

Kraftsituasjonen veke 3, 2023

Høgare kraftproduksjon og nettoeksport

Kaldare vår bidrog til ein auke i forbruket i store delar av landet førre veke, særleg i sør. Kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka kraftig frå veka før, og var tilbake på eit normalt nivå for årstida førre veke. Vasskraftproduksjonen i Sørøst- og Vest-Noreg (NO2 og NO5) stod for det meste av auken. Fyllingsgraden i vassmagasina fall med 3,1 prosenteningar førre veke og ligg no 3,8 prosenteningar under medianen.

Det var mykje eksport frå sørlege Noreg førre veke, og Noreg gjekk frå å vere nettoimportør til nettoeksportør av kraft. Nettoeksporten var på om lag 500 GWh. Lågare vindkraftproduksjon både i Norden og på kontinentet bidrog til den høge eksporten frå sørlege Noreg.

Kraftprisane gjekk opp i alle prisområda i Norden og på kontinentet førre veke. I sørlege Noreg var vekeprisen 146 øre/kWh, ein auke på om lag 40 prosent frå veka før. Auken var ikkje like stor i nord, der var vekeprisen 86 øre/kWh i Midt-Noreg (NO3) og 53 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4). Kraftprisane i Tyskland, Danmark og Storbritannia var stort sett høgare enn i Noreg, Noreg var derfor nettoeksportør av kraft store deler av veka.

Vår og hydrologi

I veke 3 2023 var temperaturen 2-3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet med unntak for Nord-Noreg, der temperaturen var 3-4 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 4 2023 er det venta temperaturar på omkring 3-5 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 3 2023 er berekna tilsig 0,6 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 4 2023 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller om lag 110 prosent av vekegjennomsnittet.

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

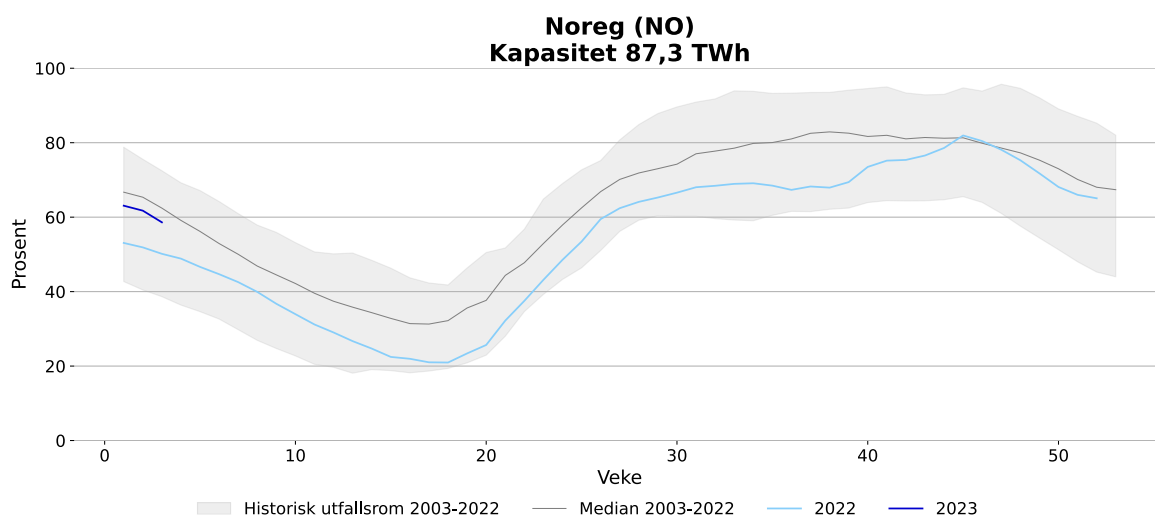
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

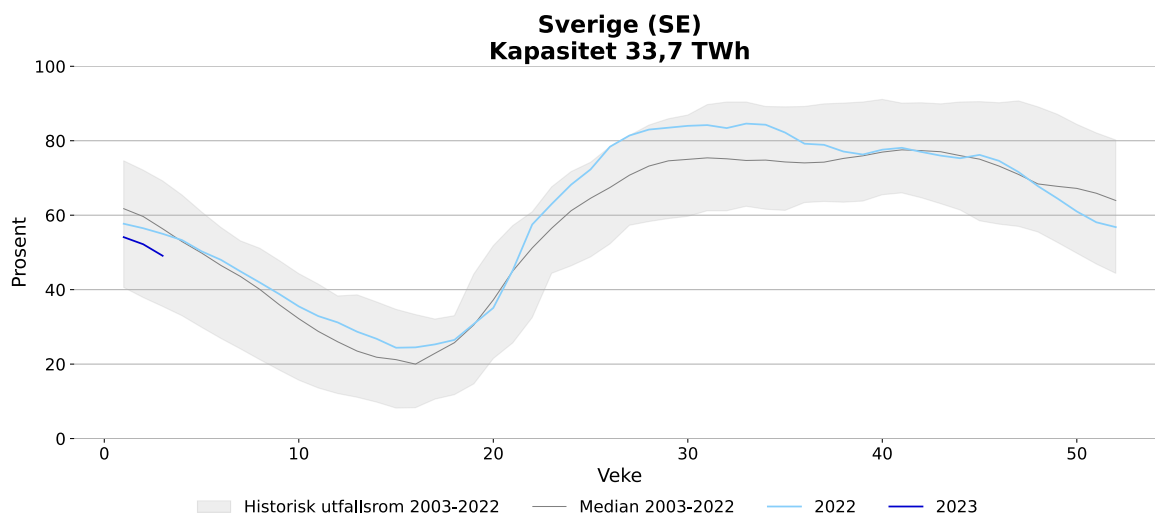
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 3 2023	Veke 2 2023	Veke 3 2022	Median veke 3	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	58,6	61,7	50,2	62,4	-3,1	8,4	-3,8
Aust-Noreg, NO1	55,5	60,0	43,0	51,2	-4,6	12,5	4,3
Sørvest-Noreg, NO2	59,0	61,8	44,2	68,6	-2,8	14,8	-9,6
Midt-Noreg, NO3	45,0	48,5	58,6	57,4	-3,5	-13,6	-12,4
Nord-Noreg, NO4	62,6	64,8	65,0	60,9	-2,3	-2,4	1,7
Vest-Noreg, NO5	61,0	65,1	42,9	59,8	-4,0	18,1	1,2
Sverige	49,1	52,2	55,0	56,4	-3,1	-5,9	-7,3

