

Kraftsituasjonen veke 36, 2022

Netto kraftimport til Noreg og høgare kraftprisar i Midt- og Nord-Noreg

Noreg var nettoimportør av kraft førre veke. Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) hadde nettoimport for andre veke på rad. Kraftproduksjonen i sørlege Noreg fall ytterlegare i veka som var, frå eit allereie lågt nivå samanlikna med dei siste ti åra. I Sørvest-Noreg (NO2) auka kraftproduksjonen med 100 GWh frå veka før, noko som hovudsakleg kjem av auka vindkraftproduksjon.

Vekeprisen i sørlege Noreg gjekk ned med 20 prosent, og var på 406 øre/kWh. Lågare europeiske brenselprisar og høg vindkraftproduksjon i Sørvest-Noreg og Danmark bidrog til reduksjonen. Sørlege Noreg hadde framleis dei høgaste kraftprisane i Norden. Det er ein føresetnad for import at kraftprisane her er høgare enn i landa vi har utvekslingskapasitet med.

Kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka førre veke. I Nord-Noreg var vekeprisen 38 øre/kWh, noko som er 25 øre/kWh meir enn veka før. Vekeprisen i Midt-Noreg auka med 60 øre/kWh og var på 113 øre/kWh. Lågare vindkraftproduksjon i nord, auka kraftprisar i Nord-Sverige (SE1 og SE2) og meir tilgjengeleg eksportkapasitet til Nord-Sverige bidrog til høgare kraftprisar.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 36 var fyllingsgrada i norske magasin 67,4 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 81,7 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfylinga ned med 1,1 prosenteningar. Nord-Noreg (prisområde 4) hadde høgast magasinfyling med 90,5 prosent, medan Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 49,8 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen omkring 0 - 2 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 37 er det venta temperaturar omkring 1 - 3 grader under vekegjennomsnittet for heile landet.

For veke 36 er berekna tilsig 0,7 TWh, som er om lag 30 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 37 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, eller om lag 50 prosent av gjennomsnittet.

Det er nå lite snø igjen i fjellområda i Noreg, med unntak av i breområda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

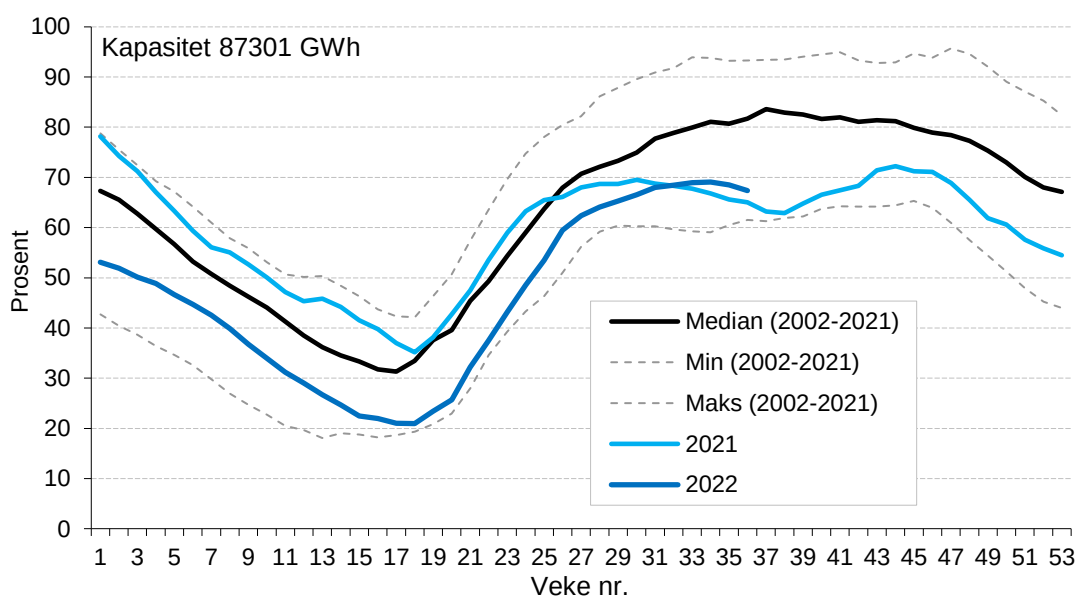
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

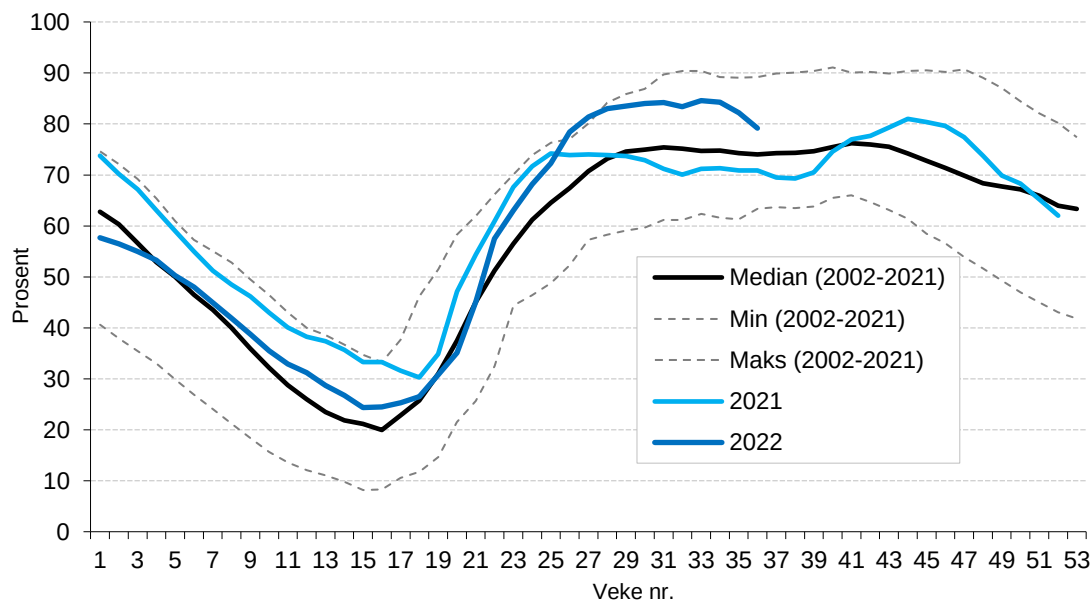
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 36 2022	Veke 35 2022	Veke 36 2021	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	67,4	68,5	65,0	81,7	-1,1	2,3	-14,3
NO1	66,3	67,1	73,8	87,8	-0,8	-7,5	-21,5
NO2	49,8	50,3	55,4	81,0	-0,5	-5,6	-31,2
NO3	79,3	83,0	73,0	82,3	-3,7	6,3	-3,0
NO4	90,5	92,0	81,8	80,6	-1,5	8,7	9,9
NO5	68,9	69,7	57,2	82,4	-0,8	11,7	-13,5
Sverige	79,2	82,2	70,9	74,1	-3,0	8,3	5,2

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

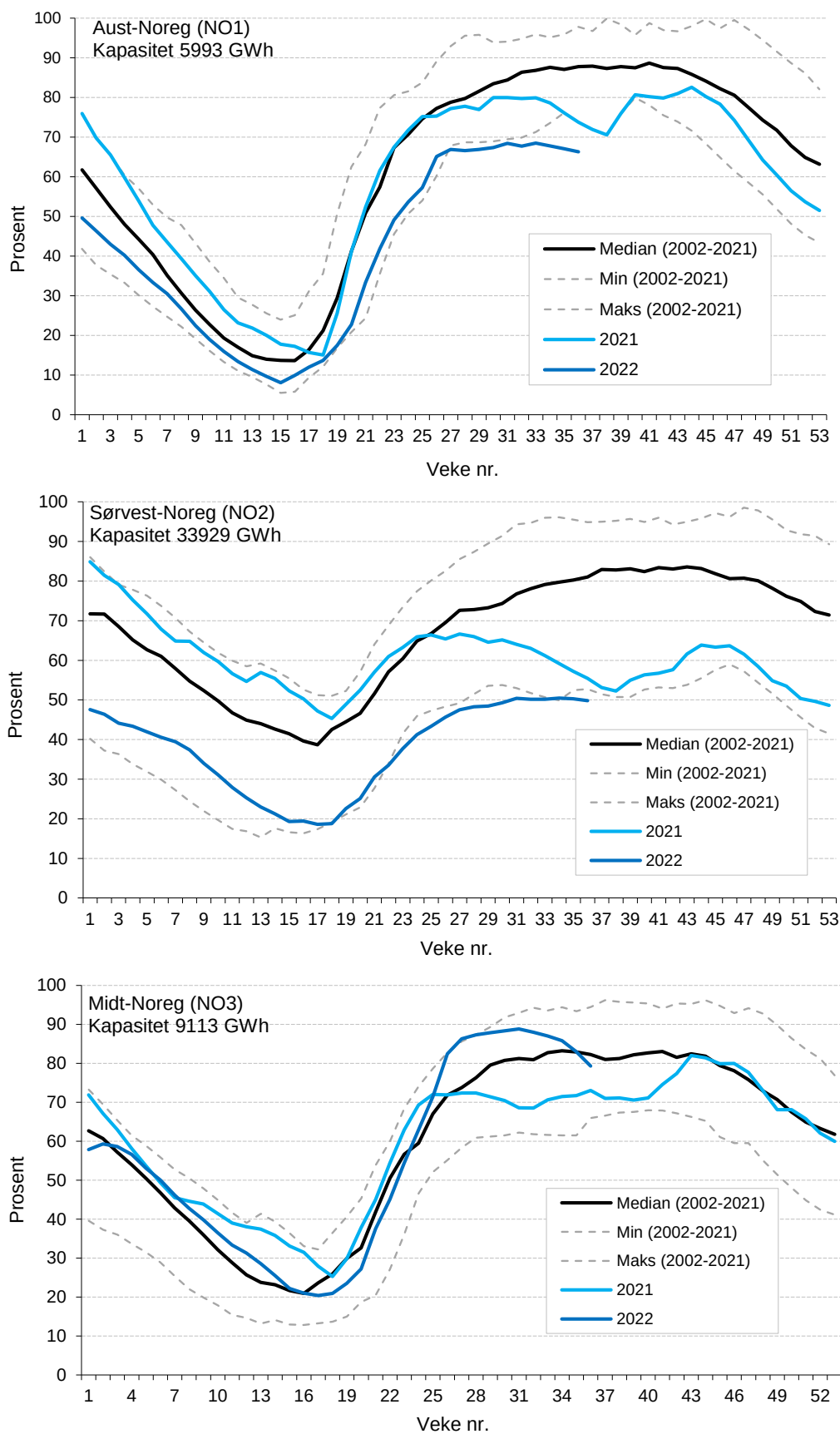
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

