

Kraftsituasjonen veke 44, 2022

Mykje tilsig og lågare kraftprisar

Meir tilsig og vind ga ein auke i kraftproduksjonen i sørlege Noreg samanlikna med veka før. Det aller meste av produksjonen i sør var kraft som ikkje kunne lagrast over lang tid. Produksjonen var høgare enn forbruket førre veke, noko som førte til nettoeksport ut av sørlege Noreg. Sjølv om det var nettoeksport, var produksjonen lågare enn tilsvarande veke dei siste ti åra. Trenden med låg produksjon for årstida har halde fram sia sommaren. Framleis mildt vêr for årstida bidrog i tillegg til at forbruket i sørlege Noreg var lågare enn tilsvarande veke dei siste ti åra.

Mykje tilsig og relativt låg produksjon bidrog til at fyllingsgraden i sørlege Noreg har auka med 17,3 prosenteningar dei siste seks vekene. Det er særst sjeldan at fyllingsgraden i sørlege Noreg har auka så mykje i løpet av hausen.

Meir uregulerbar produksjon bidrog til lågare kraftprisar i Norden førre veke. I sørlege Noreg var vekesprisen 76 øre/kWh, ein nedgang på 30 prosent frå veka før. Det er over eit år sia prisen i sørlege Noreg var under 80 øre. I starten av veka var kraftprisen tidvis over 150 øre/kWh, men prisen fall gjennom veka og var under 50 øre/kWh store deler av helga.

Vêr og hydrologi

I veke 44 var temperaturen omkring 3 grader over vekegjennomsnittet for heile landet. For veke 45 er det venta temperaturar 3-5 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 0-1 grad over vekegjennomsnittet Nord-Noreg.

For veke 44 er berekna tilsig 4,2 TWh, som er 180 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 45 er det venta eit tilsig på 4,4 TWh, eller om lag 200 prosent av vekegjennomsnittet.

Det har kome noko snø i fjellområda i Noreg, men det er førebels ikkje dei store mengda. Det ventest at snøen i Sør-Noreg smeltar i veke 45. I Nord-Noreg ventest små mengder snø i veke 45. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

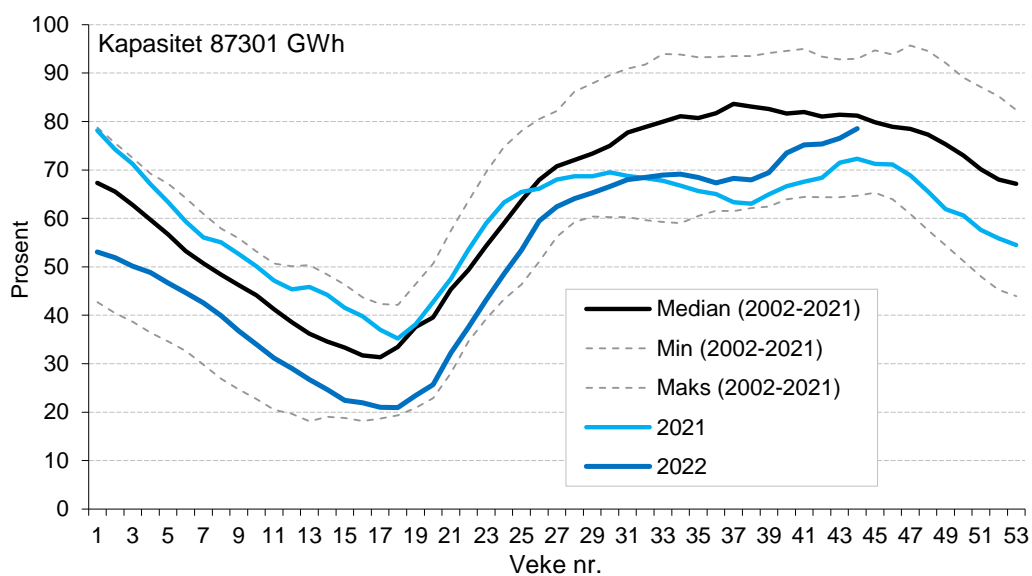
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

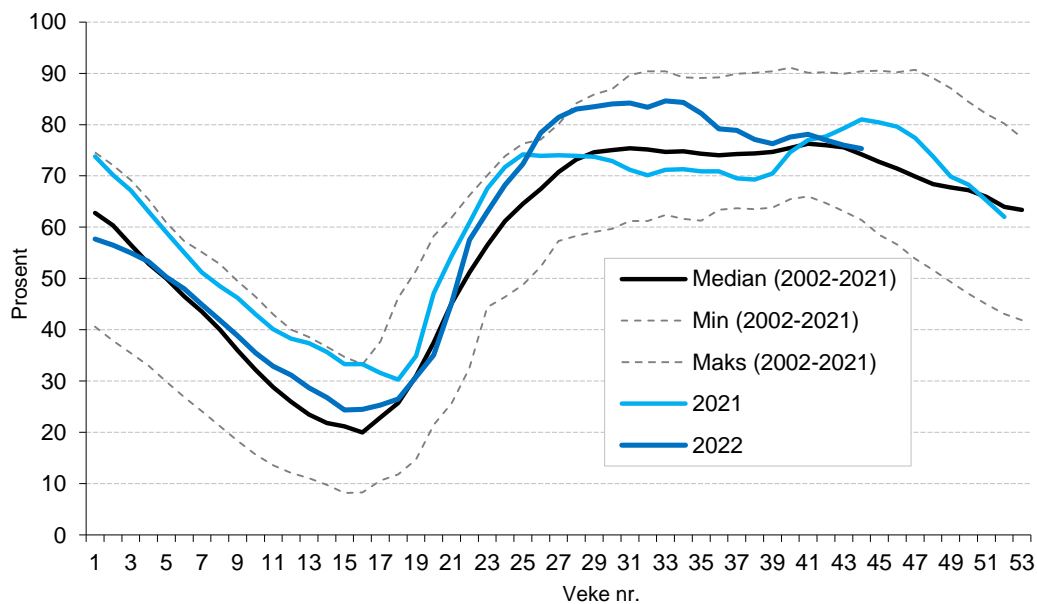
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 44 2022	Veke 43 2022	Veke 44 2021	Median veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	78,6	76,5	72,3	81,2	2,0	6,2	-2,6
NO1	85,2	81,9	82,7	85,9	3,3	2,5	-0,7
NO2	70,5	66,6	63,8	83,0	3,9	6,6	-12,5
NO3	80,2	80,6	81,4	81,9	-0,5	-1,2	-1,7
NO4	85,8	86,5	82,8	79,5	-0,7	3,0	6,2
NO5	82,7	80,4	68,5	83,5	2,3	14,3	-0,8
Sverige	75,3	76,0	81,0	74,2	-0,7	-5,7	1,1

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

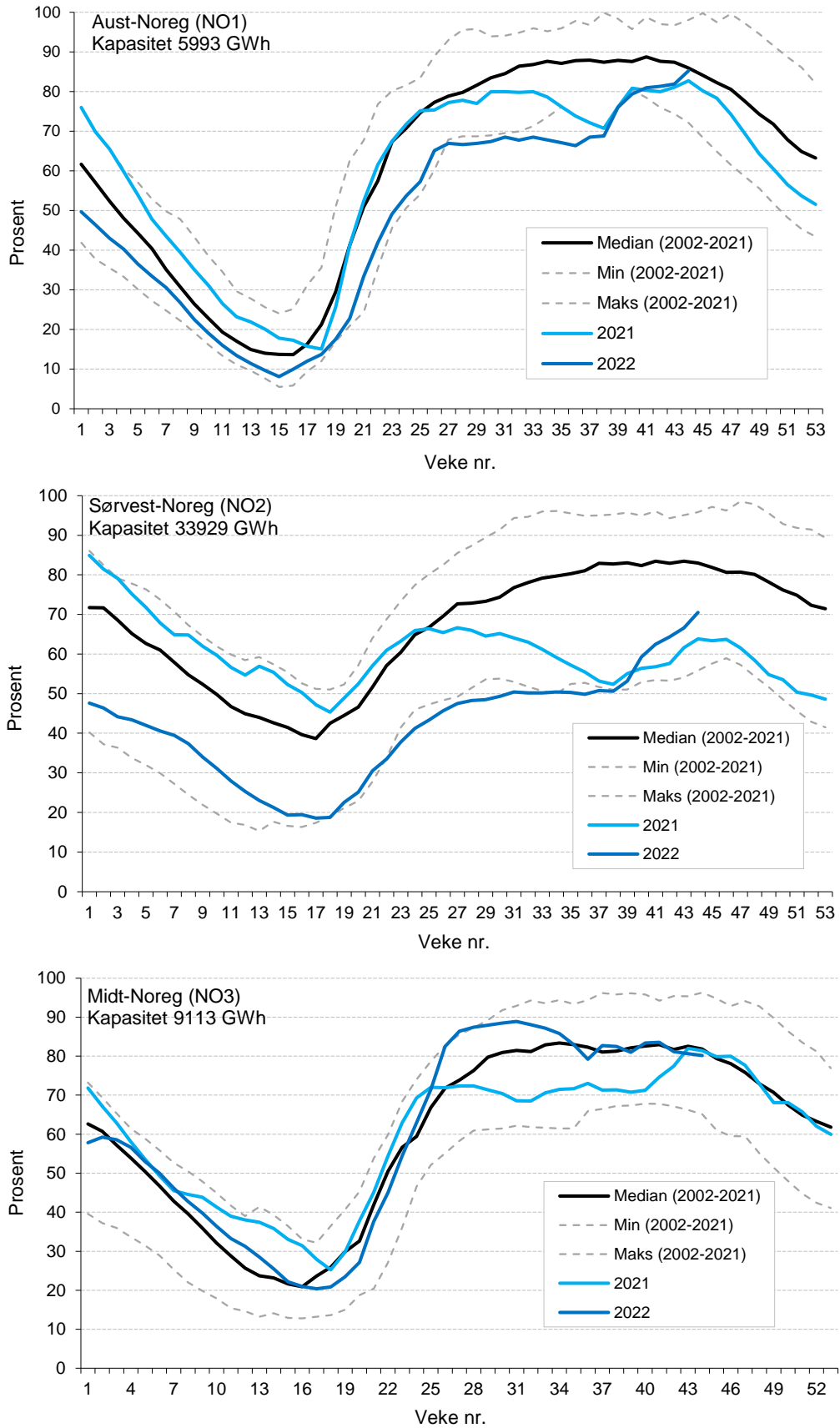
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

