

## Kraftsituasjonen veke 15, 2023

### Mildt vêr, mykje nedbør og god ressursituasjon

Det milde vêret held fram i Noreg førre veke og forbruket var framleis lågt i høve til årstida. Forbruket i veke 15 var omtrent det same som i påskeveka.

Meir produksjon av vind- og solkraft på kontinentet bidrog til full import til sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i nokre av timar på måndag og tysdag. Dette førte til ein nedgang i produksjonen av regulerbar vasskraft. Kombinert med mildare vêr og mykje nedbør bidrog dette til at fyllingsgraden i sørlege Noreg sank med berre 1,1 prosentpoeng. Fyllingsgraden ligg nær normalen, medan snømagasina framleis er over snittet. Ressursituasjonen er no vesentleg sterkare enn på same tidspunkt i fjor.

Den gjennomsnittlege kraftprisen i sørlege Noreg var på 102 øre/kWh i veke 15, ein nedgang samanlikna med veka før. Prisen i Midt- og Nord-Noreg var på høvesvis 43 og 33 øre/kWh.

### Vêr og hydrologi

I veke 15 var temperaturen 0 – 1 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 2-3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 16 er det venta temperaturar omkring 0 – 2 grader over vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 15 er berekna tilsig 1,3 TWh, som er om lag 70 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 16 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh, eller om lag 120 prosent av vekegjennomsnittet.

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

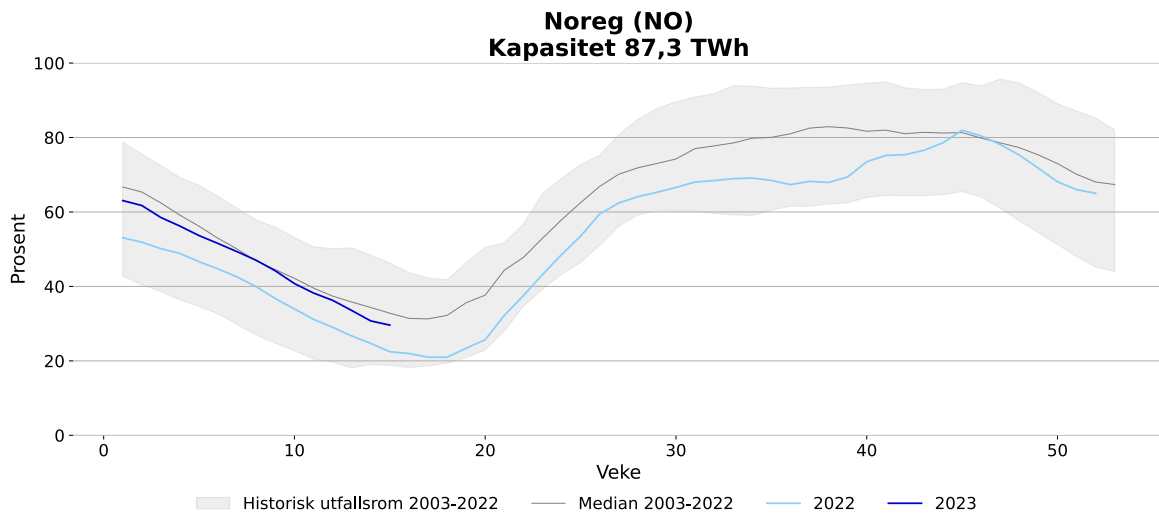
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

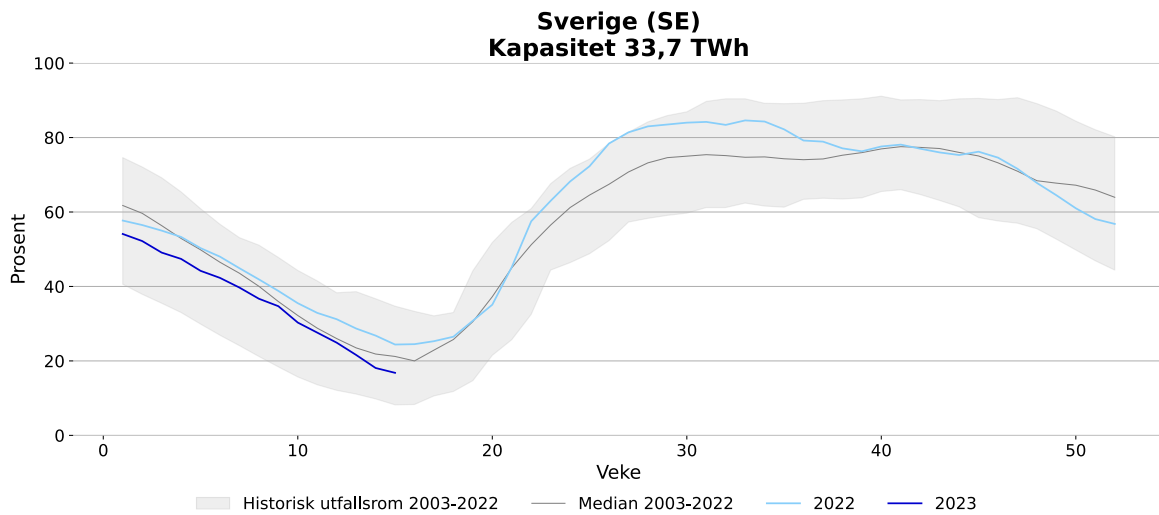
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 15 2023	Veke 14 2023	Veke 15 2022	Median veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	29,6	30,7	22,5	32,8	-1,1	7,1	-3,2
Aust-Noreg, NO1	13,0	12,3	8,1	13,1	0,7	4,9	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	34,6	35,4	19,3	40,9	-0,9	15,3	-6,3
Midt-Noreg, NO3	16,8	17,9	22,1	22,9	-1,1	-5,3	-6,1
Nord-Noreg, NO4	37,6	39,2	41,2	39,8	-1,6	-3,6	-2,2
Vest-Noreg, NO5	22,8	24,5	11,9	22,0	-1,7	10,9	0,8
Sverige	16,8	18,1	24,4	21,2	-1,3	-7,6	-4,4

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

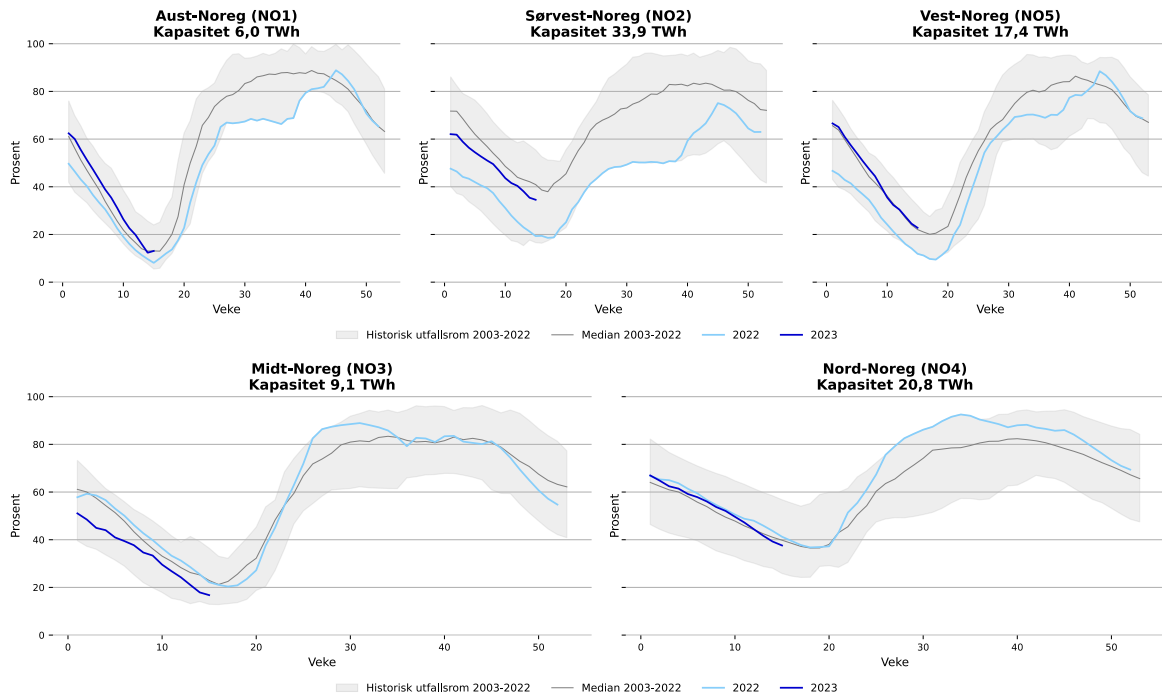
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



