



Kraftsituasjonen veke 11, 2025

Lågare vindkraftproduksjon, høgare forbruk og høgare kraftprisar i Norden

Kraftprisane auka i Nord-Europa førre veke, og auken var størst i dei nordiske landa. Høgare forbruk i Norden, blant anna grunna kaldare vår, og lågare vind- og solkraftproduksjon i Nord-Europa er viktige faktorar bak prisauken. Dette bidrog til høgare etterspurnad etter norsk vasskraftproduksjon, som auka frå veka før. Det var framleis lågare tilgjengeleg utvekslingskapasitet frå Noreg i samband med innføringa av ein ny reservemarknad for kraft 4. mars, men kapasiteten mot både Tyskland og Storbritannia var høgare enn veka før. Dette bidrog til at Noreg hadde den høgaste nettoeksporten over ei veke hittil i år, på 0,8 TWh

På vekedagane var det særskild lite vindkraftproduksjon i Norden. Saman med høgare forbruk bidrog det til at Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO2 og NO1) fekk prisar over 100 øre/kWh og på nivå med kontinentet i mange timar mellom tysdag og torsdag. Flaskehalsar i nettet gjorde at Vest-Noreg (NO5) ikkje fekk like mange høgpristimar som Sørvest- og Sørøst-Noreg. Vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var 53-85 øre/kWh, og prisskilnaden mellom Vest-Noreg og Sørøst-Noreg var den høgaste så langt i år. Også Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) opplevde høgare prisar i vekedagane då det var lite vindkraftproduksjon. Vekeprisane her enda på høvesvis 35 og 12 øre/kWh.

Vår og hydrologi

I veke 11 var det temperaturar omkring 1,5-2 gradar under normalen i Sør-Noreg, medan temperaturen i Nord-Noreg var omkring 3,5 gradar under normalen. I veke 12 er det venta temperaturar omkring 2-2,5 gradar over normalen i Sør-Noreg og 3-4 gradar over normalen i Nord-Noreg.

For veke 11 er det utrekna eit tilsig på 1,2 TWh, eller 135 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 12 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller omkring 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For fleire detaljar om snø, vår og vatn sjå: www.senorge.no/map

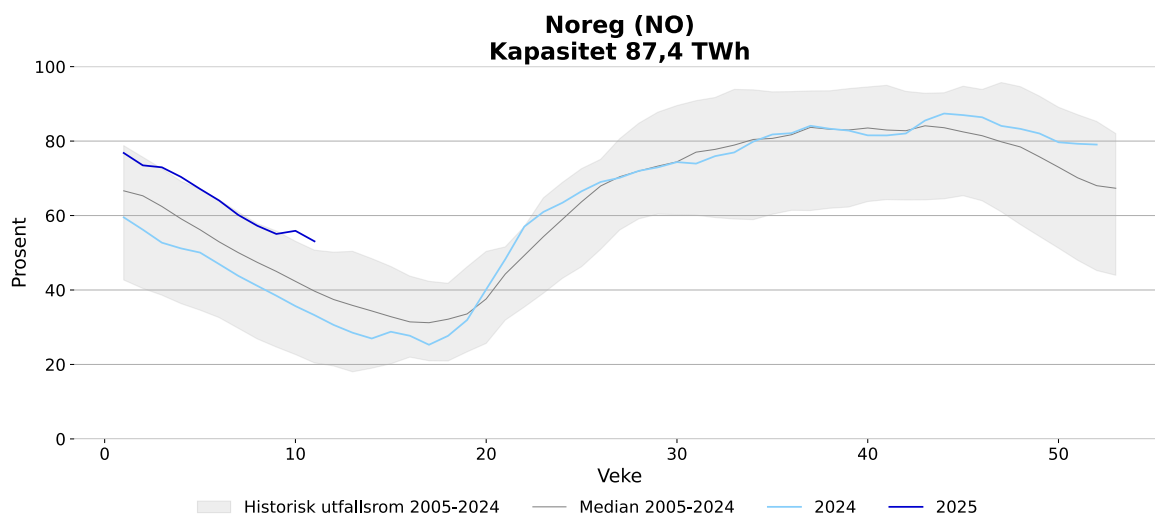
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

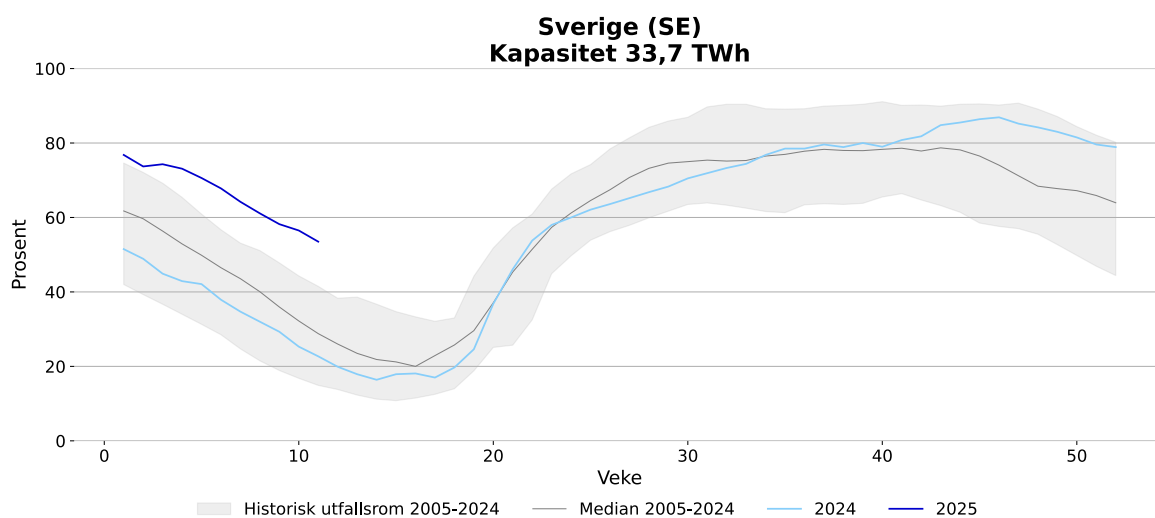
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 11 2025	Veke 10 2025	Veke 11 2024	Median veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	53,1	55,9	33,2	39,7	-2,8	19,9	13,4
Søraust-Noreg, NO1	32,7	36,3	22,7	21,0	-3,6	10,0	11,7
Sørvest-Noreg, NO2	53,9	56,5	41,7	46,3	-2,6	12,2	7,6
Midt-Noreg, NO3	56,8	60,9	23,8	30,9	-4,1	33,0	25,9
Nord-Noreg, NO4	68,7	70,5	32,7	46,0	-1,8	36,0	22,7
Vest-Noreg, NO5	38,6	42,2	25,6	32,9	-3,6	13,0	5,7
Sverige	53,5	56,5	22,7	28,8	-3,0	30,8	24,7