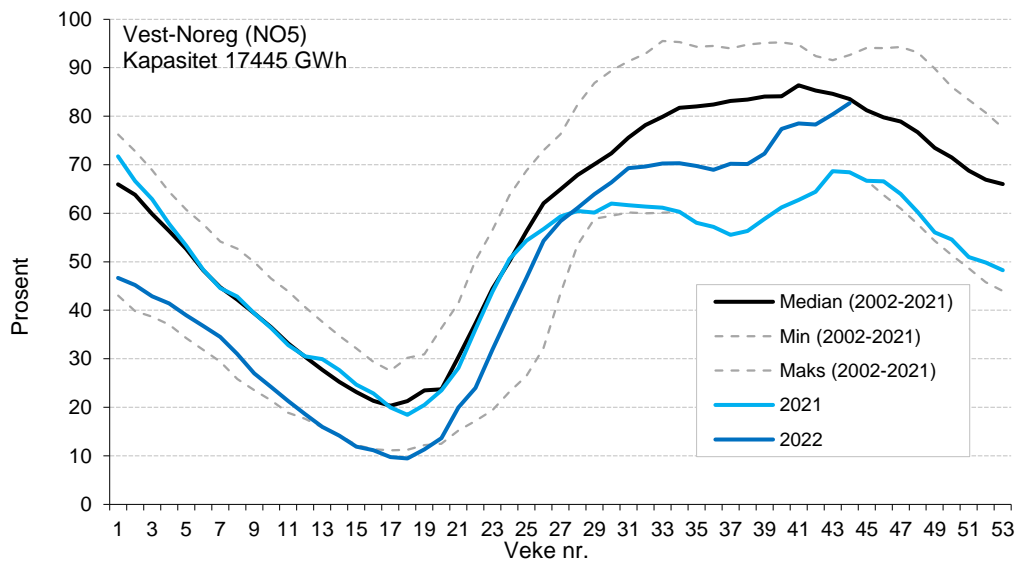
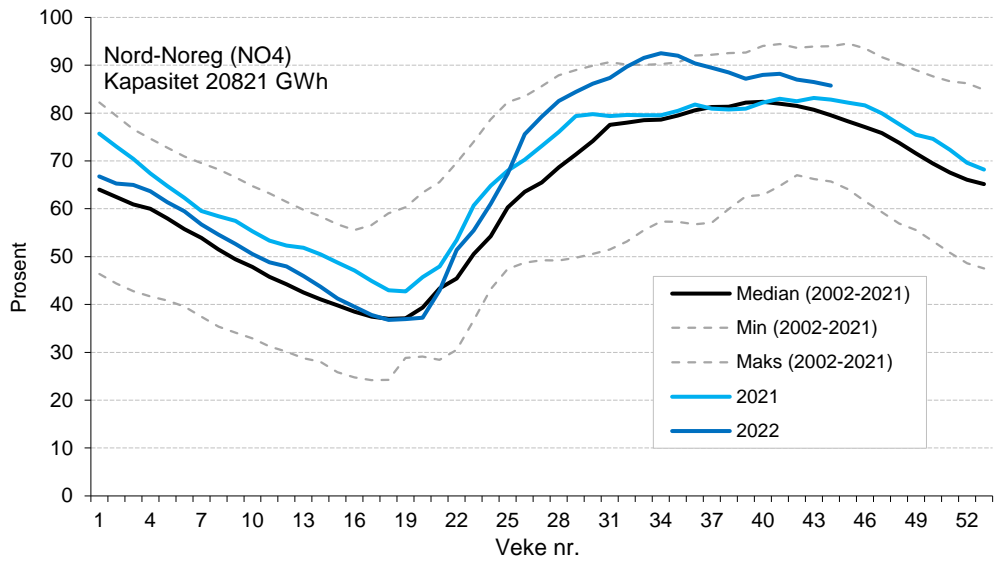


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE¹

TWh	Veke 44 2022	Veke 44 Gjennomsnitt	Veke 44 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,2	2,3	3,4	0,8	183
Nedbør	5,8	3,5	4,2	1,6	167

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

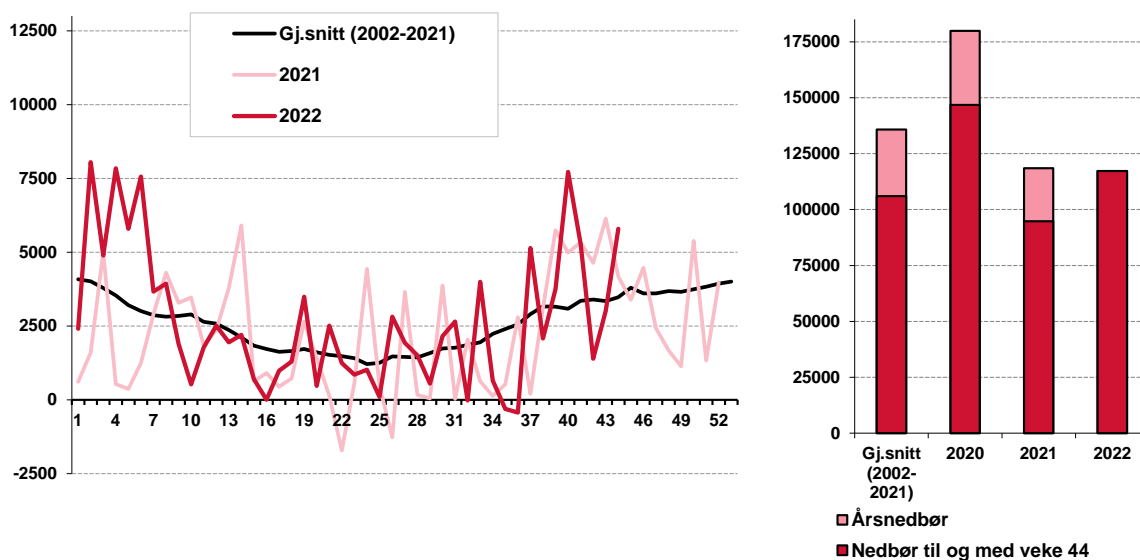
TWh	Veke 1-44 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	124,3	124,1	0,2
Nedbør	117,2	106,0	11,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	4,4	194
Aust-Noreg, NO1	0,6	239
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	204
Midt-Noreg, NO3	0,5	157
Nord-Noreg, NO4	0,5	163
Vest-Noreg, NO5	1,0	210
Nedbør, Norge	4,3	112,8

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

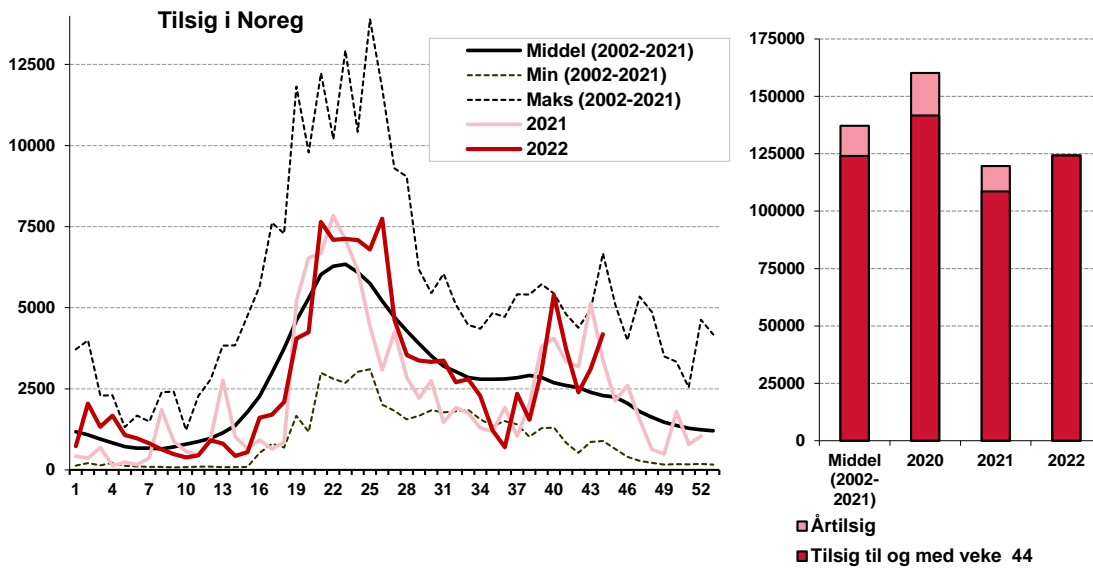
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



