

Kraftsituasjonen veke 9, 2025

Redusert forbruk og mildare vår bidrog til lågare kraftprisar i Noreg

I veke 9 gjekk kraftprisane ned i Noreg, Sverige og Finland. Lågare forbruk, blant anna grunna mildare vår, er ei viktig årsak bak prisnedgangen. Produksjonen i Noreg gjekk også ned, men ikkje like mykje som forbruket. Dermed auka nettoeksporten. Mellom tysdag og laurdag var det lite vindkraftproduksjon sør i Norden. Det medverka til høgare etterspurnad etter norsk vasskraftproduksjon. I periodar hadde ikkje sørlege Noreg nok produksjonskapasitet til å dekke eige forbruk og full eksport til områda rundt. I desse timane var prisane i sørlege Noreg på nivå med prisane nord på kontinentet. Vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) enda på 52-65 øre/kWh, medan vekeprisane i Tyskland og Danmark (DK1) var høvesvis 140 og 128 øre/kWh.

No startar vedlikehaldssesongen for kjernekraftverk. 1. mars gjekk Olkiluoto 3 i Finland ut til årleg vedlikehald. I tillegg var det redusert kapasitet på nokon andre reaktorar. Frå 1. mars var det over 2000MW ute, noko som utgjer vel 20 % av kjernekraftkapasiteten i Norden.

Vår og hydrologi

I veke 9 var det temperaturar omkring 4-6 gradar over normalen i Sør-Noreg, medan temperaturen i Nord-Noreg var omkring 5-7 gradar over normalen. I veke 10 er det venta temperaturar omkring 4-6 gradar over normalen i Sør-Noreg og 1-3 gradar over normalen i Nord-Noreg.

For veke 9 er det utrekna eit tilsig på 1,4 TWh, eller 197 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 10 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, eller omkring 464 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

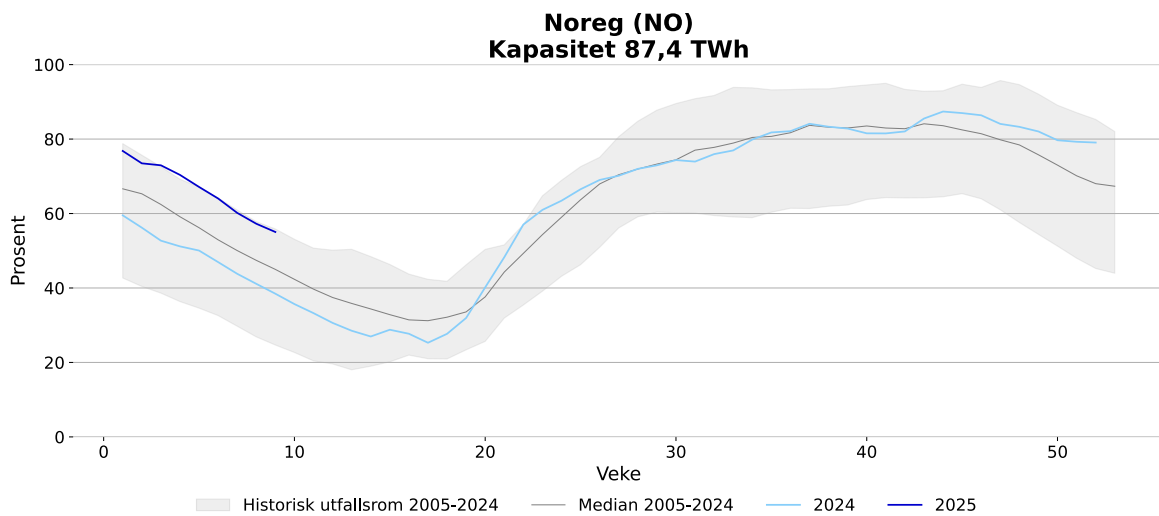
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

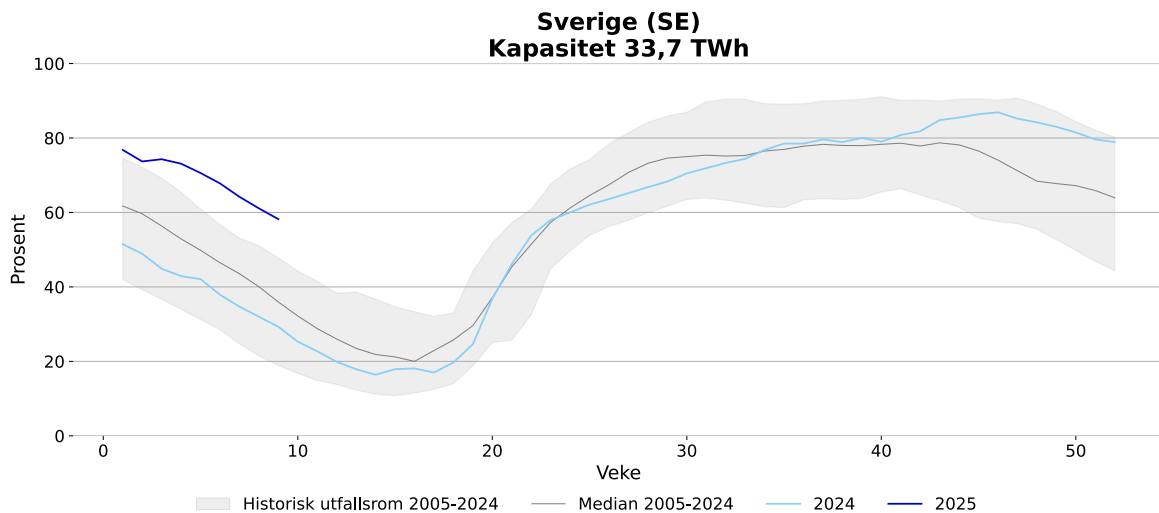
	Veke 9 2025	Veke 8 2025	Veke 9 2024	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	55,0	57,3	38,5	45,0	-2,2	16,5	10,0
Søraust-Noreg, NO1	37,0	40,8	29,0	27,9	-3,8	8,0	9,1
Sørvest-Noreg, NO2	54,6	56,4	46,0	51,5	-1,9	8,6	3,1
Midt-Noreg, NO3	59,5	62,2	30,3	36,2	-2,7	29,2	23,3
Nord-Noreg, NO4	71,4	72,9	37,4	50,1	-1,4	34,0	21,3
Vest-Noreg, NO5	41,0	44,0	32,2	39,4	-3,0	8,8	1,6
Sverige	58,2	61,1	29,3	36,0	-2,9	28,9	22,2

