

Kraftsituasjonen veke 46, 2024

Meir fornybar produksjon gav lågare kraftprisar

God tilgang på fornybar kraft bidrog til nedgang i kraftprisane i store delar av Nord-Europa. Sørøst-, Vest- og Midt-Noreg (NO1, NO5 og NO3) fekk derimot ein auke i kraftprisane. Dette heng saman med at det var låge prisar i veka før grunna høg vasskraftproduksjon i forbindelse med stormen Jakob. Noreg hadde likevel blant dei lågaste kraftprisane i Nord-Europa. Nord-Noreg (NO4) hadde den lågaste vekeprisen på 5 øre/kWh. I Midt-Noreg var vekeprisen 12 øre/kWh, medan Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) hadde ein vekepris på 48-55 øre/kWh. Til samanlikning låg vekesnittet i de fleste land i Nord-Europa på mellom 130-144 øre/kWh.

Det var lågare nettoeksport frå Sørlege Noreg samanlikna med veka før. Meir import frå Midt-Noreg og Sør-Sverige (SE3) var blant årsakene til dette. Norden totalt sett auka derimot nettoeksporten mot kontinentet grunna auka vindkraft spesielt i Danmark og Sverige samanlikna med veka før.

NB: Overgangen til flytbasert marknadskopling inneber at det manglar tal for flyt mellom UK og DK1 i datagrunnlaget for Figur 14. Tidlegare viste kartet marknadsflyt, no viser det fysisk flyt.

NB: Det manglar tal for Sverige i Tabell 1 og i Figur 2 for veke 46.

Vêr og hydrologi

I veke 46 var det 1-3 grader varmare enn normalt i heile Noreg. I veke 47 er det venta kaldt vær i heile Noreg, med temperaturar frå 4-7 grader kaldare enn normalt i heile Noreg.

For veke 46 er det berekna eit tilsig på 2,4 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 47 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh, som er 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

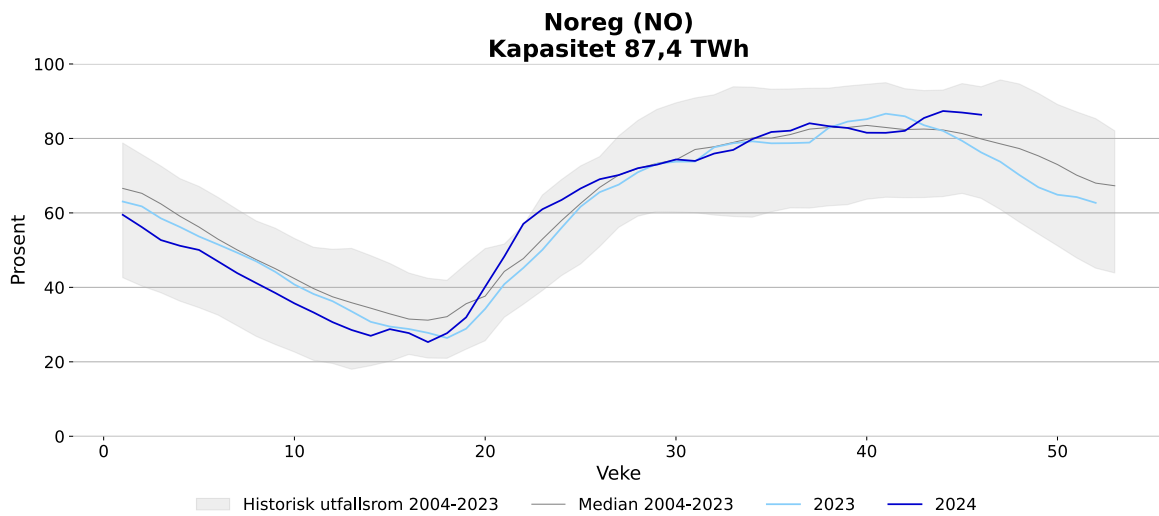
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

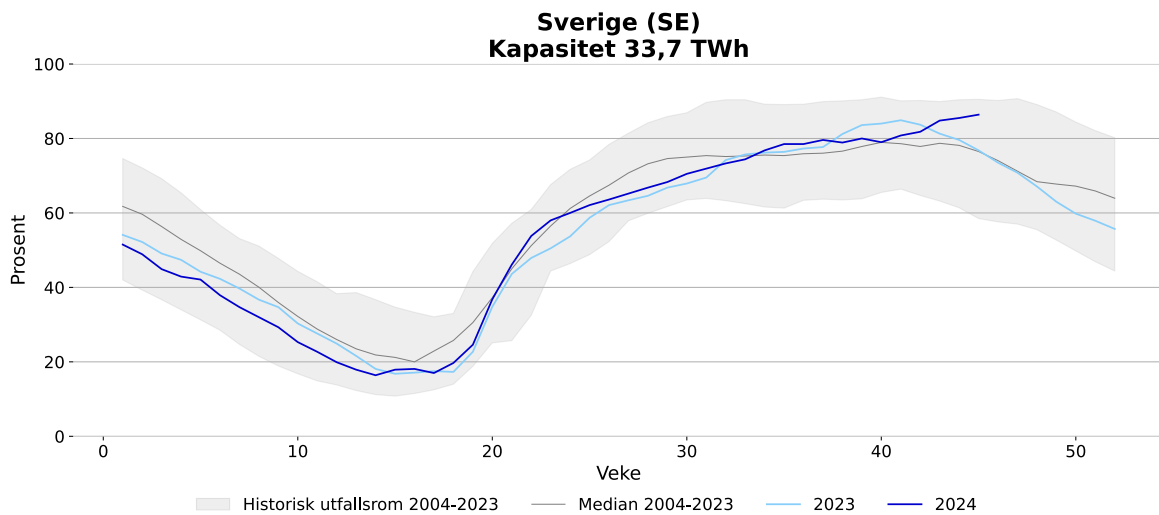
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 46 2024	Veke 45 2024	Veke 46 2023	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	86,4	87,0	76,2	79,9	-0,6	10,2	6,5
Søraust-Noreg, NO1	92,1	93,9	82,9	83,1	-1,8	9,2	9,0
Sørvest-Noreg, NO2	82,7	84,3	78,4	80,7	-1,6	4,3	2,0
Midt-Noreg, NO3	94,1	93,4	71,5	78,7	0,7	22,6	15,4
Nord-Noreg, NO4	84,4	82,4	68,9	77,1	2,0	15,5	7,3
Vest-Noreg, NO5	90,0	91,8	80,6	82,0	-1,8	9,4	8,0
Sverige	nan	86,4	73,5	74,0	nan	nan	nan