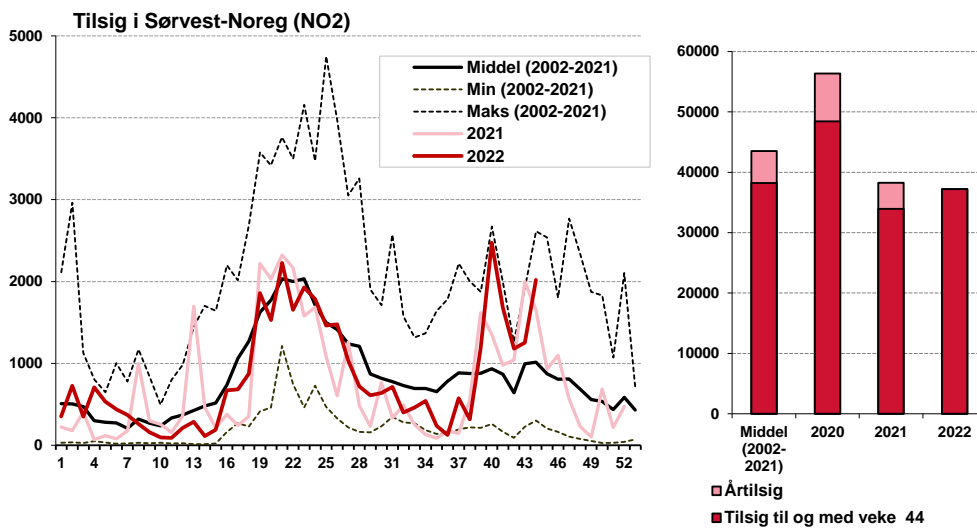
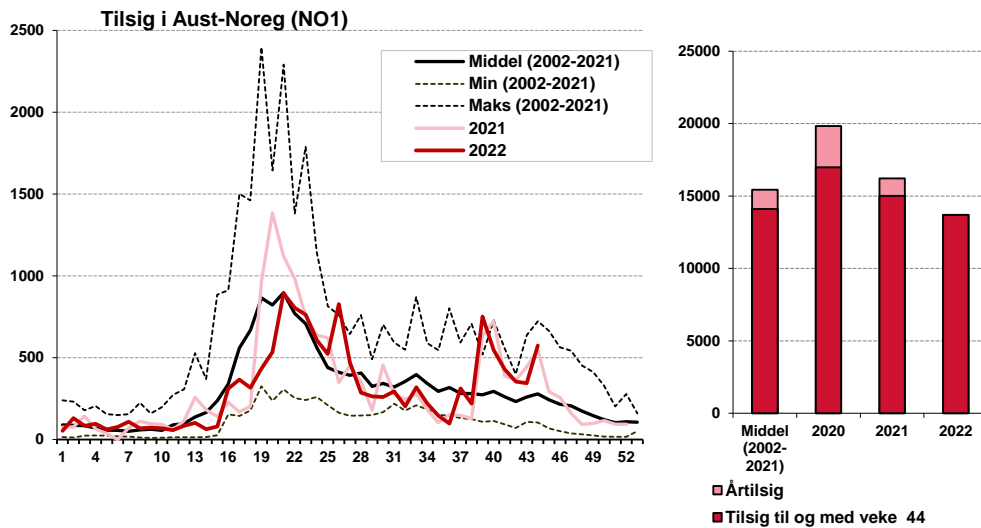
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

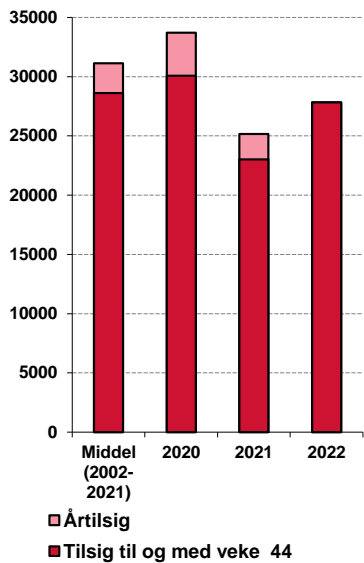
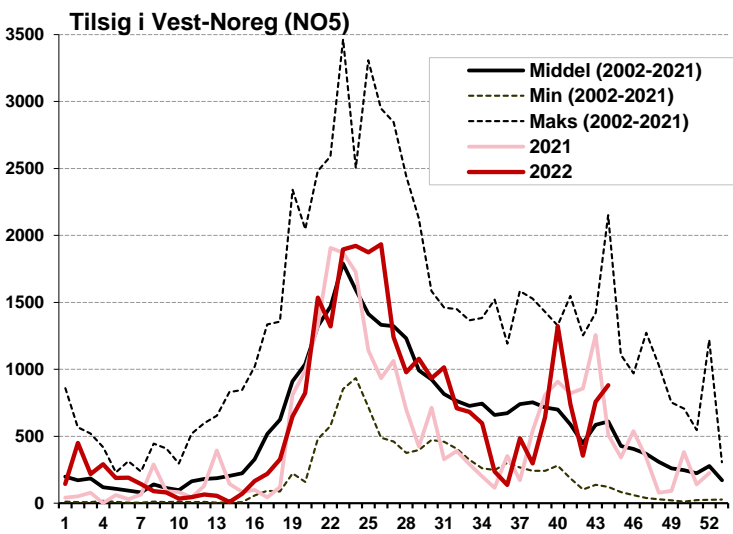
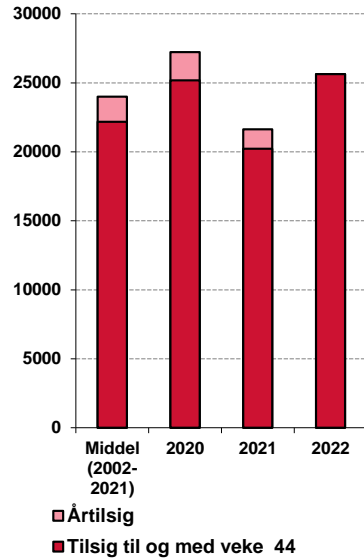
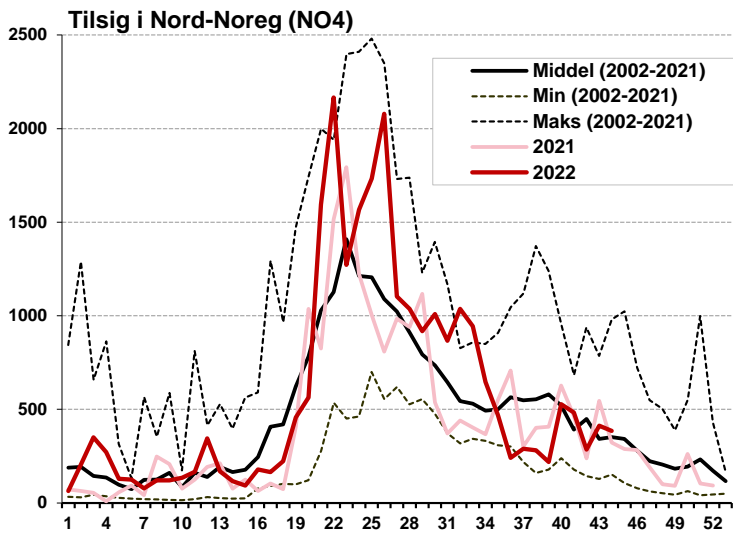
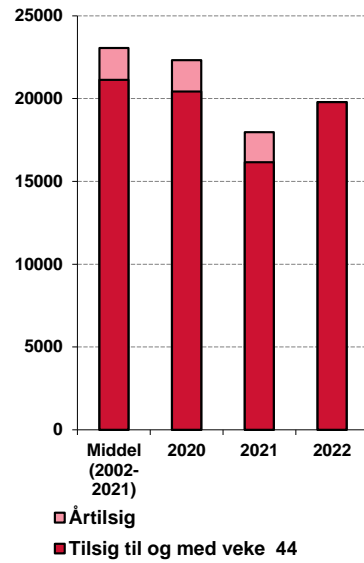
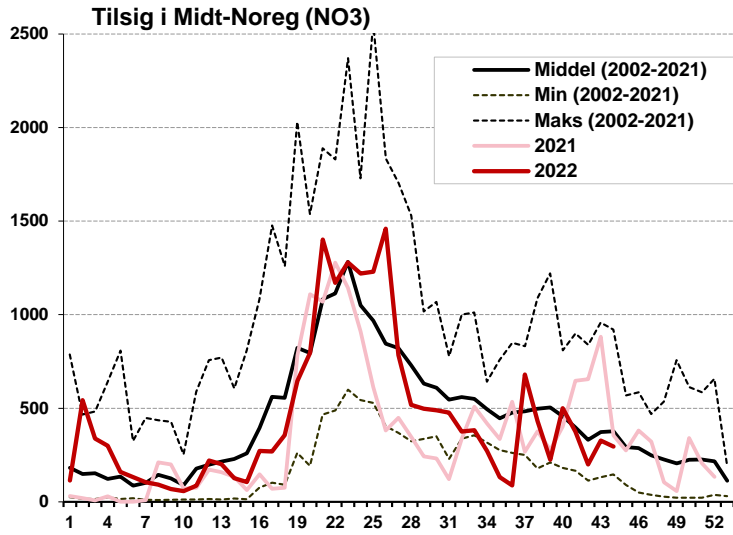
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

