



Kraftsituasjonen veke 23, 2022

Noko reduserte kraftprisar

Kraftprisen vart redusert i store delar av Norden og på kontinentet førre veke samanlikna med veka før. Fallet i vekepris kan delvis forklarast med særleg låge prisar andre pinsedag og i helga. Dette var dagar med både lågare forbruk og meir fornybar kraftproduksjon enn resten av veka. I denne perioden importerte Noreg rimeleg kraft, noko som bidrog til lågare kraftprisar. Midt på dagen søndag vart kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) nede i 2 øre/kWh. Sjølv om det tidvis var særleg låge kraftprisar, var kraftprisen over 200 øre/kWh enkelte timar på vekedagane i sørlege Noreg.

Snøsmelting og høg vasskraftproduksjon bidrog til timar med prisskilnad mellom dei sørlege prisområdene for andre veke på rad. I Sørvest-Noreg (NO2) vart gjennomsnittleg vekepris 142 øre/kWh, medan i Sørøst-Noreg og Vest-Noreg (NO1, NO5) vart den 126 øre/kWh. Kraftprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) vart høvesvis 13 og 10 øre/kWh.

Fredag førre veke snudde den dominerande retninga på mellomlandsforbindelsan til Danmark (NO2-DK1). Dette inneber full kapasitet frå Noreg til Danmark (1663 MW) og redusert kapasitet frå Danmark til Noreg (1110 MW).

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselprisane 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 23 var fyllingsgrada i norske magasin 42,3 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 54,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinbefyllinga med 4,8 prosenteningar. Høgast magasinbefylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 54,5 prosent, mens Vest-Noreg (NO5) hadde lågast fylling med 30,9 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 23 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 24 er det også venta temperaturar omkring vekegjennomsnittet.

For veke 23 er berekna tilsig 6,4 TWh. Det er 101 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 24 er det venta eit tilsig på 6,7 TWh, som også er omkring 110 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 23 er 22 TWh. Det er om lag 1 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 24 er 18 TWh.

I store deler av landet er det nå snøbart, men det er framleis mykje snø i enkelte fjellområde. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no eller [Status for vårflom pr. 10. juni 2022 | Varsom.no](#).

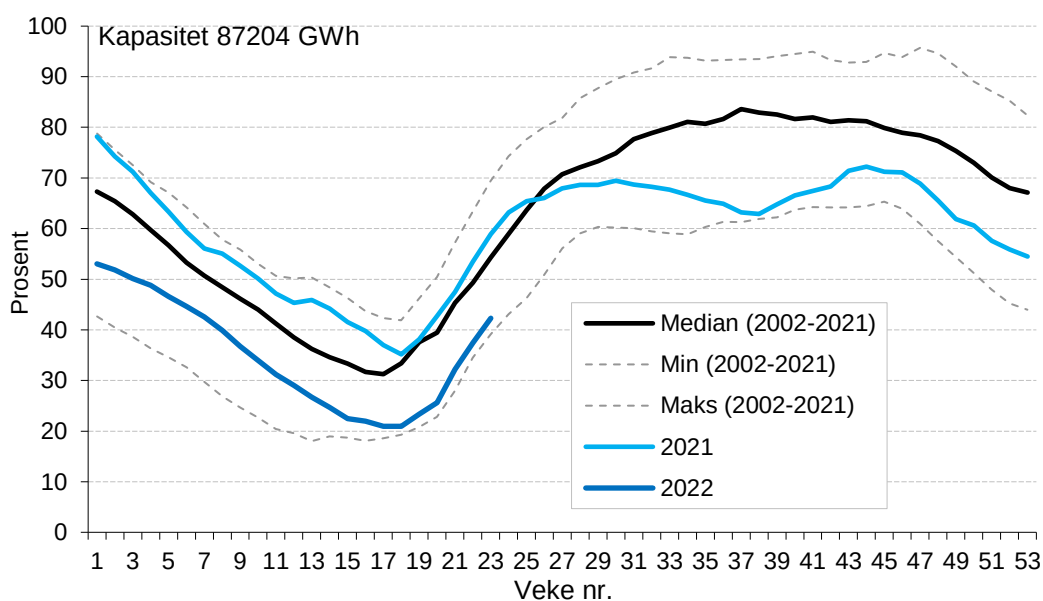
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

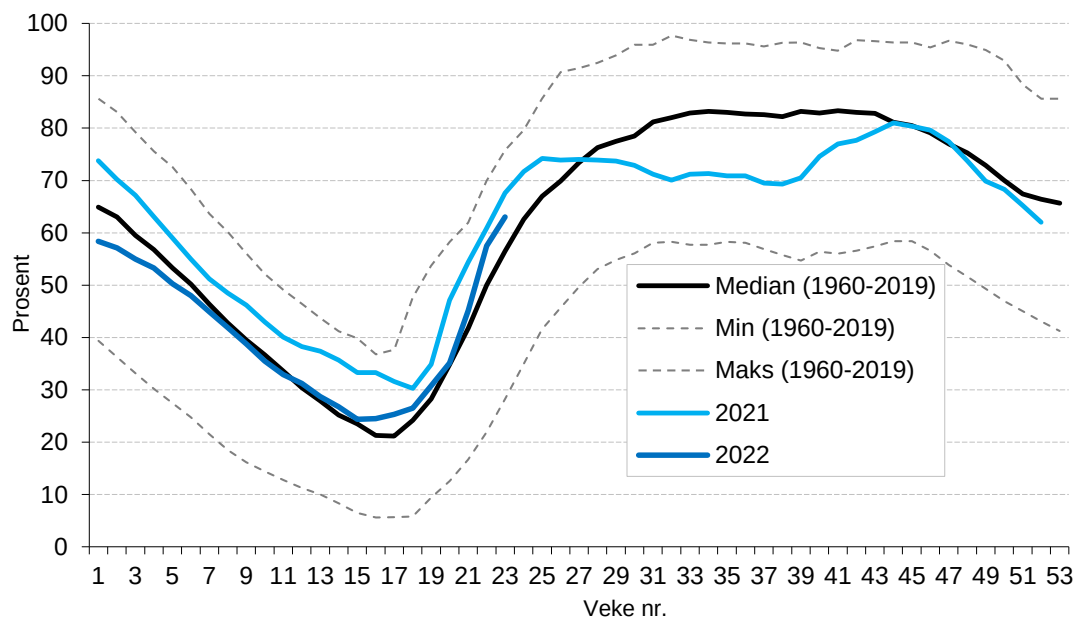
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 23 2022	Veke 22 2022	Veke 23 2021	Median veke 23	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	42,3	37,5	58,9	54,3	4,8	-16,6	-12,0
NO1	48,9	41,9	67,5	67,3	7,1	-18,5	-18,3
NO2	37,1	33,5	63,2	60,4	3,5	-26,1	-23,3
NO3	52,8	44,7	62,9	56,7	8,1	-10,1	-3,8
NO4	54,5	51,4	60,7	50,5	3,1	-6,1	4,0
NO5	30,9	24,0	43,8	44,4	7,0	-12,8	-13,5
Sverige	63,0	57,5	67,6	56,5	5,5	-4,6	6,5

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

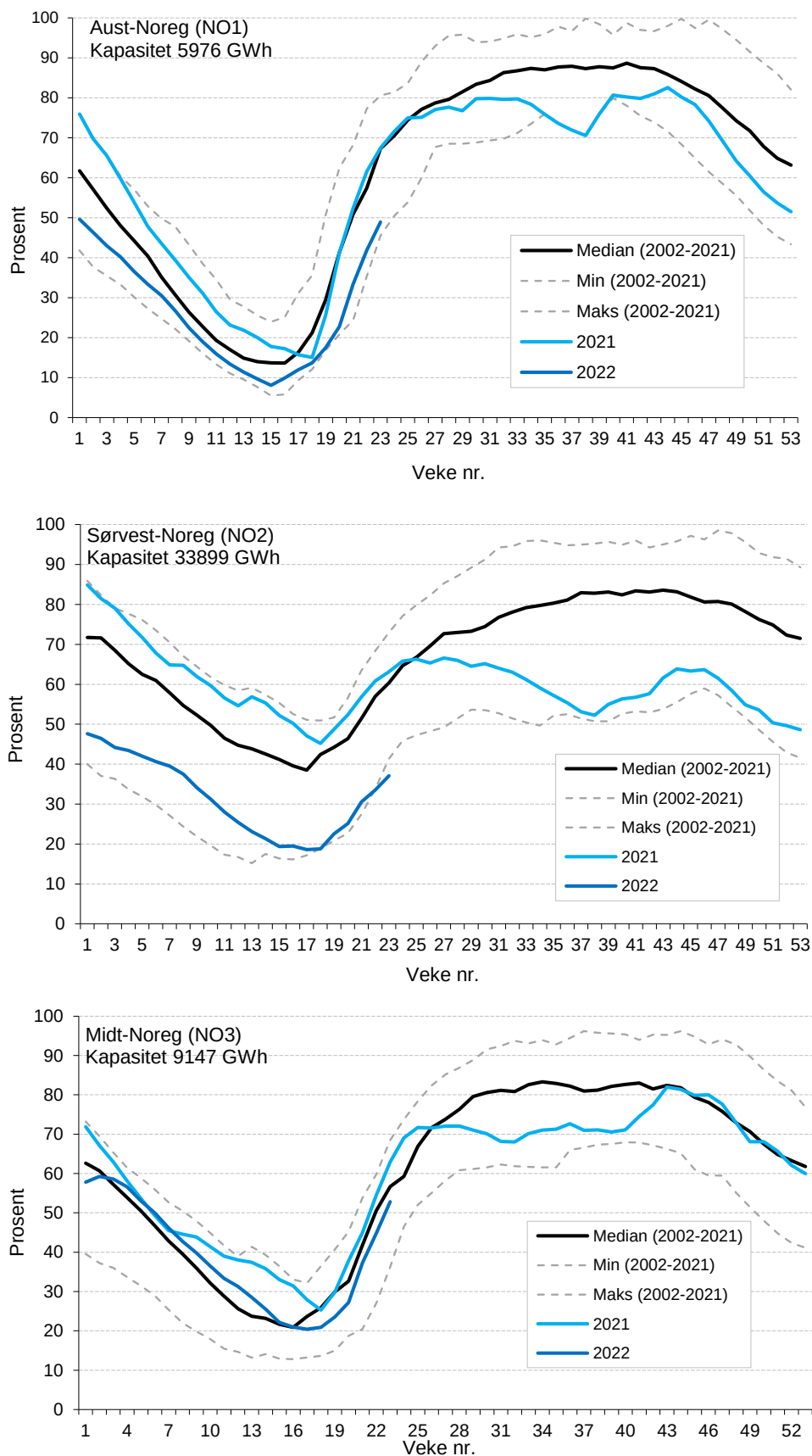
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