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

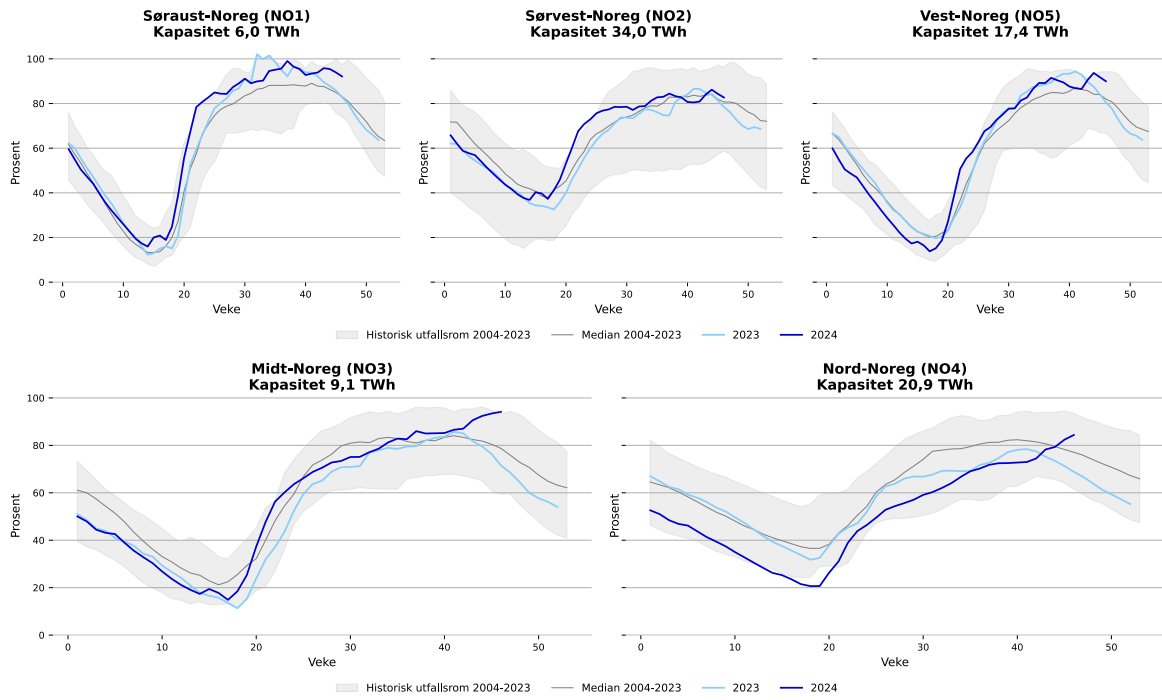
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



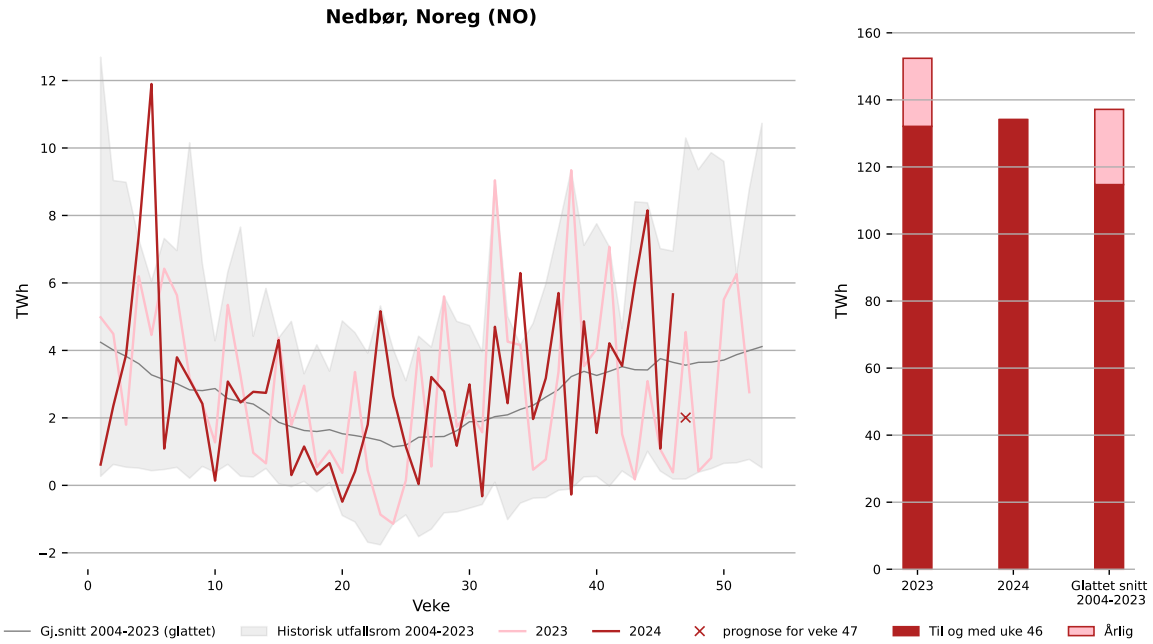
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



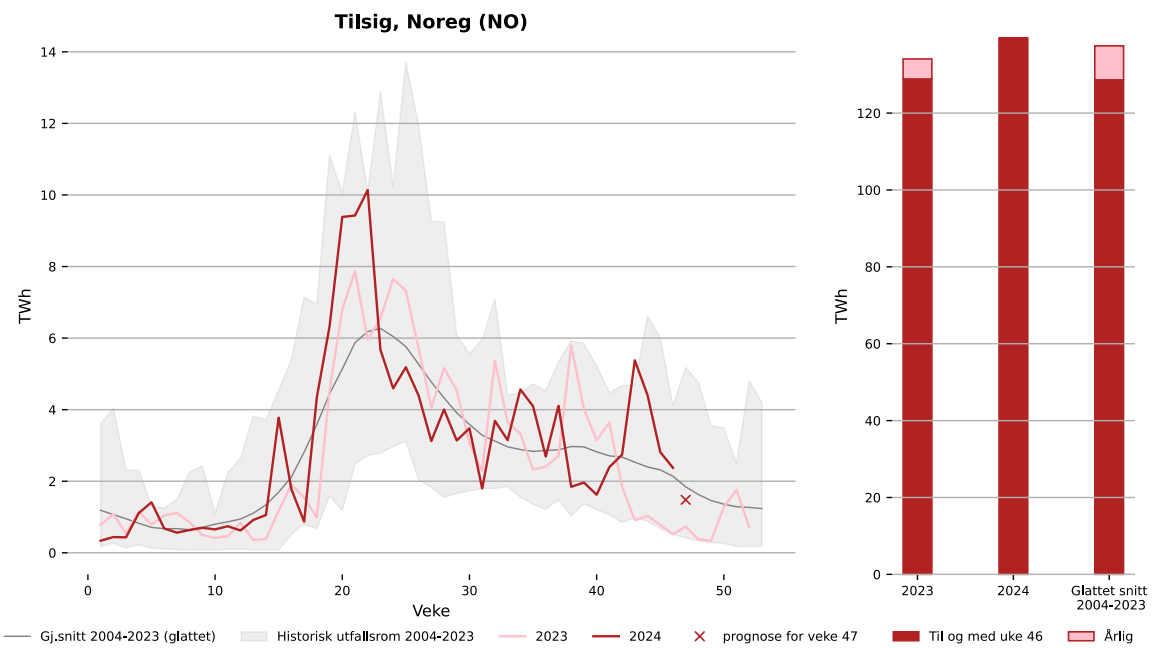
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

