

Kraftsituasjonen veke 39, 2022

Nettoimport og lågare kraftprisar i sør

Førre veke var kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) på nivå med veka før, og den er framleis godt under historisk minimum for denne tida av året. Ein større del av kraftproduksjonen kom frå uregulerbar vasskraft og vindkraft samanlikna med veka før. Dette, saman med auka vindkraftproduksjon sør i Norden og på kontinentet, bidrog til at vekeprisen i desse områda gjekk ned. Vekeprisen i sørlege Noreg var 254 øre/kWh, ein reduksjon på 95 øre/kWh samanlikna med veka før.

Sørlege Noreg var nettoimportør av kraft førre veke, for femte veke på rad. Samanlikna med veka før auka importen frå Danmark og Sverige, medan importen frå Storbritannia gjekk ned.

I Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) auka kraftprisane. Midt-Noreg hadde i enkelte timar kraftpris på over 200 øre/kWh. Det skjedde i timar med forbrukstoppar tidleg på morgonen og på ettermiddagen kombinert med låg vindkraftproduksjon. Vekeprisen i Midt-Noreg var 64 øre/kWh. I Nord-Noreg var vekeprisen 33 øre/kWh.

Førre veke vart den dominerande retninga på kabelen til Danmark snudd. Det betyr at det no er full importkapasitet frå Danmark til Noreg og redusert eksportkapasitet frå Noreg til Danmark.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 39 var fyllingsgraden i norske magasin 69,4 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 82,6 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfyltinga opp med 1,5 prosenteningar. Nord-Noreg (NO4) hadde høgast magasinfylting med 87,2 prosent, medan Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 53,1 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 39 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 40 er det venta temperaturar omkring 0-1 grad over vekegjennomsnittet på Sør- og Austlandet, medan det i resten av landet er venta temperaturar omkring 0-1 grad under vekegjennomsnittet.

For veke 39 er berekna tilsig 3,1 TWh, som er 107 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 40 er det venta eit tilsig på 4,5 TWh, eller 166 prosent av vekegjennomsnittet.

Det er førebels lite snø i fjellområda i Noreg, med unntak av i breområda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

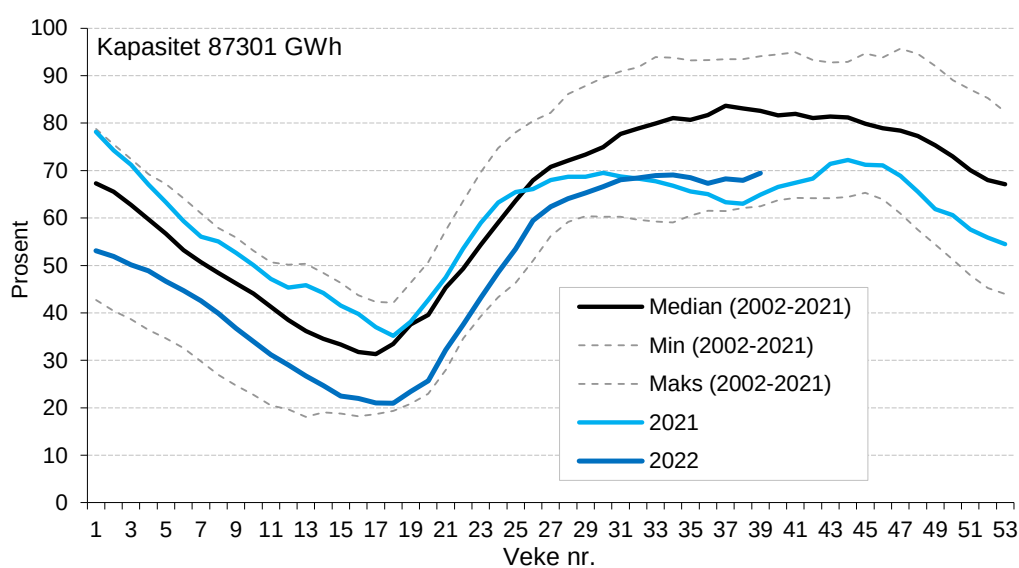
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

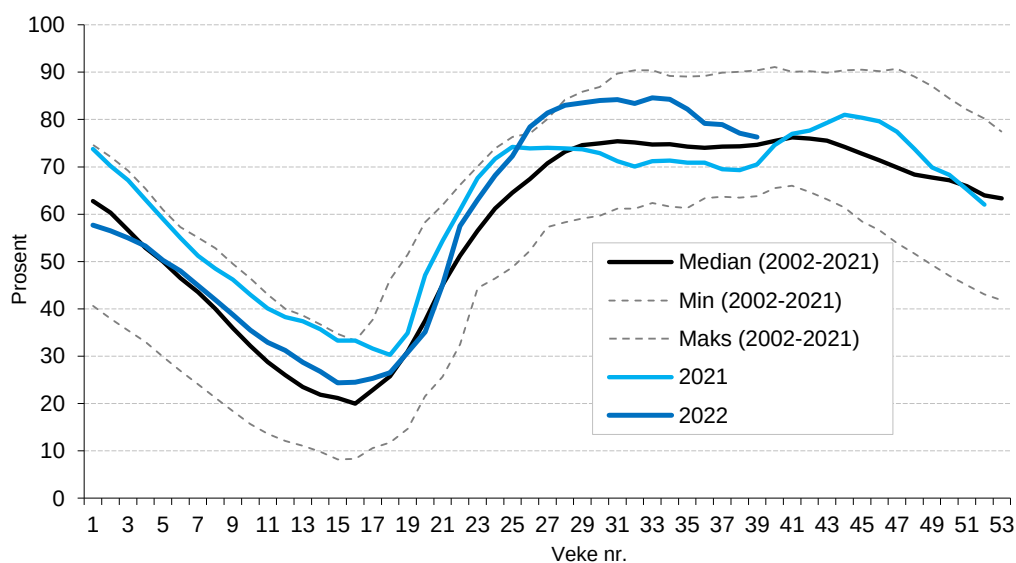
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 39 2022	Veke 38 2022	Veke 39 2021	Median veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	69,4	67,9	64,9	82,6	1,5	4,5	-13,1
NO1	76,1	68,8	76,1	87,8	7,2	-0,1	-11,8
NO2	53,1	50,6	55,0	83,0	2,5	-1,9	-29,9
NO3	81,1	82,5	70,8	82,1	-1,4	10,3	-1,1
NO4	87,2	88,5	80,9	82,2	-1,3	6,3	5,1
NO5	72,3	70,1	58,8	84,0	2,1	13,4	-11,8
Sverige	76,3	77,1	70,5	74,7	-0,8	5,8	1,6

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

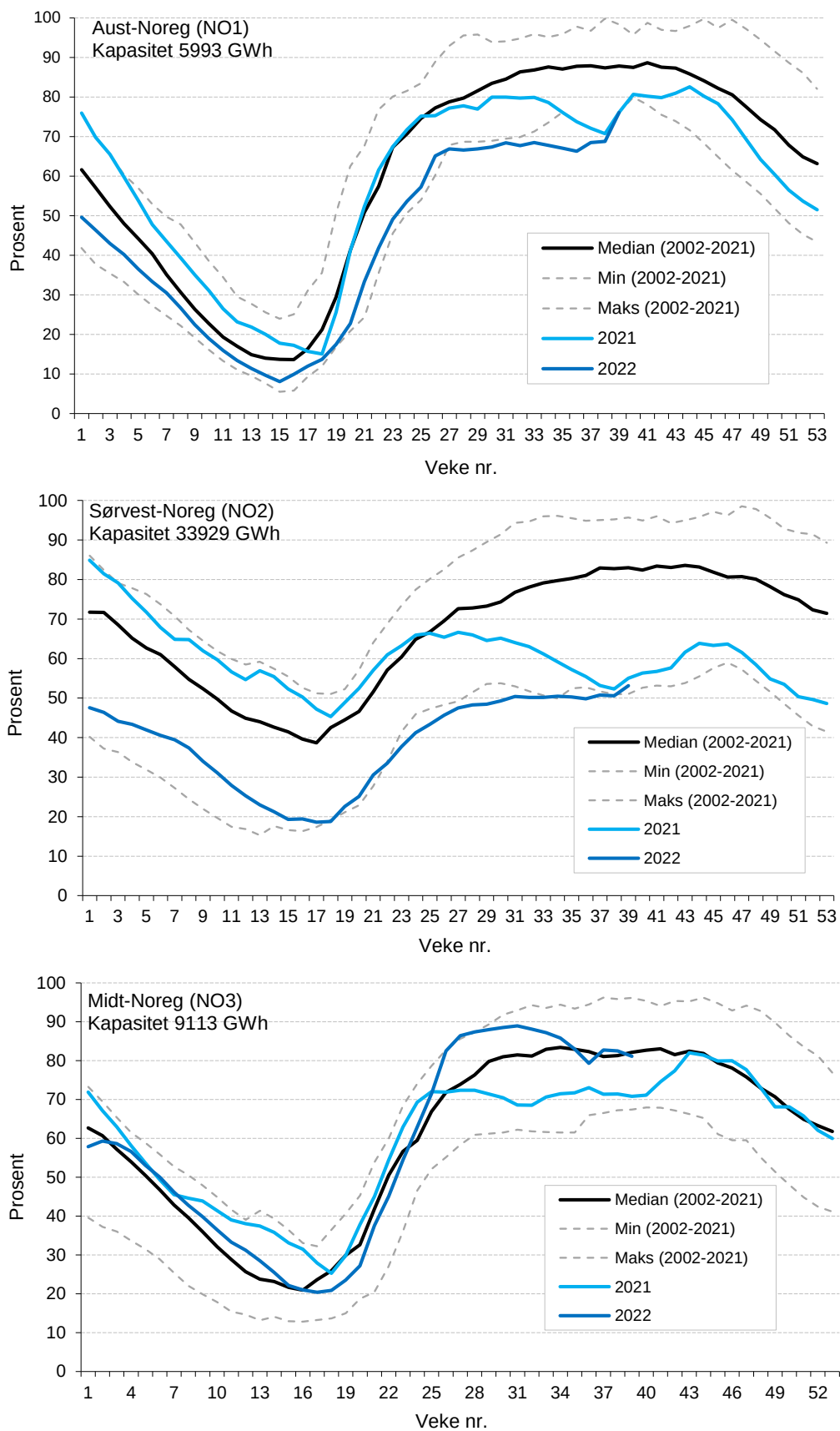
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

