

Kraftsituasjonen veke 3, 2024

Ny kald periode og forbruksrekord i nord

Forbruket i dei fleste prisområda i Norden auka førre veke samanlikna med veka før. Auka var spesielt stor i dei nordlege områda. Førrebels tal visar at Nord-Noreg (NO4) hadde det høgaste vekeforbruket nokon sinne med 506 GWh. I Midt-Noreg (NO3) var forbruket på om lag 700 GWh, berre slått av veke 6 i 2021. Det kalde vêret var ein viktig årsak til forbruksrekorden. Sjølv med det høge forbruket var kraftprisen i Nord-Noreg den lågaste i Nord-Europa med 59 øre/kWh. Vekeprisen i Midt-Noreg var på 79 øre/kWh.

Auka vindkraftproduksjon førre veke og fallande gassprisar og CO₂-kvotar den siste tida bidrog til lågare kraftprisar på kontinentet. Dette er blant årsakene til at vekeprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk ned samanlikna med veka før. Den var på høvesvis 101, 94 og 93 øre/kWh i dei tre prisområda. På tysdag fekk Sørvest-Noreg (NO1), Sør-Sverige (SE3 og SE4), Danmark (DK2) og Finland, enkelte timar med prisar over 300 øre/kWh. Høgt forbruk, låg vindkraftproduksjon og flaskehalsar mot andre prisområde var blant årsaka til dei høge timeprisane.

Vêr og hydrologi

I veke 3 var temperaturen omkring 5 – 7 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. For veke 4 er det venta mildare vêr i heile landet med temperaturar som er 2 – 4 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 3 er det berekna eit tilsig på 0,4 TWh, eller 40 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 4 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

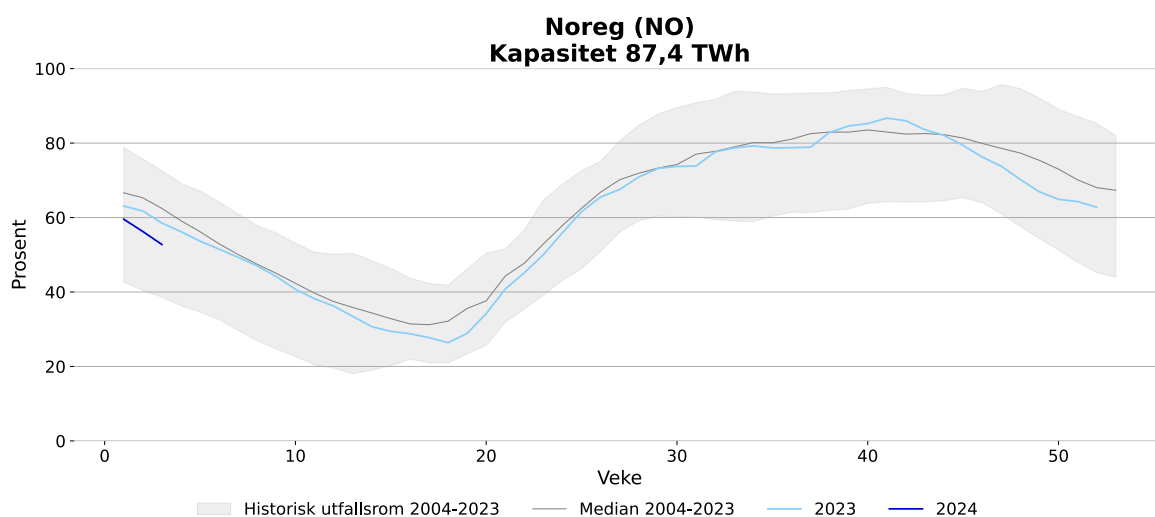
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

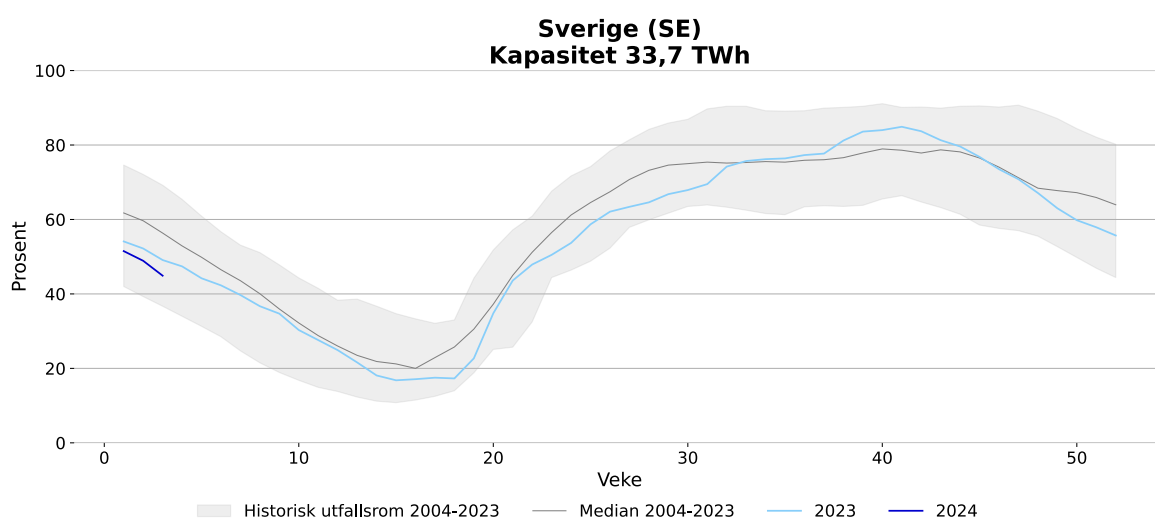
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 3 2024	Veke 2 2024	Veke 3 2023	Median veke 3	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	52,8	56,2	58,5	62,4	-3,5	-5,7	-9,6
Søraust-Noreg, NO1	50,4	54,9	55,4	53,3	-4,5	-5,0	-2,9
Sørvest-Noreg, NO2	58,8	62,2	58,9	68,5	-3,4	-0,1	-9,7
Midt-Noreg, NO3	44,5	48,0	45,0	57,4	-3,5	-0,5	-12,9
Nord-Noreg, NO4	48,6	51,0	62,4	62,1	-2,5	-13,8	-13,5
Vest-Noreg, NO5	50,5	55,1	60,9	60,4	-4,6	-10,4	-9,9
Sverige	44,9	48,9	49,1	56,4	-4,0	-4,2	-11,5

