

Kraftsituasjonen veke 25, 2024

Mykje vind i nord bidrog til auka prisskilnadar i Noreg

Sist veke fall det nordiske kraftforbruket som følgje av varmare vêr og planlagt vedlikehald ved fleire større industrianlegg i Finland. Den nordiske kraftproduksjonen gjekk også ned, men ikkje like mykje som forbruket. Mykje vind nord i Norden bidrog til høg vindkraftproduksjon og lågare produksjon frå vasskraftverka med magasin i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka produksjonen frå veka før. Her gjekk vindkraftproduksjonen ned, medan produksjonen frå vasskraftverk med magasin gjekk opp. Noreg hadde nettoeksport av kraft for veka samla. Gjennomsnittsprisane for veka blei 29 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg, 45-46 øre/kWh i Sørøst-Noreg og Vest-Noreg (NO1 og NO5), og 61 øre/kWh i Sørvest-Noreg (NO2).

Klokka 21-22 måndag 17. juni hadde Sørøst-Noreg den høgaste timeprisen så langt i år på 218 øre/kWh. Dette var på nivå med prisane på kontinentet. Her gjekk prisane opp i kveldstimane då sol- og vindkraftproduksjonen minka, samstundes som forbruket framleis var høgt. I helga sist veke hadde dei norske prisområda låge prisar midt på dagen både laurdag og søndag i timar med høg solkraftproduksjon på kontinentet. Sørøst-Noreg og Sørvest-Noreg var nede i 0 øre/kWh på det lågaste begge dagar. Søndagen hadde dei norske prisområda, unnateke Vest-Noreg, fleire timar med prisar på rundt 0 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var det normale temperaturar for vekegjennomsnittet i Sør-Noreg (mindre enn en halv grad avvik) og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 26 er det venta temperaturar 2-3 grader over vekegjennomsnittet i hele Noreg.

For veke 25 er det berekna eit tilsig på 5,2 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 26 er det venta eit tilsig på 3,9 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

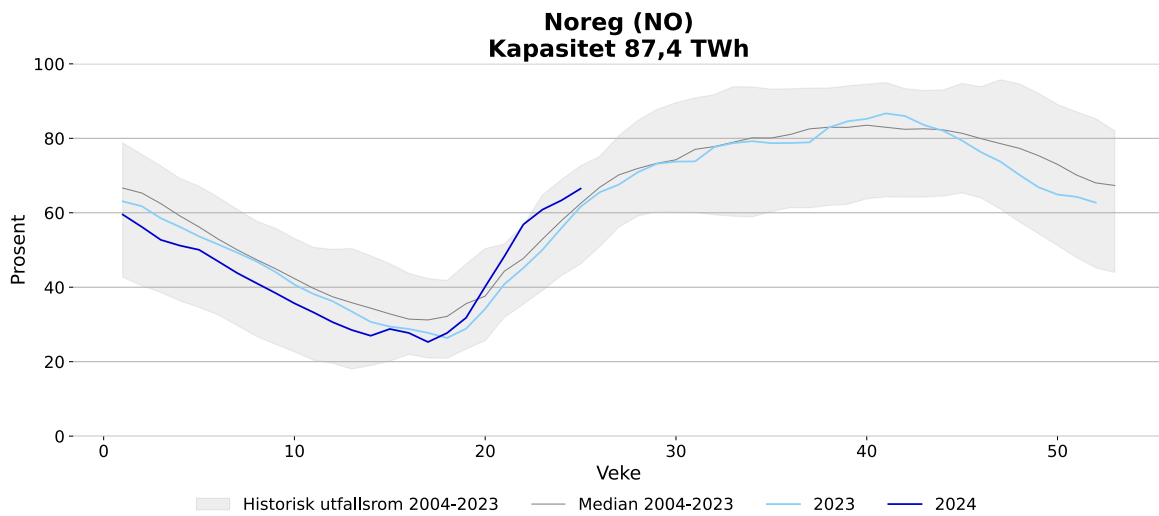
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

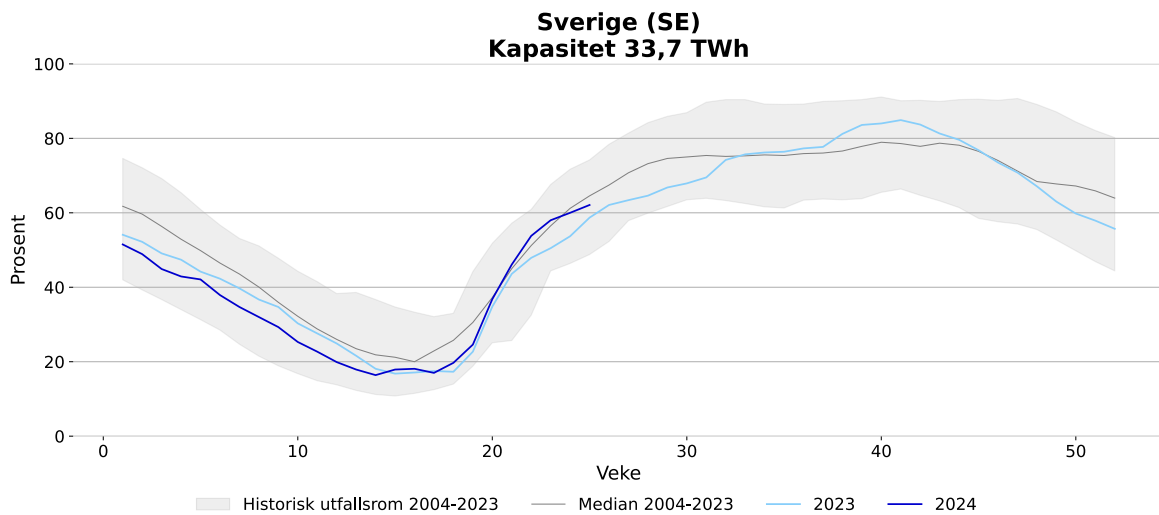
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 25 2024	Veke 24 2024	Veke 25 2023	Median veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	66,5	63,3	61,6	62,5	3,1	4,9	4,0
Søraust-Noreg, NO1	85,0	82,8	77,8	74,6	2,2	7,2	10,4
Sørvest-Noreg, NO2	75,4	72,6	63,3	66,3	2,8	12,1	9,1
Midt-Noreg, NO3	66,1	63,6	59,4	66,8	2,5	6,7	-0,7
Nord-Noreg, NO4	49,5	46,3	58,5	60,3	3,2	-9,0	-10,8
Vest-Noreg, NO5	62,5	58,1	57,4	56,3	4,4	5,1	6,2
Sverige	62,1	60,0	58,7	64,6	2,1	3,4	-2,5

