

## Kraftsituasjonen veke 39, 2023

### Mildt vêr og auka kraftproduksjon i Noreg

Veke 39 var prega av mildt vêr og det var lite endring i kraftforbruket samanlikna med veka før. Kraftproduksjonen vart noko høgare, og det var vasskraftproduksjonen som auka medan vindkraftproduksjonen gjekk ned. Nord i Norden var det gode vindforhold, noko som bidrog til at Nord-Noreg (NO4) hadde import frå Sverige og Midt-Noreg i periodar med høg produksjon av vindkraft. Sør i Norden og på kontinentet var det mindre vindkraftproduksjon enn veka før.

Lågare vindkraftproduksjon bidrog til høgare kraftprisar på kontinentet enn veka før, men prissmitta over i norske kraftprisar var låg. Kraftprisane i Noreg, Sverige og Finland vart i snitt låge. Fleire timar med negative prisar gjennom veka bidrog til dette. Det vart negative vekespriser i Aust-Noreg (NO1) og Vest-Noreg (NO5) for andre veke på rad. Det er framleis mykje vatn i det norske og nordiske systemet. Saman med varsel om meir nedbør, gjer det at kraftprodusentane produserer sjølv med låge prisar for å unngå tap av vatn.

Vedlikehald på kabelen frå Sørvest-Noreg (NO2) til Tyskland ga lågare tilgjengeleg eksportkapasitet før helga. Eksportkapasiteten til Sverige (SE3) frå Aust-Noreg (NO1) auka samanlikna med veka før, men kapasiteten var framleis om lag 1000 MW lågare enn det som er installert effekt på forbindinga.

### Vêr og hydrologi

I veke 39 var temperaturen omkring 2-3 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 40 er det venta temperaturar som er 0 til 2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og omkring 4 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 39 er det berekna eit tilsig på 4,7 TWh, eller 170 prosent av gjennomsnittet for veka. Deler av tilsiget, må ein anta har gått tapt i flaum. I veke 40 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka.

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



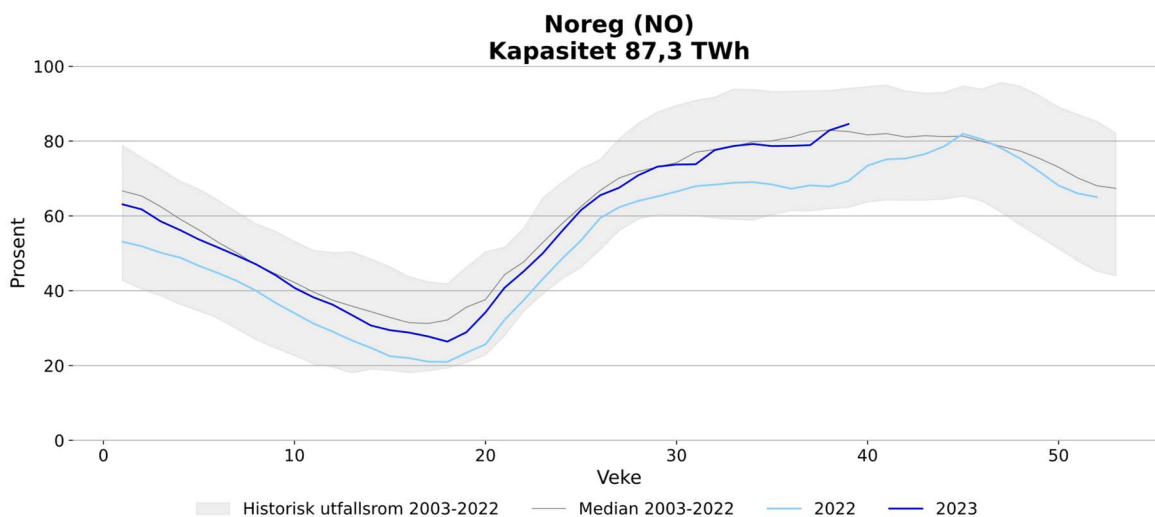
## Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

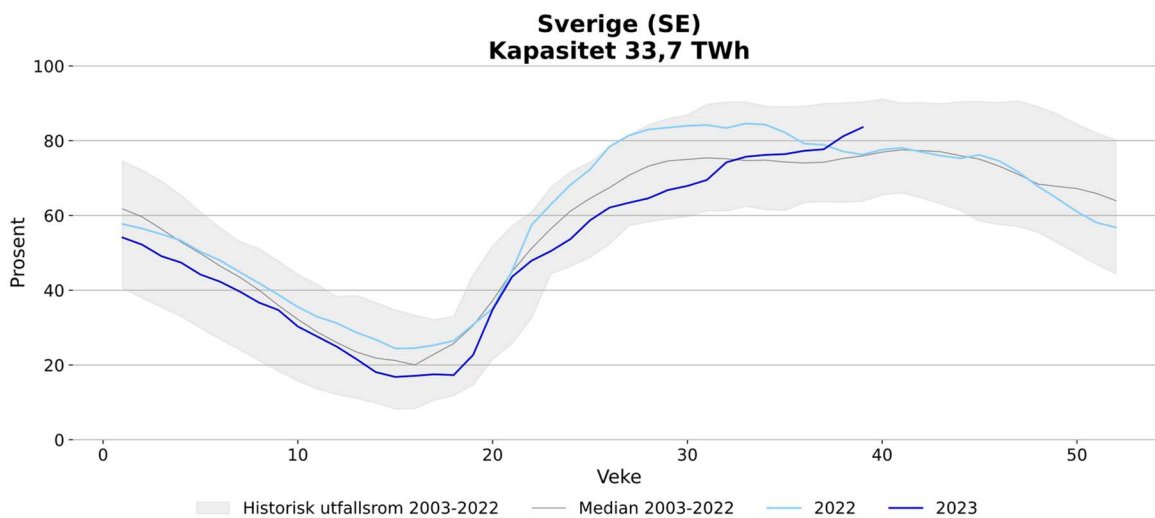
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 39 2023	Veke 38 2023	Veke 39 2022	Median veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	84,6	82,9	69,3	82,6	1,7	15,3	2,0
Aust-Noreg, NO1	95,8	96,6	76,1	87,8	-0,8	19,7	8,0
Sørvest-Noreg, NO2	82,9	80,8	53,3	83,1	2,0	29,6	-0,2
Midt-Noreg, NO3	83,2	82,1	80,8	80,6	1,1	2,4	2,6
Nord-Noreg, NO4	77,1	74,7	87,2	82,2	2,4	-10,1	-5,1
Vest-Noreg, NO5	93,3	92,0	72,2	84,0	1,3	21,1	9,3
Sverige	83,6	81,2	76,3	75,9	2,4	7,3	7,7

