

Kraftsituasjonen veke 8, 2025

Meir vind- og solkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

I starten av førre veke var kraftprisane i Noreg framleis på eit høgt nivå slik som veka før. Da var det kaldt vêr og lite vindkraftproduksjon. Dette bidrog til at sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i fleire timar var tett på kraftprisane på kontinentet. Utover veka ble det mildare vêr, lågare forbruk og en auke i vind- og solkraftproduksjon i både Norden og på kontinentet. Dette førte til lågare kraftprisar. Sjølv om solkraft framleis ligg på eit lågt nivå samanlikna med sommarhalvåret, var det ein markant auke i blant anna Tyskland førre veke. Dette bidrog til lågare kraftprisar særleg midt på dagen da solkrafta var på sitt høgaste.

Vekeprisane for sørlege Noreg enda opp på 82-94 øre/kWh. Til samanlikning var kraftprisane i til dømes Tyskland og Danmark (DK1) på høvesvis 124 og 111 øre/kWh. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enda kraftprisane opp på høvesvis 28 og 9 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 8 var det temperaturar omkring 1-3 gradar over normalen i Sør-Noreg, mens temperaturen i Nord-Noreg var omkring 4-6 gradar over normalen. I veke 9 er det venta temperaturar omkring 4-5 gradar over normalen i Sør-Noreg og 5-7 gradar over normalen i Nord-Noreg.

For veke 8 er det berekna eit tilsig på 1,0 TWh, eller 147 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 9 er det venta eit tilsig på 1,7 TWh, eller omkring 228 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

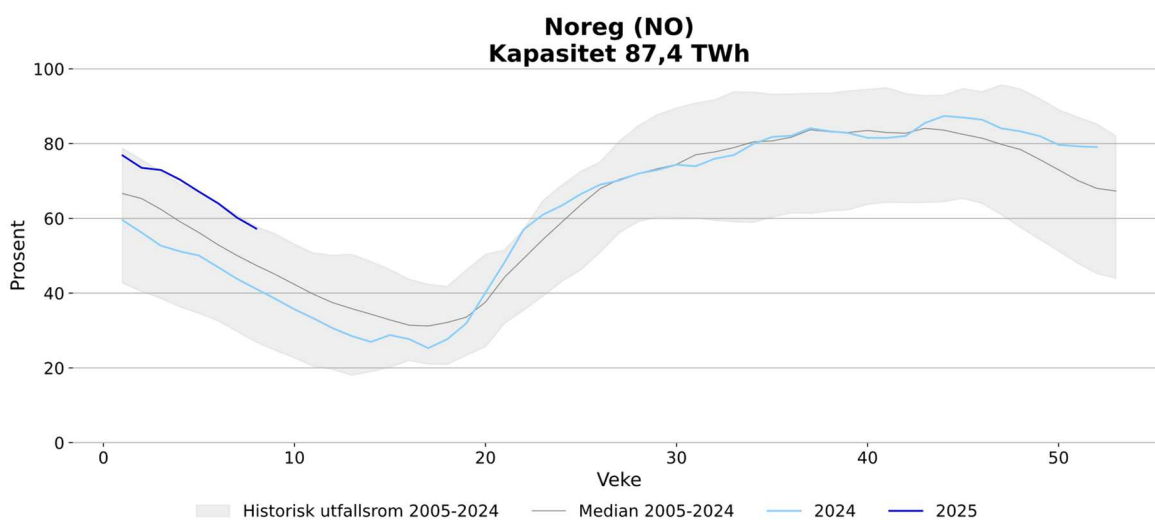
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

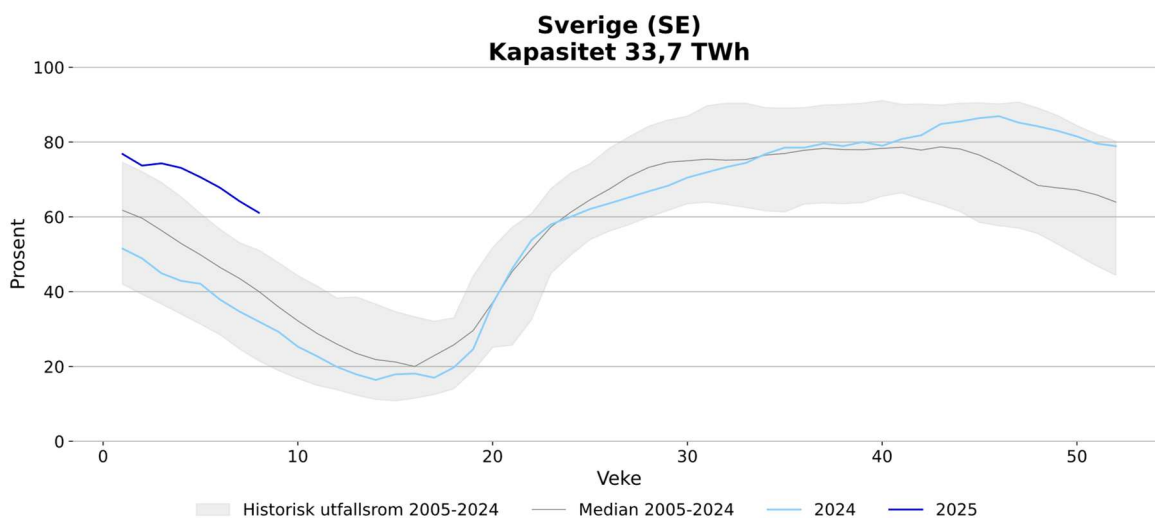
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 8 2025	Veke 7 2025	Veke 8 2024	Median veke 8	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	57,3	60,2	41,1	47,4	-2,9	16,2	9,9
Søraust-Noreg, NO1	40,8	46,0	32,3	31,8	-5,3	8,5	9,0
Sørvest-Noreg, NO2	56,4	59,1	48,5	54,0	-2,7	7,9	2,4
Midt-Noreg, NO3	62,2	65,9	32,9	39,6	-3,7	29,3	22,6
Nord-Noreg, NO4	72,9	74,4	39,4	51,8	-1,5	33,5	21,1
Vest-Noreg, NO5	44,0	47,9	35,8	42,2	-3,9	8,2	1,8
Sverige	61,1	64,2	32,0	40,0	-3,1	29,1	21,1

