

Kraftsituasjonen veke 46, 2025

Kjøligere vår og auka kraftprisar i Norden

Kjøligere vår ga høgare forbruk

Kjøligere vår bidrog til et høgare nordisk kraftforbruk enn veka før. Forbruksauken vart i hovudsak dekt av høgare vind- og vasskraftproduksjon. Vindkraftproduksjonen gjekk opp i alle dei nordiske landa, og i Noreg gjekk produksjonen av vasskraft opp i alle prisområda. Dette bidrog til ein monaleg oppgang i den norske kraftproduksjonen frå veka før.

Auka kraftprisar i Norden

Det auka kraftforbruket bidrog til at vekeprisane gjekk opp i store delar av Norden. Vekeprisen auka mest i Nord-Noreg (NO4), der ei periode med låg vindkraftproduksjon bidrog til høge kraftprisar i starten av veka. I Danmark og nord på kontinentet gjekk vekeprisane ned, som følge av mellom anna meir vindkraftproduksjon enn veka før.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 46:

- Sørøst-Noreg (NO1): 76 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 79 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 36 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 21 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 72 øre/kWh

Periodar med høg vindkraftproduksjon nord i Europa

Det var særleg mellom tysdag og torsdag at vindkraftproduksjonen var høg. Natt til torsdag var det mykje vindkraftproduksjon og lågt forbruk i store delar av Norden og i landa nord på kontinentet. Dette bidrog til at kraftprisane vart låge i fleire timar. I denne perioden vart norsk vasskraftproduksjon redusert, og det vart importert kraft til Noreg.

Merknad

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.

Vêr og hydrologi

I veke 46 var temperaturen om lag på normalen i Sør-Noreg, og 2-3 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 47 er det venta temperaturar 2-3 grader under normalen i Sør-Noreg, og kring 7 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 46 er det utrekna eit tilsig på 2,6 TWh, eller 20 % over gjennomsnittet for veka. For veke 47 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh, som er om lag 70 % av gjennomsnittet for veka.

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

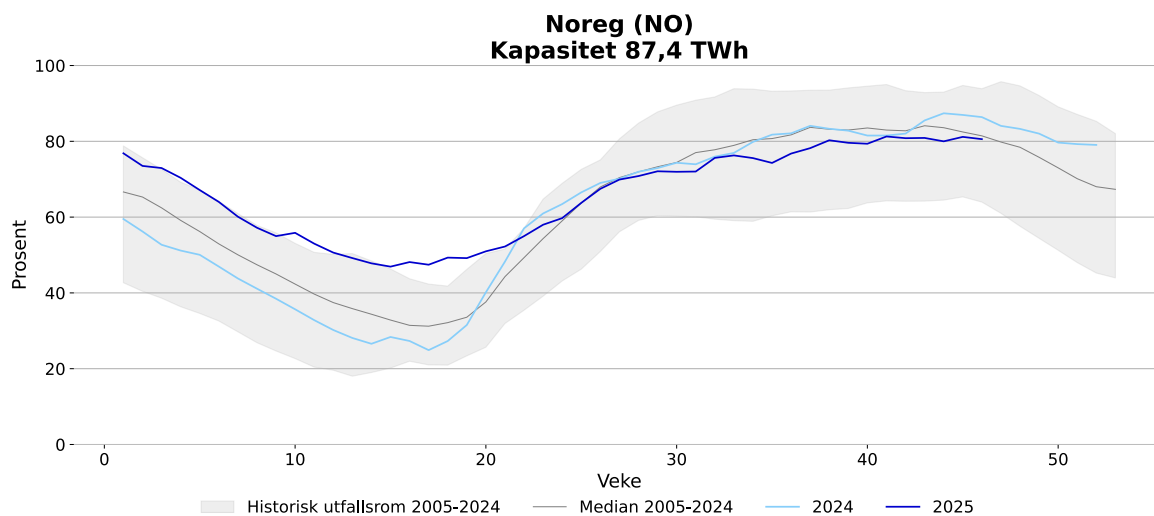
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

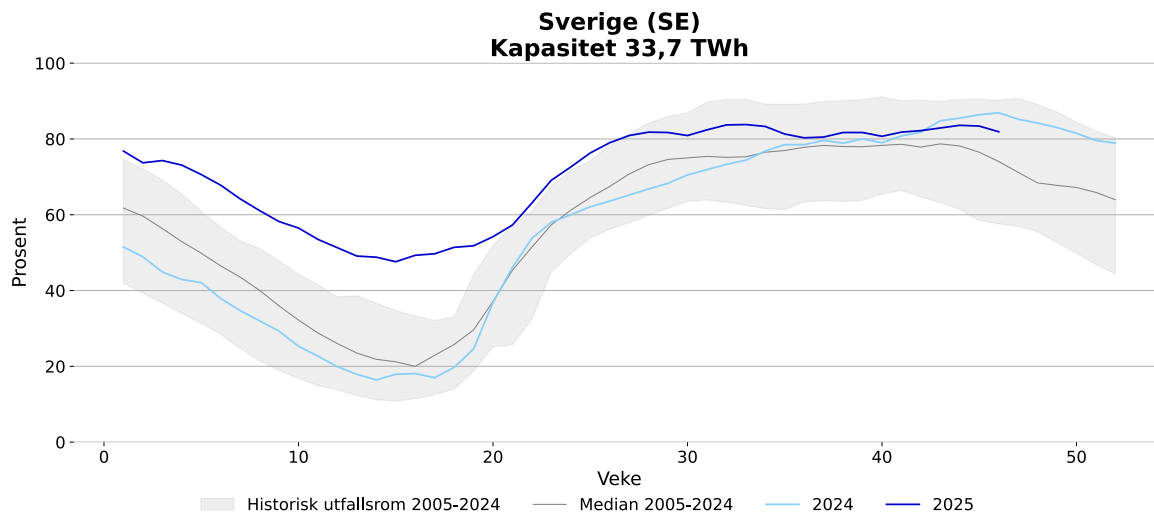
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 46 2025	Veke 45 2025	Veke 46 2024	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	80.6	81.2	86.4	81.4	-0.6	-5.8	-0.8
Søraust-Noreg, NO1	87.9	88.7	92.1	83.1	-0.8	-4.2	4.8
Sørvest-Noreg, NO2	69.7	69.7	82.8	82.1	0.0	-13.1	-12.4
Midt-Noreg, NO3	88.2	88.9	94.0	78.6	-0.6	-5.8	9.6
Nord-Noreg, NO4	92.0	93.5	84.6	78.3	-1.5	7.4	13.7
Vest-Noreg, NO5	82.4	83.0	89.9	83.5	-0.6	-7.5	-1.1
Sverige	81.9	83.4	86.9	74.0	-1.5	-5.0	7.9