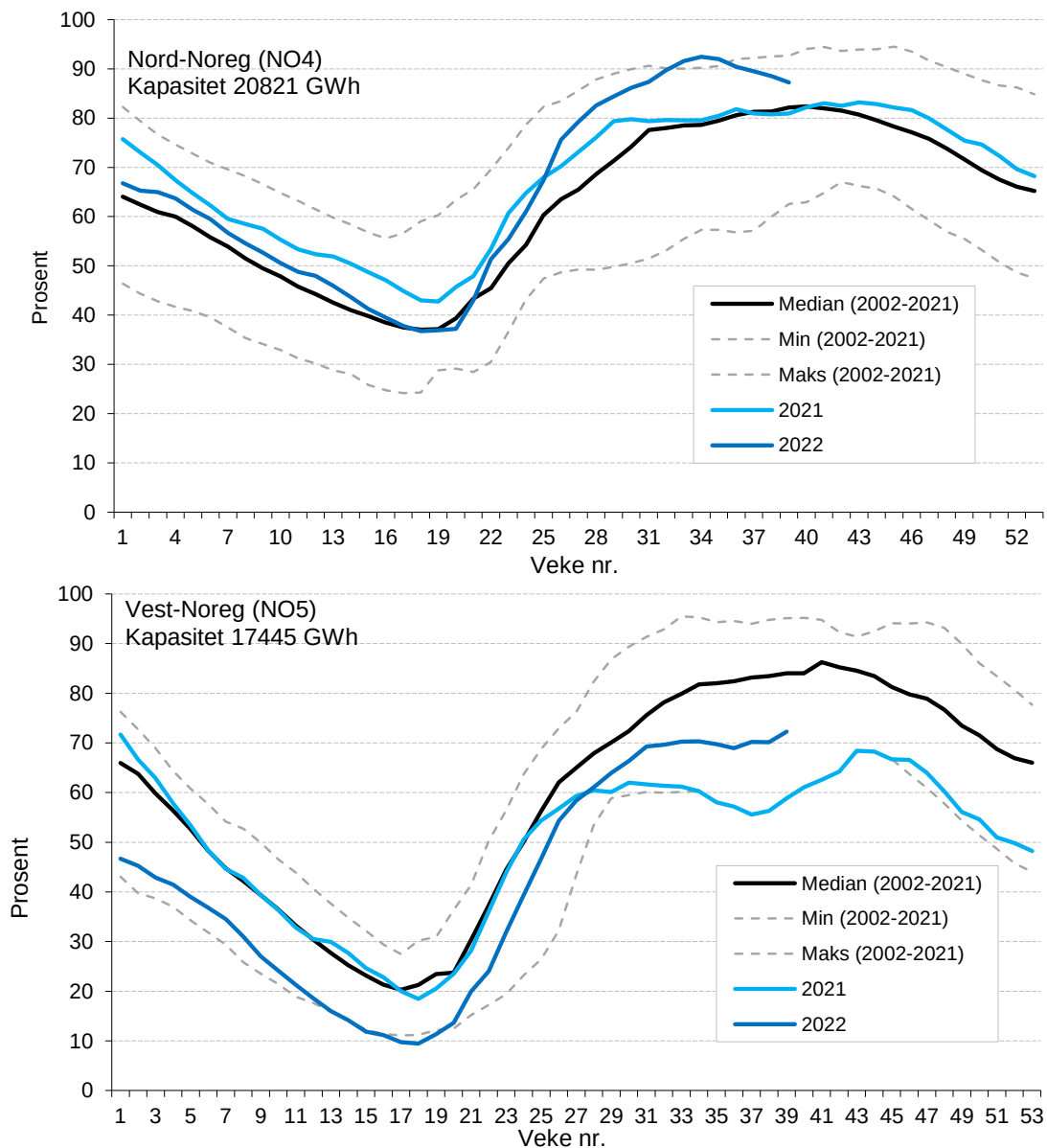


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapazität=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 39 2022	Veke 39 Gjennomsnitt	Veke 39 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,1	2,9	3,8	-0,7	107
Nedbør	3,8	3,2	5,7	-1,9	120

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

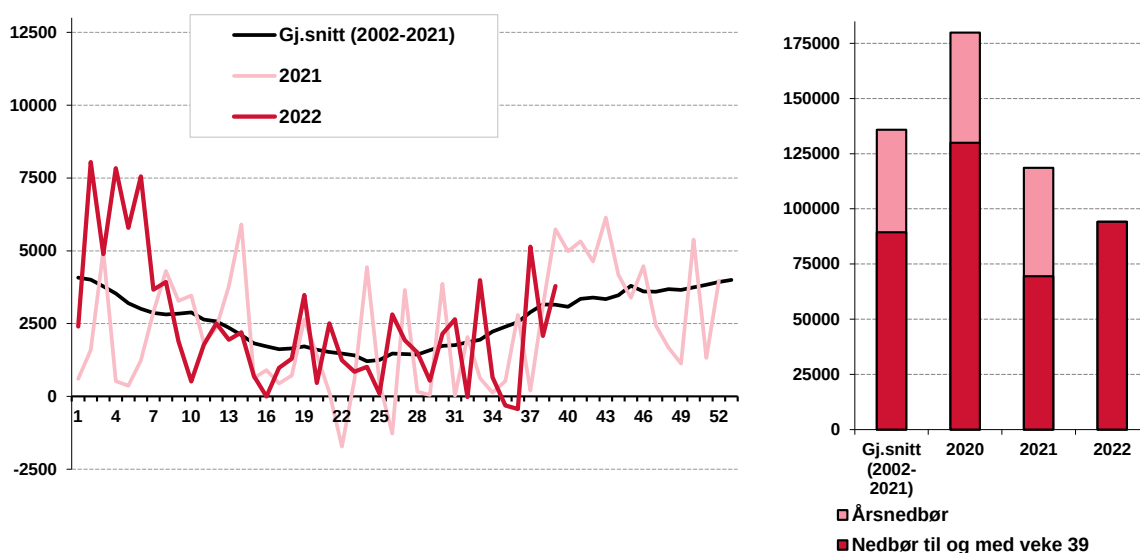
TWh	Veke 1-39 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	105,4	111,5	-6,1
Nedbør	94,1	89,3	4,8

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	4,5	166
Aust-Noreg, NO1	0,5	169
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	201
Midt-Noreg, NO3	0,6	145
Nord-Noreg, NO4	0,5	95
Vest-Noreg, NO5	1,2	182
Nedbør, Norge	8,0	261,3

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

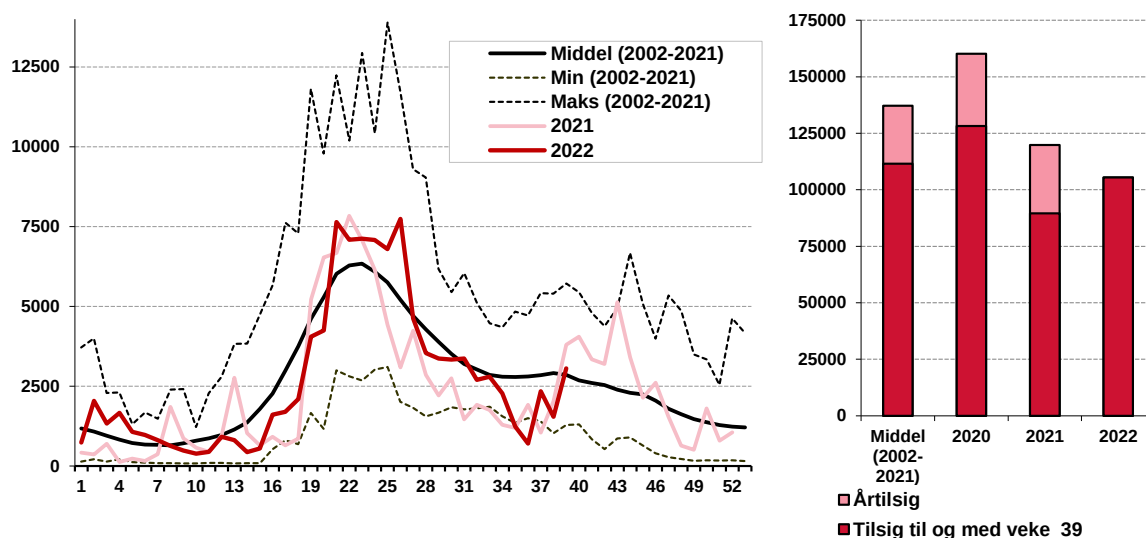
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



