

Kraftsituasjonen veke 5, 2024

Mildt vår og høg vindkraftproduksjon

Det var mykje vind i Norden også førre veke. Førebelse tal viser at det vart set nye produksjonsrekordar for vindkraft i både Sverige, Finland og Norden som heilheit. I Norden vart det produsert 3,5 TWh vindkraft førre veke, som er ei auke på 0,4 TWh frå den tidlegare rekorden set i veke 4. Vindkraft stod for meir enn ein tredjedel av den totale kraftproduksjonen i Norden. Vindkraftproduksjonen i Noreg var også høg, sjølv om nokre vindparkar periodevis måtte redusera produksjonskapasiteten på grunn av uvêret «Ingunn».

Førre veke var prega av høge temperaturar og mykje nedbør. I Noreg var nedbørsmengda tre til fire gongar så stor som gjennomsnittet for veka. Framfor alt bidrog dette til ei kraftig auke i snømagasina, men det kom også mykje tilsig til vasskraftmagasina for årstida. Meir tilsig og lågare vasskraftproduksjon bidrog til at magasinfyllinga ikkje gjekk like mykje ned i veke 5 som den gjorde i vekene før.

Saman med mykje vindkraft og lågt forbruk bidrog den store mengda nedbør til lågare prisar i Norden. Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var på høvesvis 22 og 24 øre/kWh, medan den i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var på omlag 60 øre/kWh. Grunna lågt forbruk og mykje vindkraft på kontinentet var det søndag 4. februar nokre timar med nullprisar i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Dette er første gong det er nullprisar i Noreg i februar.

Vår og hydrologi

I veke 5 var temperaturen i heile Noreg omkring 2-6 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 6 er det venta kaldt vår i heile landet med temperaturar som er 4-7 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 5 er det berekna eit tilsig på 1,4 TWh, eller 200 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 6 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

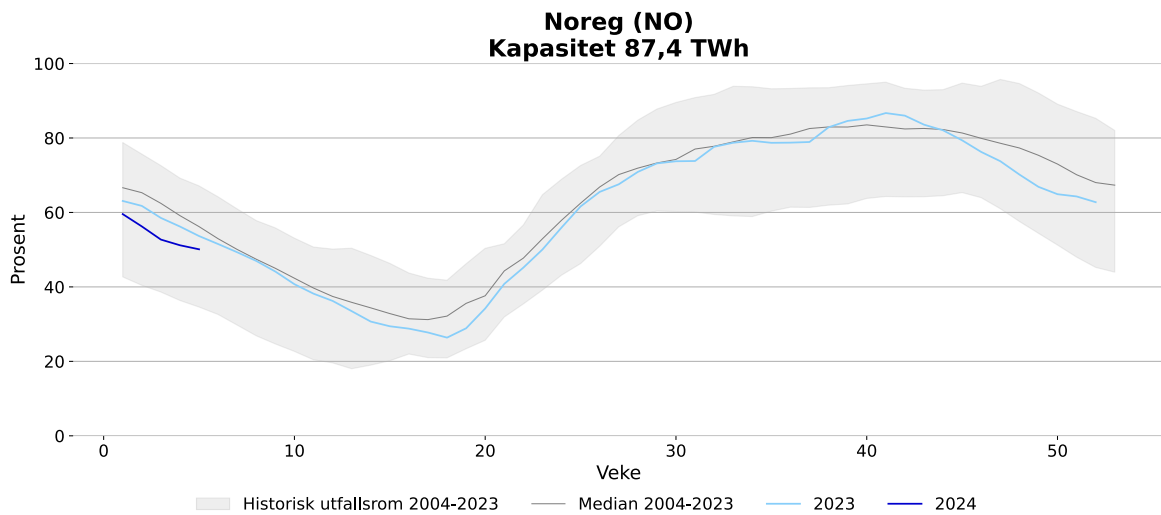
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

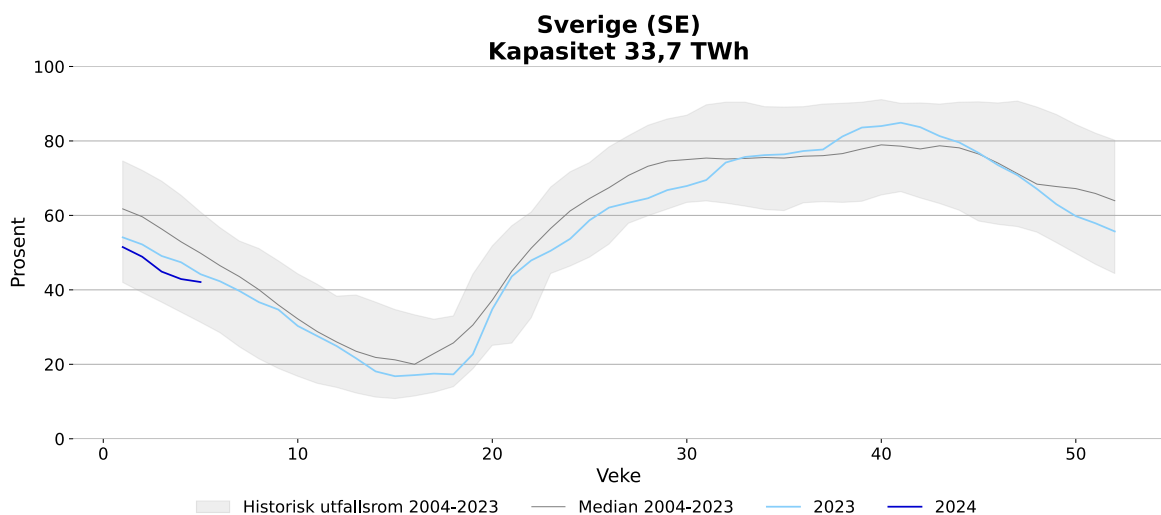
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 5 2024	Veke 4 2024	Veke 5 2023	Median veke 5	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	50,1	51,2	53,7	56,2	-1,1	-3,6	-6,1
Søraust-Noreg, NO1	44,2	47,3	47,2	44,6	-3,1	-3,0	-0,4
Sørvest-Noreg, NO2	56,9	57,7	54,5	62,0	-0,9	2,4	-5,1
Midt-Noreg, NO3	42,7	43,2	40,9	51,4	-0,5	1,8	-8,7
Nord-Noreg, NO4	46,3	46,9	59,2	58,2	-0,6	-12,9	-11,9
Vest-Noreg, NO5	46,9	48,6	54,1	52,7	-1,7	-7,2	-5,8
Sverige	42,1	42,9	44,2	49,8	-0,8	-2,1	-7,7

