

Kraftsituasjonen veke 23, 2025

Store prisskilnadar i Noreg

Framleis store prisskilnadar i Noreg

Det var små endringar i vekesprisane i Noreg frå veka før, og prisskilnadane mellom nord og sør i Noreg var framleis stor. Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 23:

- Sørøst-Noreg (NO1): 55 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 64 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 18 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 3 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 48 øre/kWh

Rekordlåg pris i Nord-Noreg

Høg magasinfylling for årstida og snøsmelting i Nord-Noreg (NO4) bidrog til framleis høg kraftproduksjon for veka og låge kraftprisar. Det var fleire periodar med negative kraftprisar gjennom veka, og på det lågaste var prisen -21 øre/kWh. Dette er 4 øre lågare enn rekorden veka før. Som i førre veke var det import frå Nord-Sverige (SE1 og SE2) i desse timane trass i at prisane der var høgare. Importen bidrog til å avlaste kraftnettet slik at det kunne gå større kraftflyt sørover frå områda nord i Norden og vidare til kontinentet.

Vedlikehaldsarbeid i nettet gav lågare kraftflyt nord-sør i Noreg

Førre veke var det vedlikehaldsarbeid fleire stadar i nettet i Noreg. Arbeidet vil halde fram gjennom sommaren og kan bidra til periodar med lågare kapasitet og kraftflyt mellom områda i Noreg. Det var blant anna lågare kraftflyt sørover frå Midt-Noreg (NO3) til Vest-Noreg (NO5) førre veke. Dette bidrog til lågare nettoeksport frå Midt- og Nord-Noreg samanlikna med veka før.

Kapasiteten på fleire kraftliner i Noreg har vore senka av omsyn til driftsrisikoen i samband med innføringa av ein ny reservemarknad for kraft 4. mars i år. Kapasiteten skulle etter planen setjast tilbake til normalt nivå førre veke, men endringa er no utsett til 1. september.

Vêr og hydrologi

I veke 23 var temperaturen 2-3 grader under normalen i Sør-Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg. I veke 24 er det venta temperaturar som er omkring normalen på Sør- og Austlandet, 1-2 grader over normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og omkring 0 – 1 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 23 er det utrekna eit tilsig på 4,8 TWh, eller 25 prosent under gjennomsnittet for veka. For veke 24 er det også venta eit tilsig på 3,7 TWh, som er 40 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

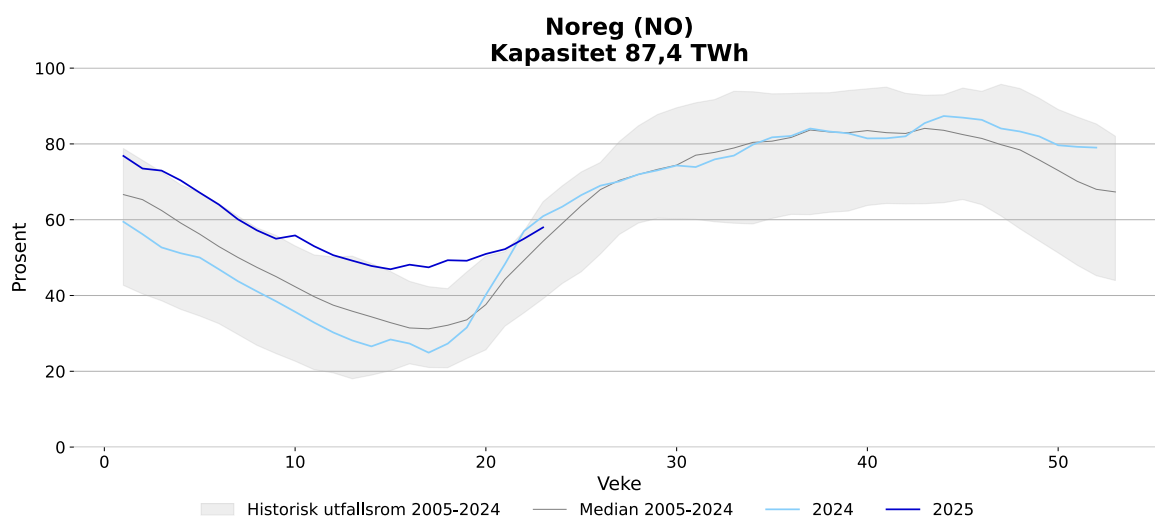
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

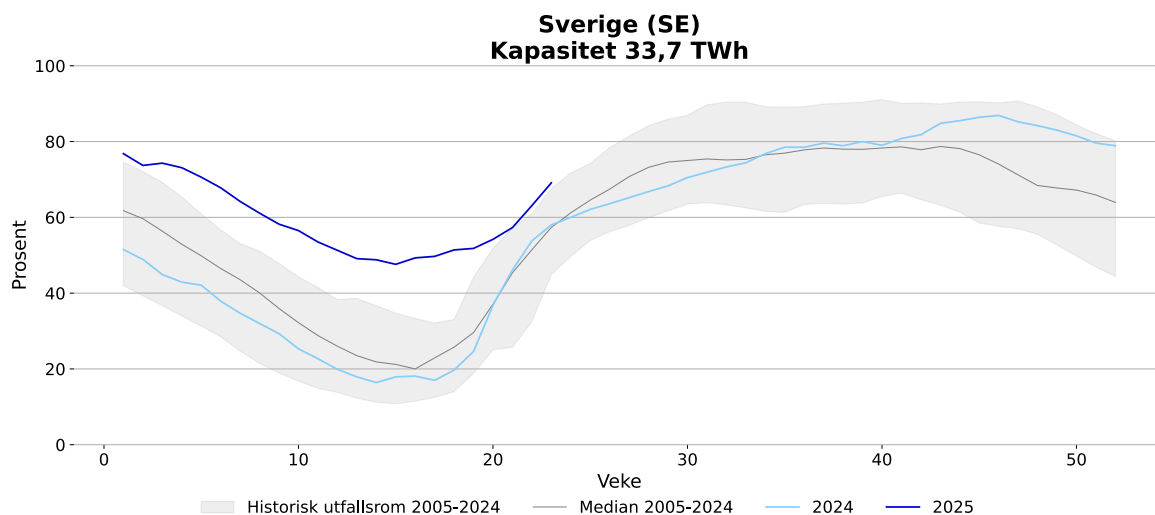
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 23 2025	Veke 22 2025	Veke 23 2024	Median veke 23	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	58,0	55,0	60,9	54,3	3,0	-2,9	3,7
Søraust-Noreg, NO1	54,4	50,7	80,8	67,3	3,7	-26,4	-12,9
Sørvest-Noreg, NO2	56,5	54,2	70,7	60,4	2,2	-14,2	-3,9
Midt-Noreg, NO3	67,0	63,7	60,1	56,6	3,3	6,9	10,4
Nord-Noreg, NO4	69,3	65,1	43,9	50,5	4,2	25,4	18,8
Vest-Noreg, NO5	44,6	41,9	55,1	44,4	2,7	-10,5	0,2
Sverige	69,1	63,1	58,0	57,4	6,0	11,1	11,7

