

Kraftsituasjonen veke 1, 2023

Meir kraftproduksjon og høgare prisar

Etter at det vart produsert rekordlite kraft i Noreg siste veka av 2022, gjekk produksjonen opp med nesten 40 prosent i førre veke. Produksjonen var likevel låg for årstida. Fyllingsgraden i vassmagasina fall med 1,9 prosenteningar og ligg no 3,6 prosenteningar under medianen. Grunna mykje import til sørlege Noreg, var Noreg nettoimportør av kraft også førre veke. Nettoimporten var på 234 GWh, ein reduksjon på nesten 600 GWh frå veka før, men på om lag same nivå som i veke 51. Vindkraftproduksjonen i landa omkring oss gjekk ned førre veke, noko som bidrog til nedgangen i import av kraft. Etter lågt forbruk gjennom juleveka, var forbruket førre veke igjen tilbake på vanleg nivå for årstida.

Kraftprisane auka i alle prisområda i Norden og på kontinentet førre veke. Midt-Noreg (NO3) hadde den største auken i Noreg med 86 prosent, noko som gav ein vekepris på 85 øre/kWh. Ein årsak til den store auken var prissmitte frå Sverige i enkelte timar gjennom veka. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka prisane minst, men trass den låga auka, var vekeprisen på om lag 124 øre/kWh enno blant dei høgaste i Nord-Europa.

Vêr og hydrologi

I veke 1 2023 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet, med unntak av for Nord-Noreg der temperaturen var omkring 2 grader under vekegjennomsnittet.

Det er venta noko varmare vêr i heile landet i veke 2. Det er venta temperaturar som er omkring 0-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 1 2023 er berekna tilsig 0,8 TWh, som er om lag 70 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 2 2023 er det venta eit tilsig på 1,0 TWh, som er vekegjennomsnittet.

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

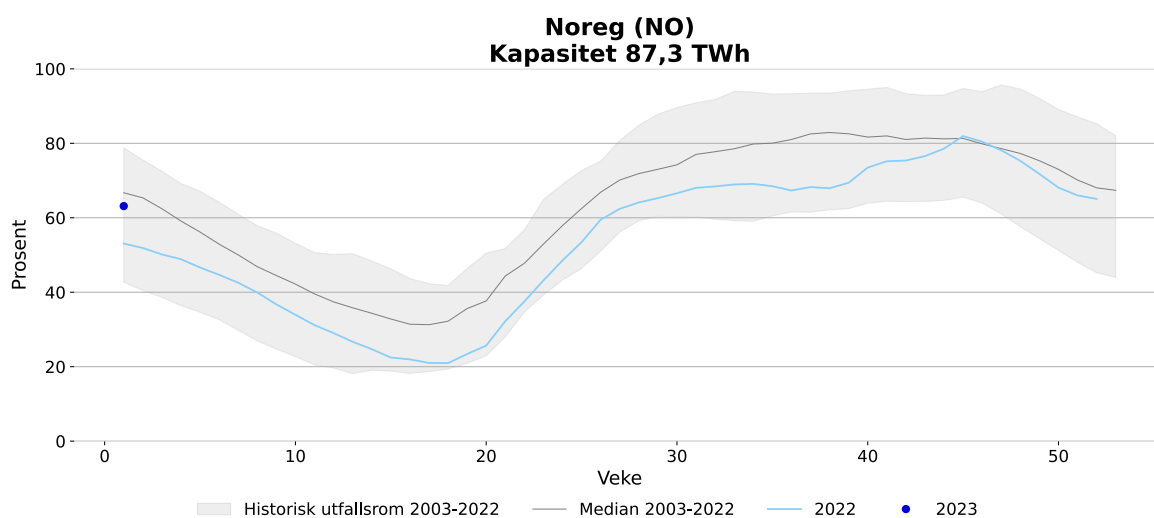
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

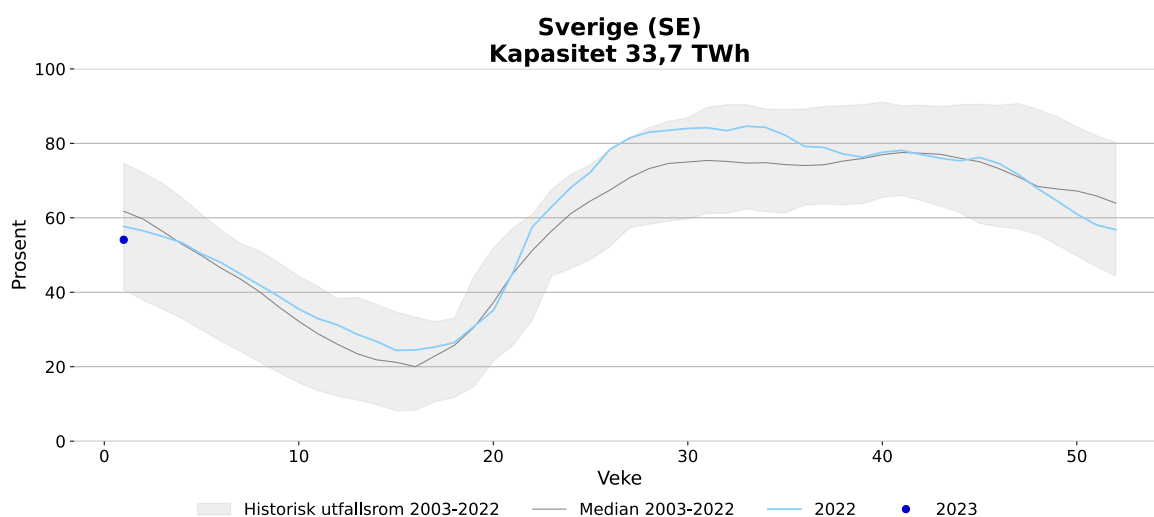
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 1 2023	Veke 52 2022	Veke 1 2022	Median veke 1	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	63,1	65,1	53,1	66,7	-1,9	10,0	-3,6
Aust-Noreg, NO1	62,4	65,3	49,6	61,1	-2,9	12,8	1,3
Sørvest-Noreg, NO2	62,1	63,0	47,6	71,7	-0,9	14,5	-9,6
Midt-Noreg, NO3	51,1	55,2	57,8	61,1	-4,1	-6,7	-10,0
Nord-Noreg, NO4	67,2	69,4	66,8	64,0	-2,3	0,4	3,2
Vest-Noreg, NO5	66,6	68,7	46,7	65,6	-2,1	19,9	1,0
Sverige	54,1	56,8	57,7	61,8	-2,7	-3,6	-7,7