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

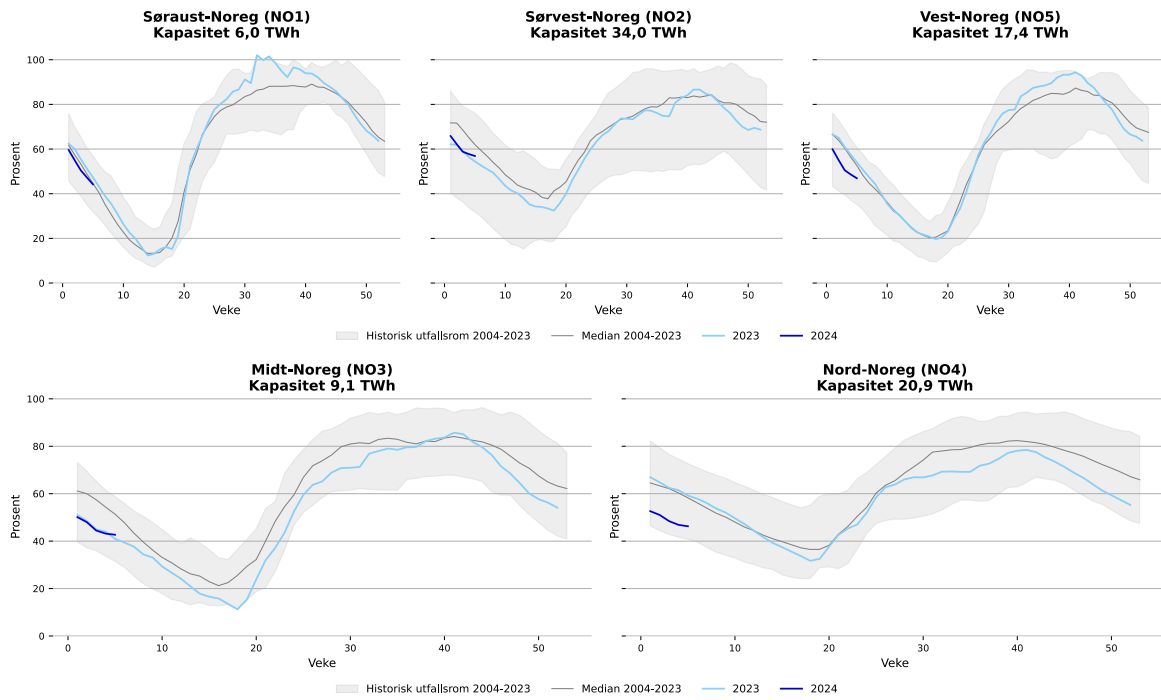
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



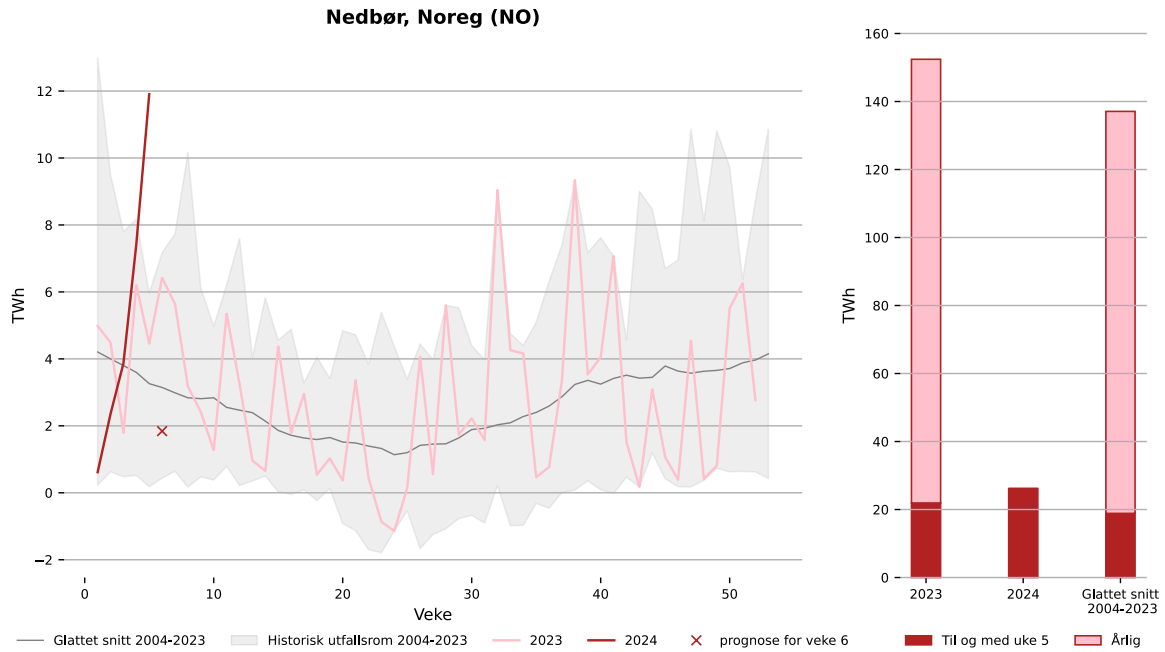
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



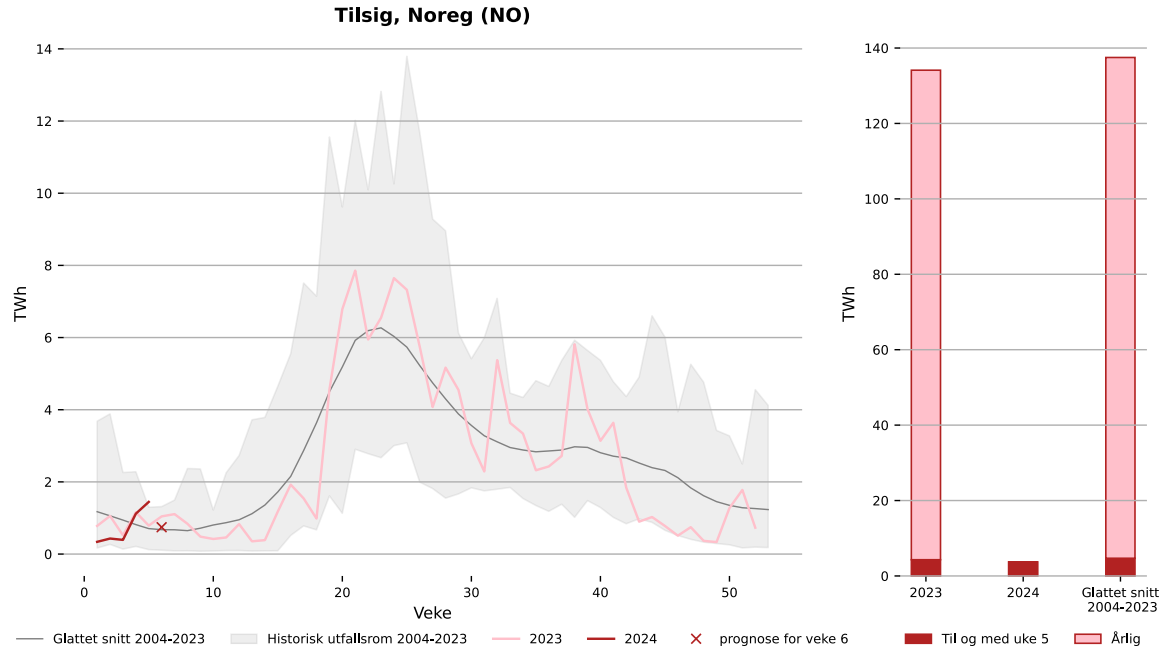
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

