

Kraftsituasjonen veke 29, 2024

Lågare forbruk og stabile kraftprisar

Det nordiske kraftforbruket minka vidare i ei veke med varmt vêr. I Noreg gjekk kraftproduksjonen ned, særleg for vasskraftverk med magasin. Produksjonen minka også i Finland. I Sverige auka produksjonen grunna produksjon frå vasskraftverk og meir tilgjengeleg kjernekraftkapasitet. Dette bidrog til at produksjonen for Norden samla heldt seg på nivå med veka før. Frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka nettoeksporten, medan Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka nettoimporten. Desse endringane var om lag like store, slik at den samla nettoeksporten frå Noreg heldt seg uendra. Kraftprisane for veka heldt seg på nivå med veka før og vart 26 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg, 30 øre/kWh i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) og 40 øre/kWh i Sørvest-Noreg (NO2).

Kraftproduksjonen i Nord-Noreg (NO4) vart 227 GWh for veka. Dette er den lågaste veksproduksjonen som er registrert for området sidan før 2011. Nedgangen i produksjon vart dekt med auka import frå Nord-Sverige (SE1 og SE2), der kraftprisane var lågare, og Midt-Noreg (NO3).

NB: Det er manglar i datagrunnlaget for Danmark 18.-19. juli og Finland 12.-13. juli. Somme tabellar og figurar i rapporten er påverka av manglane.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var det temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 5-6 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 30 er det venta temperaturar 0-1 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 29 er det berekna eit tilsig på 3,1 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 30 er det venta eit tilsig på 3,5 TWh, eller 100 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

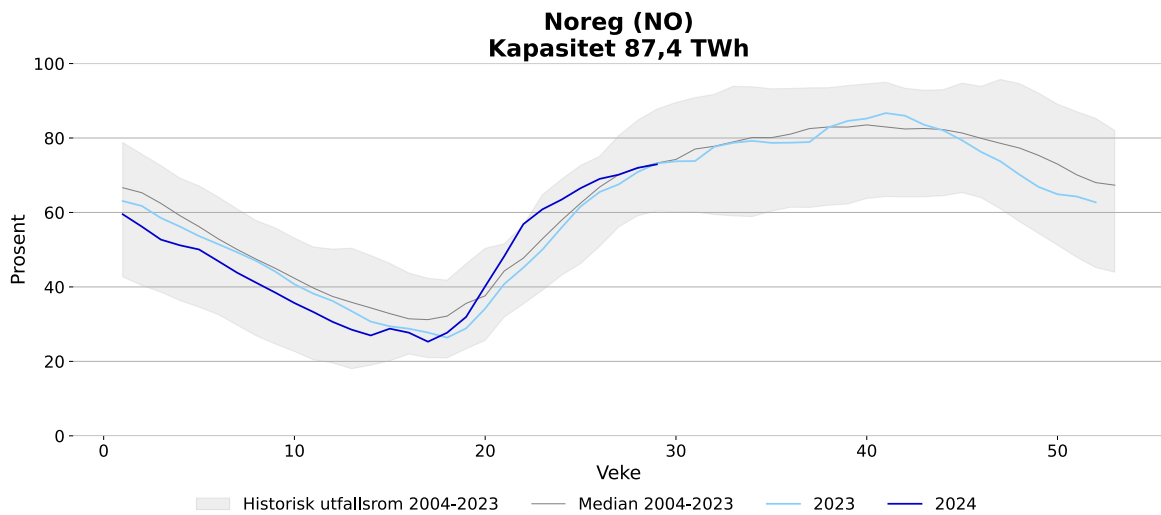
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

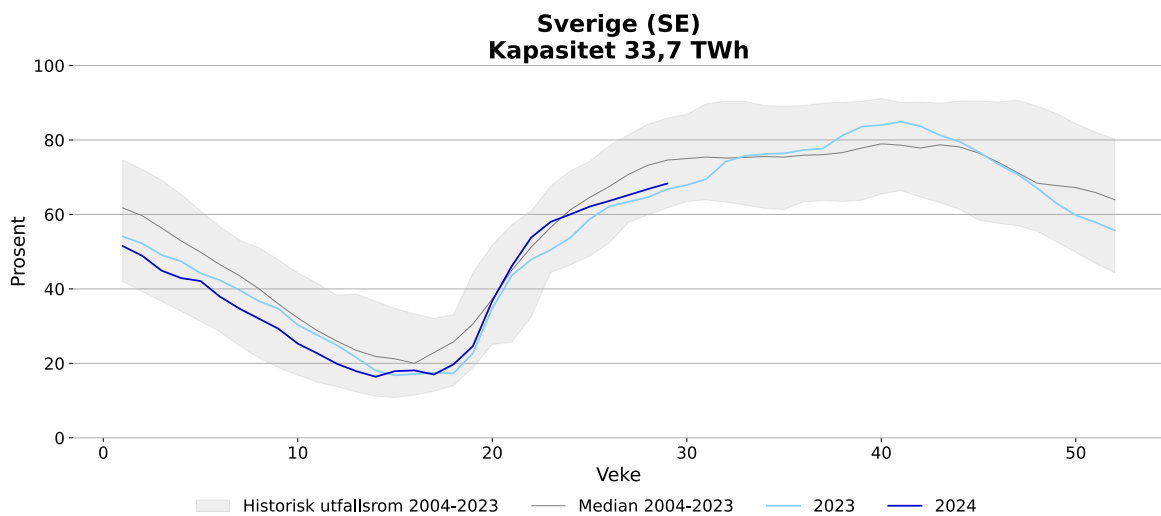
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 29 2024	Veke 28 2024	Veke 29 2023	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	72,9	72,0	73,2	73,3	0,9	-0,3	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	89,0	87,3	86,7	81,6	1,8	2,3	7,4
Sørvest-Noreg, NO2	78,3	78,4	73,7	73,3	-0,1	4,6	5,0
Midt-Noreg, NO3	73,4	72,8	70,8	79,7	0,7	2,6	-6,3
Nord-Noreg, NO4	57,1	55,7	66,9	71,3	1,4	-9,8	-14,2
Vest-Noreg, NO5	74,9	72,7	75,9	70,1	2,2	-1,0	4,8
Sverige	68,3	66,8	66,8	74,6	1,5	1,5	-6,3

