



Kraftsituasjonen veke 38, 2025

Høg vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) har hatt høgt tilsig og aukande magasinfylling dei siste tre vekene. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) har tilsiget i same periode vore noko lågare enn normalt, men magasinfyllinga held seg på eit høgt nivå for årstida.

Lågare kraftprisar i Norden

Førre veke fall kraftprisane i heile Norden unnateke Nord-Noreg (NO4), der gjennomsnittleg pris var på nivå med veka før. Høg vindkraftproduksjon, særleg på kontinentet, medverka til at kraftprisane gjekk ned. Lågare kraftprisar i naboland og høgt tilsig i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) bidrog til at kraftprisane her fall for tredje veke på rad. Nord-Noreg har framleis den lågaste vekeprisen i Norden.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 38:

- Sørøst-Noreg (NO1): 37 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 47 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 15 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 6 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 37 øre/kWh

Høg vindkraftproduksjon gav auka import til Noreg

Vindkraftproduksjonen var høg nord på kontinentet. For enkelte av landa her var den samla vindkraftproduksjonen for veke 38 på sitt høgaste sidan veke 2. Produksjonsauken bidrog til at Noreg fekk auka kraftimport. For sørlege Noreg vart nettoeksporten meir enn halvert, medan Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) fekk nettoimport.

Høgt tilsig bidrog til prisnedgang i sørlege Noreg

Dette er tredje veke på rad med høgt tilsig i sørlege Noreg. Sist veke auka produksjonen frå elvekraftverk, noko som bidrog til mindre prispåverknad frå naboland i timar med høge kraftprisar der. Samstundes var det ein nedgang i produksjonen frå vasskraftverk med magasin. Ein stor del av tilsiget var difor med på å auke magasinfyllinga i sørlege Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 38 var temperaturen rundt 0-1 grader over normalen i heile landet. I veke 39 er det venta temperaturar som er 1 grad under normalen i Sør-Noreg og omkring 1 grad over normalen i Nord-Noreg.

For veke 38 er det utrekna eit tilsig på 3,9 TWh, eller om lag 130 % av gjennomsnittet for veka. For veke 39 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er om lag 90 % av gjennomsnittet for veka.

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

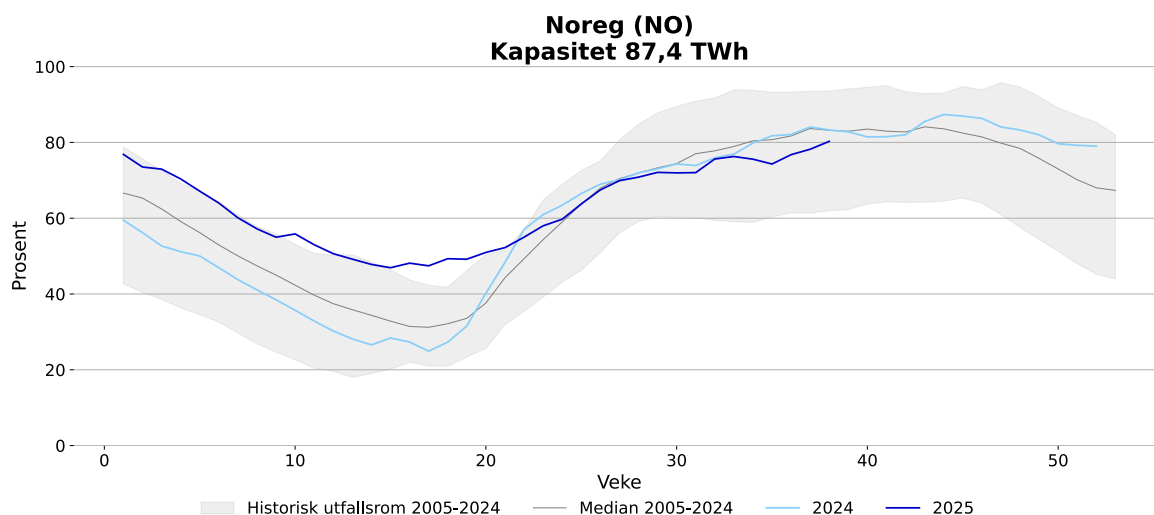
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

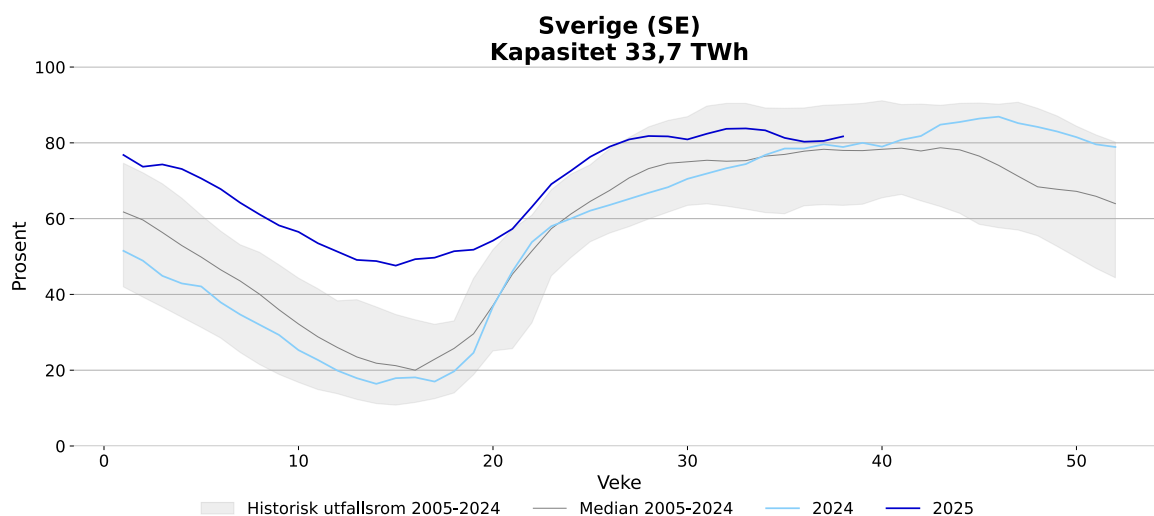
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 38 2025	Veke 37 2025	Veke 38 2024	Median veke 38	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	80,3	78,2	83,3	83,2	2,1	-3,0	-2,9
Søraust-Noreg, NO1	84,6	80,7	96,5	89,4	3,9	-11,9	-4,8
Sørvest-Noreg, NO2	67,9	64,4	83,3	83,3	3,5	-15,4	-15,4
Midt-Noreg, NO3	89,4	89,1	85,2	82,1	0,2	4,2	7,3
Nord-Noreg, NO4	93,7	94,4	72,5	81,3	-0,6	21,2	12,4
Vest-Noreg, NO5	83,0	80,2	90,2	86,8	2,8	-7,2	-3,8
Sverige	81,7	80,5	78,9	78,0	1,2	2,8	3,7

