

Kraftsituasjonen veke 18, 2023

Høg solkraftproduksjon på kontinentet trakk ned kraftprisane på dagtid

Det var framleis kaldare enn normalt i førre veke, men noko mildare vêr enn veka før. Dette var med på å forklare at norsk kraftforbruk gjekk ned frå veke 17 til veke 18.

Ein nedgang i gassprisen, kombinert med meir solkraftproduksjon bidrog til at kraftprisane på kontinentet gjekk ned sist veke. Solkraftproduksjonen var med på å trekke ned kraftprisane på dagtid, og ga Noreg tilgang på import frå kontinentet i dei mest solrike timane gjennom veka. Dette bidrog til lågare norsk kraftproduksjon i veka som gjekk.

Fyllingsgraden i Noreg gjekk ned med 1,3 prosentpoeng til 26,5 prosent ved utgangen av førre veke. Magasinfyllinga ligg no 5,5 prosentpoeng under medianen. Det er venta at snøsmeltinga vil ta seg opp i løpet av inneverande veke.

Vêr og hydrologi

I veke 18 var temperaturen 2-3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 19 er det venta mildare vêr med temperaturar som er omkring 1-2 grader over vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 18 er berekna tilsig 1 TWh, som er om lag 30 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 19 er det venta eit tilsig på 4,1 TWh, eller om lag 90 prosent av vekegjennomsnittet.

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

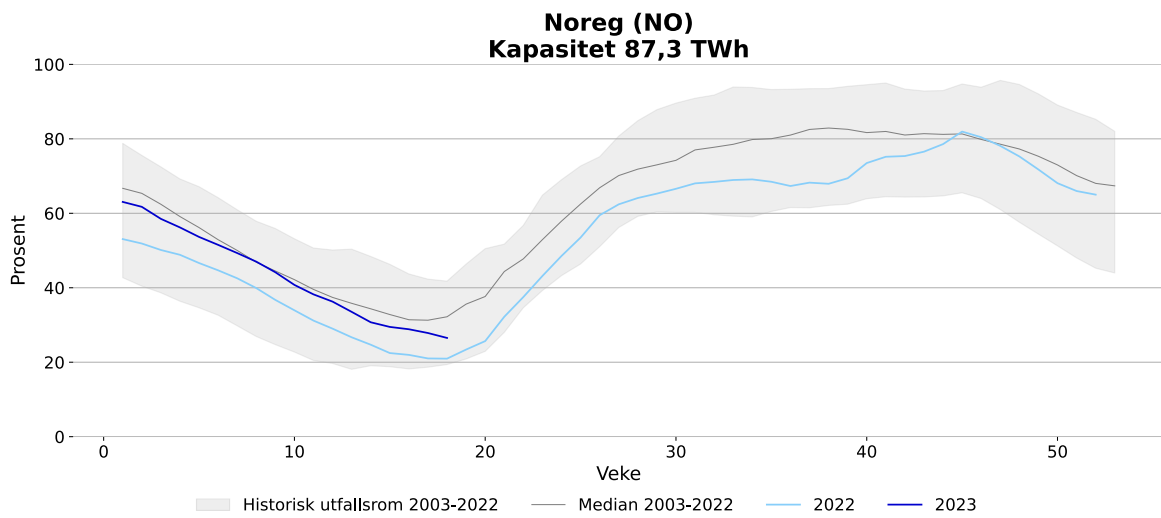
Magasinnyfylling

Tabell 1: Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

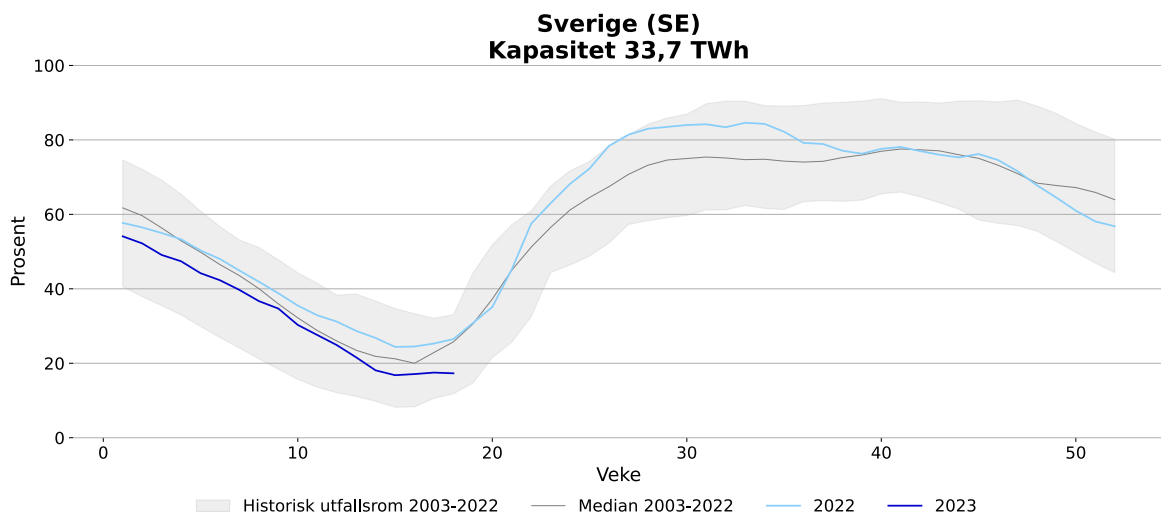
	Prosent			Median veke 18	Endring frå sist veke	Prosentteiningar	
	Veke 18 2023	Veke 17 2023	Veke 18 2022			Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	26,5	27,8	21,0	32,2	-1,3	5,5	-5,7
Aust-Noreg, NO1	15,2	16,2	13,7	20,1	-0,9	1,5	-4,9
Sørvest-Noreg, NO2	32,7	33,7	18,8	41,3	-1,0	13,9	-8,6
Midt-Noreg, NO3	11,5	13,8	20,9	25,5	-2,2	-9,4	-14,0
Nord-Noreg, NO4	31,8	33,7	36,8	36,5	-1,9	-5,0	-4,7
Vest-Noreg, NO5	19,7	20,7	9,5	20,5	-1,1	10,2	-0,8
Sverige	17,3	17,5	26,5	25,8	-0,2	-9,2	-8,5

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

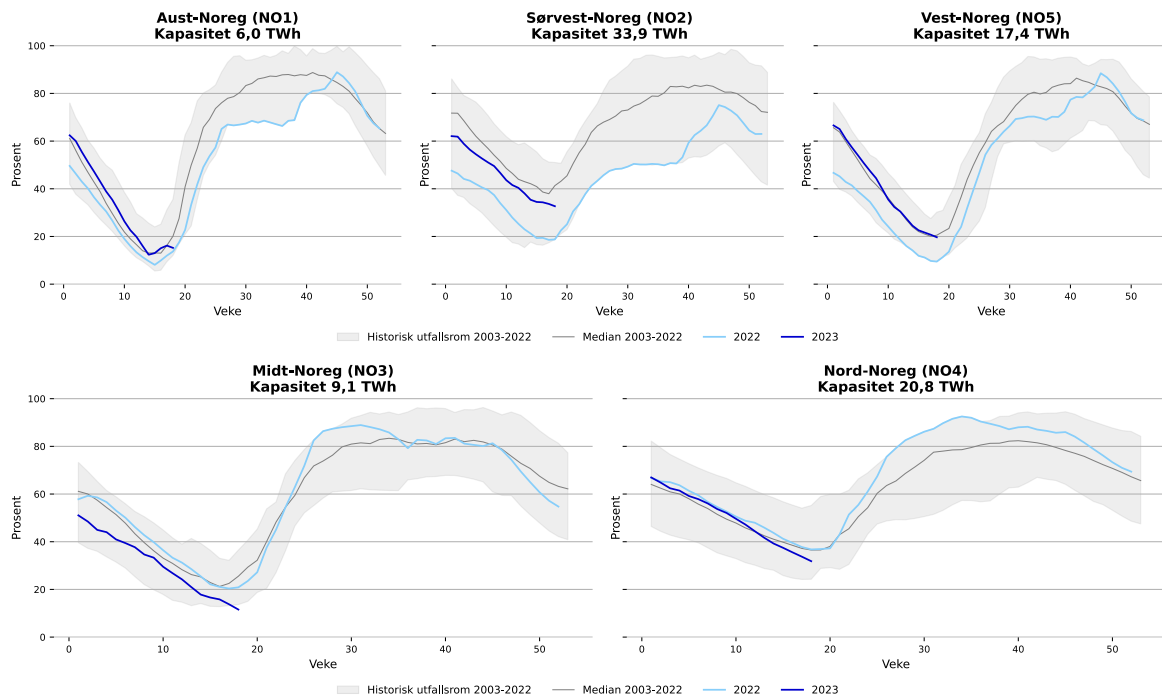
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



