

Kraftsituasjonen veke 2, 2022

Mykje vind og lågare kraftprisar i Norden

Førebelse tal viser at vindkraftproduksjonen i Norden var den høgaste over ei veke nokon sinne førre veke. Vindkraftproduksjonen var på om lag 2,5 TWh, og stod for 25 prosent av den nordiske kraftproduksjonen for veka.

Mildare vêr i Norden bidrog til lågare forbruk samanlikna med veka før. Saman med mykje vind bidrog dette til lågare kraftpris i alle dei nordiske prisområda. Det var spesielt stor auke i vindkraftproduksjon i dei nordlege prisområda. Kraftprisen nord i Noreg (NO3, NO4) og Sverige (SE1, SE2) vart nesten halvert frå veka før, og gjennomsnittsprisen enda på om lag 25 øre/kWh.

Sørlege Noreg hadde framleis den høgaste vekeprisen i Norden. Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) hadde ein gjennomsnittleg vekepris på 146 øre/kWh, medan Vest-Noreg (NO5) hadde ein vekepris på 140 øre/kWh. Kraftprisen i sørlege Noreg var i mindre grad påverka av periodane med mykje vindkraft. Vedvarande avgrensingar på importkapasiteten frå Sør-Sverige (SE3) og Danmark (DK1) bidrog til mindre moglegheit til import av rimeleg kraft. I tillegg var det høg tilgjengeleg kapasitet på mellomlandsforbindingane til Nederland, UK og Tyskland. Høgare kraftprisar i desse landa gav eksport store delar av veka.

Vassmagasinstatistikk

Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 1,1 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2002-2021 er 65,4 prosent. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 65,5 prosent, mens Vest-Noreg (område 5) hadde lågast fylling med 45,2 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 2 var det mildt i heile landet. I Sør-Noreg var temperaturen 2–4 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år og i Nord-Noreg 1–3 grader over gjennomsnittet. I veke 3 er det og venta mildt vêr, med temperaturar som er 2-4 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 2 er berekna tilsig 2,0 TWh. Det er 90 prosent over vekegjennomsnittet. I veke 3 er det venta eit tilsig på 1,2 TWh, det er 30 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 2 er 24 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 3 er 27 TWh. Snømagasinet i veke 2 er om lag 4 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året.

Ekstremvêret Gyda, som råka Vestlandet og Midt-Noreg i veke 2, ga og auka tilsig til kraftmagasina og ein auke i snømagasinet. På <https://varsom.no/nytt/nyheter-flom-og-jordskred/> kan du finne meir informasjon om denne hendinga og om farevarsla som blei sendt ut.

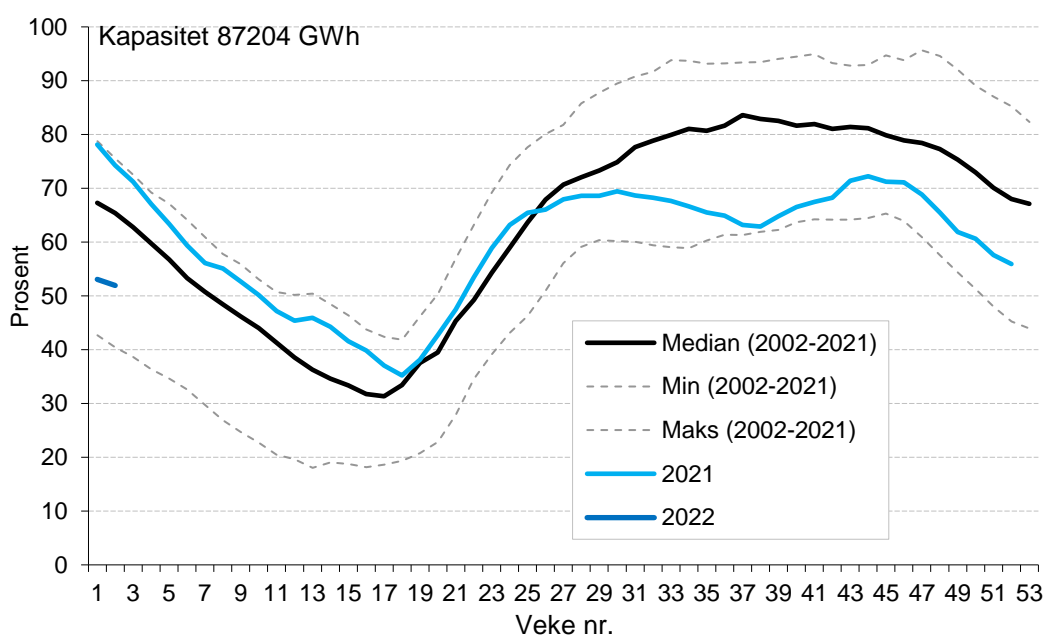
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

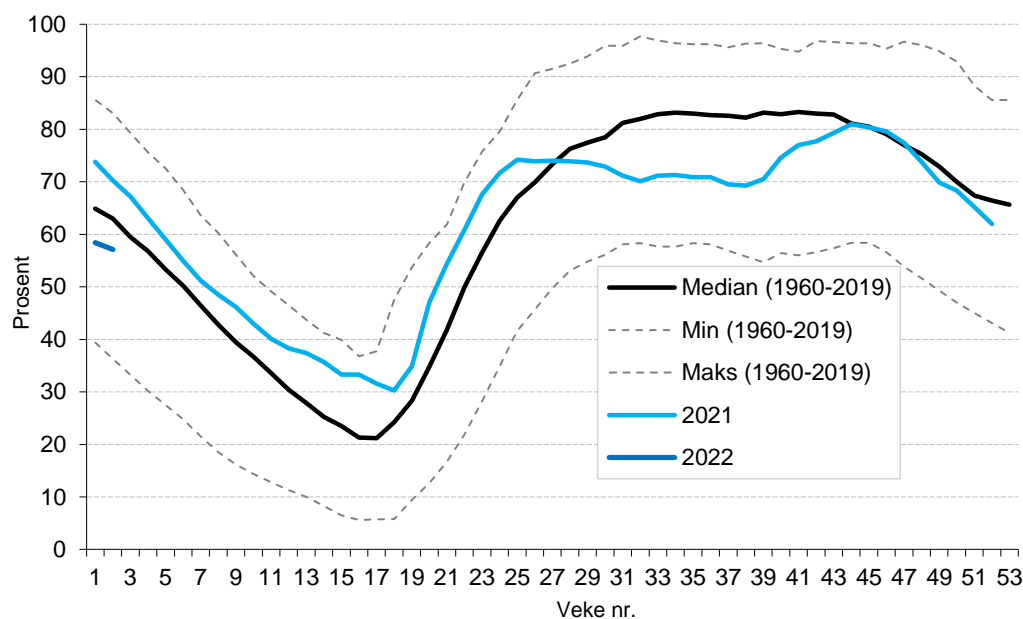
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 2 2022	Veke 1 2021	Veke 2 2021	Median veke 2	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	51,9	53,1	74,3	65,4	-1,1	-22,3	-13,5
NO1	46,1	49,4	69,8	56,8	-3,3	-23,7	-10,7
NO2	46,5	47,6	81,4	71,6	-1,2	-35,0	-25,2
NO3	59,3	57,8	67,0	60,8	1,5	-7,7	-1,5
NO4	65,5	66,8	73,0	62,5	-1,3	-7,5	3,0
NO5	45,2	46,7	66,6	63,7	-1,5	-21,4	-18,5
Sverige	57,1	58,4	70,2	63,0	-1,3	-13,1	-5,9