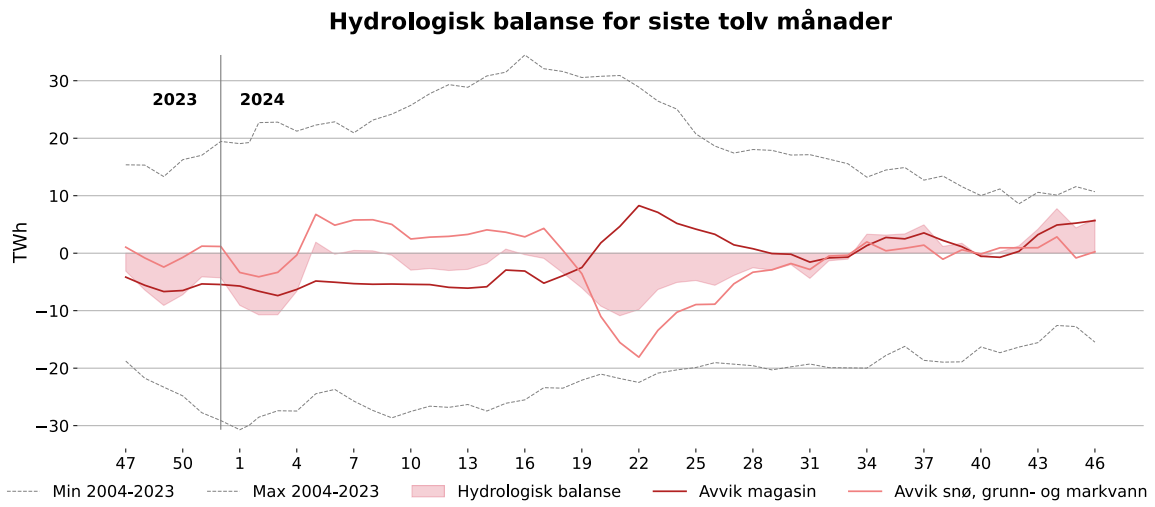
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



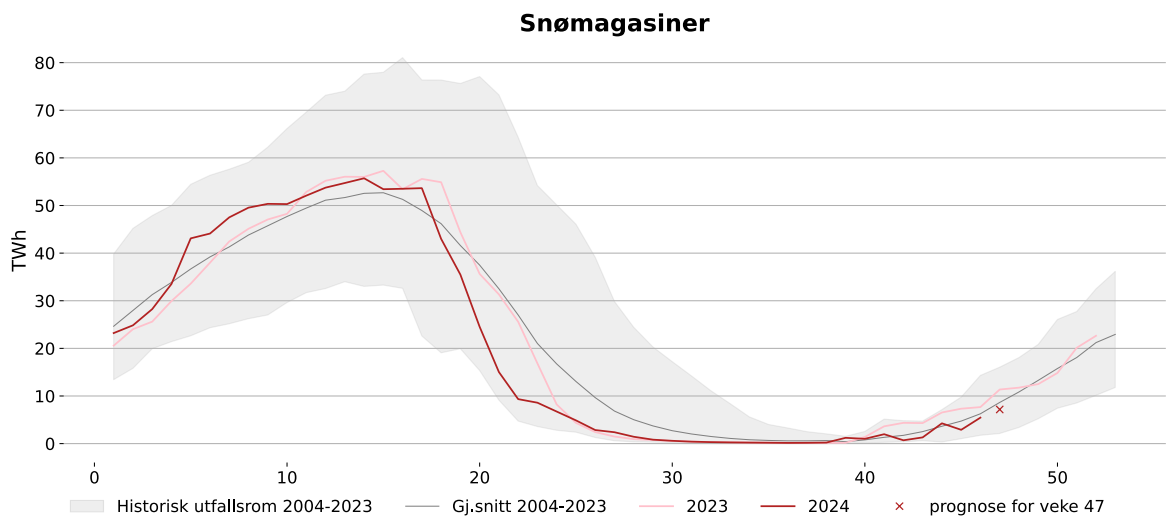
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 46 2024,		Prognose, veke 47 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,7	155	2,0	56
Søraust-Noreg, NO1	0,3	68	0,3	73
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	79	0,8	70
Midt-Noreg, NO3	1,5	247	0,3	57
Nord-Noreg, NO4	2,0	361	0,1	16
Vest-Noreg, NO5	1,0	120	0,4	54

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

	Veke 46 2024,		Prognose, veke 47 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,4	111	1,5	80
Søraust-Noreg, NO1	0,2	102	0,2	76
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	53	0,3	45
Midt-Noreg, NO3	0,5	169	0,3	117
Nord-Noreg, NO4	0,8	286	0,4	165
Vest-Noreg, NO5	0,4	87	0,3	74

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-46 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-46 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	134,1	19,4	139,6	11,0
Søraust-Noreg, NO1	16,9	3,7	19,6	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	40,4	5,1	48,4	9,1
Midt-Noreg, NO3	21,0	1,4	17,9	-4,3
Nord-Noreg, NO4	22,2	2,0	22,0	-0,6
Vest-Noreg, NO5	33,8	7,4	31,7	1,7

