

Kraftsituasjonen veke 25, 2023

Lite nedbør og svakare ressursituasjon

Varmt vêr med svært lite nedbør i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) dei siste fire vekene har ført til at den hydrologiske balansen har svekka seg i same periode. Det er no eit hydrologisk underskott på -5,7 TWh i dette området. Samstundes har tilsiget vore høgt grunna snøsmelting. Fyllingsgraden til magasinane i sørlege Noreg ligg nært normalen og nesten 17 prosentteiningar høgare enn på same tidspunkt i fjor. Mesteparten av snøen har no smelta og tilsiget i vekene framover er meir bestemt av nedbør. I veke 26 er det venta 1,5 TWh med nedbør som er 170 % av gjennomsnittet. Midt- og Nord-Noreg har no eit hydrologisk underskott på høvesvis -2,4 TWh og -1,9 TWh.

Høgare gassprisar og dyrare straumprisar på kontinentet bidrog til ein auke i nettoeksporten frå NO2. Det var det einaste området med ein auke straumprisen i veke 25. Snittprisen i Sørvest-Noreg var 113 øre/kWh. I NO1 og NO5 gjekk kraftprisen ned og enda på 78,5 øre/kWh i snitt. NO3 og NO4 enda kraftprisen på 23,3 øre/kWh og 22,3 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen 4 – 5 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. For veke 26 er det venta temperaturar som er omkring 2 – 3 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 4 – 6 grader over snittet i Nord-Noreg.

For veke 25 er berekna tilsig 7,1 TWh, som er 125 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 26 er det venta eit tilsig på 4,5 TWh, eller om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

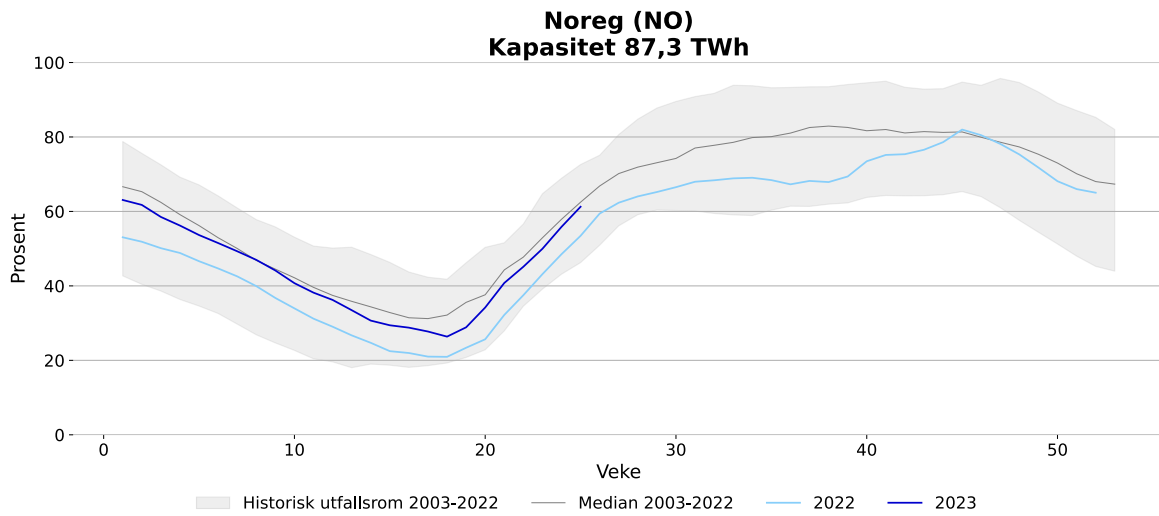
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

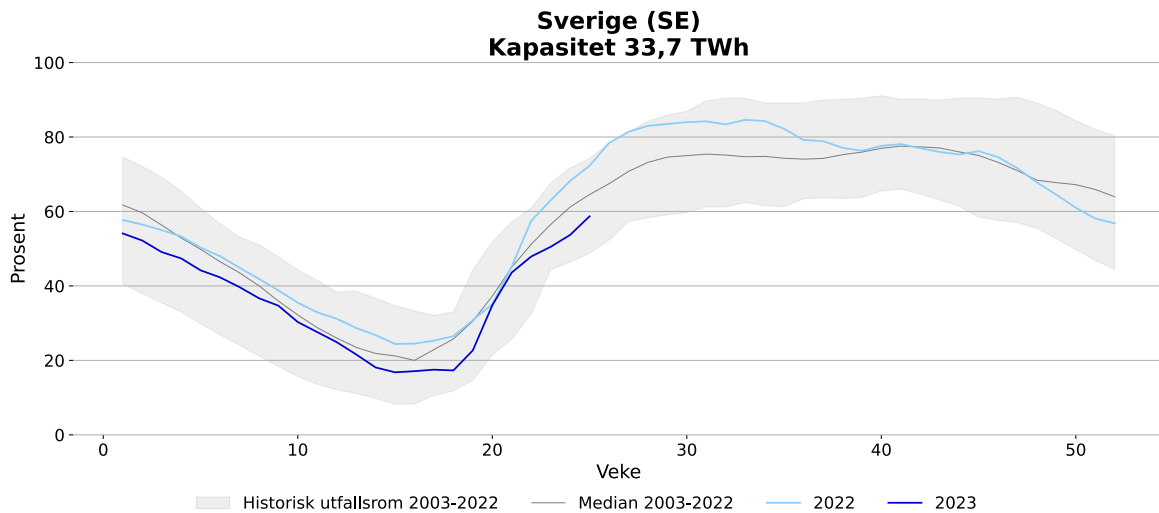
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 25 2023	Veke 24 2023	Veke 25 2022	Median veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	61,3	55,9	53,5	62,5	5,4	7,8	-1,2
Aust-Noreg, NO1	77,8	72,3	57,3	73,7	5,5	20,5	4,1
Sørvest-Noreg, NO2	63,1	59,7	43,4	66,3	3,3	19,7	-3,2
Midt-Noreg, NO3	59,5	52,3	71,8	66,9	7,2	-12,3	-7,4
Nord-Noreg, NO4	58,0	51,9	67,4	60,3	6,1	-9,4	-2,3
Vest-Noreg, NO5	56,8	49,0	46,7	55,1	7,9	10,1	1,7
Sverige	58,7	53,7	72,3	64,6	5,0	-13,6	-5,9

