

Kraftsituasjonen veke 31, 2024

Framleis aukande prisforskjellar i sør og rekordlåg produksjon i nord

Dei siste fire vekene har det vore uvanleg låg kraftproduksjon i Nord-Noreg (NO4), og den fall ytterlegare førre veke. Det har ikkje vore ei veke med lågare kraftproduksjon sidan 2011. Høg vindkraftproduksjon i Nord-Sverige (SE1 og SE2) medverka stort overskott av kraft i nord. Midt- og Nord-Noreg kunne difor halde produksjonen låg og dekke en større del av forbruket med import.

Prisskilnadane mellom Sørvest-Noreg (NO2) og resten av Noreg auka ytterlegare førre veke. Vekeprisen i Sørvest-Noreg var 62 øre/kWh, opp frå 45 øre/kWh veka før. Vekeprisane i resten av Noreg enda på mellom 26-27 øre/kWh, og endra seg lite frå førre veke. Låg vindkraftproduksjon bidrog til høgare prisar på Kontinentet, noko som smitta over på prisane i Sørvest-Noreg. Flaskehalsar i nettet mellom Sørvest-Noreg og resten av landet bidrog til å dempe effekten på prisane dei andre norske prisområda.

Vêr og hydrologi

I veke 31 var det temperaturar på 1-2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 32 er det venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 31 er det berekna eit tilsig på 1,8 TWh, eller 56 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 32 er det og venta eit tilsig på 2,1 TWh, eller 67 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

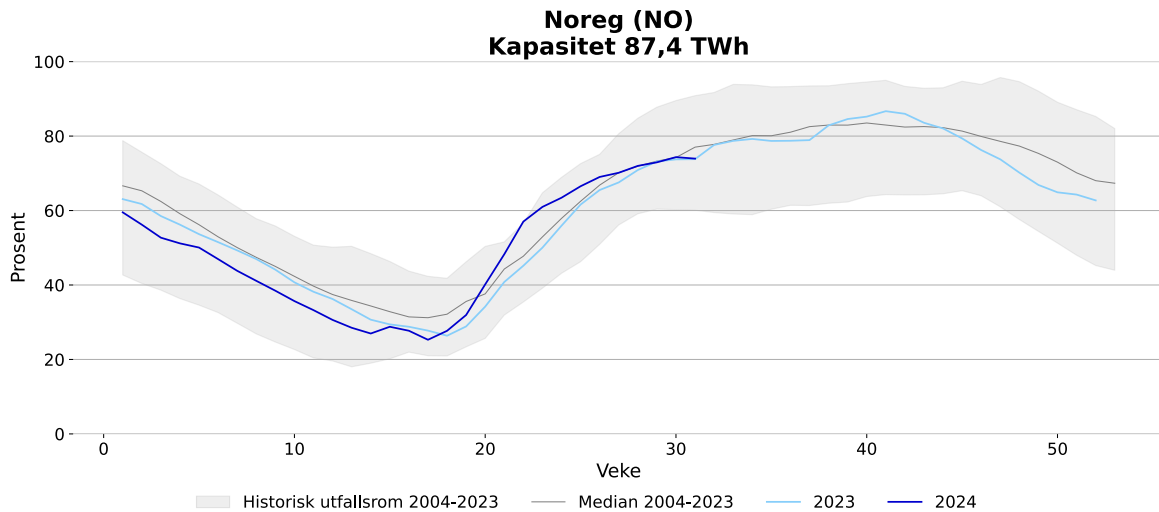
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

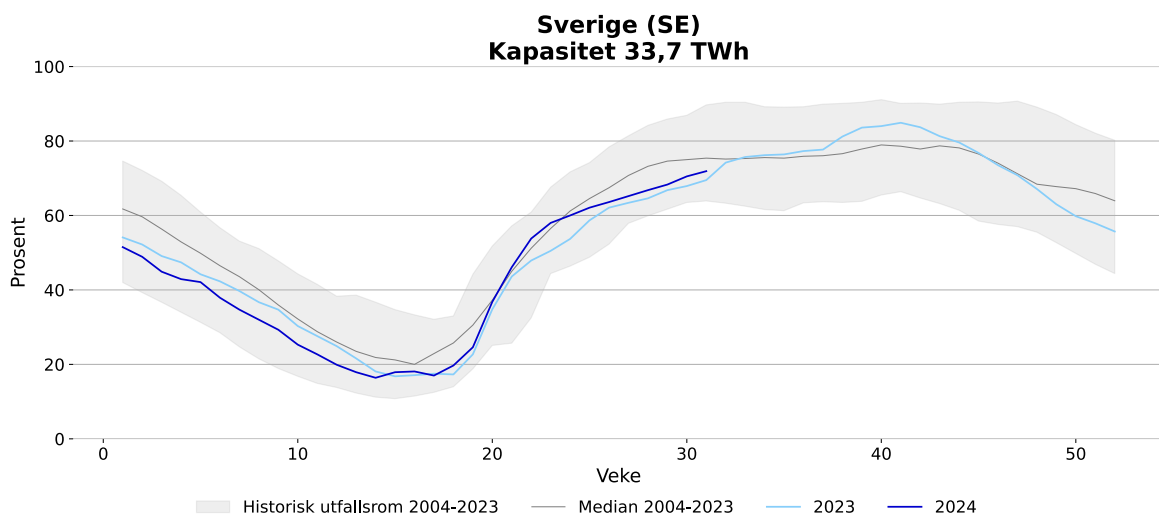
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 31 2024	Veke 30 2024	Veke 31 2023	Median veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	74,0	74,3	73,8	77,0	-0,4	0,2	-3,0
Søraust-Noreg, NO1	89,1	91,1	89,4	84,5	-2,1	-0,3	4,6
Sørvest-Noreg, NO2	77,0	78,5	73,3	74,8	-1,4	3,7	2,2
Midt-Noreg, NO3	75,1	75,1	71,2	81,4	0,1	3,9	-6,3
Nord-Noreg, NO4	60,4	59,2	67,7	77,6	1,2	-7,3	-17,2
Vest-Noreg, NO5	77,8	77,6	77,7	75,6	0,3	0,1	2,2
Sverige	71,9	70,5	69,5	75,4	1,4	2,4	-3,5

