

Kraftsituasjonen veke 6, 2023

Rekordhøg vindkraftproduksjon i Norden

Det vart installert over 4600 MW ny vindkraft i Norden i 2022*, og førebelse tal viser at vindkraftproduksjonen i Norden var den høgaste over ei veke nokosinne i veke 6. Produksjonen var på om lag 2,8 TWh. Det var særleg i Sverige og Finland at det vart produsert mykje vindkraft. Den høge vindkraftproduksjonen bidrog til lågare kraftprisar i Sverige og Finland, og i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Vekeprisane i Midt- og Nord-Noreg gjekk ned med rundt 50 prosent førre veke, og var høvesvis 33 og 25 øre/kWh. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen om lag 117 øre/kWh. Det er på same nivå som veka før.

Mildare vêt i heile landet bidrog til ein nedgang i kraftforbruket førre veke. Kraftforbruket er lågt for årstida, særleg i sørlege Noreg. Kraftproduksjonen var derimot på nivå med veka før, så nettoeksporten frå Noreg auka. Vasskraftproduksjonen gjekk noko ned, medan vindkraftproduksjonen gjekk opp, og stod for 13 prosent av den samla kraftproduksjonen i Noreg.

*Les meir i [kvartalsrapporten for kraftsituasjonen](#)

Vêt og hydrologi

I veke 6 var temperaturen omkring 4 – 5 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør- og Midt-Noreg og 4 – 7 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 6 er det venta temperaturar som er omkring 1 – 3 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 6 er berekna tilsig 0,9 TWh, som er om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 7 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh, eller om lag 190 prosent av vekegjennomsnittet.

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

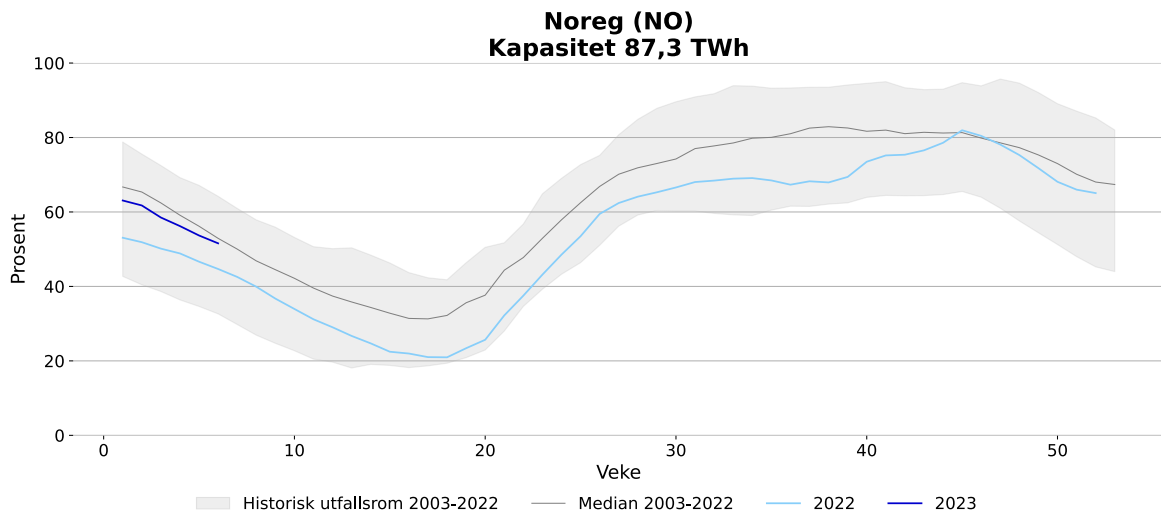
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

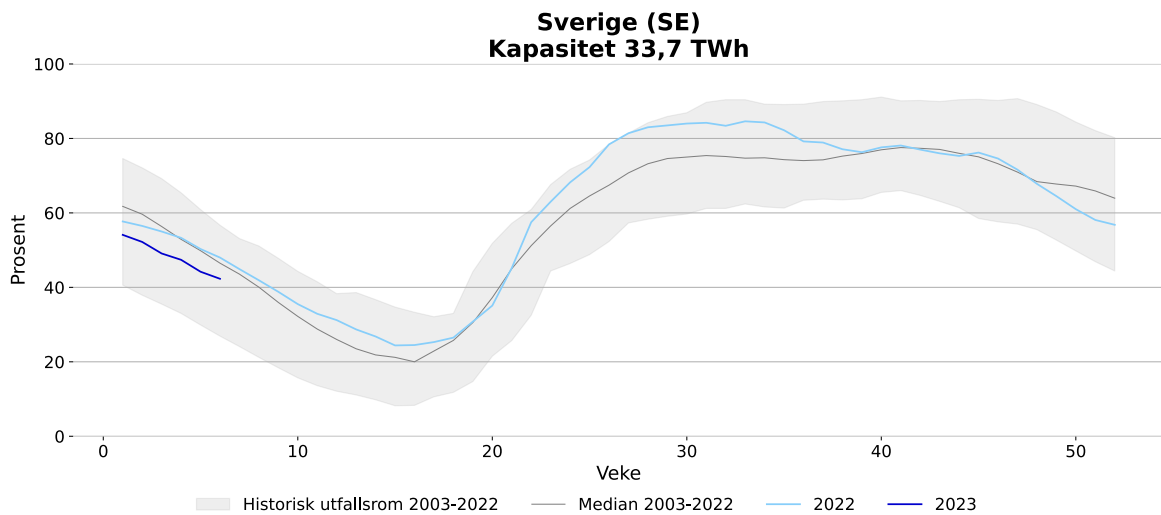
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 6 2023	Veke 5 2023	Veke 6 2022	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	51,6	53,7	44,7	52,9	-2,1	6,9	-1,3
Aust-Noreg, NO1	43,1	47,2	33,4	38,8	-4,1	9,7	4,3
Sørvest-Noreg, NO2	52,8	54,5	40,6	59,4	-1,7	12,2	-6,6
Midt-Noreg, NO3	39,4	41,2	50,0	47,7	-1,8	-10,6	-8,3
Nord-Noreg, NO4	57,9	59,2	59,5	55,8	-1,2	-1,6	2,1
Vest-Noreg, NO5	50,8	54,1	36,8	48,1	-3,3	14,0	2,7
Sverige	42,3	44,2	48,0	46,5	-1,9	-5,7	-4,2

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

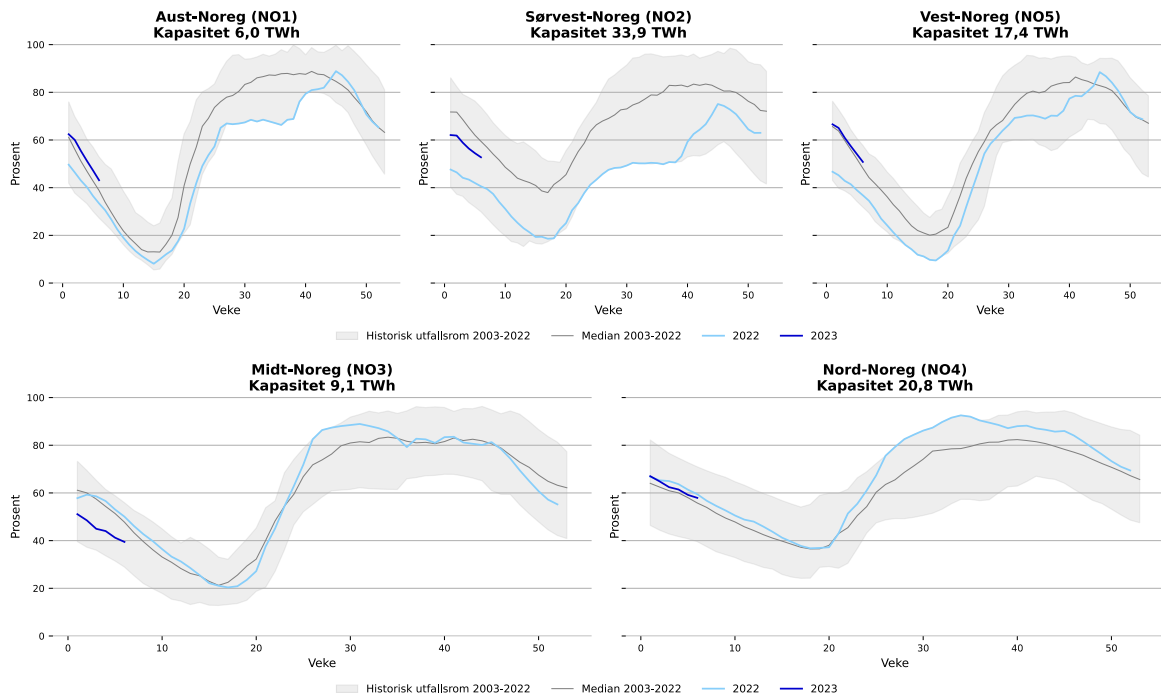
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