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

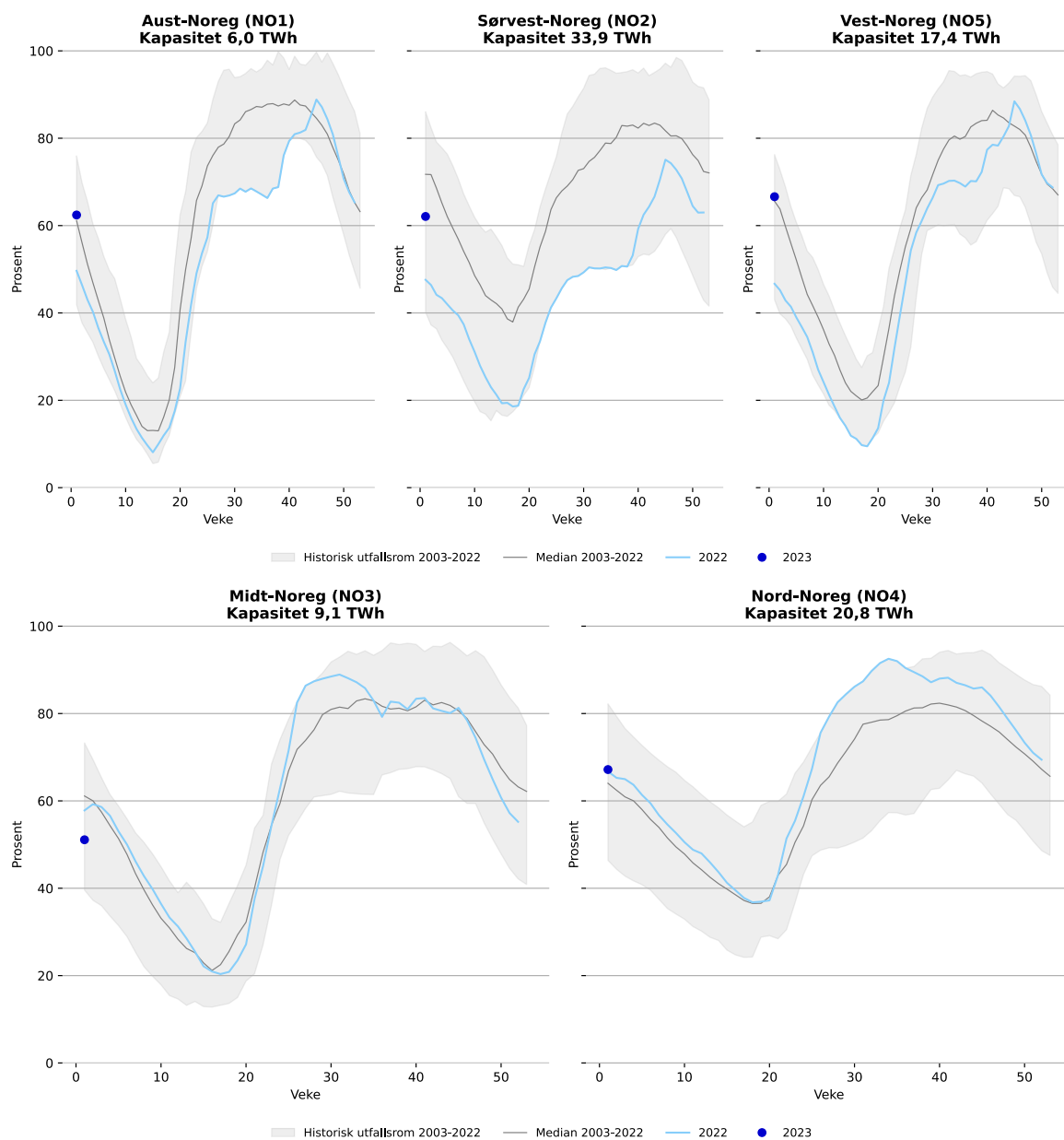
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



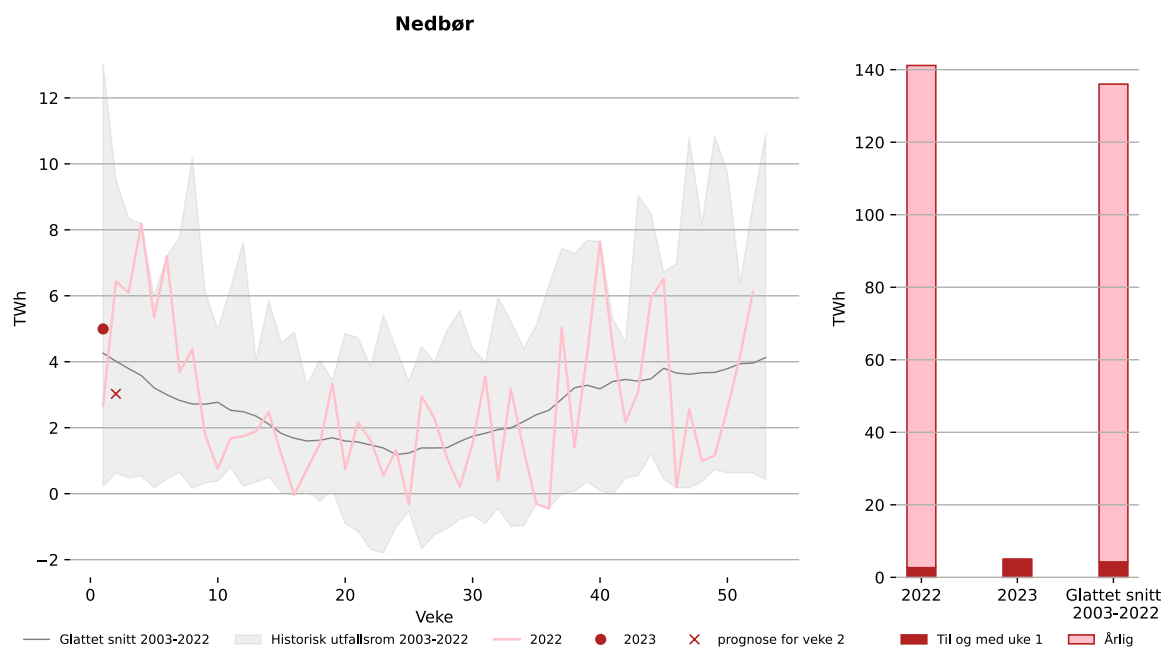
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



