

Kraftsituasjonen veke 12, 2023

Nettoimport og lågare kraftprisar

Kraftprisane i Nord-Europa fall ytterlegare i veka som gjekk. Vekeprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var om lag 94 øre/kWh. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var kraftprisen høvesvis 54 og 35 øre/kWh. Lågare forbruk og meir vindkraft på kontinentet var viktige årsaker til prisnedgangen.

Periodar med mykje vind- og solkraft i Tyskland siste halvdel av veka ga timar med særskilte låge prisar nord på kontinentet. Mot slutten av veka auka også vindkraftproduksjonen sør i Norden, og bidrog til at prisane i Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO2 og NO1) i nokre timar vart like låge som nord på kontinentet. Natt til laurdag var prisen heilt nede i 2 øre/kWh i Sørvest- og Sørøst-Noreg. Flaskehalsar i nettet og god reguleringsevne i Vest-Noreg (NO5) gjorde at kraftprisen her ikkje vart like låg. Noreg var nettoimportør av kraft for fyste gong på ti veker førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 4 – 5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 13 er det venta temperaturar omkring 4 – 6 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 12 er berekna tilsig 0,8 TWh, som er om lag 80 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 12 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller om lag 40 prosent av vekegjennomsnittet.

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

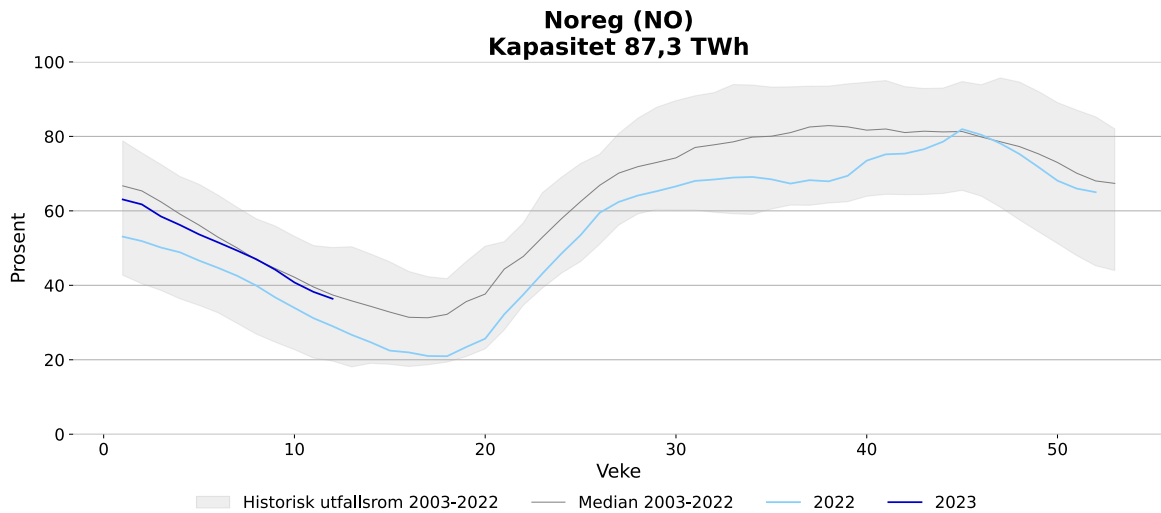
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

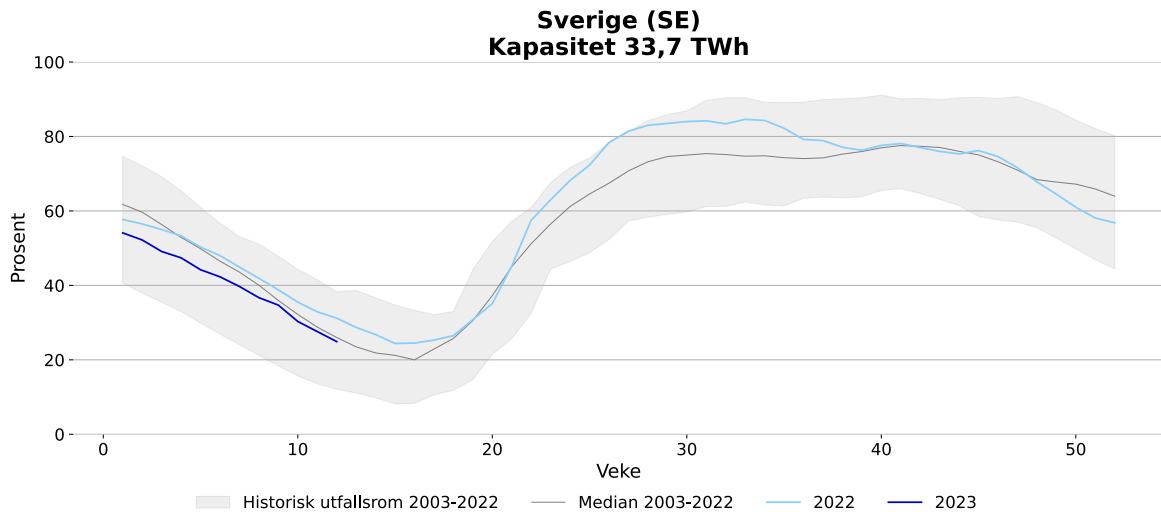
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 12 2023	Veke 11 2023	Veke 12 2022	Median veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	36,4	38,2	29,0	37,4	-1,8	7,4	-1,0
Aust-Noreg, NO1	19,9	22,6	13,4	16,5	-2,7	6,5	3,4
Sørvest-Noreg, NO2	40,4	41,6	25,3	44,0	-1,1	15,1	-3,6
Midt-Noreg, NO3	24,3	26,8	31,2	28,3	-2,6	-6,9	-4,0
Nord-Noreg, NO4	44,6	47,2	48,0	44,2	-2,6	-3,4	0,4
Vest-Noreg, NO5	30,7	32,4	18,6	30,3	-1,6	12,1	0,4
Sverige	24,9	27,6	31,2	26,0	-2,7	-6,3	-1,1

