

Kraftsituasjonen veke 29, 2022

Høgaste kraftpris over ei veke i Sørvest-Noreg nokon gong

Gjennomsnittleg kraftpris for Sørvest-Noreg (NO2) var førre veke 308 øre/kWh, ein auke på 23 prosent frå veka før. Det er det høgaste vekesnittet nokon gong. Ein viktig grunn til dei høge prisane er svært høge kraftprisar i landa omkring oss. Sjølv om kraftprisane i Sørvest-Noreg var svært høge, var kraftprisane på kontinentet enda høgare. I Tyskland var vekesnittet 362 øre/kWh og enkelte timar opp i 700 øre/kWh. Dei vedvarande høge kraftprisane gjennom veka i Sørvest-Noreg er også eit uttrykk for at vasskraftprodusentane verdset vatnet i magasina høgt.

I Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) var kraftprisen nokså lik som veka før, med eit vekesnitt på 169 øre/kWh. Kraftprisane heldt seg her stabile gjennom veka. Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) heldt seg låge og var i gjennomsnitt på 21 øre/kWh førre veke.

Førebelse tal viser at kraftproduksjon og nettoeksport auka noko i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) samanlikna med veka før. Nettoeksporten var på 202 GWh, medan gjennomsnittleg nettoeksport for tilsvarande veke dei siste ti åra har vore 310 GWh.

Fyllingsgraden i magasina i Sør-Noreg auka med 0,9 prosentpoeng førre veke, men er framleis på eit lågt nivå for årstida.

Grunna uvisse rundt gasstilgang framover har prisane på gass auka mykje dei siste vekene. I førre veke vart det samstundes låg vindkraftproduksjon både i Norden og i andre europeiske land. Med låg vindkraftproduksjon er det oftare dyr gasskraftproduksjon som set kraftprisen på kontinentet. Sørvest-Noreg følgde førre veke kraftprisane på kontinentet tettare enn vi har sett elles i år, noko som også har vært tilfelle dei siste vekene.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 29 var fyllingsgrada i norske magasin 65,1 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 73,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllinga med 1,0 prosenteningar. Høgast magasinfylling hadde Midt-Noreg (NO3) med 87,4 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 48,3 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var temperaturen i Sør-Noreg omkring 1-2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra, i Nord-Noreg var temperaturen 1- 2 grader under vekegjennomsnittet. For veke 30 er det venta temperaturar som er om lag 1-2 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 29 er berekna tilsig 3,3 TWh. Det er omlag 84 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 30 er det venta eit tilsig på 3,1 TWh som er omlag 89 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 29 er 4 TWh. Det er omlag som gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 30 er 3 TWh.

I store deler av landet er det nå snøbart, men det er framleis noko snø i enkelte fjellområde. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

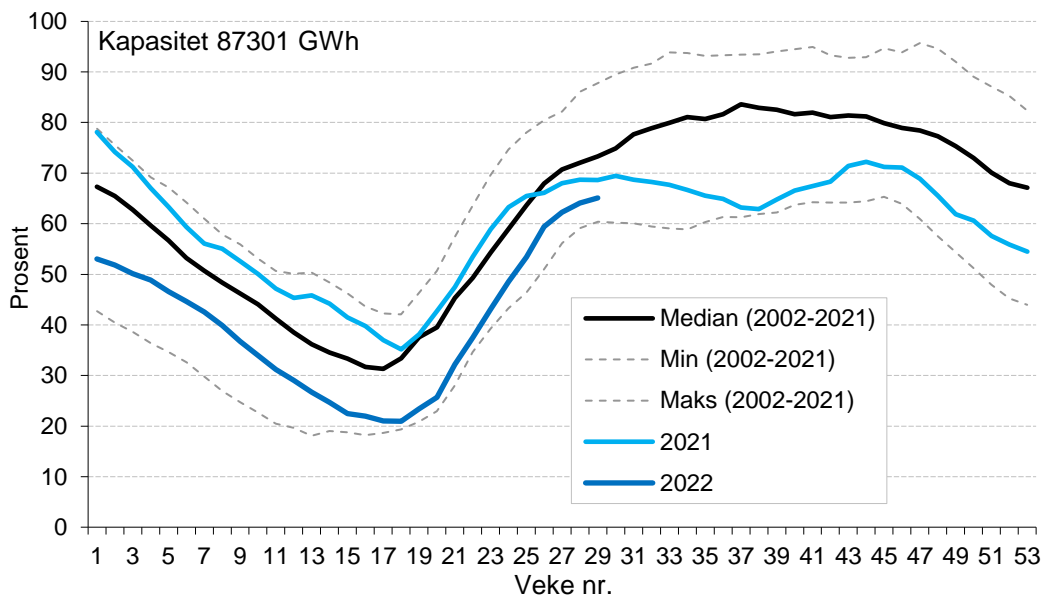
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

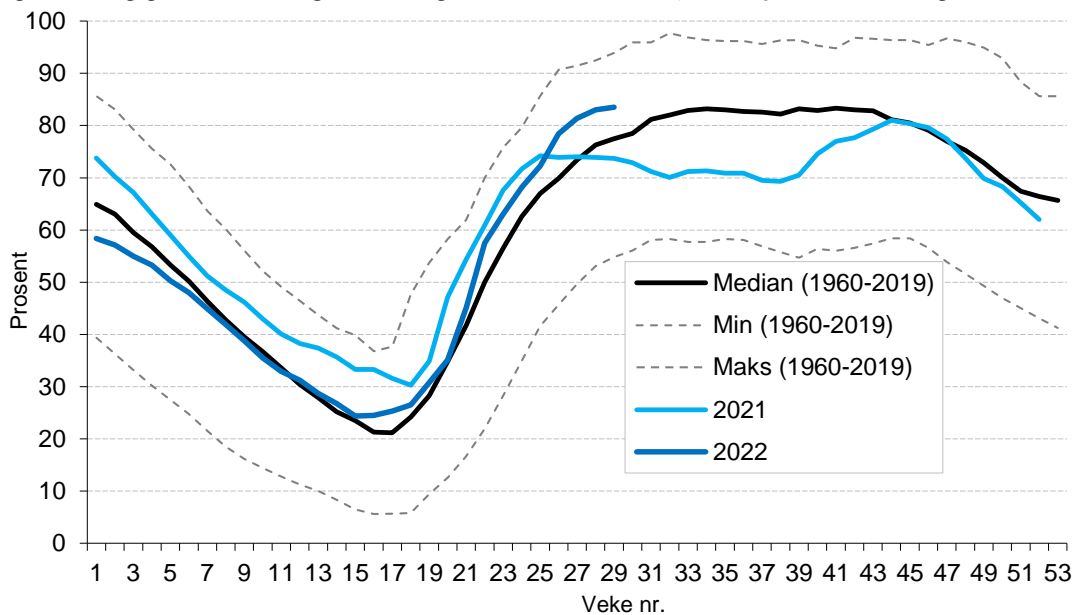
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 29 2022	Veke 28 2022	Veke 29 2021	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	65,1	64,1	68,7	73,3	1,0	-3,5	-8,2
NO1	66,9	66,6	77,0	81,6	0,3	-10,0	-14,7
NO2	48,3	48,3	64,5	73,3	0,1	-16,2	-25,0
NO3	87,4	87,3	71,4	79,5	0,1	16,0	7,8
NO4	84,4	82,6	79,4	71,3	1,8	5,0	13,1
NO5	63,7	61,0	60,0	69,9	2,7	3,7	-6,3
Sverige	83,5	83,0	73,7	77,5	0,5	9,8	6,0

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

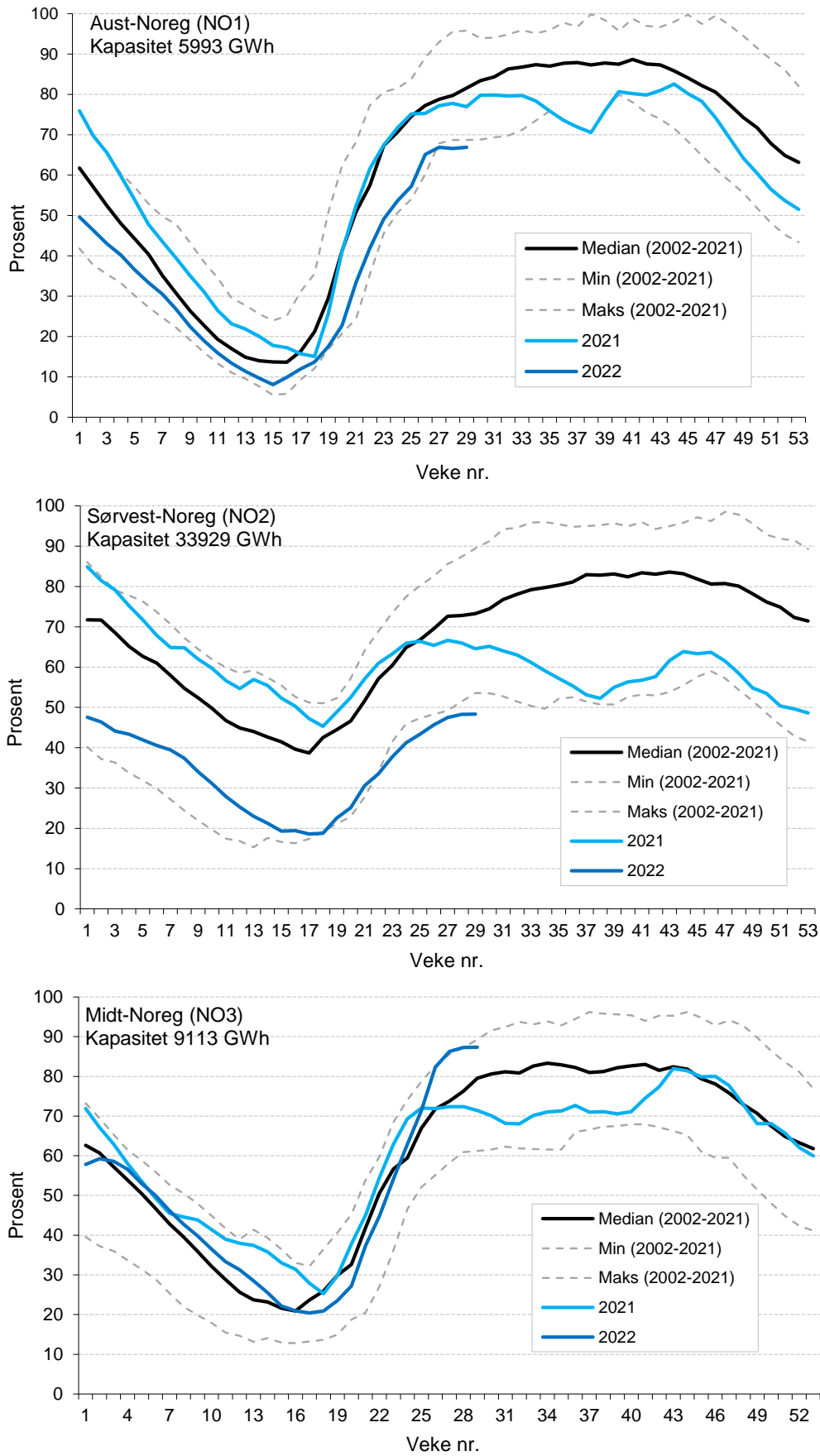
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

