

Kraftsituasjonen veke 10, 2025

Lågare forbruk og høg vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

Førre veke bidrog mildt vær til at kraftforbruket gjekk ned i sørlege delar av Norden, medan det heldt seg tilnærma uendra i nord. Norden hadde høg vindkraftproduksjon for veka, samstundes som utvekslingskapasiteten mot kontinentet og Storbritannia vart redusert. Kapasiteten vart senka av omsyn til driftsrisikoen i samband med innføringa av ein ny reservemarknad for kraft 4. mars. På somme av kablane var kapasiteten berre 50 prosent av full kapasitet i store delar av veka. Høg vindkraftproduksjon, redusert eksportkapasitet og lågare forbruk enn veka, før bidrog til lågare kraftprisar i heile Norden, unnateke i Nord-Sverige (SE1 og SE2). Gjennomsnittlege kraftprisar for veka vart 38-42 øre/kWh i Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og 12 og 3 øre/kWh i høvesvis Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4).

På kontinentet byrjar solkraftproduksjonen no å vere høg nok til at landa på kontinentet får periodar med null- eller negative prisar midt på dagen. Sist veke fekk sørlege Noreg import av kraft i desse periodane, og prisane vart påverka av det lågare prisnivået på kontinentet. Påverknaden var særleg stor på onsdagen, der lågaste timepris i Sørvest-Noreg (NO2) vart 3 øre/kWh kl. 12-13.

Vær og hydrologi

I veke 10 var det temperaturar omkring 4-7 gradar over normalen i Sør-Noreg, medan temperaturen i Nord-Noreg var omkring 2-3 gradar over normalen. I veke 11 er det venta temperaturar omkring 0,5-2 gradar under normalen i Sør-Noreg og 4-5 gradar under normalen i Nord-Noreg.

For veke 10 er det utrekna eit tilsig på 3,5 TWh, eller 436 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 11 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh, eller omkring 171 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

Magasinfyllying

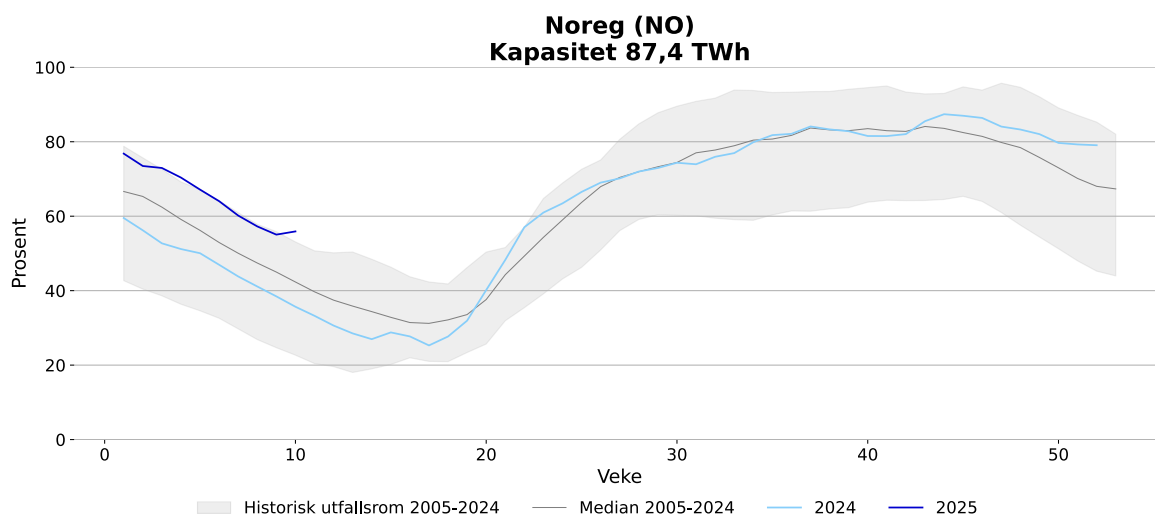
Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 10 2025	Veke 9 2025	Veke 10 2024	Median veke 10	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	55,9	55,1	35,7	42,3	0,9	20,2	13,6
Søraust-Noreg, NO1	36,3	37,0	25,9	24,5	-0,7	10,4	11,8
Sørvest-Noreg, NO2	56,5	54,6	43,6	48,5	1,9	12,9	8,0
Midt-Noreg, NO3	60,9	59,6	26,8	33,1	1,4	34,1	27,8
Nord-Noreg, NO4	70,5	71,4	35,0	48,0	-1,0	35,5	22,5
Vest-Noreg, NO5	42,2	41,1	28,8	36,1	1,2	13,4	6,1
Sverige		58,2	25,3	32,2			

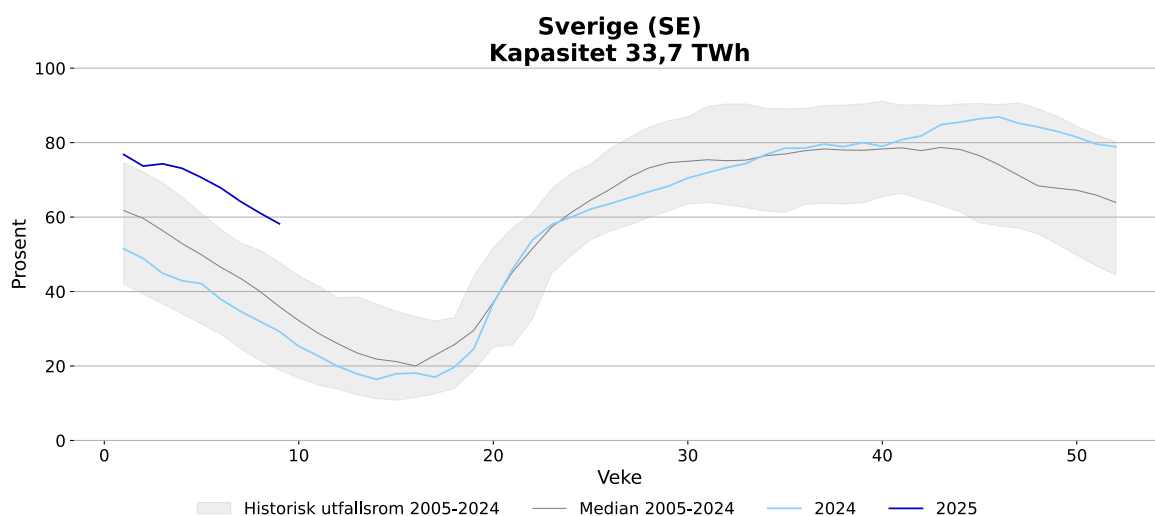
*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

