

Kraftsituasjonen veke 28, 2025

Auka prisskilnadar i sørlege Noreg

Lågare produksjon og forbruk i Noreg

Førre veke gjekk både produksjonen og forbruket ned i Noreg samanlikna med veke før. Mindre vindkraftproduksjon bidrog til nedgangen i produksjonen, medan fellesferie i kombinasjon med auka temperaturar medverka til ein reduksjon i forbruket. Sidan forbruket minka meir enn produksjonen, auka nettoeksporten frå Noreg.

Auka prisar i Norden og større prisskilnadar i sørlege Noreg

Samanlikna med veke før auka vekeprisane fleire stader i Norden. I Noreg auka kraftprisane i alle prisområda, bortsett frå i Vest-Noreg (NO5) som hadde ein liten nedgang. Oppgangen hadde samanheng med at det var mindre vindkraftproduksjon i Norden, samstundes som det var mindre vind- og solkraftproduksjon på kontinentet enn i veke før.

Dei siste vekene har prisskilnadane mellom prisområda i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka. Det går føre seg sesongmessig vedlikehald i nettet, og dermed er det periodar med redusert overføringskapasitet enkelte stader som kan ha medverka til prisskilnadane.

Gjennomsnittlege prisar i veke 28:

- Sørøst-Noreg (NO1): 51 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 79 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 5 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 4 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 22 øre/kWh

Rekordlåg døgnpris i NO5

Søndag 13. juli var det fleire timar med negative kraftprisar i Vest-Noreg, og gjennomsnittsprisen for døgnet vart den lågaste som er registrert for prisområdet. Auka vindkraftproduksjon i Sverige (SE2 og SE3) bidrog til auka import til sørlege Noreg, noko som igjen bidrog til at det gjekk større kraftflyt sørover til kontinentet. Importen til sørlege Noreg, saman med avgrensingar i nettet der, medverka til at nettoeksporten frå Vest-Noreg gjekk ned i perioden. Vest-Noreg hadde fleire timar med kraftprisar under -10 øre/kWh. Den første timen i døgnet var prisen på -26 øre/kWh, som er den lågaste timeprisen i prisområdet nokon gong.

NB: Det var mangelfull data for kjernekraftproduksjon i Finland 12. juli mellom klokka 15 og 17. Vi har nytta førebels statistikk frå Montel Syspower denne perioden.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var temperaturen 2-3 grader over normalen i Sør-Noreg, omkring 4 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag og 1-2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 29 er det venta temperaturar som er omkring 5-8 grader over normalen i hele landet.

For veke 28 er det utrekna eit tilsig på 3,2 TWh, eller 75 % av gjennomsnittet for veka. For veke 29 er det venta eit tilsig på 4,1 TWh, som er om lag 105 % av gjennomsnittet for veka.

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

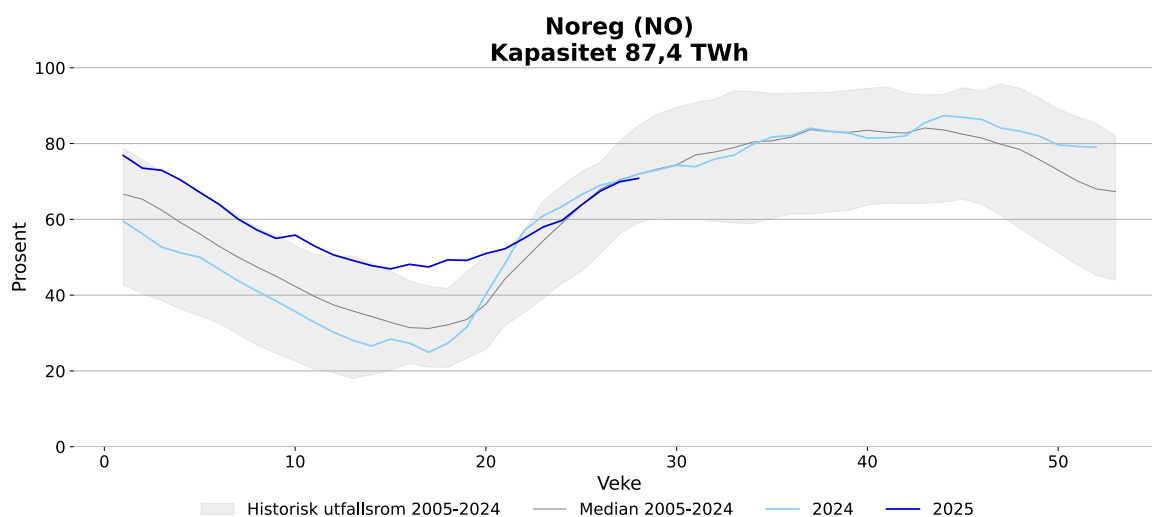
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

