

Kraftsituasjonen veke 25, 2025

Auka vindkraftproduksjon i Norden

Ulik utvikling i dei nordiske kraftprisane

Kraftprisane i Norden utvikla seg ulikt i veke 25. Medan vekeprisane i Danmark og Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) auka frå veka før, gjekk dei ned i resten av Norden.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 25:

- Sørøst-Noreg (NO1): 64 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 72 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 7 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 44 øre/kWh

Auka vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar fleire stadar i Norden

Redusert forbruk og auka vindkraftproduksjon bidrog til reduserte kraftprisar i Finland, Sverige og deler av Noreg (NO3, NO4 og NO5). I Sverige vart det fleire timar med flaskehalsar mot kontinentet. Dette medverka til at kraftprisane sør i Sverige (SE3 og SE4) i mindre grad enn Sørøst- og Sørvest-Noreg, vart påverka av prisane på kontinentet.

Termisk kraftproduksjon dekte meir av forbruket på kontinentet

Det var lågare vindkraftproduksjon nord på kontinentet og i Storbritannia samanlikna med veka før. Forbruket i desse landa måtte dermed i større grad dekkjast av dyrare termisk kraftproduksjon og import. Dette medverka til at kraftprisane på kontinentet auka og varierte mykje time for time gjennom veka. Dei auka prisane på kontinentet var med på å trekkje opp kraftprisane i Danmark og i Sørøst- og Sørvest-Noreg. Samstundes bidrog den fleksible vasskrafta og flaskehalsar i nettet til å dempe prisvariasjonane i Noreg samanlikna med kontinentet.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen 0–2 grader over normalen i Sør-Noreg og 1–2 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 26 er det venta temperaturar som er omkring normalen i Sør-Noreg og 0–2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 25 er det utrekna eit tilsig på 5,8 TWh, eller om lag som gjennomsnittet for veka. For veke 26 er det også venta eit tilsig på 4,3 TWh, som er 20 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

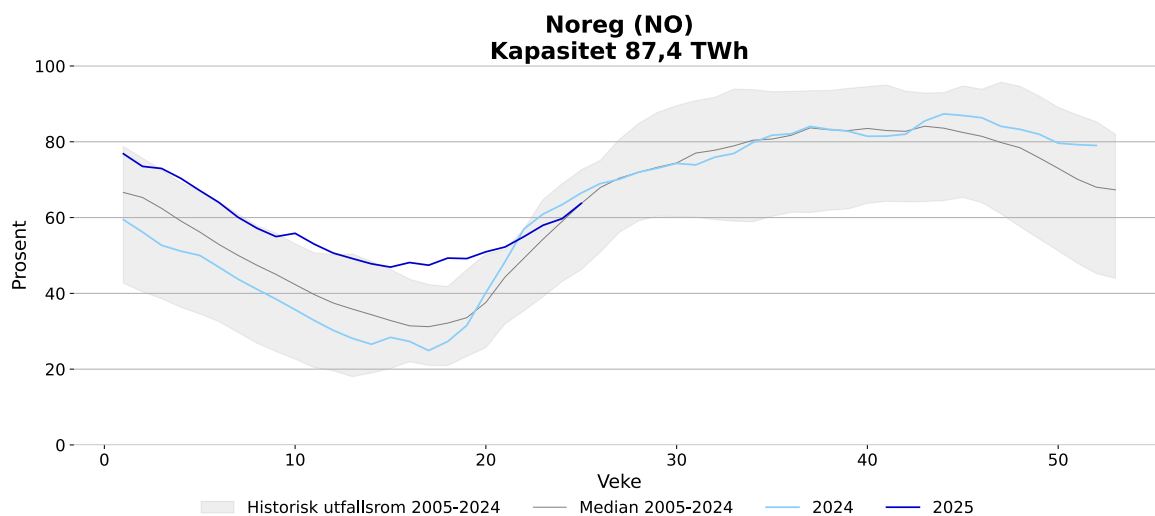
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

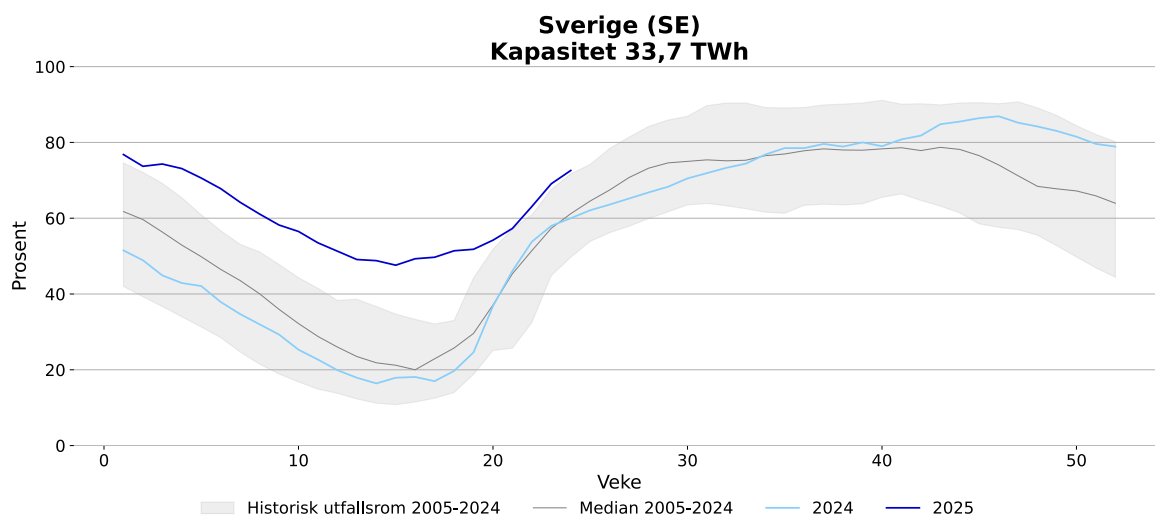
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå	
	Veke 25 2025	Veke 24 2025	Veke 25 2024	Median veke 25		same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	63,7	59,7	66,5	63,7	4,0	-2,8	0,0
Søraust-Noreg, NO1	60,2	56,7	84,9	76,1	3,5	-24,7	-15,9
Sørvest-Noreg, NO2	57,8	56,8	75,4	66,7	1,0	-17,6	-8,9
Midt-Noreg, NO3	76,9	69,9	66,1	67,5	7,1	10,8	9,4
Nord-Noreg, NO4	78,9	72,5	49,6	60,3	6,4	29,3	18,6
Vest-Noreg, NO5	52,5	46,7	62,5	56,8	5,8	-10,0	-4,3
Sverige	nan	72,6	62,1	64,6	nan	nan	nan