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

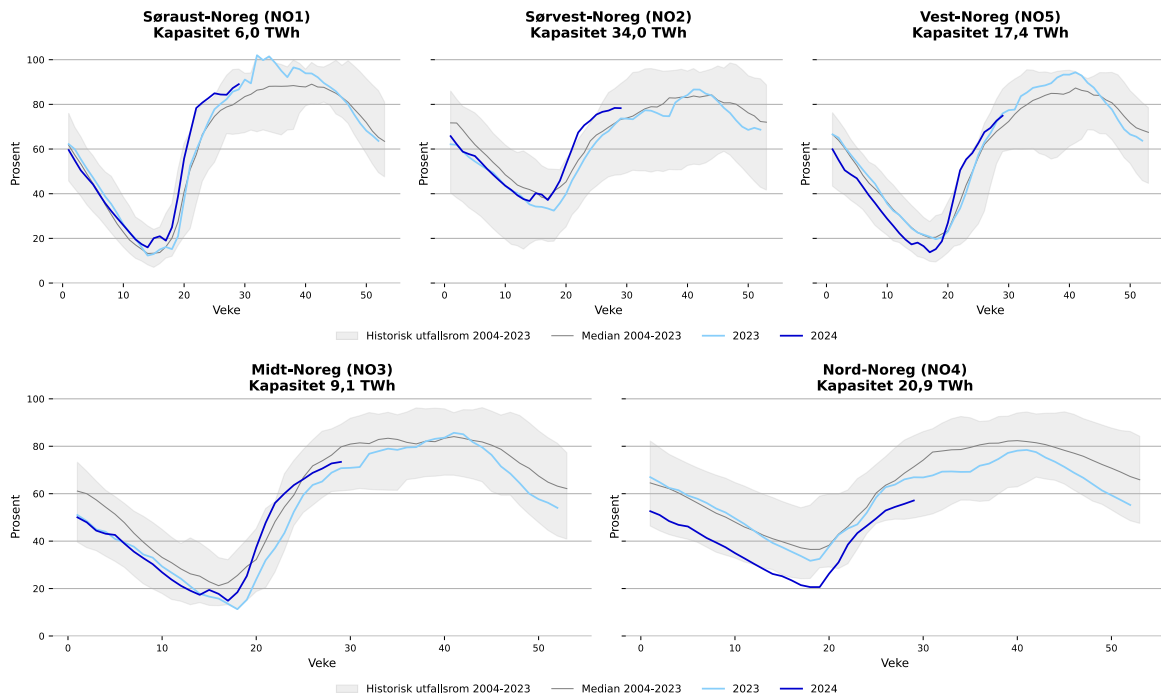
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



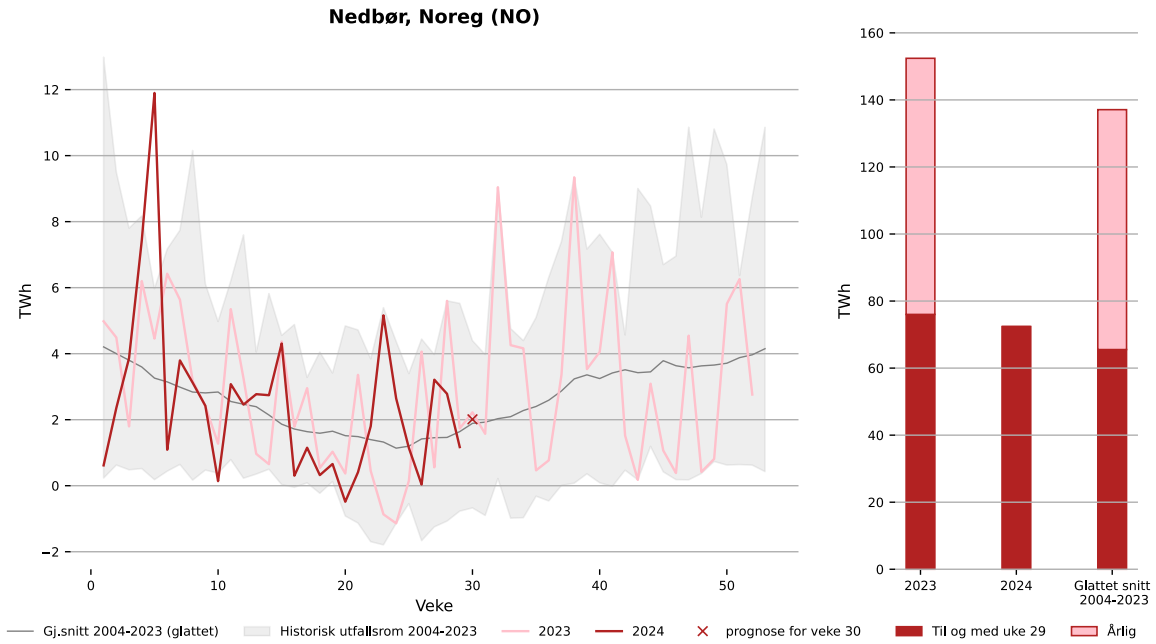
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



