



## Kraftsituasjonen veke 13, 2023

### Kaldt vêr og høgare prisar i Nord-Europa

Temperaturane fall i store delar av Norden samanlikna med veke før, og det var unormalt kaldt for veke. Det kalde vêret bidrog til ein auke i kraftforbruket i både Norden og nord på kontinentet. Saman med noko mindre vindkraftproduksjon i Tyskland og UK, og auka gass-, kol- og CO<sub>2</sub>-pris, bidrog dette til høgare kraftprisar i heile Nord-Europa. Kraftprisen i alle dei tre prisområda i sørlege Noreg var 110 øre/kWh, og dermed den høgaste i Norden førre veke.

Prisen i Midt-Noreg auka med om lag 50 prosent frå førre veke, og i snitt låg den på 82 øre/kWh. Høgt forbruk og periodar med lite vind ga timar med prisar på nivå med sørlege Noreg. Nord-Noreg hadde om lag halvparten av prisen i Midt-Noreg. Nord-Noreg hadde framleis høg produksjon for årstida, og mykje eksport.

Magasinfyllinga ligg om lag på medianen for årstida.

### Vêr og hydrologi

I veke 13 var temperaturen 3 – 5 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 4 – 5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 14 er det venta temperaturar omkring 0 – 1 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 13 er berekna tilsig 0,4 TWh, som er om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 14 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller om lag 30 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

# Magasinnyfylling

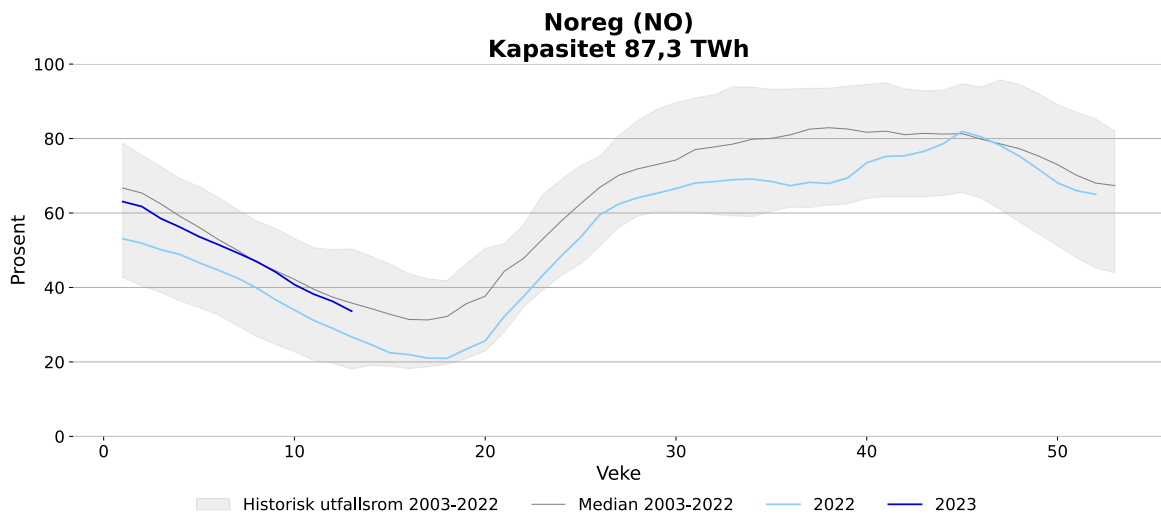
Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 13 2023	Veke 12 2023	Veke 13 2022	Median veke 13	Endring frå sist veke	same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	33,6	36,3	26,7	35,8	-2,6	6,9	-2,2
Aust-Noreg, NO1	16,1	19,8	11,4	14,0	-3,8	4,7	2,1
Sørvest-Noreg, NO2	38,2	40,4	23,0	43,0	-2,2	15,2	-4,8
Midt-Noreg, NO3	21,1	24,2	28,5	26,2	-3,1	-7,4	-5,1
Nord-Noreg, NO4	41,8	44,4	45,9	42,5	-2,6	-4,1	-0,7
Vest-Noreg, NO5	27,6	30,5	16,0	26,9	-2,9	11,6	0,7
Sverige	nan	24,9	28,7	23,5	nan	nan	nan

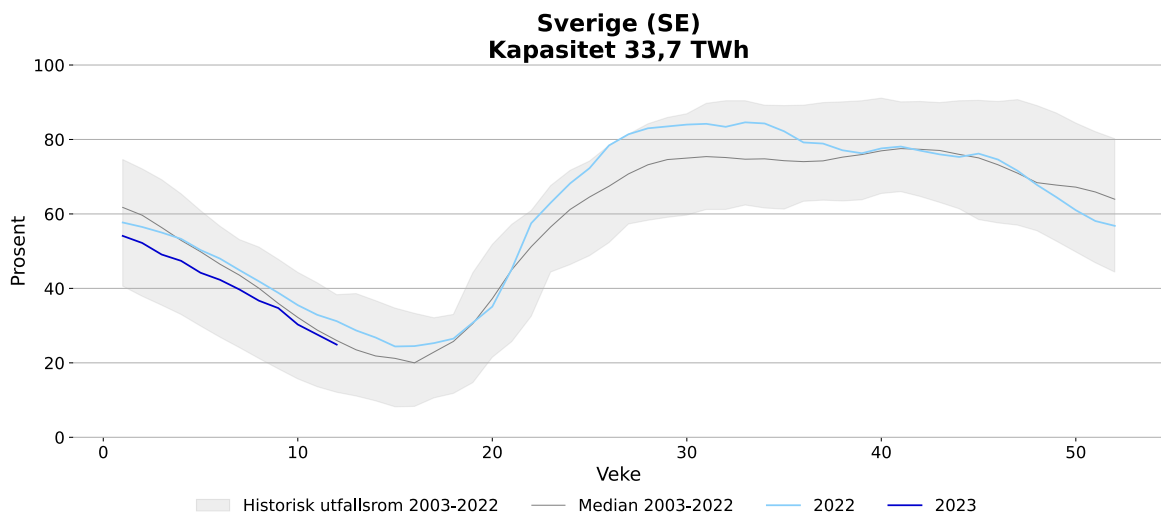
\*Magasinnyfyllinga for Sverige er ikkje oppdatert for veke 13 grunna påskeferie