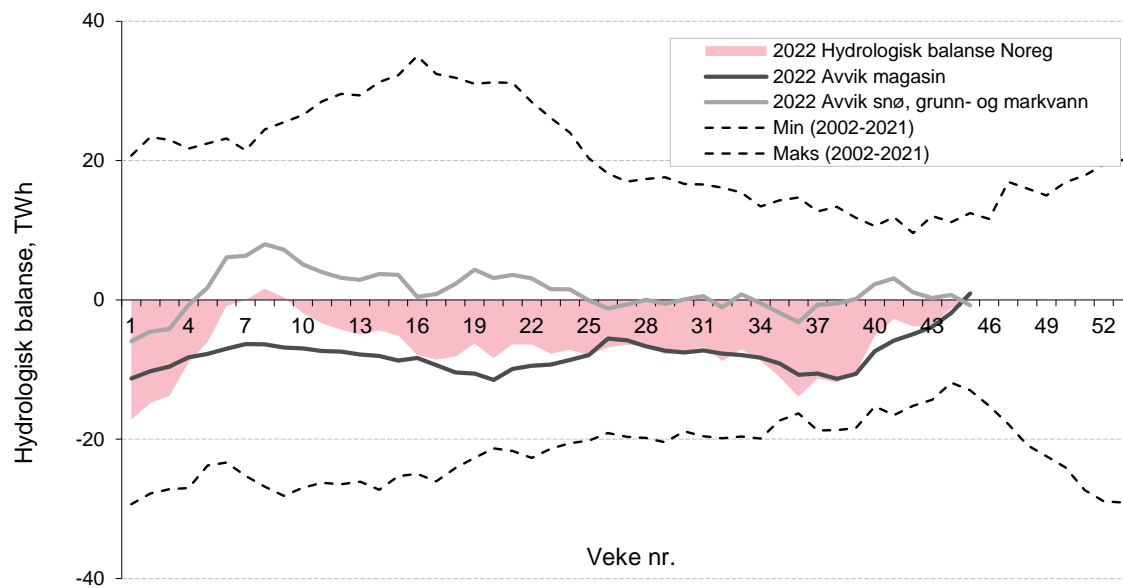


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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 44 2022	Anslag veke 45 2022
Avvik magasin	-1,9	0,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,7	-0,8
Hydrologisk balanse	-1,2	0,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

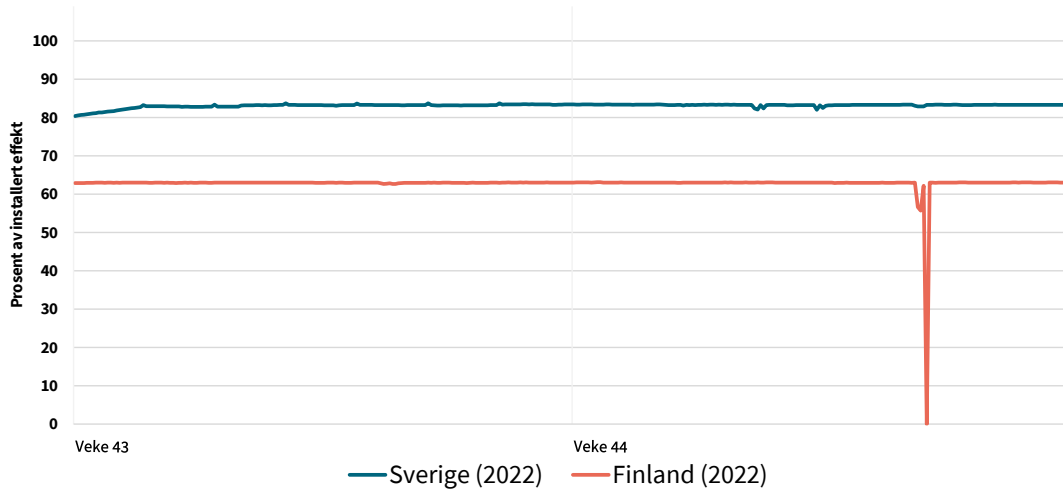
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 759	2 417	341	14 %
NO1	422	342	79	23 %
NO2	769	539	230	43 %
NO3	478	518	-40	-8 %
NO4	626	626	-0	0 %
NO5	465	392	73	19 %
Sverige	3 188	3 208	-20	-1 %
SE1	580	598	-18	-3 %
SE2	1 040	1 058	-18	-2 %
SE3	1 418	1 406	12	1 %
SE4	151	146	5	3 %
Danmark	609	484	125	26 %
Jylland	443	355	88	25 %
Sjælland	165	128	37	29 %
Finland	1 254	1 268	-14	-1 %
Norden	7 810	7 377	432	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 430	2 422	8	0 %
NO1	601	602	-1	0 %
NO2	610	601	9	1 %
NO3	513	504	9	2 %
NO4	400	416	-16	-4 %
NO5	306	299	7	2 %
Sverige	2 341	2 350	-9	0 %
SE1	199	204	-5	-3 %
SE2	261	269	-8	-3 %
SE3	1 488	1 491	-3	0 %
SE4	394	386	7	2 %
Danmark	641	620	21	3 %
Jylland	412	393	19	5 %
Sjælland	230	227	2	1 %
Finland	1 513	1 494	19	1 %
Norden	6 925	6 886	39	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	329	-5	334	
Sverige	847	858	-11	
Danmark	-33	-136	104	
Finland	-259	-226	-34	
Norden	884	491	393	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

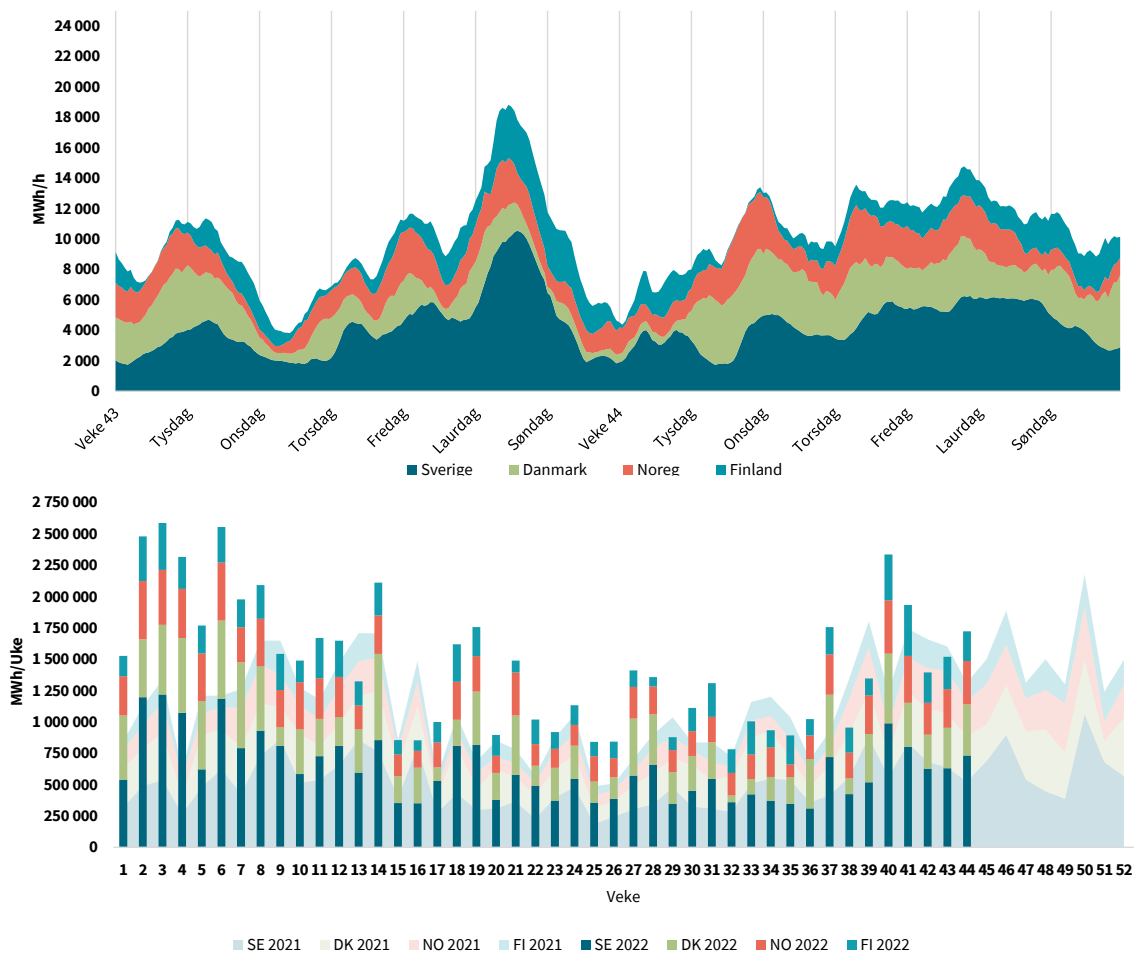
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