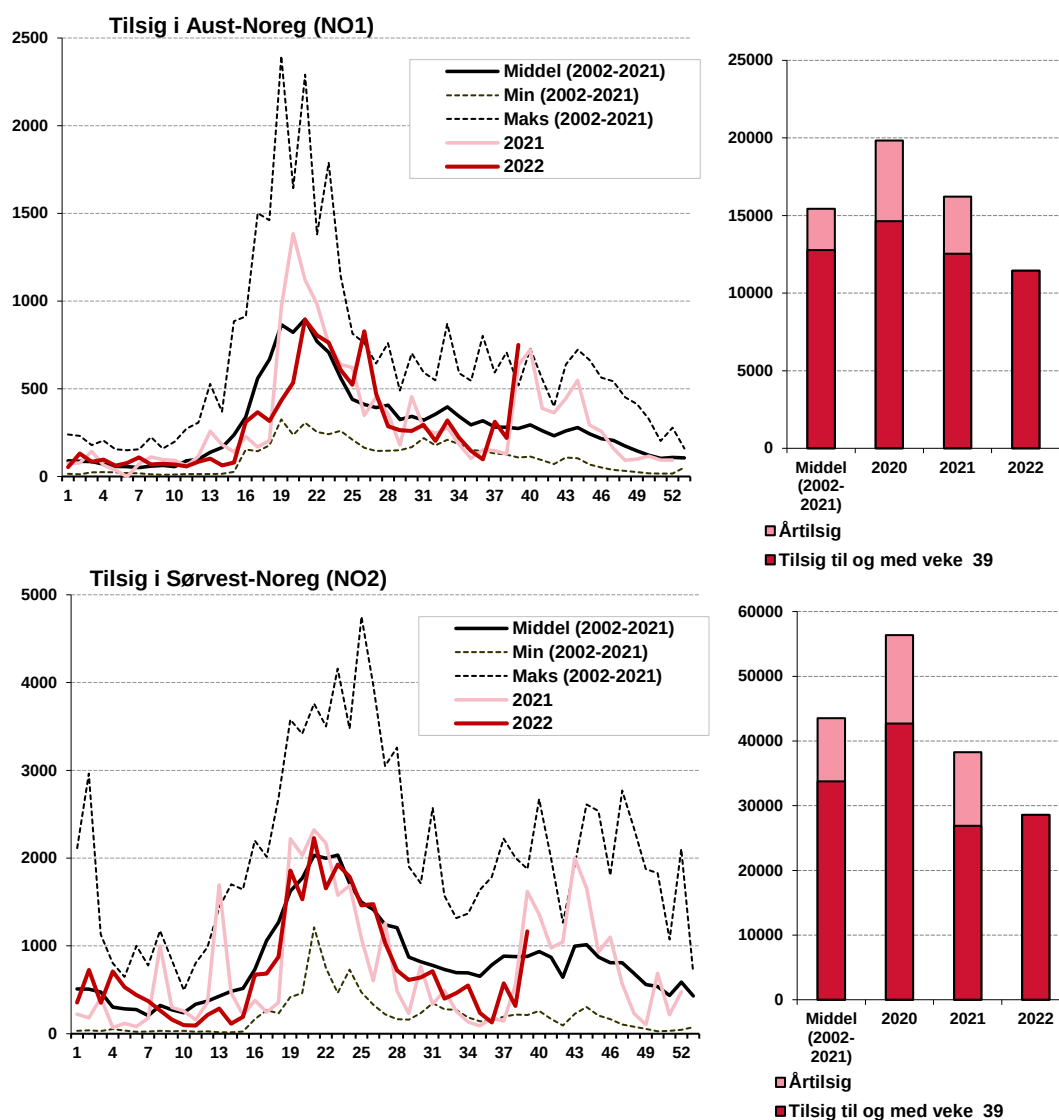
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

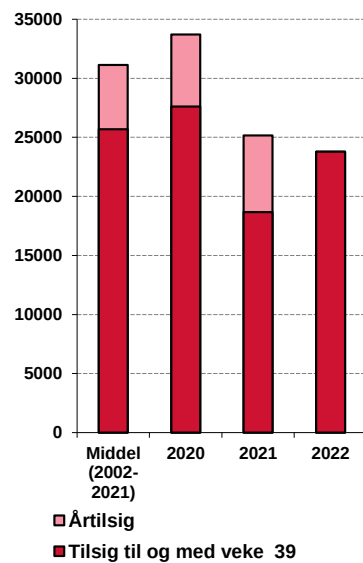
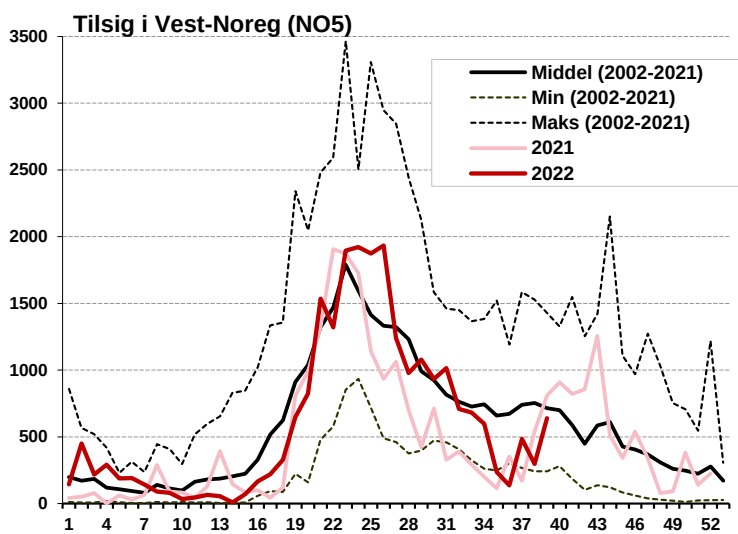
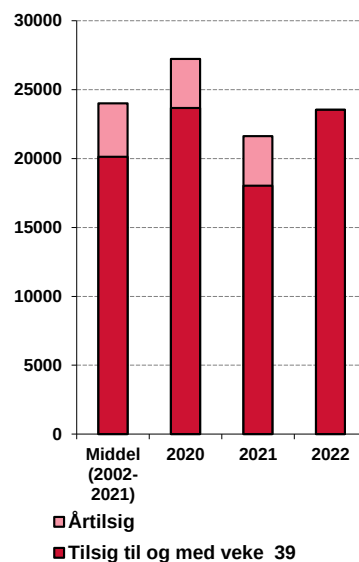
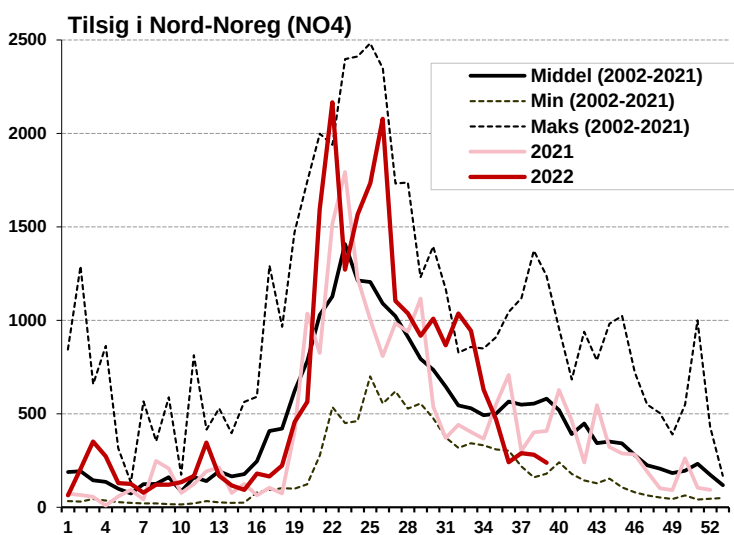
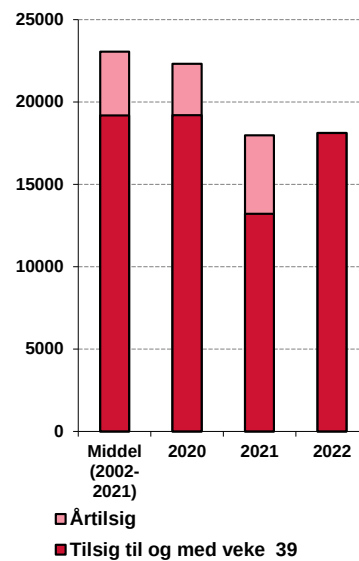
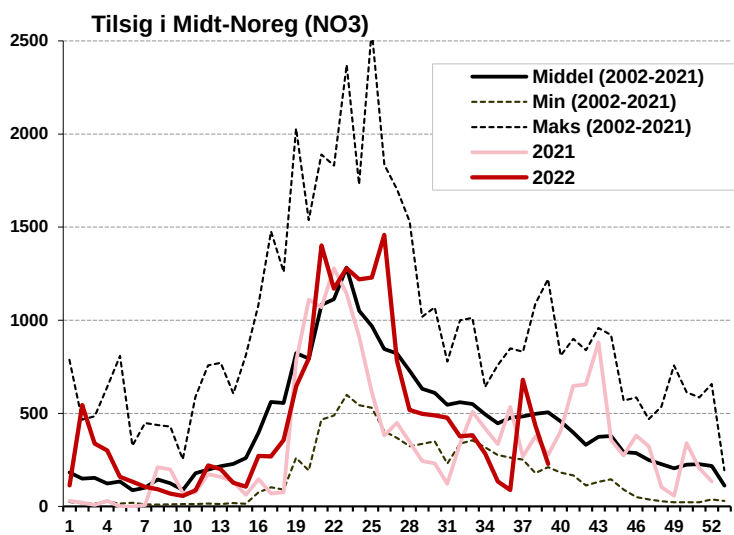
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

