

Kraftsituasjonen veke 5, 2023

Prisskilnad mellom Midt- og Nord-Noreg

Kaldare vêr førte til ein auke i kraftforbruket i Noreg førre veke. Forbruket er likevel lågt for årstida. Kraftproduksjonen var på 3,4 TWh, ein reduksjon på 8 prosent frå veka før. Som i dei to føregåande vekene var Noreg nettoeksportør av kraft, men eksporten var klart lågare denne veka. Høg vindkraftproduksjon i Danmark og Tyskland, spesielt i starten av veka, gav lågare prisar og import av kraft frå kontinentet.

I dei tre prisområda i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen på omlag 115 øre/kWh, ein reduksjon på 20 prosent frå veka før. Nord-Noreg (NO4) hadde den lågaste vekeprisen i Noreg med 46 øre/kWh, medan prisen i Midt-Noreg (NO3) var på 70 øre/kWh. Høgare forbruk og ein nedgang i vindkraftproduksjon, bidrog til at prisen i Midt-Noreg var høgare enn i Nord-Noreg. Kapasiteten på overføringsforbindingane frå Nord- til Midt-Noreg og Sverige vart utnytta maksimalt nesten heile veka.

Vêr og hydrologi

I veke 5 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 6 er det venta mildare vêr med temperaturar som er omkring 4-6 grader over vekegjennomsnittet i både Sør- og Nord-Noreg.

For veke 5 er berekna tilsig 0,9 TWh, som er om lag 130 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 6 2023 er det òg venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet.

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

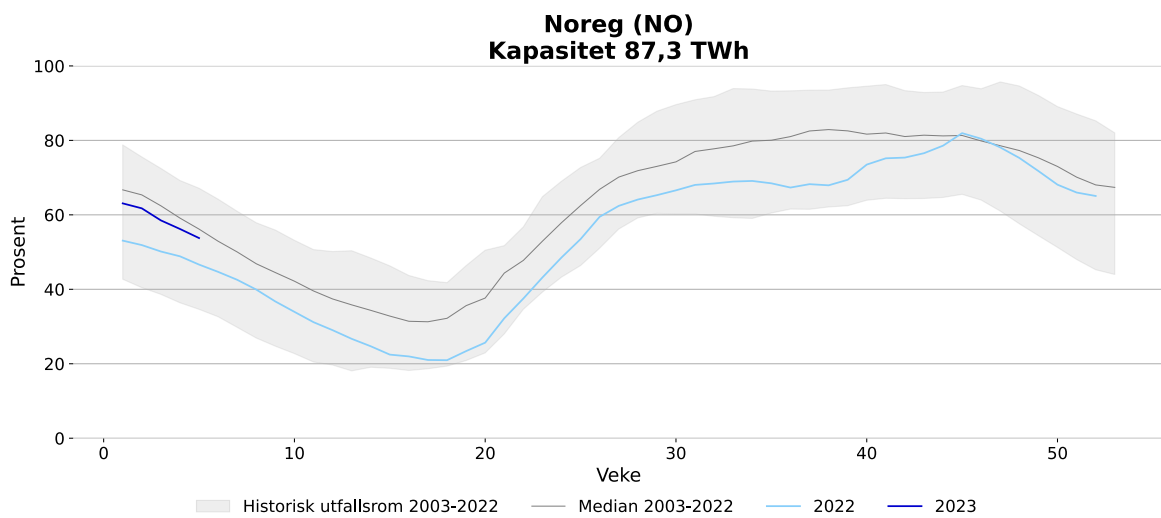
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

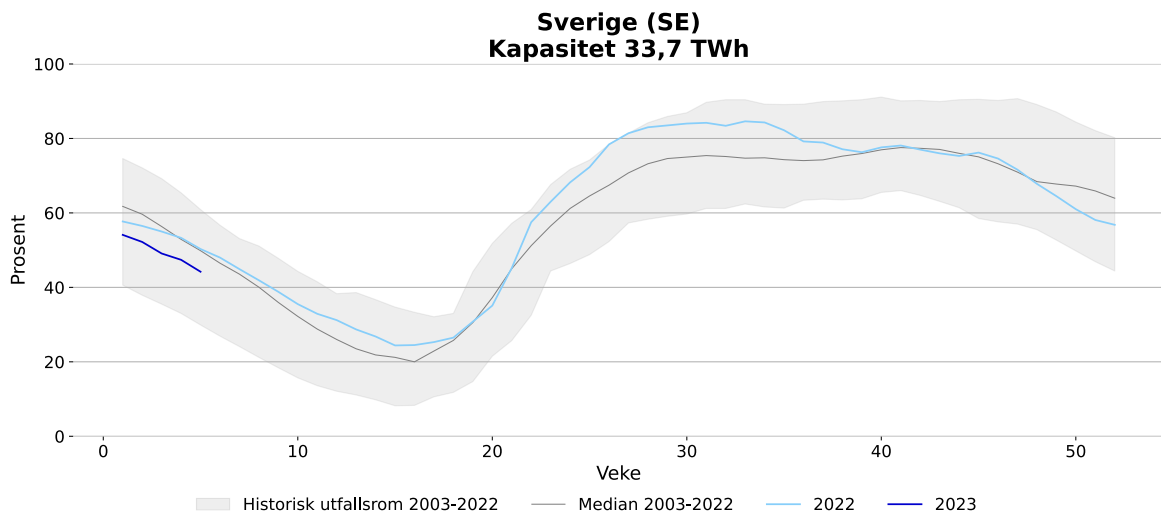
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 5 2023	Veke 4 2023	Veke 5 2022	Median veke 5	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	53,8	56,2	46,6	56,2	-2,4	7,2	-2,4
Aust-Noreg, NO1	47,3	51,3	36,5	42,8	-4,0	10,8	4,5
Sørvest-Noreg, NO2	54,6	56,4	42,0	62,0	-1,8	12,6	-7,4
Midt-Noreg, NO3	41,2	44,0	53,1	51,4	-2,8	-11,9	-10,2
Nord-Noreg, NO4	59,3	61,4	61,4	58,0	-2,2	-2,1	1,3
Vest-Noreg, NO5	54,2	57,4	39,0	52,1	-3,2	15,2	2,1
Sverige	44,2	47,4	50,3	49,8	-3,2	-6,1	-5,6