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

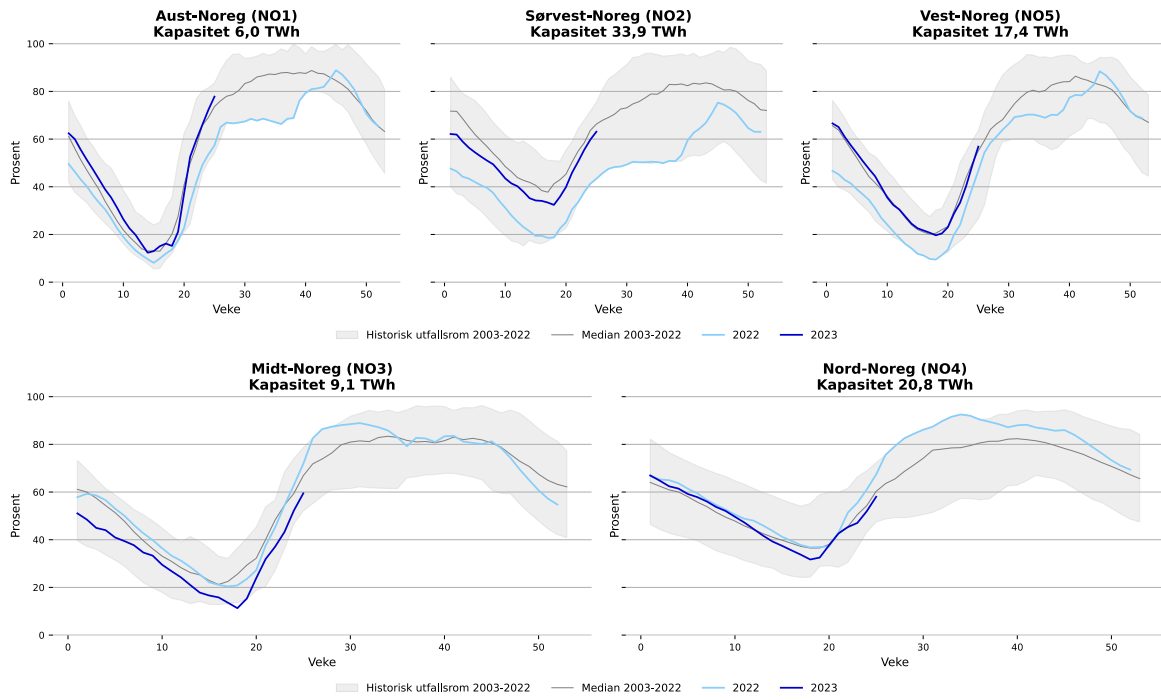
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



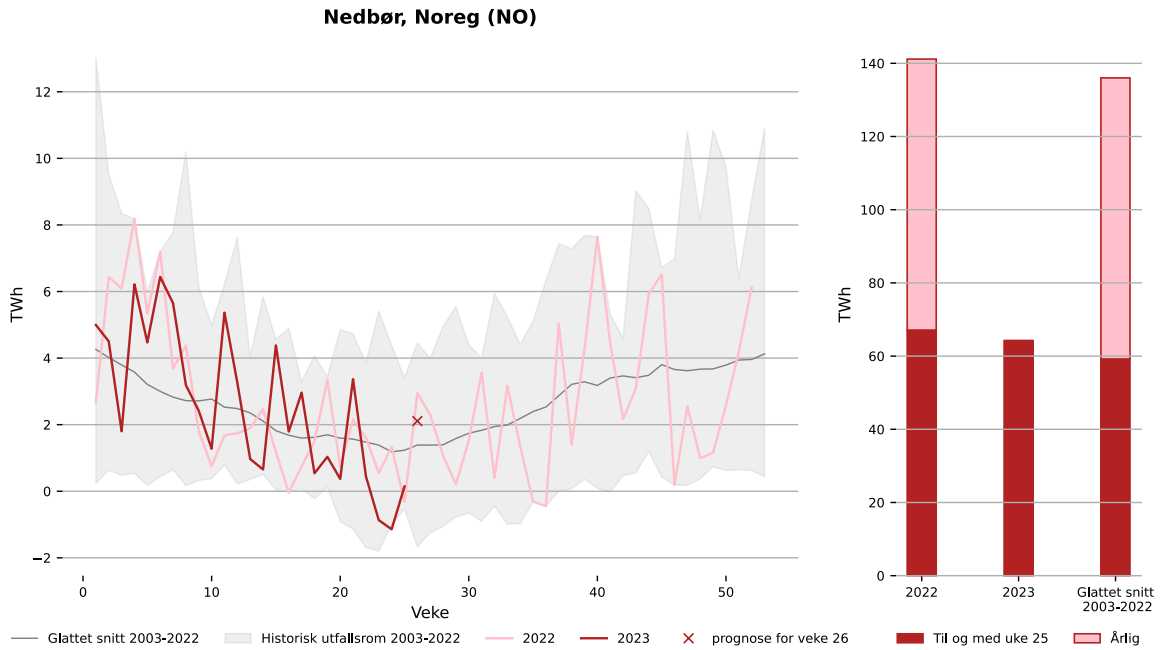
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



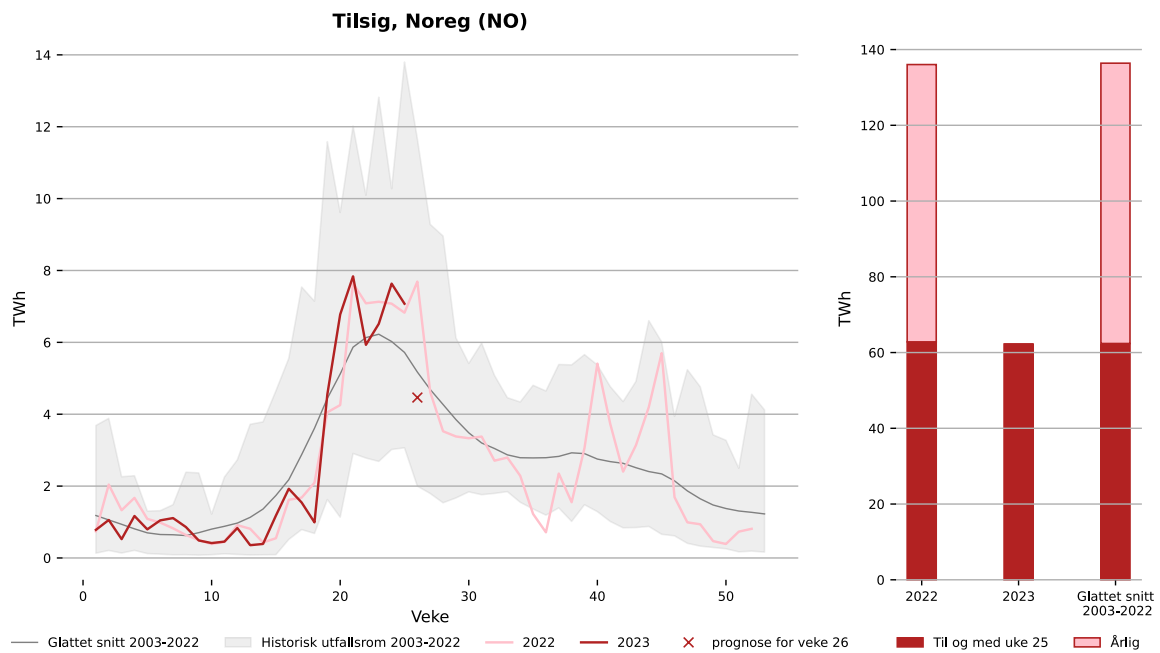
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

