

## Kraftsituasjonen veke 15, 2022

### Låg vindkraftproduksjon og prisauke i fleire nordiske prisområde

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

Vindkraftproduksjonen fall betrakteleg i heile Norden, og på kontinentet, i veka som gjekk. Dette bidrog til prisauke i fleire nordiske prisområde. Låg vindkraftproduksjon bidrog til at kraftprisen i Midt-Noreg (NO3) auka, og vart i enkelte timar med opp på nivå med prisen i dei sørlege norsk prisområda (NO1, NO2 og NO5). Dette bidrog til at Midt-Noreg fekk den høgaste vekeprisen hittil i år, på 60,8 øre/kWh. Flaskehalsar ut av Nord-Noreg (NO4) bidrog til at kraftprisen her heldt seg på eit lågt nivå gjennom veka.

Den gjennomsnittlege kraftprisen for sørlege Noreg var 172 øre/kWh, ei lita auke frå veka før. I starten av veka ga høge kraftprisar i naboland auka eksport av kraft frå sørlege Noreg. Den auka eksporten vart hovudsakleg dekt av auka vasskraftproduksjon.

Mot helga bidrog lågare kraftprisar i naboland til periodar med import til sørlege Noreg. Dei låge kraftprisane i helgen har si årsak i lågare forbruk i samband med heilagdagane, både i Norden og på store delar av kontinentet.

### Vassmagasinstatistikk

Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 33,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 2,1 prosentteiningar. Nedgang i medianen for veka er 1,3 prosentteiningar.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 41,6 prosent, mens Aust-Noreg (NO1) hadde lågast fylling med 8,1 prosent.

### Vêr og hydrologi

I veke 15 var temperaturen 0 - 1 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 16 er det venta vêr med temperaturar som er om lag på 3 - 8 grader over vekegjennomsnittet på Øst- og Sørlandet, på 2 - 6 grader over vekegjennomsnittet på Vestlandet og Trøndelag og 1 - 3 grader i Nord-Norge.

For veke 15 er berekna tilsig 0,5 TWh. Det er 30 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 16 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh, det er 70 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin er i slutten av veke 15 om lag 55 TWh. Det er 5 % over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 16 er 50 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](http://www.senorge.no).

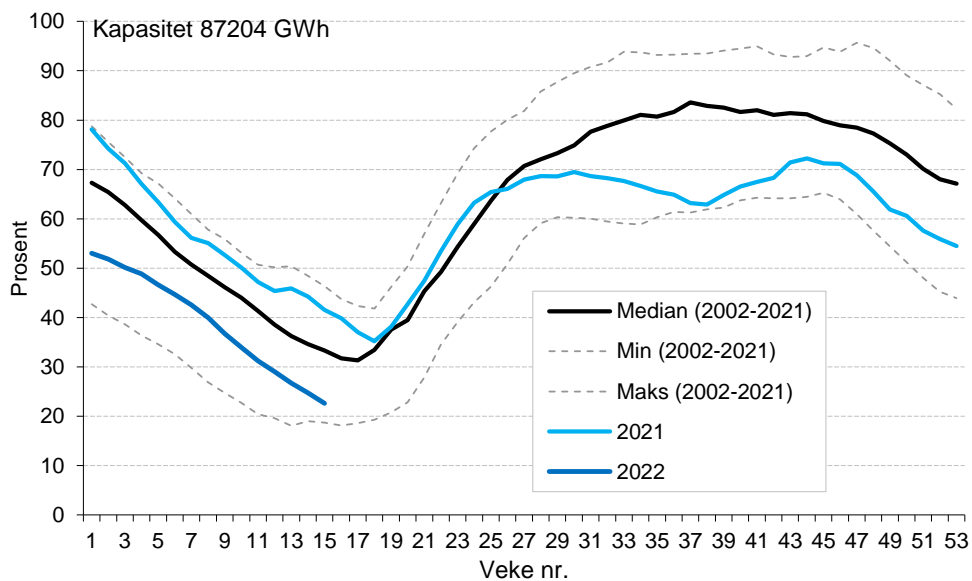
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

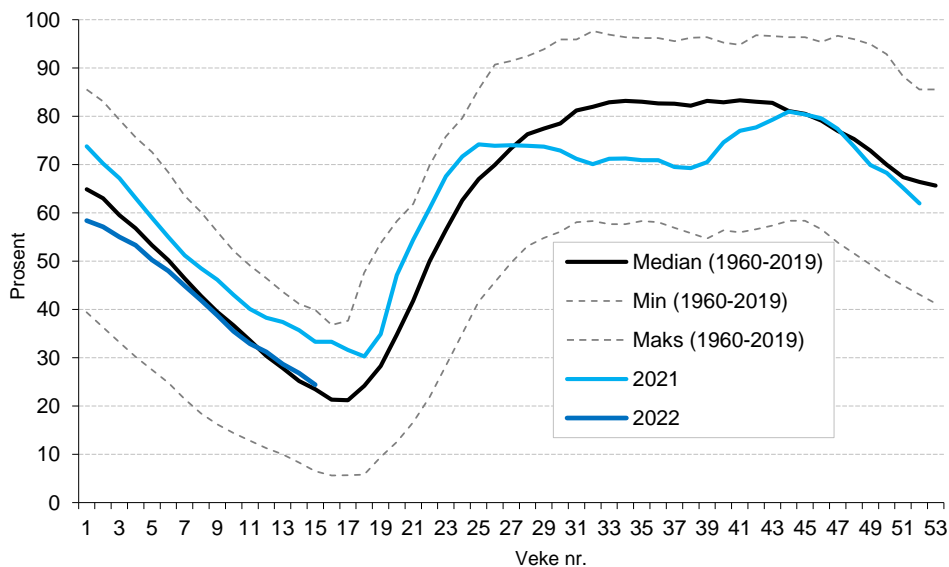
	Prosent				Prosentendringar		
	Veke 15 2022	Veke 14 2022	Veke 15 2021	Median veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	22,6	24,7	41,6	33,3	-2,1	-19,0	-10,7
NO1	8,1	9,7	17,9	13,7	-1,6	-9,8	-5,5
NO2	19,4	21,4	52,2	41,2	-1,9	-32,8	-21,7
NO3	22,3	25,5	33,0	21,8	-3,2	-10,7	0,5
NO4	41,6	43,7	48,7	39,8	-2,1	-7,2	1,8
NO5	11,9	14,1	24,7	23,1	-2,2	-12,8	-11,3
Sverige	24,4	26,8	33,3	23,5	-2,4	-8,9	0,9

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

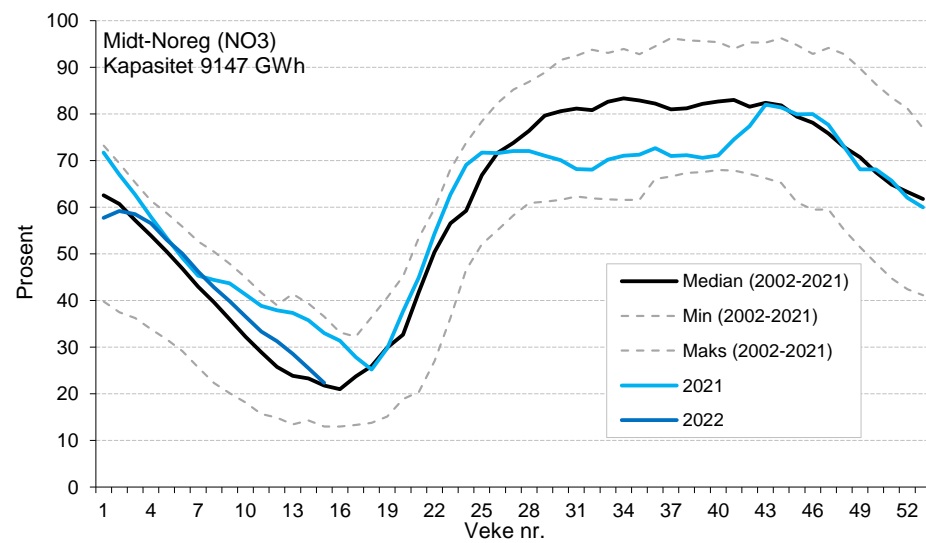
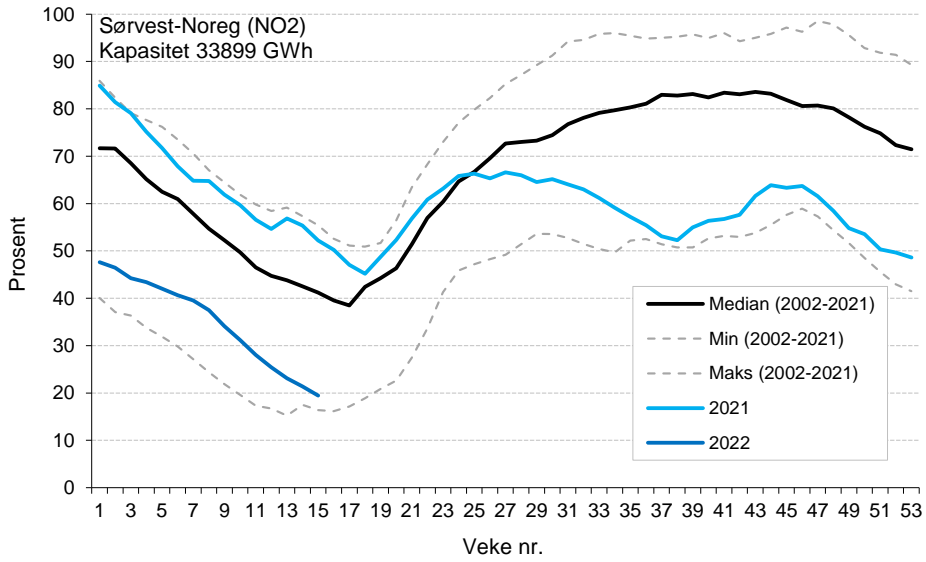
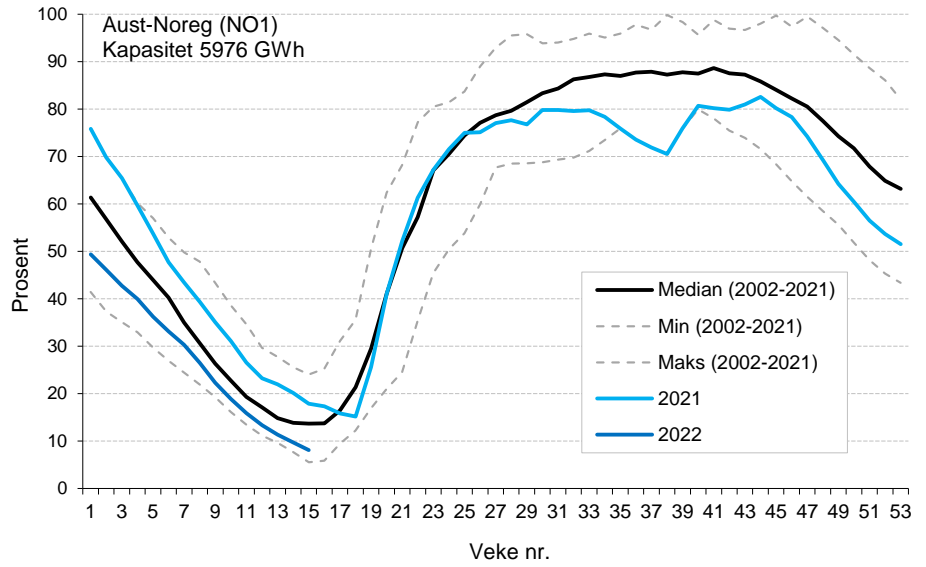
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

