

## Kraftsituasjonen veke 44, 2023

### Høg vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Vindkraftproduksjonen auka i store delar av Nord-Europa førre veke. I Tyskland stod vind- og solkraft for 65 prosent av produksjonen, ein auke frå 45 prosent veka før. Høg fornybar kraftproduksjon bidrog til mange timar med låg kraftpris på kontinentet. Det ga fleire timar med norsk import enn veka før, og for fyrste gong sida mars i år var Noreg nettoimportør av kraft i veke 44 sett under eitt.

Alle dei norske prisområda hadde lik kraftpris store delar av måndagen. Ei viktig årsak var særskild høg vindkraftproduksjon i dei nordlege prisområda i Norden. Dette bidrog til at det ikkje vart flaskehals på forbindingane sørover i Noreg og Sverige. Kraftprisane i nord ble difor lik som i dei sørlege prisområda. Resten av veka var kraftprisane i sørlege Noreg stort sett høgare enn i Midt- og Nord-Noreg. Sørlege Noreg hadde ein vekepris på 70 øre/kWh, medan Midt- og Nord-Noreg hadde ein vekepris på høvesvis 34 og 32 øre/kWh.

**NB:** NVE har oppdaga ein mogleg feil i datagrunnlaget for forbruket i NO2. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke dette. Dette påverkar følgjande tabellar og figurar i rapporten: Tabell 6 og 7, og figur 12 og 13.

### Vêr og hydrologi

I veke 44 var temperaturen omkring 3-5 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 45 er det venta temperaturen omkring 1-3 grader under gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 4-5 grader under gjennomsnittet Nord-Noreg.

For veke 44 er det berekna eit tilsig på 1,1 TWh, eller 45 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 45 er det og venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller 40 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).

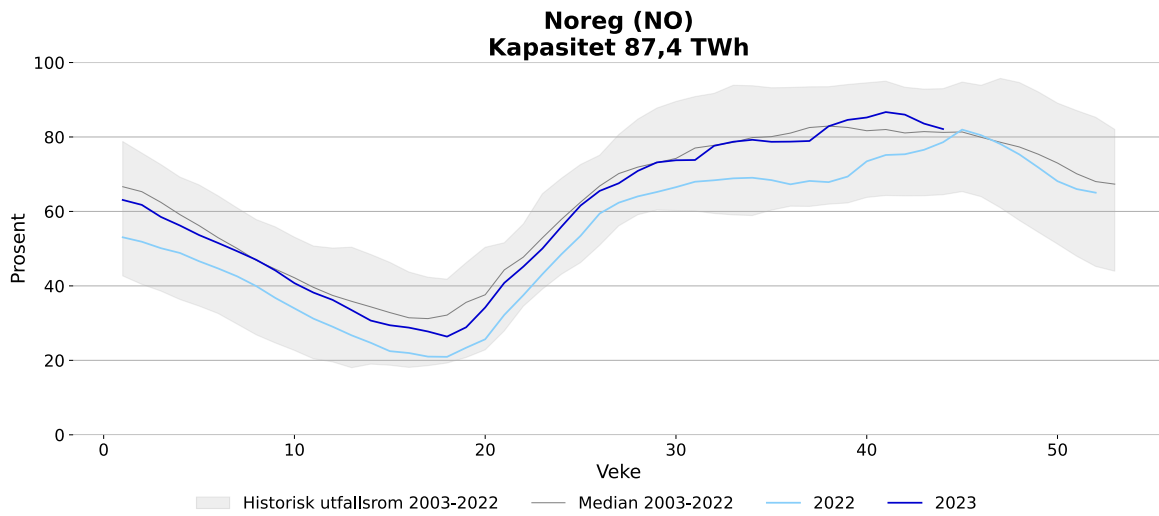
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

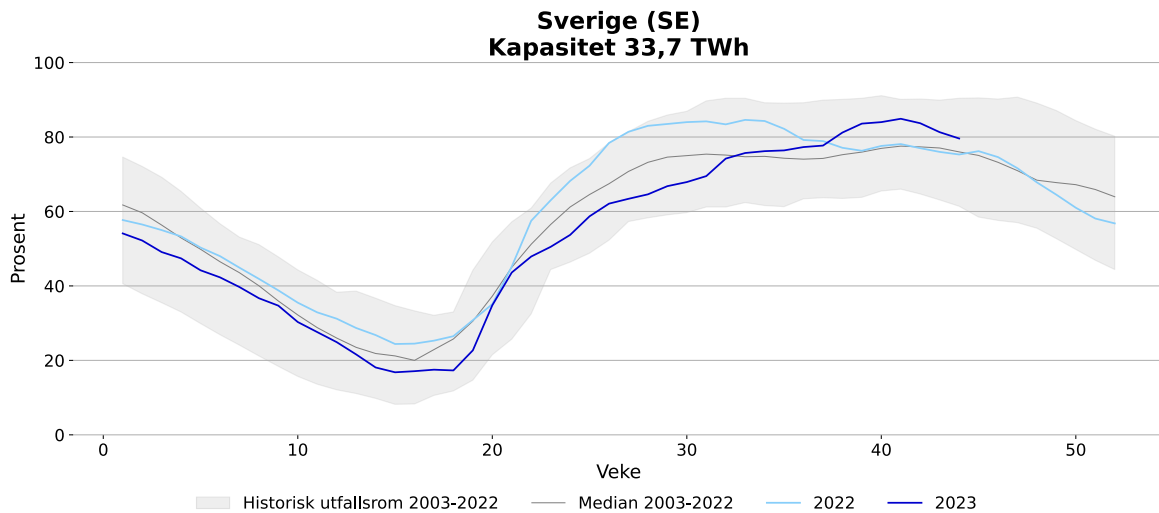
	Prosent				Prosentendringar		
	Veke 44 2023	Veke 43 2023	Veke 44 2022	Median veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	82,1	83,6	78,6	81,2	-1,5	3,5	0,9
Søraust-Noreg, NO1	87,9	89,6	85,1	85,9	-1,7	2,8	2,0
Sørvest-Noreg, NO2	84,0	84,8	70,7	83,2	-0,8	13,3	0,8
Midt-Noreg, NO3	79,7	81,9	79,9	81,9	-2,1	-0,2	-2,2
Nord-Noreg, NO4	73,6	75,2	85,7	79,5	-1,6	-12,1	-5,9
Vest-Noreg, NO5	87,6	89,6	82,8	83,5	-2,1	4,8	4,1
Sverige	79,6	81,3	75,3	76,0	-1,7	4,3	3,6