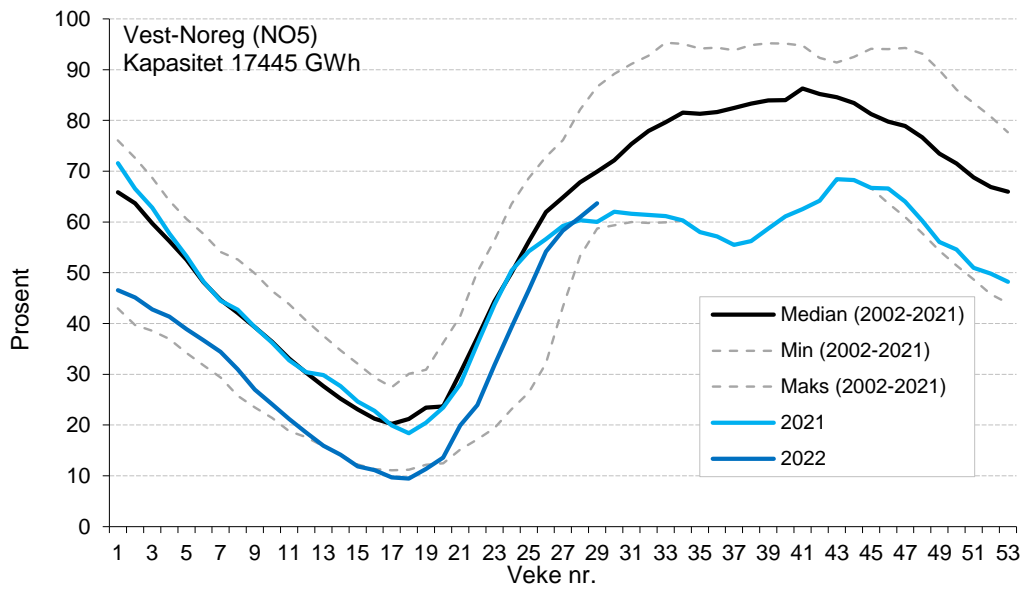
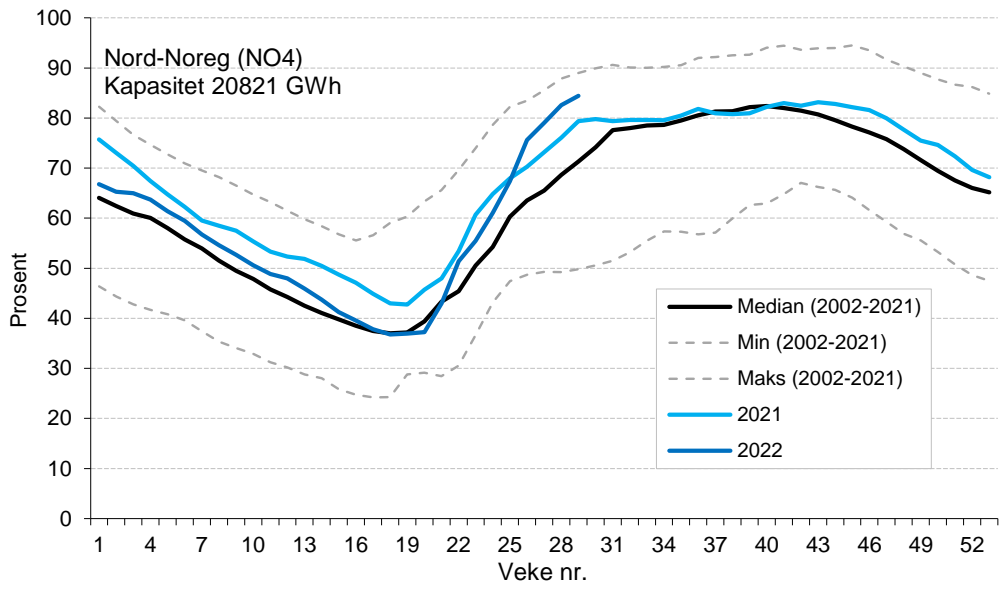


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 29 2022	Veke 29 Gjennomsnitt	Veke 29 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,3	3,9	2,2	1,1	84
Nedbør	0,5	1,6	0,0	0,5	34

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

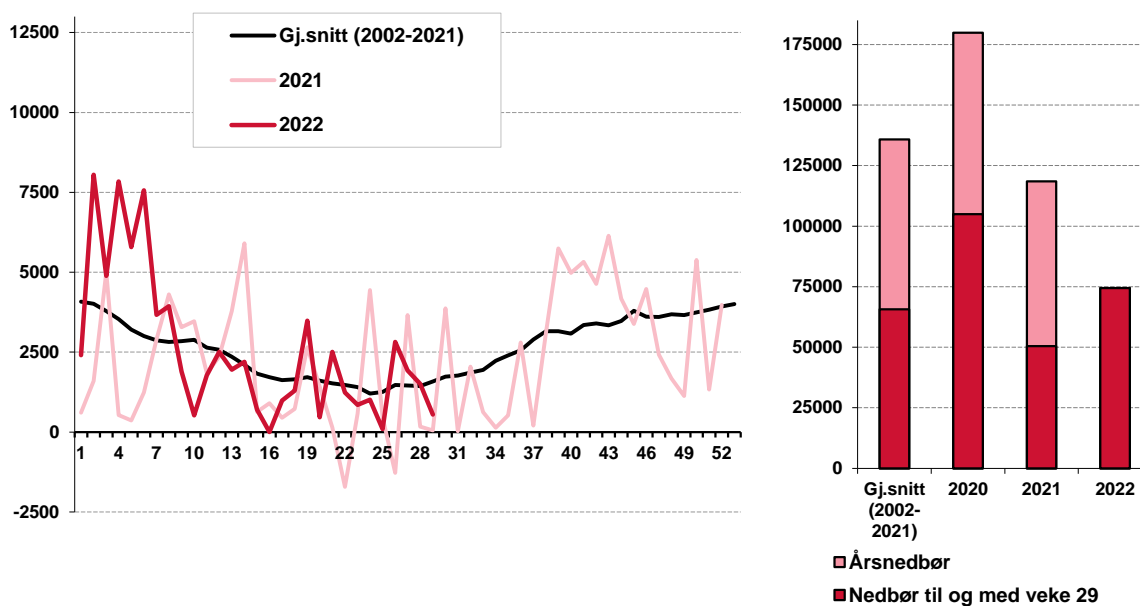
TWh	Veke 1-29 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	82,0	81,9	0,1
Nedbør	74,4	65,6	8,8

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,1	89
Nedbør	1,0	56

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

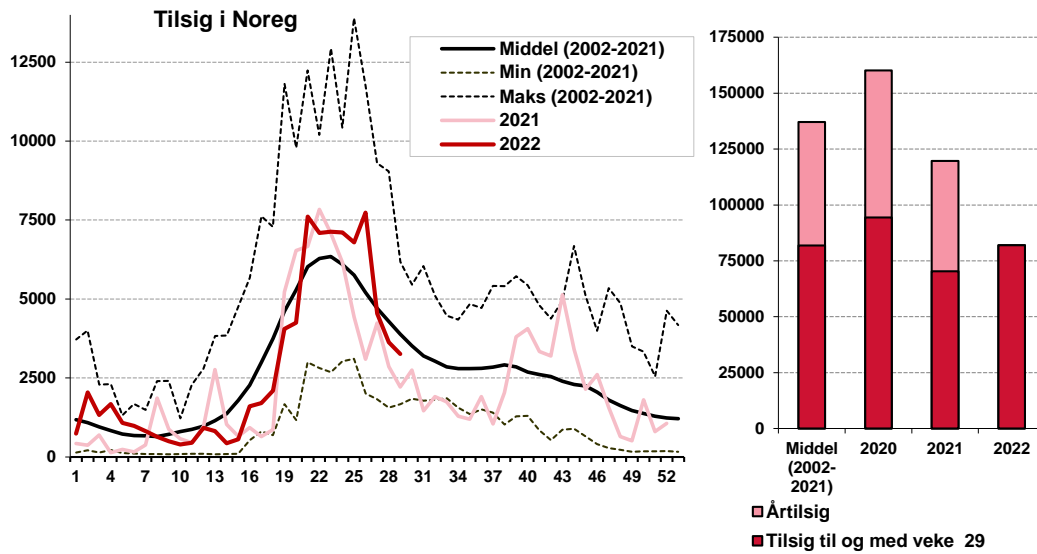
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