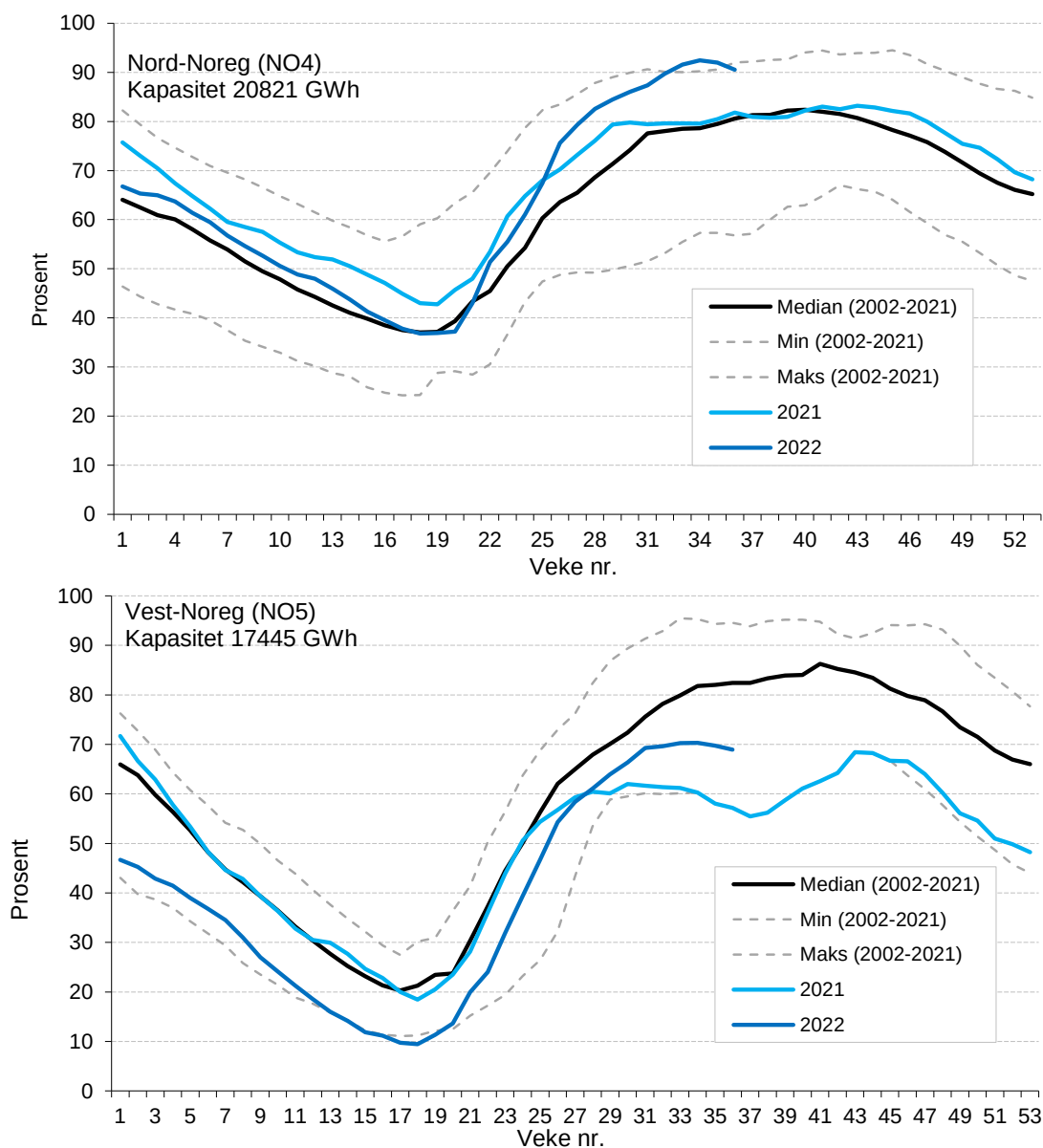


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 36 2022	Veke 36 Gjennomsnitt	Veke 36 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,7	2,8	1,9	-1,2	26
Nedbør	-0,4	2,6	2,8	-3,2	0

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

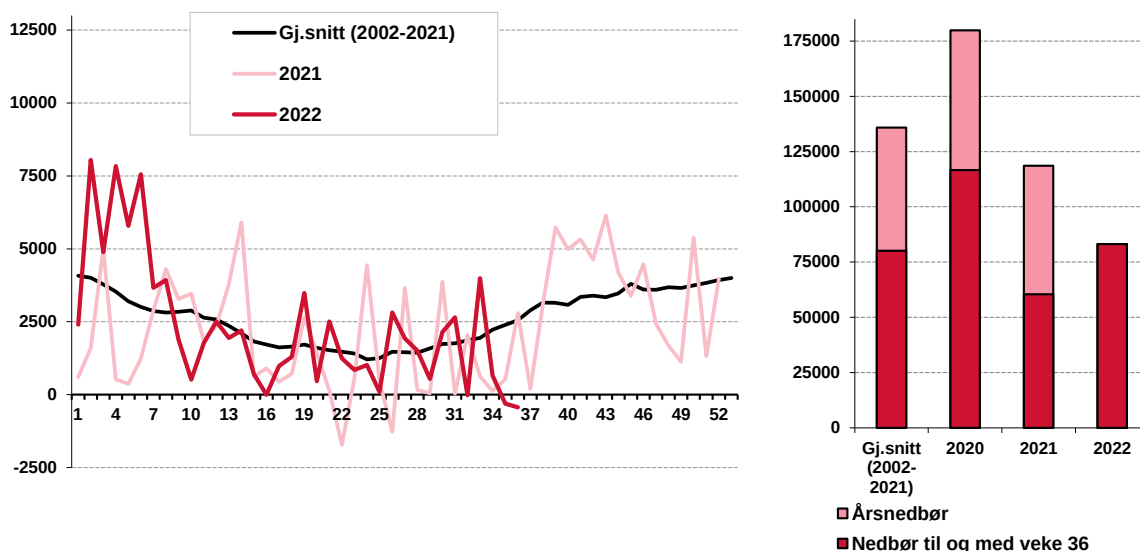
TWh	Veke 1-36 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	98,5	102,9	-4,4
Nedbør	83,1	80,1	3,0

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	1,6	55
Aust-Noreg, NO1	0,1	47
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	56
Midt-Noreg, NO3	0,4	81
Nord-Noreg, NO4	0,3	54
Vest-Noreg, NO5	0,3	41
Nedbør, Norge	5,4	186,8

