

Kraftsituasjonen veke 24, 2022

Høge kraftprisar i Europa og flaskehalsar gav prisskilnad mellom dei sørlege prisområda

Låg vindkraftproduksjon bidrog til prisauke på kontinentet i veka som gjekk. Dette verka óg inn på prisane i Norden. Førre veke vart gjennomsnittsprisen i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1, NO5) 152 øre/kWh. Vekeprisen for Sørvest-Noreg enda på 180 øre/kWh, 28 øre høgare enn Sørøst- og Vest-Noreg. Samstundes som det var fleire timar med flaskehalsar, var det også ein del planlagt vedlikehald på fleire kraftverk. Basert på marknadsmeldingar var det mellom 2000-3000 MW redusert kapasitet for vasskraftproduksjonen i Sørvest-Noreg store delar av førre veke. Med forbindelsar til kontinentet blir også kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2) i større grad påverka av dei europeiske kraftprisane. Vekeprisen for Nord- og Midt-Noreg (NO4, NO3) låg på 10 øre/kWh.

I slutten av førre veke og i inneverande veke har det vore store endringar i terminprisane. Ein viktig årsak til dette er redusert LNG-eksportkapasitet frå USA og reduserte gassleveransar frå Russland. Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenslsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan gje store utslag på prisane i energimarknadane framover.

Handelskapasiteten på kabelen til England (NSL) skulle ifølgje marknadsmeldinga auke til full kapasitet på 1400 MW førre måndag. Kapasiteten som var gitt til marknaden har likevel vore varierende, spesielt på importsida.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 24 var fyllingsgrada i norske magasin 48,0 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 59,0 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfylfinga med 4,9 prosentepingar. Høgast magasinfylfing hadde Midt-Noreg (NO3) med 62,2 prosent, mens Vest-Noreg (NO5) hadde lågast fylfing med 38,6 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 24 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 25 er det venta varmare vêr med temperaturar som er 3-4 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag 1 grad over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 24 er berekna tilsig 6,7 TWh. Det er 109 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 25 er det venta eit tilsig på 5,5 TWh, som er om lag som det same som gjennomsnittet for veka.

Berekna snømagasin i slutten av veke 24 er 18 TWh. Det er om lag 1 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 25 er 13 TWh.

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

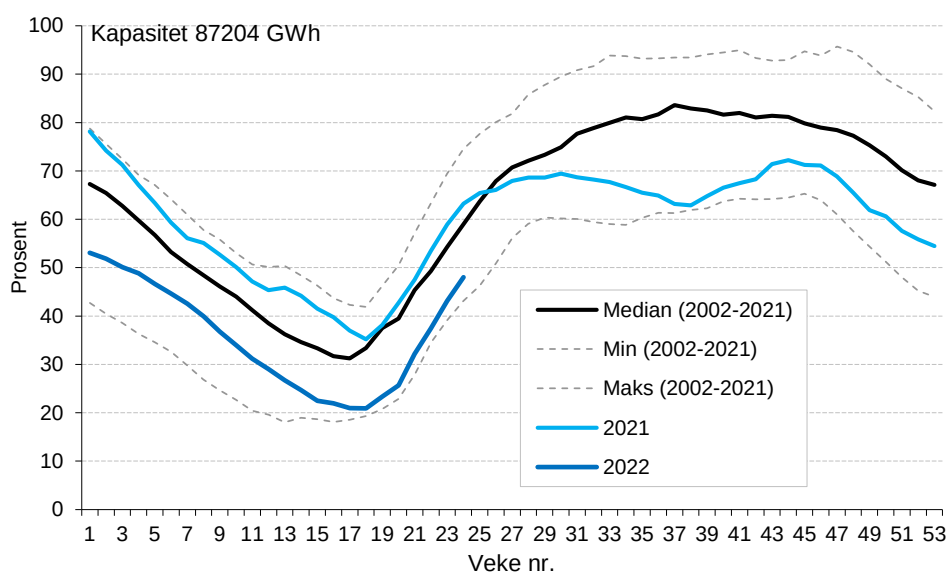
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

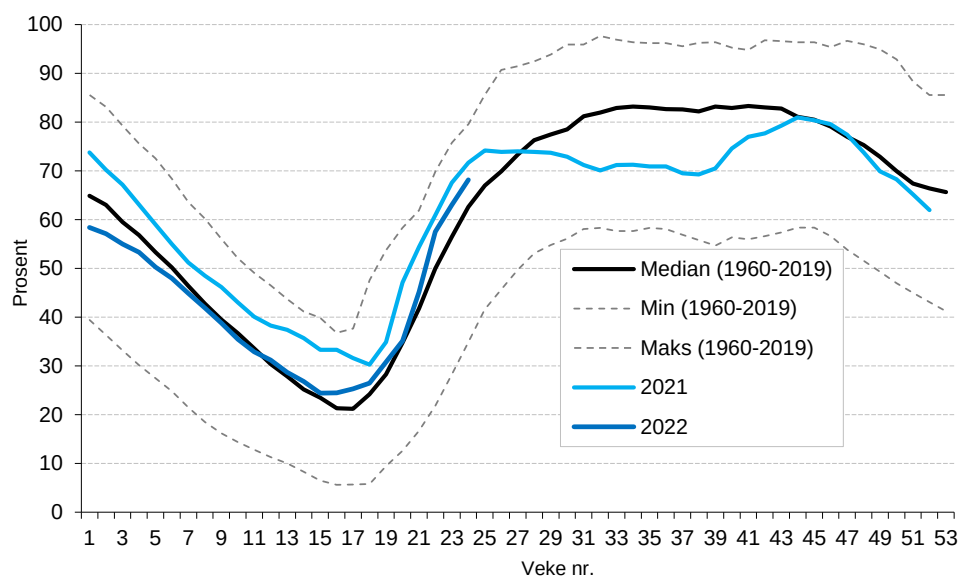
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 24 2022	Veke 23 2022	Veke 24 2021	Median veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	48,0	43,1	63,2	59,0	4,9	-15,2	-11,0
NO1	53,6	49,1	71,7	70,7	4,5	-18,1	-17,1
NO2	41,0	37,8	65,8	64,7	3,2	-24,8	-23,7
NO3	62,2	54,2	69,3	59,4	8,0	-7,1	2,7
NO4	60,3	55,5	64,8	54,3	4,8	-4,5	6,0
NO5	38,6	31,8	50,5	50,0	6,8	-11,9	-11,4
Sverige	68,2	63,0	71,7	62,6	5,2	-3,5	5,6

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

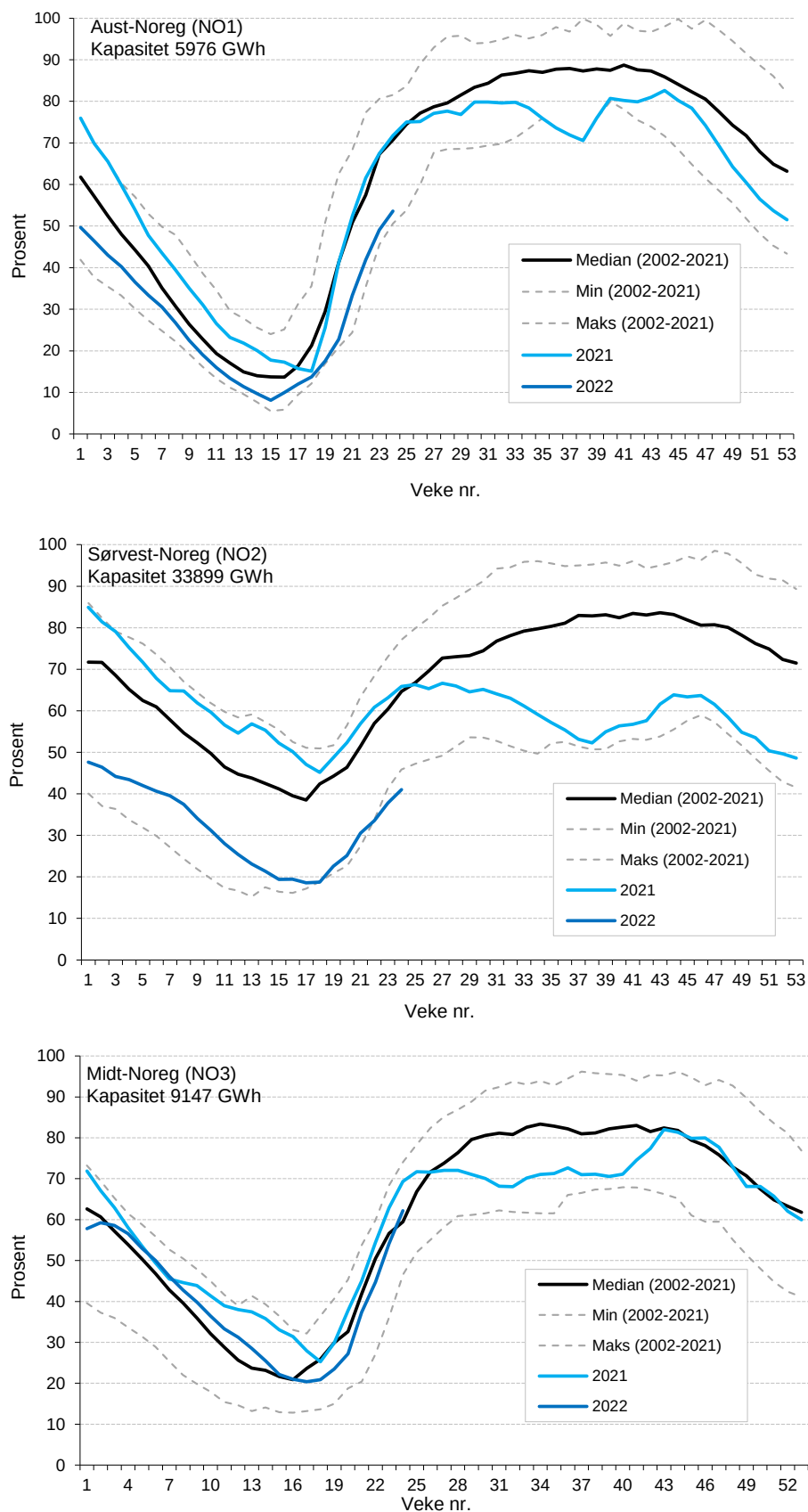
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

