

Kraftsituasjonen veke 50, 2023

Mildare vêr og prisnedgong i helga

Etter fleire veker med kaldt og tørt vêr låg temperaturane nærare normalen for veke 50. Noreg fekk noko meir tilsig frå regn og snøsmelting enn føregåande veker. Forbruket i heile Norden gjekk ned.

I fyrste del av veka var det låg vindkraftproduksjon i Norden, og særleg i nord. Det bidrog til timar med høgare prisar i Midt- og Nord-Noreg tysdag og torsdag, enn i sørlege Noreg. I sørlege Noreg var det import frå Nederland og England som bidrog til at prisane ikkje var like høge som i Midt- og Nord-Noreg i same periode. I helga var forbruket lågt i Norden, samtidig som vindkraftproduksjonen var høg. Dette gjorde at kraftprisane falt mykje i heile Norden. Sverige hadde ein gjennomsnittspris nede i 5 øre/kWh søndag. I Midt- og Nord Noreg var det òg timespris ned i 3 øre/kWh natt til søndag.

Gass- og CO₂-prisen har gått ned dei siste vekene. Saman med mildare temperaturar og høg vindkraftproduksjon har det bidratt til at kraftprisane har gått noko ned òg på kontinentet. Vekesprisane for kraft for veke 50 var likare mellom Norden og kontinentet enn veka før. I dei sørlege prisområda(NO1, NO2 og NO5) var vekesprisen 97 øre/kWh, i Midt-Noreg(NO3) 82 øre/kWh og 76 øre/kWh i Nord-Noreg(NO4).

Vêr og hydrologi

I veke 50 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet unntatt Nord-Noreg, der temperaturen var omkring 3 grader under gjennomsnittet. For veke 51 er det venta temperaturar omkring 1 grader under gjennomsnittet i Sør-Noreg og omkring 2-4 grader under gjennomsnittet i Midt- og Nord-Noreg.

For veke 50 er det berekna eit tilsig på 1,3 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 51 er det venta eit tilsig på 2,1 TWh, eller 160 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

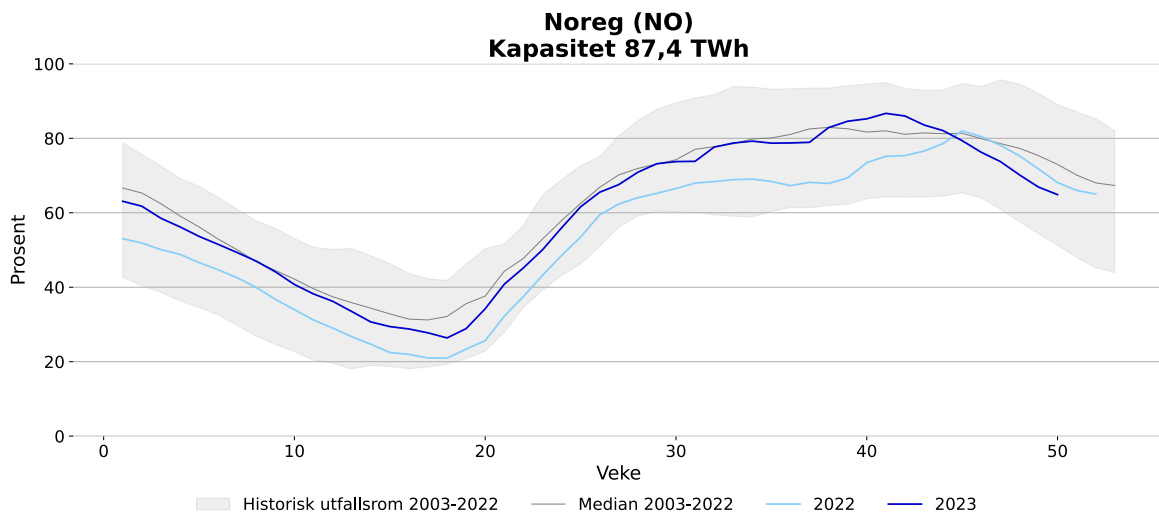
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

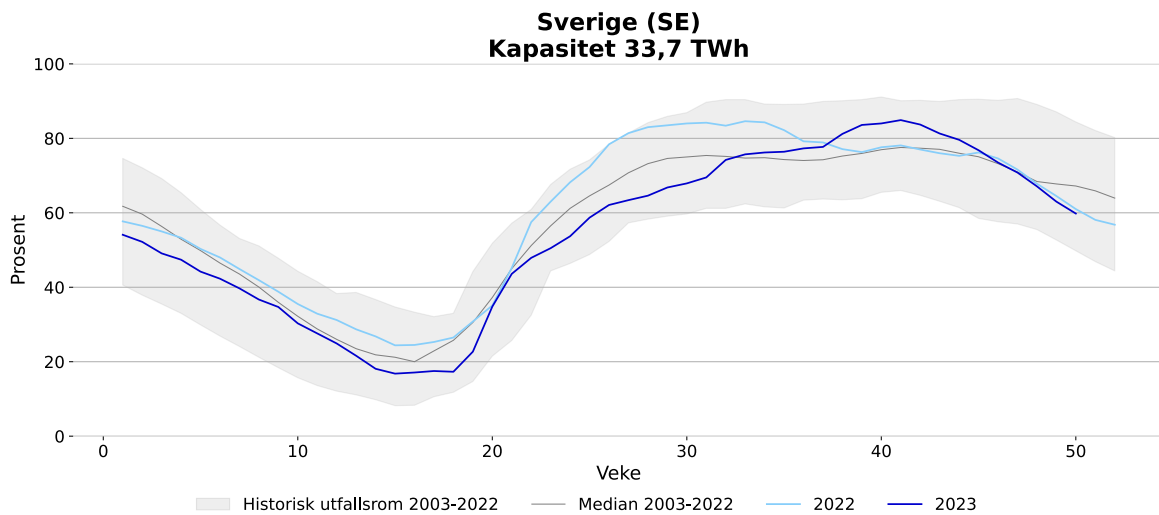
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 50 2023	Veke 49 2023	Veke 50 2022	Median veke 50	Differanse		
					Endring frå sist veke	frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	64,9	66,9	68,1	73,0	-2,0	-3,2	-8,1
Søraust-Noreg, NO1	68,3	71,5	70,6	71,9	-3,2	-2,3	-3,6
Sørvest-Noreg, NO2	68,5	70,0	64,6	76,2	-1,6	3,9	-7,7
Midt-Noreg, NO3	57,7	60,1	60,7	67,5	-2,5	-3,0	-9,8
Nord-Noreg, NO4	59,4	61,4	73,4	70,8	-2,0	-14,0	-11,4
Vest-Noreg, NO5	66,5	68,9	71,7	71,7	-2,3	-5,2	-5,2
Sverige	59,8	63,0	61,0	67,2	-3,2	-1,2	-7,4