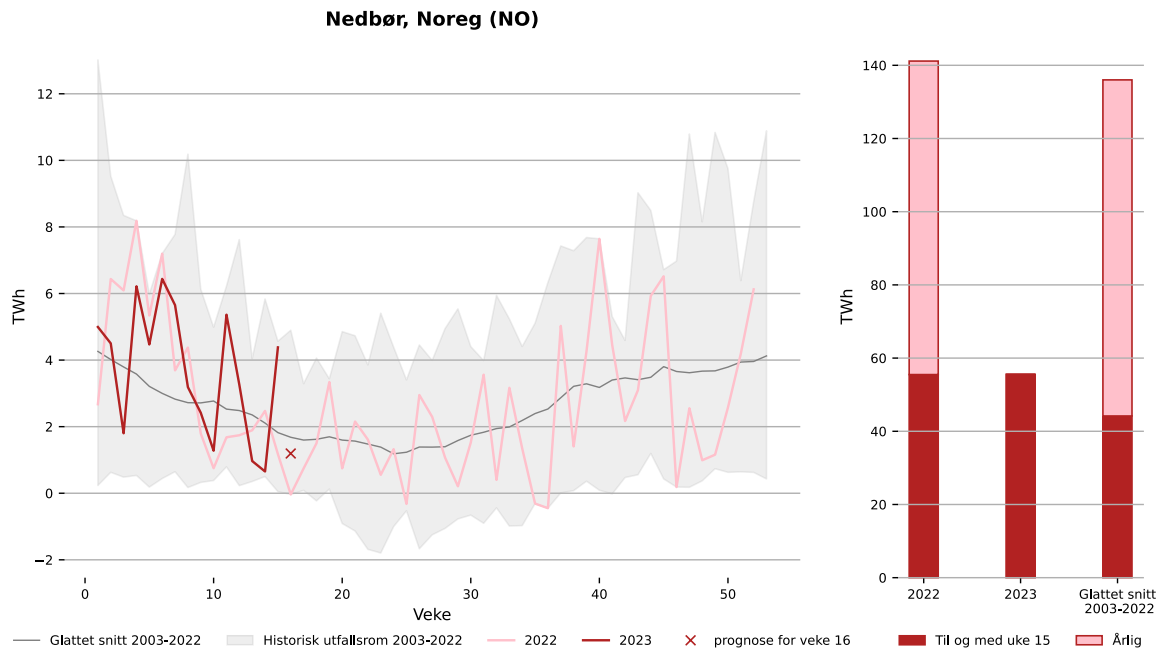
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



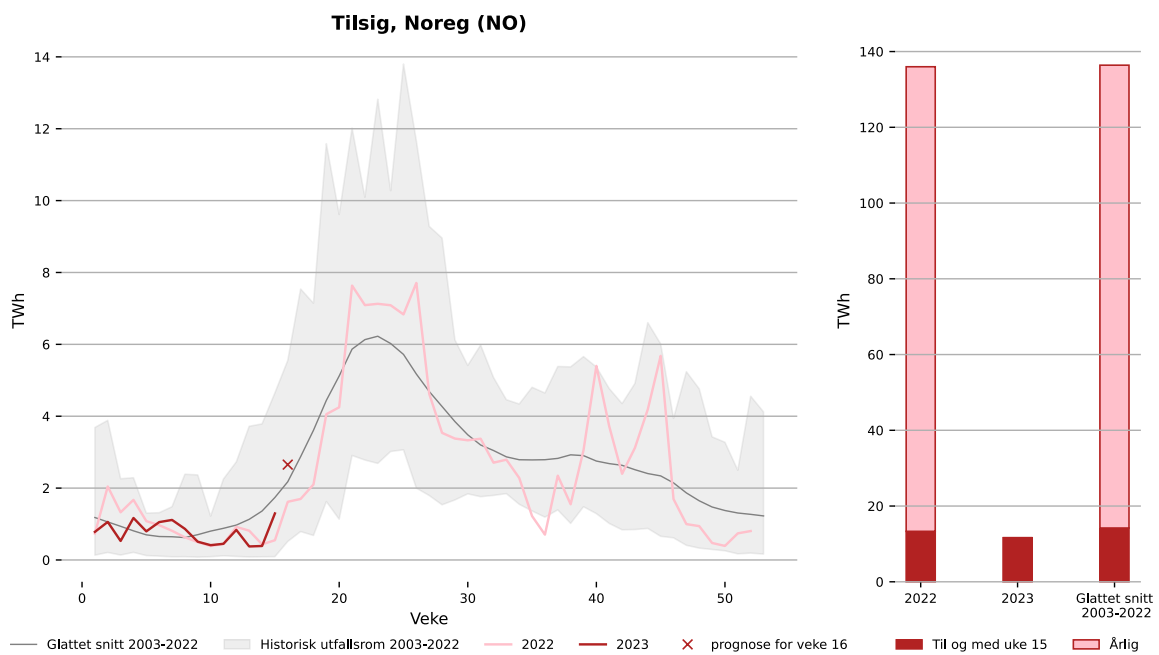
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

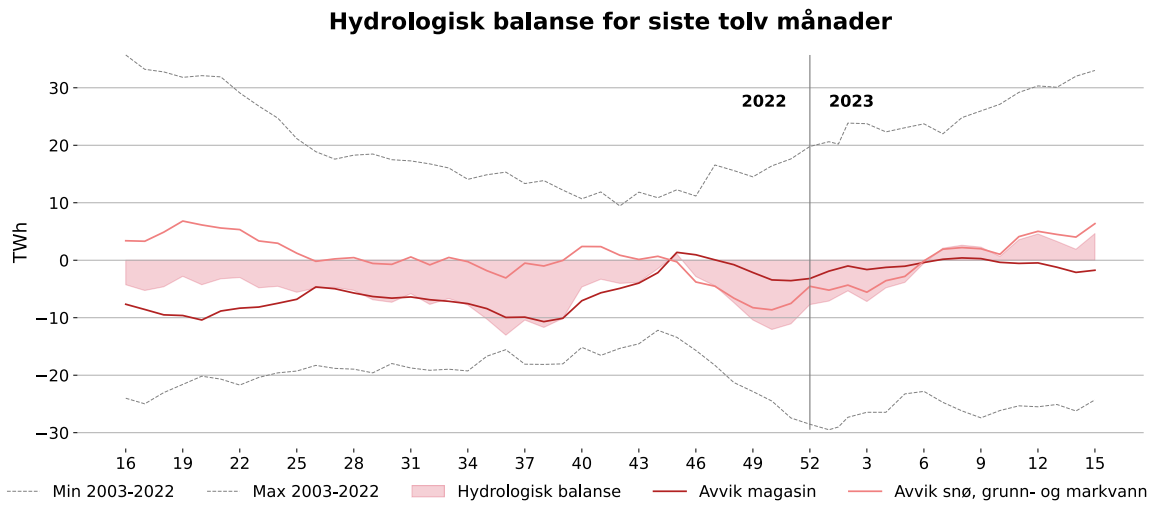
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