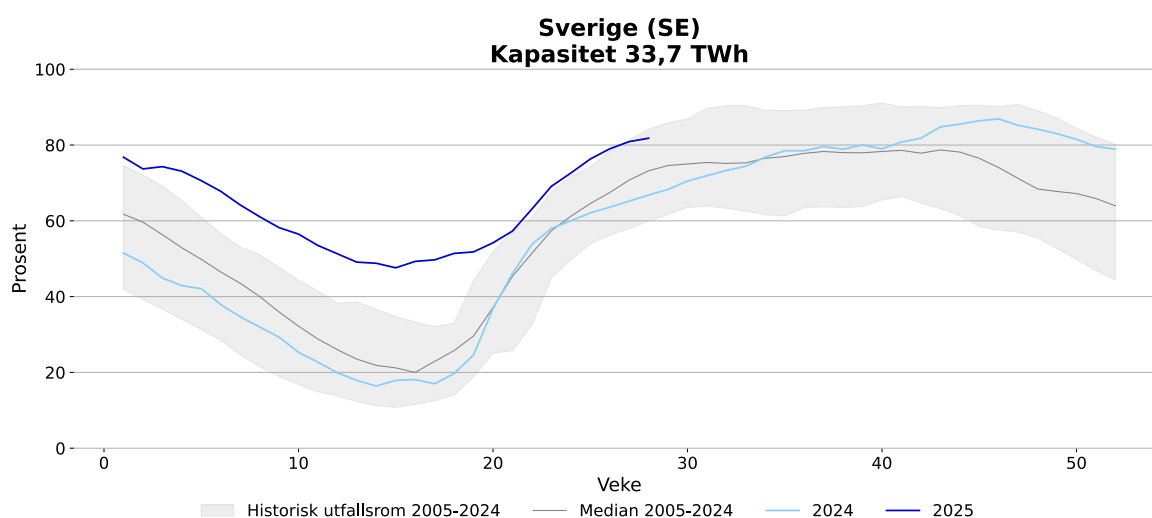
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 28 2025	Veke 27 2025	Veke 28 2024	Median veke 28	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	70,8	69,9	72,0	71,9	0,9	-1,2	-1,1
Søraust-Noreg, NO1	67,6	66,5	87,2	80,2	1,1	-19,6	-12,6
Sørvest-Noreg, NO2	59,7	60,3	78,4	73,0	-0,6	-18,7	-13,3
Midt-Noreg, NO3	88,6	87,3	72,8	76,3	1,3	15,8	12,3
Nord-Noreg, NO4	86,3	84,7	55,7	68,6	1,6	30,6	17,7
Vest-Noreg, NO5	67,1	64,2	72,6	68,6	2,9	-5,5	-1,5
Sverige	81,8	80,9	66,8	73,2	0,9	15,0	8,6

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

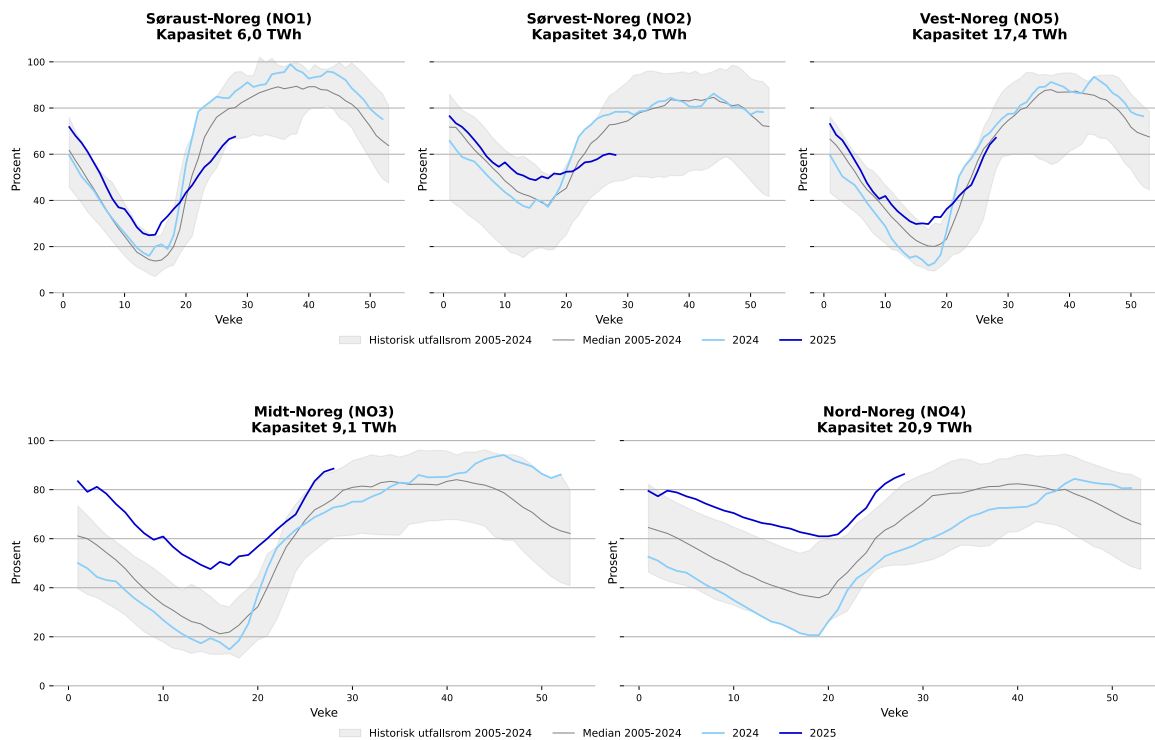
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



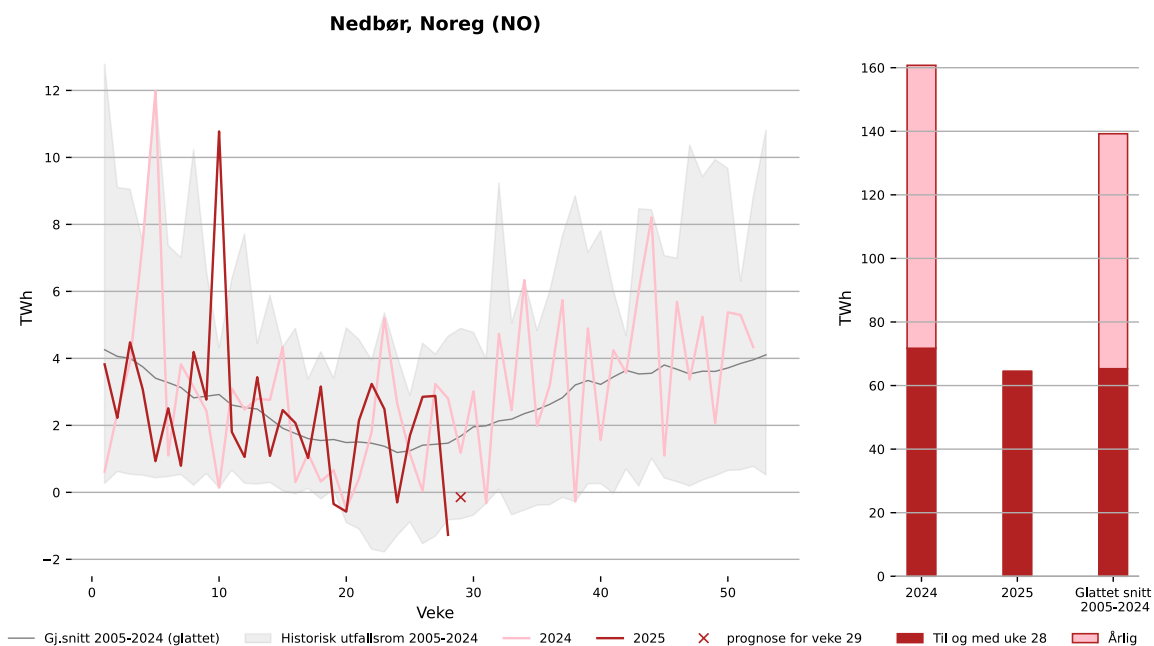
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



