

Kraftsituasjonen veke 9, 2022

Auka brenselsprisar og uro i energimarknadene, samt særst lite vind på kontinentet

Prisauken på brenslar heldt fram førre veke. Framtidsprisane på kull og gass er no meir enn dobla på to veker. Dette verker inn på terminprisane for tysk og nordisk kraft, som auka betrakteleg i veka som gjekk. Ein viktig årsak til auken i brenselsprisane er uvisse knytt til korleis Russlands invasjon av Ukraina vil påverke europeisk gassforsyning i tida framover. Gass frå Russland stod for nær 40 prosent av EU sitt totale gassforbruk i 2021.

Vindkraftproduksjonen sør i Norden og på kontinentet var særst låg i veka som gjekk. I Tyskland viser førebels tal at vindkraftproduksjonen vart redusert med 73 prosent samanlikna med veka før. Lite vind og høge kraftprisar på kontinentet bidrog til at Noreg var nettoeksportør av kraft gjennom heile veka. Nettoeksporten ut av både Noreg og Norden var den høgaste over ei veke hittil i år. Totalt eksporterte Noreg 663 GWh førre veke.

Kraftprisen i store delar av Norden og kontinentet auka i veka som gjekk. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen 167 øre/kWh, ein auke på 35 prosent frå veka før. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk vekeprisen ned og enda på rundt 14,7 kr/kWh.

I sørlege Noreg var kraftprisen særst høg fredag morgon. Låg vindkraftproduksjon og høge kraftprisar i landa Noreg har mellomlandsforbindelsar til bidrog til ein pristopp på 390 øre/kWh mellom klokka 8 og 9.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 9 var fyllingsgrada i norske magasin på 37,0 prosent. Fyllingsgrada gjekk ned med 2,9 prosenteningar frå veka før. Medianverdien for fyllingsgrada på tilsvarande tidspunkt for åra 2002-2021 er 46,1 prosent. Fyllingsgrada ligg no 9,1 prosentpoeng lågare enn medianverdien.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 52,9 prosent, mens Aust-Noreg (NO1) hadde lågast fylling med 22,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 9 var temperaturen omkring 2 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og 4-5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 10 er det og venta mildt vêr med temperaturar som er 1 - 2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4 - 5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 9 er berekna tilsig 0,7 TWh. Det er omtrent som vekegjennomsnittet. I veke 10 er det venta eit tilsig på 0,5 TWh, det er 40 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 9 er 52 TWh. Det er 7 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 10 er det same som for veke 9, 52 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 flere detaljer om snø, sjå: www.senorge.no eller www.varsom.no.

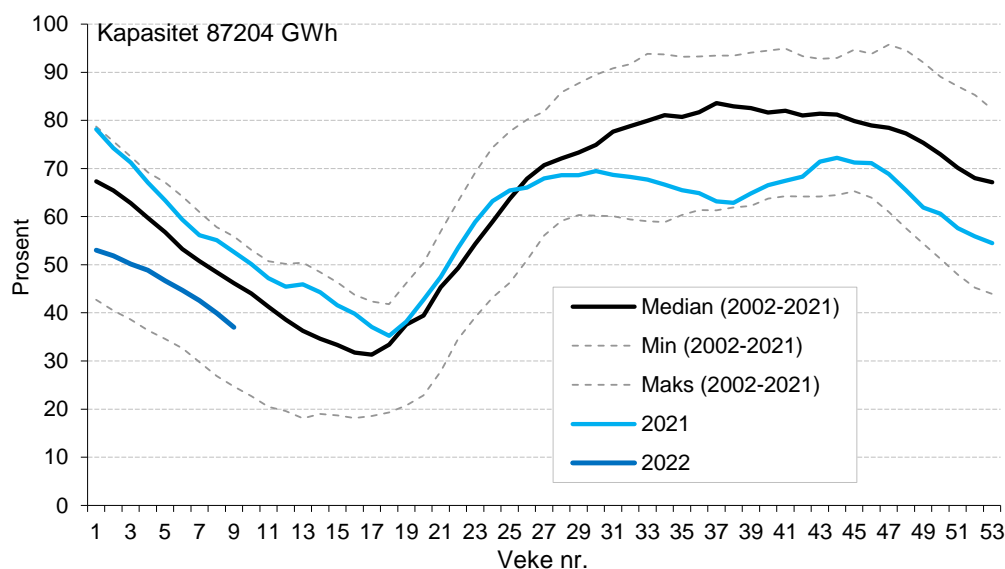
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

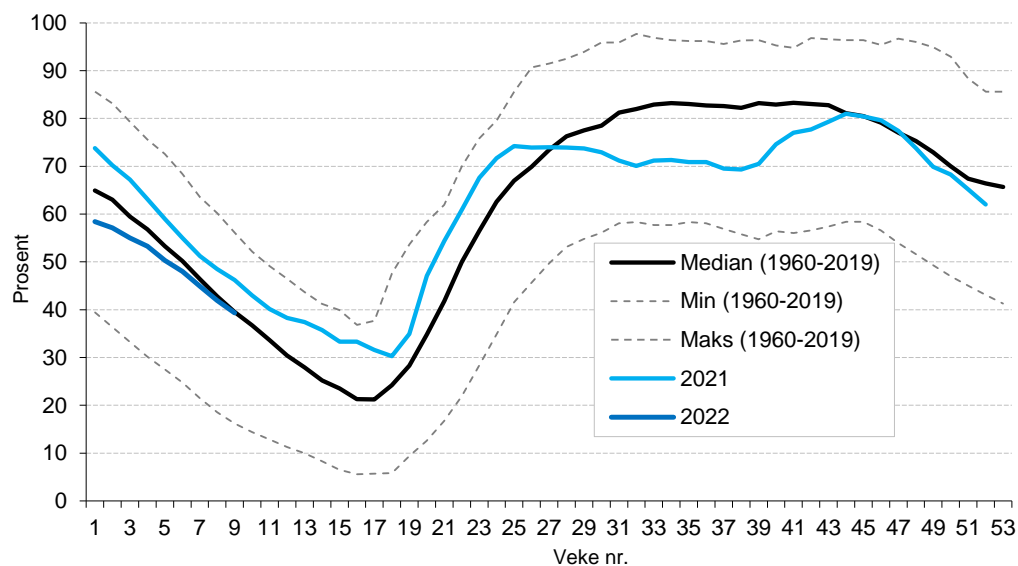
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 9 2022	Veke 8 2022	Veke 9 2021	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	37,0	40,0	52,7	46,1	-2,9	-15,7	-9,1
NO1	22,4	26,5	35,1	26,3	-4,1	-12,6	-3,9
NO2	34,4	37,5	61,9	52,2	-3,1	-27,5	-17,8
NO3	40,0	42,8	43,7	36,0	-2,8	-3,8	3,9
NO4	52,9	54,6	57,5	49,5	-1,7	-4,6	3,4
NO5	27,2	30,9	39,4	39,4	-3,7	-12,2	-12,1
Sverige	39,3	41,9	46,2	39,5	-2,6	-6,9	-0,2

