

Kraftsituasjonen veke 34, 2025

Små endringer i kraftprisane

I førre veke gjekk magasinfyllinga i sørlege Noreg ned. Hovudårsaka til nedgangen var lite nedbør. Vi må rekne med variasjonar i magasinfyllinga utover hausten. I eit vêrbasert kraftsystem som det norske er det normalt at ressursituasjonen i vassmagasina varierer.

Norsk vasskraftproduksjon opp i nord og ned i sør

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4), der magasinfyllinga er høg, gjekk vasskraftproduksjonen opp. Mindre vedlikehaldsarbeid i nettet enn veka før ga høgare overføringskapasitet ut frå Midt- og Nord-Noreg. Dette medverka til at produksjonen og nettoeksporten vart høgare enn veka før.

I Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) gjekk både produksjonen frå vasskraftverk og krafteksporten ned. Magasinfyllinga i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) vart likevel noko redusert. Dette har samanheng med at området har hatt lite nedbør dei siste to vekene. Nedgangen er på nivå med variasjonen som kan ventast for årstida.

Auke i kraftprisen i Vest-Noreg

Førre veke auka kraftprisen i Vest-Noreg (NO5), medan det berre var mindre endringar i kraftprisane i resten av Noreg. Dei siste to vekene har Sørøst-Noreg hatt prisar på nivå med Sørvest-Noreg, etter å ha hatt lågare vekeprisar enn Sørvest-Noreg gjennom sommaren.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 34:

- Sørøst-Noreg (NO1): 87 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 92 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 8 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 2 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 50 øre/kWh

Vêr og hydrologi

I veke 34 var temperaturen 1–2 grader under normalen på Sør- og Østlandet, og 3–4 grader under normalen på Vestlandet, Trøndelag og Nord-Noreg. I veke 35 er det venta temperaturar 0-2 grader over normalen i Sør-Noreg, og temperaturar på normalen i Nord-Noreg.

For veke 34 er det utrekna eit tilsig på 1,6 TWh, eller 55 % av gjennomsnittet for veka. For veke 35 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, som er 55 % gjennomsnittet for veka.

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

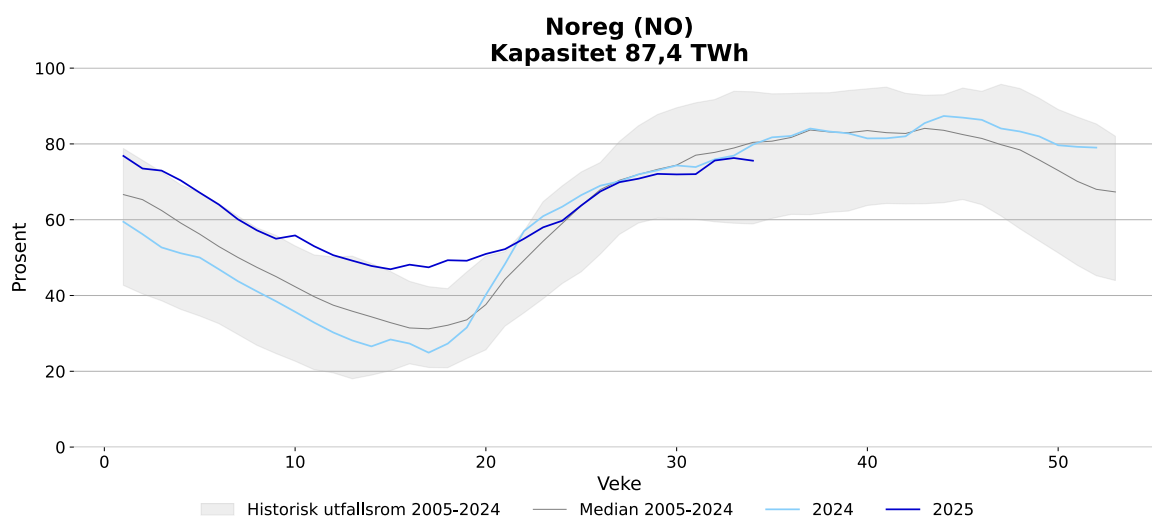
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

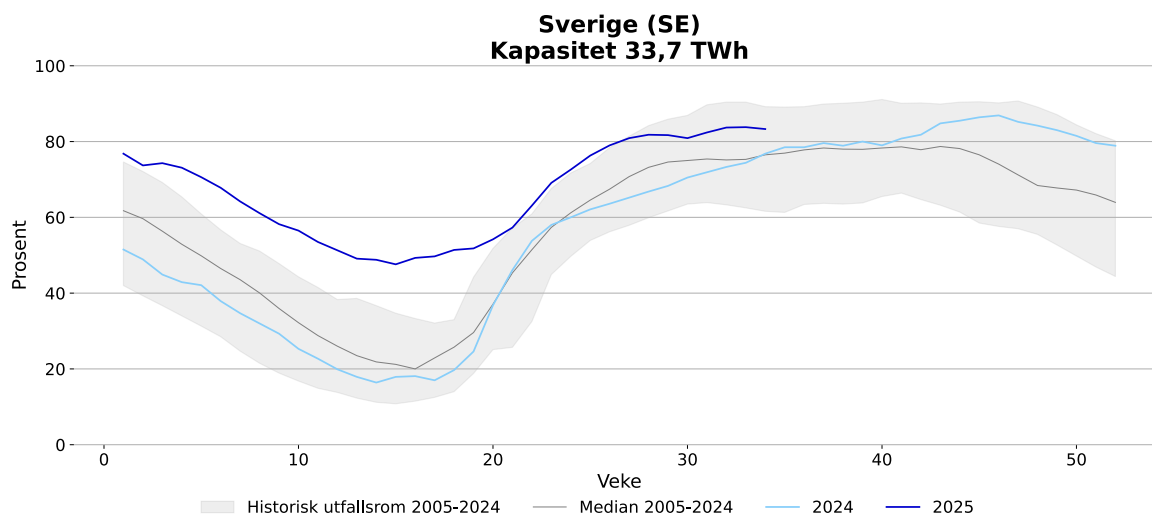
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 34 2025	Veke 33 2025	Veke 34 2024	Median veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	75,6	76,3	79,8	80,4	-0,7	-4,2	-4,8
Søraust-Noreg, NO1	73,0	74,1	94,6	88,5	-1,1	-21,6	-15,5
Sørvest-Noreg, NO2	58,0	59,4	81,3	79,7	-1,4	-23,3	-21,7
Midt-Noreg, NO3	92,8	92,2	81,2	83,4	0,6	11,6	9,4
Nord-Noreg, NO4	95,7	94,9	66,8	78,6	0,9	28,9	17,1
Vest-Noreg, NO5	79,1	80,8	86,2	83,2	-1,8	-7,1	-4,1
Sverige	83,3	83,8	76,8	76,5	-0,5	6,5	6,8

