

## Kraftsituasjonen veke 16, 2023

### Høge temperaturar og lågt forbruk

Det milde vêret held fram i Noreg førre veke og forbruket var lågt for årstida. Samla sett gjekk produksjonen i Noreg noko ned samanlikna med veka før. Vindkraftproduksjonen sto for den største reduksjonen. I Sverige og Finland vart det òg produsert mindre vindkraft, og i tillegg gjekk kjernekraftproduksjonen ned grunna vedlikehald.

Fyllingsgraden for Noreg samla sett ligg nær medianen. Det er framleis mykje snø i sørlege Noreg samanlikna med gjennomsnittet for denne veka. Ressurssituasjonen i sørlege Noreg er no vesentleg sterkare enn på same tid i fjor.

Kraftprisane auka i både Norden og på kontinentet. I Midt- og Nord Noreg, auka prisen med høvesvis 27 og 59 prosent frå veka før, og vekeprisen var på 69 og 41 øre/kWh. I sørlege Noreg var kraftprisen på 109 øre/kWh. På kontinentet var kraftprisane stort sett høgare enn i Norden, og det var netto eksport av kraft frå Norden førre veke.

### Vêr og hydrologi

I veke 16 var temperaturen 2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 0-1 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 17 er det venta temperaturar omkring 3-4 grader under vekegjennomsnittet i hele Noreg.

For veke 16 er berekna tilsig 2,0 TWh, som er om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 17 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh, eller om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet.

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

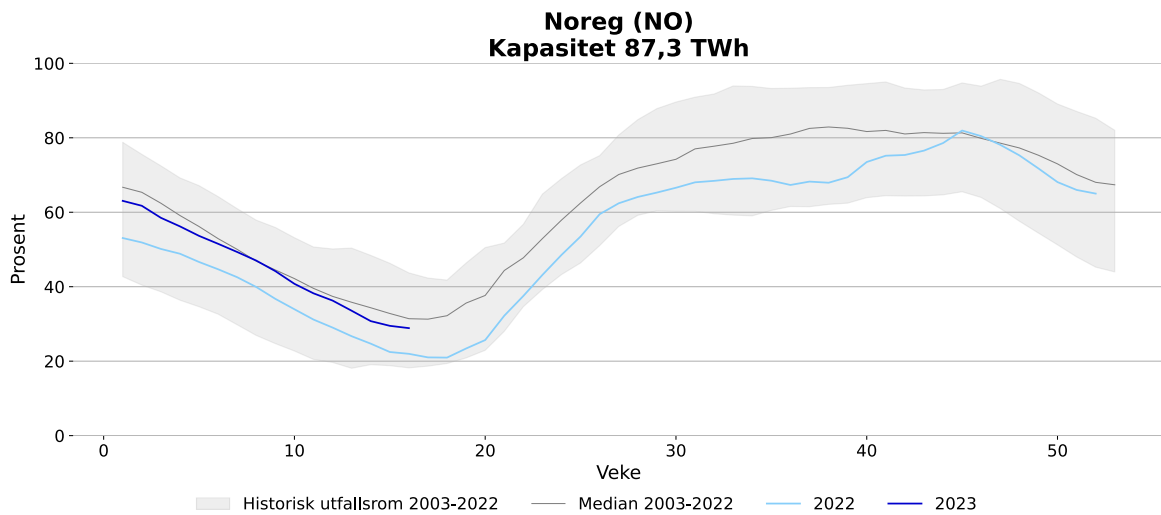
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

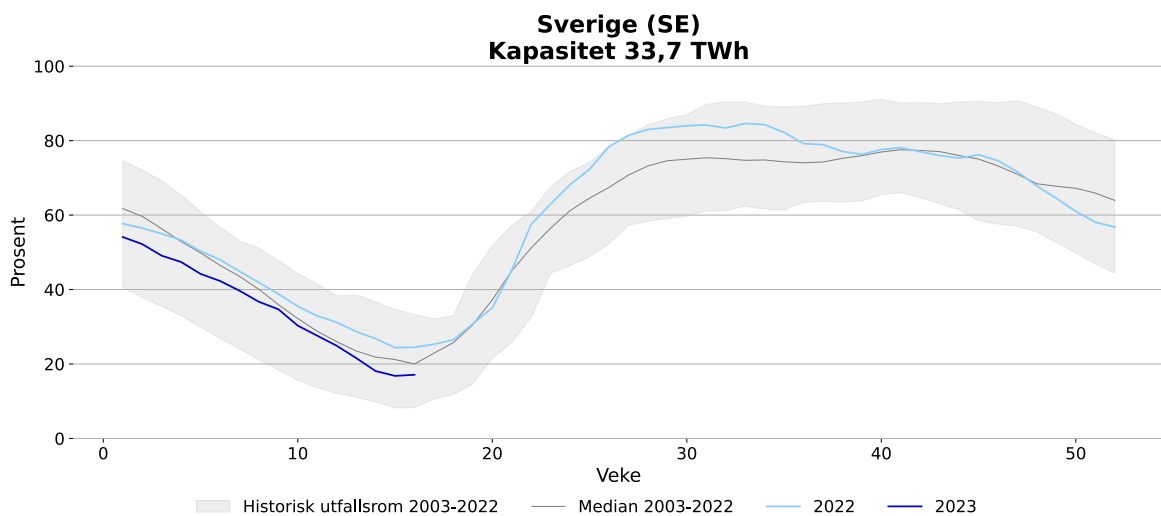
	Prosent			Median veke 16	Prosenteningar		
	Veke 16 2023	Veke 15 2023	Veke 16 2022		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	28,9	29,5	22,0	31,4	-0,6	6,9	-2,5
Aust-Noreg, NO1	15,1	13,0	10,0	13,0	2,0	5,1	2,1
Sørvest-Noreg, NO2	34,3	34,5	19,4	38,6	-0,2	14,9	-4,3
Midt-Noreg, NO3	15,8	16,7	21,1	21,2	-0,9	-5,3	-5,4
Nord-Noreg, NO4	35,7	37,5	39,5	38,5	-1,8	-3,8	-2,8
Vest-Noreg, NO5	21,7	22,6	11,2	21,0	-0,9	10,5	0,7
Sverige	17,1	16,8	24,5	20,0	0,3	-7,4	-2,9