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

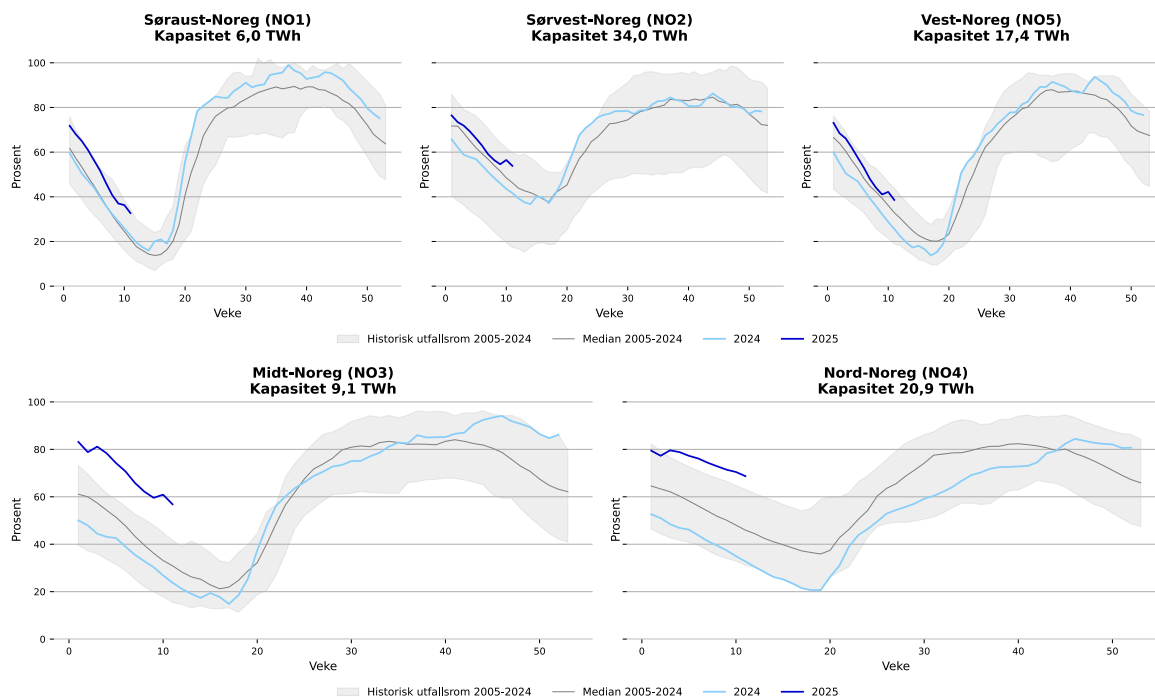
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



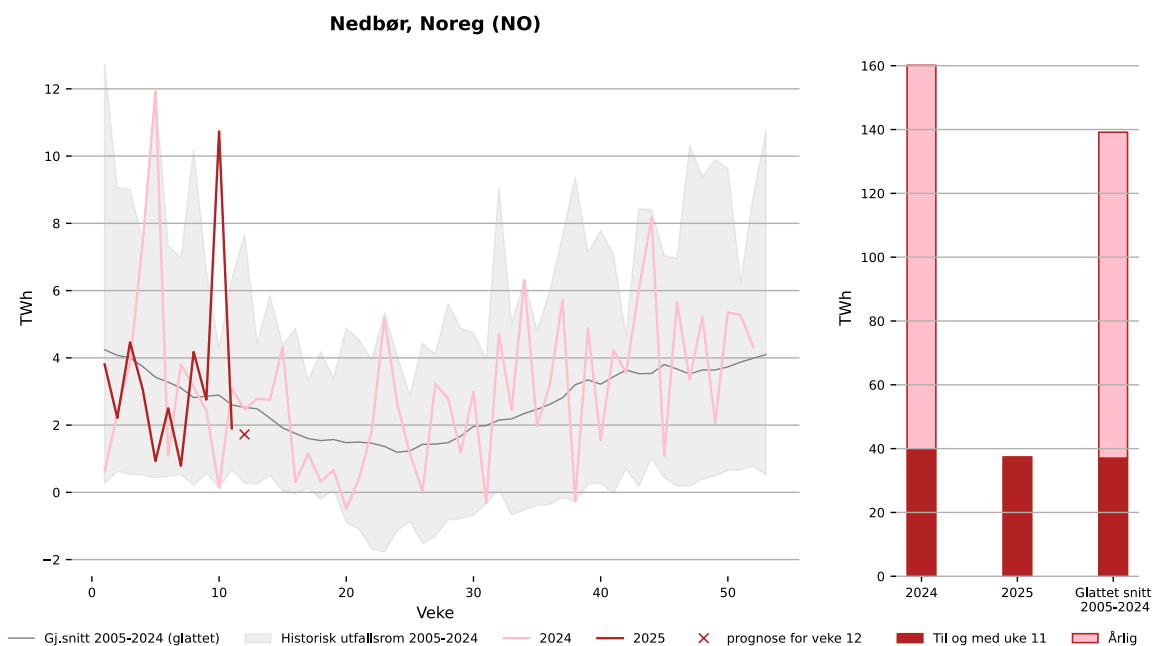
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



