

Kraftsituasjonen veke 47, 2025

Auka forbruk ga reduksjon i magasinfyllinga og høgare kraftprisar

I førre veke gjekk magasinfyllinga i Noreg ned i alle prisområda. Hovudårsaka til nedgangen var auka vasskraftproduksjon grunna kaldare vêr og høgare etterspurnad etter kraft. Me må rekna med variasjonar i magasinfyllinga utover vinteren. Me nærmar oss også tida av året der magasinfyllinga normalt reduserast. I denne perioden byrjar nedbøren å komma som snø og tilsiget minkar fram til snøsmeltinga på våren.

Høgare kraftforbruk og kraftproduksjon

Førre veke auka kraftforbruket i heile Norden. Kaldare vêr var den viktigaste årsaka. Meir kraftforbruk bidrog til høgare kraftproduksjon samanlikna med veka før. I Noreg var det hovudsakleg vasskraftproduksjon frå magasin som auka førre veke. Samstundes vart det lite tilsig. Dette førte til at magasinfyllinga i alle prisområda i Noreg gjekk ned.

Likare kraftprisar mellom nord og sør

Det vart høgare kraftprisar i Noreg førre veke. Auken var størst i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) som fekk lengre periodar med prisar på nivå med sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Ei av årsakene til dette var mindre vindkraftproduksjon i nordlege delar av Norden (NO3, NO4, SE1, SE2, FI) samanlikna med veka før. I same periode vart det lågare tilgjengelegheit på vasskraft i Nord-Sverige (SE1 og SE2). Årsaka til dette var at fleire vasskraftverk reduserte vassføringa i samband med islegging av elvane. Dette tiltaket vert gjennomført årleg ved inngangen til vinteren. Mindre tilgjengeleg kraftproduksjon og høgare kraftforbruk bidrog til at det vart færre flaskehalsar og likare prisar mellom nord og sør i Noreg.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 47:

- Sørøst-Noreg (NO1): 120 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 117 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 97 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 96 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 118 øre/kWh

Reduserte prisskilnadar mellom Noreg og kontinentet

Det var òg kaldare vêr og høgare kraftforbruk på kontinentet førre veke. For å dekke forbruket vart det produsert meir frå dyrare termiske kraftverk og kraftprisane gjekk opp sett veka under eitt. Høgare nordisk kraftforbruk bidrog tidvis til lite flaskehalsar i det nordiske nettet, og Noreg

og Norden fekk lengre periodar med priskopling mot kontinentet. Dette gjaldt særleg i periodane då det var lite vindkraft og islegging i Nord-Sverige.

Vêr og hydrologi

I veke 47 var temperaturen 2-3 grader under normalen i sørlege Noreg, og 6-7 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 48 er det venta temperaturar kring normalen i heile Noreg.

For veke 47 er det utrekna eit tilsig på 1,0 TWh, eller 51 % av gjennomsnittet for veka. For veke 48 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, som er omtrent på gjennomsnittet for veka.

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

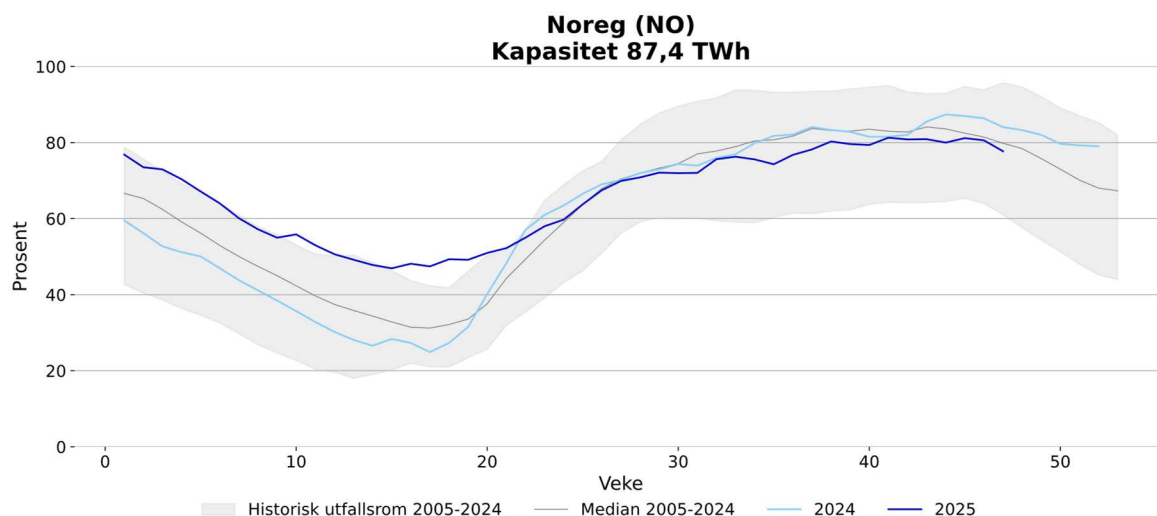
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

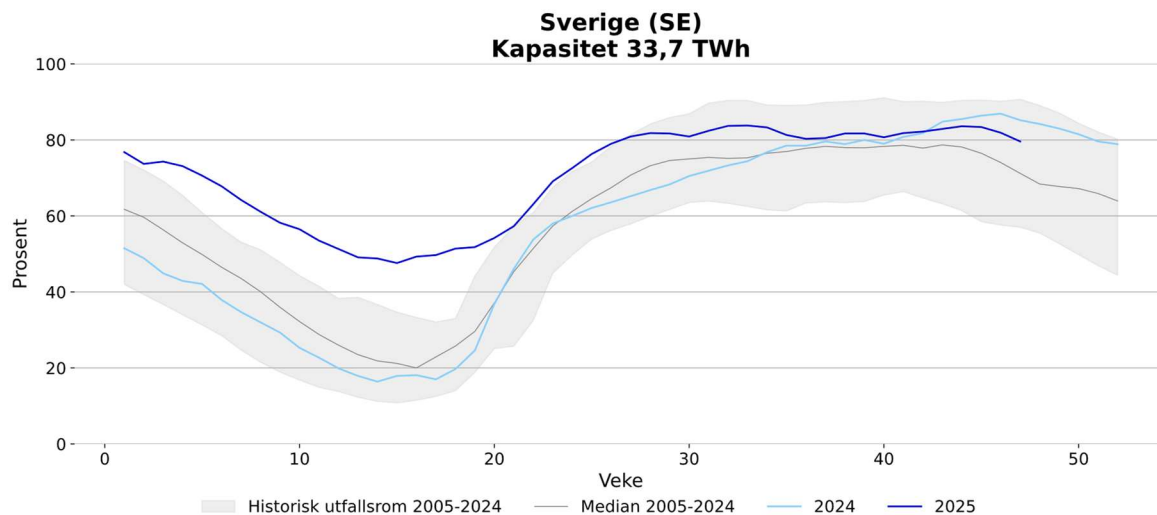
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 47 2025	Veke 46 2025	Veke 47 2024	Median veke 47	Endring frå sist veke	same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	77,7	80,6	84,1	79,8	-2,9	-6,4	-2,1
Søraust-Noreg, NO1	84,1	87,9	88,6	81,7	-3,8	-4,5	2,4
Sørvest-Noreg, NO2	66,7	69,7	80,3	81,0	-2,9	-13,6	-14,3
Midt-Noreg, NO3	85,2	88,3	91,9	75,8	-3,1	-6,7	9,4
Nord-Noreg, NO4	89,8	92,0	83,7	76,9	-2,2	6,1	12,9
Vest-Noreg, NO5	79,4	82,4	86,5	81,2	-3,0	-7,1	-1,8
Sverige	79,6	81,9	85,2	71,2	-2,3	-5,6	8,4

