Norges vassdrags- og energidirektorat

NVE

Kraftsituasjonen veke 45, 2025

Høg vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar i starten av veka

Lågare kraftprisar nord i Noreg
Norske kraftprisar endra seg ulikt sist veke. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk kraftprisane ned, medan dei Søraust- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) var på nivå med veka før. Høg vindkraftproduksjon i første halvdel av veka bidrog til prisnedgangen i dei nordlege prisområda. I Sørvest-Noreg (NO2) gjekk gjennomsnittsprisen noko opp. Ein medverkande årsak til dette var færre timar med svært låge prisar samanlikna med veka før.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 45:

- Søraust-Noreg (NO1): 68 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 75 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 37 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 9 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 64 øre/kWh

Varmt vêr gav lågare forbruk i Noreg
I veke 45 hadde Noreg lågare kraftforbruk enn det som er typisk for årstida, særleg i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). Varmare vêr i store delar av landet bidrog til at forbruket gjekk ned. I dei andre nordiske landa var forbruket på nivå med veka før.

Høgare produksjon frå vasskraftverk med magasin i siste halvdel av veka
Vindkraftproduksjonen var høg i store delar av Nord-Europa første halvdel av veka. I denne perioden var kraftprisane i, og nettoeksporten frå, Noreg jamt over lågare enn seinare i veka. Fredag til sundag var vindkraftproduksjonen låg i store delar Norden, Storbritannia og nord på kontinentet, og kraftprisane gjekk opp. I denne perioden var det ein auke i produksjon frå vasskraftverk med magasin i Noreg.

Merknadar

- Grunna manglar ved kraftforbruksdata for Noreg for perioden frå 2. november kl. 14.00 til 5. november kl. 18.00, er det brukt førebelse forbruksdata.
- For Sverige mangla kraftproduksjonsdata for 8. og 9. november, og difor er det også her nytta førebelse tal.
- Grunna manglar ved underlagstala til figuren er *Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke* ikkje inkludert i rapporten denne veka.

Vêr og hydrologi

I veke 45 var temperaturen 4-6 grader over normalen i Sør-Noreg, og 1-3 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 46 er det venta temperaturar 0-2 grader over normalen i Sør-Noreg, og 2-3 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 45 er det utrekna eit tilsig på 3,7 TWh, eller 150 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 46 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er om lag 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

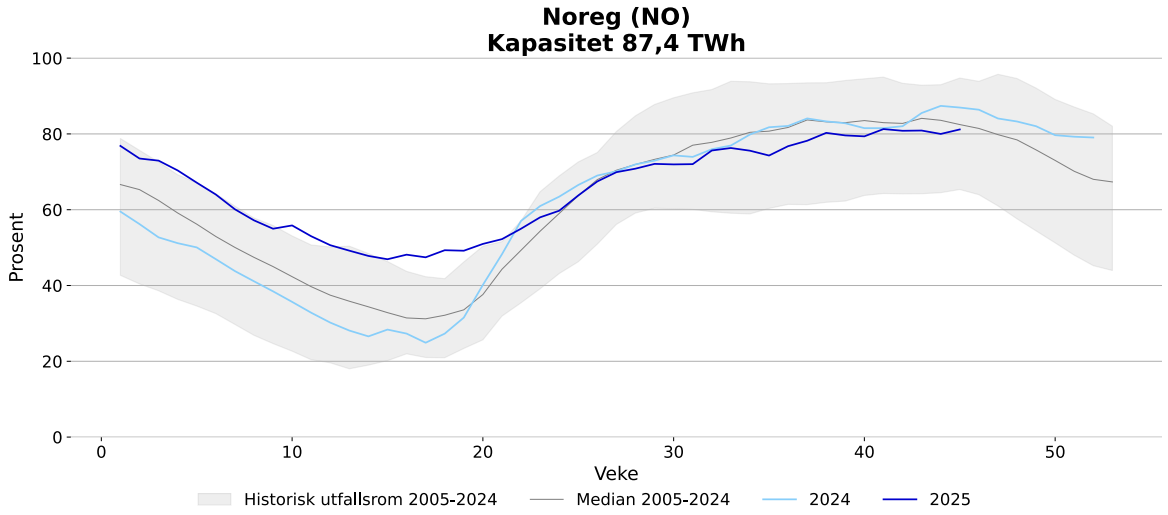
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

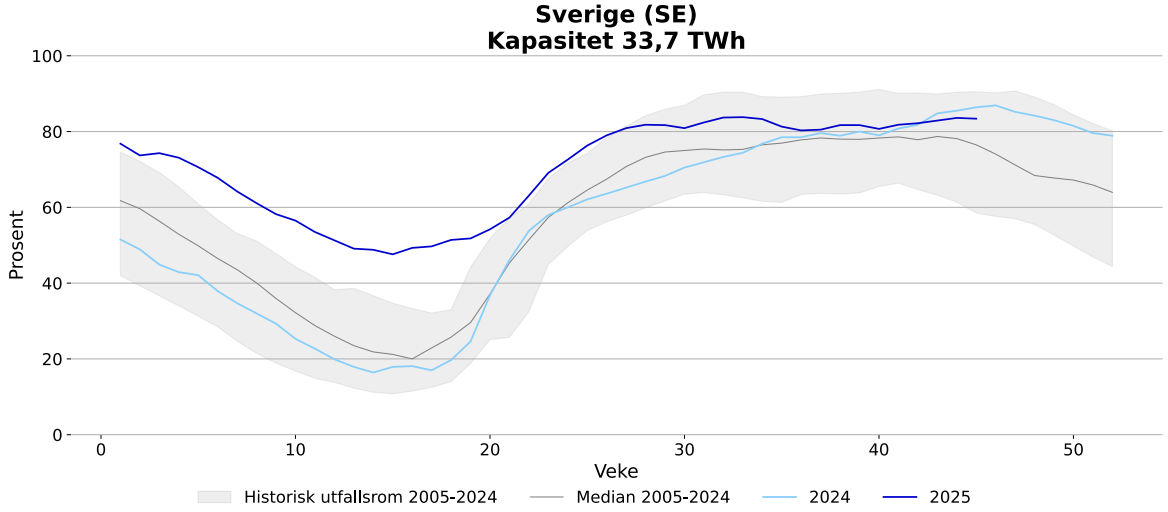
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 45 2025	Veke 44 2025	Veke 45 2024	Median veke 45	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	81.2	80.0	87.0	82.5	1.2	-5.8	-1.3
Søraust-Noreg, NO1	88.7	87.3	93.8	85.2	1.4	-5.1	3.5
Sørvest-Noreg, NO2	69.7	67.5	84.4	82.8	2.2	-14.7	-13.1
Midt-Noreg, NO3	88.9	89.5	93.3	80.3	-0.6	-4.4	8.6
Nord-Noreg, NO4	93.5	93.7	82.6	80.2	-0.2	10.9	13.3
Vest-Noreg, NO5	83.0	81.5	91.7	84.2	1.6	-8.7	-1.2
Sverige	83.4	83.6	86.4	76.5	-0.2	-3.0	6.9