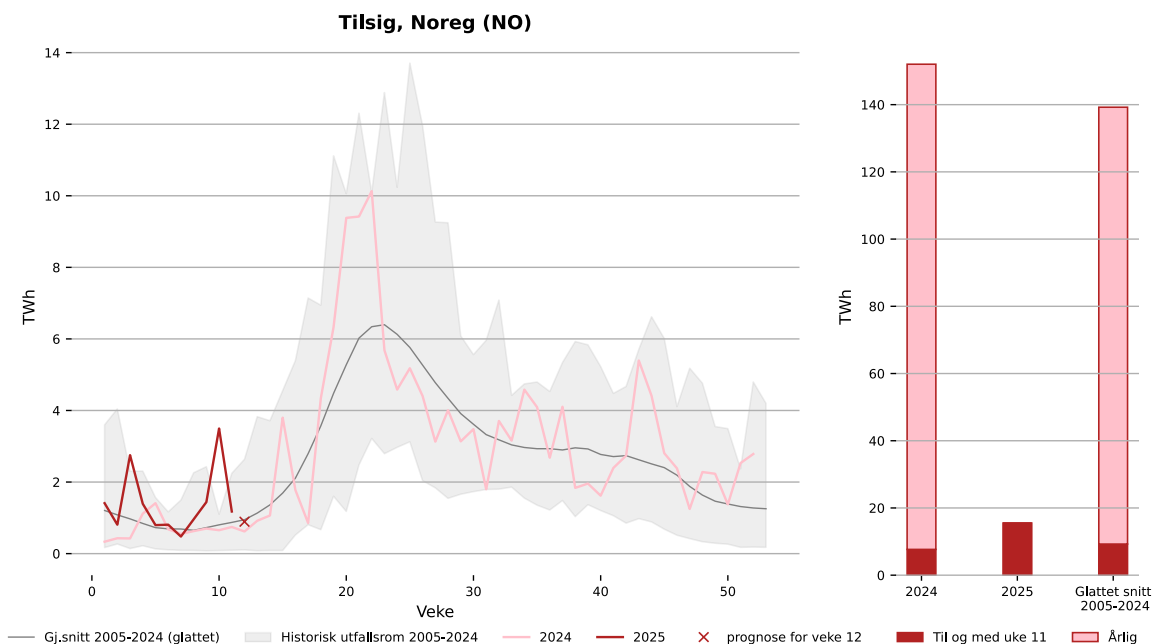
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

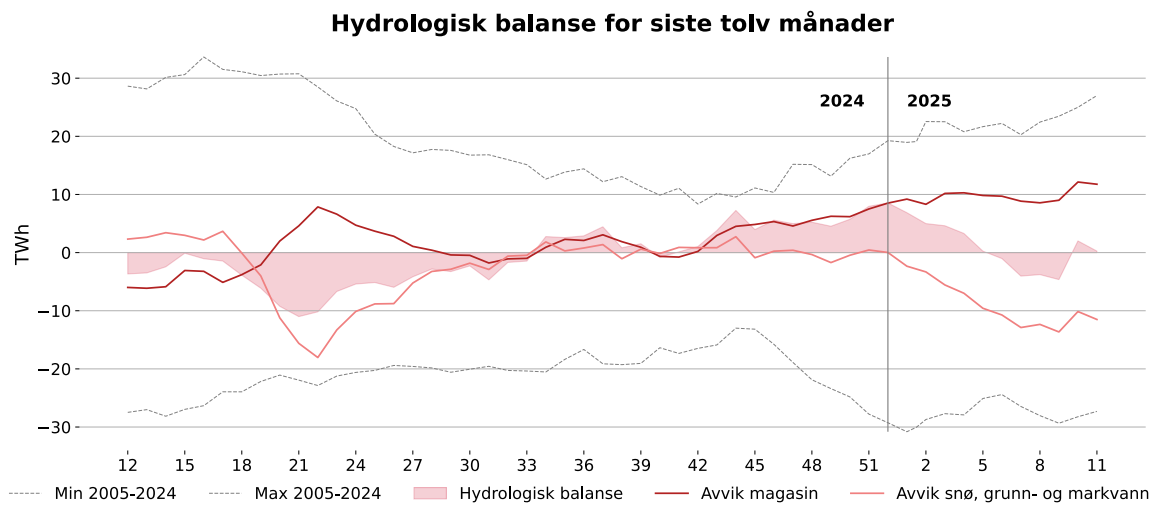
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



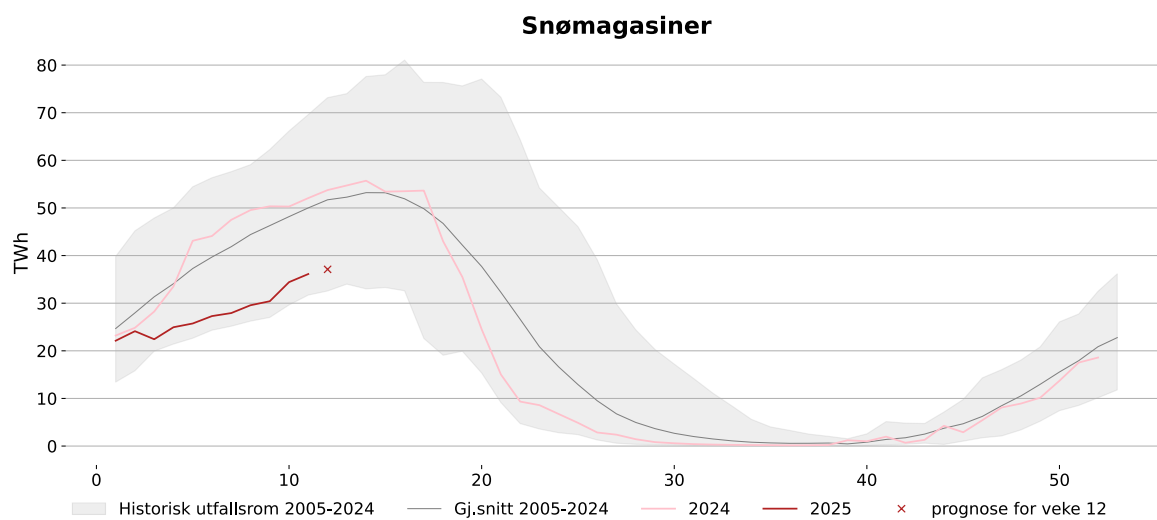
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 11 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 12 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,9	73	1,7	68
Søraust-Noreg, NO1	0,1	41	0,0	20
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	31	0,0	1
Midt-Noreg, NO3	0,4	84	0,4	86
Nord-Noreg, NO4	1,0	169	1,2	228
Vest-Noreg, NO5	0,2	39	0,0	9

