

Kraftsituasjonen veke 44, 2025

Høgare kraftproduksjon i Noreg

Høgare kraftproduksjon og kraftprisar i Noreg

I Noreg auka kraftproduksjonen med 16 prosent frå veka før, og var tilbake på same nivå som for to veker sia. Det var hovudsakleg vasskraft med magasin som produserte meir enn veka før. Blant årsakene til produksjonsauken var lågare vindkraftproduksjon i Nord-Europa og høgare kraftprisar i naboland. Dette bidrog til auka nettoeksport frå Noreg, og høgare kraftprisar enn veka før. Gjennomsnittlege kraftprisar i veke 44:

- Sørøst-Noreg (NO1): 67 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 71 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 42 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 10 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 64 øre/kWh

Høg produksjon og nettoeksport frå Nord-Noreg

Medan vindkraftproduksjonen auka i Nord-Noreg, gjekk han ned i Nord-Sverige (SE1 og SE2) og Finland førre veke. Nedgangen i vindkraftproduksjon bidrog til høgare prisar i desse områda. I tillegg vart vedlikehaldsarbeid i nettet internt i Nord-Noreg ferdig i slutten av veke 43. Dette gjorde det mogleg med meir flyt ut av Nord-Noreg i veke 44 enn veka før. Til saman bidrog dette til at Nord-Noreg hadde høgare produksjon både frå vindkraft og vasskraft. Magasinfyllinga i Nord-Noreg gjekk ned med 1,3 prosentepingar frå veka før, men ho er framleis høg for årstida.

Vêr og hydrologi

I veke 44 var temperaturen 0-1 grader under normalen i Sør-Noreg, og 1-2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 45 er det venta temperaturar 3-5 grader over normalen i Sør-Noreg, og 1-2 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 44 er det utrekna eit tilsig på 2,1 TWh, eller om lag 80 % av gjennomsnittet for veka. For veke 45 er det venta eit tilsig på 3,0 TWh, som er om lag 120 % av gjennomsnittet for veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

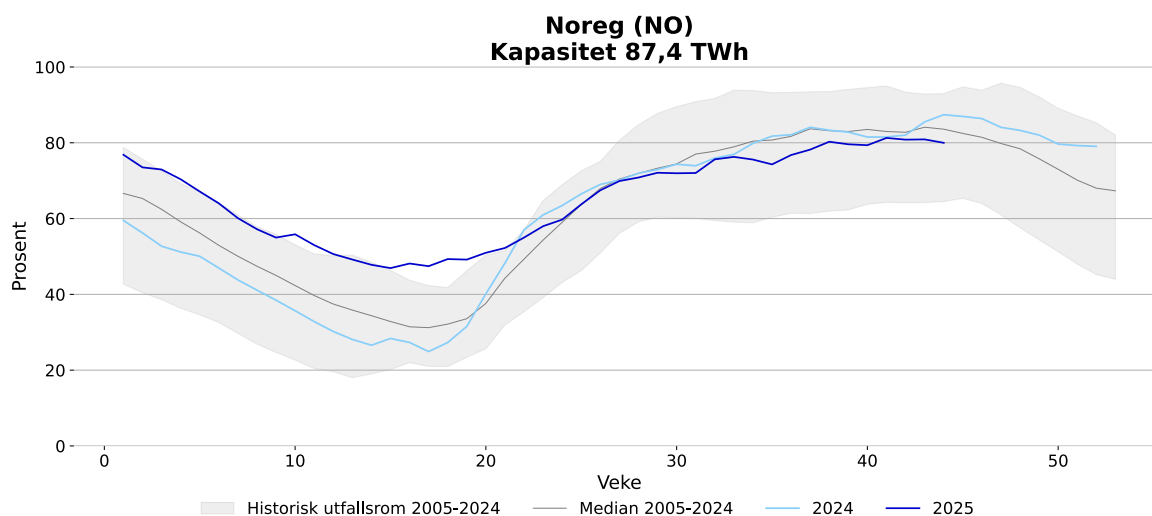
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

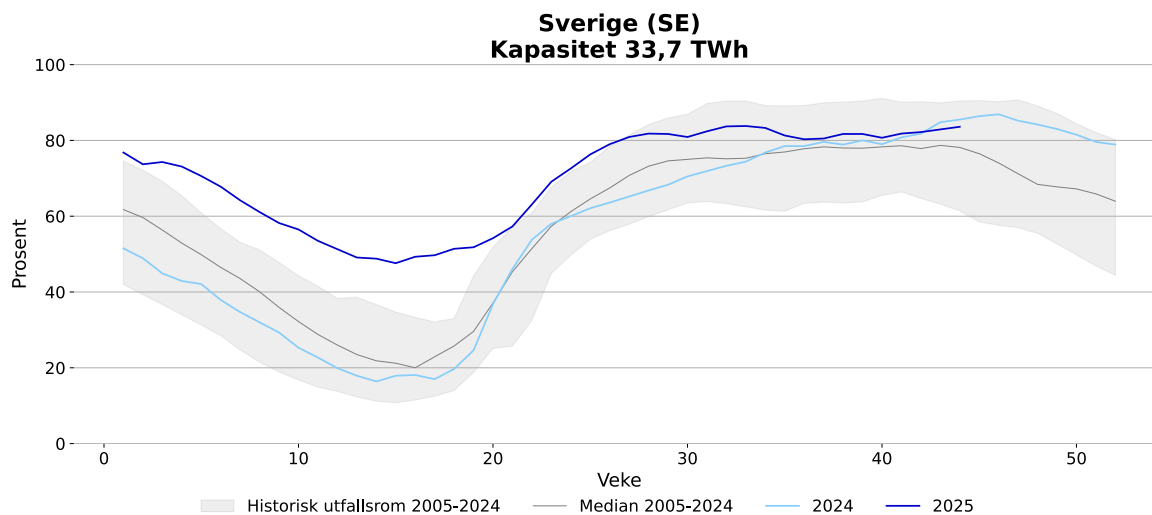
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå	
	Veke 44 2025	Veke 43 2025	Veke 44 2024	Median veke 44		same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	80,0	80,9	87,4	83,6	-0,9	-7,4	-3,6
Søraust-Noreg, NO1	87,3	87,5	95,5	86,4	-0,2	-8,2	0,9
Sørvest-Noreg, NO2	67,4	67,7	86,3	84,6	-0,2	-18,9	-17,2
Midt-Noreg, NO3	89,6	92,1	92,3	81,8	-2,5	-2,7	7,8
Nord-Noreg, NO4	93,7	95,0	79,5	79,6	-1,3	14,2	14,1
Vest-Noreg, NO5	81,4	82,7	93,7	85,5	-1,3	-12,3	-4,1
Sverige	83,6	82,9	85,5	78,2	0,7	-1,9	5,4

