

## Kraftsituasjonen veke 10, 2022

### Store svingingar i brenselsprisane

Vedvarande uro i energimarknaden bidreg til store svingingar i terminprisane. Tysdag førre veke nådde terminprisane på gass og kol eit rekordhøgt nivå. Prisane fall noko mot slutten av veka, og bidrog til at terminprisane på både nordisk og tysk kraft for dei nærmaste månadene også gjekk ned. Det er stor uvisse rundt korleis Russland sin invasjon av Ukraina vil påverke energimarknadene i tida framover.

Kraftsituasjonen i Norden førre veke var prega av meir vind sør i Norden og nord på kontinentet enn veka før. Høg vindkraftproduksjon i siste halvdel av veka gav fleire timar med import på forbindelsane mellom Noreg og kontinentet. Dette bidrog til ein nedgang i nettoeksporten frå det sørlege Noreg samanlikna med veka før.

Trass meir vindkraft og import, auka vekeprisen i sørlege Noreg med 24 prosent frå veka før, og enda på over 200 øre/kWh. Timar med lite vind og høgt forbruk i starten av veka gav enkelttimar med særst høge kraftprisar. På det høgaste var timeprisen i sør 650 øre/kWh.

Fredag 11. mars vart den dominerande retninga på kabelen til Danmark snudd. Dette inneber full kapasitet frå Noreg til Danmark (1680 MW) og 1143 MW frå Danmark til Noreg. Ein feil på kabelen mellom Noreg og Nederland (NorNed) søndag førre veke gir 330 MW redusert tilgjengelegheit i begge retningar fram til 1. april.

Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon førre veke og vart kopla til nettet 12. mars. Kraftverket produserer for tida 330 MWh/h. Produksjonen skal gradvis trappast opp og kraftverket er venta å vere i full drift 31. juli.

### Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 10 var fyllingsgrada i norske magasin 34,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 44,0 prosent for åra 2002-2021. Gjennomom veka gjekk magasinfyllinga ned med 2,6 prosenteningar. Nedgang i medianen for veka er 2,1 prosenteningar.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 50,9 prosent, mens Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 18,9 prosent.

## Vêr og hydrologi

I veke 10 var temperaturen 0 - 3 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og omkring 5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 11 er det og venta mildt vêr med temperaturar som er 2 – 3 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4 – 5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 10 er berekna tilsig 0,5 TWh. Det er 30 prosent under vekegjennomsnittet. I veke 11 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, det er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 10 er 52 TWh. Det er 5 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 11 er 54 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. I blant anna Midt-Noreg er dette den mest snørike vinteren på 40 år. For fleire detaljer om snø, sjå: [www.senorge.no](http://www.senorge.no) eller [Snøforhold i Norge per 1. mars – rekordmye snø i flere fylker - Varsom](#).

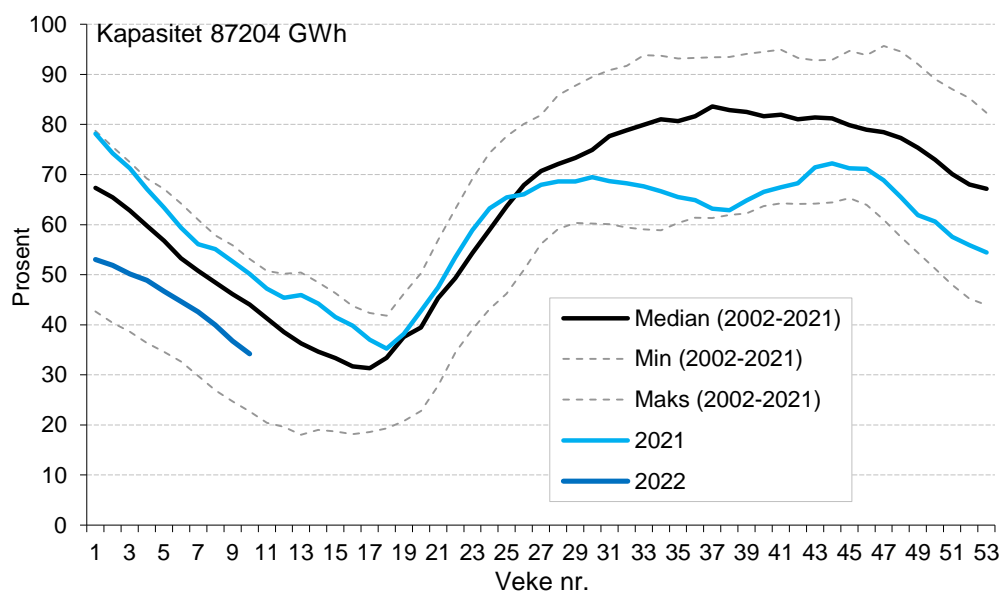
## Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

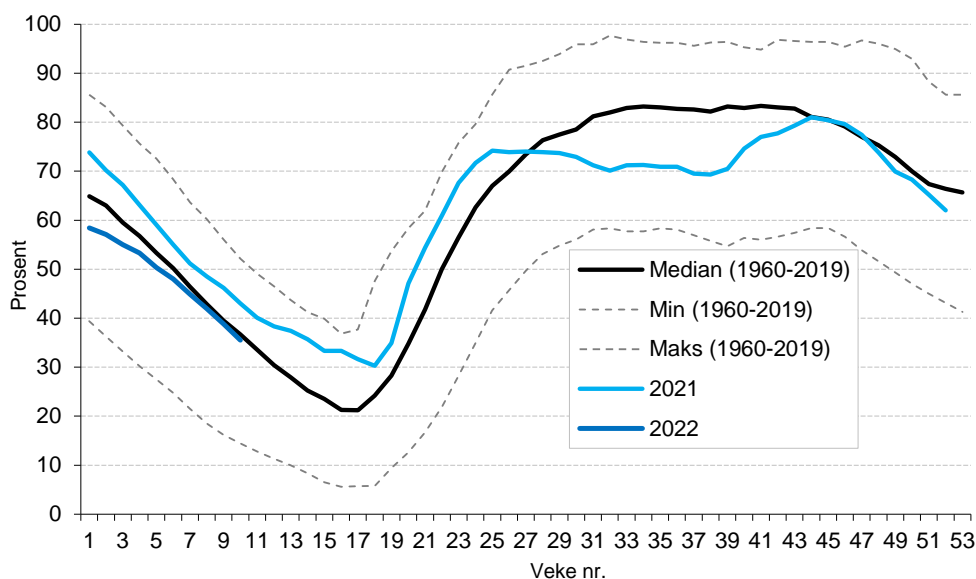
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 10 2022	Veke 9 2022	Veke 10 2021	Median veke 10	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	34,2	36,8	50,2	44,0	-2,6	-15,9	-9,8
NO1	18,9	22,3	31,1	22,8	-3,4	-12,2	-3,8
NO2	31,4	34,1	59,7	49,7	-2,6	-28,2	-18,3
NO3	36,7	39,9	41,3	32,3	-3,1	-4,5	4,5
NO4	50,9	52,7	55,3	47,8	-1,8	-4,4	3,1
NO5	24,2	26,9	36,4	36,5	-2,7	-12,2	-12,3
Sverige	35,5	38,8	43,0	36,7	-3,3	-7,5	-1,2

