

Kraftsituasjonen veke 24, 2024

Auka forbruk og endra produksjonsmiks reduserte norske prisskilnadar

Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka i ei veke med høgare nordisk kraftforbruk. Auken i forbruk var høgast i Sverige, men det var også ein auke i Midt-Noreg (NO3) grunna oppstart av prosessanlegget på Nyhamna mot slutten av veka før etter ein periode med nedetid. Samla produksjon i Norden var tilnærma uendra, men produksjonsmiksen endra seg frå veka før. Lite vind i nord, kombinert med utfall av ein svensk kjernekraftreaktor, bidrog til auka produksjon frå vasskraftverk med magasin. Slik enda regulerbar vasskraft med å setja prisane i Midt- og Nord-Noreg i mange av timane på kvardagane. For veka samla hadde Noreg kraftoverskot, og dermed nettoeksport av kraft. Vekeprisane enda på 46-50 øre/kWh i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), 41 øre/kWh i Midt-Noreg og 35 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4). Med høgare prisar i Midt- og Nord-Noreg blei prisskilnadane mellom norske prisområde lågare enn det som har vore vanleg for årstida dei siste åra.

For tida ser ein stor prisvariasjon over døgnet på kontinentet etter kvart som uregulerbar kraft utgjør ein større del av kraftmiksen, samstundes som sommarsesongen med lågt forbruk har starta. Førre veke gav timar med høg solkraftproduksjon på kontinentet låge, og tidvis negative, prisar som påverka prisnivået i Noreg. I soltimane midt på dagen i helga var alle dei norske prisane under 19 øre/kWh på laurdagen og lågare på sundagen. I søraust- og sørvest-Noreg (NO1 og NO2) var prisane nede i -1 øre/kWh på det lågaste.

Vêr og hydrologi

I veke 24 var det temperaturar på 0–2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2–3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er om lag 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg.

For veke 24 er det berekna eit tilsig på 4,6 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 25 er det venta eit tilsig på 5,3 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

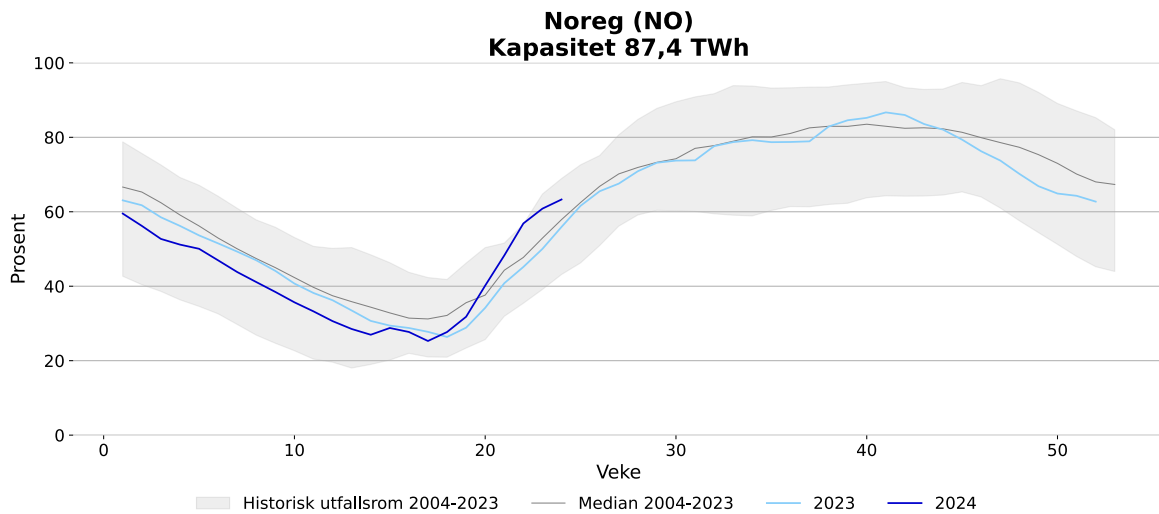
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

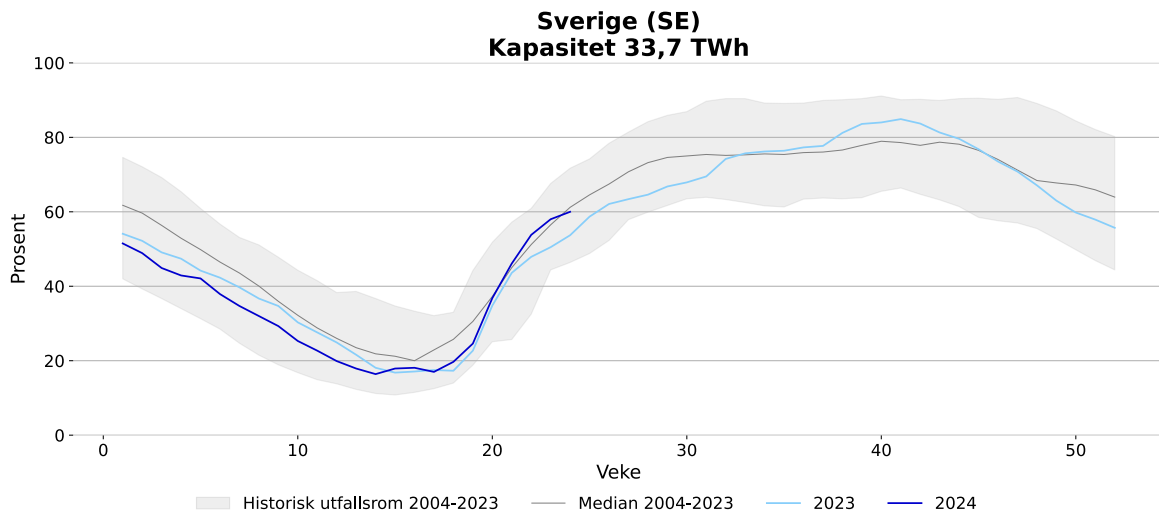
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 24 2024	Veke 23 2024	Veke 24 2023	Median veke 24	Endring frå sist veke	same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	63,3	60,8	55,9	57,9	2,5	7,4	5,4
Søraust-Noreg, NO1	82,8	80,8	72,2	70,7	2,0	10,6	12,1
Sørvest-Noreg, NO2	72,6	70,7	59,7	63,7	1,9	12,9	8,9
Midt-Noreg, NO3	63,6	60,1	52,4	59,4	3,5	11,2	4,2
Nord-Noreg, NO4	46,3	43,4	51,9	54,3	2,9	-5,6	-8,0
Vest-Noreg, NO5	58,1	55,4	49,3	49,8	2,7	8,8	8,3
Sverige	60,0	58,0	53,7	61,2	2,0	6,3	-1,2