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

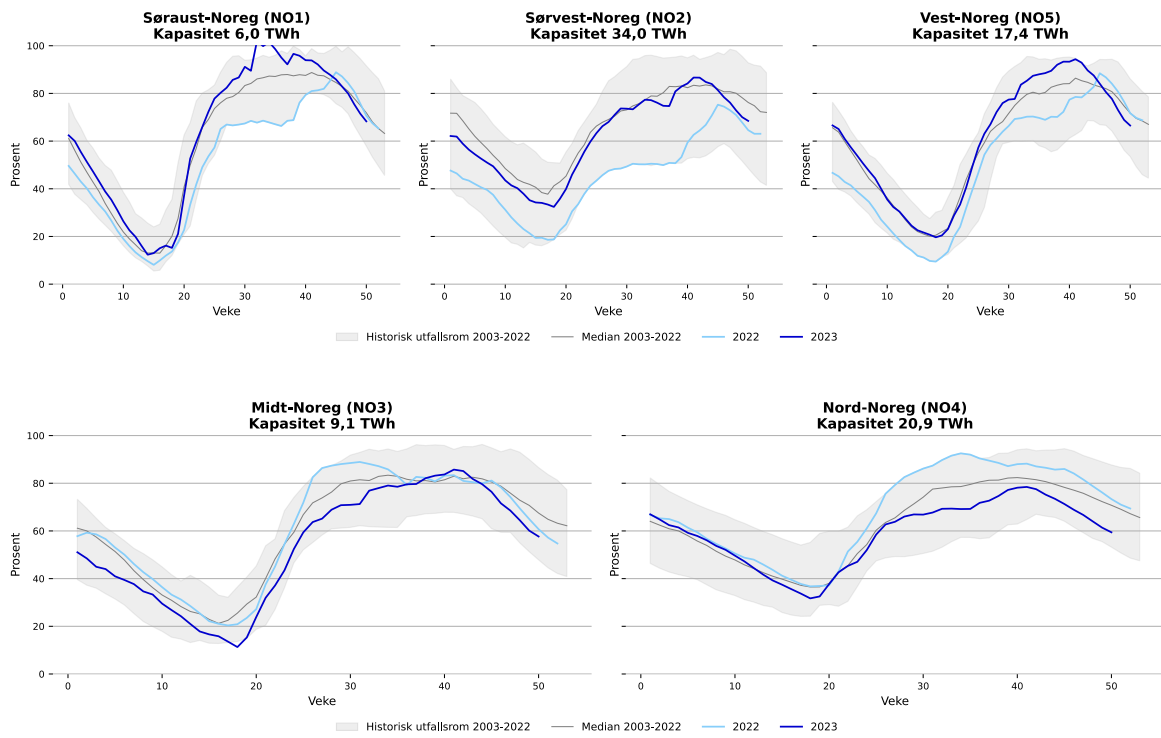
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



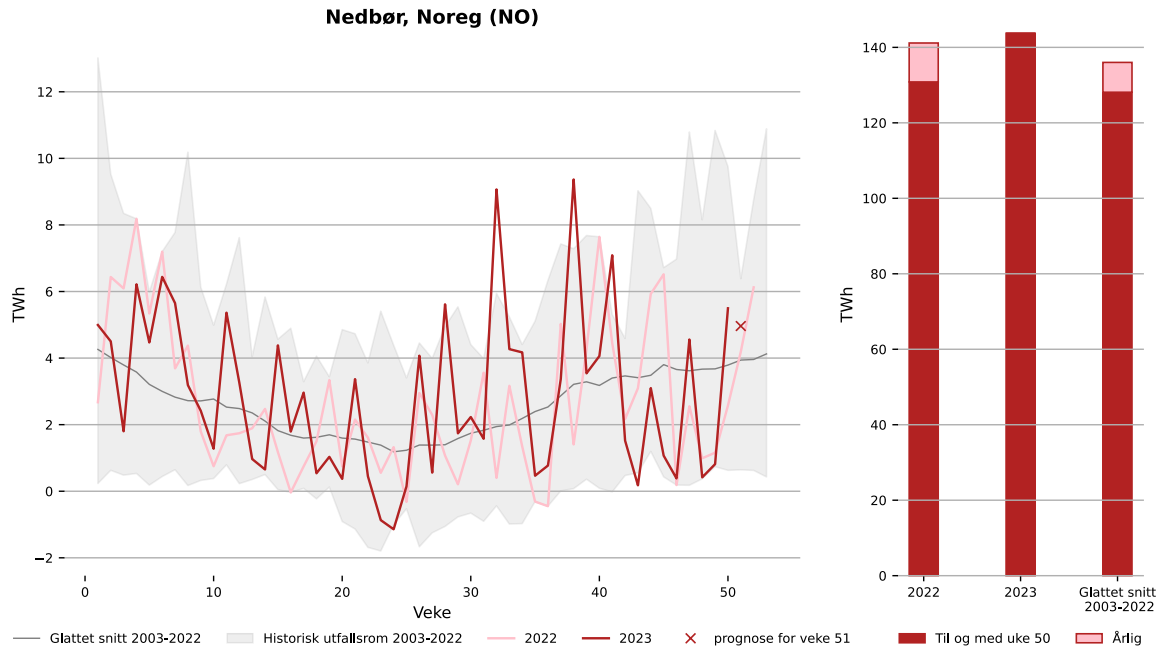
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