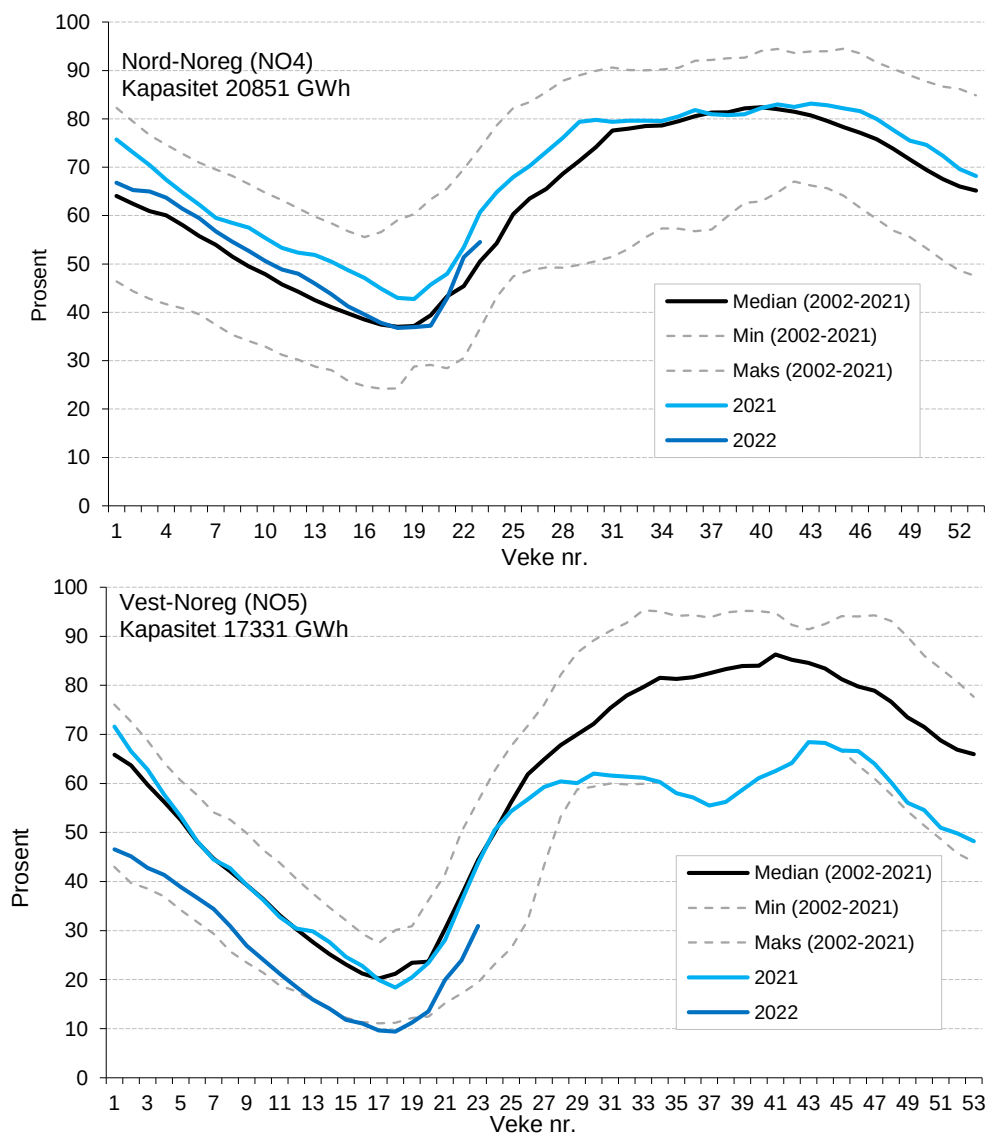


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 23 2022	Veke 23 Gjennomsnitt	Veke 23 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,4	6,3	7,1	-0,7	101
Nedbør	0,9	1,4	0,6	0,3	61

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

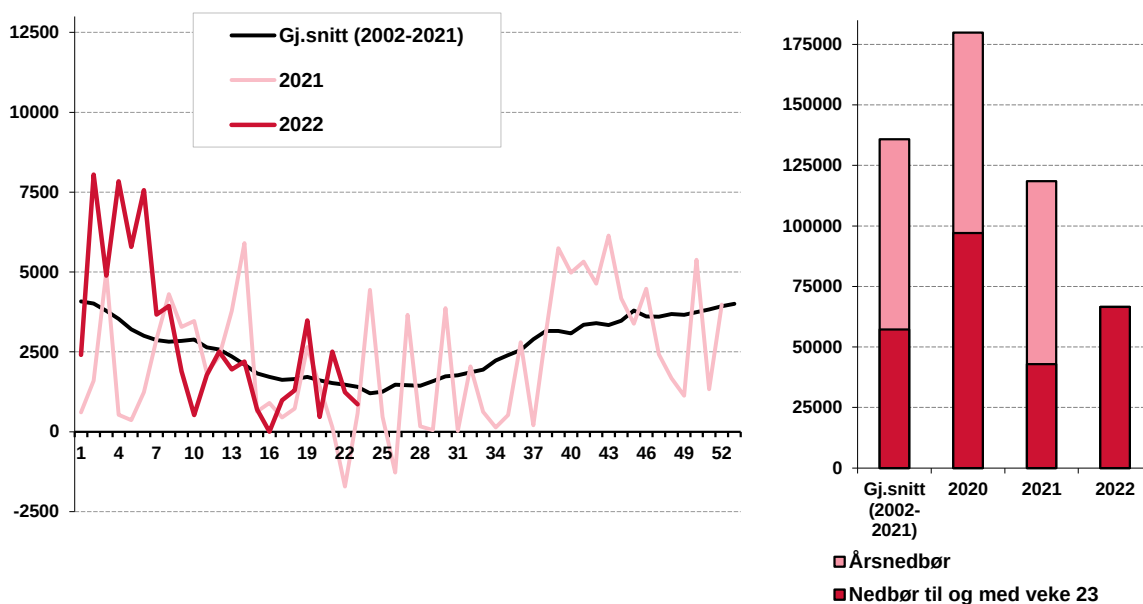
TWh	Veke 1- 23 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	48,2	52,0	-3,8
Nedbør	66,5	57,2	9,3

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	6,7	110
Nedbør	1,4	113

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

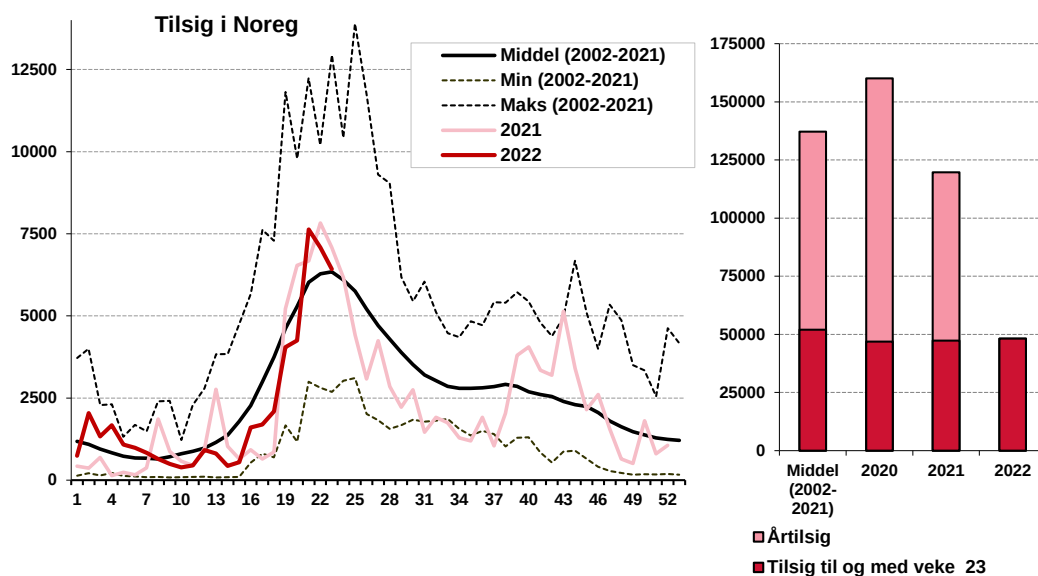
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



