

## Kraftsituasjonen veke 47, 2022

### Høg vindkraftproduksjon og nettoeksport

Både kraftforbruket og kraftproduksjonen i Noreg gjekk opp førre veke. Høgare vindkraftproduksjon stod for det meste av auken i produksjon. Vindkraftproduksjonen i Noreg førre veke var den høgaste over ei veke nokosinne\*. I Sverige og Finland gjekk derimot vindkraftproduksjonen ned frå veka før. Mykje utilgjengeleg kapasitet på grunn av ising på vindturbinane bidrog til låg vindkraftproduksjon der. Den høge vindkraftproduksjon i Midt- og Nord-Noreg, i kombinasjon med låg vindkraftproduksjon i Nord-Sverige, bidrog til rekordhøg nettoeksport frå Midt- og Nord-Noreg.

Kraftprisane auka i heile Norden førre veke. Prisane var høgast på måndag, då dei kom opp i over 300 øre/kWh i heile landet. Kaldt vêr og høgare forbruk, samt låg vindkraftproduksjon, bidrog til dei høge prisane. Vekeprisen i sørlege Noreg var 178 øre/kWh, ei dobling frå veka før. I Midt- og Nord-Noreg var vekeprisen høvesvis 79 og 66 øre/kWh. Vekeprisen i Nord-Noreg var over tre gonger så høg som i veka før. Trass auken i pris, hadde alle prisområda i Noreg lågare kraftprisar enn resten av Norden og nord på kontinentet.

Magasinfyllinga for heile landet gjekk ned med 2,3 prosenteningar førre veke. På denne tida av året er det normalt at fyllingsgraden går ned. Fyllinga ligg framleis nær medianverdien.

\*førebelse tal

### Vêr og hydrologi

I veke 47 var temperaturen omkring 0-1 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg. I Nord-Noreg var temperaturen omkring 0-1 grader under vekegjennomsnittet. For veke 48 er det venta temperaturar på 1-3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg.

For veke 47 er berekna tilsig 1,1 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 48 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh, eller om lag 70 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

**NB:** NVE mistenker at det kan vere feil i datagrunnlaget for forbruket i SE2 i oktober. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke moglege feil. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten: Tabell 5 og Figur 11.

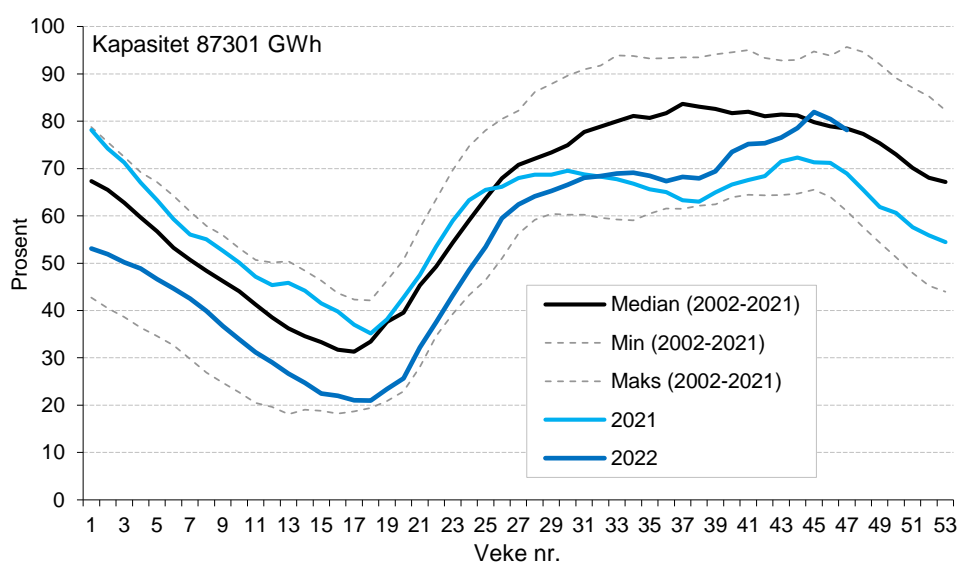
## Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

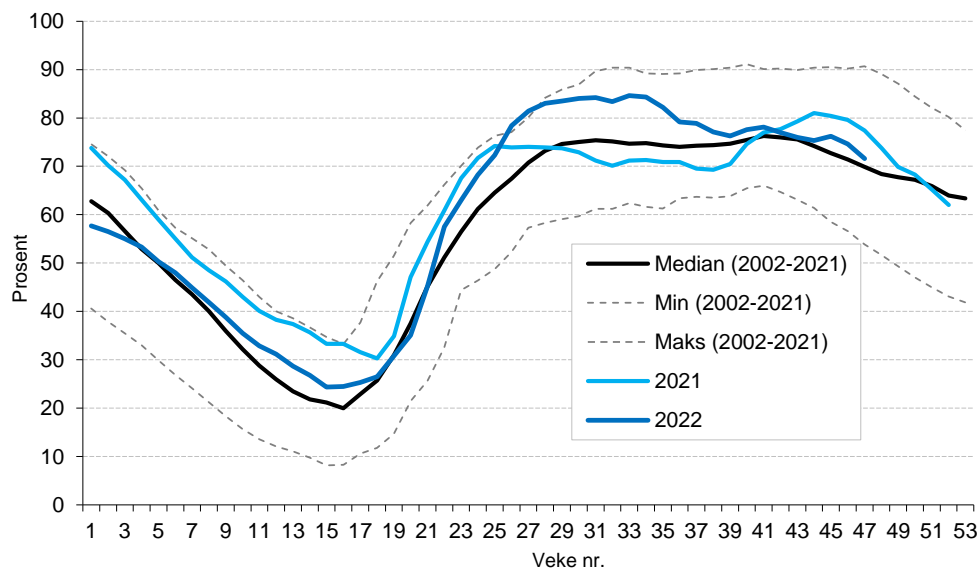
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 47 2022	Veke 46 2022	Veke 47 2021	Median veke 47	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	78,2	80,4	68,9	78,4	-2,3	9,2	-0,3
NO1	84,4	87,1	74,3	80,7	-2,7	10,1	3,8
NO2	72,8	74,3	61,5	80,6	-1,5	11,2	-7,8
NO3	74,5	78,5	77,7	75,9	-4,0	-3,2	-1,4
NO4	81,7	84,1	80,0	75,8	-2,4	1,7	5,9
NO5	84,1	86,7	64,2	79,0	-2,6	19,9	5,1
Sverige	71,6	74,6	77,4	69,9	-3,0	-5,8	1,7

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

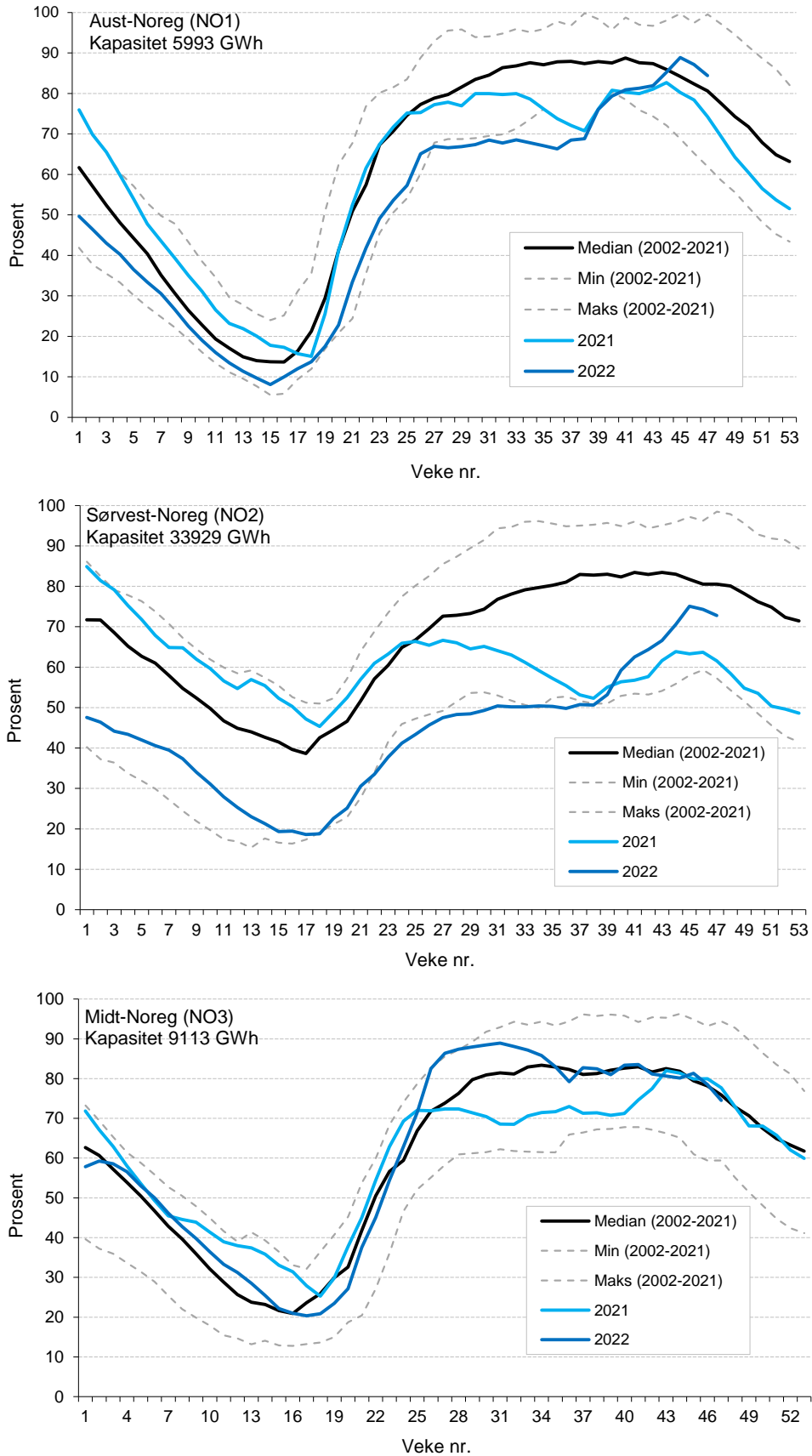
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