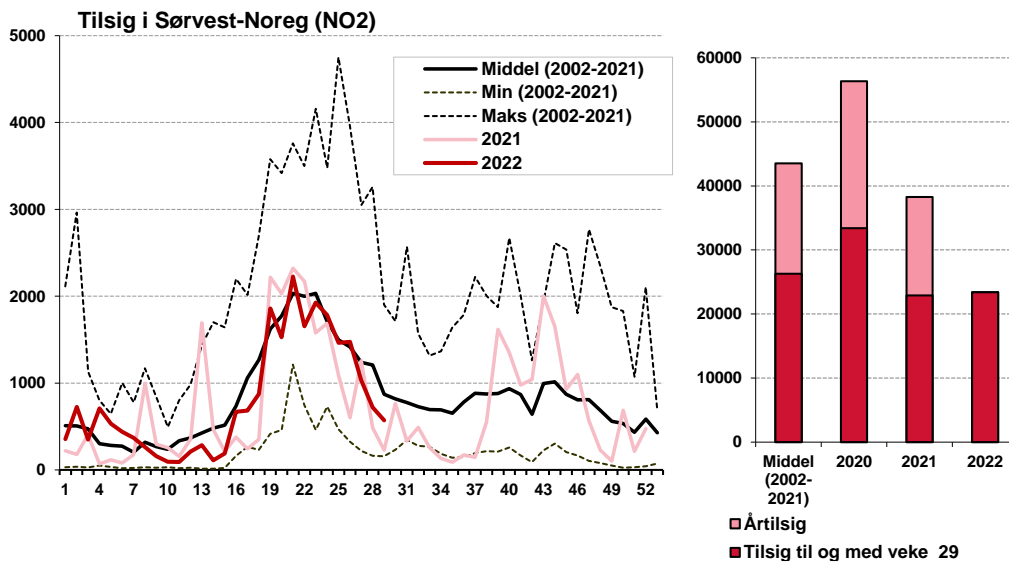
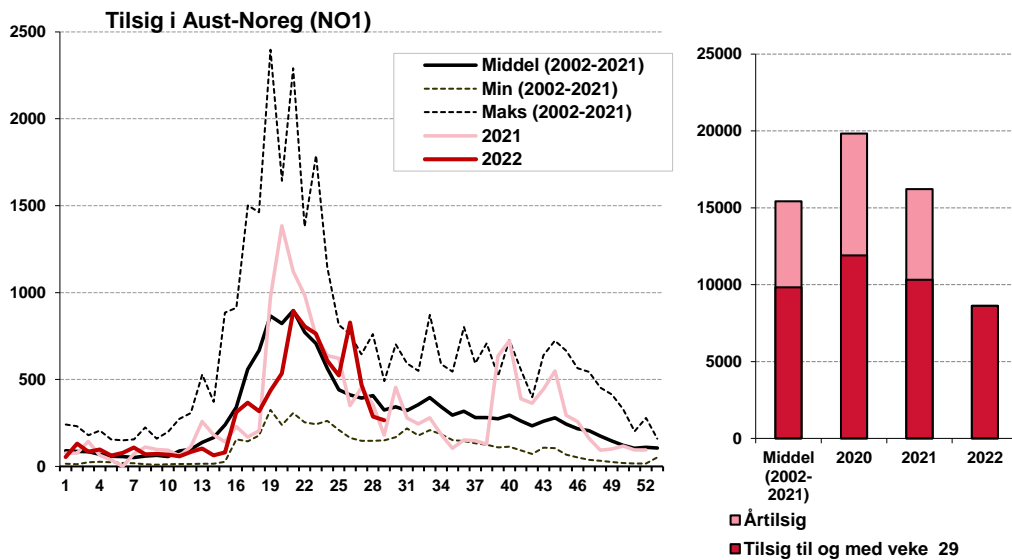
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

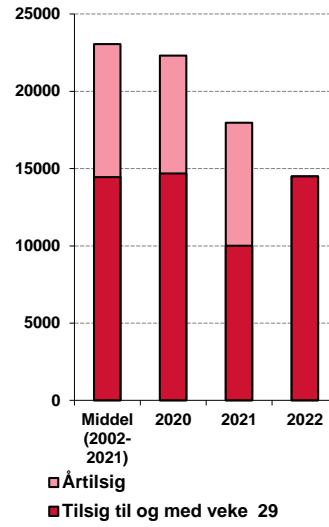
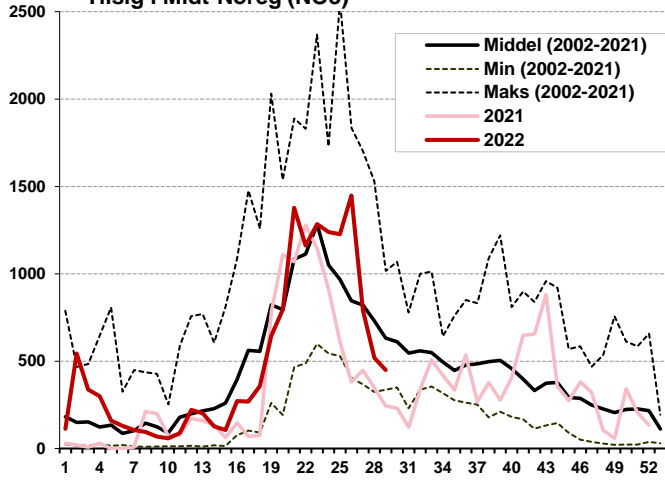
Kjelde: NVE¹



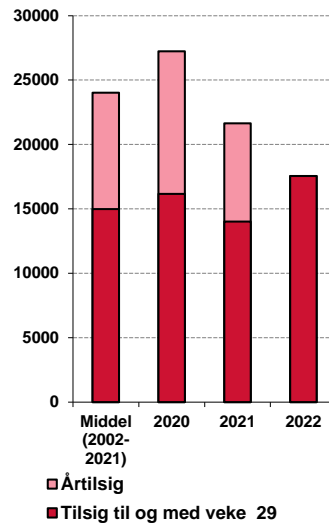
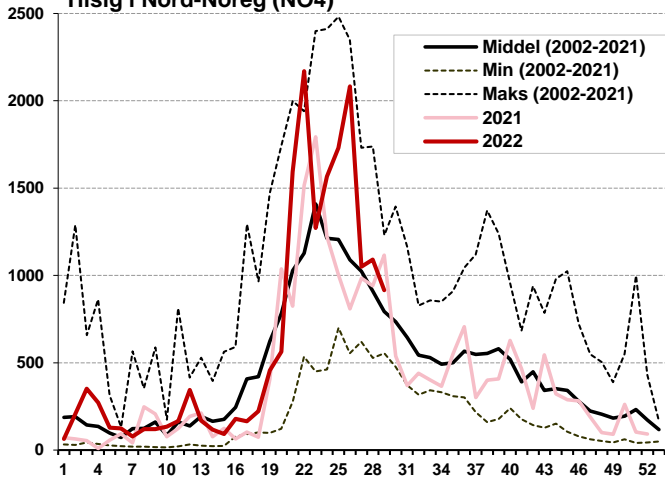
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



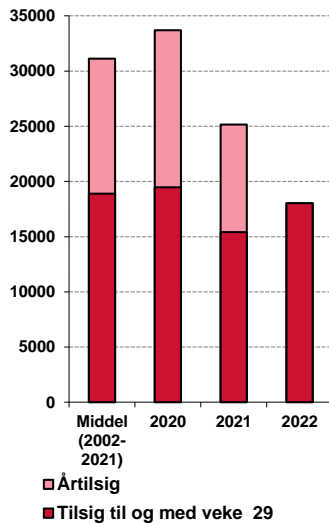
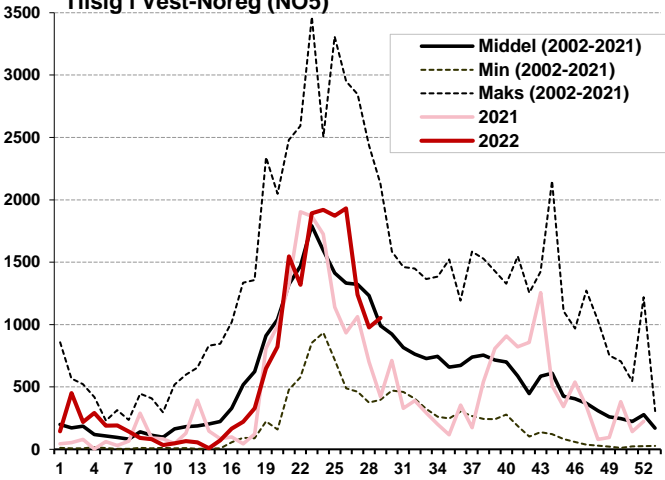
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



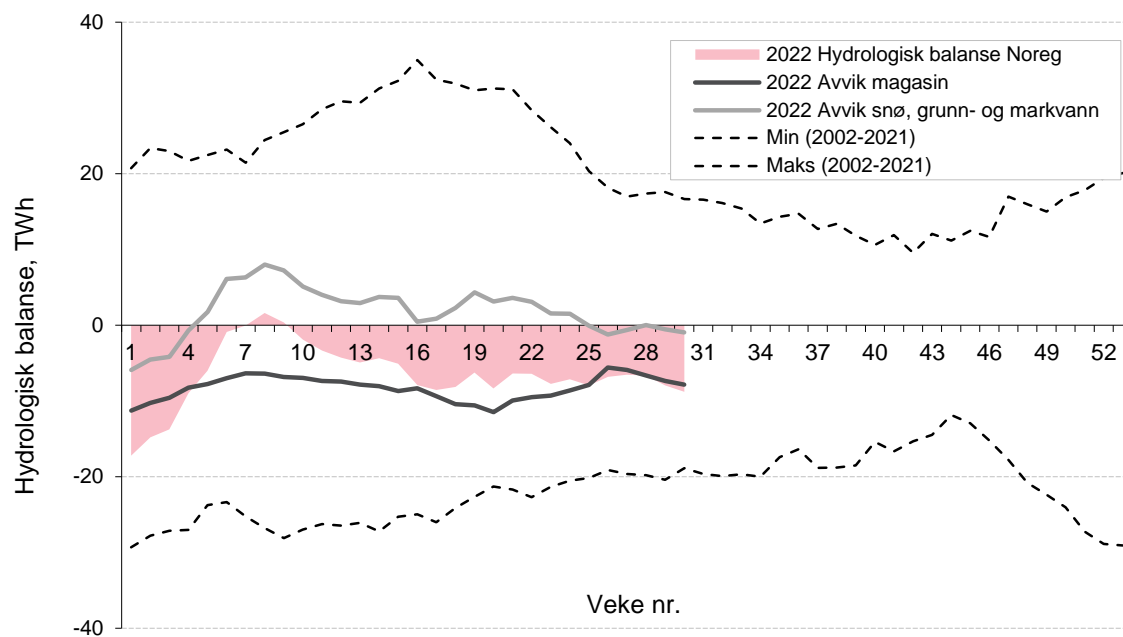
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