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

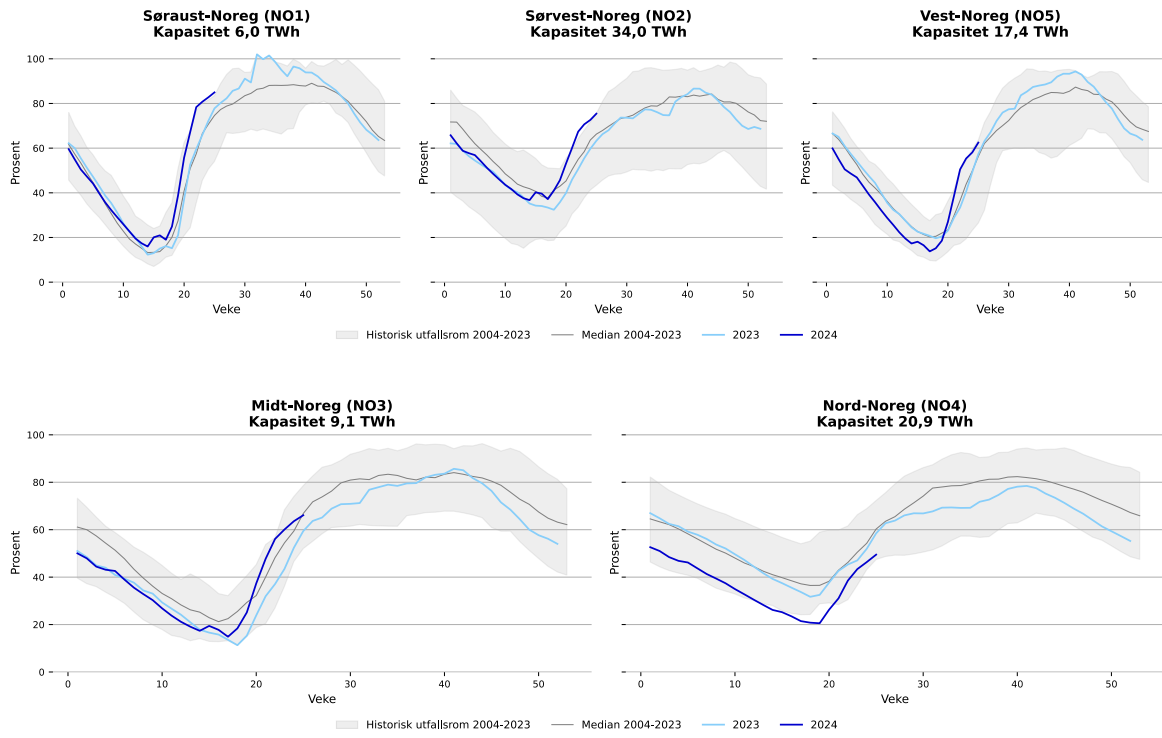
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



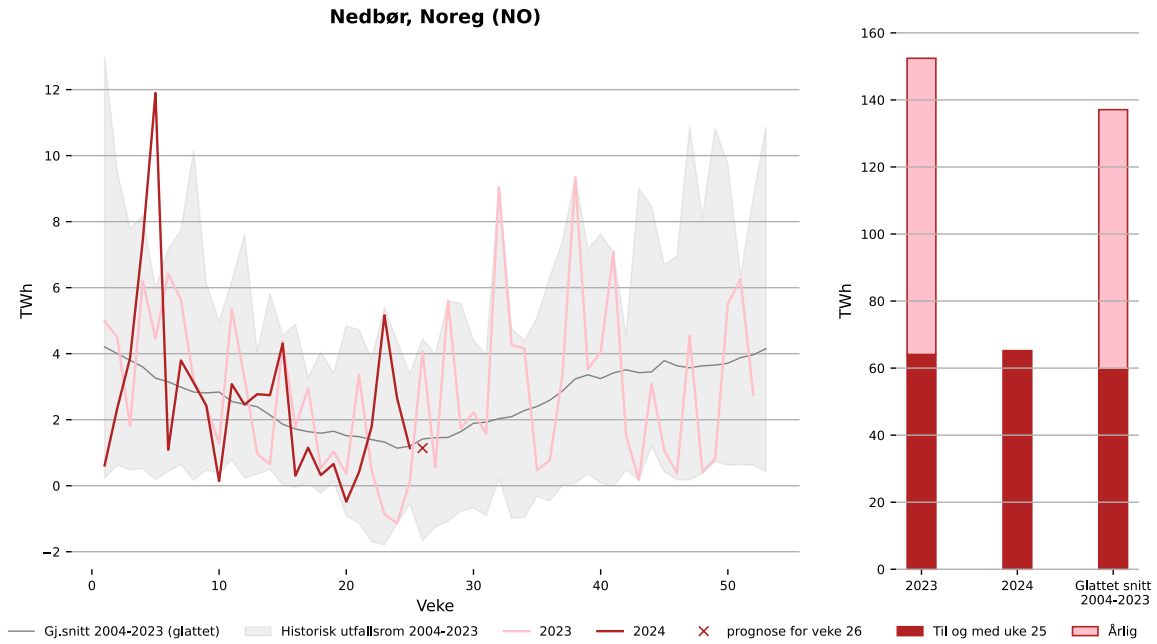
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



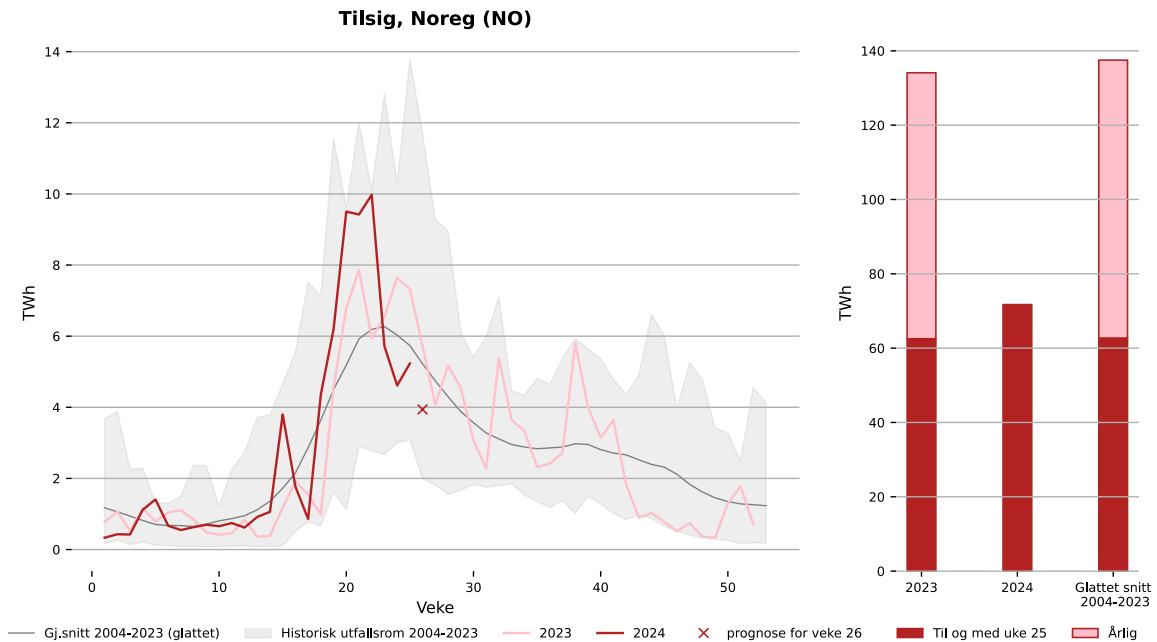
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

