

Kraftsituasjonen veke 40, 2023

Kaldare vêr og høgare forbruk, men framleis låge prisar

Temperaturane fall i heile landet førre veke. Dette bidrog til at forbruket i Noreg auka med ni prosent frå veka før. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var vekeforbruket høgare enn tilsvarande veke dei siste ti åra. Trass høgare forbruk var kraftprisen framleis på eit svært lågt nivå i store delar av landet førre veke. Vekeprisen var 3-4 øre/kWh i dei norske prisområda, med unntak av Sørvest-Noreg (NO2). Magasinfyllinga i Vest- og Sørøst-Noreg (NO5 og NO1) er framleis høg for årstida og nær historisk maksimum.

Vekeprisen i Sørvest-Noreg var i snitt 24 øre/kWh, ein reduksjon på 30 prosent frå veka før. Det er tredje veke på rad at prisen i Sørvest-Noreg er under 35 øre/kWh. Også på kontinentet fall kraftprisane frå veka før, blant anna grunna høgare vindkraftproduksjon. I Tyskland var produksjonen frå vindkraft dobla frå veka før. Kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2) og Danmark fall tidvis ned på prisnivået i Sørøst- og Vest-Noreg, og det var fleire timar negative kraftprisar gjennom veka. Dette var samtidig som vindkraftproduksjonen i Danmark var høg og eksportkapasiteten frå Noreg til Tyskland var avgrensa.

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen omkring 1-4 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 41 er det venta temperaturar som er 0 til 1 grader under vekegjennomsnittet på Øst- og Sørlandet, 2 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Trøndelag og omkring 4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 40 er det berekna eit tilsig på 3,5 TWh, eller 130 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 41 er det venta eit tilsig på 3,1 TWh, eller 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map. For varslar om til dømes flaumfare, sjå: www.varsom.no.

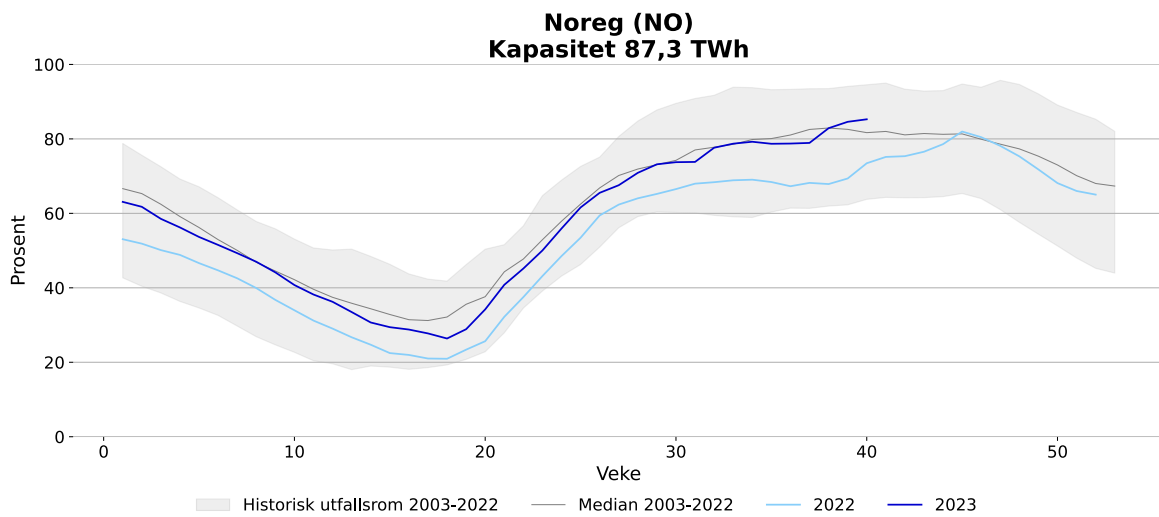
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

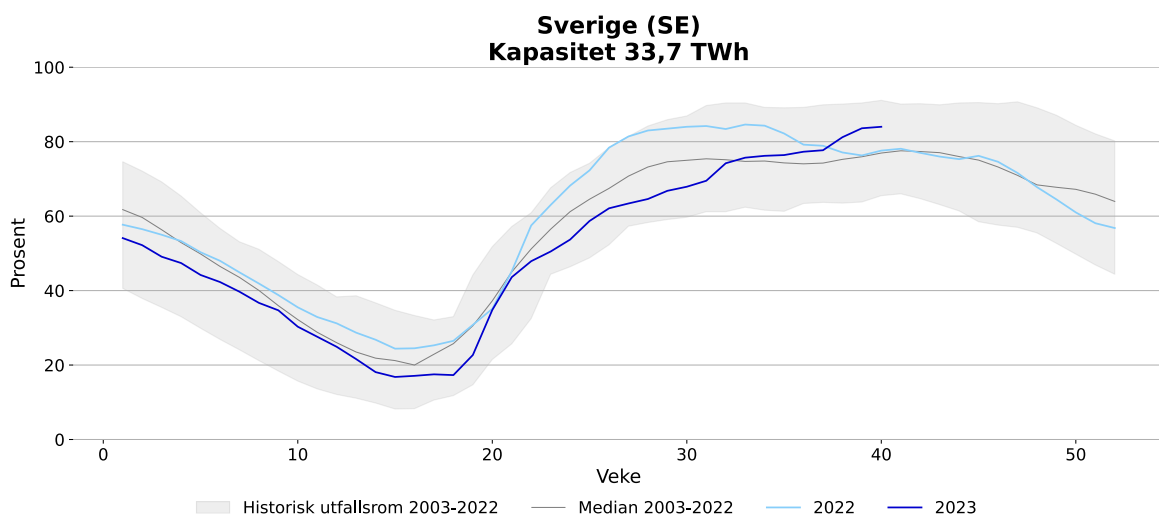
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 40 2023	Veke 39 2023	Veke 40 2022	Median veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	85,3	84,6	73,5	81,7	0,7	11,8	3,6
Aust-Noreg, NO1	93,9	95,8	79,3	87,5	-1,9	14,6	6,4
Sørvest-Noreg, NO2	84,2	82,9	59,4	82,4	1,3	24,8	1,8
Midt-Noreg, NO3	83,7	83,2	83,2	81,5	0,5	0,5	2,2
Nord-Noreg, NO4	78,2	77,2	88,0	82,4	1,0	-9,8	-4,2
Vest-Noreg, NO5	93,3	93,3	77,4	84,1	0,0	15,9	9,2
Sverige	84,0	83,6	77,6	76,9	0,4	6,4	7,1