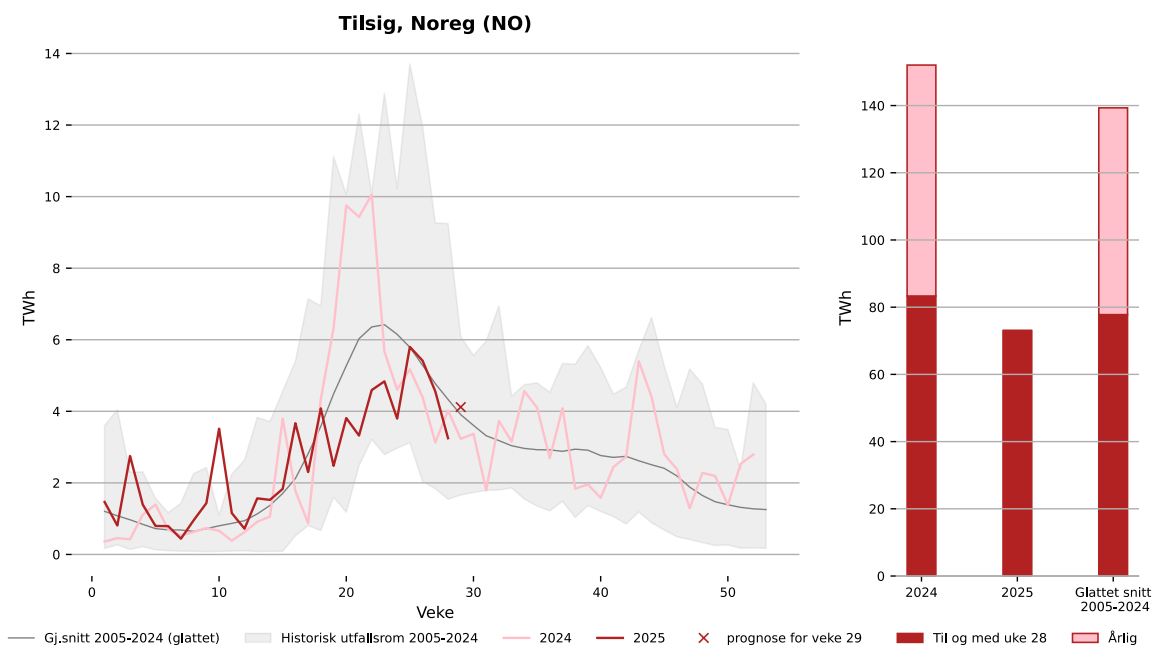
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

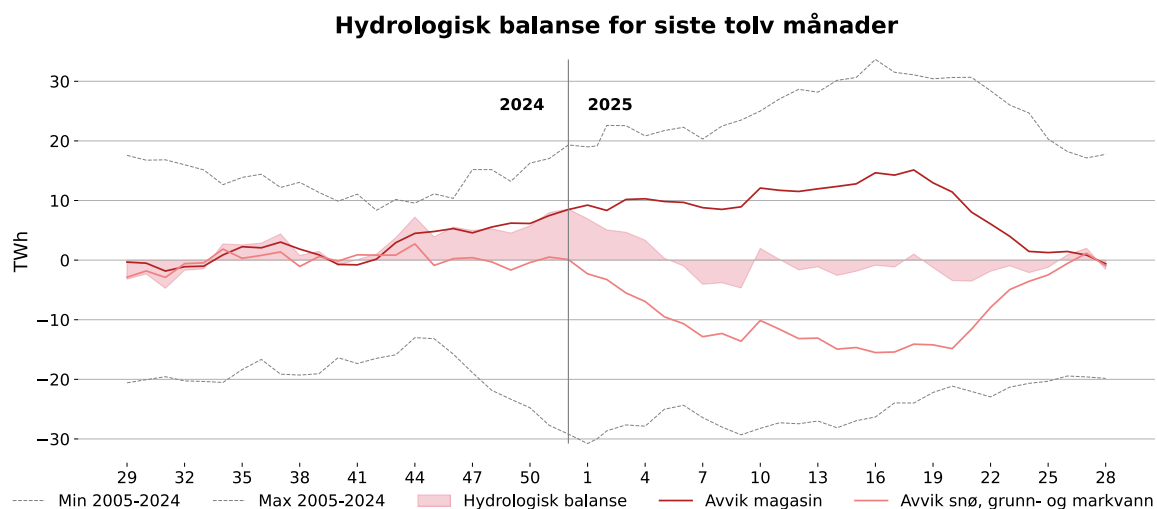
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