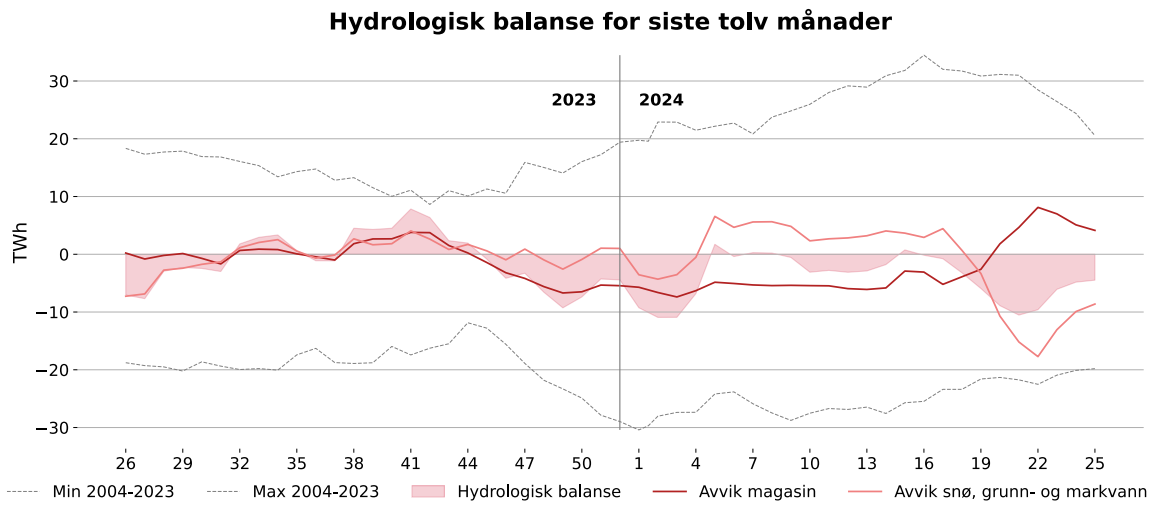
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



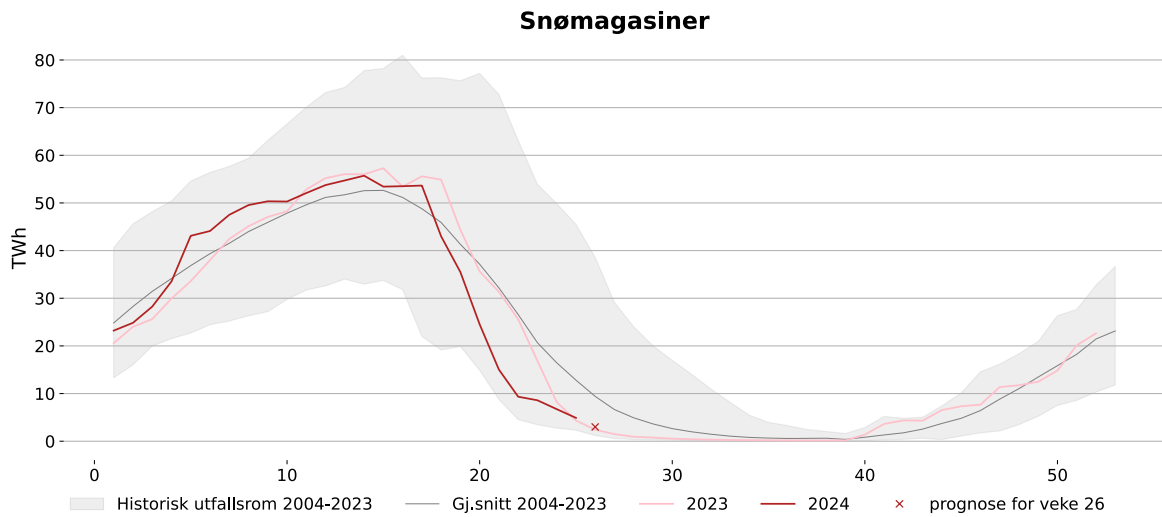
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 26 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	95	1,1	80
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,1	65
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	112	-0,1	-
Midt-Noreg, NO3	0,1	40	0,5	188
Nord-Noreg, NO4	0,7	307	0,4	164
Vest-Noreg, NO5	0,1	42	0,2	64

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

	Veke 25 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 26 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,2	91	3,9	75
Søraust-Noreg, NO1	0,6	118	0,3	78
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	123	1,0	73
Midt-Noreg, NO3	0,5	51	0,6	70
Nord-Noreg, NO4	0,9	78	0,9	82
Vest-Noreg, NO5	1,3	88	1,0	76

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-25 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-25 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	65,2	5,6	71,7	9,0
Søraust-Noreg, NO1	6,9	0,8	10,2	2,4
Sørvest-Noreg, NO2	23,4	5,3	28,1	7,8
Midt-Noreg, NO3	8,4	-2,3	8,9	-2,1
Nord-Noreg, NO4	9,4	-1,9	9,4	-1,0
Vest-Noreg, NO5	17,0	3,6	15,0	1,7