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

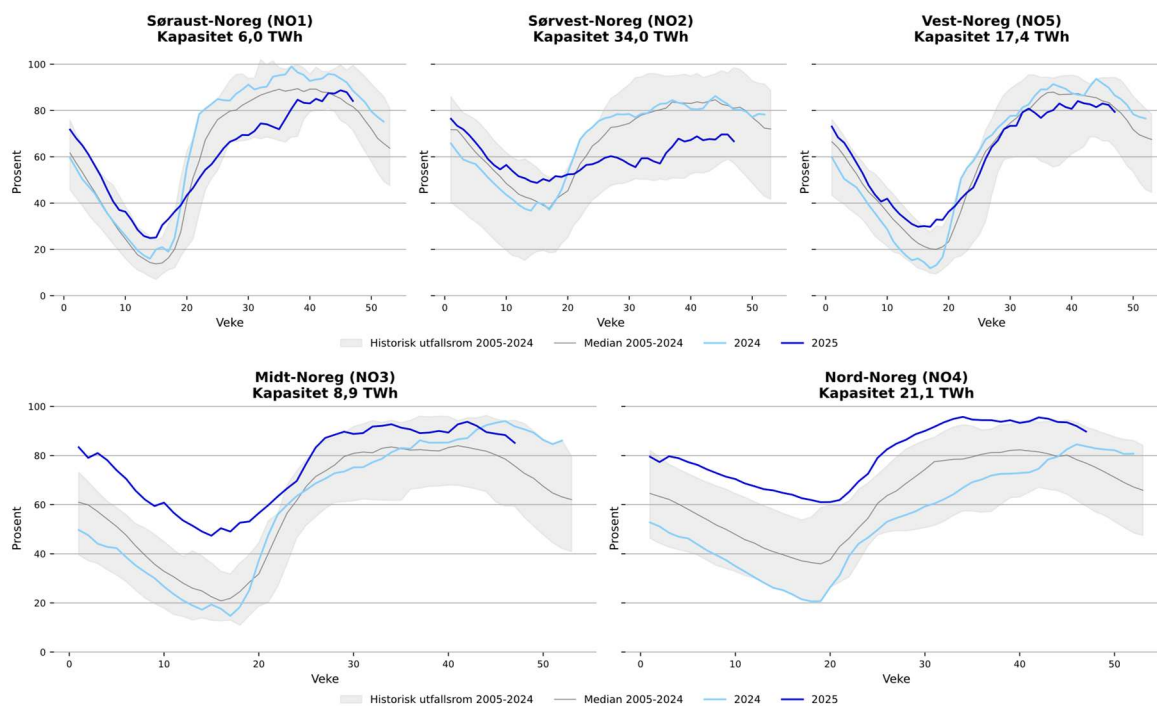
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



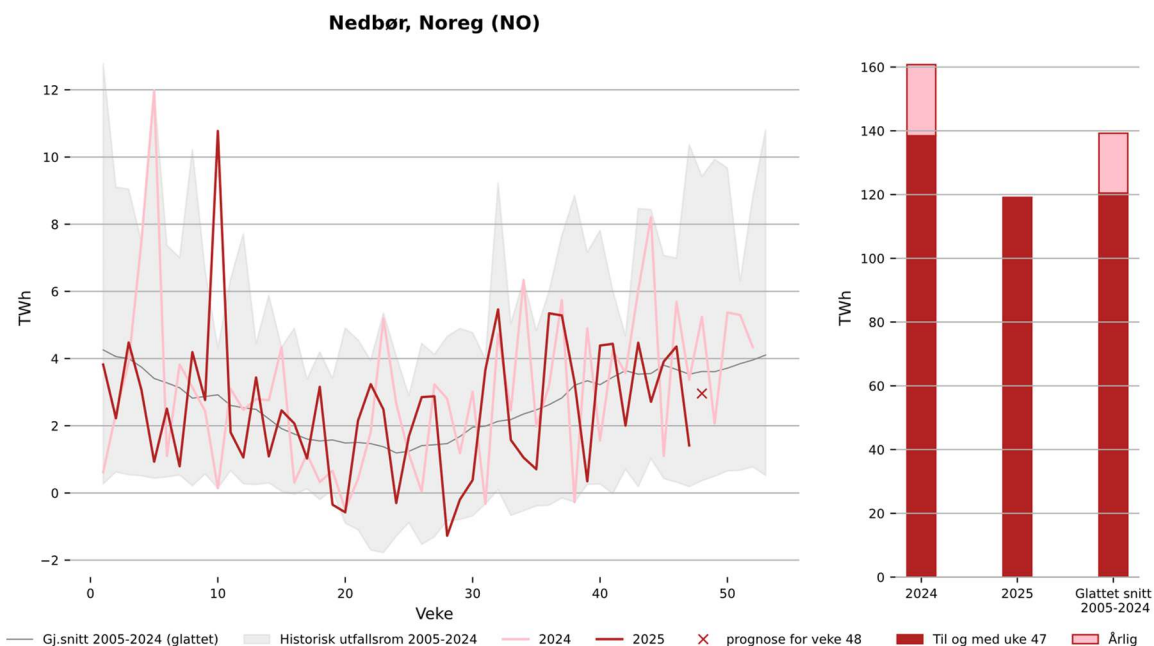
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



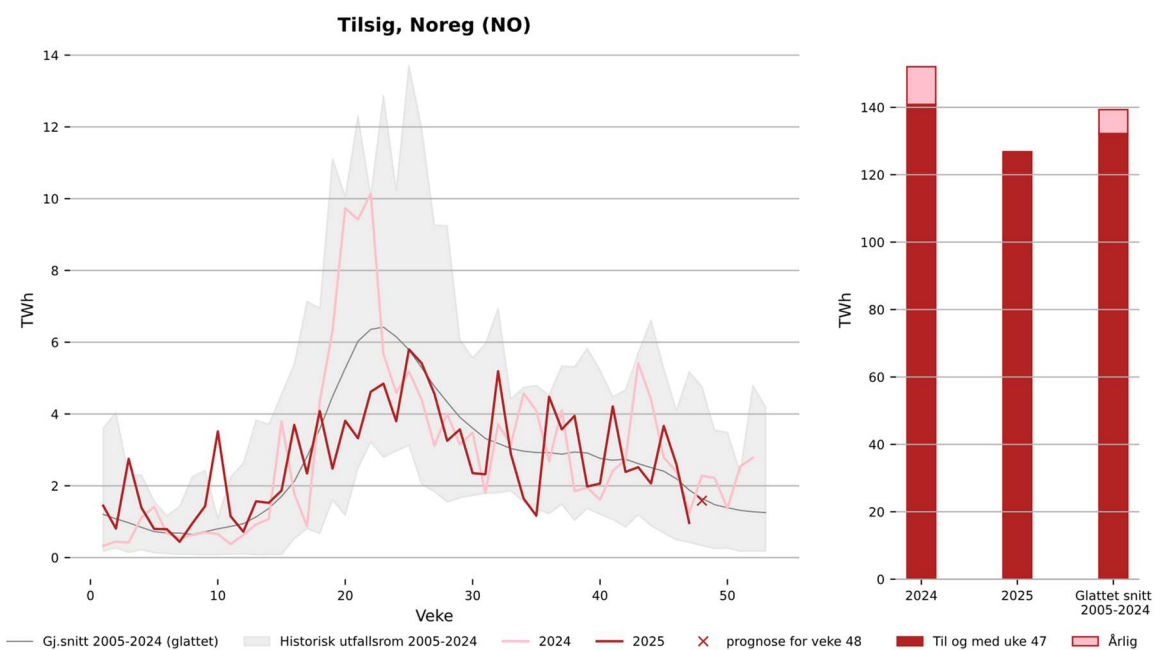
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