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

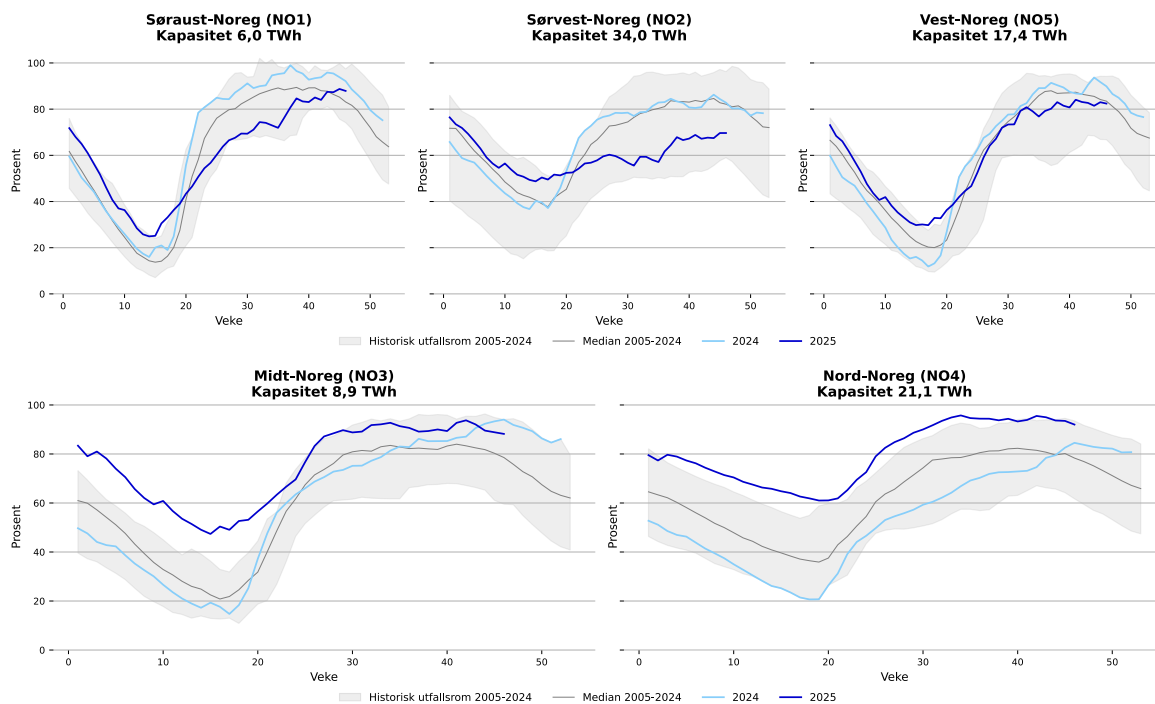
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



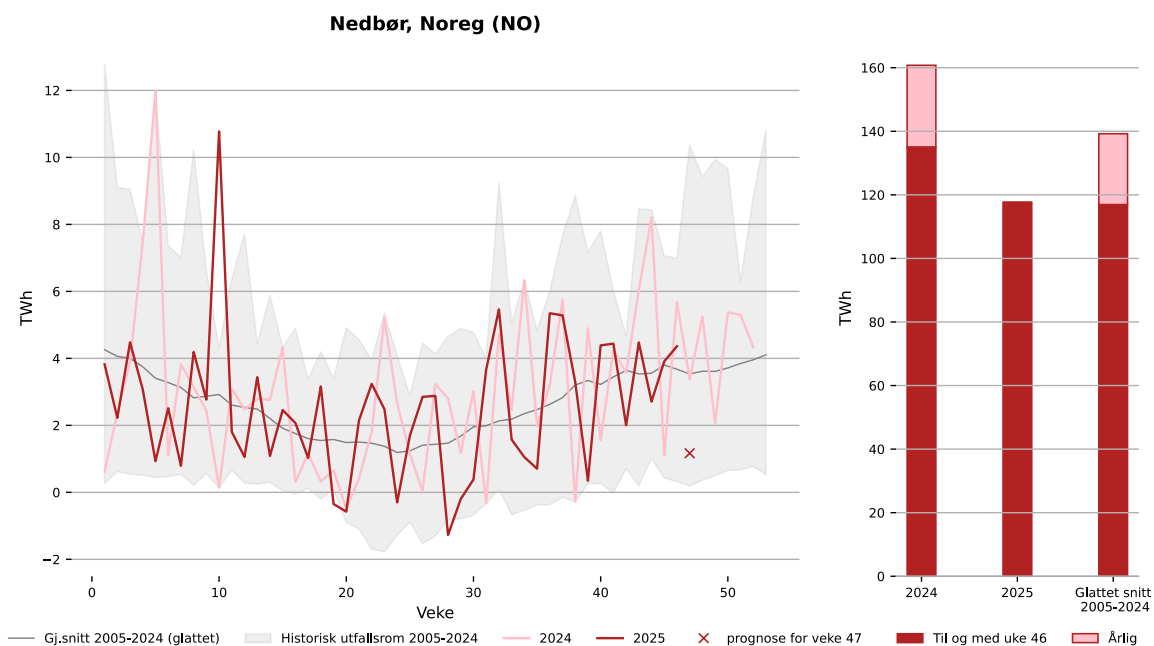
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



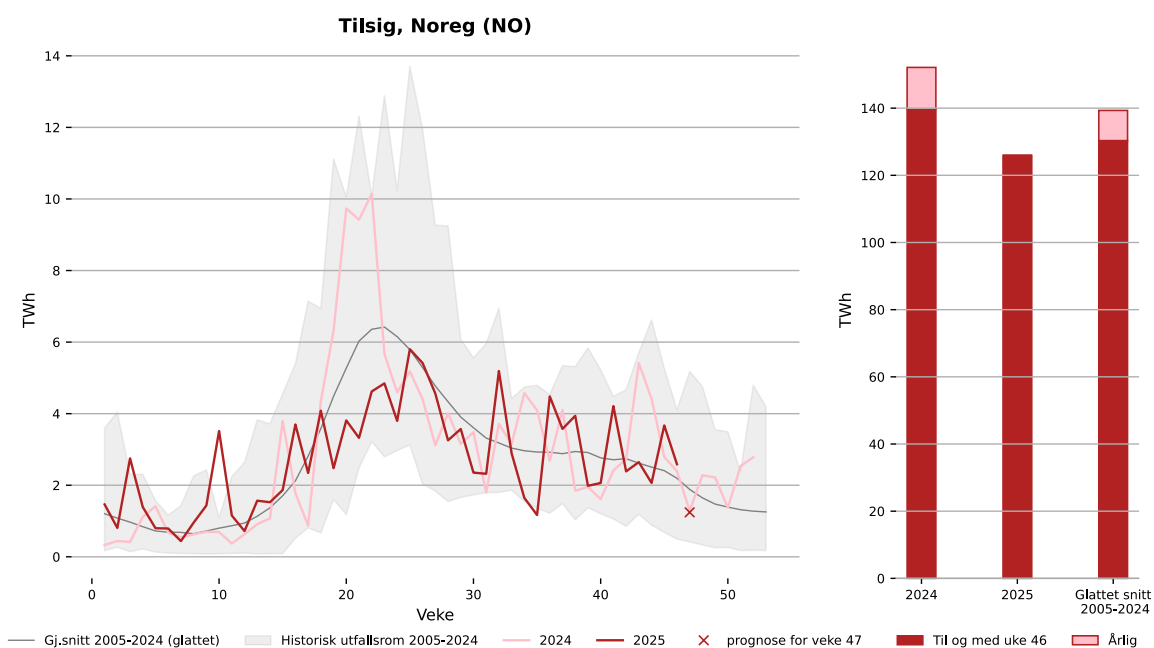
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