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

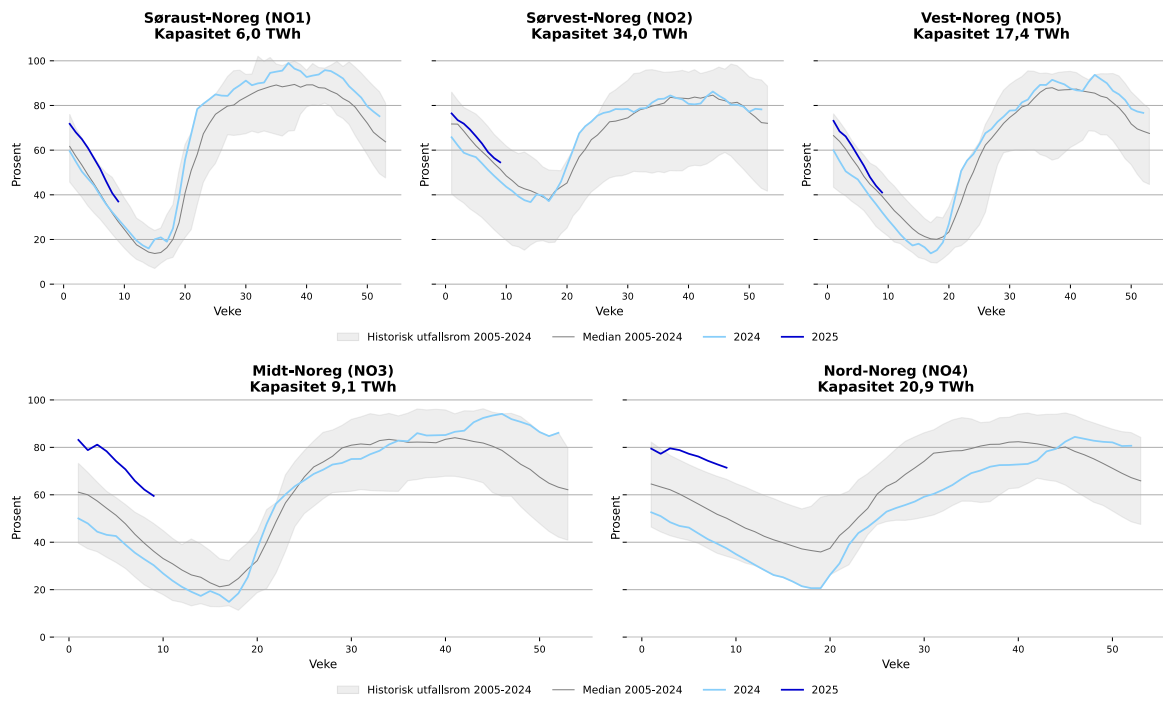
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



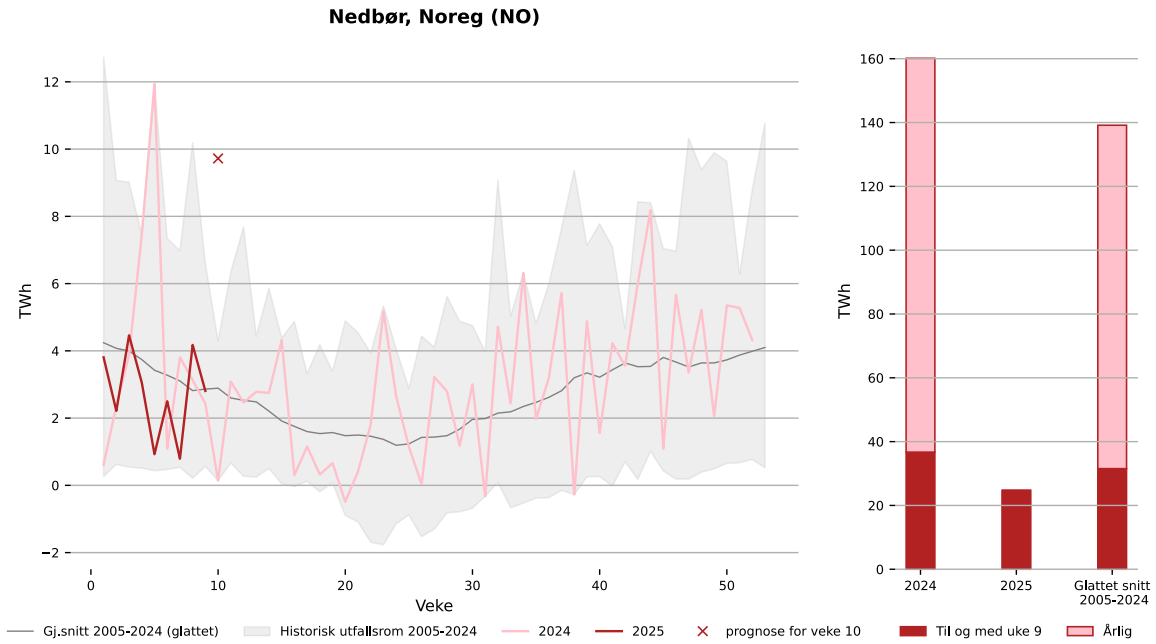
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



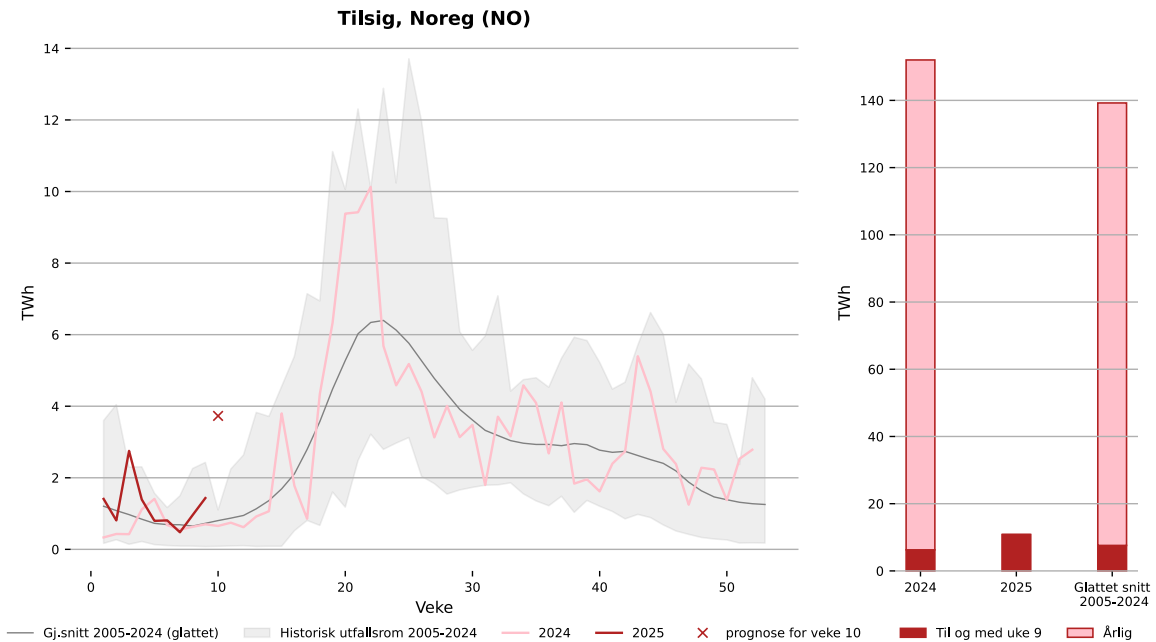
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