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

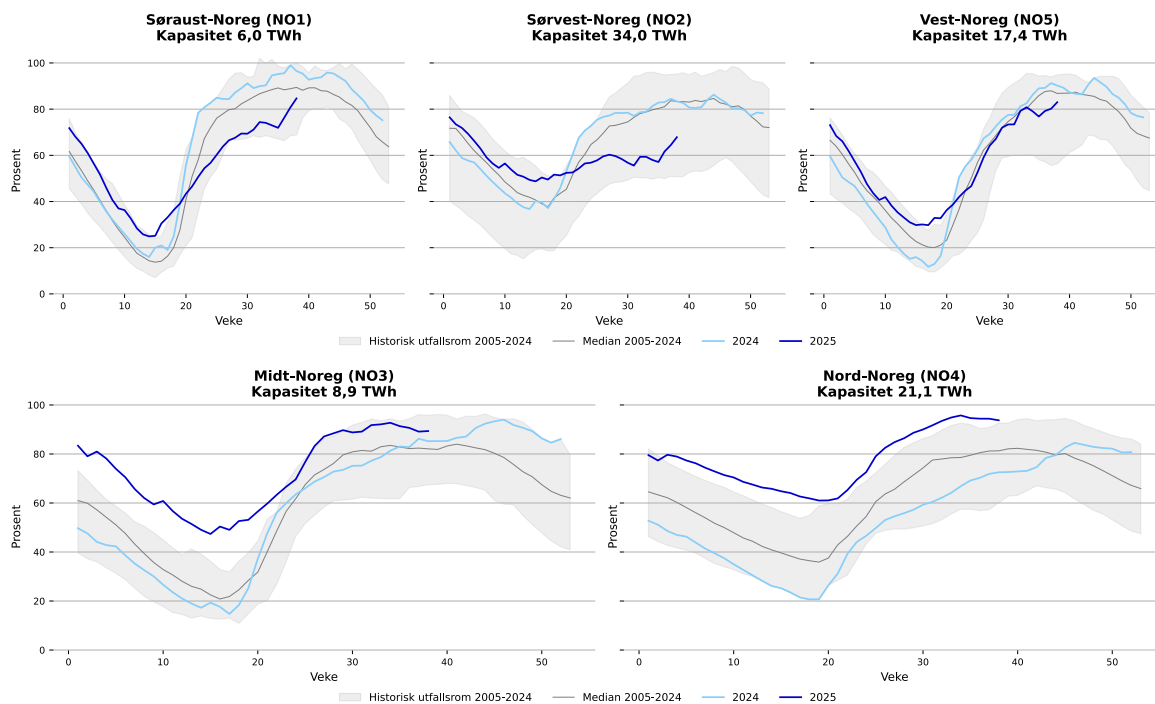
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



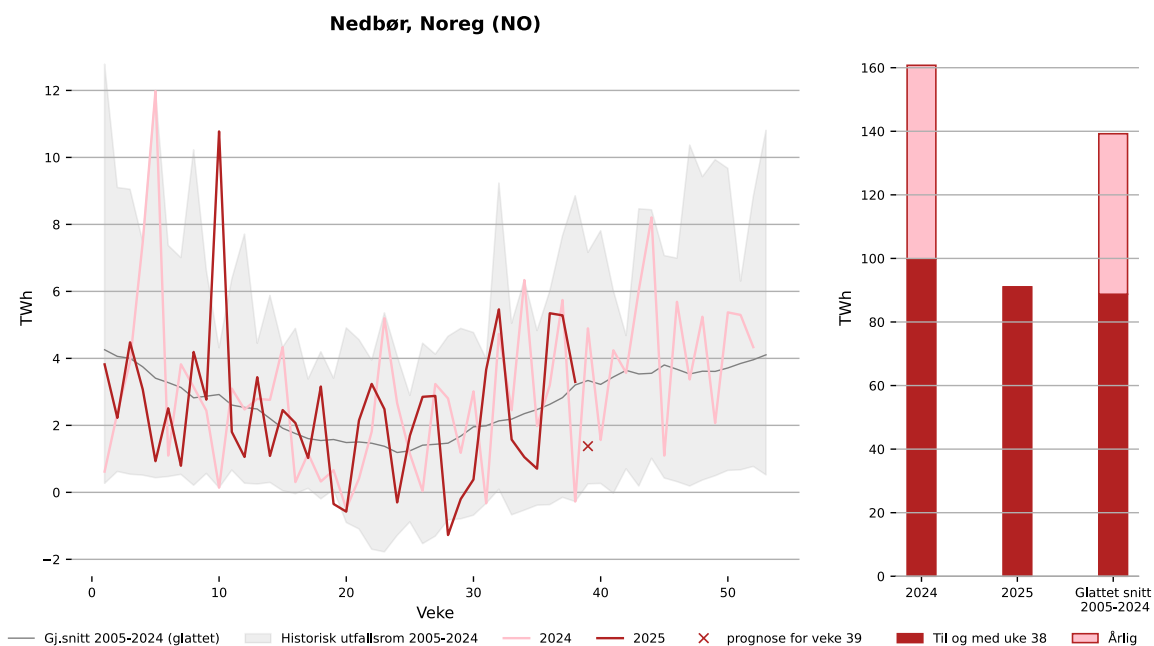
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



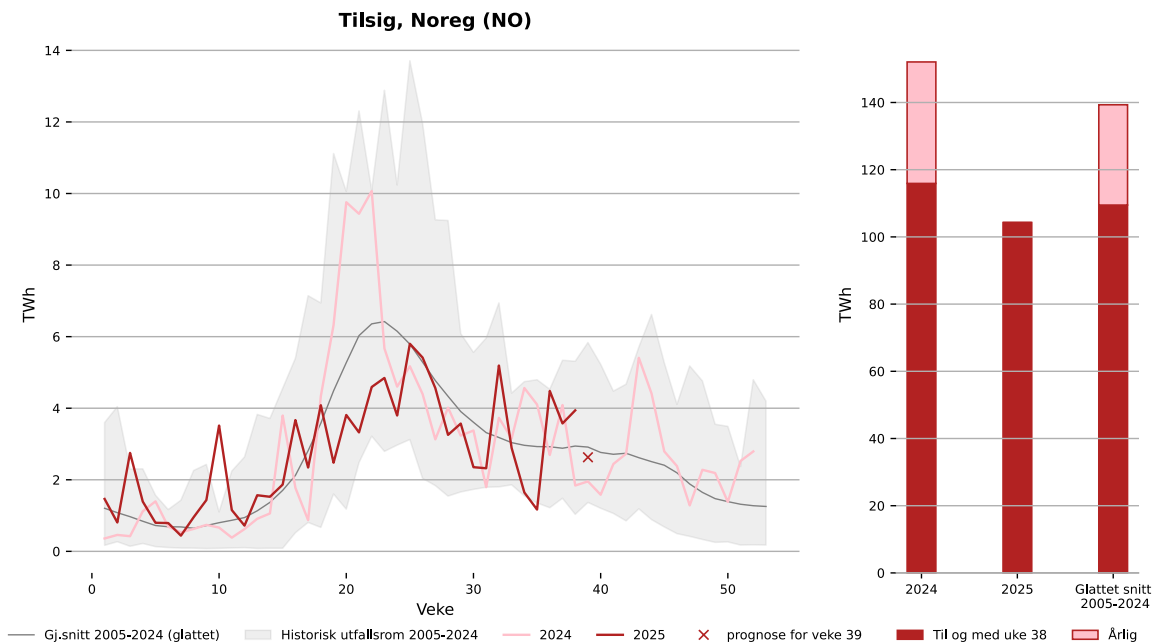
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

