

Kraftsituasjonen veke 13, 2022

Periodar med høge kraftprisar i nord

Vedvarande uro i energimarknadene bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan ha store utslag på prisane i energimarknadene framover.

Kraftprisane i store delar av Norden auka førre veke. Auka i kraftpris var størst nord i Noreg og Sverige. Midt-Noreg (NO3) hadde ein vekespris på 42 øre/kWh, ei auke på nær 180 prosent frå veka før. Kraftprisen var tidvis oppe i 200 øre/kWh, som var på nivå med dei sørlege prisområda. Periodar med særst lite vind nord i Noreg og Sveige, saman med høgare forbruk grunna kaldt ver, bidreg til dei høge timeprisane. Prisen i Nord-Noreg (NO4) auka ikkje like mykje som i Midt-Noreg. Vekeprisen her var 20,4 øre/kWh, ein auke på 50 prosent frå veka før. Flaskehals ut av Nord-Noreg bidreg til at prisen der i snitt var lågare enn i Midt-Noreg.

Onsdag førre veke vart ein ny metode for utrekning av utvekslingskapasitet mellom Sørøst-Noreg (NO1) og Sør-Sverige (SE3) teken i bruk. I periodar med høg kraftflyt frå Danmark til Sør-Sverige, kan ein høgare importkapasitet bli friggitt på forbindinga frå Sør-Sverige til Sørøst-Noreg. I desse periodane kan Sørøst-Noreg få høgare import enn ved bruk av den gamle utrekningsmetoden. Ikkje sidan mars 2021 har importmoglegheita frå Sør-Sverige vore så høg som i førre veke.

Utvekslingskapasiteten på fleire av mellomlandsforbindelsane frå sørlege Noreg var redusert førre veke. Skagerak (NO2-DK1) var redusert grunna planlagt vedlikehald og NordLink (NO2-DE) på grunn av ein feil. Feilen på NSL (NO2-GB), som resulterer i halv kapasitet, vil halda fram til 14. juni. Dette er ei utsetjing på over 2 månader samanlikna med tidlegare budskap frå Statnett.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 13 var fyllingsgrada i norske magasin 27,0 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 38,6 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinbefyllinga ned med 2,1 prosentteiningar. Nedgang i medianen for veka er 2,3 prosentteiningar. Høgast magasinbefylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 46,3 prosent, mens Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 11,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 13 var temperaturen 2 - 4 grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 14 er det og venta kjølig vêr med temperaturar som er 3 - 5 grader under vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 13 er berekna tilsig 1 TWh. Det er 10 prosent under vekegjennomsnittet. I veke 14 er det venta eit tilsig på 0,5 TWh, det er 60 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin er i slutten av veke 13 om lag 53 TWh. Det er 2 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 14 er 55 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.

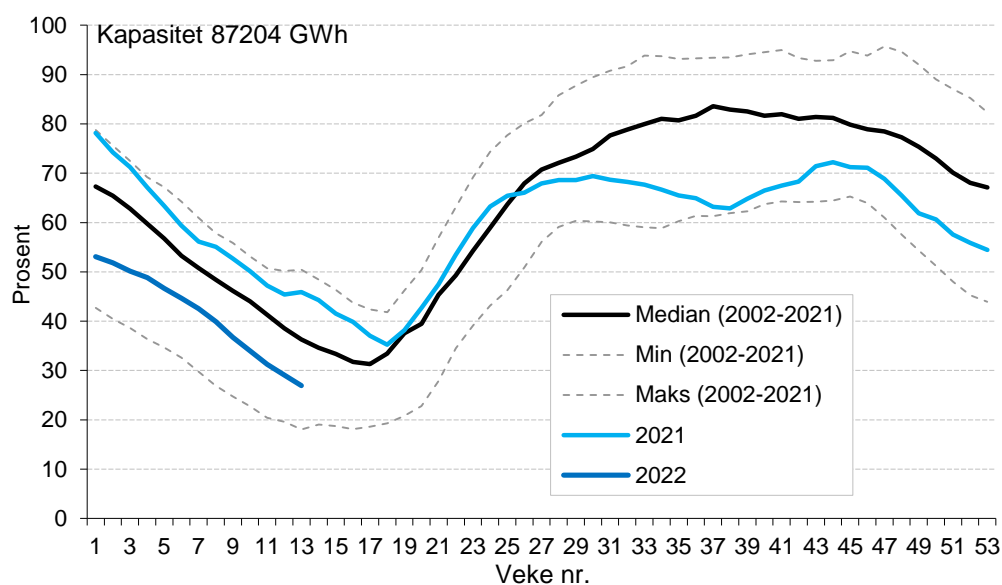
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

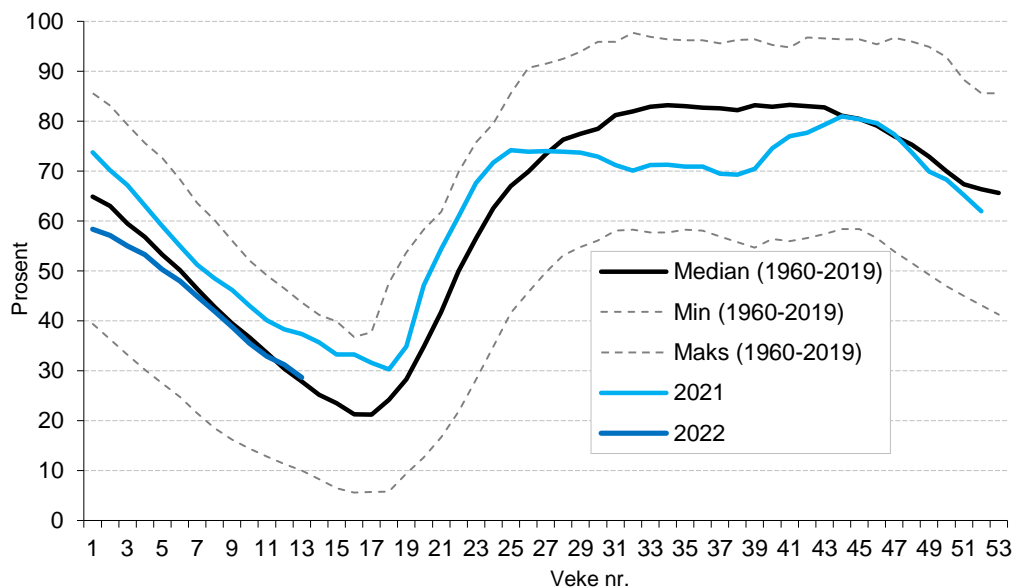
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 13 2022	Veke 12 2022	Veke 13 2021	Median veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	27,0	29,1	45,9	36,3	-2,1	-19,0	-9,3
NO1	11,4	13,4	21,9	14,8	-2,0	-10,6	-3,5
NO2	23,3	25,4	56,9	43,8	-2,1	-33,6	-20,5
NO3	28,8	31,3	37,3	23,9	-2,4	-8,5	5,0
NO4	46,3	48,0	51,9	42,5	-1,7	-5,6	3,8
NO5	16,1	18,5	30,0	27,7	-2,4	-13,9	-11,7
Sverige	28,7	31,2	37,4	27,9	-2,5	-8,7	0,8

