



KRAFTSITUASJONEN

Andre kvartal 2024



Oppsummering

Kraftsituasjonen i Norge i andre kvartal var preget av en nedgang i kraftpriser fra i fjor i hele landet med unntak av Nord-Norge (NO4). Sørlige Norge (NO1, NO2, NO5) hadde mer snø enn gjennomsnittet i forkant av snøsmeltingen. Dette bidro til at magasinfyllingen var over fjorårets nivå store deler av kvartalet. Sammen med en nedgang i kraftprisene på kontinentet, bidro dette til nedgang i prisene i sørlige Norge. I Nord-Norge (NO4) var det derimot mindre snø enn gjennomsnittet. Dette er en av årsakene til at magasinfyllingen var under historisk median og under fjorårets nivå gjennom hele kvartalet. Dette bidro til en økning i kraftprisen i Nord-Norge sammenlignet med andre kvartal i fjor.

Det var store variasjoner i været i andre kvartal. April måned var kjøligere enn normalen mange steder i landet, mens mai var svært varm og tørr. Juni var derimot en våt måned. Selv om det kom lite nedbør i mai, bidro det varme været til en rask snøsmelting. Dette ga mye tilsig til magasinene. Tilsiget i andre kvartal var omtrent 10 TWh høyere enn gjennomsnittet de siste årene

Den samlede magasinfyllingen i de norske vannkraftmagasinene lå over gjennomsnittet ved utgangen av andre kvartal. Samtidig var det mindre snø igjen i samtlige prisområder enn gjennomsnittet, og den hydrologiske balansen endte på -5 TWh.

Magasinfyllingen lå over historisk median store deler av kvartalet i sørlige Norge. I Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) var fyllingsgraden henholdsvis 3 og 11 prosentpoeng lavere enn medianen ved utgangen av andre kvartal. Mindre snø enn gjennomsnittet var en viktig årsak til dette. Gjennom hele april og fram til snøsmeltingen startet for alvor i andre halvdel av mai, var det historisk lav fyllingsgrad i Nord-Norge. Fyllingsgraden var likevel aldri lavere enn 20 prosent.

I Norge var kraftforbruket noe høyere i andre kvartal enn på samme tid i fjor, mens forbruket i Sørøst- og Midt-Norge var høyere. Mai var varm, og forbruket i sørlige Norge var i nedre del av historisk utfallsrom. I juni var temperaturene mer på normalen og forbruket i Norge økte og var tidvis høyt for årstiden.

Kraftproduksjonen i Norge var 35,5 TWh. Dette er nesten 3 prosent høyere enn samme periode i fjor og høyere enn gjennomsnittet de siste sju årene. Det var hovedsakelig en økning i vannkraftproduksjonen i Sørvest- og Vest-Norge (NO2 og NO5) som bidro til dette. I Midt- og Nord-Norge var kraftproduksjonen lav for årstiden siste halvdel av kvartalet. Det lave produksjonsnivået i Nord-Norge skyldes nedgang i vannkraftproduksjon. Dette kan delvis forklares av den lave fyllingsgraden. I tillegg var bidro gode forhold for vindkraftproduksjon i Nord-Sverige til nettoimport fra Sverige til Midt- og Nord-Norge dette kvartalet.

Den norske vindkraftproduksjonen i andre kvartal var på 2,8 TWh. Dette er på samme nivå som tilsvarende periode i fjor. I de andre nordiske landene var vindkraftproduksjonen derimot høyere. Den totale vindkraftproduksjonen i Norden gikk opp fra 16,1 TWh til 17,5 TWh.

I Finland ble det produsert 25 prosent mindre kjernekraft enn i samme kvartal i fjor. Nedgangen skyldes hovedsakelig vedlikeholdsarbeid på Olkiluoto 3. Sommerhalvåret er vedlikeholdssesong for kjernekraftverkene, men siden Olkiluoto 3 ble satt i offisiell drift i fjor, hadde det kortere nedetid på grunn av vedlikehold det året. I Sverige var kjernekraftproduksjonen omtrent på samme nivå som andre kvartal i fjor.

Norden var nettoeksportør av kraft i alle uker i andre kvartal. Nettoeksporten var på ca. 9 TWh, som er på nivå med andre kvartal året før. Det var også nettoeksport fra Norge de fleste ukene av kvartalet. Det var først og fremst fra sørlige Norge at det var nettoeksport. Lavere fyllingsgrad, mindre vannkraftproduksjon og tilgang på billig vindkraft i Nord-Sverige bidro til at det ble mange uker med nettoimport til Midt- og Nord-Norge.