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

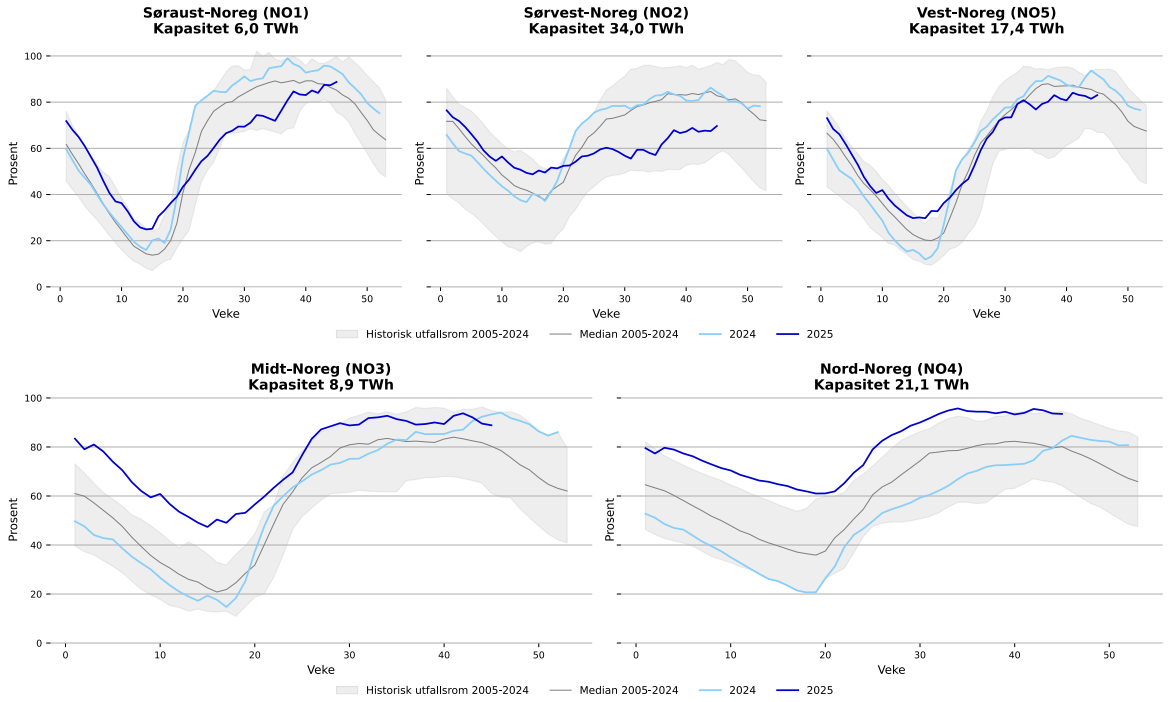
Figur 1: **Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE**



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



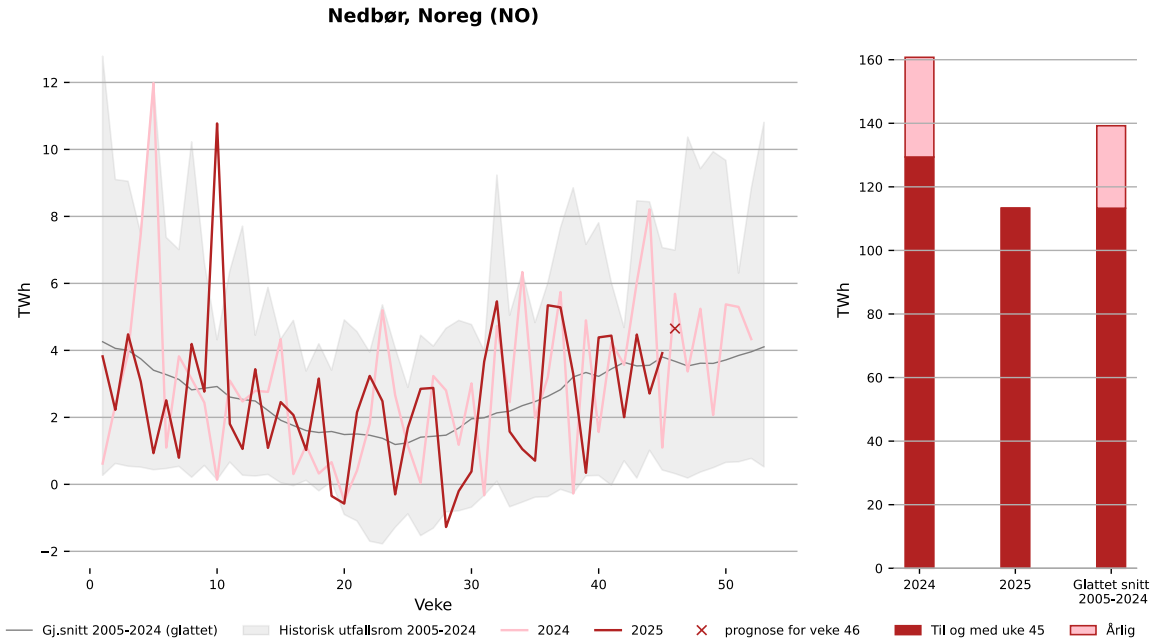
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



