

Kraftsituasjonen veke 30, 2023

Låg vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar i Noreg

Kraftprisane i Norden auka frå veka før, men det var framleis eit lågt prinsnivå i dei fleste prisområda samanlikna med tilsvarande periode i fjor. Vekeprisen var under 30 øre/kWh i alle dei nordiske prisområda, med unntak av Sørvest-Noreg (NO2) og i Danmark (DK1 og DK2). Der var vekeprisen høvesvis 69 og 75 øre/kWh. Auka i pris hadde blant anna si årsak i lågare uregulerbar kraftproduksjon enn veka før. Det var både mindre tilsig til vassmagasina i Noreg, og vindkraftproduksjonen var lågare i alle dei Nordiske landa. Ein må tilbake til sommaren 2021 for å finne ei veke med lågare vindkraftproduksjon i Noreg.

Nord-Noreg (NO4) hadde den lågaste vekeprisen i Norden på 23 øre/kWh. Vedlikehaldsarbeid ga redusert overføringskapasitet frå Nord-Noreg mot Nord-Sverige (SE2). Dette bidrog truleg til fleire timar med flaskehals på dei andre forbindingane ut av Nord-Noreg og dermed lågare pris enn i dei omkringliggende områda.

Vêr og hydrologi

I veke 30 var det temperaturar 1-2 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, og temperaturar omtrent på vekegjennomsnittet (avvik +/- 1 grad) for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 31 er det venta temperaturar omkring 1 grad under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturar på omkring 1 grad over normalen for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 30 er berekna tilsig 3,0 TWh, som er 86 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 31 er det venta eit tilsig på 2,5 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

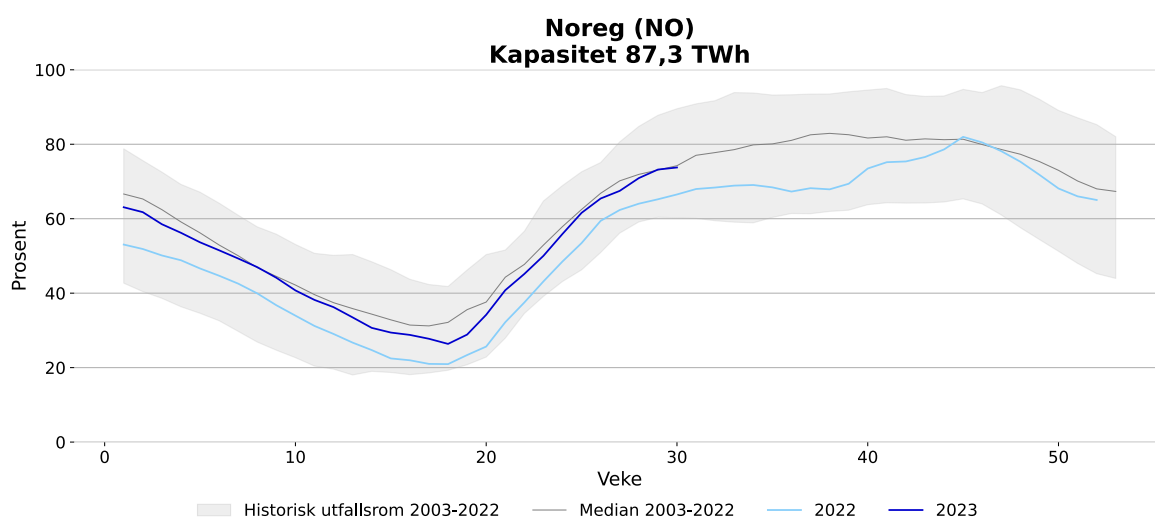
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

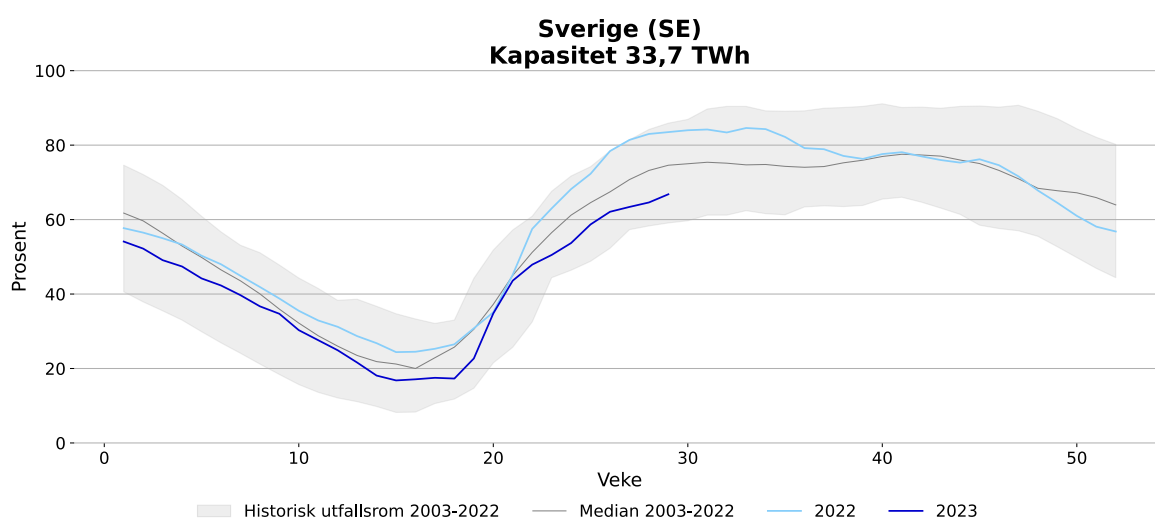
	Prosent			Median veke 30	Prosentteiningar		
	Veke 30 2023	Veke 29 2023	Veke 30 2022		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	73,8	73,2	66,5	74,2	0,6	7,3	-0,4
Aust-Noreg, NO1	91,2	86,7	67,4	83,3	4,5	23,8	7,9
Sørvest-Noreg, NO2	73,5	73,7	49,3	73,1	-0,1	24,2	0,4
Midt-Noreg, NO3	70,9	70,8	88,5	80,9	0,1	-17,6	-10,0
Nord-Noreg, NO4	67,0	67,0	86,2	74,2	-0,1	-19,2	-7,2
Vest-Noreg, NO5	77,4	75,9	66,3	71,6	1,5	11,1	5,8
Sverige	67,9	66,8	84,0	75,0	1,1	-16,1	-7,1