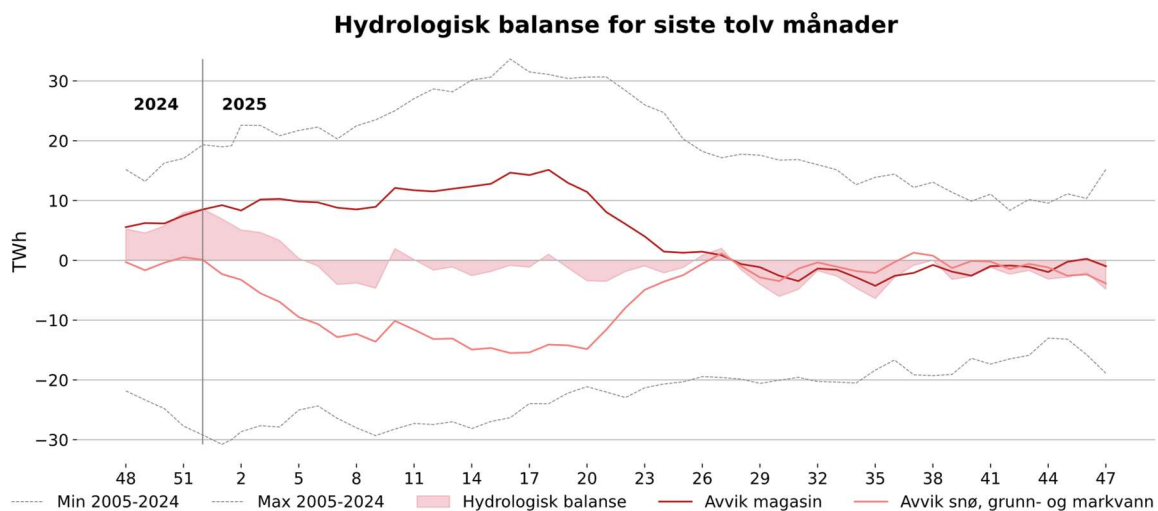
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



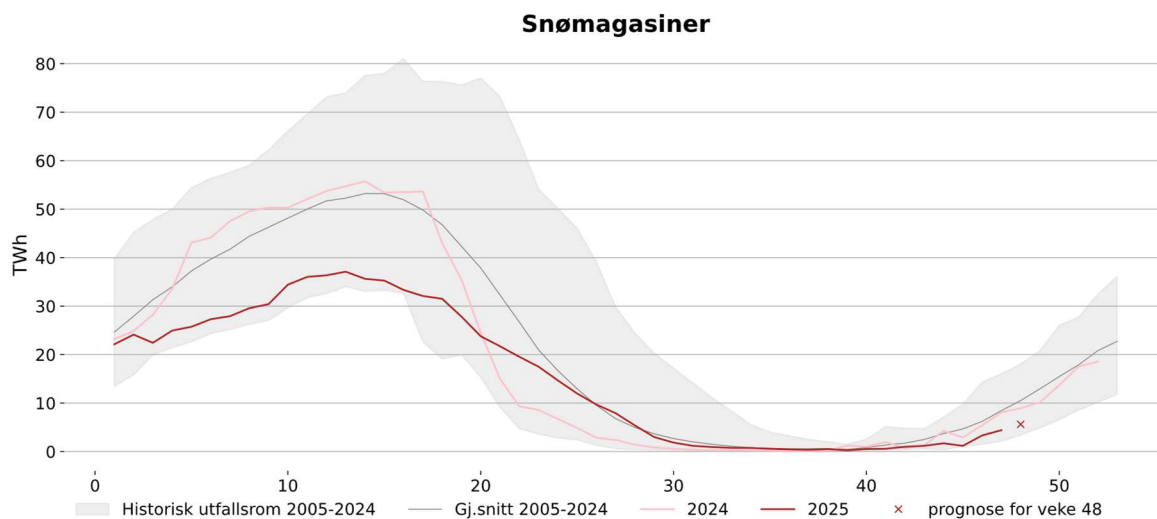
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 47 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 48 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	40	3,0	82
Søraust-Noreg, NO1	0,1	33	0,3	71
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	29	0,7	61
Midt-Noreg, NO3	0,4	75	0,5	82
Nord-Noreg, NO4	0,2	38	0,9	156
Vest-Noreg, NO5	0,3	36	0,6	70

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

	Veke 47 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 48 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	51	1,6	96
Søraust-Noreg, NO1	0,2	97	0,2	100
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	38	0,6	84
Midt-Noreg, NO3	0,2	74	0,3	118
Nord-Noreg, NO4	0,1	46	0,3	126
Vest-Noreg, NO5	0,2	42	0,3	82

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-47 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-47 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	119,1	-1,4	126,8	-5,4
Søraust-Noreg, NO1	12,9	-1,1	16,7	1,5
Sørvest-Noreg, NO2	33,2	-4,0	40,1	-0,5
Midt-Noreg, NO3	21,3	0,8	19,0	-3,6
Nord-Noreg, NO4	24,6	3,6	22,3	-0,7
Vest-Noreg, NO5	27,3	-0,5	28,8	-2,0

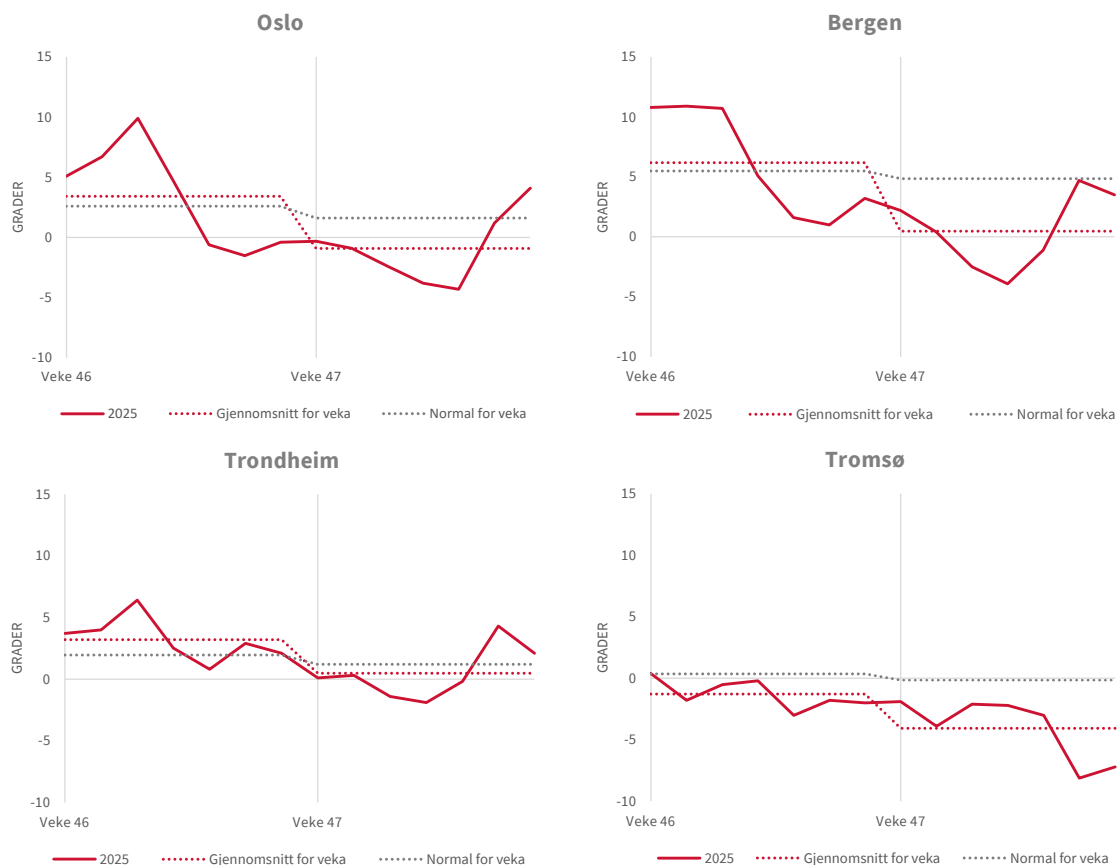
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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 47	Veke 46	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 693	3 462	231	7 %
NO1	447	480	-33	-7 %
NO2	1 343	1 149	194	17 %
NO3	559	532	27	5 %
NO4	656	622	35	6 %
NO5	687	679	8	1 %
Sverige	3 527	3 360	167	5 %
SE1	536	604	-68	-11 %
SE2	1 188	1 057	131	12 %
SE3	1 614	1 572	43	3 %
SE4	188	127	61	48 %
Danmark	821	634	186	29 %
Jylland	532	441	92	21 %
Sjælland	288	194	95	49 %
Finland	1 714	1 765	-51	-3 %
Norden	9 755	9 222	533	6 %