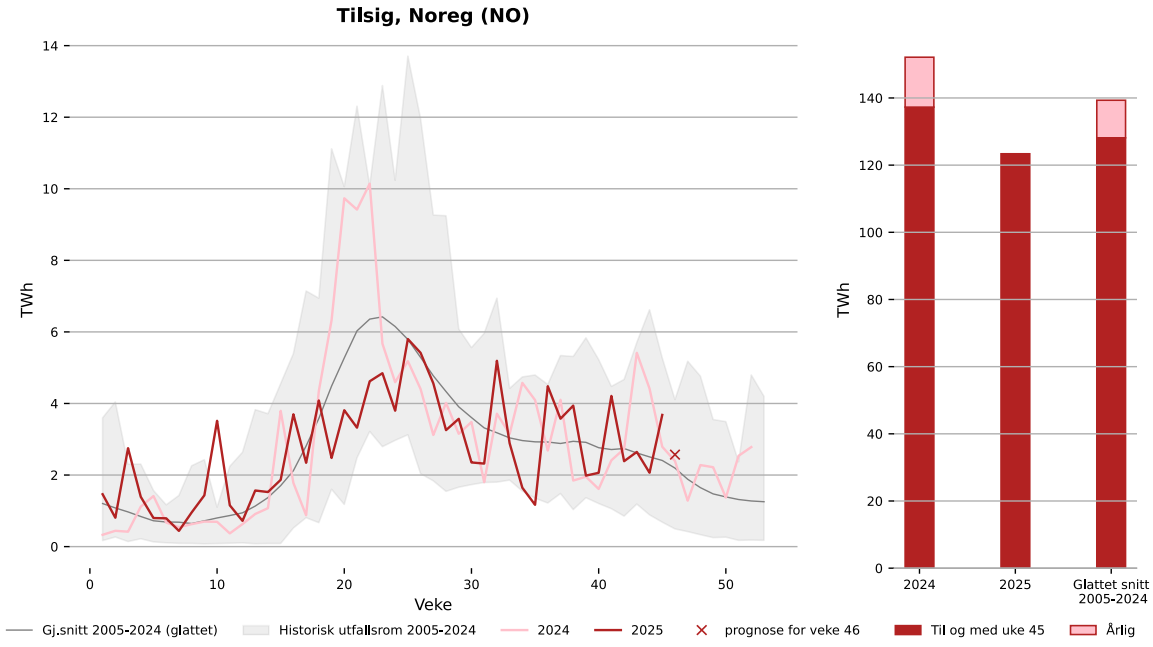
Tilsig og nedbørstilhøve

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/

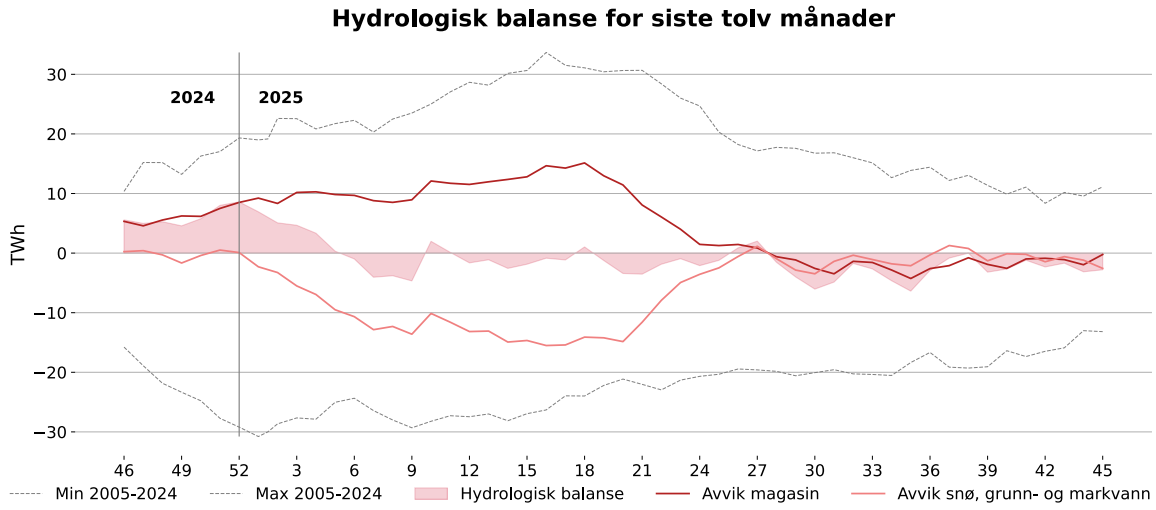
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



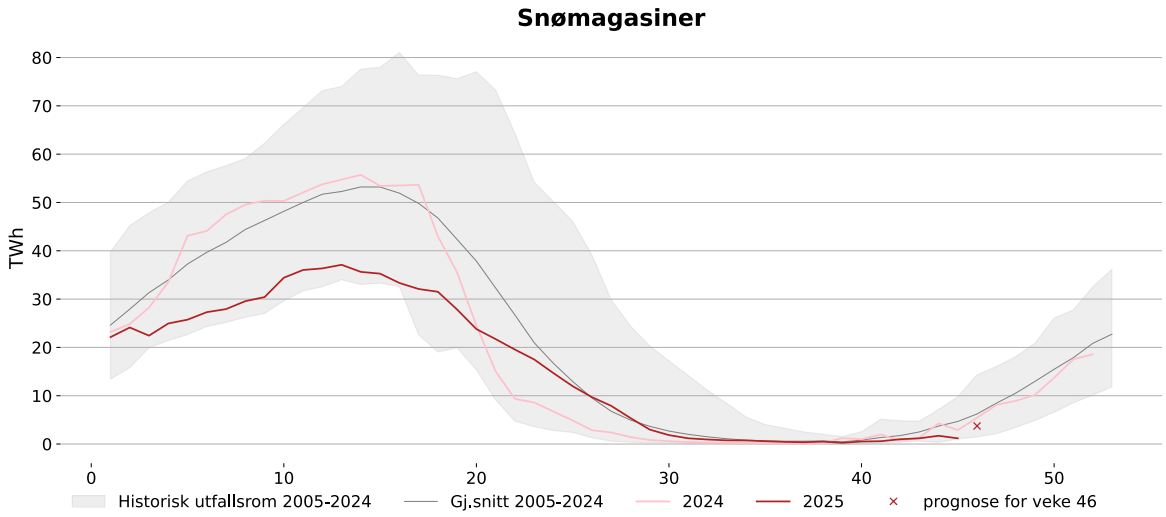
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 45 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 46 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,9	103	4,7	127
Søraust-Noreg, NO1	0,4	89	0,5	127
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	102	1,1	93
Midt-Noreg, NO3	0,5	91	1,1	191
Nord-Noreg, NO4	0,7	128	0,9	164
Vest-Noreg, NO5	0,9	104	0,9	107

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 45 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 46 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,7	153	2,6	117
Søraust-Noreg, NO1	0,5	185	0,4	169
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	173	1,0	110
Midt-Noreg, NO3	0,3	90	0,4	114
Nord-Noreg, NO4	0,5	135	0,3	88
Vest-Noreg, NO5	0,8	149	0,6	125

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-45 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-45 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	113,3	0,0	123,4	-4,7
Søraust-Noreg, NO1	12,3	-0,9	16,1	1,4
Sørvest-Noreg, NO2	31,9	-2,9	38,7	-0,3
Midt-Noreg, NO3	19,7	0,4	18,5	-3,6
Nord-Noreg, NO4	23,5	3,6	21,9	-0,5
Vest-Noreg, NO5	26,1	0,0	28,1	-1,9

