

Kraftsituasjonen veke 16, 2025

Lågare forbruk i påskeveka

Påskeferie og mildare vår enn veka før bidrog til ein nedgang i forbruket i både Noreg og Norden. Trass lågare forbruk, auka produksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) frå veka før. Dette heng saman med snøsmelting som ga meir tilsig og høgare uregulerbar kraftproduksjon. I tillegg var det meir tilgjengeleg utvekslingskapasitet til Storbritannia og høgare nettoeksport frå sørlege Noreg.

Lågare forbruk og meir uregulerbar kraftproduksjon i store delar av landet bidrog til at vekeprisane i dei norske prisområda fall frå veka før. I sørlege Noreg var vekesprisen mellom 35 og 58 øre/kWh. Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde dei lågaste vekeprisane i Norden med høvesvis 5 og 1 øre/kWh. Dei låge prisane heng saman med høg magasinfylling for årstida, meir snø enn normalt i Nord-Noreg og flaskehalsar i nettet mot dei sørlege prisområda i Noreg.

Vår og hydrologi

I veke 16 var det temperaturar omkring 3 gradar over normalen i Sør- og Midt-Noreg og omkring 1 grad over normalen i Nord-Noreg. I veke 17 er det venta temperaturar omkring 0-1 gradar over normalen i Sør- og Midt-Noreg og omkring 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 16 er det utrekna eit tilsig på 3,7 TWh, eller om lag 80 prosent over gjennomsnittet for veka. For veke 17 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, eller omkring 10 prosent under gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vår og vatn sjå: www.senorge.no/ma

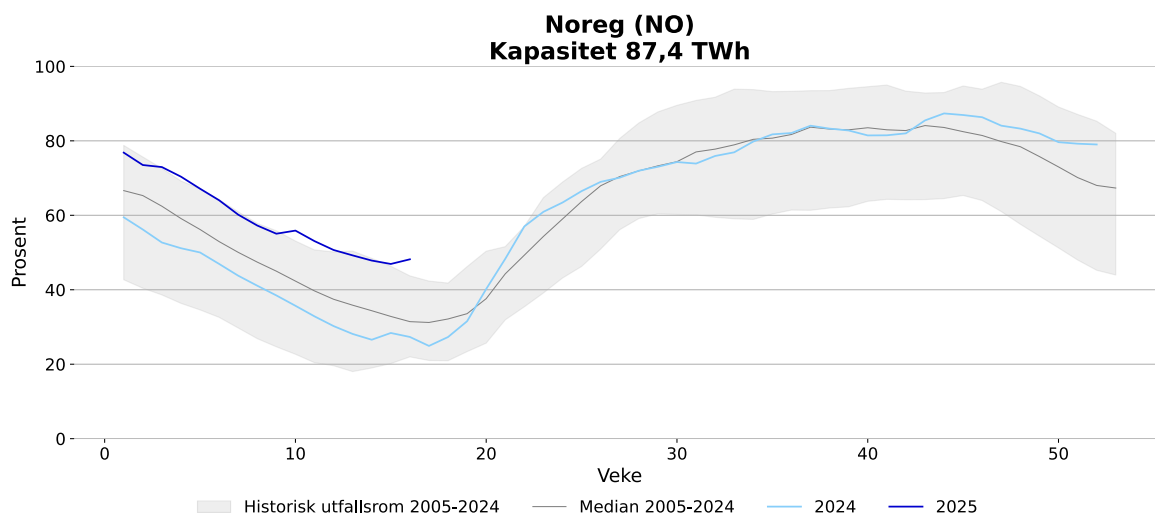
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

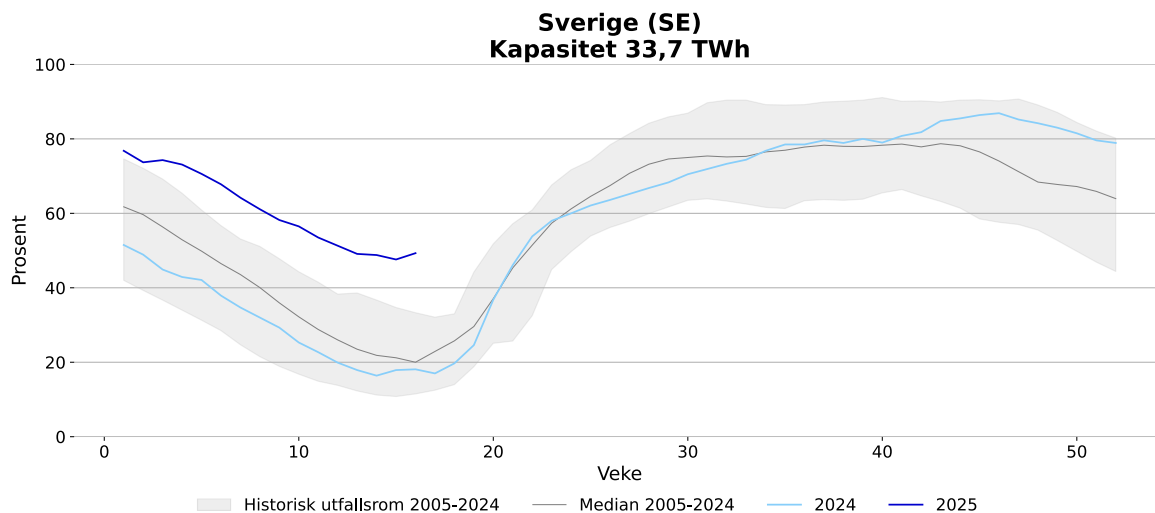
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 16 2025	Veke 15 2025	Veke 16 2024	Median veke 16	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	48,2	46,9	27,3	31,4	1,2	20,9	16,8
Søraust-Noreg, NO1	30,3	25,0	20,7	13,9	5,3	9,6	16,4
Sørvest-Noreg, NO2	50,4	48,7	39,6	39,1	1,6	10,8	11,3
Midt-Noreg, NO3	50,6	47,6	17,8	21,2	3,0	32,8	29,4
Nord-Noreg, NO4	64,1	64,8	23,5	38,5	-0,7	40,6	25,6
Vest-Noreg, NO5	30,3	29,8	14,3	21,3	0,5	16,0	9,0
Sverige	49,3	47,6	18,1	20,0	1,7	31,2	29,3