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

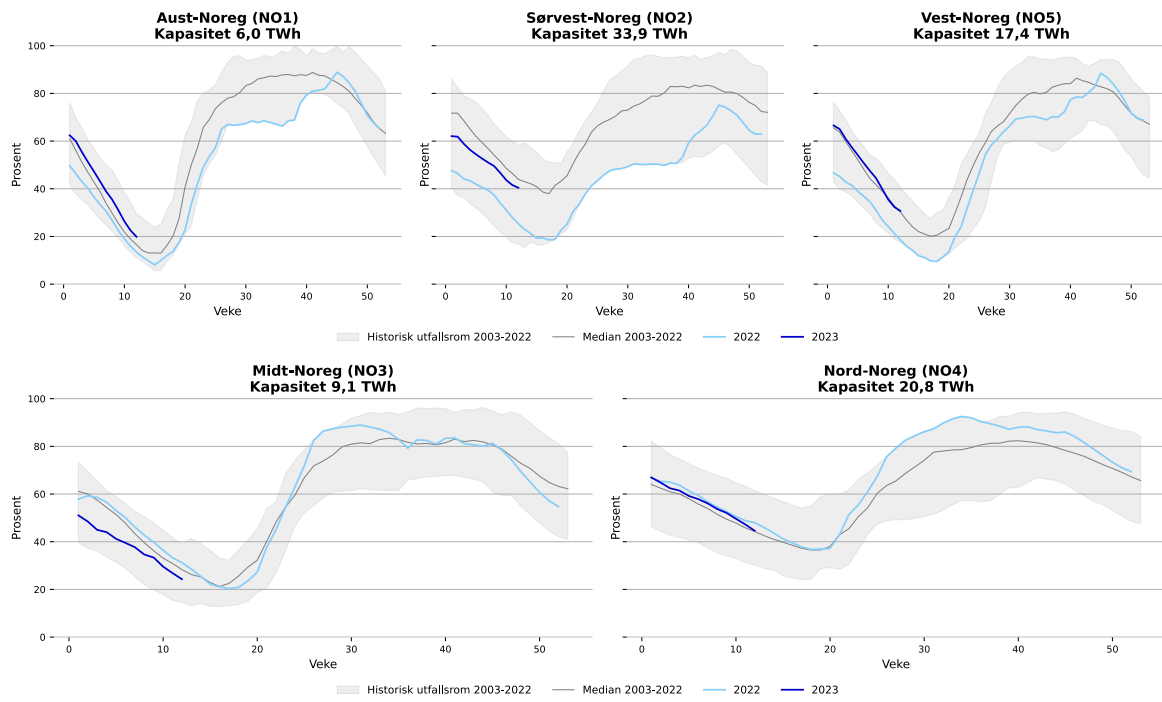
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



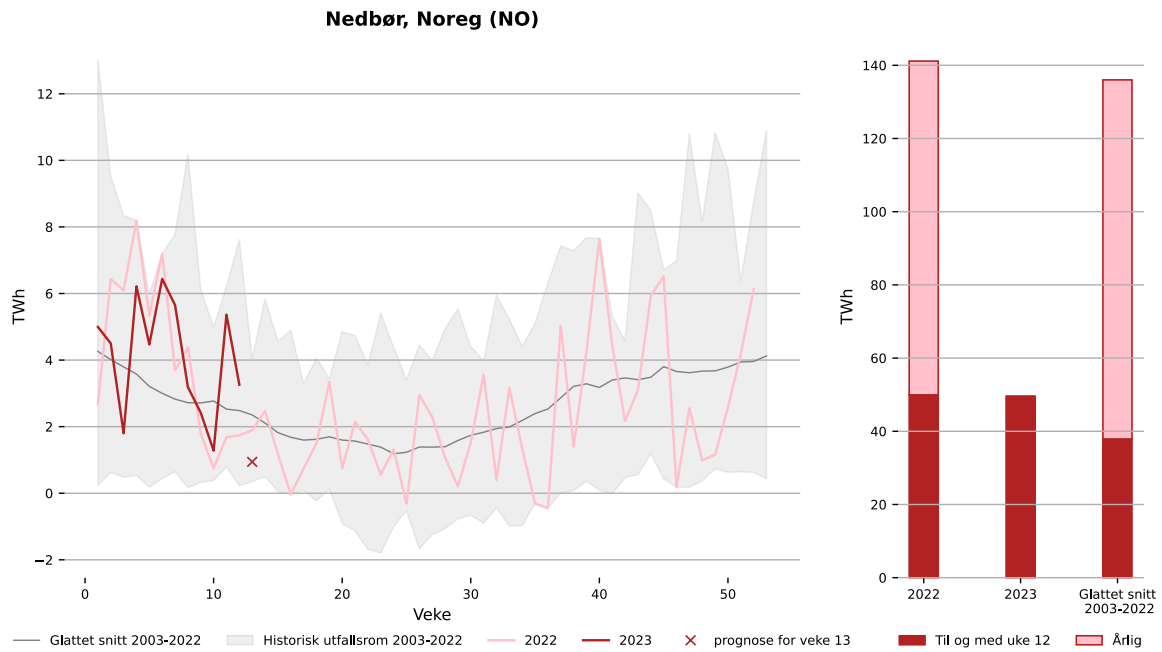
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



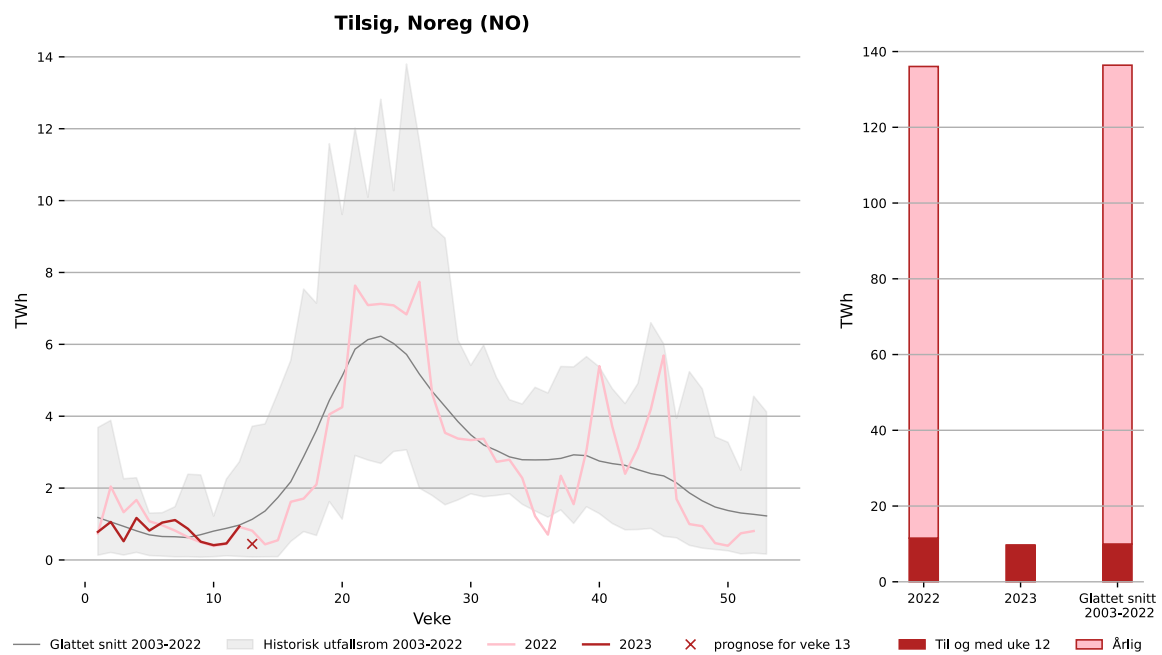
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