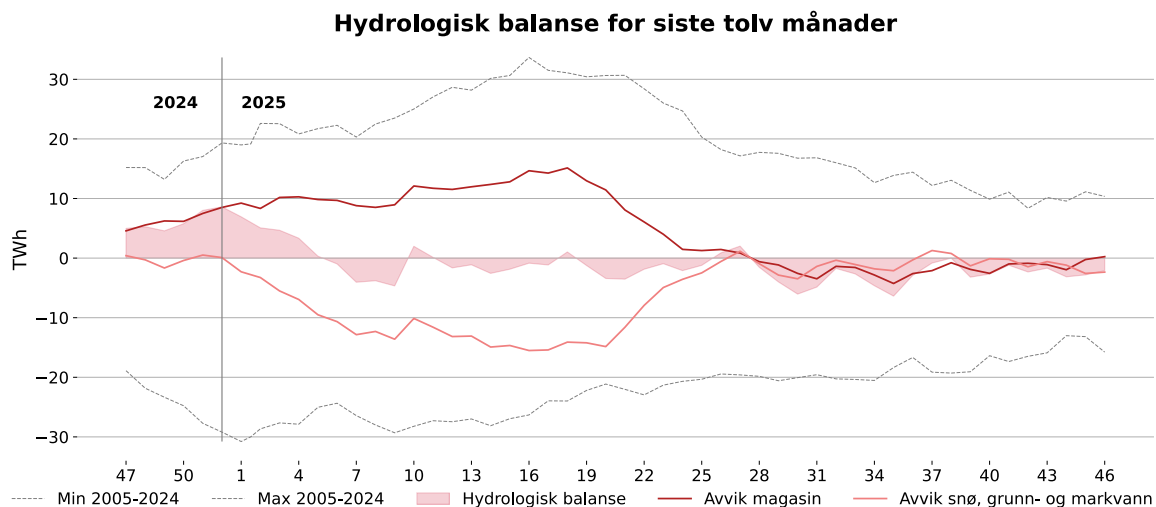
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



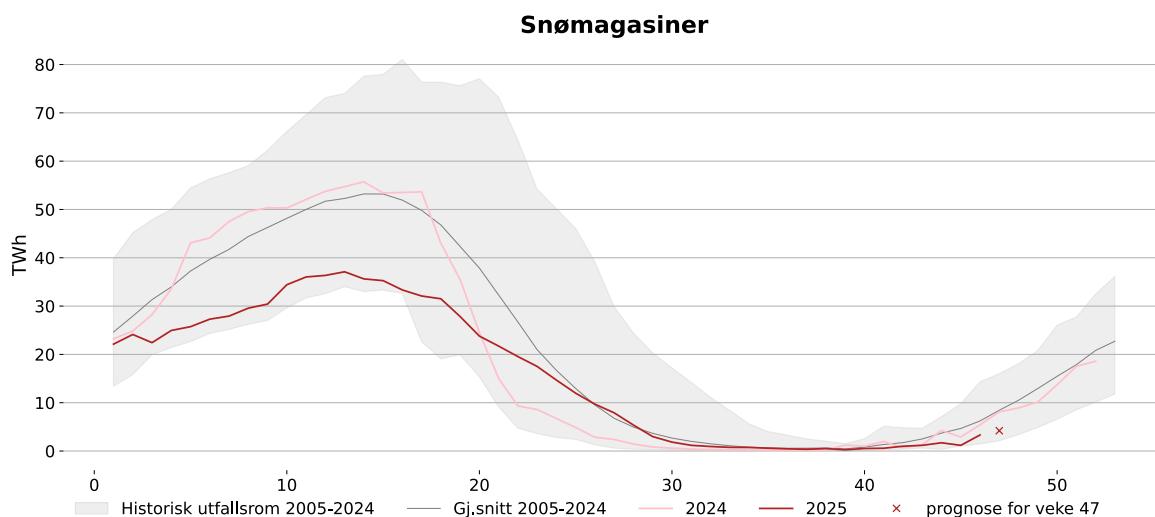
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 46 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 47 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	119	1,2	33
Søraust-Noreg, NO1	0,4	103	0,2	40
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	81	0,3	27
Midt-Noreg, NO3	1,2	203	0,4	70
Nord-Noreg, NO4	0,9	154	0,1	16
Vest-Noreg, NO5	0,9	100	0,2	24

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

	Veke 46 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 47 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	118	1,2	66
Søraust-Noreg, NO1	0,4	171	0,2	109
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	123	0,4	53
Midt-Noreg, NO3	0,3	104	0,2	76
Nord-Noreg, NO4	0,2	70	0,2	67
Vest-Noreg, NO5	0,6	120	0,2	63

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-46 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-46 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	117,7	0,8	126,0	-4,3
Søraust-Noreg, NO1	12,8	-0,8	16,5	1,5
Sørvest-Noreg, NO2	32,9	-3,1	39,8	-0,1
Midt-Noreg, NO3	20,9	1,0	18,8	-3,6
Nord-Noreg, NO4	24,4	4,0	22,2	-0,5
Vest-Noreg, NO5	27,0	0,0	28,7	-1,7

