

Kraftsituasjonen veke 23, 2023

Lågare vindkraftproduksjon og jamnare kraftprisar

På grunn av pågåande snøsmelting auka fyllingsgraden i magasina, og i løpet av førre veke gjekk fyllingsgraden opp med 4,6 prosentpoeng. Den ligg no 3 prosentpoeng under medianen samla for landet. Tilsiget i førre veke var på 6,3 TWh, medan prognosen for inneverande veke er på 7,7 TWh. Det var lite nedbør over heile landet førre veke, og totalt sett var det meir fordamping enn nedbør.

Førre veke var prega av høgare kraftprisar og mindre prisvariasjon enn veka før. Mindre uregulerbar kraftproduksjon frå vindkraft bidrog til å halde prisane på eit høgare nivå gjennom veka både på kontinentet og i Norden. Snittprisane i sørlege Noreg låg mellom 60 og 80 øre/kWh for veka. Noreg hadde netto eksport totalt sett for veka.

Lågare forbruk i helga, saman med meir vind- og solkraftproduksjon på kontinentet gav negative prisar søndag. Prisane var nede i -6 øre/kWh i dei fleste prisområda i Norden og på kontinentet.

Vêr og hydrologi

I veke 23 var temperaturen 1-2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og omkring 2 grader under snittet i Nord-Noreg. For veke 24 er det venta temperaturar som er omkring 7-8 grader over vekegjennomsnittet for Sør-Noreg og 2-3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 23 er berekna tilsig 6,3 TWh, som er om lag vekegjennomsnittet. I veke 24 er det venta eit tilsig på 7,7 TWh, eller om lag 130 prosent av vekegjennomsnittet.

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

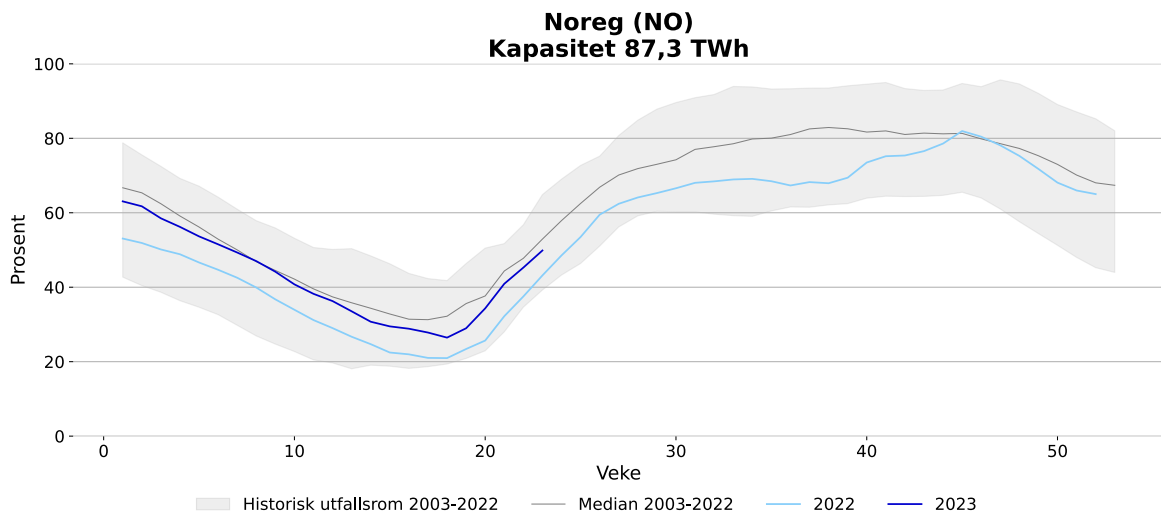
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

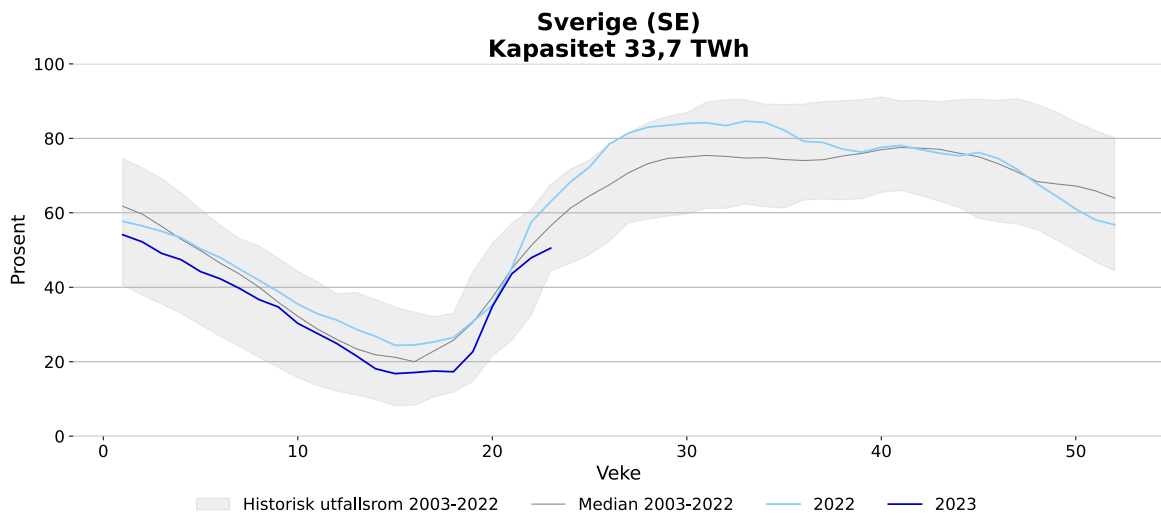
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 23 2023	Veke 22 2023	Veke 23 2022	Median veke 23	Endring frå sist veke	same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	49,9	45,3	43,2	52,9	4,6	6,7	-3,0
Aust-Noreg, NO1	65,9	59,6	49,1	65,8	6,3	16,8	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	55,7	51,0	37,7	58,7	4,7	18,0	-3,0
Midt-Noreg, NO3	43,1	37,0	54,4	54,5	6,1	-11,3	-11,4
Nord-Noreg, NO4	46,7	45,3	55,4	50,5	1,4	-8,7	-3,8
Vest-Noreg, NO5	40,2	33,3	31,9	43,9	6,9	8,3	-3,7
Sverige	50,5	47,9	63,0	56,5	2,6	-12,5	-6,0

