

Kraftsituasjonen veke 42, 2022

Låg produksjon for årstida og nettoimport til sørlege Noreg

Kaldare vår bidrog til ein auke i kraftforbruket i Noreg førre veke. Trass høgare forbruk fall kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), og delar av forbruket vart dekkja av import frå utlandet. Sørlege Noreg var nettoimportør førre veke og kunne over store deler av veka importere rimelegare straum frå andre land. Kraftproduksjonen i sørlege Noreg er framleis låg for årstida.

Meir vindkraft og lågare gasspris bidrog til lågare kraftprisar på kontinentet i veka som gjekk. Dette førte til eit fall i prisane i sørlege Noreg. Vekeprisen i dei sørlege områda enda på 145 øre/kWh, medan vekeprisane i Midt-Noreg (NO3) og Nord-Noreg (NO4) auka frå veka før og enda på høvesvis 47 og 19 øre/kWh. Mindre vindkraft og ein auke i kraftforbruket i dei nordlege områda bidrog til prisauken.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 42 var fyllingsgraden i magasinane i Noreg på 75,4 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 81,0 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasininfyllinga med 0,2 prosenteningar. Høgast magasininfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 87,1 prosent, medan Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 64,3 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen omkring 0 – 1 grad under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 43 er det venta temperaturar omkring 3 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 42 er berekna tilsig 2,4 TWh, som er 95 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 43 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, eller om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet.

Det har kome noko snø i fjellområda i Noreg, men det er førebels ikkje dei store mengda. For fleire detaljar om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

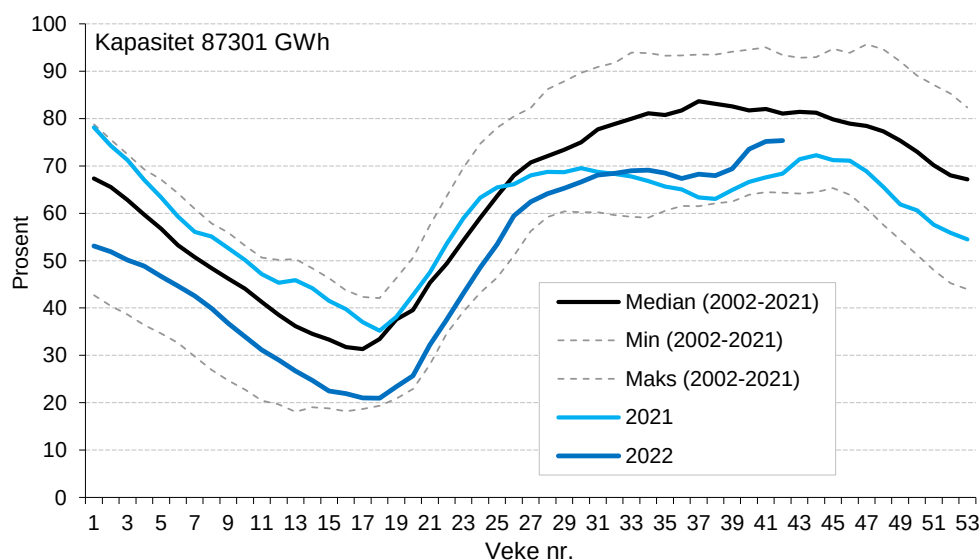
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

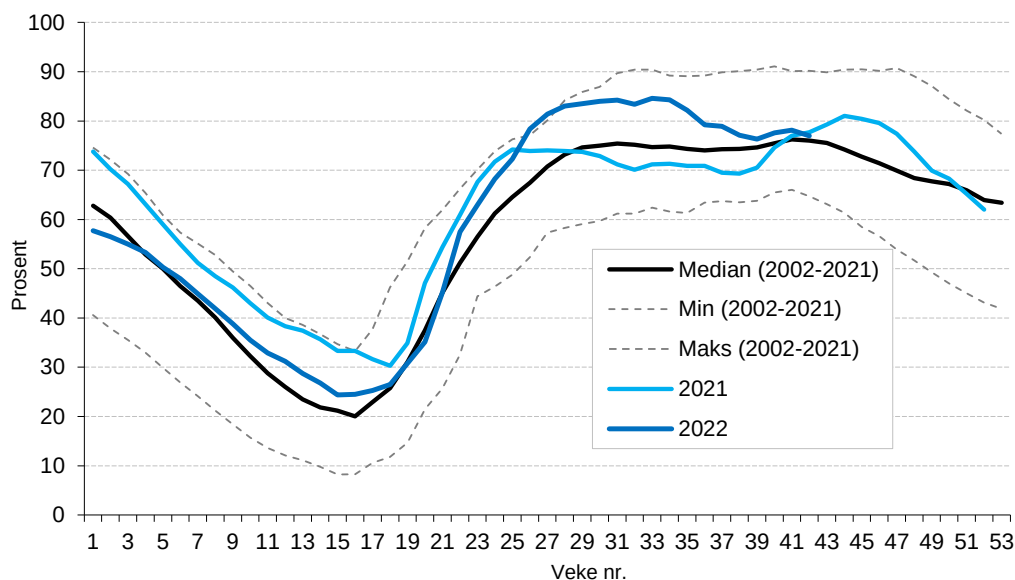
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 42 2022	Veke 41 2022	Veke 42 2021	Median veke 42	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	75,4	75,2	68,4	81,0	0,2	7,0	-5,7
NO1	81,3	80,9	80,0	87,6	0,3	1,3	-6,3
NO2	64,3	62,5	57,6	82,9	1,8	6,6	-18,6
NO3	81,3	83,6	77,4	81,7	-2,3	3,8	-0,4
NO4	87,1	88,2	82,5	81,5	-1,1	4,7	5,7
NO5	78,2	78,5	64,4	85,3	-0,4	13,7	-7,2
Sverige	77,0	78,1	77,7	76,0	-1,1	-0,7	1,0

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

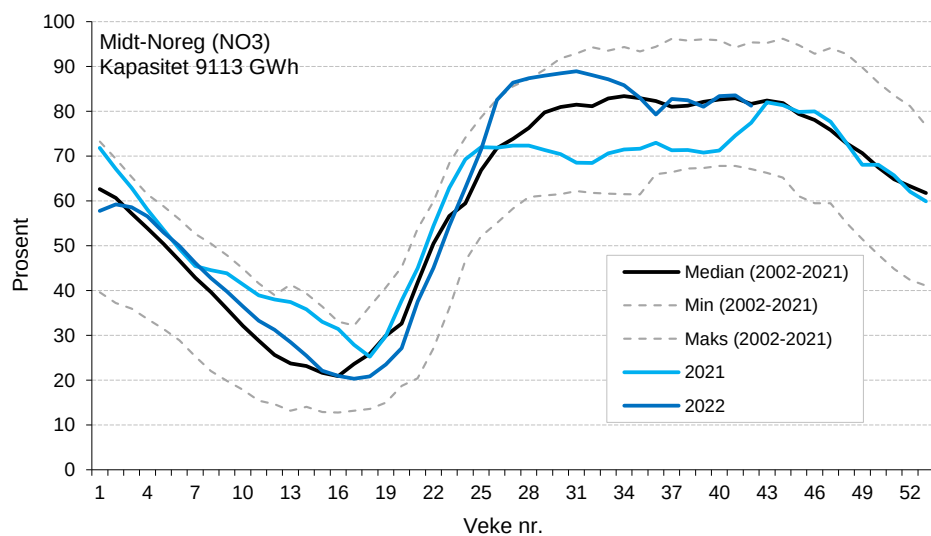
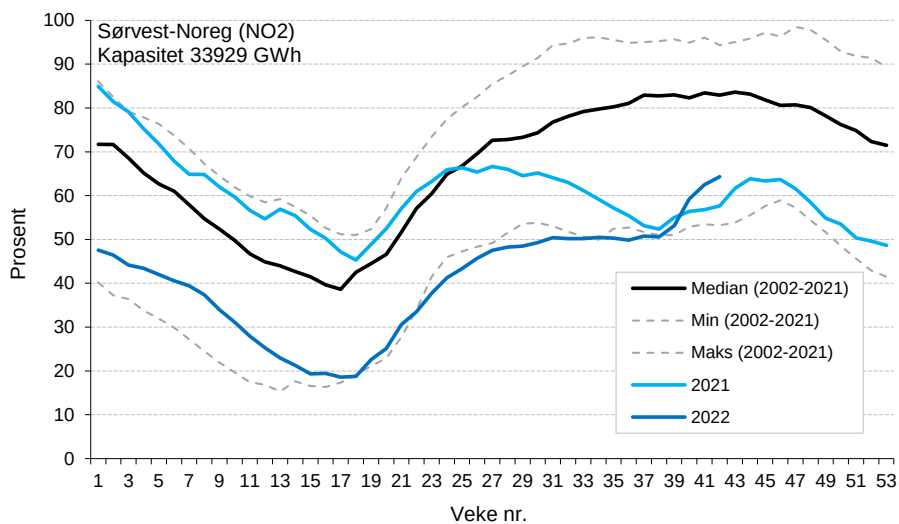
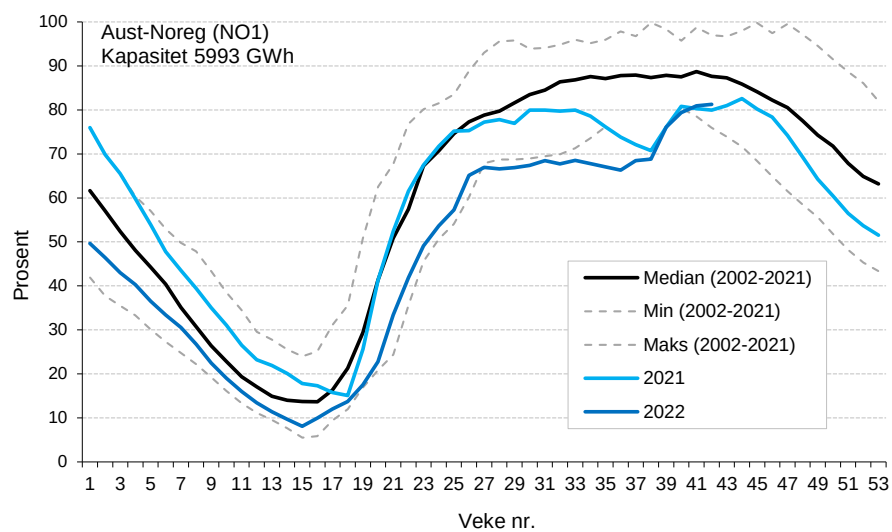
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