Forbruk

Norge	3 251	2 924	327	11 %
NO1	909	761	148	19 %
NO2	836	750	87	12 %
NO3	644	615	29	5 %
NO4	466	444	22	5 %
NO5	395	354	41	11 %
Sverige	3 138	2 667	471	18 %
SE1	272	248	24	10 %
SE2	350	274	76	28 %
SE3	1 989	1 698	292	17 %
SE4	526	447	79	18 %
Danmark	860	811	49	6 %
Jylland	526	499	28	6 %
Sjælland	334	312	21	7 %
Finland	1 875	1 770	105	6 %
Norden	9 123	8 171	952	12 %

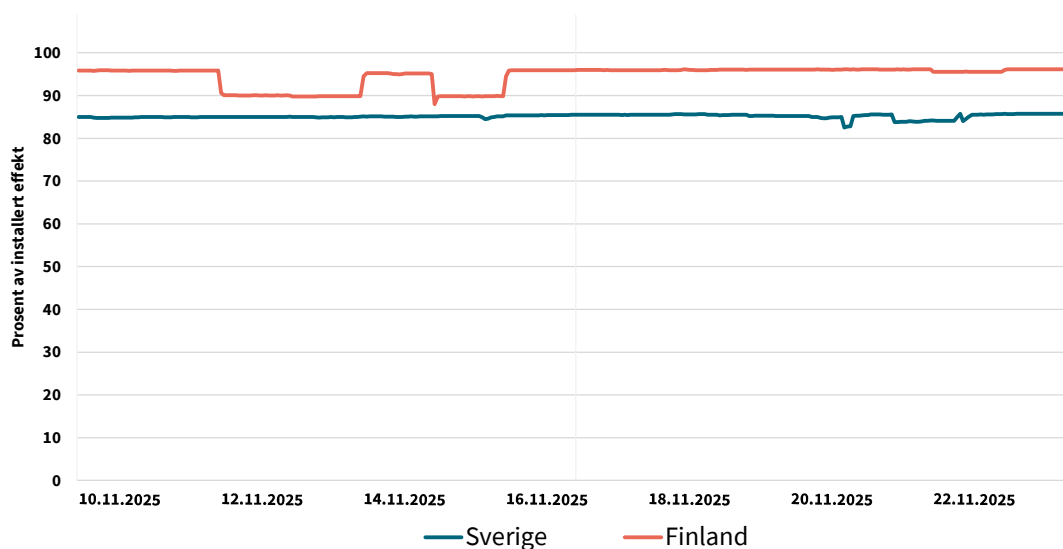
Nettoeksport

Norge	442	538	-96
Sverige	389	693	-304
Danmark	-39	-177	137
Finland	-161	-4	-156
Norden	631	1 050	-419

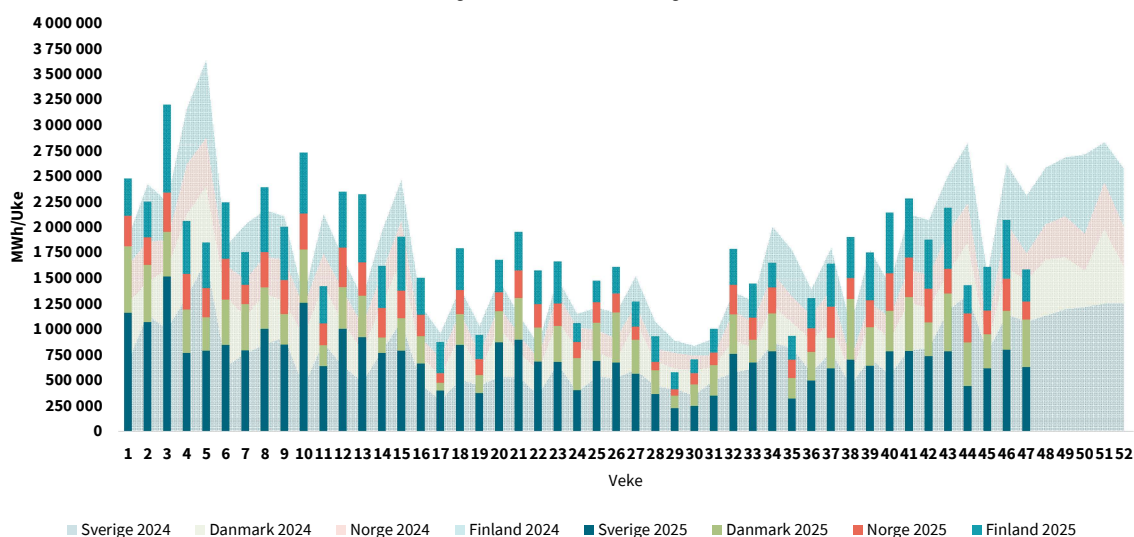
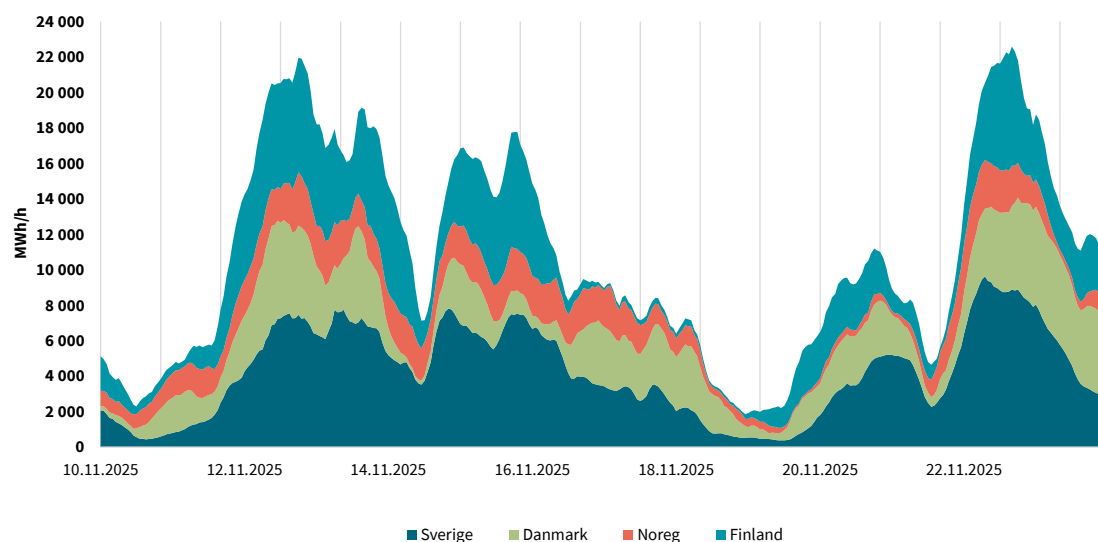
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