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

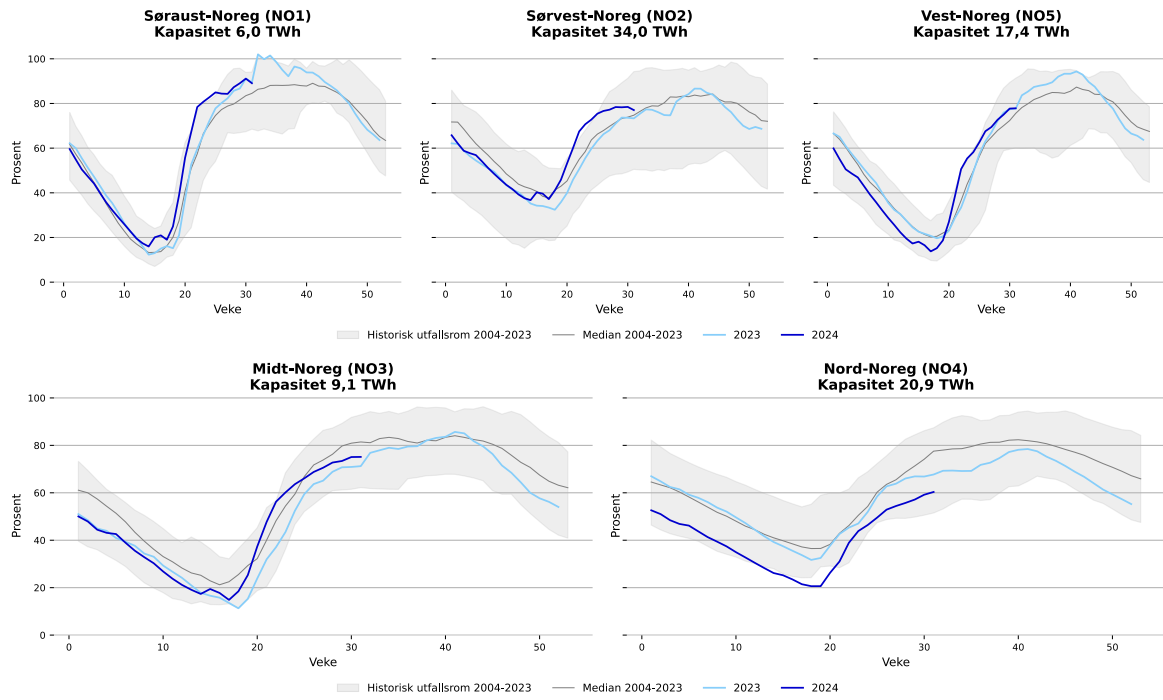
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



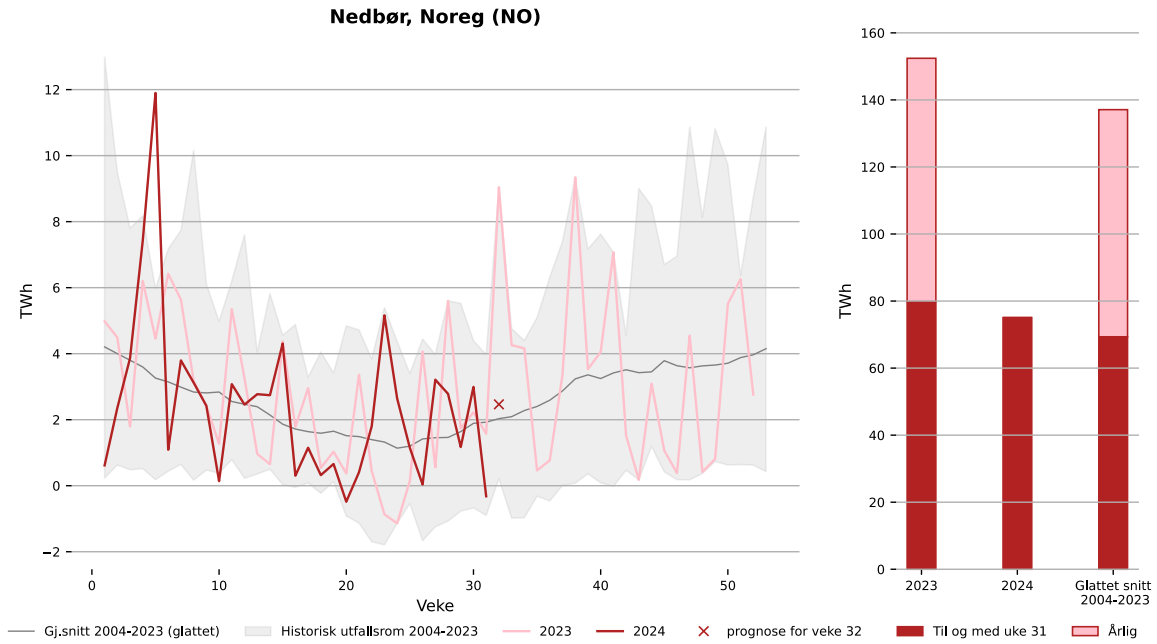
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



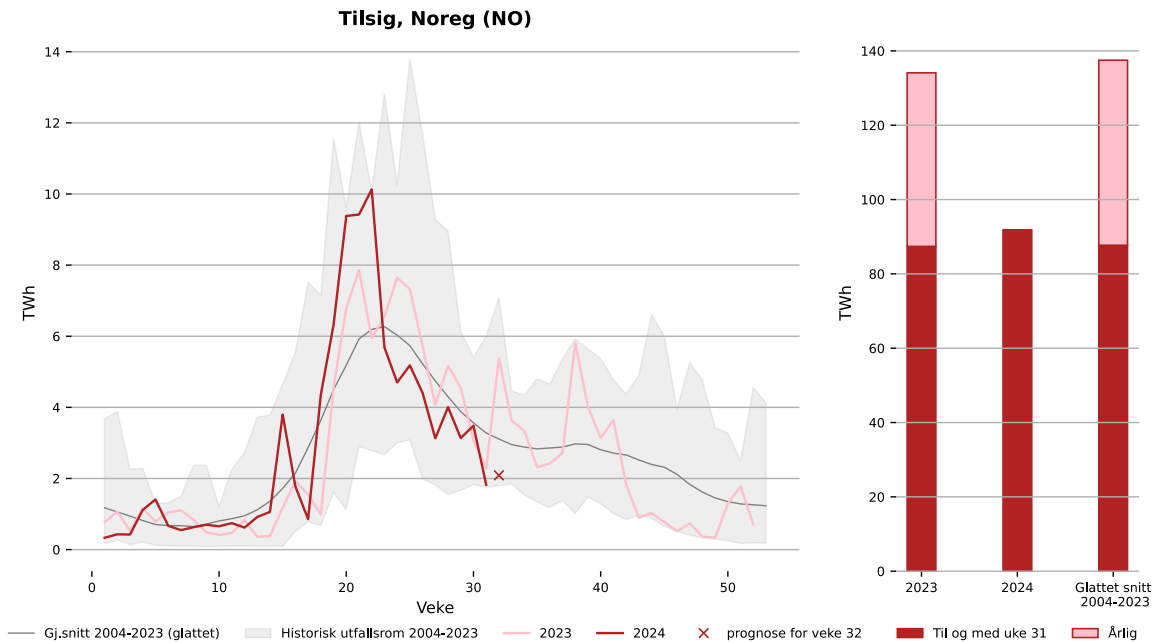
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

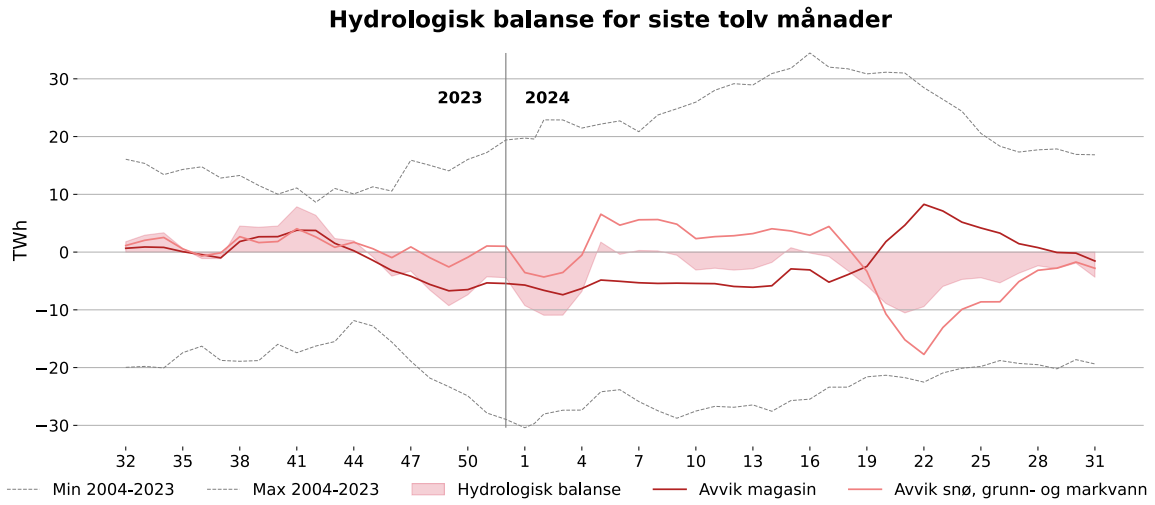
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