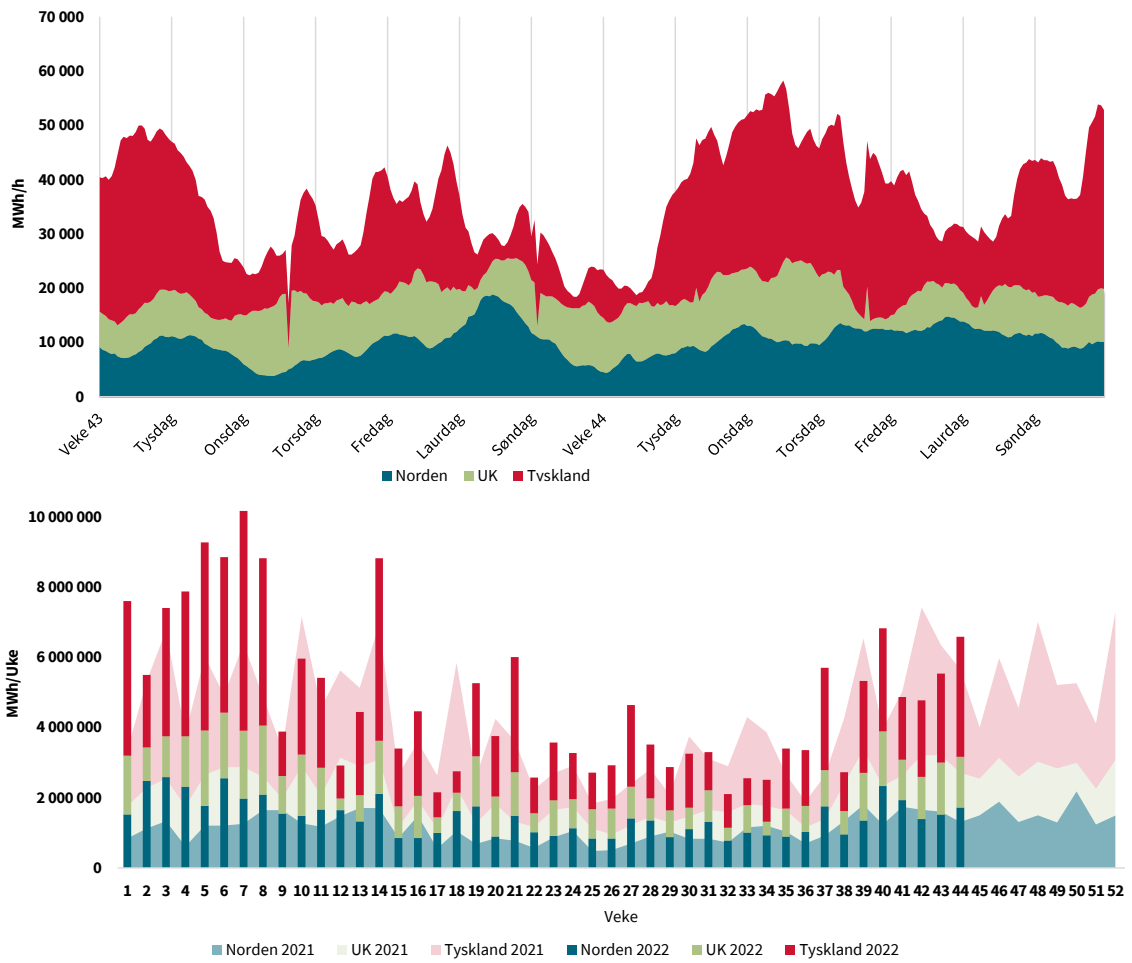


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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



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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

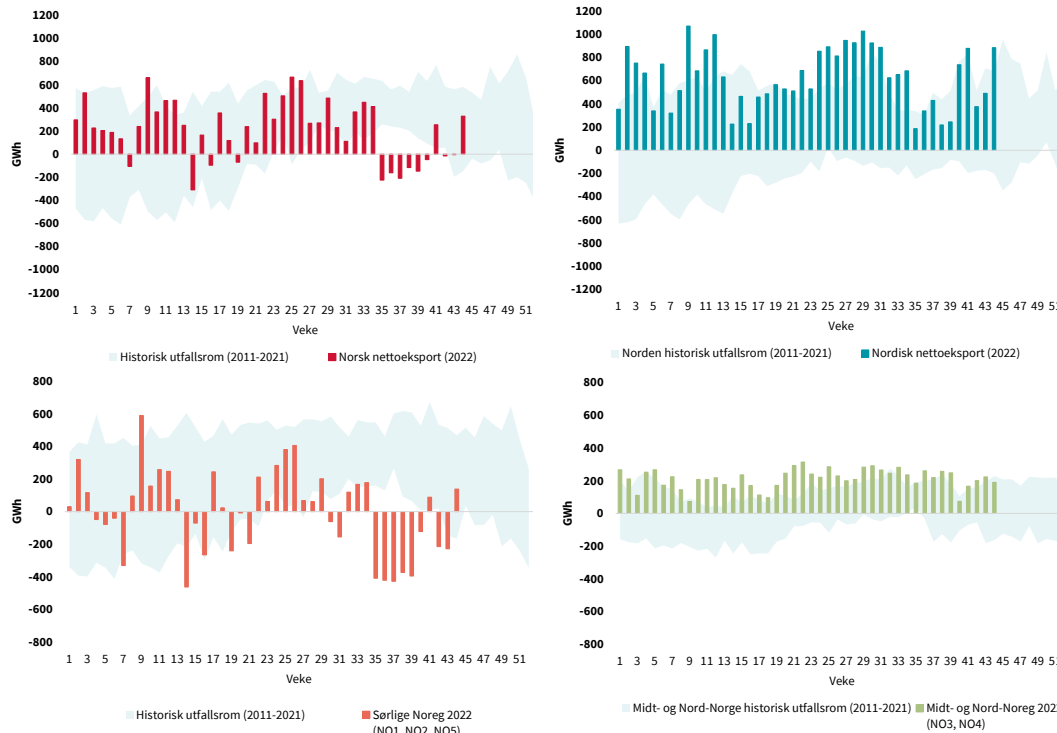
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	68,6	87,1	-21,3	-18,5
Forbruk	68,8	75,9	-9,3	-7,1
Nettoeksport	-0,3	11,1		-11,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	48,9	41,6	17,5	7,3
Forbruk	39,5	38,6	2,4	0,9
Nettoeksport	9,4	3,1		6,4
Noreg				
Produksjon	117,5	128,7	-9,5	-11,2
Forbruk	108,3	114,5	-5,7	-6,1
Nettoeksport	9,2	14,2		-5,1
Norden				
Produksjon	339,8	346,7	-2,0	-6,9
Forbruk	312,4	330,1	-5,7	-17,7
Nettoeksport	27,4	16,6		10,8

* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

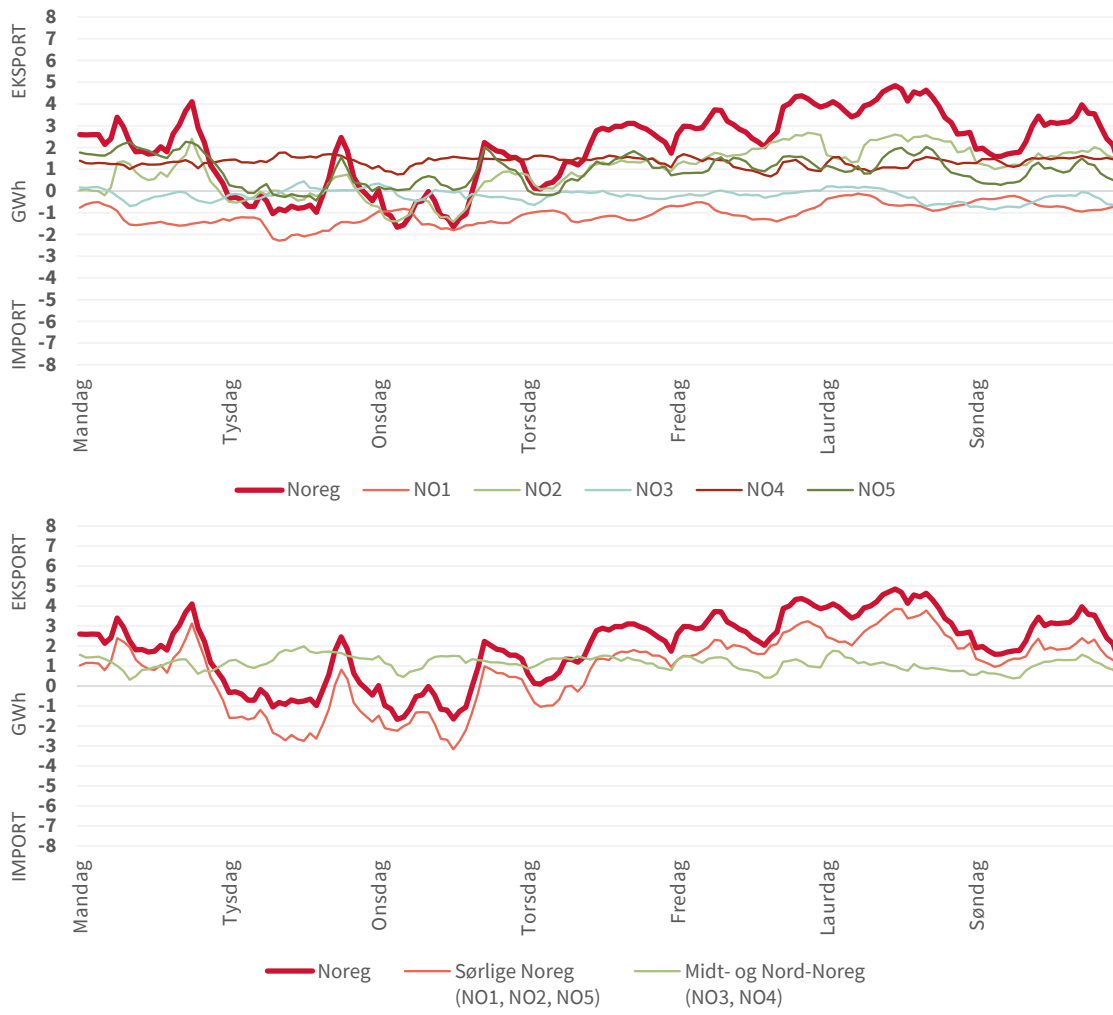
Utvexling

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

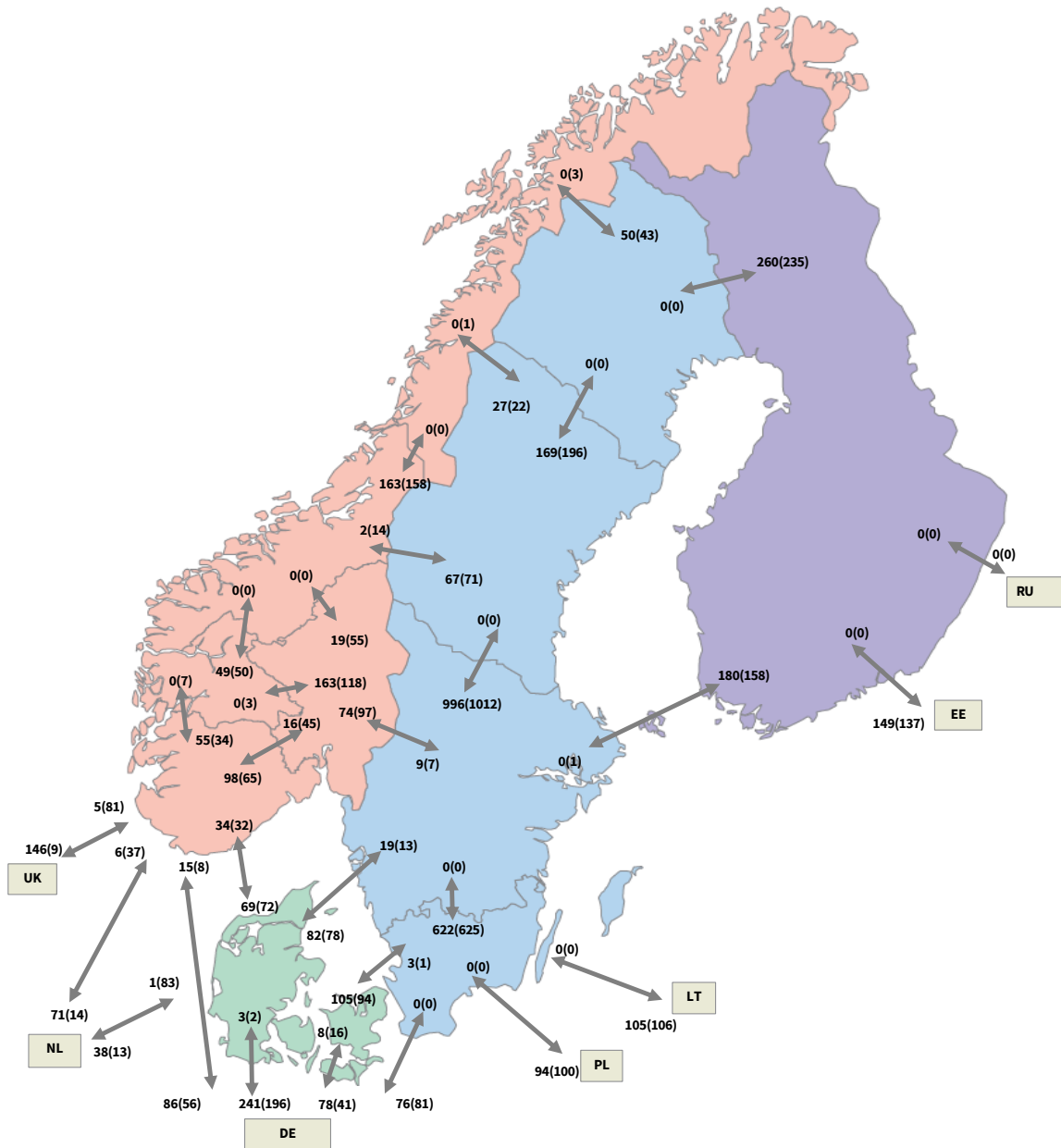


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



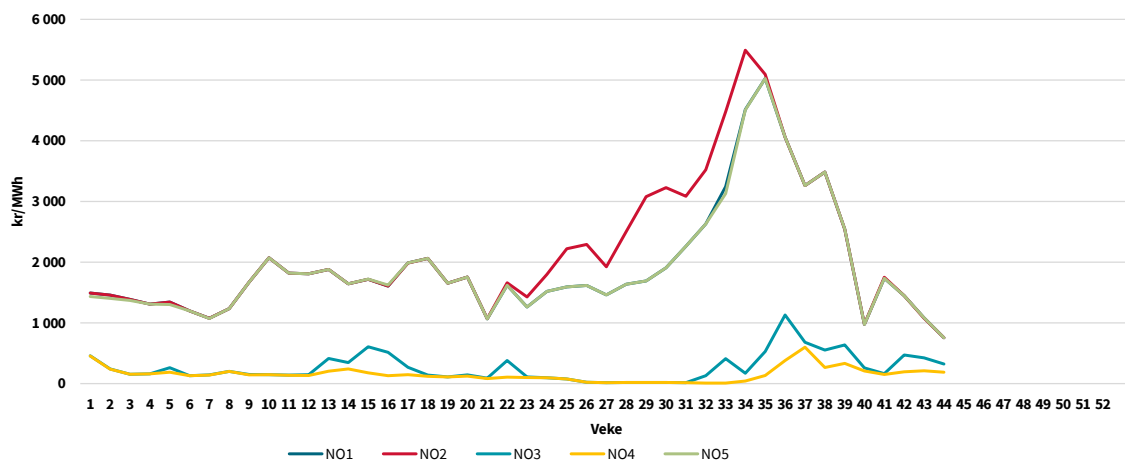
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