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

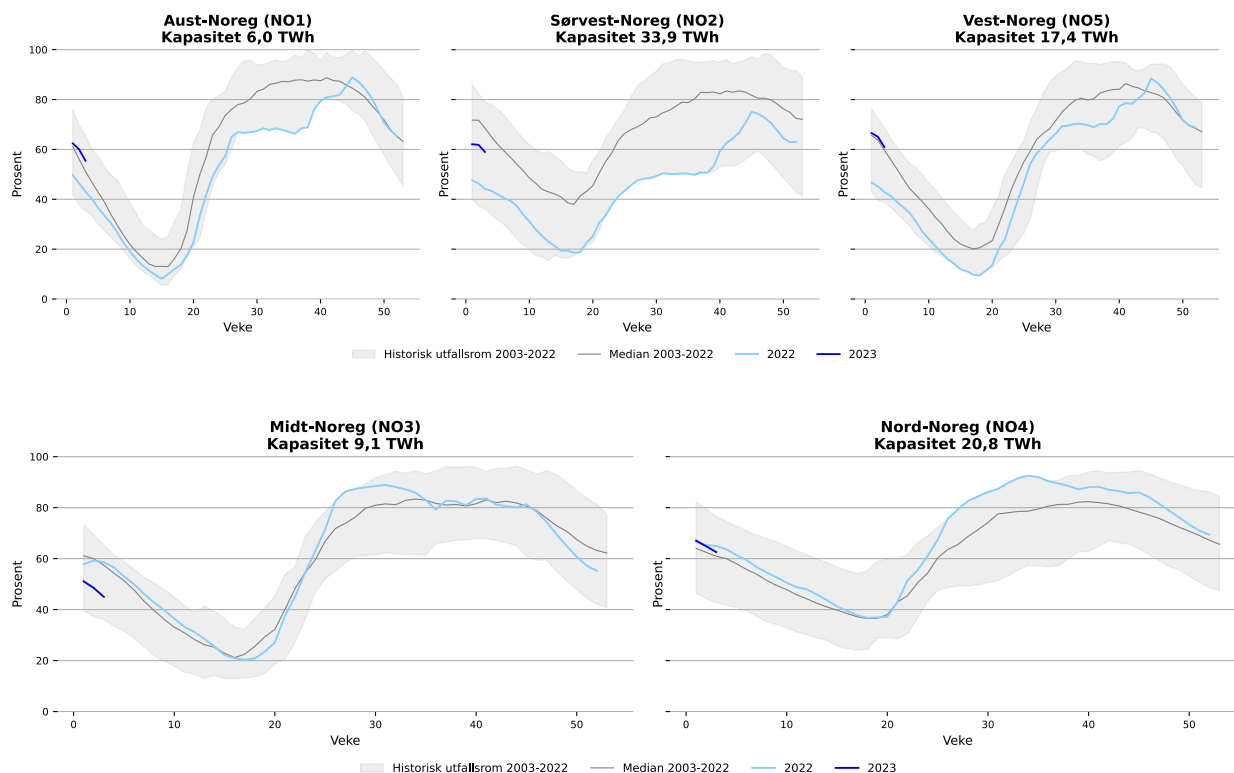
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



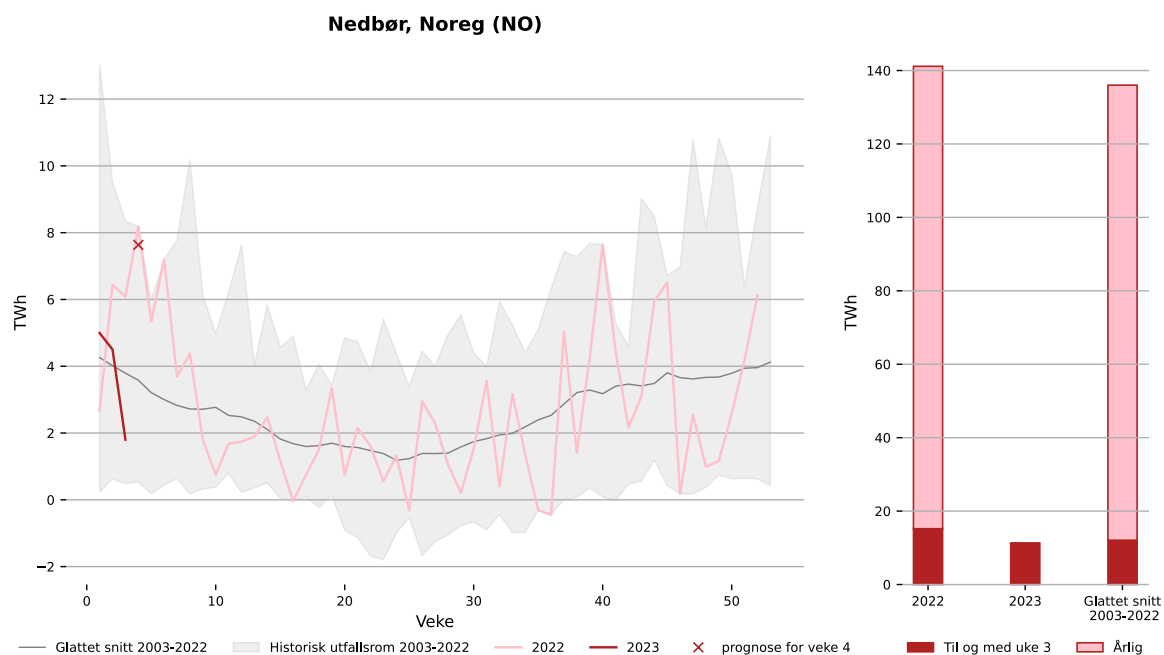
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



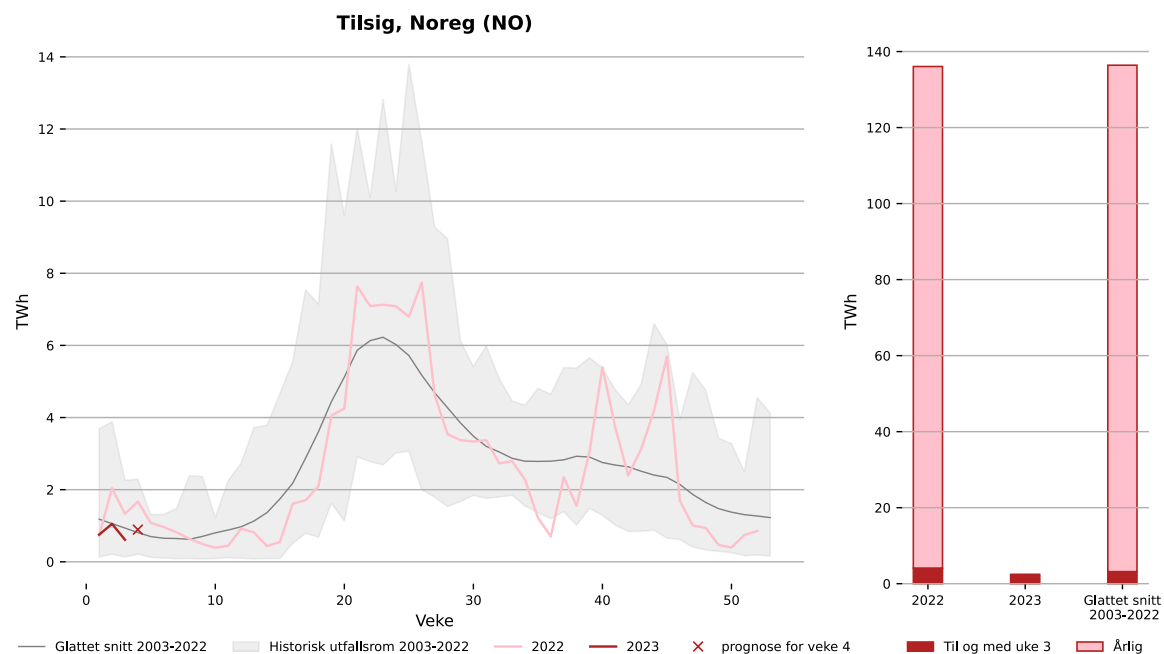
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