\*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

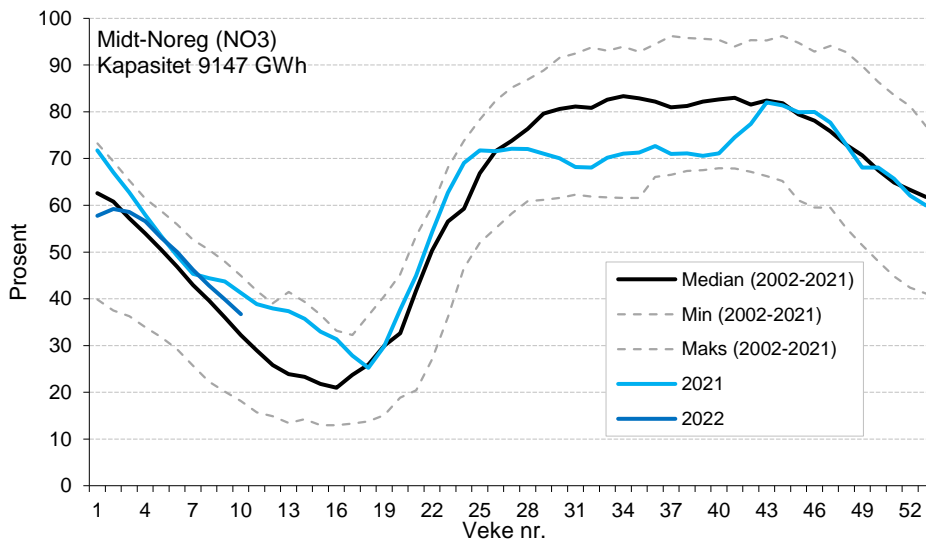
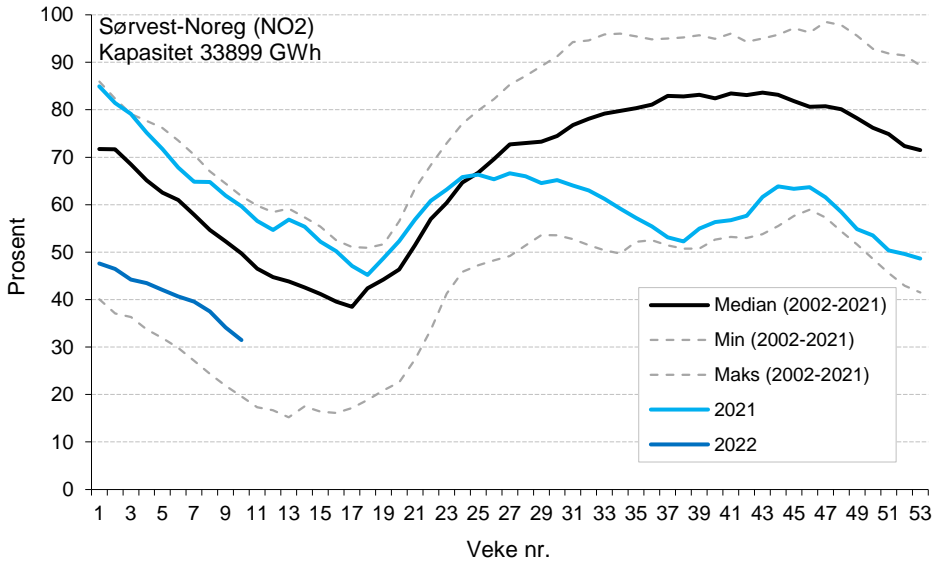
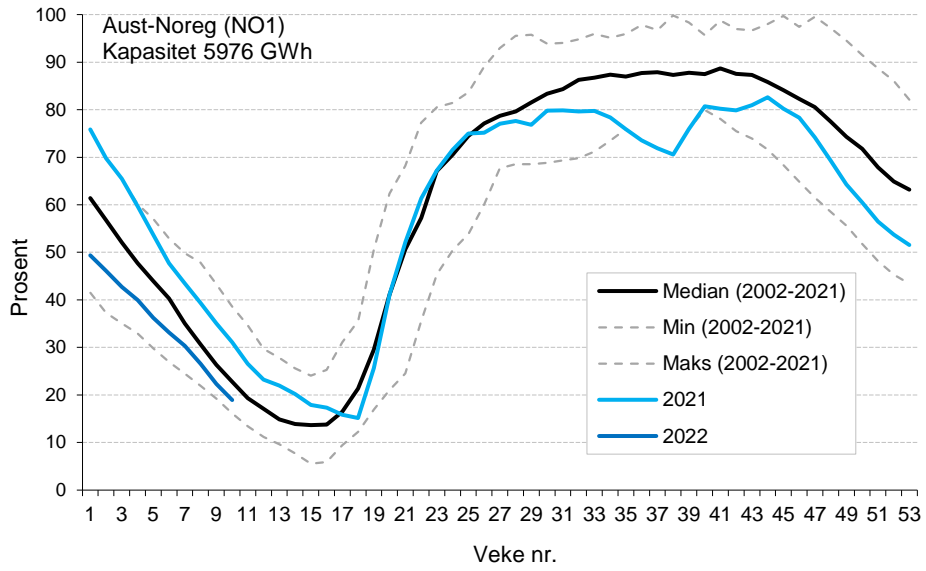
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

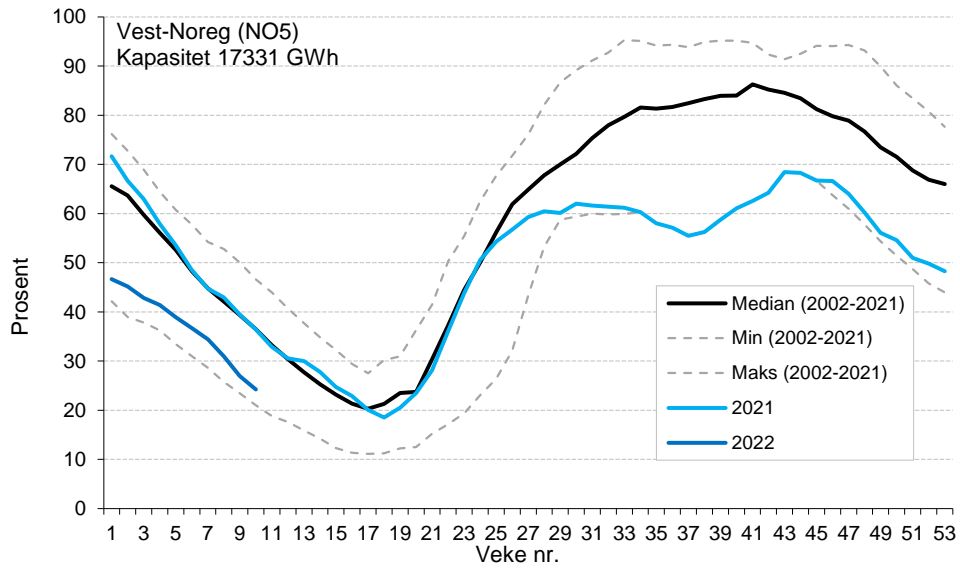
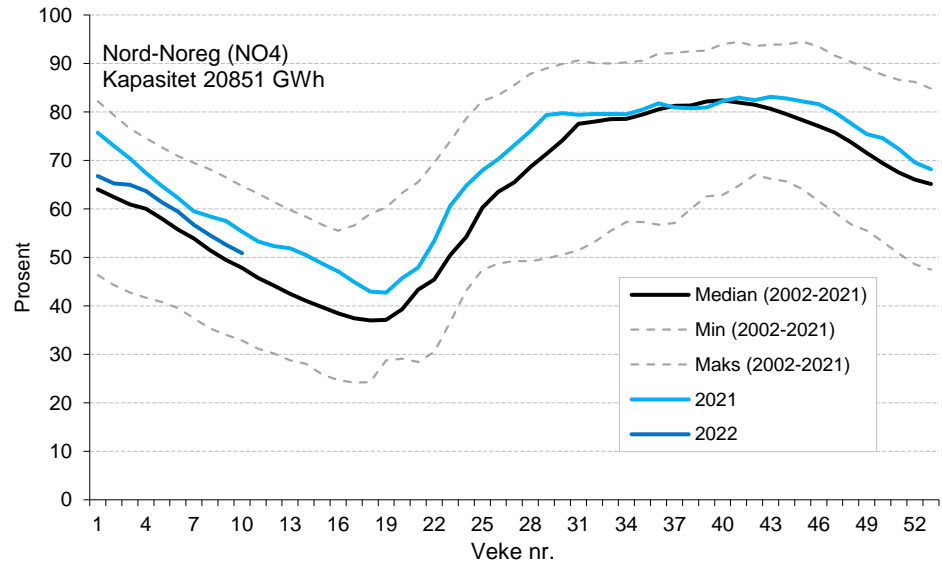


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 10 2022	Veke 10 Gjennomsnitt	Veke 10 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,5	0,8	0,6	-0,1	68
Nedbør	0,5	2,9	3,5	-3,0	18

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

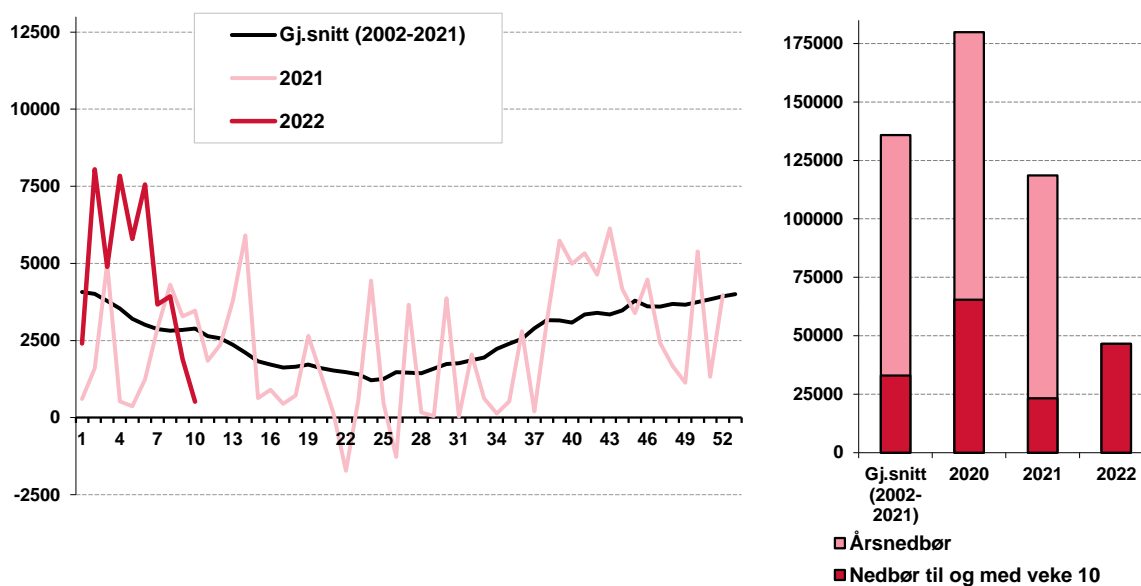
TWh	Veke 1-10 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	10,4	8,3	2,1
Nedbør	46,5	33,0	13,5