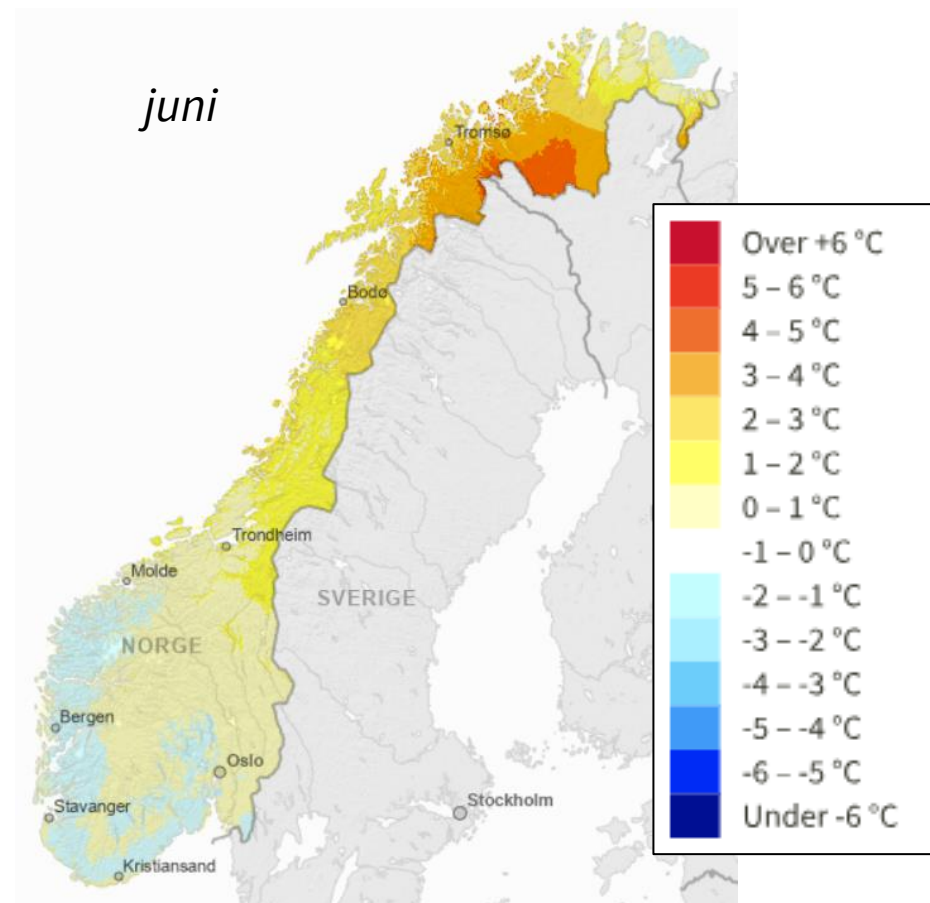
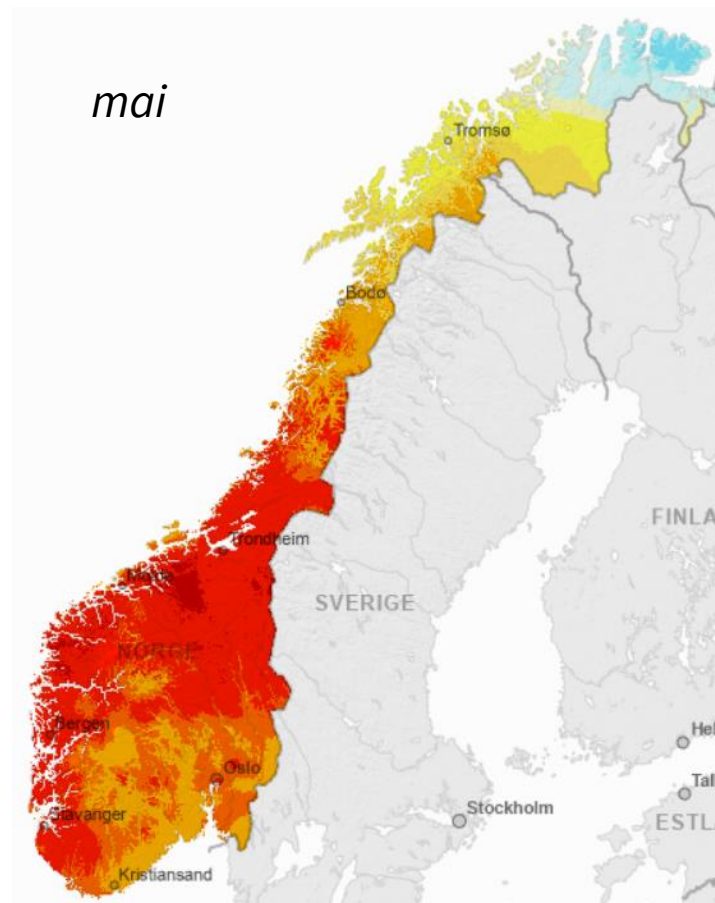
Kraftprisene i Norden gikk hovedsakelig ned, både sammenlignet med foregående kvartal og sammenliknet med andre kvartal i fjor. Nord-Norge var det eneste prisområde i Norden som hadde en prisøkning fra andre kvartal i fjor. Kvartalsprisen i Nord-Norge var likevel blant de laveste i Norden, på 32 øre/kWh. Prisnedgangen fra i fjor i sør skyldes blant annet høyere magasinfylling og lavere priser på kontinent. Lavere gasspris og flere timer med null og negative kraftpriser er viktige årsaker til prisnedgangen på kontinentet. Det er spesielt i timer med lavt forbruk og mye solkraftproduksjon midt på dagen at prisene på kontinentet blir svært lave. Om kvelden, når solkraftproduksjonen forsvinner og forbruket normalt øker, øker ofte prisene igjen. Sørlige Norge er tett knyttet til kontinentet gjennom utenlandsforbindelsene. Prispåvirkning fra kontinentet bidro til at Sørøst- og Sørvest-Norge hadde både de laveste og høyeste kraftprisene i Norge dette kvartalet. På det laveste var timeprisen -43 øre/kWh i disse prisområdene i andre kvartal. Grunnet flaskehals i nettet fikk ikke Vest-Norge like lav pris.

Den 25. juni var det en teknisk feil på børsen EPEX SPOT som førte til at det måtte holdes en ekstra auksjon for å kunne sette prisene den påfølgende dagen. I denne auksjonen ble markedsklareringen for de ulike markedene gjennomført hver for seg. Dette innebar at det f.eks. ikke var noen handlingskapasitet mellom Norden og Tyskland. Dette bidro til svært høye priser i Tyskland denne dagen, med en døgnpris på over 500 øre/kWh og enkelttimer over 2600 øre/kWh.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2004-2023) om ikke annet er nevnt.
2 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva. Nord-Norge er fritatt mva.