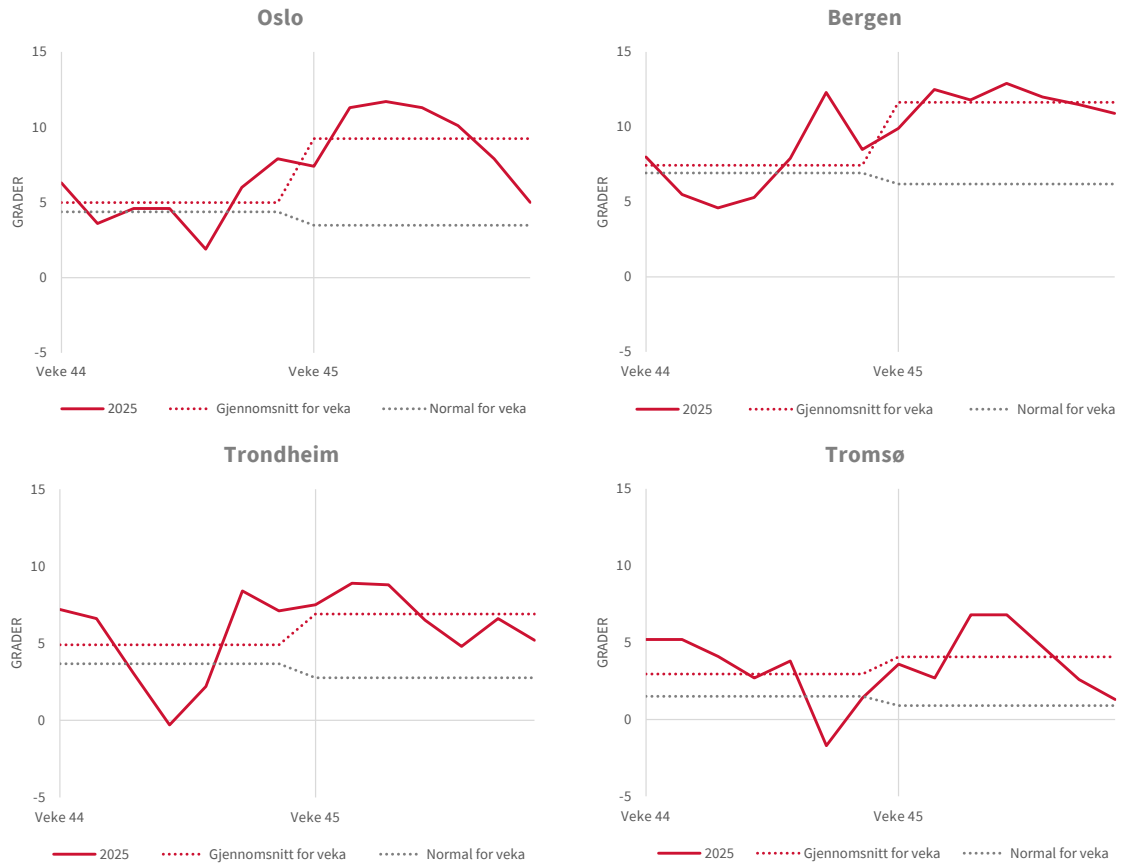
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: https://sildre.nve.no/

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE[1]

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

[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

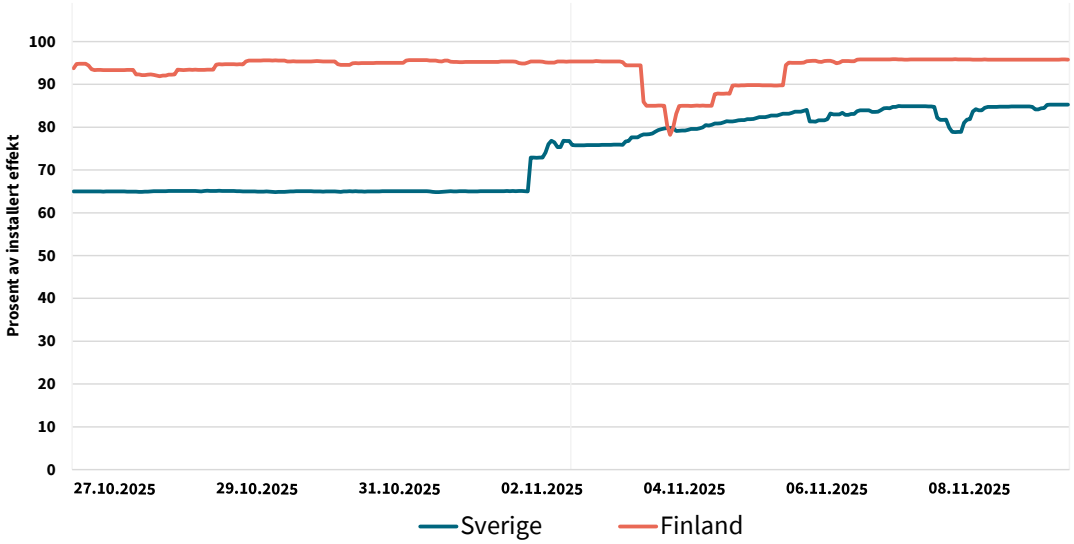
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E, **Grunna manglande data er delar av talgrunnlaget basert på førebelse tal Montel - SysPower.

	Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Norge	2 912	3 175	-264	-8 %
NO1	398	455	-57	-13 %
NO2	904	965	-61	-6 %
NO3	477	576	-99	-17 %
NO4	592	650	-58	-9 %
NO5	540	529	11	2 %
Sverige	3 219	3 011	207	7 %
SE1	644	551	93	17 %
SE2	992	1 074	-81	-8 %
SE3	1 467	1 253	214	17 %
SE4	115	134	-19	-14 %
Danmark	590	635	-45	-7 %
Jylland	386	404	-18	-4 %
Sjælland	204	231	-27	-12 %
Finland	1 551	1 500	51	3 %
Norden	8 272	8 322	-51	-1 %
Forbruk				
Norge	2 581	2 804	-224	-8 %
NO1	641	730	-89	-12 %
NO2	681	734	-53	-7 %
NO3	560	591	-32	-5 %
NO4	388	404	-15	-4 %
NO5	311	346	-35	-10 %
Sverige	2 425	2 494	-69	-3 %
SE1	209	195	14	7 %
SE2	271	295	-25	-8 %
SE3	1 550	1 606	-56	-3 %
SE4	396	397	-2	0 %
Danmark	771	778	-7	-1 %
Jylland	482	484	-1	0 %
Sjælland	289	295	-6	-2 %
Finland	1 632	1 613	19	1 %
Norden	7 408	7 690	-281	-4 %
Nettoeksport				
Norge	331	371	-40	
Sverige	793	518	276	
Danmark	-181	-143	-37	
Finland	-81	-112	32	
Norden	863	633	231	