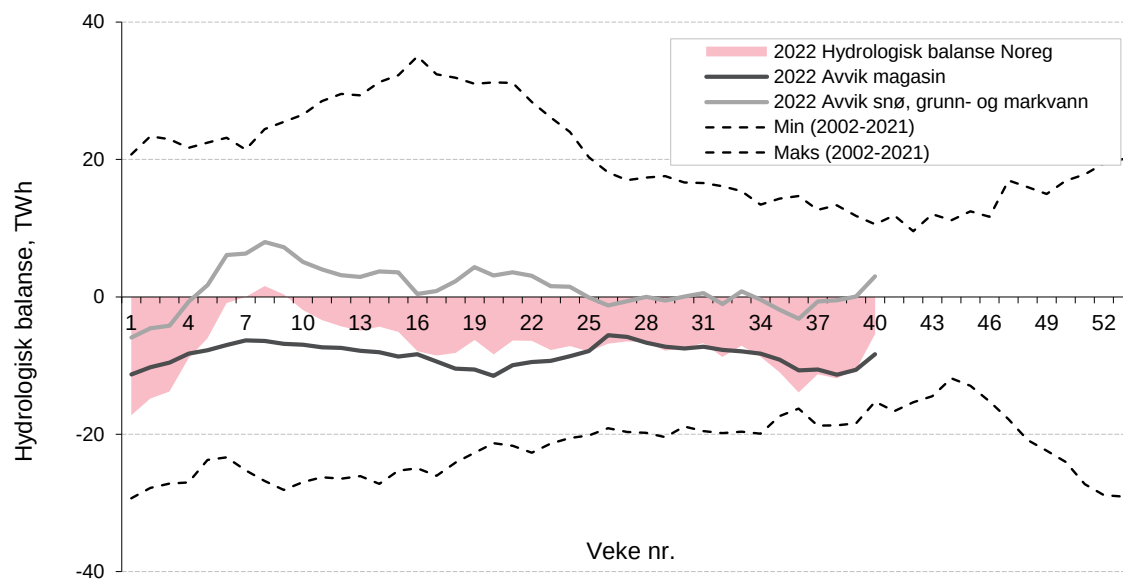


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

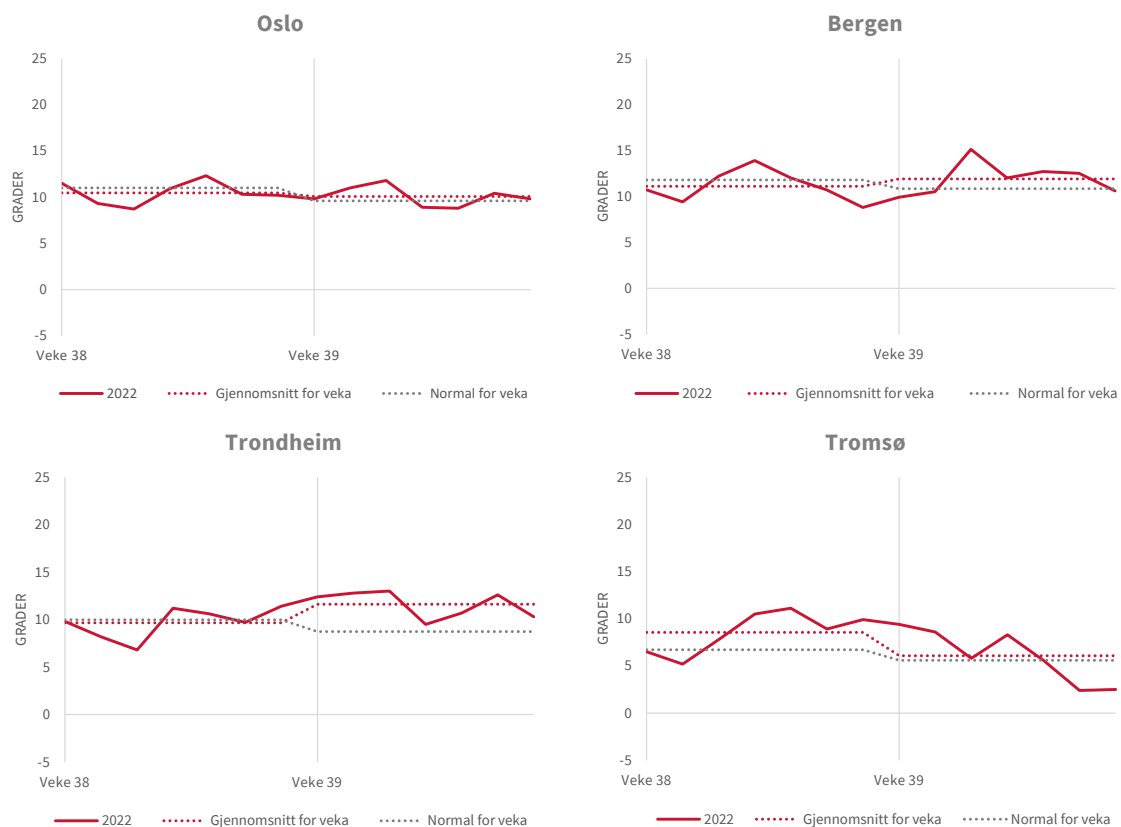


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 39 2022	Anslag veke 40 2022
Avvik magasin	-10,6	-8,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,0	3,0
Hydrologisk balanse	-10,6	-5,4

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



Produksjon, forbruk og utveksling

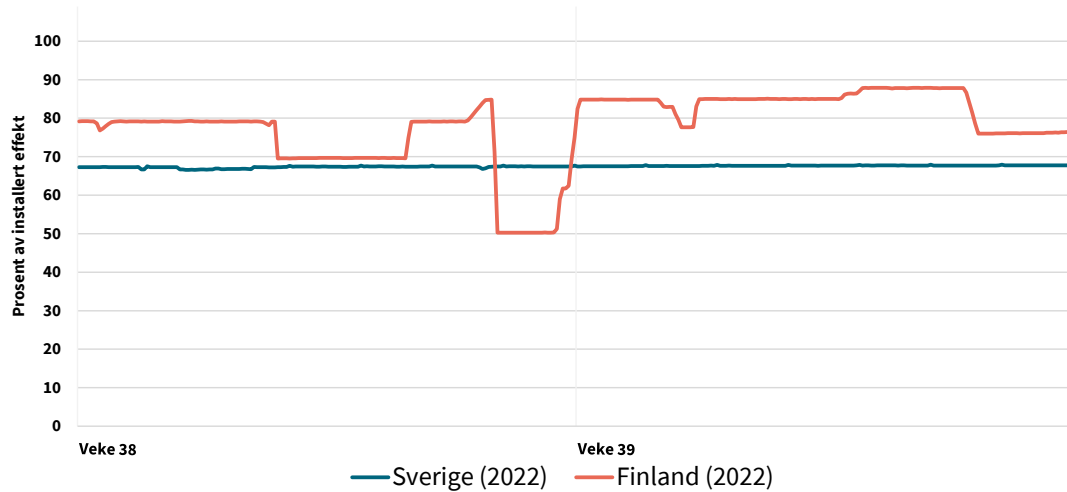
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 070	2 069	1	0 %
NO1	350	230	119	52 %
NO2	358	409	-52	-13 %
NO3	524	549	-25	-5 %
NO4	585	568	17	3 %
NO5	254	312	-59	-19 %
Sverige	2 748	2 807	-59	-2 %
SE1	549	673	-124	-18 %
SE2	894	925	-31	-3 %
SE3	1 146	1 112	34	3 %
SE4	160	98	62	63 %
Danmark	590	406	185	45 %
Jylland	406	272	134	50 %
Sjælland	188	134	54	40 %
Finland	1 270	1 274	-4	0 %
Norden	6 679	6 556	123	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 217	2 184	33	1 %
NO1	524	490	33	7 %
NO2	567	566	0	0 %
NO3	501	503	-2	0 %
NO4	359	356	3	1 %
NO5	267	269	-2	-1 %
Sverige	2 216	2 221	-6	0 %
SE1	199	196	3	1 %
SE2	253	259	-6	-2 %
SE3	1 397	1 399	-2	0 %
SE4	366	367	-2	0 %
Danmark	617	595	22	4 %
Jylland	391	369	23	6 %
Sjælland	226	226	-0	0 %
Finland	1 389	1 337	51	4 %
Norden	6 438	6 338	100	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-147	-115	-32	
Sverige	533	586	-53	
Danmark	-27	-189	162	
Finland	-118	-64	-55	
Norden	241	218	23	

