

Kraftsituasjonen veke 32, 2023

Mykje uregulerbar kraftproduksjon og låge prisar

I starten av veka kom uvêret Hans innover Sørøst-Noreg etter å ha bevega seg over Sverige og Danmark. Uvêret gav vind og særleg mykje nedbør, noko som gav stor flaum i delar av Aust- Noreg og høg uregulerbar kraftproduksjon i Norden. Dette bidrog til låge kraftprisar, med mykje negative prisar i start av veka. Alle prisområda i Norden fekk snittprisar under 10 øre/kWh for veka, bortsett frå sørvest-Noreg som fekk ein snittpris på om lag 40 øre/kWh.

Fyllingsgraden for magasinane i Noreg gjekk opp med 3,8 prosentpoeng til 77,6 prosent i løpet av veka. I Aust-Noreg (NO1) var auken 12,5 prosentpoeng, som er rekordhøgt til å vere utanfor snøsmeltesesongen. Vasstanden i fleire magasin låg over høgaste regulerte vasstand, noko som førte til stort flaumtap. Magasinfyllinga på 102 prosent er historisk høgt i dette området. Tilsigsprognosen for Aust-Noreg i veke 33 er dobbelt så høg som normalen på denne tida av året.

Vêr og hydrologi

I veke 32 var temperaturen i Sør-Noreg omkring 2 grader under gjennomsnittet for dei siste 20 åra, mens den i Nord-Noreg var omkring 4 grader over gjennomsnittet.

For veke 32 er det berekna eit tilsig på 7,1 TWh, eller 240 prosent av vekegjennomsnittet. Ein del av dette tilsiget må ein pårekna at har gått i flaumtap særleg på Austlandet (NO1). I veke 33 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, eller 130 prosent av gjennomsnittet for veka. Også for veke 33 er det sannsynleg at det berekna tilsiget inneheld noko flaumtap.

For fleire detaljar om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map. For varslar om til dømes flaumfare, sjå: www.varsom.no.

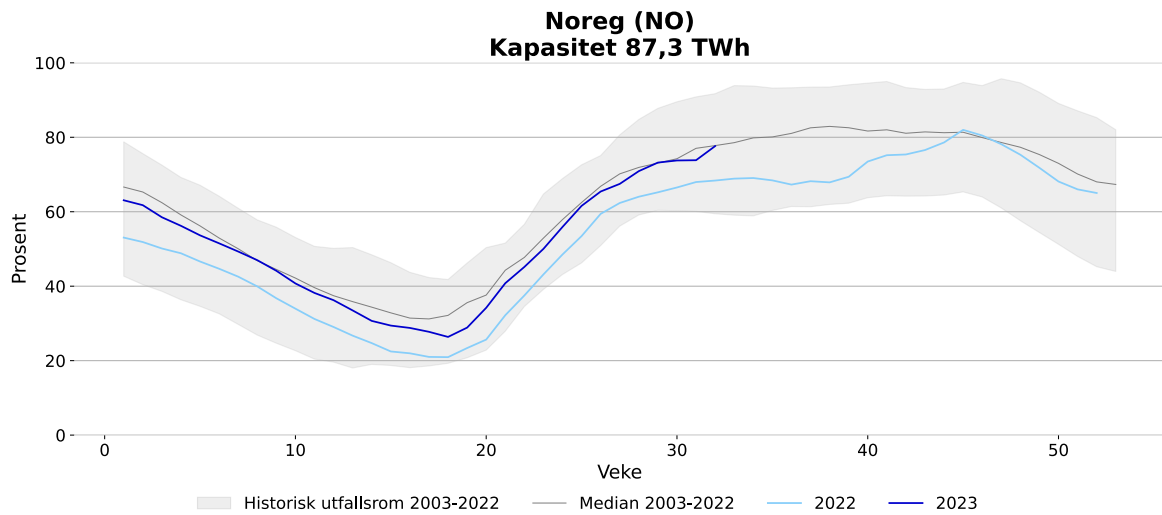
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

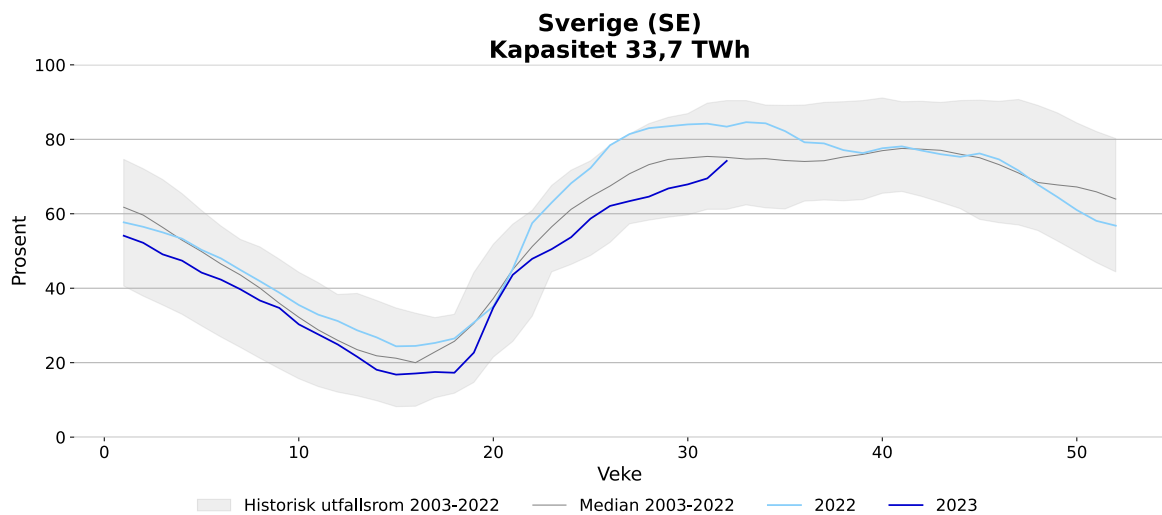
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 32 2023	Veke 31 2023	Veke 32 2022	Median veke 32	Differanse		Differanse frå median
					Endring frå sist veke	frå same veke i 2022	
Noreg	77,6	73,8	68,4	77,8	3,8	9,2	-0,2
Aust-Noreg, NO1	102,0	89,5	67,7	86,1	12,5	34,3	15,9
Sørvest-Noreg, NO2	75,4	73,3	50,3	75,7	2,1	25,1	-0,3
Midt-Noreg, NO3	76,9	71,2	88,1	81,1	5,7	-11,2	-4,2
Nord-Noreg, NO4	69,4	67,9	89,7	78,0	1,5	-20,3	-8,6
Vest-Noreg, NO5	83,6	77,7	69,6	77,5	5,9	14,0	6,1
Sverige	74,2	69,5	83,4	75,2	4,7	-9,2	-1,0