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

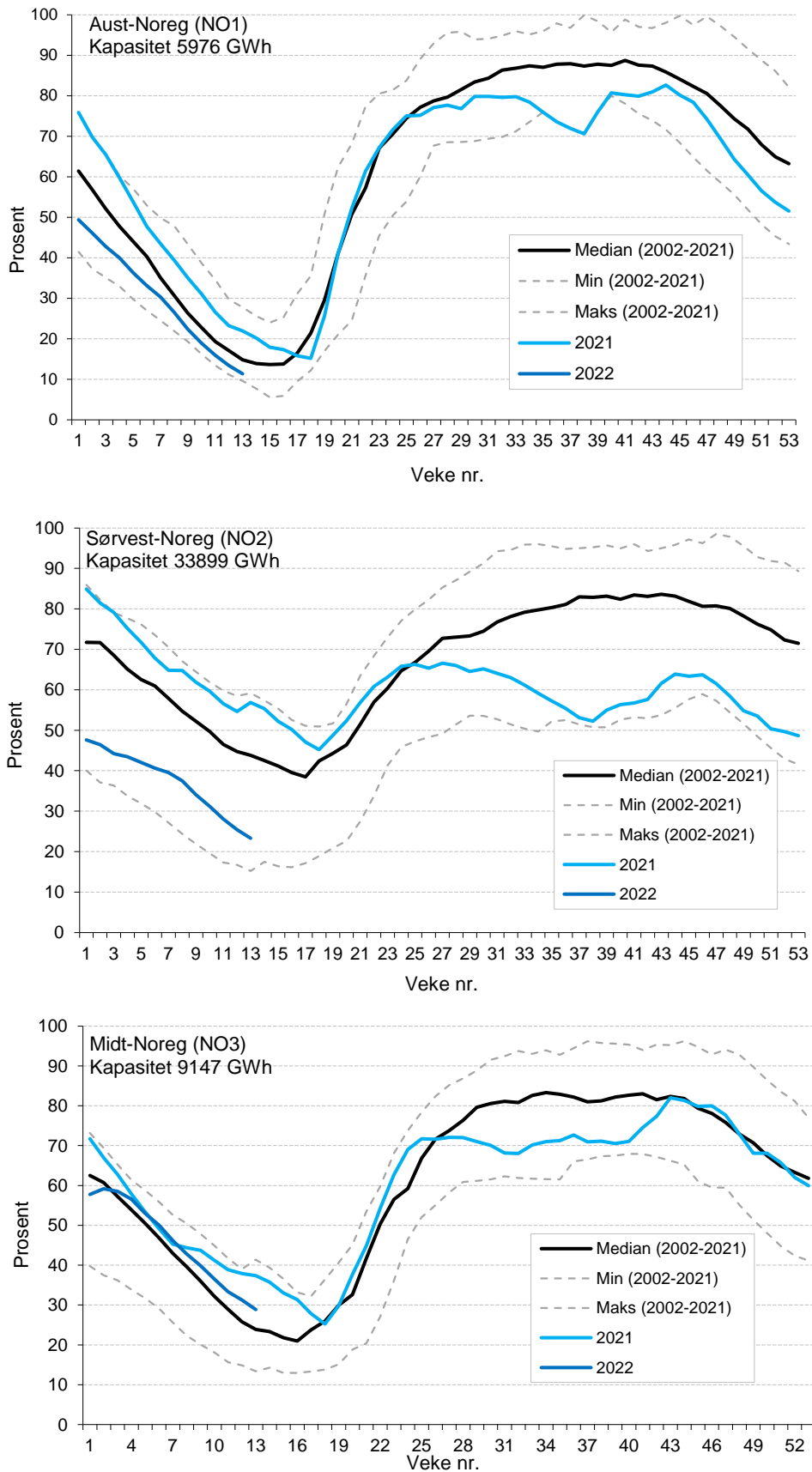
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

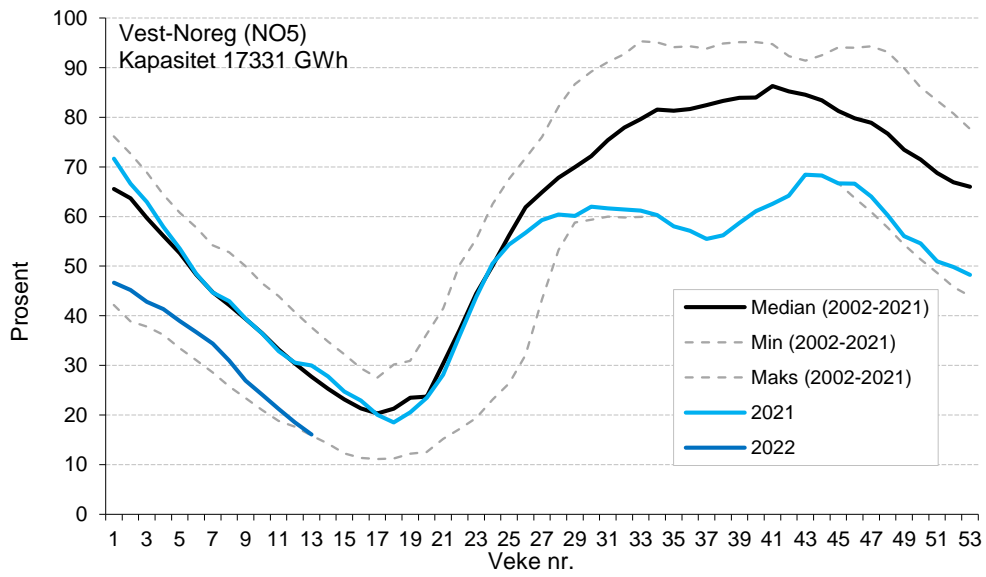
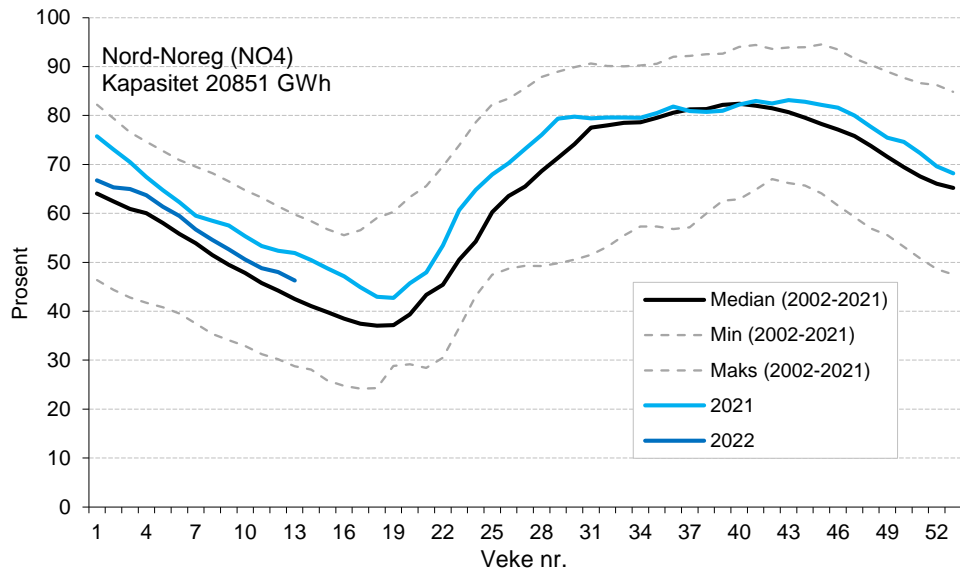


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 13 2022	Veke 13 Gjennomsnitt	Veke 13 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,0	1,1	2,8	- 1,8	88
Nedbør	1,9	2,4	3,8	- 1,9	82

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

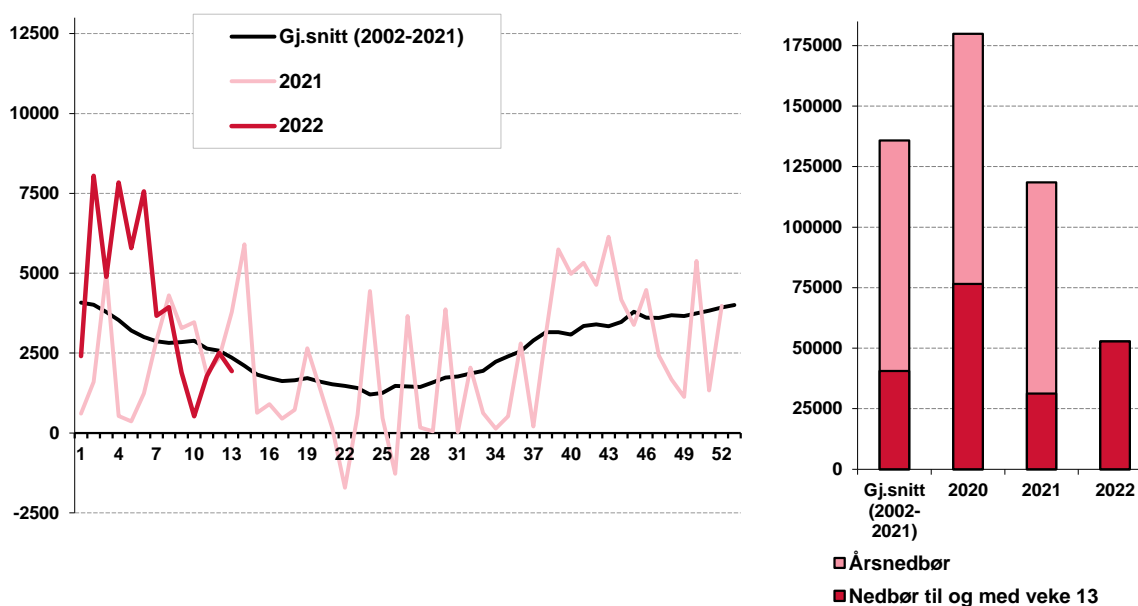
TWh	Veke 1- 13 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	12,6	11,3	1,3
Nedbør	52,8	40,6	12,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,5	34
Nedbør	1,9	88