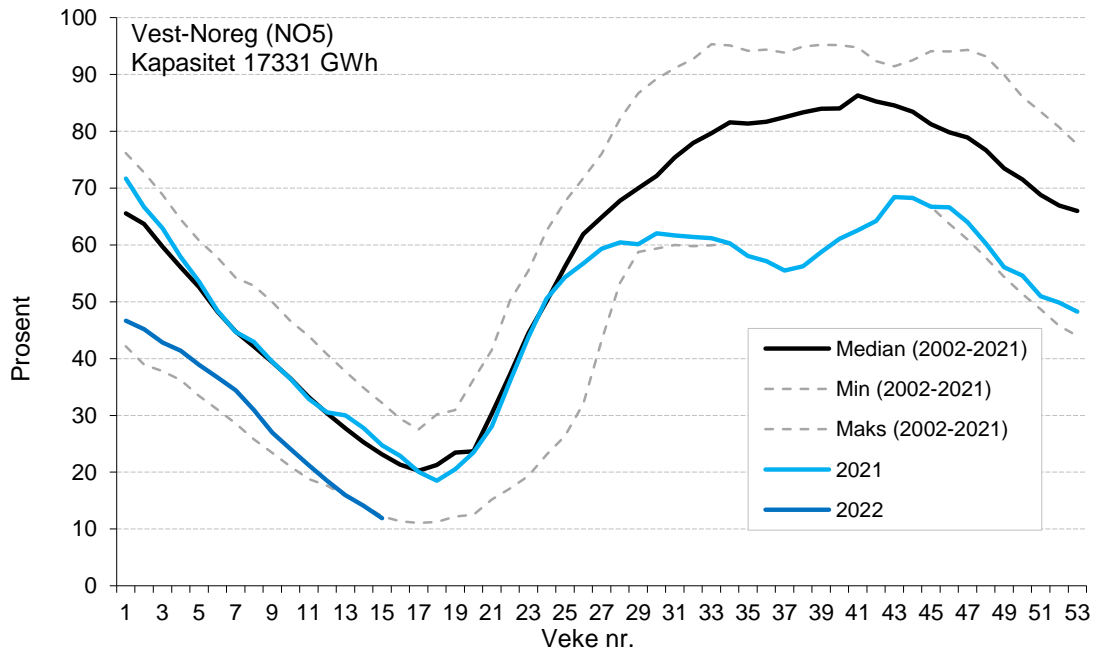
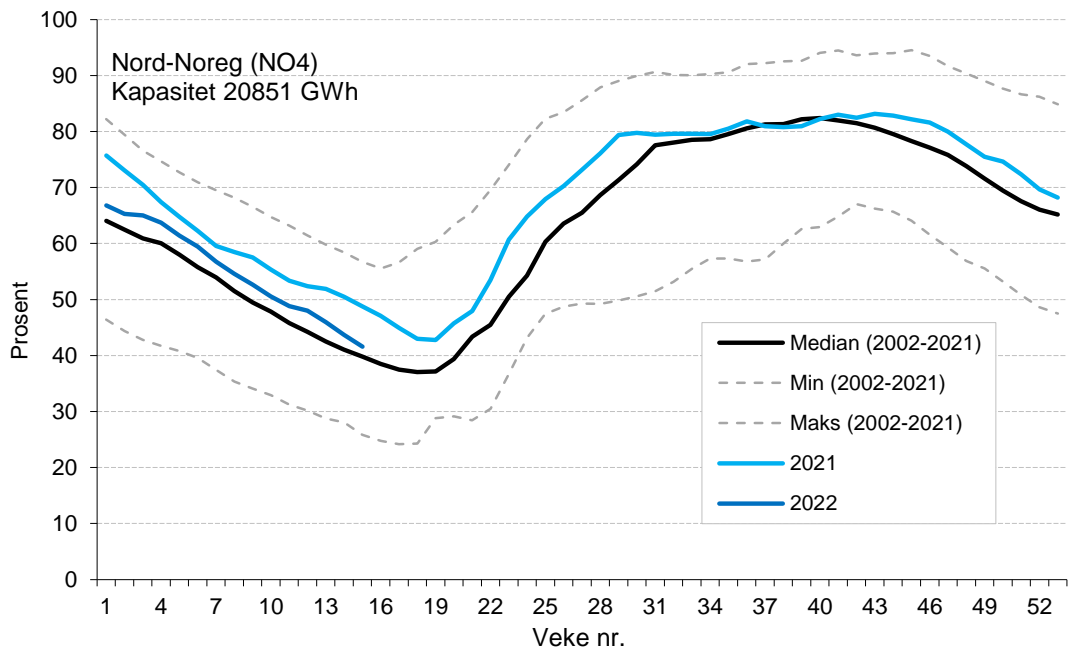


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 15 2022	Veke 15 Gjennomsnitt	Veke 15 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,7	1,8	0,6	0,1	36
Nedbør	0,7	1,8	0,6	0,1	38

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

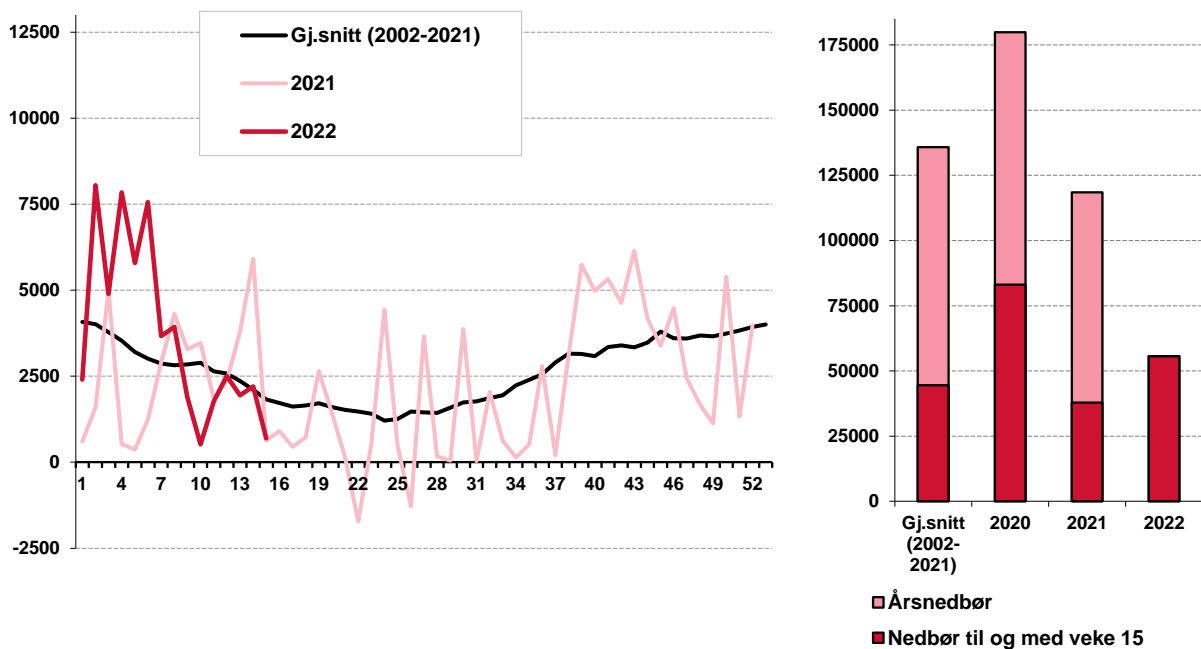
TWh	Veke 1-15 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	13,5	14,4	-0,9
Nedbør	55,7	44,5	11,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,5	66
Nedbør	0,0	0