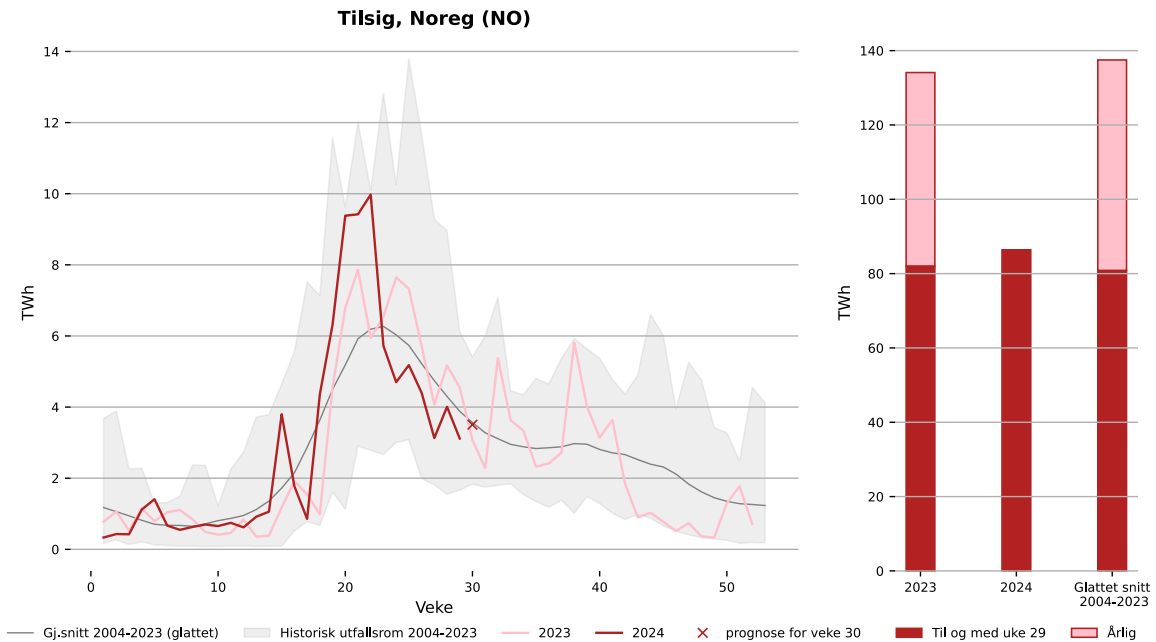
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

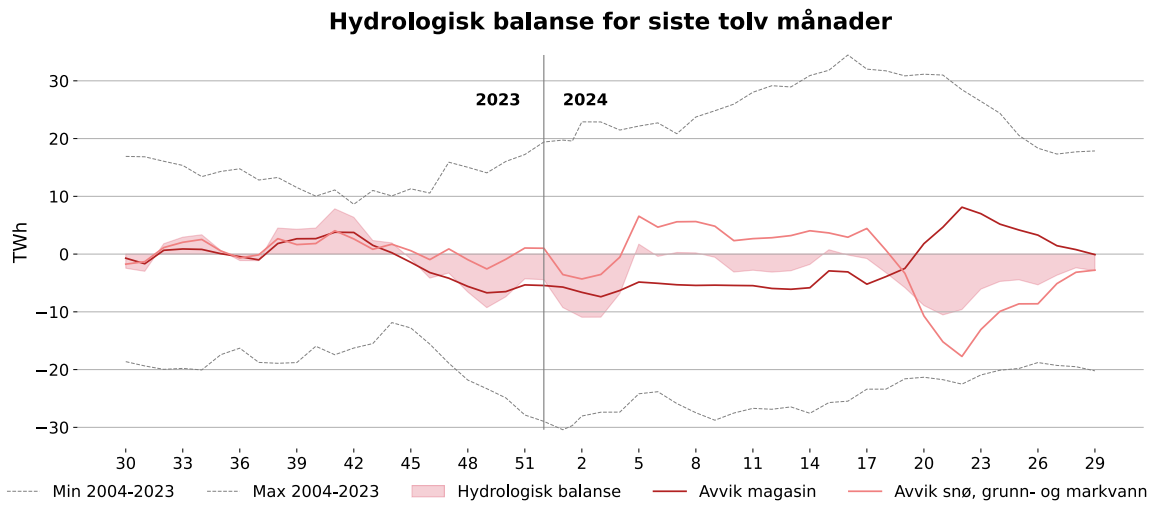
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



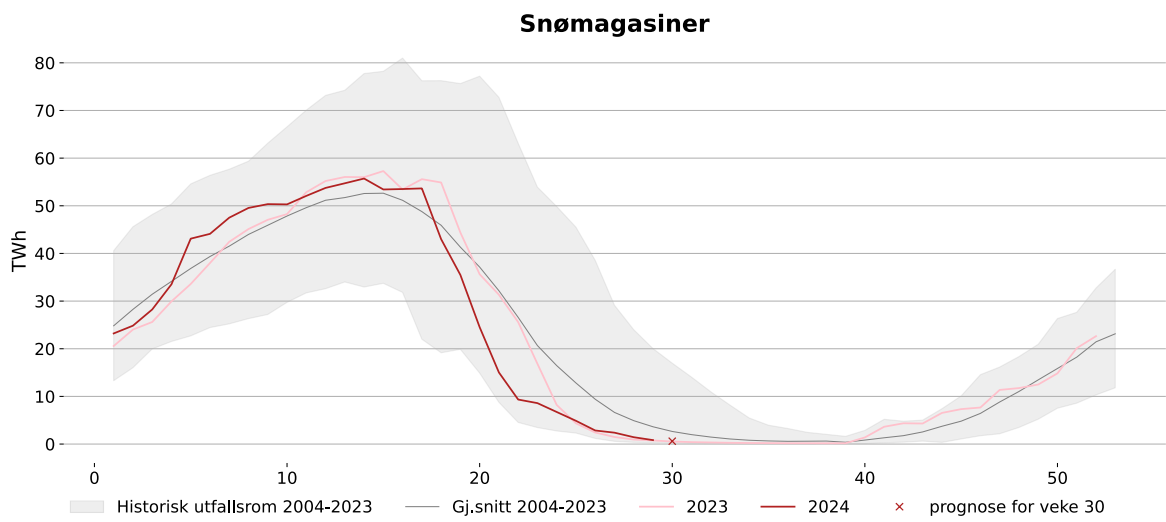
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 29 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 30 2024,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	1,2	71	2,0	106
Søraust-Noreg, NO1	0,1	50	0,7	203
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	122	0,0	-
Midt-Noreg, NO3	0,1	38	0,6	187
Nord-Noreg, NO4	0,0	-	0,4	159
Vest-Noreg, NO5	0,4	97	0,3	78