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

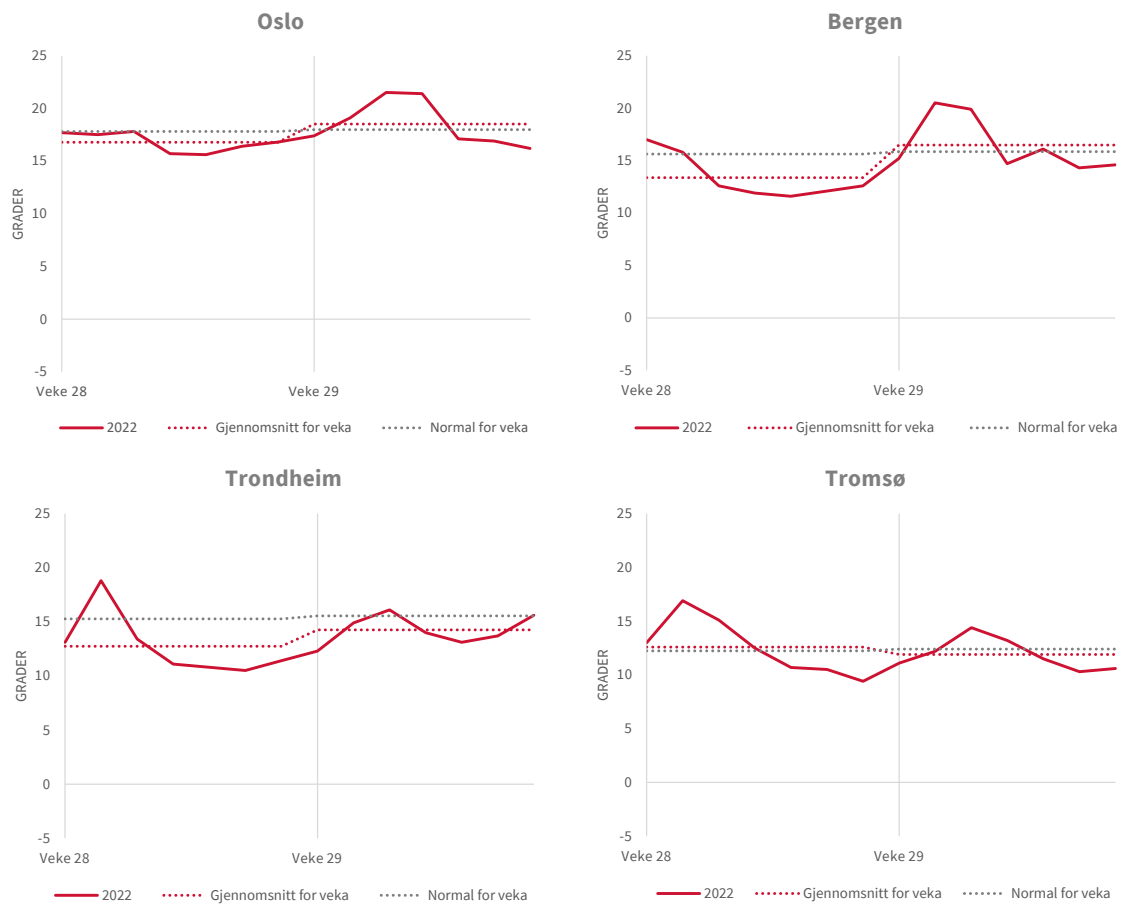


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

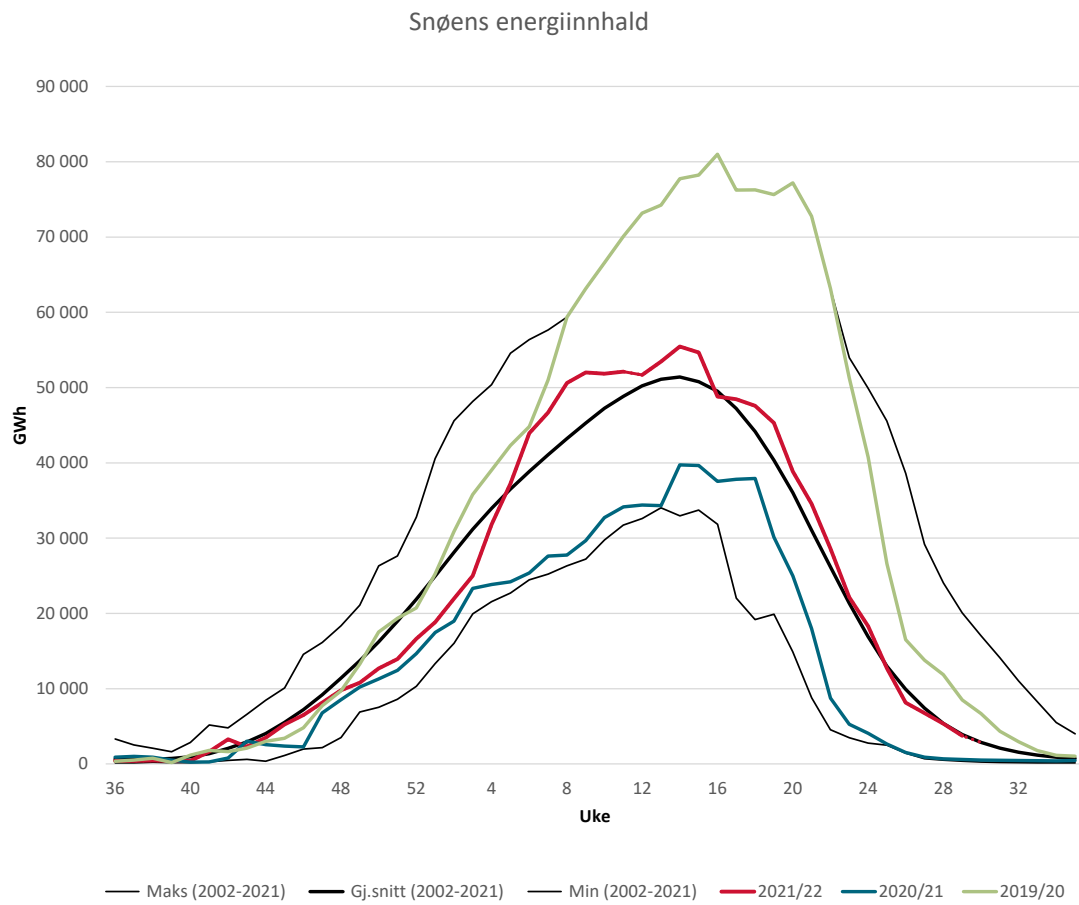
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 29 2022	Anslag veke 30 2022
Avvik magasin	-7,4	-7,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,6	-1,0
Hydrologisk balanse	-7,9	-8,8

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, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

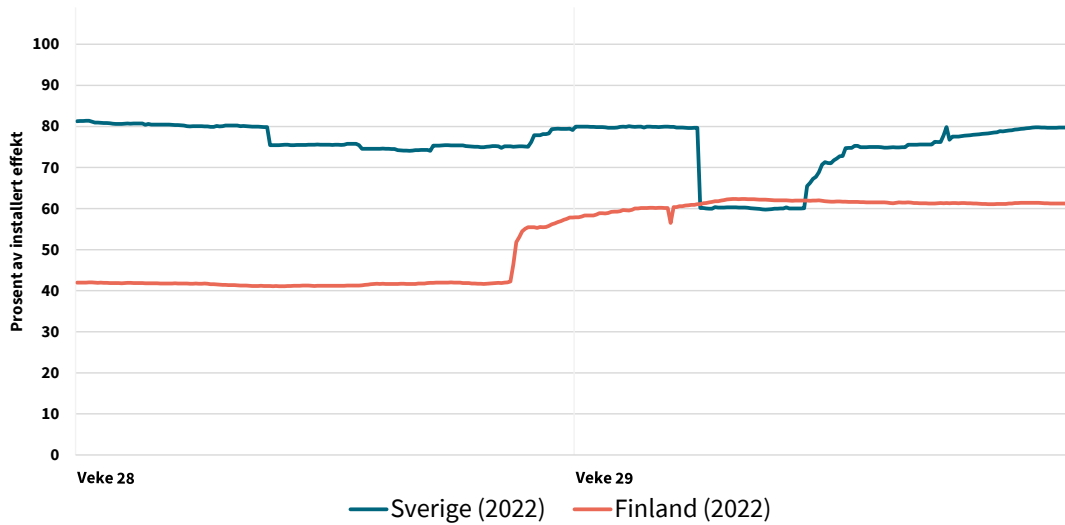
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 464	2 268	196	9 %
NO1	267	325	-58	-18 %
NO2	600	510	90	18 %
NO3	546	552	-7	-1 %
NO4	503	408	95	23 %
NO5	548	473	75	16 %
Sverige	2 796	2 972	-175	-6 %
SE1	554	428	126	30 %
SE2	1 002	1 157	-155	-13 %
SE3	1 128	1 230	-102	-8 %
SE4	112	156	-44	-28 %
Danmark	488	602	-113	-19 %
Jylland	305	425	-120	-28 %
Sjælland	183	176	7	4 %
Finland	1 009	904	104	12 %
Norden	6 757	6 746	11	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 978	1 998	-20	-1 %
NO1	373	389	-15	-4 %
NO2	566	578	-12	-2 %
NO3	454	447	7	2 %
NO4	311	305	5	2 %
NO5	274	279	-5	-2 %
Sverige	1 931	1 991	-59	-3 %
SE1	174	177	-3	-2 %
SE2	234	246	-12	-5 %
SE3	1 196	1 233	-37	-3 %
SE4	328	334	-7	-2 %
Danmark	539	553	-14	-3 %
Jylland	328	346	-18	-5 %
Sjælland	211	211	0	0 %
Finland	1 282	1 278	5	0 %
Norden	5 730	5 819	-90	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	486	270	216	
Sverige	865	981	-116	
Danmark	-51	48	-99	
Finland	-274	-373	100	
Norden	1 027	926	101	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

