

Kraftsituasjonen veke 17, 2022

Høgare kraftprisar i sør og lågare i nord

Kraftprisen auka i store deler av Europa førre veke. For dei sørlege prisområda (NO1, NO2, NO5) i Noreg vart vekesnittet 199 øre/kWh, ein auke på 38 øre samanlikna med veka før. Dette er den nest høgaste vekeprisen for desse prisområda så langt i år. Prisauken har samanheng med høgare kraftprisar på kontinentet. Dette bidrog til ei auke i norsk vasskraftproduksjon og høgare nettoeksport enn veka før.

Dei nordlege prisområda i Sverige (SE1, SE2) og Midt-Noreg (NO3) hadde derimot ein nedgang i kraftprisane. Auke i vindkraftproduksjon og fleire timar med flaskehalsar mellom nord og sør i Sverige bidrog til dette. For Midt-Noreg vart vekesnittet 27 øre/kWh, ein reduksjon på 25 øre. Nord-Noreg (NO4), som er mindre påverka av prisområda rundt, hadde eit tilnærma uendra vekesnitt på 15 øre/kWh.

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan gje store utslag på prisane i energimarknadane framover.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 17 var fyllingsgrada i norske magasin 21,1 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 31,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasininfyllinga ned med 0,9 prosenteningar. Nedgang i medianen for veka er 0,4 prosenteningar.

Høgast magasininfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 38,0 prosent, mens Vest-Noreg (NO 5) hadde lågast fylling med 9,7 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 17 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for siste 20 år på Aust- og Sørlandet, 2 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Trøndelag og 4-5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. Det er venta om lag dei same temperaturavvika i dei ulike landsdelane i veke 18.

For veke 17 er berekna tilsig 1,8 TWh. Det er 59 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 18 er det og venta eit tilsig på 2,0 TWh, det er 50 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 17 er om lag 48 TWh. Det er som gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 18 er 49 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For fleire detaljer om snø, sjå: www.senorge.no eller Snøforhold mandag 25. april 2022 - Varsom¹.

¹ <https://varsom.no/nyheter/snorapporter-fra-nve/snoforhold-mandag-25-april-2022/>

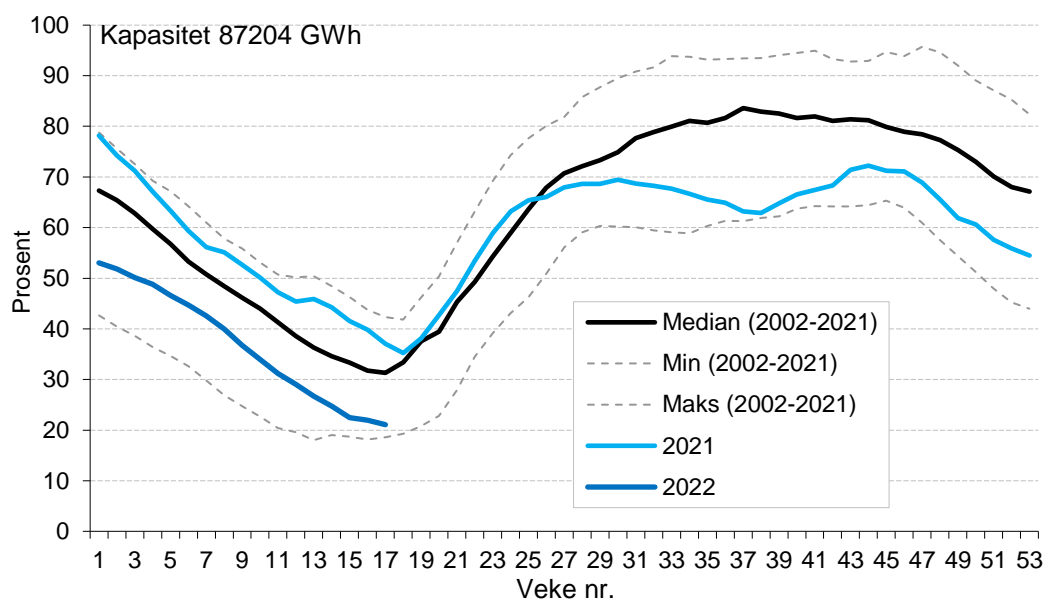
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

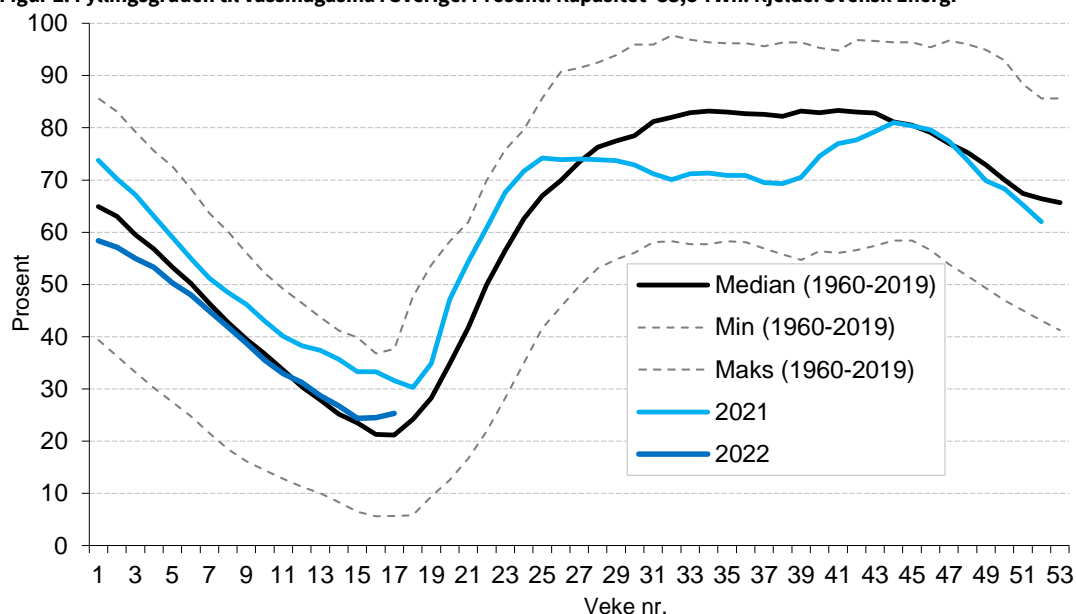
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 17 2022	Veke 16 2022	Veke 17 2021	Median veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	21,1	22,0	37,0	31,3	-0,9	-15,9	-10,2
NO1	12,0	10,0	15,9	16,5	2,0	-3,9	-4,4
NO2	18,7	19,5	47,1	38,5	-0,8	-28,4	-19,8
NO3	20,2	20,9	27,8	23,7	-0,7	-7,7	-3,5
NO4	38,0	39,5	44,9	37,5	-1,5	-6,9	0,6
NO5	9,7	11,2	20,0	20,3	-1,4	-10,3	-10,5
Sverige	25,3	24,5	31,6	21,2	0,8	-6,3	4,1

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

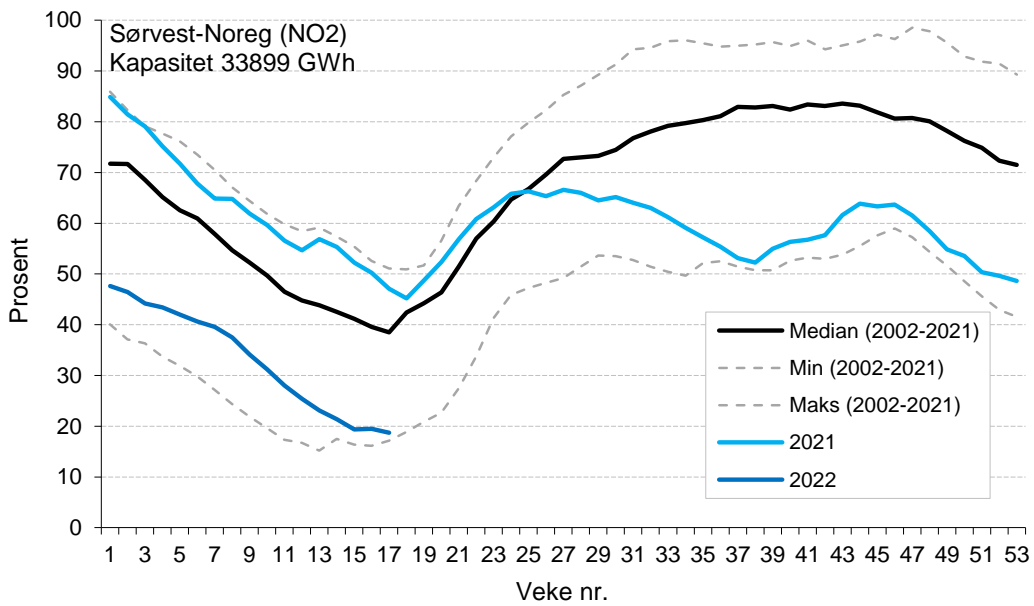
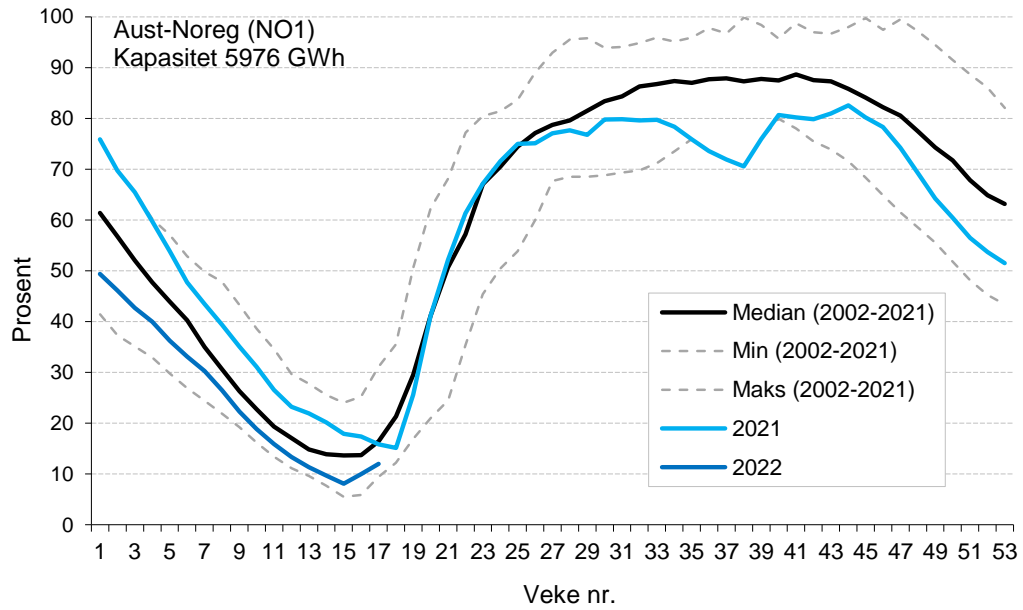
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