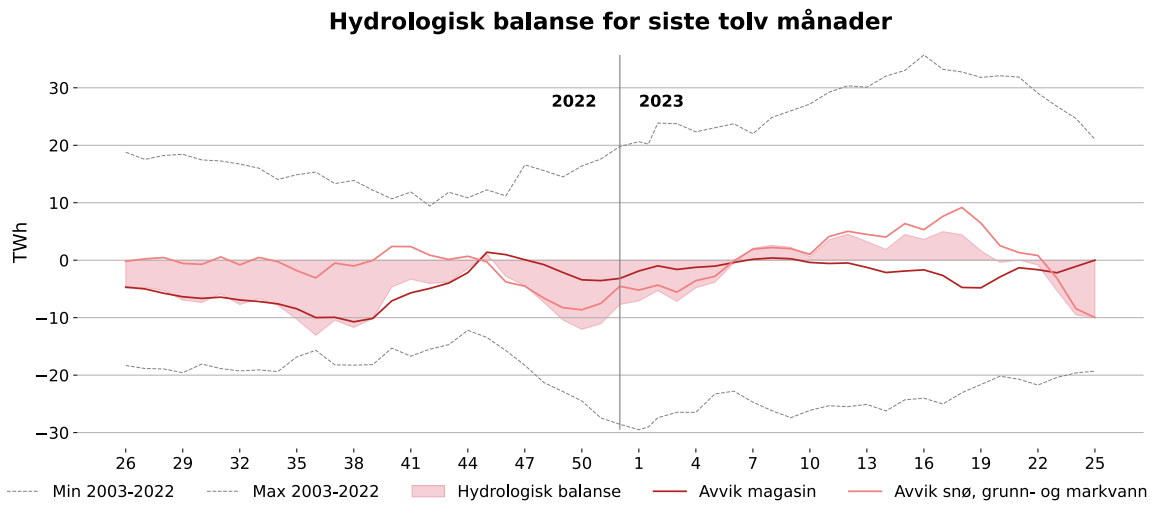
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



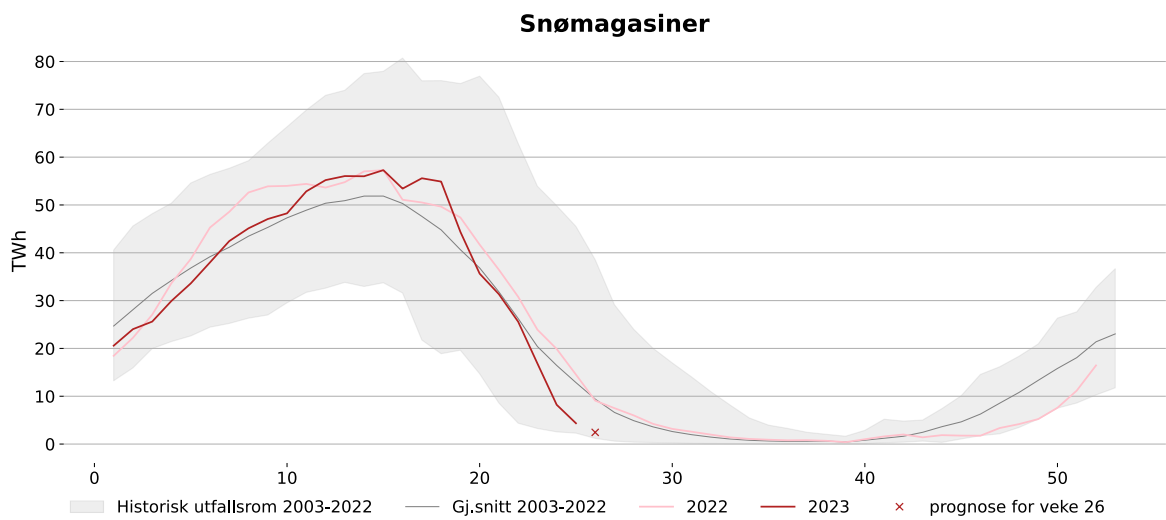
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 25 2023,		Prognose, veke 26 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,1	12	2,1	152
Aust-Noreg, NO1	0,1	67	0,7	452
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	0,3	70
Midt-Noreg, NO3	0,0	3	0,8	344
Nord-Noreg, NO4	0,3	126	-0,2	-
Vest-Noreg, NO5	0,1	21	0,5	144

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

	Veke 25 2023,		Prognose, veke 26 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	7,1	124	4,5	86
Aust-Noreg, NO1	0,7	148	0,4	84
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	121	1,0	75
Midt-Noreg, NO3	1,0	96	0,9	94
Nord-Noreg, NO4	1,7	140	1,1	99
Vest-Noreg, NO5	1,9	128	1,1	83

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-25 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-25 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	64,2	5,0	62,3	-0,1
Aust-Noreg, NO1	7,7	1,7	9,5	1,8
Sørvest-Noreg, NO2	19,4	1,4	22,8	2,6
Midt-Noreg, NO3	11,2	0,6	8,3	-2,6
Nord-Noreg, NO4	12,2	1,0	9,7	-0,7
Vest-Noreg, NO5	13,7	0,3	11,9	-1,3