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

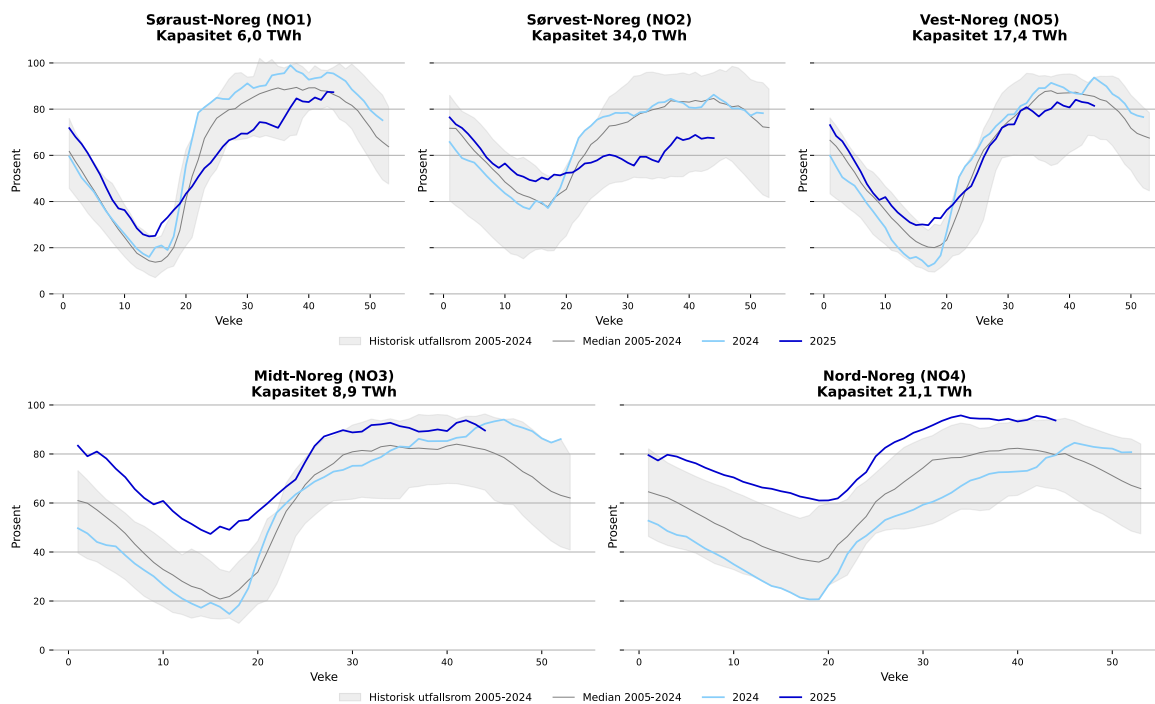
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



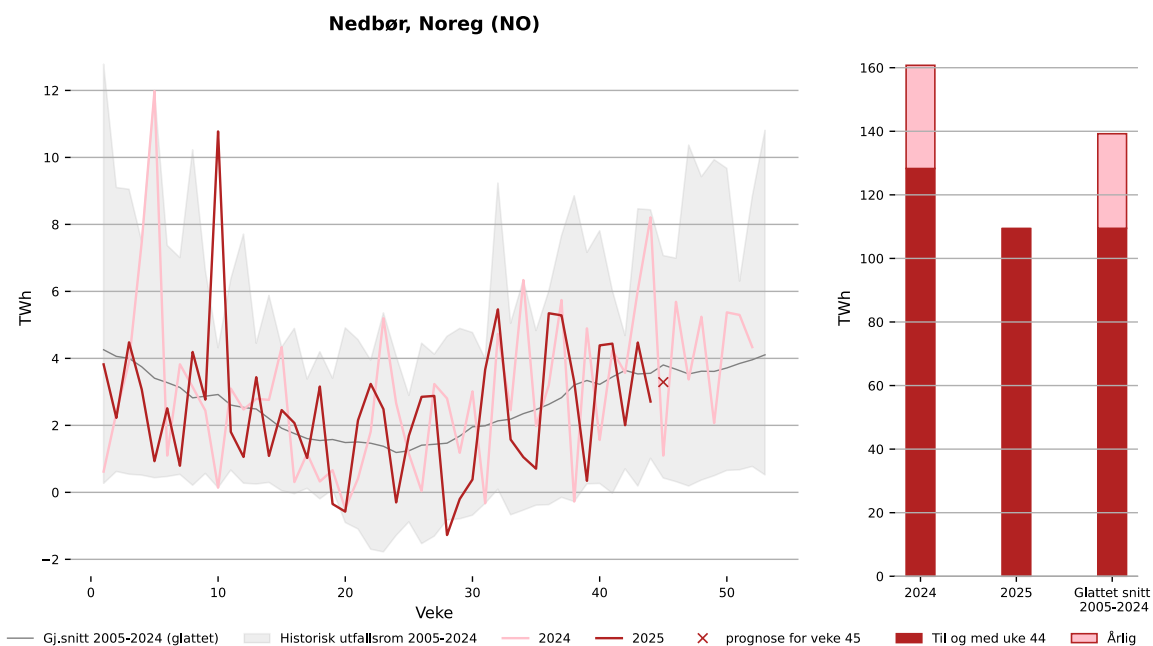
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



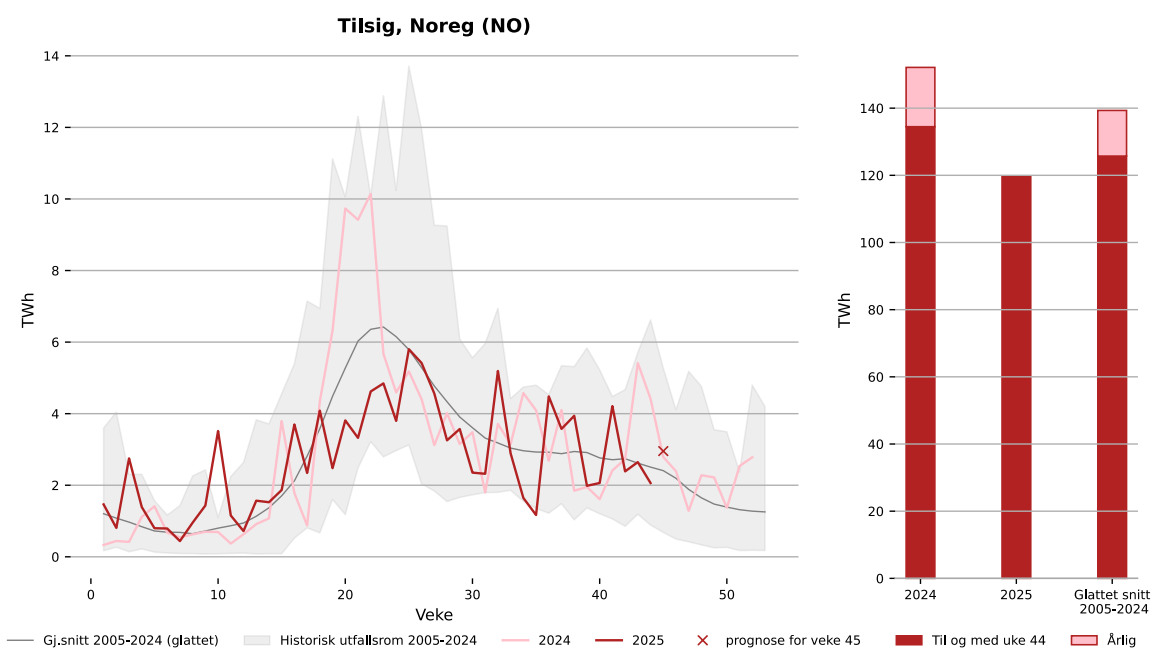
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