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

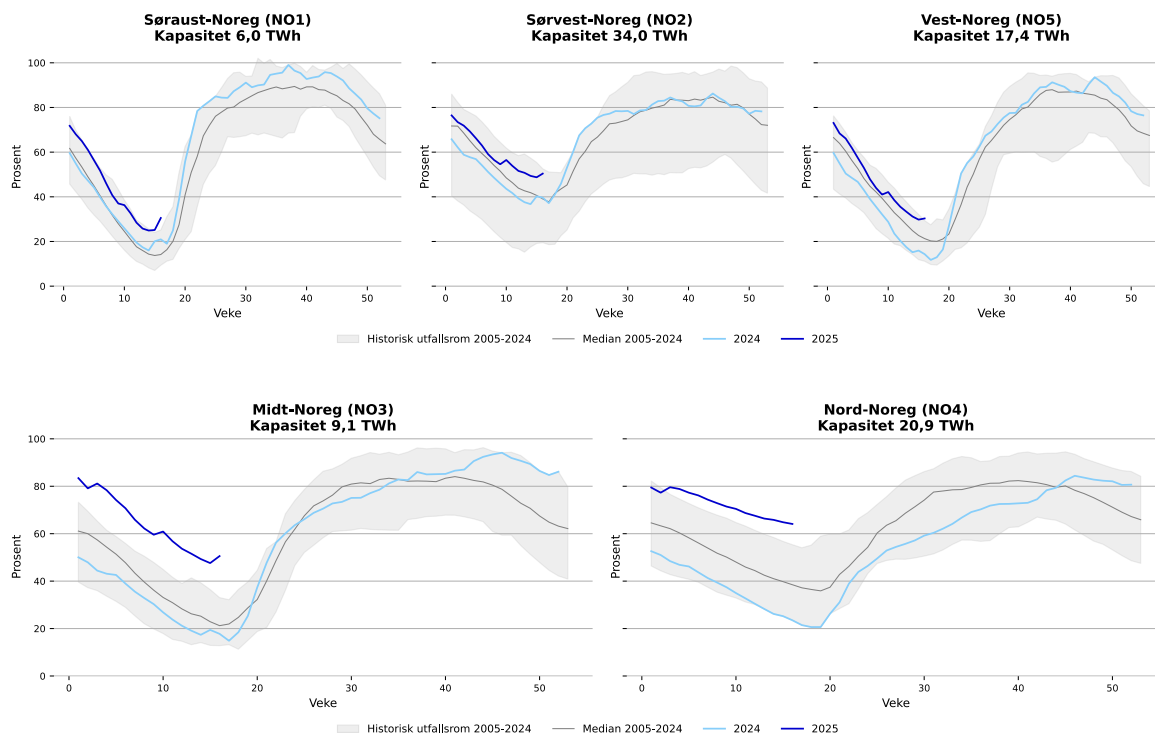
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



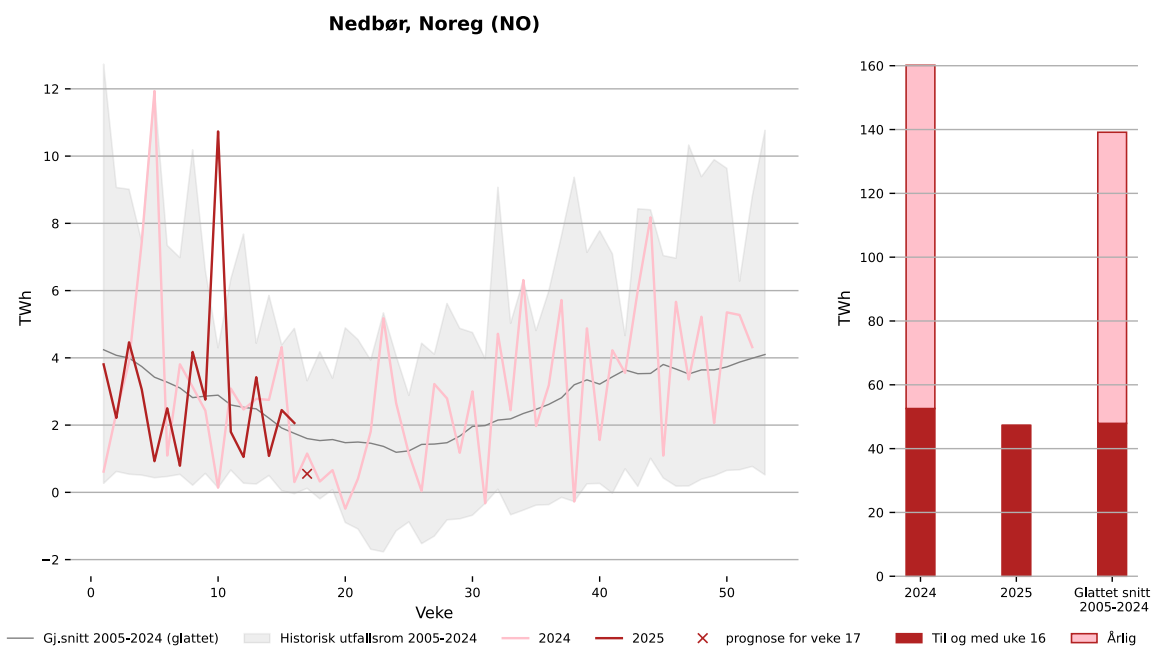
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



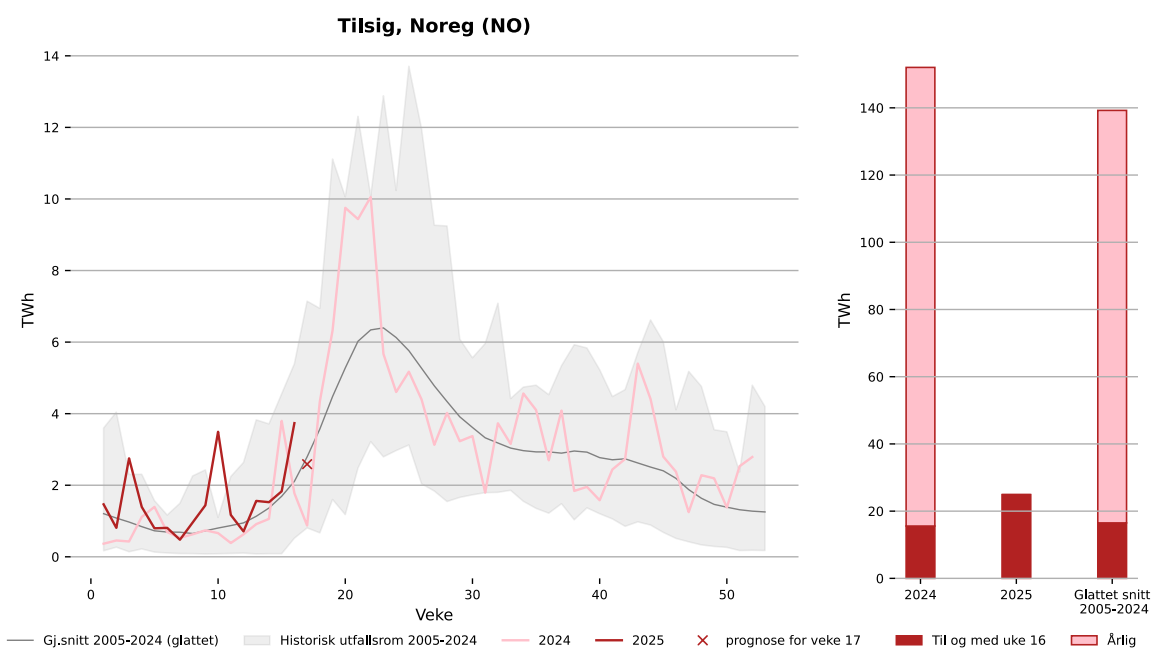
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

