

Kraftsituasjonen veke 7, 2024

Mildare vêr og lågare kraftprisar

Mildt vêr i førre veke bidrog til lågare forbruk i store delar av Norden. Kraftproduksjonen heldt seg på tilnærma same nivå som veka før og bidrog til auka nettoeksport frå Norden. Det var nedgang i kraftprisane i heile Norden. Nedgangen var størst i dei områda med høgast vindkraftproduksjon; dei nordlege delane av Sverige og Noreg, og i Finland. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var vekeprisen på høvesvis 55 og 50 øre/kWh.

Prisnedgangen sør i Norden og på kontinentet var ikkje like stor som i nord. Ein av grunnane var lågare vindkraftproduksjon i desse områdene, enn veka før. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen på 72 øre/kWh, som var på nivå med kontinentet.

Vêr og hydrologi

I veke 7 var det normale temperaturar for veka i Sør- og Midt-Noreg, mens det i Nord-Noreg var temperaturar 2 grader under vekegjennomsnittet. I veke 8 er det i heile Noreg venta temperaturar 2-4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg.

For veke 7 er det berekna eit tilsig på 0,6 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 8 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, eller 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

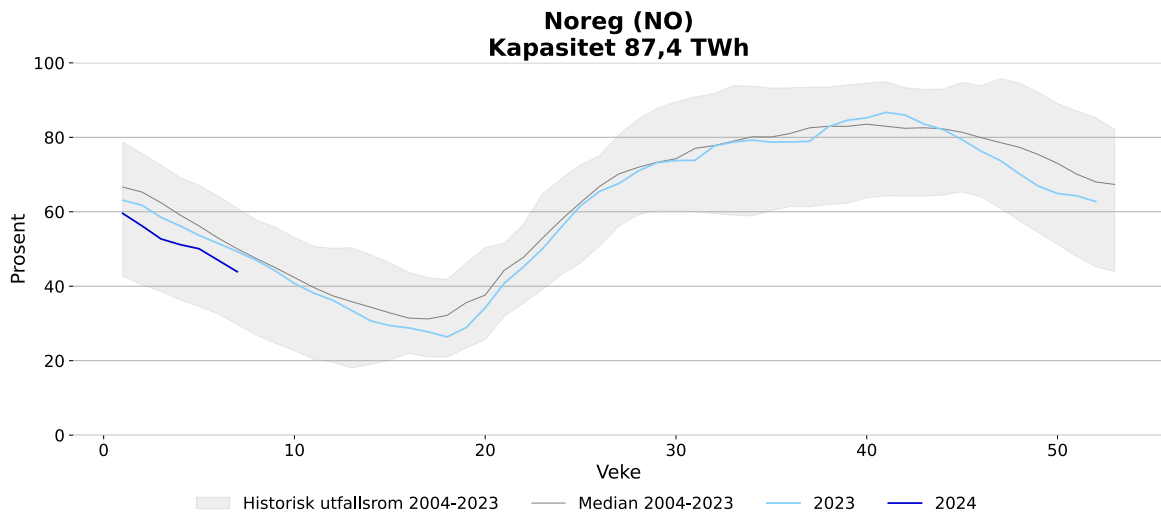
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

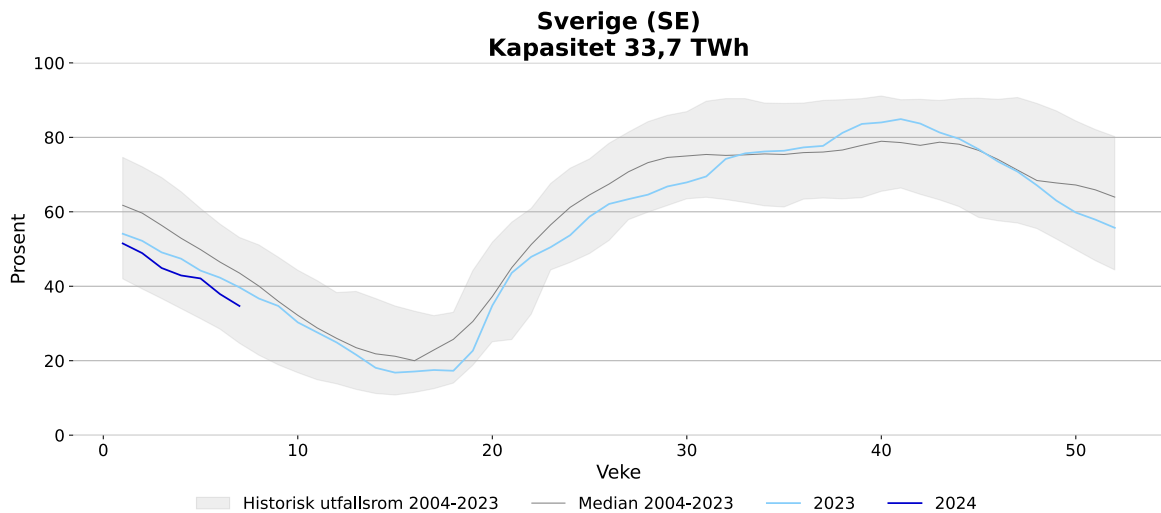
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 7 2024	Veke 6 2024	Veke 7 2023	Median veke 7	Endring frå sist veke	same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	43,9	47,0	49,3	50,1	-3,1	-5,4	-6,2
Søraust-Noreg, NO1	35,8	39,9	38,9	35,1	-4,1	-3,1	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	51,3	54,1	51,0	56,8	-2,9	0,3	-5,5
Midt-Noreg, NO3	35,7	39,0	37,7	43,4	-3,3	-2,0	-7,7
Nord-Noreg, NO4	41,4	43,7	56,1	53,9	-2,4	-14,7	-12,5
Vest-Noreg, NO5	39,3	43,1	47,5	44,7	-3,8	-8,2	-5,4
Sverige	34,7	37,9	39,7	43,6	-3,2	-5,0	-8,9