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

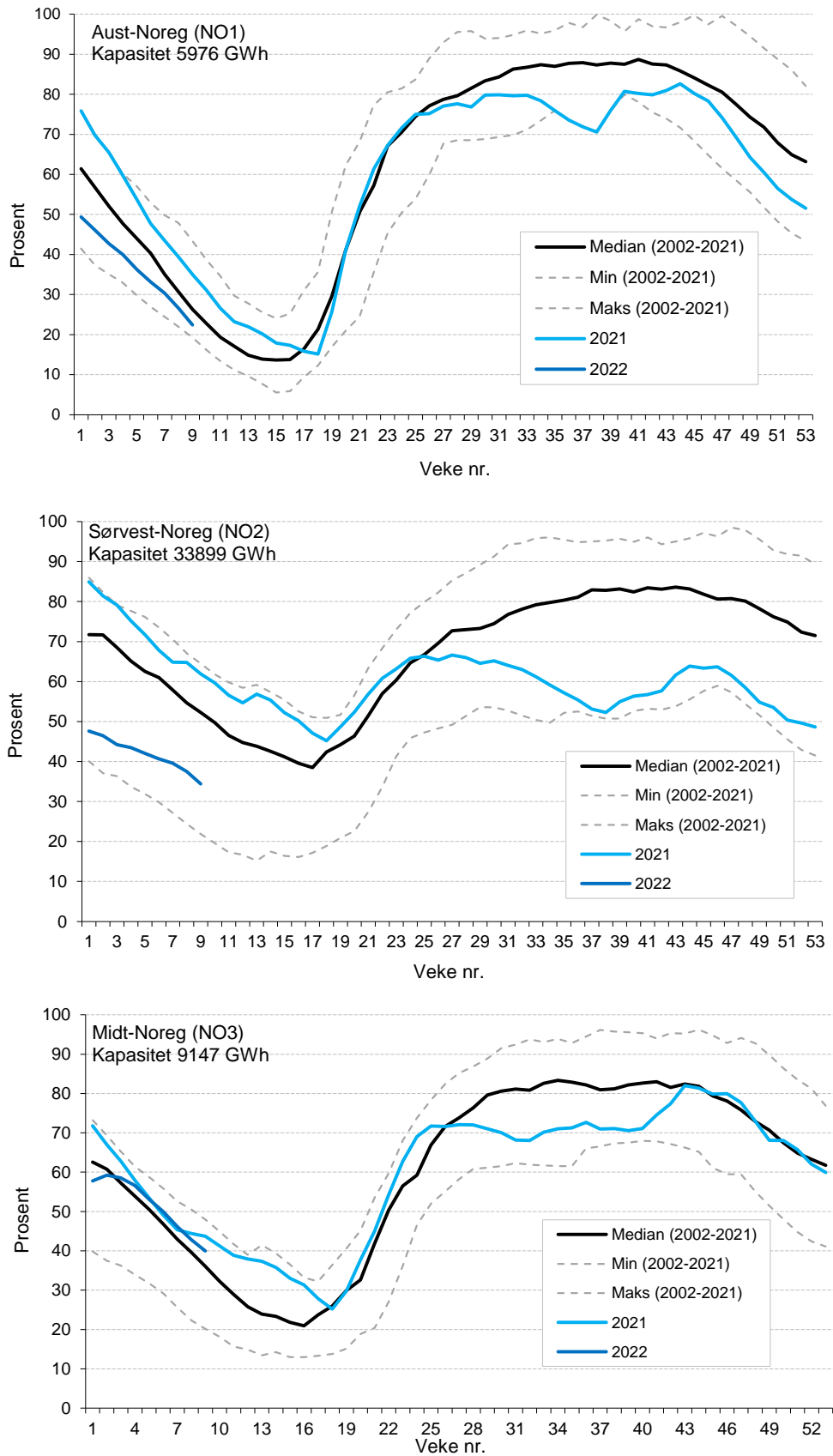
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

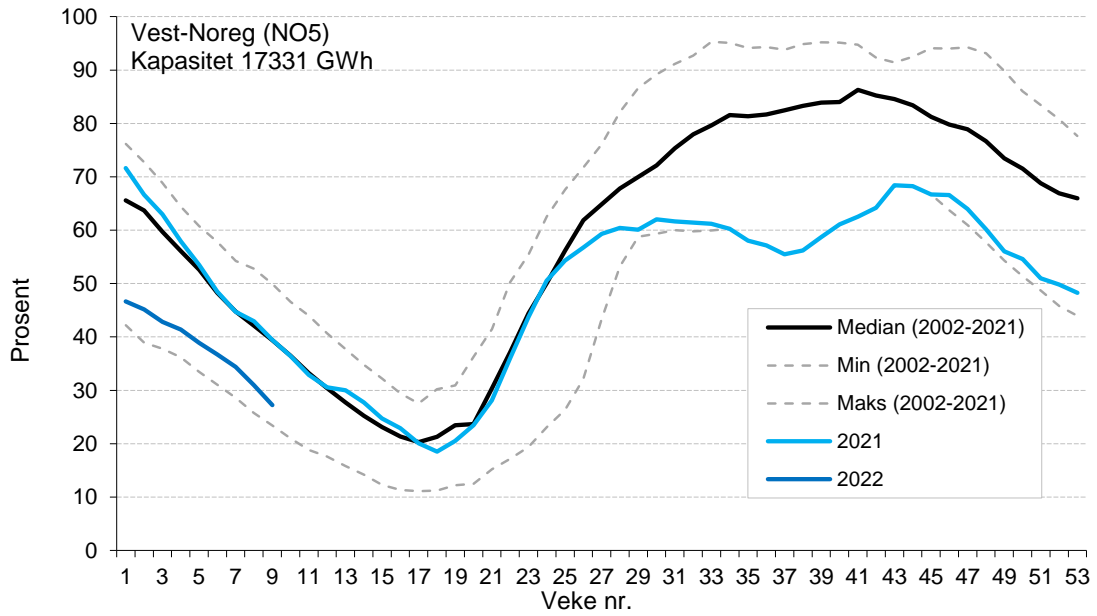
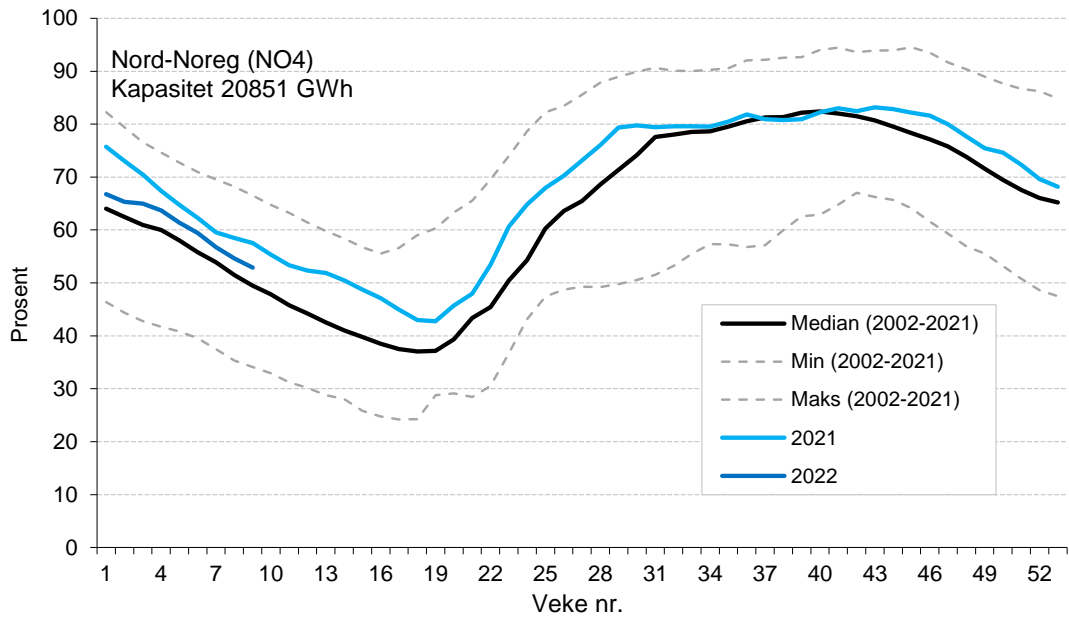


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE¹

TWh	Veke 9 2022	Veke 9 Gjennomsnitt	Veke 9 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,7	0,7	0,9	-0,2	102
Nedbør	1,9	2,8	3,3	-1,4	66