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

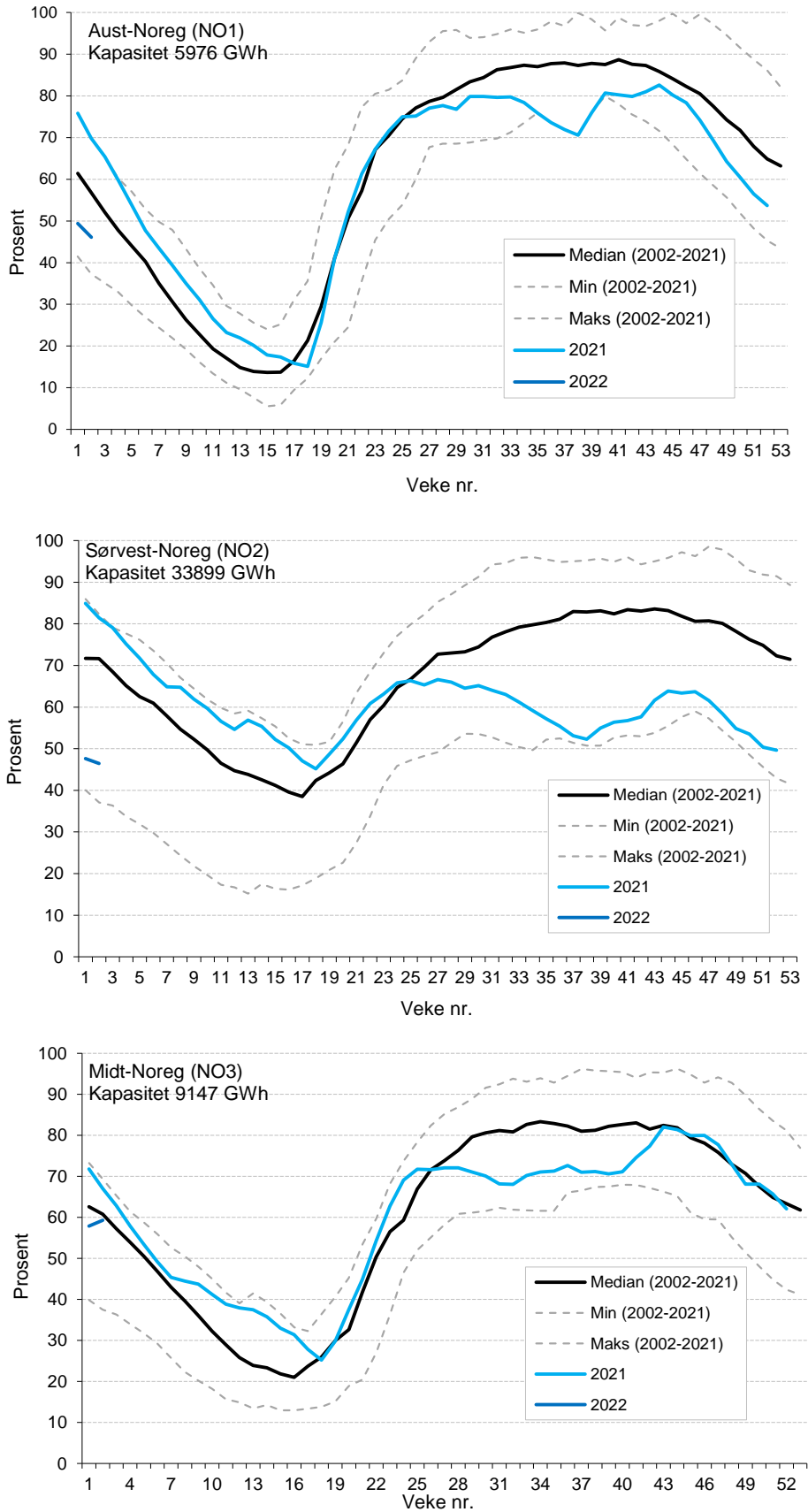
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

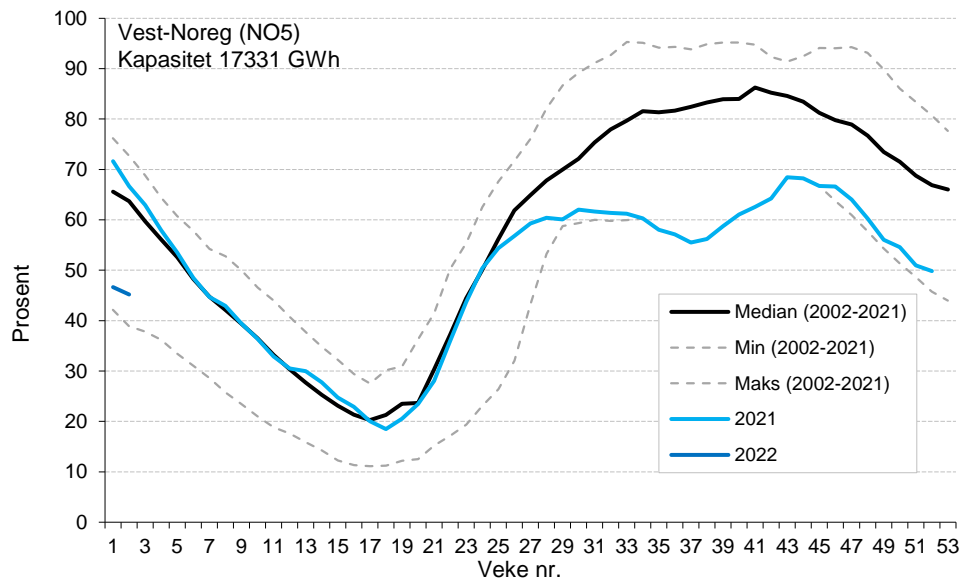
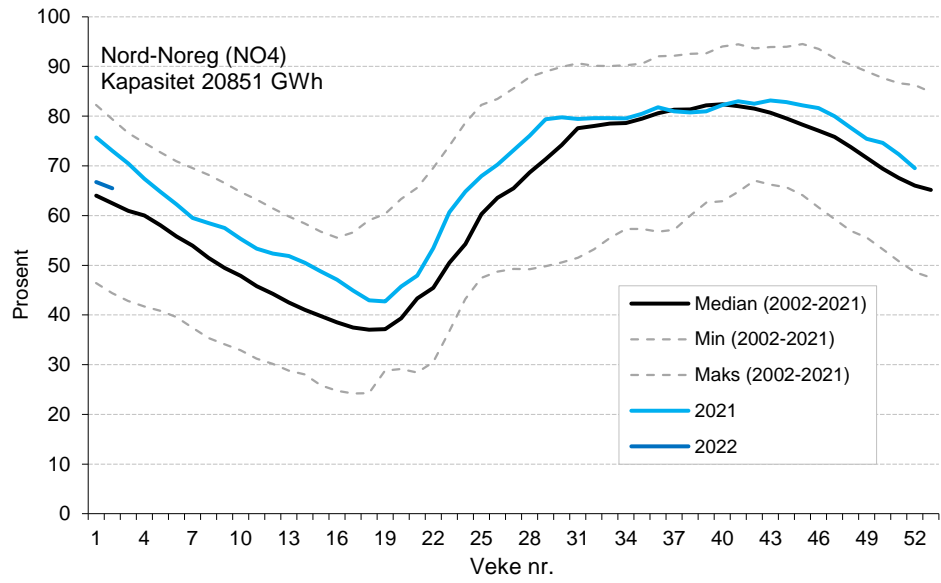