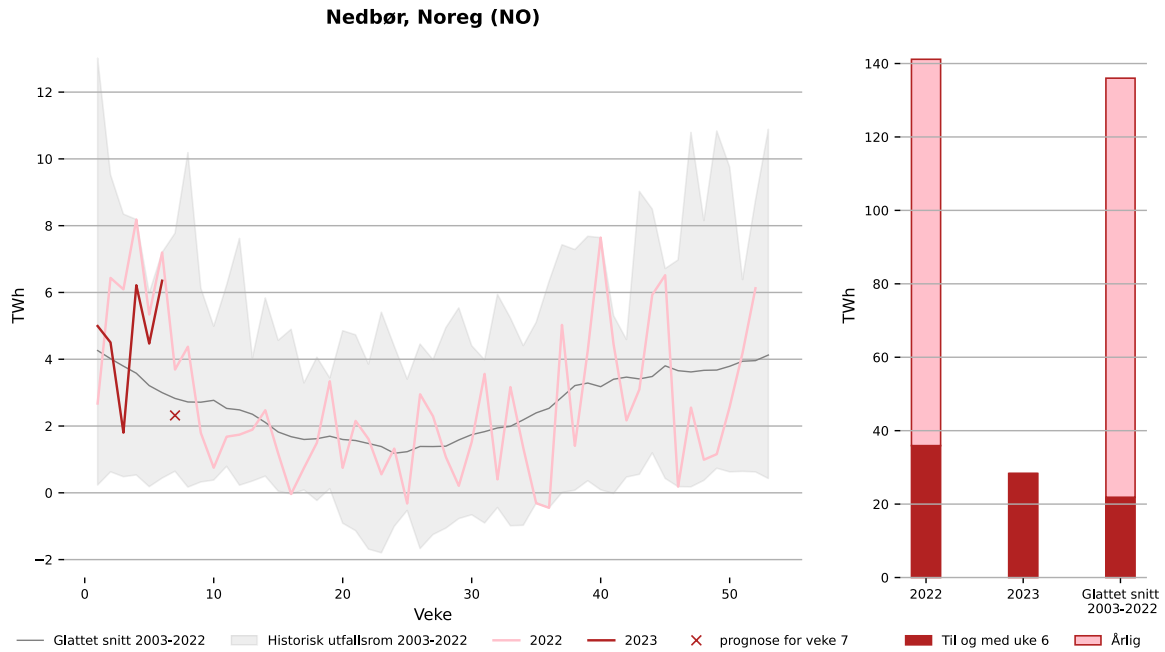
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



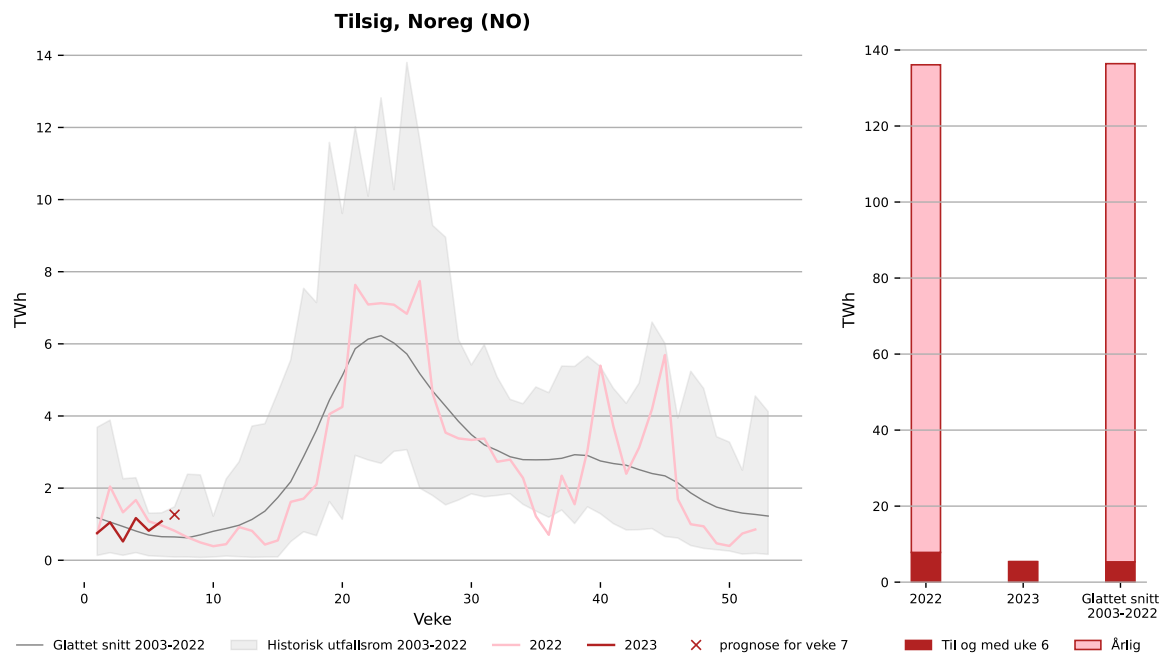
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

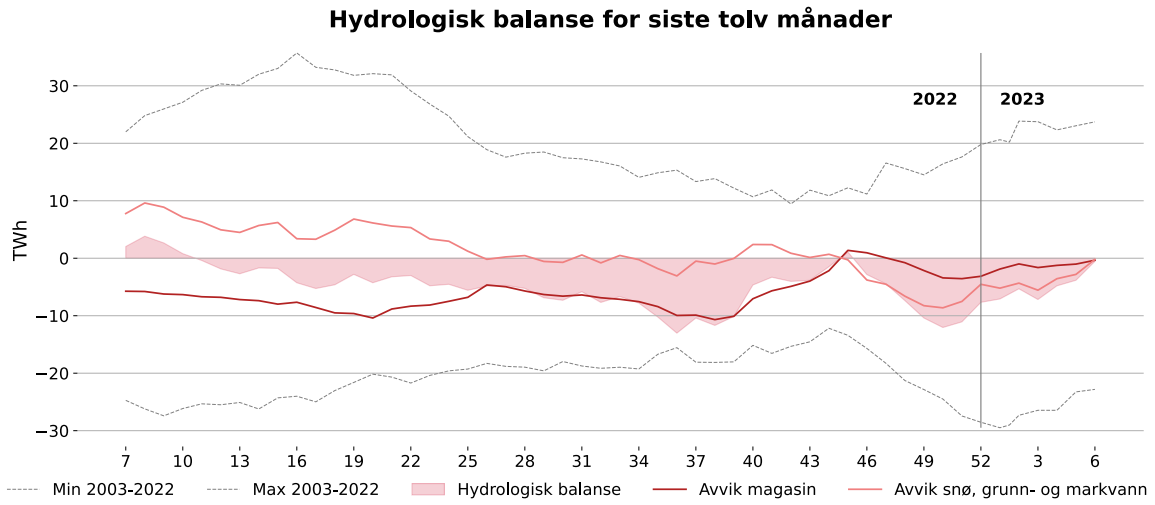
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