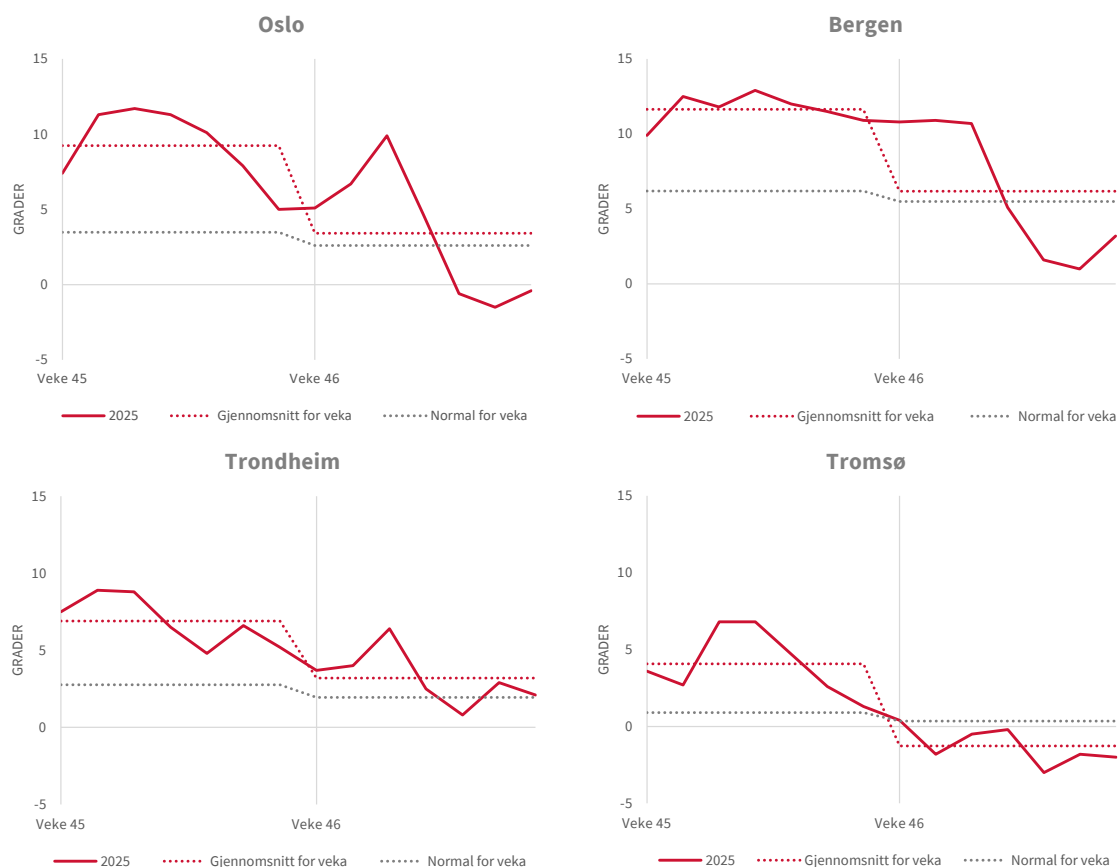
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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 førebels tal frå Montel – Syspower.**

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 465	2 909	557	19 %
NO1	480	398	82	21 %
NO2	1 151	901	250	28 %
NO3	532	477	55	12 %
NO4	622	592	29	5 %
NO5	680	540	139	26 %
Sverige	3 360	3 200	160	5 %
SE1	604	644	-39	-6 %
SE2	1 057	988	69	7 %
SE3	1 572	1 457	115	8 %
SE4	127	112	16	14 %
Danmark	634	591	43	7 %
Jylland	441	386	54	14 %
Sjælland	194	204	-11	-5 %
Finland	1 765	1 551	214	14 %
Norden	9 225	8 250	975	12 %

Forbruk

Norge	2 924	2 581	343	13 %
NO1	761	641	120	19 %
NO2	750	681	69	10 %
NO3	615	560	55	10 %
NO4	444	388	56	15 %
NO5	354	311	43	14 %
Sverige	2 667	2 425	242	10 %
SE1	248	209	39	19 %
SE2	274	271	3	1 %
SE3	1 698	1 550	147	10 %
SE4	447	396	52	13 %
Danmark	811	775	36	5 %
Jylland	499	485	14	3 %
Sjælland	312	290	22	8 %
Finland	1 770	1 632	138	8 %
Norden	8 171	7 413	759	10 %

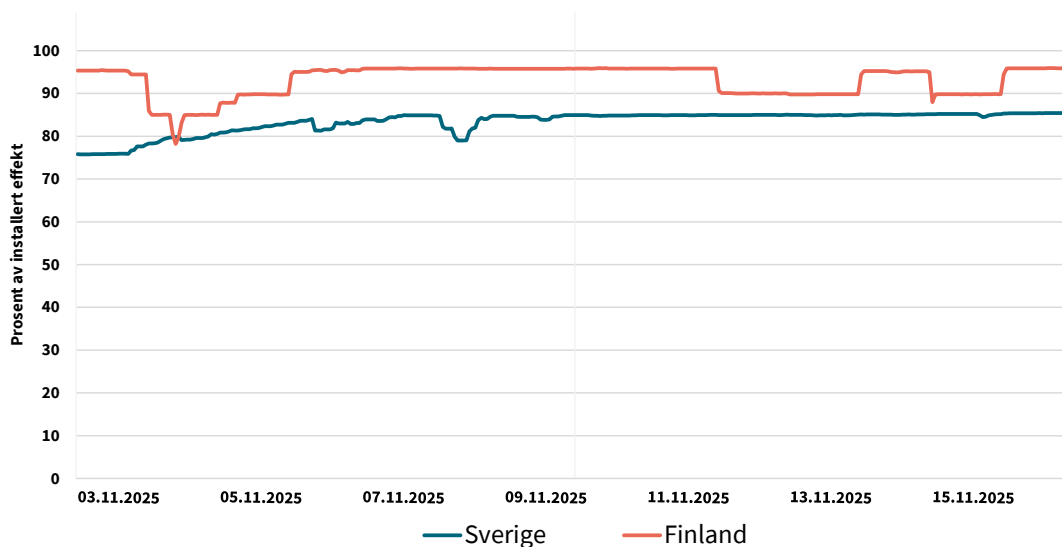
Nettoeksport

Norge	541	328	214	
Sverige	693	775	-81	
Danmark	-177	-184	8	
Finland	-4	-81	76	
Norden	1 053	998	216	