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

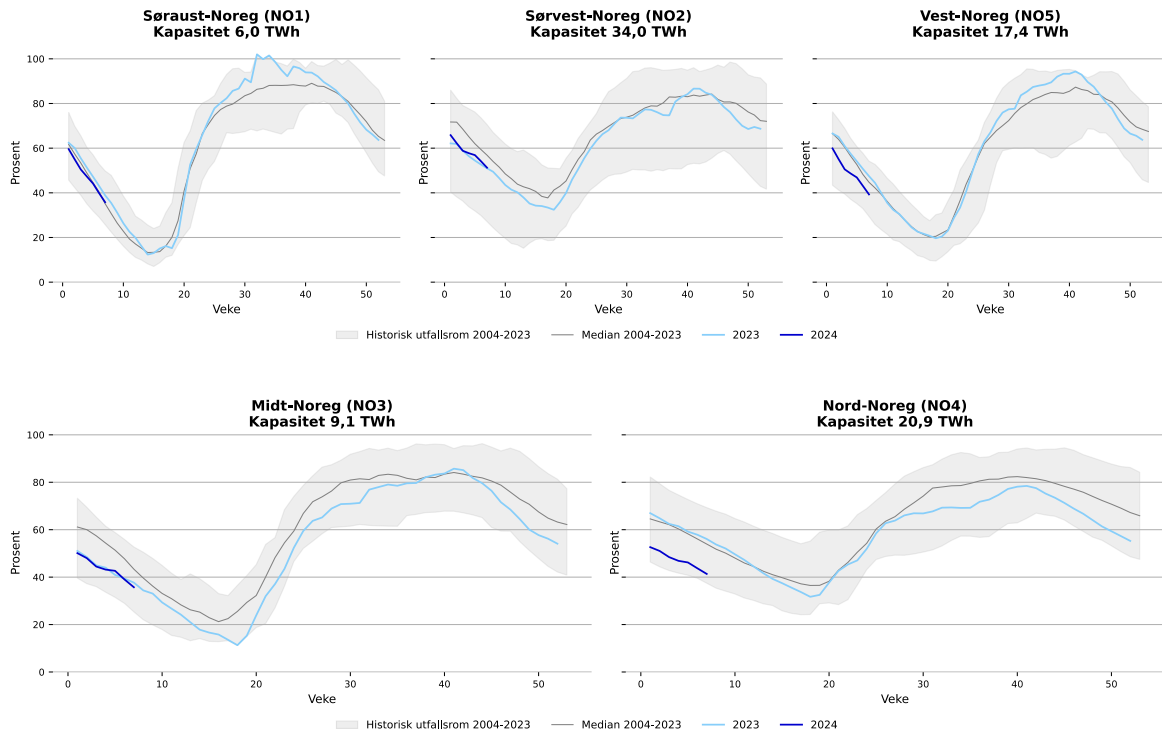
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



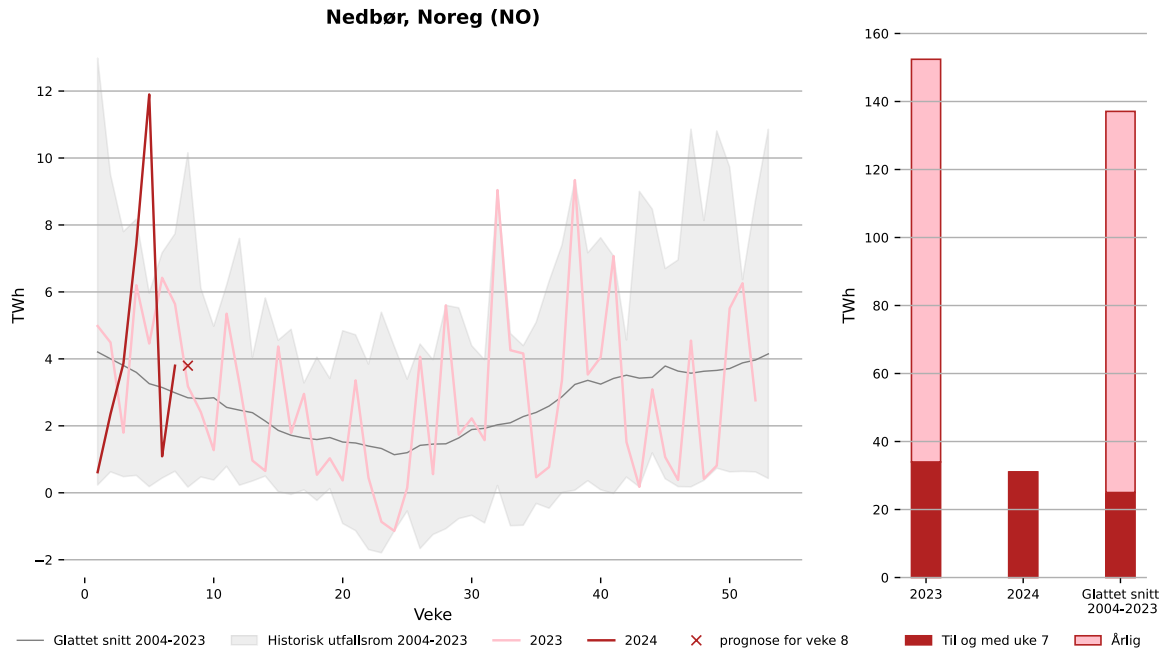
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



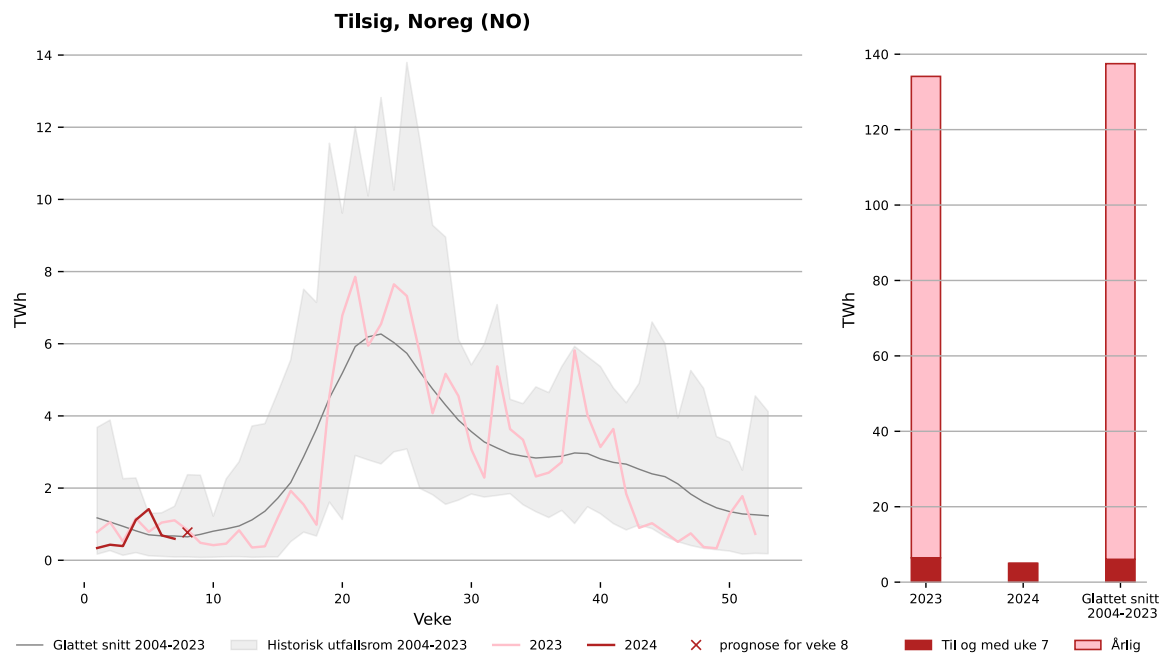
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