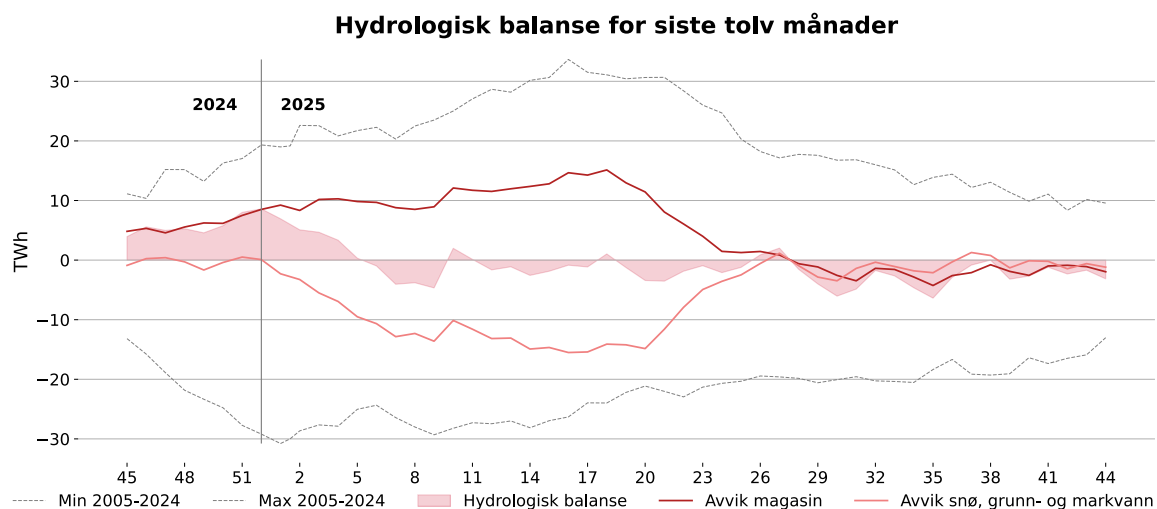
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



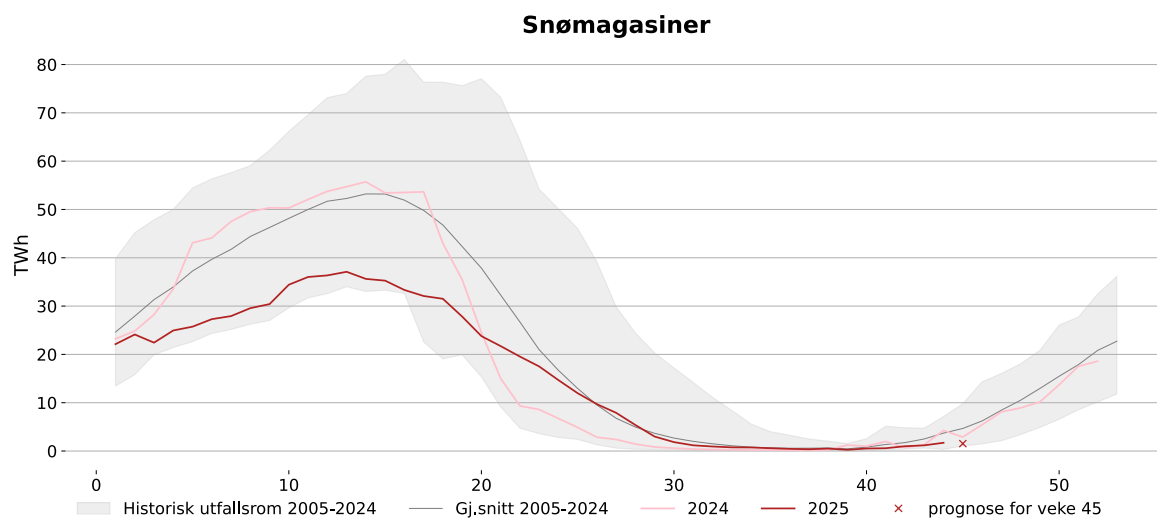
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 44 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	76	3,3	87
Søraust-Noreg, NO1	0,4	90	0,3	69
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	115	1,0	78
Midt-Noreg, NO3	0,2	41	0,5	82
Nord-Noreg, NO4	0,2	25	0,9	150
Vest-Noreg, NO5	0,6	72	0,6	71

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

	Veke 44 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	82	3,0	123
Søraust-Noreg, NO1	0,4	163	0,4	151
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	89	1,2	126
Midt-Noreg, NO3	0,2	64	0,3	91
Nord-Noreg, NO4	0,3	66	0,5	151
Vest-Noreg, NO5	0,3	54	0,6	105

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-44 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-44 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	109,4	-0,1	119,7	-6,0
Søraust-Noreg, NO1	11,9	-0,8	15,6	1,1
Sørvest-Noreg, NO2	30,5	-3,0	37,1	-1,0
Midt-Noreg, NO3	19,1	0,4	18,2	-3,5
Nord-Noreg, NO4	22,8	3,5	21,5	-0,5
Vest-Noreg, NO5	25,2	0,0	27,3	-2,1