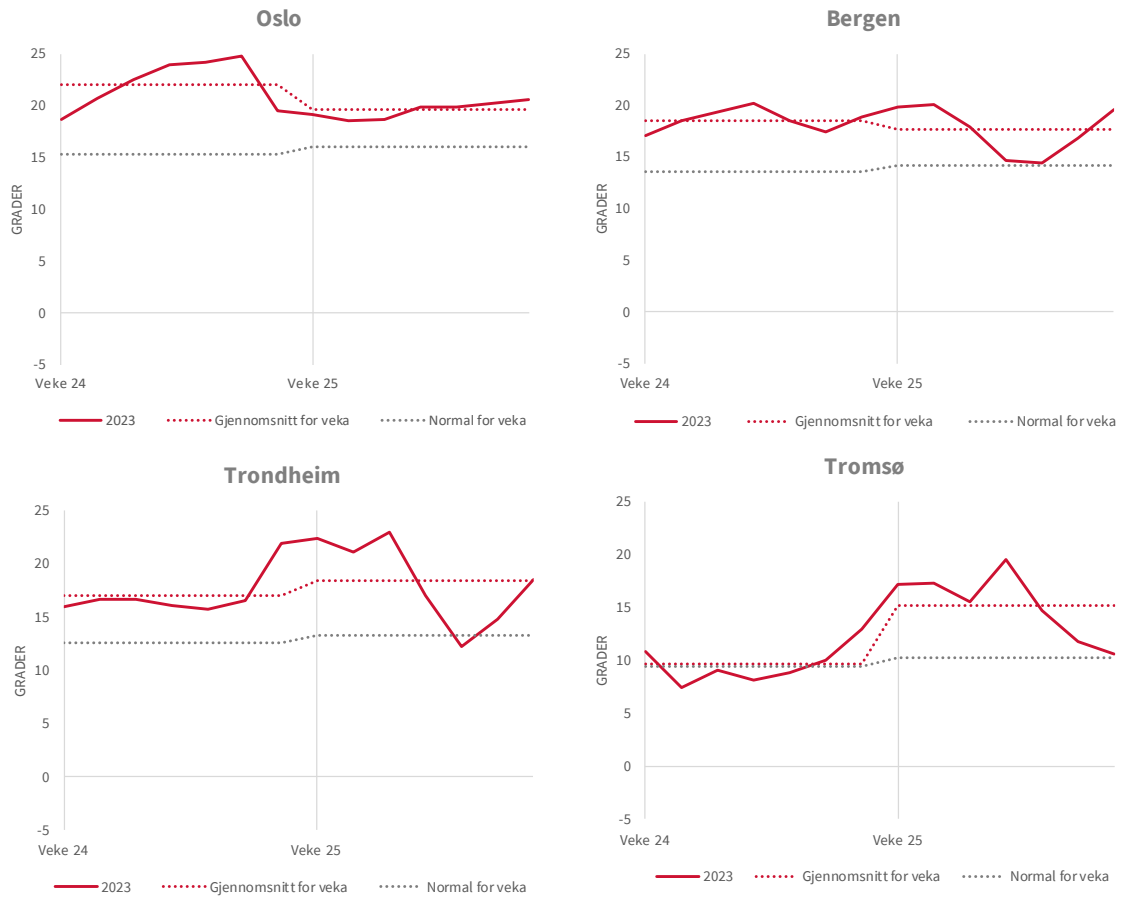
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-9,9	0,0	-10,0
Aust-Noreg, NO1	-0,3	0,3	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	-2,9	0,0	-2,9
Midt-Noreg, NO3	-2,4	-0,6	-1,8
Nord-Noreg, NO4	-1,9	-0,3	-1,6
Vest-Noreg, NO5	-2,5	0,6	-3,1

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

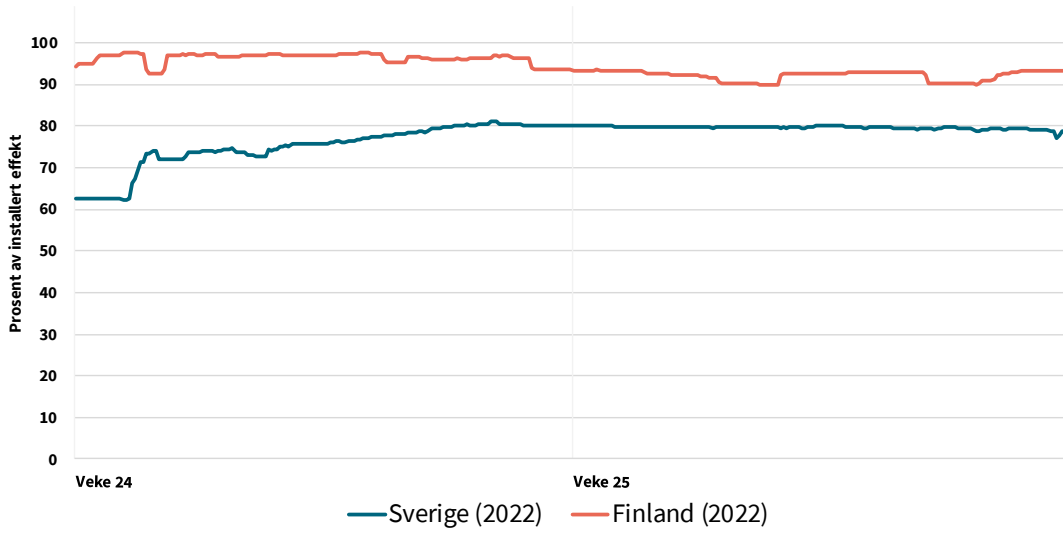
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 532	2 603	-71	-3 %
NO1	422	419	3	1 %
NO2	757	734	23	3 %
NO3	404	404	-1	0 %
NO4	418	482	-64	-13 %
NO5	531	564	-33	-6 %
Sverige	2 354	2 169	186	9 %
SE1	403	425	-22	-5 %
SE2	650	536	114	21 %
SE3	1 212	1 136	76	7 %
SE4	89	71	17	24 %
Danmark	396	349	47	13 %
Jylland	272	216	56	26 %
Sjælland	124	133	-9	-7 %
Finland	1 121	1 297	-176	-14 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 953	1 987	-35	-2 %
NO1	424	439	-15	-3 %
NO2	553	552	1	0 %
NO3	419	417	2	0 %
NO4	314	322	-8	-2 %
NO5	242	257	-15	-6 %
Sverige	1 943	1 967	-24	-1 %
SE1	167	164	3	2 %
SE2	221	220	1	1 %
SE3	1 237	1 247	-9	-1 %
SE4	317	337	-20	-6 %
Danmark	611	606	5	1 %
Jylland	378	381	-2	-1 %
Sjælland	232	225	7	3 %
Finland	1 127	1 246	-119	-10 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	579	616	-37	
Sverige	411	201	210	
Danmark	-215	-257	42	
Finland	-6	51	-57	