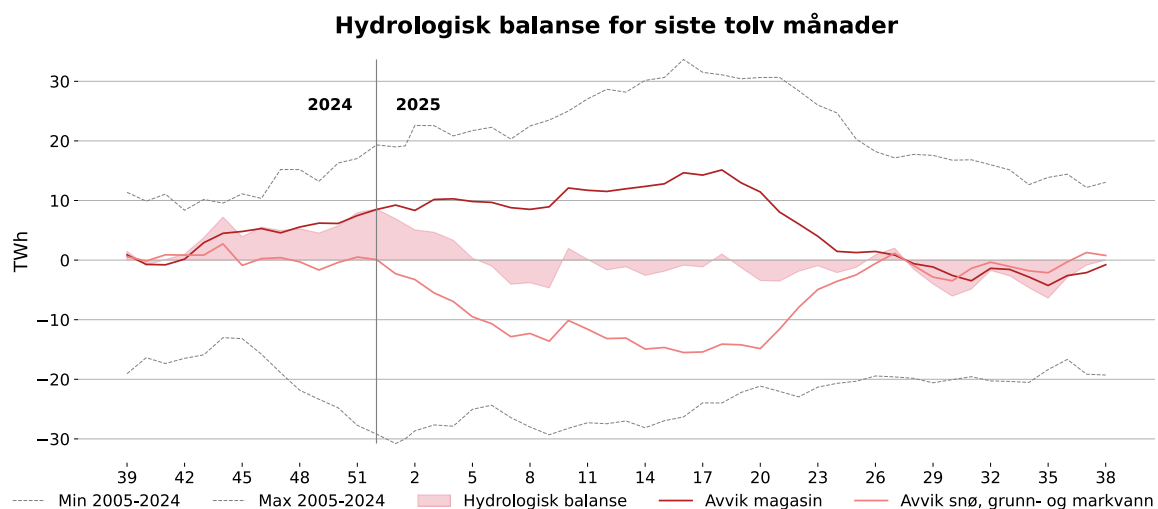
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



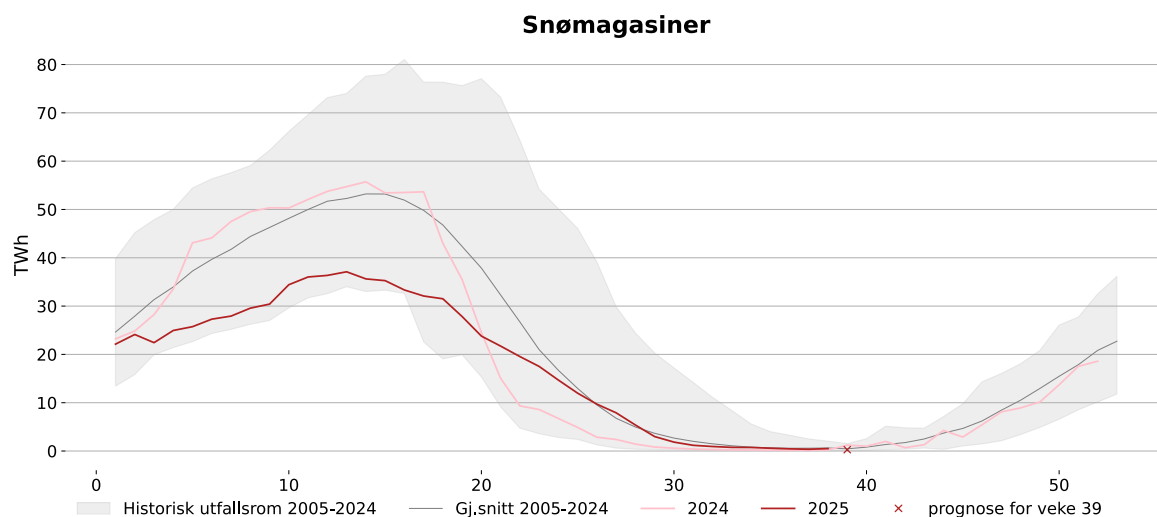
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 38 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 39 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,3	103	1,4	41
Søraust-Noreg, NO1	0,3	79	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	106	0,3	32
Midt-Noreg, NO3	0,8	155	0,2	34
Nord-Noreg, NO4	0,4	80	0,9	164
Vest-Noreg, NO5	0,7	91	0,1	7

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

	Veke 38 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 39 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,9	134	2,6	90
Søraust-Noreg, NO1	0,7	206	0,3	108
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	207	0,7	77
Midt-Noreg, NO3	0,3	57	0,4	90
Nord-Noreg, NO4	0,3	51	0,7	144
Vest-Noreg, NO5	0,9	121	0,5	63

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-38 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-38 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	91,0	2,3	104,3	-5,2
Søraust-Noreg, NO1	9,4	-0,9	13,1	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	25,1	-1,8	32,0	-0,6
Midt-Noreg, NO3	16,4	1,0	15,9	-3,3
Nord-Noreg, NO4	18,9	3,2	19,1	-0,3
Vest-Noreg, NO5	21,5	1,1	24,3	-1,2

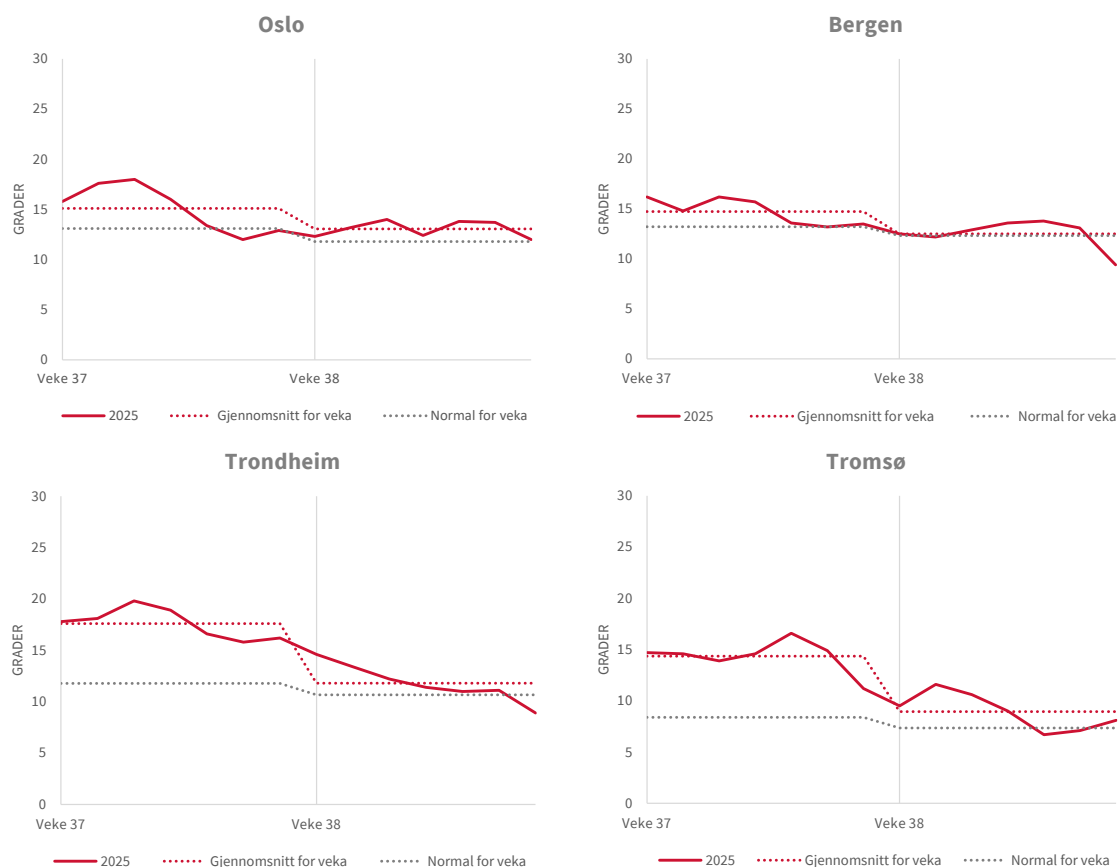
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 369	2 666	-297	-11 %
NO1	437	386	51	13 %
NO2	727	860	-133	-15 %
NO3	333	441	-107	-24 %
NO4	460	455	5	1 %
NO5	412	525	-113	-22 %
Sverige	2 587	2 483	104	4 %
SE1	360	460	-99	-22 %
SE2	844	953	-109	-11 %
SE3	1 166	952	215	23 %
SE4	217	119	98	83 %
Danmark	742	531	210	40 %
Jylland	528	361	167	46 %
Sjælland	214	171	43	25 %
Finland	1 304	1 294	10	1 %
Norden	7 002	6 974	28	0 %