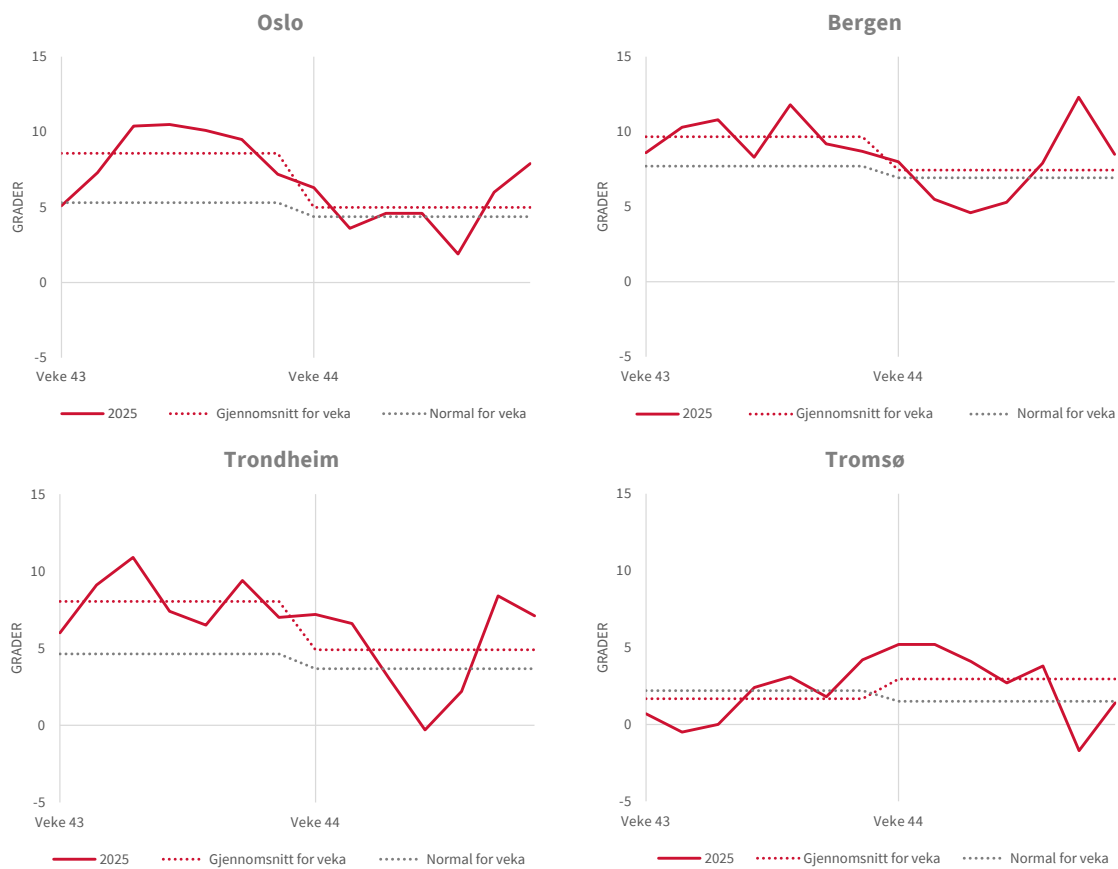
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 175	2 745	430	16 %
NO1	455	406	49	12 %
NO2	965	789	176	22 %
NO3	576	525	51	10 %
NO4	650	546	104	19 %
NO5	529	480	50	10 %
Sverige	3 011	2 959	53	2 %
SE1	551	486	65	13 %
SE2	1 074	1 050	24	2 %
SE3	1 253	1 249	4	0 %
SE4	134	173	-39	-23 %
Danmark	634	721	-87	-12 %
Jylland	403	481	-78	-16 %
Sjælland	231	240	-9	-4 %
Finland	1 500	1 683	-183	-11 %
Norden	8 322	8 108	213	3 %

Forbruk

Norge	2 804	2 690	114	4 %
NO1	730	663	67	10 %
NO2	734	725	8	1 %
NO3	591	555	37	7 %
NO4	404	401	2	1 %
NO5	346	346	-0	0 %
Sverige	2 494	2 400	94	4 %
SE1	195	197	-2	-1 %
SE2	295	264	32	12 %
SE3	1 606	1 536	70	5 %
SE4	397	404	-7	-2 %
Danmark	770	766	4	1 %
Jylland	479	479	-1	0 %
Sjælland	292	287	5	2 %
Finland	1 613	1 649	-36	-2 %
Norden	7 681	7 506	176	2 %

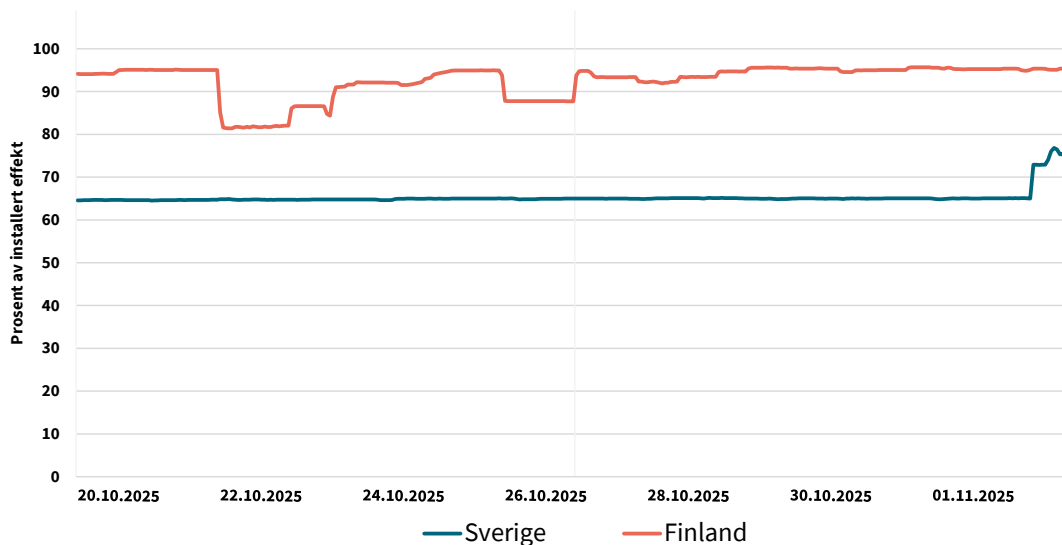
Nettoeksport

Norge	371	55	316	
Sverige	518	558	-41	
Danmark	-136	-45	-91	
Finland	-112	34	-146	
Norden	640	602	38	