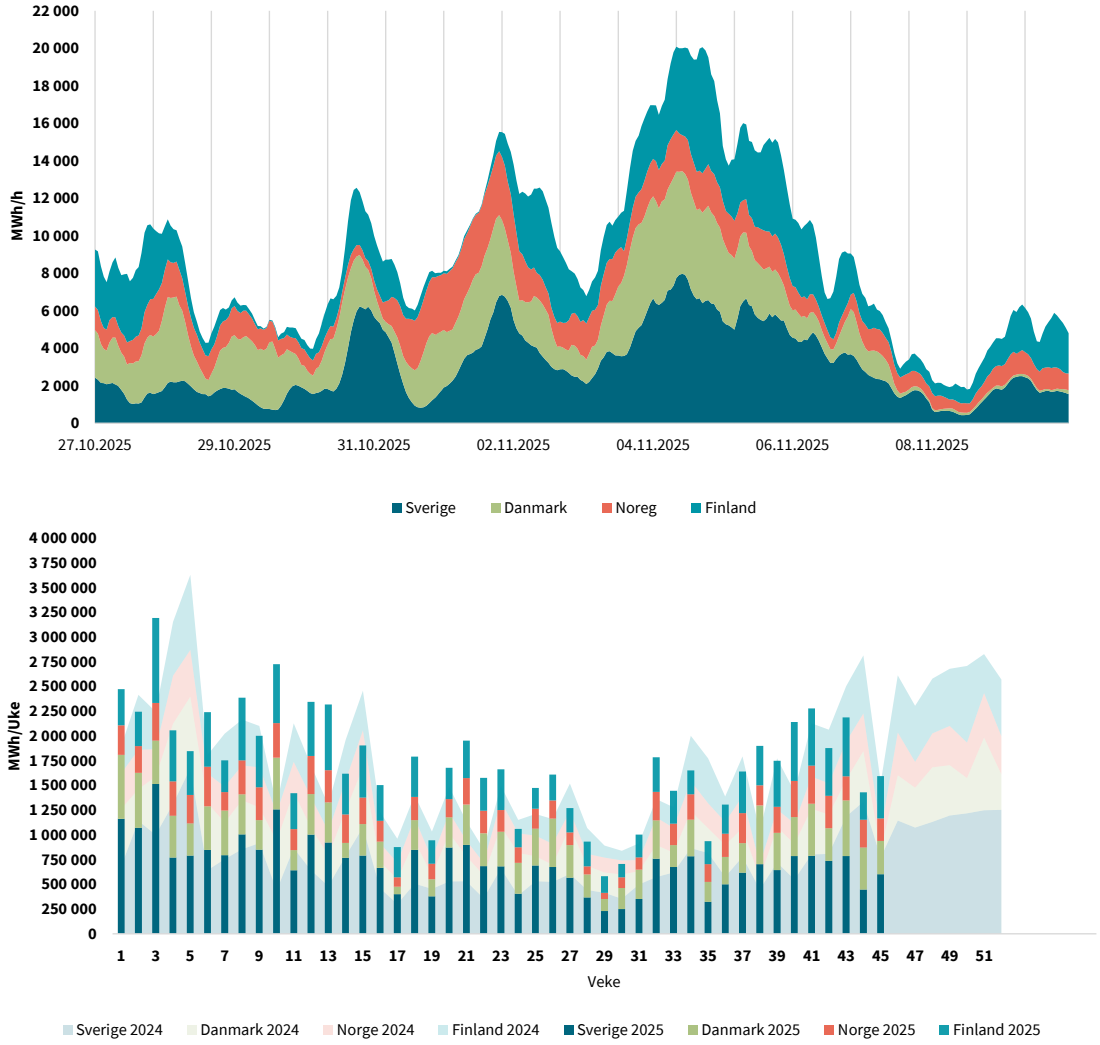
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

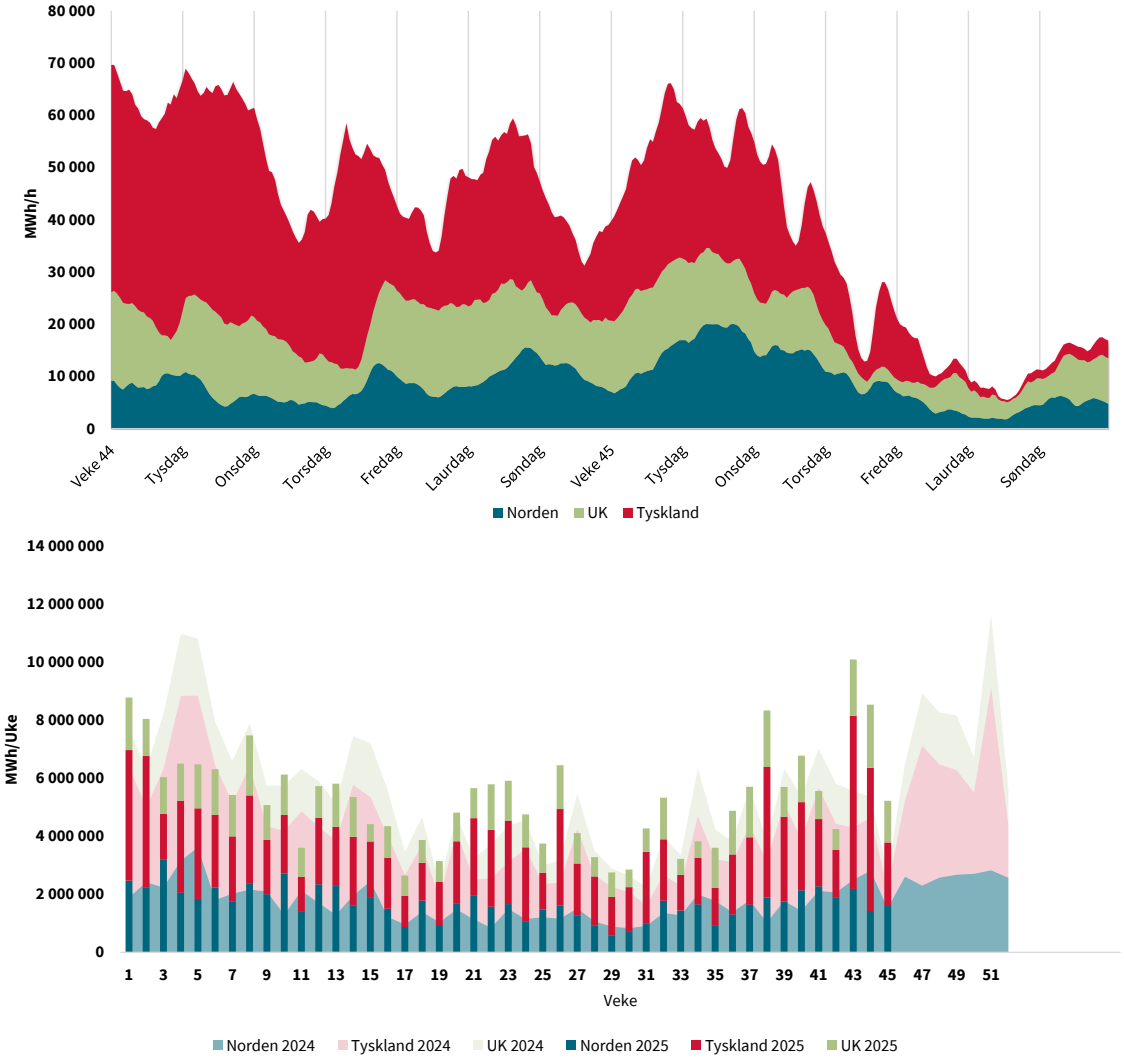
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).
***Grunna manglande data er tala for Sverige 8.-9. november førebelse tal henta frå Montel – SysPower.**