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

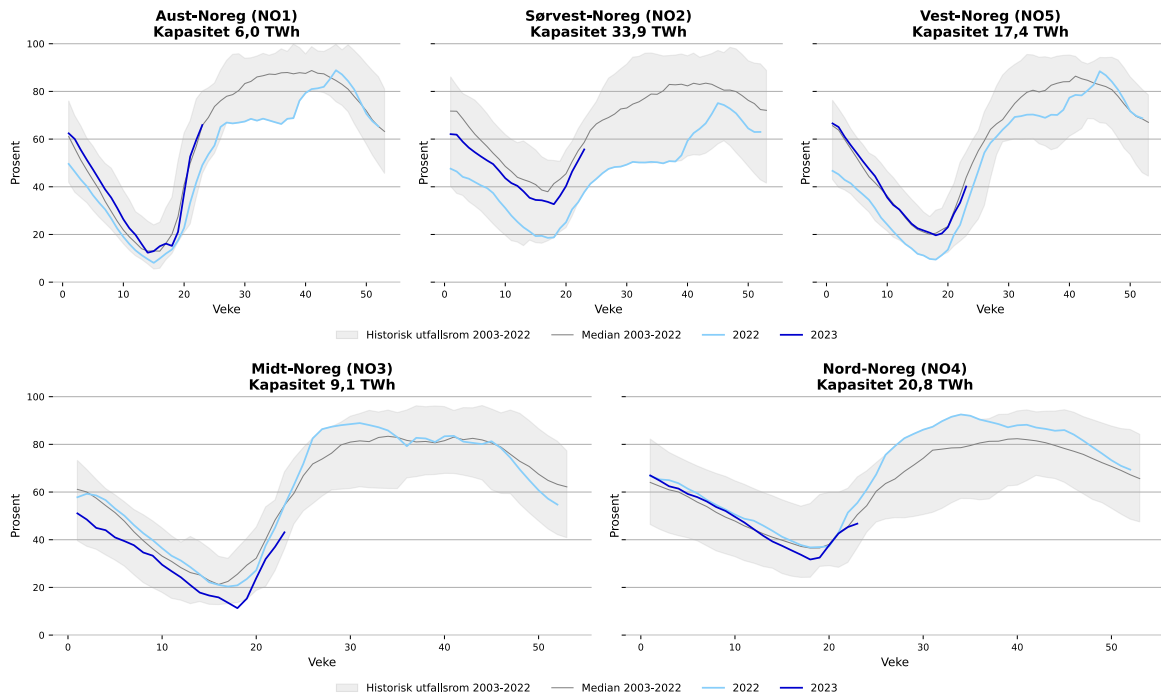
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



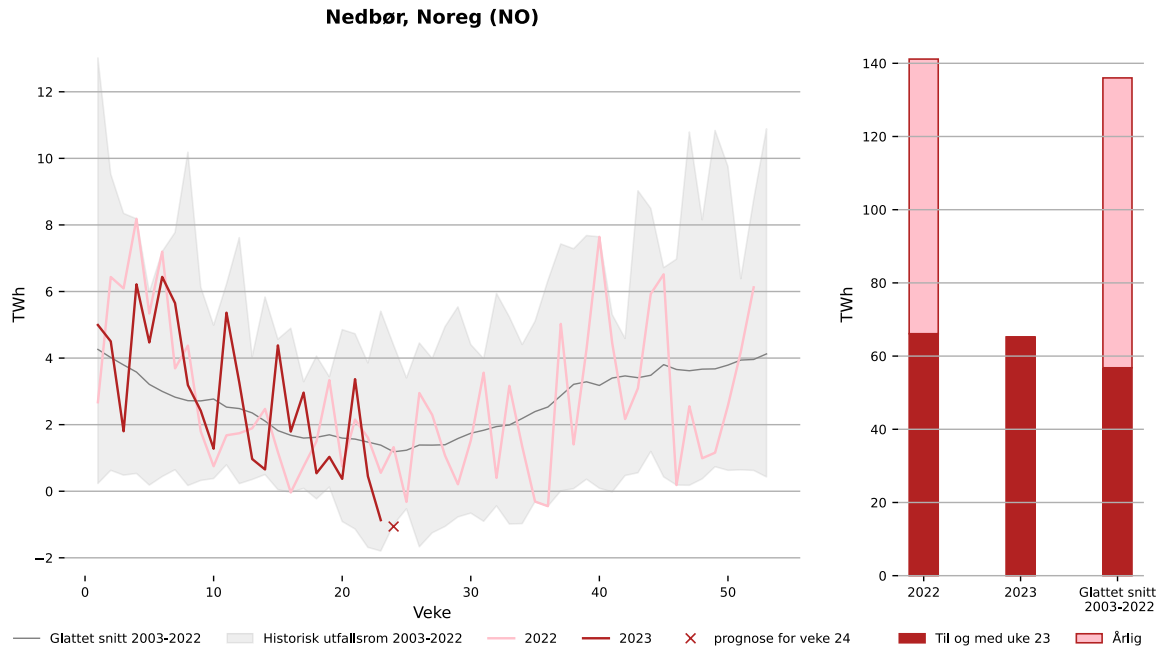
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



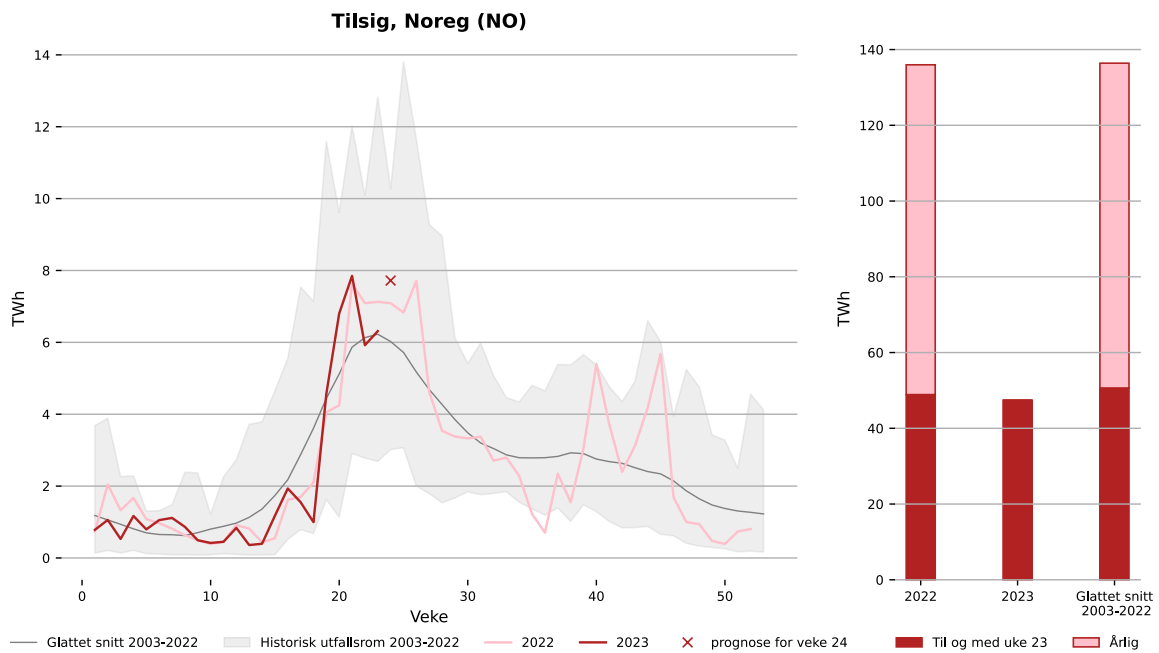
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