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,8	86
Nedbør	3,3	127

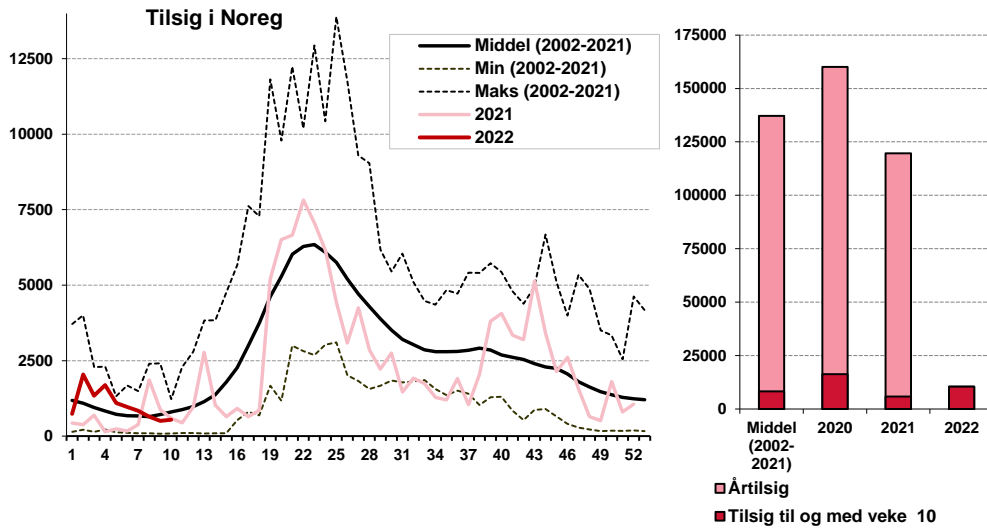
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

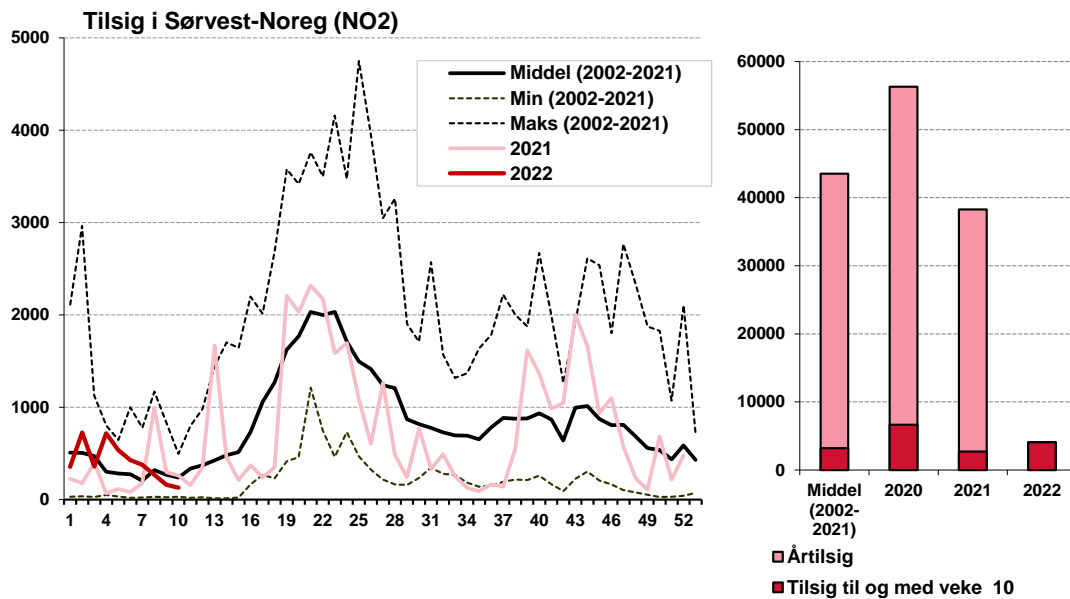
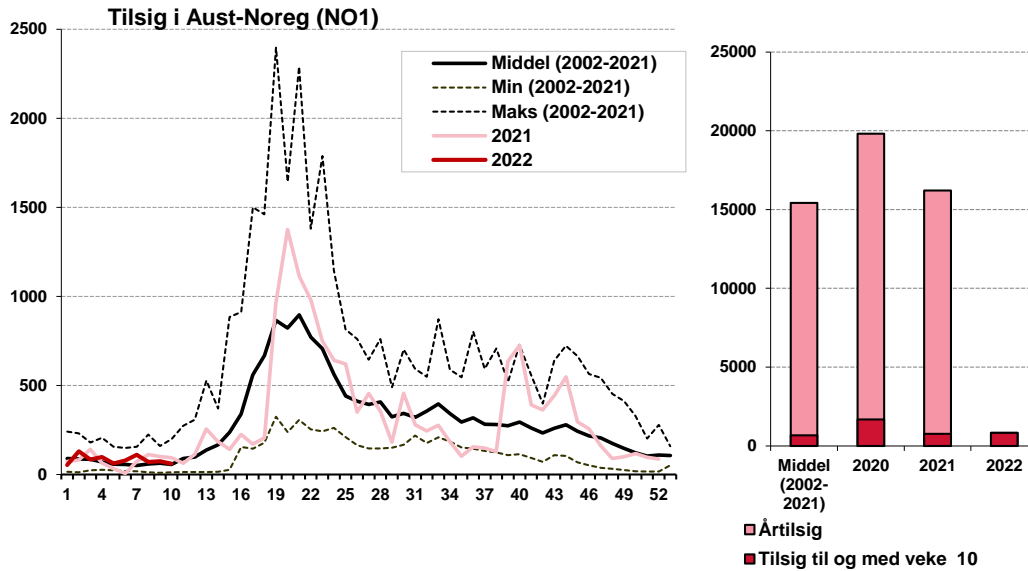


<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

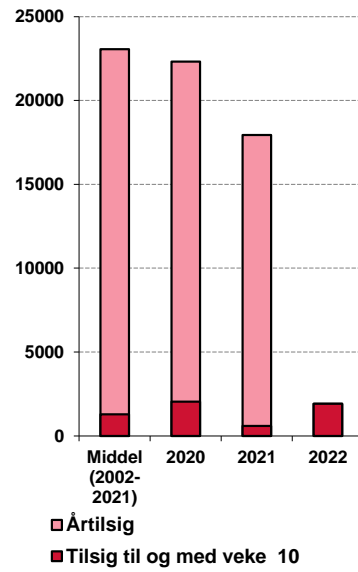
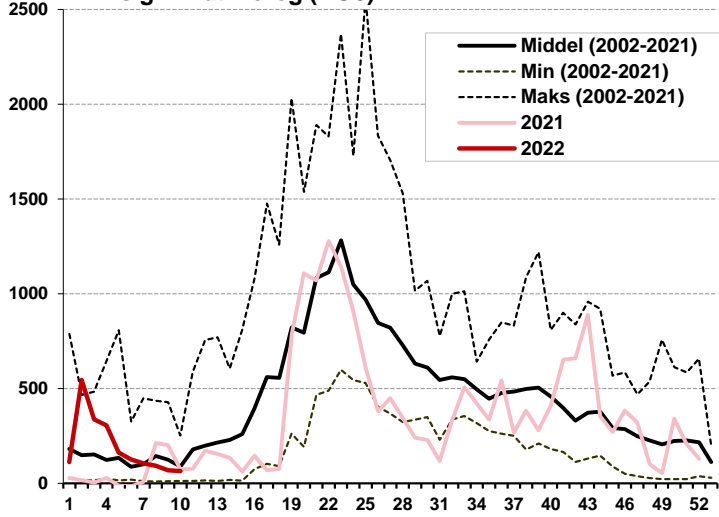
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



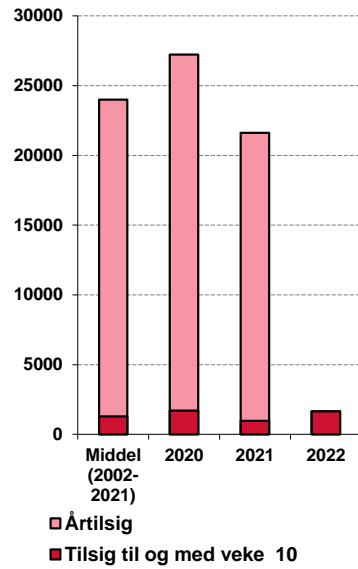
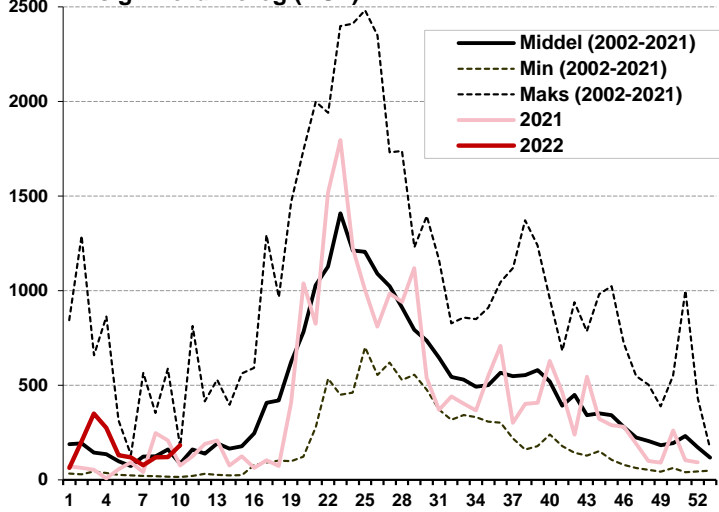
Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