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

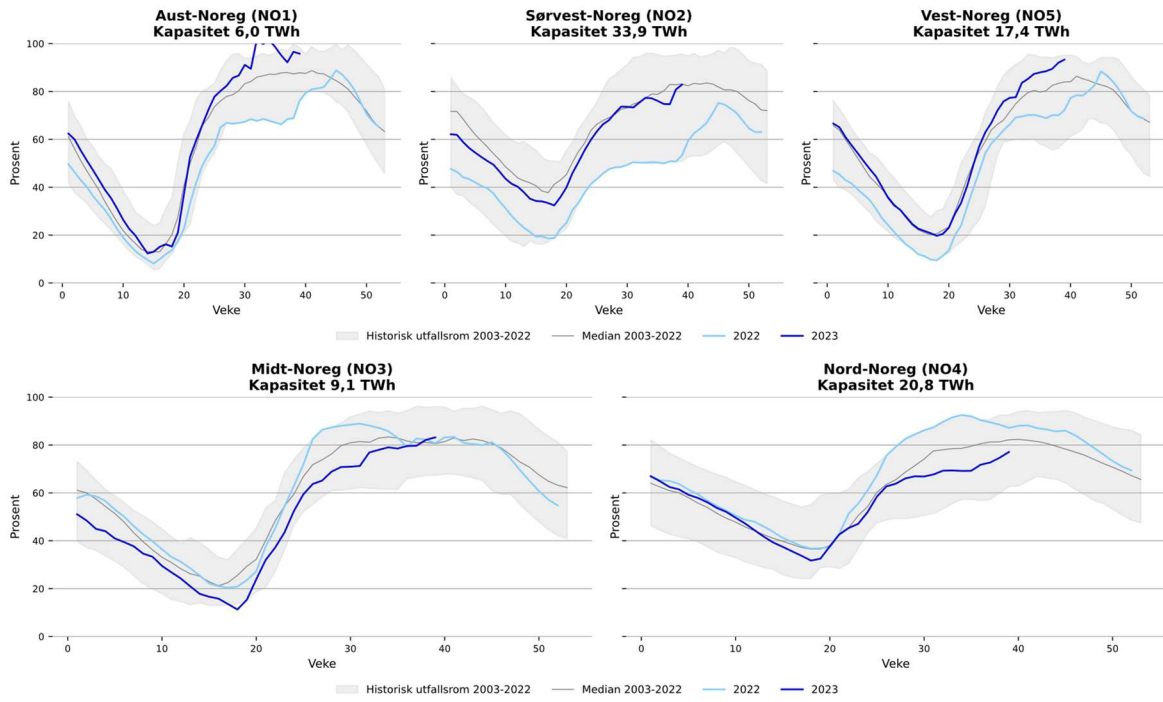
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



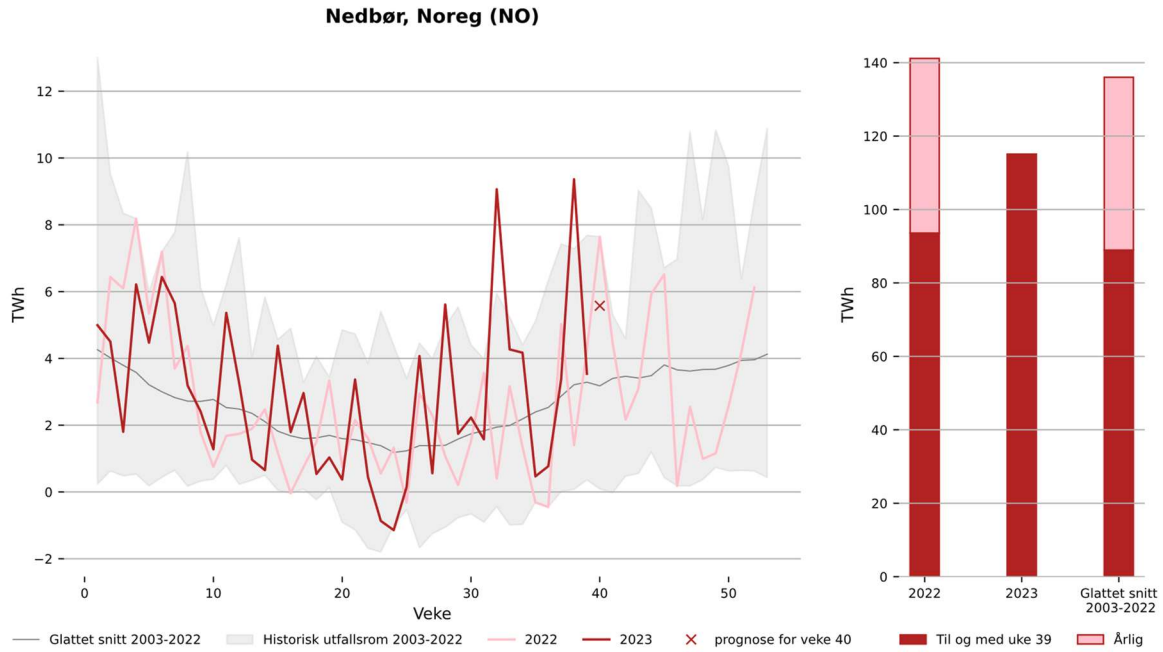
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



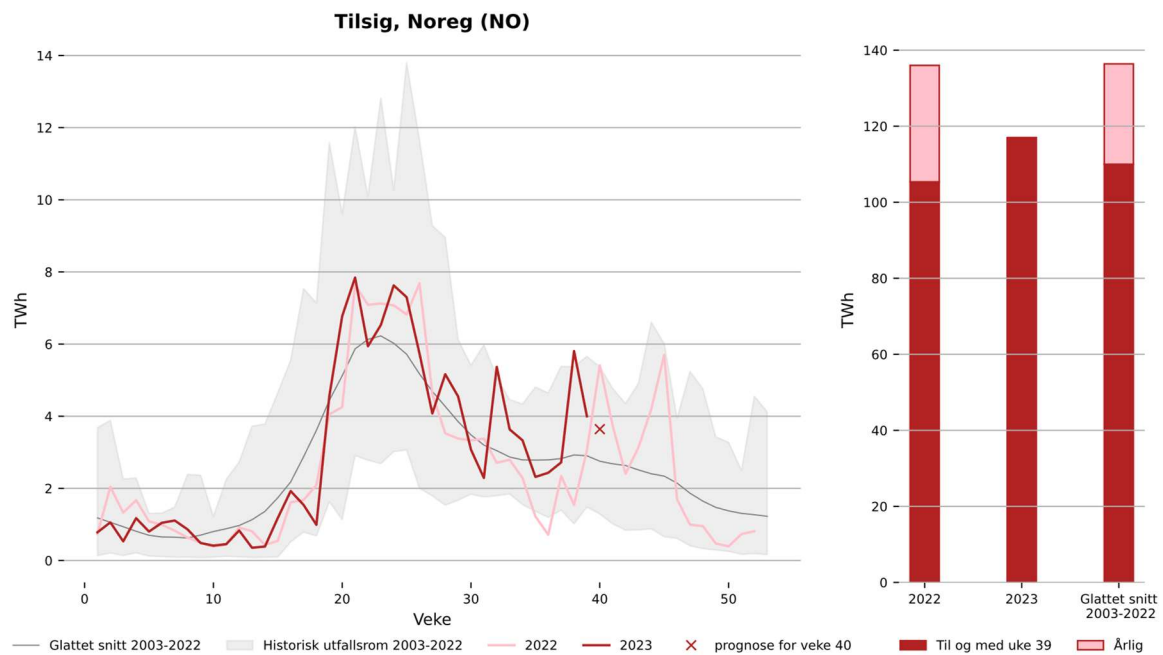
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