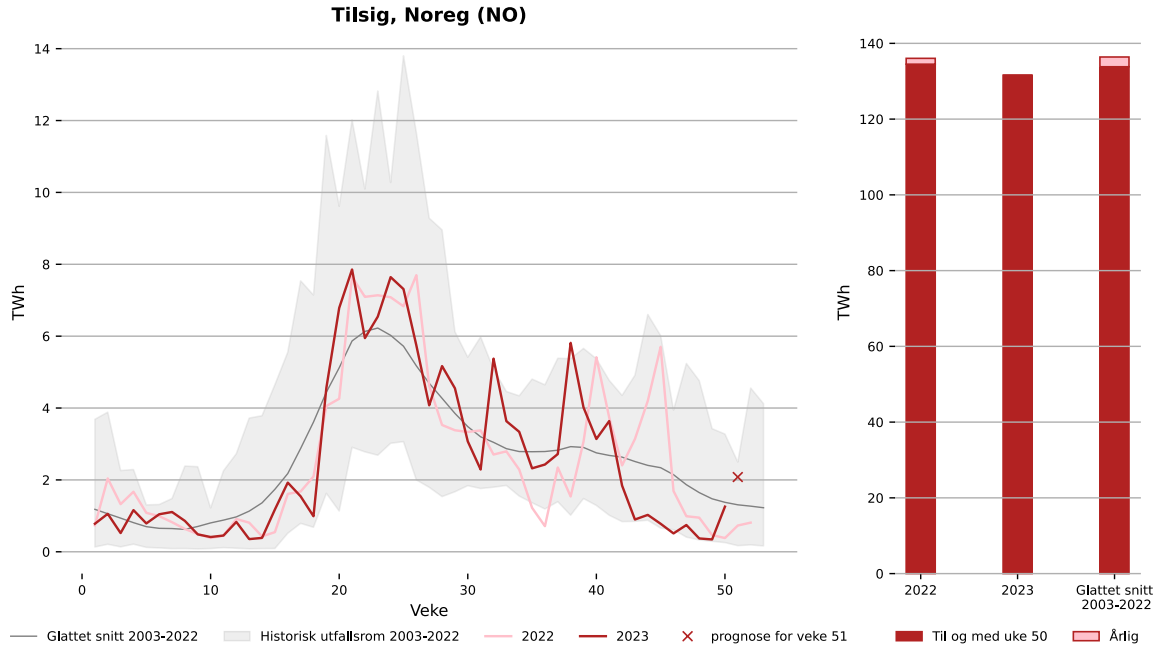
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

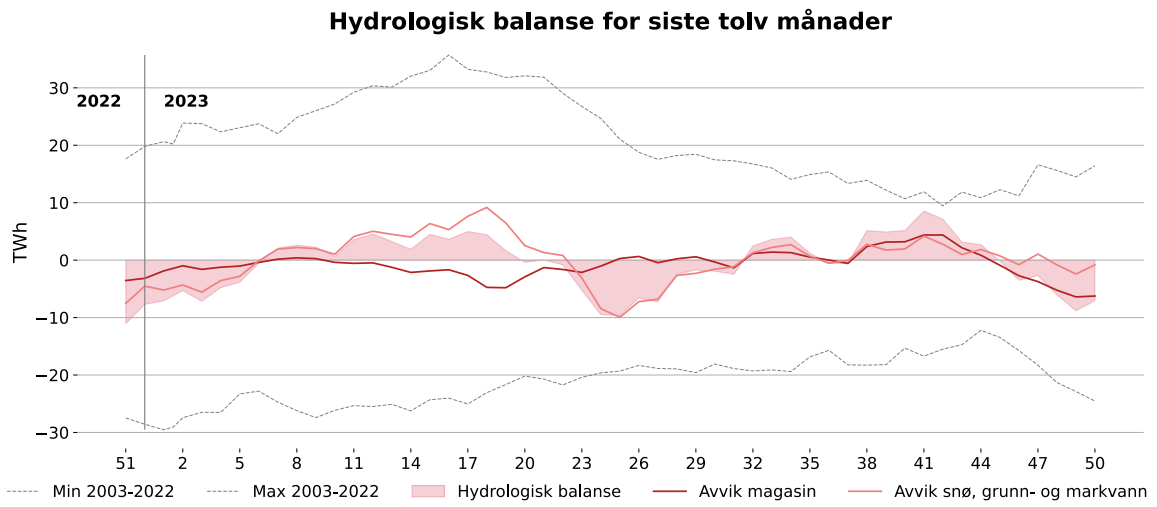
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



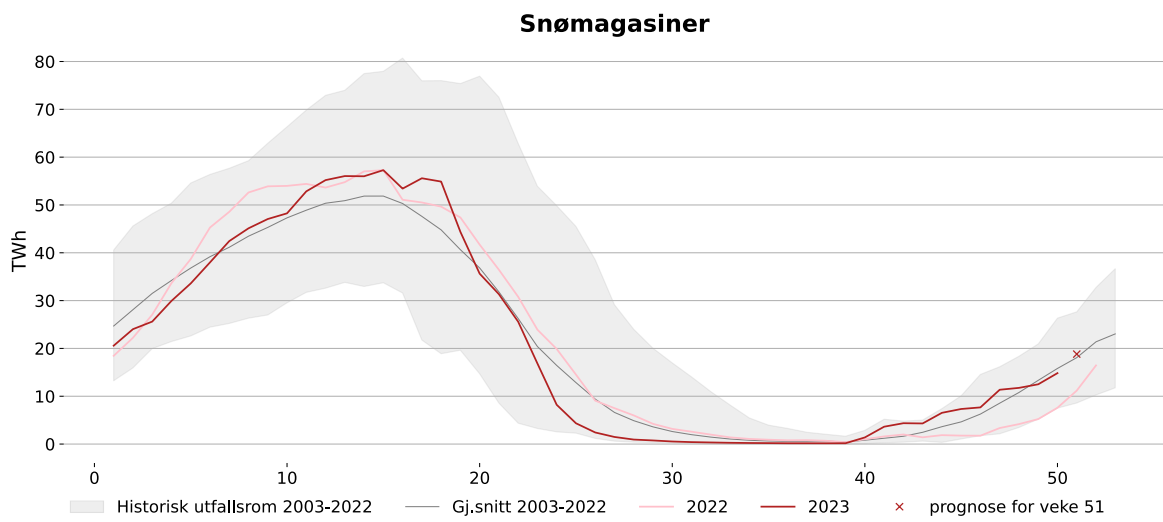
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 50 2023,		Prognose, veke 51 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,5	145	5,0	126
Søraust-Noreg, NO1	0,2	64	0,5	152
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	117	1,7	127
Midt-Noreg, NO3	1,2	176	0,8	121
Nord-Noreg, NO4	1,0	156	0,8	118
Vest-Noreg, NO5	1,7	187	1,2	124