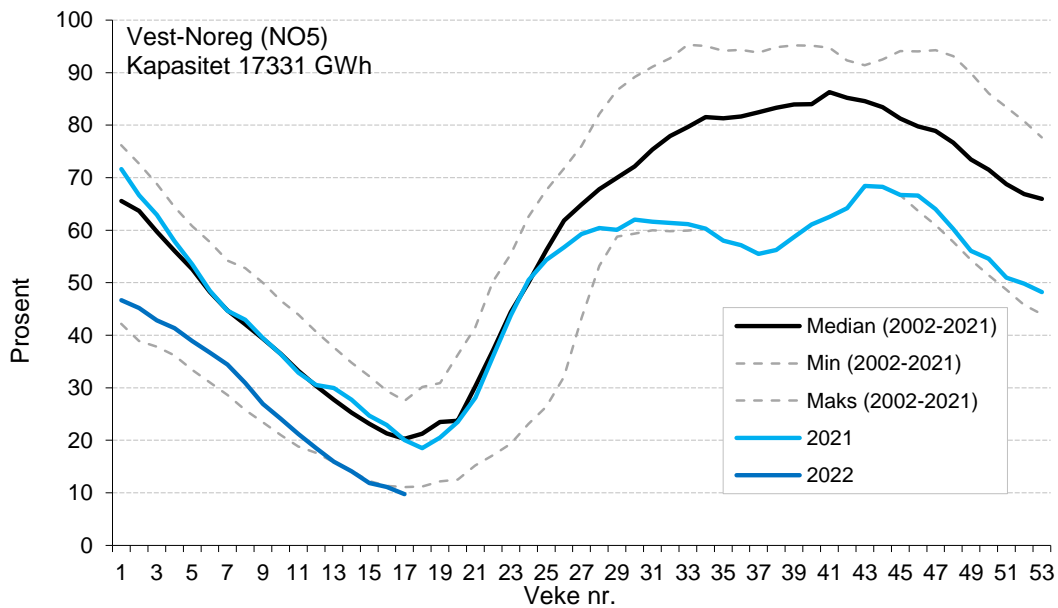
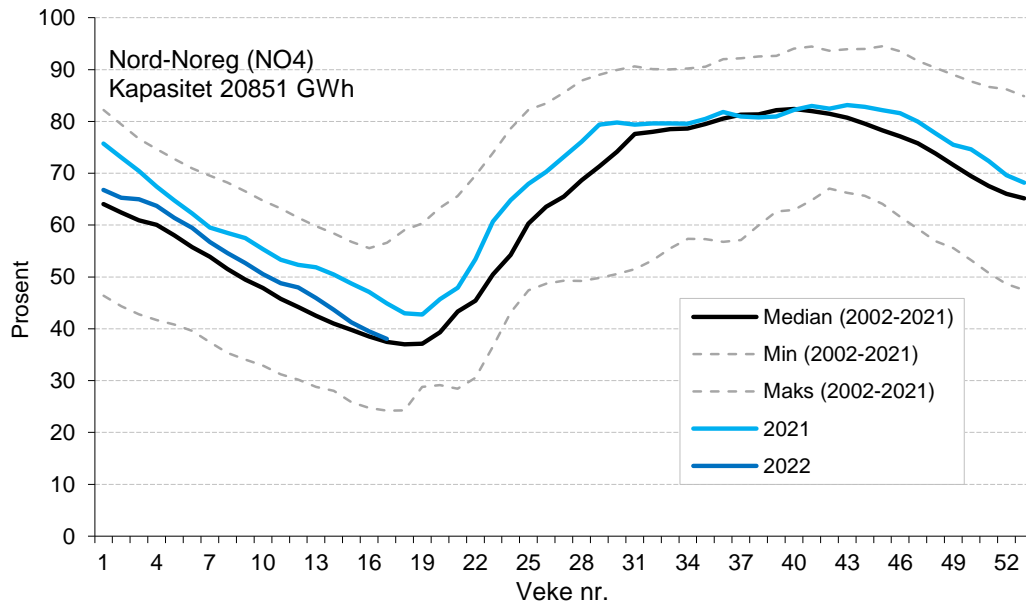
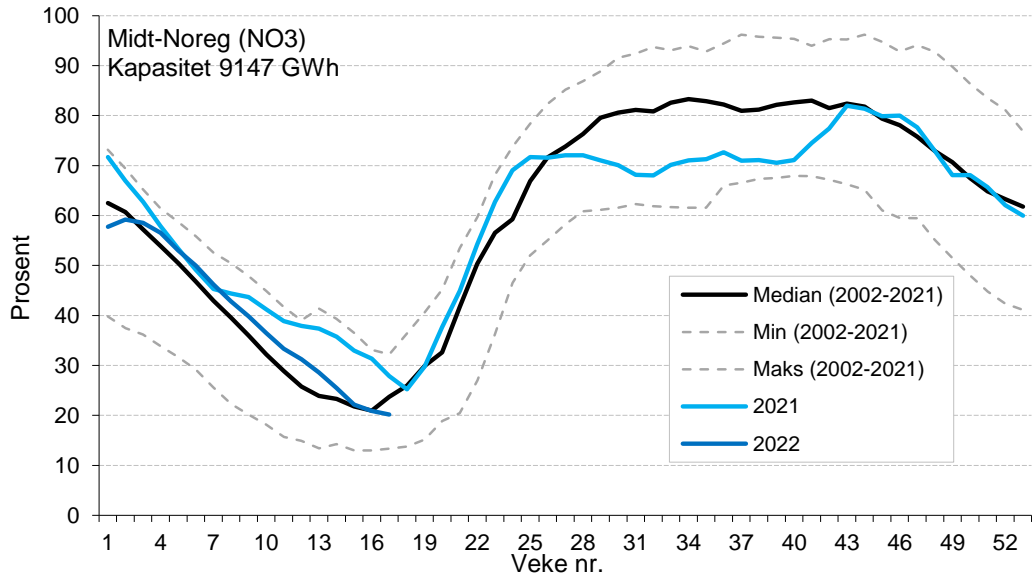


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE²

TWh	Veke 17 2022	Veke 17 Gjennomsnitt	Veke 17 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,8	3,0	0,6	1,2	59
Nedbør	1,0	1,6	0,4	0,6	61

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE²

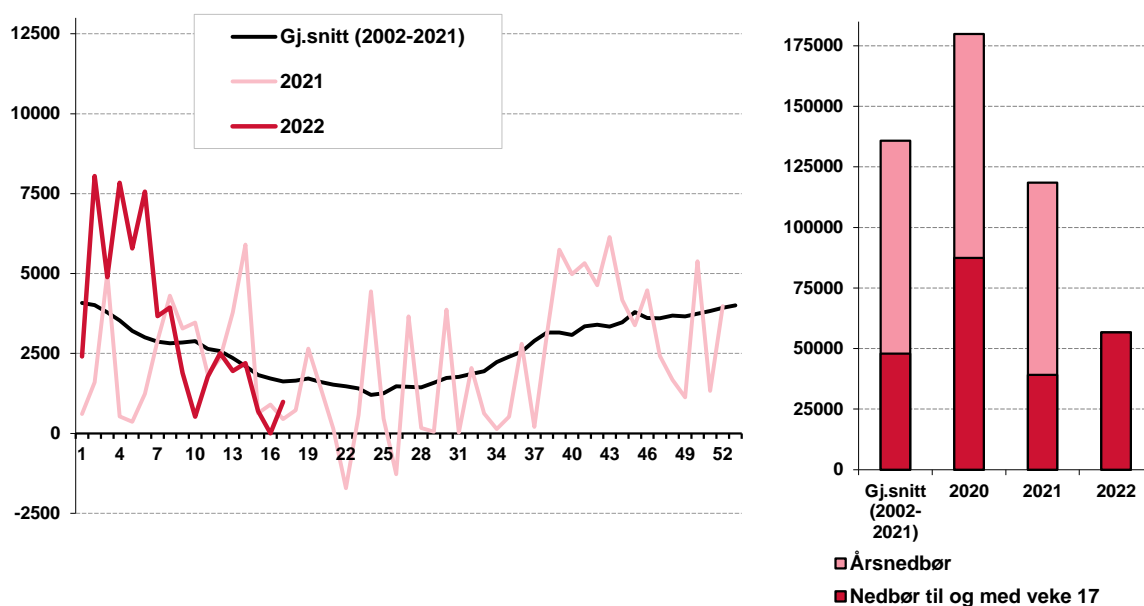
TWh	Veke 1-17 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	16,8	19,7	-2,9
Nedbør	56,6	47,9	8,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE²

