Norges vassdrags- og energidirektorat

NVE

Kraftsituasjonen veke 52, 2022

Lågare kraftprisar og rekordhøg nettoimport

Kraftprisane fall i store deler av Europa dei siste to vekene i 2022. Mykje vindkraftproduksjon, lågare gasspris og lågare forbruk som følgje av juleferie og mildvêr, var viktige årsaker til prisfallet. Forventingar om ein mild vinter, fortsett fulle gasslager i Europa og auke i LNG-kapasitet er nokon av faktorane som trakk gassprisen ned. Vekeprisen i sørlege Noreg var 114 øre/kWh i veke 52, ein nedgang frå 187 øre/kWh i veke 51.

Sjølv med god tilgang på billig import, heldt dei norske kraftprisane seg høgare enn i nabolanda. Dette har bakgrunn i at fleire norske vasskraftprodusentar valde å spare på vatnet til seinare i vinter, da kraftprisane forventast å vere høgare. Førebels tall visar at produksjonen i dei sørlege prisområda vart redusert med 570 GWh samanlikna med veke 51, og med heile 1477 GWh samanlikna med veke 50. Den store nedgangen i produksjon gjorde at 41 prosent av forbruket i sør vart dekt av import i veke 52. Noreg har aldri importert meir kraft i løpet av ei veke enn i veke 52.

Vêr og hydrologi

I veke 52 2022 var temperaturen omkring 1-2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 1- 2 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. Det er venta kaldare vêr i heile landet i veke 1 2023. I Sør-Noreg ventes det temperaturar som er 1-3 grader under vekegjennomsnittet, i Vest- og Midt-Noreg ventes det temperaturar på 2-4 grader under vekegjennomsnittet og i Nord-Noreg ventes det temperaturar på 4-6 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 52 2022 er berekna tilsig 0,8 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 1 2023 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh, eller om lag 50 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

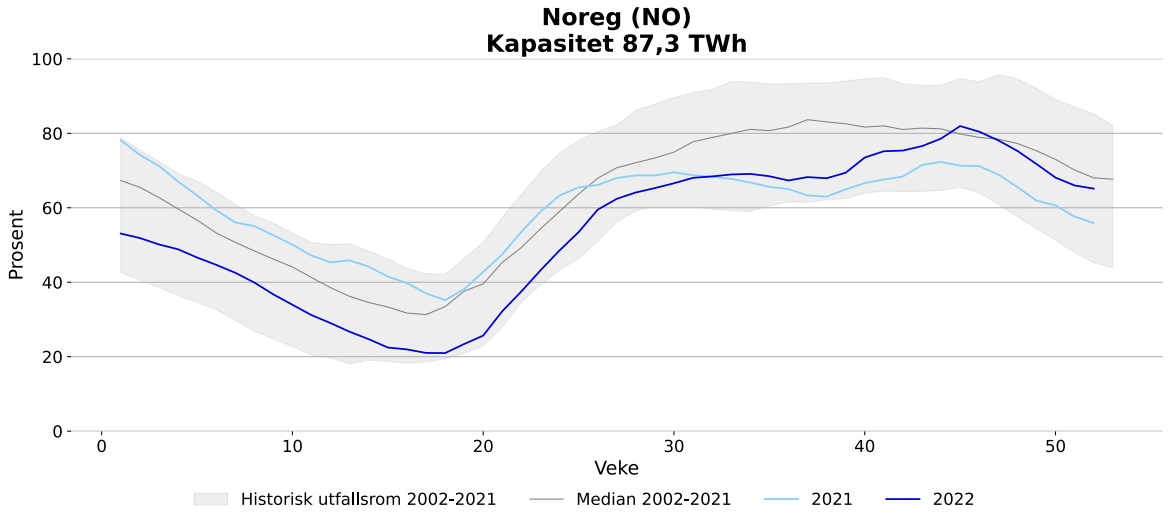
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

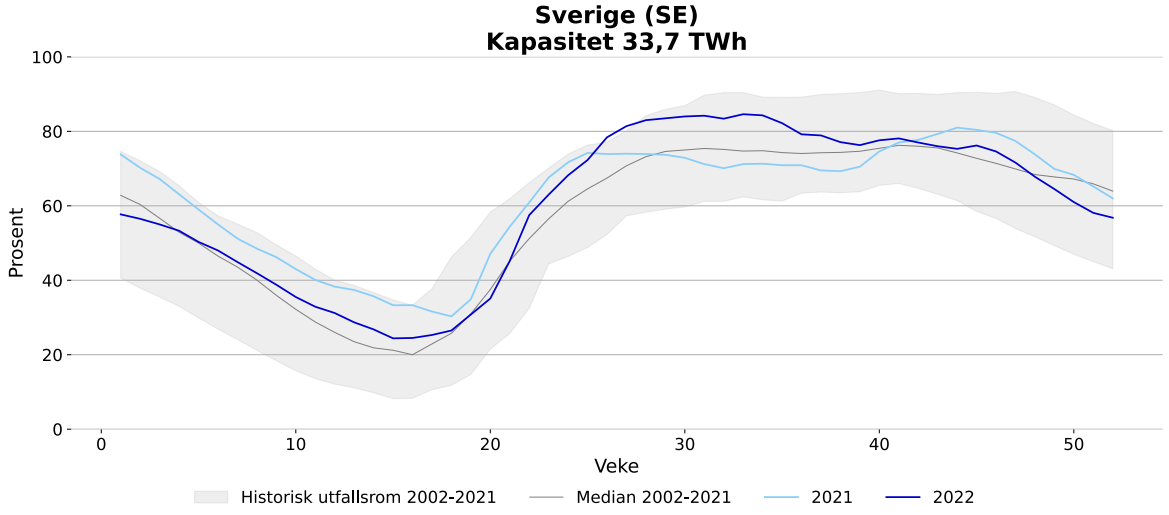
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 52 2022	Veke 51 2022	Veke 52 2021	Median veke 52	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Noreg	65,1	66,0	55,9	68,0	-0,8	9,2	-2,9
Aust-Noreg, NO1	65,3	67,7	54,0	65,3	-2,3	11,3	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	63,0	63,0	49,6	72,4	0,1	13,4	-9,4
Midt-Noreg, NO3	55,3	57,2	62,0	63,2	-1,9	-6,7	-7,9
Nord-Noreg, NO4	69,6	71,0	69,6	67,2	-1,4	0,0	2,4
Vest-Noreg, NO5	68,9	69,7	49,9	68,5	-0,8	19,0	0,4
Sverige	56,8	58,1	62,0	64,0	-1,3	-5,2	-7,2