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

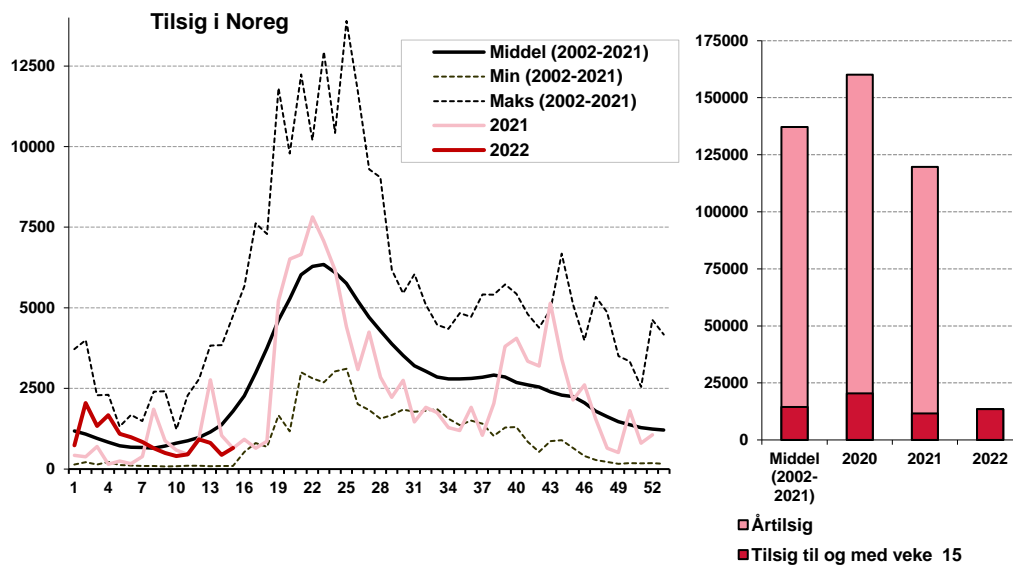
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



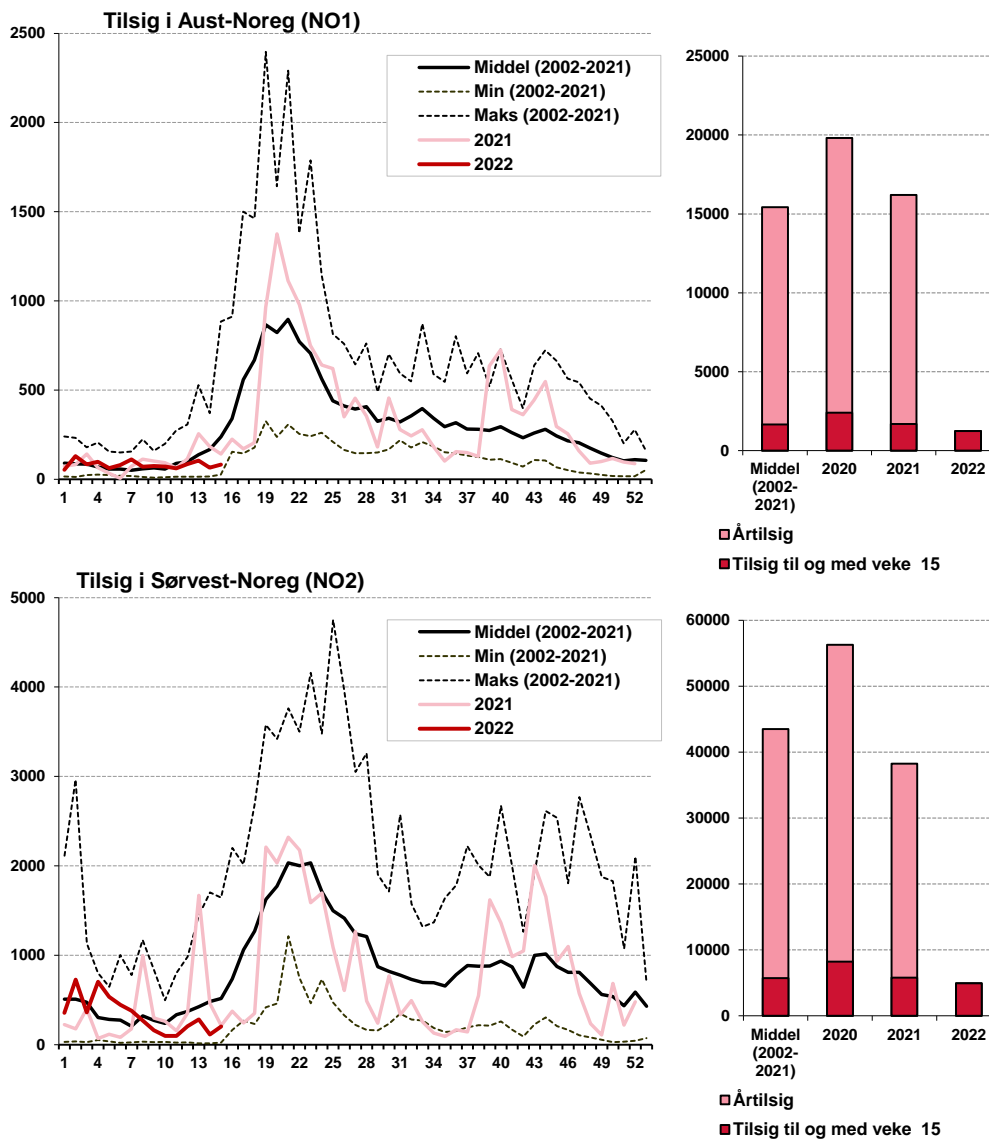
<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

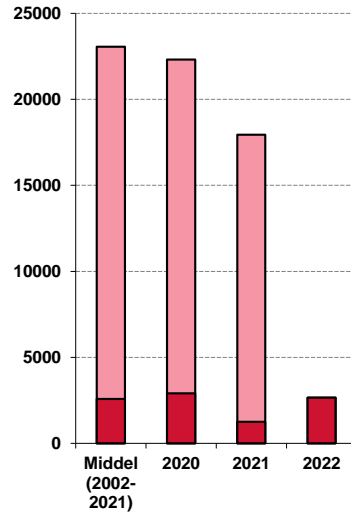
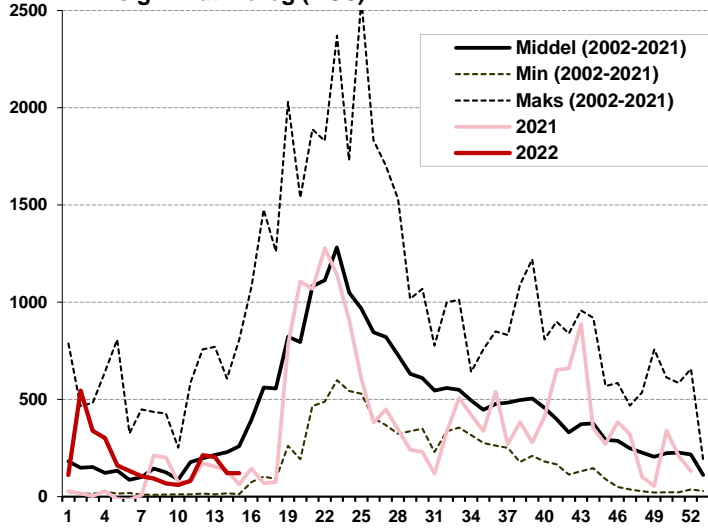
Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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

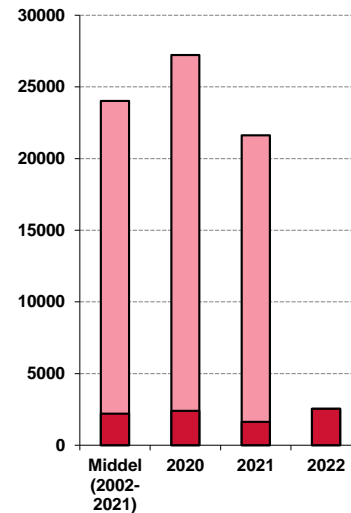
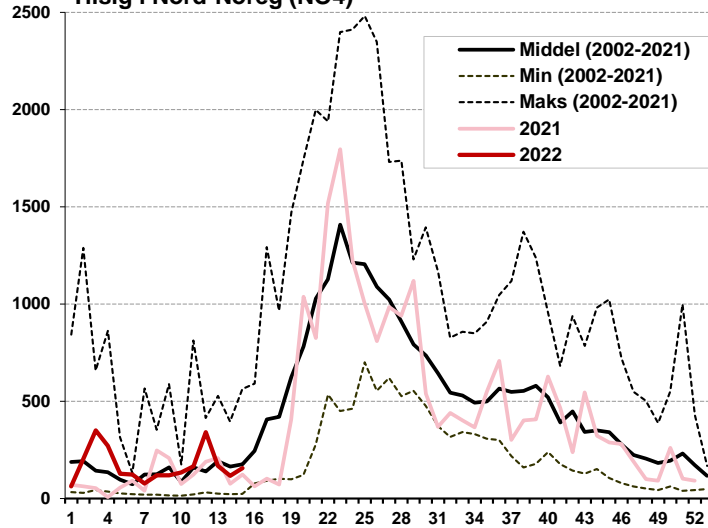


Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



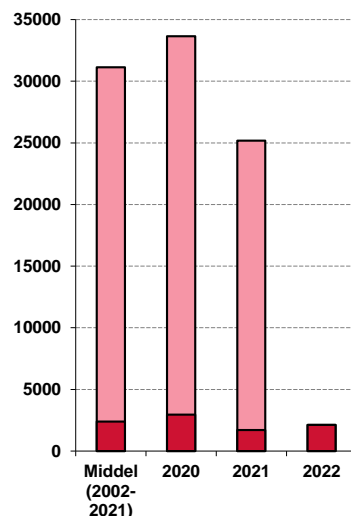
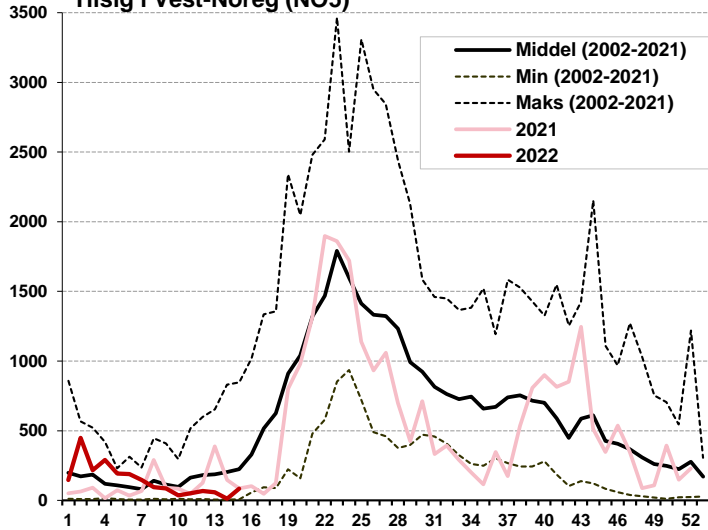
□ Årtilsig  
■ Tilsig til og med veke 15

Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



□ Årtilsig  
■ Tilsig til og med veke 15

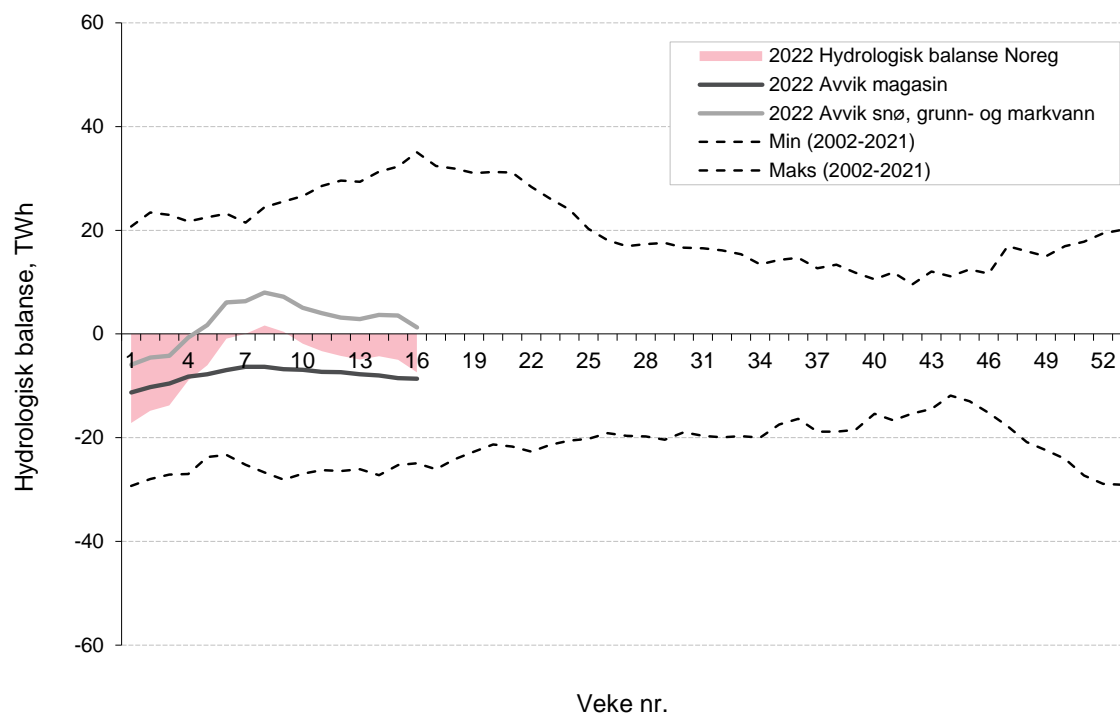
Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



