

Kraftsituasjonen veke 28, 2024

Låg kraftproduksjon i nord og høg nettoeksport i sør

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var vekeprisen 28 øre/kWh og tilnærma uendra frå veka før. Kraftproduksjonen i Nord-Noreg fall med 15 prosent frå veka før og var låg samanlikna med historikken. Dei siste ti åra har det har berre vore tre veker med lågare produksjon i Nord-Noreg. Nedgangen i produksjonen bidrog til høgare import frå Nord-Sverige enn veka før.

Kraftprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka førre veke og var i snitt mellom 36-40 øre/kWh. Lågare vindkraftproduksjon sør i Norden og nord på kontinentet var blant årsakene til auken. Nettoeksporten frå sørlege Noreg vart dobla frå veka før til om lag 630 GWh. Flaskehalsar på kablane til kontinentet og Storbritannia store deler av veka bidrog til at prisane i sørlege Noreg var om lag halvparten av vekeprisane nord på kontinentet.

NB: Det er manglar i datagrunnlaget for Finland 12.07 og 13.07. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke dette. Enkelte tabellar og figurar i rapporten er påverka av dette.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var det temperaturar på vekegjennomsnittet i hele Noreg og om lag 1 grad under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 29 er det venta temperaturar 1-2 grader over vekegjennomsnittet Sør-Noreg og 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 28 er det berekna eit tilsig på 4 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 29 er det venta eit tilsig på 3,4 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

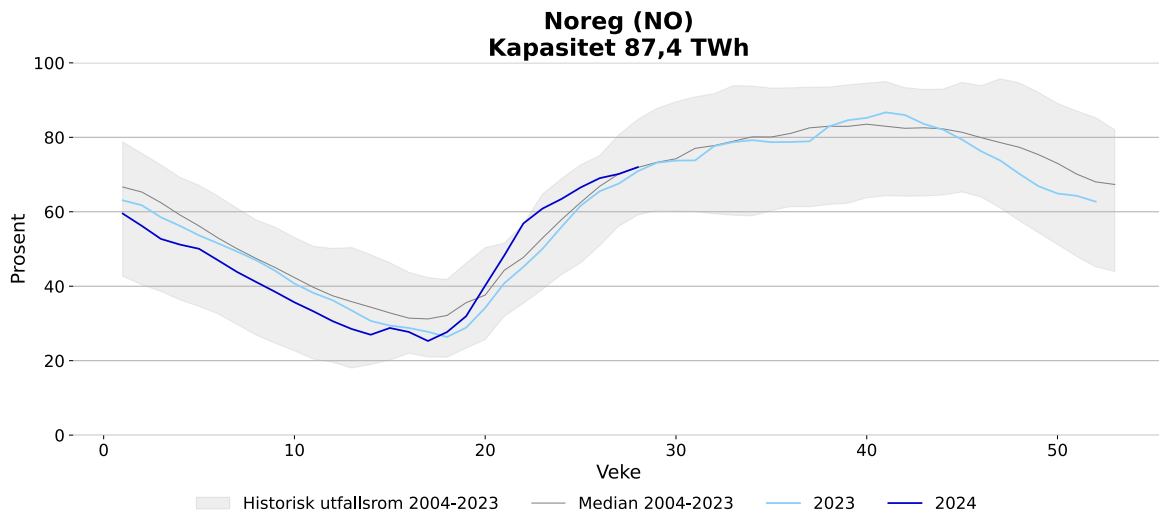
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

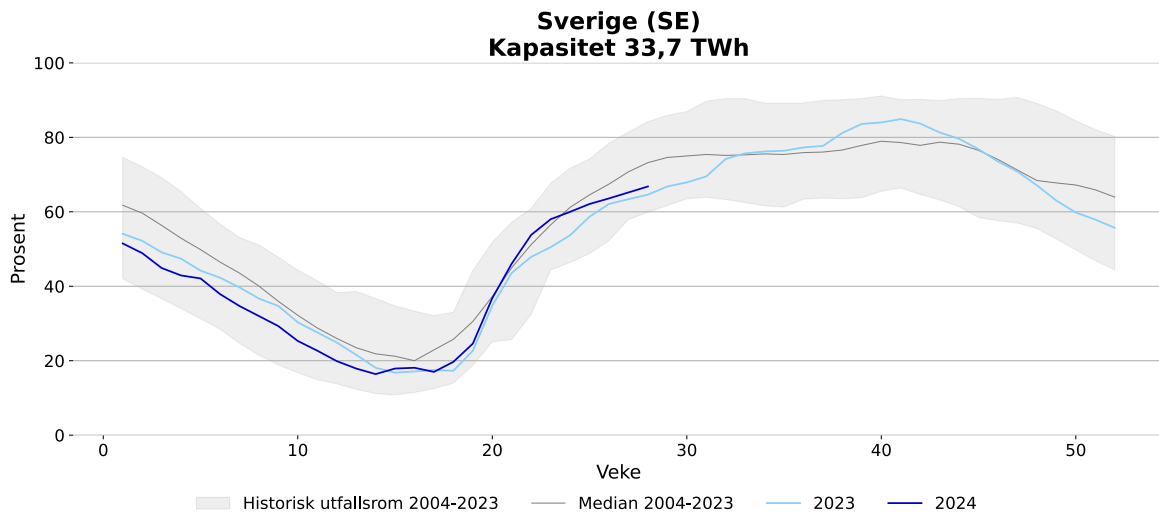
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 28 2024	Veke 27 2024	Veke 28 2023	Median veke 28	Endring frå sist veke	same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	72,0	70,1	70,9	71,9	1,8	1,1	0,1
Søraust-Noreg, NO1	87,3	84,3	85,7	79,8	3,0	1,6	7,5
Sørvest-Noreg, NO2	78,4	77,2	71,0	71,5	1,2	7,4	6,9
Midt-Noreg, NO3	72,8	70,6	68,9	76,3	2,2	3,9	-3,5
Nord-Noreg, NO4	55,7	54,4	66,0	68,6	1,3	-10,3	-12,9
Vest-Noreg, NO5	72,7	69,5	72,2	67,9	3,2	0,5	4,8
Sverige	66,8	65,2	64,6	73,2	1,6	2,2	-6,4

