

## Kraftsituasjonen veke 29, 2023

### Søraust- og Vest-Noreg hadde dei lågaste vekeprisane i Nord-Europa

Søraust-Noreg (NO1) og Vest-Noreg (NO5) hadde dei lågaste vekeprisane i Nord-Europa med 18 øre/kWh i førre veke. Ein må tilbake til 2020 for å finne ei veke med like låg kraftpris i disse områda. Magasinfyllinga i sørlege Noreg er nå over medianen, og det har falt mykje nedbør i sør. Når det kjem mykje nedbør, og det i tillegg er forventa meir nedbør framover, bidrar det til at fleire vasskraftprodusentar ønsker å produsere for å redusere risikoen for at magasinerna renn over. I ein slik situasjon vil vatnet bli mindre verd. Saman med avgrensningar i nettet, både frå Vest- og Søraust-Noreg til Sørvest-Noreg (NO2), og frå Søraust-Noreg til Sverige, bidrog dette til at kraftprisane i Søraust- og Vest-Noreg ble lågare enn i resten av landet.

Vekeprisen i Sørvest-Noreg var 61 øre/kWh, og prisdifferansen mellom områda i sørlege Noreg auka i veka som gjekk. Mykje overføringskapasitet til kontinentet, og forventningar om høgt prisnivå i Europa framover, kan bidra til at vasskraftprodusentane set ein høgare verdi på vatnet her.

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg auka førre veke. Ein periode med mykje nedbør bidrog til dette. I førre veke bidrog høg uregulerbar vasskraftproduksjon til den høgaste vekesproduksjonen i Søraust-Noreg dei siste 10 åra. Søraust-Noreg har mykje lågare forbruk om sommaren enn om vinteren, men i år har forbruket vore lågt, også for årstida. Søraust-Noreg har difor dei siste vekene gått frå å vere i nettoimport til å vere i nettoeksport.

### Vêr og hydrologi

I veke 29 var det temperaturar 3 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, og temperaturar omtrent på vekegjennomsnittet (avvik +/- 1 grad) for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 30 er det venta temperaturar 1-2 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturer på normalen/vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 29 er berekna tilsig 4,7 TWh, som er 120 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 30 er det venta eit tilsig på 3,0 TWh, eller om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

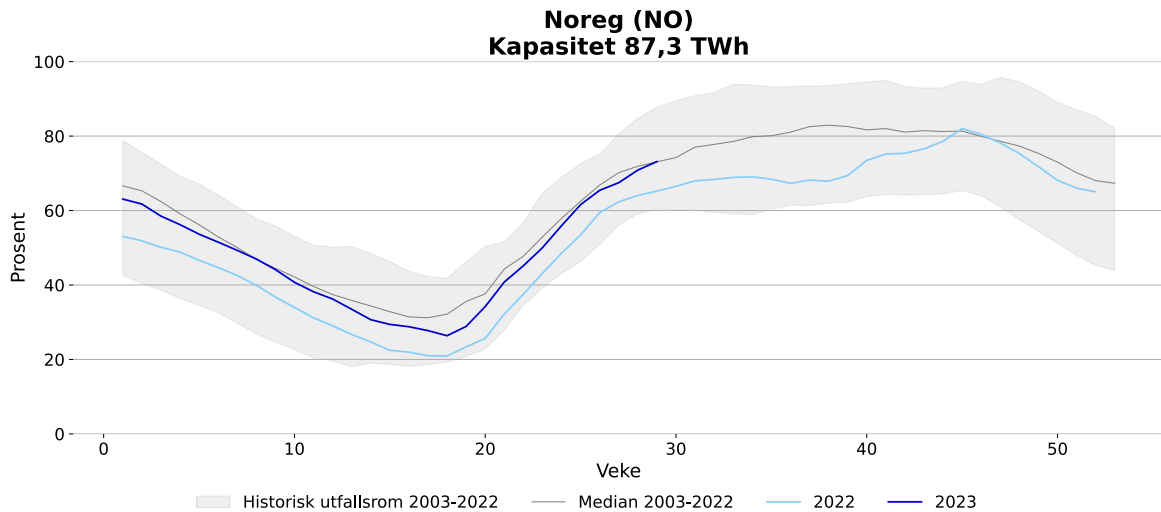
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

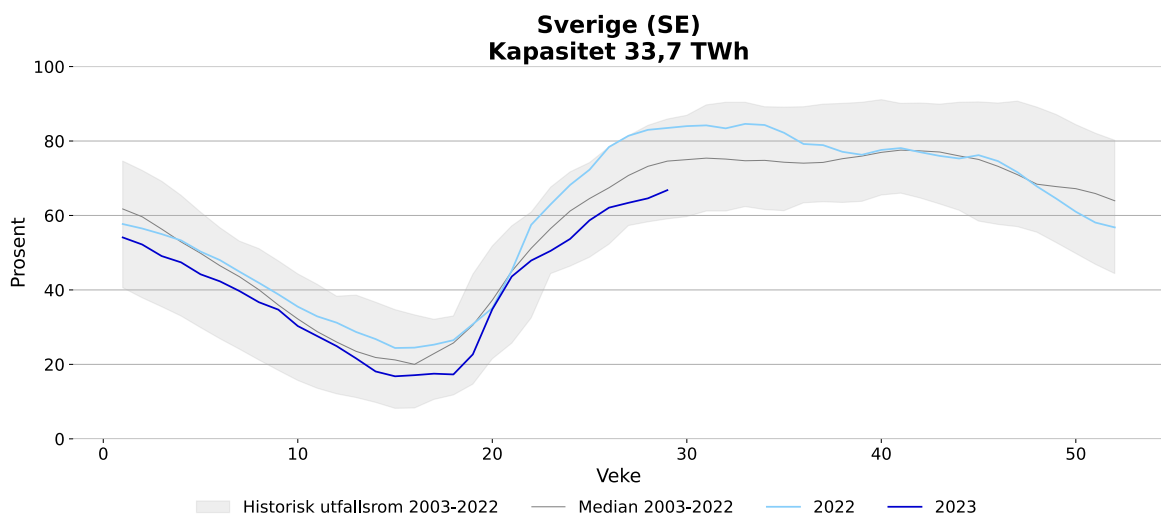
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 29 2023	Veke 28 2023	Veke 29 2022	Median veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	73,2	70,9	65,2	73,1	2,3	8,0	0,1
Aust-Noreg, NO1	86,7	85,7	66,9	80,4	1,0	19,8	6,3
Sørvest-Noreg, NO2	73,6	71,0	48,5	72,6	2,7	25,1	1,0
Midt-Noreg, NO3	70,9	68,9	88,0	79,7	2,0	-17,1	-8,8
Nord-Noreg, NO4	67,0	66,1	84,4	71,3	0,9	-17,4	-4,3
Vest-Noreg, NO5	75,9	72,0	63,9	68,2	3,9	12,0	7,7
Sverige	66,8	64,6	83,5	74,6	2,2	-16,7	-7,8