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

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

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

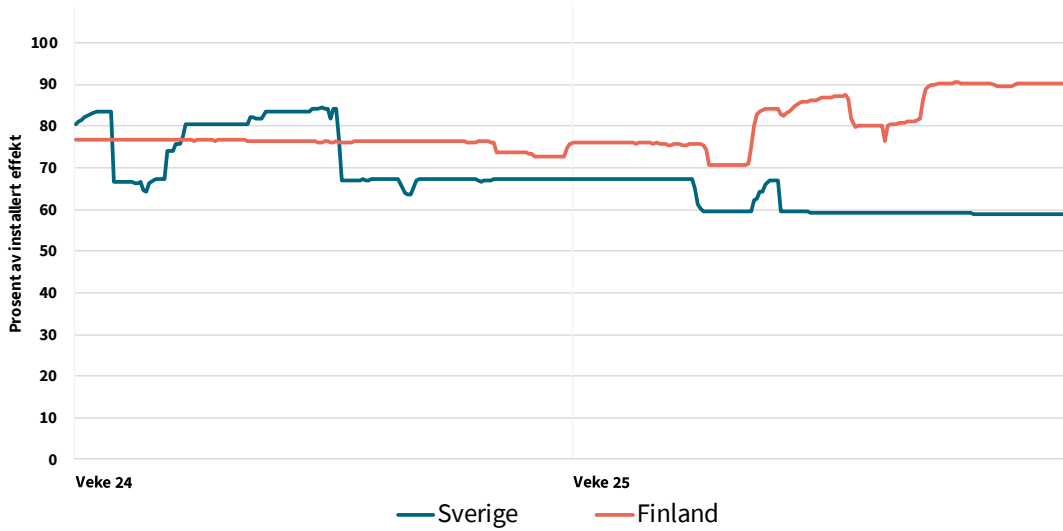
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 743	2 673	70	3 %
NO1	470	498	-28	-6 %
NO2	962	918	44	5 %
NO3	410	409	0	0 %
NO4	361	394	-34	-9 %
NO5	540	453	87	19 %
Sverige	2 389	2 510	-121	-5 %
SE1	310	314	-4	-1 %
SE2	834	795	39	5 %
SE3	1 110	1 247	-137	-11 %
SE4	135	154	-19	-12 %
Danmark	475	643	-168	-26 %
Jylland	352	460	-108	-23 %
Sjælland	123	183	-60	-33 %
Finland	1 317	1 248	69	5 %
Norden	6 924	7 075	-151	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 126	2 156	-30	-1 %
NO1	463	484	-21	-4 %
NO2	592	585	8	1 %
NO3	473	479	-7	-1 %
NO4	315	322	-7	-2 %
NO5	284	286	-2	-1 %
Sverige	1 975	2 093	-118	-6 %
SE1	152	155	-2	-2 %
SE2	233	241	-7	-3 %
SE3	1 261	1 344	-82	-6 %
SE4	328	354	-26	-7 %
Danmark	630	662	-32	-5 %
Jylland	393	411	-18	-4 %
Sjælland	237	251	-14	-6 %
Finland	1 206	1 325	-119	-9 %
Norden	5 937	6 236	-299	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	617	517	99	
Sverige	414	417	-4	
Danmark	-155	-19	-136	
Finland	111	-77	188	
Norden	987	839	147	

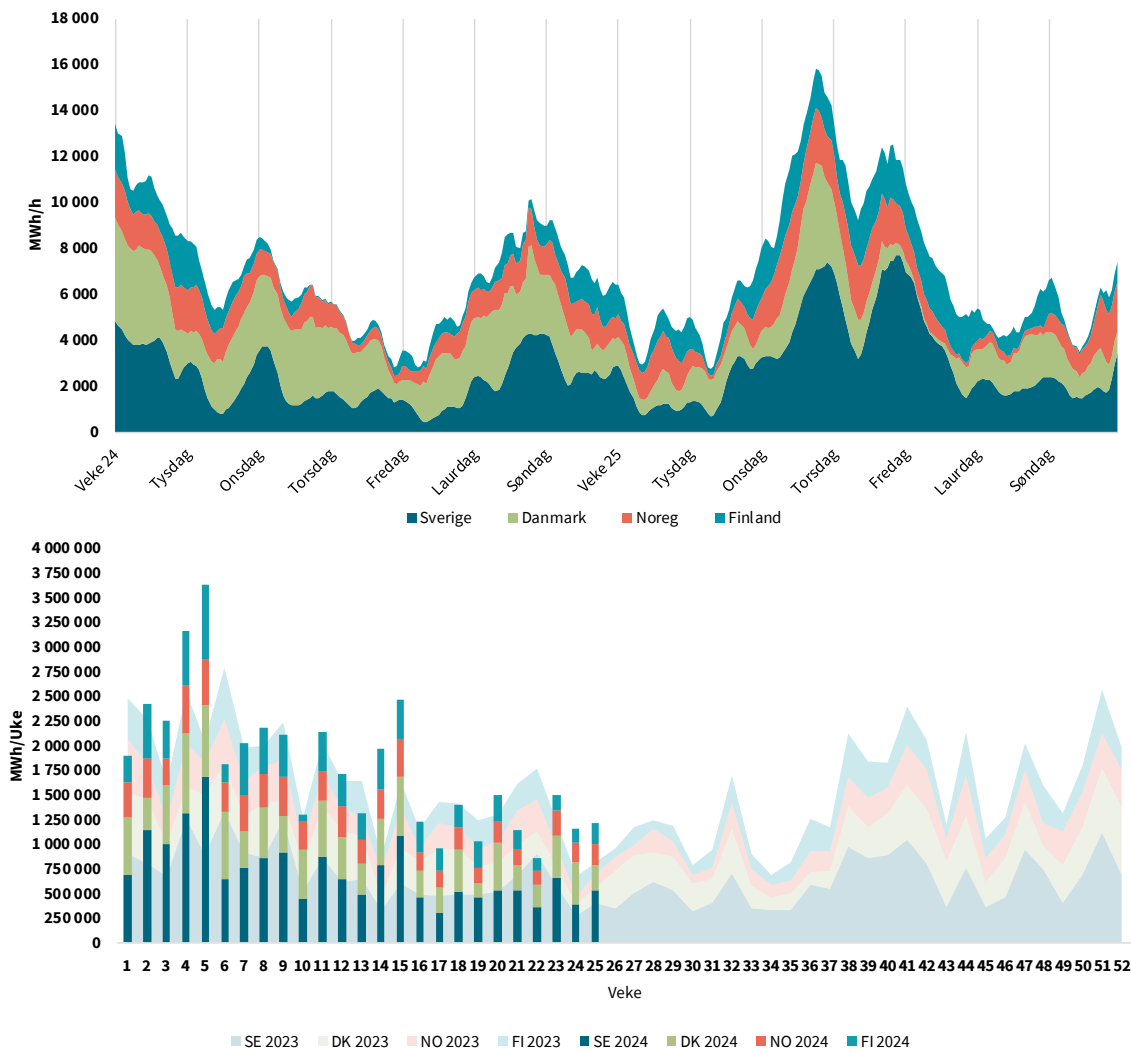
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