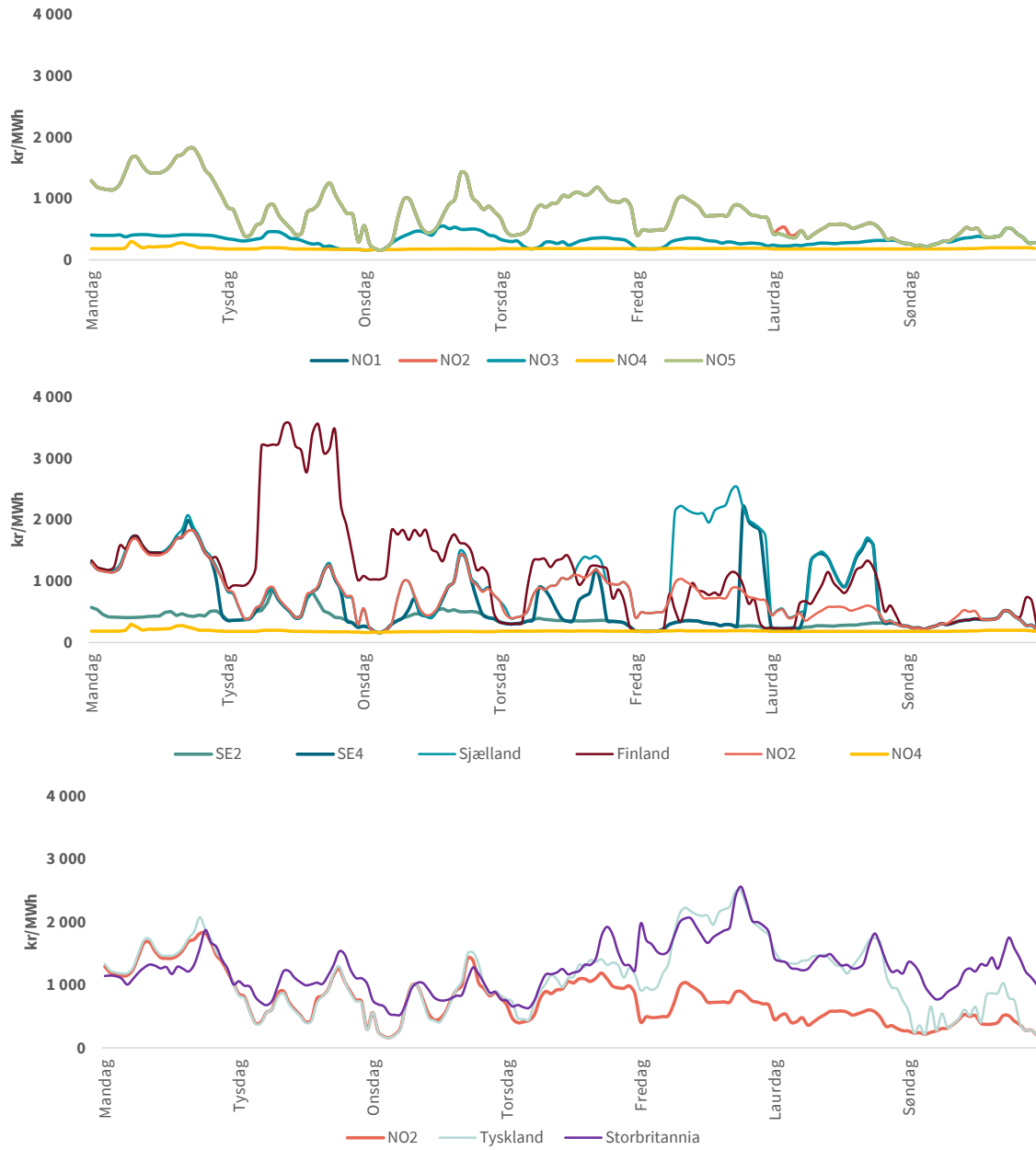
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2022)	Veke 44 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	755,7	1083,3	842,2	-30,2	-10,3
NO2	757,5	1078,7	842,6	-29,8	-10,1
NO3	323,9	426,6	150,7	-24,1	114,9
NO4	187,9	212,1	147,1	-11,4	27,7
NO5	755,7	1083,3	847,9	-30,2	-10,9
SE1	367,5	527,3	156,8	-30,3	134,4
SE2	367,5	527,3	156,8	-30,3	134,4
SE3	565,3	702,3	508,8	-19,5	11,1
SE4	695,9	702,4	627,3	-0,9	10,9
Finland	1140,7	1255,3	498,5	-9,1	128,8
Jylland	872,9	1108,6	1132,4	-21,3	-22,9
Sjælland	958,9	1088,6	998,2	-11,9	-3,9
Estland	1649,9	1445,0	645,6	14,2	155,6
System	537,3	749,7	555,2	-28,3	-3,2
Nederland	1153,8	1048,4	1512,5	10,1	-23,7
Tyskland	1103,3	1116,7	1315,4	-1,2	-16,1
Polen	1274,2	1359,9	862,9	-6,3	47,7
Storbritannia	1264,3	937,8	1844,8	34,8	-31,5

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

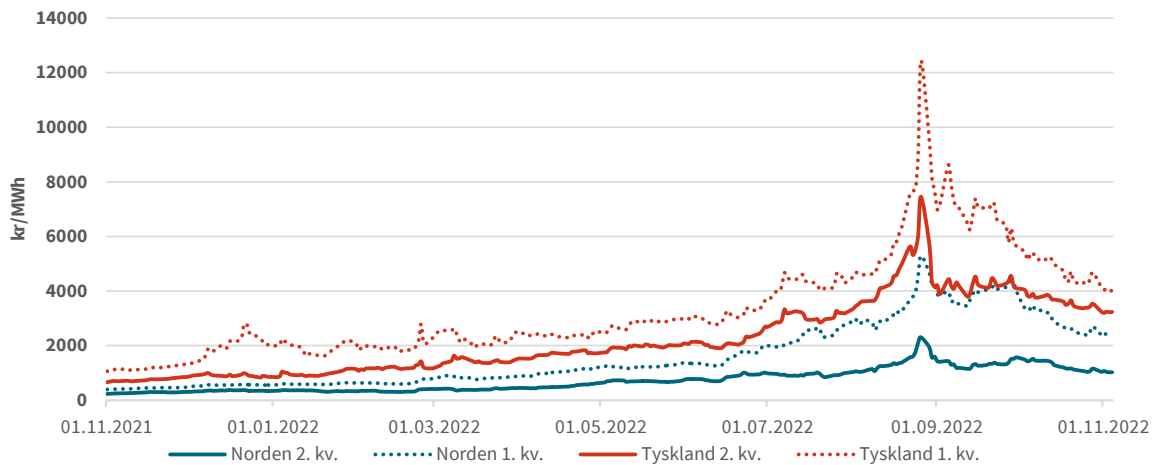


Terminmarknaden

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 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	1724,4	2305,0	-25,2
	Januar	2752,7	3193,9	-13,8
	2. kvartal 2023	1024,5	1157,7	-11,5
	1. kvartal 2023	2338,8	2697,7	-13,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3235,1	3532,4	-8,4
	1. kvartal 2023	3955,4	4678,8	-15,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	791,3	843,4	-6,2
	Desember 2023	823,8	877,3	-6,1

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

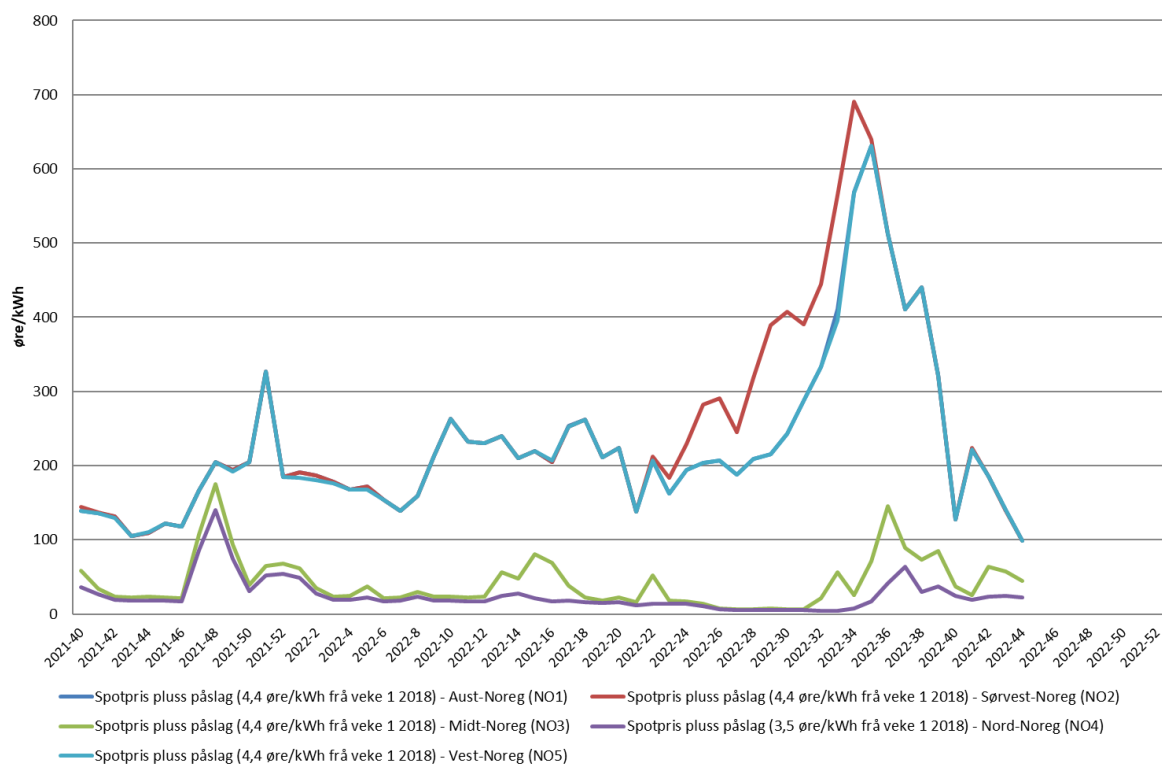
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 44 2022	Veke 43 2022	Veke 44 2021	Veke 44 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	339,1	363,3	127,2	33,1	-24,2	211,9	306,0
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 44 2022	Veke 43 2022	Veke 44 2021	Veke 44 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	98,9	139,9	109,7	18,8	-41,0	-10,8	80,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	99,1	139,3	109,7	18,8	-40,2	-10,6	80,3
	Midt-Noreg (NO3)	44,9	57,7	23,2	18,6	-12,8	21,7	26,3
	Nord-Noreg (NO4)	22,3	24,7	18,2	14,1	-2,4	4,1	8,2
	Vest-Noreg (NO5)	98,9	139,9	110,4	18,9	-41,0	-11,5	80,0
Fastpriskontrakt		Veke 44 2022	Veke 43 2022	Veke 44 2021	Veke 44 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	119,0	109,5	95,3	38,6	9,5	23,7	80,4
	3 år (snitt Noreg)	96,0	96,3	75,8	41,1	-0,3	20,2	54,9