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

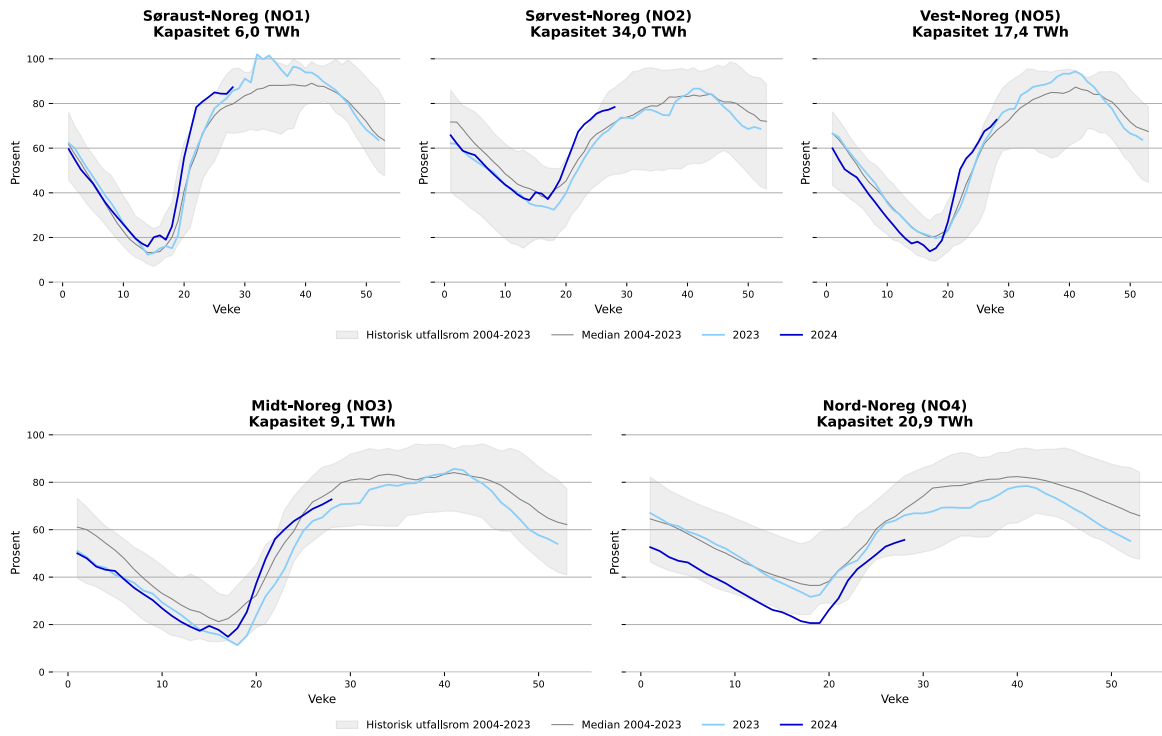
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



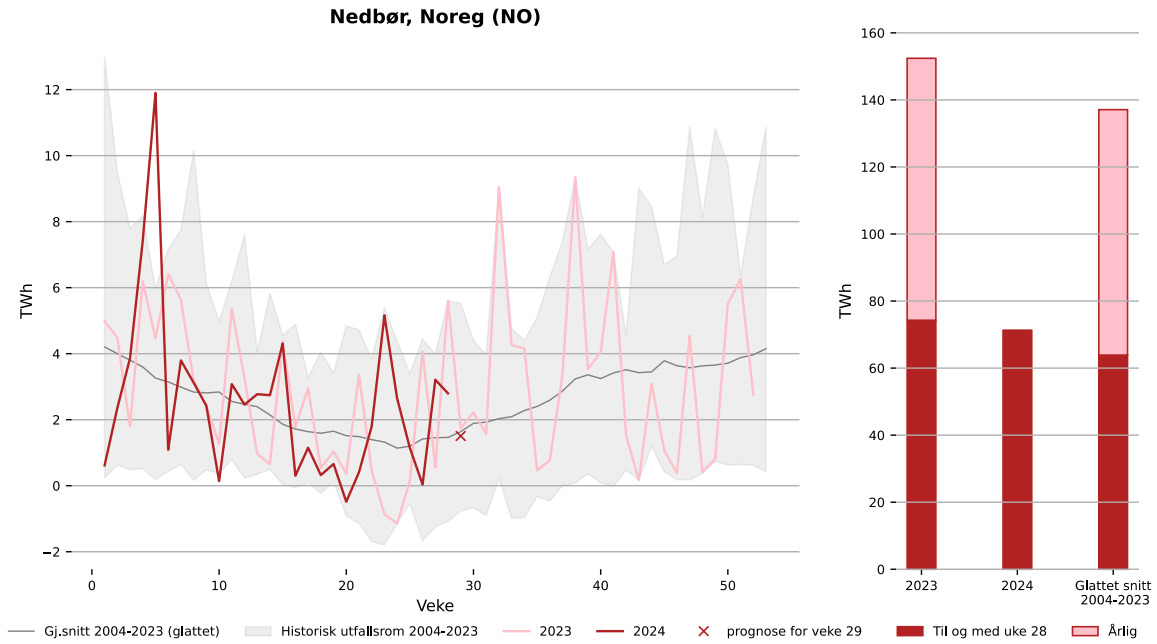
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