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

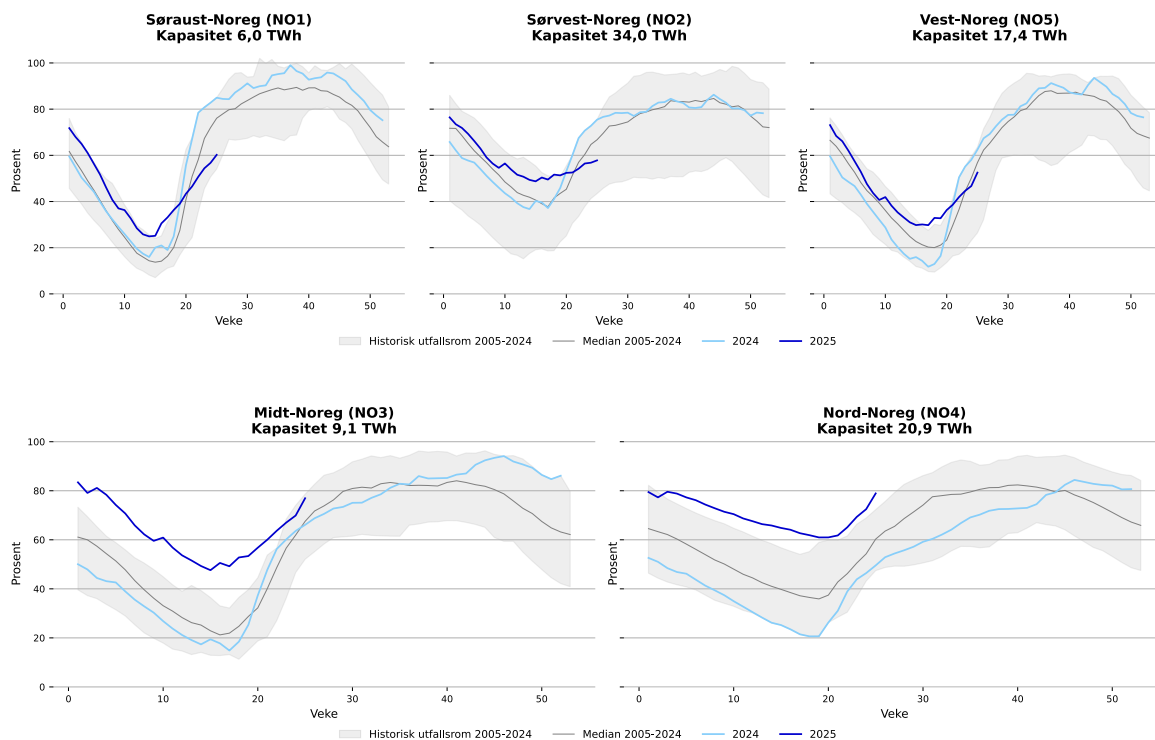
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



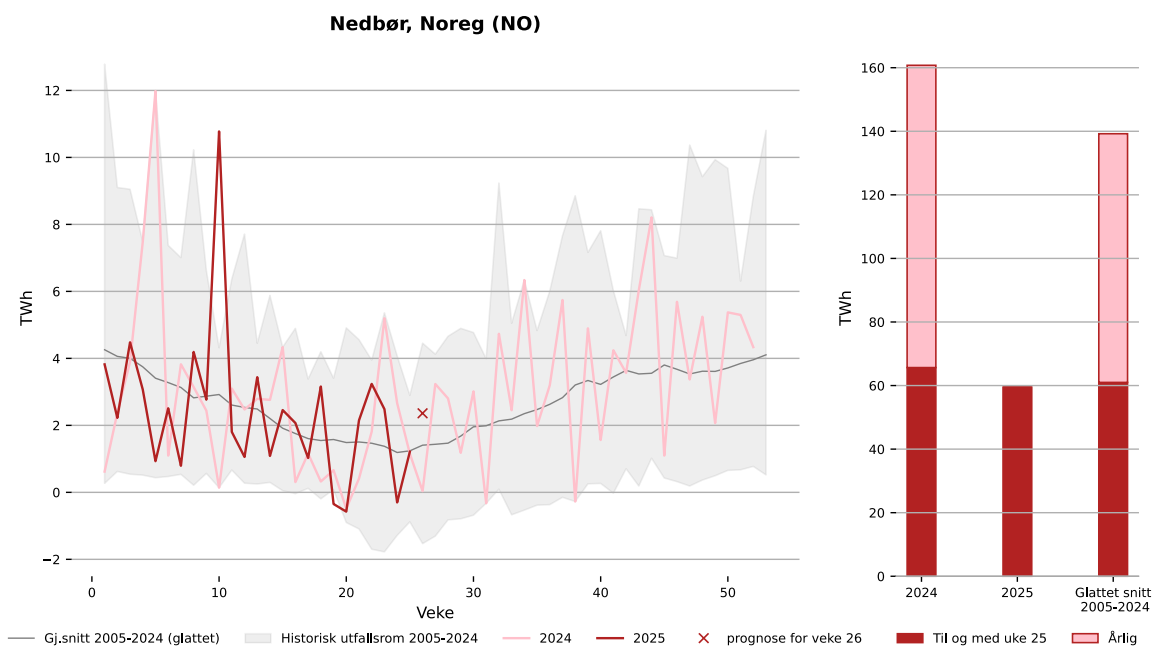
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