**Magasinfyllying for Sverige for veke 10 var ikkje tilgjengeleg då denne rapporten vart publisert.

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

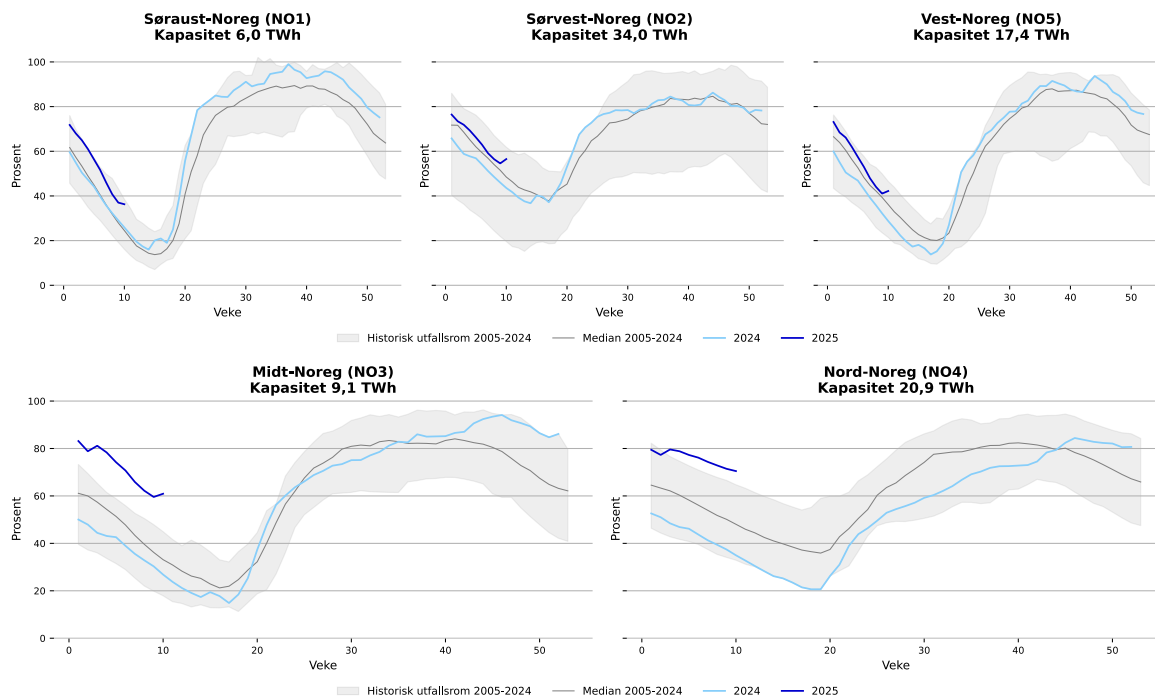


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



** Magasinfyllying for Sverige for veke 10 var ikkje tilgjengeleg då denne rapporten vart publisert.

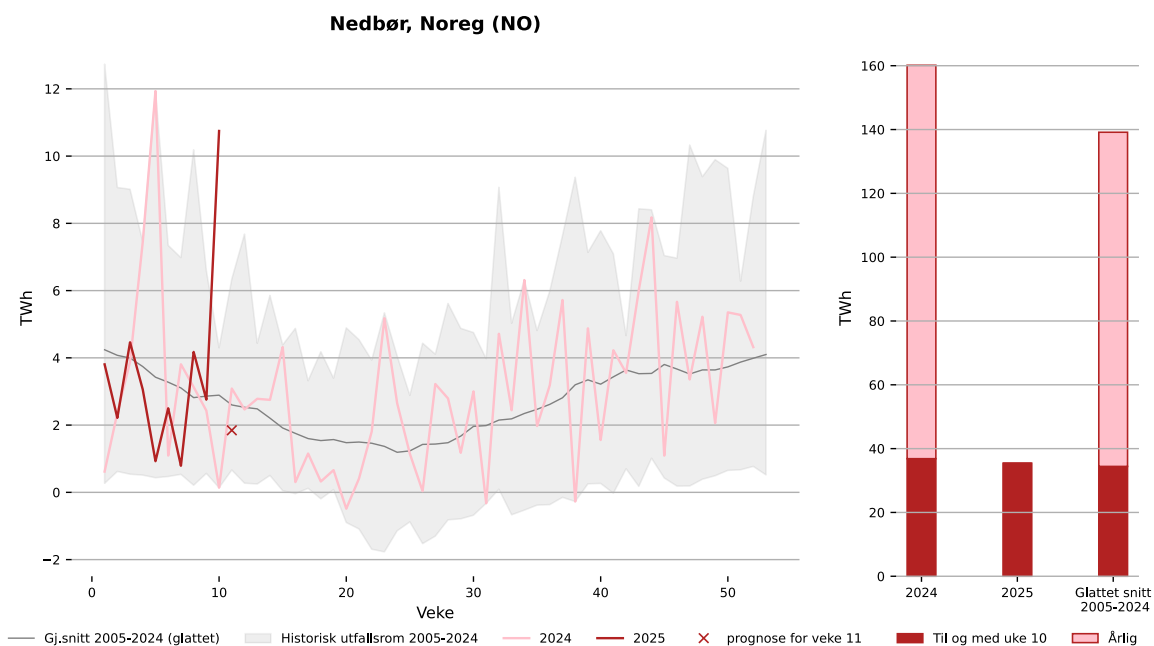
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