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

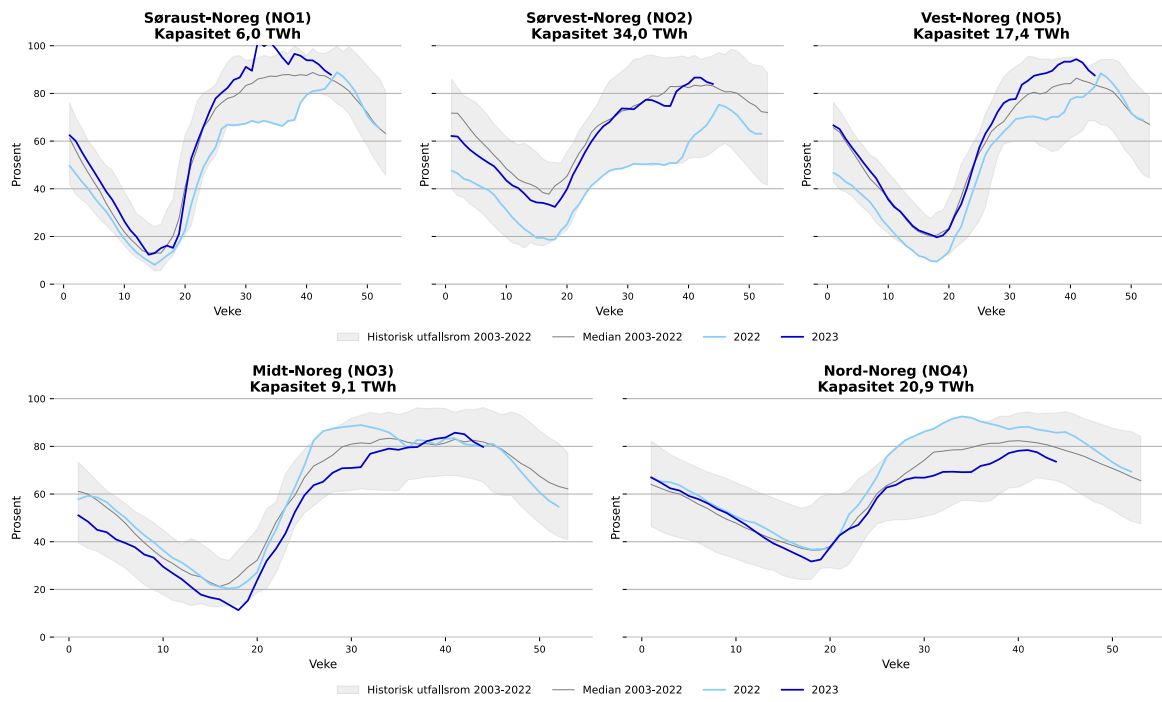
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



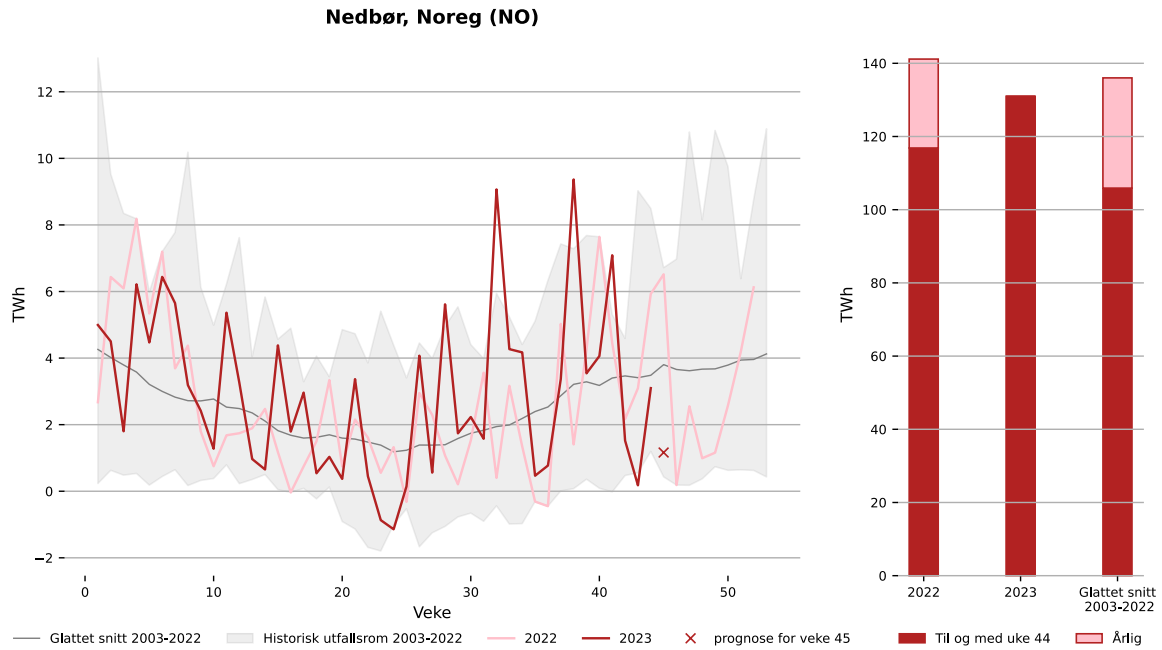
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