*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

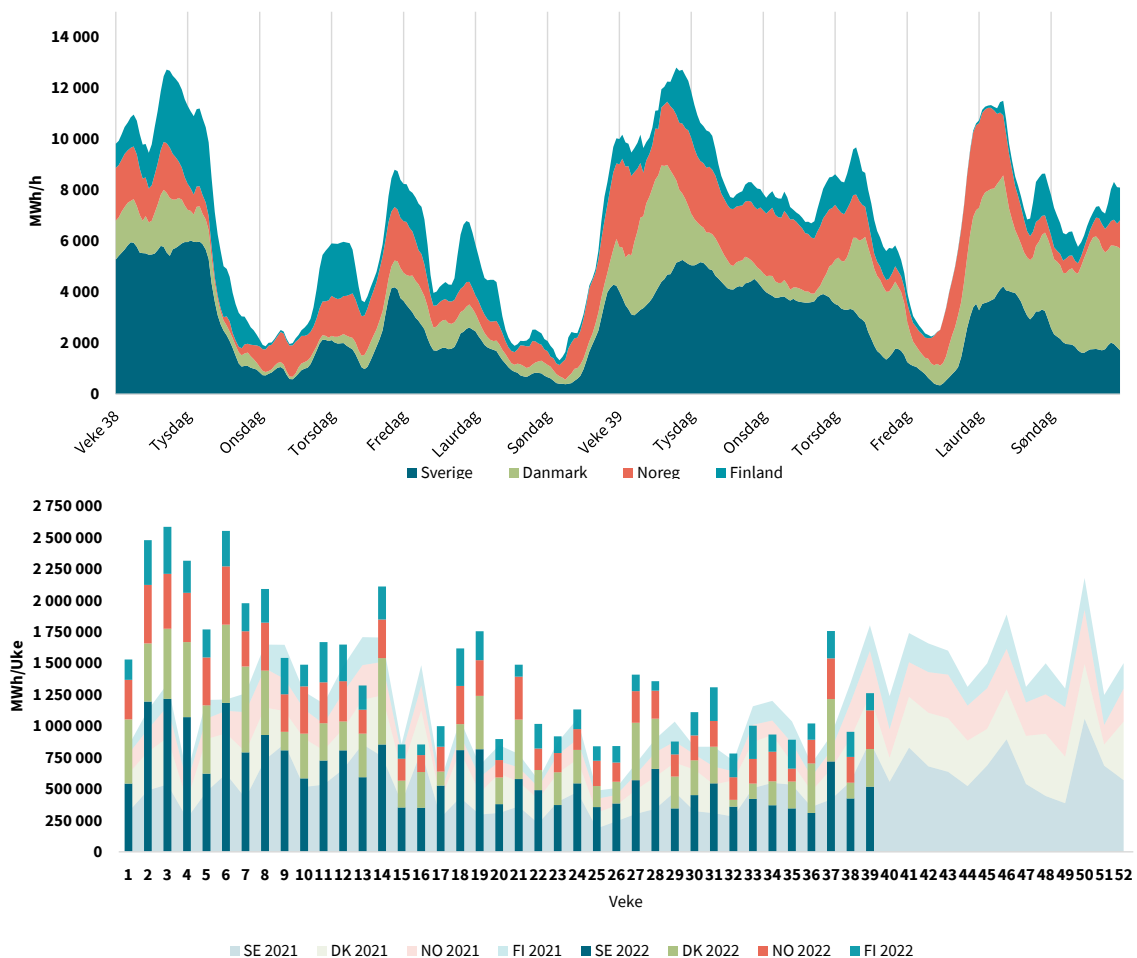
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

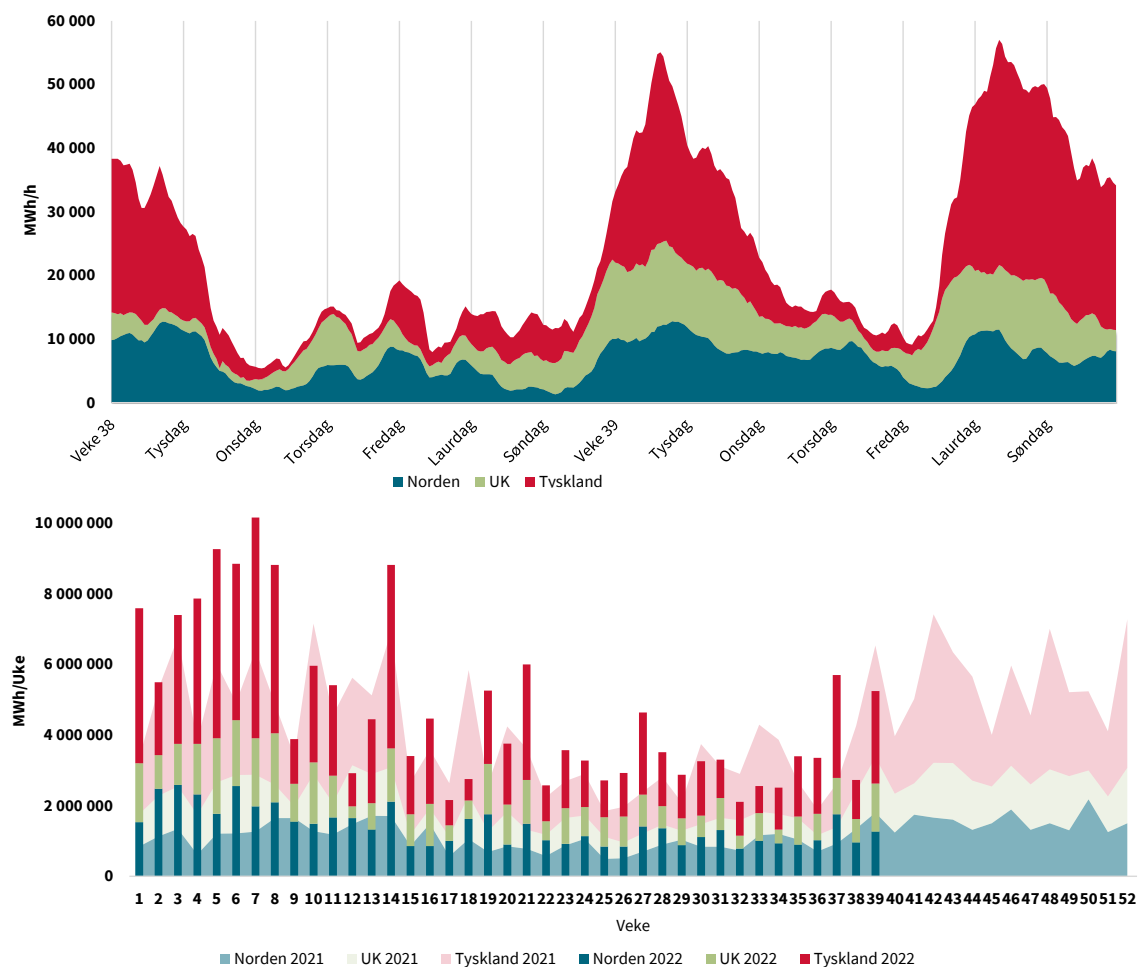


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

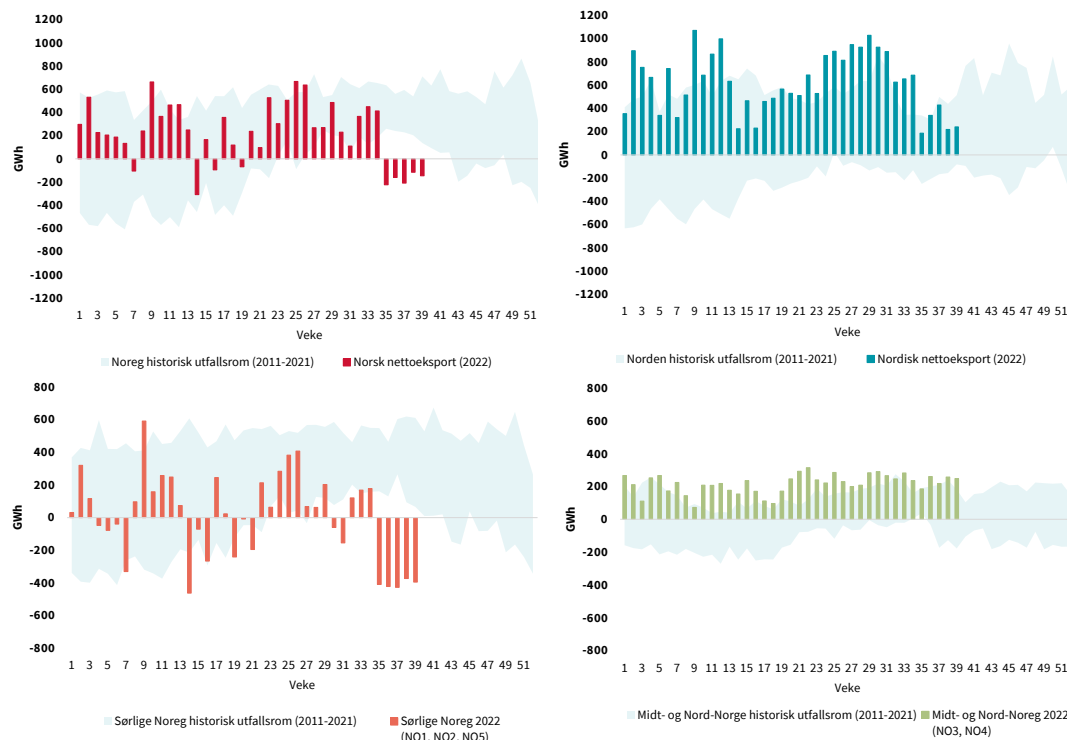
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	61,5	77,6	-20,8	-16,1
Forbruk	61,4	67,7	-9,3	-6,3
Nettoeksport	0,1	9,9		-9,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	43,5	36,9	18,0	6,6
Forbruk	34,9	34,2	2,2	0,8
Nettoeksport	8,6	2,7		5,9
Noreg				
Produksjon	105,0	114,5	-9,1	-9,5
Forbruk	96,3	101,9	-5,8	-5,5
Nettoeksport	8,7	12,6		-4,0
Norden				
Produksjon	302,9	306,6	-1,2	-3,7
Forbruk	278,8	293,4	-5,2	-14,6
Nettoeksport	24,1	13,1		10,9