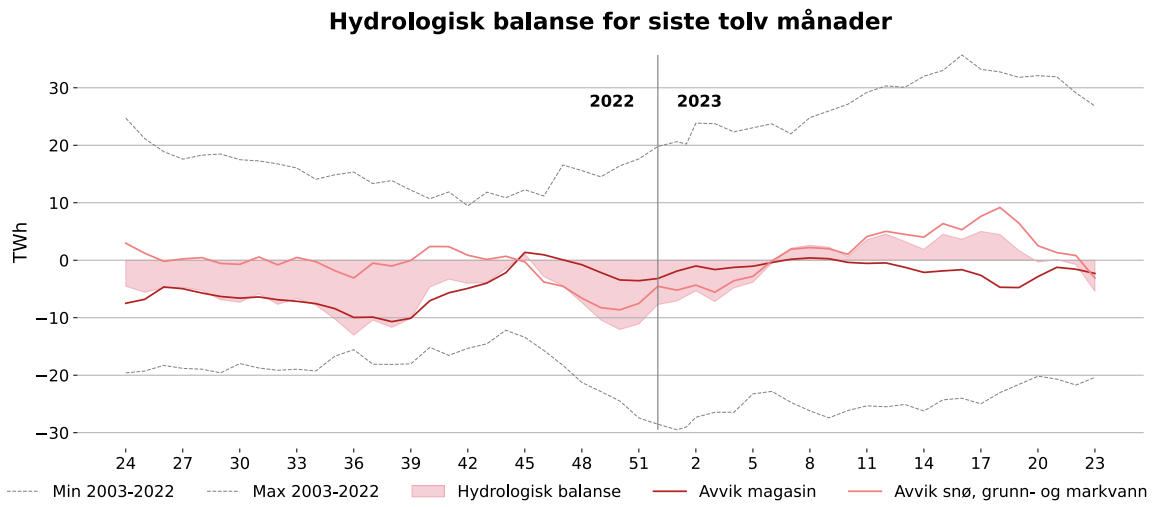
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



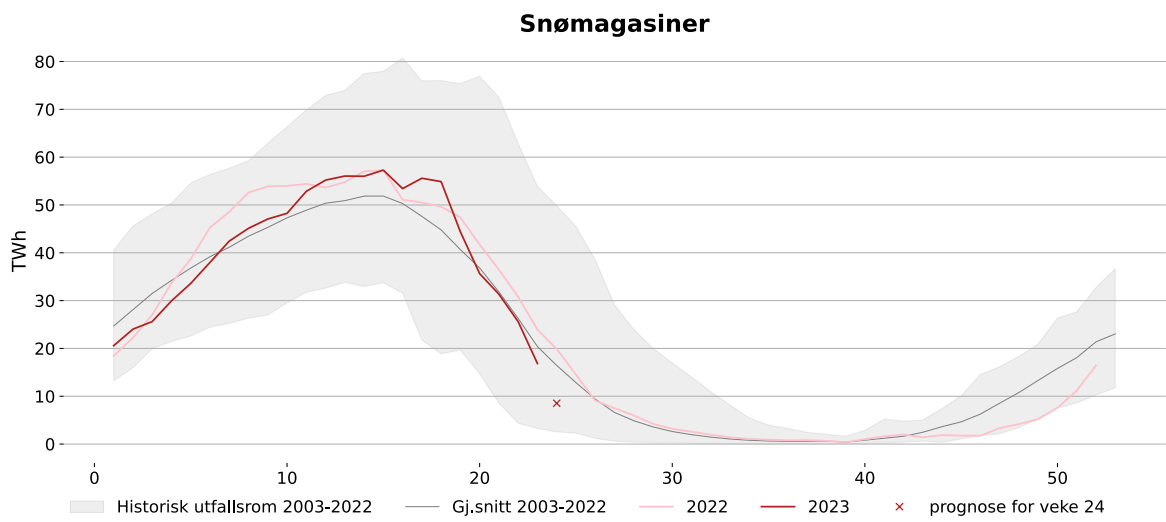
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 23 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 24 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-0,9	-	-1,1	-
Aust-Noreg, NO1	-0,4	-	-0,3	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	-0,4	-
Midt-Noreg, NO3	-0,1	-	-0,1	-
Nord-Noreg, NO4	0,2	65	-0,2	-
Vest-Noreg, NO5	-0,2	-	-0,1	-

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

	Veke 23 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 24 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,3	102	7,7	128
Aust-Noreg, NO1	0,8	120	0,5	91
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	126	2,1	126
Midt-Noreg, NO3	0,9	81	1,5	136
Nord-Noreg, NO4	0,7	59	1,4	115
Vest-Noreg, NO5	1,7	113	2,3	149

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-23 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-23 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	65,2	8,4	47,4	-3,2
Aust-Noreg, NO1	7,9	2,1	8,0	1,4
Sørvest-Noreg, NO2	19,9	2,6	18,9	1,9
Midt-Noreg, NO3	11,5	1,4	6,1	-2,7
Nord-Noreg, NO4	12,1	1,3	6,6	-1,4
Vest-Noreg, NO5	13,8	1,0	7,9	-2,3

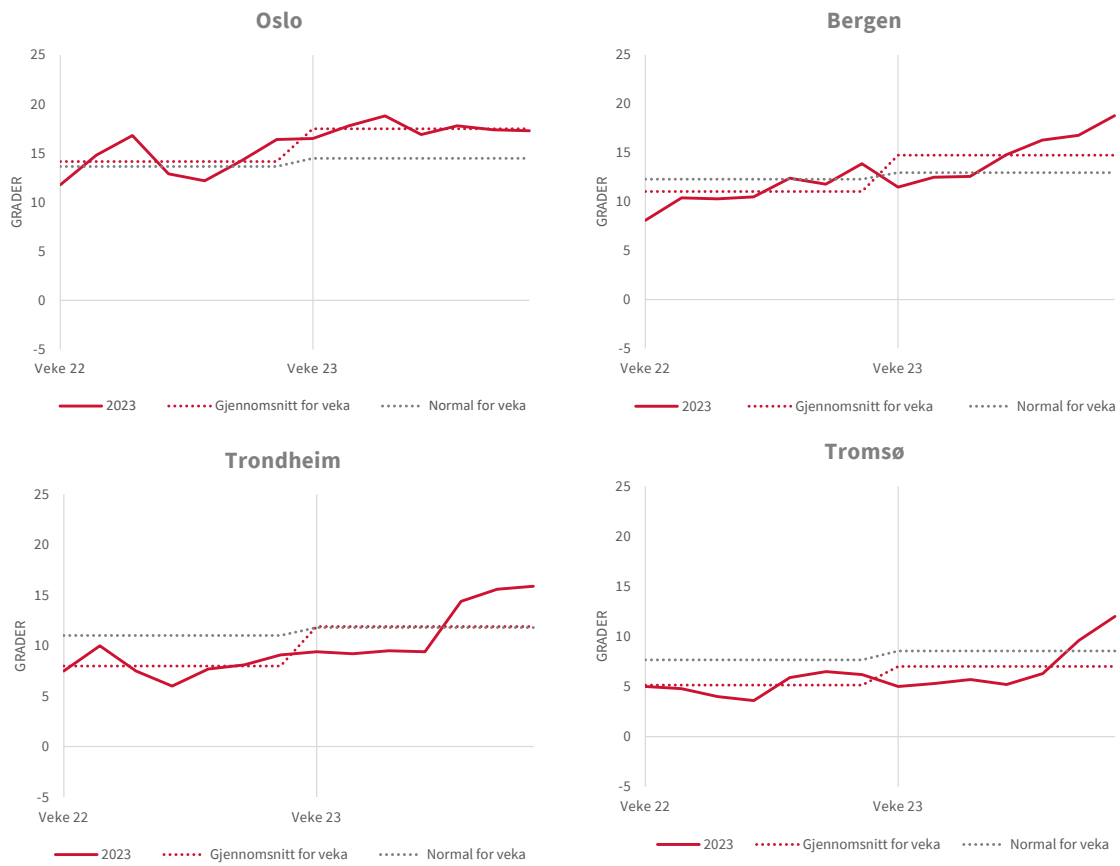
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