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

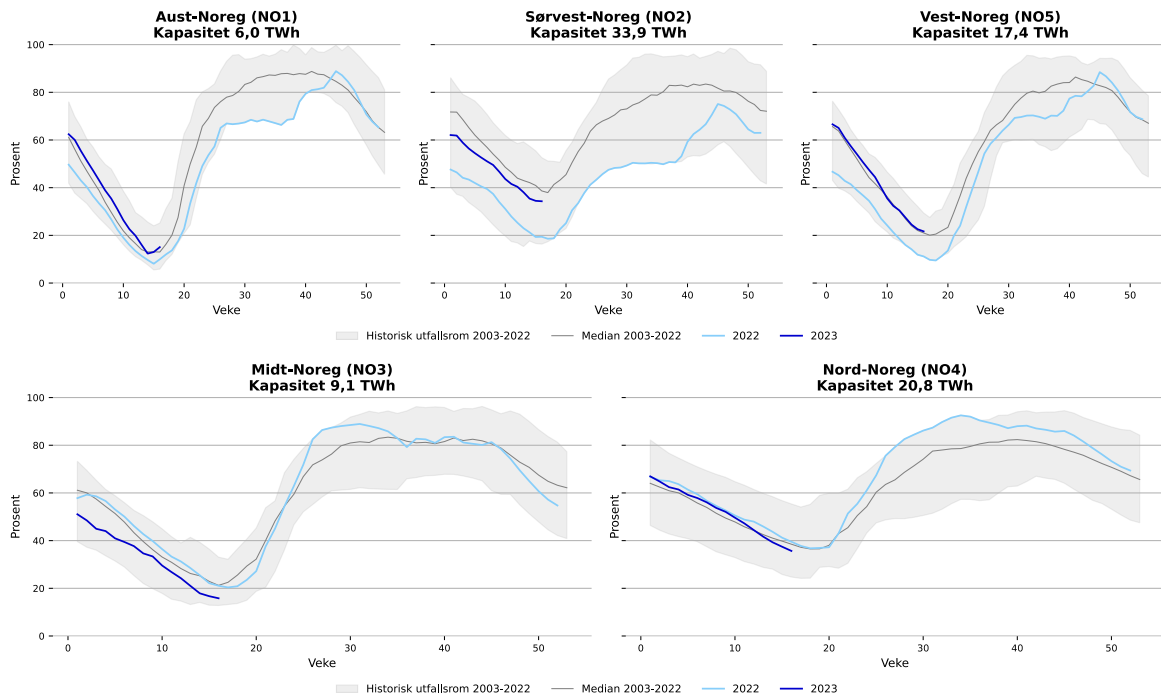
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



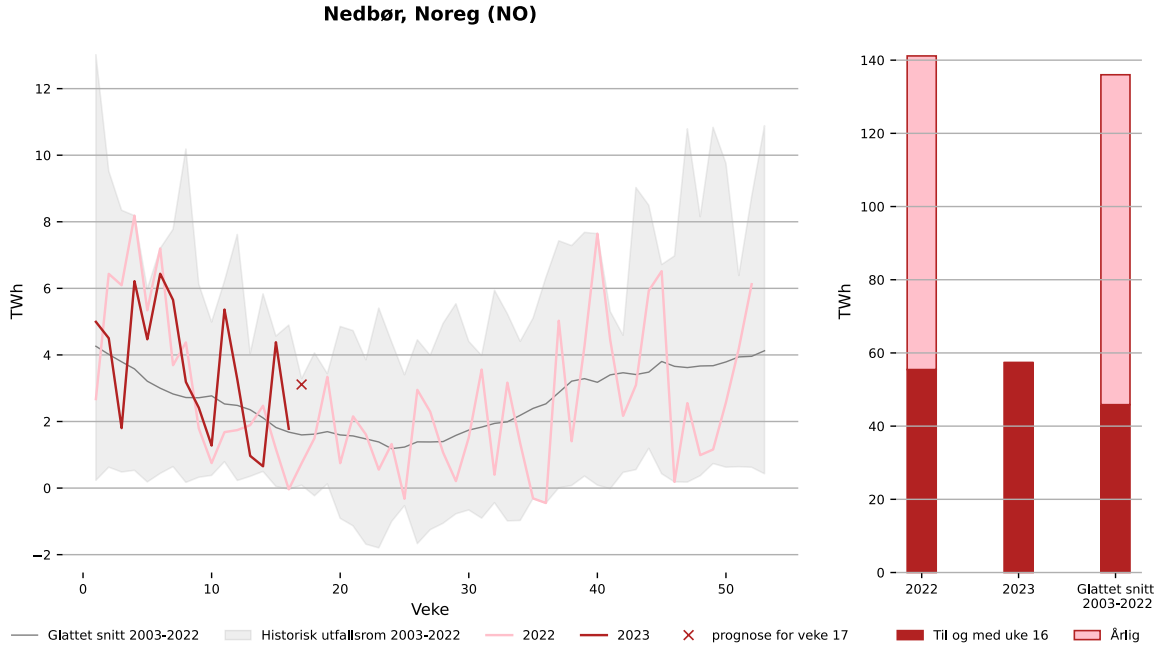
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



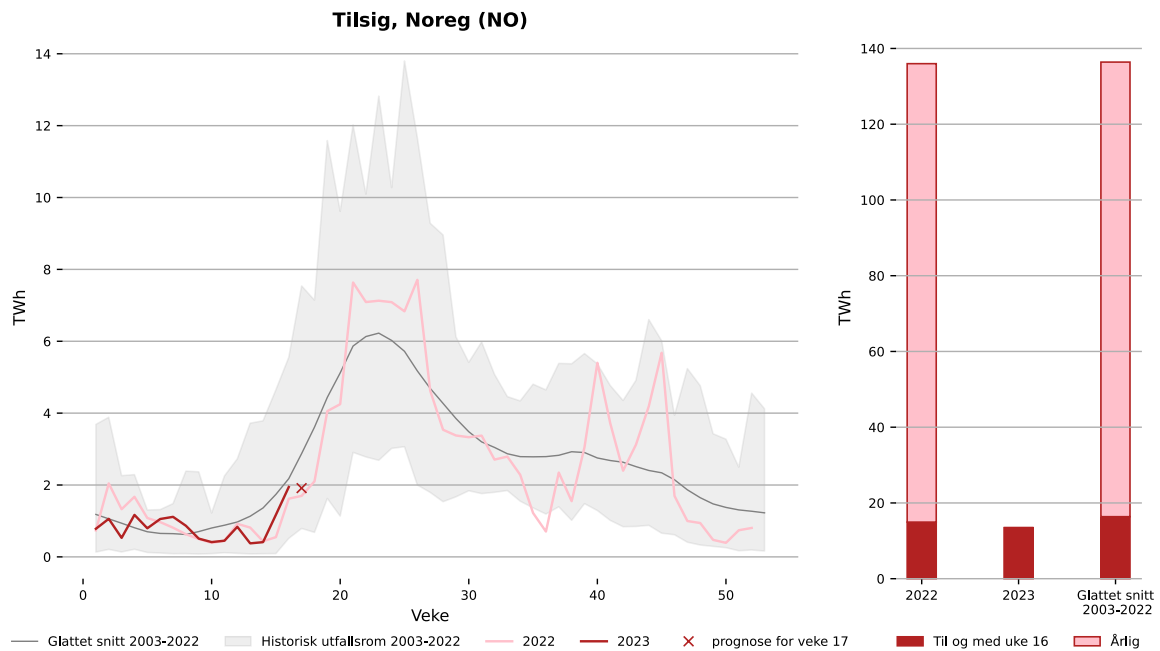
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

