

Kraftsituasjonen veke 9, 2026

Kraftforbruk og kraftprisar gjekk ned i Noreg

Kraftprisane gjekk ned i Noreg sist veke. Dette har blant anna samanheng med at kraftprisane nord på kontinentet gjekk ned, og at mildare vår bidrog til lågare kraftforbruk. Både Noreg og Norden fortset med å importere kraft.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 102 øre/kWh (-16 øre/kWh frå veke 8)
- Sørvest-Noreg (NO2): 100 øre/kWh (-6 øre/kWh frå veke 8)
- Midt-Noreg (NO3): 97 øre/kWh (-7 øre/kWh frå veke 8)
- Nord-Noreg (NO4): 60 øre/kWh (-17 øre/kWh frå veke 8)
- Vest-Noreg (NO5): 102 øre/kWh (-13 øre/kWh frå veke 8)

Fortsett nedgang i vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg

Vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk ned for andre veka på rad, og Noreg hadde nettoimport av kraft for veka sett under eitt. Totalt i Norden gjekk samla kraftproduksjon ned, blant anna grunna lågare kraftproduksjon frå vind- og kjernekraft.

Kraftprisane i Noreg gjekk ned

Kraftprisane i sørlege Noreg held fram med å følgje prisane i naboland på kontinentet. Dermed medverka ein nedgang i prisnivået her til at sørlege Noreg fekk lågare kraftprisar i veke 9, samanlikna med veka før.

Dei norske kraftprisane vart høgast på tysdag. Då låg prisane i snitt på mellom 150-200 øre/kWh i enkelte timar. Dette var ein periode der vindkraftproduksjonen var låg i store delar av Nord-Europa. Nord på kontinentet var prisane låge midt på dagen i periodar med høg solkraftproduksjon fleire av dagane sist veke. Somme land hadde tidvis negative prisar.

Mildare vår gav lågare kraftforbruk

Sist veke vart det mildare vår i store delar av landet. Ved mildare vår er oppvarmingsbehovet lågare, slik at vêromslaget bidrog til at kraftforbruket gjekk ned i Noreg. Lågare forbruk har truleg også bidrege til prisnedgangen.

Krig i Midtausten

USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar, og påfølgjande konflikthar i Midtausten, har mellom anna ført til at prisen på naturgass auka sterkt i starten av inneverande veke. Verknadane av

dette er ikkje synlege i kraftsituasjonsrapporten for veke 9, men det er venta at dei europeiske kraftmarknadane vil bli påverka framover.

Merknad

Produksjonsdata for Danmark held for tida på med å bli oppdaterte hos dataleverandør. Dette inneber at det kan vere feil i figurar og tabellar i rapporten som baserer seg på desse tala.

Vêr og hydrologi

I veke 9 var temperaturen 2-3 grader over normalen i Sør-Noreg, og kring 1 grad over normalen i Nord-Noreg. I veke 10 er det venta temperaturar på 2-4 grader over normalen i Sør-Noreg og 4-5 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 9 er det utrekna eit tilsig på 0,6 TWh, som er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 10 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, som er om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

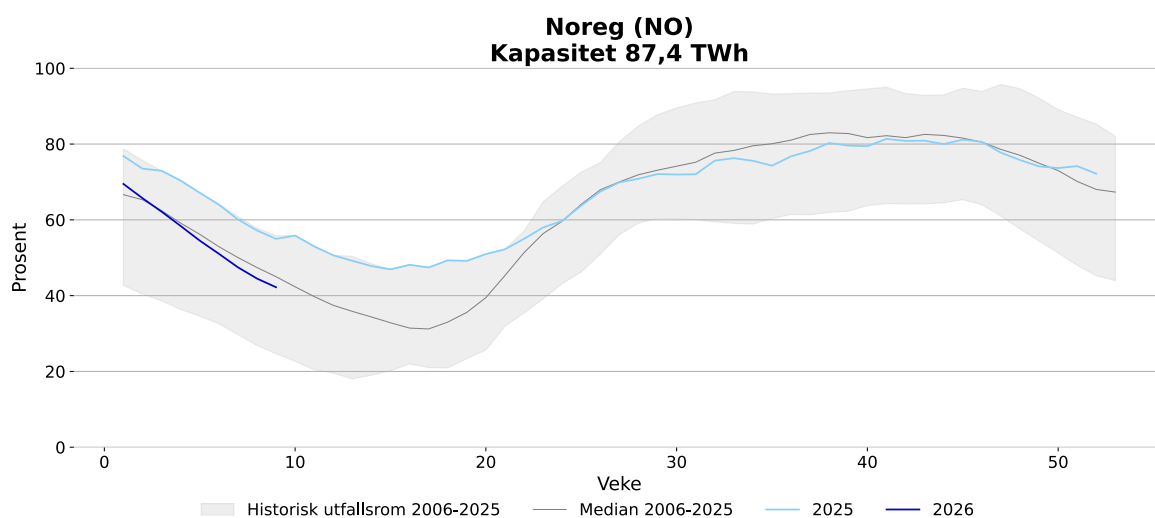
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