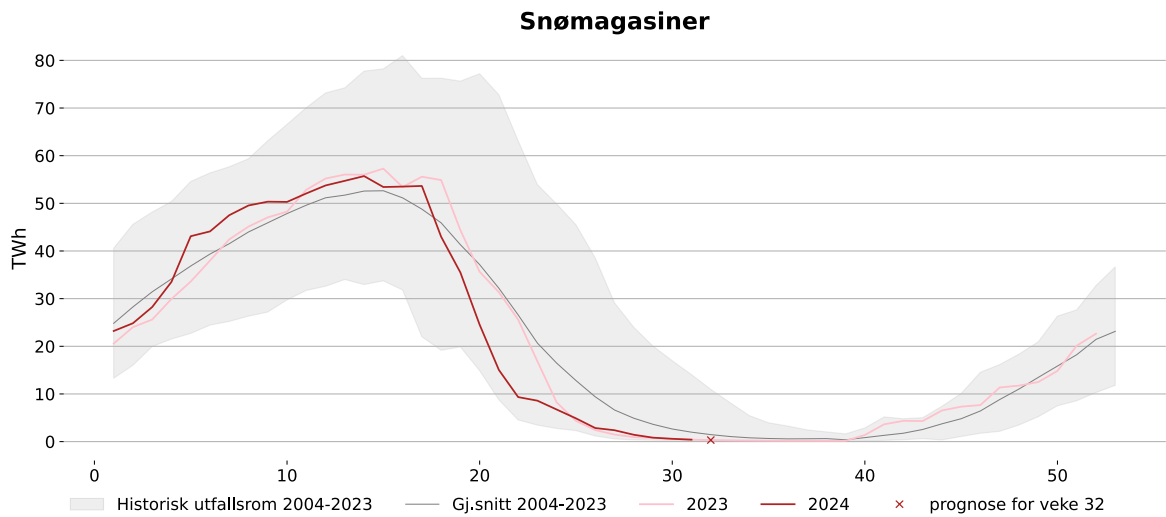
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 31 2024,		Prognose, veke 32 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-0,3	-	2,5	121
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,4	105
Sørvest-Noreg, NO2	-0,2	-	0,8	146
Midt-Noreg, NO3	0,2	48	0,4	109
Nord-Noreg, NO4	-0,1	-	0,2	96
Vest-Noreg, NO5	0,0	9	0,6	129

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

	Veke 31 2024,		Prognose, veke 32 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,8	56	2,1	67
Søraust-Noreg, NO1	0,3	85	0,3	90
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	46	0,4	59
Midt-Noreg, NO3	0,3	49	0,4	66
Nord-Noreg, NO4	0,4	62	0,4	66
Vest-Noreg, NO5	0,5	54	0,5	65

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-31 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-31 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	75,1	5,8	91,8	4,1
Søraust-Noreg, NO1	9,2	1,6	13,1	3,0
Sørvest-Noreg, NO2	25,5	4,6	33,7	7,1
Midt-Noreg, NO3	10,6	-1,7	11,6	-3,8
Nord-Noreg, NO4	10,5	-2,3	13,0	-2,7
Vest-Noreg, NO5	19,2	3,4	20,6	0,7

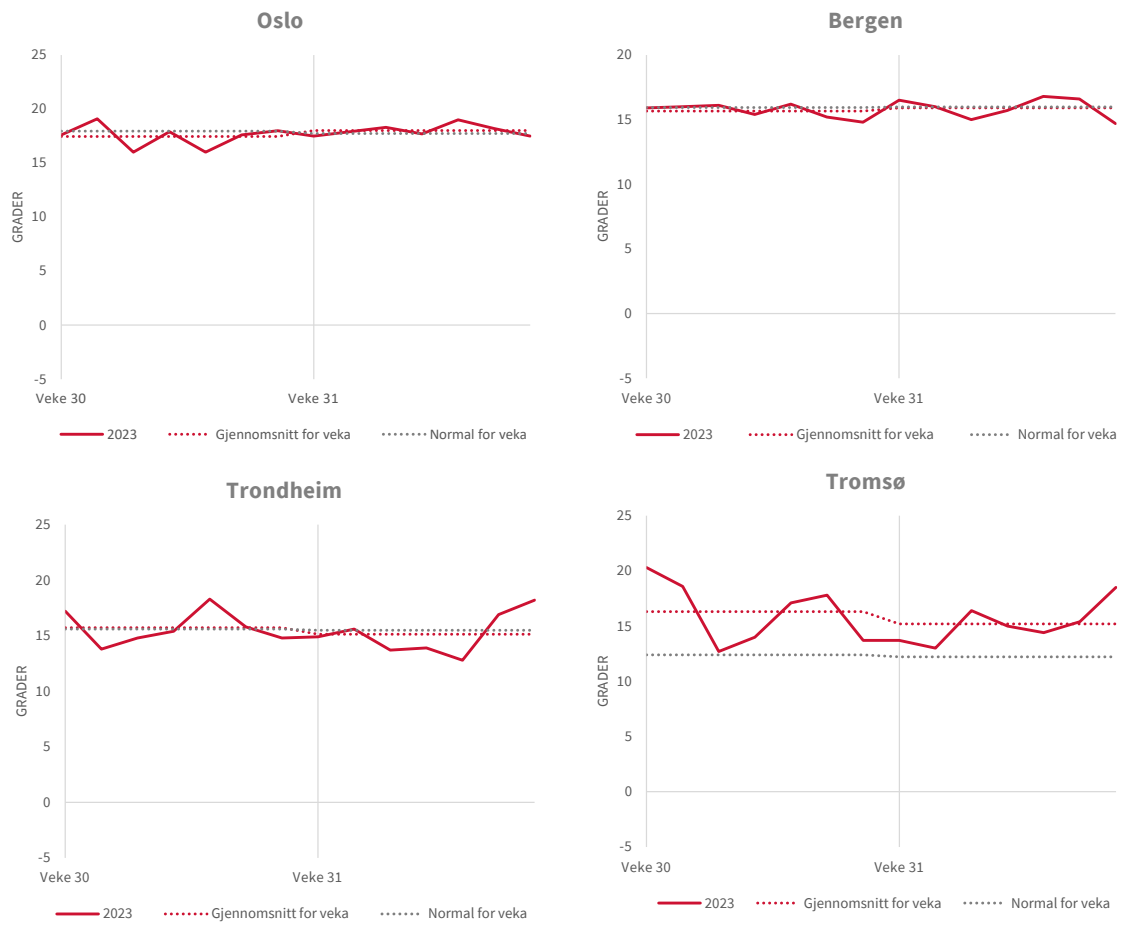
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