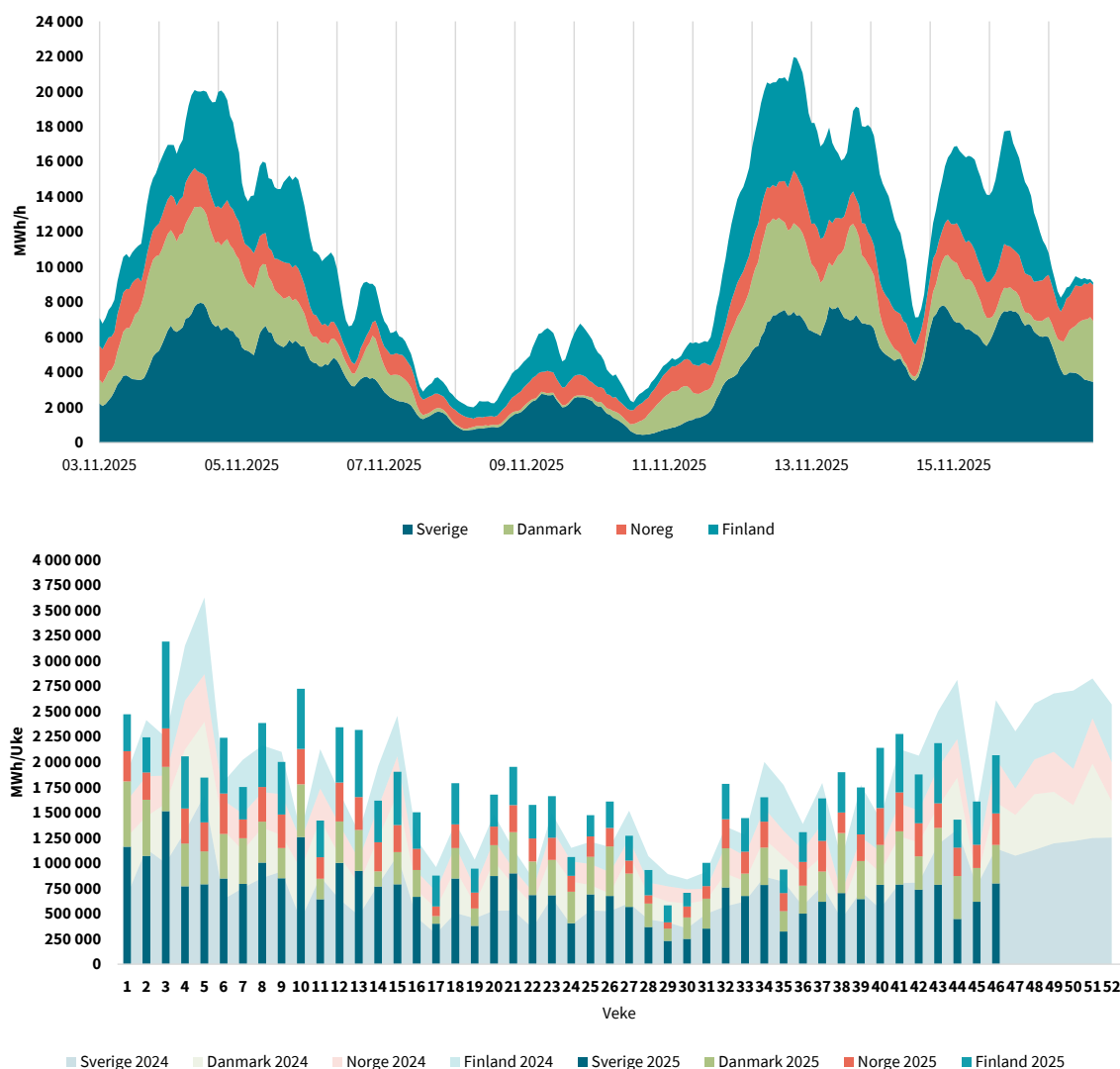
***Ikke temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

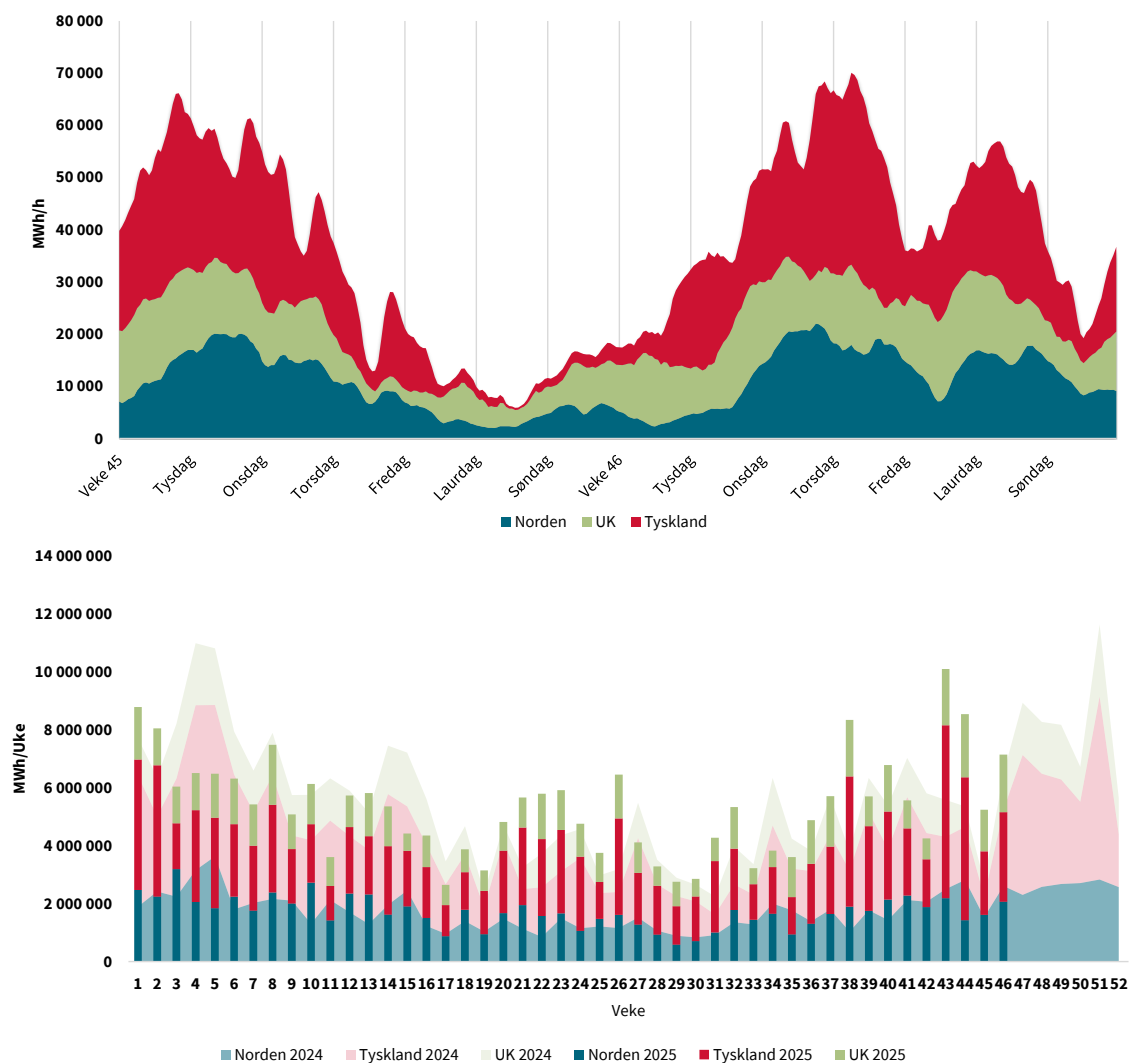
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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)