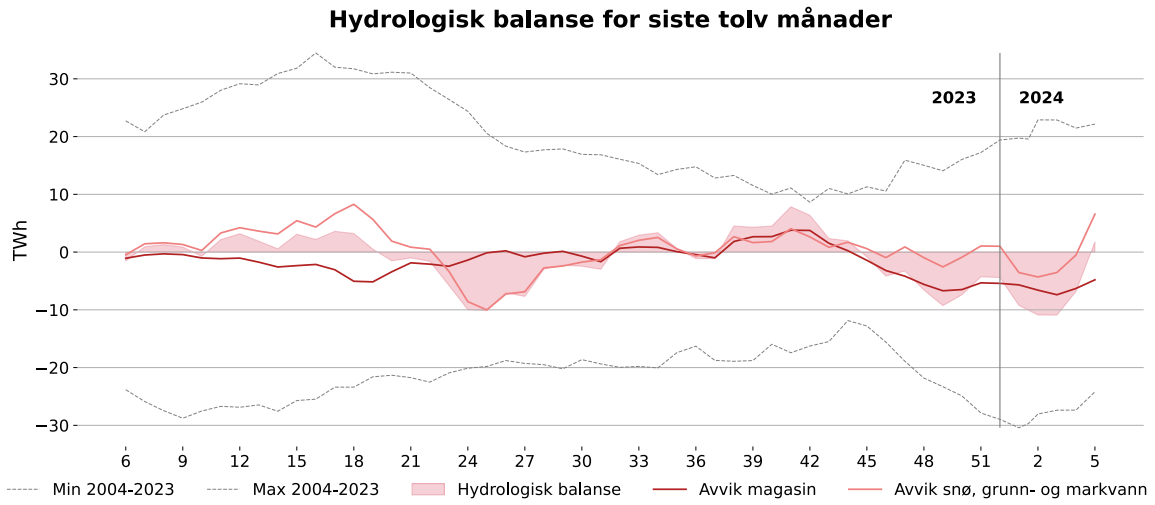
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



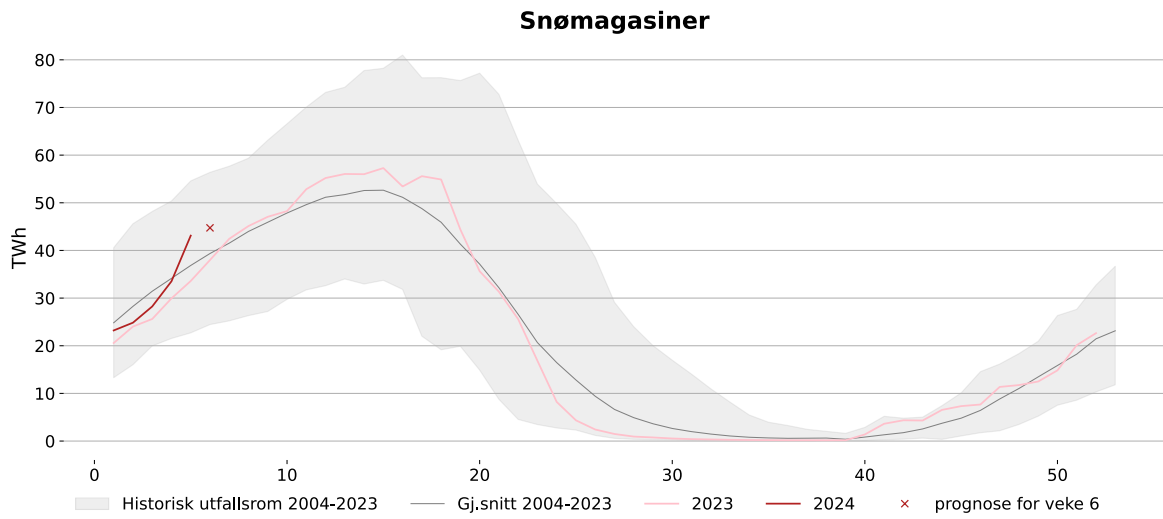
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 5 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 6 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	11,9	365	1,8	59
Søraust-Noreg, NO1	0,6	165	0,3	96
Sørvest-Noreg, NO2	3,8	358	0,8	83
Midt-Noreg, NO3	2,0	348	0,2	28
Nord-Noreg, NO4	2,5	430	0,1	16
Vest-Noreg, NO5	3,1	438	0,5	67

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

	Veke 5 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 6 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	205	0,7	110
Søraust-Noreg, NO1	0,1	165	0,0	84
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	225	0,3	114
Midt-Noreg, NO3	0,2	159	0,1	90
Nord-Noreg, NO4	0,2	175	0,1	128
Vest-Noreg, NO5	0,3	261	0,1	119

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

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

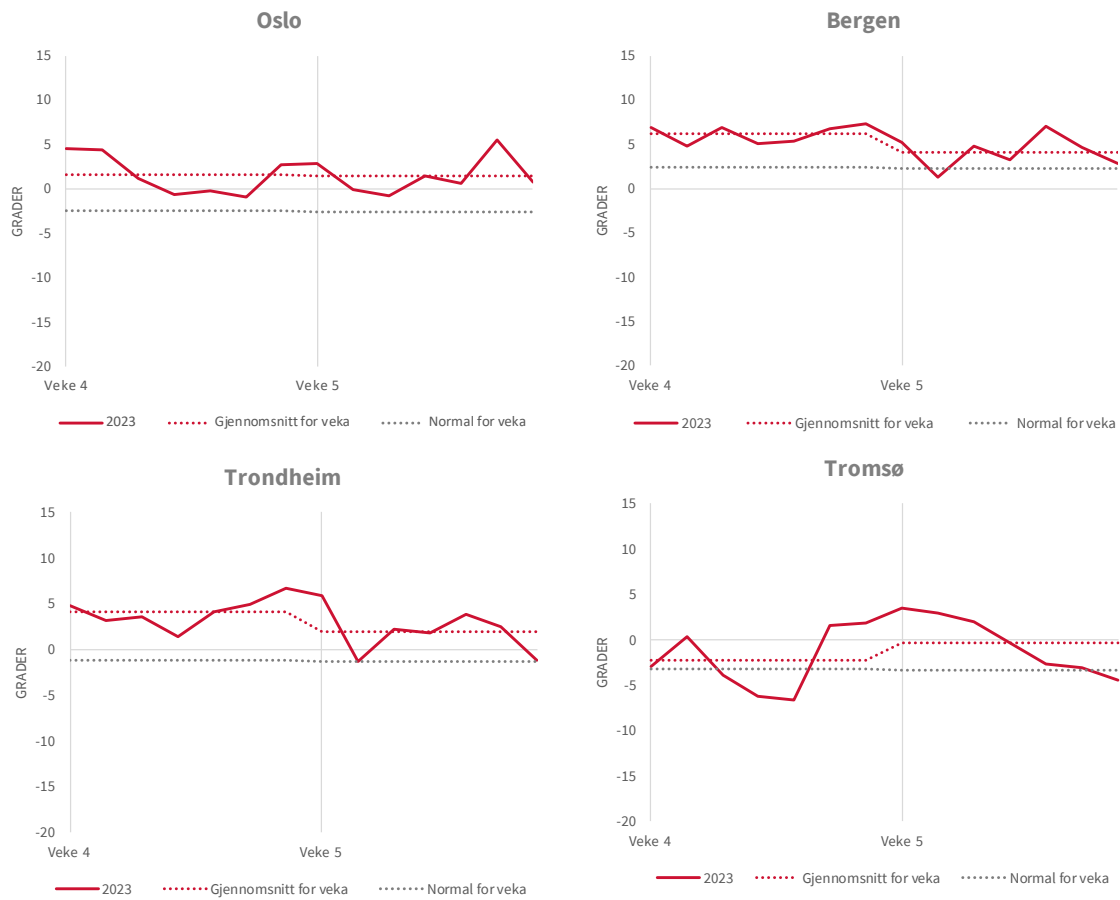
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