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

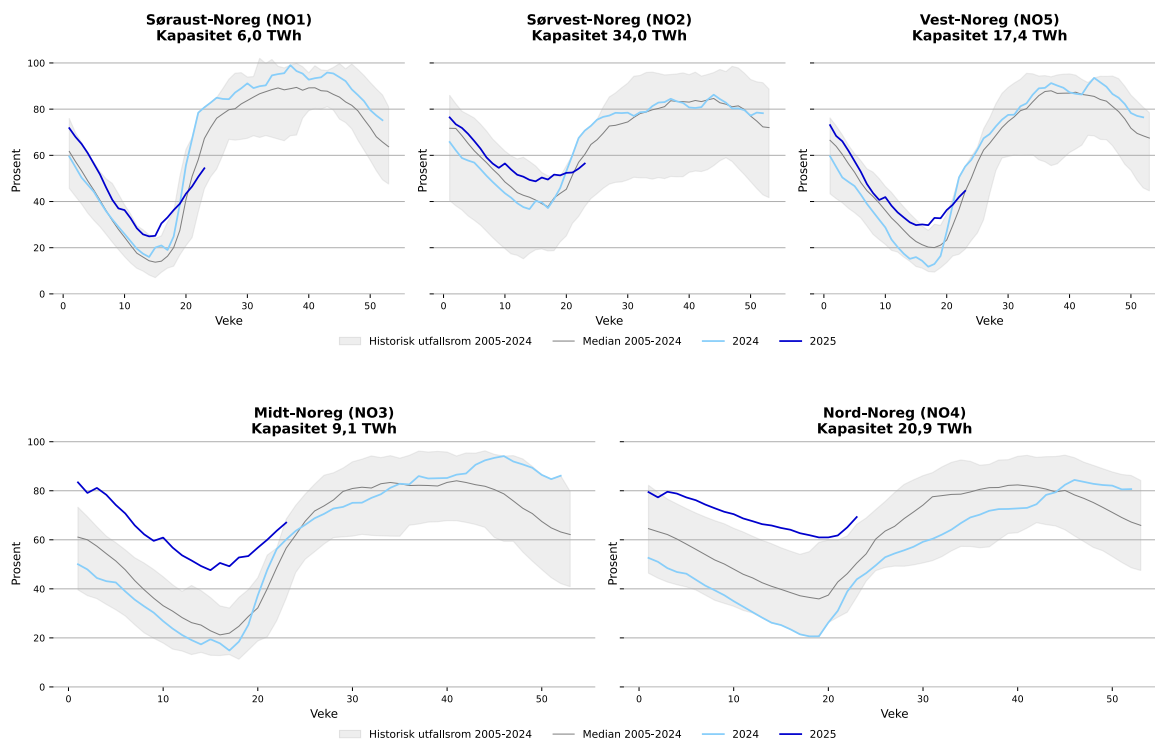
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



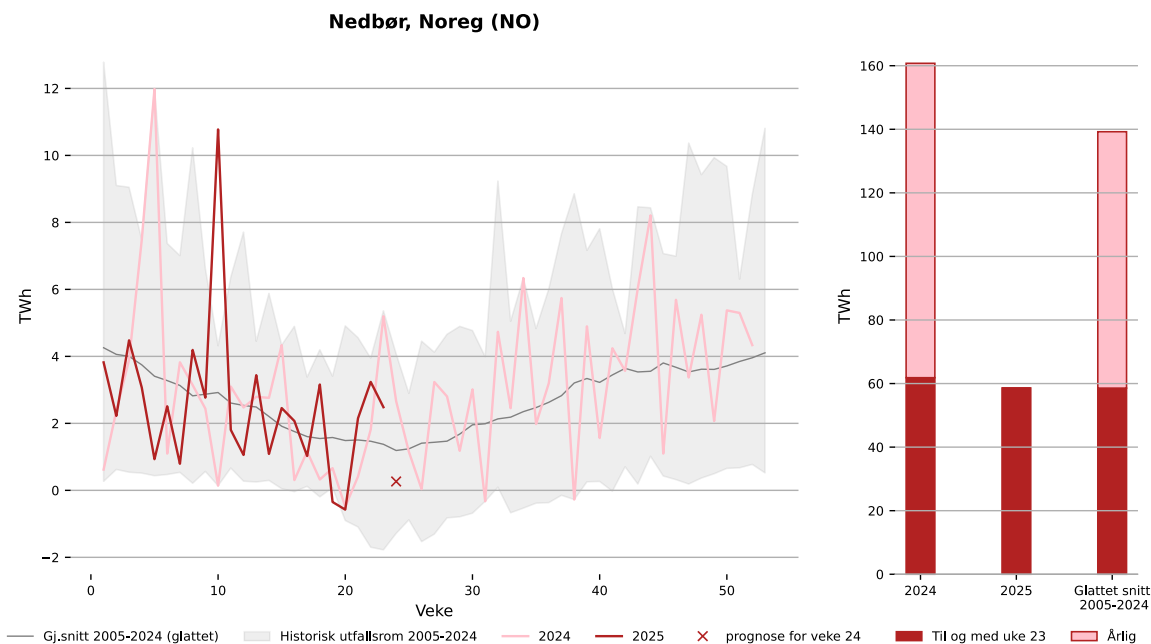
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