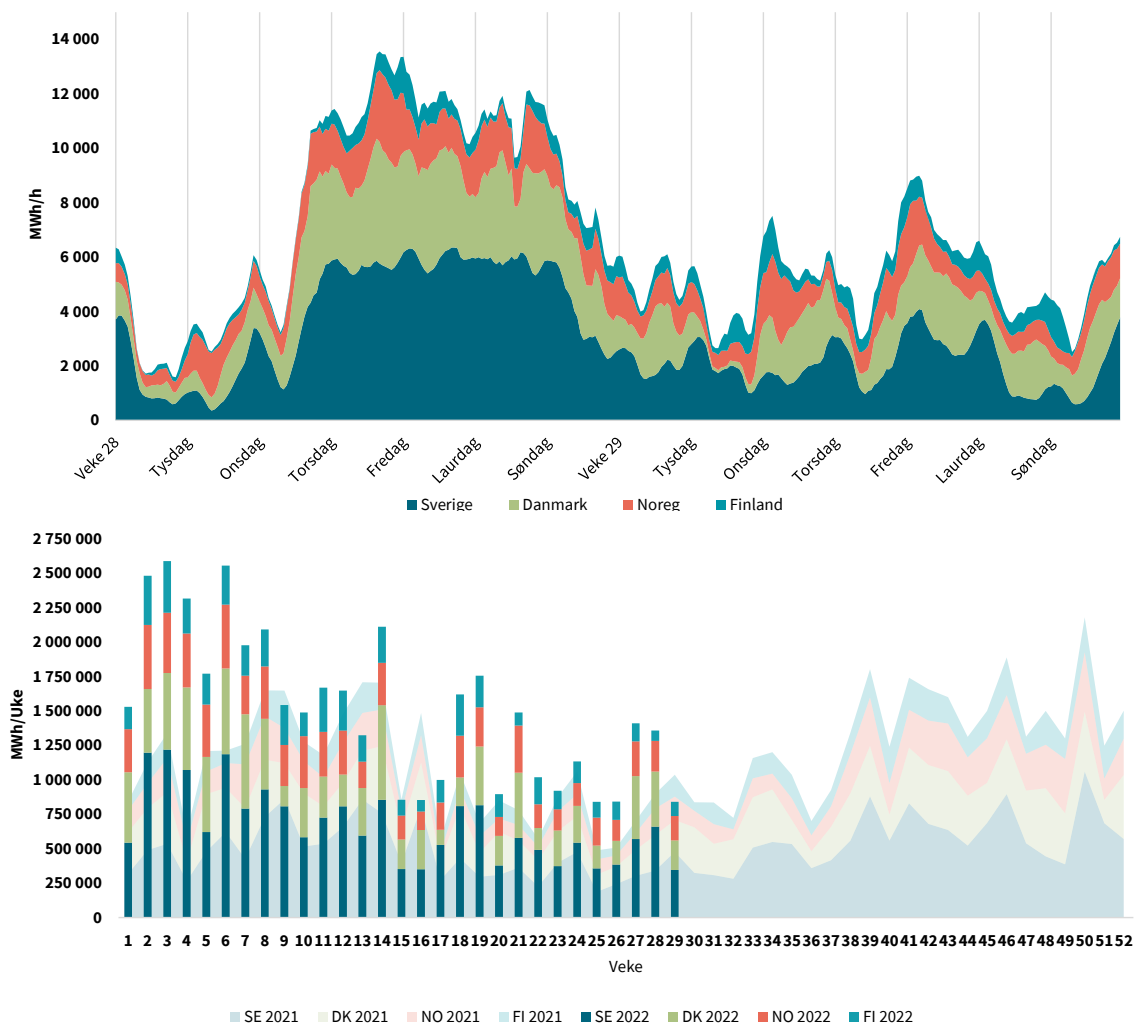
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

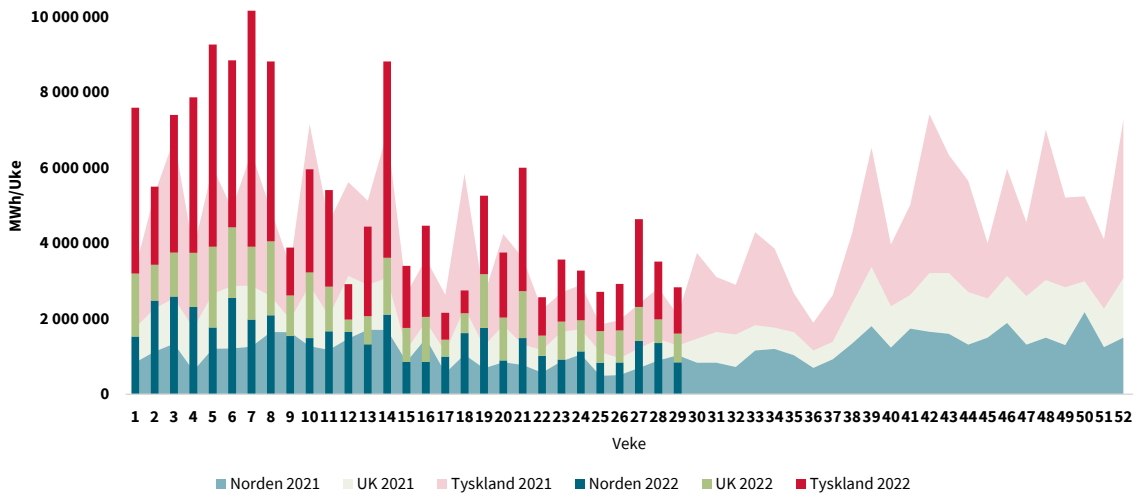
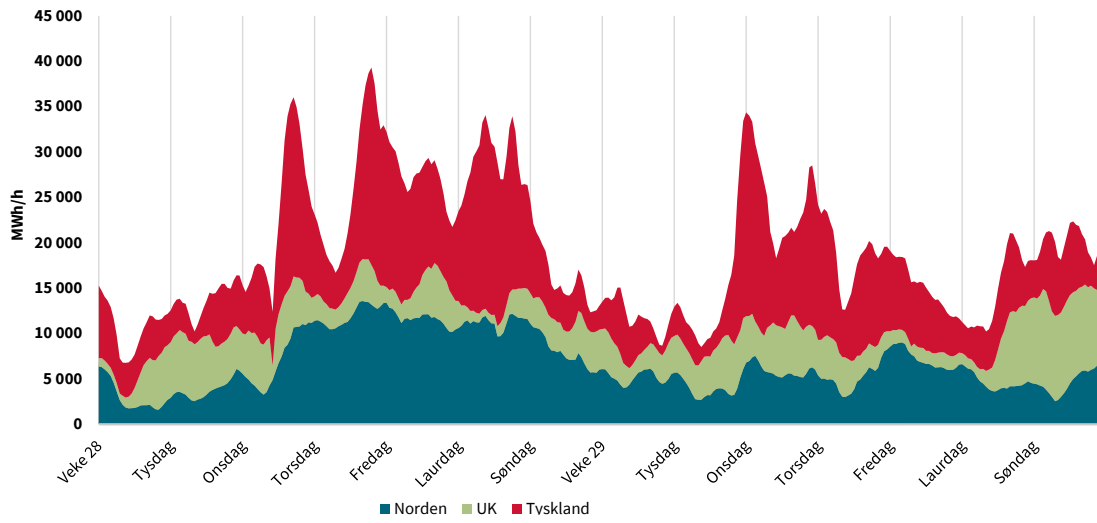


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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



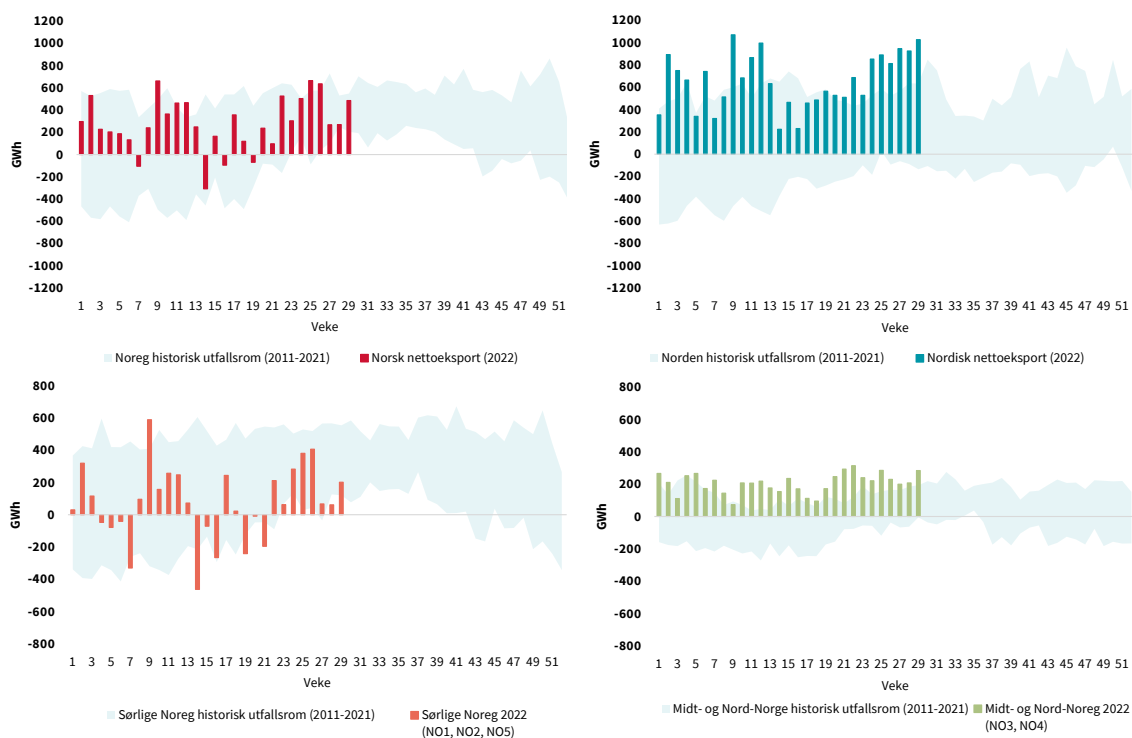
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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)