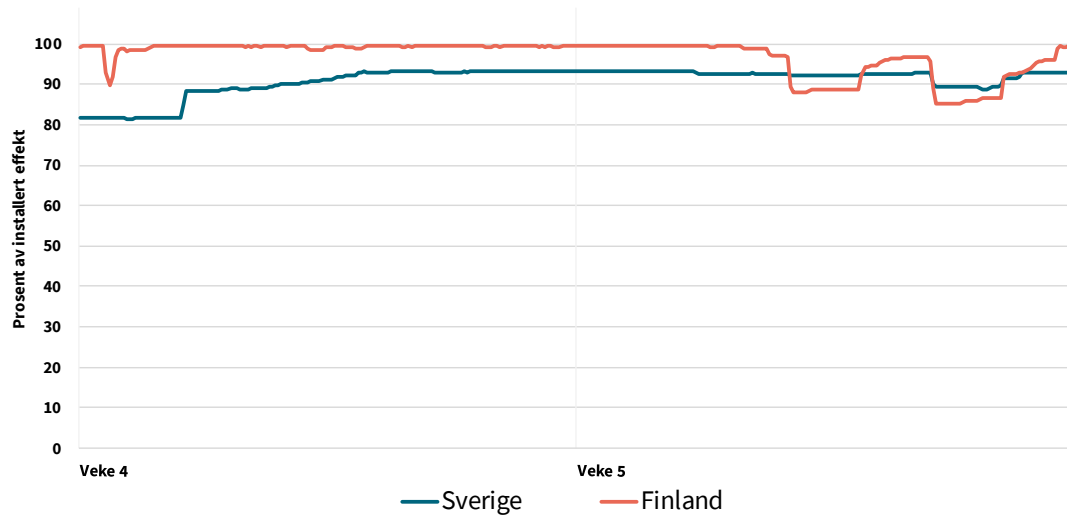
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 5	Veke 4	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 911	2 986	-75	-3 %
NO1	324	311	13	4 %
NO2	1 074	1 129	-54	-5 %
NO3	453	447	5	1 %
NO4	449	568	-119	-21 %
NO5	611	531	80	15 %
Sverige	3 709	3 770	-61	-2 %
SE1	485	601	-116	-19 %
SE2	1 201	1 179	21	2 %
SE3	1 715	1 685	30	2 %
SE4	308	304	4	1 %
Danmark	998	1 082	-83	-8 %
Jylland	675	764	-89	-12 %
Sjælland	323	318	6	2 %
Finland	1 866	1 803	63	4 %
Norden	9 484	9 640	-156	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 080	3 148	-68	-2 %
NO1	880	910	-30	-3 %
NO2	779	795	-17	-2 %
NO3	603	613	-10	-2 %
NO4	446	459	-12	-3 %
NO5	372	371	1	0 %
Sverige	3 095	3 124	-29	-1 %
SE1	246	256	-10	-4 %
SE2	392	384	8	2 %
SE3	1 934	1 954	-21	-1 %
SE4	523	529	-6	-1 %
Danmark	745	809	-64	-8 %
Jylland	436	498	-63	-13 %
Sjælland	309	311	-2	-1 %
Finland	1 779	1 931	-152	-8 %
Norden	8 698	9 012	-313	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-169	-162	-7	
Sverige	614	646	-32	
Danmark	253	272	-19	
Finland	87	-128	215	
Norden	786	629	157	

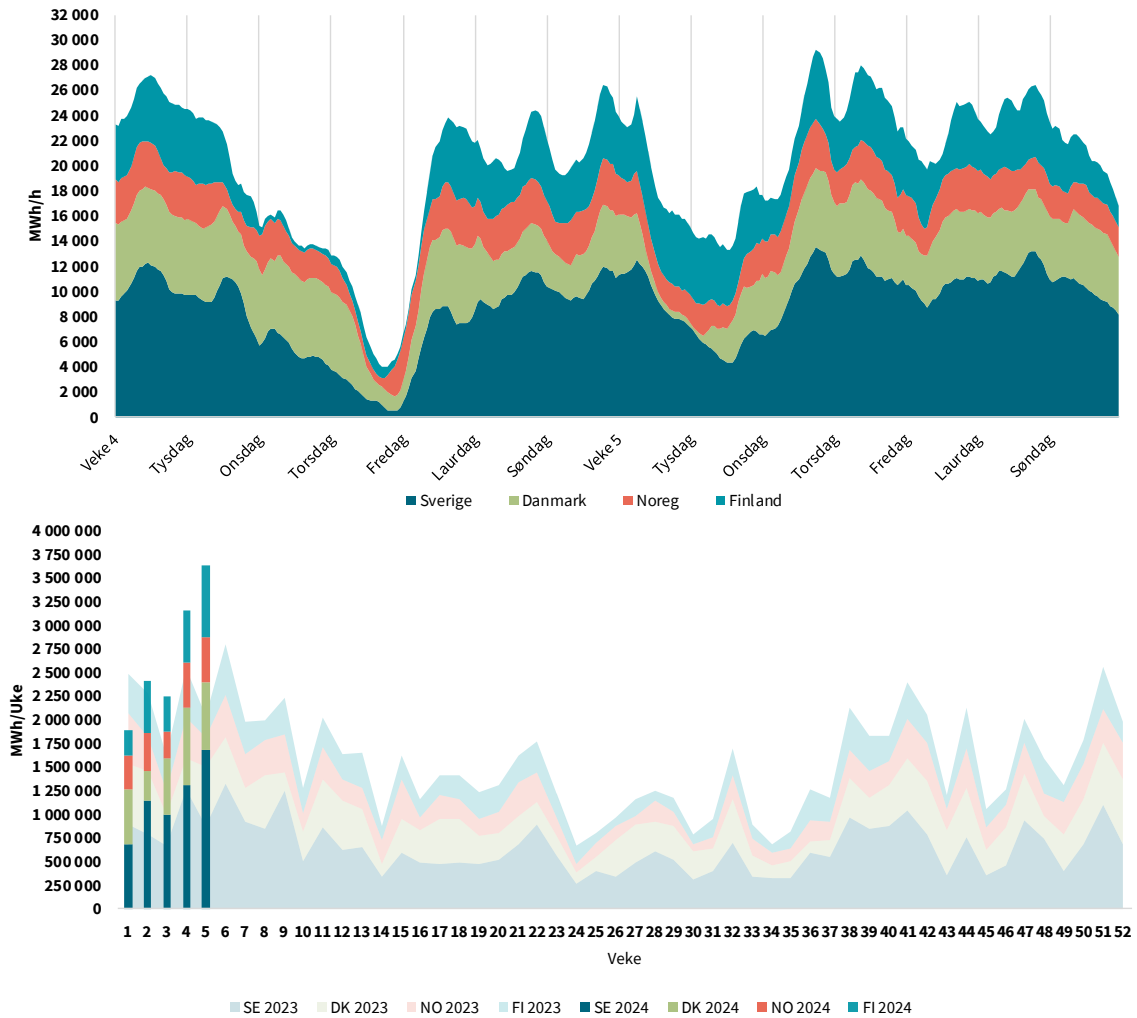
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