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

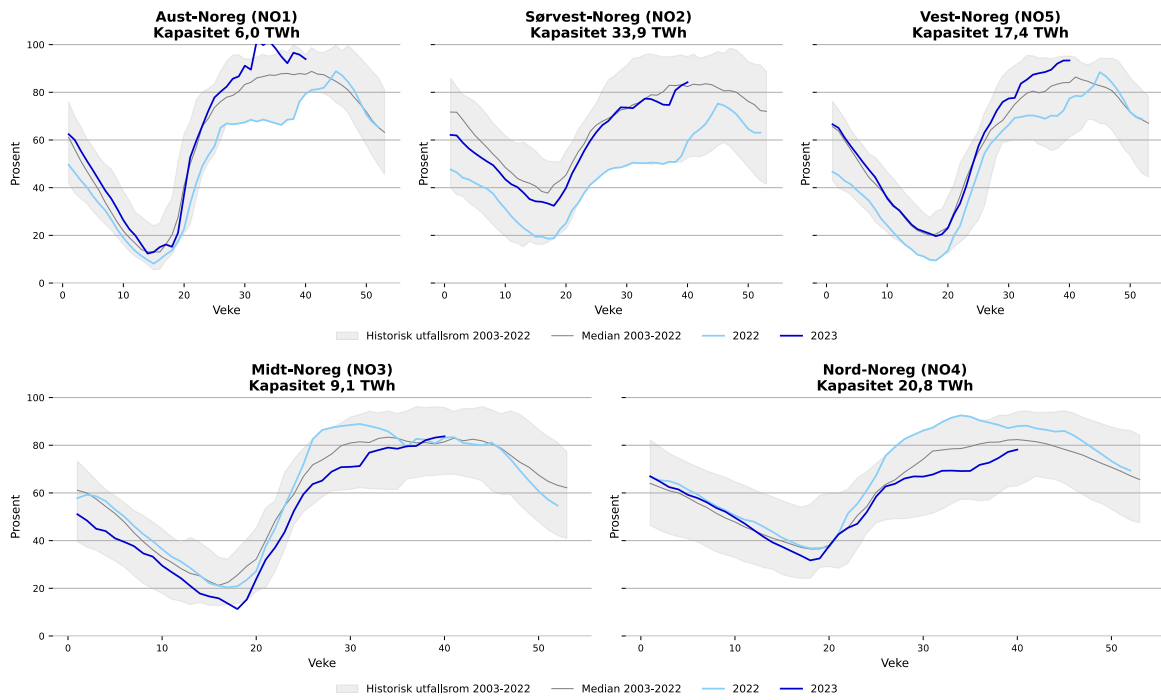
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



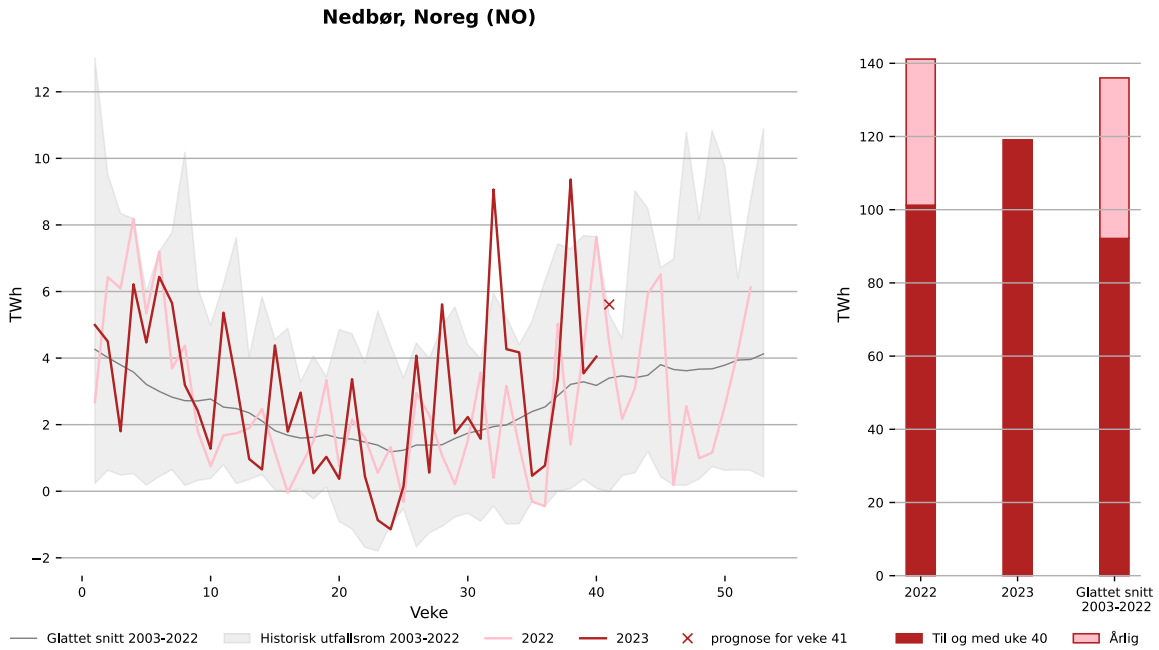
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



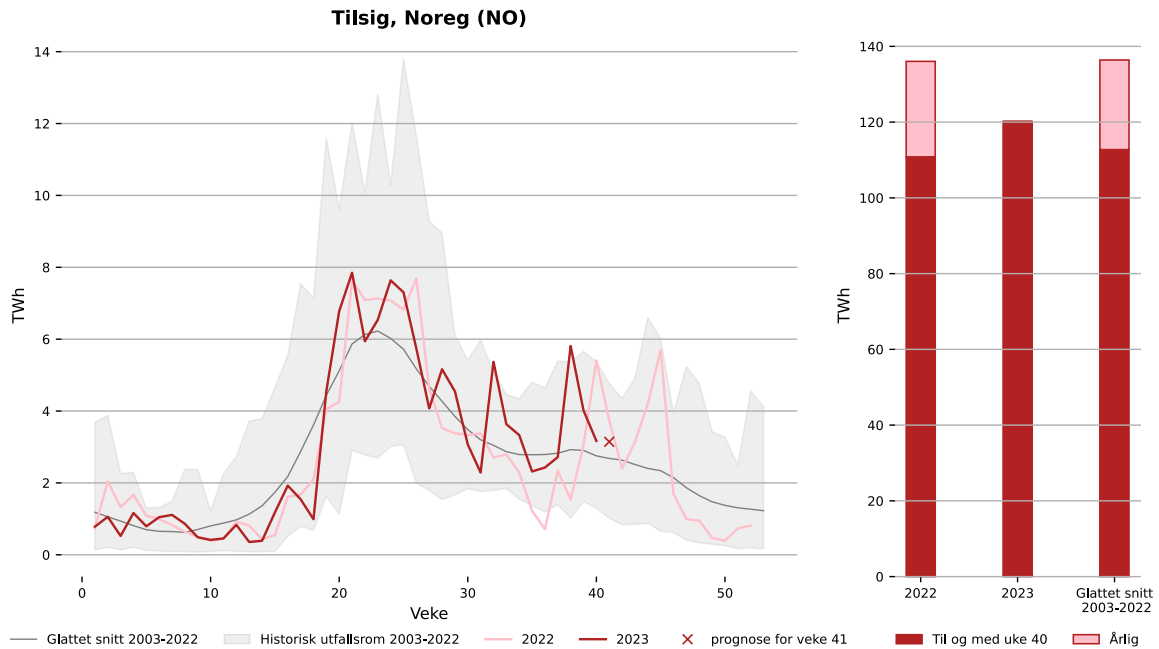
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