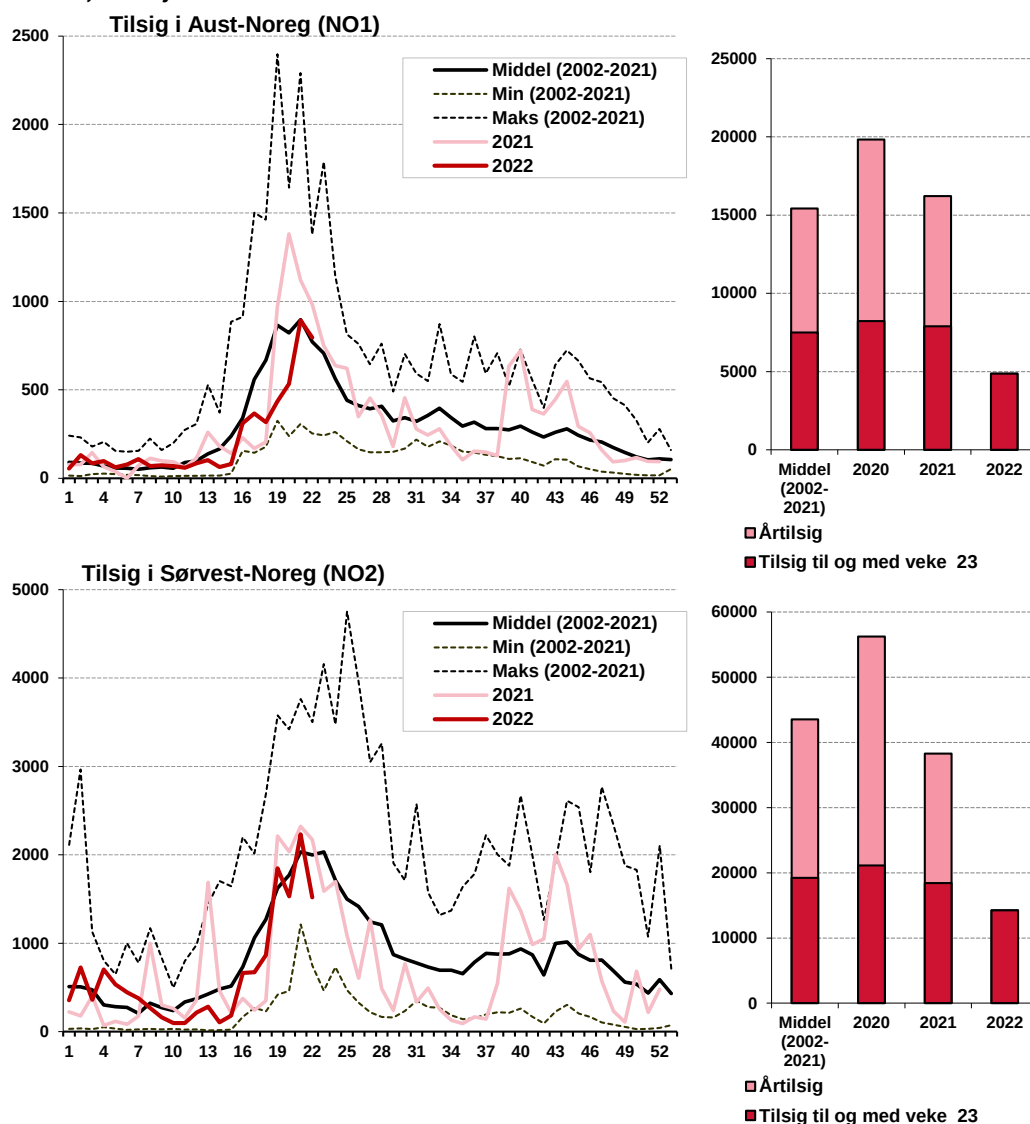
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

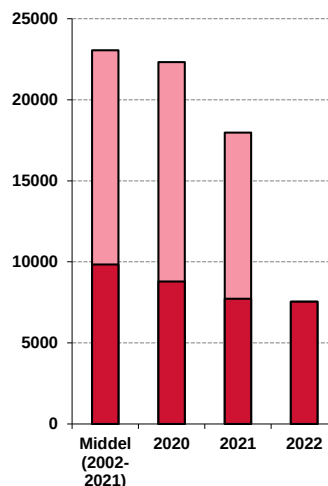
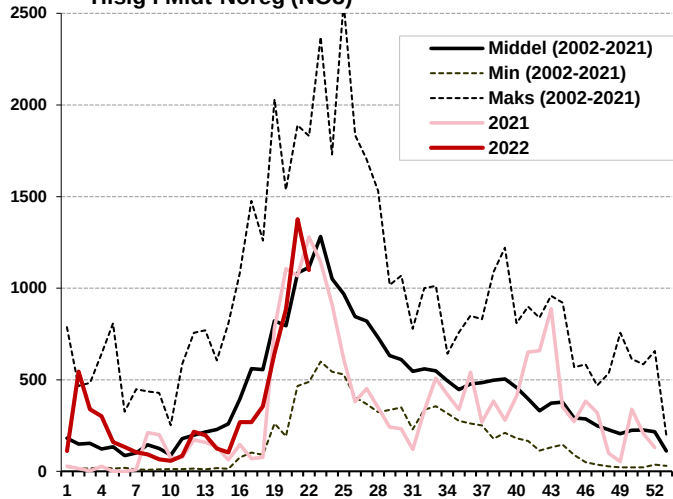
Kjelde: NVE¹



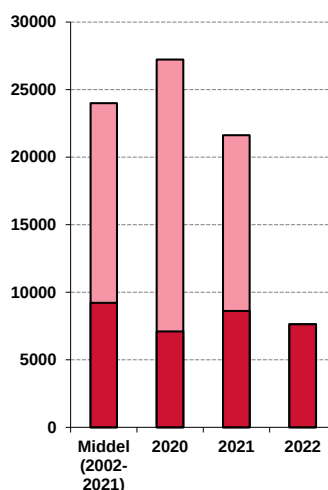
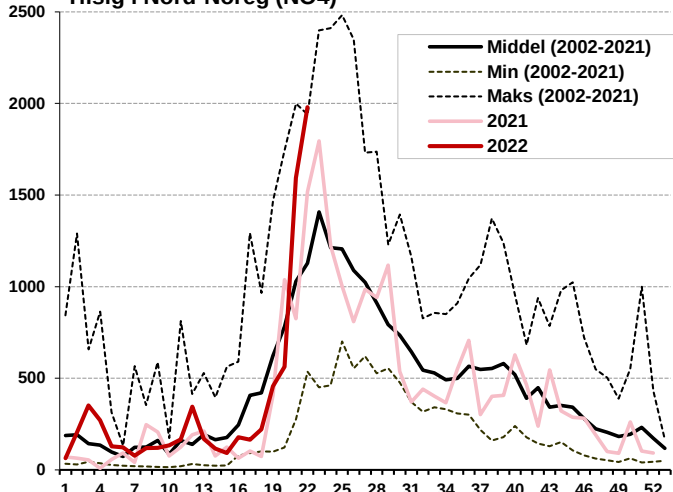
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



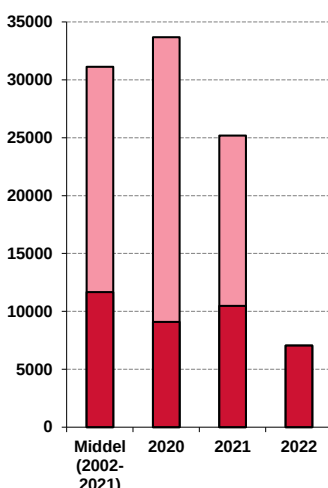
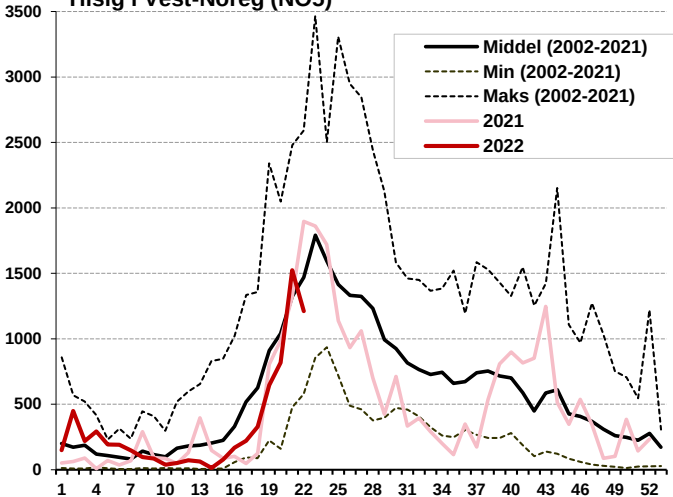
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



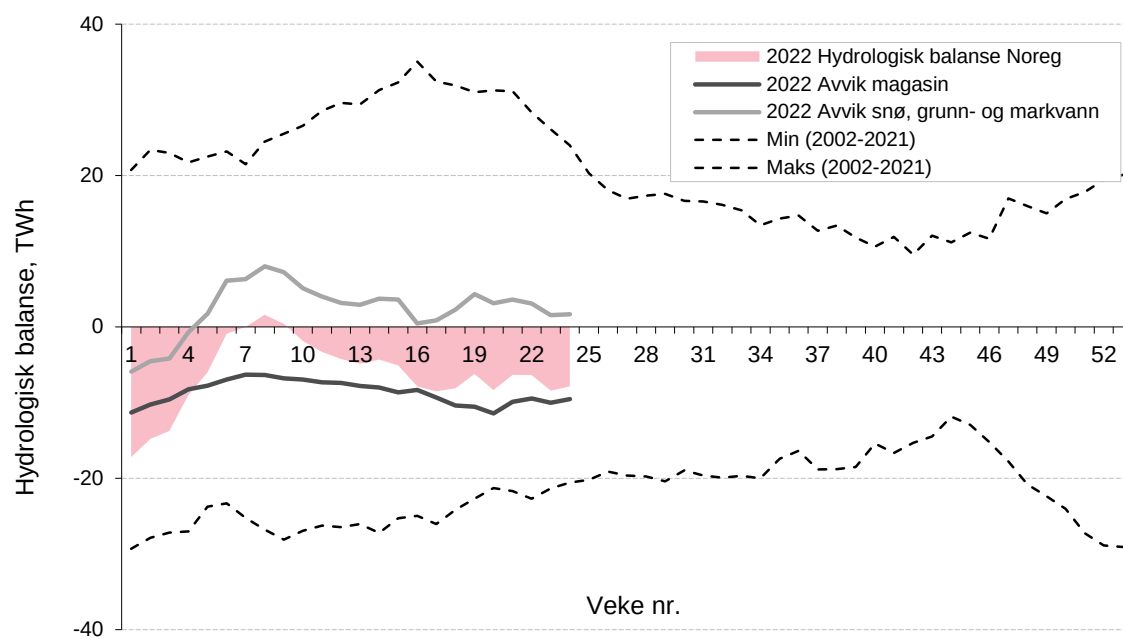
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