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

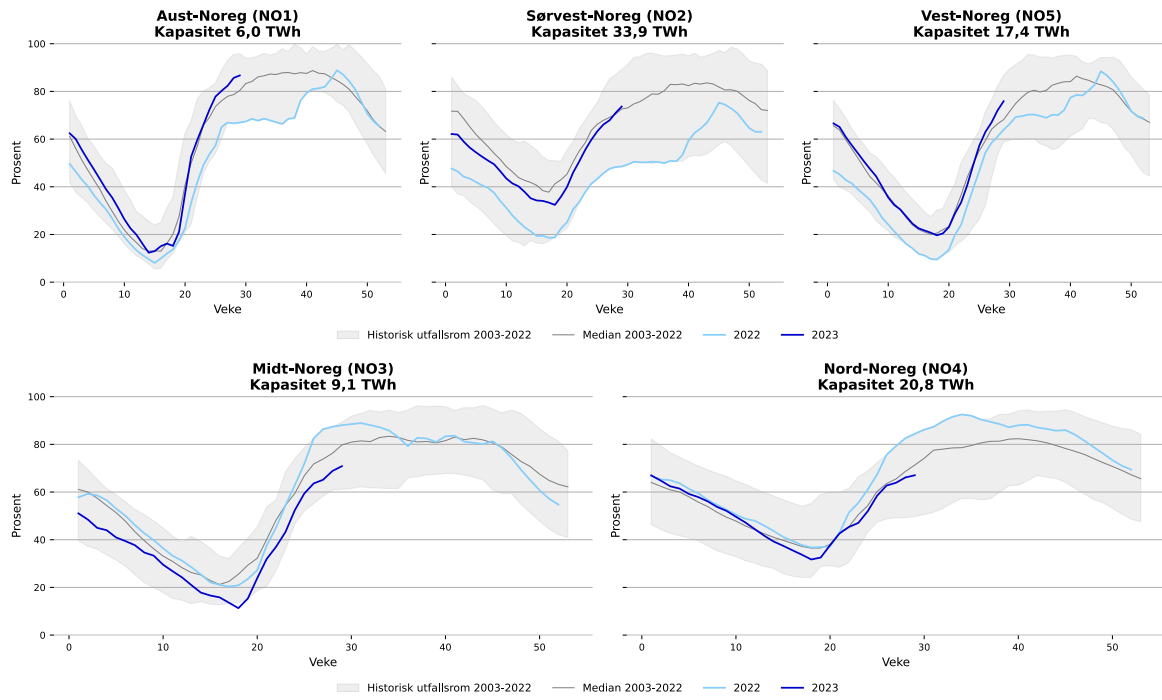
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



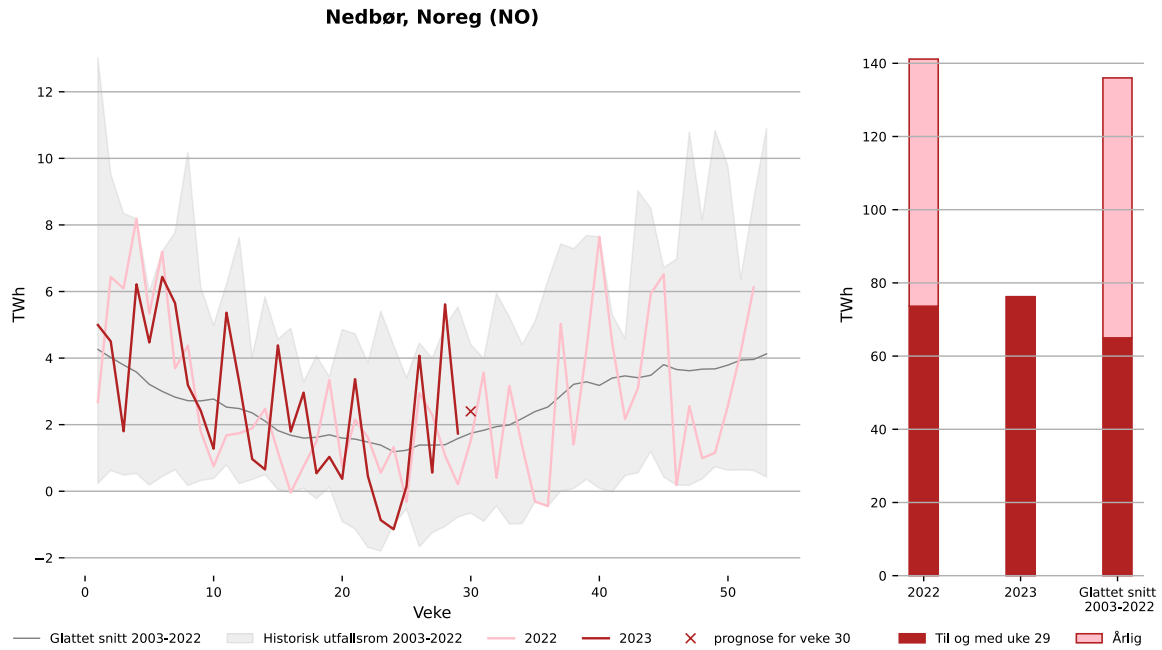
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



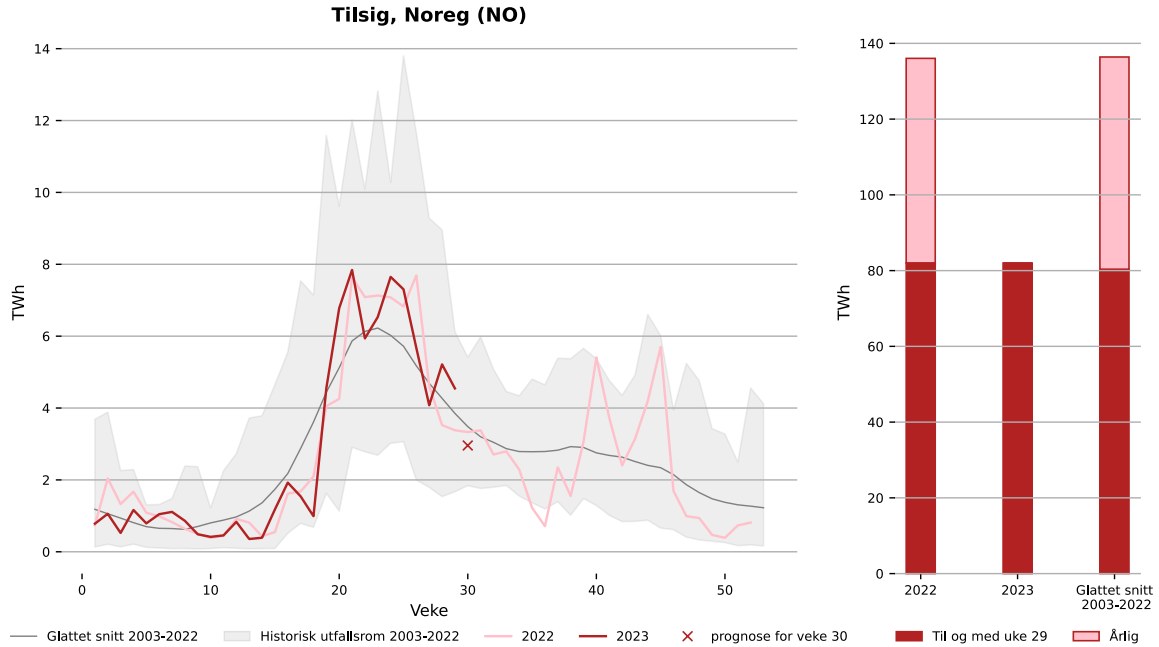
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