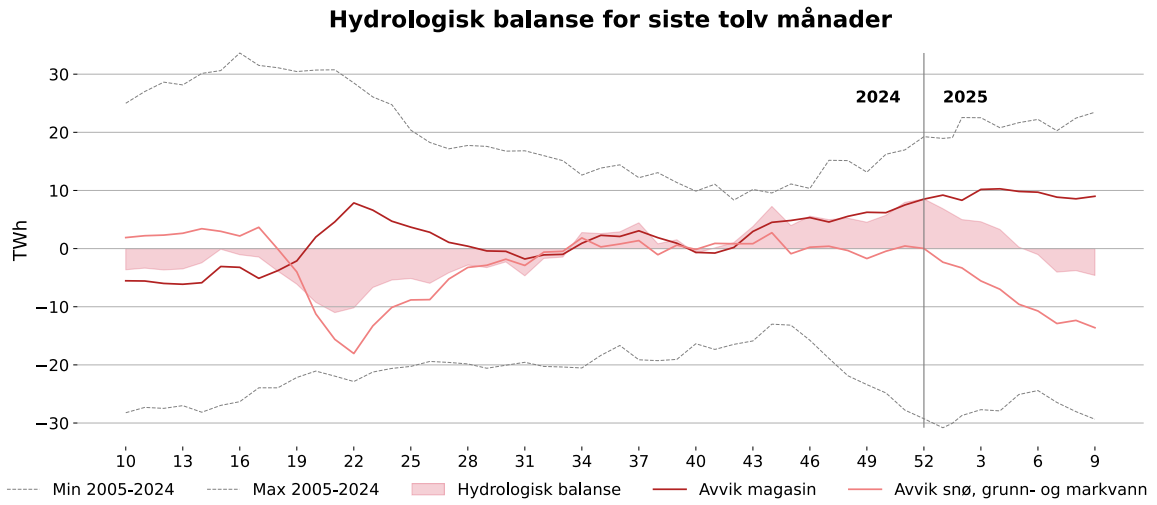
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



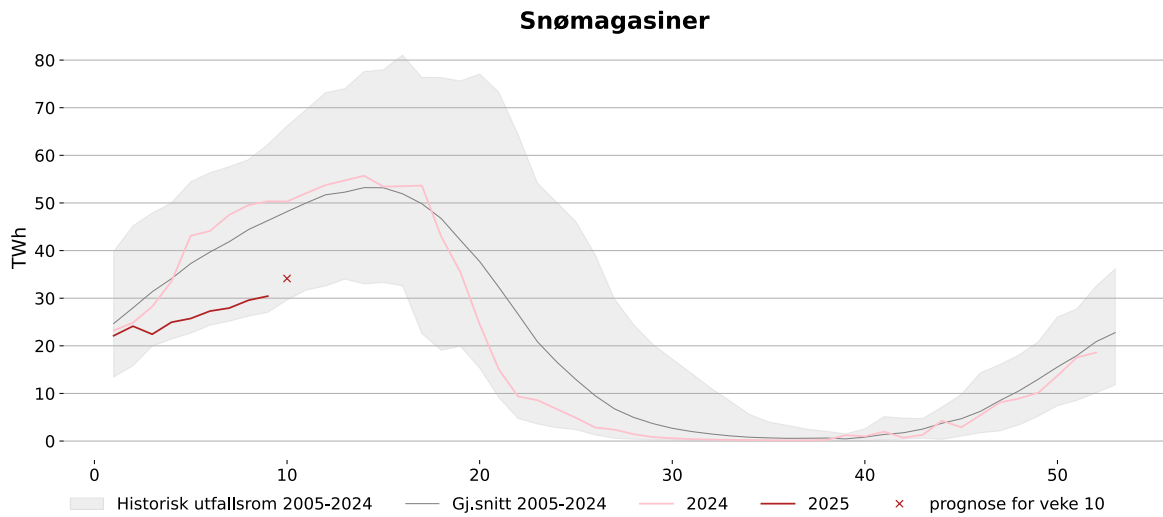
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 9 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 10 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	98	9,7	336
Søraust-Noreg, NO1	0,2	57	0,9	349
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	52	2,4	276
Midt-Noreg, NO3	0,9	190	2,3	437
Nord-Noreg, NO4	0,5	92	1,1	188
Vest-Noreg, NO5	0,7	118	3,0	462

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

	Veke 9 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 10 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	197	3,7	464
Søraust-Noreg, NO1	0,2	276	0,3	386
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	247	1,1	366
Midt-Noreg, NO3	0,2	136	1,1	732
Nord-Noreg, NO4	0,1	108	0,2	176
Vest-Noreg, NO5	0,3	202	1,0	697

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-9 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-9 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	24,7	-6,8	10,8	3,2
Søraust-Noreg, NO1	2,4	-0,7	1,1	0,5
Sørvest-Noreg, NO2	7,0	-3,4	4,0	0,9
Midt-Noreg, NO3	3,9	-1,7	1,7	0,4
Nord-Noreg, NO4	5,8	0,4	2,3	1,1
Vest-Noreg, NO5	5,7	-1,4	1,9	0,6

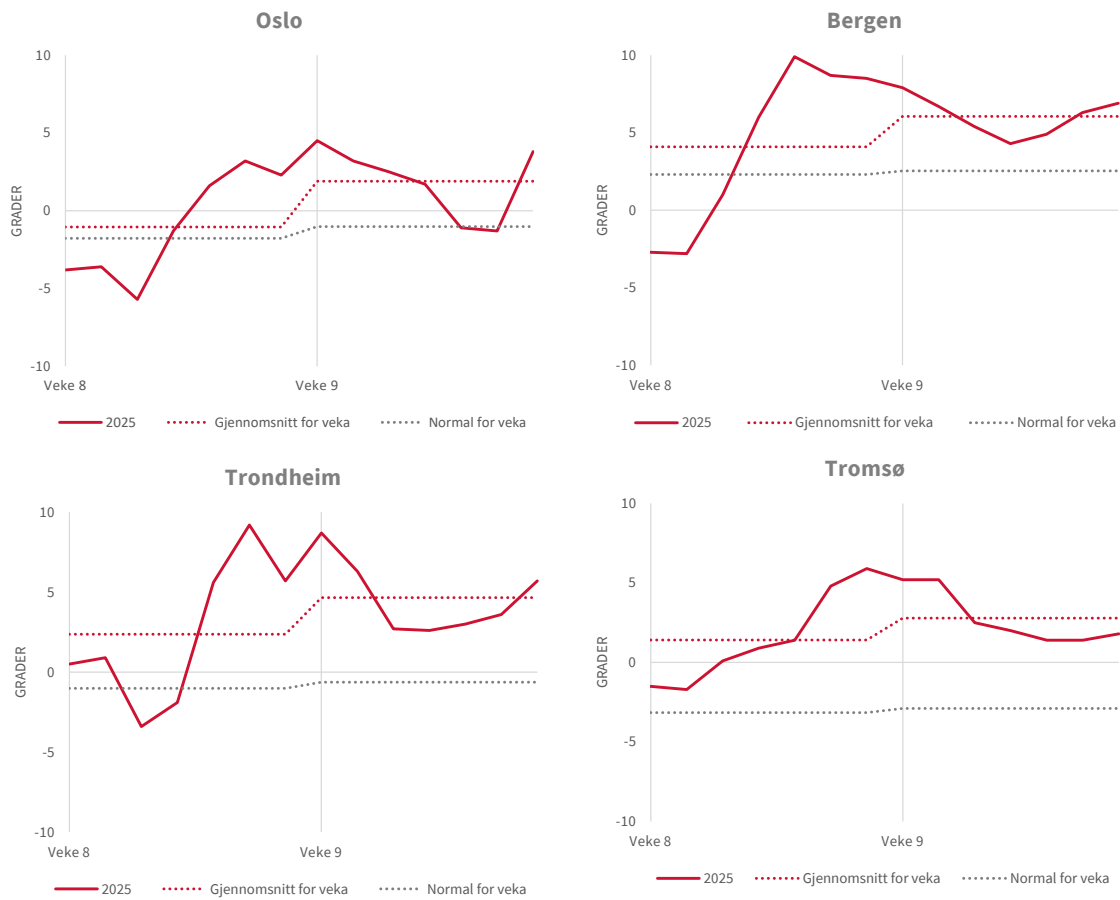
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-4,6	9,0	-13,6
Søraust-Noreg, NO1	-1,5	0,5	-2,0
Sørvest-Noreg, NO2	-5,1	1,4	-6,5
Midt-Noreg, NO3	-0,2	2,2	-2,3
Nord-Noreg, NO4	5,5	4,5	1,0
Vest-Noreg, NO5	-3,2	0,6	-3,8