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

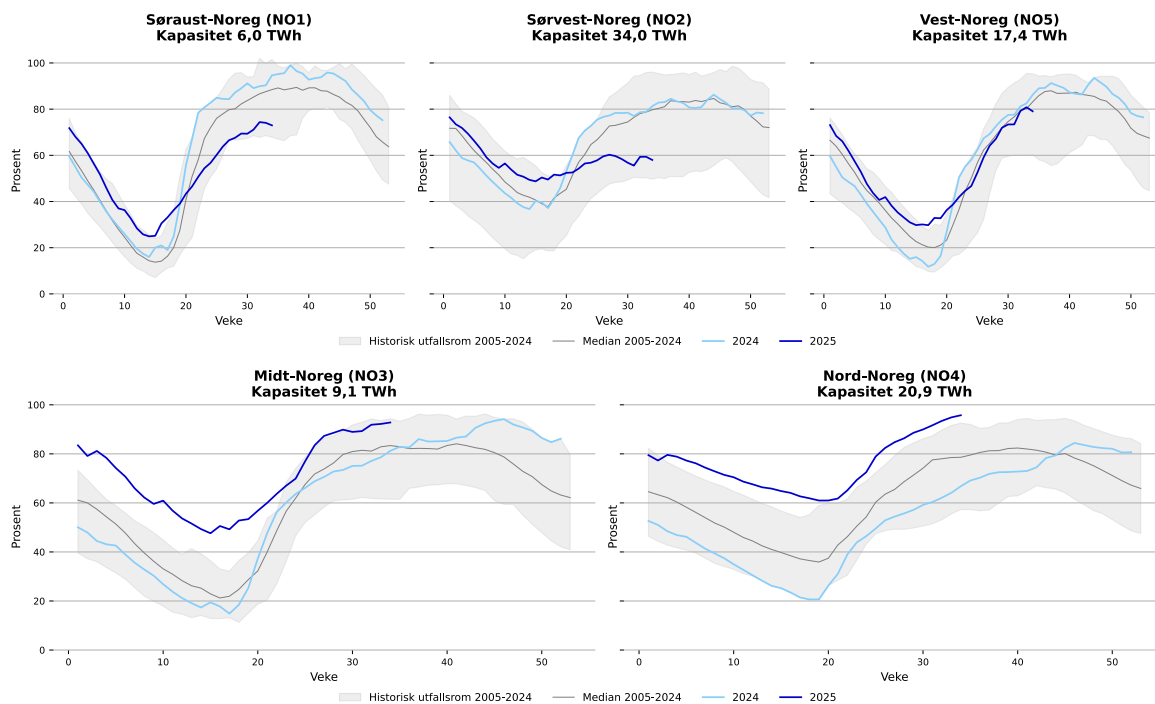
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



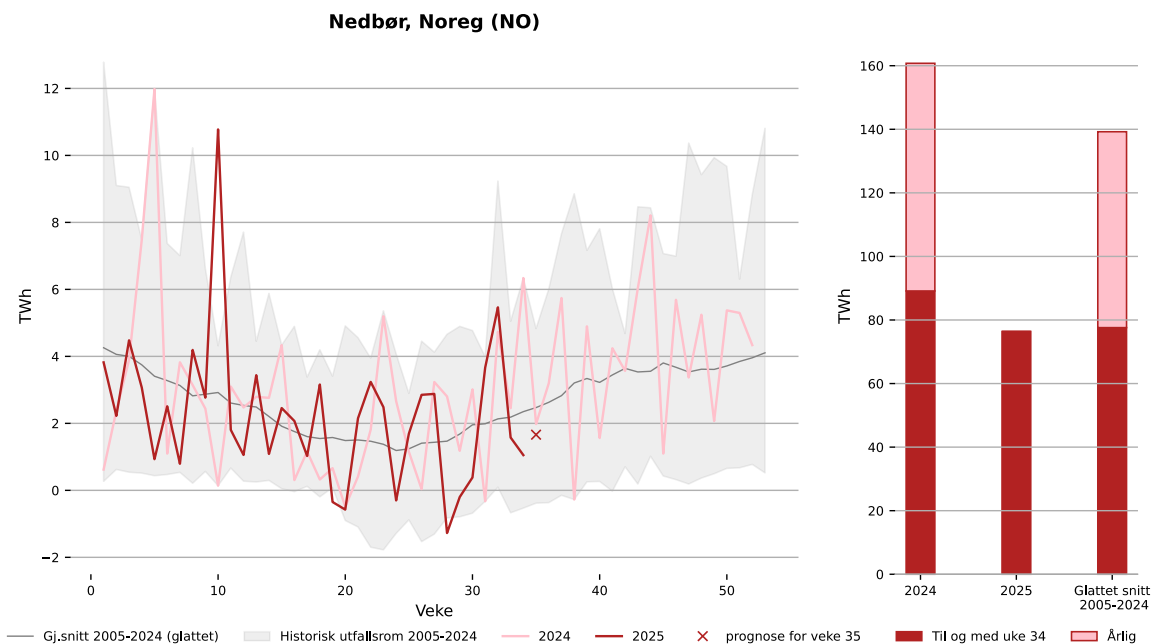
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