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 2 2022	Veke 2 Gjennomsnitt	Veke 2 2021	Differanse fra same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,1	1,1	0,4	1,7	192
Nedbør	7,9	4,0	1,6	6,3	197

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

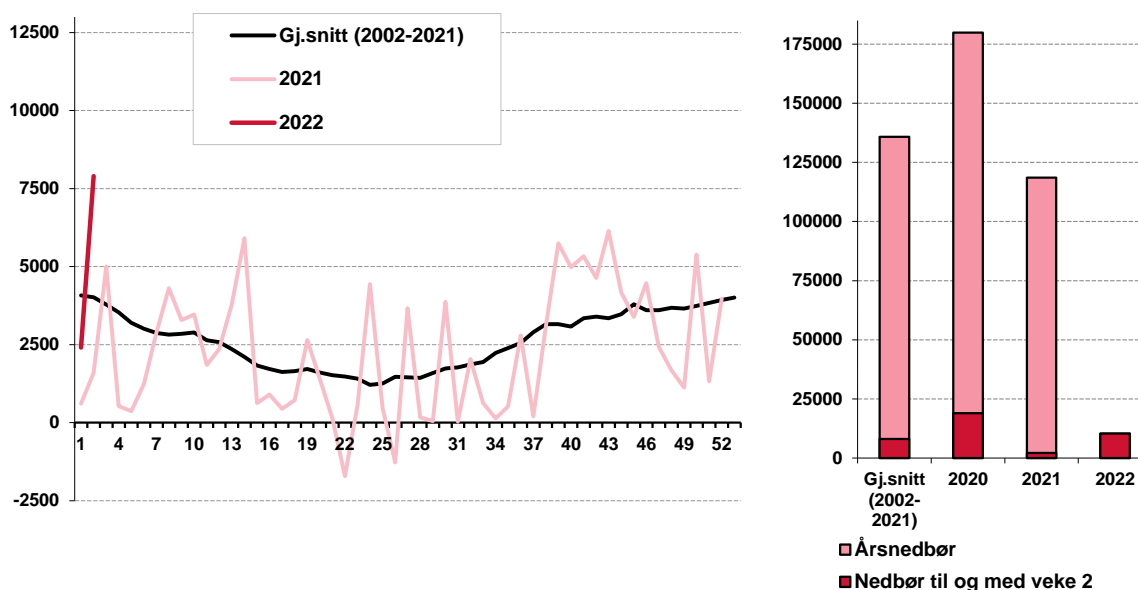
TWh	Veke 1-2 2022	Gjennomsnitt	Differanse fra gjennomsnitt
Tilsig	2,8	2,3	0,5
Nedbør	10,3	8,1	2,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,2	130
Nedbør	4,7	123

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

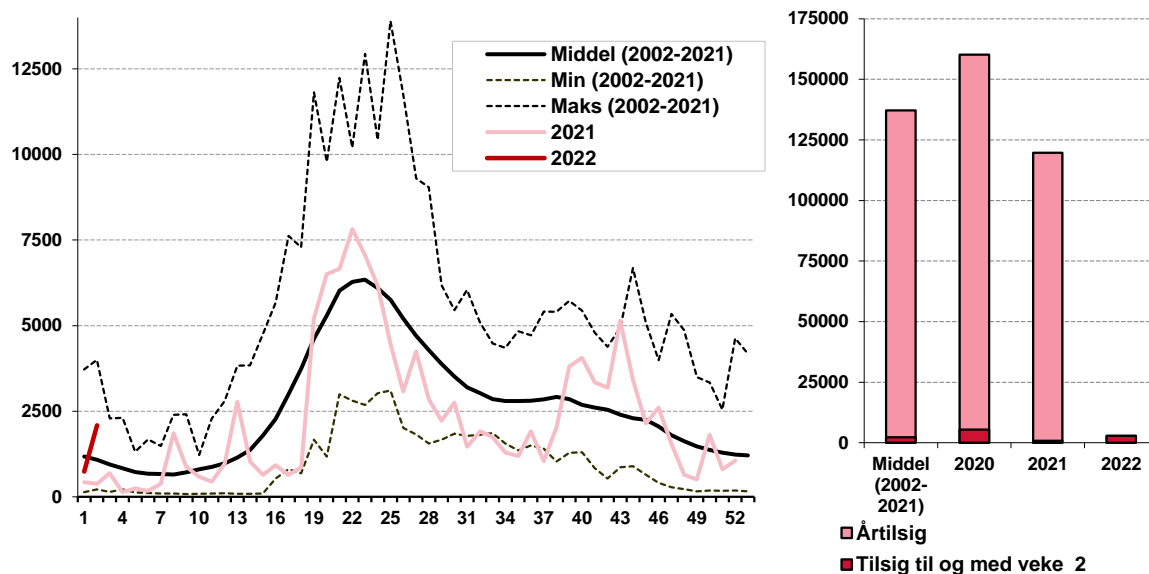
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



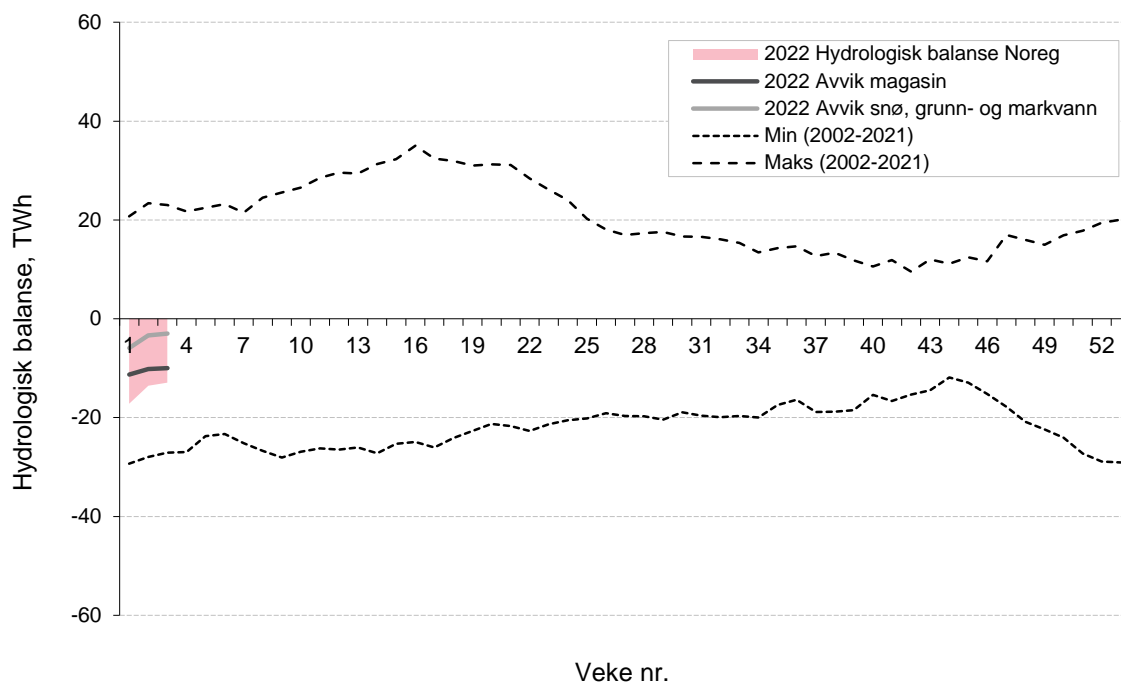
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE¹