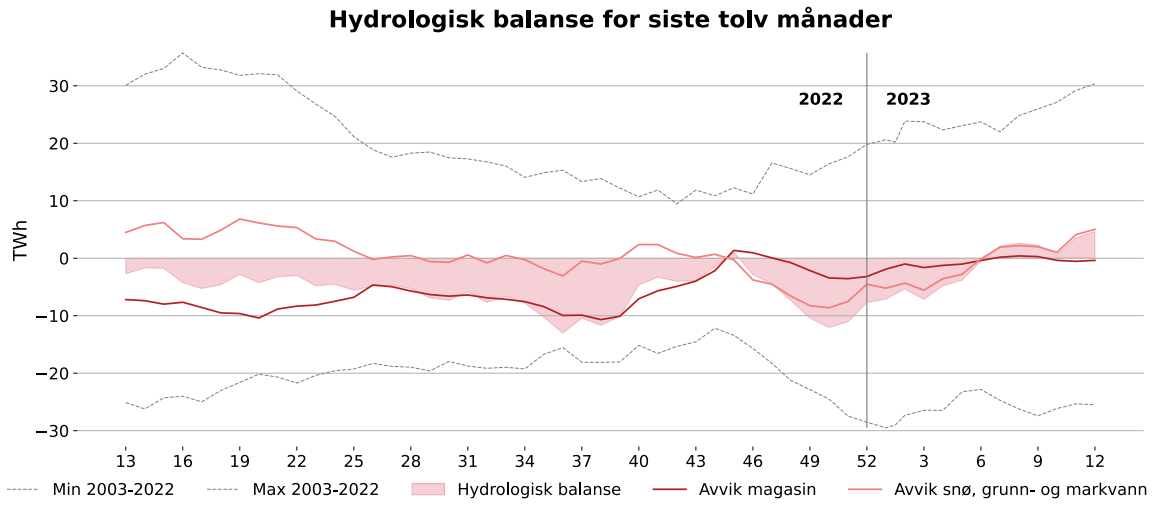
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



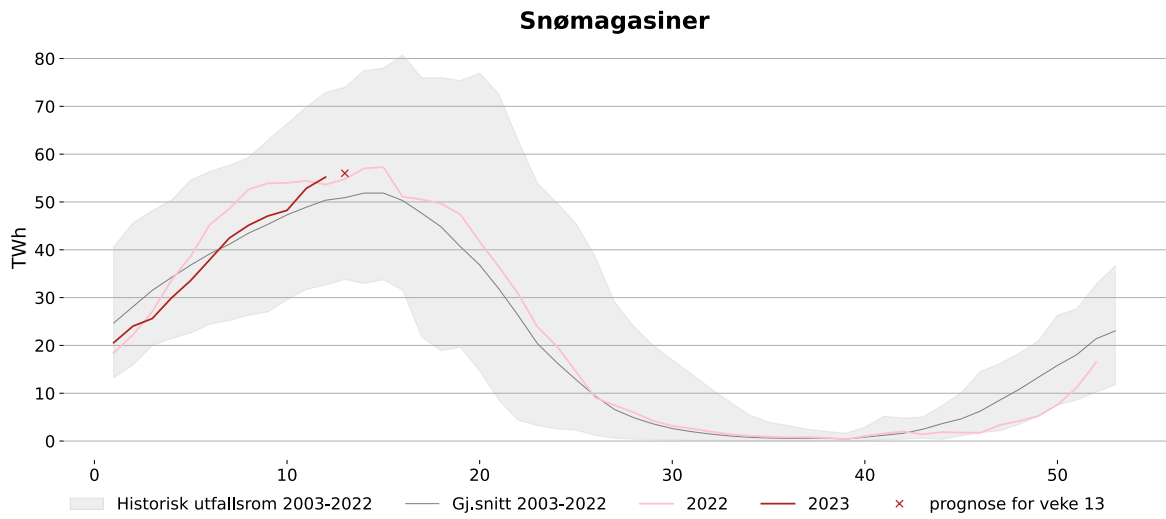
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 12 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 13 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,3	131	0,9	40
Aust-Noreg, NO1	0,5	227	0,1	34
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	179	0,3	47
Midt-Noreg, NO3	0,4	92	0,0	5
Nord-Noreg, NO4	0,3	49	0,4	62
Vest-Noreg, NO5	0,8	154	0,2	43

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

	Veke 12 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 13 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	96	0,4	40
Aust-Noreg, NO1	0,1	109	0,1	45
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	129	0,2	53
Midt-Noreg, NO3	0,1	44	0,0	19
Nord-Noreg, NO4	0,1	44	0,1	33
Vest-Noreg, NO5	0,2	120	0,1	36

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-12 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-12 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	49,6	11,7	9,7	-0,3
Aust-Noreg, NO1	5,7	2,1	1,1	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	15,6	3,6	4,5	0,5
Midt-Noreg, NO3	9,3	2,5	1,0	-0,7
Nord-Noreg, NO4	8,1	1,1	1,5	-0,1
Vest-Noreg, NO5	10,8	2,3	1,6	-0,1

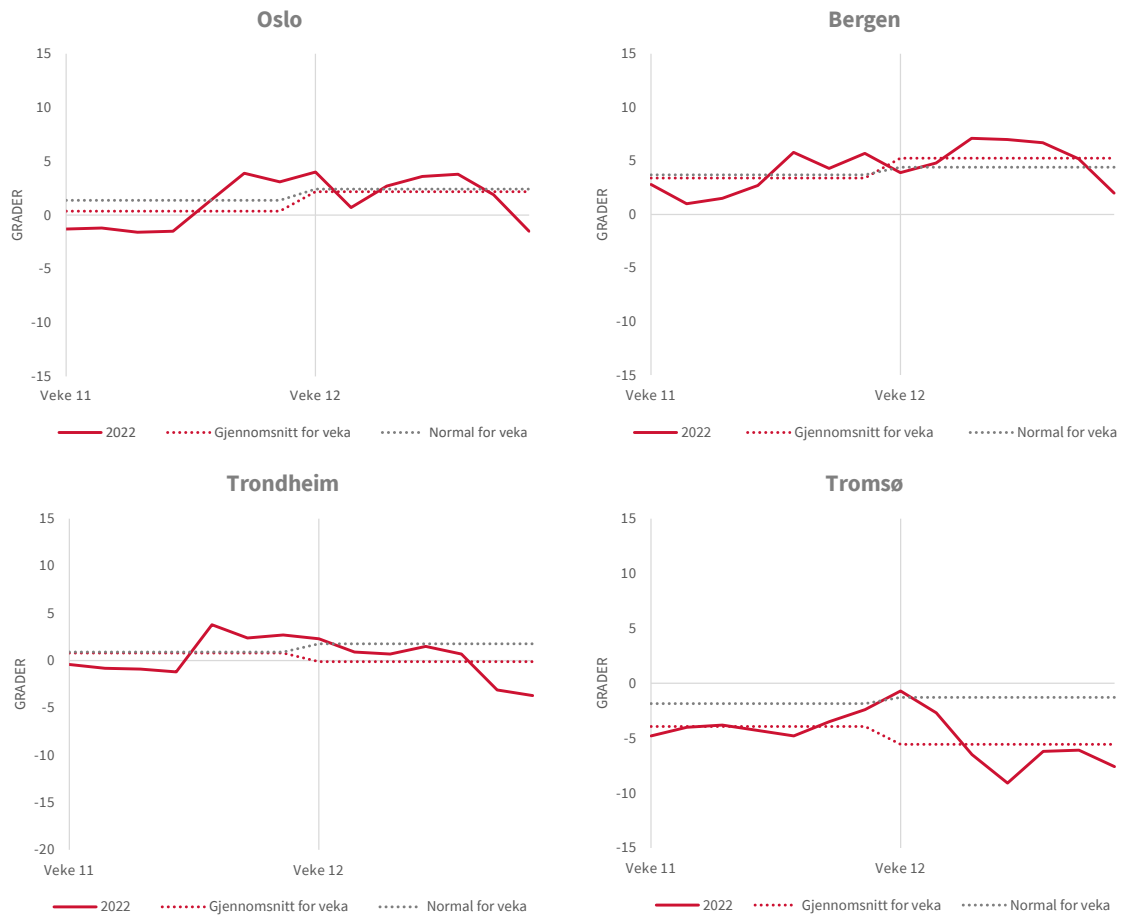
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