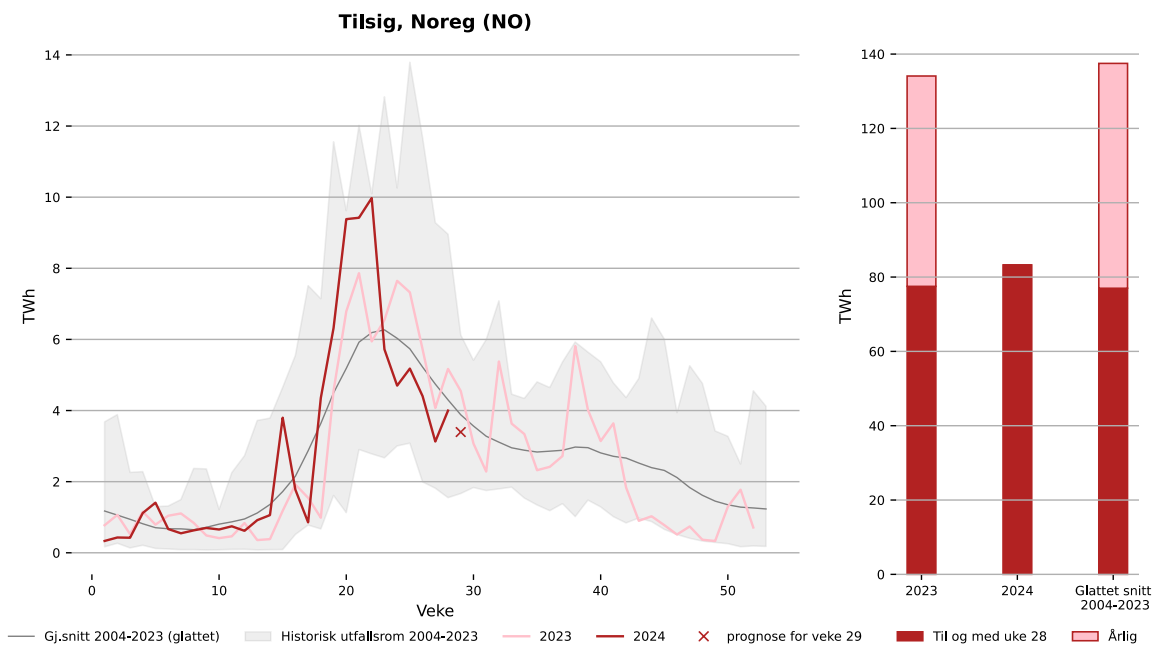
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

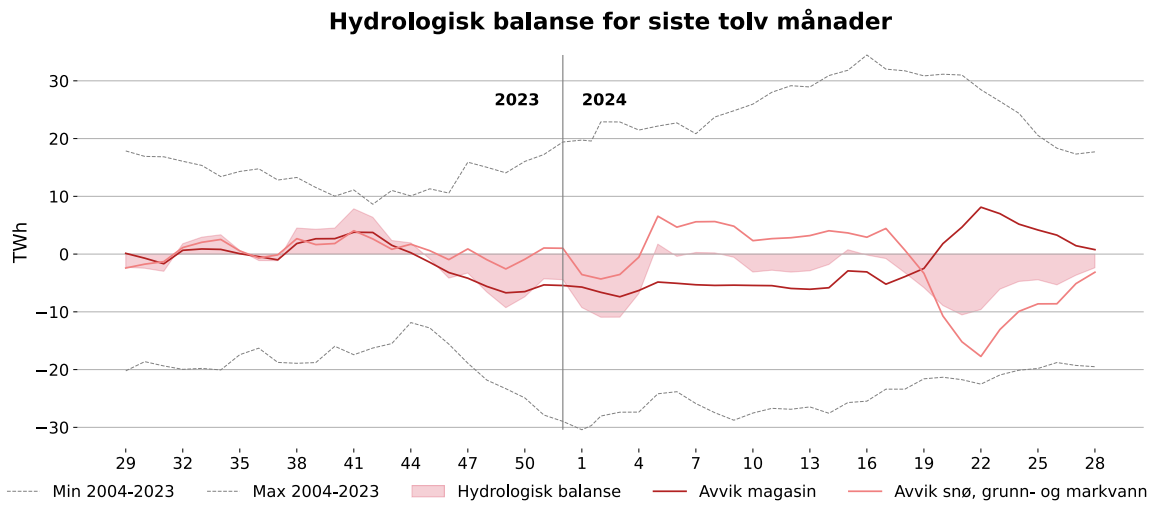
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



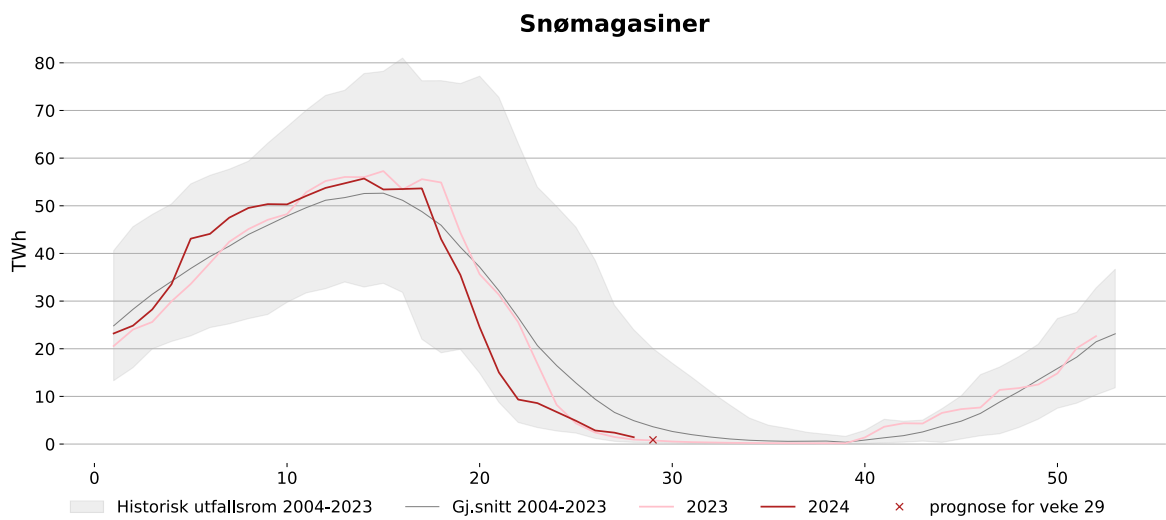
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 28 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	191	1,5	92
Søraust-Noreg, NO1	0,9	409	0,0	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	184	0,8	168
Midt-Noreg, NO3	0,3	141	0,2	56
Nord-Noreg, NO4	0,0	-	0,1	42
Vest-Noreg, NO5	0,8	229	0,5	119

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

	Veke 28 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2024, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,0	93	3,4	87
Søraust-Noreg, NO1	0,6	163	0,6	169
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	121	0,9	93
Midt-Noreg, NO3	0,5	70	0,5	79
Nord-Noreg, NO4	0,5	53	0,5	56
Vest-Noreg, NO5	1,1	91	0,9	85

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-28 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-28 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	71,2	7,3	83,3	6,3
Søraust-Noreg, NO1	8,3	1,6	11,6	2,6
Sørvest-Noreg, NO2	24,9	5,6	31,6	7,6
Midt-Noreg, NO3	9,6	-1,8	10,4	-3,1
Nord-Noreg, NO4	9,9	-2,2	11,5	-2,0
Vest-Noreg, NO5	18,4	3,9	18,3	1,2

