



Kraftsituasjonen veke 24, 2025

Auka kraftprisar i Norden

Auka kraftprisar trass redusert forbruk

Store delar av Noreg (NO1, NO2, NO3, NO5) fekk auka temperaturar mot slutten av førre veke. Dette, kombinert med heilagdag måndagen, førte til reduksjon i forbruket. Produksjonen heldt seg på nivå med vekene før, og Noreg hadde auka nettoeksport til nabolanda. Det var mindre vindkraftproduksjon i Norden samanlikna med veka før. Dette bidrog til auka vasskraftproduksjon og auka kraftprisar i Noreg og Norden. Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 24:

- Sørøst-Noreg (NO1): 58 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 65 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 23 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 9 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 52 øre/kWh

Enkelttimar med negative prisar i sørlege Noreg

God tilgang på solkraft på kontinentet bidrog til låge og negative prisar midt på dagen i førre veke. I desse timane var det import til sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), og Sørøst- og Vest – Noreg (NO1 og NO5) fekk enkelttimar med negative kraftprisar for første gong i år.

Større prisvariasjonar i Tyskland

Vekeprisen for Tyskland var 62 øre/kWh, 3 øre lågare enn i Sørvest-Noreg (NO2). Sjølv om vekeprisen i Tyskland var lågare i snitt, hadde Tyskland større variasjonar i prisane time for time. Til dømes var prisen i Tyskland på det høgaste 251 øre/kWh, medan kraftprisen i Sørvest-Noreg var 104 øre/kWh i same time. Fleksibel vasskraft og flaskehalsar i nettet bidrog til å dempe prisvariasjonane i sørlege Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 24 var temperaturen 0 - 2 grader over normalen i Sør-Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er omkring 1 – 2 grader over normalen på Sør- og Austlandet, omkring normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og omkring 2 – 3 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 24 er det utrekna eit tilsig på 3,8 TWh, eller om lag 40 prosent under gjennomsnittet for veka. For veke 25 er det også venta eit tilsig på 5,0 TWh, som er om lag 15 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

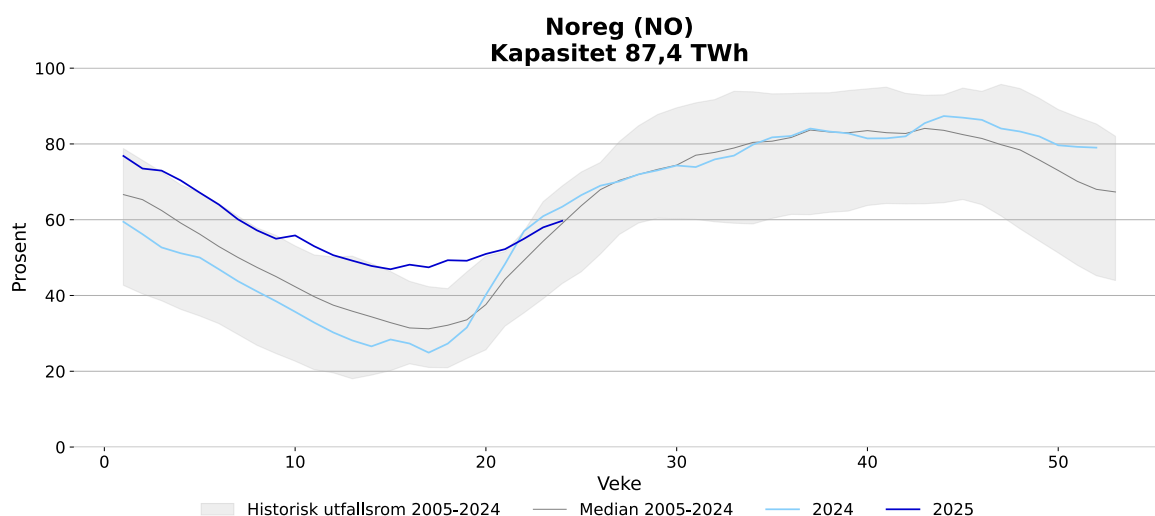
Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

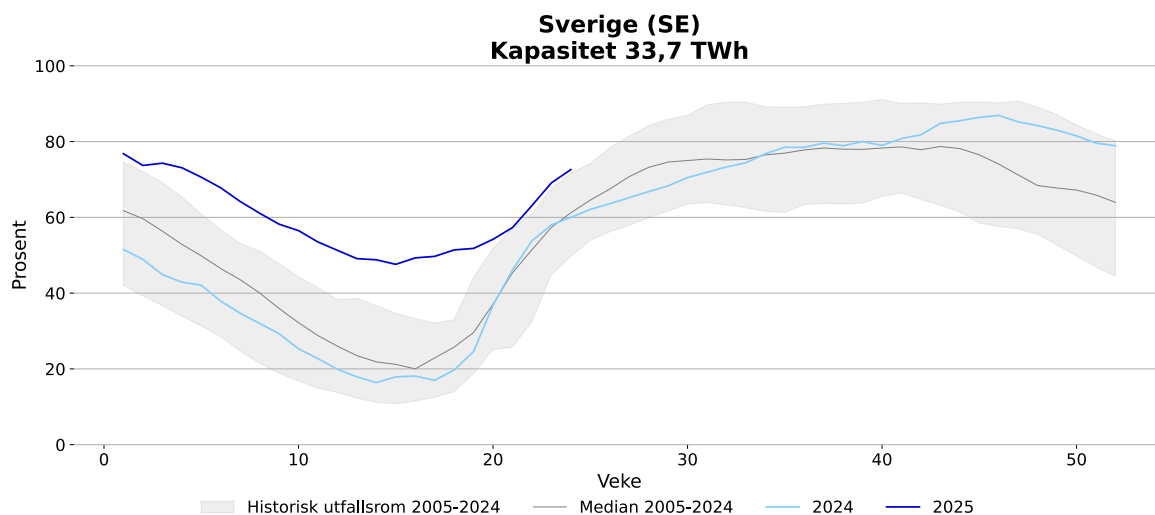
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 24 2025	Veke 23 2025	Veke 24 2024	Median veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	59,7	58,0	63,4	59,0	1,7	-3,7	0,7
Søraust-Noreg, NO1	56,7	54,4	82,8	72,0	2,3	-26,1	-15,3
Sørvest-Noreg, NO2	56,8	56,5	72,8	64,7	0,3	-16,0	-7,9
Midt-Noreg, NO3	69,9	67,0	63,6	61,9	2,9	6,3	8,0
Nord-Noreg, NO4	72,5	69,3	46,4	54,3	3,2	26,1	18,2
Vest-Noreg, NO5	46,7	44,6	58,1	50,1	2,1	-11,4	-3,4
Sverige	72,6	69,1	60,0	61,2	3,5	12,6	11,4