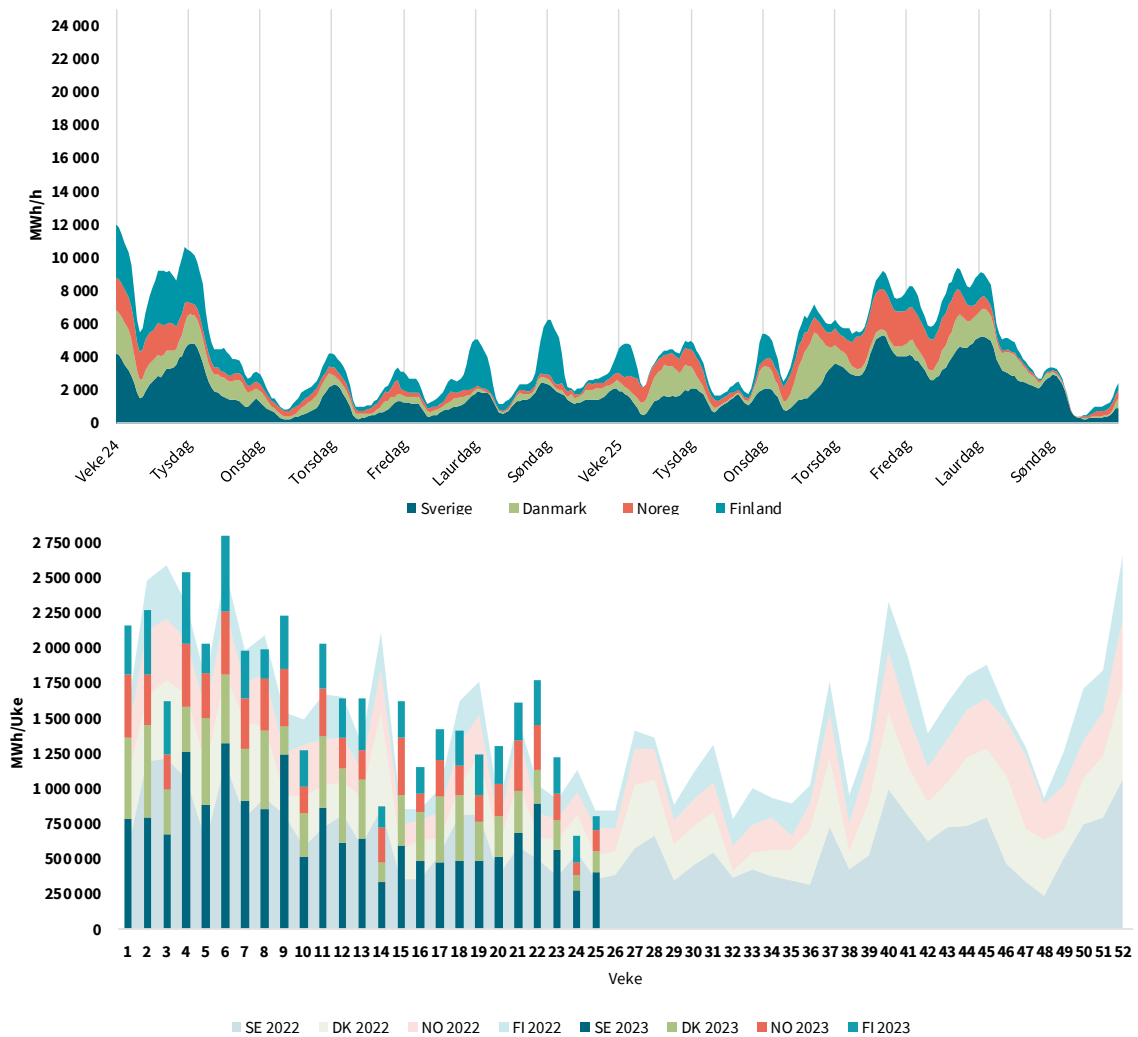
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

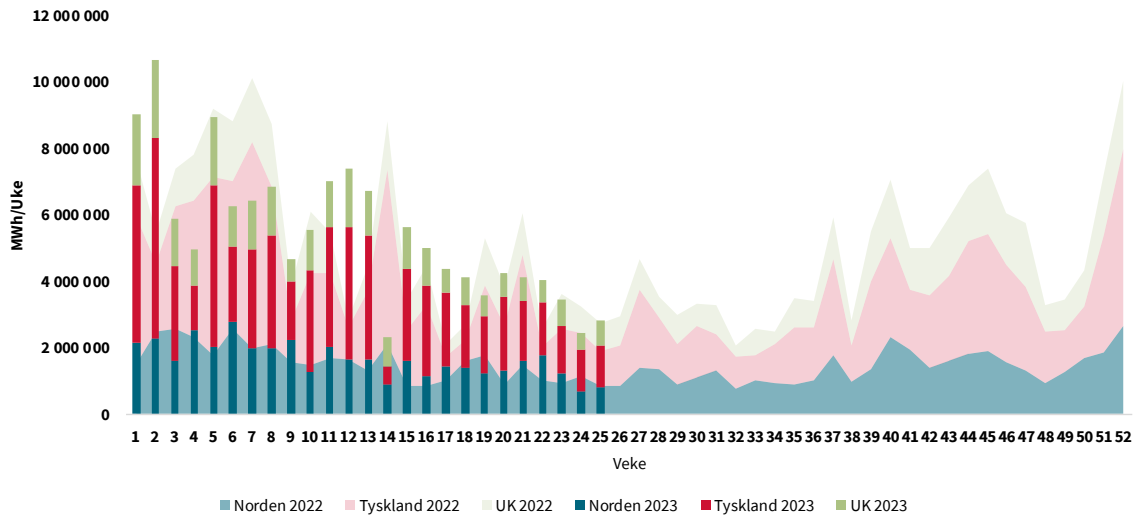
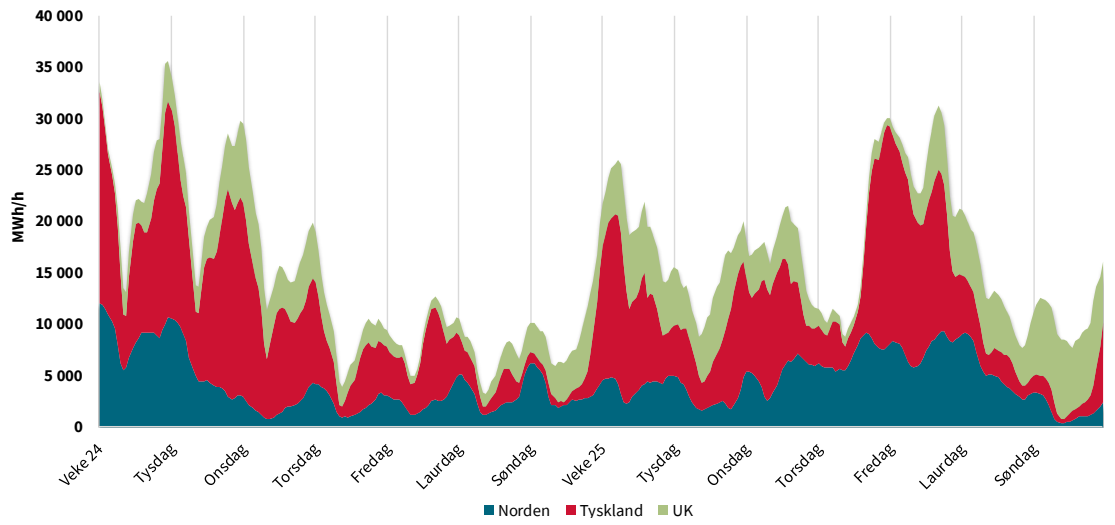
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