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

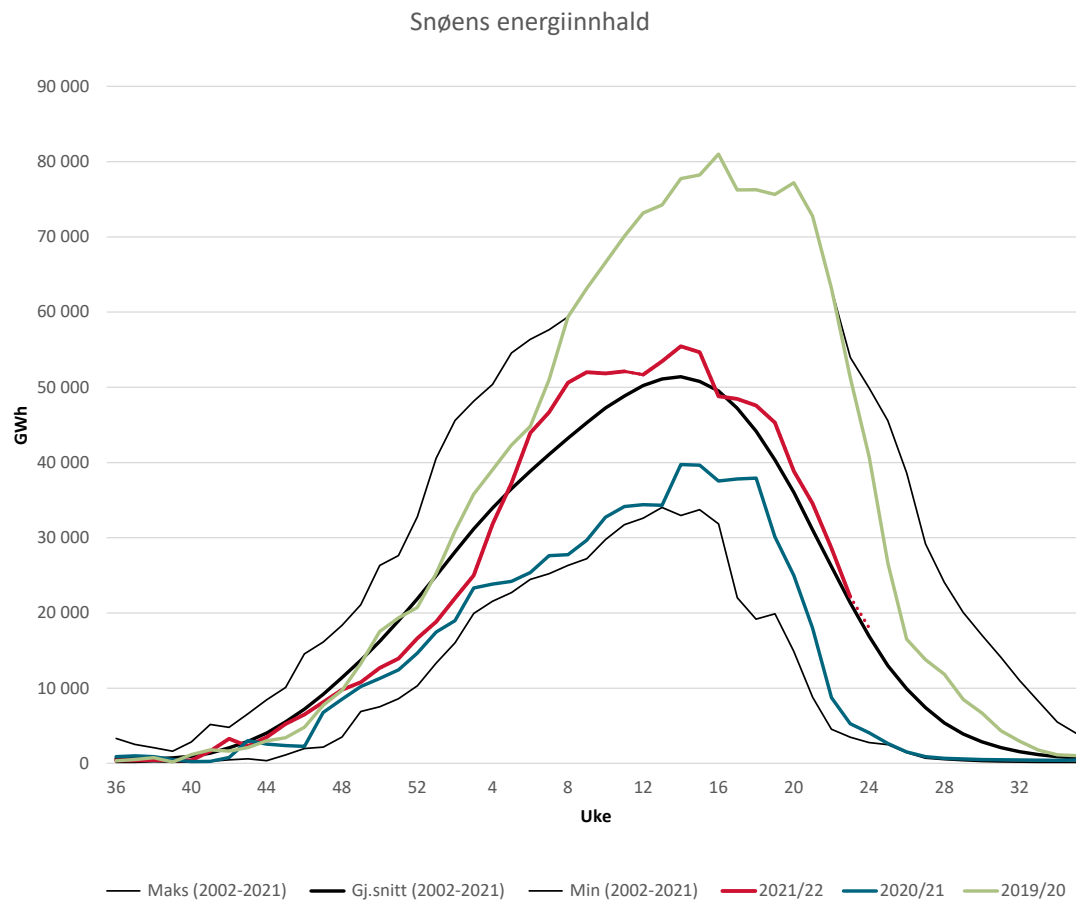
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 23 2022	Anslag veke 24 2022
Avvik magasin	-10,0	-9,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,6	1,7
Hydrologisk balanse	-8,5	-7,9

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

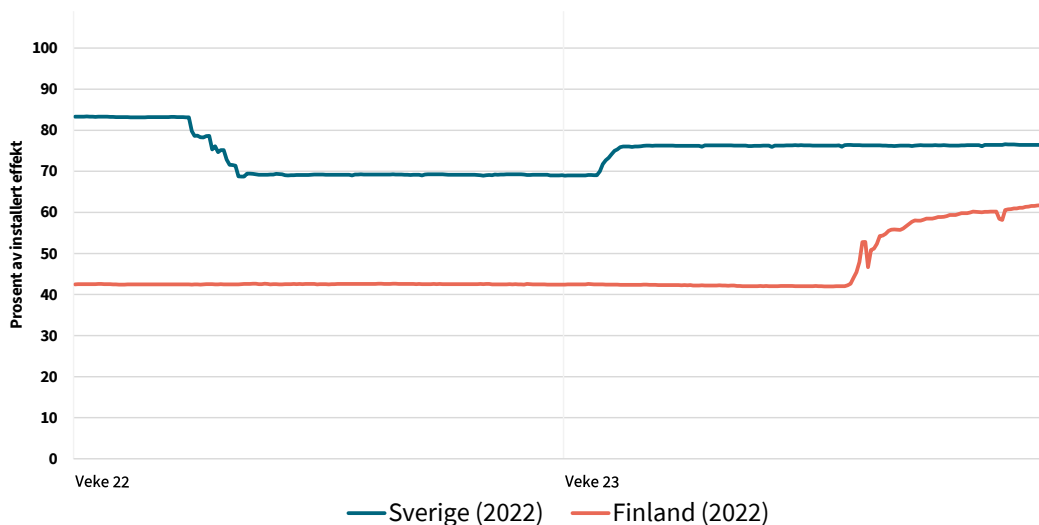
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 372	2 683	-312	-12 %
NO1	351	312	38	12 %
NO2	508	675	-166	-25 %
NO3	514	588	-74	-13 %
NO4	507	507	-1	0 %
NO5	492	601	-109	-18 %
Sverige	2 782	2 763	20	1 %
SE1	483	469	14	3 %
SE2	960	972	-12	-1 %
SE3	1 226	1 206	20	2 %
SE4	113	115	-2	-2 %
Danmark	452	448	4	1 %
Jylland	329	327	2	1 %
Sjælland	123	120	2	2 %
Finland	1 009	1 070	-61	-6 %
Norden	6 616	6 964	-348	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 068	2 156	-88	-4 %
NO1	454	483	-29	-6 %
NO2	583	608	-25	-4 %
NO3	452	464	-13	-3 %
NO4	329	316	13	4 %
NO5	251	285	-34	-12 %
Sverige	2 117	2 182	-65	-3 %
SE1	176	173	2	1 %
SE2	238	243	-6	-2 %
SE3	1 345	1 392	-48	-3 %
SE4	359	373	-14	-4 %
Danmark	609	641	-32	-5 %
Jylland	379	407	-28	-7 %
Sjælland	230	234	-4	-2 %
Finland	1 293	1 298	-4	0 %
Norden	6 087	6 277	-189	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	304	527	-224	
Sverige	665	581	85	
Danmark	-157	-193	36	
Finland	-284	-228	-56	
Norden	528	687	-159	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

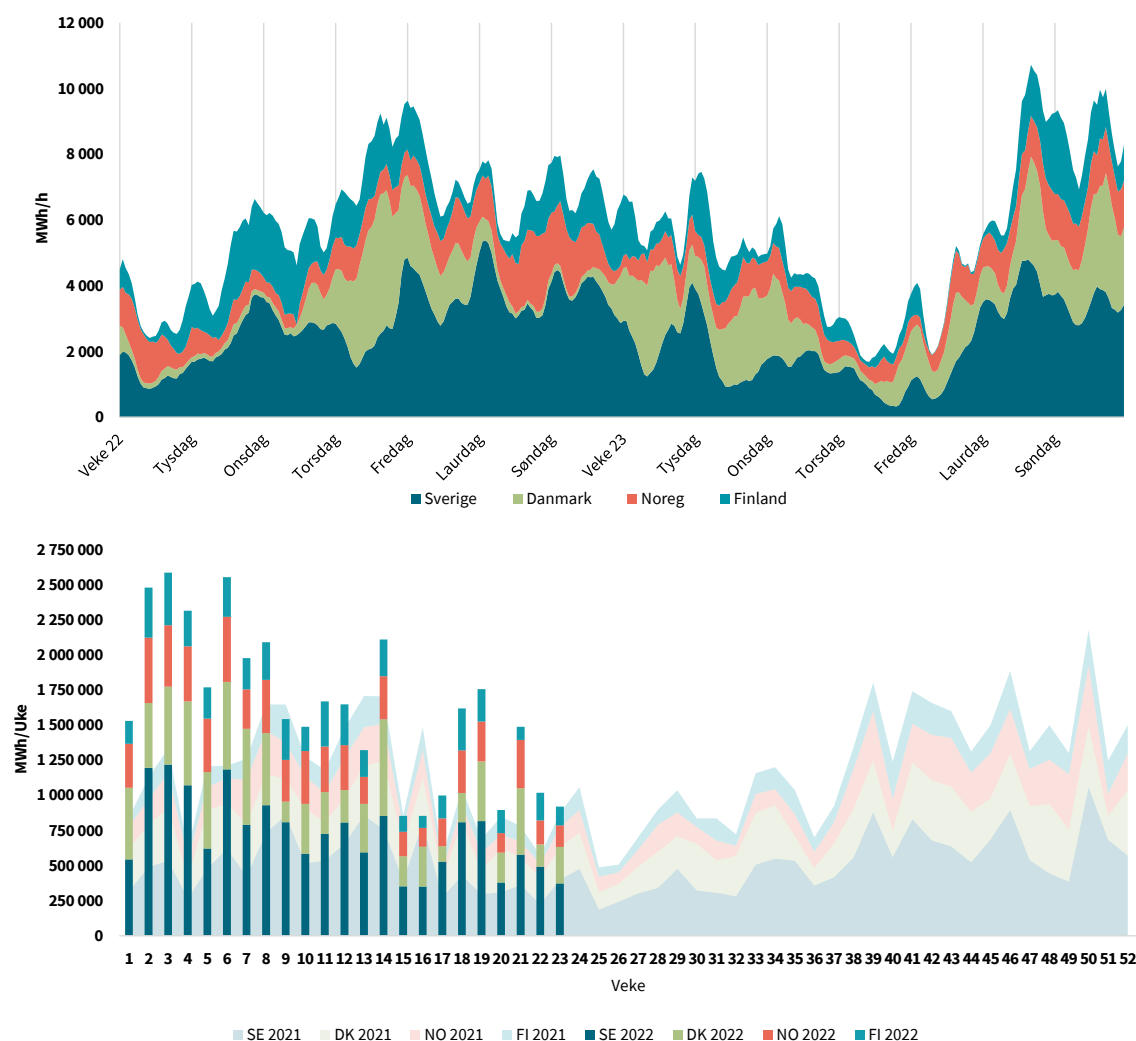
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