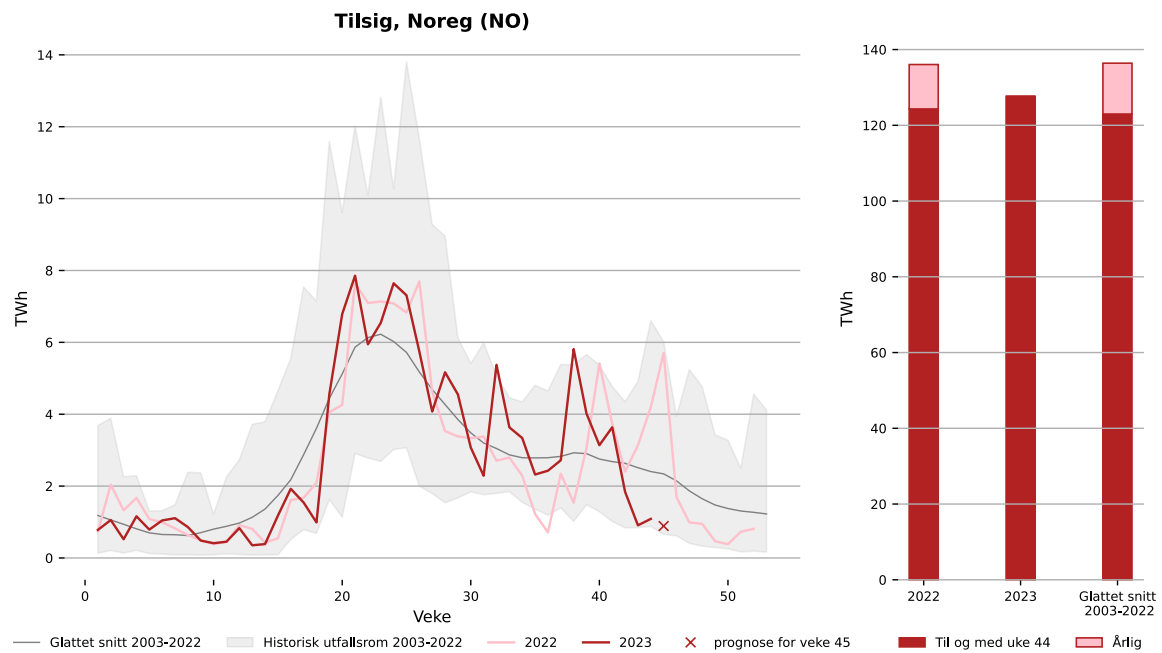
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

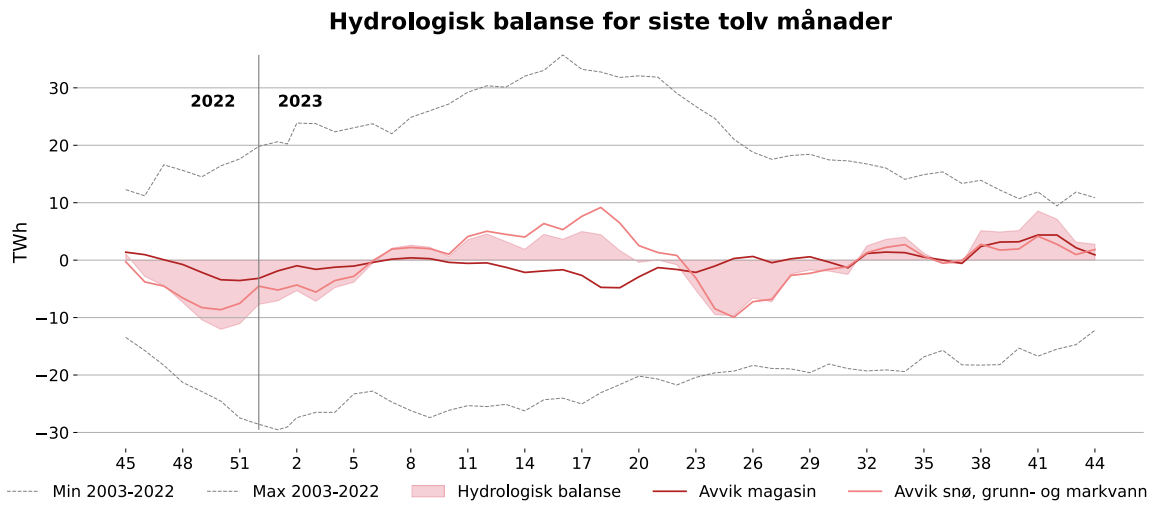
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



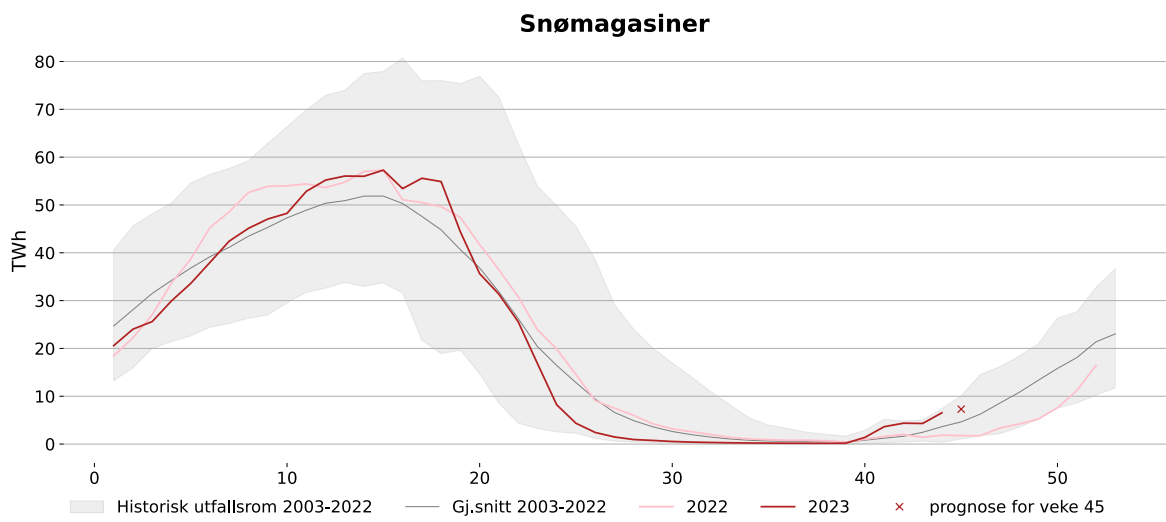
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 44 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,1	89	1,2	31
Søraust-Noreg, NO1	0,9	228	0,4	92
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	119	0,3	26
Midt-Noreg, NO3	0,2	31	0,1	13
Nord-Noreg, NO4	0,1	15	0,1	19
Vest-Noreg, NO5	0,5	59	0,2	25