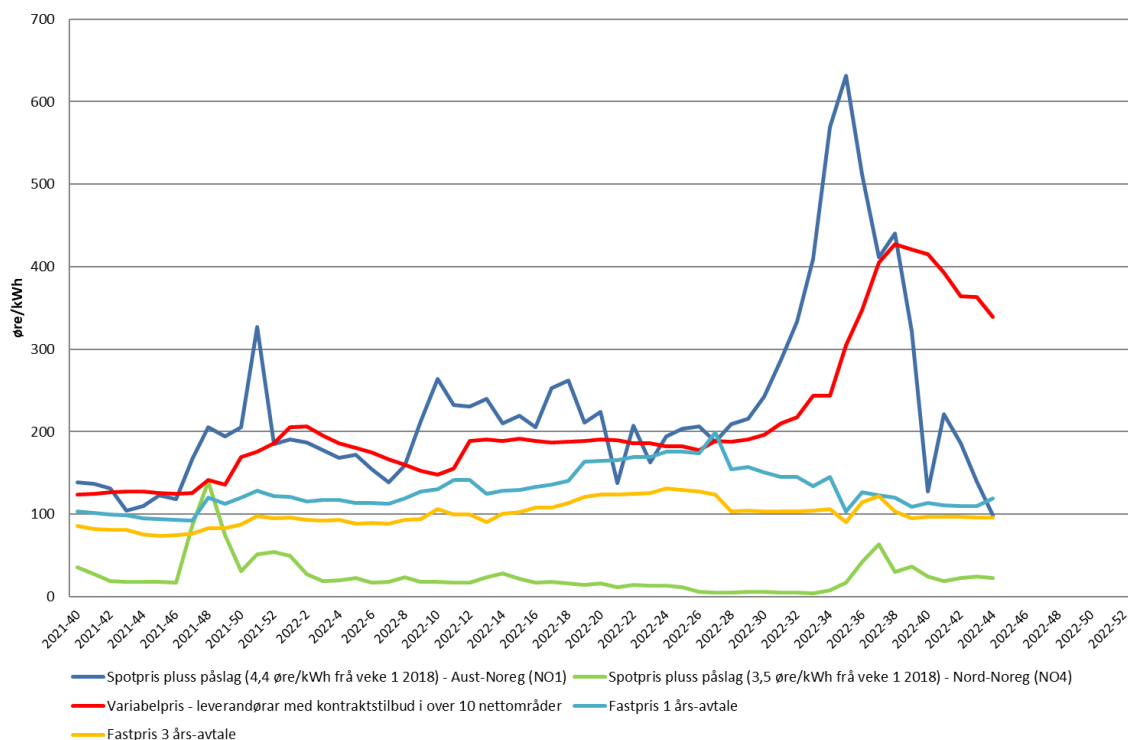
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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



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

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



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

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

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

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

		Berekna straumkost.		Endring frå førre veke	Berekna straumkost.		Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost.		Differanse frå 2020 til no i år
		veke 44 2022	veke 43 2022		hittil i 2022	veke 44 2021		veke 44 2020		
NOK										
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	206	272	-66	18113	228	11735	39	16655
		20 000 kWh	411	544	-132	36226	456	23470	78	33310
		40 000 kWh	823	1088	-265	72453	913	46940	157	66619
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	206	271	-65	19451	228	13092	39	17994
		20 000 kWh	412	542	-129	38902	457	26184	78	35988
		40 000 kWh	825	1083	-258	77805	913	52368	157	71976
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	93	112	-19	3011	48	-1131	39	1505
		20 000 kWh	187	224	-37	6022	97	-2263	78	3009
		40 000 kWh	374	448	-75	12043	193	-4526	155	6018
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	46	48	-2	1631	38	-1242	29	469
		20 000 kWh	93	96	-3	3262	76	-2484	59	939
		40 000 kWh	186	192	-6	6523	152	-4968	117	1878
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	206	272	-66	18042	230	11674	39	16592
		20 000 kWh	411	544	-132	36084	459	23347	78	33184
		40 000 kWh	823	1088	-265	72168	919	46695	157	66368
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	713	714	-1	18109	271	11546	76	14548	
	20 000 kWh	1411	1412	-1	35596	529	23054	138	29105	
	40 000 kWh	2807	2810	-3	70570	1046	46070	261	58219	

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

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-10-31	2024-04-01	518 dagar	409	0-409	Link 49
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2022-11-16	7 dagar	412	212-412	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-03	2023-07-12	282 dagar	380	0-380	Link 4
Unplanned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2022-09-30	2022-11-08	39 dagar	605	101-303	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-11-04	197 dagar	548	109-548	Link 17
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-10-25	2022-11-02	7 dagar	254	179	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2022-11-06	2022-11-20	13 dagar	260	260	Link 88
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-11-06	2022-11-14	7 dagar	240	240	Link 2
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2022-11-08	2022-11-11	2 dagar	120	85-120	Link 3
Unplanned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-11-01	2022-11-05	4 dagar	105	105	Link 11
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-30	70 dagar	230	230	Link 32
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-10-10	2022-11-02	23 dagar	565	565	Link 78
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-04-03	176 dagar	330	100-230	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-09	81 dagar	160	160	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-11-07	2022-11-09	2 dagar	110	0-110	Link 29
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-18	59 dagar	185	185	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-12-10	131 dagar	110	110	Link 44
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-10-15	2022-11-04	20 dagar	160	160	Link 53
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	136	136	Link 81
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 86
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 115
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 85
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-11-08	2022-11-10	2 dagar	250	250	Link 41
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-25	49 dagar	150	150	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 90

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 79
Planned	NO5	Eviny Fornyrbar AS	Evanger	2022-11-04	2022-11-08	4 dagar	330	330	Link 80
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-11-18	200 dagar	280	280	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 84
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-10-25	2022-11-03	9 dagar	327	92-327	Link 30
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-02	156 dagar	150	150	Link 39
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-18	103 dagar	235	235	Link 52
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-25	53 dagar	145	145	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2022-11-07	2022-11-11	4 dagar	101	101	Link 77
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-11-03	2022-11-10	7 dagar	260	260	Link 26
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 114
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-11-02	40 dagar	335	335	Link 48

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-11-01	2022-11-03	2 dagar	2500	0-1100	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-16	107 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	1000	0-1000	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	1000	0-1000	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	1000	0-600	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	1000	0-600	Link 108

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-11-01	2022-11-03	2 dagar	1444	44-604	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-03	2 dagar	2500	490-2000	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → NL	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	700	700	Link 116
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-16	107 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-01-20	949 dagar	985	336-985	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-03	970 dagar	985	336-985	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-12-09	38 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-30	29 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	1700	1325	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 91
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-31	2022-11-02	2 dagar	1200	1200	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 58
Planned	Energinet	NL → DK1	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	700	700	Link 116
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	500	500	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	2145	0	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-11-01	2022-11-03	2 dagar	1444	44-1166	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 83
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-11-02	2022-11-04	2 dagar	3500	500	Link 15

Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	500	500	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	700	400	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 91
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	600	200	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-16	64 dagar	3300	1000-1200	Link 18
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	1000	300	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-10-31	2022-11-02	2 dagar	7300	600	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 58
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	2095	0	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-10-31	2022-11-02	2 dagar	2810	1910	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-10-31	2022-11-02	2 dagar	6200	1700	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 58
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-10-31	2022-11-04	4 dagar	1300	1100	Link 27

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utljengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-09	2022-11-09	0 dagar	396	131	Link 5
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-11-08	2022-11-08	0 dagar	200	121	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2022-11-07	2022-11-07	0 dagar	142	142	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-08	2022-11-08	0 dagar	396	110-205	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-04	2022-11-05	0 dagar	396	126-148	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-03	2022-11-04	0 dagar	396	126	Link 19
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-03	2022-11-03	0 dagar	396	101	Link 28
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-03	2022-11-03	0 dagar	396	101	Link 31
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-02	2022-11-02	0 dagar	210	150	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-02	2022-11-03	0 dagar	210	122	Link 40
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-02	2022-11-02	0 dagar	396	130	Link 42
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-11-01	2022-11-01	0 dagar	210	166	Link 46
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-11-02	2022-11-02	0 dagar	396	126	Link 47
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-31	2022-10-31	0 dagar	210	151	Link 50
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 117