Vær og hydrologi | Temperatur

Kjølig april, svært varmt i mai, mildt i juni



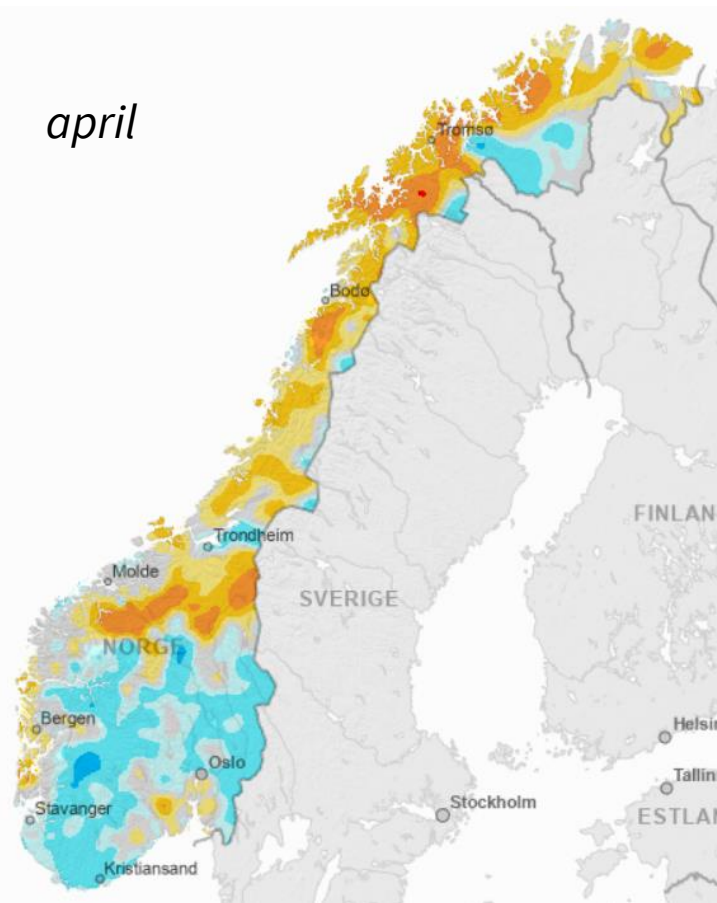
Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i grader celsius for april, mai og juni 2024.

April var i gjennomsnitt 0,6 °C under normalen for hele landet. Mai var varm til svært varm i nesten hele landet med et temperaturavvik på 4,0 °C over normalen. Sammen med mai 2018 er dette den varmeste siden måleseriens start i 1901. Juni var varmere enn normalt fra Trøndelag og nordover og omkring normalt lenger sør, for landet under ett var juni 1,4 °C over normalen.