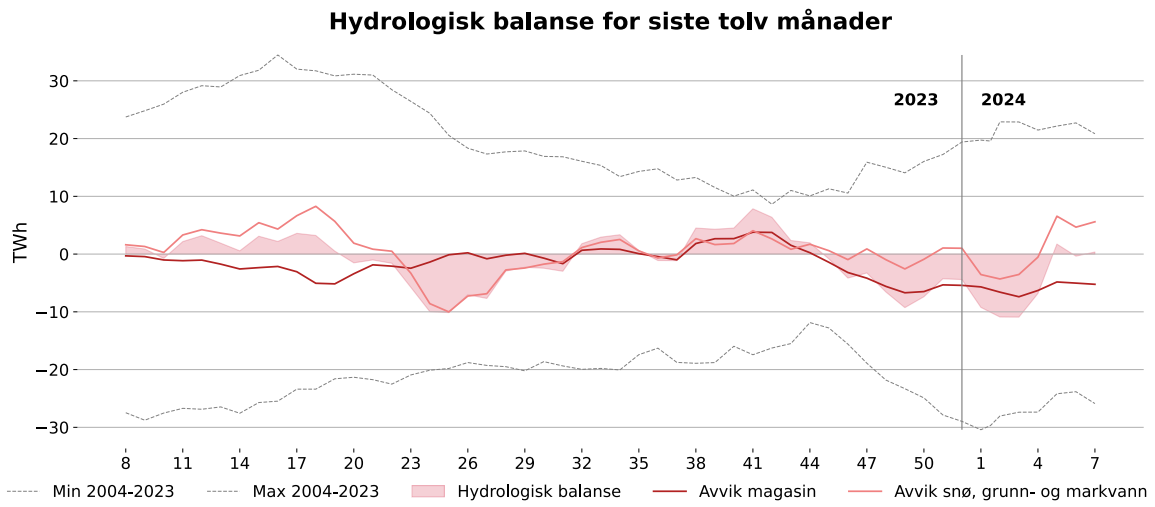
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



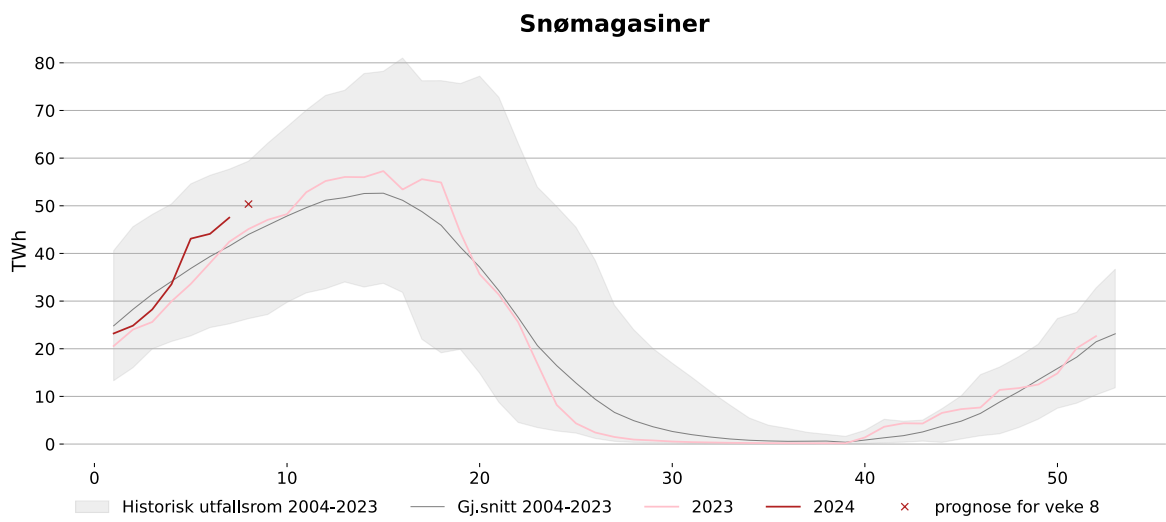
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 7 2024, TWh	Prognose,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		veke 7 2024, TWh	veke 8 2024, TWh
Noreg	3,8	127	134
Søraust-Noreg, NO1	0,8	270	169
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	157	165
Midt-Noreg, NO3	0,3	58	91
Nord-Noreg, NO4	0,2	37	101
Vest-Noreg, NO5	1,0	152	138

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

	Veke 7 2024, TWh	Prognose, veke	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
		8 2024, TWh	8 2024, TWh
Noreg	0,6	88	119
Søraust-Noreg, NO1	0,1	148	134
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	118	150
Midt-Noreg, NO3	0,0	21	69
Nord-Noreg, NO4	0,1	46	97
Vest-Noreg, NO5	0,1	109	113

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-7 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-7 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	31,0	6,0	5,0	-1,0
Søraust-Noreg, NO1	2,6	0,1	0,5	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	10,7	2,5	2,3	-0,2
Midt-Noreg, NO3	4,6	0,2	0,6	-0,4
Nord-Noreg, NO4	5,2	1,0	0,7	-0,2
Vest-Noreg, NO5	7,9	2,2	0,9	-0,2

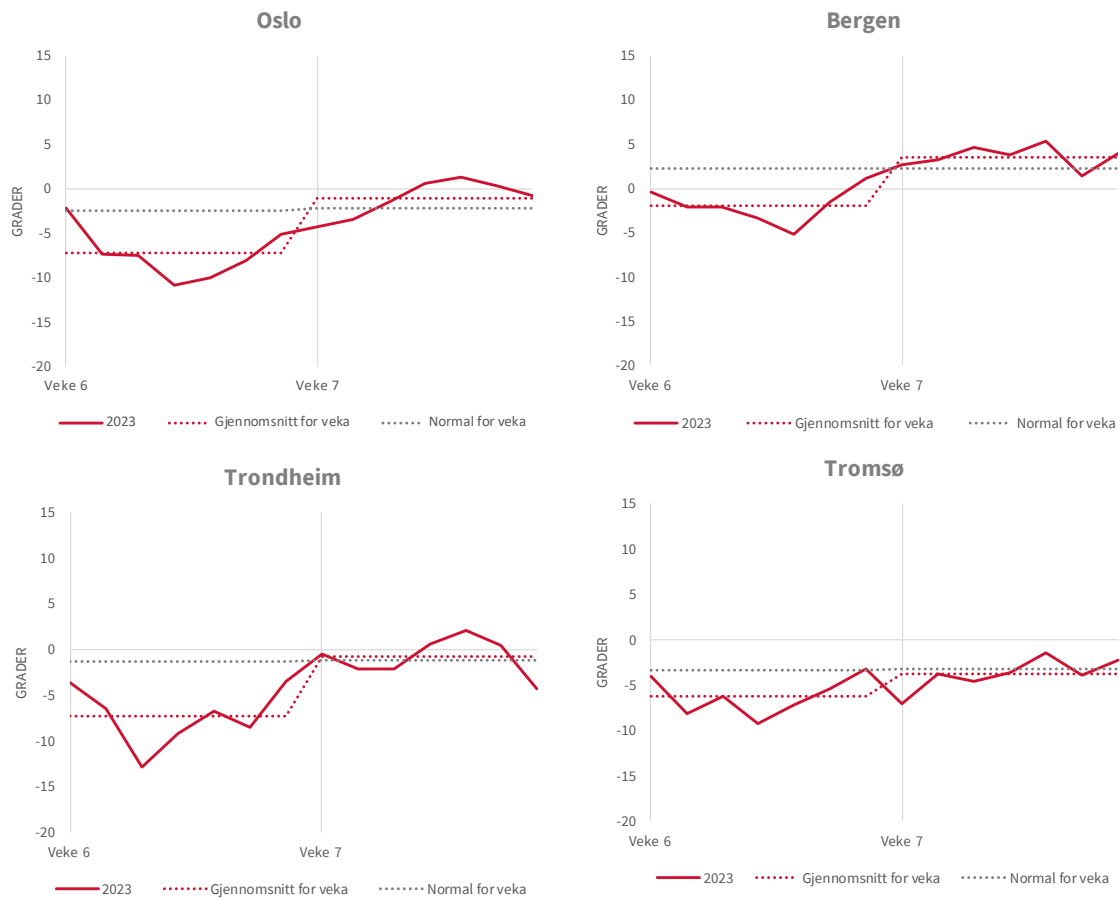
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