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 50 2023,		Prognose, veke 51 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,3	91	2,1	159
Søraust-Noreg, NO1	0,1	78	0,1	52
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	101	1,0	197
Midt-Noreg, NO3	0,1	64	0,3	149
Nord-Noreg, NO4	0,1	64	0,2	83
Vest-Noreg, NO5	0,3	119	0,5	193

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-50 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-50 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	143,7	15,6	131,6	-2,2
Søraust-Noreg, NO1	20,9	6,5	19,1	4,2
Sørvest-Noreg, NO2	42,2	2,4	46,3	4,8
Midt-Noreg, NO3	26,1	4,2	17,4	-5,5
Nord-Noreg, NO4	20,1	-2,5	20,0	-3,6
Vest-Noreg, NO5	34,2	4,7	28,6	-2,4

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	-7,1	-6,3	-0,8
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-0,2	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-2,3	-1,9	-0,4
Midt-Noreg, NO3	-0,6	-1,0	0,4
Nord-Noreg, NO4	-3,1	-2,3	-0,8
Vest-Noreg, NO5	-0,9	-0,9	-0,1

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

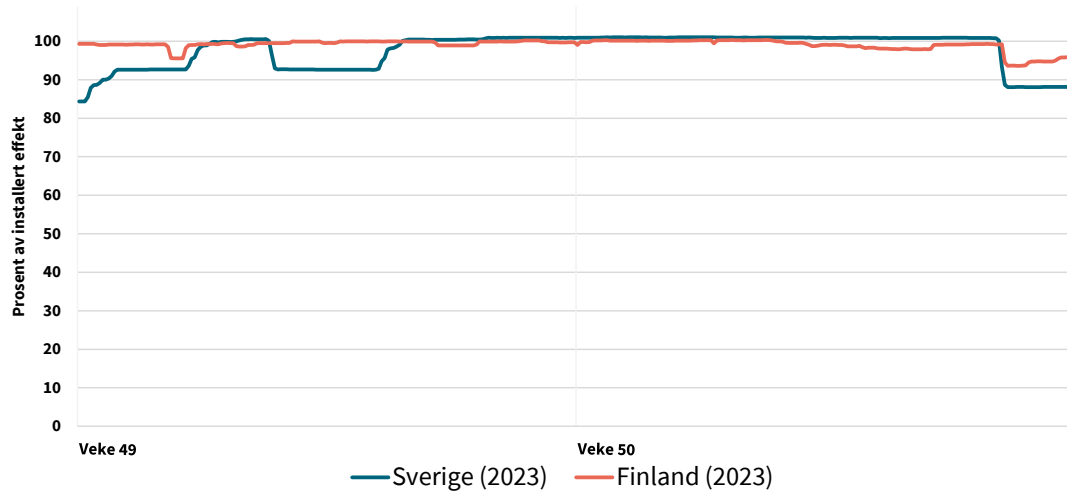
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 437	3 605	-168	-5 %
NO1	312	331	-18	-5 %
NO2	1 213	1 211	2	0 %
NO3	519	539	-20	-4 %
NO4	661	737	-76	-10 %
NO5	731	787	-55	-7 %
Sverige	3 644	3 621	24	1 %
SE1	655	681	-26	-4 %
SE2	1 042	1 105	-63	-6 %
SE3	1 731	1 644	86	5 %
SE4	217	190	27	14 %
Danmark	791	768	23	3 %
Jylland	526	523	3	1 %
Sjælland	265	246	20	8 %
Finland	1 653	1 678	-25	-1 %
Norden	9 526	9 672	-145	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 277	3 512	-235	-7 %
NO1	949	1 064	-115	-11 %
NO2	821	868	-47	-5 %
NO3	660	691	-31	-5 %
NO4	468	480	-12	-3 %
NO5	379	408	-30	-7 %
Sverige	3 215	3 435	-220	-6 %
SE1	264	252	12	5 %
SE2	381	418	-37	-9 %
SE3	2 033	2 197	-164	-7 %
SE4	536	568	-31	-5 %
Danmark	783	765	18	2 %
Jylland	476	453	23	5 %
Sjælland	308	312	-5	-2 %
Finland	1 918	1 984	-66	-3 %
Norden	9 193	9 695	-502	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	160	93	67	
Sverige	430	186	243	
Danmark	8	3	5	
Finland	-265	-306	41	
Norden	333	-23	357	