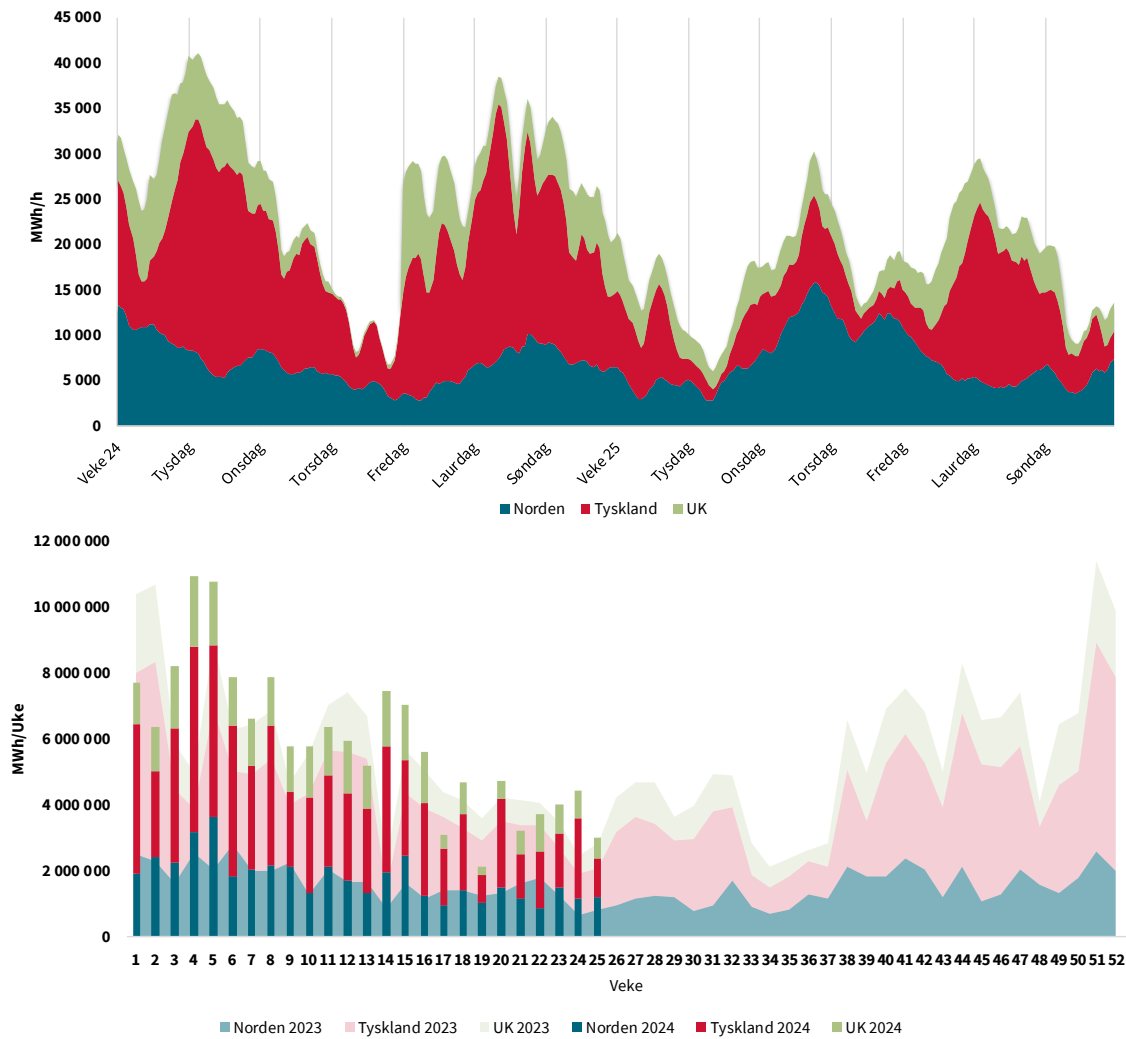
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

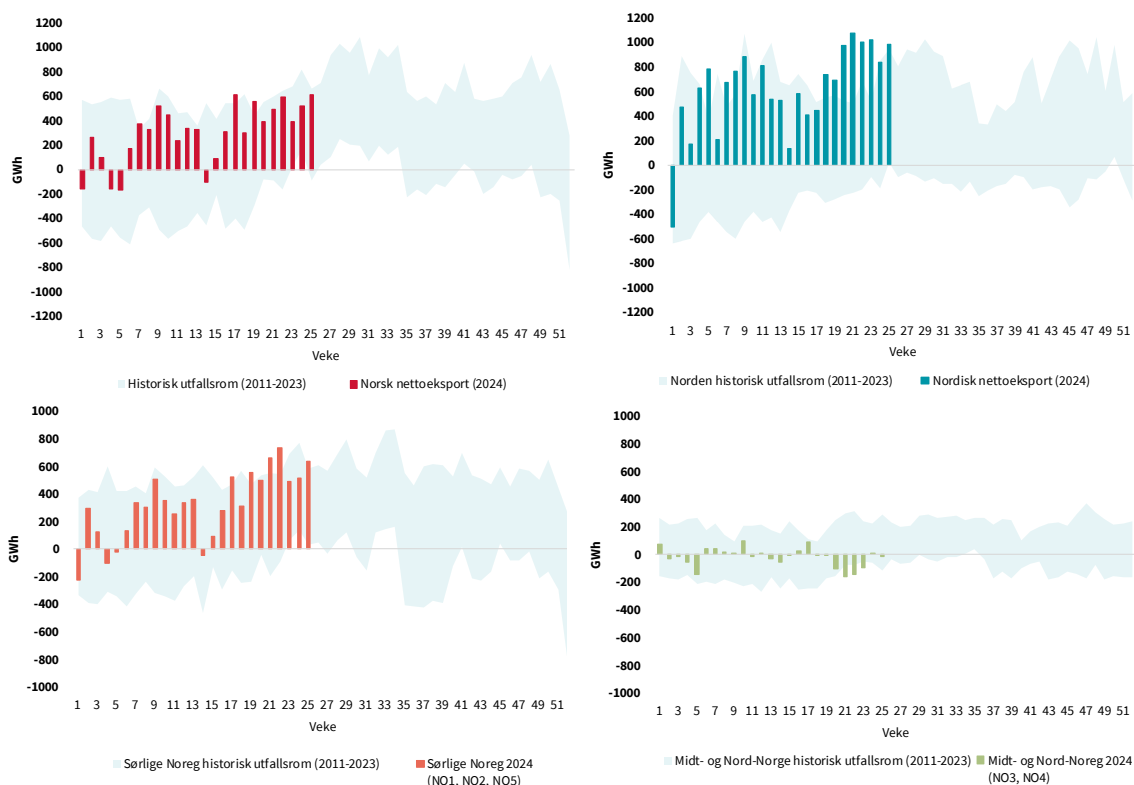
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	53,0	48,2	10,1	4,8
Forbruk	45,1	42,6	5,9	2,5
Nettoeksport	7,9	5,5		2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	23,7	25,4	-6,7	-1,7
Forbruk	24,2	23,9	1,4	0,3
Nettoeksport	-0,5	1,5		-2,0
Noreg				
Produksjon	76,7	73,6	4,1	3,2
Forbruk	69,3	66,5	4,1	2,8
Nettoeksport	7,4	7,1		0,3
Norden				
Produksjon	211,7	204,2	3,5	7,5
Forbruk	196,2	186,6	4,9	9,6
Nettoeksport	15,5	17,5		-2,1