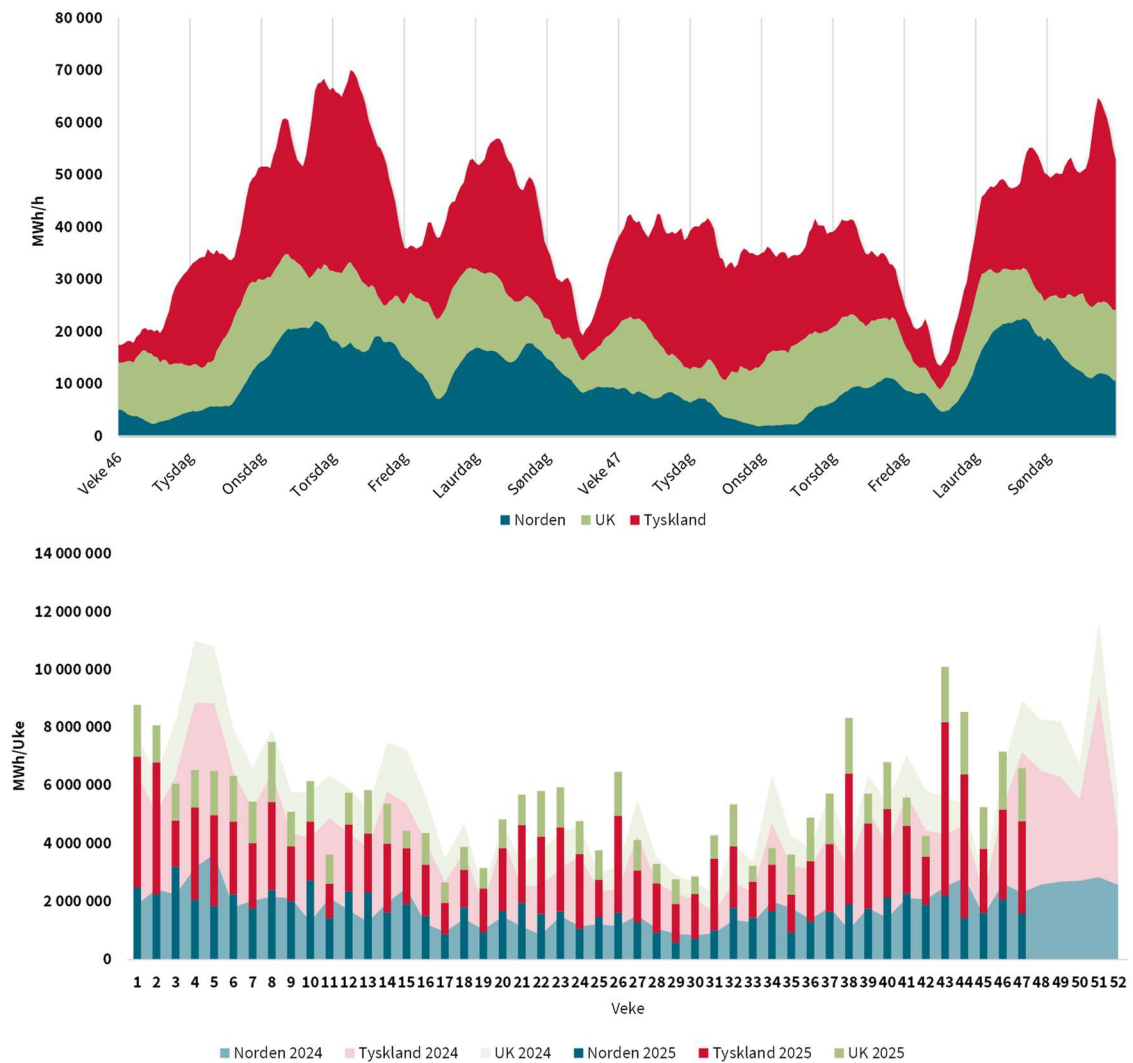
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

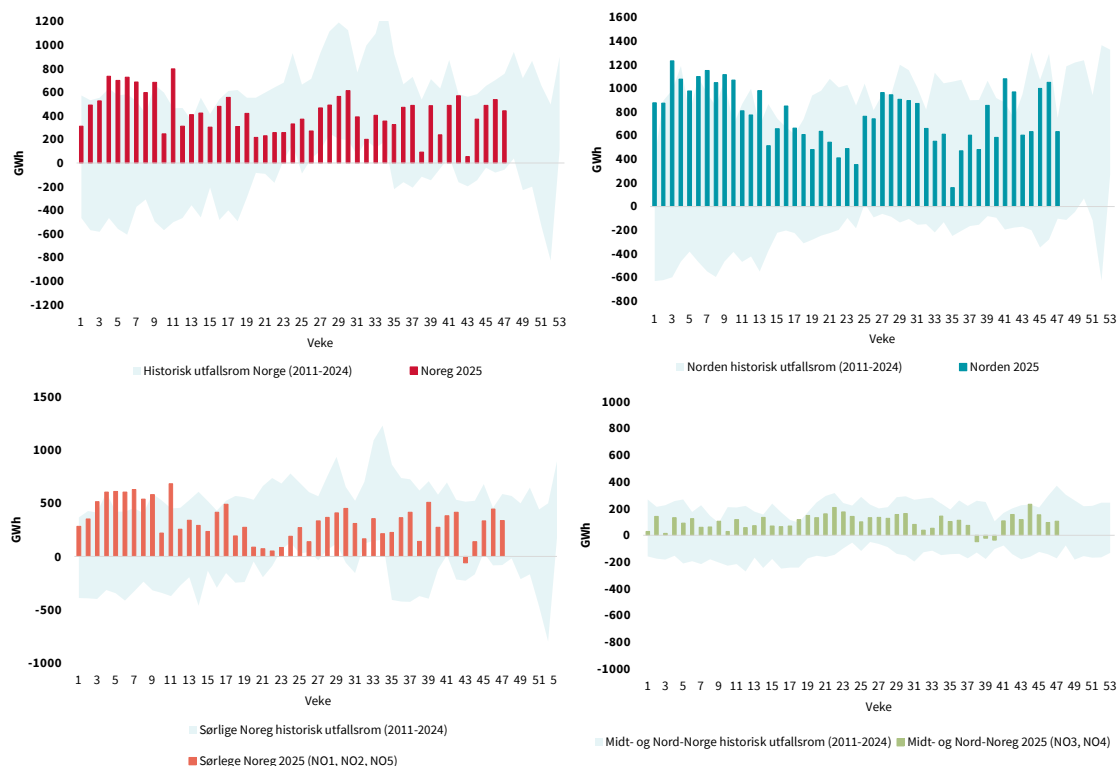
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	93,1	96,2	-3,2	-3,1
Forbruk	77,5	77,5	0,0	0,0
Nettoeksport	15,5	18,6		-3,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	48,1	40,6	18,5	7,5
Forbruk	43,4	42,9	1,2	0,5
Nettoeksport	4,7	-2,3		7,0
Noreg				
Produksjon	141,2	136,8	3,1	4,4
Forbruk	121,0	120,5	0,4	0,5
Nettoeksport	20,2	16,3		3,9
Norden				
Produksjon	381,0	377,6	0,9	3,4
Forbruk	344,7	341,9	0,8	2,8
Nettoeksport	36,3	35,7		0,6