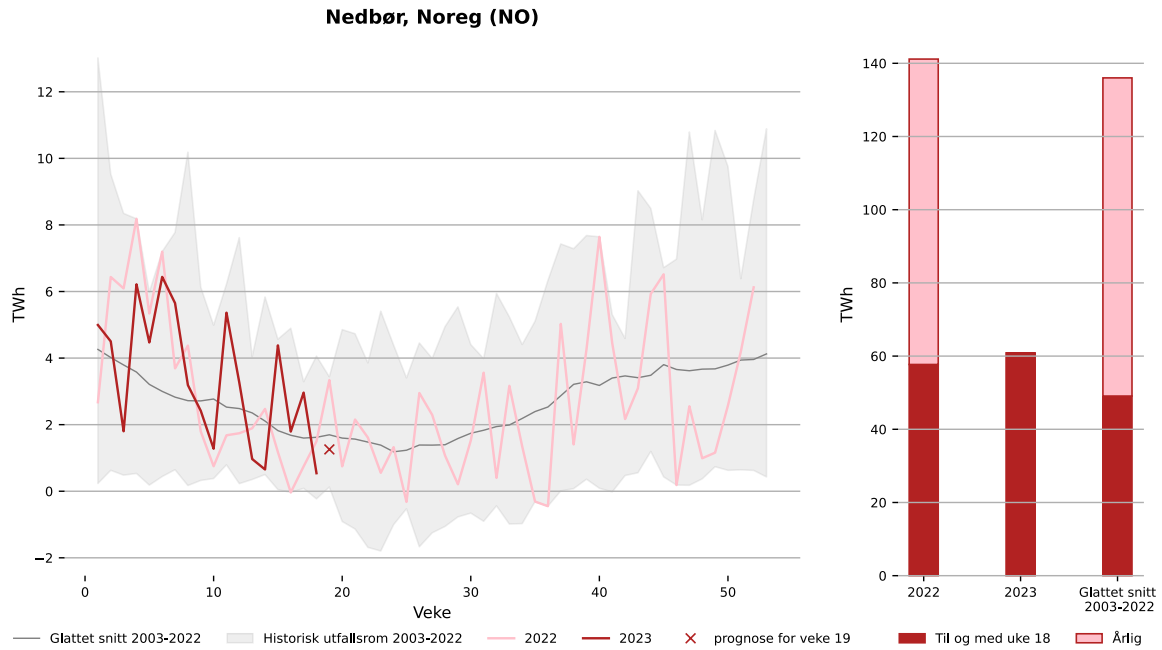
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



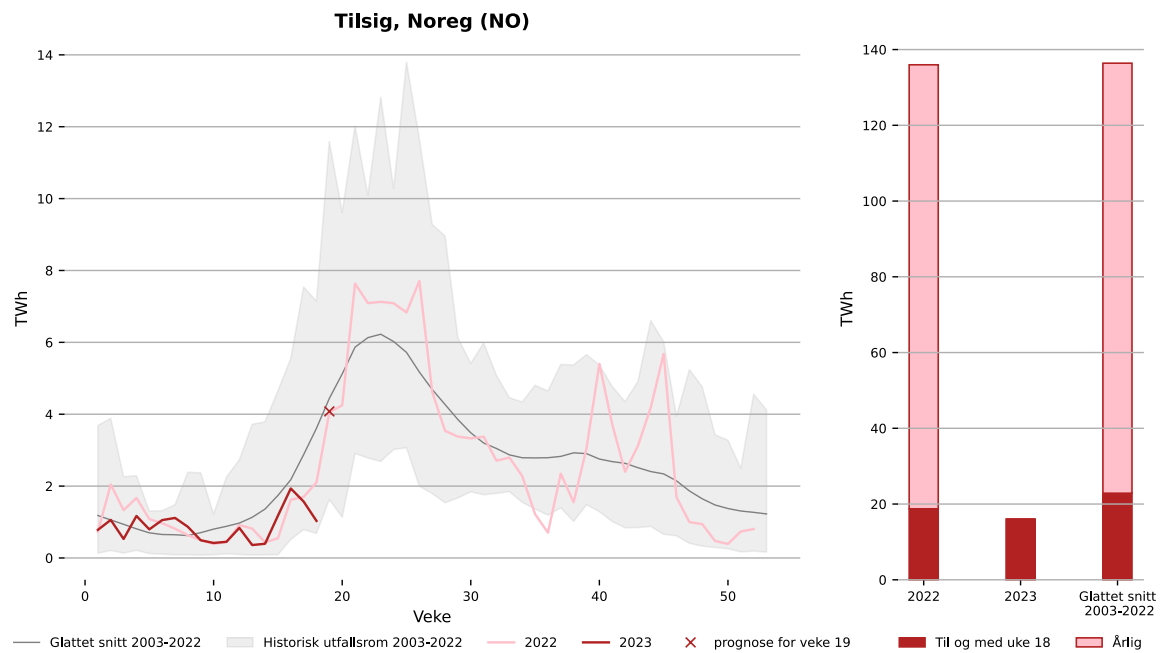
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

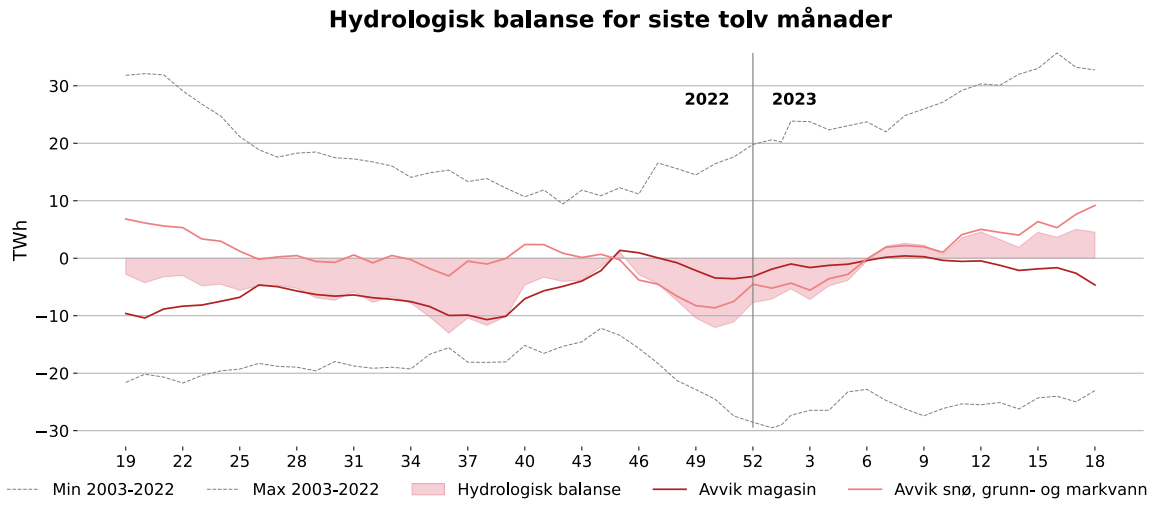
Figur 4: Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