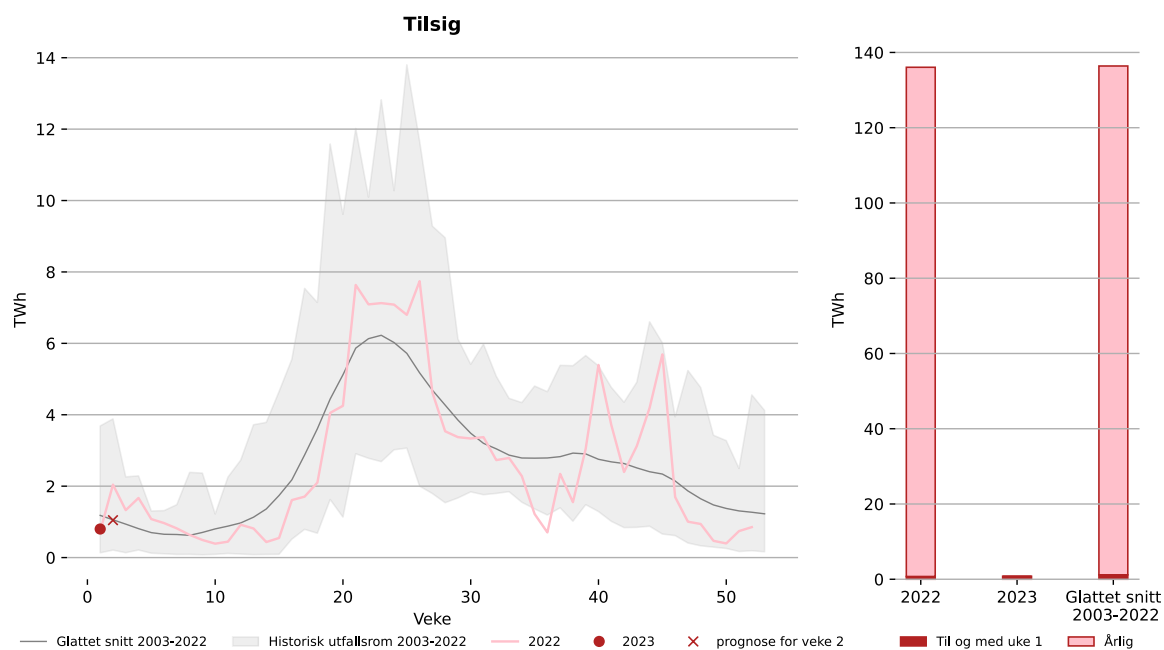
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

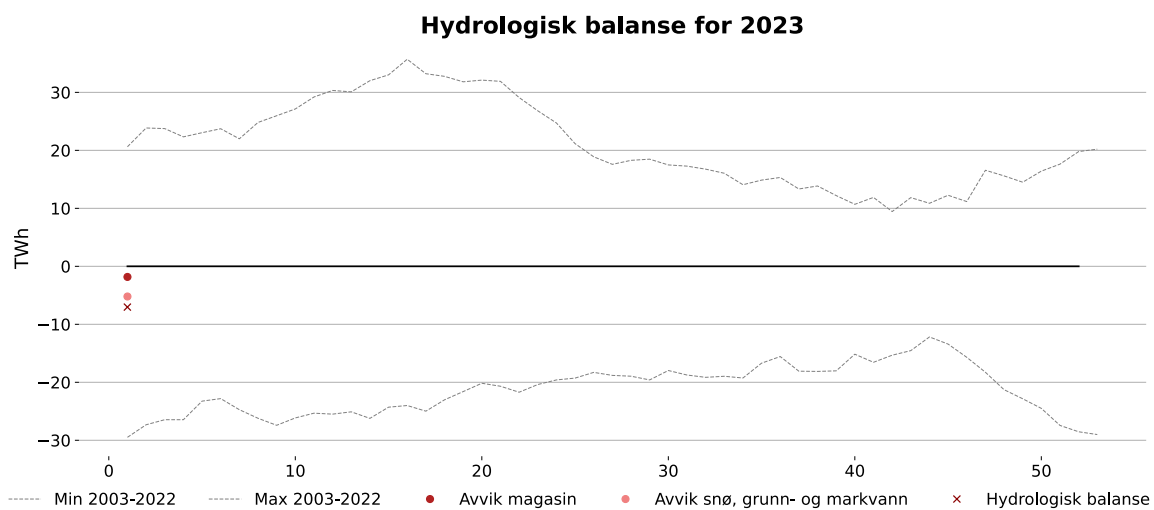
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



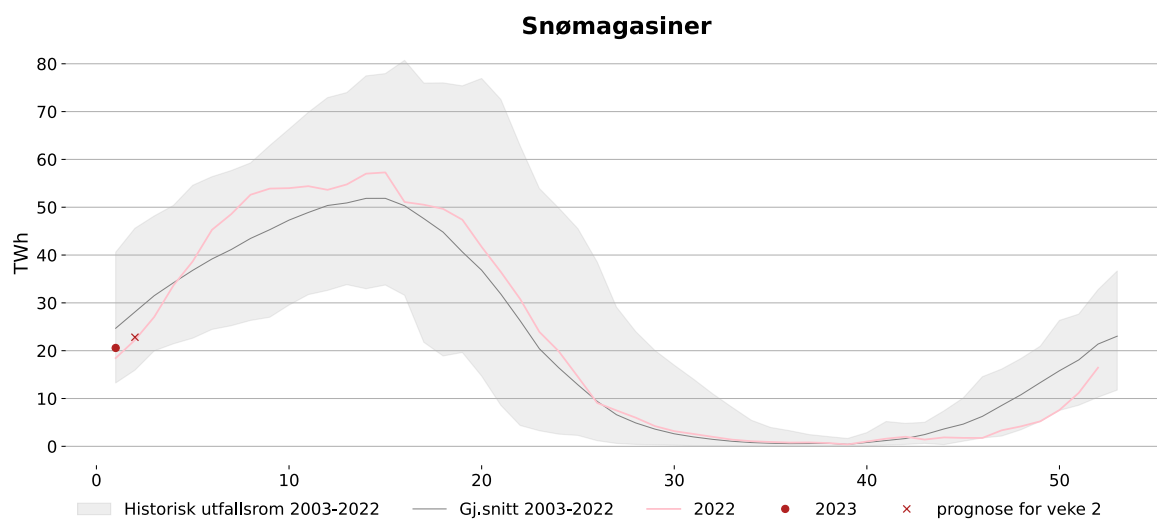
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg i år, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 1 2023, TWh	Prosent av		Prognose, veke 2 2023,	
		gjennomsnitt		TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,0	117		3,0	75
Aust-Noreg, NO1	1,1	280		0,5	125
Sørvest-Noreg, NO2	2,1	147		1,2	90
Midt-Noreg, NO3	0,3	44		0,3	44
Nord-Noreg, NO4	0,2	35		0,3	42
Vest-Noreg, NO5	1,1	111		0,7	80