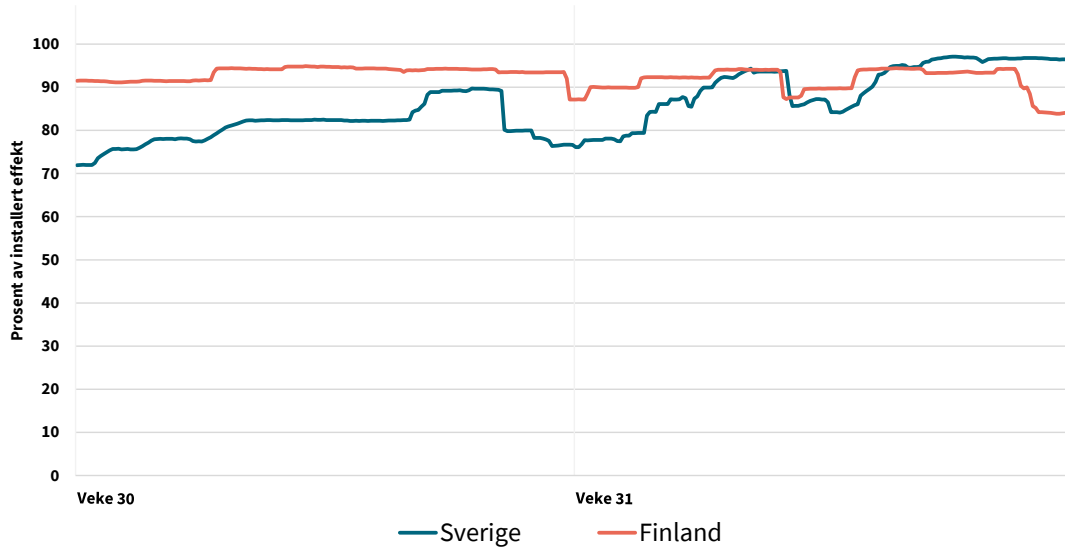
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 309	2 447	-138	-6 %
NO1	445	502	-57	-11 %
NO2	879	915	-36	-4 %
NO3	338	356	-17	-5 %
NO4	218	220	-1	-1 %
NO5	429	455	-26	-6 %
Sverige	2 774	2 610	164	6 %
SE1	317	270	47	17 %
SE2	819	834	-15	-2 %
SE3	1 521	1 387	134	10 %
SE4	117	119	-3	-2 %
Danmark	389	476	-87	-18 %
Jylland	268	339	-71	-21 %
Sjælland	121	137	-16	-12 %
Finland	1 247	1 248	-1	0 %
Norden	6 718	6 781	-63	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 982	1 947	35	2 %
NO1	408	403	4	1 %
NO2	543	544	-1	0 %
NO3	449	437	11	3 %
NO4	305	291	14	5 %
NO5	277	271	6	2 %
Sverige	1 849	1 825	25	1 %
SE1	161	157	4	3 %
SE2	221	210	11	5 %
SE3	1 162	1 152	10	1 %
SE4	305	305	-1	0 %
Danmark	581	564	17	3 %
Jylland	343	332	11	3 %
Sjælland	238	232	6	3 %
Finland	1 305	1 293	13	1 %
Norden	5 717	5 628	89	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	328	500	-172	
Sverige	924	785	139	
Danmark	-192	-88	-104	
Finland	-59	-45	-14	
Norden	1 001	1 153	-152	

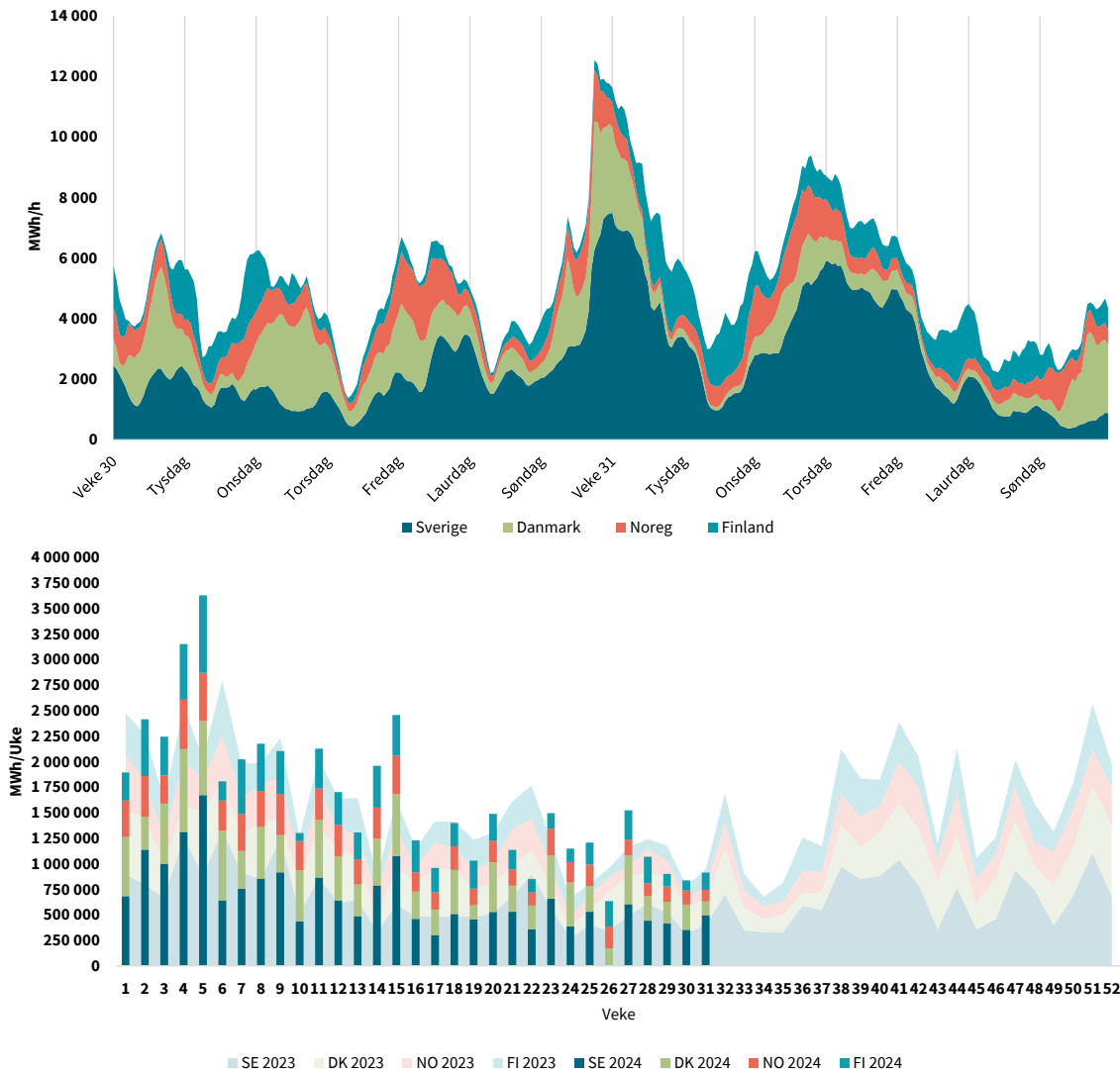
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