**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 44 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 45 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	45	0,9	38
Søraust-Noreg, NO1	0,2	81	0,2	75
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	59	0,4	47
Midt-Noreg, NO3	0,1	30	0,1	24
Nord-Noreg, NO4	0,1	33	0,1	30
Vest-Noreg, NO5	0,1	23	0,1	19

**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 1-44 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-44 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	131,0	25,1	127,7	4,7
Søraust-Noreg, NO1	19,6	7,6	18,4	4,6
Sørvest-Noreg, NO2	38,7	6,3	44,5	7,4
Midt-Noreg, NO3	23,5	5,4	17,1	-4,2
Nord-Noreg, NO4	18,2	-0,9	19,7	-2,4
Vest-Noreg, NO5	30,9	6,6	27,9	-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 magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	2,8	0,9	1,8
Søraust-Noreg, NO1	0,8	0,1	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	1,2	0,6
Midt-Noreg, NO3	0,5	-0,1	0,6
Nord-Noreg, NO4	-1,5	-1,2	-0,4
Vest-Noreg, NO5	1,1	0,8	0,3

<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

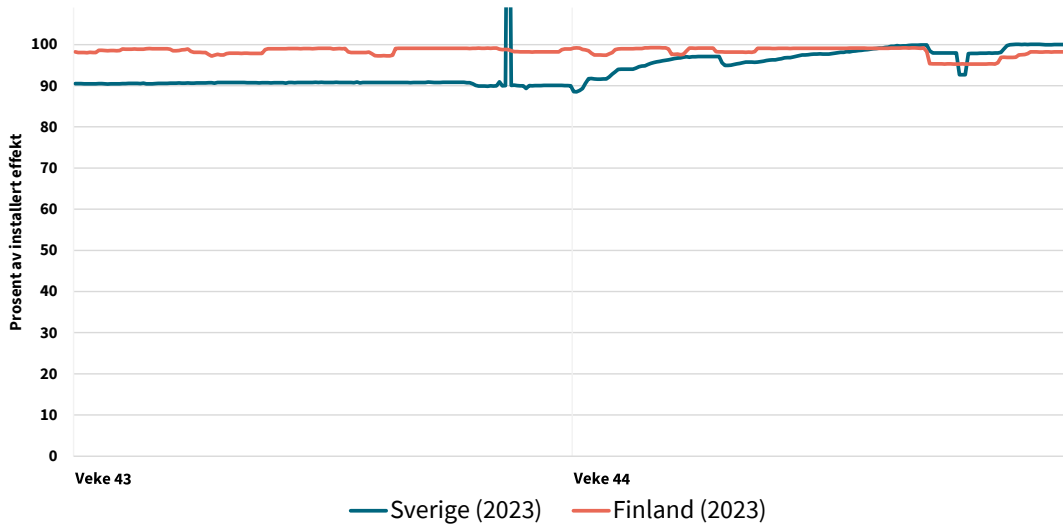
	Veke 44	Veke 43	førre veke (GWh)	førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 829	3 291	-462	-14 %
NO1	339	363	-23	-6 %
NO2	959	1 024	-65	-6 %
NO3	470	508	-38	-7 %
NO4	575	656	-81	-12 %
NO5	485	740	-256	-35 %
Sverige	3 418	3 233	186	6 %
SE1	482	523	-41	-8 %
SE2	1 109	975	135	14 %
SE3	1 657	1 554	103	7 %
SE4	170	181	-11	-6 %
Danmark	677	643	34	5 %
Jylland	486	469	18	4 %
Sjælland	191	174	16	9 %
Finland	1 716	1 500	216	14 %
<b>Norden</b>	<b>8 640</b>	<b>8 667</b>	<b>-26</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 929	2 808	121	4 %
NO1	812	739	73	10 %
NO2	701	694	8	1 %
NO3	614	583	30	5 %
NO4	458	448	10	2 %
NO5	343	344	-1	0 %
Sverige	2 731	2 736	-5	0 %
SE1	262	228	34	15 %
SE2	317	331	-14	-4 %
SE3	1 716	1 732	-17	-1 %
SE4	435	444	-9	-2 %
Danmark	725	711	14	2 %
Jylland	445	442	3	1 %
Sjælland	280	270	11	4 %
Finland	1 730	1 700	30	2 %
<b>Norden</b>	<b>8 115</b>	<b>7 955</b>	<b>160</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-100	483	-583	
Sverige	688	497	190	
Danmark	-49	-69	20	
Finland	-13	-200	187	
<b>Norden</b>	<b>525</b>	<b>712</b>	<b>-187</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