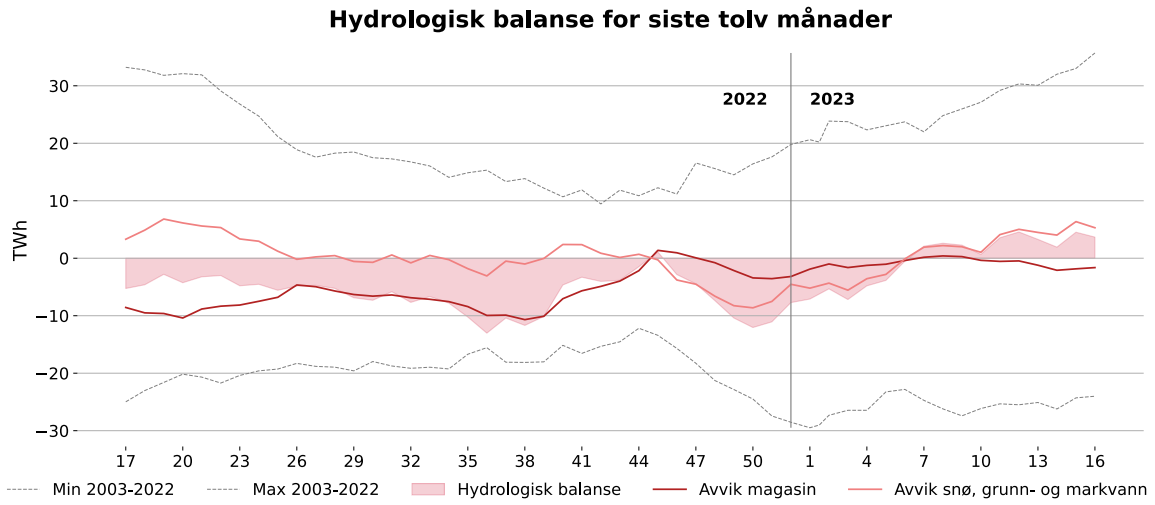
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



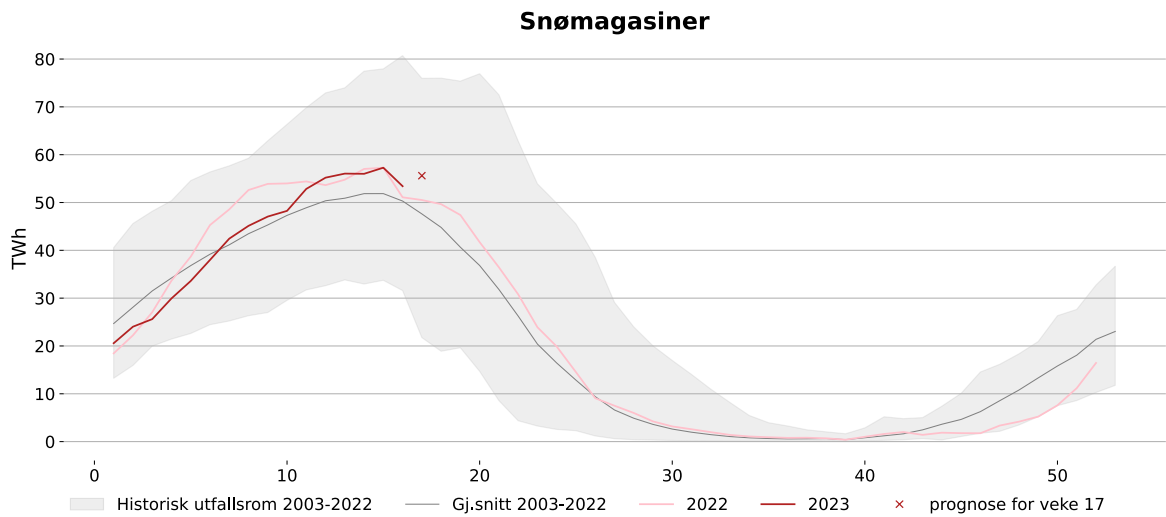
Figur 5. Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 16 2023,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 17 2023, TWh	gjennomsnitt
Noreg	1,8	106	3,1	195
Aust-Noreg, NO1	0,3	169	0,8	370
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	110	0,5	114
Midt-Noreg, NO3	0,2	70	0,8	294
Nord-Noreg, NO4	0,5	133	0,4	132
Vest-Noreg, NO5	0,3	75	0,6	176

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

	Veke 16 2023,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 17 2023, TWh	gjennomsnitt
Noreg	1,9	89	1,9	67
Aust-Noreg, NO1	0,5	137	0,4	87
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	111	0,8	77
Midt-Noreg, NO3	0,2	59	0,2	38
Nord-Noreg, NO4	0,2	62	0,3	85
Vest-Noreg, NO5	0,2	48	0,2	42

**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 1-16 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-16 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	57,4	11,5	13,5	-2,9
Aust-Noreg, NO1	7,7	3,3	2,1	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	18,2	4,1	6,3	0,0
Midt-Noreg, NO3	9,9	1,5	1,4	-1,5
Nord-Noreg, NO4	9,1	0,3	1,8	-0,7
Vest-Noreg, NO5	12,3	2,1	1,9	-0,9

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

<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

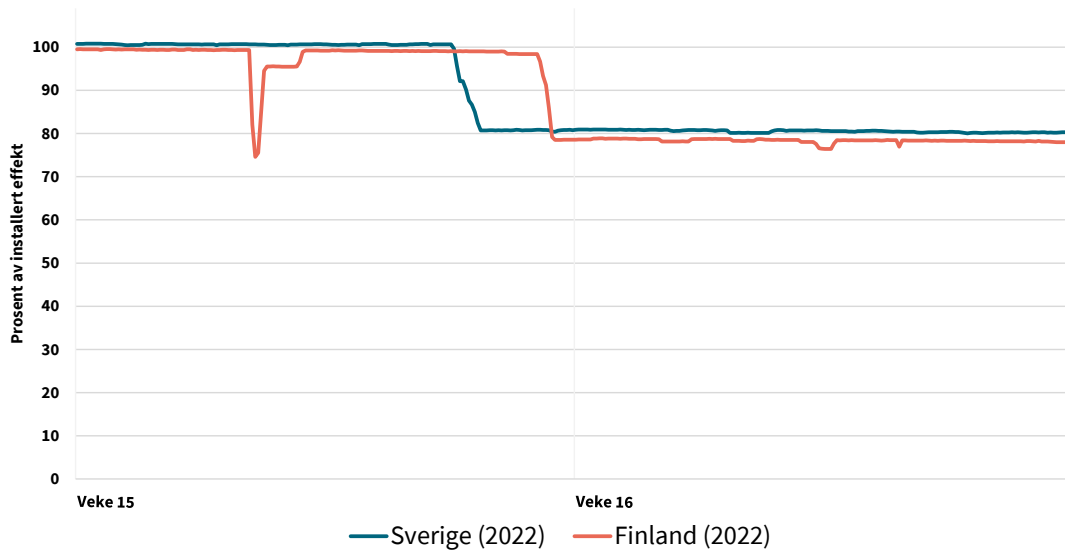
	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 657	2 734	-77	-3 %
NO1	394	330	64	20 %
NO2	937	983	-46	-5 %
NO3	343	413	-70	-17 %
NO4	640	558	82	15 %
NO5	343	451	-107	-24 %
Sverige	2 803	2 968	-165	-6 %
SE1	463	385	78	20 %
SE2	756	807	-52	-6 %
SE3	1 398	1 604	-205	-13 %
SE4	186	171	15	9 %
Danmark	645	631	14	2 %
Jylland	413	405	8	2 %
Sjælland	231	226	5	2 %
Finland	1 213	1 389	-176	-13 %
<b>Norden</b>	<b>7 318</b>	<b>7 722</b>	<b>-404</b>	<b>-5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 354	2 543	-189	-7 %
NO1	563	647	-83	-13 %
NO2	612	684	-72	-11 %
NO3	492	501	-9	-2 %
NO4	404	400	4	1 %
NO5	282	311	-29	-9 %
Sverige	2 268	2 417	-149	-6 %
SE1	194	198	-4	-2 %
SE2	268	249	18	7 %
SE3	1 433	1 562	-129	-8 %
SE4	374	408	-34	-8 %
Danmark	613	637	-24	-4 %
Jylland	374	392	-18	-5 %
Sjælland	238	245	-6	-3 %
Finland	1 414	1 479	-65	-4 %
<b>Norden</b>	<b>6 648</b>	<b>7 076</b>	<b>-427</b>	<b>-6 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	303	191	113	
Sverige	535	551	-16	
Danmark	32	-6	38	
Finland	-201	-89	-111	
<b>Norden</b>	<b>670</b>	<b>646</b>	<b>23</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