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

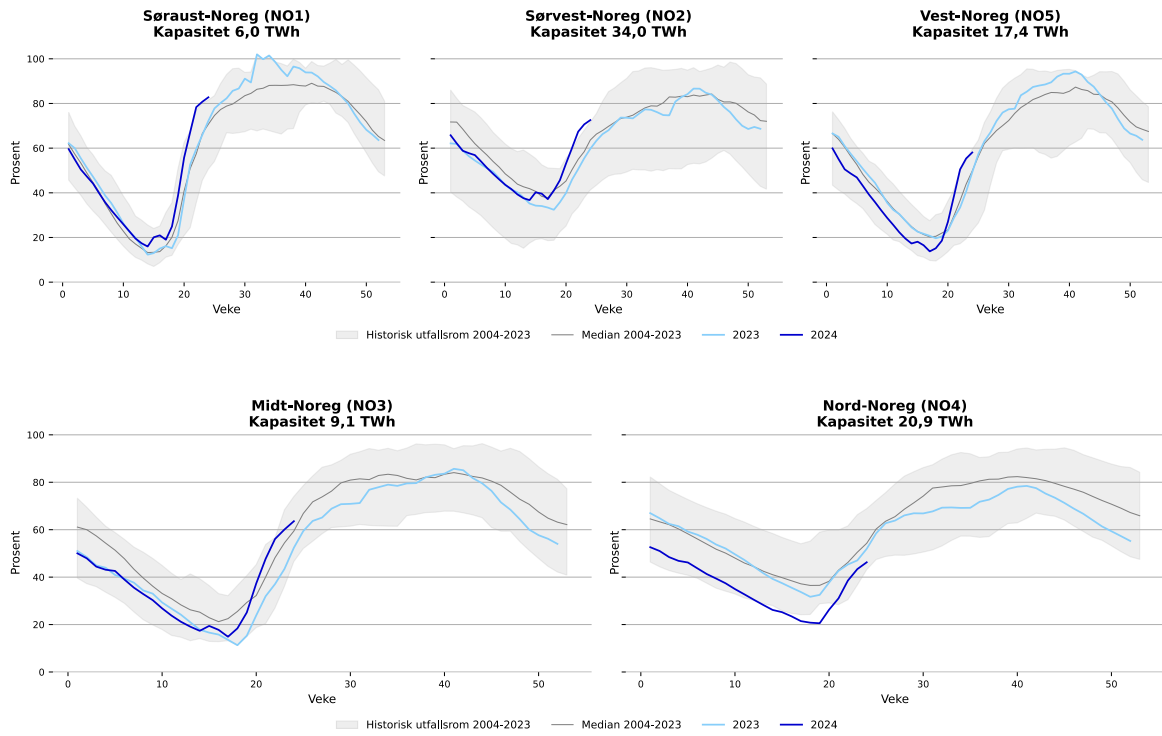
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



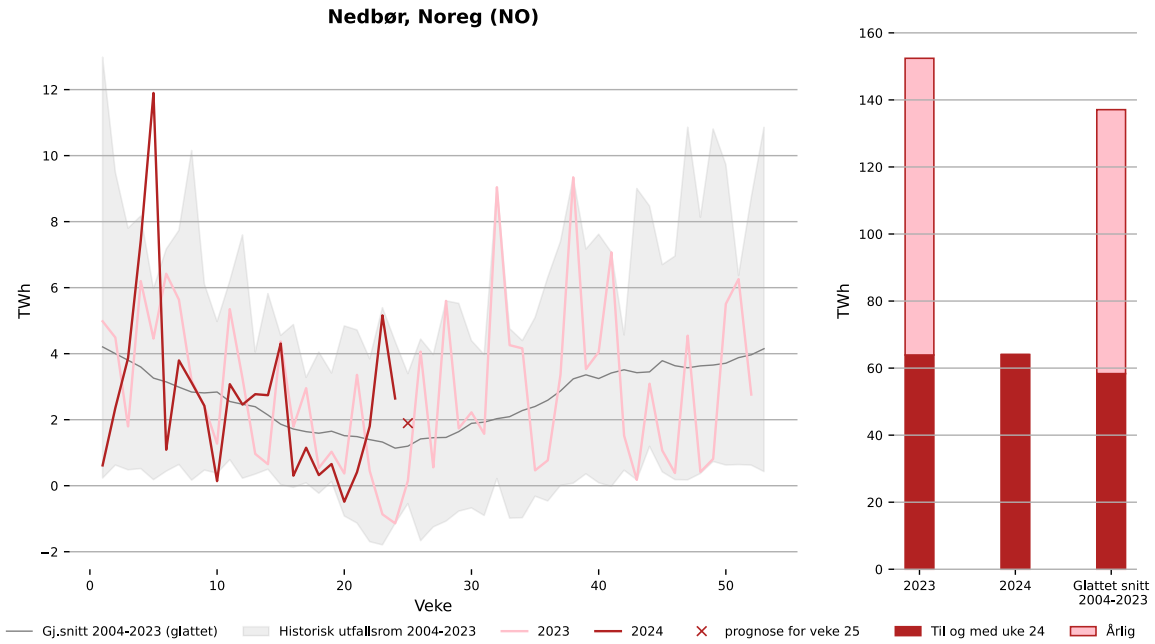
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



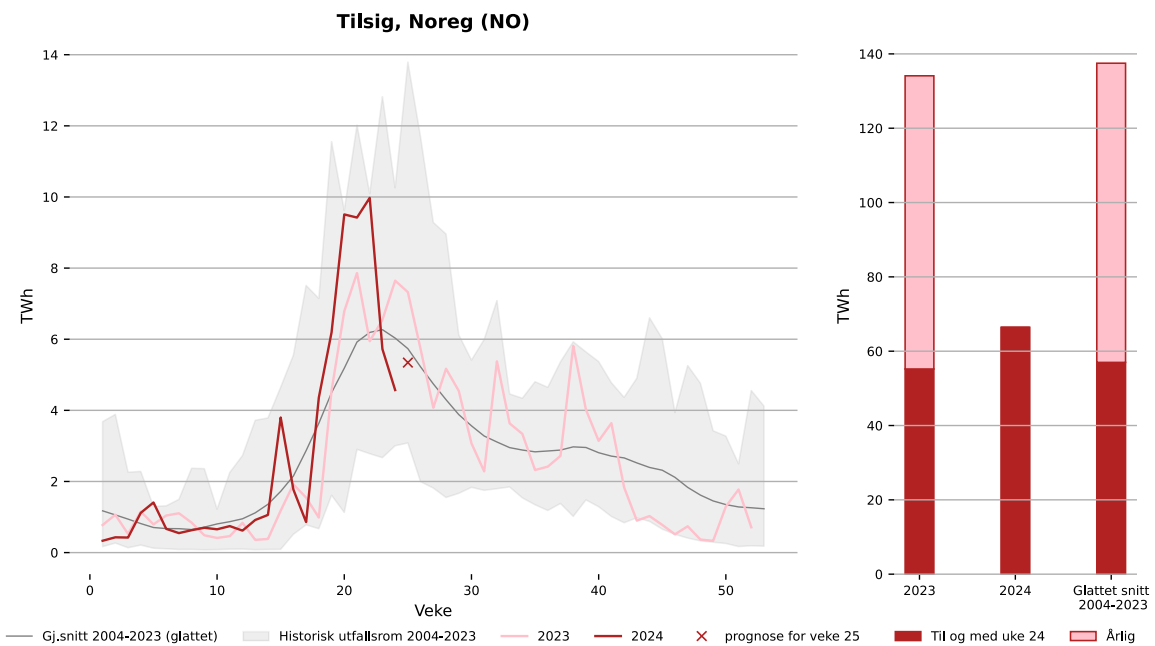
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