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

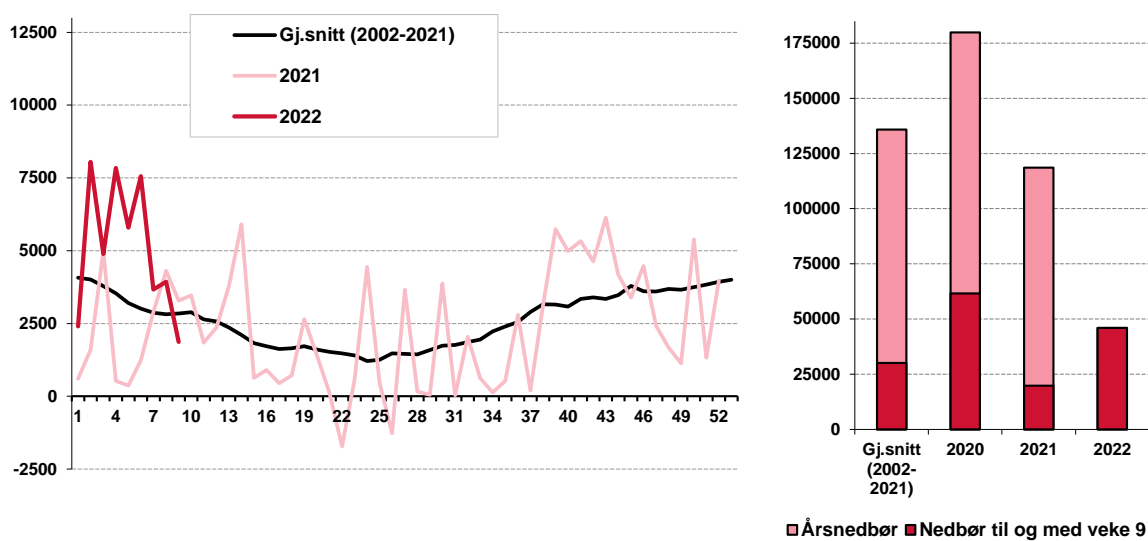
TWh	Veke 1-9 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	10,1	7,5	2,6
Nedbør	46,0	30,1	15,9

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,5	60
Nedbør	0,7	23

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

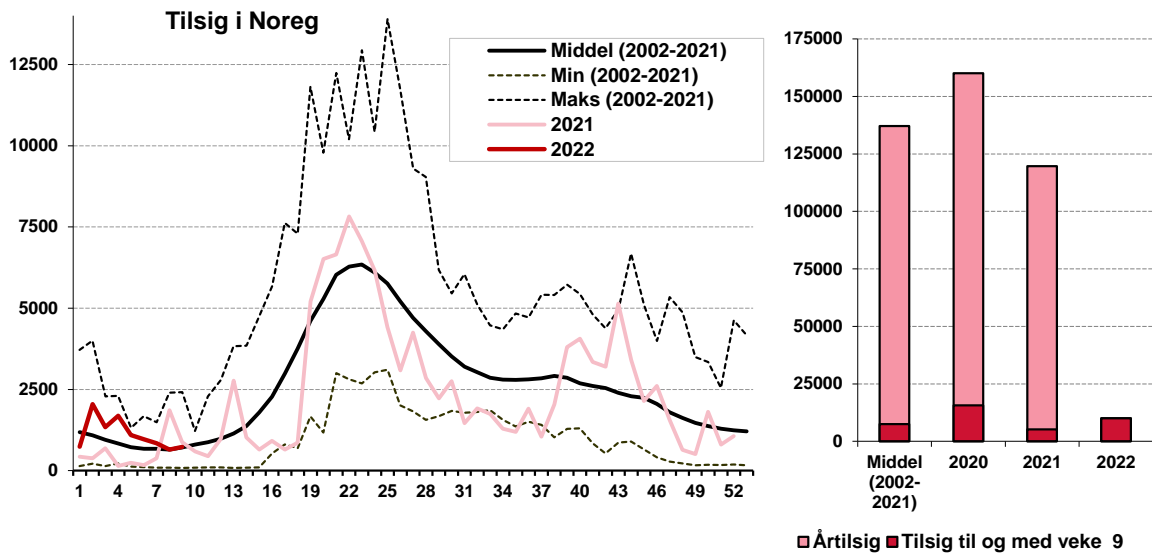
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



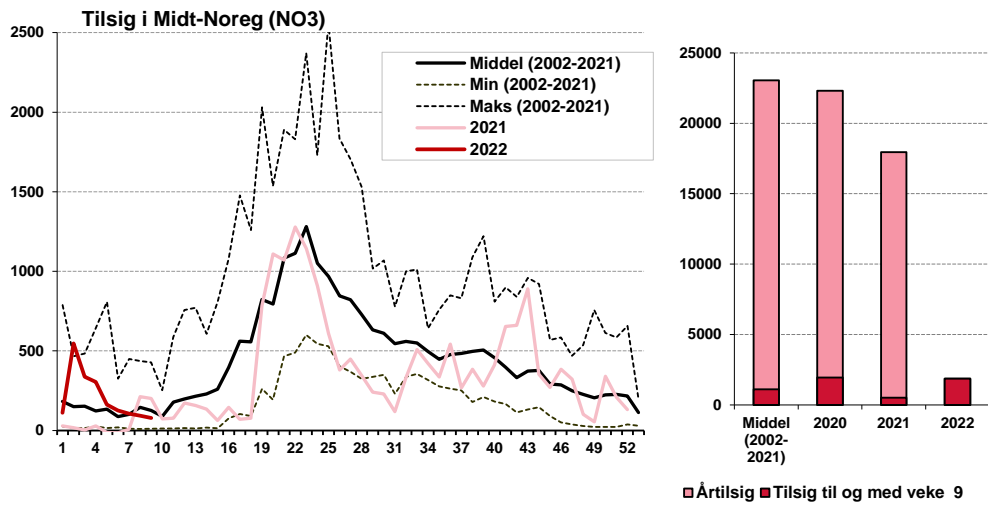
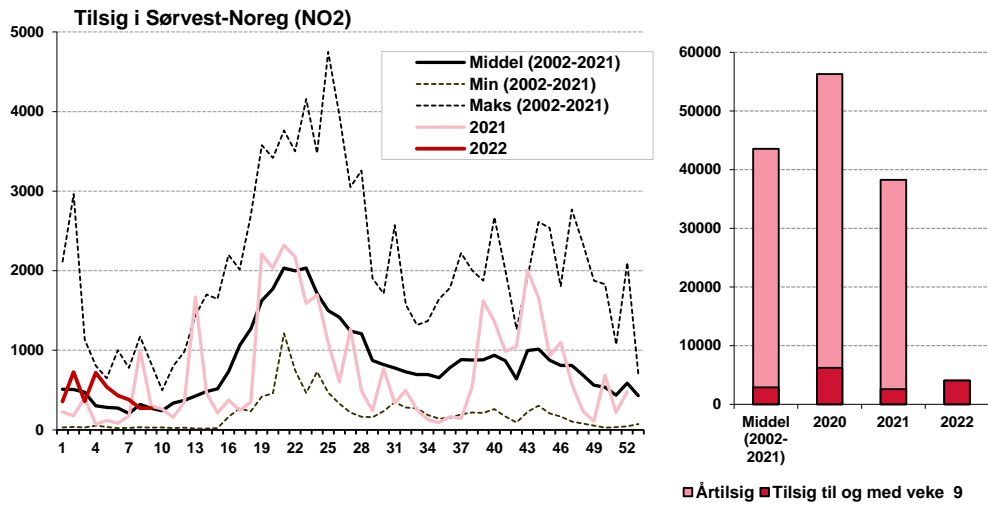
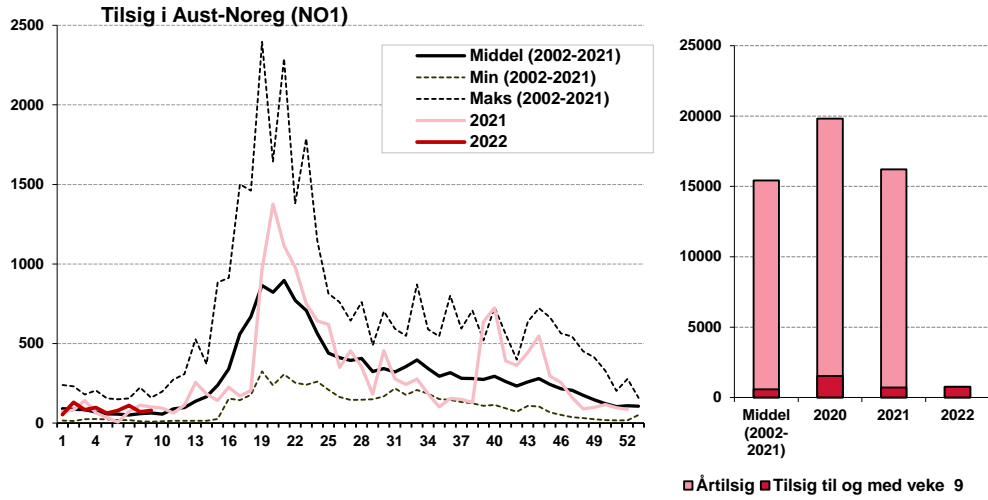
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