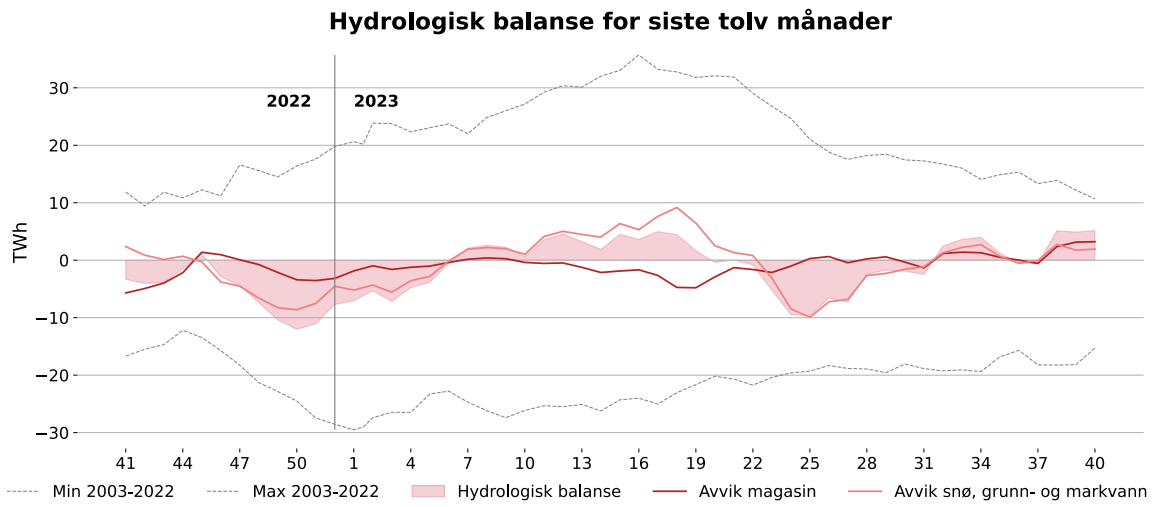
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



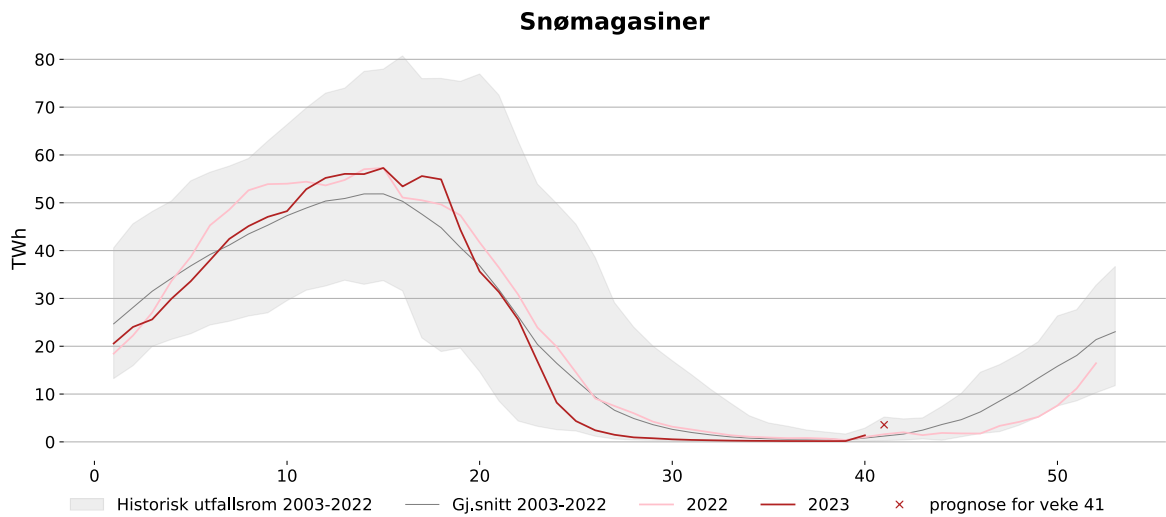
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 40 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 41 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,0	127	5,6	165
Aust-Noreg, NO1	0,4	115	0,4	108
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	92	1,7	158
Midt-Noreg, NO3	1,0	205	1,4	257
Nord-Noreg, NO4	0,7	125	0,4	76
Vest-Noreg, NO5	0,9	129	1,6	207

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

	Veke 40 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 41 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	115	3,1	117
Aust-Noreg, NO1	0,3	122	0,3	108
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	138	1,0	115
Midt-Noreg, NO3	0,4	96	0,7	159
Nord-Noreg, NO4	0,4	90	0,4	77
Vest-Noreg, NO5	0,8	114	0,8	126

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-40 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-40 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	119,1	27,0	120,2	7,5
Aust-Noreg, NO1	18,0	7,7	17,3	4,6
Sørvest-Noreg, NO2	34,3	6,5	41,5	8,1
Midt-Noreg, NO3	21,1	5,1	15,9	-3,9
Nord-Noreg, NO4	17,3	0,5	19,0	-1,5
Vest-Noreg, NO5	28,2	7,0	26,4	0,0

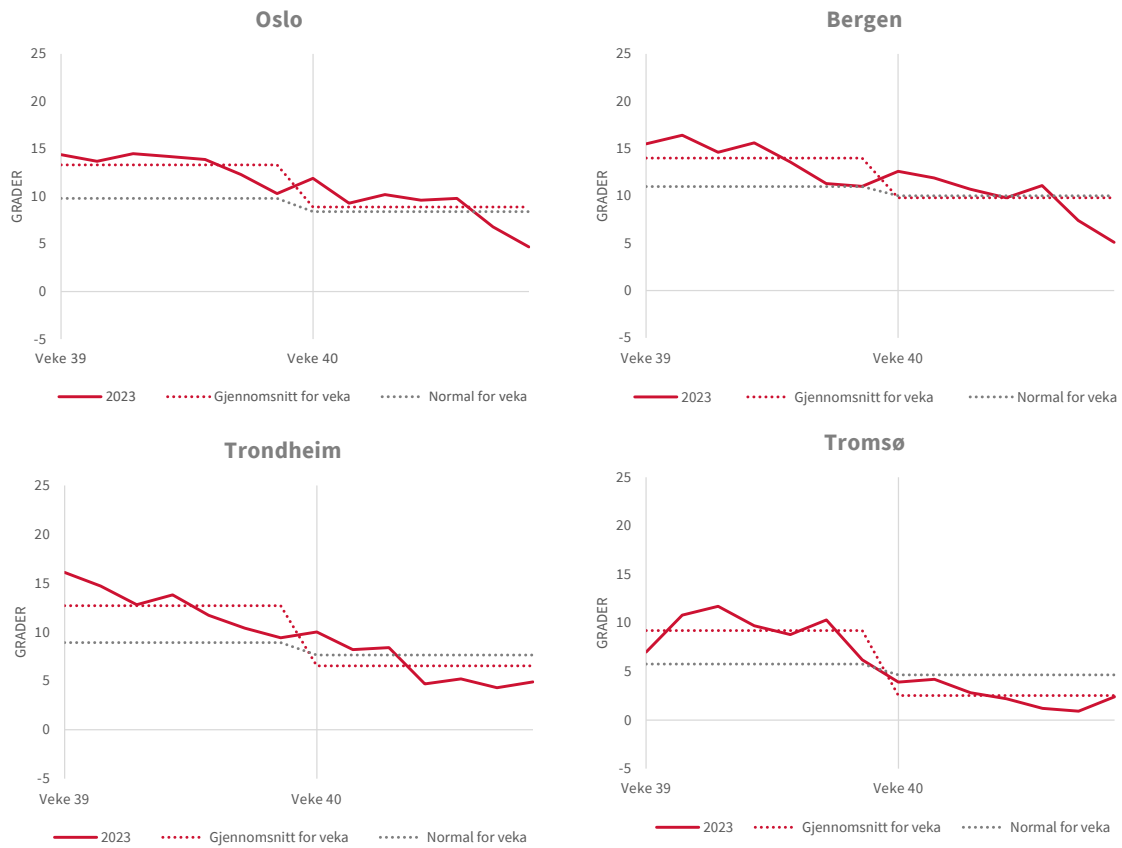
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	5,2	3,2	1,9
Aust-Noreg, NO1	1,1	0,4	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	1,7	0,2
Midt-Noreg, NO3	0,6	0,1	0,5
Nord-Noreg, NO4	-0,4	-0,6	0,2
Vest-Noreg, NO5	1,9	1,6	0,2