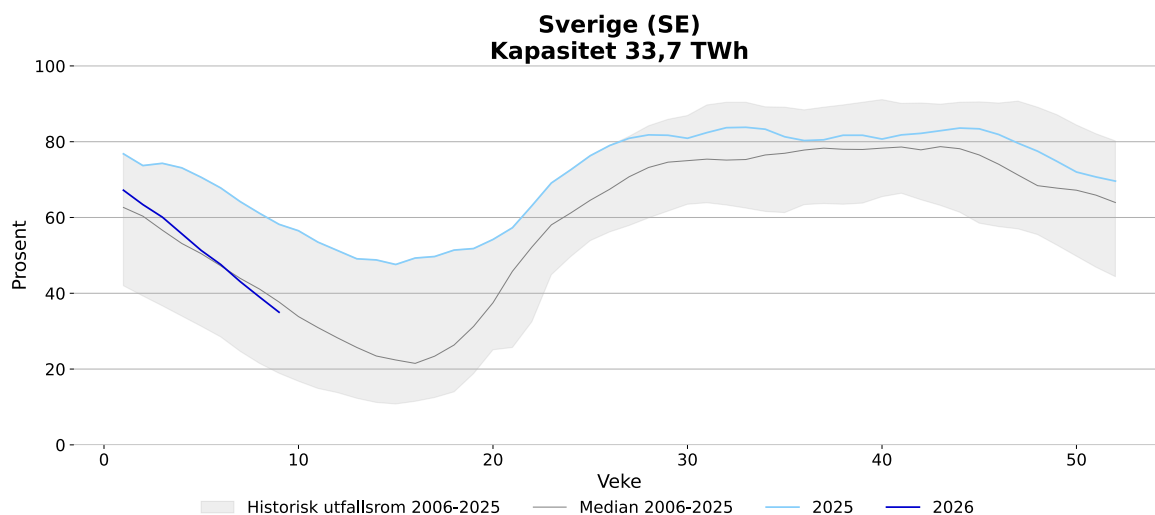
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 9 2026	Veke 8 2026	Veke 9 2025	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	42,2	44,5	55,0	45,0	-2,3	-12,8	-2,8
Søraust-Noreg, NO1	29,3	33,2	37,0	30,1	-3,9	-7,7	-0,8
Sørvest-Noreg, NO2	36,7	38,5	54,6	51,5	-1,8	-17,9	-14,8
Midt-Noreg, NO3	34,1	37,6	59,4	37,0	-3,5	-25,3	-2,9
Nord-Noreg, NO4	66,7	68,7	71,4	50,0	-2,0	-4,7	16,7
Vest-Noreg, NO5	32,7	35,2	40,7	39,3	-2,5	-8,0	-6,6
Sverige	35,0	39,0	58,2	37,7	-4,0	-23,2	-2,7

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

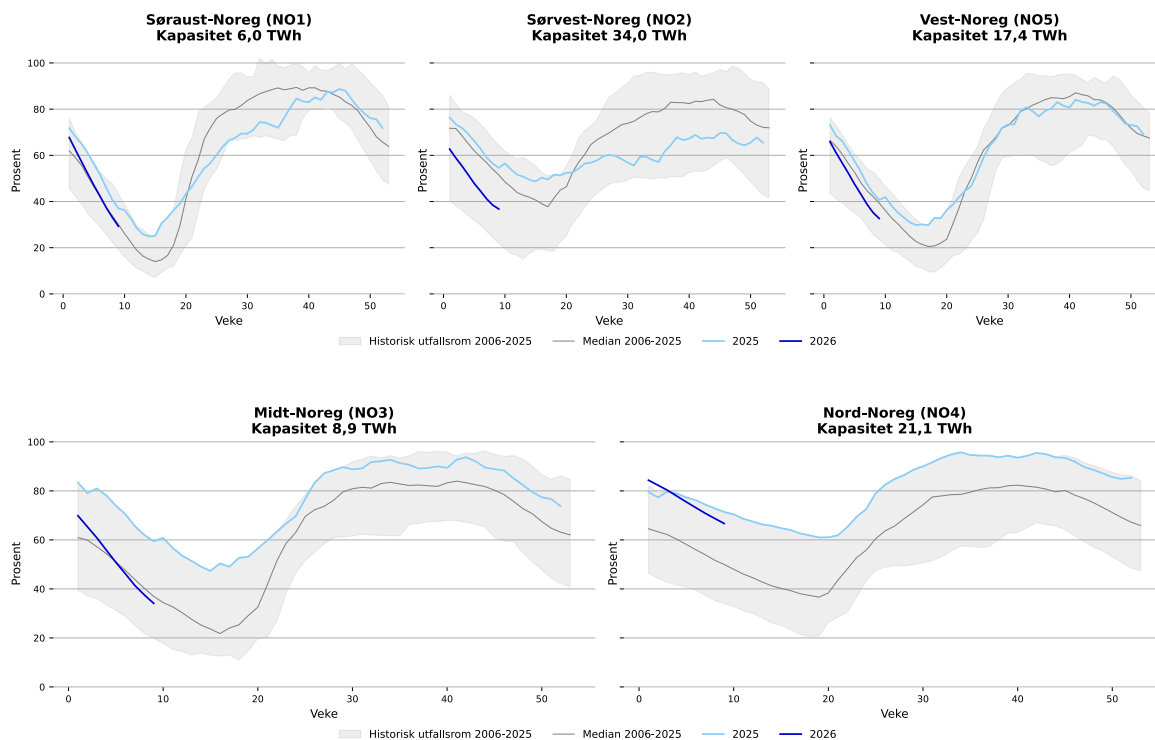
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



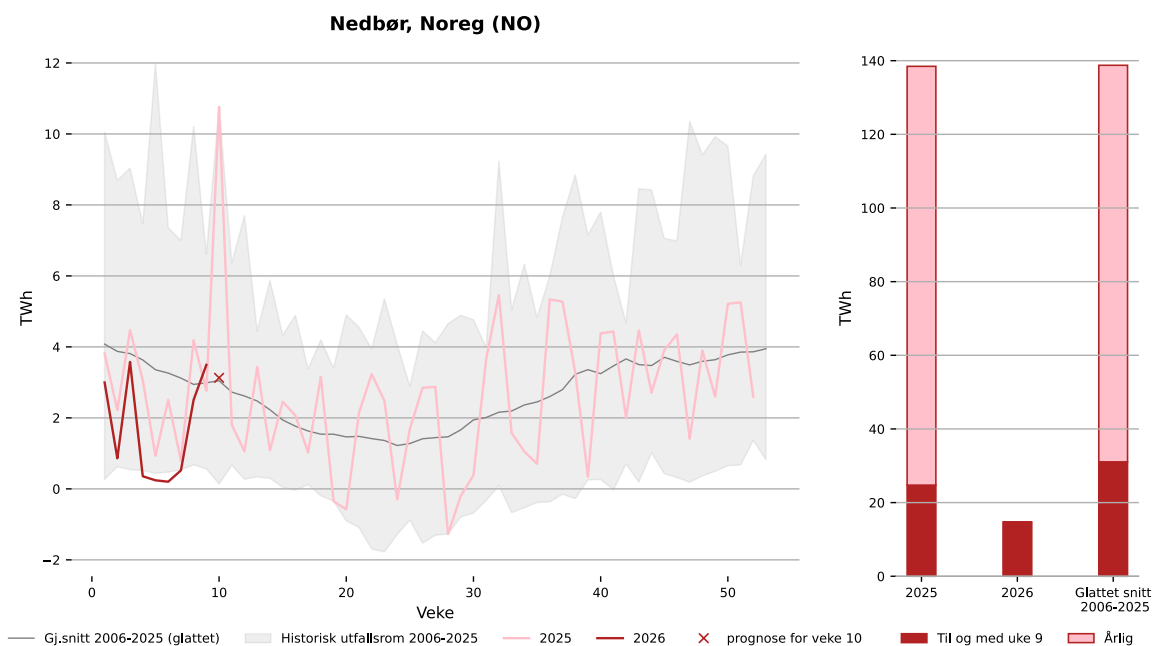
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