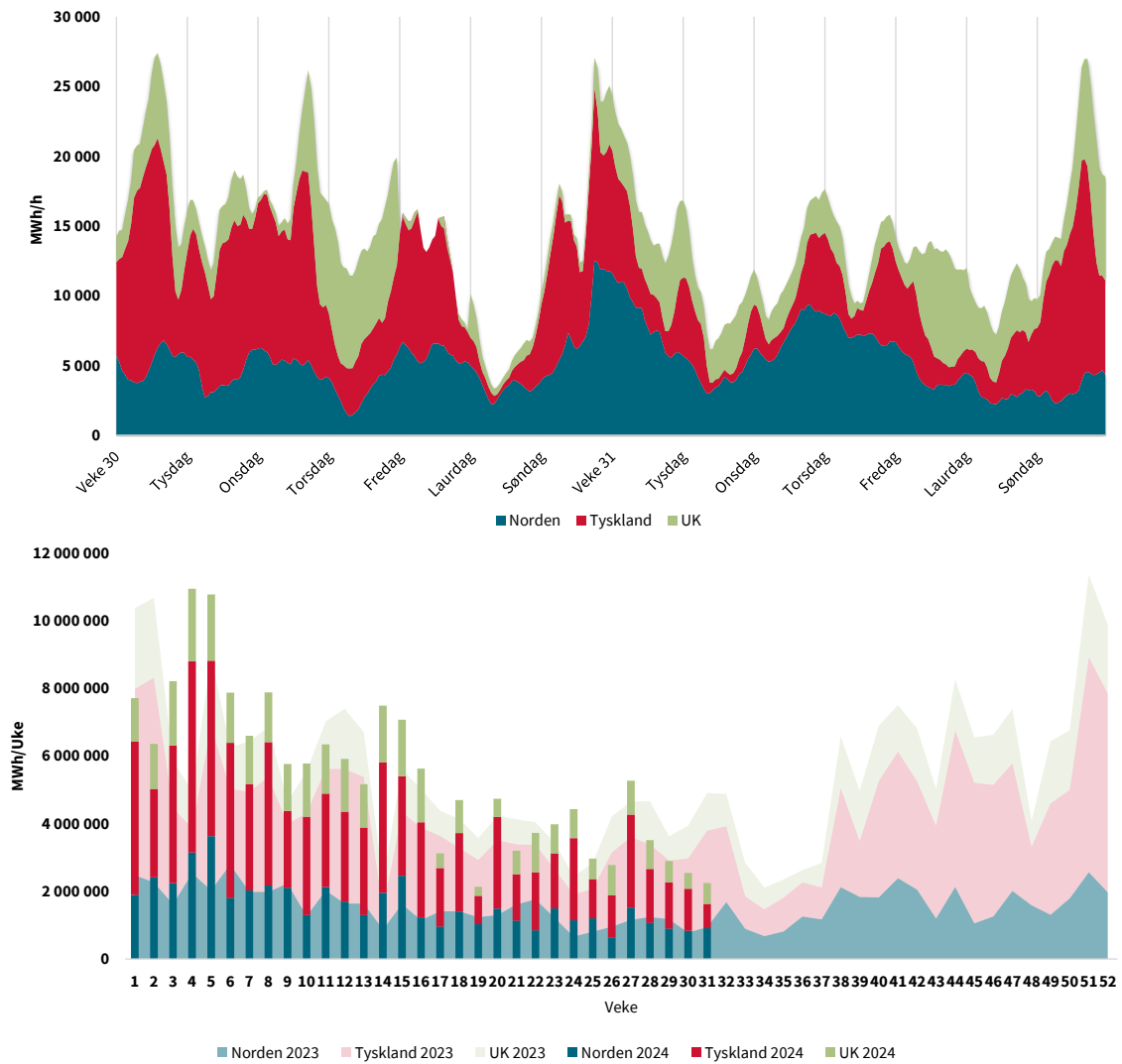
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

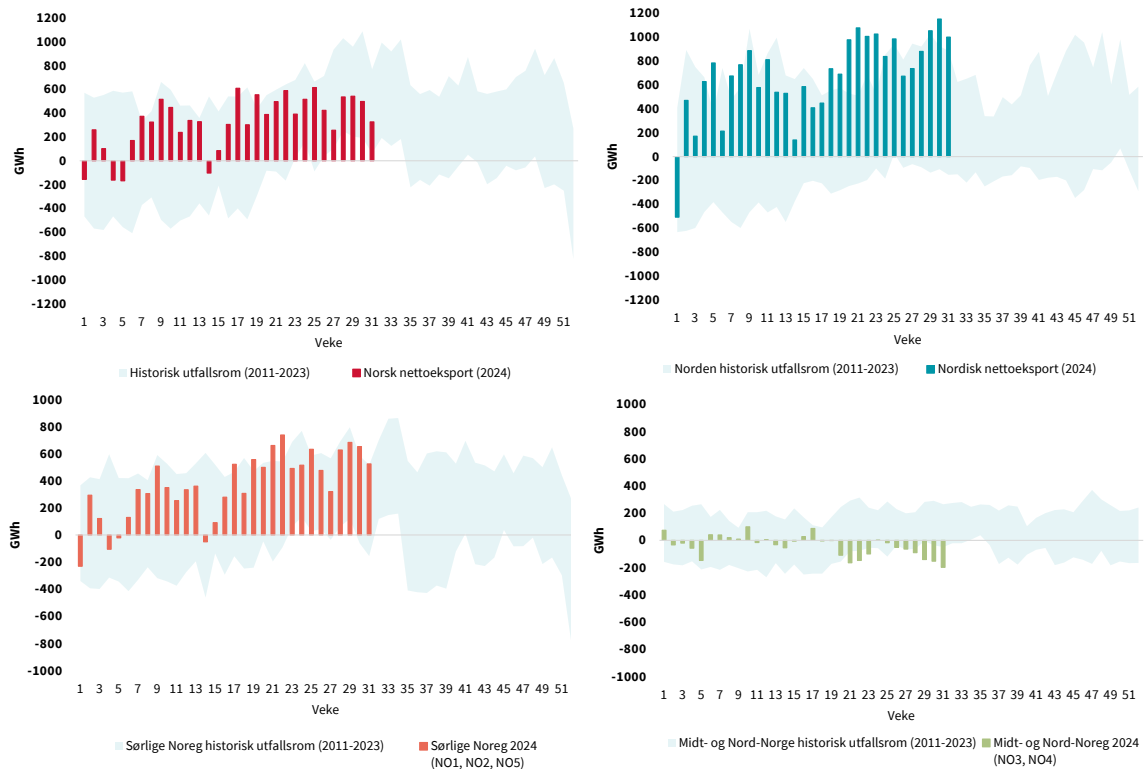
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	63,8	58,2	9,6	5,6
Forbruk	52,6	49,8	5,7	2,8
Nettoeksport	11,2	8,4		2,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	27,6	30,6	-9,9	-3,0
Forbruk	28,7	28,3	1,5	0,4
Nettoeksport	-1,2	2,3		-3,5
Noreg				
Produksjon	91,4	88,8	2,8	2,5
Forbruk	81,4	78,1	4,0	3,2
Nettoeksport	10,0	10,7		-0,7
Norden				
Produksjon	251,9	243,5	3,3	8,4
Forbruk	230,9	220,2	4,6	10,7
Nettoeksport	21,0	23,3		-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.