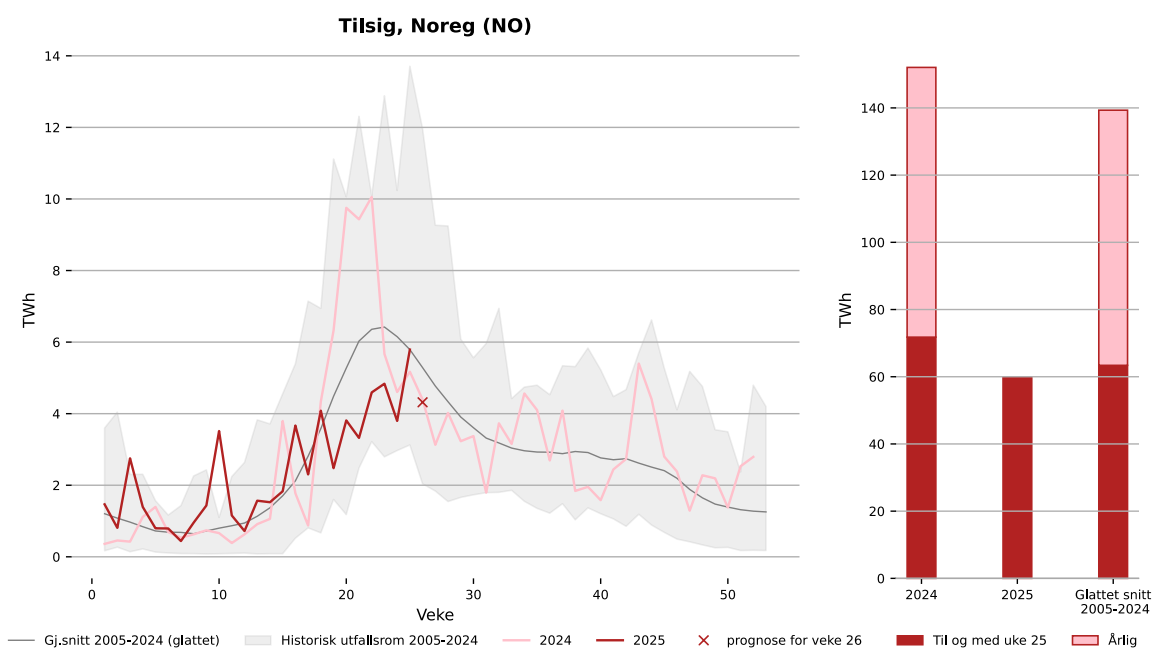
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

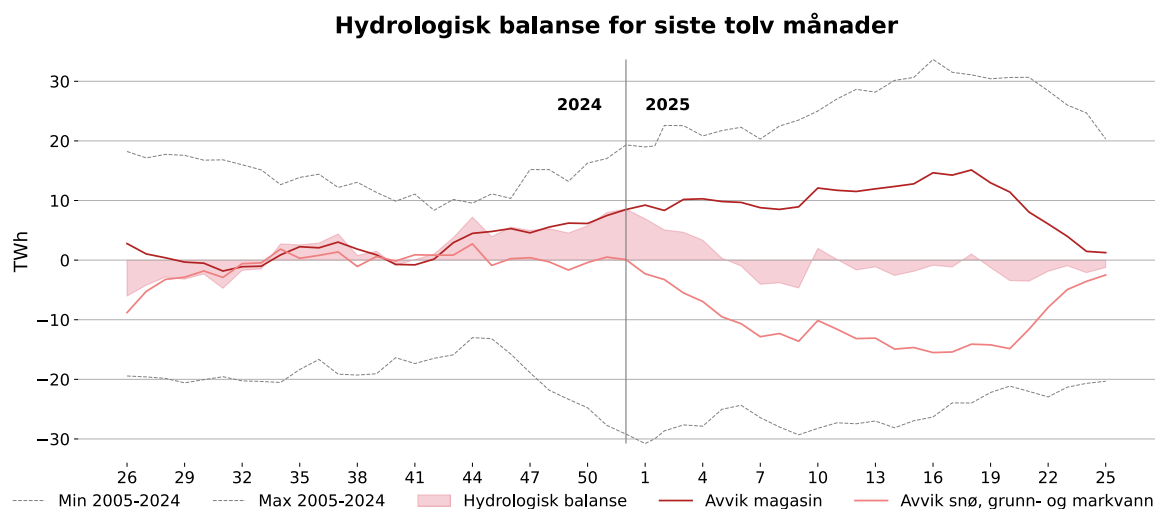
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



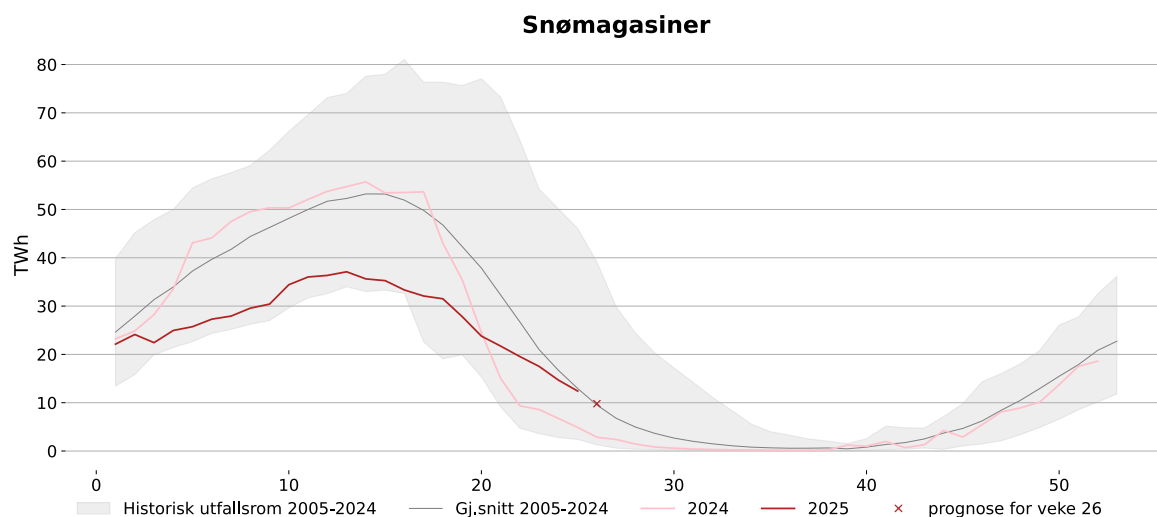
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 25 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 26 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,2	98	2,4	168
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,2	136
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	0,7	182
Midt-Noreg, NO3	0,5	225	0,5	198
Nord-Noreg, NO4	0,5	200	0,2	78
Vest-Noreg, NO5	0,4	130	0,7	212