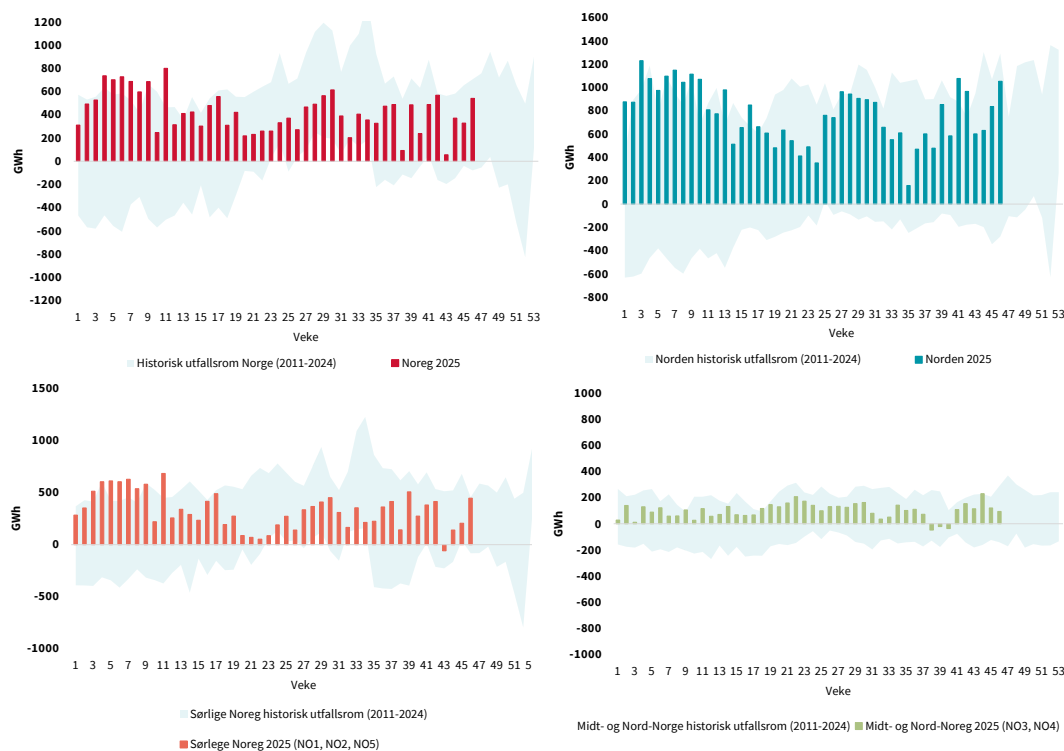
**Grunna manglande data er delar av talgrunnlaget basert på førebels tal frå Montel – Syspower.

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	90,6	93,7	-3,3	-3,1
Forbruk	75,5	75,4	0,2	0,1
Nettoeksport	15,1	18,3		-3,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	46,9	39,5	18,8	7,4
Forbruk	42,3	41,8	1,2	0,5
Nettoeksport	4,5	-2,4		6,9
Noreg				
Produksjon	137,5	133,2	3,1	4,3
Forbruk	117,9	117,2	0,6	0,6
Nettoeksport	19,6	16,0		3,6
Norden				
Produksjon	371,2	368,0	0,9	3,3
Forbruk	335,7	333,0	0,8	2,7
Nettoeksport	35,5	35,0		0,5

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

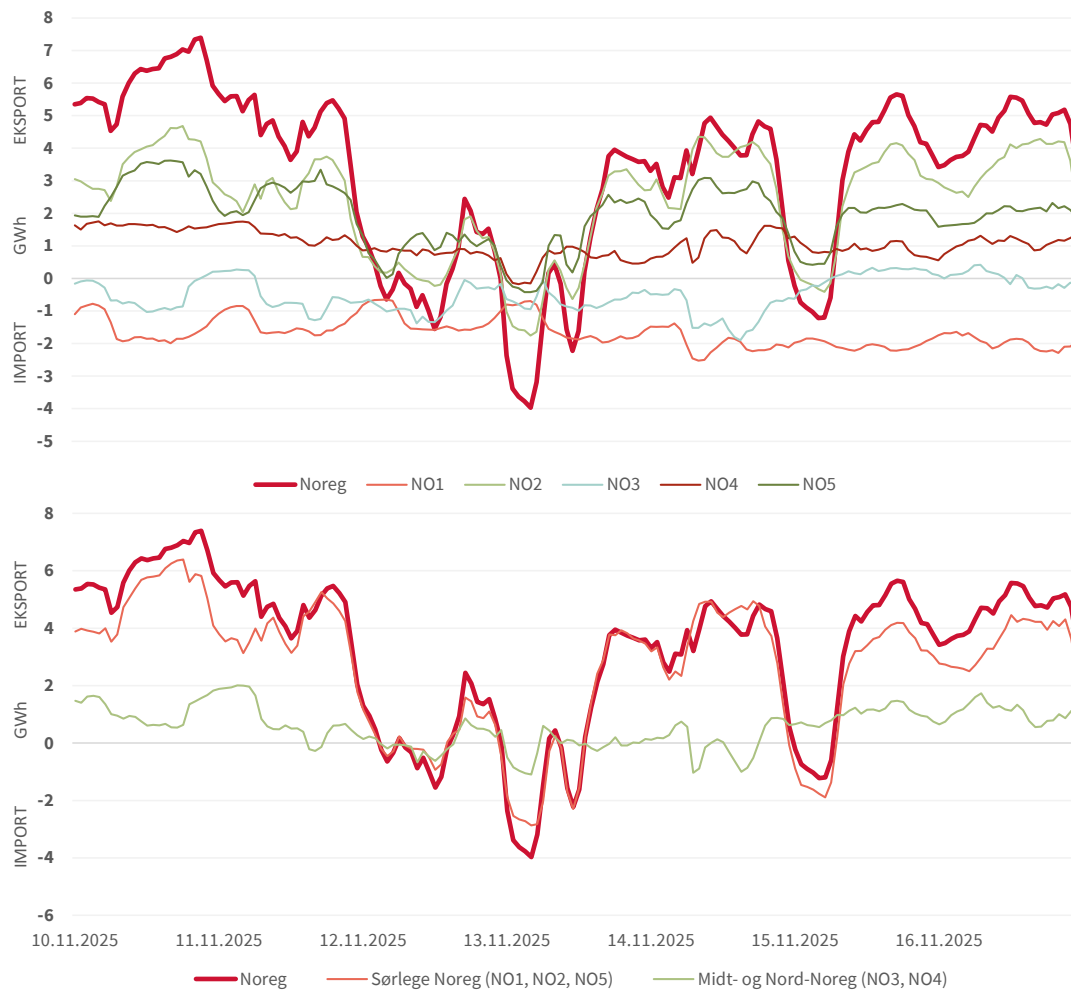
Utteksling

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.



* Tal for veka før står i parentes.