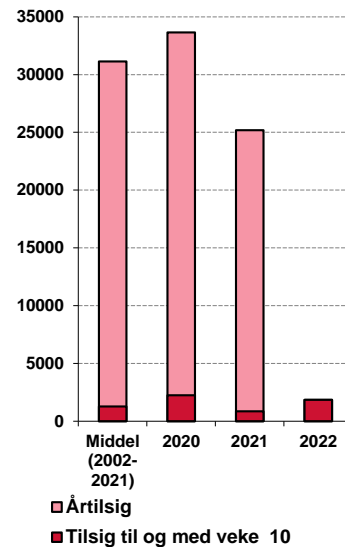
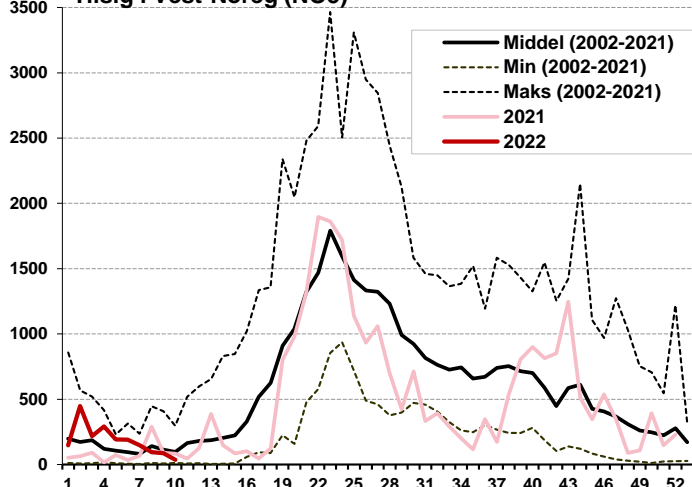
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



Tilsig i Nord-Noreg (NO4)

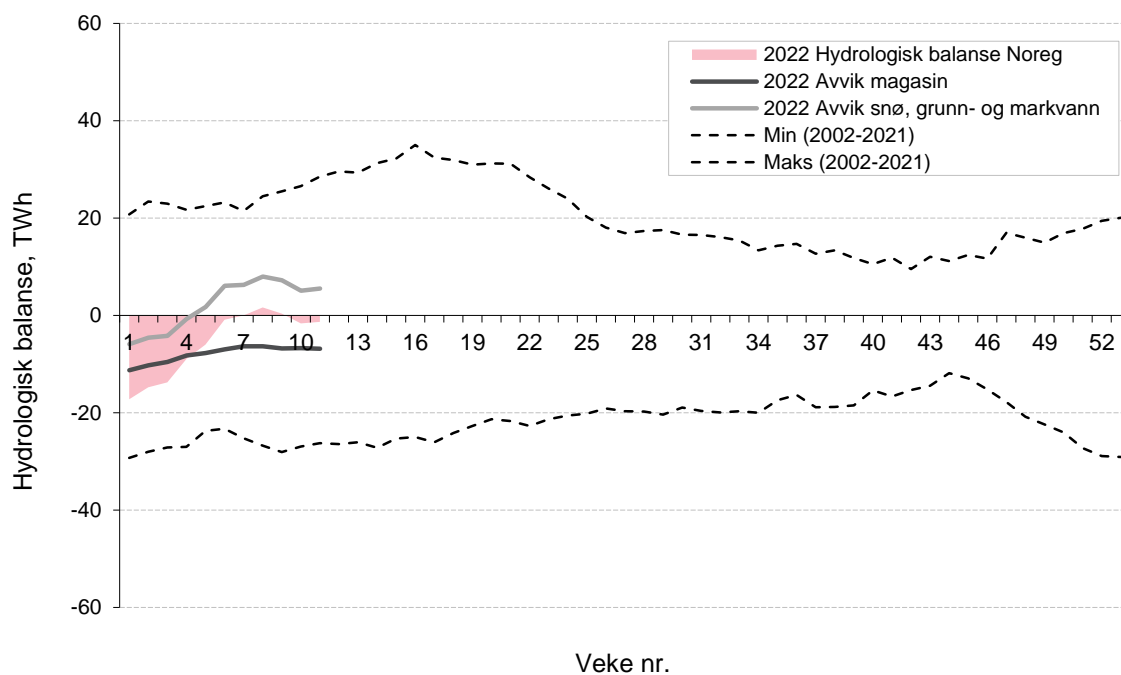


Tilsig i Vest-Noreg (NO5)





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE<sup>1</sup>



\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

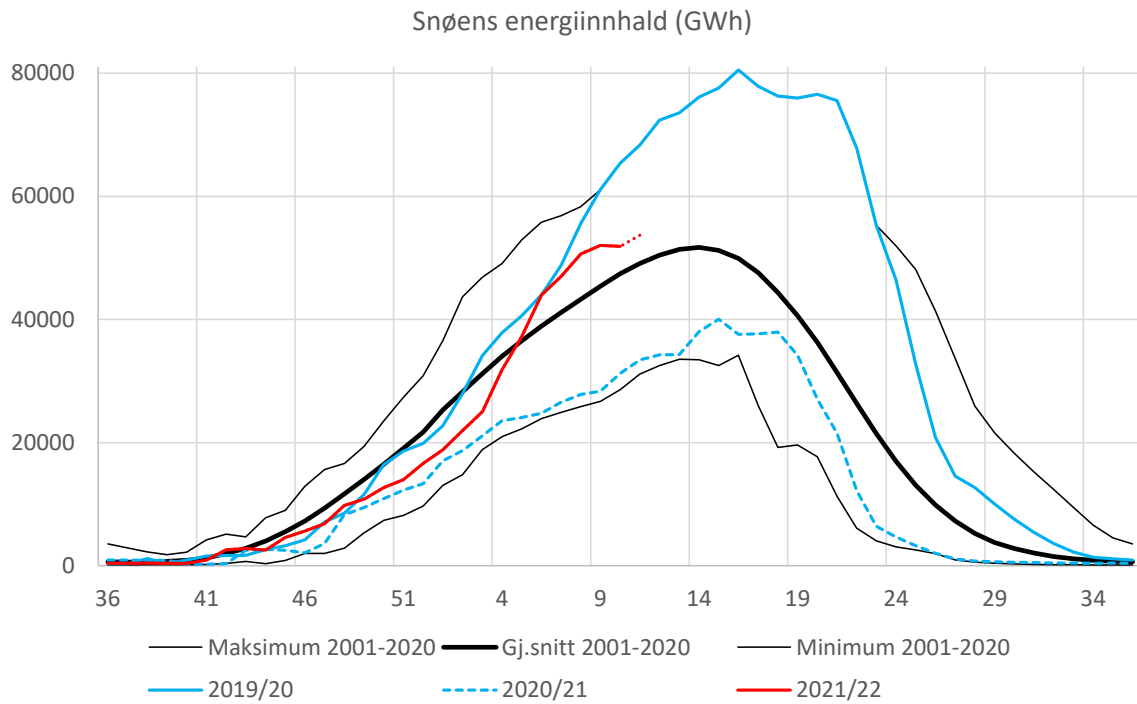
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 10 2022	Anslag veke 11 2022
Avvik magasin	-6,7	-6,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	5,1	5,5
Hydrologisk balanse	-1,7	-1,3