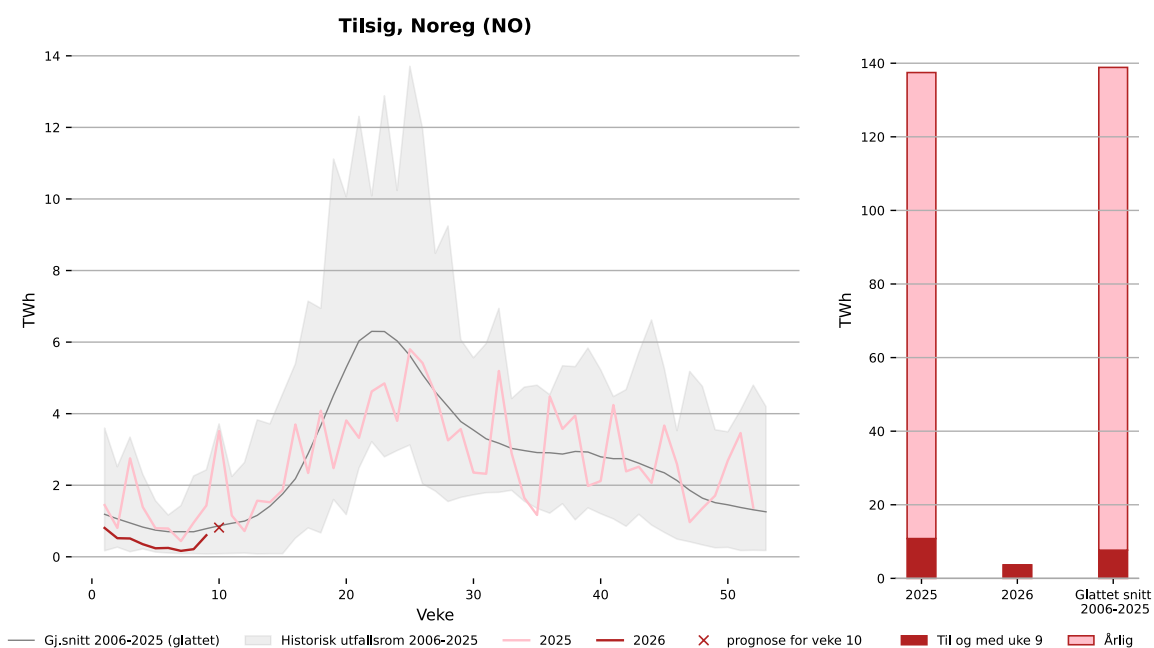
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

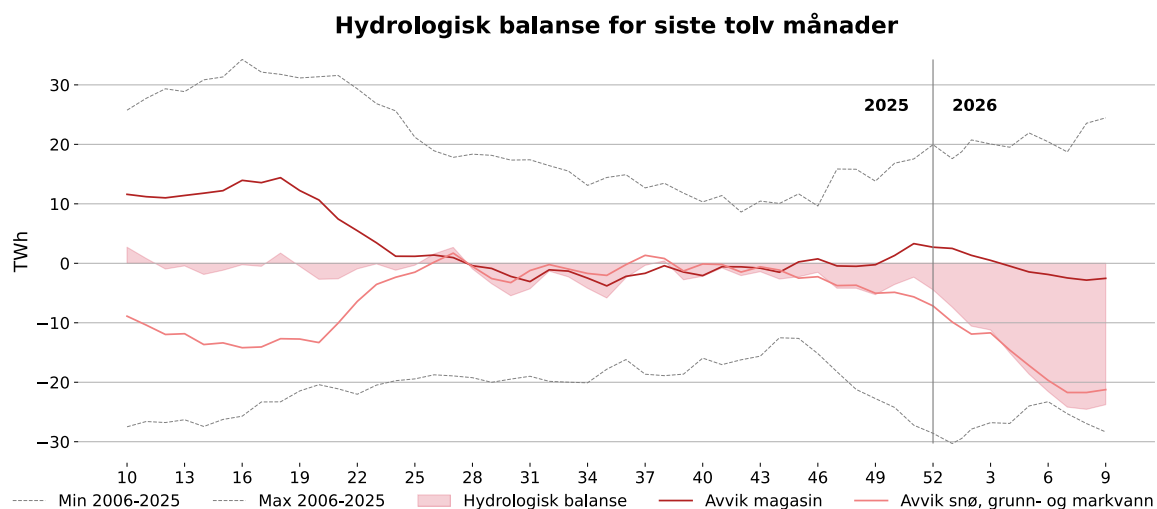
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