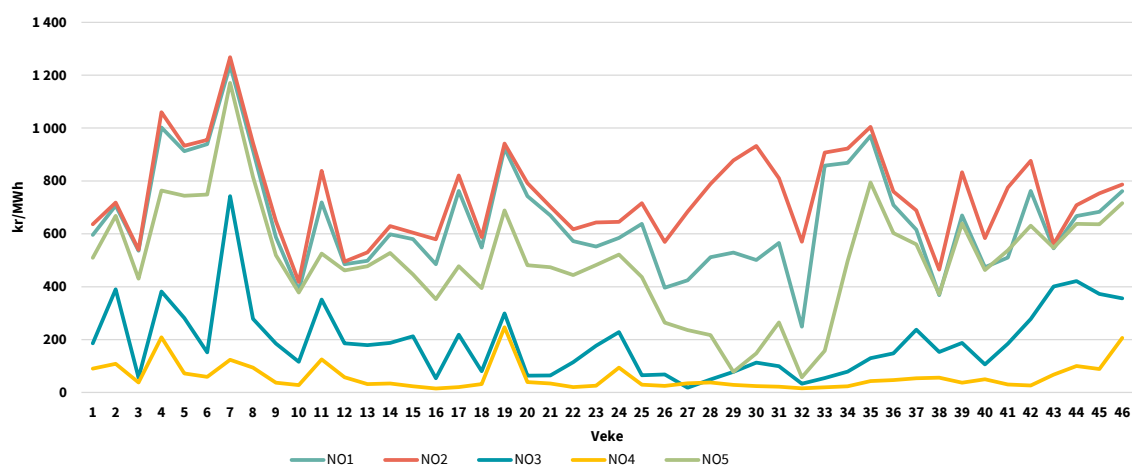
Kraftprisar

Engrosmarknaden

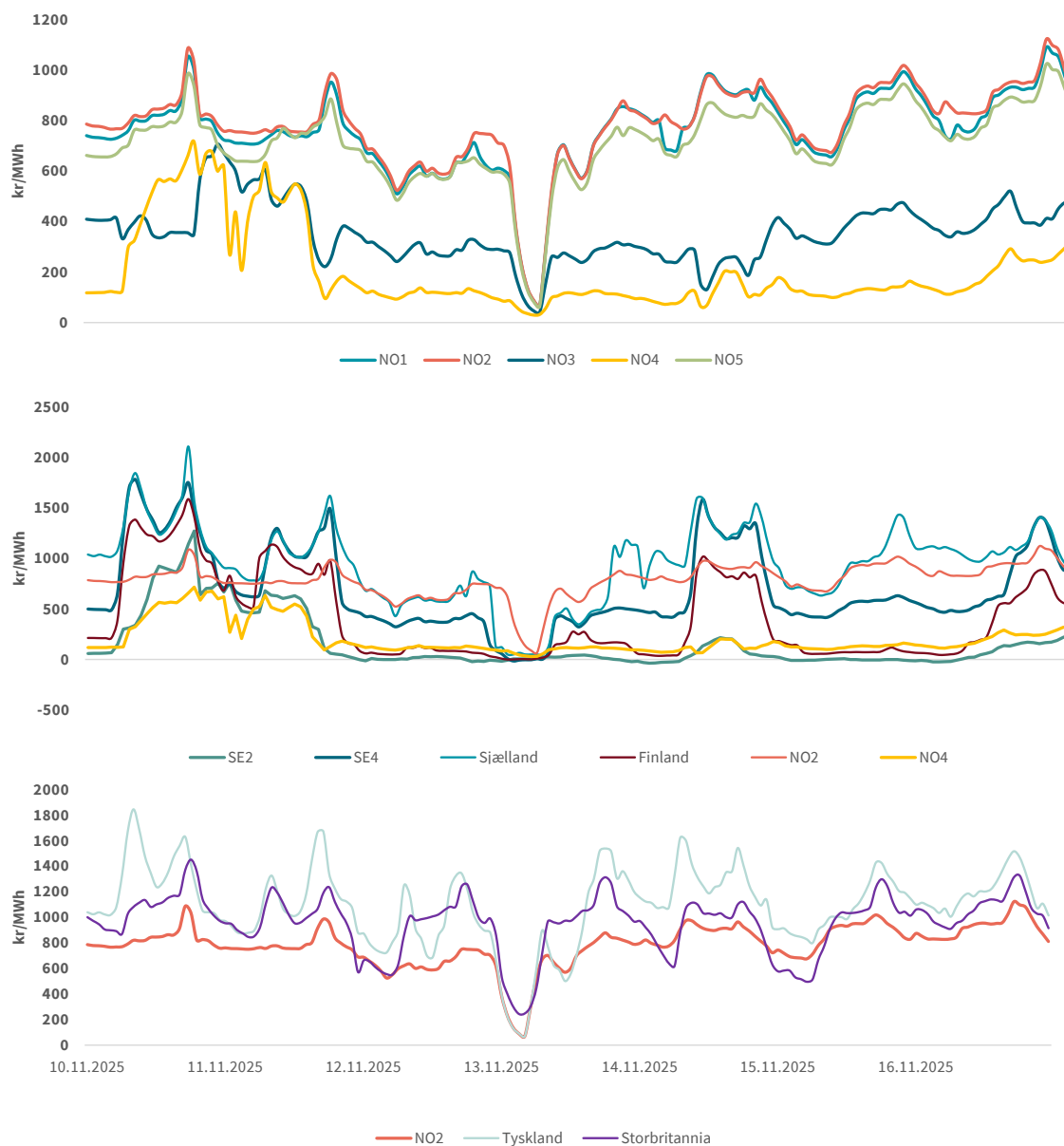
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2025)	Veke 46 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	761,3	683,7	517,2	11,3	47,2
NO2	786,8	753,6	550,7	4,4	42,9
NO3	355,8	372,6	120,3	-4,5	195,8
NO4	206,2	88,9	50,9	131,9	305,3
NO5	716,3	636,6	481,4	12,5	48,8
SE1	218,6	143,2	156,7	52,6	39,5
SE2	162,2	115,6	86,5	40,4	87,5
SE3	608,0	457,7	565,4	32,8	7,5
SE4	702,2	554,0	800,8	26,8	-12,3
Finland	407,2	321,9	361,7	26,5	12,6
Jylland	967,4	1038,9	1131,6	-6,9	-14,5
Sjælland	951,8	1085,3	1131,4	-12,3	-15,9
Nederland	1002,9	1053,1	1389,6	-4,8	-27,8
Tyskland	1095,8	1120,5	1412,1	-2,2	-22,4
Polen	1302,7	1320,8	1434,9	-1,4	-9,2
Storbritannia	959,6	1007,1	1401,7	-4,7	-31,5
Frankrike	365,9	560,5	1296,8	-34,7	-71,8
Belgia	882,3	937,5	1379,6	-5,9	-36,0