□ Årtilsig  
■ Tilsig til og med veke 15



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

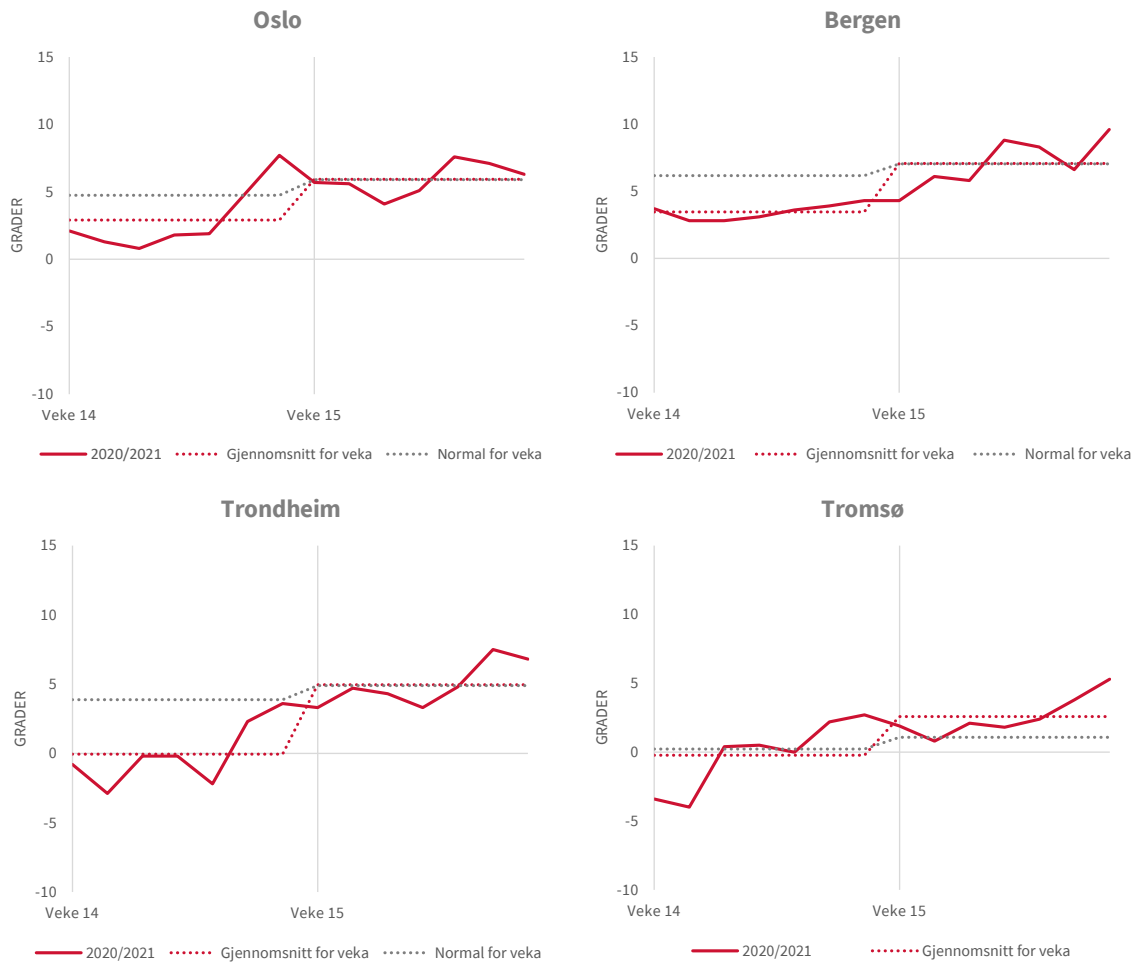


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

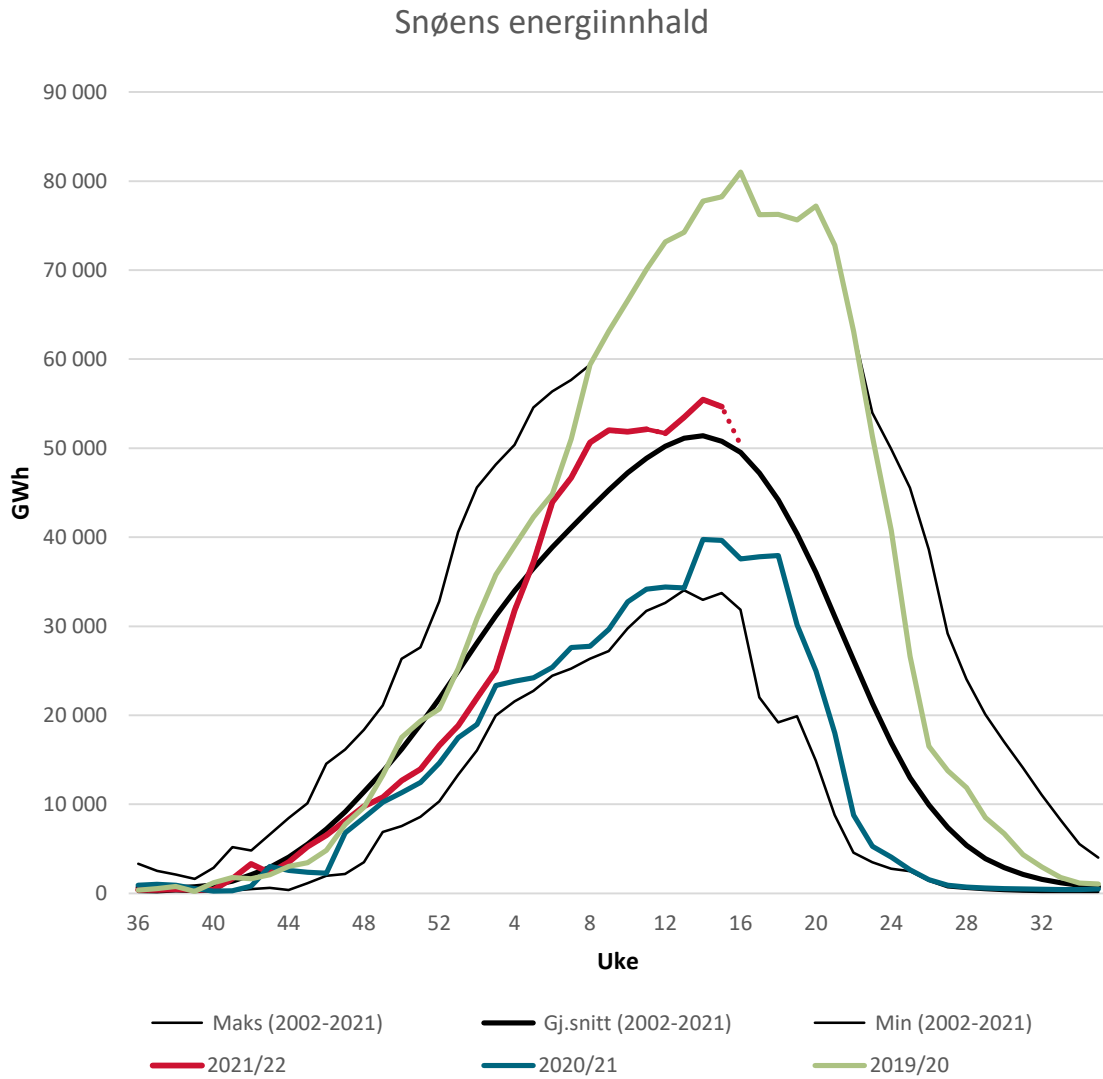
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 15 2022	Anslag veke 16 2022
Avvik magasin	-8,5	-8,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,6	1,3
Hydrologisk balanse	-5,0	-7,4

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

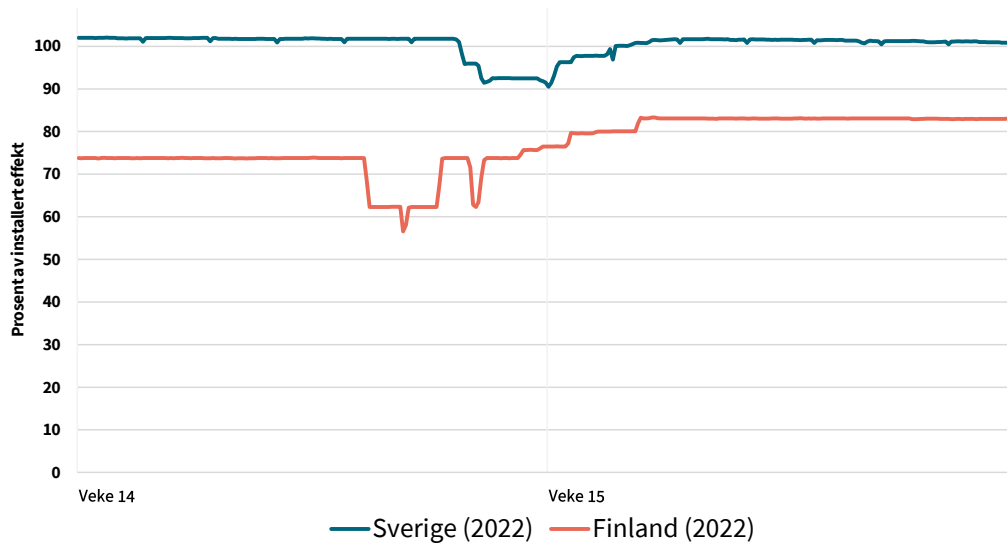
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 722	2 523	198	8 %
NO1	189	195	-6	-3 %
NO2	902	838	64	8 %
NO3	503	518	-14	-3 %
NO4	647	631	16	3 %
NO5	480	342	138	40 %
Sverige	3 192	3 547	-354	-10 %
SE1	516	509	6	1 %
SE2	952	1 070	-118	-11 %
SE3	1 575	1 702	-127	-7 %
SE4	150	265	-115	-43 %
Danmark	546	903	-357	-40 %
Jylland	364	609	-245	-40 %
Sjælland	181	293	-112	-38 %
Finland	1 326	1 388	-62	-4 %
<b>Norden</b>	<b>7 786</b>	<b>8 360</b>	<b>-574</b>	<b>-7 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 556	2 832	-275	-10 %
NO1	613	741	-128	-17 %
NO2	697	749	-52	-7 %
NO3	542	597	-54	-9 %
NO4	373	397	-25	-6 %
NO5	332	348	-16	-5 %
Sverige	2 624	2 934	-310	-11 %
SE1	212	226	-14	-6 %
SE2	308	324	-16	-5 %
SE3	1 655	1 879	-224	-12 %
SE4	449	505	-56	-11 %
Danmark	637	720	-84	-12 %
Jylland	388	446	-58	-13 %
Sjælland	248	274	-26	-9 %
Finland	1 503	1 650	-146	-9 %
<b>Norden</b>	<b>7 321</b>	<b>8 136</b>	<b>-815</b>	<b>-10 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	165	-308	474	
Sverige	568	613	-45	
Danmark	-91	183	-273	
Finland	-177	-262	85	
<b>Norden</b>	<b>465</b>	<b>225</b>	<b>240</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerede tal.

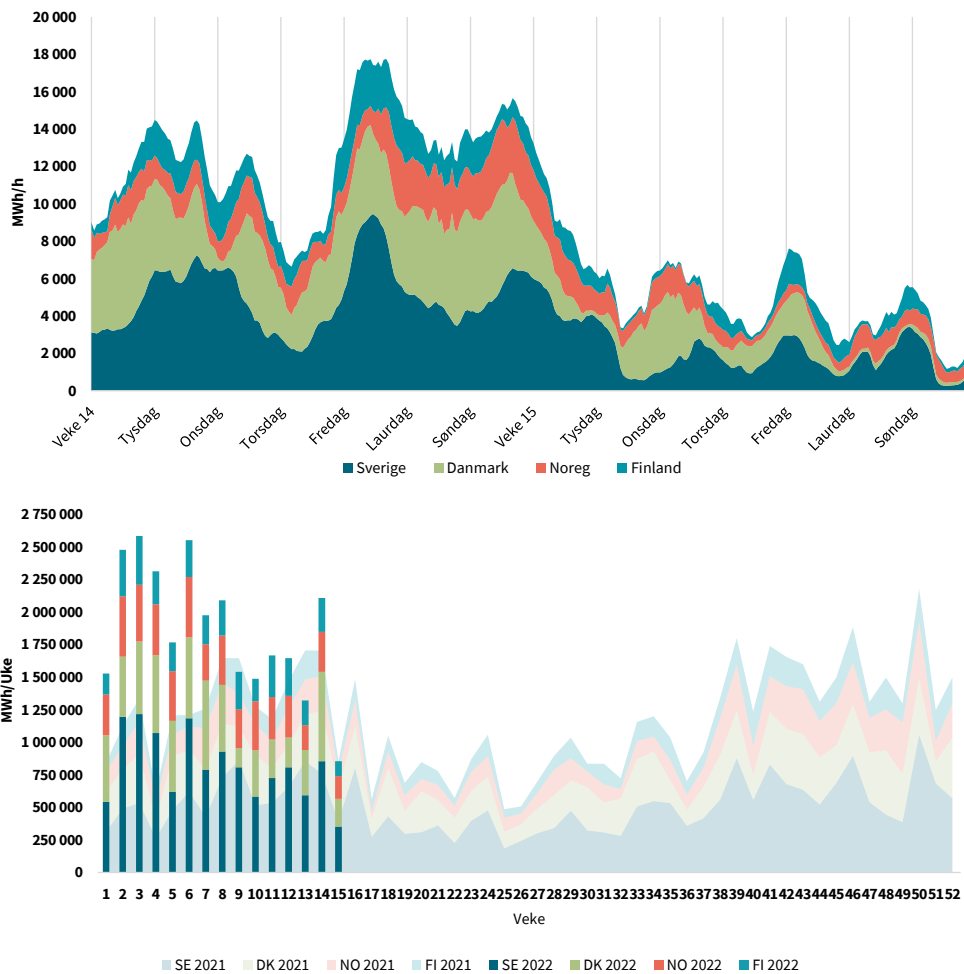
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