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

	Veke 29 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 30 2024,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	3,1	80	3,5	98
Søraust-Noreg, NO1	0,6	162	0,6	174
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	88	0,8	94
Midt-Noreg, NO3	0,4	52	0,6	101
Nord-Noreg, NO4	0,5	57	0,5	68
Vest-Noreg, NO5	0,9	83	0,9	94

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-29 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-29 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	72,4	6,9	86,4	5,5
Søraust-Noreg, NO1	8,4	1,5	12,2	2,8
Sørvest-Noreg, NO2	25,5	5,7	32,4	7,5
Midt-Noreg, NO3	9,7	-2,0	10,8	-3,4
Nord-Noreg, NO4	9,9	-2,4	12,0	-2,3
Vest-Noreg, NO5	18,7	3,8	19,1	1,0

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	Avvik magasin	Avvik i snø,
	balanse		grunn- og markvann
Noreg	-2,9	-0,1	-2,8
Søraust-Noreg, NO1	0,7	0,4	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	2,2	0,0
Midt-Noreg, NO3	-1,2	-0,4	-0,7
Nord-Noreg, NO4	-4,7	-3,2	-1,5
Vest-Noreg, NO5	0,0	0,7	-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

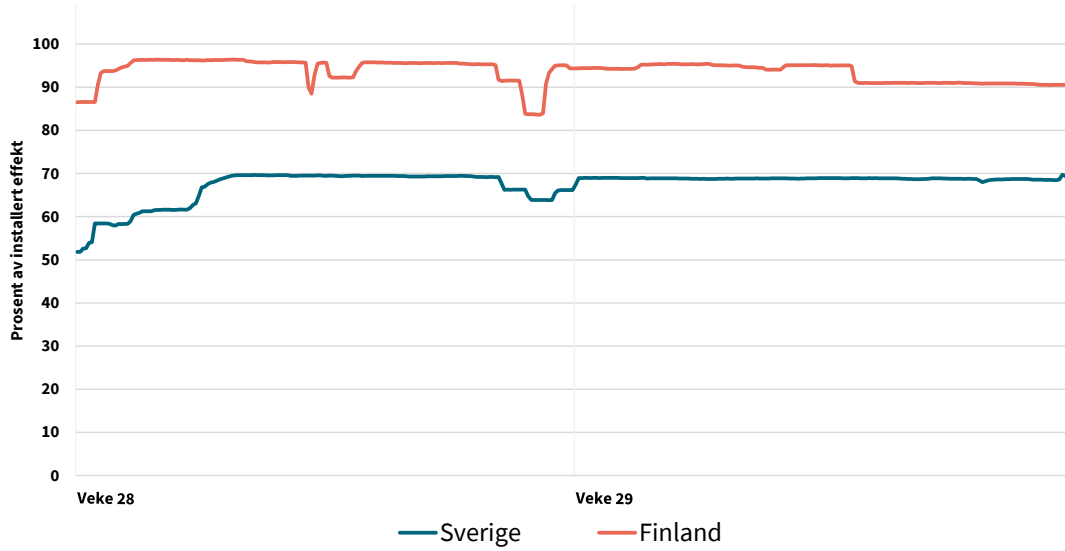
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 499	2 560	-60	-2 %
NO1	486	448	38	9 %
NO2	921	945	-24	-3 %
NO3	372	388	-15	-4 %
NO4	227	288	-61	-21 %
NO5	494	492	2	0 %
Sverige	2 399	2 242	157	7 %
SE1	263	215	48	22 %
SE2	751	728	23	3 %
SE3	1 245	1 170	75	6 %
SE4	139	128	11	9 %
Danmark	414	468	-54	-11 %
Jylland	296	331	-36	-11 %
Sjælland	118	136	-18	-13 %
Finland	1 335	1 341	-6	0 %
Norden	6 648	6 611	37	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 956	2 022	-66	-3 %
NO1	400	416	-16	-4 %
NO2	542	564	-22	-4 %
NO3	443	456	-13	-3 %
NO4	296	310	-14	-4 %
NO5	274	276	-2	-1 %
Sverige	1 823	1 894	-71	-4 %
SE1	156	153	2	1 %
SE2	220	208	12	6 %
SE3	1 147	1 210	-63	-5 %
SE4	300	322	-22	-7 %
Danmark	512	611	-99	-16 %
Jylland	308	380	-73	-19 %
Sjælland	204	230	-26	-11 %
Finland	1 284	1 203	81	7 %
Norden	5 575	5 729	-155	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	543	538	6	
Sverige	576	348	228	
Danmark	-98	-143	45	
Finland	52	139	-87	
Norden	1 073	881	191	