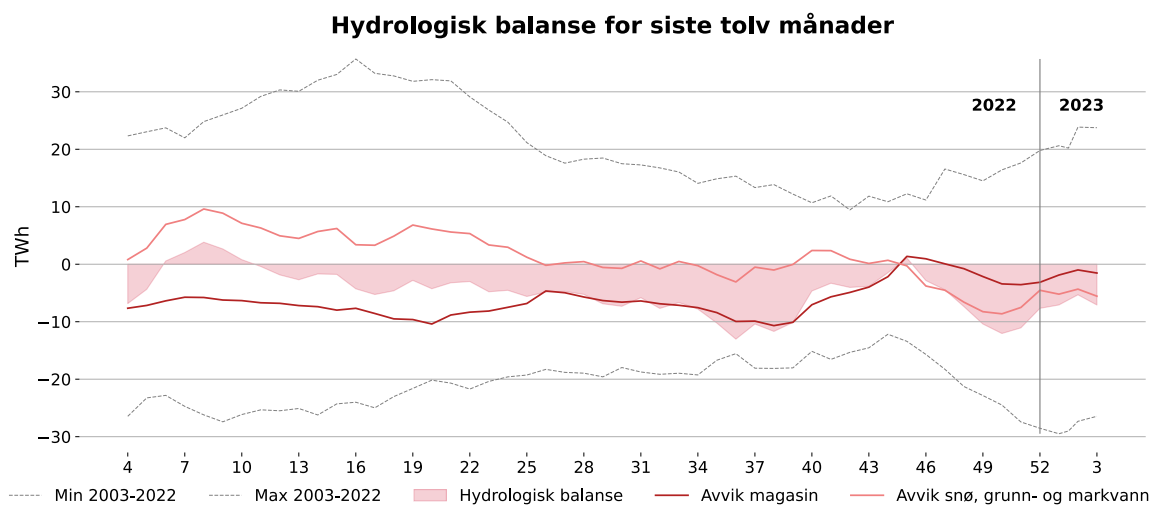
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



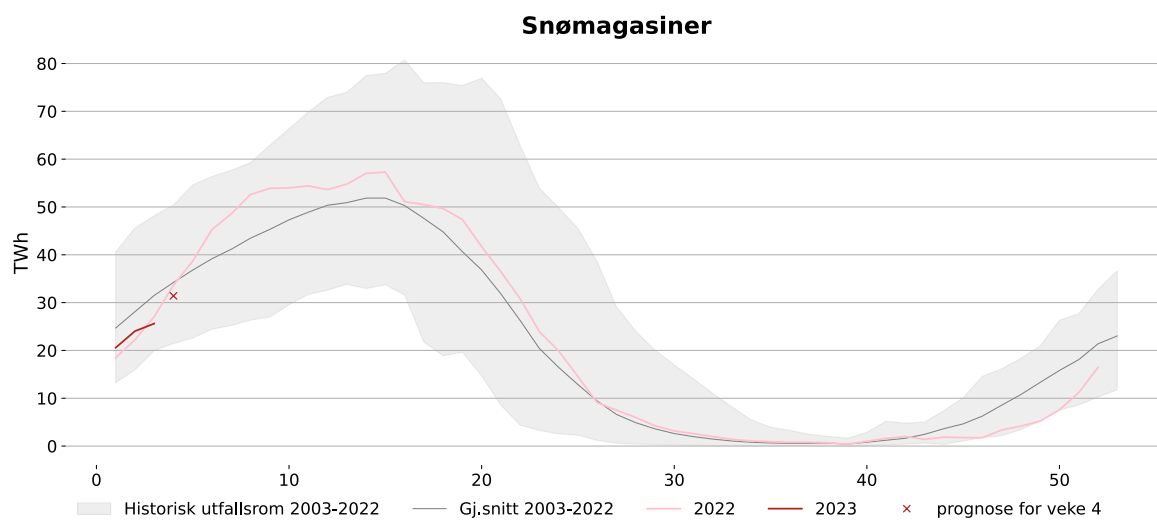
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 3 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,8	47	7,6	213
Aust-Noreg, NO1	0,3	87	0,4	109
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	60	2,2	184
Midt-Noreg, NO3	0,1	15	1,5	229
Nord-Noreg, NO4	0,3	45	1,7	301
Vest-Noreg, NO5	0,3	39	1,9	231

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

	Veke 3 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	65	0,9	110
Aust-Noreg, NO1	0,1	139	0,1	97
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	70	0,2	65
Midt-Noreg, NO3	0,0	19	0,2	124
Nord-Noreg, NO4	0,1	69	0,2	181
Vest-Noreg, NO5	0,1	64	0,2	155

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

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

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	-7,1	-1,5	-5,6
Aust-Noreg, NO1	0,8	0,2	0,6
Sørvest-Noreg, NO2	-1,4	-1,8	0,4
Midt-Noreg, NO3	-3,9	-0,9	-3,0
Nord-Noreg, NO4	-1,6	0,3	-1,9
Vest-Noreg, NO5	-1,0	0,7	-1,7