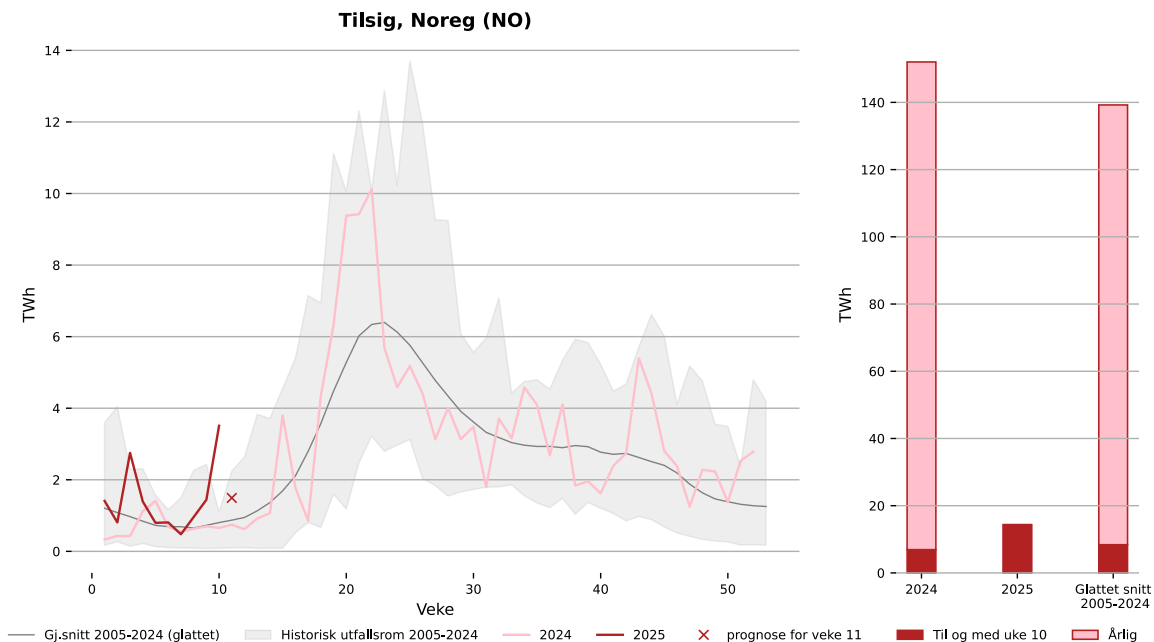
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

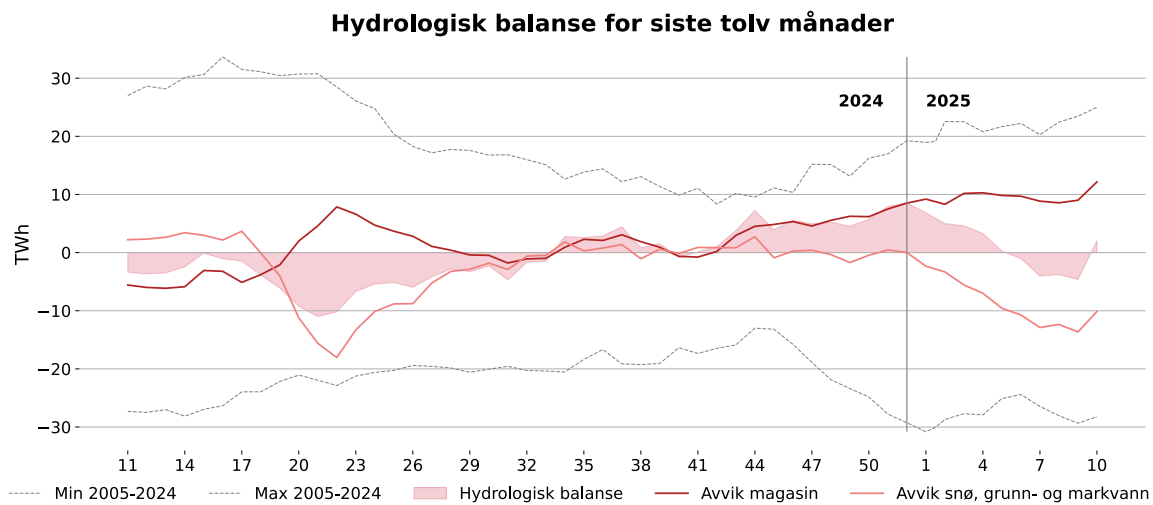
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



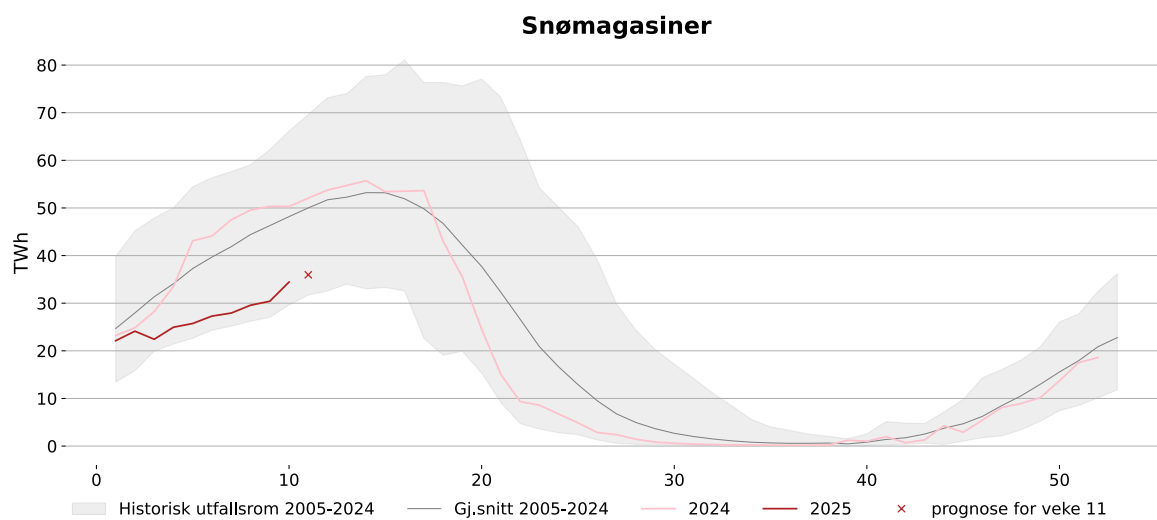
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 10 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	10,7	372	1,8	71
Søraust-Noreg, NO1	0,8	312	0,2	73
Sørvest-Noreg, NO2	2,5	283	0,3	39
Midt-Noreg, NO3	3,0	561	0,4	85
Nord-Noreg, NO4	1,0	177	0,7	121
Vest-Noreg, NO5	3,5	534	0,3	51

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

	Veke 10 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,5	436	1,5	171
Søraust-Noreg, NO1	0,3	454	0,2	225
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	533	0,6	198
Midt-Noreg, NO3	0,5	365	0,2	128
Nord-Noreg, NO4	0,2	157	0,1	86
Vest-Noreg, NO5	0,8	542	0,3	208