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

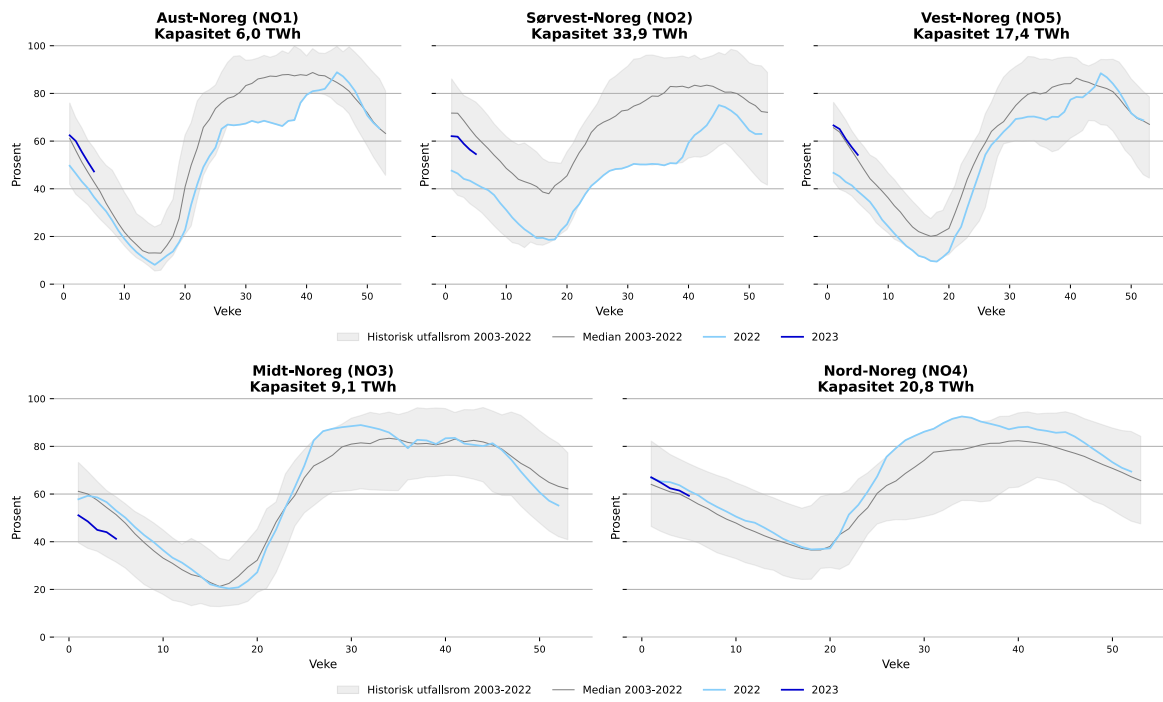
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



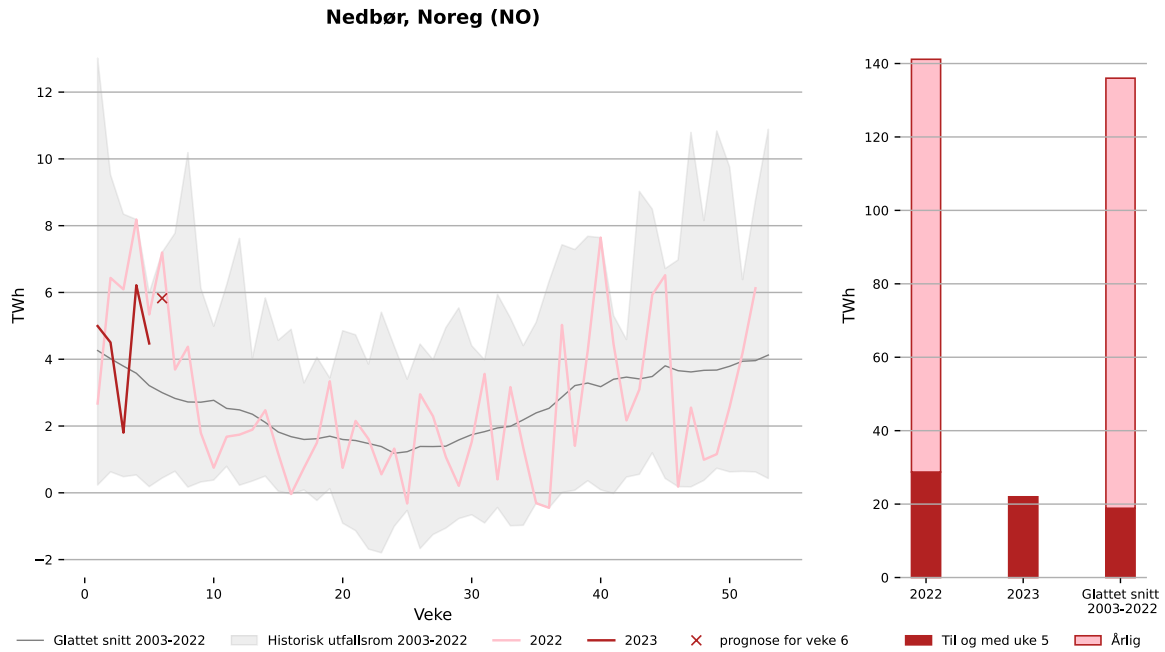
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



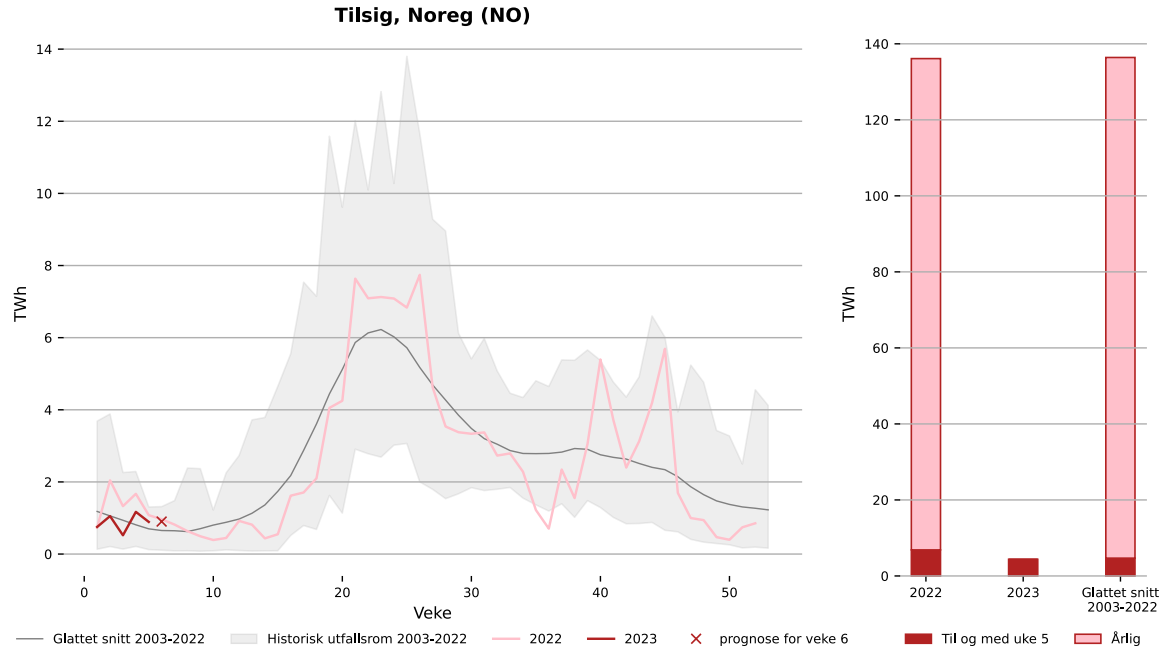
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