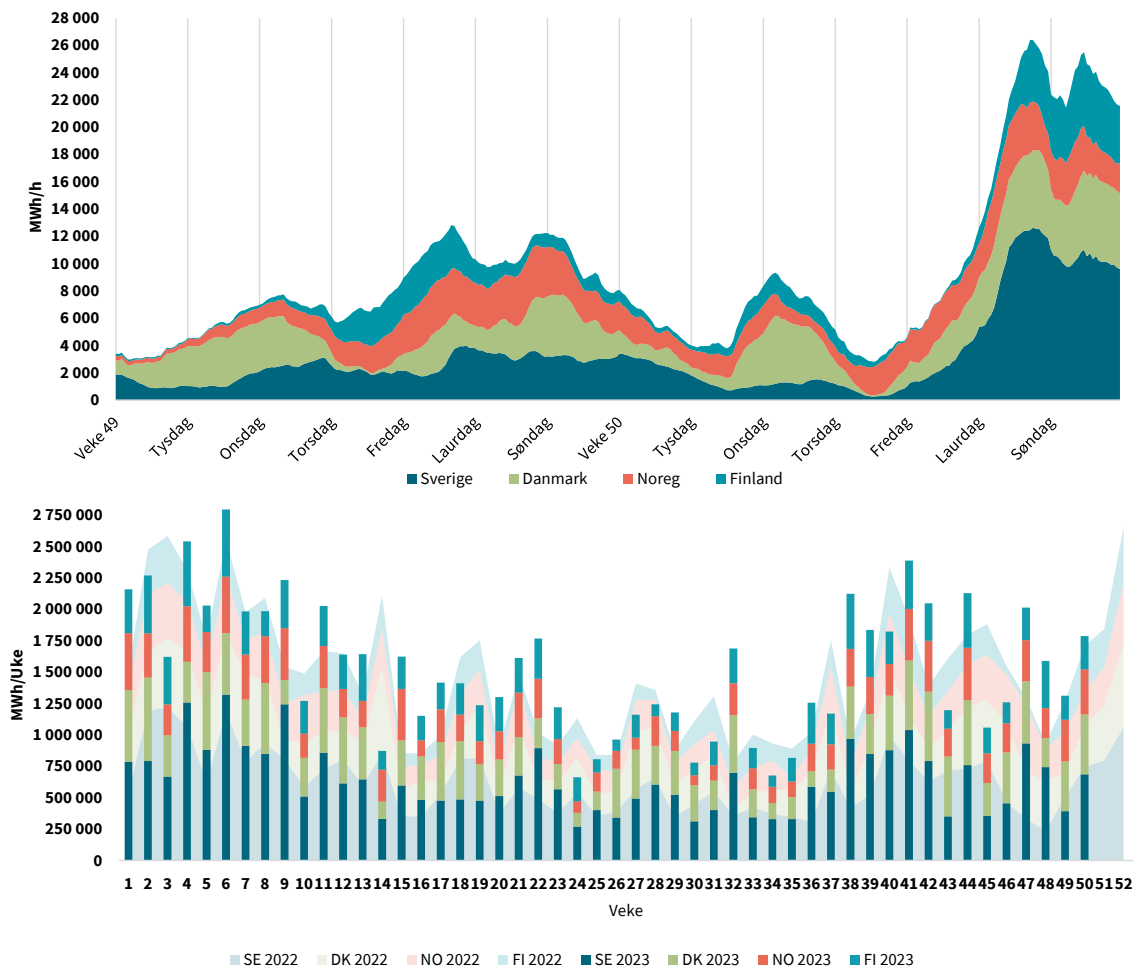
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

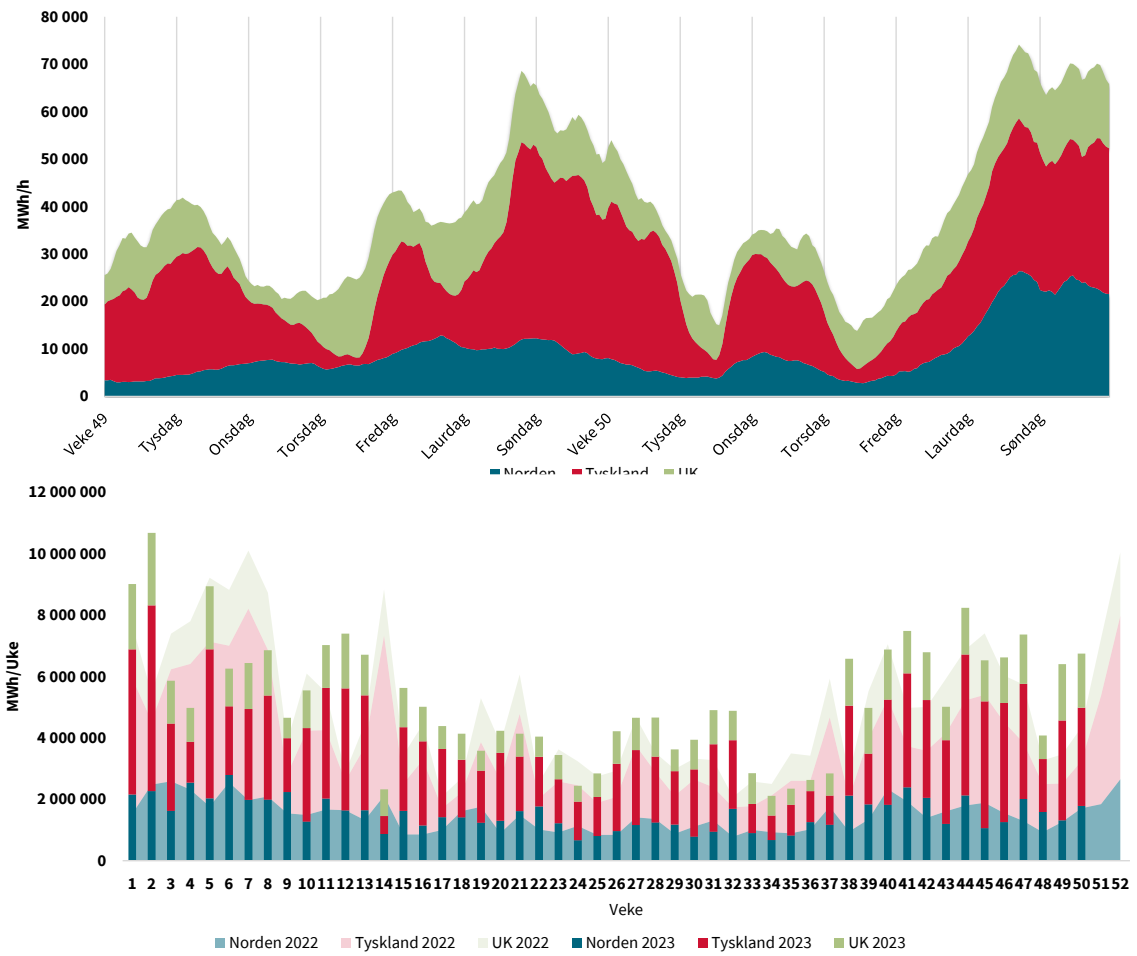
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