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

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

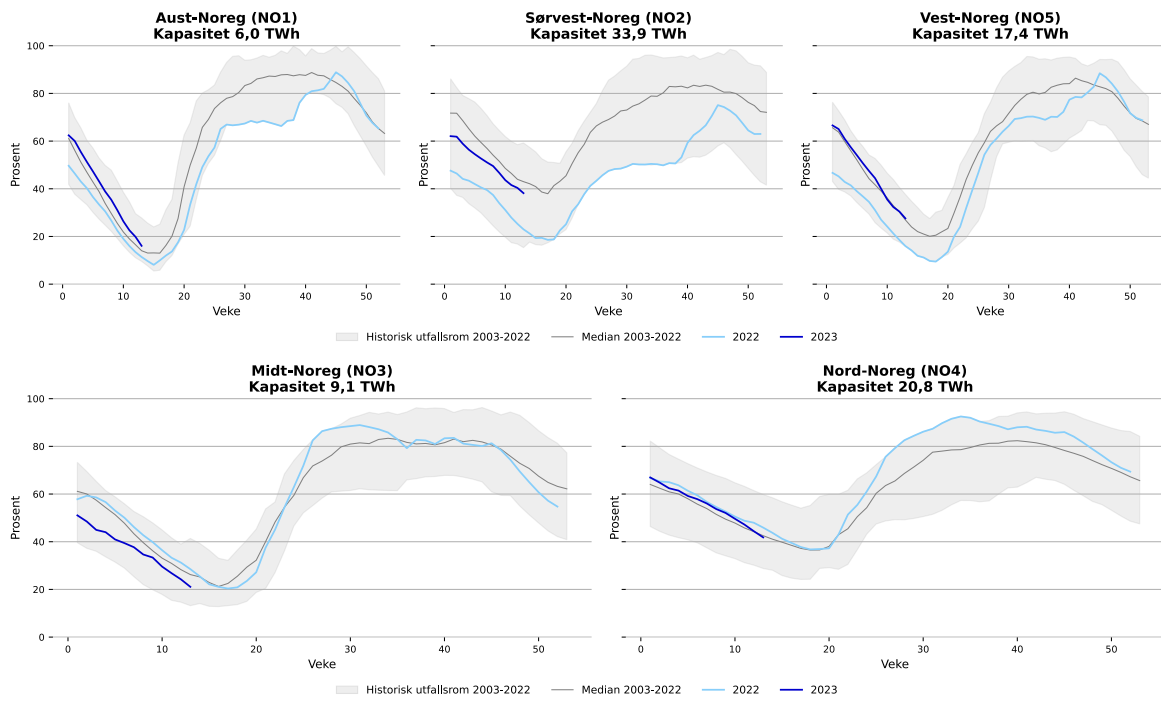


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



\*Magasinnyfyllinga for Sverige er ikkje oppdatert for veke 13 grunna påskeferie

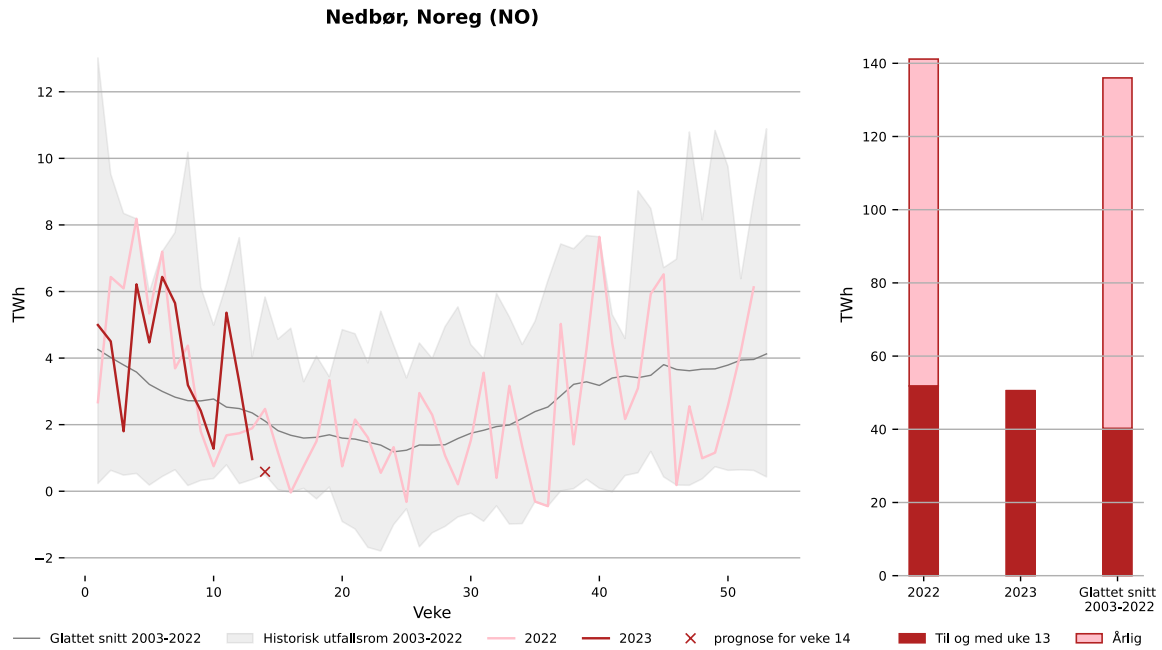
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



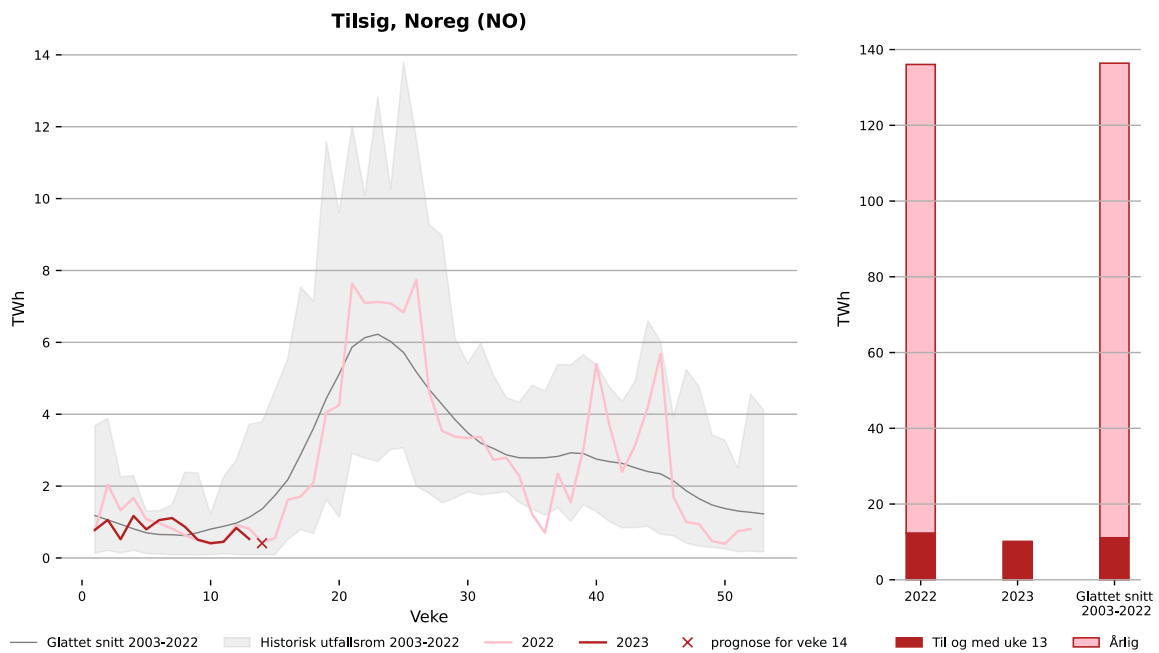
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