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

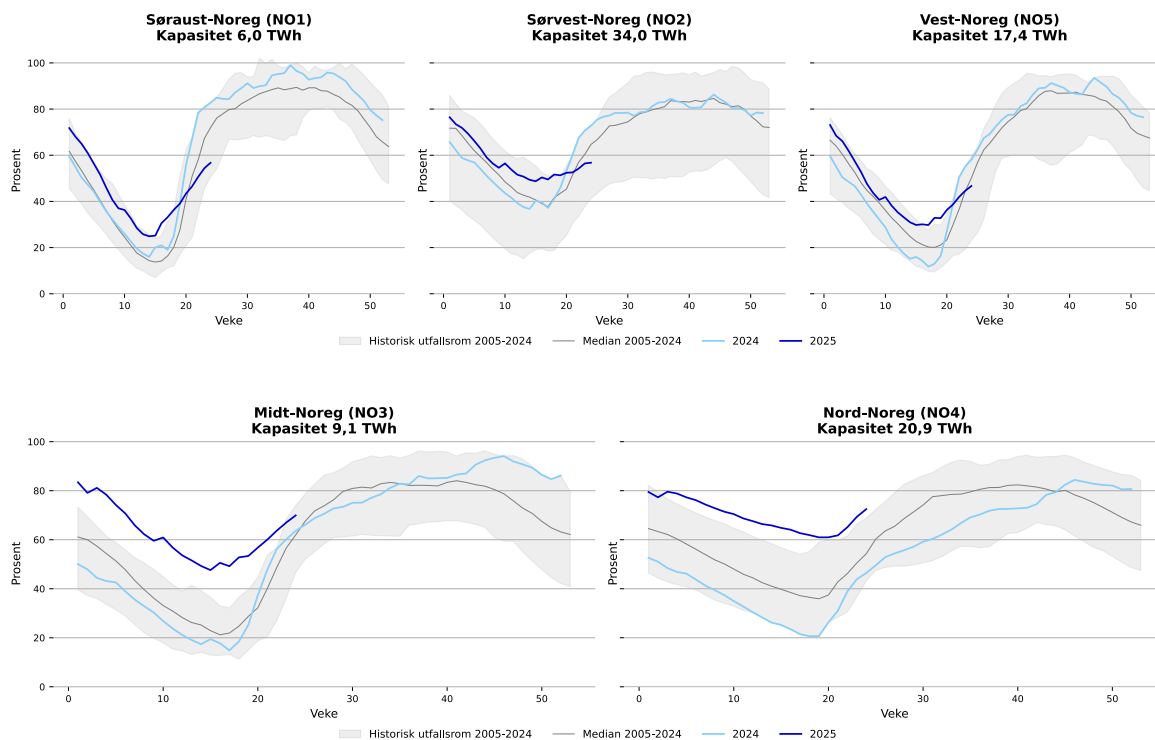
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



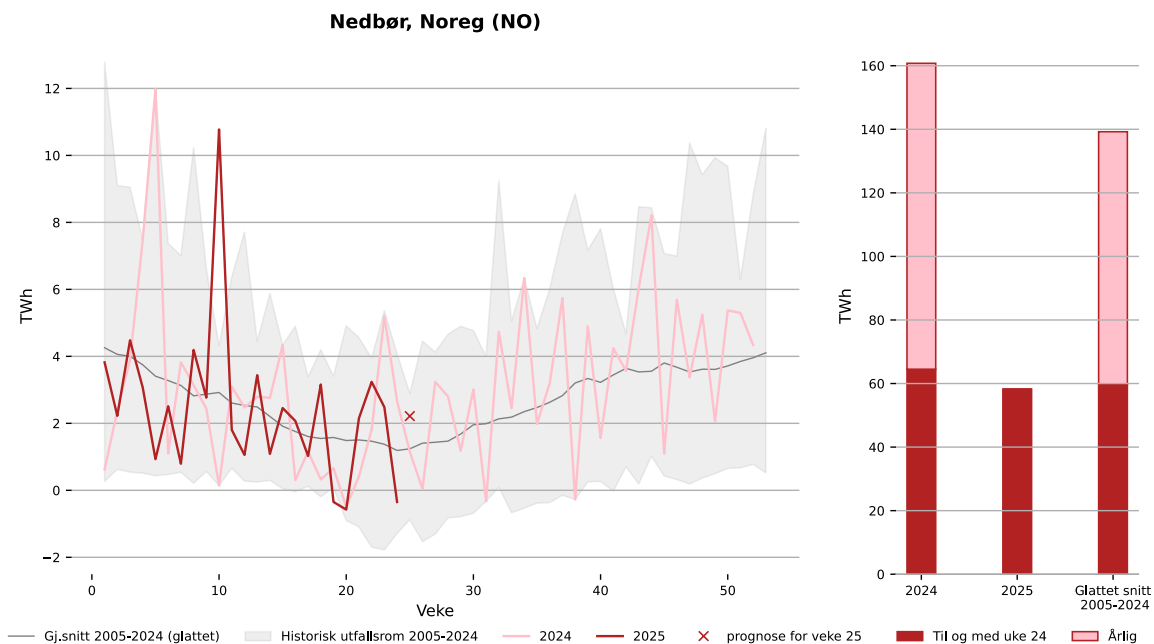
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