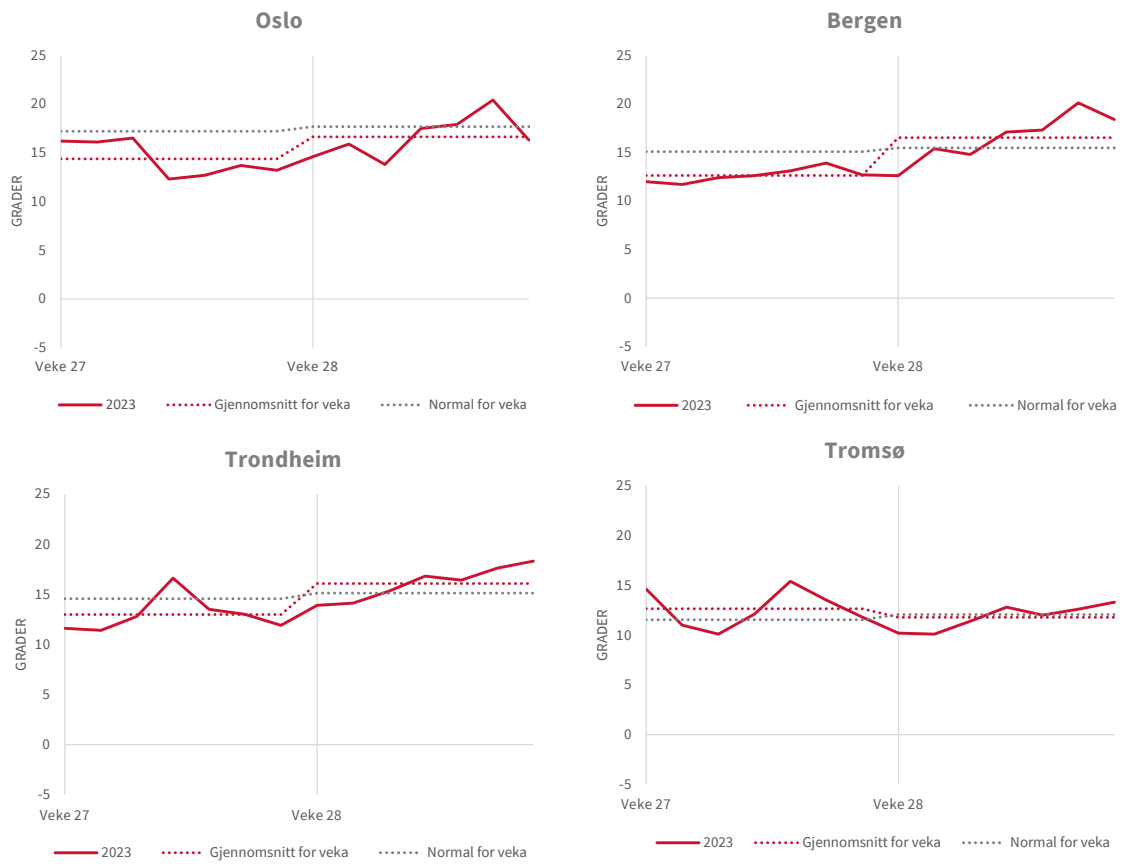
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

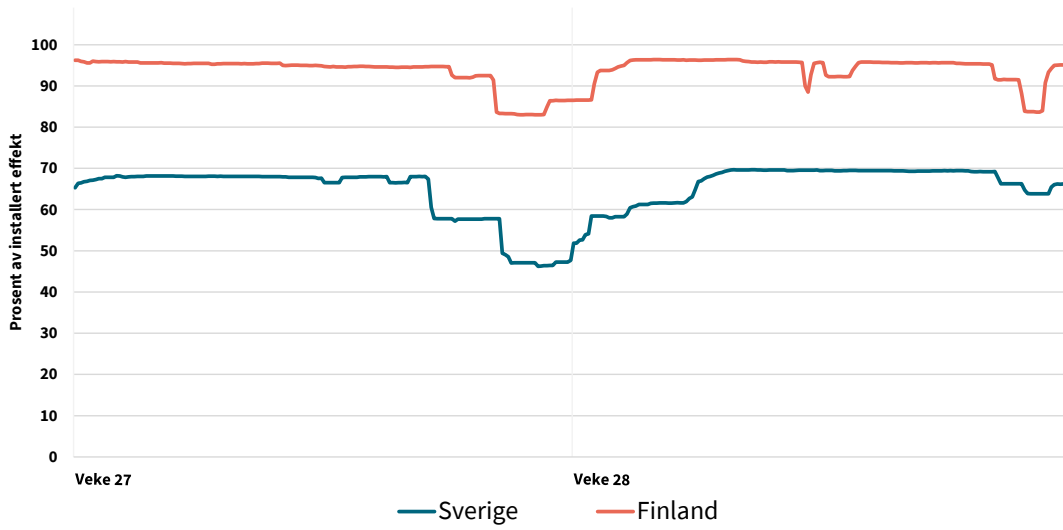
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 560	2 342	218	9 %
NO1	448	384	64	17 %
NO2	945	779	165	21 %
NO3	388	381	7	2 %
NO4	288	340	-52	-15 %
NO5	492	458	34	7 %
Sverige	2 242	2 315	-73	-3 %
SE1	215	261	-46	-17 %
SE2	728	704	25	3 %
SE3	1 170	1 172	-2	0 %
SE4	128	178	-50	-28 %
Danmark	468	688	-220	-32 %
Jylland	331	518	-187	-36 %
Sjælland	136	169	-33	-19 %
Finland	1 341	1 444	-103	-7 %
Norden	6 611	6 788	-177	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 022	2 084	-61	-3 %
NO1	416	435	-19	-4 %
NO2	564	583	-19	-3 %
NO3	456	466	-11	-2 %
NO4	310	318	-7	-2 %
NO5	276	282	-6	-2 %
Sverige	1 894	2 009	-115	-6 %
SE1	153	152	1	1 %
SE2	208	239	-31	-13 %
SE3	1 210	1 278	-68	-5 %
SE4	322	340	-17	-5 %
Danmark	611	651	-40	-6 %
Jylland	380	415	-35	-8 %
Sjælland	230	236	-6	-2 %
Finland	1 203	1 307	-105	-8 %
Norden	5 729	6 050	-321	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	538	258	279	
Sverige	348	306	42	
Danmark	-143	37	-180	
Finland	139	137	2	
Norden	881	738	144	

