoeksport	0,9	6,8		-5,9
Norden				
Produksjon	119,8	119,6	0,1	0,1
Forbruk	115,6	107,5	7,0	8,1
Nettoeksport	4,2	12,1		-7,9

* 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 illustrates the distribution of 1000 individuals of the European spruce sawfly across 12 countries. The countries are color-coded: red for the UK, NL, DE, and PL; blue for the UK, NL, DE, and PL; green for the UK, NL, DE, and PL; and purple for the UK, NL, DE, and PL. Arrows indicate the direction of movement between countries, with numbers in parentheses representing the number of individuals. The map shows a high concentration of individuals in the UK (130) and NL (130), with significant movement to DE (110) and PL (110). Other countries like EE, RU, and LT have zero individuals.

* Tal for veka før står i parentes.

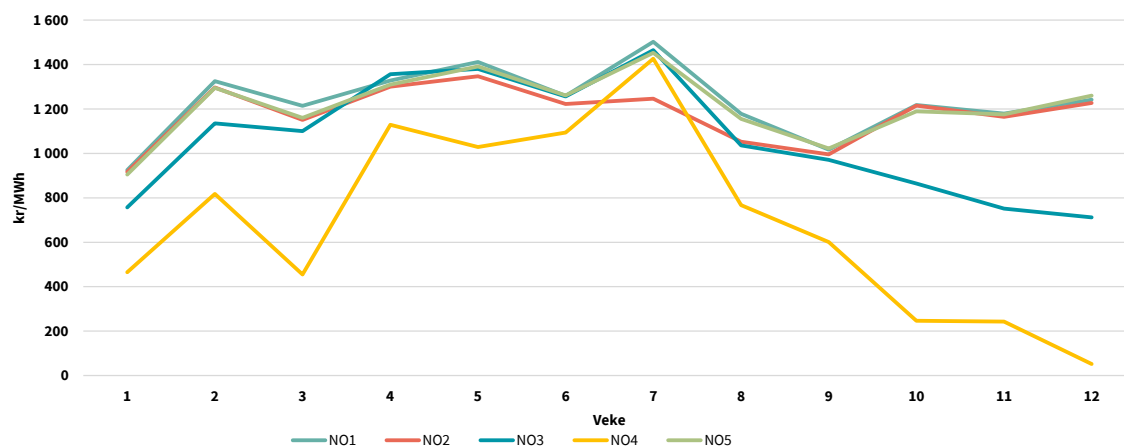