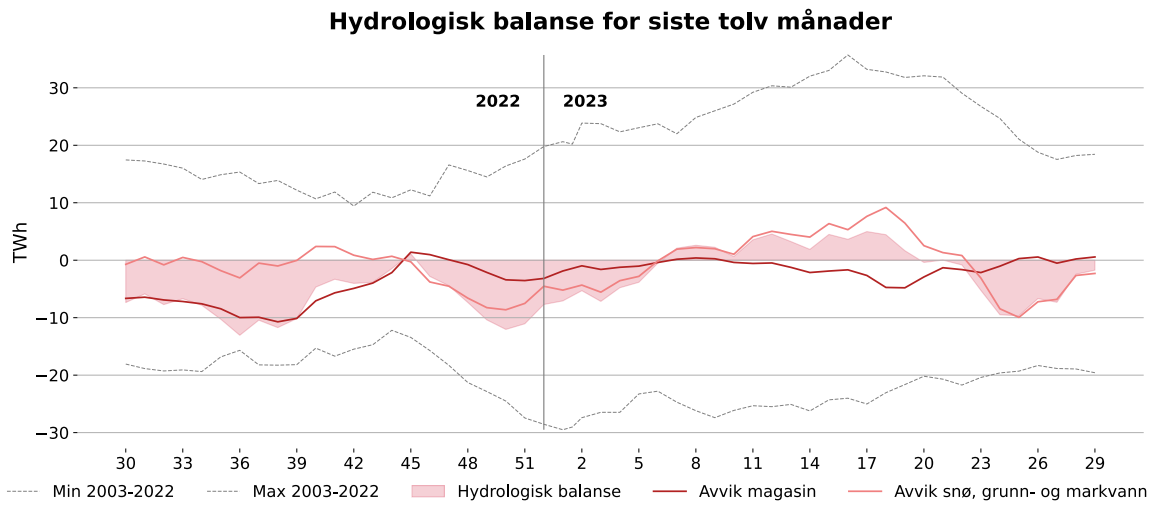
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



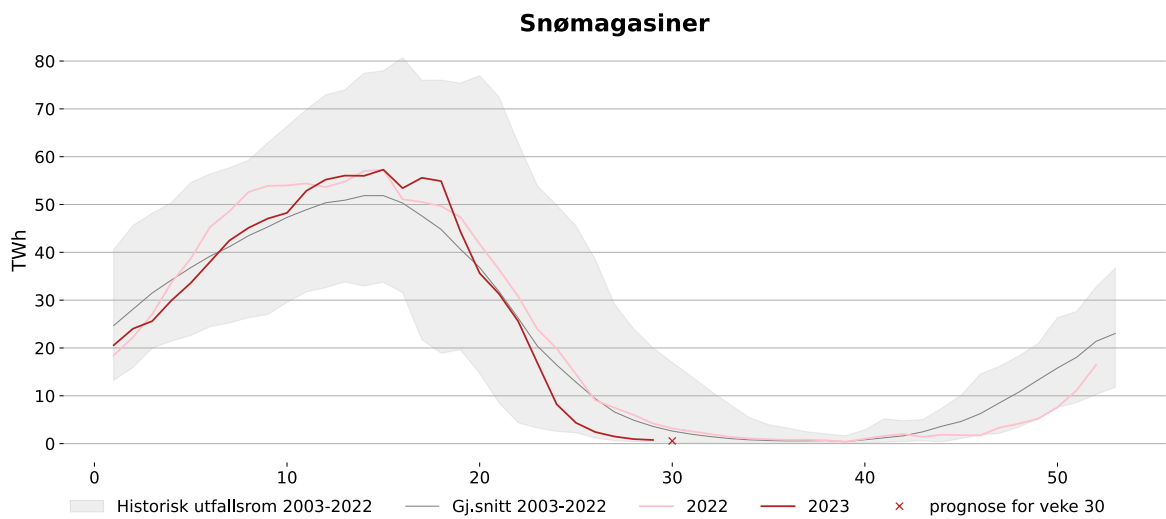
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 29 2023,		Prognose, veke 30 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,7	110	2,4	138
Aust-Noreg, NO1	0,3	120	0,5	192
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	88	0,6	121
Midt-Noreg, NO3	0,4	147	0,2	80
Nord-Noreg, NO4	0,2	86	0,1	49
Vest-Noreg, NO5	0,5	120	0,9	222

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 29 2023,		Prognose, veke 30 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	118	3,0	85
Aust-Noreg, NO1	0,5	155	0,5	147
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	178	0,8	95
Midt-Noreg, NO3	0,5	78	0,4	71
Nord-Noreg, NO4	0,6	70	0,5	63
Vest-Noreg, NO5	1,2	118	0,7	80

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-29 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-29 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	76,2	11,2	82,0	1,6
Aust-Noreg, NO1	10,1	3,3	11,8	2,6
Sørvest-Noreg, NO2	23,8	4,1	29,1	4,3
Midt-Noreg, NO3	13,2	1,7	10,7	-3,4
Nord-Noreg, NO4	12,5	0,3	13,3	-1,0
Vest-Noreg, NO5	16,5	1,7	17,2	-0,8

