

Kraftsituasjonen veke 40, 2025

Høg vindkraftproduksjon gav låge kraftprisar i helga

Førre veke gjekk magasinfyllinga ned i Nord- og Midt-Noreg (NO3 og NO4), medan den var tilnærma uendra i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5). I slutten av veka kom det ein del nedbør i samband med stormen Amy, men mykje fall i område med lite vasskraftproduksjon. Det vil også som regel ta noko tid før nedbøren renn ned i vasskraftmagasina som tilsig.

Ekstremvêret Amy bidrog til lågare prisar

I vekedagane var kraftprisane i sørlege-Noreg på same nivå som veka før. Ekstremvêret Amy, som traff Norden og Nord-Europa laurdag, førte med seg kraftig vind. Dette gav periodar med høg vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet, og bidrog til eit lågt prisnivå gjennom helga. Fleire timar på laurdagen og søndagen var prisene nær null i store delar av Nord-Europa. Sørvest-Noreg (NO2) hadde til dømes den lågaste døgnprisen på over to år på laurdag. Dei låge kraftprisane i slutten av veka er ei viktig årsak til nedgang i gjennomsnittleg vekepris.

Redusert vasskraftproduksjon og høg import i helga

I perioden med høg vindkraftproduksjon og låge kraftprisar i nabolanda vart vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg redusert betydeleg og ein større del av forbruket vart dekt av import. Førebelse tal viser at på sundagen hadde sørlege Noreg den lågaste regulerbare vasskraftproduksjonen gjennom eit døgn hittil i år.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 40:

- Sørøst-Noreg (NO1): 47 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 58 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 11 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 5 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 46 øre/kWh

Ny forbinding over Sognefjorden

Torsdag 2. oktober vart den nye forbindinga over Sognefjorden mellom Sogndal og Aurland satt i drift. Den gjer det mogleg med høgre flyt mellom Midt-Norge (NO2) og Vest-Noreg (NO5) i større delar av tida.

Merknadar:

- Onsdag 1. oktober vart det innført 15-minutts oppløysing day-ahead-marknaden i Norden og fleire andre europeiske land. Kraftsituasjonsrapporten og tilhøyrande figurar har framleis oppløysing på 60 minutt.

- Grunna ein teknisk feil med *Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden* er den ikkje ein del av rapporten denne veka.

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen omkring normalen i Sør-Noreg og 2–3 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 41 er det venta temperaturar som er omkring 1–2 grader over normalen på Sør- og Austlandet og omkring normalen i resten av landet.

For veke 40 er det utrekna eit tilsig på 2,0 TWh, eller om lag 72 % av gjennomsnittet for veka. For veke 41 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, som også er om lag 137 % av gjennomsnittet for veka.

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

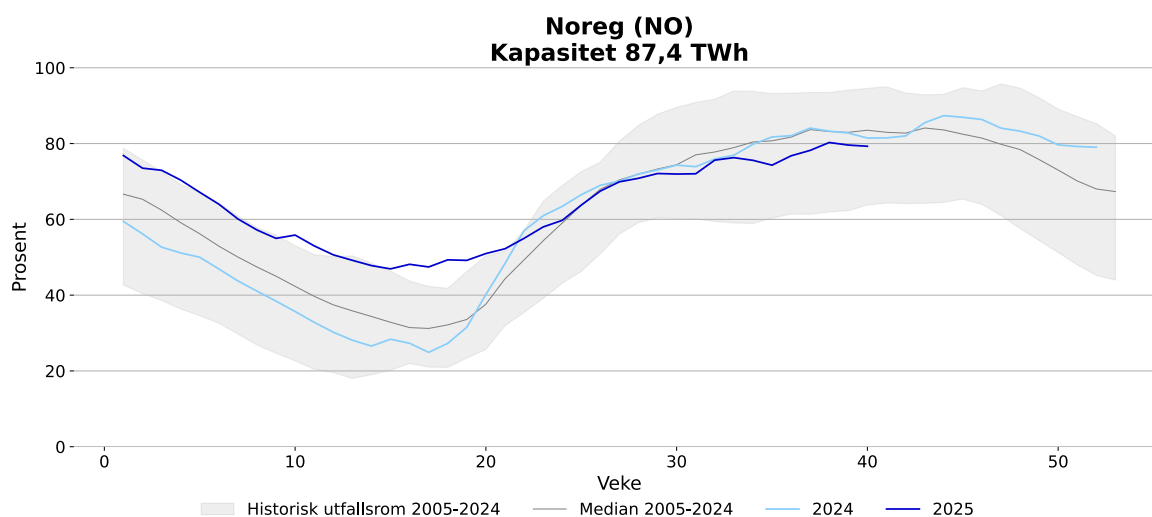
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

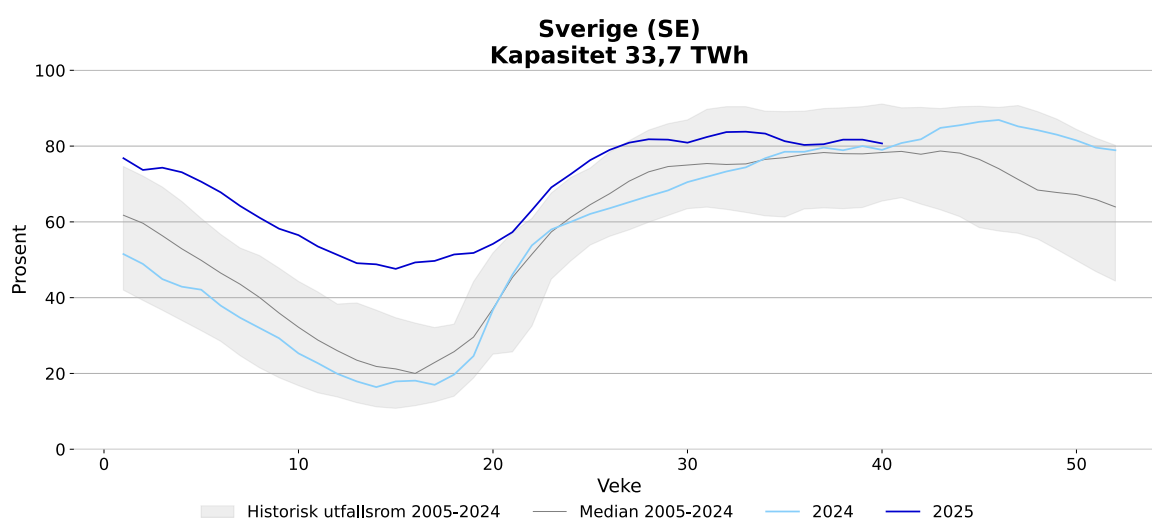
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 40 2025	Veke 39 2025	Veke 40 2024	Median veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	79,3	79,6	81,5	83,5	-0,3	-2,2	-4,2
Søraust-Noreg, NO1	83,1	83,3	92,8	89,2	-0,3	-9,7	-6,1
Sørvest-Noreg, NO2	67,2	66,6	80,7	83,0	0,6	-13,5	-15,8
Midt-Noreg, NO3	89,1	90,0	85,3	83,2	-0,9	3,8	5,9
Nord-Noreg, NO4	93,2	94,4	72,9	82,3	-1,2	20,3	10,9
Vest-Noreg, NO5	80,7	81,5	87,3	86,9	-0,8	-6,6	-6,2
Sverige	80,7	81,7	79,0	78,3	-1,0	1,7	2,4