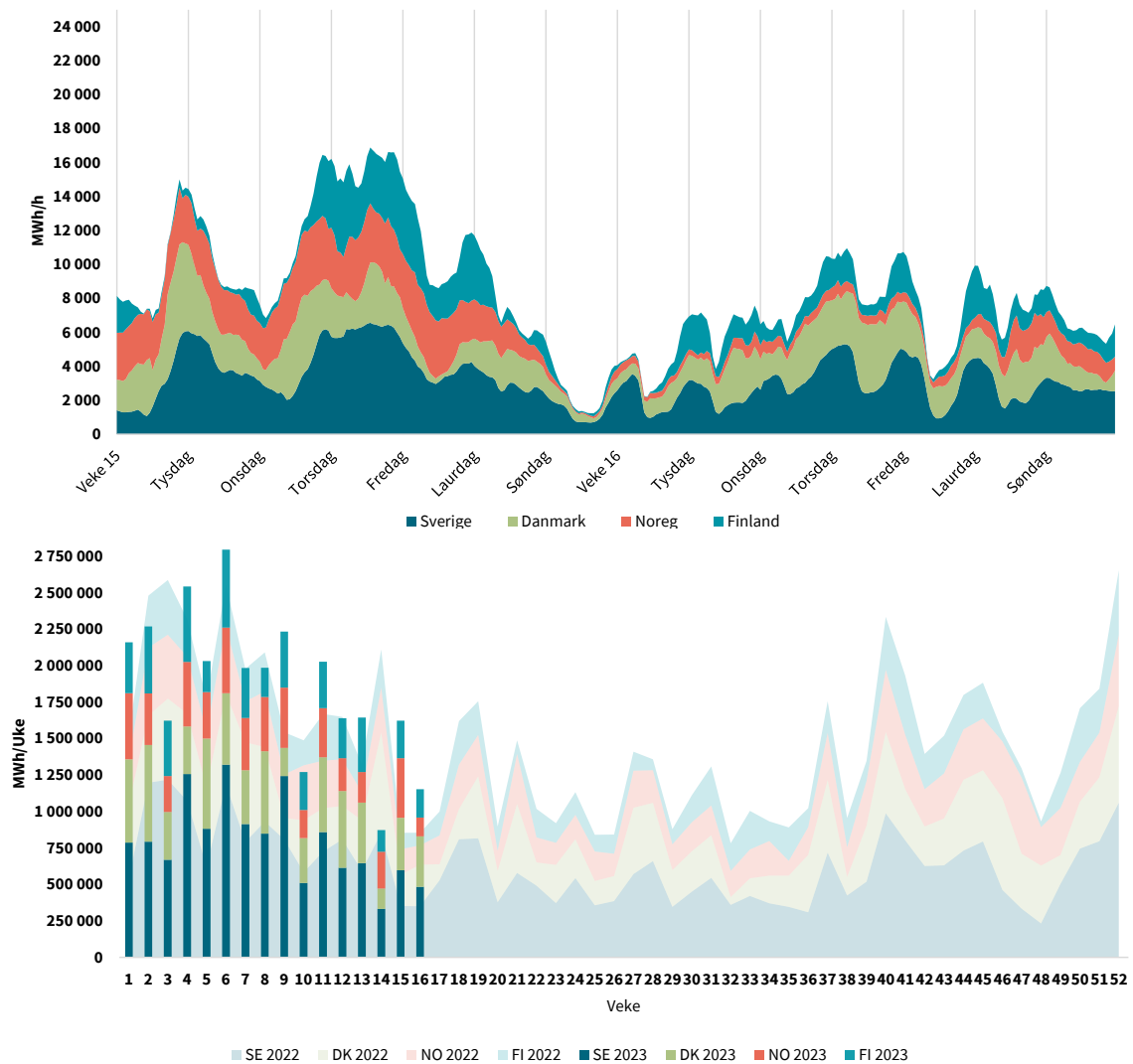


## Vind- og kjernekraftproduksjon

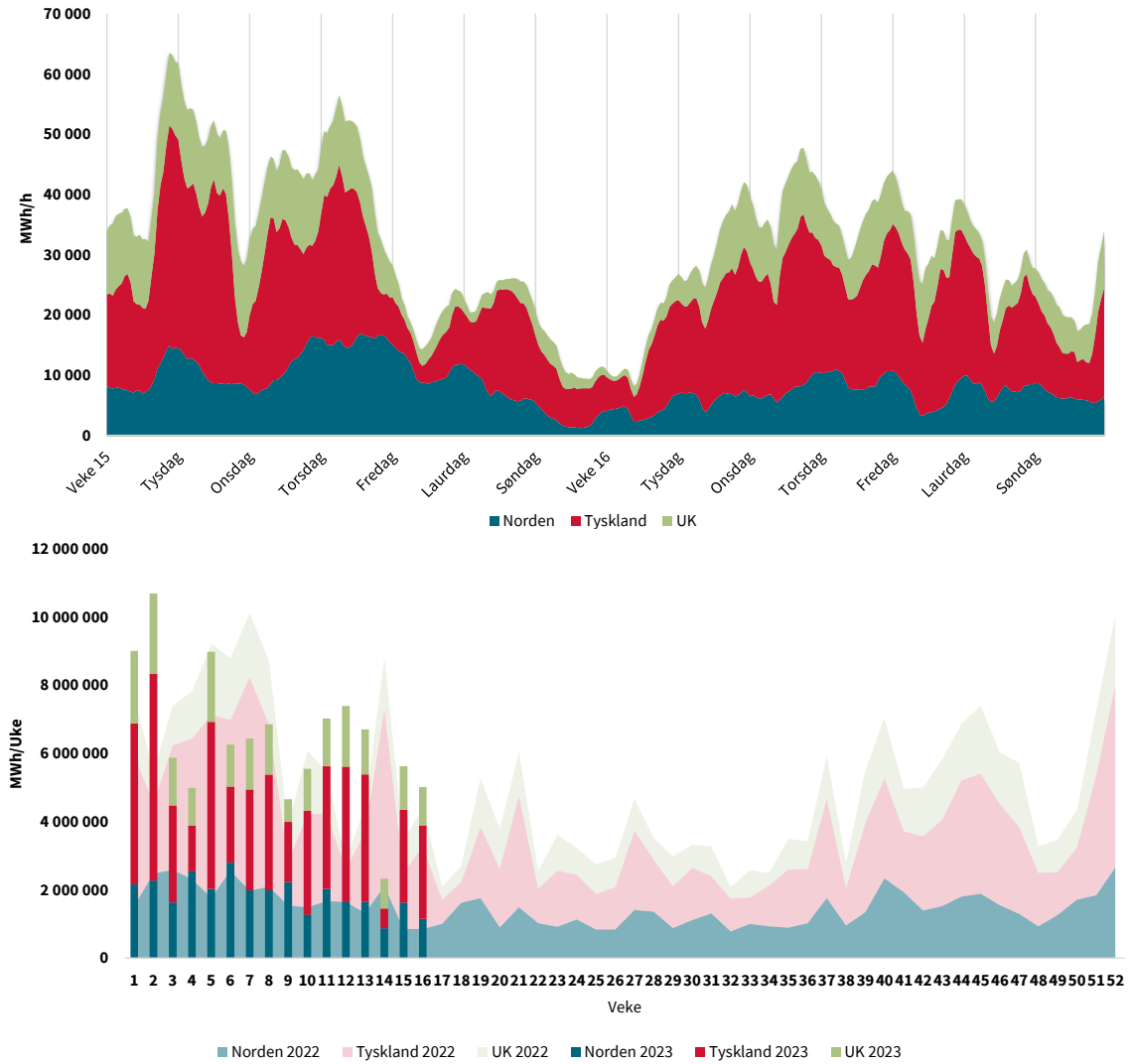
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	33,2	31,6	5,4	1,7
Forbruk	30,5	31,1	-1,9	-0,6
Nettoeksport	2,7	0,4		2,3
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	17,9	19,5	-8,0	-1,6
Forbruk	16,8	16,3	2,6	0,4
Nettoeksport	1,2	3,2		-2,0