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

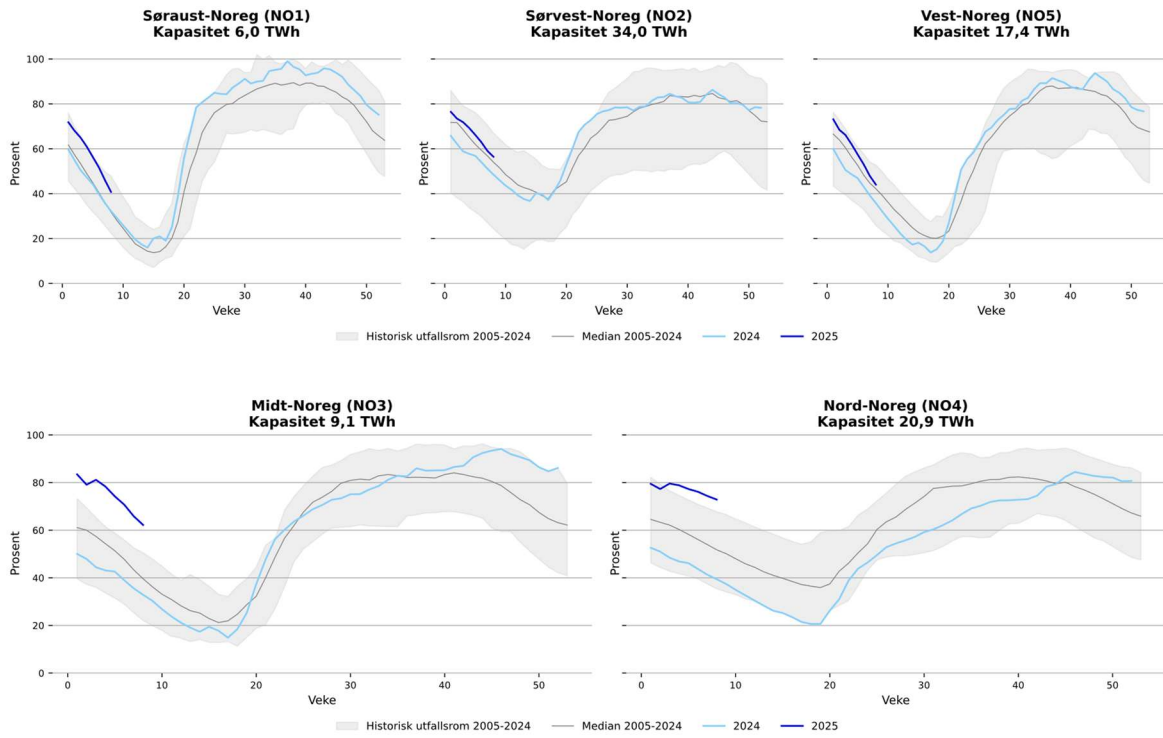
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



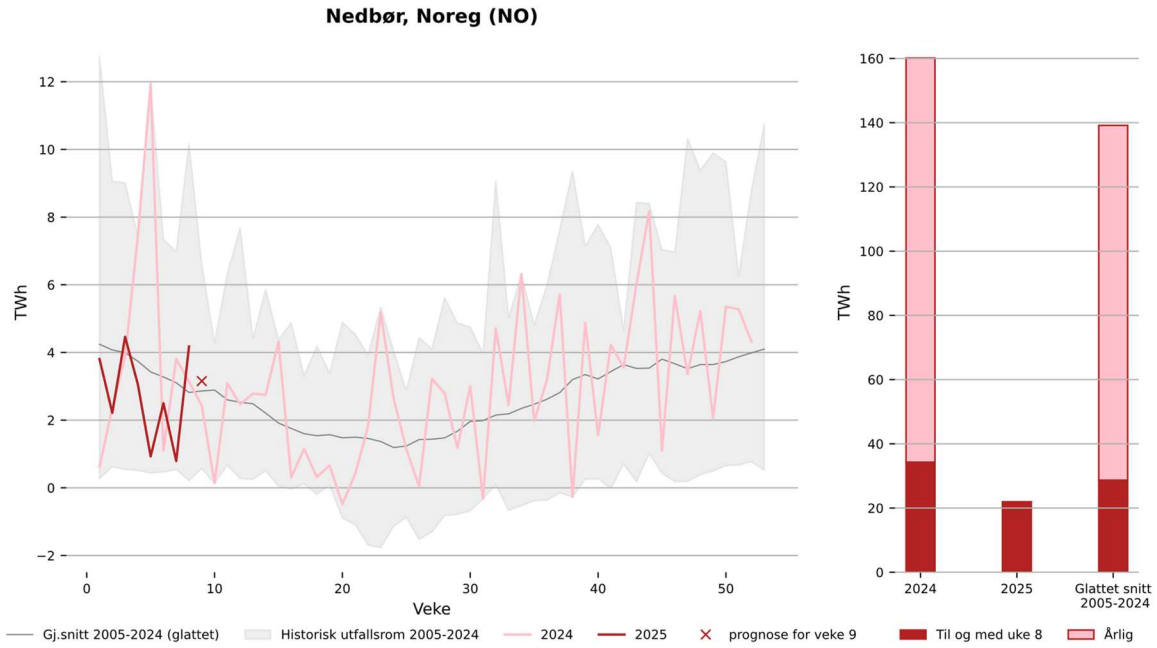
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