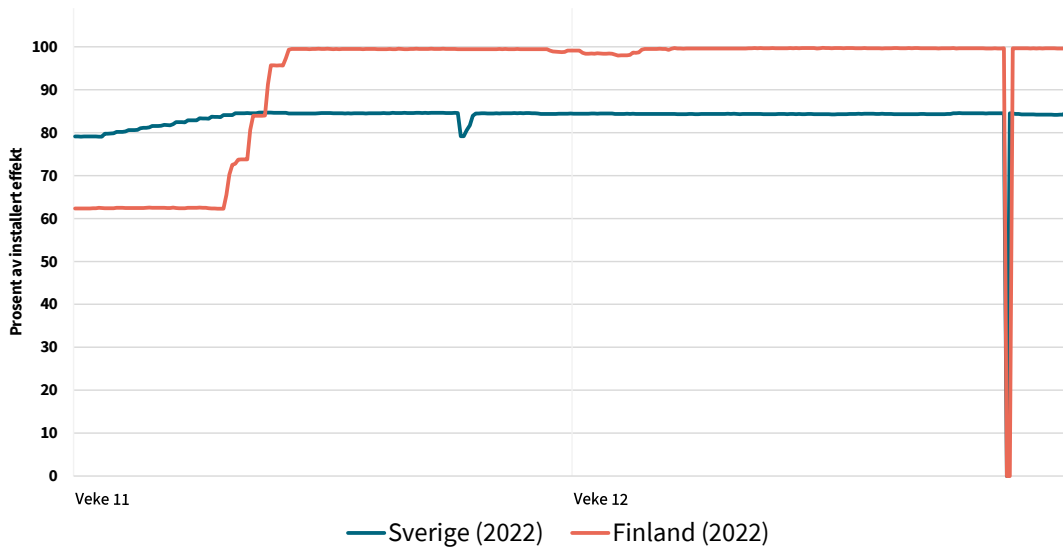
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 789	3 060	-271	-9 %
NO1	296	320	-24	-7 %
NO2	921	1 029	-108	-11 %
NO3	380	448	-68	-15 %
NO4	703	666	37	6 %
NO5	489	598	-108	-18 %
Sverige	3 139	3 464	-325	-9 %
SE1	541	581	-41	-7 %
SE2	902	1 146	-243	-21 %
SE3	1 486	1 513	-27	-2 %
SE4	210	224	-14	-6 %
Danmark	780	789	-9	-1 %
Jylland	502	519	-17	-3 %
Sjælland	277	270	8	3 %
Finland	1 542	1 533	9	1 %
Norden	8 250	8 846	-596	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 865	3 024	-158	-5 %
NO1	762	830	-68	-8 %
NO2	719	761	-42	-6 %
NO3	588	602	-15	-2 %
NO4	461	470	-10	-2 %
NO5	336	360	-24	-7 %
Sverige	2 698	2 855	-157	-6 %
SE1	223	224	-1	0 %
SE2	323	340	-17	-5 %
SE3	1 711	1 824	-113	-6 %
SE4	441	468	-26	-6 %
Danmark	700	715	-16	-2 %
Jylland	439	448	-9	-2 %
Sjælland	261	268	-7	-3 %
Finland	1 637	1 693	-55	-3 %
Norden	7 901	8 287	-386	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-76	36	-112	
Sverige	441	609	-168	
Danmark	80	73	6	
Finland	-95	-159	64	
Norden	349	559	-210	

*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

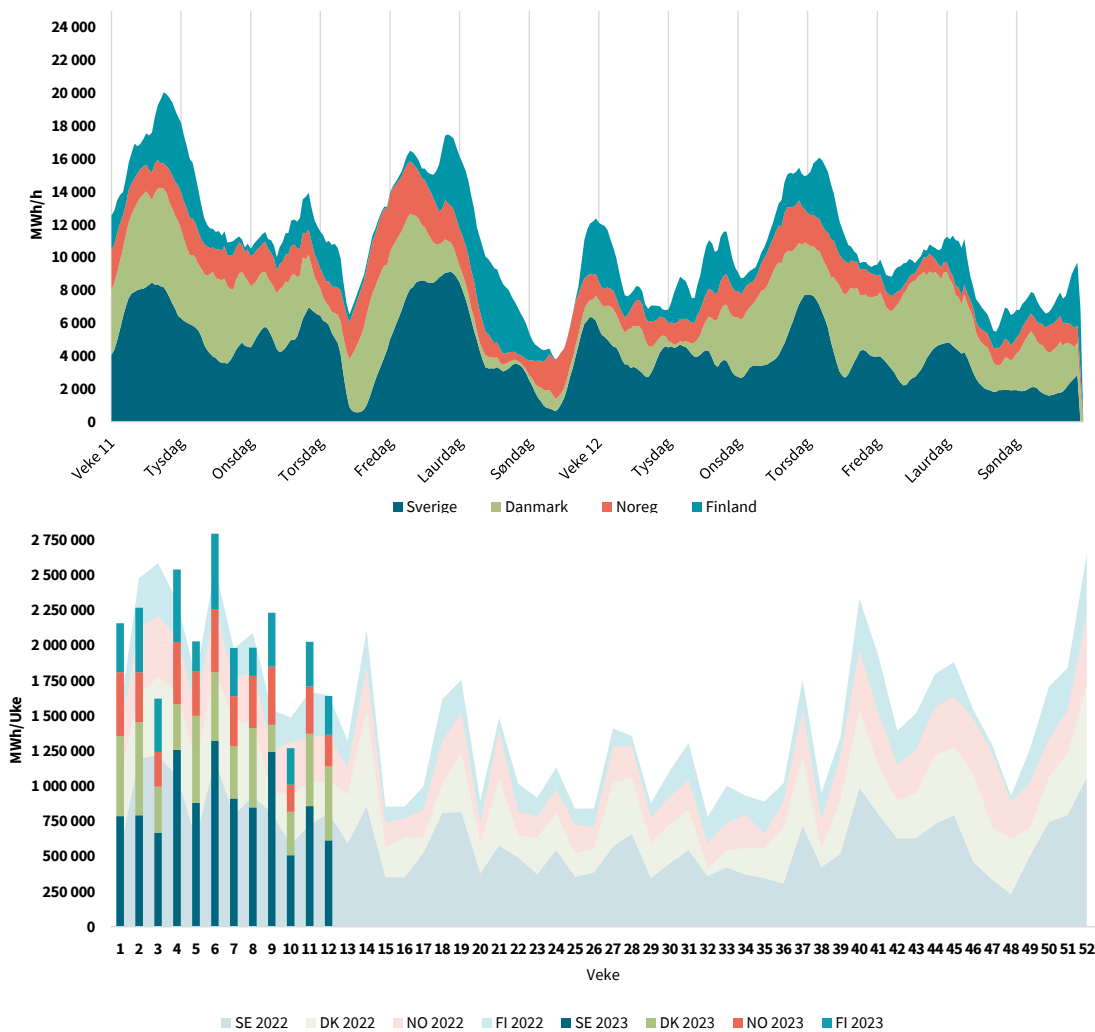
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