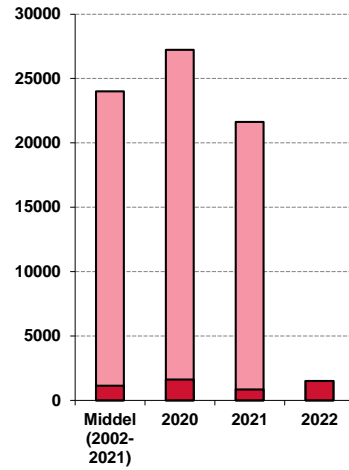
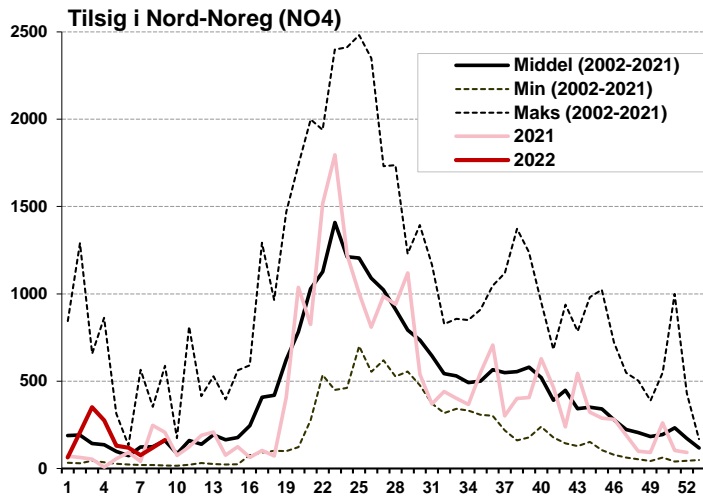
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

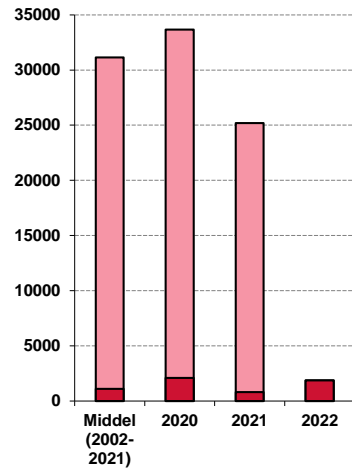
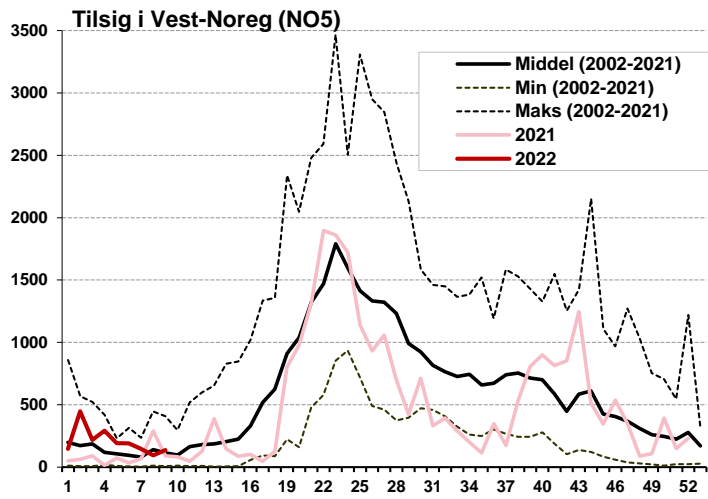


Figur 6a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



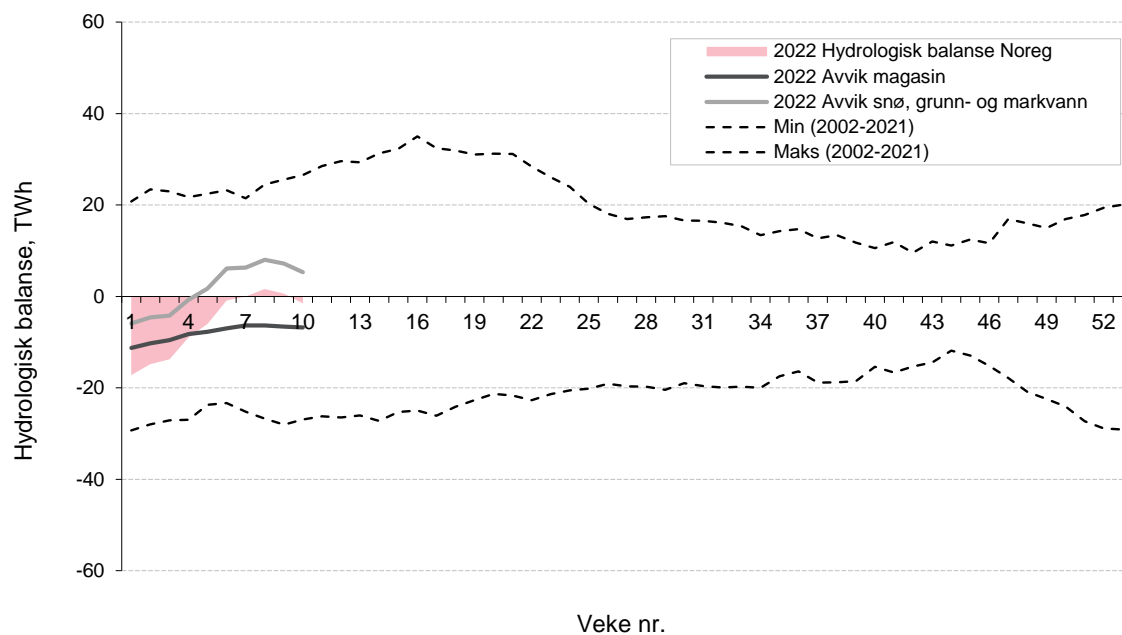


Årtilsig Tilsig til og med veke 9



Årtilsig Tilsig til og med veke 9

Figur 7 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

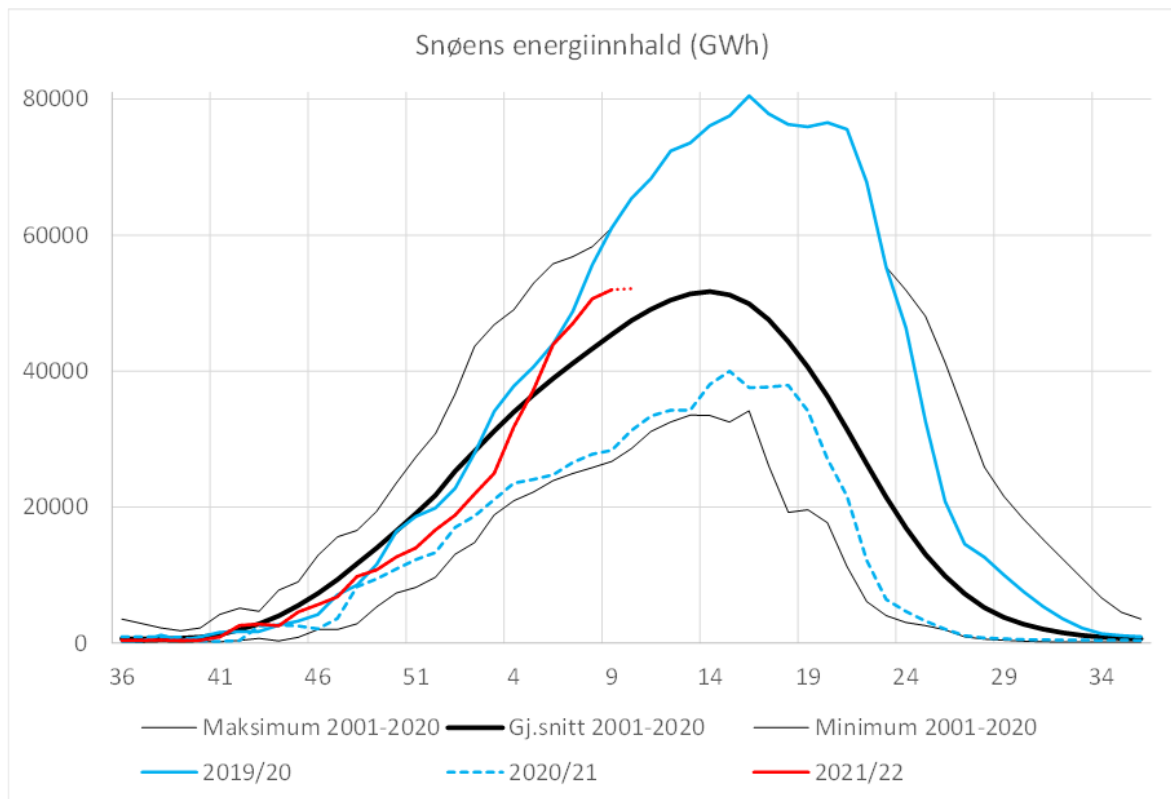
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 9 2022	Anslag veke 10 2022
Avvik magasin	-6,6	-6,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	7,2	5,3
Hydrologisk balanse	0,6	-1,5