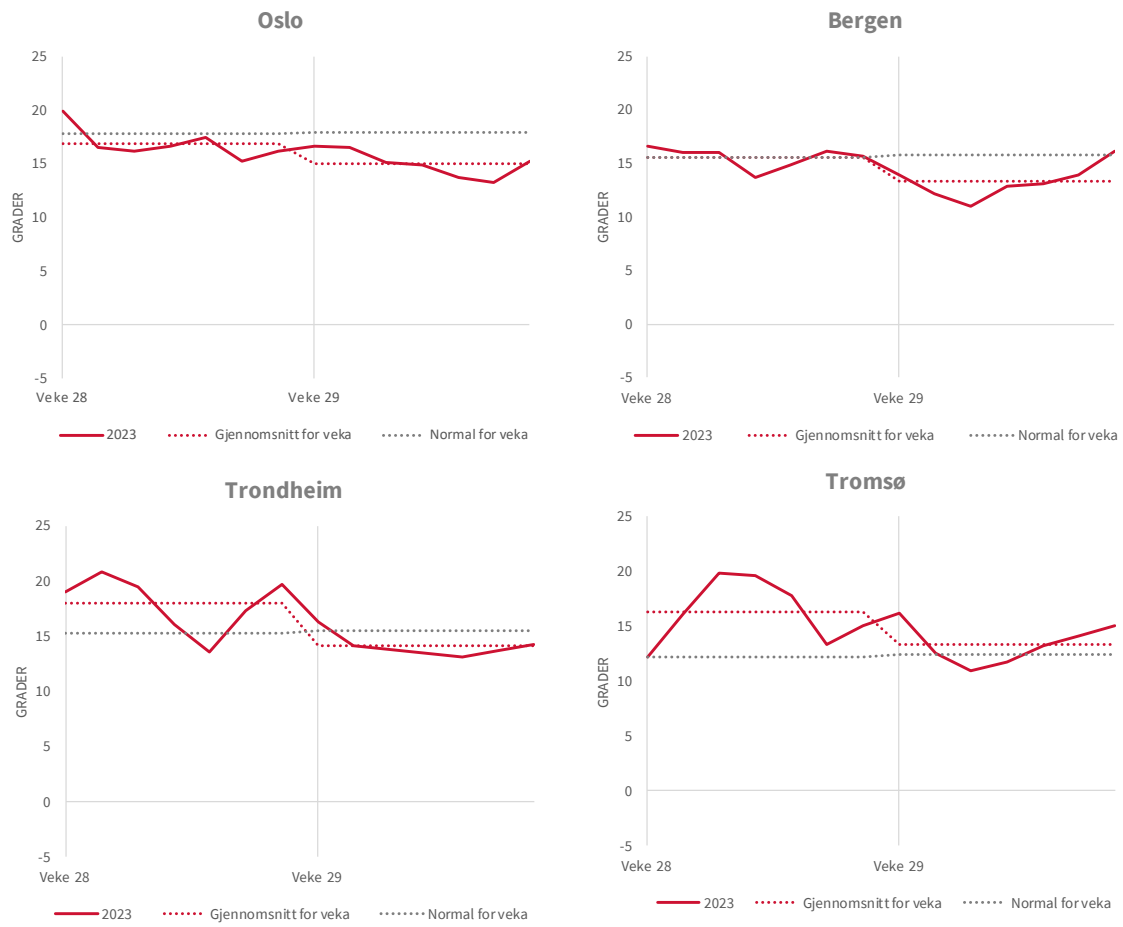
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

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

<sup>1</sup> 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

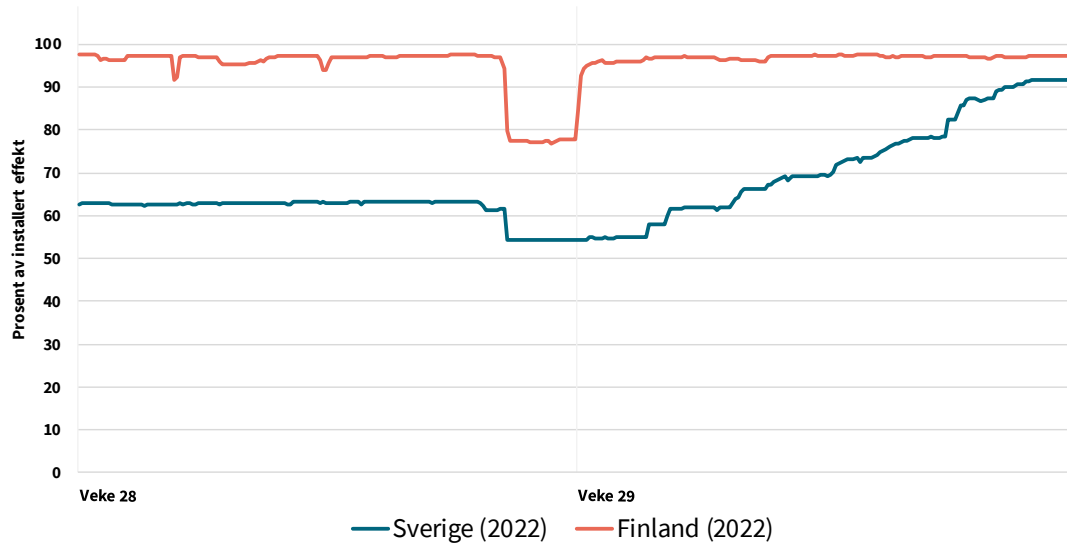
	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 739	2 516	223	9 %
NO1	491	446	44	10 %
NO2	848	787	62	8 %
NO3	408	416	-7	-2 %
NO4	432	438	-6	-1 %
NO5	560	430	130	30 %
Sverige	2 201	2 333	-132	-6 %
SE1	277	414	-137	-33 %
SE2	474	660	-186	-28 %
SE3	1 287	1 126	161	14 %
SE4	162	132	30	23 %
Danmark	559	529	30	6 %
Jylland	387	340	47	14 %
Sjælland	172	189	-17	-9 %
Finland	1 178	1 115	63	6 %
<b>Norden</b>	<b>6 676</b>	<b>6 493</b>	<b>184</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 955	1 901	54	3 %
NO1	386	398	-12	-3 %
NO2	551	545	6	1 %
NO3	444	414	30	7 %
NO4	309	301	8	3 %
NO5	267	243	24	10 %
Sverige	1 791	1 866	-75	-4 %
SE1	173	165	8	5 %
SE2	215	214	1	1 %
SE3	1 103	1 174	-72	-6 %
SE4	300	313	-13	-4 %
Danmark	533	565	-32	-6 %
Jylland	318	346	-29	-8 %
Sjælland	215	218	-4	-2 %
Finland	1 200	1 212	-12	-1 %
<b>Norden</b>	<b>5 479</b>	<b>5 544</b>	<b>-65</b>	<b>-1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	784	615	169	
Sverige	410	467	-57	
Danmark	26	-36	62	
Finland	-22	-97	75	
<b>Norden</b>	<b>1 197</b>	<b>948</b>	<b>249</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