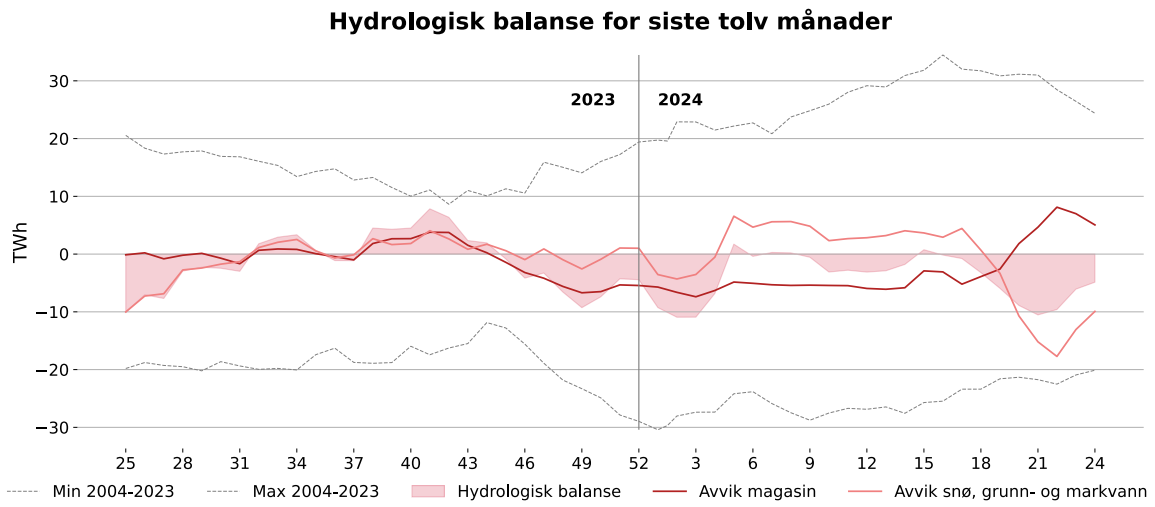
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



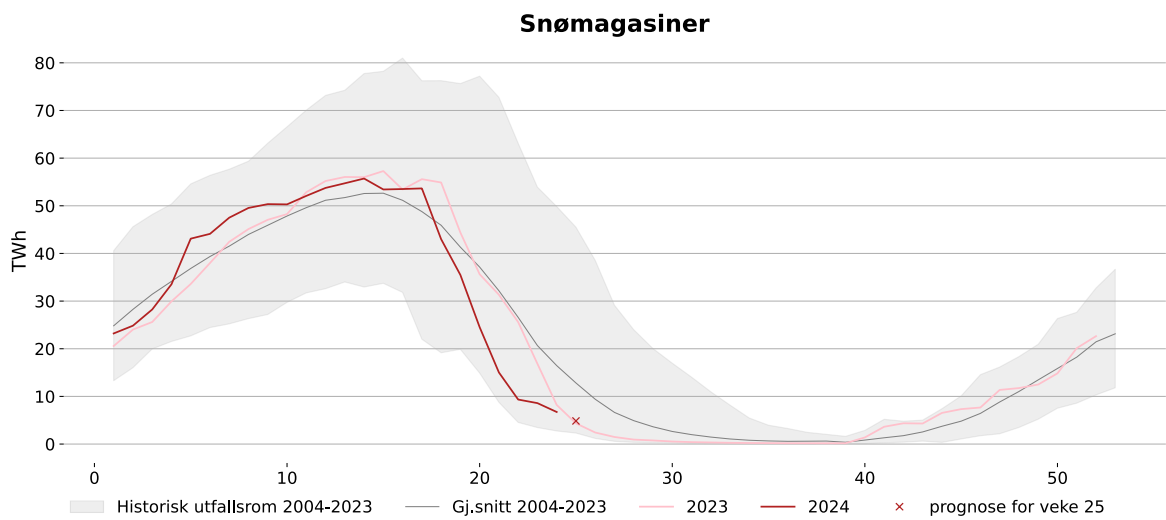
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 24 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	232	1,9	158
Søraust-Noreg, NO1	0,4	404	0,1	86
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	348	0,4	129
Midt-Noreg, NO3	0,5	219	0,4	175
Nord-Noreg, NO4	0,1	23	0,6	240
Vest-Noreg, NO5	0,7	229	0,4	149

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 24 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,6	76	5,3	93
Søraust-Noreg, NO1	0,6	107	0,5	107
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	88	1,9	126
Midt-Noreg, NO3	0,7	61	0,6	61
Nord-Noreg, NO4	0,9	78	0,8	68
Vest-Noreg, NO5	0,9	61	1,4	96

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-24 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-24 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	64,1	5,7	66,4	9,4
Søraust-Noreg, NO1	7,0	1,0	9,6	2,3
Sørvest-Noreg, NO2	23,0	5,2	26,2	7,4
Midt-Noreg, NO3	8,3	-2,1	8,4	-1,6
Nord-Noreg, NO4	8,6	-2,5	8,4	-0,8
Vest-Noreg, NO5	16,9	3,8	13,7	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	-4,9	5,1	-9,9
Søraust-Noreg, NO1	0,6	0,8	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	2,7	4,0	-1,3
Midt-Noreg, NO3	-1,9	0,3	-2,3
Nord-Noreg, NO4	-6,0	-1,9	-4,2
Vest-Noreg, NO5	-0,3	1,7	-2,0

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

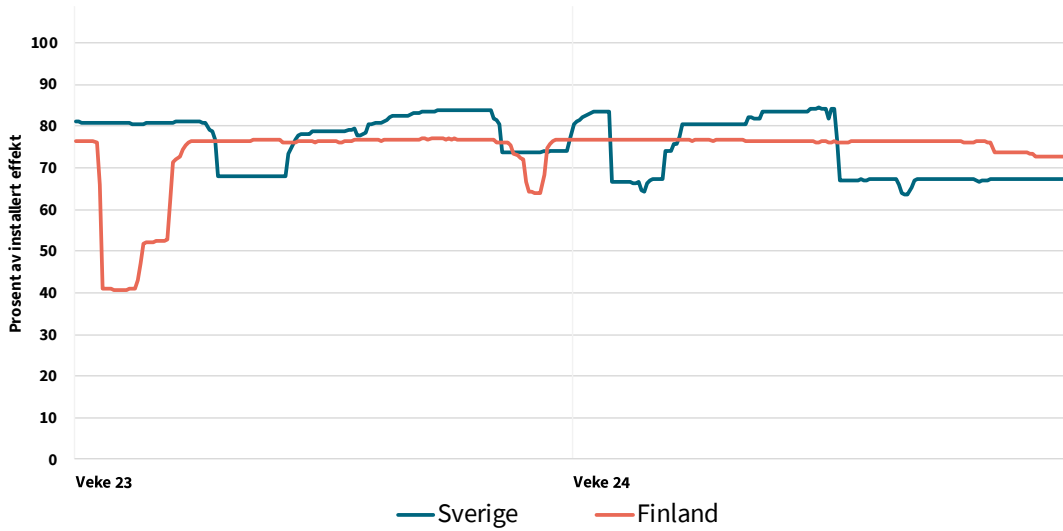
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 673	2 543	130	5 %
NO1	498	458	40	9 %
NO2	918	882	36	4 %
NO3	409	370	39	11 %
NO4	394	317	78	24 %
NO5	453	516	-63	-12 %
Sverige	2 510	2 728	-217	-8 %
SE1	314	321	-6	-2 %
SE2	795	864	-69	-8 %
SE3	1 247	1 367	-120	-9 %
SE4	154	175	-22	-12 %
Danmark	643	623	20	3 %
Jylland	460	472	-12	-3 %
Sjælland	183	151	32	21 %
Finland	1 248	1 231	17	1 %
Norden	7 075	7 125	-50	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 156	2 151	5	0 %
NO1	484	479	5	1 %
NO2	585	591	-6	-1 %
NO3	479	468	11	2 %
NO4	322	319	4	1 %
NO5	286	294	-9	-3 %
Sverige	2 093	2 000	93	5 %
SE1	155	156	-1	0 %
SE2	241	216	24	11 %
SE3	1 344	1 284	59	5 %
SE4	354	343	10	3 %
Danmark	662	638	24	4 %
Jylland	411	400	11	3 %
Sjælland	251	238	13	5 %
Finland	1 325	1 310	15	1 %
Norden	6 236	6 098	138	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	517	392	125	
Sverige	417	728	-310	
Danmark	-19	-15	-4	
Finland	-77	-78	2	
Norden	839	1 027	-188	