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,0	53
Nedbør	2,2	133

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

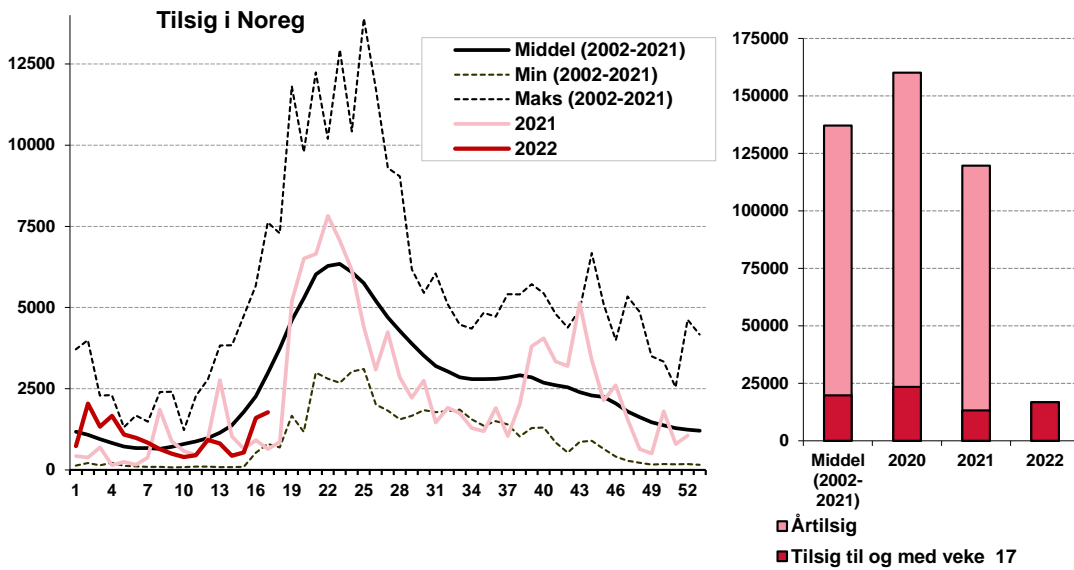
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE²



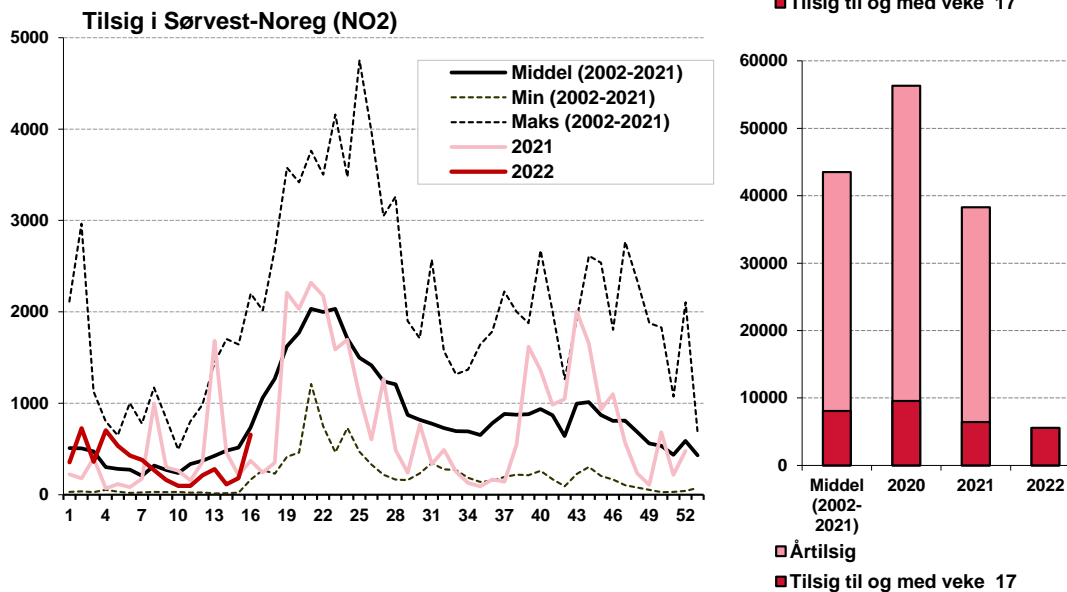
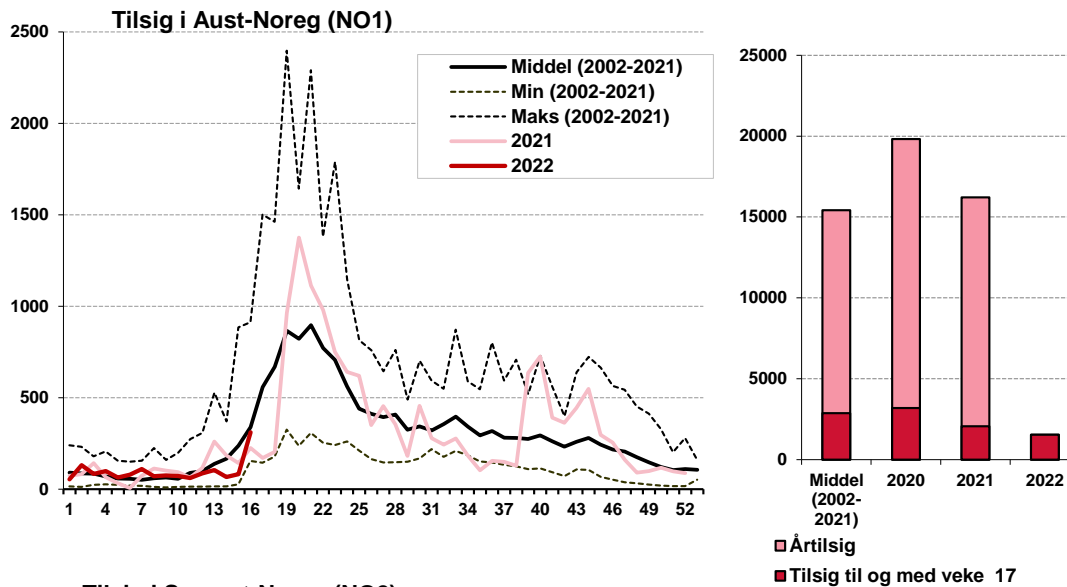
² For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

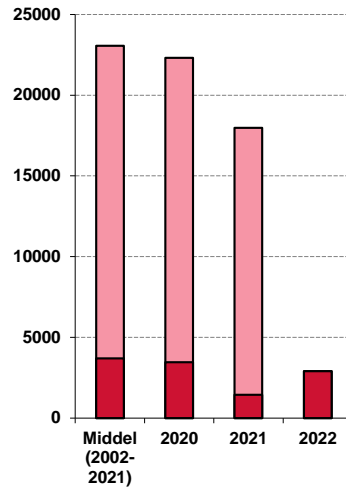
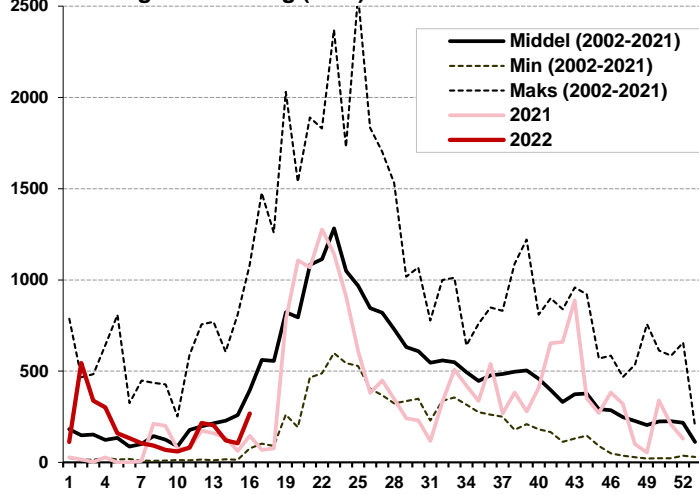
Kjelde: NVE²



Figur 5a 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

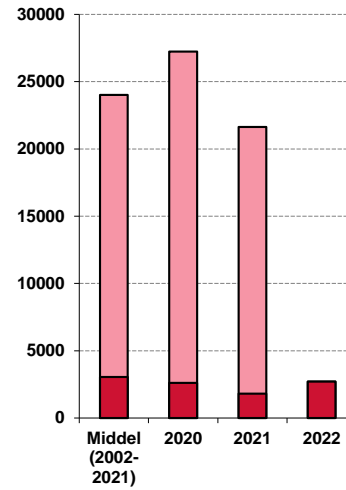
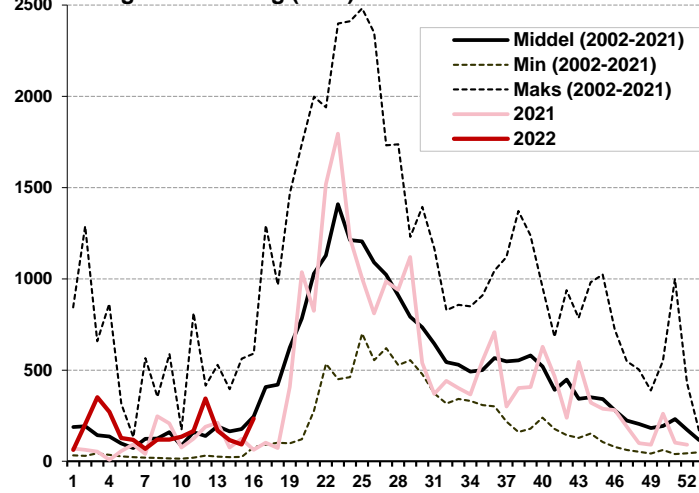


Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



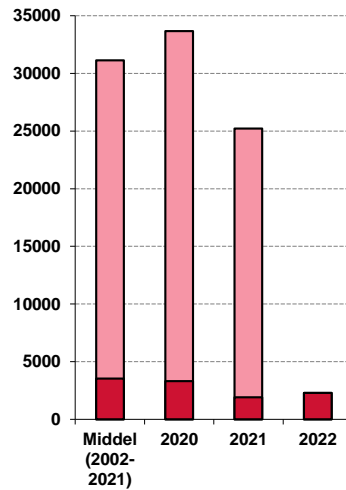
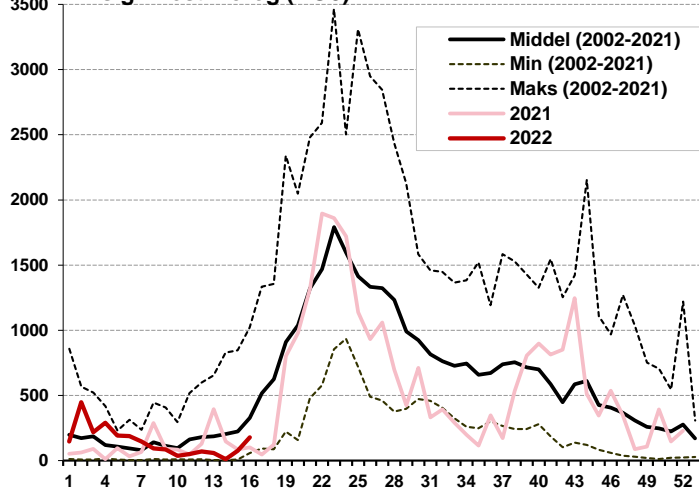
■ Årtilsig
■ Tilsig til og med veke 17

Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



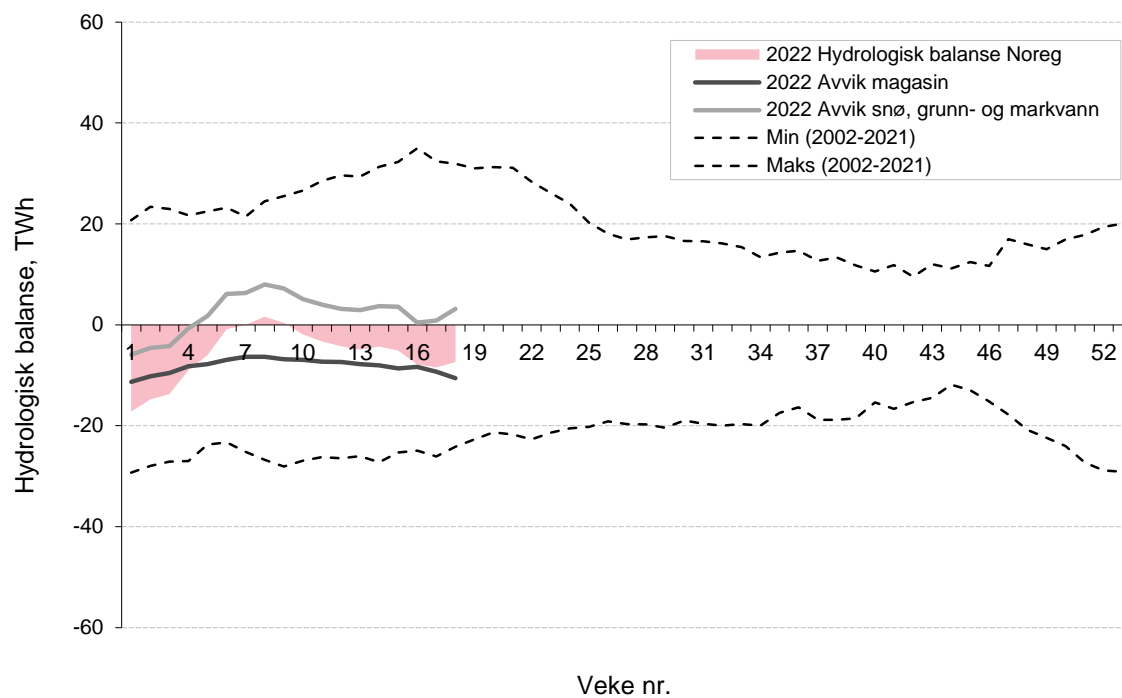
■ Årtilsig
■ Tilsig til og med veke 17

Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



■ Årtilsig
■ Tilsig til og med veke 17

Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE²



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

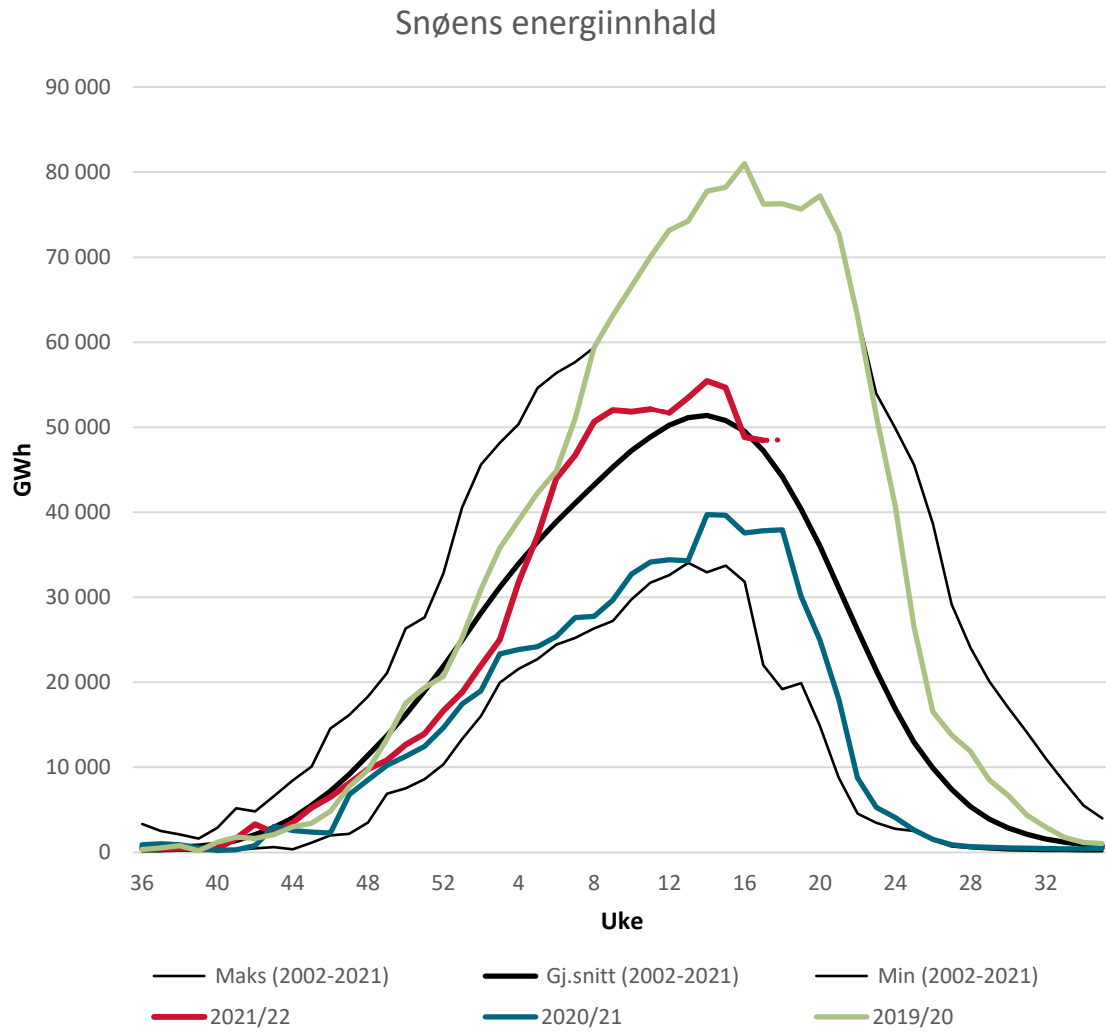
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE²

TWh	Veke 17 2022	Anslag veke 18 2022
Avvik magasin	-9,3	-10,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,8	3,1
Hydrologisk balanse	-8,4	-7,4