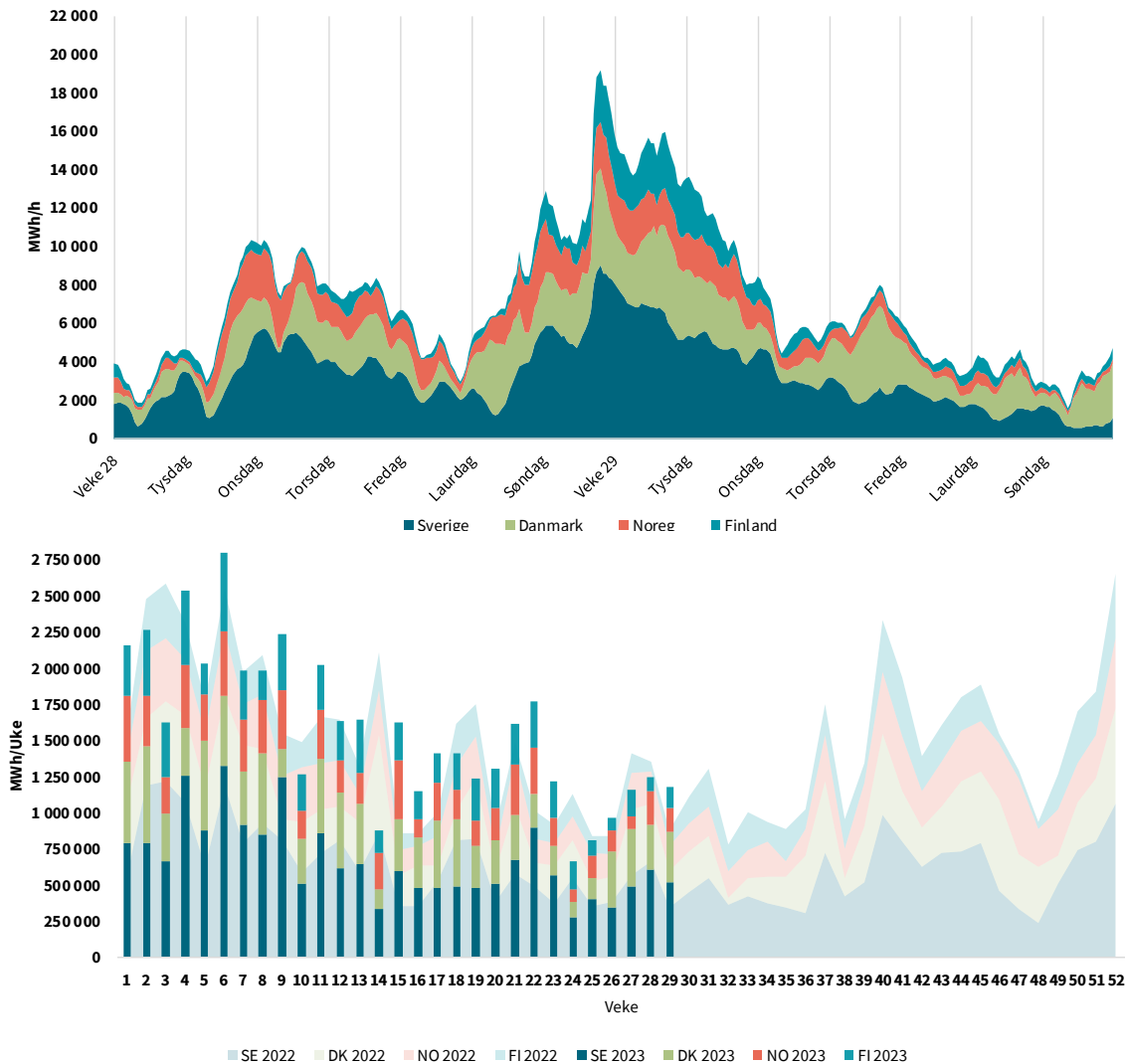


## Vind- og kjernekraftproduksjon

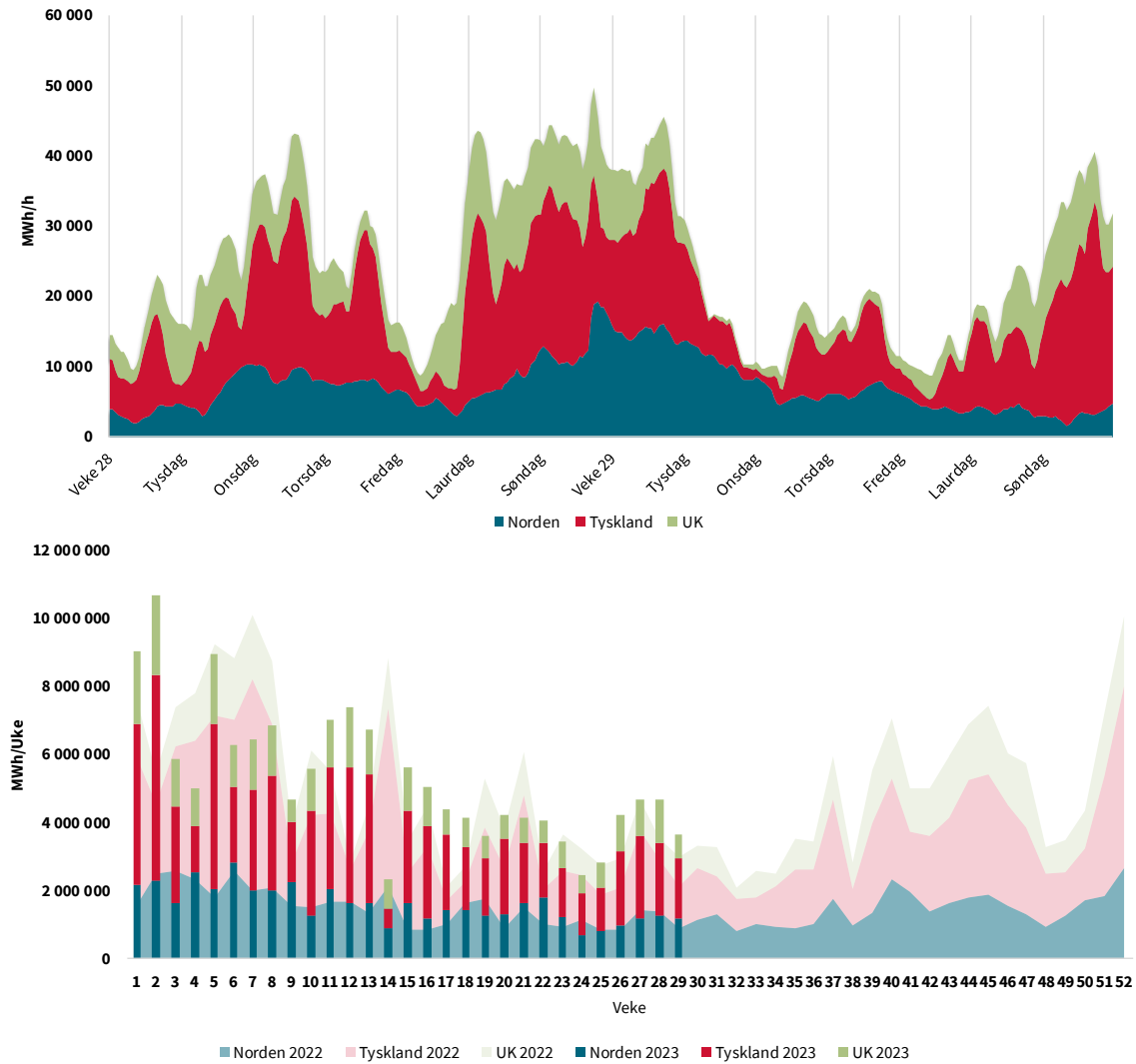
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