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

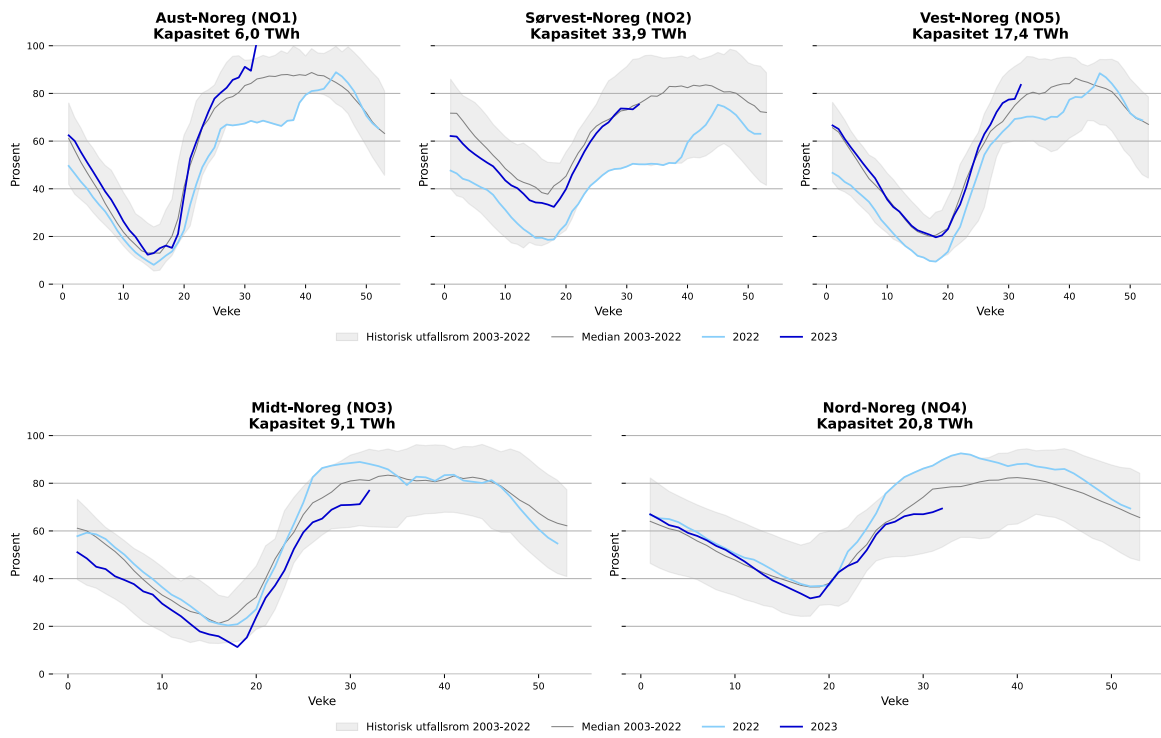
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



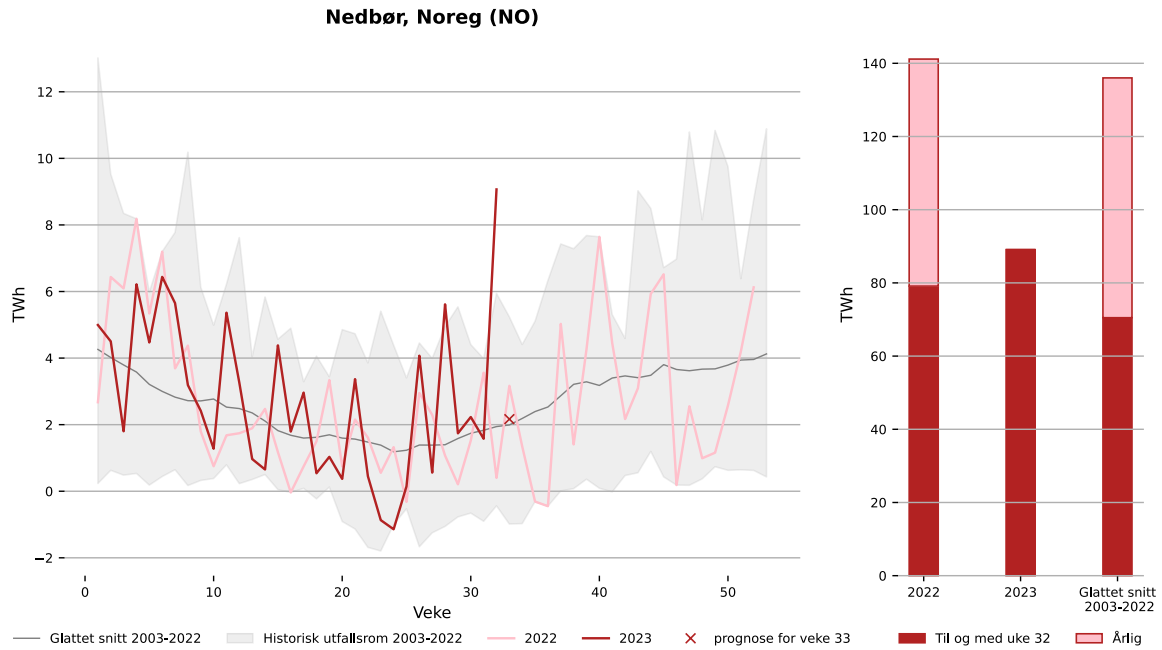
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



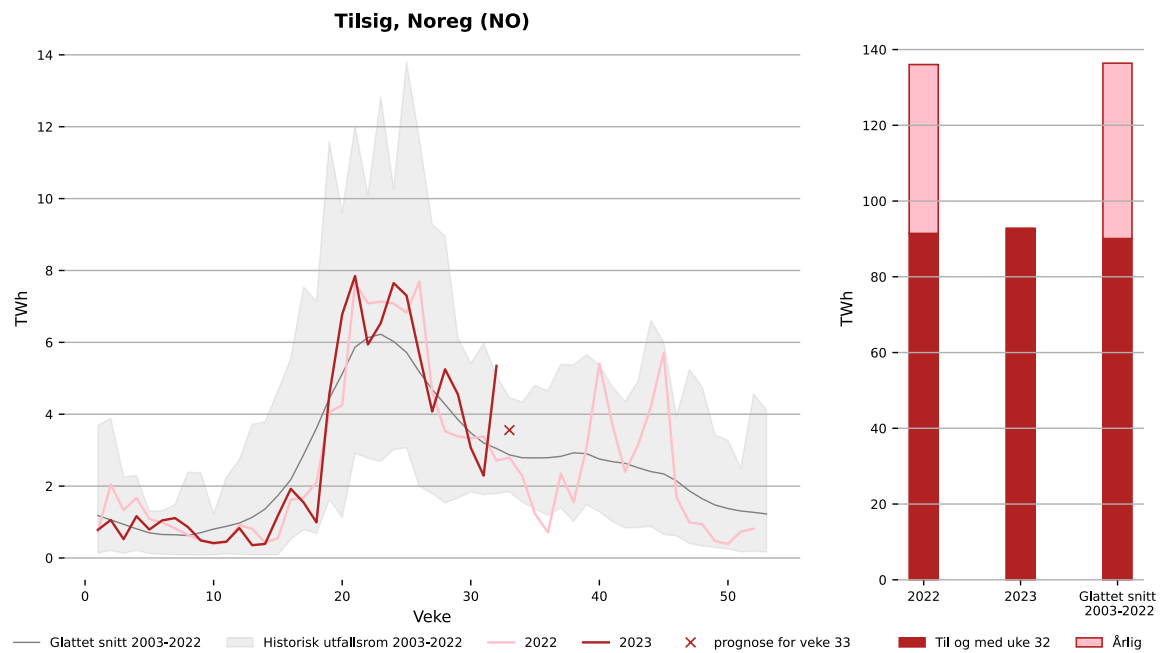
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