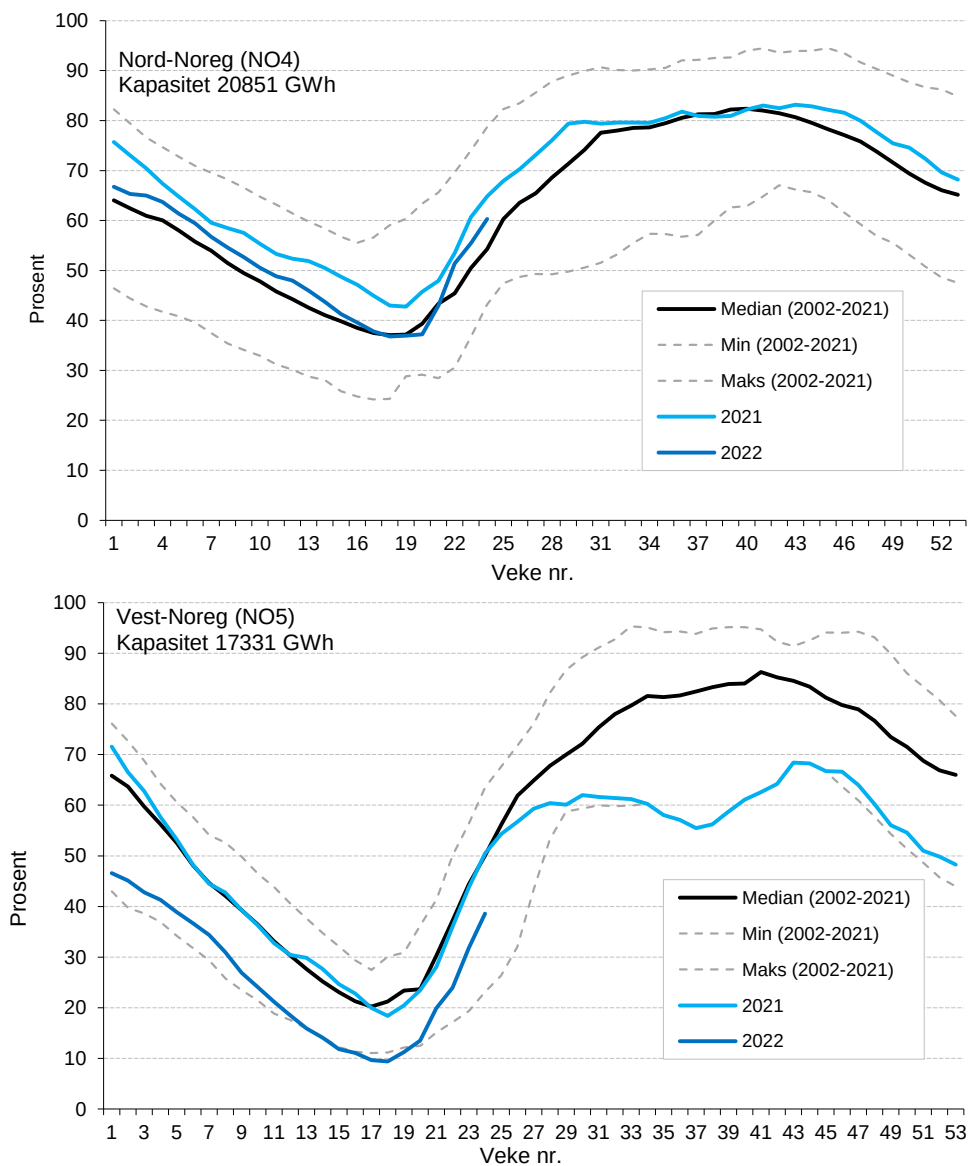


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 24 2022	Veke 24 Gjennomsnitt	Veke 24 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,7	6,1	6,2	0,5	109
Nedbør	1,0	1,2	4,4	-3,4	84

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

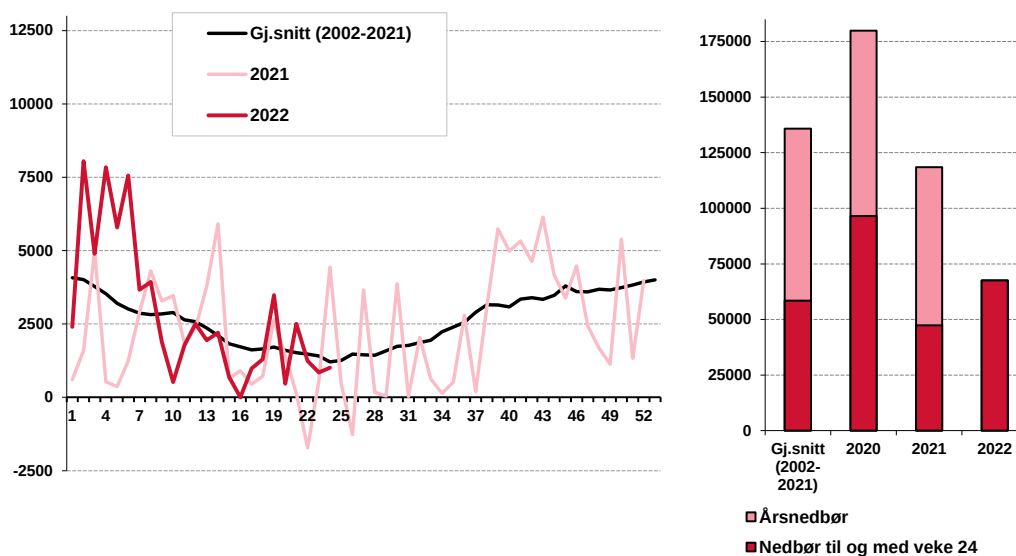
TWh	Veke 1-24 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	55,6	58,1	-2,5
Nedbør	67,5	58,5	9,0

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	5,5	96
Nedbør	0,2	14

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

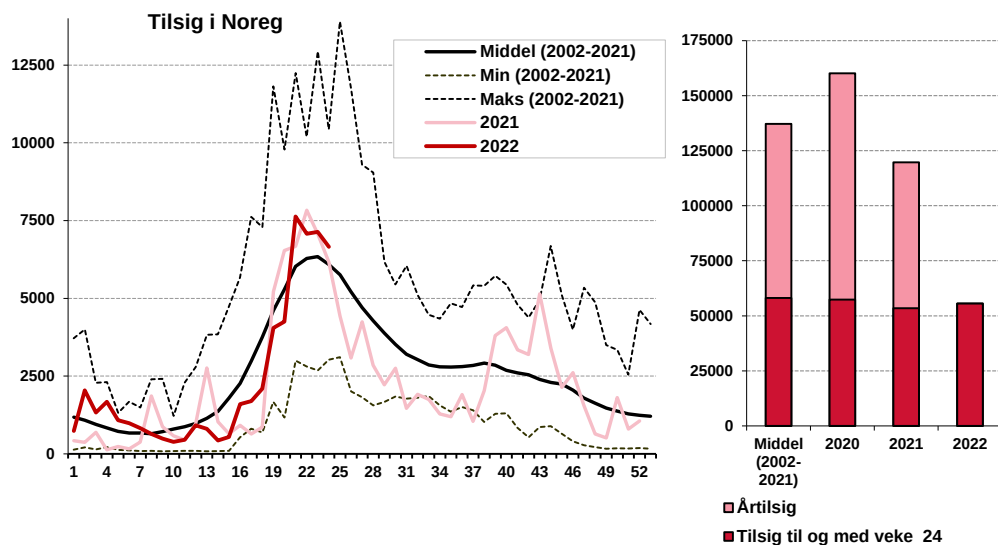
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