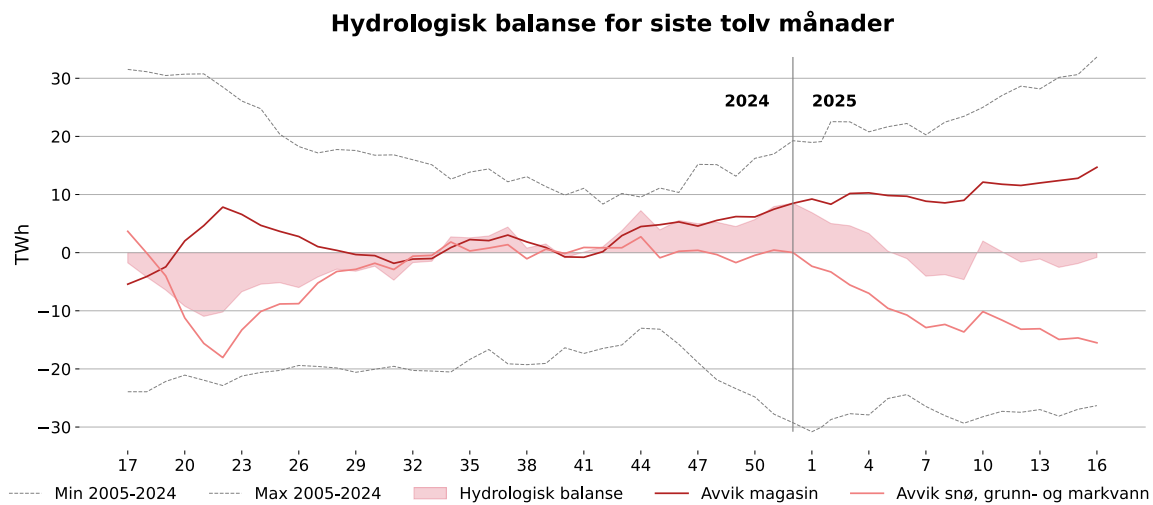
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



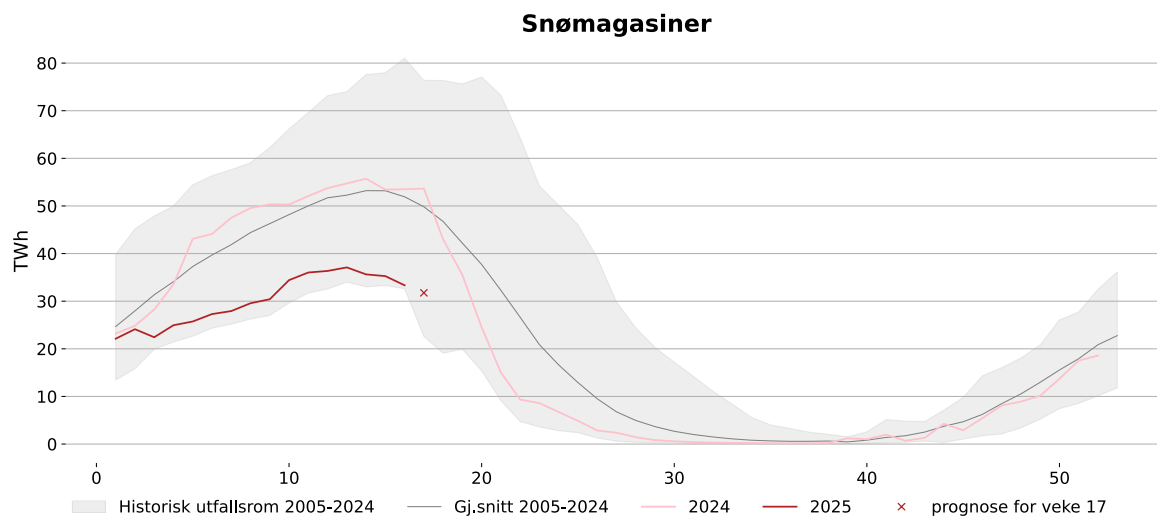
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 16 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 17 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	118	0,6	35
Søraust-Noreg, NO1	0,3	151	0,0	5
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	124	0,0	-
Midt-Noreg, NO3	0,1	38	0,0	13
Nord-Noreg, NO4	0,7	201	0,5	153
Vest-Noreg, NO5	0,3	84	0,0	14

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

	Veke 16 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 17 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,7	177	2,6	93
Søraust-Noreg, NO1	0,7	198	0,5	97
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	191	0,9	91
Midt-Noreg, NO3	0,7	186	0,4	83
Nord-Noreg, NO4	0,2	93	0,3	89
Vest-Noreg, NO5	0,6	176	0,5	102

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-16 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-16 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	47,3	-0,6	24,9	8,4
Søraust-Noreg, NO1	3,8	-0,9	3,3	1,4
Sørvest-Noreg, NO2	11,3	-3,7	9,6	3,2
Midt-Noreg, NO3	9,1	0,5	4,0	1,1
Nord-Noreg, NO4	12,4	3,5	3,7	1,3
Vest-Noreg, NO5	10,9	0,2	4,4	1,5

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 i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-0,8	14,7	-15,5
Søraust-Noreg, NO1	-1,9	0,9	-2,8
Sørvest-Noreg, NO2	-4,5	4,2	-8,7
Midt-Noreg, NO3	0,3	2,6	-2,3
Nord-Noreg, NO4	8,3	5,3	3,0
Vest-Noreg, NO5	-2,9	1,7	-4,6