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

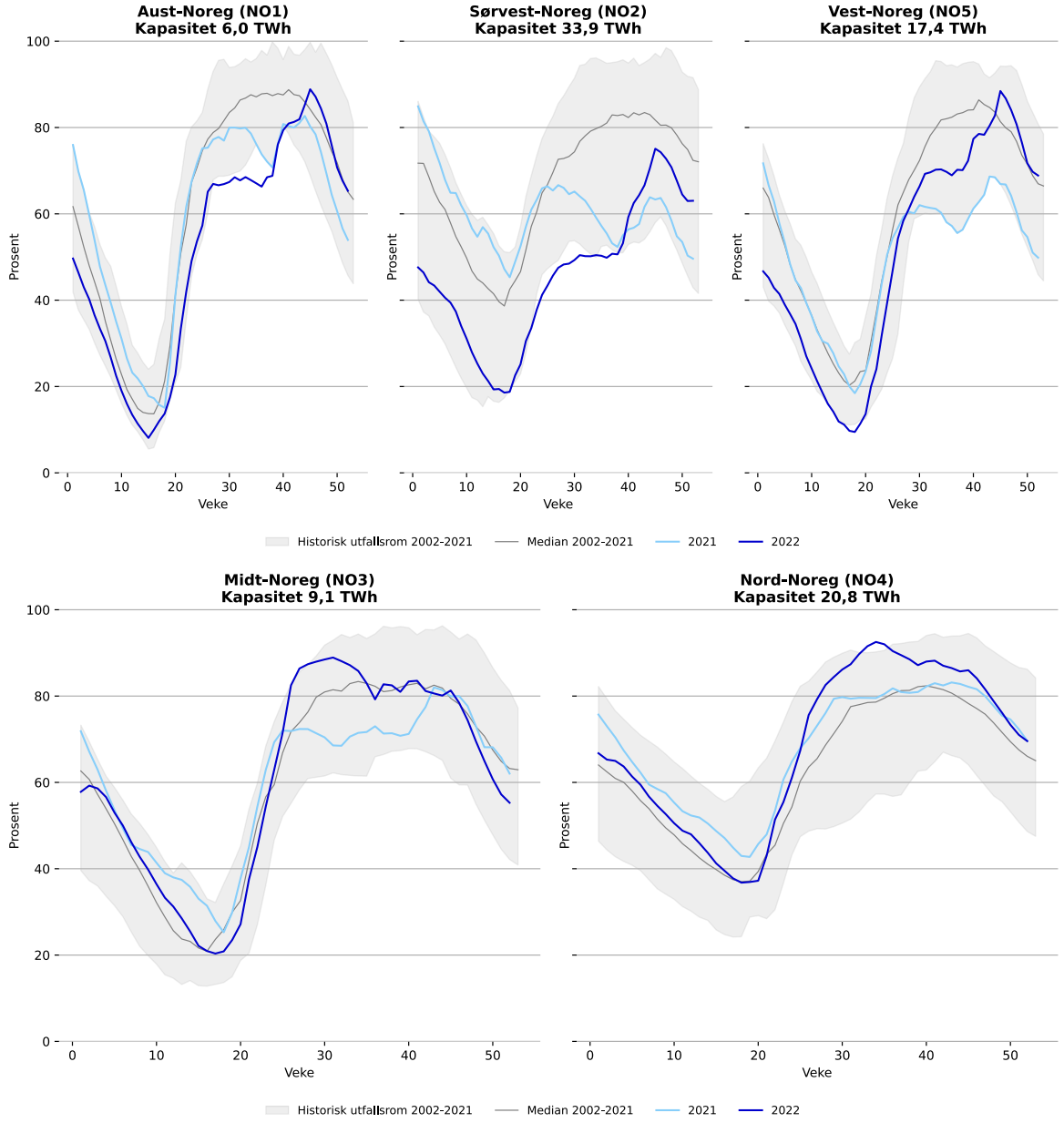
Figur 1: **Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE**



Figur 2: **Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi**



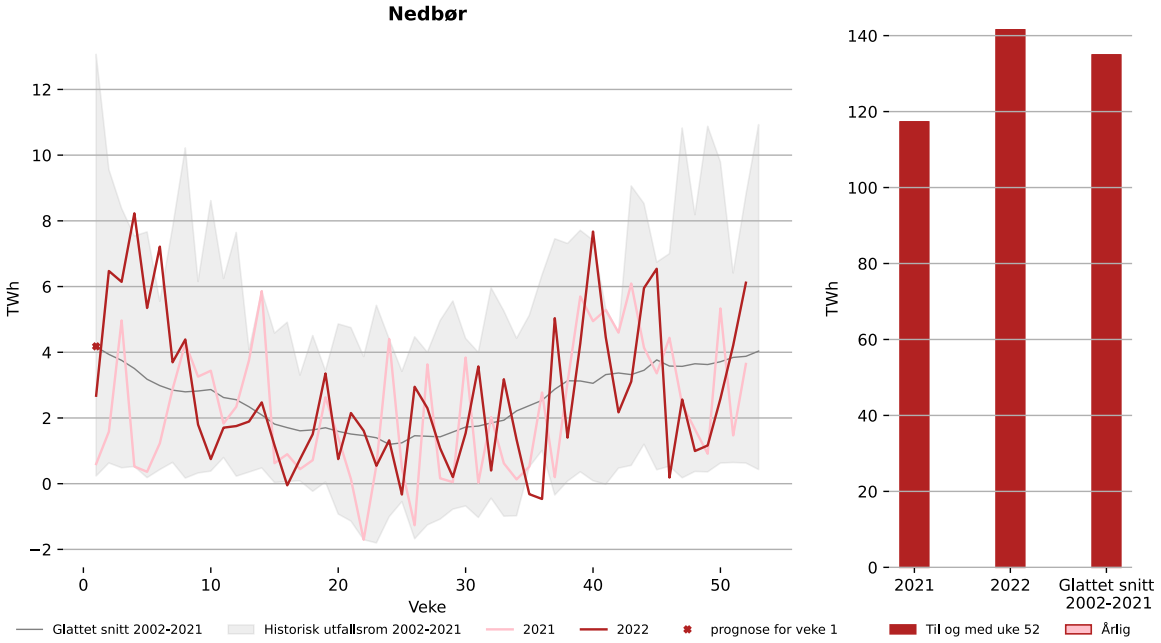
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



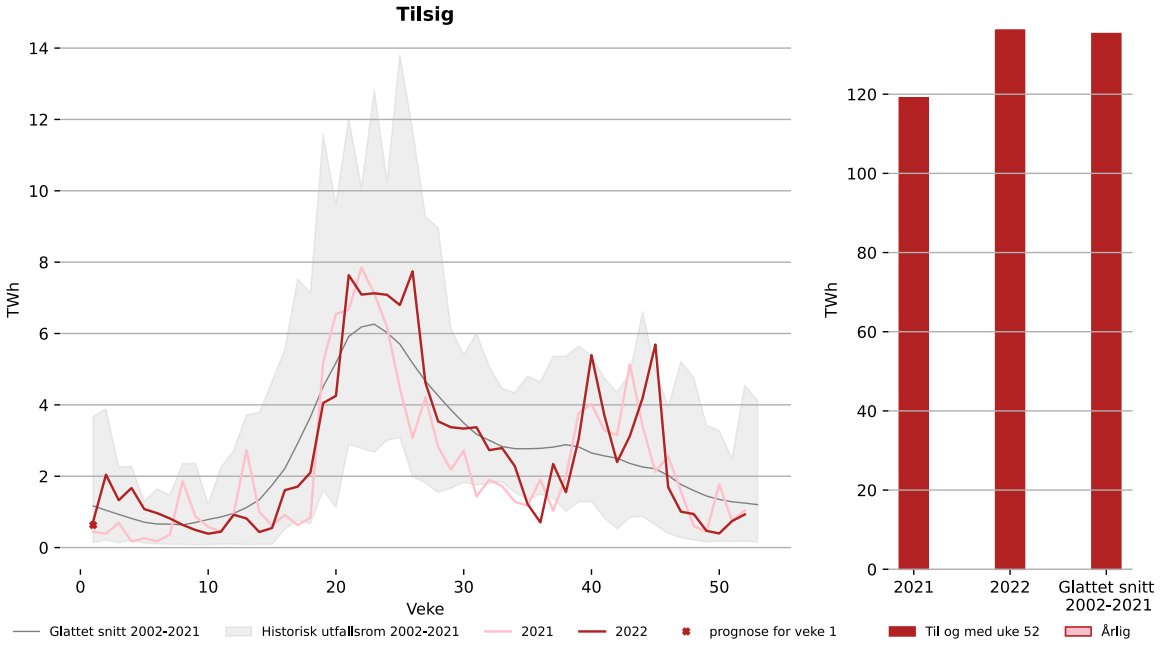
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/