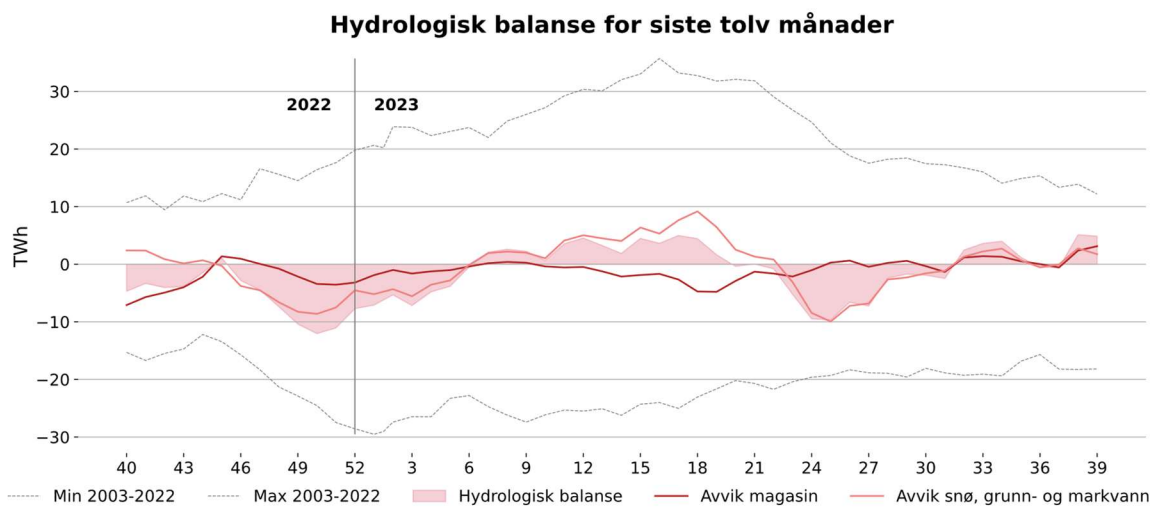
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



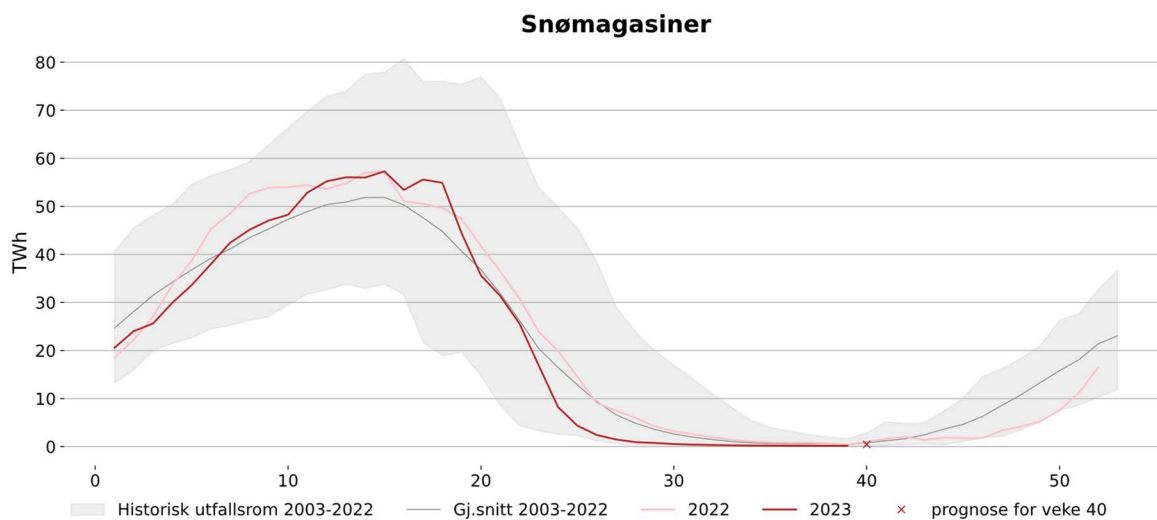
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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

	Veke 39 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 40 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,5	108	5,6	175
Aust-Noreg, NO1	0,1	32	0,5	125
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	89	1,4	147
Midt-Noreg, NO3	0,6	109	1,4	281
Nord-Noreg, NO4	0,8	138	0,7	124
Vest-Noreg, NO5	1,2	146	1,5	209

**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 39 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 40 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,0	138	3,6	132
Aust-Noreg, NO1	0,4	140	0,4	134
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	167	1,2	133
Midt-Noreg, NO3	0,4	94	0,6	144
Nord-Noreg, NO4	0,7	143	0,5	107
Vest-Noreg, NO5	0,9	125	0,9	141

**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 1-39 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-39 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	115,0	26,0	117,0	7,0
Aust-Noreg, NO1	17,6	7,6	17,0	4,6
Sørvest-Noreg, NO2	33,4	6,5	40,3	7,7
Midt-Noreg, NO3	20,1	4,6	15,5	-3,8
Nord-Noreg, NO4	16,6	0,4	18,5	-1,5
Vest-Noreg, NO5	27,2	6,8	25,7	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: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	4,9	3,1	1,7
Aust-Noreg, NO1	1,2	0,5	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	1,6	0,5
Midt-Noreg, NO3	0,2	0,0	0,2
Nord-Noreg, NO4	-0,7	-0,8	0,1
Vest-Noreg, NO5	2,1	1,7	0,4