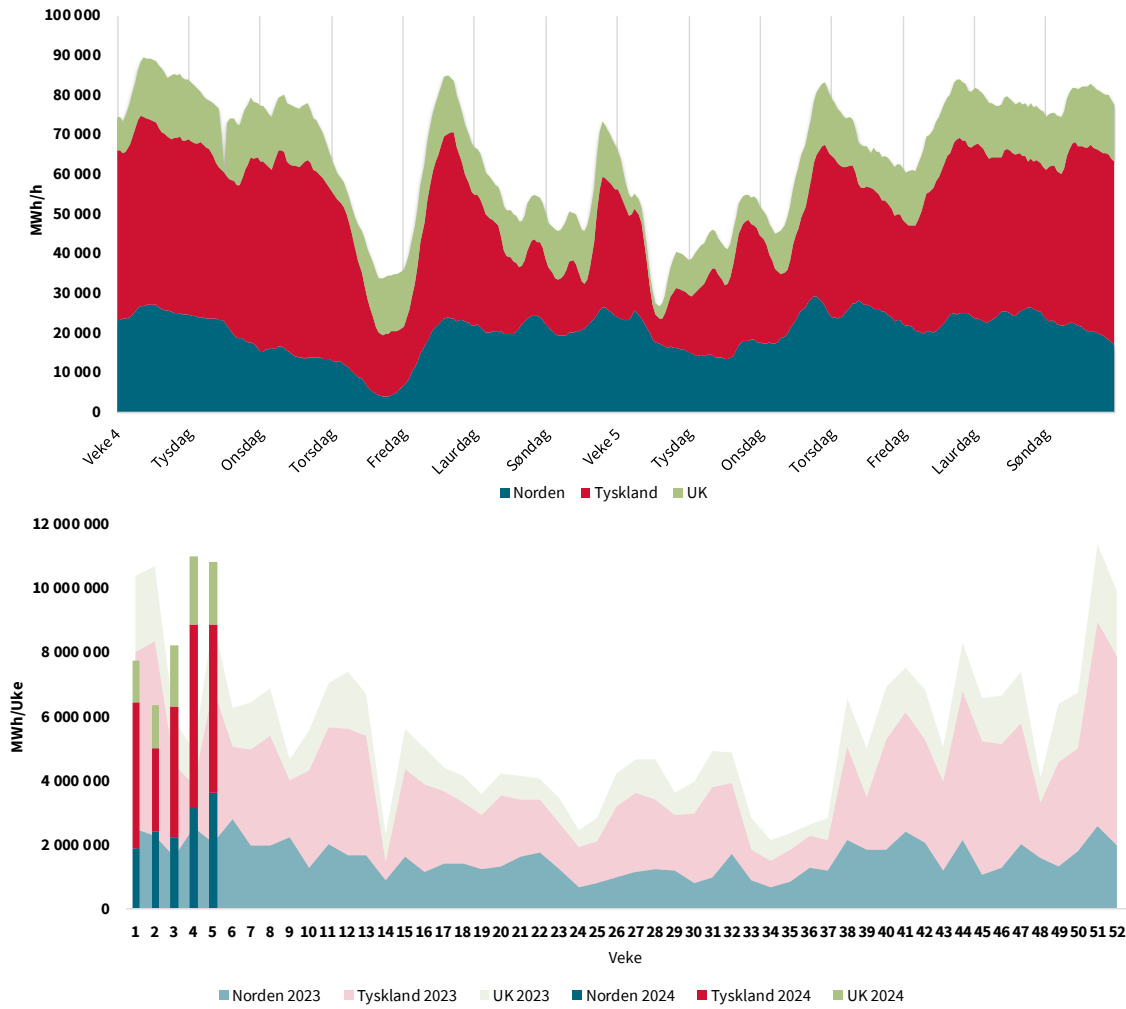
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

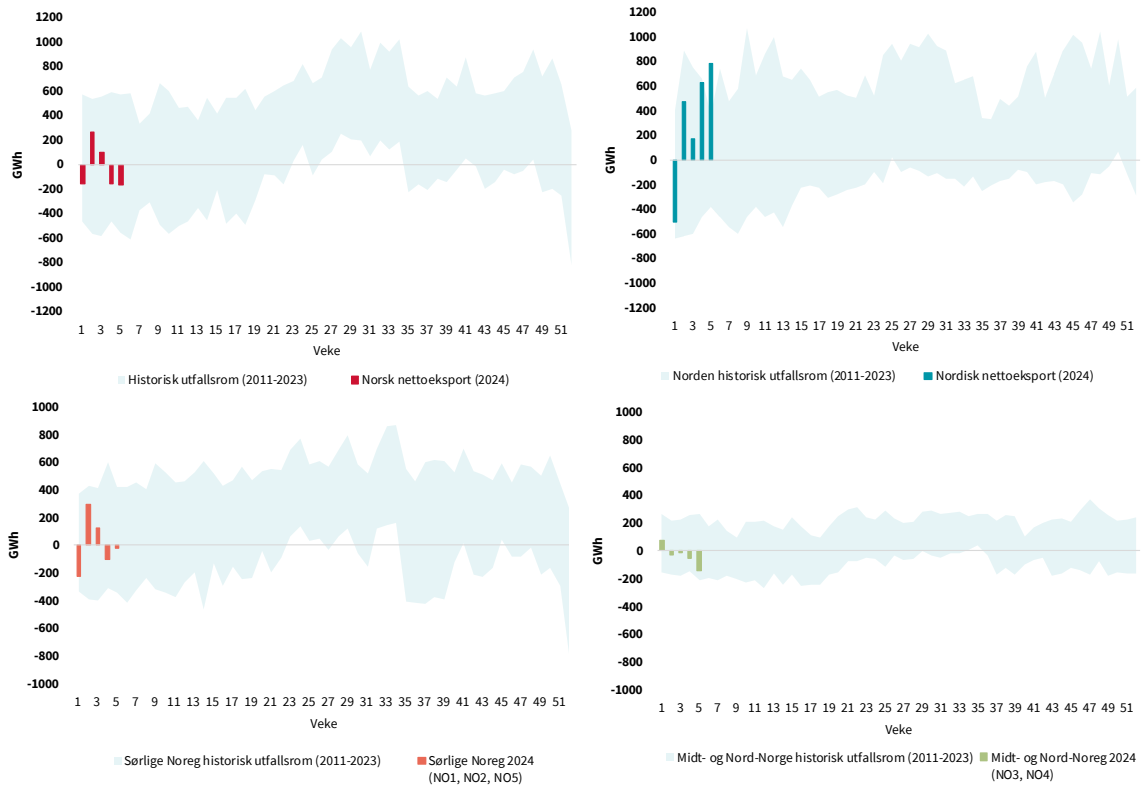
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	11,6	10,4	12,0	1,2
Forbruk	11,5	10,1	13,8	1,4
Nettoeksport	0,1	0,2		-0,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	5,4	5,7	-5,9	-0,3
Forbruk	5,6	5,4	4,5	0,2
Nettoeksport	-0,2	0,4		-0,6
Noreg				
Produksjon	17,0	16,1	5,3	0,9
Forbruk	17,1	15,5	9,6	1,6
Nettoeksport	-0,1	0,6		-0,7
Norden				
Produksjon	49,8	47,1	5,4	2,7
Forbruk	48,3	43,8	9,3	4,5
Nettoeksport	1,5	3,4		-1,8