Forbruk

Norge	2 274	2 175	100	5 %
NO1	523	496	28	6 %
NO2	644	614	29	5 %
NO3	493	500	-7	-1 %
NO4	348	320	28	9 %
NO5	267	245	22	9 %
Sverige	2 113	2 107	6	0 %
SE1	176	182	-6	-3 %
SE2	245	248	-3	-1 %
SE3	1 343	1 339	4	0 %
SE4	349	338	10	3 %
Danmark	733	701	33	5 %
Jylland	464	442	22	5 %
Sjælland	269	259	10	4 %
Finland	1 405	1 387	18	1 %
Norden	6 526	6 369	156	2 %

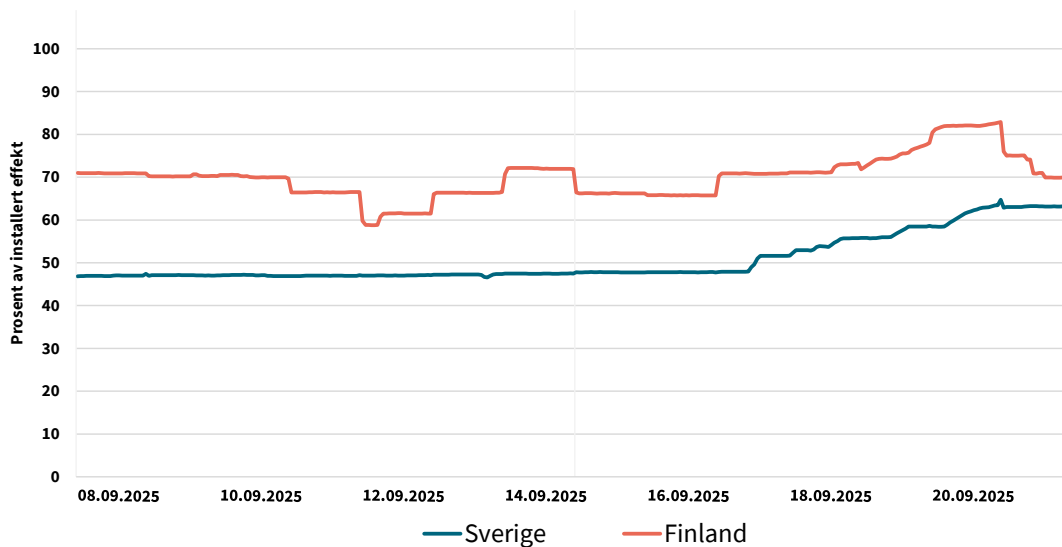
Nettoeksport

Norge	94	491	-397	
Sverige	474	376	98	
Danmark	9	-169	178	
Finland	-101	-93	-8	
Norden	476	605	-128	

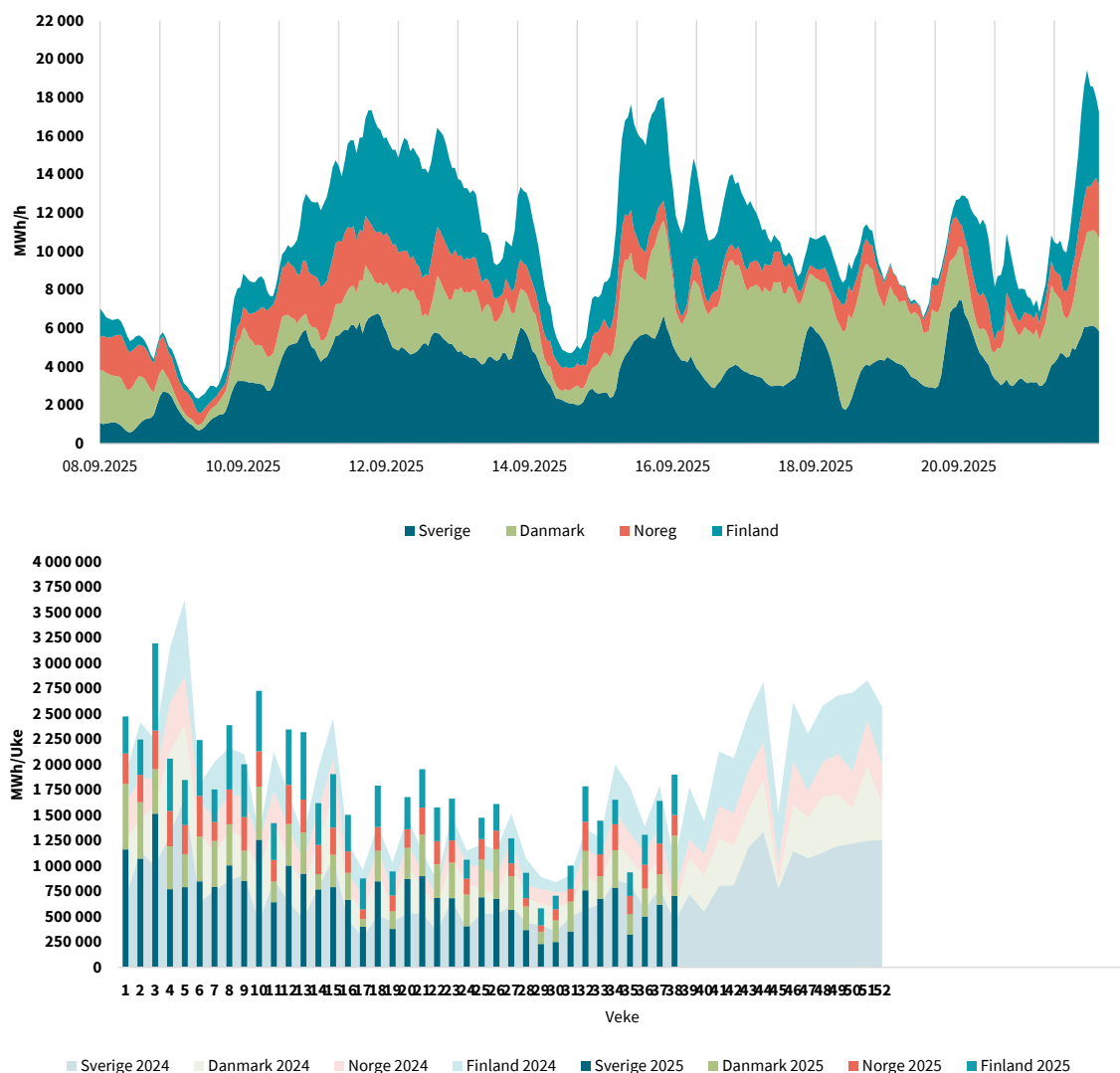
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