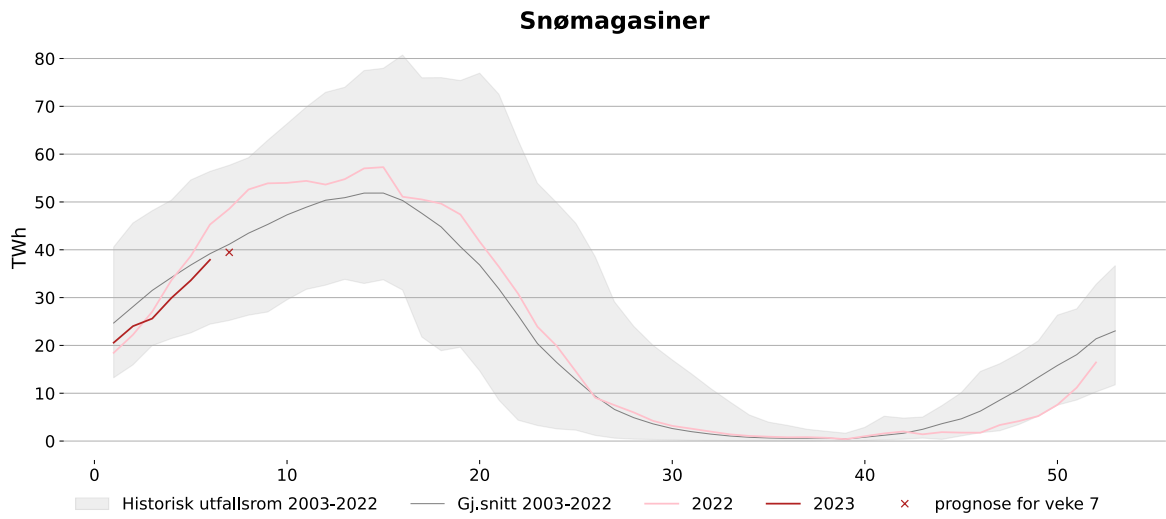
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 6 2023, TWh	Prognose, veke 7 2023,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,4	212	82
Aust-Noreg, NO1	0,4	142	89
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	132	68
Midt-Noreg, NO3	1,6	291	67
Nord-Noreg, NO4	1,7	311	138
Vest-Noreg, NO5	1,4	215	64

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

	Veke 6 2023, TWh	Prognose, veke 7 2023,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	165	196
Aust-Noreg, NO1	0,1	157	92
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	178	143
Midt-Noreg, NO3	0,1	69	329
Nord-Noreg, NO4	0,2	211	240
Vest-Noreg, NO5	0,2	202	182

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-6 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-6 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	28,3	6,4	5,4	0,1
Aust-Noreg, NO1	3,3	1,1	0,7	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	9,3	2,1	2,5	0,2
Midt-Noreg, NO3	4,8	0,9	0,5	-0,4
Nord-Noreg, NO4	4,5	0,9	0,8	0,0
Vest-Noreg, NO5	6,4	1,4	0,9	-0,1

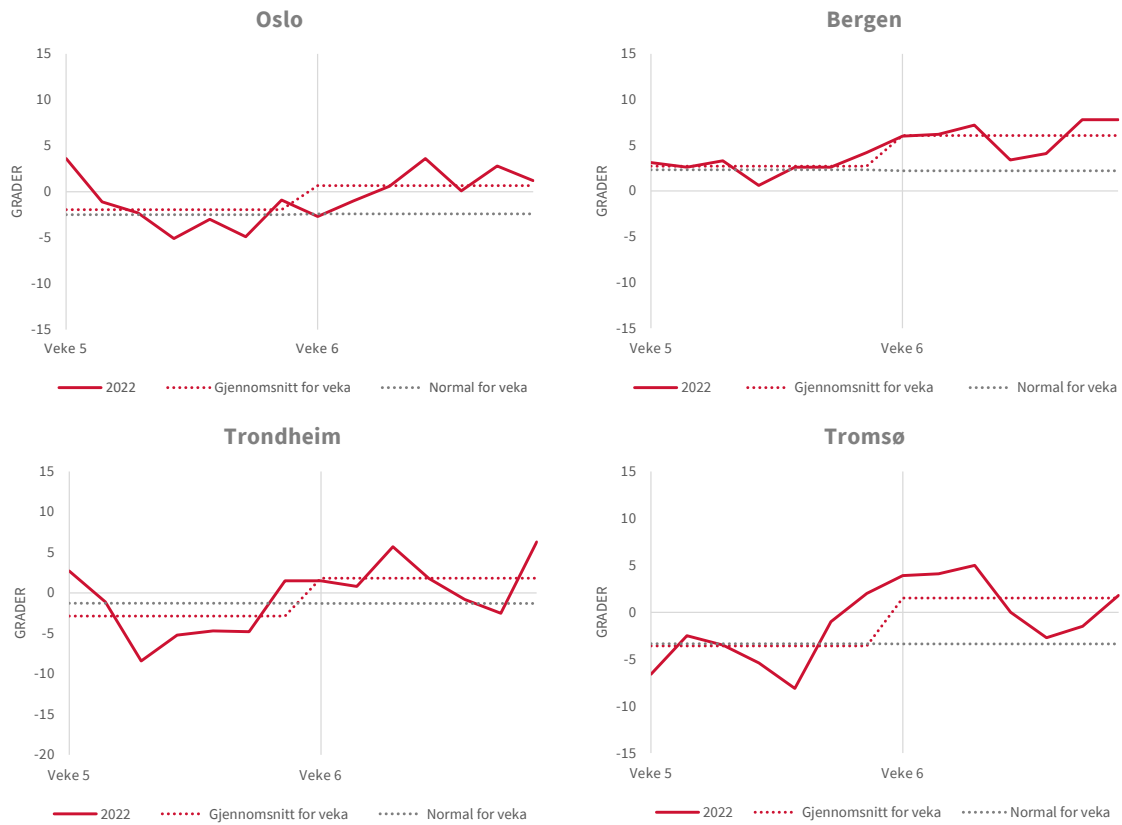
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