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
***Grunna manglande data er tala for Sverige 8.-9. november førebelse tal henta frå Montel – SysPower.**



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
***Grunna manglande data er tala for Sverige 8.-9. november førebelse tal henta frå Montel – SysPower.**



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

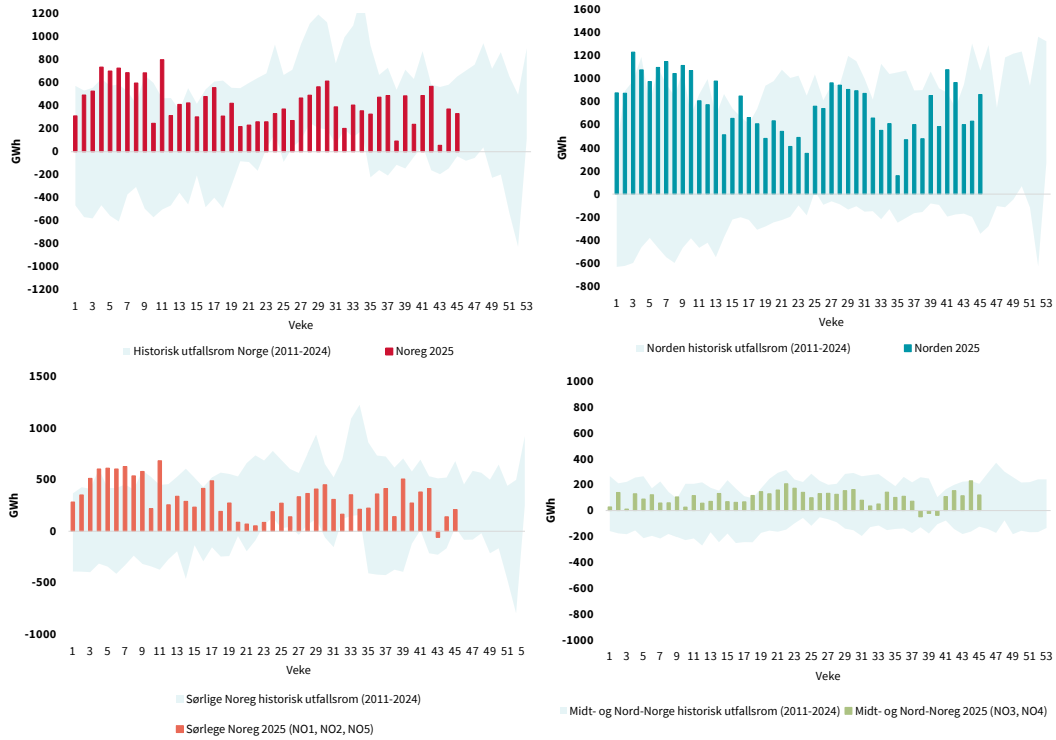
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)
****Grunna manglande data er delar av talgrunnlaget basert på førebelse data henta frå Montel – SysPower.**

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	88,3	91,5	-3,5	-3,2
Forbruk	73,7	73,5	0,2	0,1
Nettoeksport	14,6	18,0		-3,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	45,7	38,3	19,4	7,4
Forbruk	41,3	40,8	1,1	0,4
Nettoeksport	4,5	-2,5		7,0
Noreg				
Produksjon	134,0	129,8	3,1	4,2
Forbruk	114,9	114,4	0,5	0,6
Nettoeksport	19,1	15,4		3,6
Norden				
Produksjon	362,0	358,8	0,9	3,2
Forbruk	327,6	325,1	0,7	2,5
Nettoeksport	34,5	33,7		0,8

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

Utveksling

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,
***Grunna manglande data er delar av talunderlaget basert på førebelse tal frå Montel SysPower.**