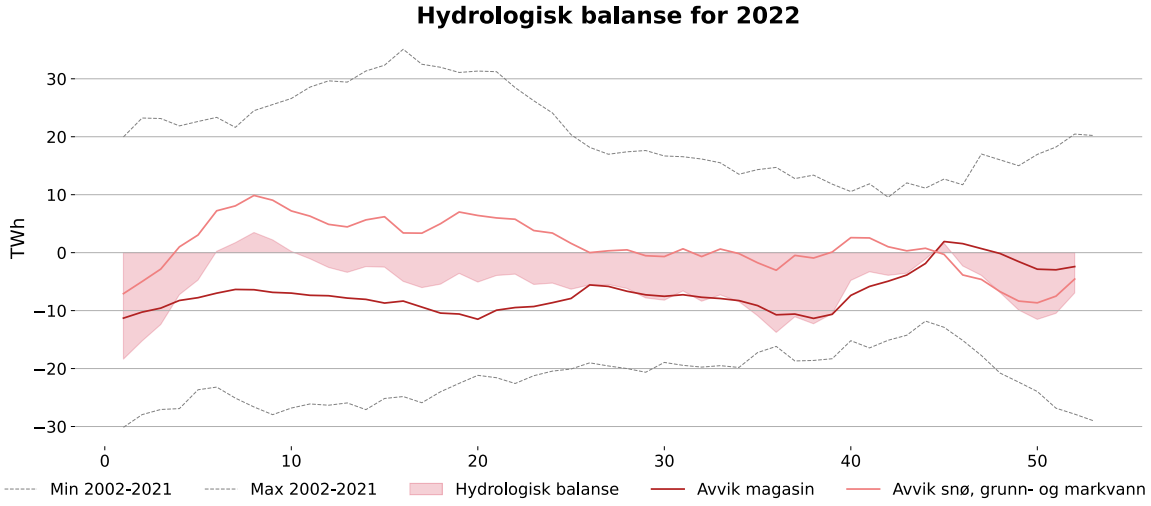
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



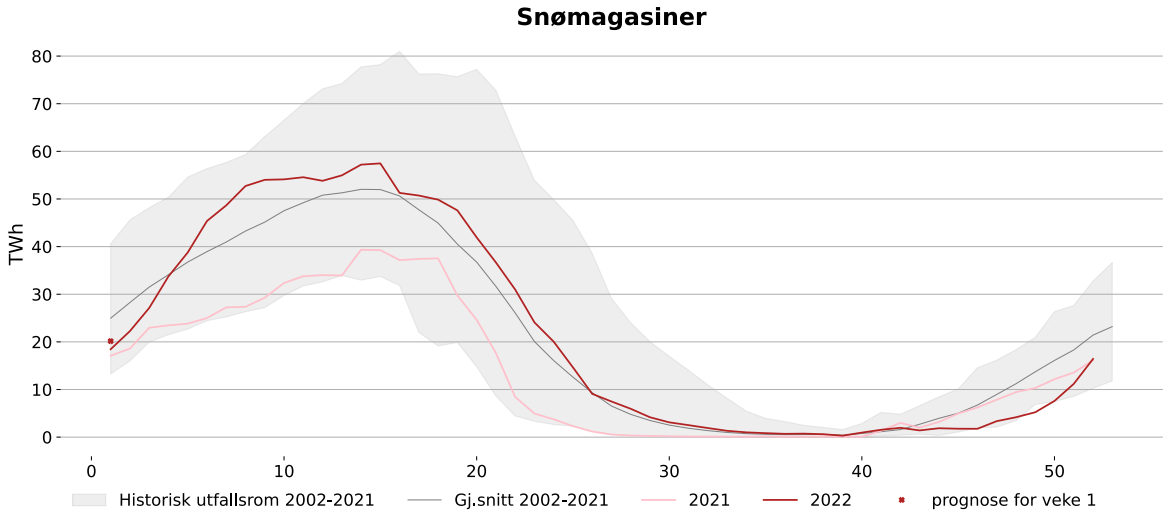
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg i år, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE[1]

	Veke 52 2022, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 1 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,1	158	4,2	100
Aust-Noreg, NO1	0,8	236	0,8	204
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	183	2,0	137
Midt-Noreg, NO3	0,8	112	0,3	39
Nord-Noreg, NO4	0,7	112	0,2	28
Vest-Noreg, NO5	1,5	160	0,9	93

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veka og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE[1]

	Veke 52 2022, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 1 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	74	0,6	54
Aust-Noreg, NO1	0,1	128	0,1	100
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	92	0,3	62
Midt-Noreg, NO3	0,1	31	0,0	26
Nord-Noreg, NO4	0,1	56	0,1	44
Vest-Noreg, NO5	0,2	64	0,1	47

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-52 2022	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-52 2022	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	141,5	6,6	136,1	0,8
Aust-Noreg, NO1	13,3	-1,7	15,5	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	40,9	-1,4	42,4	0,0
Midt-Noreg, NO3	26,5	3,6	20,7	-2,2
Nord-Noreg, NO4	29,1	5,7	26,8	3,3
Vest-Noreg, NO5	32,0	0,8	30,5	-0,8

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: https://sildre.nve.no/

Tabell 5 Hydrologisk balanse for førre veka Noreg, TWh. Kjelde: NVE[1]

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-7,0	-2,4	-4,6
Aust-Noreg, NO1	-0,3	0,0	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-2,8	-2,6	-0,2
Midt-Noreg, NO3	-2,7	-0,8	-1,9
Nord-Noreg, NO4	-0,3	0,5	-0,8
Vest-Noreg, NO5	-0,9	0,5	-1,3