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

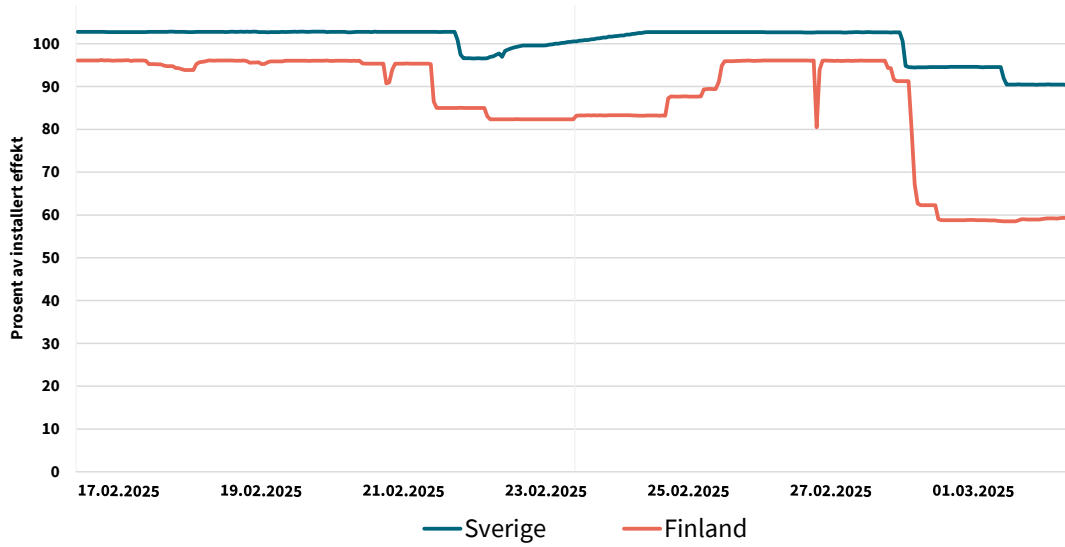
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 739	3 890	-151	-4 %
NO1	433	411	22	5 %
NO2	1 392	1 461	-69	-5 %
NO3	603	571	31	6 %
NO4	533	571	-38	-7 %
NO5	778	875	-97	-11 %
Sverige	3 691	3 826	-135	-4 %
SE1	576	633	-57	-9 %
SE2	1 279	1 250	29	2 %
SE3	1 689	1 755	-67	-4 %
SE4	147	187	-41	-22 %
Danmark	618	750	-132	-18 %
Jylland	432	521	-89	-17 %
Sjælland	186	229	-42	-19 %
Finland	1 652	1 932	-279	-14 %
Norden	9 701	10 397	-697	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 053	3 293	-239	-7 %
NO1	846	947	-101	-11 %
NO2	806	863	-57	-7 %
NO3	600	636	-36	-6 %
NO4	431	446	-15	-3 %
NO5	371	401	-30	-8 %
Sverige	2 923	3 212	-288	-9 %
SE1	241	264	-23	-9 %
SE2	329	352	-23	-6 %
SE3	1 866	2 049	-184	-9 %
SE4	488	546	-59	-11 %
Danmark	790	852	-62	-7 %
Jylland	483	520	-37	-7 %
Sjælland	307	331	-25	-7 %
Finland	1 820	1 996	-176	-9 %
Norden	8 586	9 351	-765	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	686	597	89	
Sverige	768	614	153	
Danmark	-172	-102	-70	
Finland	-167	-64	-104	
Norden	1 115	1 046	69	

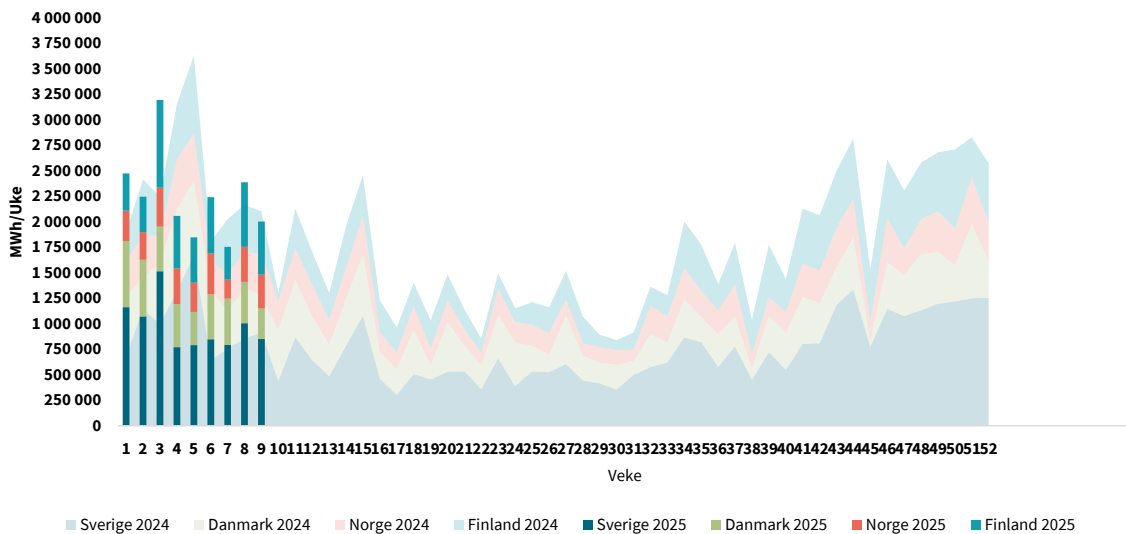
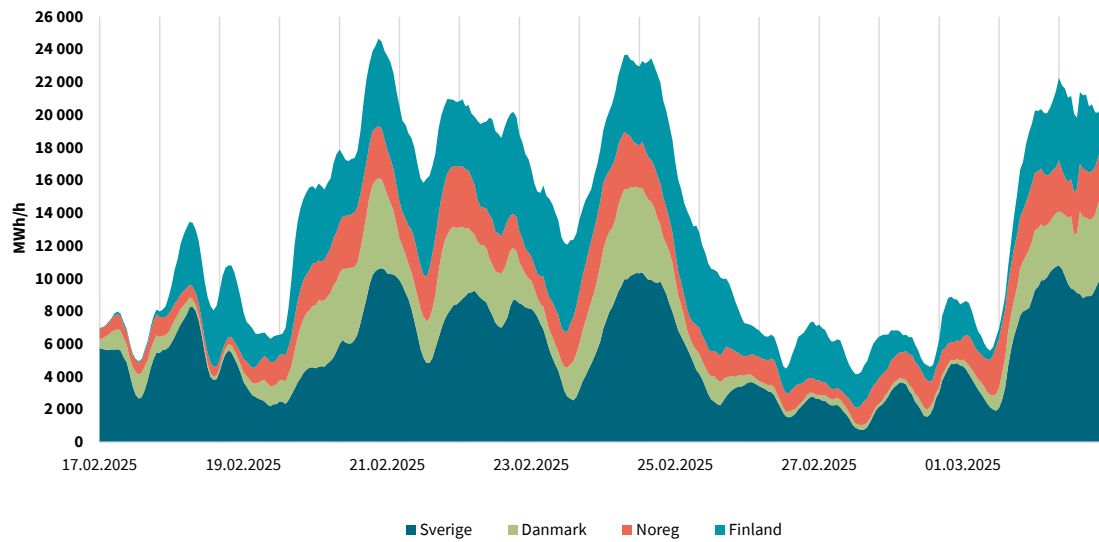
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