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

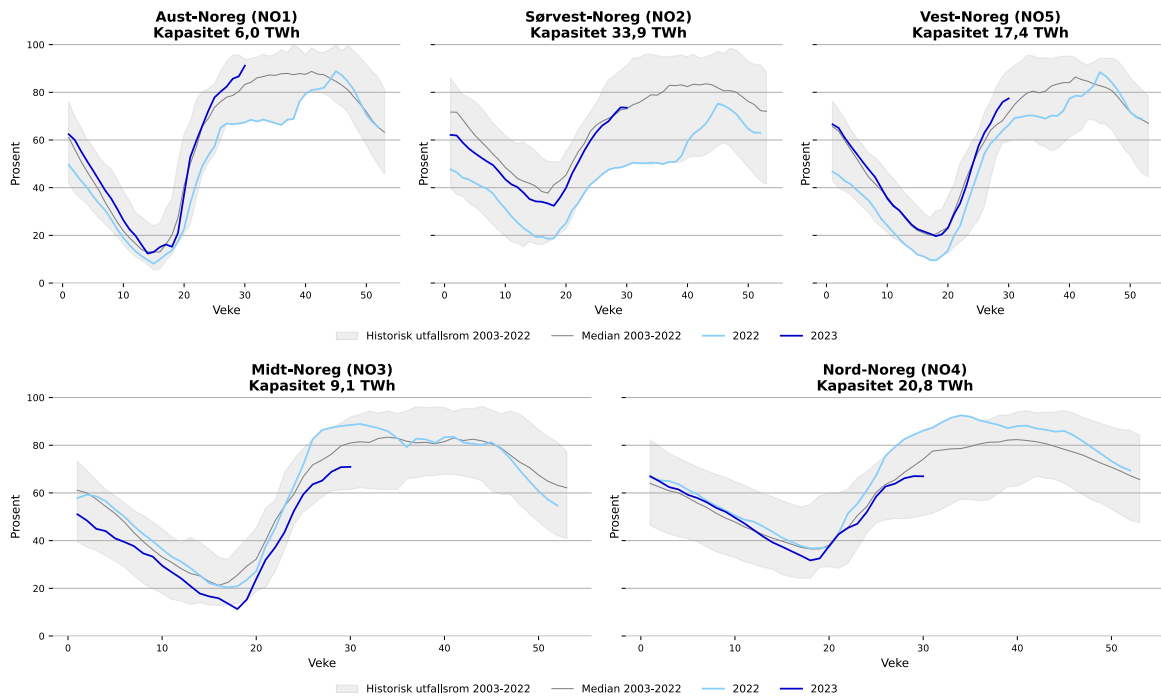
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



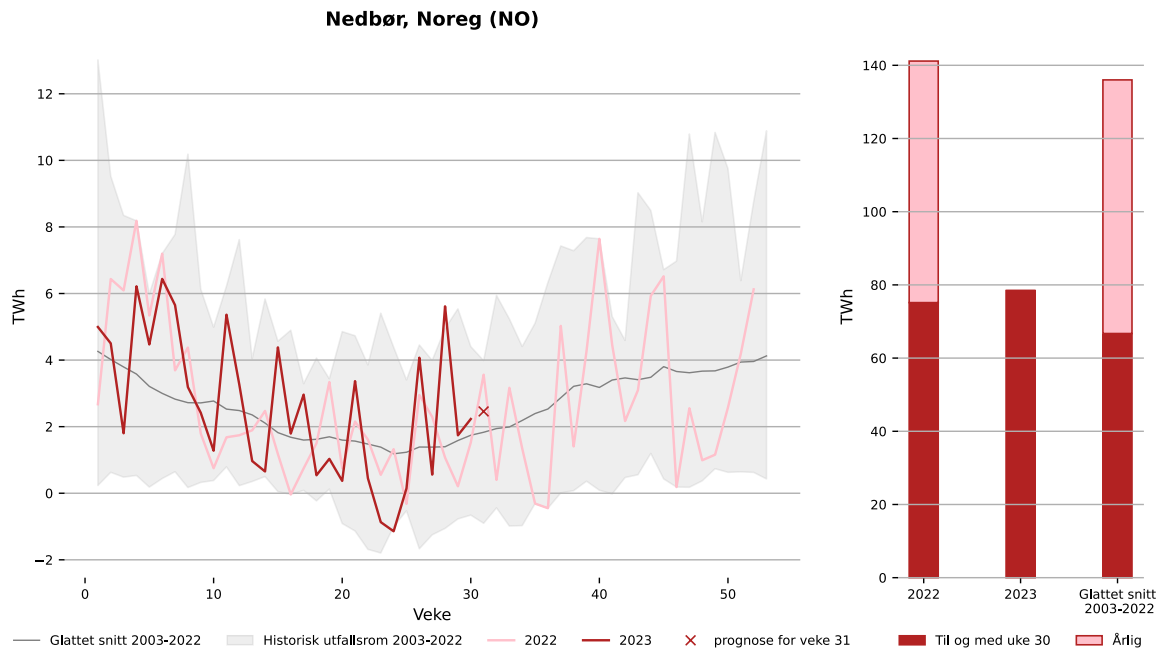
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



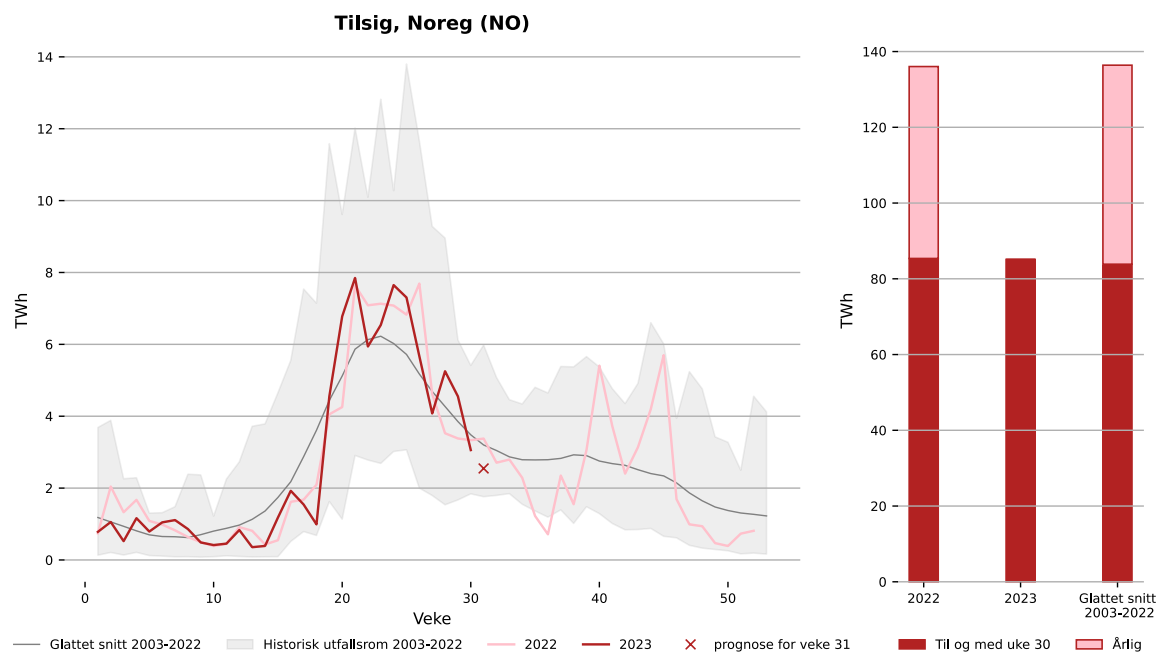
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