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



## Produksjon, forbruk og utveksling

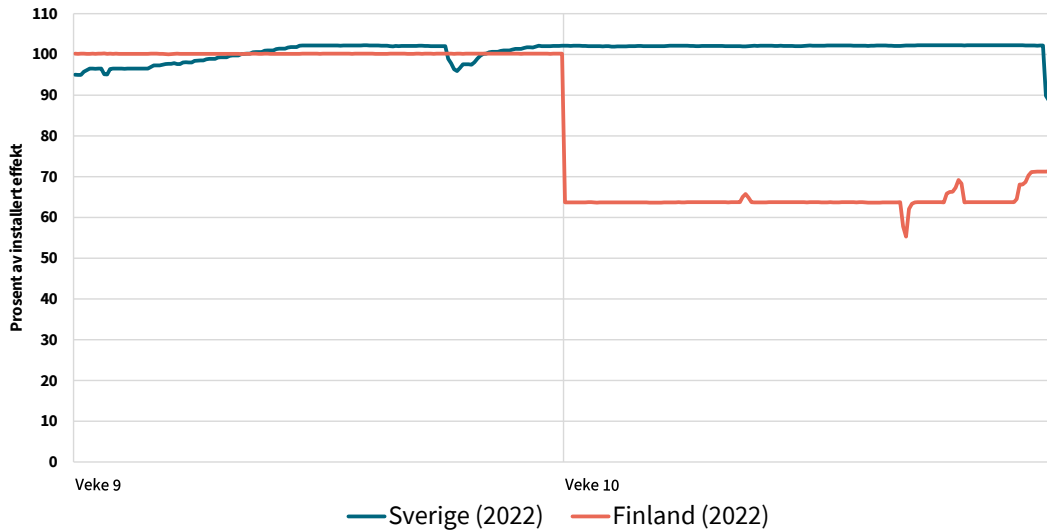
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 255	3 632	-377	-10 %
NO1	299	353	-54	-15 %
NO2	1 234	1 394	-160	-11 %
NO3	550	514	36	7 %
NO4	629	578	51	9 %
NO5	544	793	-249	-31 %
Sverige	3 626	3 756	-130	-3 %
SE1	530	596	-66	-11 %
SE2	1 198	1 248	-50	-4 %
SE3	1 699	1 742	-42	-2 %
SE4	200	171	29	17 %
Danmark	740	667	73	11 %
Jylland	506	471	35	7 %
Sjælland	234	197	38	19 %
Finland	1 383	1 460	-77	-5 %
<b>Norden</b>	<b>9 004</b>	<b>9 515</b>	<b>-512</b>	<b>-5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 889	2 968	-79	-3 %
NO1	793	782	10	1 %
NO2	783	803	-20	-3 %
NO3	566	603	-37	-6 %
NO4	404	415	-12	-3 %
NO5	344	364	-21	-6 %
Sverige	2 990	3 049	-59	-2 %
SE1	225	220	5	2 %
SE2	335	343	-8	-2 %
SE3	1 912	1 949	-37	-2 %
SE4	518	537	-19	-4 %
Danmark	723	733	-10	-1 %
Jylland	438	439	-0	0 %
Sjælland	285	294	-9	-3 %
Finland	1 716	1 695	21	1 %
<b>Norden</b>	<b>8 318</b>	<b>8 445</b>	<b>-127</b>	<b>-1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	365	663	-298	
Sverige	636	707	-71	
Danmark	17	-65	82	
Finland	-333	-235	-99	
<b>Norden</b>	<b>686</b>	<b>1 070</b>	<b>-385</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

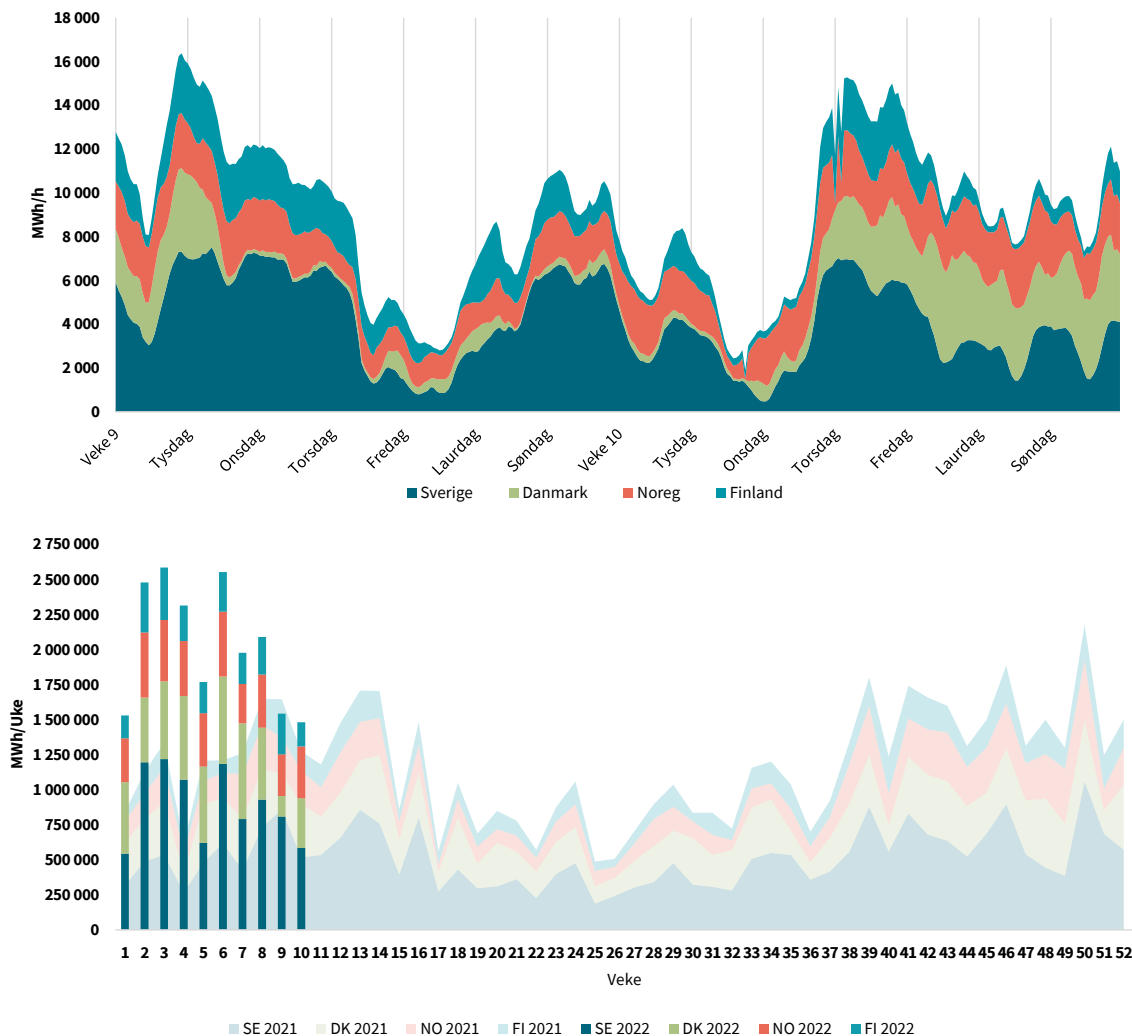
## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

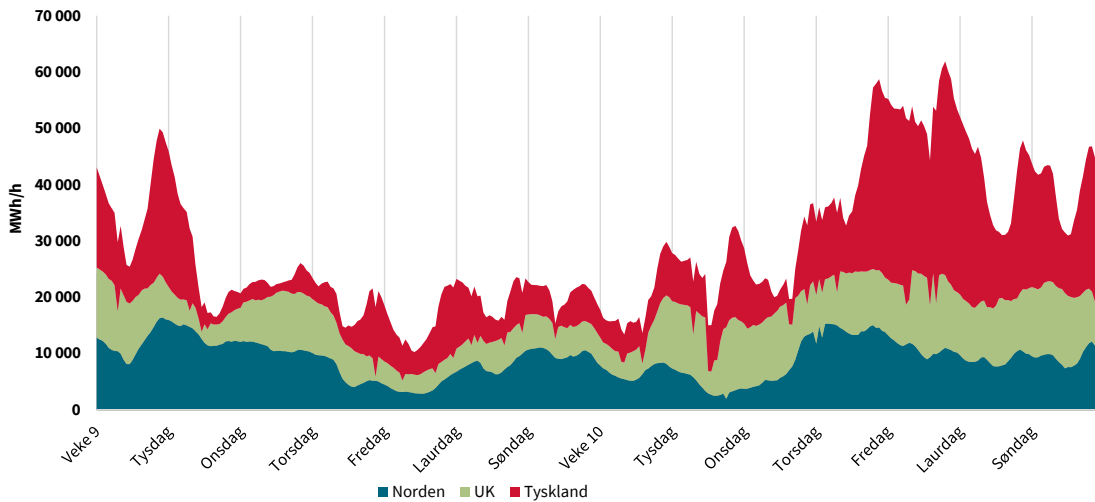
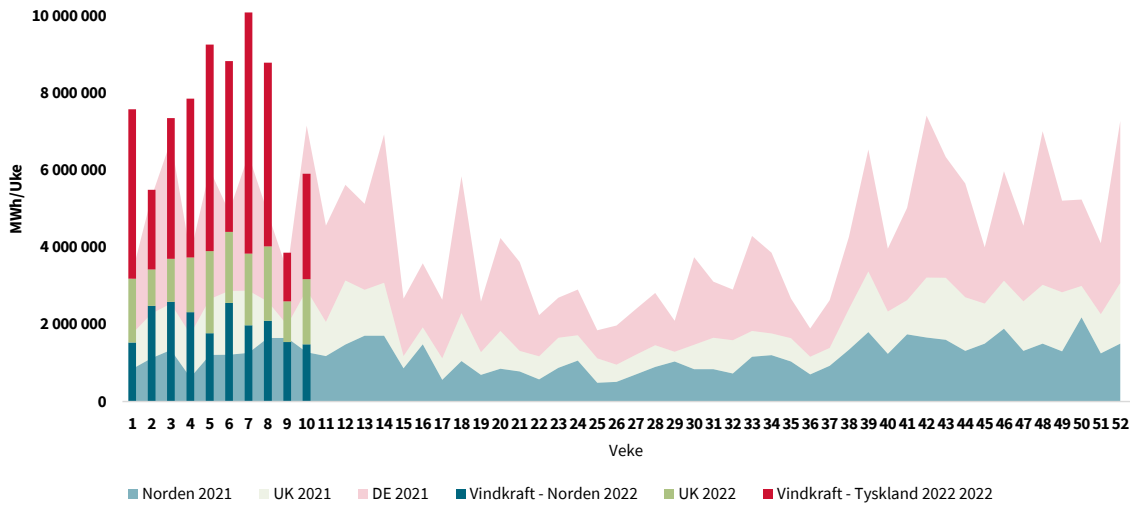