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

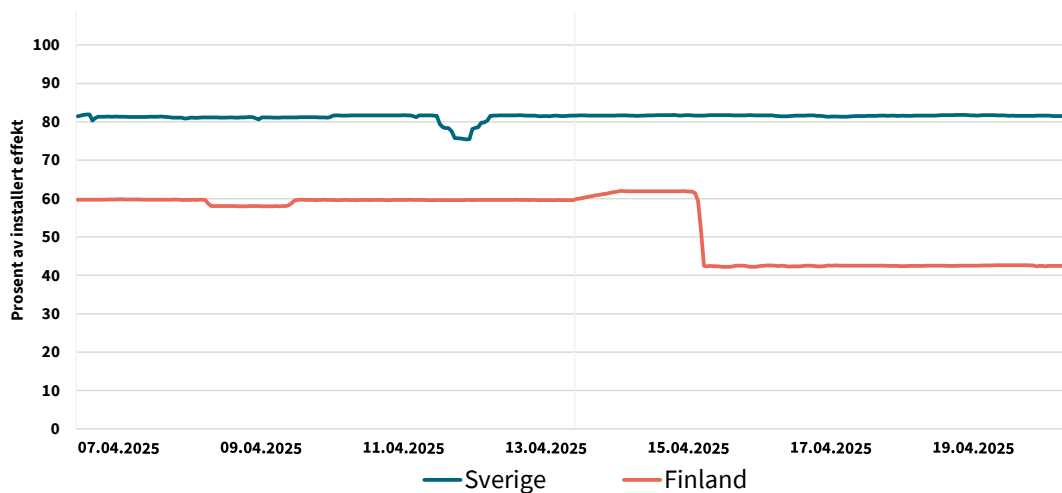
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 858	2 937	-79	-3 %
NO1	407	372	36	10 %
NO2	962	963	-1	0 %
NO3	475	574	-100	-17 %
NO4	469	497	-28	-6 %
NO5	544	531	13	3 %
Sverige	3 092	3 148	-56	-2 %
SE1	537	523	13	3 %
SE2	1 065	1 055	10	1 %
SE3	1 376	1 421	-45	-3 %
SE4	114	148	-35	-23 %
Danmark	490	594	-104	-18 %
Jylland	341	421	-80	-19 %
Sjælland	149	173	-24	-14 %
Finland	1 256	1 519	-264	-17 %
Norden	7 695	8 198	-503	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 416	2 635	-219	-8 %
NO1	546	611	-65	-11 %
NO2	662	691	-29	-4 %
NO3	497	563	-66	-12 %
NO4	395	440	-45	-10 %
NO5	315	330	-14	-4 %
Sverige	2 287	2 493	-205	-8 %
SE1	198	229	-31	-14 %
SE2	254	281	-27	-10 %
SE3	1 464	1 578	-114	-7 %
SE4	371	405	-34	-8 %
Danmark	643	715	-72	-10 %
Jylland	398	441	-43	-10 %
Sjælland	245	274	-29	-11 %
Finland	1 536	1 722	-186	-11 %
Norden	6 882	7 564	-682	-9 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	442	303	139	
Sverige	805	656	149	
Danmark	-153	-121	-32	
Finland	-280	-202	-78	
Norden	813	635	178	

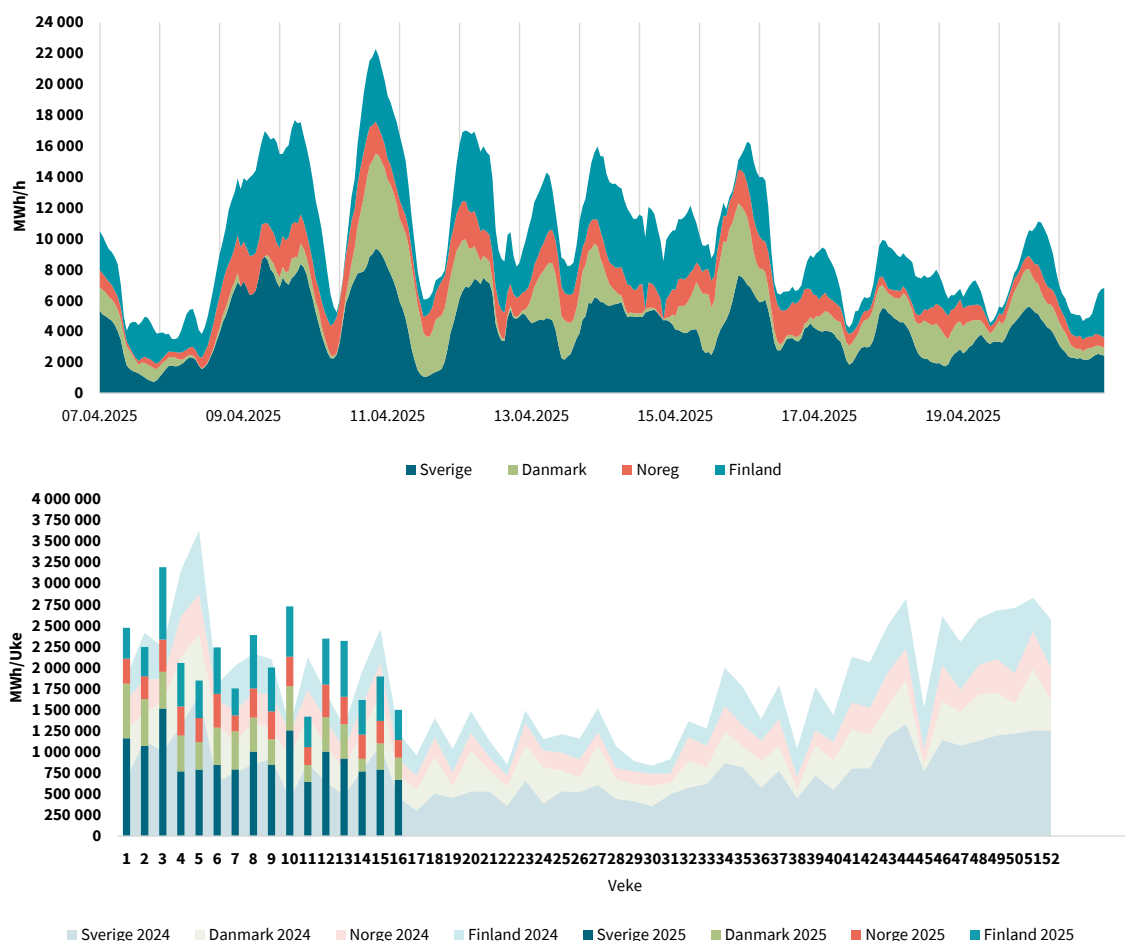
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