Figur 6 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

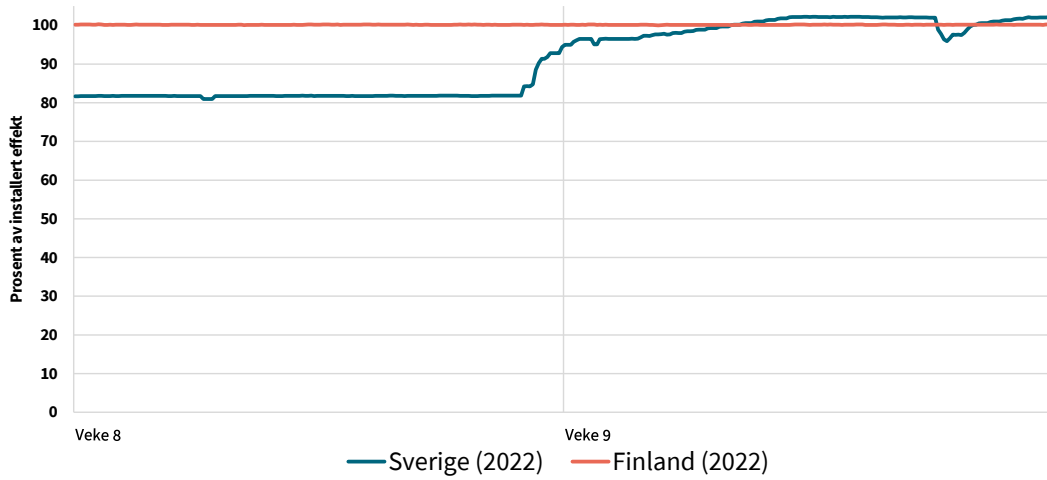
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 632	3 366	266	8 %
NO1	353	330	23	7 %
NO2	1 394	1 105	289	26 %
NO3	514	590	-77	-13 %
NO4	578	630	-52	-8 %
NO5	793	710	83	12 %
Sverige	3 756	3 730	27	1 %
SE1	596	589	7	1 %
SE2	1 248	1 245	3	0 %
SE3	1 742	1 639	103	6 %
SE4	171	257	-86	-33 %
Danmark	667	827	-159	-19 %
Jylland	471	560	-89	-16 %
Sjælland	197	267	-70	-26 %
Finland	1 460	1 453	7	1 %
Norden	9 515	9 375	140	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 968	3 125	-157	-5 %
NO1	782	835	-53	-6 %
NO2	803	834	-31	-4 %
NO3	603	626	-23	-4 %
NO4	415	450	-34	-8 %
NO5	364	380	-16	-4 %
Sverige	3 049	3 179	-130	-4 %
SE1	220	242	-22	-9 %
SE2	343	362	-19	-5 %
SE3	1 949	2 045	-96	-5 %
SE4	537	530	7	1 %
Danmark	733	764	-31	-4 %
Jylland	439	467	-28	-6 %
Sjælland	294	297	-3	-1 %
Finland	1 695	1 793	-98	-5 %
Norden	8 445	8 861	-416	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	663	241	423	
Sverige	707	550	157	
Danmark	-65	63	-128	
Finland	-235	-340	105	
Norden	1 070	514	556	

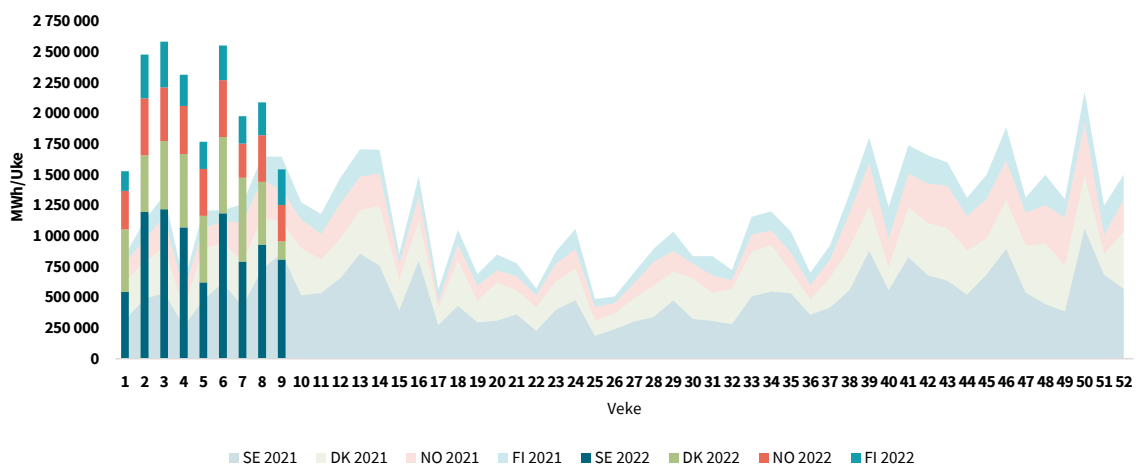
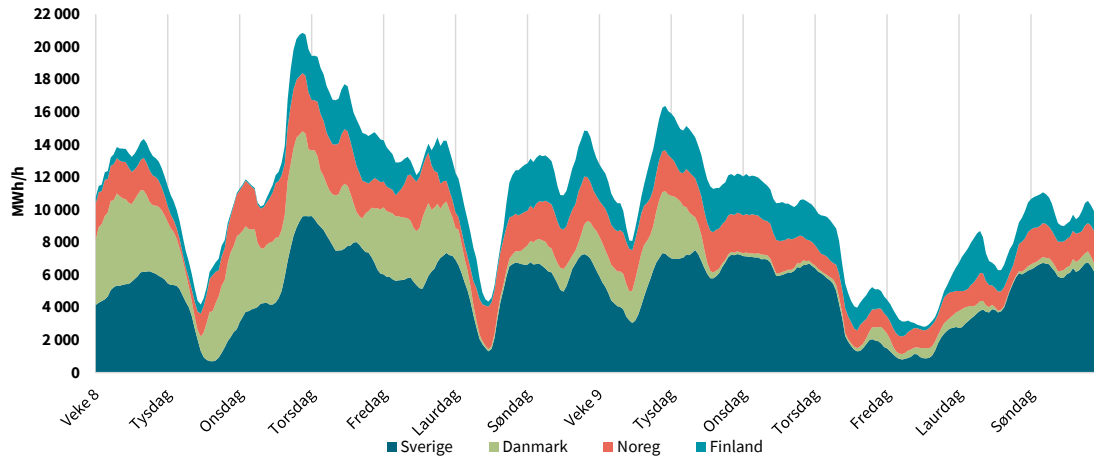
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