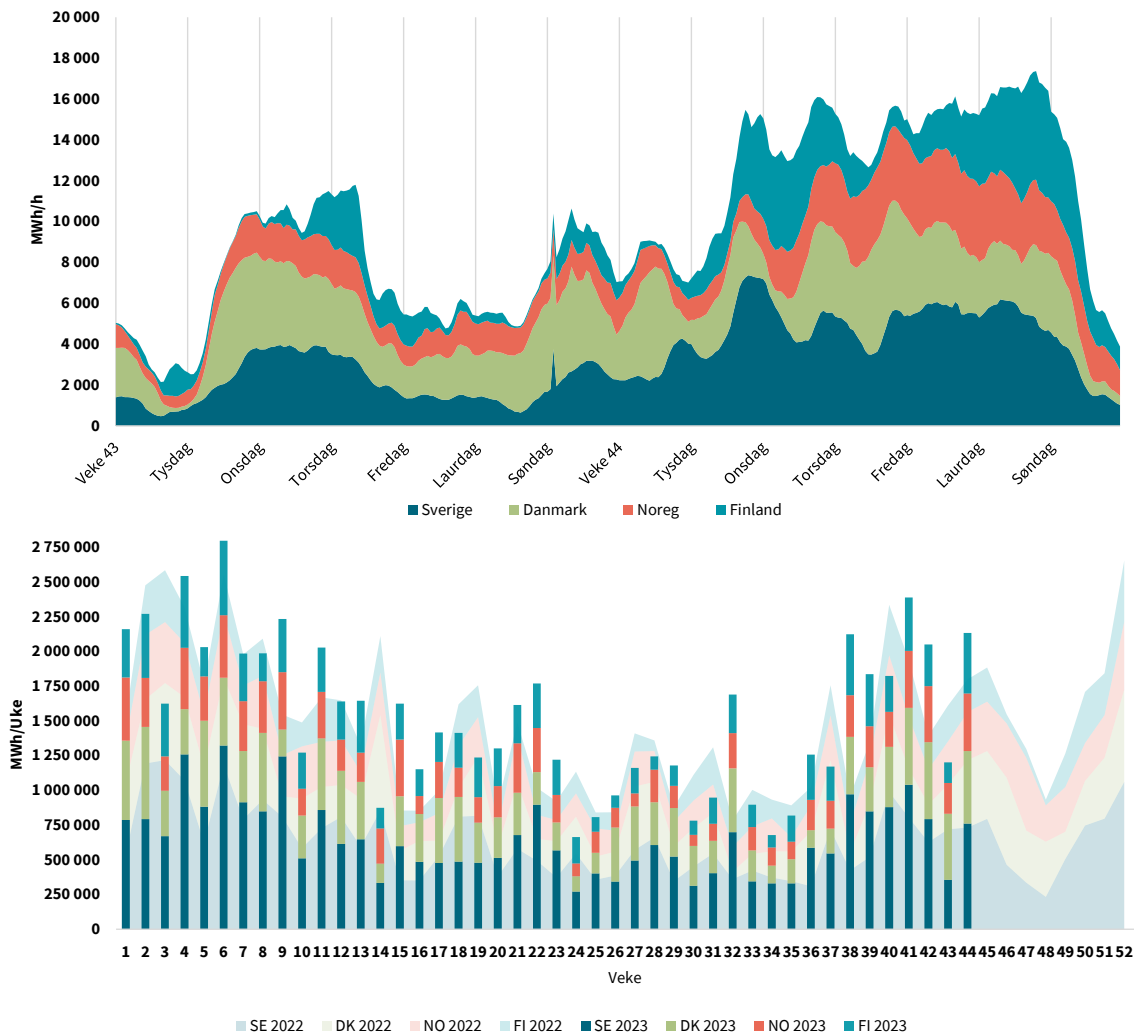


## Vind- og kjernekraftproduksjon

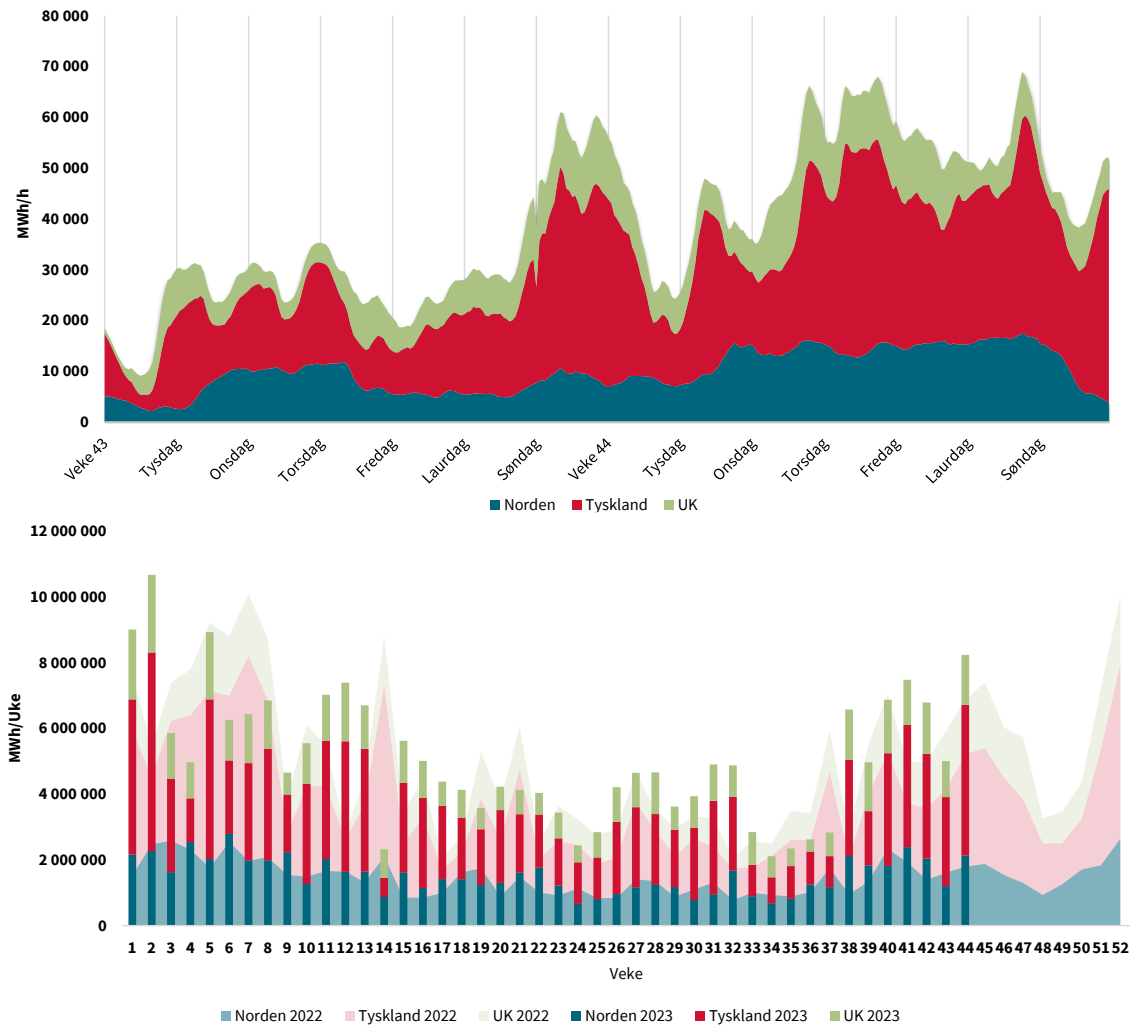
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