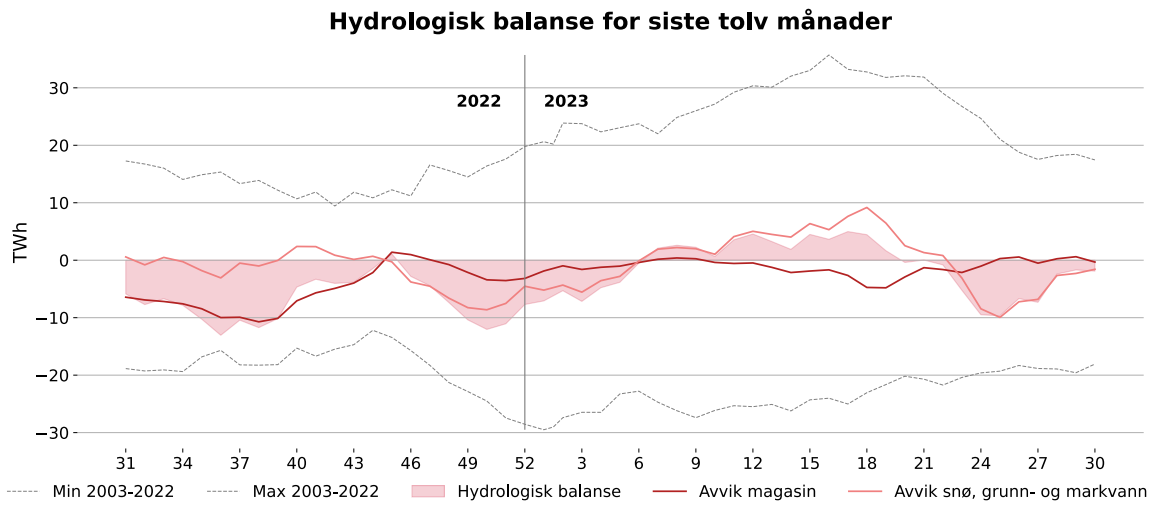
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



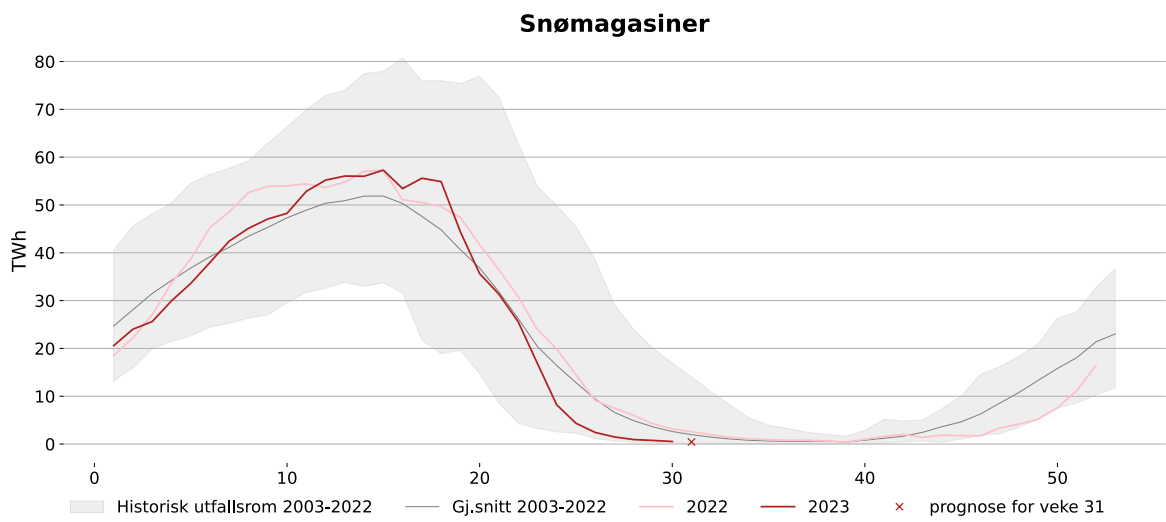
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 30 2023,		Prognose, veke 31 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,2	128	2,5	134
Aust-Noreg, NO1	0,8	308	0,3	99
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	65	0,5	106
Midt-Noreg, NO3	0,5	167	0,4	133
Nord-Noreg, NO4	-0,1	-	0,4	176
Vest-Noreg, NO5	0,7	161	0,7	174

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

	Veke 30 2023,		Prognose, veke 31 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,1	88	2,5	80
Aust-Noreg, NO1	0,8	226	0,4	132
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	82	0,5	69
Midt-Noreg, NO3	0,4	65	0,5	84
Nord-Noreg, NO4	0,5	62	0,4	61
Vest-Noreg, NO5	0,7	78	0,7	80

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-30 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-30 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	78,5	11,8	85,1	1,2
Aust-Noreg, NO1	11,0	4,0	12,5	2,9
Sørvest-Noreg, NO2	24,1	3,9	29,8	4,2
Midt-Noreg, NO3	13,7	1,9	11,2	-3,5
Nord-Noreg, NO4	12,4	-0,1	13,7	-1,3
Vest-Noreg, NO5	17,2	2,0	17,9	-1,1

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 i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-1,9	-0,3	-1,6
Aust-Noreg, NO1	1,3	0,5	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	0,5	-0,3
Midt-Noreg, NO3	-1,1	-0,7	-0,3
Nord-Noreg, NO4	-2,6	-1,5	-1,0
Vest-Noreg, NO5	0,2	0,8	-0,6