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

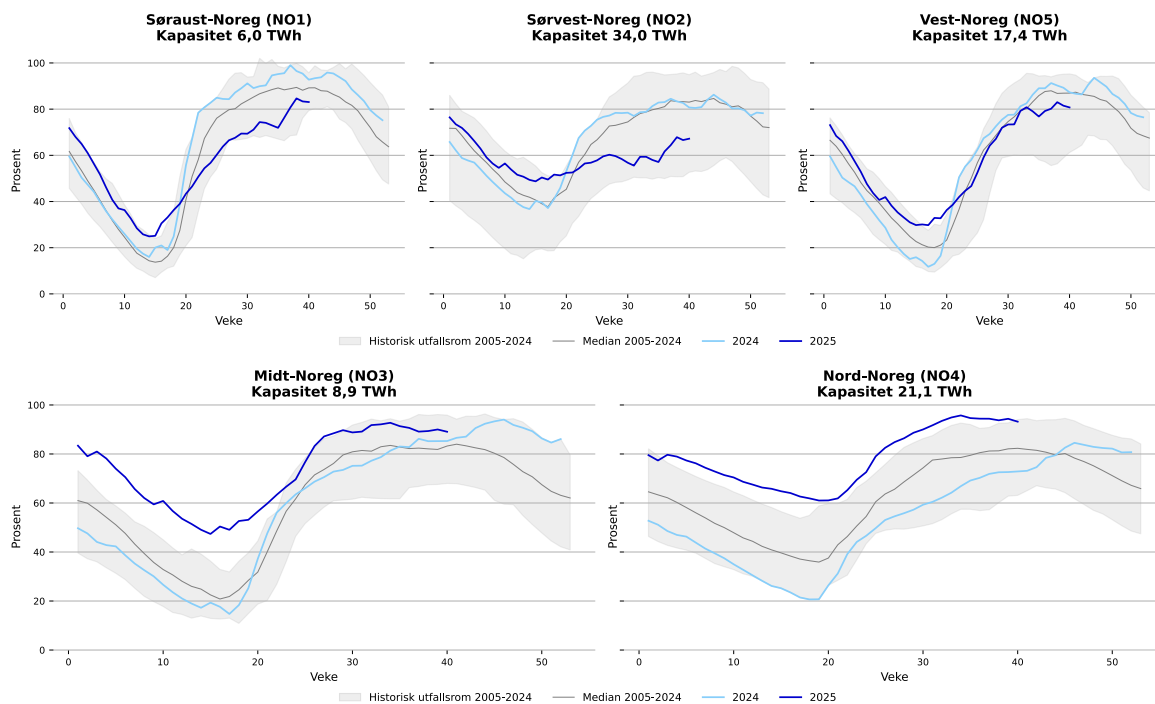
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



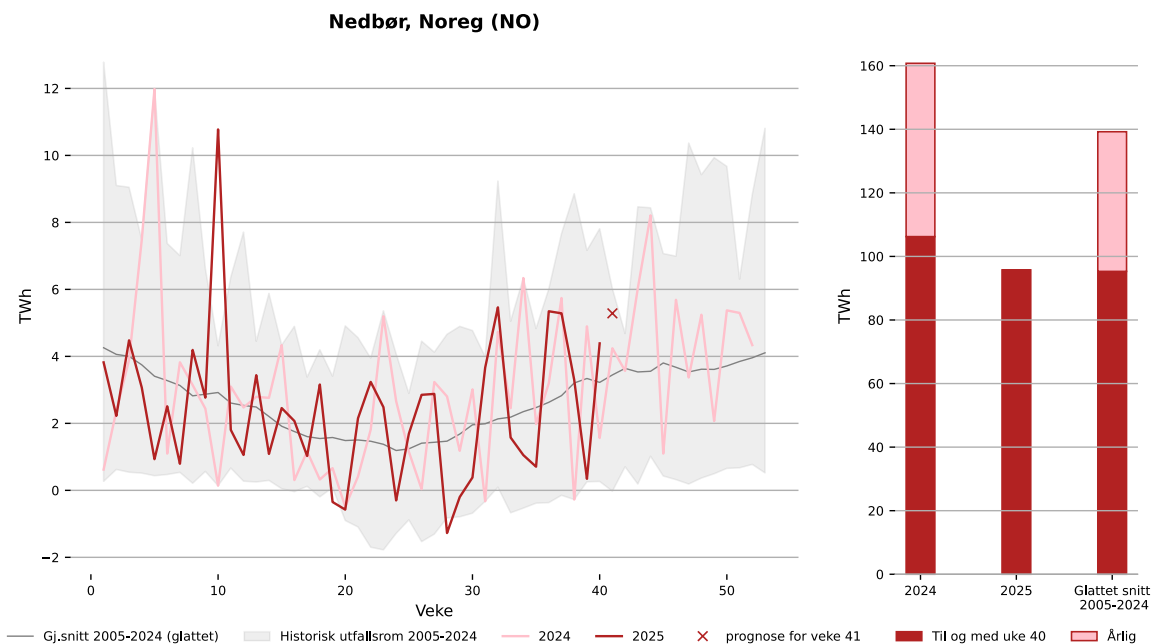
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