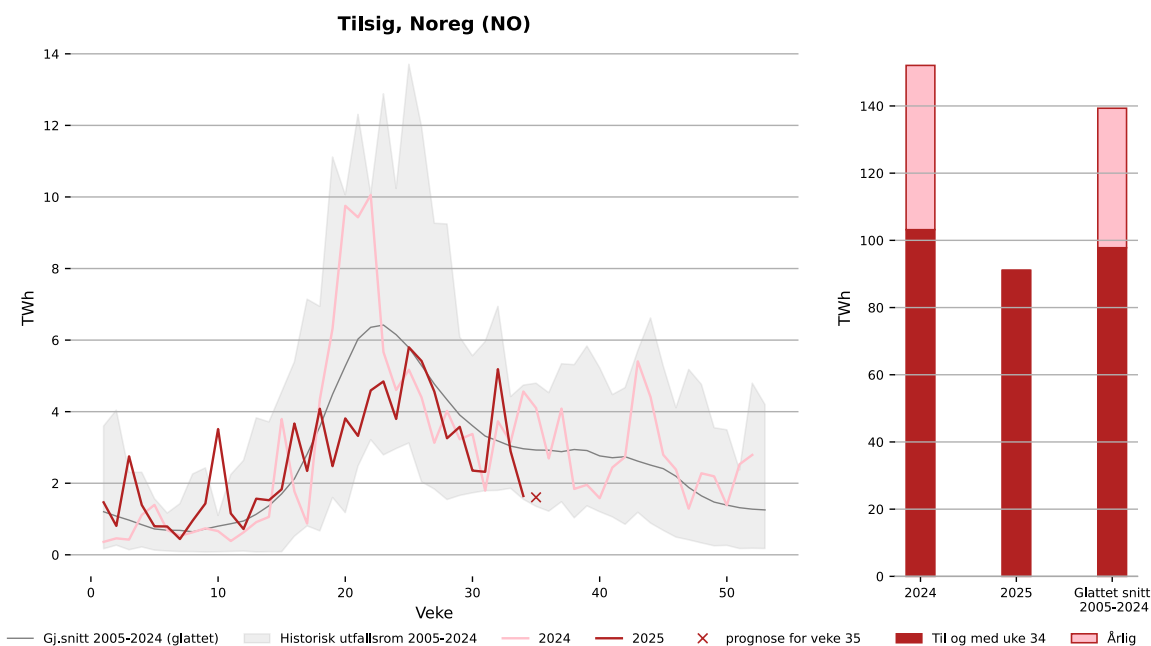
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

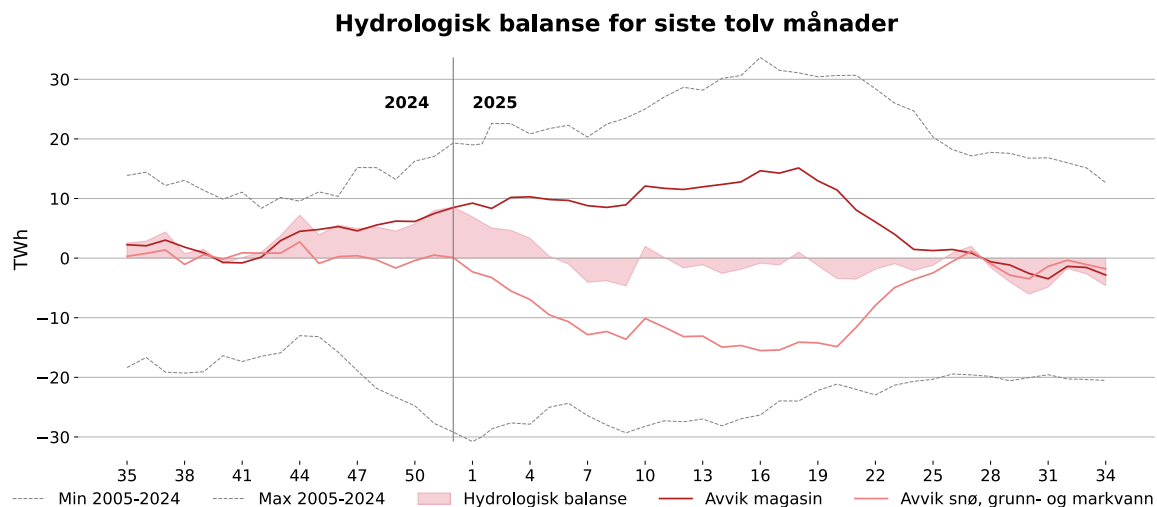
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



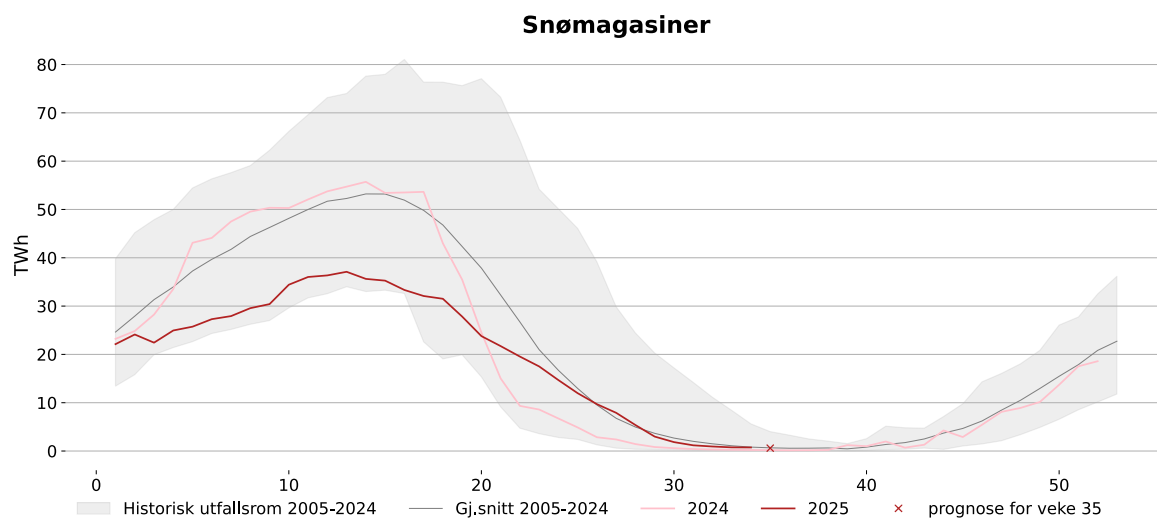
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 34 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	45	1,7	67
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,4	132
Sørvest-Noreg, NO2	-0,2	-	0,9	117
Midt-Noreg, NO3	0,4	94	0,0	-
Nord-Noreg, NO4	1,1	309	-0,1	-
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-	0,4	75

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

	Veke 34 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	55	1,6	55
Søraust-Noreg, NO1	0,2	50	0,2	43
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	28	0,2	31
Midt-Noreg, NO3	0,4	76	0,4	69
Nord-Noreg, NO4	0,6	115	0,6	114
Vest-Noreg, NO5	0,2	31	0,3	35