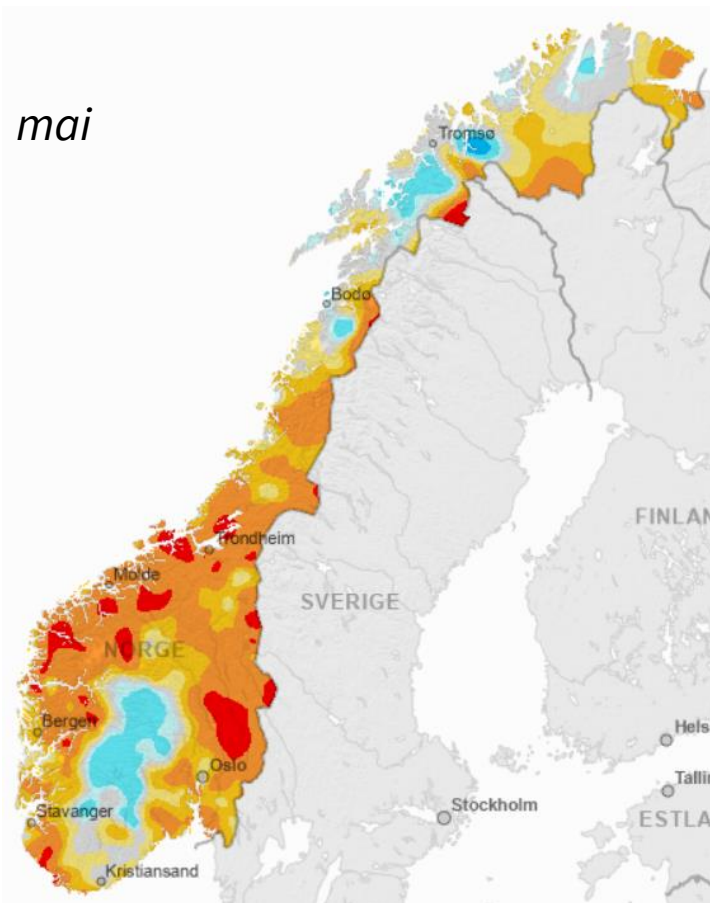
Vær og hydrologi | Nedbør

Normalt i april, tørt i mai og vått i juni

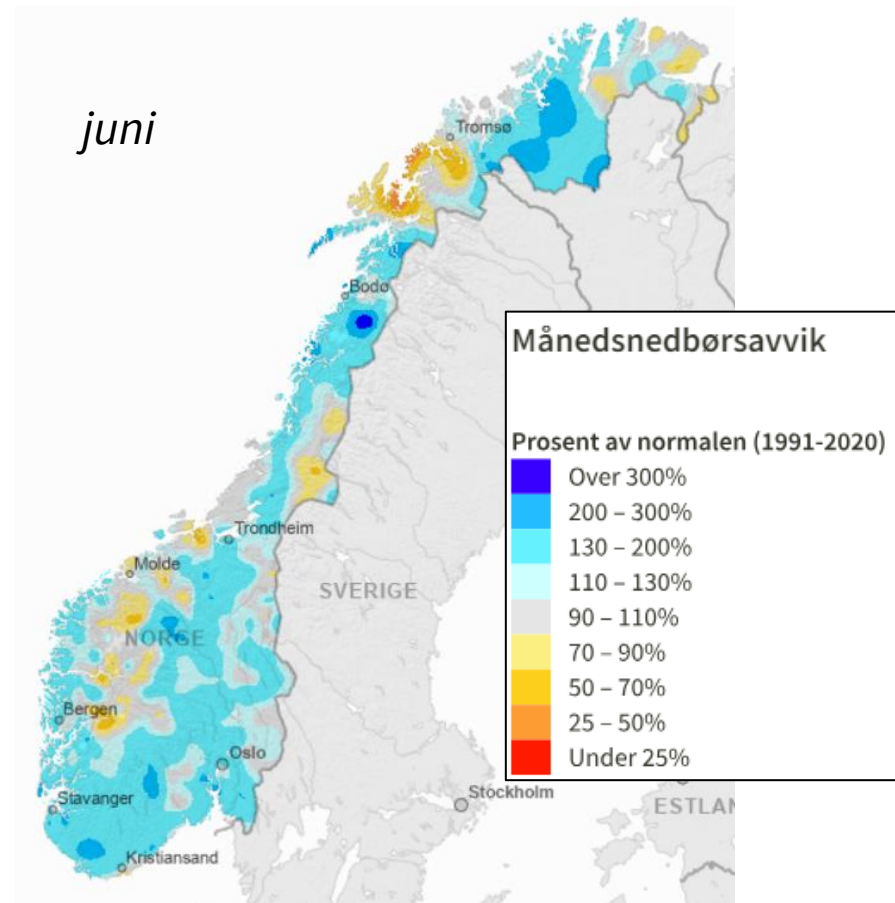
april



mai



juni



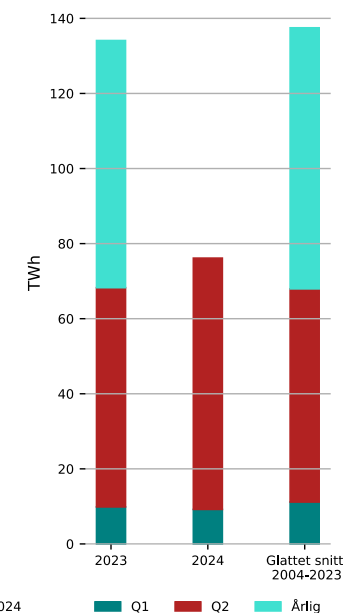
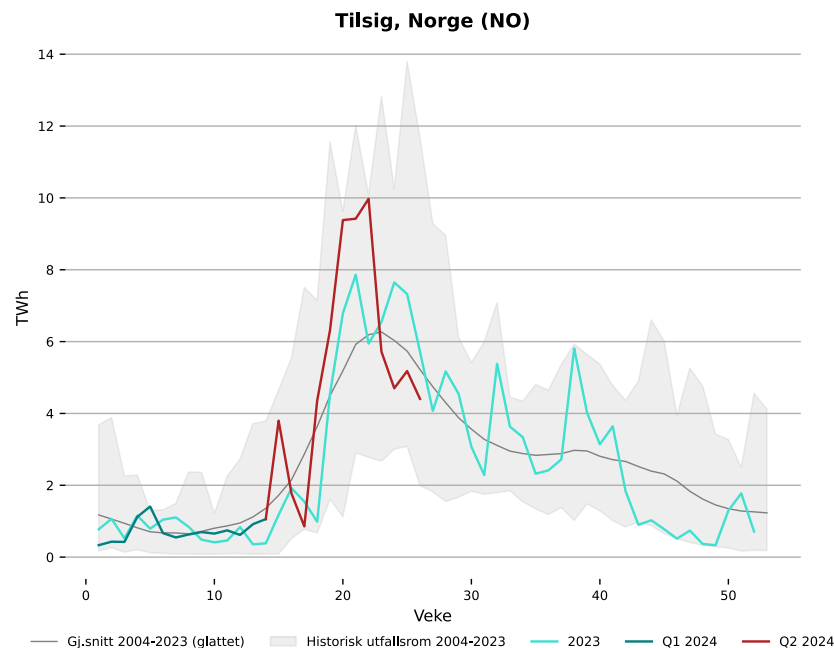
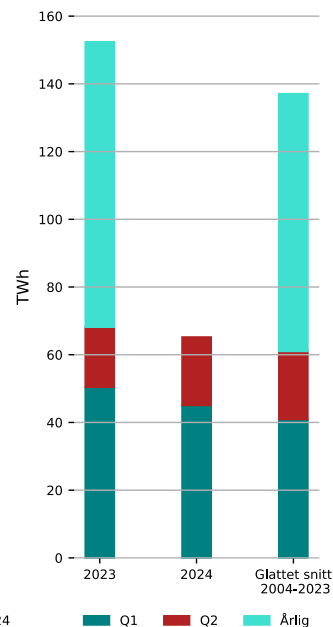
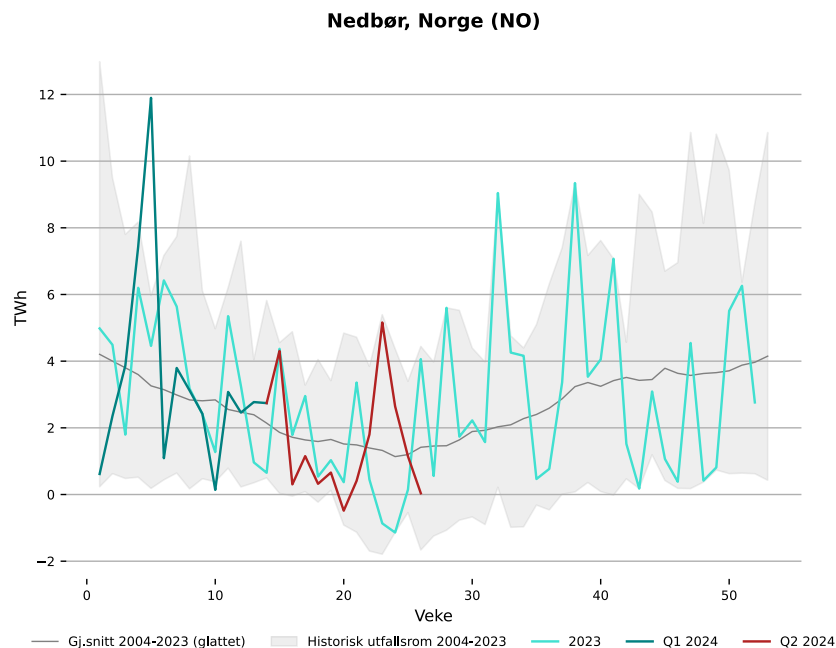
Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1991-2020) målt i prosent for april, mai og juni 2024.