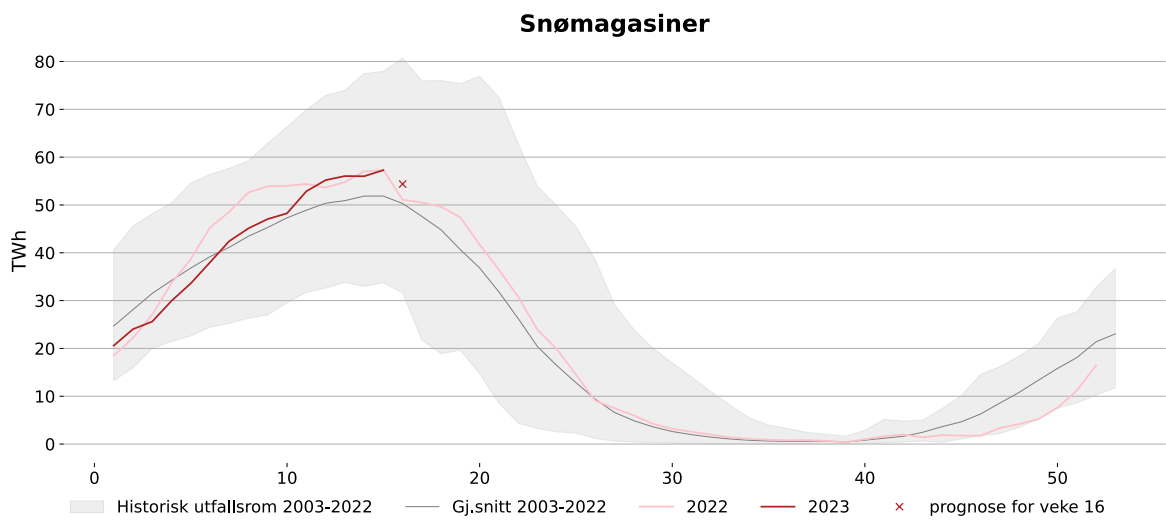
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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

	Veke 15 2023,		Prognose, veke 16 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	241	1,2	71
Aust-Noreg, NO1	1,5	817	0,1	51
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	315	0,1	28
Midt-Noreg, NO3	0,3	96	0,0	15
Nord-Noreg, NO4	0,0	9	0,8	238
Vest-Noreg, NO5	0,9	242	0,1	31

**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 15 2023,		Prognose, veke 16 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,3	74	2,7	122
Aust-Noreg, NO1	0,3	127	0,5	145
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	91	1,0	134
Midt-Noreg, NO3	0,1	43	0,4	98
Nord-Noreg, NO4	0,1	38	0,4	141
Vest-Noreg, NO5	0,1	50	0,3	86

**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 1-15 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-15 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	55,6	11,4	11,6	-2,6
Aust-Noreg, NO1	7,4	3,2	1,6	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	17,7	4,1	5,4	-0,1
Midt-Noreg, NO3	9,7	1,6	1,2	-1,3
Nord-Noreg, NO4	8,6	0,1	1,6	-0,6
Vest-Noreg, NO5	12,0	2,2	1,8	-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: NVE<sup>1</sup>**

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

<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

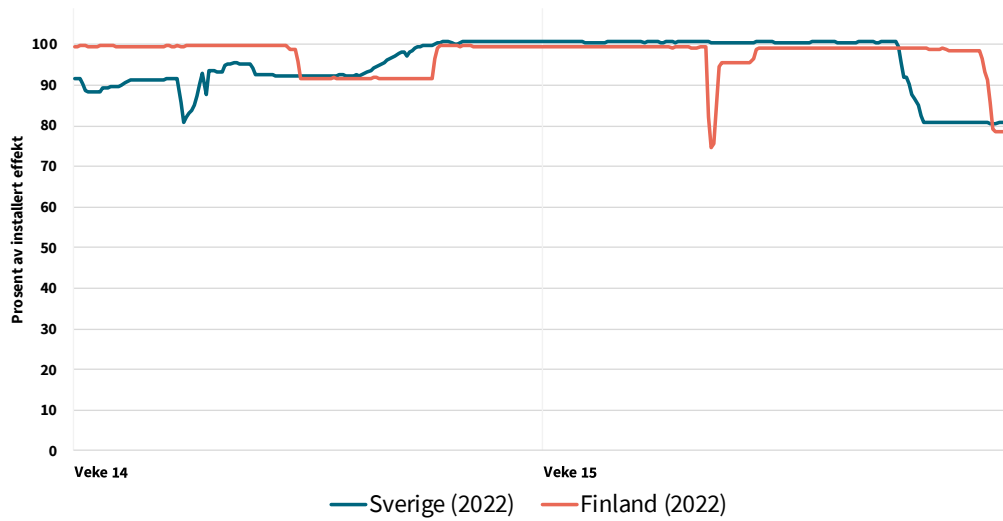
	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 734	3 138	-404	-13 %
NO1	330	299	31	10 %
NO2	983	1 166	-183	-16 %
NO3	413	428	-15	-3 %
NO4	558	666	-109	-16 %
NO5	451	579	-128	-22 %
Sverige	2 968	3 180	-212	-7 %
SE1	385	632	-247	-39 %
SE2	807	879	-72	-8 %
SE3	1 604	1 519	85	6 %
SE4	171	149	22	15 %
Danmark	631	508	123	24 %
Jylland	405	302	103	34 %
Sjælland	226	207	20	9 %
Finland	1 389	1 430	-40	-3 %
<b>Norden</b>	<b>7 722</b>	<b>8 256</b>	<b>-534</b>	<b>-6 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 543	2 585	-42	-2 %
NO1	647	630	17	3 %
NO2	684	691	-7	-1 %
NO3	501	523	-22	-4 %
NO4	400	416	-16	-4 %
NO5	311	325	-14	-4 %
Sverige	2 417	2 635	-218	-8 %
SE1	198	205	-7	-3 %
SE2	249	303	-54	-18 %
SE3	1 562	1 695	-133	-8 %
SE4	408	432	-24	-6 %
Danmark	637	621	16	3 %
Jylland	392	375	17	5 %
Sjælland	245	246	-1	-1 %
Finland	1 479	1 547	-69	-4 %
<b>Norden</b>	<b>7 076</b>	<b>7 389</b>	<b>-313</b>	<b>-4 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	191	553	-362	
Sverige	551	545	7	
Danmark	-6	-113	107	
Finland	-89	-118	28	
<b>Norden</b>	<b>646</b>	<b>867</b>	<b>-220</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.