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

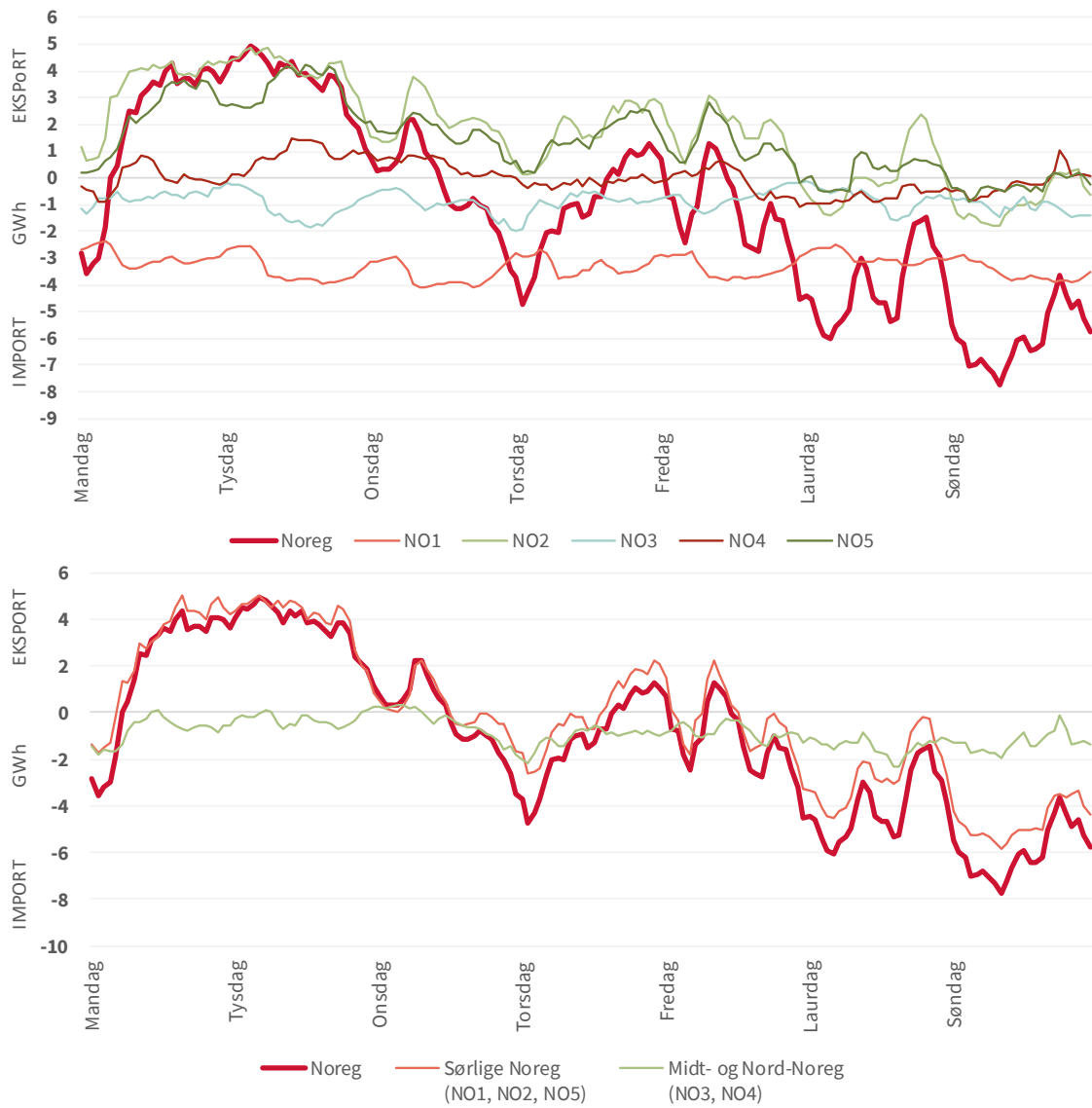
Utvexling

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

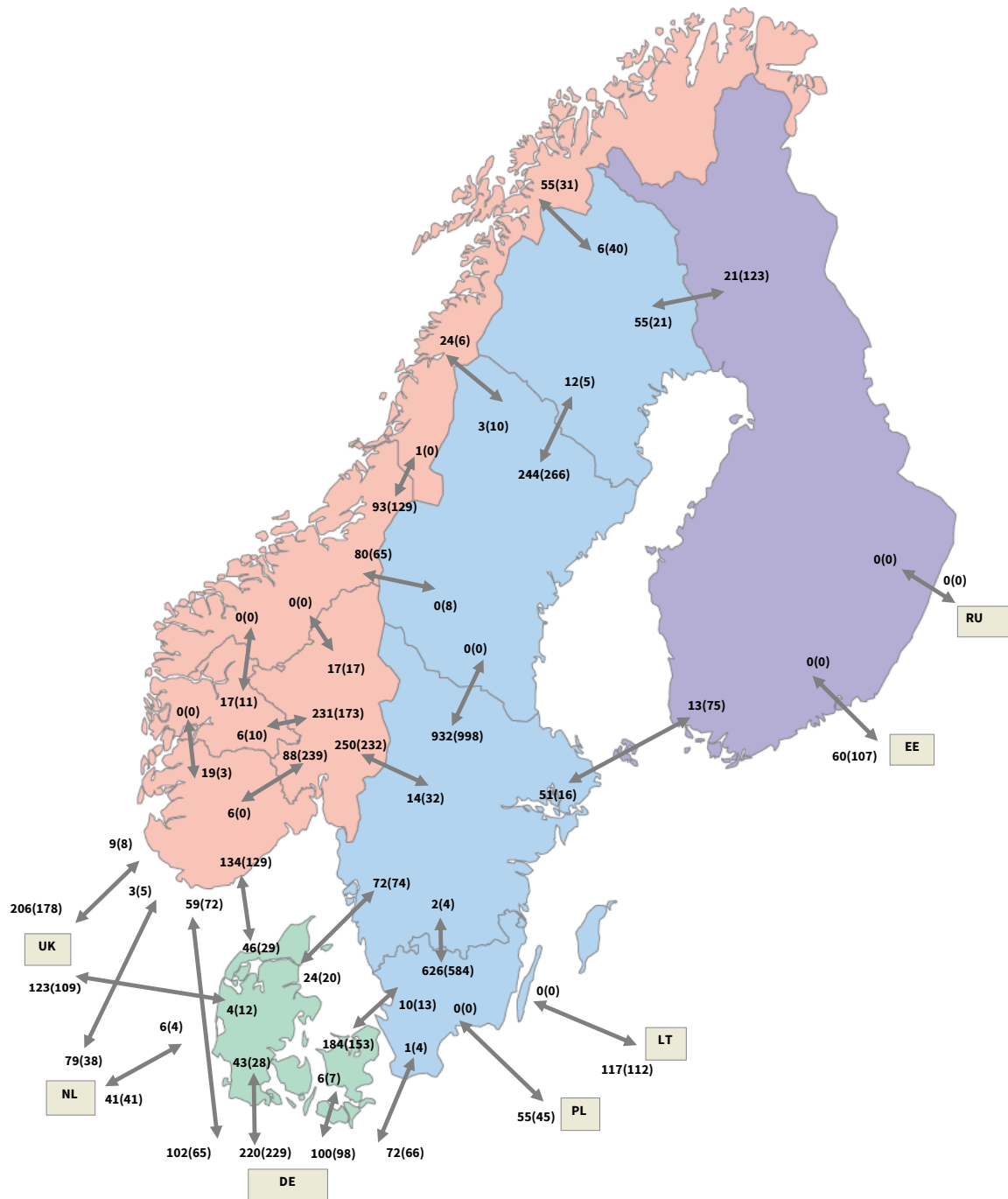


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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

