

Kraftsituasjonen veke 11, 2022

Lågare priser på kol og gass bidrog til reduserte kraftprisar

Vedvarande uro i energimarknadene bidreg til store variasjonar og høg usikkerheit rundt både kraftprisane og brenselsprisane. Terminprisane på kol og gass fall betrakteleg førre veke. Dette medverka til ein redusert marginalkostnad på kol- og gasskraft, og til ein prisreduksjon i terminmarknaden for kraft.

I periodar med lite fornybar kraft i systemet er det ofte brenselprisane som set kraftprisen på kontinentet. I veka som gjekk bidrog fallet i brenselprisar til reduserte kraftprisar i store delar av Norden og på kontinentet. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) fall kraftprisane med 12 prosent, og var i gjennomsnitt 182 øre/kWh. Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) er framleis dei lågaste i Norden, og låg rundt 14 øre/kWh i førre veke.

Handelskapasiteten på kabelen til England (NSL) skulle i følgje marknadsmeldinga auke frå 1050 MW til full kapasitet på 1400 MW førre onsdag. Kapasiteten gitt til marknaden har likevel vore varierende, spesielt for importmoglegheitene. Sidan NSL hovudsakeleg blir nytta til eksport, har desse avgrensingane ikkje påverka flyten mellom Noreg og Storbritannia i særleg grad i veka som gjekk.

Vassmagasinstatistikk

Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 41,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 2,6 prosenteningar. Nedgang i medianen for veka er 2,4 prosenteningar.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 49,0 prosent, mens Aust-Noreg (NO1) hadde lågast fylling med 15,9 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 11 var temperaturen 1 - 3 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 5 - 6 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 12 er det og venta mildt vêr med temperaturar som er 2 - 4 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 - 2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 11 er berekna tilsig 0,6 TWh. Det er 30 prosent under vekegjennomsnittet. I veke 12 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh, det er 30 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 11 er 52 TWh. Det er 3 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 12 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. For fleire detaljer om snø, sjå: www.senorge.no eller <https://varsom.no/nytt/snorapporter-franve/snorapport-snomengder-i-norge-per-17-mars-2022/> .

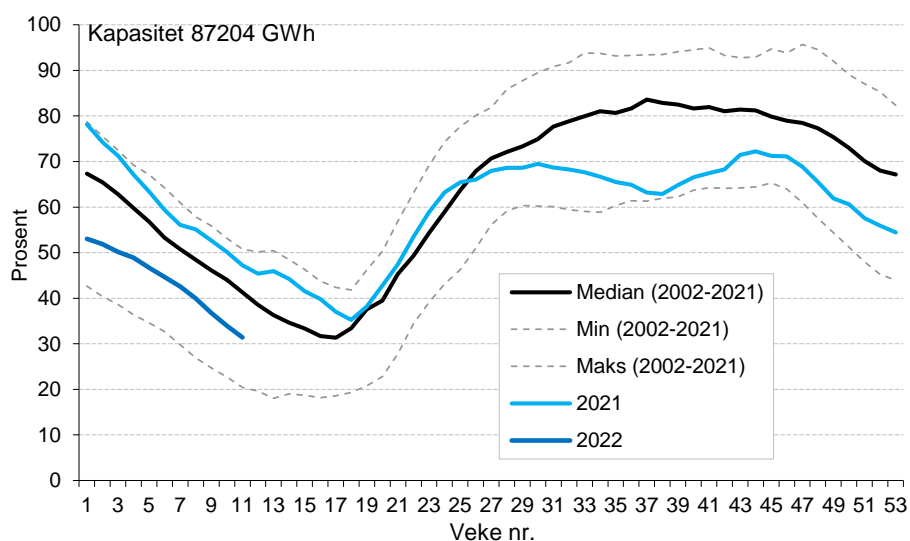
Magasinfylfing

Tabell 1 Magasinfylfing. Kjelde: NVE og Nord Pool

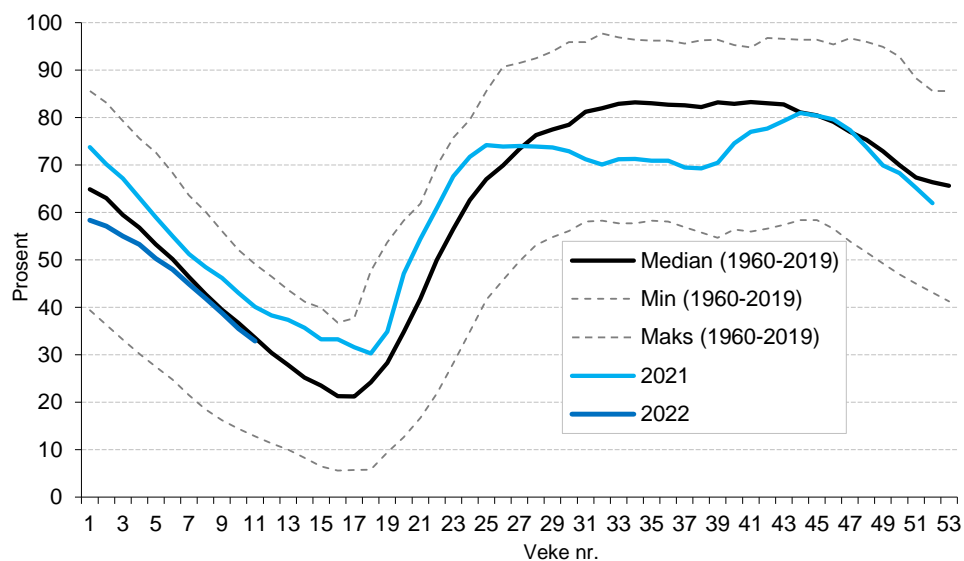
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 11 2022	Veke 10 2022	Veke 11 2021	Median veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	31,4	34,0	47,2	41,3	-2,6	-15,8	-9,9
NO1	15,9	18,9	26,6	19,3	-2,9	-10,6	-3,4
NO2	28,2	31,2	56,6	46,5	-2,9	-28,3	-18,3
NO3	33,6	36,5	38,9	28,9	-2,9	-5,3	4,7
NO4	49,0	50,6	53,3	45,8	-1,6	-4,3	3,2
NO5	21,4	24,1	32,9	33,2	-2,7	-11,5	-11,8
Sverige	32,9	35,5	40,1	33,6	-2,6	-7,2	-0,7

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

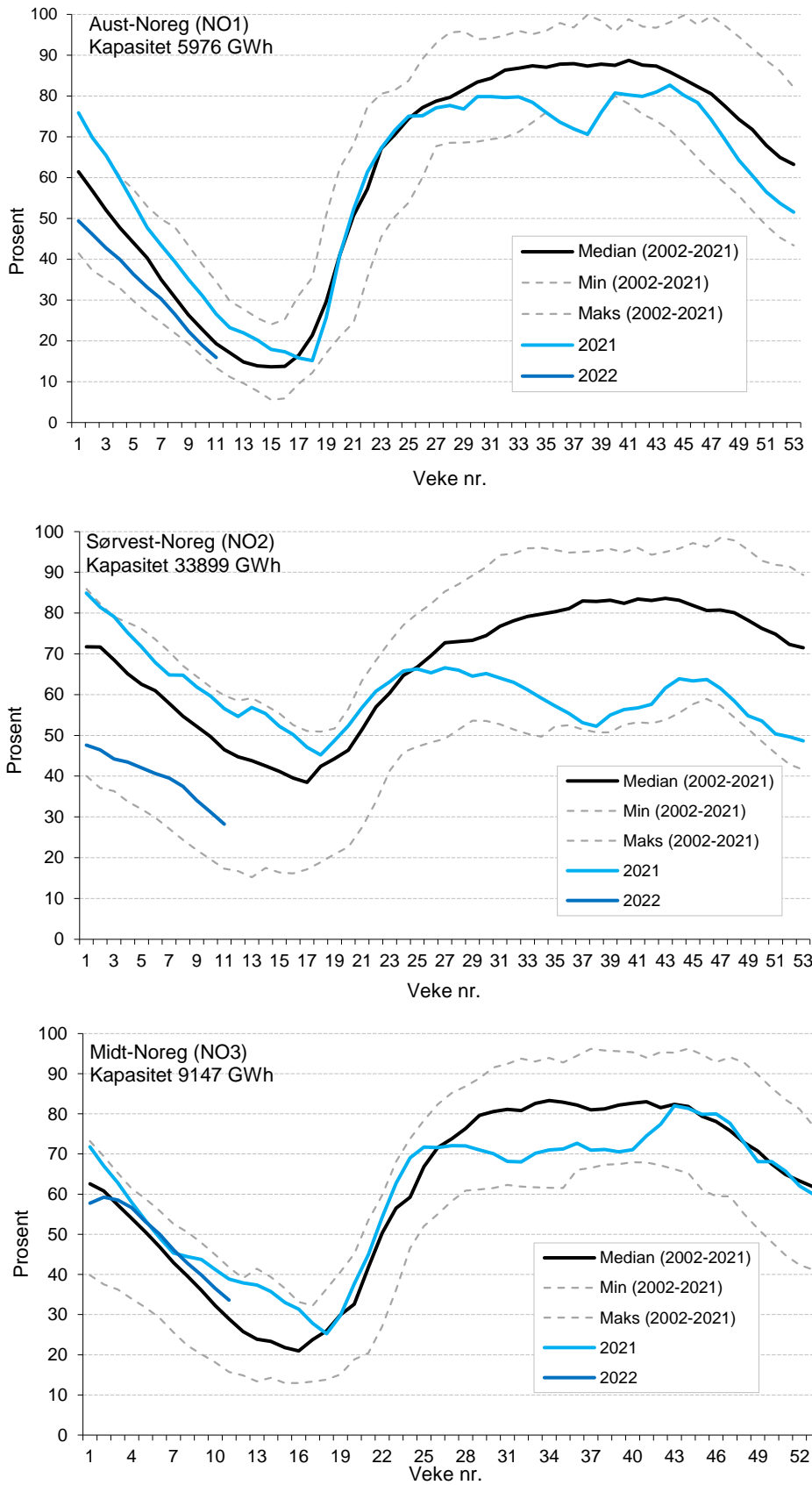
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