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

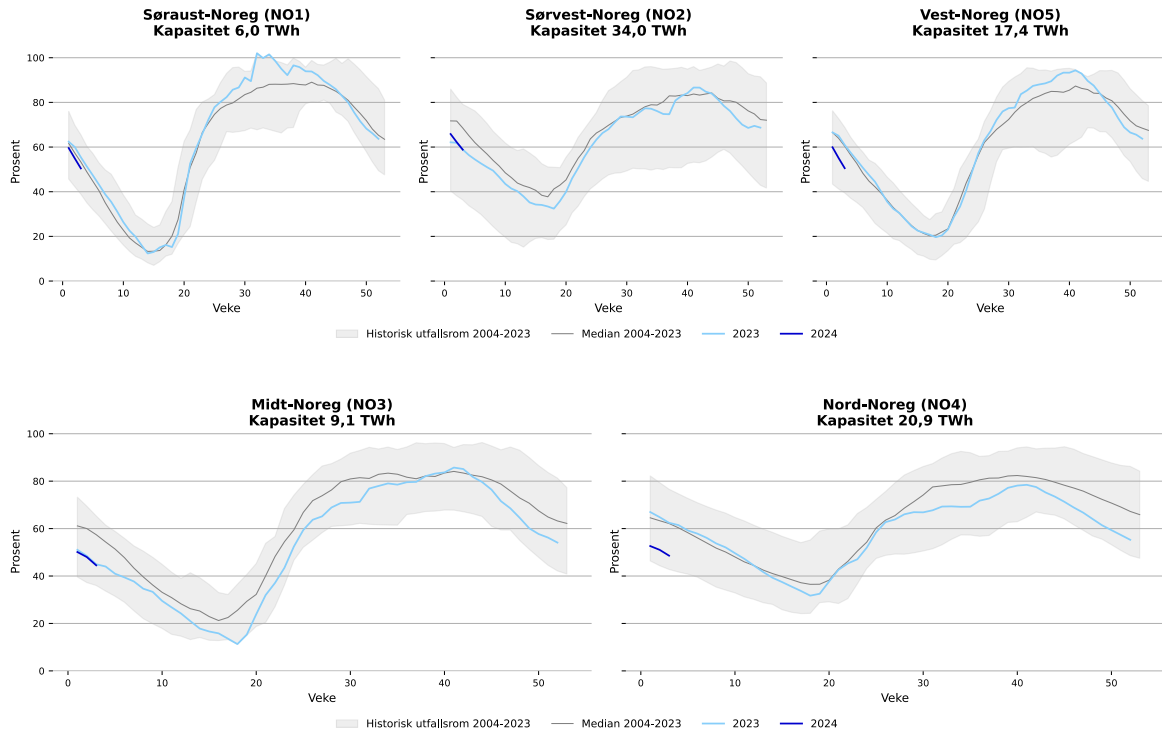
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



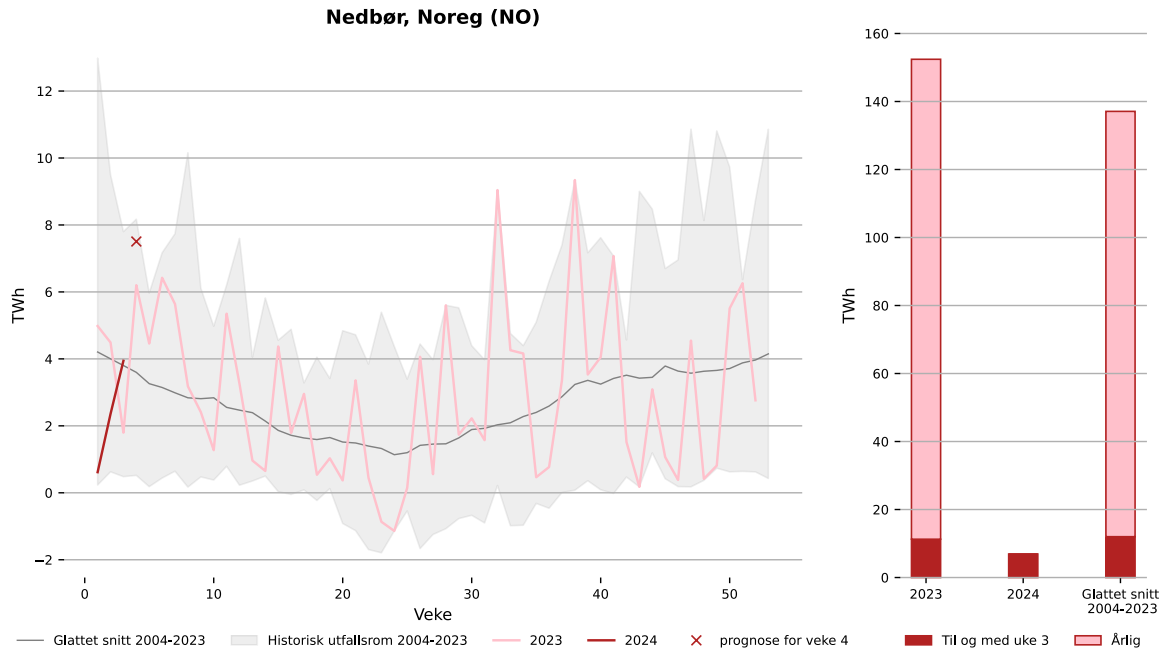
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



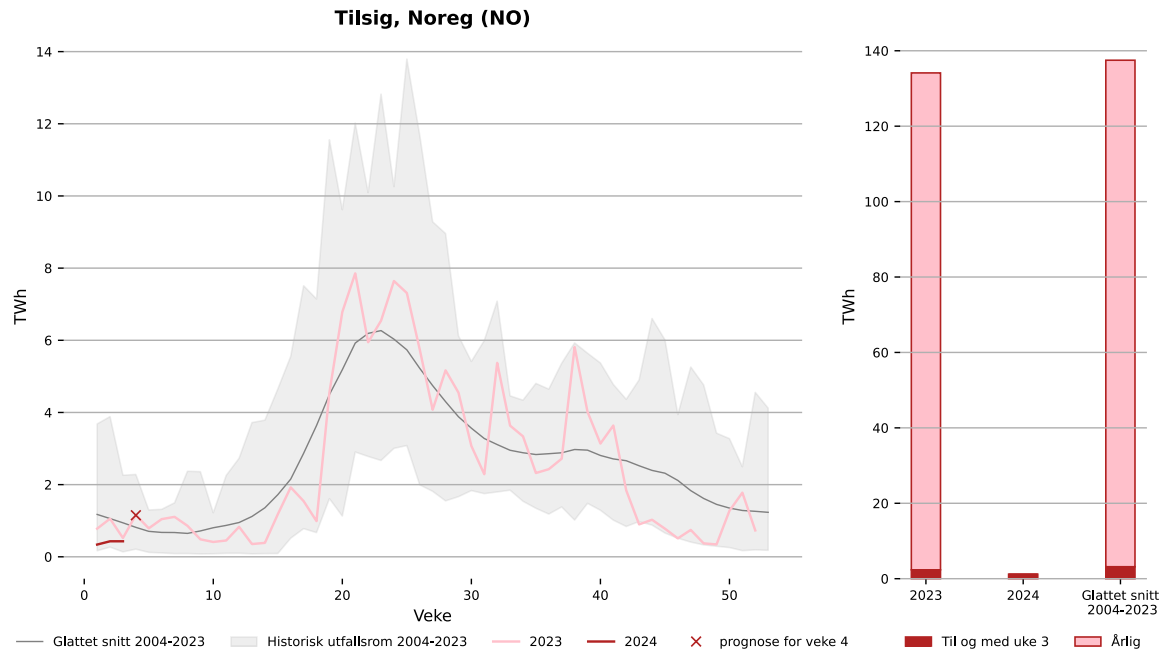
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

