



# KRAFTSITUASJONEN

Første kvartal 2023

# Oppsummering

**Kraftsituasjonen i første kvartal var fortsatt preget av høye kraftpriser, selv om prisene gikk ned sammenlignet med kvartalet før. Sammenlignet med første kvartal i 2022 var kraftprisene lavere i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5), mens de mer enn doblet seg i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4). Bedret ressursituasjon i sørlige Norge og fallende gasspris var noen av faktorene som påvirket kraftprisene i kvartalet. Det var fortsatt betydelig prisforskjeller mellom områdene nord og sør i Norge. Det skyldes at det ikke var tilstrekkelig nettkapasitet mellom områdene til å gi like priser i hele landet.**

I løpet av første kvartal 2023 kom det mer nedbør enn normalt i alle prisområder, noe som styrket ressursituasjonen i denne perioden. Ved utgangen av første kvartal lå fyllingsgraden i vannmagasinene nær gjennomsnittet<sup>1</sup> i alle prisområder. Det kom mer snø enn normalt i Øst- og Sørvest-Norge (NO1 og NO2), og ressursituasjonen i sørlige Norge var betydelig bedre enn på samme tidspunkt i fjor. I Nord-Norge kom det mindre snø enn normalt, noe som svekket den hydrologiske balansen i området.

Kraftforbruket<sup>2</sup> for Norge totalt sett var på nivå med samme periode i fjor, men det var store forskjeller mellom ulike deler av landet. I sørlige Norge var forbruket lavt for årstiden gjennom nesten hele kvartalet. Mildt vær i januar og februar, samt vedvarende høye kraftpriser er faktorer som bidro til at forbruket var 8 prosent lavere i første kvartal enn gjennomsnittet for de siste seks årene. I Midt- og Nord-Norge var forbruket derimot høyere enn gjennomsnittet, spesielt mot slutten av kvartalet. Mars var kaldere enn normalt, særlig i de nordligste delene av landet.

I sørlige Norge var det husholdningene og tjenesteytende sektor som i all hovedsak bidro til at kraftforbruket var lavt. I industrien var kraftforbruket omtrent som i de to foregående årene. I Midt- og Nord-Norge økte forbruket både i industrien og i alminnelig forsyning. Oppgangen i industrien skyldes i stor grad at en del industri var utkoblet i første kvartal i fjor. Kaldere vær bidro til å trekke opp forbruket i husholdninger og tjenesteyting. Korrigert for de lave temperaturene, var forbruket tilnærmet uendret.

Kraftproduksjonen for Norge samlet sett var på nivå med samme periode i fjor, og nær gjennomsnittet for de siste seks årene. I Midt-Norge gikk imidlertid produksjonen ned med 23 prosent. Dette skyldes hovedsakelig mindre vannkraftproduksjon sammenliknet med første kvartal i fjor, men vindkraftproduksjonen var også noe lavere. Lavere fyllingsgrad gjennom kvartalet og mindre snø enn sist år, økte vannverdiene og reduserte produksjonen i dette området. I tillegg var det perioder med mye billig kraftproduksjon i Nord-Sverige og Nord-Norge, og Midt-Norge fikk importert rimeligere kraft framfor å produsere selv. For Norden samlet sett gikk kraftproduksjonen i første kvartal ned sammenlignet med i fjor.

Det ble produsert 4,5 TWh fra vindkraft i Norge i første kvartal. Det er en nedgang på 5 prosent sammenlignet med samme kvartal i fjor. I 2019 og 2020 ble det idriftsatt rekordmye vindkraft i Norge, men

de siste to årene har utbyggingen flatet ut. Det har bidratt til at vindkraftproduksjonen har gått ned i første kvartal for første gang siden 2016. Totalt sett utgjorde vindkraft 10 prosent av den norske kraftproduksjonen i første kvartal. I Norden stod vindkraft for 22 prosent av kraftproduksjonen. Samlet var vindkraftproduksjonen i Norden på 26,1 TWh, en økning på 1,1 TWh fra første kvartal i fjor.

Det nye kjernekraftverket Olkiluoto 3 i Finland produserte ikke strøm store deler av kvartalet, men startet opp igjen testproduksjonen i midten av mars. Kjernekraftverket startet normal drift fra april. I Sverige var kjernekraftverket Ringhals 4 ute av drift gjennom hele kvartalet etter en feil fra høsten 2022, noe som førte til at kjernekraftproduksjonen i Sverige var lavere i første kvartal i år enn tilsvarende periode i fjor.

Norge var nettoeksportør av kraft i 8 av 13 uker, og hadde en nettoeksport på 3 TWh i første kvartal. Det er en nedgang på 0,6 TWh fra i fjor. Tilgjengelig kapasitet på mellomlandsforbindelsene var i snitt på 85 prosent i retning Norge (import), og 80 prosent i retning utlandet (eksport). Det er en økning i tilgjengelighet på rundt 10 prosentpoeng fra første kvartal i fjor. Det var mest import fra Sverige, og mest eksport til Storbritannia. Forbindelsen til Storbritannia ble brukt til eksport store deler av kvartalet.

Kraftprisen i sørlige Norge var i snitt 118 øre/kWh i første kvartal. Det er en nedgang på 30 prosent sammenlignet med forrige kvartal og 20 prosent sammenlignet med første kvartal i 2022. To viktige faktorer som bidro til at kraftprisen gikk ned er den forbedrede ressursituasjonen i sørlige Norge, og nedgangen i gasspris. Sørlige Norge er tett knyttet til det europeiske kraftmarkedet gjennom mellomlandsforbindelsene i Sørvest-Norge. Kraftprisene i sørlige Norge følger derfor ofte kraftprisene på kontinentet, hvor gass er en viktig energikilde i kraftproduksjonen. Kraftprisene i sørlige Norge er imidlertid fortsatt høye i et historisk perspektiv.

I Midt- og Nord-Norge var kraftprisen i første kvartal henholdsvis 61 og 43 øre/kWh. Det er en nedgang fra kvartalet før, men mer enn dobbelt så høyt som i første kvartal i 2022. En svakere ressursituasjon kan forklare noe av økningen i kraftpris sammenliknet med fjoråret.

For en typisk husholdning på Østlandet med spotpriskontrakt ble strømkostnaden<sup>3</sup> for første kvartal på rundt 10 500 kroner før strømtøtte. Det er 2 700 kr mindre enn i fjor, men 6 000 kr mer enn i 2021. For en typisk husholdning i Nord-Norge ble strømkostnaden omtrent 7 400 kr lavere enn i Øst-Norge.

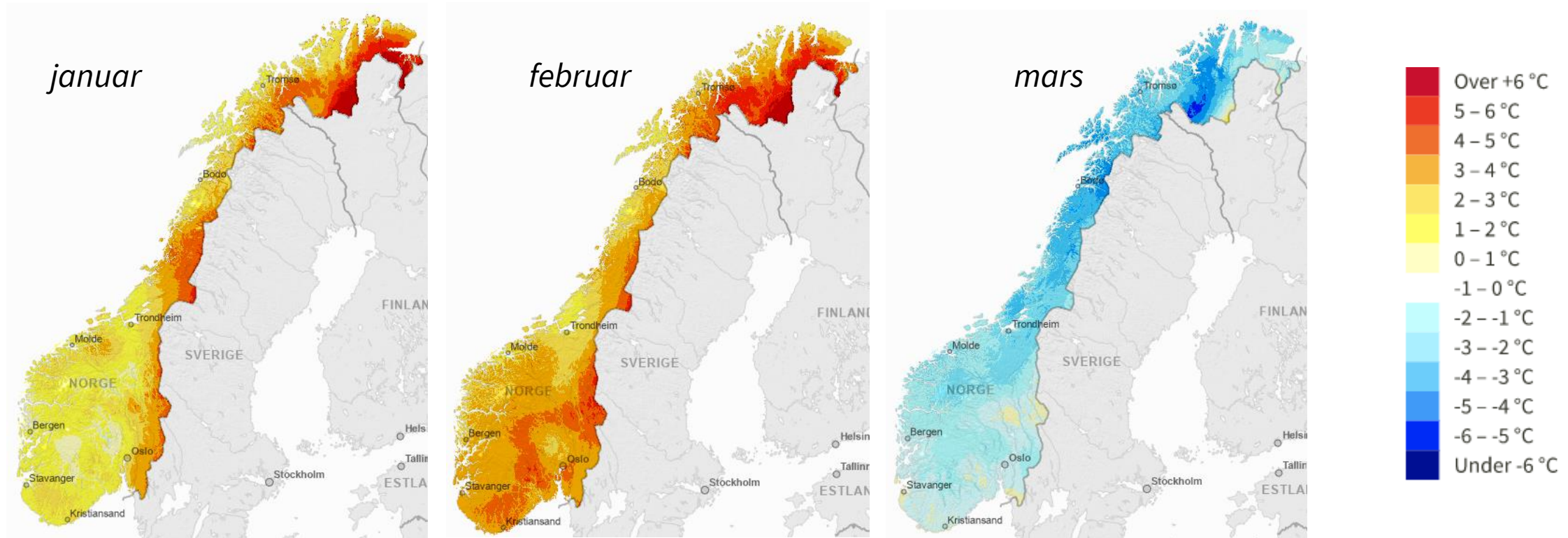
1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2001-2020) om ikke annet er nevnt.

2 Norske produksjons- og forbrukstall er statistikk fra SSB.

3 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva. Nord-Norge er fritatt mva.

# Vær og hydrologi | Temperatur

## Mildt i januar og februar, kaldt i mars 2023

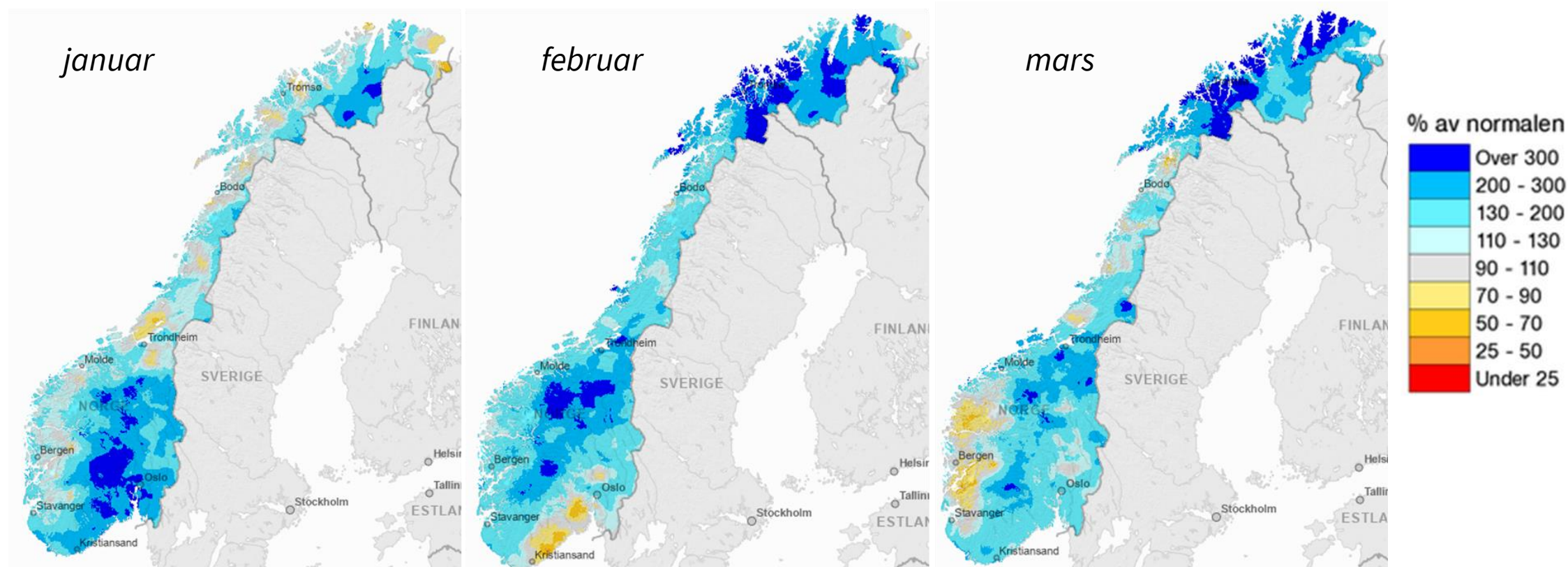


Januar var mild med en månedstemperatur som var 1,2 °C over normalen for hele landet, enda varmere var februar med 2,7 °C over normalen. Mars ble en kald til svært kald måned, med en temperatur for Norge som var 2,9 °C under normalen. For landet som helhet må vi tilbake til 2018 for å finne en kaldere mars.

Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1971-2000) målt i grader celsius for januar, februar og mars 2023, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

# Vær og hydrologi | Nedbør

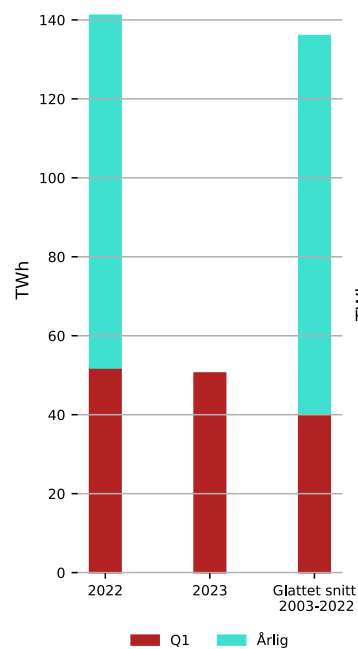
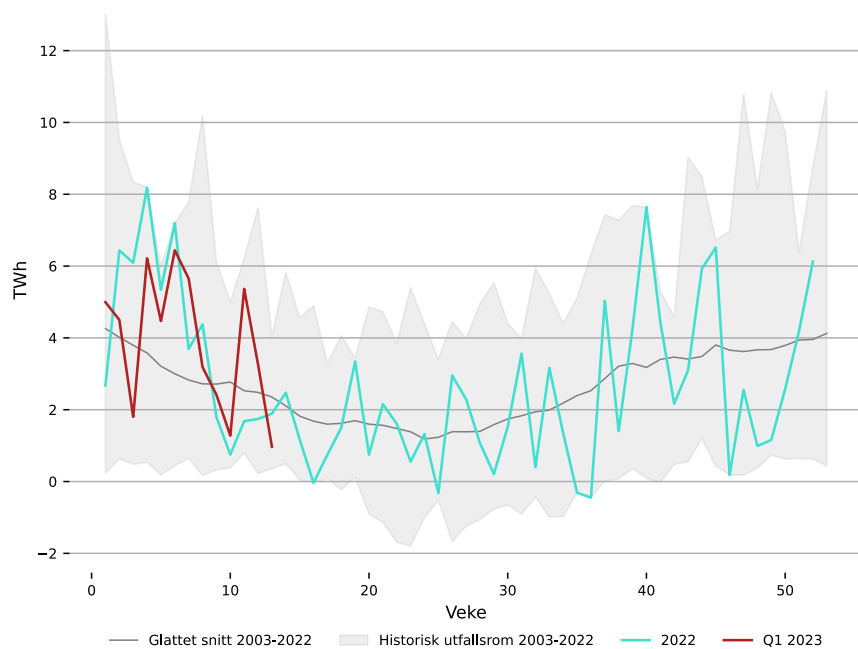
Mer nedbør enn normalt i store deler av landet



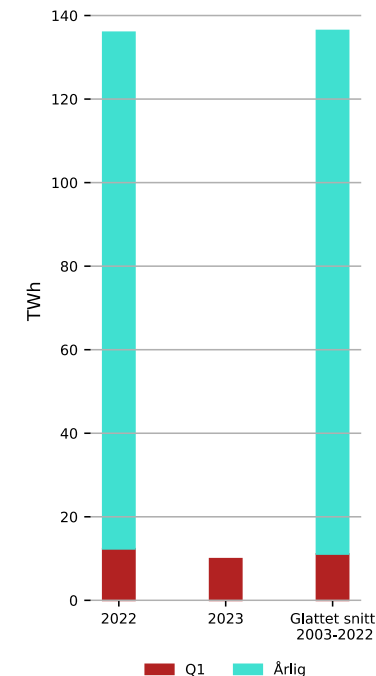
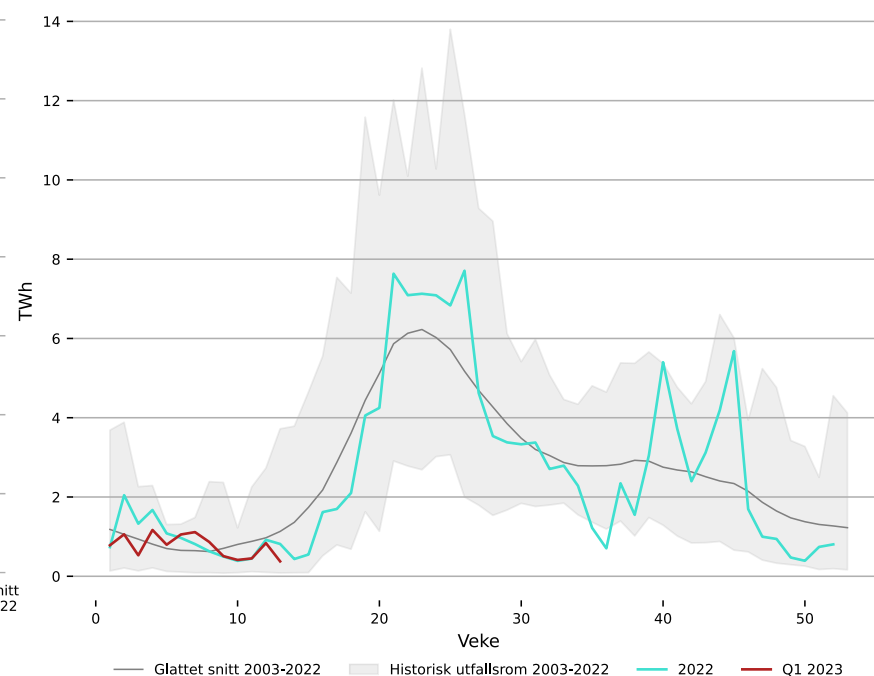
For landet sett under ett var månedsnedbøren i januar og mars 15 prosent over normalen og i februar 30 prosent over normalen. De største månedsnedbørene i januar og februar ble målt ved enkelte stasjoner i Agder, Rogaland, Vestland og Nordland fylker med 400 – 490 mm. I mars var det målt mest nedbør i Agder, hvor det var to stasjoner som fikk omkring 300 – 320 mm.

Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1971-2000) målt i prosent for januar, februar og mars 2023, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

### Nedbør, Norge (NO)



### Tilsig, Norge (NO)



	Q1 2023 (uke 1-13)	Q1 gjennomsnitt (2003-2022)	Differanse fra gjennomsnitt
TWh			
Nedbør	50,5	40,3	10,2
Tilsig	10	11,1	-1,1

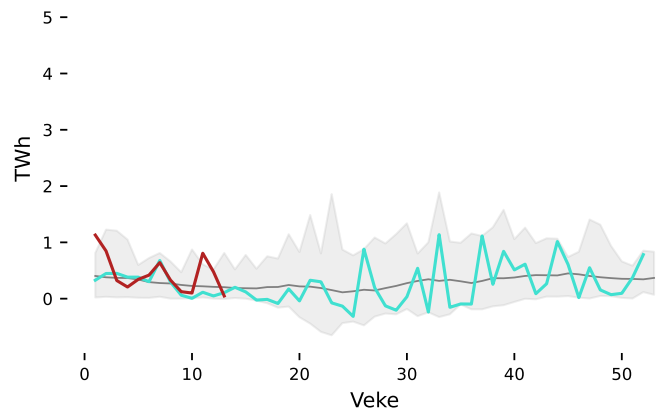


# Vær og hydrologi | Nedbør

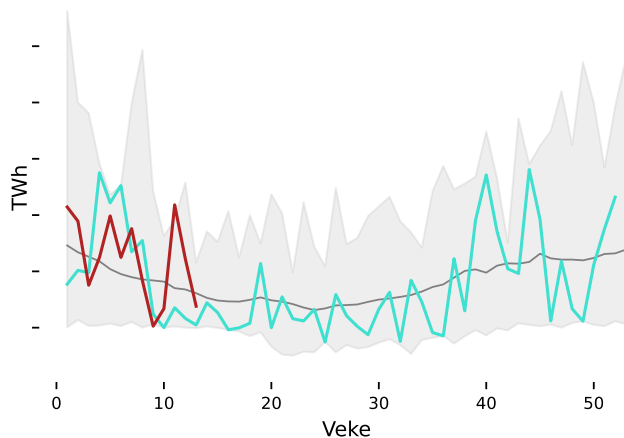
## Mer nedbør enn normalt i alle prisområder

### Nedbør

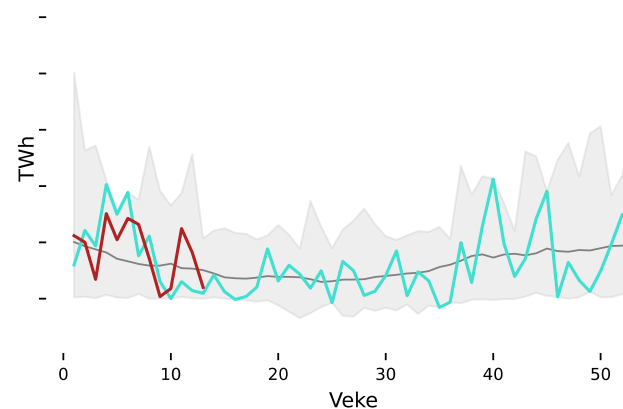
#### Øst-Norge (NO1)



#### Sørvest-Norge (NO2)



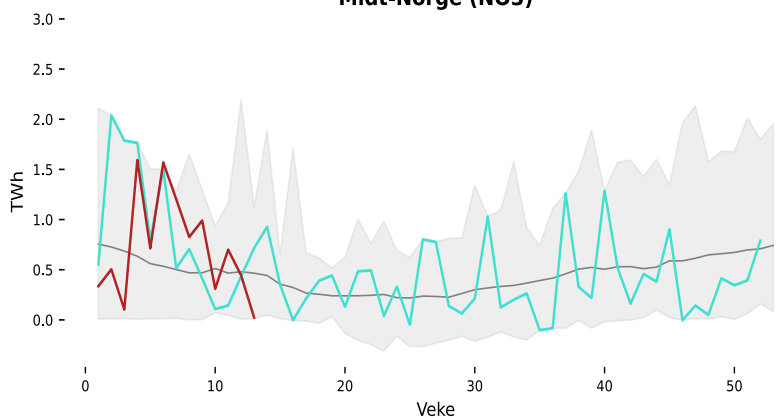
#### Vest-Norge (NO5)



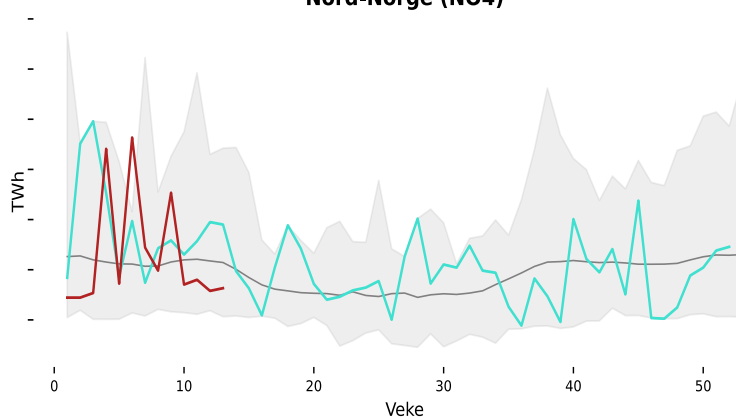
— Glattet snitt 2003-2022    Historisk utfallsrom 2003-2022    2022    Q1 2023