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 1 2023, TWh	Prosent av		Prognose, veke 2 2023,	
		gjennomsnitt		TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	68		1,0	99
Aust-Noreg, NO1	0,1	137		0,1	149
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	86		0,6	136
Midt-Noreg, NO3	0,0	0		0,1	47
Nord-Noreg, NO4	0,1	64		0,1	48
Vest-Noreg, NO5	0,1	59		0,1	74

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-1 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-1 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	5,0	0,7	0,8	-0,4
Aust-Noreg, NO1	1,1	0,7	0,1	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	2,1	0,6	0,5	0,0
Midt-Noreg, NO3	0,3	-0,5	0,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	0,2	-0,4	0,1	-0,1
Vest-Noreg, NO5	1,1	0,1	0,1	-0,1

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

Tabell 5 Hydrologisk balanse for førre veke Noreg, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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

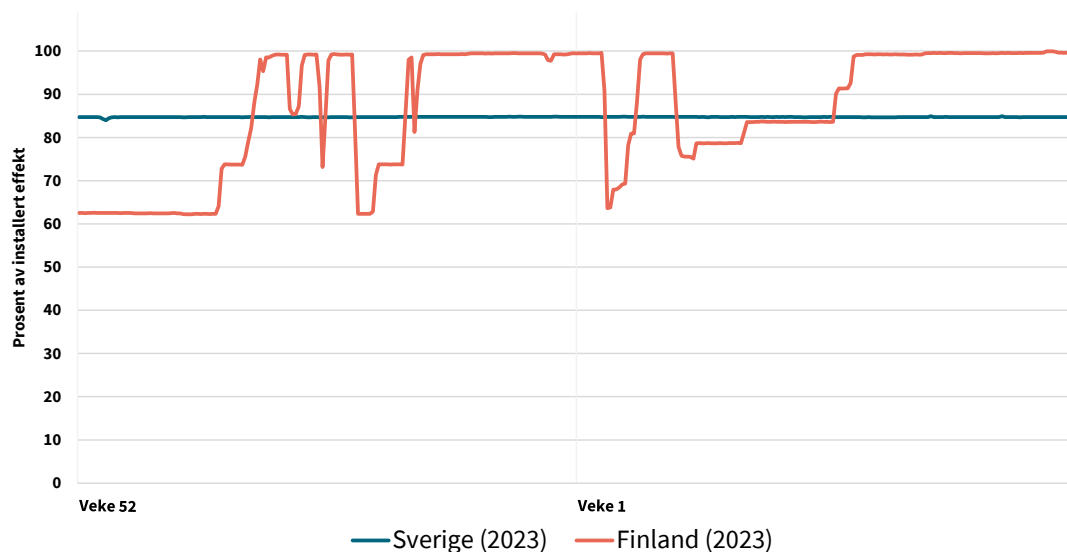
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 1	Veke 52	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 992	2 168	824	38 %
NO1	333	306	27	9 %
NO2	873	549	324	59 %
NO3	570	457	112	25 %
NO4	705	552	154	28 %
NO5	511	304	207	68 %
Sverige	3 472	3 214	257	8 %
SE1	645	540	105	19 %
SE2	1 065	921	145	16 %
SE3	1 541	1 507	34	2 %
SE4	221	247	-27	-11 %
Danmark	798	768	30	4 %
Jylland	510	502	8	2 %
Sjælland	288	267	22	8 %
Finland	1 800	1 628	172	11 %
Norden	9 062	7 779	1 283	16 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 226	2 996	231	8 %
NO1	946	847	100	12 %
NO2	791	752	39	5 %
NO3	648	602	46	8 %
NO4	470	436	34	8 %
NO5	372	359	12	3 %
Sverige	3 048	2 742	306	11 %
SE1	250	245	6	2 %
SE2	397	349	48	14 %
SE3	1 942	1 735	207	12 %
SE4	459	414	45	11 %
Danmark	704	651	53	8 %
Jylland	434	399	35	9 %
Sjælland	270	252	18	7 %
Finland	1 848	1 668	180	11 %
Norden	8 827	8 057	771	10 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-234	-828	594	
Sverige	423	472	-49	
Danmark	94	117	-24	
Finland	-48	-40	-8	
Norden	234	-278	513	

*Ikke temperaturkorrigerte tal.

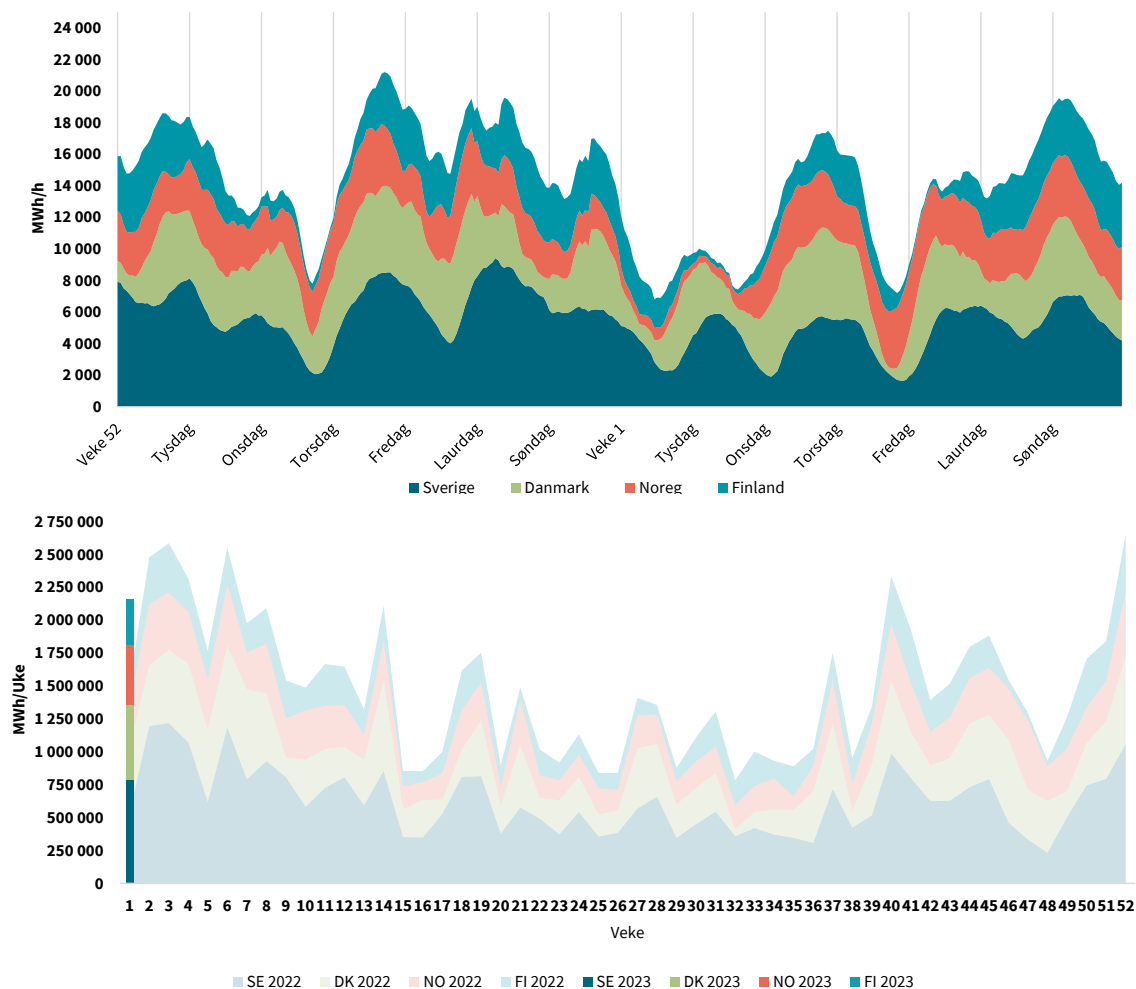
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