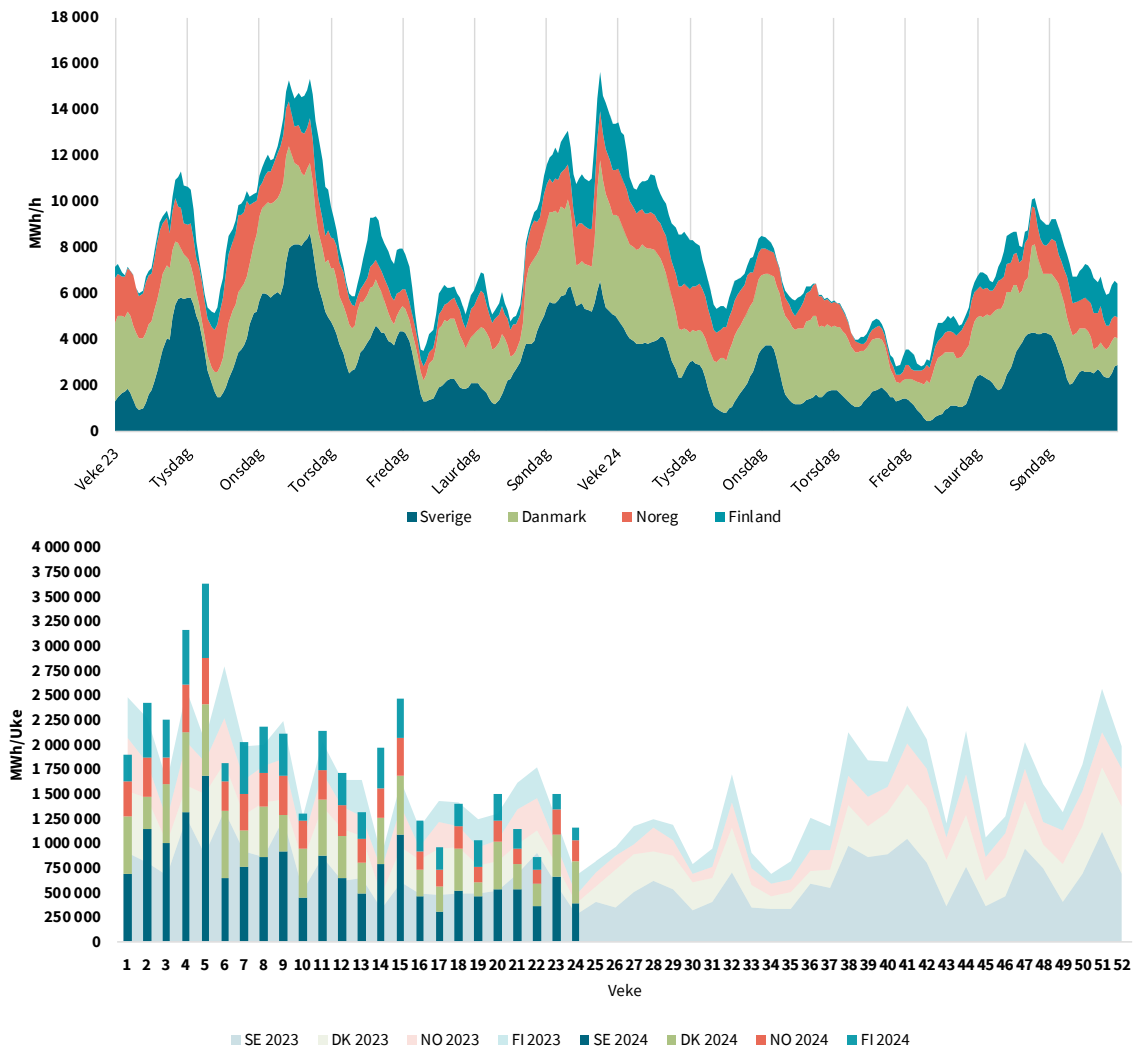
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