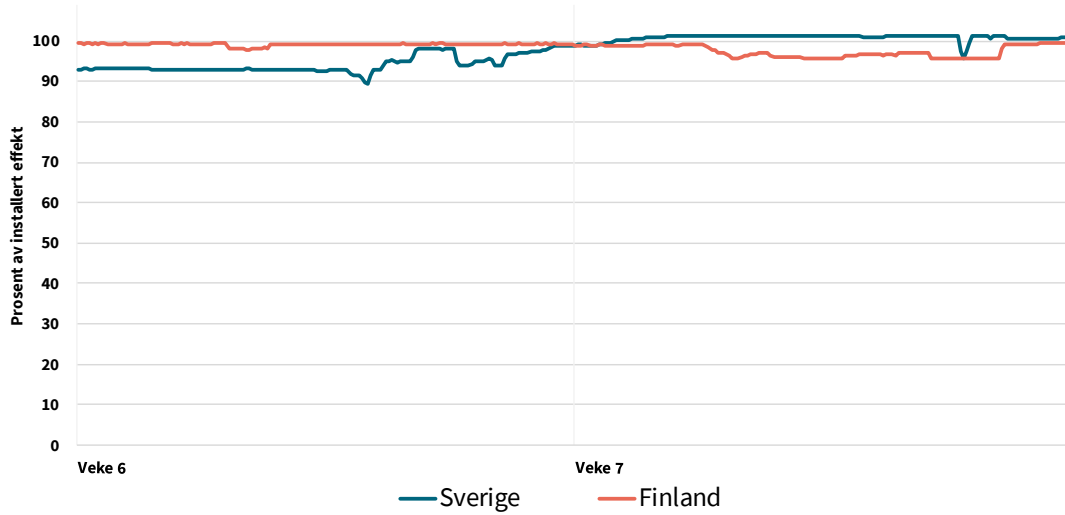
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 7	Veke 6	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 703	3 730	-27	-1 %
NO1	345	326	19	6 %
NO2	1 395	1 373	22	2 %
NO3	493	532	-39	-7 %
NO4	679	695	-17	-2 %
NO5	791	804	-13	-2 %
Sverige	3 696	3 695	1	0 %
SE1	624	727	-103	-14 %
SE2	1 185	1 056	129	12 %
SE3	1 697	1 658	38	2 %
SE4	190	254	-64	-25 %
Danmark	693	1 021	-328	-32 %
Jylland	428	688	-261	-38 %
Sjælland	266	332	-67	-20 %
Finland	1 811	1 662	149	9 %
Norden	9 903	10 108	-205	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 328	3 558	-230	-6 %
NO1	961	1 078	-117	-11 %
NO2	852	887	-35	-4 %
NO3	648	691	-43	-6 %
NO4	484	494	-9	-2 %
NO5	383	409	-25	-6 %
Sverige	3 210	3 401	-191	-6 %
SE1	282	276	6	2 %
SE2	401	395	7	2 %
SE3	2 007	2 171	-164	-8 %
SE4	520	558	-39	-7 %
Danmark	750	804	-54	-7 %
Jylland	447	486	-39	-8 %
Sjælland	303	318	-15	-5 %
Finland	1 939	2 132	-193	-9 %
Norden	9 226	9 894	-668	-7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	375	171	203	
Sverige	486	294	192	
Danmark	-57	217	-274	
Finland	-128	-470	342	
Norden	676	213	463	

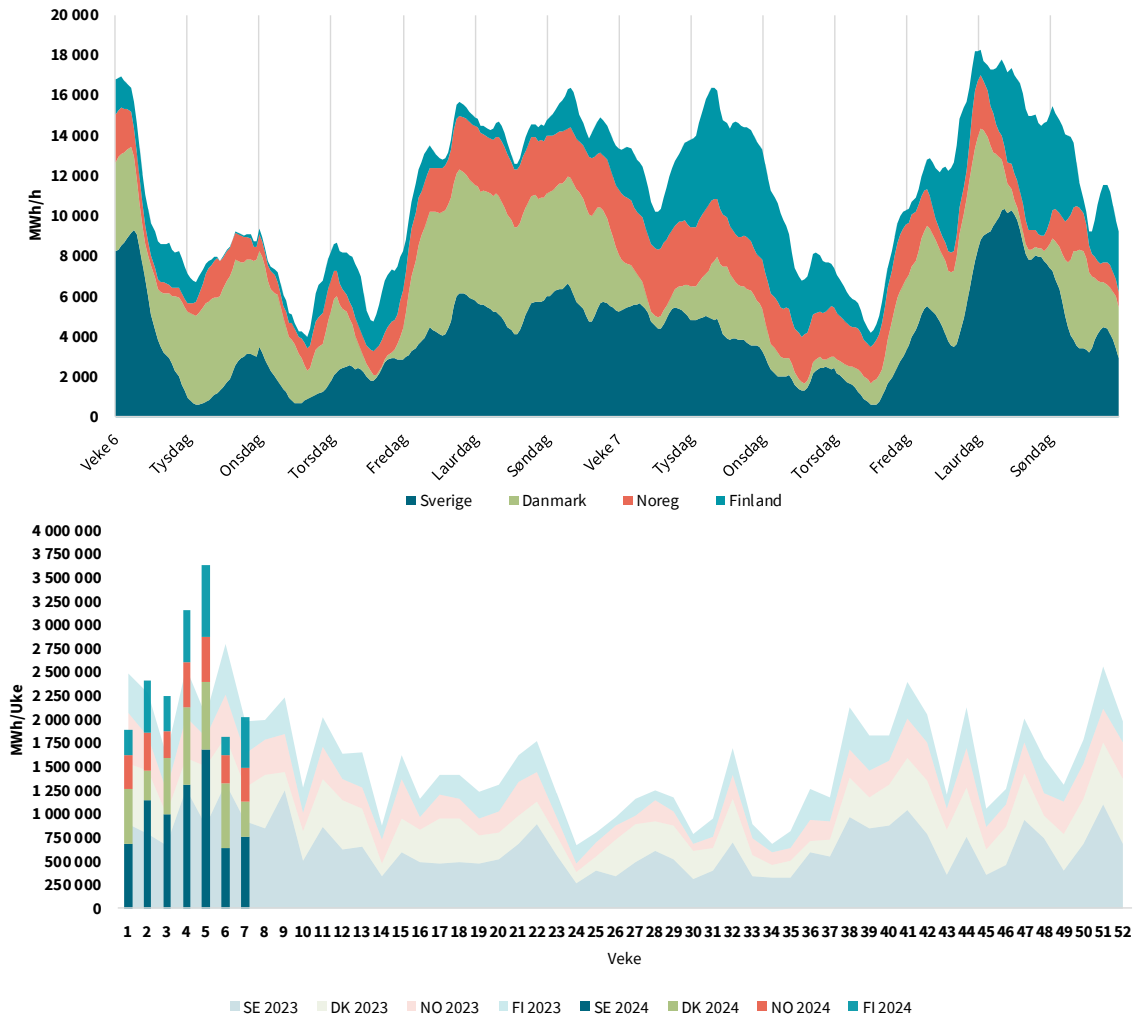
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