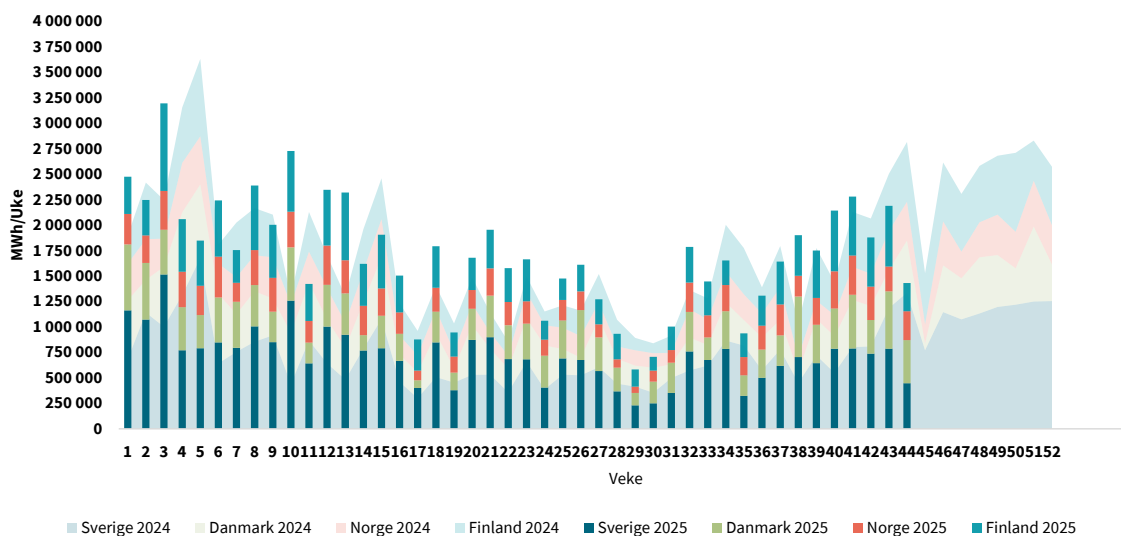
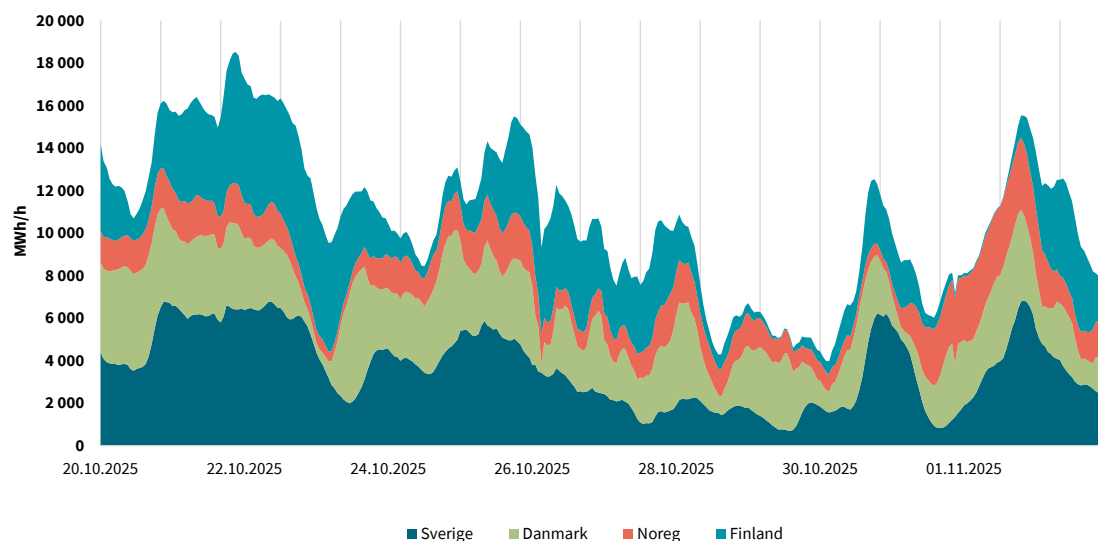
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

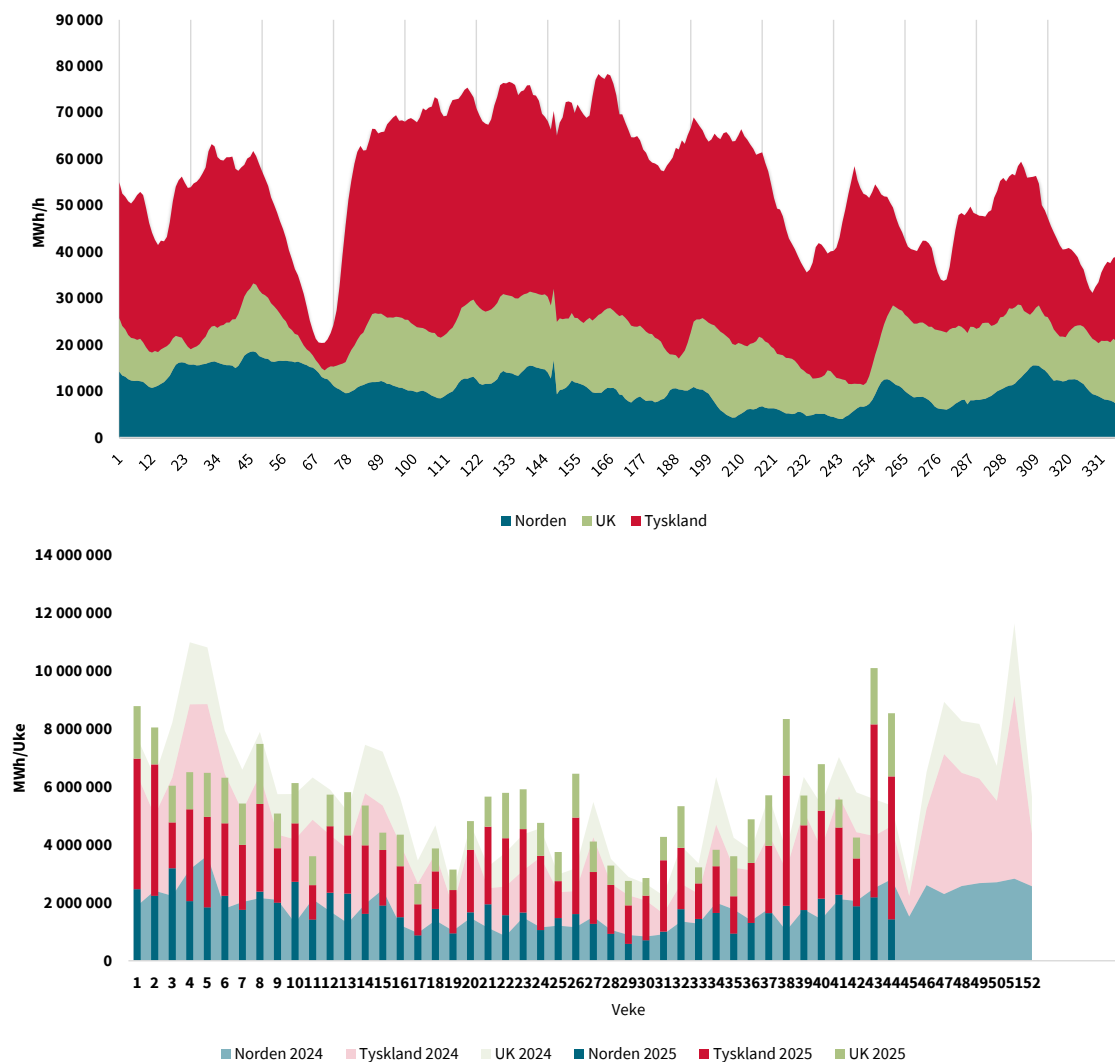
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