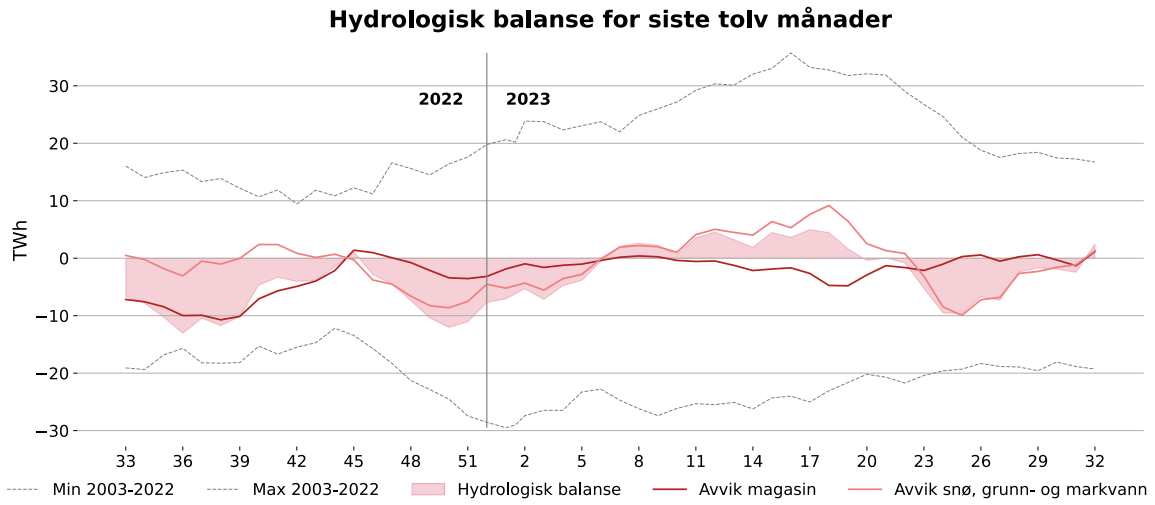
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



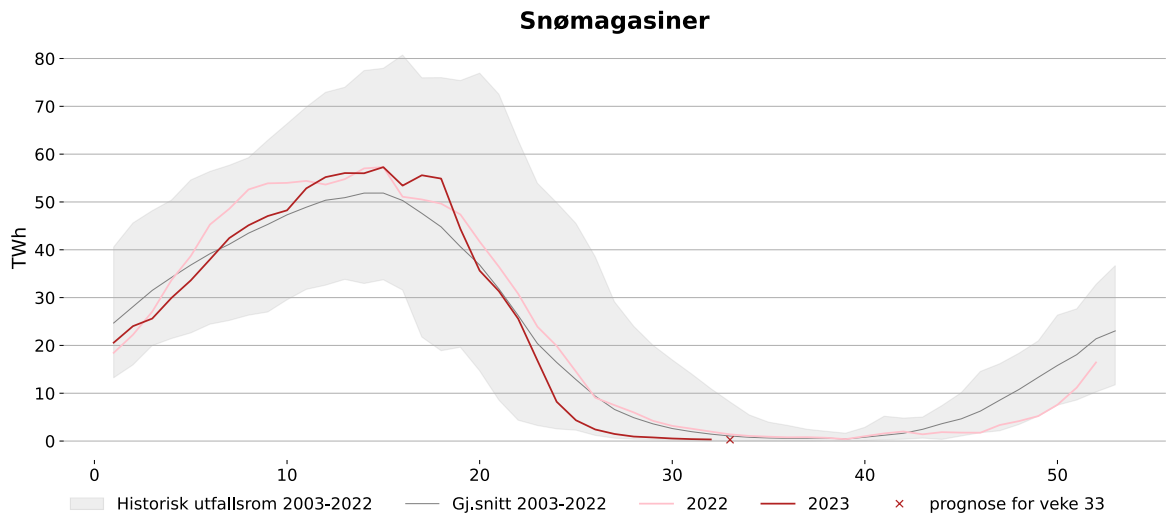
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 32 2023,		Prognose, veke 33 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	9,1	467	2,2	109
Aust-Noreg, NO1	2,2	647	0,2	50
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	297	1,0	176
Midt-Noreg, NO3	1,9	559	0,1	39
Nord-Noreg, NO4	0,4	144	0,3	99
Vest-Noreg, NO5	3,0	661	0,6	123

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

	Veke 32 2023,		Prognose, veke 33 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,3	176	3,6	124
Aust-Noreg, NO1	1,2	350	0,7	194
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	165	1,0	146
Midt-Noreg, NO3	0,9	158	0,6	105
Nord-Noreg, NO4	0,6	96	0,4	74
Vest-Noreg, NO5	1,5	183	0,9	123

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-32 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-32 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	89,1	18,6	92,8	2,7
Aust-Noreg, NO1	13,8	6,1	14,1	3,8
Sørvest-Noreg, NO2	25,8	4,6	31,5	4,4
Midt-Noreg, NO3	16,0	3,5	12,4	-3,5
Nord-Noreg, NO4	13,0	0,0	14,9	-1,4
Vest-Noreg, NO5	20,4	4,3	19,9	-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	2,5	1,2	1,3
Aust-Noreg, NO1	2,3	1,1	1,2
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	0,6	0,1
Midt-Noreg, NO3	-0,1	-0,3	0,2
Nord-Noreg, NO4	-2,1	-1,5	-0,6
Vest-Noreg, NO5	1,6	1,3	0,3