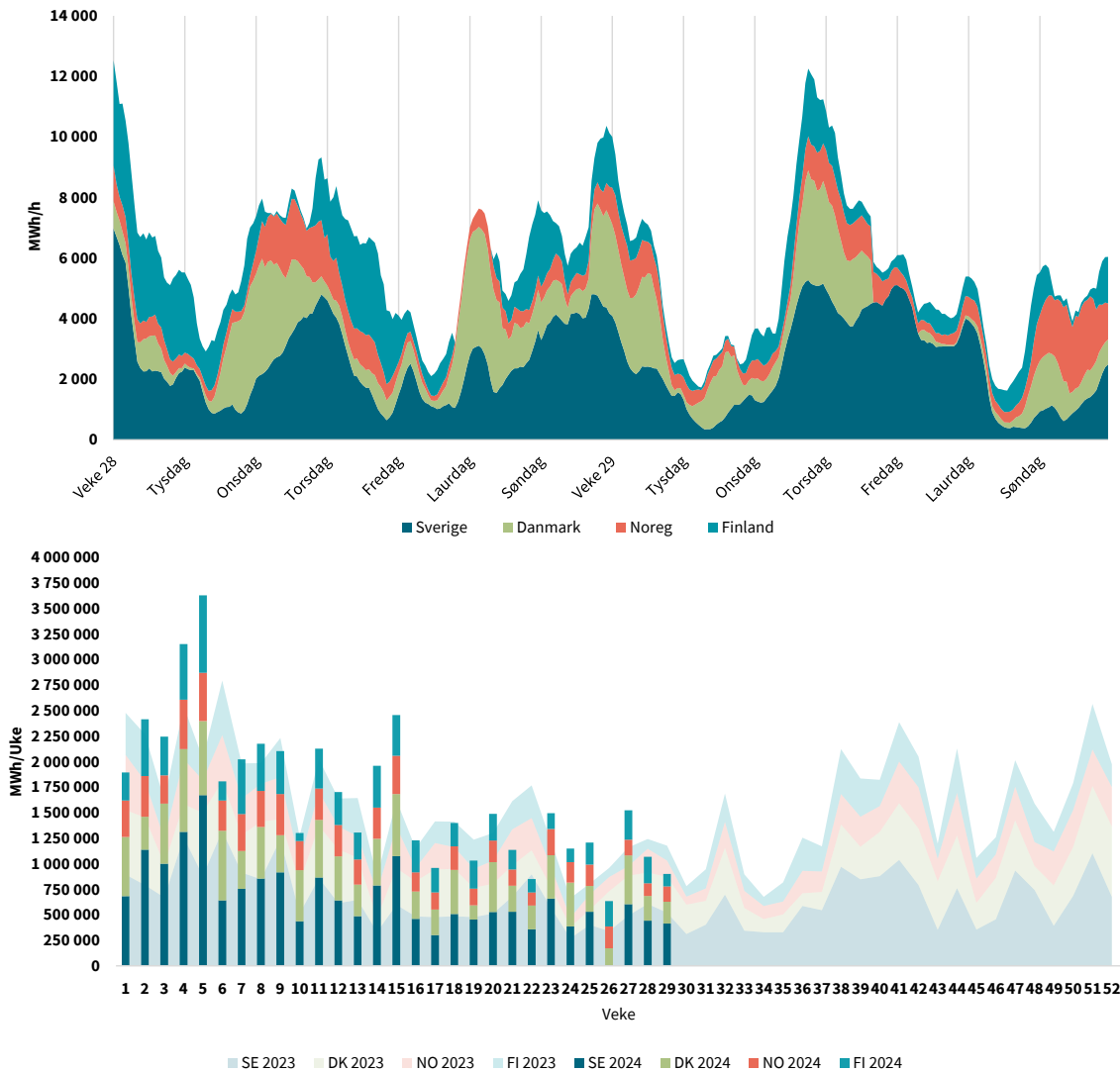
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

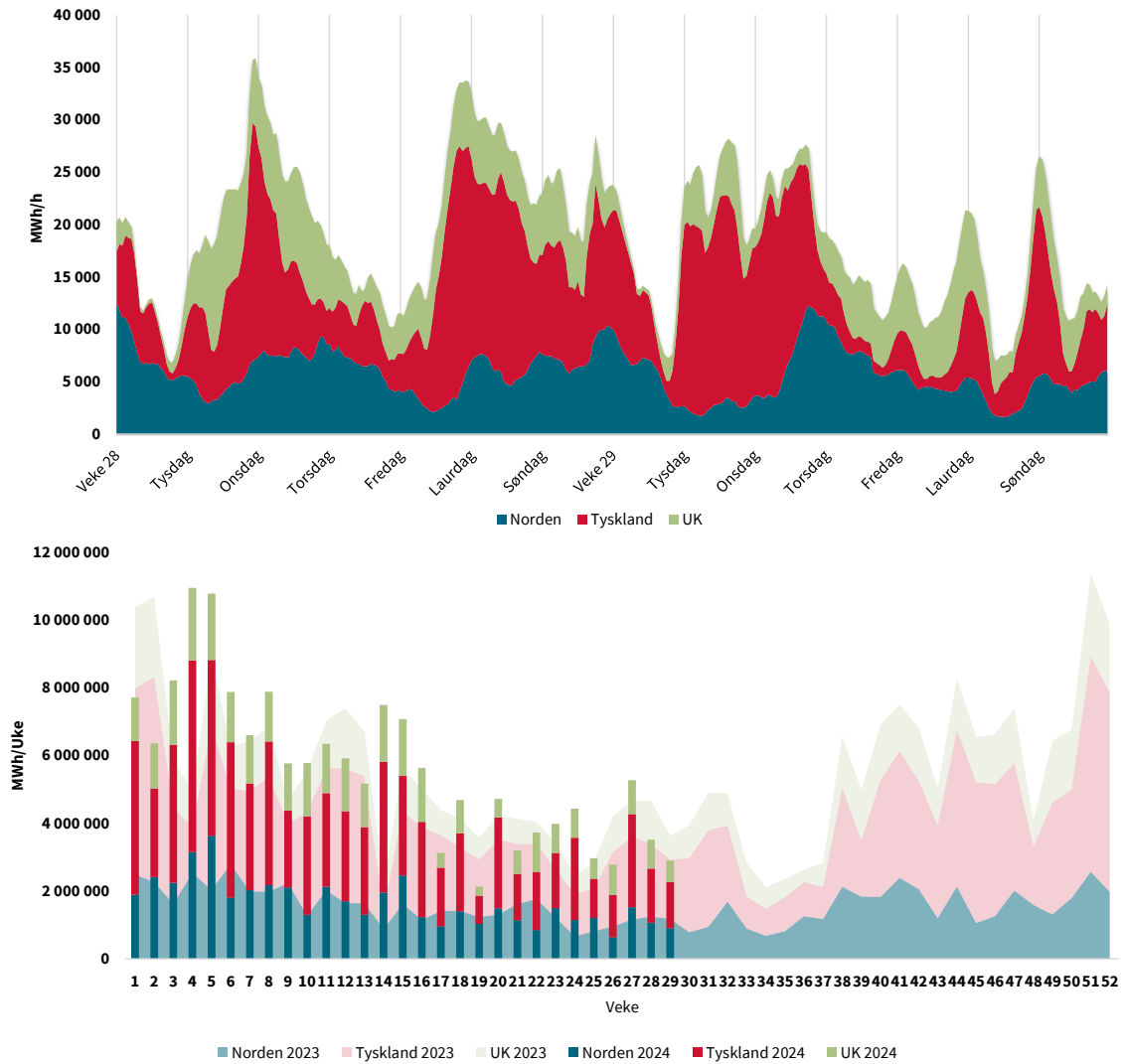
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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	60,2	54,9	9,6	5,3
Forbruk	50,2	47,4	5,9	2,8
Nettoeksport	10,0	7,5		2,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	26,4	28,8	-8,3	-2,4
Forbruk	27,3	26,8	1,7	0,4
Nettoeksport	-0,8	2,0		-2,8
Noreg				
Produksjon	86,6	83,7	3,3	2,9
Forbruk	77,4	74,2	4,2	3,2
Nettoeksport	9,2	9,5		-0,3
Norden				
Produksjon	238,3	230,4	3,3	7,9
Forbruk	219,5	209,1	4,7	10,4
Nettoeksport	18,9	21,3		-2,4