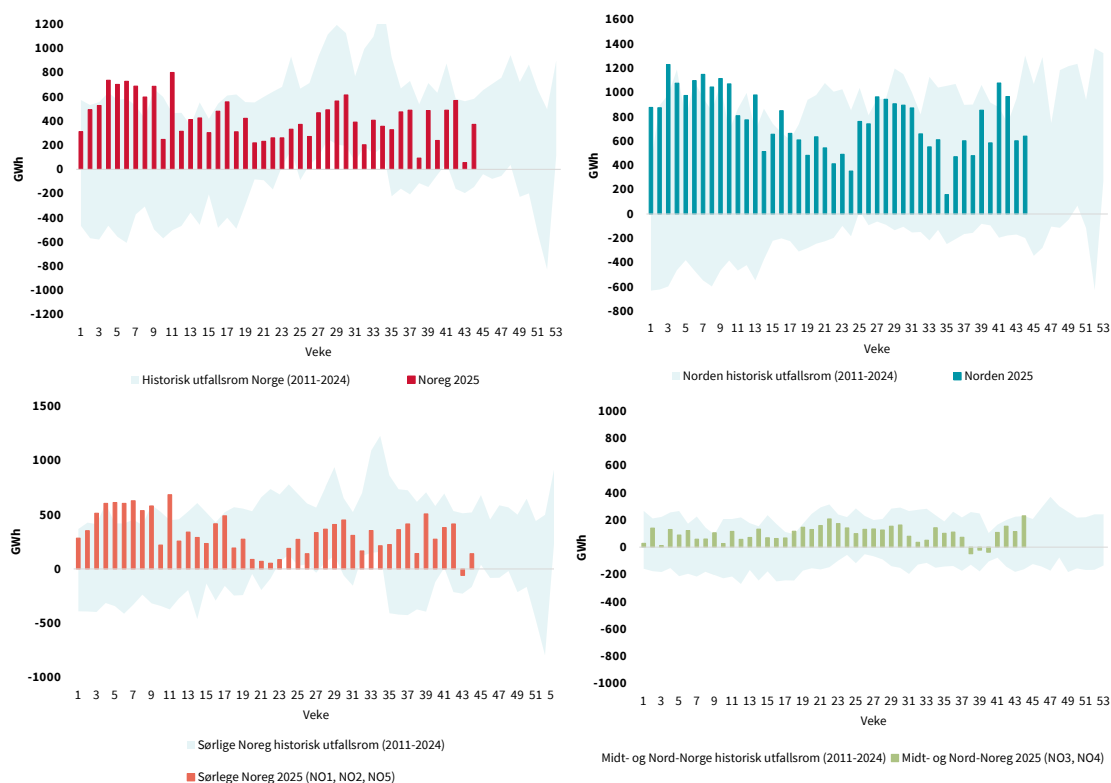
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	86,4	89,1	-3,0	-2,6
Forbruk	72,0	71,7	0,4	0,3
Nettoeksport	14,4	17,4		-2,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	44,7	37,3	19,7	7,3
Forbruk	40,3	39,9	1,1	0,4
Nettoeksport	4,3	-2,6		6,9
Noreg				
Produksjon	131,1	126,4	3,6	4,7
Forbruk	112,4	111,6	0,7	0,7
Nettoeksport	18,8	14,8		4,0
Norden				
Produksjon	353,8	350,0	1,1	3,7
Forbruk	320,1	317,4	0,9	2,8
Nettoeksport	33,6	32,7		1,0

* 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.



* Tal for veka før står i parentes.