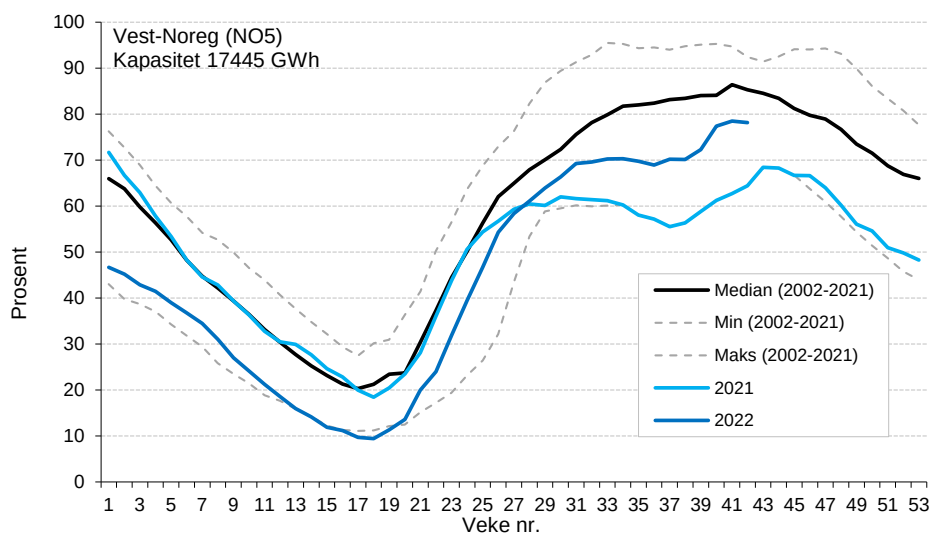
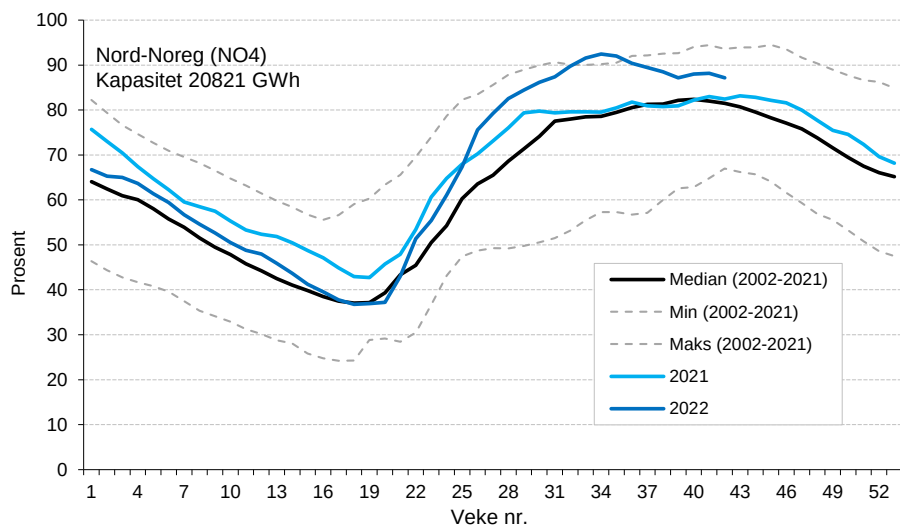


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 42 2022	Veke 42 Gjennomsnitt	Veke 42 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,4	2,5	3,2	-0,8	94
Nedbør	1,4	3,4	4,6	-3,2	41

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

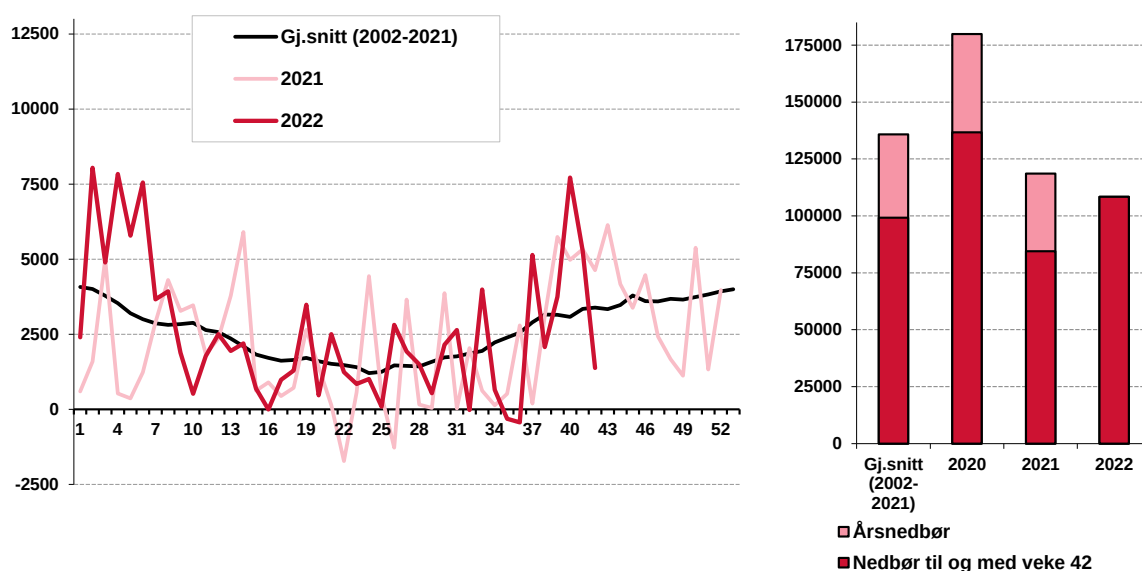
TWh	Veke 1-42 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	116,9	119,4	-2,5
Nedbør	108,4	99,2	9,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,2	91
Aust-Noreg, NO1	0,2	93
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	92
Midt-Noreg, NO3	0,3	88
Nord-Noreg, NO4	0,3	88
Vest-Noreg, NO5	0,5	95
Nedbør, Norge	3,0	91,1