### Noreg

Produksjon	51,2	51,1	0,2	0,1
Forbruk	47,3	47,5	-0,4	-0,2
Nettoeksport	3,9	3,6		0,3

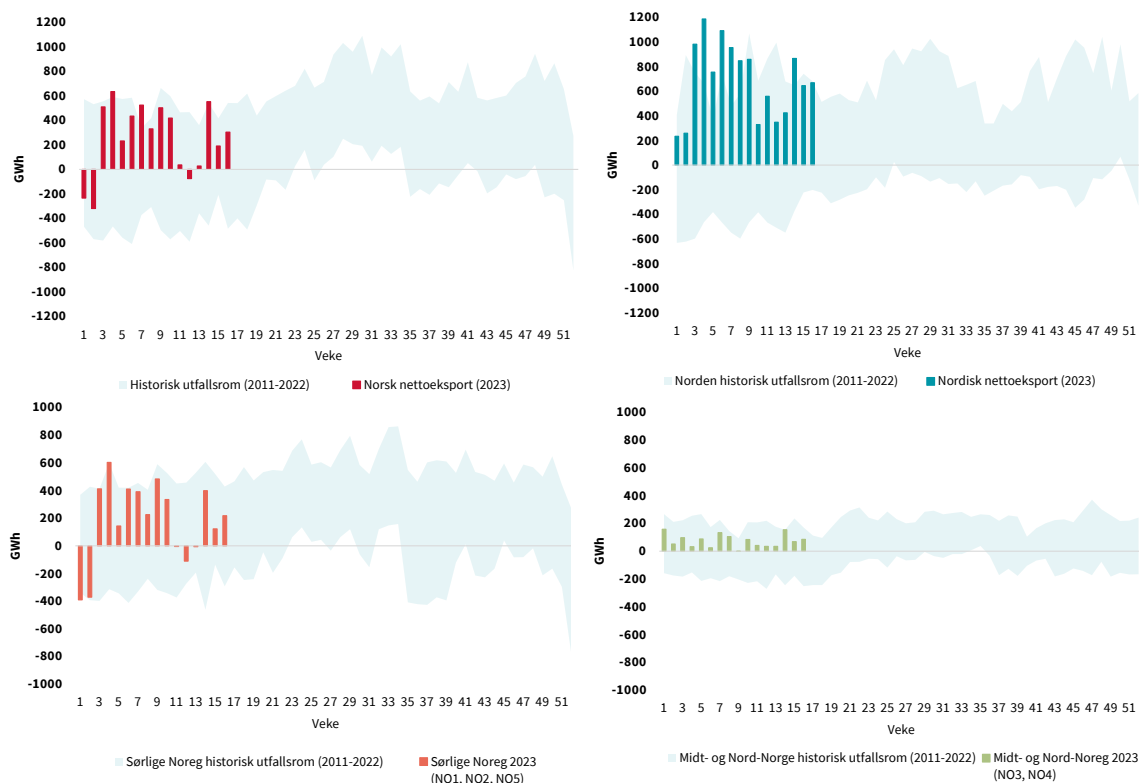
### Norden

Produksjon	142,2	146,1	-2,8	-3,9
Forbruk	131,2	136,5	-4,0	-5,2
Nettoeksport	11,0	9,6		1,3

\* 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.