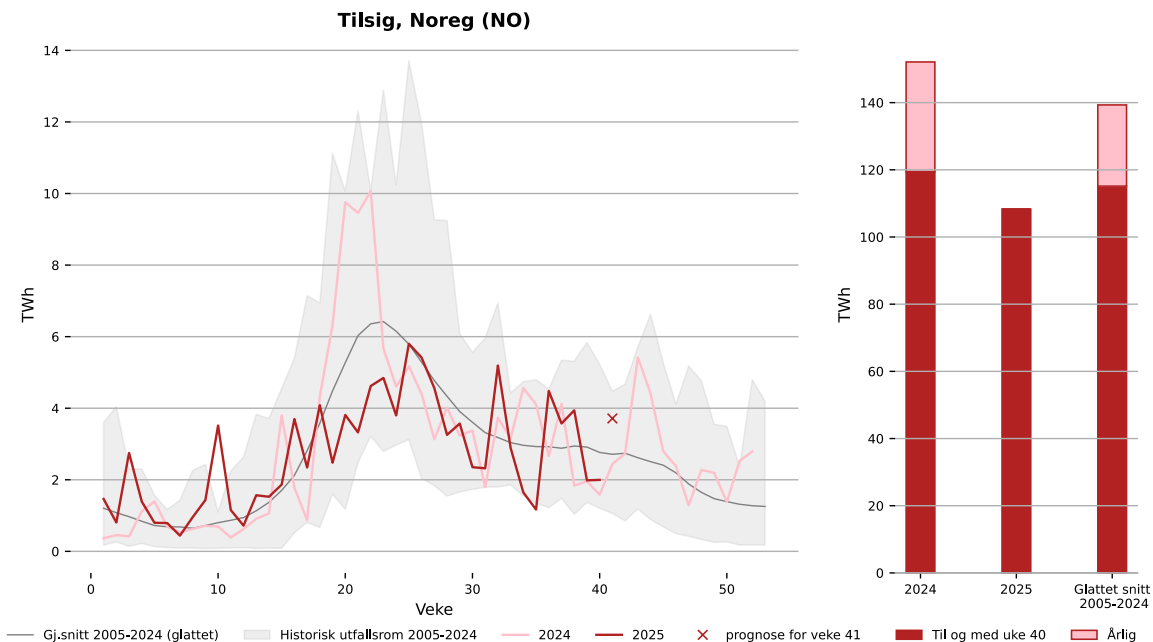
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

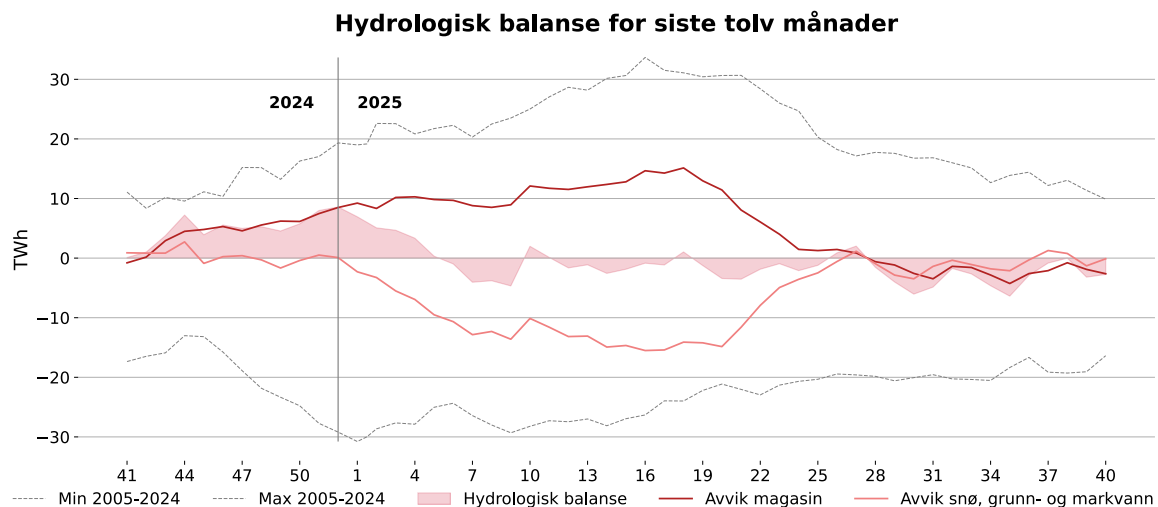
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



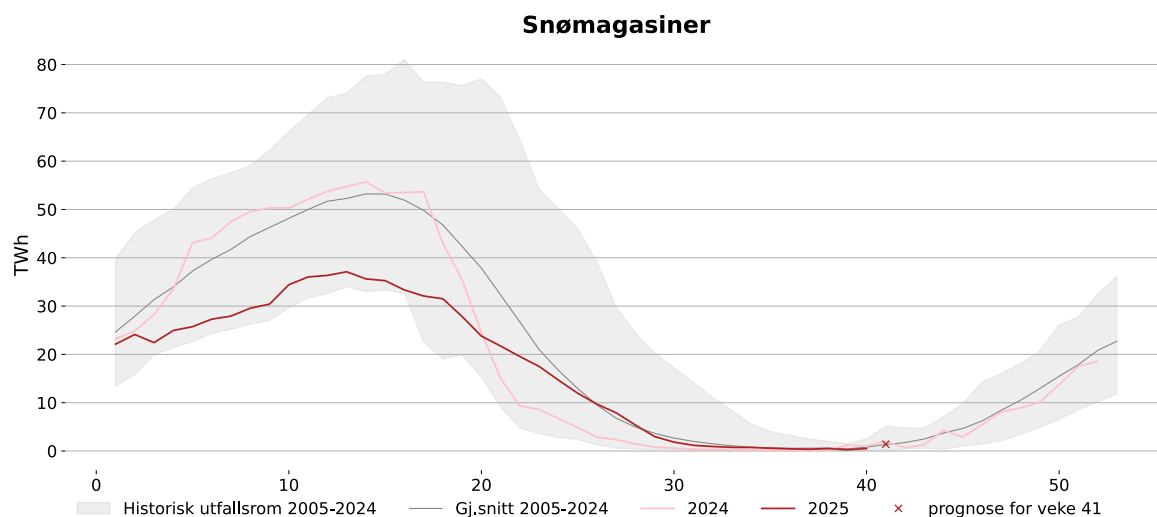
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 40 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 41 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	136	5,3	153
Søraust-Noreg, NO1	0,7	179	0,4	99
Sørvest-Noreg, NO2	2,4	240	1,5	133
Midt-Noreg, NO3	0,2	33	1,2	222
Nord-Noreg, NO4	0,0	6	0,8	131
Vest-Noreg, NO5	1,1	148	1,4	180

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

	Veke 40 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 41 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,0	72	3,7	137
Søraust-Noreg, NO1	0,3	119	0,4	154
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	118	1,6	178
Midt-Noreg, NO3	0,1	32	0,4	104
Nord-Noreg, NO4	0,1	23	0,4	82
Vest-Noreg, NO5	0,4	56	0,9	135