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

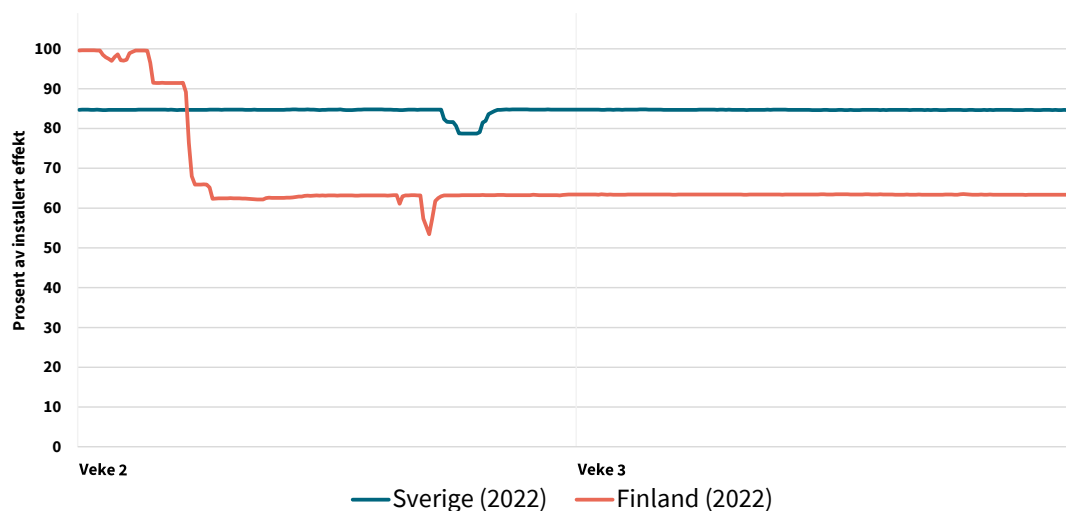
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 3	Veke 2	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 664	2 610	1 053	40 %
NO1	398	335	62	19 %
NO2	1 279	761	519	68 %
NO3	493	470	23	5 %
NO4	673	633	40	6 %
NO5	821	412	409	99 %
Sverige	3 628	3 361	267	8 %
SE1	707	578	129	22 %
SE2	1 113	918	195	21 %
SE3	1 588	1 587	1	0 %
SE4	219	278	-58	-21 %
Danmark	669	850	-182	-21 %
Jylland	393	556	-163	-29 %
Sjælland	276	295	-18	-6 %
Finland	1 599	1 618	-19	-1 %
Norden	9 559	8 439	1 120	13 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 155	2 930	225	8 %
NO1	897	794	103	13 %
NO2	805	736	69	9 %
NO3	623	595	28	5 %
NO4	446	455	-9	-2 %
NO5	385	350	35	10 %
Sverige	3 018	2 838	180	6 %
SE1	237	238	-0	0 %
SE2	351	360	-9	-2 %
SE3	1 912	1 782	129	7 %
SE4	519	458	60	13 %
Danmark	739	715	24	3 %
Jylland	438	442	-3	-1 %
Sjælland	301	273	27	10 %
Finland	1 664	1 698	-33	-2 %
Norden	8 576	8 180	396	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	509	-319	828	
Sverige	610	523	87	
Danmark	-70	135	-206	
Finland	-65	-80	15	
Norden	983	259	724	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

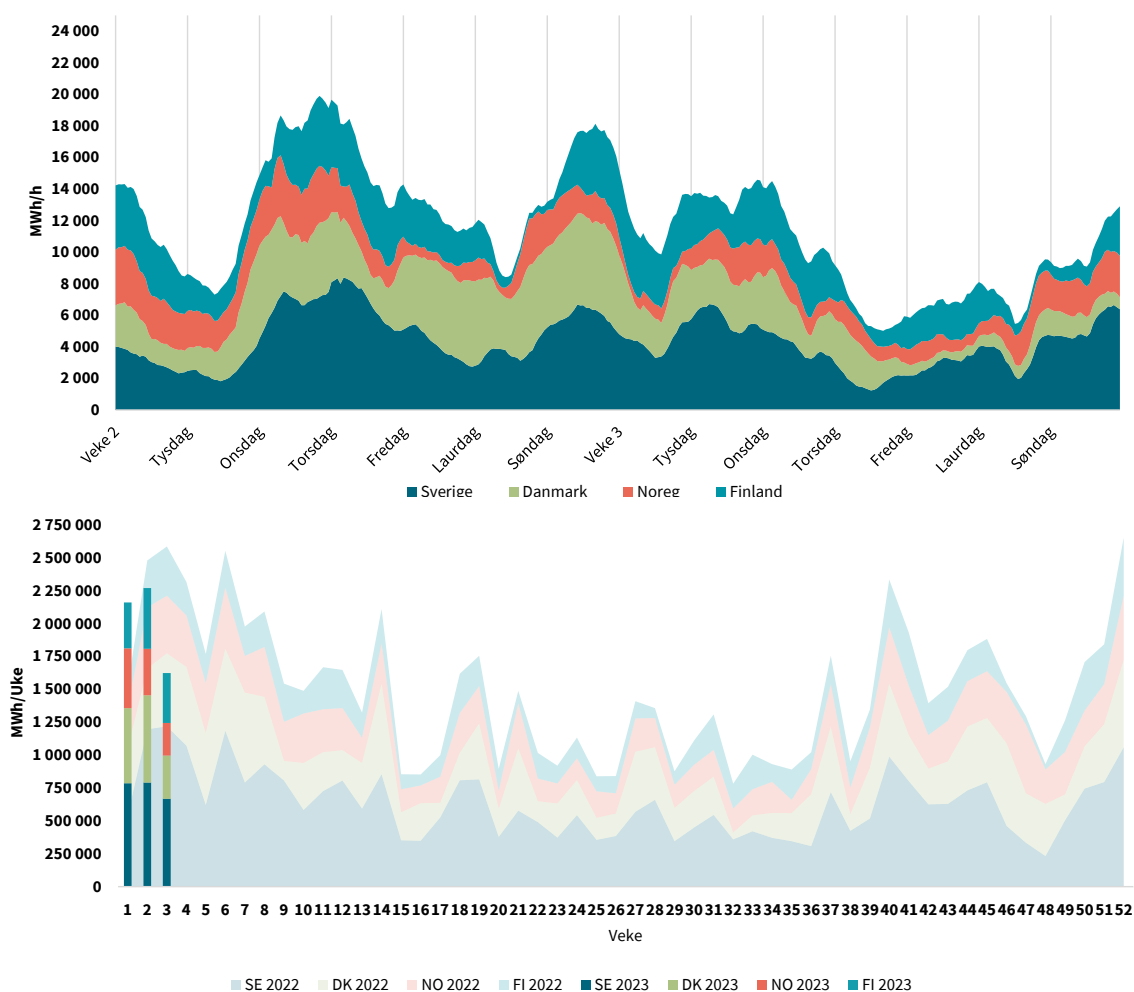
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