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

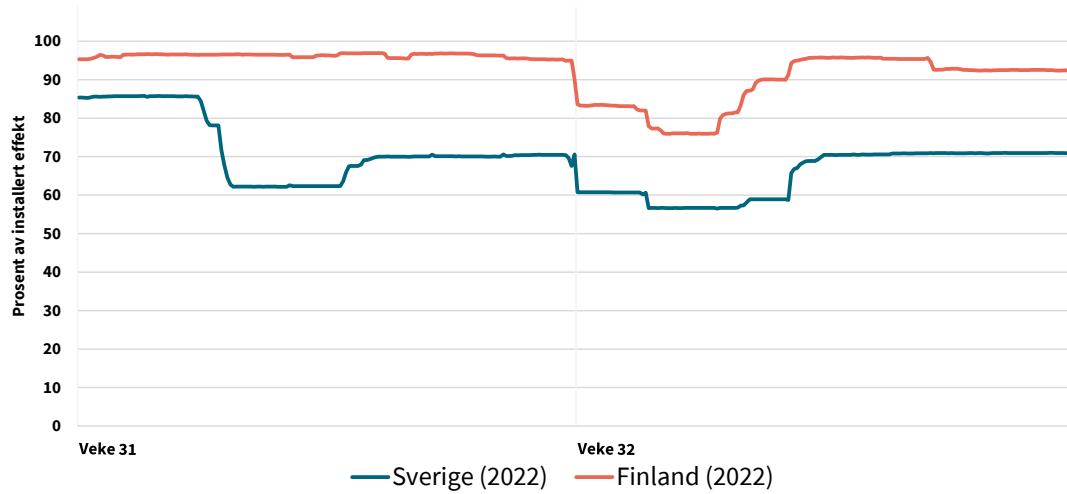
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 343	2 403	-60	-3 %
NO1	476	507	-31	-6 %
NO2	612	633	-21	-3 %
NO3	465	359	106	30 %
NO4	348	468	-121	-26 %
NO5	442	436	6	1 %
Sverige	2 536	2 372	164	7 %
SE1	298	338	-40	-12 %
SE2	789	679	110	16 %
SE3	1 254	1 238	17	1 %
SE4	194	117	76	65 %
Danmark	611	412	200	48 %
Jylland	461	280	181	65 %
Sjælland	151	132	19	14 %
Finland	1 344	1 304	40	3 %
Norden	6 834	6 490	344	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 076	1 948	128	7 %
NO1	458	410	48	12 %
NO2	580	538	42	8 %
NO3	465	446	19	4 %
NO4	309	300	10	3 %
NO5	263	253	10	4 %
Sverige	2 022	1 862	161	9 %
SE1	171	169	3	2 %
SE2	224	221	2	1 %
SE3	1 274	1 163	111	10 %
SE4	353	308	44	14 %
Danmark	629	567	62	11 %
Jylland	380	334	46	14 %
Sjælland	249	233	16	7 %
Finland	1 286	1 234	52	4 %
Norden	6 013	5 610	403	7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	267	455	-188	
Sverige	513	510	3	
Danmark	-17	-155	138	
Finland	58	70	-12	
Norden	821	880	-59	

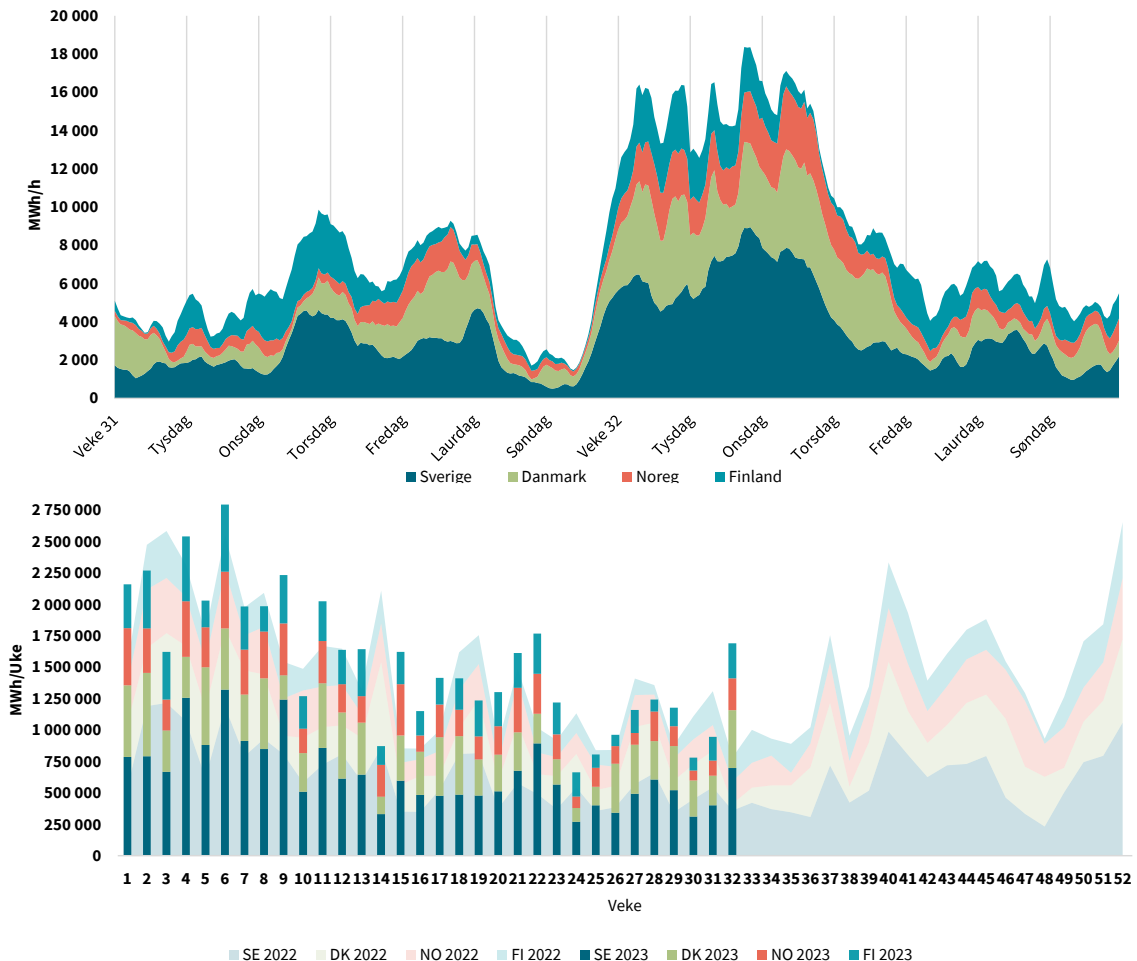
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