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-40 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-40 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	95,8	0,5	108,3	-6,9
Søraust-Noreg, NO1	9,9	-1,2	13,8	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	27,3	-1,6	33,6	-0,8
Midt-Noreg, NO3	16,7	0,2	16,4	-3,7
Nord-Noreg, NO4	19,6	2,7	19,7	-0,6
Vest-Noreg, NO5	22,5	0,5	25,0	-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: NVE¹

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

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 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 682	2 890	-208	-7 %
NO1	390	393	-3	-1 %
NO2	958	1 040	-82	-8 %
NO3	344	366	-23	-6 %
NO4	478	493	-16	-3 %
NO5	512	597	-84	-14 %
Sverige	2 681	2 680	1	0 %
SE1	489	486	3	1 %
SE2	865	900	-35	-4 %
SE3	1 190	1 168	21	2 %
SE4	138	126	12	9 %
Danmark	596	629	-33	-5 %
Jylland	443	428	15	4 %
Sjælland	152	201	-49	-24 %
Finland	1 583	1 436	148	10 %
Norden	7 543	7 635	-92	-1 %

Forbruk

Norge	2 444	2 404	40	2 %
NO1	581	564	17	3 %
NO2	687	654	34	5 %
NO3	507	528	-21	-4 %
NO4	351	354	-3	-1 %
NO5	318	305	13	4 %
Sverige	2 269	2 249	20	1 %
SE1	204	187	17	9 %
SE2	230	256	-26	-10 %
SE3	1 461	1 444	17	1 %
SE4	374	362	12	3 %
Danmark	725	713	12	2 %
Jylland	457	449	8	2 %
Sjælland	269	265	4	1 %
Finland	1 539	1 428	111	8 %
Norden	6 977	6 794	183	3 %

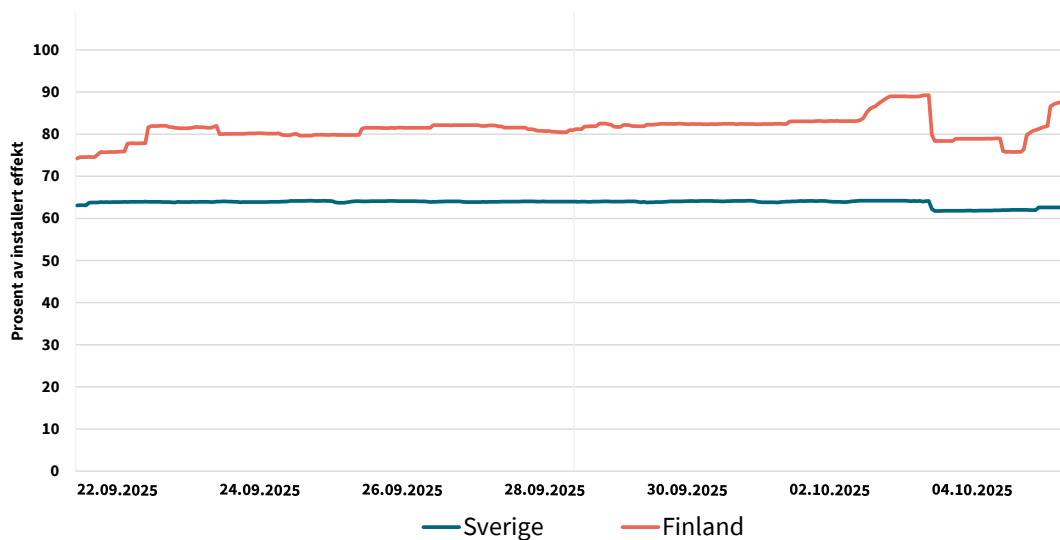
Nettoeksport

Norge	239	486	-248	
Sverige	412	431	-19	
Danmark	-130	-84	-45	
Finland	44	8	36	
Norden	565	841	-275	

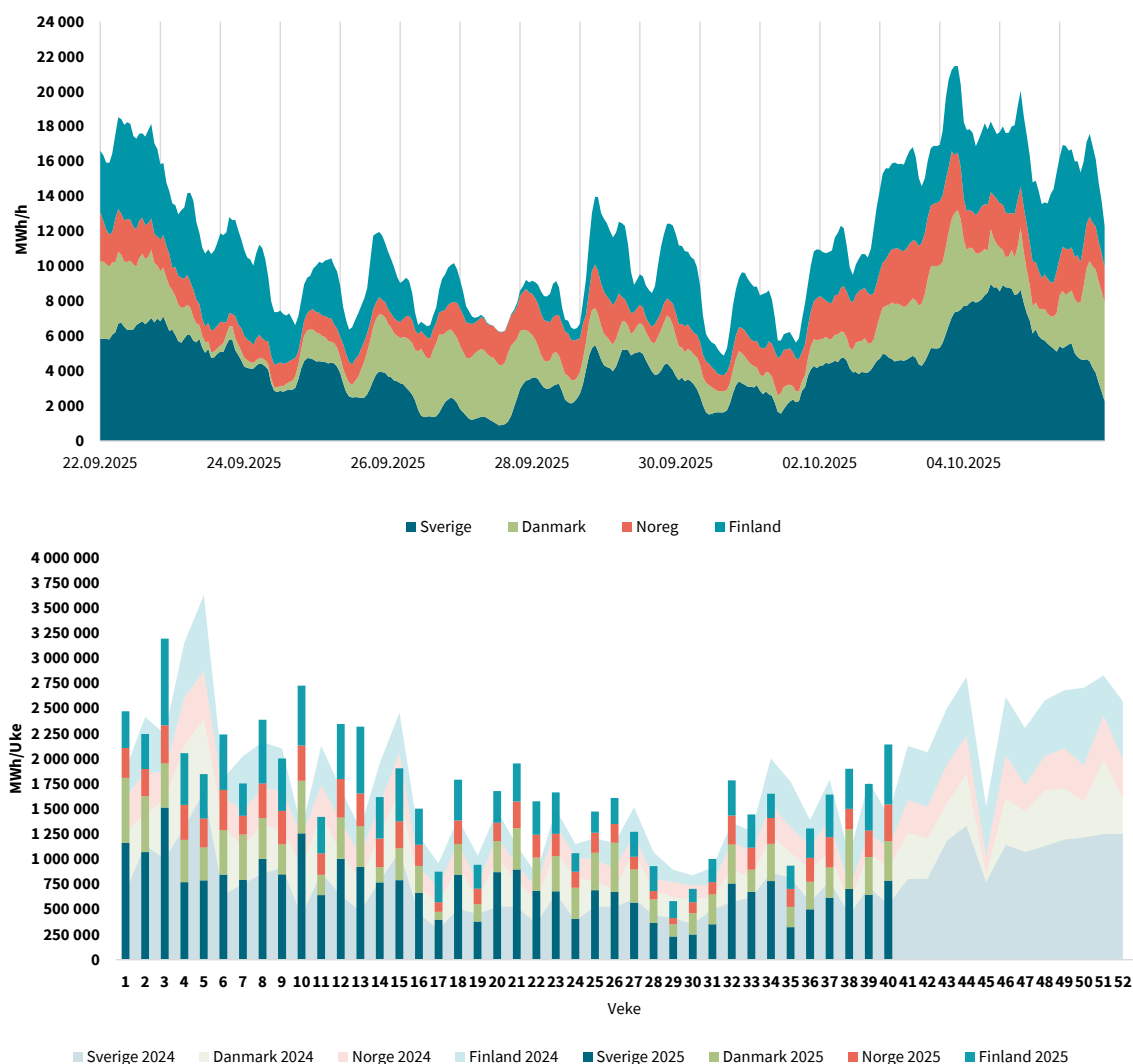
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