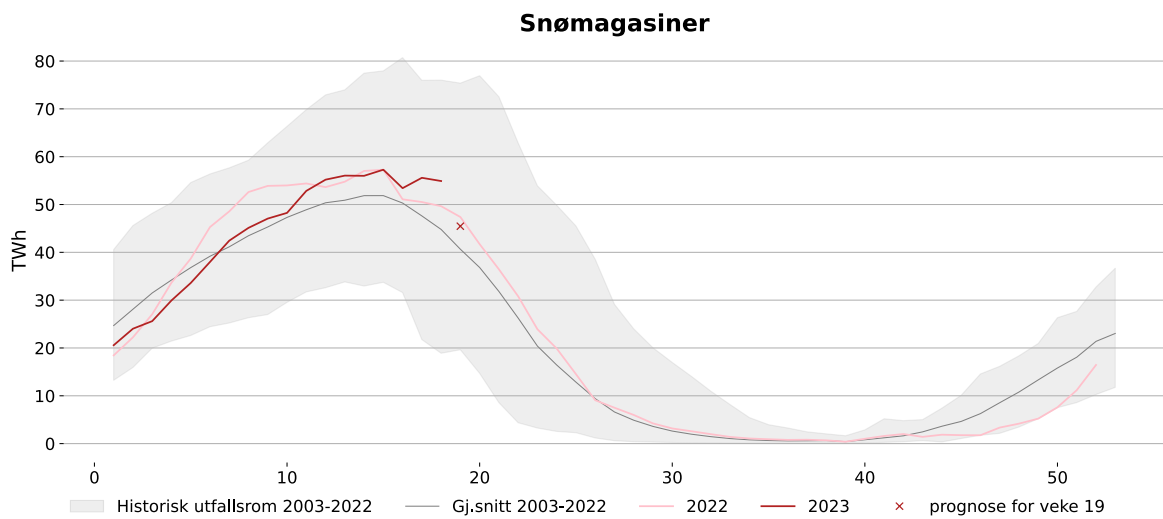
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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

	Veke 18 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 19 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	33	1,3	74
Aust-Noreg, NO1	0,0	3	0,0	7
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	19	0,6	117
Midt-Noreg, NO3	0,1	46	0,1	40
Nord-Noreg, NO4	0,2	80	0,1	52
Vest-Noreg, NO5	0,1	27	0,4	92

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

	Veke 18 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 19 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,0	29	4,1	92
Aust-Noreg, NO1	0,3	42	0,6	84
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	41	1,6	111
Midt-Noreg, NO3	0,1	12	0,6	82
Nord-Noreg, NO4	0,1	23	0,6	89
Vest-Noreg, NO5	0,1	12	0,7	77

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-18 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-18 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	60,9	11,8	16,0	-6,9
Aust-Noreg, NO1	8,5	3,7	2,8	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	19,0	3,9	7,5	-1,0
Midt-Noreg, NO3	10,6	1,7	1,6	-2,4
Nord-Noreg, NO4	9,7	0,3	2,0	-1,3
Vest-Noreg, NO5	12,9	2,0	2,1	-1,9

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

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

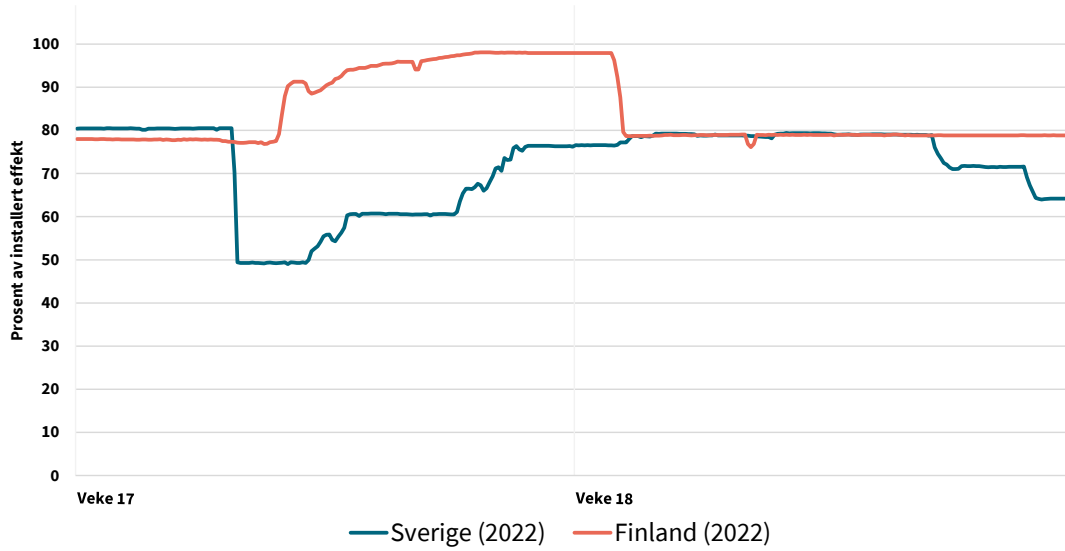
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 430	2 758	-328	-12 %
NO1	331	377	-46	-12 %
NO2	944	1 050	-106	-10 %
NO3	317	404	-87	-22 %
NO4	567	622	-56	-9 %
NO5	271	304	-34	-11 %
Sverige	2 810	2 753	56	2 %
SE1	409	415	-6	-1 %
SE2	854	853	1	0 %
SE3	1 377	1 304	73	6 %
SE4	170	182	-12	-7 %
Danmark	753	761	-8	-1 %
Jylland	498	505	-7	-1 %
Sjælland	255	256	-1	0 %
Finland	1 402	1 365	37	3 %
Norden	7 395	7 637	-243	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 399	2 554	-155	-6 %
NO1	582	646	-64	-10 %
NO2	641	667	-26	-4 %
NO3	509	535	-27	-5 %
NO4	381	398	-16	-4 %
NO5	285	308	-23	-7 %
Sverige	2 247	2 423	-176	-7 %
SE1	179	190	-11	-6 %
SE2	258	302	-44	-14 %
SE3	1 447	1 535	-88	-6 %
SE4	363	396	-33	-8 %
Danmark	604	629	-25	-4 %
Jylland	373	389	-16	-4 %
Sjælland	231	240	-9	-4 %
Finland	1 449	1 421	29	2 %
Norden	6 699	7 027	-328	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	32	204	-173	
Sverige	563	330	232	
Danmark	149	132	17	
Finland	-48	-56	8	
Norden	696	611	85	