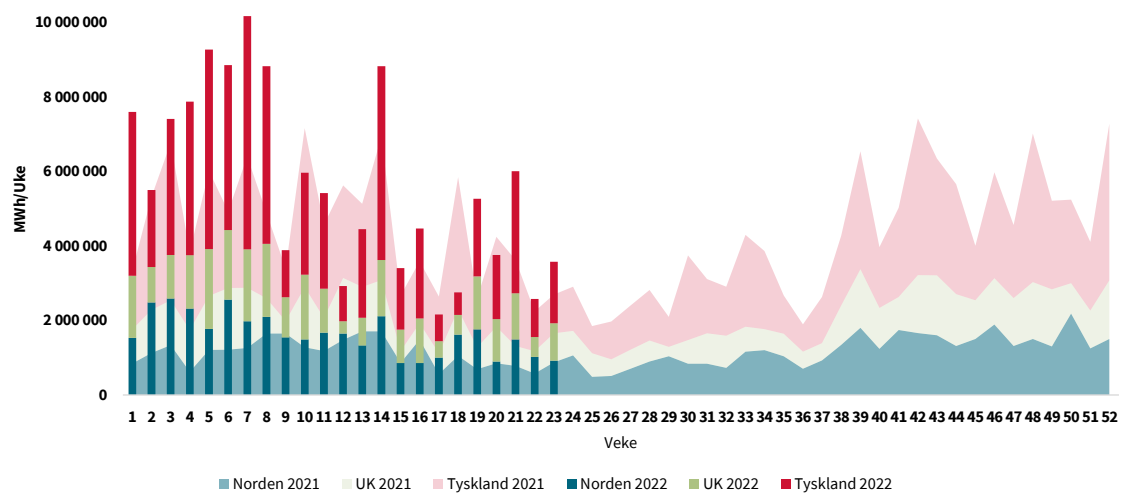
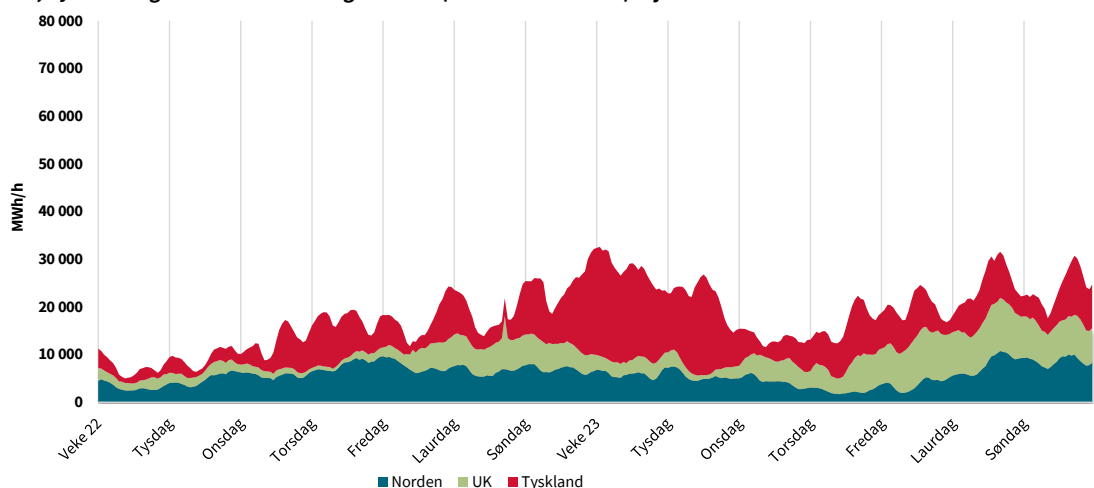


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av september.

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

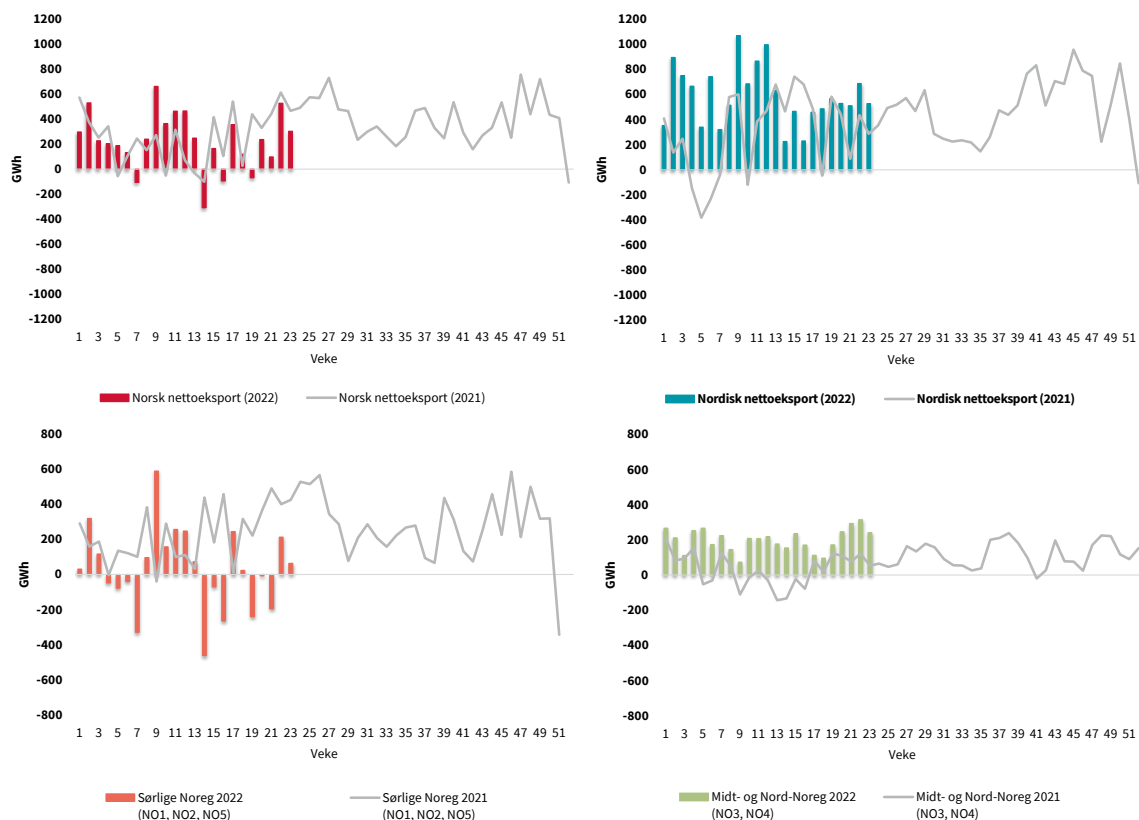
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	68,6	74,8	-9,1	-6,3
Forbruk	63,4	68,6	-8,2	-5,2
Nettoeksport	5,1	6,2		-1,0