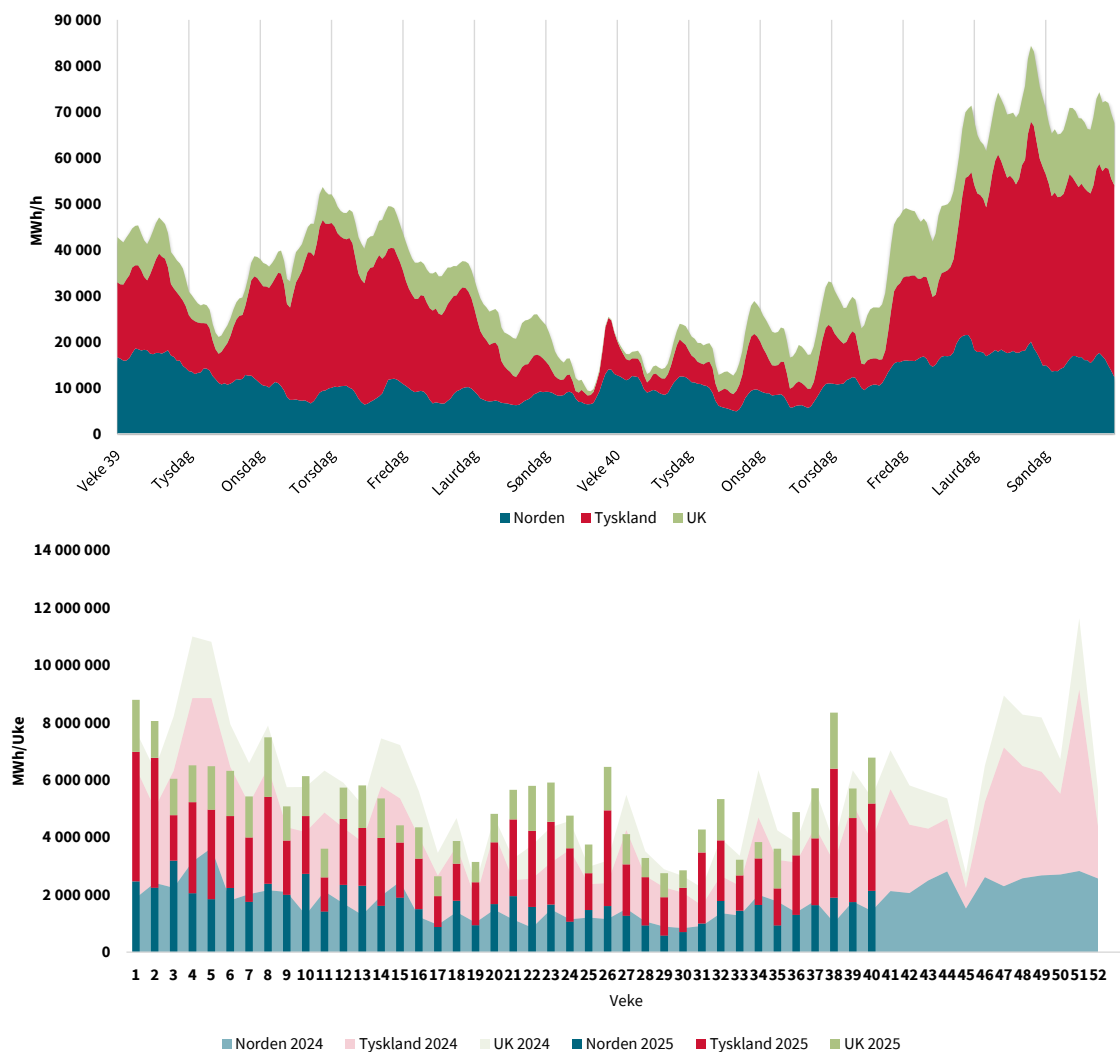
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

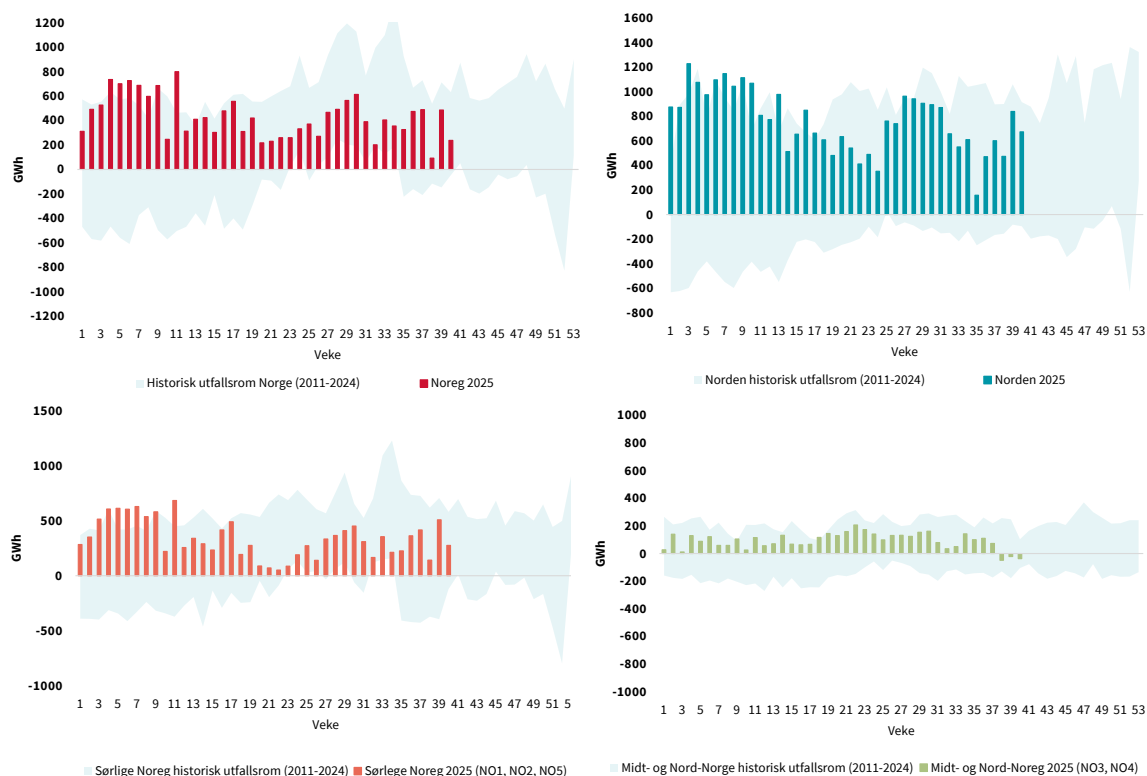
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	78,8	81,2	-2,9	-2,3
Forbruk	65,3	65,1	0,3	0,2
Nettoeksport	13,5	16,0		-2,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	40,3	33,8	19,0	6,4
Forbruk	36,5	36,1	1,2	0,4
Nettoeksport	3,7	-2,3		6,0
Noreg				
Produksjon	119,1	115,0	3,4	4,1
Forbruk	101,8	101,2	0,6	0,6
Nettoeksport	17,3	13,8		3,5
Norden				
Produksjon	320,9	316,9	1,3	4,1
Forbruk	290,5	288,2	0,8	2,4
Nettoeksport	30,4	28,7		1,7