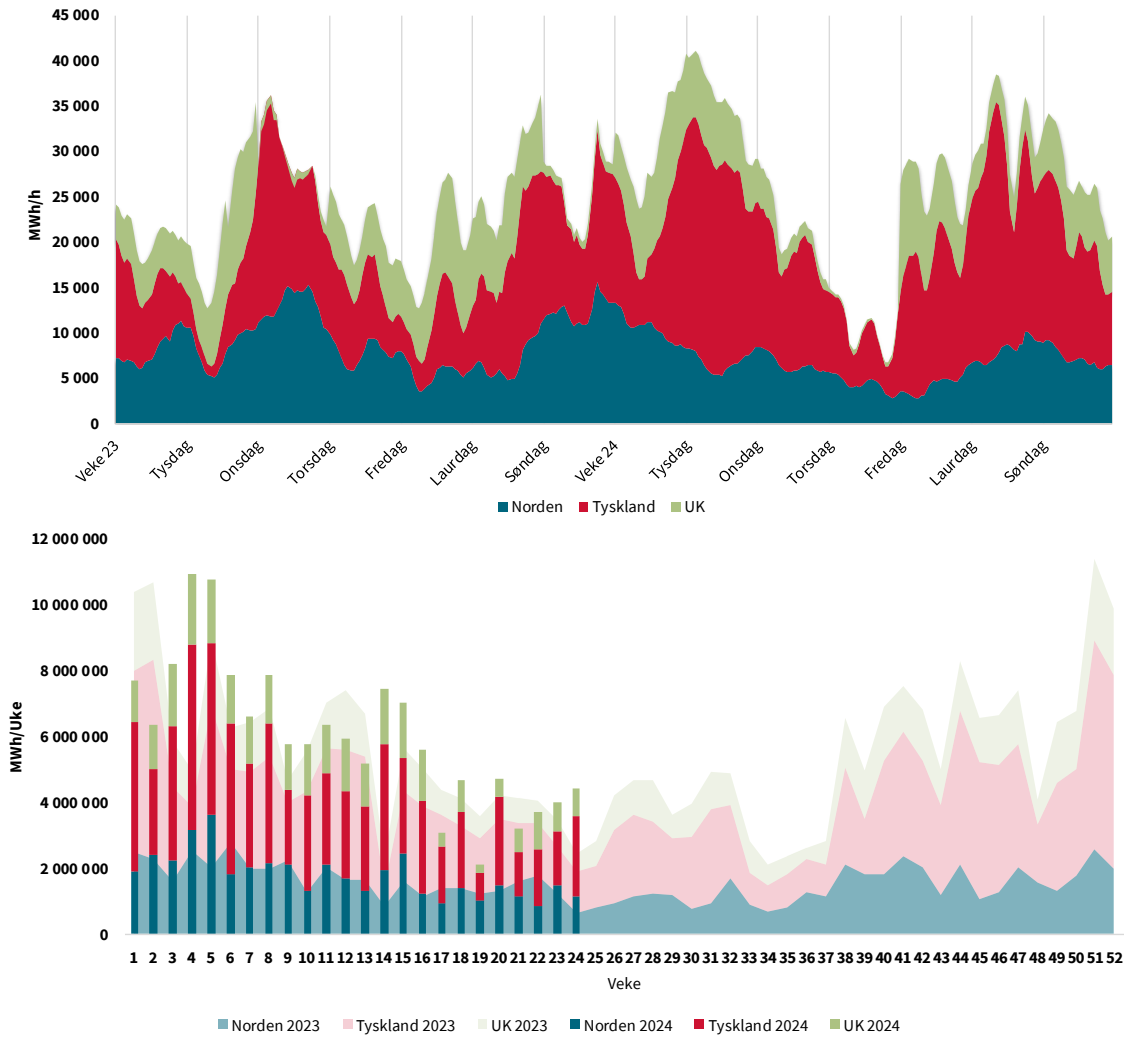
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

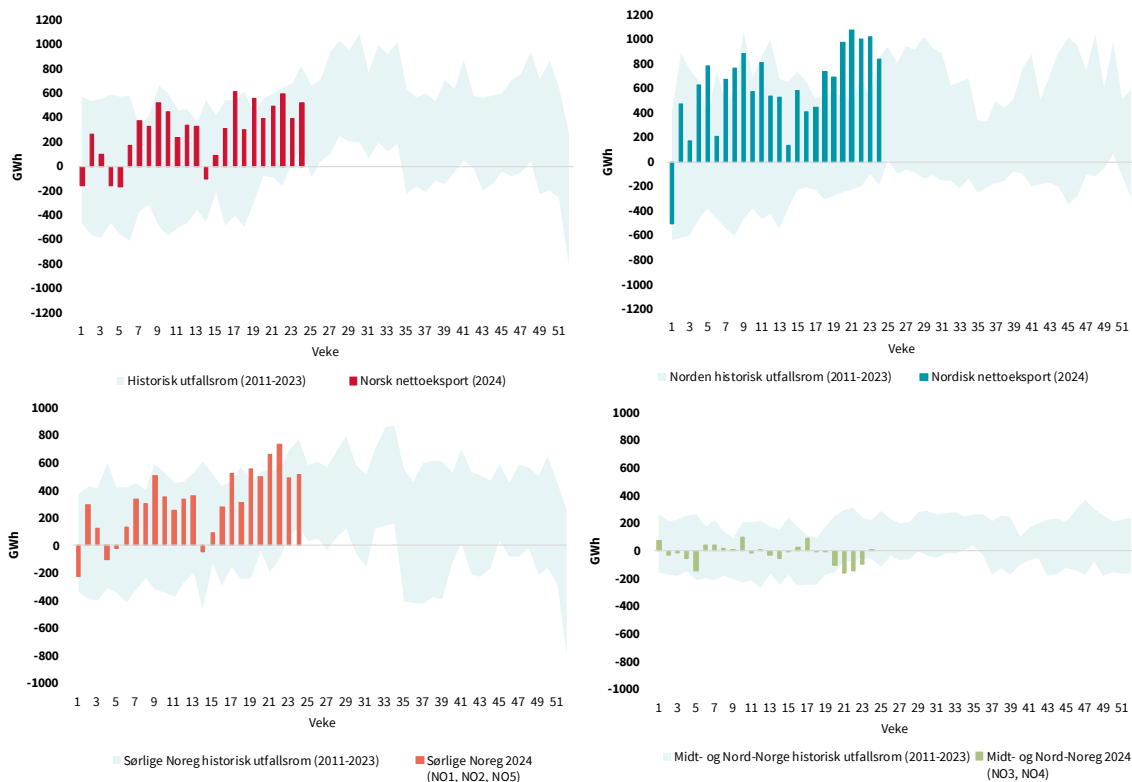
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	51,0	46,4	9,9	4,6
Forbruk	43,8	41,4	5,8	2,4
Nettoeksport	7,3	5,0		2,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	22,9	24,6	-6,6	-1,6
Forbruk	23,4	23,1	1,2	0,3
Nettoeksport	-0,5	1,4		-1,9
Noreg				
Produksjon	74,0	71,0	4,0	3,0
Forbruk	67,2	64,5	4,0	2,7
Nettoeksport	6,8	6,5		0,3
Norden				
Produksjon	204,7	197,8	3,4	7,0
Forbruk	190,2	181,0	4,9	9,2
Nettoeksport	14,5	16,8		-2,3