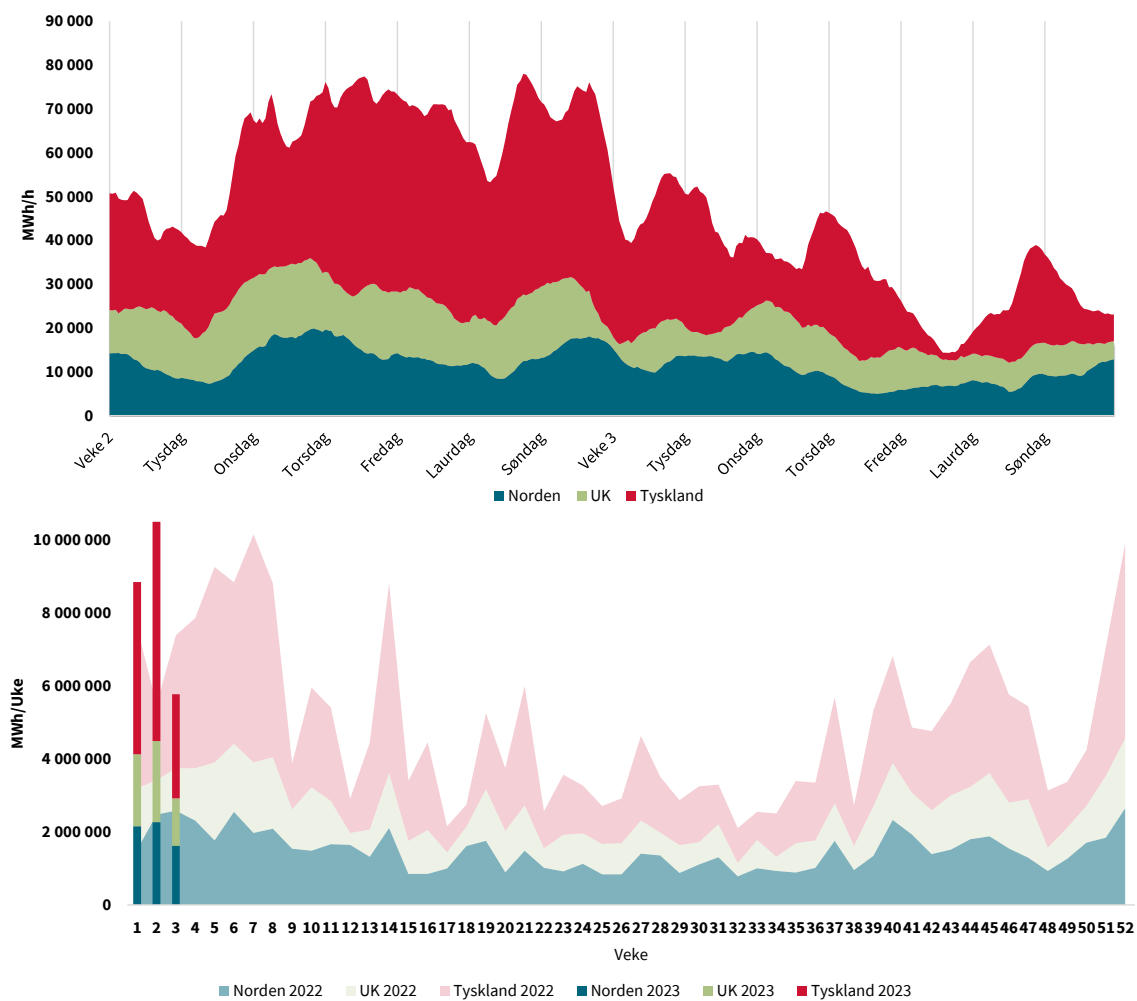


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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

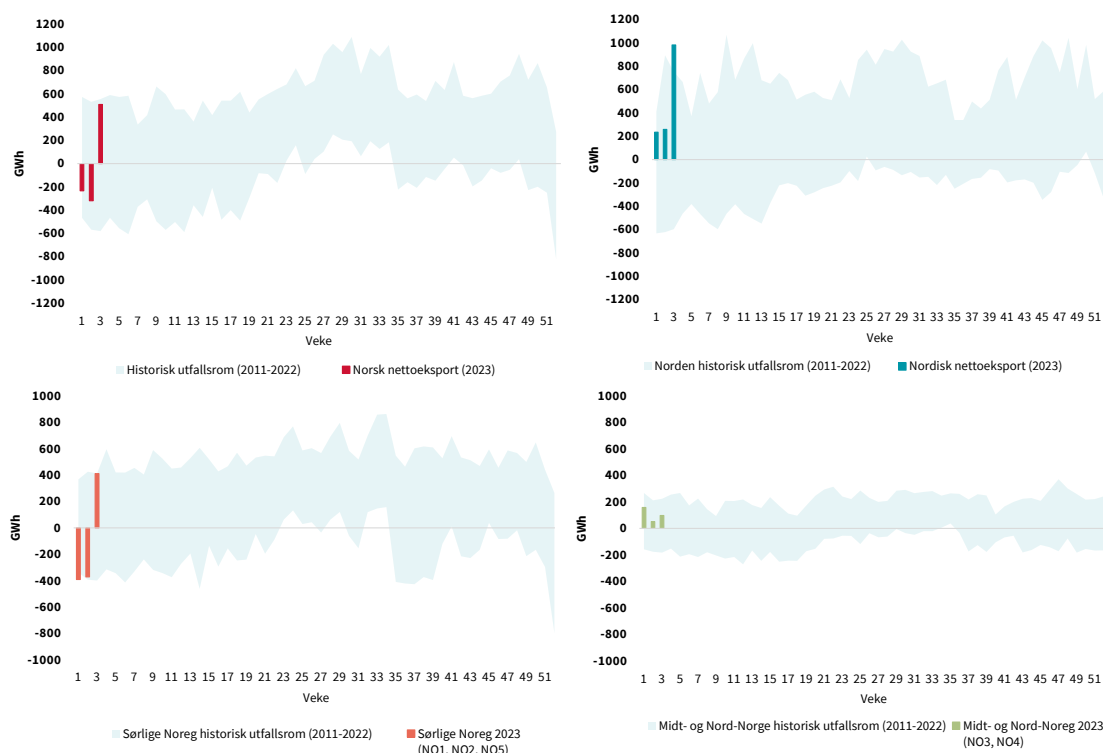
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	5,9	6,8	-13,1	-0,9
Forbruk	6,4	6,6	-3,5	-0,2
Nettoeksport	-0,5	0,2		-0,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	3,7	4,0	-7,6	-0,3
Forbruk	3,4	3,3	1,5	0,0
Nettoeksport	0,3	0,6		-0,4
Noreg				
Produksjon	9,5	10,7	-12,4	-1,2
Forbruk	9,7	9,9	-1,9	-0,2
Nettoeksport	-0,2	0,8		-1,0
Norden				
Produksjon	28,1	31,4	-11,8	-3,3
Forbruk	26,7	29,5	-10,6	-2,8
Nettoeksport	1,4	1,9		-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.