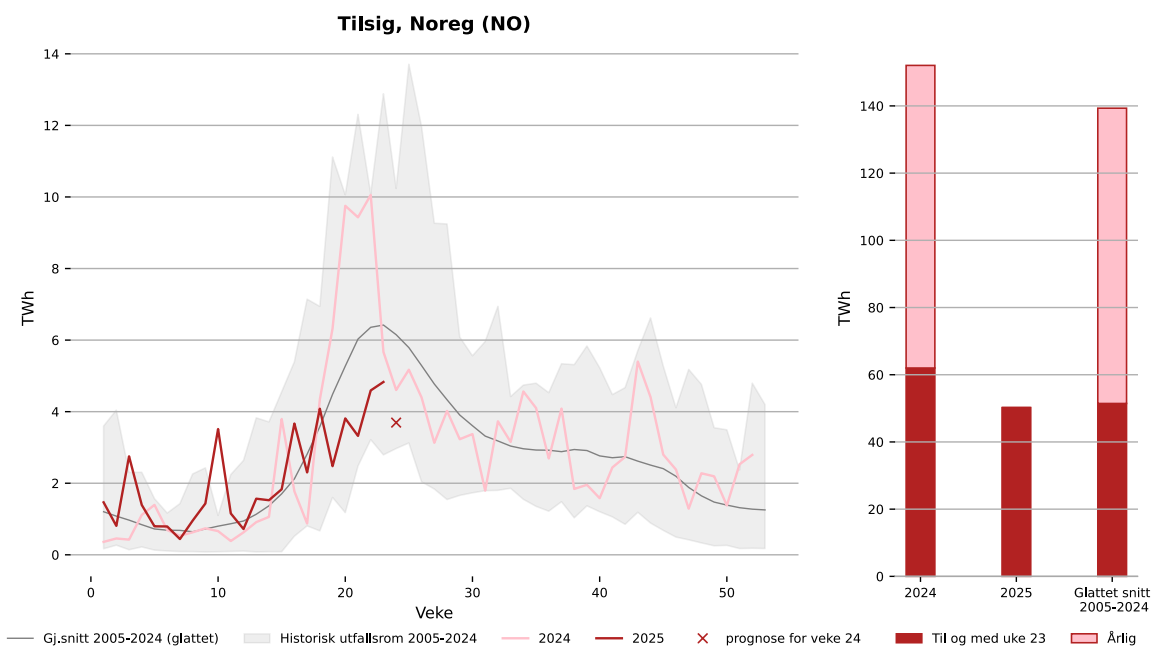
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

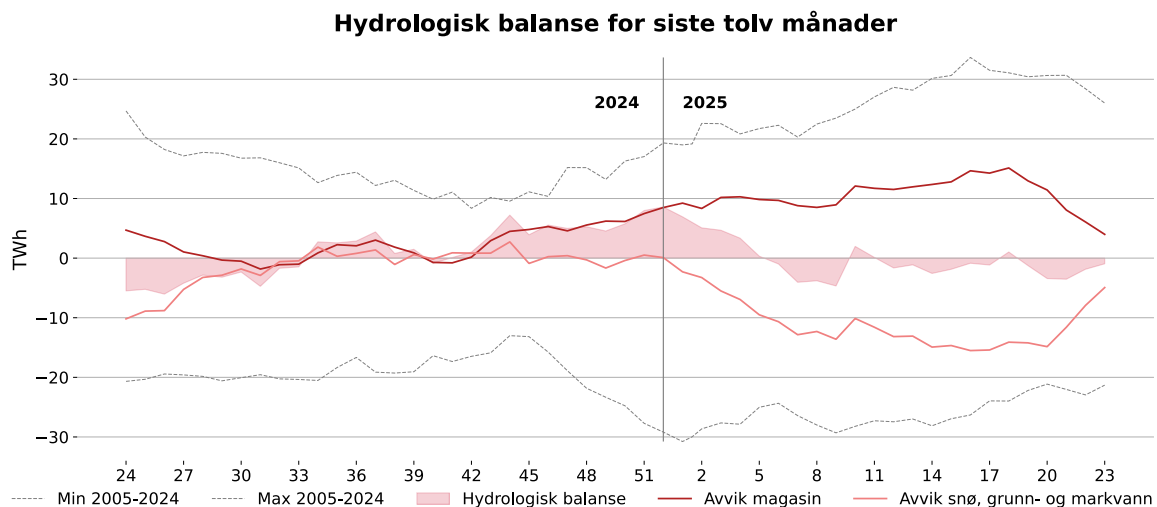
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



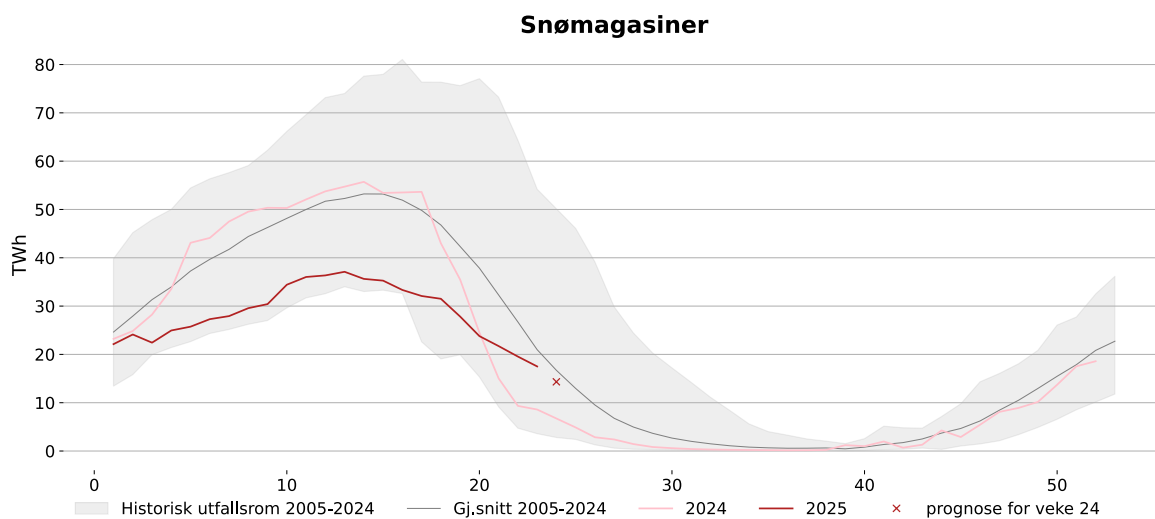
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 23 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 24 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	181	0,3	22
Søraust-Noreg, NO1	0,3	222	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	242	0,0	15
Midt-Noreg, NO3	0,1	50	0,2	94
Nord-Noreg, NO4	0,8	272	0,2	80
Vest-Noreg, NO5	0,4	114	0,1	22

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

	Veke 23 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 24 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,8	75	3,7	60
Søraust-Noreg, NO1	0,5	74	0,4	62
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	74	0,6	38
Midt-Noreg, NO3	0,7	66	0,7	65
Nord-Noreg, NO4	1,3	106	1,2	102
Vest-Noreg, NO5	0,9	60	0,7	48

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-23 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-23 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	58,6	0,0	50,2	-1,3
Søraust-Noreg, NO1	5,0	-1,1	6,7	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	13,8	-4,3	17,2	-0,2
Midt-Noreg, NO3	11,5	1,2	8,4	-0,5
Nord-Noreg, NO4	15,0	4,1	8,0	0,0
Vest-Noreg, NO5	13,6	0,4	10,0	-0,3