For landet sett under ett var månedsnedbøren i april nær normalen. I mai var det tørrere enn normalt mange steder, men på deler av Østlandet og deler av Troms var det våtere enn normalt. For landet under ett kom det 35 % mindre nedbør enn normalen. Juni ble en våt måned med 40 % mer nedbør enn normalt. Det er den 5. våteste juni-måned i måleserien som går tilbake til 1901. Mest regn i løpet av en måned fikk Lurøy på Nordlandskysten med 394 mm i juni, mens minst månedsnedbør fikk Skjåk i april og Ångårdsvatnet i Oppdal i mai med ca. 5 mm.



Vær og hydrologi | Nedbør og tilsig

Mer tilsig enn gjennomsnittet hittil i år



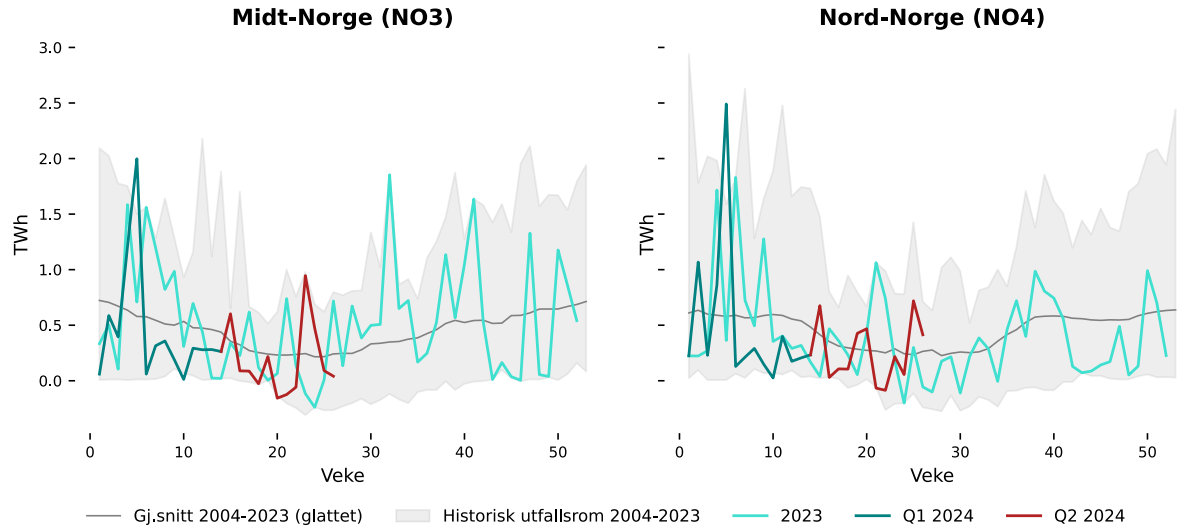
Andre kvartal 2024

	Q2 2024 (uke 14-26)	Q2 gjennomsnitt (2004-2023)	Differanse gjennomsnitt
TWh			
Nedbør	20,2	20,1	0,1
Tilsig	66,9	56,8	10,1

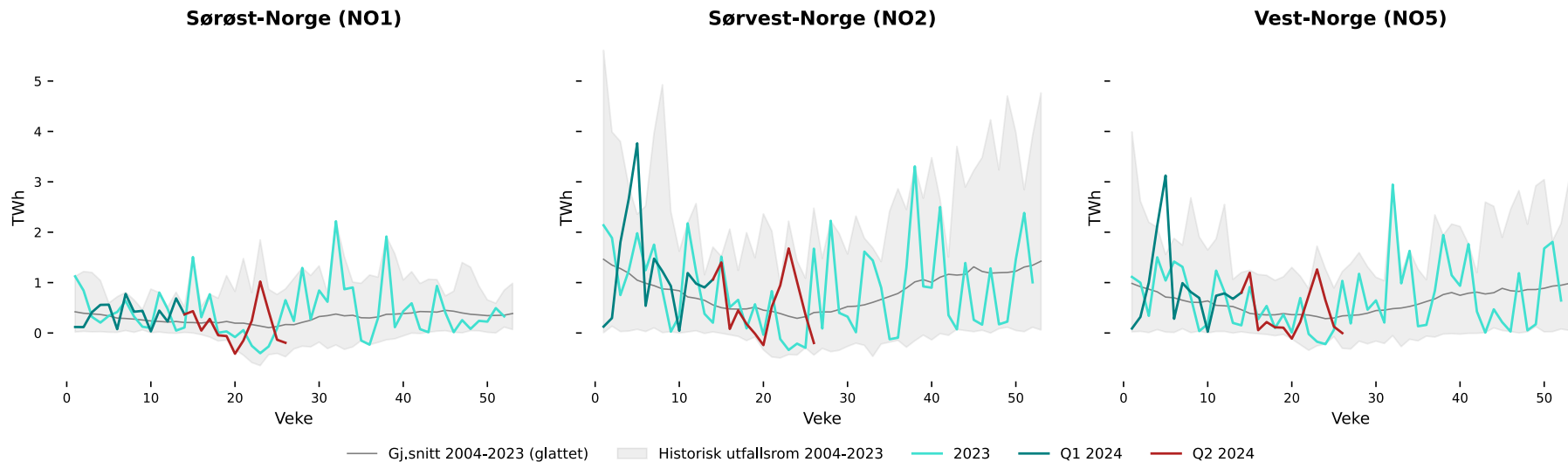


Vær og hydrologi | Nedbør

Mer nedbør enn normalt i Sørvest- og Vest-Norge, mindre i Øst-, Midt- og Nord-Norge