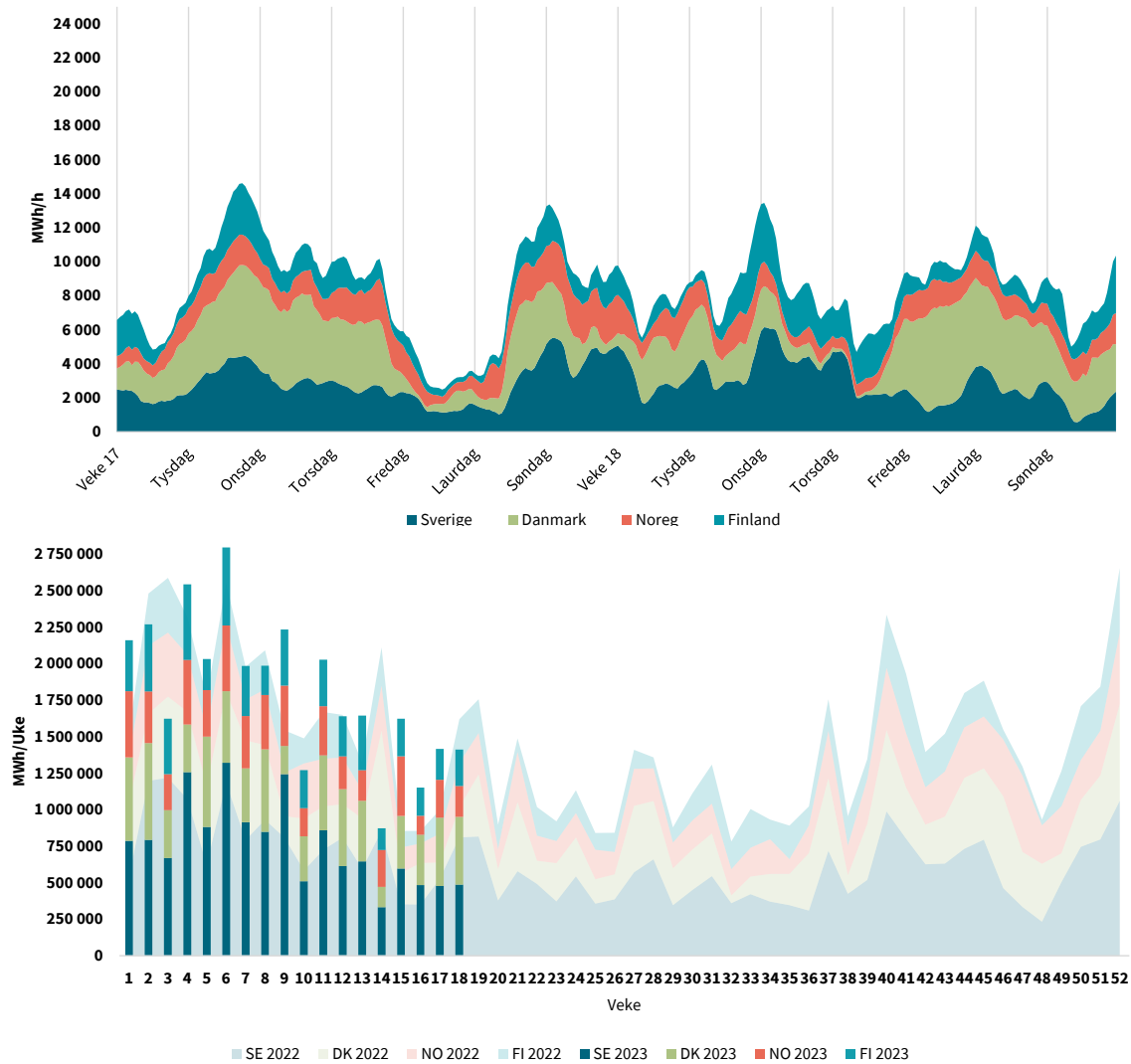
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

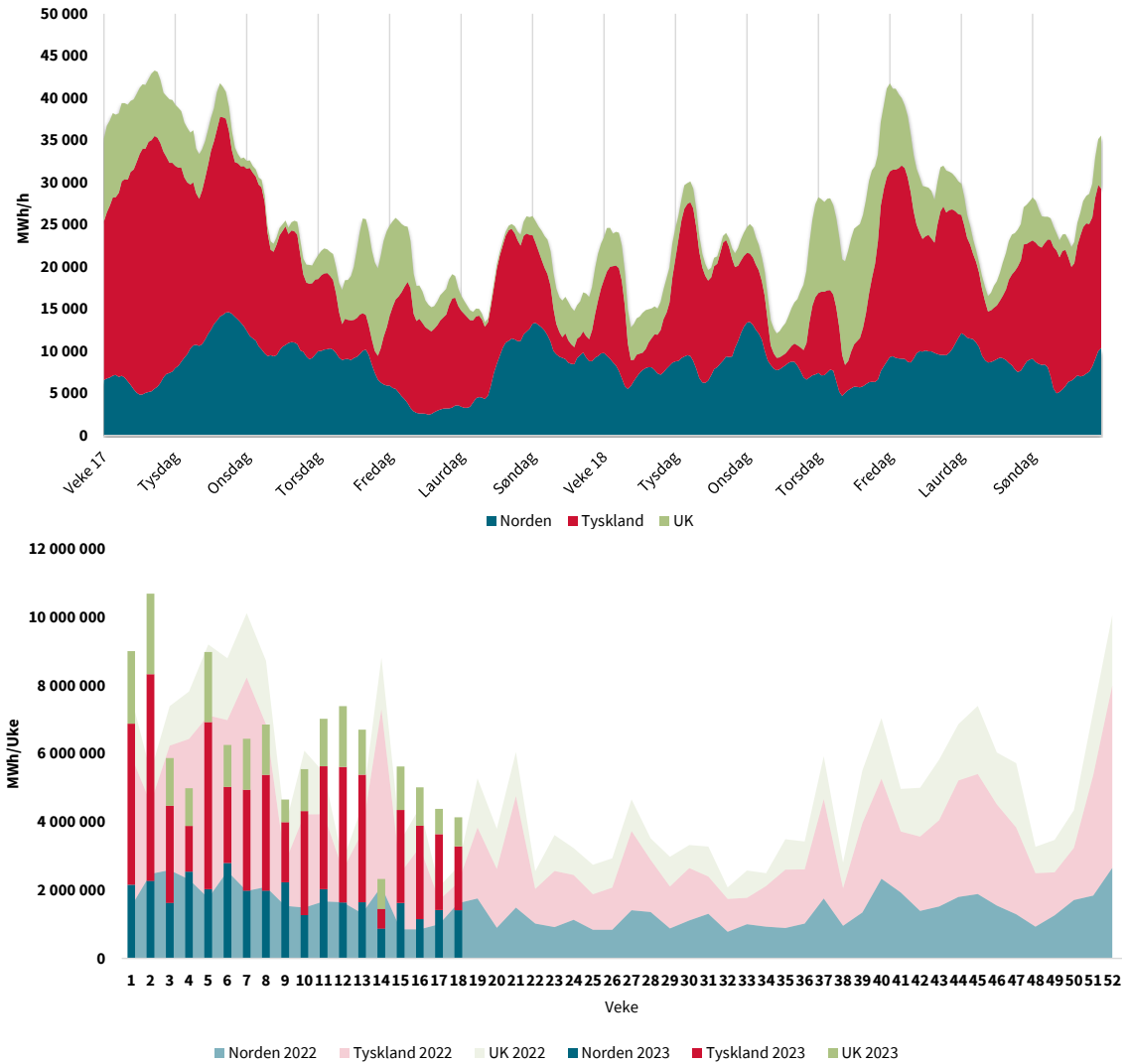
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