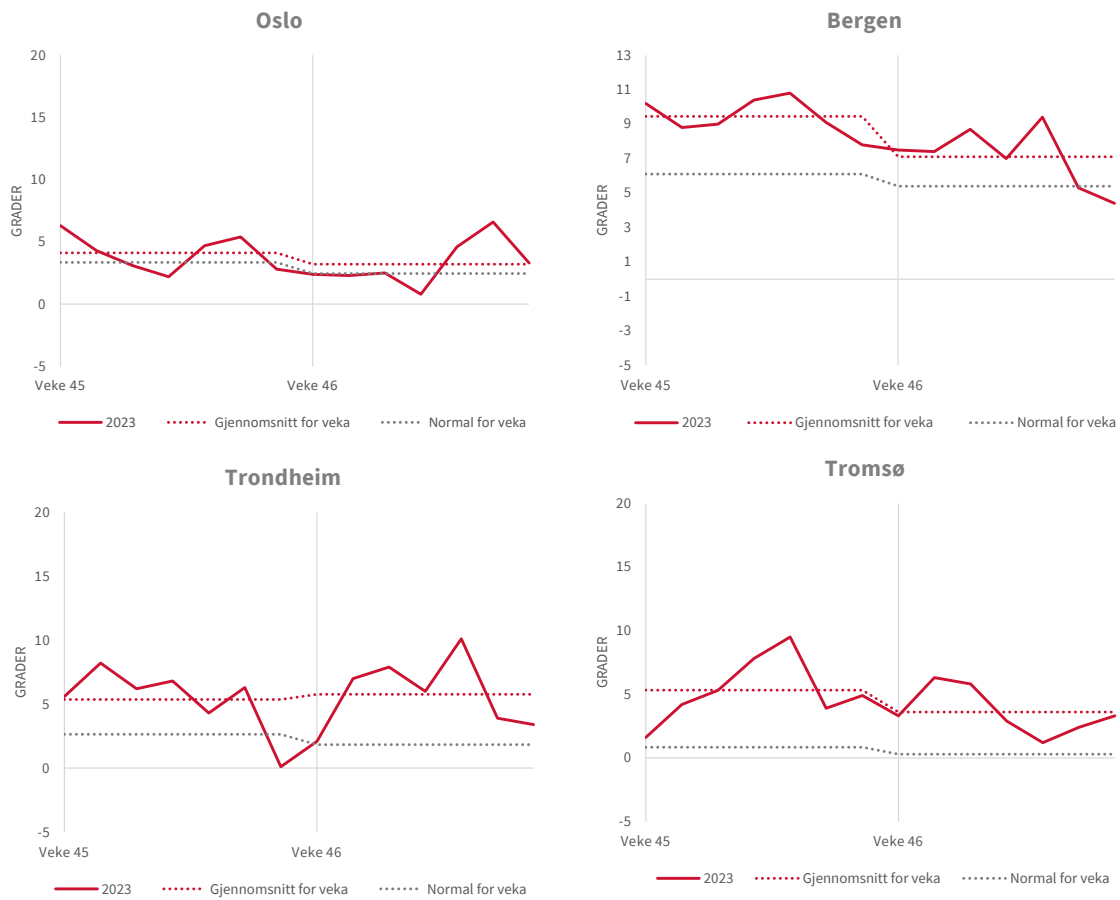
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	5,9	5,7	0,2
Søraust-Noreg, NO1	0,4	0,5	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	0,8	-1,1
Midt-Noreg, NO3	2,4	1,5	0,9
Nord-Noreg, NO4	2,6	1,5	1,1
Vest-Noreg, NO5	0,9	1,5	-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

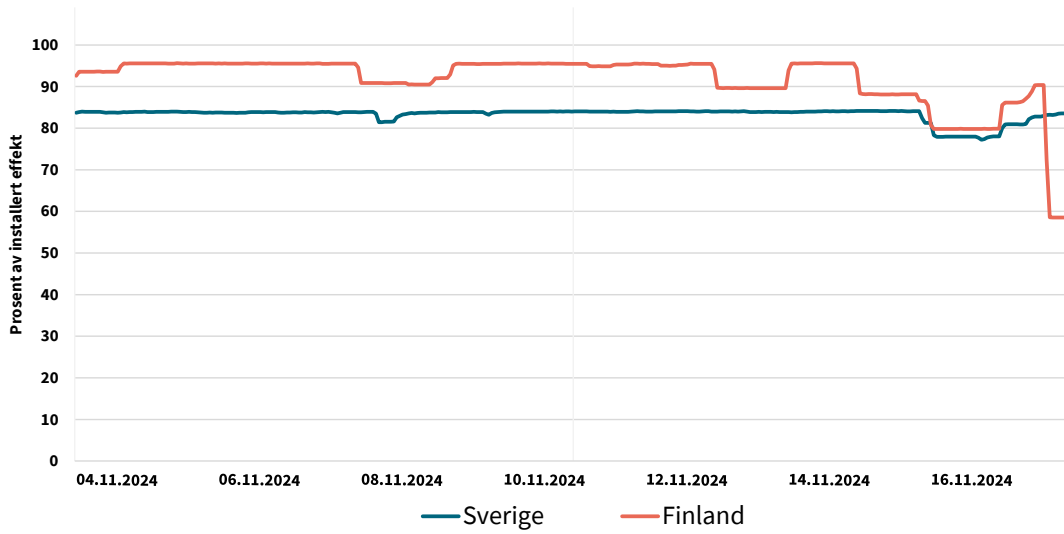
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 374	3 404	-29	-1 %
NO1	379	411	-32	-8 %
NO2	1 127	1 215	-89	-7 %
NO3	635	478	157	33 %
NO4	507	518	-11	-2 %
NO5	727	781	-54	-7 %
Sverige	3 320	3 273	48	1 %
SE1	545	623	-79	-13 %
SE2	1 106	1 181	-76	-6 %
SE3	1 494	1 387	107	8 %
SE4	177	82	95	116 %
Danmark	757	409	349	85 %
Jylland	527	238	289	122 %
Sjælland	230	171	60	35 %
Finland	1 700	1 727	-27	-2 %
Norden	9 152	8 812	340	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 841	2 750	91	3 %
NO1	765	734	30	4 %
NO2	733	722	11	1 %
NO3	582	558	25	4 %
NO4	401	392	9	2 %
NO5	360	344	16	5 %
Sverige	2 676	2 643	32	1 %
SE1	226	203	24	12 %
SE2	294	301	-7	-2 %
SE3	1 702	1 664	38	2 %
SE4	454	476	-22	-5 %
Danmark	753	712	41	6 %
Jylland	468	436	31	7 %
Sjælland	285	276	9	3 %
Finland	1 628	1 634	-6	0 %
Norden	7 898	7 740	157	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	533	653	-120	
Sverige	645	629	15	
Danmark	5	-304	308	
Finland	72	92	-20	
Norden	1 254	1 071	183	