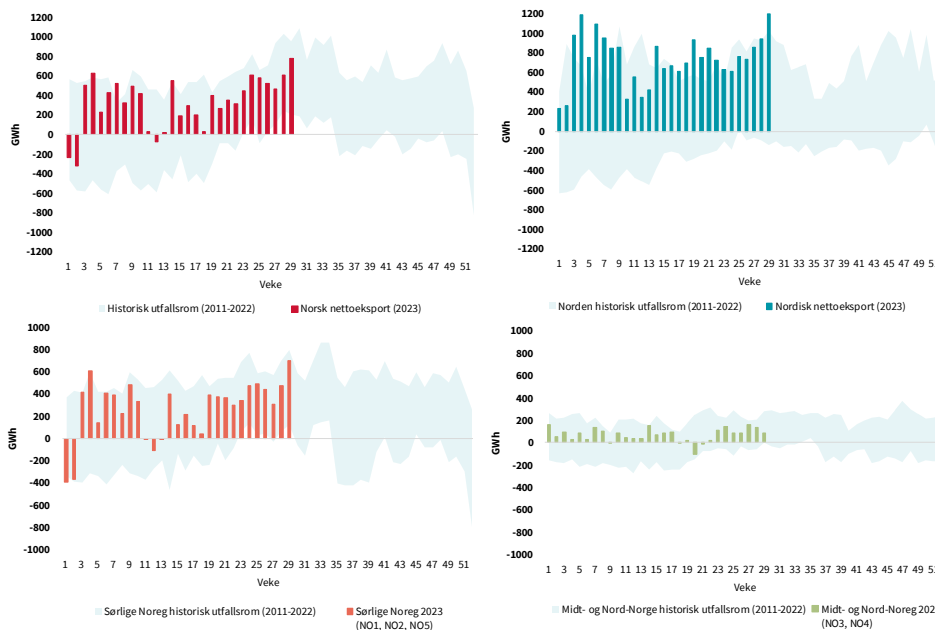
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	55,1	50,4	9,2	4,7
Forbruk	47,6	48,5	-2,0	-1,0
Nettoeksport	7,5	1,9		5,6
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	28,9	32,8	-11,9	-3,9
Forbruk	26,9	26,8	0,5	0,1
Nettoeksport	2,0	6,0		-4,1
<b>Noreg</b>				
Produksjon	84,0	83,3	0,9	0,7
Forbruk	74,5	75,3	-1,1	-0,8
Nettoeksport	9,5	7,9		1,6
<b>Norden</b>				
Produksjon	230,4	236,5	-2,7	-6,1
Forbruk	209,1	217,6	-4,1	-8,5
Nettoeksport	21,3	18,9		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