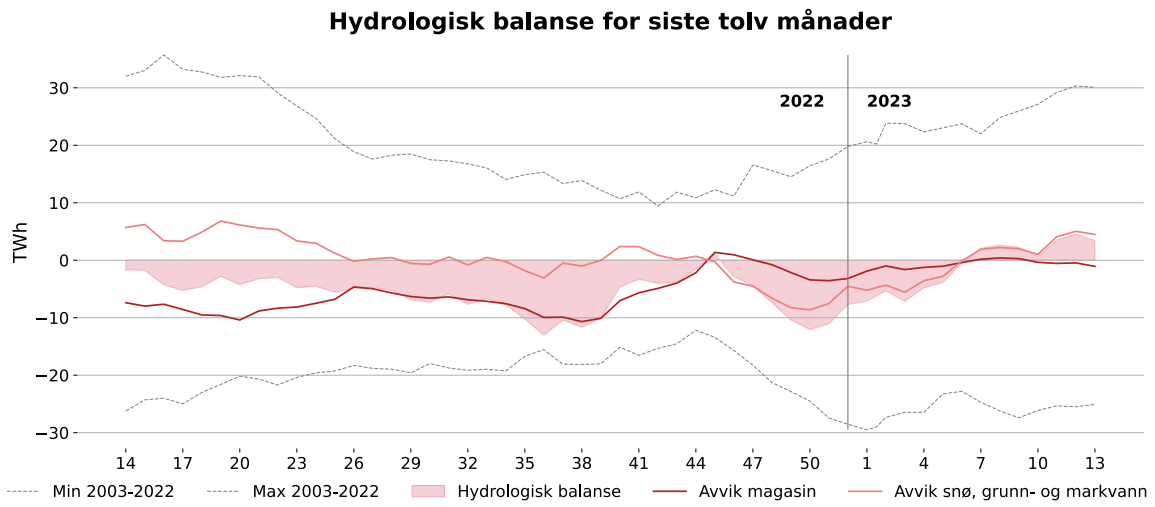
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



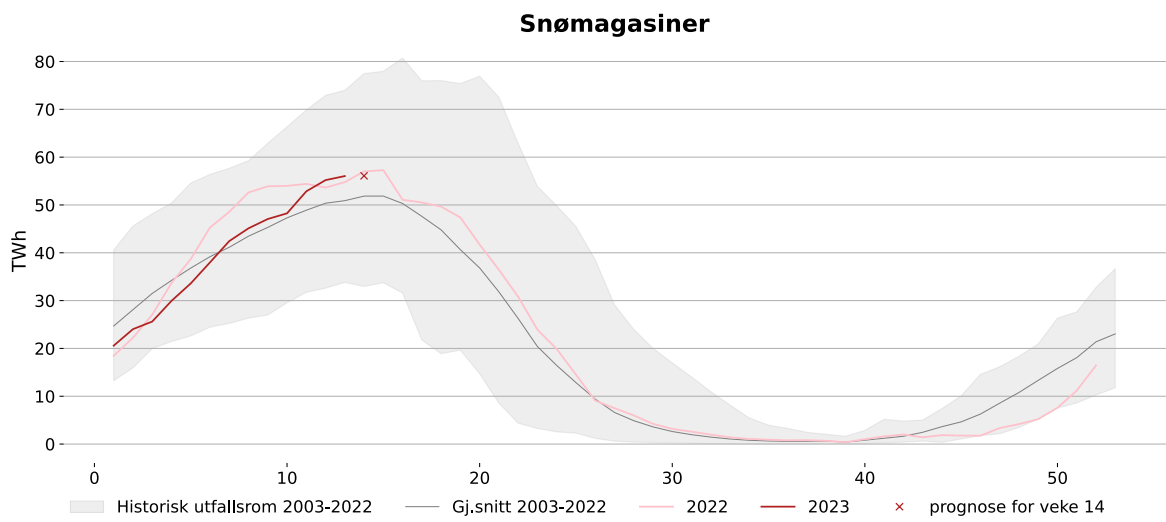
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 13 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 14 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	41	0,6	28
Aust-Noreg, NO1	0,0	23	0,1	31
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	62	0,1	18
Midt-Noreg, NO3	0,0	5	0,0	10
Nord-Noreg, NO4	0,3	55	0,3	58
Vest-Noreg, NO5	0,2	40	0,1	23

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 13 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 14 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	40	0,4	30
Aust-Noreg, NO1	0,1	50	0,1	32
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	51	0,1	30
Midt-Noreg, NO3	0,0	18	0,0	18
Nord-Noreg, NO4	0,1	42	0,1	51
Vest-Noreg, NO5	0,1	30	0,1	27

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-13 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-13 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	50,5	10,2	10,0	-1,1
Aust-Noreg, NO1	5,8	2,0	1,2	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	16,0	3,4	4,7	0,3
Midt-Noreg, NO3	9,3	2,0	1,0	-0,9
Nord-Noreg, NO4	8,4	0,8	1,5	-0,3
Vest-Noreg, NO5	11,0	2,0	1,6	-0,3

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: NVE<sup>1</sup>**

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

<sup>1</sup> 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

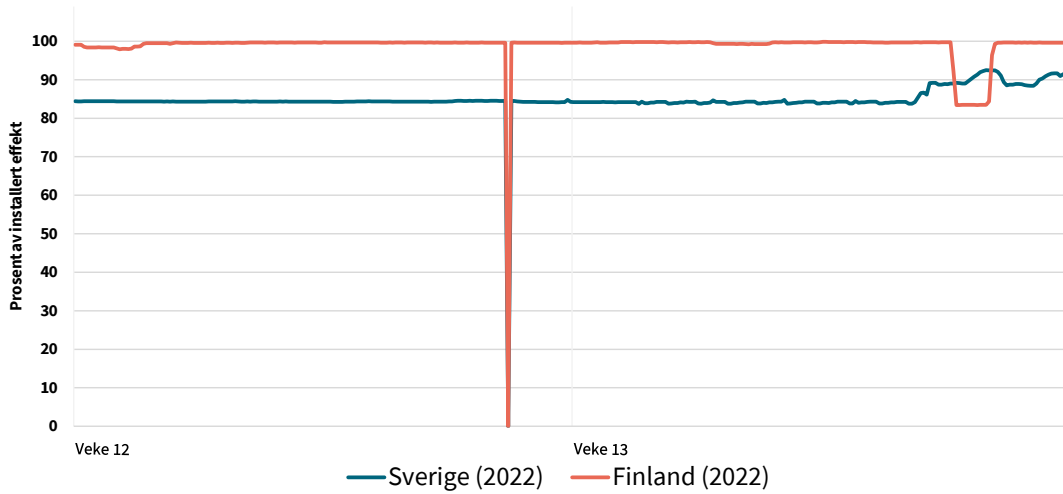
	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 019	2 789	229	8 %
NO1	307	296	11	4 %
NO2	1 037	921	116	13 %
NO3	402	380	22	6 %
NO4	707	703	4	1 %
NO5	566	489	76	16 %
Sverige	3 359	3 139	221	7 %
SE1	664	541	123	23 %
SE2	933	902	31	3 %
SE3	1 552	1 486	66	4 %
SE4	211	210	1	1 %
Danmark	728	780	-52	-7 %
Jylland	468	502	-34	-7 %
Sjælland	260	277	-17	-6 %
Finland	1 674	1 542	132	9 %
<b>Norden</b>	<b>8 780</b>	<b>8 250</b>	<b>530</b>	<b>6 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 991	2 865	126	4 %
NO1	805	762	43	6 %
NO2	760	719	41	6 %
NO3	611	588	24	4 %
NO4	463	461	2	1 %
NO5	352	336	16	5 %
Sverige	2 919	2 698	221	8 %
SE1	225	223	3	1 %
SE2	344	323	21	7 %
SE3	1 887	1 711	176	10 %
SE4	463	441	22	5 %
Danmark	717	700	17	2 %
Jylland	447	439	8	2 %
Sjælland	269	261	8	3 %
Finland	1 727	1 637	90	5 %
<b>Norden</b>	<b>8 355</b>	<b>7 901</b>	<b>454</b>	<b>6 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	27	-76	103	
Sverige	440	441	-1	
Danmark	11	80	-68	
Finland	-53	-95	42	
<b>Norden</b>	<b>426</b>	<b>349</b>	<b>76</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.