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

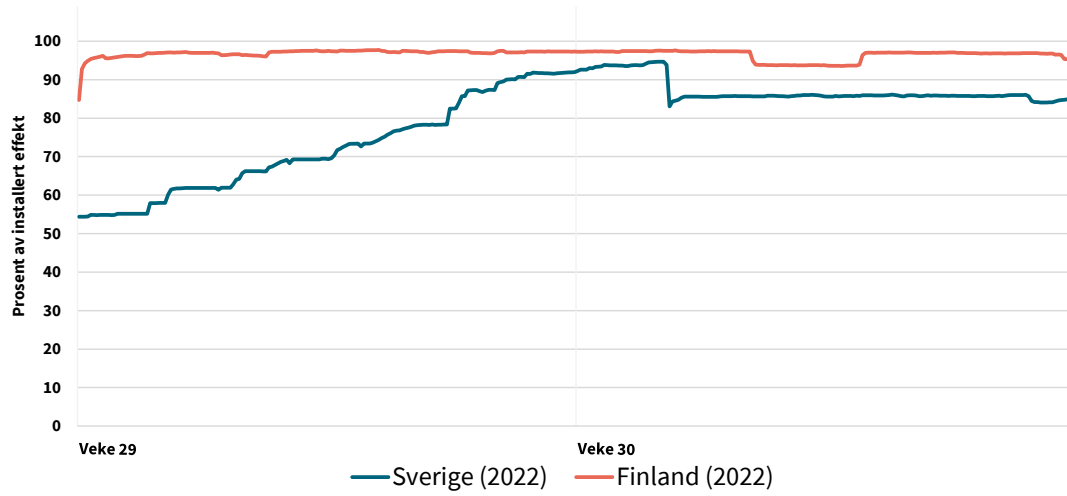
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 702	2 739	-37	-1 %
NO1	505	491	14	3 %
NO2	787	848	-61	-7 %
NO3	416	408	8	2 %
NO4	515	432	83	19 %
NO5	479	560	-81	-14 %
Sverige	2 270	2 201	69	3 %
SE1	268	277	-9	-3 %
SE2	477	474	3	1 %
SE3	1 404	1 287	117	9 %
SE4	120	162	-42	-26 %
Danmark	477	559	-81	-15 %
Jylland	337	387	-50	-13 %
Sjælland	140	172	-32	-18 %
Finland	1 169	1 178	-8	-1 %
Norden	6 619	6 676	-58	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 960	1 955	5	0 %
NO1	394	386	9	2 %
NO2	545	551	-5	-1 %
NO3	440	444	-3	-1 %
NO4	314	309	6	2 %
NO5	266	267	-1	0 %
Sverige	1 792	1 791	1	0 %
SE1	171	173	-2	-1 %
SE2	214	215	-1	-1 %
SE3	1 106	1 103	4	0 %
SE4	300	300	0	0 %
Danmark	542	533	10	2 %
Jylland	318	318	1	0 %
Sjælland	224	215	9	4 %
Finland	1 204	1 200	4	0 %
Norden	5 499	5 479	20	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	742	784	-42	
Sverige	478	410	68	
Danmark	-65	26	-91	
Finland	-35	-22	-13	
Norden	1 120	1 197	-78	

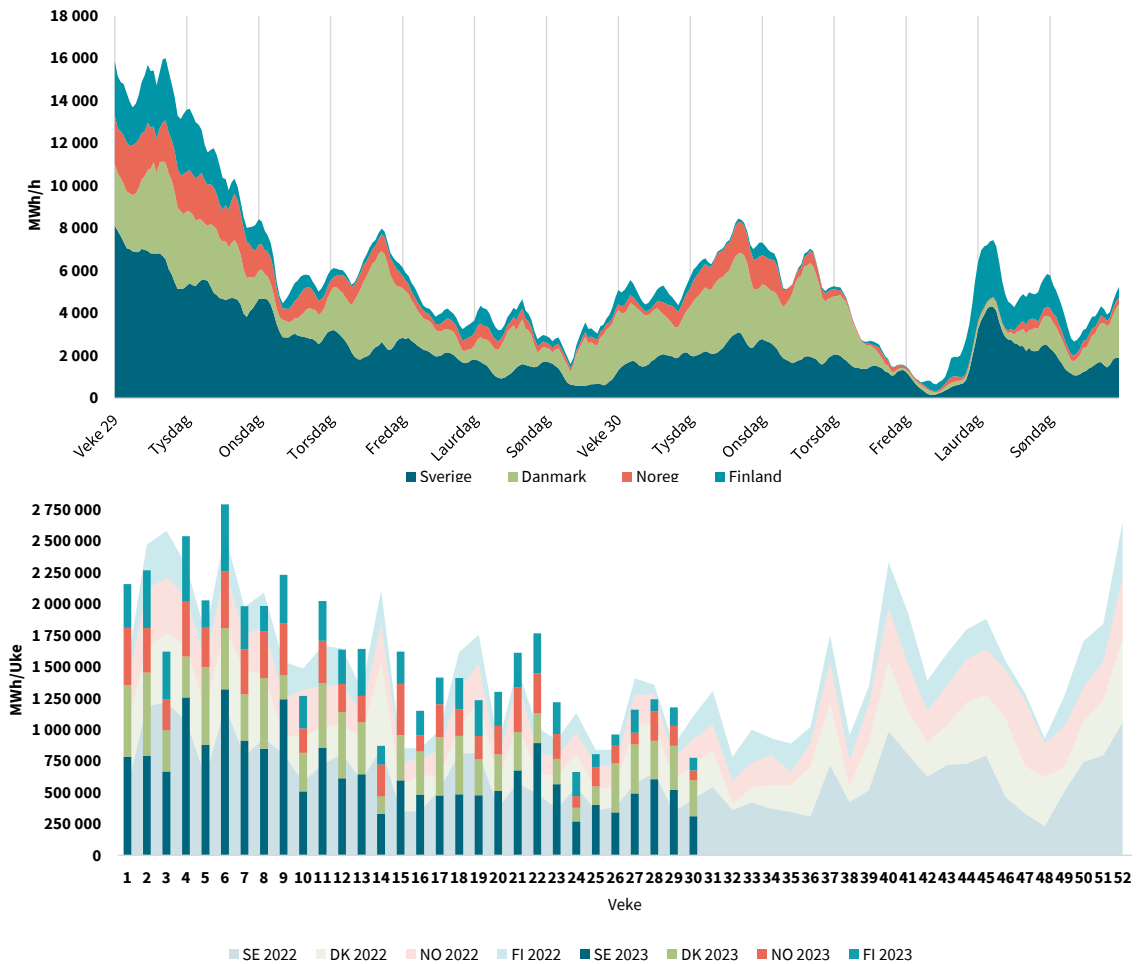
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