<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

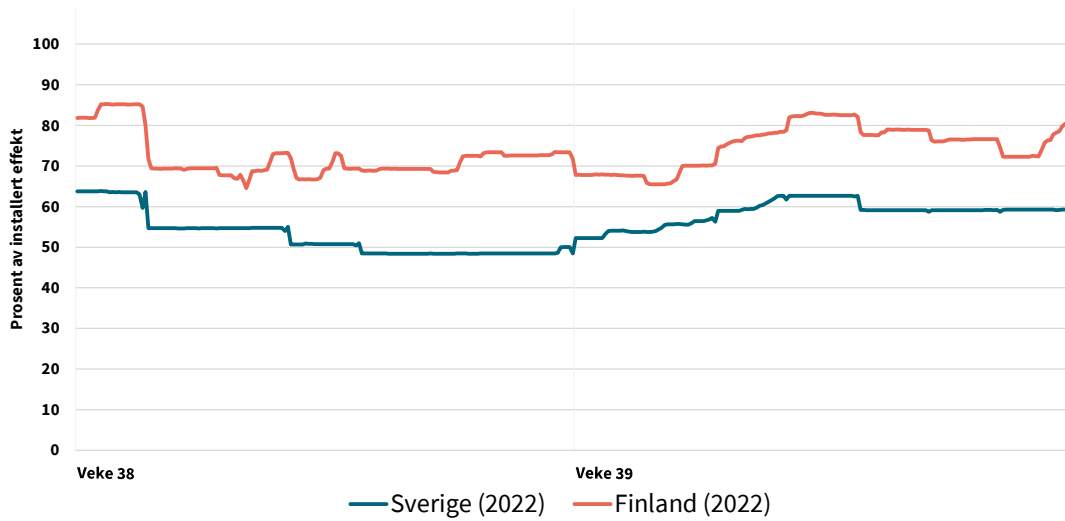
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 860	2 702	158	6 %
NO1	465	474	-9	-2 %
NO2	941	818	123	15 %
NO3	458	448	10	2 %
NO4	317	304	13	4 %
NO5	679	658	21	3 %
Sverige	2 648	2 518	130	5 %
SE1	344	302	43	14 %
SE2	986	864	122	14 %
SE3	1 171	1 150	21	2 %
SE4	146	202	-56	-28 %
Danmark	479	555	-76	-14 %
Jylland	354	388	-34	-9 %
Sjælland	125	167	-41	-25 %
Finland	1 357	1 376	-19	-1 %
<b>Norden</b>	<b>7 343</b>	<b>7 150</b>	<b>193</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 195	2 186	8	0 %
NO1	503	514	-10	-2 %
NO2	592	584	8	1 %
NO3	459	471	-12	-3 %
NO4	357	372	-14	-4 %
NO5	283	246	37	15 %
Sverige	2 151	2 131	20	1 %
SE1	200	199	1	0 %
SE2	235	236	-0	0 %
SE3	1 351	1 336	15	1 %
SE4	365	360	5	1 %
Danmark	630	595	35	6 %
Jylland	394	365	29	8 %
Sjælland	236	230	6	3 %
Finland	1 306	1 337	-32	-2 %
<b>Norden</b>	<b>6 281</b>	<b>6 249</b>	<b>32</b>	<b>1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	665	516	150	
Sverige	496	387	110	
Danmark	-151	-40	-110	
Finland	51	39	12	
<b>Norden</b>	<b>1 062</b>	<b>901</b>	<b>161</b>	

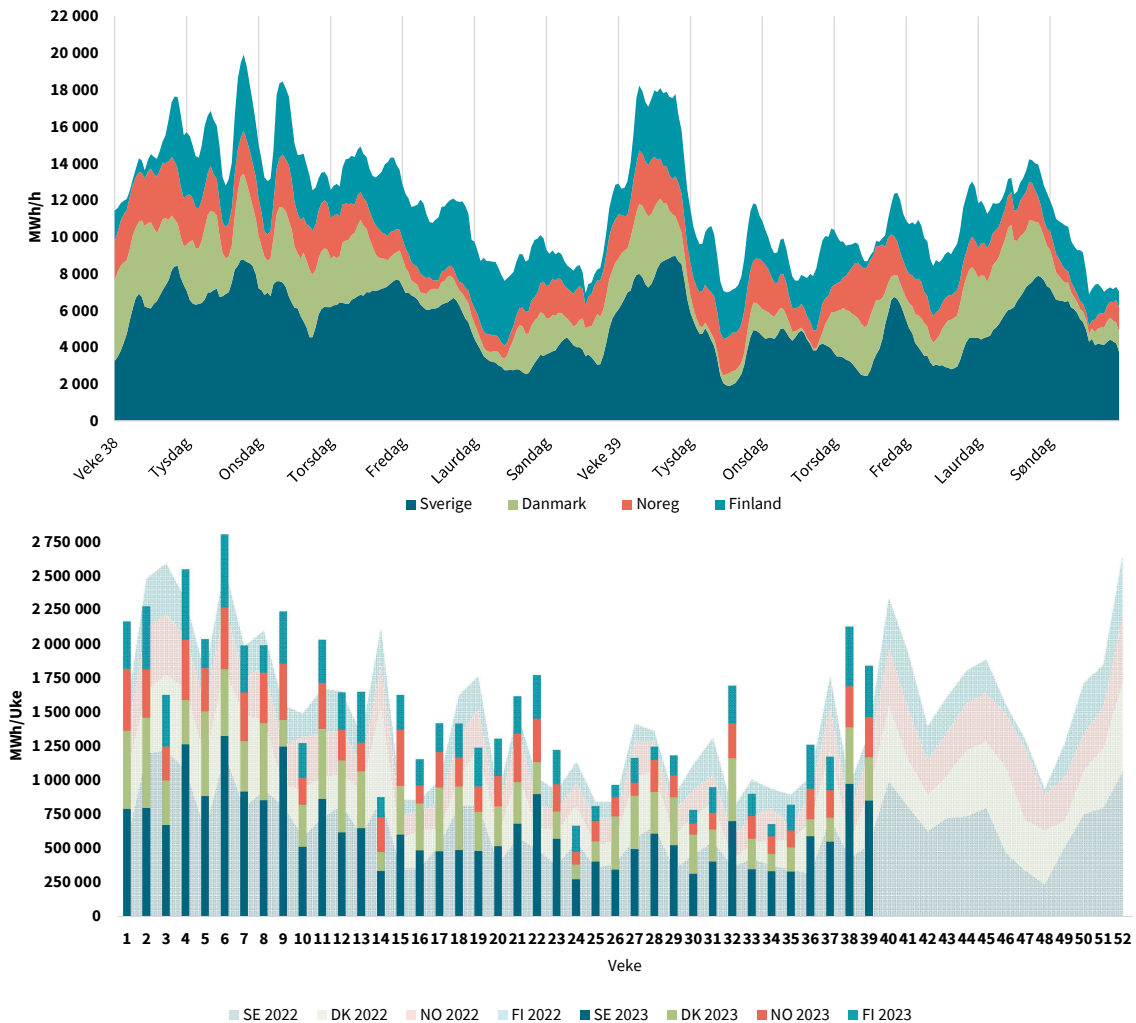
\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