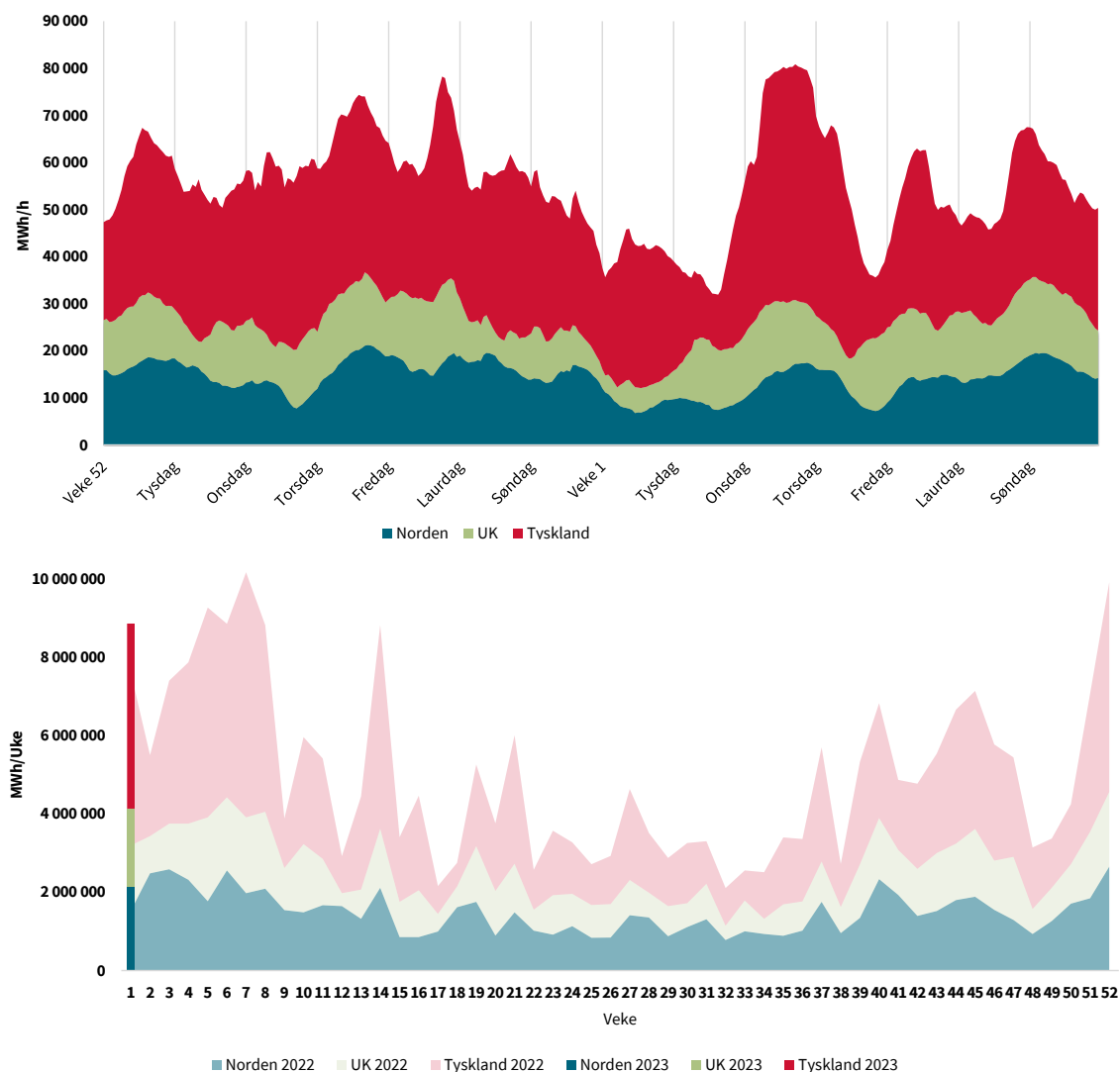


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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 (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	1,9	2,2	-15,0	-0,3
Forbruk	2,4	2,4	-2,0	0,0
Nettoeksport	-0,5	-0,2		-0,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	1,4	1,5	-9,6	-0,1
Forbruk	1,3	1,2	2,2	0,0
Nettoeksport	0,1	0,3		-0,2
Noreg				
Produksjon	3,3	3,7	-14,6	-0,5
Forbruk	3,7	3,7	-0,6	0,0
Nettoeksport	-0,4	0,1		-0,5
Norden				
Produksjon	10,1	11,8	-17,2	-1,7
Forbruk	9,9	11,6	-16,8	-1,7
Nettoeksport	0,2	0,2		-0,1

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

Utteksling

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. NB! Utfallsrommet inkluderer ikkje 2022.