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-34 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-34 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	76,4	-1,2	91,1	-6,7
Søraust-Noreg, NO1	7,0	-1,9	11,2	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	17,9	-5,6	25,9	-3,5
Midt-Noreg, NO3	15,2	1,6	15,0	-2,2
Nord-Noreg, NO4	18,4	4,6	17,9	0,6
Vest-Noreg, NO5	18,2	0,5	21,4	-1,1

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

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 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 564	2 562	2	0 %
NO1	282	343	-61	-18 %
NO2	745	844	-99	-12 %
NO3	463	412	51	12 %
NO4	522	431	90	21 %
NO5	552	531	20	4 %
Sverige	2 640	2 473	167	7 %
SE1	536	418	119	28 %
SE2	1 031	882	148	17 %
SE3	948	1 051	-103	-10 %
SE4	125	121	3	3 %
Danmark	619	456	163	36 %
Jylland	451	317	134	42 %
Sjælland	168	139	29	21 %
Finland	1 250	1 365	-114	-8 %
Norden	7 073	6 855	218	3 %

Forbruk

Norge	2 206	2 156	50	2 %
NO1	475	463	13	3 %
NO2	596	602	-6	-1 %
NO3	509	484	24	5 %
NO4	334	308	25	8 %
NO5	292	299	-7	-2 %
Sverige	2 124	2 046	78	4 %
SE1	189	182	7	4 %
SE2	257	233	24	10 %
SE3	1 350	1 300	50	4 %
SE4	327	331	-4	-1 %
Danmark	688	681	7	1 %
Jylland	432	423	8	2 %
Sjælland	256	258	-1	-1 %
Finland	1 443	1 420	23	2 %
Norden	6 461	6 303	158	3 %

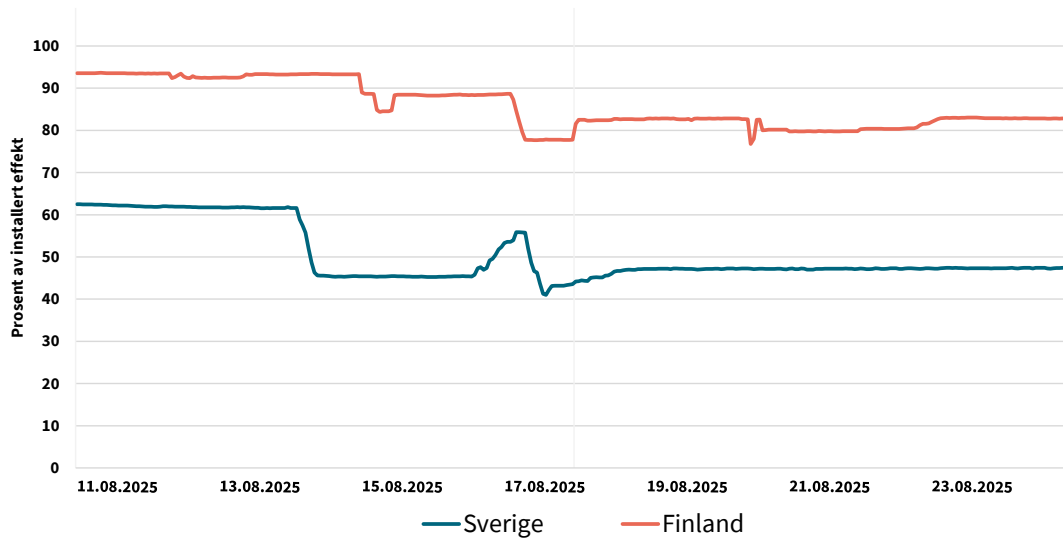
Nettoeksport

Norge	357	405	-48
Sverige	516	427	89
Danmark	-69	-225	156
Finland	-192	-55	-137
Norden	612	552	60

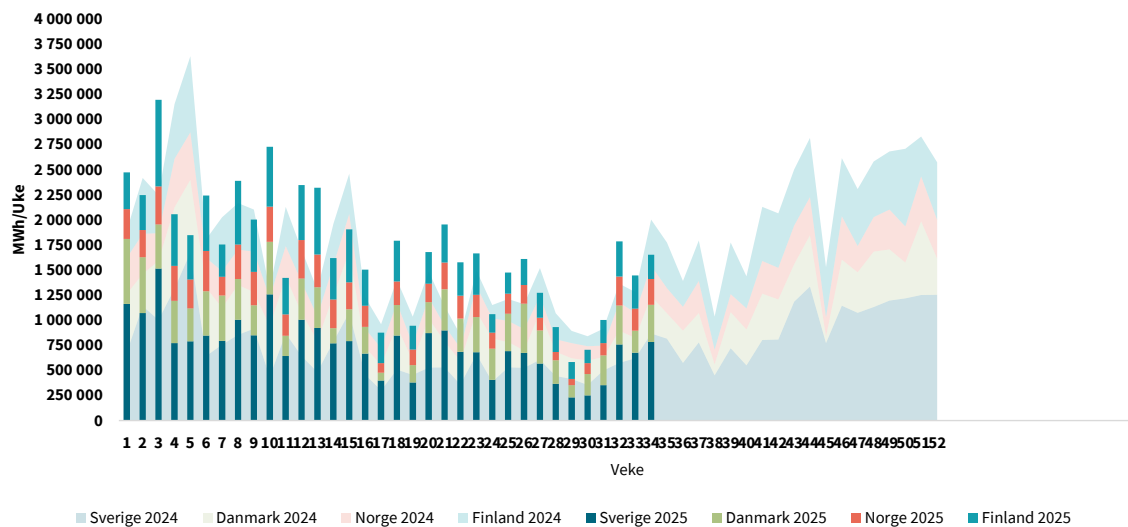
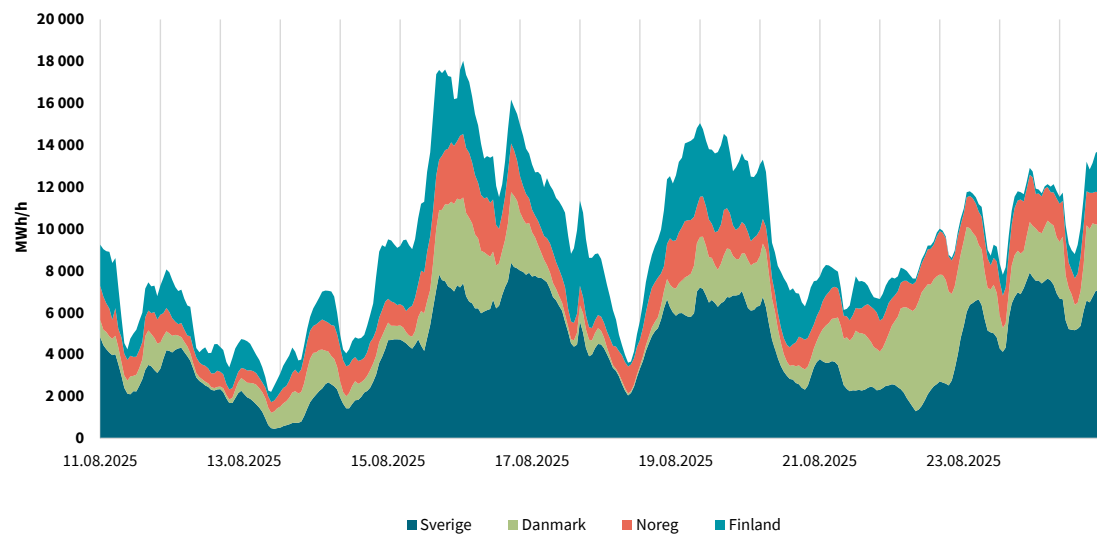
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