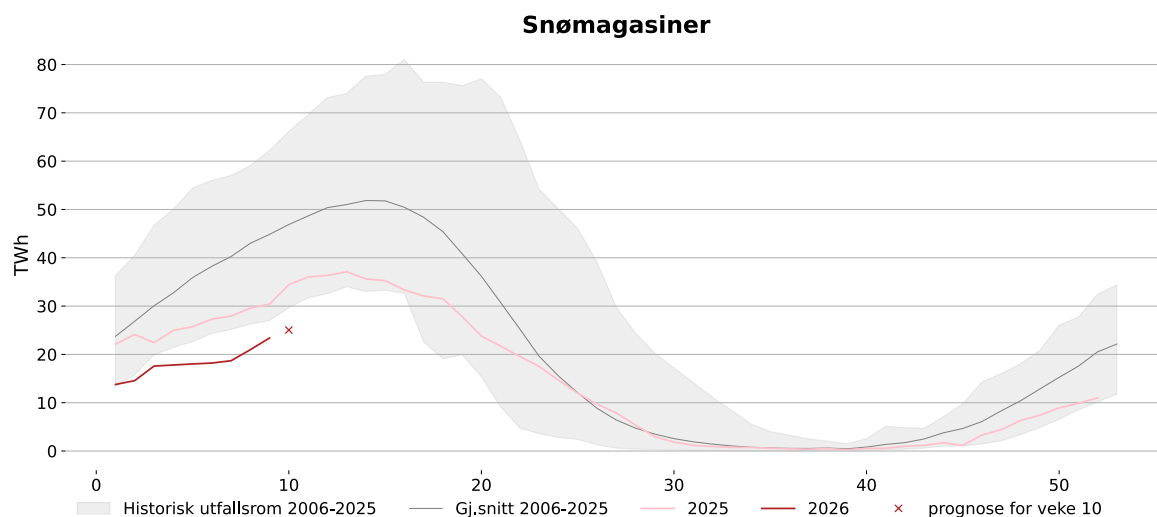
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 9 2026, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 10 2026, TWh	veke 10 2026, TWh
Noreg	3,5	117	103
Søraust-Noreg, NO1	0,6	204	53
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	122	36
Midt-Noreg, NO3	0,6	109	86
Nord-Noreg, NO4	0,3	51	282
Vest-Noreg, NO5	0,9	135	73

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

	Veke 9 2026, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 10 2026, TWh	veke 10 2026, TWh
Noreg	0,6	76	94
Søraust-Noreg, NO1	0,1	83	66
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	94	78
Midt-Noreg, NO3	0,1	39	91
Nord-Noreg, NO4	0,1	45	135
Vest-Noreg, NO5	0,1	101	109

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-9 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-9 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	14,8	-16,3	3,7	-4,0
Søraust-Noreg, NO1	2,7	-0,4	0,7	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	4,6	-5,5	1,2	-1,8
Midt-Noreg, NO3	2,1	-3,3	0,4	-0,9
Nord-Noreg, NO4	2,1	-3,4	0,9	-0,4
Vest-Noreg, NO5	3,2	-3,7	0,6	-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		Hydrologisk	
	balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	balanse, endring frå sist veke
Noreg	-23,8	-2,5	-21,2	0,8
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	0,0	-1,2	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-12,7	-4,6	-8,0	0,4
Midt-Noreg, NO3	-4,1	-0,2	-3,9	0,0
Nord-Noreg, NO4	1,0	3,3	-2,4	-0,3
Vest-Noreg, NO5	-6,6	-0,8	-5,8	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 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 929	3 156	-227	-7 %
NO1	312	325	-14	-4 %
NO2	927	1 083	-156	-14 %
NO3	495	485	10	2 %
NO4	608	580	28	5 %
NO5	587	683	-95	-14 %
Sverige	3 571	3 983	-412	-10 %
SE1	617	649	-33	-5 %
SE2	1 209	1 400	-191	-14 %
SE3	1 580	1 755	-175	-10 %
SE4	165	178	-13	-8 %
Danmark	761	689	72	10 %
Jylland	501	514	-13	-3 %
Sjælland	259	175	85	48 %
Finland	1 716	1 960	-244	-12 %
Norden	8 977	9 788	-811	-8 %

Forbruk

Noreg	3 231	3 553	-322	-9 %
NO1	919	1 074	-155	-14 %
NO2	854	939	-84	-9 %
NO3	623	652	-29	-4 %
NO4	457	471	-14	-3 %
NO5	377	417	-40	-10 %
Sverige	3 075	3 476	-402	-12 %
SE1	243	265	-22	-8 %
SE2	357	357	1	0 %
SE3	1 970	2 257	-287	-13 %
SE4	504	598	-94	-16 %
Danmark	845	934	-88	-9 %
Jylland	515	561	-46	-8 %
Sjælland	330	373	-42	-11 %
Finland	1 996	2 168	-172	-8 %
Norden	9 146	10 130	-984	-10 %

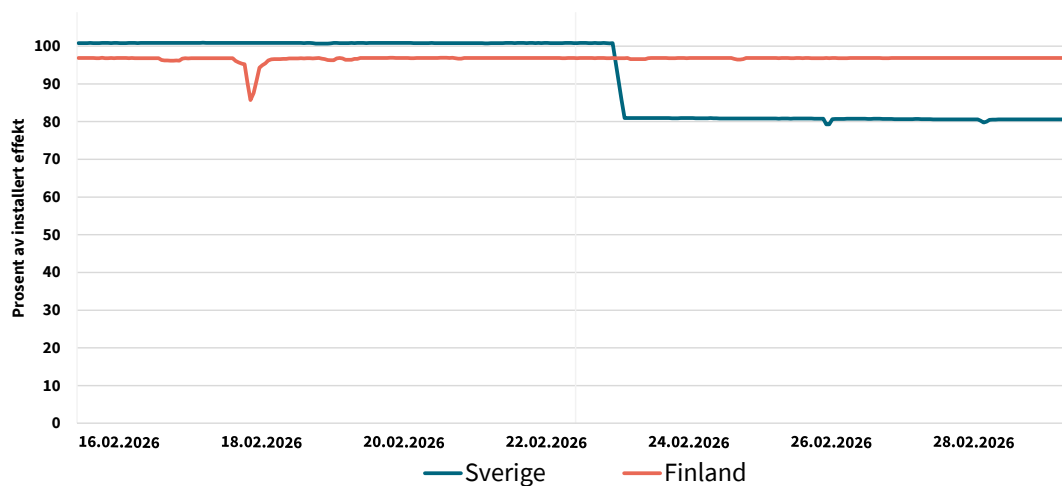
Nettoeksport

Noreg	-301	-396	95	
Sverige	496	506	-10	
Danmark	-84	-244	160	
Finland	-279	-207	-72	
Norden	-169	-342	173	