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



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

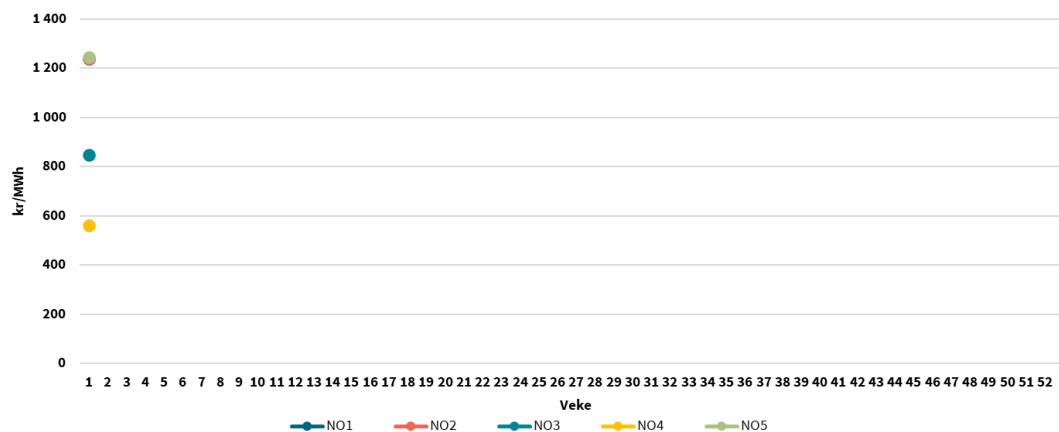
Kraftprisar

Engrosmarknaden

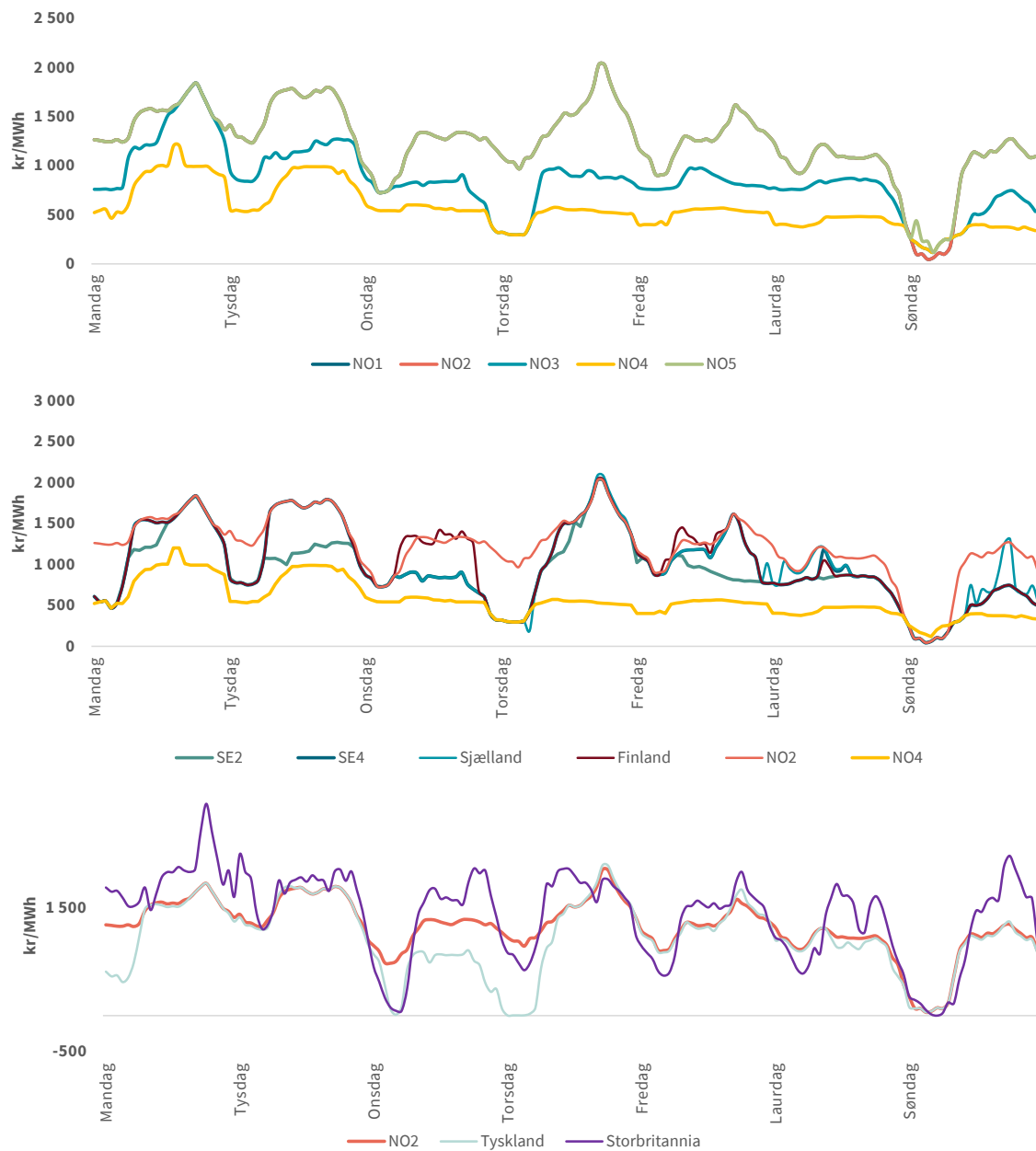
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 1	Veke 52 (2022)	Veke 1 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1238,6	1143,8	1491,4	8,3	-17,0
NO2	1238,6	1143,8	1491,4	8,3	-17,0
NO3	845,5	453,9	460,5	86,3	83,6
NO4	560,8	351,3	457,2	59,6	22,7
NO5	1244,7	1178,7	1437,1	5,6	-13,4
SE1	903,7	366,1	493,8	146,9	83,0
SE2	903,7	366,1	493,8	146,8	83,0
SE3	1003,0	381,4	1304,4	163,0	-23,1
SE4	1003,8	382,7	1318,1	162,3	-23,8
Finland	1049,8	506,5	1385,1	107,3	-24,2
Jylland	1079,3	379,8	1360,5	184,2	-20,7
Sjælland	1027,4	360,1	1328,9	185,3	-22,7
Estland	1112,8	677,3	1435,7	64,3	-22,5
System	1054,7	514,7	1233,8	104,9	-14,5
Nederland	1184,1	591,7	1732,9	100,1	-31,7
Tyskland	1079,8	330,1	1447,4	227,1	-25,4
Polen	1260,1	846,8	1346,8	48,8	-6,4
Storbritannia	1416,3	1103,7	1925,4	28,3	-26,4