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

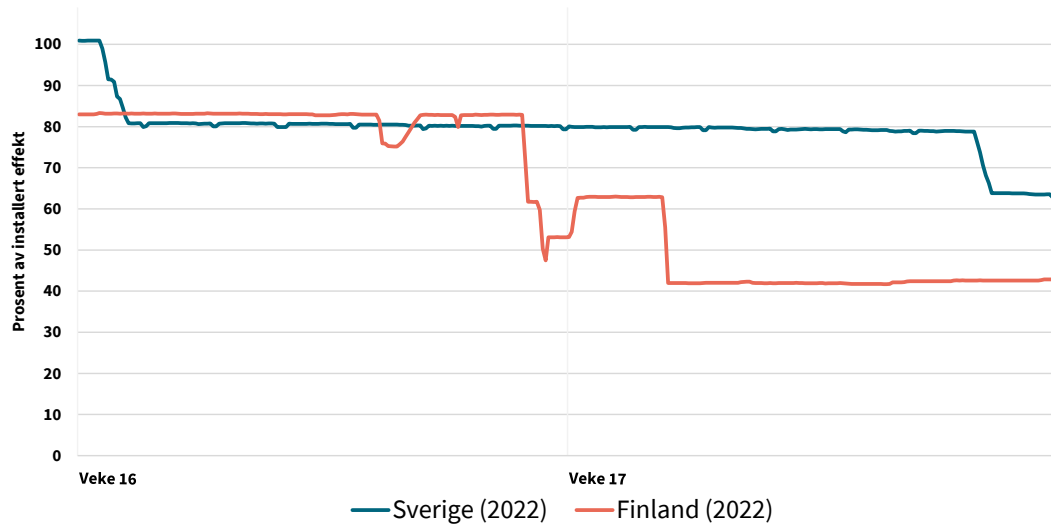
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 761	2 213	548	25 %
NO1	263	212	51	24 %
NO2	1 003	686	317	46 %
NO3	433	438	-4	-1 %
NO4	596	578	18	3 %
NO5	465	299	165	55 %
Sverige	2 983	2 894	89	3 %
SE1	418	423	-5	-1 %
SE2	1 121	891	230	26 %
SE3	1 324	1 406	-82	-6 %
SE4	121	175	-54	-31 %
Danmark	461	565	-104	-18 %
Jylland	342	390	-48	-12 %
Sjælland	119	175	-56	-32 %
Finland	1 251	1 232	19	2 %
Norden	7 456	6 905	552	8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 404	2 308	96	4 %
NO1	560	551	9	2 %
NO2	643	637	6	1 %
NO3	536	496	40	8 %
NO4	381	349	32	9 %
NO5	284	275	9	3 %
Sverige	2 466	2 340	126	5 %
SE1	192	183	9	5 %
SE2	288	275	13	5 %
SE3	1 567	1 484	83	6 %
SE4	419	398	21	5 %
Danmark	632	618	15	2 %
Jylland	390	378	11	3 %
Sjælland	243	239	3	1 %
Finland	1 495	1 409	86	6 %
Norden	6 997	6 674	322	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	357	-95	452	
Sverige	517	554	-37	
Danmark	-171	-52	-119	
Finland	-244	-177	-67	
Norden	459	230	229	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

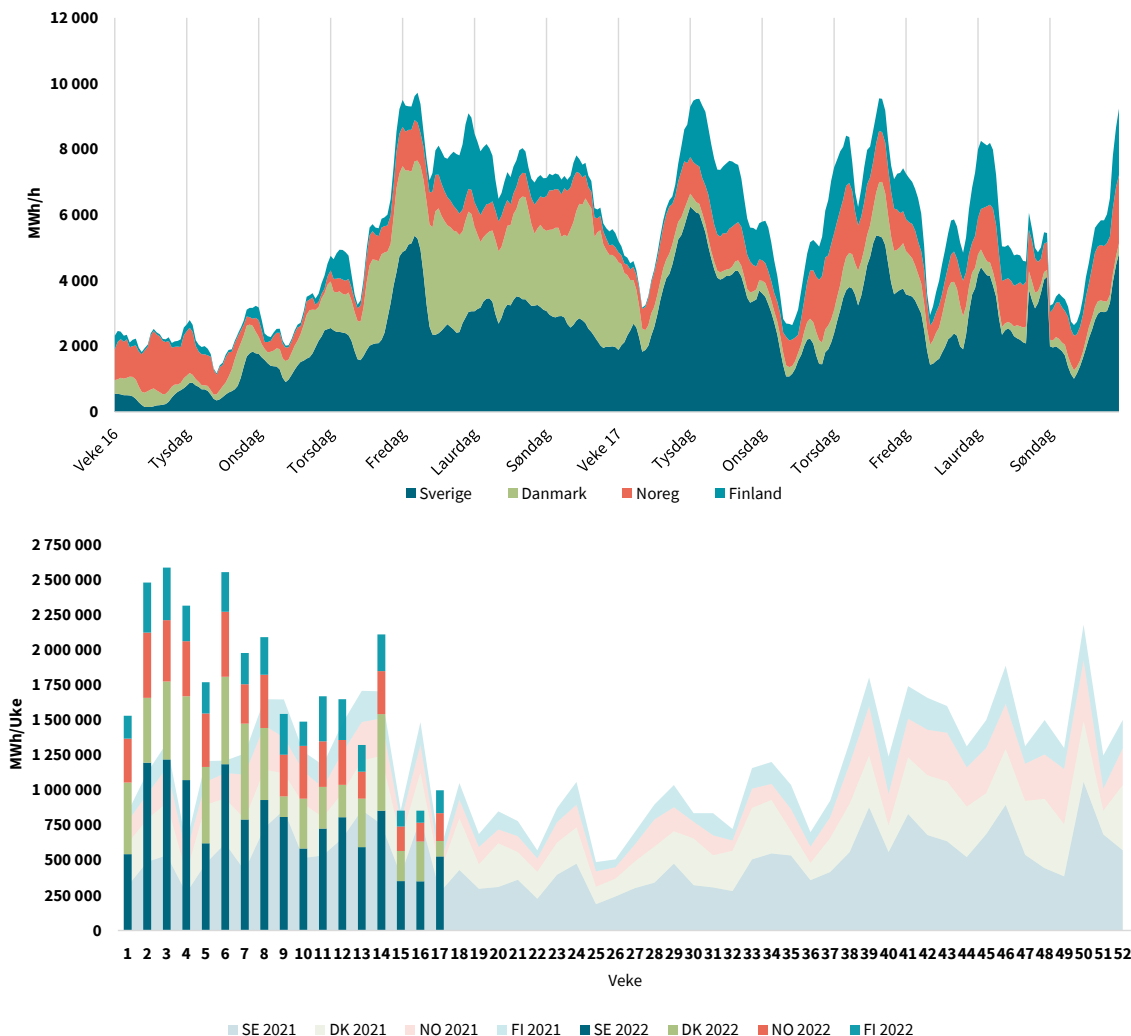
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

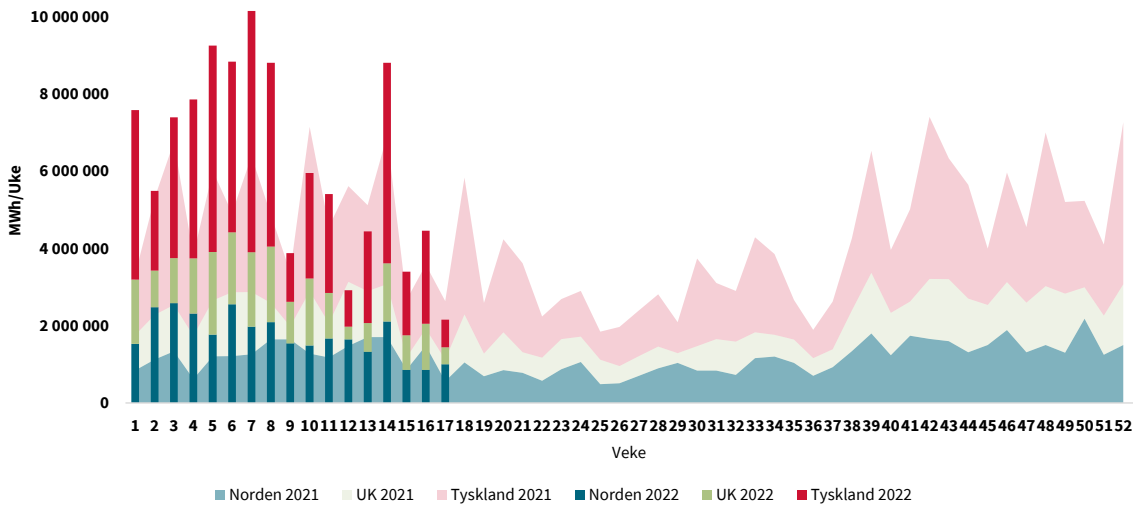
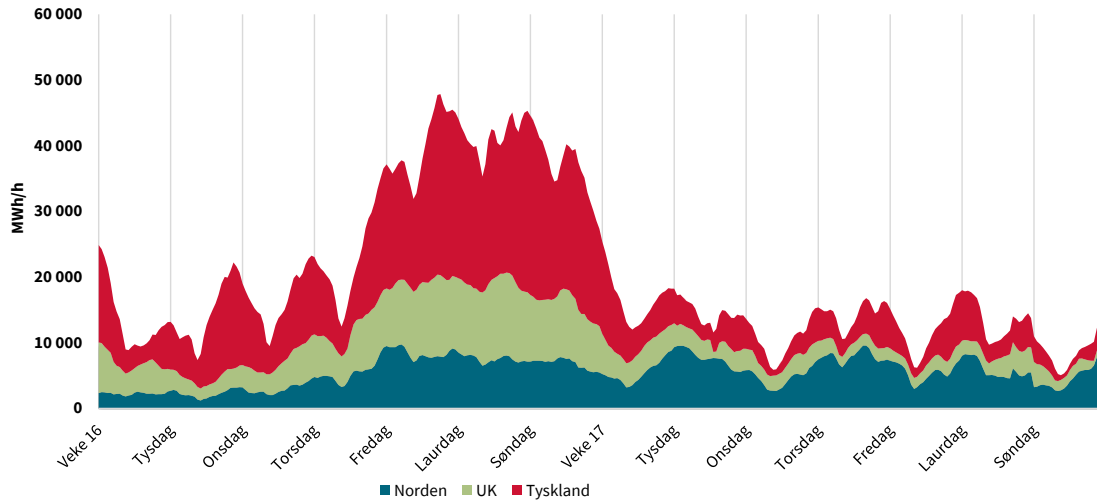


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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