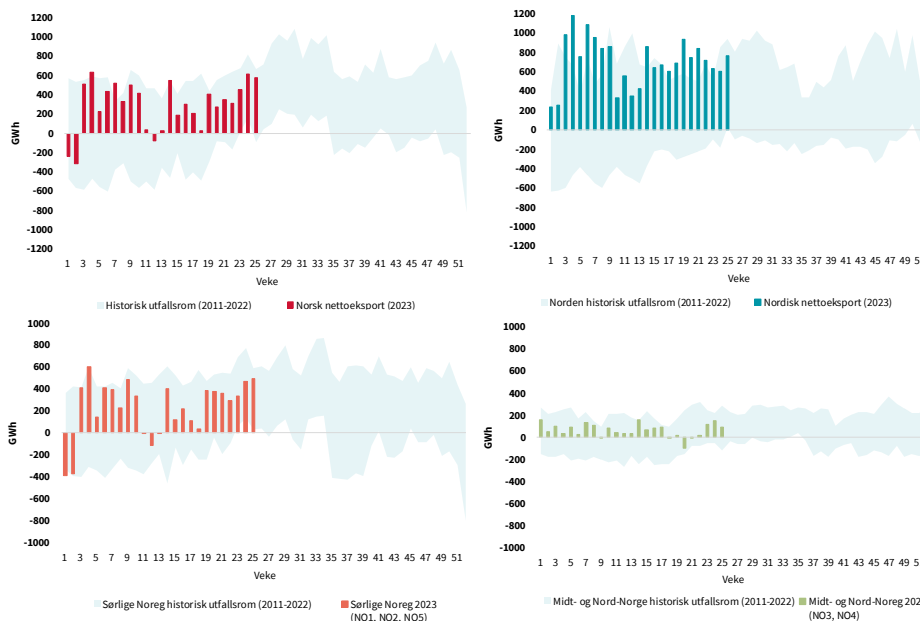
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	48,4	44,6	8,3	3,7
Forbruk	42,8	43,5	-1,8	-0,8
Nettoeksport	5,6	1,1		4,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	25,5	28,9	-11,7	-3,4
Forbruk	24,0	23,8	0,9	0,2
Nettoeksport	1,5	5,1		-3,6
Noreg				
Produksjon	73,9	73,5	0,4	0,3
Forbruk	66,8	67,3	-0,8	-0,5
Nettoeksport	7,1	6,2		0,9
Norden				
Produksjon	204,2	209,1	-2,4	-5,0
Forbruk	186,6	194,0	-3,9	-7,4
Nettoeksport	17,5	15,1		2,4

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

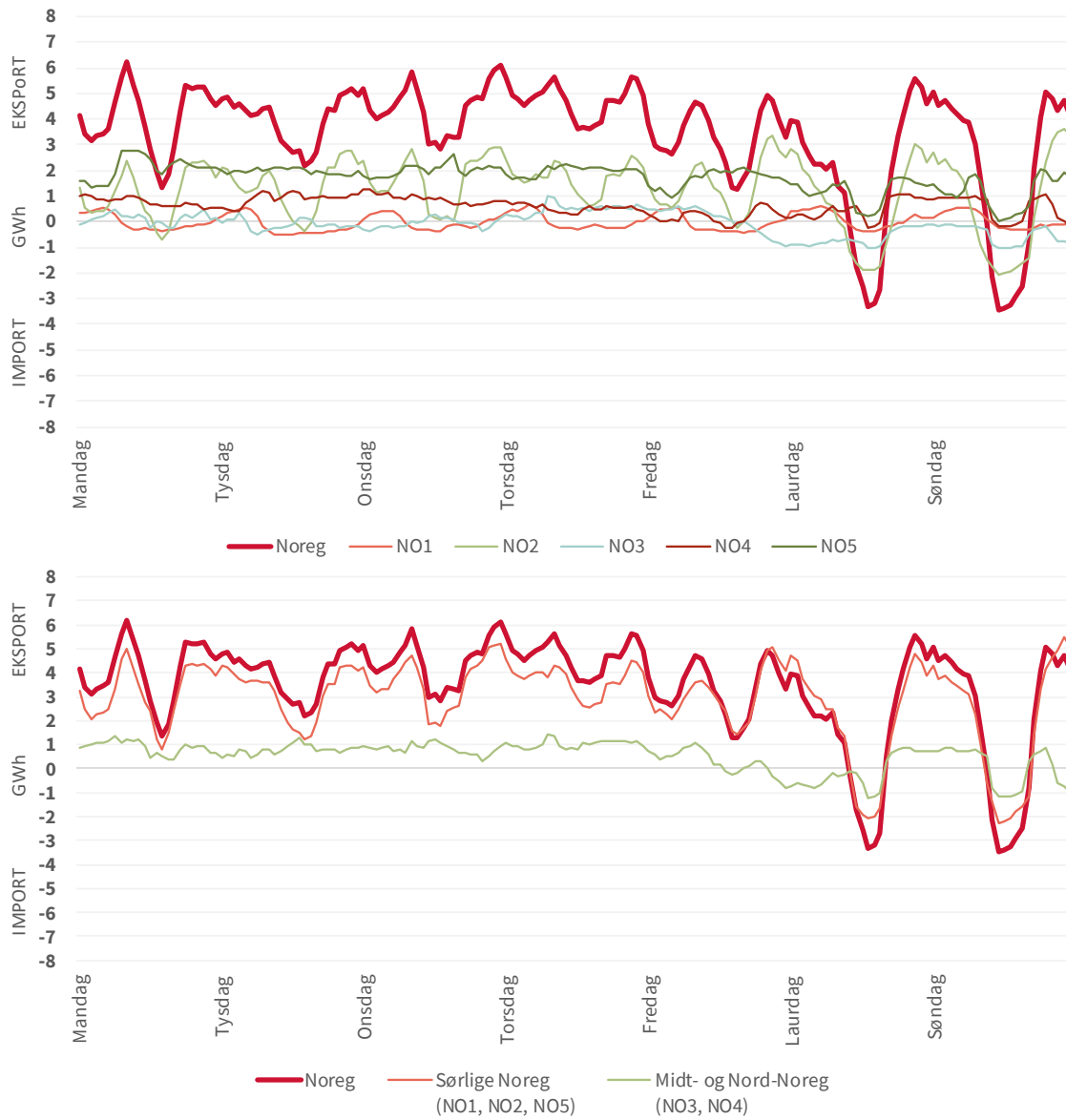
Utvexling

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



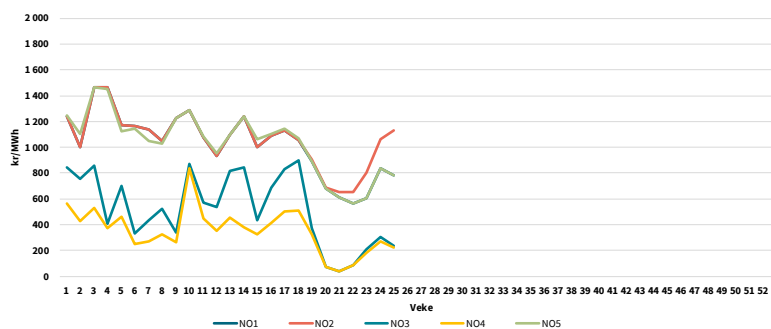
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