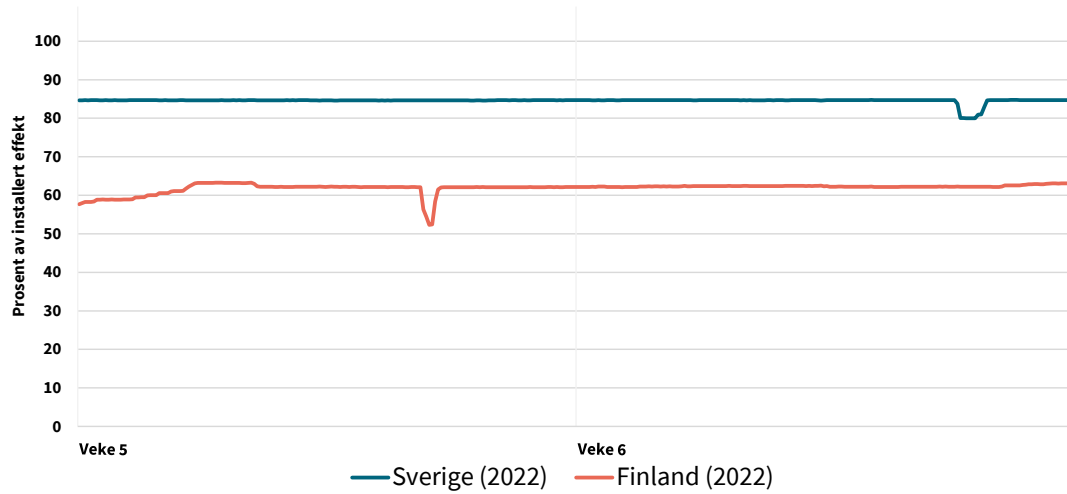
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 412	3 383	29	1 %
NO1	374	348	26	7 %
NO2	1 158	1 138	20	2 %
NO3	444	521	-76	-15 %
NO4	631	661	-30	-5 %
NO5	805	715	91	13 %
Sverige	3 688	3 679	9	0 %
SE1	688	679	9	1 %
SE2	1 141	1 164	-23	-2 %
SE3	1 627	1 592	36	2 %
SE4	231	244	-12	-5 %
Danmark	828	952	-124	-13 %
Jylland	564	634	-70	-11 %
Sjælland	264	318	-53	-17 %
Finland	1 563	1 412	151	11 %
Norden	9 491	9 425	66	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 978	3 151	-174	-6 %
NO1	839	896	-57	-6 %
NO2	741	790	-49	-6 %
NO3	599	627	-28	-5 %
NO4	452	466	-14	-3 %
NO5	347	372	-25	-7 %
Sverige	2 969	3 090	-121	-4 %
SE1	233	246	-13	-5 %
SE2	320	369	-50	-13 %
SE3	1 903	1 959	-56	-3 %
SE4	513	516	-2	0 %
Danmark	713	730	-17	-2 %
Jylland	429	442	-13	-3 %
Sjælland	284	288	-5	-2 %
Finland	1 738	1 697	41	2 %
Norden	8 398	8 669	-271	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	434	231	203	
Sverige	719	589	130	
Danmark	115	222	-106	
Finland	-176	-286	110	
Norden	1 093	756	337	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

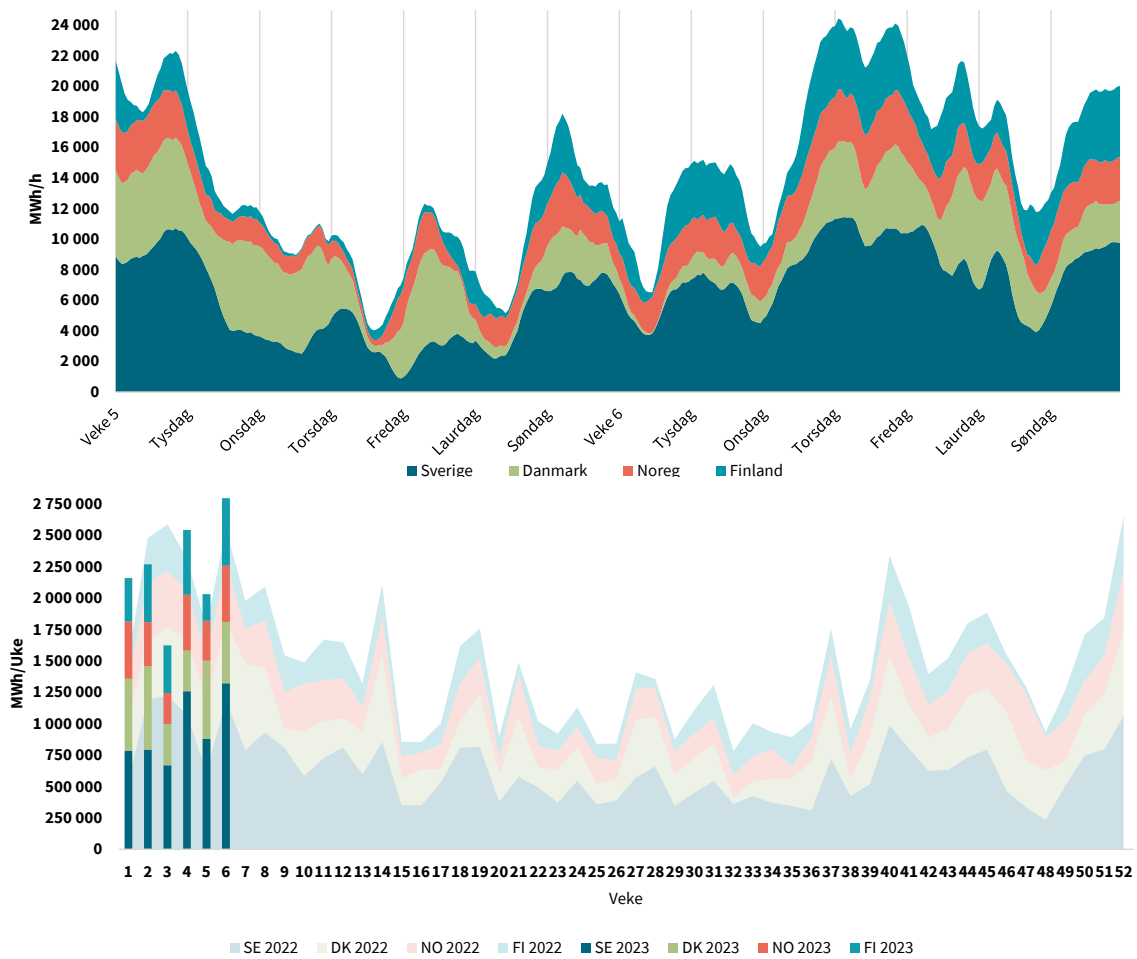
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

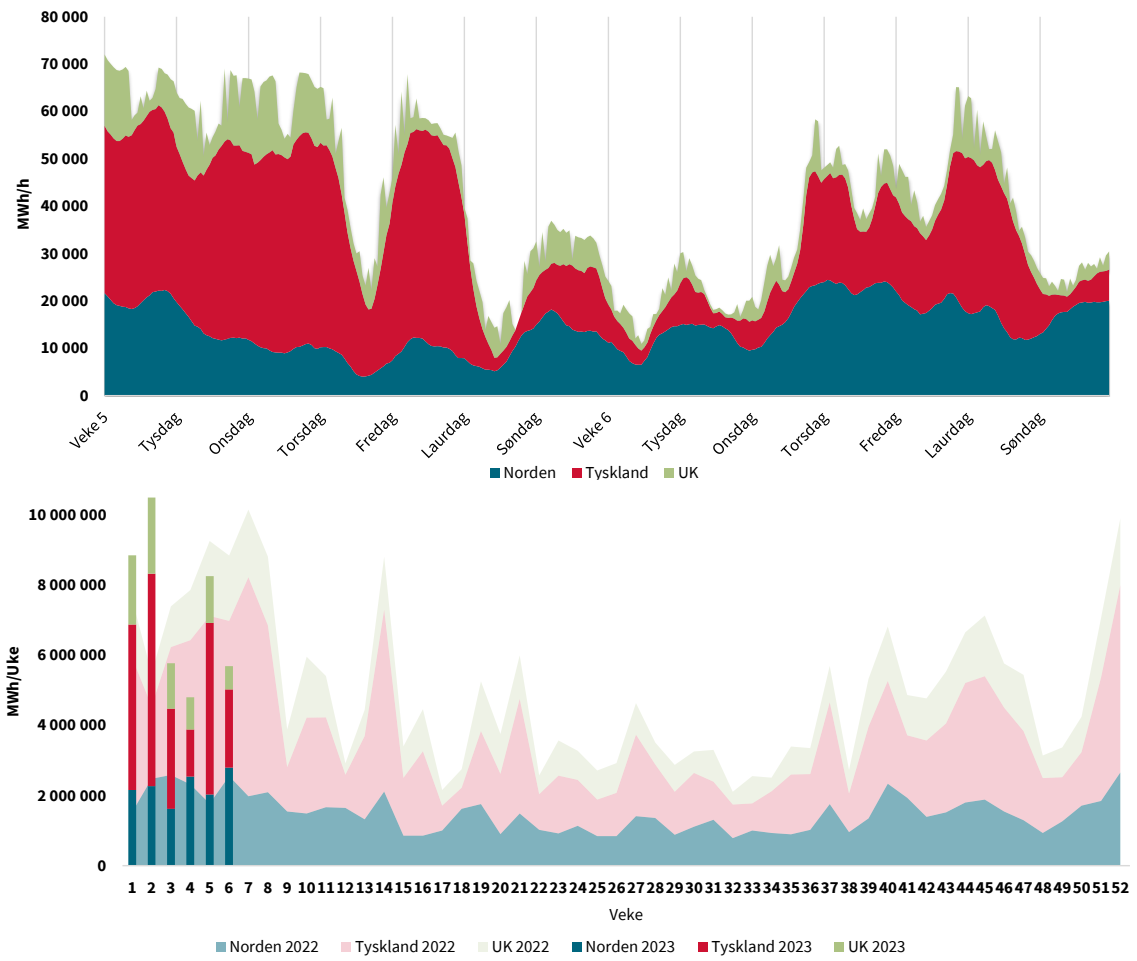


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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