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

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor

Produksjon, forbruk og utveksling

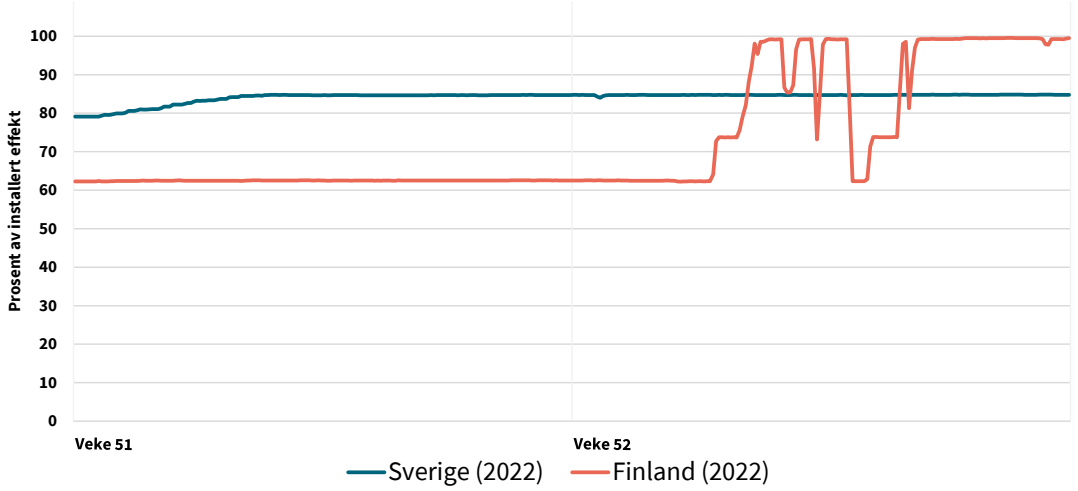
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 52	Veke 51	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Norge	2 168	2 934	-766	-26 %
NO1	306	322	-16	-5 %
NO2	549	890	-341	-38 %
NO3	457	520	-63	-12 %
NO4	552	686	-134	-20 %
NO5	304	516	-212	-41 %
Sverige	3 214	3 489	-274	-8 %
SE1	540	701	-161	-23 %
SE2	921	1 141	-220	-19 %
SE3	1 507	1 474	33	2 %
SE4	247	173	74	43 %
Danmark	768	754	14	2 %
Jylland	502	519	-17	-3 %
Sjælland	267	235	31	13 %
Finland	1 628	1 517	112	7 %
Norden	7 779	8 693	-915	-11 %
Forbruk				
Norge	2 996	3 086	-90	-3 %
NO1	847	884	-37	-4 %
NO2	752	775	-22	-3 %
NO3	602	628	-27	-4 %
NO4	436	432	4	1 %
NO5	359	366	-7	-2 %
Sverige	2 742	2 946	-204	-7 %
SE1	245	234	11	5 %
SE2	349	361	-12	-3 %
SE3	1 735	1 868	-134	-7 %
SE4	414	483	-69	-14 %
Danmark	651	703	-52	-7 %
Jylland	399	422	-23	-6 %
Sjælland	252	281	-29	-10 %
Finland	1 668	1 654	14	1 %
Norden	8 057	8 389	-332	-4 %
Nettoeksport				
Norge	-828	-151	-676	
Sverige	472	542	-70	
Danmark	117	51	66	
Finland	-40	-138	98	
Norden	-278	304	-582	

***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

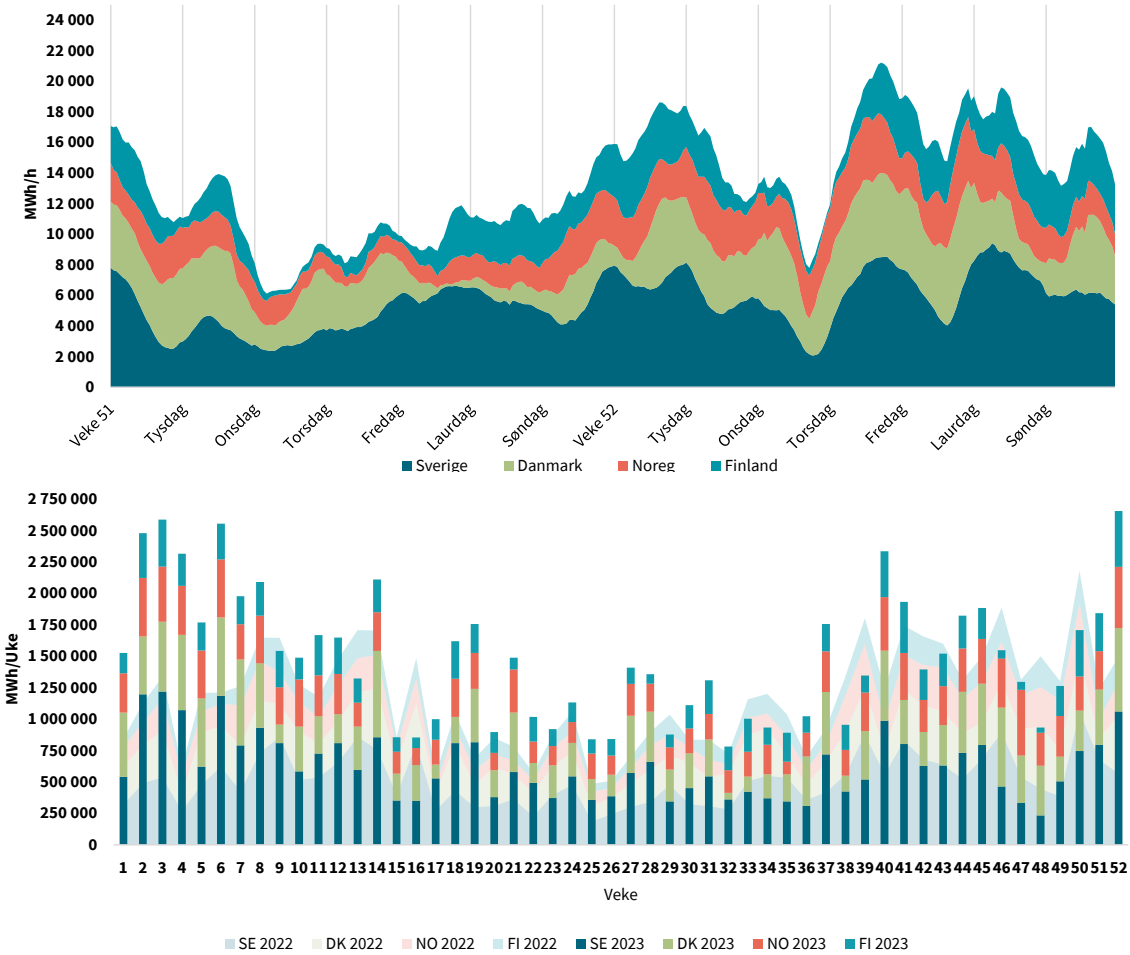
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