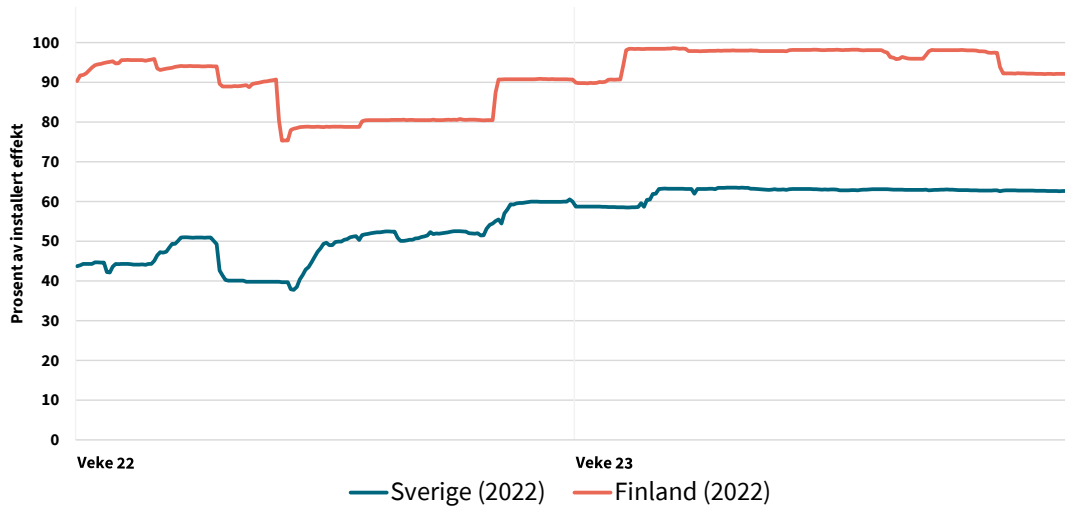
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 512	2 454	58	2 %
NO1	432	446	-14	-3 %
NO2	713	727	-15	-2 %
NO3	414	463	-49	-11 %
NO4	453	370	83	22 %
NO5	501	447	54	12 %
Sverige	2 262	2 501	-239	-10 %
SE1	363	434	-71	-16 %
SE2	724	986	-262	-27 %
SE3	1 056	971	85	9 %
SE4	119	110	9	9 %
Danmark	457	486	-29	-6 %
Jylland	306	356	-51	-14 %
Sjælland	152	130	22	17 %
Finland	1 356	1 387	-31	-2 %
Norden	6 588	6 828	-240	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 062	2 140	-77	-4 %
NO1	440	451	-11	-2 %
NO2	607	591	17	3 %
NO3	421	459	-38	-8 %
NO4	332	358	-25	-7 %
NO5	261	281	-20	-7 %
Sverige	2 000	2 067	-67	-3 %
SE1	178	177	2	1 %
SE2	230	247	-17	-7 %
SE3	1 261	1 308	-47	-4 %
SE4	330	335	-5	-1 %
Danmark	594	583	11	2 %
Jylland	372	369	3	1 %
Sjælland	222	214	8	4 %
Finland	1 300	1 314	-15	-1 %
Norden	5 956	6 104	-148	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	450	314	136	
Sverige	262	434	-172	
Danmark	-137	-97	-40	
Finland	57	73	-16	
Norden	632	724	-92	

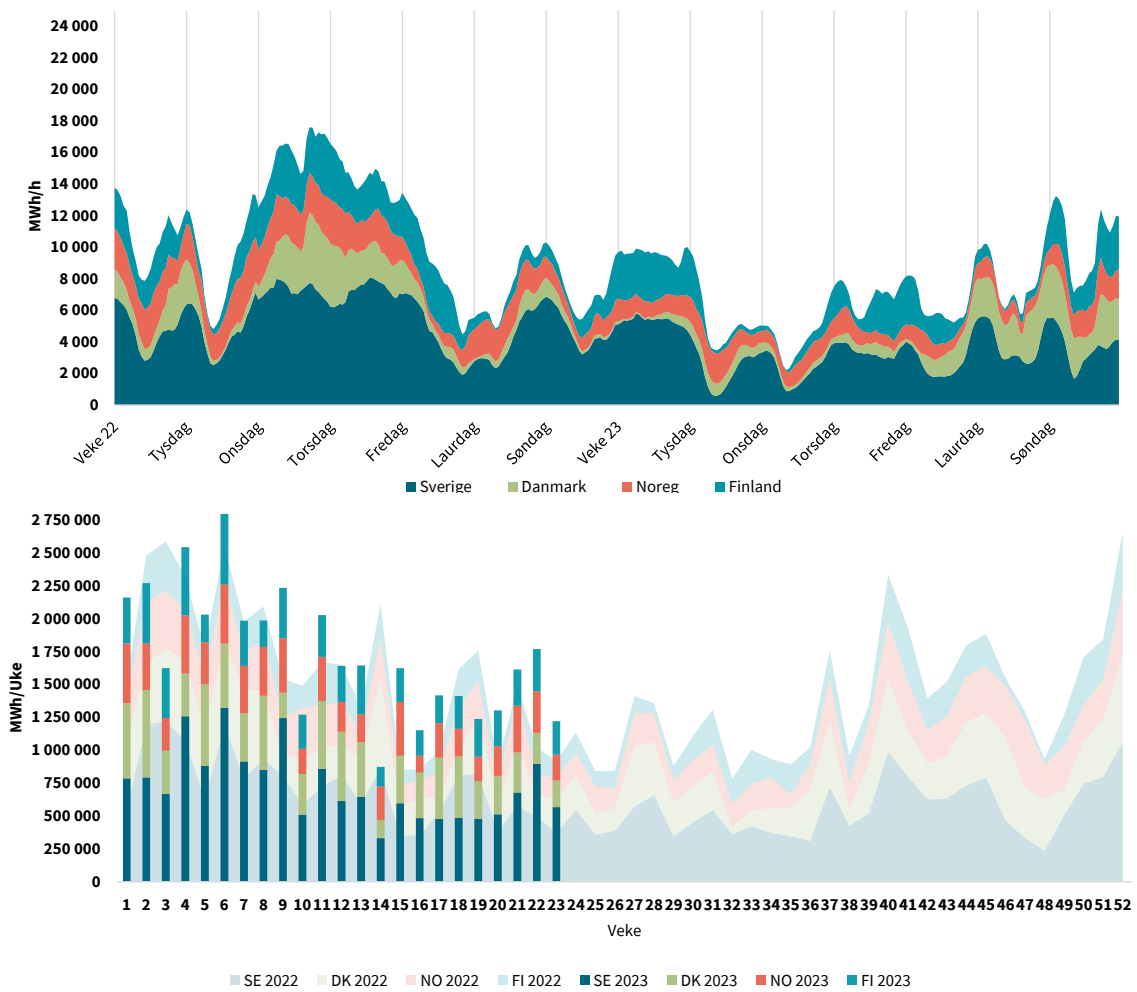
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