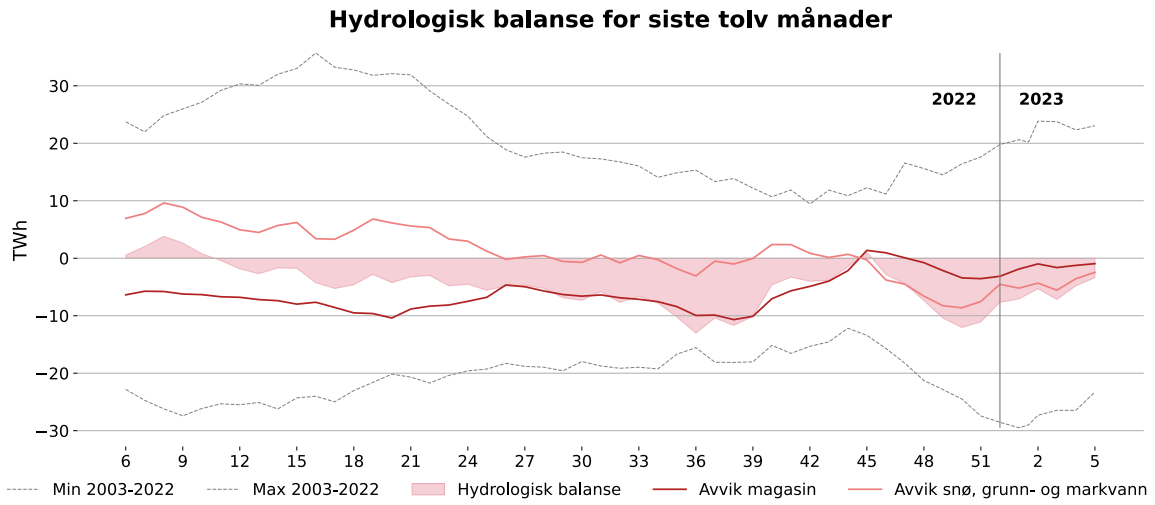
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



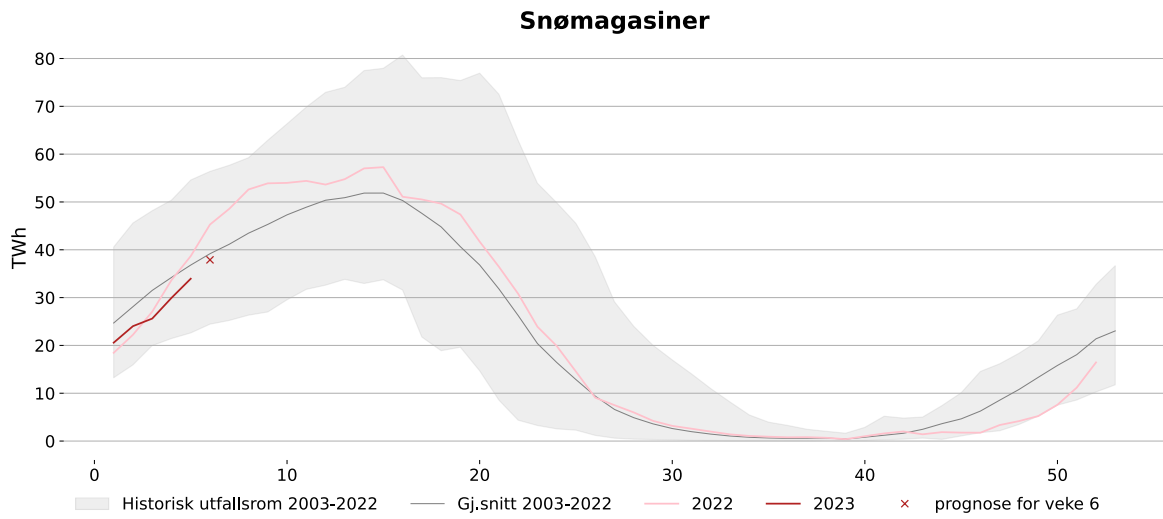
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



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



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

	Veke 5 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 6 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	139	5,8	194
Aust-Noreg, NO1	0,3	101	0,3	93
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	191	1,3	134
Midt-Noreg, NO3	0,7	128	1,3	234
Nord-Noreg, NO4	0,4	65	1,8	323
Vest-Noreg, NO5	1,0	148	1,3	192

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

	Veke 5 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 6 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	127	0,9	138
Aust-Noreg, NO1	0,1	141	0,0	84
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	135	0,3	131
Midt-Noreg, NO3	0,1	106	0,2	137
Nord-Noreg, NO4	0,1	124	0,2	162
Vest-Noreg, NO5	0,2	127	0,2	158

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-5 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-5 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	22,0	3,1	4,4	-0,3
Aust-Noreg, NO1	2,8	0,9	0,6	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	8,0	1,7	2,1	0,1
Midt-Noreg, NO3	3,3	-0,1	0,4	-0,4
Nord-Noreg, NO4	2,8	-0,2	0,6	-0,1
Vest-Noreg, NO5	5,0	0,7	0,7	-0,1

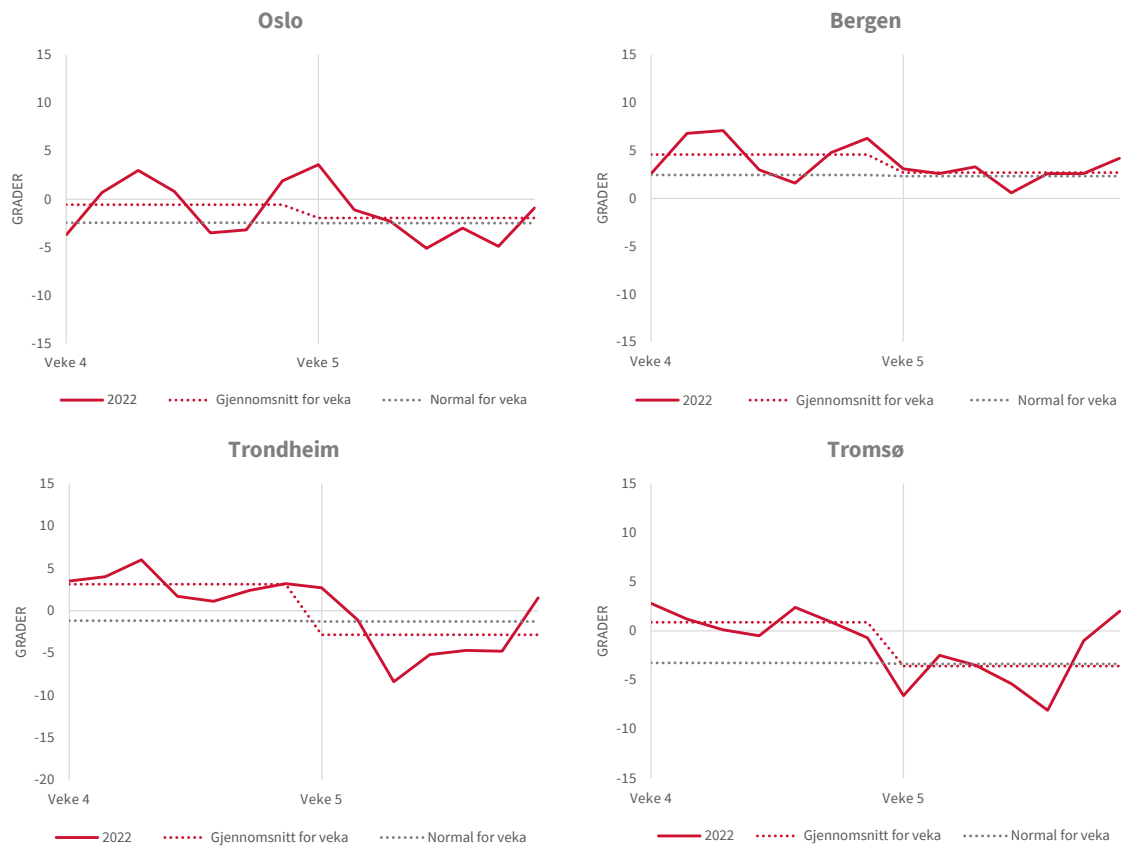
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