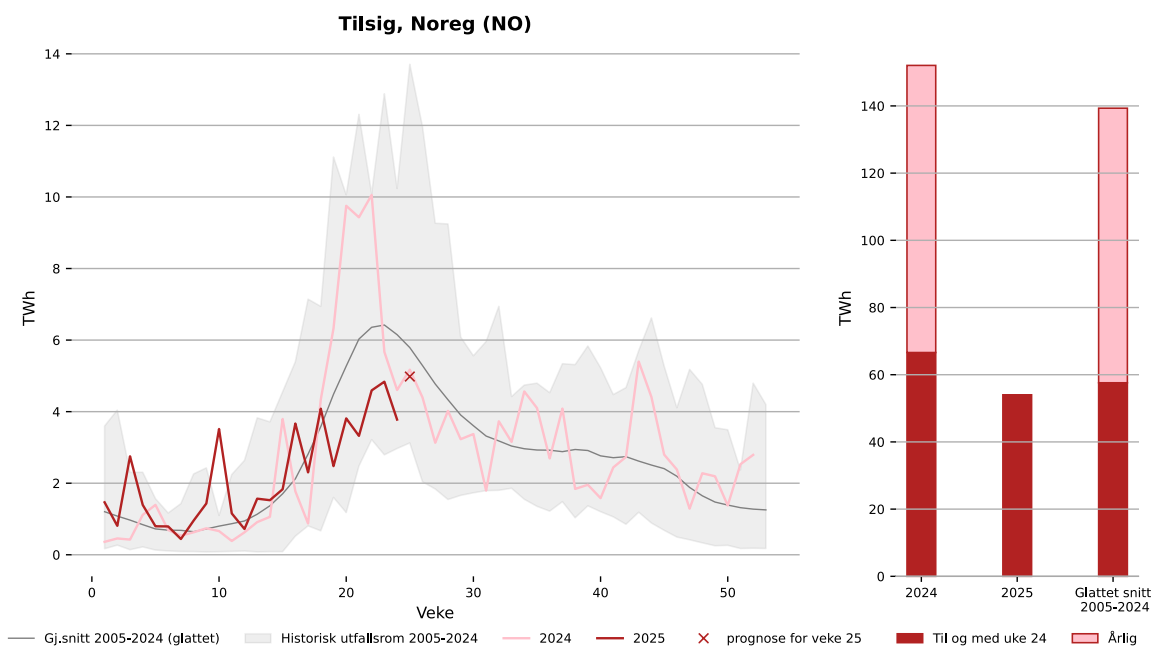
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

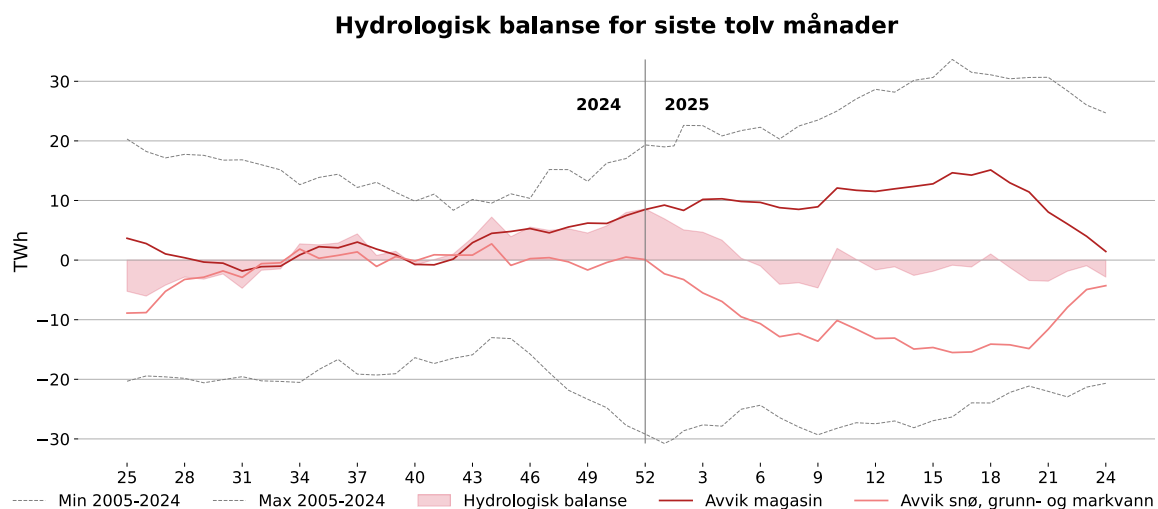
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



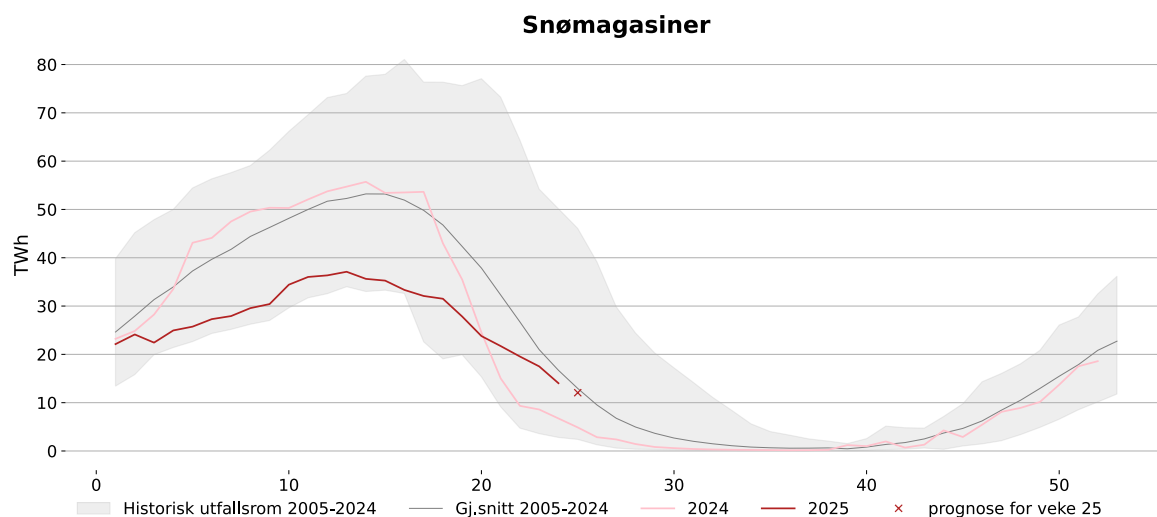
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 24 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-0,3	-	2,2	179
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,0	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	0,3	84
Midt-Noreg, NO3	0,1	47	0,6	265
Nord-Noreg, NO4	0,1	54	1,0	395
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-	0,4	142

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

	Veke 24 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,8	61	5,0	86
Søraust-Noreg, NO1	0,4	76	0,3	63
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	43	0,9	56
Midt-Noreg, NO3	0,7	63	1,0	99
Nord-Noreg, NO4	1,1	89	1,5	129
Vest-Noreg, NO5	0,8	54	1,2	82

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-24 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-24 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	58,3	-1,5	54,0	-3,6
Søraust-Noreg, NO1	4,7	-1,5	7,2	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	13,5	-4,9	18,0	-1,1
Midt-Noreg, NO3	11,6	1,0	9,1	-0,9
Nord-Noreg, NO4	15,1	3,9	9,1	-0,1
Vest-Noreg, NO5	13,5	0,0	10,8	-1,1

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	-2,8	1,4	-4,3
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	-0,8	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-6,2	-1,7	-4,5
Midt-Noreg, NO3	0,6	0,9	-0,3
Nord-Noreg, NO4	7,5	3,6	3,9
Vest-Noreg, NO5	-3,5	-0,3	-3,2