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

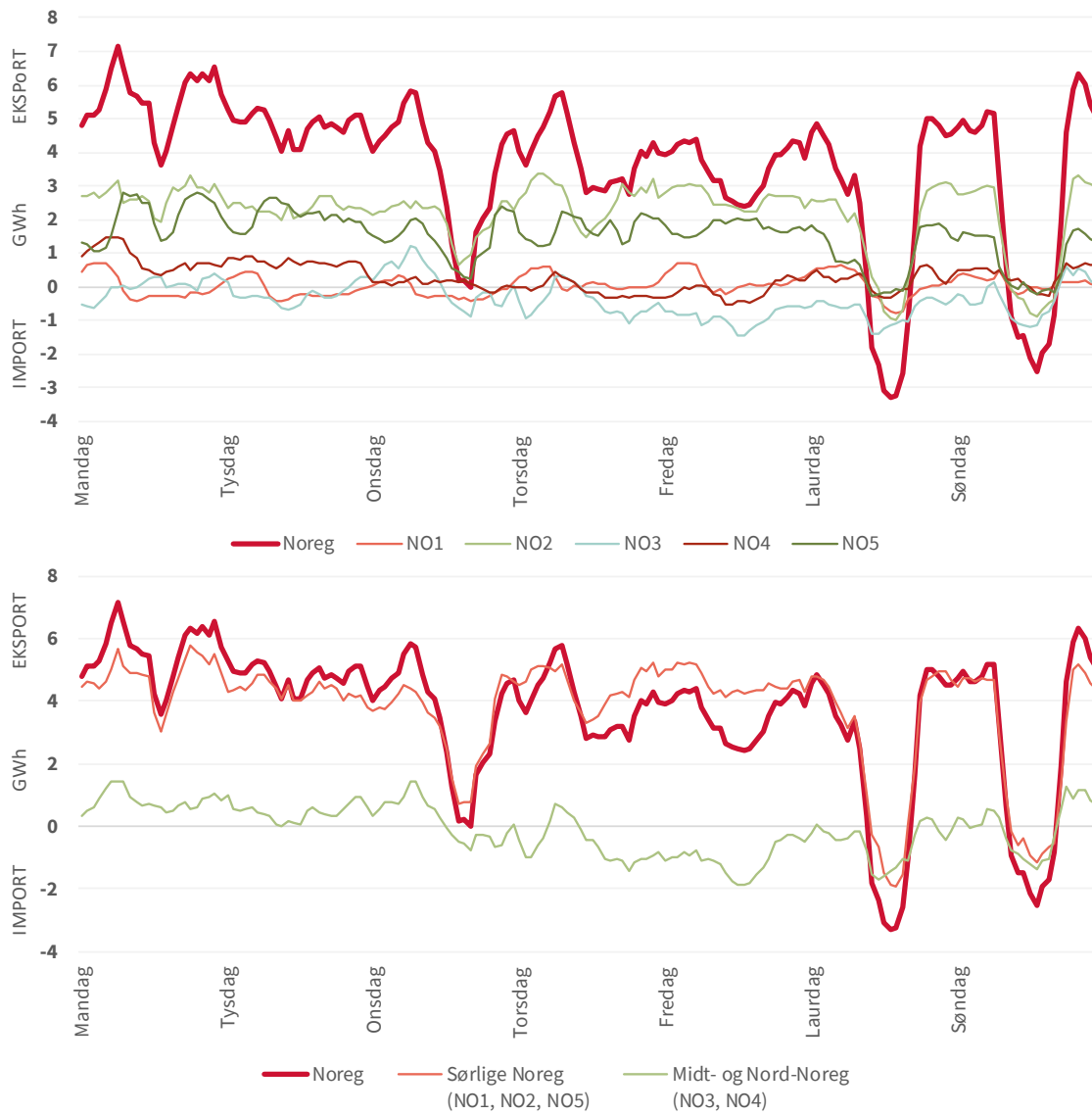
Utvexling

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.