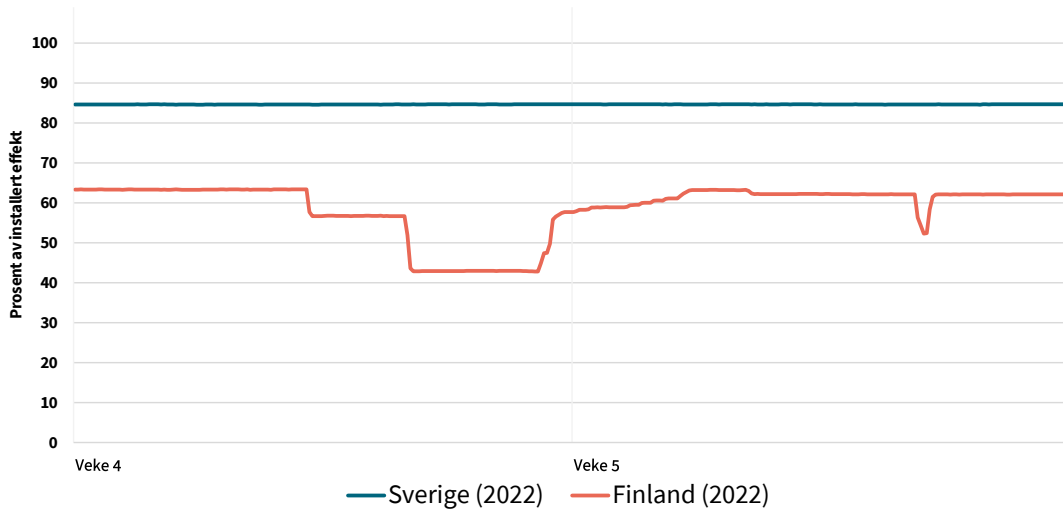
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 5	Veke 4	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 383	3 669	-286	-8 %
NO1	348	414	-65	-16 %
NO2	1 138	1 364	-226	-17 %
NO3	521	485	36	7 %
NO4	661	571	90	16 %
NO5	715	836	-121	-15 %
Sverige	3 679	3 706	-27	-1 %
SE1	679	650	29	4 %
SE2	1 164	1 176	-12	-1 %
SE3	1 592	1 670	-78	-5 %
SE4	244	209	34	16 %
Danmark	952	709	243	34 %
Jylland	634	476	158	33 %
Sjælland	318	233	85	37 %
Finland	1 412	1 535	-123	-8 %
Norden	9 425	9 619	-194	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 151	3 035	116	4 %
NO1	896	872	24	3 %
NO2	790	774	16	2 %
NO3	627	579	49	8 %
NO4	466	446	21	5 %
NO5	372	365	7	2 %
Sverige	3 090	2 970	120	4 %
SE1	246	233	13	6 %
SE2	369	311	58	19 %
SE3	1 959	1 906	53	3 %
SE4	516	520	-5	-1 %
Danmark	730	726	4	1 %
Jylland	442	432	9	2 %
Sjælland	288	294	-6	-2 %
Finland	1 697	1 698	-1	0 %
Norden	8 669	8 430	239	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	231	634	-403	
Sverige	589	736	-147	
Danmark	222	-18	239	
Finland	-286	-164	-122	
Norden	756	1 189	-432	

*Ikke temperaturkorrigerte tal.

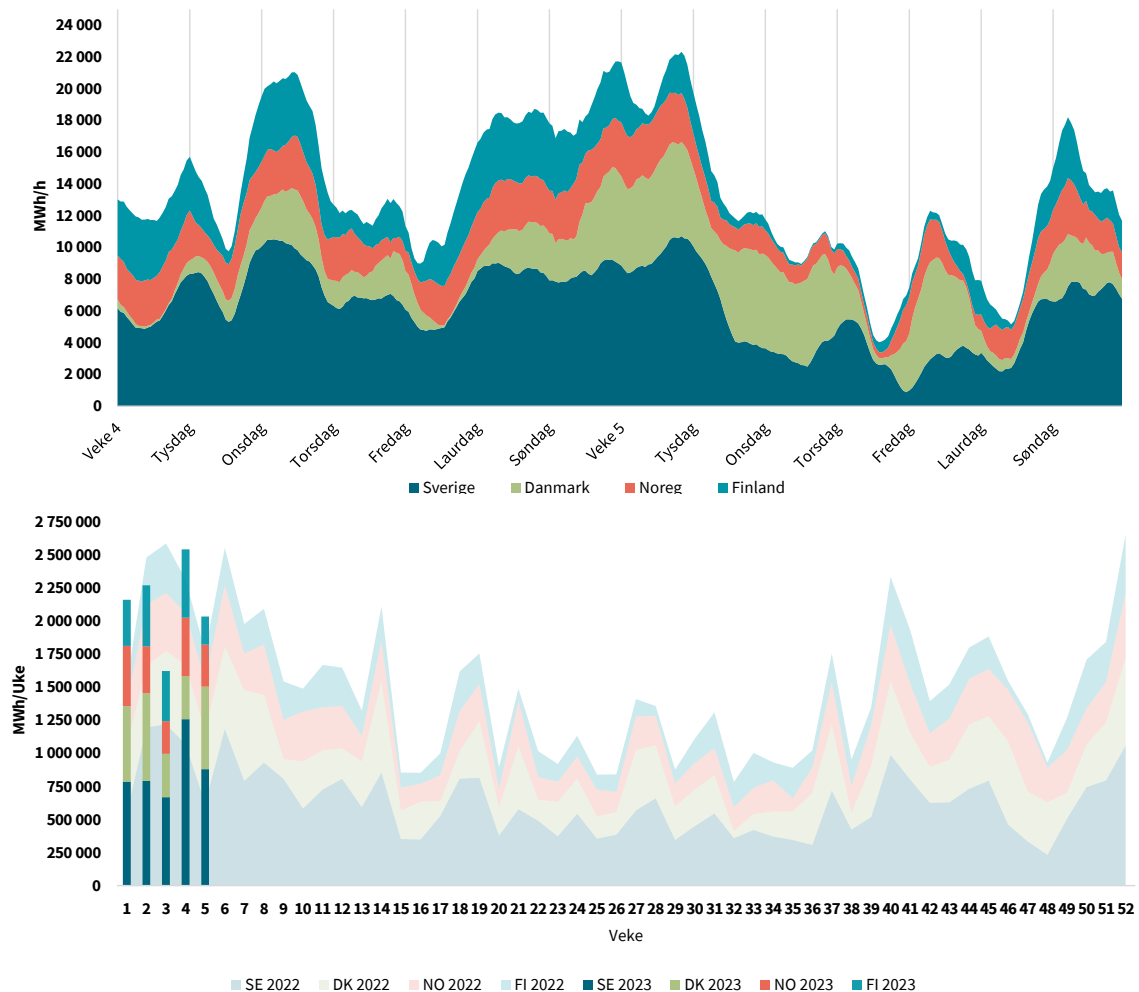
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