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

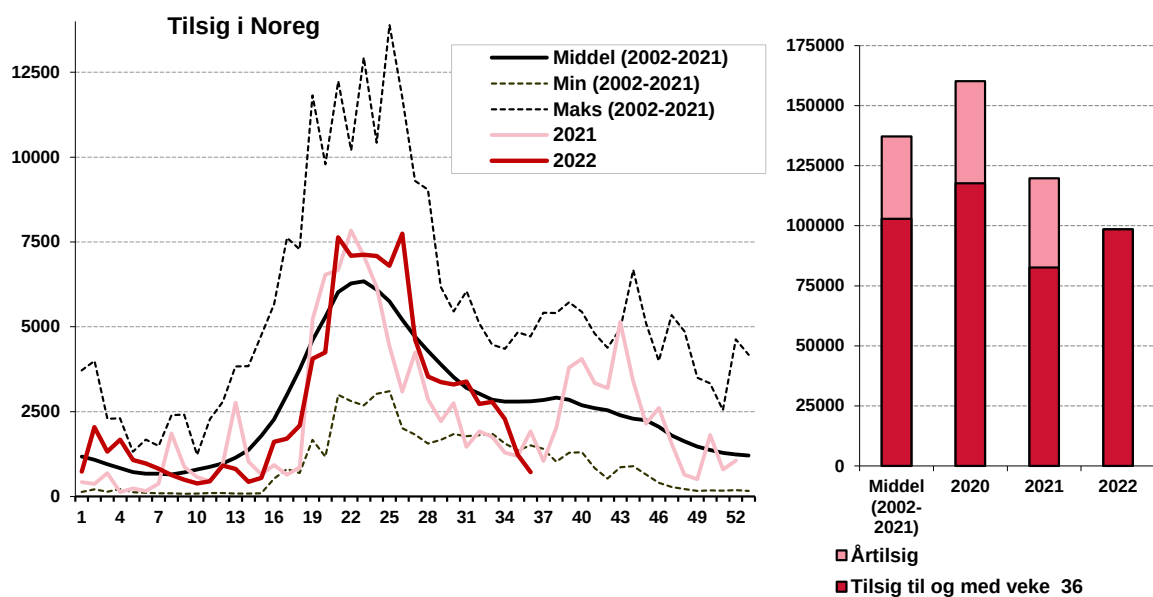
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



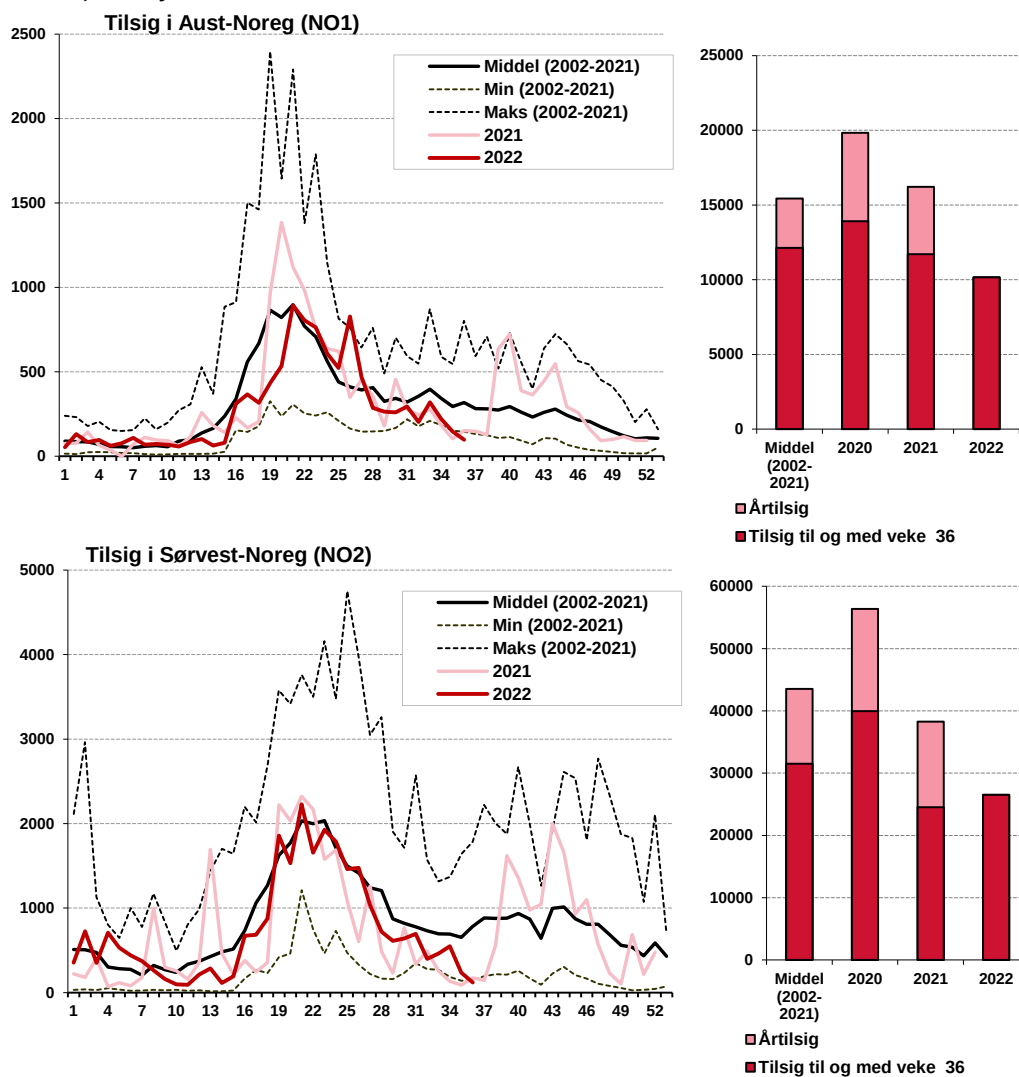
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

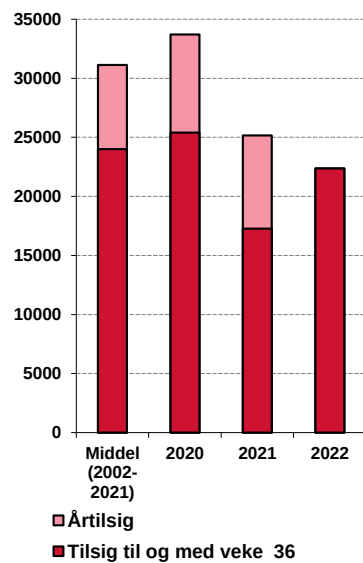
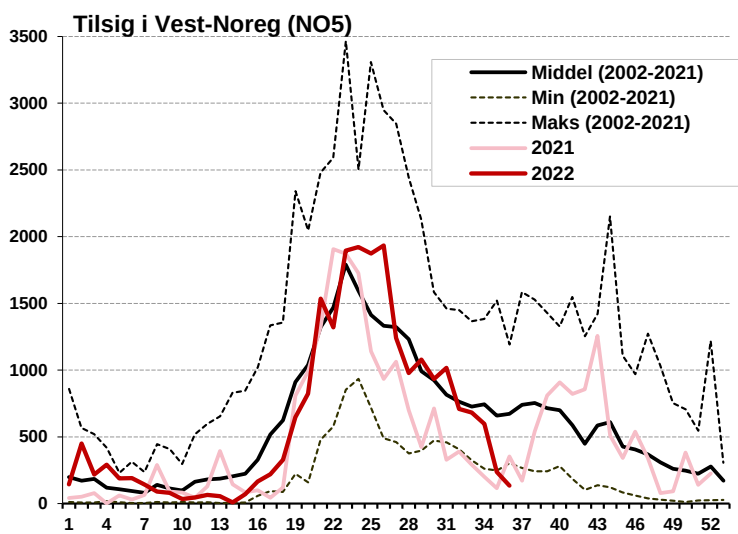
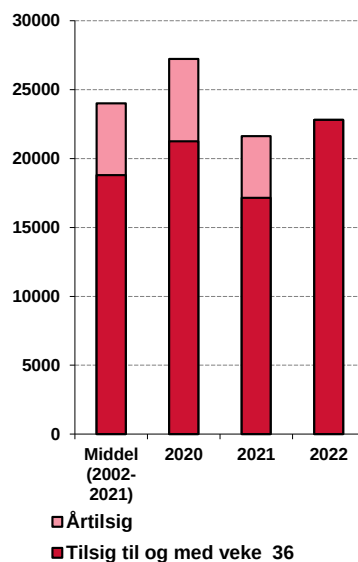
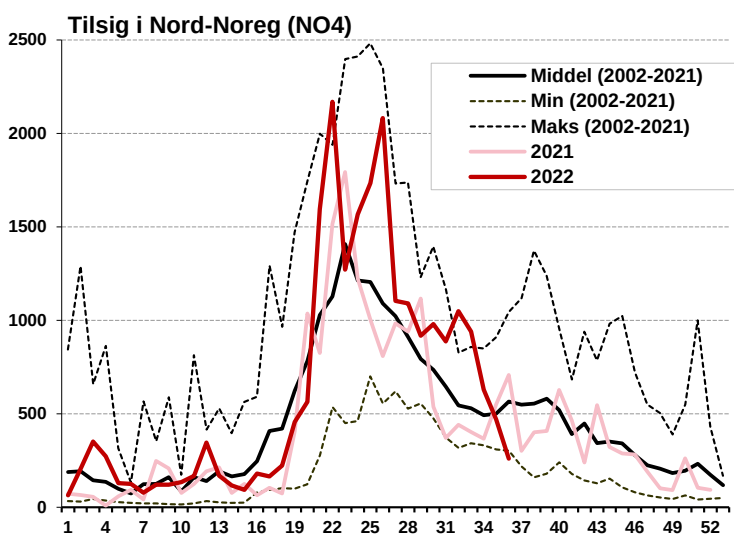
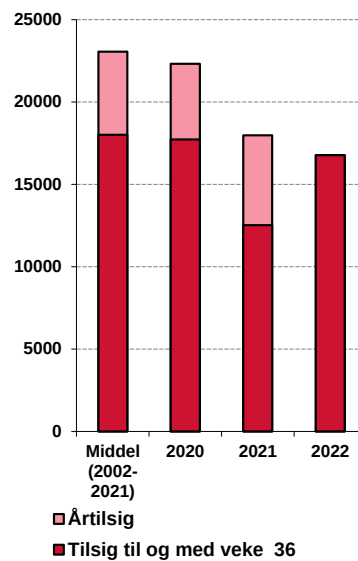
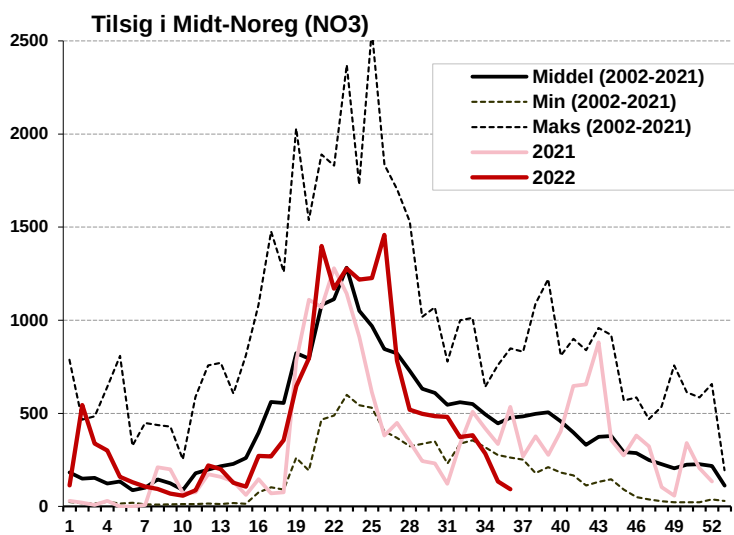
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