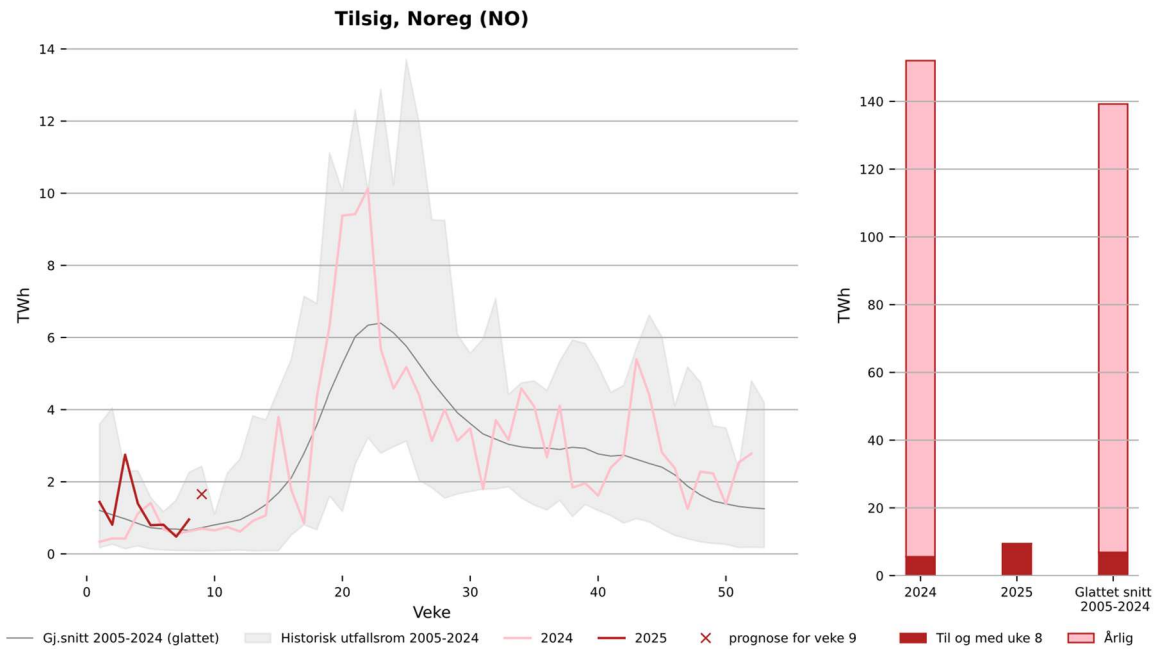
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

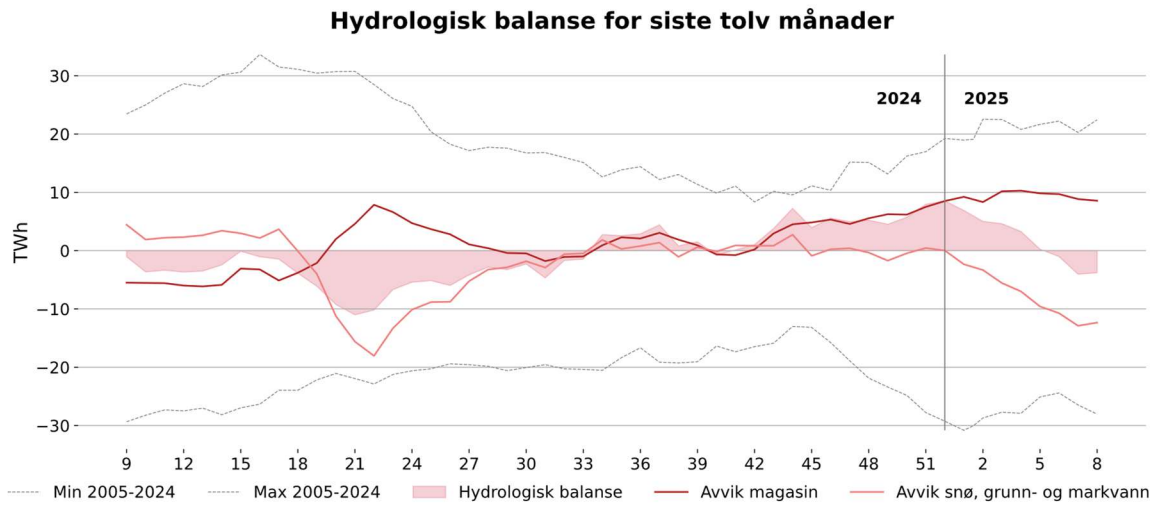
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



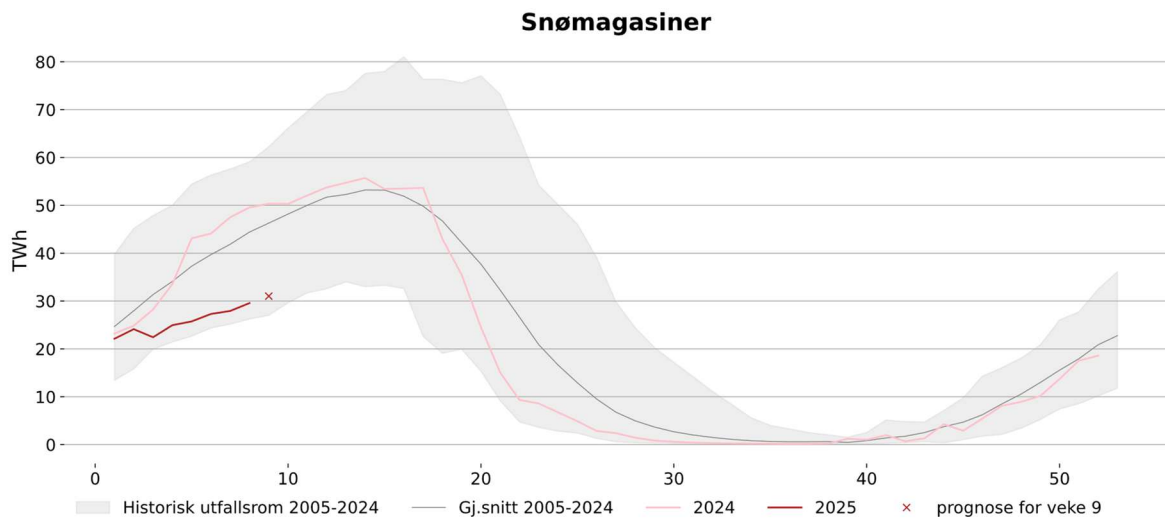
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 8 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 9 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,2	148	3,2	110
Søraust-Noreg, NO1	0,4	146	0,3	98
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	218	0,7	73
Midt-Noreg, NO3	0,3	63	0,9	184
Nord-Noreg, NO4	0,4	72	0,5	91
Vest-Noreg, NO5	1,1	181	0,8	130