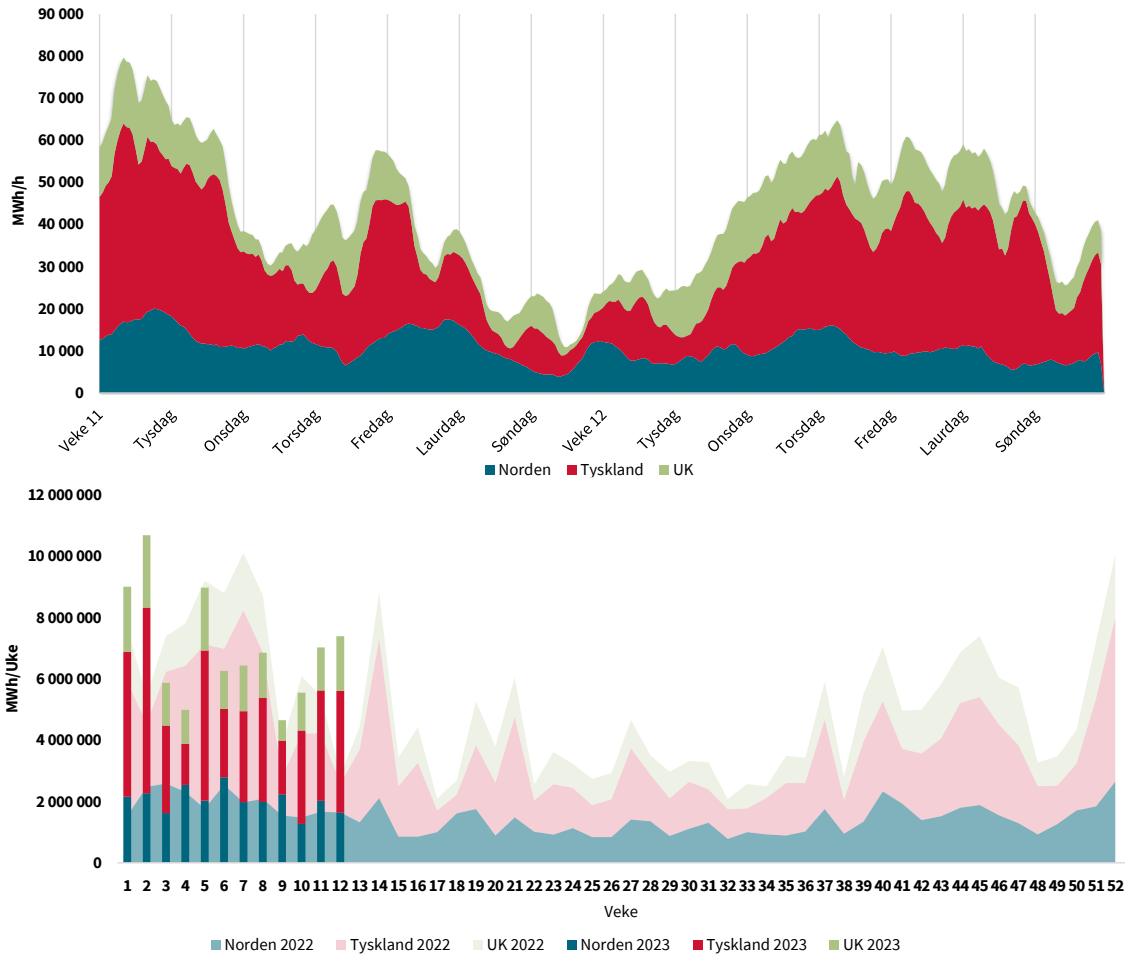


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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

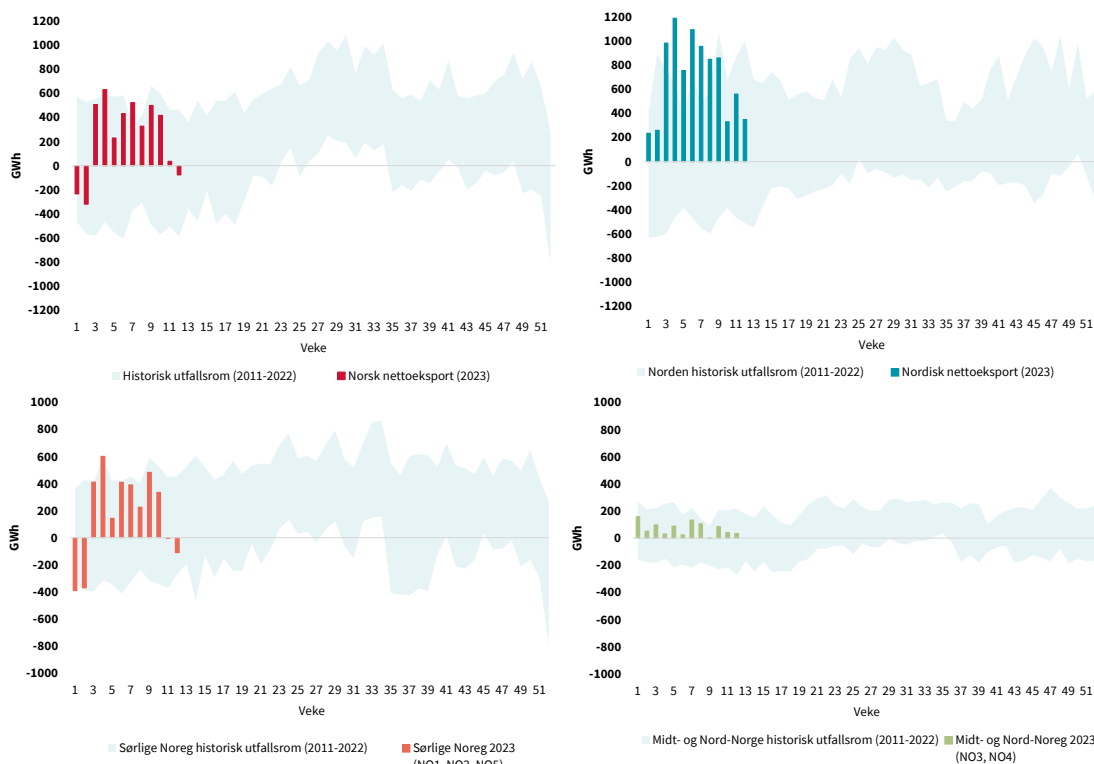
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	25,9	25,4	1,7	0,4
Forbruk	23,9	24,3	-2,0	-0,5
Nettoeksport	2,0	1,1		0,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	13,8	15,0	-8,1	-1,2
Forbruk	13,0	12,6	3,0	0,4
Nettoeksport	0,8	2,4		-1,6
Noreg				
Produksjon	39,6	40,4	-2,0	-0,8
Forbruk	36,8	36,9	-0,3	-0,1
Nettoeksport	2,8	3,5		-0,7
Norden				
Produksjon	110,1	114,3	-3,8	-4,2
Forbruk	101,8	106,2	-4,4	-4,5
Nettoeksport	8,4	8,1		0,3