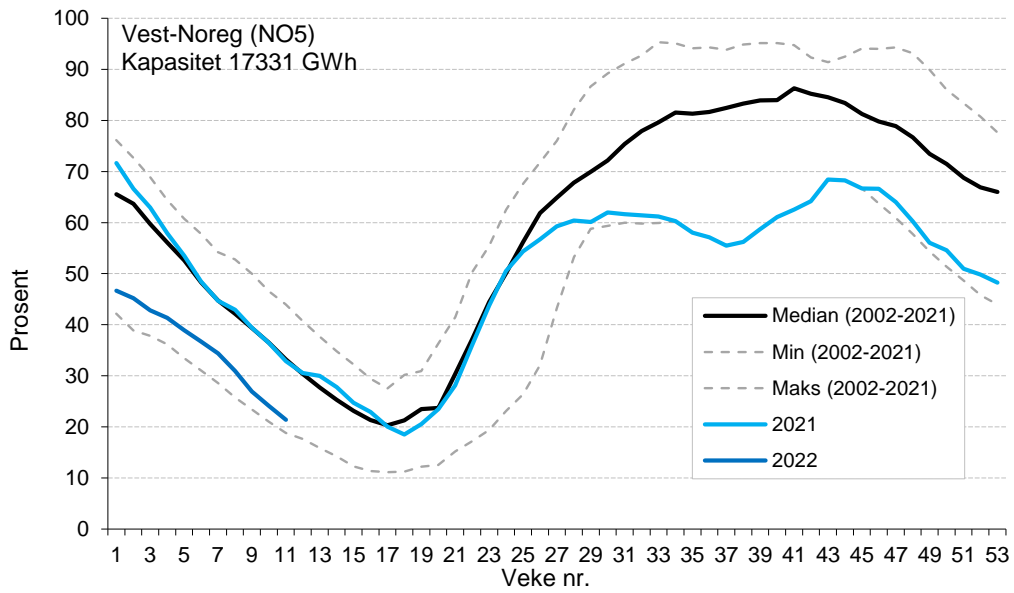
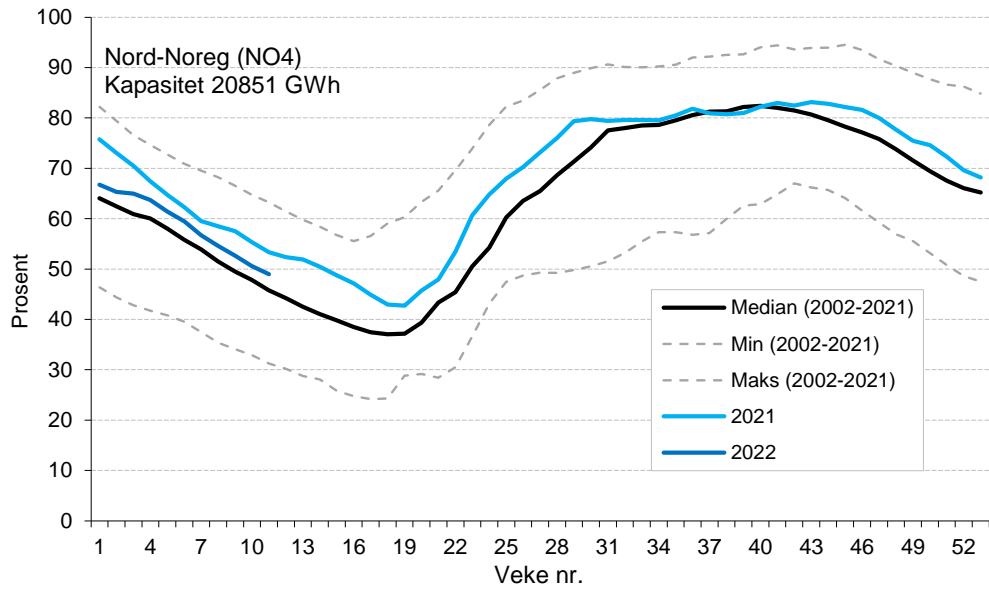


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE¹

TWh	Veke 11 2022	Veke 11 Gjennomsnitt	Veke 11 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,6	0,9	0,4	0,2	71
Nedbør	1,7	2,6	1,8	-0,1	65

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

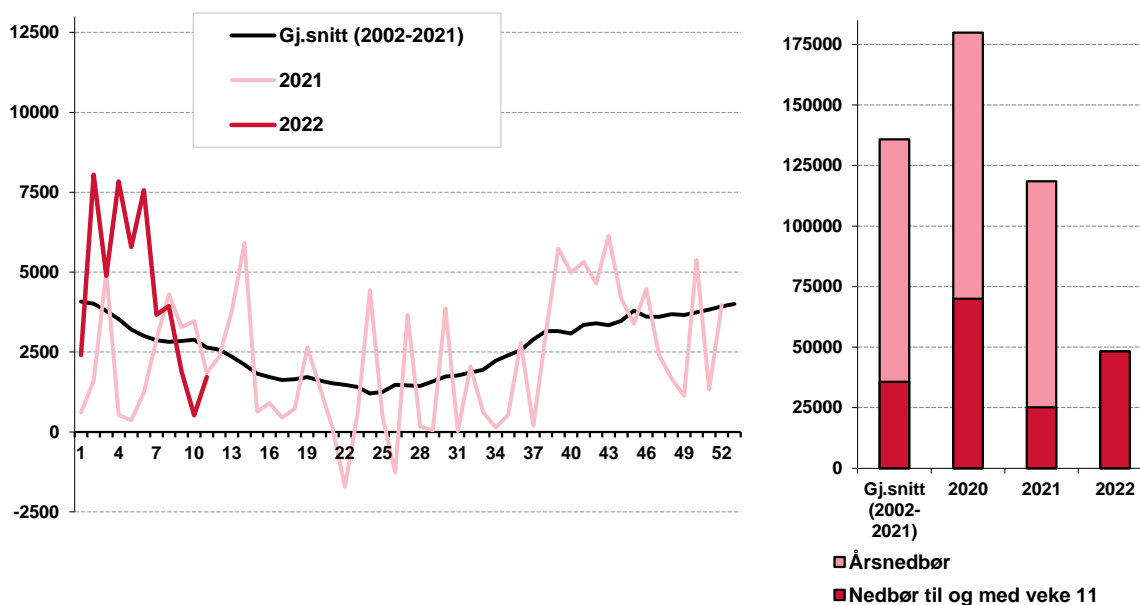
TWh	Veke 1- 11 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	10,8	9,2	1,6
Nedbør	48,3	35,7	12,6