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

	Veke 8 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 9 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	147	1,7	228
Søraust-Noreg, NO1	0,1	109	0,2	247
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	172	0,8	275
Midt-Noreg, NO3	0,1	95	0,2	174
Nord-Noreg, NO4	0,1	129	0,2	183
Vest-Noreg, NO5	0,2	179	0,3	215

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-8 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-8 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	21,9	-6,8	9,4	2,5
Søraust-Noreg, NO1	2,2	-0,6	0,9	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	6,5	-3,0	3,3	0,5
Midt-Noreg, NO3	3,0	-2,1	1,5	0,3
Nord-Noreg, NO4	5,3	0,4	2,2	1,1
Vest-Noreg, NO5	5,0	-1,5	1,6	0,4

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	-3,8	8,6	-12,3
Søraust-Noreg, NO1	-1,3	0,5	-1,8
Sørvest-Noreg, NO2	-4,5	1,1	-5,7
Midt-Noreg, NO3	-0,3	2,1	-2,5
Nord-Noreg, NO4	5,7	4,4	1,2
Vest-Noreg, NO5	-3,1	0,5	-3,7

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

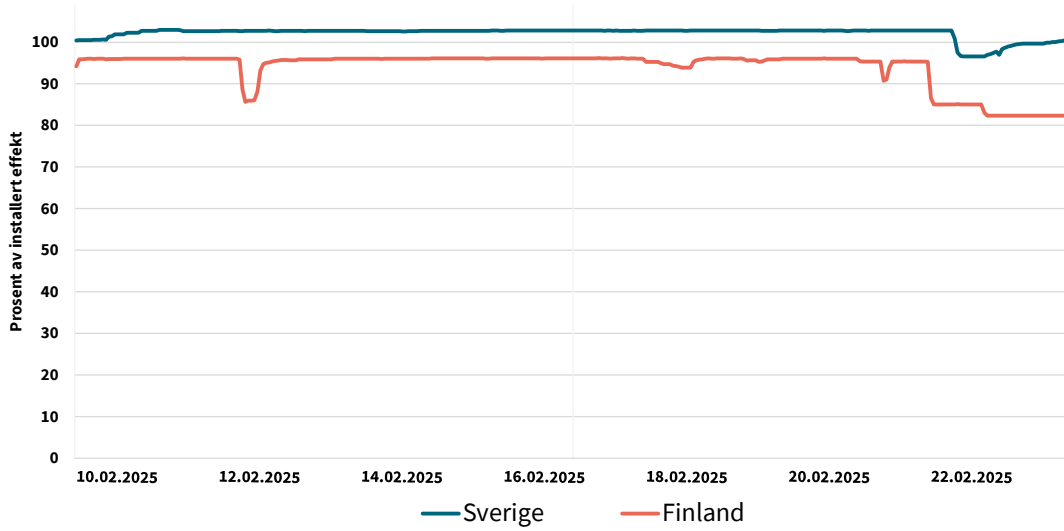
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 8	Veke 7	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 890	4 074	-184	-5 %
NO1	411	416	-5	-1 %
NO2	1 461	1 519	-58	-4 %
NO3	571	559	12	2 %
NO4	571	610	-39	-6 %
NO5	875	969	-94	-10 %
Sverige	3 826	3 995	-169	-4 %
SE1	633	767	-134	-17 %
SE2	1 250	1 267	-17	-1 %
SE3	1 755	1 756	-1	0 %
SE4	187	204	-16	-8 %
Danmark	750	822	-72	-9 %
Jylland	521	550	-29	-5 %
Sjælland	229	272	-43	-16 %
Finland	1 932	1 788	144	8 %
Norden	10 397	10 679	-281	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 293	3 387	-94	-3 %
NO1	947	995	-48	-5 %
NO2	863	867	-4	0 %
NO3	636	652	-16	-2 %
NO4	446	458	-12	-3 %
NO5	401	415	-14	-3 %
Sverige	3 212	3 318	-107	-3 %
SE1	264	258	6	2 %
SE2	352	370	-18	-5 %
SE3	2 049	2 127	-78	-4 %
SE4	546	563	-17	-3 %
Danmark	852	860	-9	-1 %
Jylland	520	520	1	0 %
Sjælland	331	341	-9	-3 %
Finland	1 996	1 964	31	2 %
Norden	9 351	9 530	-178	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	597	688	-90	
Sverige	614	677	-62	
Danmark	-102	-38	-64	
Finland	-64	-177	113	
Norden	1 046	1 149	-103	