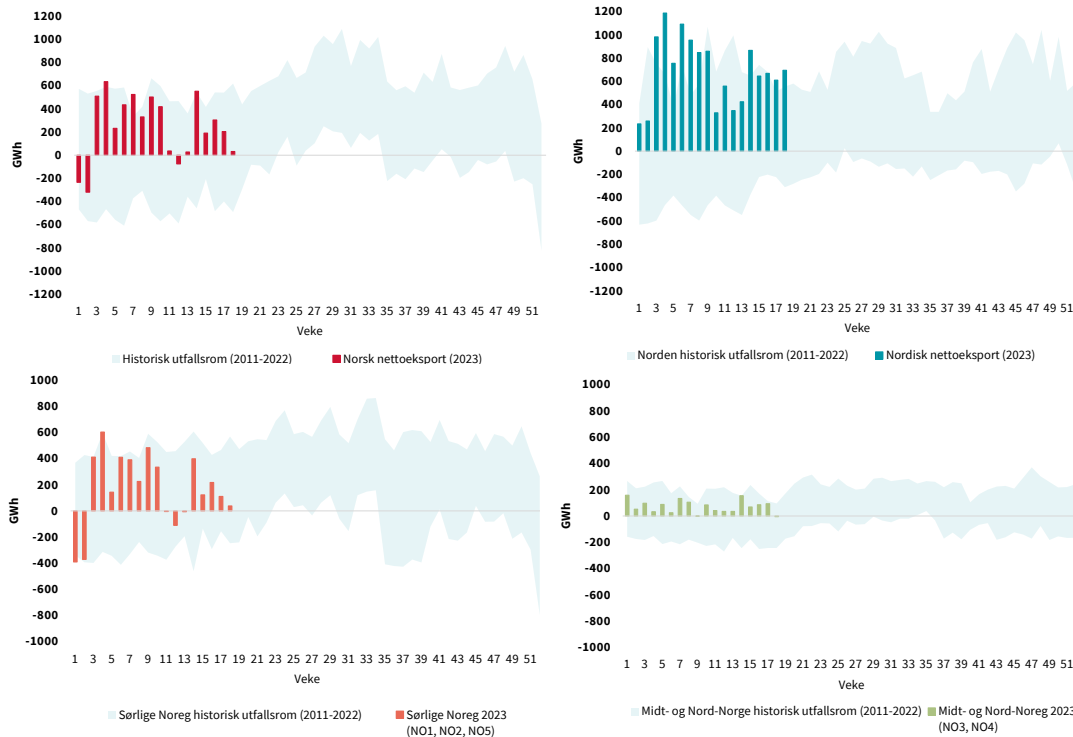
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	36,5	34,8	5,1	1,8
Forbruk	33,6	34,1	-1,3	-0,4
Nettoeksport	2,9	0,7		2,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	19,8	21,5	-7,8	-1,7
Forbruk	18,6	18,2	2,4	0,4
Nettoeksport	1,3	3,4		-2,1
Noreg				
Produksjon	56,4	56,3	0,2	0,1
Forbruk	52,2	52,2	0,0	0,0
Nettoeksport	4,1	4,1		0,1
Norden				
Produksjon	157,2	160,8	-2,3	-3,6
Forbruk	145,0	150,3	-3,6	-5,3
Nettoeksport	12,3	10,6		1,7