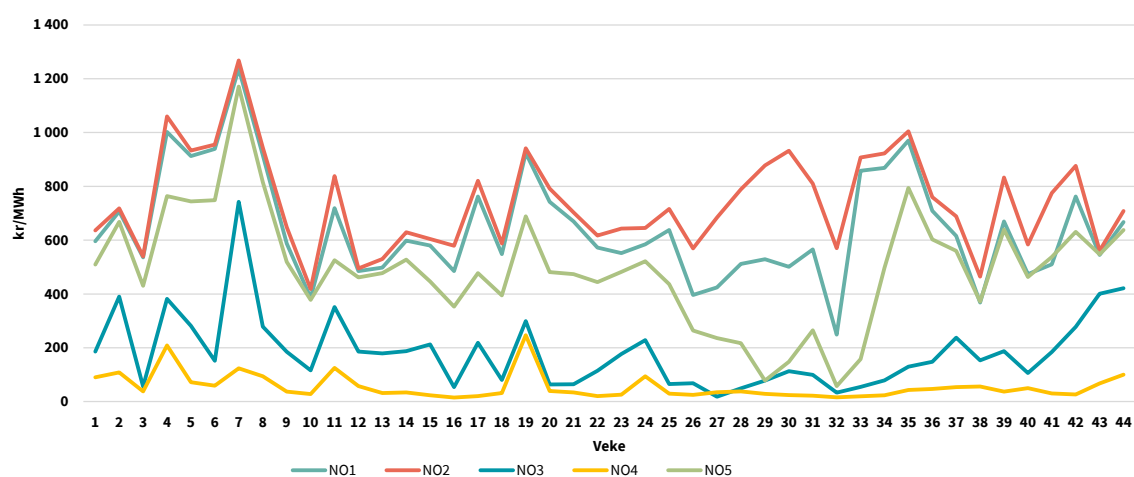
Kraftprisar

Engrosmarknaden

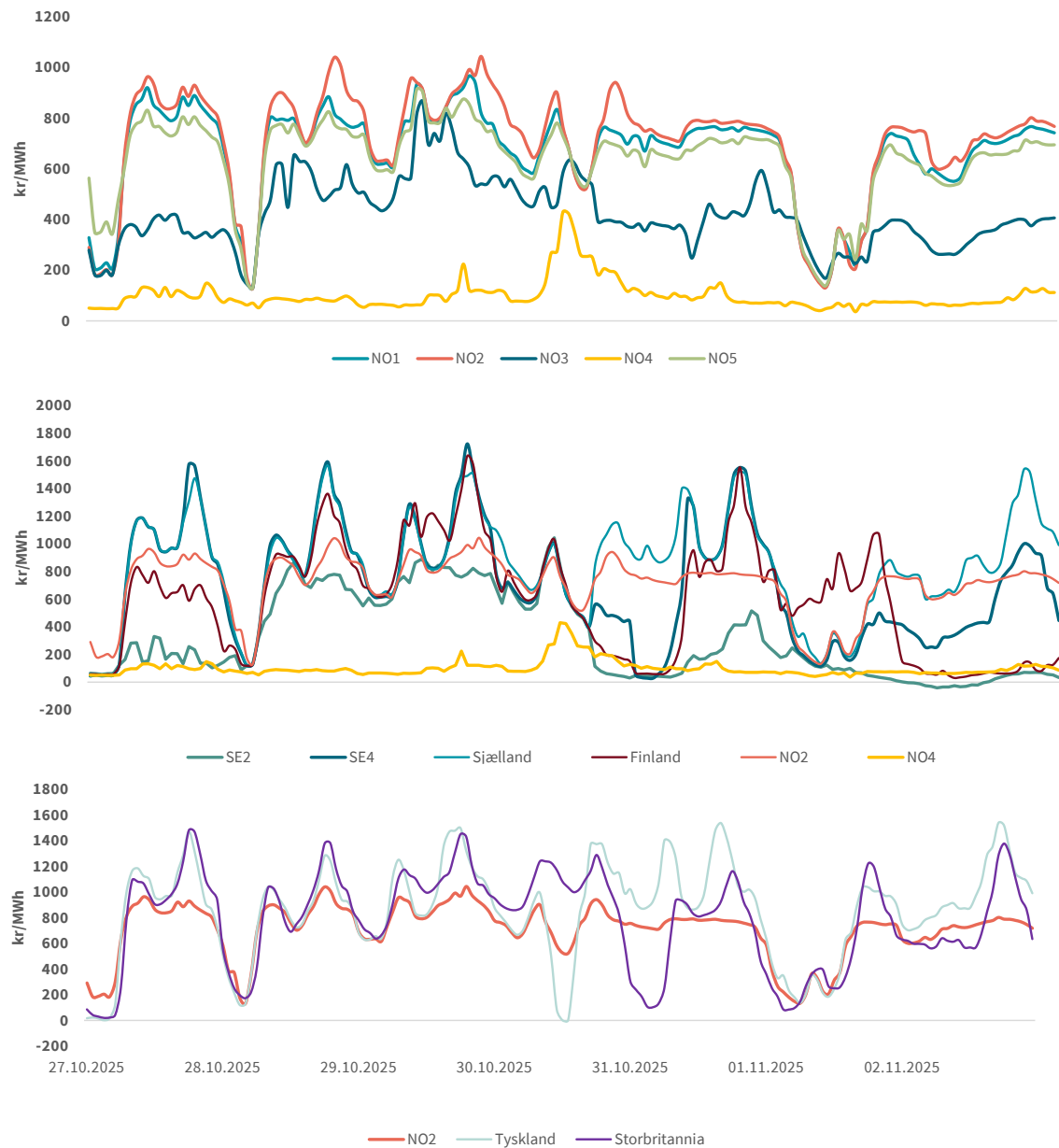
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2025)	Veke 44 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	667,1	547,0	196,1	21,9	240,3
NO2	708,1	563,5	464,5	25,7	52,4
NO3	421,4	402,3	46,1	4,7	814,9
NO4	99,9	67,3	38,5	48,4	159,8
NO5	637,5	548,6	140,9	16,2	352,5
SE1	324,0	178,4	36,1	81,6	796,8
SE2	315,4	188,7	30,4	67,2	939,3
SE3	631,0	367,6	147,3	71,6	328,3
SE4	708,0	431,0	329,2	64,3	115,1
Finland	596,0	332,6	147,7	79,2	303,5
Jylland	817,7	629,3	981,2	29,9	-16,7
Sjælland	858,1	652,1	960,9	31,6	-10,7
Nederland	839,5	681,5	1314,0	23,2	-36,1
Tyskland	863,4	678,3	1290,6	27,3	-33,1
Polen	1117,4	1126,5	1245,0	-0,8	-10,3
Storbritannia	792,1	775,9	1366,9	2,1	-42,1
Frankrike	524,0	395,9	1016,5	32,4	-48,5
Belgia	749,6	595,0	1228,7	26,0	-39,0