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

	Veke 11 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 12 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,2	135	0,9	94
Søraust-Noreg, NO1	0,2	222	0,1	106
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	142	0,3	80
Midt-Noreg, NO3	0,1	90	0,2	105
Nord-Noreg, NO4	0,1	92	0,2	122
Vest-Noreg, NO5	0,2	150	0,1	82

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-11 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-11 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	37,3	0,3	15,5	6,2
Søraust-Noreg, NO1	3,3	-0,3	1,6	0,8
Sørvest-Noreg, NO2	9,7	-2,3	6,0	2,3
Midt-Noreg, NO3	7,2	0,6	2,4	0,8
Nord-Noreg, NO4	7,8	1,2	2,6	1,1
Vest-Noreg, NO5	9,4	1,1	2,9	1,3

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

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

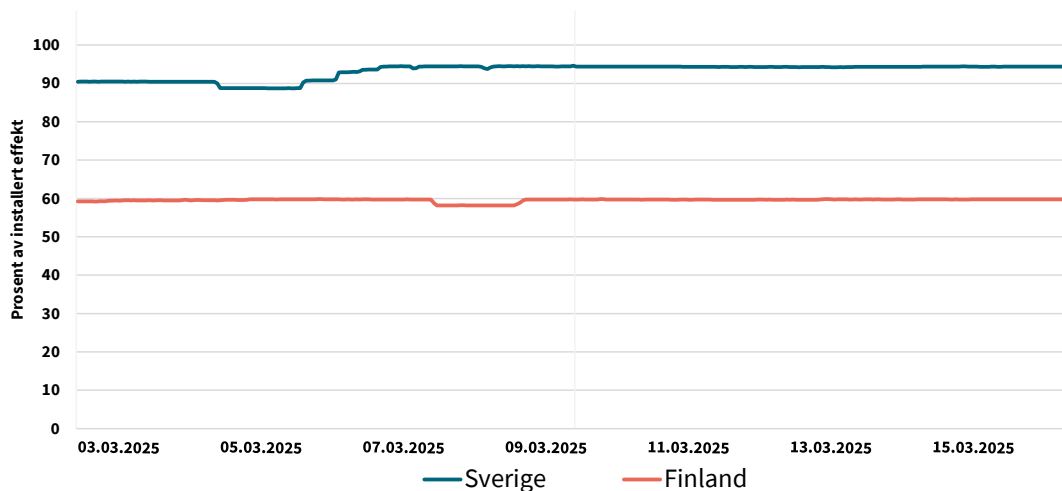
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 898	3 146	753	24 %
NO1	436	423	13	3 %
NO2	1 395	1 071	324	30 %
NO3	619	581	37	6 %
NO4	584	485	99	20 %
NO5	864	585	279	48 %
Sverige	3 472	3 768	-296	-8 %
SE1	637	533	104	19 %
SE2	998	1 280	-282	-22 %
SE3	1 695	1 720	-25	-1 %
SE4	142	235	-93	-40 %
Danmark	558	810	-253	-31 %
Jylland	390	578	-188	-33 %
Sjælland	168	233	-65	-28 %
Finland	1 552	1 546	6	0 %
Norden	9 480	9 270	210	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 099	2 898	200	7 %
NO1	824	735	89	12 %
NO2	808	772	36	5 %
NO3	627	598	29	5 %
NO4	460	441	19	4 %
NO5	379	352	27	8 %
Sverige	2 987	2 746	241	9 %
SE1	251	246	5	2 %
SE2	345	328	18	5 %
SE3	1 896	1 711	186	11 %
SE4	494	461	33	7 %
Danmark	770	778	-8	-1 %
Jylland	464	478	-14	-3 %
Sjælland	306	300	6	2 %
Finland	1 816	1 778	39	2 %
Norden	8 672	8 200	472	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	799	247	552	
Sverige	485	1022	-537	
Danmark	-212	33	-245	
Finland	-264	-232	-32	
Norden	808	1 070	-262	

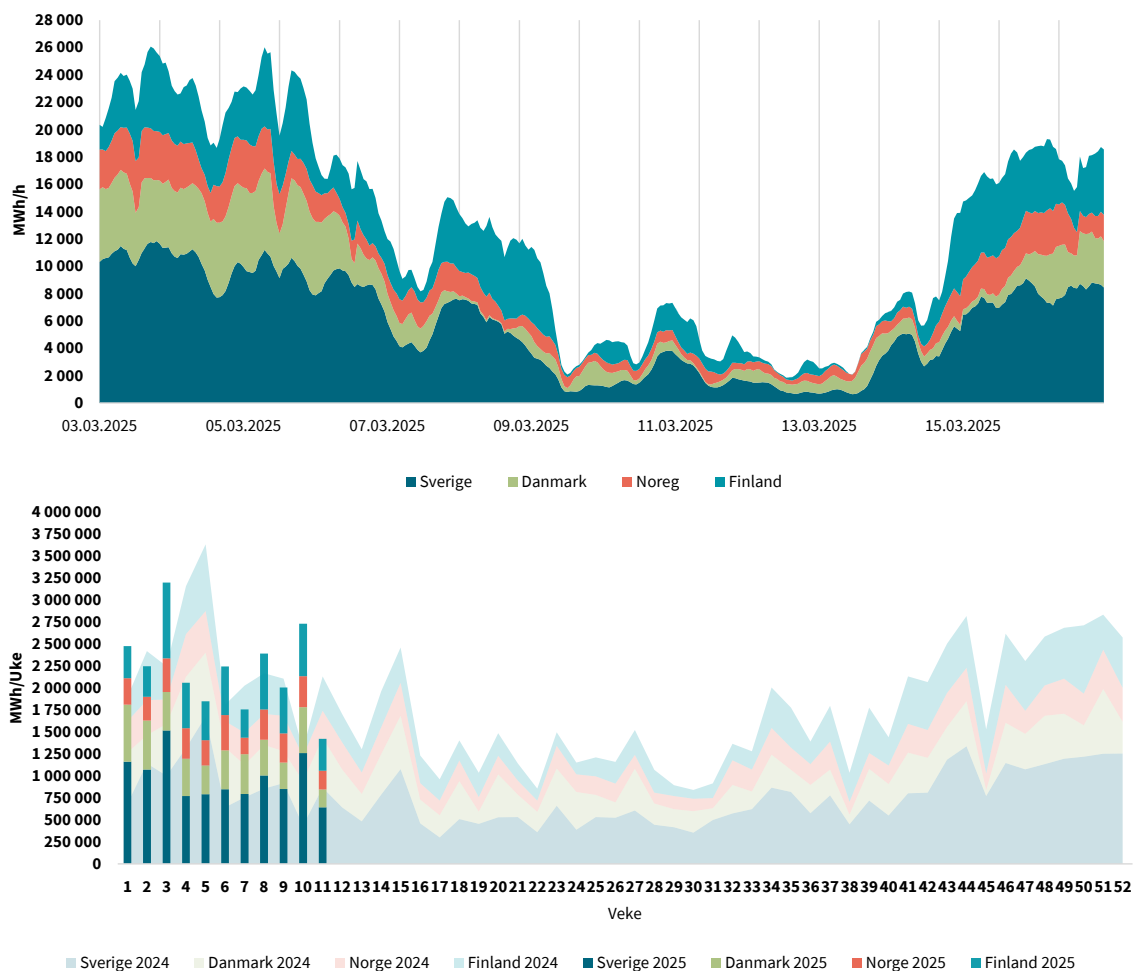
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