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

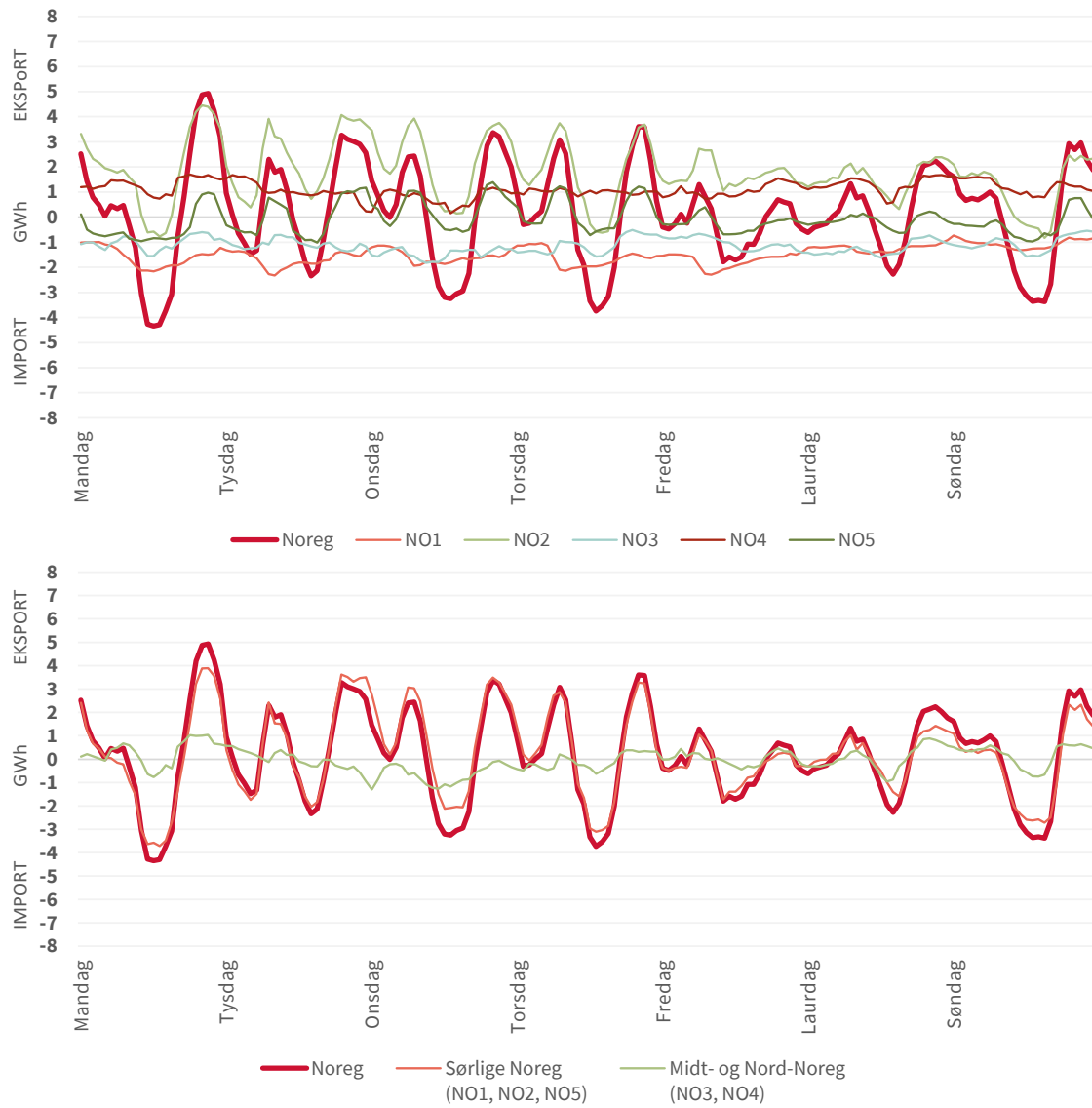
Utvexling

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

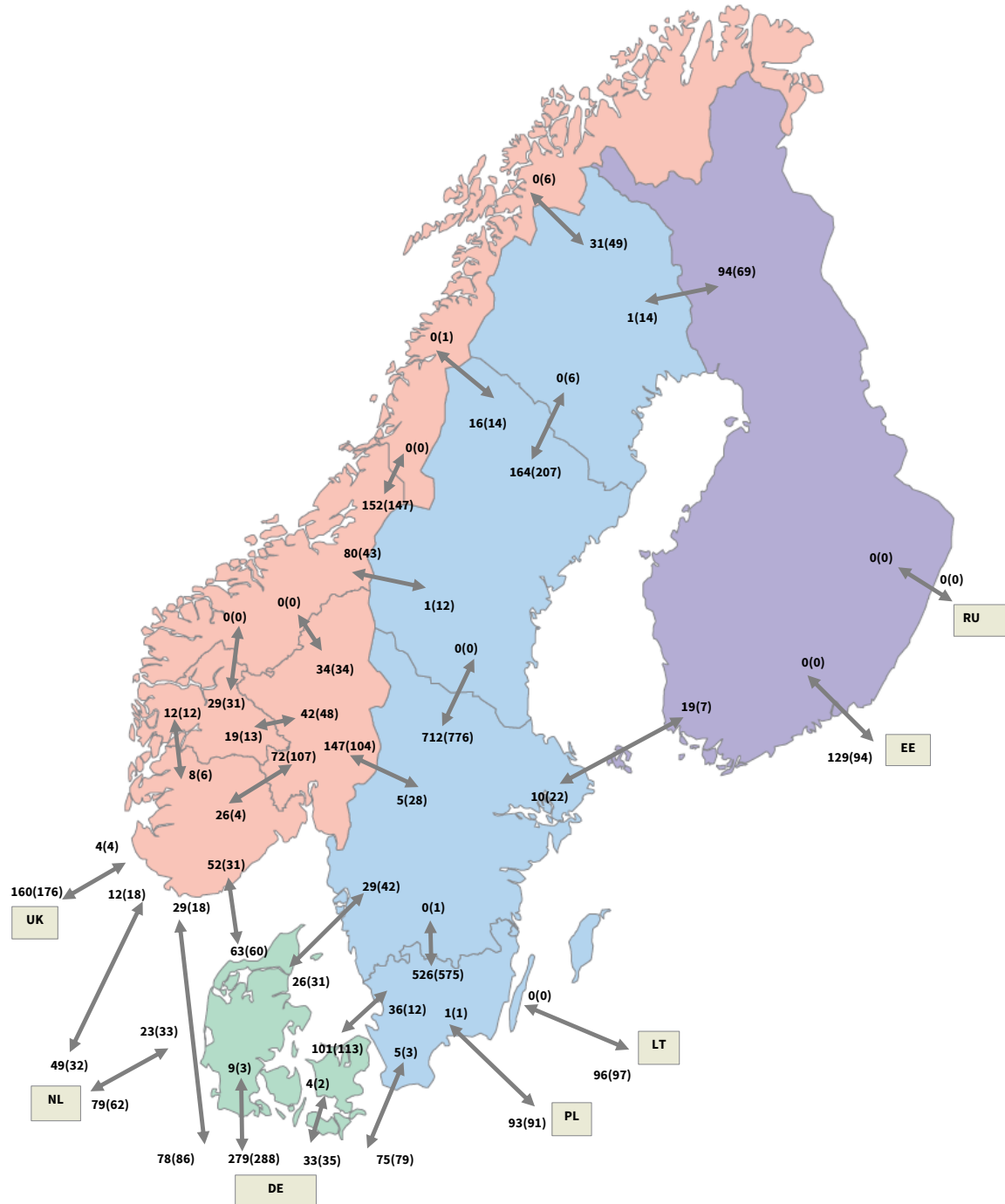


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Sypower



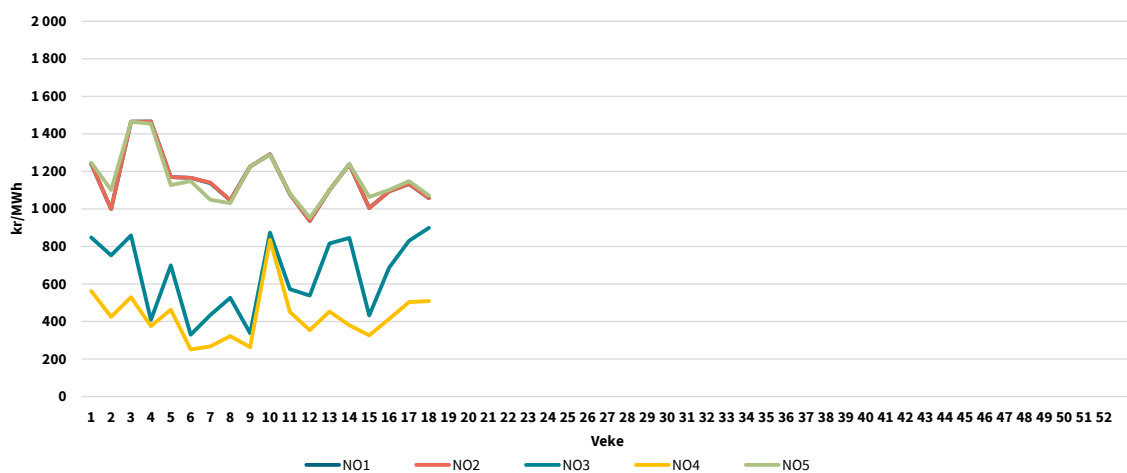
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

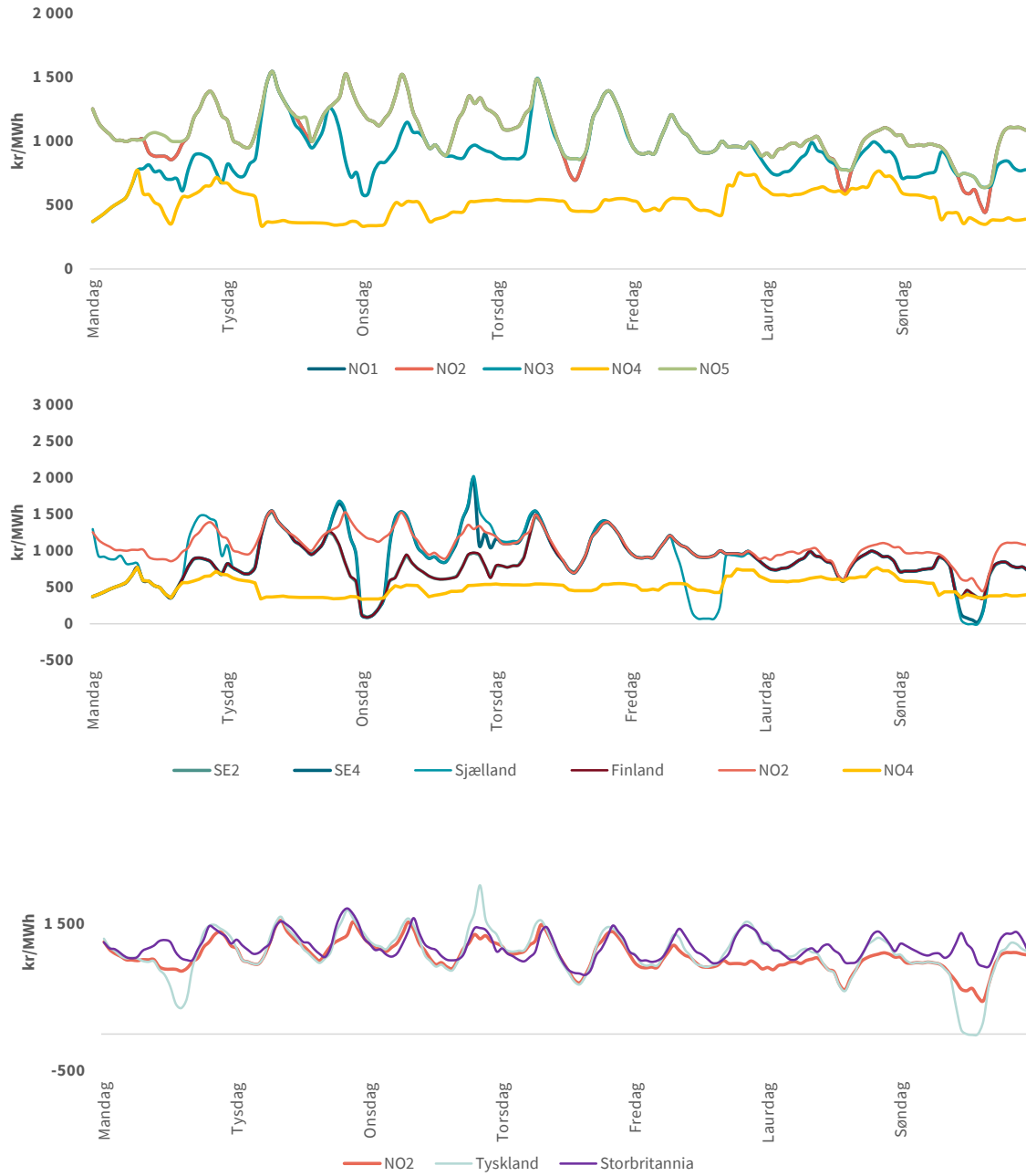
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2023)	Veke 18 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1057,3	1132,0	2062,5	-6,6	-48,7
NO2	1057,3	1132,0	2062,5	-6,6	-48,7
NO3	899,7	829,2	141,3	8,5	537,0
NO4	509,0	502,7	122,6	1,3	315,0
NO5	1072,3	1147,9	2062,5	-6,6	-48,0
SE1	826,7	749,3	289,2	10,3	185,9
SE2	826,7	749,3	289,2	10,3	185,9
SE3	826,7	763,7	991,4	8,3	-16,6
SE4	898,7	832,7	1736,6	7,9	-48,2
Finland	826,7	749,3	961,1	10,3	-14,0
Jylland	1015,2	1067,8	2112,0	-4,9	-51,9
Sjælland	912,4	856,1	2067,7	6,6	-55,9
Estland	912,1	910,7	1478,2	0,2	-38,3
System	920,3	923,7	1293,4	-0,4	-28,8
Nederland	1113,7	1114,9	2119,2	-0,1	-47,4
Tyskland	1096,6	1177,2	2130,4	-6,8	-48,5
Polen	1170,3	1339,9	1391,0	-12,7	-15,9
Storbritannia	1184,9	1322,5	1779,6	-10,4	-33,4