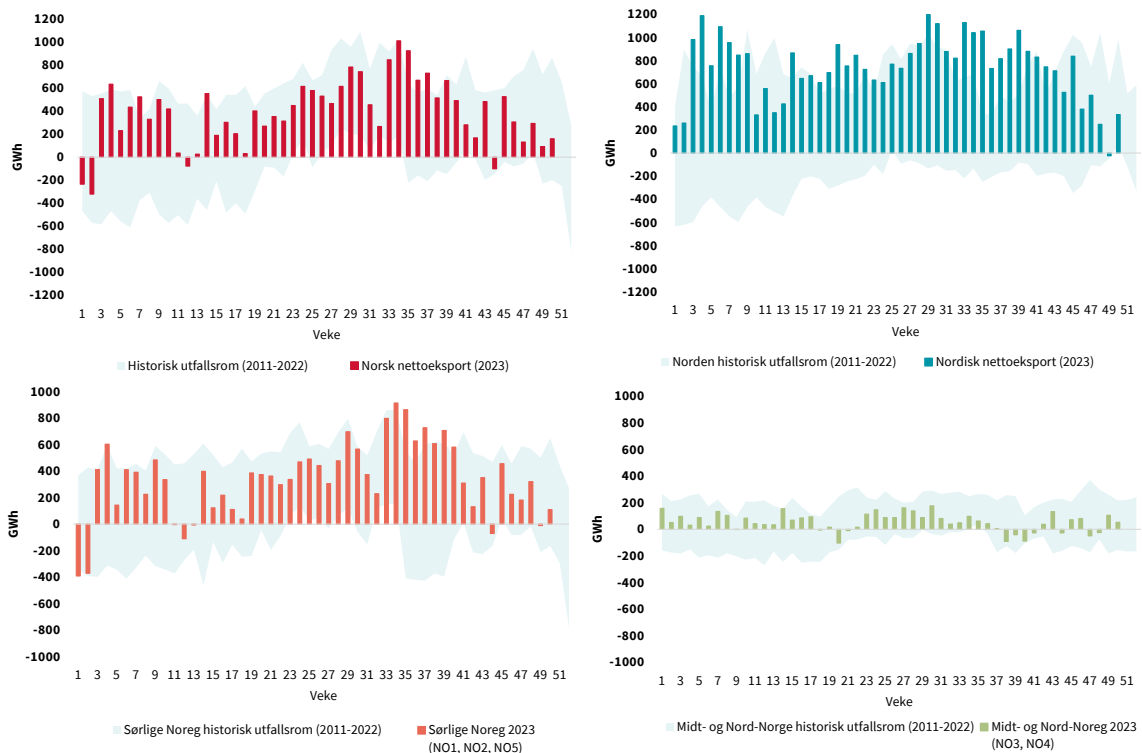
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	97,9	82,3	18,9	15,6
Forbruk	81,4	79,9	2,0	1,6
Nettoeksport	16,5	2,5		14,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	49,2	56,5	-12,8	-7,3
Forbruk	46,6	45,6	2,1	0,9
Nettoeksport	2,7	10,9		-8,2
Noreg				
Produksjon	147,2	138,8	5,7	8,3
Forbruk	128,0	125,5	2,0	2,5
Nettoeksport	19,2	13,3		5,8
Norden				
Produksjon	397,6	394,2	0,8	3,3
Forbruk	360,7	361,9	-0,3	-1,1
Nettoeksport	36,8	32,3		4,5

* 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.