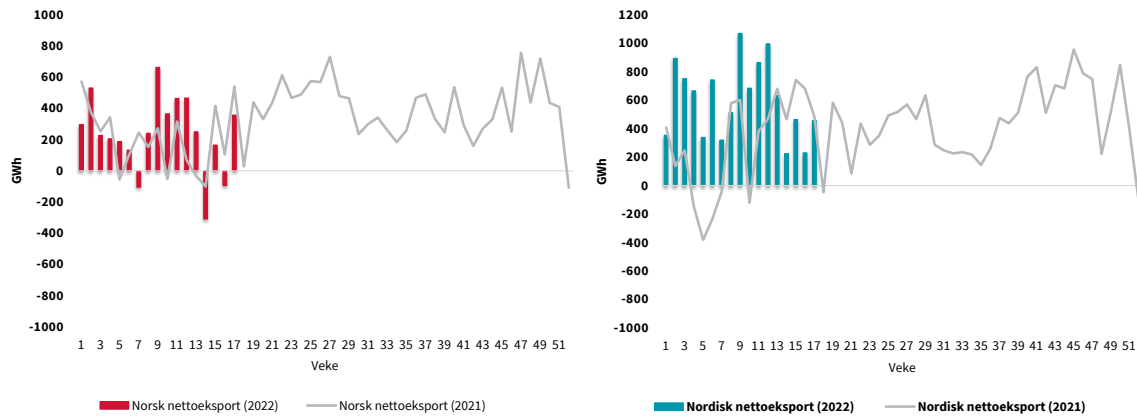
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	54,1	58,9	-8,8	-4,8
Forbruk	50,2	55,0	-9,6	-4,8
Nettoeksport	3,9	3,8		0,1

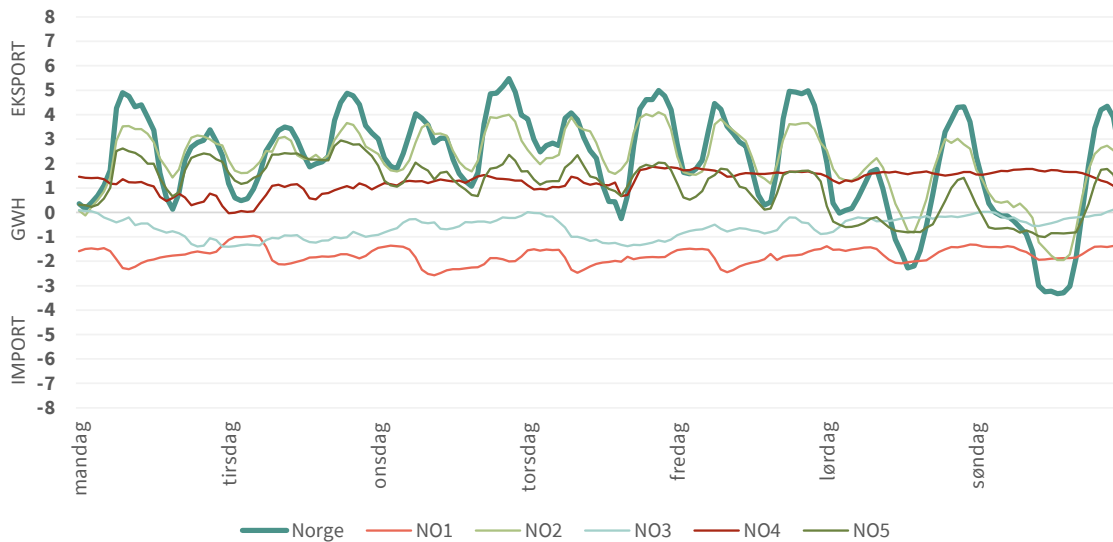
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	153,6	159,0	-3,6	-5,5
Forbruk	143,8	153,8	-6,9	-10,0
Nettoeksport	9,7	5,2		4,5

Utvexling

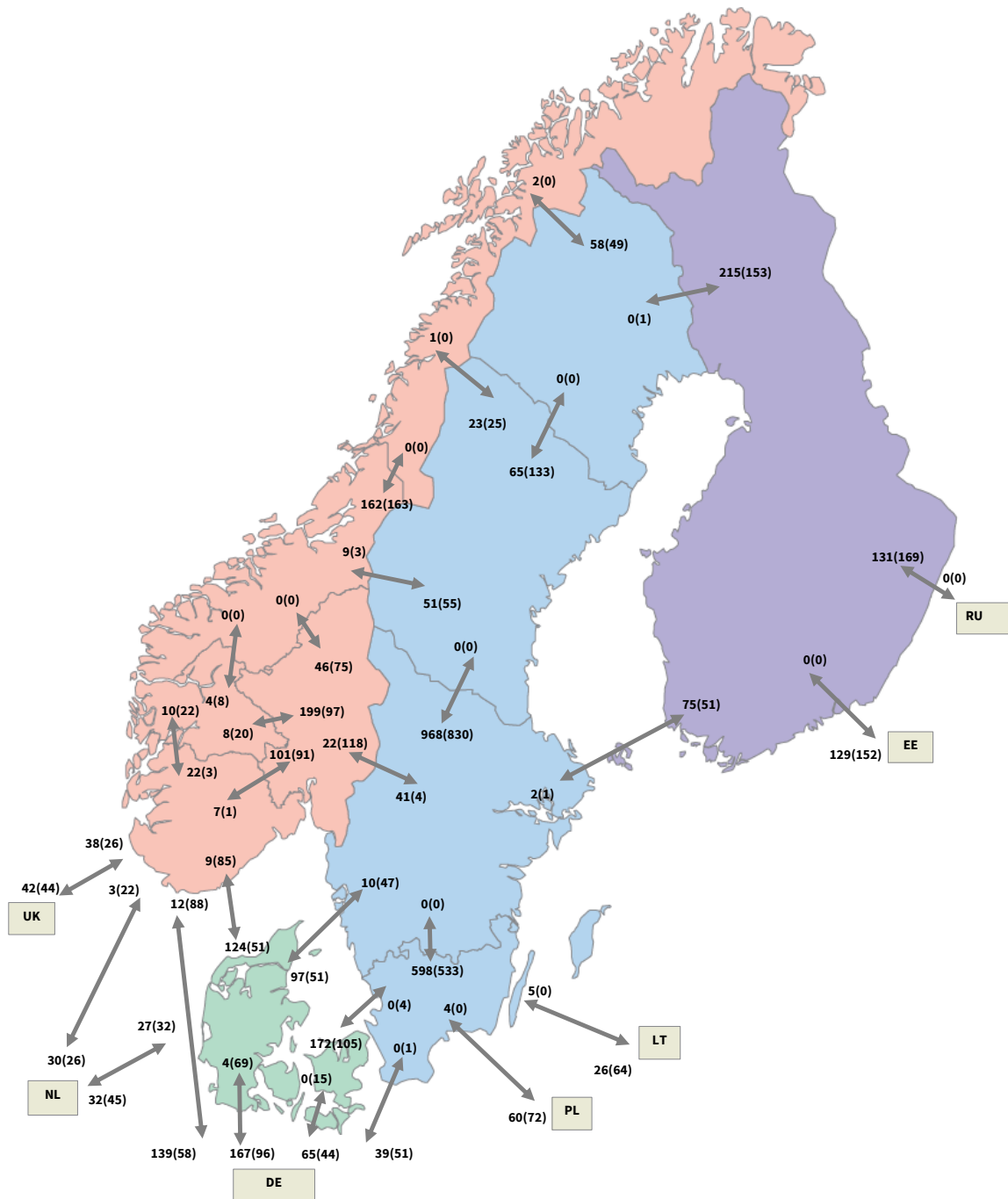
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