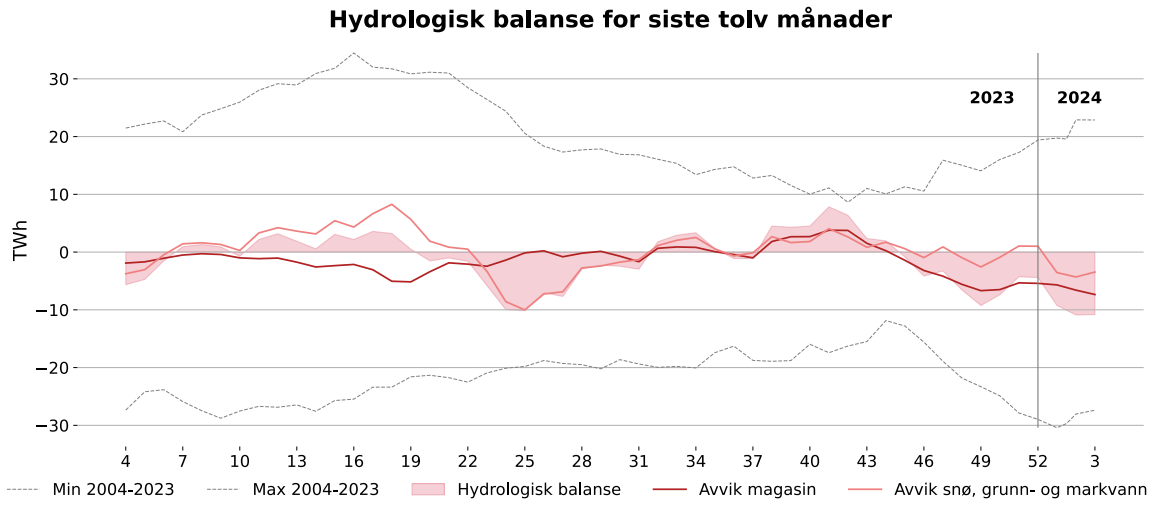
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



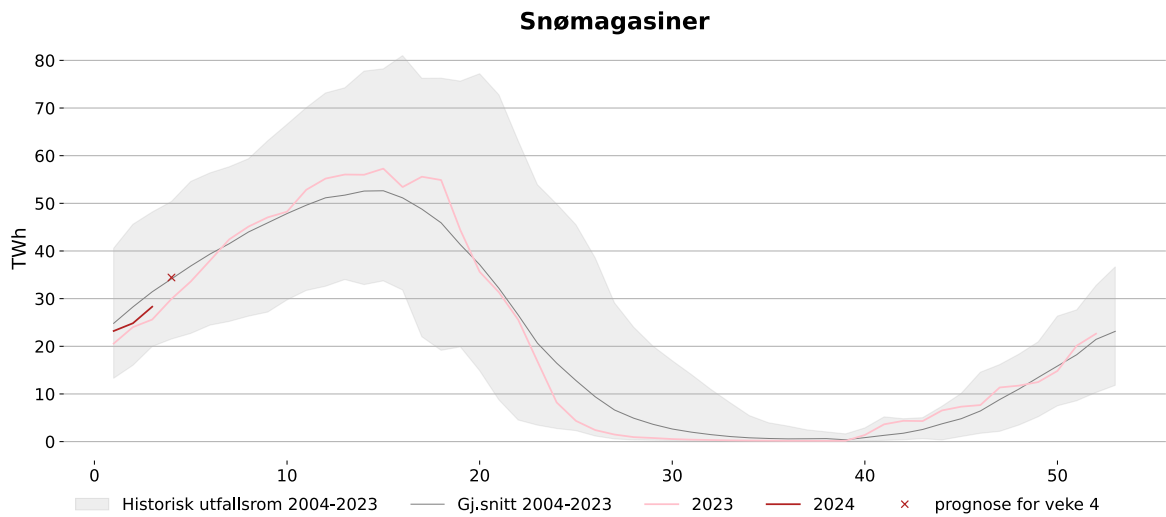
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 3 2024,		Prognose, veke 4 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,9	104	7,5	209
Søraust-Noreg, NO1	0,4	110	0,6	166
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	144	2,9	242
Midt-Noreg, NO3	0,4	60	1,2	194
Nord-Noreg, NO4	0,2	38	0,7	127
Vest-Noreg, NO5	1,0	118	2,0	248

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

	Veke 3 2024,		Prognose, veke 4 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	46	1,2	141
Søraust-Noreg, NO1	0,1	75	0,0	61
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	38	0,6	178
Midt-Noreg, NO3	0,0	28	0,2	133
Nord-Noreg, NO4	0,1	75	0,1	51
Vest-Noreg, NO5	0,1	45	0,2	175

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

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

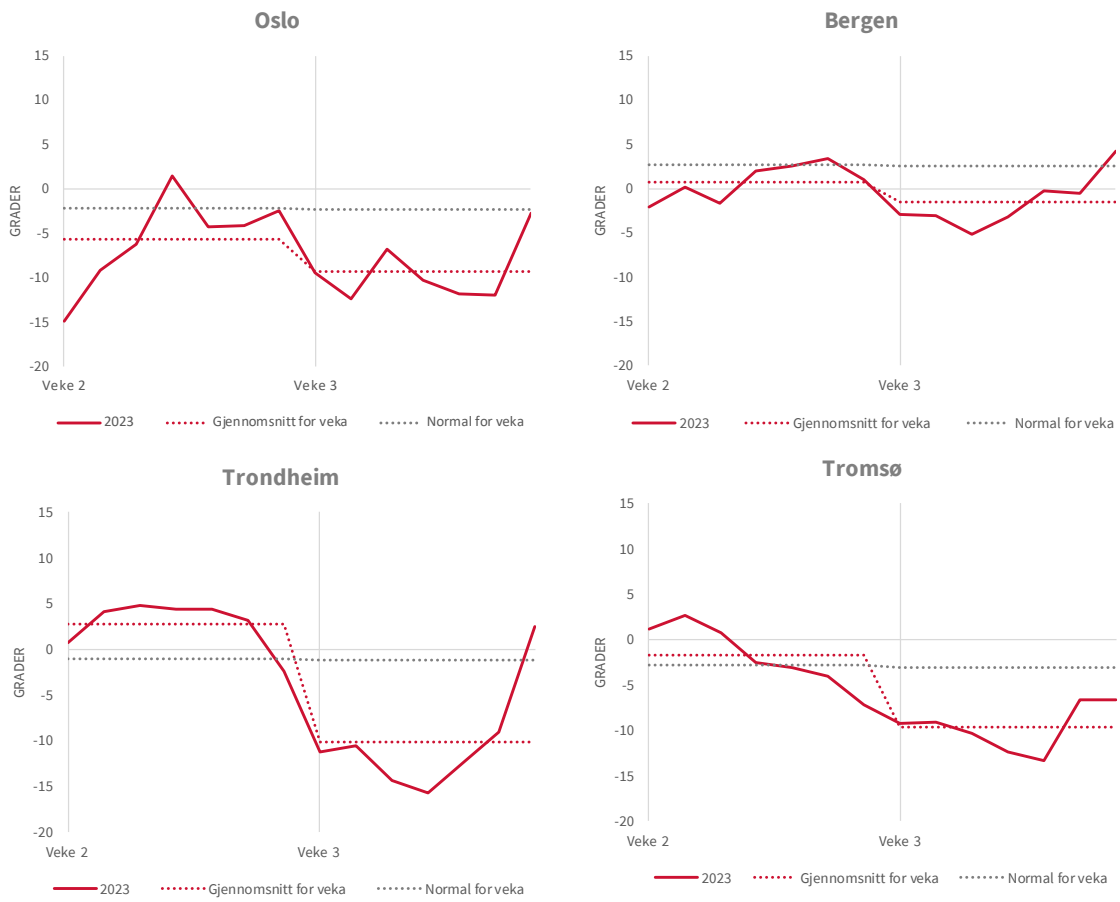
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-10,8	-7,4	-3,5
Søraust-Noreg, NO1	-0,3	-0,2	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-3,2	-2,2	-1,0
Midt-Noreg, NO3	-1,2	-1,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	-4,1	-2,7	-1,4
Vest-Noreg, NO5	-2,0	-1,3	-0,7