Kraftprisar

Engrosmarknaden

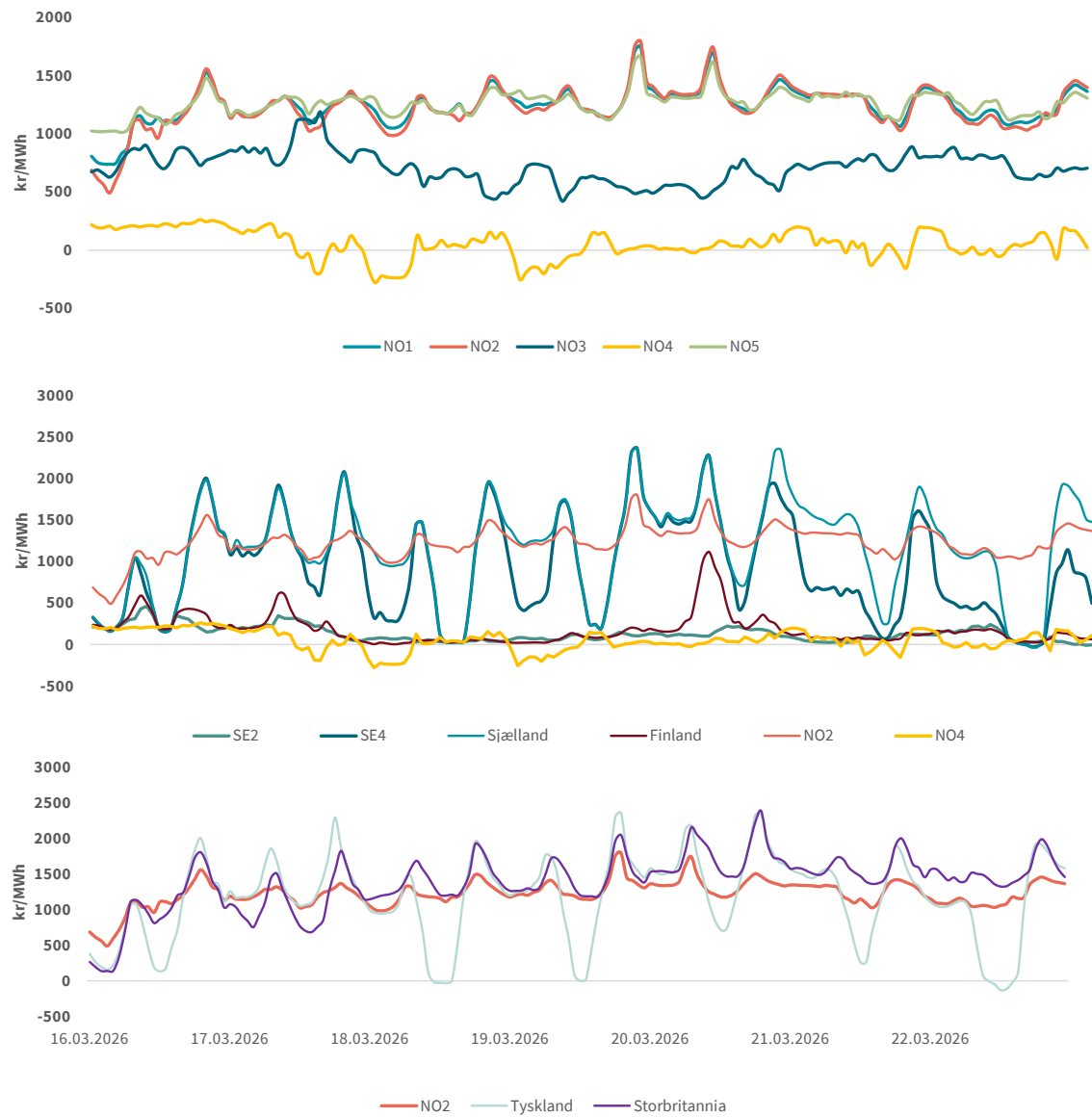
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2026)	Veke 12 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1241,8	1179,2	485,0	5,3	156,0
NO2	1227,0	1164,5	494,9	5,4	147,9
NO3	712,0	751,2	185,7	-5,2	283,5
NO4	52,0	243,1	57,8	-78,6	-10,1
NO5	1260,1	1175,5	461,8	7,2	172,9
SE1	145,6	259,2	103,6	-43,8	40,5
SE2	128,0	211,4	36,2	-39,5	253,8
SE3	692,9	575,5	536,8	20,4	29,1
SE4	913,6	727,6	673,2	25,6	35,7
Finland	176,9	329,2	513,5	-46,3	-65,6
Jylland	1162,4	1067,2	848,3	8,9	37,0
Sjælland	1166,7	1068,4	805,6	9,2	44,8
Nederland	1119,2	1157,7	920,2	-3,3	21,6
Tyskland	1172,0	1105,3	894,8	6,0	31,0
Polen	1257,2	1097,5	980,2	14,6	28,3
Storbritannia	1394,7	1144,6	1201,6	21,8	16,1
Frankrike	518,7	901,1	653,6	-42,4	-20,6
Belgia	1032,5	1100,5	901,8	-6,2	14,5