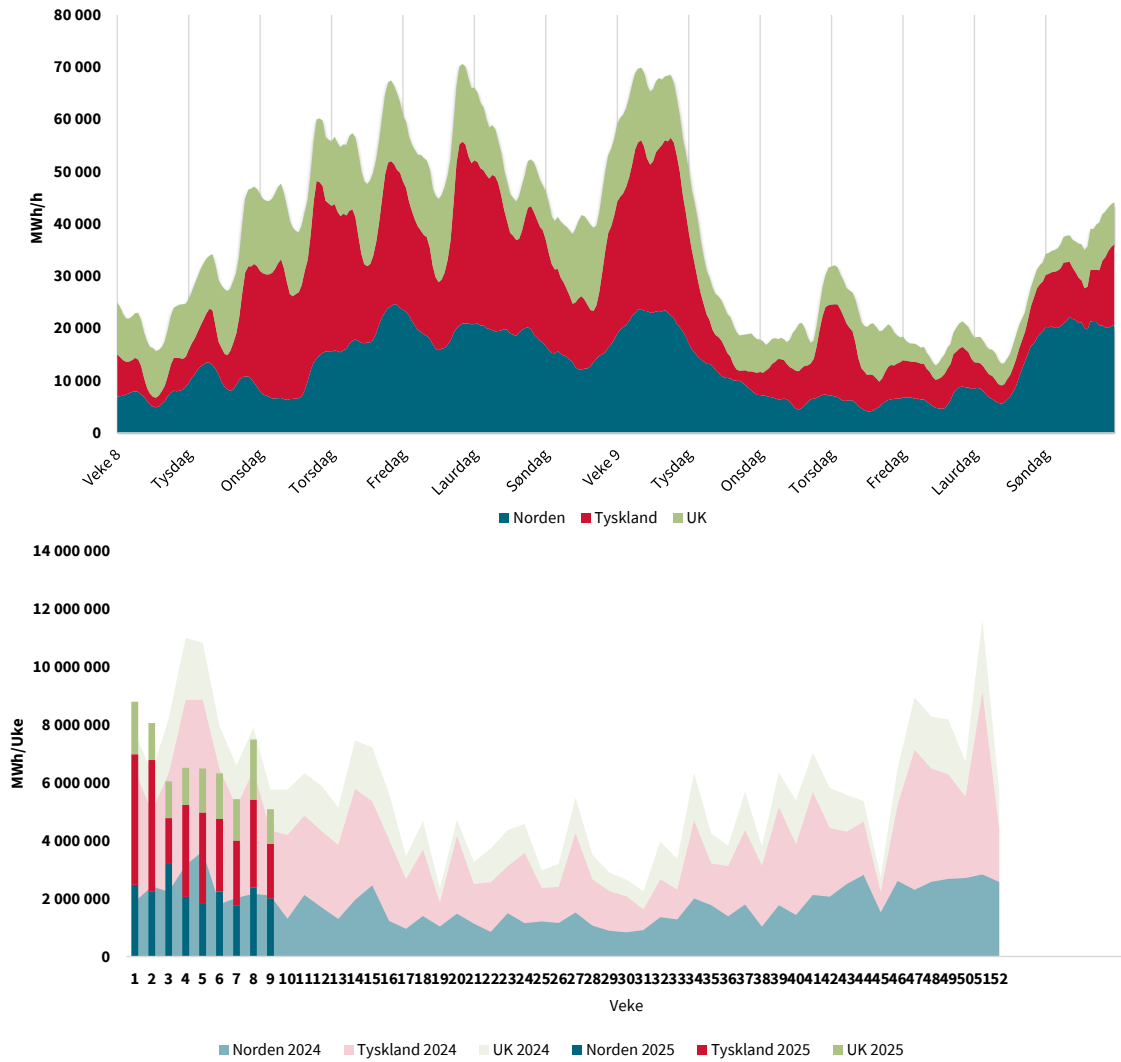
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

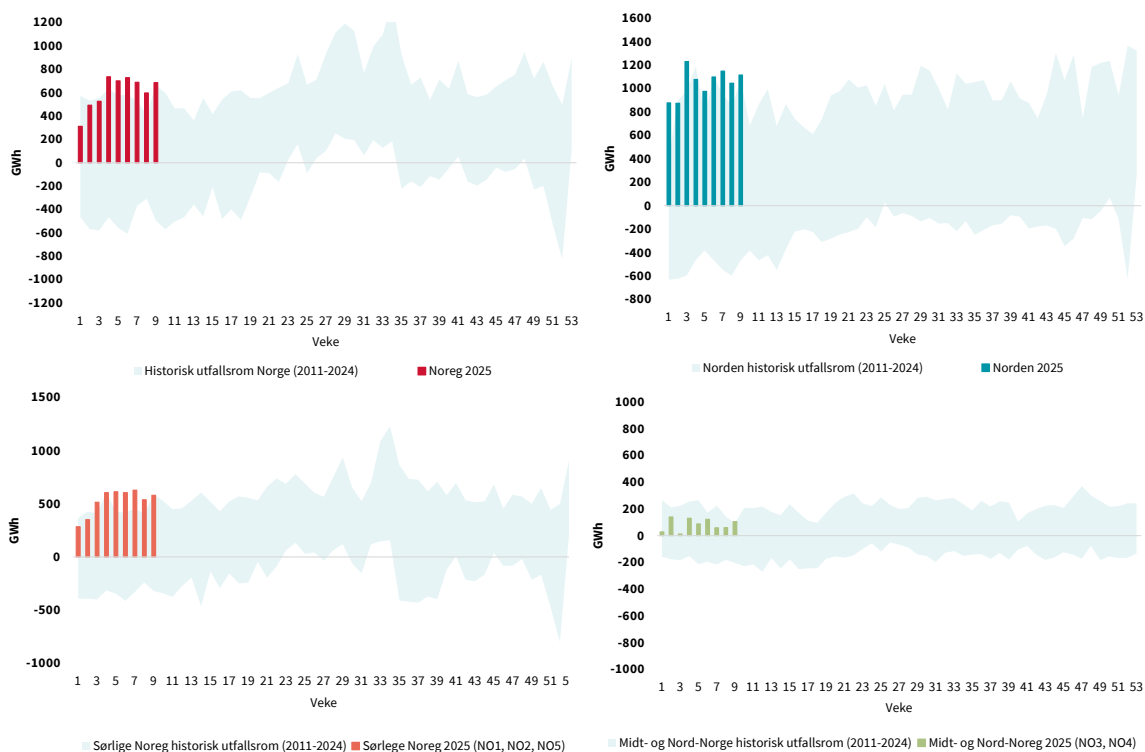
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	24,5	21,4	14,4	3,1
Forbruk	19,7	20,1	-1,5	-0,3
Nettoeksport	4,7	1,3		3,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	10,6	9,9	6,9	0,7
Forbruk	9,9	10,0	-1,4	-0,1
Nettoeksport	0,7	-0,1		0,8
Noreg				
Produksjon	35,1	31,3	10,7	3,8
Forbruk	29,6	30,0	-1,5	-0,4
Nettoeksport	5,5	1,3		4,2
Norden				
Produksjon	92,0	88,7	3,6	3,3
Forbruk	82,5	84,6	-2,5	-2,0
Nettoeksport	9,4	4,1		5,3