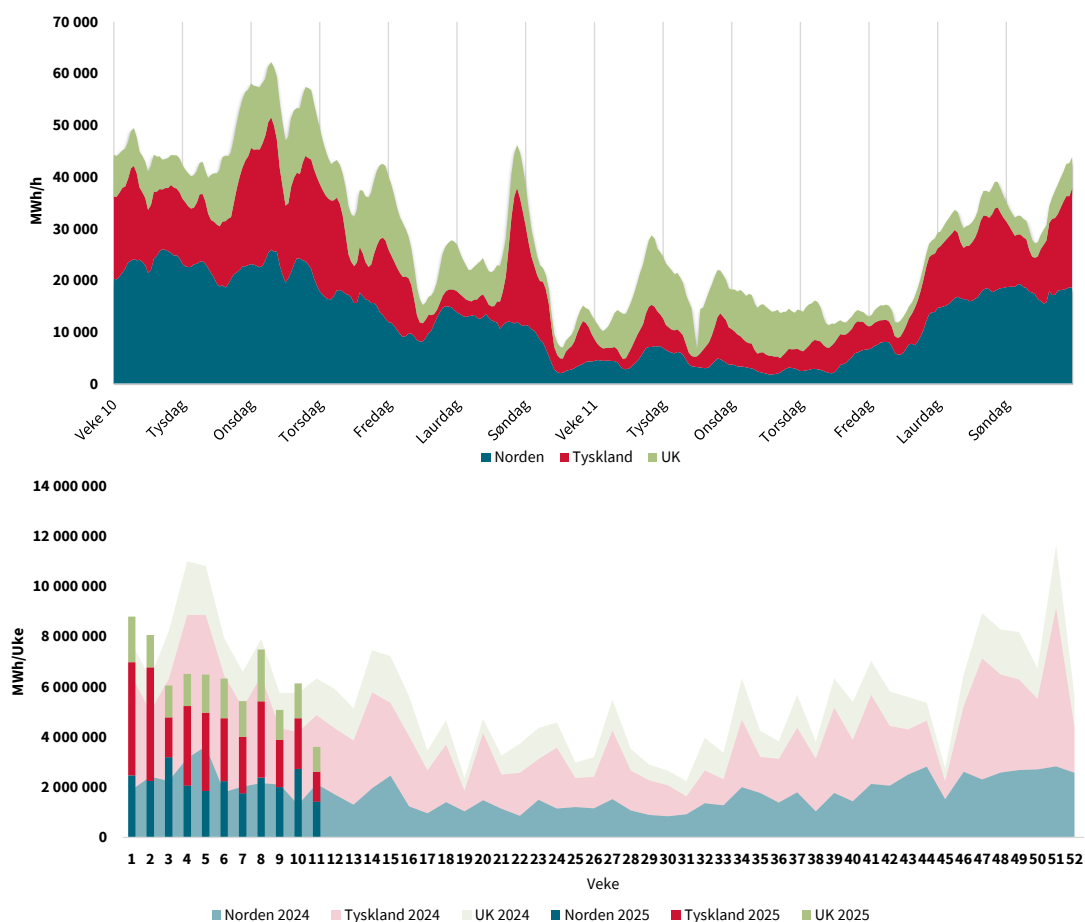
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