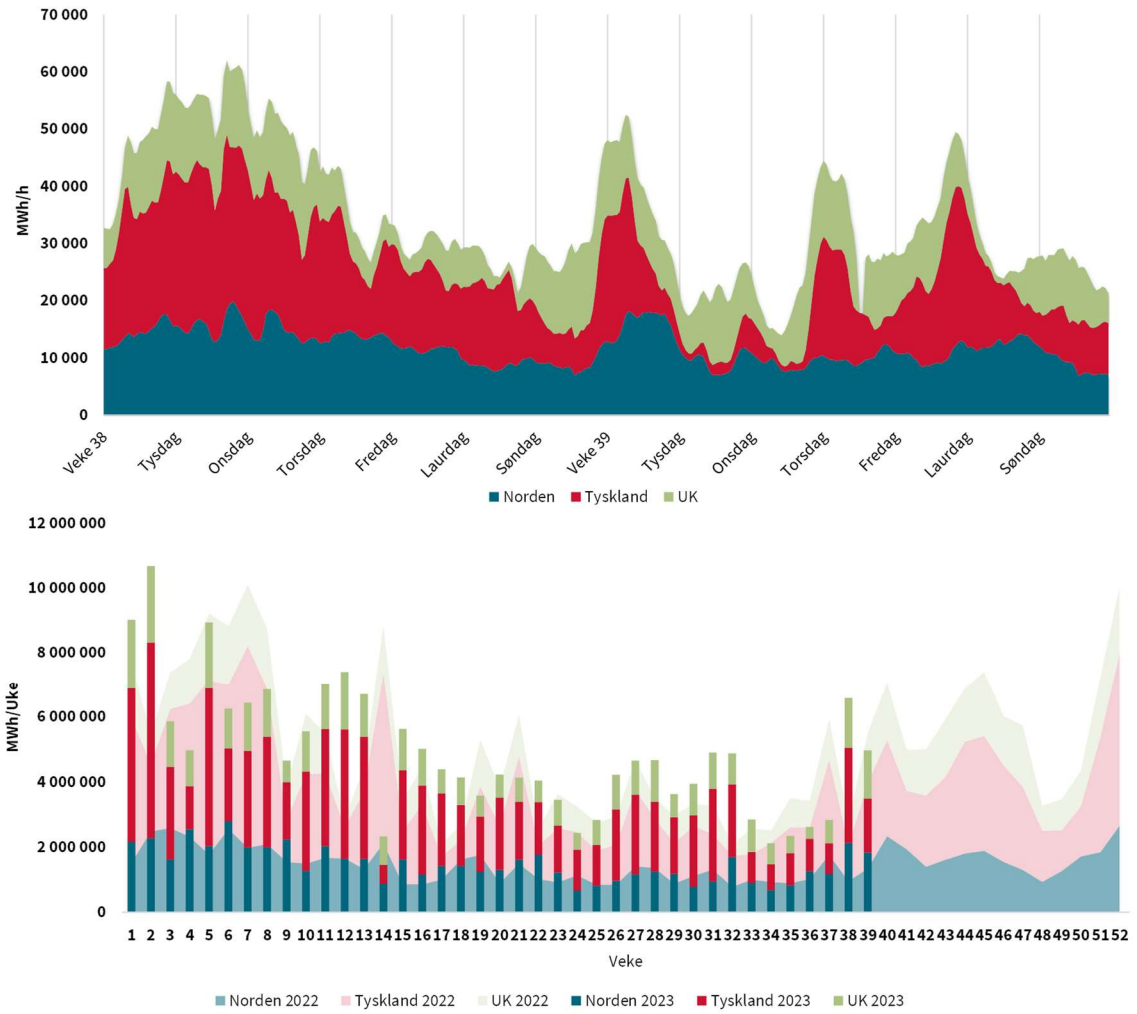
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

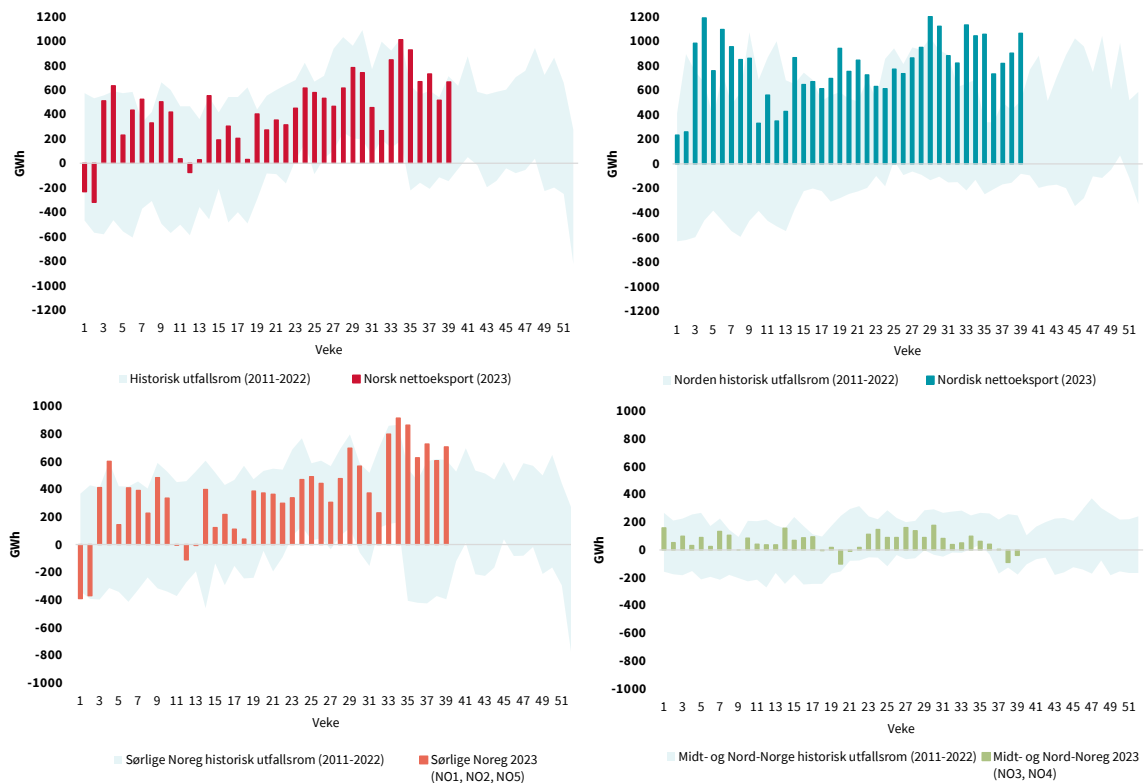
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	74,1	61,4	20,8	12,8
Forbruk	60,2	61,2	-1,6	-1,0
Nettoeksport	13,9	0,2		13,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	37,2	43,4	-14,1	-6,1
Forbruk	34,8	34,8	0,0	0,0
Nettoeksport	2,4	8,6		-6,1
<b>Noreg</b>				
Produksjon	111,4	104,7	6,0	6,7
Forbruk	95,1	96,0	-1,0	-1,0
Nettoeksport	16,3	8,7		7,6
<b>Norden</b>				
Produksjon	299,7	302,9	-1,1	-3,2
Forbruk	268,9	278,8	-3,7	-10,0
Nettoeksport	30,8	24,0		6,8