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	-1,0	4,0	-4,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,8	-0,7	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-5,6	-0,6	-5,1
Midt-Noreg, NO3	0,8	1,2	-0,3
Nord-Noreg, NO4	7,9	3,8	4,1
Vest-Noreg, NO5	-3,2	0,4	-3,5

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

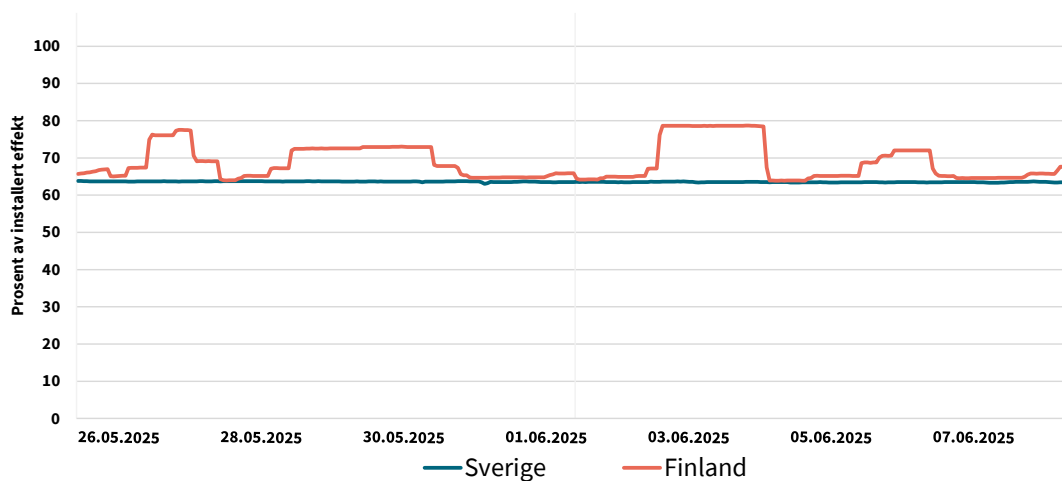
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 464	2 459	5	0 %
NO1	321	318	3	1 %
NO2	700	703	-3	0 %
NO3	517	546	-29	-5 %
NO4	461	472	-11	-2 %
NO5	465	421	44	11 %
Sverige	2 457	2 441	16	1 %
SE1	291	339	-49	-14 %
SE2	861	797	65	8 %
SE3	1 151	1 148	3	0 %
SE4	154	157	-2	-2 %
Danmark	571	523	48	9 %
Jylland	419	372	48	13 %
Sjælland	152	151	1	0 %
Finland	1 392	1 330	62	5 %
Norden	6 884	6 753	131	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 204	2 204	-0	0 %
NO1	506	510	-4	-1 %
NO2	606	599	7	1 %
NO3	486	500	-14	-3 %
NO4	318	311	7	2 %
NO5	287	284	3	1 %
Sverige	2 108	2 096	12	1 %
SE1	175	168	7	4 %
SE2	259	252	7	3 %
SE3	1 343	1 336	7	1 %
SE4	330	339	-9	-3 %
Danmark	660	647	14	2 %
Jylland	399	384	15	4 %
Sjælland	261	262	-1	-1 %
Finland	1 430	1 399	31	2 %
Norden	6 402	6 346	57	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	260	255	5	
Sverige	349	345	4	
Danmark	-89	-124	35	
Finland	-39	-69	30	
Norden	481	407	74	

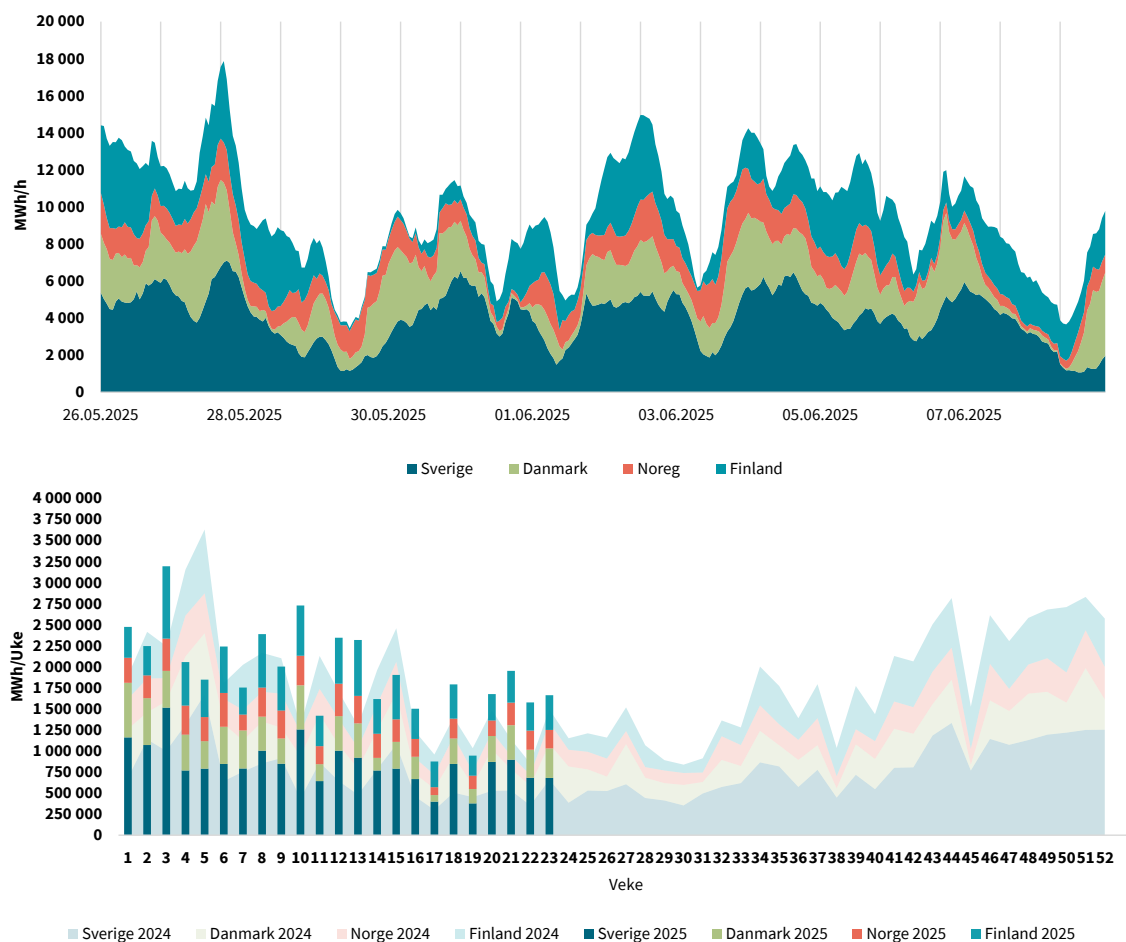
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