### Nedbør

#### Midt-Norge (NO3)



#### Nord-Norge (NO4)



— Glattet snitt 2003-2022    Historisk utfallsrom 2003-2022    2022    Q1 2023

#### Første kvartal 2023

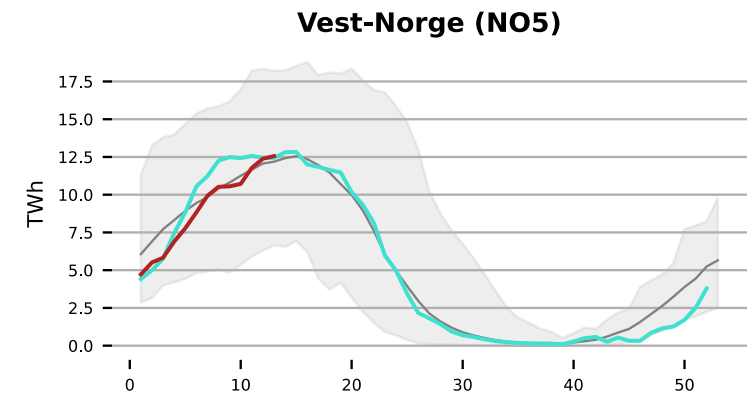
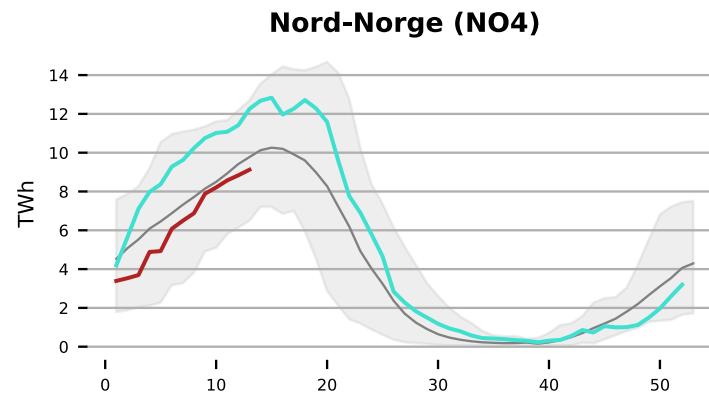
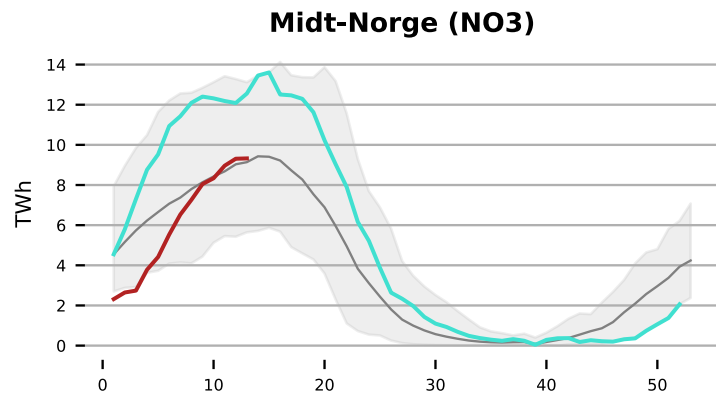
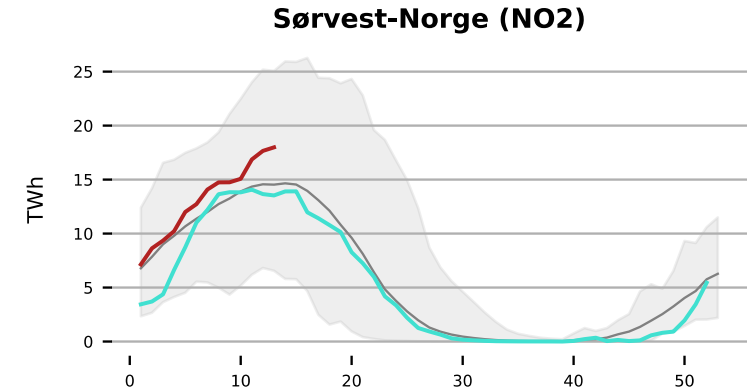
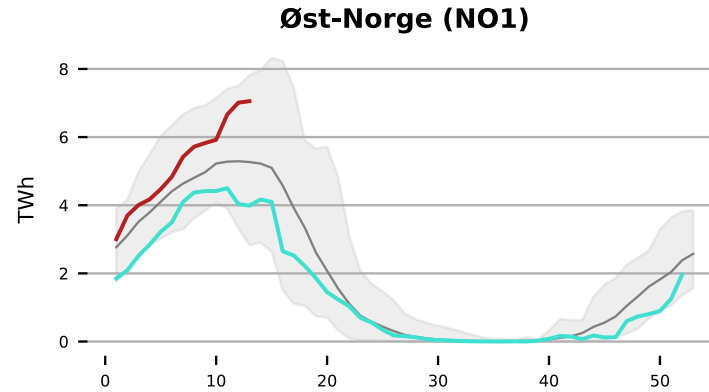
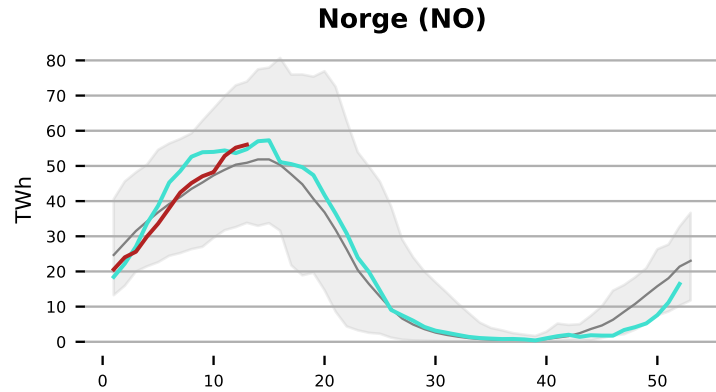
	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilslig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	50,5	10,2	10,0	-1,1
Øst-Norge, NO1	5,8	2,0	1,2	0,2
Sørvest-Norge, NO2	16,0	3,4	4,7	0,3
Midt-Norge, NO3	9,3	2,0	1,0	-0,9
Nord-Norge, NO4	8,4	0,8	1,5	-0,3
Vest-Norge, NO5	11,0	2,0	1,6	-0,3



# Vær og hydrologi | Snø

Mer snø enn normalt i Øst- og Sørvest-Norge

## Snømagasiner



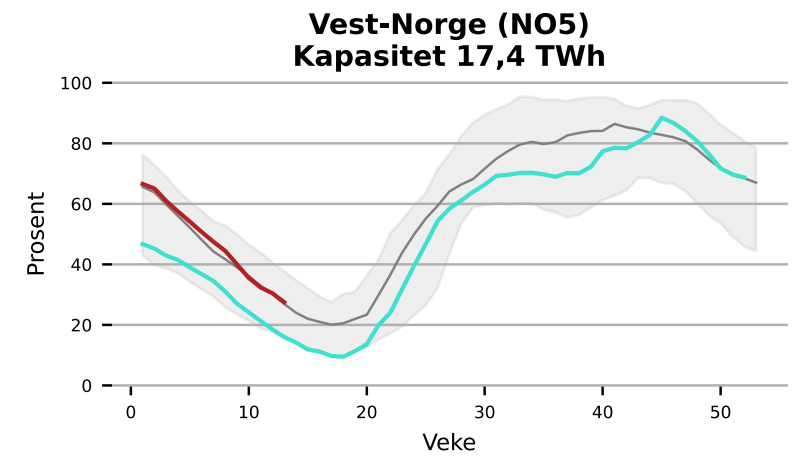
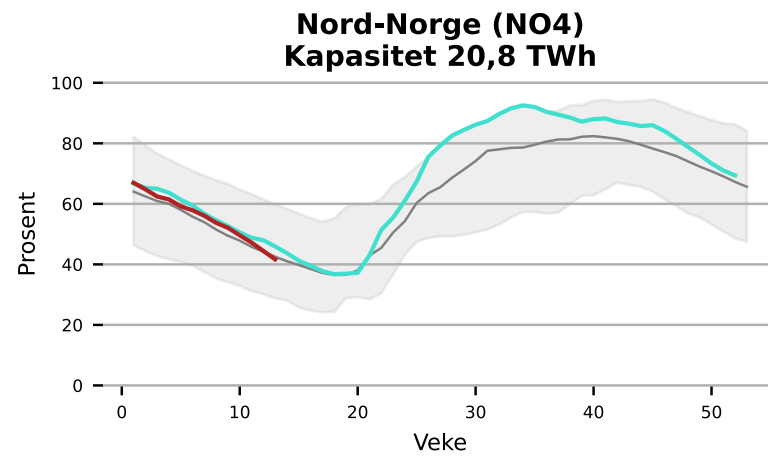
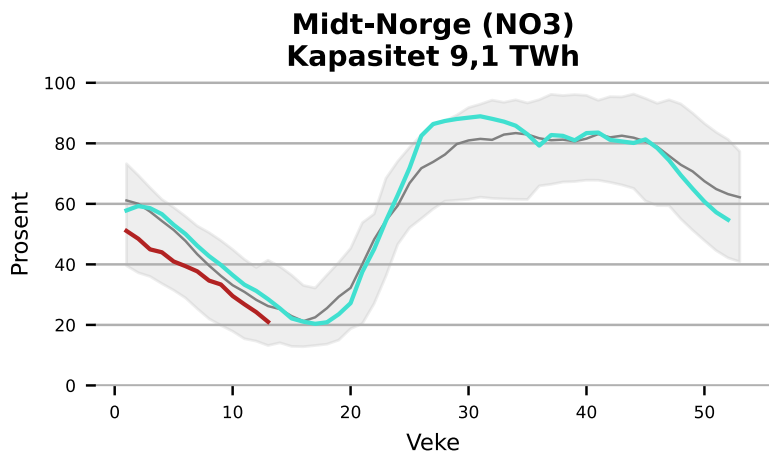
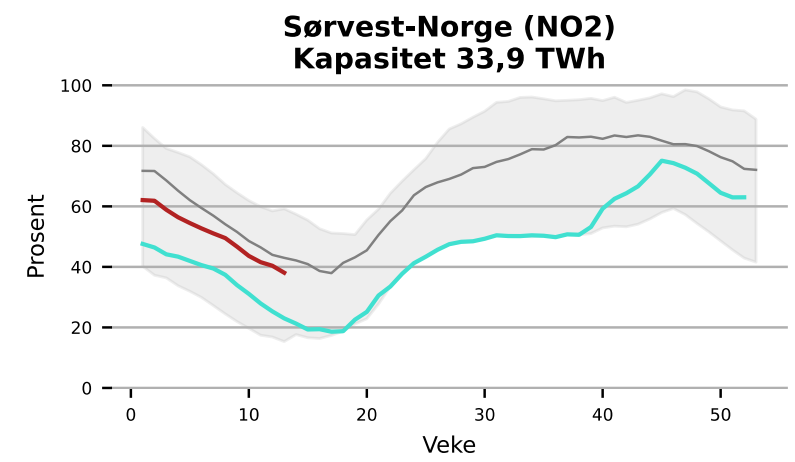
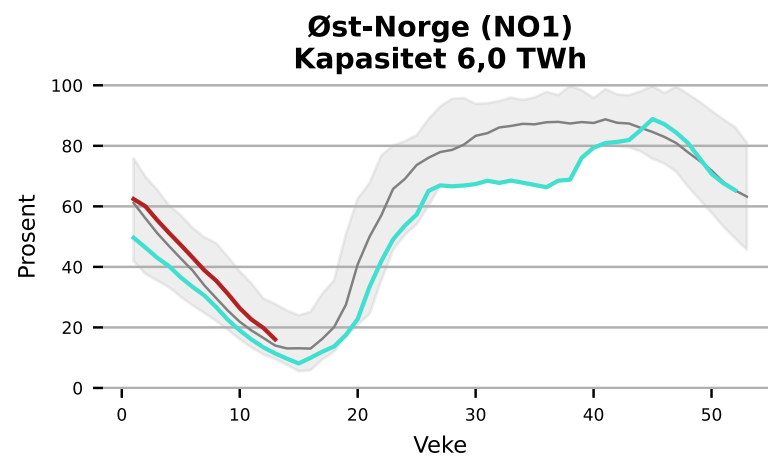
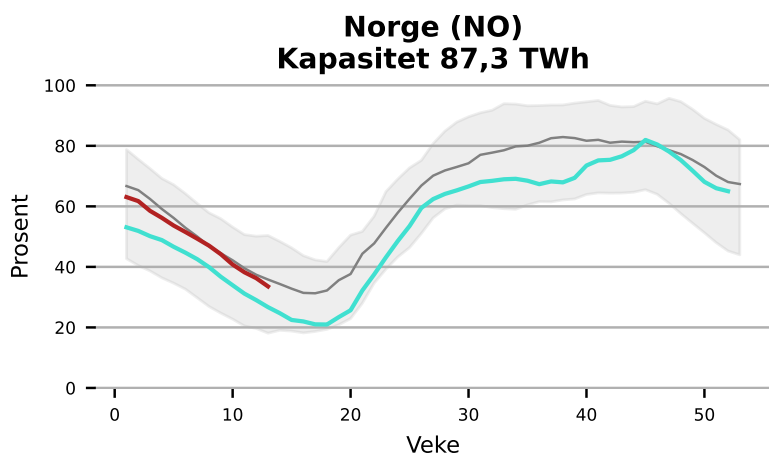
Historisk utfallsrom 2003-2022    Gj.snitt 2003-2022    2022    Q1 2023