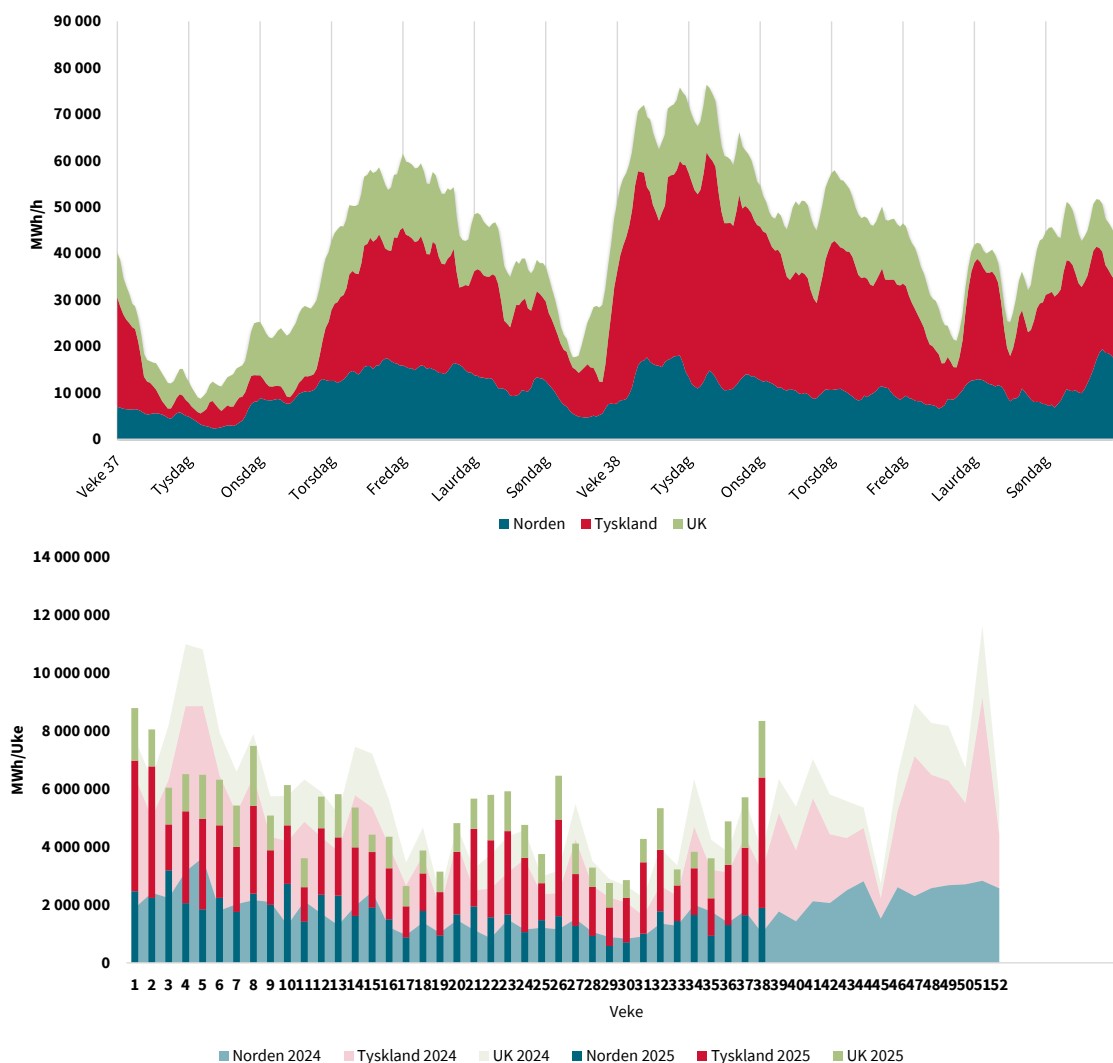
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

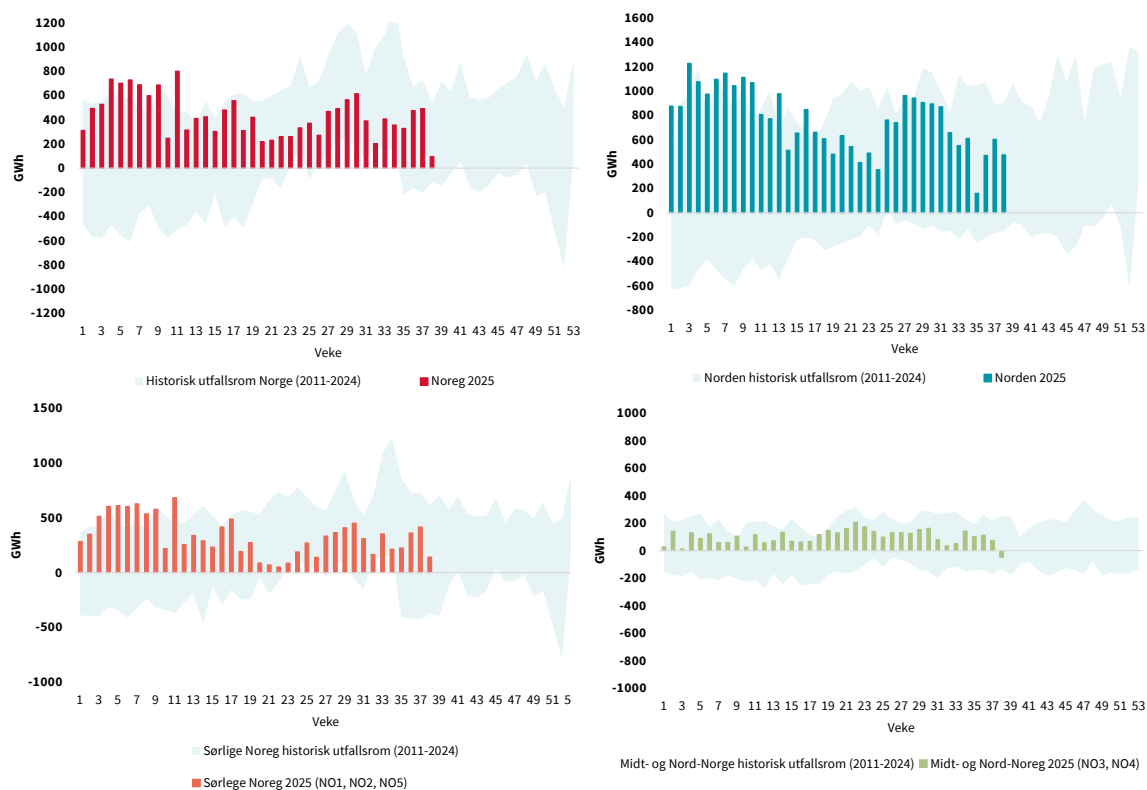
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	74,9	77,2	-3,0	-2,3
Forbruk	62,2	62,0	0,3	0,2
Nettoeksport	12,8	15,2		-2,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	38,6	32,1	20,1	6,4
Forbruk	34,8	34,3	1,6	0,5
Nettoeksport	3,8	-2,1		5,9
Noreg				
Produksjon	113,5	109,4	3,6	4,1
Forbruk	97,0	96,3	0,7	0,7
Nettoeksport	16,5	13,1		3,4
Norden				
Produksjon	305,8	301,6	1,4	4,2
Forbruk	276,9	274,4	0,9	2,4
Nettoeksport	28,9	27,1		1,8