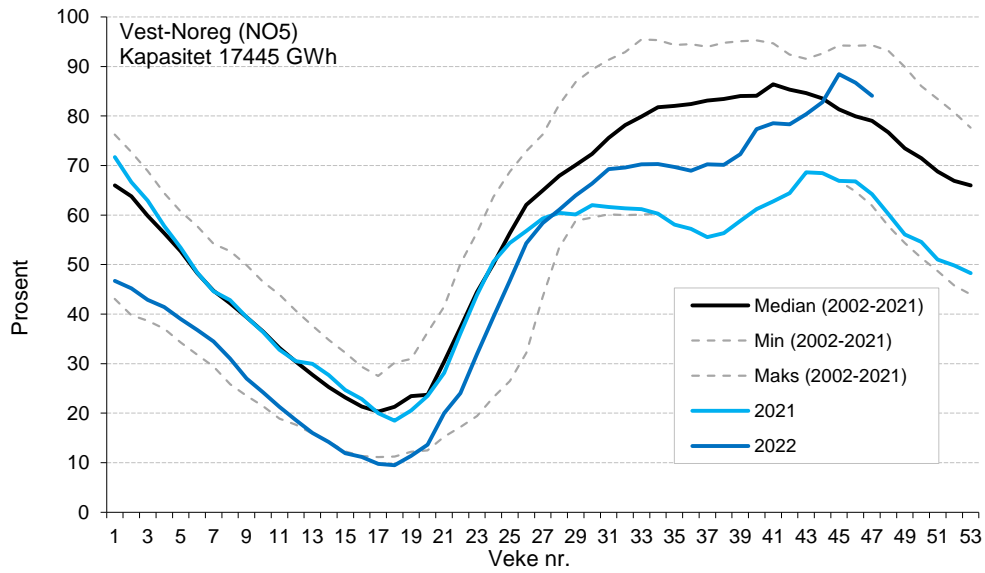
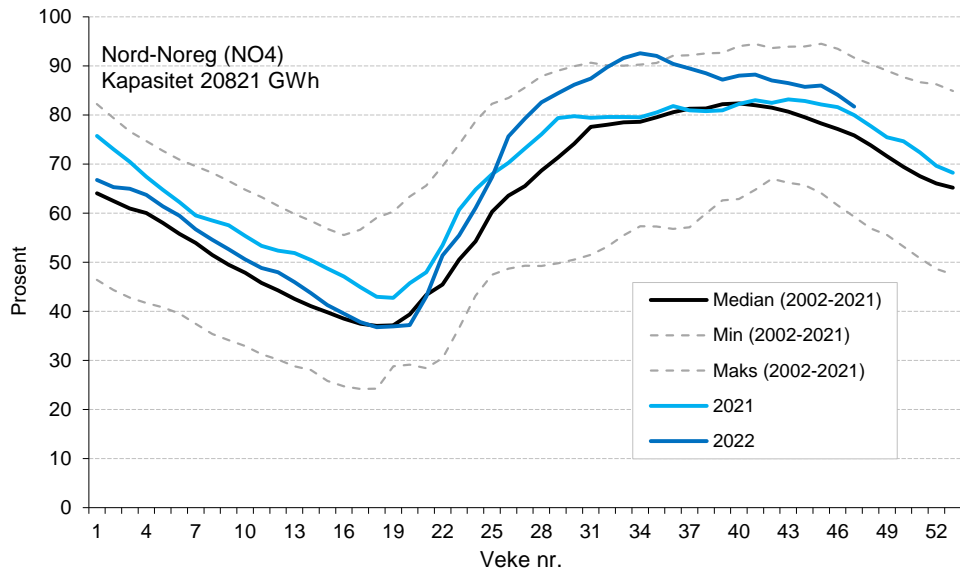


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE<sup>1</sup>

TWh	Veke 47 2022	Veke 47 Gjennomsnitt	Veke 47 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,1	1,8	1,5	-0,4	59
Nedbør	2,5	3,6	2,4	0,1	69

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

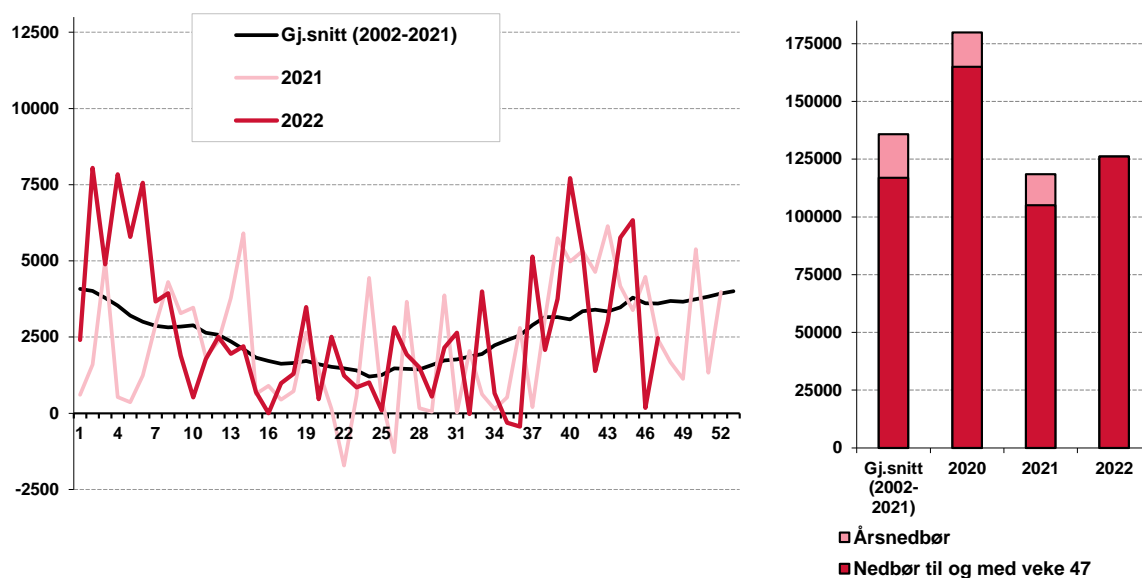
TWh	Veke 1-47 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	132,7	130,2	2,5
Nedbør	126,2	117,0	9,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Noreg	1,1	68
Aust-Noreg, NO1	0,2	98
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	89
Midt-Noreg, NO3	0,1	37
Nord-Noreg, NO4	0,1	59
Vest-Noreg, NO5	0,1	44
Nedbør, Norge	1,6	42,5