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

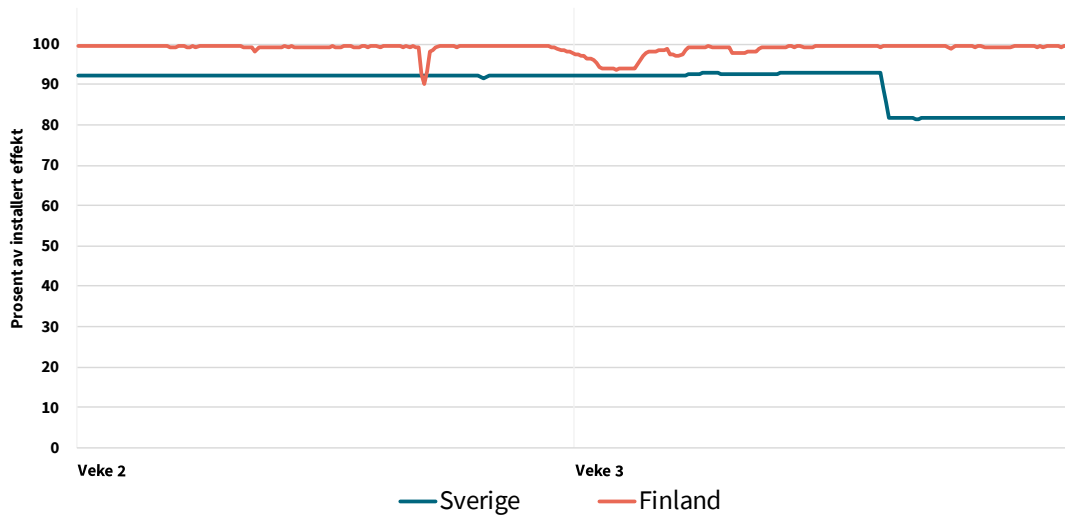
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 3	Veke 2	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 808	3 766	41	1 %
NO1	353	365	-12	-3 %
NO2	1 394	1 464	-69	-5 %
NO3	457	471	-14	-3 %
NO4	731	576	155	27 %
NO5	872	890	-18	-2 %
Sverige	3 962	3 849	112	3 %
SE1	778	694	84	12 %
SE2	1 286	1 285	1	0 %
SE3	1 665	1 680	-14	-1 %
SE4	233	191	42	22 %
Danmark	920	691	229	33 %
Jylland	653	478	175	37 %
Sjælland	267	213	54	25 %
Finland	1 856	1 909	-53	-3 %
Norden	10 545	10 215	330	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 705	3 505	200	6 %
NO1	1 148	1 083	64	6 %
NO2	927	930	-4	0 %
NO3	700	631	69	11 %
NO4	506	448	58	13 %
NO5	424	412	12	3 %
Sverige	3 662	3 378	284	8 %
SE1	298	245	53	22 %
SE2	441	379	61	16 %
SE3	2 320	2 147	173	8 %
SE4	603	606	-3	-1 %
Danmark	837	830	7	1 %
Jylland	499	494	5	1 %
Sjælland	338	336	2	1 %
Finland	2 170	2 031	139	7 %
Norden	10 374	9 744	630	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	103	261	-158	
Sverige	300	472	-172	
Danmark	83	-139	222	
Finland	-314	-122	-192	
Norden	171	472	-300	

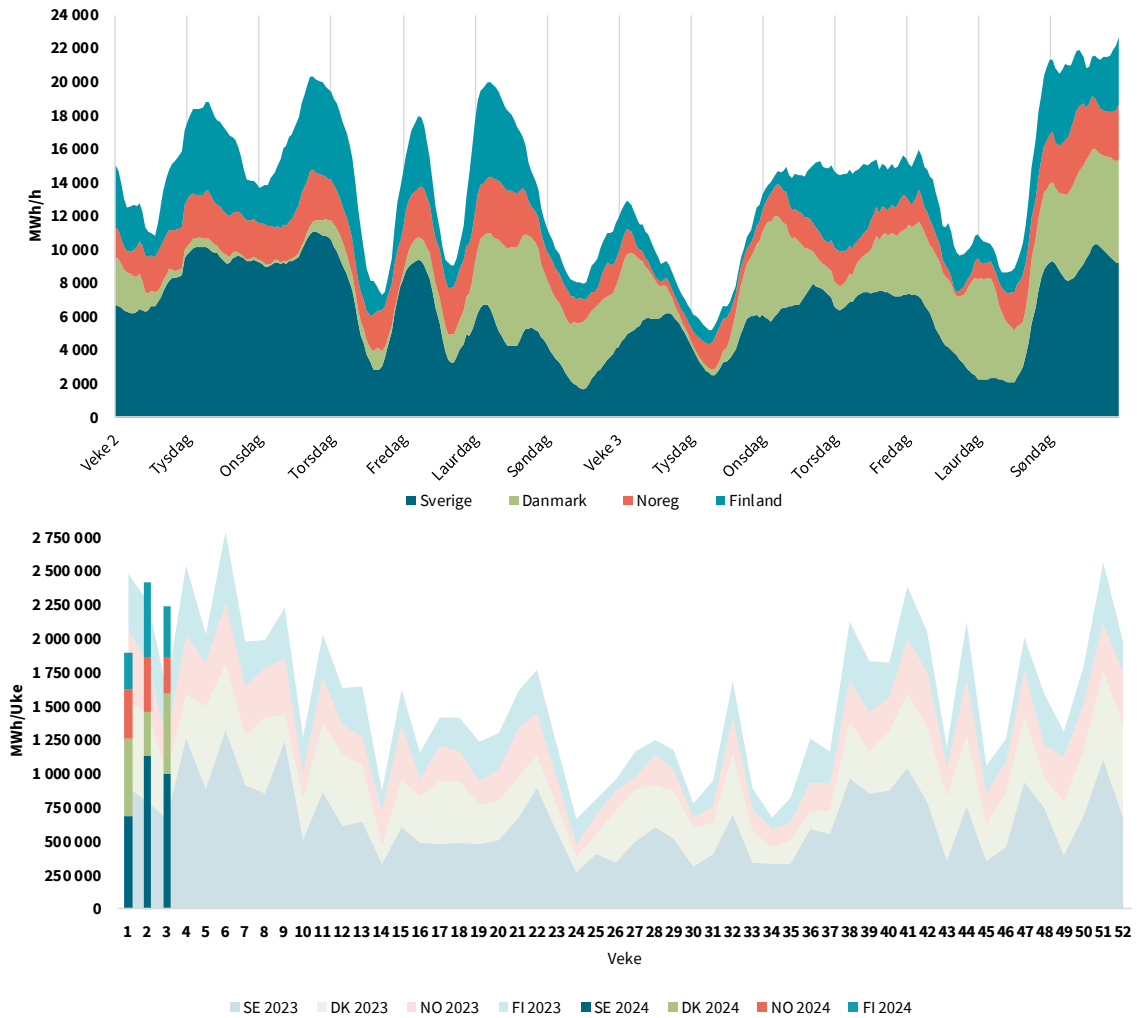
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