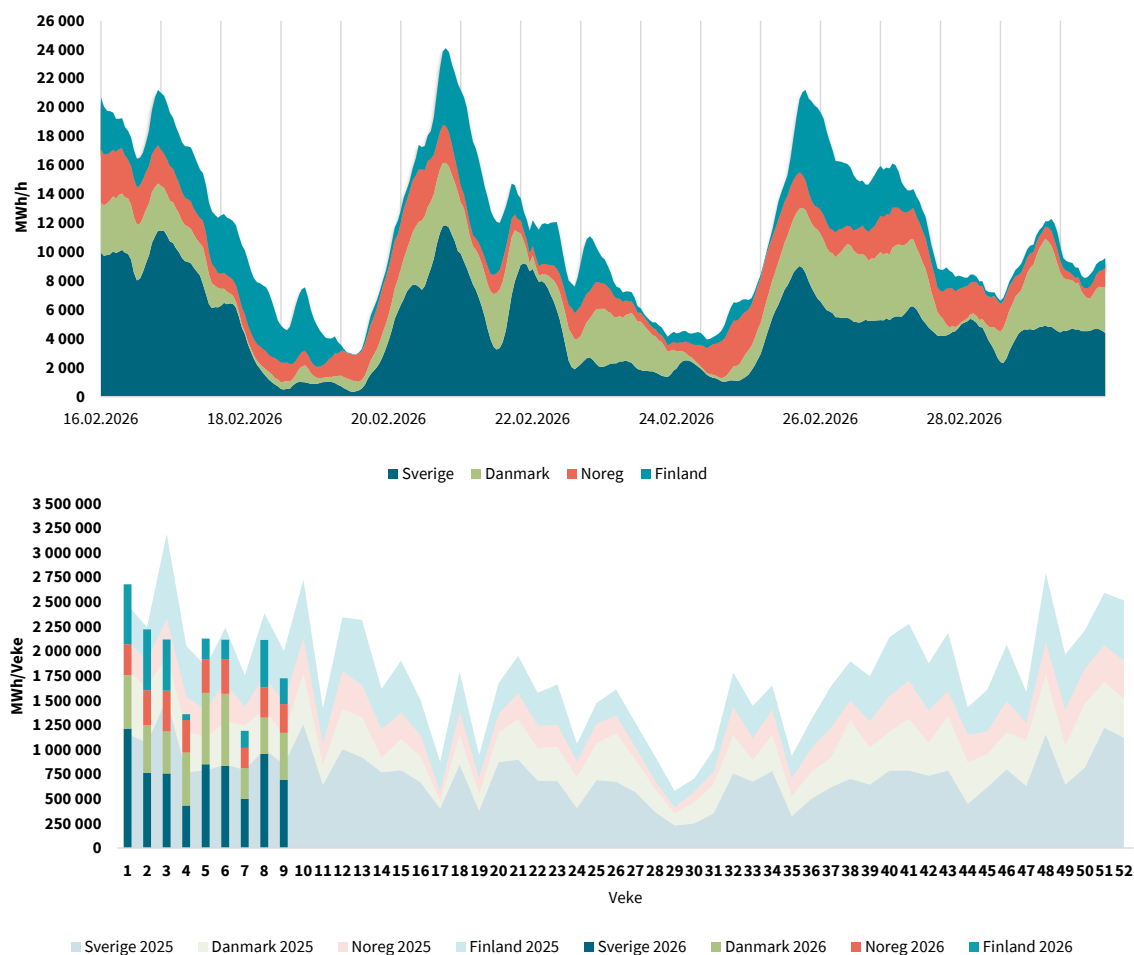
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

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

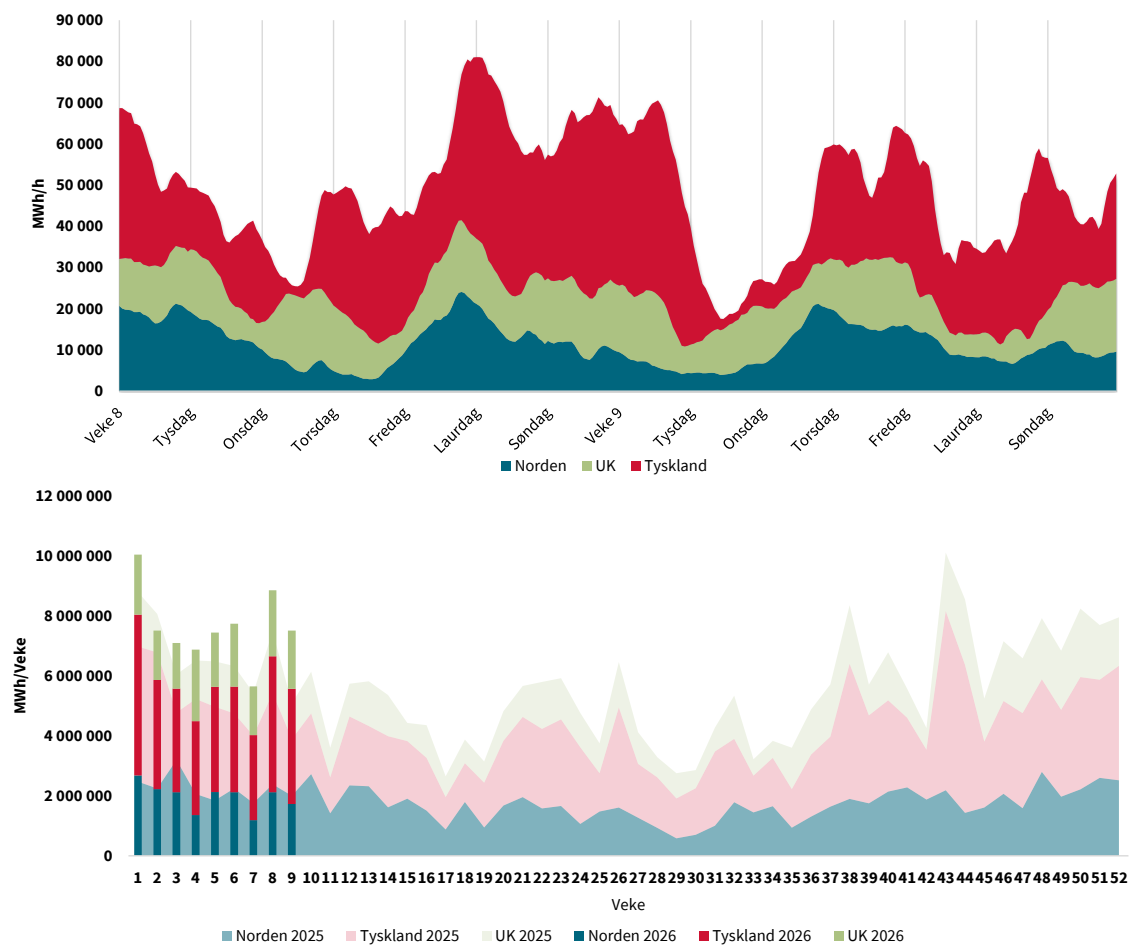


Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



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

*For Storbritannia var data feil for éin av timane og vart difor erstatta med gjennomsnitt av verdiane for timen før og etter.