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

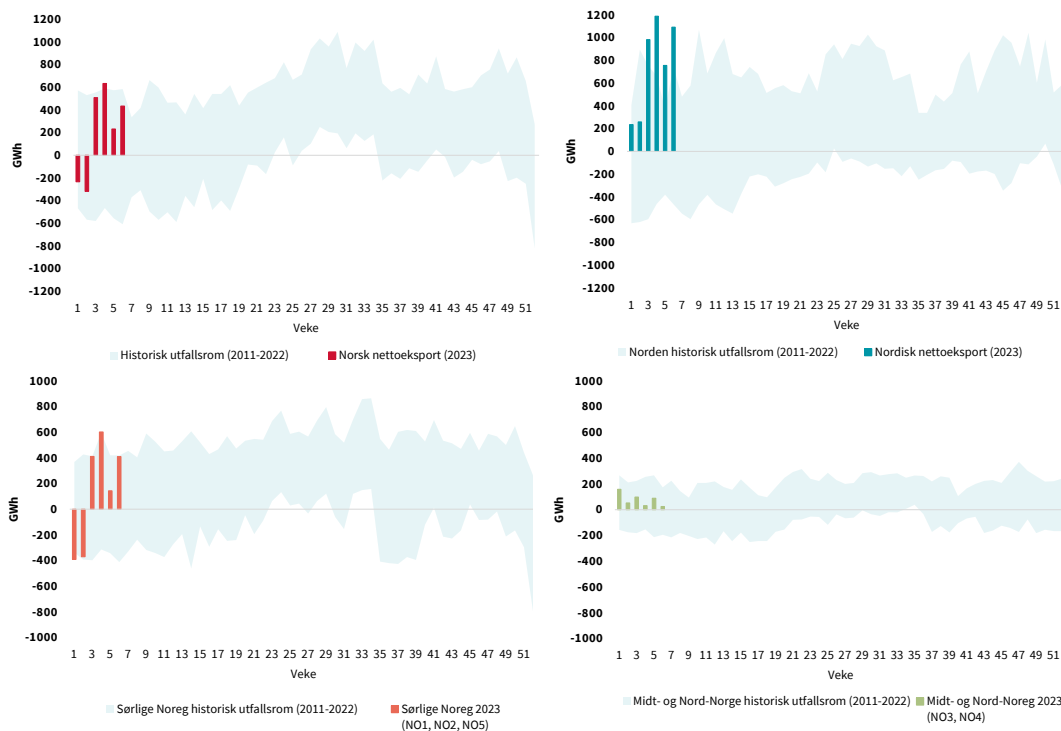
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	13,0	12,9	0,9	0,1
Forbruk	12,3	12,8	-3,5	-0,4
Nettoeksport	0,7	0,1		0,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	7,0	7,9	-11,4	-0,9
Forbruk	6,6	6,5	0,3	0,0
Nettoeksport	0,4	1,3		-0,9
Noreg				
Produksjon	20,0	20,8	-3,9	-0,8
Forbruk	18,9	19,3	-2,2	-0,4
Nettoeksport	1,1	1,5		-0,4
Norden				
Produksjon	56,6	59,9	-5,8	-3,3
Forbruk	52,2	56,3	-7,8	-4,1
Nettoeksport	4,5	3,6		0,8