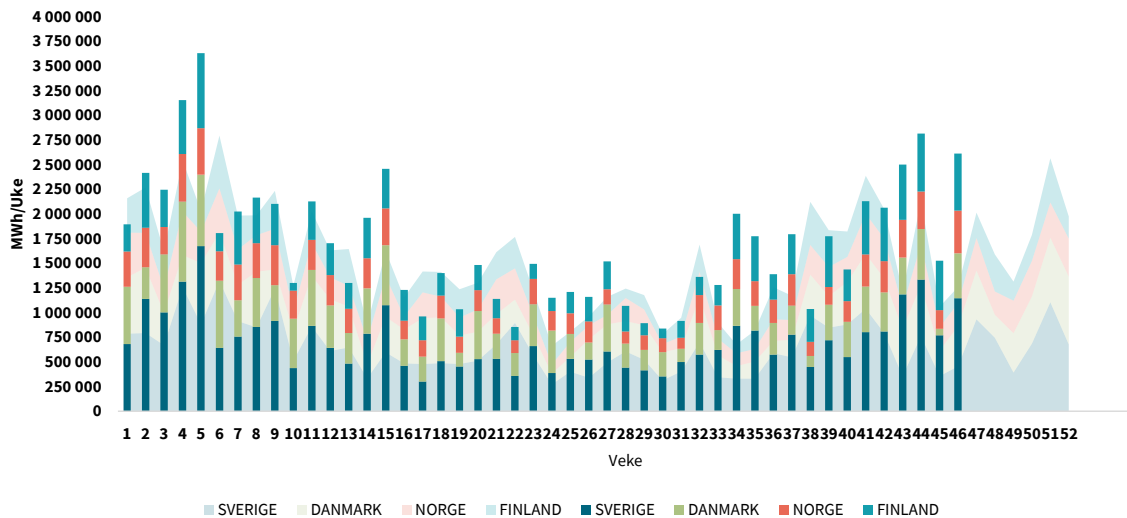
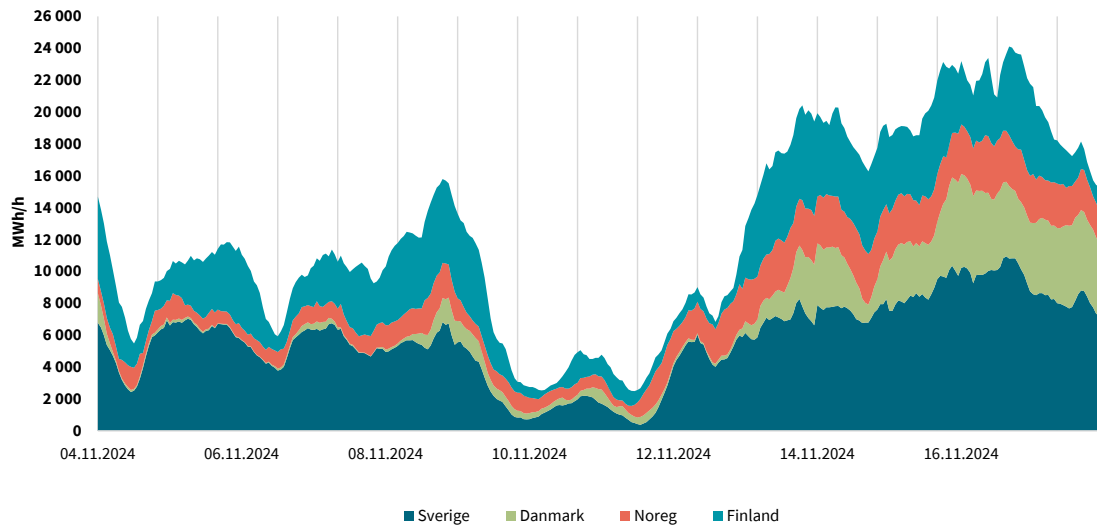
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

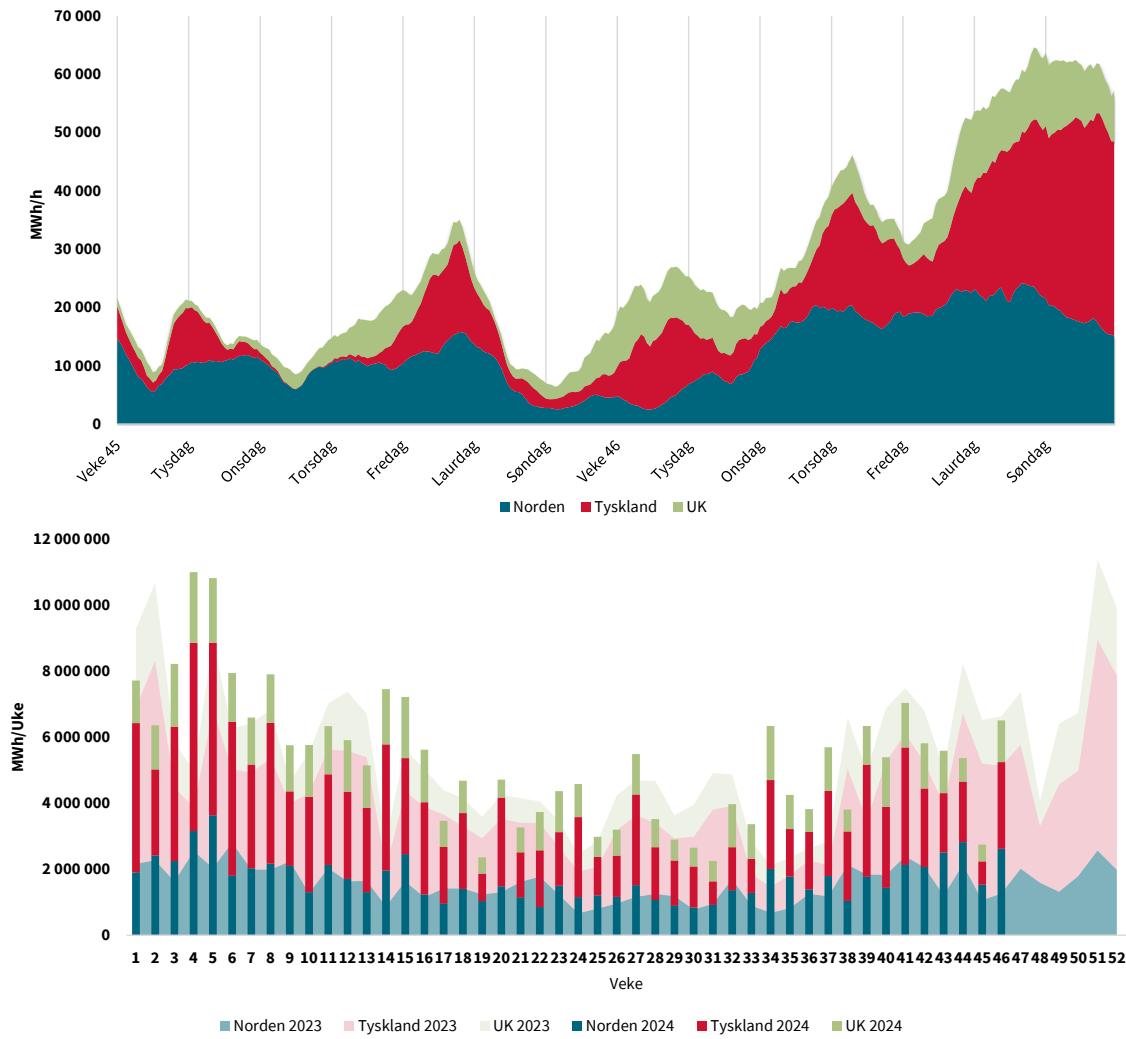
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). ENTSO-E



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: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