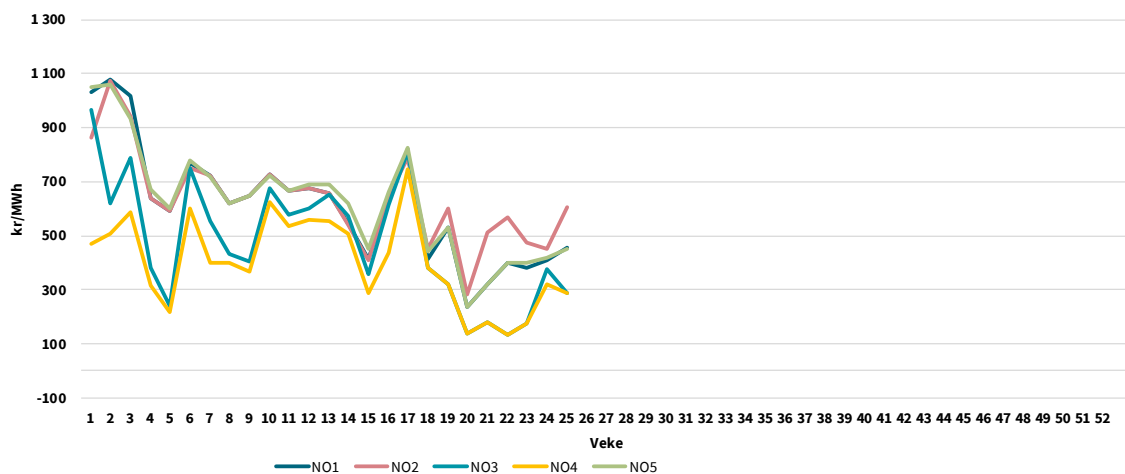


Kraftprisar Engrosmarknaden

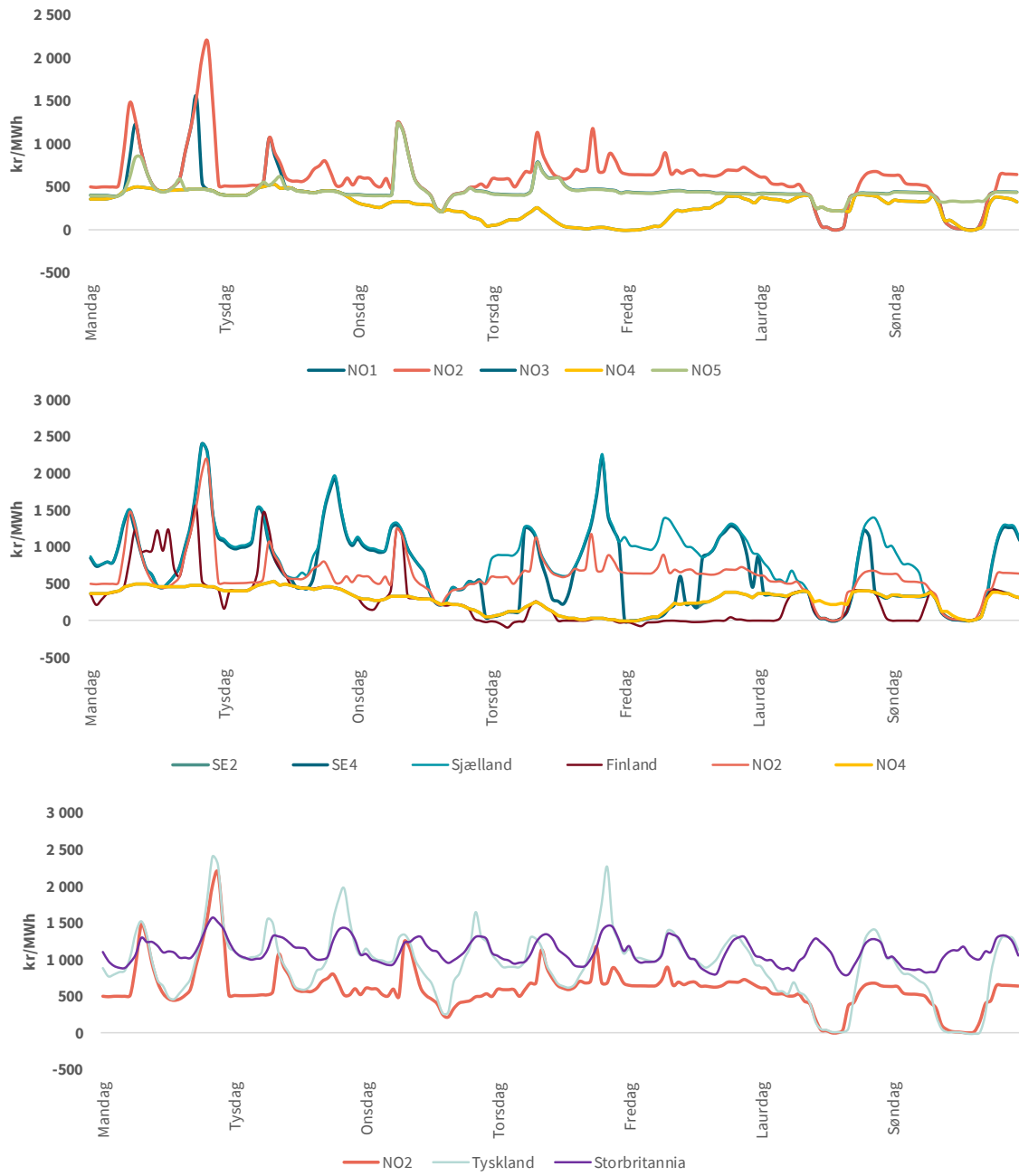
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2024)	Veke 25 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	455,4	411,2	784,4	10,8	-41,9
NO2	605,8	451,4	1131,9	34,2	-46,5
NO3	288,2	374,2	233,6	-23,0	23,4
NO4	288,2	321,3	222,8	-10,3	29,4
NO5	452,8	417,9	784,4	8,3	-42,3
SE1	279,7	346,9	528,0	-19,4	-47,0
SE2	279,7	346,9	528,0	-19,4	-47,0
SE3	339,2	401,8	528,0	-15,6	-35,7
SE4	700,0	520,8	1122,4	34,4	-37,6
Finland	277,4	691,2	528,0	-59,9	-47,5
Jylland	875,3	647,7	1247,4	35,2	-29,8
Sjælland	886,4	689,9	1248,8	28,5	-29,0
Estland	1079,4	1025,5	1023,3	5,3	5,5
System	385,8	394,0	687,4	-2,1	-43,9
Nederland	896,8	713,3	1243,6	25,7	-27,9
Tyskland	923,5	734,9	1252,3	25,7	-26,3
Polen	1167,0	1161,5	1699,9	0,5	-31,4
Storbritannia	1096,8	1018,4	1277,9	7,7	-14,2