* 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 flyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E

Grunna ein teknisk feil med *Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden* er den ikkje ein del av rapporten denne veka.

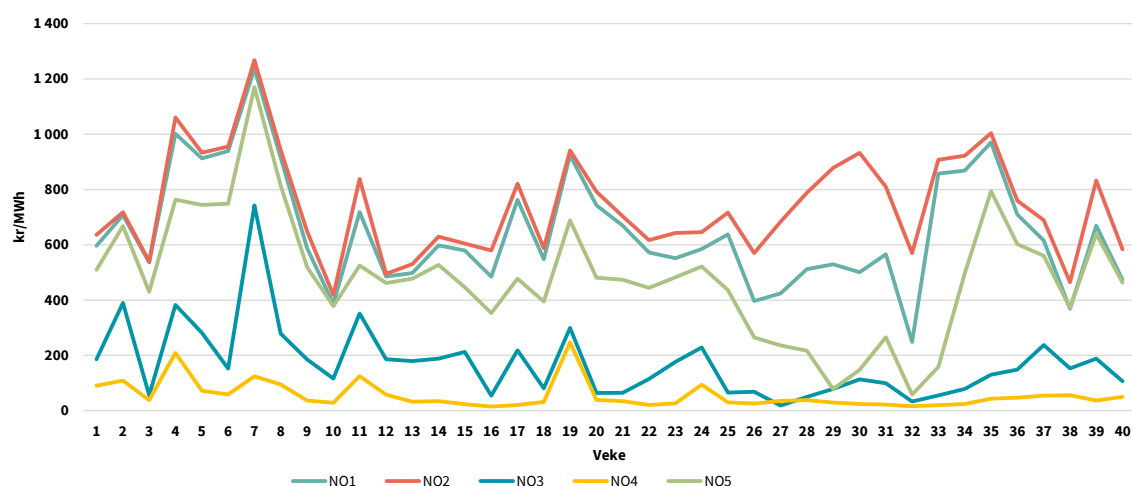
Kraftprisar

Engrosmarknaden

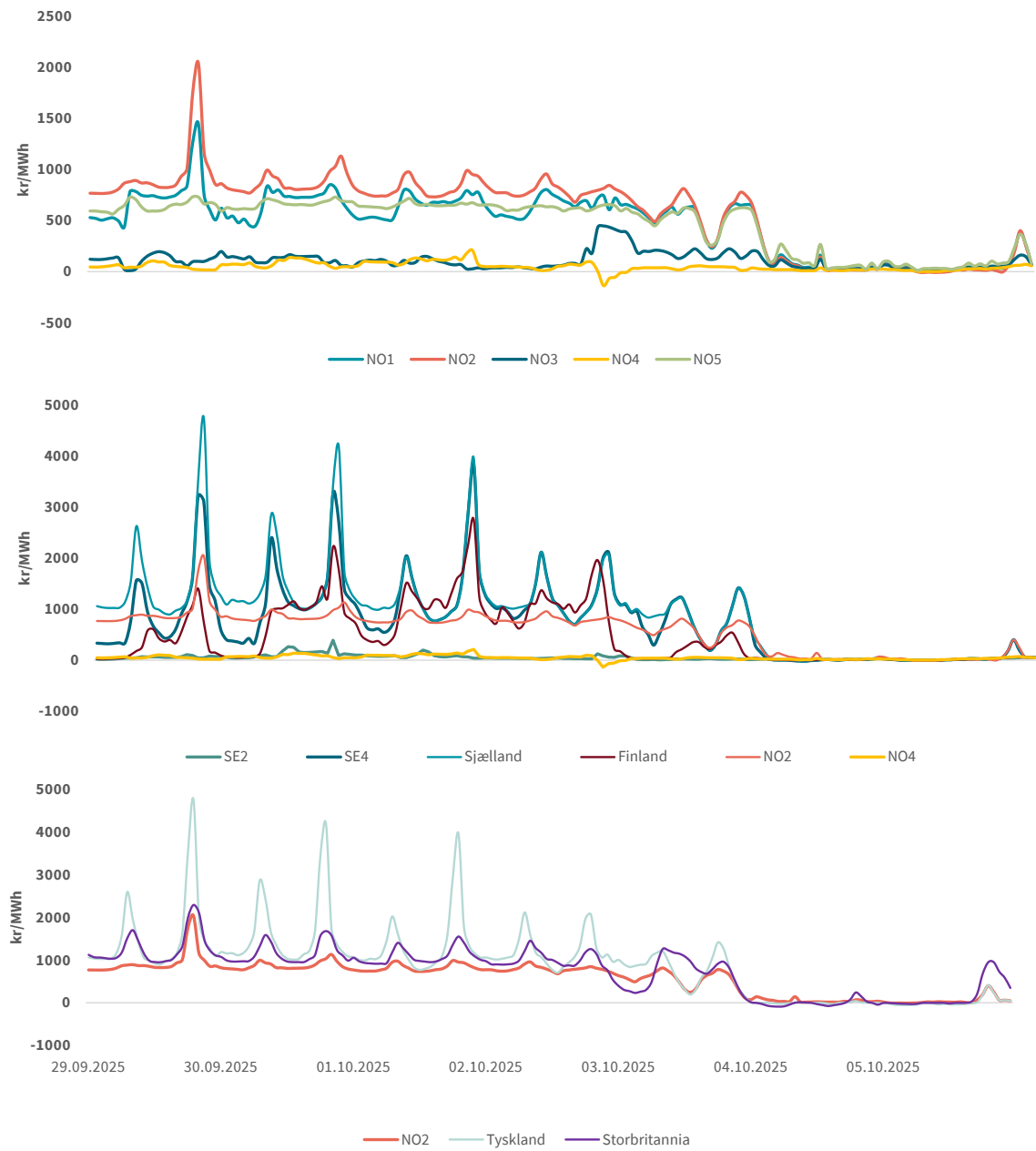
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2025)	Veke 40 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	473,5	669,5	506,3	-29,3	-6,5
NO2	583,9	832,9	538,9	-29,9	8,3
NO3	106,2	187,9	324,4	-43,5	-67,3
NO4	50,1	36,8	245,1	35,9	-79,6
NO5	463,4	639,2	490,1	-27,5	-5,5
SE1	73,3	90,8	286,0	-19,3	-74,4
SE2	53,3	115,2	319,1	-53,8	-83,3
SE3	685,0	590,0	425,6	16,1	61,0
SE4	763,6	720,9	425,6	5,9	79,4
Finland	494,1	483,0	1275,4	2,3	-61,3
Jylland	851,0	899,2	744,1	-5,4	14,4
Sjælland	930,6	1056,3	741,7	-11,9	25,5
Nederland	881,6	1020,7	866,1	-13,6	1,8
Tyskland	925,1	1063,7	846,7	-13,0	9,3
Polen	1191,5	1168,1	1368,3	2,0	-12,9
Storbritannia	772,0	1122,8	1067,9	-31,2	-27,7
Frankrike	501,7	516,8	668,5	-2,9	-25,0
Belgia	751,2	922,5	758,8	-18,6	-1,0