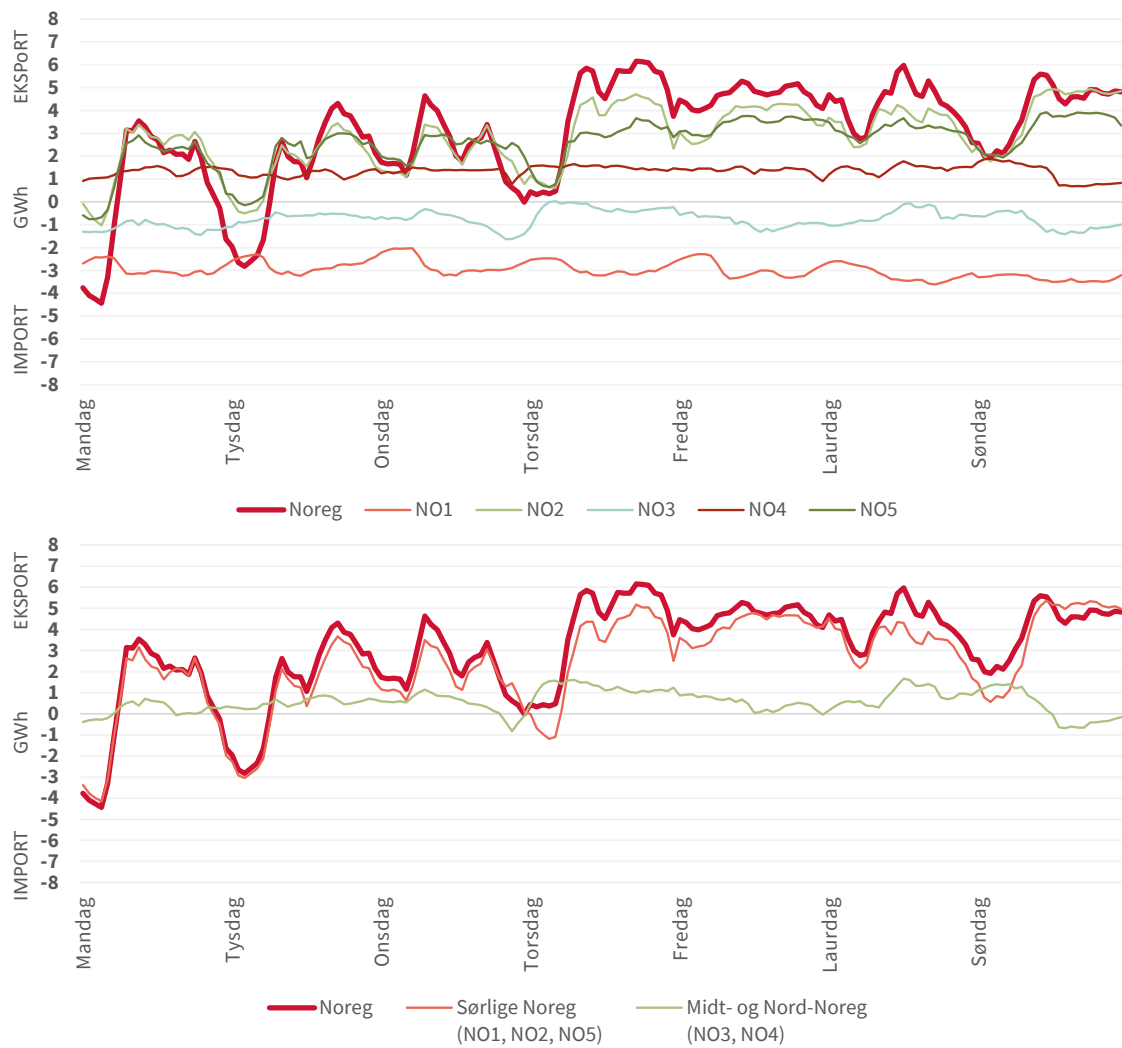
Utvexling

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.



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

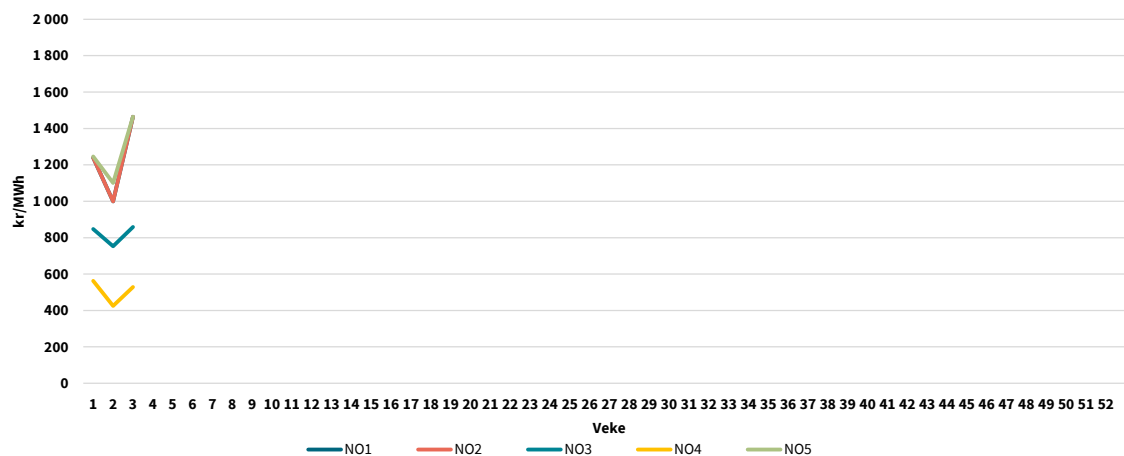
Kraftprisar

Engrosmarknaden

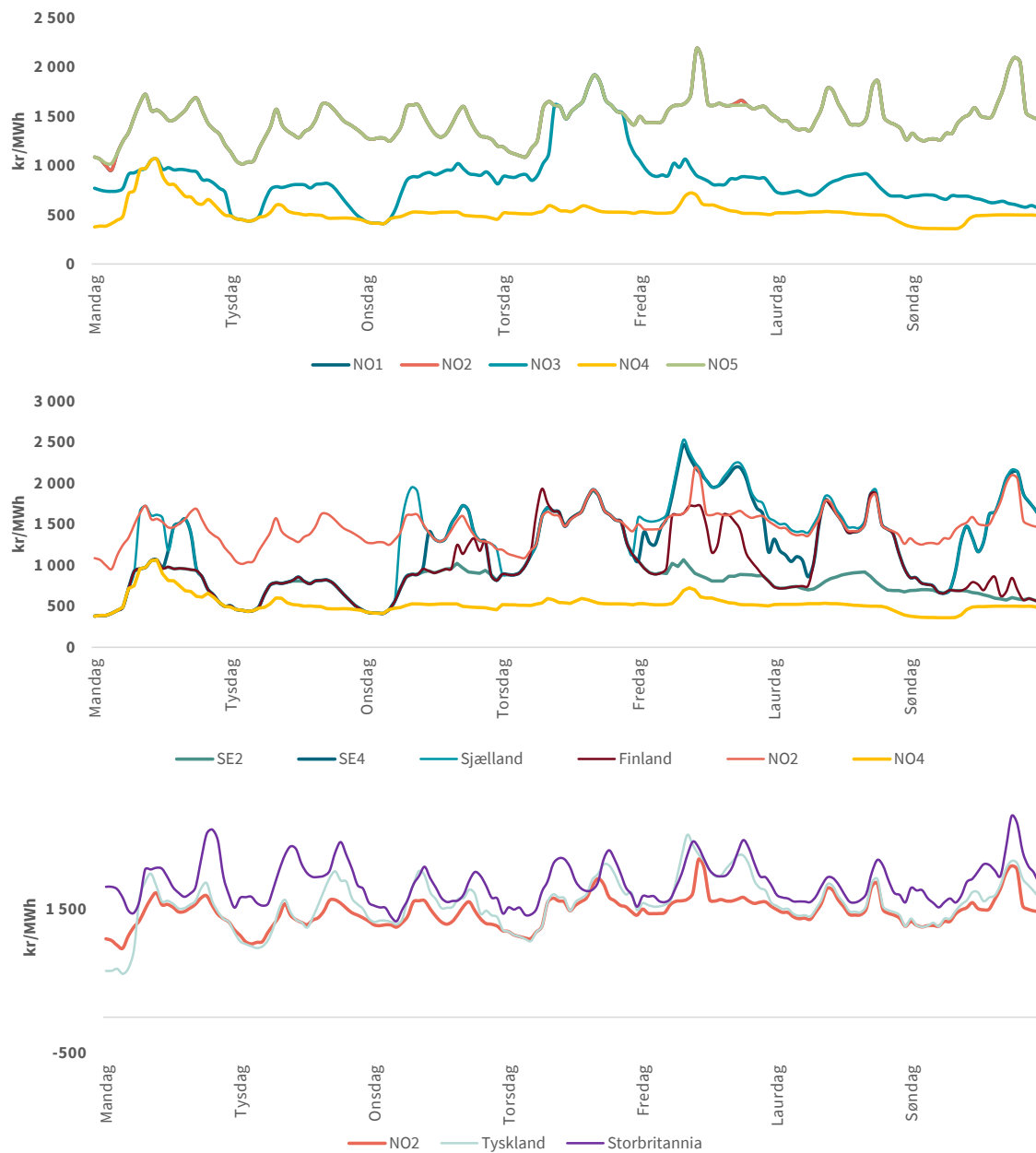
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 3	Veke 2 (2023)	Veke 3 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1464,5	998,1	1389,0	46,7	5,4
NO2	1464,5	998,1	1388,9	46,7	5,4
NO3	858,0	751,9	155,0	14,1	453,4
NO4	528,9	424,7	155,0	24,5	241,1
NO5	1464,6	1100,0	1371,9	33,1	6,8
SE1	851,2	648,3	157,8	31,3	439,4
SE2	851,2	648,3	157,8	31,3	439,4
SE3	1095,3	750,7	1014,6	45,9	7,9
SE4	1213,7	764,9	1028,6	58,7	18,0
Finland	1000,3	699,4	1031,9	43,0	-3,1
Jylland	1542,7	796,2	1141,2	93,8	35,2
Sjælland	1299,7	774,2	1072,1	67,9	21,2
Estland	1242,7	862,1	1387,4	44,1	-10,4
System	1246,7	805,9	859,3	54,7	45,1
Nederland	1570,6	1045,7	1865,7	50,2	-15,8
Tyskland	1578,2	781,3	1691,1	102,0	-6,7
Polen	1551,1	1317,4	1346,0	17,7	15,2
Storbritannia	1865,9	1291,4	2322,3	44,5	-19,7