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-10 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-10 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	35,4	1,0	14,4	6,0
Søraust-Noreg, NO1	3,2	-0,1	1,4	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	9,5	-1,7	5,6	2,2
Midt-Noreg, NO3	6,9	0,8	2,2	0,8
Nord-Noreg, NO4	6,9	0,9	2,5	1,2
Vest-Noreg, NO5	9,2	1,5	2,6	1,1

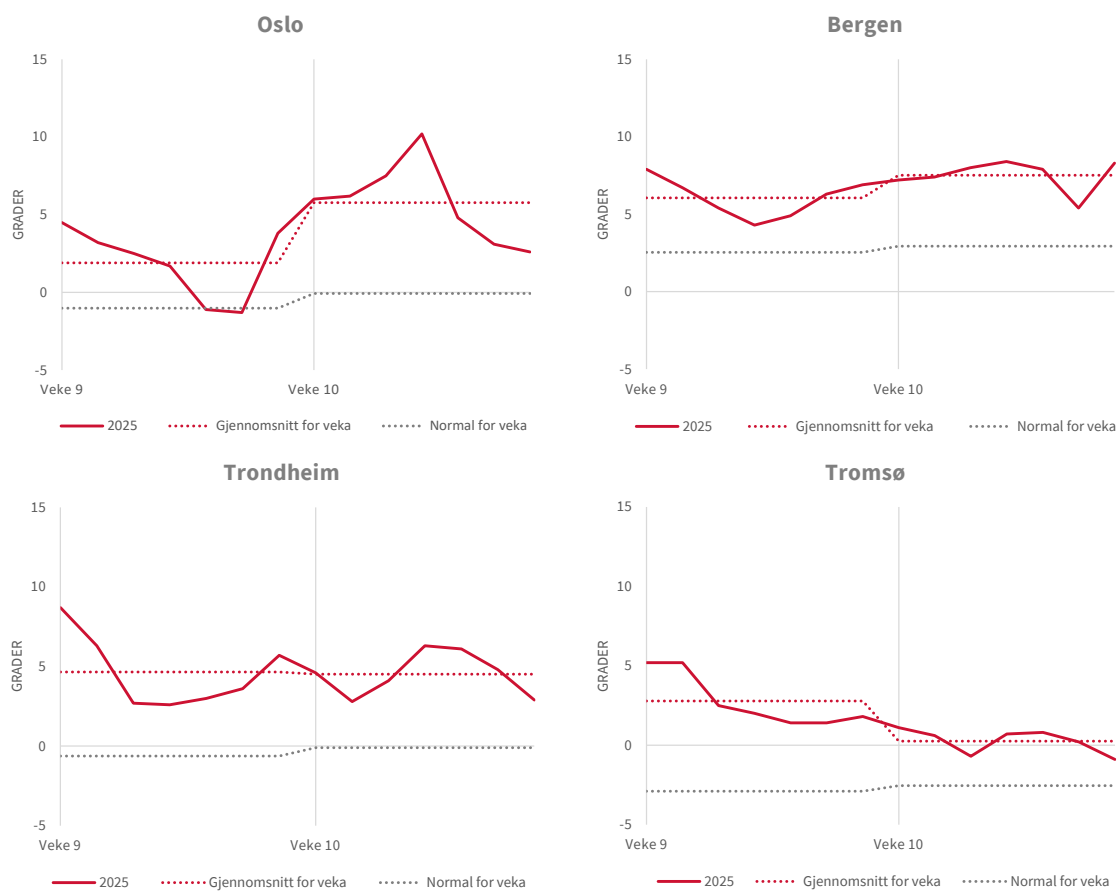
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	2,0	12,2	-10,1
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	0,7	-1,8
Sørvest-Noreg, NO2	-3,2	3,0	-6,2
Midt-Noreg, NO3	1,6	2,6	-1,0
Nord-Noreg, NO4	6,0	4,7	1,3
Vest-Noreg, NO5	-1,1	1,4	-2,5

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

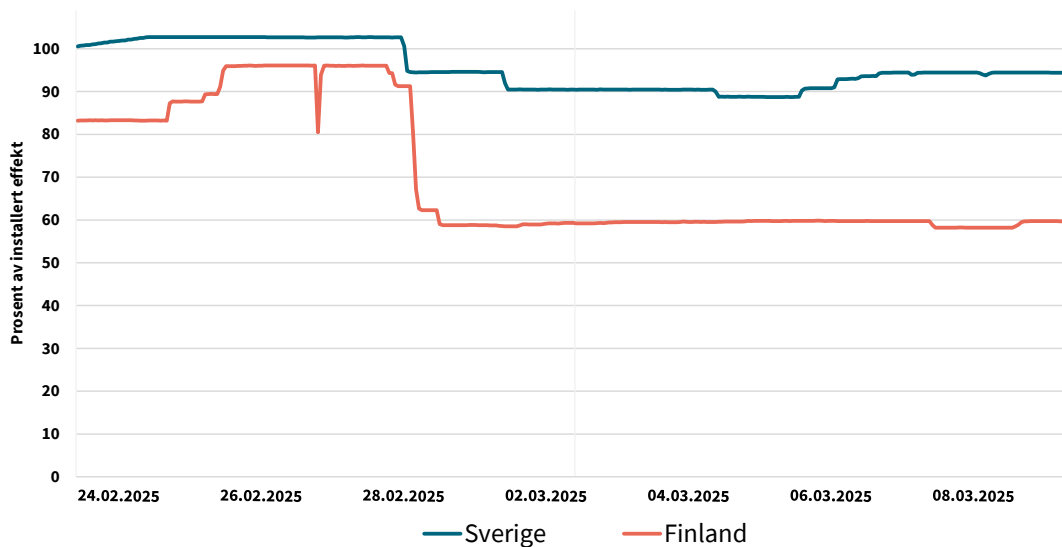
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 146	3 739	-594	-16 %
NO1	423	433	-10	-2 %
NO2	1 071	1 392	-321	-23 %
NO3	581	603	-22	-4 %
NO4	485	533	-48	-9 %
NO5	585	778	-193	-25 %
Sverige	3 768	3 691	77	2 %
SE1	533	576	-43	-7 %
SE2	1 280	1 279	1	0 %
SE3	1 720	1 689	31	2 %
SE4	235	147	88	60 %
Danmark	810	618	192	31 %
Jylland	578	432	146	34 %
Sjælland	233	186	47	25 %
Finland	1 546	1 652	-107	-6 %
Norden	9 270	9 701	-431	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 898	3 053	-155	-5 %
NO1	735	846	-111	-13 %
NO2	772	806	-34	-4 %
NO3	598	600	-2	0 %
NO4	441	431	10	2 %
NO5	352	371	-19	-5 %
Sverige	2 746	2 923	-177	-6 %
SE1	246	241	5	2 %
SE2	328	329	-1	0 %
SE3	1 711	1 866	-155	-8 %
SE4	461	488	-26	-5 %
Danmark	778	790	-12	-2 %
Jylland	478	483	-5	-1 %
Sjælland	300	307	-7	-2 %
Finland	1 778	1 820	-42	-2 %
Norden	8 200	8 586	-386	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	247	686	-439	
Sverige	1022	768	254	
Danmark	33	-172	204	
Finland	-232	-167	-64	
Norden	1 070	1 115	-45	