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

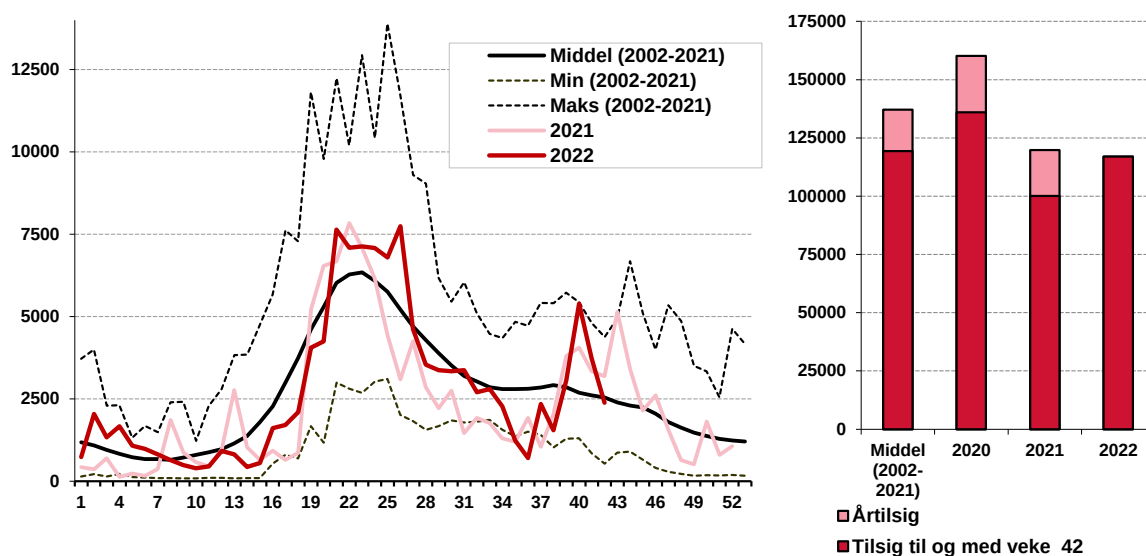
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



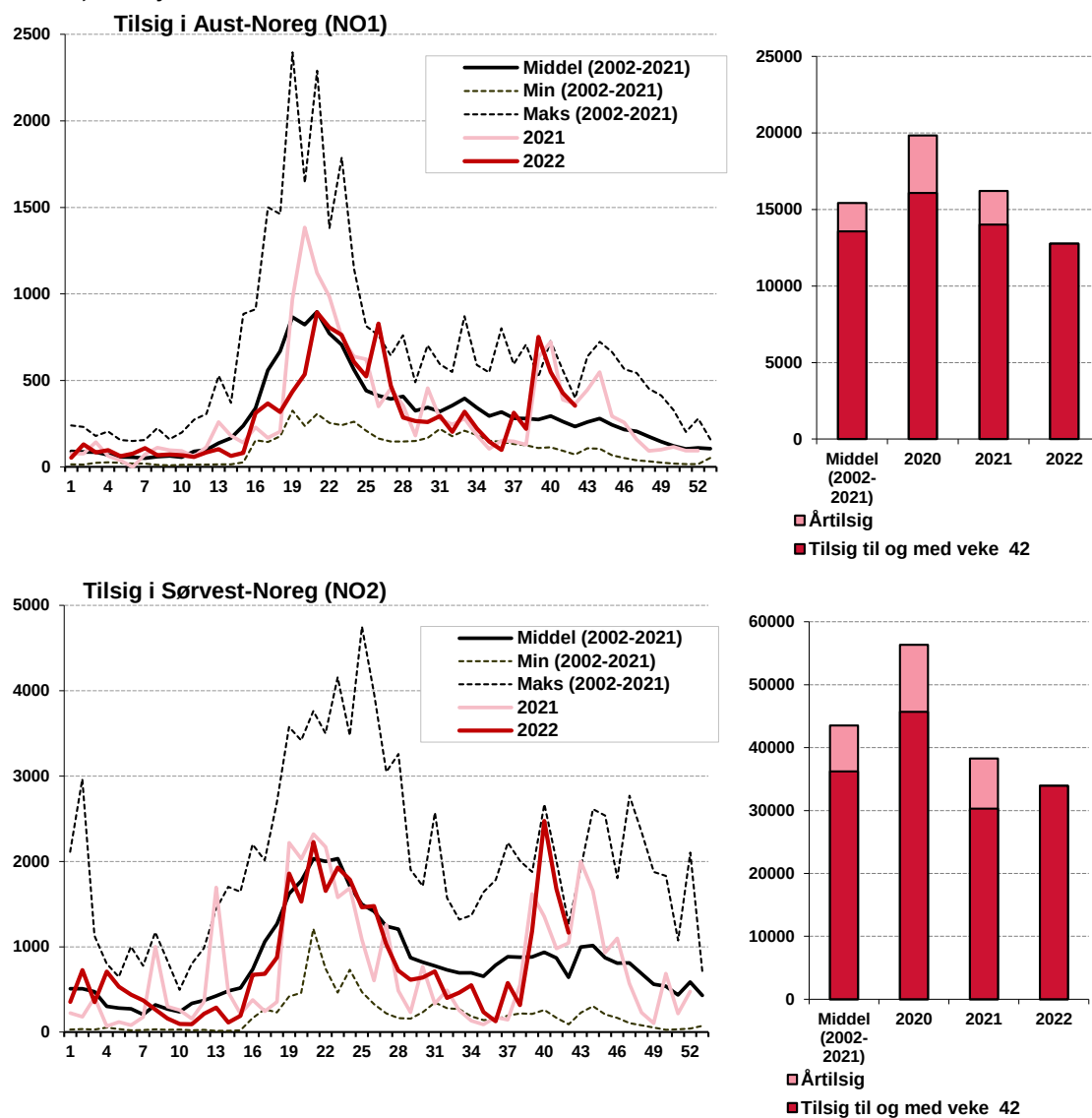
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

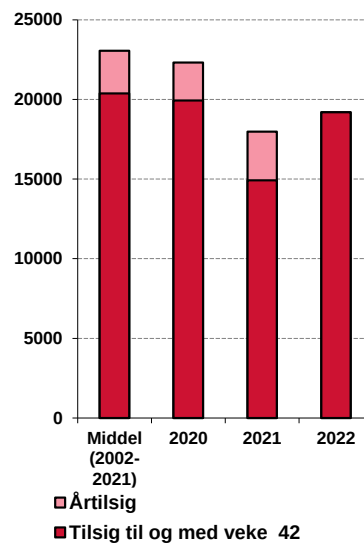
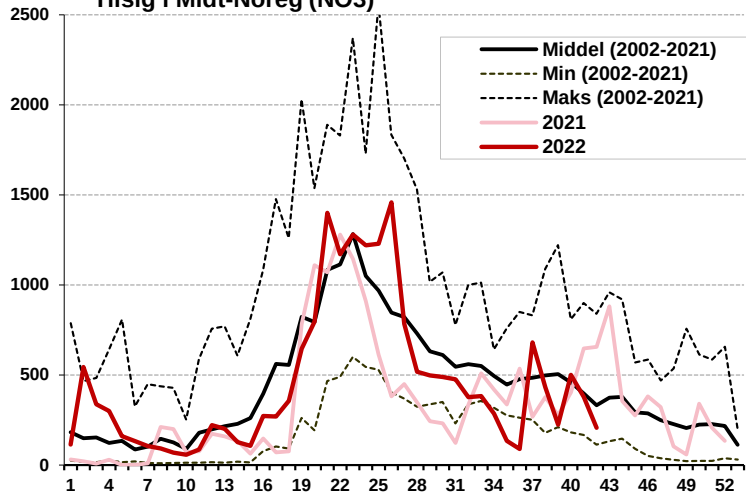
Kjelde: NVE¹



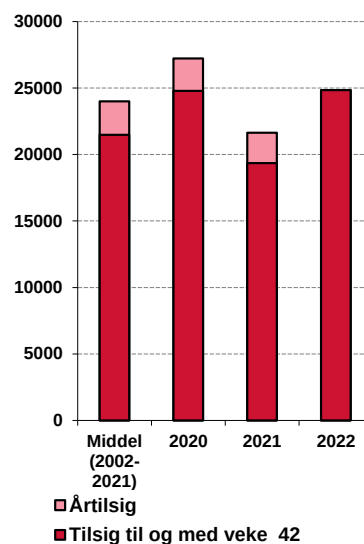
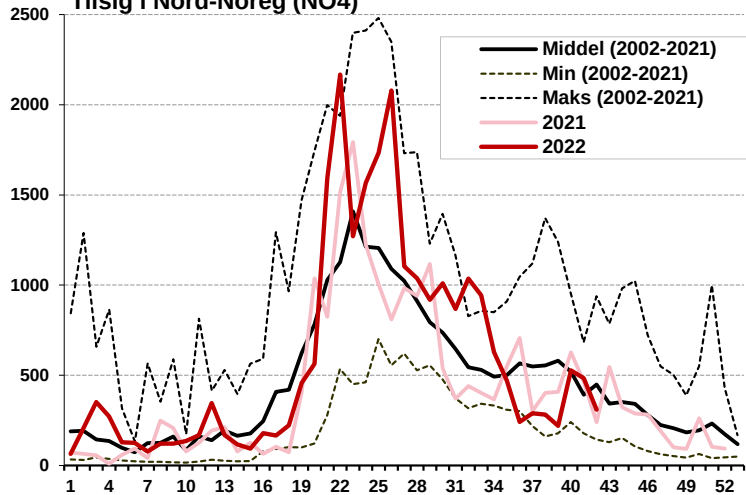
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