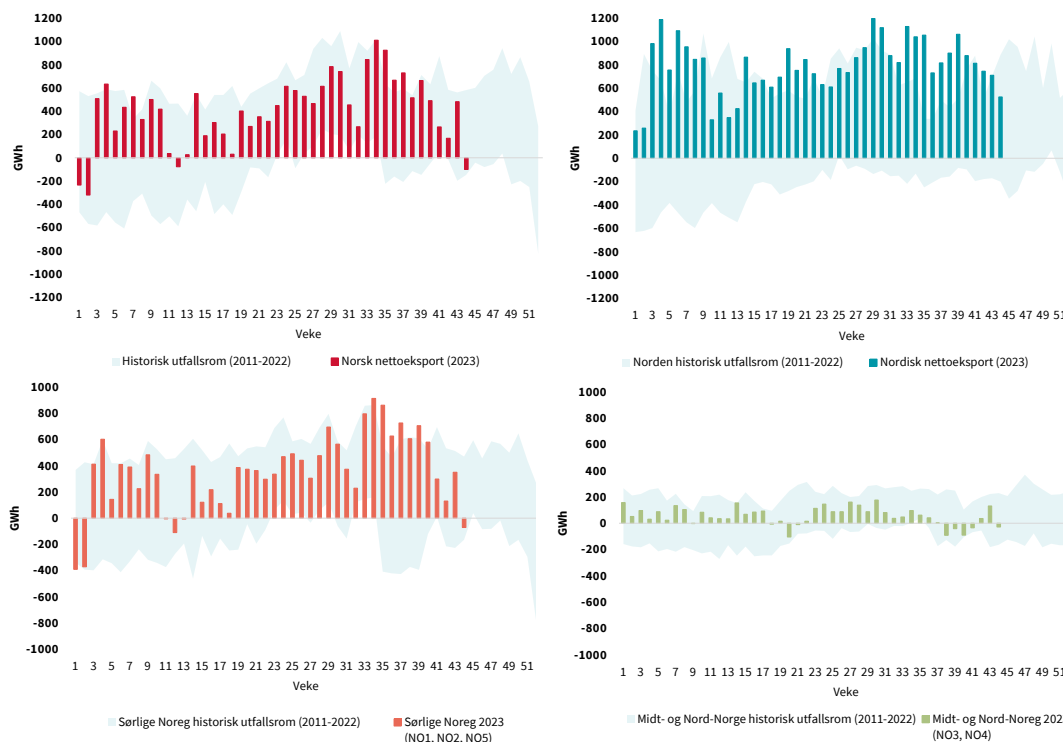
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	83,9	68,3	22,8	15,6
Forbruk	68,6	68,6	0,1	0,0
Nettoeksport	15,2	-0,3		15,5
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	42,2	48,8	-13,5	-6,6
Forbruk	39,8	39,4	1,1	0,4
Nettoeksport	2,4	9,4		-7,0
<b>Noreg</b>				
Produksjon	126,1	117,1	7,1	9,0
Forbruk	108,4	108,0	0,4	0,5
Nettoeksport	17,6	9,1		8,5
<b>Norden</b>				
Produksjon	341,1	339,8	0,4	1,2
Forbruk	306,5	312,4	-1,9	-5,9
Nettoeksport	34,5	27,4		7,1

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

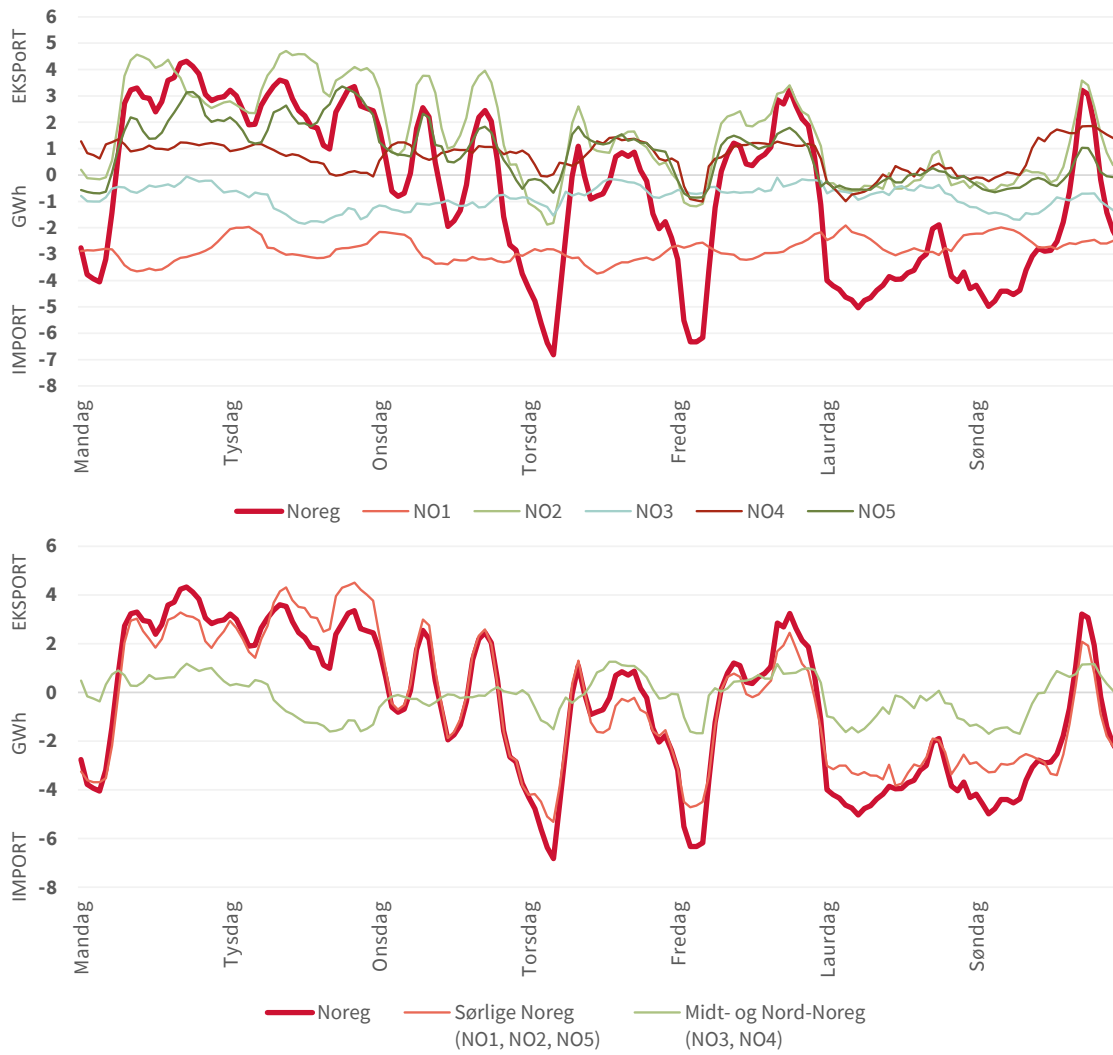
## Utvexling

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.