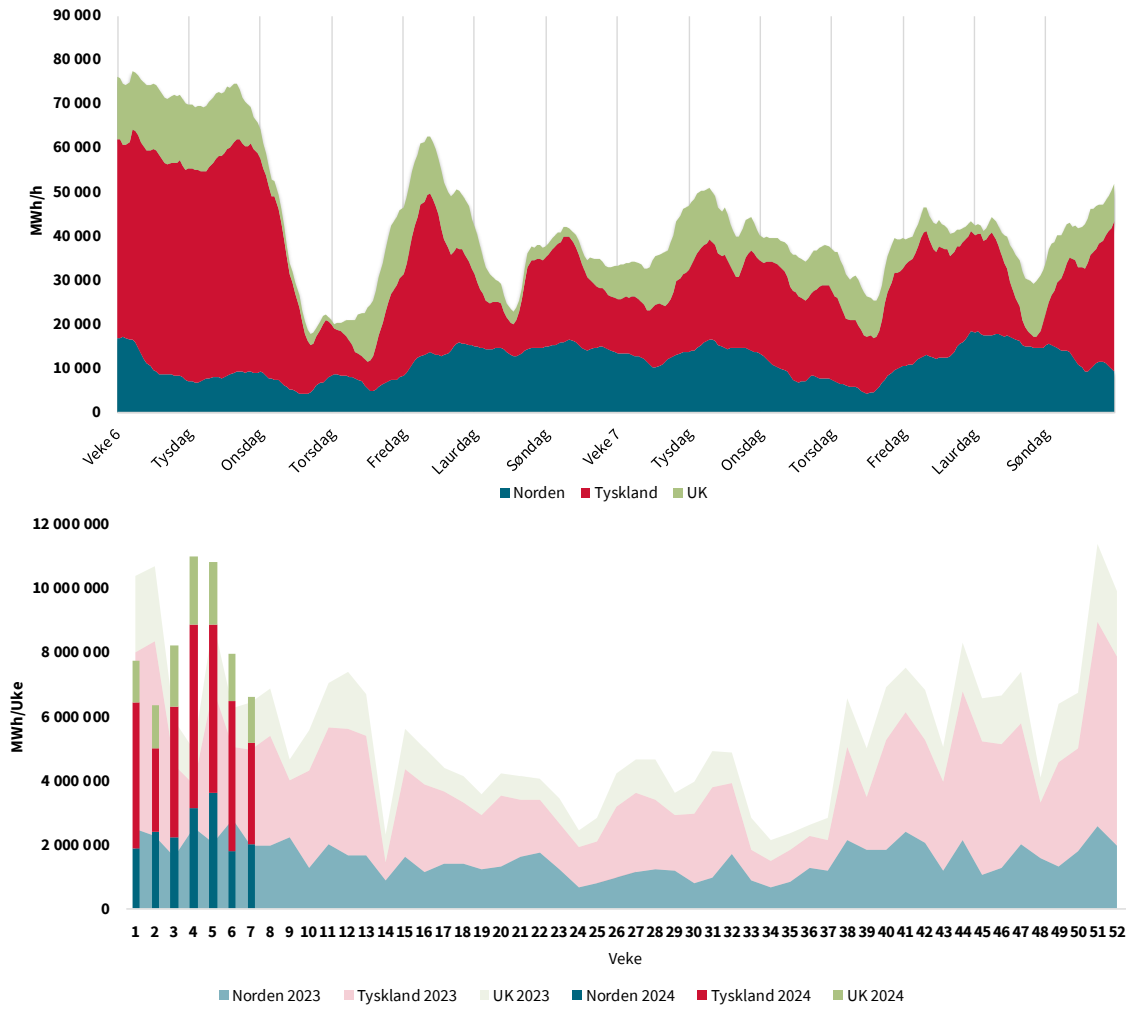
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

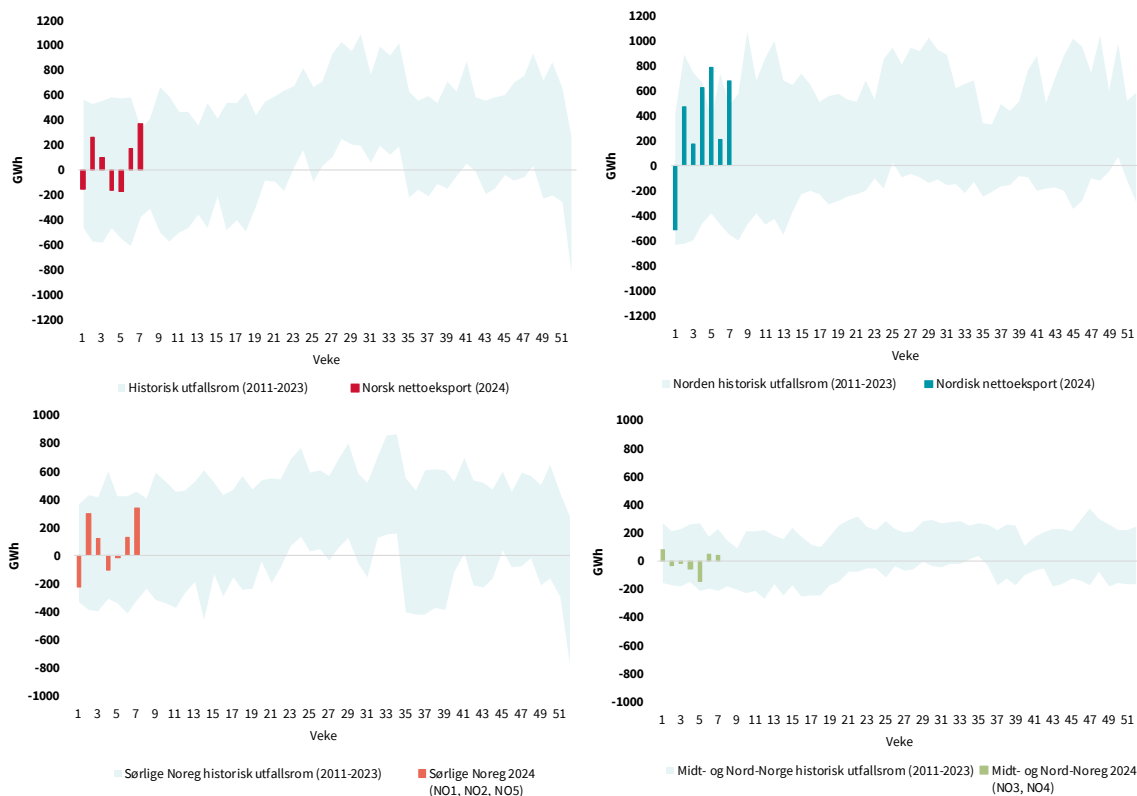
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	16,6	15,0	11,0	1,6
Forbruk	16,1	14,0	15,4	2,2
Nettoeksport	0,5	1,0		-0,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	7,8	8,0	-2,2	-0,2
Forbruk	7,9	7,4	6,4	0,5
Nettoeksport	-0,1	0,5		-0,6
Noreg				
Produksjon	24,4	23,0	6,0	1,5
Forbruk	24,0	21,4	10,9	2,6
Nettoeksport	0,4	1,6		-1,2
Norden				
Produksjon	69,8	65,7	5,9	4,1
Forbruk	67,4	60,3	10,5	7,1
Nettoeksport	2,4	5,4		-3,0