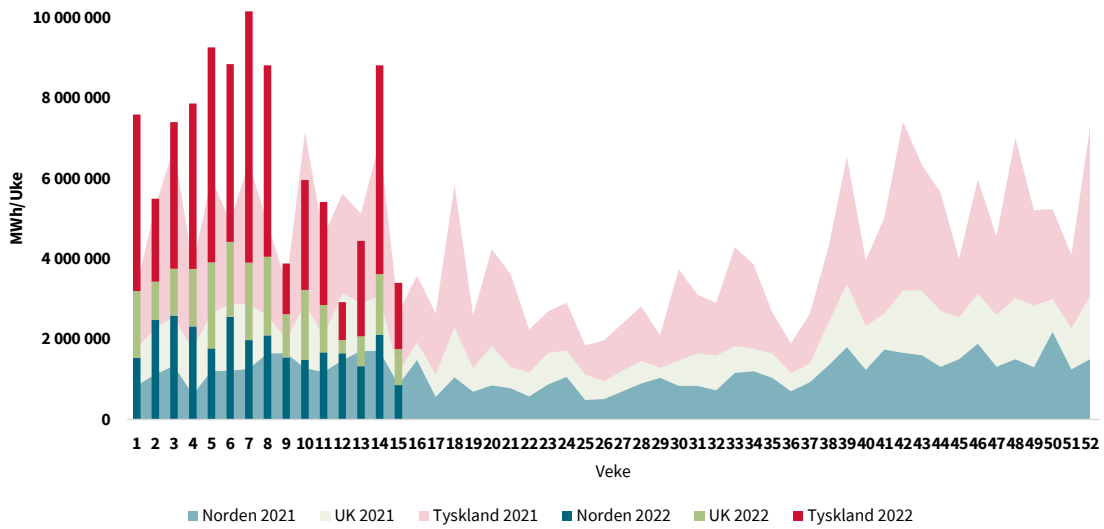
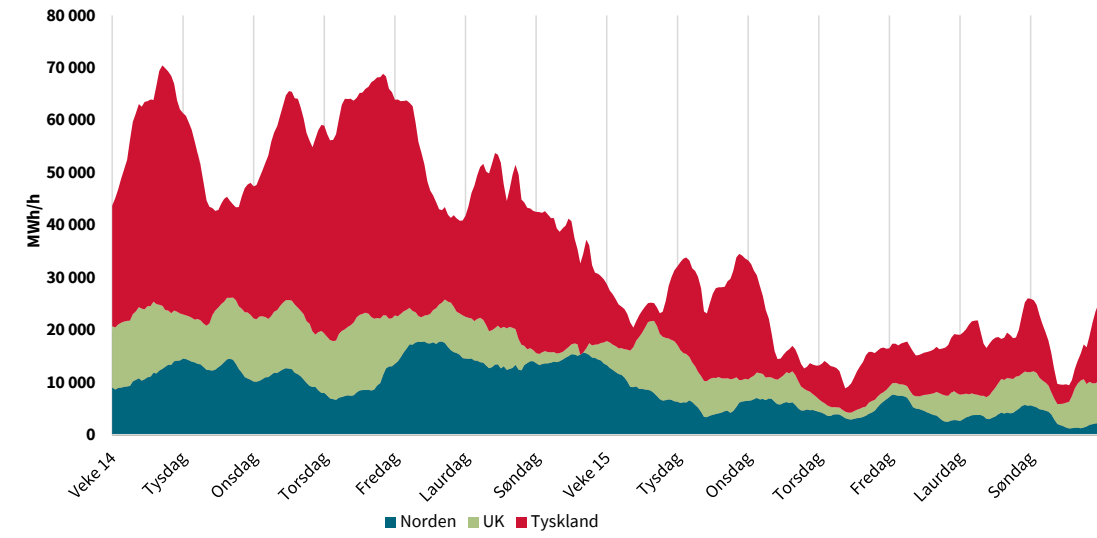


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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)

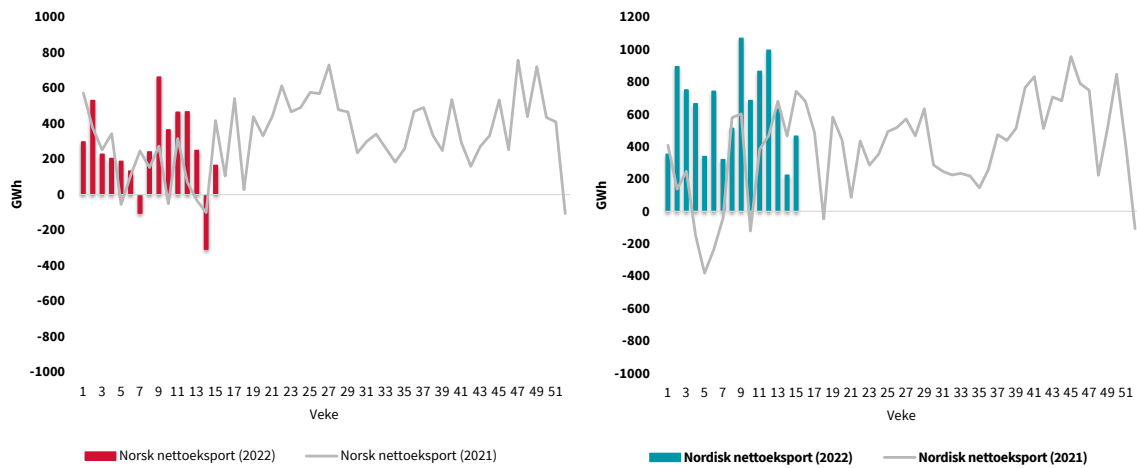
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	49,1	53,0	-8,0	-3,9
Forbruk	45,5	49,8	-9,6	-4,3
Nettoeksport	3,6	3,2		0,4

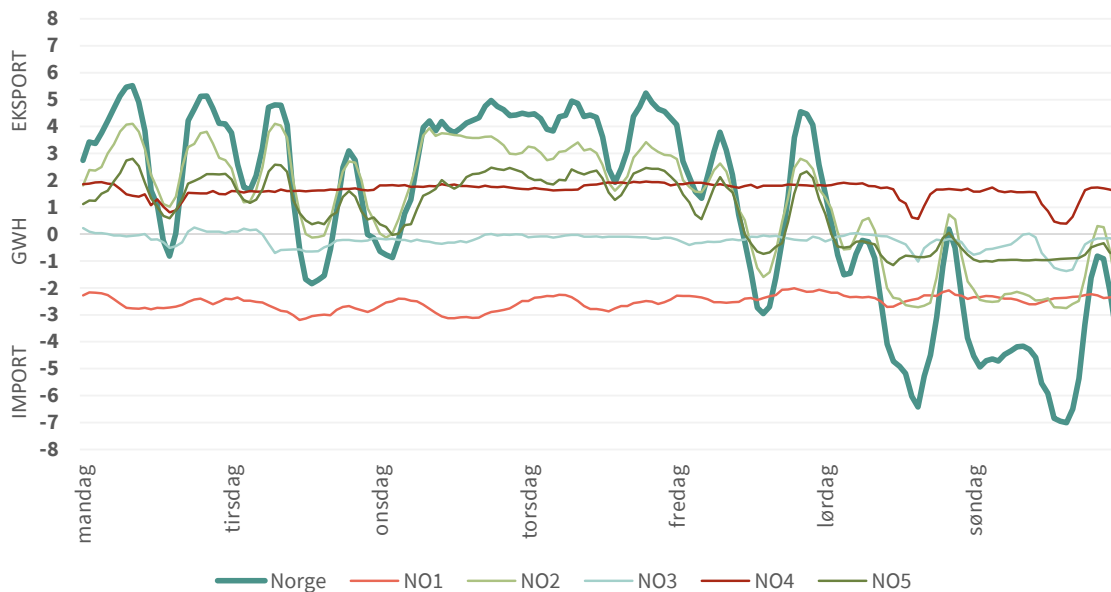
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	139,2	143,0	-2,7	-3,8
Forbruk	129,8	139,0	-7,1	-9,2
Nettoeksport	9,4	4,1		5,3