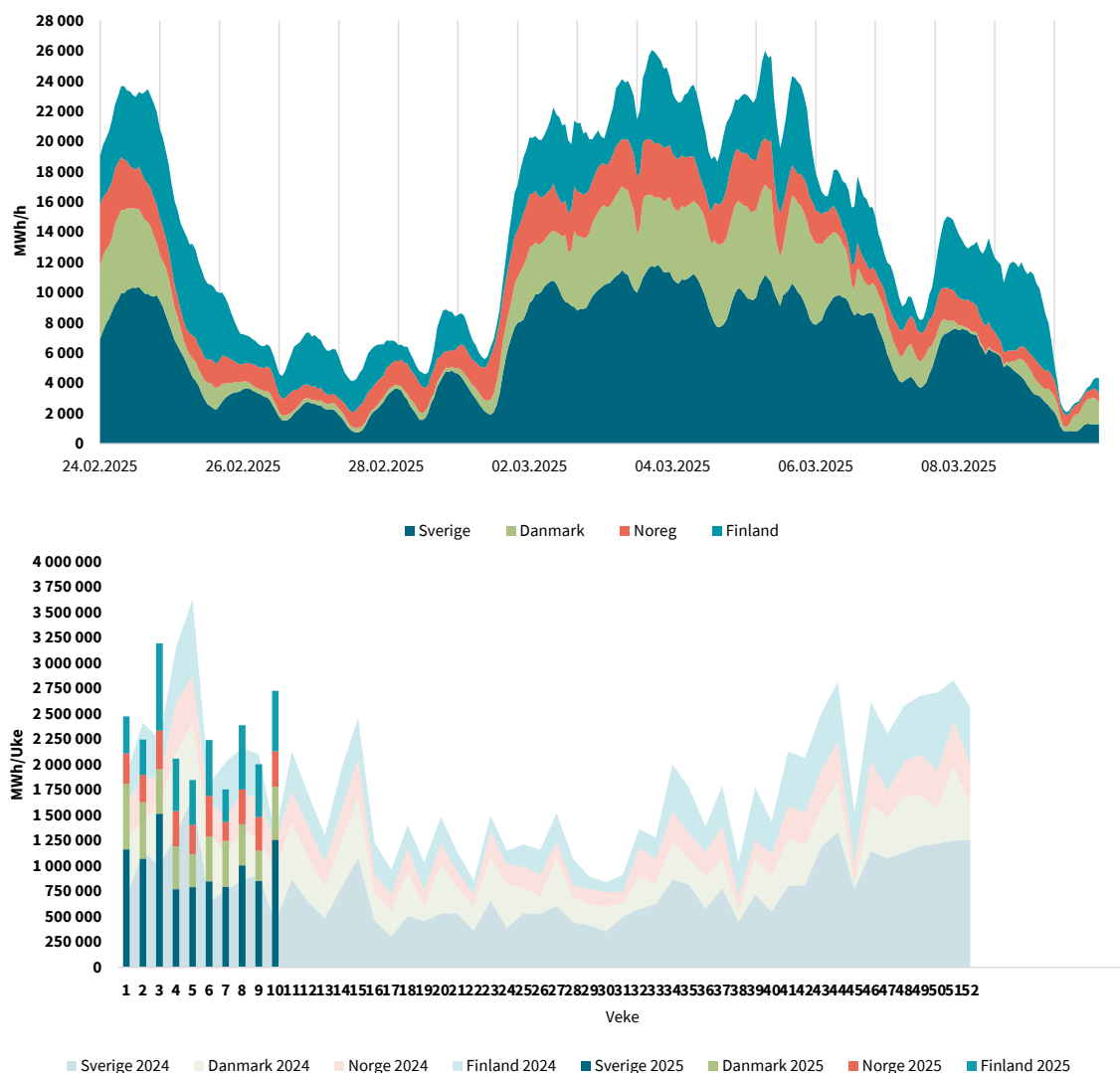
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