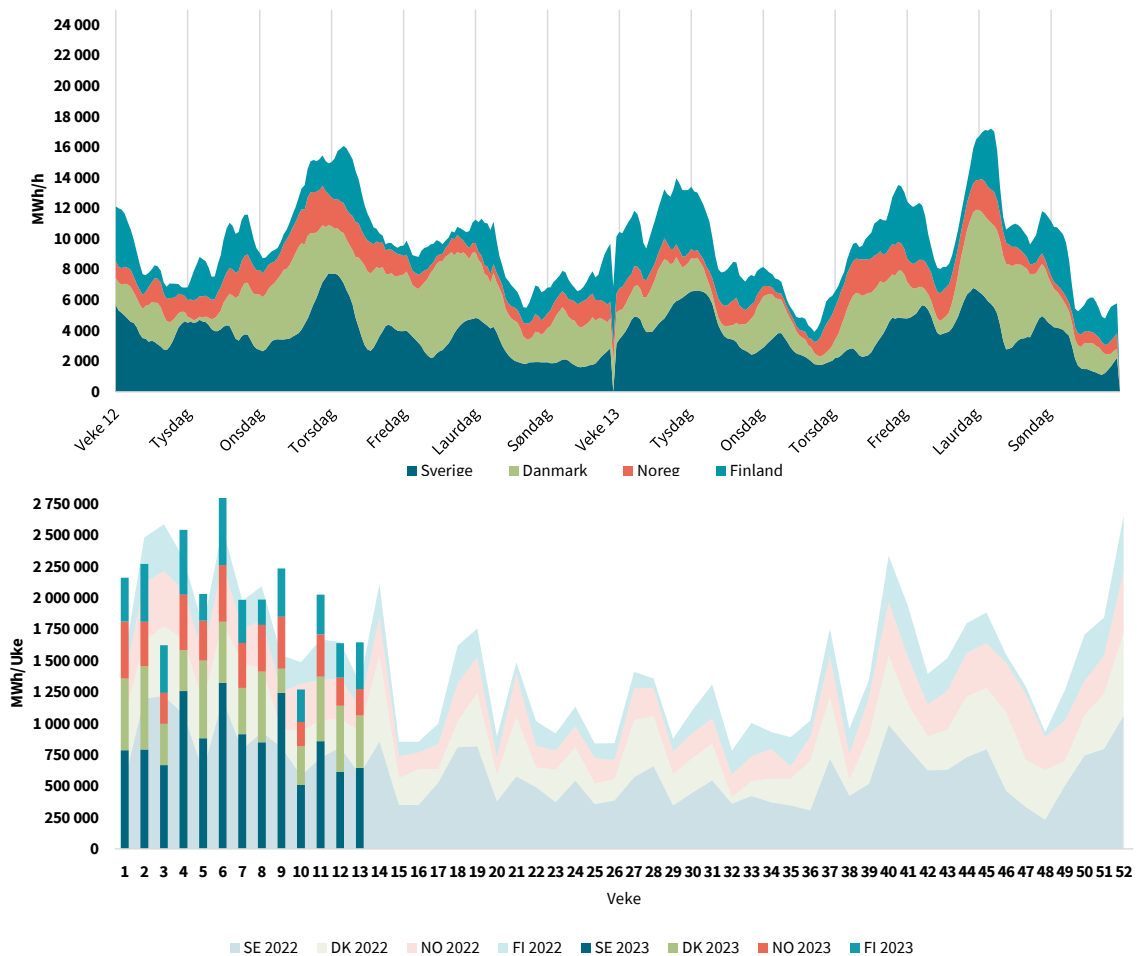
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

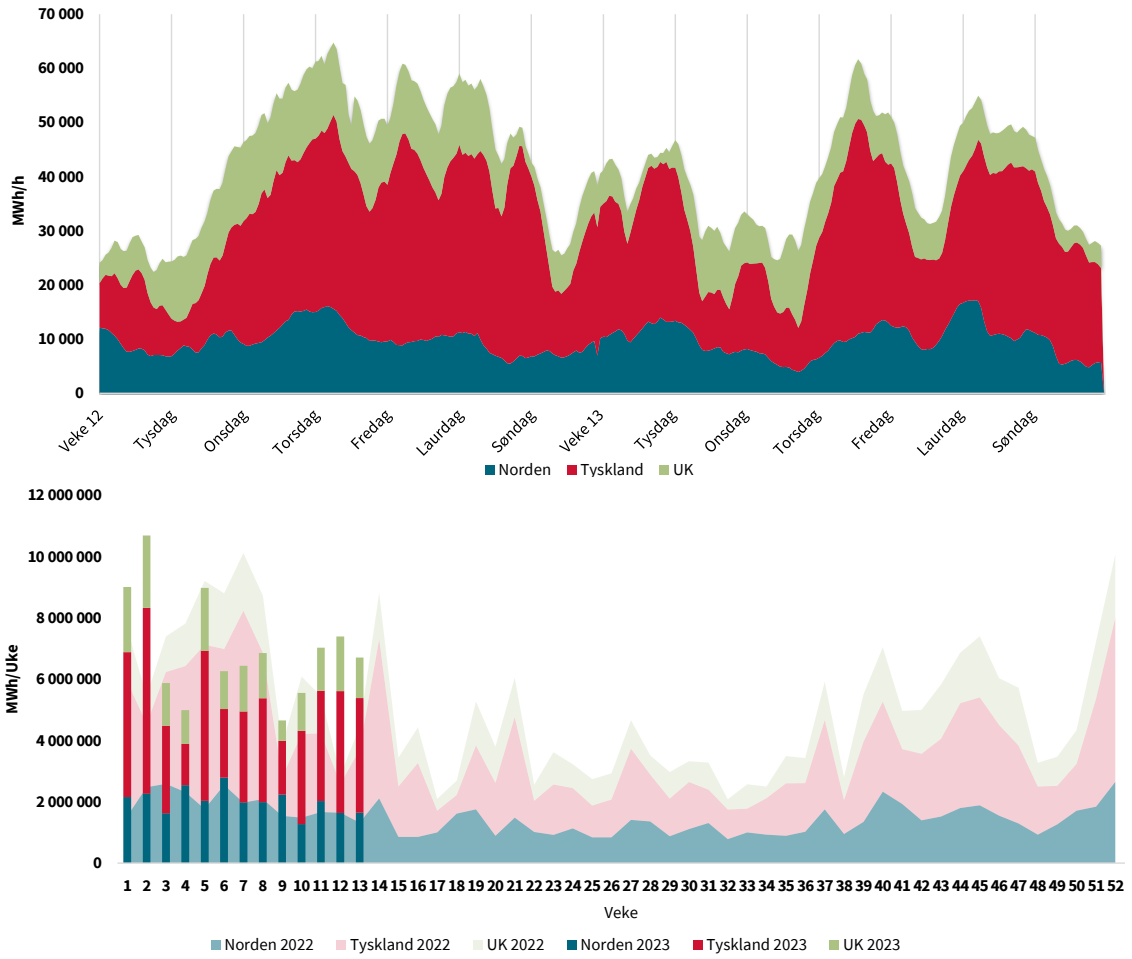


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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