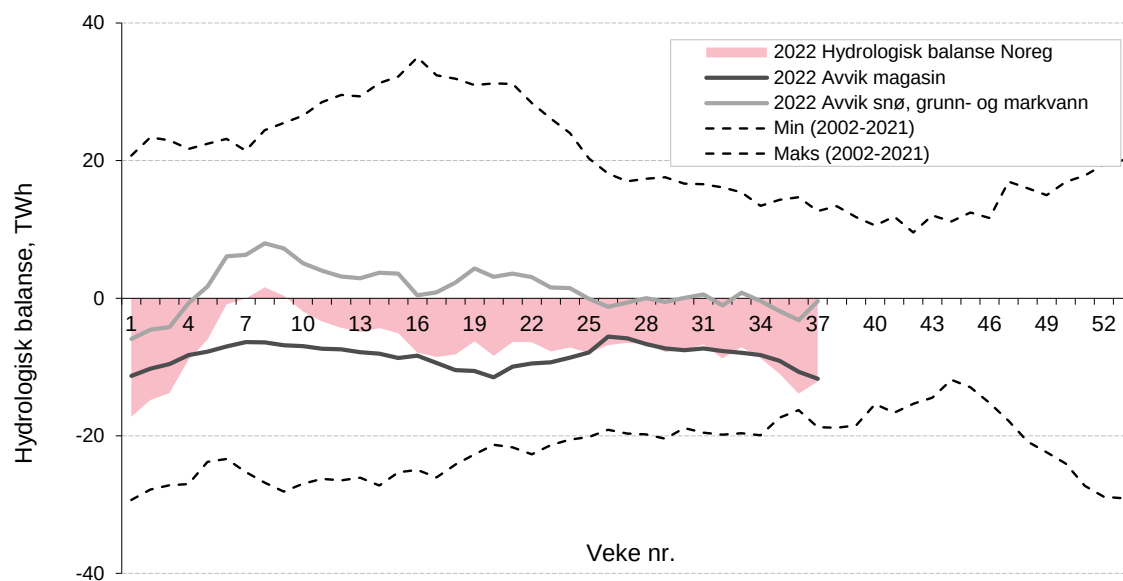


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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 36 2022	Anslag veke 37 2022
Avvik magasin	-10,7	-11,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,2	-0,4
Hydrologisk balanse	-13,9	-12,1

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



Produksjon, forbruk og utveksling

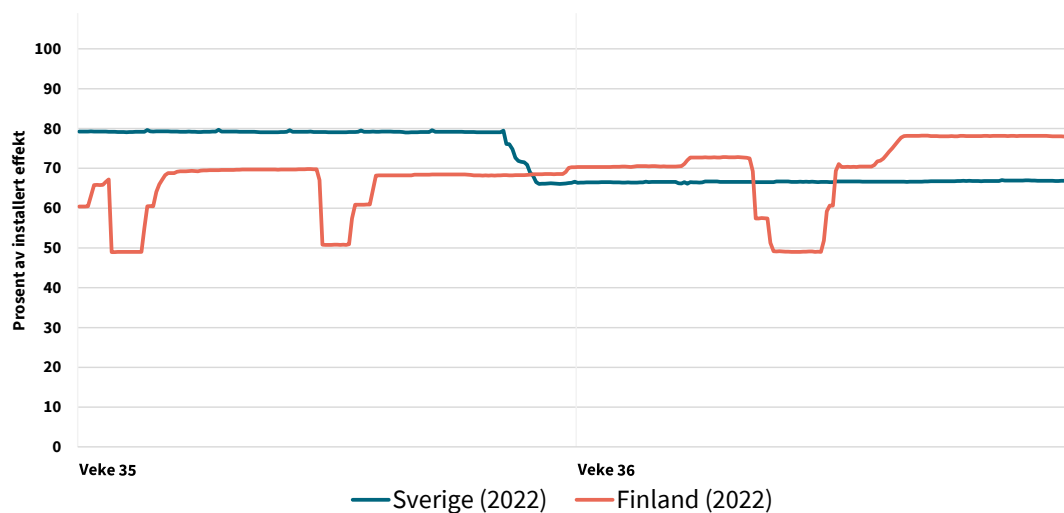
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	1 905	1 850	55	3 %
NO1	155	206	-50	-24 %
NO2	383	283	100	35 %
NO3	461	440	22	5 %
NO4	626	580	46	8 %
NO5	279	342	-63	-18 %
Sverige	2 772	2 912	-140	-5 %
SE1	683	702	-19	-3 %
SE2	860	865	-6	-1 %
SE3	1 083	1 222	-139	-11 %
SE4	146	123	23	19 %
Danmark	645	394	251	64 %
Jylland	446	283	163	58 %
Sjælland	200	112	88	79 %
Finland	1 212	1 211	1	0 %
Norden	6 534	6 368	166	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 066	2 074	-8	0 %
NO1	459	446	13	3 %
NO2	543	546	-2	0 %
NO3	472	484	-13	-3 %
NO4	355	350	5	1 %
NO5	237	248	-11	-5 %
Sverige	2 179	2 160	18	1 %
SE1	204	199	5	3 %
SE2	266	261	4	2 %
SE3	1 355	1 354	2	0 %
SE4	353	346	7	2 %
Danmark	605	596	9	2 %
Jylland	388	373	15	4 %
Sjælland	219	223	-3	-2 %
Finland	1 345	1 351	-6	0 %
Norden	6 195	6 181	13	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-161	-224	63	
Sverige	593	752	-159	
Danmark	40	-202	242	
Finland	-134	-141	7	
Norden	339	186	153	