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

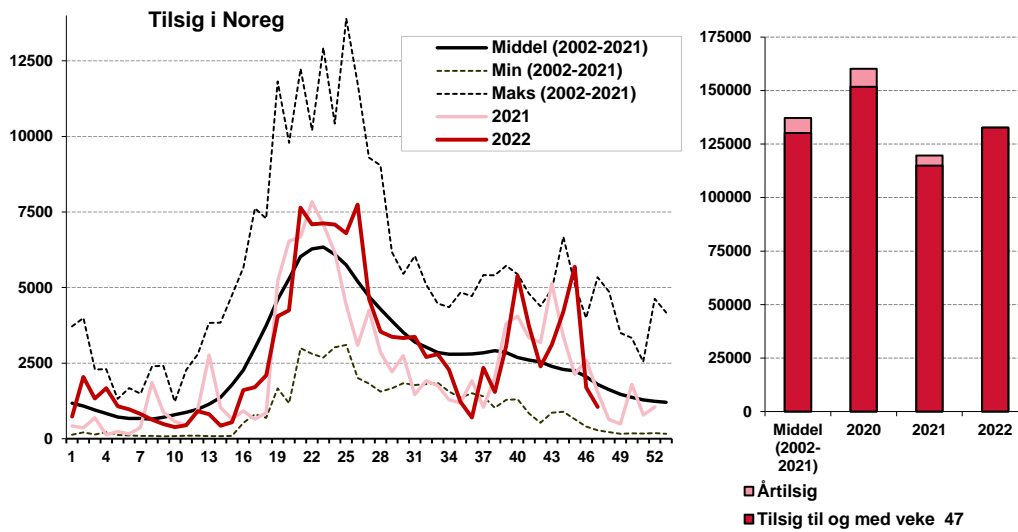
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



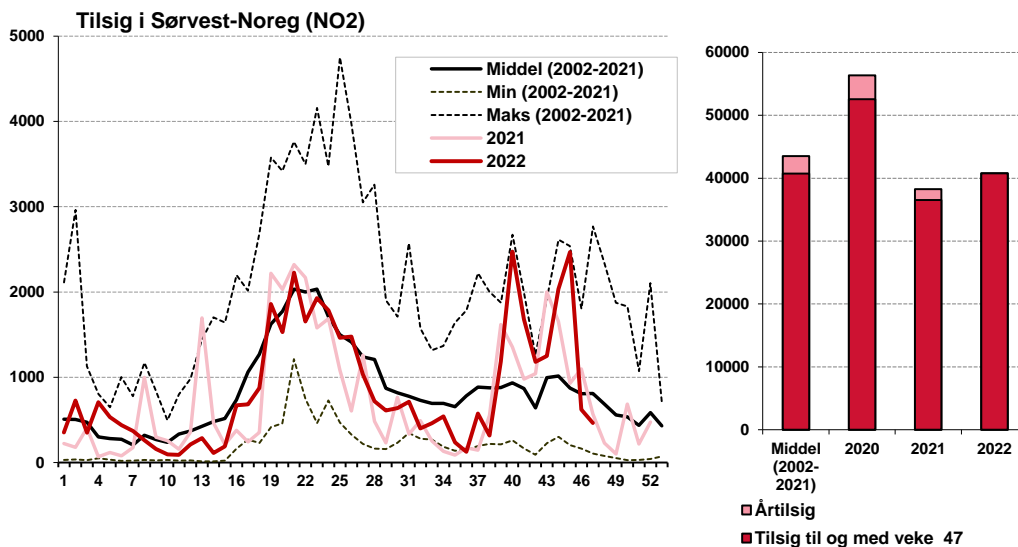
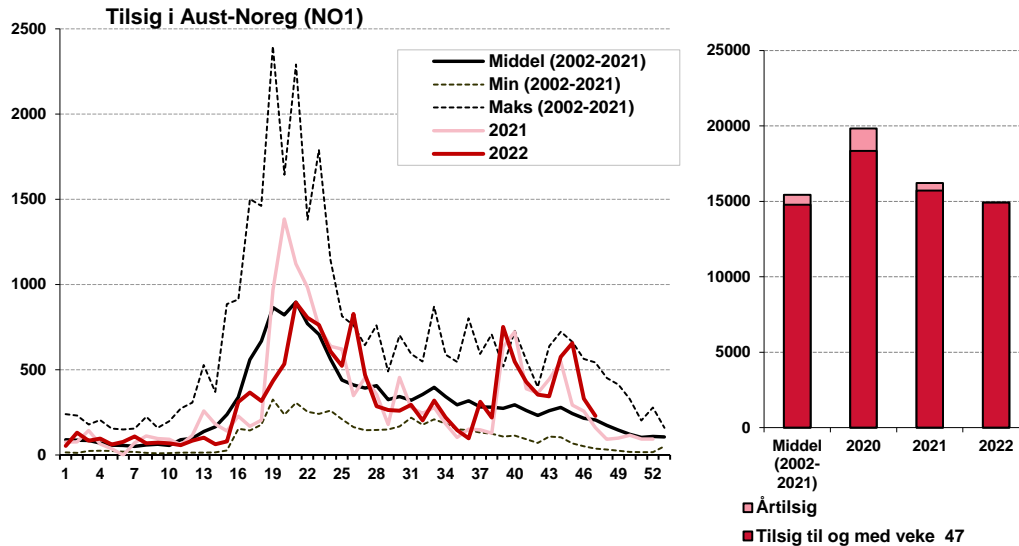
<sup>1</sup> For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

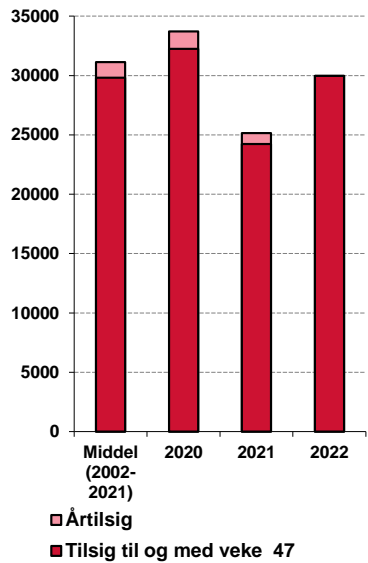
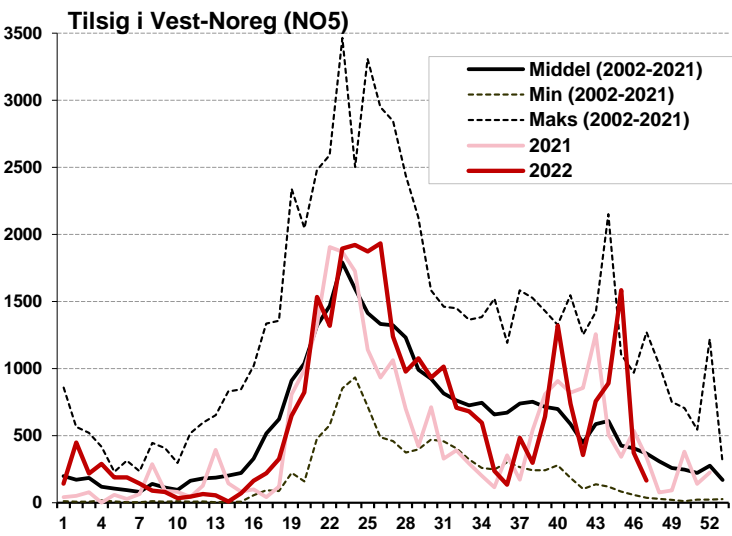
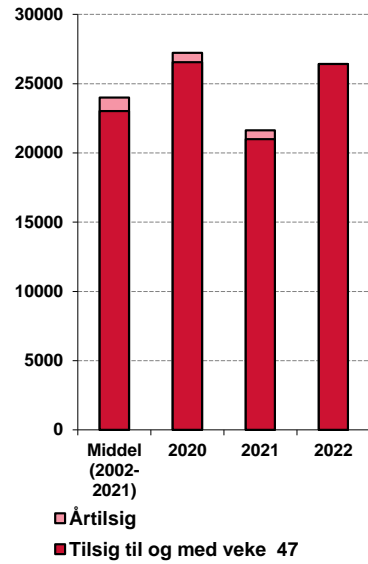
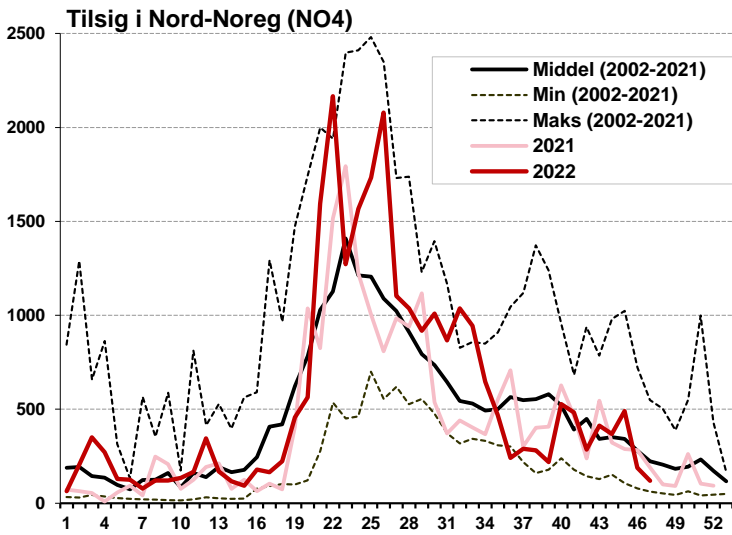
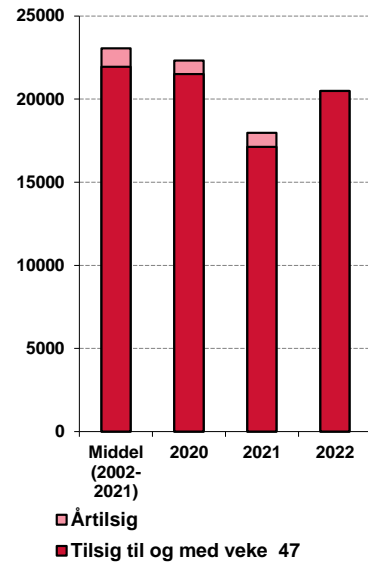
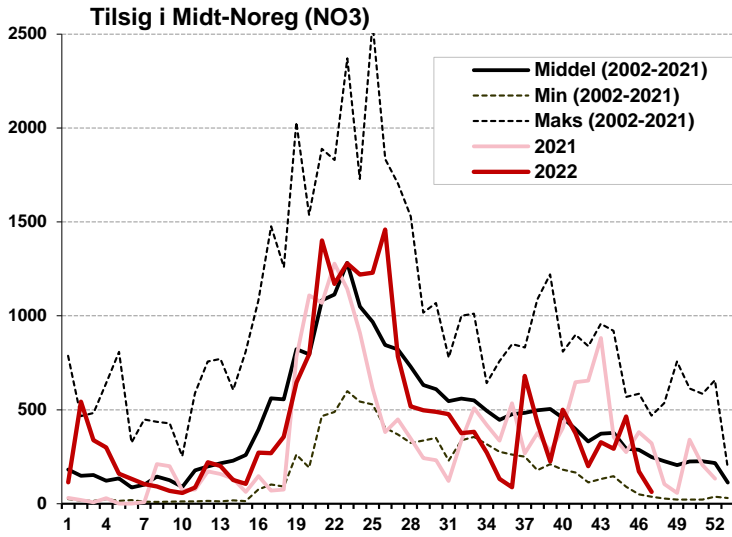
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE<sup>1</sup>