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

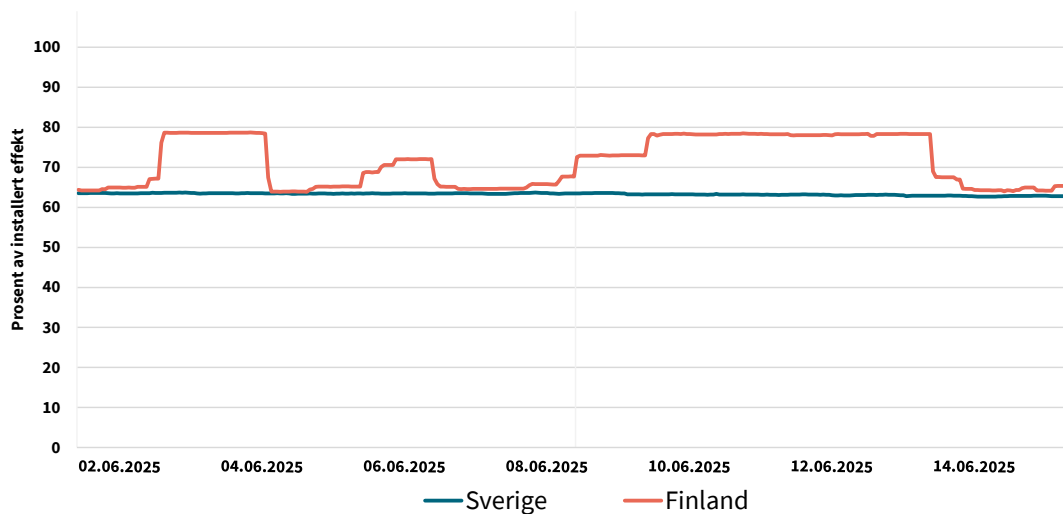
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 458	2 464	-6	0 %
NO1	324	321	3	1 %
NO2	715	700	15	2 %
NO3	462	517	-55	-11 %
NO4	478	461	17	4 %
NO5	480	465	15	3 %
Sverige	2 347	2 457	-110	-4 %
SE1	326	291	35	12 %
SE2	852	861	-9	-1 %
SE3	1 030	1 151	-121	-11 %
SE4	139	154	-15	-10 %
Danmark	492	571	-79	-14 %
Jylland	342	419	-78	-19 %
Sjælland	150	152	-1	-1 %
Finland	1 250	1 392	-142	-10 %
Norden	6 547	6 884	-337	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 128	2 204	-76	-3 %
NO1	479	506	-27	-5 %
NO2	590	606	-16	-3 %
NO3	479	486	-7	-2 %
NO4	320	318	2	0 %
NO5	259	287	-28	-10 %
Sverige	2 078	2 108	-30	-1 %
SE1	174	175	-1	-1 %
SE2	252	259	-8	-3 %
SE3	1 321	1 343	-22	-2 %
SE4	330	330	1	0 %
Danmark	592	664	-72	-11 %
Jylland	342	402	-60	-15 %
Sjælland	250	262	-12	-5 %
Finland	1 394	1 430	-36	-3 %
Norden	6 191	6 406	-215	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	330	260	70	
Sverige	269	349	-80	
Danmark	-100	-93	-7	
Finland	-144	-39	-106	
Norden	355	478	-122	

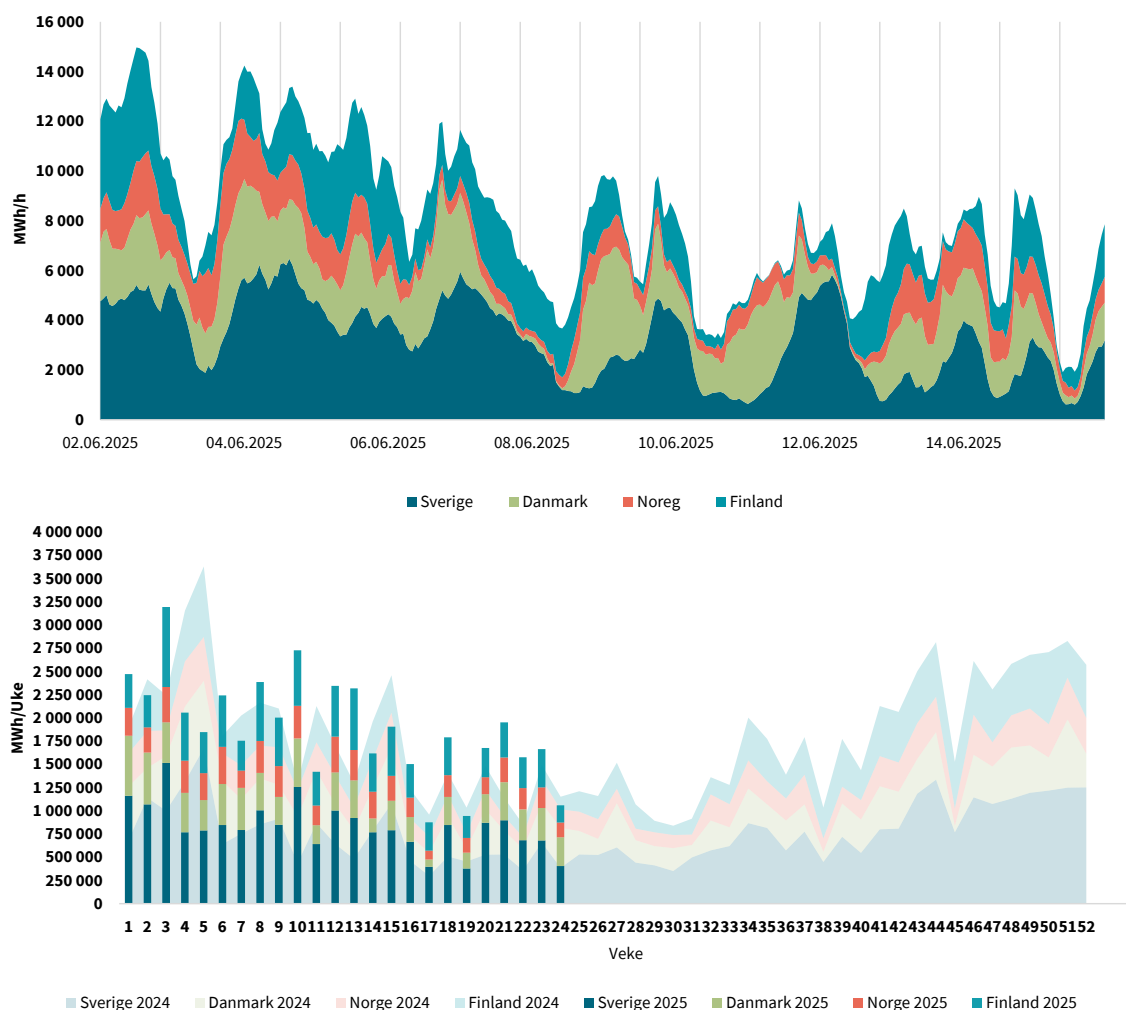
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