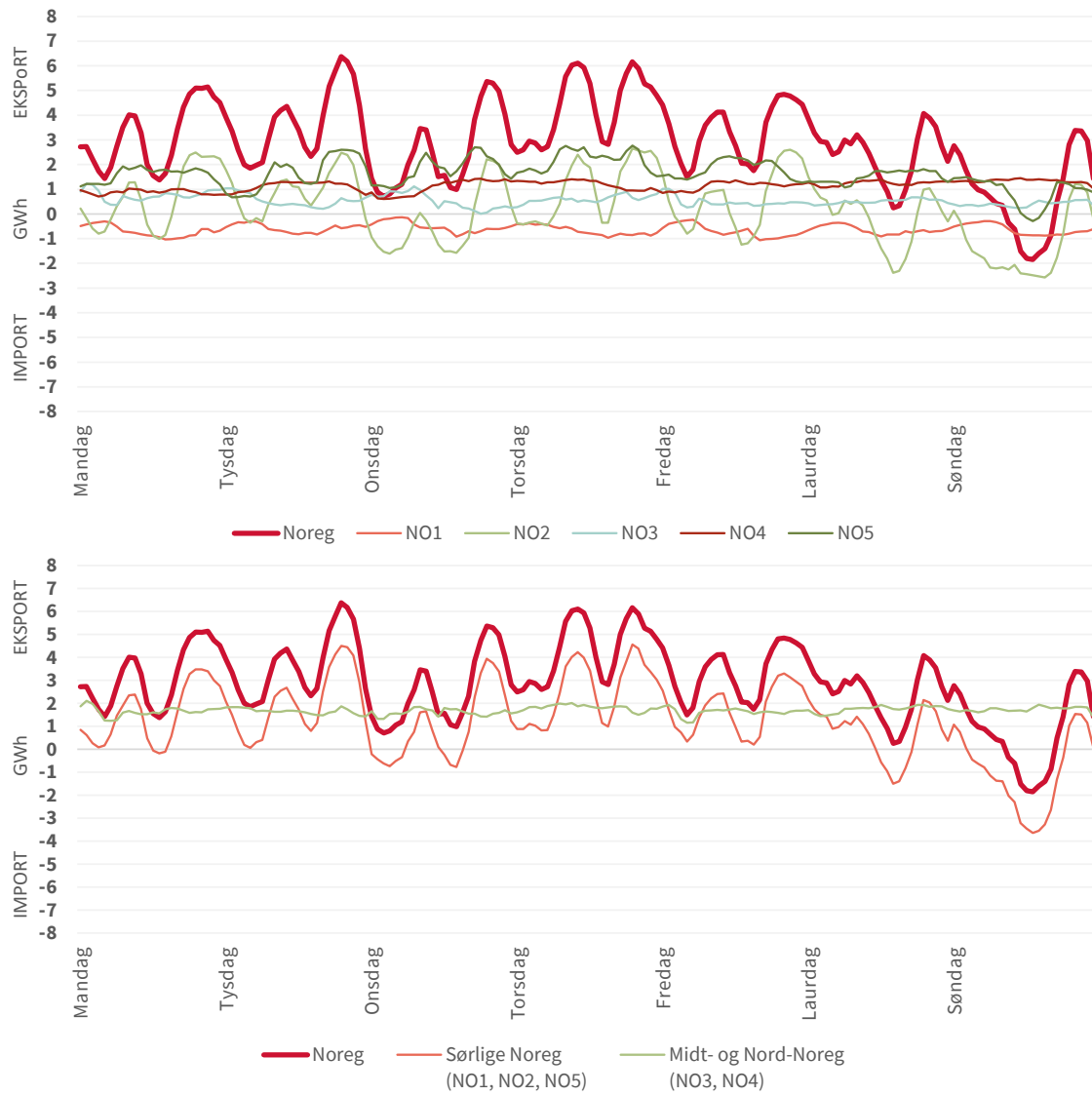
	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	50,6	62,1	-22,7	-11,5
Forbruk	48,7	54,0	-11,0	-5,3
Nettoeksport	1,9	8,0		-6,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	33,0	28,0	15,1	5,0
Forbruk	26,9	26,6	1,2	0,3
Nettoeksport	6,1	1,4		4,7
Noreg				
Produksjon	83,5	90,3	-8,1	-6,8
Forbruk	75,6	80,9	-7,0	-5,3
Nettoeksport	7,9	9,5		-1,5
Norden				
Produksjon	236,5	240,0	-1,5	-3,5
Forbruk	217,6	229,9	-5,7	-12,3
Nettoeksport	18,9	10,1		8,8

Utvexling

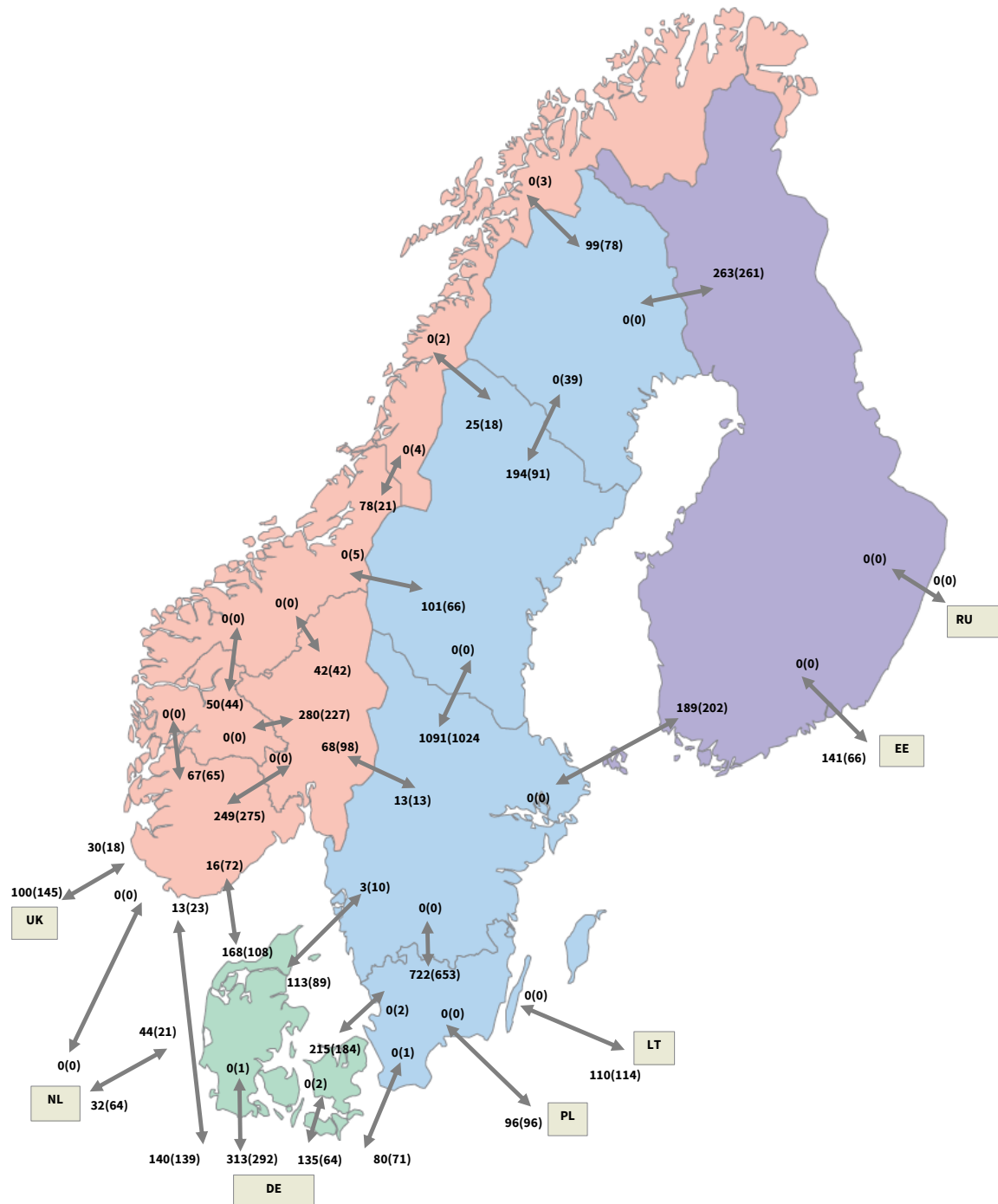
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