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

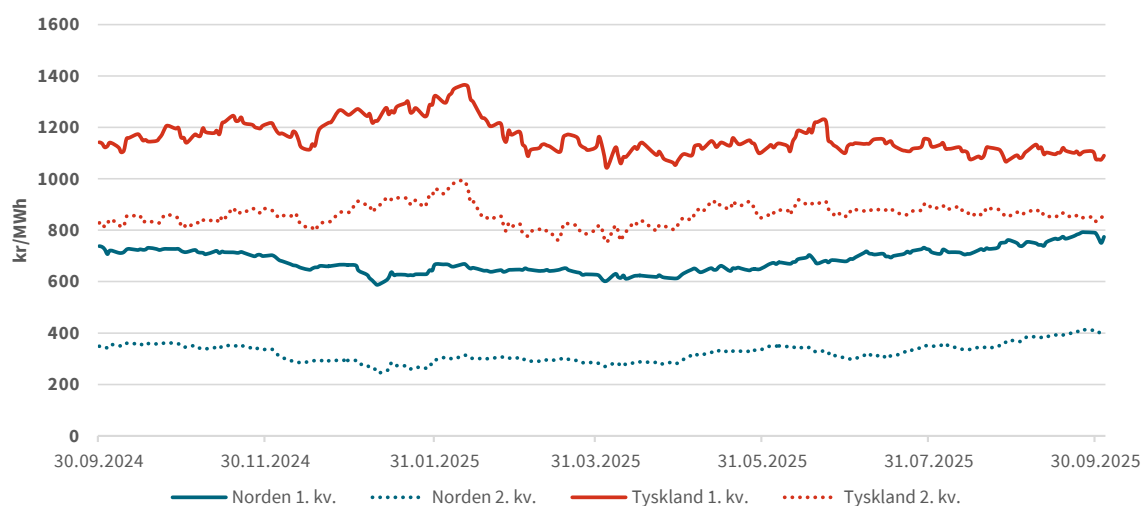


Terminmarknaden

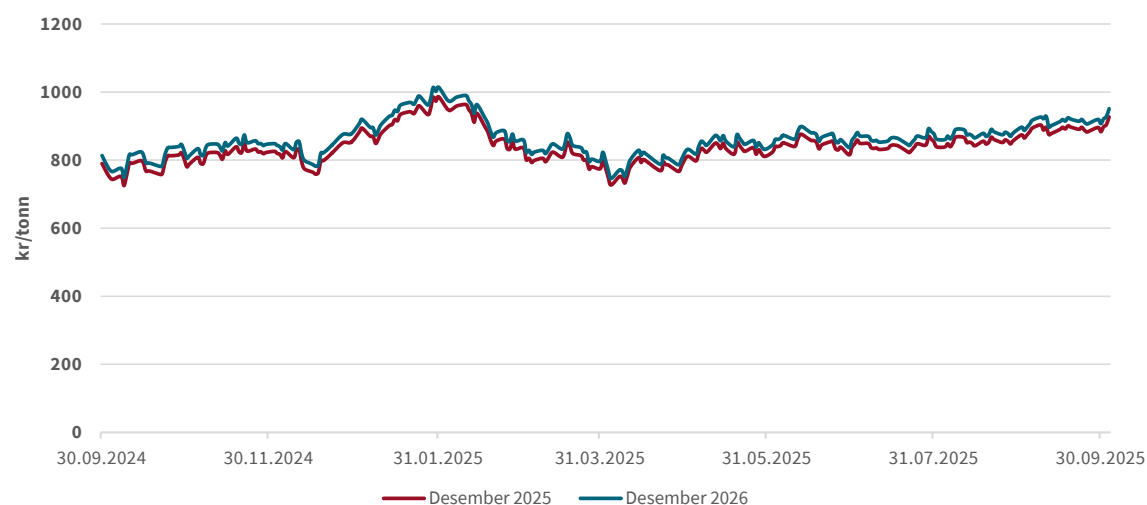
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	629,7	646,9	-2,7
	Desember	682,2	692,5	-1,5
	1. kvartal 2026	774,4	792,3	-2,3
	2. kvartal 2026	402,3	412,2	-2,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1090,5	1106,7	-1,5
	2. kvartal 2026	853,8	849,3	0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	926,9	886,2	4,6
	Desember 2026	951,0	909,7	4,5