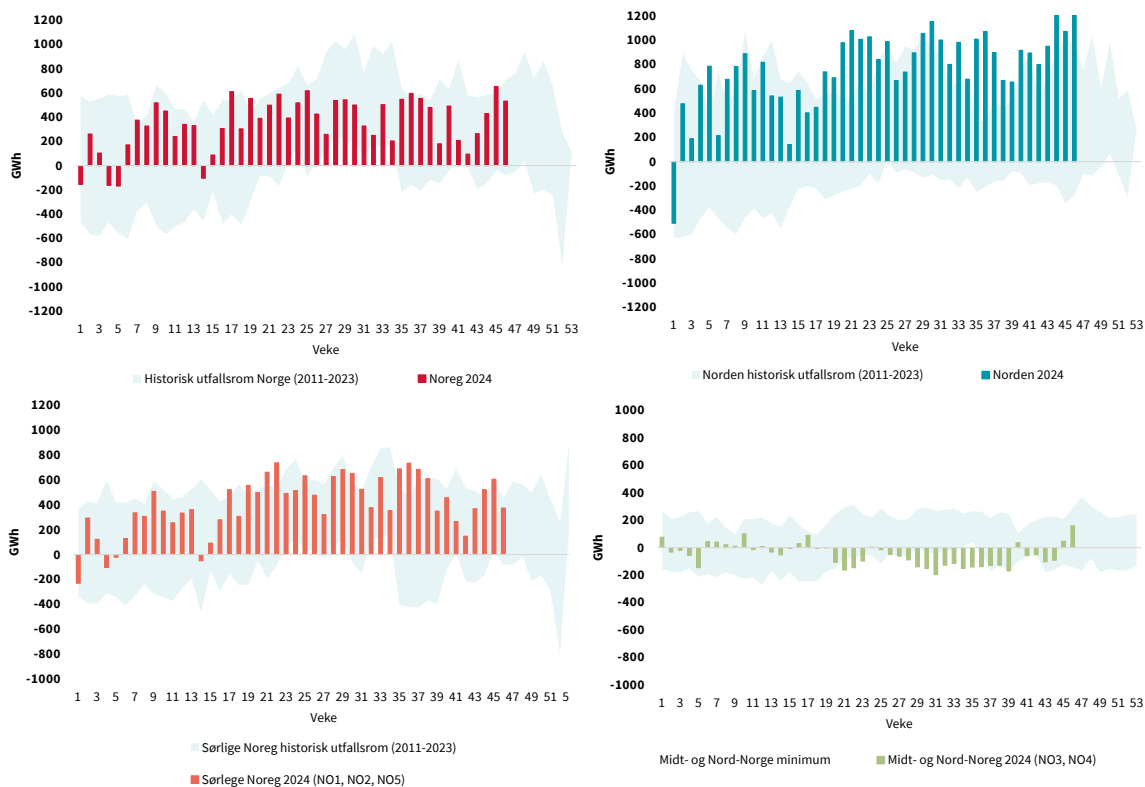
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	93,7	88,4	6,1	5,4
Forbruk	75,4	72,3	4,3	3,1
Nettoeksport	18,3	16,0		2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	39,5	44,4	-11,1	-4,9
Forbruk	41,8	41,8	0,0	0,0
Nettoeksport	-2,4	2,6		-5,0
Noreg				
Produksjon	133,2	132,8	0,3	0,4
Forbruk	117,2	114,1	2,6	3,1
Nettoeksport	16,0	18,6		-2,7
Norden				
Produksjon	368,0	357,7	2,8	10,2
Forbruk	333,0	322,2	3,2	10,8
Nettoeksport	35,0	35,5		-0,5

* 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

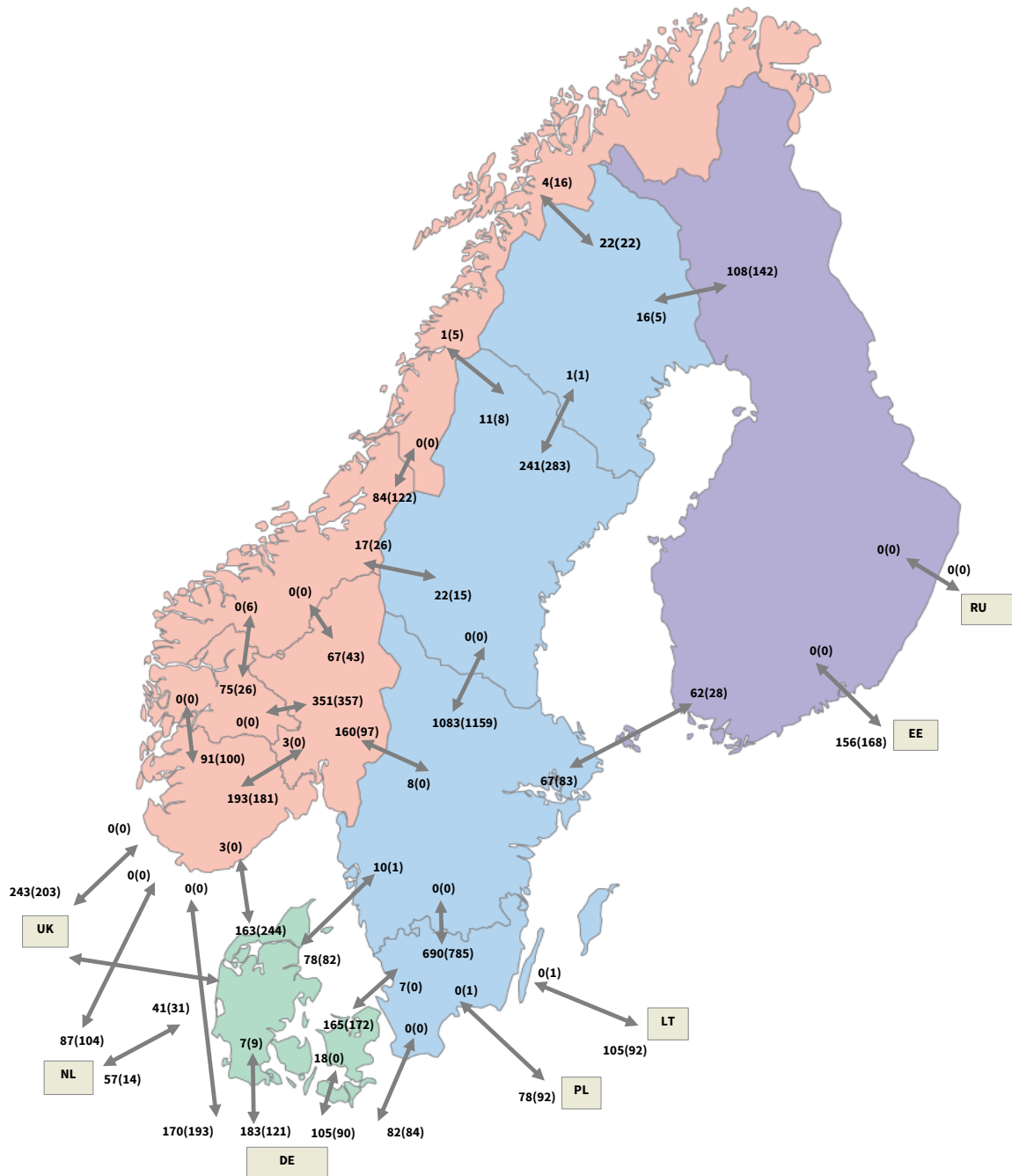


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



* Tal for veka før står i parentes. Kartet viser tal for fysisk flyt. Det manglar tal for flyt mellom UK og DK1.