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

	Veke 25 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 26 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,8	100	4,3	82
Søraust-Noreg, NO1	0,5	93	0,3	66
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	69	0,8	59
Midt-Noreg, NO3	1,0	102	1,0	109
Nord-Noreg, NO4	1,7	143	1,1	98
Vest-Noreg, NO5	1,5	102	1,1	77

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-25 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-25 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	59,5	-1,5	59,8	-3,6
Søraust-Noreg, NO1	4,7	-1,6	7,6	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	13,5	-5,3	19,1	-1,6
Midt-Noreg, NO3	12,1	1,3	10,1	-0,9
Nord-Noreg, NO4	15,7	4,3	10,8	0,4
Vest-Noreg, NO5	13,9	0,1	12,4	-1,0

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	-1,2	1,3	-2,5
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	-0,8	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-6,1	-2,4	-3,8
Midt-Noreg, NO3	1,0	1,0	0,0
Nord-Noreg, NO4	8,0	4,0	4,0
Vest-Noreg, NO5	-2,9	-0,3	-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

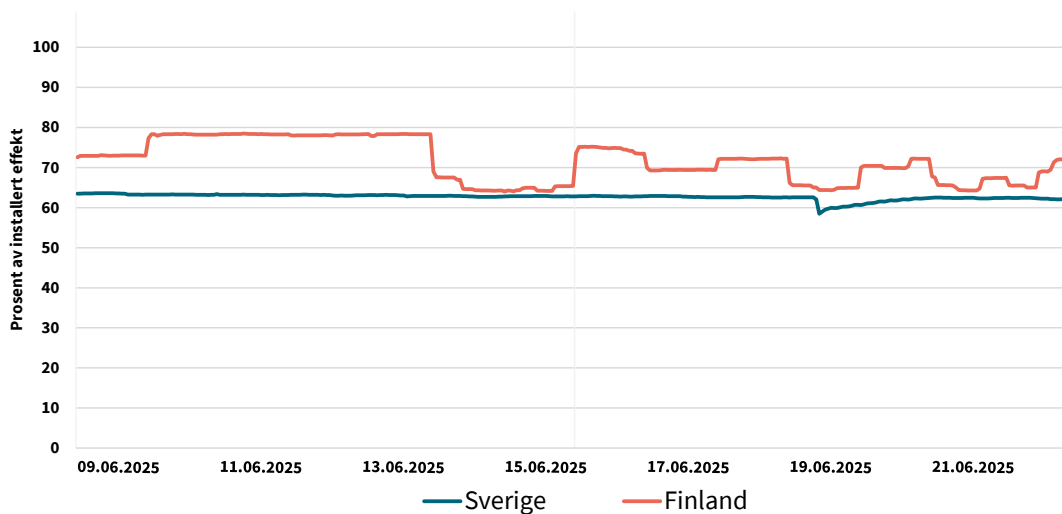
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 503	2 458	45	2 %
NO1	288	324	-35	-11 %
NO2	807	715	92	13 %
NO3	493	462	31	7 %
NO4	407	478	-70	-15 %
NO5	507	480	27	6 %
Sverige	2 521	2 347	174	7 %
SE1	269	326	-57	-18 %
SE2	913	852	61	7 %
SE3	1 138	1 030	108	10 %
SE4	201	139	62	44 %
Danmark	599	492	106	22 %
Jylland	428	342	87	25 %
Sjælland	170	150	20	13 %
Finland	1 182	1 250	-69	-5 %
Norden	6 803	6 547	257	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 132	2 128	4	0 %
NO1	471	479	-9	-2 %
NO2	584	590	-6	-1 %
NO3	482	479	3	1 %
NO4	319	320	-0	0 %
NO5	276	259	16	6 %
Sverige	1 967	2 078	-111	-5 %
SE1	169	174	-5	-3 %
SE2	247	252	-5	-2 %
SE3	1 244	1 321	-78	-6 %
SE4	308	330	-23	-7 %
Danmark	658	596	63	10 %
Jylland	404	343	61	18 %
Sjælland	254	252	2	1 %
Finland	1 284	1 394	-110	-8 %
Norden	6 041	6 195	-154	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	371	330	41	
Sverige	554	269	284	
Danmark	-59	-103	44	
Finland	-103	-144	41	
Norden	762	352	410	