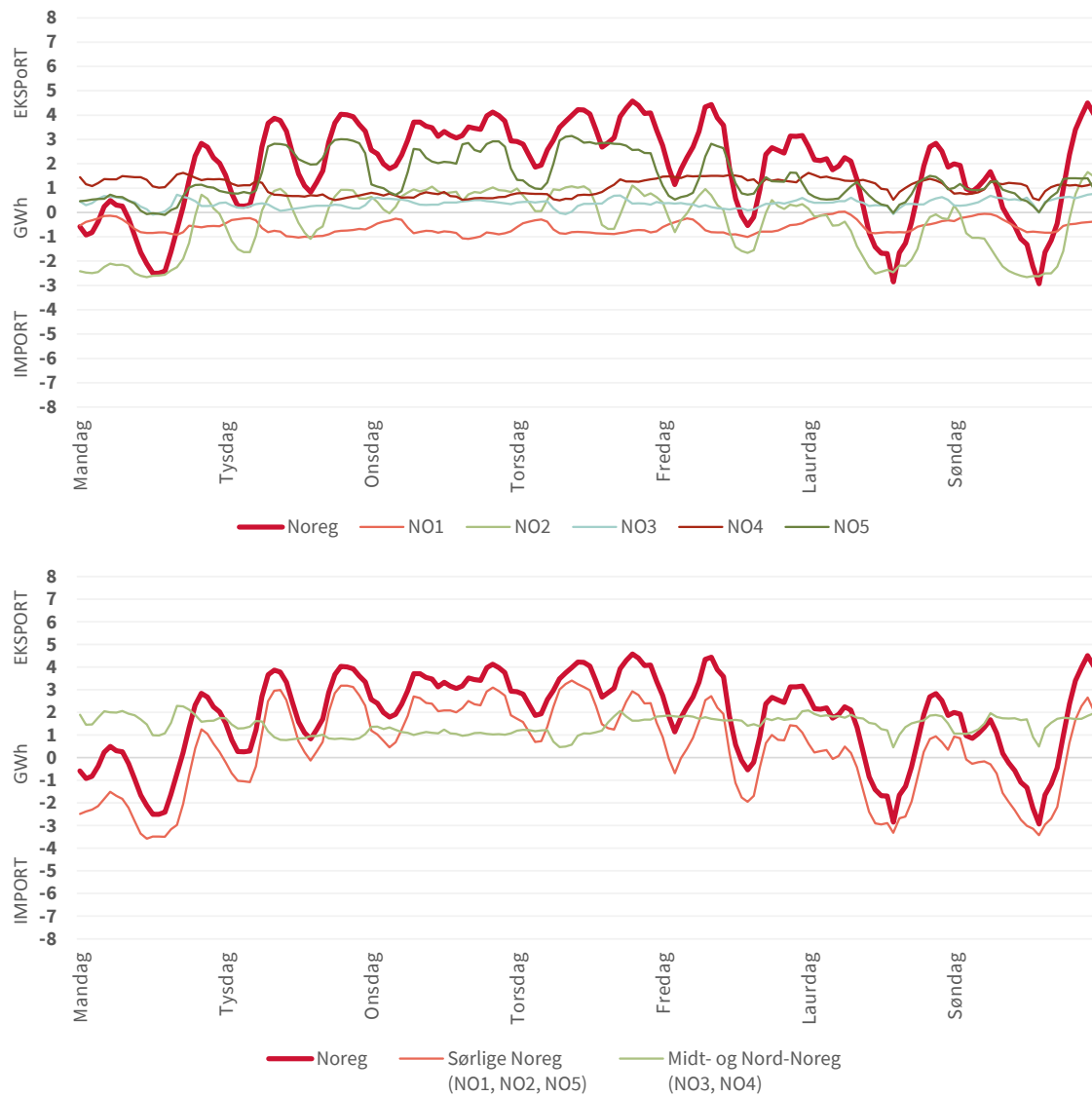
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	195,2	200,6	-2,7	-5,3
Forbruk	181,8	193,5	-6,4	-11,7
Nettoeksport	13,4	7,0		6,4

Utteksling

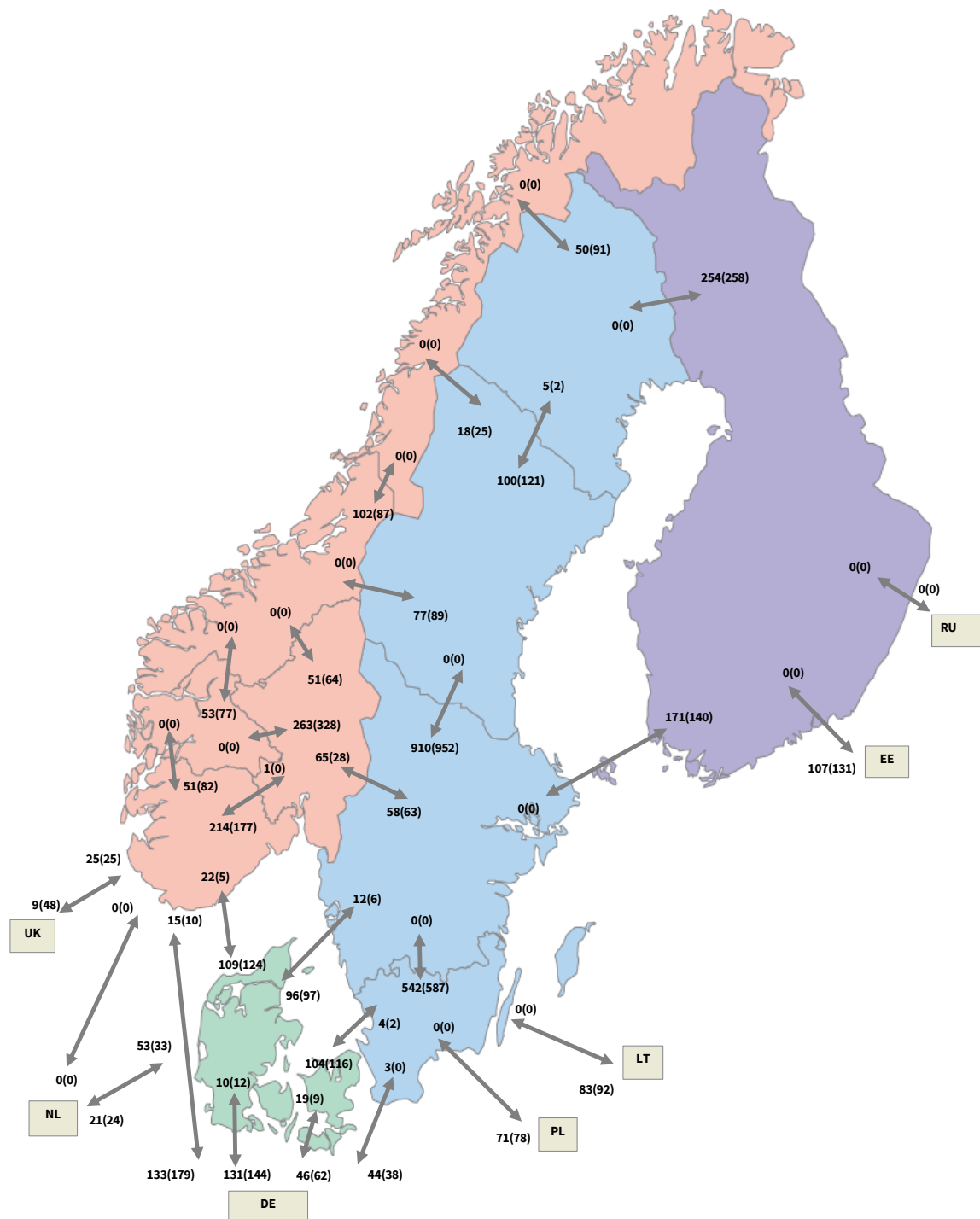
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