# Vær og hydrologi | Magasinfylling

Mer vann i magasinene i sørlige Norge enn i fjor

Magasinfylling, i prosent*	Utgang Q1 2023	Utgang Q1 2022	Median Utgang Q1 (2003-2022)	Differanse fra 2022	Differanse fra median
Norge	33,5	26,7	35,8	6,8	-2,3
Øst-Norge, NO1	16,1	11,4	14,0	4,7	2,1
Sørvest-Norge, NO2	38,1	23,0	43,0	15,1	-4,9
Midt-Norge, NO3	21,0	28,5	26,2	-7,5	-5,2
Nord-Norge, NO4	41,7	45,9	42,5	-4,2	-0,8
Vest-Norge, NO5	27,5	16,0	26,9	11,5	0,6



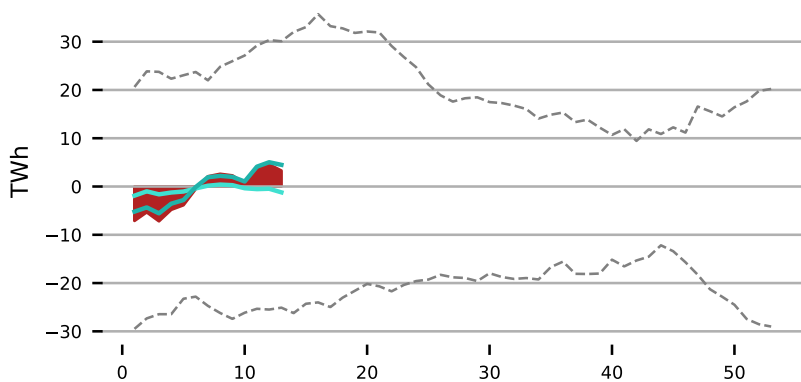
Historisk utfallsrom 2003-2022    Median 2003-2022    2022    Q1 2023



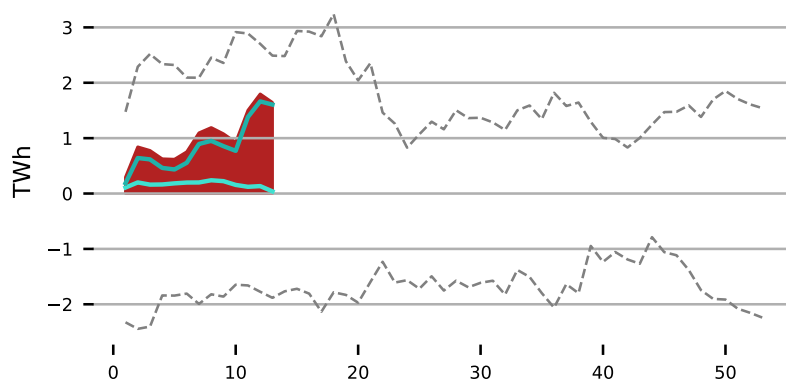
# Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

Overskudd i sørlige Norge, underskudd i Midt- og Nord-Norge

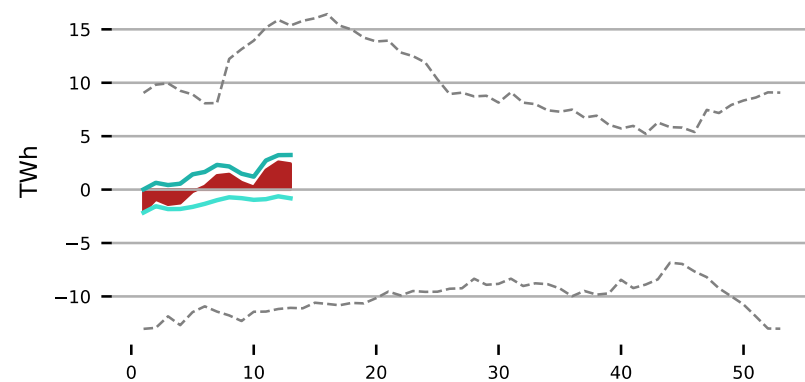
### Norge (NO)



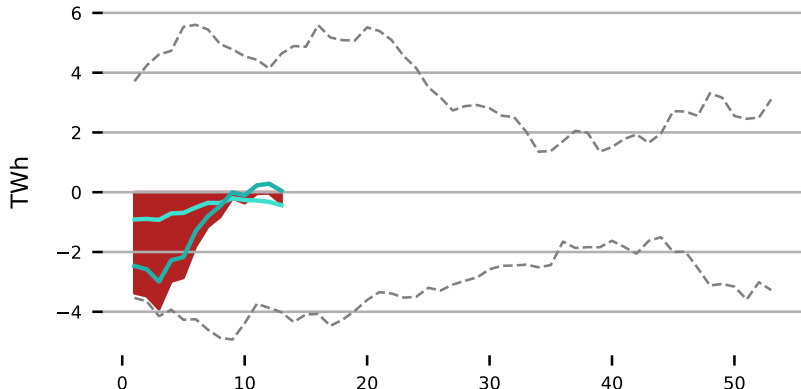
### Øst-Norge (NO1)



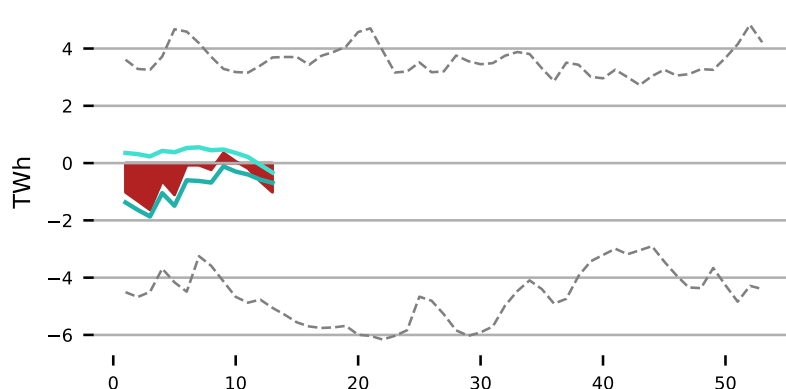
### Sørvest-Norge (NO2)



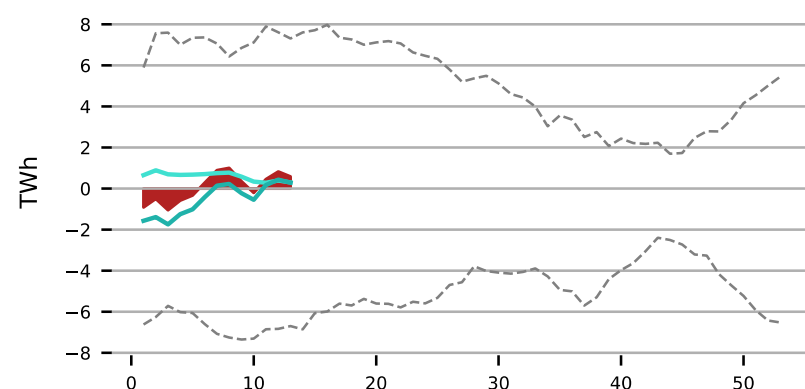
### Midt-Norge (NO3)



### Nord-Norge (NO4)



### Vest-Norge (NO5)



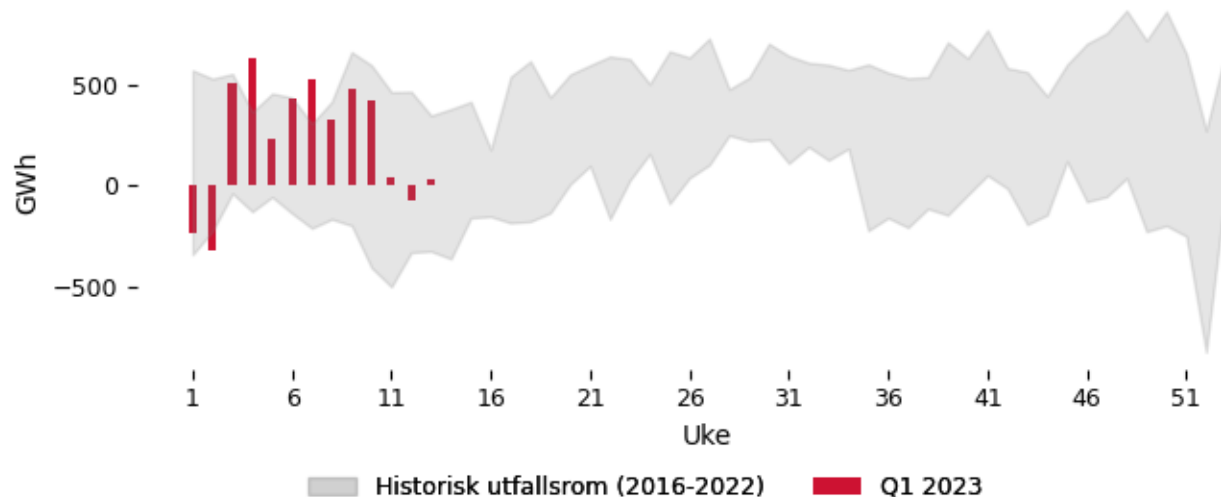
----- Min 2003-2022    ----- Max 2003-2022    ■ Q1    — Avvik magasin    — Avvik snø, mark og grunnvann



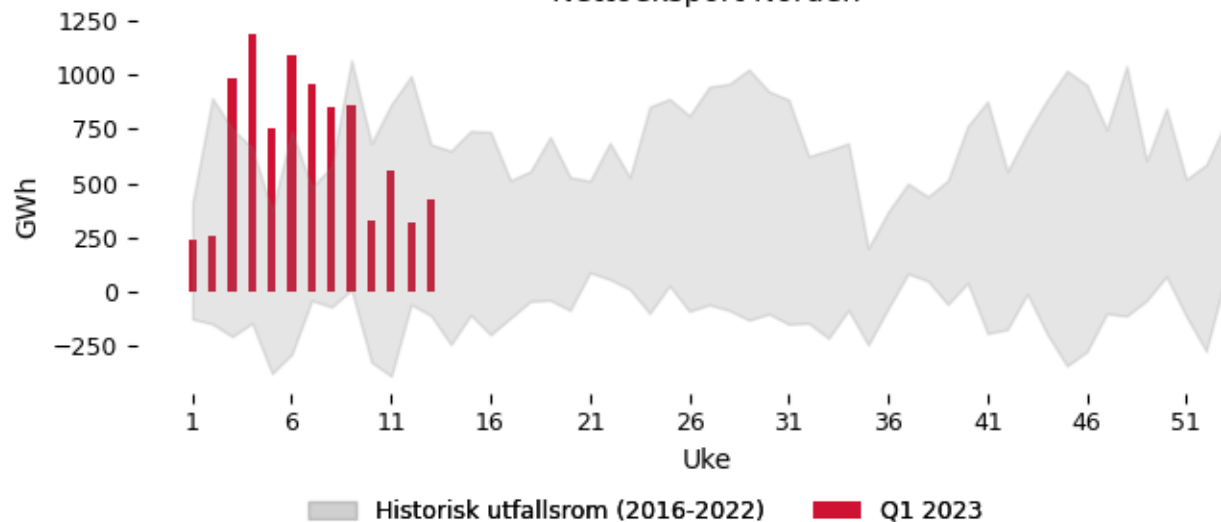
# Kraft | Produksjon og forbruk

## Nettoeksport i 8 av 13 uker

### Nettoeksport Norge



### Nettoeksport Norden



Produksjon (TWh)	Q1 2023	Q1 2022	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q1 2016-2022
Norge	42,2	42,6	-0,4	-0,9	42,5
Sverige	45,1	47,9	-2,9	-6,0	47,1
Danmark	9,8	10,4	-0,7	-6,3	9,3
Finland	19,8	18,5	1,3	7,0	19,1
Norden	116,9	119,5	-2,7	-2,1	117,9

### Forbruk (TWh)

Norge	39,0	38,9	0,1	0,3	40,4
Sverige	37,8	39,7	-1,9	-4,9	41,2
Danmark	9,2	9,6	-0,4	-4,0	9,1
Finland	22,0	22,8	-0,8	-3,5	23,9
Norden	107,9	110,9	-3,0	-2,7	114,7