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

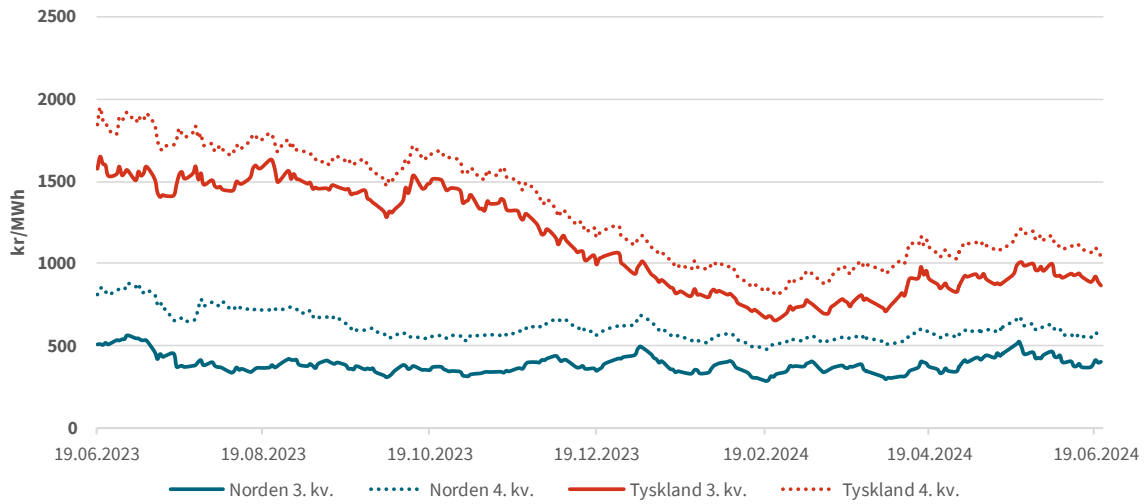


Terminmarknaden

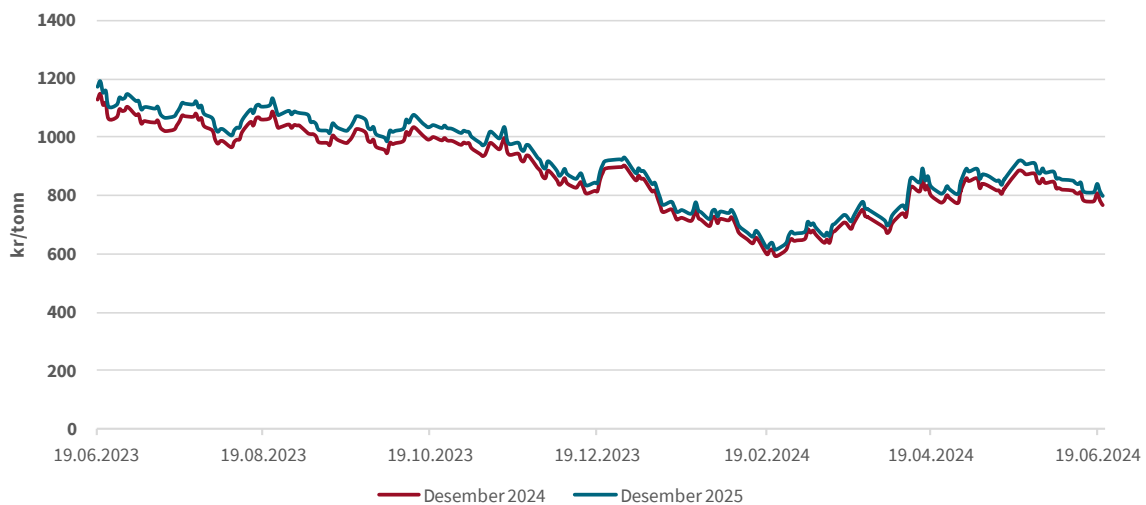
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	350,3	314,3	11,4
	August	401,2	358,9	11,8
	3. kvartal 2024	401,2	367,5	9,2
	4. kvartal 2024	565,0	554,4	1,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	867,8	921,2	-5,8
	4. kvartal 2024	1048,0	1089,0	-3,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	769,0	785,1	-2,1
	Desember 2025	801,1	816,7	-1,9

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 utsleppskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-06-19	2024-06-24	5 dagar	1172	1172	Link 2
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 5
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-06-01	2024-06-30	29 dagar	645	146-439	Link 6
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2024-06-14	2024-06-22	7 dagar	208	208	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-06-04	2024-06-28	24 dagar	201	201	Link 40
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-06-13	2024-06-19	5 dagar	1172	1172	Link 44
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-05-23	2024-06-24	31 dagar	231	20-231	Link 51
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-07-06	52 dagar	1081	1081	Link 52
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-05-20	2024-06-26	37 dagar	203	108-203	Link 62
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 63
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 66
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsvaerket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 68
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	412	412	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	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 121
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2024-07-06	37 dagar	1600	101-328	Link 3
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-06-17	2024-06-28	11 dagar	380	255-380	Link 10
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2024-06-23	2024-06-25	2 dagar	401	401	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-06-17	2024-06-23	5 dagar	254	254	Link 13
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-10-24	199 dagar	101	101	Link 17

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

Kraftsituasjonen veke 25
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2024-06-21	2024-06-24	3 dagar	110	110	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-07-12	95 dagar	160	160	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-06-13	2024-06-28	15 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-06-03	2024-06-21	18 dagar	160	160	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-07-30	77 dagar	548	548	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2024-05-27	2024-06-20	24 dagar	175	175	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-07-12	25 dagar	125	125	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-05-31	2024-06-26	25 dagar	240	240	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-06-17	2024-07-02	15 dagar	110	110	Link 39
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G42	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	565	565	Link 41
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	110	110	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2024-05-12	2024-06-19	37 dagar	890	890	Link 43
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2024-06-17	2024-06-19	2 dagar	125	125	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-06-12	2024-06-20	8 dagar	310	310	Link 64
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-05	165 dagar	150	150	Link 67
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 69
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 73
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-06-26	58 dagar	280	280	Link 75
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 103
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 108
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2024-06-03	2024-06-26	23 dagar	120	120	Link 109
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	Link 110
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 112
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-06-24	2024-06-28	4 dagar	310	310	Link 118
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-06-20	2024-06-25	5 dagar	310	310	Link 119
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	Link 120
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 122
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2024-06-17	2024-06-28	11 dagar	225	225	Link 128

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1500	100-1300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-05-29	2024-06-23	25 dagar	1100	200-800	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	7300	900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-10	2024-06-23	13 dagar	3300	600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	1900-3300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1100-2600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	200-1200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	1360-2460	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	1000	25-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	985	361-400	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-03	184 dagar	1000	25-800	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-03	184 dagar	985	361-985	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-17	2024-06-20	3 dagar	3700	1700	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-07-07	53 dagar	7300	2000	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-07-07	53 dagar	6200	2700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-07-07	53 dagar	2810	2460	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-07-07	53 dagar	2145	545	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-07-07	53 dagar	1200	1200	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-06-25	8 dagar	1000	25-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-06-25	8 dagar	985	361-400	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-17	2024-06-20	3 dagar	3700	1700	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-06-17	2024-06-20	3 dagar	500	500	Link 36
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	2810	2160	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	1200	1100	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	7300	1400	Link 38

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-18	2024-06-27	9 dagar	6200	2400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	3900	1300	Link 53
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-14	2024-06-18	4 dagar	800	800	Link 53
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 57
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-09-20	116 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-06-21	25 dagar	985	361-946	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 92

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-08-09	74 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-09	2024-07-02	23 dagar	6200	1800	Link 101
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-06-03	2024-06-18	15 dagar	3900	700-1200	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-06-18	2024-06-22	4 dagar	1456	1456	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-06-18	2024-06-22	4 dagar	1456	1456	Link 115
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 123
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-07-19	32 dagar	1000	25-400	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-07-19	32 dagar	985	361-400	Link 125

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	2024-06-19	2024-07-02	13 dagar	260	189-239	Link 25
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-06-18	2024-06-18	0 dagar	220	140-205	Link 45
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-06-28	13 dagar	167	88-108	Link 46
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-19	2024-06-19	0 dagar	396	186	Link 48
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-06-19	2024-06-26	6 dagar	250	148	Link 50
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-17	2024-06-17	0 dagar	396	147	Link 55
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-18	2024-06-18	0 dagar	396	162	Link 56
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-06-18	2024-06-18	0 dagar	396	127-162	Link 65
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-06-04	2024-07-03	29 dagar	162	150	Link 74