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

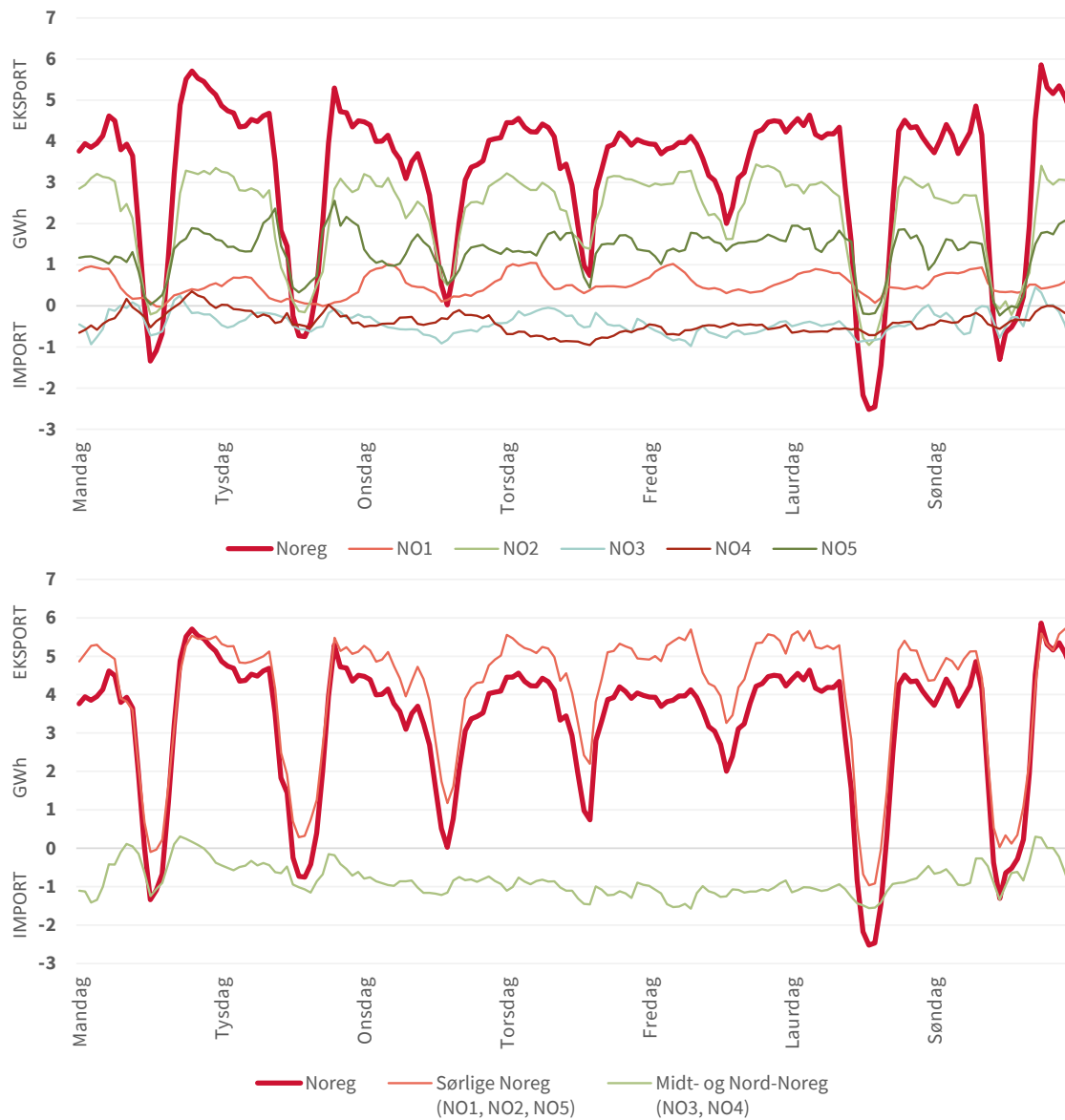
Utvexling

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

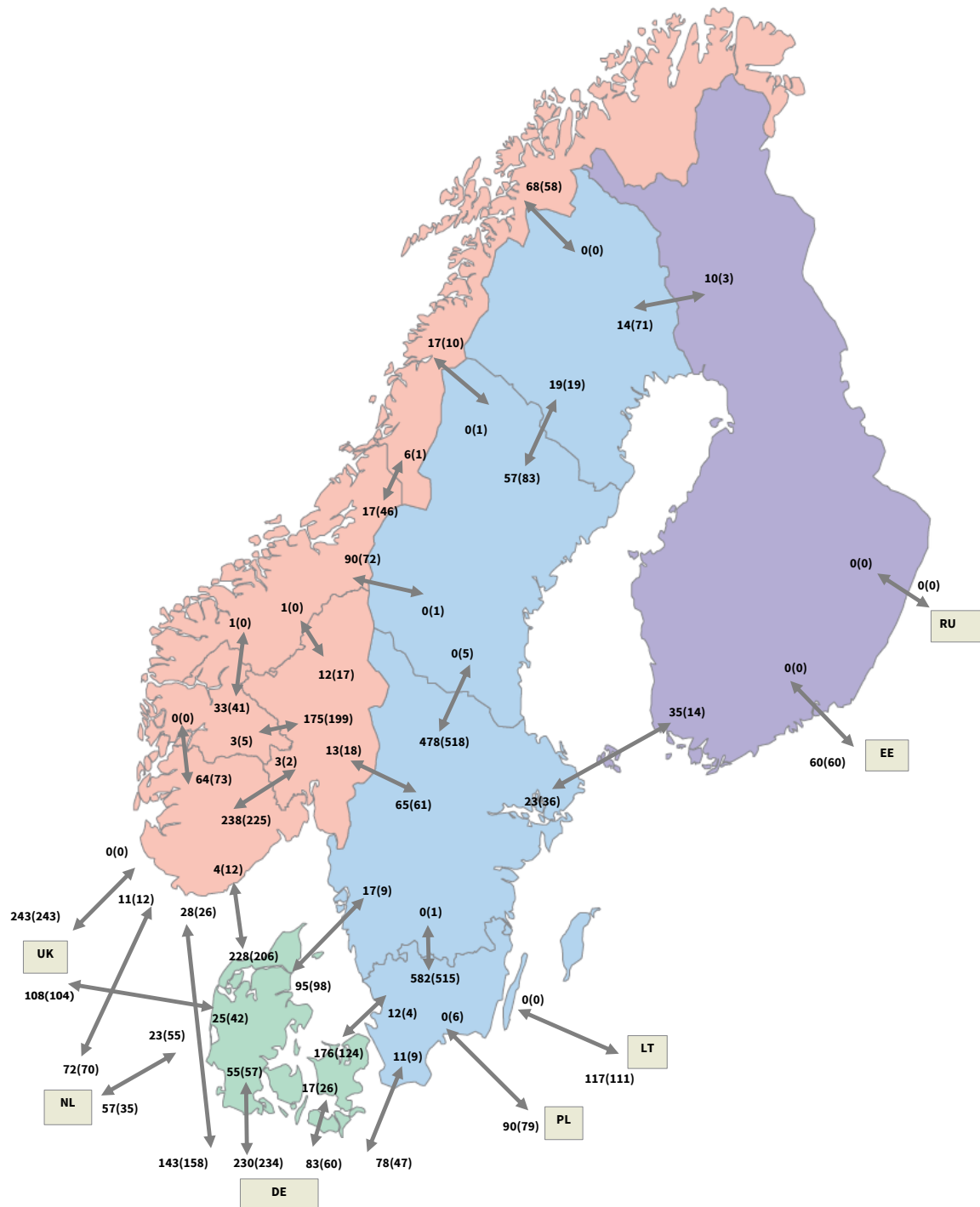


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 29	Veke 28 (2024)	Veke 29 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	296,8	362,3	182,9	-18,1	62,3
NO2	396,3	400,5	612,7	-1,1	-35,3
NO3	260,8	278,6	192,7	-6,4	35,3
NO4	262,5	278,6	189,6	-5,8	38,4
NO5	301,9	381,7	182,9	-20,9	65,1
SE1	215,7	243,2	231,1	-11,3	-6,7
SE2	215,7	243,2	231,1	-11,3	-6,7
SE3	215,7	243,6	231,1	-11,5	-6,7
SE4	442,7	557,8	253,8	-20,6	74,4
Finland	198,1	140,4	231,1	41,1	-14,3
Jylland	785,4	775,2	736,2	1,3	6,7
Sjælland	790,7	764,0	706,1	3,5	12,0
Estland	1187,1	1166,5	908,4	1,8	30,7
System	290,2	321,5	264,0	-9,8	9,9
Nederland	838,8	779,4	882,1	7,6	-4,9
Tyskland	837,1	793,1	954,6	5,5	-12,3
Polen	1457,1	1340,4	1350,2	8,7	7,9
Storbritannia	1033,0	980,2	960,5	5,4	7,6