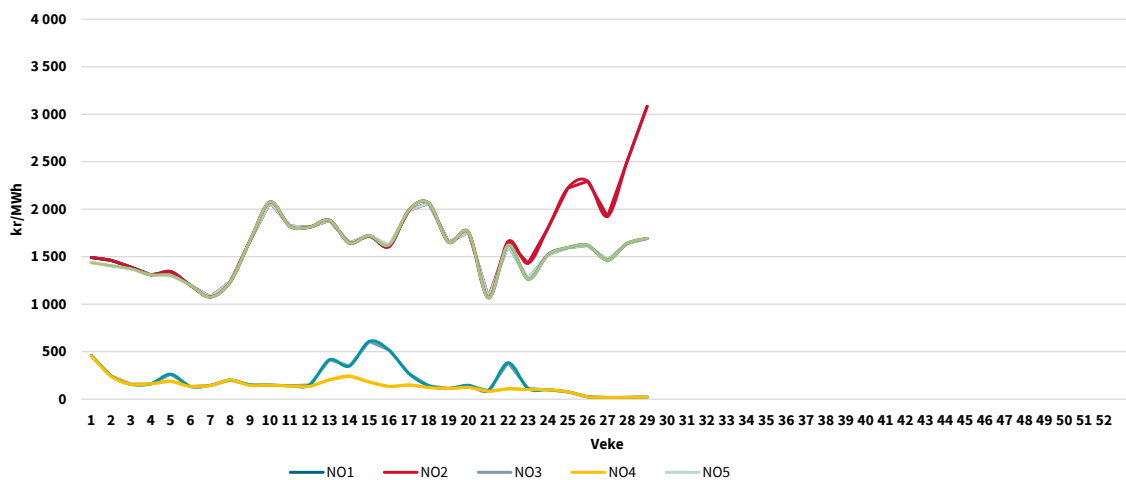
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

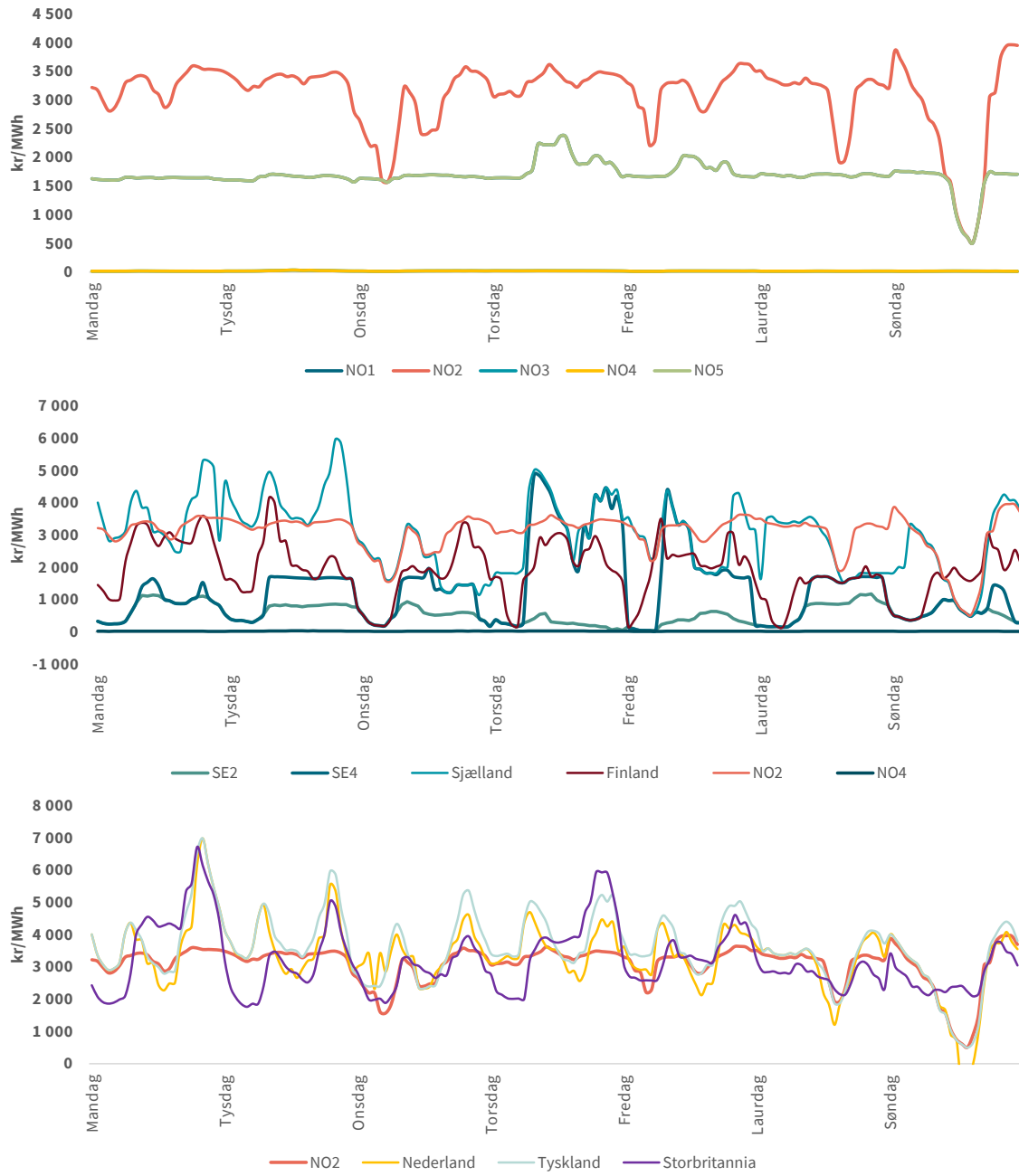
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2022)	Veke 29 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1691,6	1639,6	609,1	3,2	177,7
NO2	3082,8	2507,9	623,9	22,9	394,1
NO3	21,1	18,4	467,7	14,7	-95,5
NO4	21,1	18,5	202,4	14,5	-89,6
NO5	1691,6	1639,6	609,1	3,2	177,7
SE1	550,6	85,5	500,5	544,2	10,0
SE2	550,6	85,5	500,5	544,2	10,0
SE3	1095,0	550,4	578,6	98,9	89,2
SE4	1353,5	856,9	598,6	58,0	126,1
Finland	1898,8	3081,8	744,1	-38,4	155,2
Jylland	3390,6	2707,6	844,7	25,2	301,4
Sjælland	3002,0	1783,4	873,5	68,3	243,7
Estland	2278,1	3081,8	845,3	-26,1	169,5
System	1520,9	750,1	570,0	102,8	166,8
Nederland	3347,6	3169,6	888,3	5,6	276,9
Tyskland	3621,2	3224,7	875,5	12,3	313,6
Polen	2550,3	1732,2	855,8	47,2	198,0
Storbritannia	3193,2	3018,7	1164,6	5,8	174,2

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

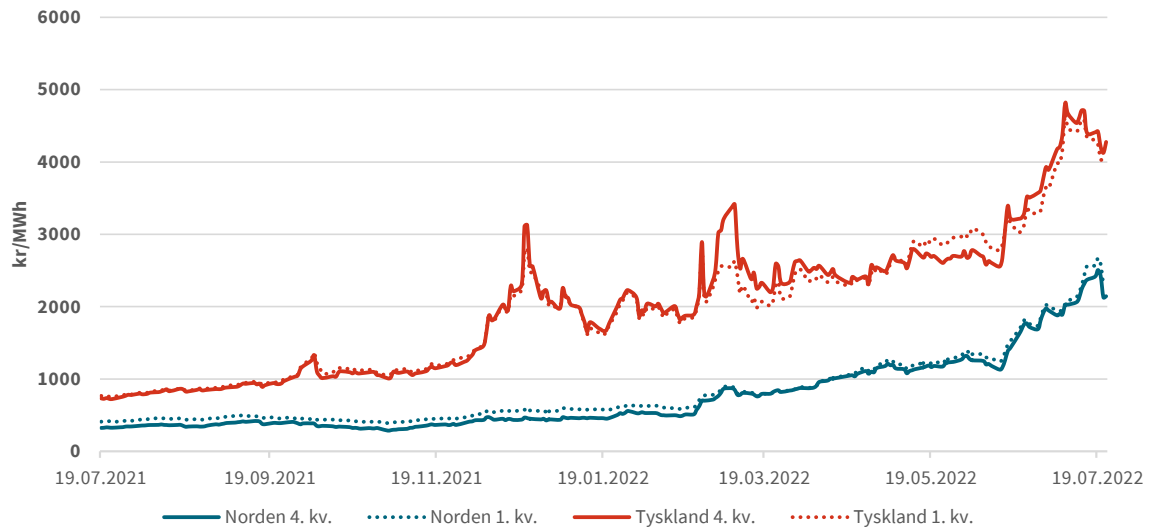


Terminmarknaden

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 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	1182,7	1455,6	-18,7
	September	1566,3	1700,1	-7,9
	4. kvartal 2022	2146,1	2373,0	-9,6
	1. kvartal 2023	2319,0	2557,5	-9,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4277,1	4402,3	-2,8
	1. kvartal 2023	4105,9	4344,6	-5,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	774,5	873,9	-11,4
	Desember 2023	800,6	901,2	-11,2