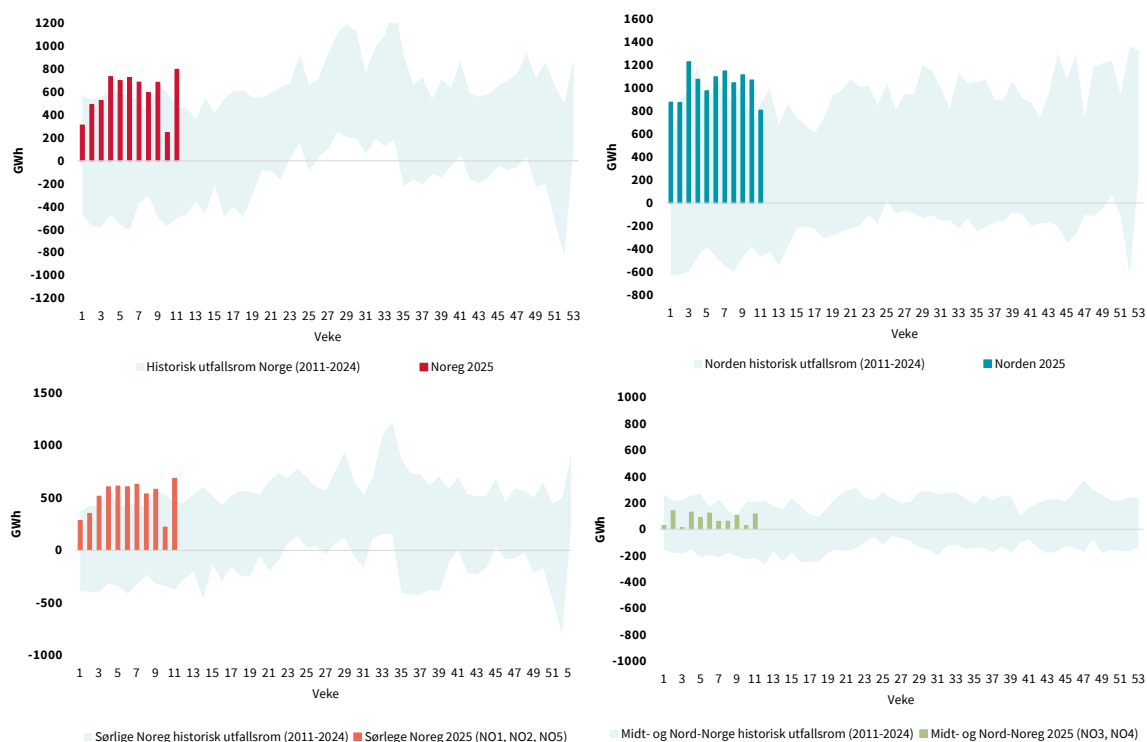
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	29,2	25,9	12,9	3,3
Forbruk	23,6	24,0	-1,4	-0,3
Nettoeksport	5,6	1,9		3,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	12,9	12,1	6,7	0,8
Forbruk	12,0	12,1	-0,6	-0,1
Nettoeksport	0,9	0,0		0,9
Noreg				
Produksjon	42,1	38,0	9,9	4,1
Forbruk	35,6	36,0	-1,1	-0,4
Nettoeksport	6,5	2,0		4,6
Norden				
Produksjon	110,7	106,8	3,5	3,9
Forbruk	99,4	101,3	-1,9	-1,9
Nettoeksport	11,3	5,5		5,8

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

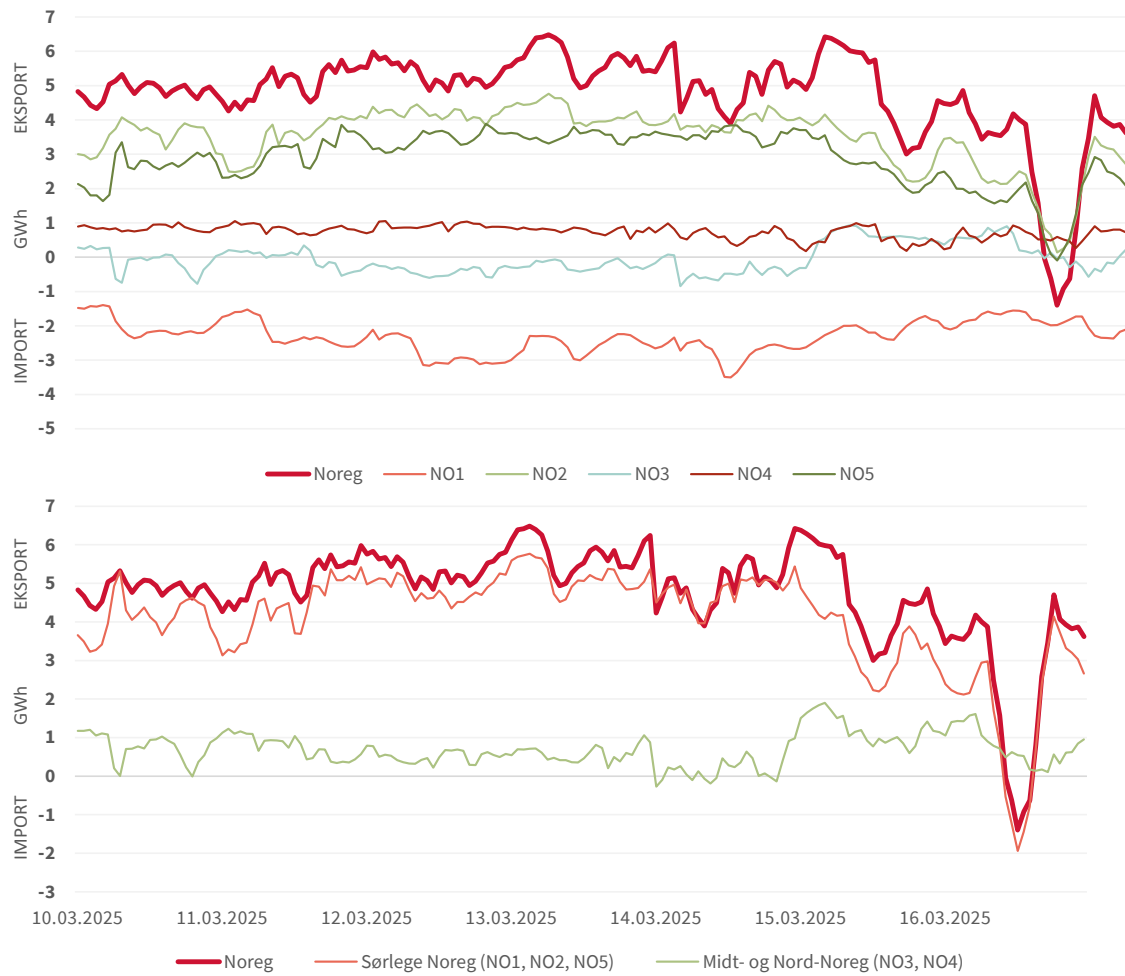
Utteksling

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.