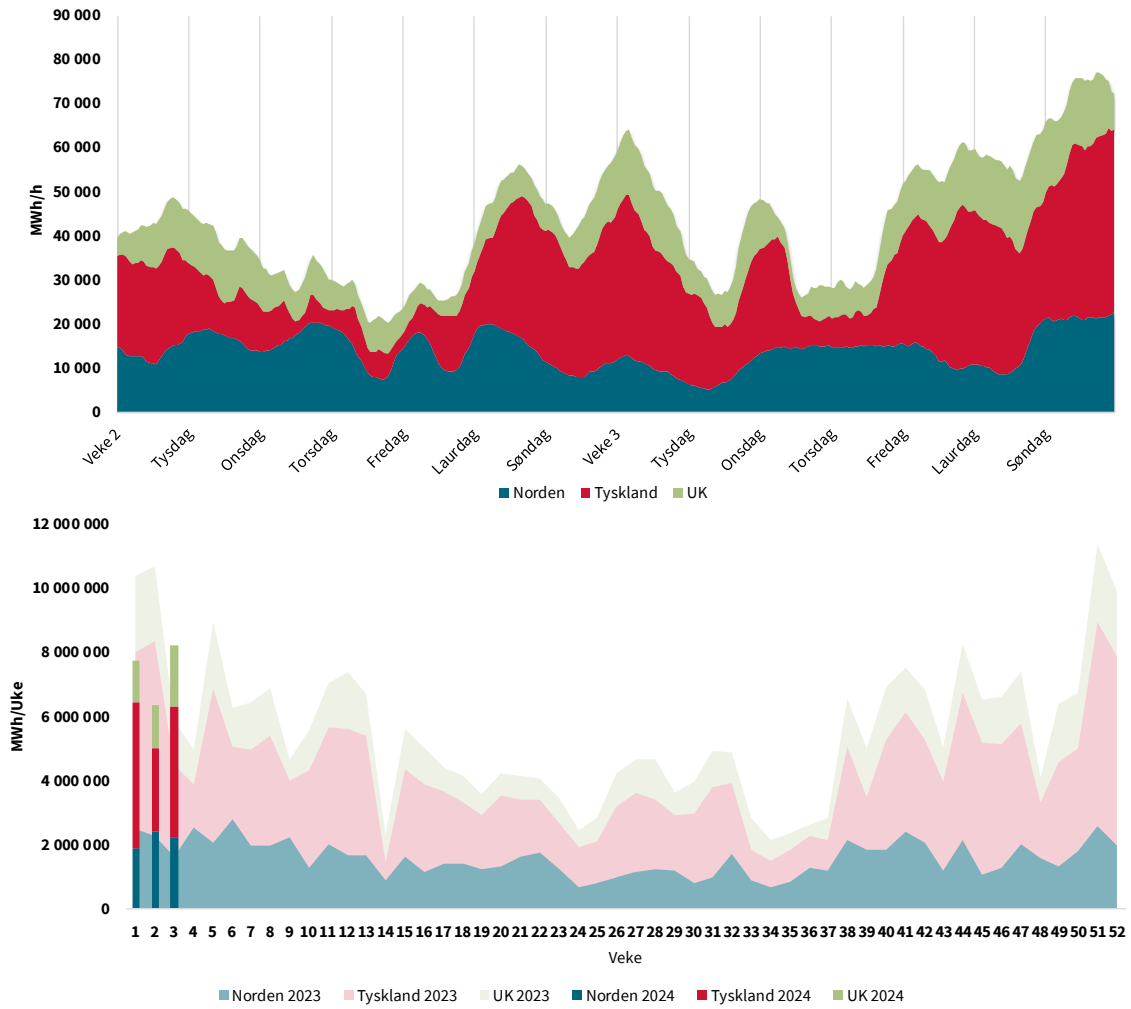
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

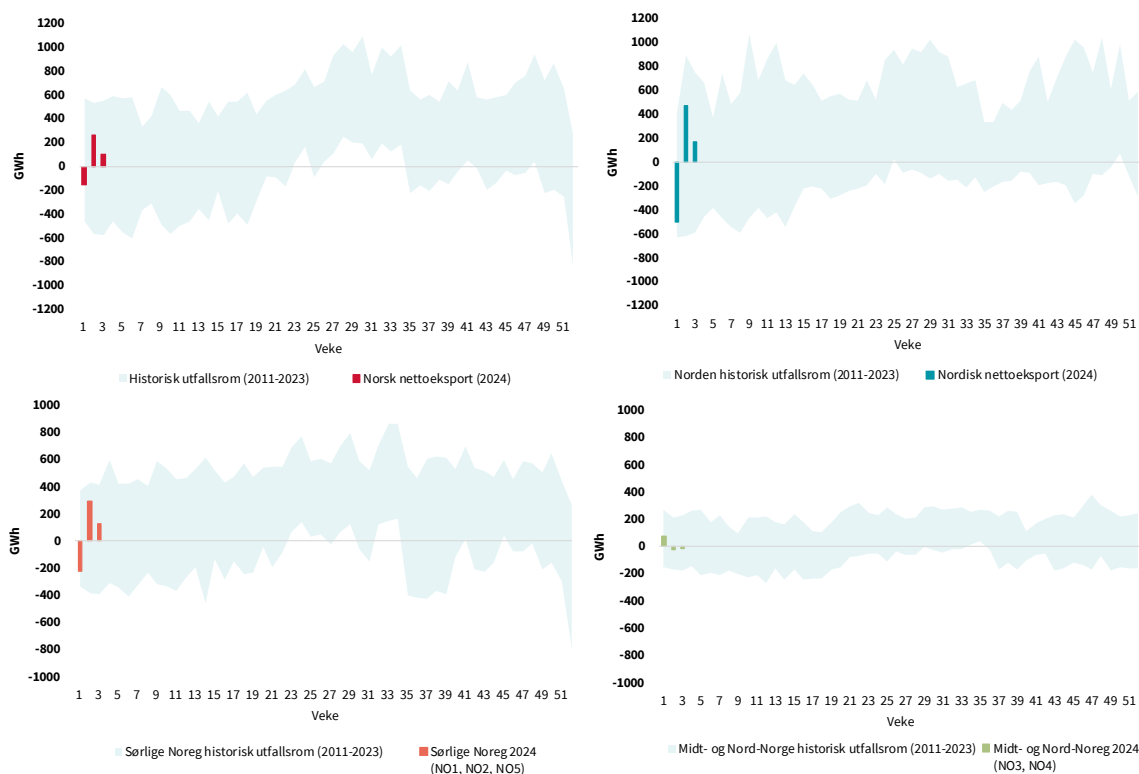
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	7,6	5,5	39,1	2,1
Forbruk	7,4	6,0	23,1	1,4
Nettoeksport	0,2	-0,6		0,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	3,5	3,5	-0,5	0,0
Forbruk	3,5	3,2	7,2	0,2
Nettoeksport	0,0	0,3		-0,3
Noreg				
Produksjon	11,1	9,0	19,1	2,1
Forbruk	10,9	9,3	14,9	1,6
Nettoeksport	0,2	-0,3		0,5
Norden				
Produksjon	30,7	28,1	8,5	2,6
Forbruk	30,6	26,7	12,7	3,9
Nettoeksport	0,1	1,4		-1,3