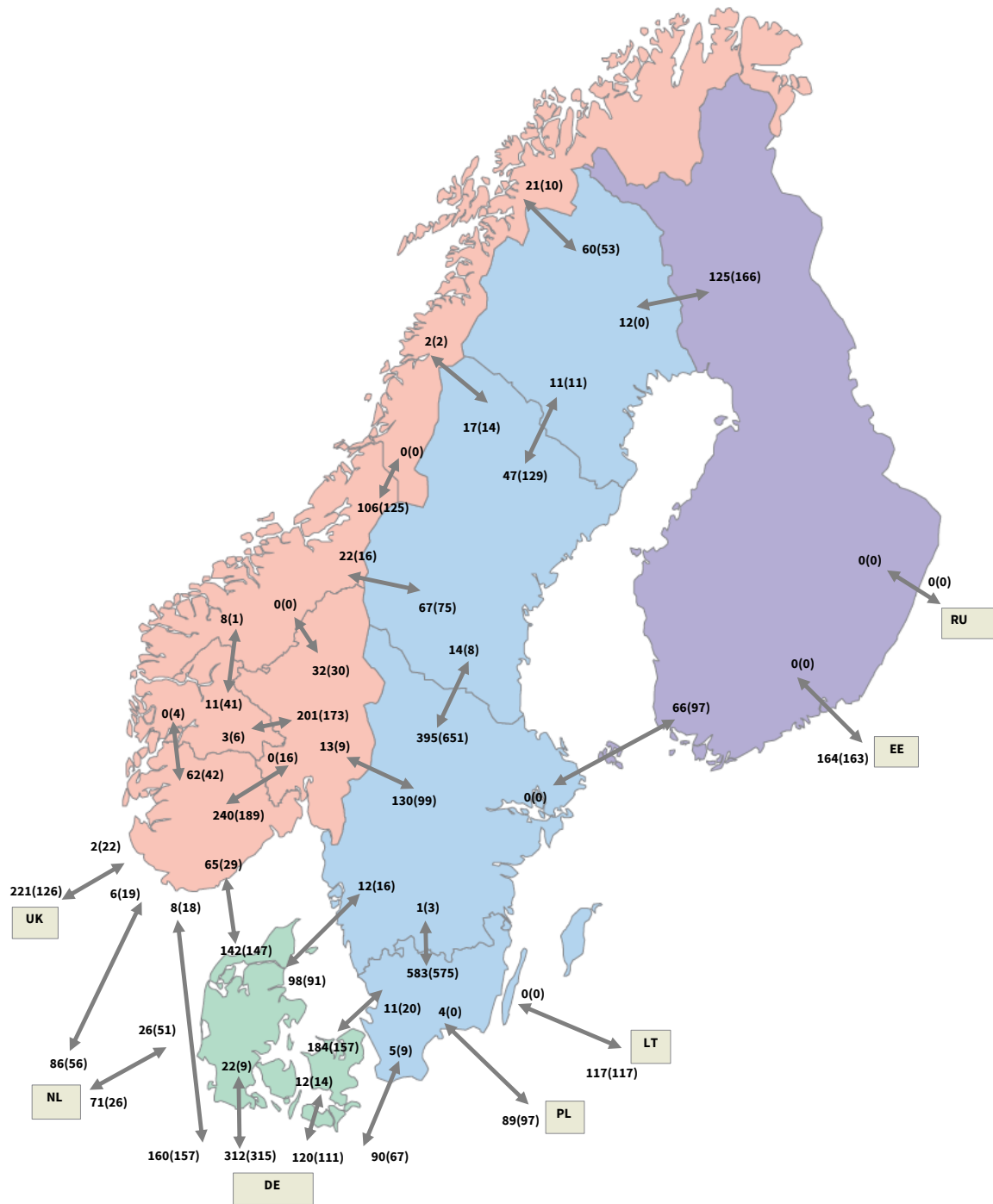


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



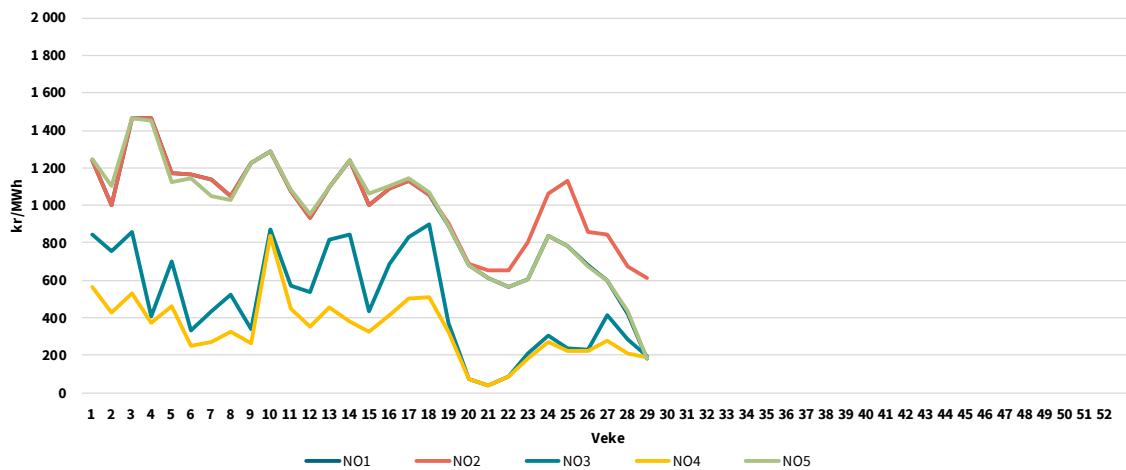
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

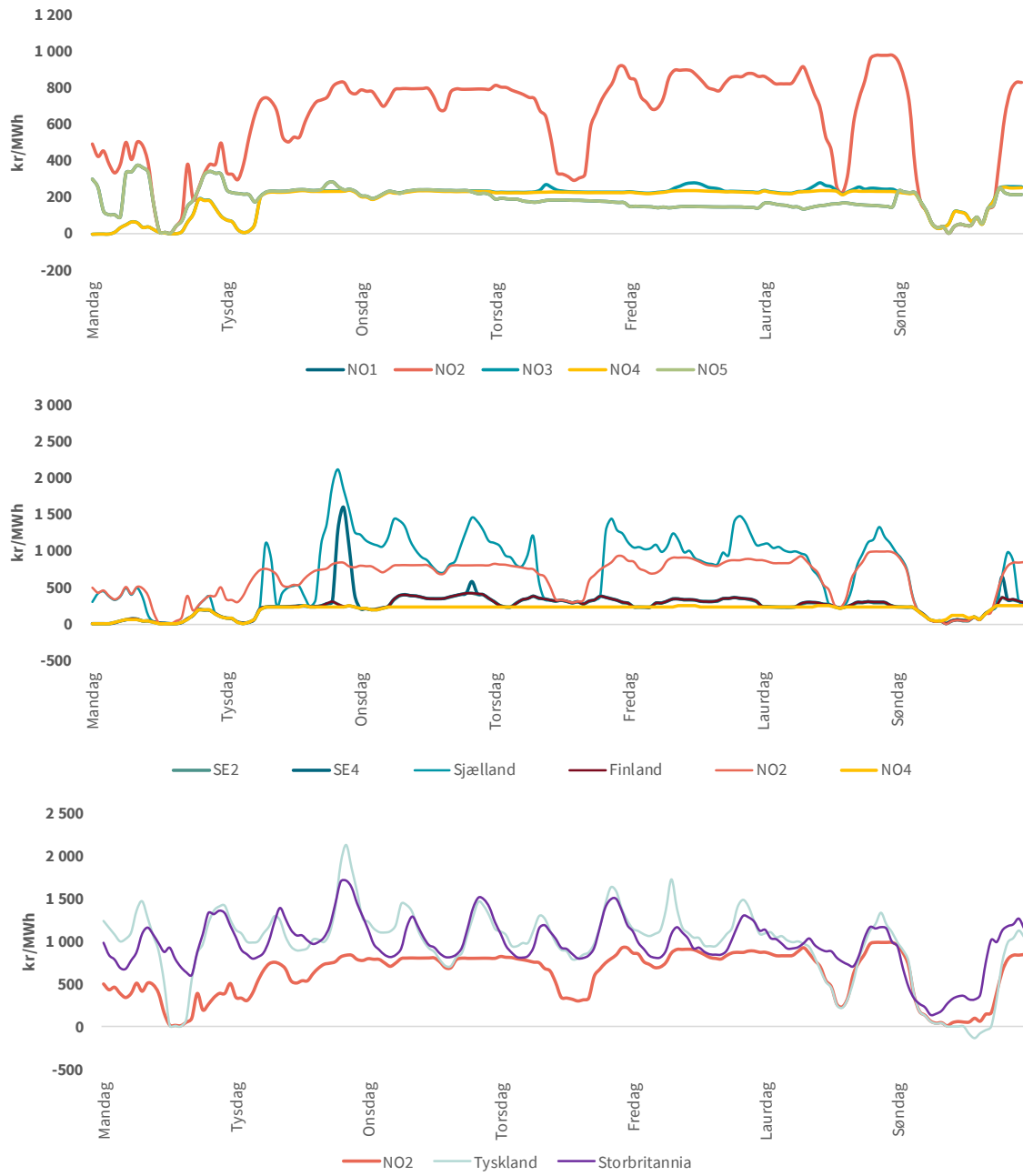
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2023)	Veke 29 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	182,9	421,0	1691,3	-56,5	-89,2
NO2	612,9	677,6	3082,2	-9,5	-80,1
NO3	192,8	285,7	21,1	-32,5	813,1
NO4	189,7	212,4	21,1	-10,7	798,3
NO5	182,9	437,5	1691,3	-58,2	-89,2
SE1	231,2	414,7	550,5	-44,3	-58,0
SE2	231,2	414,7	550,5	-44,3	-58,0
SE3	231,2	425,4	1094,8	-45,7	-78,9
SE4	253,8	544,4	1353,4	-53,4	-81,2
Finland	231,2	432,1	1898,4	-46,5	-87,8
Jylland	736,4	824,0	3390,0	-10,6	-78,3
Sjælland	706,2	807,6	3001,5	-12,6	-76,5
Estland	908,6	945,7	2277,7	-3,9	-60,1
System	264,1	448,7	1520,6	-41,1	-82,6
Nederland	882,3	821,3	3347,0	7,4	-73,6
Tyskland	954,7	898,4	3620,6	6,3	-73,6
Polen	1350,6	1368,5	2549,9	-1,3	-47,0
Storbritannia	960,7	867,5	3192,5	10,7	-69,9