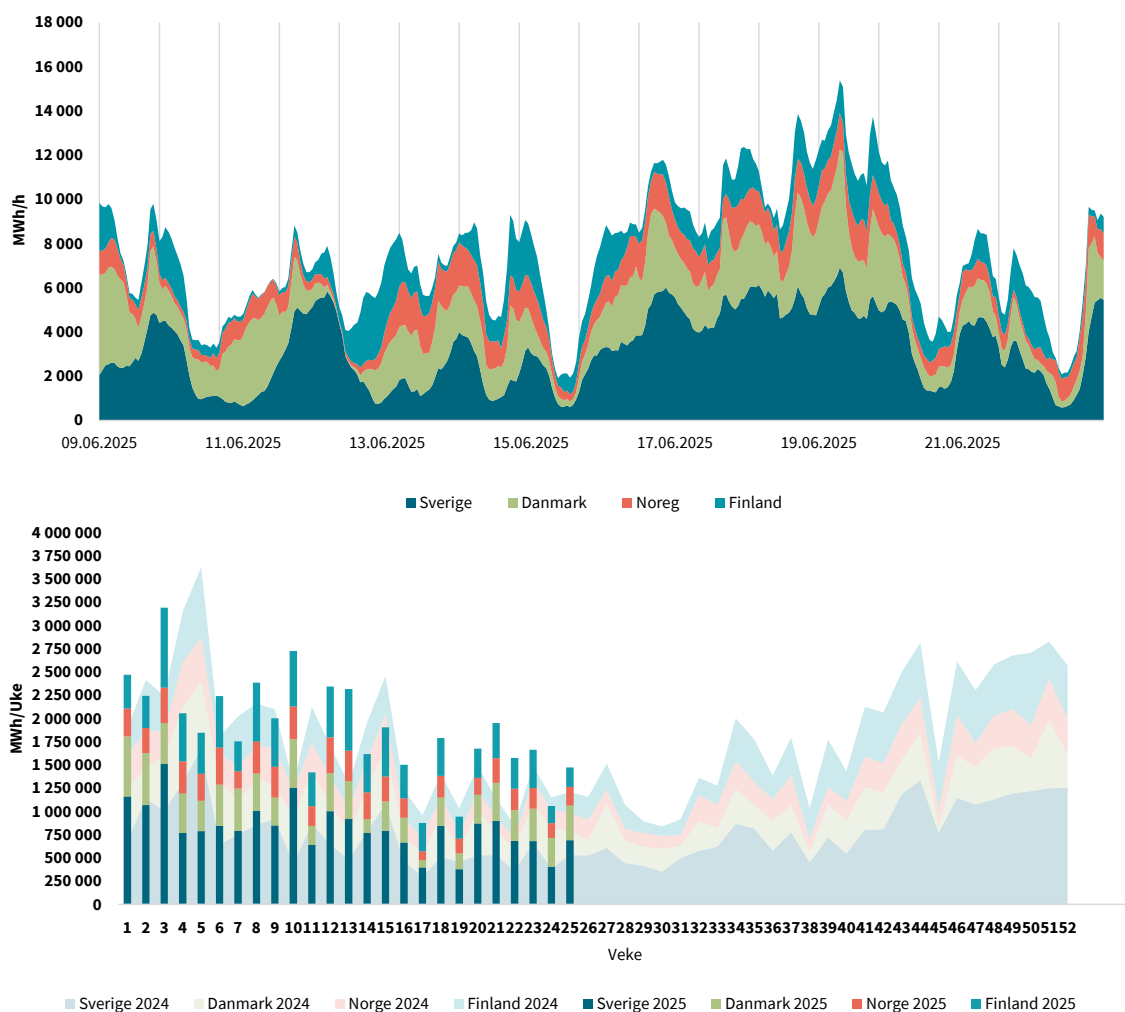
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

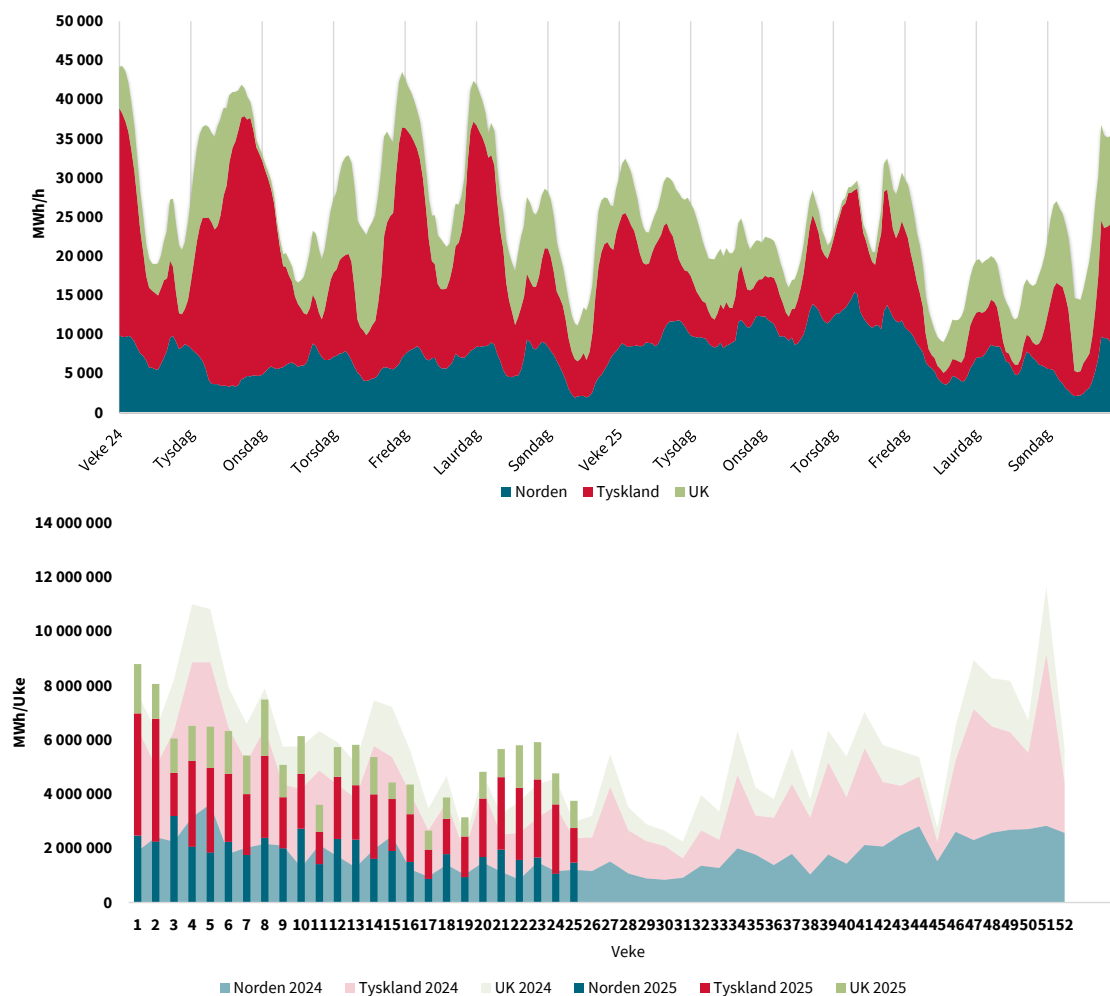
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