### 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.



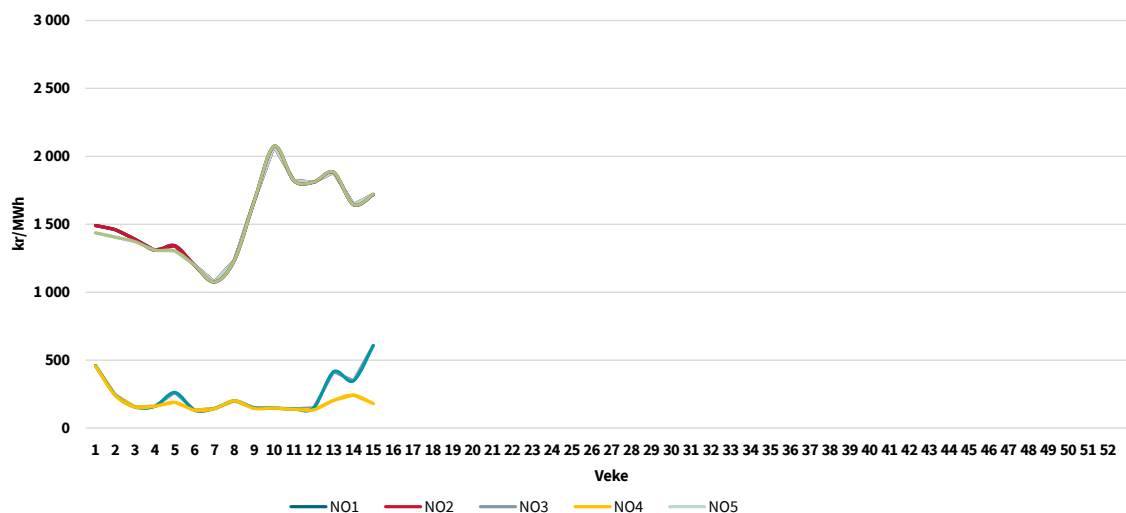
## Kraftprisar

### Engrosmarknaden

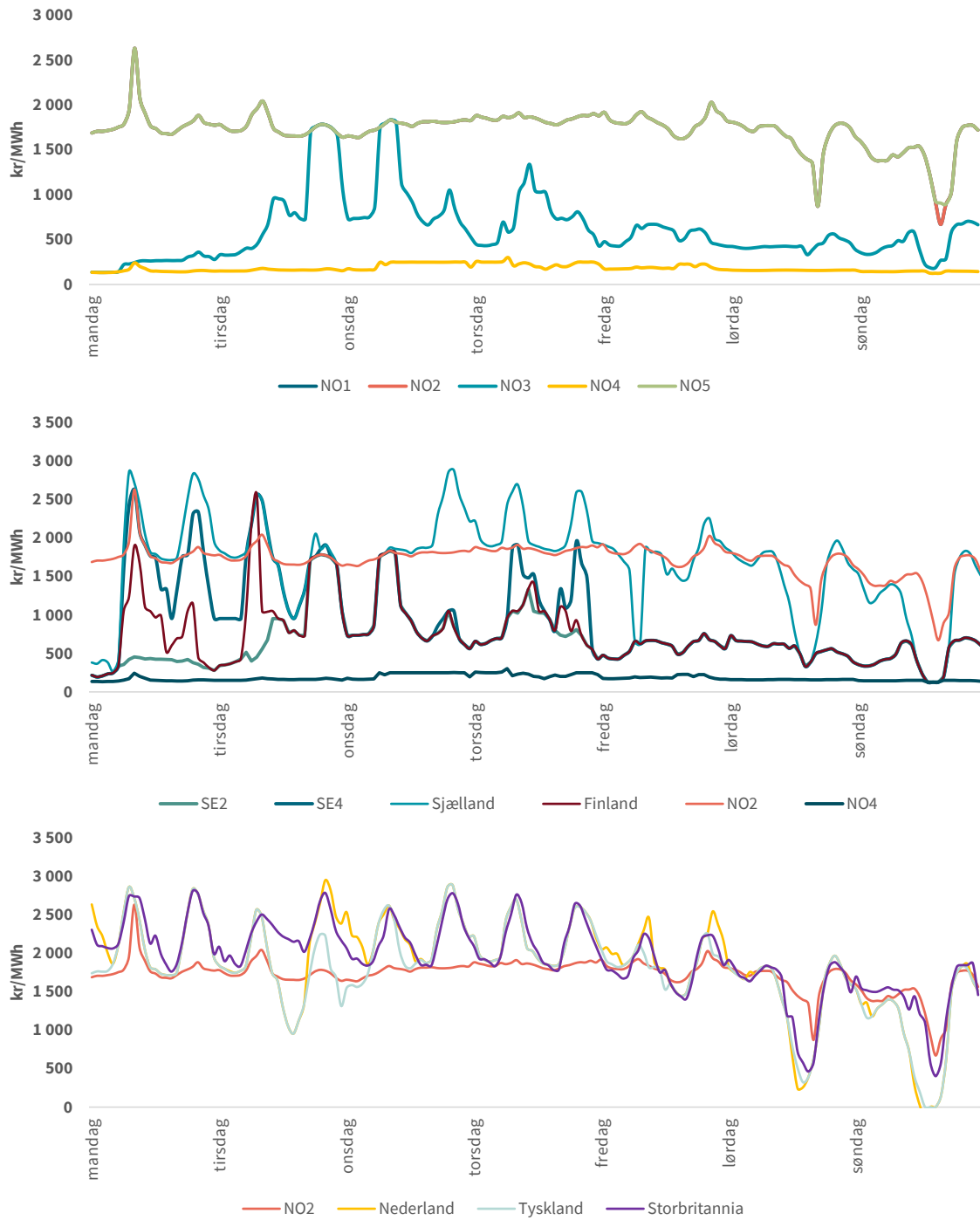
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2022)	Veke 15 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1720,4	1644,9	511,8	4,6	236,1
NO2	1720,4	1644,9	506,3	4,6	239,8
NO3	608,4	348,7	258,6	74,5	135,3
NO4	180,4	243,3	251,4	-25,9	-28,2
NO5	1721,8	1644,9	482,9	4,7	256,5
SE1	662,1	349,5	258,2	89,4	156,4
SE2	662,1	349,5	258,2	89,4	156,4
SE3	903,3	554,5	409,8	62,9	120,4
SE4	941,4	576,8	500,5	63,2	88,1
Finland	755,7	489,9	433,1	54,2	74,5
Jylland	1750,1	898,2	577,4	94,8	203,1
Sjælland	1645,8	645,4	566,7	155,0	190,4
Estland	1017,8	625,9	495,2	62,6	105,5
System	1443,5	995,6	446,8	45,0	223,1
Nederland	1864,3	1964,8	605,7	-5,1	207,8
Tyskland	1785,7	970,0	638,7	84,1	179,6
Polen	1231,1	884,8	631,9	39,1	94,8
Storbritannia	1941,3	2251,7	882,6	-13,8	119,9

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

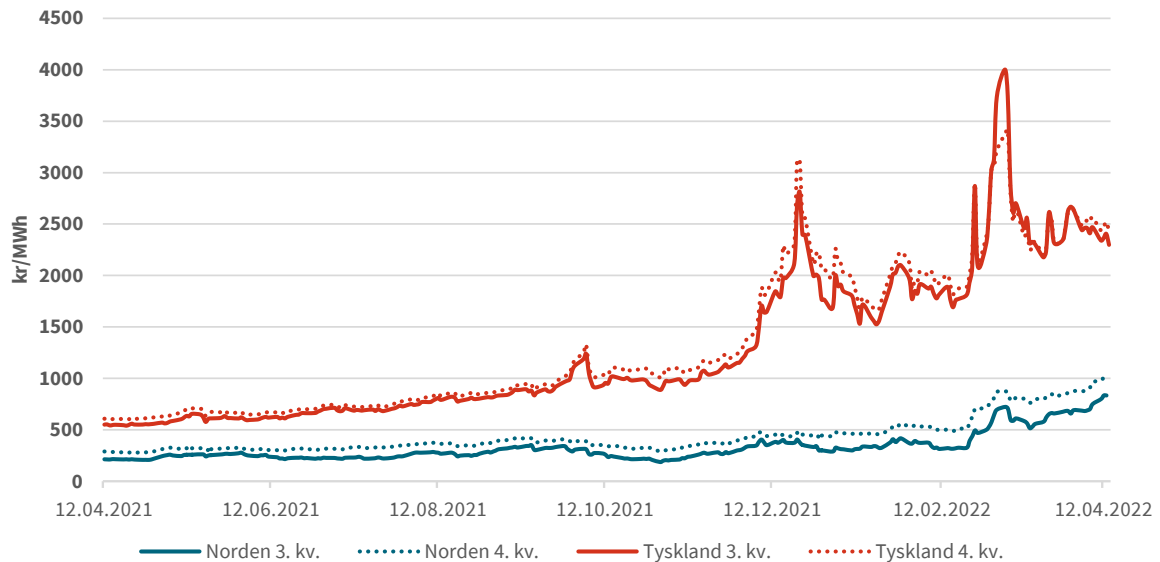


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	1022,5	931,7	9,7
	Juni	834,3	745,9	11,9
	3. kvartal 2022	833,3	751,3	10,9
	4. kvartal 2022	1007,2	962,0	4,7
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2297,3	2468,7	-6,9
	4. kvartal 2022	2431,4	2564,3	-5,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2022	744,4	766,1	-2,8
	Desember 2023	763,9	784,8	-2,7