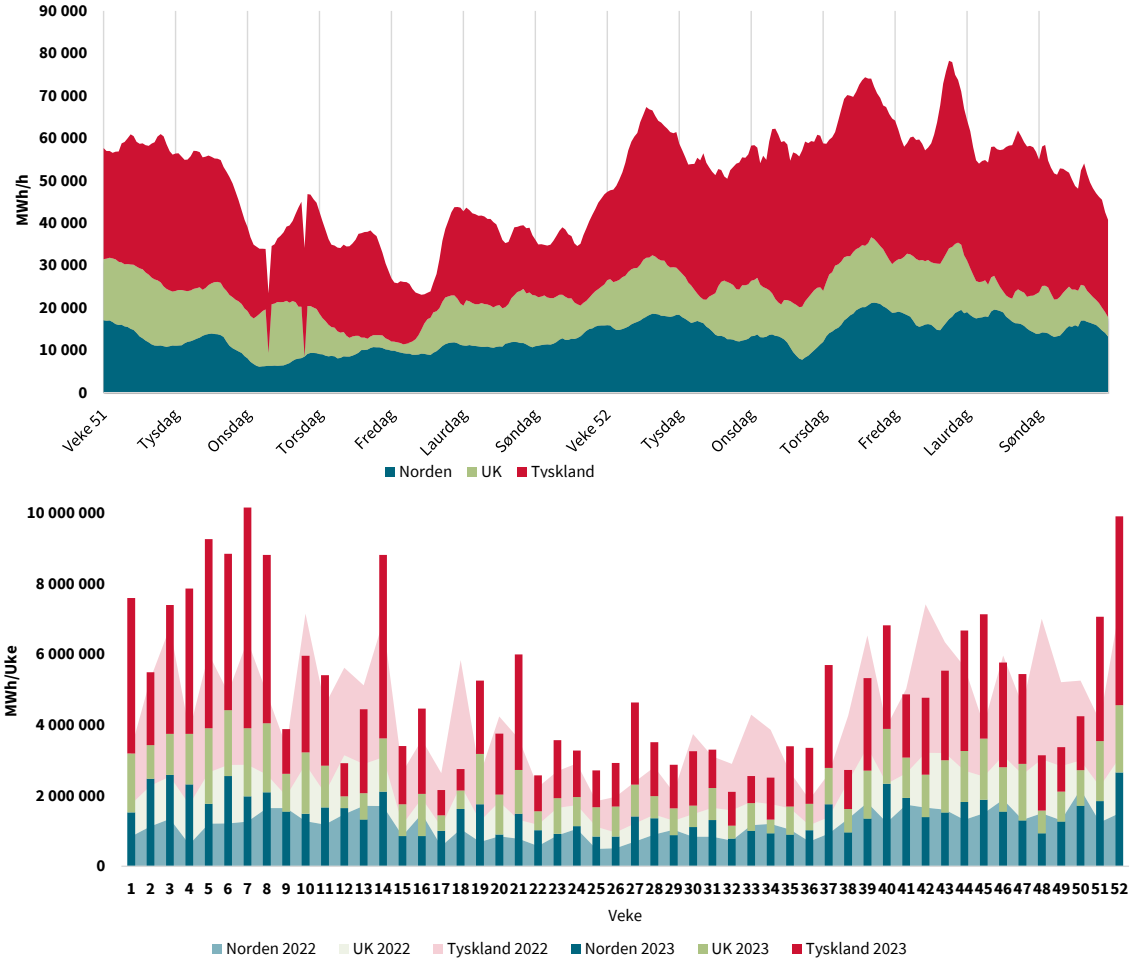


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

Figur 10 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 11 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

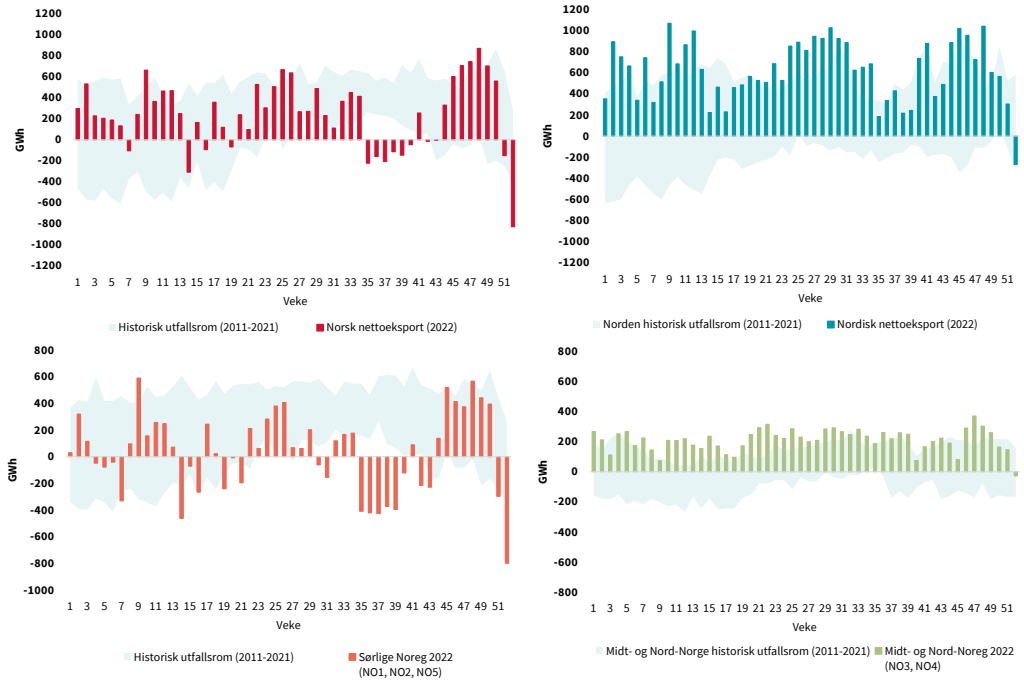
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	85,5	105,7	-19,1	-20,2
Forbruk	84,1	92,5	-9,0	-8,4
Nettoeksport	1,4	13,3		-11,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	58,9	51,1	15,3	7,8
Forbruk	47,9	46,9	2,1	1,0
Nettoeksport	11,0	4,2		6,8
Noreg				
Produksjon	144,4	156,8	-8,6	-12,4
Forbruk	132,0	139,4	-5,6	-7,3
Nettoeksport	12,4	17,4		-5,1
Norden				
Produksjon	410,7	419,1	-2,0	-8,4
Forbruk	378,3	398,1	-5,2	-19,8
Nettoeksport	32,4	21,0		11,4

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

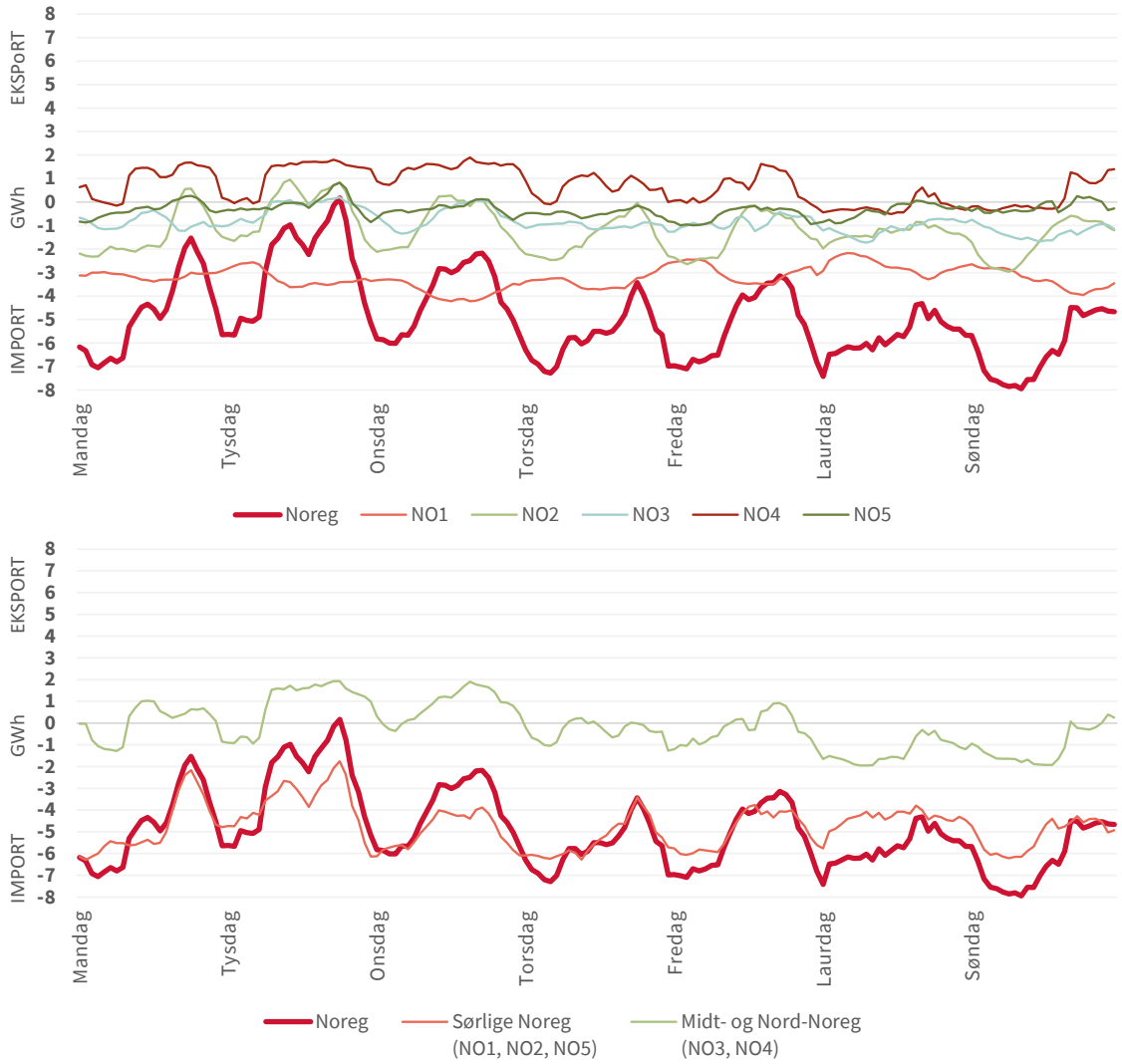
Utveksling

Figur 12 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 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda 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.**