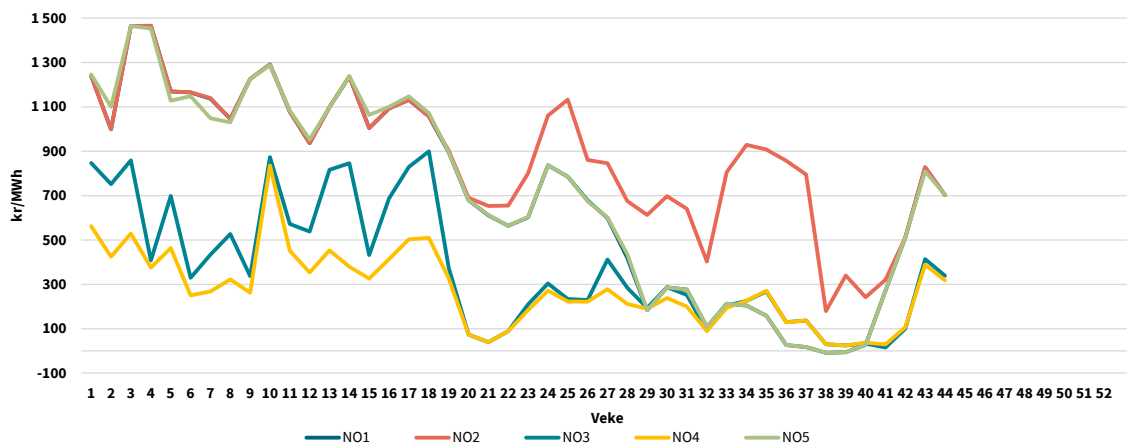


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2023)	Veke 44 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	701,7	827,5	755,9	-15,2	-7,2
NO2	701,7	827,5	757,7	-15,2	-7,4
NO3	338,0	413,7	324,0	-18,3	4,3
NO4	317,0	389,2	188,0	-18,6	68,6
NO5	703,7	808,7	755,9	-13,0	-6,9
SE1	302,0	461,5	367,7	-34,6	-17,9
SE2	302,0	461,5	367,7	-34,6	-17,9
SE3	414,8	681,2	565,5	-39,1	-26,6
SE4	418,6	790,9	696,0	-47,1	-39,9
Finland	385,1	822,0	1140,8	-53,1	-66,2
Jylland	666,3	981,4	873,0	-32,1	-23,7
Sjælland	603,0	946,0	959,1	-36,3	-37,1
Estland	689,2	1550,9	1650,4	-55,6	-58,2
System	507,1	713,0	537,4	-28,9	-5,6
Nederland	789,8	1185,2	1154,1	-33,4	-31,6
Tyskland	729,7	1203,8	1103,5	-39,4	-33,9
Polen	857,7	1342,6	1271,0	-36,1	-32,5
Storbritannia	1156,4	1257,5	1264,7	-8,0	-8,6

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

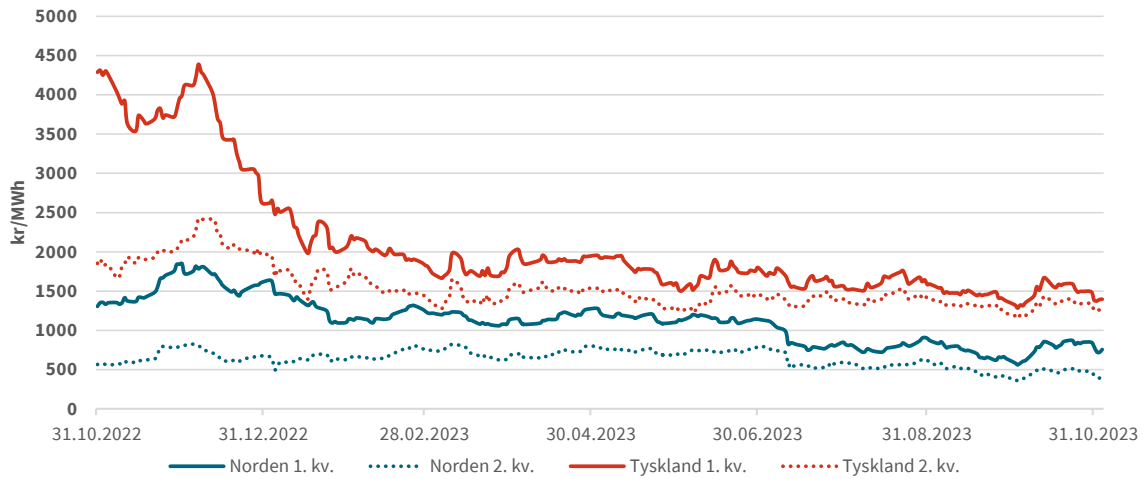


## Terminmarknaden

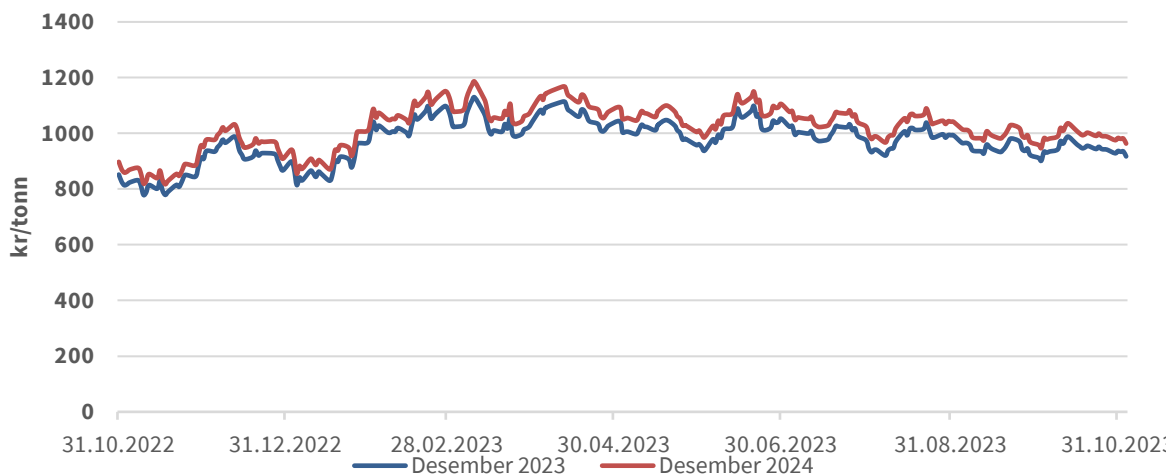
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelde: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	648,9	734,8	-11,7
	Januar	805,5	909,6	-11,4
	1. kvartal 2024	754,4	847,4	-11,0
	2. kvartal 2024	406,9	483,0	-15,7
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1397,9	1497,6	-6,7
	2. kvartal 2024	1270,4	1344,9	-5,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	917,2	941,4	-2,6
	Desember 2024	963,3	988,4	-2,5