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

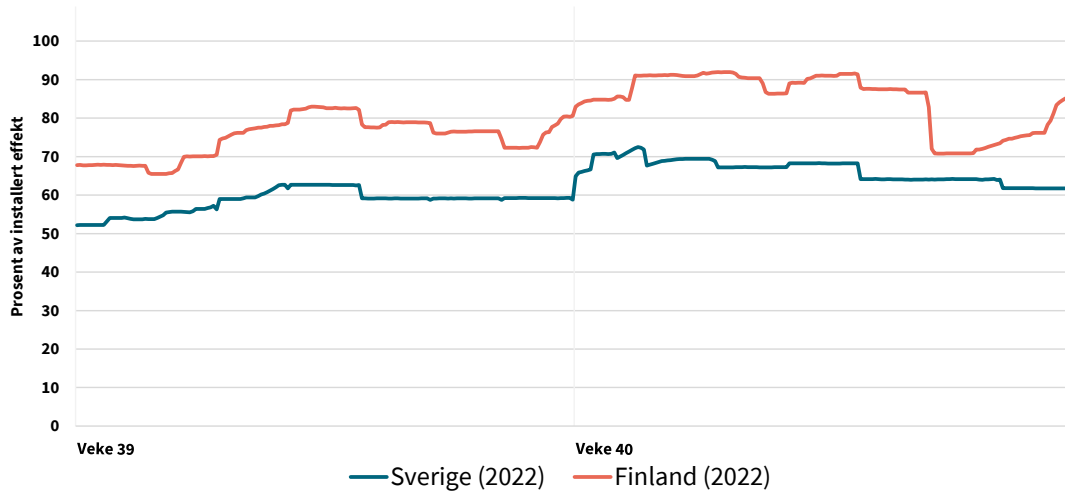
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 875	2 860	15	1 %
NO1	464	465	-1	0 %
NO2	830	941	-111	-12 %
NO3	495	458	36	8 %
NO4	326	317	9	3 %
NO5	761	679	82	12 %
Sverige	2 854	2 648	206	8 %
SE1	339	344	-5	-1 %
SE2	1 003	986	17	2 %
SE3	1 290	1 171	119	10 %
SE4	222	146	75	51 %
Danmark	554	479	75	16 %
Jylland	380	354	27	7 %
Sjælland	174	125	48	39 %
Finland	1 360	1 357	3	0 %
Norden	7 642	7 343	299	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 384	2 195	189	9 %
NO1	556	503	53	10 %
NO2	610	592	19	3 %
NO3	514	459	55	12 %
NO4	396	357	38	11 %
NO5	307	283	24	9 %
Sverige	2 299	2 151	148	7 %
SE1	189	200	-10	-5 %
SE2	265	235	30	13 %
SE3	1 473	1 351	122	9 %
SE4	372	365	7	2 %
Danmark	657	630	27	4 %
Jylland	412	394	18	5 %
Sjælland	245	236	9	4 %
Finland	1 422	1 306	116	9 %
Norden	6 762	6 281	481	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	492	665	-174	
Sverige	554	496	58	
Danmark	-103	-151	48	
Finland	-62	51	-113	
Norden	880	1 062	-182	

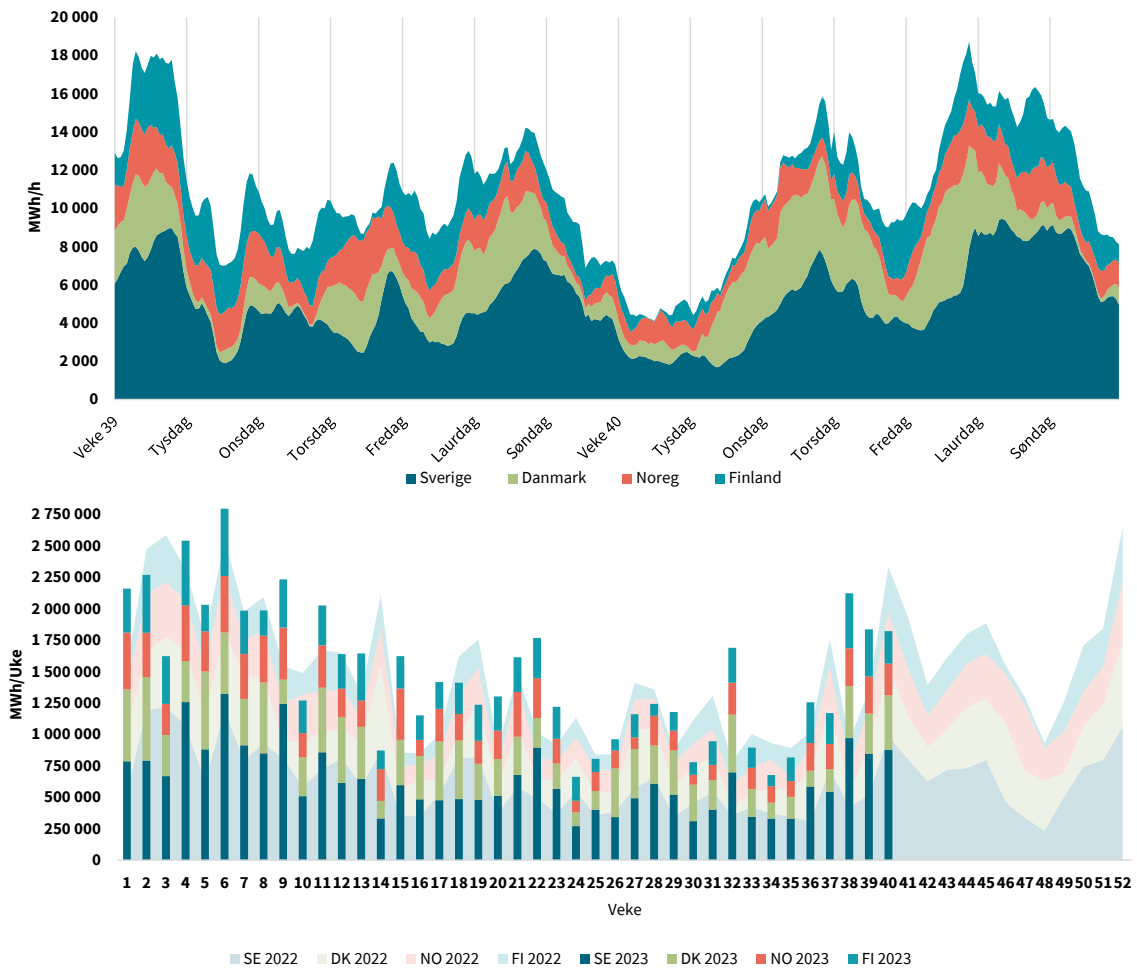
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