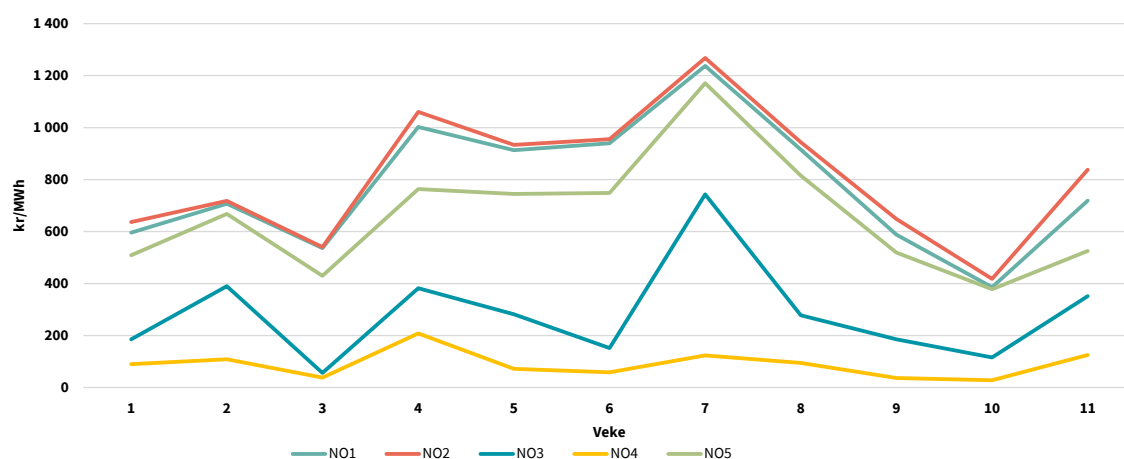
Kraftprisar

Engrosmarknaden

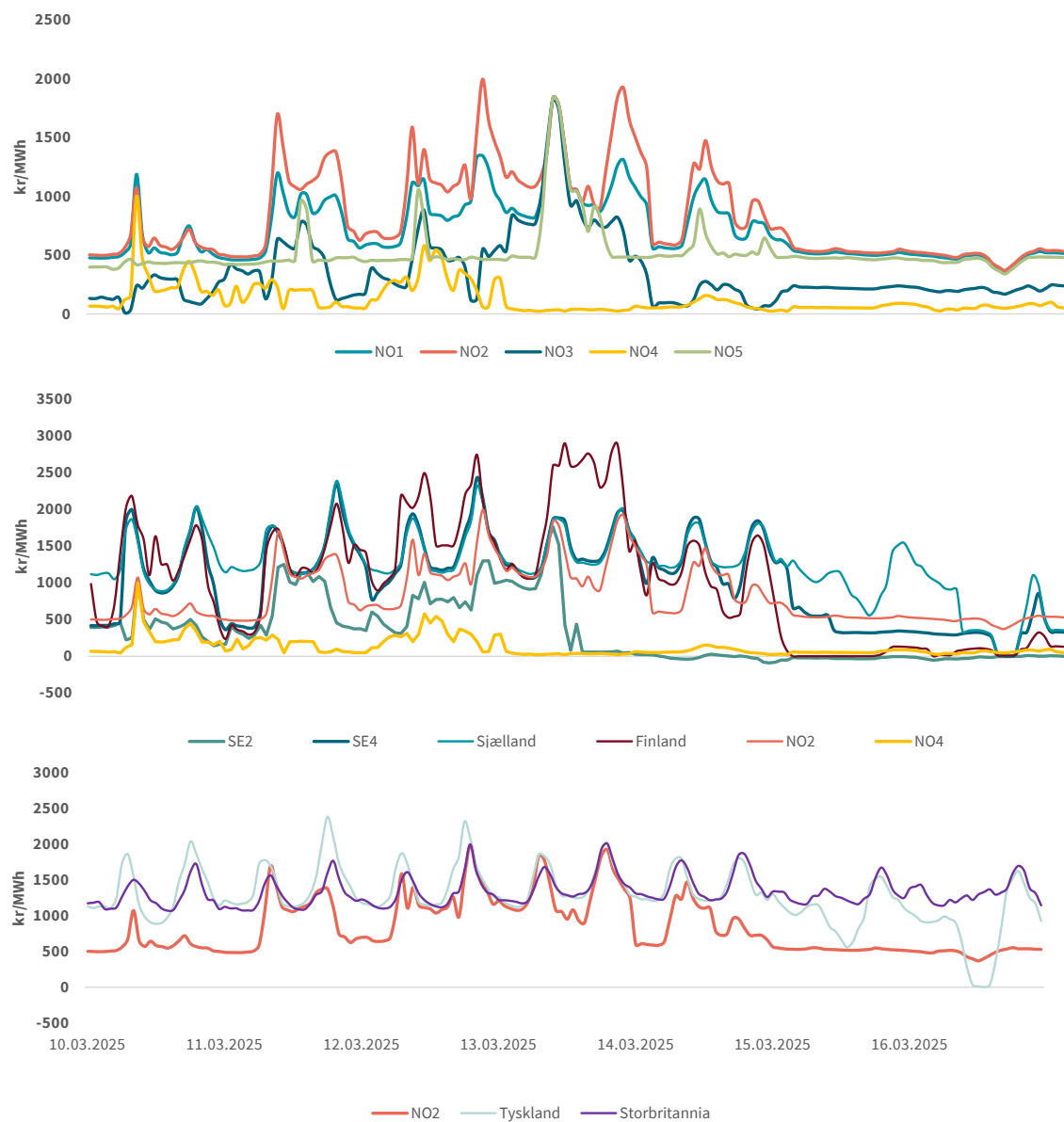
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2025)	Veke 11 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	718,9	385,8	665,8	86,3	8,0
NO2	838,2	418,5	665,8	100,3	25,9
NO3	351,5	116,1	578,1	202,7	-39,2
NO4	124,9	28,4	536,3	340,0	-76,7
NO5	525,1	378,2	667,8	38,8	-21,4
SE1	440,1	90,6	516,0	385,8	-14,7
SE2	322,0	91,8	516,0	250,8	-37,6
SE3	982,5	187,6	532,1	423,8	84,6
SE4	1033,1	250,6	596,3	312,2	73,3
Finland	1031,3	247,0	568,7	317,6	81,3
Jylland	1251,2	764,8	684,3	63,6	82,8
Sjælland	1237,9	751,4	656,0	64,7	88,7
Nederland	1234,6	1046,4	740,7	18,0	66,7
Tyskland	1285,9	1099,3	764,1	17,0	68,3
Polen	1312,8	1049,0	866,3	25,2	51,5
Storbritannia	1337,4	1240,4	839,9	7,8	59,2
Frankrike	1170,4	891,3	666,0	31,3	75,7
Belgia	1232,2	1049,2	710,4	17,4	73,5