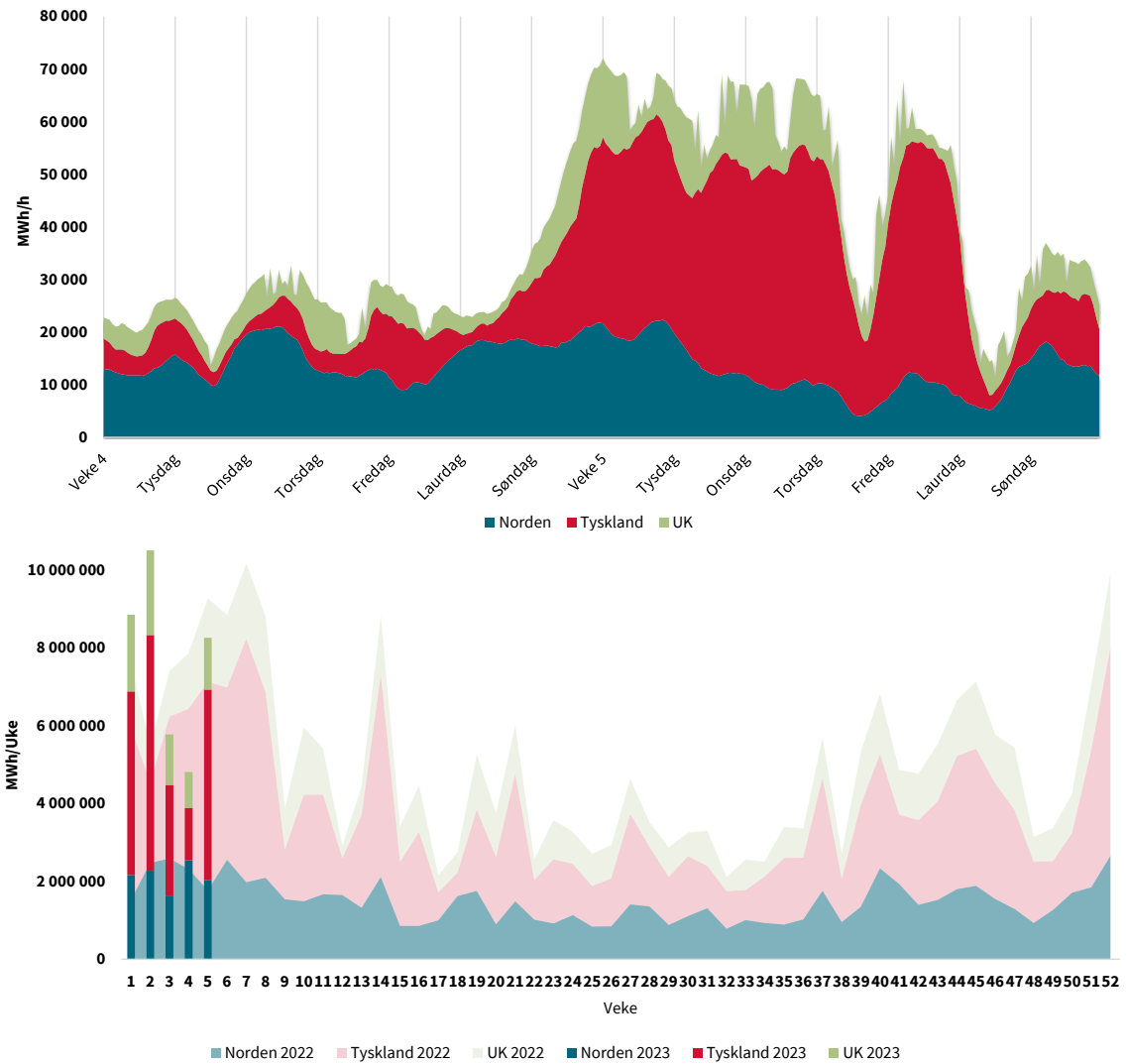


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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



Merknad: NVE mistenkjer at det kan vere feil i datagrunnlaget for vindkraft i Storbritannia. Vi er i kontakt med vår leverandør av data om dette.

Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

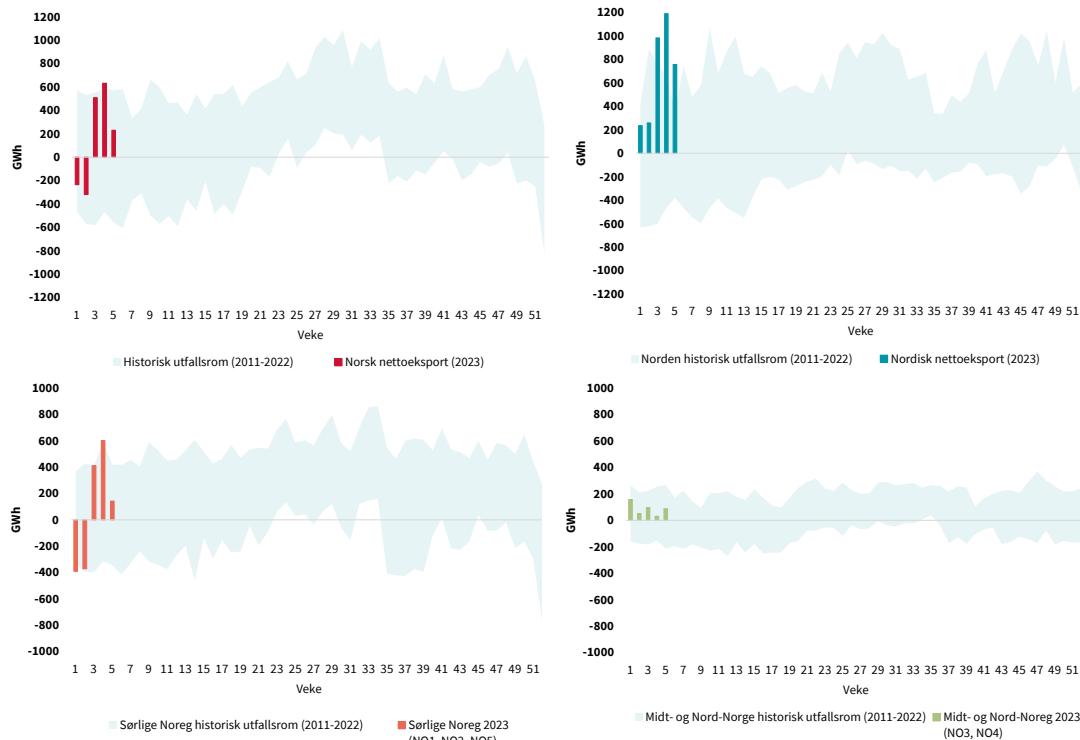
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	10,7	10,9	-2,3	-0,3
Forbruk	10,4	10,8	-3,1	-0,3
Nettoeksport	0,3	0,2		0,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	5,9	6,6	-11,2	-0,7
Forbruk	5,5	5,5	0,6	0,0
Nettoeksport	0,4	1,2		-0,8
Noreg				
Produksjon	16,6	17,6	-6,0	-1,0
Forbruk	15,9	16,2	-1,9	-0,3
Nettoeksport	0,7	1,4		-0,7
Norden				
Produksjon	47,1	50,4	-7,0	-3,3
Forbruk	43,8	47,5	-8,6	-3,8
Nettoeksport	3,4	2,9		0,5