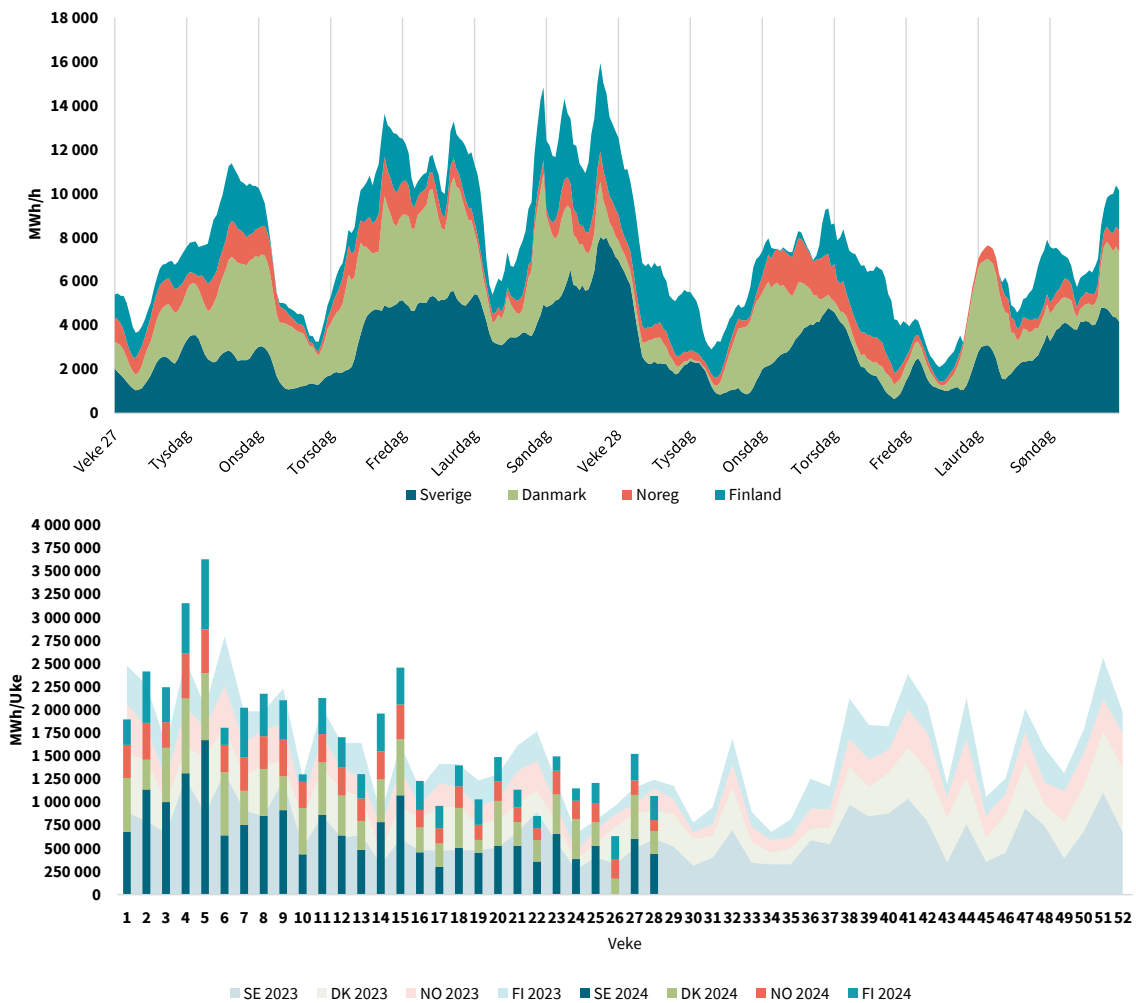
*Ikkje temperaturkorrigerate tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

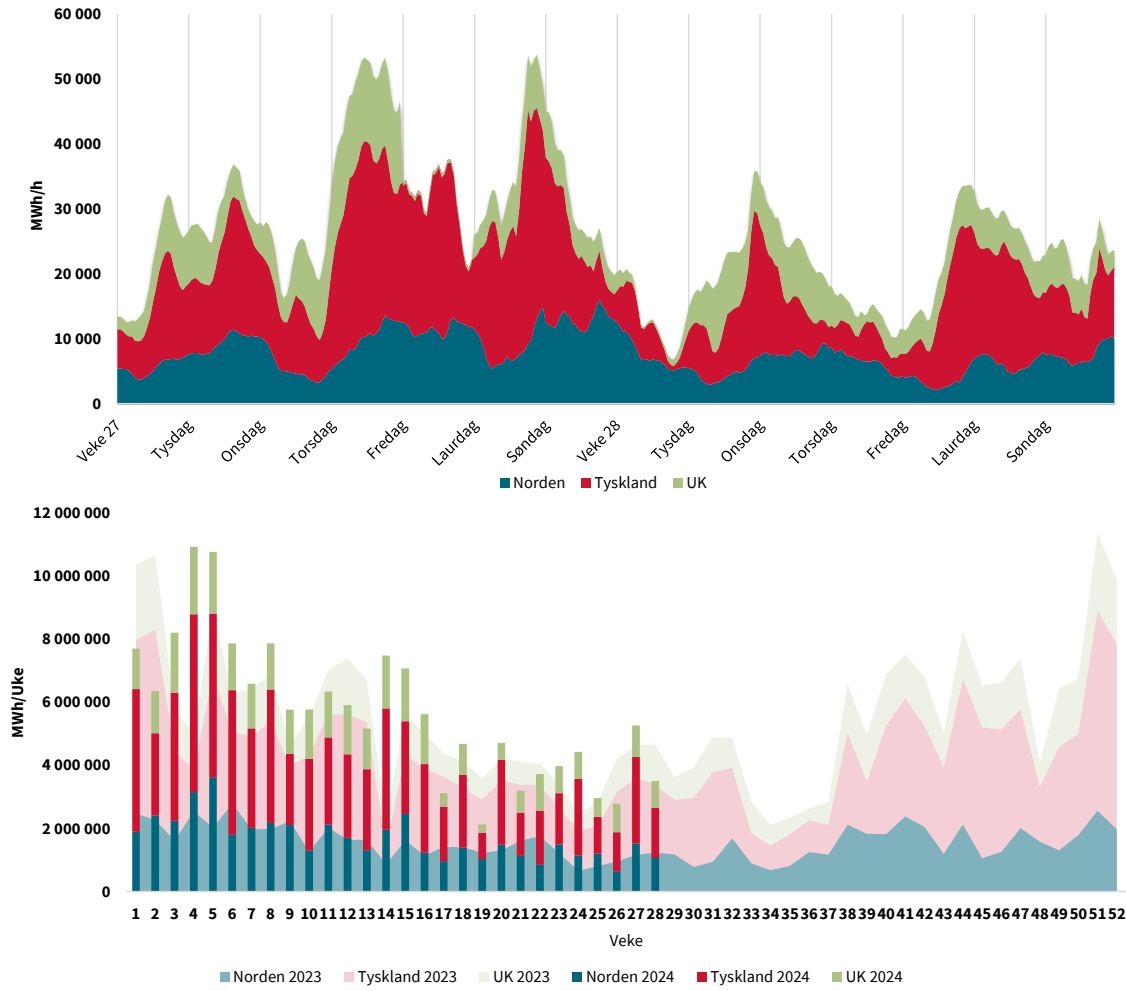
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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	58,3	53,0	9,9	5,3
Forbruk	49,0	46,2	6,0	2,8
Nettoeksport	9,3	6,8		2,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	25,8	28,0	-7,8	-2,2
Forbruk	26,5	26,1	1,7	0,5
Nettoeksport	-0,7	1,9		-2,6
Noreg				
Produksjon	84,1	81,0	3,7	3,1
Forbruk	75,5	72,3	4,3	3,2
Nettoeksport	8,6	8,7		-0,1
Norden				
Produksjon	231,7	223,7	3,4	8,0
Forbruk	213,9	203,6	4,8	10,3
Nettoeksport	17,8	20,1		-2,3