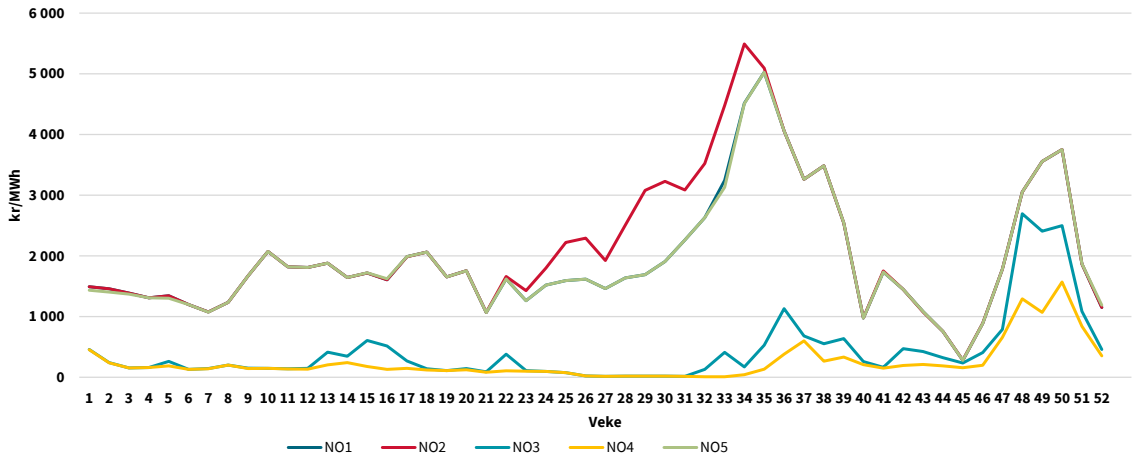
Kraftprisar

Engrosmarknaden

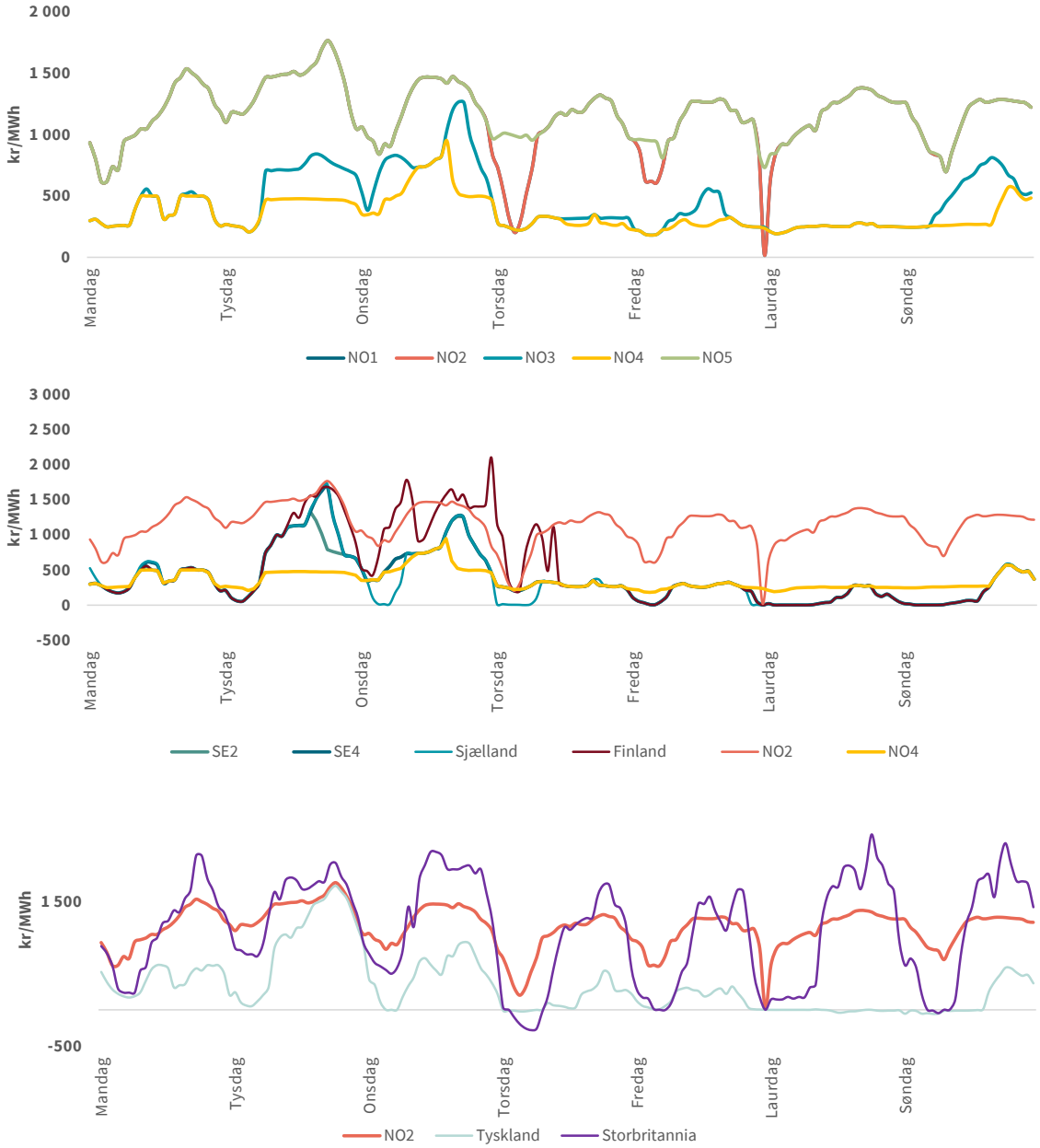
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 52	Veke 51 (2022)	Veke 52 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1143,8	1867,3	1444,3	-38,7	-20,8
NO2	1143,8	1867,3	1444,3	-38,7	-20,8
NO3	453,9	1086,1	507,4	-58,2	-10,6
NO4	351,2	841,6	503,3	-58,3	-30,2
NO5	1178,7	1870,1	1444,3	-37,0	-18,4
SE1	366,1	1252,2	606,9	-70,8	-39,7
SE2	366,1	1255,4	606,9	-70,8	-39,7
SE3	381,4	1712,1	949,7	-77,7	-59,8
SE4	382,7	1723,5	950,3	-77,8	-59,7
Finland	506,5	1779,9	1034,1	-71,5	-51,0
Jylland	379,8	1778,0	953,0	-78,6	-60,1
Sjælland	360,1	1740,1	950,8	-79,3	-62,1
Estland	677,3	1870,0	1117,8	-63,8	-39,4
System	514,7	1617,1	1056,9	-68,2	-51,3
Nederland	591,7	1858,4	1101,8	-68,2	-46,3
Tyskland	330,1	1777,1	893,1	-81,4	-63,0
Polen	846,9	1668,0	1038,9	-49,2	-18,5
Storbritannia	1103,7	1892,4	1574,0	-41,7	-29,9