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

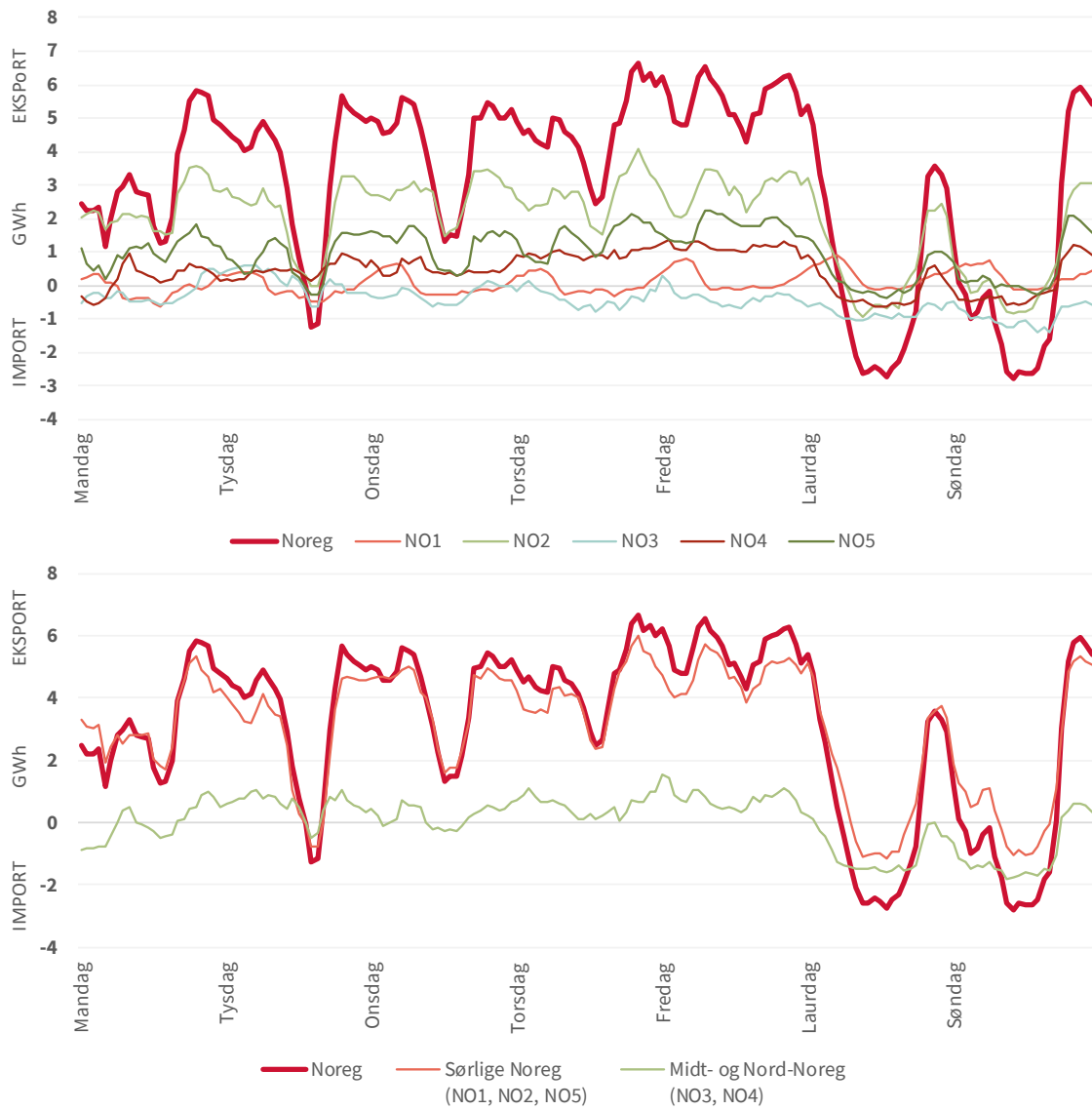
Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

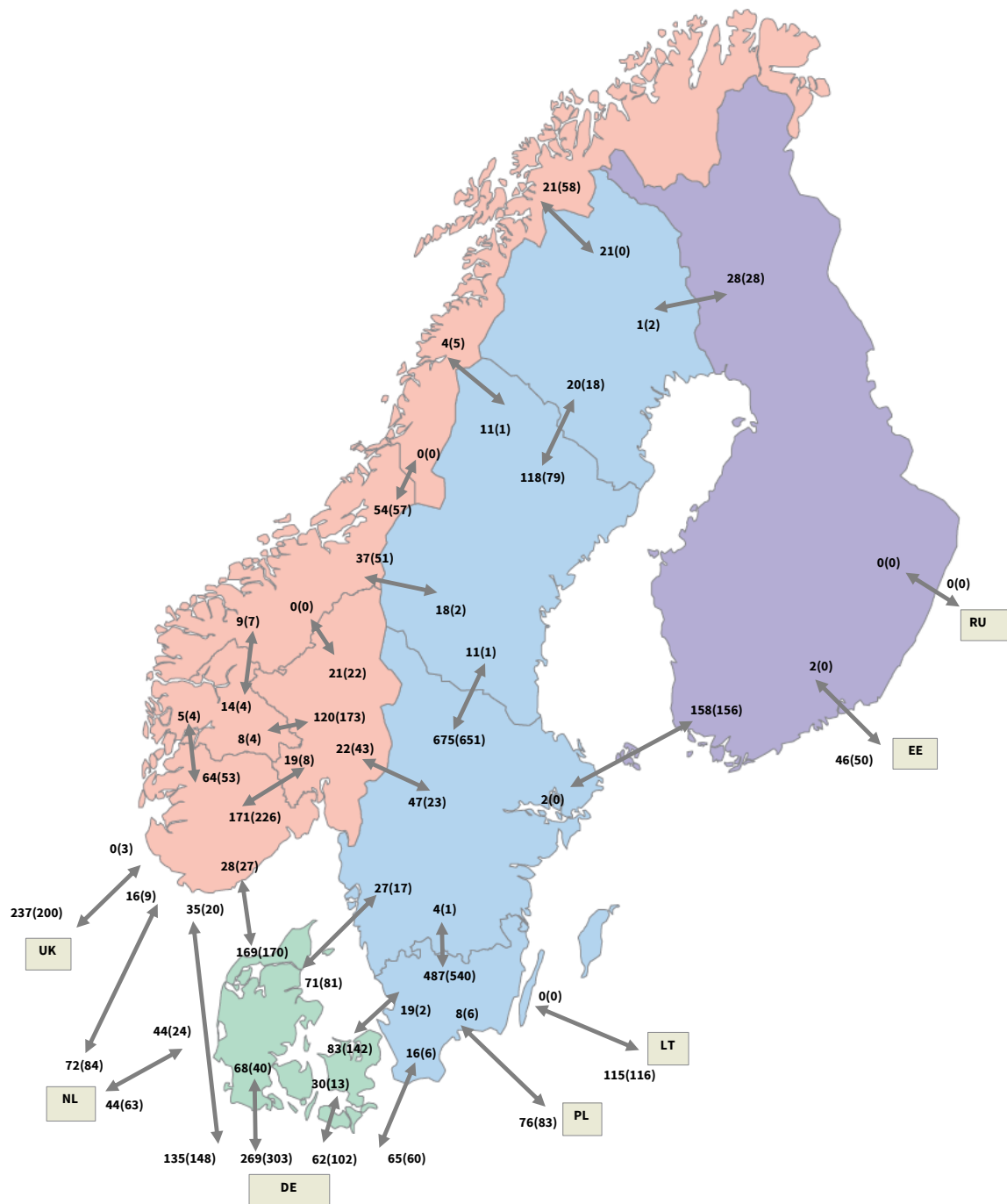


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



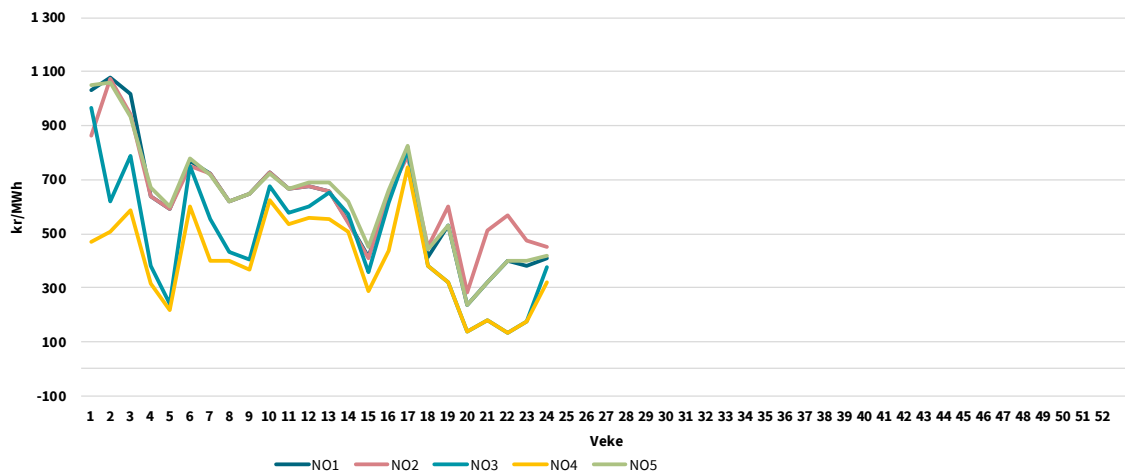
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