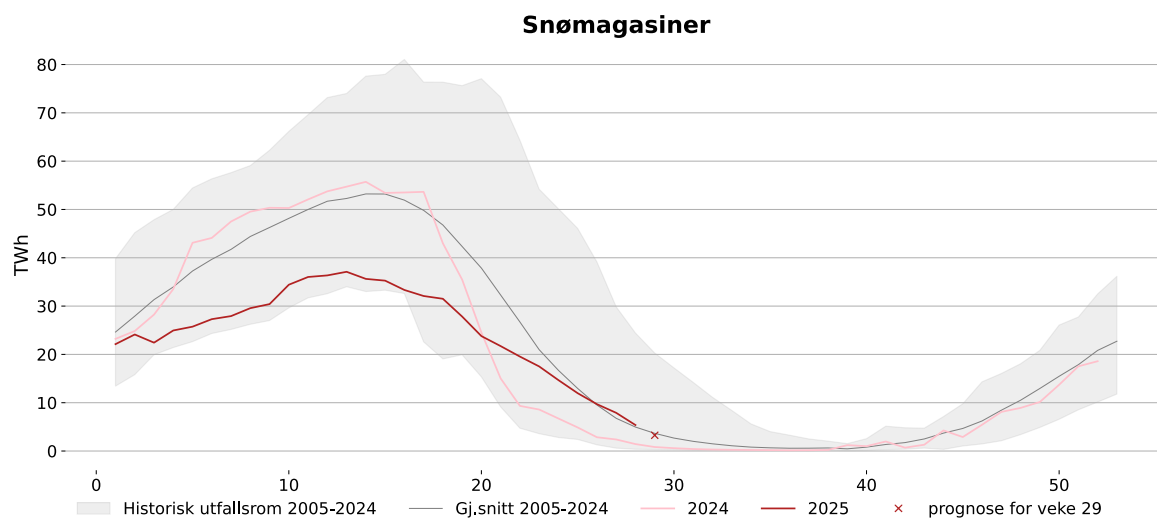
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 28 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-1,3	-	-0,1	-
Søraust-Noreg, NO1	-0,4	-	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	0,2	52
Midt-Noreg, NO3	-0,3	-	-0,1	-
Nord-Noreg, NO4	-0,2	-	-0,3	-
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-	0,1	17

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

	Veke 28 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	75	4,1	105
Søraust-Noreg, NO1	0,4	106	0,4	112
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	58	0,6	58
Midt-Noreg, NO3	0,5	67	0,8	123
Nord-Noreg, NO4	0,8	84	1,3	156
Vest-Noreg, NO5	0,9	81	1,0	97

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-28 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-28 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	64,5	-0,8	73,1	-4,7
Søraust-Noreg, NO1	5,8	-1,1	9,0	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	14,7	-5,3	21,9	-2,6
Midt-Noreg, NO3	13,0	1,5	12,4	-1,1
Nord-Noreg, NO4	15,8	3,7	13,6	0,2
Vest-Noreg, NO5	15,4	0,6	16,3	-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
Noreg	-1,6	-0,6	-0,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,7	-0,8	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-5,9	-4,0	-1,9
Midt-Noreg, NO3	0,9	1,1	-0,2
Nord-Noreg, NO4	5,8	3,5	2,4
Vest-Noreg, NO5	-1,5	-0,2	-1,3

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

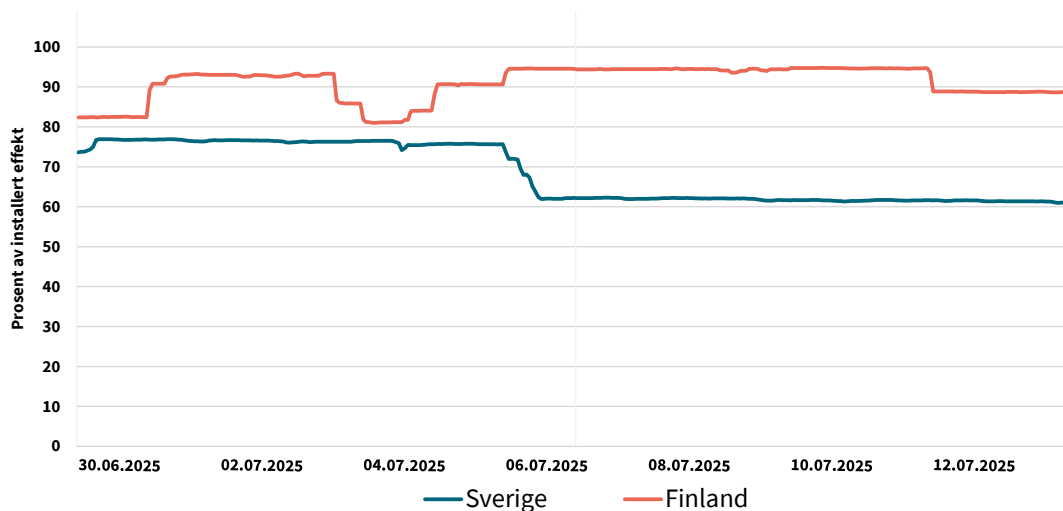
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 548	2 588	-39	-2 %
NO1	360	338	21	6 %
NO2	864	832	31	4 %
NO3	417	458	-41	-9 %
NO4	468	477	-9	-2 %
NO5	441	482	-42	-9 %
Sverige	2 520	2 673	-152	-6 %
SE1	418	338	80	24 %
SE2	870	916	-47	-5 %
SE3	1 111	1 256	-146	-12 %
SE4	122	163	-40	-25 %
Danmark	465	563	-99	-17 %
Jylland	317	412	-95	-23 %
Sjælland	147	151	-4	-2 %
Finland	1 395	1 327	68	5 %
Norden	6 929	7 151	-222	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 057	2 120	-64	-3 %
NO1	431	454	-23	-5 %
NO2	575	589	-14	-2 %
NO3	474	493	-19	-4 %
NO4	285	308	-24	-8 %
NO5	292	276	17	6 %
Sverige	1 945	2 030	-84	-4 %
SE1	171	163	8	5 %
SE2	244	245	-1	0 %
SE3	1 225	1 300	-74	-6 %
SE4	305	322	-17	-5 %
Danmark	623	660	-37	-6 %
Jylland	390	416	-26	-6 %
Sjælland	233	245	-11	-5 %
Finland	1 340	1 369	-29	-2 %
Norden	5 965	6 179	-214	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	492	467	24	
Sverige	575	643	-68	
Danmark	-158	-97	-61	
Finland	55	-42	97	
Norden	964	972	-8	