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

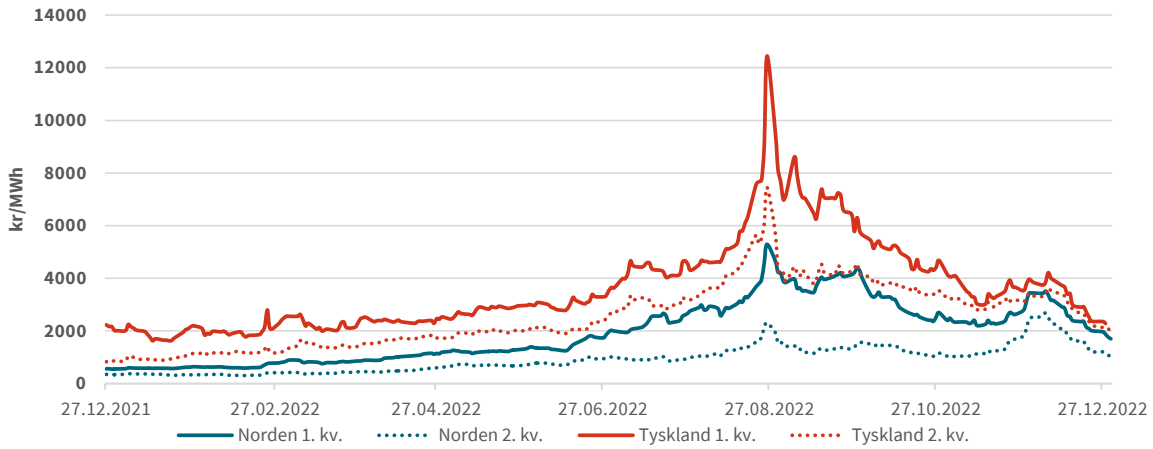


Terminmarknaden

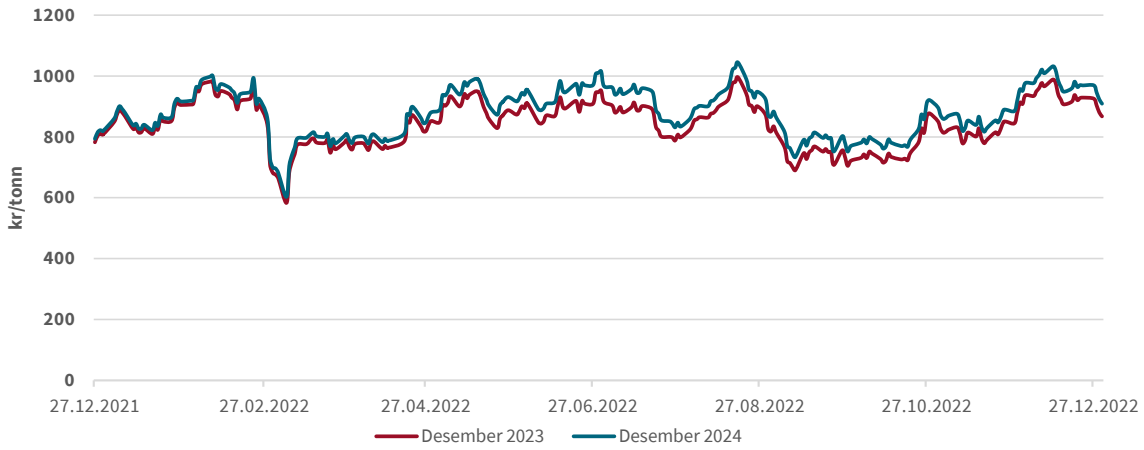
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 52	Veke 51	Endring (%)
Nasdaq OMX	Januar	1686,9	2058,3	-18,0
(nordisk kraft)	Februar	1939,9	2136,3	-9,2
	1. kvartal 2023	1701,4	2006,3	-15,2
	2. kvartal 2023	1043,8	1204,0	-13,3
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2023	2284,5	2366,9	-3,5
	2. kvartal 2023	1877,3	2212,4	-15,1
CO2 (kr/tonn)	Desember 2023	867,3	929,0	-6,6
	Desember 2024	909,2	969,3	-6,2

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO_2, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

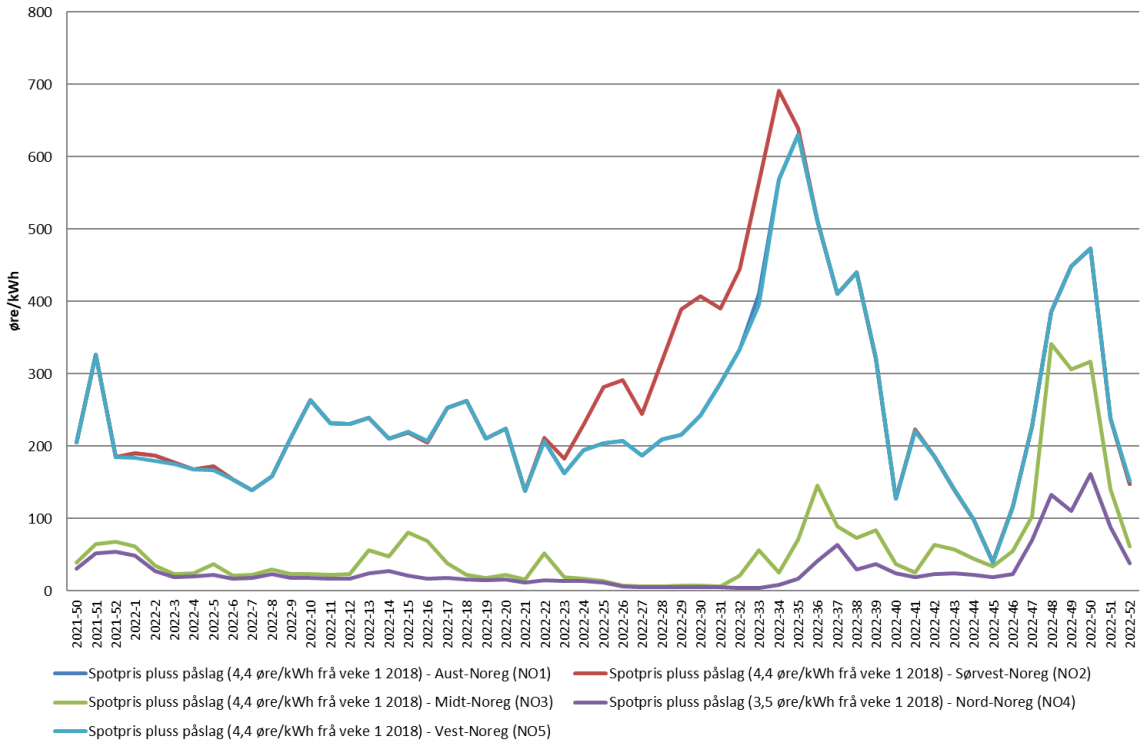
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 52 2022	Veke 51 2022	Veke 52 2021	Veke 52 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	313,9	270,3	185,5	51,2	43,6	128,4	262,7
		Veke 52 2022	Veke 51 2022	Veke 52 2021	Veke 52 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	147,4	237,8	184,9	25,8	-90,4	-37,5	121,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	147,4	237,8	184,9	25,8	-90,4	-37,5	121,6
	Midt-Noreg (NO3)	61,1	140,2	67,8	21,0	-79,1	-6,7	40,1
	Nord-Noreg (NO4)	38,6	87,7	53,9	16,7	-49,1	-15,3	21,9
	Vest-Noreg (NO5)	151,7	238,2	184,9	25,8	-86,5	-33,2	125,9
		Veke 52 2022	Veke 51 2022	Veke 52 2021	Veke 52 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	120,8	128,6	122,0	61,1	-7,8	-1,2	59,7
	3 år (snitt Noreg)	148,4	148,4	95,1	37,7	0,0	53,3	110,7