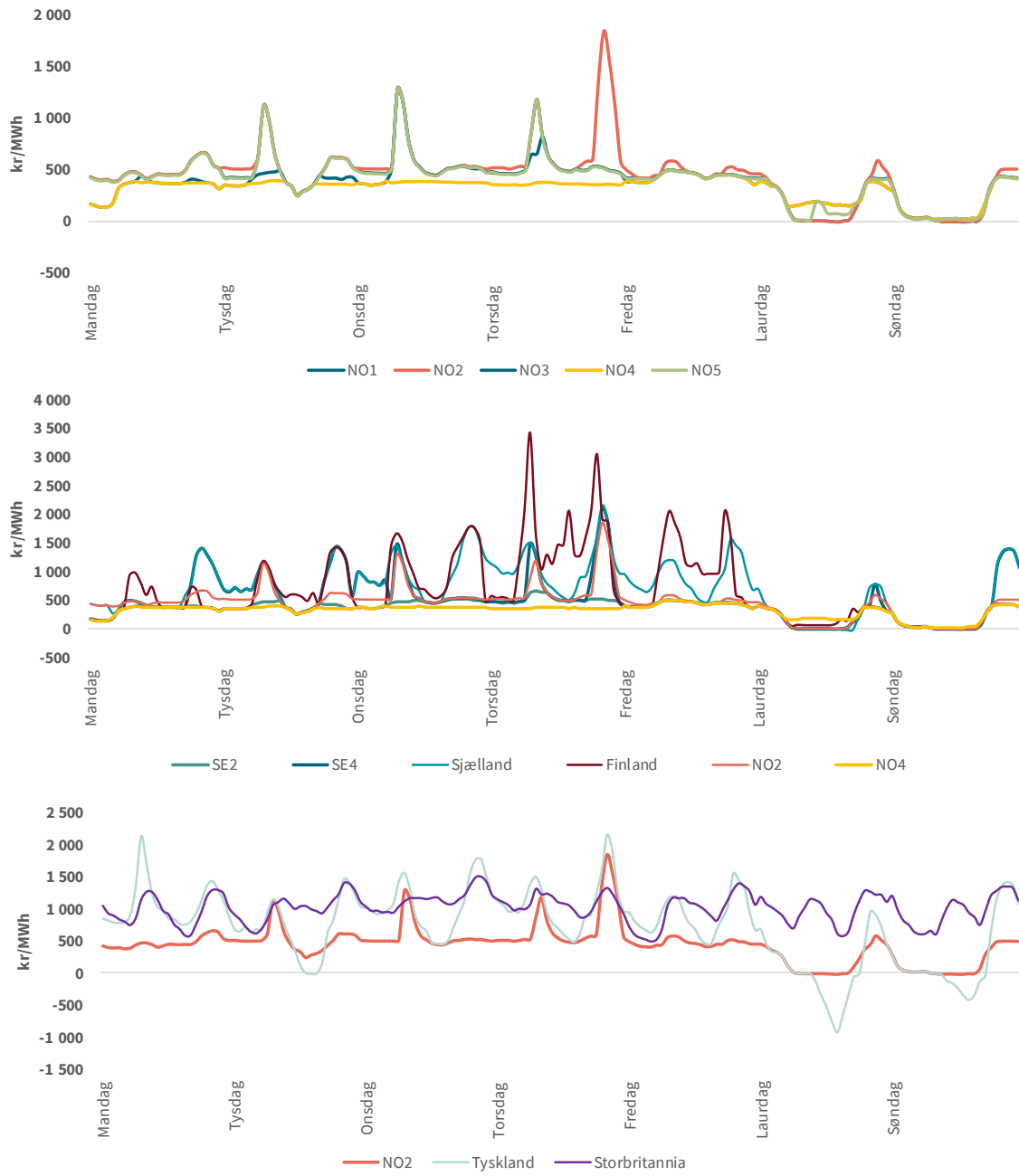
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2024)	Veke 24 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	411,2	378,8	836,3	8,5	-50,8
NO2	451,4	474,2	1060,4	-4,8	-57,4
NO3	374,2	174,4	303,8	114,6	23,2
NO4	321,3	174,4	271,9	84,3	18,2
NO5	417,9	398,8	836,3	4,8	-50,0
SE1	346,8	143,7	600,8	141,4	-42,3
SE2	346,8	143,7	600,8	141,4	-42,3
SE3	401,8	161,5	600,9	148,8	-33,1
SE4	520,8	628,4	1205,9	-17,1	-56,8
Finland	691,2	505,5	568,9	36,7	21,5
Jylland	647,7	692,4	1207,9	-6,5	-46,4
Sjælland	689,9	759,2	1208,9	-9,1	-42,9
Estland	1025,5	1091,0	1211,3	-6,0	-15,3
System	394,0	312,2	726,8	26,2	-45,8
Nederland	713,3	800,8	1189,4	-10,9	-40,0
Tyskland	734,9	897,8	1211,6	-18,1	-39,3
Polen	1161,5	1202,4	1450,7	-3,4	-19,9
Storbritannia	1018,3	839,2	1262,6	21,3	-19,3