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

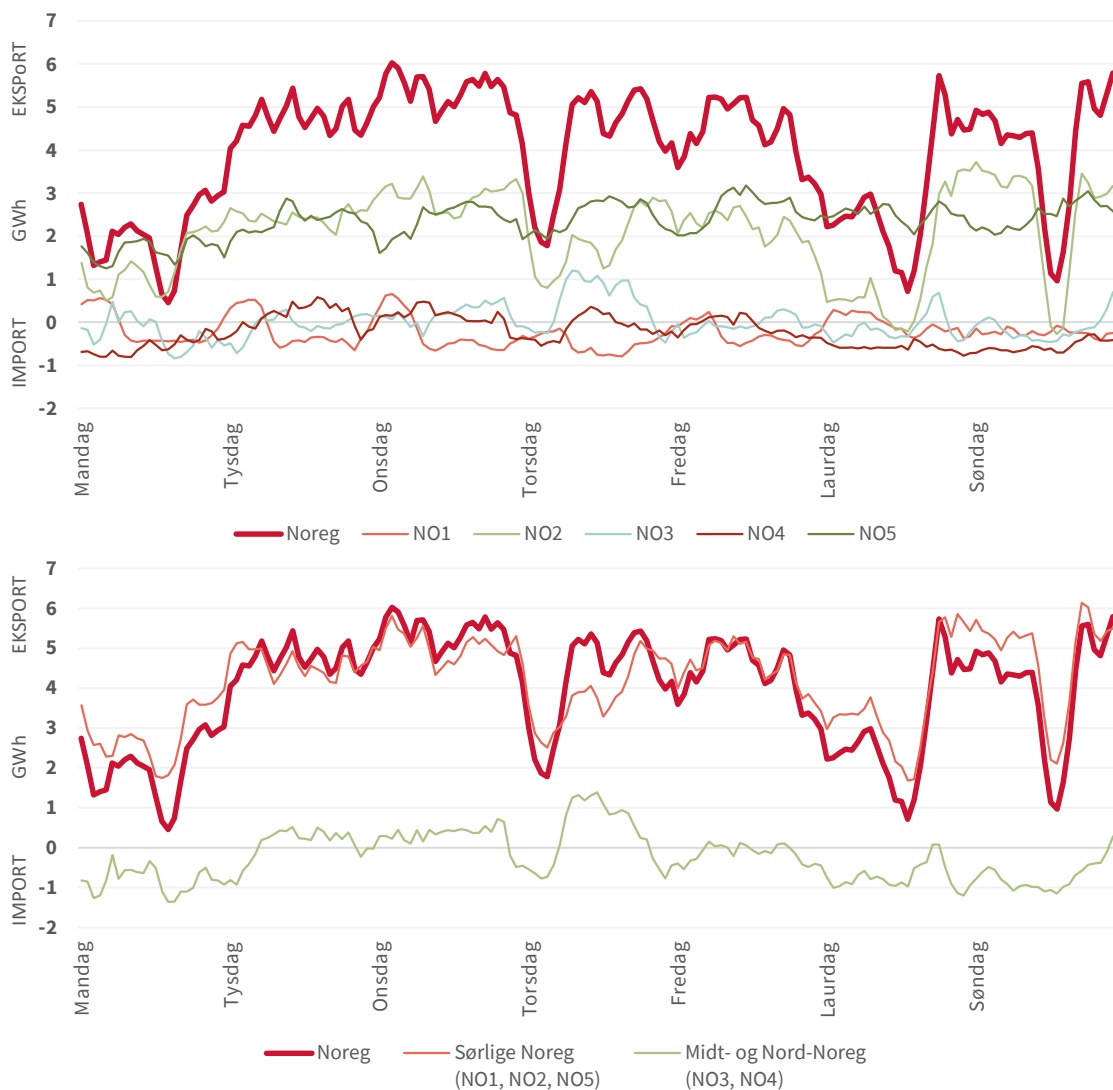
## Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