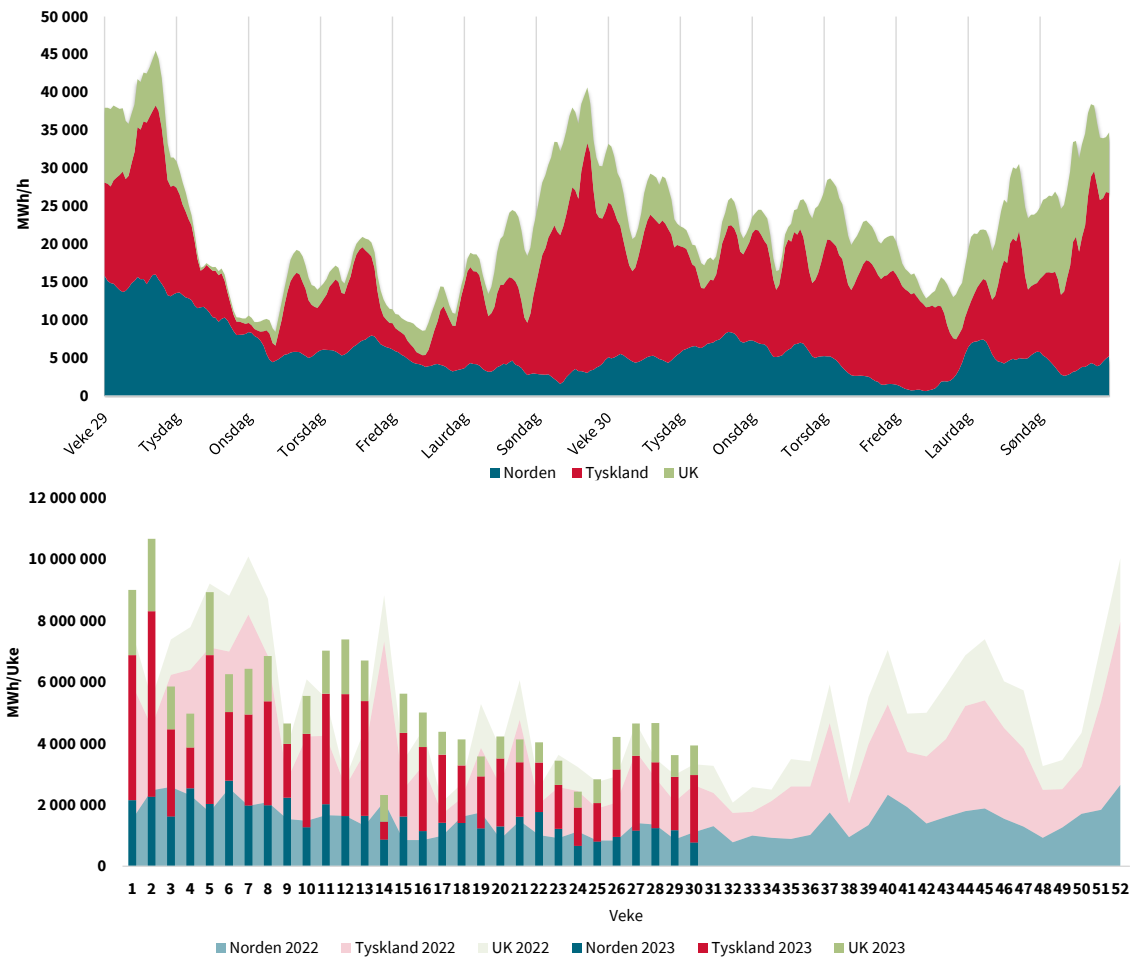
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

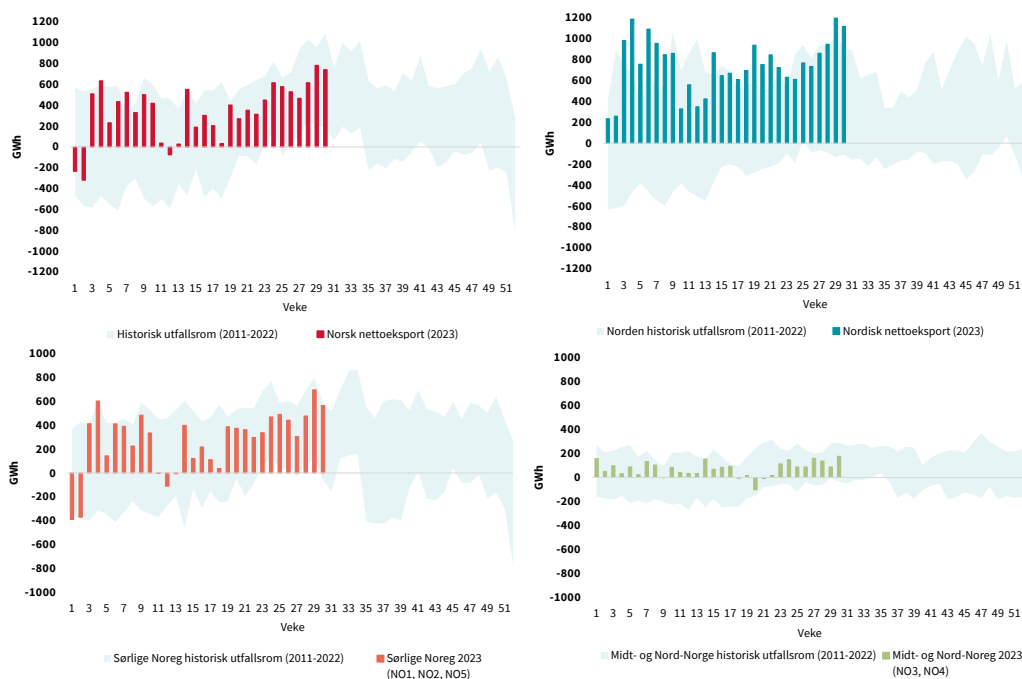
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	56,8	51,6	10,2	5,3
Forbruk	48,8	49,8	-2,0	-1,0
Nettoeksport	8,1	1,8		6,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	29,8	33,9	-11,9	-4,0
Forbruk	27,7	27,5	0,5	0,1
Nettoeksport	2,2	6,3		-4,2
Noreg				
Produksjon	86,7	85,5	1,4	1,2
Forbruk	76,4	77,3	-1,1	-0,9
Nettoeksport	10,3	8,2		2,1
Norden				
Produksjon	237,0	243,2	-2,6	-6,2
Forbruk	214,6	223,4	-4,1	-8,8
Nettoeksport	22,4	19,8		2,6