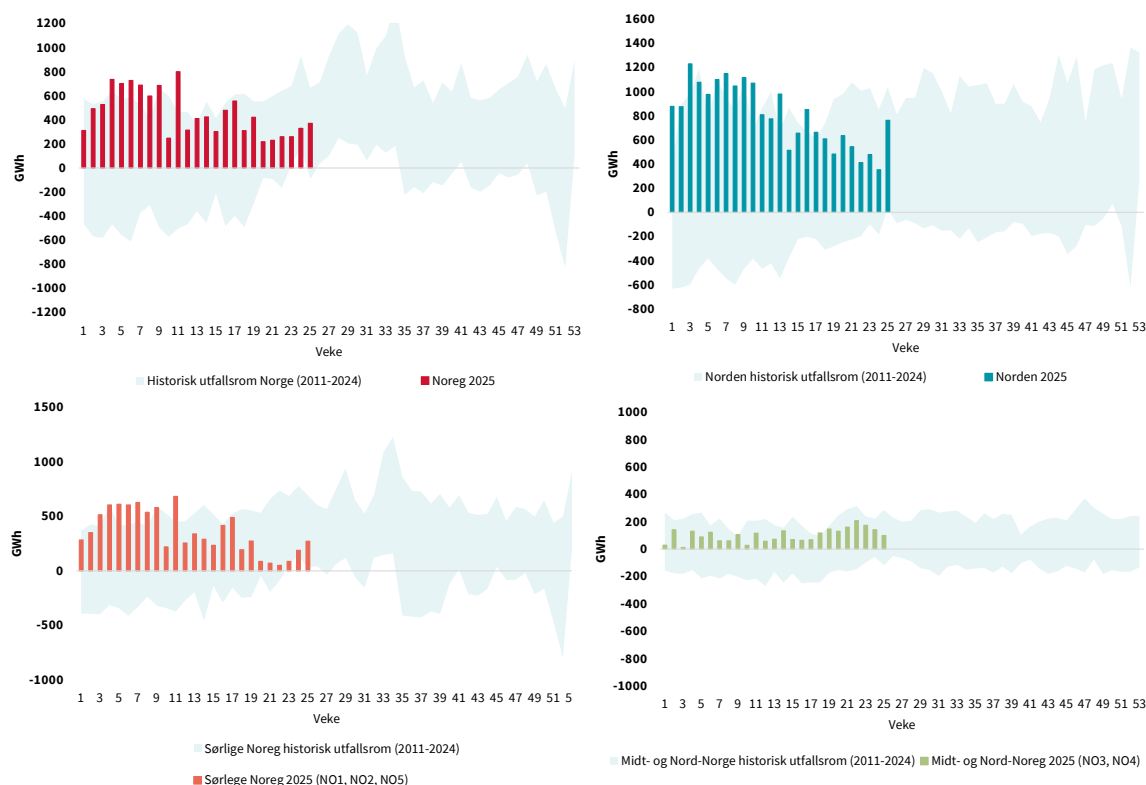
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	53,7	53,0	1,3	0,7
Forbruk	44,8	45,1	-0,7	-0,3
Nettoeksport	8,9	7,9		1,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	27,1	23,7	14,3	3,4
Forbruk	24,6	24,2	1,5	0,4
Nettoeksport	2,5	-0,5		3,0
Noreg				
Produksjon	80,8	76,7	5,0	4,1
Forbruk	69,4	69,3	0,1	0,1
Nettoeksport	11,4	7,4		4,0
Norden				
Produksjon	216,2	211,7	2,1	4,5
Forbruk	196,2	196,2	0,0	0,0
Nettoeksport	20,0	15,5		4,5