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 27
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-10-02	2023-11-04	32 dagar	380	380	Link 50
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-09-15	2023-11-05	50 dagar	401	401	Link 88
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-10-18	2024-05-31	226 dagar	412	202-212	Link 97
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-11-04	2023-11-07	3 dagar	401	401	Link 100
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-11-29	140 dagar	254	254	Link 75
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2023-11-04	2023-11-19	14 dagar	260	260	Link 79
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-10-20	2023-11-06	17 dagar	548	548	Link 105
Planned	FI	Enerim Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2023-11-17	59 dagar	250	50-250	Link 95
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-730	Link 33
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-10-01	2023-11-20	50 dagar	565	565	Link 78
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2023-10-01	2023-10-29	28 dagar	105	105	Link 87
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-08-21	2023-12-08	109 dagar	330	100-330	Link 96
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-07-31	2023-11-03	95 dagar	110	110	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2023-10-23	2023-11-09	17 dagar	160	0-160	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2023-10-30	2023-11-02	3 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2023-09-27	2023-10-31	34 dagar	160	160	Link 36
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2023-10-27	2023-10-30	2 dagar	110	110	Link 37
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 85
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 91
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2023-11-04	2023-11-07	3 dagar	110	110	Link 103
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-10-30	2023-11-02	3 dagar	120	120	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2023-10-26	2023-11-17	22 dagar	120	120	Link 76
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Hol 1	2023-10-30	2023-11-03	4 dagar	218	100-218	Link 31
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2023-08-28	2023-11-02	66 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2023-10-25	2023-10-31	6 dagar	250	250	Link 24

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-31	165 dagar	280	0-280	Link 42
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-11-02	2023-11-08	6 dagar	250	250	Link 80
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-09-27	2023-12-07	70 dagar	645	141-535	Link 98
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2023-10-25	2023-10-31	6 dagar	120	120	Link 51
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2023-10-22	2023-10-31	8 dagar	120	120	Link 52
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2023-10-23	2023-11-10	18 dagar	113	113	Link 86
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2023-11-03	2023-11-07	3 dagar	120	120	Link 101
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-09-03	2023-10-30	56 dagar	1118	618-1118	Link 34
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 90
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-10-20	2023-11-10	21 dagar	130	130	Link 102
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 84
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-10-31	2023-11-06	6 dagar	335	335	Link 28
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-10-31	2023-11-06	6 dagar	335	335	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2023-10-20	2023-10-30	10 dagar	335	335	Link 53

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	1000	25-625	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-12-04	33 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	1000	25-625	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	1000	25-625	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-11-07	122 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-16	2023-11-07	21 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-11-03	2 dagar	1000	625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-11-06	5 dagar	1000	625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-23	2023-11-01	9 dagar	1000	625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-01	2023-11-03	2 dagar	1000	625	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	1000	25-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 92

Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-10-30	2023-11-03	4 dagar	700	700	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-17	74 dagar	985	361-946	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-12-04	33 dagar	985	361-946	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2024-09-27	622 dagar	985	361-946	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2024-09-27	624 dagar	985	361-946	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-16	2023-11-07	21 dagar	985	946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-11-07	122 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-11-06	5 dagar	985	946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-11-03	2 dagar	985	946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-04	2023-11-30	87 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-23	2023-11-01	9 dagar	985	946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-14	518 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2023-12-01	49 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-01	2023-11-03	2 dagar	985	946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-25	2023-11-24	60 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-08	2024-01-01	114 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-21	2023-11-10	50 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 93
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	1100	350	Link 26
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2023-10-27	2023-10-29	2 dagar	1400	700	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2023-10-23	2023-10-29	6 dagar	700	100-700	Link 66
Planned	Energinet	NL → DK1	2023-10-30	2023-11-03	4 dagar	700	700	Link 5
Planned	Energinet	NL → DK1	2023-11-01	2023-11-03	2 dagar	700	400	Link 81
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 63
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 65
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2023-10-27	2023-10-29	2 dagar	1400	700	Link 35
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 64
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2023-07-21	2024-01-01	163 dagar	723	303	Link 65
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	800	600	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-10-16	2023-11-01	16 dagar	3900	800	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	500	300	Link 8
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 89
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-10-31	2023-11-14	14 dagar	1500	400-500	Link 23
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 49

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2023-10-23	2023-11-23	31 dagar	3300	1400	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	1000	300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-10-23	2023-11-01	8 dagar	7300	1100	Link 26
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2023-11-03	2023-12-08	35 dagar	2095	495	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	6200	400-800	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2023-10-23	2023-10-29	6 dagar	700	100-700	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-08-27	2023-12-31	126 dagar	2800	400-800	Link 77

### 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	2023-11-01	2023-11-01	0 dagar	200	150	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-31	2023-10-31	0 dagar	260	130-151	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-10-30	2023-10-30	0 dagar	260	151	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-10-01	2023-11-23	53 dagar	396	101-236	Link 99
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-11-03	2023-11-04	1 dagar	325	275-325	Link 2
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2023-11-03	2023-11-03	0 dagar	325	255	Link 20
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-11-03	2023-11-03	0 dagar	220	103	Link 3
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 94
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-11-04	2023-11-04	0 dagar	230	110	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-11-03	2023-11-03	0 dagar	230	105	Link 9
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-10-31	2023-10-31	0 dagar	230	120-200	Link 30