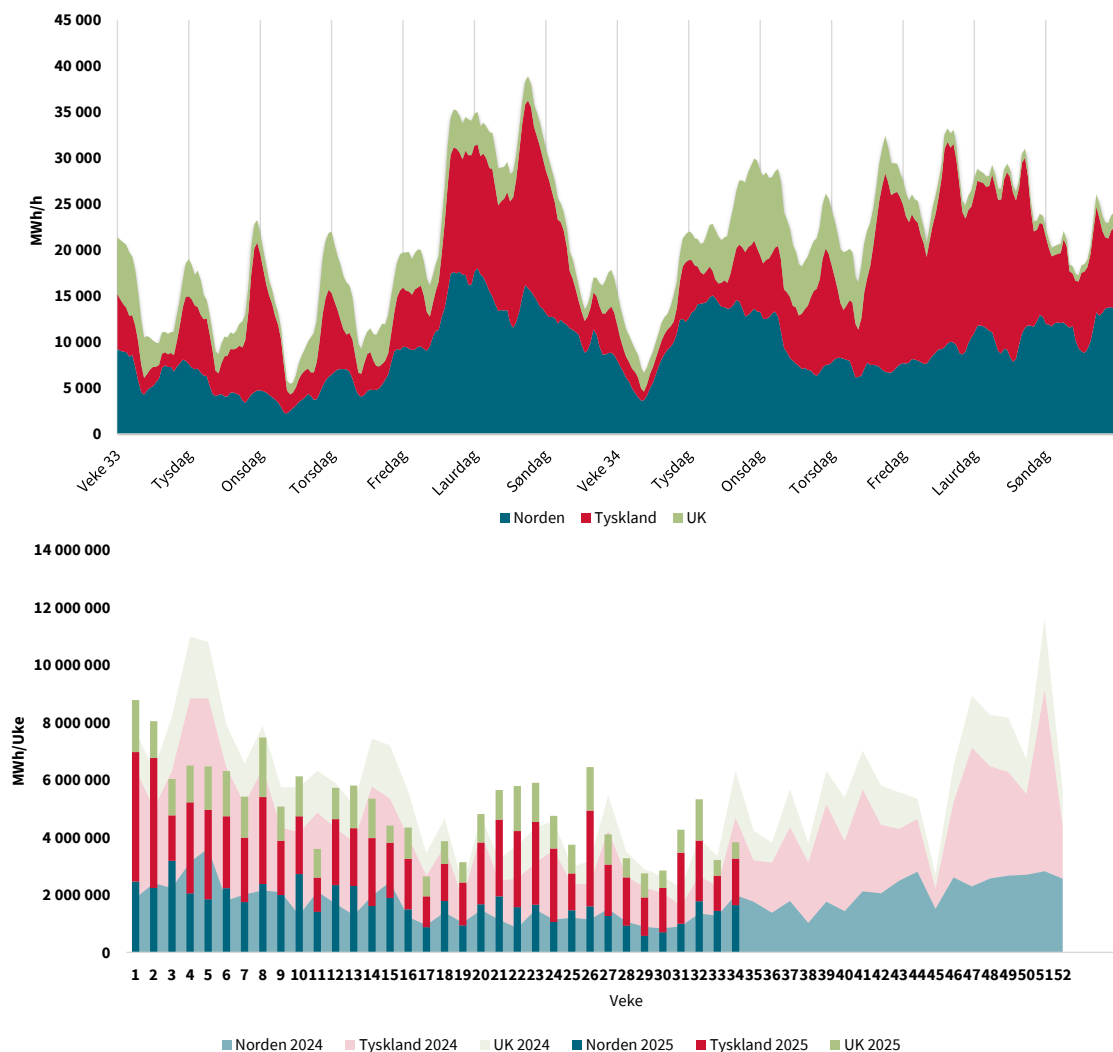
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