* 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

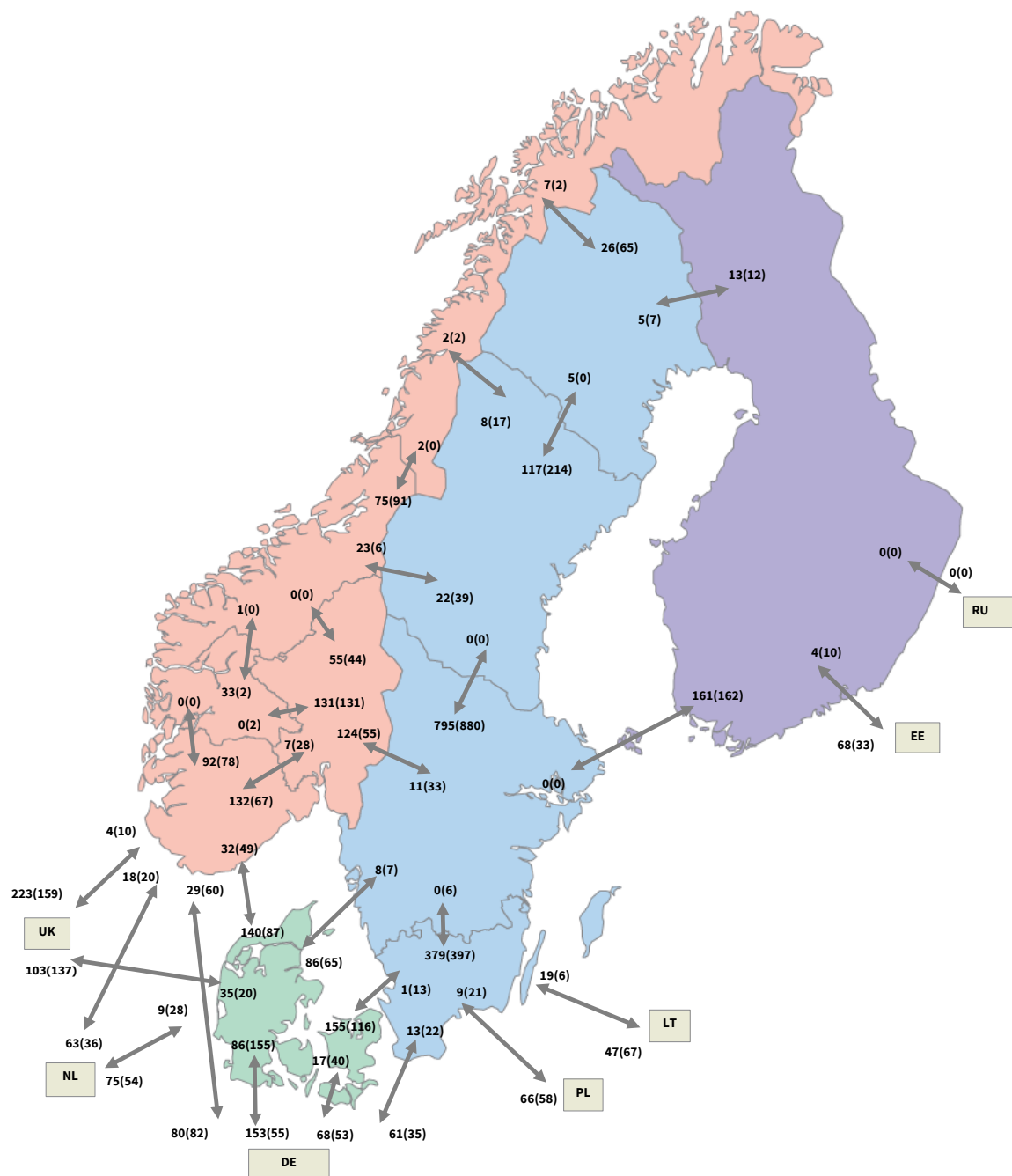


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



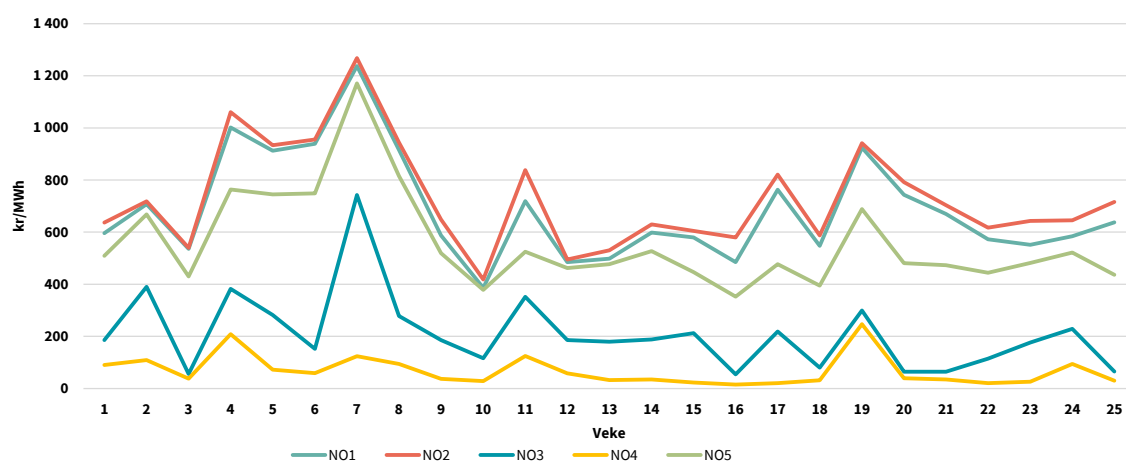
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2025)	Veke 25 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	637,8	584,5	454,4	9,1	40,4
NO2	716,2	645,7	604,5	10,9	18,5
NO3	65,2	228,9	287,7	-71,5	-77,3
NO4	29,6	94,3	287,7	-68,6	-89,7
NO5	436,2	521,7	451,7	-16,4	-3,4
SE1	22,2	45,3	279,2	-51,1	-92,1
SE2	19,4	123,1	279,2	-84,3	-93,1
SE3	222,4	335,2	338,6	-33,6	-34,3
SE4	422,6	568,8	698,4	-25,7	-39,5
Finland	85,3	533,3	277,1	-84,0	-69,2
Jylland	801,7	637,1	873,3	25,8	-8,2
Sjælland	717,7	634,6	884,3	13,1	-18,8
Nederland	874,9	722,0	894,6	21,2	-2,2
Tyskland	826,9	618,9	921,2	33,6	-10,2
Polen	868,8	914,3	1161,8	-5,0	-25,2
Storbritannia	1091,9	994,0	1094,3	9,9	-0,2
Frankrike	594,5	323,4	583,2	83,8	1,9
Belgia	855,1	694,0	850,4	23,2	0,6