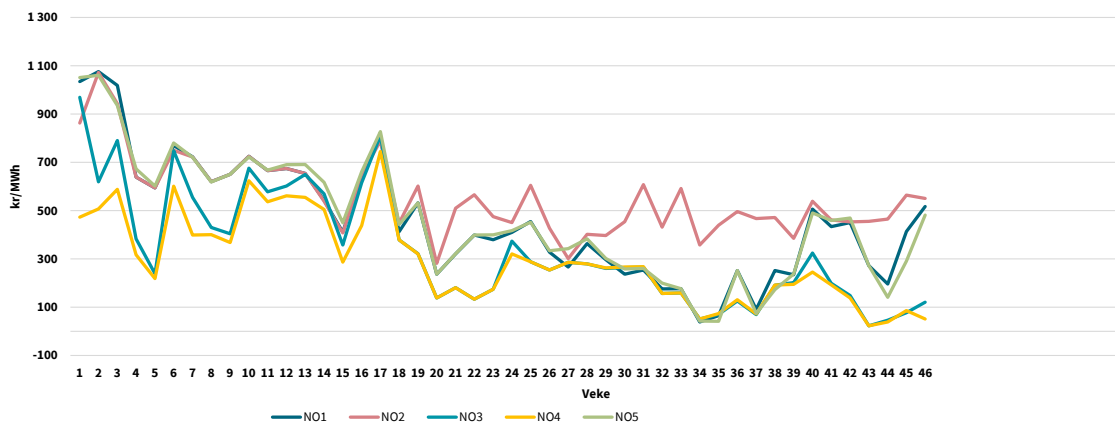
Kraftprisar

Engrosmarknaden

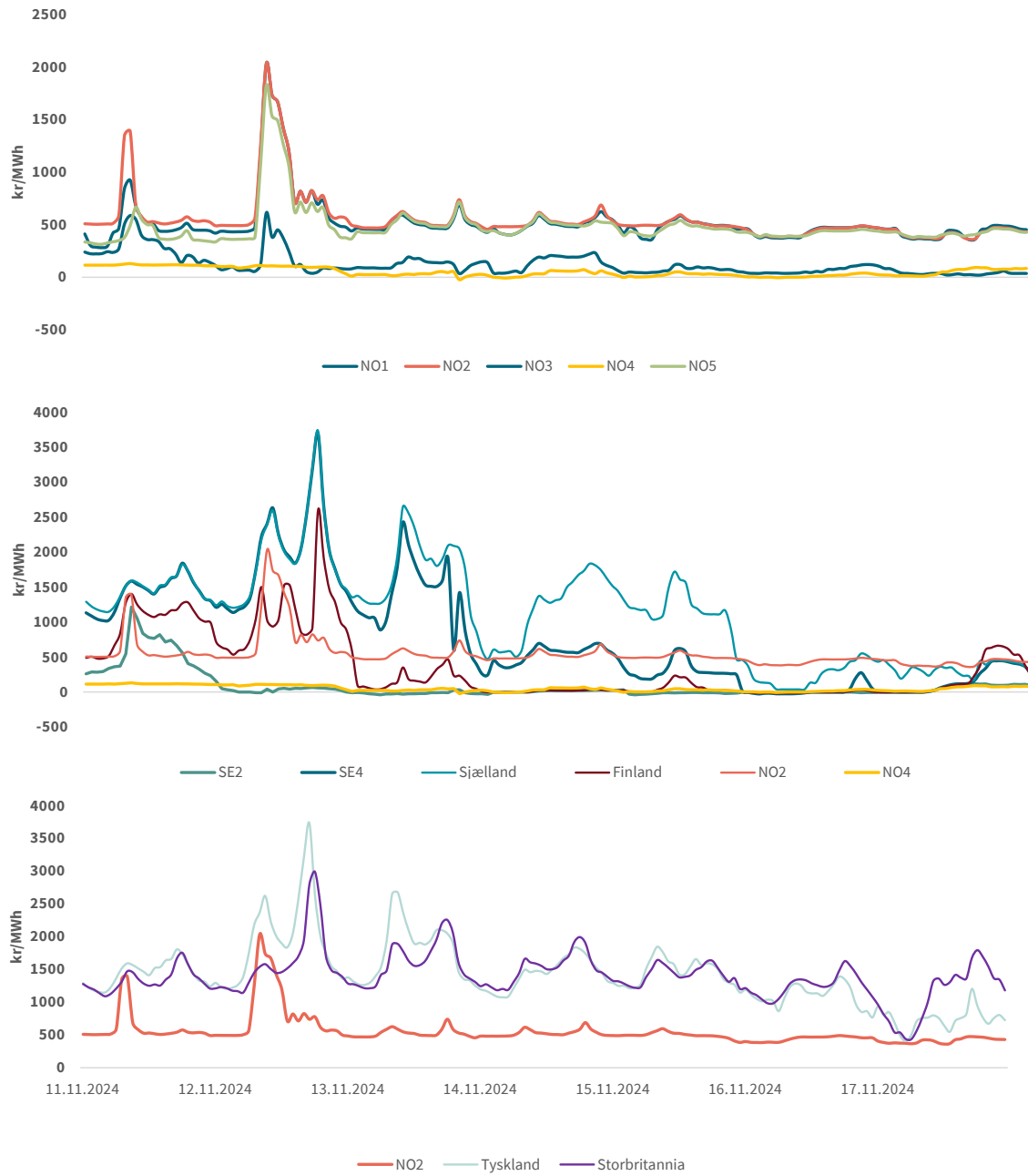
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2024)	Veke 46 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	517,2	413,4	1086,8	25,1	-52,4
NO2	550,7	564,2	1086,8	-2,4	-49,3
NO3	120,3	76,8	1016,9	56,5	-88,2
NO4	50,9	86,2	1016,9	-41,0	-95,0
NO5	481,4	290,7	1086,8	65,6	-55,7
SE1	156,7	257,9	1016,9	-39,2	-84,6
SE2	86,5	146,5	1016,9	-40,9	-91,5
SE3	565,4	825,4	1052,4	-31,5	-46,3
SE4	800,8	1248,4	1060,2	-35,9	-24,5
Finland	361,7	544,6	1143,6	-33,6	-68,4
Jylland	1131,6	1539,9	1081,0	-26,5	4,7
Sjælland	1131,4	1543,2	1090,5	-26,7	3,7
Nederland	1389,6	1600,8	1069,9	-13,2	29,9
Tyskland	1412,1	1732,7	1065,8	-18,5	32,5
Polen	1434,9	1703,1	1244,2	-15,7	15,3
Storbritannia	1401,7	1474,6	1242,2	-4,9	12,8
Frankrike	1296,8	1317,4	986,4	-1,6	31,5
Belgia	1379,6	1473,5	1029,4	-6,4	34,0