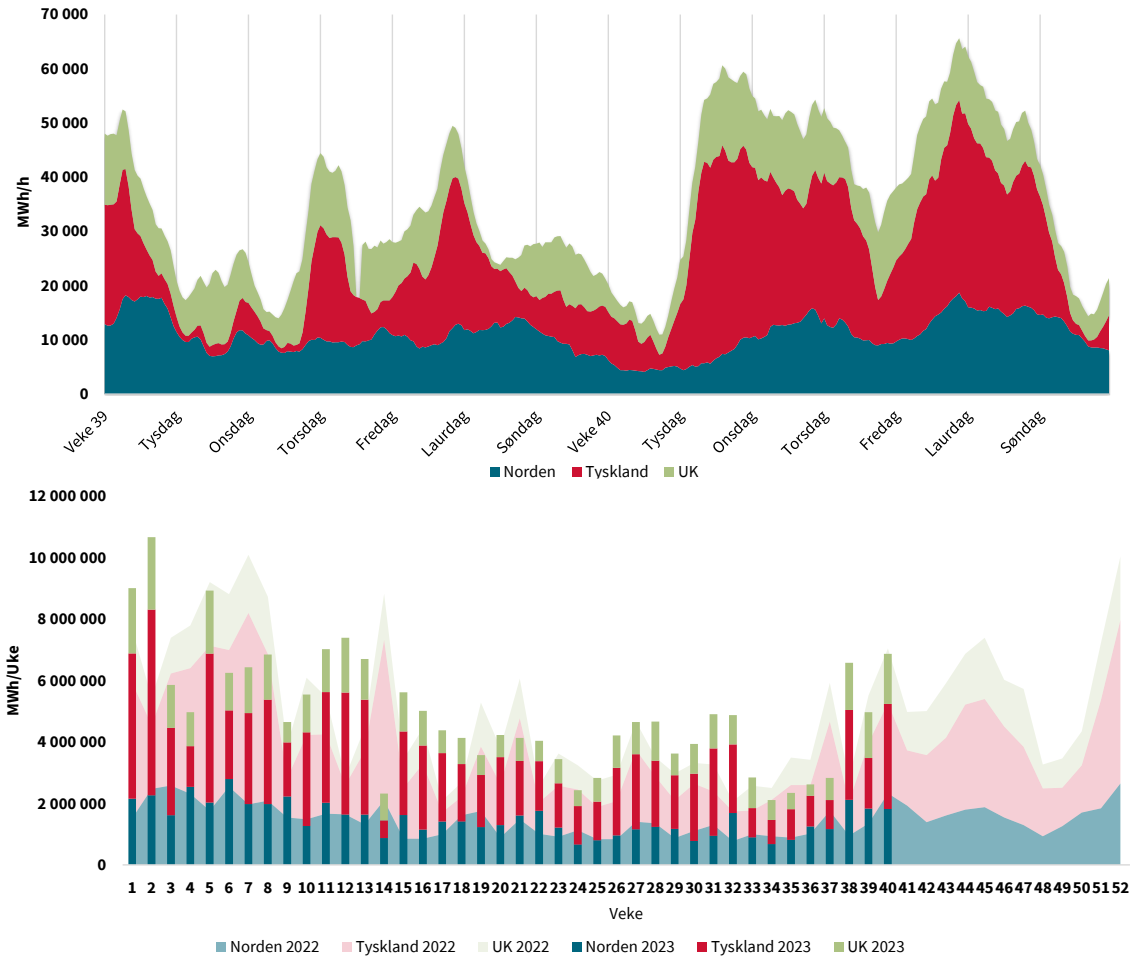
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

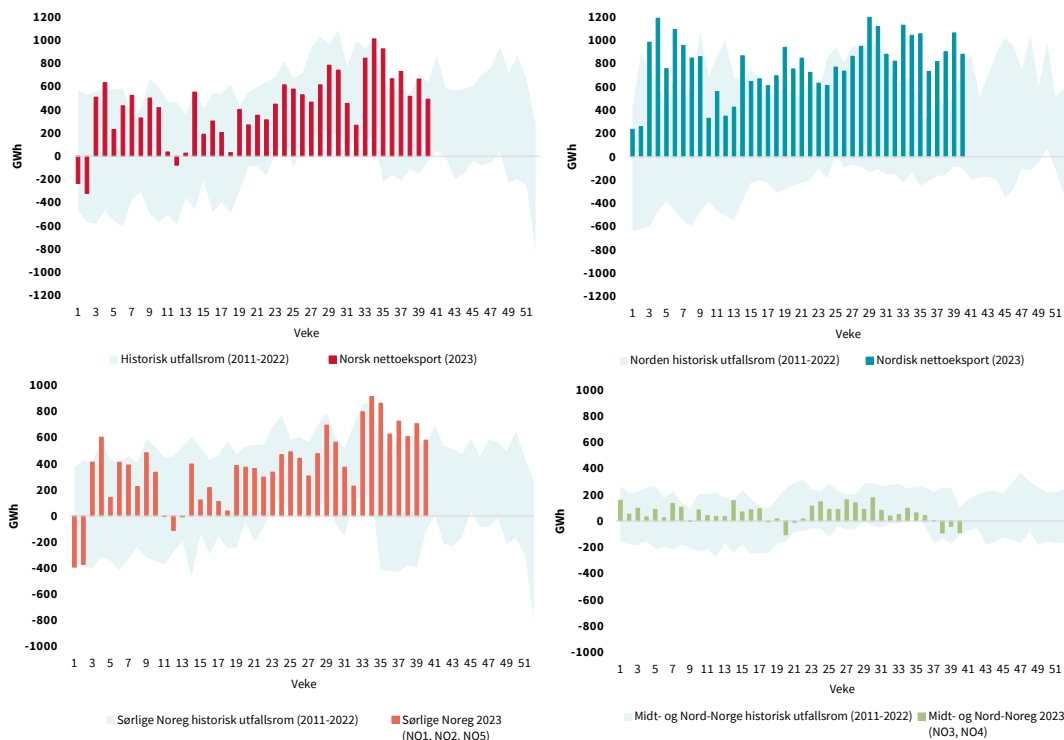
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	76,2	62,5	21,9	13,7
Forbruk	61,7	62,6	-1,4	-0,9
Nettoeksport	14,5	-0,1		14,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	38,1	44,3	-14,1	-6,3
Forbruk	35,7	35,7	0,1	0,0
Nettoeksport	2,3	8,6		-6,3
Noreg				
Produksjon	114,3	106,9	6,5	7,4
Forbruk	97,4	98,3	-0,9	-0,8
Nettoeksport	16,8	8,6		8,2
Norden				
Produksjon	307,4	310,0	-0,9	-2,7
Forbruk	275,6	285,2	-3,5	-9,6
Nettoeksport	31,7	24,8		6,9