* 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

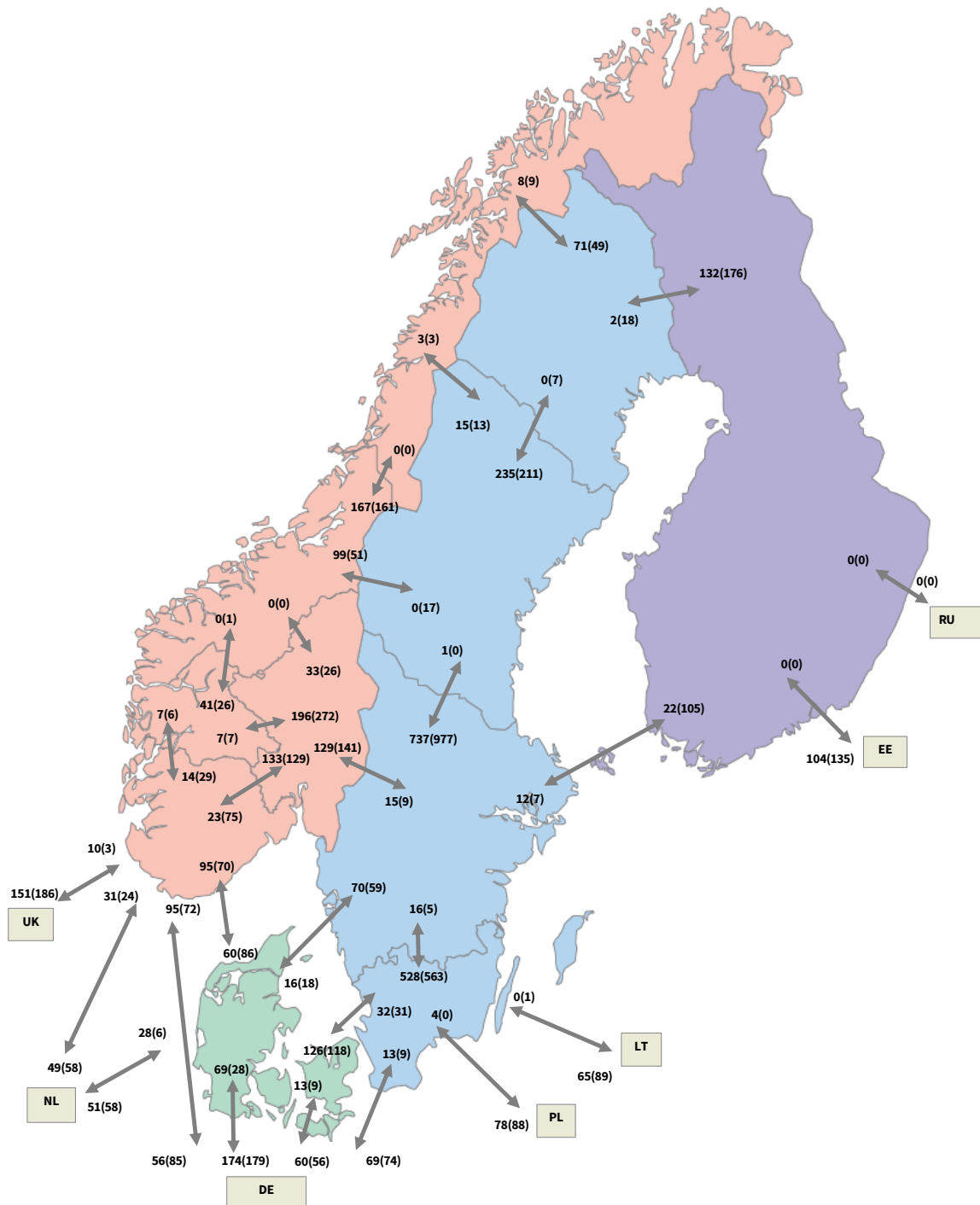


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



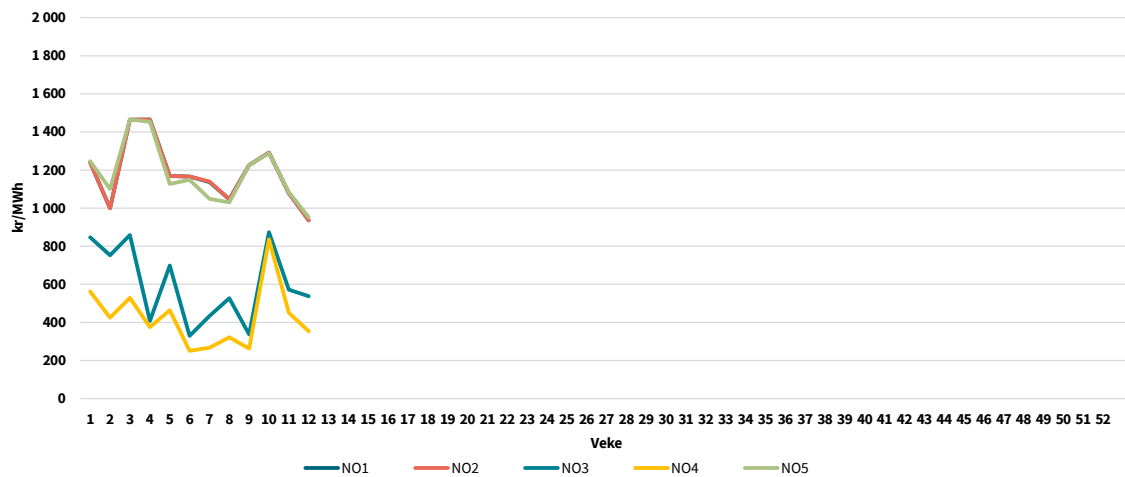
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2023)	Veke 12 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	936,5	1078,8	1810,7	-13,2	-48,3
NO2	936,5	1078,9	1810,7	-13,2	-48,3
NO3	537,6	571,1	149,6	-5,9	259,3
NO4	353,5	450,8	135,2	-21,6	161,5
NO5	952,9	1083,8	1810,7	-12,1	-47,4
SE1	444,0	485,6	227,6	-8,6	95,1
SE2	444,0	485,6	227,6	-8,6	95,1
SE3	572,0	614,8	832,1	-7,0	-31,3
SE4	632,8	647,8	1125,0	-2,3	-43,8
Finland	523,0	713,9	646,3	-26,7	-19,1
Jylland	825,9	1001,1	2020,8	-17,5	-59,1
Sjælland	695,8	847,6	1898,0	-17,9	-63,3
Estland	622,3	841,7	1395,6	-26,1	-55,4
System	732,7	865,4	1308,6	-15,3	-44,0
Nederland	904,5	1126,4	2104,6	-19,7	-57,0
Tyskland	867,4	1067,2	2123,3	-18,7	-59,1
Polen	1274,6	1282,9	1288,9	-0,6	-1,1
Storbritannia	1219,7	1492,1	2321,6	-18,3	-47,5