*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

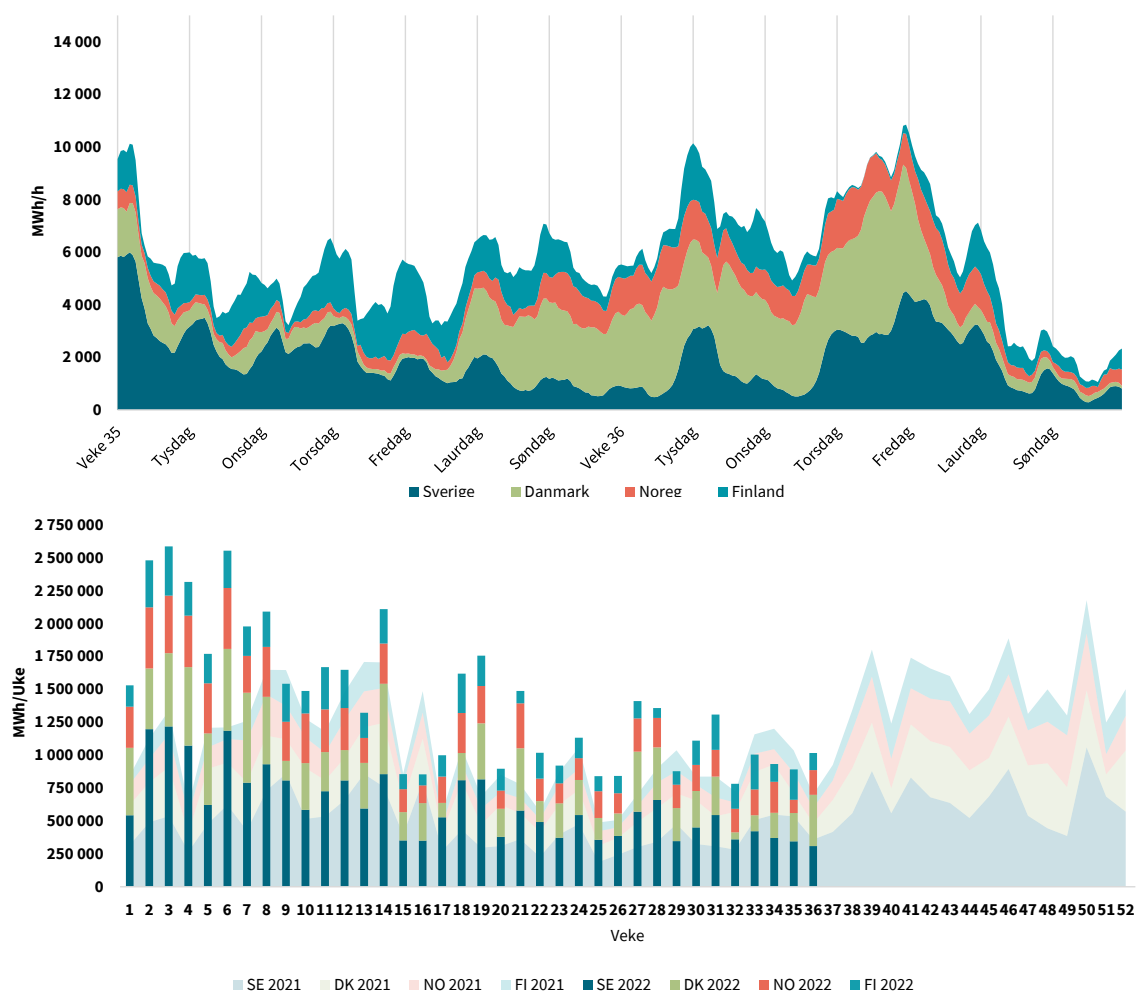
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

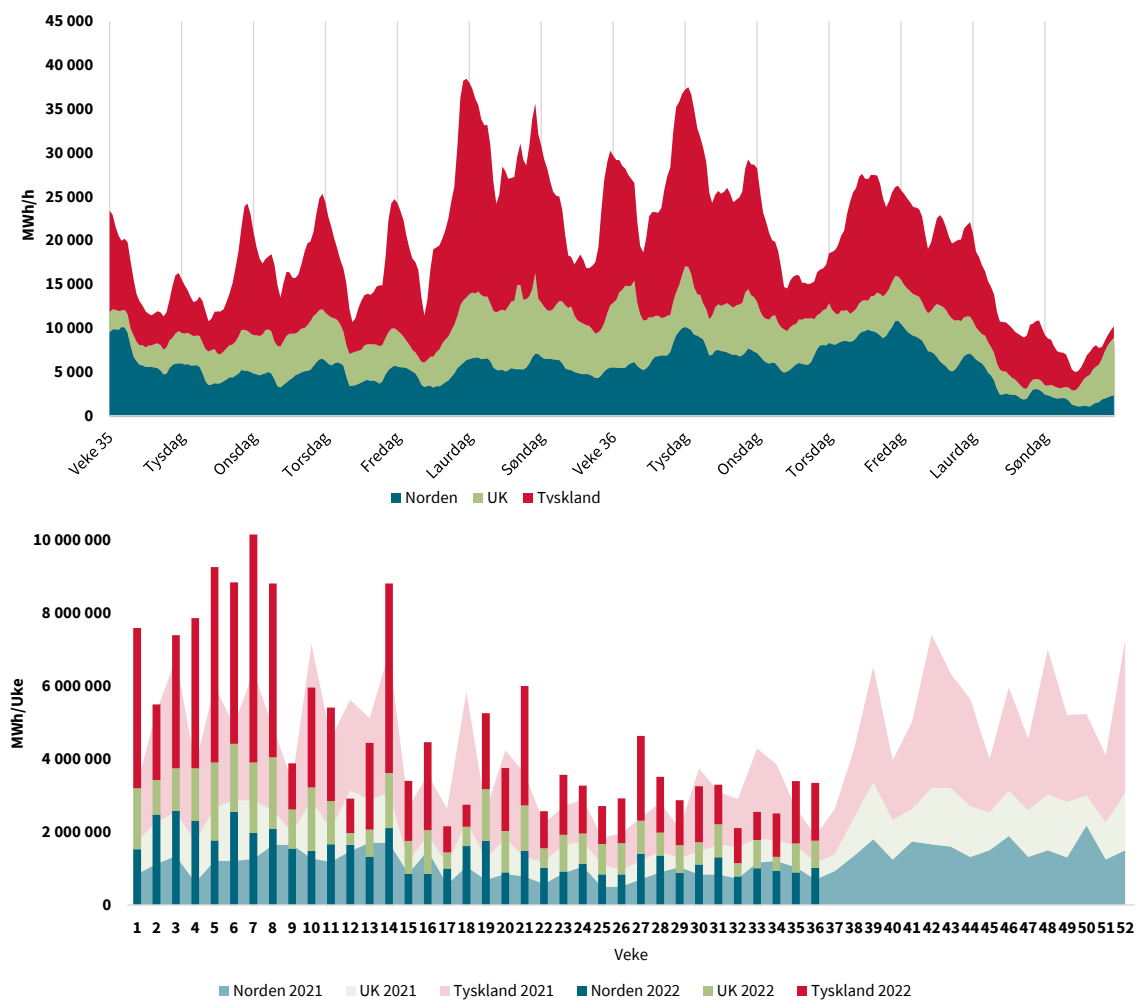


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

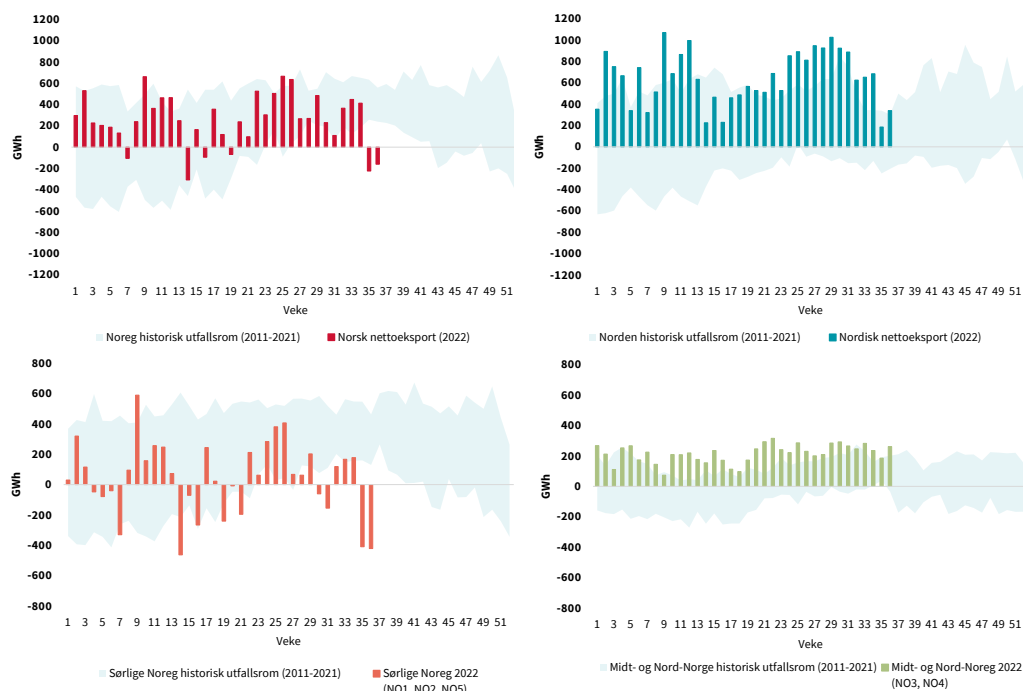
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	58,7	72,8	-19,3	-14,1
Forbruk	57,4	63,3	-9,3	-5,9
Nettoeksport	1,3	9,4		-8,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	40,2	33,8	19,0	6,4
Forbruk	32,4	31,8	1,9	0,6
Nettoeksport	7,9	2,0		5,8
Noreg				
Produksjon	98,9	106,9	-8,0	-8,0
Forbruk	89,8	95,4	-6,2	-5,6
Nettoeksport	9,1	11,5		-2,4
Norden				
Produksjon	283,0	285,0	-0,7	-1,9
Forbruk	259,9	273,3	-5,2	-13,4
Nettoeksport	23,2	11,7		11,5