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

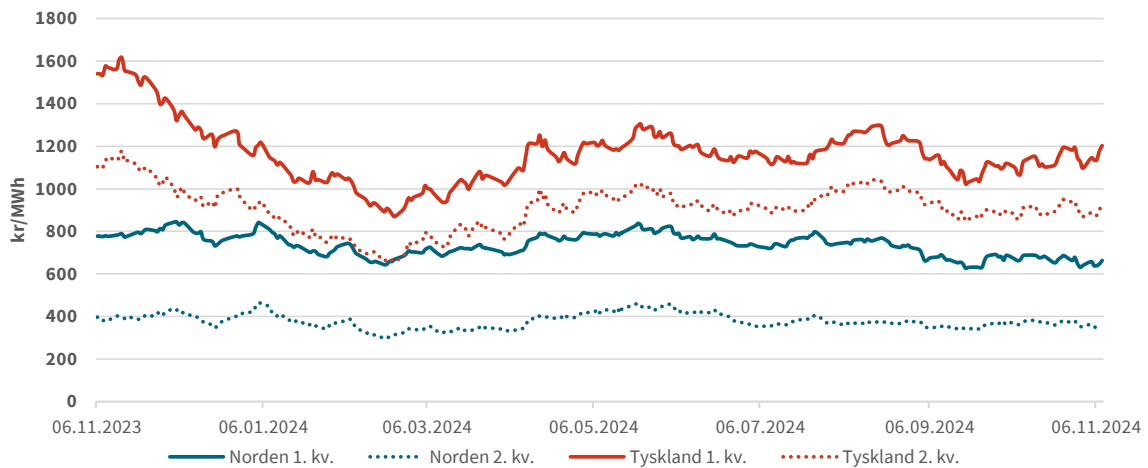


Terminmarknaden

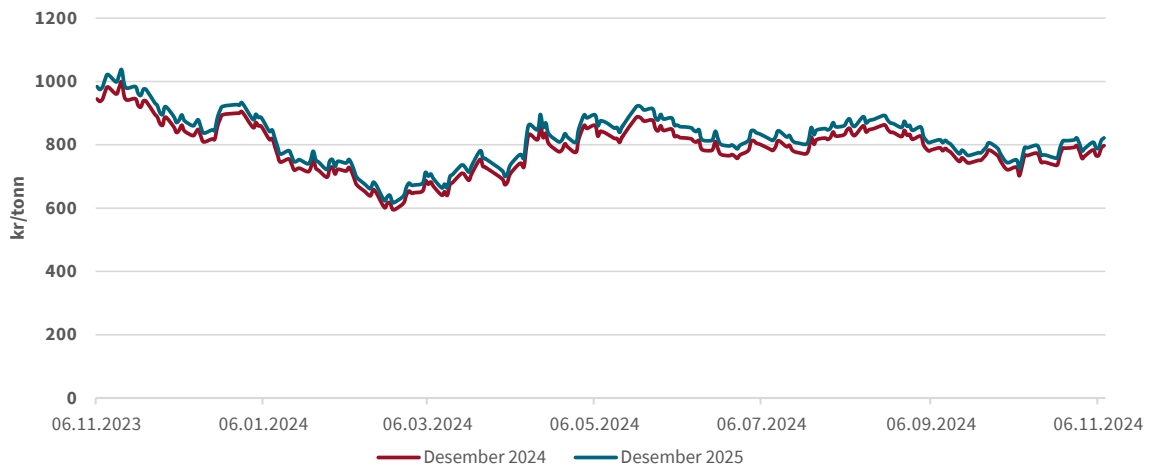
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	600,5	549,0	9,4
	Januar	697,0	670,8	3,9
	1. kvartal 2025	663,5	640,3	3,6
	2. kvartal 2025	352,4	355,1	-0,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1202,5	1096,9	9,6
	2. kvartal 2025	909,9	869,8	4,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	797,0	764,2	4,3
	Desember 2025	821,6	788,9	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 utsløppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	Link 42
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 66
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-11-15	2024-11-19	3 dagar	548	548	Link 64
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-11-17	2024-11-19	1 dagar	1600	1600	Link 70
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-11-11	2024-11-14	3 dagar	260	200-260	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 53
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 2
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-280	Link 15
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2024-11-08	2024-12-09	31 dagar	185	185	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-11-29	52 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 51
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-12-06	130 dagar	110	110	Link 38
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-12-10	246 dagar	101	101	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 55
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-02-07	732 dagar	320	320	Link 40
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-11-11	2024-11-15	4 dagar	125	125	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2025-01-24	116 dagar	120	120	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2024-10-11	2024-11-14	34 dagar	250	250	Link 13

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-06	105 dagar	280	280	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 67
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2024-11-06	2024-11-11	5 dagar	372	72-318	Link 26
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	242-271	Link 41
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-11-15	2024-11-29	14 dagar	260	218	Link 7
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	Link 28
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-14	68 dagar	260	91-260	Link 17
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	Link 30
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-27	182 dagar	190	190	Link 24
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2024-11-04	2024-11-11	7 dagar	185	185	Link 23
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 63

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 57
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-11-11	2024-11-15	4 dagar	723	233	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-11-11	2024-11-15	4 dagar	700	210	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 61

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	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 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 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 68
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-11-11	2024-11-14	3 dagar	1632	232-679	Link 16
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-11-11	2024-11-14	3 dagar	1632	232-679	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-11-11	2024-11-19	8 dagar	500	500	Link 35
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2024-11-11	2024-11-19	8 dagar	600	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-11-05	2024-11-15	10 dagar	3700	1200	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-11-04	2024-11-23	19 dagar	500	500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2024-11-04	2024-11-23	19 dagar	600	300	Link 18

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-11-04	2024-12-09	35 dagar	3700	400	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-11-04	2024-11-15	11 dagar	3700	500	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-11-06	2024-11-13	7 dagar	2800	2400	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-11-04	2024-11-13	9 dagar	6200	2200	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-11-04	2024-11-13	9 dagar	715	115-415	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-11-04	2024-11-13	9 dagar	2145	1795-2145	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-11-04	2024-11-13	9 dagar	7300	800-1200	Link 32

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-26	8 dagar	250	170	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-26	8 dagar	260	195	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-17	2024-11-19	1 dagar	396	106-146	Link 65
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-11-16	2024-11-16	0 dagar	260	107	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-16	2024-11-17	0 dagar	396	113	Link 5
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-15	2024-11-16	1 dagar	396	108-166	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-14	2024-11-15	0 dagar	396	116-176	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-13	2024-11-13	0 dagar	396	126	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-13	2024-11-13	0 dagar	396	100-176	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-13	2024-11-13	0 dagar	396	125	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-12	2024-11-13	0 dagar	396	183	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-24	2024-11-11	18 dagar	396	111-273	Link 29
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 62
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2024-11-05	2024-12-06	30 dagar	125	117	Link 34
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-13	2024-11-11	29 dagar	200	100-185	Link 25