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

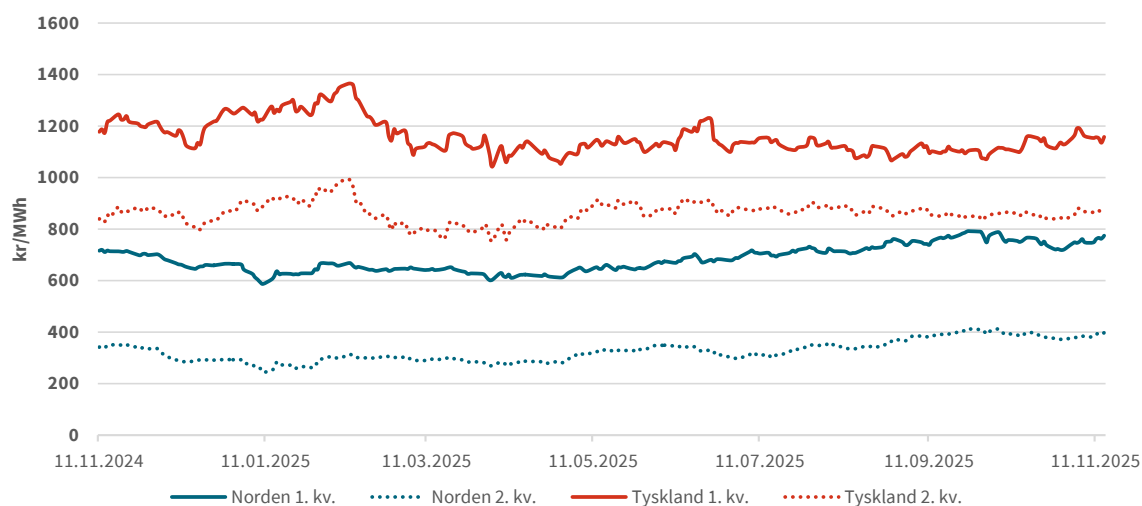


Terminmarknaden

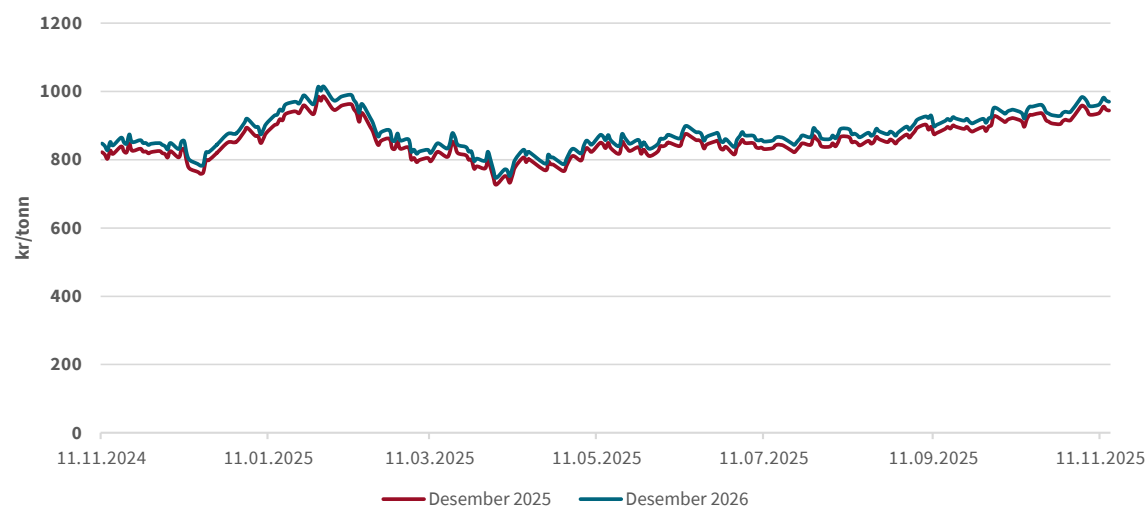
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 46	Veke 45	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	758,7	723,4	4,9
	Januar	841,4	808,9	4,0
	1. kvartal 2026	775,1	748,6	3,5
	2. kvartal 2026	398,2	382,5	4,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1158,4	1160,7	-0,2
	2. kvartal 2026	873,9	867,9	0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	944,4	932,2	1,3
	Desember 2026	969,8	956,5	1,4

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)	Utlgjengeleg (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 2
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-20	2025-11-12	22 dagar	412	412	Link 37
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-11-12	2025-11-17	4 dagar	478	295-478	Link 8
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-11-24	71 dagar	260	260	Link 54
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-11-17	2025-11-19	2 dagar	260	180-260	Link 1
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-10	61 dagar	260	150-260	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 47
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 52
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-11-14	2025-11-17	3 dagar	206	206	Link 6
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2025-11-16	2025-11-21	5 dagar	365	195-365	Link 46
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	300	0-300	Link 66
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-10-29	2025-11-13	15 dagar	185	185	Link 28
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-11-28	93 dagar	110	110	Link 53
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2025-11-18	2025-11-21	3 dagar	110	110	Link 58
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 61
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-21	95 dagar	160	160	Link 65
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 85
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 87
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-11-17	2025-11-28	11 dagar	110	110	Link 90
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 93

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-07	285 dagar	120	120	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2025-10-27	2025-11-19	23 dagar	187	187	Link 9
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-11-16	2025-11-21	5 dagar	280	280	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-11-13	2025-11-30	17 dagar	310	310	Link 36
Planned	NO5	Eviny Fornyrbar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-11-14	67 dagar	110	110	Link 42
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-12-02	118 dagar	310	310	Link 44
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-11-10	2025-11-13	3 dagar	207	207	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-11-10	2025-11-14	4 dagar	334	334	Link 45
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-28	59 dagar	104	104	Link 11
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-28	59 dagar	104	104	Link 12
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 67
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 86
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 24
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-11-14	165 dagar	207	39-207	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 55
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-11-28	31 dagar	448	448	Link 76

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2025-12-23	37 dagar	3300	400	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-11-08	2025-11-16	8 dagar	2800	400	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-08	2025-11-16	8 dagar	6200	400-800	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-11-16	2025-11-25	9 dagar	2800	400	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-16	2025-11-25	9 dagar	6200	800	Link 20
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-11-23	19 dagar	600	396	Link 31
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-11-23	19 dagar	615	399	Link 31

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-11-11	2025-11-13	2 dagar	7600	1300	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-11-12	712 dagar	1900	400-700	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-10	2026-01-01	51 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-12-05	32 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-10	2026-01-01	51 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-12-05	32 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-11-12	2025-11-14	2 dagar	1700	375	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	7300	1100	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	1200	100	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2810	1960	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2860	2160	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	985	361-946	Link 72
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	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 82
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 83

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	1000	25-625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 100
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 100

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-18	2025-11-18	0 dagar	396	166-271	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-17	2025-11-18	0 dagar	396	197	Link 5
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-17	2025-11-17	0 dagar	396	162-213	Link 13
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-15	2025-11-15	0 dagar	396	172	Link 16
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-14	2025-11-15	0 dagar	396	181	Link 17
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-14	2025-11-14	0 dagar	396	223	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-16	2025-11-16	0 dagar	396	162-197	Link 22
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-11-10	2025-11-10	0 dagar	130	130	Link 39
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-11	2025-11-11	0 dagar	396	209	Link 40
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-12	2025-11-12	0 dagar	396	226	Link 43
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-11-17	98 dagar	160	60-120	Link 59
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-11-12	2025-11-12	0 dagar	164	105	Link 35
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-11-14	2025-11-15	0 dagar	180	180	Link 18
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-11-14	2025-11-14	0 dagar	130	130	Link 23

Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-11-15	2025-11-15	0 dagar	230	230	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-18	2025-11-18	0 dagar	230	110	Link 3
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-17	2025-11-17	0 dagar	230	110	Link 10
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-11-08	2025-11-13	5 dagar	230	110	Link 26
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-11-13	2025-11-13	0 dagar	167	128	Link 30
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-11-12	2025-11-12	0 dagar	167	101	Link 34