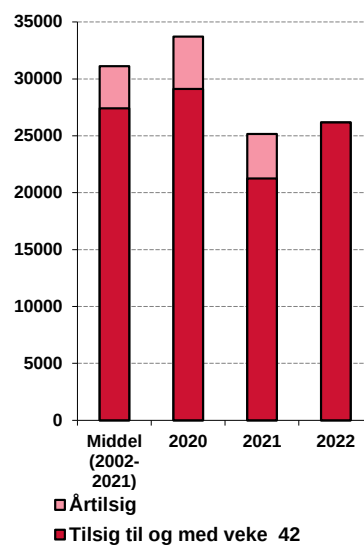
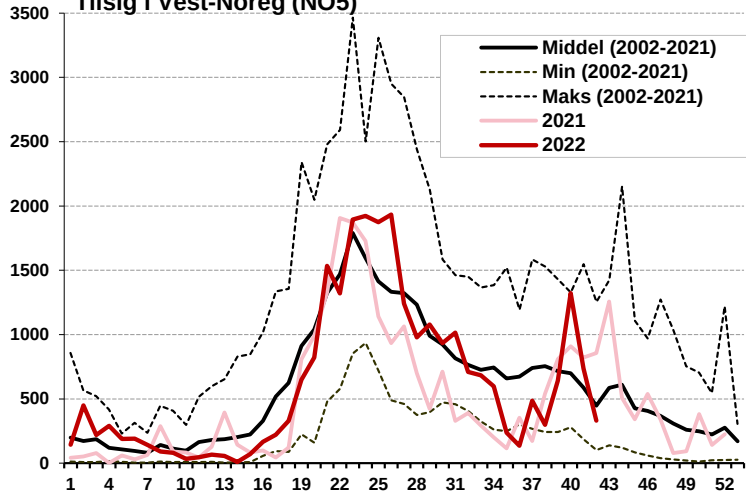
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



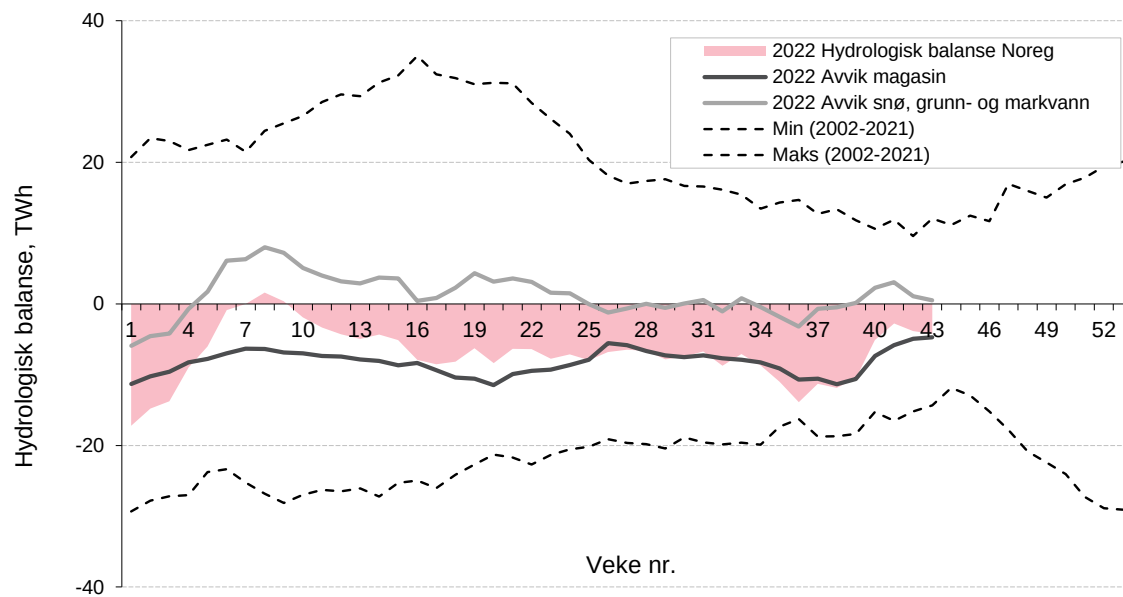
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



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

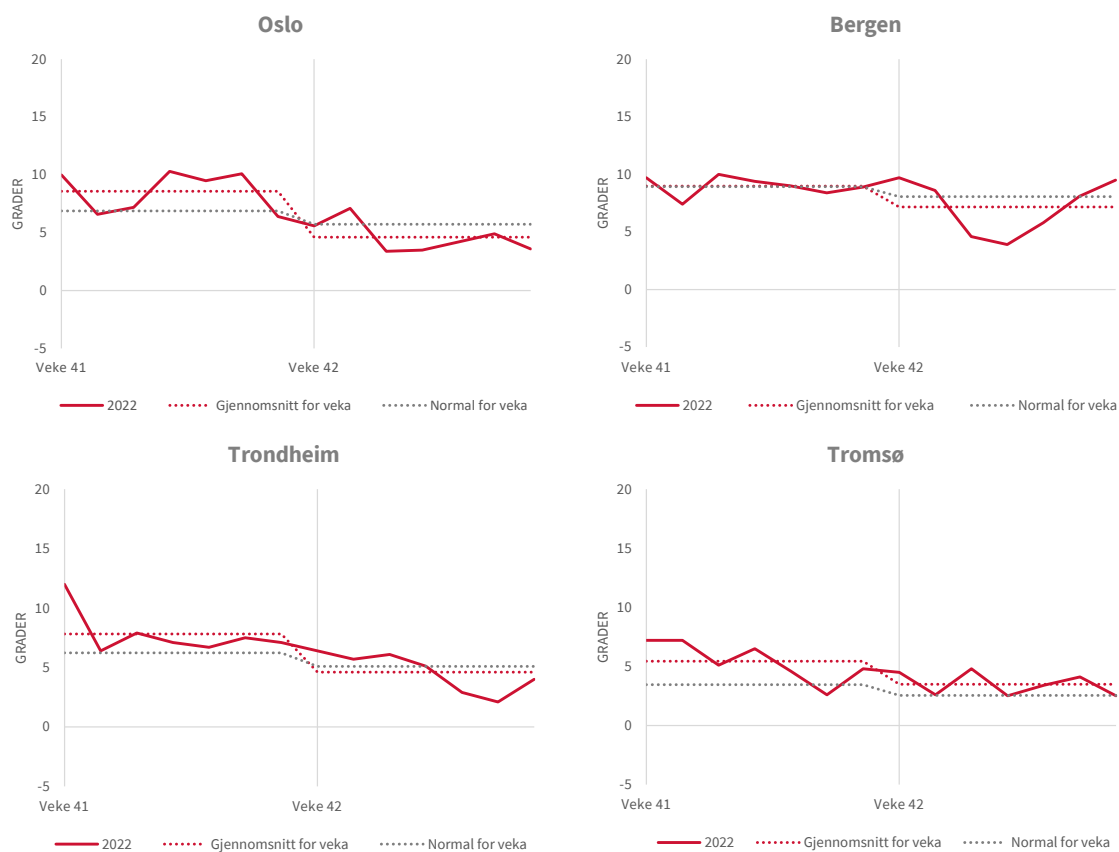


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 42 2022	Anslag veke 43 2022
Avvik magasin	-4,9	-4,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,1	0,5
Hydrologisk balanse	-3,9	-4,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