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

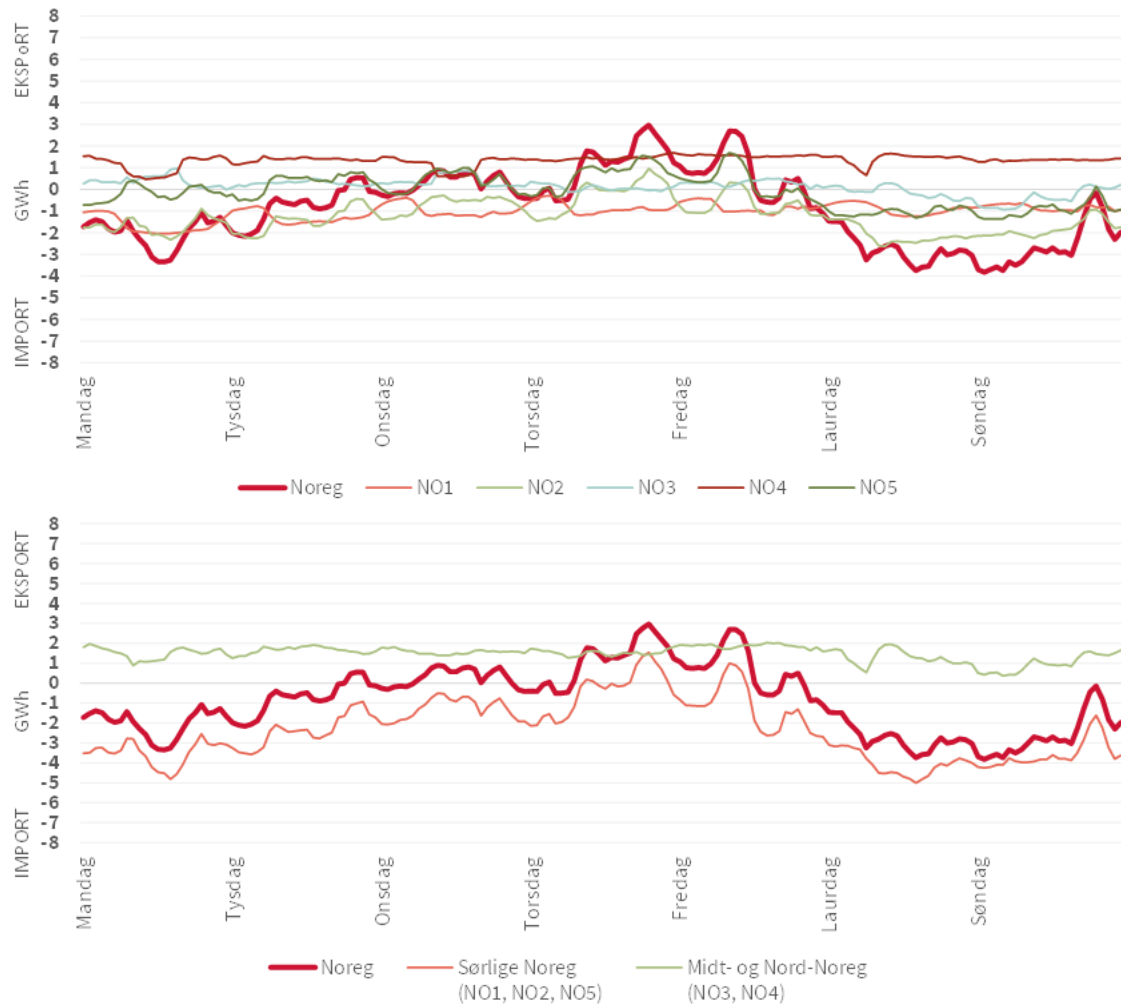
Utvexling

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.



The map illustrates the distribution of 1000 individuals of the European spruce sawfly across 12 countries. The countries are color-coded: red (UK, NL, DE, NL), green (DE), blue (SE, PL, LT), and purple (EE, RU). Arrows indicate the movement of individuals between countries, with numbers in parentheses representing the count. The distribution is highly concentrated in the UK and NL, with significant movement to SE and PL.

Country	Color	Individuals
UK	Red	36(4)
NL	Red	108(149)
DE	Green	45(37)
NL	Red	38(17)
SE	Blue	394(663)
PL	Blue	106(105)
LT	Blue	0(0)
EE	Purple	128(146)
RU	Purple	210(201)

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

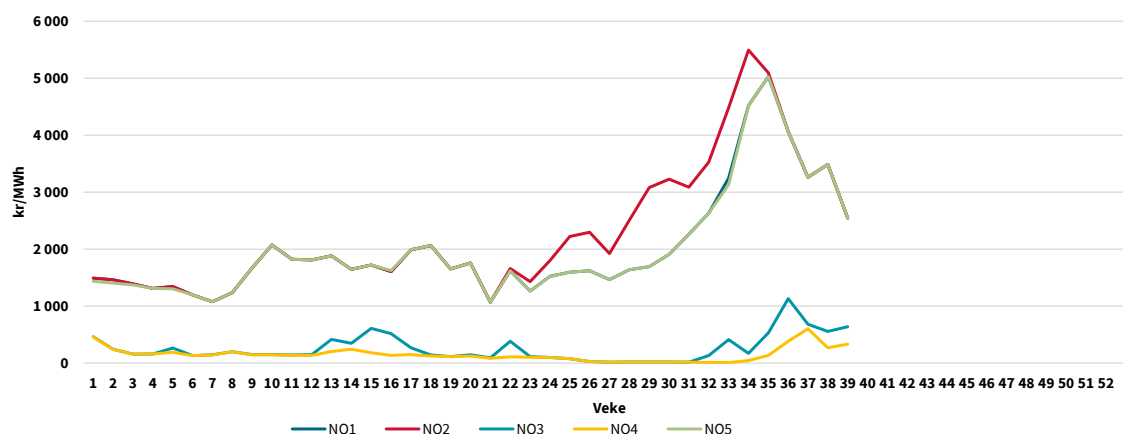
Kraftprisar

Engrosmarknaden

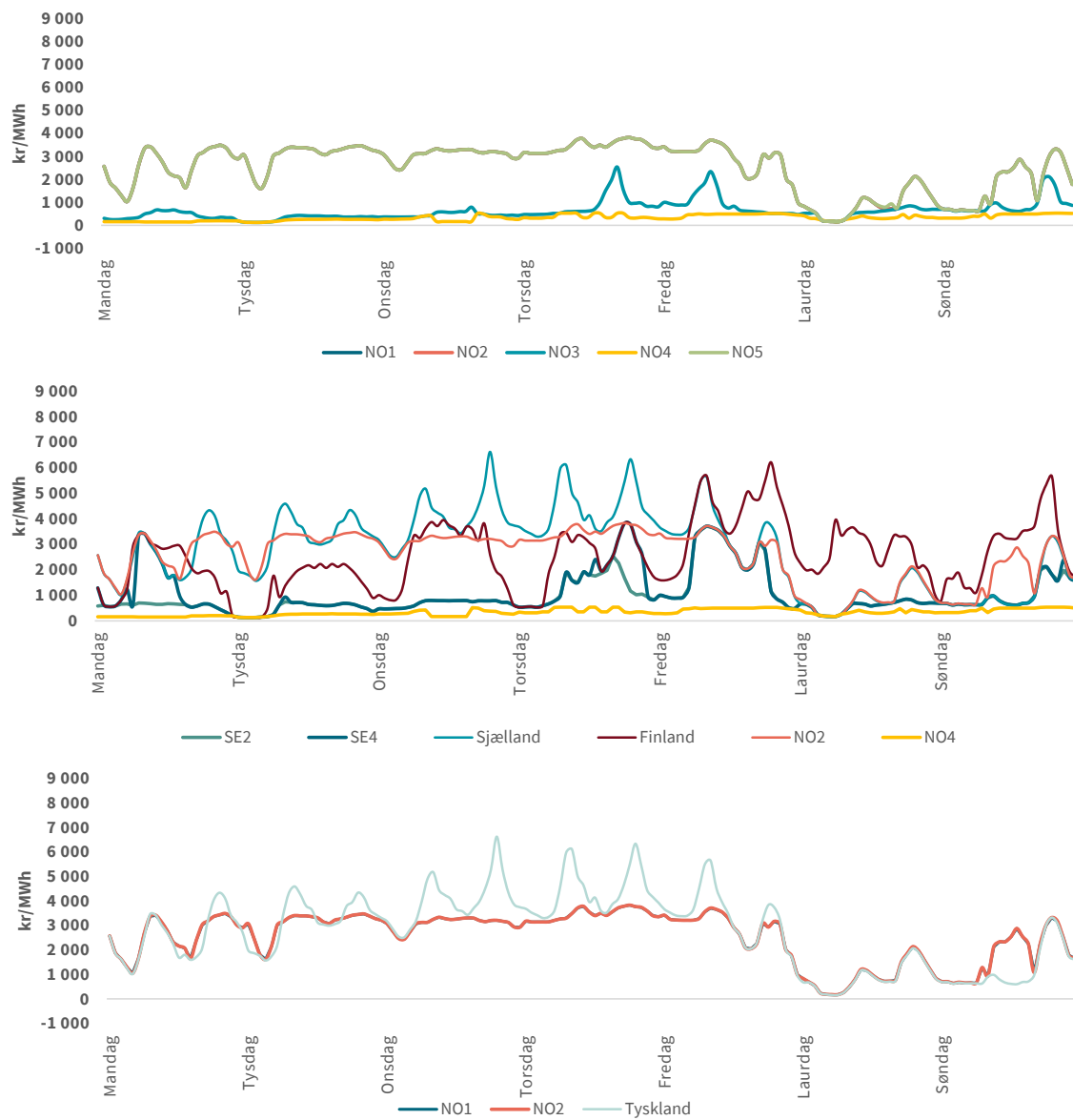
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2022)	Veke 39 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2537,8	3485,2	910,0	-27,2	178,9
NO2	2537,8	3485,2	911,8	-27,2	178,3
NO3	640,3	553,6	430,7	15,6	48,6
NO4	334,1	266,6	409,5	25,3	-18,4
NO5	2539,8	3485,2	919,5	-27,1	176,2
SE1	955,3	691,6	462,9	38,1	106,4
SE2	955,3	705,2	462,9	35,5	106,4
SE3	1111,2	2529,3	697,1	-56,1	59,4
SE4	1111,2	2529,4	892,8	-56,1	24,5
Finland	2526,7	2033,1	731,3	24,3	245,5
Jylland	2768,1	3503,6	1035,8	-21,0	167,2
Sjælland	2787,4	3503,6	955,8	-20,4	191,6
Estland	2537,0	2316,4	1048,7	9,5	141,9
System	1539,7	2081,2	667,3	-26,0	130,7
Nederland	2865,9	3402,2	1298,8	-15,8	120,7
Tyskland	2787,3	3503,6	1137,9	-20,4	145,0
Polen	1769,9	1938,1	980,1	-8,7	80,6
Storbritannia	2231,2	2856,3	1852,3	-21,9	20,5