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

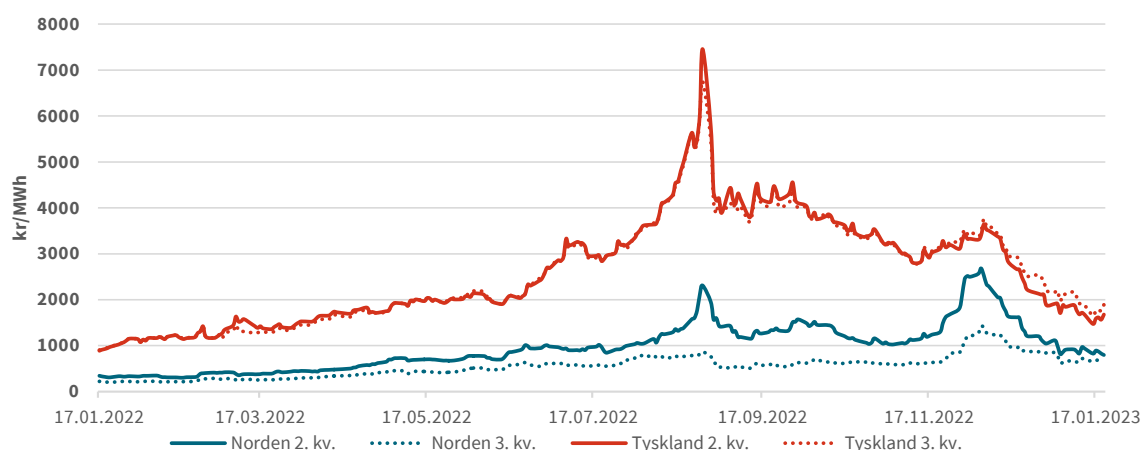


Terminmarknaden

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 3	Veke 2	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	1184,3	1483,3	-20,2
	Mars	1065,9	1341,2	-20,5
	2. kvartal 2023	794,0	933,4	-14,9
	3. kvartal 2023	654,1	694,7	-5,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1676,6	1669,0	0,4
	3. kvartal 2023	1890,3	1877,0	0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	916,1	854,4	7,2
	Desember 2024	957,5	897,5	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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

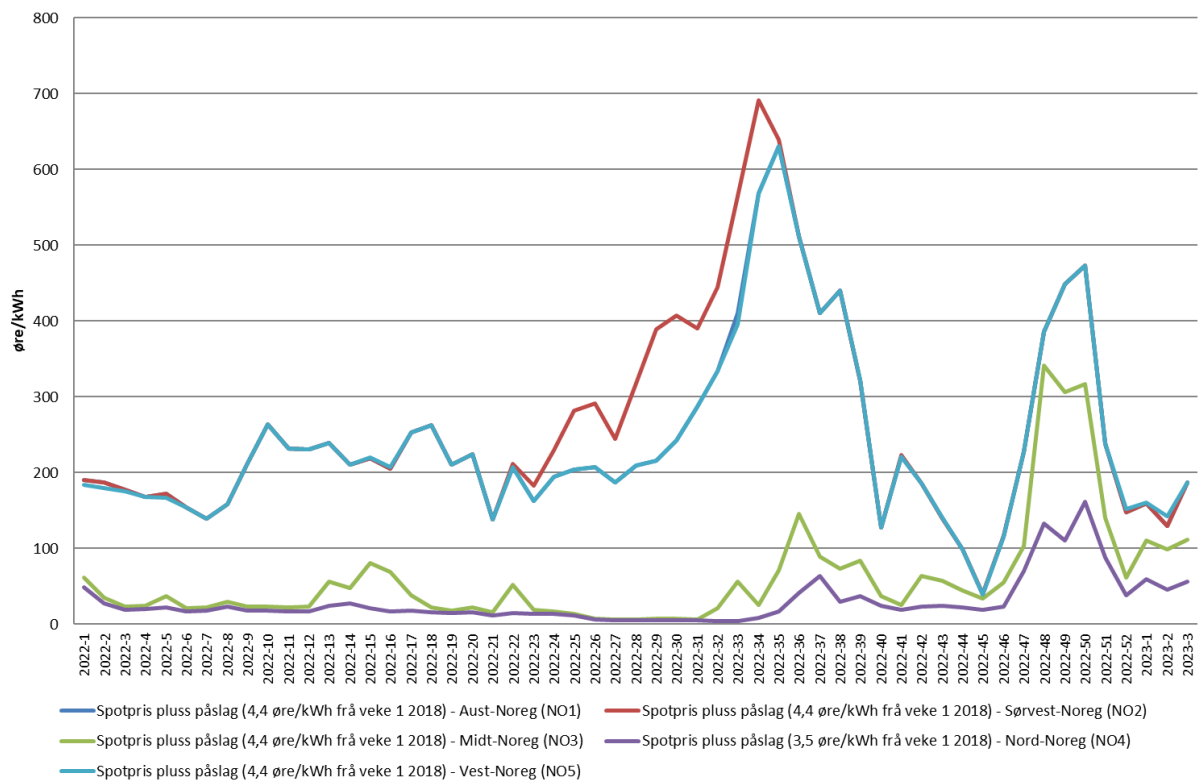
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 3 2023	Veke 2 2023	Veke 3 2022	Veke 3 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	347,6	356,0	194,8	66,1	-8,4	152,8	281,5
		Veke 3 2023	Veke 2 2023	Veke 3 2022	Veke 3 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	187,5	129,2	178,0	56,8	58,3	9,5	130,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	187,5	129,2	178,0	56,8	58,3	9,5	130,7
	Midt-Noreg (NO3)	111,7	98,4	23,8	51,7	13,3	87,9	60,0
	Nord-Noreg (NO4)	56,4	46,0	19,0	39,1	10,4	37,4	17,3
	Vest-Noreg (NO5)	187,5	141,9	175,9	56,9	45,6	11,6	130,6
		Veke 3 2023	Veke 2 2023	Veke 3 2022	Veke 3 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	118,4	117,7	117,6	76,0	0,7	0,8	42,4
	3 år (snitt Noreg)	145,4	145,4	92,4	44,5	0,0	53,0	100,9