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

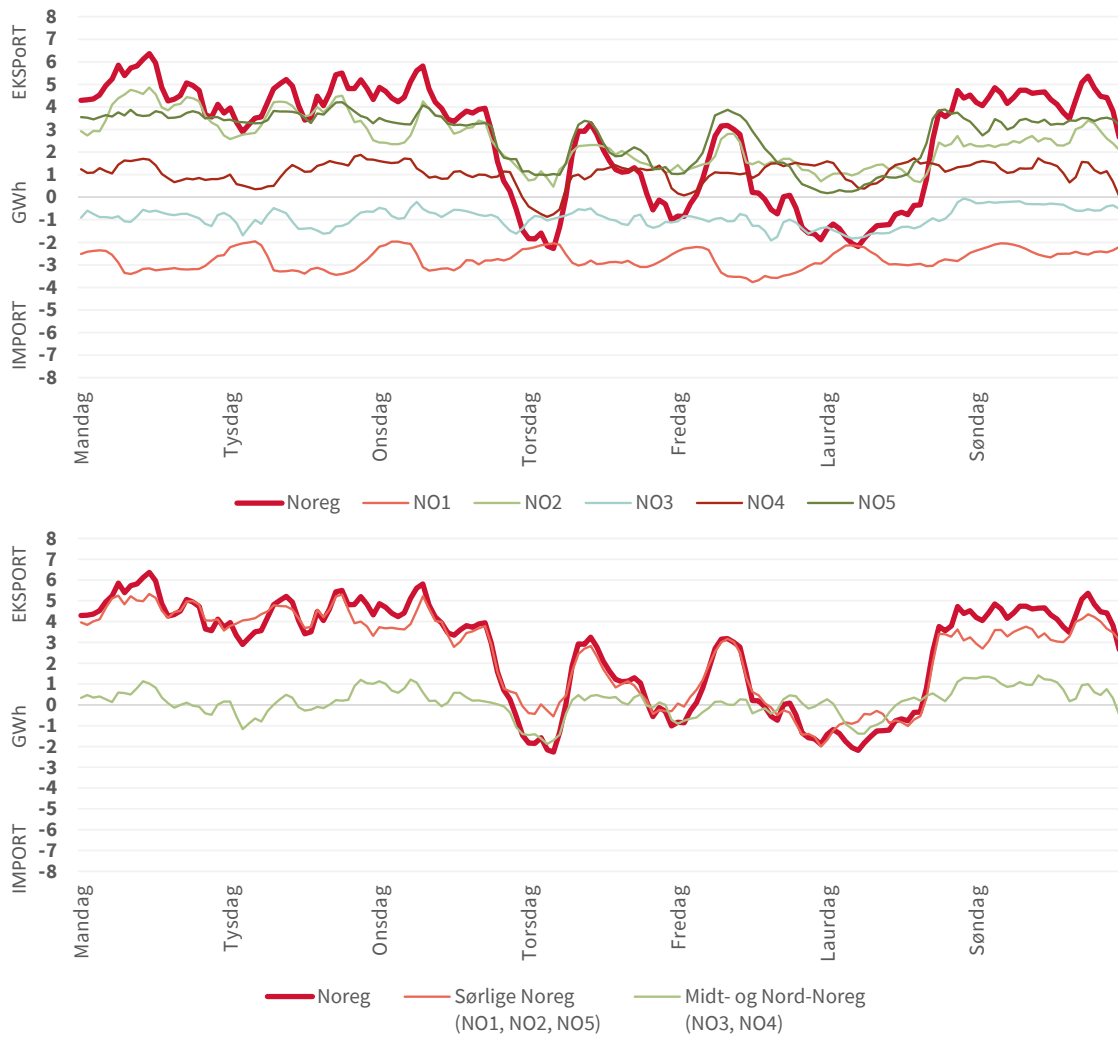
Utvexling

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

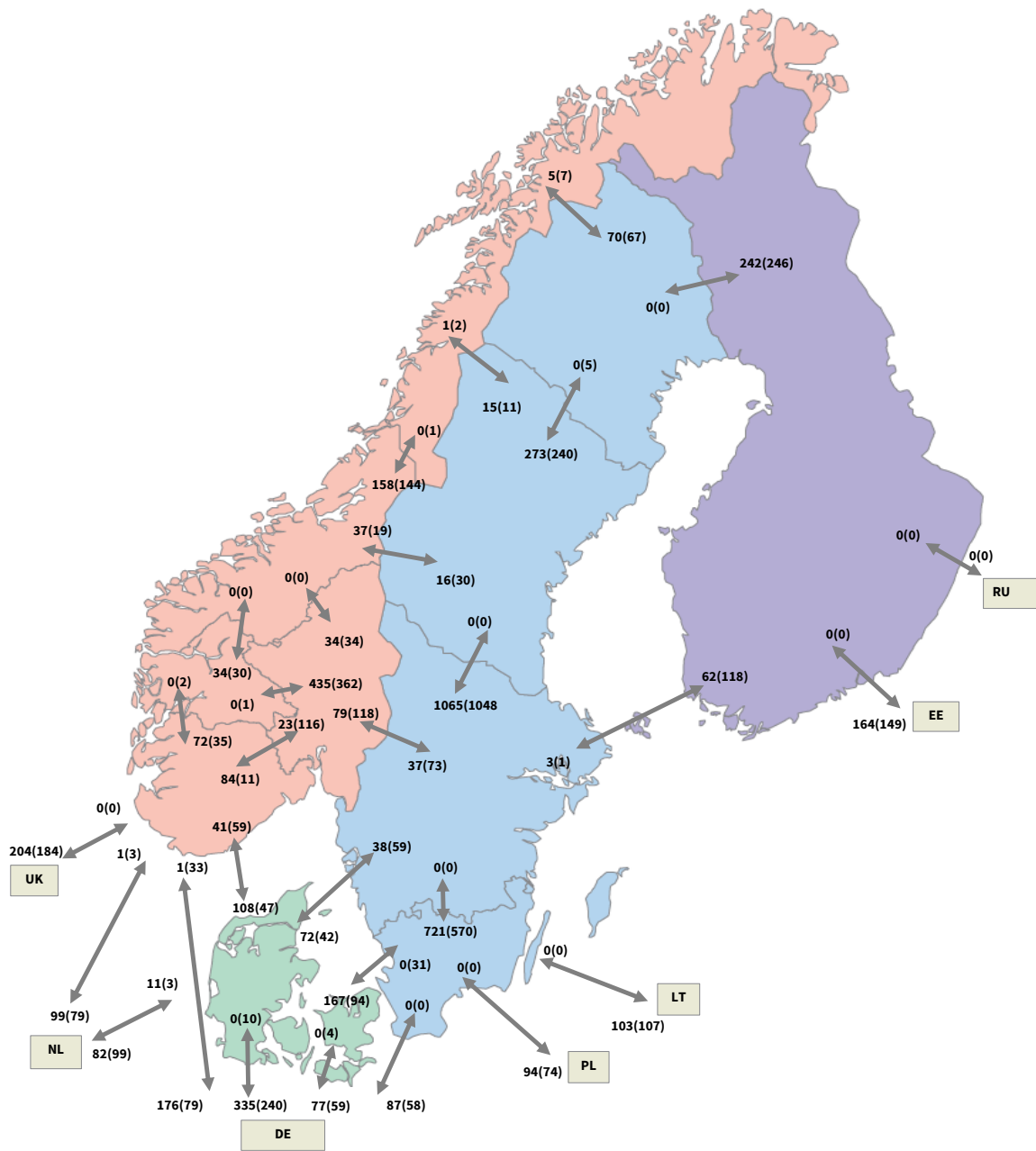


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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