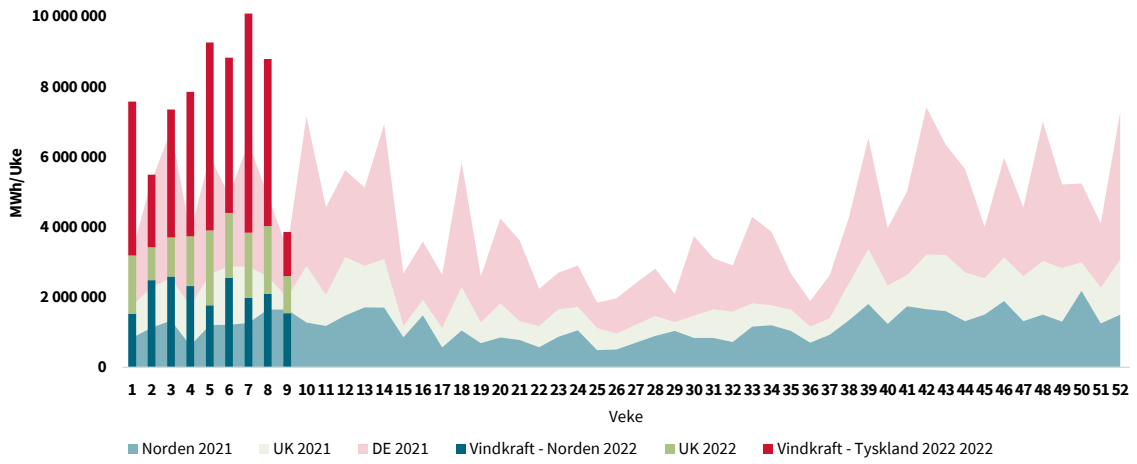
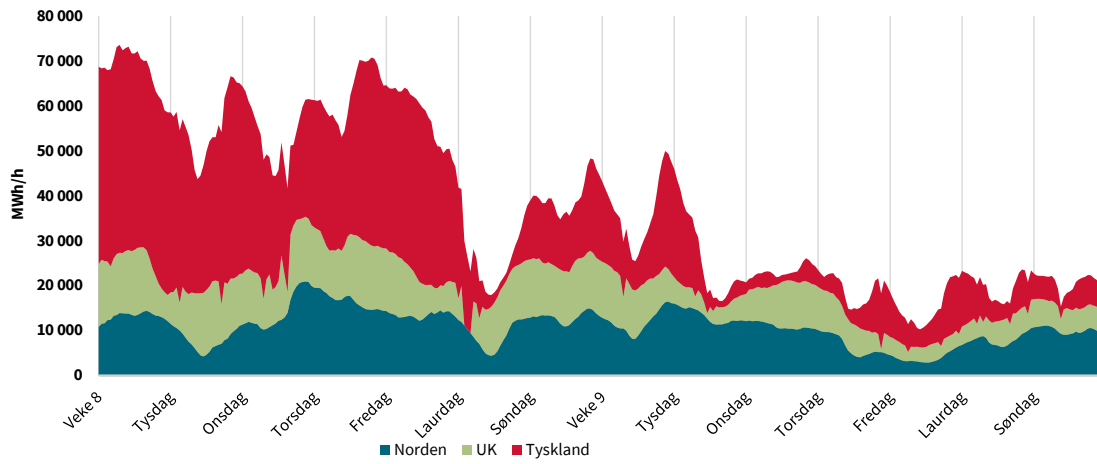
Figur 7 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 8 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 9 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

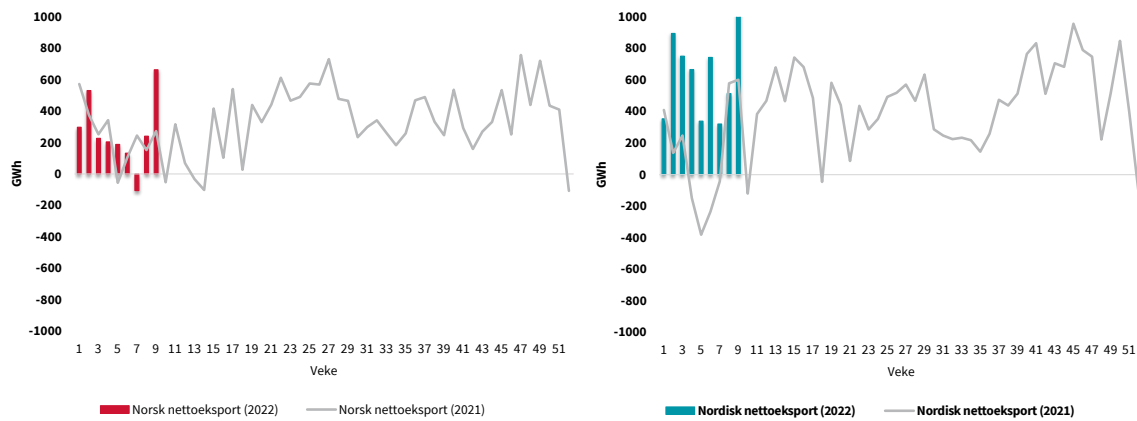
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	31,2	35,2	-13,0	-4,1
Forbruk	28,9	32,6	-12,8	-3,7
Nettoeksport	2,2	2,6		-0,4

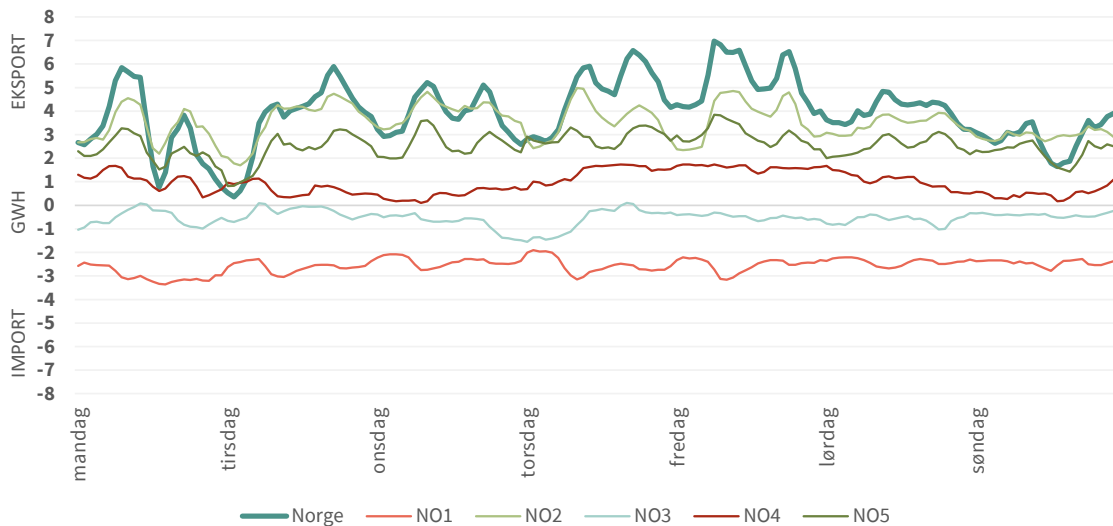
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	87,9	91,8	-4,4	-3,9
Forbruk	82,4	90,3	-9,6	-7,9
Nettoeksport	5,5	1,5		4,1

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 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.