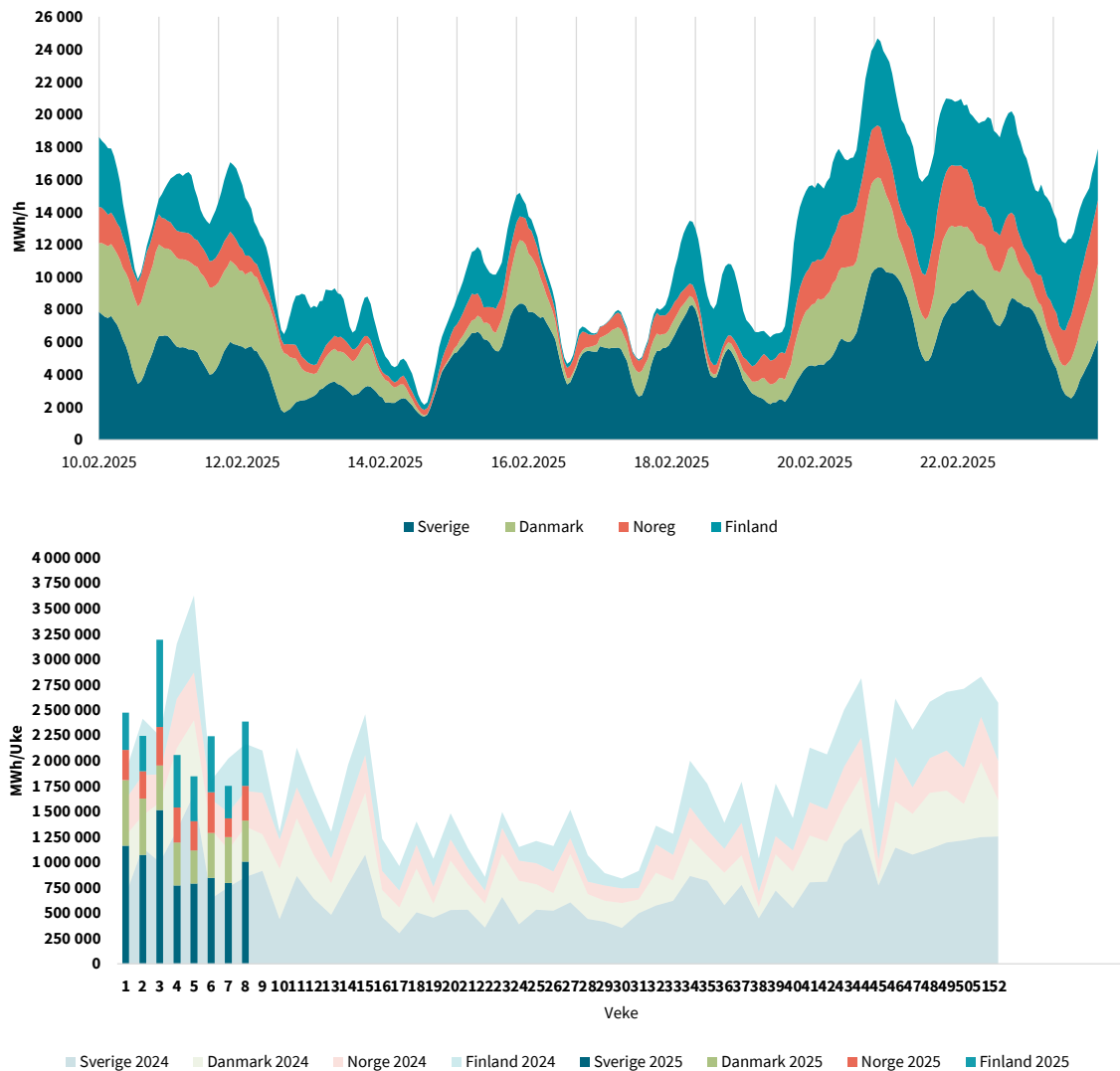
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

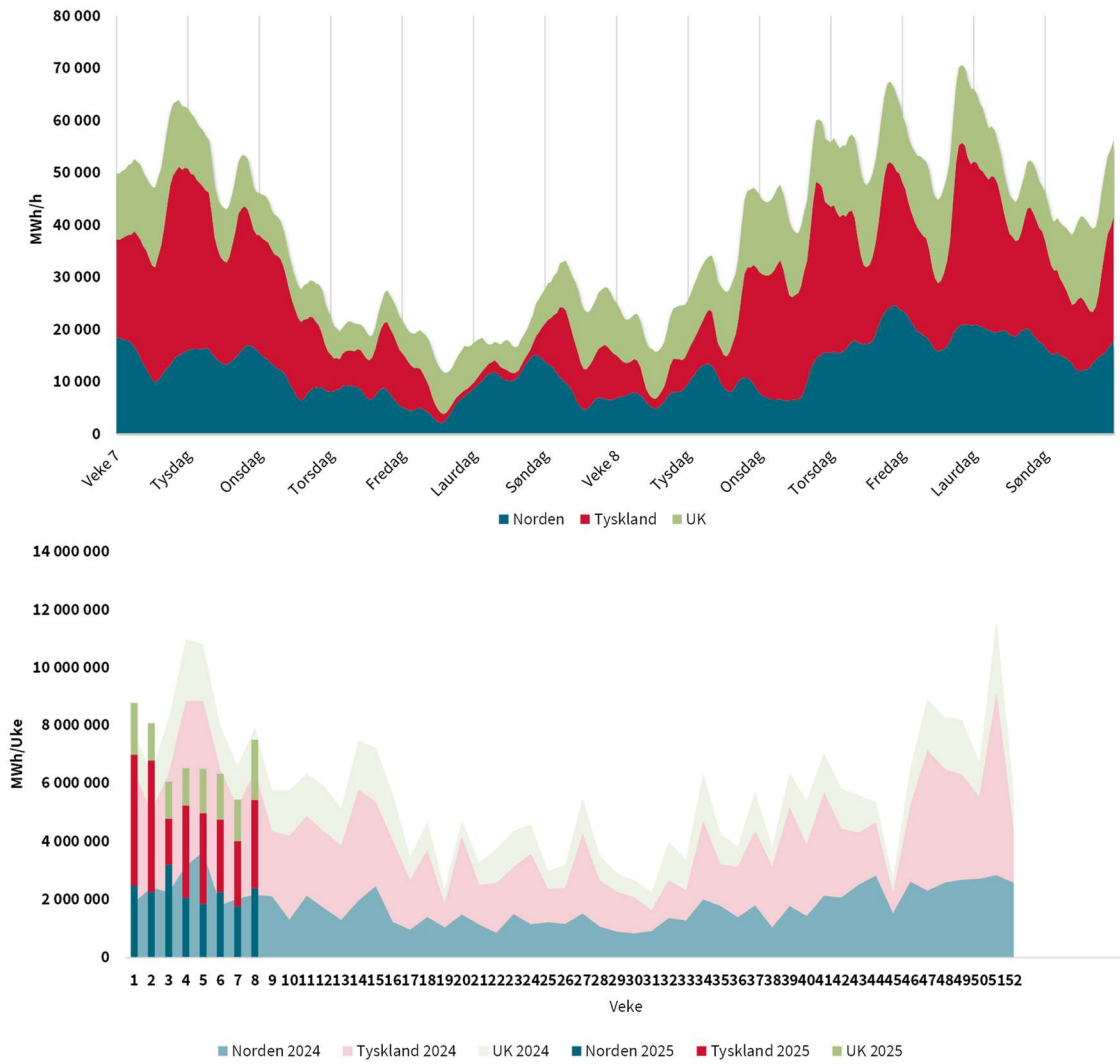
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