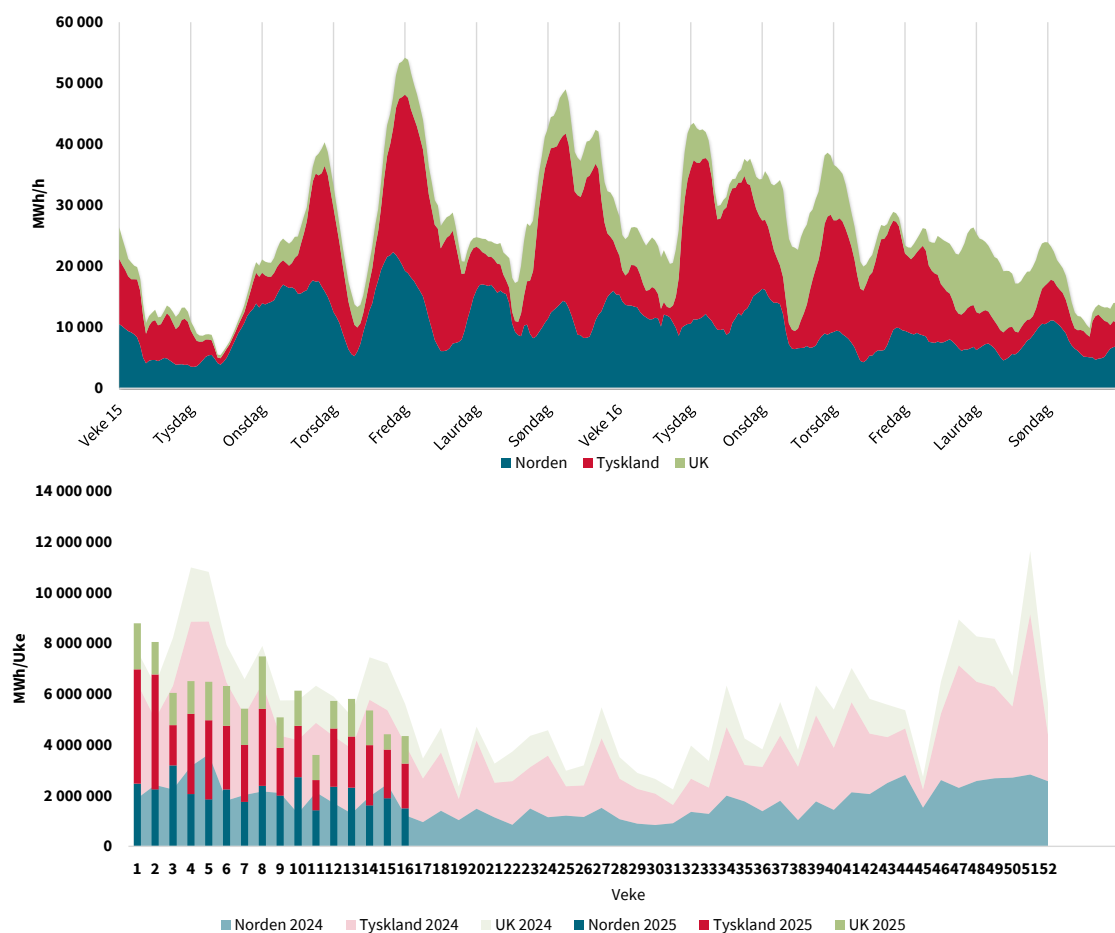
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

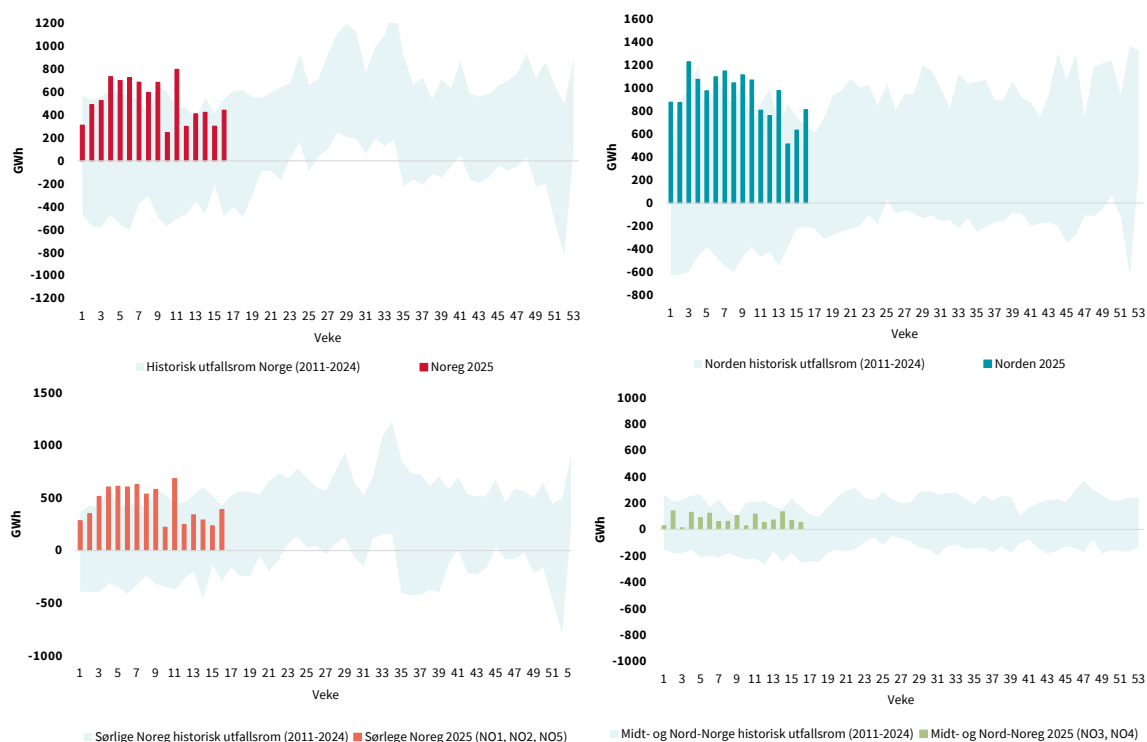
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	39,2	35,7	9,6	3,4
Forbruk	32,1	32,8	-2,2	-0,7
Nettoeksport	7,1	3,0		4,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	18,2	16,9	7,9	1,3
Forbruk	16,9	16,9	0,1	0,0
Nettoeksport	1,3	0,0		1,3
Noreg				
Produksjon	57,4	52,6	8,3	4,8
Forbruk	49,0	49,7	-1,5	-0,7
Nettoeksport	8,4	2,9		5,5
Norden				
Produksjon	152,3	147,1	3,4	5,1
Forbruk	137,3	139,4	-1,6	-2,1
Nettoeksport	15,0	7,7		7,3