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

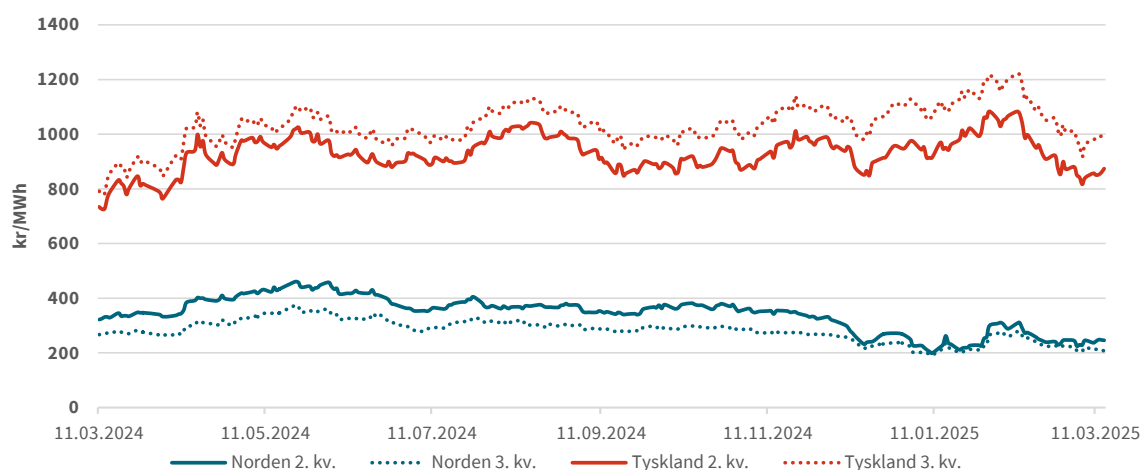


Terminmarknaden

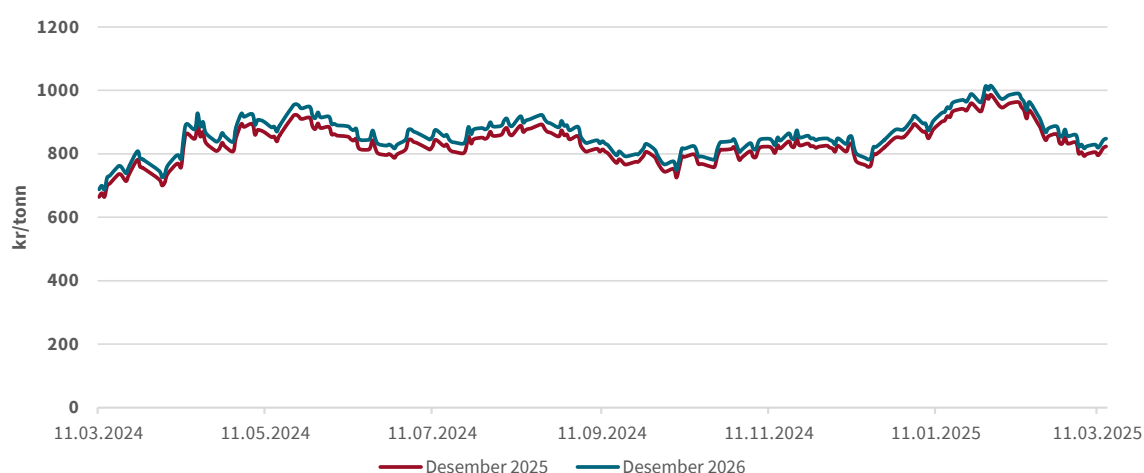
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	362,0	349,2	3,7
	Mai	211,3	213,9	-1,2
	2. kvartal 2025	246,3	246,1	0,1
	3. kvartal 2025	206,7	220,3	-6,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	874,6	840,5	4,0
	3. kvartal 2025	1001,4	961,8	4,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	823,1	799,2	3,0
	Desember 2026	847,8	823,8	2,9

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-03	2025-05-17	74 dagar	478	115-478	Link 12
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-03-15	2025-03-18	3 dagar	150	150	Link 48
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 23
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-03-10	2025-03-14	3 dagar	110	0-110	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2025-03-10	2025-03-12	2 dagar	110	110	Link 8
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-21	774 dagar	320	320	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-05-09	64 dagar	310	310	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-25	95 dagar	600	600	Link 38
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-03-24	48 dagar	125	10-125	Link 5
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-03-14	2025-03-17	3 dagar	150	150	Link 49
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-03-20	56 dagar	372	218-322	Link 50
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 21
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 37
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 G31	2025-02-28	2025-03-24	24 dagar	537	537	Link 47
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-12	649 dagar	448	0-448	Link 10
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-03-16	2025-04-16	31 dagar	335	335	Link 45

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 39
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 39
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 42
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 42
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	1200	1000	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-10	2025-03-16	6 dagar	1200	600	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	1200	400	Link 26
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 44
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 20
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-03-10	2025-04-03	24 dagar	700	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	2145	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3700	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1200	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	700	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	250	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3900	300	Link 20

Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	7300	1000	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-10	2025-03-16	6 dagar	7300	600-1100	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	7300	1300	Link 26
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	2810	2060	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-10	2025-03-16	6 dagar	2810	1460-2160	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	2810	2160	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-10	2025-03-12	2 dagar	6200	1100	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	6200	1800	Link 16

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-03-15	2025-03-16	0 dagar	220	110	Link 1
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-03-14	2025-03-14	0 dagar	105	105	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-14	2025-03-14	0 dagar	396	105-110	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-03-13	2025-03-24	10 dagar	250	140	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-13	2025-03-14	1 dagar	396	105-177	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-12	2025-03-12	0 dagar	396	100-175	Link 13
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-11	2025-03-11	0 dagar	396	123	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-10	2025-03-10	0 dagar	396	110-127	Link 15
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-03-05	2025-03-11	5 dagar	160	60-120	Link 17