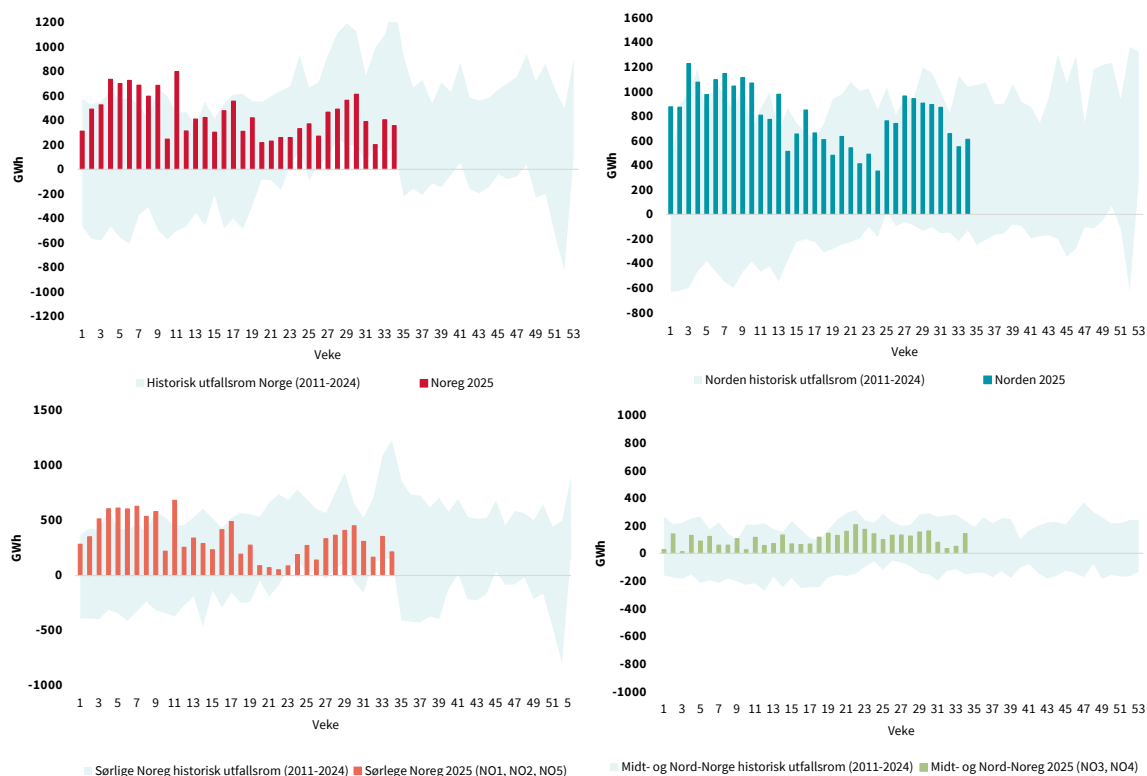
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	68,3	69,1	-1,2	-0,8
Forbruk	56,7	56,6	0,2	0,1
Nettoeksport	11,6	12,5		-0,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	35,0	29,5	18,9	5,6
Forbruk	31,5	31,0	1,5	0,5
Nettoeksport	3,5	-1,6		5,1
Noreg				
Produksjon	103,4	98,6	4,6	4,8
Forbruk	88,2	87,6	0,6	0,6
Nettoeksport	15,2	10,9		4,2
Norden				
Produksjon	278,3	272,8	2,0	5,5
Forbruk	251,2	249,3	0,7	1,8
Nettoeksport	27,2	23,5		3,7

* 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

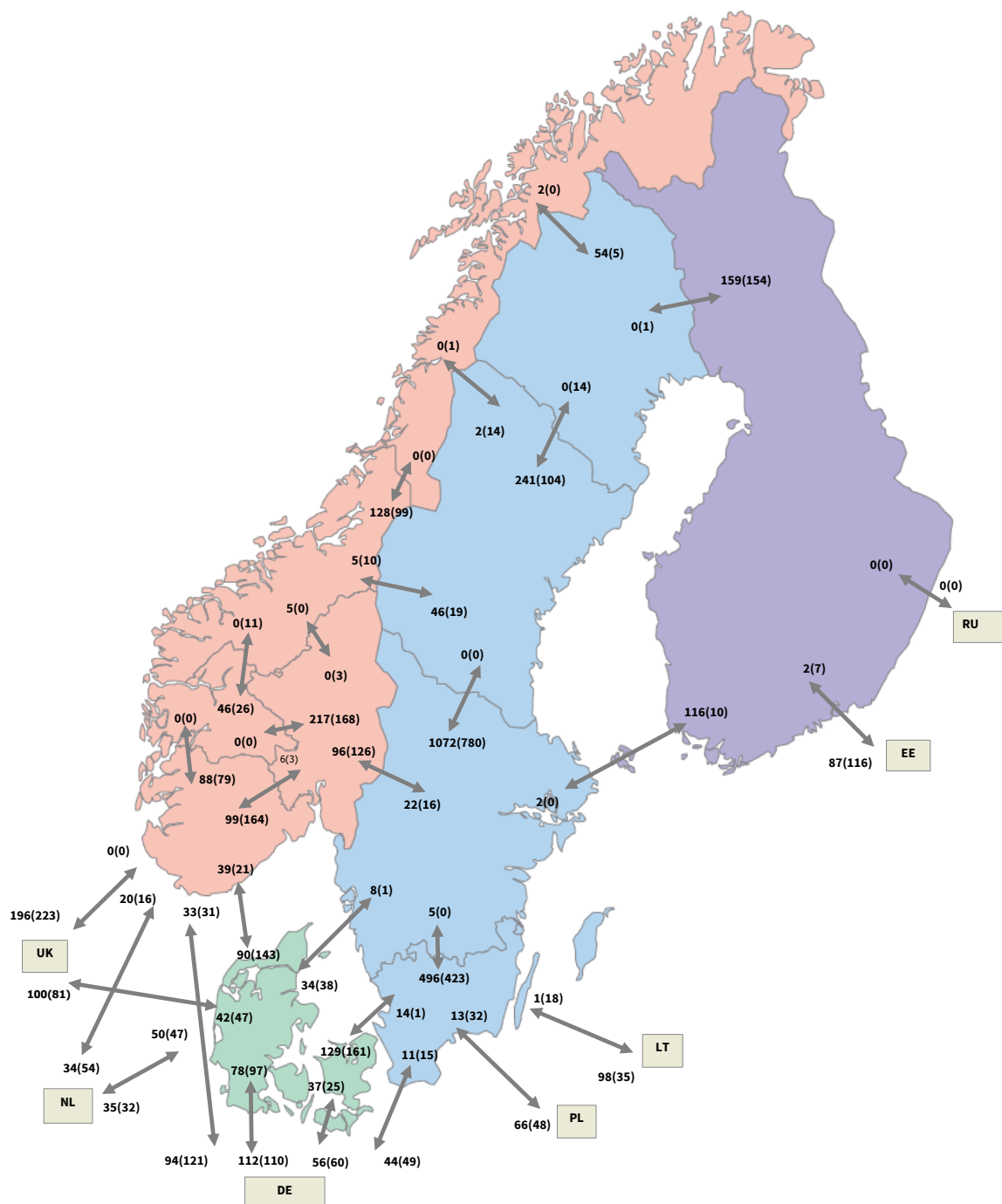


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



* Tal for veka før står i parentes.