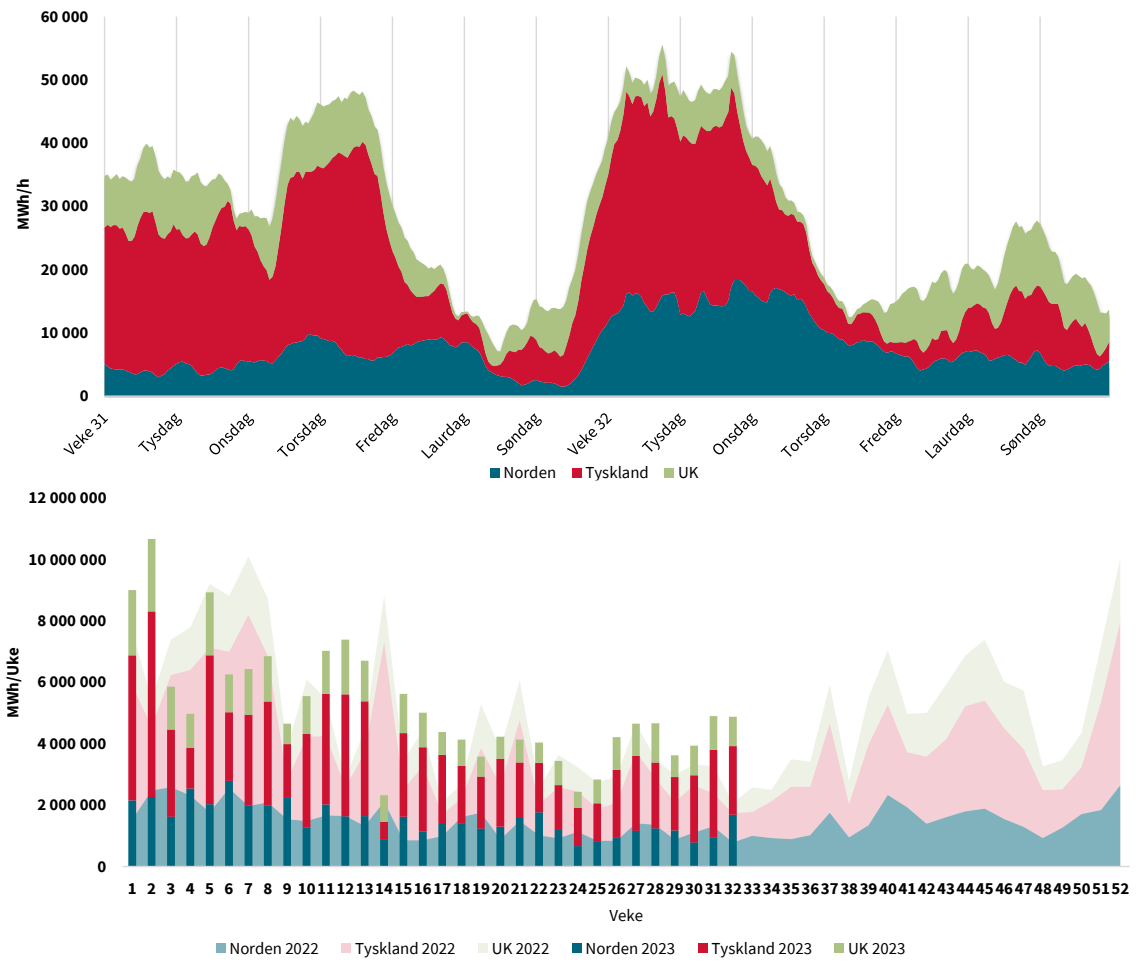
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

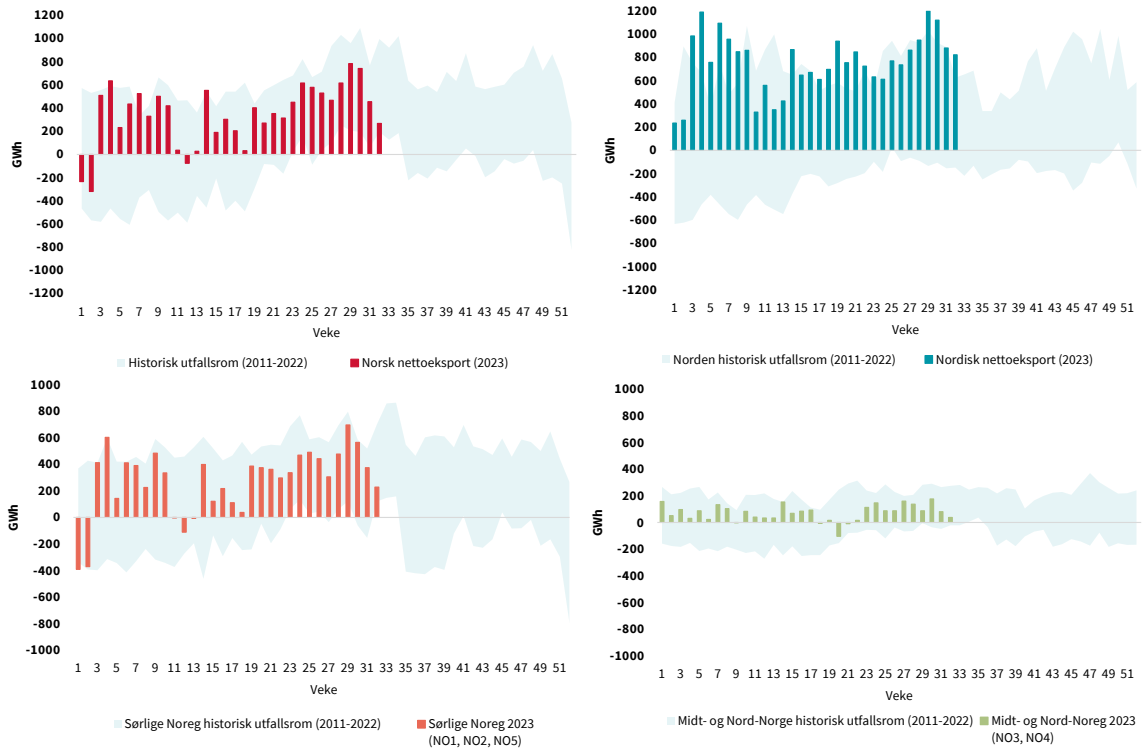
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	60,0	54,1	10,9	5,9
Forbruk	51,3	52,3	-1,9	-1,0
Nettoeksport	8,7	1,8		6,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	31,5	36,0	-12,4	-4,5
Forbruk	29,2	29,1	0,3	0,1
Nettoeksport	2,3	6,9		-4,6
Noreg				
Produksjon	91,4	90,0	1,6	1,4
Forbruk	80,5	81,4	-1,2	-0,9
Nettoeksport	11,0	8,6		2,4
Norden				
Produksjon	250,3	256,6	-2,5	-6,3
Forbruk	226,2	235,3	-4,0	-9,1
Nettoeksport	24,1	21,3		2,8