### Nettoeksport (TWh)

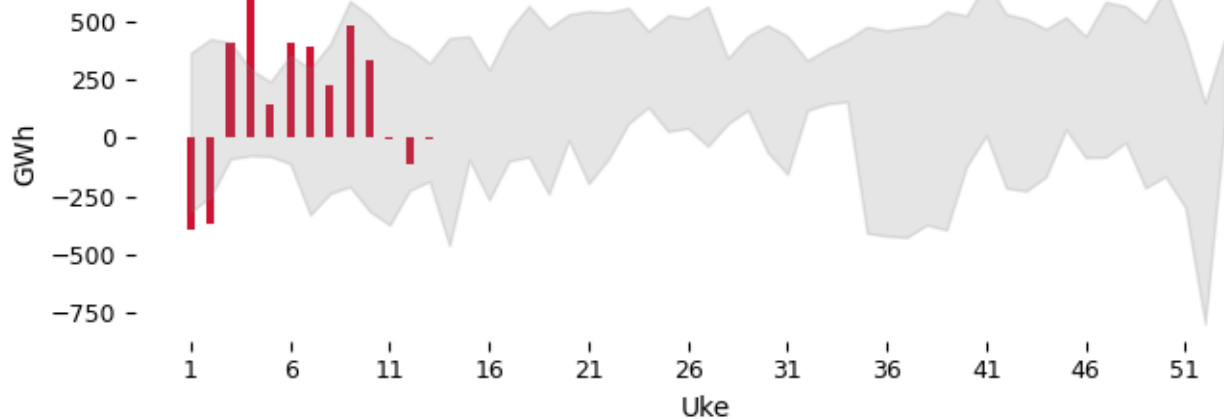
Norge	3,2	3,8	-0,6		2,0
Sverige	7,3	8,2	-0,9		5,8
Danmark	0,6	0,9	-0,3		0,1
Finland	-2,2	-4,2	2,1		-4,8
Norden	8,9	8,7	0,2		3,2



# Kraft | Produksjon og forbruk

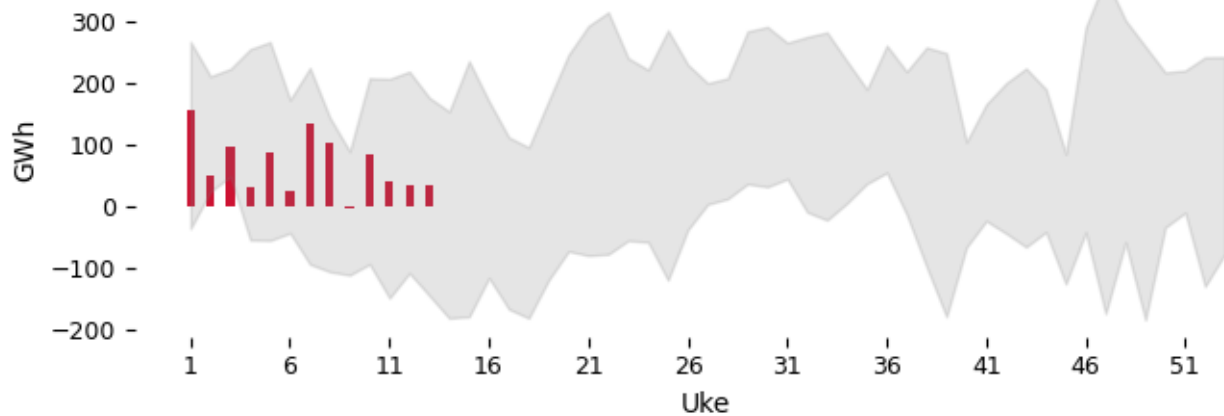
## Lavere kraftproduksjon i Midt-Norge

### Nettoeksport Sørlege Norge (NO1, NO2, NO5)



Historisk utfallsrom (2016-2022) Q1 2023

### Nettoeksport Midt- og Nord-Norge (NO3, NO4)



Historisk utfallsrom (2016-2022) Q1 2023

Produksjon (TWh)	Q1 2023	Q1 2022	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q1 2016-2022
NO1	4,5	3,9	0,6	14,1	4,4
NO2	14,1	14,9	-0,8	-5,2	15,2
NO3	6,1	7,9	-1,8	-23,1	6,1
NO4	8,5	7,9	0,6	7,5	7,6
NO5	8,8	8,0	0,8	9,9	9,1
Norge	42,2	42,6	-0,4	-0,9	42,5

### Forbruk (TWh)

NO1	10,8	10,6	0,2	2,1	11,8
NO2	9,8	10,4	-0,6	-5,4	10,7
NO3	7,8	7,8	0,0	0,4	7,5
NO4	5,9	5,5	0,4	7,7	5,6
NO5	4,7	4,7	0,0	0,1	4,9
Norge	39,0	38,9	0,1	0,3	40,4

### Nettoeksport (TWh)

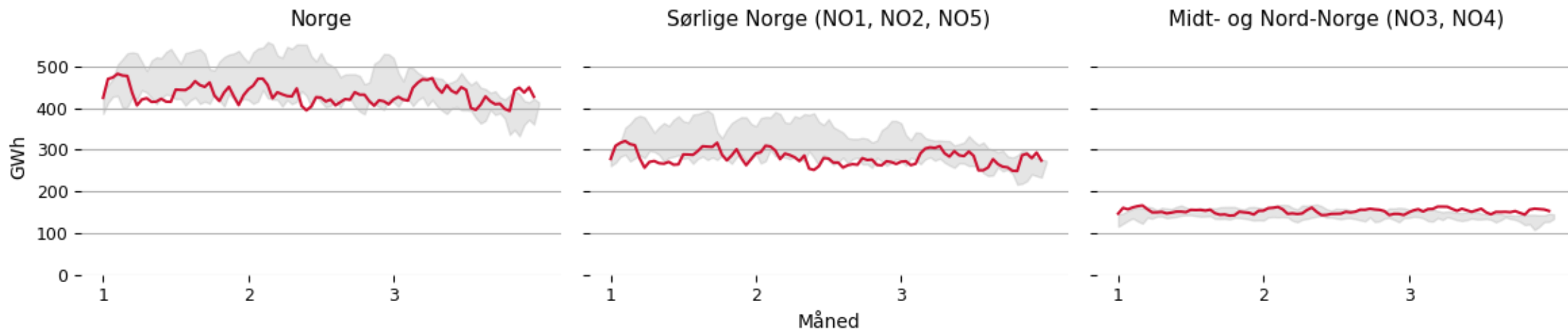
NO1	-6,3	-6,6	0,3	-7,4	-7,4
NO2	4,3	4,5	-0,2	4,6	4,6
NO3	-1,8	0,1	-1,8	-1,4	-1,4
NO4	2,6	2,4	0,2	2,0	2,0
NO5	4,1	3,3	0,8	4,3	4,3
Norge	3,2	3,8	-0,6	2,0	2,0



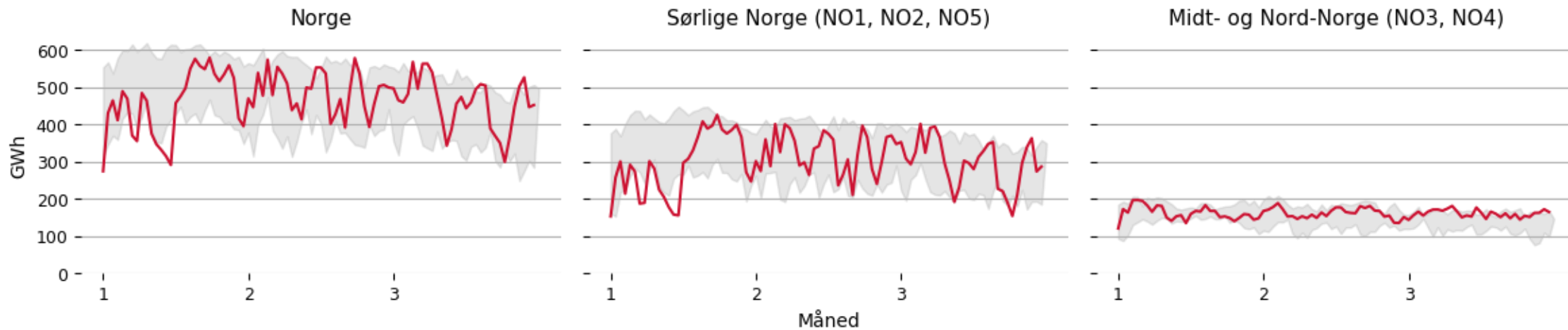
# Kraft | Produksjon og forbruk

Lavt kraftforbruk for årstiden i sørlige Norge

## Forbruk per dag



## Produksjon per dag



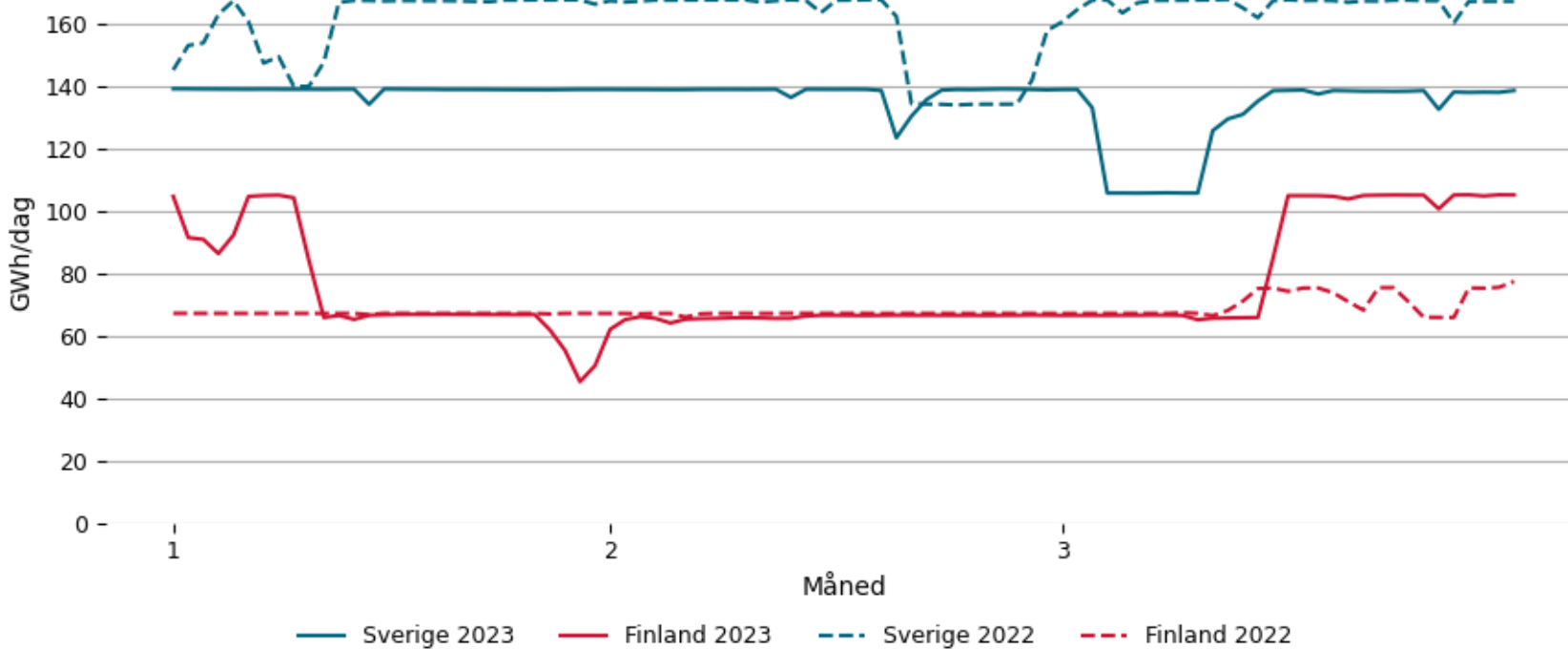
— 2023    Historisk utfallsrom (2016-2022)