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,2	125
Nedbør	3,6	139

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

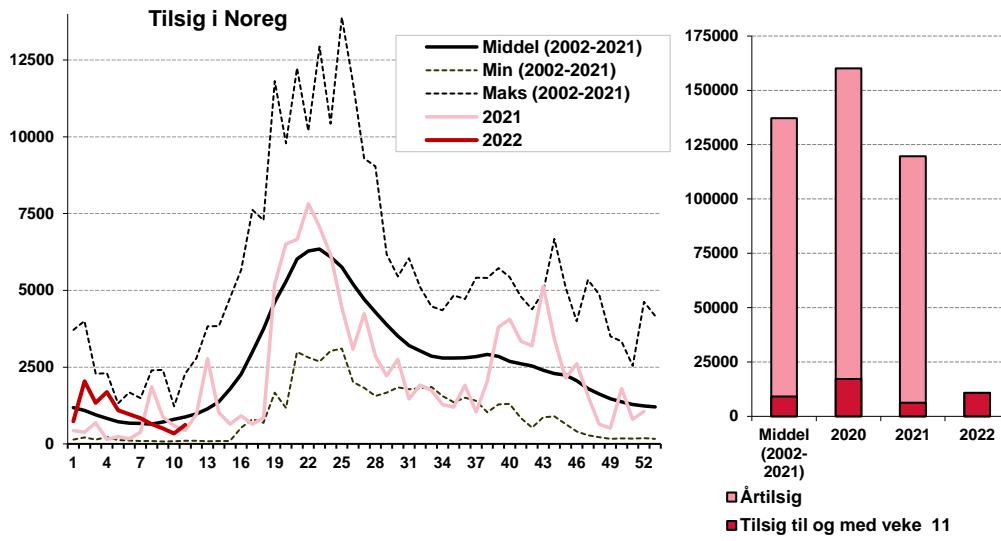
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



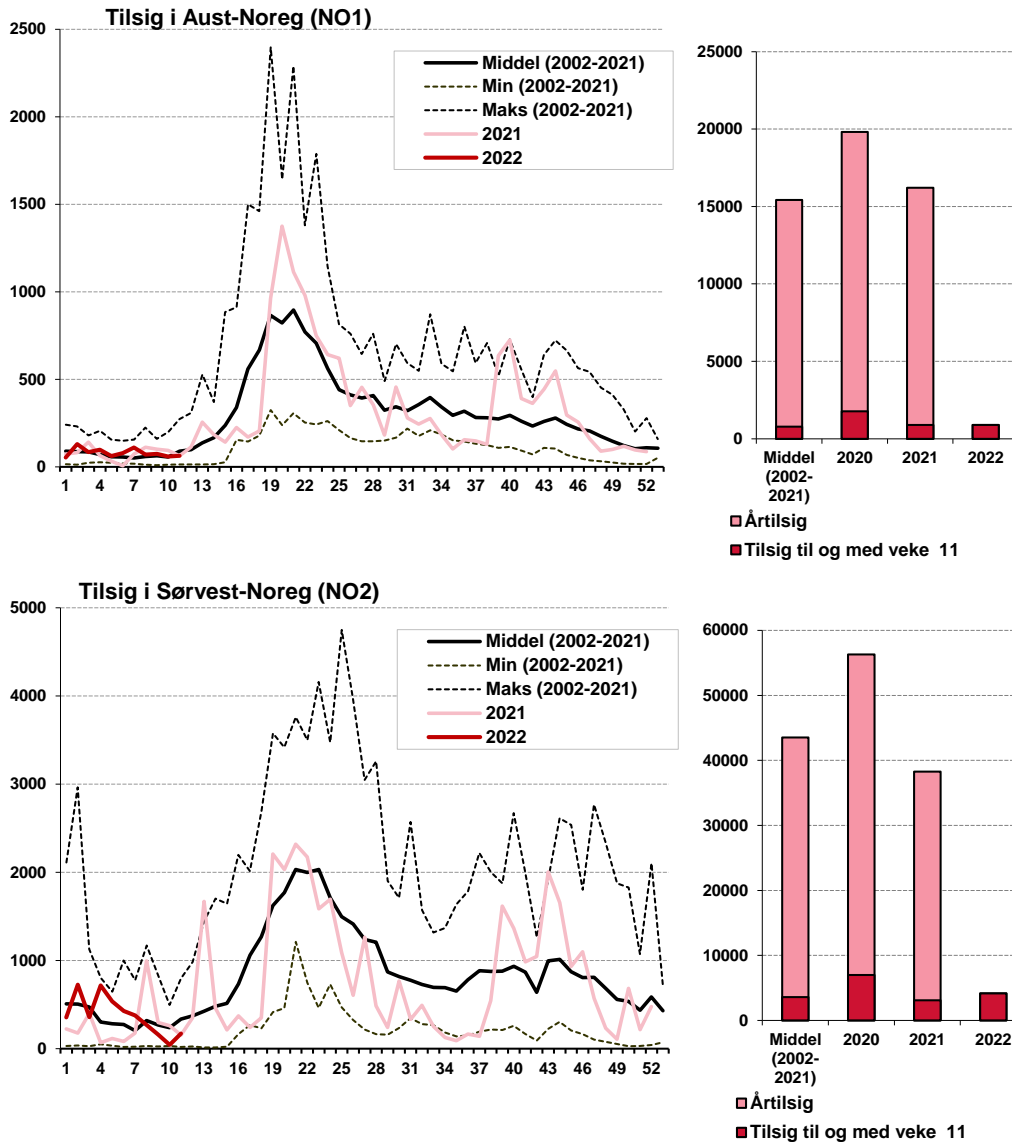
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

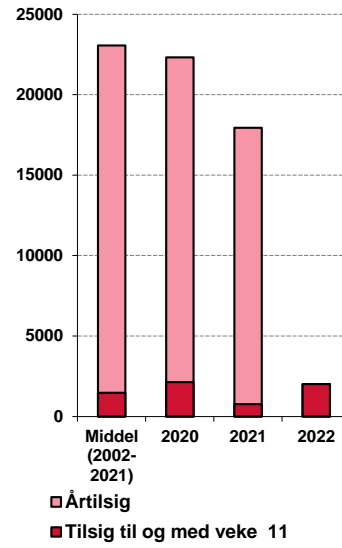
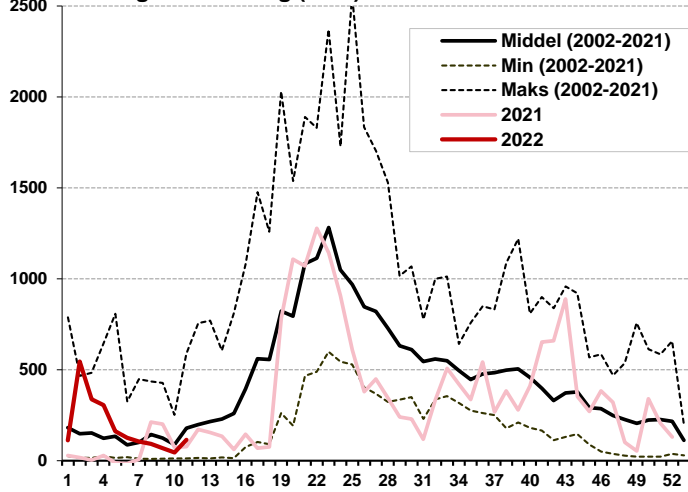
Kjelde: NVE¹



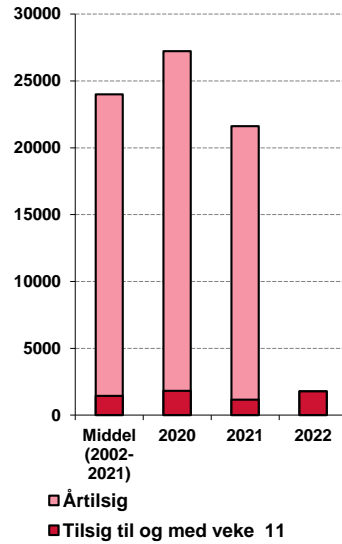
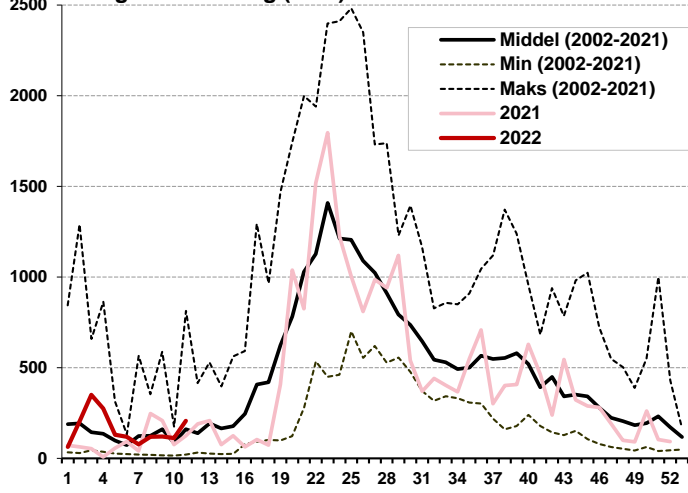
Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