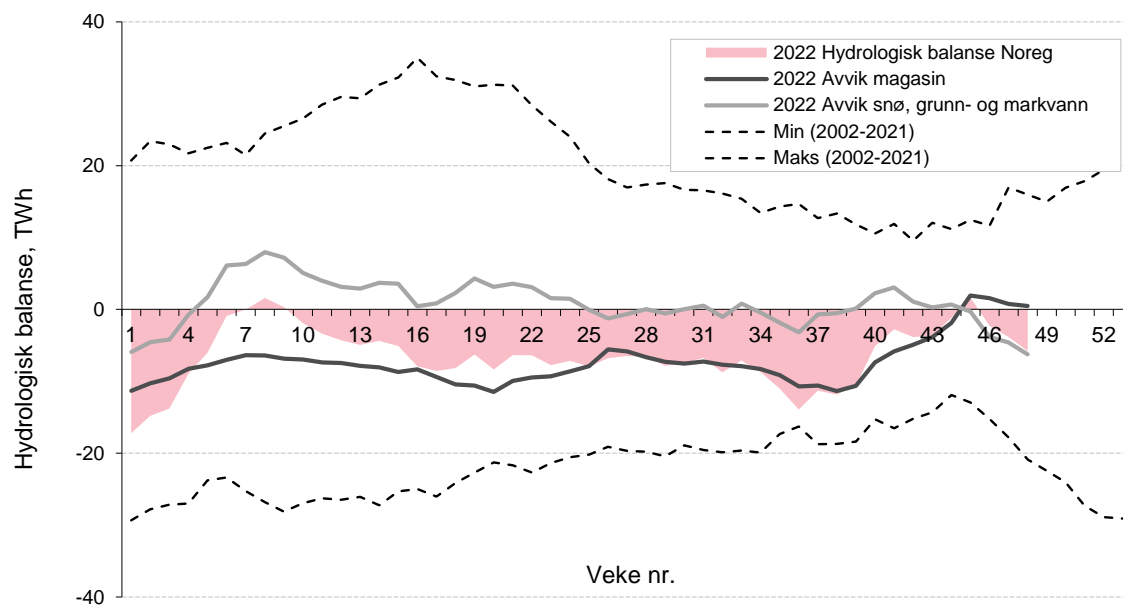


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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>

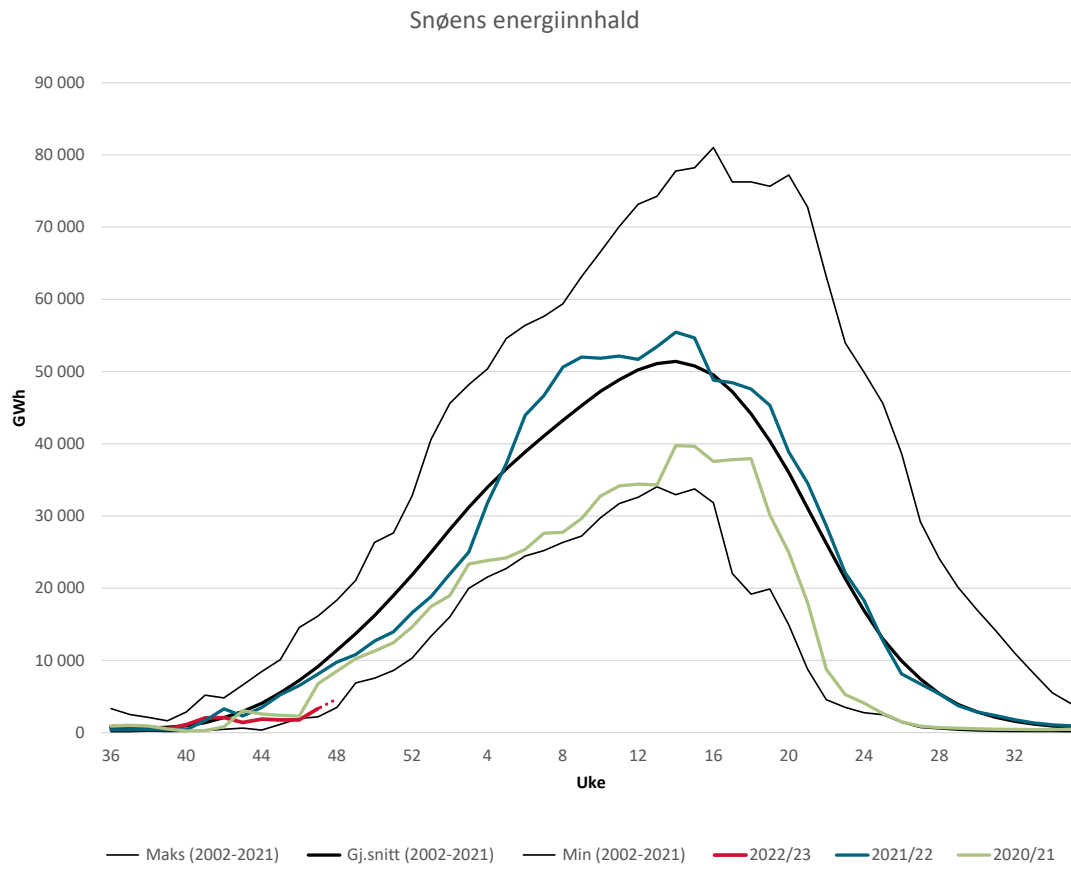
TWh	Veke 47 2022	Anslag veke 48 2022
Avvik magasin	0,7	0,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,6	-6,2
Hydrologisk balanse	-3,9	-5,8



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 2020/21, 2021/22 og 2022/23 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2002-2021. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