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

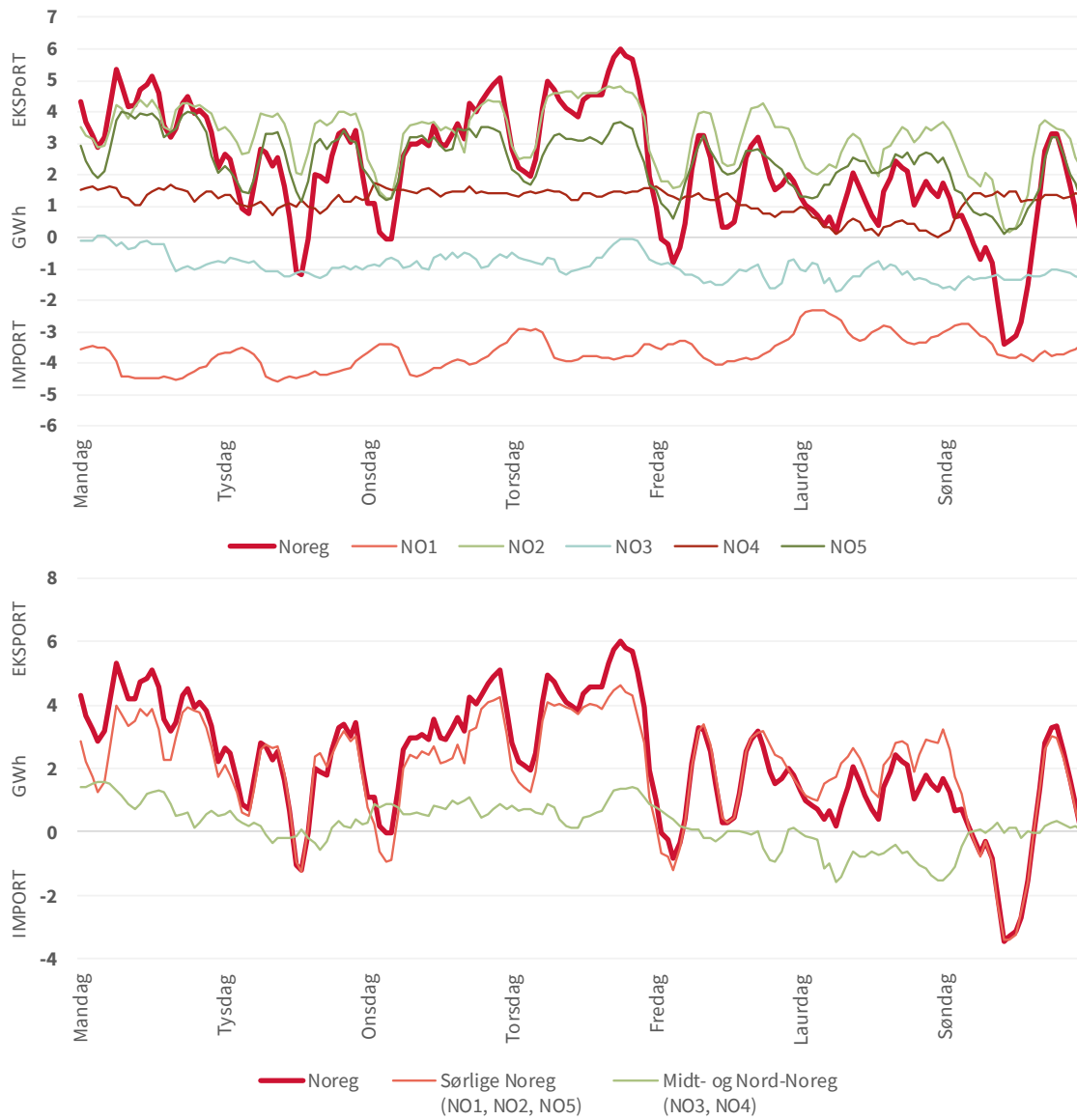
Utvexling

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

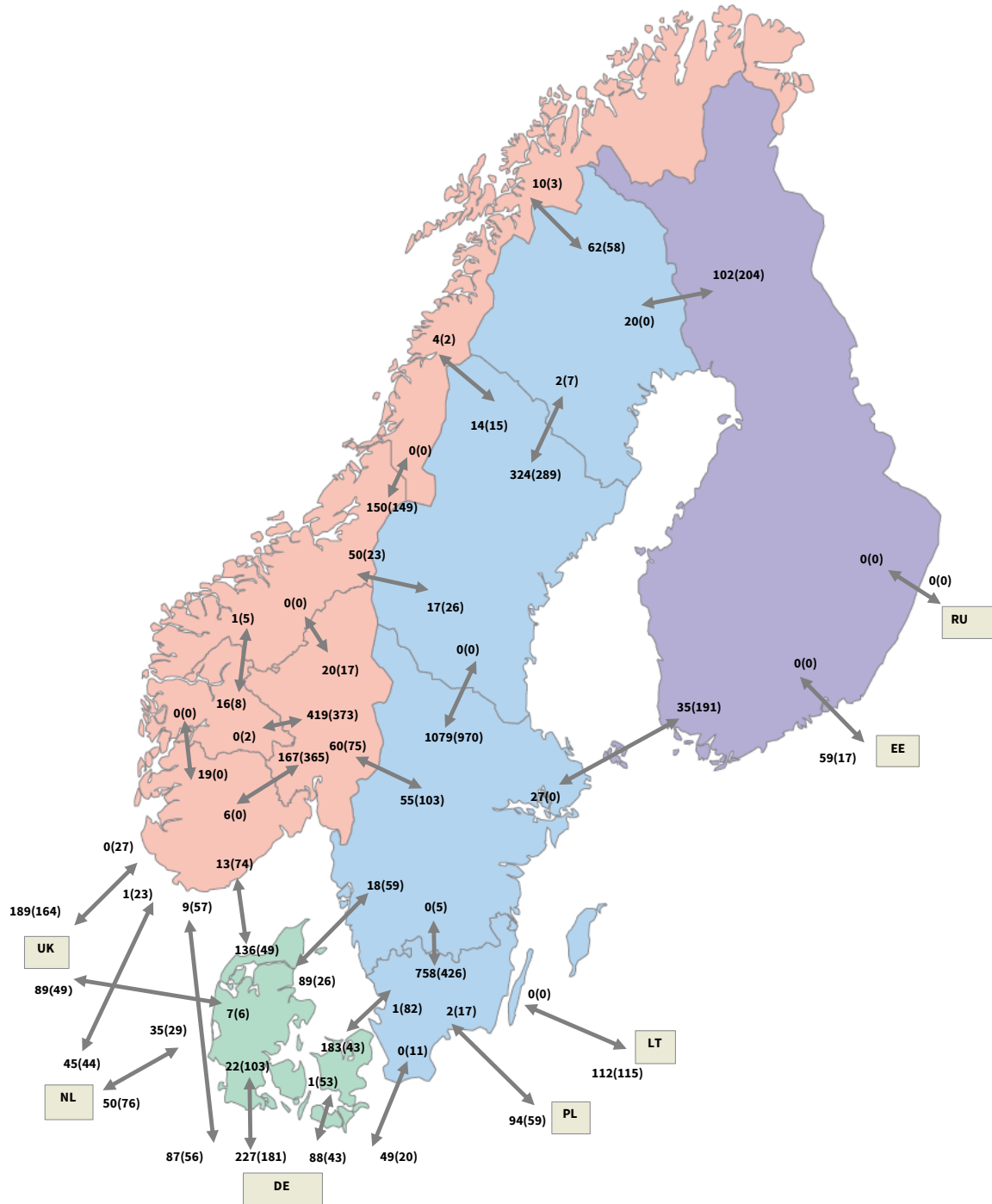


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

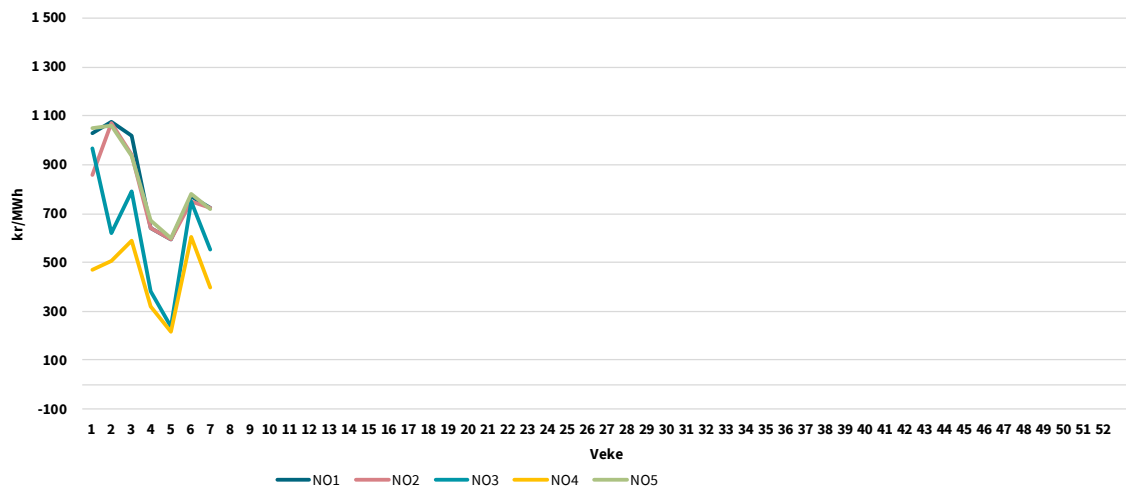
Kraftprisar

Engrosmarknaden

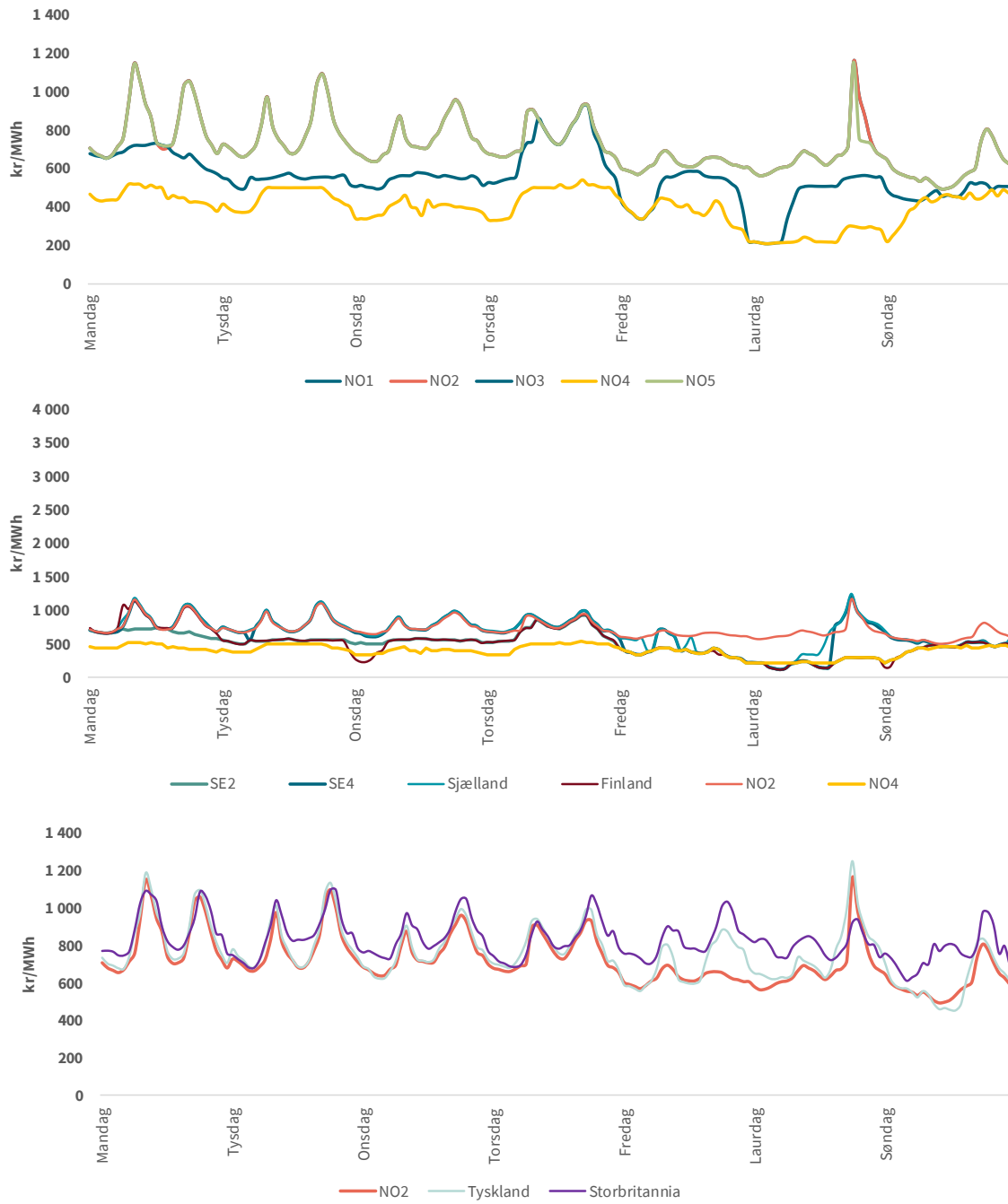
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 7	Veke 6 (2024)	Veke 7 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	722,6	770,6	1136,6	-6,2	-36,4
NO2	722,4	751,1	1139,6	-3,8	-36,6
NO3	554,7	749,6	433,7	-26,0	27,9
NO4	399,0	602,1	267,5	-33,7	49,1
NO5	720,3	781,1	1048,0	-7,8	-31,3
SE1	495,2	736,3	465,8	-32,7	6,3
SE2	501,6	736,3	465,8	-31,9	7,7
SE3	581,5	766,1	716,6	-24,1	-18,9
SE4	652,8	766,1	918,1	-14,8	-28,9
Finland	514,8	1188,6	791,3	-56,7	-34,9
Jylland	742,4	734,6	1299,9	1,1	-42,9
Sjælland	675,9	761,4	1040,3	-11,2	-35,0
Estland	863,6	1137,7	1210,0	-24,1	-28,6
System	637,6	787,8	870,6	-19,1	-26,8
Nederland	768,3	782,2	1410,1	-1,8	-45,5
Tyskland	755,8	740,5	1383,2	2,1	-45,4
Polen	926,1	922,1	1496,0	0,4	-38,1
Storbritannia	830,1	854,2	1588,2	-2,8	-47,7