Kjelde: Nord Pool og NVE¹



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



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

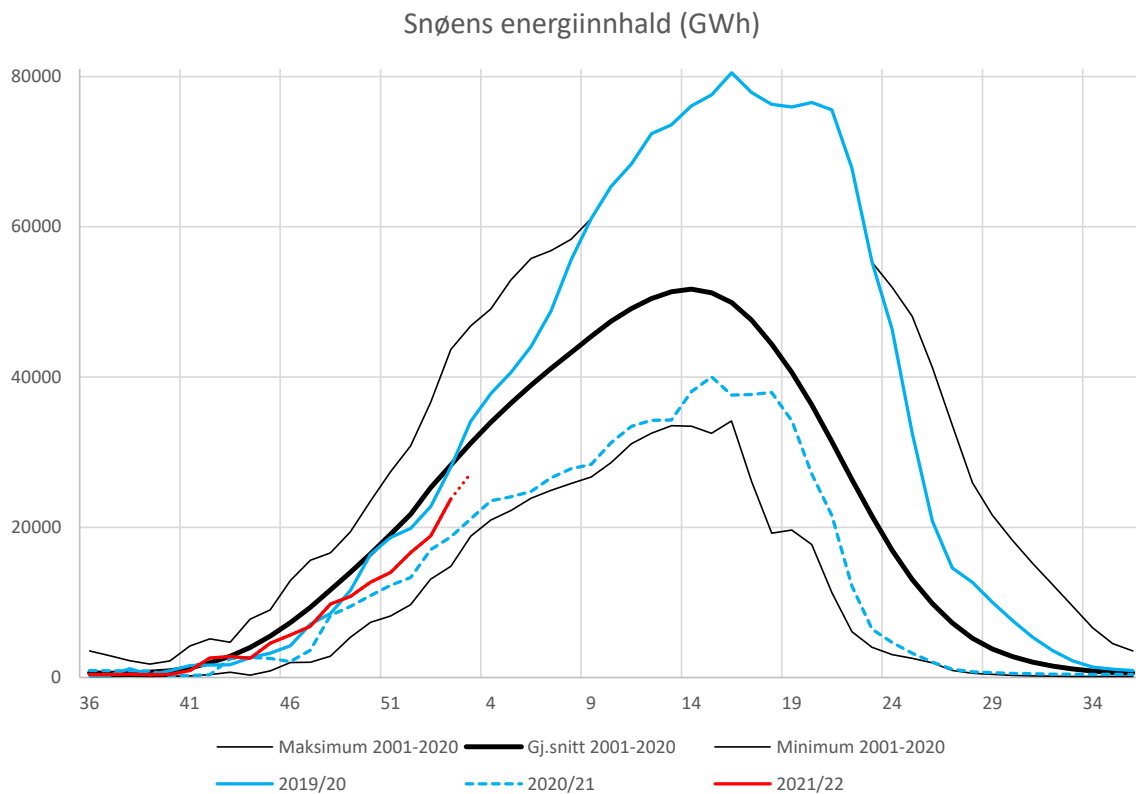
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 2 2022	Anslag veke 3 2022
Avvik magasin	-10,2	-10,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,3	-3,0
Hydrologisk balanse	-13,5	-12,9

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

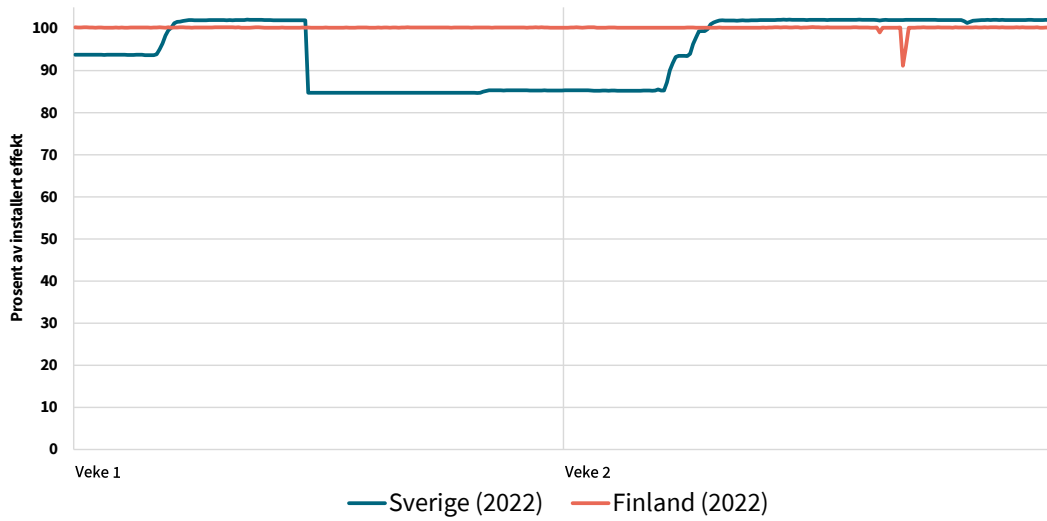
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 2	Veke 1	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 615	3 583	32	1 %
NO1	361	338	23	7 %
NO2	1 280	1 160	120	10 %
NO3	663	660	3	0 %
NO4	593	711	-119	-17 %
NO5	718	713	5	1 %
Sverige	3 845	3 671	174	5 %
SE1	523	649	-126	-19 %
SE2	1 248	1 140	108	9 %
SE3	1 822	1 669	153	9 %
SE4	253	214	39	18 %
Danmark	844	921	-77	-8 %
Jylland	574	614	-40	-7 %
Sjælland	270	307	-36	-12 %
Finland	1 520	1 424	96	7 %
Norden	9 825	9 599	225	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 084	3 285	-202	-6 %
NO1	858	942	-83	-9 %
NO2	815	851	-36	-4 %
NO3	604	649	-45	-7 %
NO4	440	455	-15	-3 %
NO5	366	388	-22	-6 %
Sverige	3 194	3 275	-81	-2 %
SE1	239	254	-15	-6 %
SE2	365	423	-57	-14 %
SE3	2 034	2 062	-27	-1 %
SE4	555	536	19	4 %
Danmark	770	778	-9	-1 %
Jylland	470	474	-5	-1 %
Sjælland	300	304	-4	-1 %
Finland	1 883	1 907	-24	-1 %
Norden	8 930	9 246	-316	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	531	298	234	
Sverige	652	397	255	
Danmark	75	143	-68	
Finland	-363	-483	120	
Norden	895	354	541	