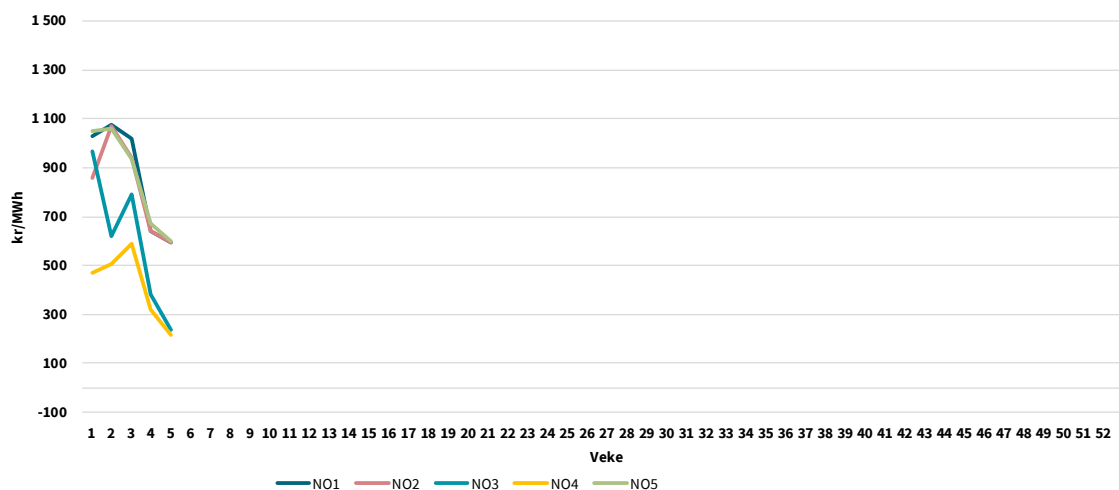


Kraftprisar Engrosmarknaden

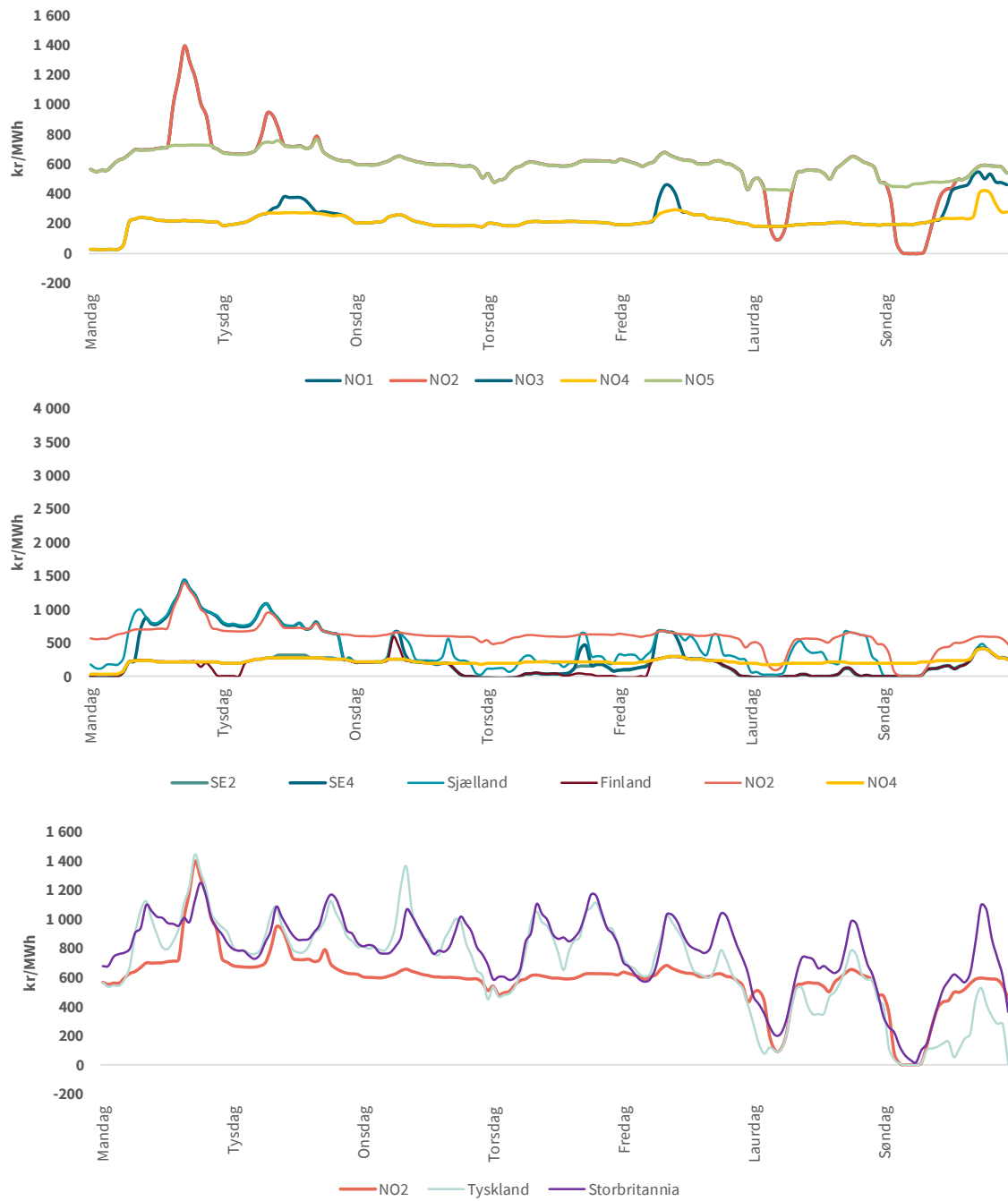
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 5	Veke 4 (2024)	Veke 5 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	593,2	639,3	1170,0	-7,2	-49,3
NO2	593,2	639,3	1170,0	-7,2	-49,3
NO3	238,7	383,4	698,7	-37,8	-65,8
NO4	218,0	317,9	463,2	-31,4	-52,9
NO5	600,9	673,6	1128,1	-10,8	-46,7
SE1	141,1	365,8	738,7	-61,4	-80,9
SE2	143,2	365,8	738,7	-60,8	-80,6
SE3	275,7	417,5	982,5	-34,0	-71,9
SE4	299,1	445,9	1032,1	-32,9	-71,0
Finland	125,6	525,5	1078,7	-76,1	-88,4
Jylland	559,8	608,5	1176,9	-8,0	-52,4
Sjælland	416,5	558,0	1059,7	-25,4	-60,7
Estland	729,9	930,9	1219,9	-21,6	-40,2
System	346,4	510,0	1002,4	-32,1	-65,4
Nederland	746,2	750,7	1413,3	-0,6	-47,2
Tyskland	678,8	651,1	1247,0	4,3	-45,6
Polen	808,3	923,0	1305,0	-12,4	-38,1
Storbritannia	773,1	787,1	1604,8	-1,8	-51,8