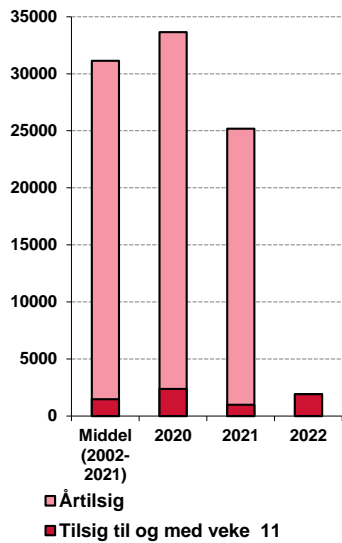
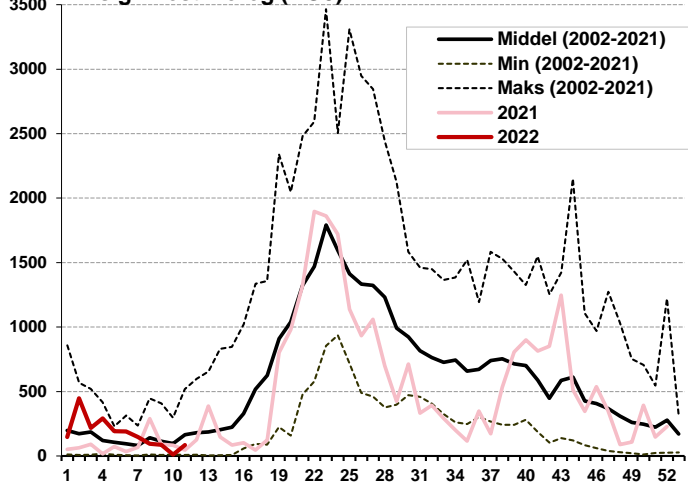
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



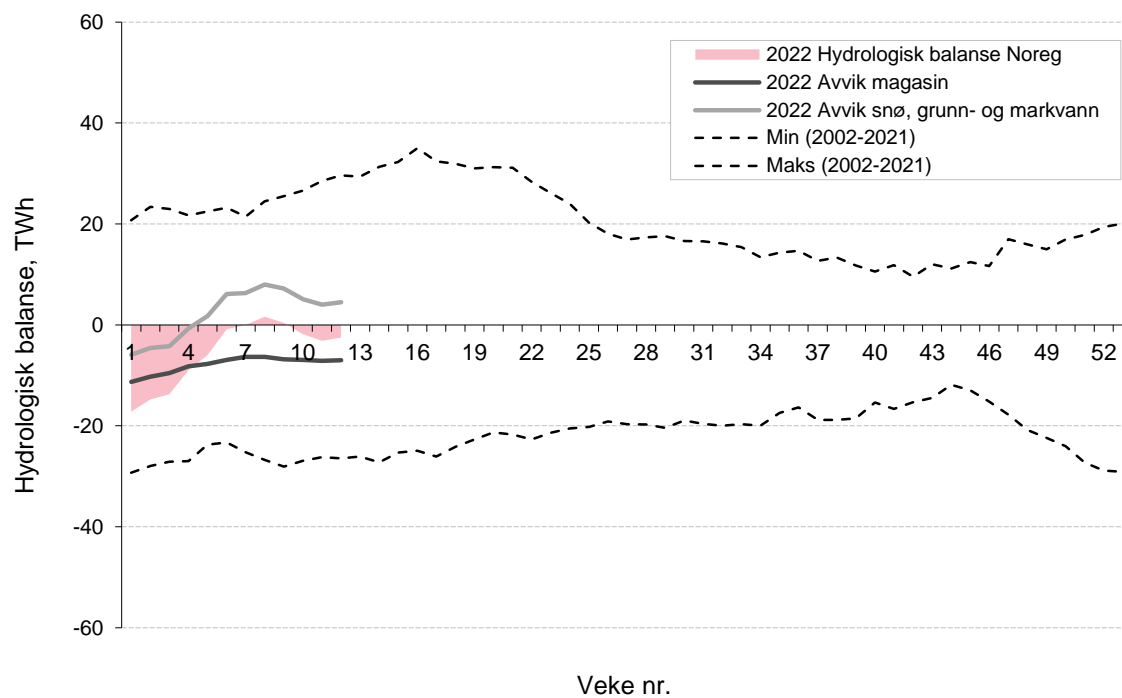
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