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

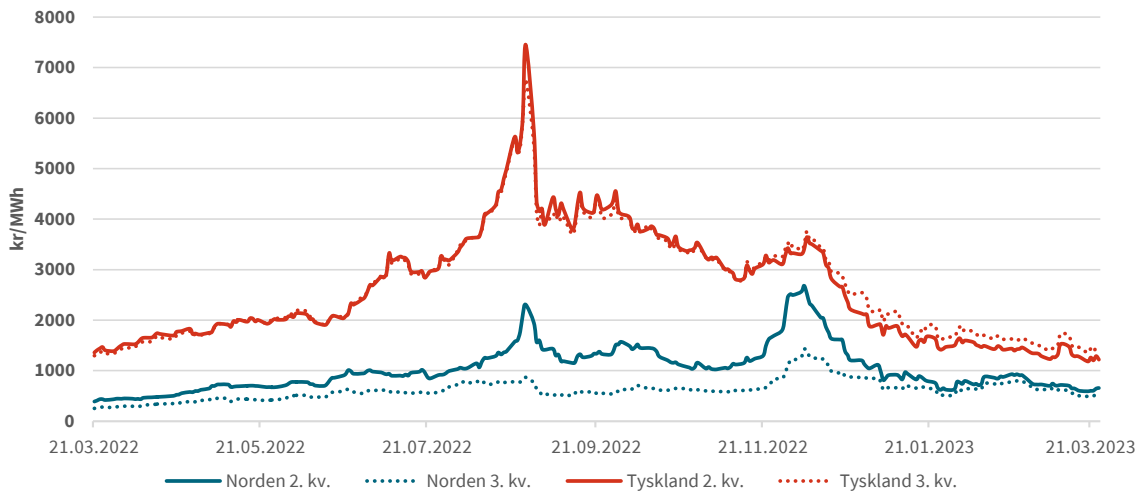


Terminmarknaden

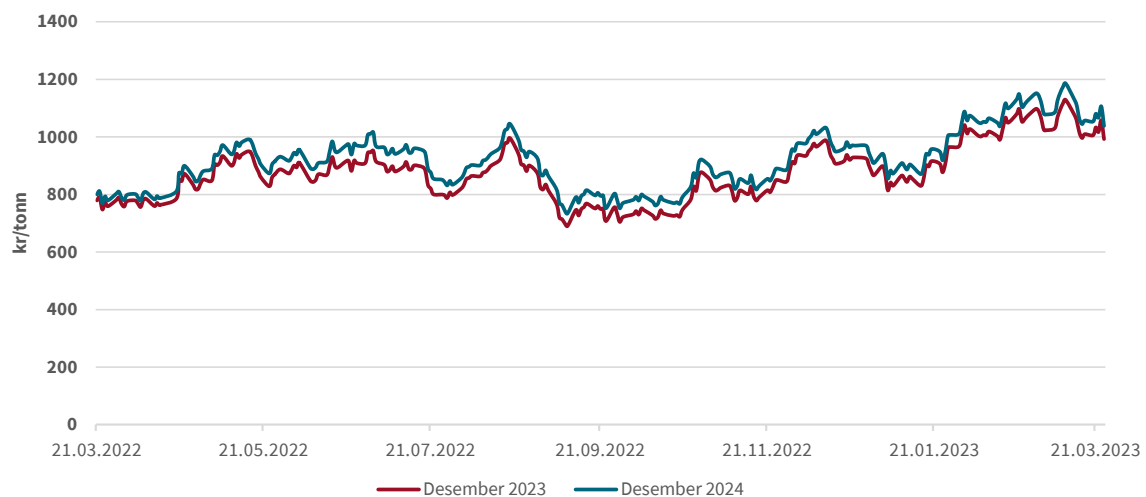
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	825,1	737,6	11,9
	Mai	627,8	579,0	8,4
	2. kvartal 2023	654,4	597,5	9,5
	3. kvartal 2023	507,2	497,4	2,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1217,0	1268,3	-4,0
	3. kvartal 2023	1376,0	1450,4	-5,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	992,8	1009,8	-1,7
	Desember 2024	1037,9	1056,5	-1,8

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

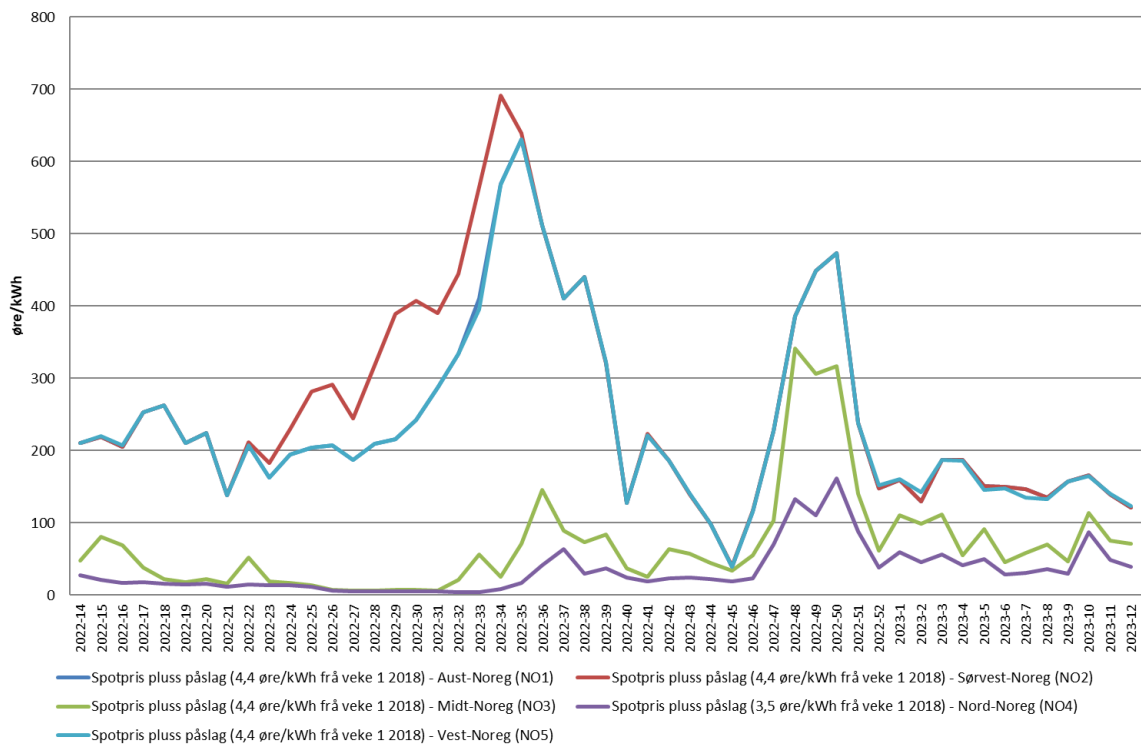
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 12 2023	Veke 11 2023	Veke 12 2022	Veke 12 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	223,3	223,8	188,4	61,4	-0,5	34,9	161,9
		Veke 12 2023	Veke 11 2023	Veke 12 2022	Veke 12 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	121,5	139,2	230,8	54,8	-17,7	-109,3	66,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	121,5	139,3	230,8	54,8	-17,8	-109,3	66,7
	Midt-Noreg (NO3)	71,6	75,8	23,1	31,6	-4,2	48,5	40,0
	Nord-Noreg (NO4)	38,9	48,6	17,0	25,2	-9,7	21,9	13,7
	Vest-Noreg (NO5)	123,5	139,9	230,8	54,8	-16,4	-107,3	68,7
Fastpriskontrakt		Veke 12 2023	Veke 11 2023	Veke 12 2022	Veke 12 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	114,6	115,0	141,3	50,0	-0,4	-26,7	64,6
	3 år (snitt Noreg)	128,6	128,7	99,4	47,7	-0,1	29,2	80,9