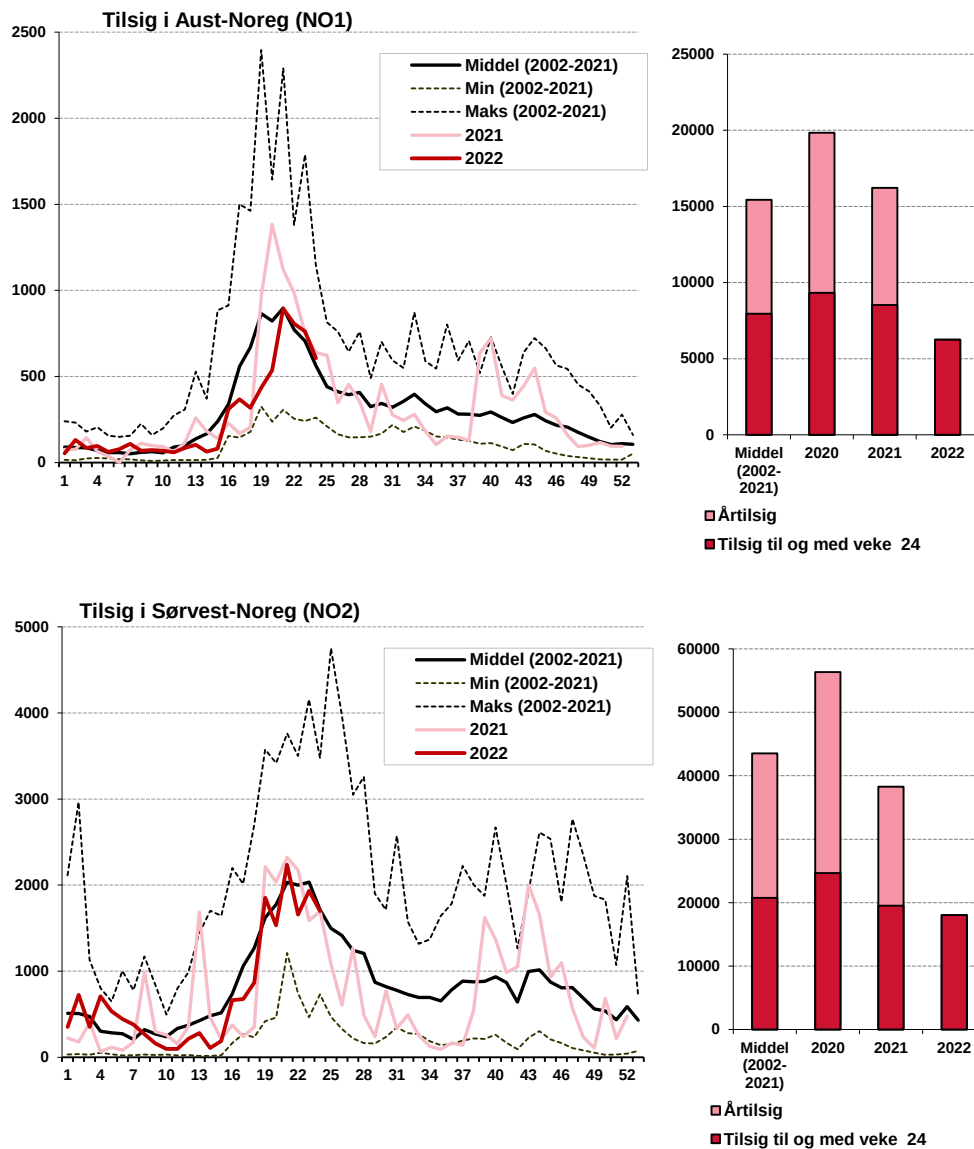
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

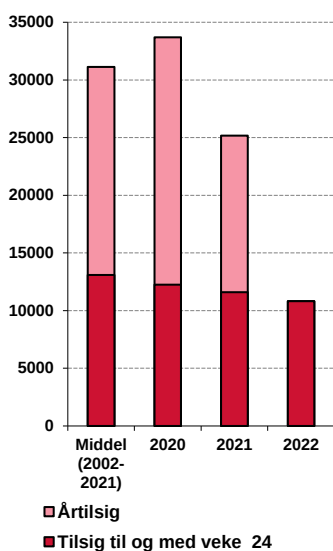
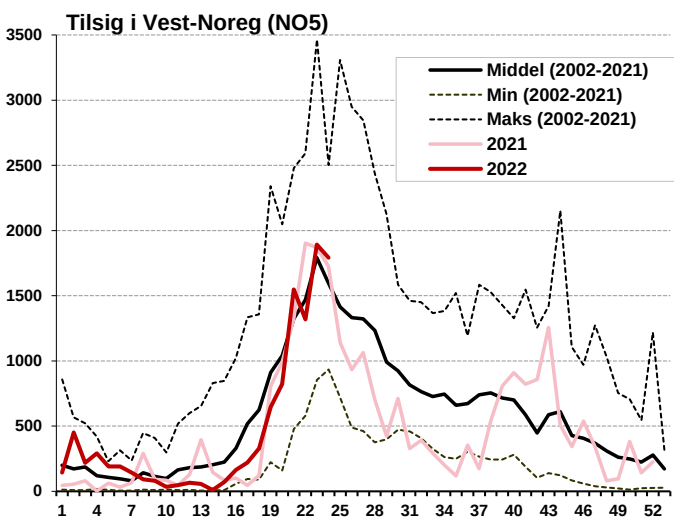
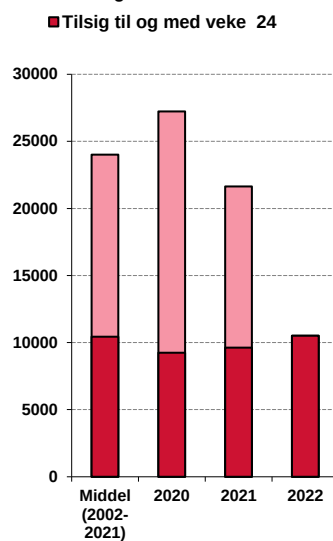
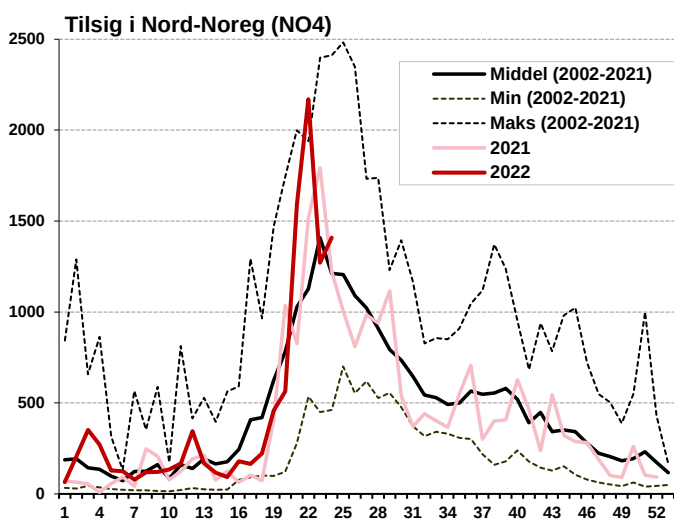
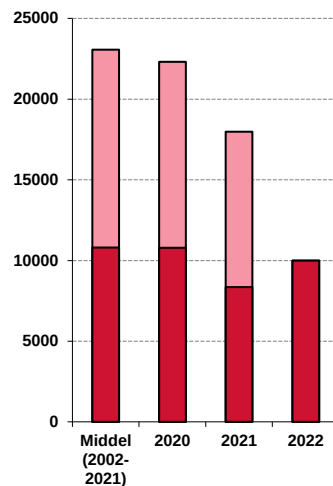
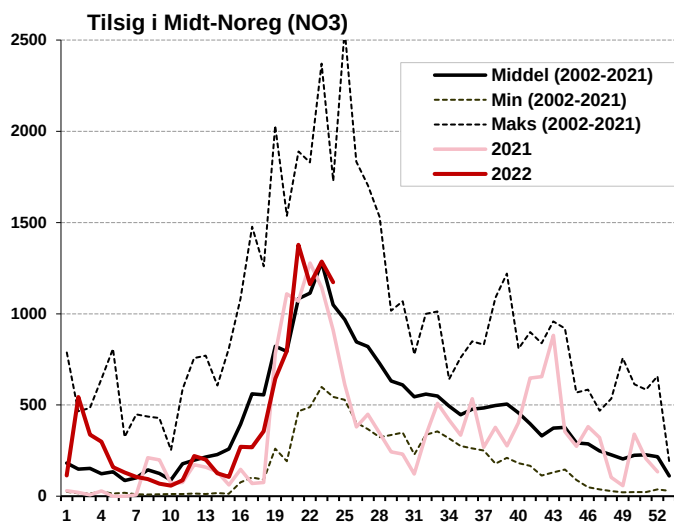
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