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

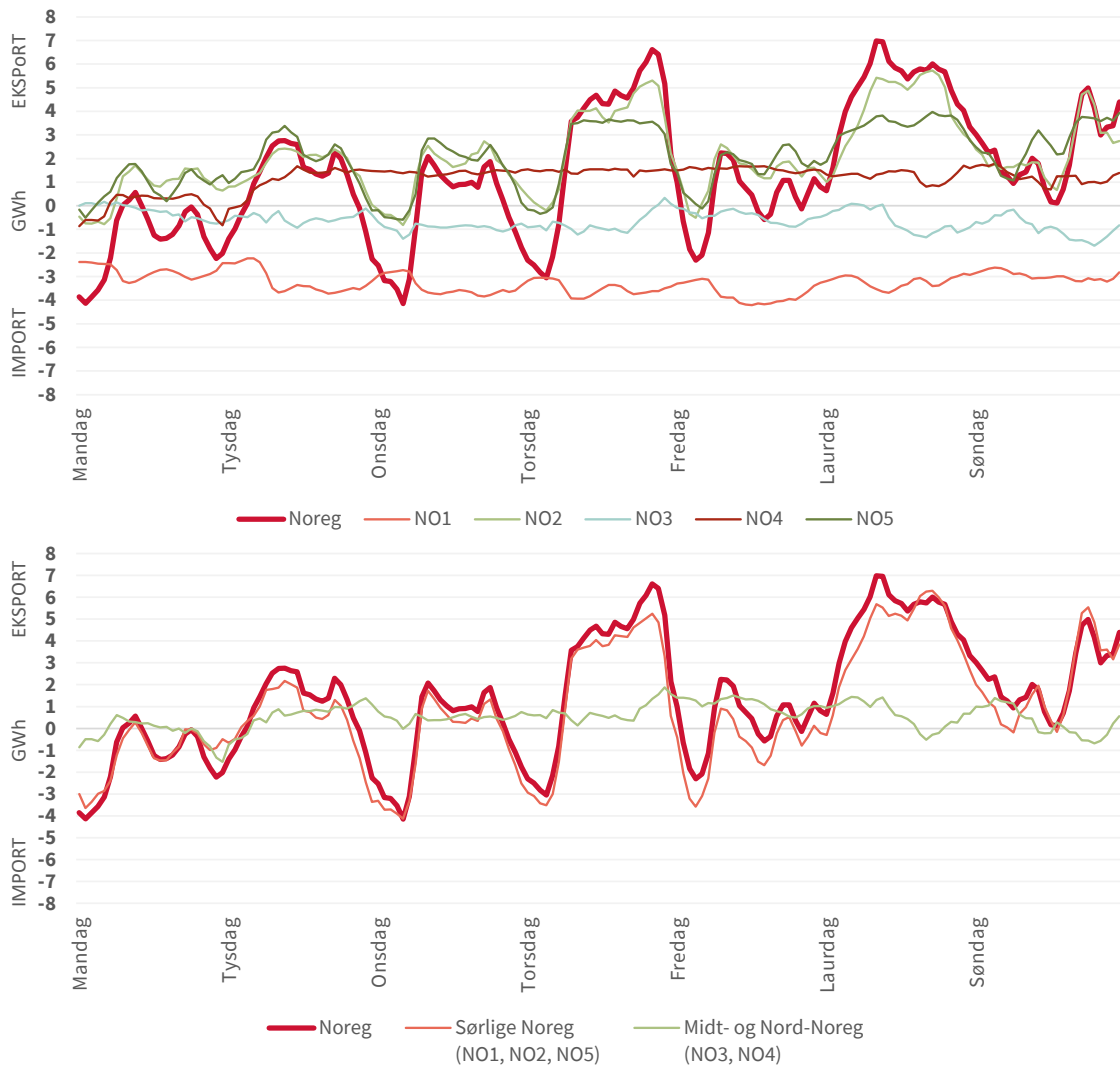
Utvexling

Figur 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.