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

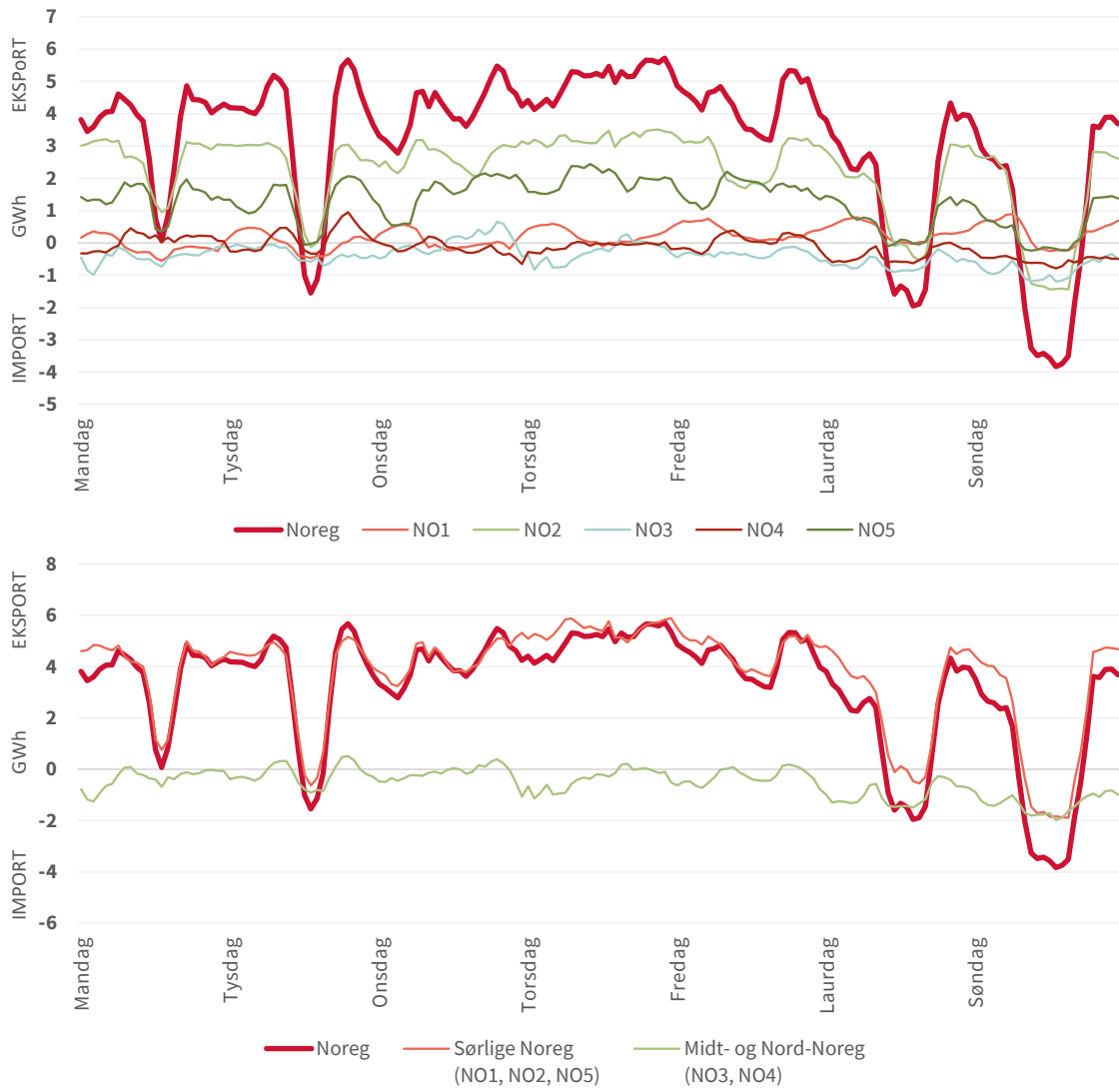
Utvexling

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

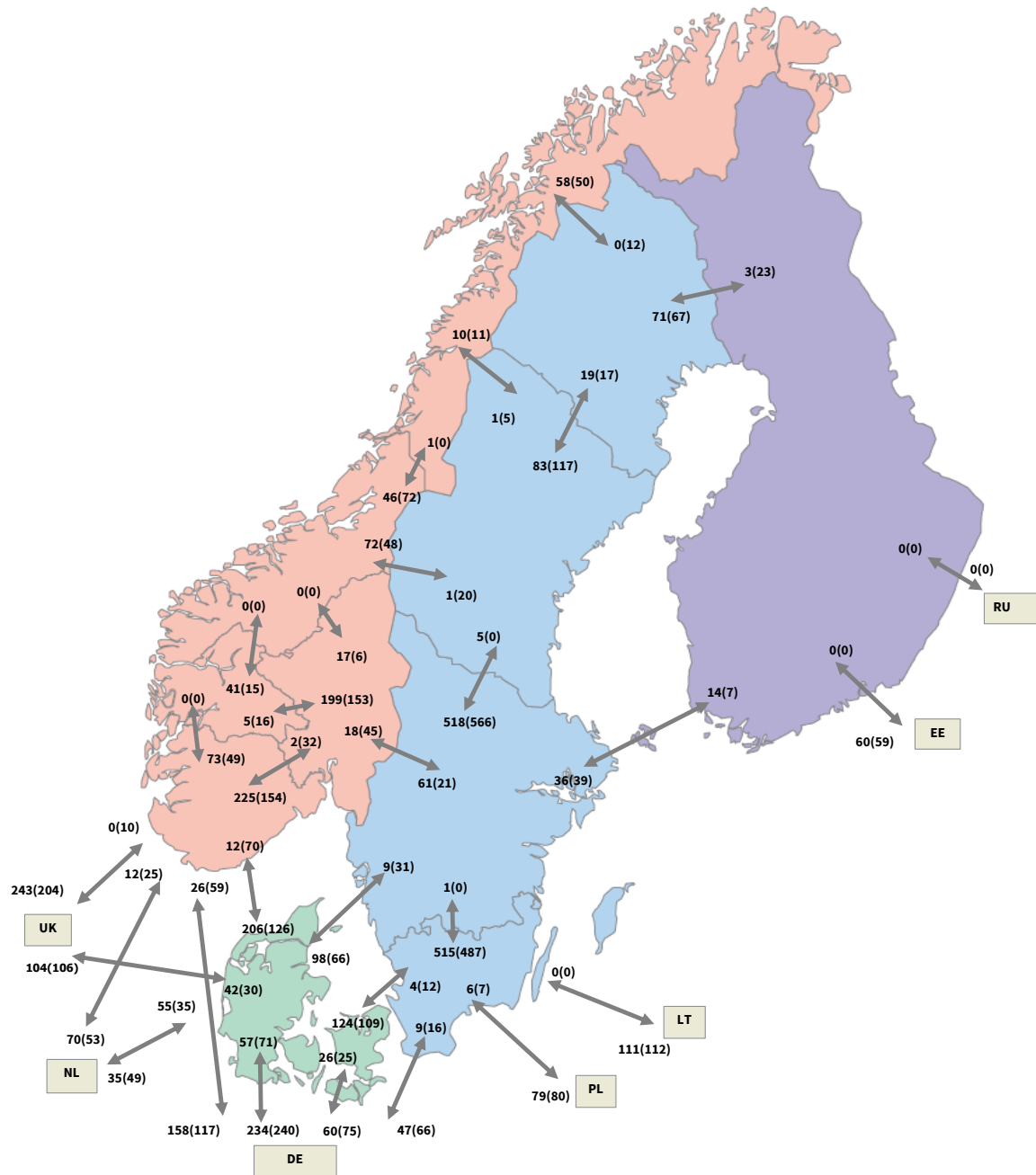


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



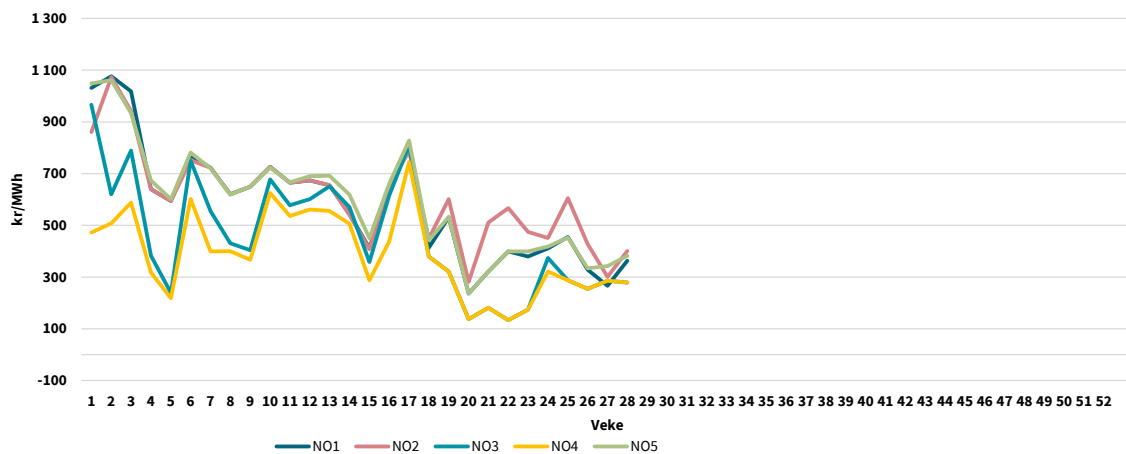
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2024)	Veke 28 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	362,3	266,2	421,0	36,1	-13,9
NO2	400,5	300,6	677,6	33,2	-40,9
NO3	278,7	285,7	285,7	-2,5	-2,5
NO4	278,7	285,7	212,4	-2,5	31,2
NO5	381,7	342,5	437,5	11,5	-12,7
SE1	243,2	200,1	414,7	21,6	-41,3
SE2	243,2	197,5	414,7	23,2	-41,3
SE3	243,6	207,2	425,4	17,6	-42,7
SE4	557,8	454,8	544,4	22,7	2,5
Finland	140,4	188,8	432,1	-25,6	-67,5
Jylland	775,2	446,9	824,0	73,5	-5,9
Sjælland	764,0	497,9	807,6	53,4	-5,4
Estland	1166,5	1140,7	945,7	2,3	23,4
System	321,5	247,0	448,7	30,2	-28,3
Nederland	779,4	518,3	821,3	50,4	-5,1
Tyskland	793,1	587,2	898,4	35,1	-11,7
Polen	1340,3	1175,1	1368,5	14,1	-2,1
Storbritannia	980,2	786,5	867,5	24,6	13,0