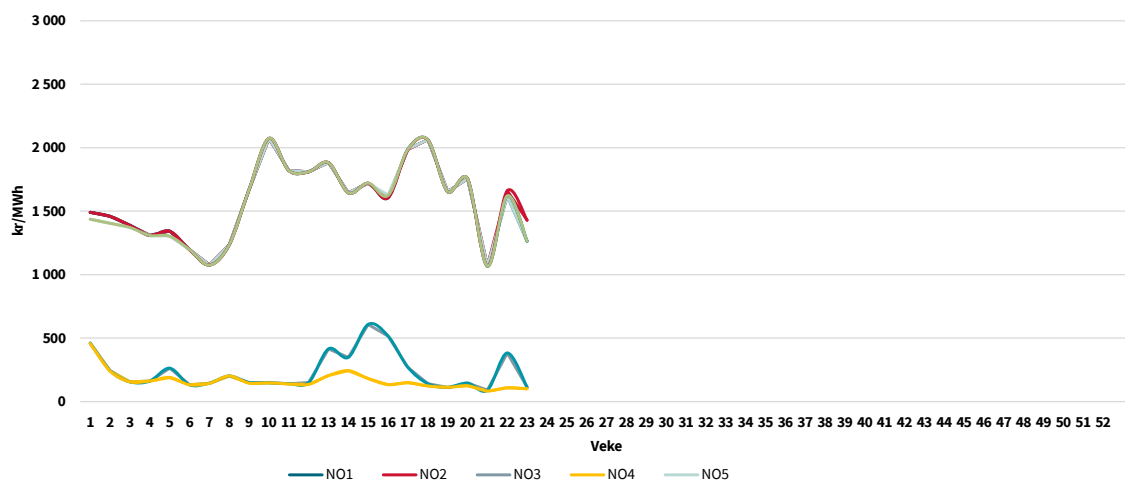
Kraftprisar

Engrosmarknaden

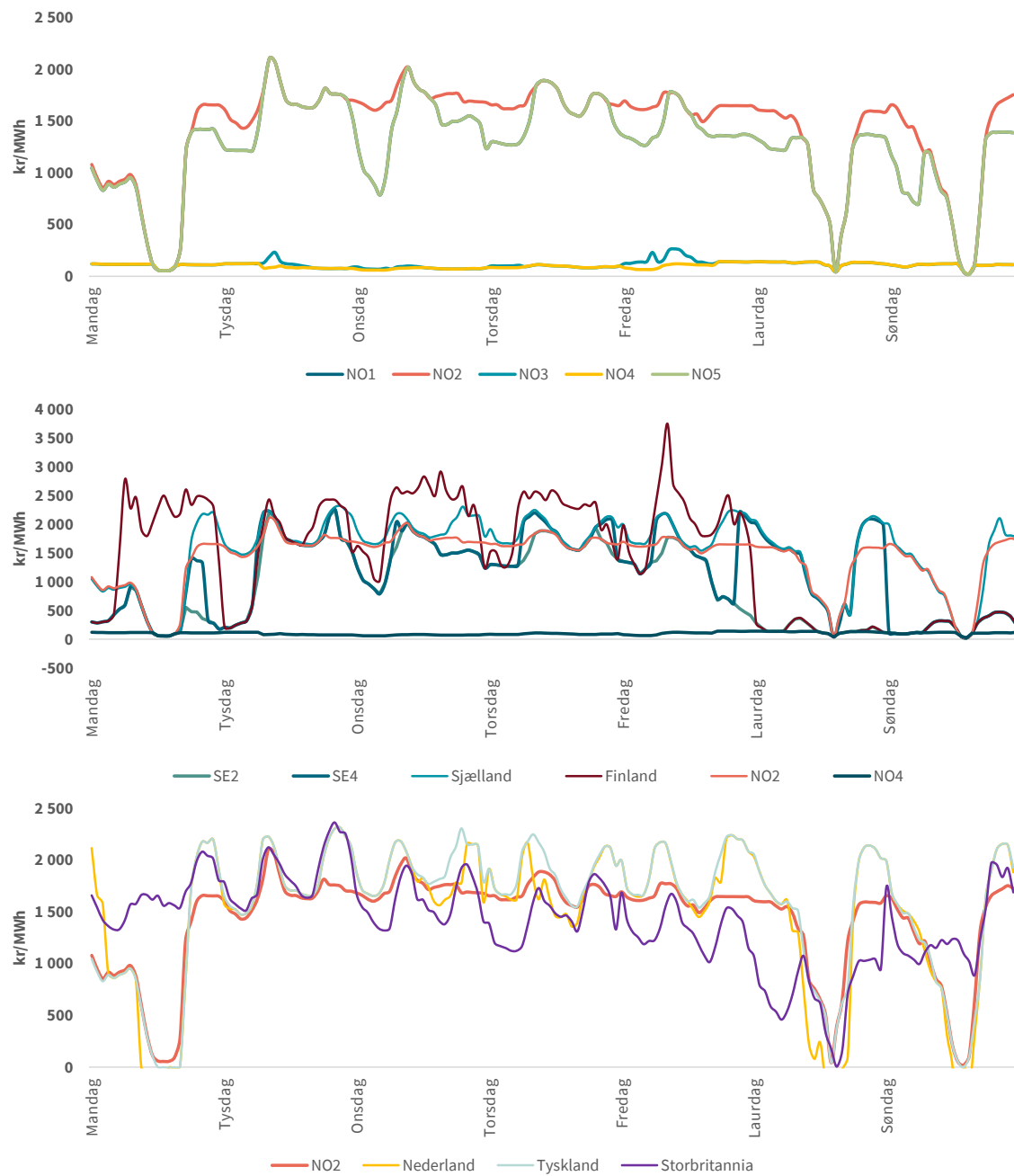
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2022)	Veke 23 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1263,0	1621,3	461,5	-22,1	173,7
NO2	1429,1	1661,4	498,6	-14,0	186,6
NO3	112,9	382,3	407,3	-70,5	-72,3
NO4	100,9	108,2	180,8	-6,8	-44,2
NO5	1263,0	1621,3	460,4	-22,1	174,3
SE1	914,8	736,7	402,6	24,2	127,2
SE2	914,8	736,7	402,6	24,2	127,2
SE3	940,3	1243,6	419,2	-24,4	124,3
SE4	1166,0	1479,4	635,8	-21,2	83,4
Finland	1455,9	1352,4	537,3	7,6	170,9
Jylland	1567,7	1879,3	640,7	-16,6	144,7
Sjælland	1573,2	1894,0	645,0	-16,9	143,9
Estland	1782,6	1513,2	718,2	17,8	148,2
System	988,7	1261,5	436,2	-21,6	126,7
Nederland	1506,0	1869,5	715,5	-19,4	110,5
Tyskland	1579,7	1920,8	643,0	-17,8	145,7
Polen	1735,0	1703,7	709,2	1,8	144,6
Storbritannia	1426,0	1804,8	839,8	-21,0	69,8

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

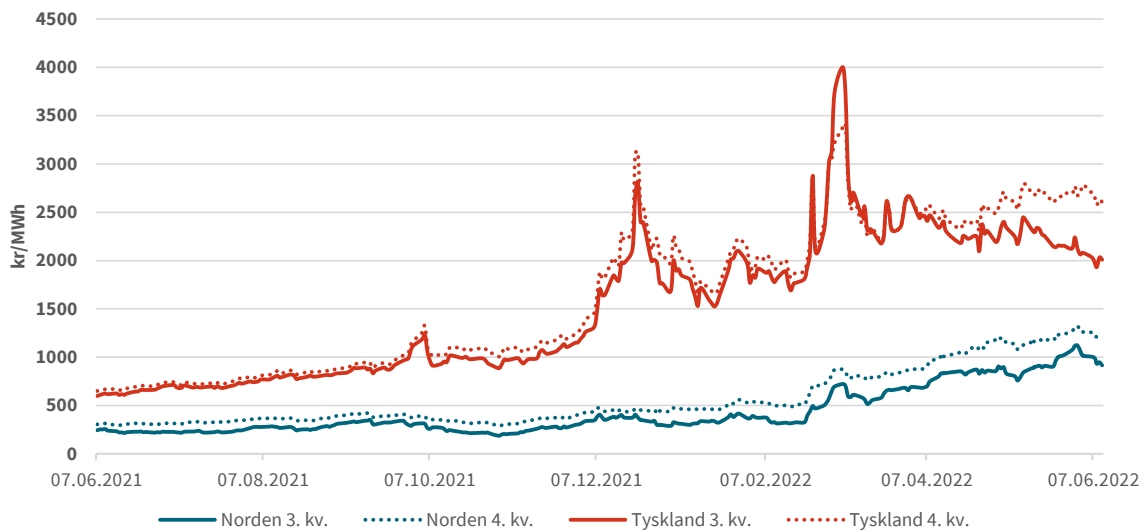


Terminmarknaden

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 23	Veke 22	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	782,9	888,8	-11,9
	August	920,3	1022,4	-10,0
	3. kvartal 2022	915,7	1017,3	-10,0
	4. kvartal 2022	1183,8	1260,3	-6,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2009,5	2080,0	-3,4
	4. kvartal 2022	2605,7	2782,5	-6,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	837,8	881,6	-5,0
	Desember 2023	870,7	910,0	-4,3

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



Sluttbrukarprisar

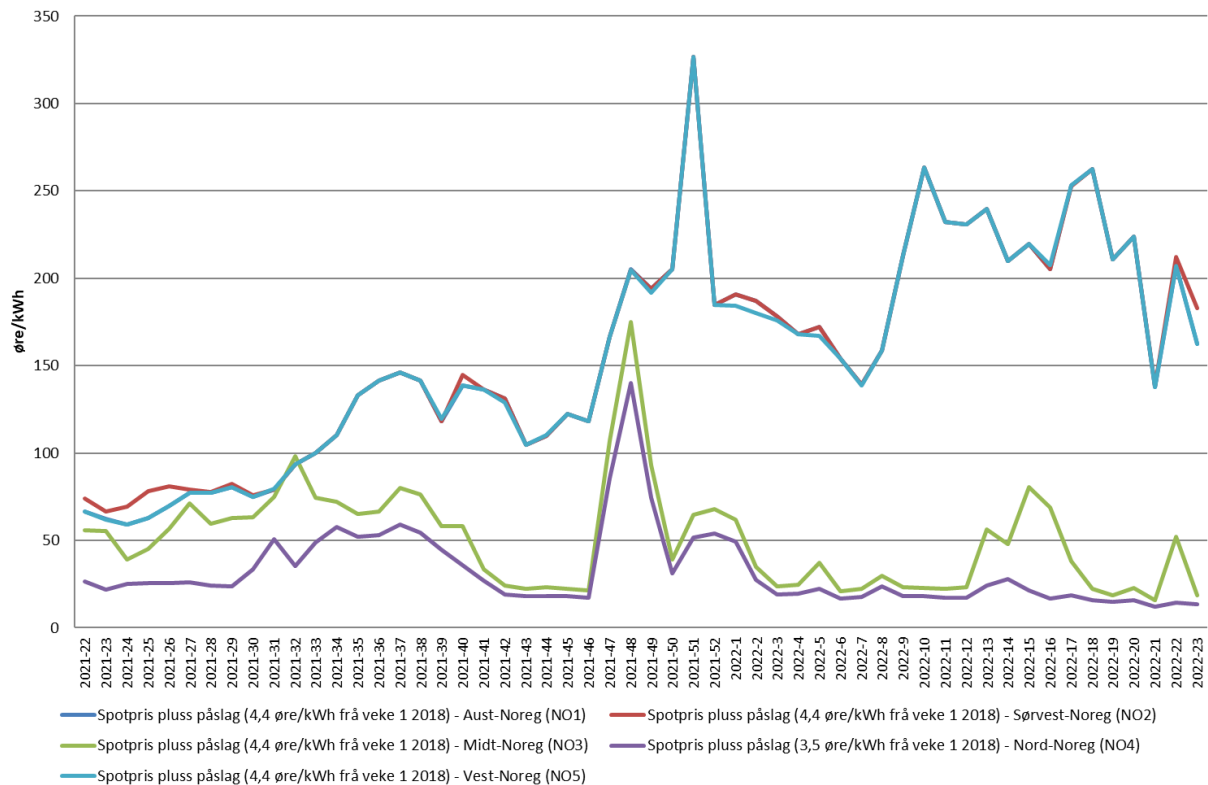
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 23 2022	Veke 22 2022	Veke 23 2021	Veke 23 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	185,8	186,1	66,7	29,6	-0,3	119,1	156,2
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 23 2022	Veke 22 2022	Veke 23 2021	Veke 23 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	162,3	207,1	62,1	6,5	-44,8	100,2	155,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	183,1	212,1	66,7	6,5	-29,0	116,4	176,6
	Midt-Noreg (NO3)	18,5	52,2	55,3	10,7	-33,7	-36,8	7,8
	Nord-Noreg (NO4)	13,6	14,3	21,6	8,6	-0,7	-8,0	5,0
	Vest-Noreg (NO5)	162,3	207,1	62,0	6,5	-44,8	100,3	155,8
Fastpriskontrakt		Veke 23 2022	Veke 22 2022	Veke 23 2021	Veke 23 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	169,0	168,9	59,7	43,2	0,1	109,3	125,8
	3 år (snitt Noreg)	125,5	124,9	55,9	47,6	0,6	69,6	77,9