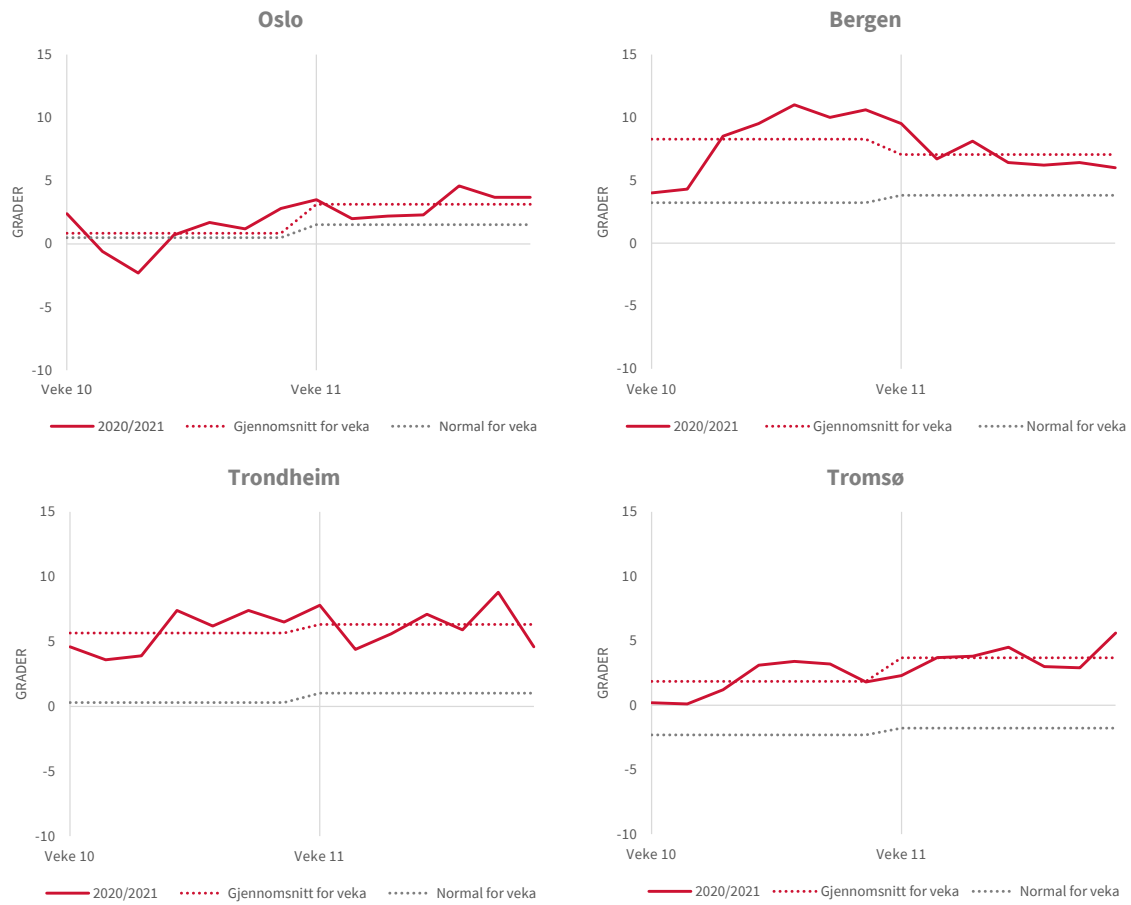


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

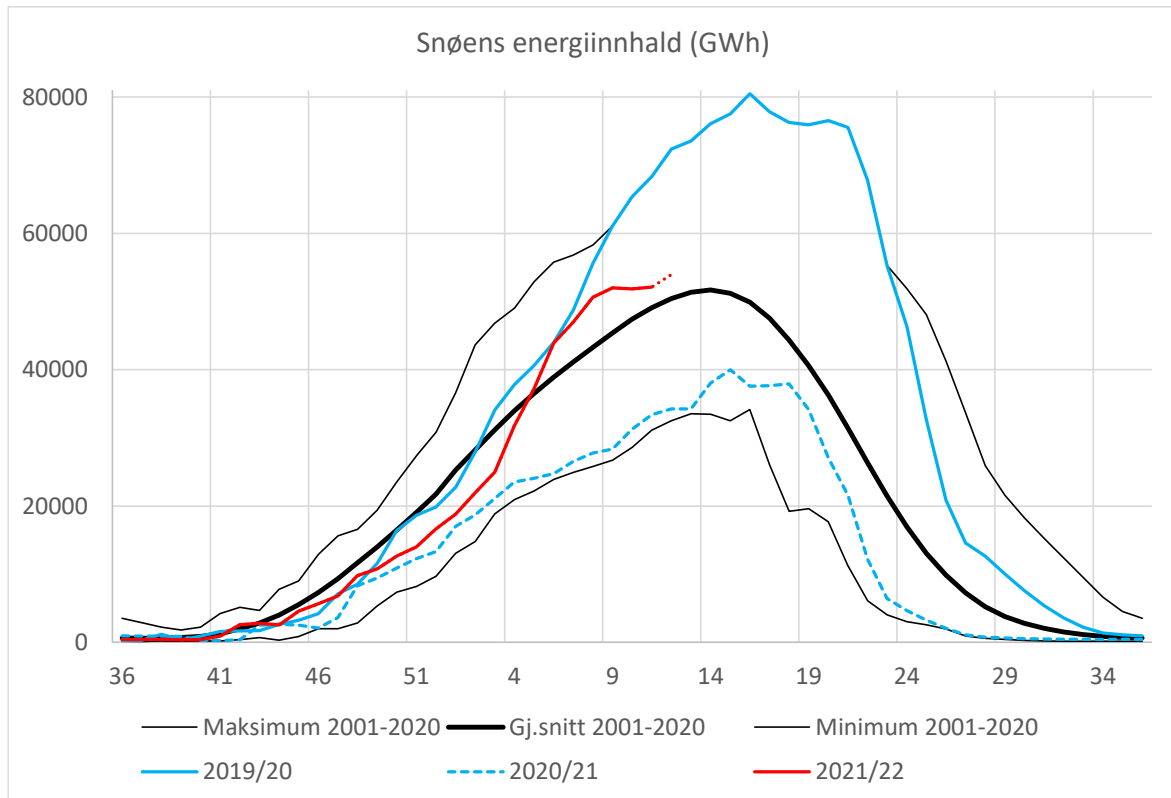
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Anslag veke 12	
	Veke 11 2022	2022
Avvik magasin	-7,1	-7,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,0	4,5
Hydrologisk balanse	-3,2	-2,5

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

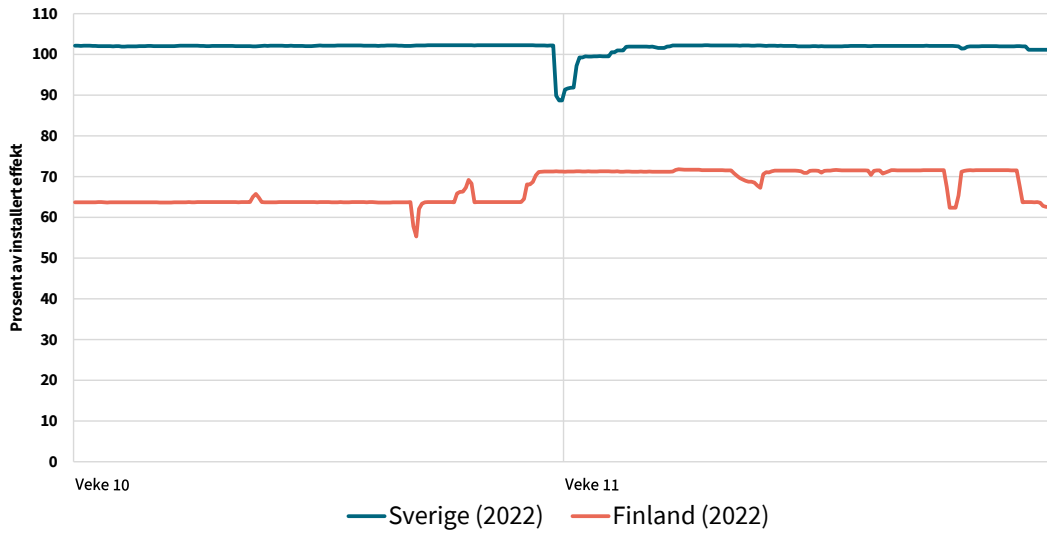
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 235	3 255	-20	-1 %
NO1	257	299	-42	-14 %
NO2	1 275	1 234	41	3 %
NO3	536	550	-13	-2 %
NO4	603	629	-26	-4 %
NO5	563	544	19	4 %
Sverige	3 472	3 626	-154	-4 %
SE1	504	530	-26	-5 %
SE2	1 139	1 198	-59	-5 %
SE3	1 651	1 699	-48	-3 %
SE4	178	200	-21	-11 %
Danmark	690	740	-50	-7 %
Jylland	477	506	-29	-6 %
Sjælland	213	234	-21	-9 %
Finland	1 423	1 383	40	3 %
Norden	8 820	9 004	-184	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 770	2 889	-119	-4 %
NO1	745	793	-47	-6 %
NO2	755	783	-28	-4 %
NO3	546	566	-21	-4 %
NO4	386	404	-18	-4 %
NO5	338	344	-6	-2 %
Sverige	2 864	2 990	-126	-4 %
SE1	198	225	-27	-12 %
SE2	309	335	-25	-8 %
SE3	1 849	1 912	-63	-3 %
SE4	507	518	-11	-2 %
Danmark	706	723	-17	-2 %
Jylland	429	438	-9	-2 %
Sjælland	277	285	-7	-3 %
Finland	1 614	1 716	-103	-6 %
Norden	7 954	8 318	-365	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	465	365	99	
Sverige	608	636	-28	
Danmark	-16	17	-33	
Finland	-191	-333	143	
Norden	866	686	180	

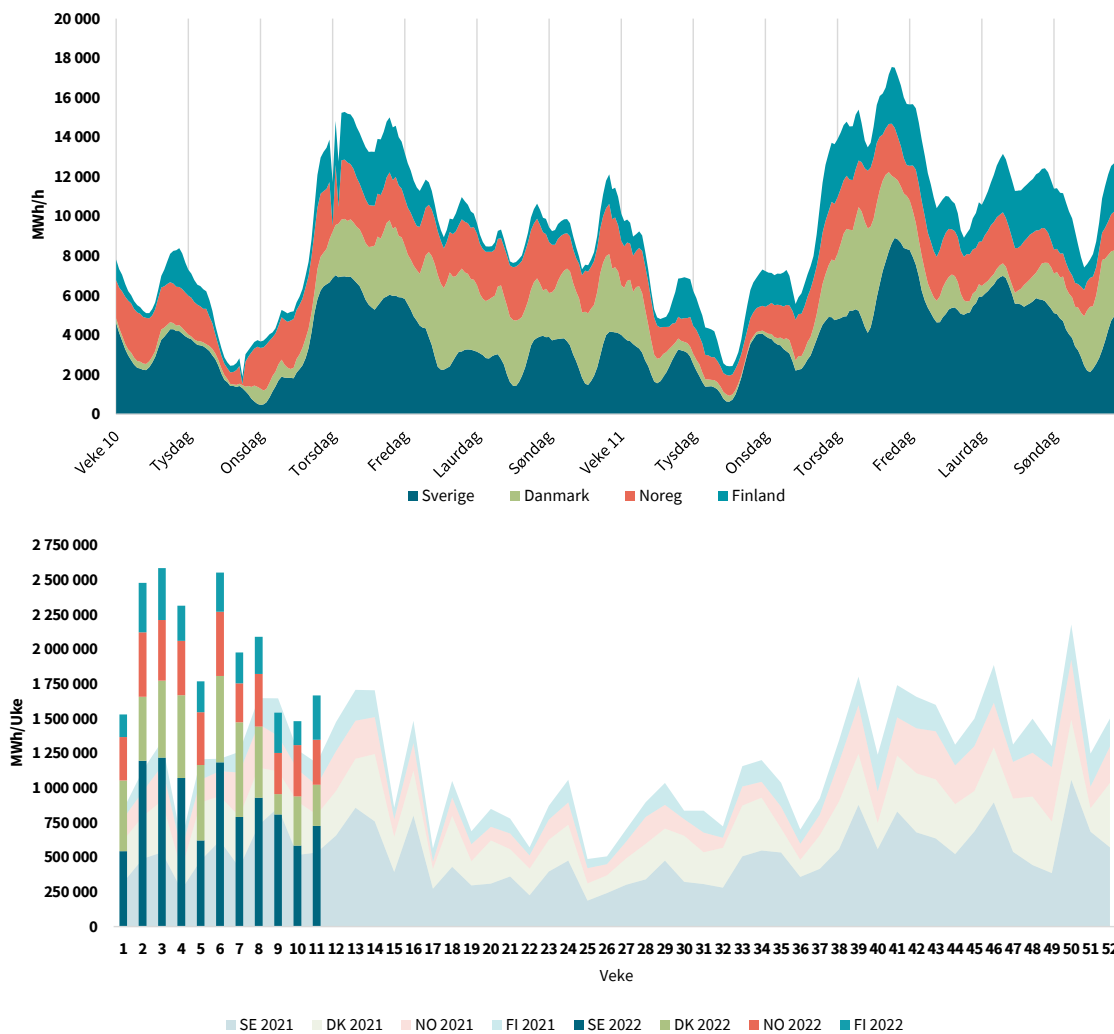
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