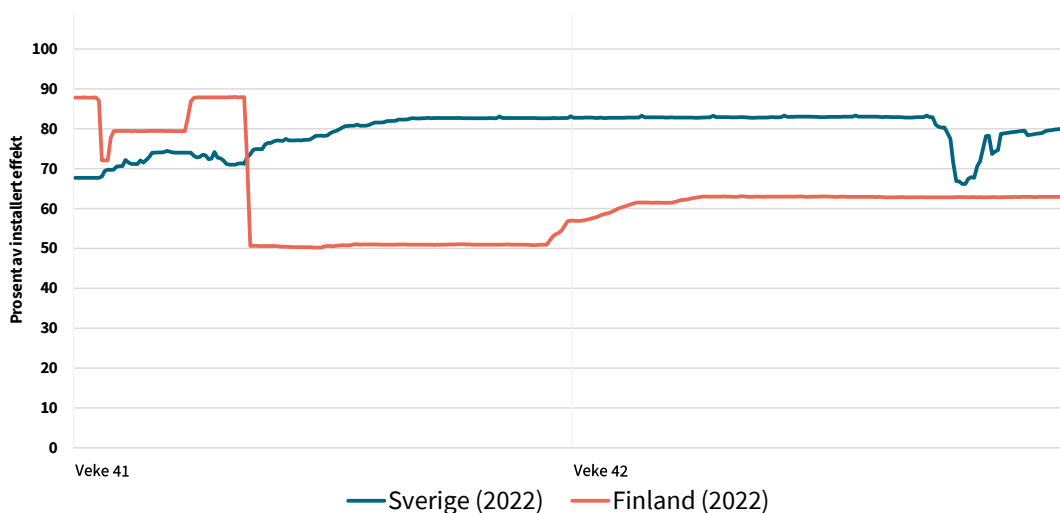
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 476	2 622	-146	-6 %
NO1	348	378	-30	-8 %
NO2	600	646	-46	-7 %
NO3	513	533	-21	-4 %
NO4	628	544	84	15 %
NO5	388	521	-134	-26 %
Sverige	3 051	2 793	258	9 %
SE1	679	540	139	26 %
SE2	973	851	122	14 %
SE3	1 273	1 235	38	3 %
SE4	126	167	-41	-25 %
Danmark	468	592	-124	-21 %
Jylland	331	420	-90	-21 %
Sjælland	137	172	-35	-20 %
Finland	1 255	1 331	-76	-6 %
Norden	7 250	7 338	-88	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 491	2 367	124	5 %
NO1	618	555	63	11 %
NO2	620	598	23	4 %
NO3	536	529	7	1 %
NO4	404	382	22	6 %
NO5	312	303	9	3 %
Sverige	2 318	2 061	256	12 %
SE1	200	205	-5	-2 %
SE2	225	133	92	70 %
SE3	1 500	1 348	152	11 %
SE4	393	376	17	5 %
Danmark	612	616	-4	-1 %
Jylland	386	390	-4	-1 %
Sjælland	226	227	-1	0 %
Finland	1 453	1 414	39	3 %
Norden	6 874	6 459	415	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-15	255	-270	
Sverige	733	732	1	
Danmark	-144	-24	-120	
Finland	-198	-83	-115	
Norden	376	879	-503	

*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

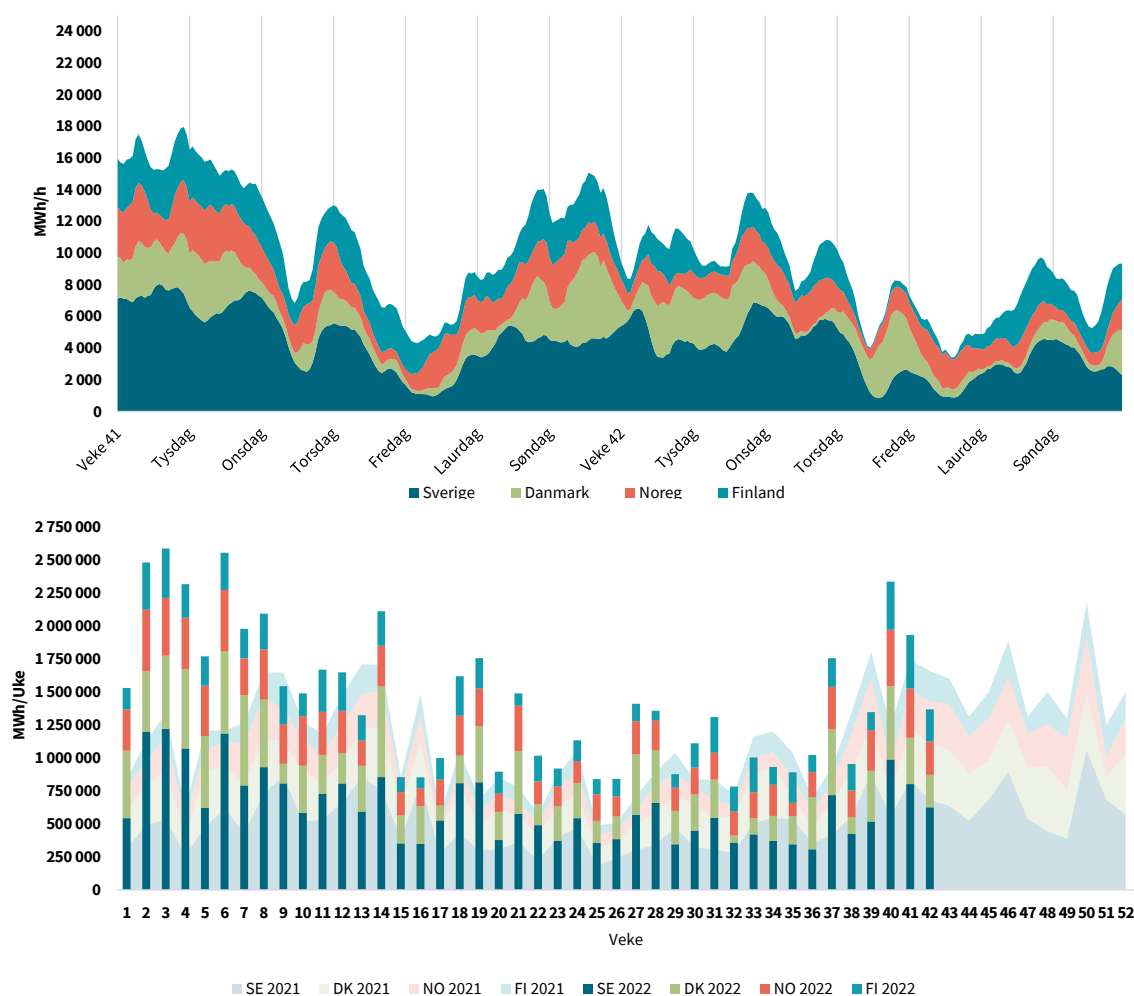
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