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

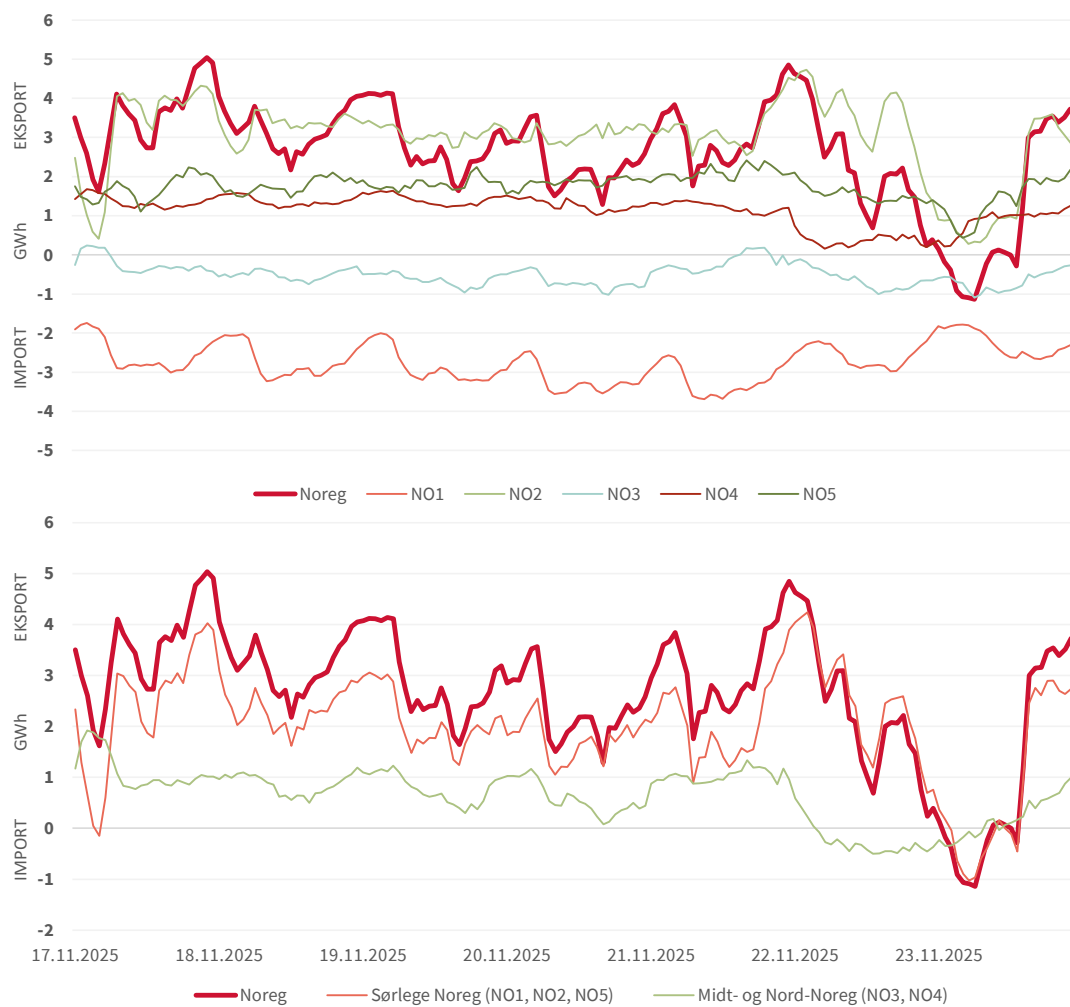
Utteksling

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

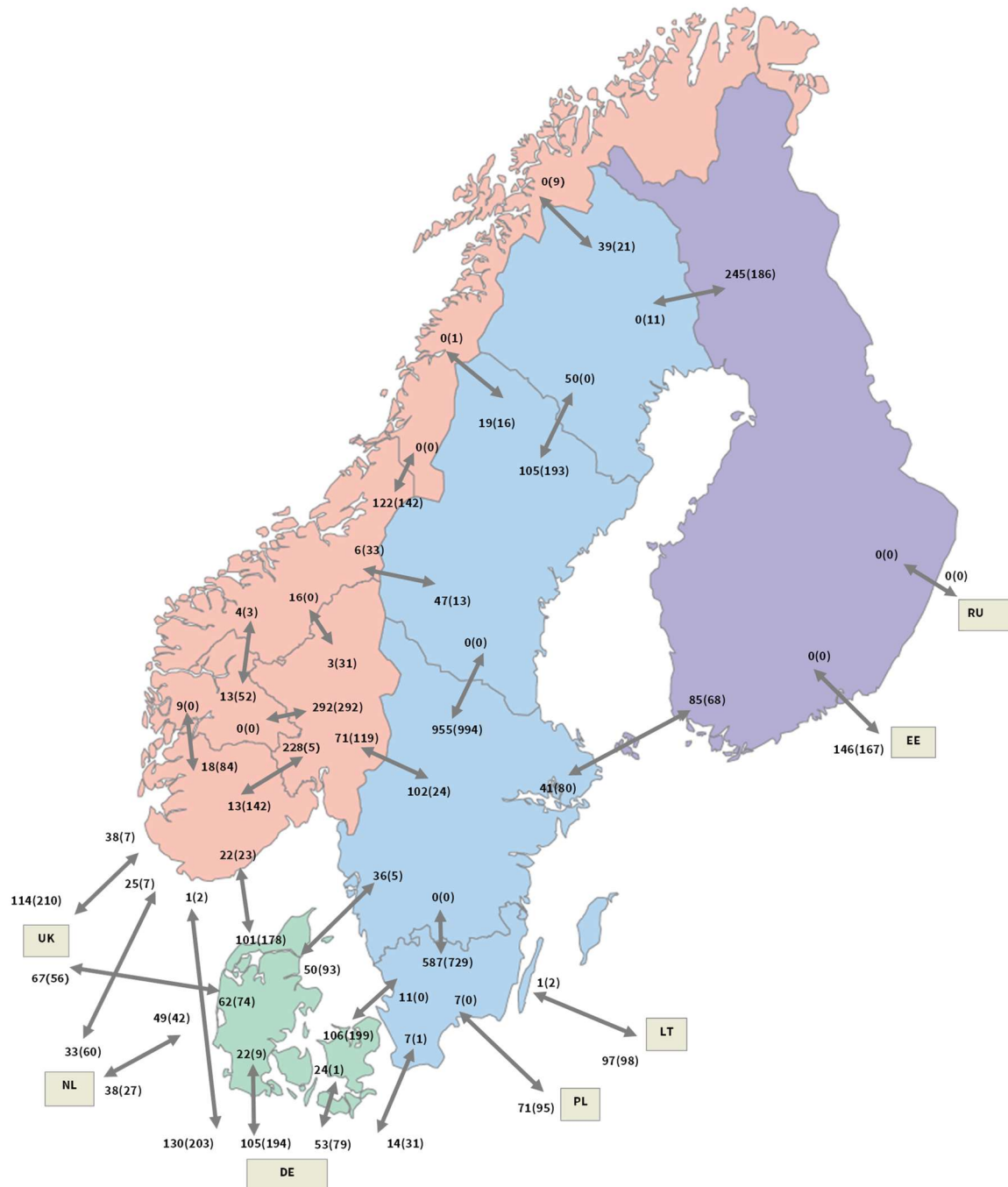


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



* Tal for veka før står i parentes.