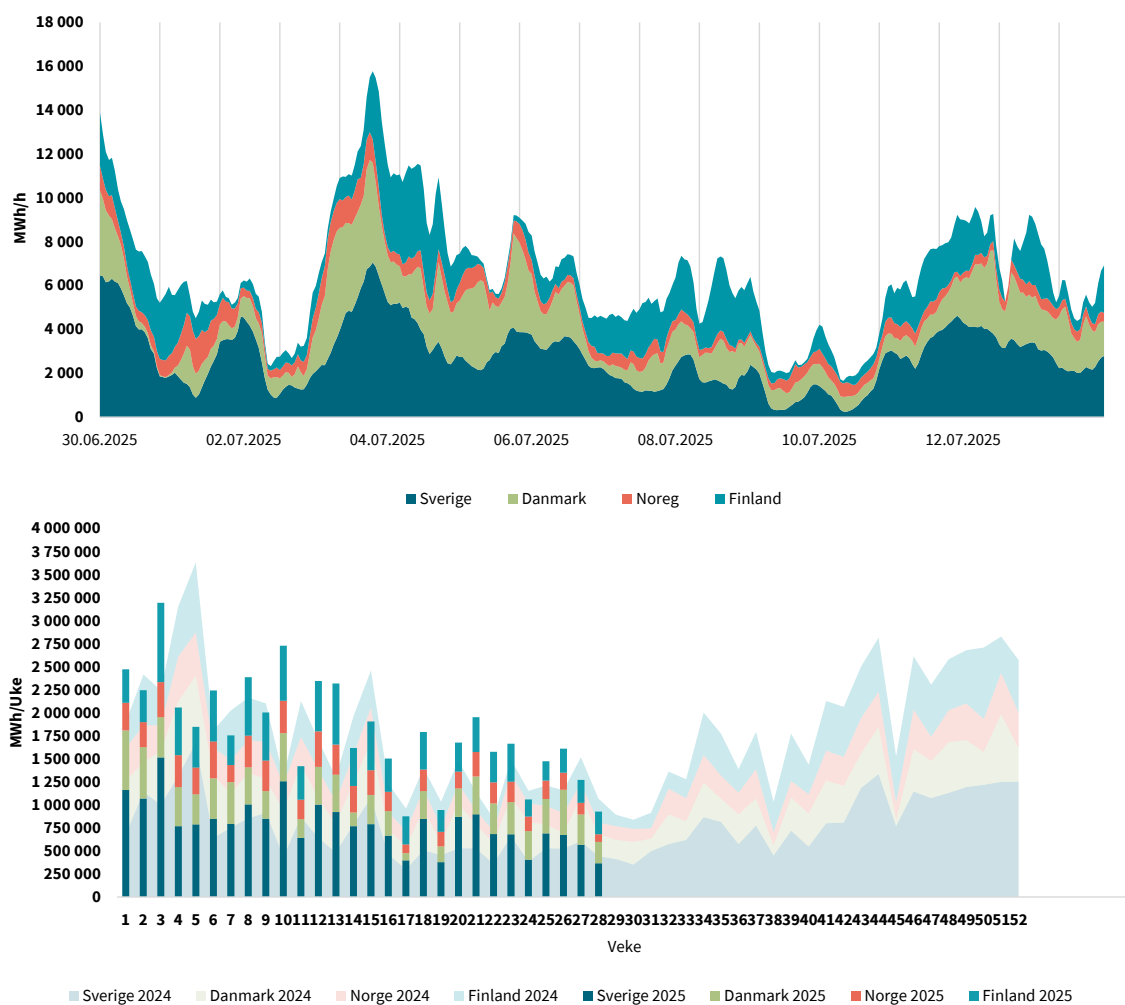
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

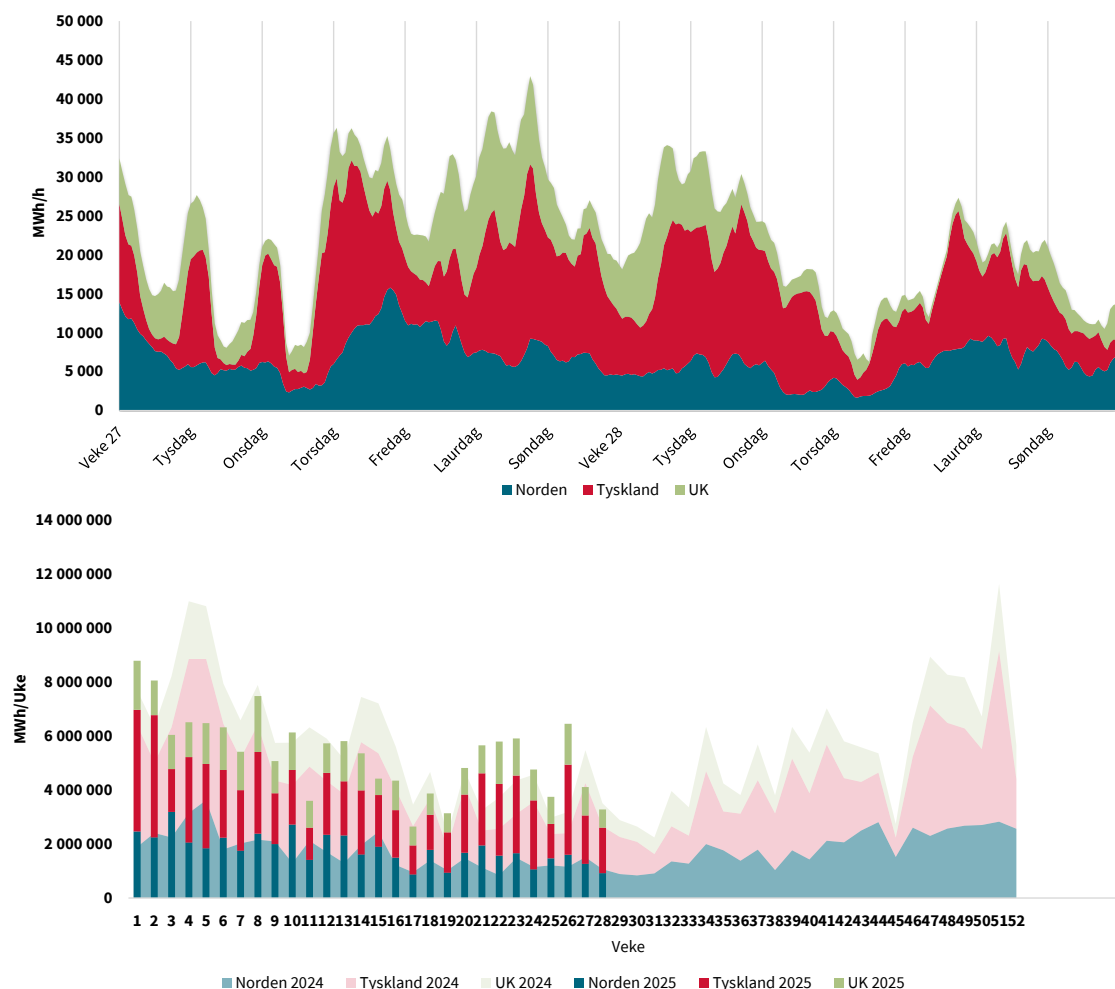
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