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

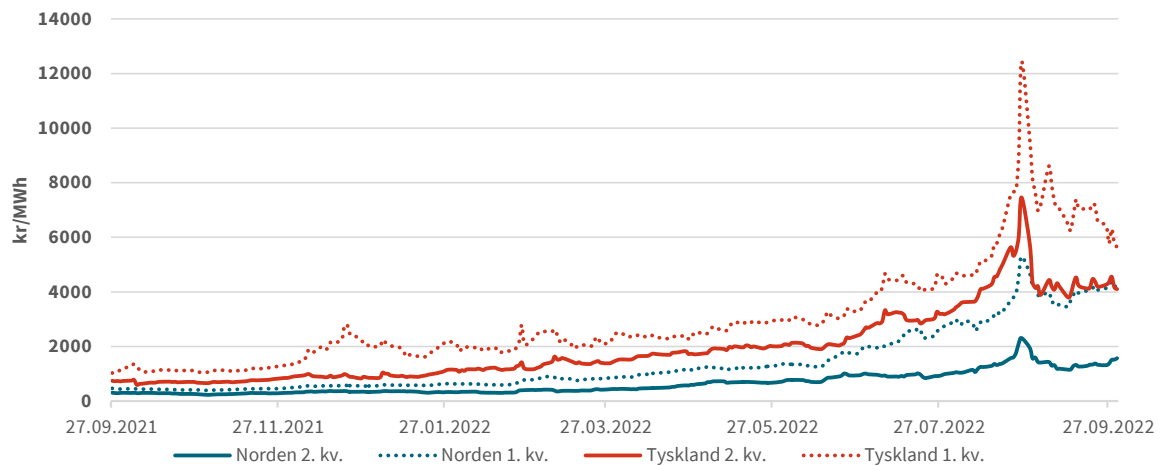


Terminmarknaden

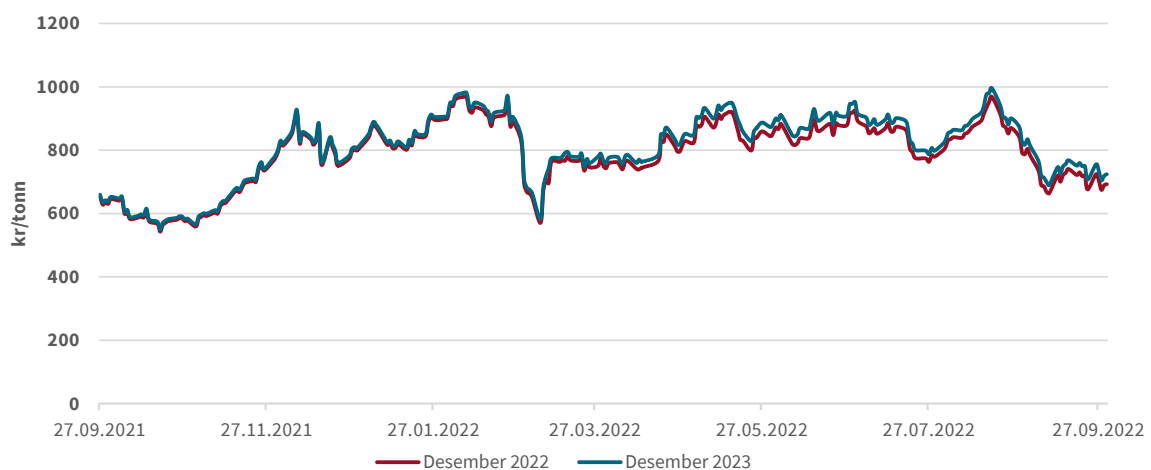
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 39	Veke 38	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	2837,6	2758,7	2,9
	Desember	3926,6	3627,1	8,3
	2. kvartal 2023	1570,6	1328,2	18,2
	1. kvartal 2023	3979,0	4071,6	-2,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	4100,5	4188,4	-2,1
	1. kvartal 2023	5643,8	6580,4	-14,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	692,4	675,9	2,5
	Desember 2023	724,3	707,5	2,4

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

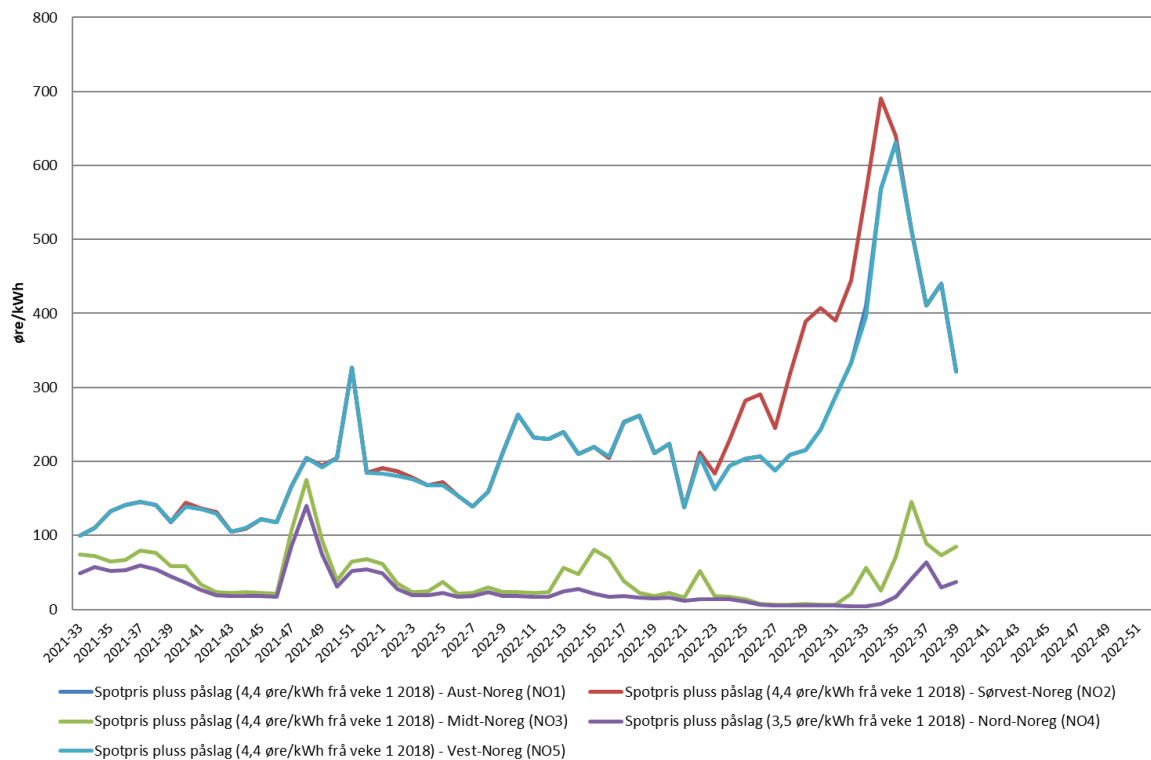
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 39 2022	Veke 38 2022	Veke 39 2021	Veke 39 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	421,1	427,5	119,5	32,3	-6,4	301,6	388,8
		Veke 39 2022	Veke 38 2022	Veke 39 2021	Veke 39 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	321,6	440,0	118,2	11,4	-118,4	203,4	310,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	321,6	440,0	118,4	11,4	-118,4	203,2	310,2
	Midt-Noreg (NO3)	84,4	73,6	58,2	10,1	10,8	26,2	74,3
	Nord-Noreg (NO4)	36,9	30,2	44,5	5,6	6,7	-7,6	31,3
	Vest-Noreg (NO5)	321,9	440,0	119,3	10,9	-118,1	202,6	311,0
Fastpriskontrakt		Veke 39 2022	Veke 38 2022	Veke 39 2021	Veke 39 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	109,2	120,0	100,4	42,3	-10,8	8,8	66,9
	3 år (snitt Noreg)	95,4	103,0	86,6	43,6	-7,6	8,8	51,8