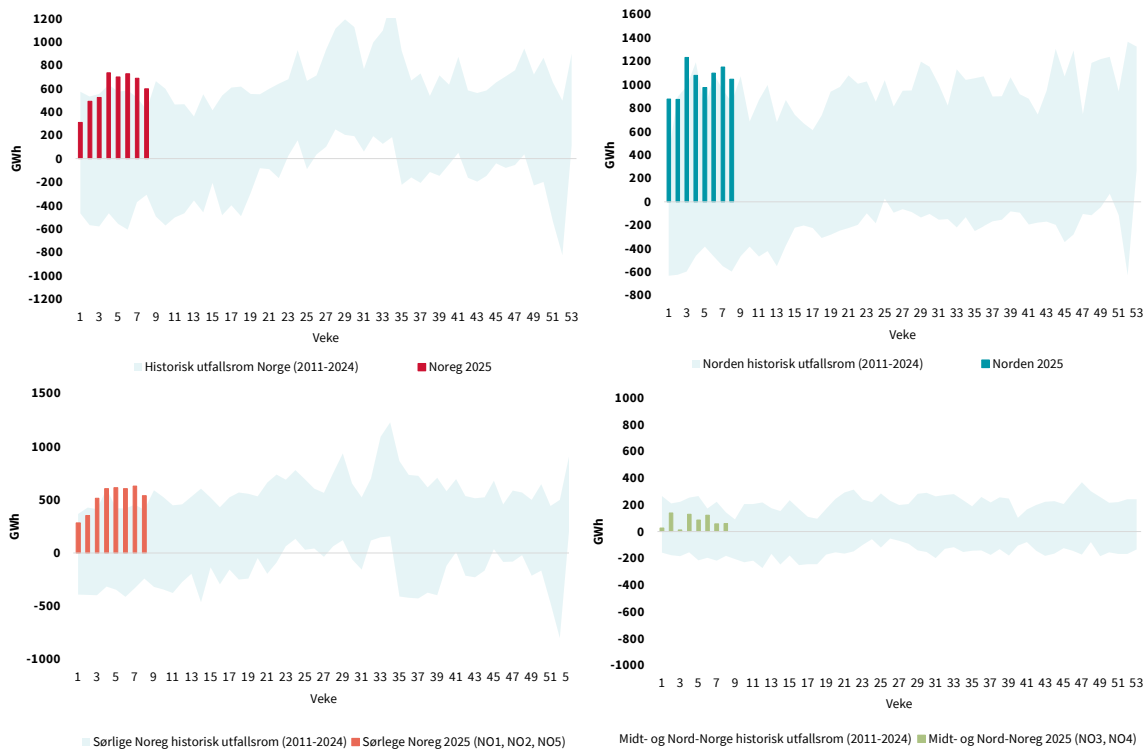
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	21,9	18,9	15,4	2,9
Forbruk	17,7	18,1	-2,2	-0,4
Nettoeksport	4,1	0,8		3,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	9,5	8,9	6,5	0,6
Forbruk	8,8	9,0	-1,6	-0,1
Nettoeksport	0,6	-0,1		0,7
Noreg				
Produksjon	31,3	27,8	11,1	3,5
Forbruk	26,5	27,1	-2,0	-0,5
Nettoeksport	4,8	0,7		4,0
Norden				
Produksjon	82,3	79,3	3,6	2,9
Forbruk	73,9	76,1	-2,9	-2,2
Nettoeksport	8,3	3,2		5,1