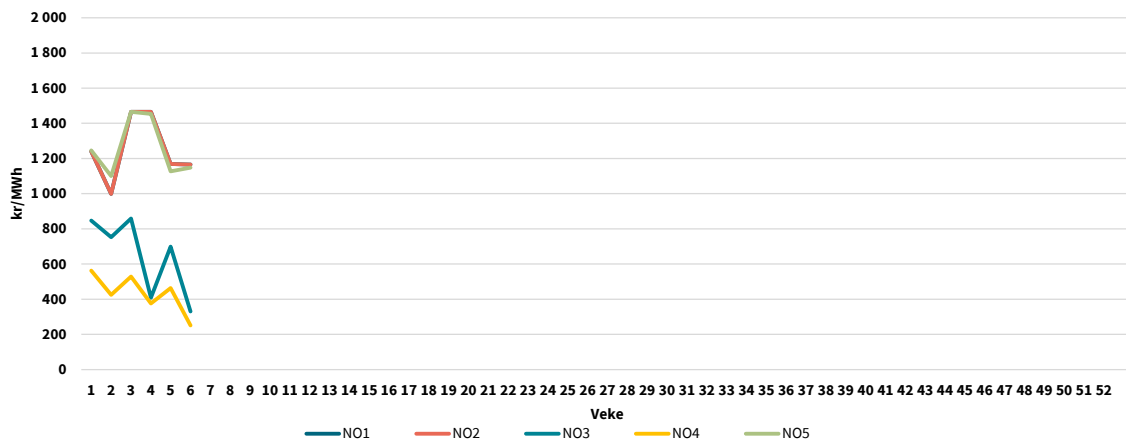


Kraftprisar Engrosmarknaden

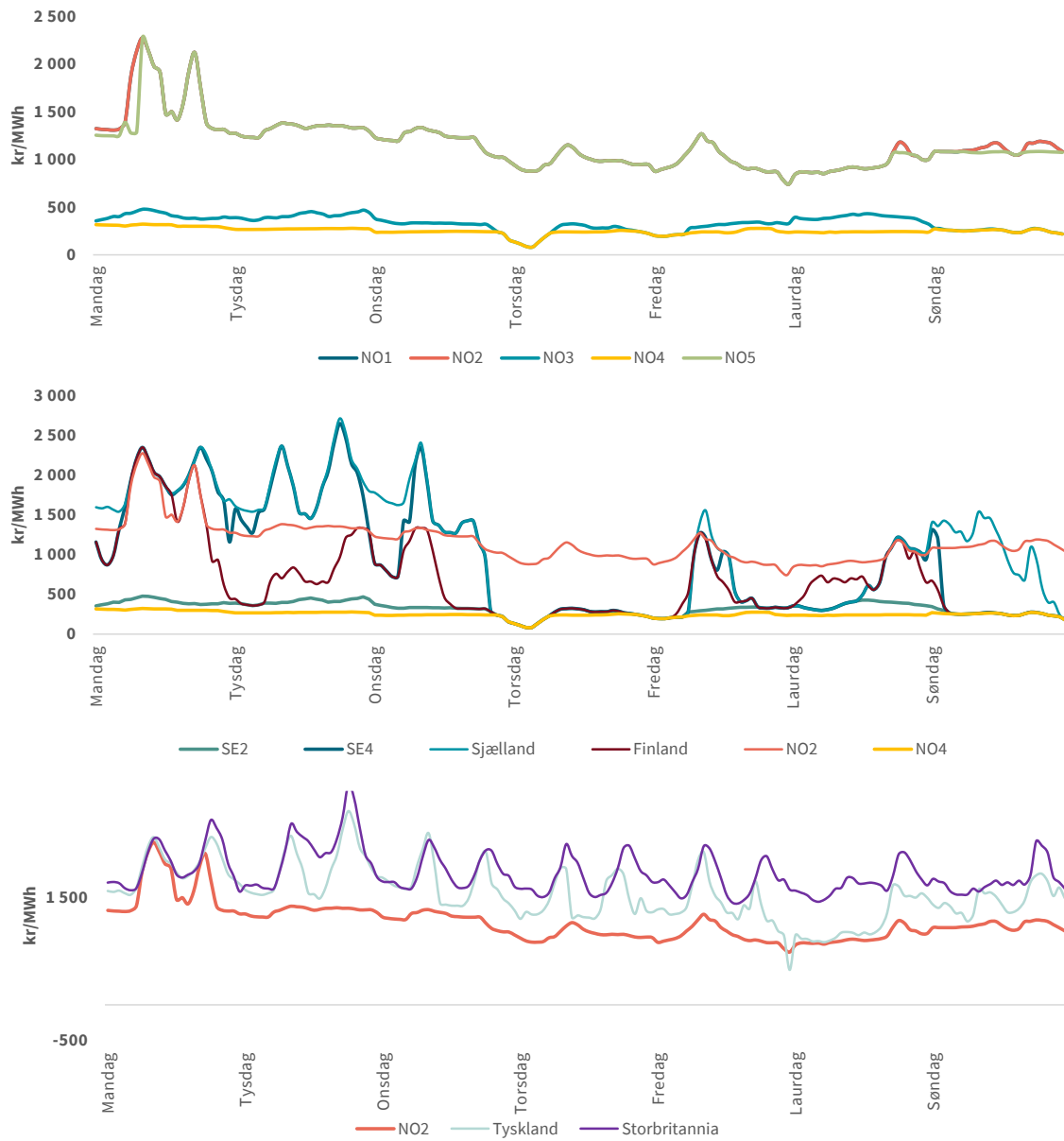
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2023)	Veke 6 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1165,9	1170,0	1197,4	-0,3	-2,6
NO2	1166,0	1170,0	1197,4	-0,3	-2,6
NO3	329,9	698,7	131,7	-52,8	150,5
NO4	250,5	463,2	131,7	-45,9	90,2
NO5	1148,7	1128,1	1197,4	1,8	-4,1
SE1	327,9	738,7	135,7	-55,6	141,6
SE2	327,9	738,7	135,7	-55,6	141,6
SE3	648,8	982,5	551,6	-34,0	17,6
SE4	921,2	1032,1	556,5	-10,7	65,5
Finland	669,4	1078,7	712,9	-37,9	-6,1
Jylland	1360,1	1176,9	1167,7	15,6	16,5
Sjælland	1088,0	1059,7	1033,5	2,7	5,3
Estland	1196,0	1219,9	1013,9	-2,0	18,0
System	758,9	1002,4	800,8	-24,3	-5,2
Nederland	1644,3	1413,3	1684,1	16,3	-2,4
Tyskland	1568,8	1247,0	1428,3	25,8	9,8
Polen	1631,8	1305,7	1209,4	25,0	34,9
Storbritannia	1850,8	1604,8	1989,4	15,3	-7,0

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

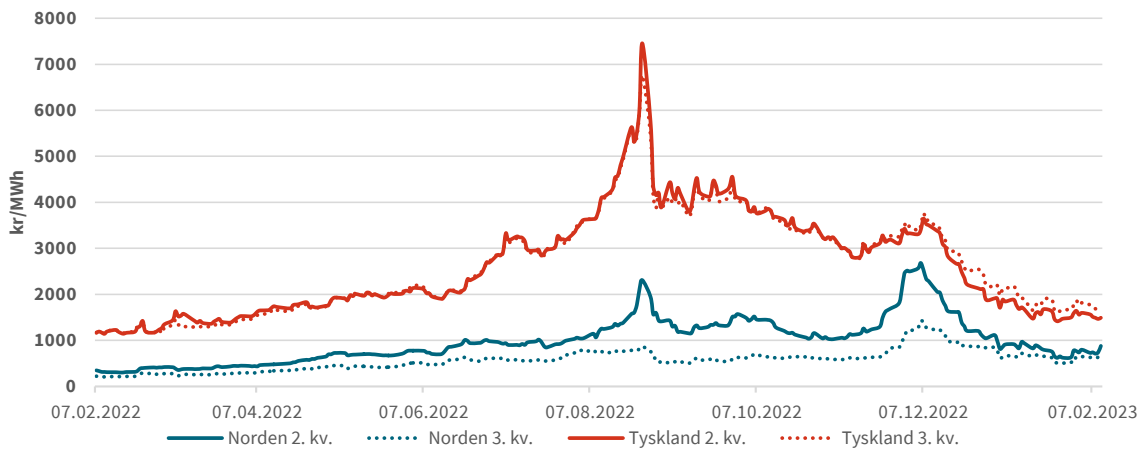


Terminmarknaden

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 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	985,4	1009,3	-2,4
	April	939,0	959,9	-2,2
	2. kvartal 2023	877,7	795,4	10,3
	3. kvartal 2023	746,8	647,3	15,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1490,0	1596,0	-6,6
	3. kvartal 2023	1697,1	1813,2	-6,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1018,9	1027,6	-0,8
	Desember 2024	1064,5	1073,7	-0,9

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

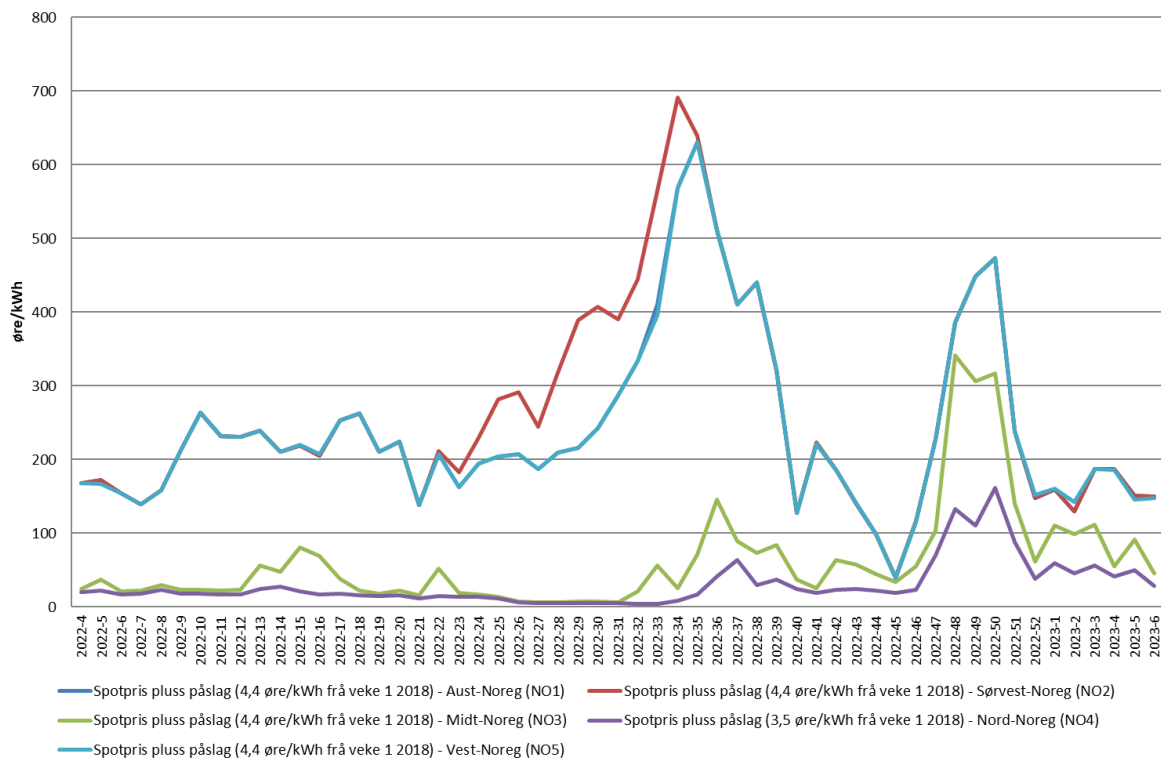
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 6 2023	Veke 5 2023	Veke 6 2022	Veke 6 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	320,1	332,9	175,0	82,3	-12,8	145,1	237,8
		Veke 6 2023	Veke 5 2023	Veke 6 2022	Veke 6 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	150,2	150,6	154,1	91,7	-0,4	-3,9	58,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	150,2	150,6	154,1	82,7	-0,4	-3,9	67,5
	Midt-Noreg (NO3)	45,6	91,7	20,9	66,5	-46,1	24,7	-20,9
	Nord-Noreg (NO4)	28,6	49,8	16,7	51,9	-21,2	11,9	-23,3
	Vest-Noreg (NO5)	148,0	145,4	154,1	91,7	2,6	-6,1	56,3
Fastpris kontrakt		Veke 6 2023	Veke 5 2023	Veke 6 2022	Veke 6 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	117,2	117,6	113,8	78,2	-0,4	3,4	39,0
	3 år (snitt Noreg)	134,2	135,2	89,2	45,6	-1,0	45,0	88,6