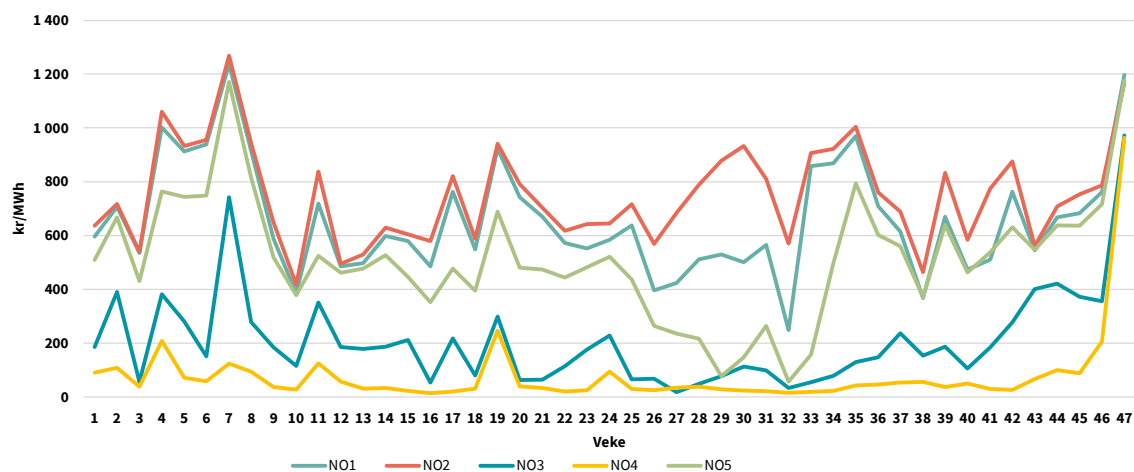
Kraftprisar

Engrosmarknaden

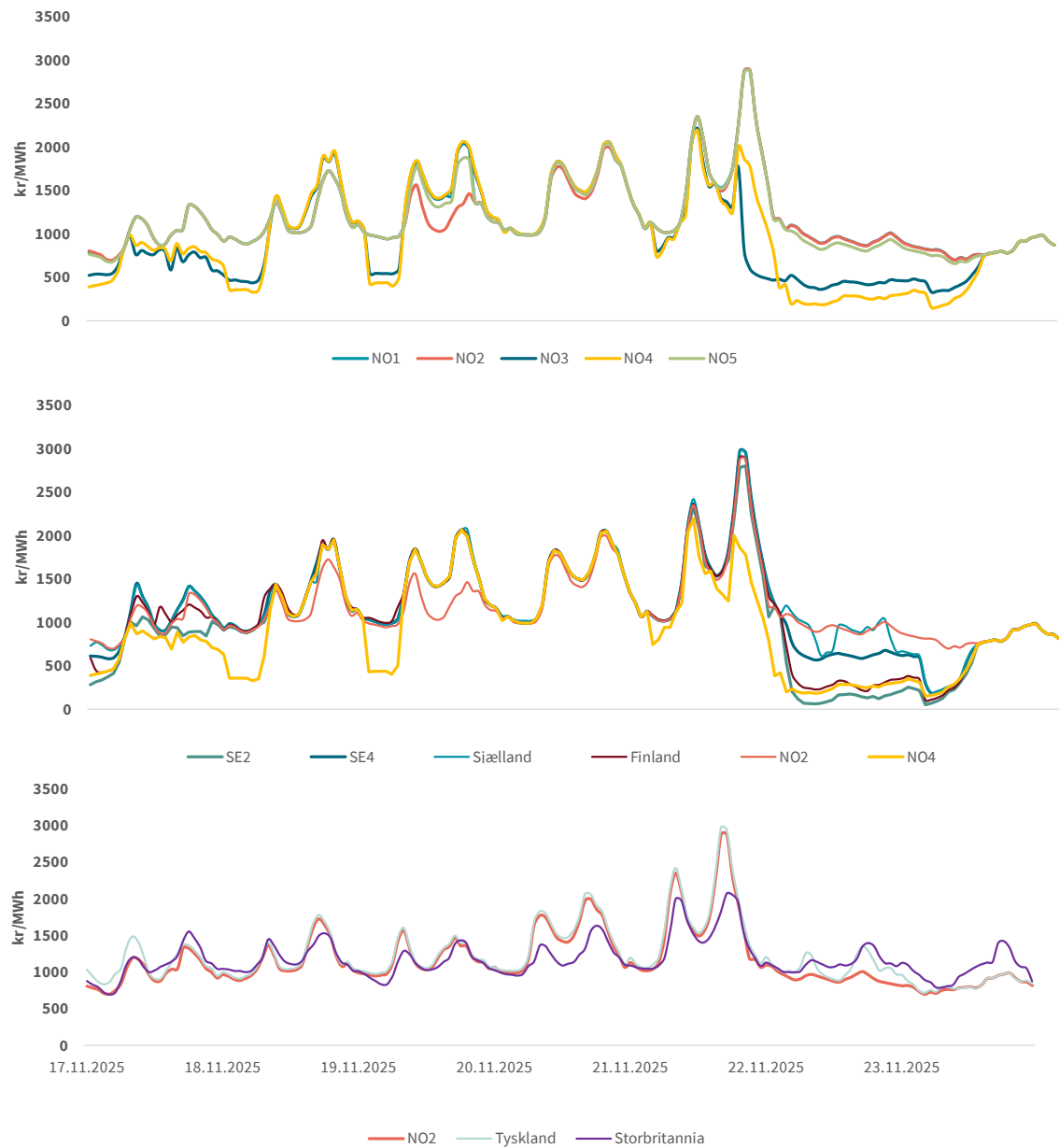
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 47	Veke 46 (2025)	Veke 47 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1197,1	761,3	911,8	57,2	31,3
NO2	1166,6	786,8	974,8	48,3	19,7
NO3	972,4	355,8	199,5	173,3	387,5
NO4	963,7	206,2	114,4	367,4	742,2
NO5	1176,3	716,3	847,6	64,2	38,8
SE1	1056,7	218,6	358,2	383,5	195,0
SE2	1049,1	162,2	303,0	546,6	246,2
SE3	1143,0	608,0	905,8	88,0	26,2
SE4	1166,4	702,2	972,3	66,1	20,0
Finland	1107,7	407,2	781,5	172,0	41,7
Jylland	1192,9	967,4	1055,1	23,3	13,1
Sjælland	1203,0	951,8	1050,4	26,4	14,5
Nederland	1190,4	1002,9	1137,4	18,7	4,7
Tyskland	1233,5	1095,8	1093,8	12,6	12,8
Polen	1503,3	1302,7	1237,2	15,4	21,5
Storbritannia	1174,3	959,6	1265,5	22,4	-7,2
Frankrike	1025,2	365,9	1029,1	180,2	-0,4
Belgia	1177,1	882,3	1108,0	33,4	6,2