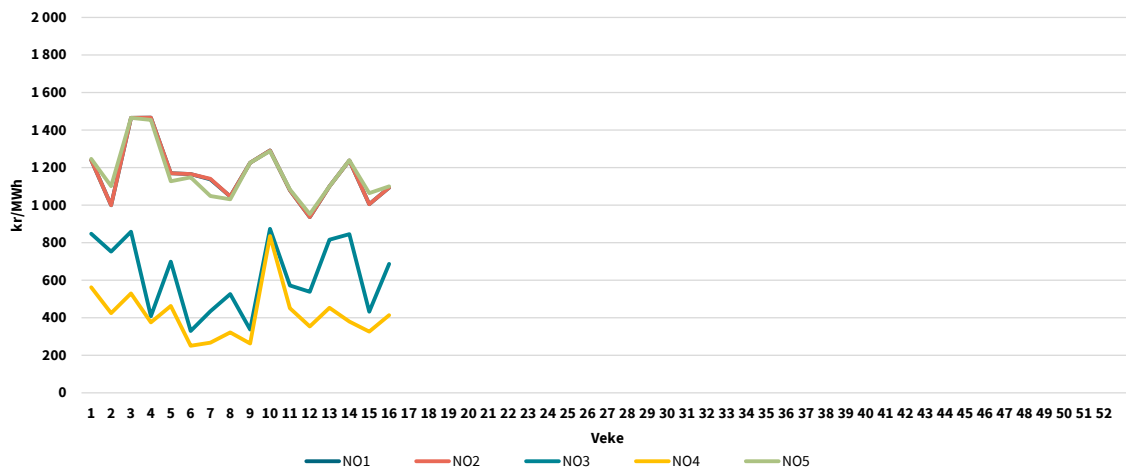


## Kraftprisar Engrosmarknaden

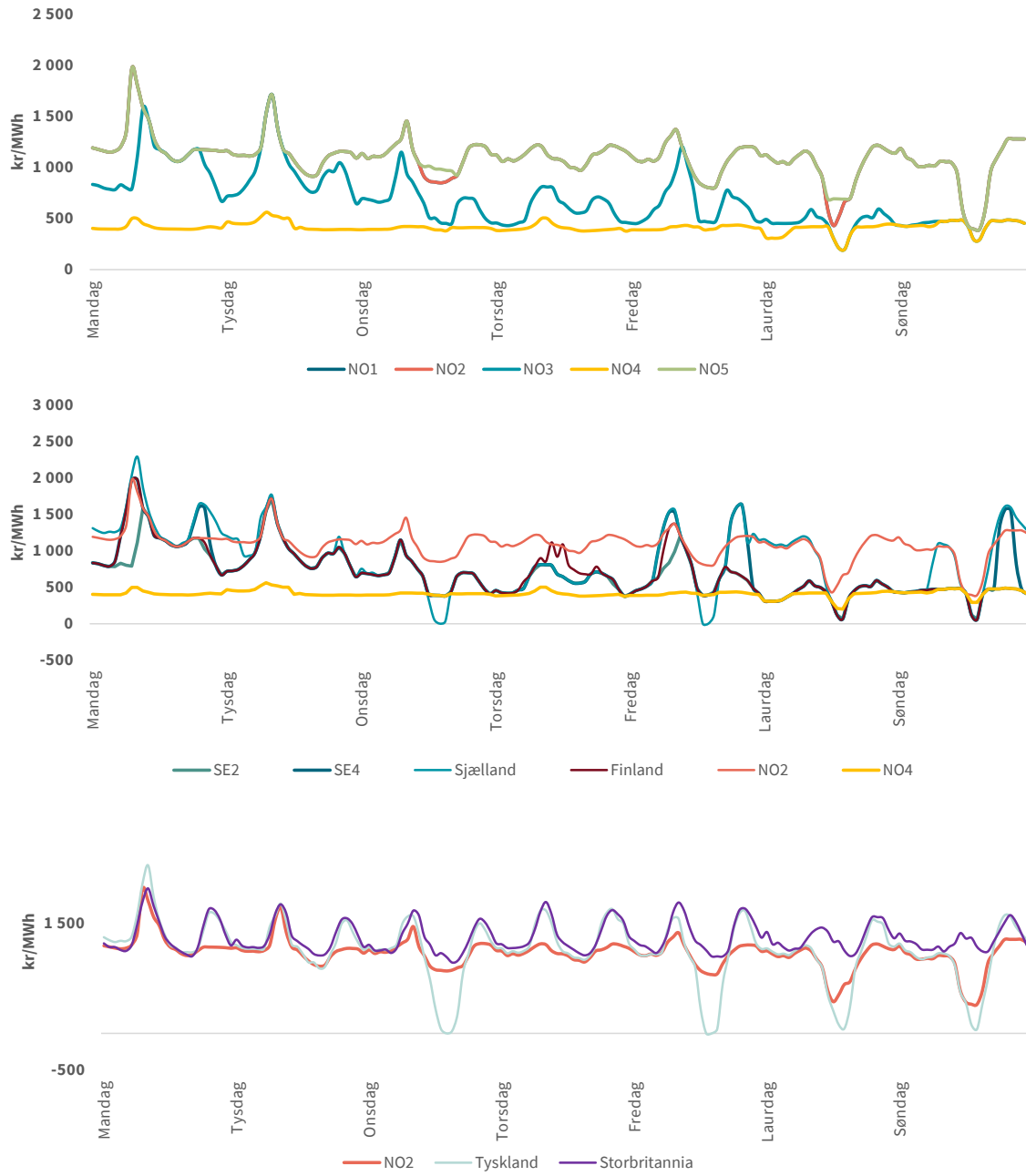
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 16	Veke 15 (2023)	Veke 16 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1091,9	1004,7	1605,3	8,7	-32,0
NO2	1091,9	1004,7	1605,3	8,7	-32,0
NO3	685,1	431,3	515,6	58,8	32,9
NO4	413,3	325,8	132,9	26,9	210,9
NO5	1099,3	1064,0	1623,6	3,3	-32,3
SE1	671,7	423,2	547,6	58,7	22,7
SE2	671,7	423,2	576,9	58,7	16,4
SE3	697,1	431,2	604,1	61,7	15,4
SE4	750,8	486,8	779,2	54,2	-3,7
Finland	710,4	429,8	592,3	65,3	19,9
Jylland	1075,6	1045,6	1539,0	2,9	-30,1
Sjælland	871,0	911,8	1502,2	-4,5	-42,0
Estland	742,5	460,1	786,2	61,4	-5,6
System	864,8	705,4	1068,5	22,6	-19,1
Nederland	1113,6	1013,6	1451,0	9,9	-23,3
Tyskland	1138,1	1083,6	1518,1	5,0	-25,0
Polen	1409,7	1468,6	1191,1	-4,0	18,4
Storbritannia	1308,2	1240,7	1612,5	5,4	-18,9

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

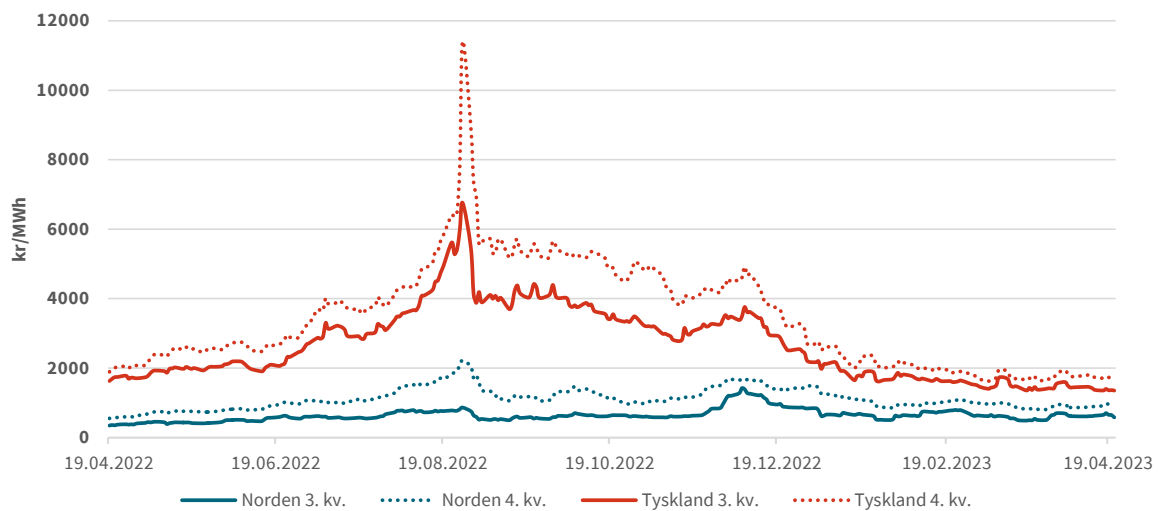


## Terminmarknaden

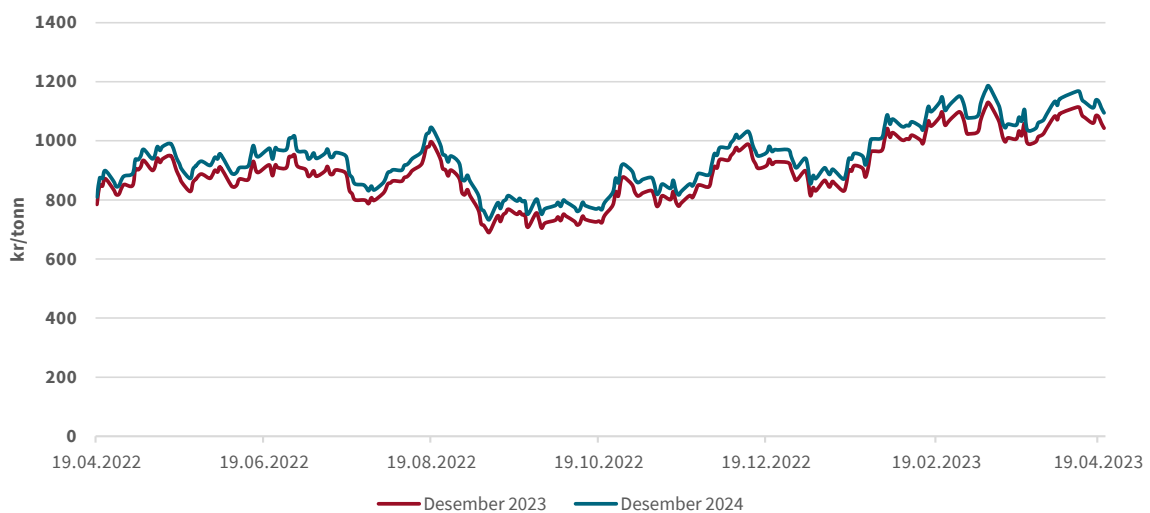
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	684,6	693,4	-1,3
	Juni	533,8	575,9	-7,3
	3. kvartal 2023	581,3	631,5	-7,9
	4. kvartal 2023	946,8	900,3	5,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1350,1	1367,9	-1,3
	4. kvartal 2023	1725,6	1727,6	-0,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1042,7	1078,6	-3,3
	Desember 2024	1094,7	1130,9	-3,2