	Andre kvartal 2024			
	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsg TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	20,2	0,1	66,9	10,1
Øst-Norge, NO1	1,8	-0,6	9,3	2,1
Sørvest-Norge, NO2	7,2	1,6	24,8	7,6
Midt-Norge, NO3	2,4	-1,1	8,5	-1,5
Nord-Norge, NO4	3,3	-0,7	9,5	-0,2
Vest-Norge, NO5	5,4	0,7	15,0	2,3

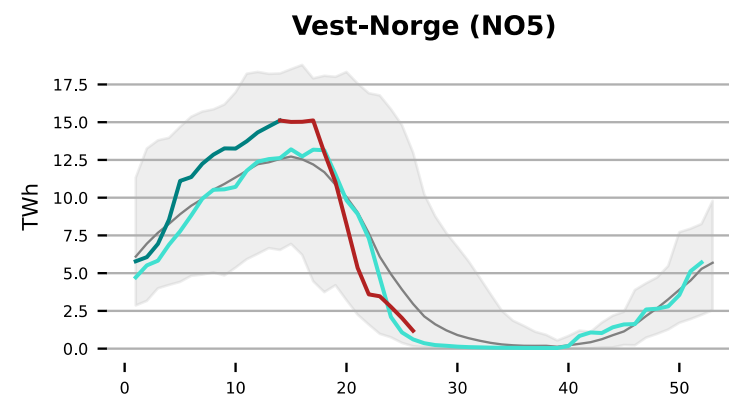
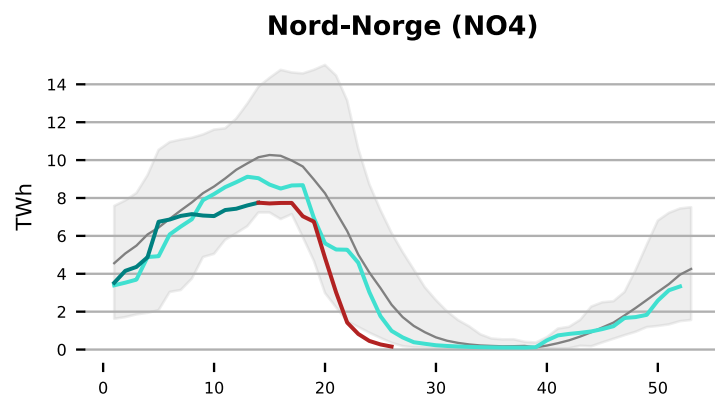
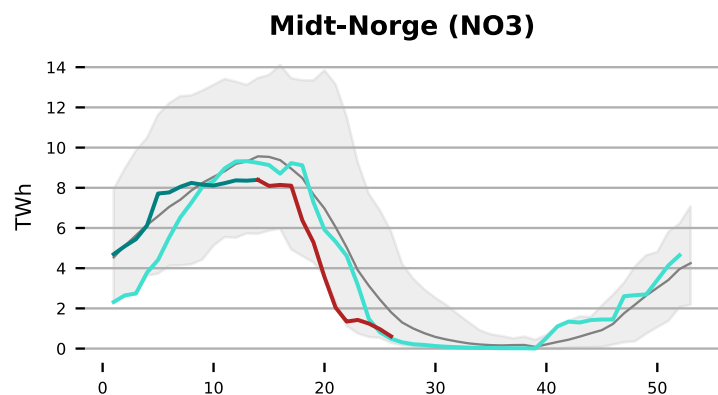
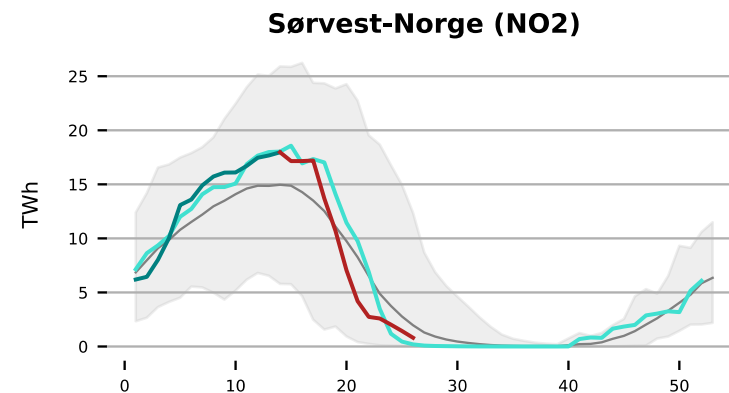
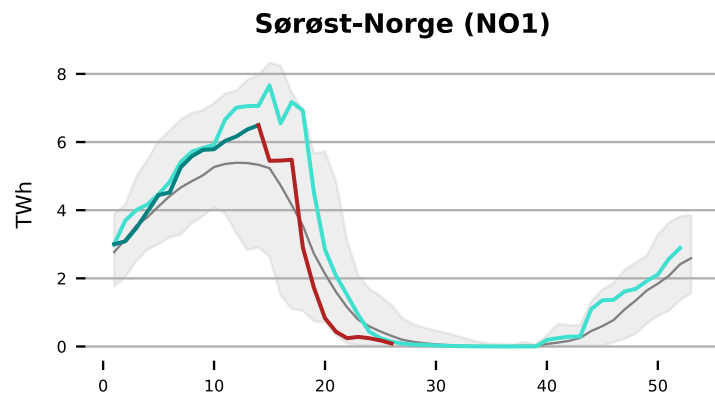
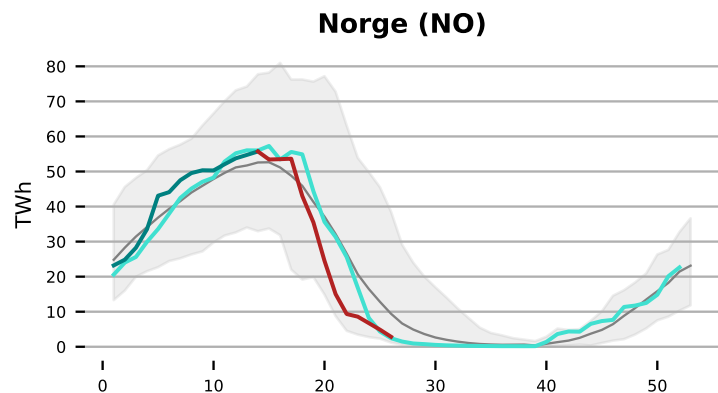