# Kraft | Kjernekraft

Olkiluoto 3 økte kjernekraftproduksjonen i Finland

Daglig kjernekraftproduksjon i 1. kvartal i 2022 og 2023



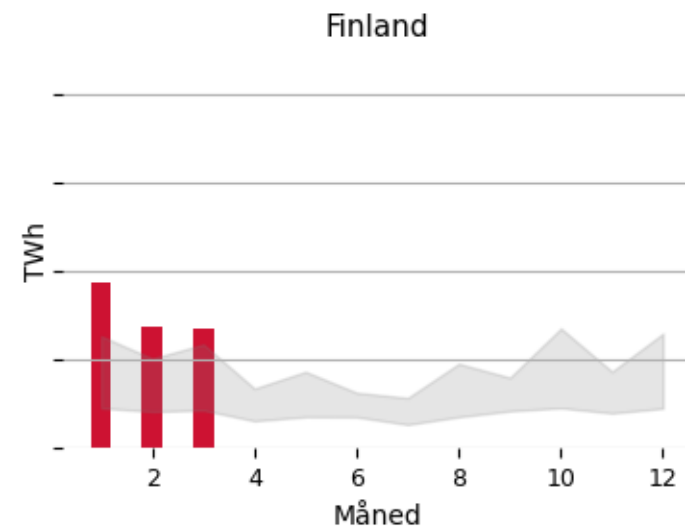
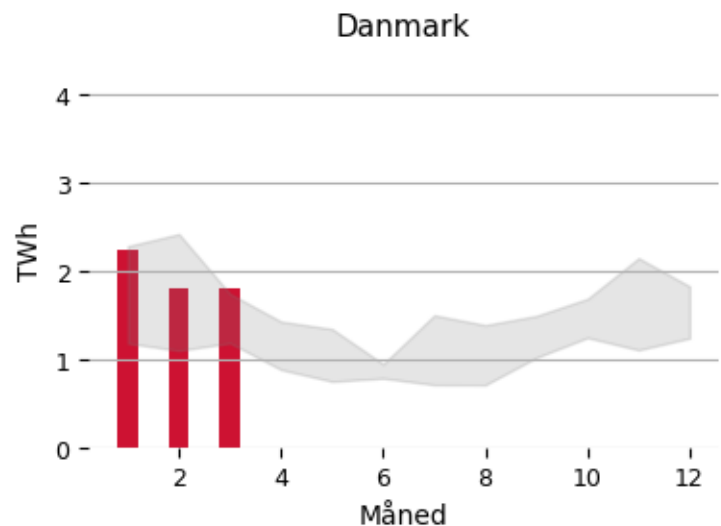
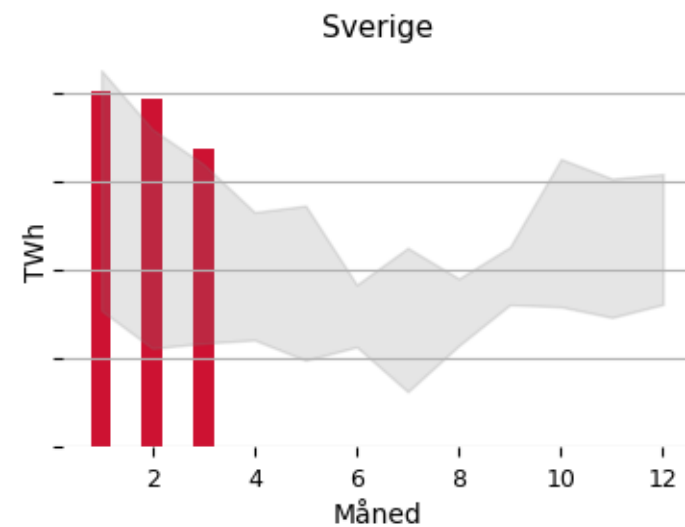
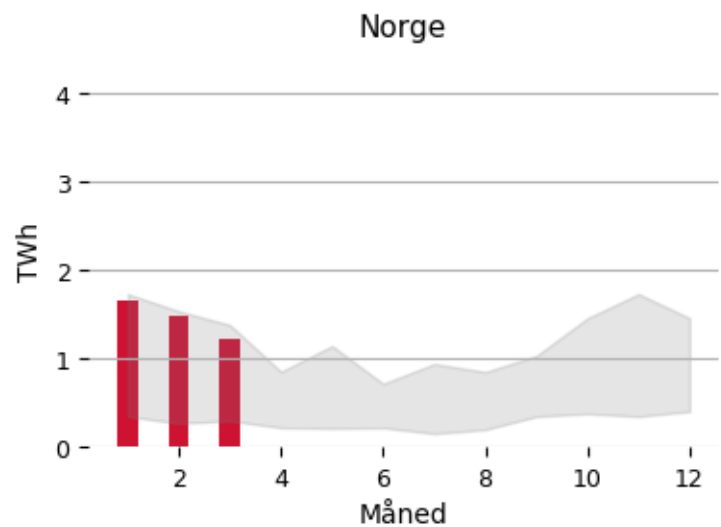
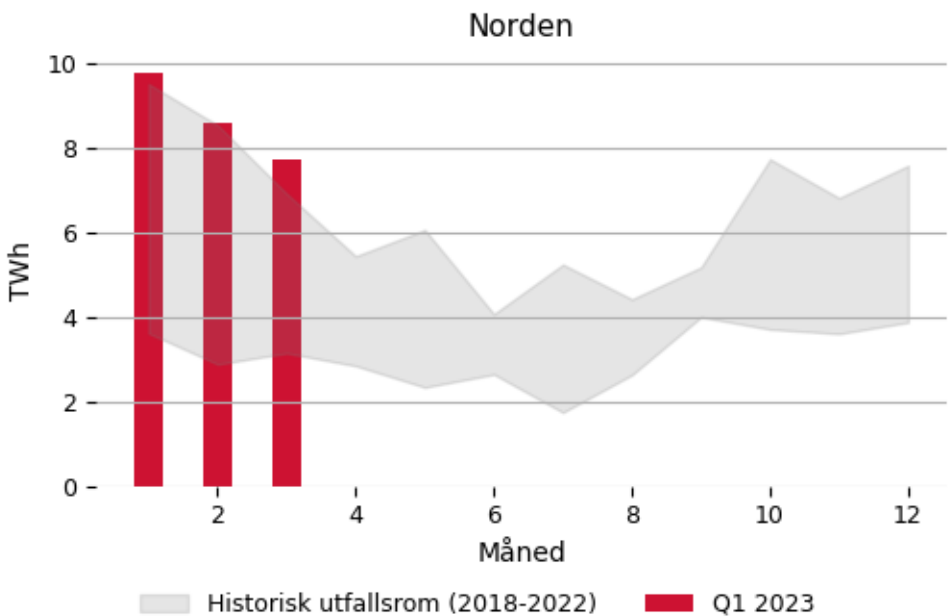
Produksjon (TWh)	Q1 2023	Q1 2022	Endring TWh	Endring %
Sverige	12,2	14,6	-2,4	-16
Finland	6,8	6,2	0,7	11



# Kraft | Vindkraft

## Nedgang i norsk vindkraftproduksjon

Vindkraftproduksjon 1. kvartal (TWh)	2023	2022
Norge	4,5	4,7
Sverige	11,3	11,0
Danmark	5,8	5,9
Finland	4,6	3,4
Norden	26,1	25,0



# Kraft | Kraftutveksling

## Mest eksport til Storbritannia

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad på alle mellomlandsforbindelser (%)

Eksport      Import

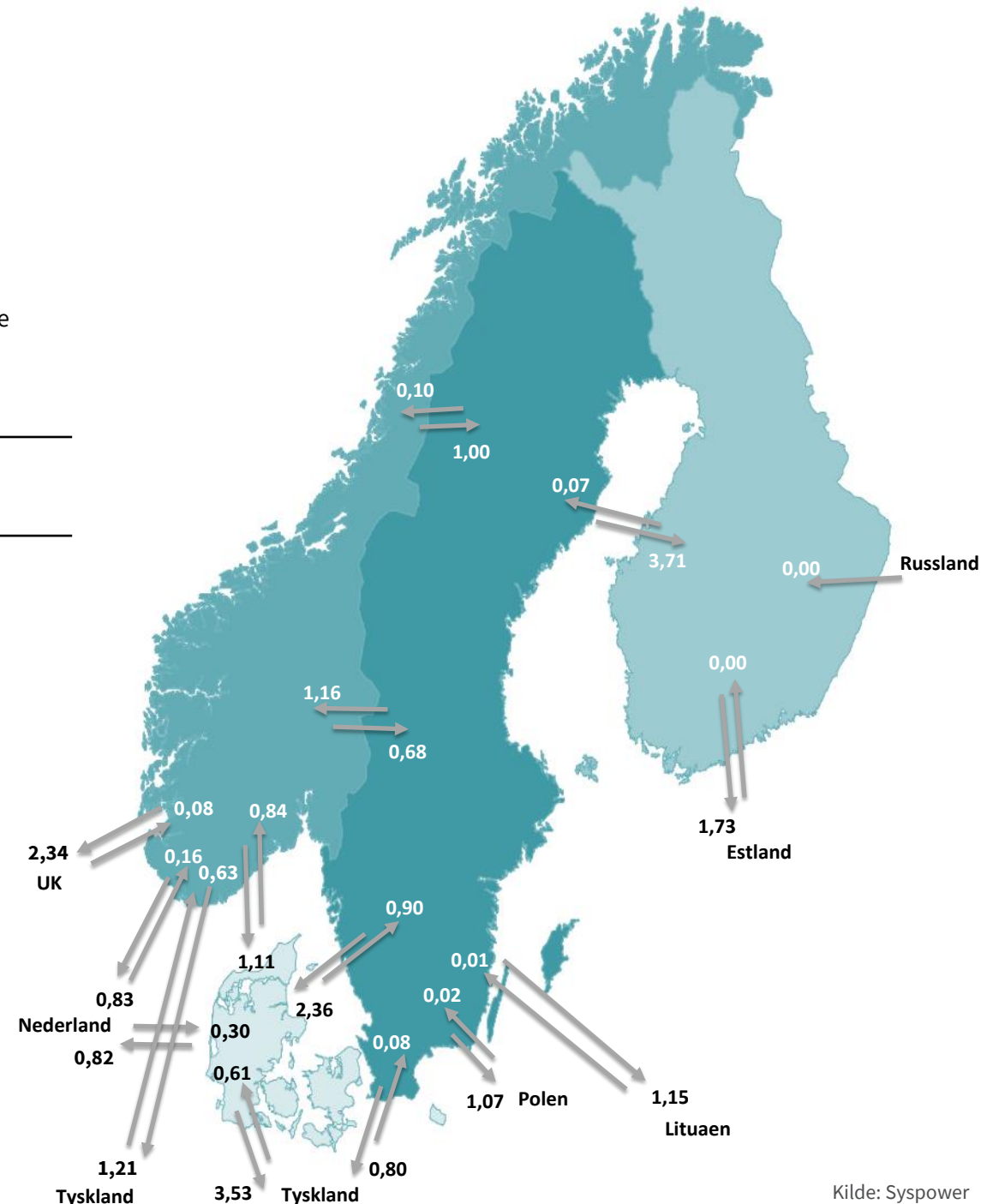
	Eksport	Import	Eksport	Import
Q1 2023	80	85	48	20
Q1 2022	72	65	55	24

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad er definert som tilgjengelig kapasitet delt på installert kapasitet, og sier noe om hvor mye av tiden kapasiteten på forbindelsen har vært tilgjengelig for handel.

Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad er definert som markedsflyt delt på tilgjengelig kapasitet, og sier noe om hvor mye den tilgjengelige kapasiteten brukes til eksport og import.

Land	Import	Eksport	Nettoeksport
Sverige	1,67	0,77	-0,9
Danmark	0,91	1,08	0,17
Finland	0,0	0,1	0,1
Russland	0,0	-0,0	-0,0
Nederland	0,16	0,87	0,71
Tyskland	0,58	1,32	0,74
Storbritannia	0,07	2,3	2,23
<b>Totalt</b>	<b>3,39</b>	<b>6,44</b>	<b>3,05</b>

\*Tall i tabellen er basert på fysisk flyt og kan avvike fra markedsflyt.