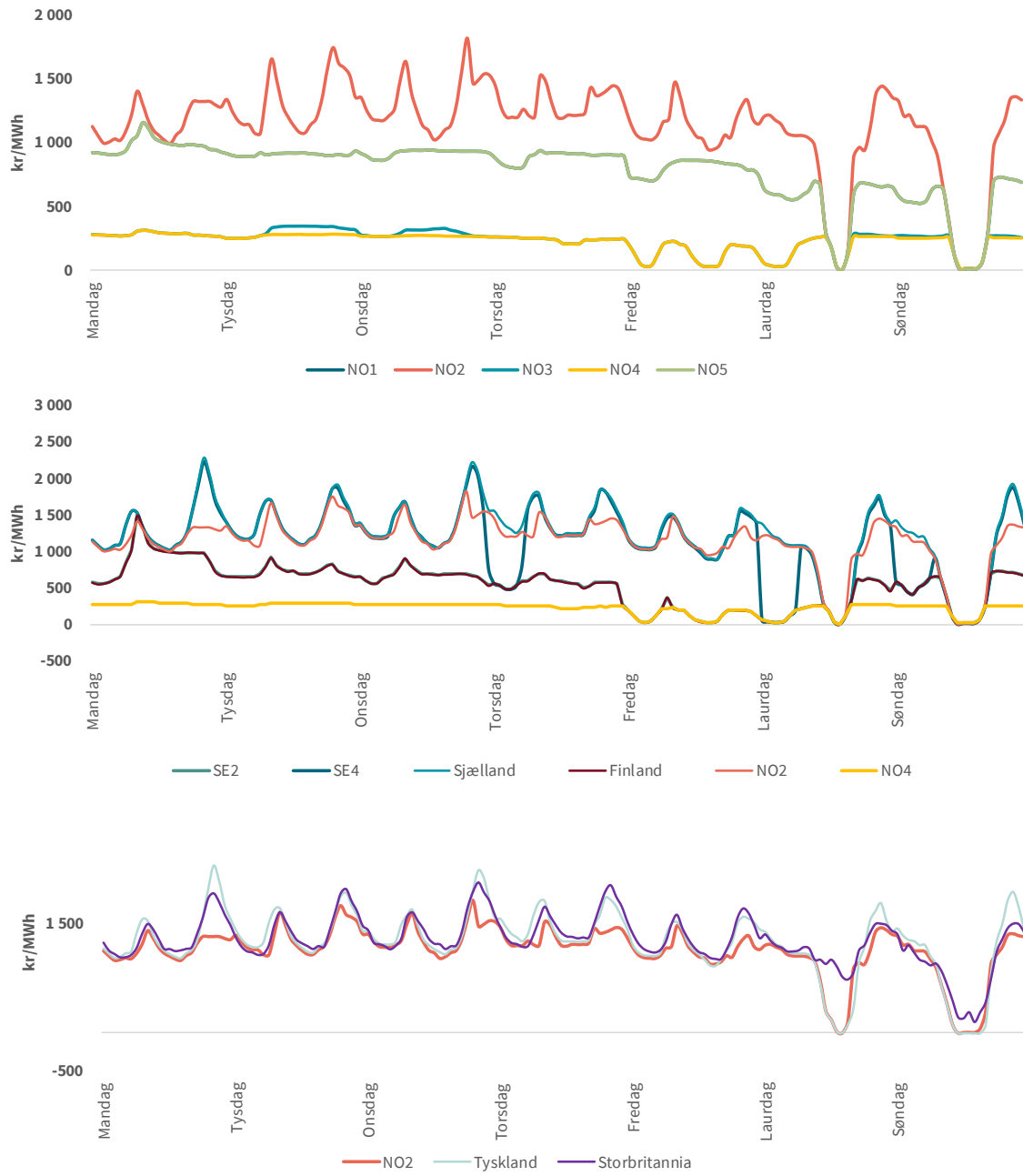
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2023)	Veke 25 (2022)	Endring frå	
				førre veke (%)	i fjor (%)
NO1	784,6	836,3	1595,5	-6,2	-50,8
NO2	1132,1	1060,4	2221,7	6,8	-49,0
NO3	233,7	303,8	77,0	-23,1	203,5
NO4	222,9	271,9	77,0	-18,0	189,5
NO5	784,6	836,3	1595,5	-6,2	-50,8
SE1	528,1	600,8	422,1	-12,1	25,1
SE2	528,1	600,8	422,1	-12,1	25,1
SE3	528,1	600,9	1199,0	-12,1	-56,0
SE4	1122,6	1205,9	2146,8	-6,9	-47,7
Finland	528,1	568,9	1296,6	-7,2	-59,3
Jylland	1247,7	1207,9	2769,7	3,3	-55,0
Sjælland	1249,1	1208,9	2719,7	3,3	-54,1
Estland	1023,5	1211,3	1751,2	-15,5	-41,6
System	687,6	726,8	1359,9	-5,4	-49,4
Nederland	1243,9	1189,4	2695,3	4,6	-53,9
Tyskland	1252,6	1211,6	2819,1	3,4	-55,6
Polen	1700,4	1450,7	2037,4	17,2	-16,5
Storbritannia	1278,2	1262,6	2316,2	1,2	-44,8