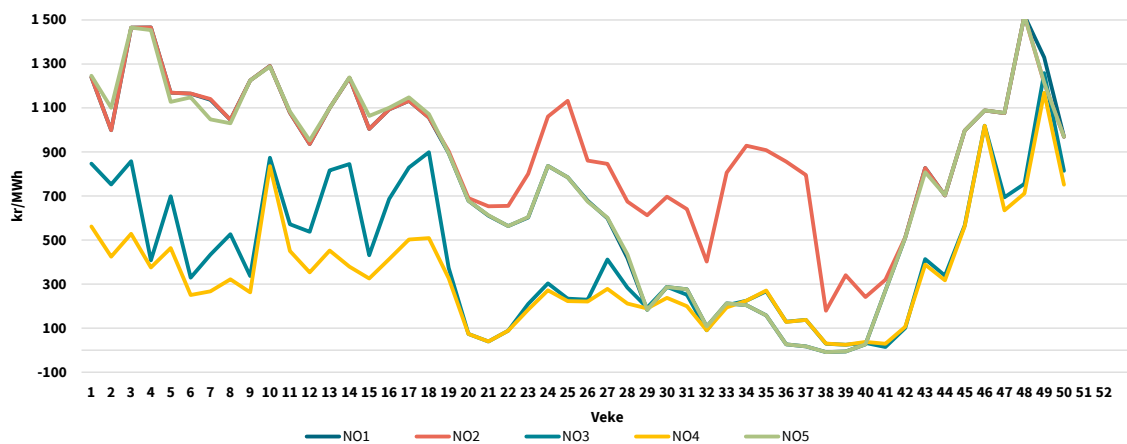


Kraftprisar Engrosmarknaden

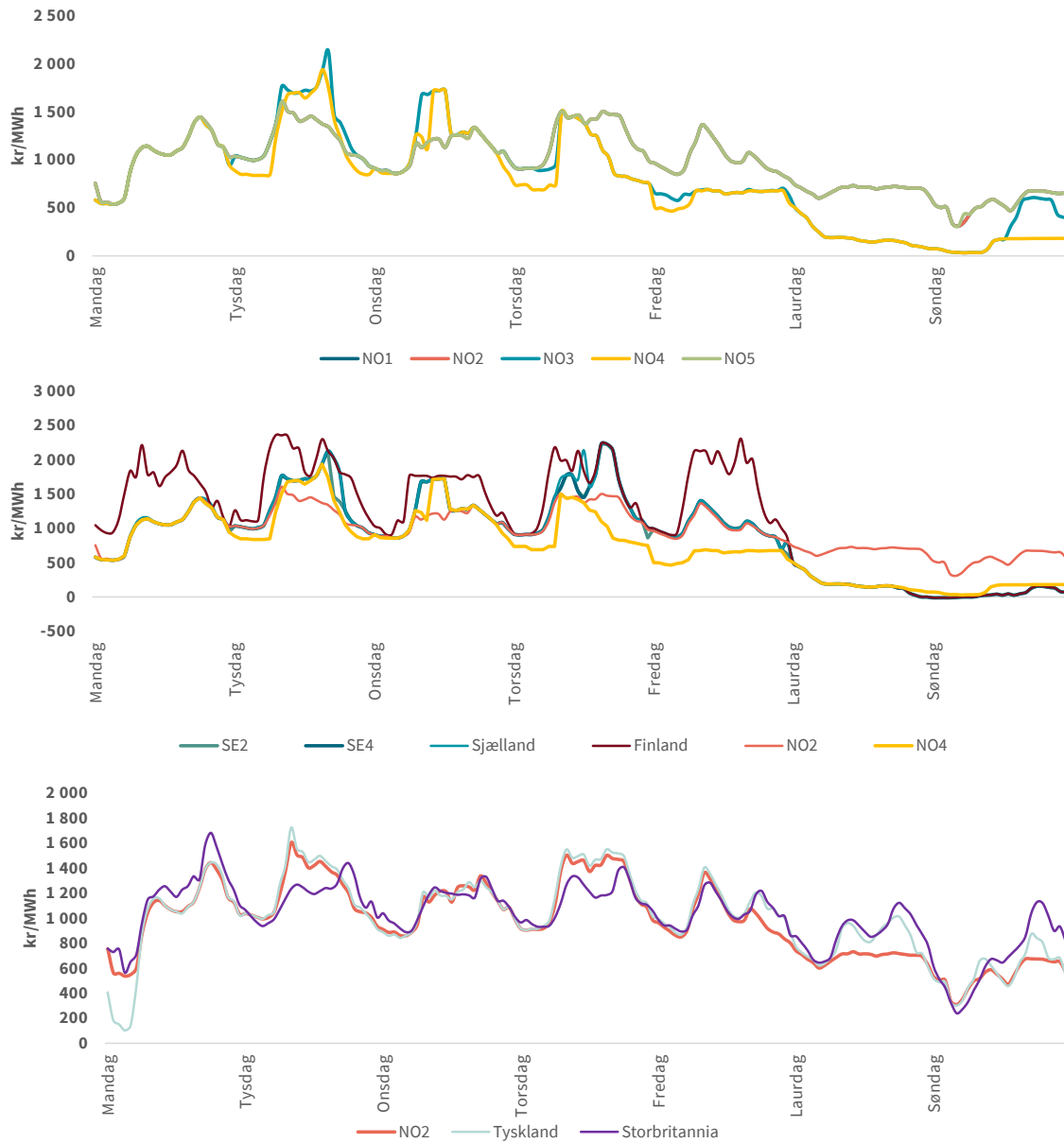
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2023)	Veke 50 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	972,8	1328,5	3753,9	-26,8	-74,1
NO2	972,3	1213,2	3753,8	-19,9	-74,1
NO3	820,5	1257,0	2502,1	-34,7	-67,2
NO4	757,0	1168,1	1575,2	-35,2	-51,9
NO5	972,8	1214,8	3753,9	-19,9	-74,1
SE1	893,5	1257,0	2509,0	-28,9	-64,4
SE2	893,5	1257,0	2509,0	-28,9	-64,4
SE3	902,5	1314,8	3781,1	-31,4	-76,1
SE4	902,7	1329,7	3816,8	-32,1	-76,3
Finland	1159,9	1355,7	3641,5	-14,4	-68,1
Jylland	963,8	1189,8	3837,4	-19,0	-74,9
Sjælland	909,6	1339,9	3849,8	-32,1	-76,4
Estland	1285,1	1539,5	3802,7	-16,5	-66,2
System	947,2	1242,7	3276,7	-23,8	-71,1
Nederland	995,7	1163,3	3880,9	-14,4	-74,3
Tyskland	1000,5	1190,6	3878,4	-16,0	-74,2
Polen	1135,7	1356,5	2167,1	-16,3	-47,6
Storbritannia	1023,6	1238,2	4519,7	-17,3	-77,4