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





## Sluttbrukarprisar

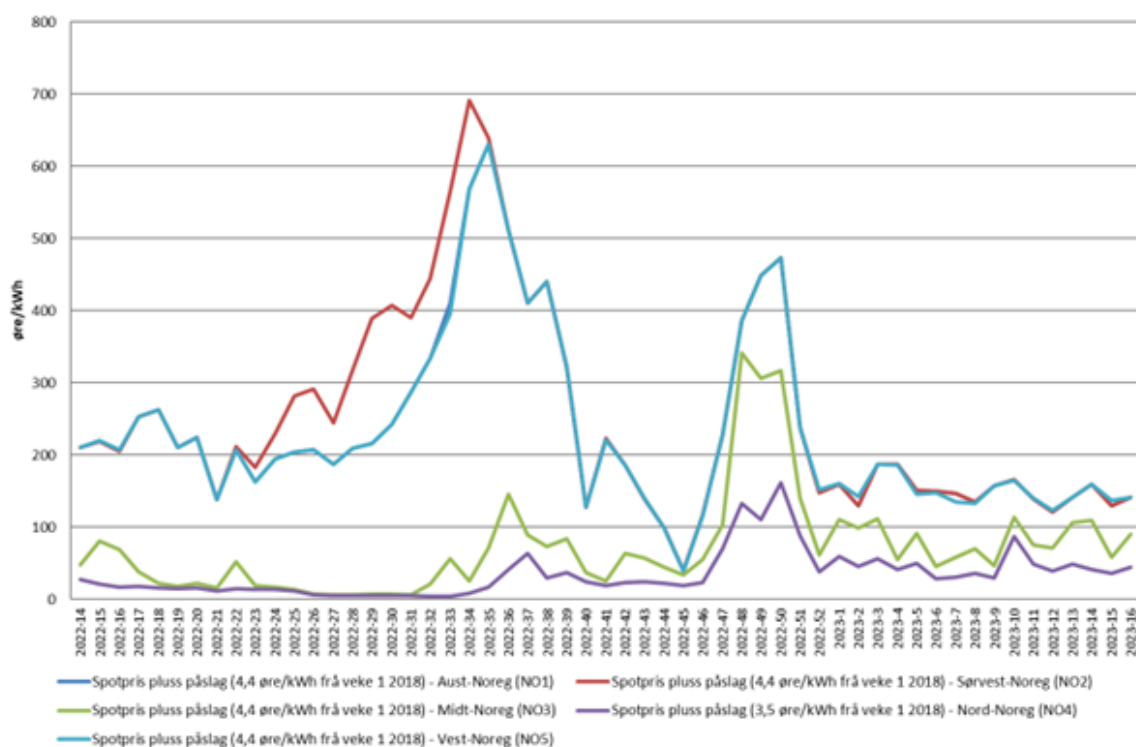
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Øre/kWh		Veke 16 2023	Veke 15 2023	Veke 16 2022	Veke 16 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandarar	211,1	219,3	189,2	64,4	-8,2	21,9	149,7
Marknadspris- / spotpris kontrakt		Veke 16 2023	Veke 15 2023	Veke 16 2022	Veke 16 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	141,0	130,0	205,1	60,2	11,0	-84,1	80,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	141,0	130,0	205,1	60,2	11,0	-84,1	80,8
	Midt-Noreg (NO3)	90,1	58,3	68,8	37,1	31,8	21,3	53,0
	Nord-Noreg (NO4)	44,9	36,1	16,8	27,7	8,8	28,1	17,2
	Vest-Noreg (NO5)	141,9	137,4	207,3	60,2	4,5	-65,4	81,7
Fas tpris kontrakt		Veke 16 2023	Veke 15 2023	Veke 16 2022	Veke 16 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	164,8	140,5	132,9	50,7	24,1	31,7	113,9
	3 år (snitt Noreg)	144,3	138,4	107,8	48,6	5,9	36,5	95,7

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

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

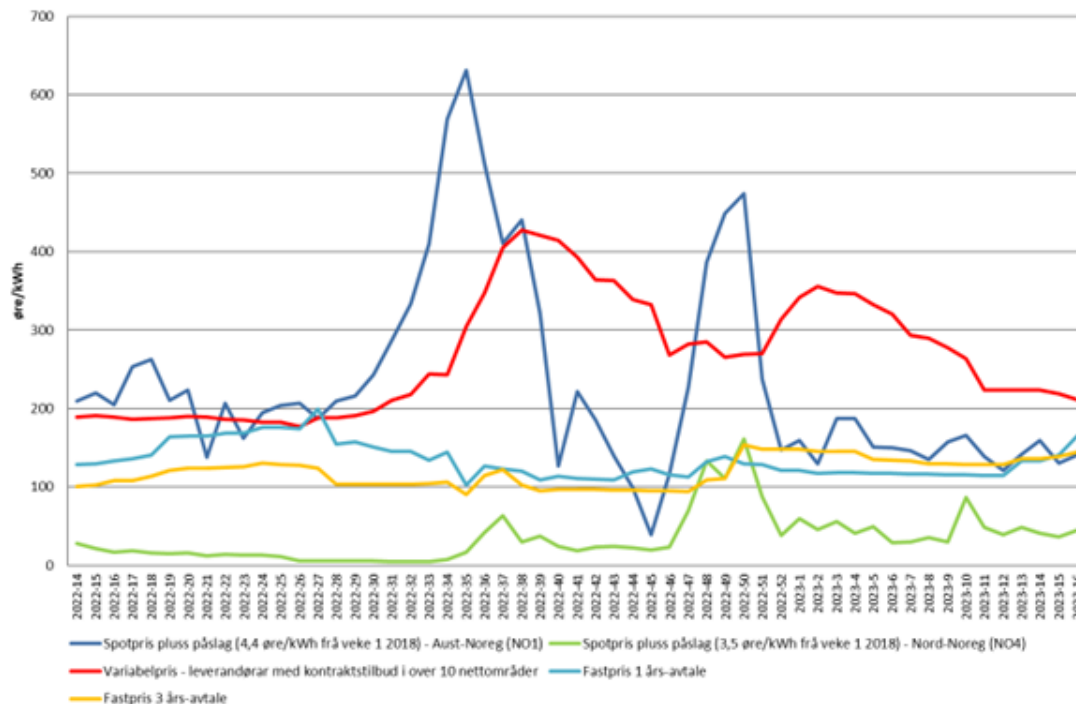
Figur 19 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



\* 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.