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

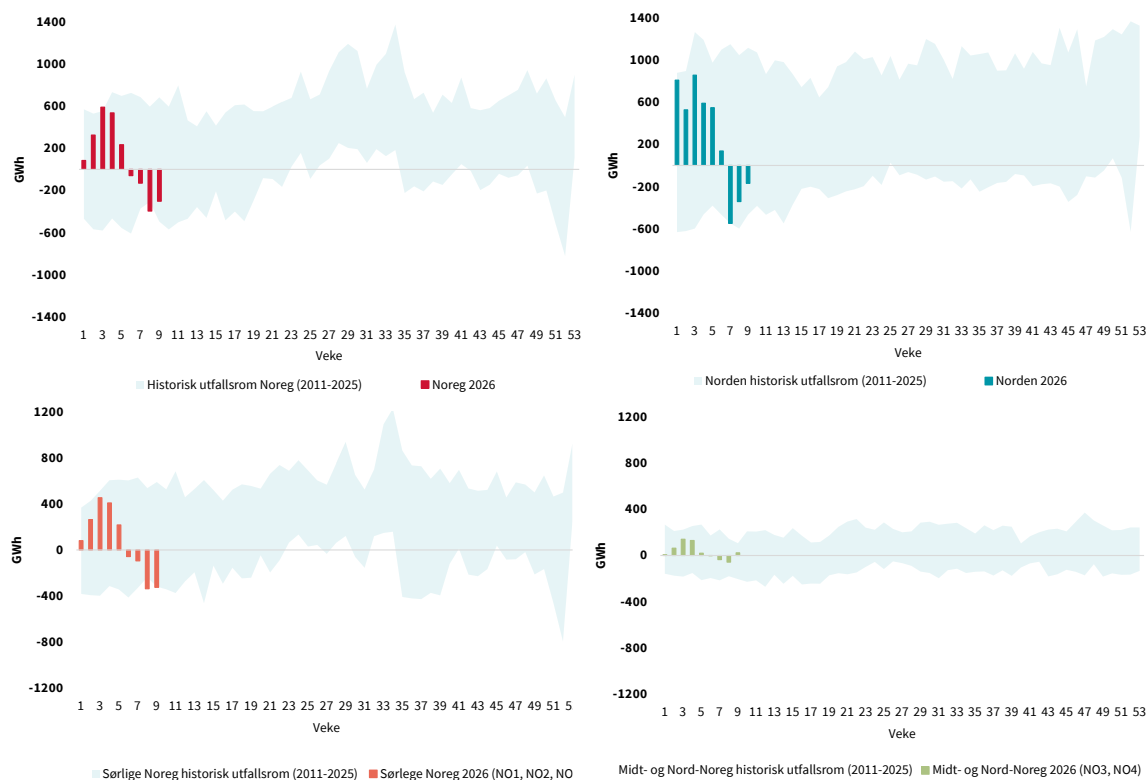
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	22,3	24,5	-9,0	-2,2
Forbruk	21,7	19,7	9,7	1,9
Nettoeksport	0,6	4,7		-4,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	10,8	10,6	2,3	0,2
Forbruk	10,6	9,9	7,2	0,7
Nettoeksport	0,3	0,7		-0,5
Noreg				
Produksjon	33,1	35,1	-5,9	-2,0
Forbruk	32,2	29,6	8,1	2,6
Nettoeksport	0,9	5,5		-4,6
Norden				
Produksjon	92,9	92,0	1,0	0,9
Forbruk	90,5	82,5	8,8	8,0
Nettoeksport	2,4	9,4		-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.