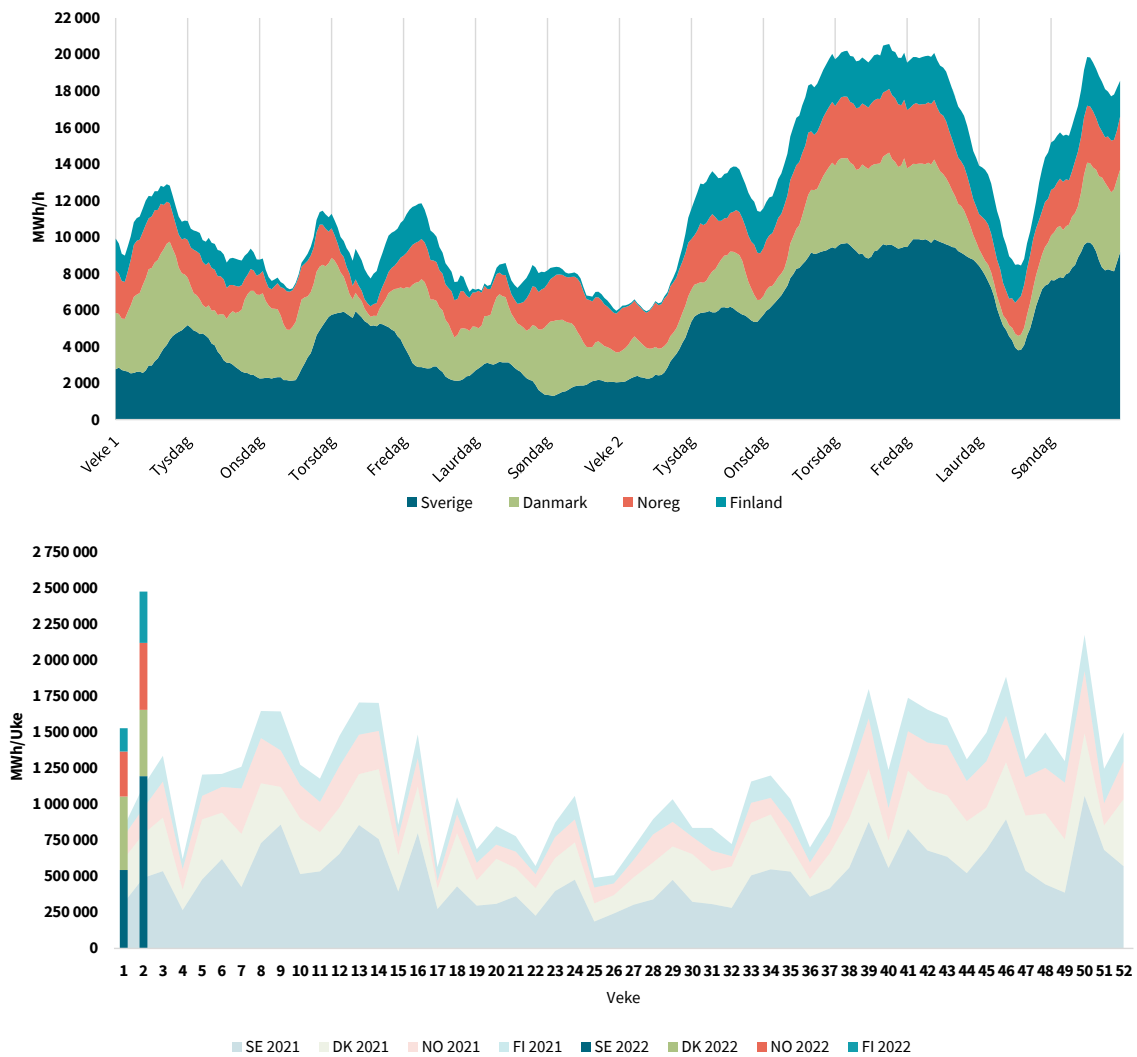
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

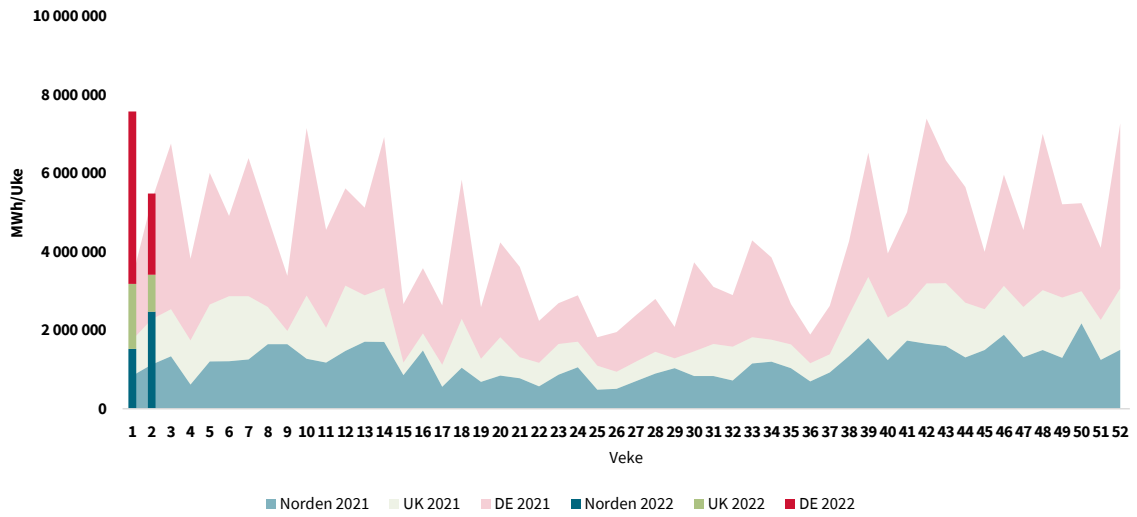
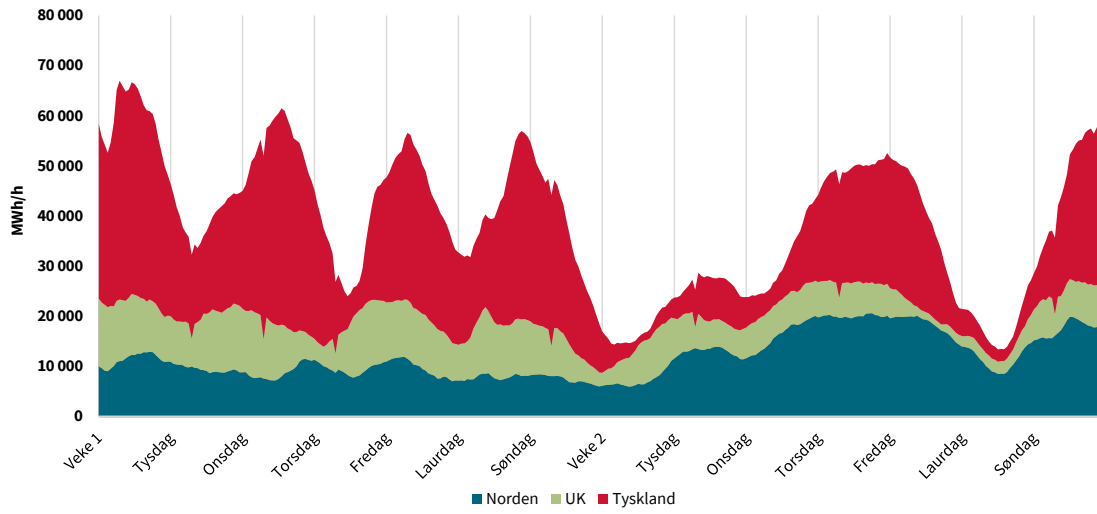
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Norden ,Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden ,Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