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

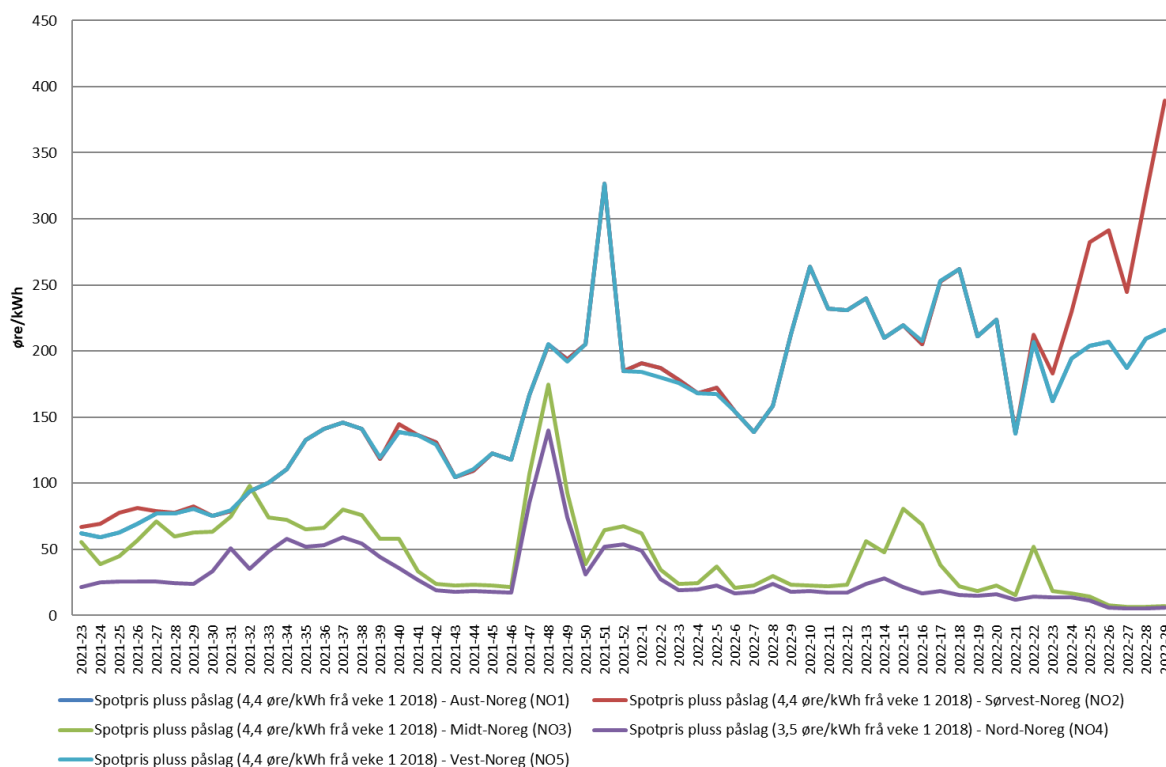
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 29 2022	Veke 28 2022	Veke 29 2021	Veke 29 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	190,9	188,0	71,2	30,2	2,9	119,7	160,7
		Veke 29 2022	Veke 28 2022	Veke 29 2021	Veke 29 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	215,8	209,3	80,5	6,5	6,5	135,3	209,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	389,7	317,9	82,4	6,5	71,8	307,3	383,2
	Midt-Noreg (NO3)	7,0	6,7	62,9	9,1	0,3	-55,9	-2,1
	Nord-Noreg (NO4)	5,6	5,4	23,8	7,4	0,2	-18,2	-1,8
	Vest-Noreg (NO5)	215,8	209,3	80,5	6,5	6,5	135,3	209,3
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	157,4	154,6	67,0	44,6	2,8	90,4	112,8
	3 år (snitt Noreg)	103,9	103,4	59,3	49,3	0,5	44,6	54,6

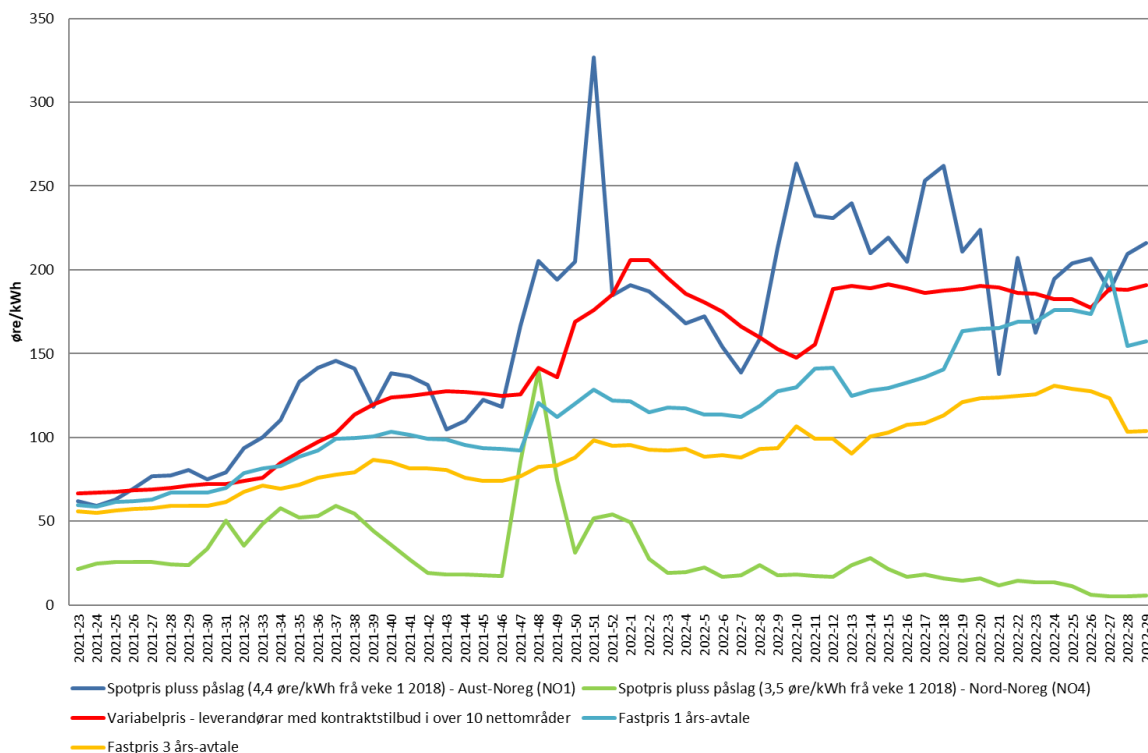
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva. ** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder. *** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		Berekena straumkost. veke 29 2022	Berekena straumkost. veke 28 2022	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2022	Berekena straumkost. veke 29 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekena straumkost. veke 29 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
NOK		10 000 kWh	225	214	10	11564	84	7738	7	10455
		20 000 kWh	449	429	20	23129	168	15476	13	20911
Aust-Noreg (NO1)		40 000 kWh	1622	1303	319	48691	343	33507	27	44265
		10 000 kWh	406	326	80	12173	86	8377	7	11066
		20 000 kWh	811	651	160	24345	171	16754	13	22133
Sørvest- Noreg (NO2)		40 000 kWh	1622	1303	319	48691	343	33507	27	44265
		10 000 kWh	7	7	0	1826	65	-1139	9	681
		20 000 kWh	15	14	1	3653	131	-2279	19	1363
Midt-Noreg (NO3)		40 000 kWh	29	27	2	7306	262	-4557	38	2725
		10 000 kWh	6	5	0	1131	25	-922	8	213
		20 000 kWh	12	11	1	2263	49	-1844	15	427
Nord-Noreg (NO4)		40 000 kWh	23	22	1	4526	99	-3689	31	854
		10 000 kWh	225	214	10	11510	84	7693	7	10401
		20 000 kWh	449	429	20	23019	168	15386	13	20801
Vest-Noreg (NO5)		40 000 kWh	898	858	40	46038	335	30772	27	41602
		10 000 kWh	206	200	6	10756	81	6577	38	7977
		20 000 kWh	397	385	12	21101	148	13134	63	15964
Variabelpris kontrakt		40 000 kWh	780	756	24	41792	282	26249	112	31939

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-09-15	108 dagar	275	275	Link 38
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2022-07-10	2022-07-30	20 dagar	1118	1118	Link 39
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 61
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 63
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2022-07-23	2022-07-25	2 dagar	310	310	Link 7
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2 (4)	2022-07-18	2022-07-27	8 dagar	240	240	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-05	107 dagar	548	109-548	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-07-10	2022-07-20	9 dagar	890	110-890	Link 22
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-07-19	105 dagar	254	0-254	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-07-17	2022-07-21	3 dagar	548	159-548	Link 26
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2022-06-13	2022-07-21	38 dagar	120	120	Link 34
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-11	68 dagar	412	412	Link 46
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-07-20	2022-07-27	7 dagar	440	440	Link 62
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 80
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 105
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 123
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 132
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 135
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-07-16	2022-07-31	15 dagar	230	230	Link 136

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

Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 137
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 138
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-07-24	2022-08-14	21 dagar	105	105	Link 139
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-07-17	2022-08-07	21 dagar	105	105	Link 140
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 141
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 142
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 143

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	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	985	336-946	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	1000	0-625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	1444	184-924	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	2500	0-910	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	1444	0-1083	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	2500	0-1008	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-07-19	2022-07-22	3 dagar	6200	1400-2800	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-07-21	2022-07-22	1 dagar	1200	1200	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-07-21	2022-07-22	1 dagar	7300	600-1600	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-07-21	2022-07-21	0 dagar	2145	795	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-07-21	2022-07-21	0 dagar	1700	400	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-07-21	2022-07-22	1 dagar	2810	1810-2410	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-07-21	2022-07-21	0 dagar	700	350	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-07-21	2022-07-21	0 dagar	600	300	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-07-12	2022-07-21	9 dagar	1444	0-924	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-07-12	2022-07-21	9 dagar	1444	0-1083	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	700	200	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-07-18	2022-07-20	2 dagar	3300	300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-19	106 dagar	3300	100	Link 25

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-19	106 dagar	7300	100-300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-19	106 dagar	1000	600-1000	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-07-21	2022-08-16	26 dagar	3300	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-07-11	2022-09-30	81 dagar	3500	100	Link 28
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-09-30	79 dagar	2200	800-900	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-600	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2022-07-19	2022-07-21	2 dagar	715	0-430	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2022-07-19	2022-07-21	2 dagar	715	0-300	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	1100	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	2000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	0-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	336-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-11	2022-07-20	9 dagar	2500	1100	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-20	9 dagar	2500	2000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	336-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-946	Link 59

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	1100-1650	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	2000	Link 79
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 81
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 81
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 92
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	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 101
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 102
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 107
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 108
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 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 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 122

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	1000	0-600	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	985	336-921	Link 134

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-07-23	2022-07-23	0 dagar	210	110	Link 6
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-21	2022-07-21	0 dagar	230	105	Link 17
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-20	2022-07-20	0 dagar	230	105	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-20	2022-07-20	0 dagar	200	150	Link 23
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 144