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

Utvexling

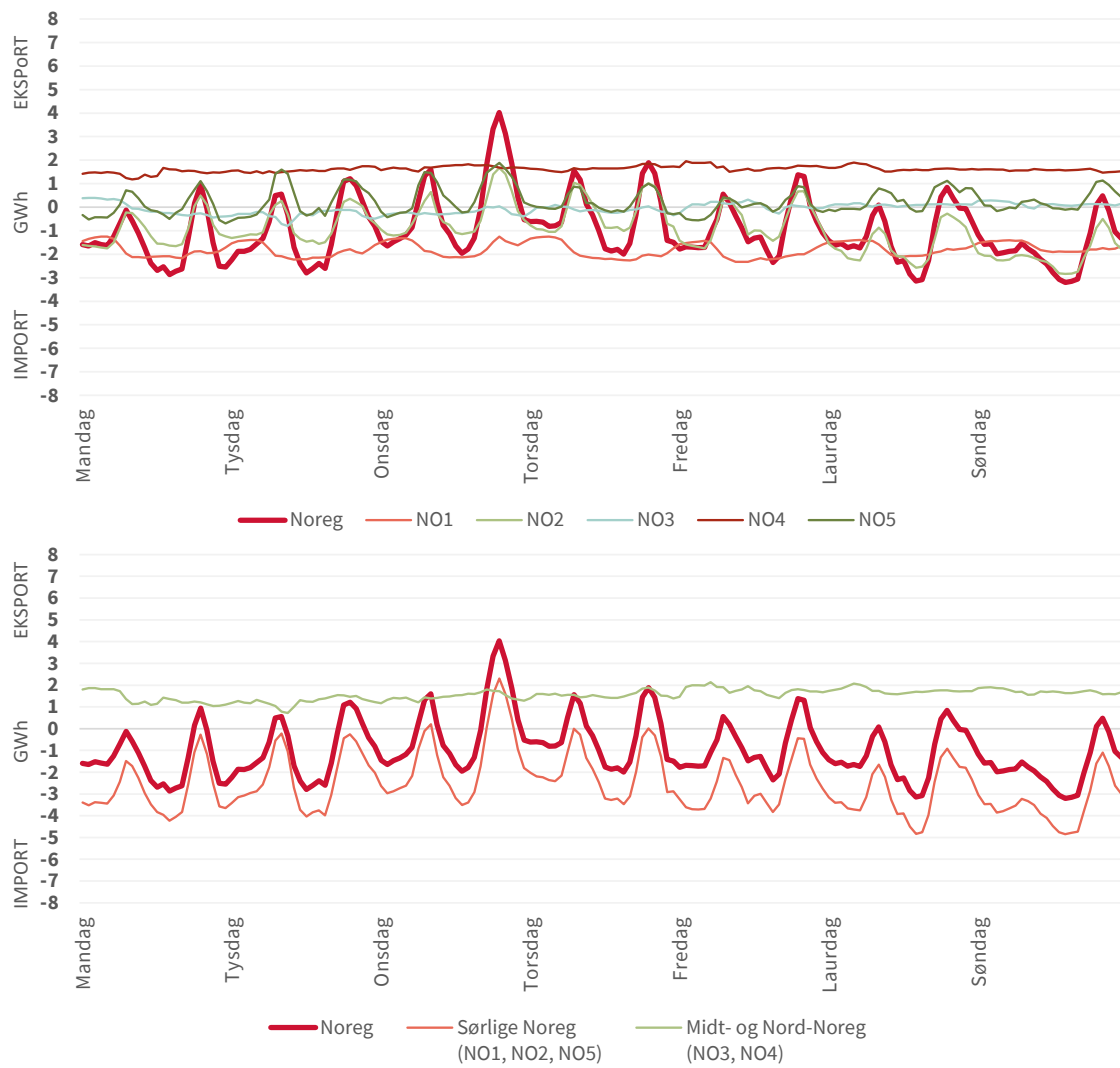
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.



The map displays the following data for each country (Cases/Deaths):

- UK:** 125(120)
- NL:** 29(11)
- DE:** 151(51)
- FR:** 165(161)
- IT:** 231(262)
- RU:** 0(0)
- EE:** 110(140)
- LT:** 98(102)
- PL:** 88(98)

Other countries shown include Ireland, Spain, Portugal, Greece, Turkey, and various Eastern European nations, all with 0(0) cases and deaths.

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

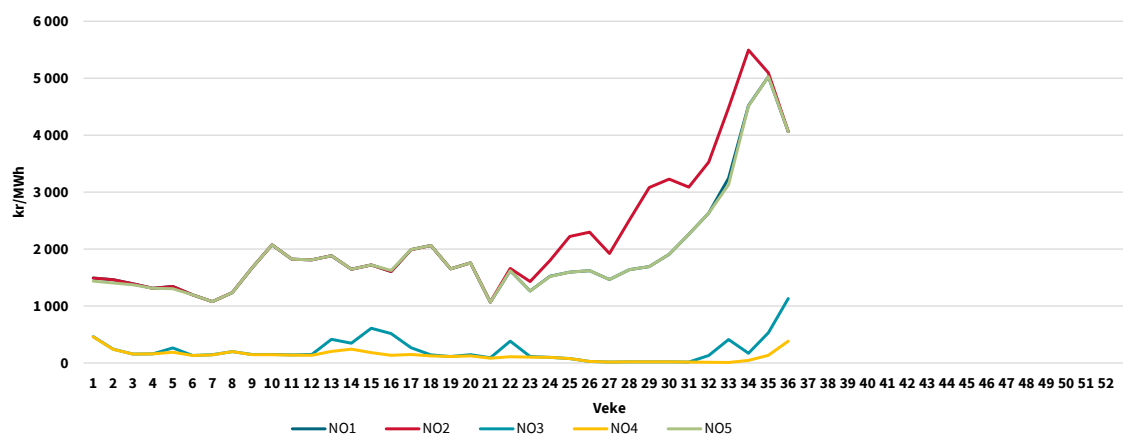
Kraftprisar

Engrosmarknaden

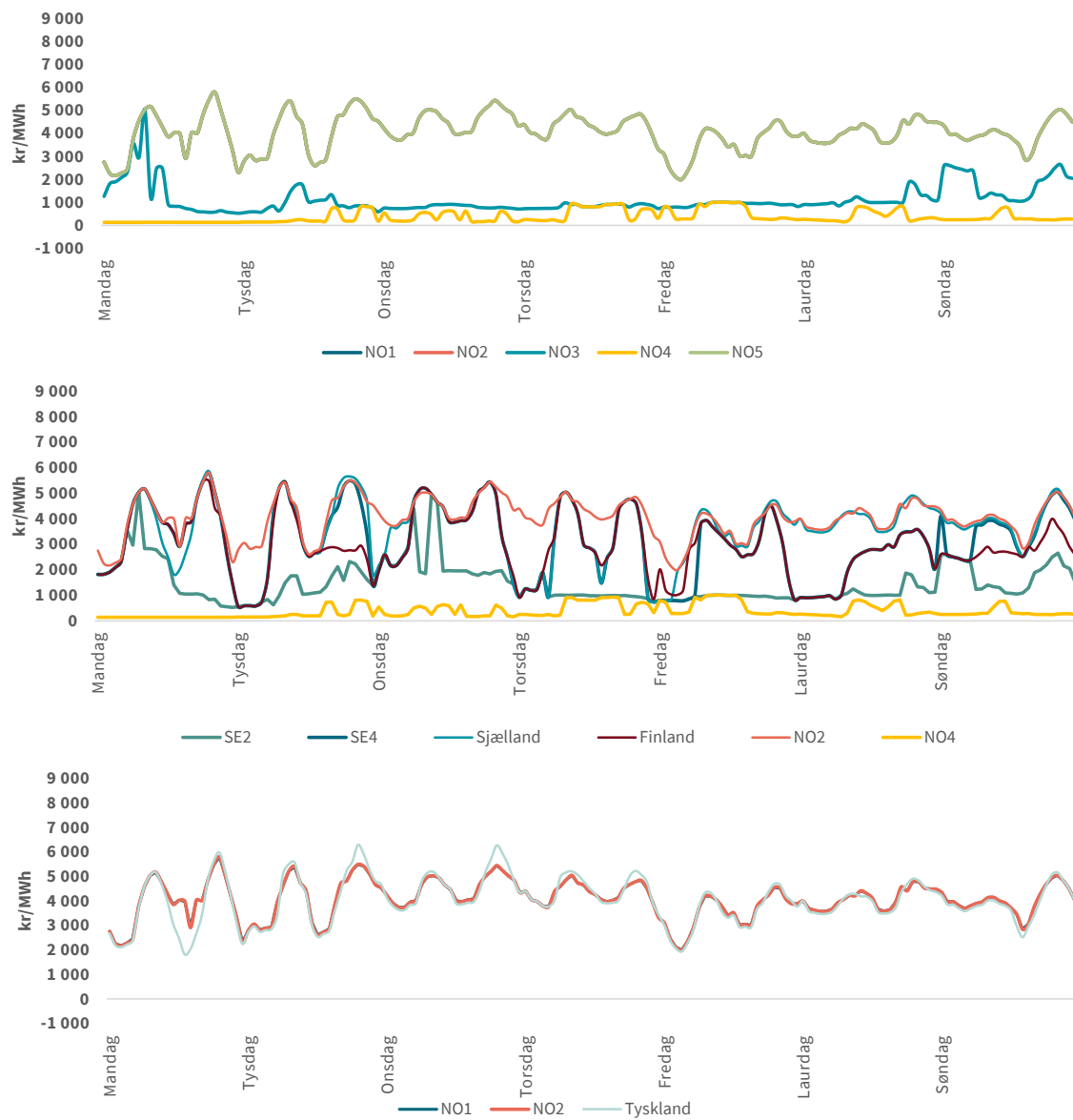
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2022)	Veke 36 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	4059,6	5014,2	1095,8	-19,0	270,5
NO2	4059,6	5080,6	1095,8	-20,1	270,5
NO3	1132,0	533,3	497,5	112,2	127,5
NO4	382,6	134,0	496,1	185,6	-22,9
NO5	4059,6	5014,2	1095,8	-19,0	270,5
SE1	1481,8	562,4	532,5	163,5	178,3
SE2	1484,5	562,4	532,5	164,0	178,8
SE3	3099,8	3034,1	909,8	2,2	240,7
SE4	3111,9	3783,4	1264,7	-17,7	146,1
Finland	2970,4	2881,8	895,4	3,1	231,7
Jylland	3979,4	4858,6	1295,7	-18,1	207,1
Sjælland	3552,1	4679,8	1295,0	-24,1	174,3
Estland	2970,4	3002,2	1226,2	-1,1	142,2
System	3063,6	3130,4	881,9	-2,1	247,4
Nederland	3992,1	4605,1	1332,6	-13,3	199,6
Tyskland	4013,0	4854,0	1296,0	-17,3	209,6
Polen	1596,3	2463,7	995,3	-35,2	60,4
Storbritannia	3377,9	4478,6	2271,7	-24,6	48,7