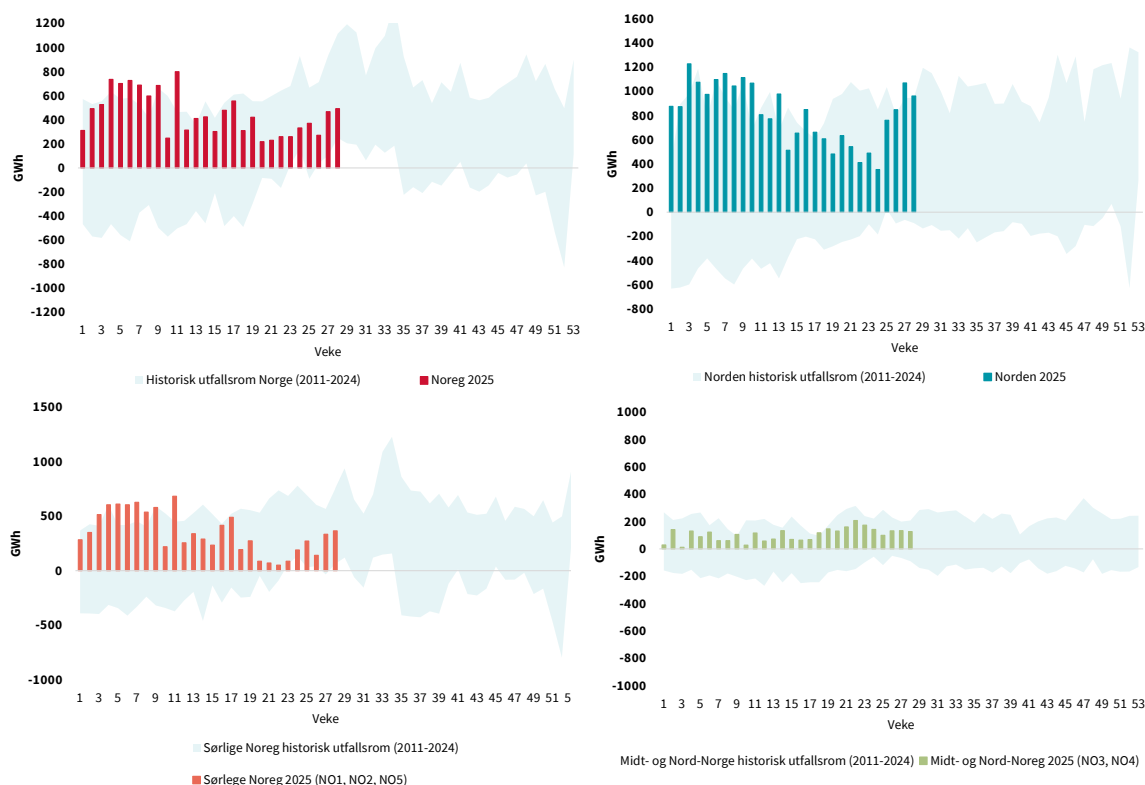
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	58,5	58,3	0,3	0,2
Forbruk	48,8	49,0	-0,4	-0,2
Nettoeksport	9,7	9,3		0,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	29,8	25,8	15,5	4,0
Forbruk	26,9	26,5	1,5	0,4
Nettoeksport	2,9	-0,7		3,6
Noreg				
Produksjon	88,3	84,1	4,8	4,2
Forbruk	75,7	75,5	0,2	0,2
Nettoeksport	12,6	8,6		4,0
Norden				
Produksjon	237,3	231,8	2,3	5,4
Forbruk	214,3	214,0	0,2	0,3
Nettoeksport	22,9	17,8		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.