		Bereknastraumkost.		Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2022 til no i år	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2021 til no i år
		veke 16 2023	veke 15 2023		veke 16 2022	hittil i 2023		veke 16 2021		
<b>NOK</b>										
Marknadpris / spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	278	272	6	6187	405	-1814	119	3518
		20 000 kWh	556	544	12	12373	809	-3627	237	7036
		40 000 kWh	1112	1087	25	24746	1618	-7254	475	14073
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	278	272	6	6188	405	-1812	119	3611
		20 000 kWh	556	544	12	12375	809	-3625	237	7222
		40 000 kWh	1112	1087	25	24751	1618	-7250	475	14444
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	178	122	56	3351	136	1870	73	1322
		20 000 kWh	355	244	111	6701	272	3741	146	2644
		40 000 kWh	711	488	223	13403	543	7482	298	5287
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	89	75	13	1854	33	934	55	347
		20 000 kWh	177	151	26	3708	66	1868	109	695
		40 000 kWh	354	302	52	7416	133	3735	218	1390
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	280	287	-7	6187	409	-1759	119	3531
		20 000 kWh	560	575	-15	12375	818	-3517	237	7061
		40 000 kWh	1119	1149	-30	24750	1636	-7034	475	14122
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	426	468	-42	11880	380	4401	138	8923	
	20 000 kWh	833	917	-85	23086	746	8356	254	17394	
	40 000 kWh	1646	1816	-169	46666	1478	17434	496	35505	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekne 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
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-04-12	2023-04-24	12 dagar	384	150-208	Link 3
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-04-12	2023-04-24	12 dagar	392	149-201	Link 4
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-04-11	2023-05-05	24 dagar	320	320	Link 26
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2023-04-12	2023-05-12	29 dagar	485	0-235	Link 27
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-04-04	2023-05-02	28 dagar	250	250	Link 39
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2023-03-20	2023-04-28	39 dagar	225	225	Link 67
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 77
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-15	73 dagar	275	275	Link 80
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2023-04-24	2023-05-05	11 dagar	230	230	Link 119
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-04-24	2023-05-19	25 dagar	840	840	Link 125
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-04-14	2023-05-02	18 dagar	401	271-401	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-04-24	2023-04-29	4 dagar	240	240	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2023-04-16	2023-04-25	8 dagar	890	890	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	150	150	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-28	221 dagar	160	0-160	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-04-17	2023-04-20	3 dagar	160	160	Link 33
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-04-16	2023-12-31	259 dagar	1600	30-125	Link 34

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

Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2023-03-30	2023-04-25	25 dagar	120	120	Link 40
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-03-15	2023-04-30	46 dagar	412	172-192	Link 51
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-05-10	40 dagar	548	200-548	Link 65
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-04-19	2023-04-24	4 dagar	280	280	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-23	165 dagar	125	125	Link 69
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 70
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2023-04-17	2023-05-05	18 dagar	145	0-145	Link 78
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 79
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-04-17	2023-04-19	2 dagar	140	140	Link 120
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 126
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 127
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-04-24	2023-04-28	4 dagar	250	250	Link 128
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	250	250	Link 129
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 131
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	335	335	Link 135

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-06-18	68 dagar	1444	0-938	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	1444	0-939	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-939	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-938	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	1444	0-938	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-939	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-938	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	2500	0-1250	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	2500	0-1250	Link 15

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-06-18	68 dagar	1444	0-939	<a href="#">Link 16</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	<a href="#">Link 17</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	2500	0-2000	<a href="#">Link 18</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	2500	0-2000	<a href="#">Link 19</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-03	2023-05-18	45 dagar	1444	0-938	<a href="#">Link 20</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-03	2023-05-18	45 dagar	1444	0-939	<a href="#">Link 21</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-04-19	2023-05-31	42 dagar	1200	50-800	<a href="#">Link 30</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-04-19	2023-05-31	42 dagar	1200	50-800	<a href="#">Link 30</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-03	2023-04-21	18 dagar	1444	0-844	<a href="#">Link 31</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-03	2023-04-21	18 dagar	1444	0-939	<a href="#">Link 32</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-04-11	2023-04-20	9 dagar	500	300	<a href="#">Link 35</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-04-11	2023-04-20	9 dagar	800	400	<a href="#">Link 35</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-04-11	2023-04-20	9 dagar	1000	300	<a href="#">Link 35</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-04-14	2023-04-20	6 dagar	2095	200	<a href="#">Link 35</a>
Planned	Elering AS	EE → FI	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Elering AS	FI → EE	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	300	<a href="#">Link 41</a>
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	580	<a href="#">Link 41</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-17	2023-04-20	3 dagar	7300	1700	<a href="#">Link 46</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-17	2023-04-20	3 dagar	2810	2460	<a href="#">Link 46</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	300	<a href="#">Link 52</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-12	2023-04-20	8 dagar	3900	0-1400	<a href="#">Link 53</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	<a href="#">Link 54</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	<a href="#">Link 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	2500	0-1250	<a href="#">Link 56</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	<a href="#">Link 57</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	<a href="#">Link 58</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	2500	0-2000	<a href="#">Link 59</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	<a href="#">Link 61</a>

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	950	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	7300	900-1300	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	6200	1600-1800	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2810	2160-2310	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	1200	1000	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2800	1200	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-04-17	2023-04-19	2 dagar	723	233	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2023-04-17	2023-04-19	2 dagar	700	210	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-04-20	3 dagar	6200	1800	Link 66
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	3900	800	Link 71
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 72
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	2810	2210-2310	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	7300	900-1300	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	6200	1600-1800	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	1200	1000	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	1700	375	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 90

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-17	2023-05-09	22 dagar	1000	25-625	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	1000	25-625	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-14	2023-07-28	105 dagar	1000	25-625	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-03	2023-06-30	88 dagar	1000	25-625	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	985	361-946	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-17	2023-05-09	22 dagar	985	361-946	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-14	2023-07-28	105 dagar	985	361-946	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	985	361-946	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-03	2023-06-30	88 dagar	985	361-946	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	1000	25-625	Link 118
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-04-17	2023-04-30	13 dagar	1632	472	Link 121
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-04-17	2023-04-30	13 dagar	1632	1151	Link 121
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	1632	472	Link 122
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	1632	1151	Link 122
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 123

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 133

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-04-18	2023-04-25	6 dagar	220	114	Link 2
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-04-22	2023-04-22	0 dagar	200	120	Link 22
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-04-20	2023-04-20	0 dagar	200	150	Link 36
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-19	2023-04-19	0 dagar	396	188	Link 38
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-19	2023-04-19	0 dagar	396	113-143	Link 42
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-04-18	2023-04-18	0 dagar	180	145	Link 43
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-04-18	2023-04-18	0 dagar	210	110	Link 44
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-04-19	2023-04-19	0 dagar	210	120	Link 45
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-18	2023-04-18	0 dagar	396	104	Link 47
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-04-16	2023-04-17	1 dagar	270	101-109	Link 48
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-17	2023-04-17	0 dagar	396	121	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2023-04-20	2023-04-20	0 dagar	167	167	Link 60
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 134