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

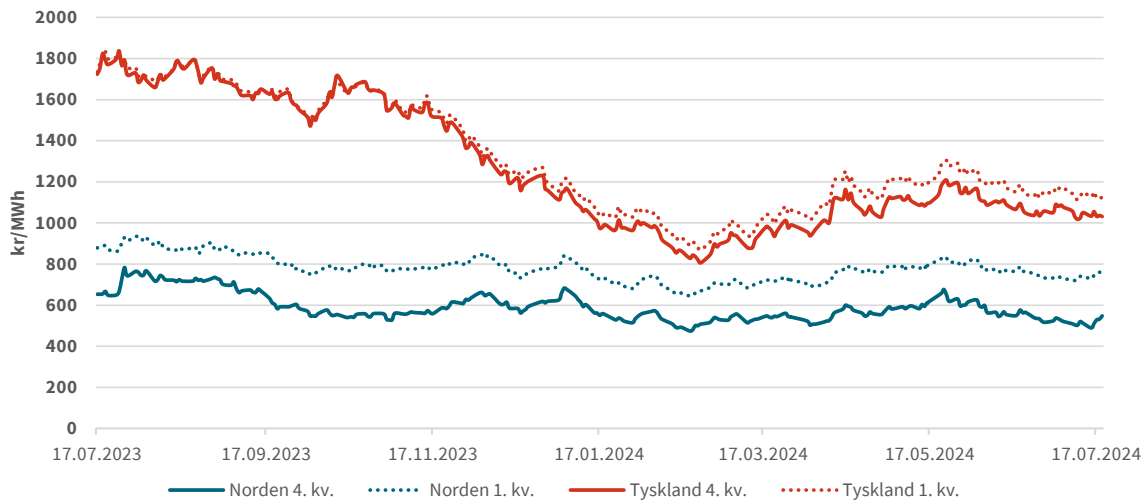


Terminmarknaden

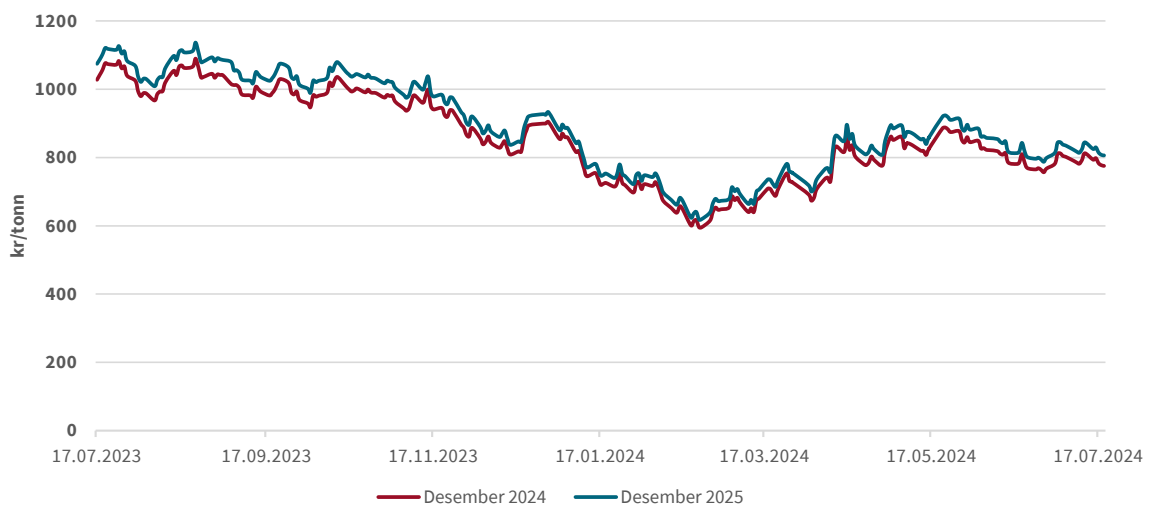
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	333,4	332,8	0,2
	September	381,8	377,9	1,1
	4. kvartal 2024	548,1	512,6	6,9
	1. kvartal 2025	766,6	741,1	3,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1031,5	1050,5	-1,8
	1. kvartal 2025	1120,2	1150,1	-2,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	775,4	812,6	-4,6
	Desember 2025	806,0	844,3	-4,5

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 utleppskvotar 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	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-07-21	67 dagar	1081	1081	Link 3
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-17	102 dagar	412	412	Link 20
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 42
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 56
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 57
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 58
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	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-06-30	2024-07-27	26 dagar	990	495-990	Link 83
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-07-20	2024-07-23	2 dagar	310	310	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-08-30	99 dagar	130	130	Link 7
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-07-17	2024-07-23	6 dagar	110	110	Link 14
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-07-12	2024-07-26	14 dagar	160	160	Link 15
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-17	176 dagar	150	150	Link 17
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-24	84 dagar	380	380	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-25	2024-08-10	46 dagar	1600	90-308	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-08-22	100 dagar	548	548	Link 31
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-08-30	74 dagar	125	125	Link 32
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 33
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-10-24	199 dagar	101	101	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 55

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 59
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 78
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 79
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 80
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 84
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 87
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-04	21 dagar	160	160	Link 88
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-08-04	21 dagar	160	160	Link 89

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-07-18	2024-07-26	8 dagar	1200	400	Link 4
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-07-18	2024-07-26	8 dagar	1200	400	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-07-22	68 dagar	6200	2200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-07-22	68 dagar	7300	1900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-07-22	68 dagar	2810	2160	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-07-22	68 dagar	1200	800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-07-22	68 dagar	2145	545	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	1000	25-400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	1000	25-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	985	361-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	985	361-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-07-15	2024-08-04	20 dagar	1500	1300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-07-15	2024-08-04	20 dagar	1100	800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-07-16	2024-07-18	2 dagar	1200	900	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-07-16	2024-07-18	2 dagar	2810	2760	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-07-16	2024-07-18	2 dagar	7300	1900	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-16	2024-07-18	2 dagar	6200	2000	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	6200	2300	Link 29

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	2810	2660	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	7300	1700	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-07-09	2024-07-24	15 dagar	1200	1000	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	1000	25-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	985	361-400	Link 40
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-07-15	2024-07-19	4 dagar	723	233	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-07-15	2024-07-19	4 dagar	700	210	Link 47
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2024-07-01	2024-08-02	32 dagar	723	0-233	Link 48
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 49
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-07-15	2024-08-03	19 dagar	600	100	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-07-15	2024-08-03	19 dagar	3300	1100	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-07-15	2024-08-03	19 dagar	1500	500	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 64

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 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	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 81
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 85
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 85
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-07-15	2024-07-17	2 dagar	700	0-400	Link 86

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-07-22	2024-07-22	0 dagar	230	105	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-07-22	2024-07-23	1 dagar	167	77-112	Link 5
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-17	2024-07-17	0 dagar	260	102	Link 16
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-07-17	2024-07-17	0 dagar	250	140	Link 19
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-07-15	2024-07-15	0 dagar	160	160	Link 21
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-07-15	30 dagar	167	88-167	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-15	2024-07-15	0 dagar	260	103	Link 25
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-07-15	2024-07-15	0 dagar	396	146	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-07-07	2024-07-25	18 dagar	162	150	Link 34