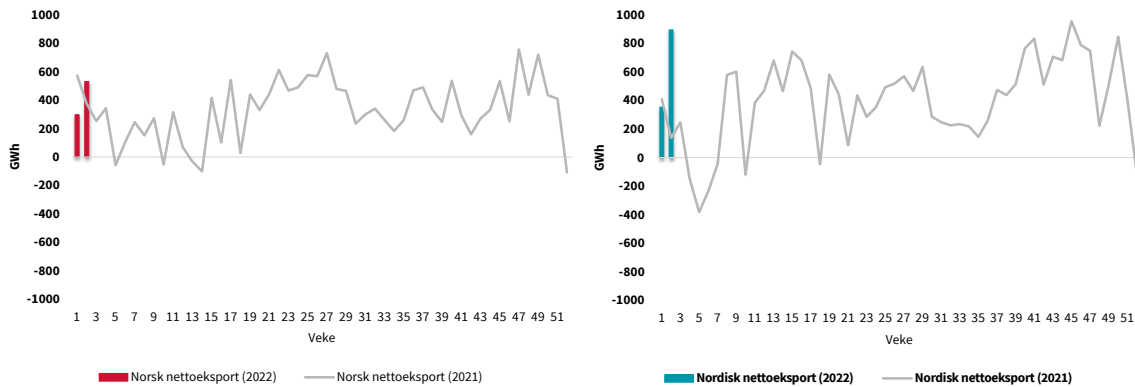
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	7,9	9,9	-24,9	-2,0
Forbruk	7,2	8,6	-19,1	-1,4
Nettoeksport	0,7	1,3		-0,6

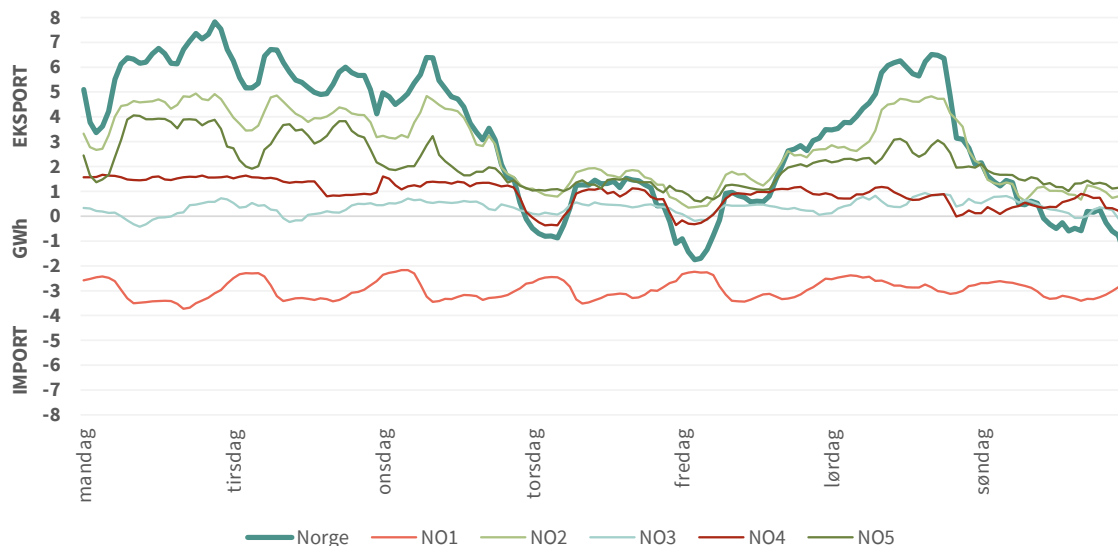
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	21,7	24,1	-11,0	-2,4
Forbruk	20,5	23,2	-13,1	-2,7
Nettoeksport	1,1	0,8		0,3

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



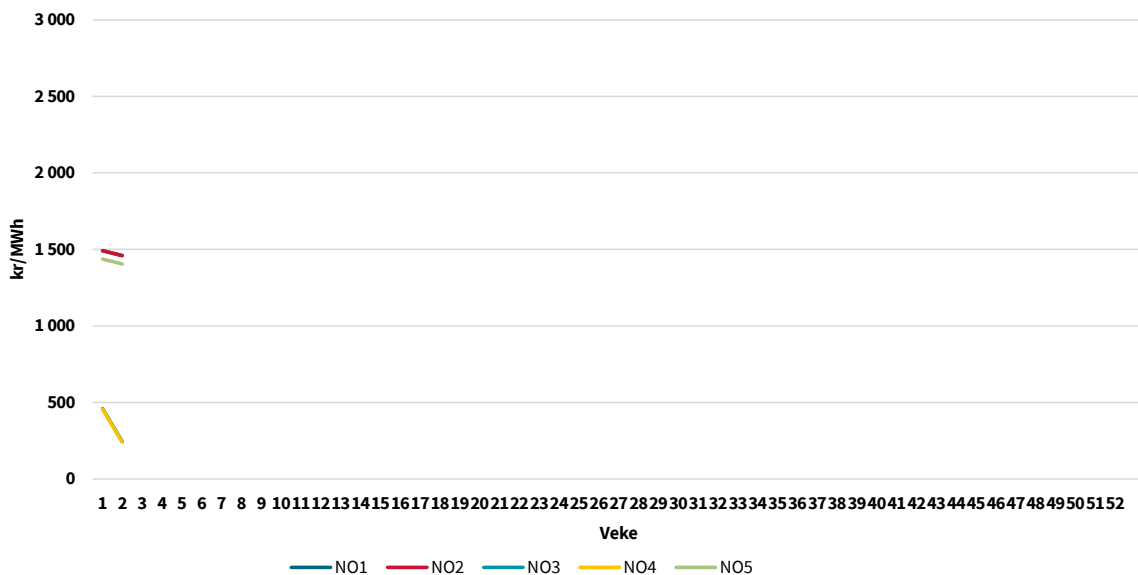
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