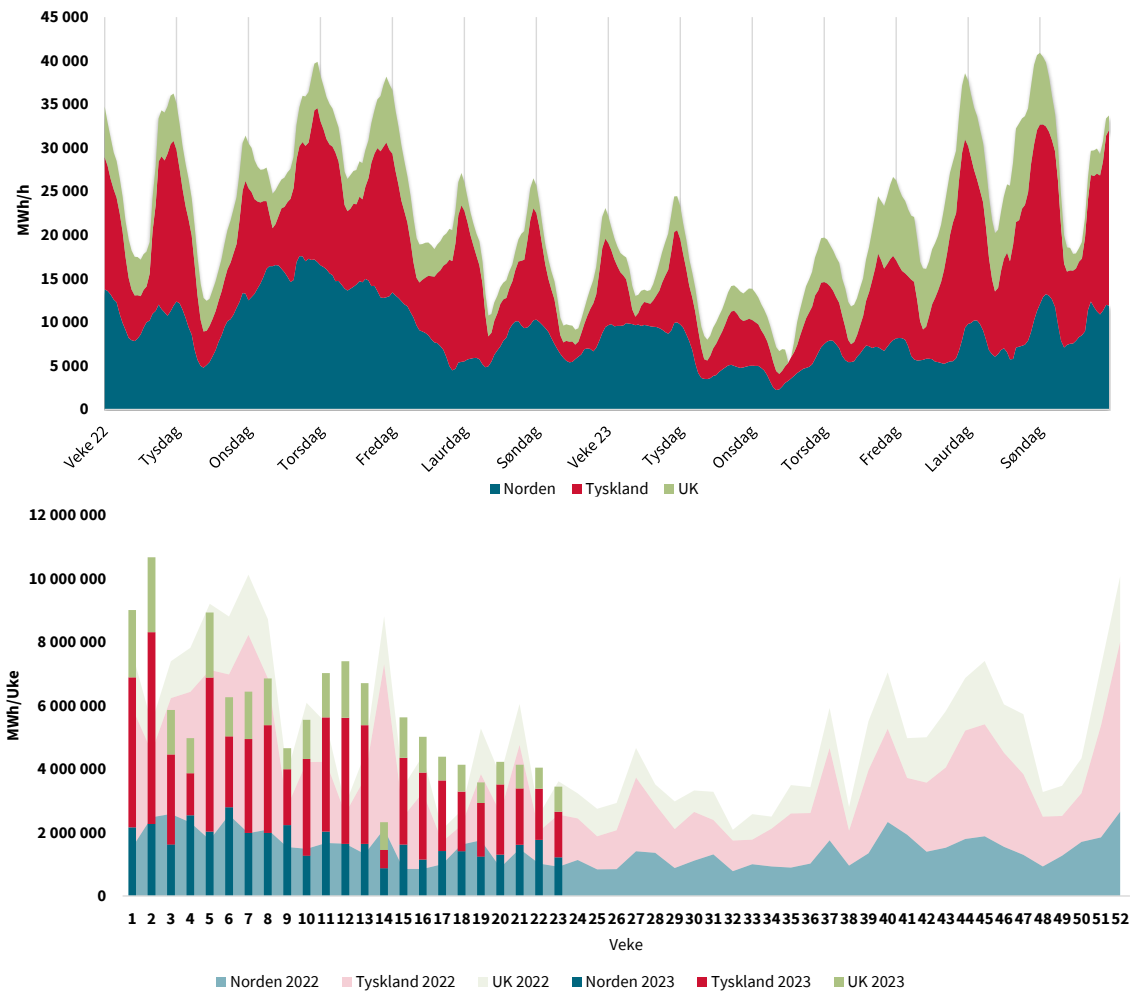
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

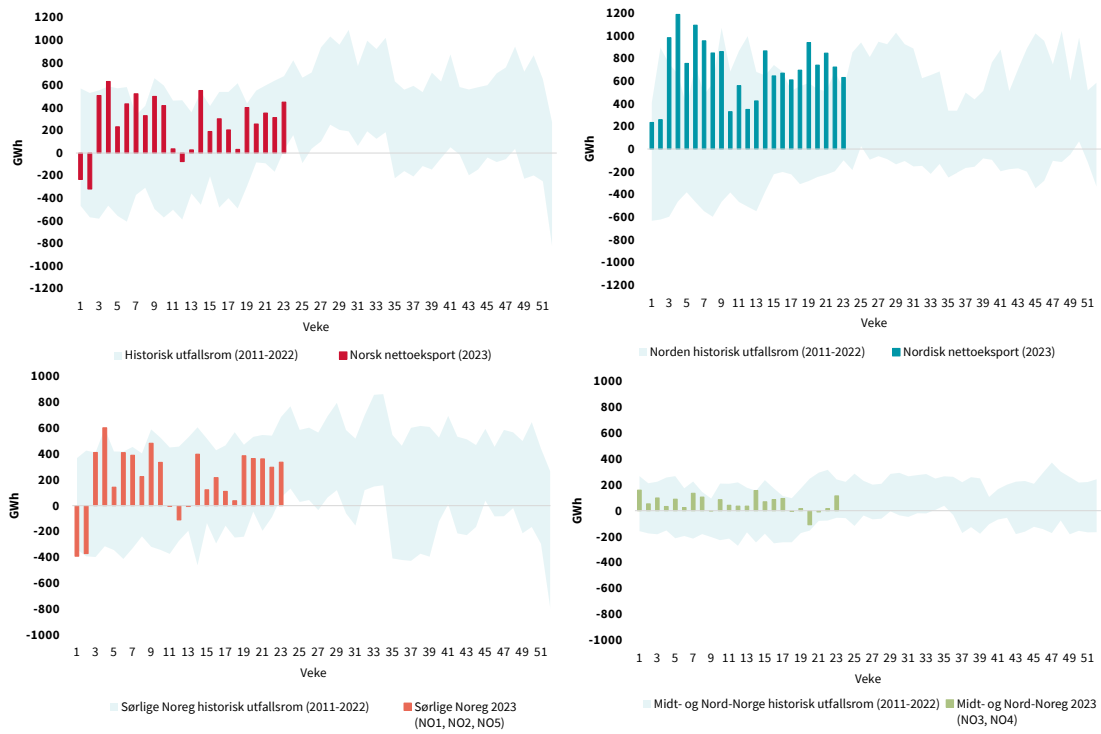
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	44,9	41,4	8,5	3,5
Forbruk	40,3	41,0	-1,6	-0,6
Nettoeksport	4,6	0,5		4,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	23,8	26,8	-11,3	-3,0
Forbruk	22,5	22,2	1,4	0,3
Nettoeksport	1,3	4,6		-3,3
Noreg				
Produksjon	68,7	68,3	0,7	0,5
Forbruk	62,8	63,2	-0,5	-0,3
Nettoeksport	5,9	5,1		0,8
Norden				
Produksjon	191,3	195,2	-2,0	-3,9
Forbruk	175,2	181,8	-3,8	-6,6
Nettoeksport	16,2	13,4		2,8