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

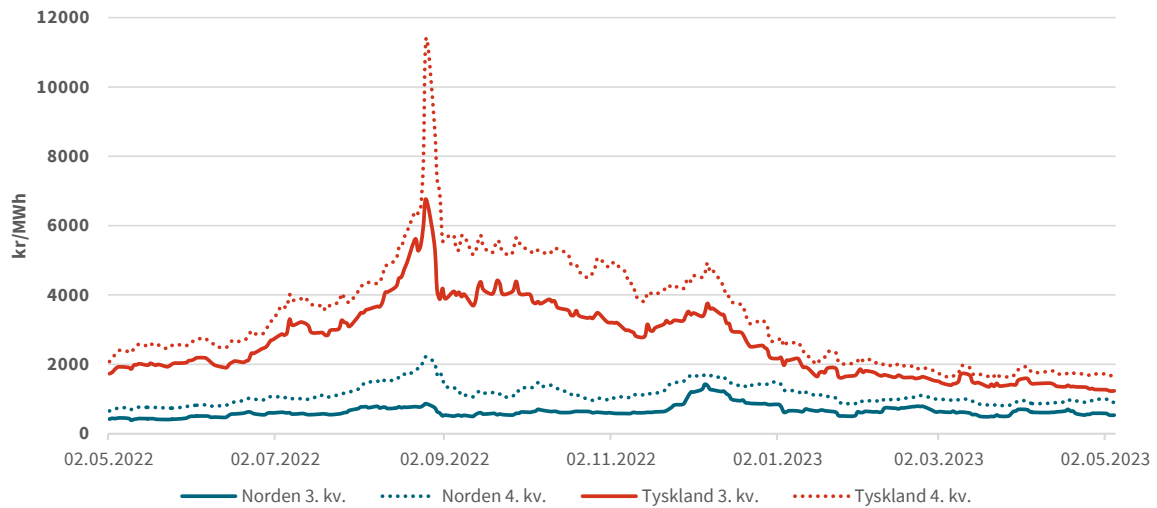


Terminmarknaden

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 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	461,7	527,9	-12,5
	Juli	420,3	467,8	-10,2
	3. kvartal 2023	536,6	590,6	-9,1
	4. kvartal 2023	902,7	985,4	-8,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1235,7	1274,7	-3,1
	4. kvartal 2023	1686,7	1720,8	-2,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1005,8	1028,2	-2,2
	Desember 2024	1054,9	1077,9	-2,1

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

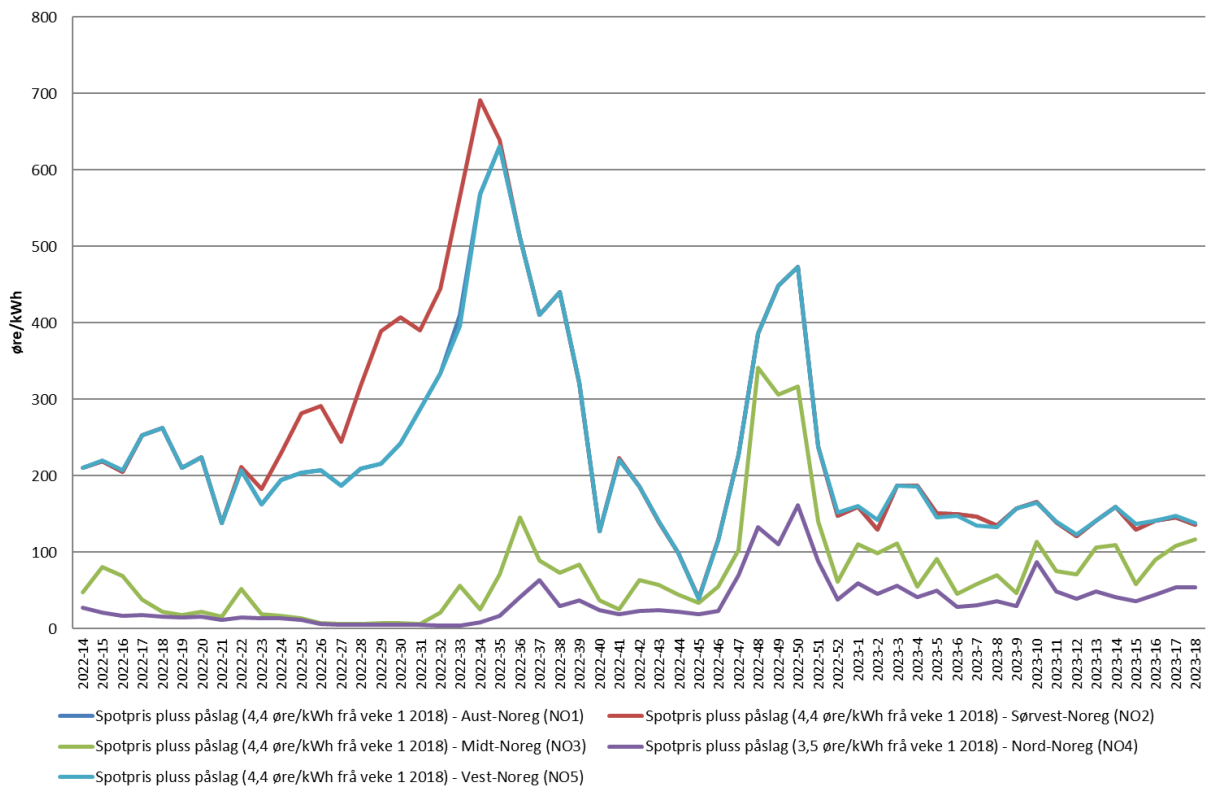
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 18 2023	Veke 17 2023	Veke 18 2022	Veke 18 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	208,4	211,2	187,6	64,6	-2,8	20,8	143,8
		Veke 18 2023	Veke 17 2023	Veke 18 2022	Veke 18 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	136,6	145,9	262,2	71,3	-9,3	-125,6	65,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	136,6	145,9	262,2	71,2	-9,3	-125,6	65,4
	Midt-Noreg (NO3)	116,9	108,0	22,1	66,2	8,9	94,8	50,7
	Nord-Noreg (NO4)	54,4	53,8	15,8	52,4	0,6	38,6	2,0
	Vest-Noreg (NO5)	138,4	147,9	262,2	72,2	-9,5	-123,8	66,2
Fastpriskontrakt		Veke 18 2023	Veke 17 2023	Veke 18 2022	Veke 18 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	163,3	164,1	140,4	51,9	-0,8	22,9	111,4
	3 år (snitt Noreg)	146,1	144,8	113,3	50,3	1,3	32,8	95,8