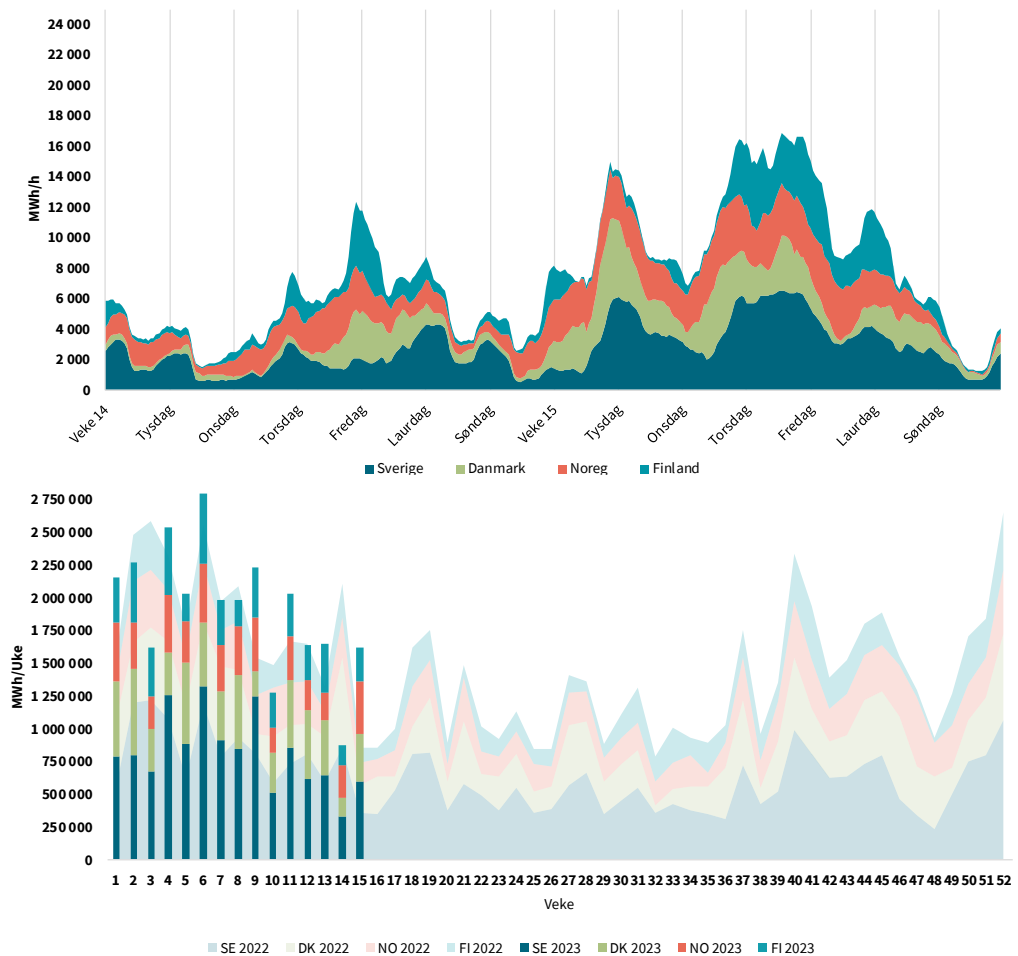
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

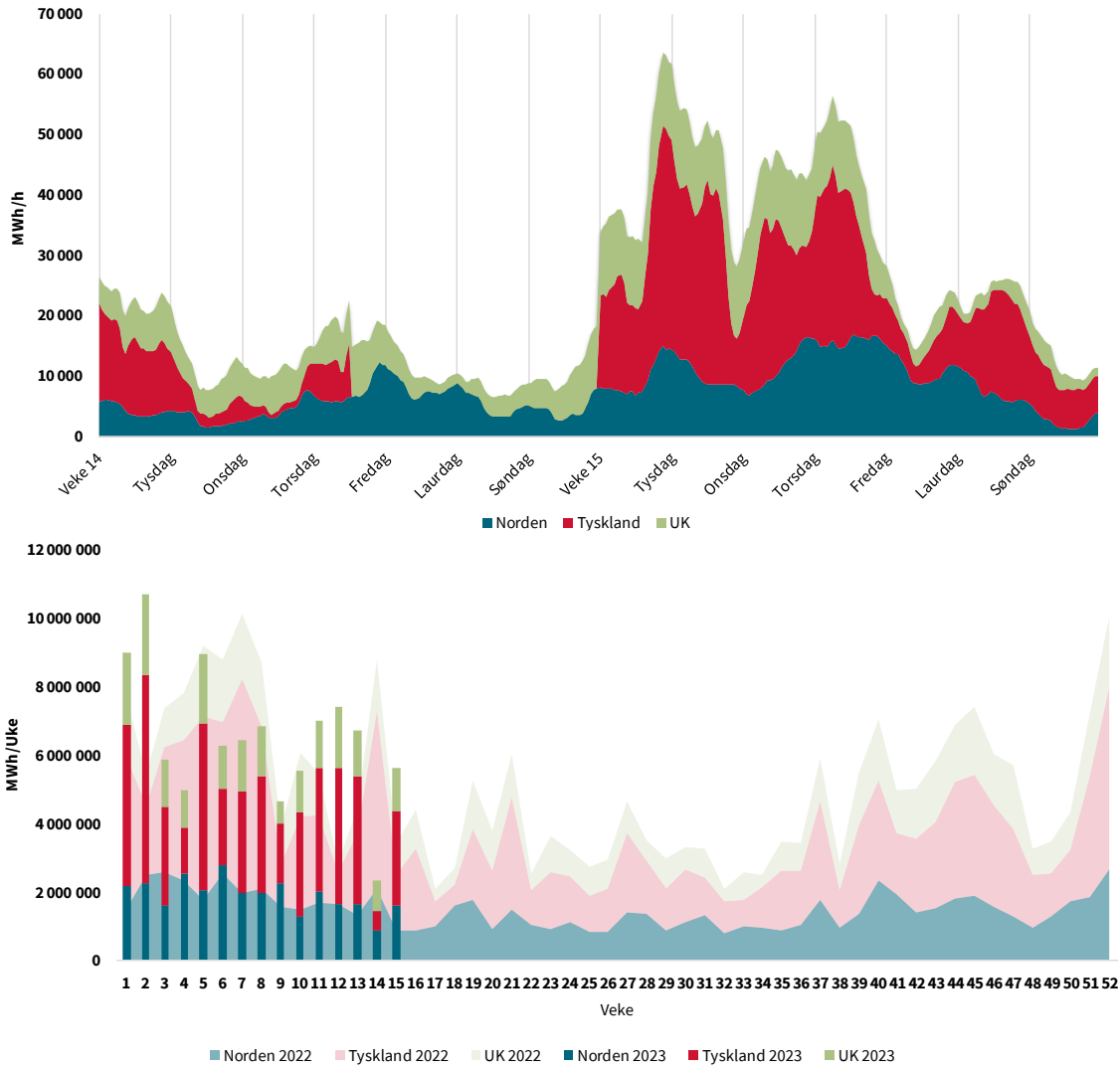


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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



\*Ikkje tal for vindkraftproduksjon i Tyskland i påskeveka

## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

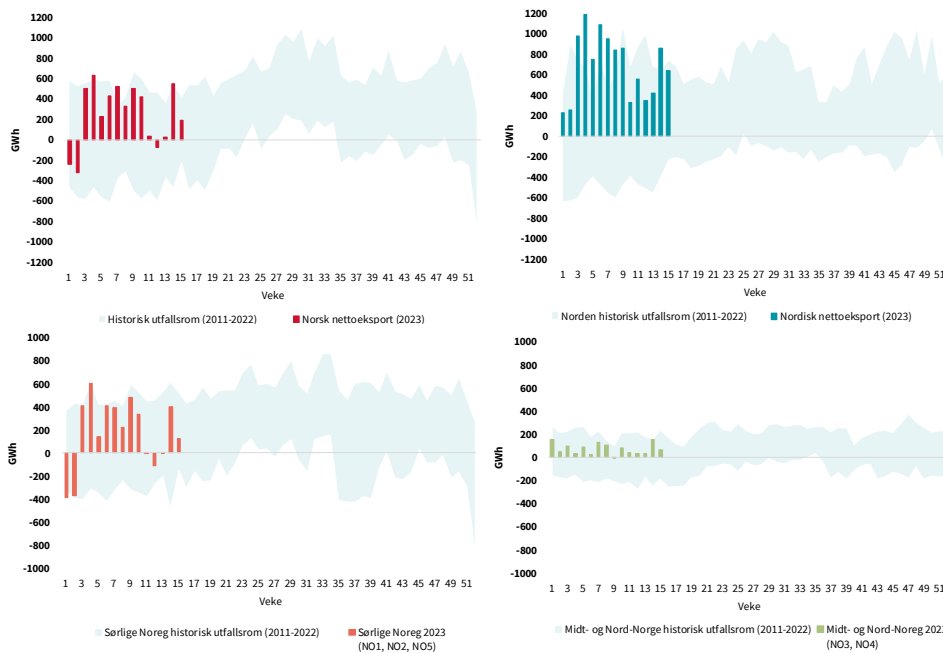
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	31,6	30,4	3,9	1,2
Forbruk	29,1	29,6	-2,0	-0,6
Nettoeksport	2,5	0,7		1,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	16,9	18,5	-8,3	-1,5
Forbruk	15,9	15,5	2,4	0,4
Nettoeksport	1,1	3,0		-1,9
<b>Noreg</b>				
Produksjon	48,5	48,9	-0,7	-0,4
Forbruk	44,9	45,1	-0,5	-0,2
Nettoeksport	3,6	3,7		-0,2
<b>Norden</b>				
Produksjon	134,9	139,2	-3,2	-4,3
Forbruk	124,6	129,8	-4,2	-5,2
Nettoeksport	10,3	9,4		0,9