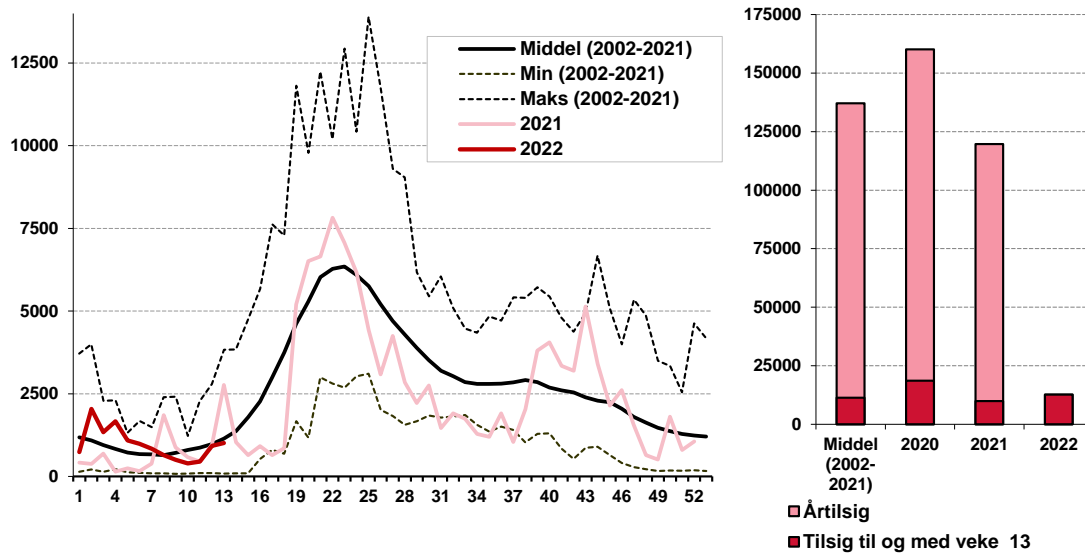
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

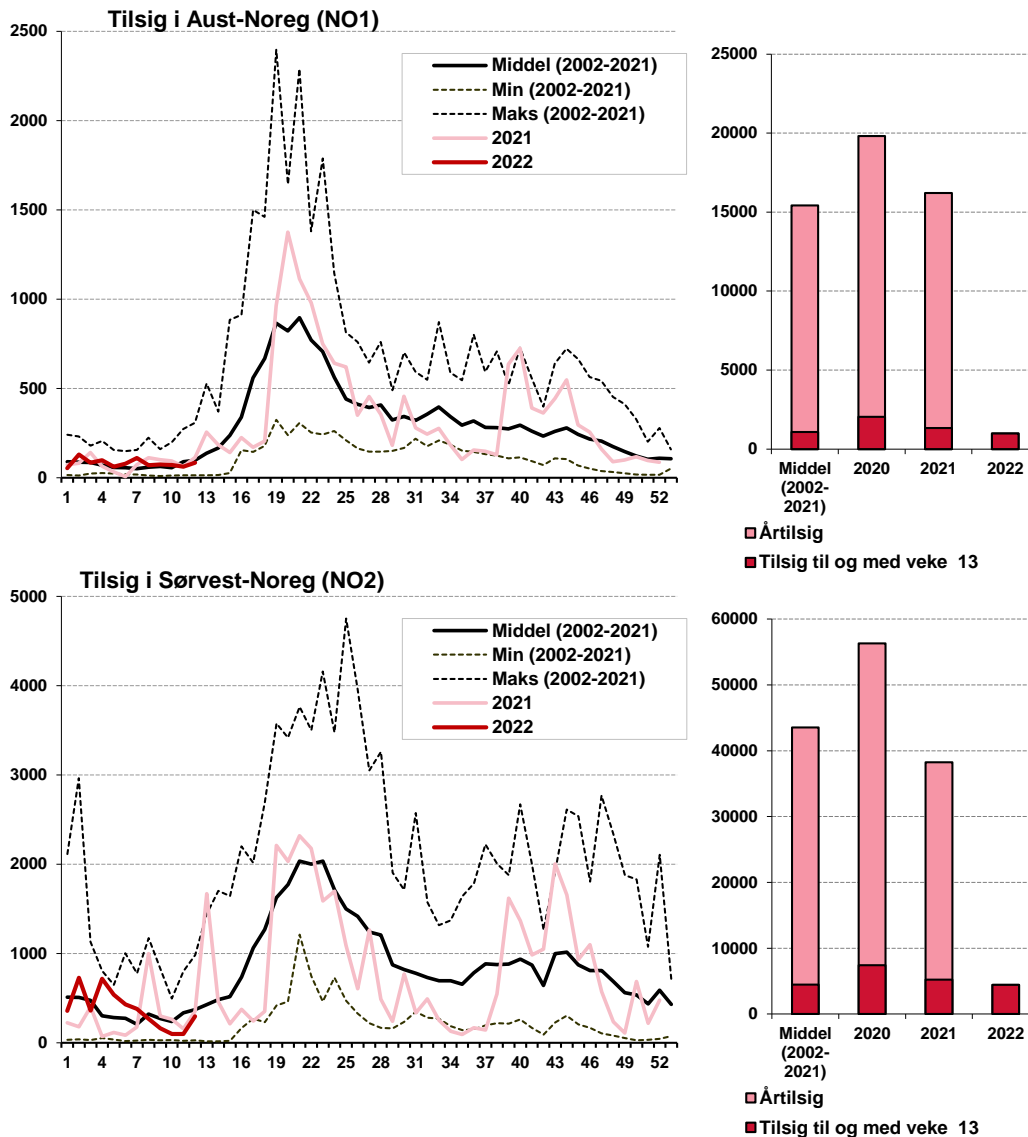


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

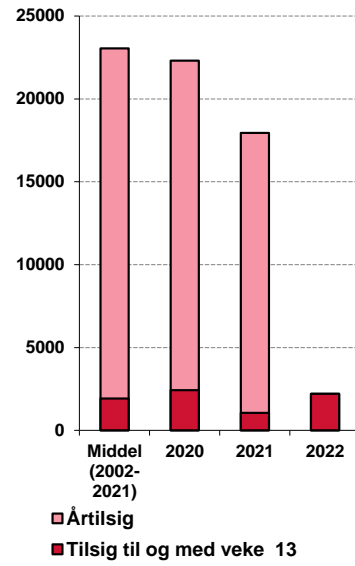
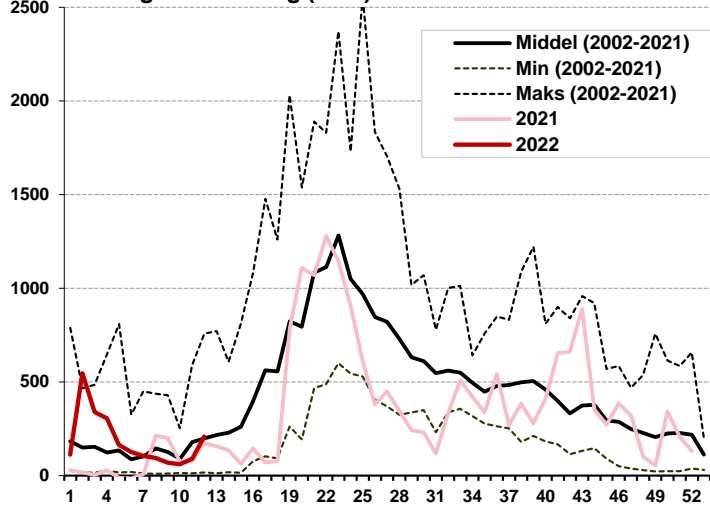
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



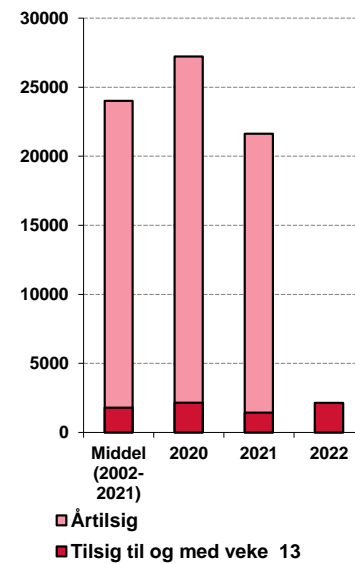
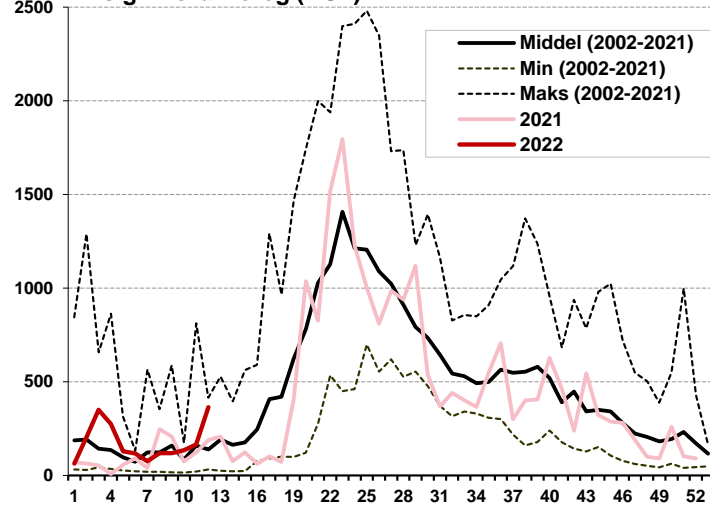
Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