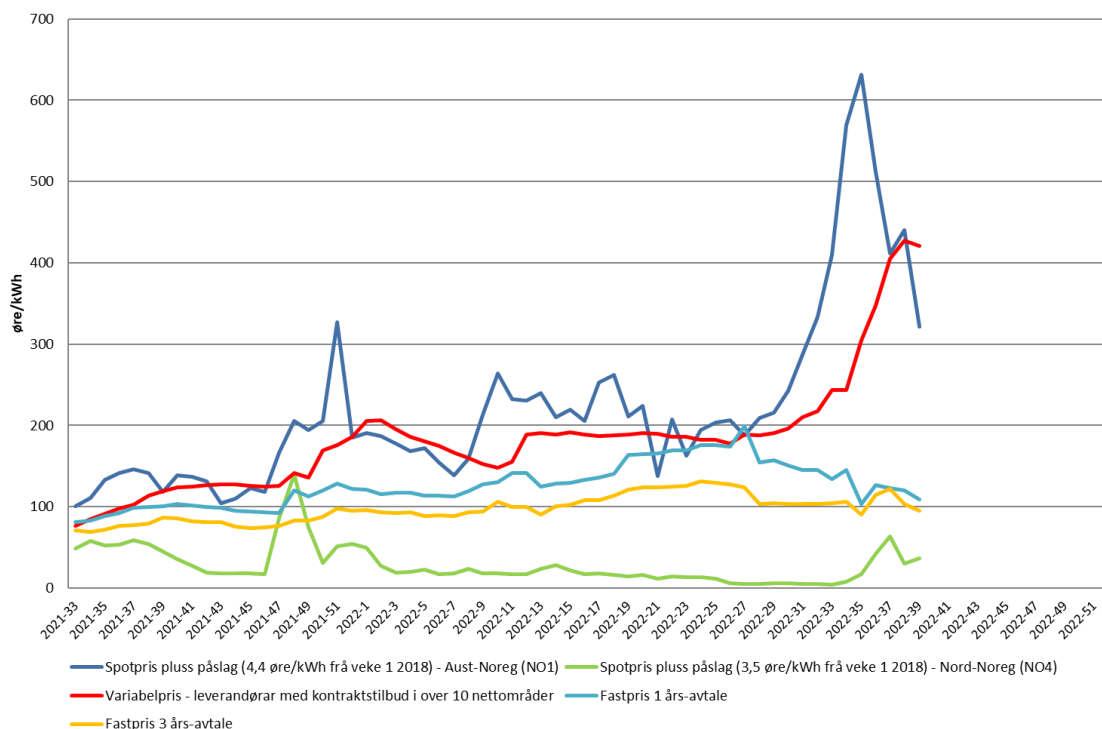
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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			Berekn straumkost. veke 39 2022	Berekn straumkost. veke 38 2022	Endring frå førre veke	Berekn straumkost. hittil i 2022	Berekn straumkost. veke 39 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekn straumkost. veke 39 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	497	626	-129	16727	183	11466	18	15461
		20 000 kWh	995	1253	-258	33454	365	22932	35	30921
		40 000 kWh	1989	2505	-516	66908	731	45864	71	61843
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	497	626	-129	18061	183	12830	18	16796
		20 000 kWh	995	1253	-258	36122	366	25659	35	33592
		40 000 kWh	1989	2505	-516	72245	732	51319	71	67184
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	131	105	26	2590	90	-1269	16	1264
		20 000 kWh	261	210	52	5180	180	-2537	31	2528
		40 000 kWh	522	419	103	10360	360	-5075	62	5056
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	57	43	14	1425	69	-1238	9	385
		20 000 kWh	114	86	28	2849	138	-2476	17	771
		40 000 kWh	228	172	57	5698	275	-4952	34	1542
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	498	626	-129	16656	185	11402	17	15392
		20 000 kWh	995	1253	-257	33311	369	22805	34	30784
		40 000 kWh	1991	2505	-514	66623	738	45610	67	61568
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		658	615	43	14686	191	9302	58	11464
	20 000 kWh		1302	1217	85	28821	370	18572	100	22936
	40 000 kWh		2590	2419	171	57091	727	37111	185	45879

* 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 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	2022-05-01	2024-04-01	701 dagar	409	0-409	Link 51
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-10-26	113 dagar	412	0-412	Link 75
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-09-25	2022-09-28	2 dagar	150	150	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-09-24	2022-09-27	2 dagar	548	548	Link 33
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-10-13	176 dagar	548	109-548	Link 39
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-18	74 dagar	254	134-254	Link 106
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2022-10-02	2022-10-07	4 dagar	260	110-260	Link 1
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2022-09-17	2022-10-09	22 dagar	507	507	Link 59
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-14	54 dagar	230	230	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-08-25	2022-10-01	37 dagar	240	240	Link 53
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 119
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-10-01	2022-10-04	3 dagar	240	240	Link 148
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	310	310	Link 15
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-25	66 dagar	185	185	Link 22
Planned	NO2	Aktieselskapet Saudefaldene	Sønnå H G2	2022-08-29	2022-09-28	30 dagar	106	106	Link 26
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 105
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 120
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 139

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	160	160	Link 144
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 52
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2022-09-12	2022-10-07	25 dagar	300	300	Link 136
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 104
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	120	120	Link 107
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-11-18	172 dagar	275	275	Link 31
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-09-27	2022-09-30	3 dagar	310	310	Link 14
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-09-23	2022-09-27	3 dagar	280	280	Link 34
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 48
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-10-29	180 dagar	280	280	Link 64
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-09-07	2022-09-30	23 dagar	140	140	Link 65
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2022-09-28	2022-10-01	2 dagar	120	120	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	145	145	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-04	158 dagar	150	150	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-11	96 dagar	235	235	Link 58
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	260	260	Link 57
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1130	1130	Link 60
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-09-04	2022-10-09	35 dagar	988	348-988	Link 63
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 137
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-10-26	32 dagar	335	335	Link 138

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 → DK1	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	2500	0-410	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1000	25-225	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-19	2022-09-28	9 dagar	1000	225	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	1000	25-225	Link 40

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	1000	25-225	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	1000	25-225	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-30	25 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1000	25-225	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1000	25-225	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-17	2022-10-09	22 dagar	1000	25-225	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	1000	0-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1000	25-225	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-23	2022-10-07	14 dagar	1000	25-225	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-10-14	39 dagar	1000	25-625	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 123

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	0-600	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-30	32 dagar	1000	0-600	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	1444	0-1444	Link 7
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	2500	0-790	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 36
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	1632	830	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2022-09-19	2022-10-02	13 dagar	715	490	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	715	315	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2022-09-19	2022-09-30	11 dagar	715	370-715	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-09-19	2022-09-30	11 dagar	715	370-715	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	985	361-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-19	2022-09-28	9 dagar	985	400	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	985	361-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	985	361-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	985	361-400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-30	25 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	985	361-400	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	985	361-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-17	2022-10-09	22 dagar	985	361-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 80

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	985	336-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	985	361-946	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	361-946	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	985	361-400	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-23	2022-10-07	14 dagar	985	361-400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-14	39 dagar	985	361-946	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	336-921	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-30	32 dagar	985	336-921	Link 141
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	1700	1325	Link 4
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 108
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2022-09-26	2022-10-02	6 dagar	1200	400-1200	Link 55

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 56
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-17	163 dagar	723	723	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	2200	0-300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	1444	557-1444	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2022-09-27	2022-09-29	2 dagar	1632	830	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-17	163 dagar	723	723	Link 38
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	3500	1100-1400	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	700	400	Link 145
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-09-20	2022-10-03	13 dagar	3900	1500	Link 146
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 66
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 108
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-09-25	2022-10-11	15 dagar	1500	300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	600	200	Link 145
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	3300	1000-1200	Link 145
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-09-21	2022-11-13	53 dagar	1000	700	Link 145
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	7300	600	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-19	2022-09-30	11 dagar	7300	900-1400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 56
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2022-09-19	2022-10-02	13 dagar	715	675	Link 3
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2022-09-19	2022-09-30	11 dagar	715	370-715	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-09-19	2022-09-30	11 dagar	715	370-715	Link 142
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2022-09-26	2022-10-02	6 dagar	1200	400-1200	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	6200	2200	Link 6

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	6200	800-1300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	6200	700	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-26	2022-09-28	2 dagar	6200	1200	Link 121
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-09-26	2022-09-30	4 dagar	615	365	Link 6
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-09-26	2022-10-01	5 dagar	1300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-09-26	2022-10-07	11 dagar	1300	550-1100	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-09-12	2022-10-09	27 dagar	600	600	Link 66

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-09-11	2022-10-02	20 dagar	396	96-319	Link 18
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-09-27	2022-09-27	0 dagar	200	150	Link 32
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-09-25	2022-09-26	0 dagar	200	150	Link 35
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 143
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2022-09-27	2022-10-02	5 dagar	162	162	Link 2