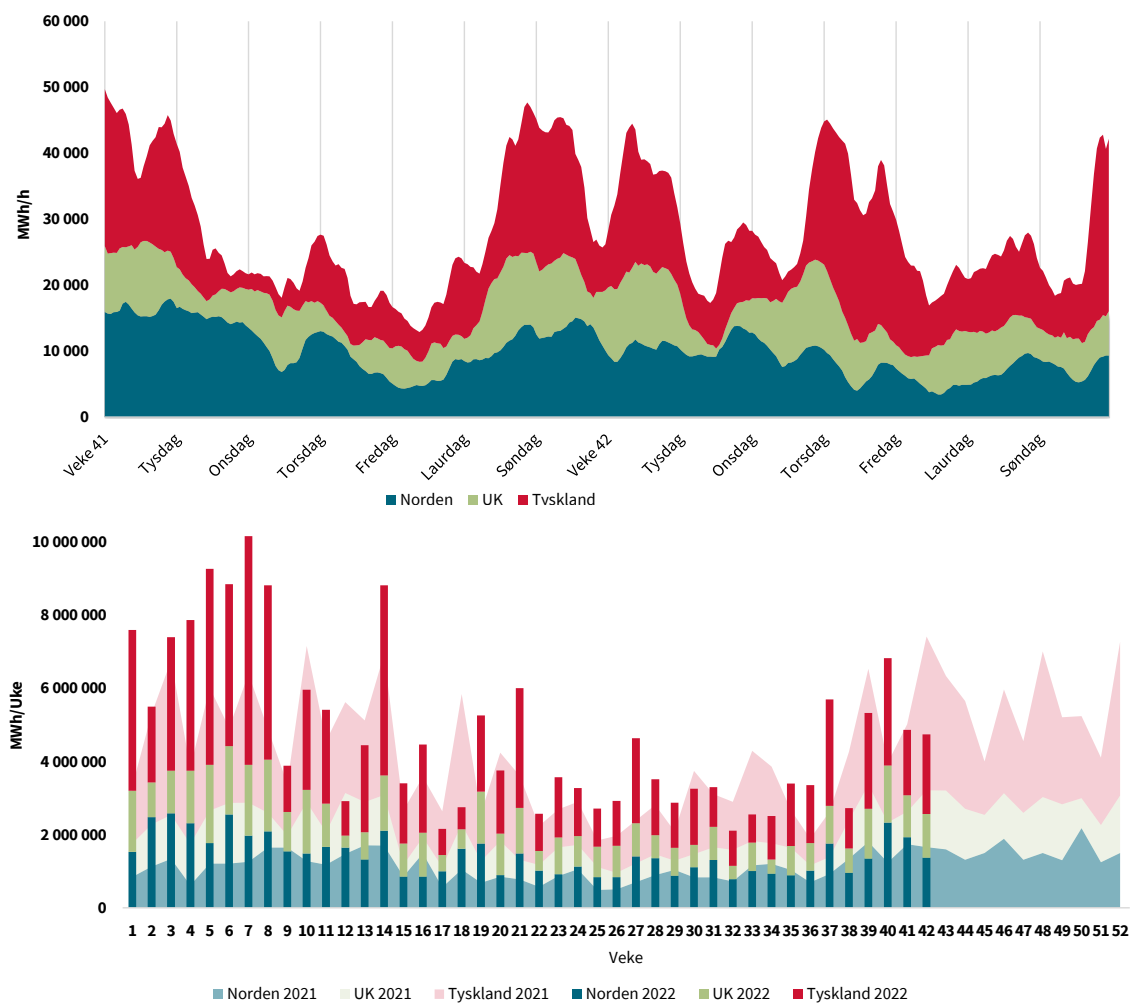


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

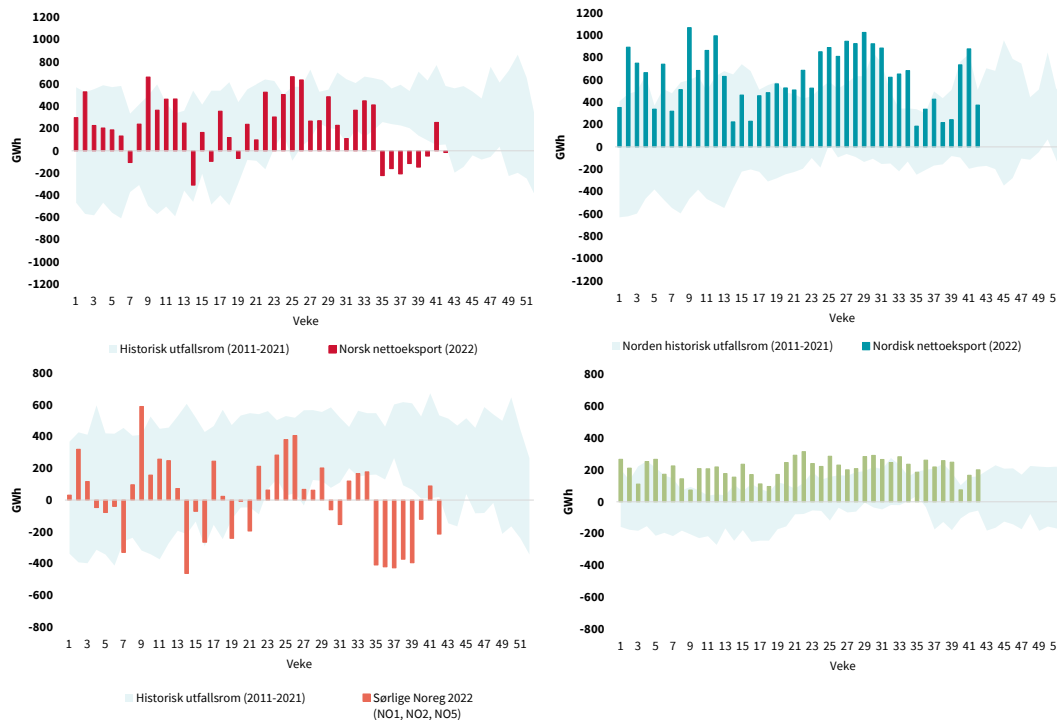
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	65,6	83,3	-21,2	-17,7
Forbruk	65,8	72,6	-9,3	-6,8
Nettoeksport	-0,2	10,8		-10,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	46,7	39,5	18,1	7,2
Forbruk	37,7	36,7	2,5	0,9
Nettoeksport	9,0	2,8		6,2
Noreg				
Produksjon	112,3	122,8	-9,4	-10,5
Forbruk	103,5	109,3	-5,6	-5,8
Nettoeksport	8,9	13,5		-4,7
Norden				
Produksjon	324,6	330,3	-1,8	-5,7
Forbruk	298,6	315,1	-5,5	-16,5
Nettoeksport	26,1	15,2		10,8

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

Utteksling

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.



The map illustrates the distribution of 1000 individuals of the European spruce sawfly across 15 countries. The countries are color-coded: orange for Scandinavia (UK, NL, DE, SE), blue for Central Europe (DK, PL, LT, EE, RU), and green for the British Isles (NL, DE). Arrows indicate the direction of movement, and numbers in parentheses represent the number of individuals moving in that direction. The map shows a high concentration of individuals in the UK and NL, with significant movement towards the Baltic states and Russia.

Country	Color	Individuals
UK	Orange	12(104)
NL	Green	17(0), 20(41), 76(26)
DE	Green	71(154), 158(244), 22(64), 85(16)
SE	Orange	126(12), 36(0), 5(7), 27(23), 79(86), 77(95), 42(115), 26(0)
DK	Blue	24(16), 0(0), 571(546), 1(0), 0(0), 0(0), 101(86), 68(106)
PL	Blue	101(86)
LT	Blue	68(106)
EE	Blue	158(165)
RU	Blue	259(217)