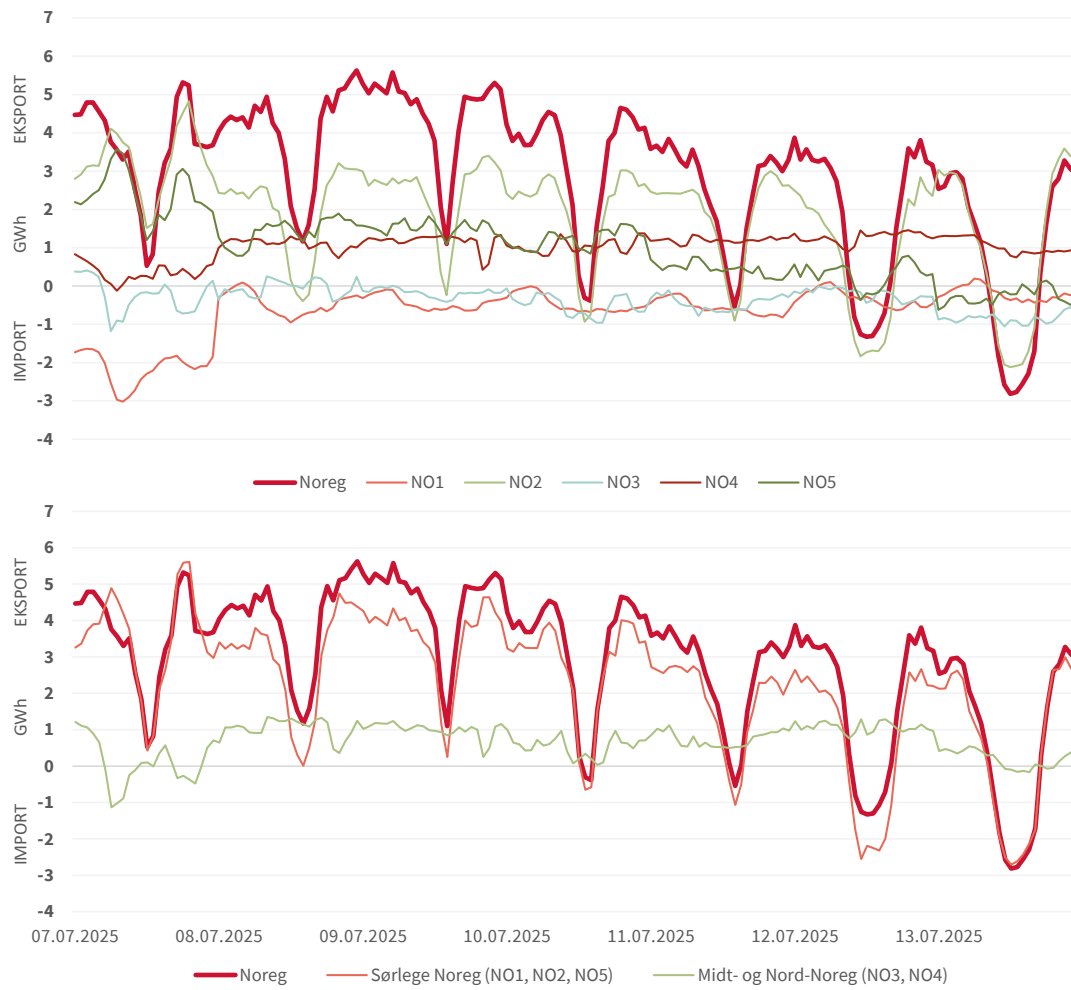
Utvexling

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.



[illegible]

* Tal for veka før står i parentes.

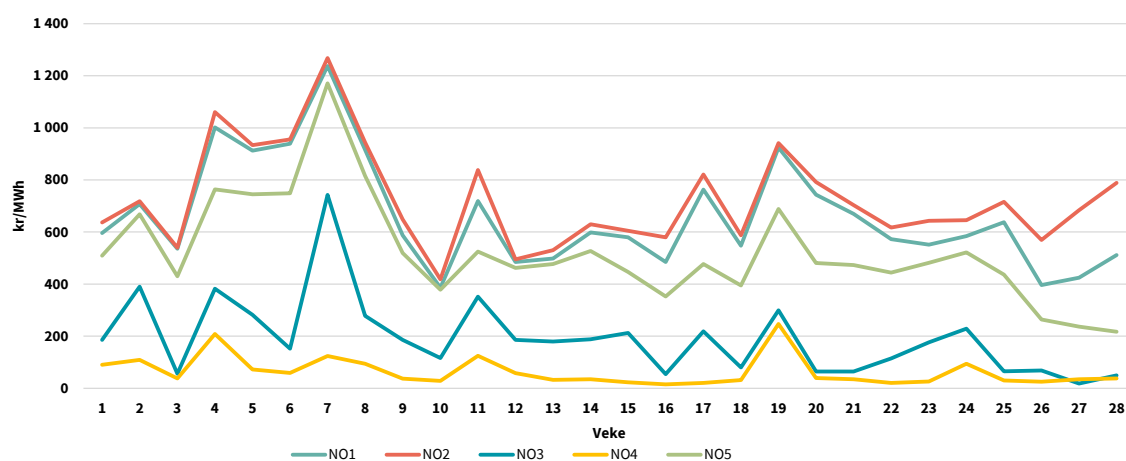
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2025)	Veke 28 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	511,8	424,4	363,4	20,6	40,8
NO2	788,7	684,0	401,7	15,3	96,4
NO3	49,7	17,9	279,4	176,9	-82,2
NO4	37,9	34,9	279,4	8,3	-86,4
NO5	217,1	236,3	382,8	-8,1	-43,3
SE1	61,0	44,4	244,0	37,4	-75,0
SE2	152,7	51,8	244,0	194,9	-37,4
SE3	475,7	268,8	244,3	77,0	94,7
SE4	536,7	369,6	559,8	45,2	-4,1
Finland	380,6	190,8	140,8	99,4	170,4
Jylland	1008,0	930,0	777,4	8,4	29,7
Sjælland	931,9	958,9	766,2	-2,8	21,6
Nederland	1031,2	1106,4	781,8	-6,8	31,9
Tyskland	1024,2	1080,5	795,6	-5,2	28,7
Polen	1252,6	1183,6	1342,8	5,8	-6,7
Storbritannia	1083,5	1004,9	982,7	7,8	10,3
Frankrike	591,1	894,9	607,9	-34,0	-2,8
Belgia	982,8	1114,6	672,7	-11,8	46,1