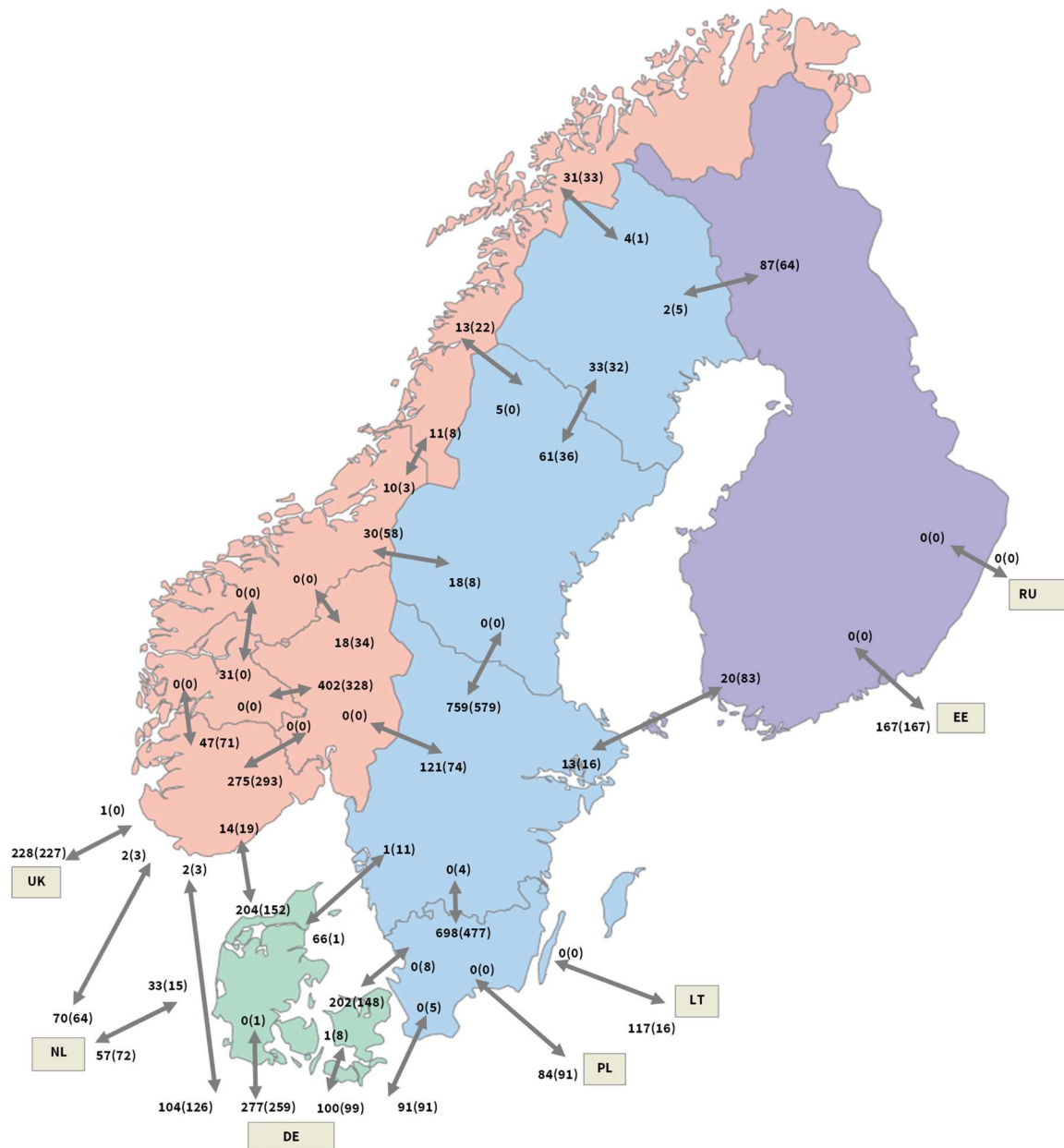


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



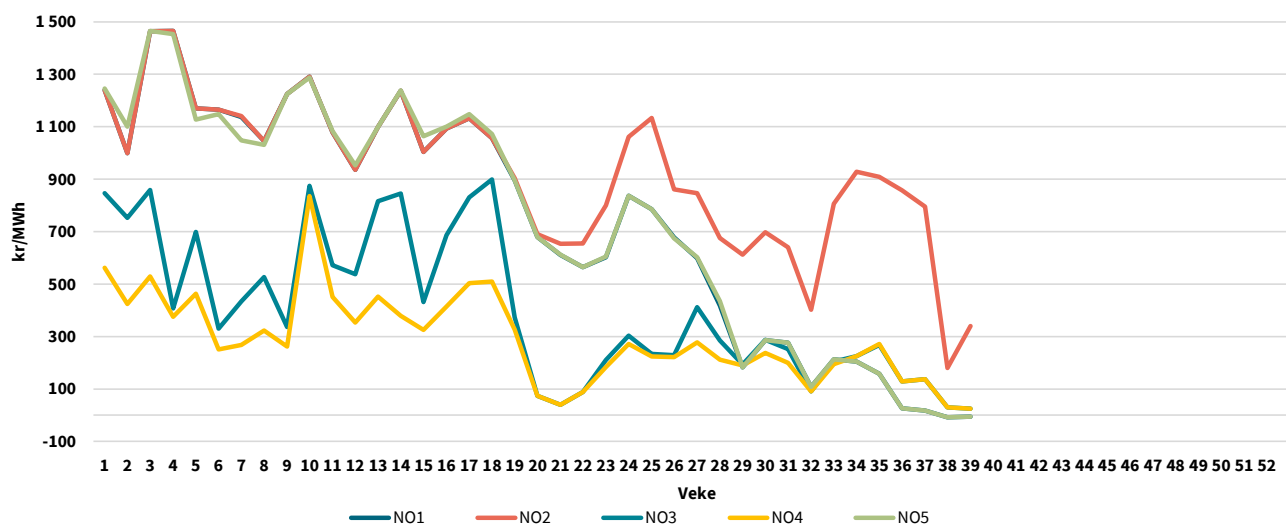
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2023)	Veke 39 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	-6,2	-8,5	2537,8	-27,1	-100,2
NO2	340,3	179,5	2537,8	89,6	-86,6
NO3	24,6	29,8	640,3	-17,4	-96,2
NO4	24,7	29,9	334,2	-17,3	-92,6
NO5	-6,2	-8,9	2539,8	-30,7	-100,2
SE1	24,9	29,1	955,3	-14,3	-97,4
SE2	24,9	29,1	955,3	-14,3	-97,4
SE3	56,2	29,1	1111,2	93,5	-94,9
SE4	231,4	125,9	1111,2	83,8	-79,2
Finland	76,6	73,0	2526,7	5,0	-97,0
Jylland	865,5	532,3	2768,2	62,6	-68,7
Sjælland	872,5	548,5	2787,4	59,1	-68,7
Estland	1026,0	1219,7	2536,9	-15,9	-59,6
System	43,5	30,0	1539,7	44,7	-97,2
Nederland	1173,7	889,8	2865,9	31,9	-59,0
Tyskland	1206,2	915,4	2787,4	31,8	-56,7
Polen	1257,4	1225,1	1782,2	2,6	-29,4
Storbritannia	1070,5	953,6	2231,2	12,3	-52,0