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

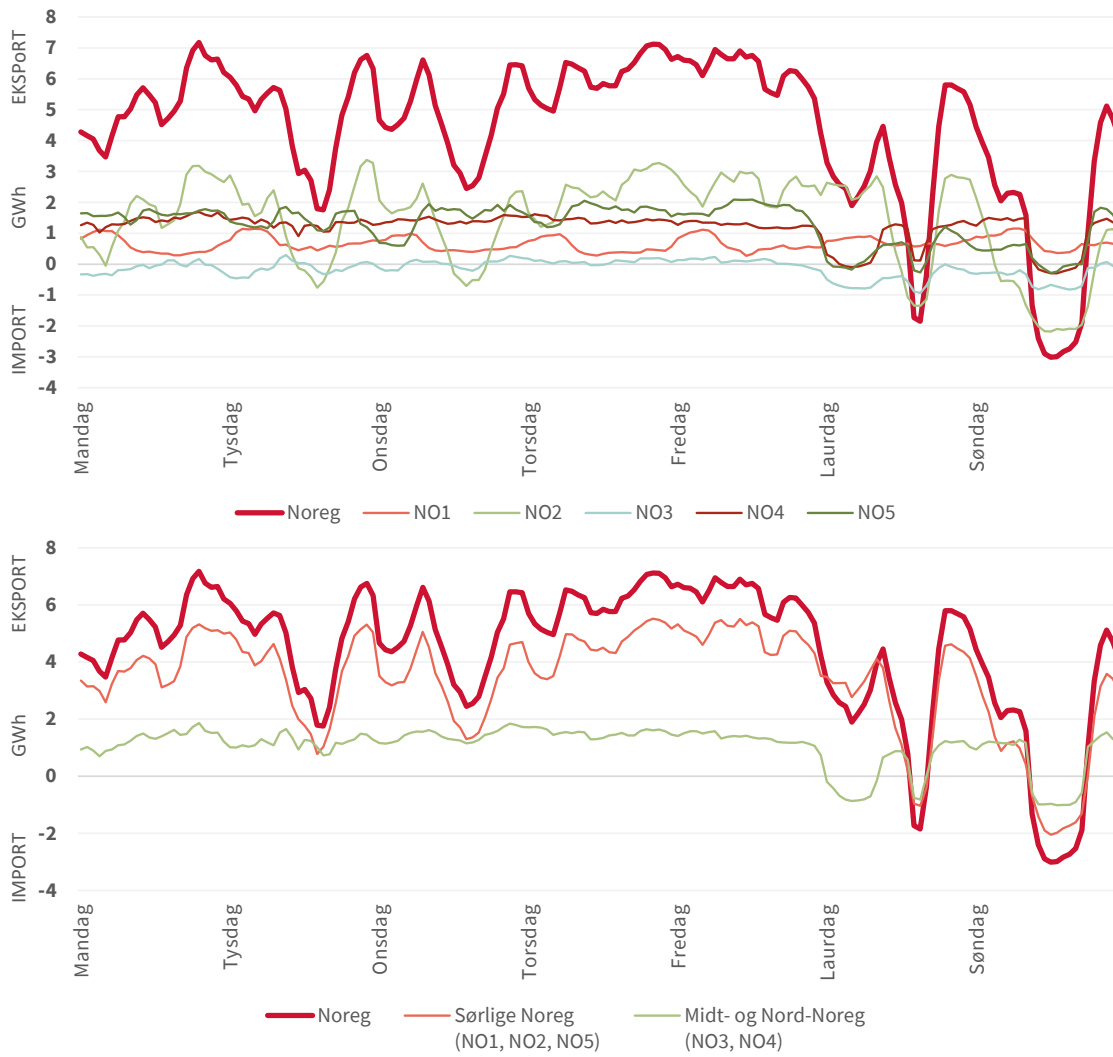
Utvexling

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

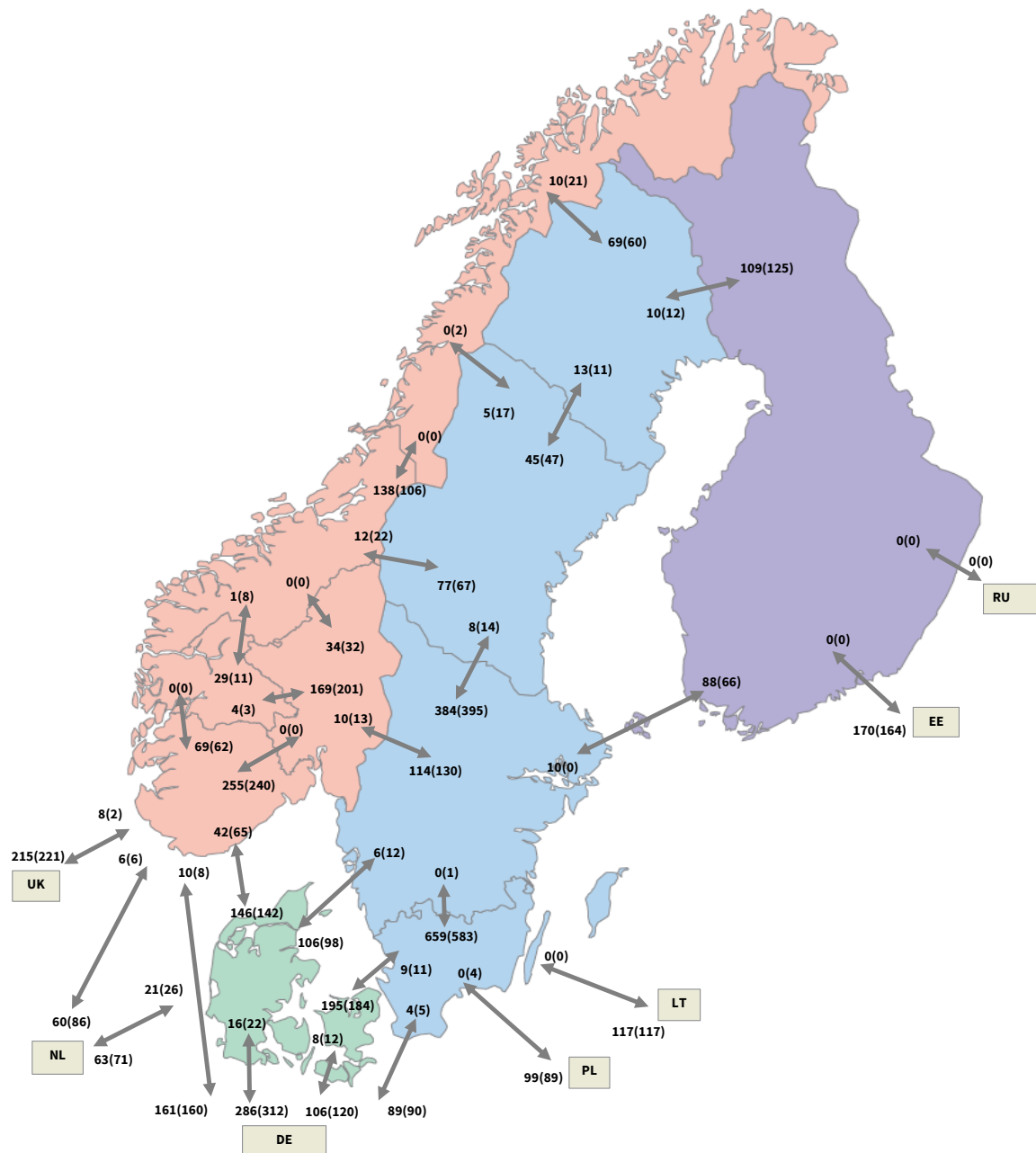


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



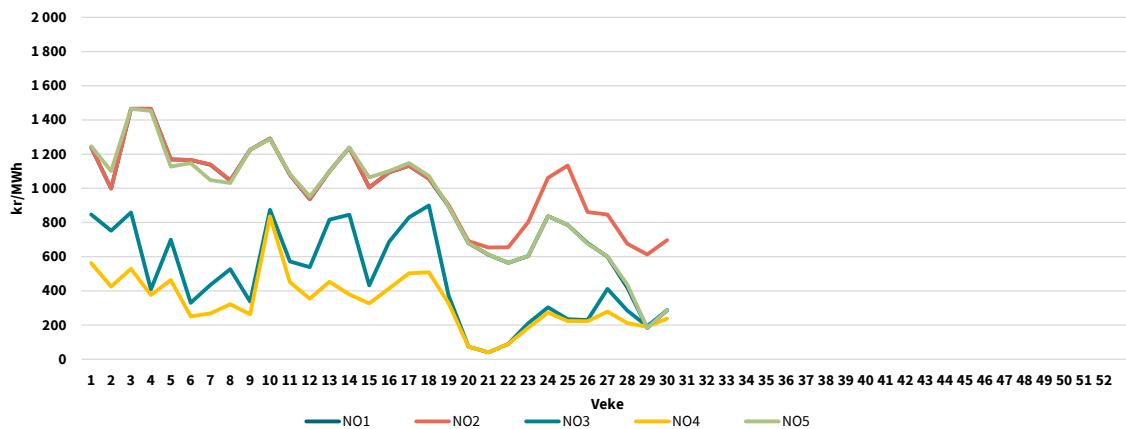
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

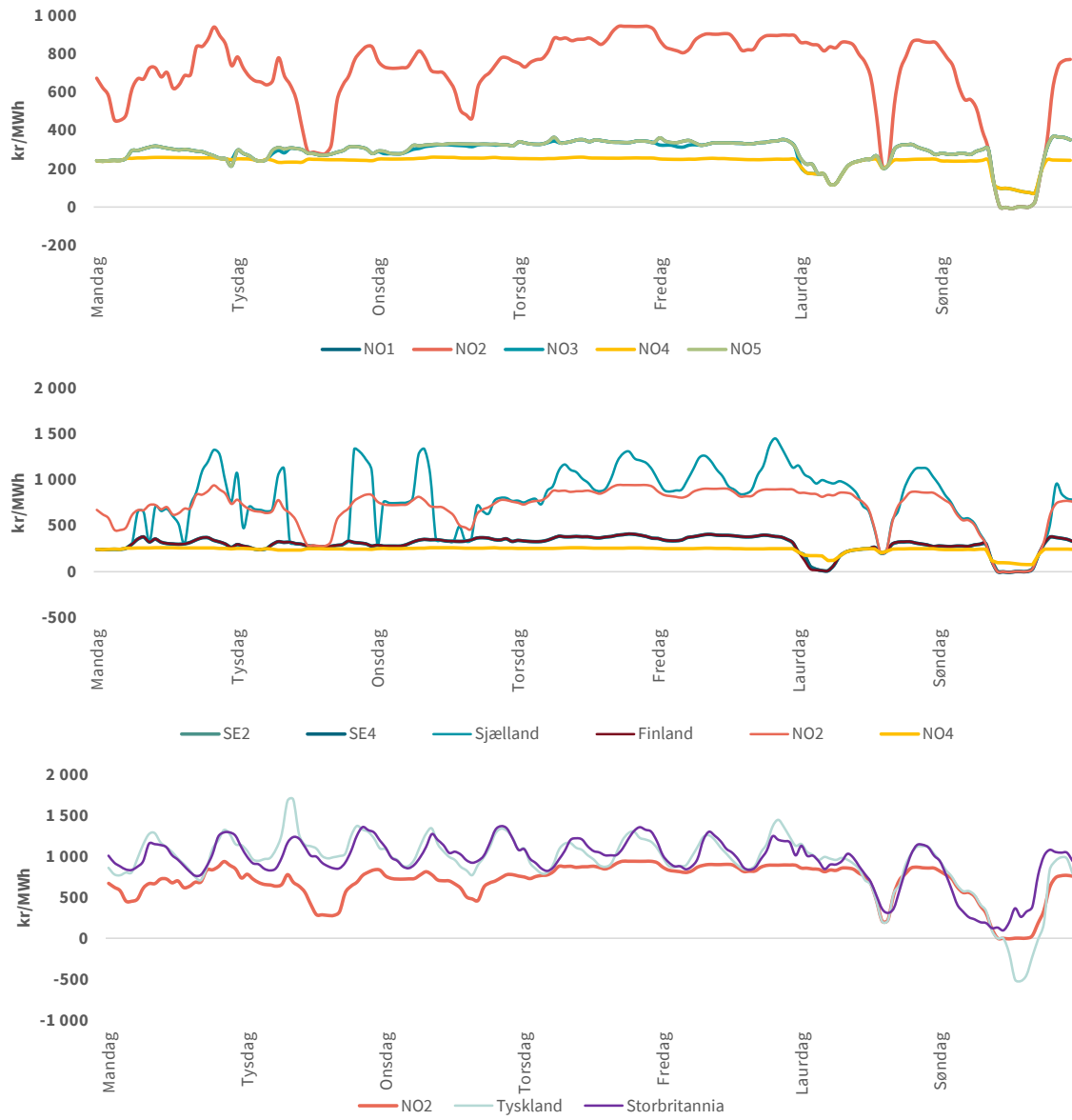
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 30	Veke 29 (2023)	Veke 30 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	286,5	182,9	1907,3	56,7	-85,0
NO2	696,9	612,7	3223,3	13,7	-78,4
NO3	287,2	192,7	19,9	49,0	1345,5
NO4	237,9	189,6	19,9	25,5	1097,7
NO5	286,5	182,9	1907,3	56,7	-85,0
SE1	298,5	231,1	191,9	29,1	55,5
SE2	298,5	231,1	191,9	29,1	55,5
SE3	298,5	231,1	807,3	29,1	-63,0
SE4	298,5	253,8	852,9	17,6	-65,0
Finland	297,9	231,1	1238,4	28,9	-75,9
Jylland	762,2	736,2	3206,3	3,5	-76,2
Sjælland	757,5	706,1	2862,3	7,3	-73,5
Estland	1092,4	908,4	2511,3	20,3	-56,5
System	348,8	264,0	1058,8	32,1	-67,1
Nederland	884,1	882,1	3542,7	0,2	-75,0
Tyskland	939,5	954,6	3791,1	-1,6	-75,2
Polen	1337,6	1350,2	2310,4	-0,9	-42,1
Storbritannia	950,5	960,5	3301,2	-1,0	-71,2