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

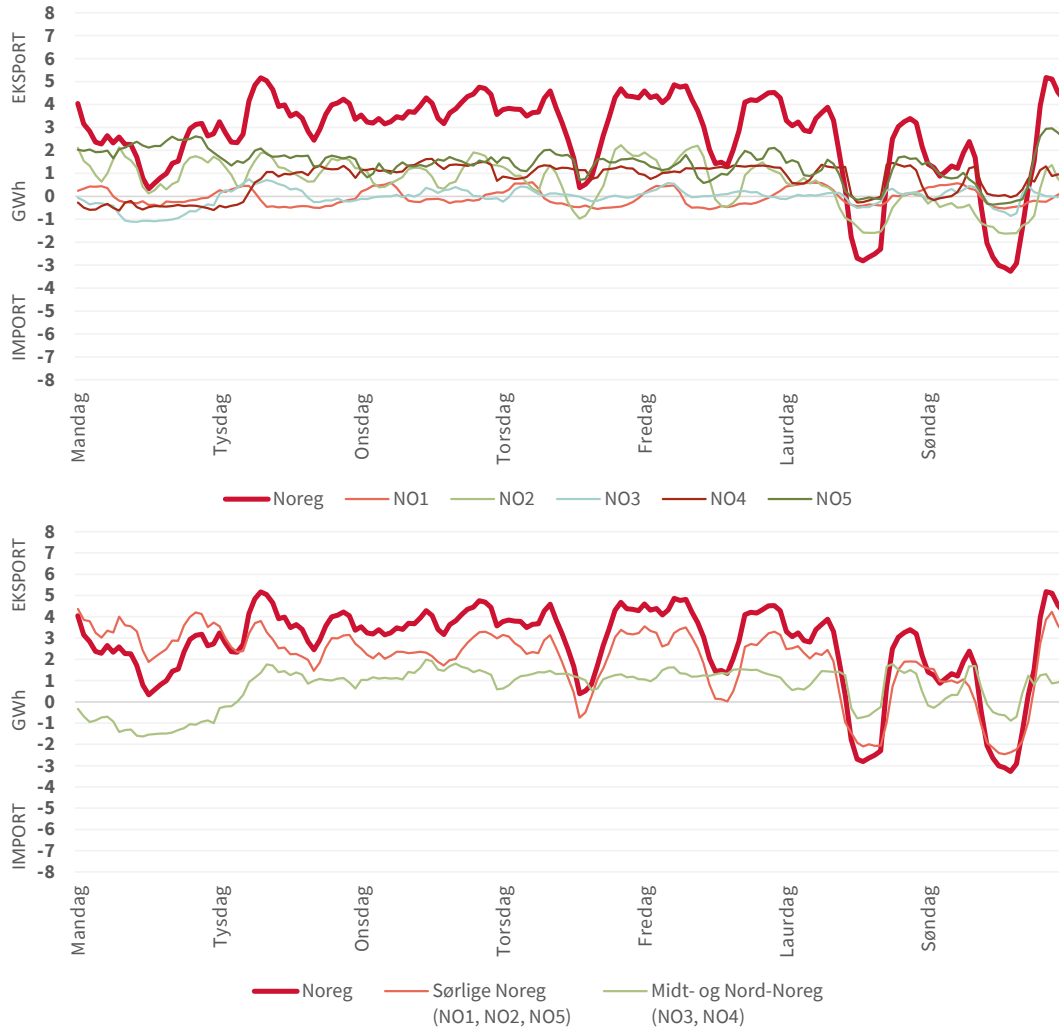
Utveksling

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

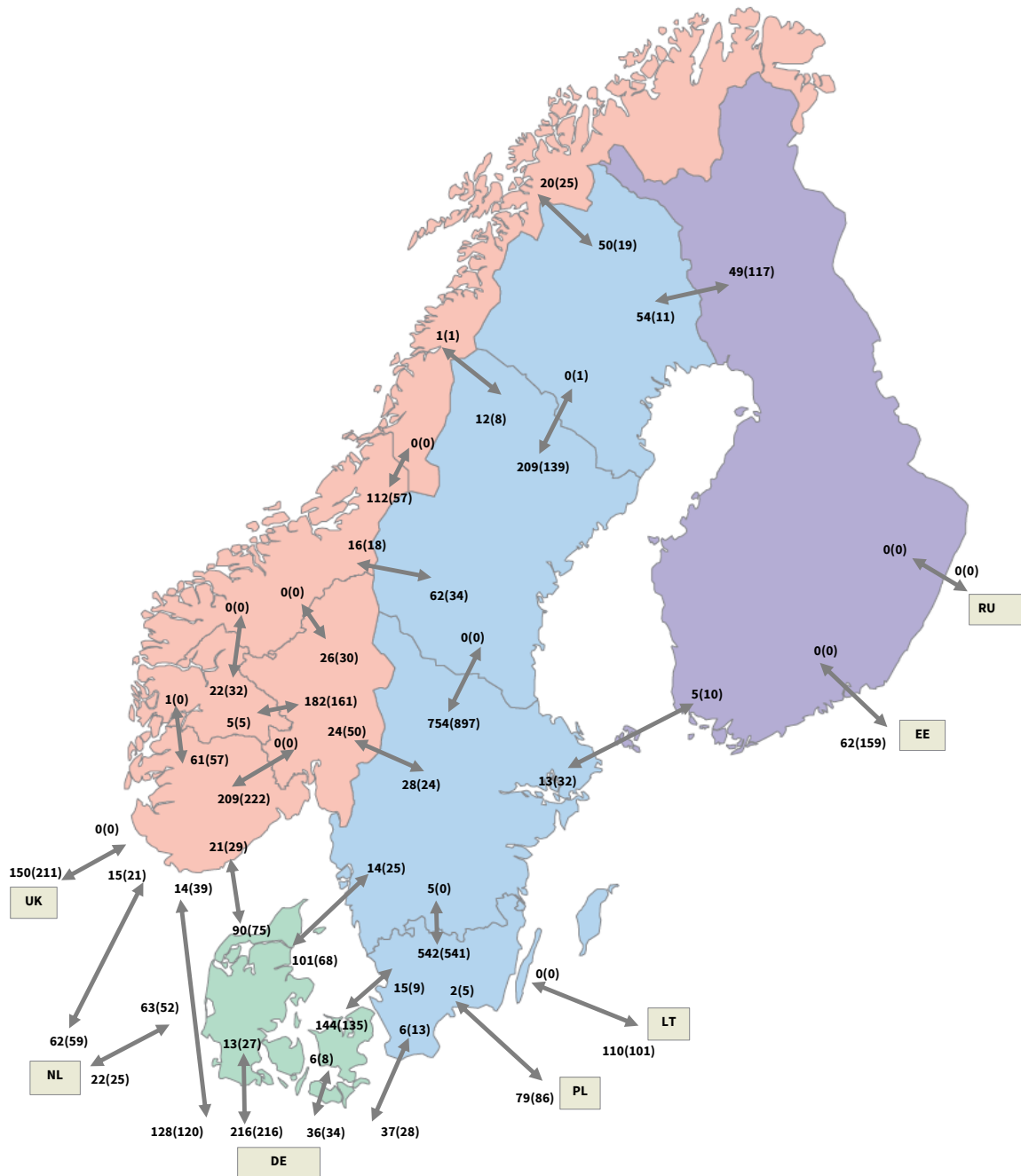


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

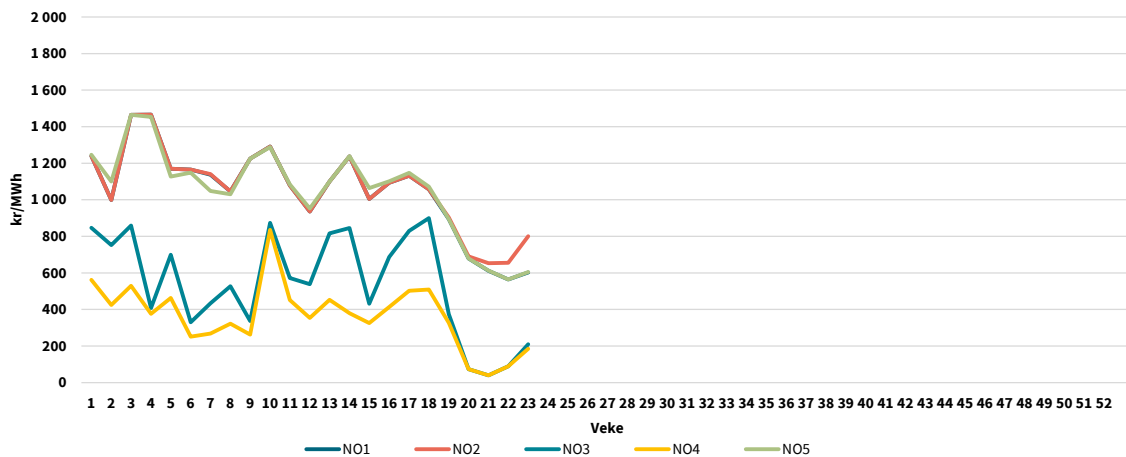
Kraftprisar

Engrosmarknaden

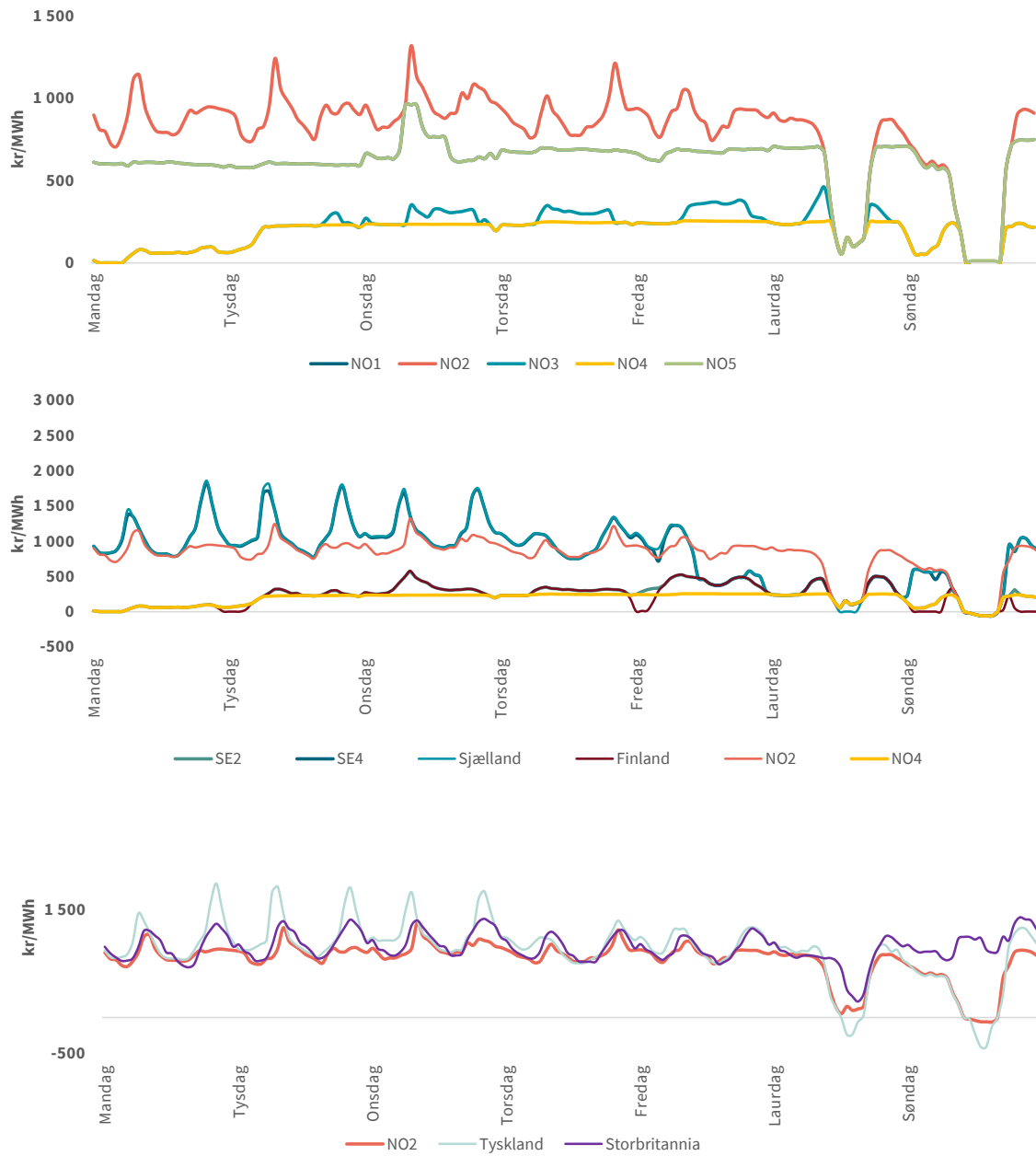
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2023)	Veke 23 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	603,5	564,2	1263,2	7,0	-52,2
NO2	802,1	655,1	1429,3	22,4	-43,9
NO3	209,6	88,6	112,9	136,6	85,6
NO4	184,3	88,5	100,9	108,2	82,7
NO5	605,5	564,2	1263,2	7,3	-52,1
SE1	242,7	116,3	914,8	108,7	-73,5
SE2	242,7	116,3	914,8	108,7	-73,5
SE3	244,3	312,5	940,3	-21,8	-74,0
SE4	829,8	726,2	1166,1	14,3	-28,8
Finland	222,9	158,7	1455,9	40,4	-84,7
Jylland	920,3	710,4	1567,9	29,6	-41,3
Sjælland	834,3	746,9	1573,4	11,7	-47,0
Estland	991,3	648,8	1782,8	52,8	-44,4
System	402,4	248,3	988,8	62,1	-59,3
Nederland	873,6	699,0	1506,2	25,0	-42,0
Tyskland	937,1	751,3	1579,9	24,7	-40,7
Polen	1087,2	1113,7	1735,2	-2,4	-37,3
Storbritannia	982,0	897,8	1426,2	9,4	-31,1