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

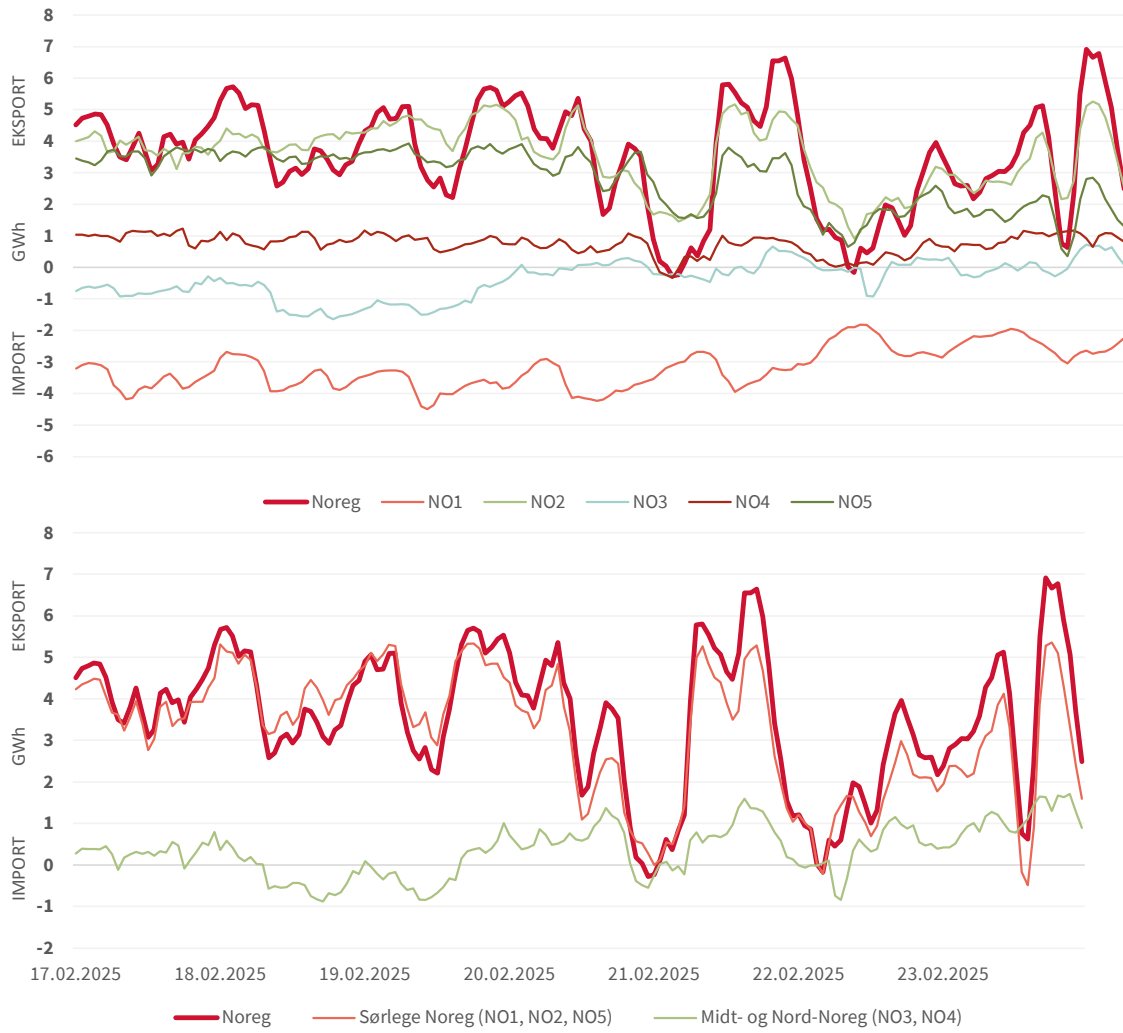
Utvexling

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.

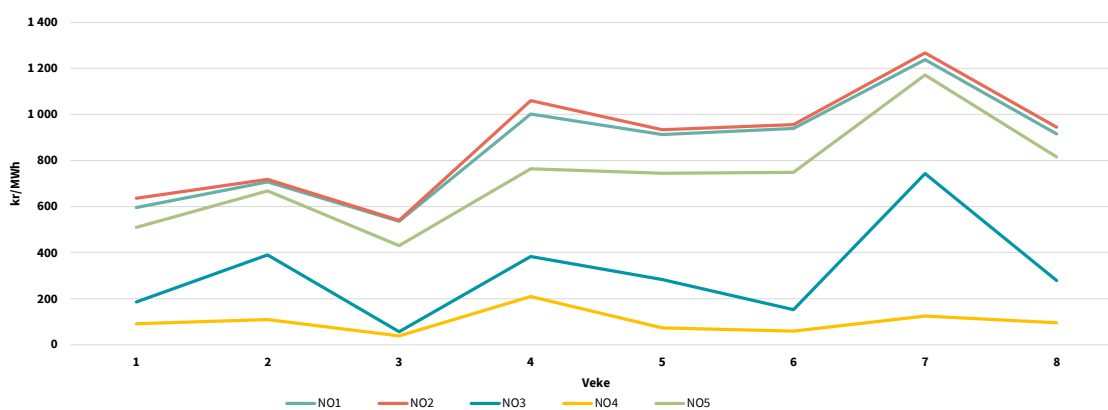


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 8	Veke 7 (2025)	Veke 8 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	915,6	1237,4	620,1	-26,0	47,7
NO2	943,8	1267,8	620,1	-25,6	52,2
NO3	278,3	742,8	430,3	-62,5	-35,3
NO4	94,4	124,0	400,0	-23,9	-76,4
NO5	815,1	1170,8	618,7	-30,4	31,8
SE1	70,1	231,4	401,8	-69,7	-82,5
SE2	96,4	263,3	401,8	-63,4	-76,0
SE3	725,1	1164,1	449,5	-37,7	61,3
SE4	1032,4	1396,1	475,0	-26,0	117,4
Finland	412,3	1003,6	448,7	-58,9	-8,1
Jylland	1108,6	1480,3	615,3	-25,1	80,2
Sjælland	1144,7	1487,7	574,0	-23,1	99,4
Nederland	1236,9	1673,8	653,0	-26,1	89,4
Tyskland	1236,3	1686,5	647,2	-26,7	91,0
Polen	1406,2	1678,7	802,5	-16,2	75,2
Storbritannia	1231,7	1686,5	752,3	-27,0	63,7
Frankrike	1165,4	1638,2	616,9	-28,9	88,9
Belgia	1224,8	1742,7	635,5	-29,7	92,7