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

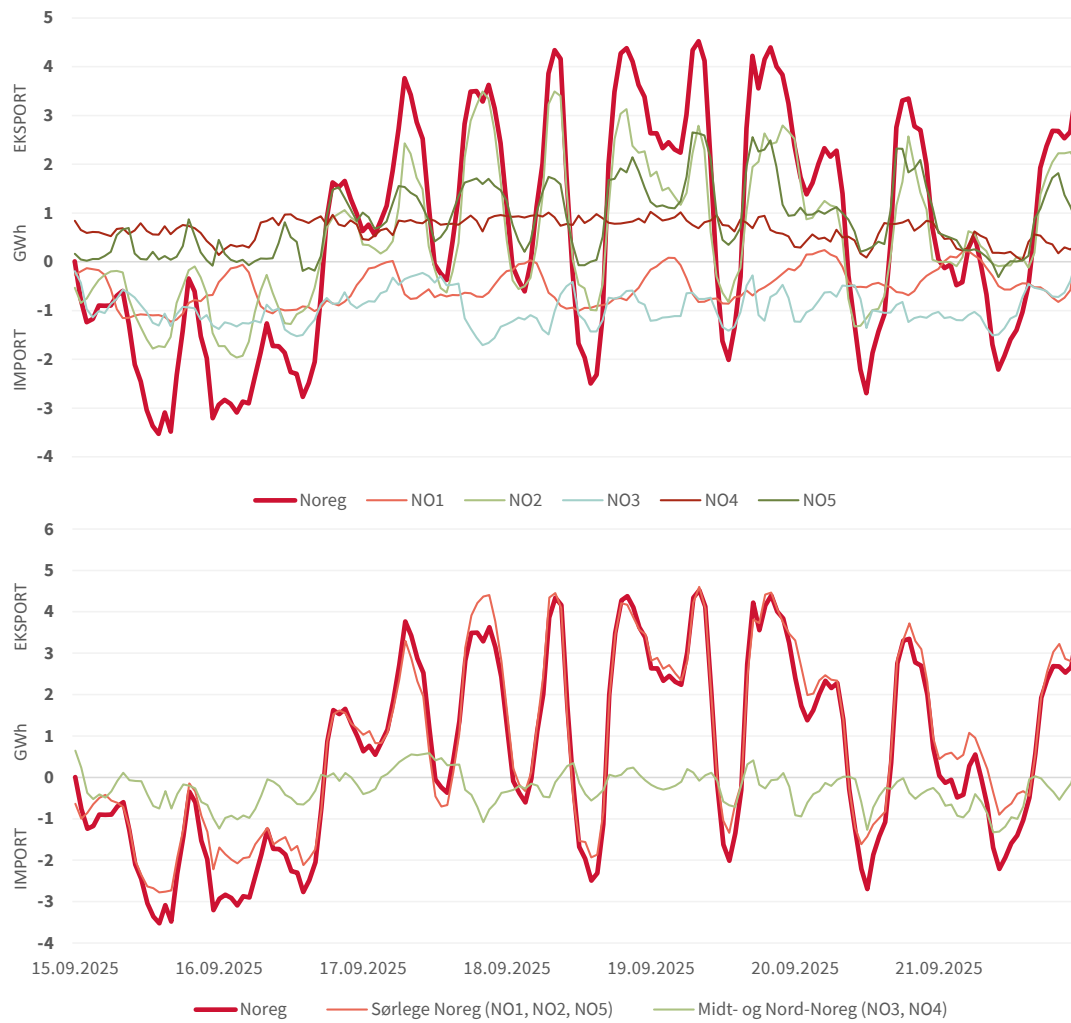
Utvexling

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

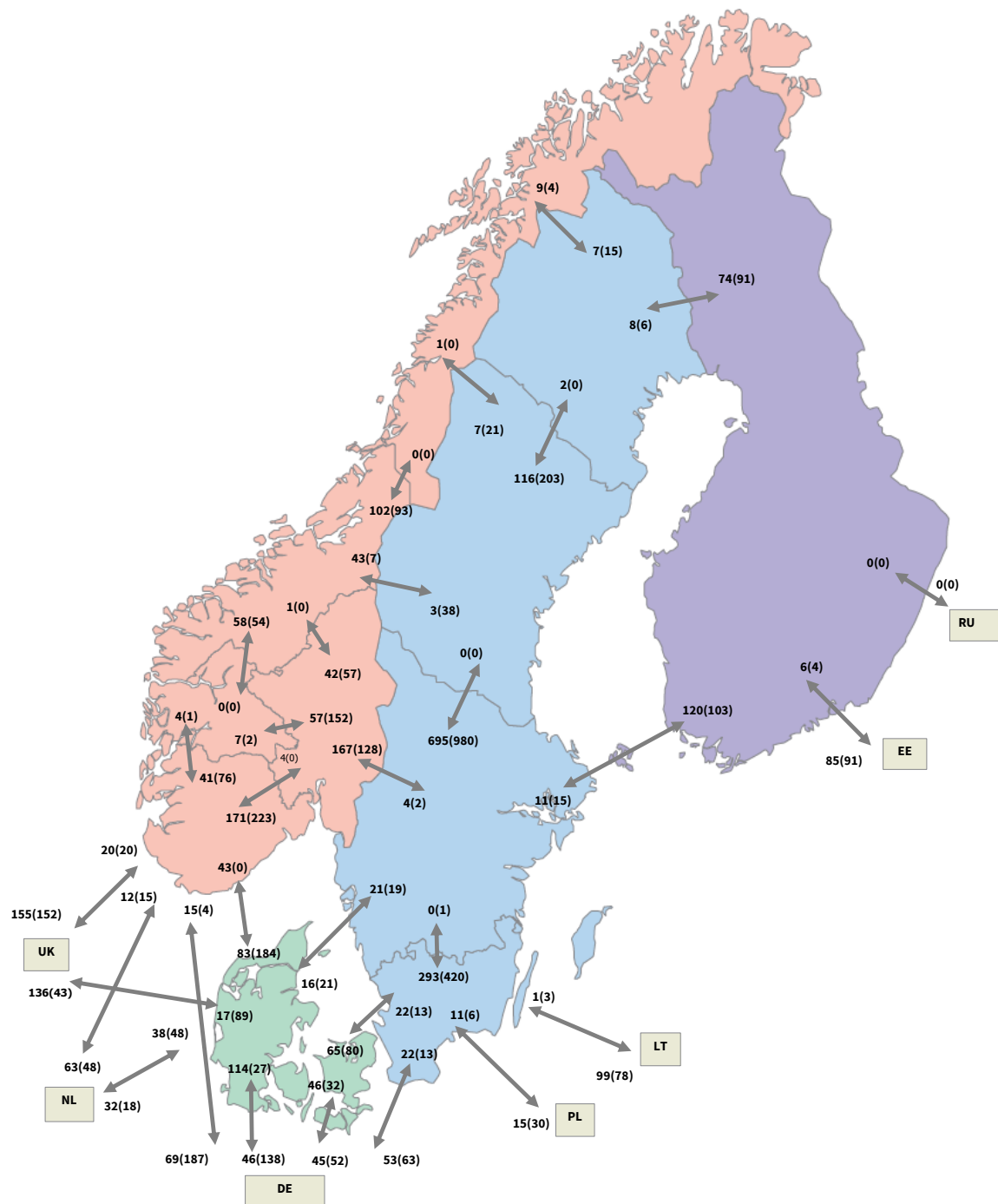


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



* Tal for veka før står i parentes.