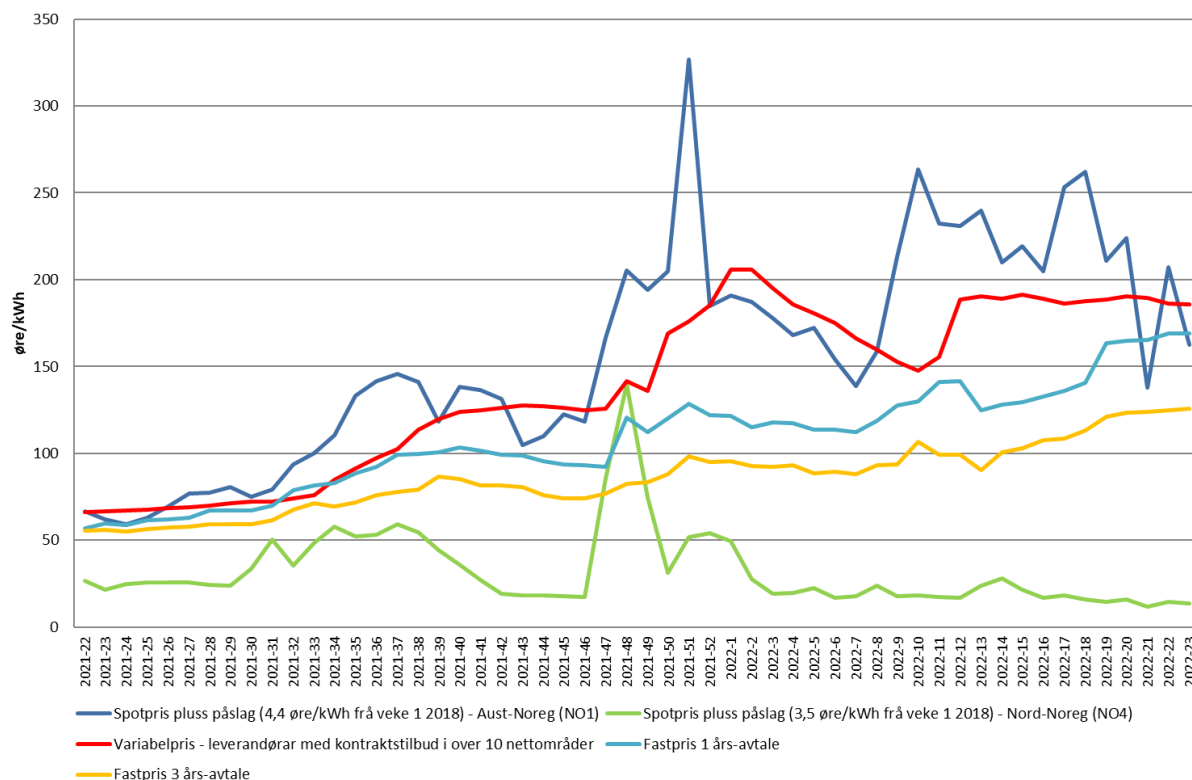
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

NOK			Bereknastraumkost.veke 23 2022	Bereknastraumkost.veke 22 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2022	Bereknastraumkost.veke 23 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.veke 23 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	195	265	-70	10235	75	6872	8	9167
		20 000 kWh	391	531	-140	20470	150	13745	16	18334
		40 000 kWh	882	1087	-205	41063	322	27921	31	36802
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	221	272	-51	10266	80	6980	8	9201
		20 000 kWh	441	544	-102	20532	161	13961	16	18401
		40 000 kWh	882	1087	-205	41063	322	27921	31	36802
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	22	67	-45	1761	67	-841	13	669
		20 000 kWh	45	134	-89	3523	133	-1682	26	1337
		40 000 kWh	89	267	-178	7046	267	-3363	52	2674
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	16	18	-2	1079	26	-810	10	204
		20 000 kWh	33	37	-4	2159	52	-1620	21	408
		40 000 kWh	66	73	-8	4318	104	-3241	41	816
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	195	265	-70	10180	75	6828	8	9113
		20 000 kWh	391	531	-140	20361	149	13656	16	18225
		40 000 kWh	782	1061	-279	40722	299	27312	31	36451
	Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	231	245	-15	9502	87	5813	43	6970
		20 000 kWh	448	477	-30	18678	161	11612	71	13948
		40 000 kWh	881	940	-59	37030	308	23211	128	27903

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekne straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.** Oversikt over nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-05-01	2023-12-31	610 dagar	409	0-409	Link 76
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-06-01	2022-06-30	29 dagar	412	412	Link 119
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-07-21	49 dagar	380	380	Link 160
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 108
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 153
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 161
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-06-10	2022-06-12	2 dagar	890	95-690	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-05-08	2022-06-10	32 dagar	890	90-890	Link 14
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 143
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäski B1	2022-06-13	2022-07-10	27 dagar	120	120	Link 155
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2022-05-18	2022-06-24	37 dagar	385	0-220	Link 78
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-06-24	60 dagar	208	104-208	Link 120
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2022-05-30	2022-06-10	11 dagar	230	230	Link 146
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	206	206	Link 147
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2022-05-30	2022-06-10	11 dagar	101	101	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-06-07	2022-06-10	3 dagar	310	310	Link 9
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	160	0-160	Link 64
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-07-01	44 dagar	160	0-160	Link 65

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

Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-05-31	2022-06-09	9 dagar	160	0-160	Link 70
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-05-18	2022-06-19	32 dagar	160	0-160	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-06-08	37 dagar	160	160	Link 75
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-06-05	2022-06-07	2 dagar	110	110	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 152
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	110	110	Link 165
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2022-06-13	2022-06-24	11 dagar	101	101	Link 166
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 169
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	310	310	Link 170
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-06-11	2022-06-14	2 dagar	150	150	Link 5
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-08	56 dagar	150	150	Link 117
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 167
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 151
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-20	62 dagar	107	107	Link 6
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-06-07	2022-06-10	3 dagar	187	0-187	Link 12
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-06-10	2022-06-17	7 dagar	187	187	Link 13
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-06-07	2022-06-10	2 dagar	110	110	Link 69
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-06-02	2022-06-07	4 dagar	110	110	Link 94
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-06-24	145 dagar	140	140	Link 95
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	110	110	Link 109
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 168
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-07-15	102 dagar	225	225	Link 106
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2022-05-23	2022-06-17	25 dagar	320	320	Link 154
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2022-06-07	2022-06-10	2 dagar	120	120	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-06-07	2022-06-10	2 dagar	440	440	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2022-06-06	2022-06-17	11 dagar	165	165	Link 116
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 163
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-05-31	2022-06-23	23 dagar	990	280-990	Link 66

Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1074	1074	Link 149
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 67
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 150
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-06-06	2022-06-08	2 dagar	335	335	Link 68

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	2022-06-08	2022-06-10	2 dagar	1444	0-934	Link 2
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	590	90-440	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	2500	1300-1450	Link 10
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	2500	1150	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-16	76 dagar	1000	0-225	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-16	76 dagar	985	336-400	Link 18
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 19
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	1000	300	Link 20
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	600	600	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	400	200	Link 20
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	300	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	250	150	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	1200	500	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	700	700	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	250	75	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	300	90	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	600	600	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	1000	300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	700	700	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2022-06-07	2022-06-09	2 dagar	600	180	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 23

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-11	2022-06-17	6 dagar	1000	25-225	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	1000	25-225	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	25-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-11	2022-06-17	6 dagar	985	361-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-15	30 dagar	985	361-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	985	361-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	361-400	Link 54

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-14	15 dagar	985	361-400	Link 61
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 73
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 73
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	1000	25-225	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-14	15 dagar	985	361-400	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	985	361-400	Link 92
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 93
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1200	400-850	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	7300	1300-1600	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	6200	2100	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	2810	2160	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-09	2022-06-15	6 dagar	985	361-400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 101
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-06-01	2022-06-17	16 dagar	3500	800	Link 102
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-06-02	2022-06-17	15 dagar	2200	800	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	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 111

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 113
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 114
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 114
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-31	137 dagar	6200	400-1100	Link 118
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-31	136 dagar	2800	400	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	361-400	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	1000	25-225	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	25-400	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 139
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	985	361-400	Link 142
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	715	415	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	700	300	Link 148

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	600	250	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	615	365	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	6200	3000	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	1300	900	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 162
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 162
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 162

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-06-04	2022-06-12	8 dagar	210	137-190	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-08	2022-06-08	0 dagar	396	176	Link 77
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-06-06	2022-06-06	0 dagar	200	140	Link 81
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-06	2022-06-06	0 dagar	396	105	Link 82
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2022-06-02	2022-06-07	4 dagar	210	203	Link 115
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2022-06-10	2022-06-10	0 dagar	270	130	Link 7
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2022-06-07	2022-06-07	0 dagar	230	230	Link 72
Planned	NO5	Equinor ASA	Troll A / Electric motors and utilities for TPC34	2022-06-08	2022-06-08	0 dagar	175	170	Link 156
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2022-06-08	2022-06-08	0 dagar	270	270	Link 157
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvik, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 171
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-08	2022-06-08	0 dagar	230	110	Link 71
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-07	2022-06-07	0 dagar	230	110	Link 79
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-06-07	2022-06-24	17 dagar	149	88-149	Link 105
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-06-07	2022-06-07	0 dagar	149	149	Link 107