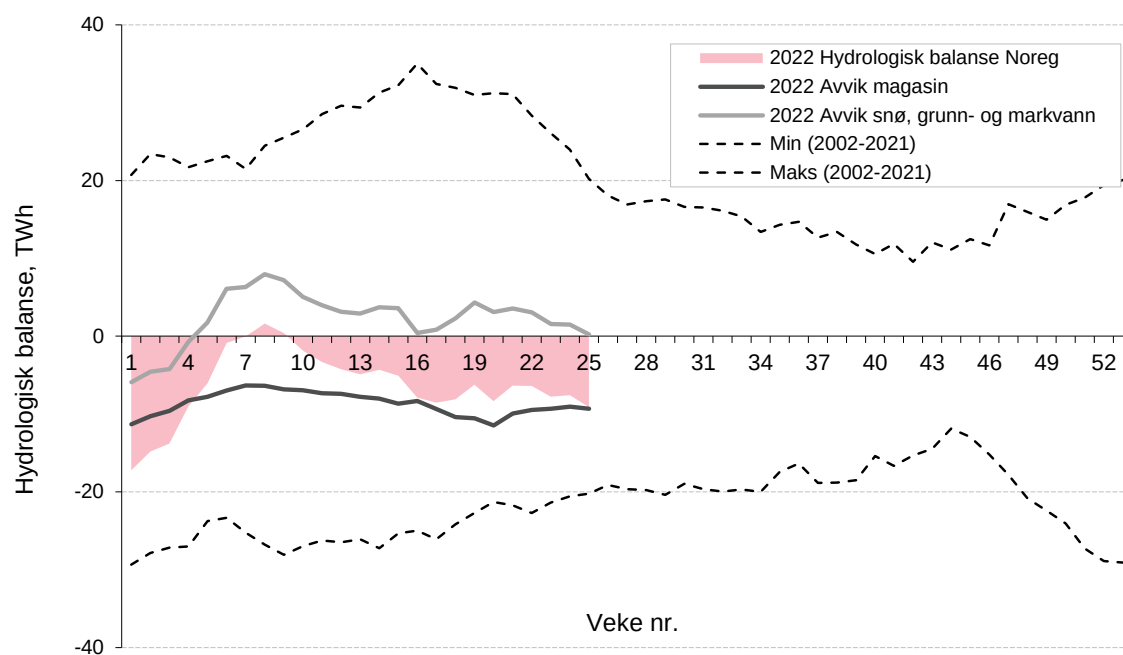


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

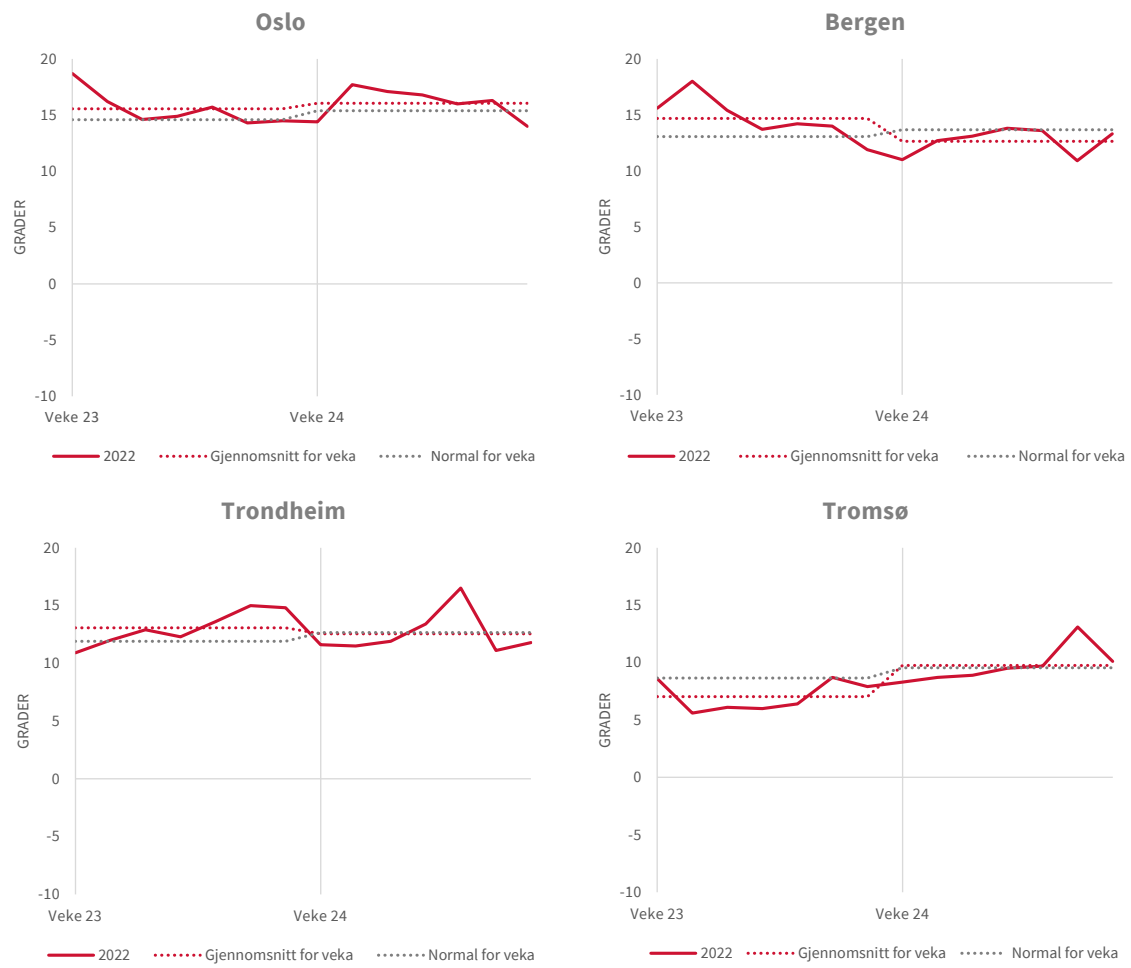


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

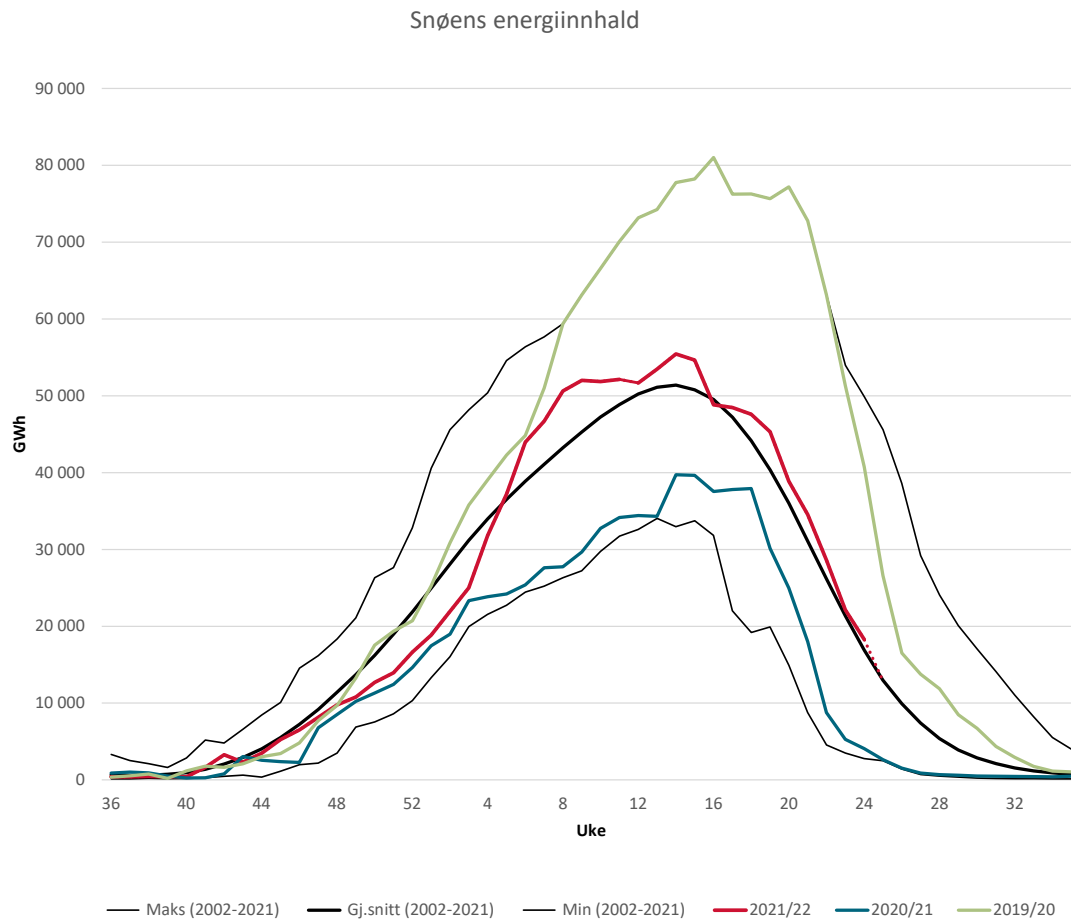
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 24 2022	Anslag veke 25 2022
Avvik magasin	-9,1	-9,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,5	0,2
Hydrologisk balanse	-7,6	-9,1