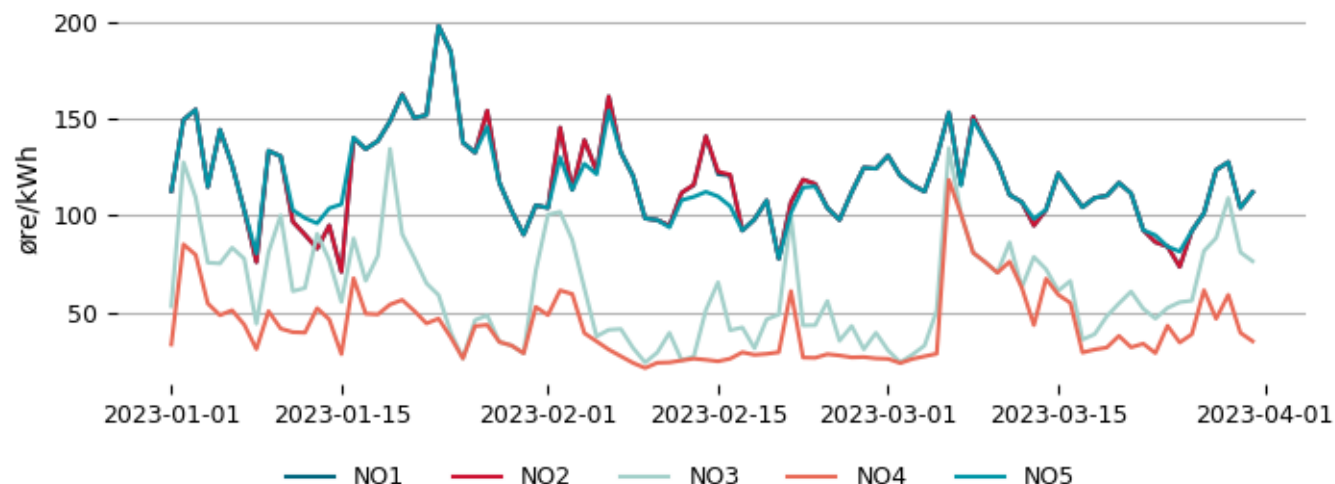


# Kraft | Kraftpriser

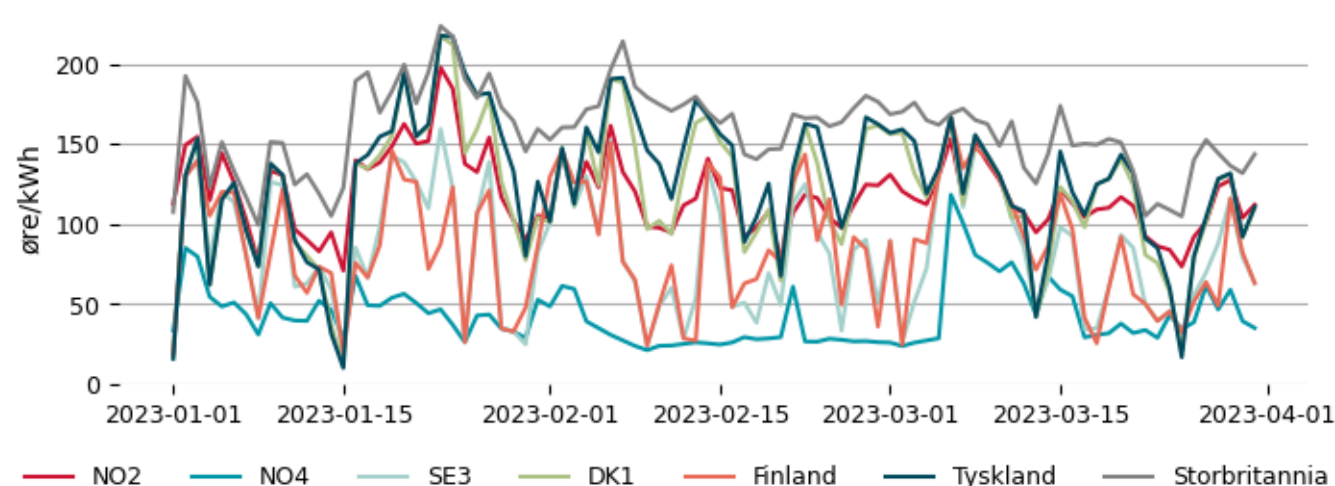
Nedgang fra forrige kvartal i hele landet

øre/kWh	Q1 2023	Q4 2022	Endring fra forrige kvartal	Q1 2022	Endring fra Q1 2022
NO1	118,1	171,7	-31 %	150,3	-21 %
NO2	118,2	171,9	-31 %	150,3	-21 %
NO3	61,2	94,1	-34 %	20,7	196 %
NO4	42,7	54,6	-21 %	19,3	121 %
NO5	117,8	172,0	-31 %	149,0	-20 %
SE1	58,5	120,3	-51 %	24,6	137 %
SE2	58,5	120,6	-51 %	24,6	137 %
SE3	83,4	153,0	-45 %	99,1	-15 %
SE4	97,3	155,2	-37 %	110,3	-11 %
DK1	120,1	183,2	-34 %	155,2	-22 %
DK2	105,8	184,6	-42 %	146,3	-27 %
Finland	85,0	192,5	-55 %	91,2	-6 %
Tyskland	126,9	200,8	-36 %	182,7	-30 %
Nederland	133,0	206,3	-35 %	205,6	-35 %
Storbritannia	158,3	205,6	-22 %	238,0	-33 %
Estland	108,9	228,0	-52 %	132,3	-17 %
Polen	142,2	166,0	-14 %	133,6	6 %

### Norske kraftpriser per dag



### Europeiske kraftpriser per dag





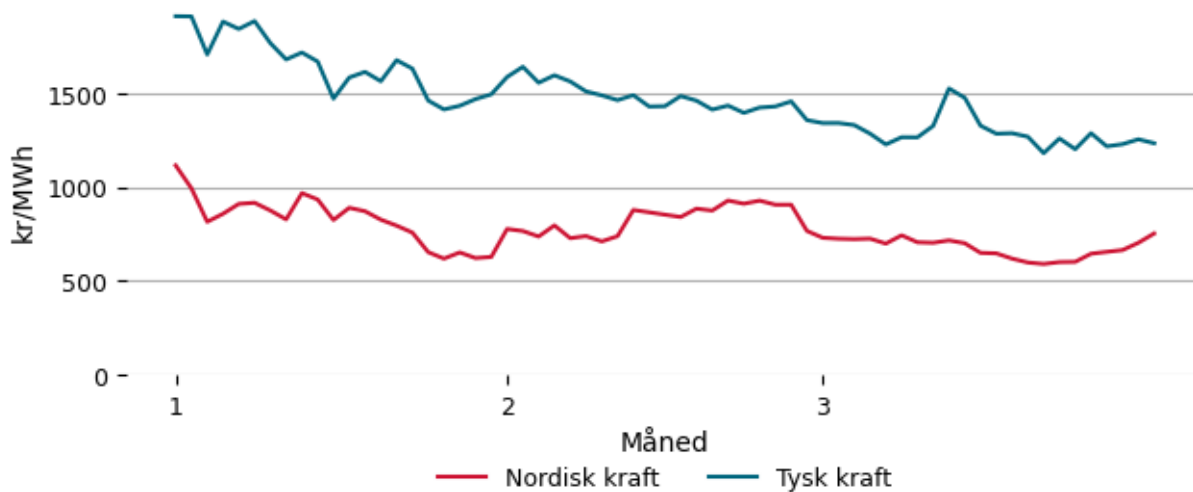
# Kraft | Terminkontrakter

Redusert gasspris bidro til fall i terminkontraktene

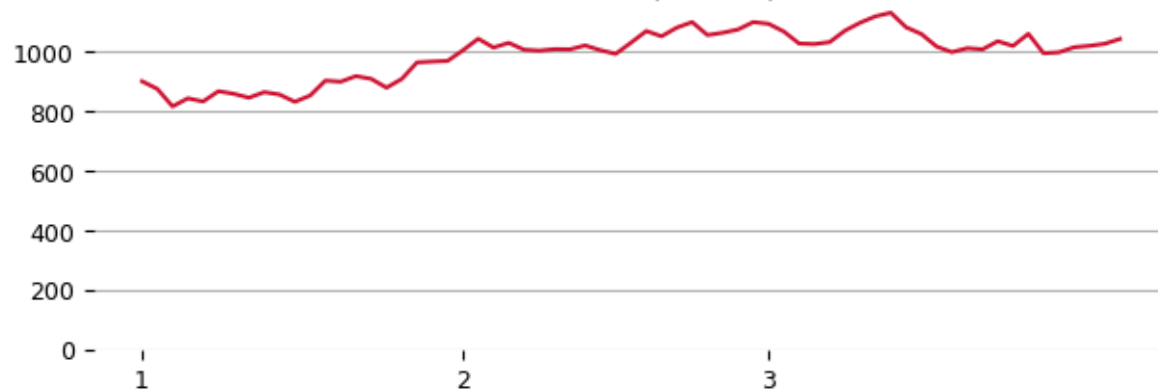
	Første handledag i Q1	Siste handledag i Q1	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	1115,3	794,1	-321,2	-28,8
Tysk kraft (kr/MWh)	1911,0	1233,6	-677,4	-35,4
Gass (kr/MWh)	793,9	505,4	-288,5	-36,3
Kull (kr/tonn)	1823,5	1450,0	-373,5	-20,5
CO2-kvote (kr/tonn)	898,9	1040,8	141,9	15,8

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 2. kvartal 2023, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2023.

Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q2 2023



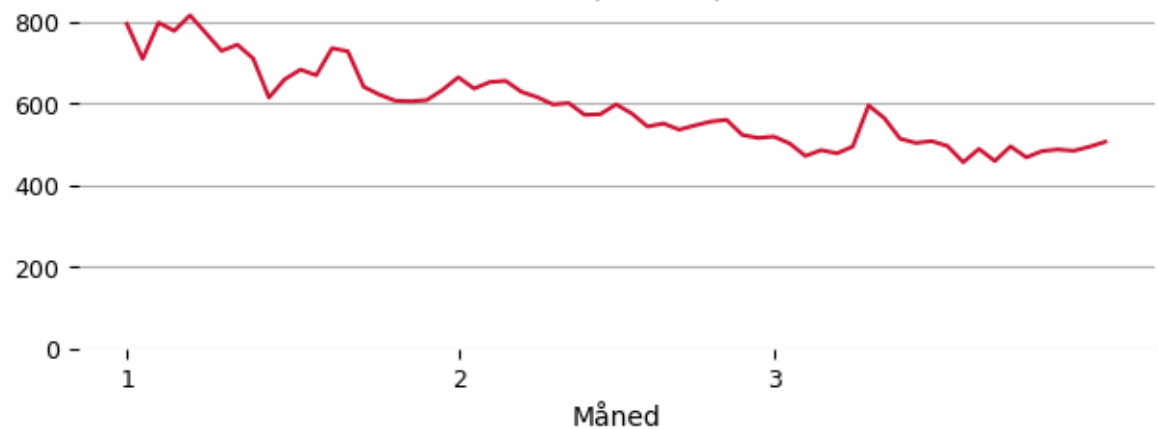
CO2-kvote (kr/tonn)



Kull (kr/tonn)



Gass (kr/MWh)





# Sluttbrukerpriser | Første kvartal 2023

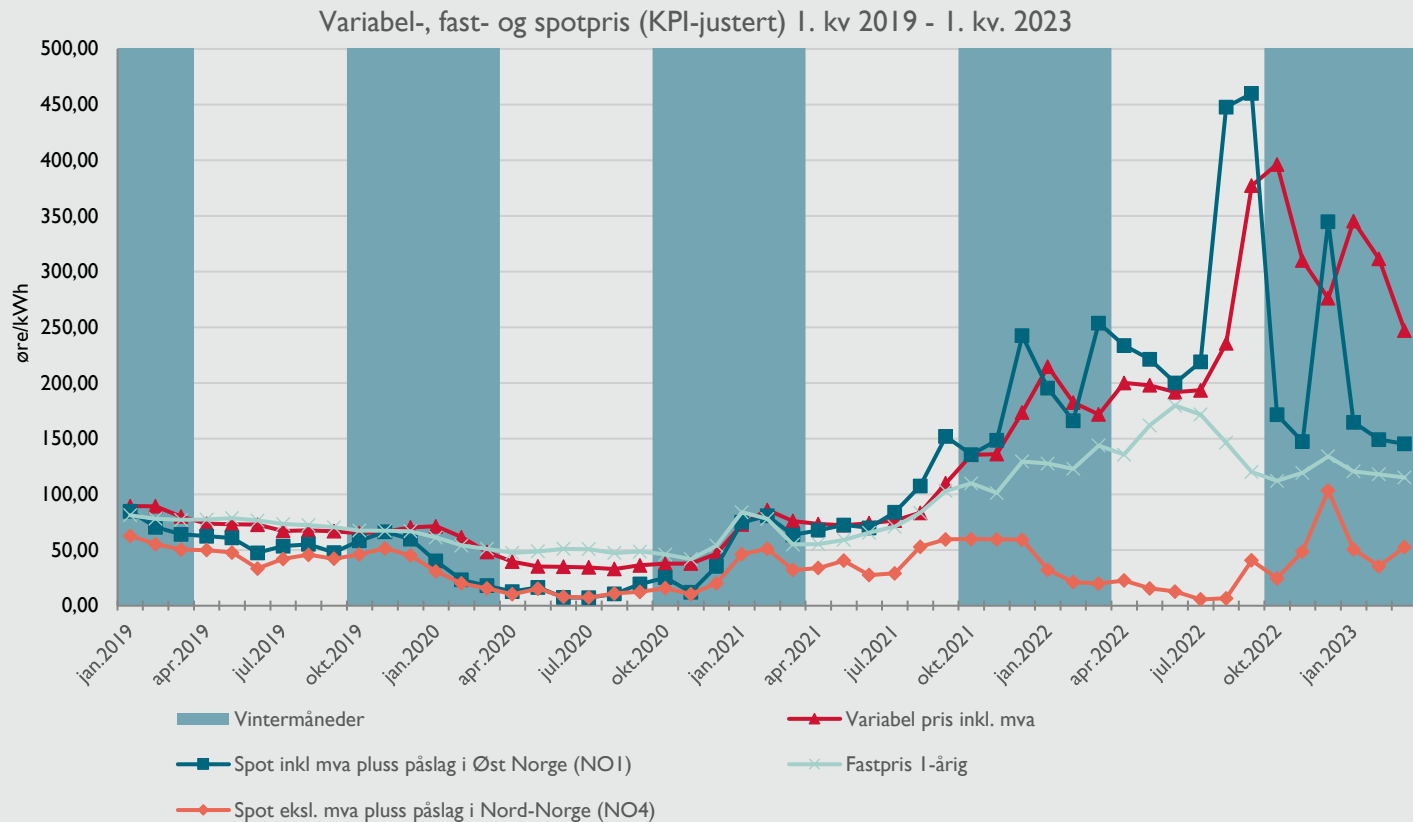
Figuren til høyre viser månedlig prisutvikling (øre/kWh) for variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakter de siste fem årene. Prisene i 1. kvartal hadde fortsatte geografiske forskjeller. Gjennom 1. kvartal 2023 var variabelprisavtaler dyrere enn spotprisavtaler og 1-årig fastpriskontrakter. Spotprisavtaler i Øst-Norge forble dyrere enn det nasjonale gjennomsnittet for 1-årige fastpriskontrakter. Til motsetning, var spotpriskontrakter i Nord-Norge billigere enn det nasjonale gjennomsnittet for variabelpriskontrakter og 1-årige fastprisavtaler gjennom hele 1. kvartal.