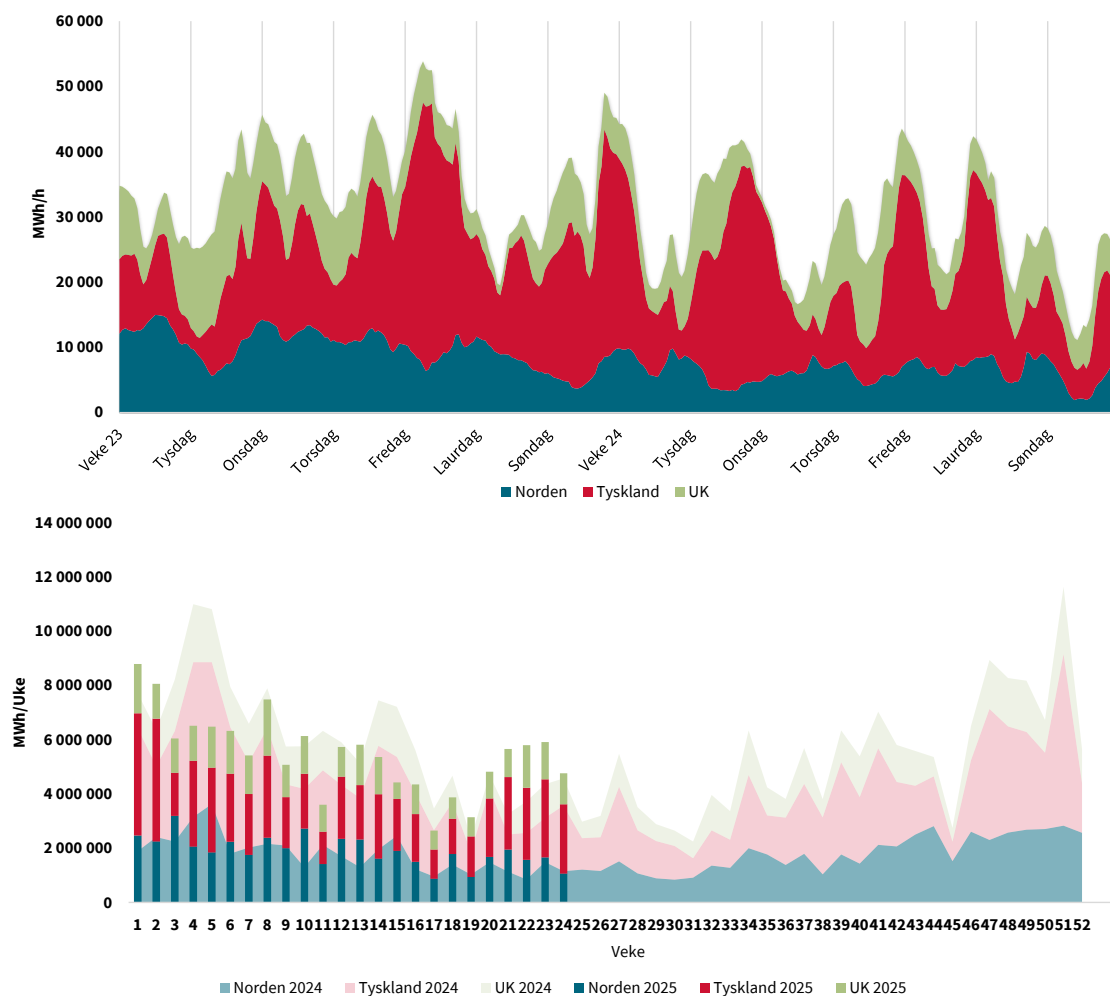
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

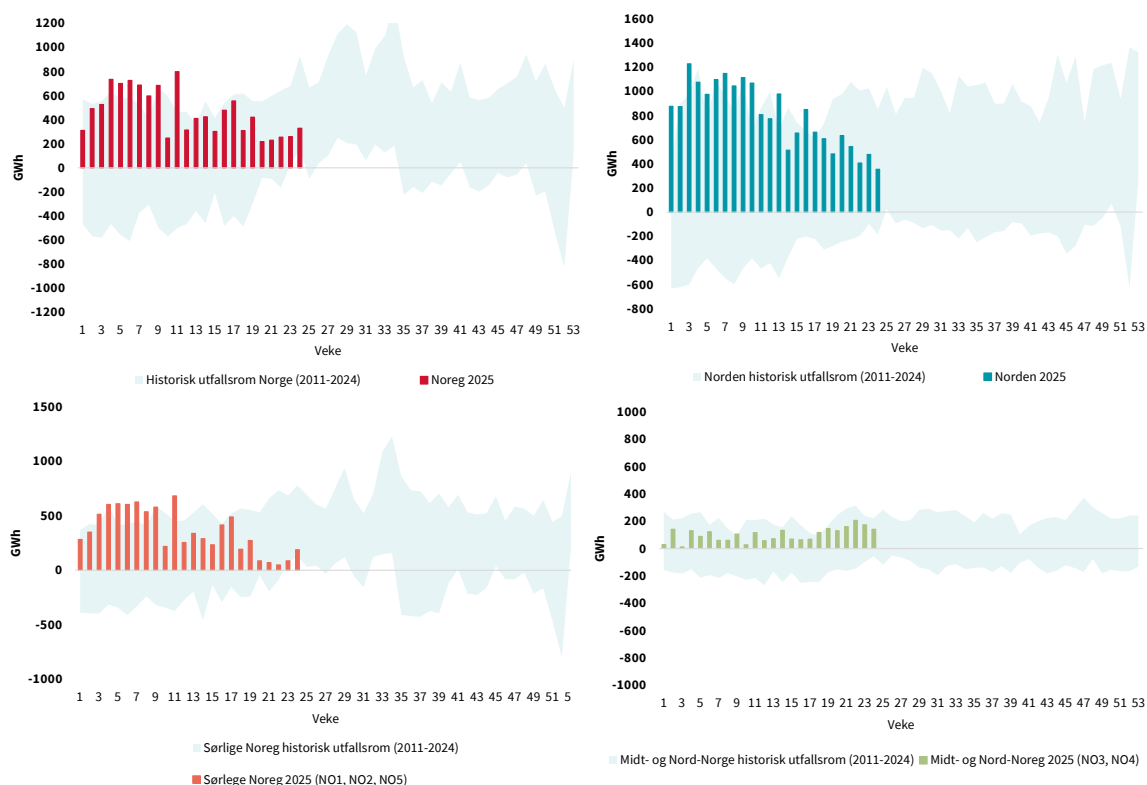
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	52,1	51,0	2,1	1,1
Forbruk	43,5	43,8	-0,7	-0,3
Nettoeksport	8,6	7,3		1,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	26,2	22,9	14,2	3,2
Forbruk	23,8	23,4	1,5	0,3
Nettoeksport	2,4	-0,5		2,9
Noreg				
Produksjon	78,3	74,0	5,5	4,3
Forbruk	67,2	67,2	0,1	0,1
Nettoeksport	11,0	6,8		4,2
Norden				
Produksjon	209,4	204,8	2,2	4,6
Forbruk	190,1	190,2	-0,1	-0,1
Nettoeksport	19,3	14,5		4,7