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket OL3 (1600 MW) startet testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12.03.2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

Figur 9 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 10 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 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

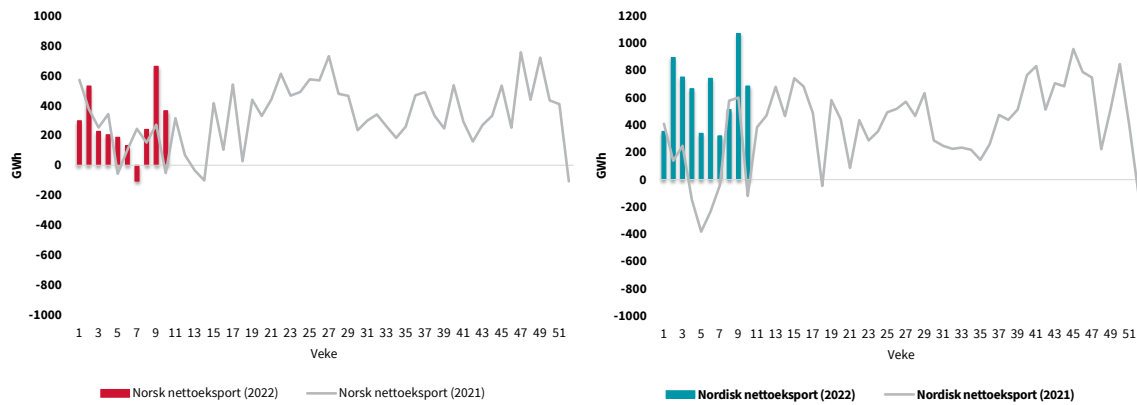
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	34,4	38,3	-11,3	-3,9
Forbruk	31,8	35,8	-12,4	-4,0
Nettoeksport	2,6	2,5		0,1

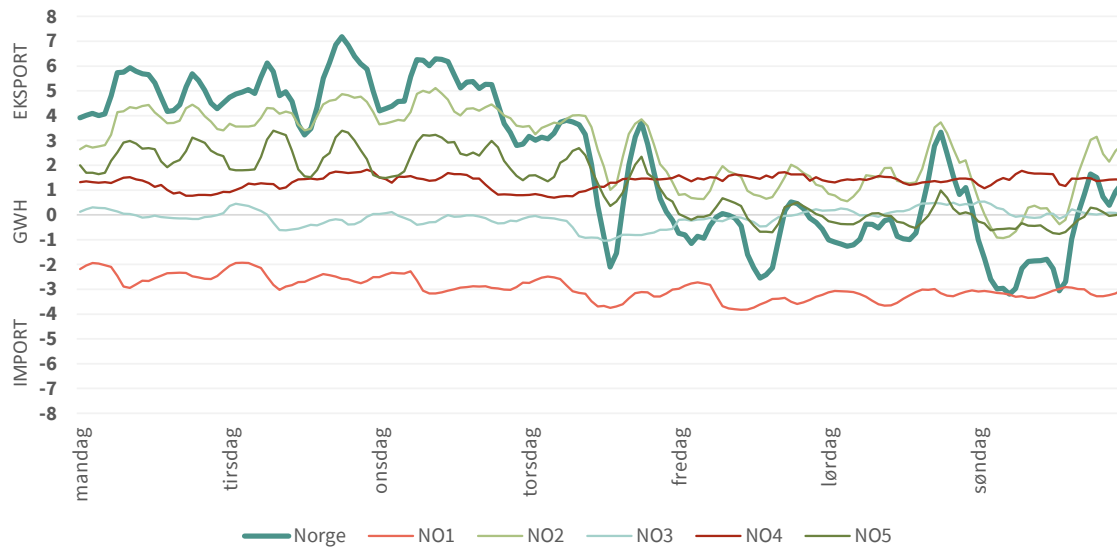
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	96,9	100,7	-3,9	-3,8
Forbruk	90,7	99,4	-9,6	-8,7
Nettoeksport	6,2	1,3		4,9

## Utvexling

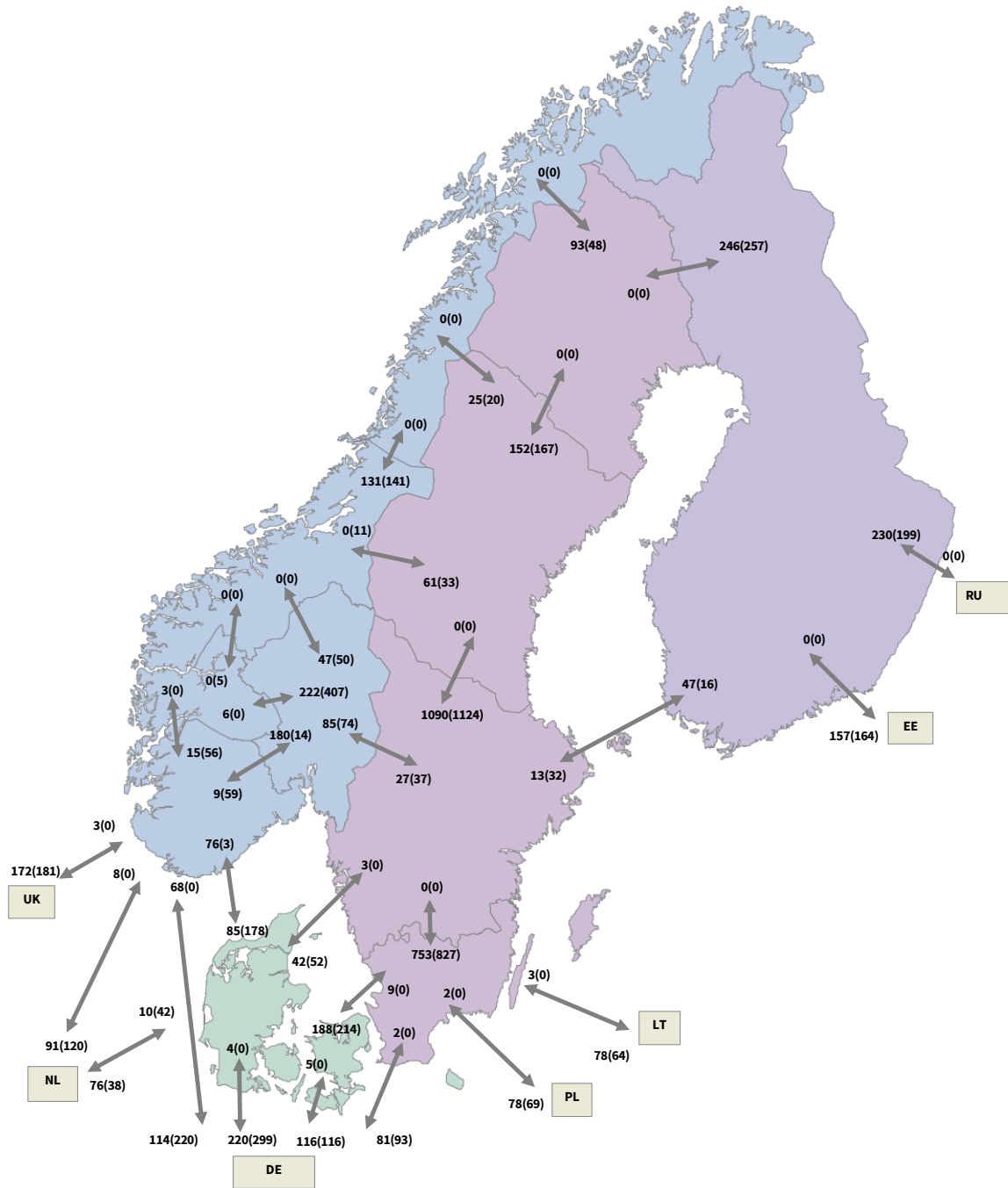
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda 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.