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

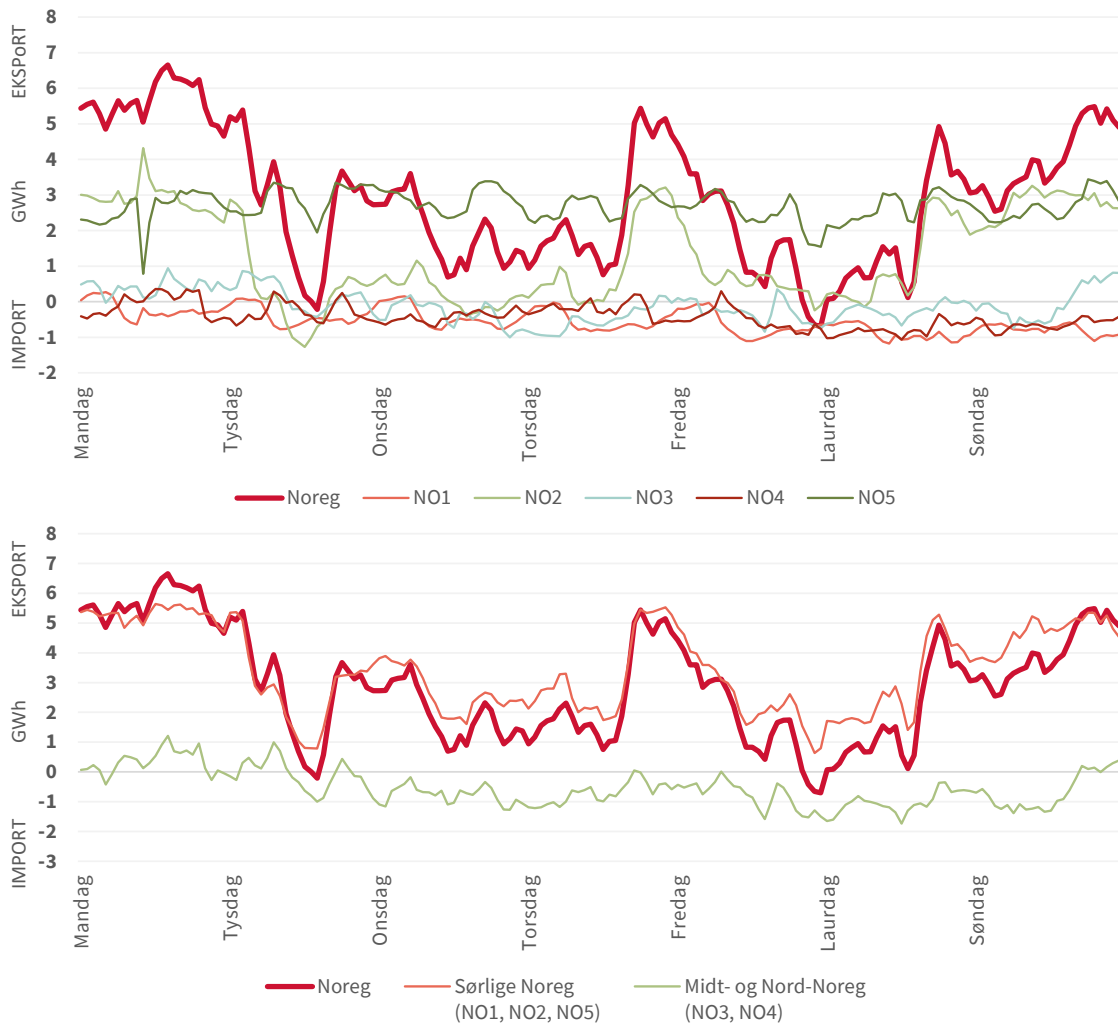
Utvexling

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

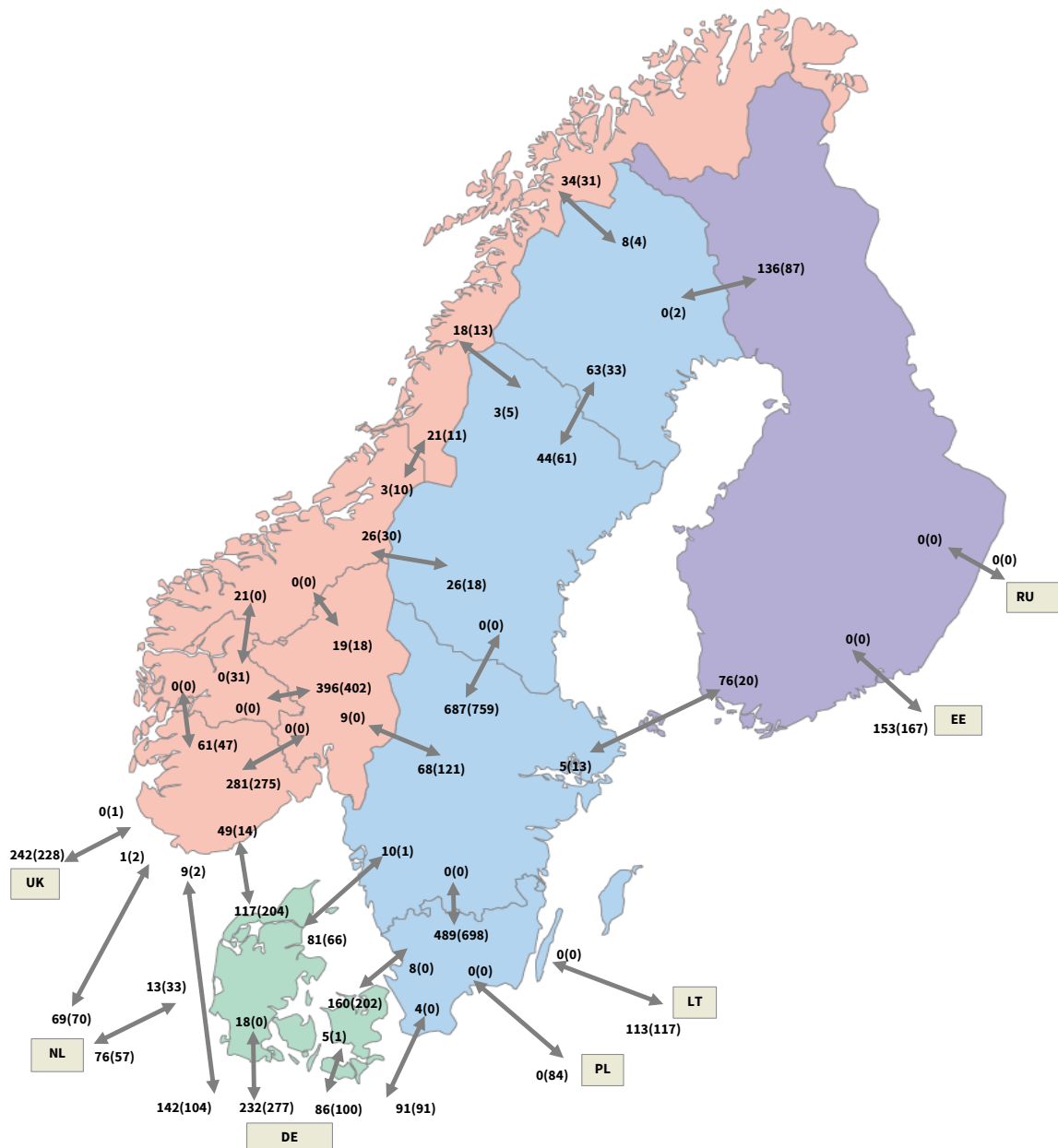


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower



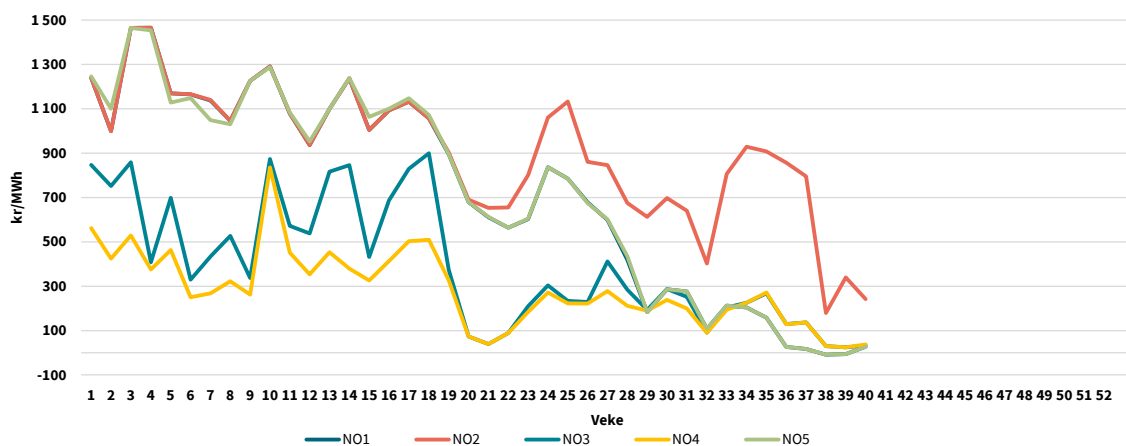
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

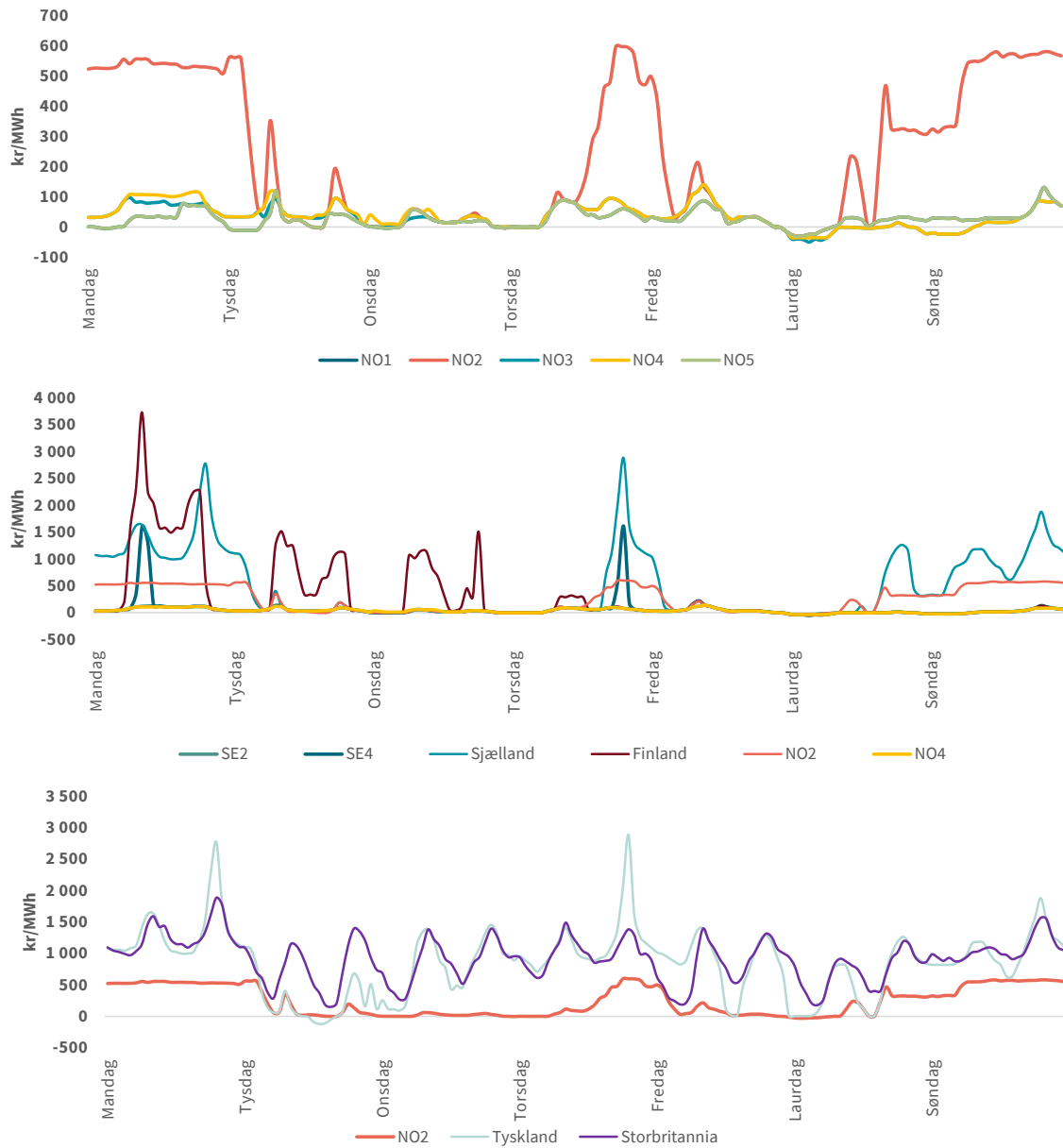
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2023)	Veke 40 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	27,0	-6,2	982,3	-	-97,3
NO2	241,6	340,2	984,7	-29,0	-75,5
NO3	32,9	24,6	262,4	33,8	-87,5
NO4	37,5	24,7	210,9	51,8	-82,2
NO5	27,0	-6,2	982,3	-	-97,3
SE1	36,6	24,9	547,7	46,7	-93,3
SE2	36,6	24,9	547,7	46,7	-93,3
SE3	68,0	56,2	632,1	21,0	-89,2
SE4	68,0	231,4	632,1	-70,6	-89,2
Finland	310,4	76,6	847,8	305,2	-63,4
Jylland	495,6	865,4	1042,4	-42,7	-52,5
Sjælland	494,6	872,3	1081,6	-43,3	-54,3
Estland	753,2	1025,9	1974,2	-26,6	-61,8
System	62,2	43,5	635,2	43,0	-90,2
Nederland	946,2	1173,6	1883,9	-19,4	-49,8
Tyskland	850,7	1206,0	1677,2	-29,5	-49,3
Polen	879,4	1257,3	1282,8	-30,1	-31,4
Storbritannia	919,6	1070,3	1668,7	-14,1	-44,9