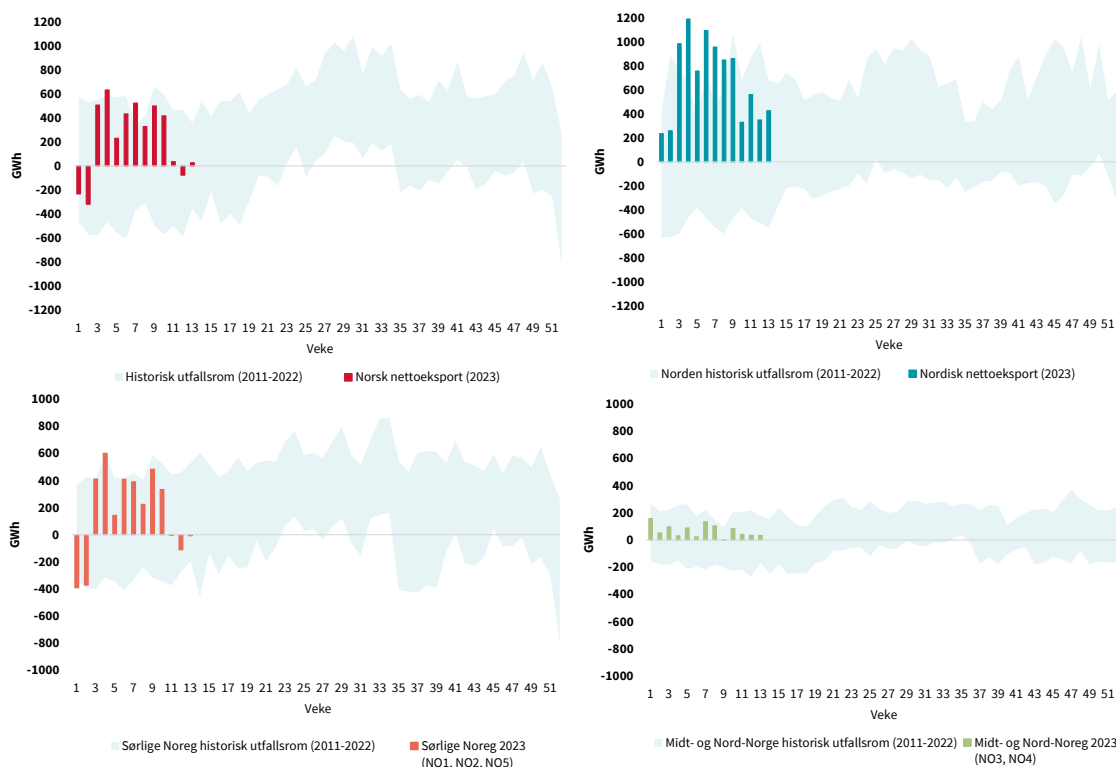
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	27,8	27,3	1,7	0,5
Forbruk	25,8	26,1	-1,4	-0,4
Nettoeksport	2,0	1,2		0,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	14,9	16,2	-7,9	-1,3
Forbruk	14,0	13,6	3,4	0,5
Nettoeksport	0,9	2,6		-1,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	42,6	43,4	-1,9	-0,8
Forbruk	39,8	39,7	0,3	0,1
Nettoeksport	2,8	3,8		-0,9
<b>Norden</b>				
Produksjon	118,9	123,1	-3,5	-4,2
Forbruk	110,1	114,3	-3,8	-4,2
Nettoeksport	8,8	8,7		0,1

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

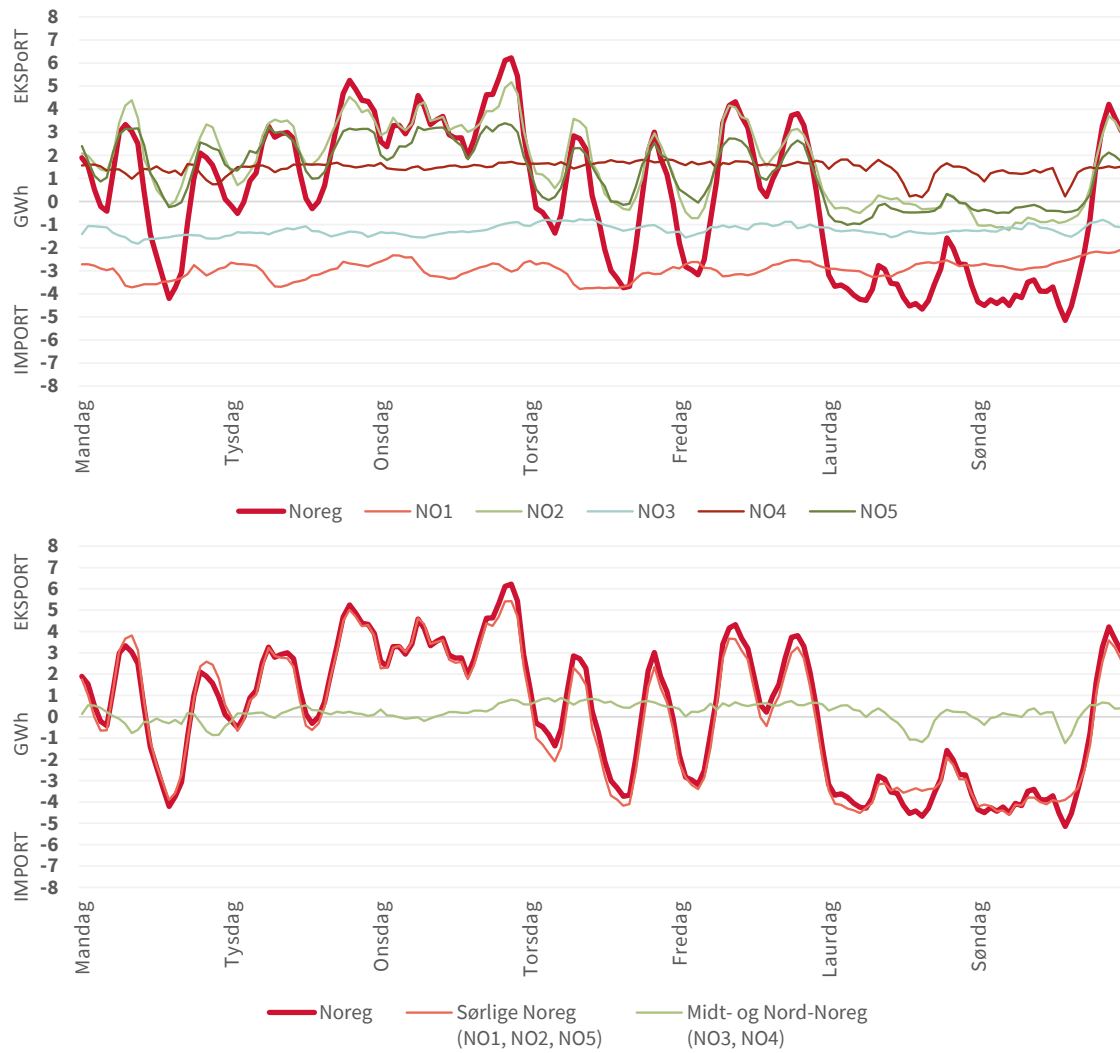
## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