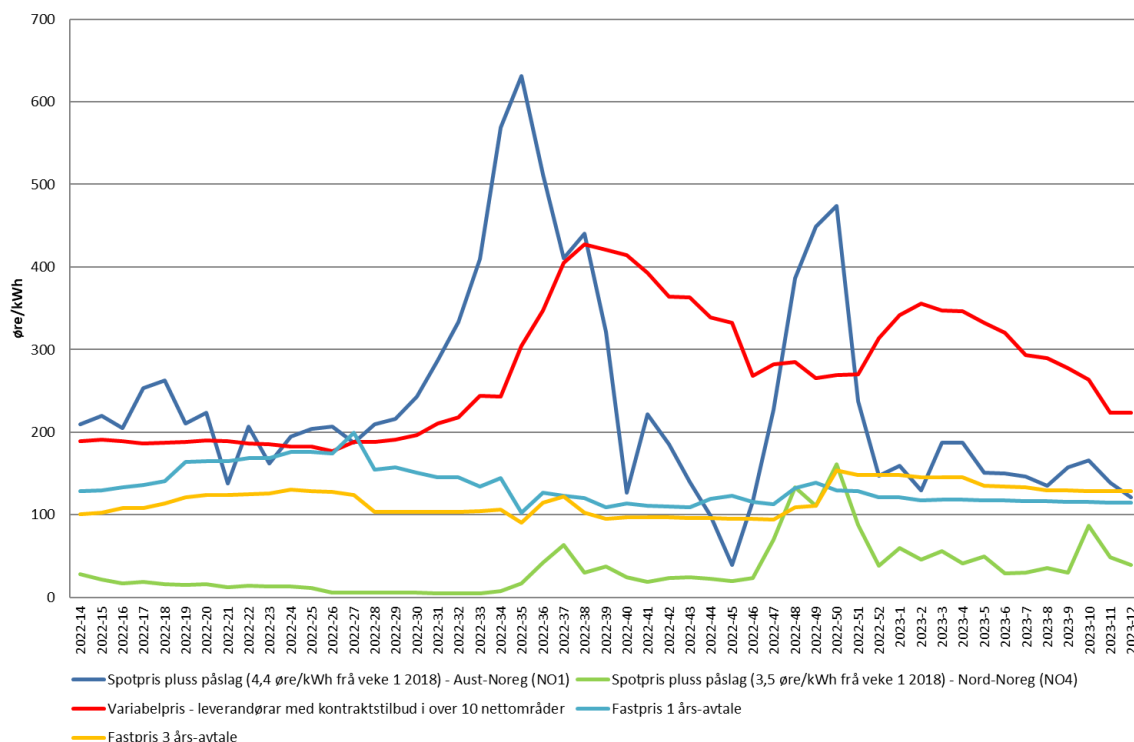
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Bereknastraumkost.		Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2022 til no i år	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2021 til no i år
NOK		veke 12 2023	veke 11 2023		veke 12 2022	veke 12 2022		veke 12 2021		
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	289	341	-52	4976	548	-1172	130	2795
		20 000 kWh	577	682	-104	9953	1097	-2343	261	5589
		40 000 kWh	1155	1363	-208	19906	2194	-4686	521	11178
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	289	341	-52	4978	548	-1170	130	2878
		20 000 kWh	577	682	-104	9955	1097	-2341	261	5756
		40 000 kWh	1155	1363	-209	19910	2194	-4682	521	11513
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	170	186	-15	2576	55	1629	75	820
		20 000 kWh	340	371	-31	5152	110	3259	150	1641
		40 000 kWh	681	742	-61	10304	220	6518	300	3281
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	92	119	-27	1491	40	763	60	198
		20 000 kWh	185	238	-53	2983	81	1526	120	396
		40 000 kWh	370	476	-106	5966	162	3053	240	792
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	294	342	-49	4960	548	-1130	130	2780
		20 000 kWh	587	685	-98	9919	1097	-2259	261	5560
		40 000 kWh	1174	1370	-195	19838	2194	-4518	521	11120
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	540	557	-17	9988	455	4145	152	7615	
	20 000 kWh	1061	1096	-34	19765	895	8248	292	15191	
	40 000 kWh	2105	2173	-68	39319	1776	16455	571	30342	

* 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	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 35
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-03-15	2023-04-30	46 dagar	412	172-192	Link 34
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-02	2023-03-31	29 dagar	548	108	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-03-24	2023-03-31	6 dagar	240	240	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 32
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 38
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-03-13	2023-03-31	18 dagar	120	0-120	Link 31
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-03-08	2023-03-31	23 dagar	110	110	Link 37
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-03-21	2023-03-24	3 dagar	250	250	Link 13
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-03-24	2023-03-31	6 dagar	310	310	Link 5
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-23	165 dagar	125	125	Link 14
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-03-15	2023-04-07	23 dagar	378	106-378	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2023-03-20	2023-04-06	17 dagar	225	225	Link 28
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-03-18	2023-03-22	4 dagar	175	175	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 57
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-04-01	234 dagar	1130	1130	Link 6
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-04-28	60 dagar	330	100-330	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 58
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	335	335	Link 62

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
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	2500	0-912	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	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	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-03-20	2023-03-24	4 dagar	1444	0-1444	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-03-20	2023-03-24	4 dagar	1444	0-1444	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	1444	0-1444	Link 22
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-03-01	2023-03-23	22 dagar	2500	500	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	2500	0-912	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-03-01	2023-03-23	22 dagar	2500	625	Link 18
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-03-01	2023-03-23	22 dagar	2347	517	Link 18
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-03-01	2023-03-23	22 dagar	700	175	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2023-03-20	2023-03-22	2 dagar	700	210	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 55

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-03-20	2023-03-23	3 dagar	1200	900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-26	228 dagar	1200	900-1050	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-03-20	2023-04-02	13 dagar	1200	400	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-03-20	2023-03-24	4 dagar	1444	0-1444	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-03-20	2023-03-24	4 dagar	1444	0-1444	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	1444	0-1444	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 26
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-03-18	2023-05-20	63 dagar	1632	232	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 56
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-03-15	2023-04-17	32 dagar	1500	300	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-03-20	2023-03-23	3 dagar	7300	1300	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-26	228 dagar	7300	500-1100	Link 20
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-03-01	2023-03-23	22 dagar	715	715	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2023-03-20	2023-04-02	13 dagar	1200	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-03-20	2023-03-23	3 dagar	2810	2460	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-26	228 dagar	2810	2210	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-03-20	2023-03-23	3 dagar	6200	1800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-26	228 dagar	6200	1400-2200	Link 20

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-03-17	2023-03-23	5 dagar	200	200	Link 15
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-27	2023-03-27	0 dagar	210	142	Link 1
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-23	2023-03-26	2 dagar	200	140-165	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-25	2023-03-26	0 dagar	396	116	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-24	2023-03-24	0 dagar	396	105	Link 16
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-19	2023-03-23	4 dagar	200	150	Link 21
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 61