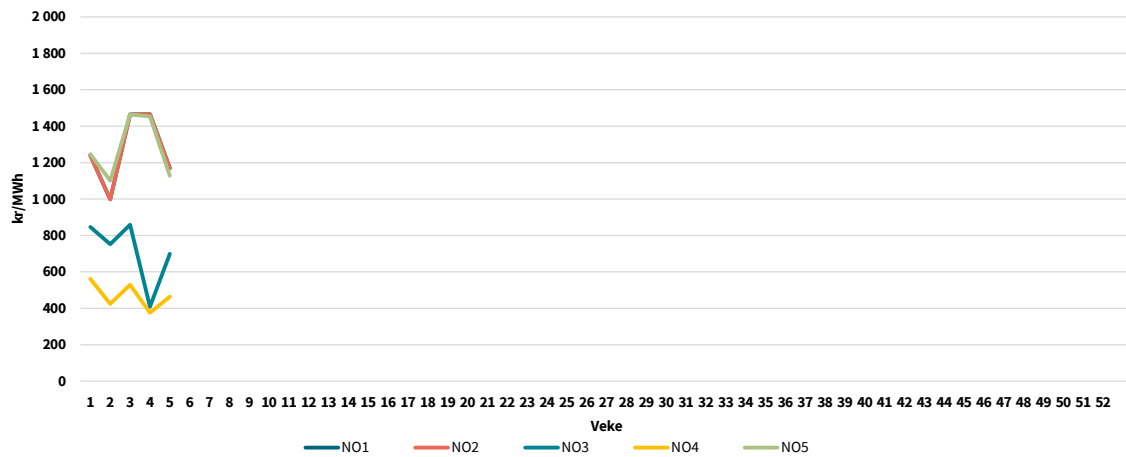
Kraftprisar

Engrosmarknaden

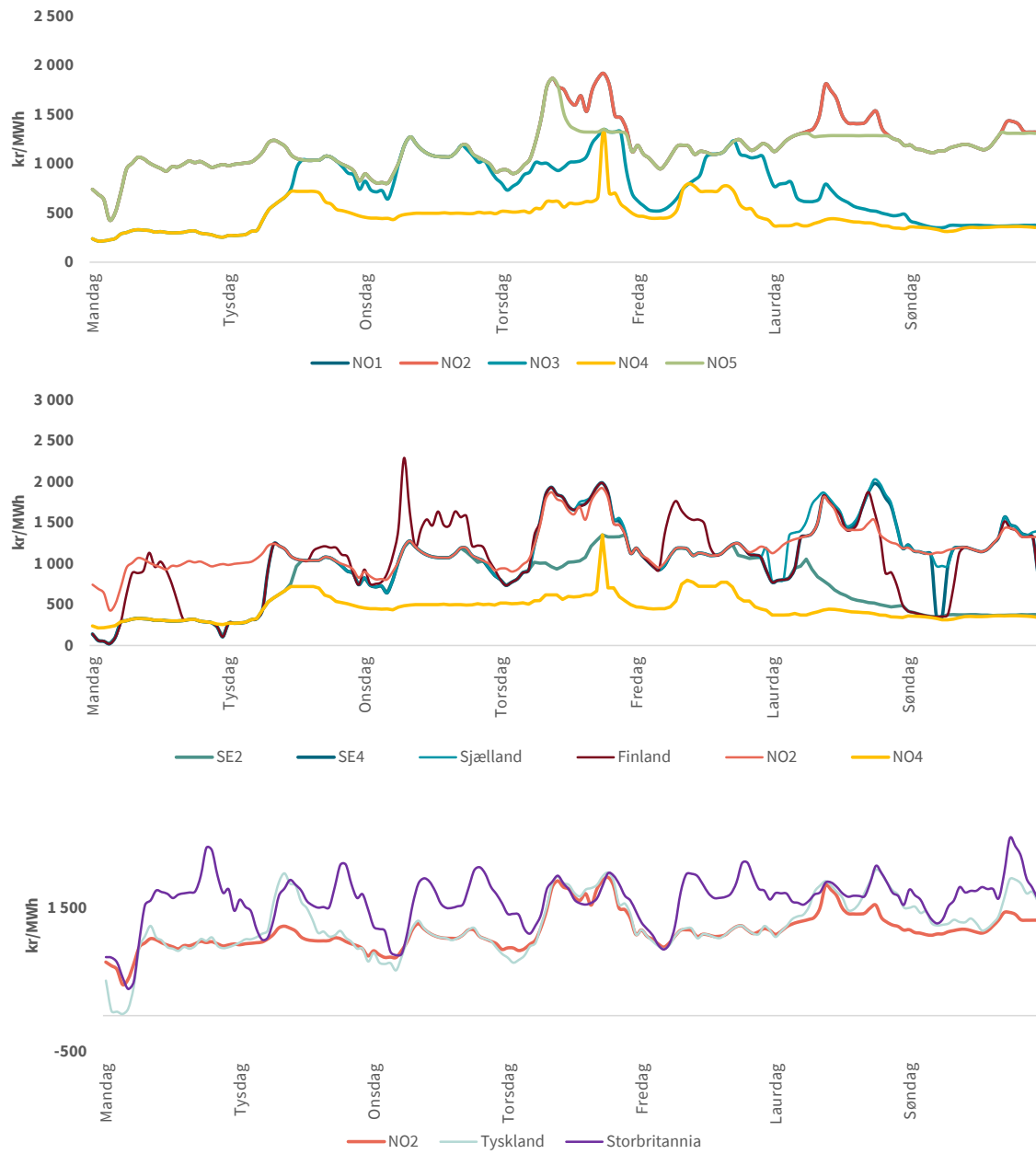
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 5	Veke 4 (2023)	Veke 5 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1170,2	1464,9	1342,6	-20,1	-12,8
NO2	1170,2	1464,9	1342,6	-20,1	-12,8
NO3	698,8	408,0	262,3	71,2	166,4
NO4	463,2	375,6	189,2	23,3	144,8
NO5	1128,3	1453,0	1302,8	-22,3	-13,4
SE1	738,8	405,6	467,6	82,2	58,0
SE2	738,8	405,6	467,6	82,2	58,0
SE3	982,7	887,0	1074,5	10,8	-8,5
SE4	1032,3	1258,6	1077,6	-18,0	-4,2
Finland	1078,9	759,2	1199,8	42,1	-10,1
Jylland	1177,1	1631,7	1212,7	-27,9	-2,9
Sjælland	1059,8	1444,4	1203,7	-26,6	-12,0
Estland	1220,0	1223,3	1429,9	-0,3	-14,7
System	1002,5	960,6	1007,5	4,4	-0,5
Nederland	1413,5	1776,8	1675,1	-20,4	-15,6
Tyskland	1247,2	1828,9	1360,0	-31,8	-8,3
Polen	1305,9	1761,0	1458,7	-25,8	-10,5
Storbritannia	1605,1	1916,2	1926,3	-16,2	-16,7

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

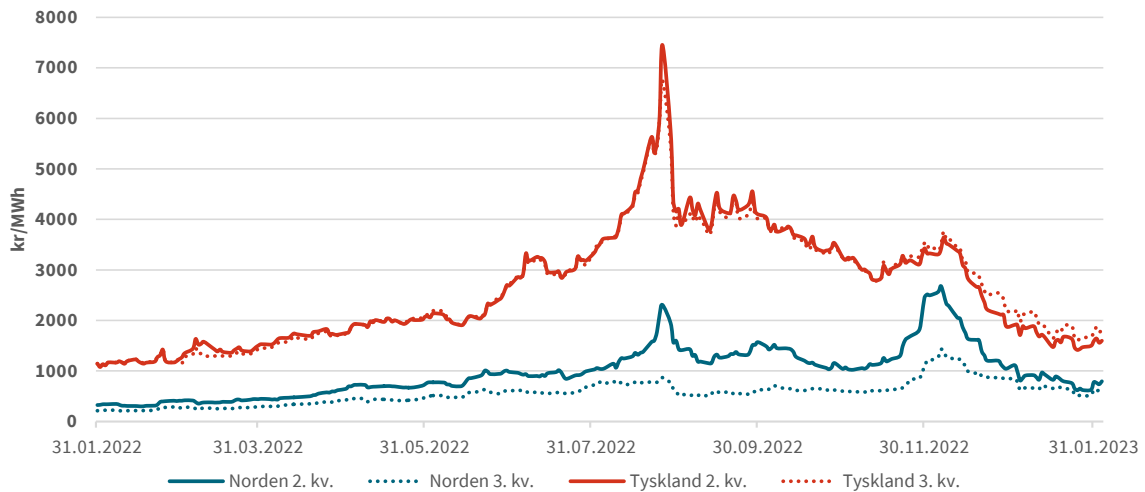


Terminmarknaden

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 5	Veke 4	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	1009,3	851,2	18,6
	April	959,9	797,4	20,4
	2. kvartal 2023	795,4	621,2	28,0
	3. kvartal 2023	647,3	506,4	27,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1596,0	1468,9	8,7
	3. kvartal 2023	1813,2	1656,1	9,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1027,6	964,9	6,5
	Desember 2024	1073,7	1006,6	6,7

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

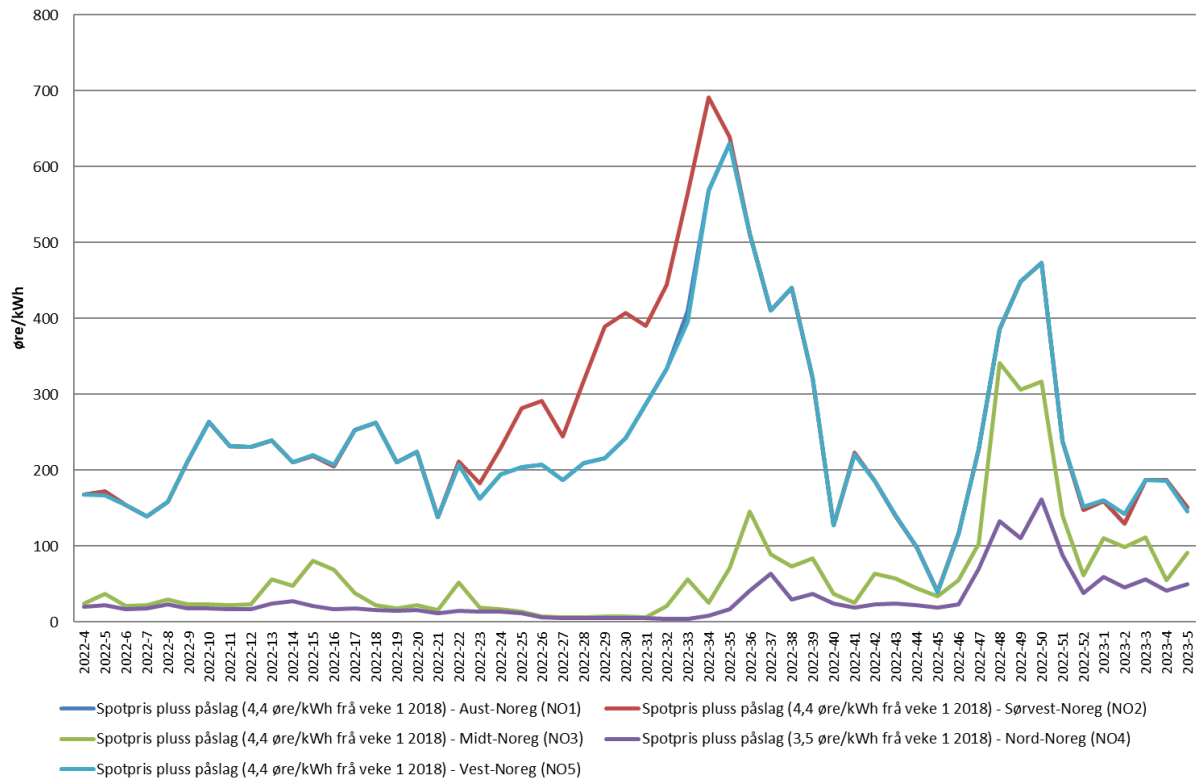
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 5 2023	Veke 4 2023	Veke 5 2022	Veke 5 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	332,9	346,4	180,7	77,6	-13,5	152,2	255,3
		Veke 5 2023	Veke 4 2023	Veke 5 2022	Veke 5 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	150,6	187,5	172,2	84,0	-36,9	-21,6	66,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	150,6	187,5	172,2	67,2	-36,9	-21,6	83,4
	Midt-Noreg (NO3)	91,7	55,4	37,2	72,2	36,3	54,5	19,5
	Nord-Noreg (NO4)	49,8	41,1	22,4	53,8	8,7	27,4	-4,0
	Vest-Noreg (NO5)	145,4	186,0	167,2	83,5	-40,6	-21,8	61,9
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	117,6	118,2	113,6	76,7	-0,6	4,0	40,9
	3 år (snitt Noreg)	135,2	150,7	88,5	44,8	-15,5	46,7	90,4