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

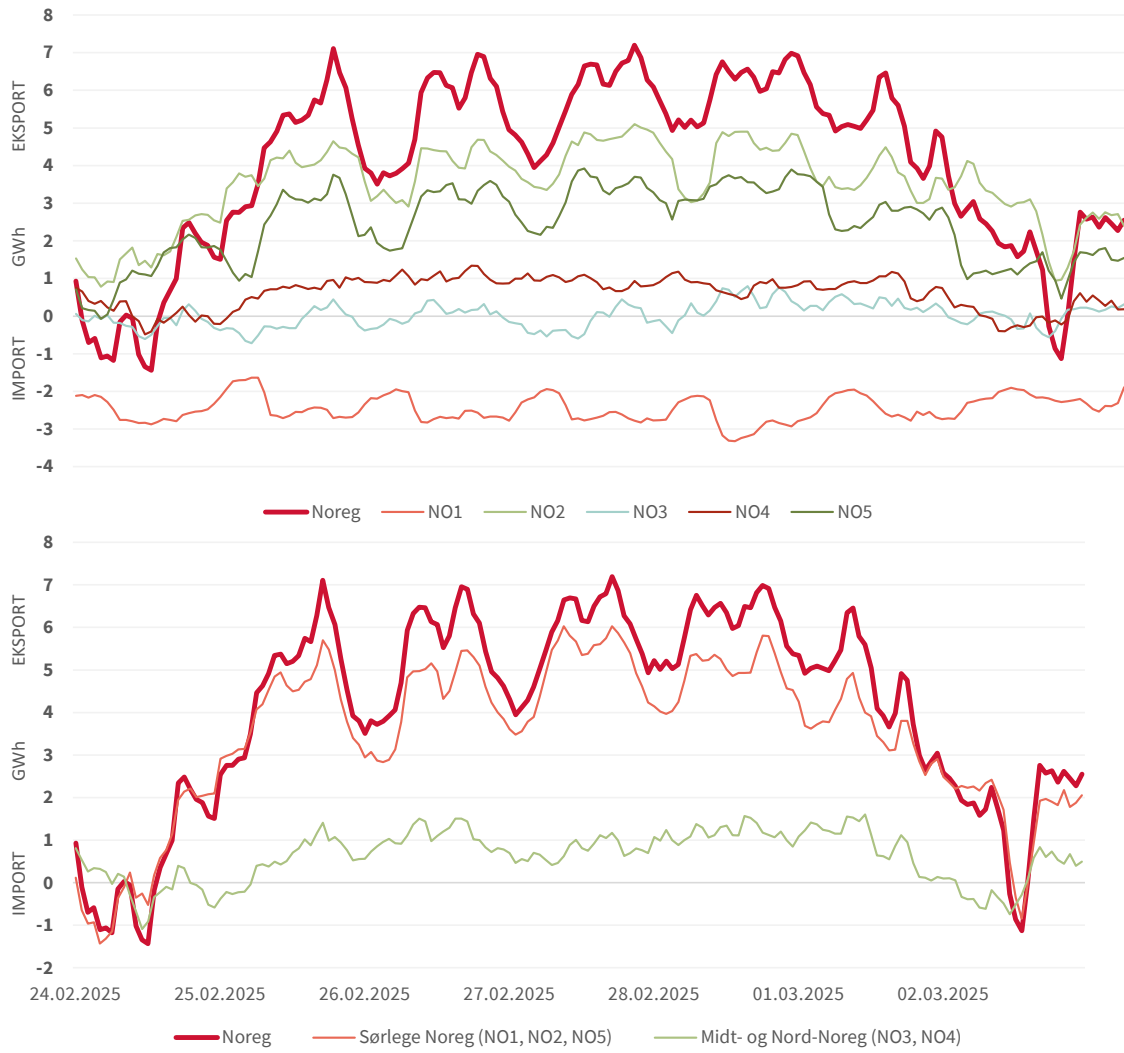
Utvexling

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

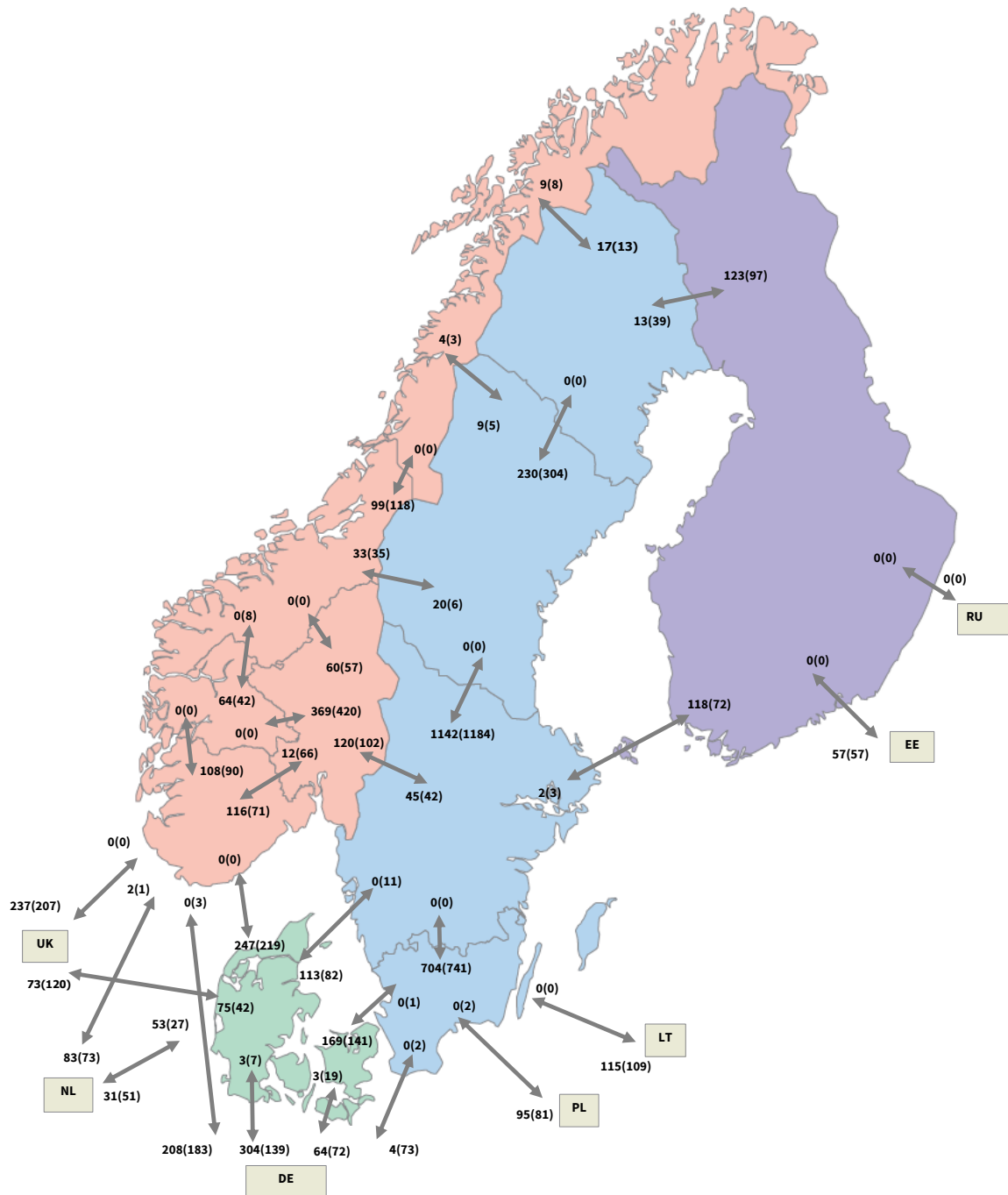


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

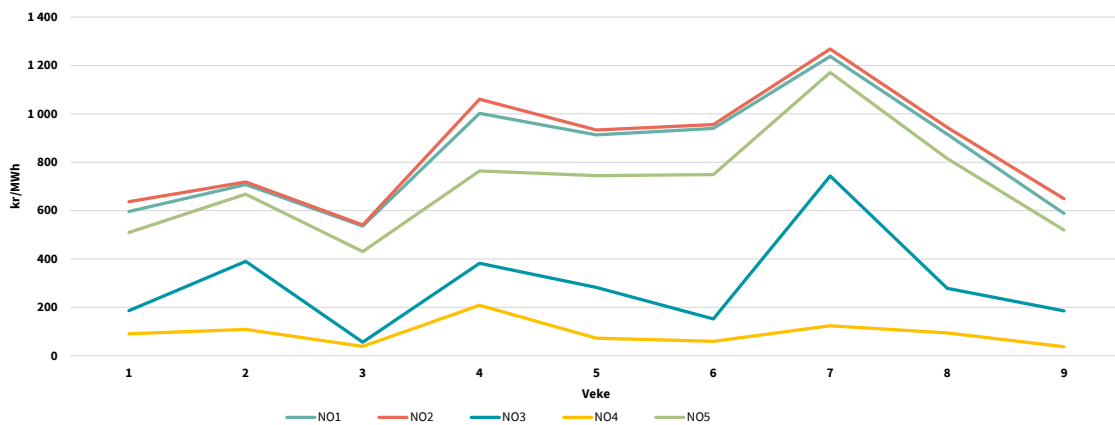
Kraftprisar

Engrosmarknaden

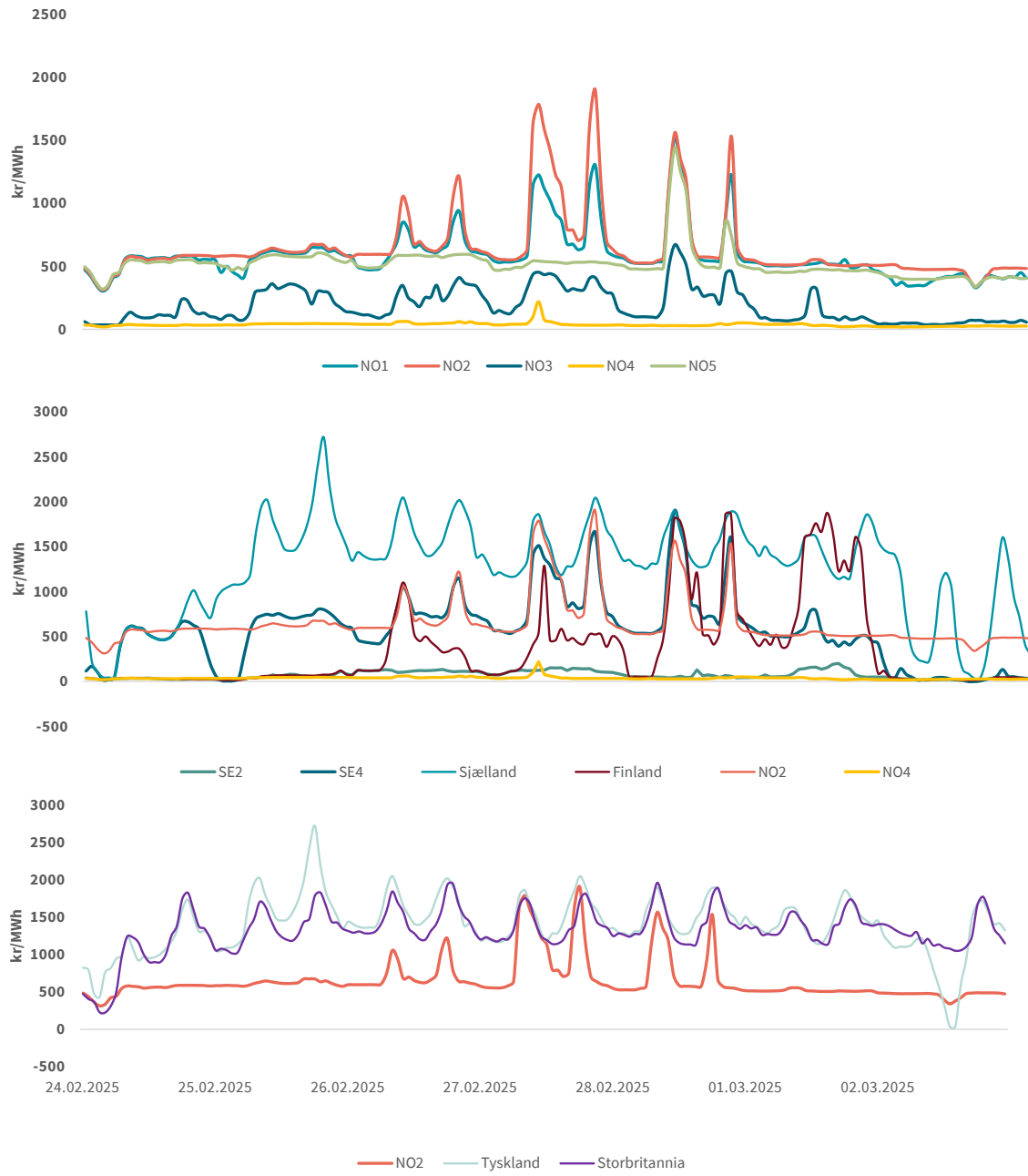
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2025)	Veke 9 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	587,8	915,6	650,0	-35,8	-9,6
NO2	648,5	943,8	650,0	-31,3	-0,2
NO3	185,6	278,3	404,0	-33,3	-54,1
NO4	36,9	94,4	367,5	-60,9	-90,0
NO5	519,3	815,1	650,0	-36,3	-20,1
SE1	69,3	70,1	382,5	-1,2	-81,9
SE2	70,8	96,4	382,5	-26,6	-81,5
SE3	429,5	725,1	454,2	-40,8	-5,4
SE4	569,8	1032,4	581,3	-44,8	-2,0
Finland	363,3	412,3	459,0	-11,9	-20,8
Jylland	1277,0	1108,6	730,9	15,2	74,7
Sjælland	1255,6	1144,7	711,0	9,7	76,6
Nederland	1311,6	1236,9	771,3	6,0	70,1
Tyskland	1396,9	1236,3	770,1	13,0	81,4
Polen	1469,9	1406,2	897,6	4,5	63,8
Storbritannia	1322,6	1231,7	826,5	7,4	60,0
Frankrike	1182,7	1165,4	754,8	1,5	56,7
Belgia	1296,3	1224,8	773,5	5,8	67,6