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

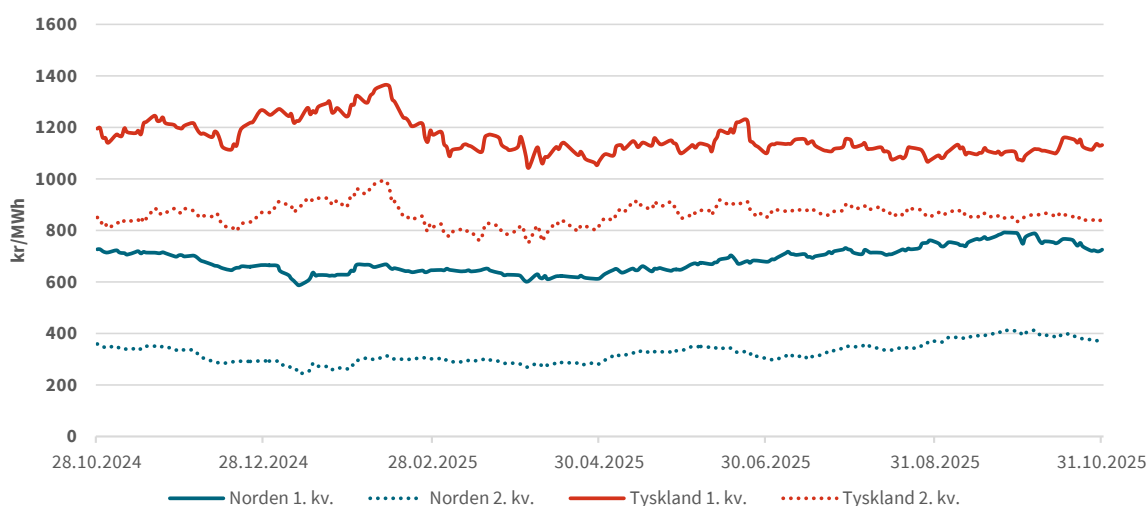


Terminmarknaden

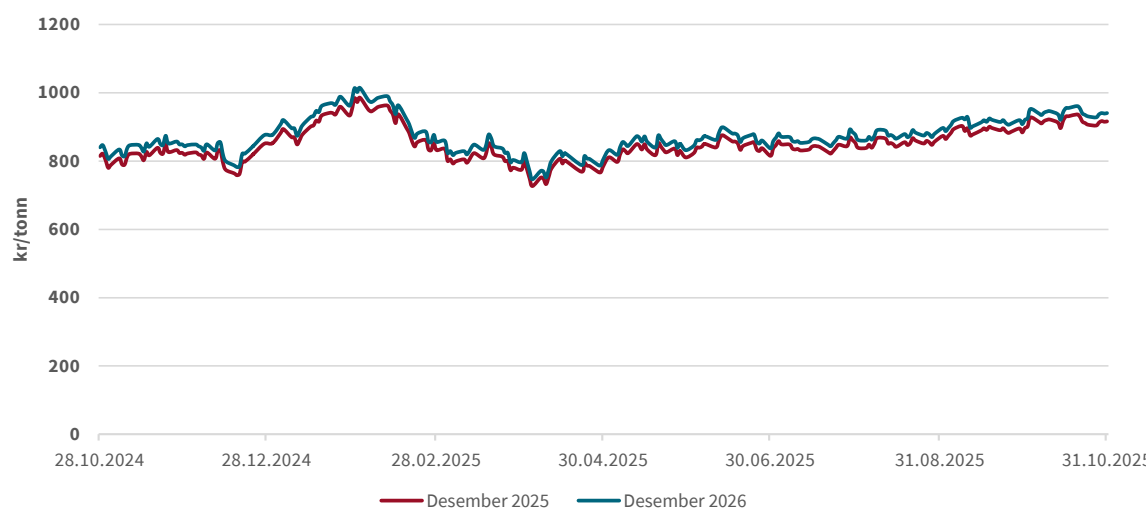
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	608,6	623,6	-2,4
	Desember	696,7	686,1	1,5
	1. kvartal 2026	725,8	737,6	-1,6
	2. kvartal 2026	372,8	378,9	-1,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1132,1	1125,4	0,6
	2. kvartal 2026	840,9	841,3	0,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	916,5	906,9	1,1
	Desember 2026	940,3	930,7	1,0

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-10-09	2026-04-30	203 dagar	409	140	Link 14
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-20	2025-11-16	27 dagar	412	412	Link 46
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-10-25	2025-10-29	4 dagar	150	50-150	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-11-24	71 dagar	260	260	Link 36
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-07	58 dagar	260	260	Link 26
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kosolankankaan tuulivoimapuisto	2025-10-21	2025-10-30	8 dagar	430	160-250	Link 43
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-10-29	200 dagar	170	170	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 99
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-30	59 dagar	165	165	Link 17
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-10-29	2025-11-09	11 dagar	185	185	Link 25
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-11-28	93 dagar	110	110	Link 30
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 48
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2025-10-27	2025-11-07	11 dagar	160	160	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 80
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 86
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 91
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 69
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-01-16	263 dagar	120	120	Link 47
Planned	NO5	Eviny Fornýbar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-11-07	60 dagar	110	110	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2025-10-07	2025-10-31	24 dagar	187	187	Link 54
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 55
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2025-10-27	2025-11-14	18 dagar	187	187	Link 73
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2025-10-27	2025-11-10	14 dagar	280	280	Link 85
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 51

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 52
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 58
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 84
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-11-14	165 dagar	207	39-207	Link 24
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-11-26	276 dagar	330	130-330	Link 56
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-11-02	217 dagar	1400	1400	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 37
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-21	2025-10-27	6 dagar	448	448	Link 45
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-11-28	31 dagar	448	448	Link 70

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 60
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	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 74
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	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-10-27	2025-10-29	2 dagar	1444	360	Link 39
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-10-30	2025-11-02	3 dagar	600	396	Link 21
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-10-16	2025-10-30	14 dagar	600	390-396	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 76
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-10-27	2025-10-31	4 dagar	700	700	Link 81
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-10-27	2025-10-31	4 dagar	700	700	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	715	315	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 61
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	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	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 75
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	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-11-02	2025-11-05	3 dagar	1700	1250	Link 38
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 87
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	1016	289-302	Link 34
Planned	Elering AS	FI → EE	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	1016	211-220	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	1100	700	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-18	2025-11-02	45 dagar	1200	800	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 77
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 79
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 96
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	700	344	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → DK1	2025-10-27	2025-10-31	4 dagar	700	700	Link 82
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-10-27	2025-10-31	4 dagar	700	700	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-10-31	67 dagar	2145	2045	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	2145	1345	Link 98
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	500	500	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	500	500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	700	400	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	3900	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	3900	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-10-27	2025-10-31	4 dagar	3900	500	Link 95
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	600	600	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-10-27	2025-10-30	3 dagar	600	400	Link 12
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-01-01	762 dagar	1500	0-300	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	600	200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	3300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	3300	1200	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-18	2025-11-02	45 dagar	7300	600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-11-02	2025-11-04	2 dagar	7300	1300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-10-31	67 dagar	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	7300	1100	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	7300	400	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-10-31	67 dagar	715	615	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	1200	100	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-18	2025-11-02	45 dagar	2810	1760	Link 2

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2810	1960	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-18	2025-11-02	45 dagar	6200	1600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-10-31	67 dagar	6200	2700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	6200	700	Link 98
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2860	2160	Link 59
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-10-30	2025-11-02	3 dagar	615	399	Link 21
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-10-16	2025-10-30	14 dagar	615	399-615	Link 22
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-11-02	2025-11-05	3 dagar	1300	550	Link 38
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 87
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-03	84 dagar	1300	100	Link 98
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	700	262	Link 66

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-31	2025-11-02	1 dagar	260	145-188	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-30	2025-10-31	0 dagar	260	152	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-28	2025-10-30	2 dagar	260	125	Link 10
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-10-30	2025-10-30	0 dagar	250	140	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehtaant	2025-10-28	2025-10-29	0 dagar	177	107	Link 27
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-27	2025-10-28	0 dagar	260	125	Link 31
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-29	2025-10-29	0 dagar	396	226	Link 32
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-10-27	2025-10-28	0 dagar	250	140	Link 33
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-27	2025-10-27	0 dagar	260	105	Link 35
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-11-17	98 dagar	160	60-120	Link 44
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-10-31	2025-10-31	0 dagar	164	108	Link 6
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2025-10-31	2025-11-02	2 dagar	325	225	Link 94
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-30	2025-10-30	0 dagar	210	145	Link 9
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-29	2025-10-29	0 dagar	210	140	Link 20
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-10-28	2025-10-28	0 dagar	458	422	Link 65
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-11-01	2025-11-01	0 dagar	230	230	Link 7
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-10-29	2025-10-30	0 dagar	290	110-130	Link 18
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-10-27	2025-10-27	0 dagar	230	230	Link 42
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	167	116	Link 23