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

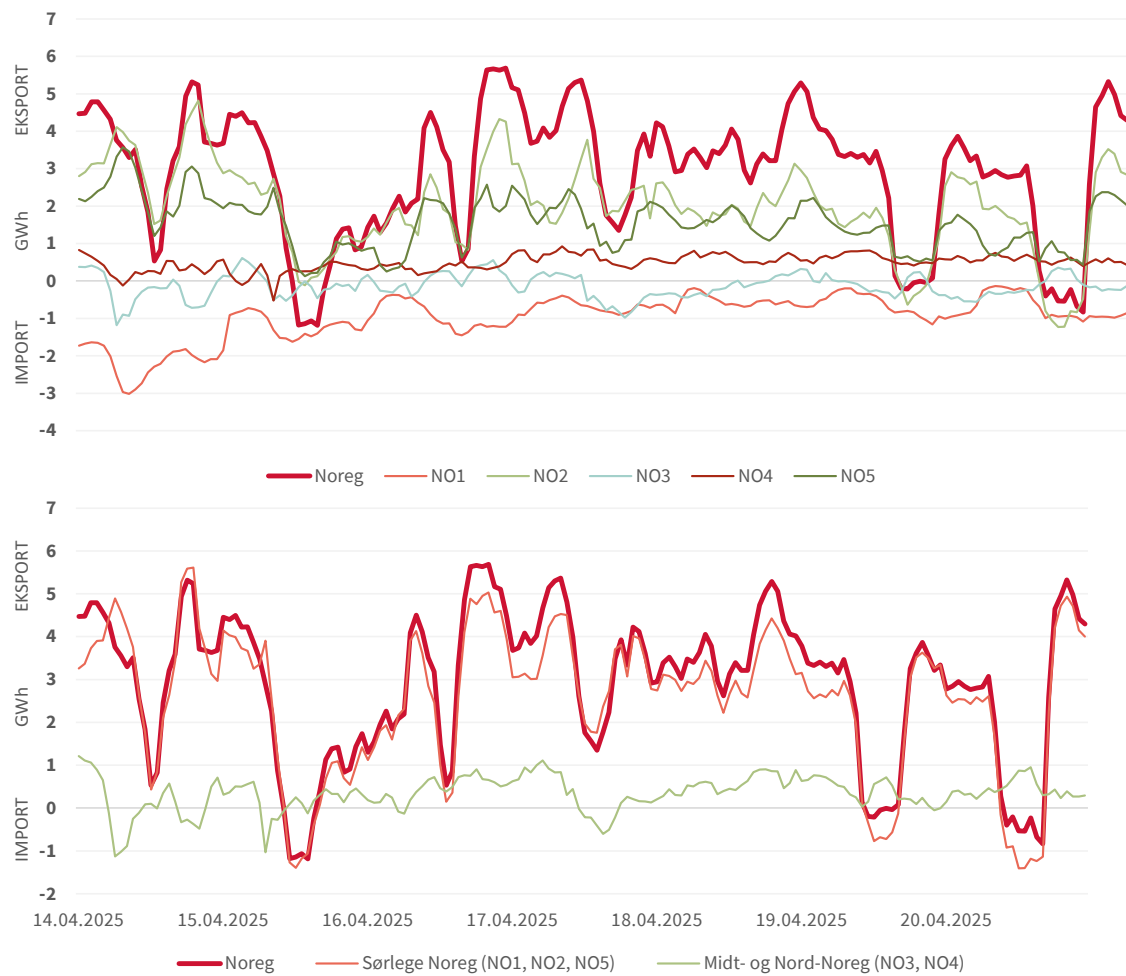
Utteksling

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

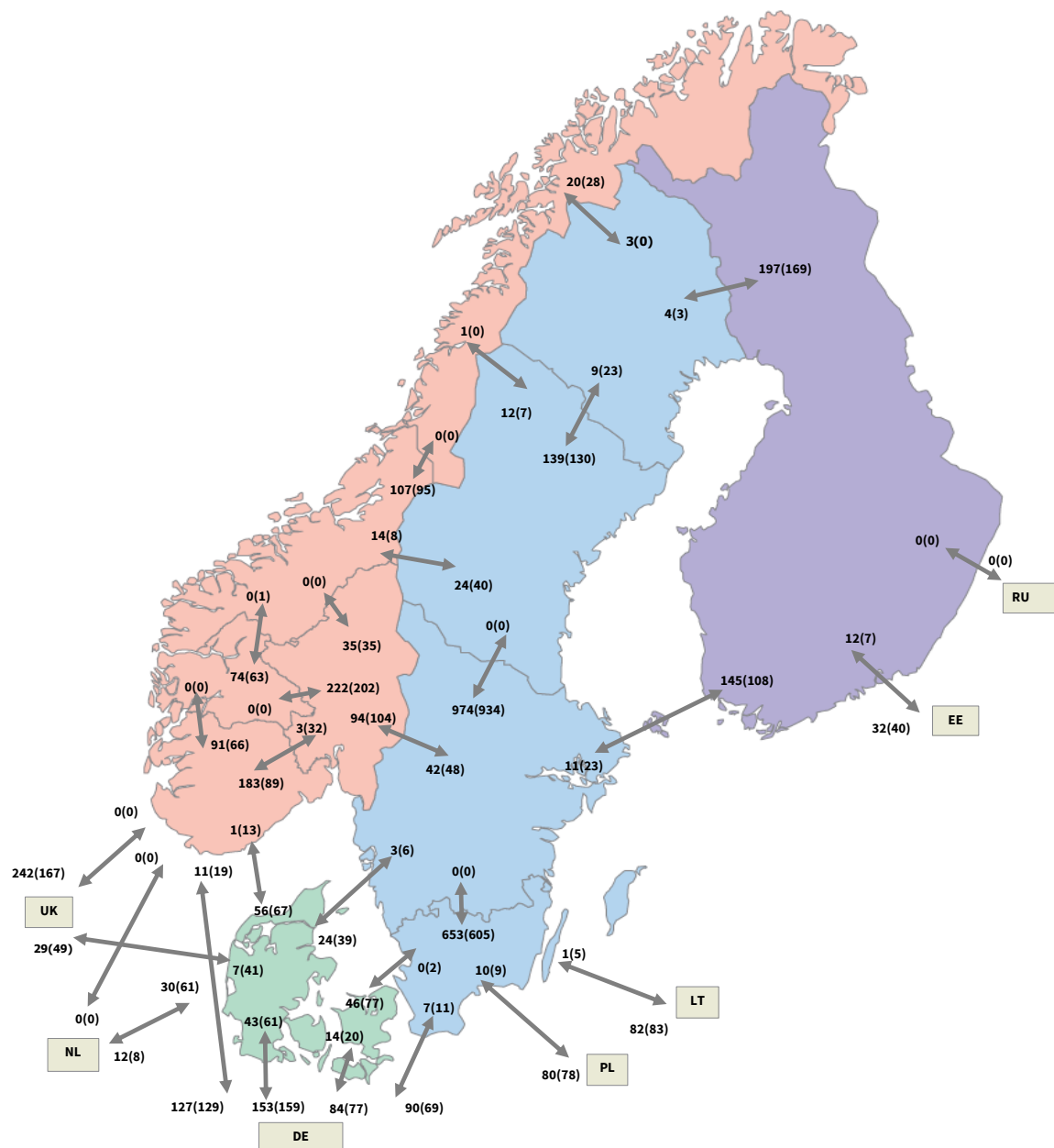


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



* Tal for veka før står i parentes.