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

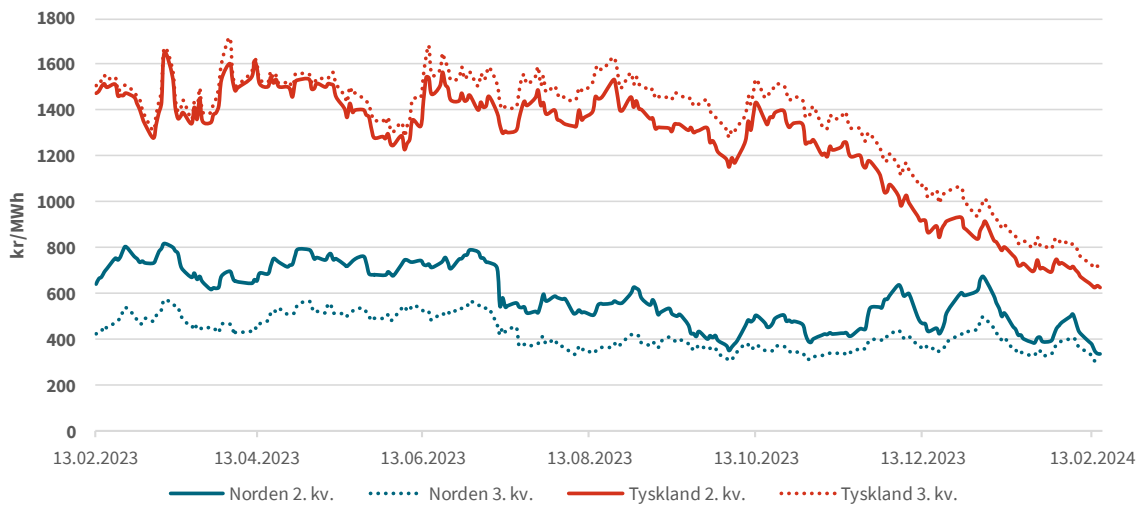


Terminmarknaden

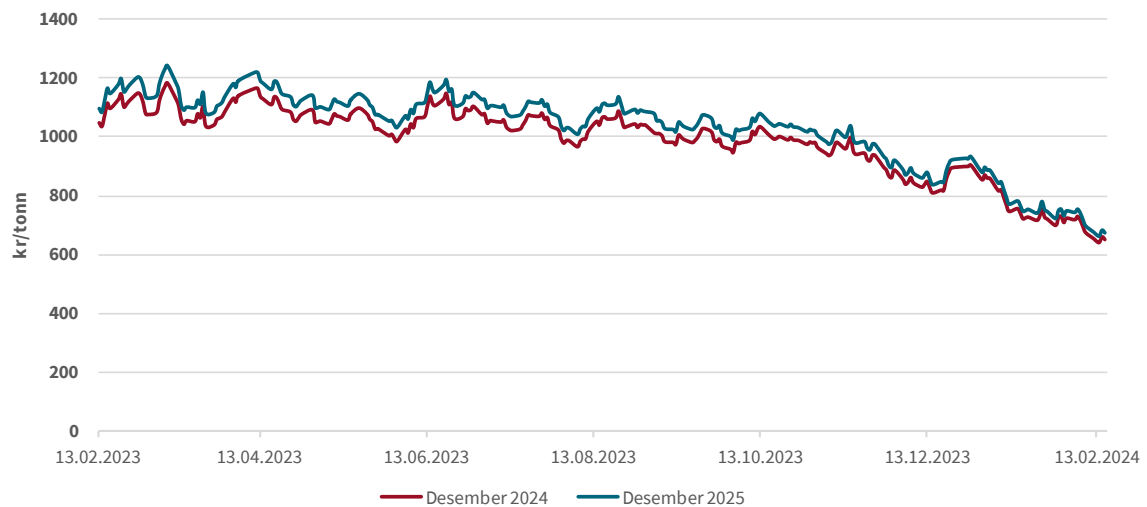
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 7	Veke 6	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	535,0	657,3	-18,6
	April	457,8	568,7	-19,5
	2. kvartal 2024	340,8	427,6	-20,3
	3. kvartal 2024	299,9	359,0	-16,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	624,5	670,0	-6,8
	3. kvartal 2024	710,6	759,7	-6,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	648,7	672,2	-3,5
	Desember 2025	672,9	696,4	-3,4

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2024-02-15	2024-02-17	2 dagar	392	110-392	Link 1
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2024-02-15	2024-02-17	2 dagar	390	182-390	Link 2
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-02-29	68 dagar	231	66-231	Link 3
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B	2024-02-13	2024-02-16	2 dagar	480	480	Link 18
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-22	2025-02-28	403 dagar	409	0-409	Link 26
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 44
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2024-02-12	2024-02-21	9 dagar	380	140-380	Link 46
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-02-01	2024-02-29	28 dagar	645	143-645	Link 47
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 8
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-02-08	2024-02-14	6 dagar	160	160	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-02-13	2024-02-16	3 dagar	240	240	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-02-01	2024-02-12	11 dagar	120	120	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2024-02-12	2024-02-23	11 dagar	101	101	Link 20
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-04-12	81 dagar	150	150	Link 21
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-04-12	78 dagar	150	150	Link 22
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 25
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 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2024-02-12	2024-03-15	32 dagar	120	120	Link 43
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 45

Overføring

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	2024-02-13	2024-02-16	3 dagar	260	183	Link 4
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-02-16	2024-02-16	0 dagar	160	160	Link 5
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-02-15	2024-02-15	0 dagar	290	105-110	Link 6
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-02-15	2024-02-15	0 dagar	215	103	Link 7
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-02-14	2024-02-14	0 dagar	167	110	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-02-13	2024-02-17	3 dagar	250	120	Link 10
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-13	2024-02-13	0 dagar	396	136-246	Link 11
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-12	2024-02-12	0 dagar	396	154	Link 13
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-13	2024-02-17	3 dagar	396	146-266	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2024-02-13	2024-02-17	3 dagar	110	108	Link 19
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-03-01	80 dagar	125	89-125	Link 23
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-02-13	2024-02-13	0 dagar	230	120	Link 41

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-03-31	65 dagar	1016	658	Link 16
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-03-31	65 dagar	1016	658	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 24
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
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-02-17	2024-02-19	2 dagar	1444	759-1444	Link 49
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-02-17	2024-02-19	2 dagar	1444	759-1444	Link 49

Forbruk