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

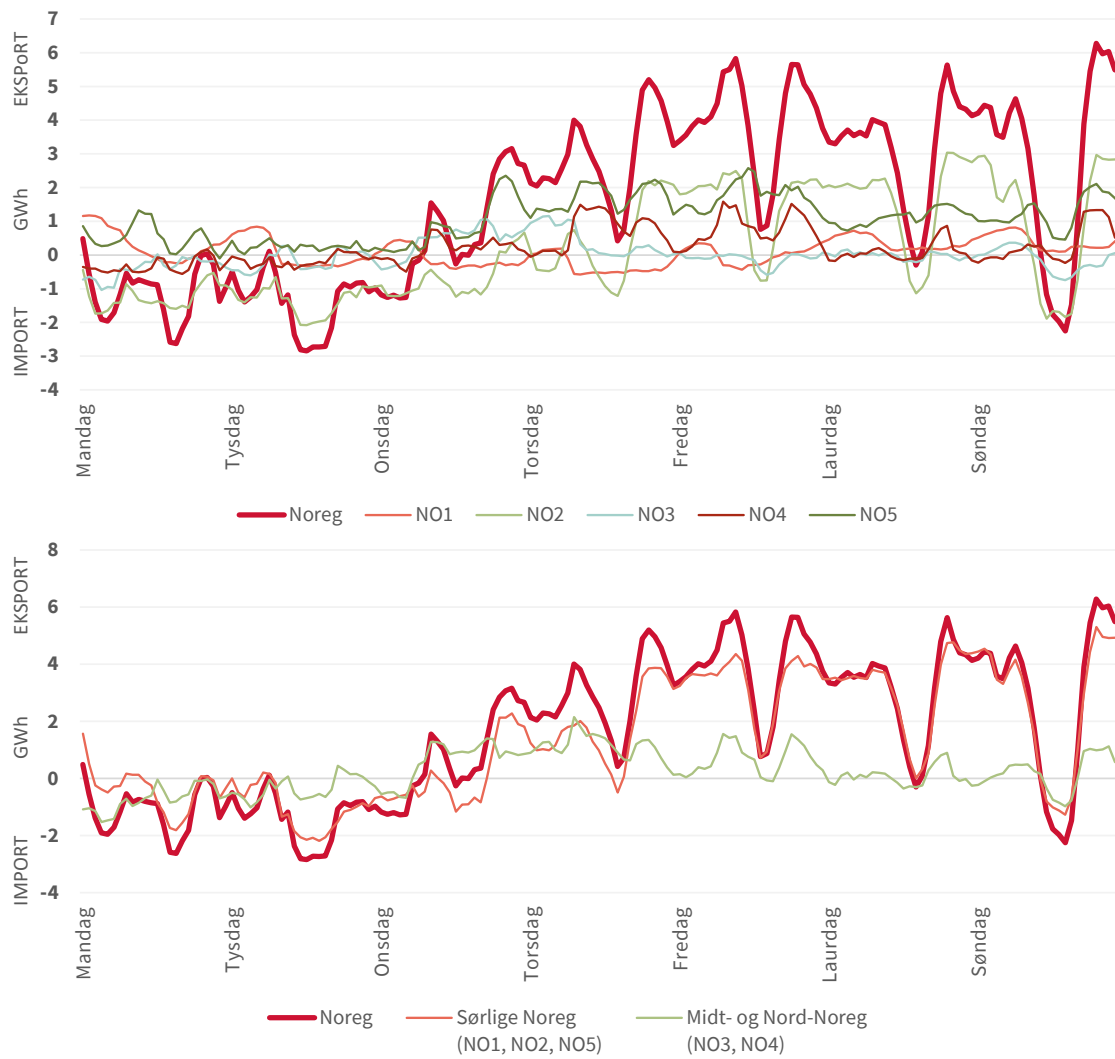
Utteksling

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

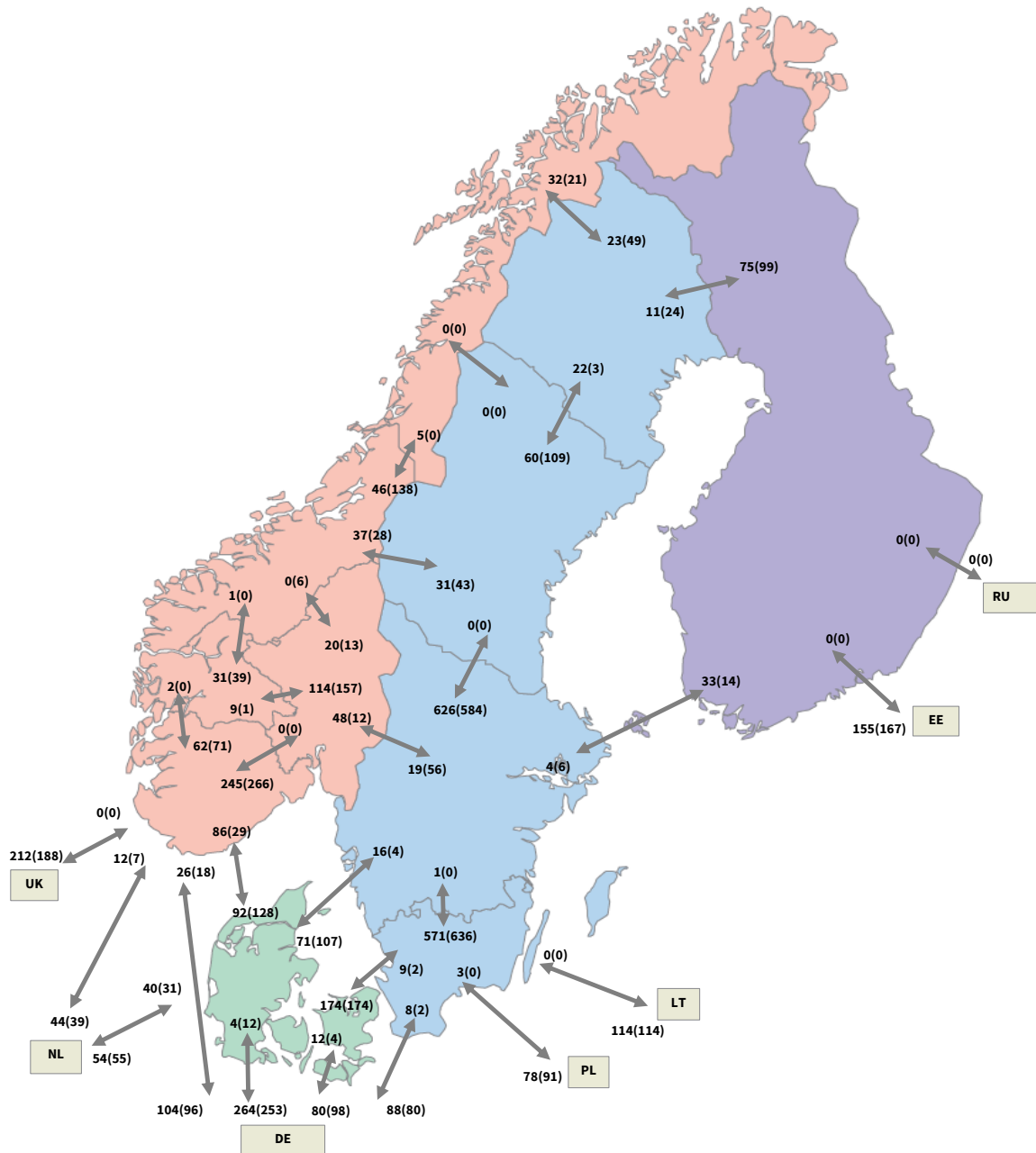


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



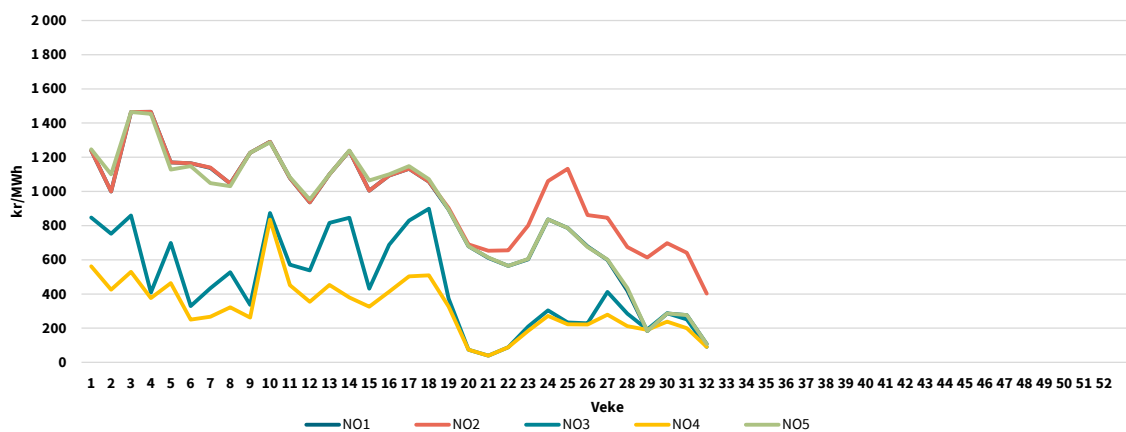
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