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

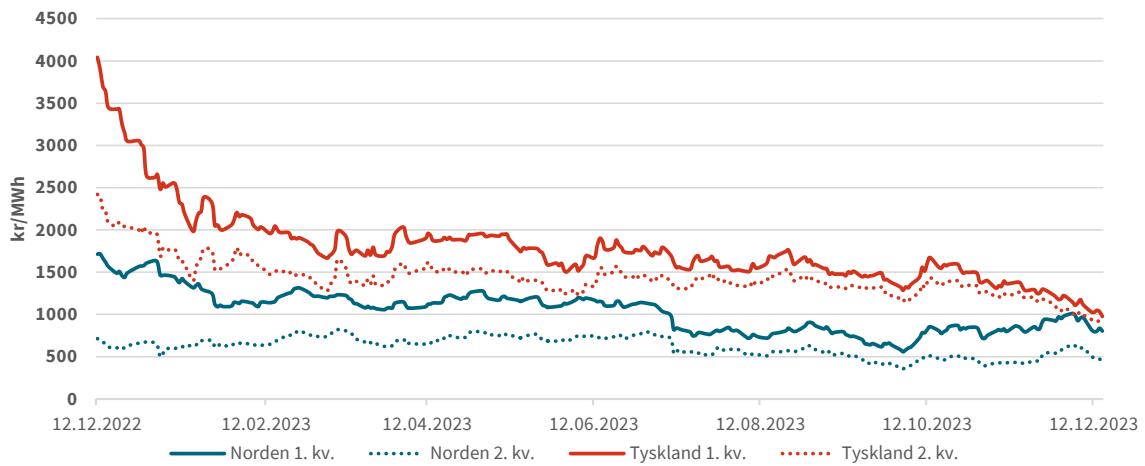


Terminmarknaden

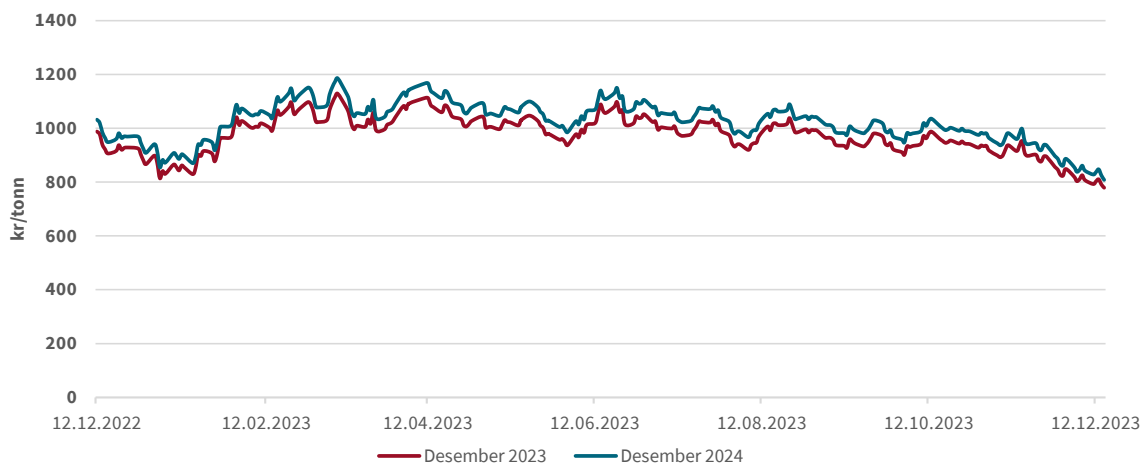
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	830,5	999,6	-16,9
	Februar	859,4	1029,7	-16,5
	1. kvartal 2024	804,4	965,1	-16,7
	2. kvartal 2024	438,9	603,2	-27,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	975,3	1114,5	-12,5
	2. kvartal 2024	864,6	994,5	-13,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	779,4	807,6	-3,5
	Desember 2024	808,6	842,8	-4,1

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	DK1	Energinet	Horns Rev C	2023-12-13	2024-01-02	20 dagar	407	407	Link 10
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 68
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-12	2024-05-10	149 dagar	412	132-142	Link 16
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-12-06	2023-12-12	5 dagar	380	380	Link 33
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2023-12-09	2023-12-13	3 dagar	380	280	Link 35
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-12-04	2023-12-22	18 dagar	565	565	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-12-13	2023-12-23	9 dagar	240	240	Link 24
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 76
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-13	114 dagar	330	100-330	Link 58
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-11-19	2023-12-14	25 dagar	640	160-640	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-11-28	2023-12-15	17 dagar	110	0-110	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-26	290 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 19
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 20
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 21
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-12-11	2023-12-14	3 dagar	160	0-160	Link 22

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-21	45 dagar	310	310	Link 45
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 72
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2023-12-17	2023-12-18	0 dagar	400	110	Link 77
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-12-05	2023-12-13	8 dagar	350	350	Link 25
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2023-12-22	44 dagar	110	110	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-12-14	2023-12-20	6 dagar	250	250	Link 59
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-11-29	2024-01-31	62 dagar	645	163-518	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-19	29 dagar	145	145	Link 9
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2023-12-11	2023-12-16	4 dagar	288	244	Link 5
Unplanned	SE2	Fortum Sverige AB	Björnberget Vindkraft	2023-12-11	2023-12-14	2 dagar	372	322	Link 23
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-10-30	2024-01-31	92 dagar	231	80-231	Link 38
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 34
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 71

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-12-11	2023-12-11	0 dagar	2145	495	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-12-11	2023-12-23	12 dagar	715	415	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-985	Link 15
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	1000	600	Link 27
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	985	585	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 29

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 32
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	500	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	800	600	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	1000	300	Link 37
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-12-12	2023-12-15	3 dagar	2095	500	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-13	2023-12-15	2 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-07	2023-12-12	5 dagar	1000	625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-13	2023-12-15	2 dagar	985	946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-07	2023-12-12	5 dagar	985	946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-13	42 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-13	42 dagar	985	946	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2024-01-01	597 dagar	1300	400-1300	Link 48
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2024-01-01	413 dagar	320	320	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	1000	625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	985	946	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	6200	400-800	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-13	108 dagar	2800	400-800	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	985	946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	1000	625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	985	946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-11	2023-12-15	4 dagar	1000	625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	1000	625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	1000	625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-11	2023-12-15	4 dagar	985	946	Link 64

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-15	14 dagar	985	946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-10	2023-12-15	35 dagar	985	946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 74

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	396	136	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	396	126	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-15	2023-12-15	0 dagar	220	125	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-12-15	75 dagar	396	101-256	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-15	2023-12-15	0 dagar	220	140	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-13	2023-12-14	0 dagar	220	140	Link 43
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-14	2023-12-15	1 dagar	220	140	Link 44
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-01-13	32 dagar	125	125	Link 36
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 75
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-12-17	2023-12-17	0 dagar	200	200	Link 1