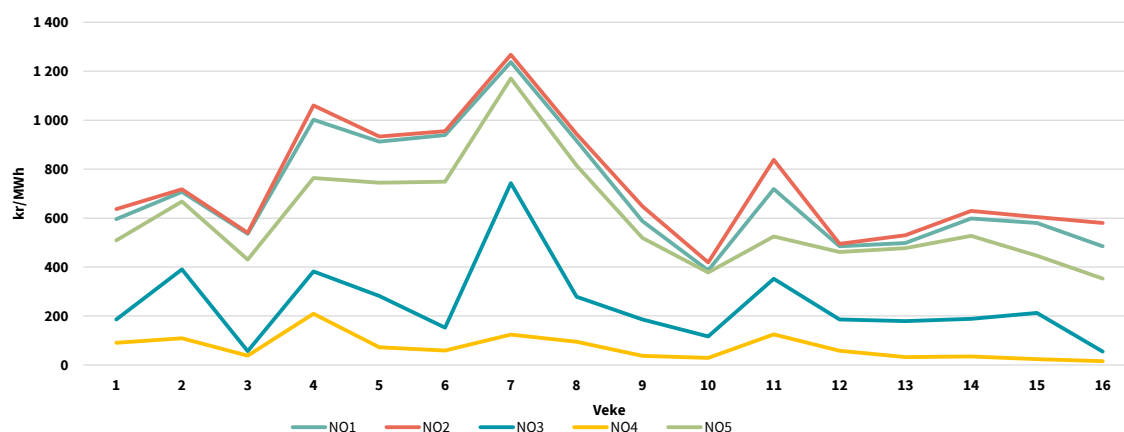
Kraftprisar

Engrosmarknaden

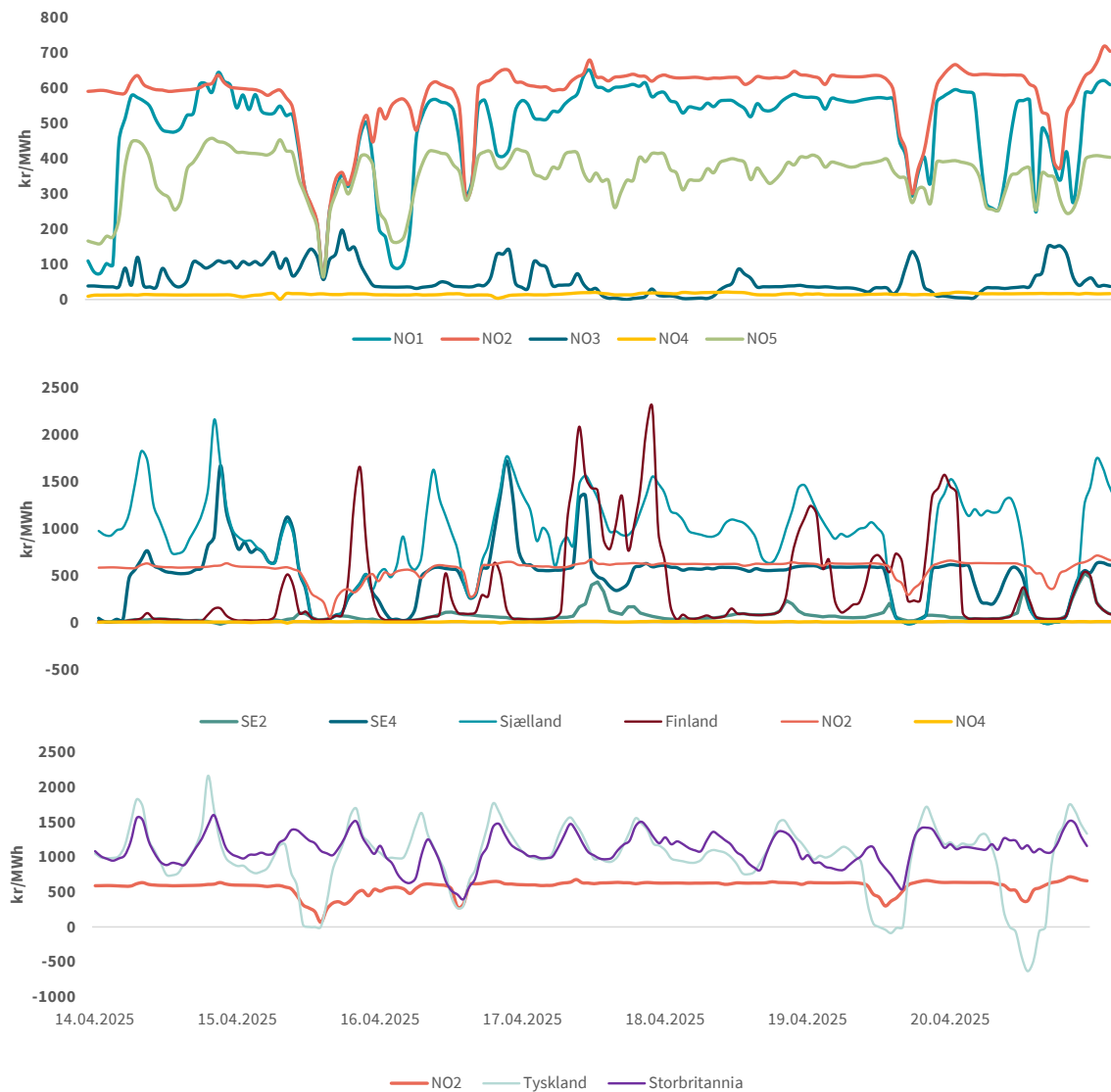
Tabell 8 Kraftprisar. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 16	Veke 15 (2025)	Veke 16 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	484,9	579,9	648,7	-16,4	-25,3
NO2	579,7	604,6	648,6	-4,1	-10,6
NO3	54,2	212,4	615,7	-74,5	-91,2
NO4	14,8	23,2	437,8	-35,9	-96,6
NO5	352,8	446,7	661,2	-21,0	-46,7
SE1	85,5	233,6	601,4	-63,4	-85,8
SE2	82,1	231,3	601,4	-64,5	-86,4
SE3	313,3	422,5	688,6	-25,8	-54,5
SE4	513,9	560,5	816,4	-8,3	-37,0
Finland	362,1	362,7	689,5	-0,2	-47,5
Jylland	908,0	835,0	823,4	8,7	10,3
Sjælland	919,7	854,5	846,8	7,6	8,6
Nederland	974,4	877,9	759,8	11,0	28,2
Tyskland	995,7	930,2	831,0	7,0	19,8
Polen	1058,8	1098,6	1084,6	-3,6	-2,4
Storbritannia	1106,0	1133,2	764,6	-2,4	44,6
Frankrike	444,7	463,5	250,8	-4,0	77,3
Belgia	965,2	849,8	599,9	13,6	60,9