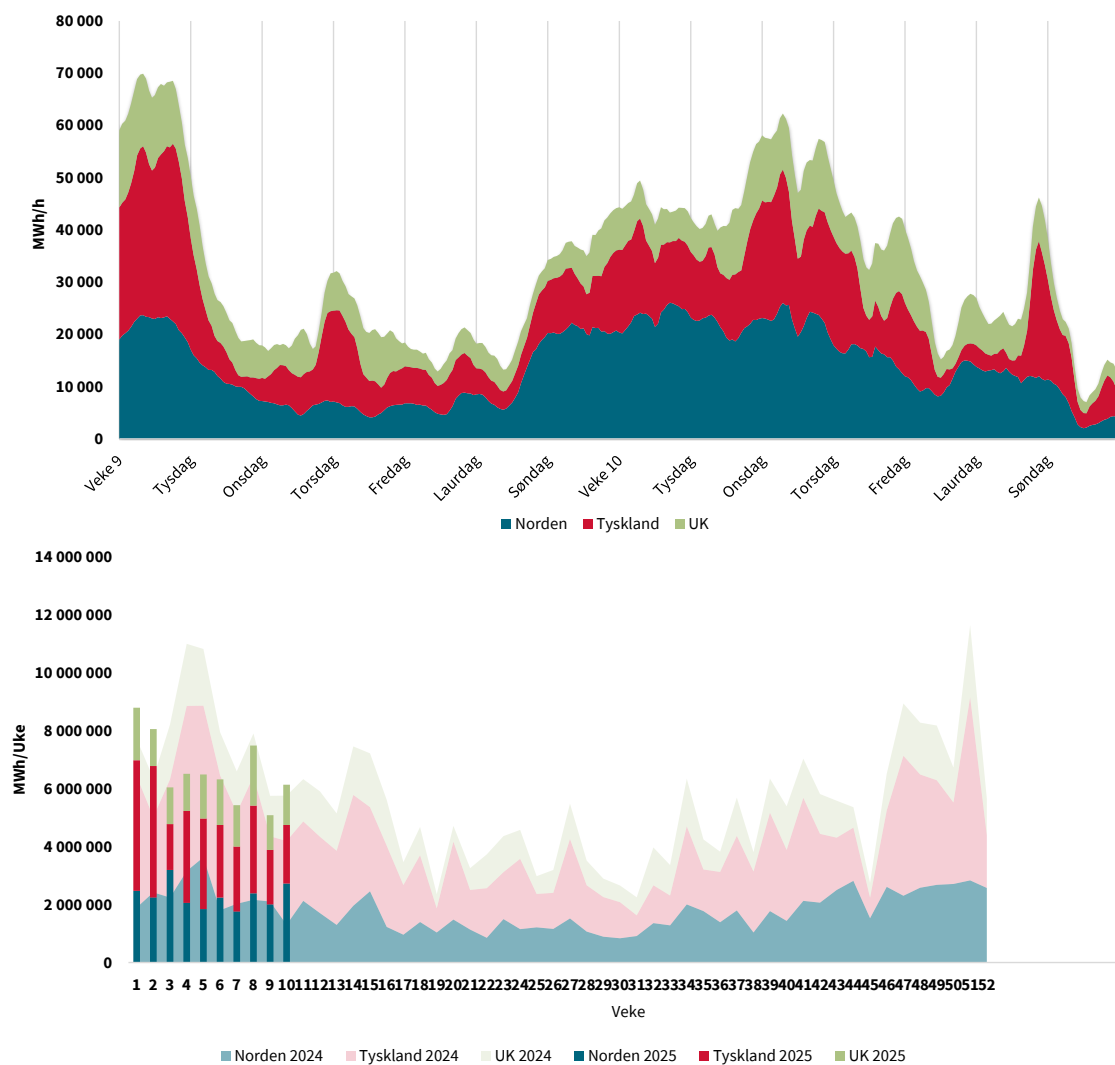
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

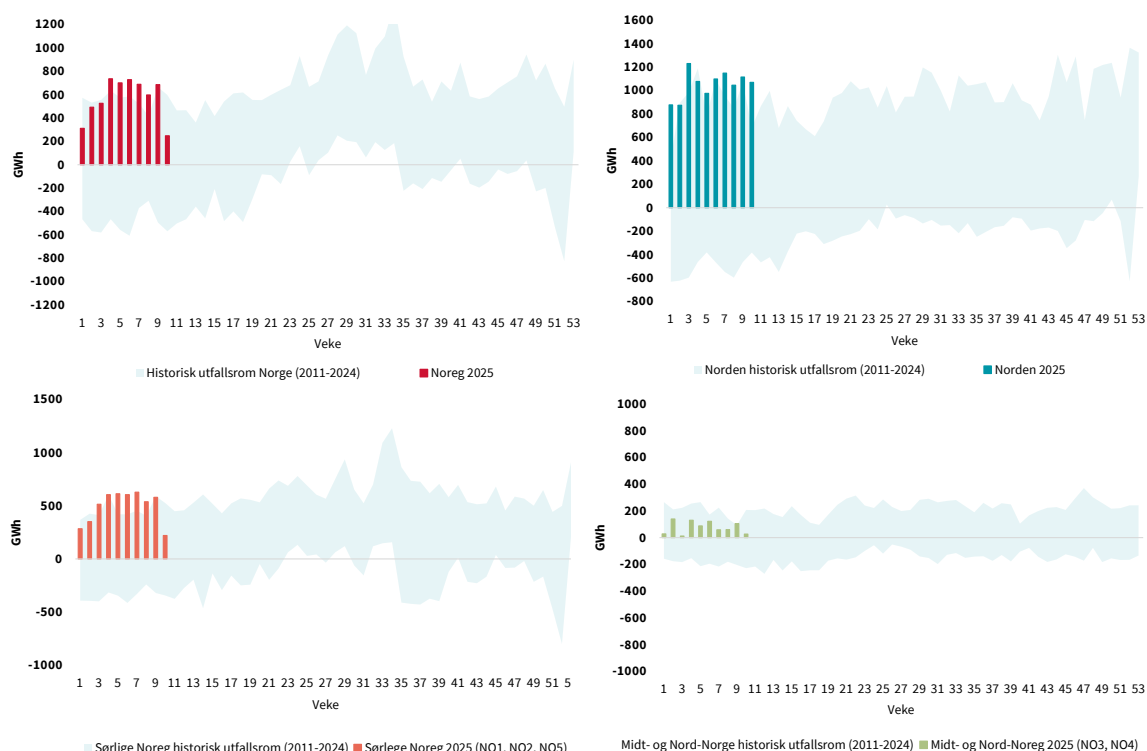
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	26,5	23,7	12,0	2,9
Forbruk	21,6	22,0	-1,8	-0,4
Nettoeksport	4,9	1,7		3,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	11,7	11,0	5,7	0,6
Forbruk	10,9	11,0	-1,1	-0,1
Nettoeksport	0,8	0,0		0,7
Noreg				
Produksjon	38,2	34,7	9,1	3,5
Forbruk	32,5	33,0	-1,6	-0,5
Nettoeksport	5,7	1,7		4,0
Norden				
Produksjon	101,2	97,8	3,4	3,5
Forbruk	90,7	93,0	-2,6	-2,3
Nettoeksport	10,5	4,7		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.