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

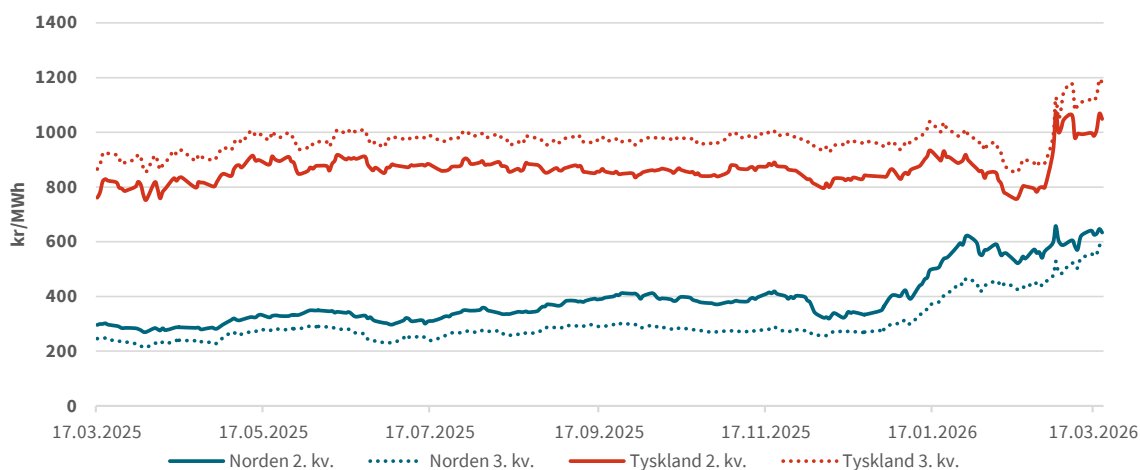


Terminmarknaden

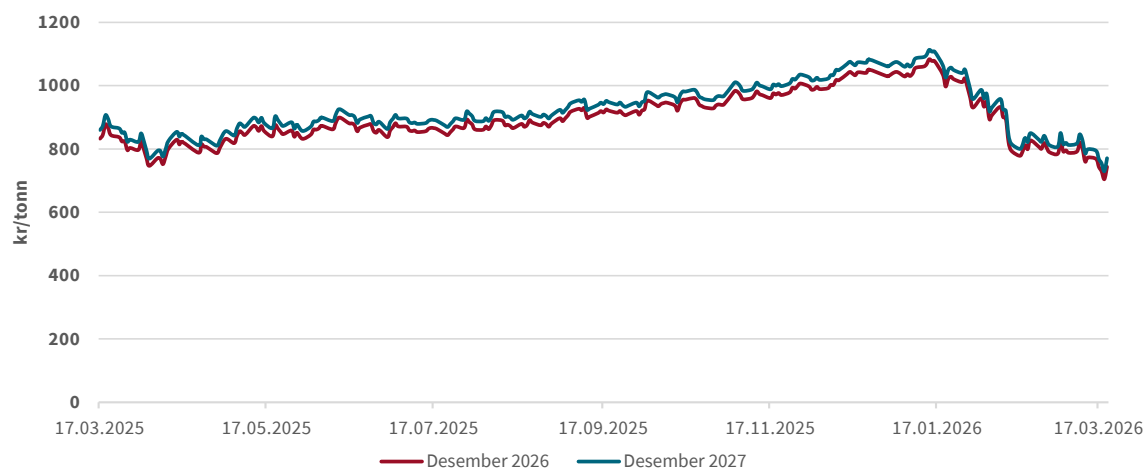
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	750,0	787,2	-4,7
	Mai	620,9	589,0	5,4
	2. kvartal 2026	634,1	628,1	1,0
	3. kvartal 2026	576,9	543,8	6,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	1049,0	993,3	5,6
	3. kvartal 2026	1179,7	1111,9	6,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	743,5	772,6	-3,8
	Desember 2027	770,4	798,8	-3,6

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	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-252	Link 33
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 44
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 29
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-03-14	2026-03-17	2 dagar	250	155-250	Link 23
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-03-10	2026-03-25	15 dagar	240	240	Link 10
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-03-08	2026-03-20	12 dagar	120	120	Link 32
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-03-04	2026-04-06	33 dagar	890	155	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 55
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2026-03-21	2026-03-27	6 dagar	365	365	Link 41
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	160	160	Link 6
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-03-11	2026-03-20	9 dagar	165	165	Link 16
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-03-27	77 dagar	160	160	Link 31
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 58
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 57
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-01	389 dagar	280	280	Link 7
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 43
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 14
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 15

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

Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-03-15	2026-03-19	4 dagar	372	104-244	Link 11
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 40
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-03-08	2026-04-04	27 dagar	1172	1172	Link 52
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-02-23	2026-03-28	33 dagar	1400	1400	Link 46
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 49

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	6200	1700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	2145	1195	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	7600	1100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	715	115	Link 5
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-03-29	33 dagar	600	396-600	Link 12
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-03-29	33 dagar	615	399-615	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-17	2026-03-19	2 dagar	7600	1100	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-03-17	2026-03-19	2 dagar	2145	1595	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-03-17	2026-03-19	2 dagar	715	415	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-03-17	2026-03-19	2 dagar	1200	100	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-03-17	2026-03-19	2 dagar	2095	1495	Link 24
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	180-600	Link 25
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	0-600	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	700	100	Link 34
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	600	100	Link 34
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	600	200	Link 34
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	500	100	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	1200	400	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	250	100	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	1000	400	Link 34

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2026-03-16	2026-03-22	6 dagar	300	50	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-13	2026-04-10	27 dagar	723	303	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-13	2026-04-10	27 dagar	723	303	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-03-16	2026-03-19	3 dagar	3900	500	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-03-09	2026-04-02	24 dagar	7600	1600	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-03-09	2026-04-02	24 dagar	6200	3200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-03-09	2026-04-02	24 dagar	2810	2210	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-09	2026-04-02	24 dagar	1200	1200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 45
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 47
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 48
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	985	385	Link 51
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-03-16	2026-03-20	4 dagar	1000	400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 54
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 65

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-22	2026-03-22	0 dagar	396	128	Link 1
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-21	2026-03-21	0 dagar	396	128	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-20	2026-03-20	0 dagar	396	105-110	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-20	2026-03-20	0 dagar	396	105	Link 8
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-18	2026-03-19	0 dagar	396	131	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-03-16	2026-03-18	2 dagar	260	100-170	Link 19
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-03-20	2026-03-20	0 dagar	130	130	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-17	2026-03-17	0 dagar	396	106-186	Link 27
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-03-16	2026-03-16	0 dagar	260	125	Link 28
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-03-20	2026-03-20	0 dagar	180	168	Link 3
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-03-20	2026-03-20	0 dagar	458	458	Link 13
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-03-19	2026-03-19	0 dagar	107	105	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-03-17	2026-03-17	0 dagar	359	145	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 35
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-21	2026-03-21	0 dagar	130	130	Link 9
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-03-19	2026-03-19	0 dagar	230	105	Link 17