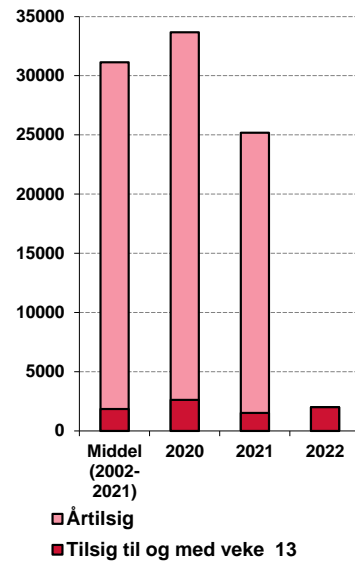
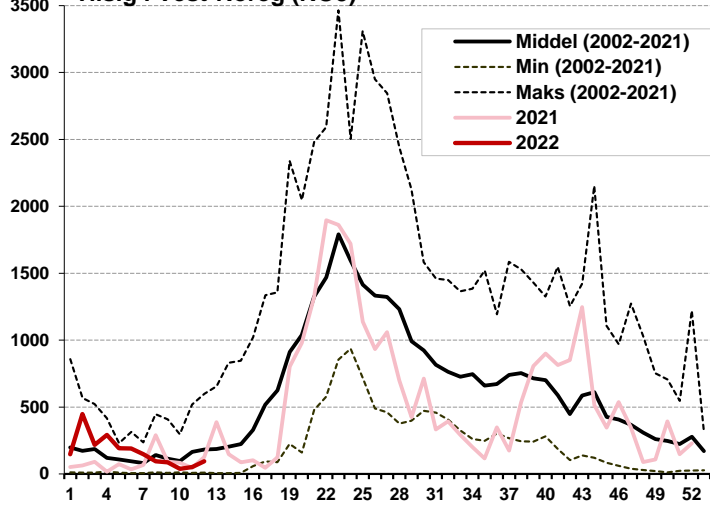
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



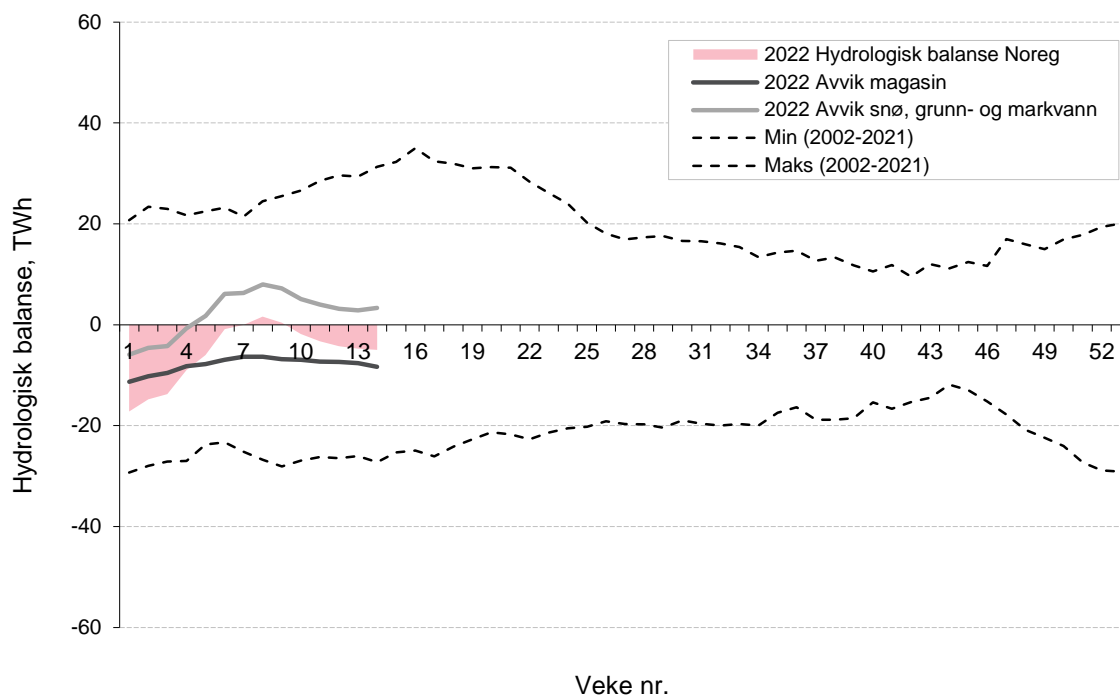
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



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

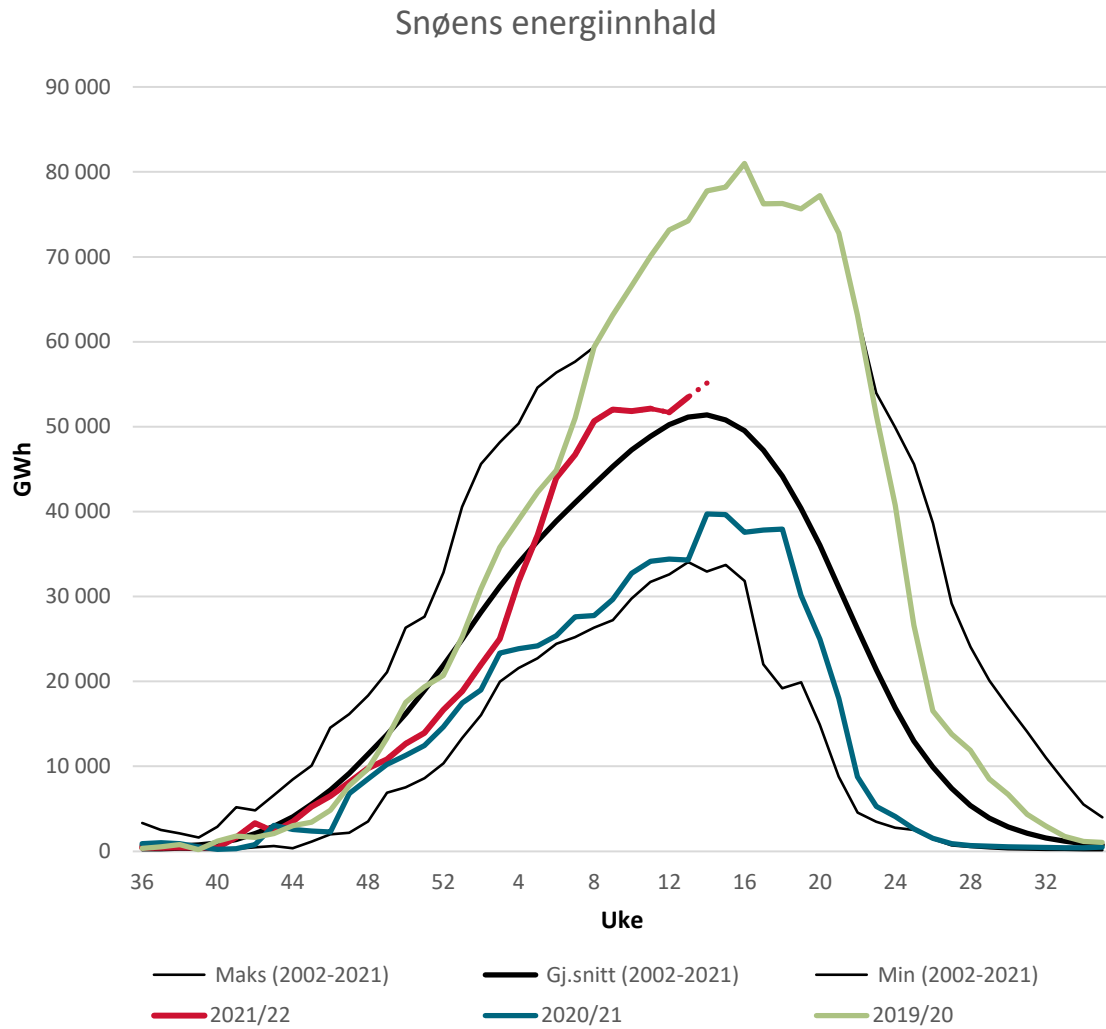
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 13 2022	Anslag veke 14 2022
Avvik magasin	-7,6	-8,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,9	3,3
Hydrologisk balanse	-4,7	-5,0