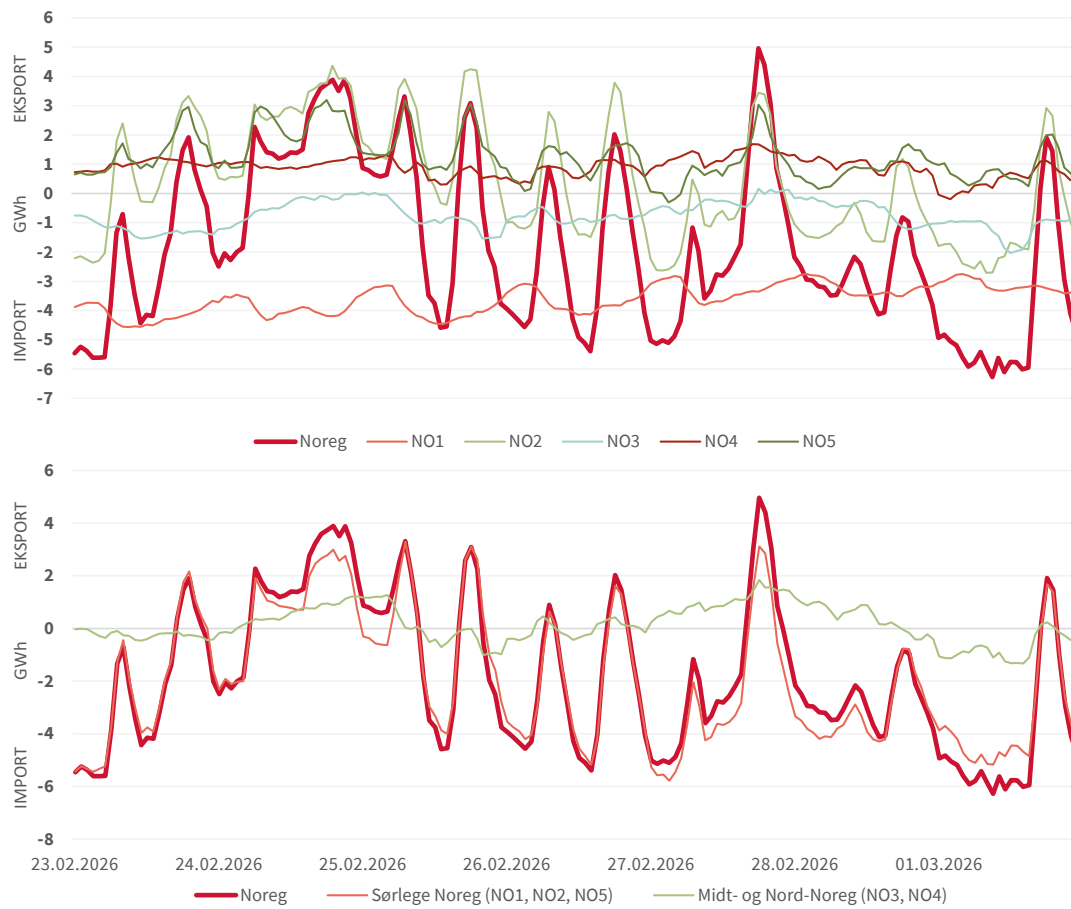
Utteksling

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 randomly selected individuals across 10 populations in Europe. The populations are color-coded: UK (yellow), NL (light green), DE (dark green), IT (orange), FR (light blue), ES (medium blue), PT (dark blue), RU (purple), EE (light purple), and PL (light yellow). Arrows indicate migration between populations, with numbers in parentheses representing the population size. The numbers on the arrows represent the number of individuals migrating between the populations.

Population	Color	Population Size	Migration to/from	Migration Count
UK	Yellow	16	to NL, to DE, from NL, from DE	36, 63, 9, 15
NL	Light Green	24	to UK, to DE, from UK, from DE	63, 15, 9, 35
DE	Dark Green	60	to UK, to NL, to IT, to FR, to PL, from UK, from NL, from IT, from FR, from PL	63, 15, 35, 53, 34, 13, 9, 36, 37, 38, 46, 74
IT	Orange	112	to DE, to FR, to ES, to PT, from DE, from FR, from ES, from PT	37, 46, 74, 132, 24, 24, 29, 11
FR	Light Blue	112	to IT, to ES, to PT, to DE, from IT, from ES, from PT, from DE	24, 24, 29, 11, 32, 32, 32, 32
ES	Medium Blue	112	to IT, to FR, to PT, from IT, from FR, from PT	24, 24, 29, 11, 32, 32, 32
PT	Dark Blue	112	to IT, to FR, to ES, from IT, from FR, from ES	24, 24, 29, 11, 32, 32, 32
RU	Purple	276	to EE, from EE	119, 121
EE	Light Purple	134	to RU, from RU	119, 121
PL	Light Yellow	83	to DE, from DE	34, 13

* Tal for veka før står i parentes.

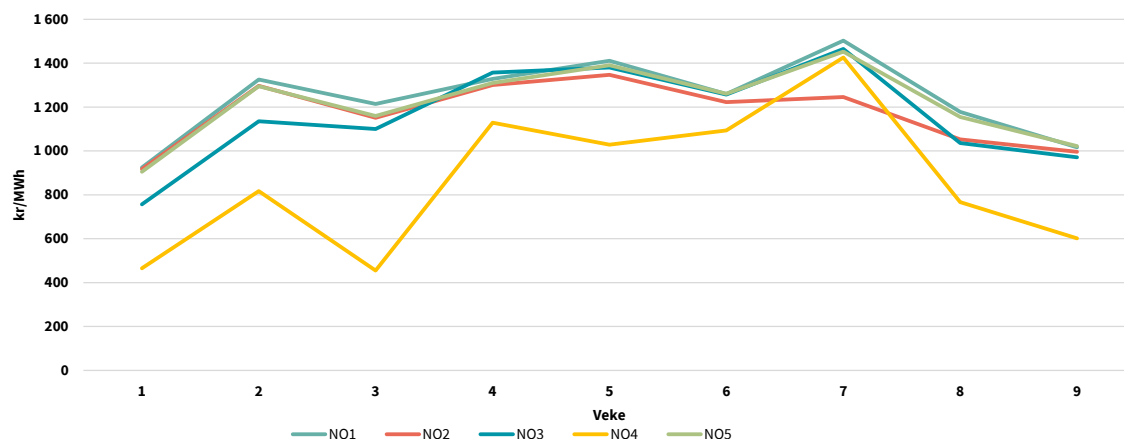
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2026)	Veke 9 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1016,7	1178,2	587,8	-13,7	73,0
NO2	995,9	1052,8	648,5	-5,4	53,6
NO3	971,1	1036,3	185,6	-6,3	423,3
NO4	601,2	767,0	36,9	-21,6	1530,5
NO5	1022,1	1155,3	519,3	-11,5	96,8
SE1	695,6	803,4	69,3	-13,4	904,2
SE2	699,6	790,2	70,8	-11,5	888,6
SE3	833,0	1044,1	429,5	-20,2	94,0
SE4	899,4	1092,4	569,8	-17,7	57,8
Finland	993,0	1067,1	363,3	-6,9	173,3
Jylland	921,7	972,0	1277,0	-5,2	-27,8
Sjælland	931,5	1316,5	1255,6	-29,2	-25,8
Nederland	843,0	931,0	1311,6	-9,4	-35,7
Tyskland	843,4	969,4	1396,9	-13,0	-39,6
Polen	1016,9	1281,4	1469,9	-20,6	-30,8
Storbritannia	910,3	904,7	1322,6	0,6	-31,2
Frankrike	252,4	318,8	1182,7	-20,8	-78,7
Belgia	710,8	819,6	1296,3	-13,3	-45,2