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



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

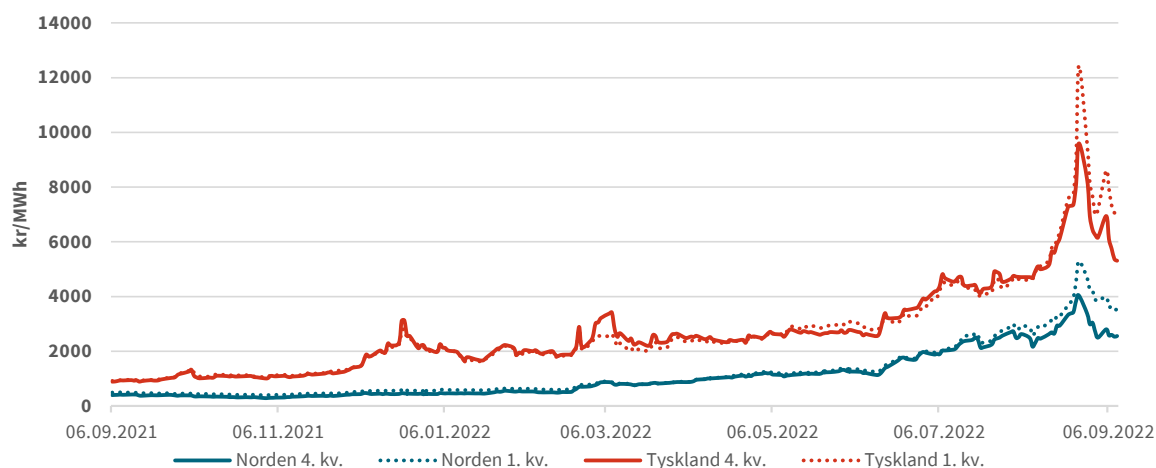


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	2052,1	1970,1	4,2
	November	2458,5	2281,5	7,8
	4. kvartal 2022	2558,8	2501,6	2,3
	1. kvartal 2023	3532,2	3842,8	-8,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	5309,8	6160,6	-13,8
	1. kvartal 2023	7027,3	7184,0	-2,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	664,2	782,7	-15,1
	Desember 2023	690,8	813,6	-15,1

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

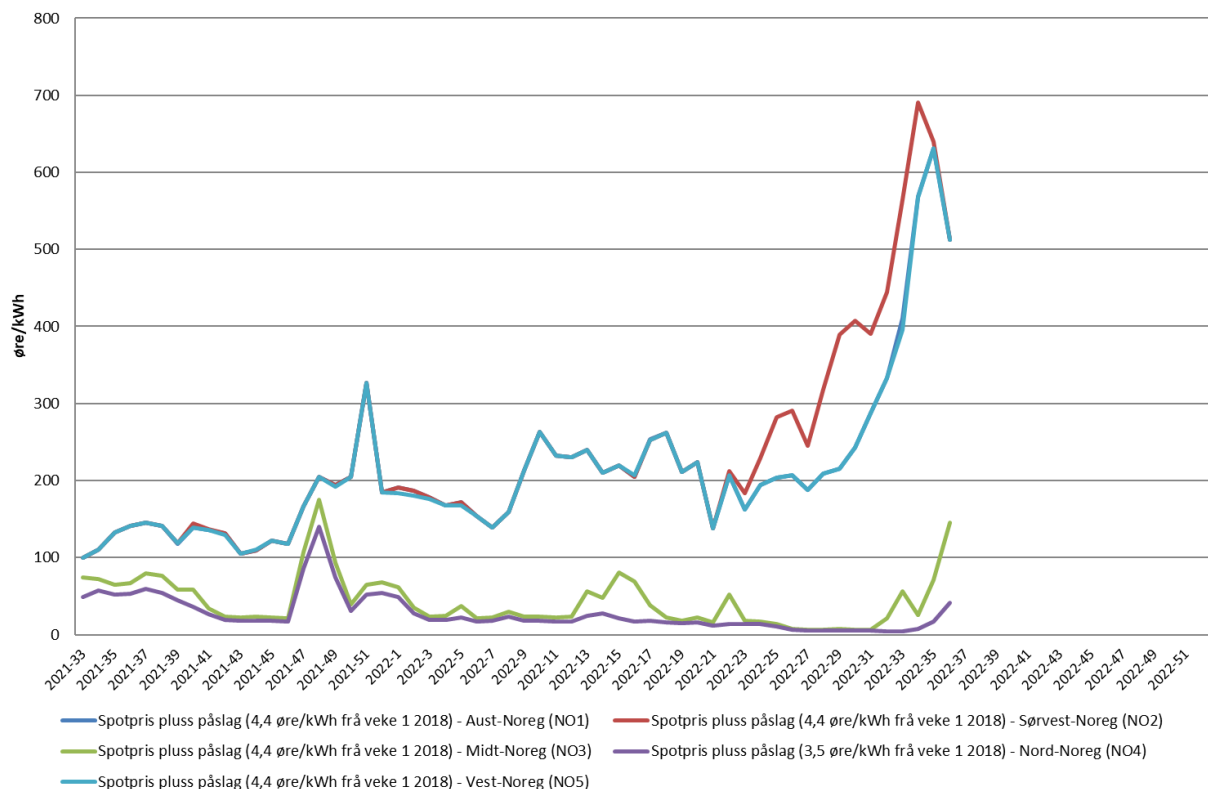
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 36 2022	Veke 35 2022	Veke 36 2021	Veke 36 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	347,7	304,9	97,3	31,2	42,8	250,4	316,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 36 2022	Veke 35 2022	Veke 36 2021	Veke 36 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	511,9	631,2	141,4	25,1	-119,3	370,5	486,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	511,9	639,5	141,4	25,1	-127,6	370,5	486,8
	Midt-Noreg (NO3)	145,9	71,1	66,6	28,9	74,8	79,3	117,0
	Nord-Noreg (NO4)	41,8	16,9	53,1	16,4	24,9	-11,3	25,4
	Vest-Noreg (NO5)	511,9	631,2	141,4	25,1	-119,3	370,5	486,8
Fastpriskontrakt		Veke 36 2022	Veke 35 2022	Veke 36 2021	Veke 36 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	126,6	102,9	92,1	42,6	23,7	34,5	84,0
	3 år (snitt Noreg)	114,4	90,2	76,0	45,3	24,2	38,4	69,1