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

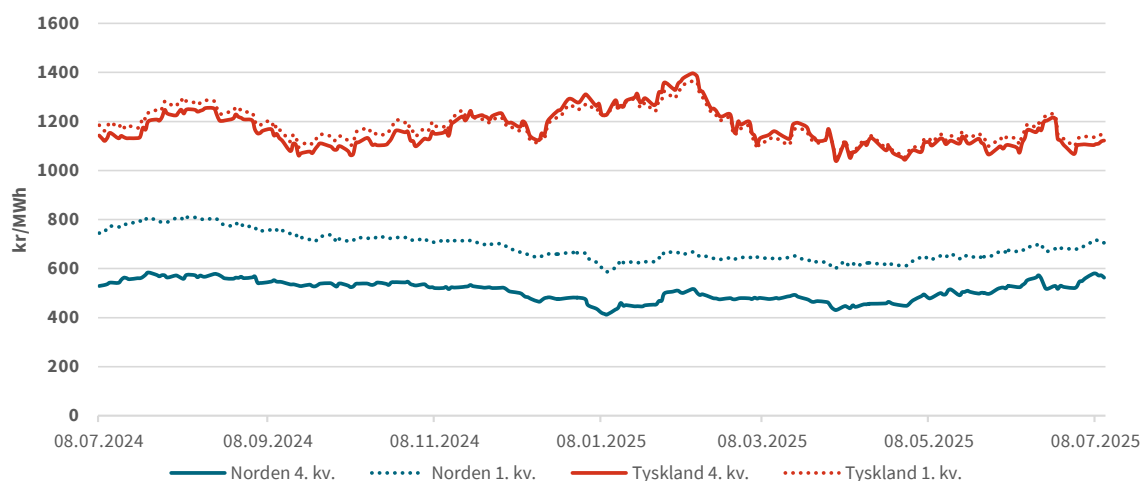


Terminmarknaden

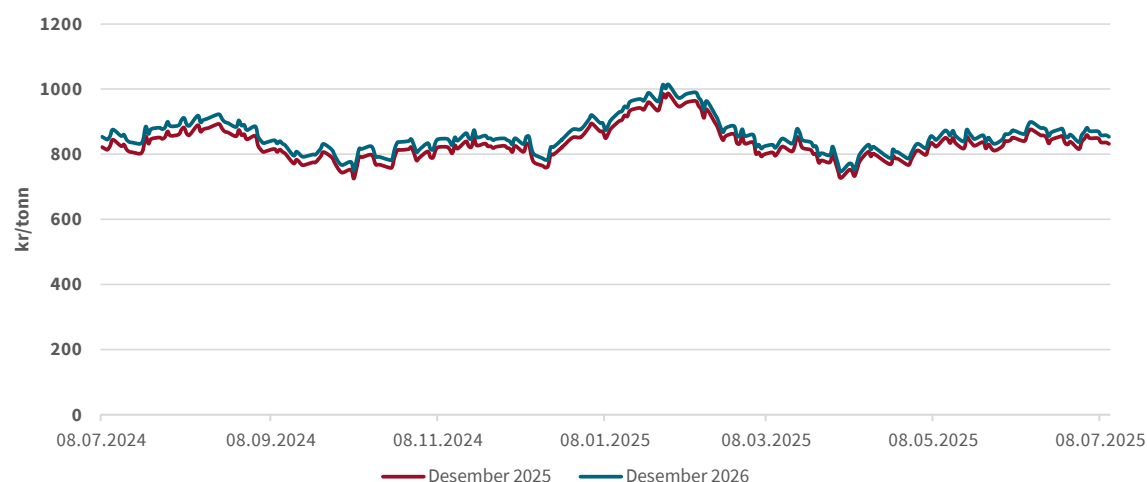
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	359,8	320,7	12,2
	September	403,2	380,0	6,1
	4. kvartal 2025	563,3	560,0	0,6
	1. kvartal 2026	705,4	694,8	1,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1122,5	1107,1	1,4
	1. kvartal 2026	1154,6	1139,2	1,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	831,5	849,1	-2,1
	Desember 2026	853,2	870,9	-2,0

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	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 63
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 88
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-08-04	65 dagar	380	380	Link 89
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-16	61 dagar	478	478	Link 2
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 53
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-07-20	10 dagar	260	180-260	Link 5
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-05-28	2025-07-07	39 dagar	250	100-250	Link 24
Planned	FI	Volue Oy	Karhunkankaan ja Navettakankaan Tuulipuisto 2	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	211	143-211	Link 32
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-07-17	52 dagar	120	120	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 38
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 54
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 73
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 86
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 40
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 64
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 71
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 76

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-24	179 dagar	120	120	Link 17
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Nes	2025-06-23	2025-07-11	18 dagar	248	124-248	Link 9
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 47
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Dale G1	2025-06-24	2025-07-07	13 dagar	118	118	Link 87
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-07-07	2025-07-09	2 dagar	201	201	Link 16
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-08-01	183 dagar	372	96-315	Link 27
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 28
Unplanned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-07-14	2025-07-16	2 dagar	207	207	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2025-07-06	2025-07-21	15 dagar	1121	1121	Link 30
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 70
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-14	81 dagar	130	130	Link 10
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-03	158 dagar	1400	1400	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 77

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1000	400-650	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-07-11	18 dagar	1000	25-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-16	2025-07-11	25 dagar	1000	25-400	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	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 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	1000	25-400	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-16	2025-07-11	25 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 85
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	590	240	Link 21
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 48
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-07-08	2025-07-11	3 dagar	700	210	Link 23
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	985	485-685	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-07-11	18 dagar	985	361-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-16	2025-07-11	25 dagar	985	361-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	985	361-400	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-16	2025-07-11	25 dagar	985	361-400	Link 84
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	600	300	Link 21
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1700	1700	Link 21
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-07-31	59 dagar	1016	0-758	Link 4

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1100	800	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-07-07	2025-07-12	5 dagar	1200	400	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	1200	800	Link 35
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 49
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 90
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-07-08	2025-07-11	3 dagar	723	233	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 74
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	1200	350	Link 72
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	700	100	Link 72
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	250	100	Link 72
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-12	2025-07-10	28 dagar	3900	800	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 51
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1500	1300	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 69
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	600	100	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-30	2025-07-15	15 dagar	3300	1300	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	3300	900-1000	Link 50
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	1000	300	Link 72
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-07-07	2025-07-11	4 dagar	300	50	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-07-07	2025-07-12	5 dagar	7300	1300	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	7300	600	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-07-07	2025-07-12	5 dagar	2810	2160	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	2810	1760	Link 35

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-03	137 dagar	6200	1600	Link 35
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1300	250	Link 21

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2025-07-09	2025-07-23	14 dagar	200	200	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-12	2025-07-12	0 dagar	396	143	Link 7
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-10	2025-07-10	0 dagar	396	103	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-09	2025-07-09	0 dagar	396	159-166	Link 19
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-06-23	2025-07-18	25 dagar	150	150	Link 39
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-08-26	64 dagar	171	81-150	Link 18
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-07-14	2025-07-14	0 dagar	200	158	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-14	2025-07-17	3 dagar	162	162	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-06-02	2025-07-08	36 dagar	149	101-110	Link 20