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

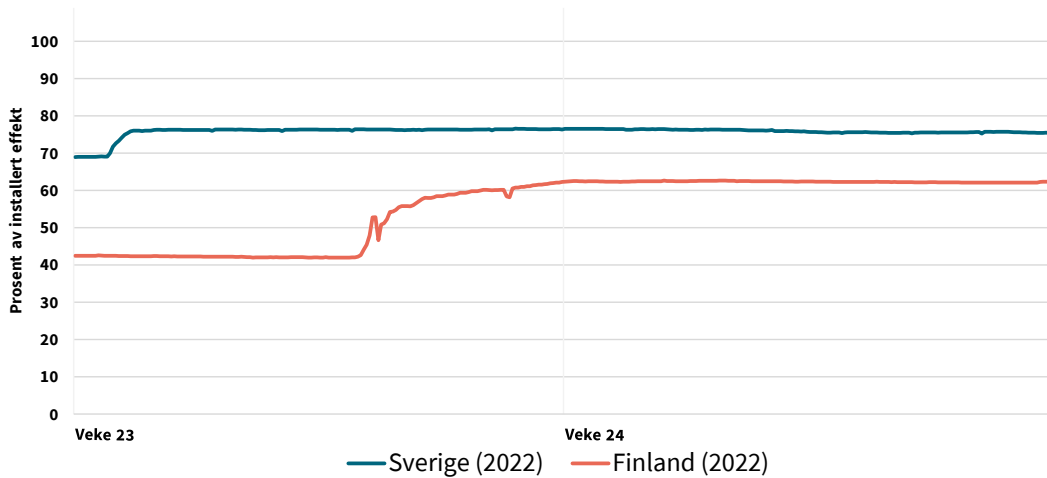
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 575	2 372	204	9 %
NO1	349	351	-1	0 %
NO2	636	508	128	25 %
NO3	548	514	34	7 %
NO4	464	507	-43	-8 %
NO5	578	492	86	18 %
Sverige	2 797	2 782	14	1 %
SE1	383	483	-100	-21 %
SE2	1 051	960	91	9 %
SE3	1 227	1 226	1	0 %
SE4	135	113	22	20 %
Danmark	465	452	12	3 %
Jylland	327	329	-2	-1 %
Sjælland	137	123	15	12 %
Finland	1 163	1 009	154	15 %
Norden	7 000	6 616	385	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 070	2 068	2	0 %
NO1	453	454	-1	0 %
NO2	551	583	-32	-5 %
NO3	461	452	9	2 %
NO4	329	329	1	0 %
NO5	277	251	25	10 %
Sverige	2 135	2 117	18	1 %
SE1	178	176	3	2 %
SE2	232	238	-6	-3 %
SE3	1 357	1 345	13	1 %
SE4	367	359	8	2 %
Danmark	573	609	-36	-6 %
Jylland	350	379	-30	-8 %
Sjælland	224	230	-6	-3 %
Finland	1 368	1 293	75	6 %
Norden	6 146	6 087	58	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	505	304	202	
Sverige	662	665	-3	
Danmark	-109	-157	48	
Finland	-204	-284	80	
Norden	854	528	326	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

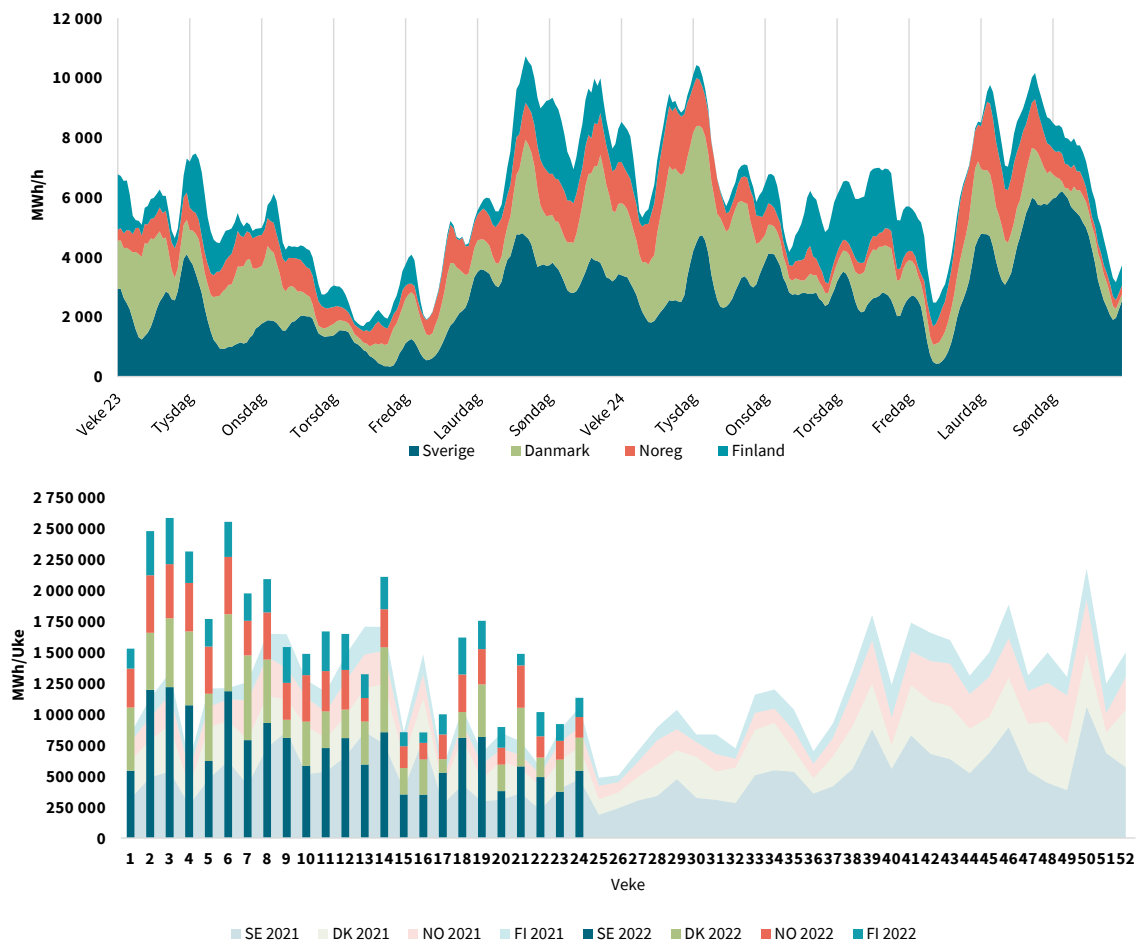
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