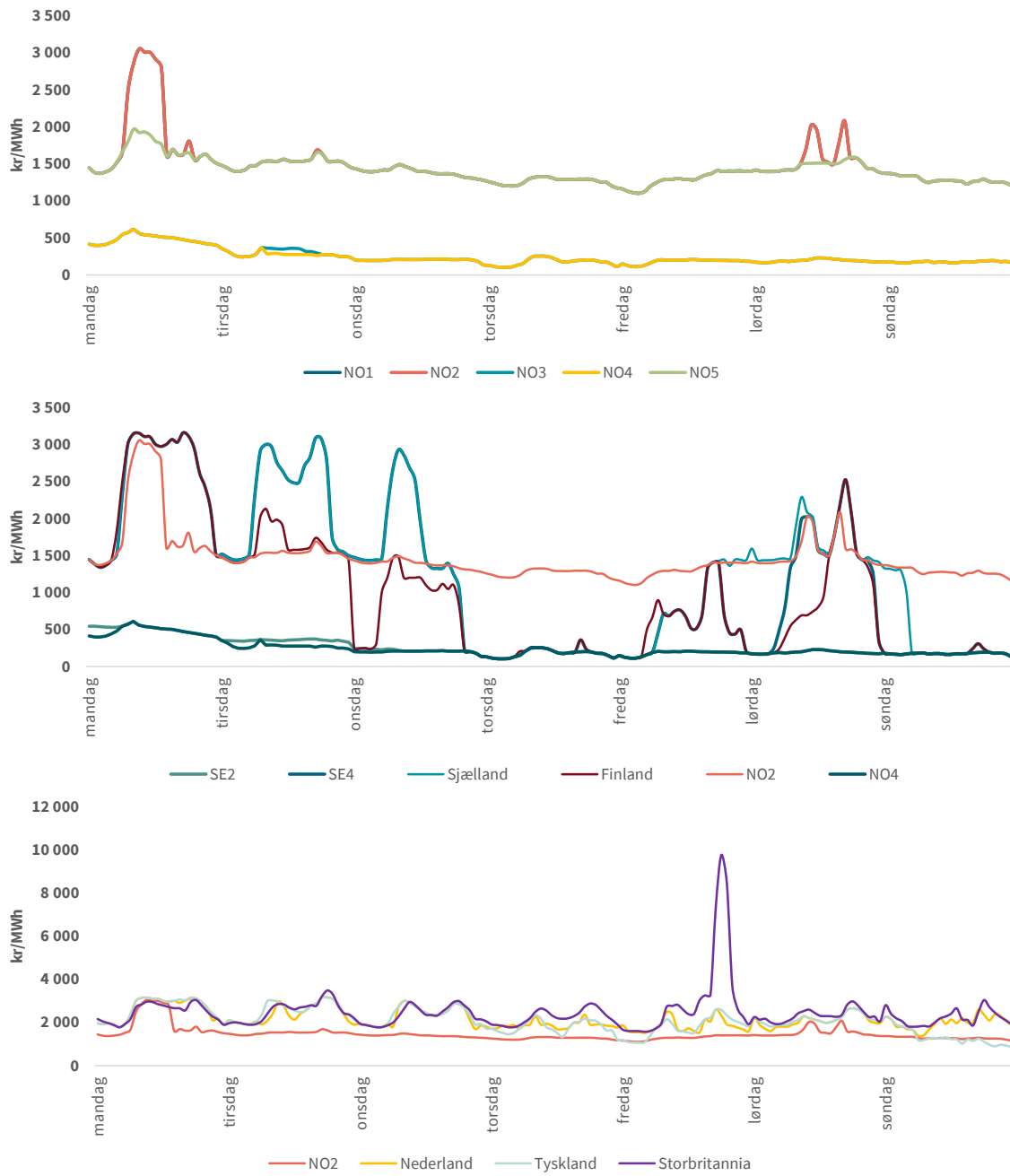
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 2	Veke 1 (2022)	Veke 2 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1460,4	1491,4	559,5	-2,1	161,0
NO2	1460,4	1491,4	559,3	-2,1	161,1
NO3	244,2	460,5	460,8	-47,0	-47,0
NO4	240,4	457,2	433,7	-47,4	-44,6
NO5	1405,0	1437,1	559,3	-2,2	151,2
SE1	257,2	493,8	463,9	-47,9	-44,5
SE2	257,2	493,8	463,9	-47,9	-44,5
SE3	1018,1	1304,4	562,4	-21,9	81,0
SE4	1200,7	1318,1	566,3	-8,9	112,0
Finland	974,8	1385,1	603,9	-29,6	61,4
Jylland	1287,1	1360,5	560,1	-5,4	129,8
Sjælland	1323,8	1328,9	567,7	-0,4	133,2
Estland	1609,5	1435,7	619,9	12,1	159,6
System	907,9	1233,8	507,1	-26,4	79,0
Nederland	2159,3	1732,9	600,3	24,6	259,7
Tyskland	2079,0	1447,4	576,3	43,6	260,8
Polen	1747,8	1346,8	598,6	29,8	192,0
Storbritannia	2463,8	1925,4	1326,5	28,0	85,7

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

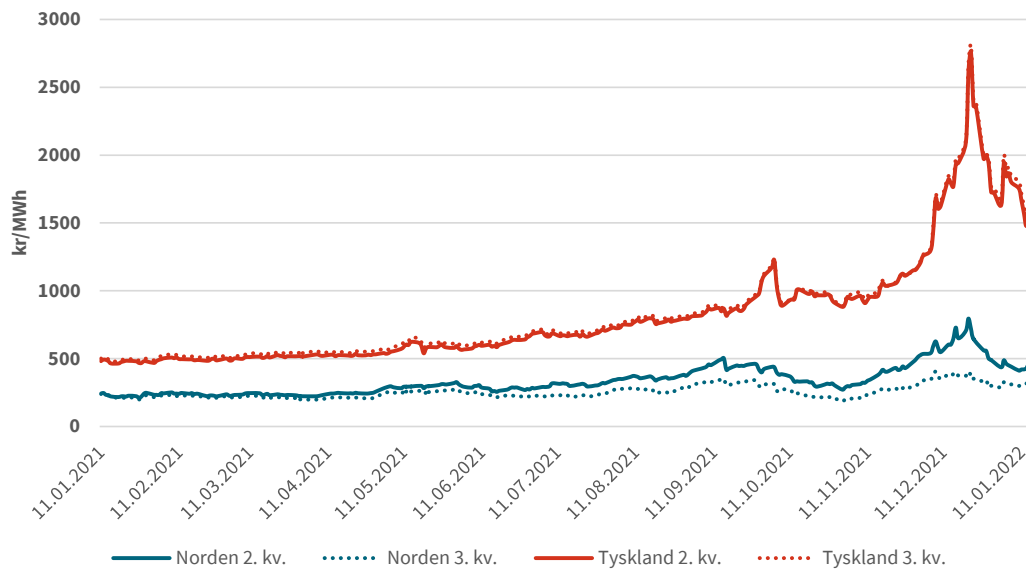


Terminmarknaden

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 2	Veke 1	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	957,6	904,4	5,9
	Mars	681,7	624,5	9,1
	2. kvartal 2022	470,9	440,1	7,0
	3. kvartal 2022	336,8	309,5	8,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	1687,9	1799,6	-6,2
	3. kvartal 2022	1717,6	1846,3	-7,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	818,7	858,5	-4,6
	Desember 2023	828,1	867,7	-4,6

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



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



Sluttbrukarprisar

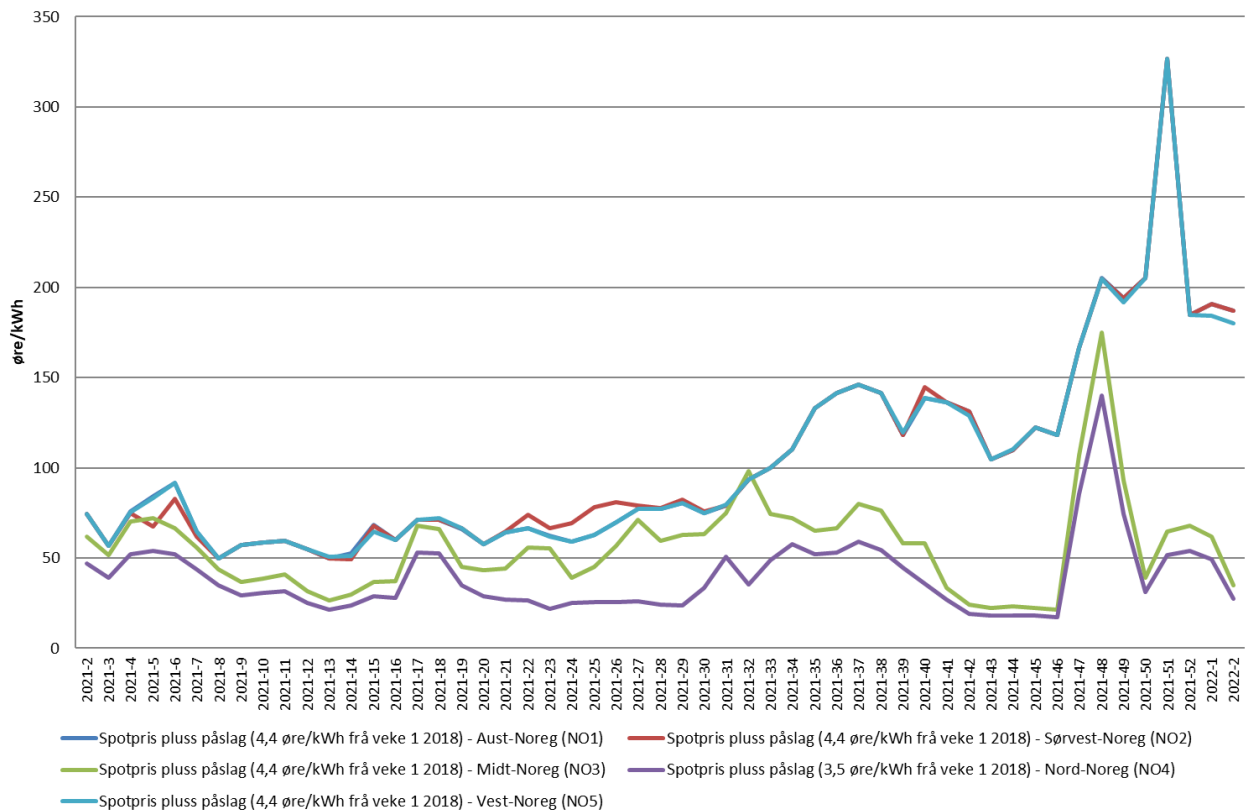
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 2 2022	Veke 1 2022	Veke 2 2021	Veke 2 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	206,0	205,8	61,7	63,0	0,2	144,3	143,0
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 2 2022	Veke 1 2022	Veke 2 2021	Veke 2 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	186,9	190,8	74,3	38,2	-3,9	112,6	148,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	186,9	190,8	74,3	38,2	-3,9	112,6	148,7
	Midt-Noreg (NO3)	34,9	62,0	62,0	36,6	-27,1	-27,1	-1,7
	Nord-Noreg (NO4)	27,6	49,2	46,9	29,3	-21,6	-19,3	-1,7
Vest-Noreg (NO5)	180,0	184,0	74,3	38,2	-4,0	105,7	141,8	
Fastpriskontrakt		Veke 2 2022	Veke 1 2022	Veke 2 2021	Veke 2 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	115,0	121,3	75,9	53,5	-6,3	39,1	61,5
	3 år (snitt Noreg)	92,8	95,5	45,9	49,9	-2,7	46,9	42,9