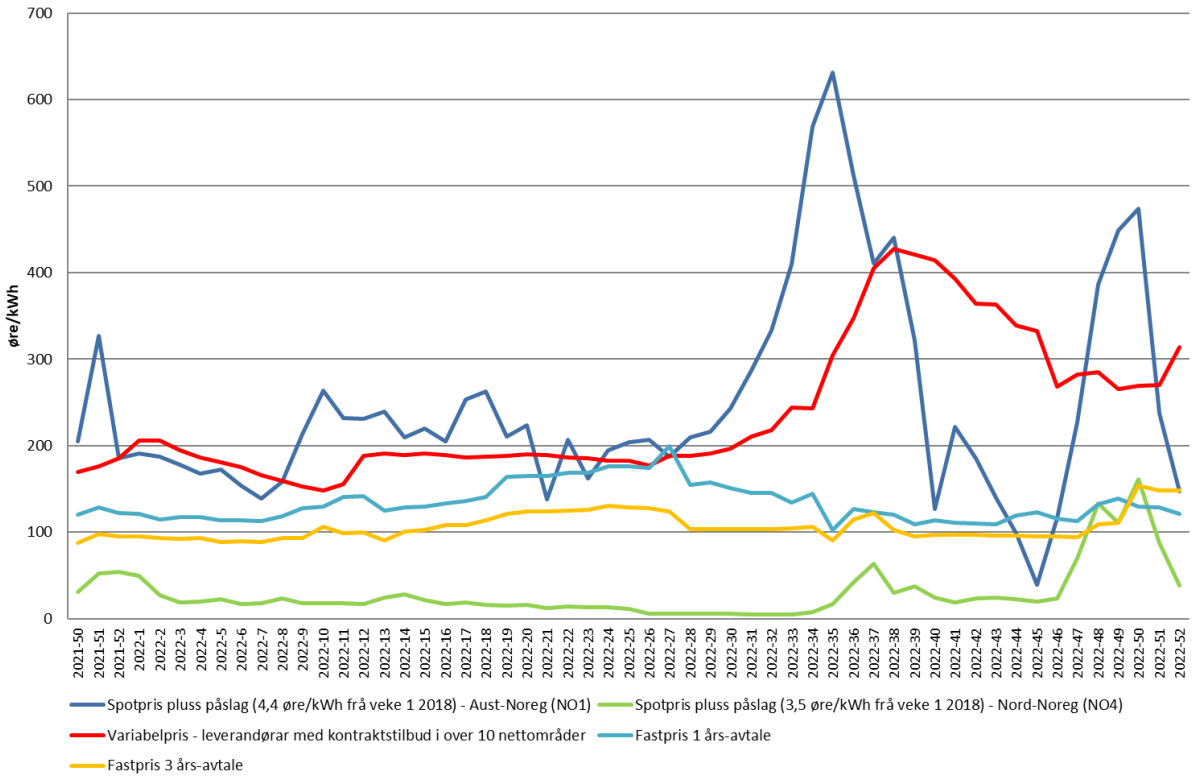
*** Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.**

Figur 19 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 20 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 11 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	Berekna straumkost. veke 52 2022	Berekna straumkost. veke 51 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 52 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 52 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	416	659	-243	23597	523	13233	73	21705
		20 000 kWh	833	1318	-486	47193	1045	26466	146	43410
		40 000 kWh	1666	2637	-971	94386	2090	52932	292	86820
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	416	659	-243	24937	523	14593	73	23046
		20 000 kWh	833	1318	-486	49873	1045	29186	146	46093
		40 000 kWh	1666	2637	-971	99747	2090	58371	292	92185
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	173	389	-216	6594	192	918	59	4734
		20 000 kWh	345	777	-432	13189	383	1836	118	9467
		40 000 kWh	691	1554	-863	26377	767	3672	237	18934
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	109	243	-134	3330	152	-770	47	1894
		20 000 kWh	218	486	-268	6659	304	-1540	94	3788
		40 000 kWh	437	972	-535	13319	609	-3080	188	7577
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	429	660	-231	23538	523	13192	73	21663
		20 000 kWh	857	1320	-463	47077	1045	26383	146	43327
		40 000 kWh	1715	2640	-926	94154	2090	52766	292	86654
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	895	757	138	24024	531	14333	152	19691
		20 000 kWh	1774	1498	276	47299	1048	28606	289	39379
		40 000 kWh	3531	2981	550	93848	2083	57153	564	78754

*** NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsulentselskapet 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 kraftsystemet[2]

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-12-28	2024-04-01	460 dagar	409	0-409	Link 12
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 47
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-12-13	2022-12-29	16 dagar	254	154-254	Link 11
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-02	2023-01-04	2 dagar	548	109	Link 76
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-12-26	2023-01-01	5 dagar	105	105	Link 9
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-12-31	46 dagar	565	135-565	Link 16
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-12-28	2023-01-02	4 dagar	110	110	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 41
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2022-12-20	2022-12-22	2 dagar	110	110	Link 46
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2023-01-02	2023-01-30	28 dagar	110	110	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2023-01-20	256 dagar	120	120	Link 3
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-12-30	2023-01-02	2 dagar	275	275	Link 5
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-21	205 dagar	275	0-275	Link 37
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-09	39 dagar	310	110-310	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2022-12-23	2023-01-03	10 dagar	125	125	Link 7
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2022-12-22	2023-01-03	11 dagar	125	125	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2022-12-20	2022-12-23	2 dagar	125	125	Link 35
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-12-19	2023-01-13	25 dagar	280	280	Link 36
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 48
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-12-27	2022-12-29	2 dagar	335	335	Link 34

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-01-02	2023-01-04	2 dagar	1000	0-600	Link 1
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2022-12-20	2022-12-22	2 dagar	1000	600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 53
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-01-02	2023-01-04	2 dagar	985	0-585	Link 1
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2022-12-20	2022-12-22	2 dagar	985	585	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 58

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1200	1200	Link 40
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 53
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	7300	500-1100	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	2810	2210	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-01-02	2023-01-08	6 dagar	6200	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	6200	1400-2200	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-01-02	2023-01-08	6 dagar	2800	400	Link 2

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2022-12-13	2023-01-16	33 dagar	200	200	Link 45
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-02	2023-01-02	0 dagar	200	150	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-12-30	2022-12-30	0 dagar	210	140	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-12-21	2022-12-28	6 dagar	210	140-190	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-12-20	2022-12-27	7 dagar	200	180	Link 15
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2022-12-21	0 dagar	396	141	Link 38
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2022-12-21	0 dagar	396	123	Link 39
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-11	2022-12-20	8 dagar	396	105-136	Link 43
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2023-01-08	18 dagar	396	111-218	Link 74
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 72
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-12-20	2022-12-20	0 dagar	230	120	Link 49