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

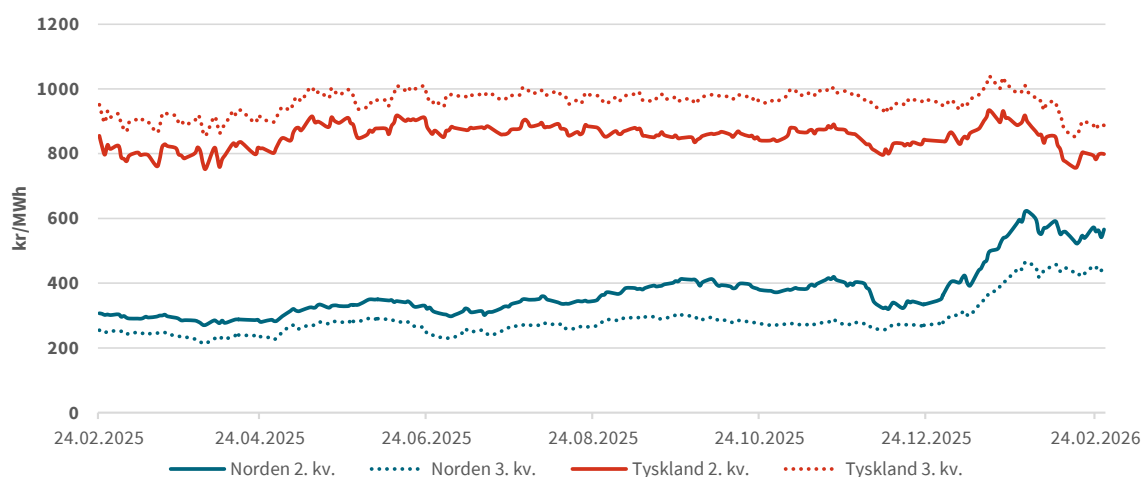


Terminmarknaden

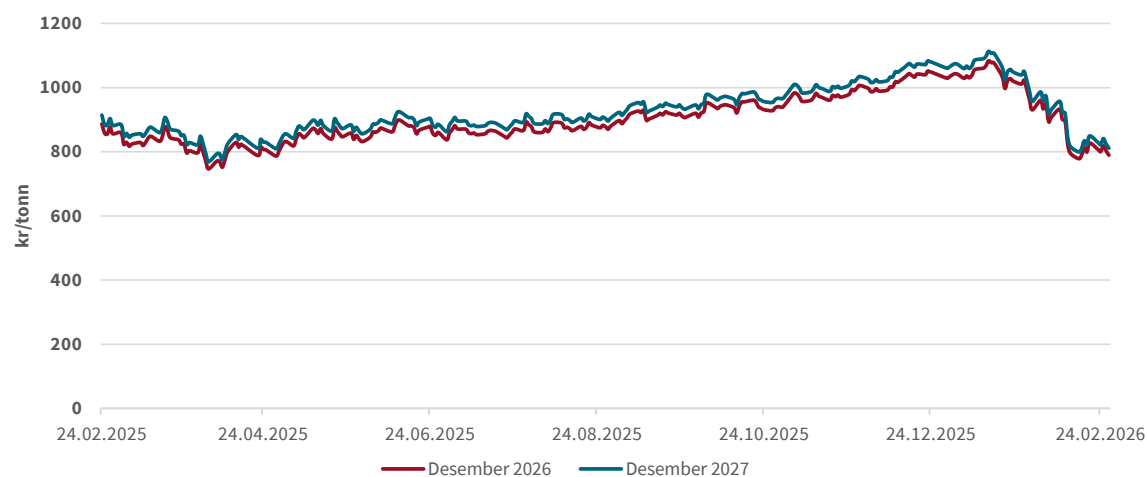
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	740,1	717,3	3,2
	Mai	519,2	493,0	5,3
	2. kvartal 2026	565,6	539,7	4,8
	3. kvartal 2026	452,0	430,6	5,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	798,8	802,4	-0,5
	3. kvartal 2026	887,0	898,7	-1,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	789,3	826,7	-4,5
	Desember 2027	811,3	849,7	-4,5

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 utsléppskvotar 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	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 30
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 49
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 50
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-02-26	2026-03-02	3 dagar	455	150-355	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-03-04	60 dagar	890	155	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 55
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-02-20	2026-03-06	14 dagar	110	110	Link 58
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-03-13	63 dagar	160	160	Link 8
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-06	305 dagar	110	110	Link 13
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2026-01-28	2026-02-24	26 dagar	110	110	Link 27
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 68
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-12	318 dagar	120	120	Link 11
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 60
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 57
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2026-02-20	2026-03-08	16 dagar	250	250	Link 59
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 45
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 4
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 38
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 39
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2026-01-18	2026-03-06	47 dagar	190	190	Link 15

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

Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-27	2026-03-02	2 dagar	260	260	Link 3
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-03-04	374 dagar	330	130-330	Link 18
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-11	2026-02-27	16 dagar	260	91-260	Link 24
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-02-23	2026-03-28	33 dagar	1400	1400	Link 34
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 44
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-02-25	2026-03-03	6 dagar	448	448	Link 23

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-03-03	64 dagar	3900	400-1700	Link 6
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-24	2026-02-27	3 dagar	6200	400	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-02-24	2026-02-27	3 dagar	2800	400	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-02-23	2026-03-06	11 dagar	3900	0-1400	Link 12
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-03-08	12 dagar	600	396	Link 14
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-03-08	12 dagar	615	399	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 20
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-20	2026-02-24	4 dagar	600	396	Link 26
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-20	2026-02-24	4 dagar	615	399	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-02-23	2026-02-27	4 dagar	723	303	Link 35
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2026-02-23	2026-02-27	4 dagar	723	303	Link 35
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 36
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 37
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 42
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-02-23	2026-02-27	4 dagar	723	233	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2026-02-23	2026-02-27	4 dagar	700	210	Link 47
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 52
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	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 70

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-24	2026-02-25	0 dagar	396	128-171	Link 22
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-02-26	2026-02-26	0 dagar	130	130	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-02-25	2026-02-25	0 dagar	270	140	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-24	2026-02-24	0 dagar	396	139	Link 29
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-02-27	2026-02-27	0 dagar	118	118	Link 9
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-02-26	2026-02-26	0 dagar	164	164	Link 17
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-02-24	2026-02-24	0 dagar	180	152	Link 33
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	107	107	Link 1
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-02-16	2026-03-12	24 dagar	250	102-140	Link 16
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-02-25	2026-02-25	0 dagar	458	218	Link 21
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-02-23	2026-02-23	0 dagar	210	144	Link 32
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-02-25	2026-02-25	0 dagar	359	143	Link 41
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	125	Link 48
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	130	130	Link 10
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-02-23	2026-02-23	0 dagar	230	230	Link 40