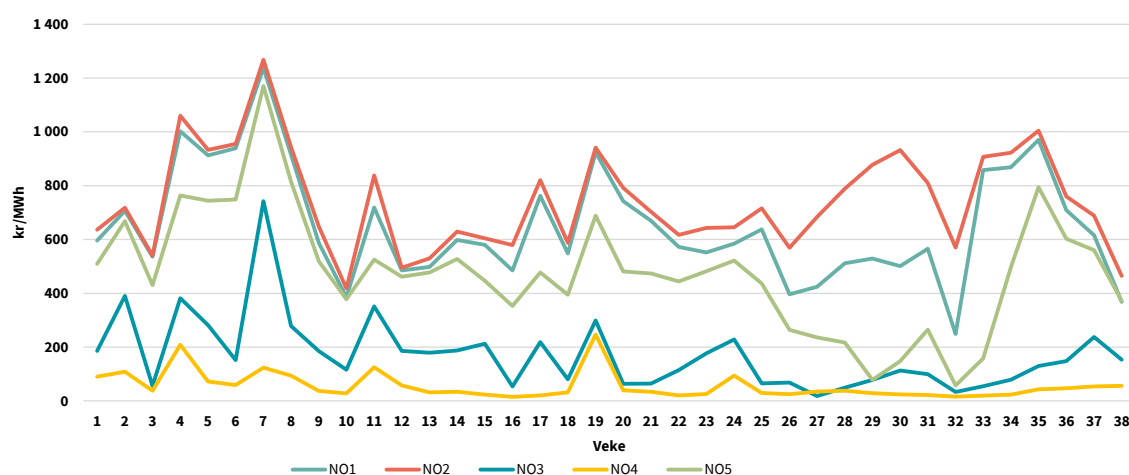
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 38	Veke 37 (2025)	Veke 38 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	368,1	615,7	251,7	-40,2	46,2
NO2	465,0	689,0	471,4	-32,5	-1,4
NO3	153,0	237,7	190,7	-35,6	-19,8
NO4	55,8	53,9	191,4	3,5	-70,8
NO5	372,1	560,2	172,9	-33,6	115,2
SE1	198,9	330,0	156,1	-39,7	27,5
SE2	160,8	311,3	182,5	-48,3	-11,9
SE3	299,1	692,9	257,1	-56,8	16,3
SE4	326,4	893,0	304,4	-63,5	7,2
Finland	467,1	556,3	1008,6	-16,0	-53,7
Jylland	320,8	988,5	944,3	-67,6	-66,0
Sjælland	584,9	1072,2	948,9	-45,4	-38,4
Nederland	610,3	1000,8	910,7	-39,0	-33,0
Tyskland	593,2	1083,0	942,7	-45,2	-37,1
Polen	1022,7	1415,3	1113,0	-27,7	-8,1
Storbritannia	675,8	834,9	1115,8	-19,1	-39,4
Frankrike	382,7	307,6	503,1	24,4	-23,9
Belgia	542,1	725,7	769,7	-25,3	-29,6

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

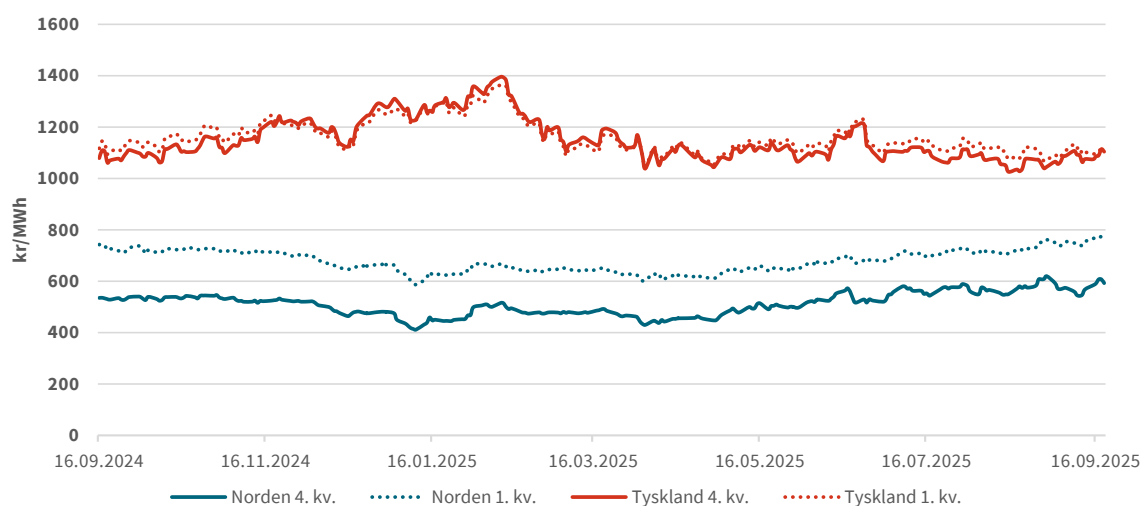


Terminmarknaden

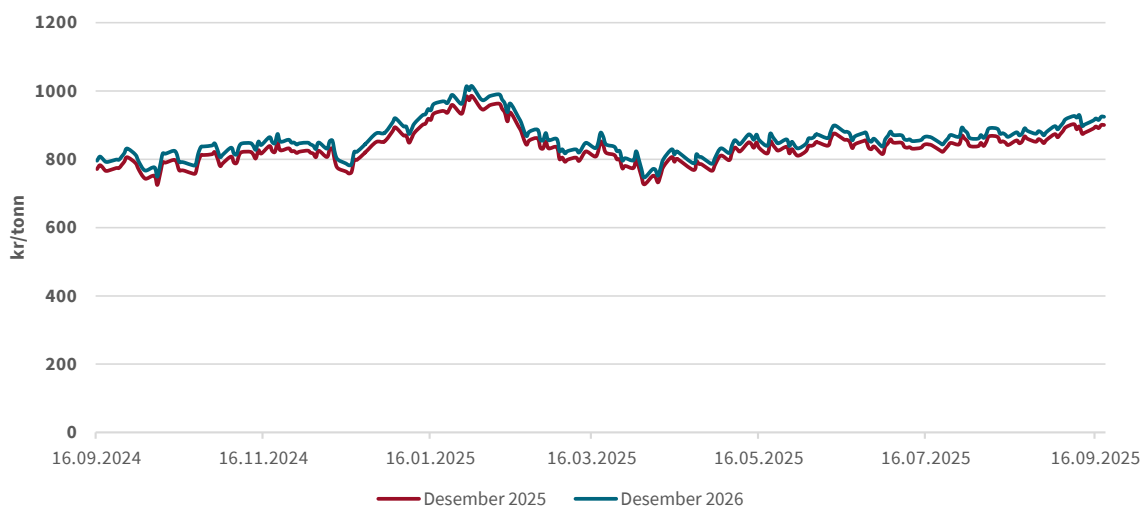
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 38	Veke 37	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	463,5	442,7	4,7
	November	637,6	608,6	4,8
	4. kvartal 2025	592,8	568,6	4,3
	1. kvartal 2026	770,2	754,2	2,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1104,8	1076,1	2,7
	1. kvartal 2026	1114,1	1102,6	1,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	900,7	878,4	2,5
	Desember 2026	924,3	901,8	2,5