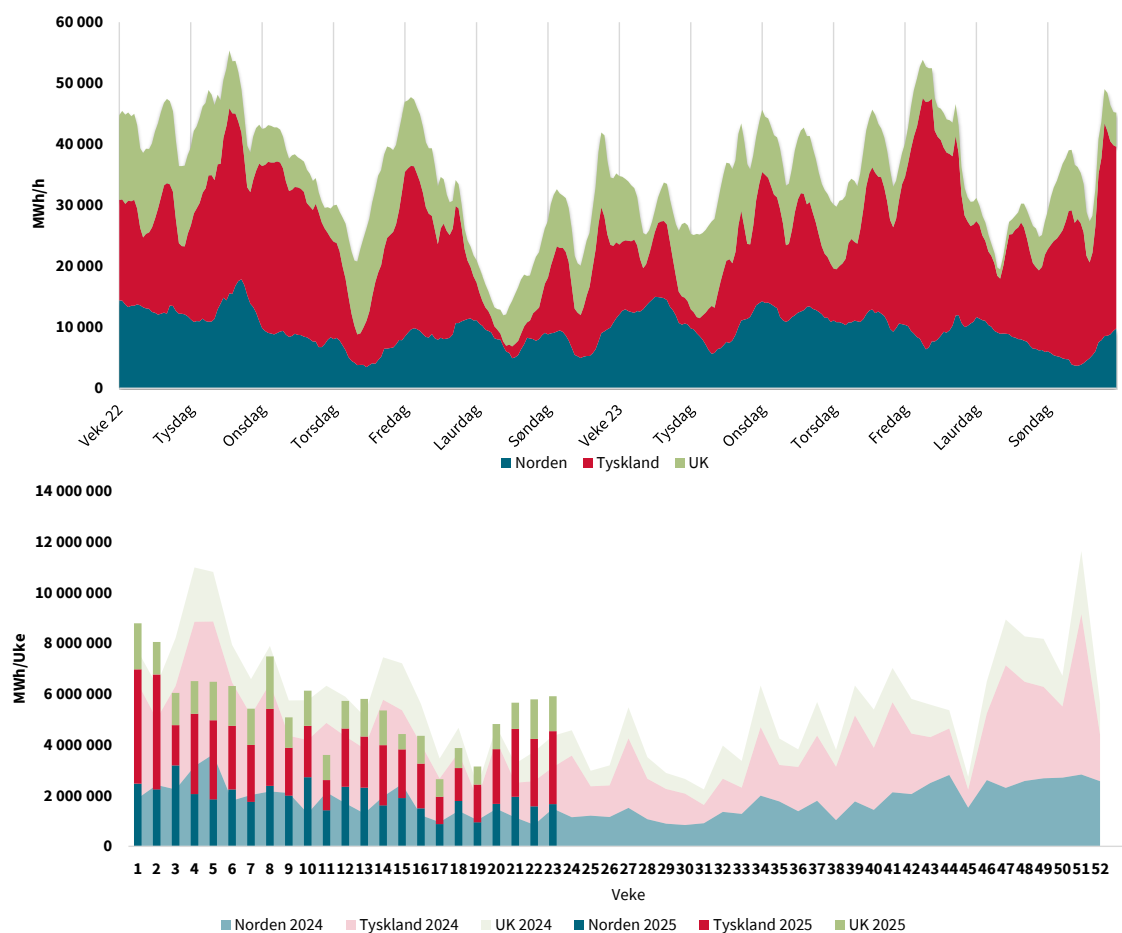
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

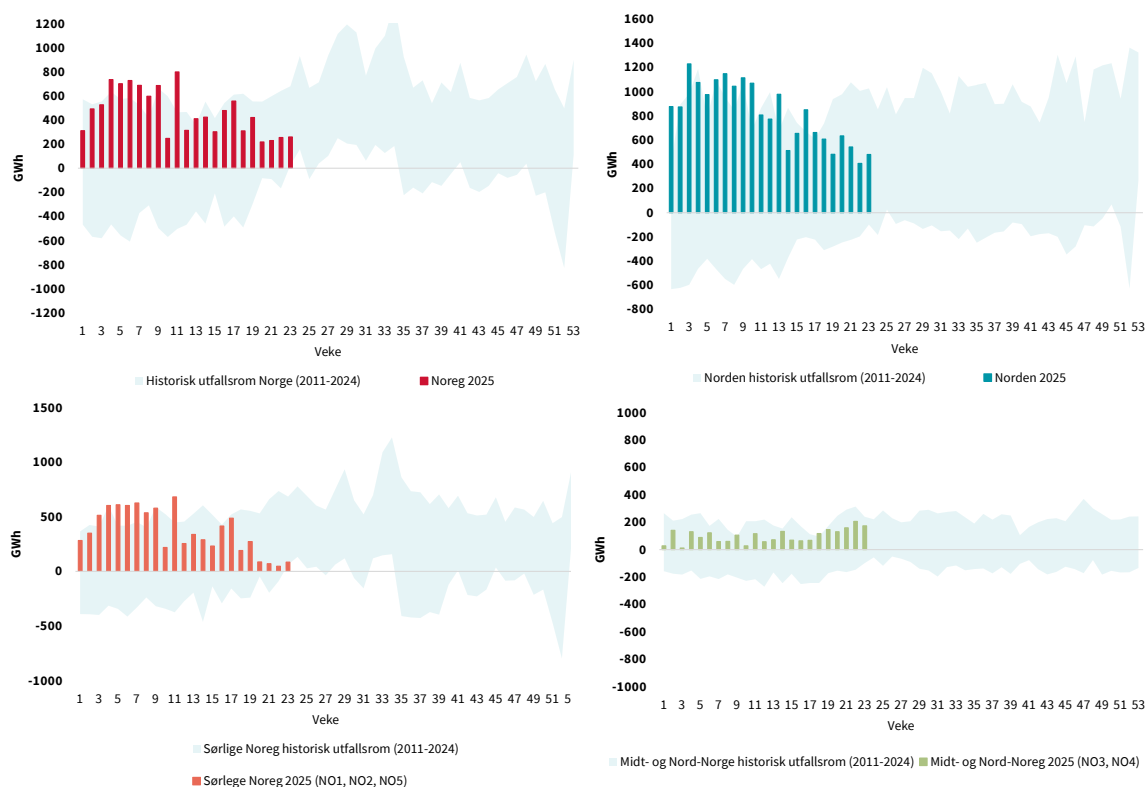
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	50,6	49,2	2,9	1,4
Forbruk	42,2	42,4	-0,6	-0,3
Nettoeksport	8,4	6,7		1,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	25,2	22,1	14,1	3,1
Forbruk	23,0	22,6	1,5	0,3
Nettoeksport	2,3	-0,5		2,8
Noreg				
Produksjon	75,8	71,3	6,0	4,5
Forbruk	65,1	65,0	0,1	0,1
Nettoeksport	10,7	6,3		4,4
Norden				
Produksjon	202,8	197,7	2,5	5,1
Forbruk	183,9	184,0	0,0	-0,1
Nettoeksport	18,9	13,7		5,2