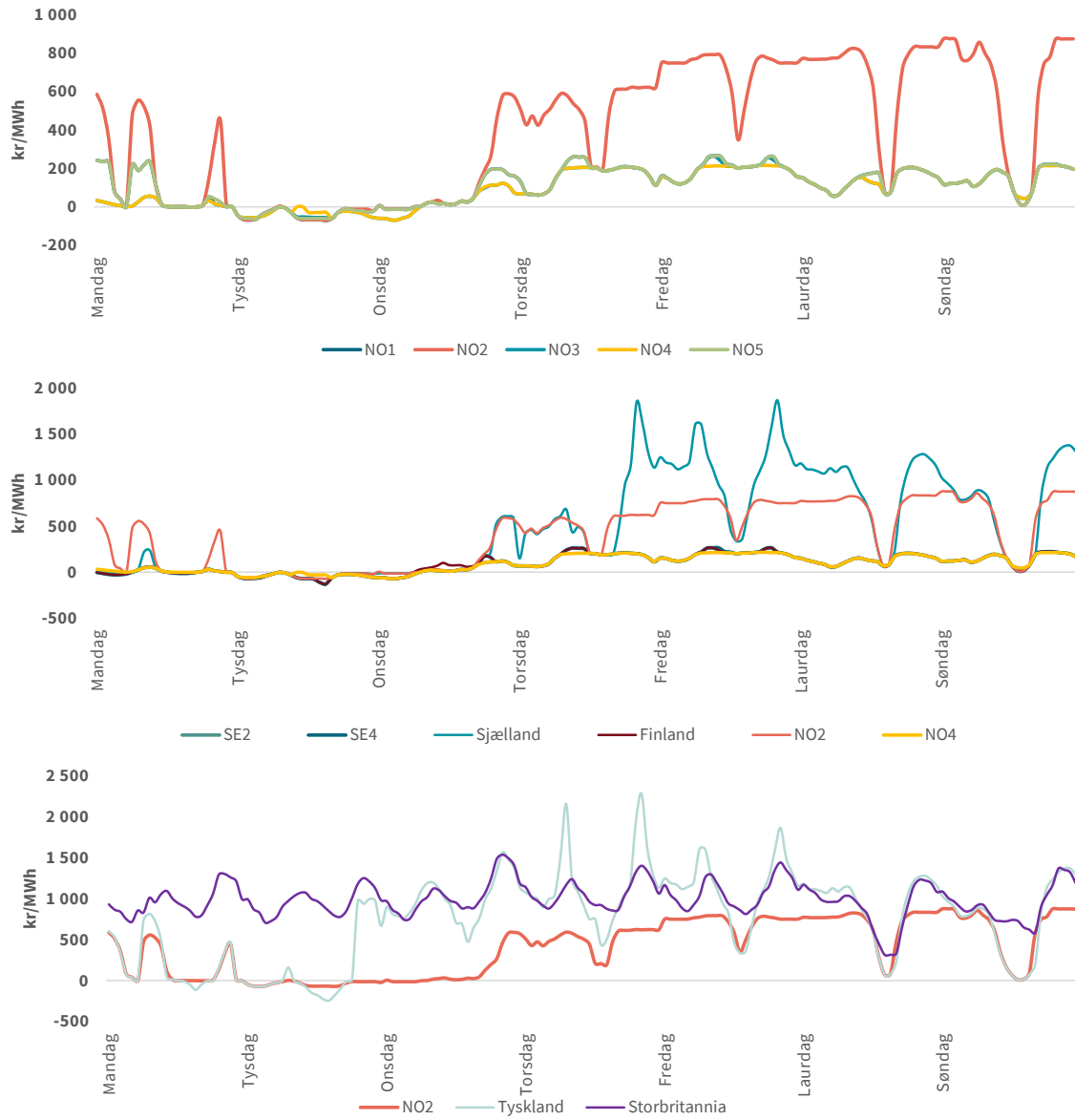
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2023)	Veke 32 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	107,7	276,3	2632,1	-61,0	-95,9
NO2	403,6	640,6	3523,3	-37,0	-88,5
NO3	90,9	252,0	131,1	-63,9	-30,7
NO4	90,7	199,4	10,9	-54,5	735,6
NO5	108,3	276,3	2632,1	-60,8	-95,9
SE1	89,1	248,9	63,1	-64,2	41,2
SE2	89,1	248,9	1017,2	-64,2	-91,2
SE3	90,0	248,9	1974,9	-63,8	-95,4
SE4	90,0	373,2	3138,2	-75,9	-97,1
Finland	92,5	275,9	2670,1	-66,5	-96,5
Jylland	508,5	727,6	3605,3	-30,1	-85,9
Sjælland	501,6	744,3	3604,4	-32,6	-86,1
Estland	716,7	708,0	3498,6	1,2	-79,5
System	140,5	301,3	1774,2	-53,4	-92,1
Nederland	748,5	801,4	3552,5	-6,6	-78,9
Tyskland	753,7	817,4	3606,0	-7,8	-79,1
Polen	974,4	1108,1	2276,0	-12,1	-57,2
Storbritannia	988,8	896,7	3449,2	10,3	-71,3