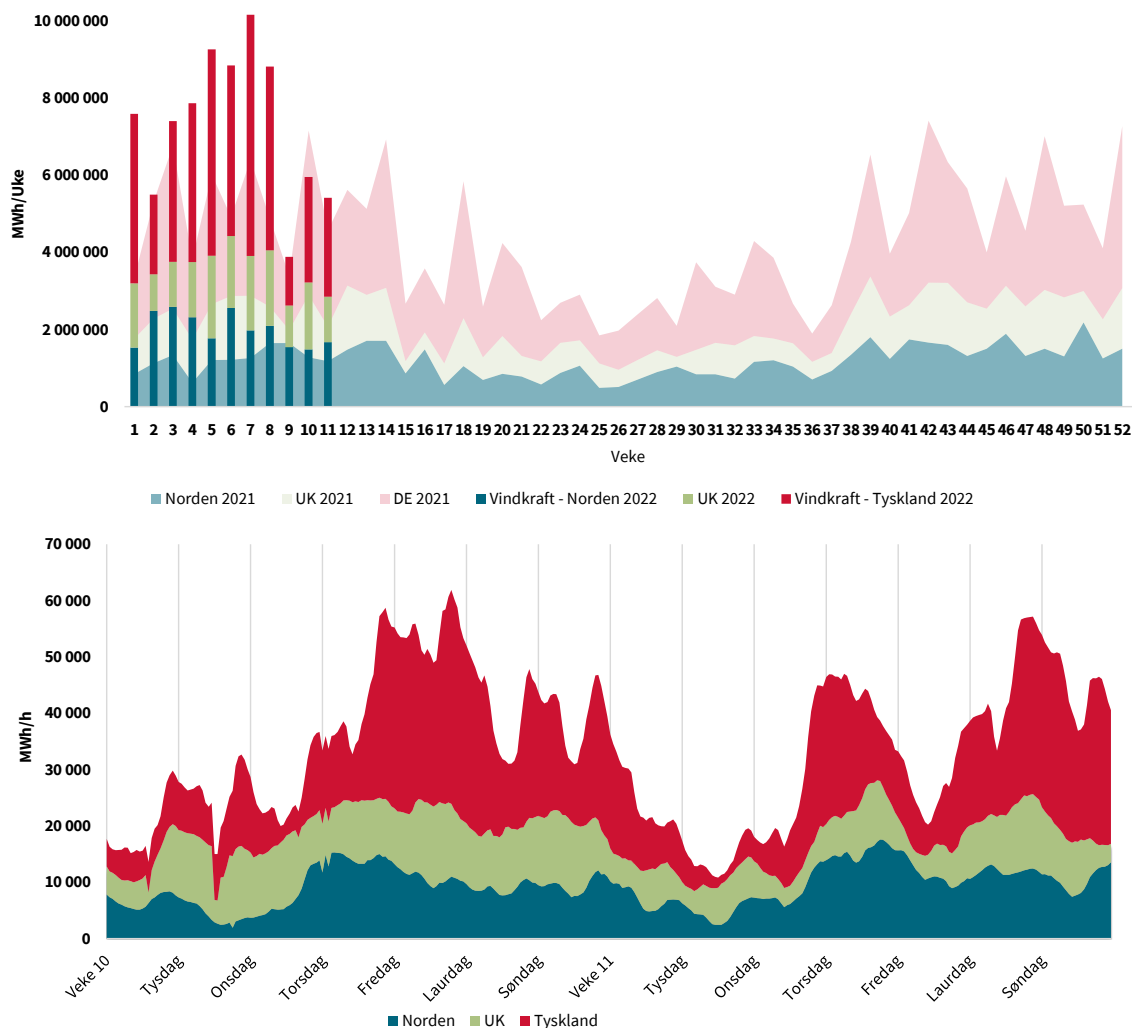
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

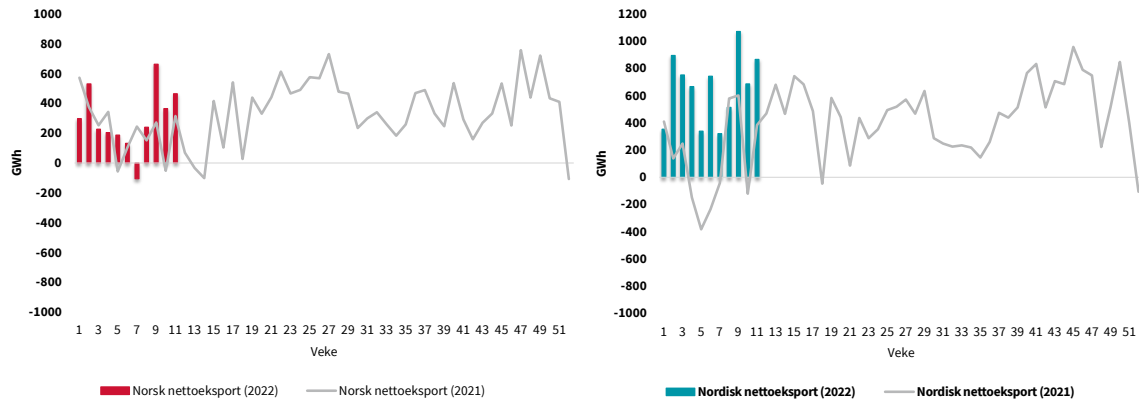
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	37,7	41,6	-10,5	-4,0
Forbruk	34,6	38,8	-12,1	-4,2
Nettoeksport	3,1	2,8		0,2

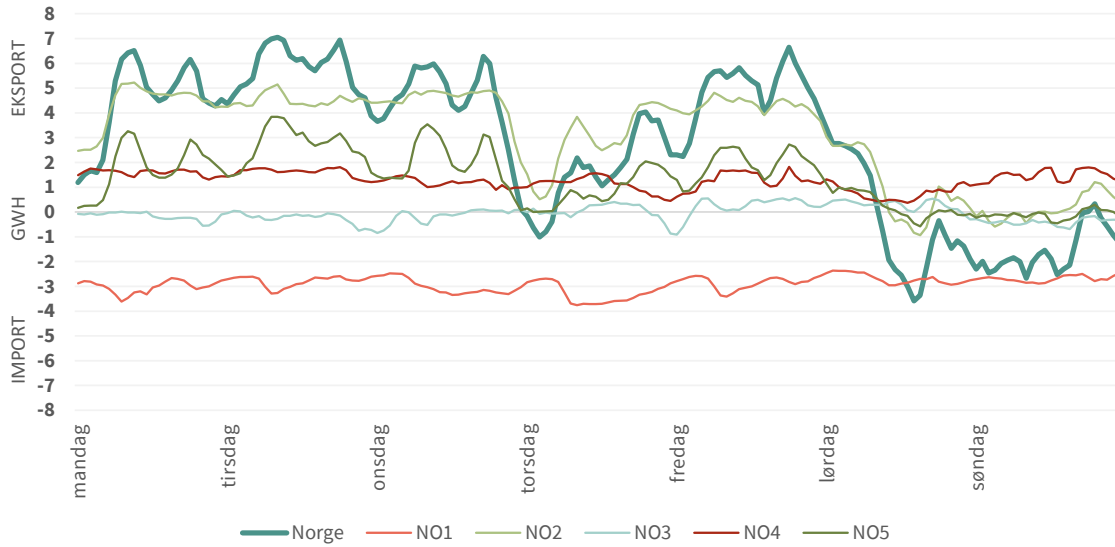
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	105,7	109,6	-3,7	-3,9
Forbruk	98,6	107,9	-9,4	-9,2
Nettoeksport	7,1	1,7		5,4

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



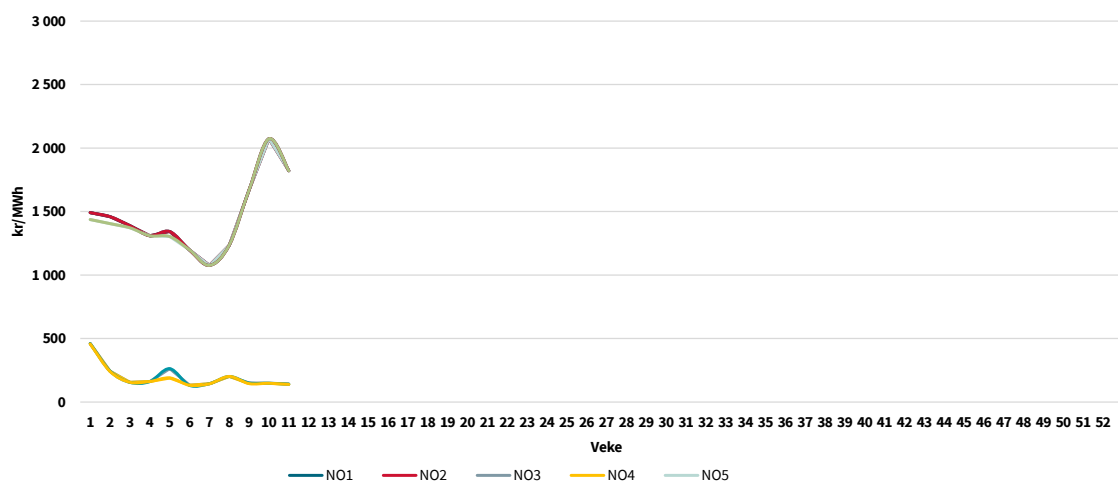
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