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

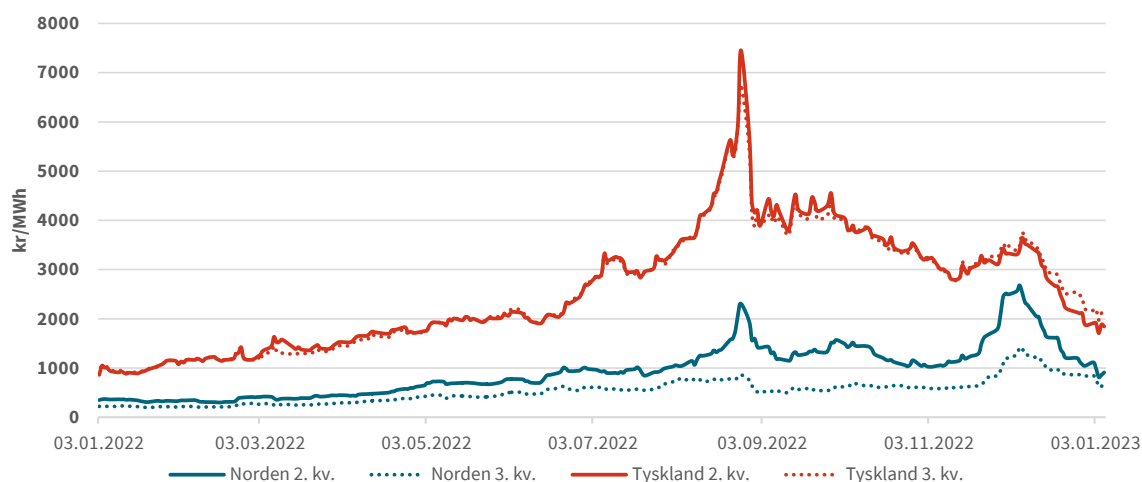


Terminmarknaden

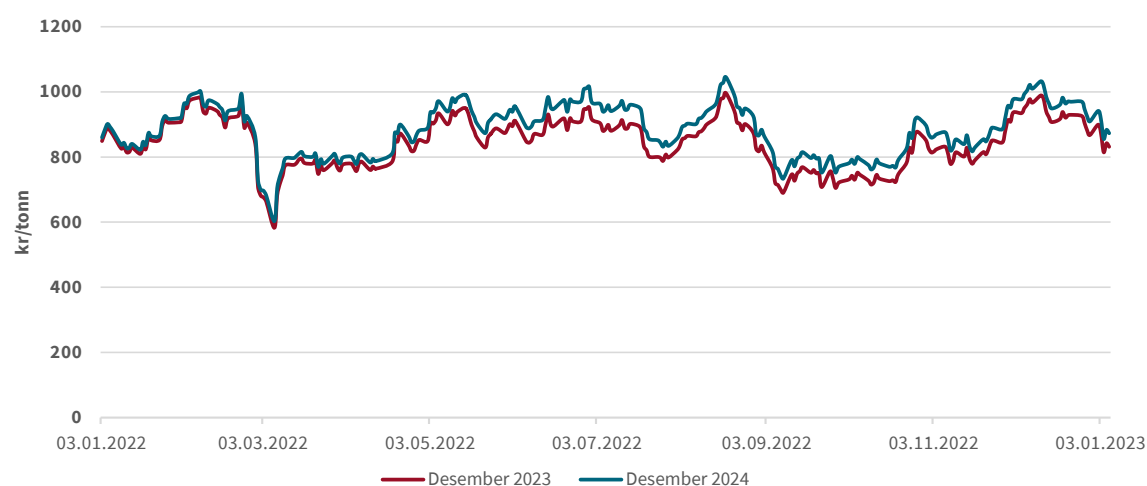
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 1	Veke 52	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	1606,1	1939,9	-17,2
	Mars	1359,8	1500,3	-9,4
	2. kvartal 2023	910,1	1043,8	-12,8
	3. kvartal 2023	663,8	838,2	-20,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1842,9	1877,3	-1,8
	3. kvartal 2023	2120,0	2196,4	-3,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	831,1	867,3	-4,2
	Desember 2024	872,6	909,2	-4,0

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

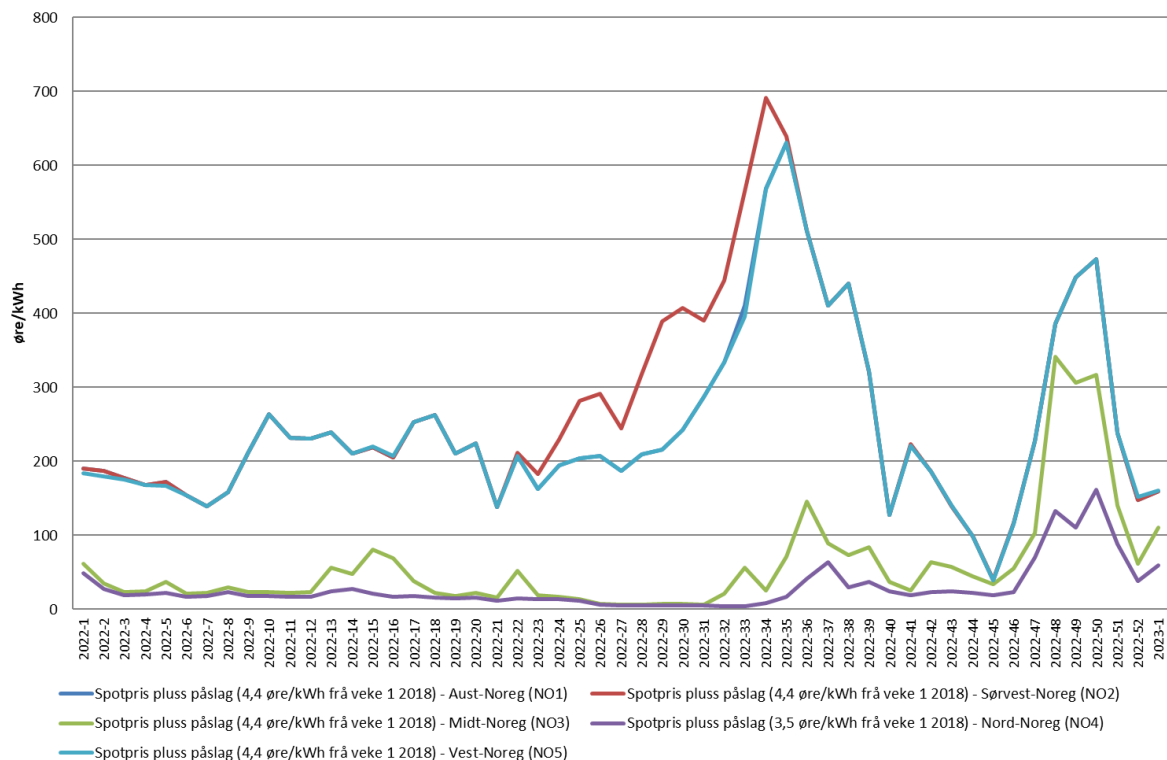
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 1 2023	Veke 52 2022	Veke 1 2022	Veke 1 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9	341,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 1 2023	Veke 52 2022	Veke 1 2022	Veke 1 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	159,2	147,4	190,8	73,0	11,8	-31,6	86,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	159,2	147,4	190,8	73,0	11,8	-31,6	86,2
	Midt-Noreg (NO3)	110,1	61,1	62,0	70,3	49,0	48,1	39,8
	Nord-Noreg (NO4)	59,6	38,6	49,2	32,5	21,0	10,4	27,1
	Vest-Noreg (NO5)	160,0	151,7	184,0	73,0	8,3	-24,0	87,0
Fastpris kontrakt		Veke 1 2023	Veke 52 2022	Veke 1 2022	Veke 1 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	120,7	120,8	121,3	71,3	-0,1	-0,6	49,4
	3 år (snitt Noreg)	148,4	148,4	95,5	44,2	0,0	52,9	104,2