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

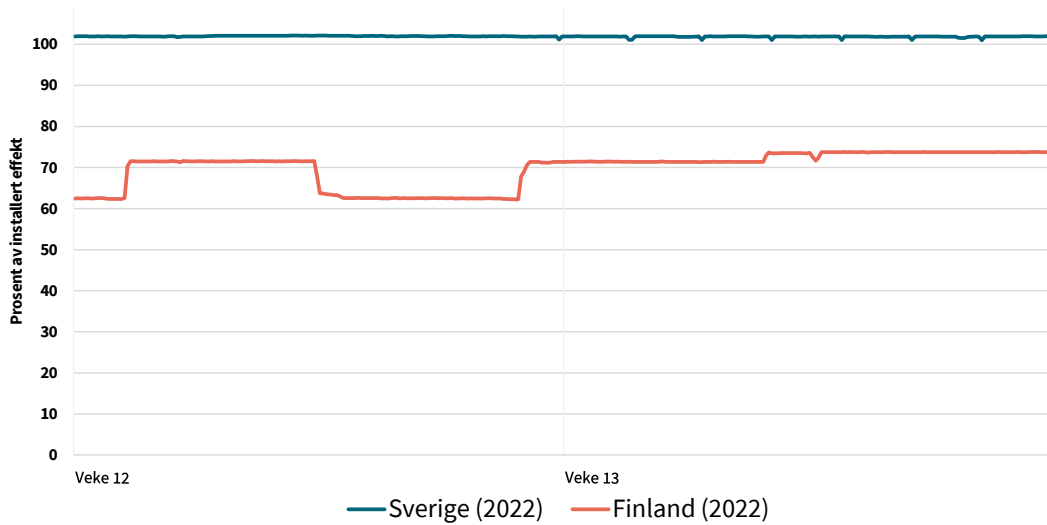
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 069	3 139	-70	-2 %
NO1	244	258	-14	-5 %
NO2	1 128	1 167	-38	-3 %
NO3	537	589	-52	-9 %
NO4	643	580	63	11 %
NO5	516	545	-29	-5 %
Sverige	3 534	3 463	71	2 %
SE1	602	490	112	23 %
SE2	1 087	1 122	-35	-3 %
SE3	1 675	1 681	-7	0 %
SE4	170	170	1	1 %
Danmark	702	642	60	9 %
Jylland	495	483	12	2 %
Sjælland	207	159	48	30 %
Finland	1 437	1 352	86	6 %
Norden	8 743	8 596	146	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 820	2 673	147	6 %
NO1	727	678	49	7 %
NO2	745	718	28	4 %
NO3	587	552	36	6 %
NO4	416	399	17	4 %
NO5	344	327	18	5 %
Sverige	2 914	2 690	224	8 %
SE1	211	193	18	9 %
SE2	336	312	23	7 %
SE3	1 868	1 726	142	8 %
SE4	500	459	41	9 %
Danmark	692	664	28	4 %
Jylland	421	403	17	4 %
Sjælland	271	260	11	4 %
Finland	1 684	1 573	111	7 %
Norden	8 110	7 600	510	7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	250	467	-217	
Sverige	620	773	-153	
Danmark	10	-21	32	
Finland	-247	-221	-25	
Norden	633	997	-364	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

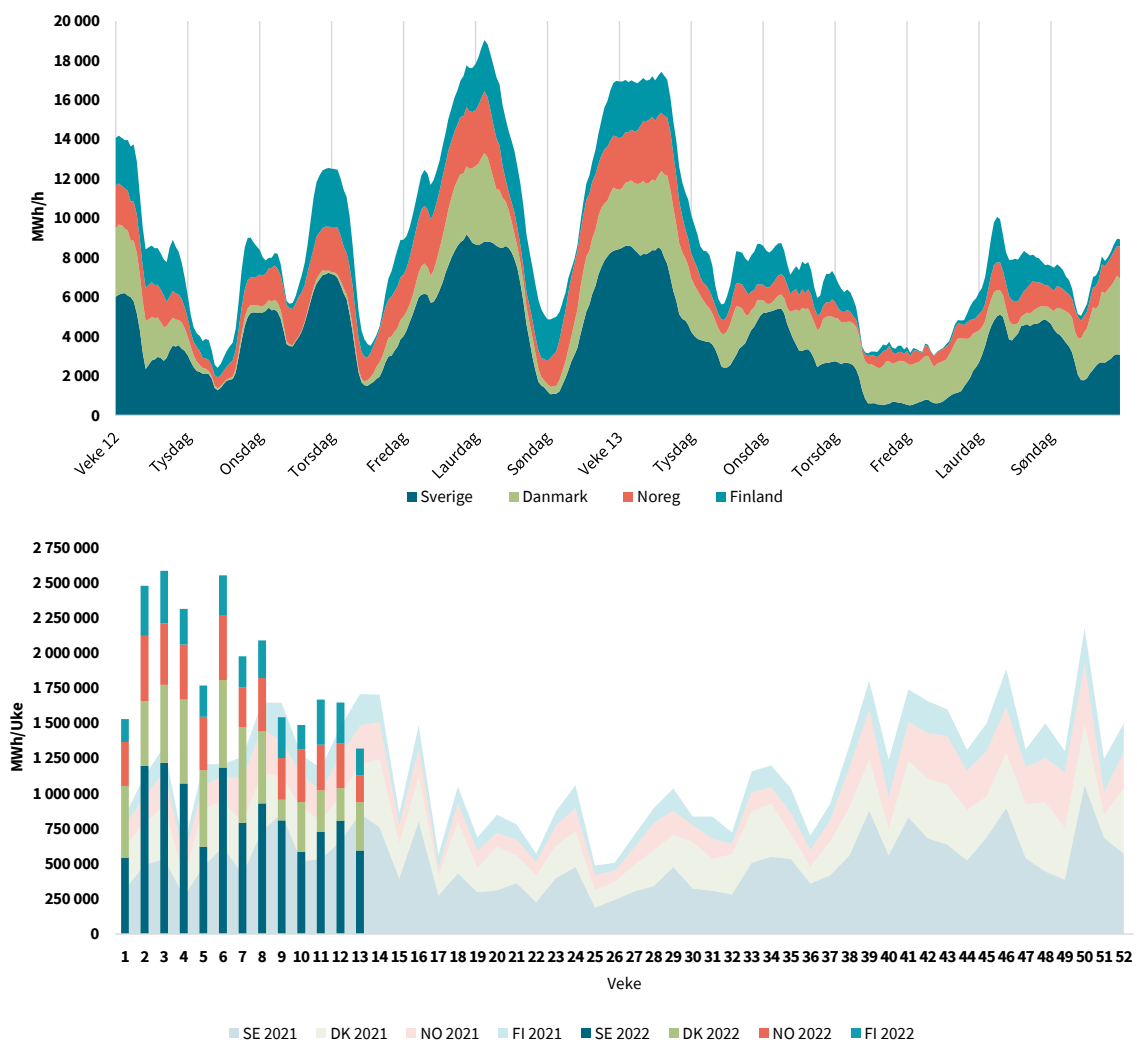
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

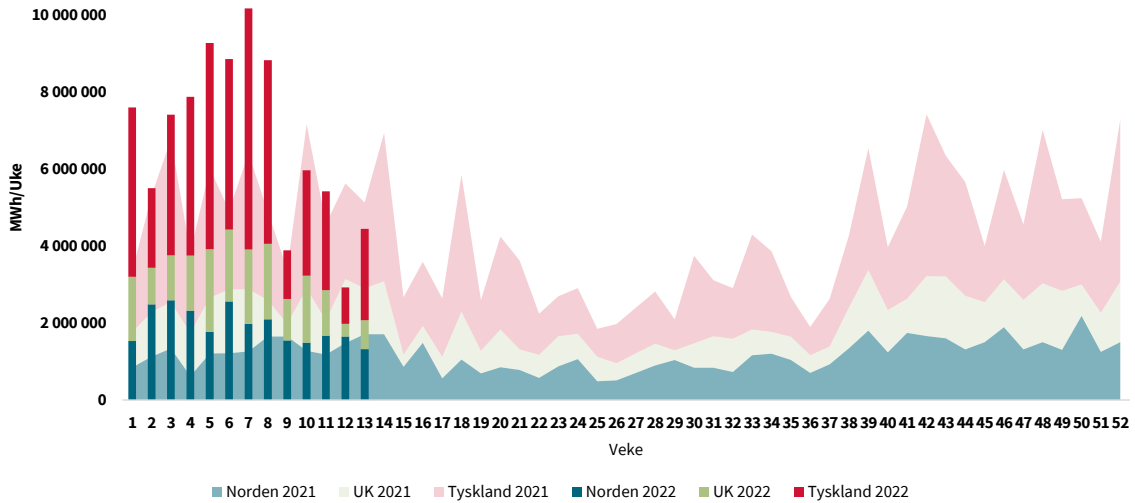
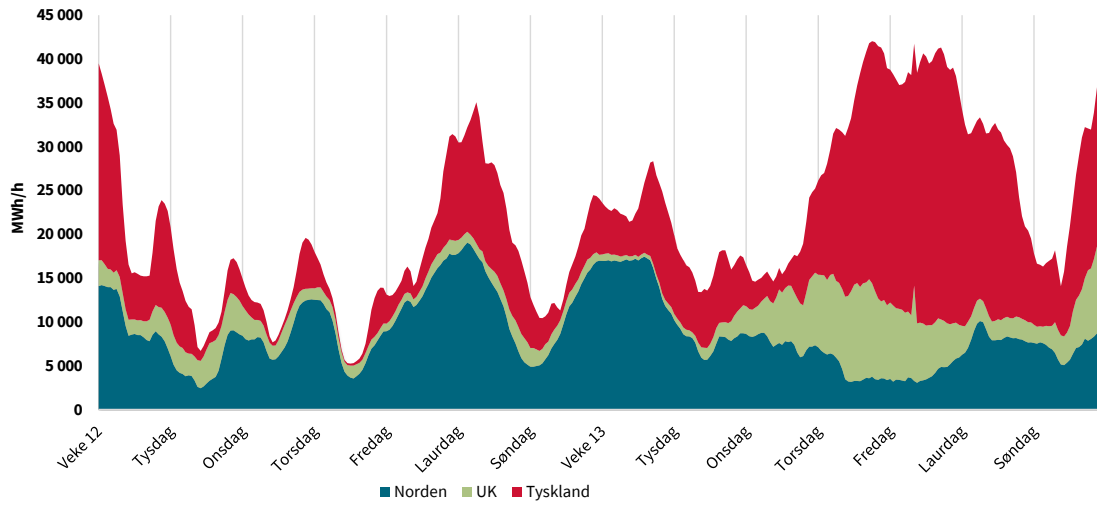