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	2025-10-02	2026-04-30	210 dagar	409	140-409	Link 2
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-02	2025-10-17	15 dagar	412	412	Link 17
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2025-09-29	2025-10-01	2 dagar	427	337-427	Link 50
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 139
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-10-03	2025-10-08	4 dagar	254	254	Link 15
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-09-16	2025-10-07	21 dagar	478	289-478	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-10-03	2025-10-17	14 dagar	478	478	Link 33
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-10-22	37 dagar	260	260	Link 124
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2025-09-06	2025-10-05	28 dagar	507	257-507	Link 13
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-05	56 dagar	260	260	Link 106
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-10-03	136 dagar	145	145	Link 31
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-10-31	203 dagar	170	170	Link 37
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-09	498 dagar	1600	30-200	Link 54
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 121
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-10-10	192 dagar	206	206	Link 86
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-21	95 dagar	160	160	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2025-09-29	2025-10-16	17 dagar	310	310	Link 93
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 94
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-31	65 dagar	110	110	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 105

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 115
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 122
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-17	46 dagar	165	165	Link 123
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 129
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2025-10-01	2025-10-08	7 dagar	352	258	Link 44
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 87
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-12-11	227 dagar	120	120	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2025-09-29	2025-10-01	2 dagar	225	225	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2025-09-15	2025-10-03	18 dagar	500	0-250	Link 69
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2025-09-15	2025-10-03	18 dagar	250	25-250	Link 36
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-10-17	39 dagar	110	110	Link 49
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2025-10-06	2025-10-10	4 dagar	250	250	Link 104
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 116
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-09-11	2025-10-04	23 dagar	201	201	Link 52
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2025-09-29	2025-10-03	4 dagar	434	434	Link 27
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-10-13	13 dagar	104	104	Link 41
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-10-13	13 dagar	104	104	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2025-09-08	2025-10-17	39 dagar	210	210	Link 67
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 48
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	286	286	Link 88
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 118
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-11-26	276 dagar	330	130-330	Link 7
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-10-31	151 dagar	207	39-207	Link 58
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-31	216 dagar	1400	1400	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 130
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2025-09-11	2025-10-08	27 dagar	335	0-335	Link 5

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-09-29	63 dagar	1000	25-400	Link 59
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	2025-09-15	2025-10-06	21 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-08	2025-10-08	30 dagar	1000	25-400	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-18	2025-10-10	53 dagar	1000	25-400	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-24	39 dagar	1000	25-400	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	1000	25-800	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	1000	25-400	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	1000	25-400	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	1000	25-400	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 109
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 111
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-09-29	2025-10-03	4 dagar	700	210	Link 99
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370-715	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-09-22	2025-10-05	13 dagar	715	370-715	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-09-22	2025-10-05	13 dagar	715	370-715	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 117

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-09-29	63 dagar	985	361-654	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-06	21 dagar	985	361-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-08	2025-10-08	30 dagar	985	361-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-18	2025-10-10	53 dagar	985	361-654	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	985	361-654	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-24	39 dagar	985	361-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	985	361-985	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	985	361-654	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	985	361-654	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	985	361-654	Link 136
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 125
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1100	600-700	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-10-01	2025-10-04	3 dagar	1100	400	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	1200	800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	1200	800-1100	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-07	2025-10-10	33 dagar	1200	400-1200	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-27	2025-10-03	6 dagar	1200	800	Link 137
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	1200	1100	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 110
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 112
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 140

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-09-22	2025-10-07	15 dagar	2200	300	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 117
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	2145	2045	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-09-29	2025-10-03	4 dagar	723	233	Link 98
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-09-22	2025-10-07	15 dagar	3700	1100	Link 78
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	800	600	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	700	300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-10-01	2025-10-04	3 dagar	700	400	Link 55
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	3900	1300	Link 66
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	500	300	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2025-09-22	2025-10-03	11 dagar	600	600	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2025-09-22	2025-10-03	11 dagar	600	600	Link 114
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1500	800-900	Link 10
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-01-01	762 dagar	1500	0-300	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	600	200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-10-01	2025-10-04	3 dagar	600	200	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	3300	1400	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-10-01	2025-10-04	3 dagar	3300	1400	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	7300	600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	7300	900-2300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-07	2025-10-10	33 dagar	7300	1600	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	7300	1700	Link 138
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	7300	1600	Link 141
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-10-15	83 dagar	715	370-715	Link 6
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-09-22	2025-10-05	13 dagar	715	370-715	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-09-22	2025-10-05	13 dagar	715	370-715	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	715	615	Link 141
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-09-17	2025-10-05	18 dagar	1200	400	Link 10

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-09-27	2025-10-03	6 dagar	1200	800	Link 137
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	2095	700	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	2810	1760	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-01	2025-10-24	23 dagar	2810	1860-2360	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	2810	2210	Link 138
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	6200	1600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 117
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-15	2025-10-12	27 dagar	6200	2100	Link 138
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	6200	2700	Link 141
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-01	2025-10-10	9 dagar	2860	2210	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 117
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2025-09-22	2025-10-03	11 dagar	600	600	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2025-09-22	2025-10-03	11 dagar	600	600	Link 114

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-06	2025-10-06	0 dagar	396	154-206	Link 1
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-05	2025-10-06	0 dagar	396	164	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-06	2025-10-06	0 dagar	396	162	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-21	2025-10-05	13 dagar	396	136-303	Link 34
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-09-15	2025-09-29	14 dagar	150	150	Link 53
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-10-17	67 dagar	160	60-120	Link 96
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / KTP	2025-10-03	2025-10-03	0 dagar	105	105	Link 35
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-10-07	106 dagar	171	81-150	Link 40
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-10-01	2025-10-01	0 dagar	164	105	Link 47
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-06	2025-10-06	0 dagar	210	130-145	Link 4

Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-04	2025-10-05	0 dagar	210	210	Link 11
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-10-04	2025-10-05	0 dagar	250	163-240	Link 16
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	174	174	Link 18
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	174	174	Link 19
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	680	300	Link 20
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	174	174	Link 21
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	102	102	Link 24
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-03	2025-10-03	0 dagar	174	174	Link 26
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-09-30	2025-09-30	0 dagar	458	422	Link 74
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-09-27	2025-10-03	5 dagar	210	130-205	Link 79
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	130	130	Link 22
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	130	130	Link 23
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-10-04	2025-10-04	0 dagar	130	130	Link 25
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-10-06	2025-10-06	0 dagar	130	130	Link 30
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-09-30	2025-10-02	2 dagar	290	105-150	Link 38
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-10-01	2025-10-01	0 dagar	215	125-205	Link 46
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-09-29	2025-10-03	4 dagar	230	120	Link 39