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

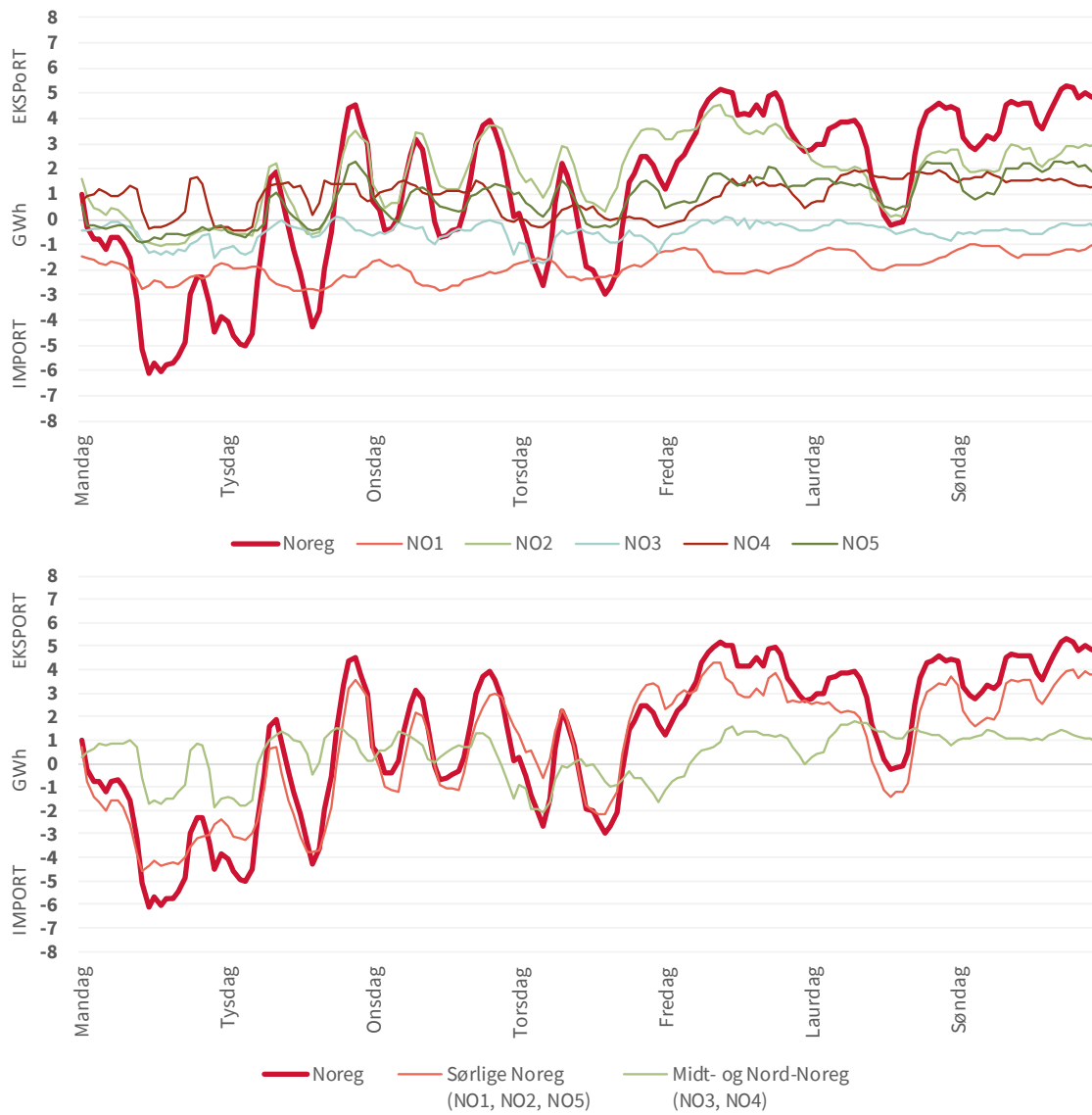
## Utvexling

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

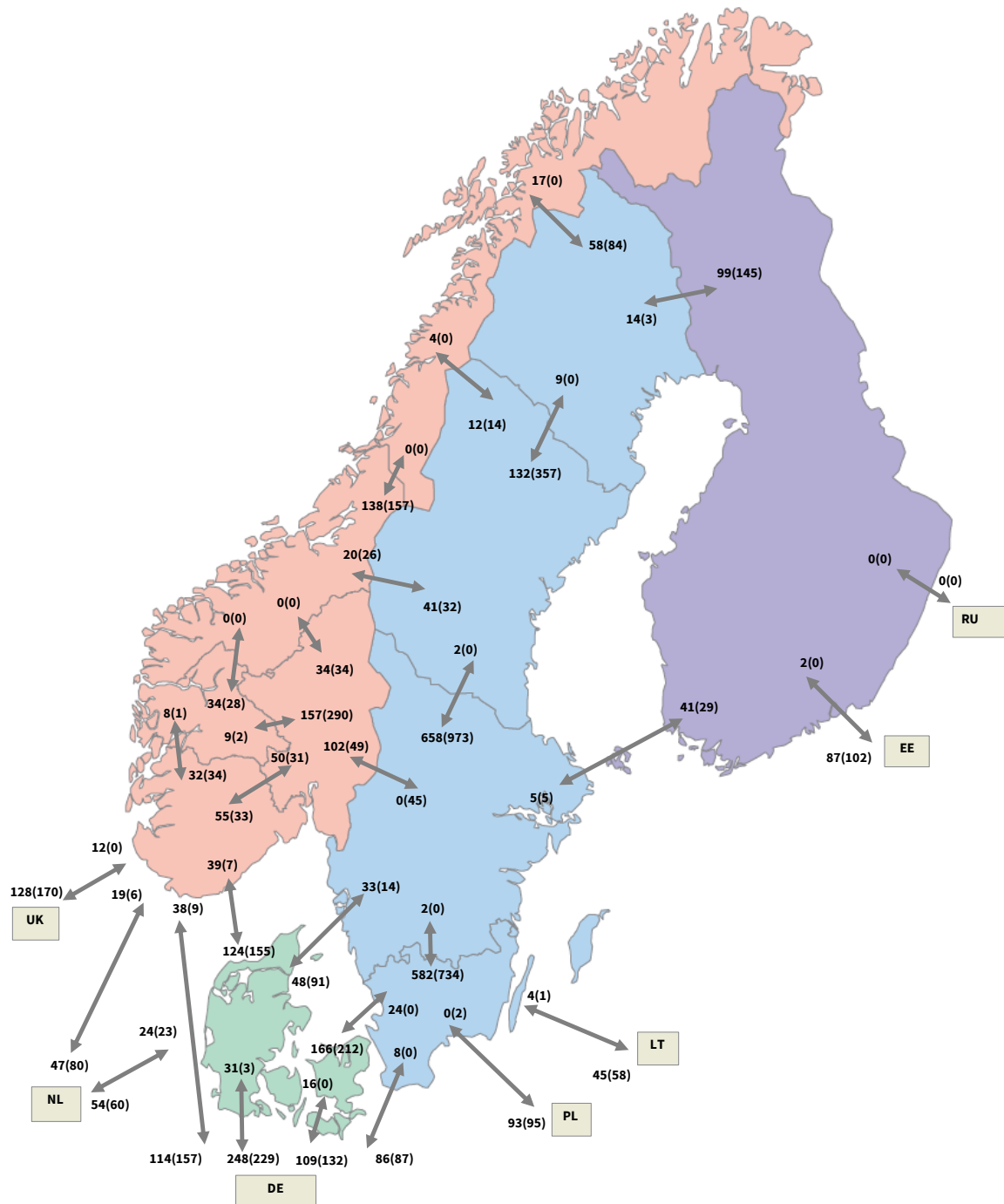


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



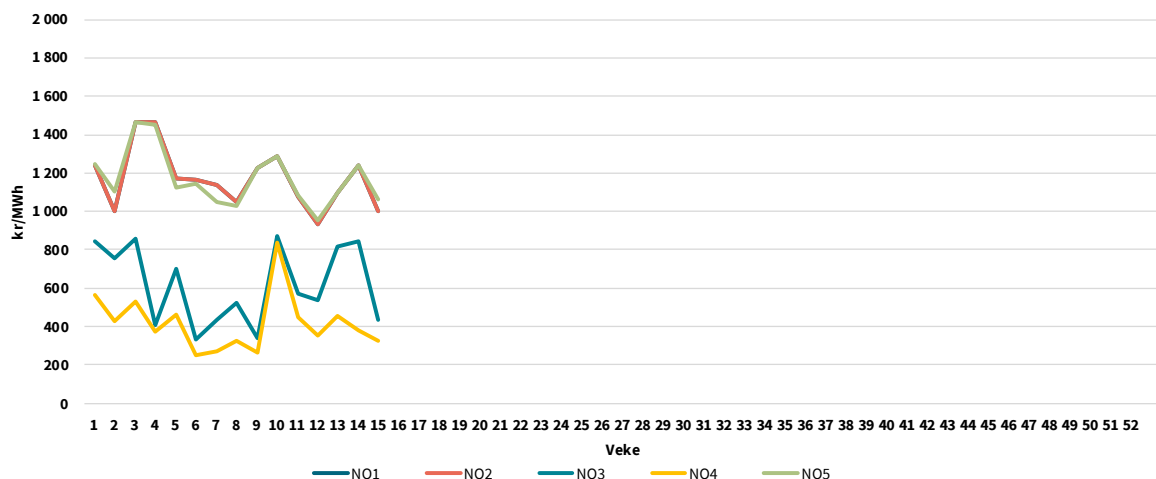
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

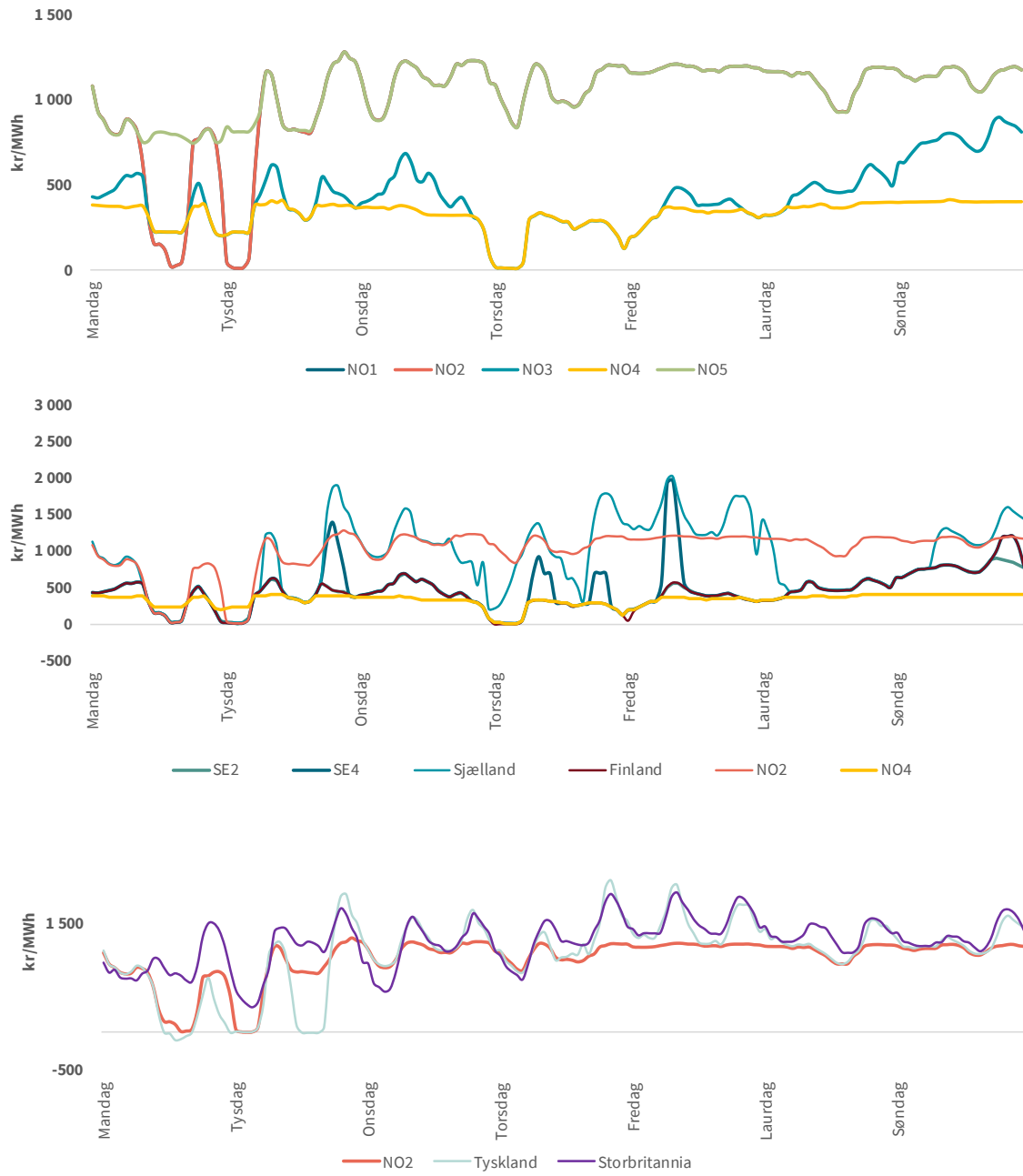
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2023)	Veke 15 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1004,7	1236,6	1720,2	-18,8	-41,6
NO2	1004,7	1236,6	1720,2	-18,8	-41,6
NO3	431,3	844,2	608,3	-48,9	-29,1
NO4	325,8	379,3	180,4	-14,1	80,6
NO5	1064,0	1238,4	1721,6	-14,1	-38,2
SE1	423,2	890,5	662,1	-52,5	-36,1
SE2	423,2	890,5	662,1	-52,5	-36,1
SE3	431,2	939,1	903,2	-54,1	-52,3
SE4	486,8	986,2	941,3	-50,6	-48,3
Finland	429,9	939,1	755,6	-54,2	-43,1
Jylland	1045,6	1354,2	1749,9	-22,8	-40,3
Sjælland	911,8	1310,8	1645,6	-30,4	-44,6
Estland	460,1	980,7	1017,8	-53,1	-54,8
System	705,4	1135,1	1443,4	-37,9	-51,1
Nederland	1013,6	1394,7	1864,1	-27,3	-45,6
Tyskland	1083,6	1366,6	1785,5	-20,7	-39,3
Polen	1468,6	1472,7	1230,9	-0,3	19,3
Storbritannia	1240,7	1449,9	1941,1	-14,4	-36,1