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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

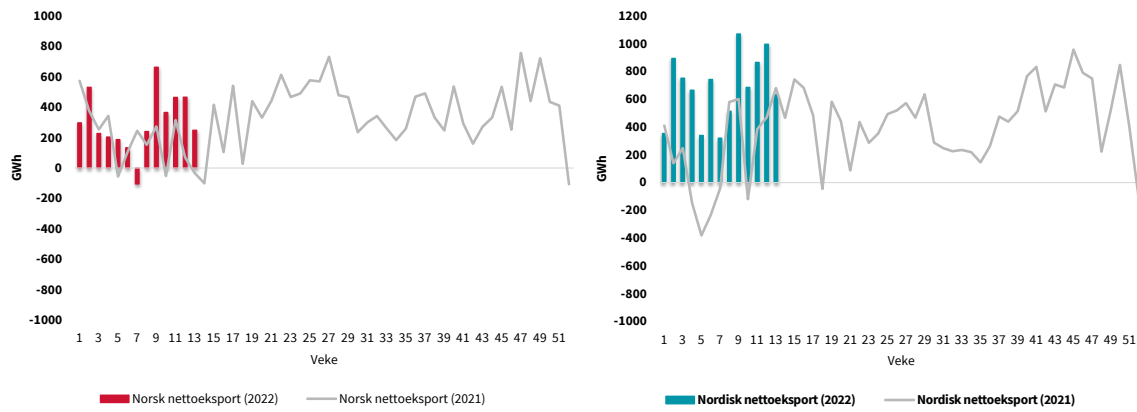
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	43,9	47,1	-7,4	-3,2
Forbruk	40,1	44,2	-10,3	-4,1
Nettoeksport	3,8	2,9		0,9

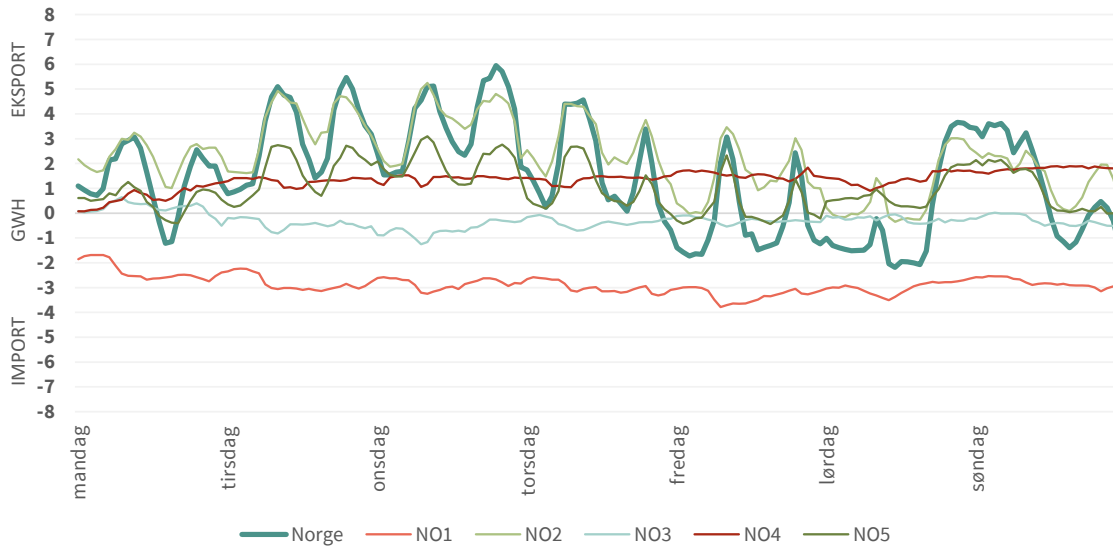
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	123,1	126,1	-2,5	-3,0
Forbruk	114,3	123,2	-7,8	-8,9
Nettoeksport	8,7	2,9		5,9

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.