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

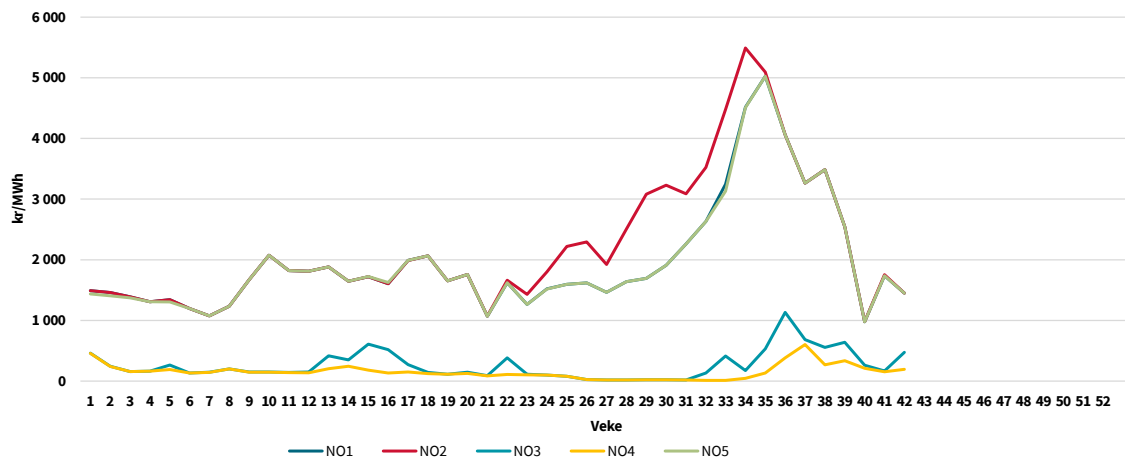
Kraftprisar

Engrosmarknaden

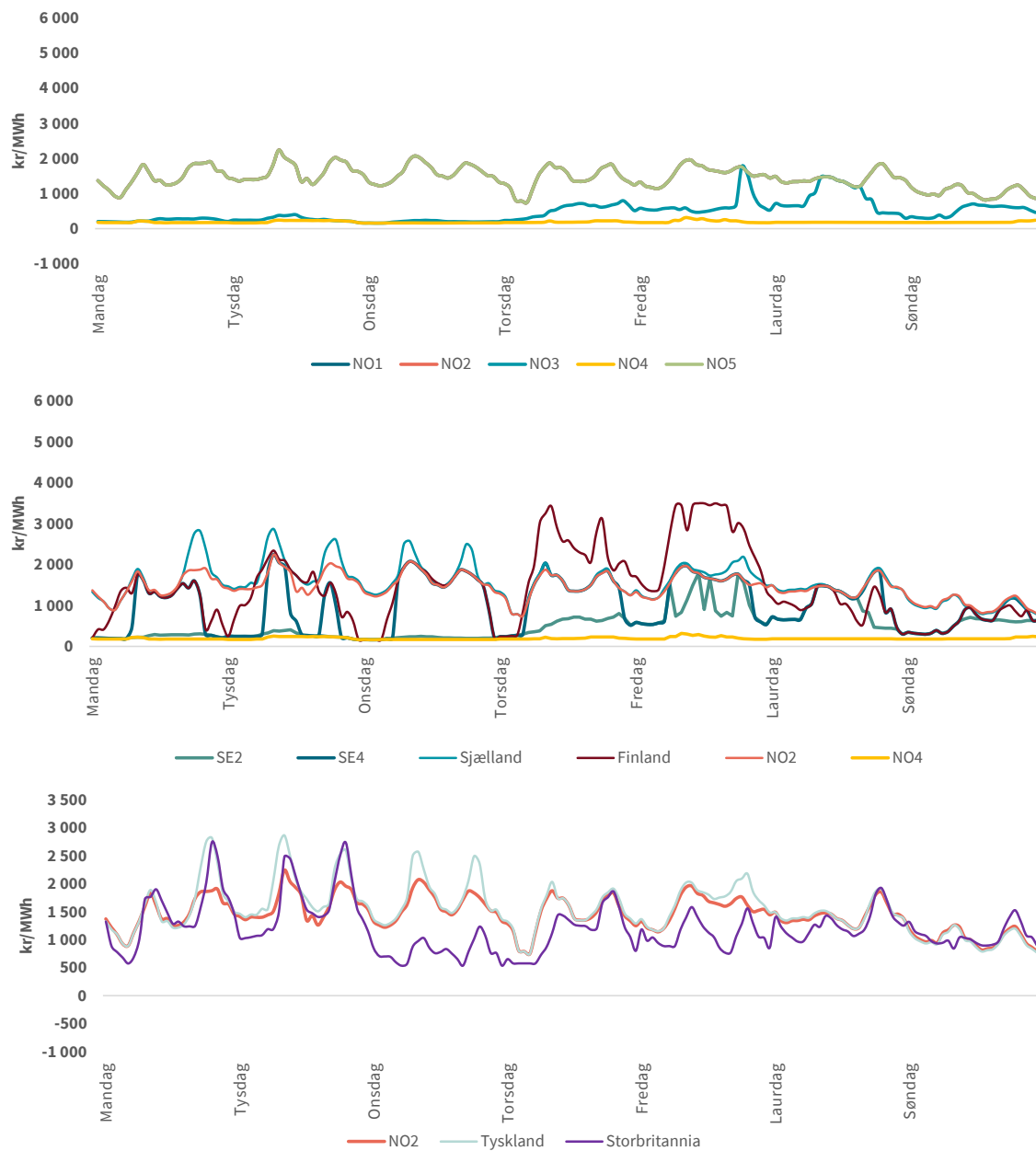
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2022)	Veke 42 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1449,2	1735,7	1014,3	-16,5	42,9
NO2	1449,2	1754,3	1014,5	-17,4	42,8
NO3	474,3	165,3	156,2	186,9	203,7
NO4	194,4	151,3	156,4	28,5	24,3
NO5	1449,2	1735,7	997,5	-16,5	45,3
SE1	481,5	283,3	165,1	70,0	191,7
SE2	516,2	283,4	165,1	82,1	212,7
SE3	1002,6	651,2	690,4	54,0	45,2
SE4	1002,6	651,2	780,1	54,0	28,5
Finland	1428,7	726,1	671,4	96,8	112,8
Jylland	1517,1	2141,2	978,1	-29,1	55,1
Sjælland	1544,9	2084,4	882,1	-25,9	75,1
Estland	1788,9	1853,3	917,7	-3,5	94,9
System	878,5	693,0	516,7	26,8	70,0
Nederland	1407,3	2155,2	1501,0	-34,7	-6,2
Tyskland	1547,3	2190,3	1079,9	-29,4	43,3
Polen	1502,9	1524,5	880,2	-1,4	70,8
Storbritannia	1203,5	1901,1	1900,6	-36,7	-36,7

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

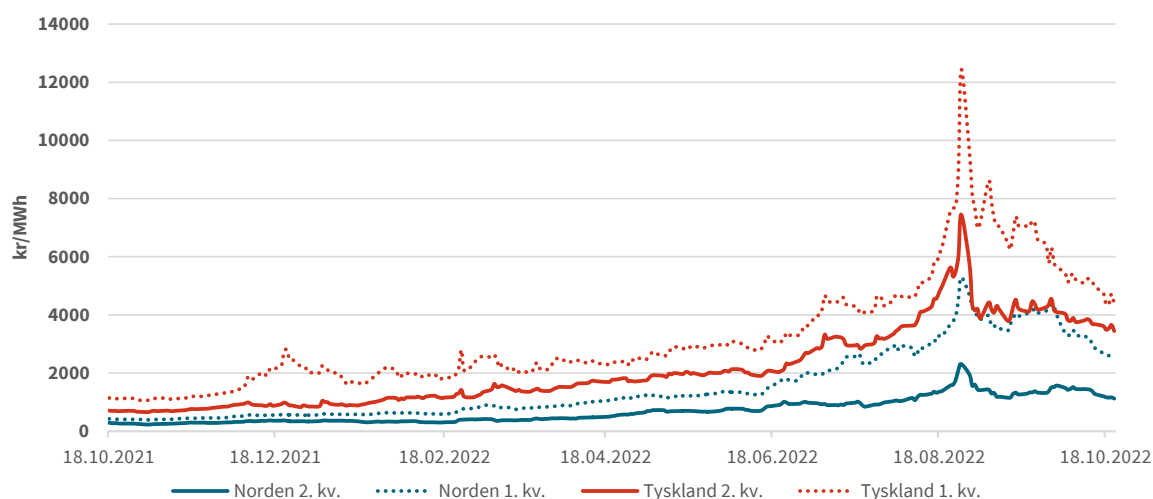


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	1714,5	2025,0	-15,3
	Desember	2331,7	2616,9	-10,9
	2. kvartal 2023	1122,2	1277,3	-12,1
	1. kvartal 2023	2524,9	2855,8	-11,6
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3448,7	3683,4	-6,4
	1. kvartal 2023	4368,8	4960,7	-11,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	718,0	706,7	1,6
	Desember 2023	747,5	733,9	1,9

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

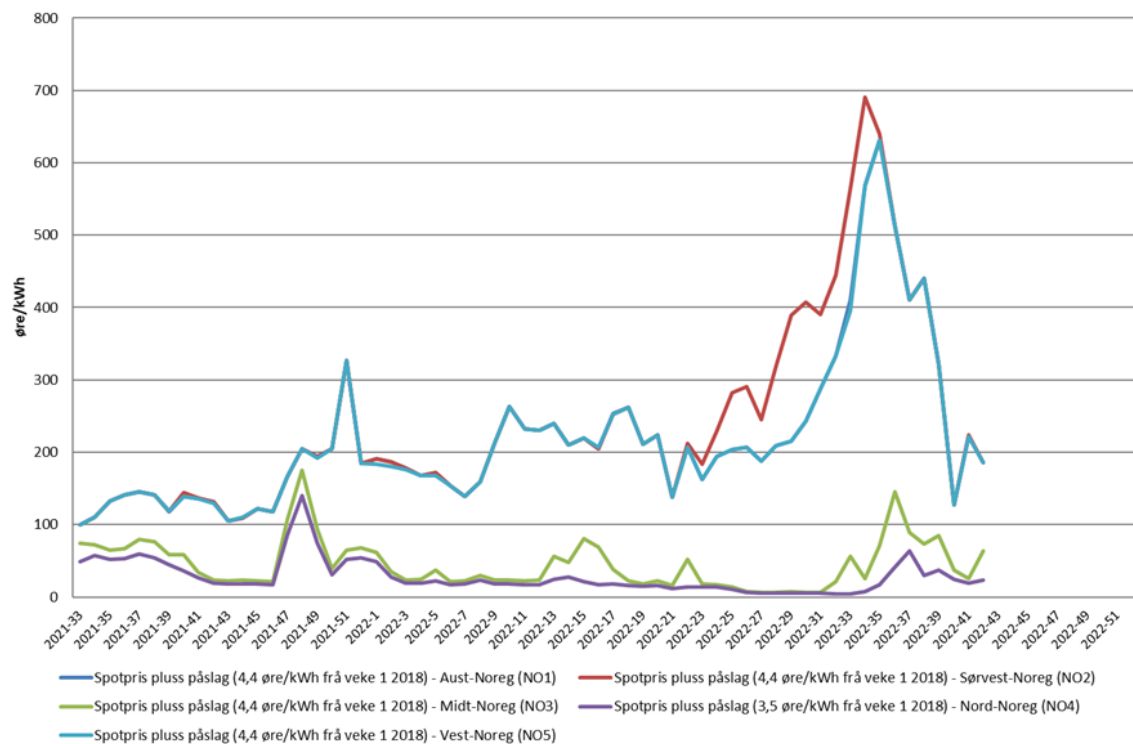
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 42 2022	Veke 41 2022	Veke 42 2021	Veke 42 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	363,9	393,2	126,3	33,2	-29,3	237,6	330,7
		Veke 42 2022	Veke 41 2022	Veke 42 2021	Veke 42 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	185,5	221,4	131,2	31,2	-35,9	54,3	154,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	185,5	223,7	131,2	31,2	-38,2	54,3	154,3
	Midt-Noreg (NO3)	63,7	25,1	23,9	26,4	38,6	39,8	37,3
	Nord-Noreg (NO4)	23,0	18,7	19,2	17,6	4,3	3,8	5,4
	Vest-Noreg (NO5)	185,5	221,4	129,1	30,2	-35,9	56,4	155,3
		Veke 42 2022	Veke 41 2022	Veke 42 2021	Veke 42 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	109,7	111,0	99,4	40,9	-1,3	10,3	68,8
	3 år (snitt Noreg)	96,5	97,2	81,5	43,7	-0,7	15,0	52,8