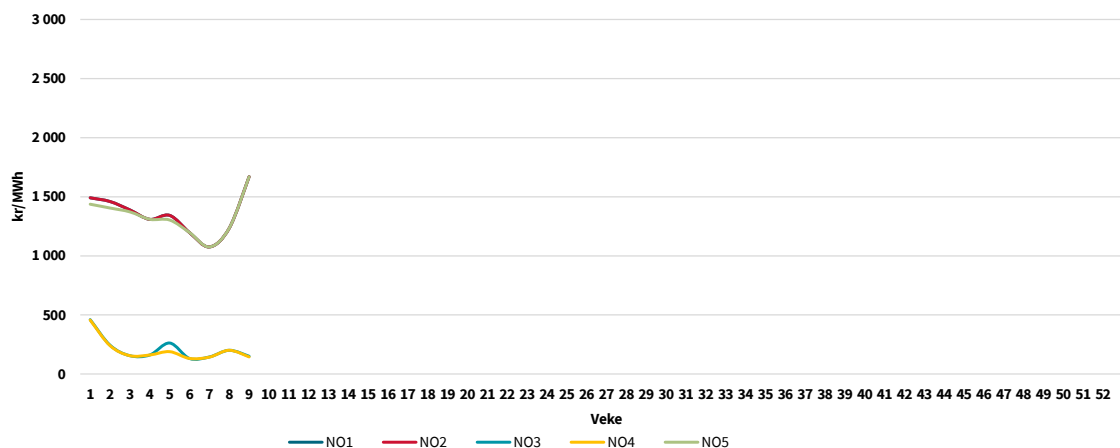
Kraftprisar

Engrosmarknaden

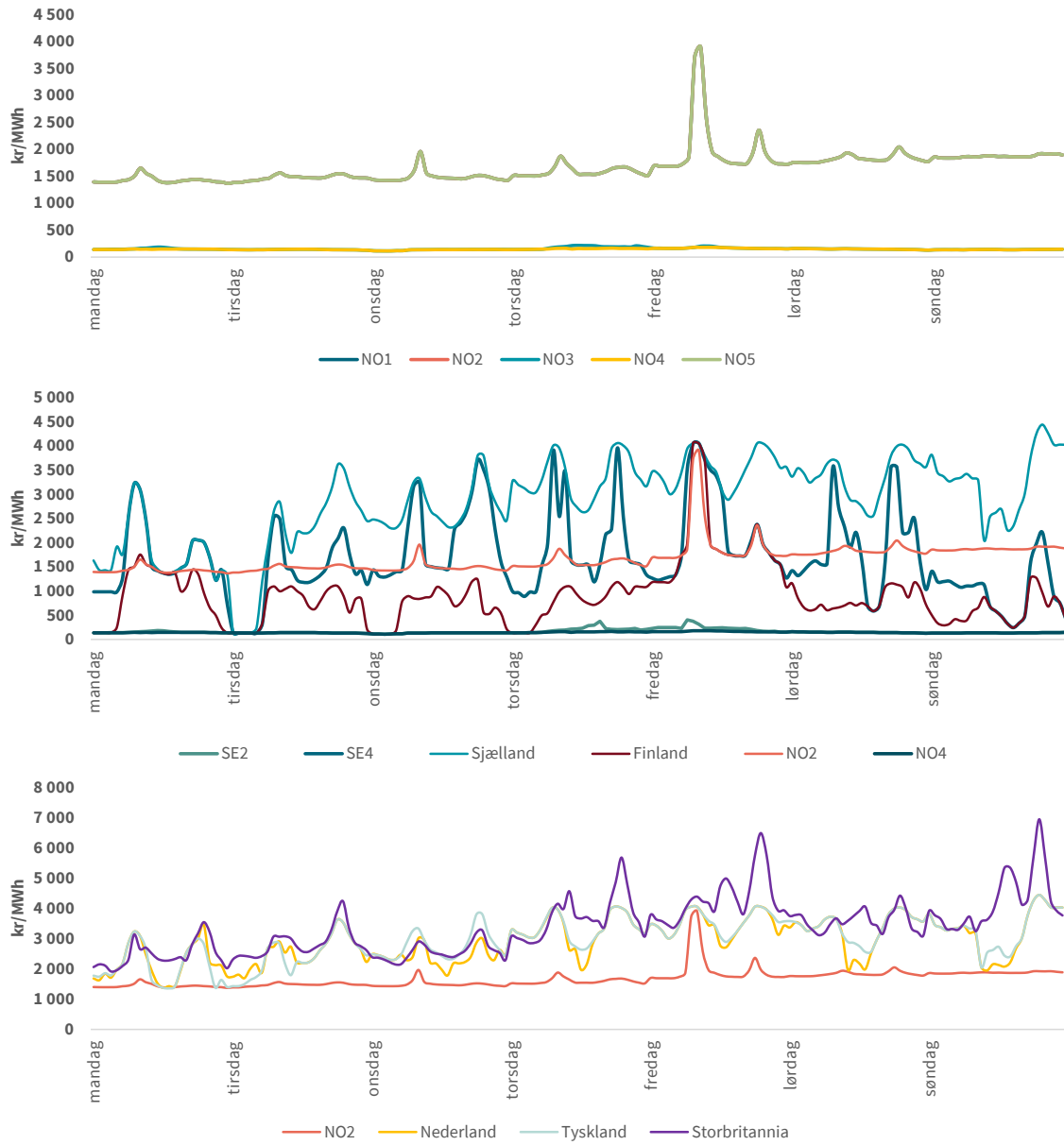
Tabell 6 Kraftprisar - nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2022)	Veke 9 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1668,9	1234,2	422,2	35,2	295,2
NO2	1668,9	1234,2	422,2	35,2	295,2
NO3	150,3	201,7	258,8	-25,5	-41,9
NO4	144,6	201,7	258,8	-28,3	-44,1
NO5	1668,9	1234,2	422,2	35,2	295,2
SE1	162,9	240,8	258,8	-32,4	-37,1
SE2	162,9	240,8	258,8	-32,4	-37,1
SE3	1298,7	819,7	375,2	58,4	246,1
SE4	1701,3	960,7	469,1	77,1	262,7
Finland	916,2	758,7	387,6	20,8	136,4
Jylland	2912,4	1333,0	493,8	118,5	489,8
Sjælland	2879,6	1198,7	489,0	140,2	488,9
Estland	1548,9	1022,3	480,7	51,5	222,2
System	1491,1	1024,0	348,3	45,6	328,1
Nederland	2904,6	1871,8	509,3	55,2	470,3
Tyskland	2975,6	1409,8	517,8	111,1	474,6
Polen	1486,2	1133,2	595,4	31,2	149,6
Storbritannia	3384,4	2166,0	843,3	56,2	301,3

Figur 13 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 14 Spotprisar i Nord en, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

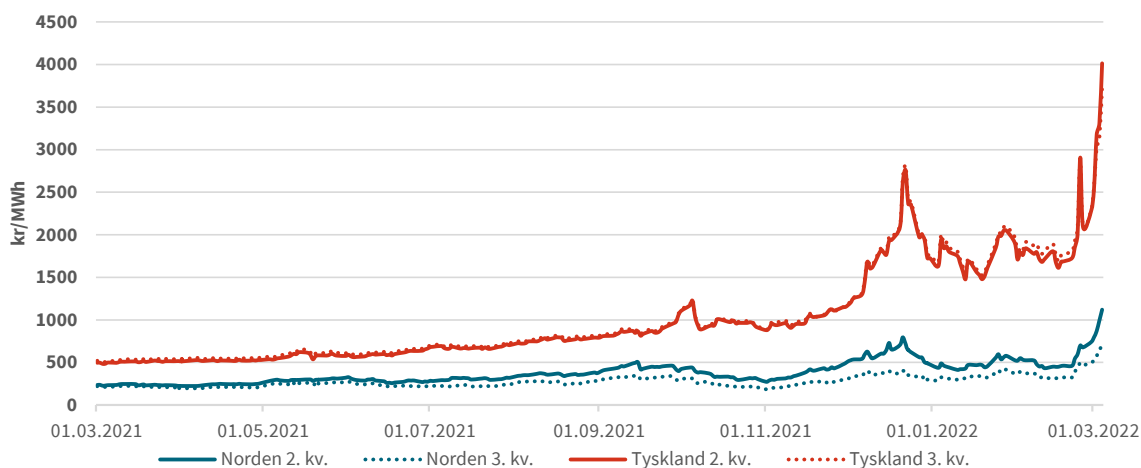


Terminmarknaden

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 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	1480,3	901,8	64,1
	Mai	1144,8	630,8	81,5
	2. kvartal 2022	1120,1	676,4	65,6
	3. kvartal 2022	695,8	468,7	48,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	4013,3	2091,3	91,9
	3. kvartal 2022	3734,0	2096,1	78,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	649,4	889,4	-27,0
	Desember 2023	663,6	904,8	-26,7