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

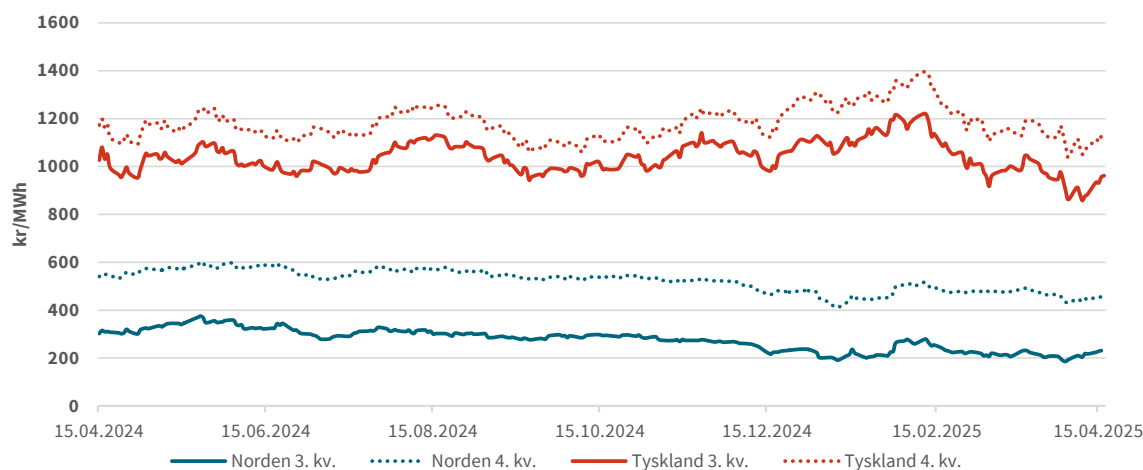


Terminmarknaden

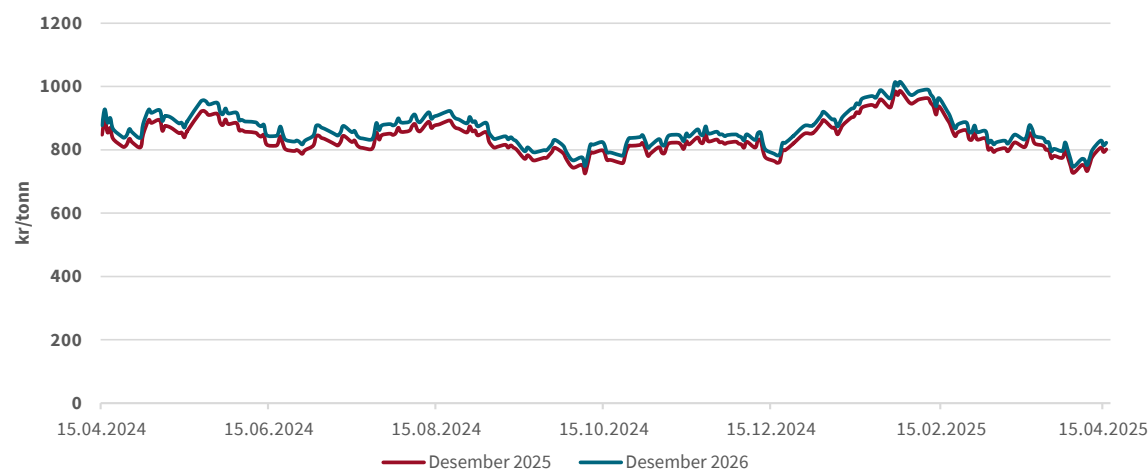
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	242,9	229,2	5,9
	Juni	190,1	181,4	4,8
	3. kvartal 2025	231,5	217,3	6,5
	4. kvartal 2025	456,4	443,5	2,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	961,8	884,9	8,7
	4. kvartal 2025	1133,3	1078,2	5,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	801,3	778,8	2,9
	Desember 2026	822,3	800,4	2,7

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: 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 48
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-20	2025-05-17	58 dagar	478	115-478	Link 62
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-04-15	2025-05-25	40 dagar	890	155-890	Link 5
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-04-15	2025-04-20	4 dagar	240	240	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-04-15	117 dagar	890	155-415	Link 10
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 63
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 51
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-06	92 dagar	310	310	Link 27
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-05-30	55 dagar	160	160	Link 58
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-04-24	4 dagar	310	310	Link 61
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-03-31	2025-04-22	22 dagar	300	150-300	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-30	100 dagar	600	600	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-03-28	2025-04-14	16 dagar	125	125	Link 15
Planned	NO5	Eviny Fornbar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 28
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 29
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-03-31	2025-06-05	66 dagar	334	334	Link 55
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2025-04-16	2025-04-23	7 dagar	175	175	Link 60
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 18
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-06-15	78 dagar	1400	1400	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 44
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-03-24	2025-04-17	24 dagar	448	68-448	Link 6
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-03-16	2025-04-16	31 dagar	335	335	Link 57

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	19.04.2025	15.06.2025	57 dagar	6200	1600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	19.04.2025	15.06.2025	57 dagar	7300	600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	19.04.2025	15.06.2025	57 dagar	2810	1760	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	19.04.2025	15.06.2025	57 dagar	1200	800	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	01.01.2025	22.04.2025	111 dagar	1000	25-625	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	01.01.2025	22.04.2025	111 dagar	985	361-946	Link 4
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	25.12.2024	14.07.2025	201 dagar	1016	658	Link 8
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	25.12.2024	14.07.2025	201 dagar	1016	658	Link 8
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	18.03.2025	09.05.2025	52 dagar	600	450	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	18.03.2025	09.05.2025	51 dagar	700	300-600	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	20.03.2025	09.05.2025	50 dagar	250	100	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	20.03.2025	09.05.2025	50 dagar	1200	200-700	Link 14
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	20.03.2025	09.05.2025	50 dagar	300	50	Link 14
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	20.03.2025	09.05.2025	50 dagar	1000	300	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	3900	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	2145	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	3700	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	700	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	250	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	04.03.2025	06.06.2025	94 dagar	1200	100	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	14.04.2025	18.04.2025	4 dagar	700	210	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	06.01.2025	26.04.2025	109 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	06.01.2025	26.04.2025	109 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	05.04.2025	18.06.2025	74 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	05.04.2025	18.06.2025	74 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	01.04.2025	09.05.2025	38 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	01.04.2025	09.05.2025	38 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	29.03.2025	18.04.2025	20 dagar	1200	800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	29.03.2025	18.04.2025	20 dagar	2810	1760	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	29.03.2025	18.04.2025	20 dagar	6200	1600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	29.03.2025	18.04.2025	20 dagar	7300	600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	12.04.2025	16.05.2025	34 dagar	6200	500-1200	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	16.01.2025	30.06.2025	164 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	19.03.2024	01.01.2026	653 dagar	1000	25-625	Link 37

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	01.01.2024	14.10.2025	652 dagar	1000	25-800	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	25.03.2024	01.01.2026	646 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	16.01.2025	30.06.2025	164 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	19.03.2024	01.01.2026	653 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	25.03.2024	01.01.2026	646 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	01.01.2024	14.10.2025	652 dagar	985	361-985	Link 43
Planned	Energinet	DK1 → DK2	03.02.2025	22.06.2025	139 dagar	590	0-390	Link 45
Planned	Energinet	DK2 → DK1	03.02.2025	22.06.2025	139 dagar	600	0-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	20.02.2025	31.03.2026	404 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	20.02.2025	31.03.2026	404 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	07.04.2025	09.05.2025	32 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	07.04.2025	09.05.2025	32 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	01.04.2025	30.05.2025	59 dagar	723	723	Link 52
Planned	Statnett SF	NL → NO2	01.04.2025	30.05.2025	59 dagar	723	723	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	01.04.2025	30.05.2025	59 dagar	723	723	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	01.04.2025	30.05.2025	59 dagar	723	723	Link 54
Planned	Energinet	DK1 → GB	29.12.2023	30.09.2026	1006 dagar	1456	456-656	Link 56
Planned	Energinet	GB → DK1	29.12.2023	30.09.2026	1006 dagar	1456	356-656	Link 56

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	2025-04-20	2025-04-20	0 dagar	260	190	Link 1
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-04-15	2025-04-15	0 dagar	250	118-152	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-04-15	2025-04-15	0 dagar	142	84-103	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-04-16	2025-04-16	0 dagar	396	165	Link 12
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-04-16	2025-04-22	5 dagar	210	205	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-04-15	2025-04-15	0 dagar	396	102	Link 17