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

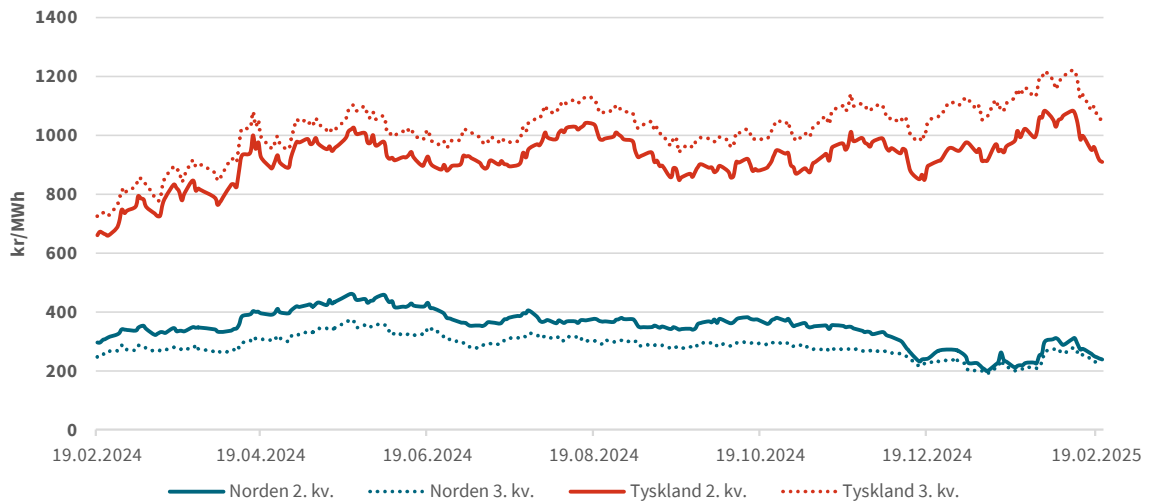


Terminmarknaden

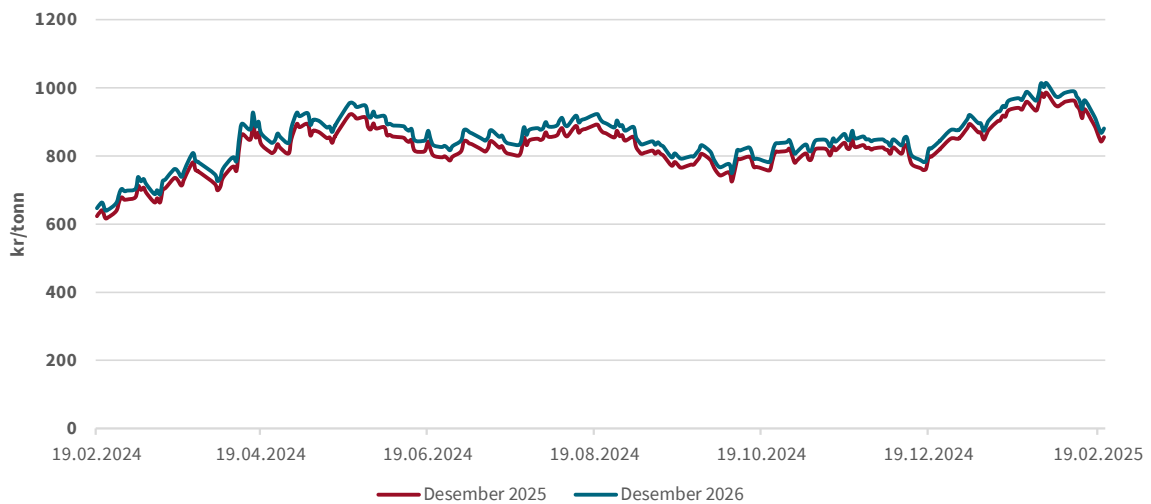
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 8	Veke 7	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	404,5	482,8	-16,2
	April	338,7	369,0	-8,2
	2. kvartal 2025	239,3	274,5	-12,8
	3. kvartal 2025	223,4	254,6	-12,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	909,5	997,9	-8,9
	3. kvartal 2025	1050,9	1136,7	-7,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	855,7	937,4	-8,7
	Desember 2026	880,5	963,3	-8,6

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 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	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 57
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-02-19	2025-02-28	9 dagar	150	150	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-02-11	2025-03-04	20 dagar	478	147-478	Link 27
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	240	240	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 47
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-02-03	2025-02-20	17 dagar	110	110	Link 31
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-20	324 dagar	385	110-220	Link 13
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	110	110	Link 3
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-21	774 dagar	320	320	Link 12
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-02-26	22 dagar	125	10-125	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-02-17	2025-03-21	32 dagar	252	252	Link 24
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-03-13	49 dagar	372	256-322	Link 6
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	Link 7
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 46
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-12	649 dagar	448	0-448	Link 4

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	--------------------	--------------

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

Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-02-21	2025-02-23	2 dagar	1000	0-400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-02-18	43 dagar	1000	25-625	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-19	2025-03-14	23 dagar	1000	25-625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 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	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-10	2025-03-07	25 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 49
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-02-17	2025-02-21	4 dagar	700	210	Link 33
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-02-21	2025-02-23	2 dagar	985	0-385	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-02-18	43 dagar	985	361-946	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-19	2025-03-14	23 dagar	985	361-946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 29
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	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	985	361-946	Link 54

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-10	2025-03-07	25 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 49
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 56
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 56
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 59
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-11	2025-02-17	37 dagar	1400	200-300	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-02-17	2025-02-21	4 dagar	723	233	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 58

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-22	2025-02-23	0 dagar	260	113	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-02-19	2025-02-19	0 dagar	396	103-201	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-02-18	2025-02-18	0 dagar	142	103	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-18	2025-02-18	0 dagar	260	150-185	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-02-18	2025-02-18	0 dagar	250	140	Link 21
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-18	2025-02-18	0 dagar	260	113	Link 22
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-16	2025-02-17	1 dagar	260	102-139	Link 26
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-23	2025-02-24	0 dagar	260	112	Link 60
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-02-19	2025-02-19	0 dagar	200	140	Link 16
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-02-16	2025-02-17	1 dagar	230	110	Link 23