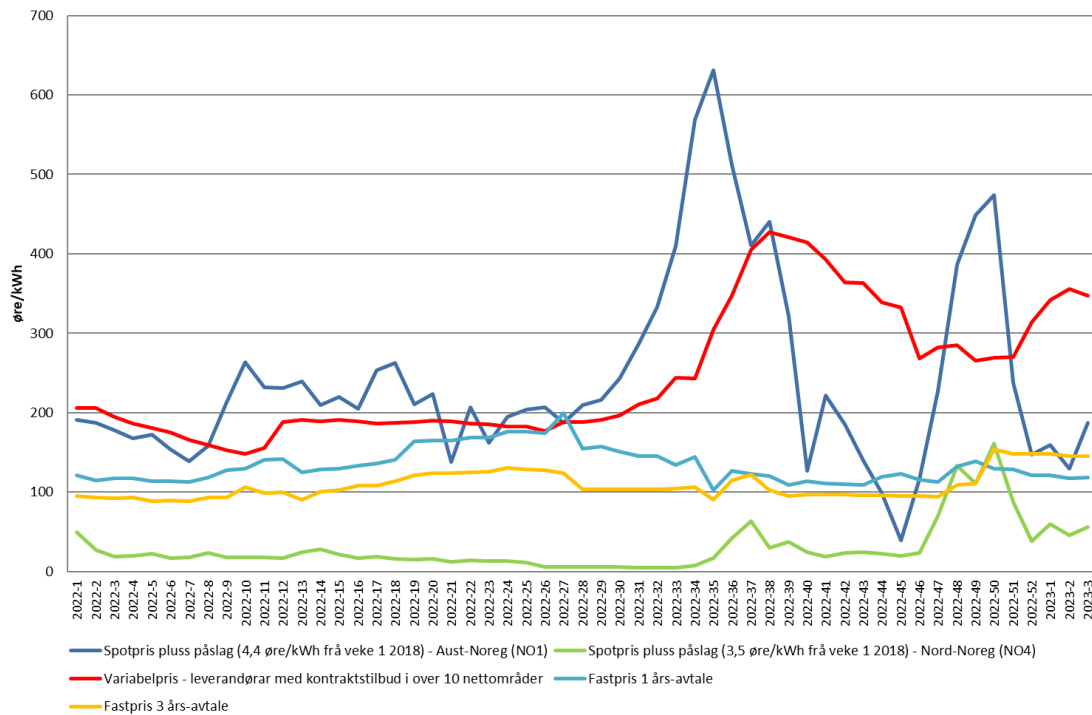
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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			Berekna straumkost. veke 3 2023	Berekna straumkost. veke 2 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	Berekna straumkost. veke 3 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost. veke 3 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadsspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	532	370	162	1347	505	-227	161	769
		20 000 kWh	1064	740	324	2694	1011	-454	323	1537
		40 000 kWh	2129	1480	648	5387	2021	-908	645	3075
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	532	370	162	1347	505	-227	161	769
		20 000 kWh	1064	740	324	2694	1010	-454	323	1537
		40 000 kWh	2129	1480	648	5387	2021	-907	645	3075
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	317	282	35	906	67	566	147	386
		20 000 kWh	634	564	70	1813	135	1131	293	771
		40 000 kWh	1268	1128	140	3625	270	2263	587	1542
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	160	132	28	458	54	188	111	122
		20 000 kWh	320	264	57	917	108	376	222	244
		40 000 kWh	641	527	113	1833	216	751	444	489
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	532	407	126	1386	499	-143	161	807
		20 000 kWh	1064	813	251	2771	998	-287	323	1614
		40 000 kWh	2129	1627	502	5542	1997	-574	646	3229
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	995	1028	-33	2986	560	1248	195	2434	
	20 000 kWh	1973	2040	-67	5922	1106	2487	375	4864	
	40 000 kWh	3930	4064	-134	11796	2198	4965	735	9723	

* 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	2023-01-24	2024-05-01	463 dagar	409	0-409	Link 4
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-01-25	2023-01-27	2 dagar	380	380	Link 5
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-412	Link 13
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-01-18	2023-01-21	3 dagar	548	326-548	Link 6
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-01-12	2023-01-26	14 dagar	254	127-254	Link 28
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-01-18	2023-01-20	2 dagar	260	160-260	Link 7
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-01-24	2023-01-27	2 dagar	230	195-230	Link 1
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-20	2023-01-23	3 dagar	565	115	Link 15
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2023-01-12	2023-01-18	6 dagar	160	160	Link 47
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-330	Link 11
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-01	36 dagar	129	129	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-01-24	2023-01-26	2 dagar	310	310	Link 18
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2023-01-02	2023-01-18	15 dagar	110	110	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-01-09	2023-01-27	17 dagar	160	160	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-17	210 dagar	160	0-160	Link 58
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 59
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-01-23	2023-02-06	14 dagar	120	0-120	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2023-01-23	259 dagar	120	0-120	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-01-23	2023-01-25	2 dagar	310	310	Link 8
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-12-19	2023-01-27	39 dagar	280	280	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-02-20	42 dagar	310	110-310	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 65
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2023-01-31	76 dagar	361	181-361	Link 3
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaure G1	2023-01-23	2023-01-25	2 dagar	113	113	Link 56

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-16	2023-01-22	6 dagar	1000	325	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 63
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2023-01-16	2023-01-20	3 dagar	1444	444-1444	Link 17
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-16	2023-01-22	6 dagar	985	661	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 64
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1200	1200	Link 57
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2023-01-16	2023-01-20	3 dagar	1444	444-1444	Link 17
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 62
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	7300	500-1100	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	2810	2210	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	6200	1400-2200	Link 57

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	2023-02-01	50 dagar	200	200	Link 54
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-21	2023-01-26	36 dagar	396	111-218	Link 2
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-01-20	2023-01-20	0 dagar	140	110	Link 16
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-01-19	2023-01-19	0 dagar	140	110	Link 21
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-01-18	2023-01-19	0 dagar	140	120	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-01-10	2023-01-18	7 dagar	200	160	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-01-15	2023-01-17	2 dagar	210	190	Link 25
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 66
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-01-16	2023-01-24	8 dagar	230	120-180	Link 27