## Produksjon, forbruk og utveksling

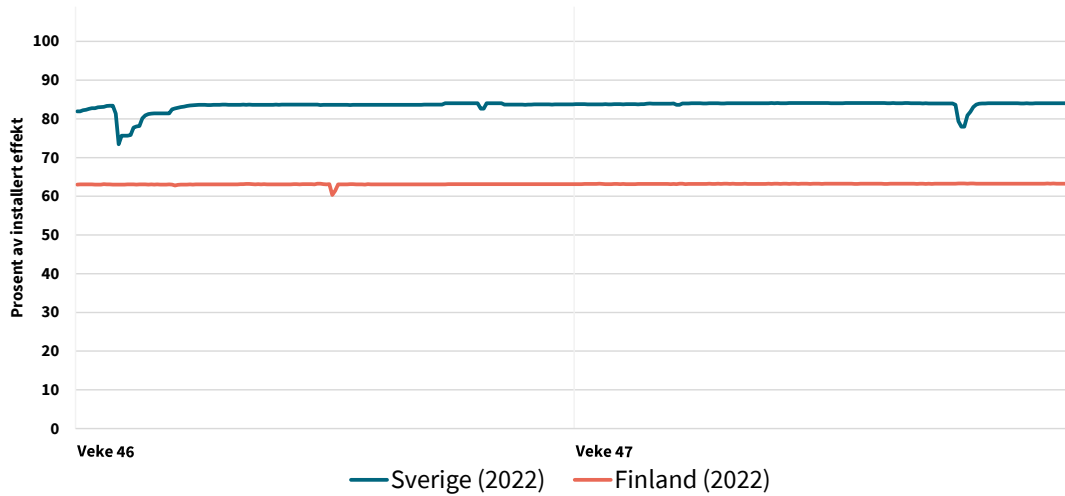
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 47	Veke 46	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 629	3 478	151	4 %
NO1	429	467	-39	-8 %
NO2	1 152	1 028	124	12 %
NO3	687	644	43	7 %
NO4	733	662	71	11 %
NO5	628	677	-49	-7 %
Sverige	3 262	3 250	12	0 %
SE1	545	562	-18	-3 %
SE2	1 062	990	72	7 %
SE3	1 517	1 504	13	1 %
SE4	138	193	-55	-29 %
Danmark	725	826	-101	-12 %
Jylland	500	567	-67	-12 %
Sjælland	225	259	-34	-13 %
Finland	1 347	1 286	61	5 %
<b>Norden</b>	<b>8 964</b>	<b>8 840</b>	<b>123</b>	<b>1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 884	2 773	111	4 %
NO1	786	746	39	5 %
NO2	710	679	32	5 %
NO3	606	583	22	4 %
NO4	444	433	11	3 %
NO5	339	333	6	2 %
Sverige	2 941	2 766	175	6 %
SE1	234	237	-3	-1 %
SE2	385	354	31	9 %
SE3	1 840	1 717	124	7 %
SE4	482	459	23	5 %
Danmark	694	705	-11	-2 %
Jylland	426	442	-16	-4 %
Sjælland	268	263	5	2 %
Finland	1 721	1 640	81	5 %
<b>Norden</b>	<b>8 240</b>	<b>7 885</b>	<b>355</b>	<b>5 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	745	705	40	
Sverige	321	483	-163	
Danmark	31	121	-89	
Finland	-374	-353	-20	
<b>Norden</b>	<b>724</b>	<b>956</b>	<b>-232</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

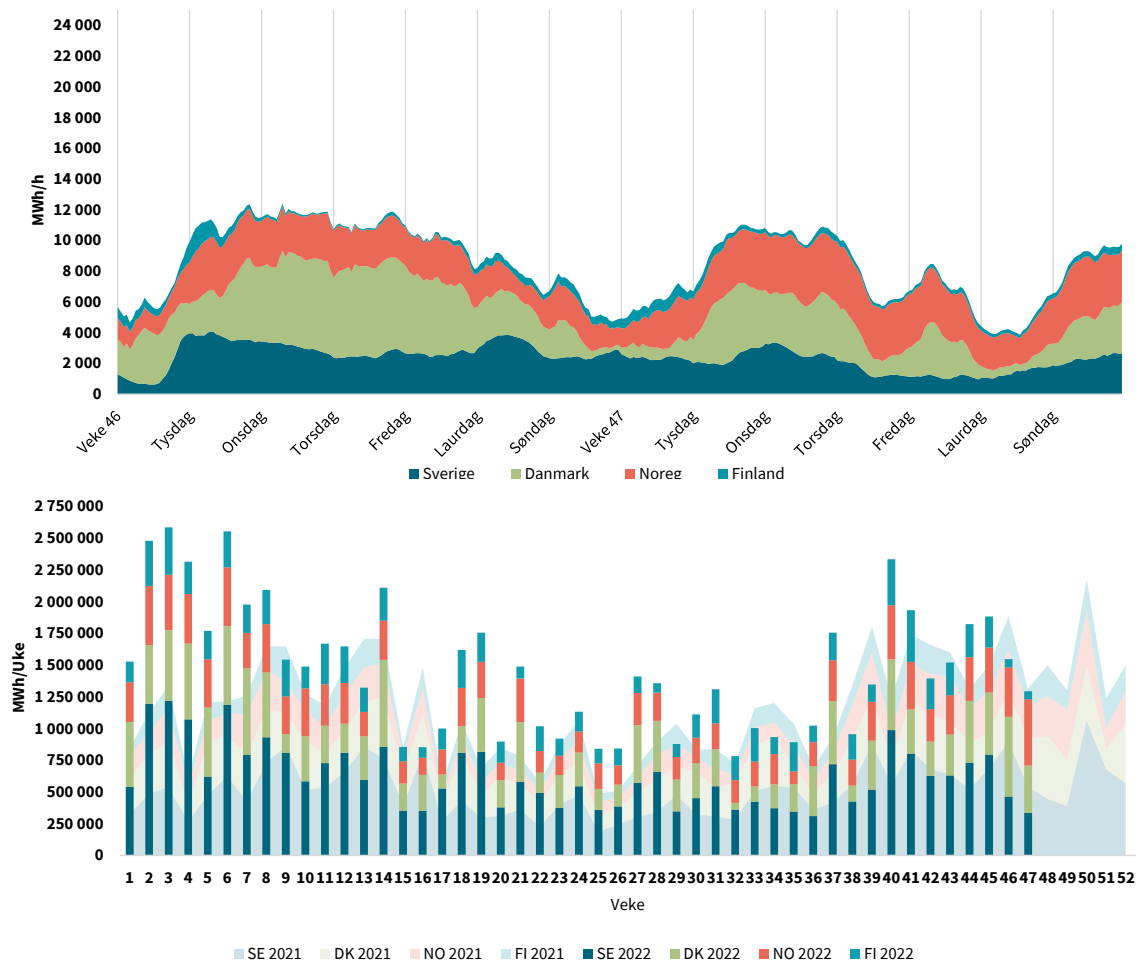
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