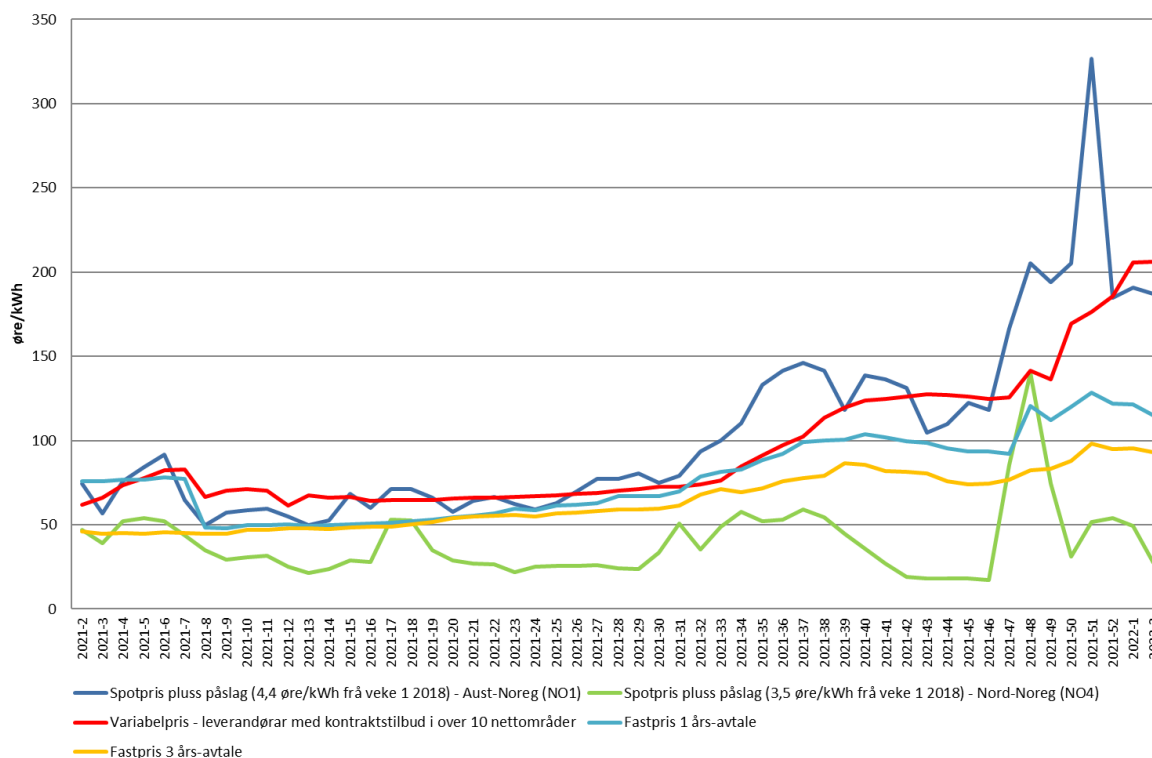
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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



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

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



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

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

		NOK	Berekn straumkost. veke 2 2022	Berekn straumkost. veke 1 2022	Endring frå førre veke	Berekn straumkost. hittil i 2022	Berekn straumkost. veke 2 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekn straumkost. veke 2 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	536	533	3	1068	213	652	110	840
		20 000 kWh	1071	1065	6	2137	426	1303	219	1680
		40 000 kWh	2143	2131	12	4274	852	2607	438	3360
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	536	533	3	1068	213	652	110	840
		20 000 kWh	1071	1065	6	2137	426	1303	219	1680
		40 000 kWh	2143	2131	12	4274	852	2607	438	3360
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	100	173	-73	273	178	-101	105	65
		20 000 kWh	200	346	-146	546	355	-202	210	131
		40 000 kWh	400	692	-292	1092	711	-404	419	262
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	79	137	-58	216	134	-9	84	51
		20 000 kWh	158	275	-117	433	269	-17	168	102
		40 000 kWh	316	550	-234	866	538	-35	335	203
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	516	514	2	1030	213	613	110	801
		20 000 kWh	1032	1028	4	2059	426	1226	219	1602
		40 000 kWh	2064	2055	9	4119	852	2451	438	3205
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	597	581	16	1178	184	822	188	810	
	20 000 kWh	1180	1149	32	2329	353	1646	361	1620	
	40 000 kWh	2348	2284	64	4632	692	3294	709	3242	

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2022-01-14	2022-01-18	3 dagar	170	170	Link 1
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-01-12	2022-01-19	7 dagar	160	160	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-01-13	2022-01-19	6 dagar	160	0-160	Link 3
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-01-03	2022-01-26	23 dagar	310	310	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2022-01-10	257 dagar	310	310	Link 15
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2022-01-06	2022-01-11	4 dagar	1074	1074	Link 14
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2022-01-21	295 dagar	190	140-190	Link 2

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	2022-01-10	2022-01-12	2 dagar	2500	1650	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2022-01-21	626 dagar	1000	0-1000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 9
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-12-25	2022-01-21	27 dagar	2500	1140-1750	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-01-10	2022-01-12	2 dagar	2500	2000	Link 20
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2021-12-25	2022-01-21	27 dagar	2500	1210-1800	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 10

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2022-01-21	626 dagar	985	336-985	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	1200	900	Link 21
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-01-04	2022-01-15	11 dagar	3300	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	7300	800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	715	415	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	2095	1545	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	6200	1200	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 24

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-02-05	36 dagar	200	180	Link 16
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-02-05	37 dagar	185	165	Link 17
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 25