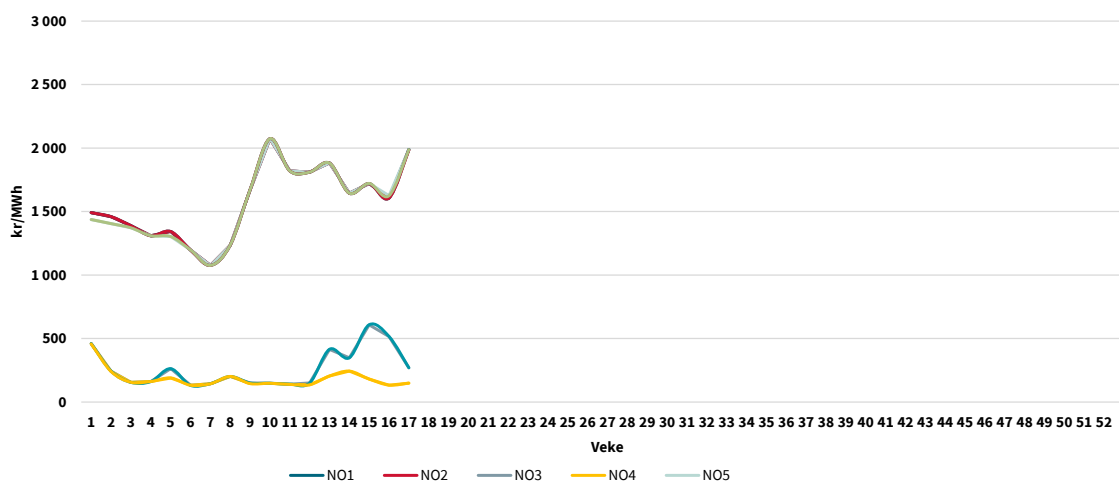
Kraftprisar

Engrosmarknaden

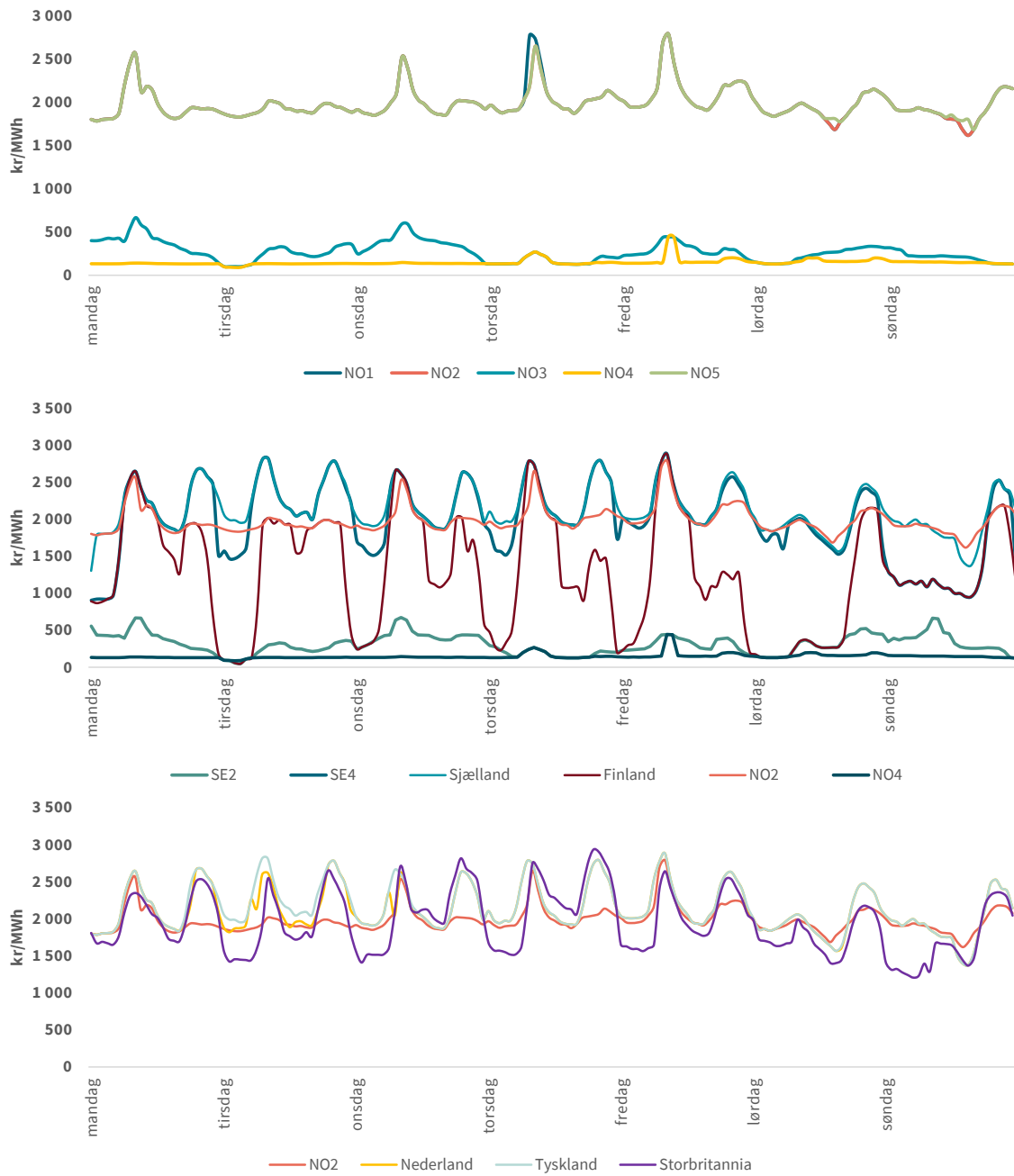
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2022)	Veke 17 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1989,9	1605,3	535,6	24,0	271,6
NO2	1985,5	1605,3	533,9	23,7	271,9
NO3	269,3	515,6	506,8	-47,8	-46,9
NO4	148,6	132,9	496,3	11,8	-70,1
NO5	1988,8	1623,6	535,6	22,5	271,3
SE1	314,9	547,6	498,6	-42,5	-36,9
SE2	314,9	576,9	498,6	-45,4	-36,9
SE3	1290,6	604,1	513,3	113,6	151,4
SE4	1982,8	779,2	550,2	154,5	260,4
Finland	1267,4	592,3	540,3	114,0	134,6
Jylland	2139,8	1539,0	578,6	39,0	269,8
Sjælland	2150,1	1502,2	572,6	43,1	275,5
Estland	1433,3	786,2	568,2	82,3	152,2
System	1550,6	1068,5	527,7	45,1	193,9
Nederland	2126,9	1451,0	577,9	46,6	268,0
Tyskland	2153,9	1518,1	588,5	41,9	266,0
Polen	1530,9	1191,1	642,7	28,5	138,2
Storbritannia	1949,8	1612,5	790,7	20,9	146,6

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

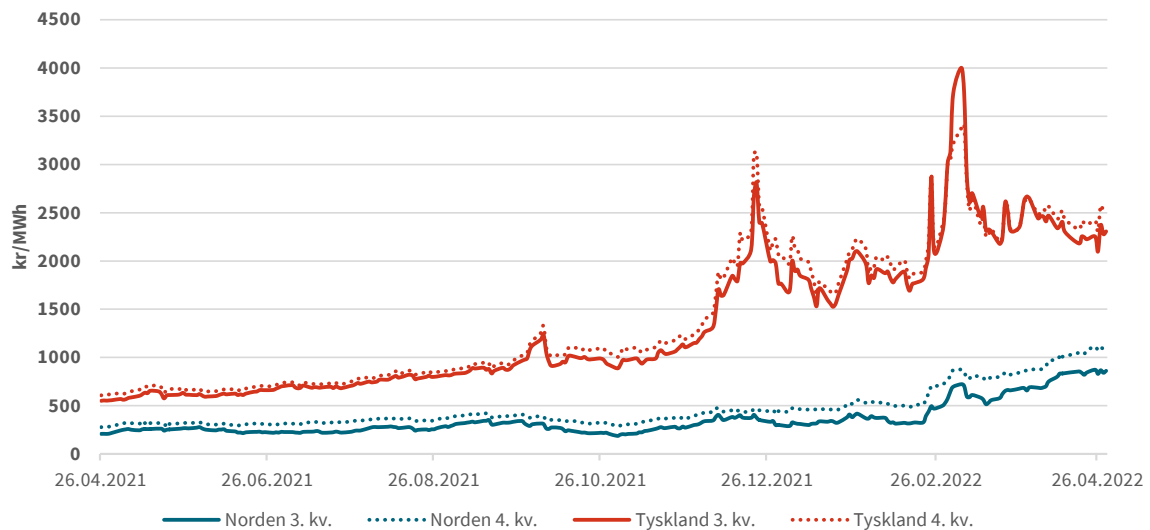


Terminmarknaden

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 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	1059,1	1098,3	-3,6
	Juni	806,7	870,3	-7,3
	3. kvartal 2022	861,2	844,7	2,0
	4. kvartal 2022	1153,2	1074,4	7,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2306,2	2224,5	3,7
	4. kvartal 2022	2543,5	2376,1	7,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	829,0	849,8	-2,4
	Desember 2023	852,2	872,0	-2,3