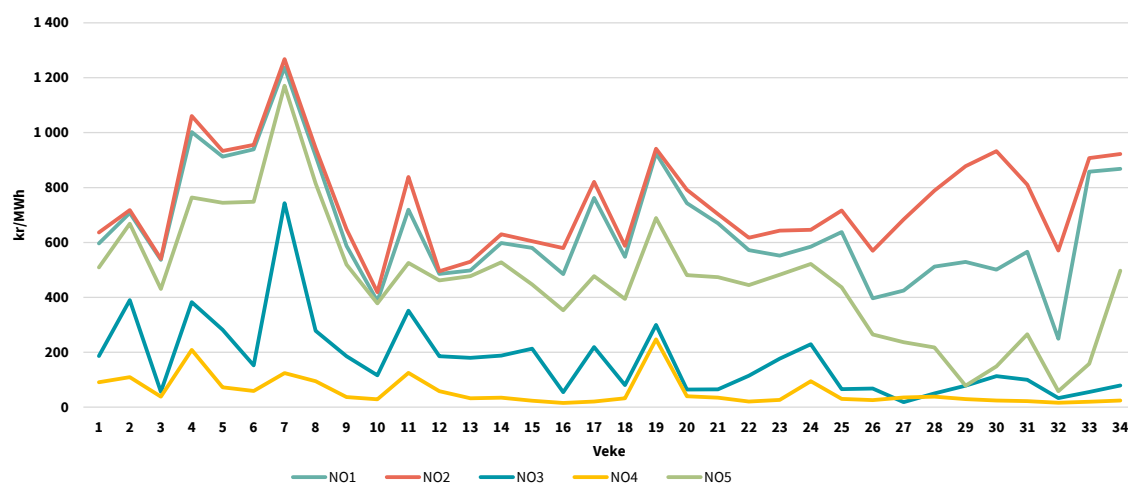
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2025)	Veke 34 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	868,4	857,8	39,1	1,2	2122,5
NO2	922,4	907,4	357,9	1,7	157,7
NO3	78,7	54,8	51,2	43,5	53,6
NO4	23,7	19,5	51,2	21,7	-53,7
NO5	497,0	157,8	42,6	214,9	1067,0
SE1	284,8	64,9	19,3	339,2	1374,9
SE2	237,6	102,5	19,3	131,8	1130,4
SE3	649,0	416,6	19,3	55,8	3260,8
SE4	906,4	887,1	139,2	2,2	551,4
Finland	1071,3	601,8	68,1	78,0	1472,8
Jylland	933,5	967,4	542,1	-3,5	72,2
Sjælland	947,4	973,0	550,4	-2,6	72,1
Nederland	942,2	972,0	646,9	-3,1	45,6
Tyskland	953,9	974,8	715,7	-2,1	33,3
Polen	1057,6	1015,0	1180,0	4,2	-10,4
Storbritannia	1118,6	1163,4	593,0	-3,9	88,6
Frankrike	694,6	790,2	510,2	-12,1	36,1
Belgia	908,1	917,8	565,8	-1,0	60,5

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

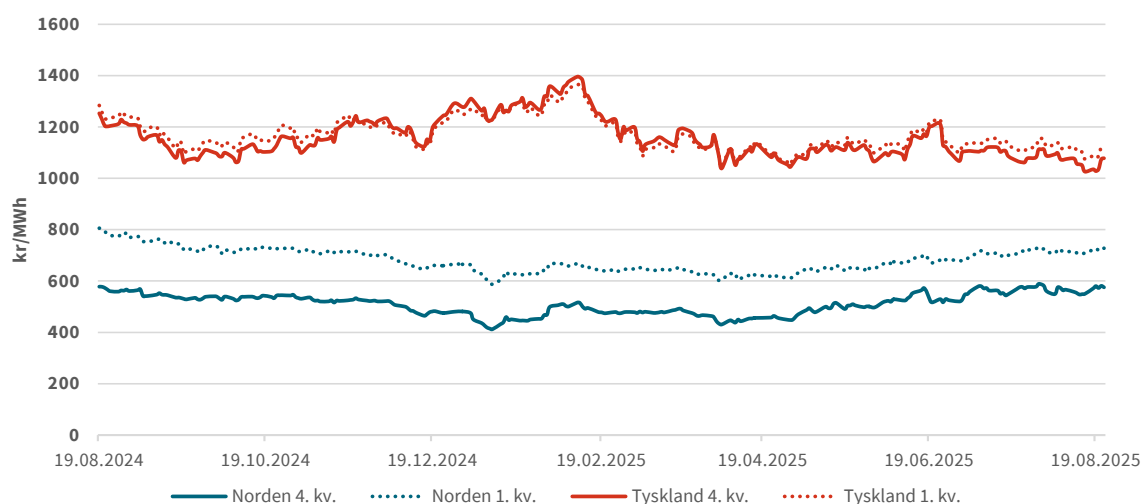


Terminmarknaden

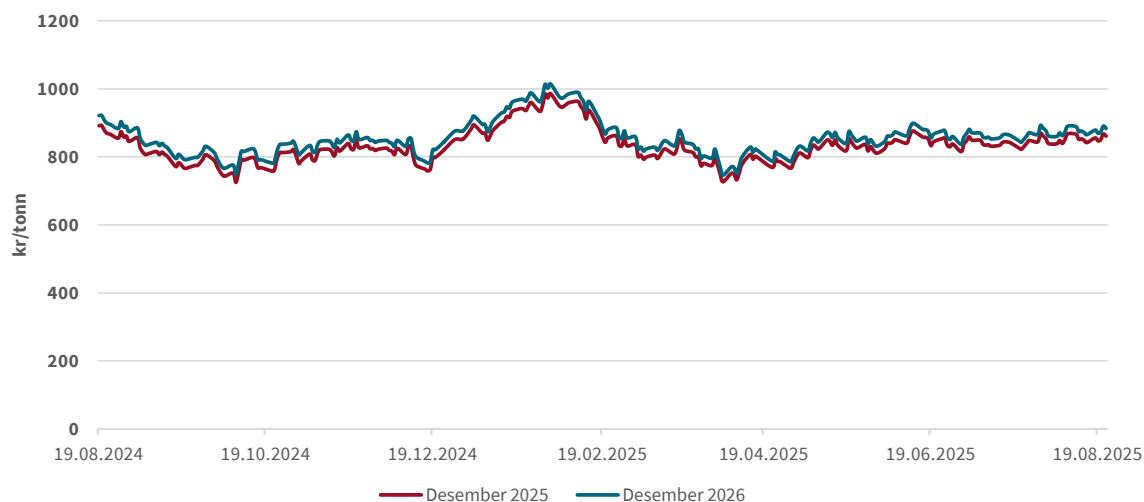
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	453,4	381,5	18,8
	Oktober	456,9	405,3	12,7
	4. kvartal 2025	575,6	550,2	4,6
	1. kvartal 2026	727,5	708,1	2,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1078,6	1026,5	5,1
	1. kvartal 2026	1122,7	1075,6	4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	860,9	842,1	2,2
	Desember 2026	883,6	865,5	2,1