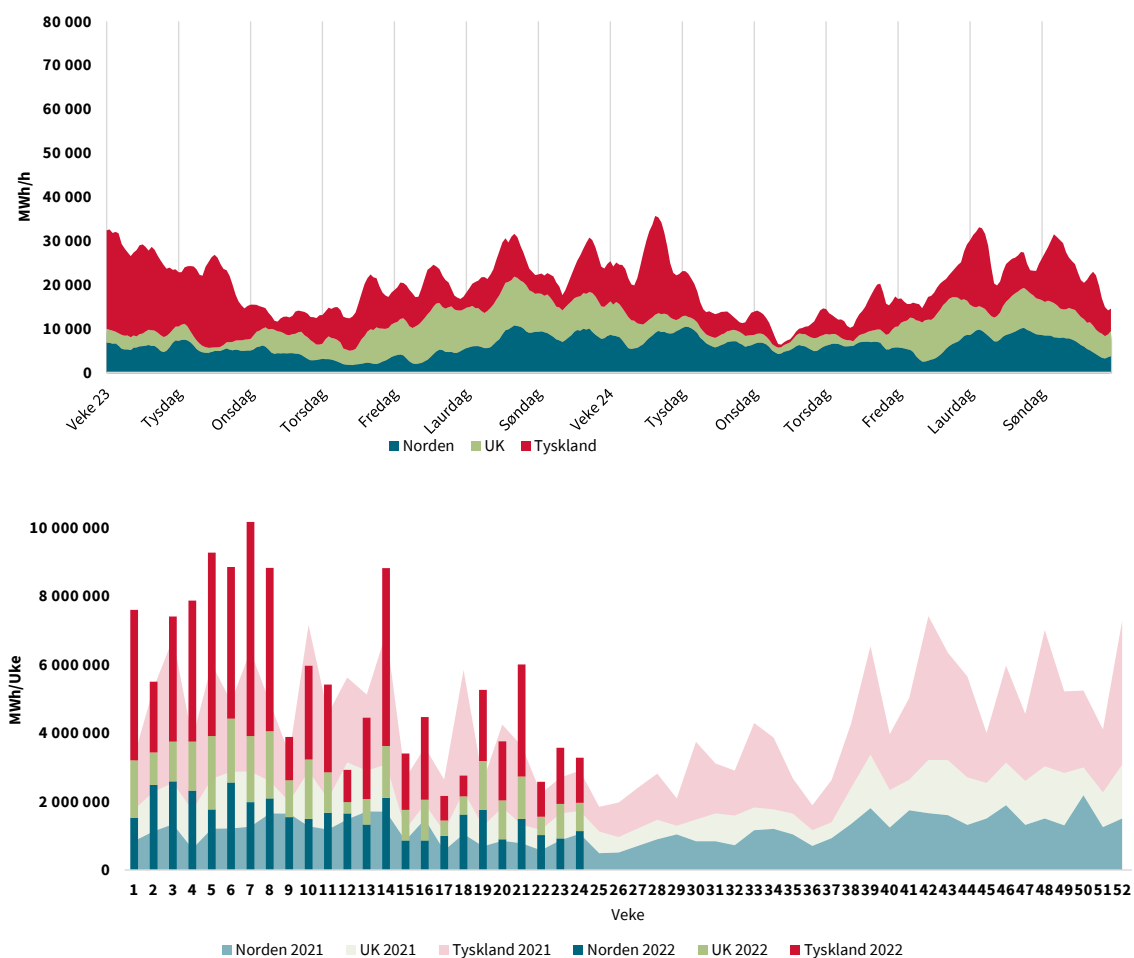


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av september.

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)

Noreg (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	71,1	77,4	-8,8	-6,3
Forbruk	65,5	70,7	-8,0	-5,2
Nettoeksport	5,6	6,7		-1,0

Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	202,2	207,2	-2,5	-5,0
Forbruk	187,9	199,8	-6,3	-11,9
Nettoeksport	14,3	7,4		6,9

Utteksling

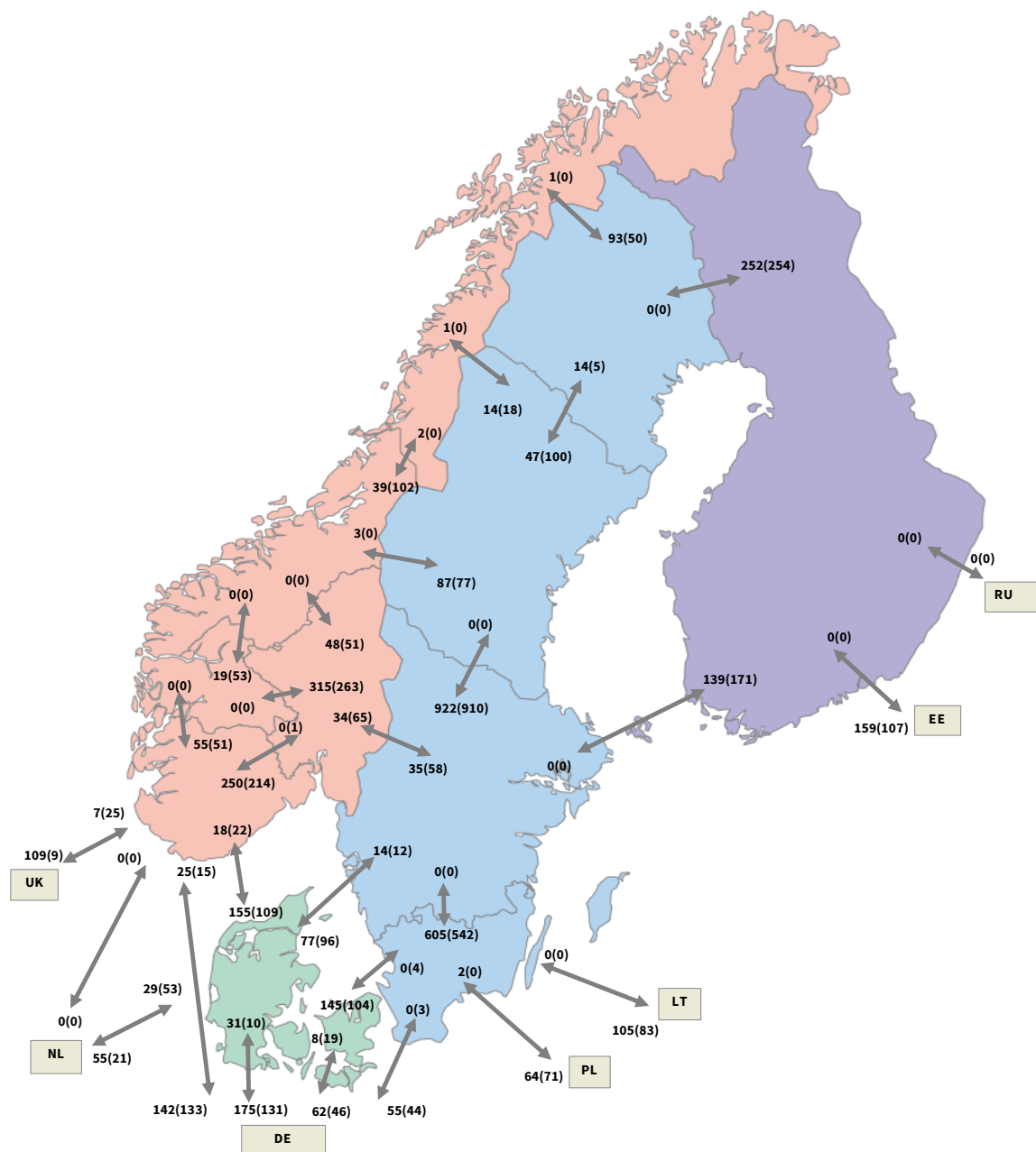
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