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

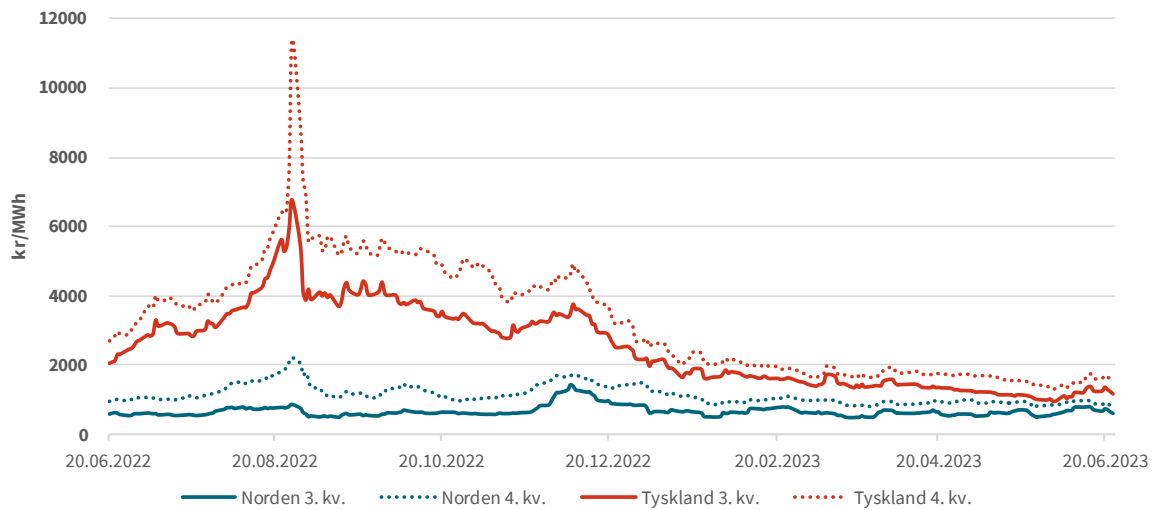


Terminmarknaden

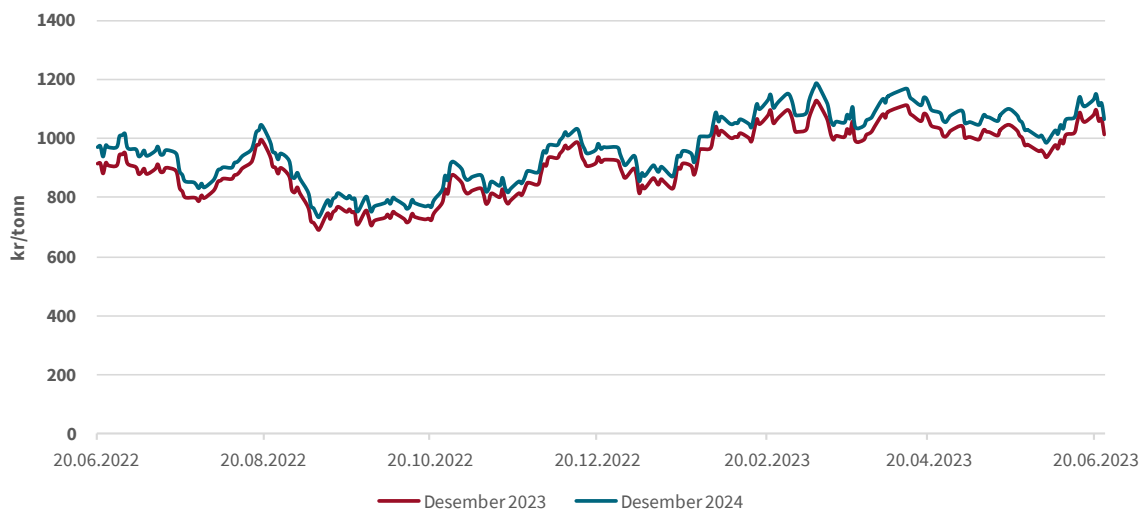
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	509,9	617,4	-17,4
	August	614,1	717,9	-14,4
	3. kvartal 2023	609,9	712,1	-14,4
	4. kvartal 2023	814,0	890,1	-8,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1175,3	1259,9	-6,7
	4. kvartal 2023	1522,3	1600,8	-4,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1014,5	1057,5	-4,1
	Desember 2024	1064,7	1108,5	-4,0

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

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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	2023-06-28	17 dagar	427	427	Link 12
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2023-06-03	2023-06-30	27 dagar	208	208	Link 17
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-06-28	28 dagar	1074	1074	Link 26
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-07-26	86 dagar	412	412	Link 36
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 51
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 88
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-18	2023-06-26	8 dagar	1600	223-355	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	310	310	Link 3
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-22	87 dagar	101	101	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-06-28	49 dagar	548	548	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-05-30	2023-06-27	28 dagar	240	240	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-21	50 dagar	175	175	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2023-05-29	2023-06-21	23 dagar	165	165	Link 20
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2023-06-23	2023-06-30	7 dagar	110	110	Link 21
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-05-24	2023-06-20	27 dagar	401	101-401	Link 24
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-06-13	2023-06-20	7 dagar	380	380	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-06-12	2023-07-07	25 dagar	310	310	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2023-06-19	2023-06-23	4 dagar	125	125	Link 45
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2023-06-02	2023-06-23	21 dagar	160	160	Link 52

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-07-21	193 dagar	125	125	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-07-29	65 dagar	130	130	Link 58
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 64
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 65
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 70
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 87
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 89
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2023-06-12	2023-06-19	7 dagar	350	350	Link 90
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-06-12	2023-06-30	18 dagar	250	250	Link 91
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2023-05-22	2023-06-22	31 dagar	120	120	Link 99
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-07-12	41 dagar	380	380	Link 100
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 102
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 103
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-05-22	2023-07-07	46 dagar	206	206	Link 104
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 105
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-19	2023-06-23	4 dagar	150	150	Link 106

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2023-06-25	2023-06-27	2 dagar	1632	684-830	Link 1
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-06-25	2023-06-27	2 dagar	1632	684-830	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-06-30	30 dagar	6200	2400-2900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-06-30	30 dagar	7300	1600-1700	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-06-30	30 dagar	1200	1100	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-06-30	30 dagar	2810	2410	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-31	2023-06-18	18 dagar	1700	300	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-05-31	2023-06-18	18 dagar	2145	545	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-26	42 dagar	1000	25-625	Link 7

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-26	42 dagar	985	361-946	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	0-948	Link 32
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-05-22	2023-06-23	32 dagar	1632	0-948	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	1000	25-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-16	2023-06-29	12 dagar	1000	25-225	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-16	2023-06-29	12 dagar	985	361-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	985	361-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-06-11	2023-07-03	22 dagar	800	800	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-11	2023-07-03	22 dagar	3900	1300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-06-11	2023-07-03	22 dagar	500	300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-06-13	2023-07-03	20 dagar	2200	800	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-06-19	2023-07-02	13 dagar	6200	1600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-14	2023-06-23	9 dagar	1000	25-225	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-14	2023-06-23	9 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	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 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	1000	25-225	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	985	361-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-06-20	8 dagar	1000	25-225	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-06-20	8 dagar	985	361-400	Link 62
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	3900	800	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 67

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-18	2023-06-20	2 dagar	1000	25-225	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-16	2023-06-20	4 dagar	1000	25-225	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-06-21	9 dagar	1000	25-225	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-16	2023-06-20	4 dagar	985	361-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-18	2023-06-20	2 dagar	985	361-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-06-21	9 dagar	985	361-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-21	2023-07-09	18 dagar	1000	25-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-21	2023-07-09	18 dagar	985	361-400	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	600	350-450	Link 92
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	700	200-300	Link 92
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	250	100	Link 92
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	300	50	Link 92
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	1000	300	Link 92
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-06-12	2023-07-16	34 dagar	1200	200	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-06-25	13 dagar	1000	25-225	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	1000	25-225	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-06-25	13 dagar	985	361-400	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	985	361-400	Link 98

Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 101
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 108

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-06-21	2023-06-28	7 dagar	200	100-200	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2023-06-05	2023-06-23	18 dagar	162	150	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-22	2023-06-22	0 dagar	396	116	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-06-18	2023-06-26	8 dagar	210	190	Link 16
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-06-22	2023-06-22	0 dagar	180	115	Link 18
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-21	2023-06-21	0 dagar	396	116	Link 22
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2023-06-20	2023-07-03	12 dagar	140	90-107	Link 23
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-23	2023-06-24	0 dagar	396	106	Link 27
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-06-21	2023-06-21	0 dagar	220	195	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-22	2023-06-22	0 dagar	396	116	Link 29
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-19	2023-06-19	0 dagar	396	105	Link 30
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-19	2023-06-19	0 dagar	396	116-205	Link 31
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-06-20	2023-06-20	0 dagar	396	116-156	Link 33
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-06-18	2023-06-19	1 dagar	200	200	Link 34
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-06-07	2023-06-19	12 dagar	149	89-119	Link 37
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-07-15	57 dagar	220	220	Link 44
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 109