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

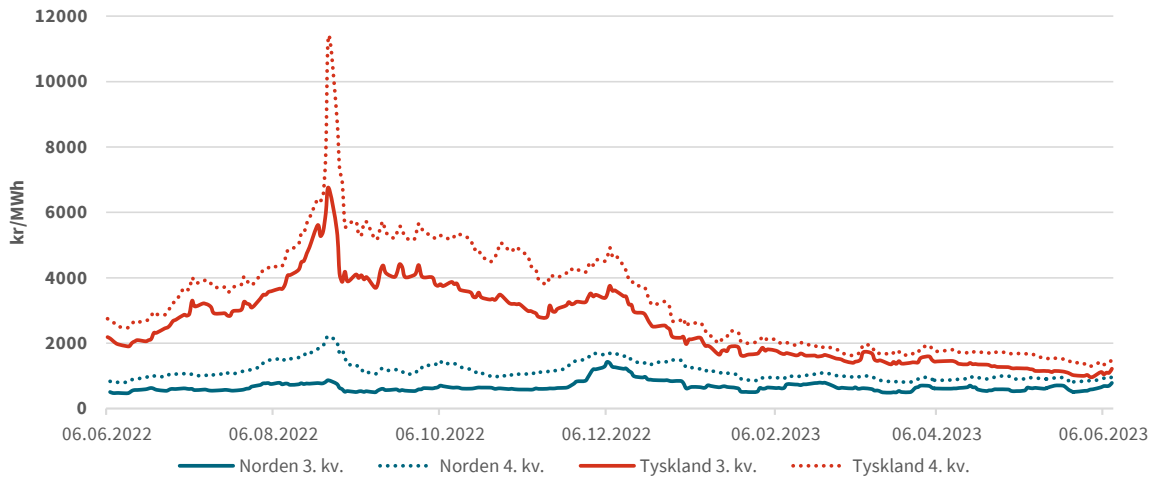


Terminmarknaden

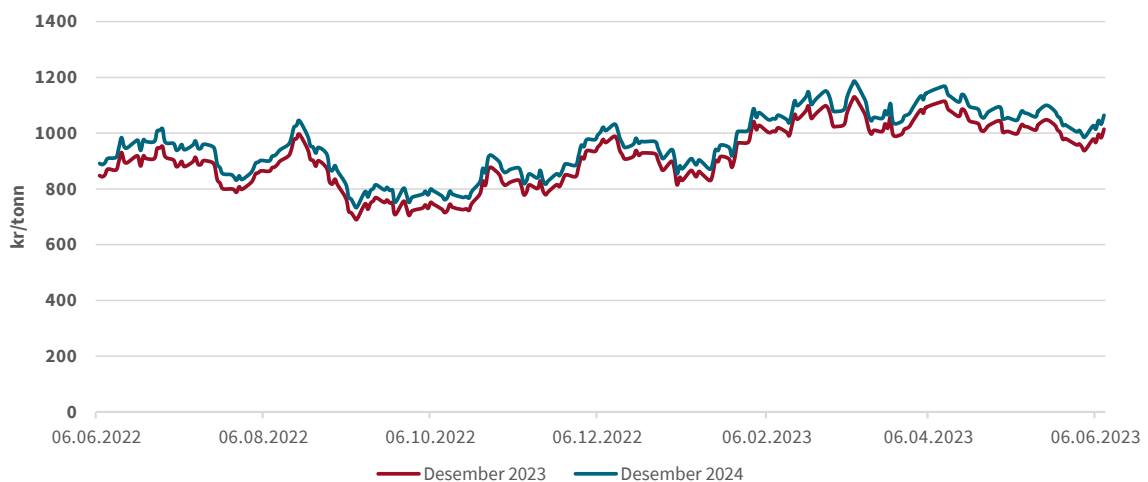
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	676,7	462,9	46,2
	August	810,3	597,3	35,7
	3. kvartal 2023	785,6	591,3	32,9
	4. kvartal 2023	972,1	849,7	14,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1219,3	967,8	26,0
	4. kvartal 2023	1508,5	1310,2	15,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1013,8	938,0	8,1
	Desember 2024	1064,1	985,9	7,9

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

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2023-06-10	2023-06-19	8 dagar	427	427	Link 9
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 104
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-05-24	2023-07-05	42 dagar	401	101-401	Link 2
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 80
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-07-12	41 dagar	380	380	Link 130
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-06-03	2023-06-07	3 dagar	254	119	Link 38
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-06-28	49 dagar	548	548	Link 109
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 132
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-05-11	2023-06-07	27 dagar	260	160-260	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-05-30	2023-06-16	17 dagar	240	240	Link 36

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

Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 73
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäjoki B1	2023-05-22	2023-06-22	31 dagar	120	120	Link 129
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2023-06-03	2023-06-28	25 dagar	208	208	Link 70
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-06-12	2023-06-28	16 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2023-06-07	2023-06-09	2 dagar	110	110	Link 21
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2023-06-02	2023-06-08	6 dagar	160	160	Link 42
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-06-02	2023-06-23	21 dagar	160	160	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	310	310	Link 64
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 105
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-05-22	2023-07-07	46 dagar	206	206	Link 136
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2023-06-12	2023-06-16	4 dagar	110	110	Link 137
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 138
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2023-06-10	2023-06-12	2 dagar	225	225	Link 12
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-06-12	2023-06-16	4 dagar	120	120	Link 18
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2023-06-03	2023-06-05	2 dagar	225	225	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-06-12	2023-06-19	7 dagar	350	350	Link 106

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-06-12	2023-06-30	18 dagar	250	250	Link 107
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-14	58 dagar	208	208	Link 40
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-05-19	2023-06-07	19 dagar	280	280	Link 56
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-07-21	193 dagar	125	125	Link 57
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 74
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-05-24	2023-06-13	19 dagar	392	138-219	Link 3
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2023-05-29	2023-07-05	37 dagar	165	165	Link 54
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-22	51 dagar	175	175	Link 68
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-22	87 dagar	101	101	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 103
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-06-23	23 dagar	1074	1074	Link 71
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-12	58 dagar	1400	1400	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-07-29	65 dagar	130	130	Link 65
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 135
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 53

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-06-12	13 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-08-07	84 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-06	2023-06-08	2 dagar	1000	225	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-22	2023-06-05	14 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	1000	225	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	1000	25-225	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-11	71 dagar	1000	25-400	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-06	2023-06-16	10 dagar	1000	225	Link 85

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	1000	225	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-06	2023-06-09	3 dagar	1000	225	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-06	2023-06-09	3 dagar	1000	225	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	1000	25-225	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	1000	225	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	1000	25-625	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	1000	25-625	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 139
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-30	2023-06-13	14 dagar	1632	830	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-23	1312 dagar	1632	0-830	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830-948	Link 108

Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830	Link 133
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-06-12	13 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-08-07	84 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-06	2023-06-08	2 dagar	985	400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-22	2023-06-05	14 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-12	28 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	985	361-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	985	400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-11	71 dagar	985	361-400	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-06	2023-06-16	10 dagar	985	400	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 92

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	985	400	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-06	2023-06-09	3 dagar	985	400	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-06	2023-06-09	3 dagar	985	400	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	985	400	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	985	361-400	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	985	361-946	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	985	361-946	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 140
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-31	2023-06-14	14 dagar	1700	300	Link 7
Planned	Elering AS	EE → FI	2023-06-05	2023-06-18	13 dagar	1016	658	Link 30
Planned	Elering AS	FI → EE	2023-06-05	2023-06-18	13 dagar	1016	658	Link 30
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 131
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	1200	800-1100	Link 7
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2023-06-08	2023-06-13	4 dagar	1400	700-1400	Link 6

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	2200	1000-1400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-05-31	2023-06-14	14 dagar	2145	545	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	2145	1250	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-30	2023-06-13	14 dagar	1632	830	Link 25
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-23	1312 dagar	1632	0-1024	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830-948	Link 108
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	830	Link 133
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-06-08	2023-06-13	4 dagar	1400	700-1400	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	3500	1300	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-06-11	2023-06-14	3 dagar	800	800	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-11	2023-06-14	3 dagar	3900	1300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	3900	800	Link 72
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-06-11	2023-06-14	3 dagar	500	300	Link 4
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 131
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	7300	1000-1700	Link 7
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-06-05	2023-06-09	4 dagar	2095	900	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	2810	2010-2410	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-06-24	24 dagar	6200	2000-2900	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-06-11	2023-06-17	6 dagar	6200	400	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-06-11	2023-06-17	6 dagar	2800	400	Link 11

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	2023-06-08	2023-06-08	0 dagar	200	200	Link 39
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-11	2023-06-11	0 dagar	396	161	Link 10
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-06-09	2023-06-09	0 dagar	210	140-160	Link 13
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-06-09	2023-06-09	0 dagar	210	140	Link 24
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-07	2023-06-07	0 dagar	396	181	Link 52
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-06-03	2023-06-10	6 dagar	210	210	Link 15
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-06-21	33 dagar	220	220	Link 22
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 141
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-06-12	2023-06-12	0 dagar	200	120	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-06-07	2023-06-16	9 dagar	149	89-119	Link 23
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-06-07	2023-06-07	0 dagar	200	125	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-06-05	2023-06-19	14 dagar	162	150	Link 75