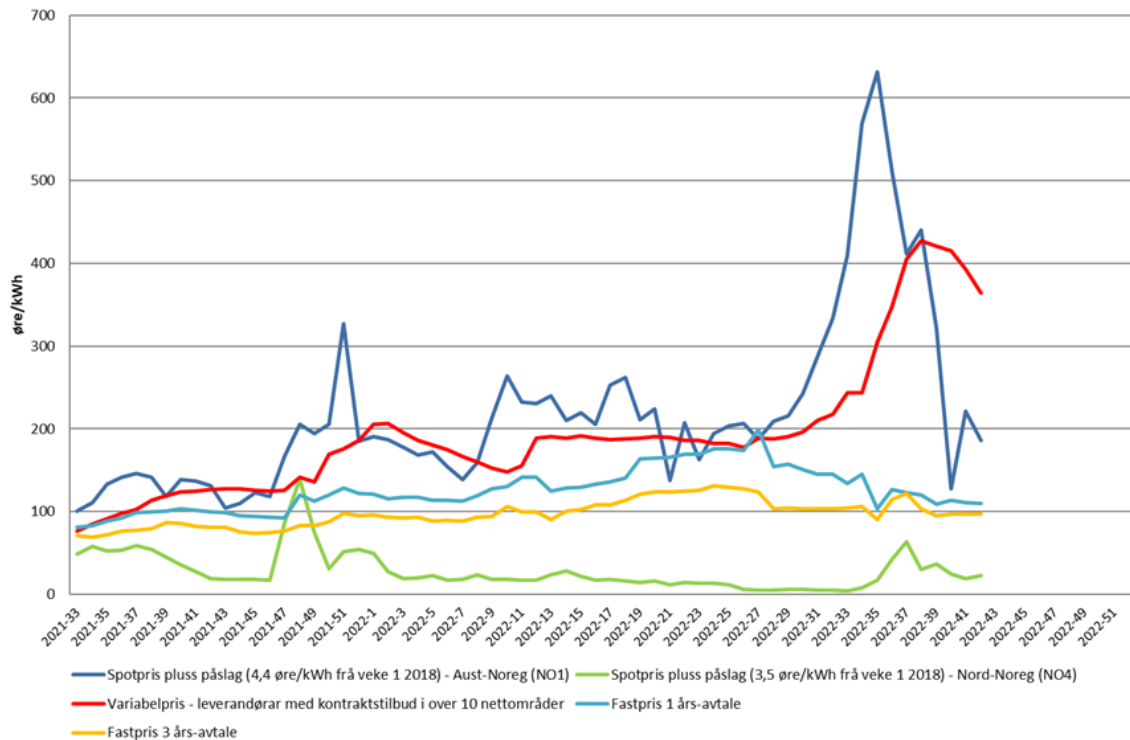
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

NOK			Berekena straumkost. veke 42 2022	Berekena straumkost. veke 41 2022	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2022	Berekena straumkost. veke 42 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekena straumkost. veke 42 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	331	374	-43	17636	234	11689	56	16271
		20 000 kWh	663	749	-86	35271	469	23378	112	32542
		40 000 kWh	1326	1498	-172	70542	937	46756	223	65084
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	331	378	-47	18974	234	13047	56	17611
		20 000 kWh	663	757	-94	37948	469	26093	112	35222
		40 000 kWh	1326	1514	-188	75897	938	52186	223	70444
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	114	42	71	2805	43	-1245	47	1390
		20 000 kWh	228	85	143	5611	85	-2490	94	2780
		40 000 kWh	455	170	285	11221	171	-4980	188	5560
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	41	32	9	1536	34	-1263	31	437
		20 000 kWh	82	63	19	3073	68	-2527	63	873
		40 000 kWh	164	126	38	6145	137	-5053	125	1746
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	331	374	-43	17564	231	11629	54	16205
		20 000 kWh	663	749	-86	35129	461	23258	108	32411
		40 000 kWh	1326	1498	-172	70257	922	46516	216	64821
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	657	672	-15	16683	232	10646	66	13270
		20 000 kWh	1300	1330	-30	32773	451	21256	119	26549
		40 000 kWh	2586	2646	-60	64952	889	42477	223	53107

* 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-10-21	2024-04-01	528 dagar	409	0-409	Link 29
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-01	270 dagar	380	0-200	Link 1
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-11-04	122 dagar	412	0-412	Link 17
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-18	2022-10-21	2 dagar	380	210	Link 43
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-13	2022-10-17	4 dagar	380	130-210	Link 56
Unplanned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2022-09-30	2022-10-29	29 dagar	605	101-202	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-25	81 dagar	254	134-254	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-11-01	194 dagar	548	109-548	Link 49
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-10-10	2022-11-02	23 dagar	565	565	Link 53
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-14	54 dagar	230	230	Link 71
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-10-15	2022-11-04	20 dagar	160	160	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-02	74 dagar	160	160	Link 47
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-25	66 dagar	185	185	Link 73
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 87
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 99
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 113
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-25	49 dagar	150	150	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 86
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-10-26	2022-10-28	2 dagar	250	250	Link 46
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-10	192 dagar	280	280	Link 52
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 80
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-04	158 dagar	150	150	Link 72

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-11	96 dagar	235	235	Link 84
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G1	2022-10-10	2022-10-18	8 dagar	135	135	Link 55
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2022-10-24	2022-10-28	4 dagar	170	170	Link 61
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	260	260	Link 83
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 112
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-11-02	40 dagar	335	335	Link 60

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1100	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-1100	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	1000	0-1000	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	1000	0-1000	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1034	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1034	Link 6

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-2000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	2500	0-2000	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	985	336-985	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-10-17	2022-10-21	4 dagar	1700	1325	Link 59
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-08	2022-10-21	13 dagar	1200	1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	1200	1200	Link 44
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2022-10-17	2022-10-21	4 dagar	700	400	Link 66
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-17	164 dagar	723	723	Link 67
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	2200	0-300	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1228	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-17	2022-10-30	13 dagar	1444	0-1228	Link 10

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 77
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-17	164 dagar	723	723	Link 67
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	3500	1100-1400	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	700	400	Link 70
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-10-17	2022-10-26	9 dagar	3900	800	Link 65
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	600	200	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	3300	200	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	3300	1000-1200	Link 70
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-10-17	2022-10-26	9 dagar	1000	300	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	7300	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	7300	1400	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	2810	1760-2310	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	6200	800-1300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-10-18	2022-10-28	9 dagar	6200	1500	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-10-18	2022-10-28	9 dagar	1300	1050	Link 50
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-10-17	2022-10-21	4 dagar	1300	1100	Link 59
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2022-10-17	2022-10-21	4 dagar	700	400	Link 66

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-26	2022-10-26	0 dagar	396	136	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-24	2022-10-24	0 dagar	396	60-173	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-25	2022-10-27	1 dagar	200	150	Link 24
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-21	2022-10-21	0 dagar	396	106-130	Link 45
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-20	2022-10-20	0 dagar	396	148	Link 48
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-19	2022-10-19	0 dagar	396	139	Link 54
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-18	2022-10-18	0 dagar	396	109	Link 64
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2022-10-17	2022-10-17	0 dagar	180	157	Link 57
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 114