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor



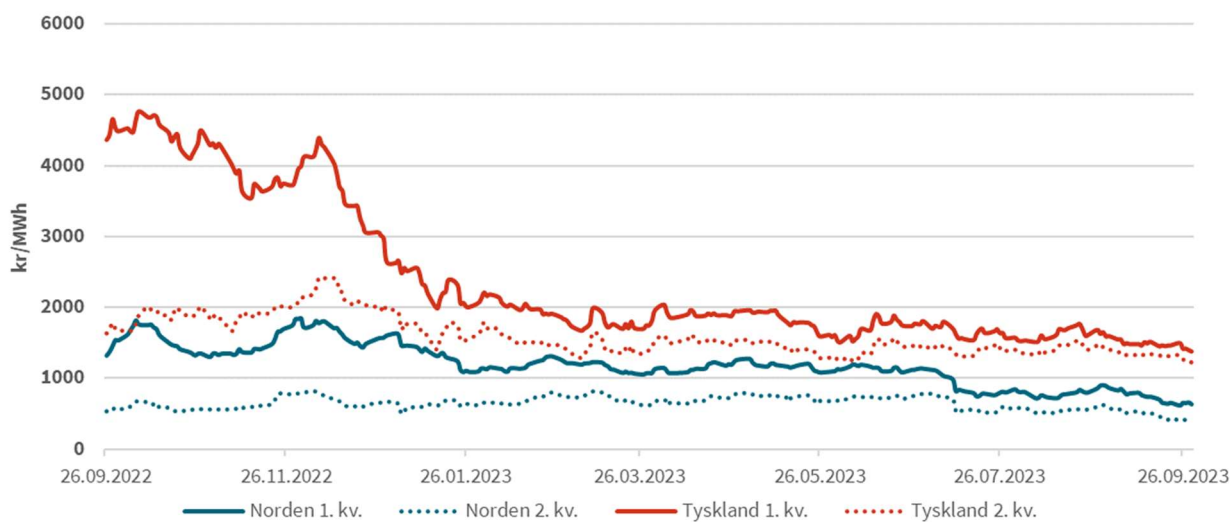


## Terminmarknaden

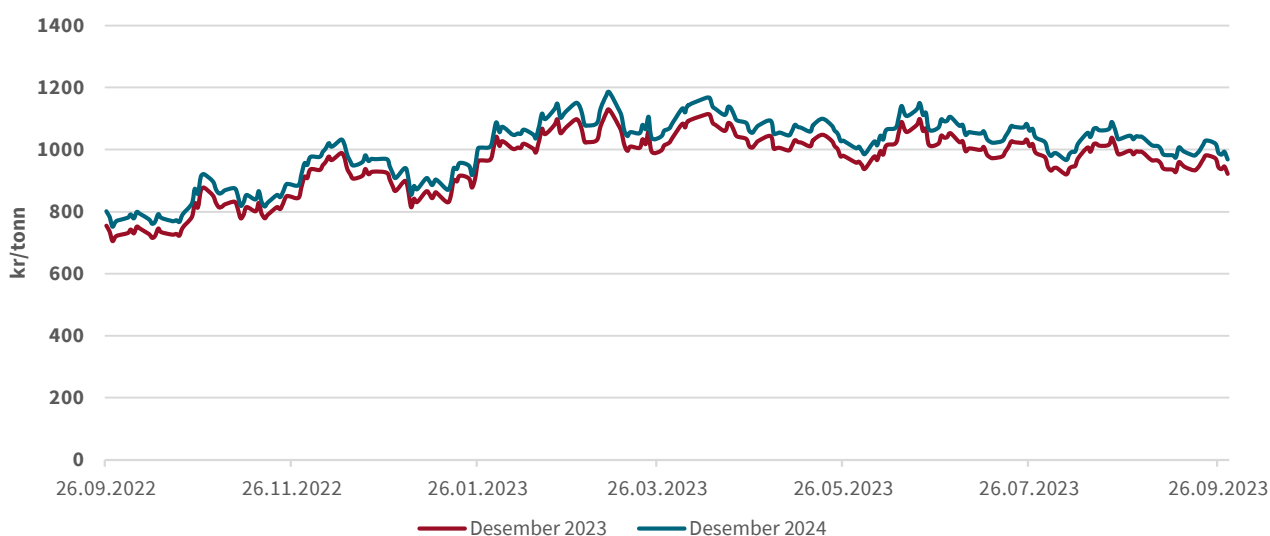
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 39	Veke 38	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	411,0	477,8	-14,0
	Desember	554,5	598,7	-7,4
	1. kvartal 2024	636,0	655,7	-3,0
	2. kvartal 2024	398,9	438,7	-9,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1372,6	1459,7	-6,0
	2. kvartal 2024	1216,9	1312,5	-7,3
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	921,7	981,5	-6,1
	Desember 2024	968,6	1029,9	-5,9

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



## Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømknader - 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	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 91
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-09-29	2023-10-03	3 dagar	380	380	Link 12
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-09-14	2024-05-31	260 dagar	412	202	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 94
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-01	2023-10-16	45 dagar	548	155-548	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-09-19	2023-10-13	24 dagar	548	150	Link 56
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-11-03	114 dagar	254	254	Link 59
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-10-15	135 dagar	150	150	Link 67
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-10-06	17 dagar	250	220-250	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2023-09-09	2023-10-01	22 dagar	507	507	Link 4
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1 G11	2023-10-01	2023-10-04	2 dagar	253	253	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 66
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 93
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-11-06	77 dagar	330	100-330	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2023-09-11	2023-09-29	18 dagar	160	160	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2023-09-29	2023-10-20	21 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-17	20 dagar	160	160	Link 35
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 92
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 100

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	<a href="#">Link 104</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2023-08-28	2023-10-13	46 dagar	352	225-352	<a href="#">Link 52</a>
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-10-27	106 dagar	120	120	<a href="#">Link 43</a>
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-08-31	2023-10-20	50 dagar	840	440	<a href="#">Link 61</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-17	81 dagar	310	310	<a href="#">Link 16</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	250	250	<a href="#">Link 32</a>
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	<a href="#">Link 89</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2023-07-24	2023-10-13	81 dagar	310	310	<a href="#">Link 90</a>
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2023-08-14	2023-10-20	67 dagar	187	187	<a href="#">Link 99</a>
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-10-03	5 dagar	645	192-229	<a href="#">Link 14</a>
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-07-31	2023-09-26	56 dagar	645	135-399	<a href="#">Link 44</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-28	148 dagar	150	150	<a href="#">Link 19</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-08-07	2023-09-28	52 dagar	175	175	<a href="#">Link 38</a>
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-08-18	2023-10-06	49 dagar	231	231	<a href="#">Link 46</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-26	52 dagar	1118	618-1118	<a href="#">Link 15</a>
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2023-09-28	2023-10-02	3 dagar	1130	430	<a href="#">Link 22</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	<a href="#">Link 98</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	<a href="#">Link 87</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-09-16	2023-10-11	25 dagar	335	335	<a href="#">Link 95</a>

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	1000	25-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	2500	300	Link 62
Planned	Energinet	DK1 → SE3	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 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-31	2023-09-29	29 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-03	2023-10-16	73 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-21	2023-10-06	46 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-22	106 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-09-29	25 dagar	985	361-946	Link 68

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	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	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	1200	400	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	1200	600-1100	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	1200	700	Link 55
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-09-28	2 dagar	2200	900	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	2200	0-300	Link 88
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	2145	1200	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2145	545	Link 47
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2023-09-25	2023-09-29	4 dagar	1444	759-1444	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2023-10-31	101 dagar	723	303	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2023-09-26	2023-10-04	8 dagar	3500	0-500	Link 88
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	800	400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	700	400	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	500	500	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 72
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	600	200	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	3300	1600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-29	2023-10-17	18 dagar	3300	400	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-25	2023-09-27	2 dagar	3300	100-1150	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-09-08	2023-09-25	17 dagar	3300	1100-1400	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	1000	300	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-26	2023-09-30	3 dagar	7300	1400	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	7300	1000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	7300	1600	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	7300	1100	Link 55
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2023-09-18	2023-09-29	11 dagar	715	370-715	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-09-26	2023-10-05	9 dagar	1200	400-1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	2810	1960	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	2810	2060-2260	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-09-23	2023-09-27	4 dagar	2810	1960	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-10-01	2023-10-15	14 dagar	6200	1500	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-02	2023-09-27	56 dagar	6200	1800-2300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-10-01	2023-10-13	12 dagar	600	600	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 57

## 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 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	260	113-143	Link 18
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	260	110	Link 25
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-09-27	2023-09-27	0 dagar	396	110-144	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-09-21	2023-09-28	6 dagar	220	140	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-09-25	2023-09-25	0 dagar	260	150	Link 41
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	131-196	Link 105
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2023-09-27	2023-09-28	0 dagar	130	90-103	Link 24
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-08-25	2023-09-26	31 dagar	270	105-270	Link 37
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 103
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-30	2023-10-01	0 dagar	230	110	Link 5
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-09-25	2023-09-28	3 dagar	230	120	Link 63