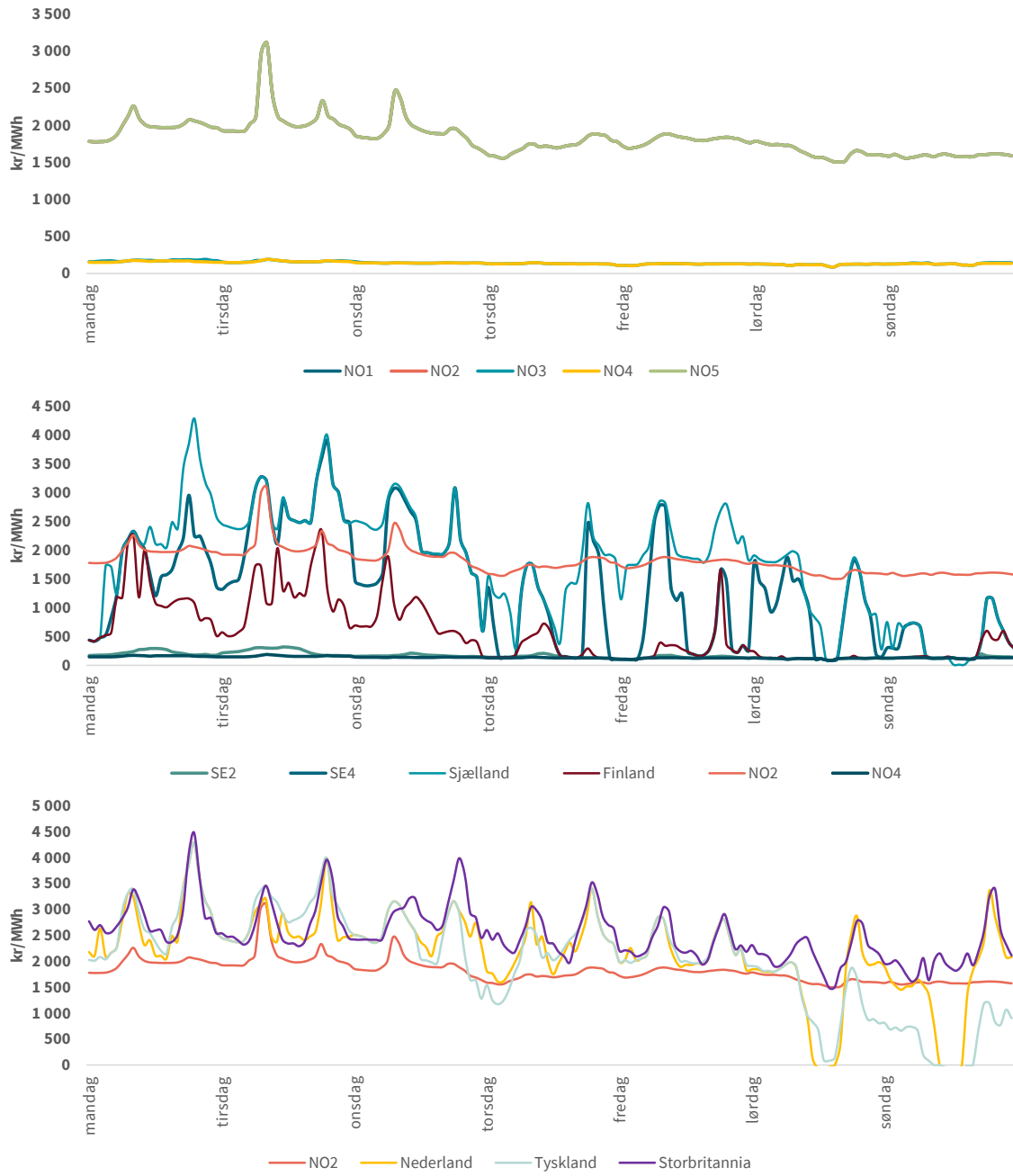
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2022)	Veke 11 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1822,2	2072,9	439,4	-12,1	314,7
NO2	1822,2	2072,9	439,4	-12,1	314,7
NO3	141,4	148,2	290,7	-4,5	-51,3
NO4	138,6	147,0	282,2	-5,7	-50,9
NO5	1822,2	2073,4	439,4	-12,1	314,7
SE1	168,7	165,7	292,1	1,8	-42,2
SE2	168,7	165,7	292,1	1,8	-42,2
SE3	1065,3	1423,8	411,6	-25,2	158,9
SE4	1321,8	1540,4	510,1	-14,2	159,1
Finland	573,1	1162,1	429,9	-50,7	33,3
Jylland	1839,5	2572,3	515,1	-28,5	257,1
Sjælland	1791,8	2499,5	513,1	-28,3	249,2
Estland	1367,4	1561,6	443,6	-12,4	208,2
System	1247,7	1452,4	394,5	-14,1	216,3
Nederland	2200,3	3061,7	546,1	-28,1	302,9
Tyskland	2050,6	2716,7	535,7	-24,5	282,7
Polen	1430,2	1351,9	638,8	5,8	123,9
Storbritannia	2534,3	3668,0	695,9	-30,9	264,2

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

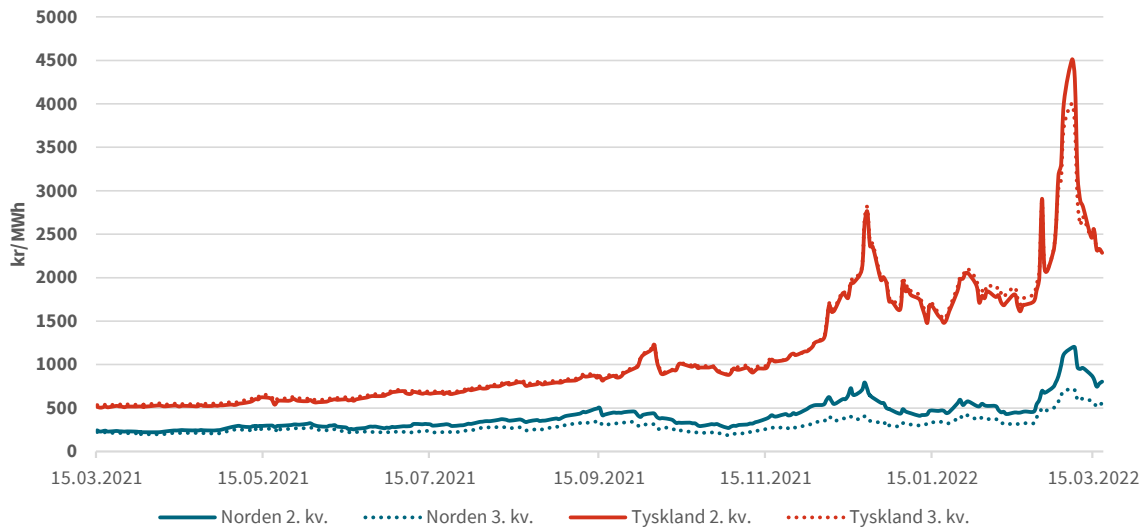


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	1075,8	1266,9	-15,1
	Mai	757,9	949,8	-20,2
	2. kvartal 2022	804,4	960,9	-16,3
	3. kvartal 2022	557,5	610,2	-8,7
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	2284,9	2814,5	-18,8
	3. kvartal 2022	2303,2	2700,3	-14,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	767,7	762,6	0,7
	Desember 2023	781,2	774,6	0,9

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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