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

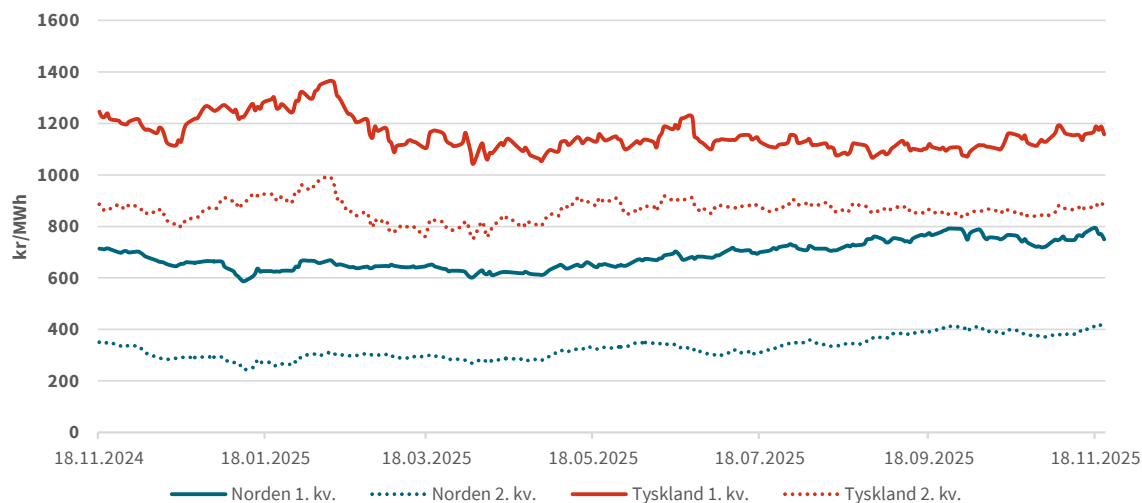


Terminmarknaden

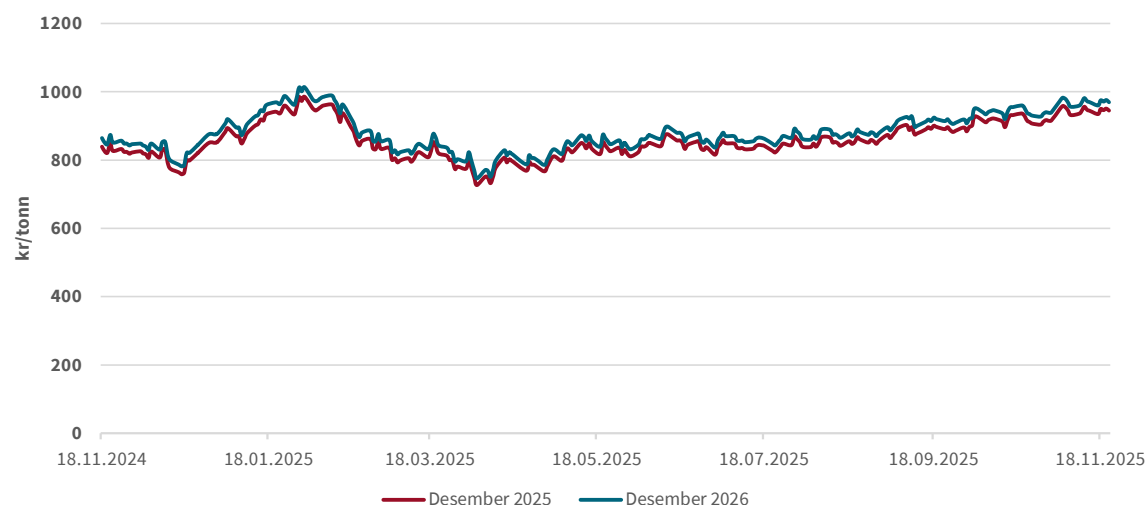
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 47	Veke 46	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	733,8	758,7	-3,3
	Januar	819,0	841,4	-2,7
	1. kvartal 2026	750,3	775,1	-3,2
	2. kvartal 2026	409,8	398,2	2,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1158,1	1158,4	0,0
	2. kvartal 2026	877,0	873,9	0,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	945,0	944,4	0,1
	Desember 2026	970,0	969,8	0,0

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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-11-18	2026-04-30	163 dagar	409	140-409	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket A/V2	2025-11-12	2025-11-17	4 dagar	478	295-478	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-11-24	71 dagar	260	260	Link 81
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-11-17	2025-11-20	3 dagar	260	160-260	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 80
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2025-11-16	2025-11-21	5 dagar	365	195-365	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	300	0-300	Link 21
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-11-14	2025-11-17	3 dagar	206	206	Link 29
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-11-20	2025-11-23	3 dagar	160	160	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2025-11-18	2025-11-21	3 dagar	110	110	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-20	94 dagar	160	160	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-11-17	2025-12-05	18 dagar	110	110	Link 18
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-11-28	93 dagar	110	110	Link 42
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 46
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 66
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 67
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 72
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	2026-02-07	285 dagar	120	120	Link 30
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2025-10-27	2025-11-20	24 dagar	187	187	Link 10

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

Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-11-16	2025-12-05	19 dagar	280	155-280	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-11-13	2025-11-30	17 dagar	310	310	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-12-02	118 dagar	310	310	Link 40
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 49
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-28	59 dagar	104	104	Link 33
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-28	59 dagar	104	104	Link 34
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-03	163 dagar	252	42-252	Link 11
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 50
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 43
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-11-28	31 dagar	448	448	Link 59

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-11-17	2025-11-23	6 dagar	500	500	Link 1
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-11-17	2025-11-23	6 dagar	2095	200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-11-17	2025-11-23	6 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-11-17	2025-11-23	6 dagar	800	650	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-16	2025-11-22	5 dagar	6200	800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-11-16	2025-11-22	5 dagar	2800	400	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-12-19	46 dagar	1000	25-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-12-19	46 dagar	985	361-946	Link 14
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-11-30	26 dagar	600	396	Link 17
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-11-30	26 dagar	615	399	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2025-12-23	37 dagar	3300	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-23	2025-11-26	3 dagar	6200	500	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 47

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	7300	1100	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	1200	100	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2810	1960	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2860	2160	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 63
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 64
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	500	500	Link 70
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	2145	200	Link 70
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	2095	200	Link 70
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	500	500	Link 70
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	1000	300	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	985	361-946	Link 77

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 79
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 79

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-11-21	2025-11-21	0 dagar	130	130	Link 4
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-11-21	2025-11-22	0 dagar	140	110	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-21	2025-11-21	0 dagar	396	173	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-21	2025-11-21	0 dagar	396	163	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-19	2025-11-19	0 dagar	396	162-165	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-18	2025-11-18	0 dagar	396	166-271	Link 27
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-17	2025-11-18	0 dagar	396	197	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-17	2025-11-17	0 dagar	396	162-213	Link 35
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-11-21	2025-11-21	0 dagar	164	164	Link 7
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-11-19	2025-11-20	0 dagar	210	130	Link 20
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-11-19	2025-11-19	0 dagar	458	458	Link 22
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-11-18	2025-11-18	0 dagar	215	133	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-18	2025-11-18	0 dagar	230	110	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-17	2025-11-17	0 dagar	230	110	Link 32