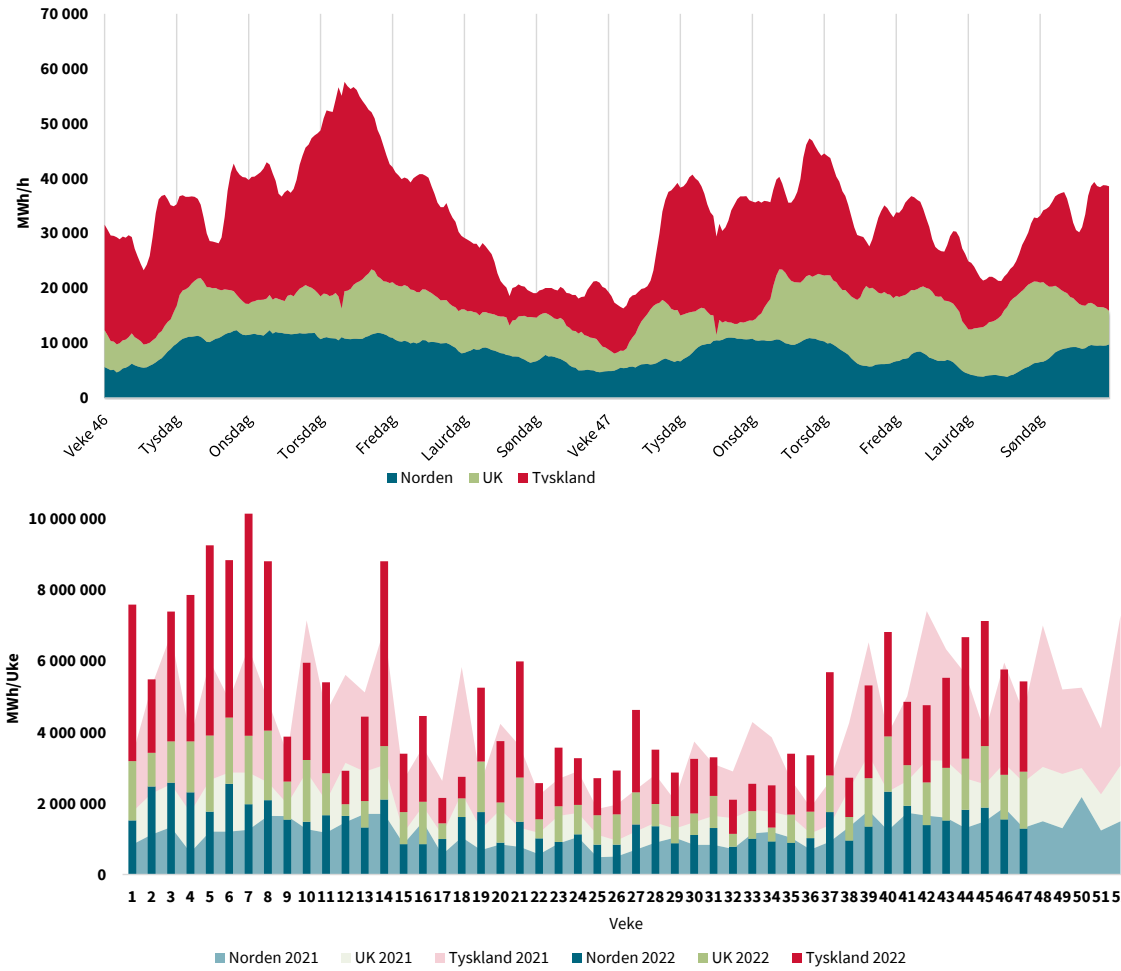


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av januar.

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

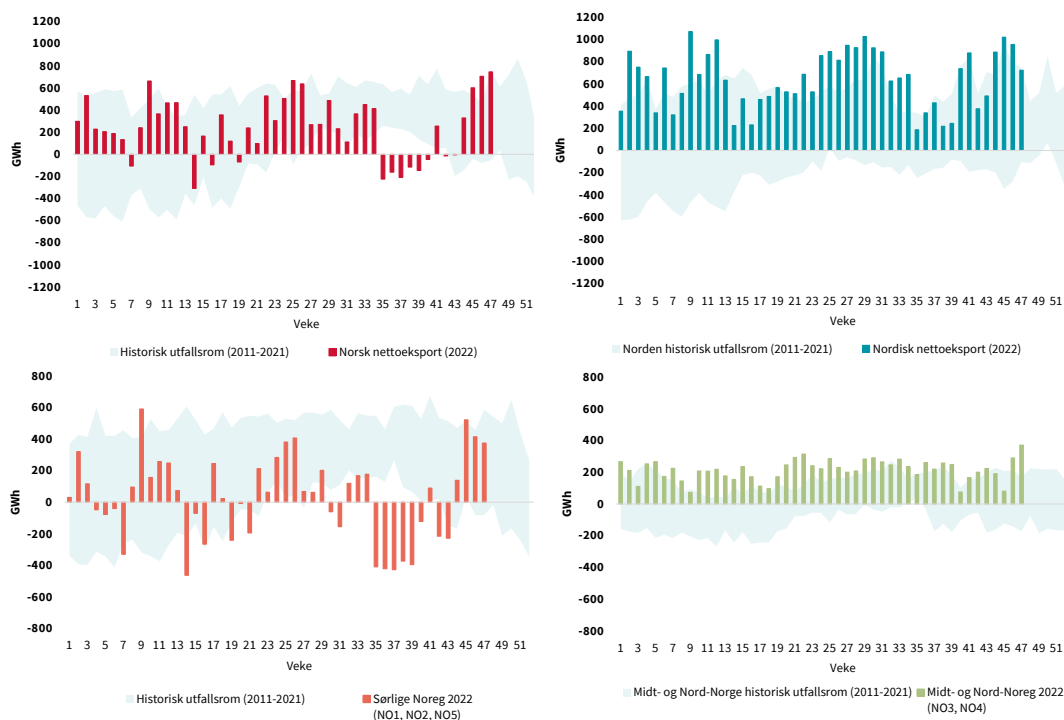
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	75,0	93,8	-20,1	-18,9
Forbruk	73,9	81,6	-9,4	-7,6
Nettoeksport	1,0	12,3		-11,2
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	52,7	44,9	17,4	7,8
Forbruk	42,5	41,5	2,3	1,0
Nettoeksport	10,2	3,3		6,9
<b>Noreg</b>				
Produksjon	127,7	138,7	-8,6	-11,0
Forbruk	116,5	123,1	-5,7	-6,7
Nettoeksport	11,2	15,6		-4,4
<b>Norden</b>				
Produksjon	365,6	374,2	-2,3	-8,5
Forbruk	335,5	355,1	-5,8	-19,6
Nettoeksport	30,1	19,1		11,0

\* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

## Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

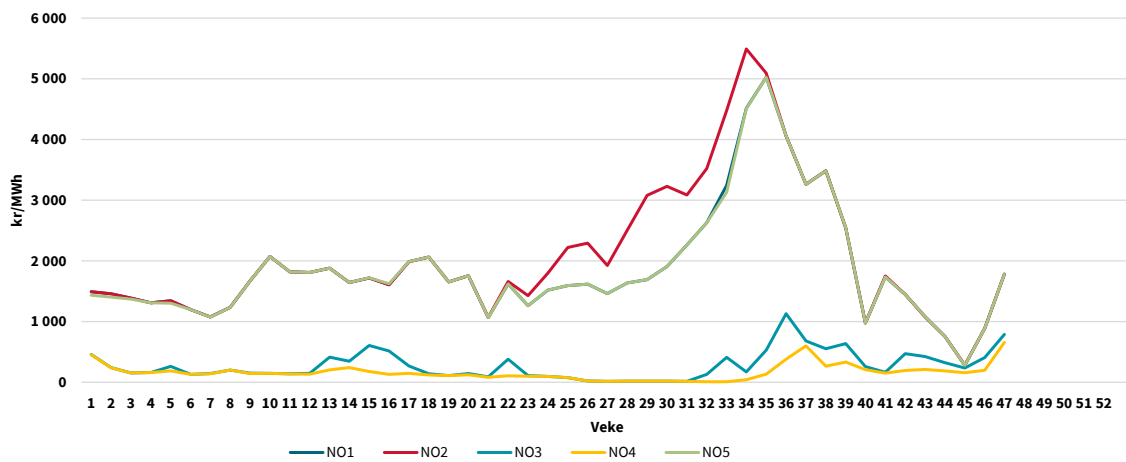


## Kraftprisar Engrosmarknaden

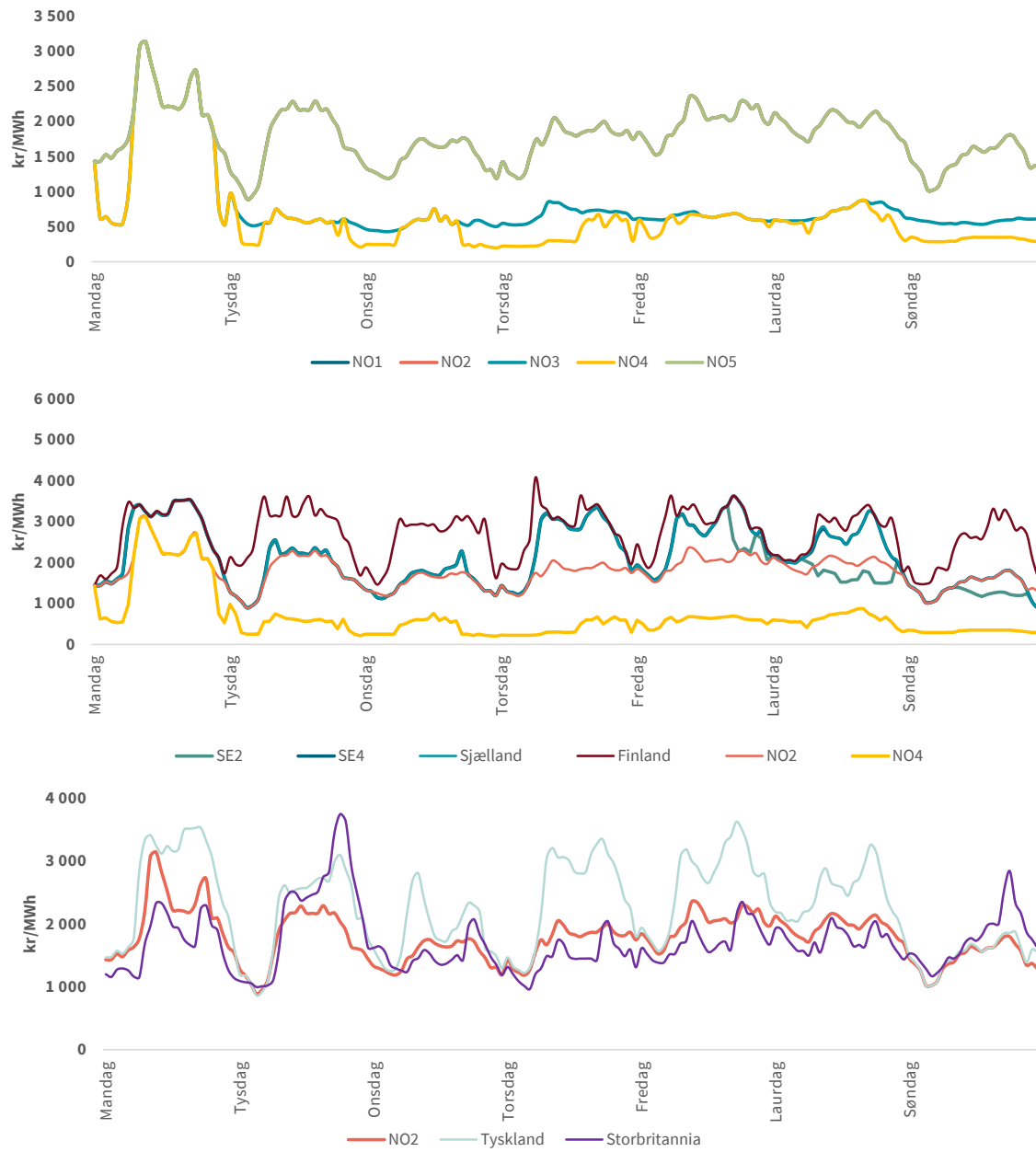
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 47	Veke 46 (2022)	Veke 47 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1782,6	893,6	1298,0	99,5	37,3
NO2	1782,6	896,7	1298,0	98,8	37,3
NO3	791,5	408,2	819,4	93,9	-3,4
NO4	661,0	198,1	822,3	233,7	-19,6
NO5	1782,6	893,6	1298,0	99,5	37,3
SE1	1997,6	1043,0	851,9	91,5	134,5
SE2	1997,6	1043,0	851,9	91,5	134,5
SE3	2134,7	1124,6	1397,3	89,8	52,8
SE4	2142,6	1139,7	1397,3	88,0	53,3
Finland	2718,2	2404,9	1458,8	13,0	86,3
Jylland	2150,9	1206,8	1687,3	78,2	27,5
Sjælland	2146,8	1304,3	1739,5	64,6	23,4
Estland	2718,2	2483,8	1582,5	9,4	71,8
System	1851,2	961,7	1243,1	92,5	48,9
Nederland	2270,0	1882,2	2115,8	20,6	7,3
Tyskland	2254,2	1727,3	2283,6	30,5	-1,3
Polen	2256,3	1873,9	1508,0	20,4	49,6
Storbritannia	1716,7	1490,4	2589,9	15,2	-33,7

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

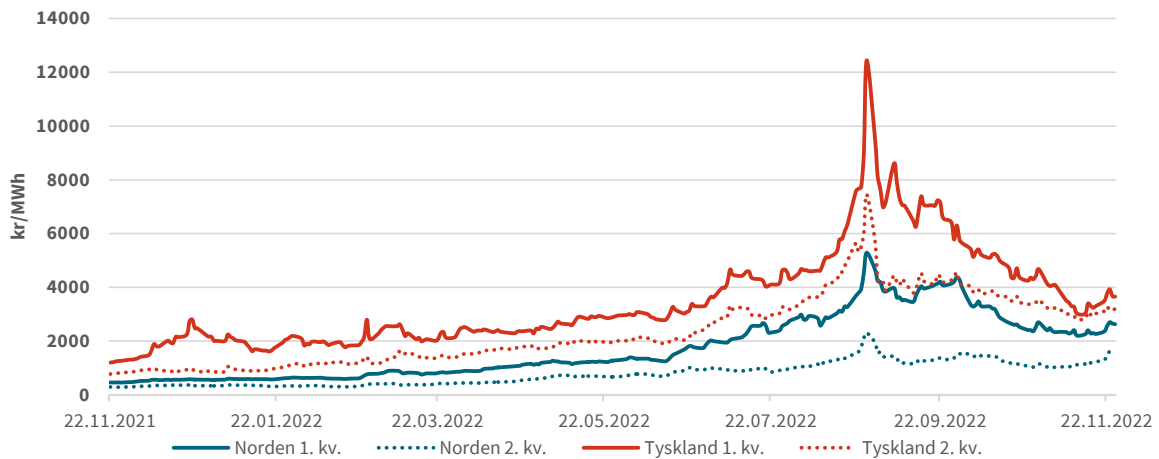


## Terminmarknaden

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 47	Veke 46	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	2552,1	1783,2	43,1
	Januar	2787,0	2486,0	12,1
	1. kvartal 2023	2627,7	2265,7	16,0
	2. kvartal 2023	1693,1	1237,8	36,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2023	3658,4	3307,7	10,6
	2. kvartal 2023	3188,3	3021,9	5,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2022	817,8	756,9	8,0
	Desember 2023	850,1	790,2	7,6

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

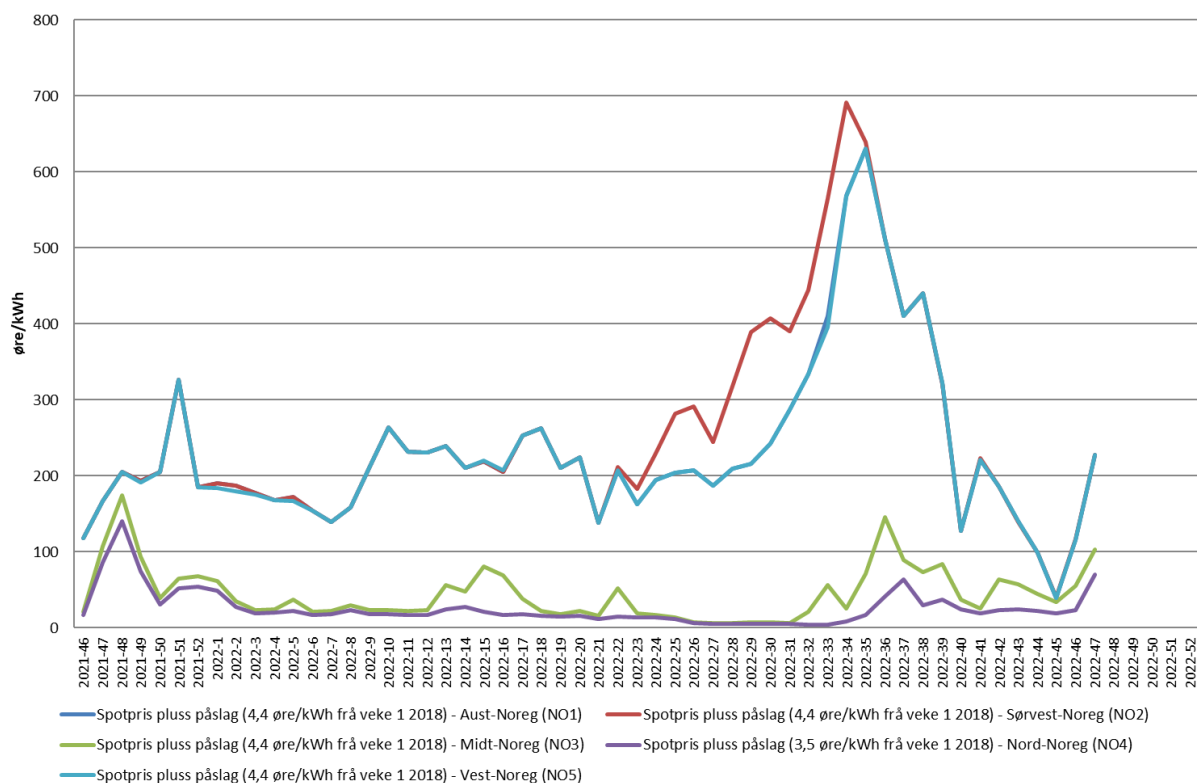
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 47 2022	Veke 46 2022	Veke 47 2021	Veke 47 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	282,6	267,9	125,8	33,2	14,7	156,8	249,4
		Veke 47 2022	Veke 46 2022	Veke 47 2021	Veke 47 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	227,3	116,1	166,7	6,0	111,2	60,6	221,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	227,3	116,5	166,7	6,0	110,8	60,6	221,3
	Midt-Noreg (NO3)	103,4	55,4	106,8	8,1	48,0	-3,4	95,3
	Nord-Noreg (NO4)	69,6	23,3	85,7	6,5	46,3	-16,1	63,1
	Vest-Noreg (NO5)	227,3	116,1	166,7	6,0	111,2	60,6	221,3
Fastpriskontrakt		Veke 47 2022	Veke 46 2022	Veke 47 2021	Veke 47 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	112,6	115,3	92,2	35,5	-2,7	20,4	77,1
	3 år (snitt Noreg)	94,4	94,7	76,8	37,5	-0,3	17,6	56,9