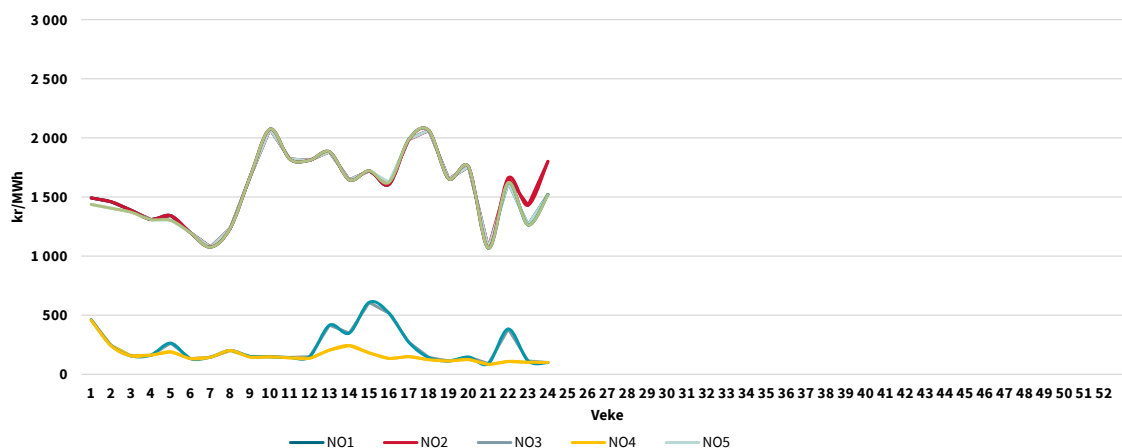
Kraftprisar

Engrosmarknaden

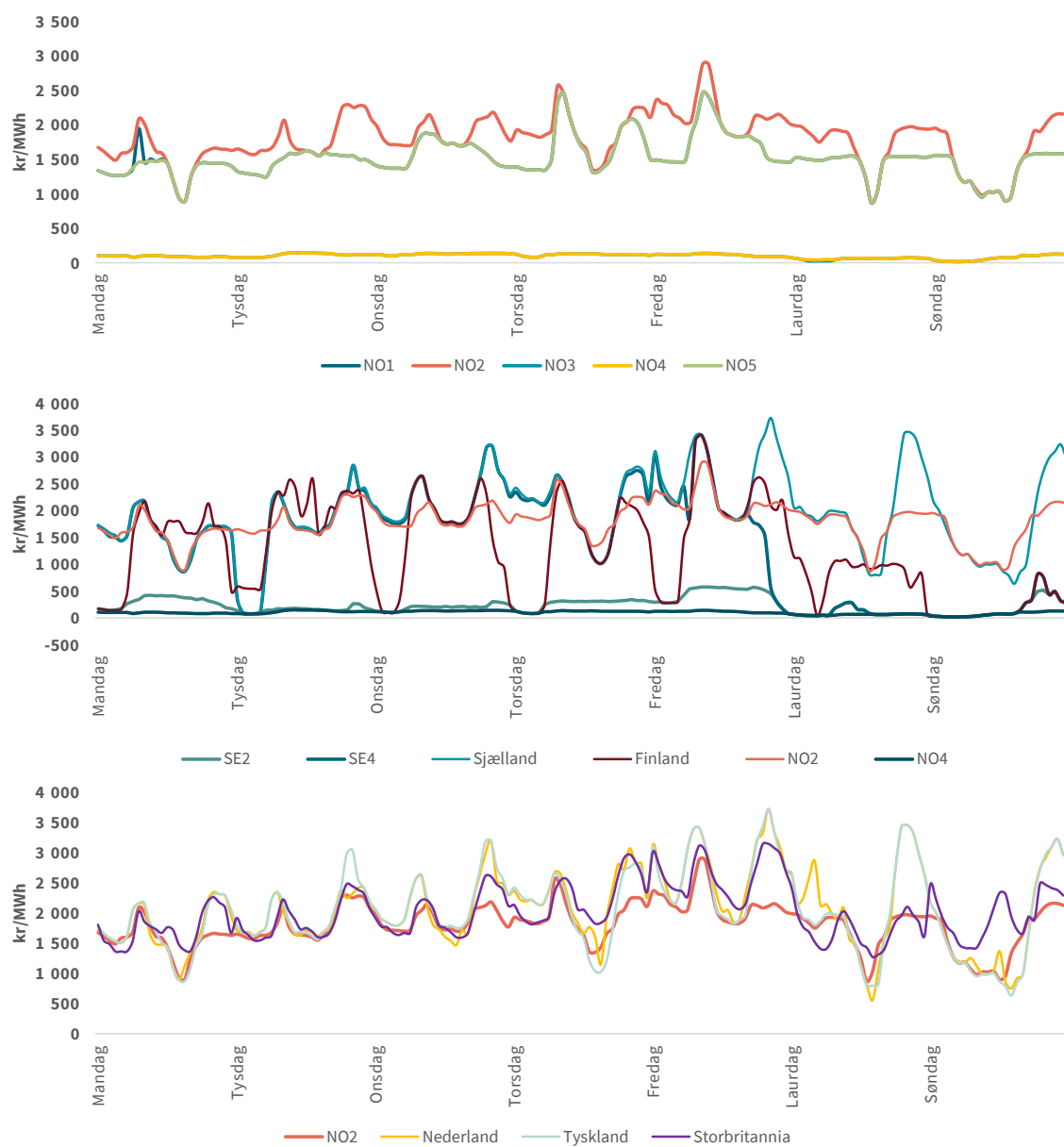
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2022)	Veke 24 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1522,6	1263,2	438,4	20,5	247,3
NO2	1801,5	1429,3	519,6	26,0	246,7
NO3	98,5	112,9	277,6	-12,8	-64,5
NO4	99,0	100,9	214,3	-1,9	-53,8
NO5	1519,4	1263,2	438,4	20,3	246,6
SE1	230,9	914,8	263,8	-74,8	-12,5
SE2	230,9	914,8	263,8	-74,8	-12,5
SE3	1014,3	940,3	355,0	7,9	185,7
SE4	1376,4	1166,1	744,3	18,0	84,9
Finland	1250,6	1455,9	603,4	-14,1	107,3
Jylland	1994,6	1567,9	765,4	27,2	160,6
Sjælland	1970,5	1573,4	753,8	25,2	161,4
Estland	1819,0	1782,8	696,3	2,0	161,2
System	1042,5	988,8	389,2	5,4	167,8
Nederland	2079,1	1506,2	780,8	38,0	166,3
Tyskland	2050,6	1579,9	765,7	29,8	167,8
Polen	1693,7	1735,2	790,8	-2,4	114,2
Storbritannia	2019,0	1426,2	923,8	41,6	118,5

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

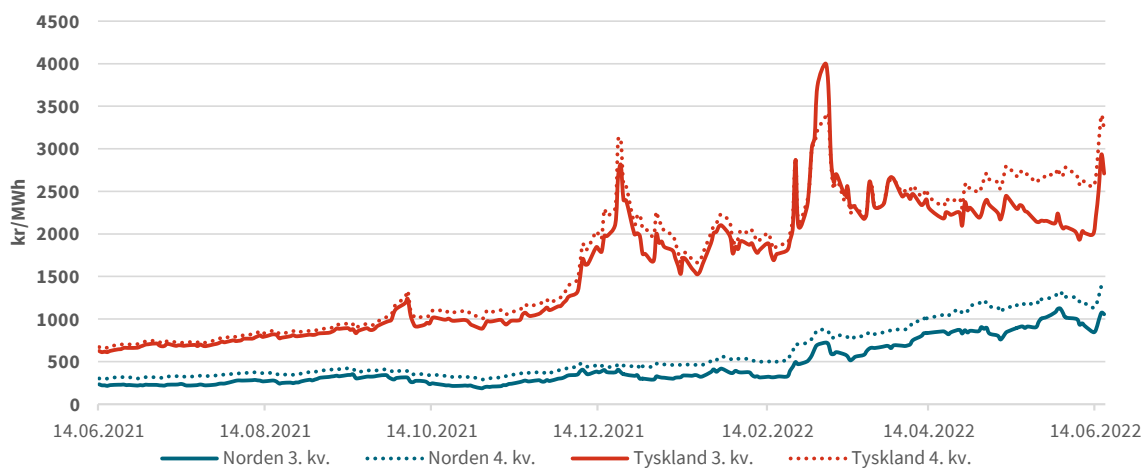


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	932,1	782,9	19,1
	August	1052,6	920,3	14,4
	3. kvartal 2022	1055,2	915,7	15,2
	4. kvartal 2022	1434,8	1183,8	21,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2709,5	2009,5	34,8
	4. kvartal 2022	3215,1	2605,7	23,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	860,1	837,8	2,7
	Desember 2023	893,6	870,7	2,6

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

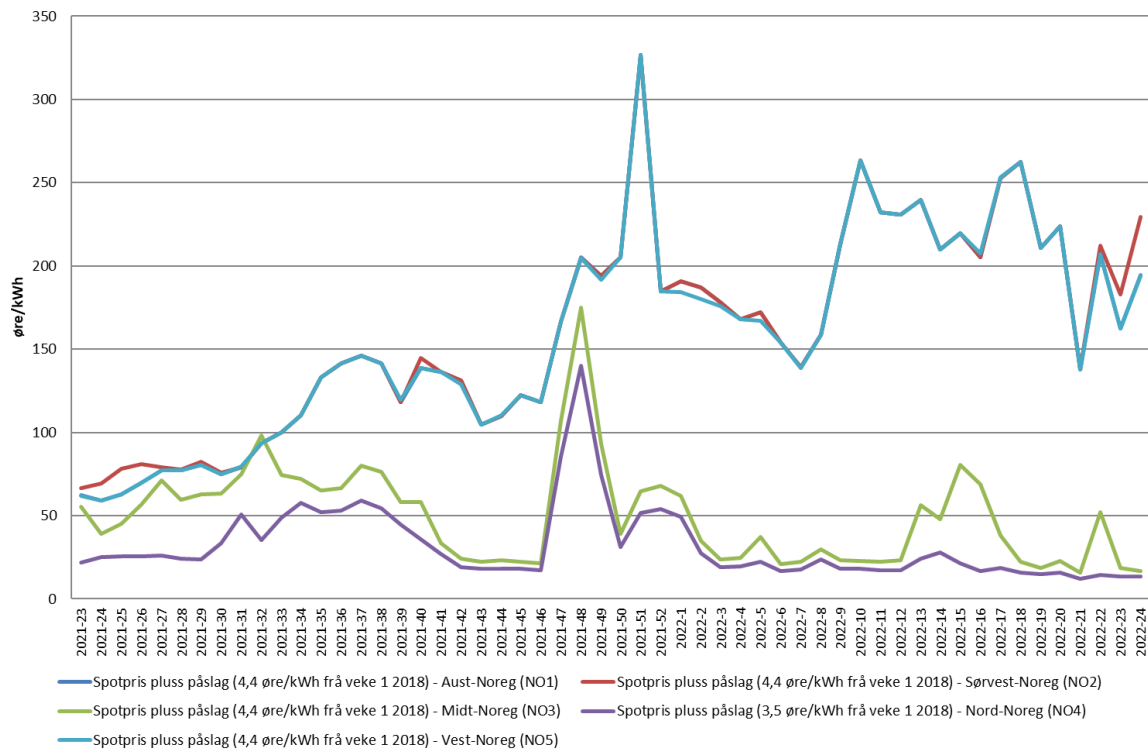
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 24 2022	Veke 23 2022	Veke 24 2021	Veke 24 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	182,5	185,8	66,9	30,0	-3,3	115,6	152,5
		Veke 24 2022	Veke 23 2022	Veke 24 2021	Veke 24 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	194,6	162,3	59,2	6,5	32,3	135,4	188,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	229,5	183,1	69,4	6,5	46,4	160,1	223,0
	Midt-Noreg (NO3)	16,7	18,5	39,1	9,4	-1,8	-22,4	7,3
	Nord-Noreg (NO4)	13,4	13,6	24,9	7,5	-0,2	-11,5	5,9
	Vest-Noreg (NO5)	194,2	162,3	59,2	6,5	31,9	135,0	187,7
		Veke 24 2022	Veke 23 2022	Veke 24 2021	Veke 24 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	176,0	169,0	58,6	44,2	7,0	117,4	131,8
	3 år (snitt Noreg)	130,8	125,5	54,8	48,6	5,3	76,0	82,2