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 utsléppskvotar 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	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	373	Link 72
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2025-08-24	2025-09-21	28 dagar	427	427	Link 138
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 141
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-10-08	129 dagar	150	149-150	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-08-20	2025-09-11	22 dagar	478	128-478	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-03	46 dagar	254	254	Link 73
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-09	61 dagar	260	180-260	Link 31
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2025-08-17	2025-09-05	19 dagar	507	507	Link 57
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 3
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-29	133 dagar	145	145	Link 38
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-18	159 dagar	170	170	Link 50
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-09-07	41 dagar	160	160	Link 60
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 94
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 97
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 98
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2025-08-08	2025-08-30	22 dagar	230	230	Link 133
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2025-08-24	2025-08-29	4 dagar	640	480	Link 39
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-26	178 dagar	206	206	Link 65
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2025-08-11	2025-09-05	25 dagar	208	104-208	Link 118
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	310	310	Link 9

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

Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-22	2025-08-28	6 dagar	110	0-110	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 11
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2025-08-15	2025-08-22	6 dagar	185	185	Link 15
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	160	160	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2025-08-11	2025-08-21	10 dagar	110	110	Link 29
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-09-01	58 dagar	165	0-165	Link 30
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-12-31	135 dagar	160	160	Link 46
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 52
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 74
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	185	185	Link 80
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 99
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	101	101	Link 117
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 126
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	110	110	Link 145
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-11-17	203 dagar	120	120	Link 48
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2025-08-18	2025-08-29	11 dagar	350	350	Link 140
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	275	275	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-08-25	2025-08-27	2 dagar	310	310	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-08-08	2025-08-22	14 dagar	310	60-310	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 79
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 104
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2025-08-11	2025-08-22	11 dagar	135	135	Link 125
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-08-25	2025-08-27	2 dagar	110	0-110	Link 144
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-08-20	2025-09-09	20 dagar	445	189-445	Link 33
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-08-25	2025-09-26	32 dagar	207	207	Link 75
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	201	201	Link 90
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2025-08-07	2025-08-21	14 dagar	175	175	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2025-08-20	2025-09-09	20 dagar	170	170	Link 82

Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2025-08-18	2025-09-05	18 dagar	216	216	Link 139
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-09-05	219 dagar	372	65-315	Link 47
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 87
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-08-17	2025-08-27	9 dagar	1104	1104	Link 6
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-08-29	88 dagar	207	102-207	Link 51
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-13	41 dagar	1134	1134	Link 95
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 122
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-17	172 dagar	1400	1400	Link 69
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 129
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-08-22	2025-08-29	7 dagar	448	448	Link 17
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-08-14	2025-08-19	4 dagar	448	188-448	Link 42

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	1000	25-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-07	2025-09-05	60 dagar	1000	25-325	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-07	2025-09-05	60 dagar	985	361-654	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	985	361-654	Link 25
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	2095	200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	800	700	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	500	500	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	1000	600	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1500	900	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	700	400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	3300	700	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1100	600	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	600	300	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	1500	500	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	700	100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	3300	500	Link 36
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 43
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 43
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-08-20	9 dagar	2145	200	Link 44
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-11	2025-08-20	9 dagar	1000	300	Link 44
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-11	2025-08-20	9 dagar	2095	200	Link 44
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2025-08-11	2025-08-20	9 dagar	500	500	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2025-08-11	2025-08-20	9 dagar	500	500	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	500	500	Link 45
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	1000	500	Link 45

Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	500	500	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	2145	200	Link 45
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	2095	200	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	600	100	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	700	200	Link 45
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	600	100	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	1000	25-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	985	361-654	Link 55
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-05	2025-08-29	24 dagar	3900	1400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-20	2025-09-05	16 dagar	1000	25-325	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-20	2025-09-05	16 dagar	985	361-654	Link 64
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 66
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 78
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-08-18	2025-08-20	2 dagar	700	0-400	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 83

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-04	2025-08-27	23 dagar	3900	800	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	1000	25-325	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	985	361-654	Link 89
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	1632	0-932	Link 91
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	1632	0-932	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-14	2025-08-19	5 dagar	3300	400	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 103
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 106
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 106
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 106
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 106
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 106
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 114

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-08-04	2025-09-04	31 dagar	1200	400-1200	Link 115
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-04	2025-09-04	31 dagar	1200	400-1200	Link 115
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	715	515	Link 116
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	715	575	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 120
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 121
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 124
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 124
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	6200	2300	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	7300	1600	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	1200	900	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2810	2160	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2145	545	Link 128
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	250	250	Link 130
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	1000	300	Link 130
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	1200	300	Link 130
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	700	200	Link 130
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	300	300	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 137
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	3700	1300	Link 142
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-08-19	2025-08-21	2 dagar	2200	300	Link 142
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 146

Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 146
---------	-----------	----------	------------	------------	------------	------	---------	--------------------------

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-25	2025-08-25	0 dagar	396	169	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-22	2025-08-22	0 dagar	396	169	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2025-08-25	2025-09-07	13 dagar	115	105	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-21	2025-08-21	0 dagar	396	146	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-08-16	2025-08-21	5 dagar	250	140	Link 37
Unplanned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-08-21	2025-08-21	0 dagar	150	150	Link 40
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-20	2025-08-20	0 dagar	396	156	Link 41
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-09-15	35 dagar	160	60-120	Link 49
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-09-29	98 dagar	171	81-150	Link 2
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-08-22	2025-08-24	2 dagar	250	100-110	Link 5
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-22	2025-08-22	0 dagar	215	114	Link 13
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-08-25	2025-08-28	3 dagar	149	137	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 76
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-08-18	2025-08-22	4 dagar	149	110	Link 105