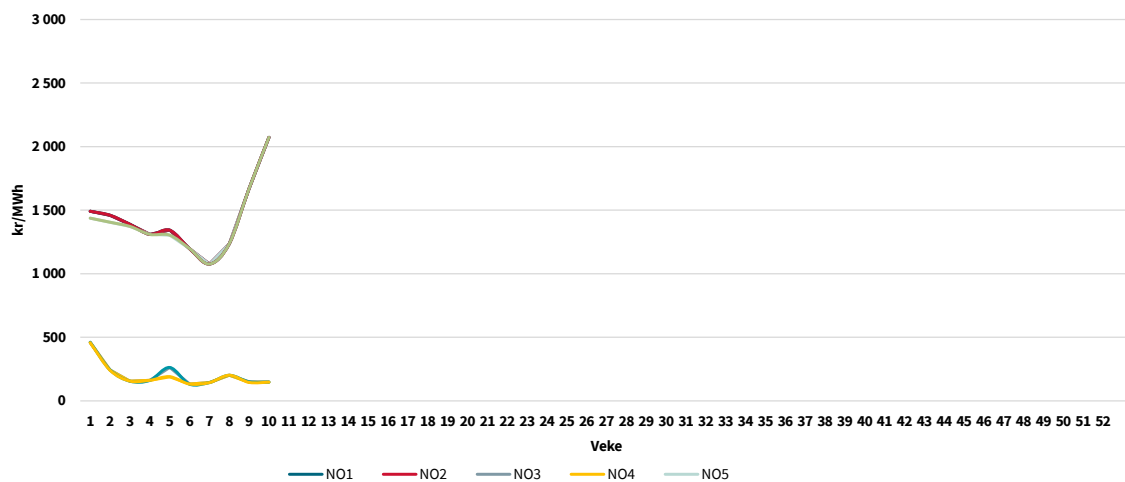


## Kraftprisar Engrosmarknaden

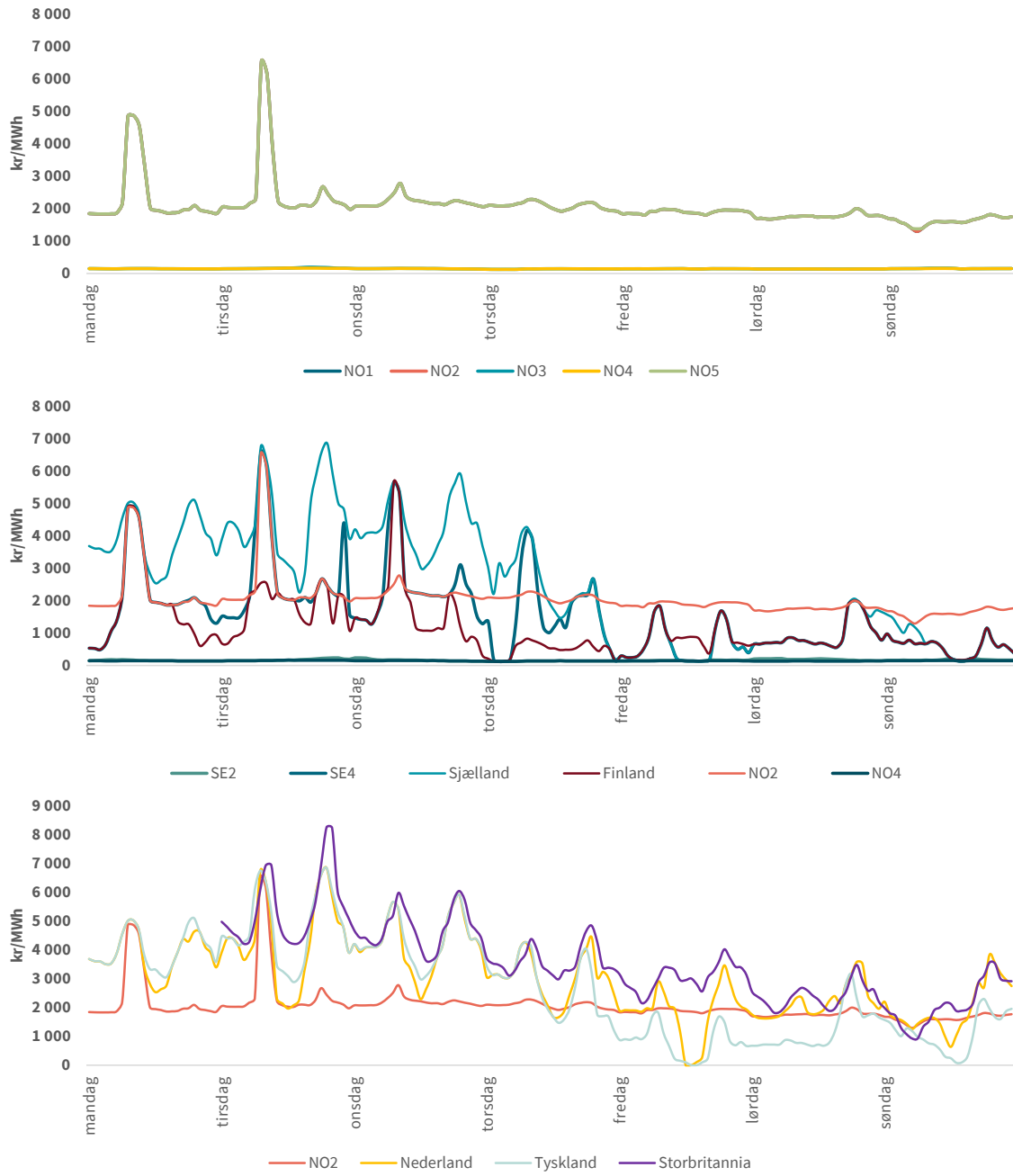
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2022)	Veke 10 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2072,2	1668,9	434,8	24,2	376,6
NO2	2072,2	1668,9	434,4	24,2	377,0
NO3	148,1	150,3	273,1	-1,5	-45,8
NO4	146,9	144,7	273,1	1,6	-46,2
NO5	2072,7	1668,9	434,8	24,2	376,7
SE1	165,7	162,9	272,9	1,7	-39,3
SE2	165,7	162,9	272,9	1,7	-39,3
SE3	1423,5	1298,7	410,3	9,6	247,0
SE4	1540,1	1701,3	435,8	-9,5	253,4
Finland	1161,9	916,1	443,3	26,8	162,1
Jylland	2571,8	2912,4	365,6	-11,7	603,5
Sjælland	2499,1	2879,6	437,4	-13,2	471,4
Estland	1561,3	1548,9	444,6	0,8	251,2
System	1452,0	1491,1	361,9	-2,6	301,2
Nederland	3060,8	2904,6	453,1	5,4	575,5
Tyskland	2716,2	2975,6	363,0	-8,7	648,3
Polen	1351,5	1486,2	577,2	-9,1	134,1
Storbritannia	3557,9	3384,4	595,6	5,1	497,3

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

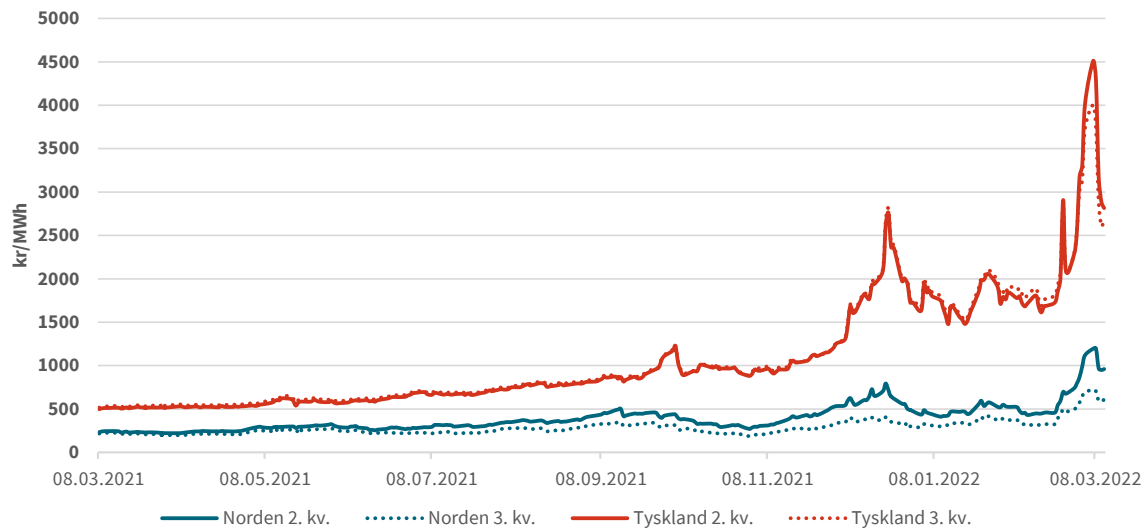


## Terminmarknaden

Tabell 7 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 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	1266,9	1480,3	-14,4
	Mai	949,8	1144,8	-17,0
	2. kvartal 2022	960,9	1120,1	-14,2
	3. kvartal 2022	610,2	695,8	-12,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	2814,5	4013,3	-29,9
	3. kvartal 2022	2700,3	3734,0	-27,7
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2022	762,6	649,4	17,4
	Desember 2023	774,6	663,6	16,7