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

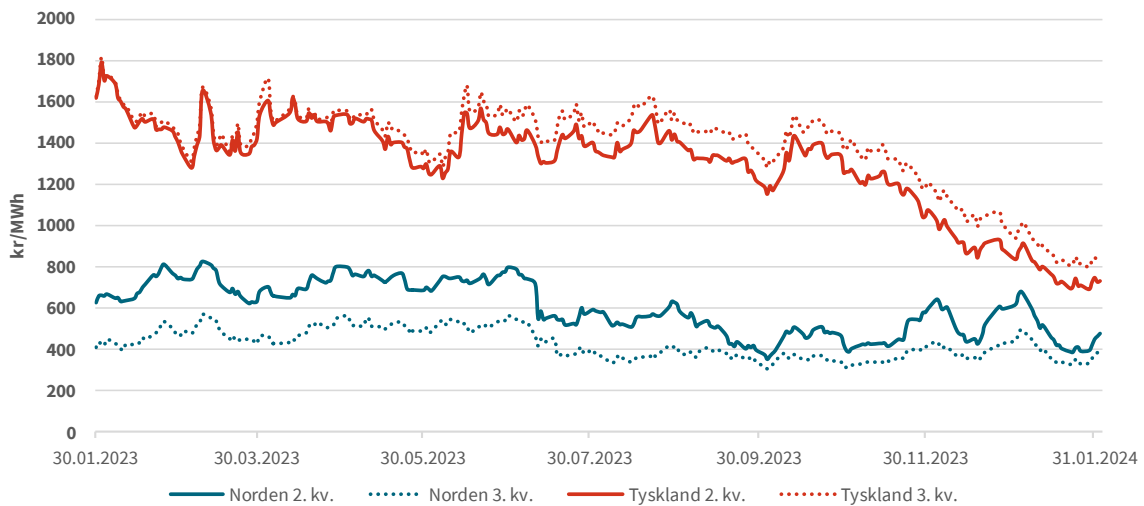


Terminmarknaden

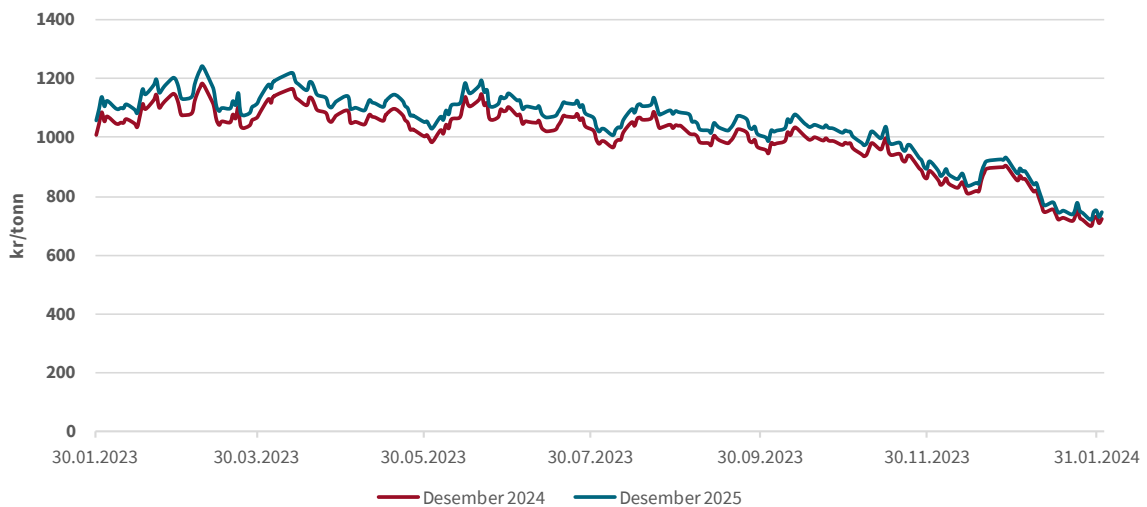
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 5	Veke 4	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	665,0	570,6	16,6
	April	608,2	512,5	18,7
	2. kvartal 2024	478,6	394,0	21,5
	3. kvartal 2024	392,2	328,3	19,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	732,3	711,0	3,0
	3. kvartal 2024	835,5	813,6	2,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	721,9	718,6	0,5
	Desember 2025	747,7	745,2	0,3

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-01-13	2024-01-31	18 dagar	645	101-482	Link 12
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-02-29	69 dagar	231	67-231	Link 20
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-12-29	2024-02-09	42 dagar	1121	600-821	Link 22
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-22	2025-02-28	403 dagar	409	0-409	Link 24
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 44
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-02-01	2024-02-29	28 dagar	645	150-645	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2024-01-29	2024-02-02	4 dagar	177	177	Link 4
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-04-12	81 dagar	150	150	Link 5
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-04-12	78 dagar	150	150	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 10
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2024-01-24	2024-02-02	9 dagar	160	160	Link 11
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2024-01-29	2024-02-02	4 dagar	190	190	Link 15
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 21
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G2	2024-01-22	2024-02-09	18 dagar	135	135	Link 26
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-03	147 dagar	110	110	Link 40
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 43
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 45
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2024-02-02	2024-02-06	4 dagar	250	250	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-02-01	2024-02-05	4 dagar	120	120	Link 50

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-01-29	2024-02-01	3 dagar	700	700	Link 8
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → DK1	2024-01-29	2024-02-01	3 dagar	700	700	Link 9
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 17
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-02-29	35 dagar	1016	658	Link 18
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-02-29	35 dagar	1016	658	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	1000	25-800	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	985	361-985	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	985	361-985	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 38
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 39
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-800	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-985	Link 42
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-02-04	2024-02-05	1 dagar	1456	1456	Link 51
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-02-04	2024-02-05	1 dagar	1456	1456	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-02-04	2024-02-04	0 dagar	215	120-160	Link 1
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-02-04	2024-02-04	0 dagar	290	117	Link 2
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2024-02-02	2024-02-02	0 dagar	210	210	Link 3
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-02-03	2024-02-03	0 dagar	260	190	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-01-31	2024-02-01	0 dagar	260	190	Link 13
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-01	2024-02-03	2 dagar	396	151-255	Link 14
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-03-01	80 dagar	125	89-125	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-01-30	2024-01-30	0 dagar	396	106	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-02-01	2024-02-03	2 dagar	260	190	Link 23
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2024-01-31	2024-02-03	2 dagar	110	108	Link 25
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-02-03	2024-02-05	1 dagar	220	205-220	Link 49