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

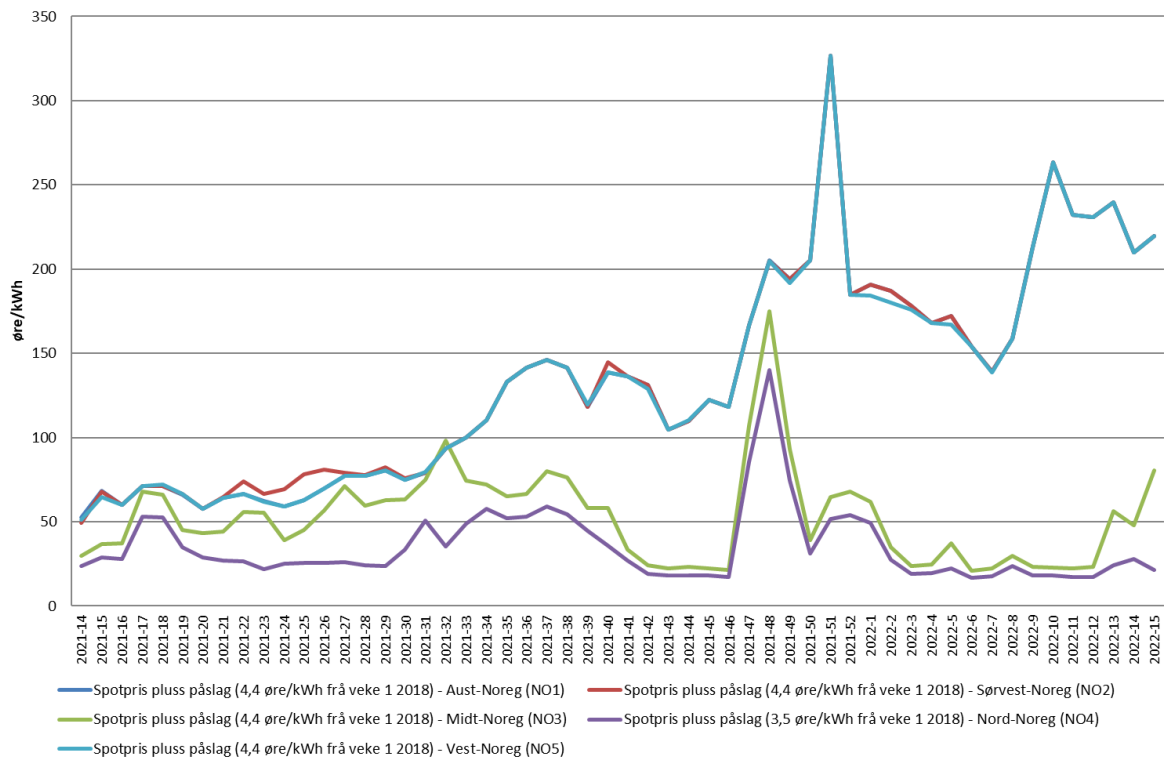
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 15 2022	Veke 14 2022	Veke 15 2021	Veke 15 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	191,2	189,1	66,3	34,9	2,1	124,9	156,3
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	219,4	210,0	68,4	10,8	9,4	151,0	208,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	219,4	210,0	67,7	10,8	9,4	151,7	208,6
	Midt-Noreg (NO3)	80,4	48,0	36,7	10,2	32,4	43,7	70,2
	Nord-Noreg (NO4)	21,6	27,9	28,7	8,1	-6,3	-7,1	13,5
	Vest-Noreg (NO5)	219,6	210,0	64,8	10,8	9,6	154,8	208,8
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	129,4	128,2	50,1	41,0	1,2	79,3	88,4
	3 år (snitt Noreg)	102,7	100,8	48,4	44,1	1,9	54,3	58,6

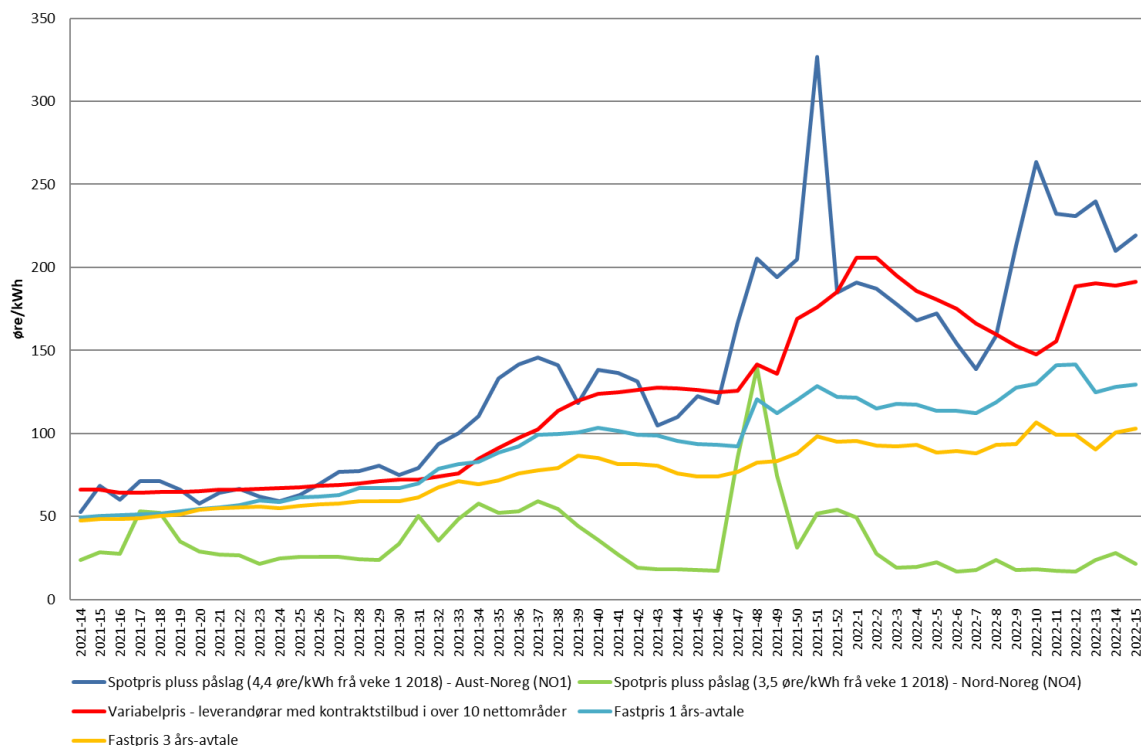
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

NOK		Bereknastraumkost. veke 15 2022	Bereknastraumkost. veke 14 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2022	Bereknastraumkost. veke 15 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost. veke 15 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
Marknadspri-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	459	454	5	7596	143	5046	23	6684
		20 000 kWh	918	908	10	15191	286	10092	45	13368
		40 000 kWh	1835	1816	20	30382	566	20550	90	26744
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	459	454	5	7596	142	5137	23	6686
		20 000 kWh	918	908	10	15191	283	10275	45	13372
		40 000 kWh	1835	1816	20	30382	566	20550	90	26744
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	168	104	64	1344	77	-611	21	425
		20 000 kWh	336	207	129	2689	154	-1223	43	851
		40 000 kWh	673	415	258	5378	307	-2445	85	1702
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	45	60	-15	887	60	-565	17	153
		20 000 kWh	90	120	-30	1774	120	-1130	34	305
		40 000 kWh	180	241	-61	3548	240	-2259	68	611
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	459	454	5	7537	135	4999	23	6625
		20 000 kWh	918	908	11	15074	271	9998	45	13250
		40 000 kWh	1837	1816	21	30148	542	19995	90	26501
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	407	416	-9	7099	145	4275	80	5021	
	20 000 kWh	800	817	-18	13984	277	8546	146	10044	
	40 000 kWh	1584	1620	-36	27754	542	17089	278	20092	

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

\*\* Oversikt over 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
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-154	Link 7
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-04-10	2022-04-13	3 dagar	150	150	Link 28
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-04-14	2022-04-22	7 dagar	240	240	Link 2
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2 (4)	2022-04-11	2022-04-13	2 dagar	240	240	Link 18
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 56
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2022-04-19	2022-04-22	3 dagar	129	129	Link 1
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2022-03-28	2022-04-13	16 dagar	129	129	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 48
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 46
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-04-18	2022-04-20	2 dagar	187	187	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-04-04	2022-04-12	8 dagar	310	310	Link 27
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-05-06	97 dagar	140	140	Link 35
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-07-08	80 dagar	107	107	Link 49
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-04-19	2022-05-06	17 dagar	280	280	Link 50
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 51
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 52
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-04-19	2022-04-22	3 dagar	250	250	Link 58
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 16
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1400	1400	Link 11
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2022-04-11	2022-04-20	9 dagar	130	130	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2022-03-19	2022-04-13	25 dagar	335	335	Link 17

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

## 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 → NO2	2022-03-18	2022-04-14	27 dagar	1444	0-1444	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-03-18	2022-04-14	27 dagar	2500	0-1835	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-03-18	2022-04-14	27 dagar	1444	0-1444	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-03-18	2022-04-14	27 dagar	2500	0-1600	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 19
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2022-04-11	2022-04-13	2 dagar	1632	830	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2022-04-11	2022-04-13	2 dagar	1632	830	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-04-09	2022-04-13	4 dagar	1444	0-738	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-04-09	2022-04-13	4 dagar	2500	0-1008	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-04-09	2022-04-13	4 dagar	1444	0-1073	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-04-09	2022-04-13	4 dagar	2500	0-1000	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	500	400	Link 34
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	1000	300	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-04-22	69 dagar	500	500	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-04-22	63 dagar	600	100	Link 34
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 36
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 36
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 38
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 38
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-04-23	40 dagar	723	303	Link 39
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-04-23	40 dagar	723	303	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 41

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 55

### 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	2022-05-14	135 dagar	185	165	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-05-14	133 dagar	200	180	Link 13
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-13	2022-04-13	0 dagar	396	185	Link 21
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-04-19	39 dagar	130	130	Link 47
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2022-04-10	2022-04-11	0 dagar	220	112-130	Link 30
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 59
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2022-04-08	2022-04-13	5 dagar	167	100-167	Link 14
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-04-12	2022-04-12	0 dagar	230	115	Link 29