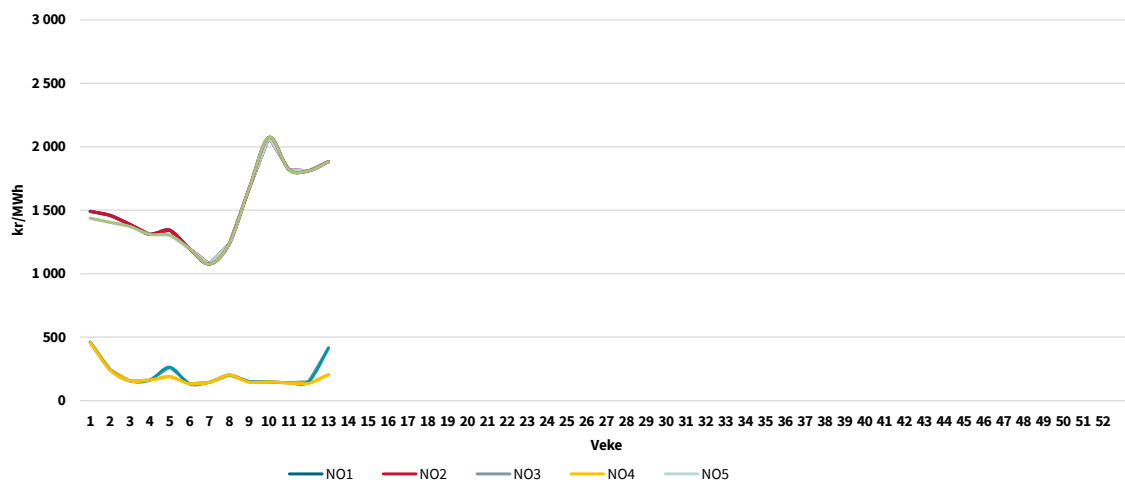


Kraftprisar Engrosmarknaden

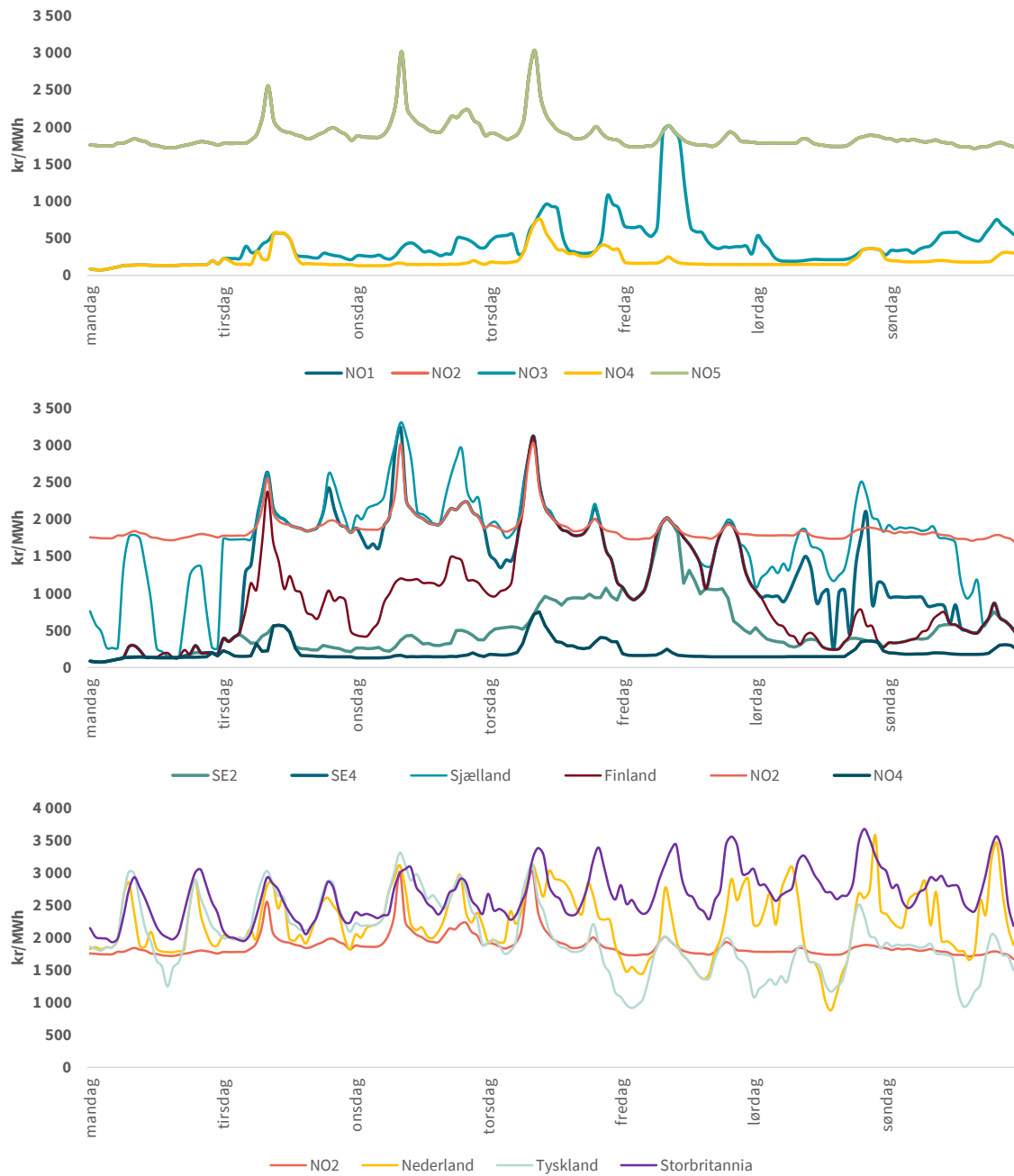
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2022)	Veke 13 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1882,0	1810,7	362,3	3,9	419,5
NO2	1882,0	1810,7	362,3	3,9	419,5
NO3	416,0	149,6	177,0	178,0	135,1
NO4	204,4	135,2	177,2	51,2	15,3
NO5	1882,0	1810,7	368,4	3,9	410,9
SE1	518,1	227,6	176,7	127,7	193,3
SE2	518,1	227,6	176,7	127,7	193,3
SE3	1220,8	832,1	237,1	46,7	414,8
SE4	1308,7	1125,0	339,9	16,3	285,0
Finland	929,9	646,3	260,7	43,9	256,7
Jylland	1786,5	2020,8	394,5	-11,6	352,8
Sjælland	1665,7	1898,0	387,7	-12,2	329,7
Estland	1366,5	1395,6	376,3	-2,1	263,1
System	1588,3	1308,6	250,0	21,4	535,4
Nederland	2226,3	2104,6	451,6	5,8	393,0
Tyskland	1988,3	2123,3	447,3	-6,4	344,5
Polen	1206,3	1288,9	544,4	-6,4	121,6
Storbritannia	2656,1	2321,6	625,1	14,4	324,9

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

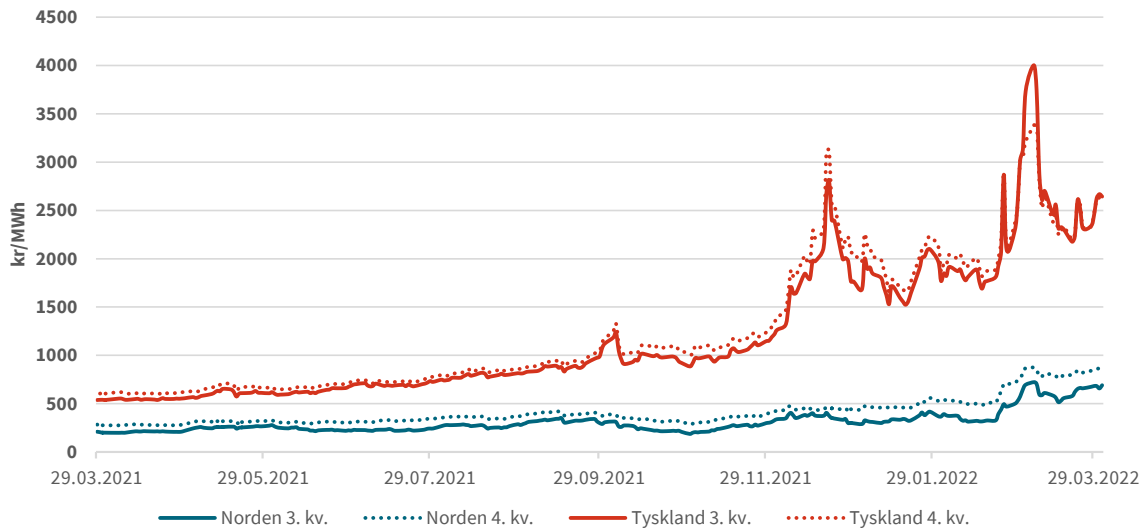


Terminmarknaden

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 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	937,4	861,0	8,9
	Juni	703,6	659,9	6,6
	3. kvartal 2022	690,5	658,5	4,9
	4. kvartal 2022	877,0	822,0	6,7
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2643,5	2313,8	14,2
	4. kvartal 2022	2638,2	2329,9	13,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	758,8	745,6	1,8
	Desember 2023	776,6	759,3	2,3

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

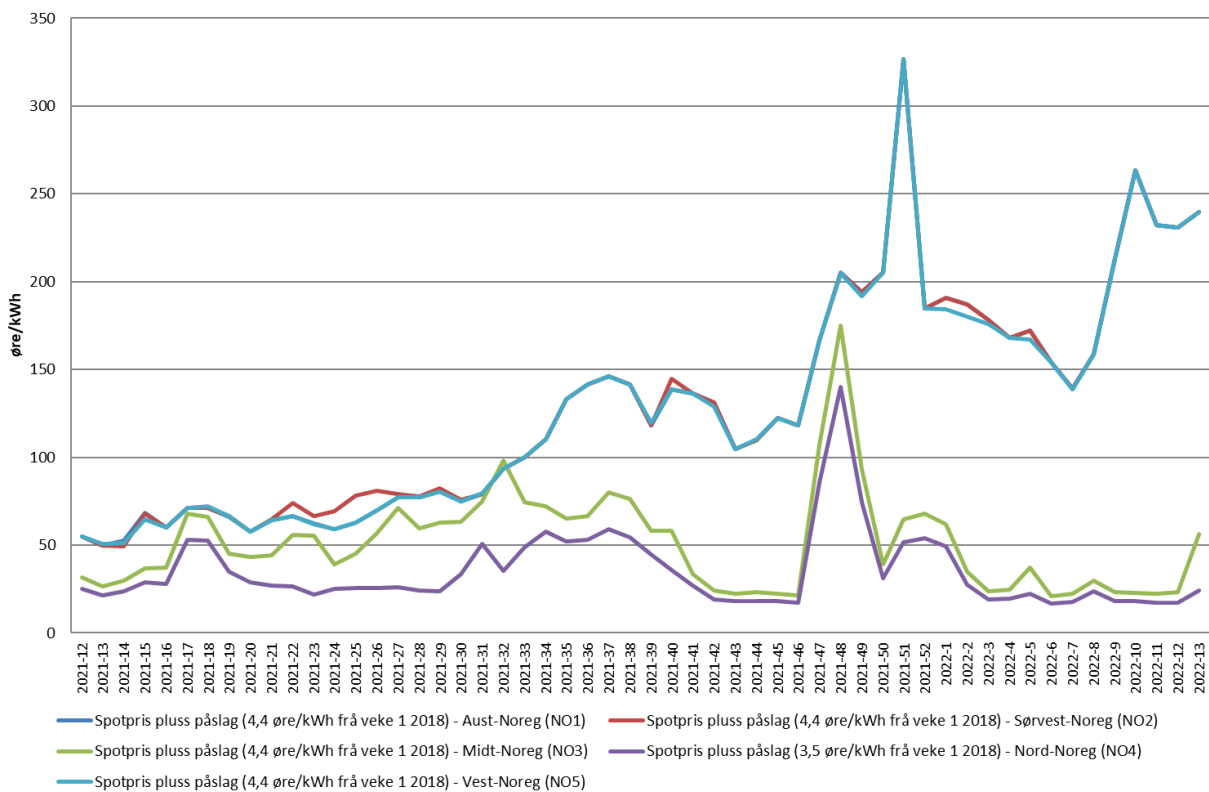
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 13 2022	Veke 12 2022	Veke 13 2021	Veke 13 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	190,5	188,4	67,2	37,9	2,1	123,3	152,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 13 2022	Veke 12 2022	Veke 13 2021	Veke 13 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	239,6	230,8	49,7	13,9	8,8	189,9	225,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	239,6	230,8	49,7	13,8	8,8	189,9	225,8
	Midt-Noreg (NO3)	56,4	23,1	26,5	13,6	33,3	29,9	42,8
	Nord-Noreg (NO4)	24,0	17,0	21,2	10,9	7,0	2,8	13,1
	Vest-Noreg (NO5)	239,6	230,8	50,4	13,9	8,8	189,2	225,7
Fastpriskontrakt		Veke 13 2022	Veke 12 2022	Veke 13 2021	Veke 13 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	124,9	141,3	49,1	43,1	-16,4	75,8	81,8
	3 år (snitt Noreg)	90,3	99,4	47,7	46,2	-9,1	42,6	44,1