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

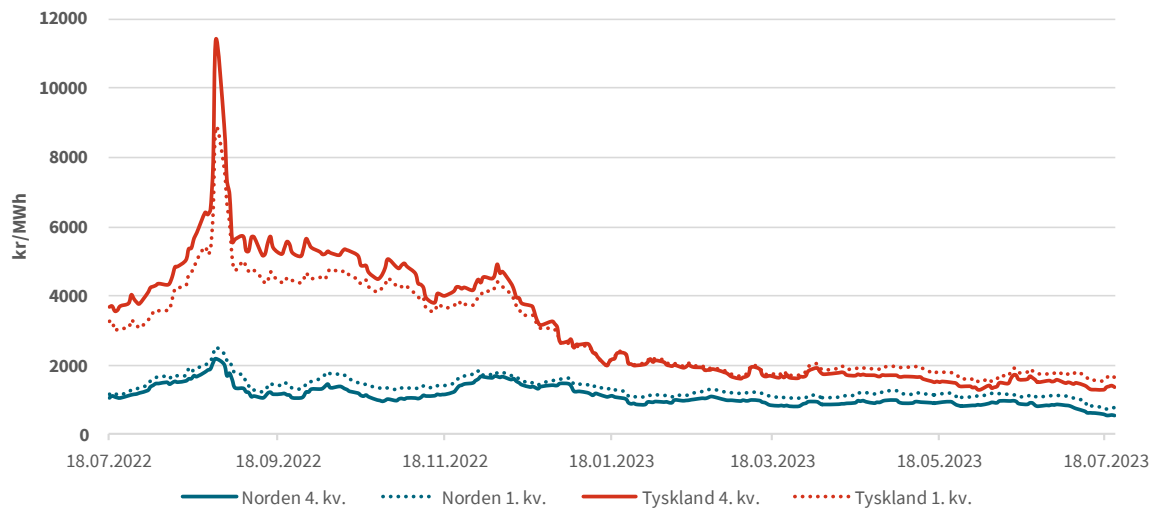


## Terminmarknaden

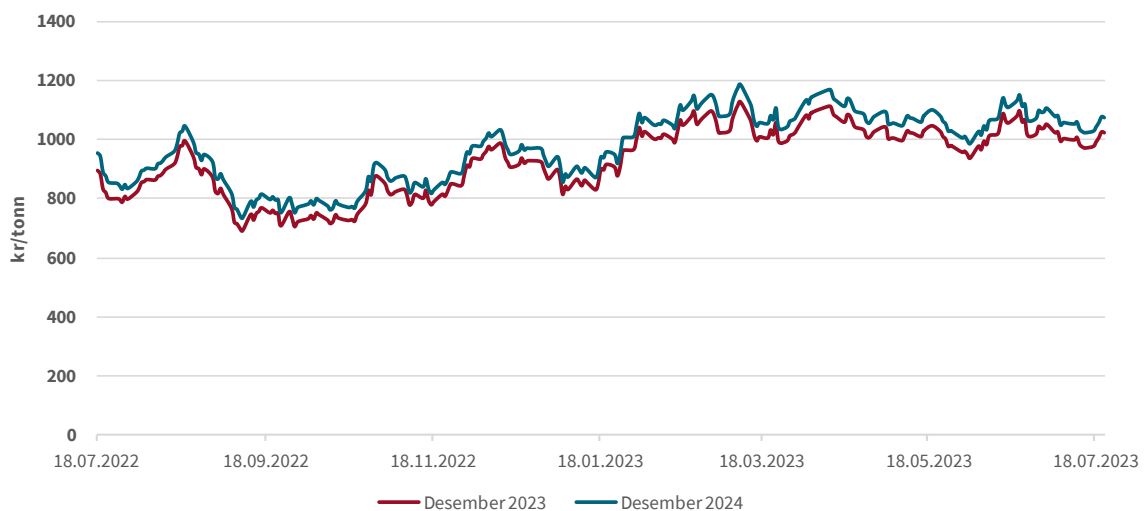
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	413,0	495,3	-16,6
	September	458,7	517,8	-11,4
	4. kvartal 2023	541,3	612,9	-11,7
	1. kvartal 2024	784,6	818,9	-4,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1364,6	1293,8	5,5
	1. kvartal 2024	1629,8	1546,2	5,4
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1024,1	972,0	5,4
	Desember 2024	1073,6	1022,4	5,0

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 utslippskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

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

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

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
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-06-25	2023-07-27	31 dagar	645	138-357	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2023-07-02	2023-07-21	19 dagar	1172	1172	Link 9
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-07-12	2023-07-20	8 dagar	260	160-260	Link 29
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-07-04	2023-07-19	14 dagar	275	125-275	Link 32
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1074	1074	Link 33
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-06-16	2023-07-17	30 dagar	392	125-204	Link 38
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-08-04	95 dagar	412	412	Link 44
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 53
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-08-09	33 dagar	380	380	Link 5
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-19	2023-10-08	81 dagar	548	141-548	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-200	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-08-22	81 dagar	380	380	Link 13
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	1400	270	Link 15
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-09-22	71 dagar	120	120	Link 30
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2023-07-15	2023-07-17	2 dagar	187	187	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 42
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-18	221 dagar	125	125	Link 45
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-06-26	2023-07-20	24 dagar	230	230	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 51
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 60
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 61
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	Link 67
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 69

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

Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 78
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 79
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 80

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-07-26	5 dagar	723	303	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-24	7 dagar	6200	1900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	2810	2460	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	1200	1200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	6200	2300	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-17	2023-07-21	4 dagar	7300	2300	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	985	361-400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	7300	1600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	1200	1200	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	2810	1960	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	7300	1600	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	1200	500-800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-20	2023-08-02	13 dagar	6200	1500-1800	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	6200	1800-2900	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	7300	1600-1800	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1200	600-1100	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	2810	1960-2410	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	1000	25-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	985	361-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	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 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 75
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	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 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 82

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	155	140	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-07-24	2023-07-24	0 dagar	200	107	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-21	2023-07-21	0 dagar	396	116	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-07-18	2023-07-19	0 dagar	220	140	Link 31
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 P1	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	120	120	Link 35
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-20	2023-07-20	0 dagar	396	115	Link 37
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	230	120	Link 43
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 83