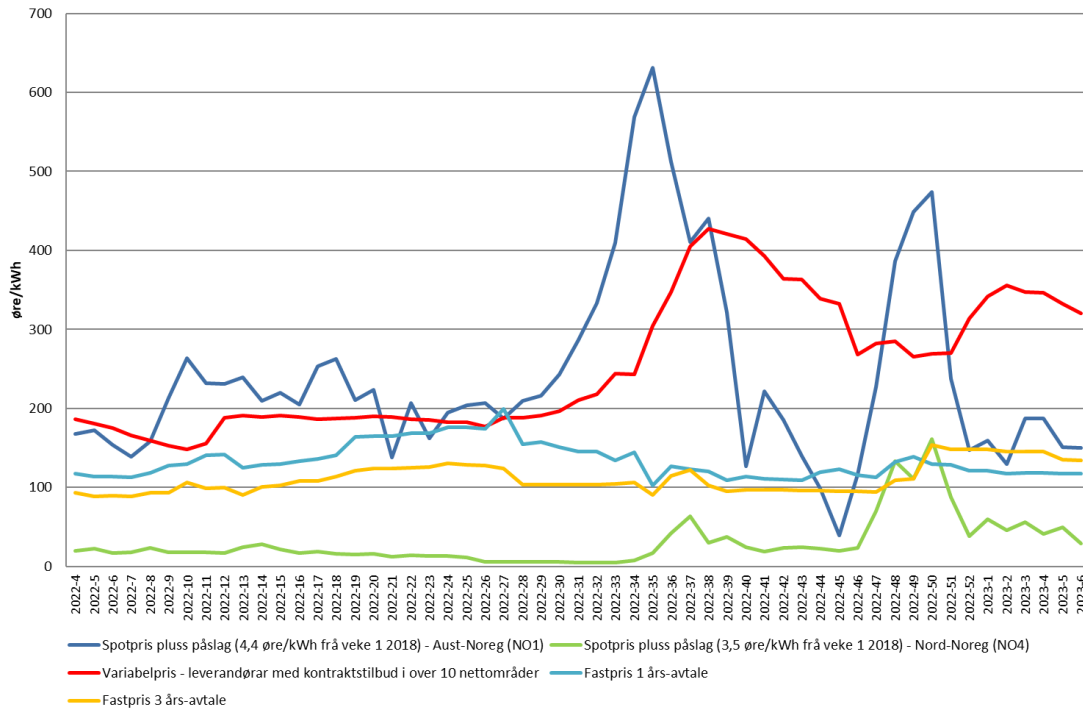
* Metoden for berekning av variabelpris kontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 6 2023	Berekna straumkost. veke 5 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	Berekna straumkost. veke 6 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost. veke 6 2021	Differanse frå 2021 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	421	424	-3	2728	432	-243	257	1440
		20 000 kWh	843	848	-5	5457	865	-486	514	2880
		40 000 kWh	1685	1696	-11	10914	1729	-972	1029	5760
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	421	424	-3	2728	432	-243	232	1514
		20 000 kWh	843	848	-5	5457	865	-486	464	3029
		40 000 kWh	1685	1696	-11	10914	1729	-972	929	6057
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	128	258	-130	1451	59	877	186	340
		20 000 kWh	256	516	-260	2902	117	1754	373	680
		40 000 kWh	512	1033	-521	5804	234	3508	746	1360
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	80	140	-60	796	47	360	146	14
		20 000 kWh	160	281	-120	1592	94	719	291	27
		40 000 kWh	321	561	-240	3185	187	1439	582	55
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	415	409	6	2742	432	-171	257	1456
		20 000 kWh	831	819	12	5484	865	-341	514	2912
		40 000 kWh	1661	1637	24	10968	1729	-682	1029	5824
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	907	946	-39	5837	498	2547	238	4603	
	20 000 kWh	1797	1874	-77	11574	982	5076	462	9196	
	40 000 kWh	3576	3731	-155	23049	1950	10136	909	18382	

* 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)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-02-03	2024-05-01	452 dagar	409	0-409	Link 31
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	232-412	Link 25
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-13	2023-03-03	18 dagar	548	108	Link 1
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-09	2023-02-13	4 dagar	548	109	Link 3
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-01-12	2023-02-10	28 dagar	254	127-254	Link 7
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-02-07	2023-02-10	3 dagar	230	230	Link 10
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-01-31	2023-02-15	14 dagar	565	305	Link 38
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-02-14	128 dagar	330	130-330	Link 22
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-01	36 dagar	129	129	Link 60
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Brokke	2023-02-06	2023-03-28	50 dagar	365	0-365	Link 30
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-01-31	2023-02-13	12 dagar	160	160	Link 5
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2023-05-02	84 dagar	320	320	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 34

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

Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-01-23	2023-02-06	14 dagar	120	0-120	Link 37
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	110	110	Link 59
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	275	275	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-01-09	2023-02-20	42 dagar	310	0-310	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 86

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1000	325	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1000	325	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	1000	325	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	1000	25-325	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	1000	325	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	1000	0-1000	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	1000	0-1000	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1000	325	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 84

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1444	0-514	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1444	0-514	Link 14
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	985	661	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	985	661	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-02-17	18 dagar	985	661	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-30	2023-03-03	32 dagar	985	361-661	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-23	2023-02-24	32 dagar	985	661	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-02-13	973 dagar	985	336-985	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-02-17	984 dagar	985	336-985	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	985	661	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 85
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1200	1200	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1444	0-856	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-02-06	2023-02-10	4 dagar	1444	0-856	Link 16
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 83
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	7300	500-1100	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	2810	2210	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	6200	1400-2200	Link 47

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	2023-02-07	2023-02-07	0 dagar	200	200	Link 32
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-02-13	2023-02-14	1 dagar	200	150	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-10	2023-02-10	0 dagar	396	103	Link 11
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-08	2023-02-10	1 dagar	396	103	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-08	2023-02-08	0 dagar	396	126	Link 27
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-06	2023-02-07	0 dagar	396	116-216	Link 29
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-02-06	2023-02-06	0 dagar	200	125	Link 33
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-02-06	2023-02-06	0 dagar	396	116	Link 35
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-02-04	2023-02-06	1 dagar	140	110	Link 36
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-02-12	2023-02-12	0 dagar	325	315	Link 4
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-02-06	2023-02-08	2 dagar	325	235	Link 26
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-02-10	2023-02-10	0 dagar	270	125-174	Link 6
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-02-10	2023-02-10	0 dagar	180	106-170	Link 8
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 87