* 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

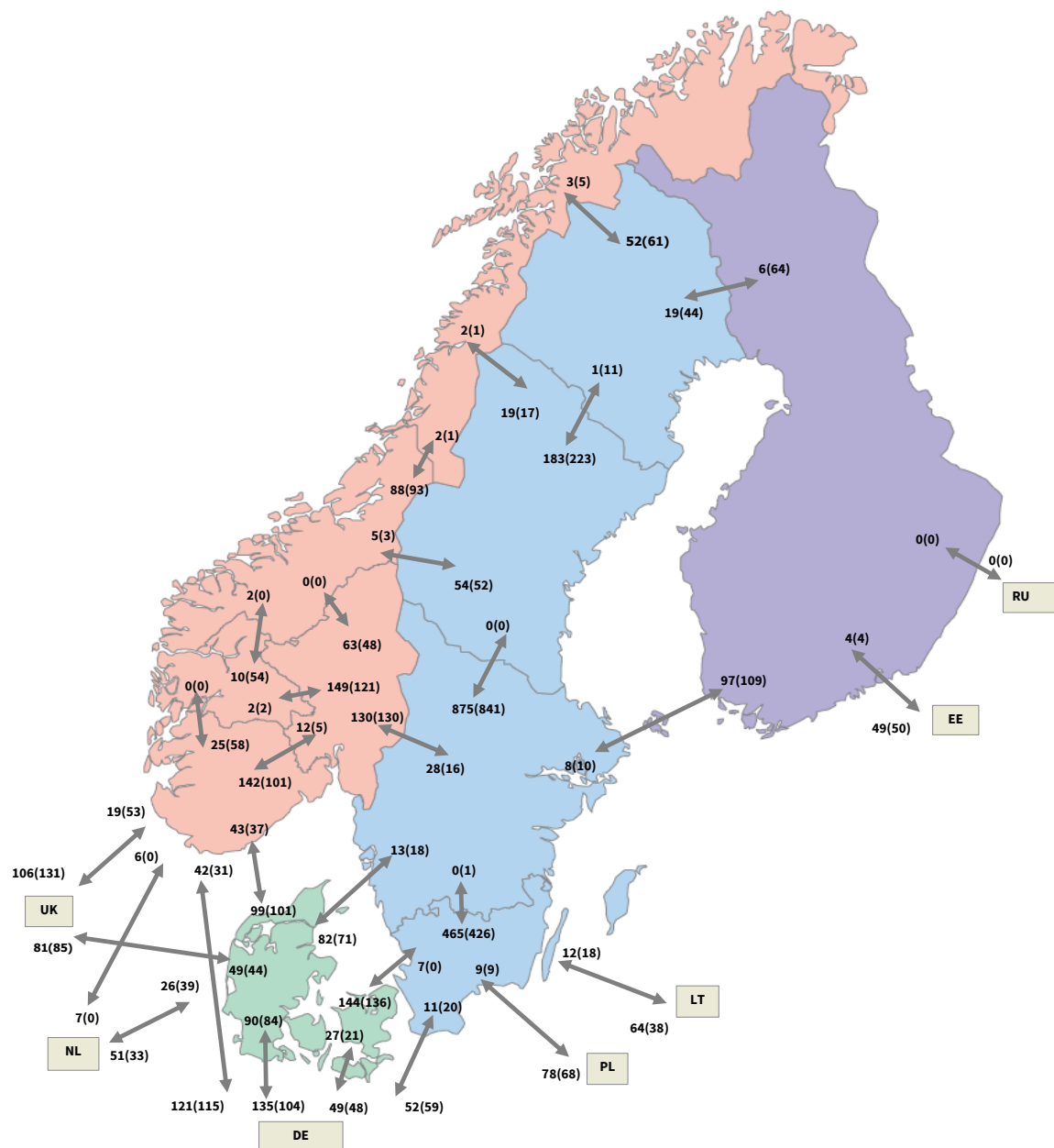


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

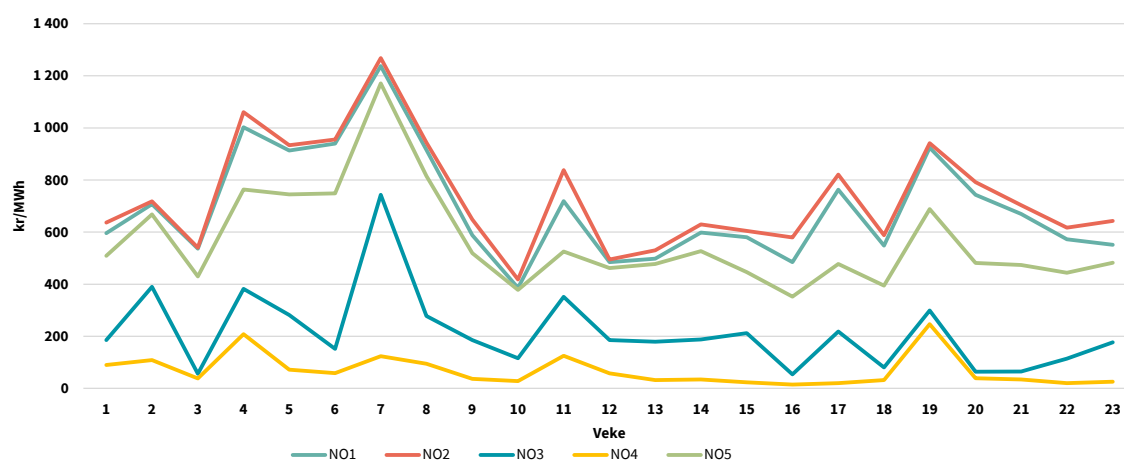
Kraftprisar

Engrosmarknaden

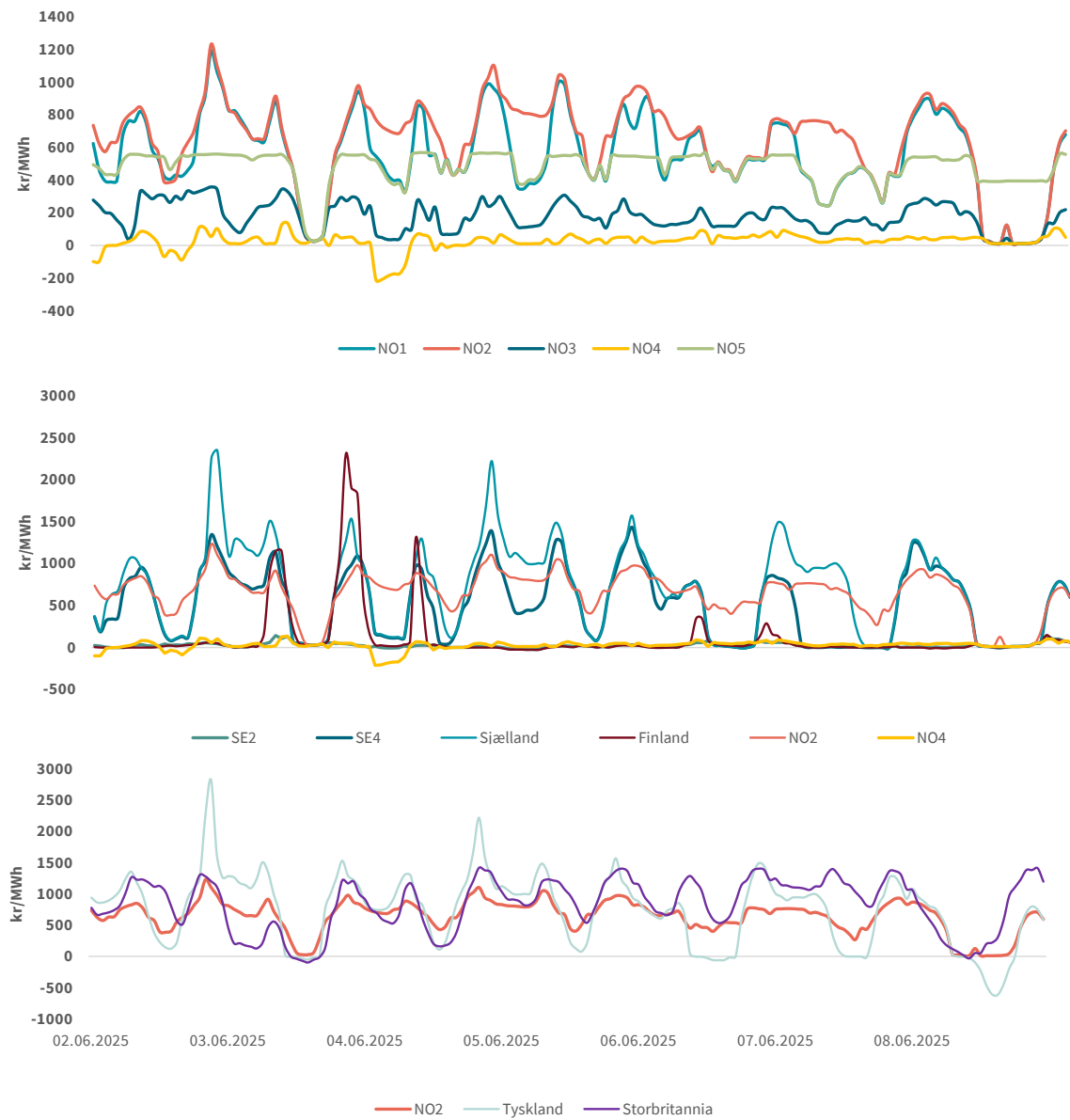
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2025)	Veke 23 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	551,6	572,3	379,3	-3,6	45,4
NO2	642,8	617,2	474,9	4,1	35,3
NO3	176,6	114,4	174,5	54,4	1,2
NO4	26,1	20,4	174,5	28,0	-85,0
NO5	482,1	444,3	399,3	8,5	20,7
SE1	19,7	32,3	143,9	-39,0	-86,3
SE2	23,4	24,5	143,9	-4,5	-83,7
SE3	265,4	261,8	161,7	1,4	64,1
SE4	509,7	561,6	629,4	-9,2	-19,0
Finland	110,2	90,0	506,8	22,6	-78,2
Jylland	701,2	604,2	693,6	16,1	1,1
Sjælland	696,7	609,5	760,6	14,3	-8,4
Nederland	725,4	691,4	801,8	4,9	-9,5
Tyskland	745,6	712,9	899,0	4,6	-17,1
Polen	1060,4	1137,6	1204,5	-6,8	-12,0
Storbritannia	835,7	690,0	840,1	21,1	-0,5
Frankrike	196,9	322,4	423,1	-38,9	-53,5
Belgia	683,6	647,7	755,7	5,5	-9,5