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

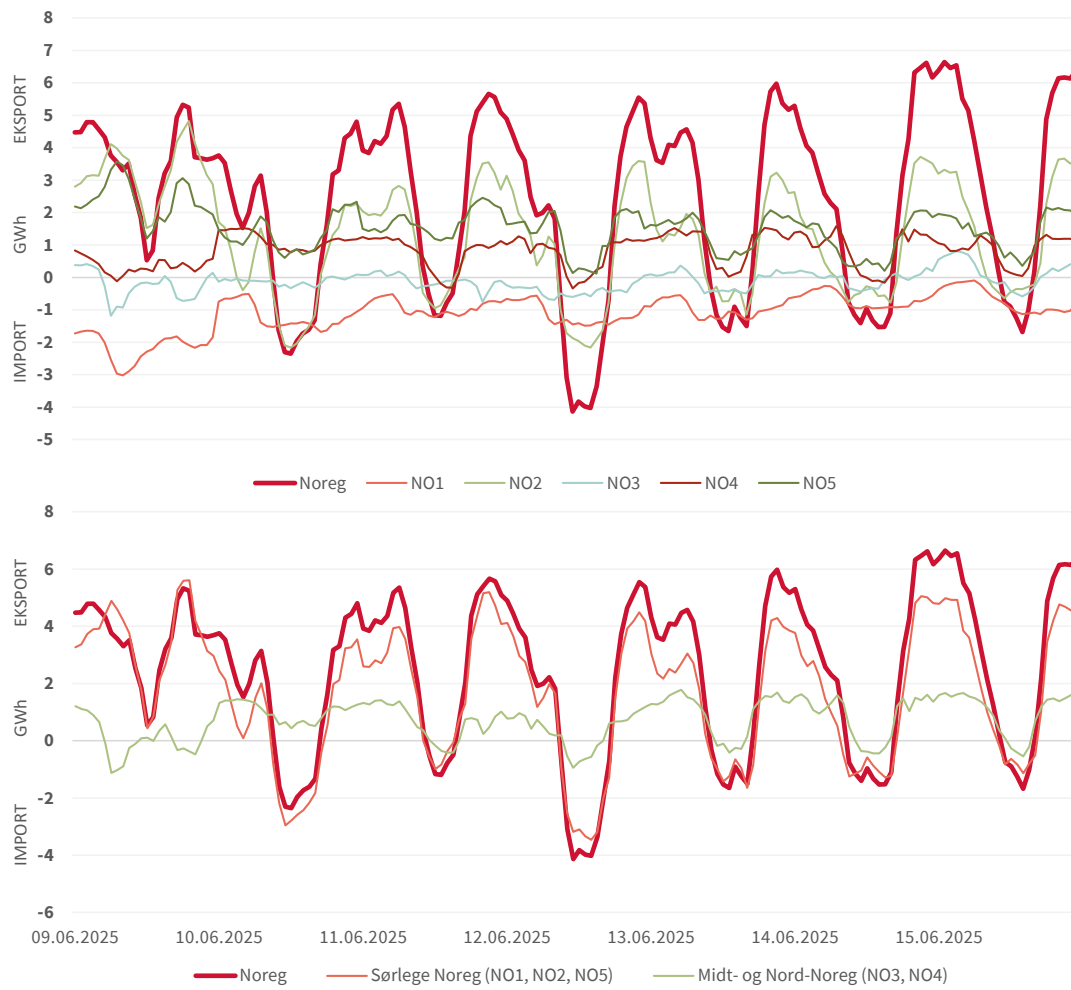
Utteksling

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

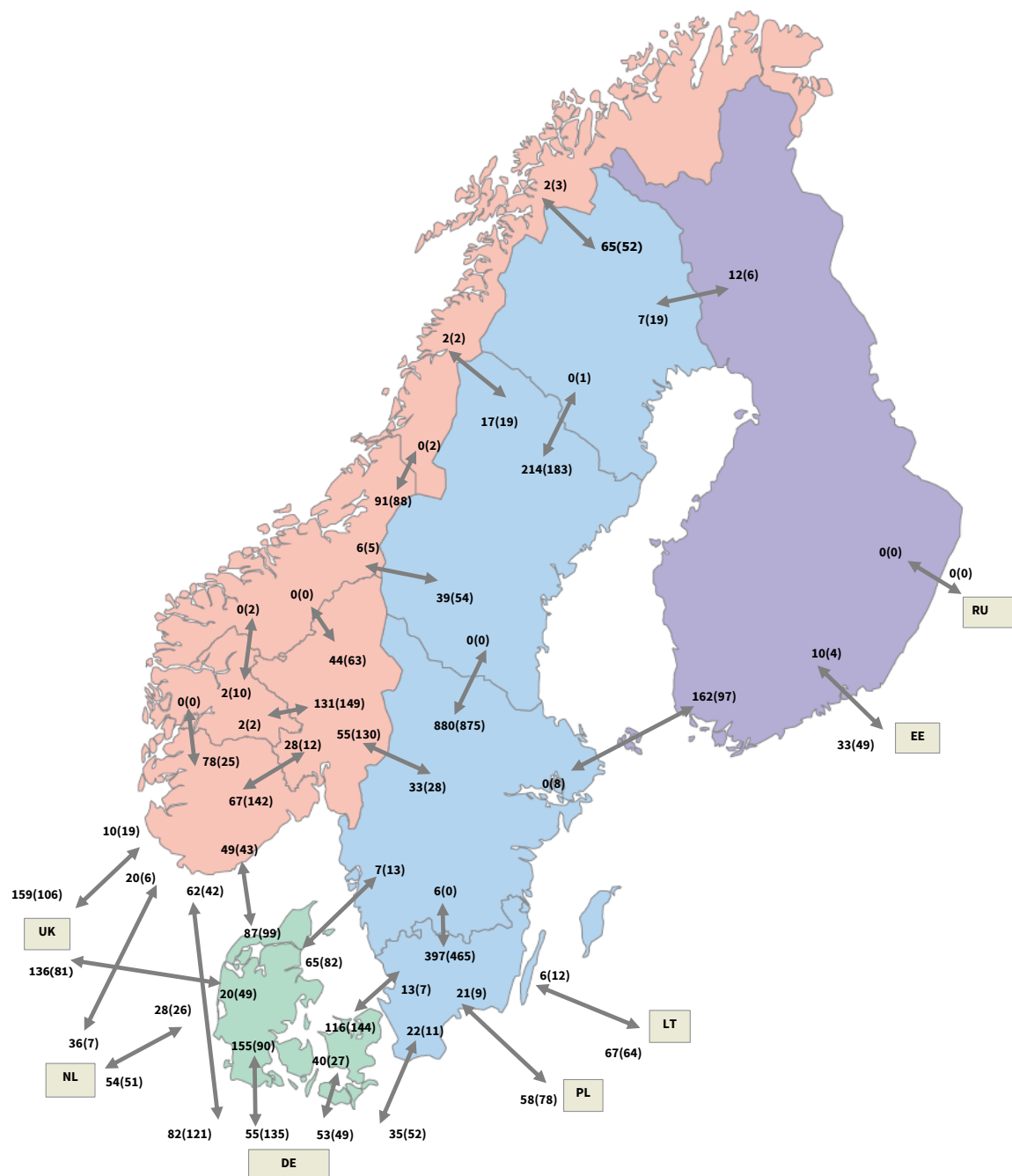


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



* Tal for veka før står i parentes.

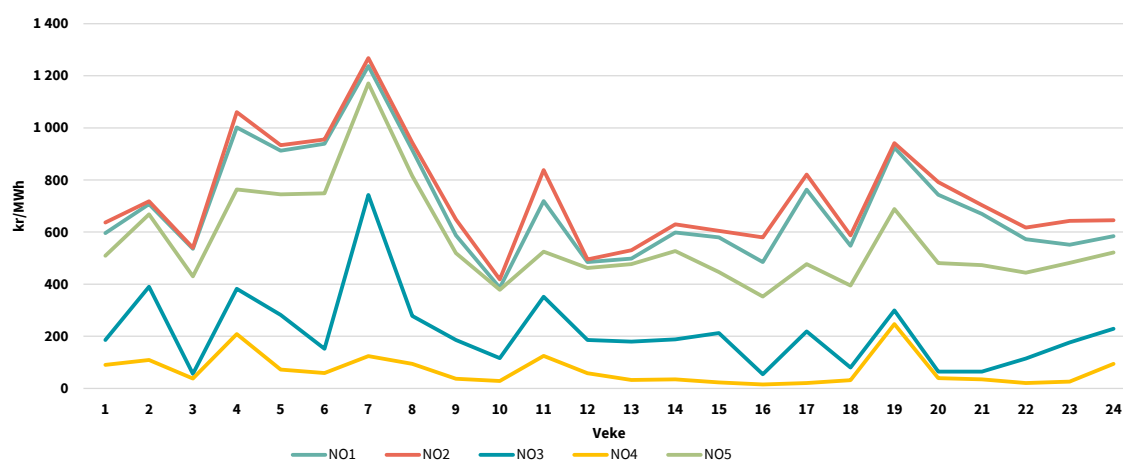
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2025)	Veke 24 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	584,5	551,6	410,0	6,0	42,6
NO2	645,7	642,8	450,1	0,5	43,5
NO3	228,9	176,6	373,2	29,6	-38,7
NO4	94,3	26,1	320,5	261,2	-70,6
NO5	521,7	482,1	416,8	8,2	25,2
SE1	45,3	19,7	345,9	129,8	-86,9
SE2	123,1	23,4	345,9	425,3	-64,4
SE3	335,2	265,4	400,6	26,3	-16,3
SE4	568,8	509,7	519,3	11,6	9,5
Finland	533,3	110,2	689,3	383,8	-22,6
Jylland	637,1	701,2	645,8	-9,1	-1,4
Sjælland	634,6	696,7	687,9	-8,9	-7,8
Nederland	722,0	725,4	711,3	-0,5	1,5
Tyskland	618,9	745,6	732,7	-17,0	-15,5
Polen	914,3	1060,4	1161,6	-13,8	-21,3
Storbritannia	994,0	835,7	1015,4	18,9	-2,1
Frankrike	323,4	196,9	241,0	64,3	34,2
Belgia	694,0	683,6	571,6	1,5	21,4