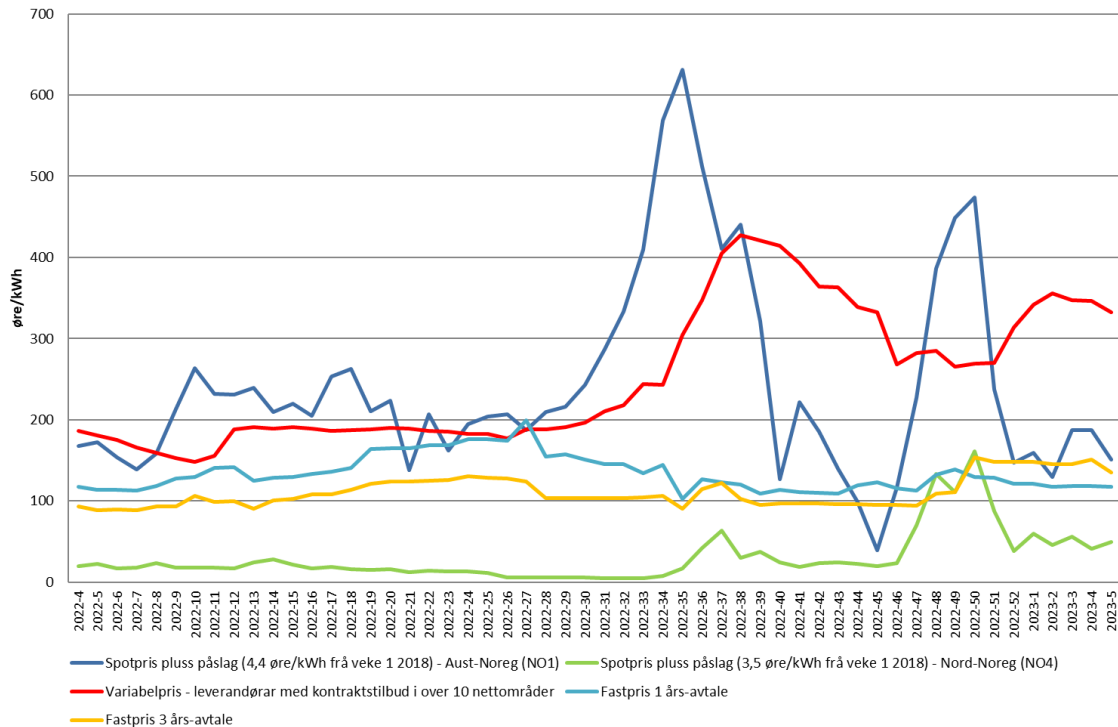
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 nettlege** 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 5 2023	Berekna straumkost. veke 4 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	Berekna straumkost. veke 5 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost. veke 5 2021	Differanse frå 2021 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	424	536	-112	2307	485	-232	236	1276
		20 000 kWh	848	1072	-224	4614	970	-464	473	2552
		40 000 kWh	1696	2145	-449	9228	1939	-929	945	5103
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	424	536	-112	2307	485	-232	189	1325
		20 000 kWh	848	1072	-224	4614	970	-464	379	2650
		40 000 kWh	1696	2145	-449	9228	1939	-928	757	5300
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	258	158	100	1323	105	808	203	398
		20 000 kWh	516	317	200	2646	209	1615	407	797
		40 000 kWh	1033	634	399	5292	419	3230	813	1594
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	140	117	23	716	63	326	152	79
		20 000 kWh	281	235	46	1432	126	653	303	158
		40 000 kWh	561	470	91	2864	253	1305	606	316
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	409	532	-123	2327	471	-154	235	1298	
	20 000 kWh	819	1064	-245	4654	942	-307	470	2596	
	40 000 kWh	1637	2128	-490	9307	1883	-614	940	5192	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	946	998	-53	4930	516	2138	226	3934	
	20 000 kWh	1874	1981	-107	9777	1017	4262	437	7861	
	40 000 kWh	3731	3946	-216	19473	2020	8510	859	15715	

* 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 nettlege 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	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2023-02-02	78 dagar	361	181-361	Link 8
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-01-24	2024-05-01	463 dagar	409	0-409	Link 13
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1130	1130	Link 20
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-02-20	42 dagar	310	0-310	Link 6
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-01-23	2023-02-06	14 dagar	120	0-120	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-01-12	2023-02-08	27 dagar	254	127-254	Link 9
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-01-30	2023-02-02	2 dagar	401	271-401	Link 10
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-31	2023-02-15	14 dagar	565	305	Link 11
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-01-31	2023-02-17	17 dagar	160	160	Link 33
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-412	Link 35
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-01-30	2023-02-01	2 dagar	320	320	Link 36
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-01	36 dagar	129	129	Link 39
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 57
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 63

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
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	6200	1400-2200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	7300	500-1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	2810	2210	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1200	1200	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-02-07	5 dagar	1000	325	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-02-07	5 dagar	985	661	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-01	151 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-01	151 dagar	985	361-946	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	1000	325	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	1000	325	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	1000	25-325	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-31	2023-02-02	2 dagar	1000	325	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-31	2023-02-02	2 dagar	985	661	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	985	661	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	985	661	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	985	361-661	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	1000	325	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	985	661	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	1000	325	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	985	661	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	1000	325	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	985	661	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 42

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 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	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	1000	325	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-03	4 dagar	985	661	Link 55
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 59
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 60
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 62

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-02-04	2023-02-06	1 dagar	140	110	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-30	2023-02-06	6 dagar	200	160	Link 2
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-02-04	2023-02-05	0 dagar	162	162	Link 3
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-02-01	2023-02-04	2 dagar	140	120	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-02-03	2023-02-03	0 dagar	210	105	Link 5

Kraftsituasjonen veke 5
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-31	2023-01-31	0 dagar	210	130-160	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-01	2023-02-04	3 dagar	396	129	Link 14
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2022-12-13	2023-02-01	50 dagar	200	200	Link 56
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 64