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

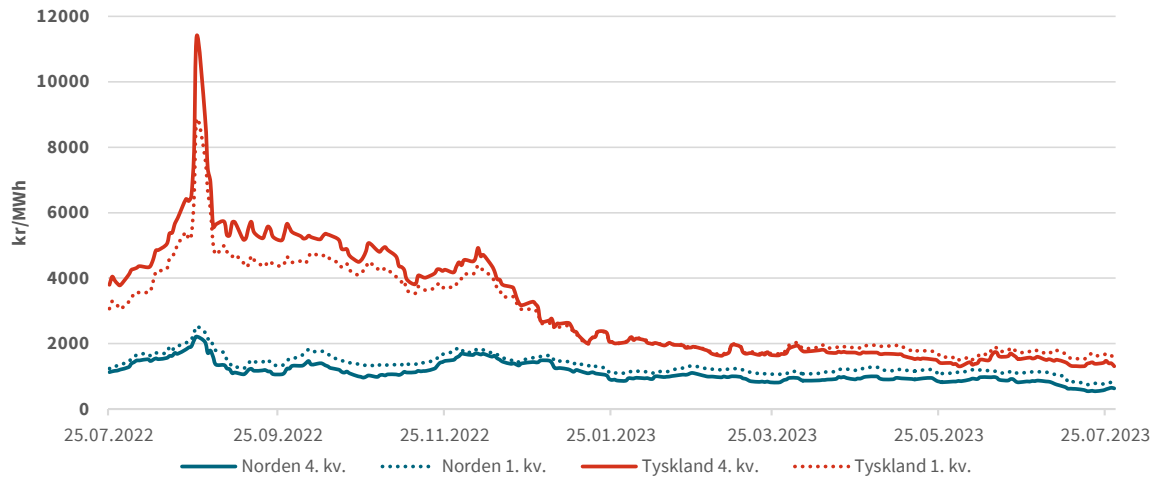


Terminmarknaden

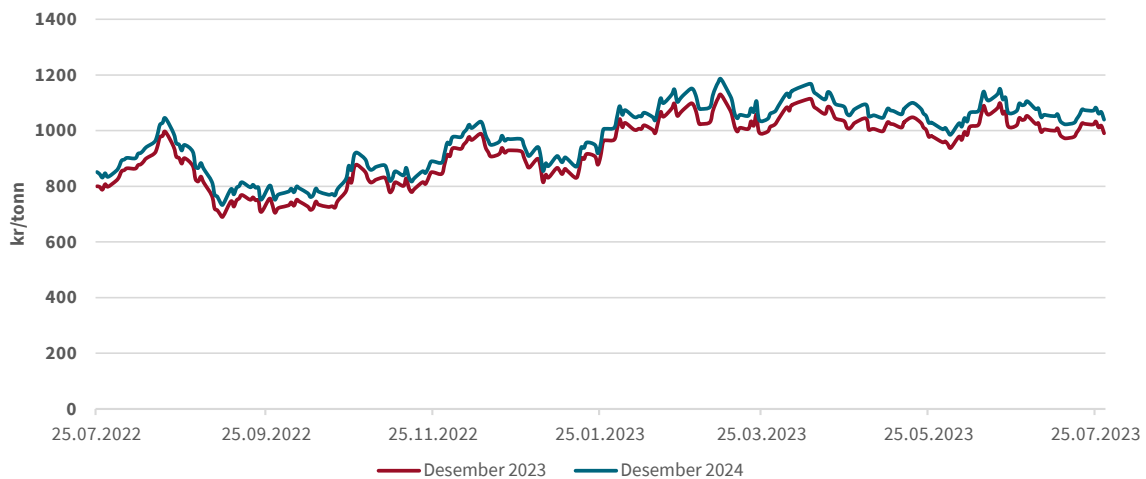
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 30	Veke 29	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	413,1	413,0	0,0
	September	506,3	458,7	10,4
	4. kvartal 2023	629,1	541,3	16,2
	1. kvartal 2024	801,0	784,6	2,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1289,4	1364,6	-5,5
	1. kvartal 2024	1559,4	1629,8	-4,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	990,2	1024,1	-3,3
	Desember 2024	1039,4	1073,6	-3,2

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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikeholdsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-06-25	2023-07-27	31 dagar	645	138-357
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2023-07-02	2023-07-21	19 dagar	1172	1172
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-07-12	2023-07-20	8 dagar	260	160-260
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-07-04	2023-07-19	14 dagar	275	125-275
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1074	1074
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-06-16	2023-07-17	30 dagar	392	125-204
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-08-04	95 dagar	412	412
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-09	33 dagar	380	380
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-10-08	81 dagar	548	141-548
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-22	81 dagar	380	380
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	1400	270
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2023-07-15	2023-07-17	2 dagar	187	187
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-18	221 dagar	125	125
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-06-26	2023-07-20	24 dagar	230	230
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320

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

Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310

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	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	1000	25-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	985	361-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	985	361-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 63

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 82
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	1200	1200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	1200	1200	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	1200	500-800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1200	600-1100	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	7300	2300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	7300	1600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	7300	1600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	7300	1600-1800	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	2810	2460	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	2810	1960	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	2810	1960-2410	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-24	7 dagar	6200	1900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	6200	2300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	6200	1500-1800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	6200	1800-2900	Link 39

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-21	2023-07-21	0 dagar	396	116	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-07-18	2023-07-19	0 dagar	220	140	Link 31
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-20	2023-07-20	0 dagar	396	115	Link 37
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	155	140	Link 4
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 P1	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	120	120	Link 35
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 83
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	200	107	Link 8
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	230	120	Link 43