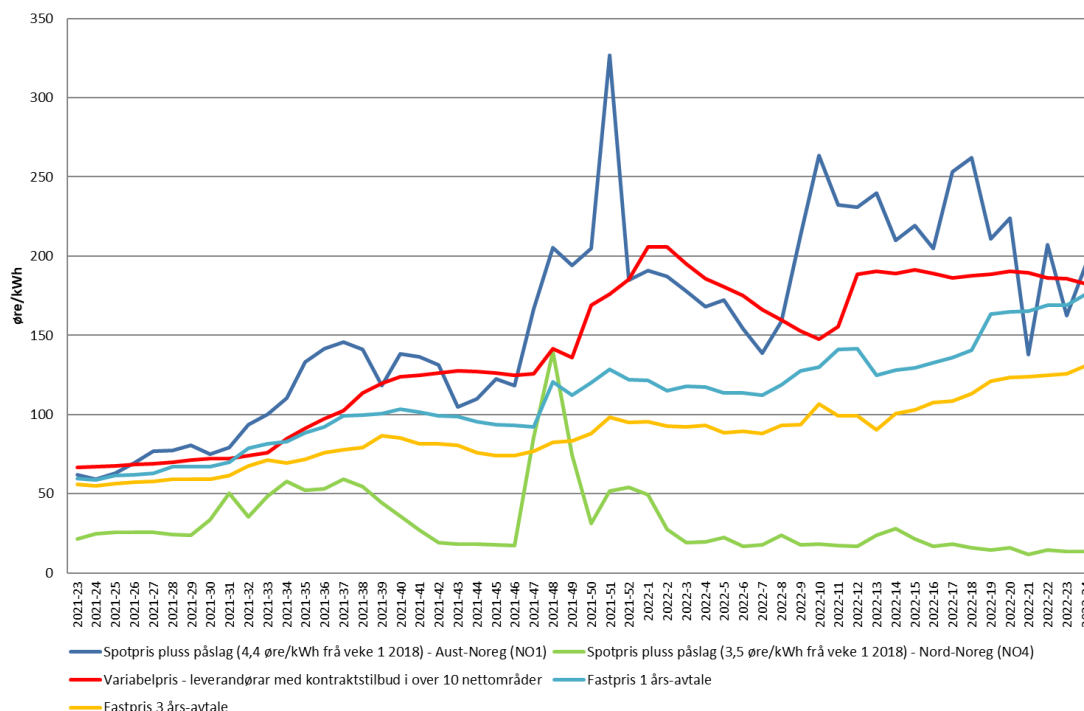
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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			Bereknastraumkost.veke 24 2022	Bereknastraumkost.veke 23 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2022	Bereknastraumkost.veke 24 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.veke 24 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	226	195	31	10461	69	7030	8	9386
		20 000 kWh	452	391	61	20922	138	14060	15	18771
		40 000 kWh	1066	882	184	42130	322	28665	30	37838
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	267	221	46	10532	81	7166	8	9460
		20 000 kWh	533	441	92	21065	161	14333	15	18919
		40 000 kWh	1066	882	184	42130	322	28665	30	37838
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	19	22	-3	1781	45	-867	11	677
		20 000 kWh	39	45	-6	3562	91	-1734	22	1354
		40 000 kWh	78	89	-12	7124	182	-3467	44	2708
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	16	16	-1	1095	29	-824	9	211
		20 000 kWh	31	33	-2	2190	58	-1647	17	422
		40 000 kWh	62	66	-3	4380	116	-3294	35	844
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	226	195	30	10406	69	6985	8	9331
		20 000 kWh	451	391	60	20812	138	13970	15	18662
		40 000 kWh	903	782	121	41625	275	27940	30	37323
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh		219	231	-12	9720	84	5948	42	7147
	20 000 kWh		424	448	-23	19102	155	11881	70	14302
	40 000 kWh		835	881	-46	37864	298	23747	125	28613

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	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 103
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-06-01	2022-06-30	29 dagar	412	412	Link 154
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-07-21	49 dagar	380	380	Link 196
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 197
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-09	80 dagar	548	548	Link 28
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2022-06-13	2022-07-10	27 dagar	120	120	Link 189
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 177
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-07-15	81 dagar	208	104-208	Link 1
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2022-05-18	2022-06-24	37 dagar	385	0-220	Link 30
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2022-06-13	2022-06-24	11 dagar	101	101	Link 200
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	160	0-160	Link 22
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-07-01	44 dagar	160	0-160	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-05-18	2022-06-19	32 dagar	160	0-160	Link 37
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-06-20	2022-07-01	11 dagar	160	160	Link 100
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 203
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2022-06-13	2022-06-20	7 dagar	206	206	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	310	0-310	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2022-06-13	2022-06-22	9 dagar	110	110	Link 36
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2022-06-20	2022-06-24	4 dagar	310	310	Link 184
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 185
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-08	56 dagar	150	150	Link 150
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-06-20	2022-07-01	11 dagar	250	250	Link 190
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 201

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

Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	110	110	Link 4
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2022-06-20	2022-06-24	4 dagar	110	110	Link 204
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-07-01	153 dagar	140	140	Link 29
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-20	62 dagar	107	107	Link 38
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 202
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-06-10	2022-06-24	14 dagar	187	187	Link 27
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-08-05	67 dagar	275	275	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	320	320	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-07-15	102 dagar	225	225	Link 144
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2022-06-06	2022-06-17	11 dagar	165	165	Link 7
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2022-06-16	2022-06-20	3 dagar	101	101	Link 8
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 199
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-05-31	2022-06-30	29 dagar	990	280-990	Link 6
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1074	1074	Link 180
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 101
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 181

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-06-13	2022-06-16	3 dagar	1700	0-375	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	590	90-440	Link 39
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	2500	1300-1450	Link 39
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-05-19	2022-06-14	26 dagar	2500	1150	Link 39
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 131
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-28	21 dagar	1000	25-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-28	53 dagar	1000	25-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-28	21 dagar	985	361-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-28	53 dagar	985	361-400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-16	76 dagar	1000	0-225	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-16	76 dagar	985	336-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 44

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-11	2022-06-17	6 dagar	1000	25-225	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	1000	25-225	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-11	2022-06-17	6 dagar	985	361-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-15	30 dagar	985	361-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	985	361-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 79

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-14	15 dagar	985	361-400	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	1000	25-225	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-14	15 dagar	985	361-400	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	985	361-400	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-09	2022-06-15	6 dagar	985	361-400	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 139
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 145
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 146
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 147
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 148
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	361-400	Link 155
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 156
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	1000	25-225	Link 157
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 158
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 159

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 160
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	1000	25-225	Link 161
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 162
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 163
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	25-400	Link 164
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 165
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 166
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 167
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 168
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	985	361-400	Link 169
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 170
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 171
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 172
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 173
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 174
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 175
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	985	361-400	Link 176
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	1000	200-225	Link 178
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	985	400	Link 179
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-16	2022-06-24	8 dagar	1000	200-400	Link 186
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-16	2022-06-24	8 dagar	985	400	Link 187
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-16	2022-06-21	5 dagar	1000	200-400	Link 192
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	985	400	Link 193
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-16	2022-06-21	5 dagar	985	400	Link 194
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 105
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-06-15	2022-06-17	2 dagar	2095	595	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-06-13	2022-06-17	4 dagar	2145	1645	Link 40
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 43
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-06-01	2022-06-17	16 dagar	3500	800	Link 140
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-06-02	2022-06-17	15 dagar	2200	800	Link 140
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 149
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 149

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-06-13	2022-06-16	3 dagar	3900	1200	Link 195
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2022-06-14	2022-06-16	2 dagar	700	400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-14	2022-06-16	2 dagar	6200	2400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	7300	1600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	6200	2300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	2145	1145-1645	Link -25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	2810	2460	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	715	0-215	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-06-13	2022-06-15	2 dagar	1200	1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	2810	1710	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	1300	600	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	615	115	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	600	100	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	1700	900	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	700	100	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-17	2022-06-22	5 dagar	6200	2200	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1200	400-850	Link 132
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	7300	1300-1600	Link 132
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	6200	2100	Link 132
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	2810	2160	Link 132
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-31	137 dagar	6200	400-1100	Link 153
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-31	136 dagar	2800	400	Link 153
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 198
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 198
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 198

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-17	2022-06-17	0 dagar	396	105	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-16	2022-06-16	0 dagar	396	127	Link 24
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-13	2022-06-13	0 dagar	396	105	Link 34
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-13	2022-06-13	0 dagar	396	105	Link 35
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-06-13	2022-06-14	0 dagar	210	105	Link 33
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 205

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-06-07	2022-06-24	17 dagar	149	88-149	Link 143
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-17	2022-06-17	0 dagar	230	110	Link 3
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-17	2022-06-17	0 dagar	230	110	Link 10