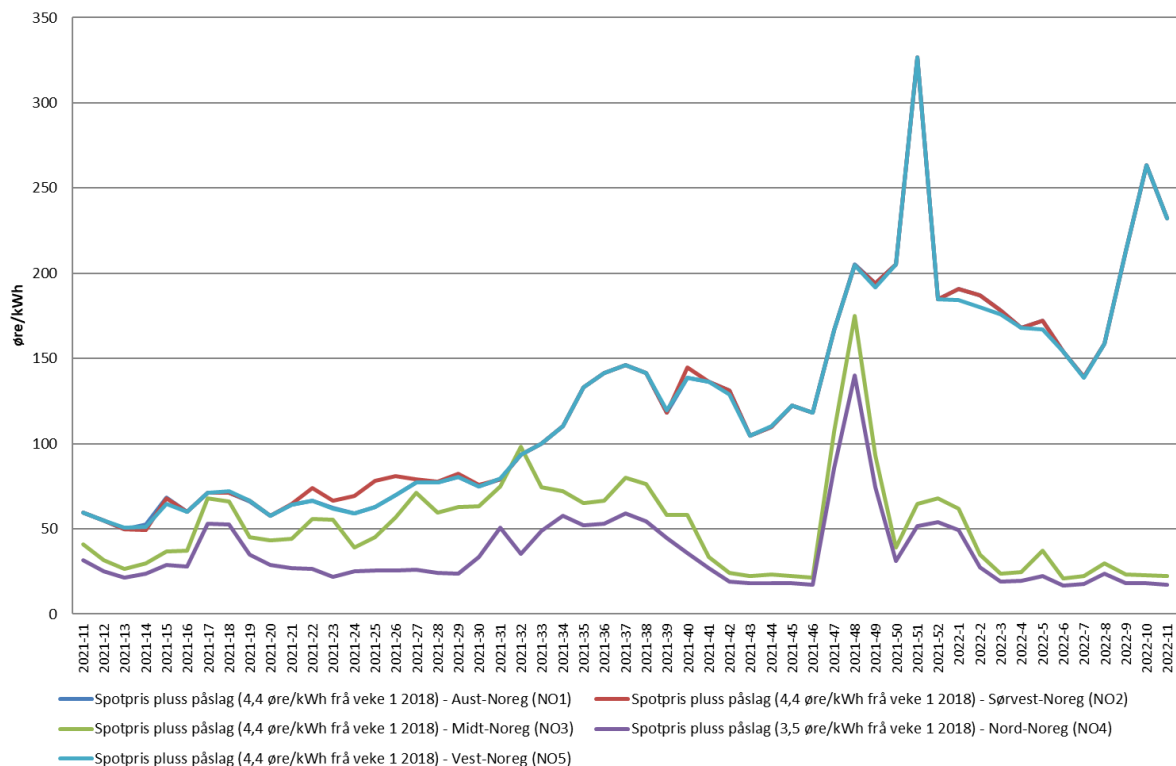
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 11 2022	Veke 10 2022	Veke 11 2021	Veke 11 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	155,4	147,7	70,4	41,6	7,7	85,0	113,8
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 11 2022	Veke 10 2022	Veke 11 2021	Veke 11 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	232,1	263,5	59,3	16,4	-31,4	172,8	215,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	232,1	263,5	59,3	16,4	-31,4	172,8	215,7
	Midt-Noreg (NO3)	22,1	22,9	40,7	17,0	-0,8	-18,6	5,1
	Nord-Noreg (NO4)	17,4	18,2	31,7	13,6	-0,8	-14,3	3,8
Vest-Noreg (NO5)	232,1	263,6	59,3	16,4	-31,5	172,8	215,7	
Fastpriskontrakt		Veke 11 2022	Veke 10 2022	Veke 11 2021	Veke 11 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	141,1	129,8	49,8	44,5	11,3	91,3	96,6
	3 år (snitt Noreg)	99,3	106,4	47,1	46,4	-7,1	52,2	52,9

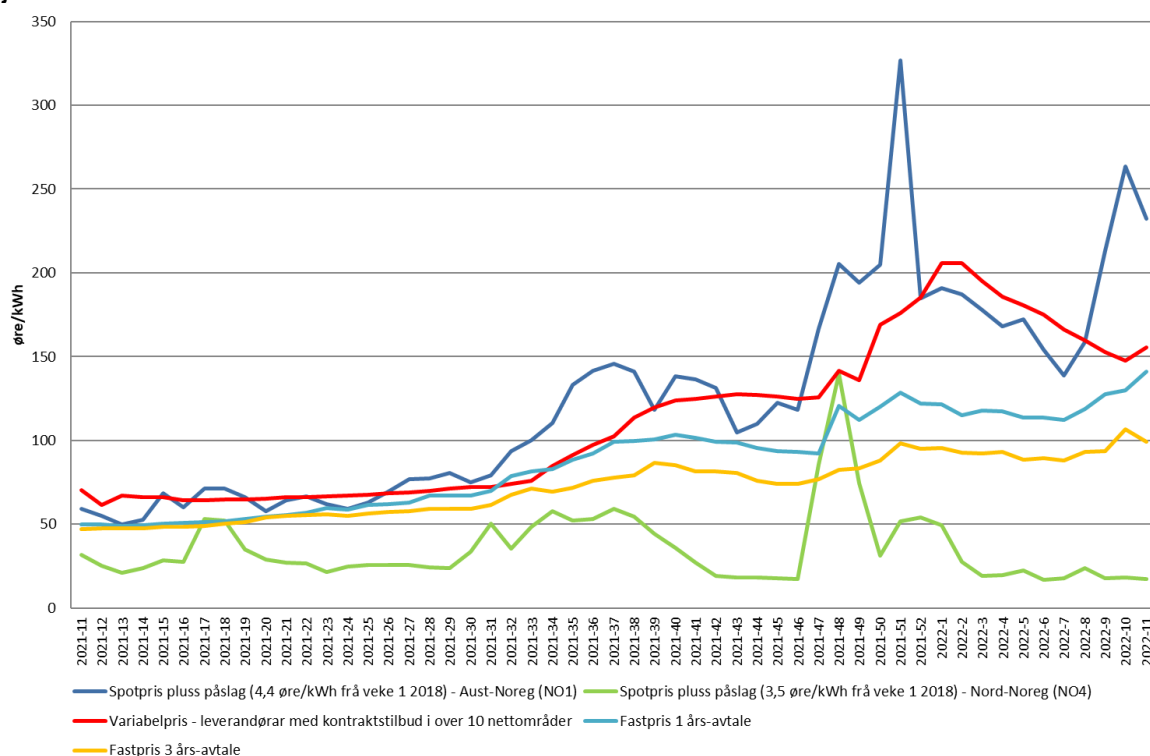
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden 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.

		Berekena		Berekena	Berekena	Berekena	Differanse	Berekena	Differanse	
		straumkost.		Endring frå	straumkost.	straumkost.	frå 2021 til	straumkost.	frå 2020 til	
		veke 11 2022		førre veke	hittil i 2022	veke 11 2021	no i år	veke 11 2020	no i år	
		NOK								
Marknadspri-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	568	677	-109	5600	145	3548	40	4802
		20 000 kWh	1136	1354	-217	11199	290	7096	80	9604
		40 000 kWh	2273	2707	-434	22398	581	14522	160	19217
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	568	677	-109	5600	145	3631	40	4804
		20 000 kWh	1136	1354	-217	11199	290	7261	80	9608
		40 000 kWh	2273	2707	-434	22398	581	14522	160	19217
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	54	59	-5	892	100	-789	41	86
		20 000 kWh	108	118	-10	1783	199	-1578	83	173
		40 000 kWh	216	235	-19	3567	399	-3156	166	346
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	43	47	-4	688	78	-546	33	44
		20 000 kWh	85	94	-9	1376	155	-1091	66	89
		40 000 kWh	170	187	-17	2751	311	-2182	133	178
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	568	677	-109	5541	145	3491	40	4743
		20 000 kWh	1136	1354	-218	11081	290	6983	80	9486
		40 000 kWh	2273	2708	-435	22163	581	13966	160	18973
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	388	387	1	5388	179	3168	109	3666	
	20 000 kWh	761	759	2	10621	345	6339	204	7337	
	40 000 kWh	1507	1504	3	21087	676	12683	392	14678	

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

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-03-22	2023-12-31	649 dagar	409	0-409	Link 2
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-03-19	2022-03-23	4 dagar	548	548	Link 1
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-03-20	2022-03-23	3 dagar	160	160	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2 (4)	2022-03-20	2022-03-27	6 dagar	240	240	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-03-21	2022-03-25	4 dagar	310	310	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-03-04	2022-03-14	10 dagar	250	250	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 32
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-16	2022-03-18	2 dagar	190	190	Link 12
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-10	2022-03-14	4 dagar	190	190	Link 22
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2022-03-19	2022-04-13	25 dagar	335	335	Link 31

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 25
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 10

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 11
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-04-01	18 dagar	723	303	Link 19
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-04-01	18 dagar	723	303	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	2500	2500	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	2500	2500	Link 30
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-04-08	55 dagar	500	400	Link 17
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-04-08	55 dagar	1000	300	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-04-08	55 dagar	500	500	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-04-08	49 dagar	600	100	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-03-13	2022-03-15	2 dagar	723	123-303	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-03-13	2022-03-15	2 dagar	723	123-303	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 23
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-03-27	11 dagar	6200	400-1100	Link 6
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-03-27	10 dagar	2800	400	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	7300	800	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	2095	1545	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	6200	1200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	715	415	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	1200	900-1000	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 33

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-16	105 dagar	200	180	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-04-16	107 dagar	185	165	Link 14
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 34