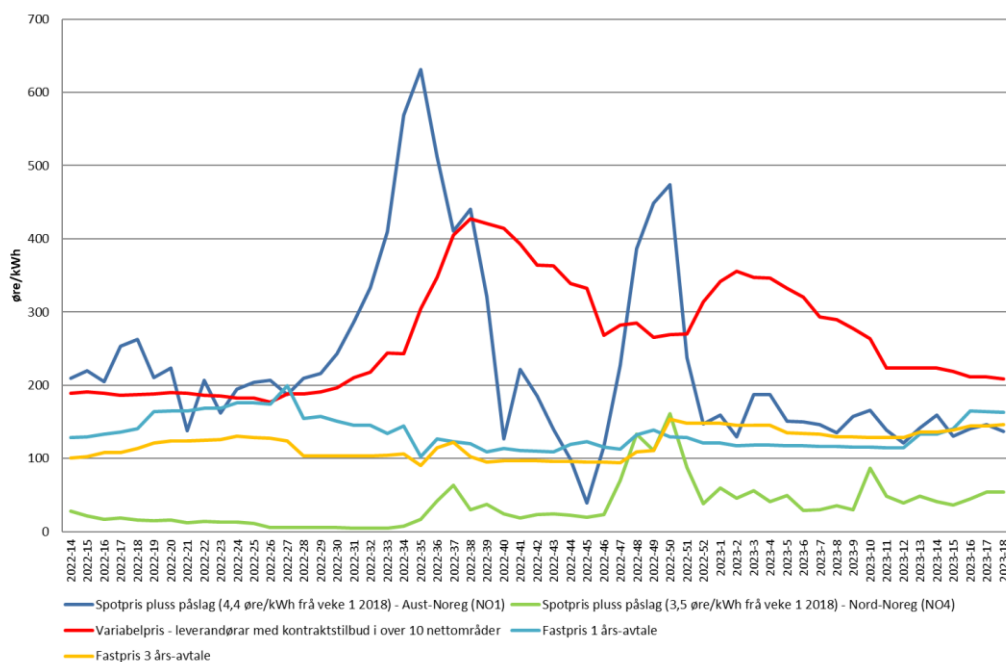
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Berekna straumkost.		Endring frå førre veke	Berekna straumkost.		Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost.		Differanse frå 2021 til no i år	
		veke 18 2023	veke 17 2023		hittil i 2023	veke 18 2022		veke 18 2021			
Marknadspot/spotpriskontrakt **		NOK									
		Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	233	266	-33	6685	447	-2223	121	3765
			20 000 kWh	465	532	-67	13370	893	-4446	243	7531
			40 000 kWh	930	1064	-133	26740	1787	-8892	486	15061
		Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	233	266	-33	6686	447	-2221	121	3858
			20 000 kWh	465	532	-67	13372	893	-4442	243	7717
			40 000 kWh	930	1064	-133	26745	1787	-8884	485	15434
		Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	199	197	2	3747	38	2160	113	1482
			20 000 kWh	398	394	4	7493	75	4319	225	2963
			40 000 kWh	796	788	9	14987	150	8638	451	5926
		Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	93	98	-5	2045	27	1064	89	352
			20 000 kWh	185	196	-11	4089	54	2128	178	704
			40 000 kWh	371	392	-21	8179	108	4256	357	1409
		Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	236	270	-34	6693	447	-2161	123	3783
			20 000 kWh	472	539	-67	13385	893	-4322	246	7566
			40 000 kWh	943	1078	-135	26771	1787	-8644	492	15131
		Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	365	395	-30	12639	326	4487	116	9442
			20 000 kWh	710	770	-60	24566	639	8517	220	18419
40 000 kWh	1401		1520	-120	49587	1264	17747	428	37541		

* 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
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-05-03	2023-05-07	4 dagar	392	161-392	Link 1
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-04-12	2023-05-07	25 dagar	384	150-265	Link 2
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2023-05-06	2023-05-27	21 dagar	1040	545-1040	Link 10
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-25	83 dagar	275	275	Link 12
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2023-04-24	2023-05-09	15 dagar	230	230	Link 17
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-04-24	2023-05-11	17 dagar	330	100-330	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-04-04	2023-05-03	29 dagar	250	170-250	Link 23
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-04-12	2023-05-03	20 dagar	392	144-260	Link 25
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-03	65 dagar	330	100-330	Link 28
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2023-04-12	2023-05-12	29 dagar	485	0-235	Link 34
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-04-11	2023-05-05	24 dagar	320	320	Link 70
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-05-02	2023-05-17	15 dagar	320	320	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2023-05-02	2023-05-05	2 dagar	450	150-450	Link 73
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 74
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 79
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-06-29	59 dagar	412	412	Link 86
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2023-04-17	2023-05-05	18 dagar	145	0-145	Link 13
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2023-05-02	2023-05-10	8 dagar	140	140	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-04-16	2023-12-31	259 dagar	1600	30-160	Link 24
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-04-24	2023-05-07	12 dagar	240	240	Link 29

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-05-02	2023-05-09	7 dagar	160	160	Link 30
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-05-10	40 dagar	548	200-548	Link 32
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-05-01	2023-05-17	15 dagar	890	890	Link 36
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-30	172 dagar	125	125	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 42
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-04-14	2023-05-12	28 dagar	401	271-401	Link 45
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 72
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 76
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 80
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-09	38 dagar	175	175	Link 87
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 89
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 90
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 91
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2023-05-03	2023-05-09	6 dagar	160	0-160	Link 95

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-05	2023-05-07	2 dagar	1200	600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-05	2023-05-08	3 dagar	2810	1560-1960	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	750-950	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	7300	900-1300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	6200	1600-1800	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	1200	600-1000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2810	2160-2310	Link 8

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2800	1200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	6200	1600-1800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	1200	600-1000	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	2810	2210-2310	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	7300	900-1300	Link 9
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	1200	200	Link 11
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	300	50	Link 11
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	600	350	Link 11
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	1000	300	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	250	100	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-05-07	2023-05-11	4 dagar	700	500	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	1000	300	Link 14
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	600	600	Link 14
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	300	50	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	1200	200	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	250	100	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	700	700	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	300	90	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	600	180	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	1000	300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	700	700	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	600	600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	250	75	Link 15
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-04-19	2023-05-09	20 dagar	1200	50-800	Link 21
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-04-19	2023-05-09	20 dagar	1200	50-800	Link 21
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-04-11	2023-05-12	31 dagar	715	300	Link 27
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-04-11	2023-05-12	31 dagar	715	580	Link 27

Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2023-04-24	2023-05-03	9 dagar	1016	0-358	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2023-04-24	2023-05-03	9 dagar	1016	0-358	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-02	2023-05-13	11 dagar	1000	625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-02	2023-05-13	11 dagar	985	946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	1000	625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-02	2023-05-05	3 dagar	985	946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-29	2023-05-01	2 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-29	2023-05-01	2 dagar	985	946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-02	2023-05-12	10 dagar	1000	625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	1000	325-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-02	2023-05-12	10 dagar	985	946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	985	654-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	1000	625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	1000	325-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	985	946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	985	946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	985	654-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	300	Link 75
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	3900	800	Link 77
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 78
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-01	2023-05-13	12 dagar	1000	625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-01	2023-05-13	12 dagar	985	946	Link 84
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 85
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 93

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-07	2023-05-08	0 dagar	230	120	Link 3
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-05-05	2023-05-06	0 dagar	270	110	Link 4
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-05-05	2023-05-06	0 dagar	180	115	Link 5
Unplanned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2023-04-27	2023-06-01	34 dagar	220	100-210	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-05	2023-05-05	0 dagar	396	86-161	Link 19
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-05-02	2023-05-04	2 dagar	210	210	Link 20
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-01	2023-05-01	0 dagar	230	155	Link 31
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 94