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



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

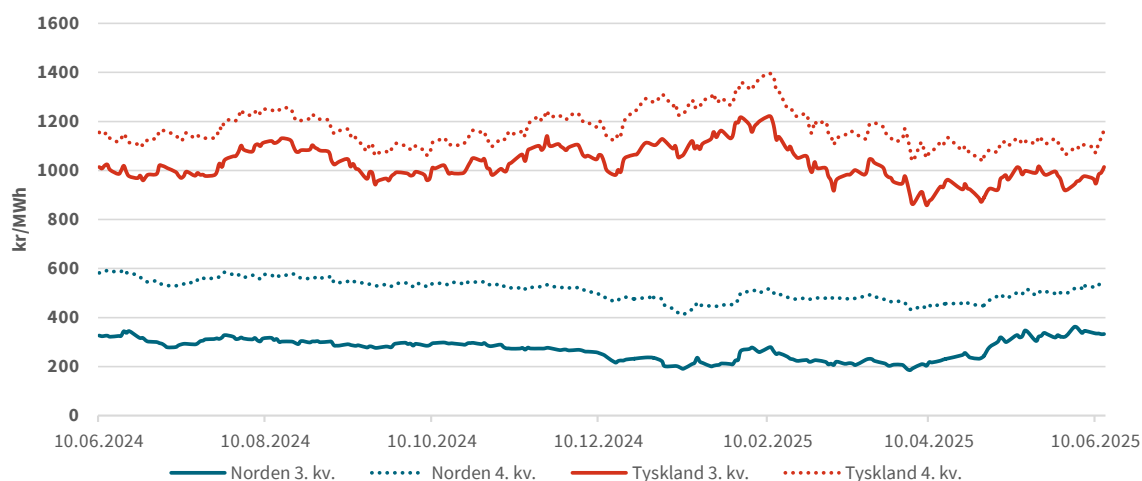


Terminmarknaden

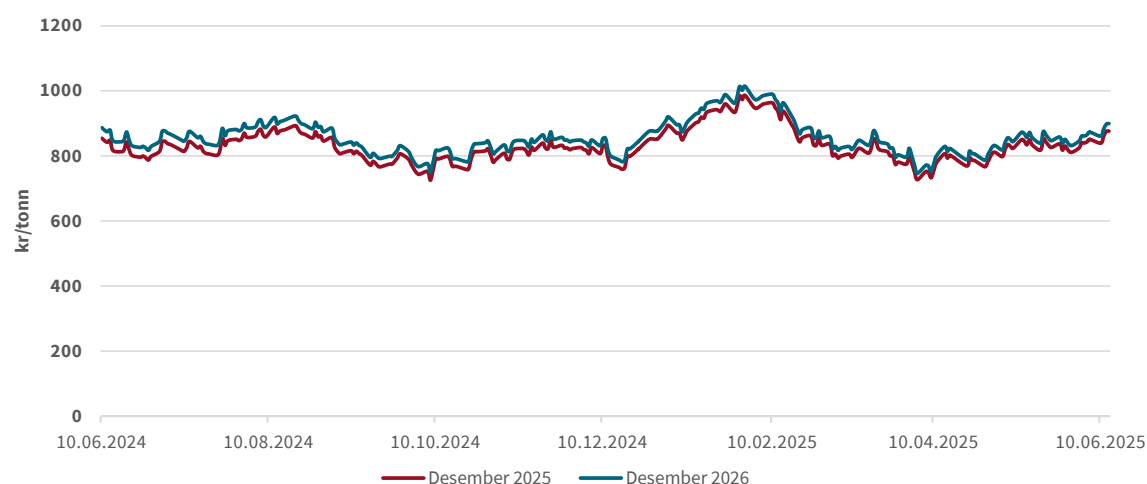
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	276,7	289,3	-4,4
	August	335,7	350,9	-4,3
	3. kvartal 2025	332,8	345,2	-3,6
	4. kvartal 2025	554,5	529,0	4,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	1014,4	976,8	3,9
	4. kvartal 2025	1168,0	1104,6	5,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	876,0	850,5	3,0
	Desember 2026	899,3	872,8	3,0

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Energinet	Horns Rev B	2025-06-10	2025-06-12	2 dagar	209	209	Link 93
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 71
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 91
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-08-04	65 dagar	380	380	Link 92
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-16	61 dagar	478	478	Link 18
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 47
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-06-09	2025-06-14	5 dagar	254	254	Link 84
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari B	2025-06-04	2025-06-12	8 dagar	480	240	Link 21
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-05-28	2025-07-04	36 dagar	250	155-250	Link 46
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-161	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 54
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 80
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-06-20	25 dagar	120	120	Link 89
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-05-25	2025-06-21	27 dagar	890	890	Link 100
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 90
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2025-06-02	2025-06-16	14 dagar	110	110	Link 13
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2025-06-11	2025-06-27	16 dagar	320	320	Link 17

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

Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-27	113 dagar	310	310	Link 43
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 72
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 76
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 77
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 82
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-10-25	145 dagar	300	300	Link 95
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-07	162 dagar	120	120	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2025-06-10	2025-06-27	17 dagar	225	0-225	Link 98
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-06-13	52 dagar	218	218	Link 11
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2025-04-22	2025-06-18	57 dagar	208	163-208	Link 96
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-06-11	2025-06-13	2 dagar	280	280	Link 12
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-03-31	2025-06-19	80 dagar	334	334	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 78
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2025-05-26	2025-06-19	24 dagar	160	160	Link 52
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-06-30	151 dagar	372	116-315	Link 48
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2025-06-13	2025-06-17	3 dagar	288	220-288	Link 97
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2025-05-21	2025-06-22	32 dagar	1081	1081	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 75
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-07	74 dagar	130	130	Link 51
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 85

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	2025-05-26	2025-06-16	20 dagar	1000	25-325	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	1000	25-325	Link 33

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-10	2025-07-04	24 dagar	1000	25-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-19	136 dagar	590	0-390	Link 10
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-06-09	2025-06-12	2 dagar	700	210	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-06-16	20 dagar	985	361-654	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-10	2025-07-04	24 dagar	985	361-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-03	2025-06-13	10 dagar	985	361-654	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-19	136 dagar	600	0-400	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1700	800	Link 69
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 45
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-07-31	59 dagar	1016	200-858	Link 101

Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1100	800	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	1200	500	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	1200	800	Link 70
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 25
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 94
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-06-03	2025-06-09	6 dagar	1400	700	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-06-10	2025-06-14	4 dagar	2145	1450	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2145	245	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-06-03	2025-06-09	6 dagar	1400	700	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-06-07	2025-06-20	13 dagar	723	123-303	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-06-09	2025-06-13	4 dagar	723	233	Link 49
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-06-10	2025-06-12	2 dagar	3700	900	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-06-10	2025-06-13	3 dagar	3700	1700	Link 88
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-06-10	2025-06-13	3 dagar	500	500	Link 88
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	800	600	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-22	2025-06-11	20 dagar	3900	800	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-15	2025-06-20	4 dagar	3900	1600	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-12	2025-07-10	28 dagar	3900	800	Link 79
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	3900	1300	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	500	300	Link 81

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	1500	1300	Link 37
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	3300	900-1000	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	7300	1100	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	7300	600	Link 70
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-06-10	2025-06-14	4 dagar	2095	1450	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-06-02	2025-07-03	31 dagar	2095	700	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	2810	1760	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	2810	2010	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-21	2025-06-23	32 dagar	6200	1600	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	6200	1700	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	6200	1600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1300	400	Link 69

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-06-15	2025-06-24	9 dagar	260	200	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-11	2025-06-11	0 dagar	396	155-236	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-12	2025-06-12	0 dagar	396	146	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-10	2025-06-10	0 dagar	396	166	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-06-11	2025-06-11	0 dagar	396	119	Link 30
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-06-12	2025-06-12	0 dagar	130	130	Link 32
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-06-15	2025-06-16	0 dagar	220	101	Link 1
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-06-14	2025-06-15	0 dagar	220	102	Link 2
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-17	2025-06-14	27 dagar	220	90-130	Link 9
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-06-13	2025-06-14	0 dagar	290	130-284	Link 7
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-06-13	2025-06-13	0 dagar	215	105-149	Link 8
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	215	117	Link 40

Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-06-05	2025-06-17	12 dagar	290	110	Link 44
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-05-29	2025-06-16	18 dagar	167	107-167	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	149	101-110	Link 38