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

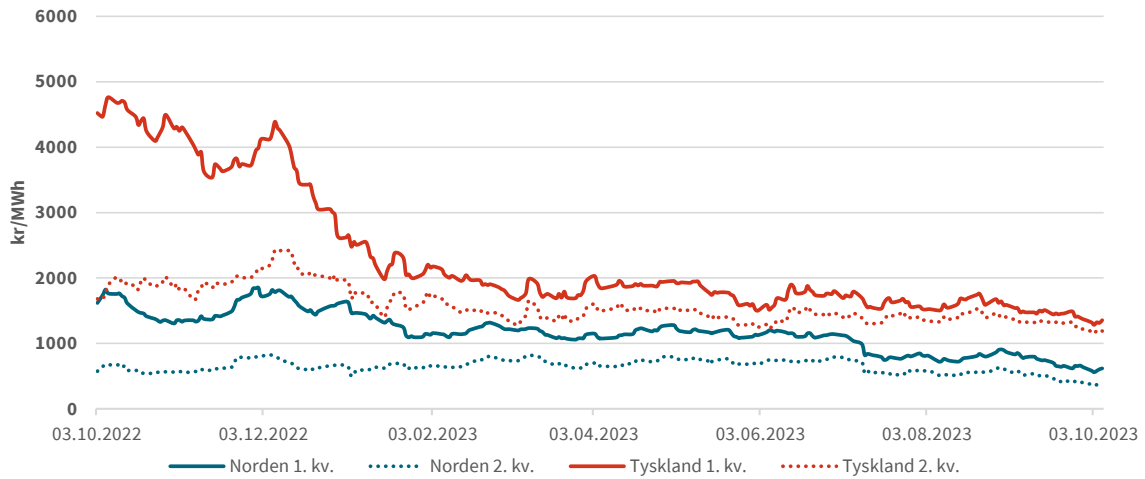


Terminmarknaden

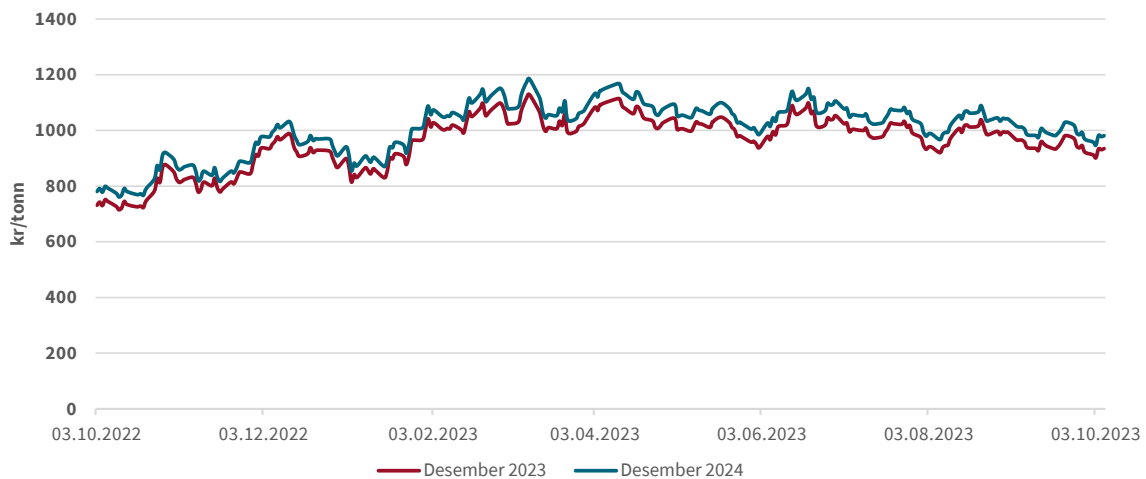
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	343,1	411,0	-16,5
	Desember	504,3	554,5	-9,1
	1. kvartal 2024	617,3	636,0	-2,9
	2. kvartal 2024	398,2	398,9	-0,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1357,1	1372,6	-1,1
	2. kvartal 2024	1190,7	1216,9	-2,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	934,6	921,7	1,4
	Desember 2024	981,1	968,6	1,3

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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2023-09-09	2023-10-01	22 dagar	507	507	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-26	52 dagar	1118	618-1118	Link 8
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-09-26	56 dagar	645	135-399	Link 31
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 52
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 55
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2023-09-15	2023-10-20	35 dagar	260	260	Link 59
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-10-06	17 dagar	250	220-250	Link 69
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-20	50 dagar	840	440	Link 70
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-10-03	5 dagar	645	192-229	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-10-13	46 dagar	352	225-352	Link 74
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-10-06	49 dagar	231	231	Link 75
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-11-06	77 dagar	330	100-330	Link 104
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-09-11	2023-09-29	18 dagar	160	160	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-17	81 dagar	310	310	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-28	148 dagar	150	150	Link 12
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-09-14	2024-05-31	260 dagar	412	202	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	250	250	Link 19
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-17	20 dagar	160	160	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-28	52 dagar	175	175	Link 25
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-10-27	106 dagar	120	120	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-19	2023-10-13	24 dagar	548	150	Link 37
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-11-03	114 dagar	254	254	Link 39
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 43
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-10-15	135 dagar	150	150	Link 44
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 54

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 56
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 57
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 58
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 61
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 63
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 67
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-01	2023-10-16	45 dagar	548	155-548	Link 68
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 71
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-09-29	2023-10-03	3 dagar	380	380	Link 72
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-09-16	2023-10-11	25 dagar	335	335	Link 77
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1 G11	2023-10-01	2023-10-04	2 dagar	253	253	Link 78
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-09-29	2023-10-20	21 dagar	160	160	Link 83

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 27
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	2500	300	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	1000	25-625	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	985	361-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 65
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	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	1000	25-625	Link 88

Kraftsituasjonen veke x
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	985	361-946	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 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	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 103
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 35
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 79
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 79
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 7
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-09-28	2 dagar	2200	900	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	2145	1200	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	1000	300	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	800	400	Link 32
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	500	500	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	3500	0-500	Link 53
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	2200	0-300	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	7300	1400	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	3300	1600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	1200	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	2810	1960	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	6200	1500	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	7300	1000	Link 5

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	3300	100-1150	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	3300	1100-1400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	600	200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	700	400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	6200	1800-2300	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	7300	1600	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2810	2060-2260	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	1200	600-1100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2145	545	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	2810	1960	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	7300	1100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	1200	700	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-29	2023-10-17	18 dagar	3300	400	Link 80

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-30	2023-09-30	0 dagar	396	135	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	260	113-143	Link 11
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	260	110	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	396	110-144	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-09-21	2023-09-28	6 dagar	220	140	Link 21
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-25	2023-09-25	0 dagar	260	150	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	131-196	Link 76
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	130	90-103	Link 16
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-26	31 dagar	270	105-270	Link 24
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 66
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-30	2023-10-01	0 dagar	230	110	Link 2
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	230	120	Link 42