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

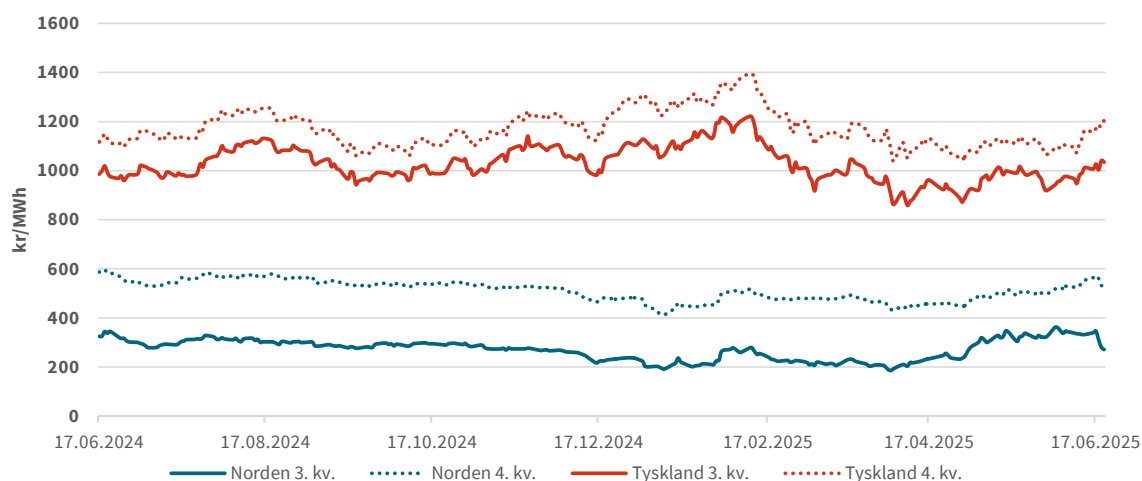


Terminmarknaden

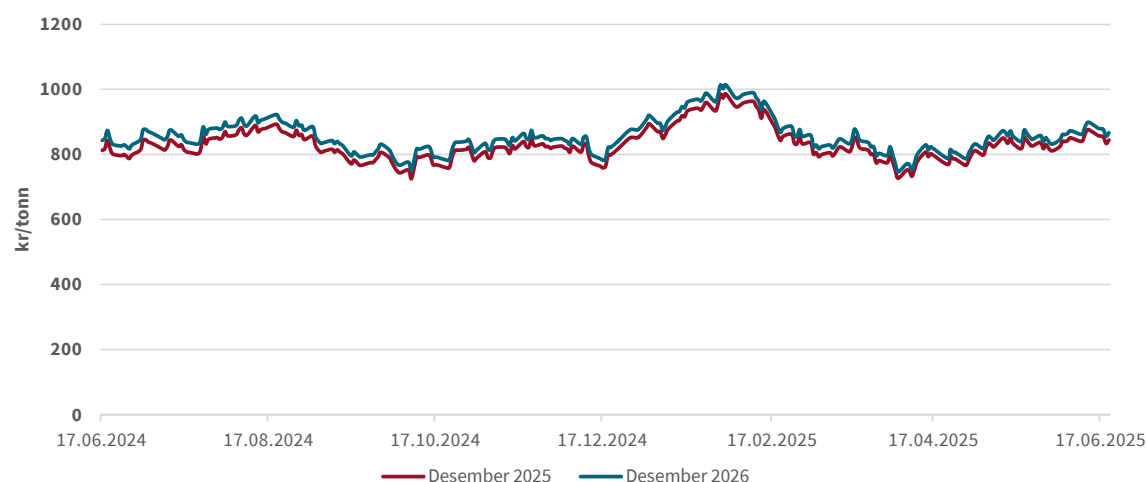
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	203,2	276,2	-26,4
	August	285,2	335,2	-14,9
	3. kvartal 2025	271,4	332,3	-18,3
	4. kvartal 2025	516,7	553,6	-6,7
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	1034,4	1012,8	2,1
	4. kvartal 2025	1202,9	1166,1	3,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	844,1	874,5	-3,5
	Desember 2026	866,6	897,9	-3,5

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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Energinet	Horns Rev B	2025-06-10	2025-06-12	2 dagar	209	209	Link 93
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 71
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 91
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-08-04	65 dagar	380	380	Link 92
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-16	61 dagar	478	478	Link 18
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 47
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-06-09	2025-06-14	5 dagar	254	254	Link 84
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari B	2025-06-04	2025-06-12	8 dagar	480	240	Link 21
Planned	FI	Value Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-05-28	2025-07-04	36 dagar	250	155-250	Link 46
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-161	Link 4
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 80
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-06-20	25 dagar	120	120	Link 89
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-05-25	2025-06-21	27 dagar	890	890	Link 100
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 90
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2025-06-02	2025-06-16	14 dagar	110	110	Link 13

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

Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2025-06-11	2025-06-27	16 dagar	320	320	Link 17
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-27	113 dagar	310	310	Link 43
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 72
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 76
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 77
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 82
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-10-25	145 dagar	300	300	Link 95
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-07	162 dagar	120	120	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2025-06-10	2025-06-27	17 dagar	225	0-225	Link 98
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-06-13	52 dagar	218	218	Link 11
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2025-04-22	2025-06-18	57 dagar	208	163-208	Link 96
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-06-11	2025-06-13	2 dagar	280	280	Link 12
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-03-31	2025-06-19	80 dagar	334	334	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 78
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2025-05-26	2025-06-19	24 dagar	160	160	Link 52
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-06-30	151 dagar	372	116-315	Link 48
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2025-06-13	2025-06-17	3 dagar	288	220-288	Link 97
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2025-05-21	2025-06-22	32 dagar	1081	1081	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 75
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-07	74 dagar	130	130	Link 51

Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 85

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-06-10	2025-06-14	4 dagar	2145	1450	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-06-10	2025-06-14	4 dagar	2095	1450	Link 5
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-19	136 dagar	590	0-390	Link 10
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-19	136 dagar	600	0-400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-06-10	2025-06-12	2 dagar	3700	900	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-06-16	20 dagar	1000	25-325	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-06-16	20 dagar	985	361-654	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-06-09	2025-06-12	2 dagar	700	210	Link 22
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 24
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 25
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-22	2025-06-11	20 dagar	3900	800	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-15	2025-06-20	4 dagar	3900	1600	Link 27
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-06-03	2025-06-09	6 dagar	1400	700	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-06-03	2025-06-09	6 dagar	1400	700	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	1000	25-325	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-10	2025-07-04	24 dagar	1000	25-400	Link 34

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-10	2025-07-04	24 dagar	985	361-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	985	361-654	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1500	1300	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1100	800	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	3300	900-1000	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	7300	1100	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2810	2010	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	6200	1600	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	1200	500	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2145	245	Link 41
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 45
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-06-09	2025-06-13	4 dagar	723	233	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 59

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1300	400	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	6200	1700	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1700	800	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	7300	600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	6200	1600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	2810	1760	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	1200	800	Link 70
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 74
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-12	2025-07-10	28 dagar	3900	800	Link 79
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	500	300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	3900	1300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	800	600	Link 81
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	2095	700	Link 81

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 87
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-06-10	2025-06-13	3 dagar	3700	1700	Link 88
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-06-10	2025-06-13	3 dagar	500	500	Link 88
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 94
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 94
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-07-31	59 dagar	1016	200-858	Link 101

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	2025-06-15	2025-06-24	9 dagar	260	200	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-11	2025-06-11	0 dagar	396	155-236	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-12	2025-06-12	0 dagar	396	146	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-10	2025-06-10	0 dagar	396	166	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-11	2025-06-11	0 dagar	396	119	Link 30
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-06-12	2025-06-12	0 dagar	130	130	Link 32
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-06-15	2025-06-16	0 dagar	220	101	Link 1
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-06-14	2025-06-15	0 dagar	220	102	Link 2
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-17	2025-06-14	27 dagar	220	90-130	Link 9
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-06-13	2025-06-14	0 dagar	290	130-284	Link 7
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-06-13	2025-06-13	0 dagar	215	105-149	Link 8
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	215	117	Link 40
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	290	110	Link 44
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-05-29	2025-06-16	18 dagar	167	107-167	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	149	101-110	Link 38