Vær og hydrologi | Snø

Raskere snøsmelting enn normalt

Snømagasiner



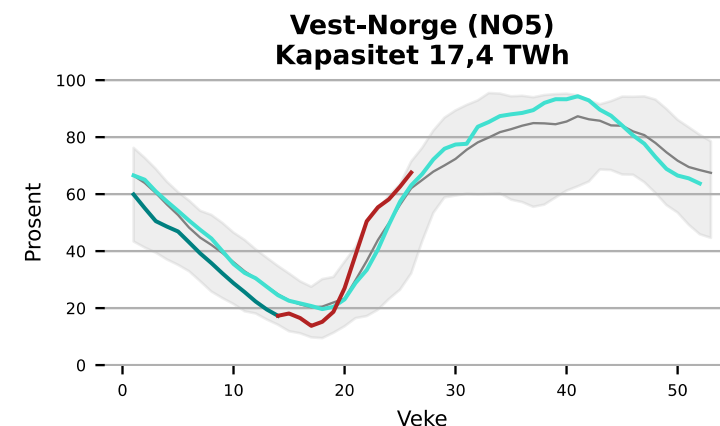
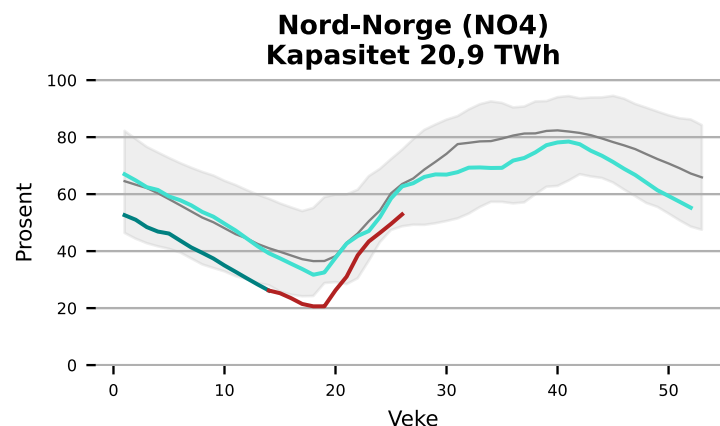
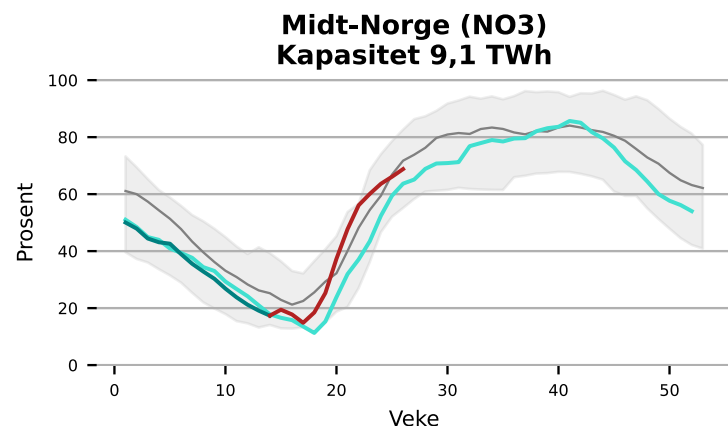
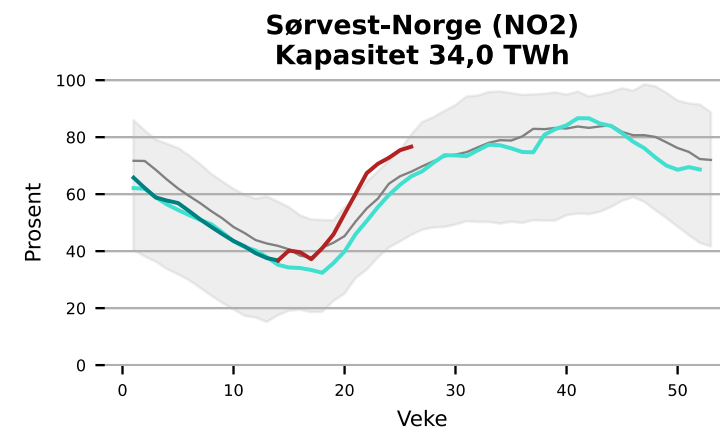
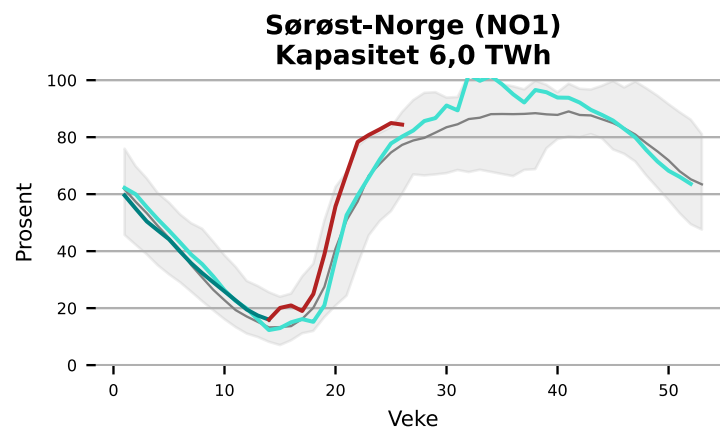
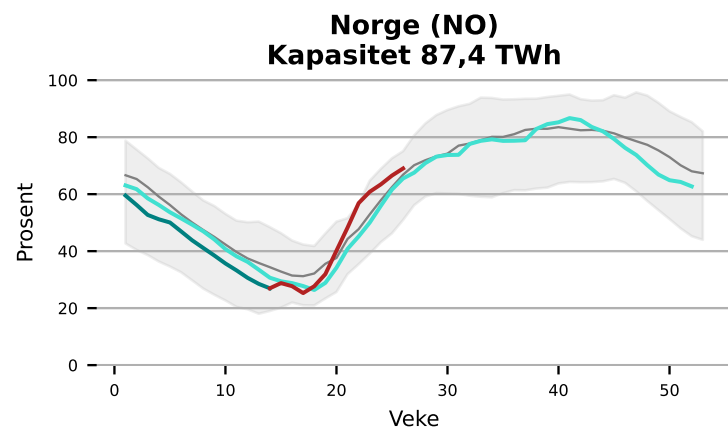
Historisk utfallsrom 2004-2023 Gj.snitt 2004-2023 2023 Q1 2024 Q2 2024