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

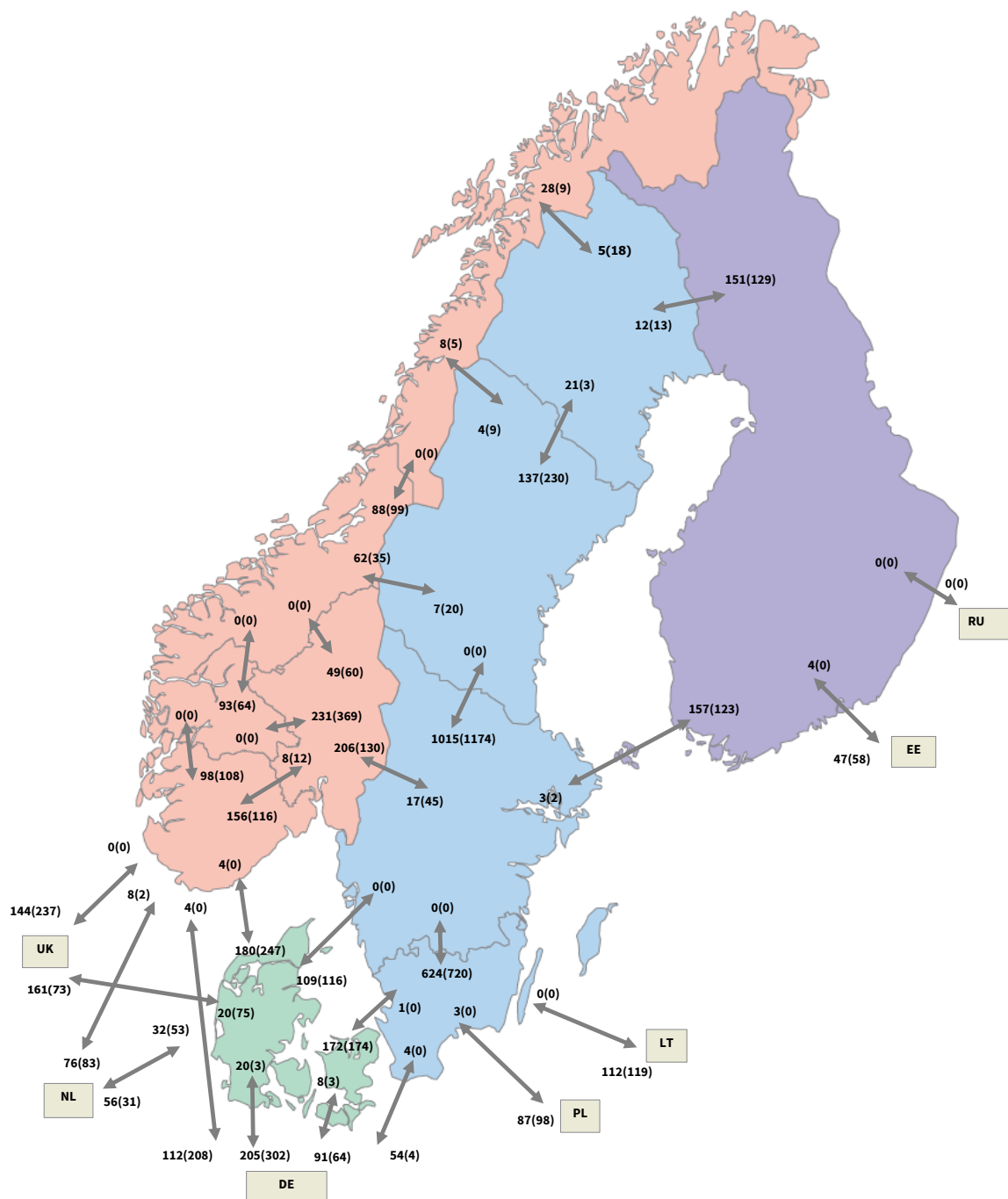


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



* Tal for veka før står i parentes.



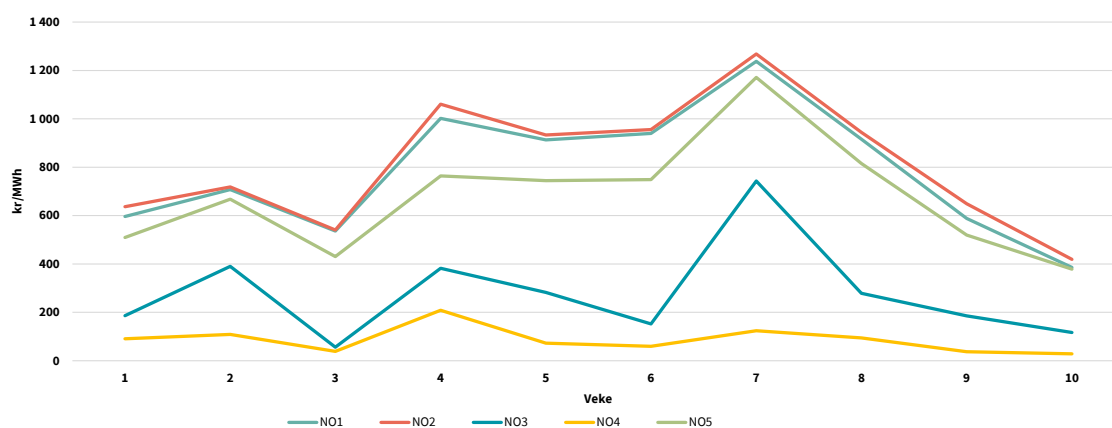
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2025)	Veke 10 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	385,8	587,8	725,1	-34,4	-46,8
NO2	418,5	648,5	725,1	-35,5	-42,3
NO3	116,1	185,6	676,0	-37,4	-82,8
NO4	28,4	36,9	623,6	-23,0	-95,4
NO5	378,2	519,3	722,1	-27,2	-47,6
SE1	90,6	69,3	696,1	30,8	-87,0
SE2	91,8	70,8	696,1	29,7	-86,8
SE3	187,6	429,5	714,9	-56,3	-73,8
SE4	250,6	569,8	710,8	-56,0	-64,7
Finland	247,0	363,3	961,7	-32,0	-74,3
Jylland	764,8	1277,0	712,9	-40,1	7,3
Sjælland	751,4	1255,6	705,8	-40,2	6,5
Nederland	1046,4	1311,6	714,7	-20,2	46,4
Tyskland	1099,3	1396,9	736,1	-21,3	49,3
Polen	1049,0	1469,9	849,7	-28,6	23,5
Storbritannia	1240,4	1322,6	831,9	-6,2	49,1
Frankrike	891,3	1182,7	773,3	-24,6	15,3
Belgia	1049,2	1296,3	803,3	-19,1	30,6