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2025-08-24	2025-09-21	28 dagar	427	427	Link 44
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 149
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-09-16	2025-10-05	19 dagar	478	289-478	Link 14
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-28	119 dagar	150	149-150	Link 84
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-10-22	37 dagar	260	260	Link 123
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2025-09-06	2025-09-29	23 dagar	507	507	Link 18
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2025-08-17	2025-09-18	32 dagar	507	507	Link 30
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-05	56 dagar	260	260	Link 93
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-187	Link 7
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-22	163 dagar	170	170	Link 59
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-10-03	137 dagar	145	145	Link 63
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 118
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-10-10	192 dagar	206	206	Link 56
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-14	88 dagar	160	160	Link 43
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-08-15	2025-09-15	31 dagar	160	160	Link 71
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 79
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-31	65 dagar	110	110	Link 80
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 92
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 109
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 119

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-17	46 dagar	165	165	Link 122
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 133
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2025-09-17	2025-09-23	5 dagar	293	100-262	Link 1
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 58
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-11-27	213 dagar	120	120	Link 60
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2025-09-08	2025-09-19	11 dagar	135	135	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2025-09-14	2025-09-18	4 dagar	125	125	Link 26
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-10-03	25 dagar	110	110	Link 51
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-01-30	298 dagar	280	280	Link 87
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2025-09-15	2025-10-03	18 dagar	250	250	Link 91
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 111
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-09-17	2025-09-23	6 dagar	445	445	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-08-20	2025-09-17	28 dagar	445	189-445	Link 54
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-09-11	2025-10-02	21 dagar	201	201	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-08-25	2025-09-26	32 dagar	207	207	Link 110
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2025-09-08	2025-10-03	25 dagar	210	210	Link 82
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	286	286	Link 61
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-09-30	244 dagar	372	58-315	Link 75
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 115
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-11-26	276 dagar	330	130-330	Link 13
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1134	1134	Link 50
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-09-30	120 dagar	207	39-207	Link 55
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-17	202 dagar	1400	1400	Link 86
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 135
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-09-18	2025-10-03	15 dagar	448	288-448	Link 28
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2025-09-11	2025-10-08	27 dagar	335	335	Link 70

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-09-21	2025-09-23	2 dagar	2800	400	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-21	2025-09-23	2 dagar	6200	400	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	700	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1200	400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1500	800-900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1100	600-700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	3300	1400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	600	200	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2025-09-14	2025-09-19	4 dagar	600	100-600	Link 15
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370	Link 16
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2025-09-01	2025-09-19	18 dagar	1016	358	Link 17
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2025-09-01	2025-09-19	18 dagar	1016	358	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-07	2025-10-02	25 dagar	7300	1600	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-07	2025-09-27	20 dagar	1200	400	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-09-15	2025-09-18	3 dagar	3900	500	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-18	2025-10-10	53 dagar	1000	25-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-17	81 dagar	1000	25-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-01	16 dagar	1000	25-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	1000	25-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-18	2025-10-10	53 dagar	985	361-654	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-01	16 dagar	985	361-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-17	81 dagar	985	361-654	Link 40

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	985	361-654	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-18	2025-10-18	30 dagar	1200	800	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-18	2025-10-18	30 dagar	7300	600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-18	2025-10-18	30 dagar	6200	1600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-18	2025-10-18	30 dagar	2810	1760	Link 46
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-09-15	2025-09-17	2 dagar	1444	1444	Link 48
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-09-15	2025-09-17	2 dagar	1444	1444	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-14	2025-09-18	3 dagar	6200	2300	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-14	2025-09-18	3 dagar	1200	900	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-14	2025-09-18	3 dagar	7300	1600	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-14	2025-09-18	3 dagar	2810	2160	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-09-14	2025-09-18	3 dagar	2145	545	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-24	39 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-20	2025-09-28	8 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-24	39 dagar	985	361-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-20	2025-09-28	8 dagar	985	361-400	Link 69
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2025-09-03	2025-09-22	19 dagar	600	300	Link 73
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2025-09-03	2025-09-22	19 dagar	600	300	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-09-11	2025-09-16	5 dagar	1500	800	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-09-11	2025-09-16	5 dagar	3300	1600	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-09-11	2025-09-16	5 dagar	700	500	Link 76
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-09-17	2025-09-19	2 dagar	1444	759-1444	Link 78
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-09-17	2025-09-19	2 dagar	1444	759-1444	Link 78
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	2145	300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	3900	300	Link 81

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	3700	300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	700	100	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	250	100	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	1200	100	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	1000	25-800	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	985	361-985	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1500	900	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	700	400	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	3300	700	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1100	600	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	600	300	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	1500	500	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	700	100	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	3300	500	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	1000	25-400	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	985	361-654	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 99
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 100
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-08	2025-10-02	24 dagar	1000	25-400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-08	2025-10-02	24 dagar	985	361-400	Link 103
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 106

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-02	17 dagar	1000	25-400	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-02	17 dagar	985	361-400	Link 121
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 124
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 128
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 129
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-11	2025-09-24	13 dagar	7300	1300	Link 131
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-09-11	2025-09-24	13 dagar	700	400	Link 131
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-09-11	2025-09-24	13 dagar	3300	1100	Link 131
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-09-11	2025-09-24	13 dagar	600	200	Link 131
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	2095	700	Link 132
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	500	300	Link 132
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	3900	1300	Link 132
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	800	600	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	985	361-654	Link 138

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	1000	25-400	Link 139
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-09-27	12 dagar	1000	25-400	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-09-26	11 dagar	1000	25-400	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	1000	25-400	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-09-27	12 dagar	985	361-400	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-09-26	11 dagar	985	361-400	Link 144
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 145
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 146
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	985	361-654	Link 147
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	2810	2210	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	6200	2100	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	1200	1100	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	7300	1700	Link 148
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 150
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 150
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	7300	1600	Link 151
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	2145	2045	Link 151
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	715	615	Link 151
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	6200	2700	Link 151

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehtaast	2025-09-19	2025-09-23	3 dagar	177	167	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-21	2025-10-05	13 dagar	396	136-196	Link 11
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-19	2025-09-19	0 dagar	396	137	Link 23
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-20	2025-09-20	0 dagar	396	159	Link 24
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-18	2025-09-19	0 dagar	396	131	Link 25
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-09-18	2025-09-18	0 dagar	142	122	Link 27
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-19	2025-09-19	0 dagar	396	159	Link 45
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-09-16	2025-09-29	13 dagar	250	150-230	Link 49
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-17	2025-09-17	0 dagar	396	139-241	Link 52
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-18	2025-09-18	0 dagar	396	138	Link 53
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2025-09-21	2025-09-25	4 dagar	110	108	Link 77
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-10-17	67 dagar	160	60-120	Link 83
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-09-15	2025-09-29	14 dagar	150	150	Link 90
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-09-28	97 dagar	171	81-150	Link 3
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-09-17	2025-09-17	0 dagar	210	210	Link 47
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-09-16	2025-09-16	0 dagar	210	138	Link 57
Planned	NO3	Volue Energy Market Services AS	Wacker	2025-09-15	2025-09-28	13 dagar	120	112	Link 134
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-29	2025-09-22	24 dagar	290	115-160	Link 9
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-28	2025-09-22	25 dagar	215	115-158	Link 10
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-09-22	2025-09-22	0 dagar	149	149	Link 4
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-09-09	2025-09-30	21 dagar	162	125	Link 72