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

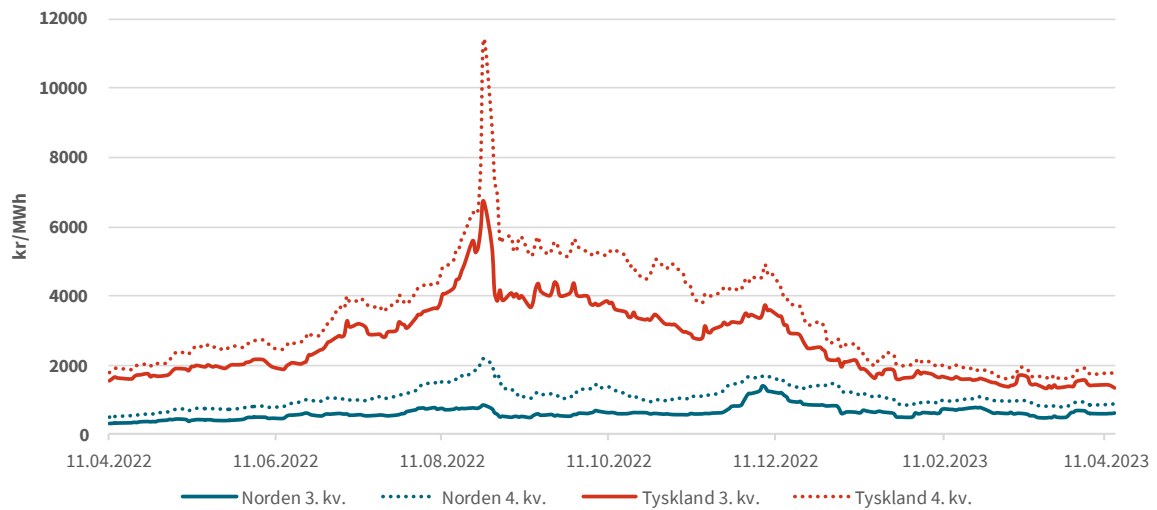


## Terminmarknaden

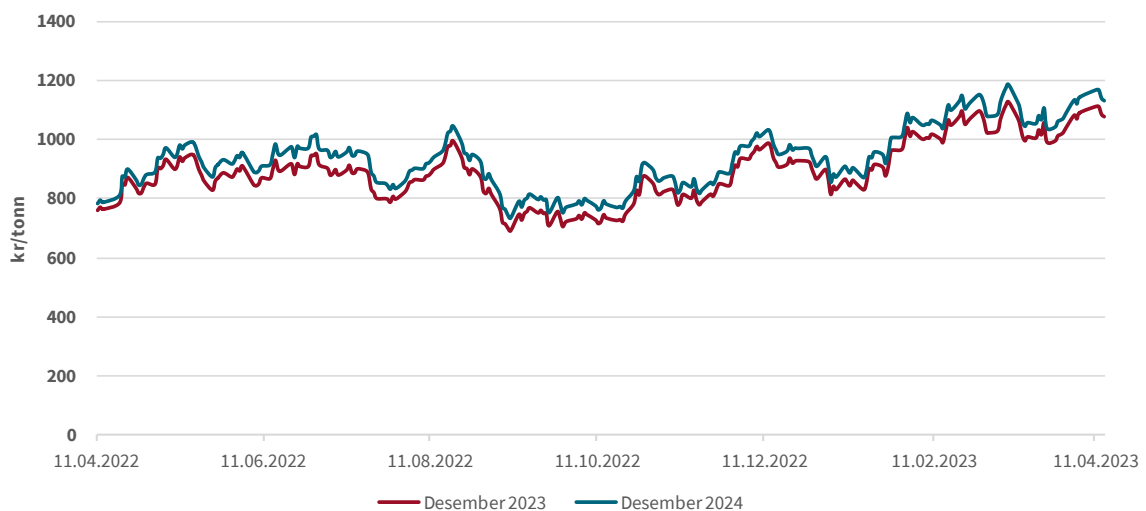
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	693,4	669,7	3,5
	Juni	575,9	562,8	2,3
	3. kvartal 2023	631,5	617,7	2,2
	4. kvartal 2023	900,3	866,7	3,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1367,9	1443,3	-5,2
	4. kvartal 2023	1727,6	1752,0	-1,4
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1078,6	1091,9	-1,2
	Desember 2024	1130,9	1142,5	-1,0

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





## Sluttbrukarprisar

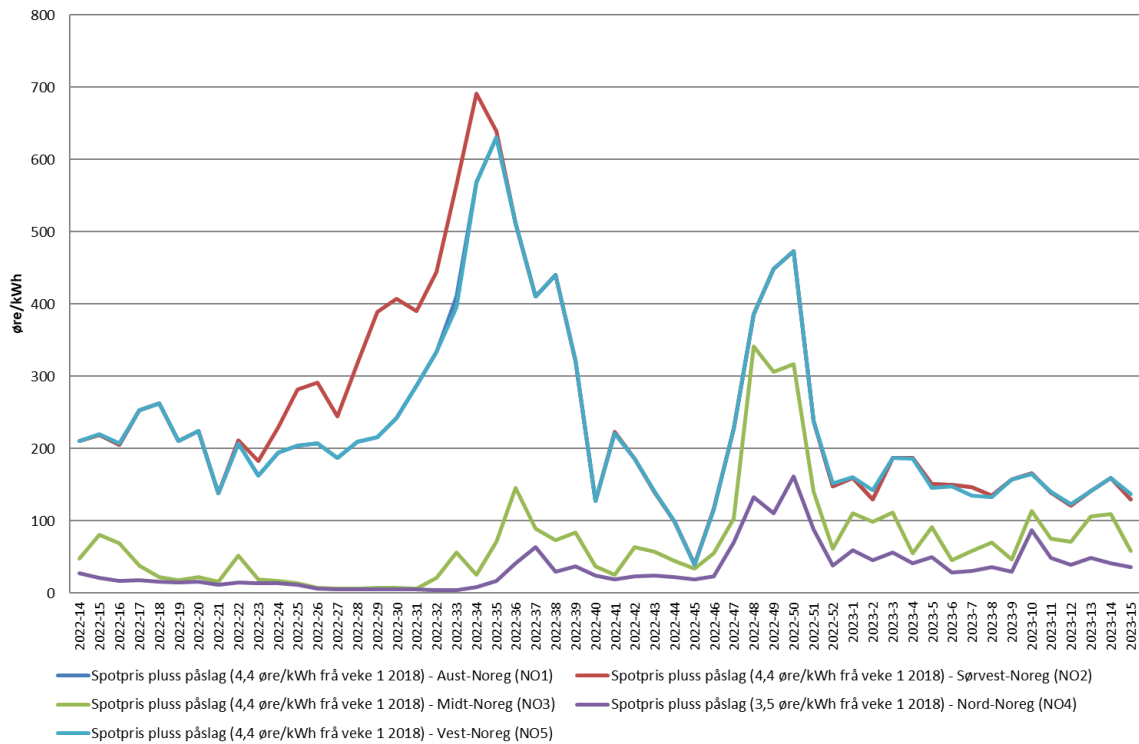
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 15 2023	Veke 14 2023	Veke 15 2022	Veke 15 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	219,3	223,1	191,2	66,3	-3,8	28,1	153,0
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 15 2023	Veke 14 2023	Veke 15 2022	Veke 15 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	130,0	159,0	219,4	68,4	-29,0	-89,4	61,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	130,0	159,0	219,4	67,7	-29,0	-89,4	62,3
	Midt-Noreg (NO3)	58,3	109,9	80,4	36,7	-51,6	-22,1	21,6
	Nord-Noreg (NO4)	36,1	41,5	21,6	28,7	-5,4	14,5	7,4
	Vest-Noreg (NO5)	137,4	159,2	219,6	64,8	-21,8	-82,2	72,6
Fastpriskontrakt		Veke 15 2023	Veke 14 2023	Veke 15 2022	Veke 15 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	140,5	133,0	129,4	50,1	7,5	11,1	90,4
	3 år (snitt Noreg)	138,4	135,8	102,7	48,4	2,6	35,7	90,0