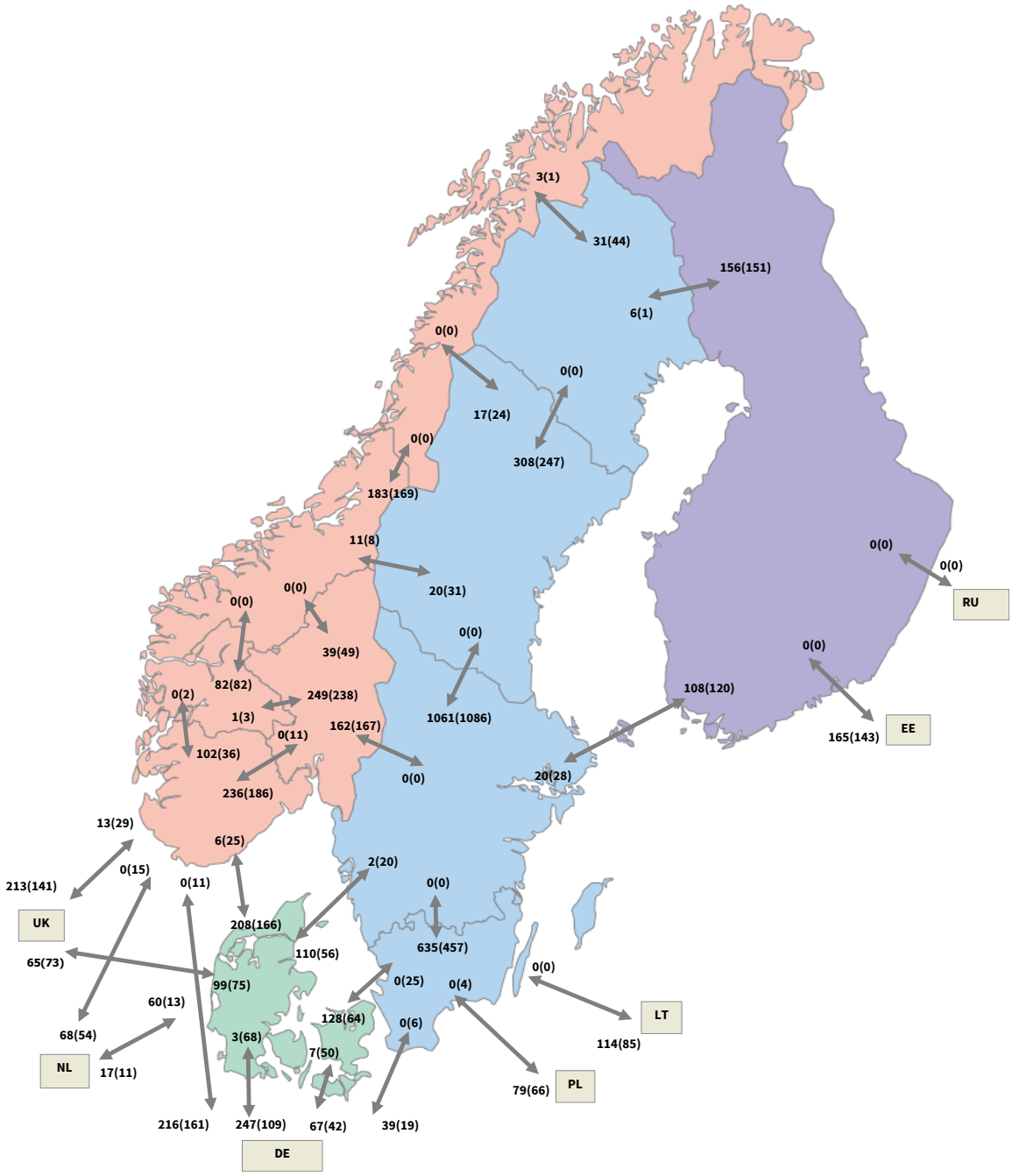


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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

Grunna manglar ved underlagstala til figuren er *Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke* ikkje inkludert i rapporten denne veka.

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



*** Tal for veka før står i parentes.**

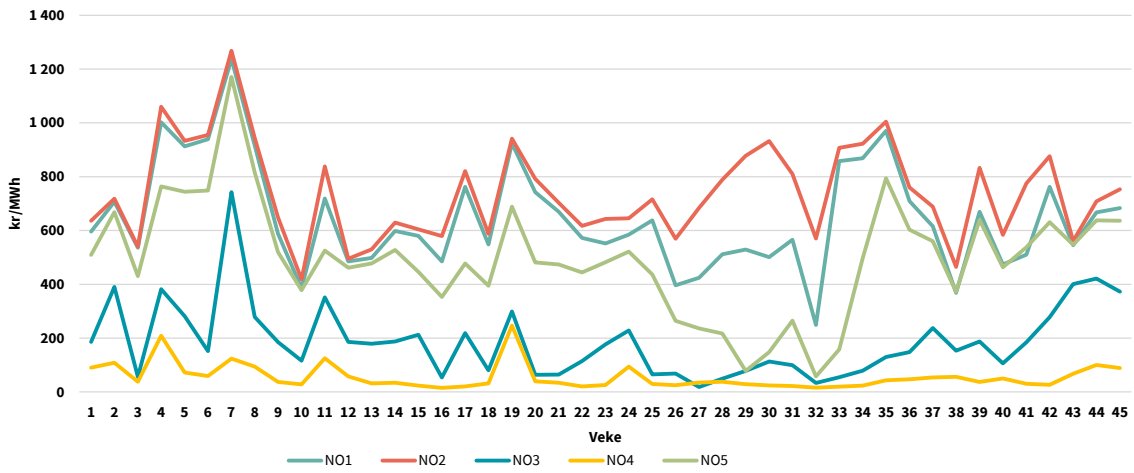
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 45	Veke 44 (2025)	Veke 45 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	683,7	667,1	413,4	2,5	65,4
NO2	753,6	708,1	564,2	6,4	33,6
NO3	372,6	421,4	76,8	-11,6	384,9
NO4	88,9	99,9	86,2	-11,0	3,1
NO5	636,6	637,5	290,7	-0,1	119,0
SE1	143,2	324,0	257,9	-55,8	-44,5
SE2	115,6	315,4	146,5	-63,4	-21,1
SE3	457,7	631,0	825,4	-27,5	-44,5
SE4	554,0	708,0	1248,4	-21,8	-55,6
Finland	321,9	596,0	544,6	-46,0	-40,9
Jylland	1038,9	817,7	1539,9	27,1	-32,5
Sjælland	1085,3	858,1	1543,2	26,5	-29,7
Nederland	1053,1	839,5	1600,8	25,4	-34,2
Tyskland	1120,5	863,4	1732,7	29,8	-35,3
Polen	1320,8	1117,4	1703,1	18,2	-22,4
Storbritannia	1007,1	792,1	1474,6	27,1	-31,7
Frankrike	560,5	524,0	1317,4	7,0	-57,5
Belgia	937,5	749,6	1473,5	25,1	-36,4

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



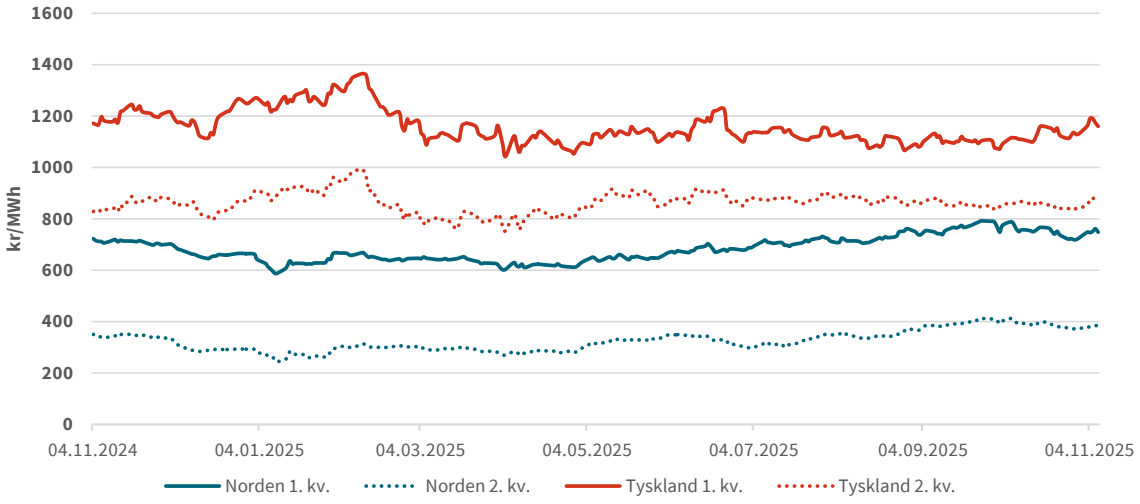
Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