Figur 15 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

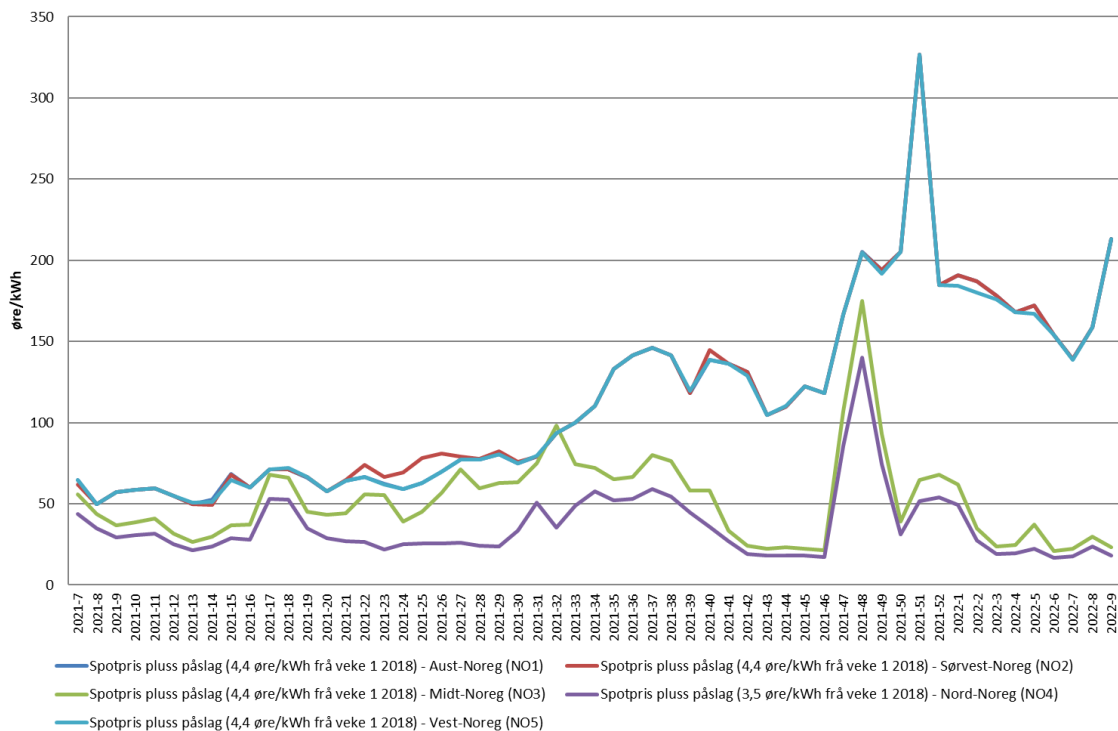
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 9 2022	Veke 8 2022	Veke 9 2021	Veke 9 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	152,9	159,6	70,0	46,8	-6,7	82,9	106,1
		Veke 9 2022	Veke 8 2022	Veke 9 2021	Veke 9 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	213,0	158,7	57,2	17,6	54,3	155,8	195,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	213,0	158,7	57,2	17,1	54,3	155,8	195,9
	Midt-Noreg (NO3)	23,2	29,6	36,8	23,6	-6,4	-13,6	-0,4
	Nord-Noreg (NO4)	18,0	23,7	29,4	18,8	-5,7	-11,4	-0,8
	Vest-Noreg (NO5)	213,0	158,7	57,2	17,6	54,3	155,8	195,4
Fastpriskontrakt		Veke 9 2022	Veke 8 2022	Veke 9 2021	Veke 9 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	127,8	118,8	47,8	45,0	9,0	80,0	82,8
	3 år (snitt Noreg)	93,7	93,0	44,6	45,3	0,7	49,1	48,4

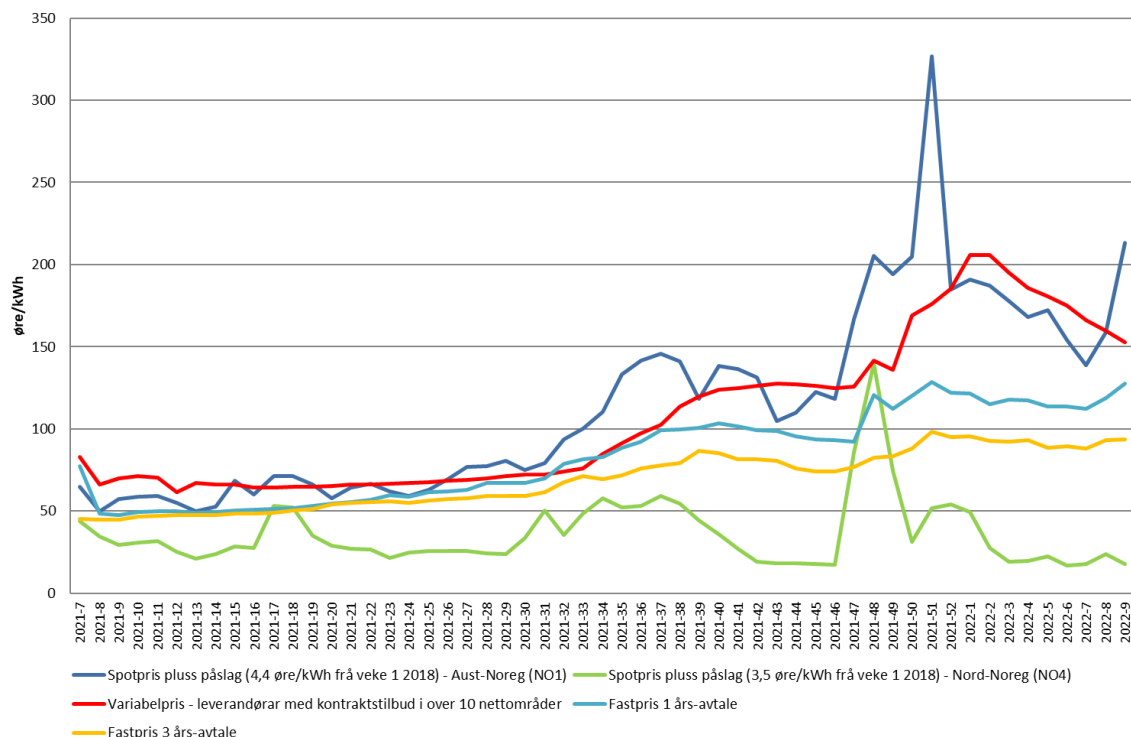
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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.			Bereknastraumkost.			Differanse		
		veke 9 2022	veke 8 2022	Endring frå førre veke	hittil i 2022	veke 9 2021	frå 2021 til no i år	veke 9 2020	frå 2020 til no i år	
		NOK								
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	563	436	127	4355	151	2599	47	3643
		20 000 kWh	1125	872	254	8709	302	5198	93	7286
		40 000 kWh	2251	1743	508	17418	604	10726	181	14579
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	563	436	127	4355	151	2682	45	3645
		20 000 kWh	1125	872	254	8709	302	5363	90	7289
		40 000 kWh	2251	1743	508	17418	604	10726	181	14579
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	61	81	-20	779	97	-703	62	72
		20 000 kWh	123	163	-40	1558	194	-1406	124	145
		40 000 kWh	245	325	-80	3115	388	-2813	249	290
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	48	65	-18	598	78	-478	50	34
		20 000 kWh	95	130	-35	1197	155	-956	100	69
		40 000 kWh	190	260	-70	2394	311	-1912	199	137
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	563	436	127	4295	151	2542	47	3584
		20 000 kWh	1125	872	254	8591	302	5085	93	7167
		40 000 kWh	2251	1743	508	17182	604	10170	186	14335
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	411	446	-34	4614	192	2762	131	3122	
	20 000 kWh	808	877	-69	9102	370	5530	247	6249	
	40 000 kWh	1601	1739	-137	18077	726	11067	480	12502	

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

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

Tilstanden til 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
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-03-04	2022-03-16	12 dagar	250	250	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 25
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-02-28	2022-03-03	3 dagar	187	187	Link 7
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-03-07	2022-03-10	3 dagar	187	187	Link 11
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-03	2022-03-09	6 dagar	190	190	Link 3
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-02-03	2022-02-28	24 dagar	190	100-190	Link 12

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 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-02-11	2022-03-11	28 dagar	1444	0-1444	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 15
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-02	870 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1700	400-1000	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	1200	900-1000	Link 2

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

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1200	900	Link 9
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-02-11	2022-03-11	28 dagar	1444	0-1444	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 16
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	500	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-03-20	30 dagar	600	100	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	400	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 26
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	1000	300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	7300	800	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	7300	800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	715	415	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	715	515	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	2095	1545	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	2095	1245-1545	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-31	89 dagar	6200	1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	6200	900-1500	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 26

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-04-02	93 dagar	185	165	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-02	91 dagar	200	180	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 27