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

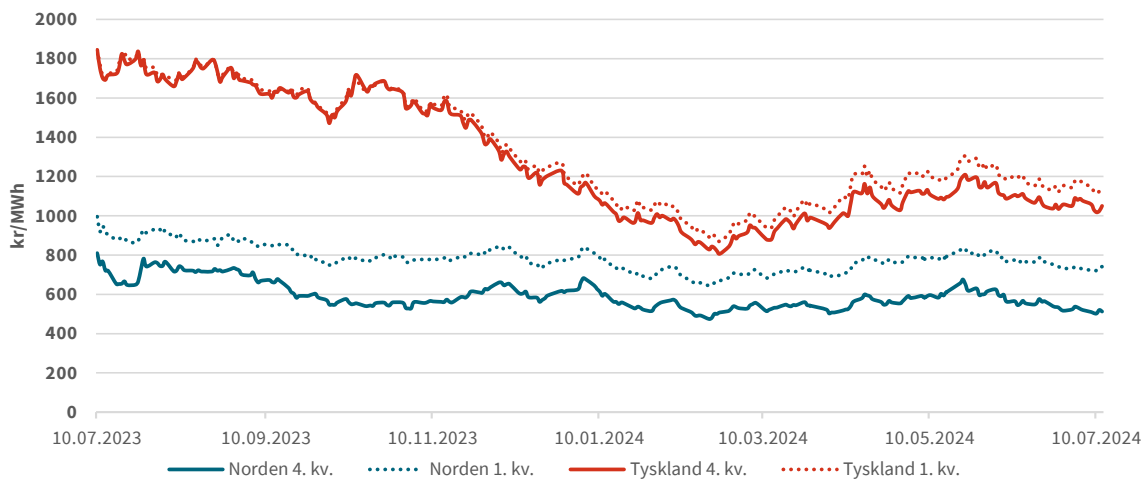


Terminmarknaden

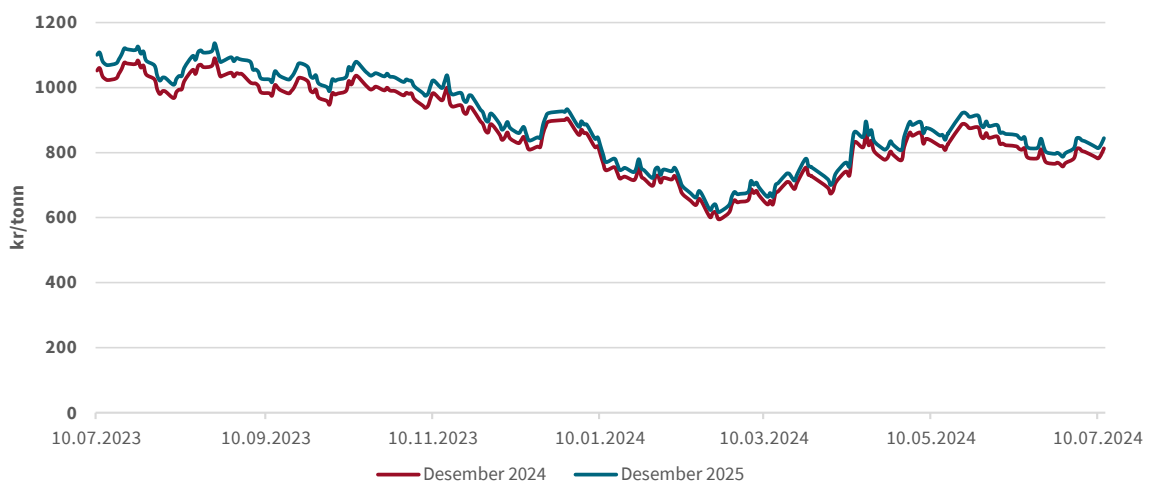
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	332,8	362,0	-8,1
	September	377,9	401,9	-6,0
	4. kvartal 2024	512,6	520,2	-1,5
	1. kvartal 2025	741,1	728,5	1,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1050,5	1076,1	-2,4
	1. kvartal 2025	1150,1	1168,7	-1,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	812,6	802,0	1,3
	Desember 2025	844,3	834,9	1,1

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 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
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-09-01	117 dagar	412	412	Link 20
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 54
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 82
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	Link 81
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-08-22	100 dagar	548	548	Link 16
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 75
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 36
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-25	2024-08-10	46 dagar	1600	90-308	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 26
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 77
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 89
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-04	21 dagar	160	160	Link 90
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-08-04	21 dagar	160	160	Link 91
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 52
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 53
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-07-12	2024-07-19	7 dagar	160	160	Link 5
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-10-24	199 dagar	101	101	Link 37
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 55
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	Link 14
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-19	179 dagar	150	150	Link 18
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-08-30	74 dagar	125	125	Link 24
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	473	473	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-07-18	64 dagar	1081	1081	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-06-30	2024-07-27	26 dagar	990	495-990	Link 83
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G42	2024-06-18	2024-07-09	20 dagar	565	565	Link 21

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	Link 76
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 84
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2024-07-09	2024-07-11	2 dagar	335	335	Link 11

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-30	104 dagar	1000	25-400	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	1000	25-400	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	1000	25-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-07-12	11 dagar	1000	25-400	Link 79
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-07-08	2024-07-12	4 dagar	700	210	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-30	104 dagar	985	361-654	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	985	361-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	985	361-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 67

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-07-12	11 dagar	985	361-400	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	800	Link 32
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 85
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	1100	700-900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	800-1200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	1200	1000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	1200	800	Link 22
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 35
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 45
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-07-08	2024-07-10	2 dagar	700	0-400	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	2145	545	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-07-08	2024-07-12	4 dagar	723	233	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2024-07-01	2024-08-02	32 dagar	723	0-233	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	700	100-300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	1500	600-1200	Link 12
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	600	0-200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	3300	1700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1100-2600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	7300	1700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	7300	1900	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	2160-2810	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	2810	2660	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	2810	2160	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	1900-3300	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	6200	2300	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-01	2024-07-09	8 dagar	6200	400	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	6200	2200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 32

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 32
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-07-01	2024-07-09	8 dagar	2800	400	Link 19

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-15	2024-07-15	0 dagar	260	103	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-07-15	2024-07-15	0 dagar	396	146	Link 3
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-07-09	2024-07-09	0 dagar	250	150	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-07-10	2024-07-10	0 dagar	396	126	Link 25
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-07-15	30 dagar	167	88-167	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-07-13	2024-07-14	0 dagar	230	115	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-07-07	2024-07-25	18 dagar	162	150	Link 27