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

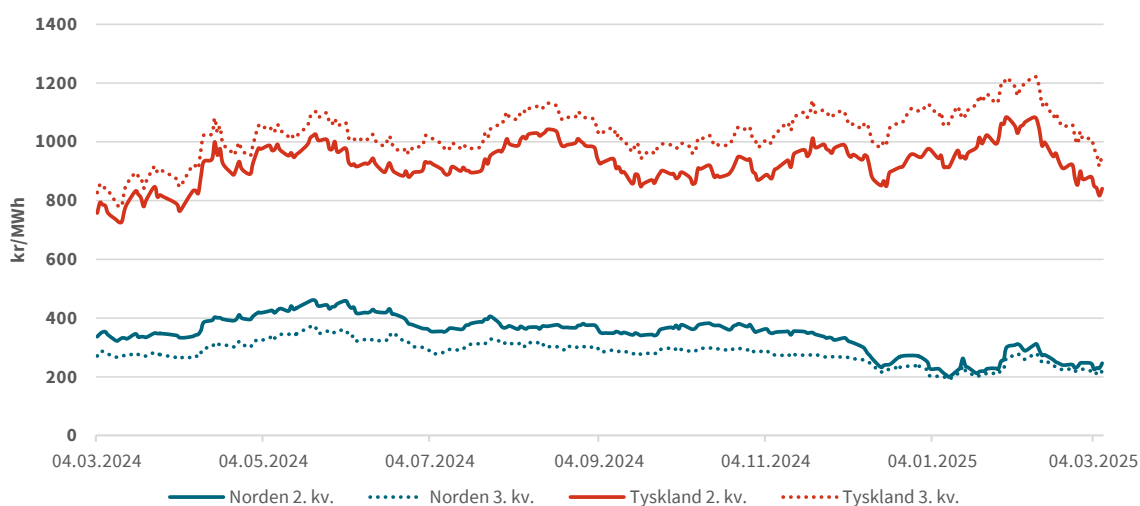


Terminmarknaden

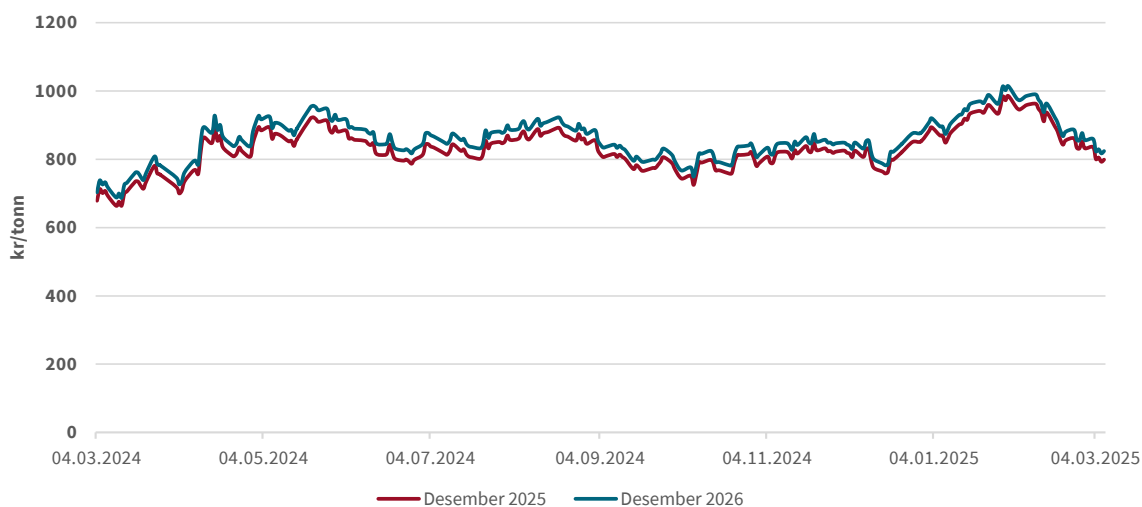
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	349,2	354,8	-1,6
	Mai	213,9	215,2	-0,6
	2. kvartal 2025	246,1	247,4	-0,5
	3. kvartal 2025	220,3	225,8	-2,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	840,5	872,2	-3,6
	3. kvartal 2025	961,8	1009,3	-4,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	799,2	832,3	-4,0
	Desember 2026	823,8	855,8	-3,7

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: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 54
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-02-19	2025-03-15	23 dagar	150	150	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-03	2025-05-17	74 dagar	478	115-478	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-02-20	2025-03-05	13 dagar	240	240	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 30
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2025-02-24	2025-03-07	11 dagar	129	129	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2025-03-03	2025-03-05	2 dagar	1240	1240	Link 13
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-03-10	2025-03-14	3 dagar	110	0-110	Link 5
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-21	774 dagar	320	320	Link 6
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-04-11	36 dagar	310	310	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2025-03-10	2025-03-12	2 dagar	110	110	Link 19
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-03-14	38 dagar	125	10-125	Link 18
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-02-17	2025-03-21	32 dagar	252	252	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-03-03	2025-03-06	3 dagar	104	104	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-03-03	2025-03-06	3 dagar	104	104	Link 50
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-03-20	56 dagar	372	218-322	Link 24
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 28
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 G31	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	537	537	Link 10
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 45

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

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-12	649 dagar	448	0-448	Link 2
---------	-----	---------------------------	-----------------------	------------	------------	-----------	-----	-------	------------------------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	2810	2060	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	6200	1800	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	1200	1000	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	7300	1000	Link 9
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-02-24	2025-03-05	9 dagar	600	600	Link 22
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-02-24	2025-03-05	9 dagar	615	615	Link 22
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2025-02-24	2025-03-03	6 dagar	600	600	Link 23
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2025-02-24	2025-03-03	6 dagar	615	615	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3900	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	2145	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3700	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	700	100	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	250	100	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1200	100	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 27
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 27
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 40

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 48
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 52
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 53
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 53
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 55
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 55

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-10	2025-03-10	0 dagar	396	110-127	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-07	2025-03-07	0 dagar	396	103	Link 7
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-03-05	2025-03-11	5 dagar	160	60-120	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-05	2025-03-05	0 dagar	396	101	Link 15
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-03-04	2025-03-04	0 dagar	160	120	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-06	2025-03-06	0 dagar	396	117-157	Link 21
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-03-06	2025-03-07	0 dagar	210	210	Link 8
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-03-04	2025-03-04	0 dagar	230	120	Link 46