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

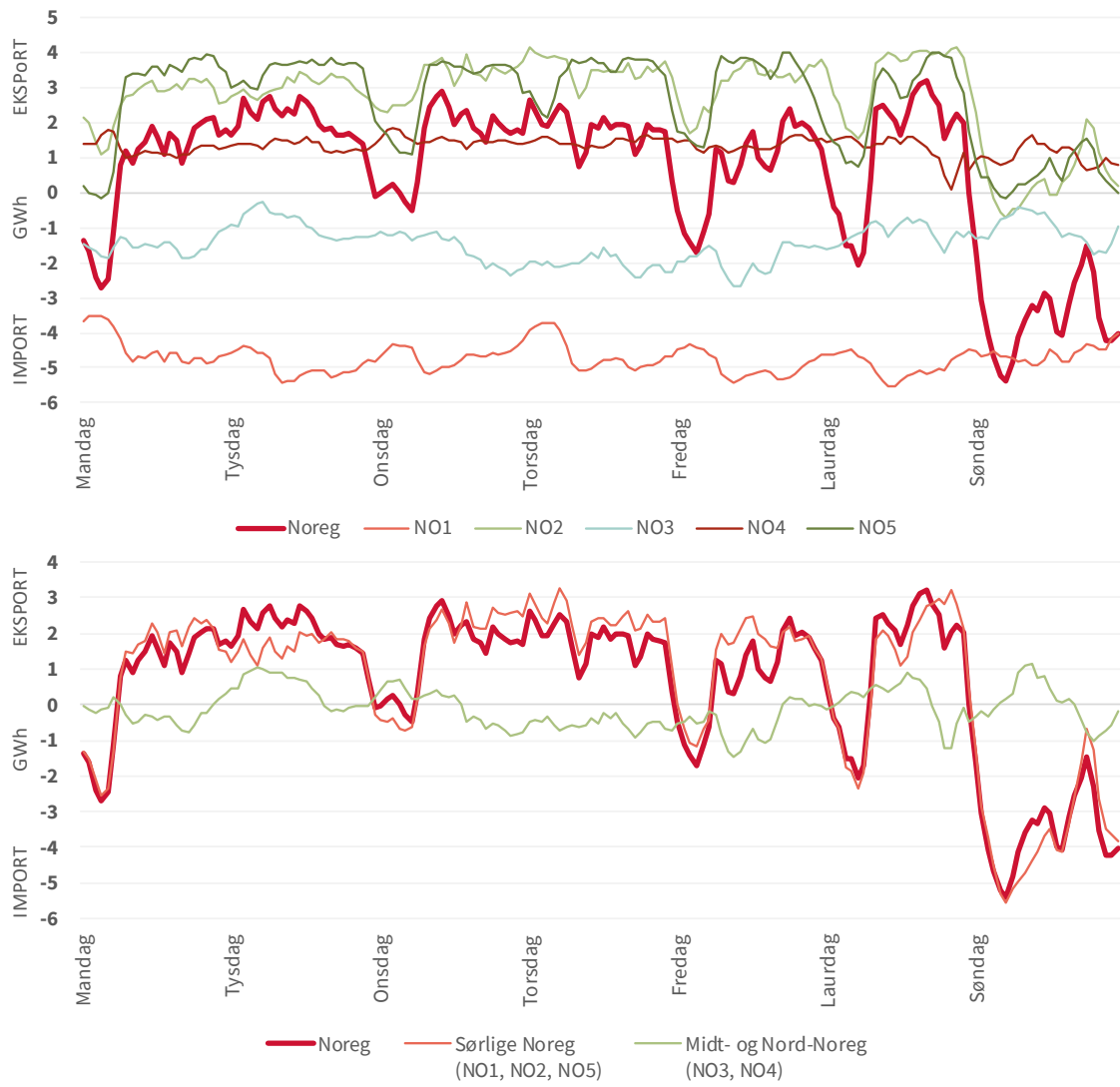
Utvexling

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

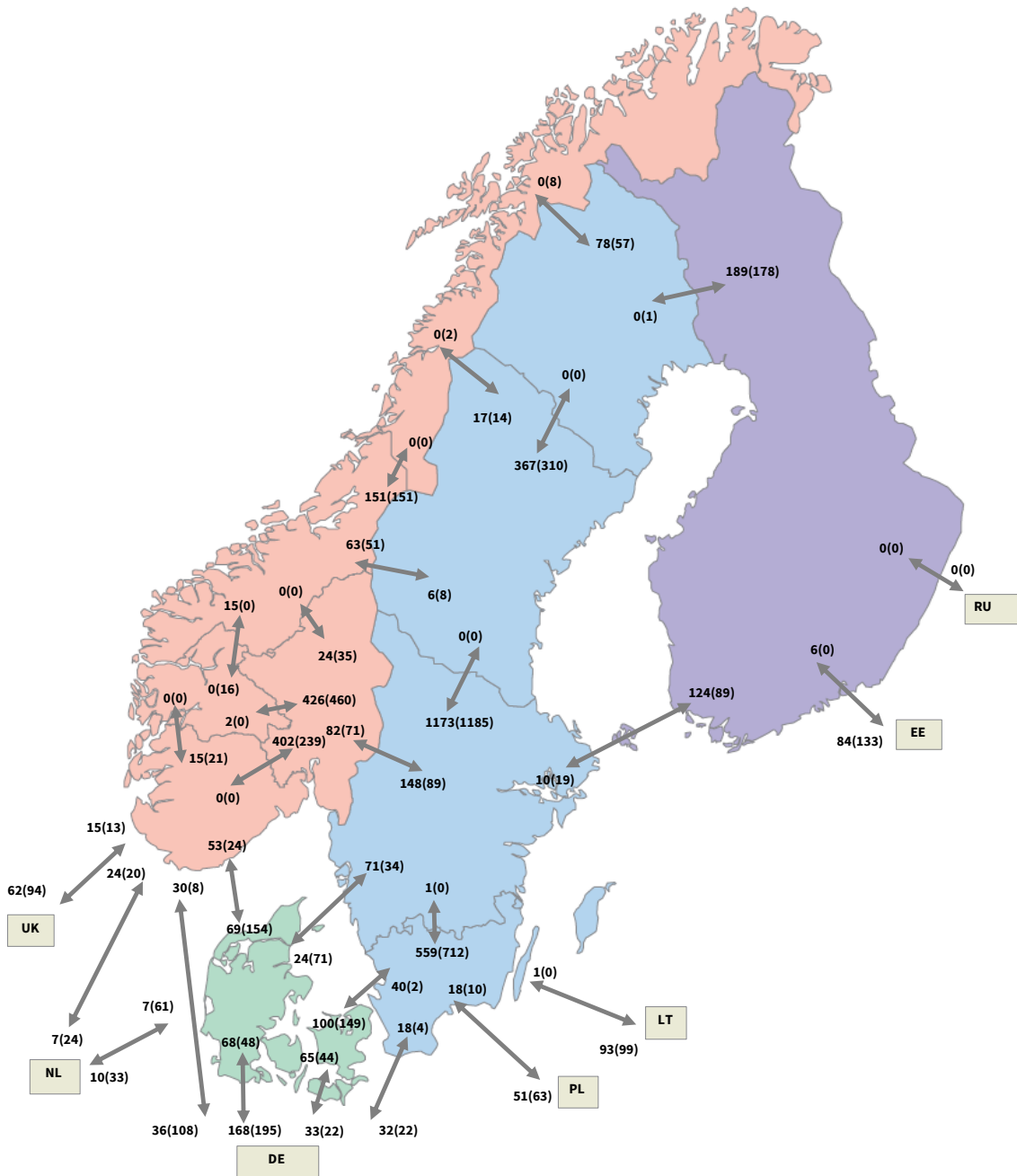


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



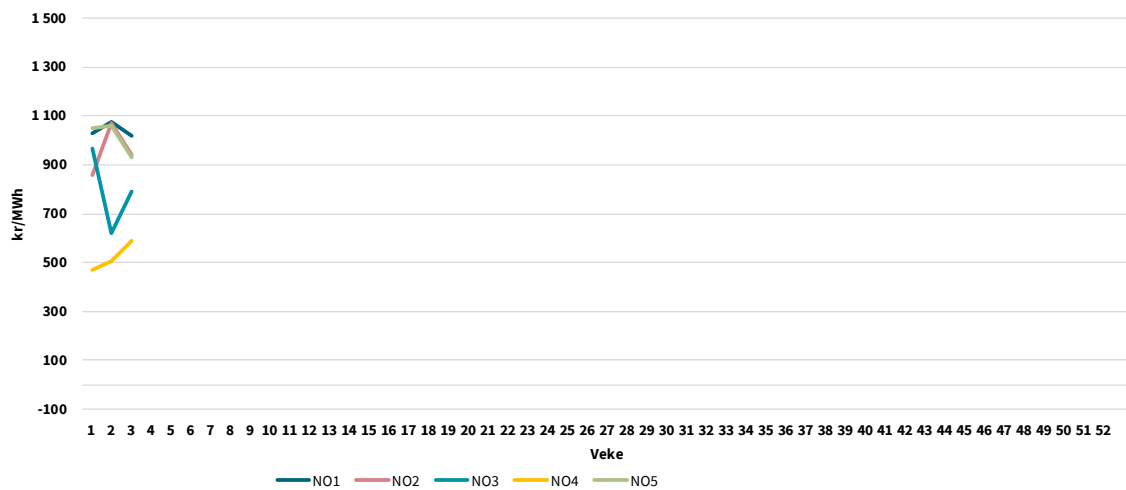
Kraftprisar

Engrosmarknaden

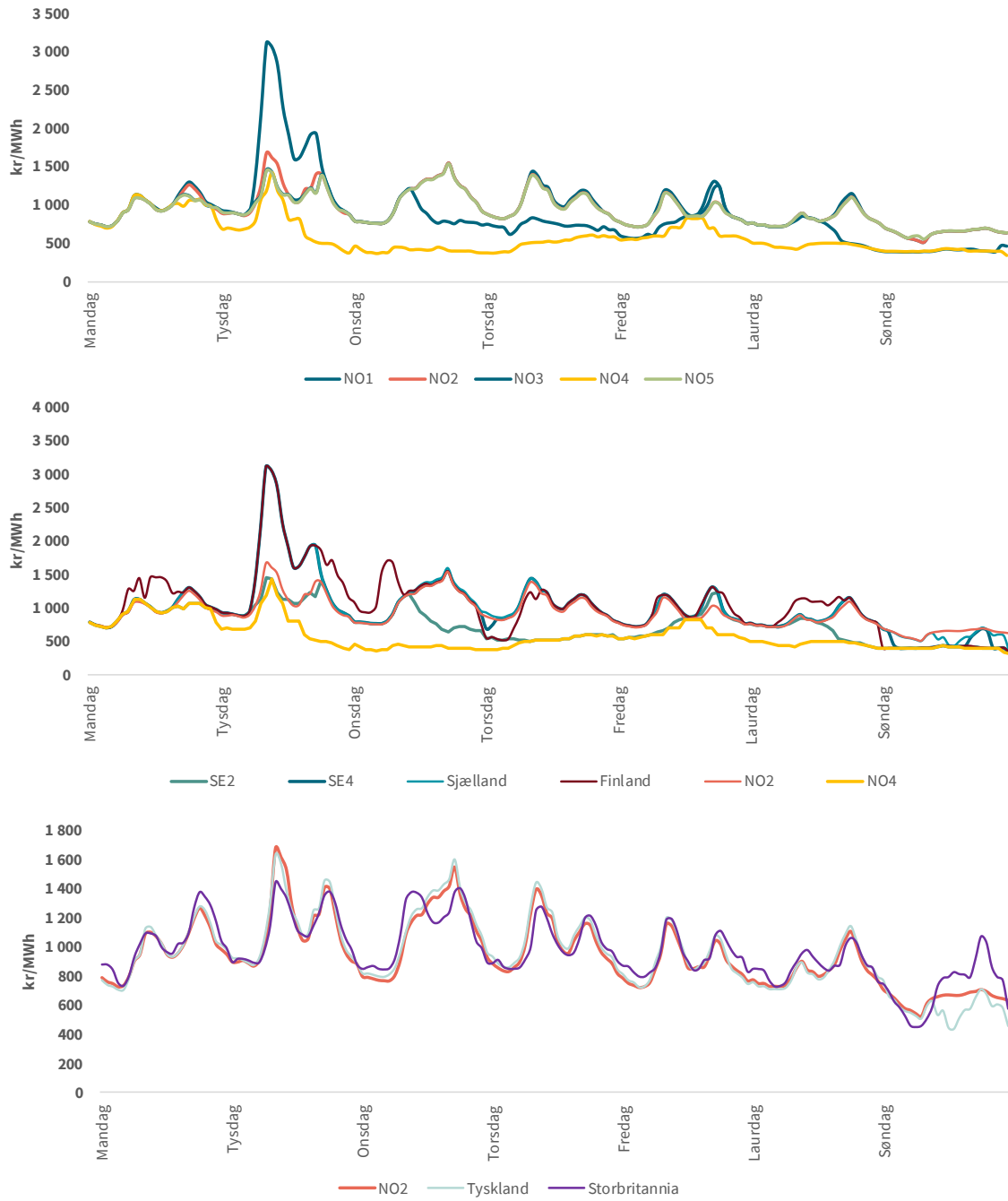
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 3	Veke 2 (2024)	Veke 3 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1016,6	1076,8	1464,8	-5,6	-30,6
NO2	941,5	1073,3	1464,8	-12,3	-35,7
NO3	788,5	619,8	858,2	27,2	-8,1
NO4	586,8	507,3	529,0	15,7	10,9
NO5	933,0	1061,9	1464,9	-12,1	-36,3
SE1	752,7	555,2	851,4	35,6	-11,6
SE2	752,7	555,2	851,4	35,6	-11,6
SE3	989,7	962,0	1095,5	2,9	-9,7
SE4	990,3	1075,6	1214,0	-7,9	-18,4
Finland	1044,1	937,1	1000,4	11,4	4,4
Jylland	943,3	1106,9	1543,0	-14,8	-38,9
Sjælland	1010,7	1108,3	1300,0	-8,8	-22,3
Estland	1104,0	1162,8	1242,9	-5,1	-11,2
System	885,8	860,7	1247,0	2,9	-29,0
Nederland	933,3	1089,4	1570,9	-14,3	-40,6
Tyskland	946,0	1115,5	1578,5	-15,2	-40,1
Polen	1110,2	1205,0	1552,5	-7,9	-28,5
Storbritannia	973,3	1130,8	1866,4	-13,9	-47,8