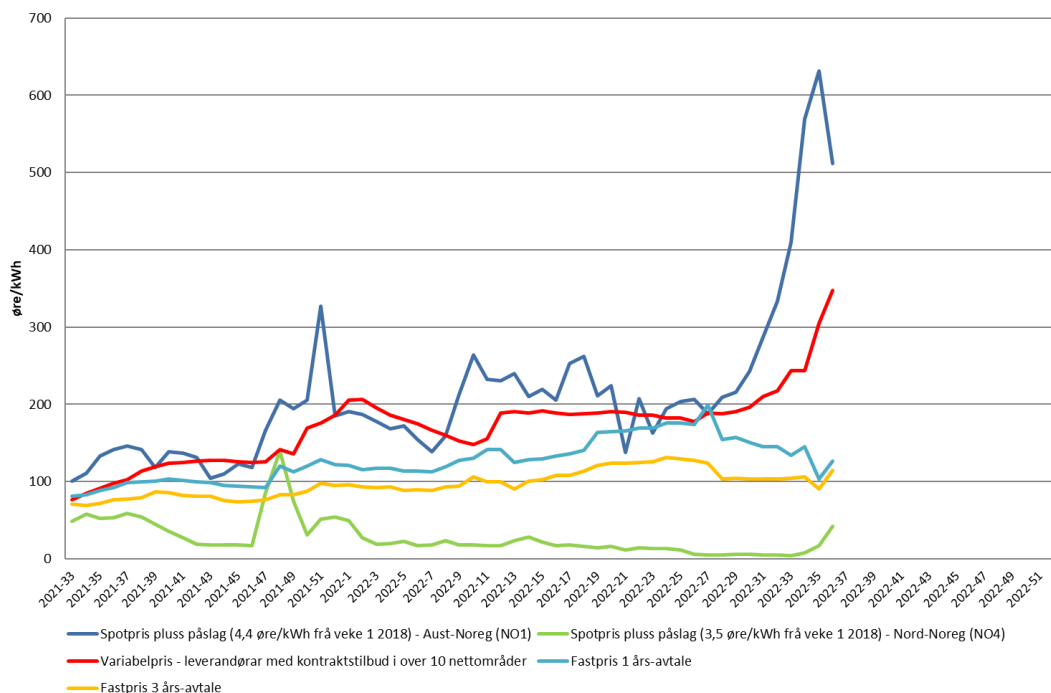
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 362022	Bereknastraumkost.veke 352022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2022	Bereknastraumkost.veke 362021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.veke 362020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh: 661	766	-105	15031	182	10357	32	13835
		20 000 kWh: 1321	1531	-210	30063	365	20715	65	27670
		40 000 kWh: 2642	3062	-420	60126	730	41429	130	55341
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh: 661	776	-115	16366	182	11721	32	15171
		20 000 kWh: 1321	1551	-230	32731	365	23443	65	30341
		40 000 kWh: 2642	3103	-460	65463	730	46885	130	60682
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh: 188	86	102	2230	86	-1319	37	974
		20 000 kWh: 377	172	204	4461	172	-2637	74	1947
		40 000 kWh: 753	345	408	8921	344	-5275	149	3895
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh: 54	21	33	1236	69	-1198	21	240
		20 000 kWh: 108	41	67	2473	137	-2396	42	481
		40 000 kWh: 216	82	134	4945	274	-4791	85	961
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh: 661	766	-105	14960	182	10295	32	13765
		20 000 kWh: 1321	1531	-210	29920	365	20590	65	27531
		40 000 kWh: 2642	3062	-420	59839	730	41181	130	55061
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh: 456	377	79	12841	132	7966	48	9783
		20 000 kWh: 897	740	158	25174	251	15904	80	19571
		40 000 kWh: 1781	1465	316	49841	490	31780	146	39146

* 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	2022-05-01	2023-12-31	610 dagar	409	0-409	Link 130
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-15	104 dagar	380	345-380	Link 34
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-08-08	2022-09-06	29 dagar	401	401	Link 37
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-08-22	2022-09-07	16 dagar	427	427	Link 45
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-10-26	113 dagar	412	0-412	Link 71
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-09-28	160 dagar	548	108-548	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-18	74 dagar	254	134-254	Link 125
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2022-08-07	2022-09-12	36 dagar	507	507	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja	2022-09-03	2022-09-11	8 dagar	354	354	Link 77
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-04	2022-09-09	5 dagar	230	230	Link 14
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2022-08-13	2022-09-11	29 dagar	170	170	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-08-07	2022-09-11	35 dagar	160	160	Link 56
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 144
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-08-25	2022-09-27	33 dagar	240	240	Link 165

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

Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2022-08-07	2022-09-11	35 dagar	160	160	Link 167
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-23	235 dagar	160	160	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-08-08	2022-09-07	30 dagar	310	310	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2022-09-12	2022-09-16	4 dagar	310	310	Link 76
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 166
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2022-09-06	2022-09-16	10 dagar	185	185	Link 176
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-09-05	2022-09-16	11 dagar	160	160	Link 177
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-09-26	27 dagar	400	150-250	Link 54
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2022-09-08	2022-09-10	2 dagar	485	0-240	Link 70
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-10-28	151 dagar	275	275	Link 74
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-09-12	2022-09-16	4 dagar	187	187	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-09-30	21 dagar	310	310	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	310	310	Link 26
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-10-29	180 dagar	280	280	Link 44
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-09-05	2022-10-07	32 dagar	187	187	Link 47
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-09-12	2022-09-15	3 dagar	250	250	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-10-07	61 dagar	235	235	Link 118
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	170	170	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1130	1130	Link 2
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-09-04	2022-10-09	35 dagar	988	348-988	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 164

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	1000	600	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-07	2 dagar	1000	625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-06	2022-09-09	2 dagar	1000	625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-30	25 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-06	2022-09-09	3 dagar	1000	625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-16	11 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-10	2022-09-17	7 dagar	1000	200-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-31	2022-09-09	9 dagar	1000	625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	1000	0-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-27	2022-09-11	15 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	25-625	Link 97

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-08	2022-09-22	14 dagar	1000	25-625	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-10-14	39 dagar	1000	25-625	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	1000	625	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	1000	625	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	1000	625	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 135
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 145
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 146
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 147
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 148
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 153
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	0-600	Link 154
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 155
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	1000	0-600	Link 156
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 157
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	1000	600	Link 168
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	1000	600	Link 169
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-29	2022-09-30	32 dagar	1000	0-600	Link 170
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-09-16	11 dagar	1000	0-600	Link 171
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	1444	0-1107	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	1444	0-1107	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 141
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	985	585	Link 117

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-07	2 dagar	985	946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-06	2022-09-09	2 dagar	985	946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-06	2022-09-09	3 dagar	985	946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-30	25 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-16	11 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-10	2022-09-17	7 dagar	985	400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-31	2022-09-09	9 dagar	985	946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-01-01	120 dagar	985	336-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-27	2022-09-11	15 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	985	361-946	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-26	2022-09-30	35 dagar	985	361-946	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	361-946	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	985	361-946	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	361-946	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	361-946	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-08	2022-09-22	14 dagar	985	361-946	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-14	39 dagar	985	361-946	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	985	946	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	985	946	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	985	946	Link 124

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 139
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 149
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 150
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 151
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 152
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	336-921	Link 158
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 159
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	985	336-921	Link 160
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 161
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 162
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-16	11 dagar	985	336-921	Link 172
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-30	32 dagar	985	336-921	Link 173
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	985	921	Link 174
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-29	2022-09-09	11 dagar	985	921	Link 175
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-09-05	2022-09-10	5 dagar	1700	1350	Link 11
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-09-05	2022-09-07	2 dagar	1016	0-208	Link 42
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 129
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-30	2022-09-09	10 dagar	1200	1200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-09-05	2022-09-18	13 dagar	1200	1200	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	1200	1200	Link 55
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-01	147 dagar	723	723	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	2145	945	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	1444	0-1107	Link 22

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-09-05	2022-09-09	4 dagar	1444	0-1107	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 141
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-01	147 dagar	723	723	Link 75
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	800	800	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	600	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	1200	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	700	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	250	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	500	500	Link 24
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 129
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-09-09	2022-09-25	15 dagar	1500	300	Link 19
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	600	450	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	1000	300	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	1000	300	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-08-29	2022-09-05	7 dagar	300	100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-30	2022-09-09	10 dagar	7300	1400-1600	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-06	2022-09-08	2 dagar	7300	800	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-05	2022-09-18	13 dagar	7300	1100-1300	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	7300	1100	Link 55
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	2095	895	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-30	2022-09-09	10 dagar	2810	2260-2410	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-09-05	2022-09-18	13 dagar	2810	1960-2160	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	2810	2210	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-05	2022-09-08	3 dagar	6200	1700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-07	2022-09-10	3 dagar	6200	700	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-05	2022-09-18	13 dagar	6200	1900	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2022-11-30	112 dagar	6200	2200	Link 55
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-09-05	2022-09-10	5 dagar	1300	660	Link 11

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-09-11	2022-09-26	14 dagar	396	96-256	Link 8
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 178