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



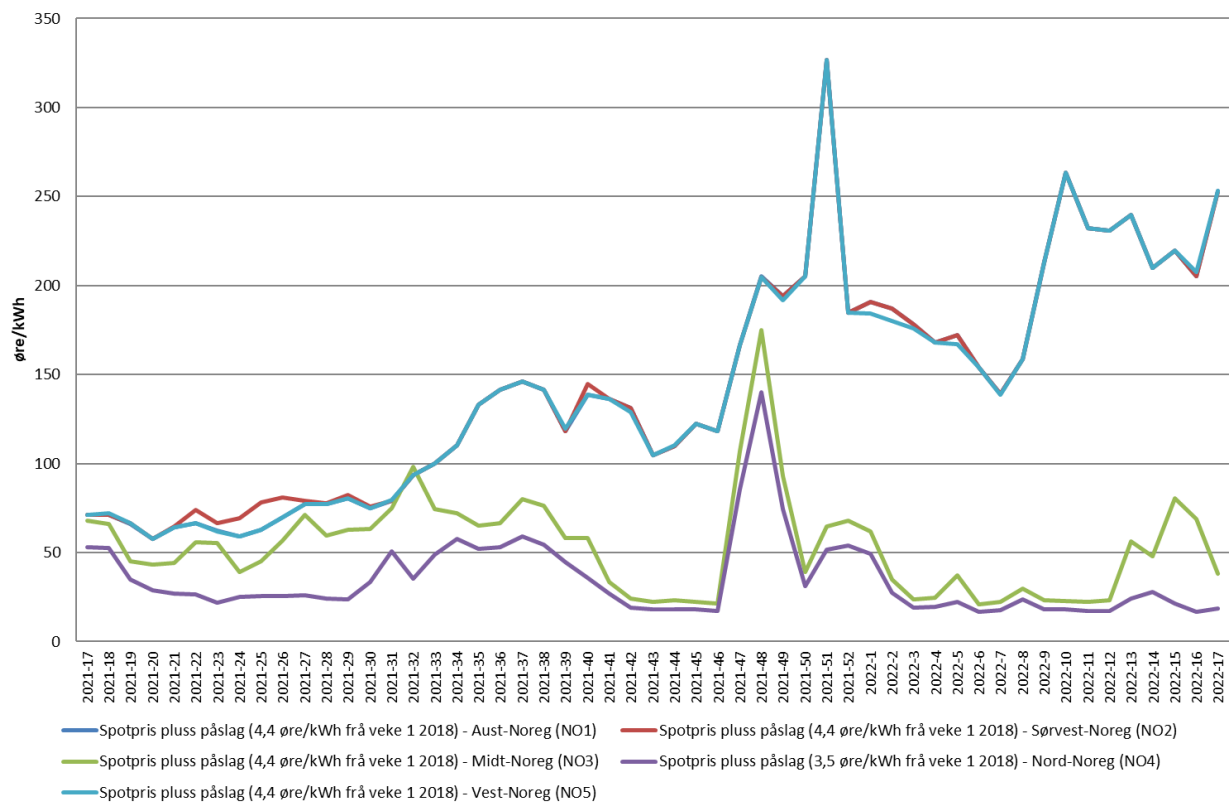
Sluttbrukarprisar

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 17 2022	Veke 16 2022	Veke 17 2021	Veke 17 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	186,4	189,2	64,5	33,6	-2,8	121,9	152,8
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 17 2022	Veke 16 2022	Veke 17 2021	Veke 17 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	253,1	205,1	71,3	11,4	48,0	181,8	241,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	252,6	205,1	71,1	11,4	47,5	181,5	241,2
	Midt-Noreg (NO3)	38,1	68,8	67,8	11,5	-30,7	-29,7	26,6
	Nord-Noreg (NO4)	18,4	16,8	53,1	9,2	1,6	-34,7	9,2
	Vest-Noreg (NO5)	253,0	207,3	71,3	11,4	45,7	181,7	241,6
Fastpriskontrakt		Veke 17 2022	Veke 16 2022	Veke 17 2021	Veke 17 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	136,1	132,9	51,1	42,0	3,2	85,0	94,1
	3 år (snitt Noreg)	108,3	107,8	48,9	47,3	0,5	59,4	61,0

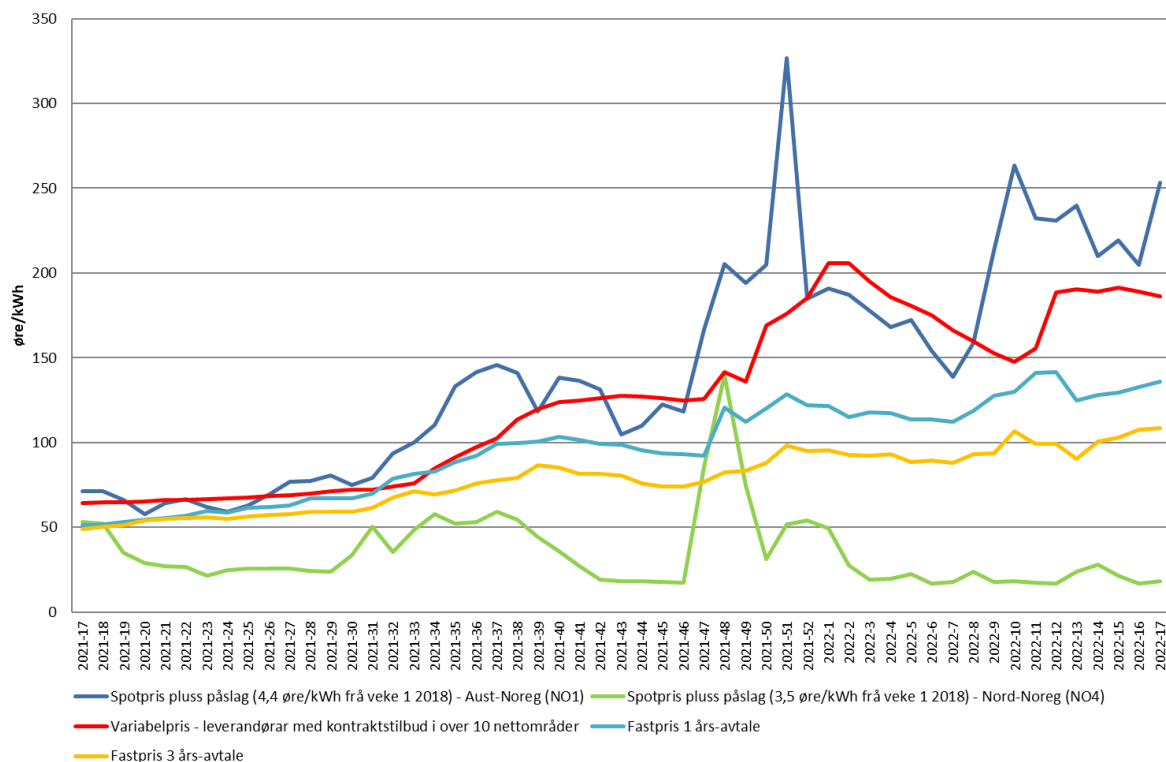
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Bereknastraumkost.		Endring frå	Bereknastraumkost.		Differanse	Bereknastraumkost.		
		veke 17 2022	veke 16 2022	førre veke	hittil i 2022	veke 17 2021	frå 2021 til no i år	veke 17 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
		NOK								
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	461	405	57	8461	130	5663	21	7508
		20 000 kWh	923	809	114	16923	260	11326	42	15016
		40 000 kWh	1841	1618	223	33841	519	23016	83	30036
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	460	405	56	8460	130	5754	21	7509
		20 000 kWh	921	809	112	16921	259	11508	42	15018
		40 000 kWh	1841	1618	223	33841	519	23016	83	30036
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	69	136	-66	1550	123	-603	21	590
		20 000 kWh	139	272	-133	3099	247	-1206	42	1181
		40 000 kWh	277	543	-266	6198	494	-2411	84	2361
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	34	33	0	954	97	-650	17	187
		20 000 kWh	67	66	1	1907	194	-1299	34	373
		40 000 kWh	134	133	1	3815	387	-2599	67	746
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	461	409	52	8407	130	5620	21	7453
		20 000 kWh	922	818	104	16814	260	11240	42	14907
		40 000 kWh	1844	1636	208	33628	520	22481	83	29814
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	347	380	-33	7826	124	4745	68	5606	
	20 000 kWh	680	746	-67	15410	235	9483	122	11215	
	40 000 kWh	1344	1478	-134	30576	457	18958	230	22432	

* 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 kraftsystemet³

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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-05-02	2022-05-06	3 dagar	401	401	Link 19
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-04-22	2022-05-15	23 dagar	427	427	Link 75
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 17
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 69
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2022-04-24	2022-05-06	11 dagar	890	95-890	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 78
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-05-13	18 dagar	208	104-208	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 68
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-05-27	25 dagar	160	160	Link 73
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 80
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2022-04-26	2022-04-28	2 dagar	485	120-385	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	150	150	Link 63
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 67
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-05-20	111 dagar	140	140	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-24	81 dagar	250	250	Link 37
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G1	2022-04-26	2022-04-28	2 dagar	108	0-108	Link 38
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 40

³ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G1	2022-04-29	2022-05-06	6 dagar	108	108	Link 42
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	140	140	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	310	310	Link 64
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	140	140	Link 70
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-04-19	2022-05-06	17 dagar	280	280	Link 71
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 72
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 79
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2022-05-02	2022-05-16	14 dagar	645	516	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 66
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	440	440	Link 20
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	175	175	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2022-04-25	2022-05-25	30 dagar	150	150	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	165	165	Link 65
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2022-05-01	2022-05-28	27 dagar	1172	1172	Link 16
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1400	1400	Link 56
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 61

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 → NO2	2022-04-25	2022-05-02	7 dagar	1444	0-794	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-04-25	2022-05-02	7 dagar	1444	0-763	Link 5
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-04-28	2022-05-08	10 dagar	1016	158	Link 7
Planned	Elering AS	FI → EE	2022-04-28	2022-05-08	10 dagar	1016	0	Link 7
Planned	Elering AS	EE → LV	2022-04-28	2022-05-08	10 dagar	1447	531-821	Link 7
Planned	Elering AS	LV → EE	2022-04-28	2022-05-08	10 dagar	1259	390-700	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1200	800-1200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1700	950	Link 11

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	6200	2200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-04-18	2022-05-01	12 dagar	2810	2460	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	7300	1300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	7300	1700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	6200	2800	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	1200	1000	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-04-25	2022-04-29	4 dagar	2810	2110	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	1000	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	500	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	400	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-04-20	2022-05-20	29 dagar	600	100	Link 31
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-04-27	2022-05-20	23 dagar	2095	595	Link 31
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-04-24	2022-12-31	252 dagar	1300	400-1300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	2145	900	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	2200	700	Link 44
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	3900	1900	Link 44
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	2095	795	Link 44
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-04-27	2022-04-29	2 dagar	3500	1500	Link 44
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	1000	300	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	500	400	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-04-29	76 dagar	500	500	Link 46

Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-04-29	70 dagar	600	100	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 50
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 52
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 53
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	590	590	Link 54
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	432	Link 54
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	600	600	Link 54
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	412	Link 54
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1000	Link 54
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1360	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-19	2022-05-08	19 dagar	6200	2000	Link 55
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 57
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	600	200	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	1500	500	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	3300	1500	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-04-19	2022-04-28	9 dagar	700	450	Link 59
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 60
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 60
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 62
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 62
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-04-19	2022-04-29	10 dagar	2145	900	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 77

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 77

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2022-05-02	2022-05-06	3 dagar	140	120	Link 1
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-04-30	2022-05-01	0 dagar	200	110	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-29	2022-04-29	0 dagar	396	106-136	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-28	2022-04-28	0 dagar	396	105	Link 21
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-05-06	55 dagar	130	130	Link 30
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-27	2022-04-27	0 dagar	396	154	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-04-22	2022-04-27	4 dagar	185	65-165	Link 34
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-04-26	2022-04-26	0 dagar	200	150	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-04-22	2022-04-26	3 dagar	200	120-180	Link 36
Planned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2022-04-25	2022-04-28	3 dagar	220	120	Link 43
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-04-26	2022-04-26	0 dagar	396	132	Link 51
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 82