Terminmarknaden

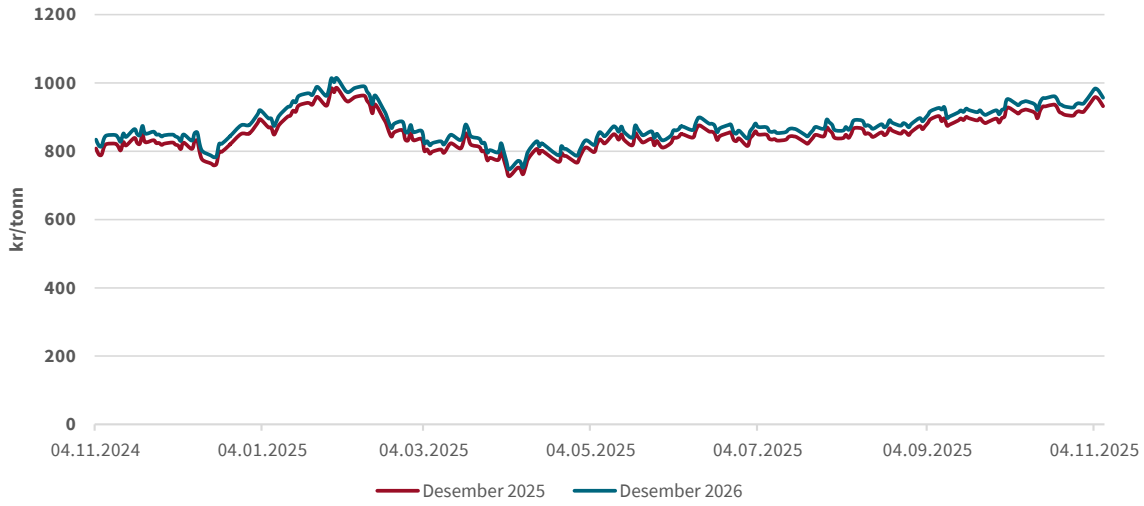
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX	Desember	723,4	696,7	3,8
(nordisk kraft)	Januar	808,9	791,8	2,2
	1. kvartal 2026	748,6	725,8	3,1
	2. kvartal 2026	382,5	372,8	2,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1160,7	1132,1	2,5
	2. kvartal 2026	867,9	840,9	3,2
CO2 (kr/tonn)	Desember 2025	932,2	916,5	1,7
	Desember 2026	956,5	940,3	1,7

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel – SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidninger 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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-20	2025-11-12	23 dagar	412	412	Link 14
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-10-09	2026-04-30	203 dagar	409	140	Link 35
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-11-24	71 dagar	260	260	Link 44
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-10	61 dagar	260	150-260	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-11-03	2025-11-06	3 dagar	170	170	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2025-11-04	132 dagar	890	155	Link 33
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 42
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2025-10-27	2025-11-05	9 dagar	160	160	Link 22
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-10-29	2025-11-12	14 dagar	185	185	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2025-11-03	2025-11-06	3 dagar	160	160	Link 34
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-11-28	93 dagar	110	110	Link 43
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 53
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-21	95 dagar	160	160	Link 57
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 78
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 80
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 67
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-01-16	263 dagar	120	120	Link 51
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2025-10-27	2025-11-07	11 dagar	280	280	Link 12

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

Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-11-14	67 dagar	110	110	Link 13
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-12-02	118 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 56
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2025-10-27	2025-11-14	18 dagar	187	187	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-11-10	2025-11-14	4 dagar	334	334	Link 18
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-11-10	2025-11-14	4 dagar	207	207	Link 29
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-21	52 dagar	104	104	Link 3
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-21	52 dagar	104	104	Link 4
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 59
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 79
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-12-12	292 dagar	330	130-330	Link 21
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-11-14	165 dagar	207	39-207	Link 41
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 45
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-11-28	31 dagar	448	448	Link 68

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-08	68 dagar	1700	1350	Link 10
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-08	68 dagar	1300	660	Link 10
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-11-06	2025-11-08	2 dagar	1300	550	Link 11
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-11-06	2025-11-08	2 dagar	1700	1250	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	7300	1300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	700	400	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	600	200	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	3300	1100	Link 20
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-11-13	713 dagar	1500	0-300	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	1300	100	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	6200	700	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	715	315	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	2145	1345	Link 30
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-11-16	12 dagar	600	396	Link 31
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-11-16	12 dagar	615	399	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-12-05	32 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-12-05	32 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-11-02	2025-11-05	3 dagar	1300	550	Link 46
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-11-02	2025-11-05	3 dagar	1700	1250	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-11-08	2025-11-16	8 dagar	2800	400	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-08	2025-11-16	8 dagar	6200	400	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2025-11-07	2025-11-09	2 dagar	300	300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2025-11-07	2025-11-09	2 dagar	250	250	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 54

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	7300	1100	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	1200	100	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2810	1960	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2860	2160	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 75
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 76
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 91

Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 91

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-11-10	2025-11-10	0 dagar	130	130	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-11-03	2025-11-04	0 dagar	260	113	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-05	2025-11-05	0 dagar	396	213	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-03	2025-11-03	0 dagar	396	213	Link 40
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-11-17	98 dagar	160	60-120	Link 50
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-11-08	2025-11-08	0 dagar	105	105	Link 6
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2025-11-03	2025-11-03	0 dagar	325	225	Link 27
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-11-08	2025-11-08	0 dagar	458	108	Link 7
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-11-08	2025-11-08	0 dagar	180	180	Link 9
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-11-07	2025-11-07	0 dagar	130	130	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-11-07	2025-11-07	0 dagar	130	130	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-11-05	2025-11-05	0 dagar	230	230	Link 24
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-08	2025-11-12	4 dagar	230	110	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-11-05	2025-11-05	0 dagar	167	107	Link 19
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-04	2025-11-04	0 dagar	230	120	Link 58