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



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



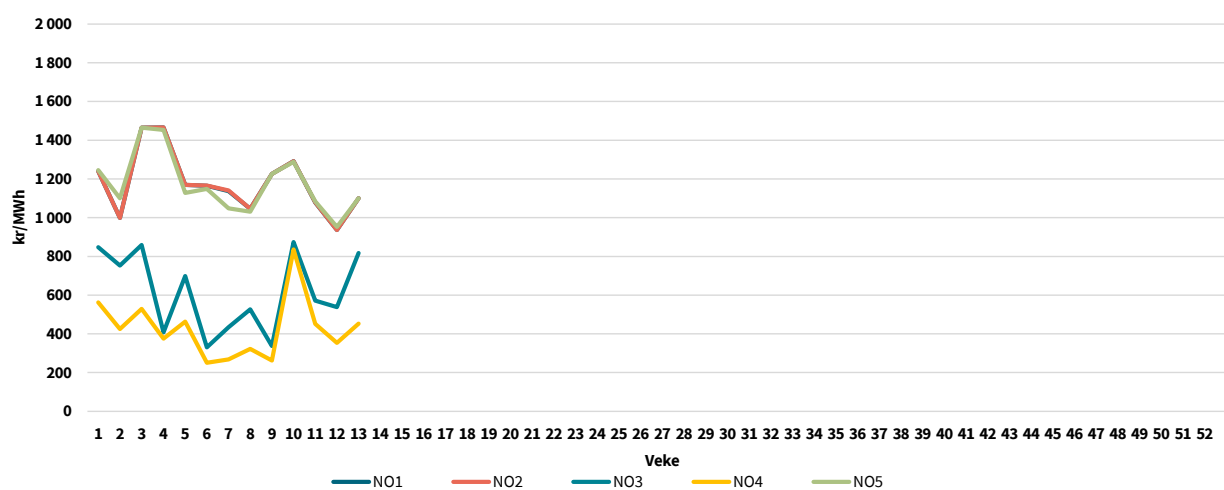
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

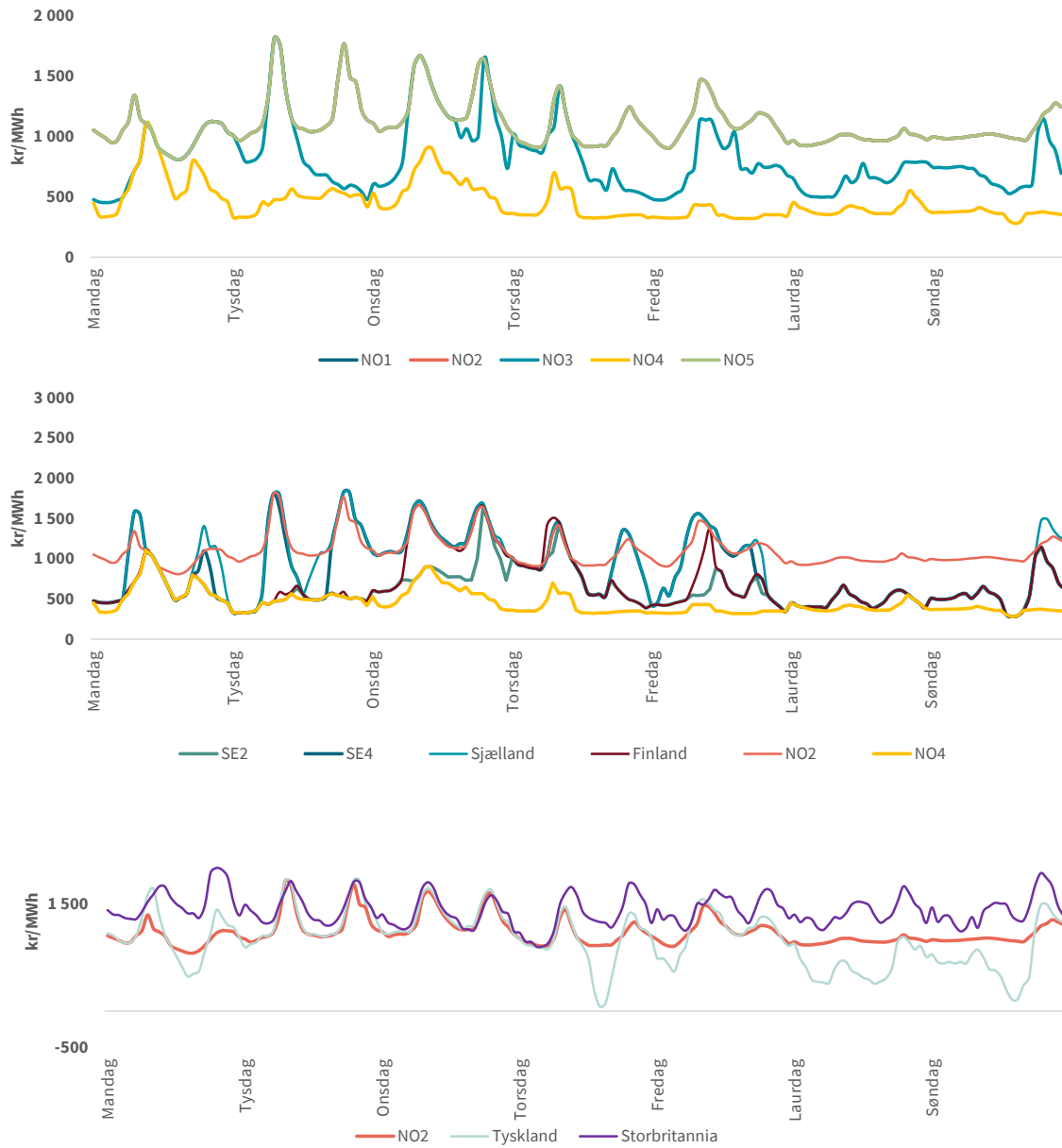
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2023)	Veke 13 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1100,5	936,6	1881,9	17,5	-41,5
NO2	1100,5	936,6	1881,9	17,5	-41,5
NO3	816,6	537,9	415,9	51,8	96,3
NO4	453,0	353,8	204,3	28,1	121,7
NO5	1100,5	953,0	1881,9	15,5	-41,5
SE1	622,3	444,5	518,1	40,0	20,1
SE2	622,3	444,5	518,1	40,0	20,1
SE3	746,6	572,1	1220,8	30,5	-38,8
SE4	851,4	632,5	1308,7	34,6	-34,9
Finland	686,2	523,1	929,9	31,2	-26,2
Jylland	1001,8	825,9	1786,3	21,3	-43,9
Sjælland	898,3	695,4	1665,6	29,2	-46,1
Estland	819,9	622,1	1366,5	31,8	-40,0
System	919,5	733,0	1588,2	25,4	-42,1
Nederland	1003,8	904,8	2226,1	10,9	-54,9
Tyskland	1009,5	867,2	1988,1	16,4	-49,2
Polen	1296,9	1272,1	1206,2	1,9	7,5
Storbritannia	1410,2	1221,2	2655,8	15,5	-46,9