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

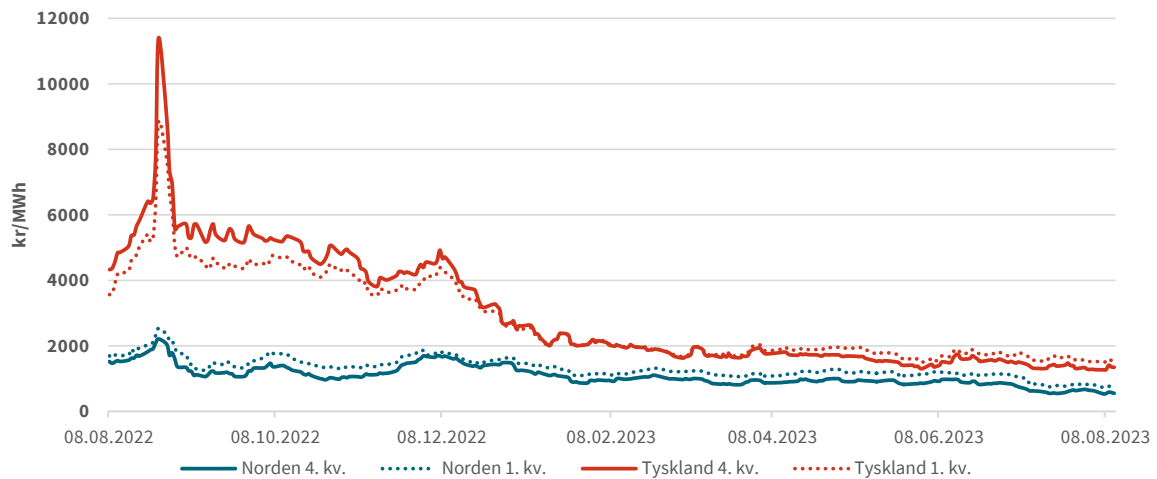


Terminmarknaden

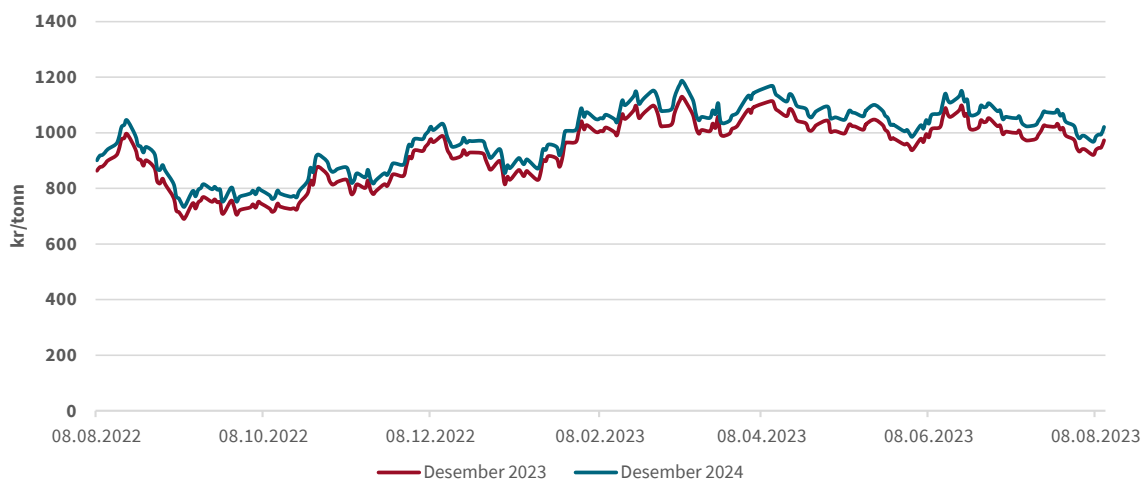
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	413,6	425,4	-2,8
	Oktober	400,1	411,4	-2,7
	4. kvartal 2023	546,1	614,2	-11,1
	1. kvartal 2024	735,2	796,8	-7,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1329,1	1255,9	5,8
	1. kvartal 2024	1549,9	1525,4	1,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	972,8	940,0	3,5
	Desember 2024	1020,6	987,5	3,4

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 vedlikehaldsarbeid 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-08-07	98 dagar	412	412	Link 34
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 82
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-202	Link 6
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-08-07	2023-08-13	5 dagar	412	142-412	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-16	40 dagar	380	380	Link 25
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-22	81 dagar	380	380	Link 47
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2023-08-11	2023-09-24	44 dagar	427	427	Link 90
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-08-02	2023-08-26	23 dagar	548	279-548	Link 11
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-09-29	72 dagar	548	141-548	Link 33
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 65
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 91
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-07-29	2023-08-07	8 dagar	260	160-260	Link 31
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-08-04	2023-09-17	44 dagar	250	250	Link 32
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-08-13	2023-08-16	2 dagar	1600	223	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-08-11	2023-08-17	5 dagar	240	240	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 45
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 77
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-08-08	2023-09-01	24 dagar	640	0-480	Link 16

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	385	385	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-08-08	2023-09-08	31 dagar	160	160	Link 29
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tyso 2 G2	2023-08-07	2023-08-17	10 dagar	110	110	Link 40
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 99
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2023-08-13	2023-08-23	10 dagar	293	293	Link 20
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 60
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-03	2023-10-20	78 dagar	840	590	Link 35
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2023-08-14	2023-08-16	2 dagar	110	110	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-23	226 dagar	125	125	Link 21
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 78
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 81
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 94
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-08-16	15 dagar	645	139-399	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-01	25 dagar	175	175	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2023-08-13	2023-08-25	12 dagar	220	220	Link 39
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2023-08-06	2023-08-18	12 dagar	440	440	Link 66
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-07-25	2023-09-03	40 dagar	1121	631	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	1130	1130	Link 13
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	1400	270	Link 48
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 59
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 93
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 68

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	1000	25-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-08-29	54 dagar	1000	25-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-29	2023-09-20	53 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 96

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	1632	532	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-12-15	134 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-08-29	54 dagar	985	361-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-29	2023-09-20	53 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 97
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2023-08-07	2023-08-10	3 dagar	1700	0-375	Link 28
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 89

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	1200	600-1100	Link 3
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-07-30	2023-08-21	22 dagar	1200	400	Link 38
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	1400	400	Link 9
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	2200	500	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2145	545	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	1632	232	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	1400	200	Link 9
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-09-27	67 dagar	723	303	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	3500	1300	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO2A	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	2179	579	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2A → NO2	2023-07-31	2023-08-12	12 dagar	2100	700	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	1200	300	Link 85
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	700	200	Link 85
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	250	250	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	250	250	Link 88
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-08-07	2023-08-10	3 dagar	3900	1400	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 89
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	3300	300	Link 84
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	1000	300	Link 85
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	300	300	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-07-25	2023-08-17	23 dagar	300	300	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	7300	1600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-31	2023-08-13	13 dagar	7300	1900-2200	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2023-07-31	2023-08-13	13 dagar	1200	1000	Link 36
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-07-30	2023-08-21	22 dagar	1200	400	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-09	38 dagar	2810	2060-2260	Link 3

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-08	2023-08-15	7 dagar	6200	400-800	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-11	40 dagar	6200	1800-2300	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-08	2023-08-15	7 dagar	2800	400-800	Link 2

Forbruk

Type	Omr	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-08-10	2023-08-10	0 dagar	200	200	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-08-12	2023-08-13	0 dagar	260	113	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-08-11	2023-08-11	0 dagar	396	113	Link 23
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2023-08-10	2023-08-10	0 dagar	174	174	Link 14
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 98
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-08-13	2023-08-13	0 dagar	230	120	Link 5
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-08-07	2023-08-08	0 dagar	200	110	Link 24
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-08-06	2023-08-07	0 dagar	200	105	Link 26
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-08-07	2023-08-07	0 dagar	230	160	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-07-31	2023-09-15	46 dagar	149	89-101	Link 46