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

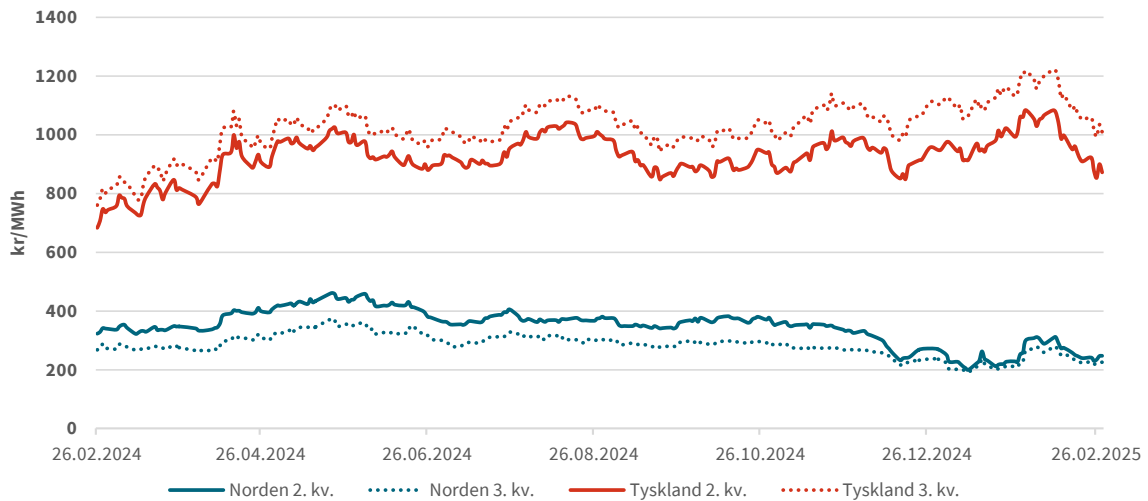


Terminmarknaden

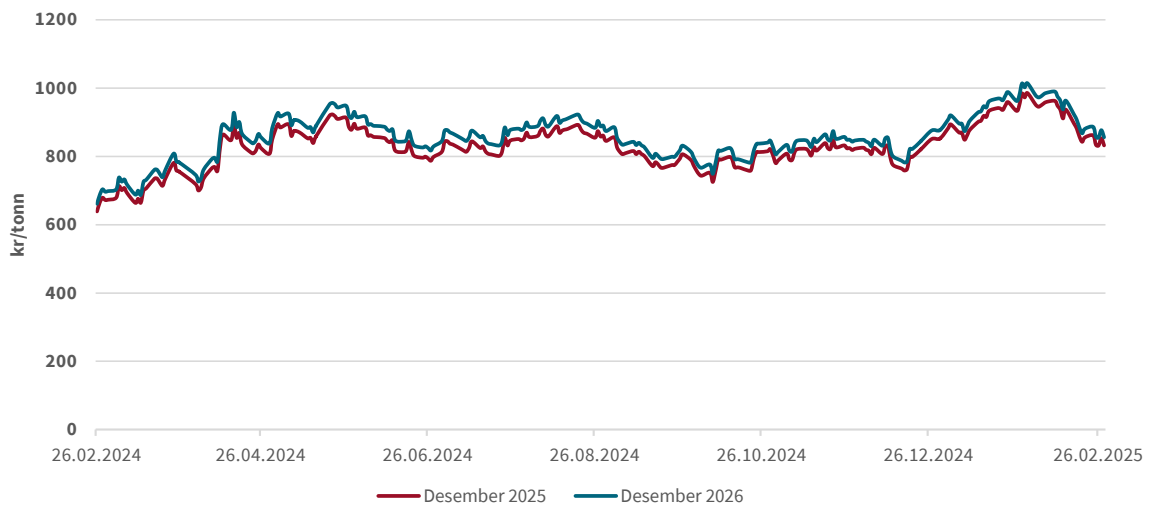
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	367,3	404,5	-9,2
	April	354,8	338,7	4,8
	2. kvartal 2025	247,4	239,3	3,4
	3. kvartal 2025	225,8	223,4	1,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	872,2	909,5	-4,1
	3. kvartal 2025	1009,3	1050,9	-4,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	832,3	855,7	-2,7
	Desember 2026	855,8	880,5	-2,8

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 59
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-02-11	2025-05-17	95 dagar	478	115-478	Link 15
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-02-19	2025-03-17	26 dagar	150	150	Link 20
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-02-24	2025-02-26	2 dagar	260	170-260	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-02-20	2025-03-05	13 dagar	240	240	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 28
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2025-02-24	2025-03-06	10 dagar	129	129	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2025-03-03	2025-03-05	2 dagar	1240	1240	Link 9
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-02-20	2025-02-27	7 dagar	110	0-110	Link 12
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-21	774 dagar	320	320	Link 27
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-03-07	31 dagar	125	10-125	Link 22
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-02-17	2025-03-21	32 dagar	252	252	Link 29
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Gråberget	2025-02-24	2025-02-28	4 dagar	270	140-270	Link 10

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-03-03	2025-03-06	3 dagar	104	104	Link 52
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-03-03	2025-03-06	3 dagar	104	104	Link 53
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-03-20	56 dagar	372	218-322	Link 3
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 23
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 G31	2025-02-28	2025-03-14	14 dagar	537	537	Link 8
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 47
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-12	649 dagar	448	0-448	Link 24

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-02-24	2025-03-05	9 dagar	600	600	Link 1
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-02-24	2025-03-05	9 dagar	615	615	Link 1
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2025-02-24	2025-03-03	6 dagar	600	600	Link 2
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2025-02-24	2025-03-03	6 dagar	615	615	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-14	14 dagar	2810	2060	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-14	14 dagar	1200	1000	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-14	14 dagar	7300	1000	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-14	14 dagar	6200	1800	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-19	2025-02-28	9 dagar	1000	25-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-19	2025-02-28	9 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 16
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-02-24	2025-02-26	2 dagar	1400	300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-02-24	2025-02-26	2 dagar	2200	300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-02-24	2025-02-26	2 dagar	3700	400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-26	2025-02-28	2 dagar	1000	25-625	Link 25

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-26	2025-02-28	2 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-24	2025-02-28	4 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-24	2025-02-28	4 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-02-24	2025-02-28	4 dagar	723	233	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-02-24	2025-02-28	4 dagar	700	210	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-24	2025-02-27	3 dagar	1000	25-625	Link 48

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-24	2025-02-27	3 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 51
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2025-02-28	8 dagar	985	361-946	Link 57
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 58
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 58
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 60
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 60

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-02	2025-03-02	0 dagar	260	105	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-02-26	2025-02-26	0 dagar	396	186	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-02-23	2025-02-25	1 dagar	260	100-143	Link 21