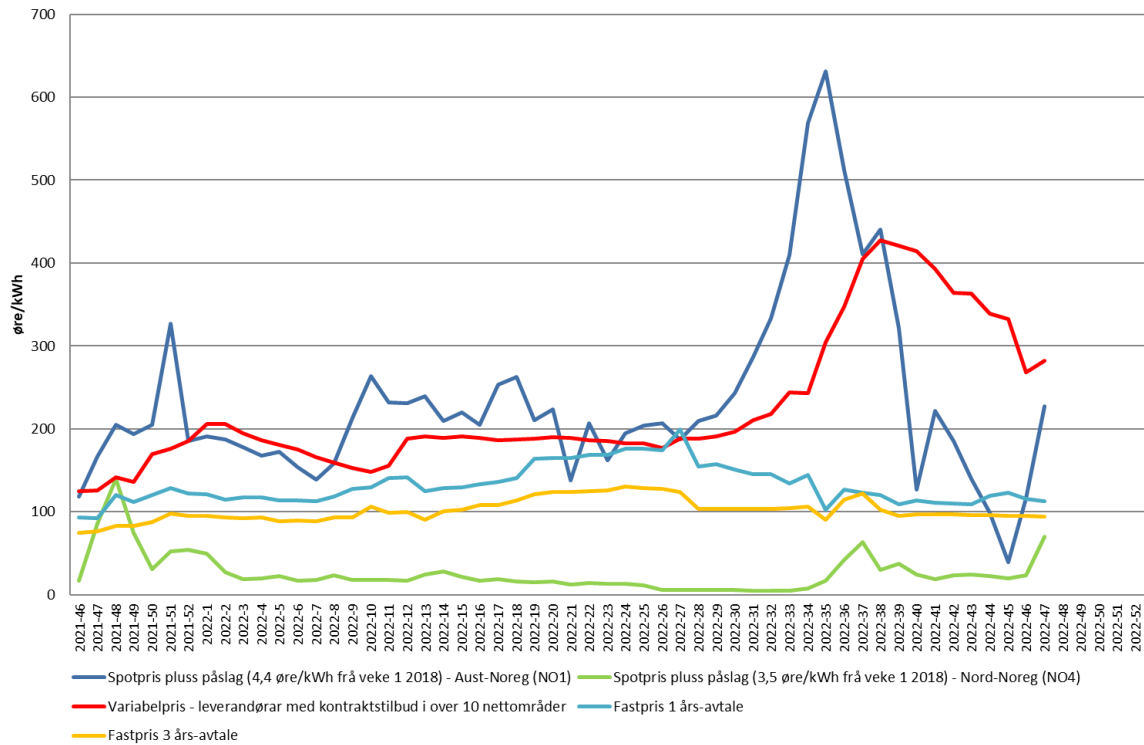
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Berekna straumkost.		Endring frå	Berekna straumkost.		Differanse	Berekna		Differanse
		veke 47 2022	veke 46 2022	førre veke	hittil i 2022	veke 47 2021	frå 2021 til no i år	straumkost.	frå 2020 til no i år	
		NOK								
Marknadspriis-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	553	268	285	19020	405	11696	15	17497
		20 000 kWh	1105	536	569	38039	810	23392	29	34993
		40 000 kWh	2210	1071	1139	76079	1620	46785	59	69986
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	553	269	284	20360	405	13055	15	18838
		20 000 kWh	1105	537	568	40720	810	26110	29	37676
		40 000 kWh	2210	1075	1135	81439	1620	52221	59	75352
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	251	128	123	3464	260	-1037	20	1887
		20 000 kWh	503	256	247	6927	519	-2073	39	3774
		40 000 kWh	1005	511	494	13855	1039	-4147	79	7549
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	169	54	115	1896	208	-1264	16	679
		20 000 kWh	339	108	231	3793	417	-2527	32	1358
		40 000 kWh	677	215	462	7585	834	-5055	63	2715
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	553	268	285	18948	405	11635	15	17434
		20 000 kWh	1105	536	569	37897	810	23270	29	34867
		40 000 kWh	2210	1071	1139	75794	1620	46539	59	69734
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	695	626	69	20165	312	12714	88	16350	
	20 000 kWh	1374	1236	138	39660	612	25381	161	32705	
	40 000 kWh	2731	2456	274	78651	1211	50714	308	65416	

\* 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 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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-11-15	2022-11-20	4 dagar	380	380	Link 5
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-11-13	2022-11-19	5 dagar	427	427	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 21
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-12	282 dagar	380	0-380	Link 97
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2022-11-06	2022-11-29	23 dagar	260	260	Link 98
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-11-06	2022-11-22	15 dagar	240	240	Link 11
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-11-22	8 dagar	565	135-565	Link 103
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-30	70 dagar	230	230	Link 104
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 119
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2022-11-16	2022-11-21	5 dagar	110	110	Link 10
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-17	58 dagar	185	185	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-12-10	131 dagar	110	110	Link 31
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-11-21	2022-12-02	11 dagar	160	160	Link 64
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 93
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-09	81 dagar	160	160	Link 123
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 120
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-12-02	56 dagar	150	150	Link 101
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 102

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 63
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2022-11-18	2022-11-29	11 dagar	620	620	Link 100
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-17	69 dagar	310	160-310	Link 18
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	280	280	Link 62
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-29	211 dagar	280	280	Link 105
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-11-21	2022-11-25	4 dagar	280	280	Link 111
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-25	110 dagar	235	235	Link 99
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 122
Unplanned	SE2	Jämtkraft AB	Åskälen	2022-11-20	2022-11-22	2 dagar	288	238	Link 106
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2022-11-21	2022-11-25	4 dagar	135	135	Link 112
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-11-03	2022-11-16	13 dagar	260	260	Link 22
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1130	1130	Link 67
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-21	235 dagar	190	90-190	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-11-10	2022-11-14	4 dagar	130	130	Link 19
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	185	185	Link 9

## 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	2022-08-01	2022-11-21	112 dagar	1000	25-625	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	1000	0-1000	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 56

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	1000	0-600	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-12-09	172 dagar	1000	25-625	Link 113
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-21	112 dagar	985	361-946	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-13	911 dagar	985	336-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 73



Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	985	336-921	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-12-09	172 dagar	985	361-946	Link 114
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	1700	1325	Link 8
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	1200	1050	Link 82
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2022-11-14	2022-12-31	47 dagar	700	700	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 34
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 65
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	1200	300	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	700	200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	700	400	Link 30
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	250	250	Link 6
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-11-14	2022-11-25	11 dagar	3900	400	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 23
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2023-03-01	108 dagar	1500	0-300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	600	200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	3300	1000-1200	Link 30
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	1000	300	Link 6
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-11-15	2022-11-19	4 dagar	300	300	Link 6

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	7300	800	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	2810	2060	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2022-11-22	7 dagar	6200	400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	6200	1400	Link 82
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-11-14	2022-11-18	4 dagar	1300	1100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-11-15	2022-11-22	7 dagar	2800	400	Link 29

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-21	2022-11-21	0 dagar	200	137	Link 1
Unplanned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-11-14	2022-11-22	7 dagar	130	115	Link 3
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-20	2022-11-20	0 dagar	200	150	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-16	2022-11-16	0 dagar	396	121	Link 28
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-11-17	2022-11-17	0 dagar	230	120	Link 33
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 96