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

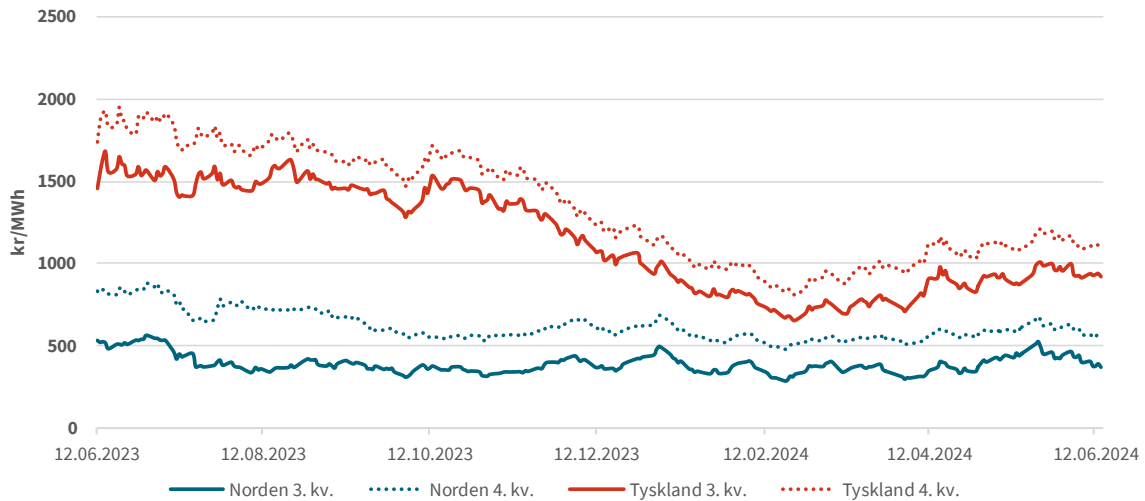


Terminmarknaden

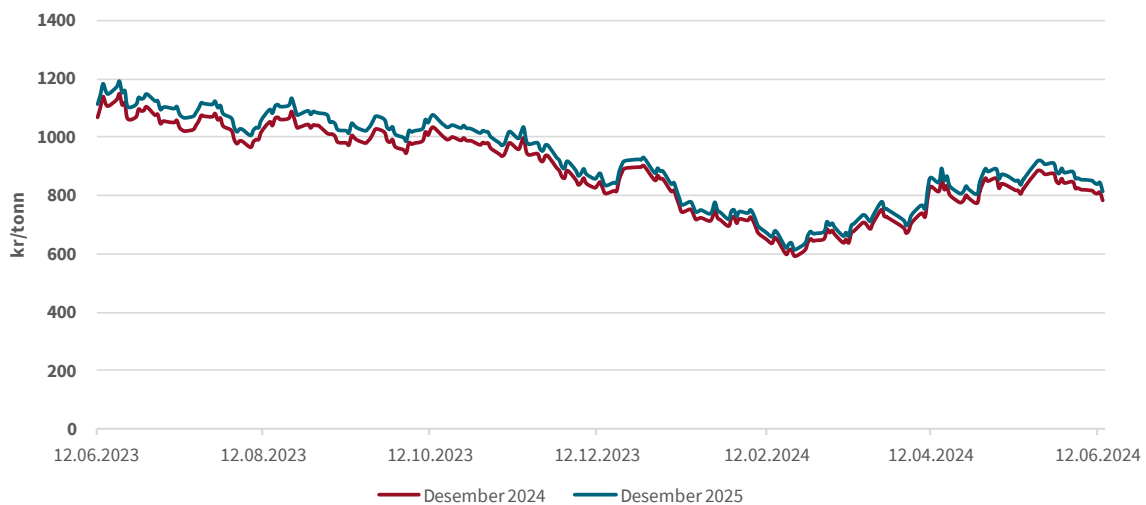
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	314,3	345,1	-8,9
	August	358,9	399,8	-10,2
	3. kvartal 2024	367,5	397,5	-7,5
	4. kvartal 2024	554,4	563,1	-1,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	921,2	914,6	0,7
	4. kvartal 2024	1089,0	1086,9	0,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	785,1	821,6	-4,4
	Desember 2025	816,7	856,7	-4,7

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



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



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-05-23	2024-06-24	31 dagar	231	20-231	Link 2
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-06-13	2024-06-17	4 dagar	1172	1172	Link 7
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-06-01	2024-06-30	29 dagar	645	146-439	Link 14
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 19
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-05-20	2024-06-26	37 dagar	203	108-203	Link 21
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-06-04	2024-06-20	16 dagar	201	201	Link 22
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2024-04-15	2024-06-14	60 dagar	208	163-208	Link 24
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 33
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 41
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	0-330	Link 42
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	412	412	Link 44
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2024-06-14	2024-06-21	6 dagar	208	208	Link 96
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	Link 106
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-06-29	45 dagar	1081	1081	Link 111
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 119
Planned	DK2	Energinet	Avedoereværket	2024-05-27	2024-06-12	16 dagar	565	565	Link 121
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-06-17	2024-06-19	2 dagar	380	0-255	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2024-05-12	2024-06-19	37 dagar	890	890	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-05-31	2024-06-21	20 dagar	240	240	Link 20
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2024-07-06	37 dagar	1600	101-115	Link 26

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	310	310	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2024-05-27	2024-06-12	16 dagar	310	310	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-06-12	2024-06-20	8 dagar	310	310	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2024-06-03	2024-06-10	7 dagar	125	125	Link 32
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2024-06-17	2024-06-21	4 dagar	125	125	Link 35
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-05	165 dagar	150	150	Link 36
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-06-17	2024-06-22	5 dagar	254	254	Link 52
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 53
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-06-26	58 dagar	280	280	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-06-25	78 dagar	160	160	Link 56
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 98
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-05	2024-06-13	8 dagar	310	310	Link 101
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 102
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2024-06-03	2024-06-26	23 dagar	120	120	Link 103
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-06-26	9 dagar	125	125	Link 104
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	Link 105
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 107
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-07-24	71 dagar	548	548	Link 112
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-06-03	2024-06-21	18 dagar	160	160	Link 113
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-08-21	135 dagar	101	101	Link 114
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-13	2024-06-21	8 dagar	310	310	Link 116
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	187	187	Link 117
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	Link 118
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-06-17	2024-07-05	18 dagar	110	110	Link 120
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 123
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	280	280	Link 127
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2024-05-27	2024-06-20	24 dagar	175	175	Link 130

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2024-06-17	2024-06-28	11 dagar	225	225	Link 131
---------	-----	---------------------	------------------	------------	------------	----------	-----	-----	--------------------------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	3900	1300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	800	800	Link 1
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2024-06-12	2024-06-16	3 dagar	1300	1100	Link 8
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2024-06-12	2024-06-16	3 dagar	1700	1325	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	800	800	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	3900	1300	Link 10
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	2095	700	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 11
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	3700	400-1500	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	2200	200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1300-2600	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	2100-3300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	200-1200	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	1360-2460	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	600	0-200	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1000	0-700	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	300	0-100	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1200	0-1000	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	700	0-500	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	250	0-150	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-31	2024-06-12	12 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-31	2024-06-12	12 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-10	2024-06-14	4 dagar	1000	25-625	Link 46

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-06-14	13 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-06-14	13 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1500	100-1300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1100	200-800	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 78

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-21	2024-06-14	24 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-03	2024-06-14	11 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-06-14	18 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-21	2024-06-14	24 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-09	2024-07-02	23 dagar	6200	1800	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	1000	25-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-10	2024-06-12	2 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-03	2024-06-18	15 dagar	3900	700-1200	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	7300	900	Link 99
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	3300	600	Link 99
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	7300	2000	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	6200	2300	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	2810	2460	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	2145	545	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-06-30	46 dagar	1200	1200	Link 100
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 108
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 109
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-06	2024-06-10	35 dagar	6200	1800-2000	Link 110

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	6200	1300	Link 115
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	2810	1710	Link 115
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-06-08	2024-06-12	4 dagar	1700	450	Link 115
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	500	100	Link 122
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-10	2024-06-13	3 dagar	3500	1300	Link 122
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 124
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 124

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-17	2024-06-17	0 dagar	396	147	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-16	2024-06-16	0 dagar	396	137	Link 6
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-06-17	2 dagar	167	88-108	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-14	2024-06-14	0 dagar	396	171	Link 12
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-06-12	2024-06-12	0 dagar	160	120	Link 30
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-10	2024-06-10	0 dagar	396	166	Link 31
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-10	2024-06-10	0 dagar	396	136	Link 34
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-06-04	2024-07-03	29 dagar	162	150	Link 54