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

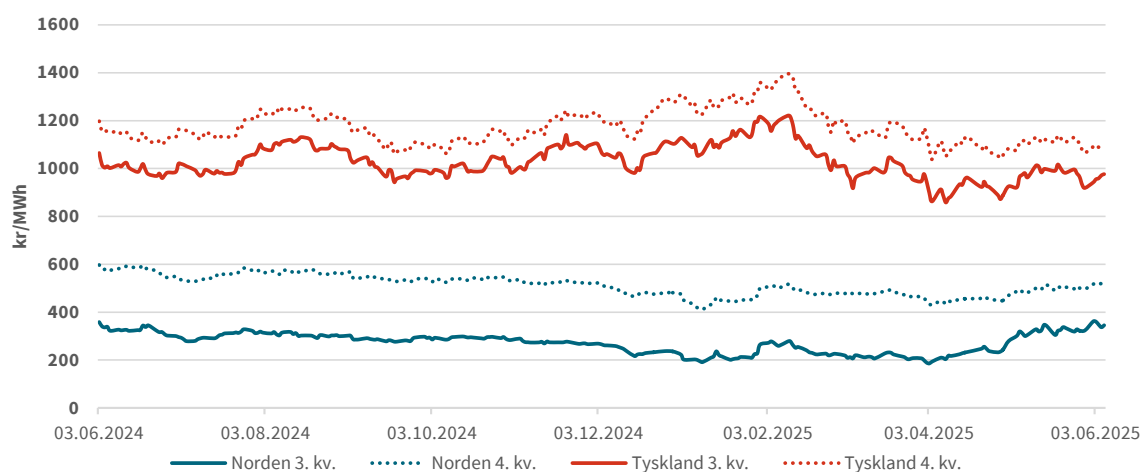


Terminmarknaden

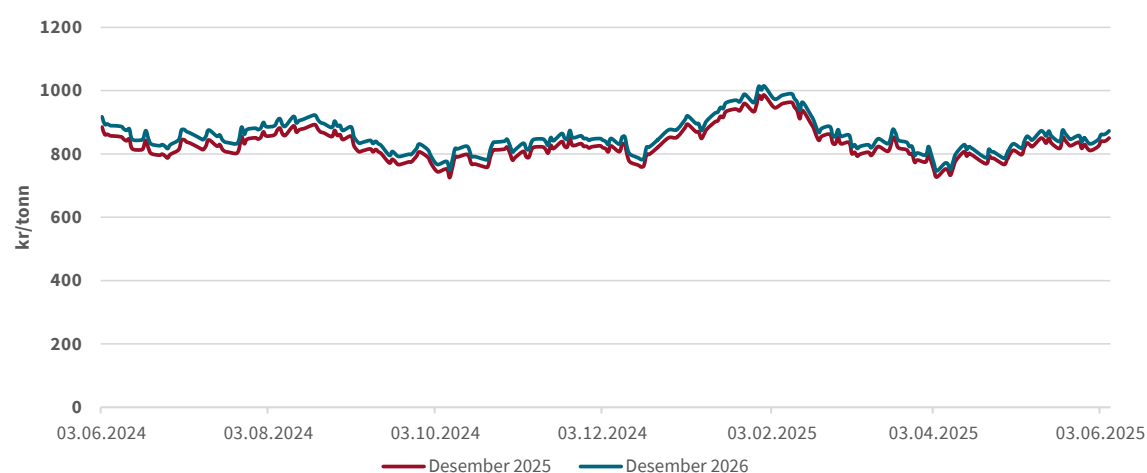
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	289,2	265,2	9,1
	August	350,8	329,7	6,4
	3. kvartal 2025	345,1	323,9	6,5
	4. kvartal 2025	528,8	497,5	6,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	976,6	918,9	6,3
	4. kvartal 2025	1104,3	1066,0	3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	850,3	810,9	4,9
	Desember 2026	872,6	831,7	4,9

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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 79
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 102
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-08-04	65 dagar	380	380	Link 103
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 38
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-02	47 dagar	478	478	Link 76
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	380	0-238	Link 4
Planned	FI	Value Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-05-28	2025-07-04	36 dagar	250	155-250	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-125	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 57
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 92
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-06-20	25 dagar	120	120	Link 99
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-05-25	2025-06-15	21 dagar	890	890	Link 115
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 100
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	160	0-160	Link 17
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	160	0-160	Link 18
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	160	0-160	Link 19
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-27	113 dagar	310	310	Link 26
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 80
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 89
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 90
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 94
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2025-06-02	2025-06-13	11 dagar	110	110	Link 104
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 95
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-10-25	145 dagar	300	300	Link 107
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-07	162 dagar	120	120	Link 56
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	150	150	Link 85
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2025-04-22	2025-06-18	57 dagar	208	163-208	Link 3

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-06-13	52 dagar	218	218	Link 30
Planned	NO5	Eviny Fornýbar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-06-02	76 dagar	110	110	Link 37
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 111
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-03-31	2025-06-19	80 dagar	334	334	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 91
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2025-05-26	2025-06-19	24 dagar	160	160	Link 53
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-06-30	151 dagar	372	116-315	Link 43
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2025-05-21	2025-06-22	32 dagar	1081	1081	Link 22
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 88
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-07	74 dagar	130	130	Link 50
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 82
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 96

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-06-06	11 dagar	1000	325	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	1000	25-325	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	1000	325	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2026-01-01	219 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	1000	325	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	1000	325	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-31	2025-06-08	8 dagar	1000	25-325	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	1000	325	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	1000	325	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 97
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 16
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	590	590	Link 29
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-06-06	11 dagar	985	654	Link 9

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	985	361-654	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	985	654	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2026-01-01	219 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	985	654	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	985	654	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-31	2025-06-08	8 dagar	985	361-654	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	985	654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	985	654	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 16
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-06-02	2025-06-06	4 dagar	600	600	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1700	800	Link 77
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 35
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2025-05-26	2025-06-08	13 dagar	1016	658	Link 106
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-07-31	59 dagar	1016	200-858	Link 110
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 35
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2025-05-26	2025-06-08	13 dagar	1016	658	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1100	800	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	1200	500	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	1200	400	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	1200	800	Link 78
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 105
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 113
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-06-03	2025-06-10	7 dagar	1400	700	Link 116
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 2
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 55
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 83
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	2200	500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 13

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2145	245	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-06-03	2025-06-10	7 dagar	1400	700	Link 116
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 55
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 84
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	3700	950	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-06-02	2025-06-07	5 dagar	500	500	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	500	500	Link 101
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	800	600	Link 86
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	800	600	Link 93
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-02	2025-06-07	5 dagar	3900	100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	3900	1000	Link 86
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	3900	1300	Link 93
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	3900	100	Link 101
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-22	2025-06-11	20 dagar	3900	800	Link 114
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-06-02	2025-06-07	5 dagar	600	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	600	600	Link 101
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	500	300	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1500	1300	Link 11
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 87
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	3300	900-1000	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-04	2025-06-06	2 dagar	3300	1500	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	7300	1100	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-06-04	2025-06-06	2 dagar	7300	600	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	7300	600	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-06-03	2025-06-05	2 dagar	1200	400	Link 54
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	2095	700	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	2810	1760	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2810	2010	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	6200	1600	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	6200	1700	Link 77

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	6200	1600	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1300	400	Link 77

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-06	2025-06-06	0 dagar	396	110	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-05	2025-06-05	0 dagar	396	116	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-06-04	2025-06-04	0 dagar	260	111	Link 20
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-05-20	2025-06-04	14 dagar	140	80-125	Link 25
Planned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-06-04	2025-06-04	0 dagar	142	77-104	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-04	2025-06-04	0 dagar	396	131-226	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-03	2025-06-04	0 dagar	396	123	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-23	2025-06-02	10 dagar	260	177	Link 34
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-17	2025-06-29	42 dagar	220	90-130	Link 31
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	215	117	Link 15
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	290	110	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	149	101-110	Link 12
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-06-03	2025-06-03	0 dagar	200	110	Link 24
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-05-29	2025-06-13	15 dagar	167	167	Link 109