Tabellen viser gjennomsnittlig strømpris for ulike avtaletyper i husholdningsmarkedet i 1. kvartal 2023. I de tre sørlige prisområdene var gjennomsnittsprisen på spotpriskontrakter omtrent 152 øre/kWh. Dette var en nedgang på 3 prosent fra 4. kvartal 2022. Sammenlignet med 1. kvartal 2022 har prisen på spotpriskontrakter i de sørligste prisområdene blitt redusert med omtrent 20 prosent.

Gjennomsnittlig strømpris for spotprisavtaler i Midt-Norge og Nord-Norge var henholdsvis 34 og 21 prosent lavere i 1. kvartal 2023 sammenlignet med 4. kvartal 2022. Likevel var prisen for spotpriskontrakter i de to prisområdene henholdsvis 167 og 102 prosent høyere enn prisen for spotprisavtale i samme kvartal i 2022.

Gjennomsnittlig pris for variabelpriskontrakter i 1. kvartal 2023 var 8 prosent lavere enn i 4. kvartal 2022, men 66 prosent høyere sammenlignet med 1. kvartal 2022. Gjennom 1. kvartal i 2022 var prisen for variabelpriskontrakter under gjennomsnittlig pris for spotpriskontrakter i Øst-Norge, men i 1. kvartal 2023 var variabelpriskontrakter dyrest.

Prisen for 1-årige fastprisavtaler falt med 2 prosent fra 4. kvartal 2022. Sammenlignet med 1. kvartal 2022 falt med 4 prosent.



Priser på kontrakter (i øre/kWh)	1. kv. 2023	Endring fra 4. kv. 2022	Endring fra 1. kv. 2022	Endring fra 1. kv. 2021
<b>Spotpriskontrakt i Øst-Norge (NO1)</b>	151,9	-66,2	-39,2	86,4
<b>Spotpriskontrakt i Sørvest-Norge (NO2)</b>	152,0	-66,5	-39,2	88,9
<b>Spotpriskontrakt i Midt-Norge (NO3)</b>	80,4	-41,2	50,3	28,1
<b>Spotpriskontrakt i Nord-Norge (NO4)</b>	45,8	-12,1	23,2	7,2
<b>Spotpriskontrakt i Vest-Norge (NO5)</b>	151,3	-67,2	-38,3	85,9
<b>Variabelpriskontrakt</b>	295,3	-24,7	117,7	225,3
<b>1-årig fastpriskontrakt</b>	118,1	-2,2	-4,5	54,6
<b>3-årig fastpriskontrakt</b>	136,0	25,4	42,0	90,3

For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4), lagt til månedlig spotpris fra Nord Pool. Priser for variabelpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet.

Prisene på denne siden inkluderer ikke støtten gitt igjennom kompensasjonsordningen for høye strømpriser.

Kilde: Nord Pool, Forbrukerrådet og NVE



# Sluttbrukerkostnader | Første kvartal 2023

Tabellen viser strømkostnad for 1. kvartal 2023 inkludert mva. for en typisk husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, ekskludert nettleie. En forbruker i Øst-Norge har brukt ca. 2 700 kr mindre i 1. kvartal 2023 sammenlignet med samme periode 2022. Sammenlignet med 1. kvartal 2021 har kostnaden vært ca. 6 000 kr høyere. De geografiske forskjellene i spotprisen mellom de tre sørligste og de to nordligste prisområdene i 1. kvartal 2023, reflekteres i tabellen. For forbrukere i Nord-Norge har strømkostnaden vært omtrent 7 400 kr lavere enn i Øst-Norge. Tallene inkluderer ikke kompensasjon for høye strømpriser gitt i 1. kvartal.

Figuren viser hva en typisk husholdningskunde i Øst-Norge med variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakt betalte for strøm, avgifter og nettleie i 1. kvartal 2021, 2022 og 2023. I tillegg vises kostnadene for en tilsvarende kunde i Nord-Norge med spotpriskontrakt. Støtteordningen til husholdninger er inkludert. Denne er beregnet ved å gange estimert forbruk for hver måned med støttesatsen satt av regjeringen for den respektive måneden. Les mer om støtteordningen på våre nettsider: [Reguleringsmyndigheten \(nve.no\)](https://www.nve.no).

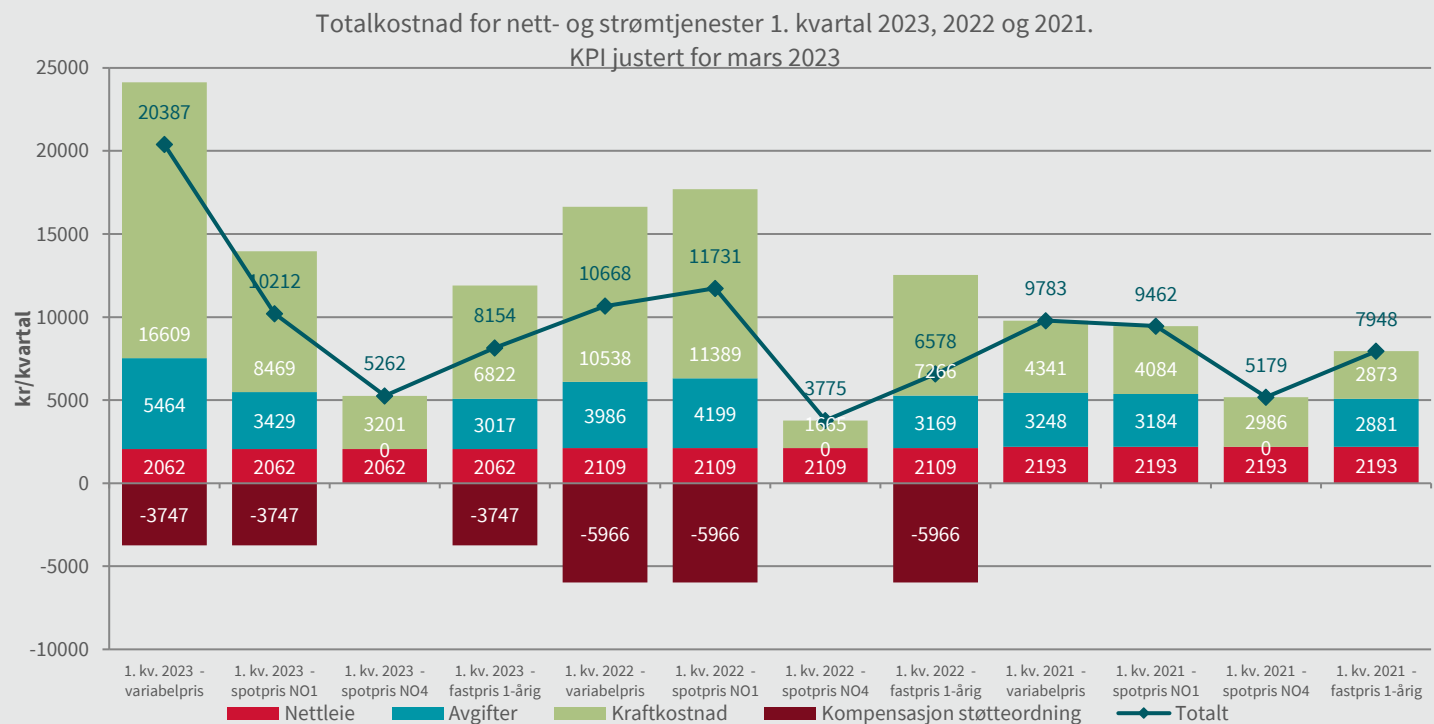
Totalkostnaden, inkludert kompensasjon, for variabelpriskontrakter økte med 91 % i 1. kvartal 2023 sammenlignet samme kvartal 2022, og 108 % sammenlignet med 1. kvartal 2021. For 1-årig fastpriskontrakter har totalkostnaden for 1. kvartal 2023 vært lavere enn i 1. kvartal 2022. Selv om kompensasjonen var 2 219 kr mer enn 1. kvartal 2023, er totalkostnaden lavere i 1. kvartal 2023 grunnet lavere kraftkostnad. Sammenlignet med samme kvartal i 2021 var kostnaden 17 prosent lavere.

Tilsvarende som i 4. kvartal 2022, har de høye prisene gjennom 1. kvartal 2023 gitt stort utslag for kostnaden av spotprisavtaler. Endringene i sluttbrukers strømkostnad i 1. kvartal 2023 kommer i all hovedsak fra økte spotpriser og ikke fra endringer i avgifter og nettleie. Totalkostnaden for kunder med spotprisavtale var omtrent 10 000 kr, inkludert kompensasjon, en nedgang på 13 % fra samme kvartal 2022. Dersom vi ser på totalkostnaden for nettleie, avgifter og strøm ekskludert støtteordningen, var den på omtrent 14 000 kr for kunder med spotpriskontrakter i Øst-Norge. Dette er omtrent 3 700 kr lavere (21 %) fra 1. kvartal 2022, og omtrent 2 400 kr høyere (26 %) fra 1. kvartal 2021.

KR per kvartal. 20000 kWh forbruk	Beregnet strømkost. 1. kv 2023	Beregnet strømkost. 1. kv 2022	Beregnet strømkost. 1. kv 2021	Differanse 1. kv 2023 og 2022	Differanse 1. kv 2023 og 2021
Øst-Norge (NO1)	10586	13366	4585	-2779	6001
Sørvest-Norge (NO2)	10588	13365	4420	-2777	6168
Midt-Norge (NO3)	5627	2145	3630	3482	1997
Nord-Norge (NO4)	3201	1563	2682	1637	519
Vest-Norge (NO5)	10552	13248	4584	-2695	5968
Variabelpris kontrakt	20761	12367	4874	8394	15887
1-årig fastpriskontrakt, inngått uke 1	8390	8434	4959	-43	3432
1-årig fastpriskontrakt, inngått uke 40 foregående år	7911	7195	2937	716	4974

\* Prisene brukt for å estimere kostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er vist under.

	Uke 1 2023	Uke 1 2022	Uke 40 2022	Uke 1 2021	Uke 40 2021	Uke 1 2020
Pris 1-årig fastpriskontrakt	120,7	121,3	113,8	71,3	103,5	57,2



Kvartalsvis strømkostnad beregnes ved å gange estimert pris for kontraktstypen med antatt forbruk. Prisen på variabelpris- og fastpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. KPI mars 2023 = 127,6 Kilde: Nord Pool, Forbrukerrådet og NVE