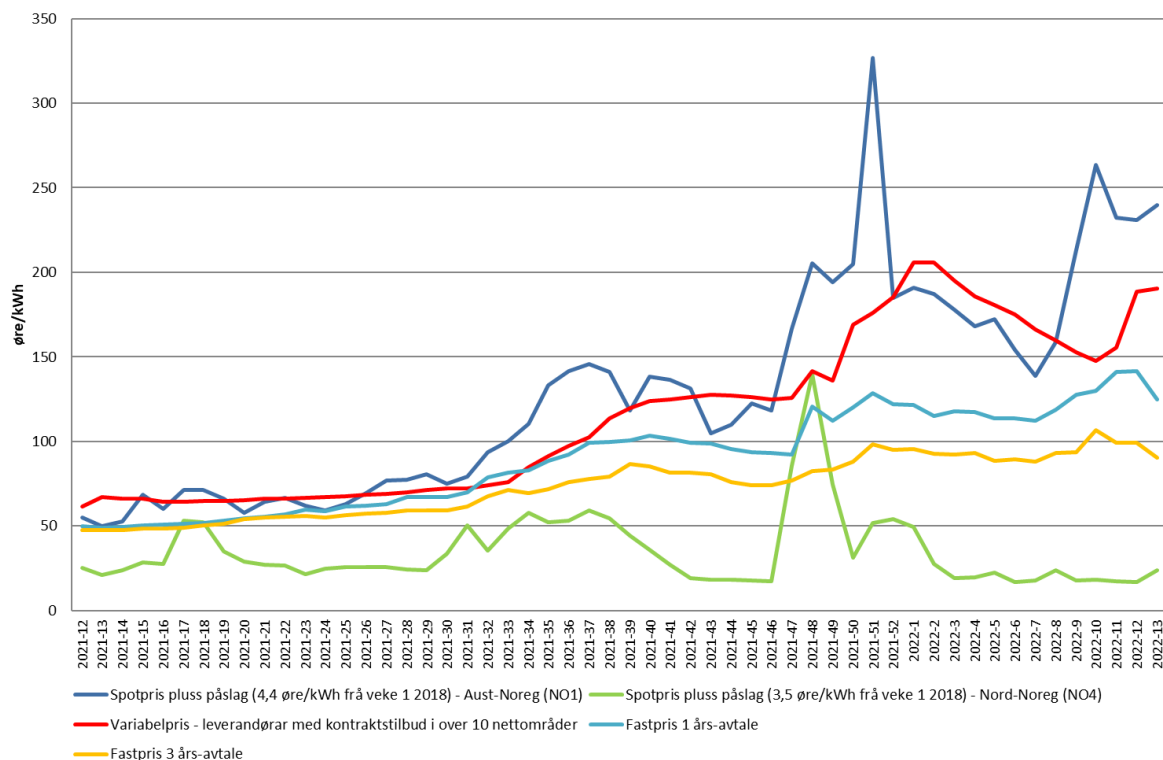
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde i fleire enn ti nettområder.

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.

		NOK	Berekena straumkost. veke 13 2022	Berekena straumkost. veke 12 2022	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2022	Berekena straumkost. veke 13 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekena straumkost. veke 13 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	535	548	-14	6683	111	4390	31	5818
		20 000 kWh	1069	1097	-27	13366	222	8780	62	11636
		40 000 kWh	2139	2194	-55	26731	443	17890	124	23281
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	535	548	-14	6683	111	4473	31	5820
		20 000 kWh	1069	1097	-27	13365	222	8945	62	11641
		40 000 kWh	2139	2194	-55	26731	443	17890	124	23281
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	126	55	71	1072	59	-742	30	200
		20 000 kWh	252	110	142	2145	118	-1485	61	399
		40 000 kWh	503	220	284	4290	237	-2970	121	798
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	53	40	13	782	47	-559	24	84
		20 000 kWh	107	81	26	1563	95	-1118	48	169
		40 000 kWh	214	162	52	3127	190	-2236	97	337
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	535	548	-14	6624	113	4332	31	5759
		20 000 kWh	1069	1097	-27	13248	225	8663	62	11518
		40 000 kWh	2139	2194	-55	26495	450	17327	124	23037
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	433	455	-22	6276	156	3747	92	4363	
	20 000 kWh	850	895	-45	12367	300	7493	169	8730	
	40 000 kWh	1686	1776	-90	24549	587	14985	324	17463	

* 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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-03-29	2023-12-31	642 dagar	409	0-409	Link 22
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-01	2022-04-04	2 dagar	548	548	Link 2
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-03-19	2022-04-01	13 dagar	548	548	Link 6
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-03-14	2022-04-13	30 dagar	150	150	Link 24
Planned	FI	Ilmatar Service Oy	Piiparinmäki Wind Farm	2022-04-04	2022-04-08	4 dagar	211	211	Link 3
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2022-03-24	2022-03-30	6 dagar	120	85-120	Link 18
Unplanned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-03-24	2022-03-28	3 dagar	105	105	Link 28
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 61
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2022-03-28	2022-04-08	11 dagar	129	129	Link 62
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2021-10-07	2022-03-31	175 dagar	110	110	Link 12
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-03-28	2022-03-31	3 dagar	160	0-160	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 55
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-03-28	2022-03-31	3 dagar	150	150	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-03-23	2022-03-29	6 dagar	150	150	Link 53
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-05-06	97 dagar	140	140	Link 8
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2022-03-21	2022-03-29	7 dagar	140	140	Link 23
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 56
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 57
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-04-04	2022-04-08	4 dagar	310	310	Link 63

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	320	320	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 45
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2022-03-21	2022-04-13	23 dagar	150	150	Link 51
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G2	2022-03-28	2022-04-08	11 dagar	135	135	Link 48
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 15
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2022-03-19	2022-04-13	25 dagar	335	335	Link 54

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlaggeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-03-21	2022-03-28	7 dagar	2500	0-1150	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	2500	0-1150	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 31
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-03-31	2022-04-03	3 dagar	1444	759	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-03-21	2022-03-28	7 dagar	1444	0-1444	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	1444	0-1444	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 36
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	2500	1650	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-03-21	2022-03-28	7 dagar	2500	0-2000	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	2500	0-2000	Link 43
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	2500	1600	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	2347	727	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2022-03-28	2022-04-08	11 dagar	1632	522-1151	Link 5
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 50
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	1632	12	Link 52
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2022-03-28	2022-04-01	4 dagar	1632	1151	Link 59
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	2347	1017	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 32

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-29	87 dagar	1200	900-1000	Link 29
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 17
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-04-23	40 dagar	723	303	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-03-31	2022-04-03	3 dagar	1444	759	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-03-21	2022-03-28	7 dagar	1444	0-1444	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-03-18	2022-04-13	26 dagar	1444	0-1444	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 41
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2022-03-28	2022-04-08	11 dagar	1632	232-472	Link 5
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 50
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2022-03-28	2022-03-30	2 dagar	1632	302	Link 52
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2022-03-28	2022-04-01	4 dagar	1632	232	Link 59
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 17
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-04-23	40 dagar	723	303	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	500	500	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-04-22	63 dagar	600	100	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-03-28	2022-04-02	5 dagar	700	400	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	500	400	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-03-28	2022-04-02	5 dagar	1500	400	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-03-28	2022-04-02	5 dagar	3300	1100	Link 46
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-29	87 dagar	7300	800	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-29	87 dagar	715	415	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-29	87 dagar	2095	1545	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-29	87 dagar	6200	1200	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 11

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-01	2022-04-01	0 dagar	396	105	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-04-30	121 dagar	185	165	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-30	119 dagar	200	180	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-03-31	2022-03-31	0 dagar	396	105	Link 16
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-04-19	39 dagar	130	130	Link 49
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 64
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2022-03-25	2022-04-07	13 dagar	167	80-167	Link 7