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

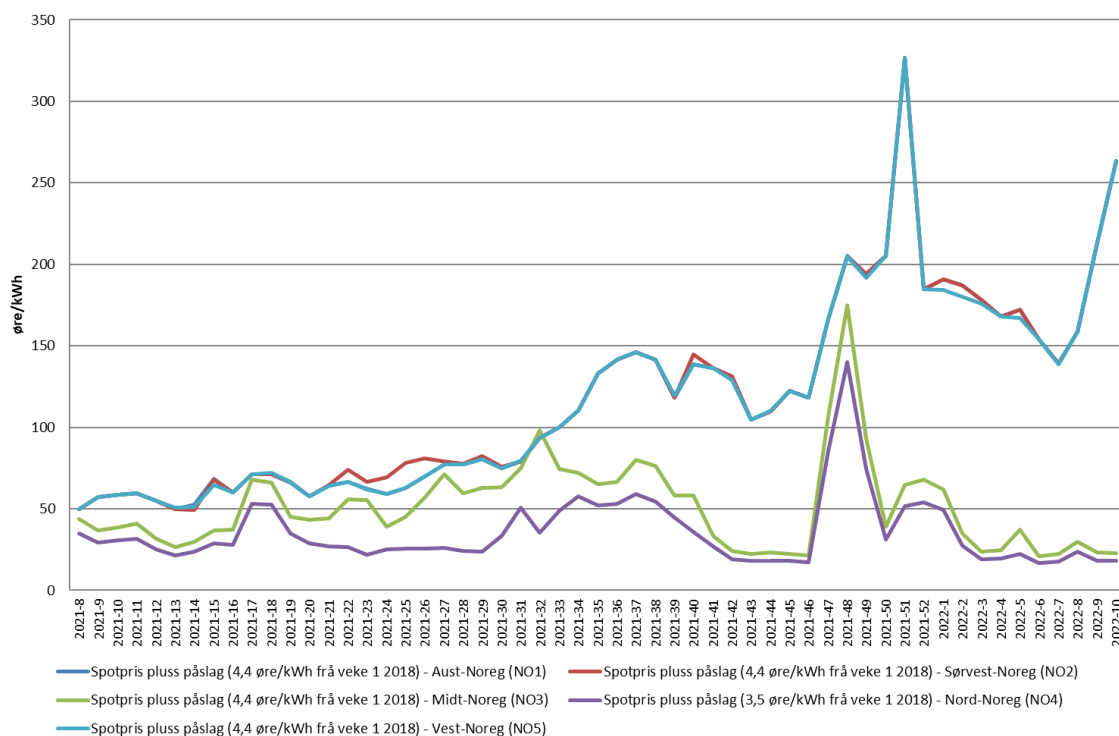
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 10 2022	Veke 9 2022	Veke 10 2021	Veke 10 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	147,7	152,9	71,2	44,4	-5,2	76,5	103,3
		Veke 10 2022	Veke 9 2022	Veke 10 2021	Veke 10 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	263,5	213,0	58,8	17,8	50,5	204,7	245,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	263,5	213,0	58,7	17,7	50,5	204,8	245,8
	Midt-Noreg (NO3)	22,9	23,2	38,5	22,4	-0,3	-15,6	0,5
	Nord-Noreg (NO4)	18,2	18,0	30,8	17,9	0,2	-12,6	0,3
	Vest-Noreg (NO5)	263,6	213,0	58,8	17,8	50,6	204,8	245,8
Fastpriskontrakt		Veke 10 2022	Veke 9 2022	Veke 10 2021	Veke 10 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	129,8	127,8	49,6	45,0	2,0	80,2	84,8
	3 år (snitt Noreg)	106,4	93,7	46,8	45,6	12,7	59,6	60,8

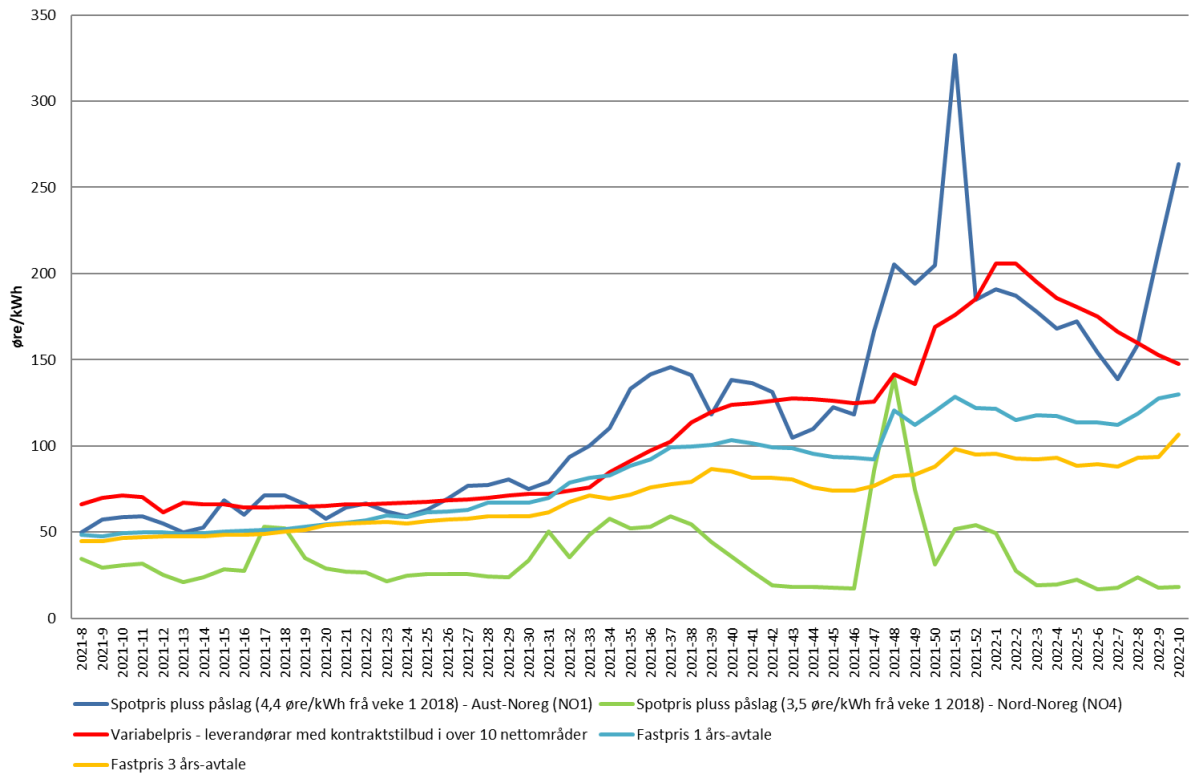
\* Metoden for berekning av variabelpris kontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 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 19** 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 9** Vekeutvikling i strømkostnaden\* for sluttbrukarar. Strømkostnaden er eksklusiv nettleige\*\* 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.

		strømkost.	Berekn	Endring frå	Berekn	strømkost.	Differanse	strømkost.	Differanse	
		veke 10	strømkost.	frå	strømkost.	veke 10	frå 2021 til	veke 10	frå 2020 til	
		2022	veke 9 2022	førre veke	hitill i 2022	2021	no i år	2020	no i år	
		NOK								
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	677	563	114	5031	151	3125	46	4274
		20 000 kWh	1354	1125	228	10063	302	6250	91	8548
		40 000 kWh	2707	2251	457	20125	603	12830	182	17104
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	677	563	114	5031	151	3208	45	4276
		20 000 kWh	1354	1125	228	10063	302	6415	91	8552
		40 000 kWh	2707	2251	457	20125	603	12830	182	17104
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	59	61	-2	838	99	-743	57	74
		20 000 kWh	118	123	-5	1675	198	-1487	115	148
		40 000 kWh	235	245	-10	3351	396	-2973	230	295
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	47	48	-1	645	79	-510	46	35
		20 000 kWh	94	95	-1	1291	158	-1021	92	70
		40 000 kWh	187	190	-3	2581	317	-2042	184	140
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	677	563	114	4972	151	3068	46	4215
		20 000 kWh	1354	1125	229	9945	302	6137	91	8430
		40 000 kWh	2708	2251	457	19890	604	12274	182	16860
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	387	411	-25	5000	189	2959	121	3388	
	20 000 kWh	759	808	-49	9860	366	5923	228	6780	
	40 000 kWh	1504	1601	-98	19581	719	11852	442	13563	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna strømkostnaden 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 nettleige 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	Kvilldal G3	2022-03-09	2022-03-11	2 dagar	310	310	Link 5
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 25
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-03-04	2022-03-14	10 dagar	250	250	Link 1
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-03-07	2022-03-09	2 dagar	187	187	Link 9
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-02-28	2022-03-03	3 dagar	187	187	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 30
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-10	2022-03-14	4 dagar	190	190	Link 6
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-03	2022-03-08	5 dagar	190	190	Link 11
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-02-03	2022-02-28	24 dagar	190	100-190	Link 20

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-02	870 dagar	1000	0-1000	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-02-11	2022-03-11	28 dagar	1444	0-1444	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 12
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-03-10	48 dagar	715	370	Link 7

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-02	870 dagar	985	336-985	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1700	400-1000	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	1200	900-1000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1200	900	Link 18
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 8
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-04-01	18 dagar	723	303	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-03-13	2022-03-15	2 dagar	723	123-303	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-02-11	2022-03-11	28 dagar	1444	0-1444	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 24
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 8
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-04-01	18 dagar	723	303	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-03-13	2022-03-15	2 dagar	723	123-303	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	500	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-03-20	30 dagar	600	100	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	400	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 31
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	1000	300	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	7300	800	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	7300	800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 31
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-03-10	48 dagar	715	370	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	715	415	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	715	515	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	2095	1545	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	2095	1245-1545	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	6200	1200	Link 13

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	6200	900-1500	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 31

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-04-02	93 dagar	185	165	Link 21
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-02	91 dagar	200	180	Link 22
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 32