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

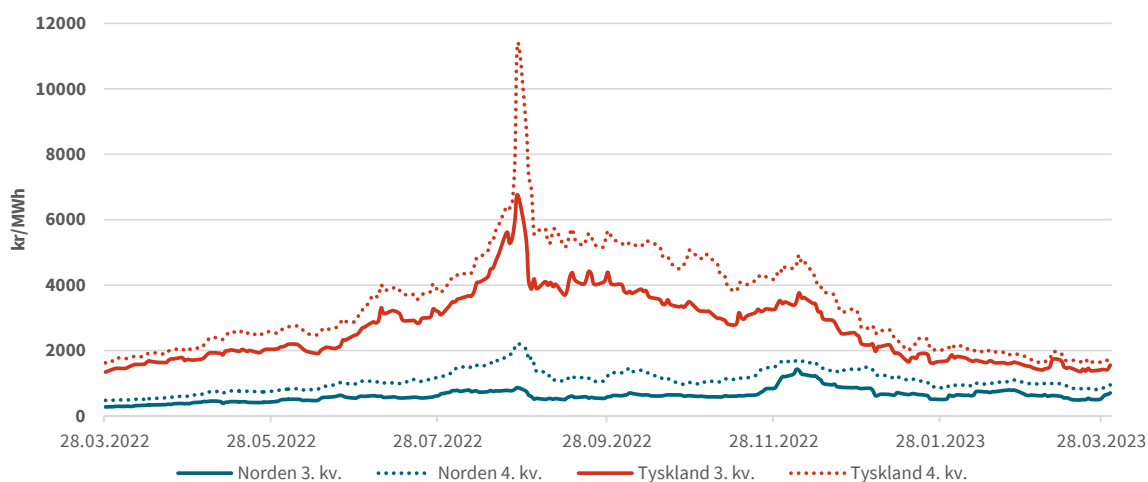


## Terminmarknaden

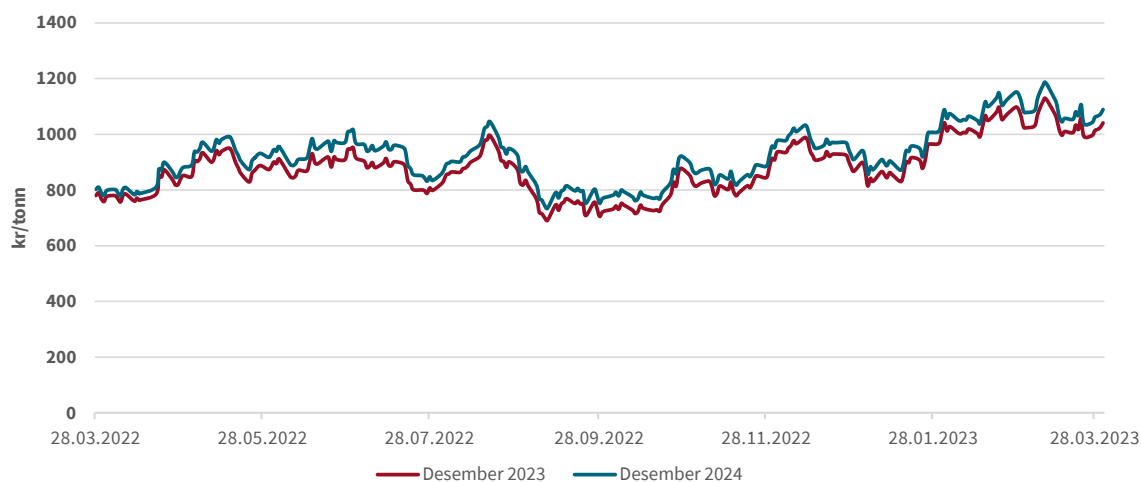
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelde: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	779,4	627,8	24,1
	Juni	656,3	542,5	21,0
	3. kvartal 2023	703,3	507,2	38,7
	4. kvartal 2023	949,5	814,9	16,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1550,4	1376,0	12,7
	4. kvartal 2023	1851,9	1654,5	11,9
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1040,8	992,8	4,8
	Desember 2024	1088,5	1037,9	4,9

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## Sluttbrukarprisar

Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

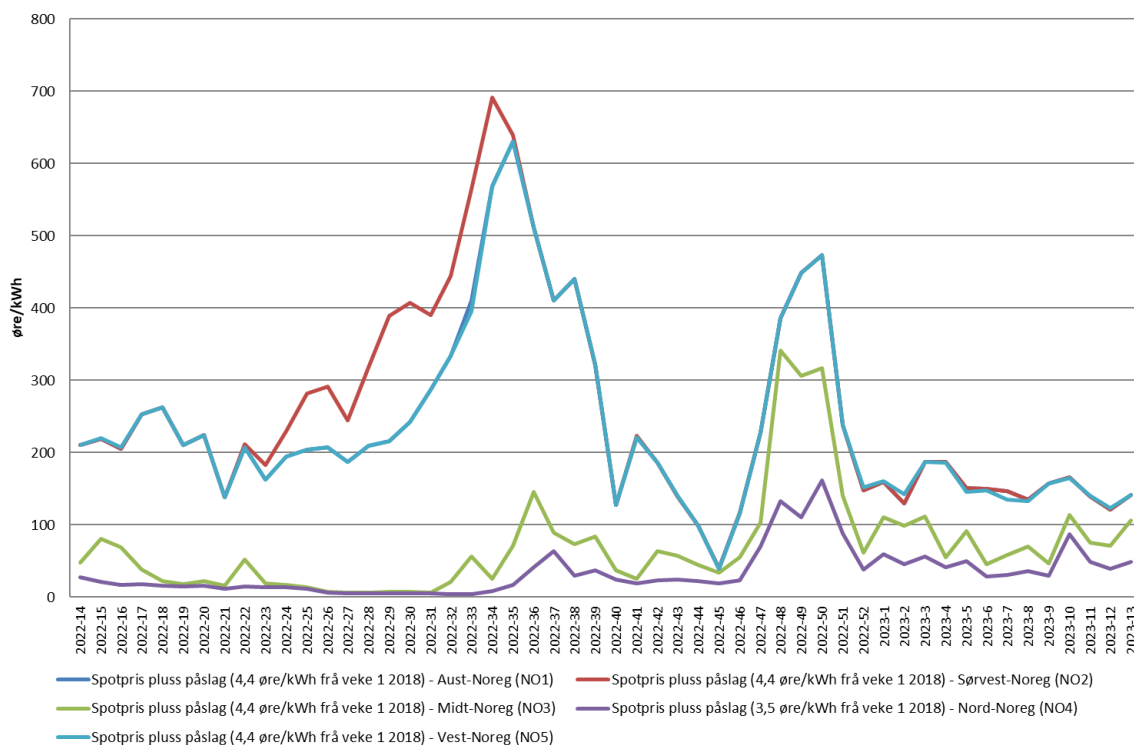
Øre/kWh		Veke 13 2023	Veke 12 2023	Veke 13 2022	Veke 13 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	223,1	223,3	190,5	67,2	-0,2	32,6	155,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 13 2023	Veke 12 2023	Veke 13 2022	Veke 13 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	141,9	121,5	239,6	49,7	20,4	-97,7	92,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	141,9	121,5	239,6	49,7	20,4	-97,7	92,2
	Midt-Noreg (NO3)	106,4	71,6	56,4	26,5	34,8	50,0	79,9
	Nord-Noreg (NO4)	48,8	38,9	24,0	21,2	9,9	24,8	27,6
	Vest-Noreg (NO5)	141,9	123,5	239,6	50,4	18,4	-97,7	91,5
Fastpriskontrakt		Veke 13 2023	Veke 12 2023	Veke 13 2022	Veke 13 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	133,0	114,6	124,9	49,1	18,4	8,1	83,9
	3 år (snitt Noreg)	135,8	128,6	90,3	47,7	7,2	45,5	88,1