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

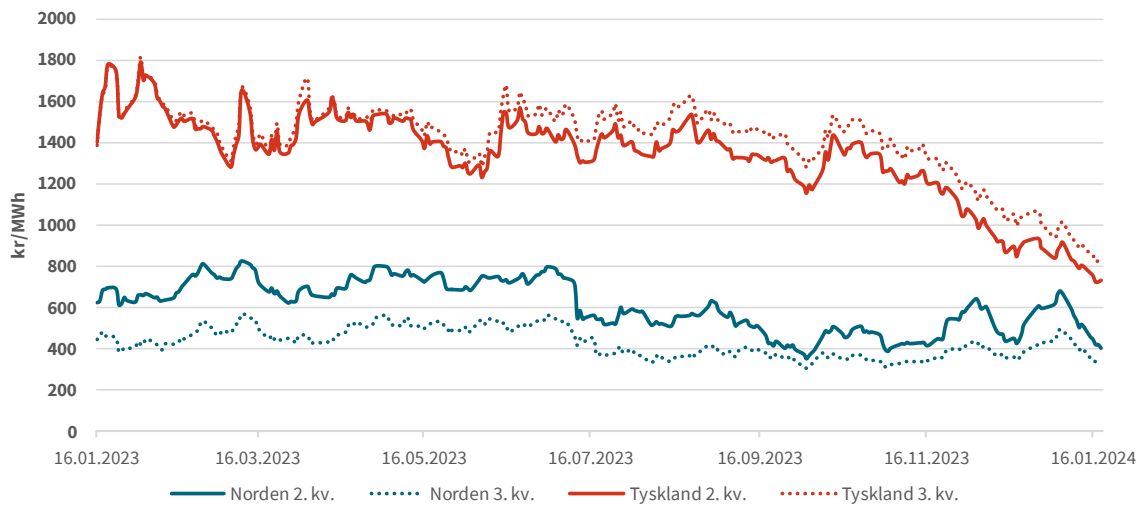


Terminmarknaden

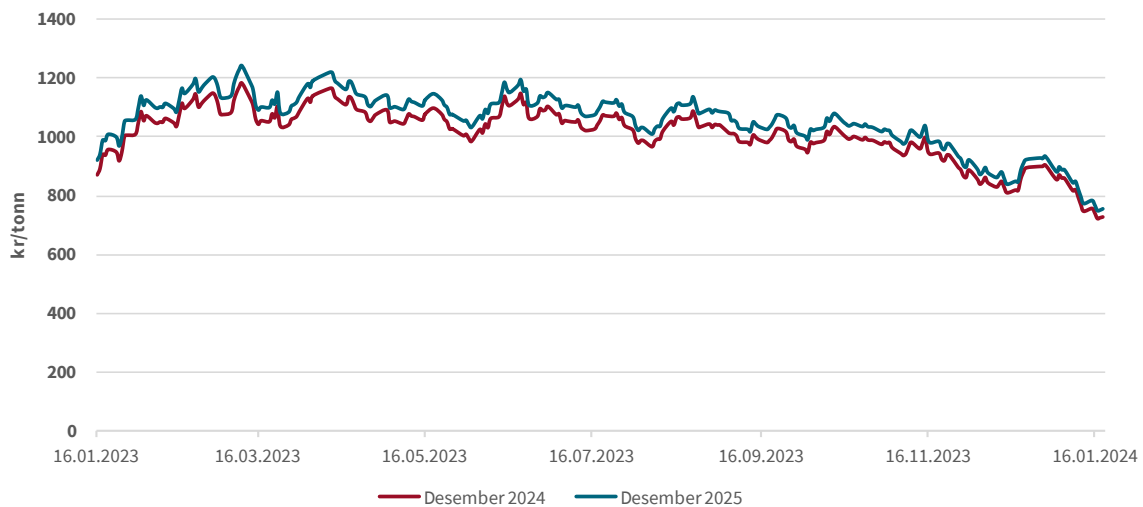
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 3	Veke 2	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	680,6	832,2	-18,2
	Mars	594,9	733,2	-18,9
	2. kvartal 2024	406,1	518,6	-21,7
	3. kvartal 2024	338,0	404,8	-16,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	729,2	801,5	-9,0
	3. kvartal 2024	832,2	900,7	-7,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	725,5	745,2	-2,6
	Desember 2025	752,8	770,6	-2,3

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 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	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-09	2025-02-28	416 dagar	409	0-409	Link 2
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-08-05	2025-01-20	168 dagar	120	120	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porsi G3	2024-12-02	2024-12-13	11 dagar	107	107	Link 20

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 1
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-12	2024-12-31	141 dagar	1000	25-400	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-12	2024-12-31	141 dagar	985	361-654	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2025-01-01	282 dagar	1000	25-625	Link 12

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2025-01-01	282 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-27	277 dagar	1000	25-625	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-27	277 dagar	985	361-946	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-18	2024-12-31	104 dagar	1000	25-325	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-18	2024-12-31	104 dagar	985	361-654	Link 18

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	-------------------	--------------