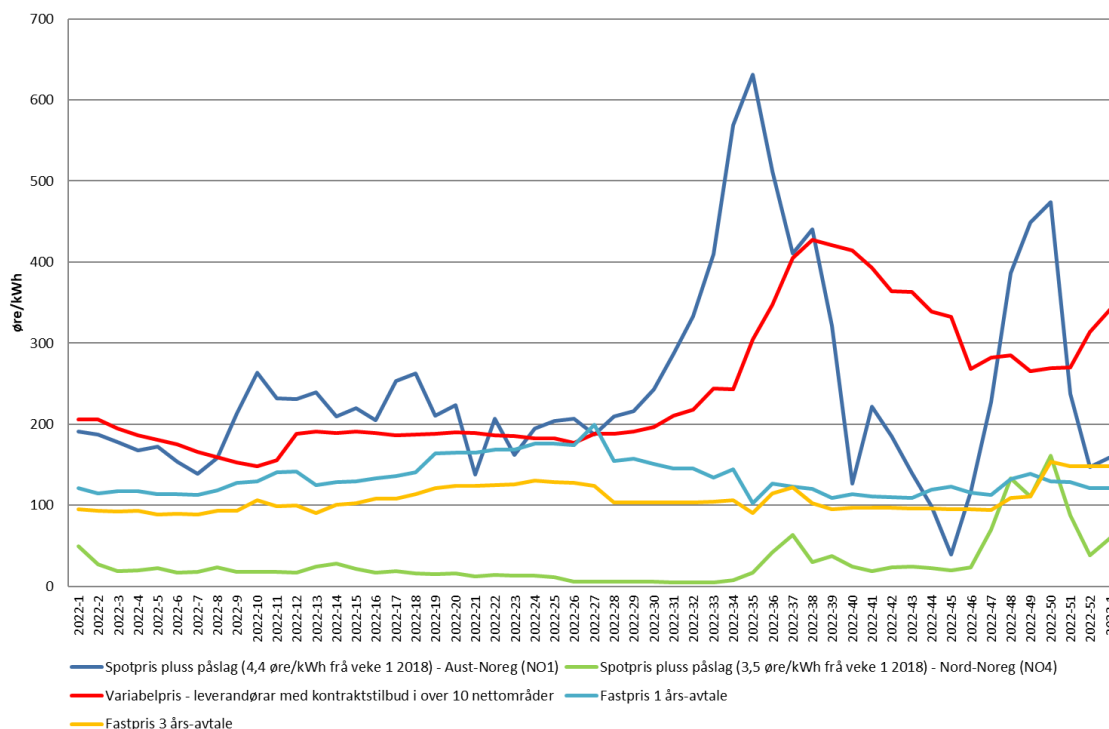
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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



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

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



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

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

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

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

		NOK	Berekn straumkost. veke 1 2023	Berekn straumkost. veke 52 2022	Endring frå førre veke	Berekn straumkost. hittil i 2023	Berekn straumkost. veke 1 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekn straumkost. veke 1 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	445	416	28	445	533	-88	204	241
		20 000 kWh	889	833	56	889	1065	-176	408	481
		40 000 kWh	1778	1666	112	1778	2131	-353	815	963
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	445	416	28	445	533	-88	204	241
		20 000 kWh	889	833	56	889	1065	-176	408	481
		40 000 kWh	1778	1666	112	1778	2131	-353	815	963
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	307	173	135	307	173	134	196	111
		20 000 kWh	615	345	269	615	346	269	393	222
		40 000 kWh	1229	691	539	1229	692	537	785	444
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	166	109	57	166	137	29	91	76
		20 000 kWh	333	218	114	333	275	58	181	151
		40 000 kWh	666	437	229	666	550	116	363	303
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	447	429	18	447	514	-67	204	243
		20 000 kWh	893	857	36	893	1028	-134	408	486
		40 000 kWh	1787	1715	72	1787	2055	-269	815	971
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	963	895	68	963	581	381	172	790
		20 000 kWh	1909	1774	135	1909	1149	760	330	1579
		40 000 kWh	3801	3531	270	3801	2284	1517	646	3156

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE2	Jämtkraft AB	Åskälen	2023-01-04	2023-01-06	2 dagar	288	168-248	Link 2
Unplanned	SE3	Statkraft Energi AS	Jädraås	2023-01-05	2023-01-07	2 dagar	203	203	Link 3
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-01-05	2024-05-01	482 dagar	409	0-409	Link 4
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-12-30	2023-01-02	2 dagar	275	275	Link 16
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 40
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 43
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-04	2023-01-09	5 dagar	548	248-363	Link 1
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-412	Link 5
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2023-01-02	2023-01-20	18 dagar	110	110	Link 7
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-03	2023-01-09	6 dagar	565	155	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-02	2023-01-06	4 dagar	548	109	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2023-01-20	256 dagar	120	120	Link 14
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-09	39 dagar	310	110-310	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2022-12-23	2023-01-03	10 dagar	125	125	Link 18
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2022-12-22	2023-01-03	11 dagar	125	125	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-12-28	2023-01-02	4 dagar	110	110	Link 20
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-12-19	2023-01-13	25 dagar	280	280	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 39
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 41

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-01-02	2023-01-15	13 dagar	6200	400	Link 6
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-01-02	2023-01-15	13 dagar	2800	400	Link 6
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-01-02	2023-01-04	2 dagar	1000	0-600	Link 13
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-01-02	2023-01-04	2 dagar	985	0-585	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	6200	1400-2200	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	7300	500-1100	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	2810	2210	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1200	1200	Link 38
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 44

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 45
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 53
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-01-05	2023-01-10	4 dagar	1500	300	Link 57
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-01-04	2023-01-09	5 dagar	723	303	Link 58
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-01-04	2023-01-09	5 dagar	723	303	Link 58

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-05	2023-01-05	0 dagar	200	160	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-04	2023-01-04	0 dagar	200	160	Link 11
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-01-03	2023-01-03	0 dagar	149	149	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-02	2023-01-02	0 dagar	200	150	Link 15
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2022-12-13	2023-01-16	33 dagar	200	200	Link 42
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 54
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2023-01-16	25 dagar	396	111-218	Link 56