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

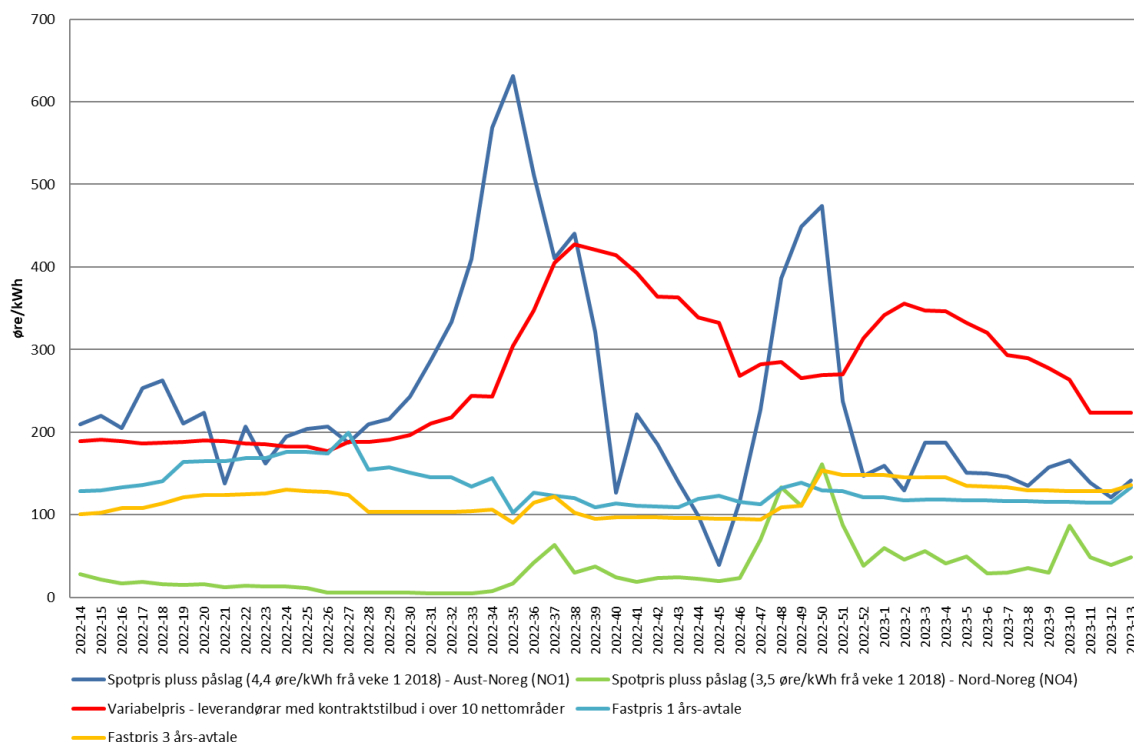
Figur 19 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

**Figur 20** Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar\*, eitt- og treårige fastpriskontraktar\*\* og variabelpriskontraktar\*\*\*, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelde: Forbrukerrådet.



\* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.  
\*\* For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.  
\*\*\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**Tabell 11** Vekeutvikling i straumkostnaden\* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege\*\* og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK		Bereknastraumkost. veke 13 2023	Bereknastraumkost. veke 12 2023	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2023	Bereknastraumkost. veke 13 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Bereknastraumkost. veke 13 2021	Differanse frå 2021 til no i år	
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	317	289	28	5293	535	-1390	111	3000
		20 000 kWh	633	577	56	10586	1069	-2779	222	6001
		40 000 kWh	1266	1155	112	21172	2139	-5559	443	12001
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	317	289	28	5294	535	-1389	111	3084
		20 000 kWh	633	577	56	10588	1069	-2777	222	6168
		40 000 kWh	1266	1155	112	21176	2139	-5554	443	12336
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	237	170	67	2813	126	1741	59	999
		20 000 kWh	475	340	134	5627	252	3482	118	1997
		40 000 kWh	950	681	269	11254	503	6964	237	3994
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	109	92	16	1600	53	819	47	260
		20 000 kWh	218	185	33	3201	107	1637	95	519
		40 000 kWh	436	370	66	6401	214	3274	190	1038
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	317	294	23	5276	535	-1348	113	2984
		20 000 kWh	633	587	46	10552	1069	-2695	225	5968
		40 000 kWh	1266	1174	92	21104	2139	-5391	450	11936
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	507	540	-33	10495	433	4219	156	7966	
	20 000 kWh	996	1061	-66	20761	850	8394	300	15887	
	40 000 kWh	1974	2105	-132	41292	1686	16743	587	31729	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

\*\* Oversikt over nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-03-15	2023-04-07	23 dagar	378	106-378	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-31	233 dagar	1130	1130	Link 2
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 10
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 22
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-15	73 dagar	275	275	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-04-14	14 dagar	548	108-262	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-03-24	2023-04-02	9 dagar	240	240	Link 5
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2023-03-30	2023-04-20	20 dagar	120	120	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-03-08	2023-04-10	33 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-03-24	2023-03-31	6 dagar	310	310	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-23	165 dagar	125	125	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 20
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-03-15	2023-04-30	46 dagar	412	172-192	Link 21
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 46
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 47
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	335	335	Link 51
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-03-13	2023-04-12	30 dagar	120	0-120	Link 52

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

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	1632	232	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-03-20	2023-03-31	11 dagar	1200	400	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2023-03-20	2023-03-31	11 dagar	1200	400	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-03-15	2023-04-17	32 dagar	1500	0-300	Link 7
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 44

Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 45
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 49

## Forbruk

Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-31	2023-03-31	0 dagar	396	103	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-29	2023-03-29	0 dagar	210	167	Link 11
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-30	2023-03-30	0 dagar	210	144	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-29	2023-03-29	0 dagar	396	146-231	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-28	2023-03-28	0 dagar	210	167	Link 15
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-27	2023-03-27	0 dagar	210	142	Link 16
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 50
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-04-02	2023-04-03	0 dagar	200	121-160	Link 54