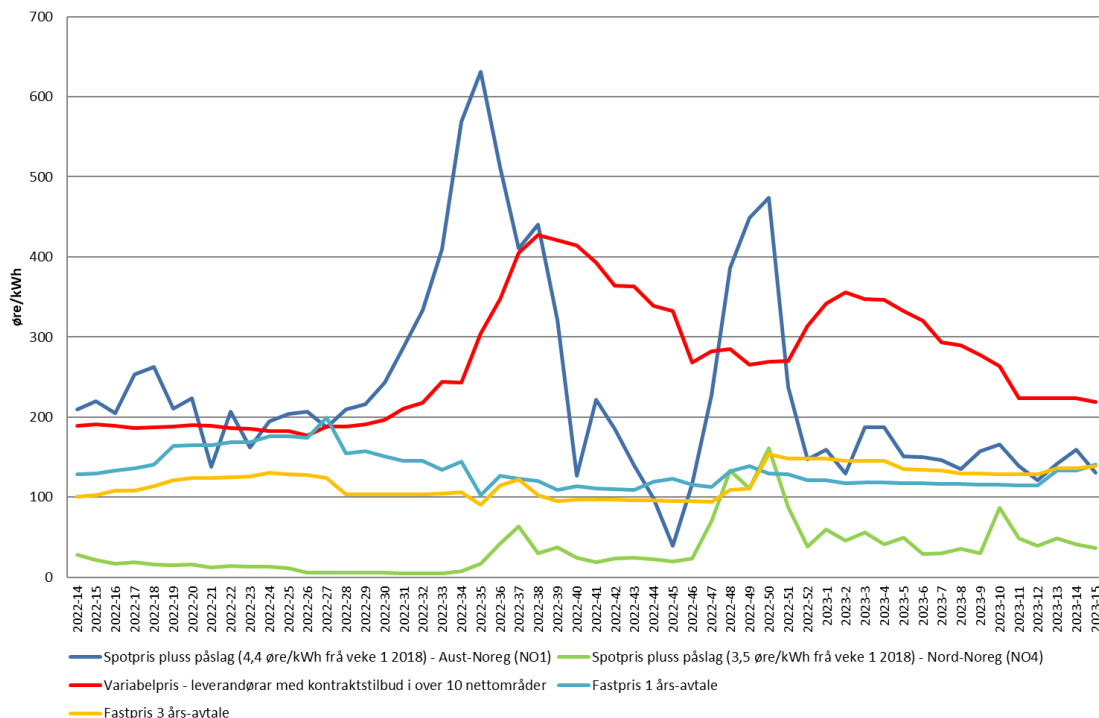
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Bereknastraumkost. veke 15 2023	Bereknastraumkost. veke 14 2023	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2023	Bereknastraumkost. veke 15 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Bereknastraumkost. veke 15 2021	Differanse frå 2021 til no i år	
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	272	344	-72	5909	459	-1687	143	3359
		20 000 kWh	544	687	-144	11817	918	-3374	286	6718
		40 000 kWh	1087	1375	-287	23634	1835	-6748	572	13435
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	272	344	-72	5910	459	-1686	142	3452
		20 000 kWh	544	687	-144	11819	918	-3372	283	6903
		40 000 kWh	1087	1375	-287	23638	1835	-6744	566	13806
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	122	238	-116	3173	168	1829	77	1217
		20 000 kWh	244	475	-231	6346	336	3657	154	2435
		40 000 kWh	488	950	-463	12692	673	7315	307	4870
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	75	90	-14	1765	45	878	60	314
		20 000 kWh	151	179	-28	3531	90	1757	120	627
		40 000 kWh	302	358	-56	7062	180	3514	240	1254
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	287	344	-57	5908	459	-1629	135	3369
		20 000 kWh	575	688	-114	11815	918	-3259	271	6739
		40 000 kWh	1149	1376	-227	23630	1837	-6518	542	13478
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	468	491	-23	11454	407	4355	145	8631	
	20 000 kWh	917	575	342	22253	800	8269	277	16816	
	40 000 kWh	1816	1912	-96	45020	1584	17266	542	34354	

\* 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
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-04-17	2023-04-27	10 dagar	640	0-640	Link 30
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 33
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-04-11	2023-05-12	31 dagar	320	320	Link 49
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 55
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2023-03-20	2023-04-28	39 dagar	225	225	Link 60
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-04-04	2023-04-28	24 dagar	250	250	Link 77
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-04-17	2023-04-20	3 dagar	160	160	Link 31
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-04-12	2023-04-15	2 dagar	130	130	Link 32
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-03-15	2023-04-30	46 dagar	412	172-192	Link 34
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-04-10	2023-04-14	3 dagar	380	380	Link 35
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-04-14	2023-04-27	13 dagar	401	271-401	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-21	214 dagar	160	0-160	Link 45
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2023-04-16	2023-04-24	7 dagar	890	890	Link 50
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-05-10	40 dagar	548	200-548	Link 57
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-04-12	2023-04-14	2 dagar	565	565	Link 61
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2023-03-30	2023-04-20	20 dagar	120	120	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-03-08	2023-04-10	33 dagar	110	110	Link 65
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	150	150	Link 66
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-23	165 dagar	125	125	Link 67
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 68

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2023-04-17	2023-05-05	18 dagar	145	0-145	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	160	160	Link 75
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 76
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2023-04-17	2023-04-19	2 dagar	140	140	Link 113
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 118
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 119
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	310	310	Link 120
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-04-17	2023-04-21	4 dagar	250	250	Link 121
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 122
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	335	335	Link 126

### 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	0-554	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	1444	0-554	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-554	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-03	2023-04-21	18 dagar	1444	0-844	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	2500	0-1650	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	2500	0-360	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	2500	0-1650	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-06-18	68 dagar	1444	0-867	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-867	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	1444	0-867	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	1444	0-867	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-03	2023-04-21	18 dagar	1444	0-867	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	2500	0-2000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	2500	0-900	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	2500	0-900	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-554	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	1444	0-554	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	1444	0-554	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-04-14	3 dagar	2500	0-360	Link 22

**Kraftsituasjonen veke x**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	1444	0-836	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-05-19	38 dagar	1444	0-867	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-12	2023-05-24	42 dagar	2500	0-2000	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-03	2023-05-18	45 dagar	1444	0-844	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-03	2023-05-18	45 dagar	1444	0-867	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-12	2023-04-20	8 dagar	3900	0-1400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-554	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	2500	0-1250	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	1444	0-867	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-17	6 dagar	2500	0-2000	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	950	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	7300	900-1300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	6200	1600-1800	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2810	2160-2310	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	1200	1000	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2800	1200	Link 47
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-04-11	2023-04-21	10 dagar	500	300	Link 48
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-04-11	2023-04-21	10 dagar	800	400	Link 48
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-04-11	2023-04-21	10 dagar	1000	300	Link 48
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-04-14	2023-04-21	7 dagar	2095	200	Link 48
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-03-18	2023-04-15	28 dagar	1632	232	Link 58
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-03-15	2023-04-17	32 dagar	1500	0-300	Link 62
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 70
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-03-28	2023-04-28	31 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-04-12	2023-04-14	2 dagar	3300	800	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 88

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	1000	25-625	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-14	2023-07-28	105 dagar	1000	25-625	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-03	2023-06-30	88 dagar	1000	25-625	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	985	361-946	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-14	2023-07-28	105 dagar	985	361-946	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	985	361-946	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-03	2023-06-30	88 dagar	985	361-946	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	1000	25-625	Link 112
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 116
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 116
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	300	Link 117
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	580	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 124

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-17	2023-04-17	0 dagar	396	121	Link 1
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-04-16	2023-04-17	1 dagar	270	106-109	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-12	2023-04-12	0 dagar	396	140	Link 54
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-04-11	2023-04-12	1 dagar	200	100-113	Link 56
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-04-05	2023-04-11	5 dagar	210	173	Link 64

Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 125
---------	-----	--------------------------	-----------------------------------	------------	------------	------------	-----	---------	----------