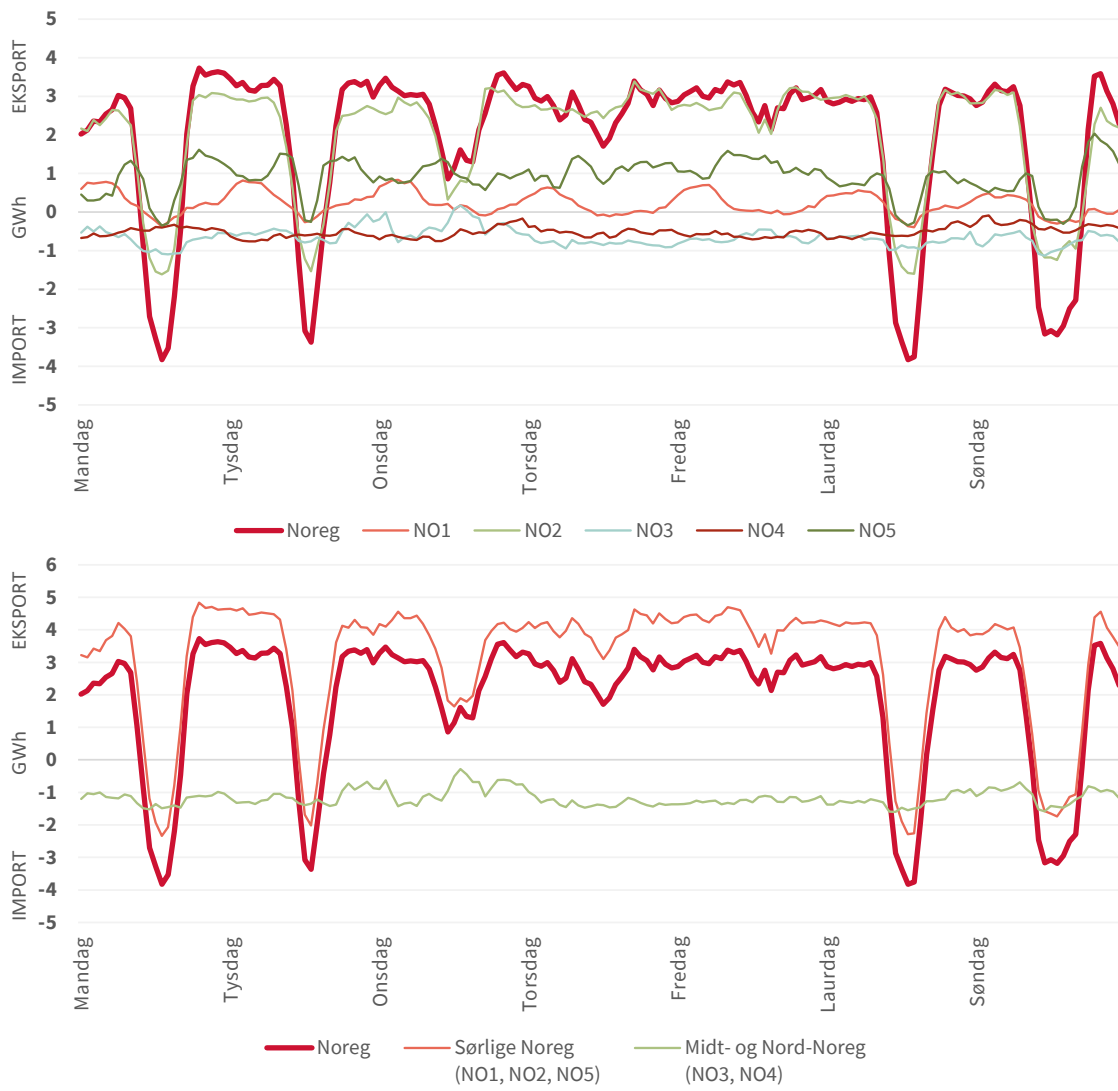
Utvexling

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

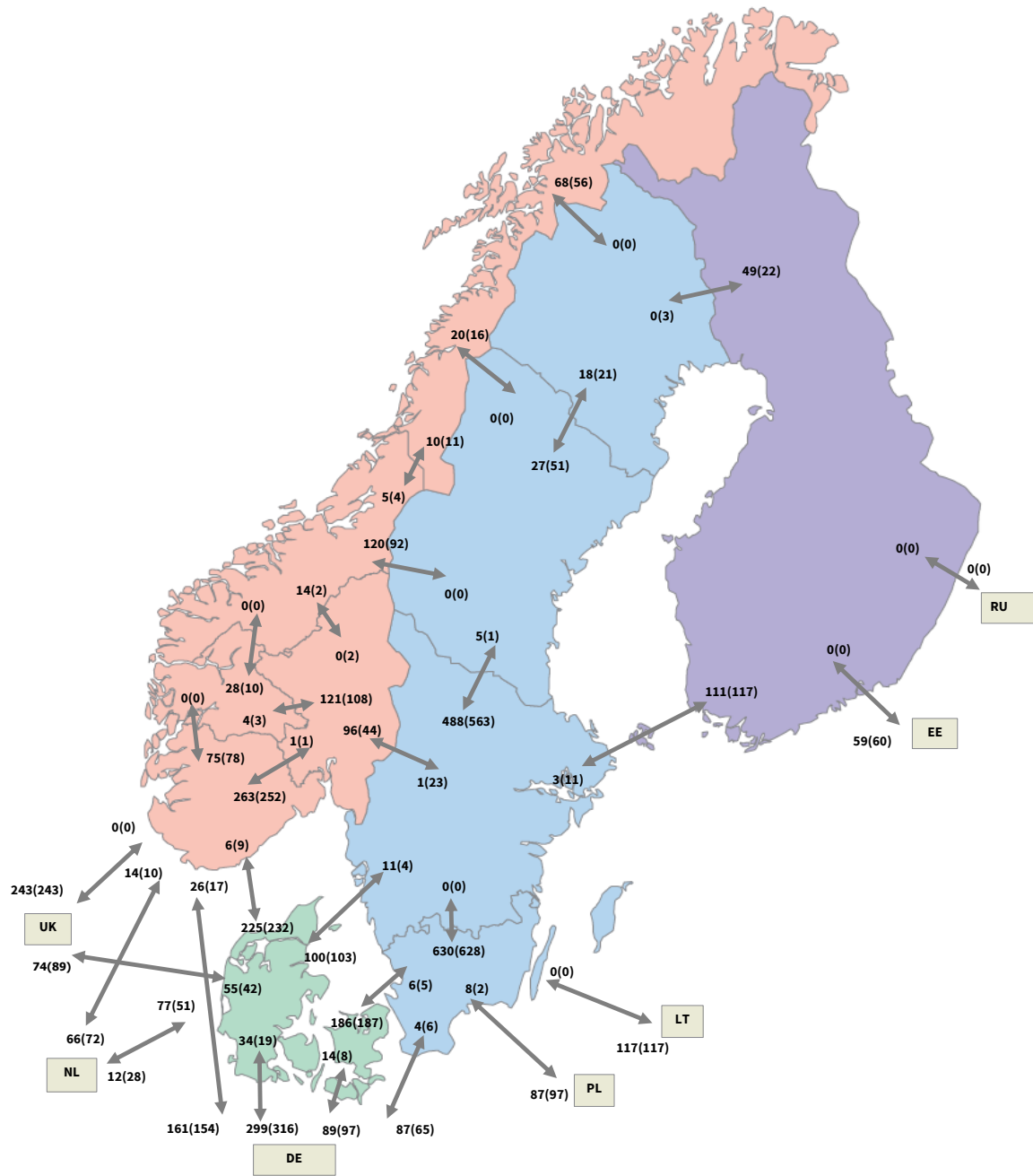


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



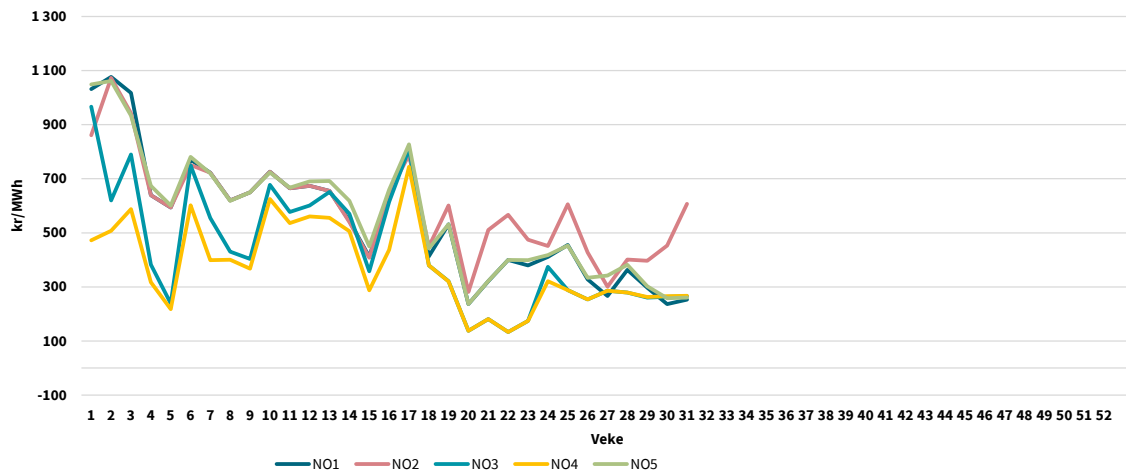
Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

Kraftprisar Engrosmarknaden

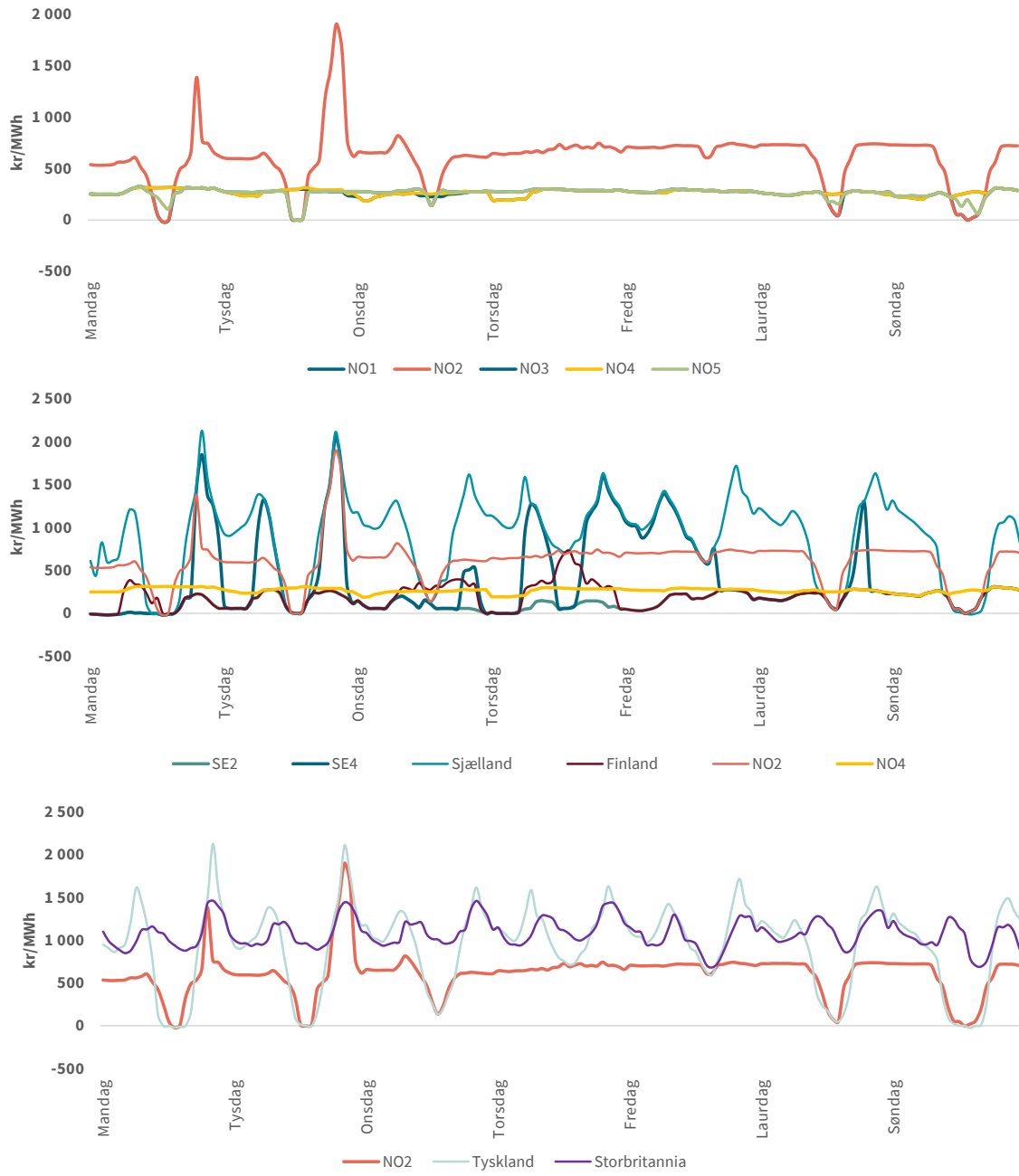
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 15 Gjennomsnittlig vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2024)	Veke 31 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	253,4	236,3	276,3	7,2	-8,3
NO2	606,9	453,2	640,6	33,9	-5,3
NO3	265,7	263,6	252,0	0,8	5,4
NO4	267,6	265,6	199,4	0,7	34,2
NO5	260,5	257,8	276,3	1,0	-5,7
SE1	135,2	223,9	248,9	-39,6	-45,7
SE2	135,2	223,9	248,9	-39,6	-45,7
SE3	135,2	223,9	248,9	-39,6	-45,7
SE4	413,3	351,5	373,2	17,6	10,8
Finland	198,5	269,7	275,9	-26,4	-28,1
Jylland	905,0	847,8	727,6	6,8	24,4
Sjælland	906,5	844,9	744,3	7,3	21,8
Estland	1146,0	1211,6	708,0	-5,4	61,9
System	286,1	297,5	301,3	-3,8	-5,1
Nederland	911,9	865,7	801,4	5,3	13,8
Tyskland	939,6	910,8	817,4	3,2	14,9
Polen	1049,7	1279,8	1108,1	-18,0	-5,3
Storbritannia	1078,3	1033,9	896,7	4,3	20,3

Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

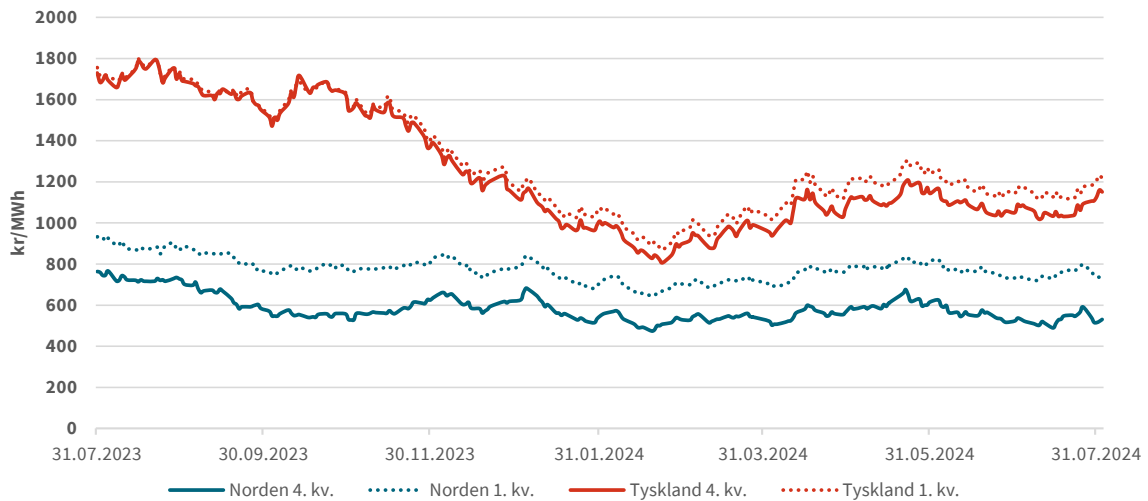


Terminmarknaden

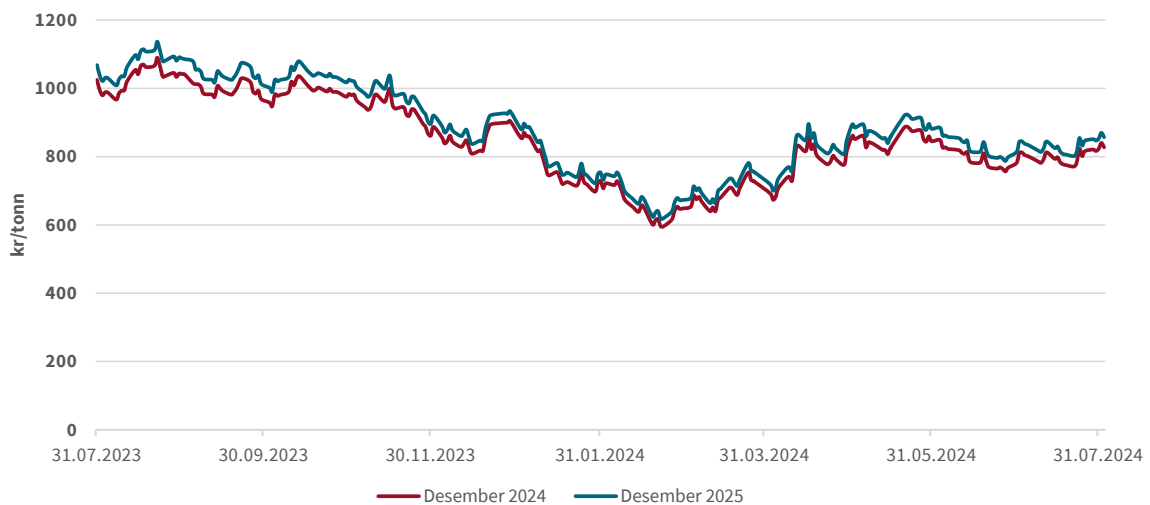
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	343,9	419,4	-18,0
	Oktober	347,7	409,7	-15,1
	4. kvartal 2024	530,9	591,7	-10,3
	1. kvartal 2025	740,0	797,8	-7,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1151,2	1092,7	5,4
	1. kvartal 2025	1216,7	1174,8	3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	827,4	816,0	1,4
	Desember 2025	856,8	846,5	1,2

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 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
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-08-01	2024-08-31	30 dagar	645	155-226	Link 1
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 9
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-08-04	2024-08-25	21 dagar	507	507	Link 18
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-17	102 dagar	405	405	Link 30
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2024-08-05	2024-08-08	3 dagar	605	403	Link 31
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-07-01	2024-07-31	30 dagar	645	140-229	Link 32
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-06-30	2024-07-30	29 dagar	990	495-990	Link 34
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-17	102 dagar	412	412	Link 60
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 78
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 79
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 93
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2024-07-28	2024-08-11	14 dagar	250	250	Link 101
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-09-20	95 dagar	125	125	Link 2
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-08-30	28 dagar	110	110	Link 3
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-08-02	2024-08-06	3 dagar	310	310	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-07-30	2024-08-01	2 dagar	310	310	Link 17
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-08-01	2024-08-10	8 dagar	240	240	Link 22

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

Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-07-12	2024-07-31	18 dagar	160	160	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2024-09-30	63 dagar	190	190	Link 37
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2024-08-02	2024-08-06	4 dagar	160	160	Link 40
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2024-07-30	2024-08-02	3 dagar	160	160	Link 43
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-08-18	34 dagar	160	160	Link 44
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-18	34 dagar	160	160	Link 45
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-07-17	2024-07-31	13 dagar	110	110	Link 46
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-08-26	104 dagar	548	548	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-01	95 dagar	110	110	Link 48
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-08-30	99 dagar	130	130	Link 50
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-24	84 dagar	380	380	Link 59
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2024-07-29	2024-07-31	2 dagar	310	310	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 77
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 80
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 89
Planned	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 90
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 91
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 94
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	Link 96
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-07-28	2024-08-12	15 dagar	230	230	Link 100
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 102
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	42 dagar	427	427	Link 103

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-07-15	2024-08-04	20 dagar	3300	1100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-07-15	2024-08-04	20 dagar	1500	500	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-07-15	2024-08-04	20 dagar	600	100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-07-29	2024-08-02	4 dagar	7300	2100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-07-29	2024-08-02	4 dagar	1200	900	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-07-29	2024-08-02	4 dagar	2810	1760	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-29	2024-08-02	4 dagar	6200	2000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	1000	25-625	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	1000	25-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-14	88 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-08-16	76 dagar	985	361-946	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-07-15	2024-08-01	17 dagar	1100	800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-07-15	2024-08-01	17 dagar	1500	1300	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-07-29	2024-07-31	2 dagar	723	233	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-07-29	2024-07-31	2 dagar	700	210	Link 25
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2024-07-01	2024-08-01	31 dagar	723	0-233	Link 26
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	1000	25-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	985	361-654	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	1000	25-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	1000	25-400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-30	64 dagar	985	361-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 58

Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 67
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 72
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 88
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 92
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 95
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 95

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-07-07	2024-08-06	30 dagar	162	150	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-31	2024-08-01	0 dagar	260	110	Link 16
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-13	46 dagar	149	80-110	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-01	2024-08-01	0 dagar	396	178	Link 23
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-07-31	2024-07-31	0 dagar	250	128	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-30	2024-07-30	0 dagar	260	114	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-07-30	2024-07-30	0 dagar	396	101	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-07-29	2024-07-29	0 dagar	250	140	Link 36
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-07-29	2024-07-30	0 dagar	230	120	Link 38
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-08-06	2024-08-06	0 dagar	230	120	Link 71