Vær og hydrologi | Magasinffylling

Fyllingsgraden er høy i sør, og lav i nord

Magasinffylling, i prosent*	Utgang Q2 2024	Utgang Q2 2023	Median Utgang Q2 (2004-2023)	Differanse fra 2023	Differanse fra median
Norge	69,0	65,5	66,8	3,5	2,2
Øst-Norge, NO1	84,4	80,2	77,3	4,2	7,1
Sørvest-Norge, NO2	76,7	66,3	67,9	10,4	8,8
Midt-Norge, NO3	68,8	63,7	71,7	5,1	-2,9
Nord-Norge, NO4	52,9	62,7	63,5	-9,8	-10,6
Vest-Norge, NO5	67,6	63,1	62,1	4,5	5,5



Historisk utfallsrom 2004-2023 Median 2004-2023 2023 Q1 2024 Q2 2024

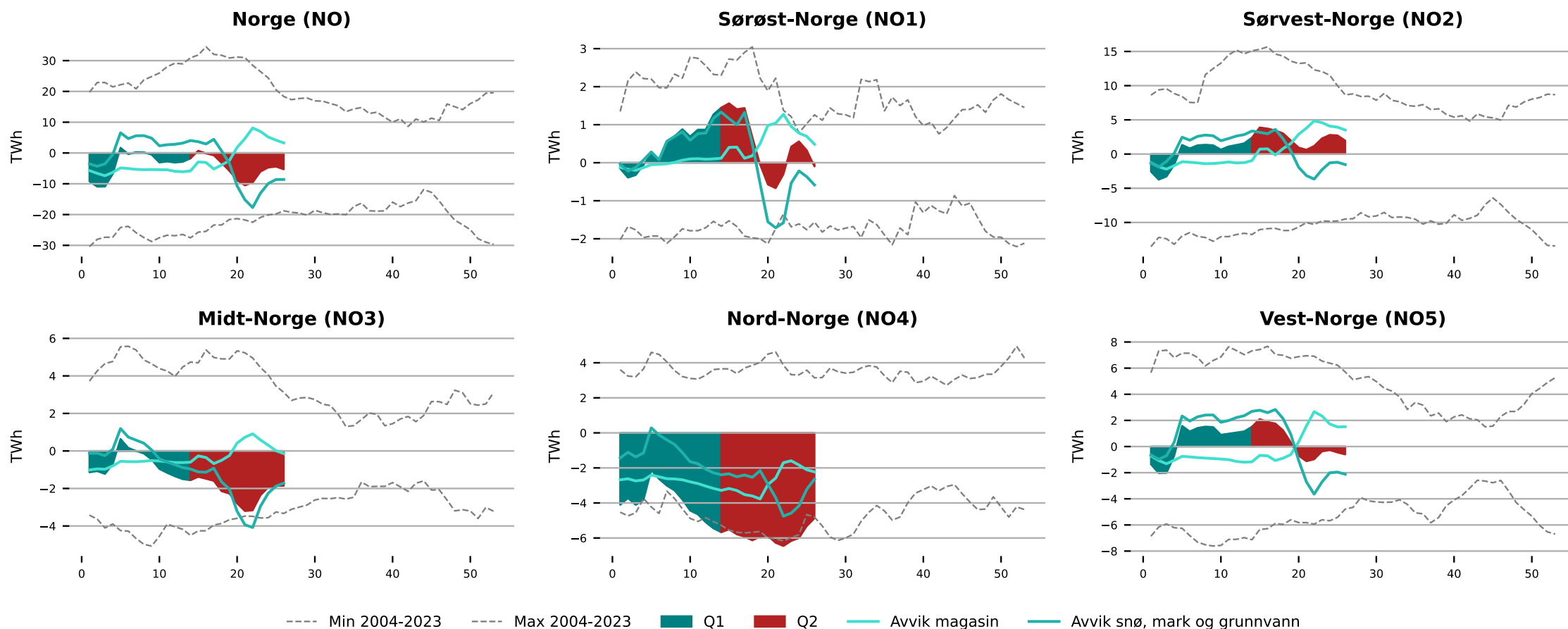


Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

Underskudd i Midt- og Nord-Norge

Utgangen av andre kvartal	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Norge	-5,3	3,3	-8,6
Øst-Norge, NO1	-0,1	0,5	-0,6
Sørvest-Norge, NO2	2,0	3,5	-1,5
Midt-Norge, NO3	-1,9	-0,1	-1,7
Nord-Norge, NO4	-4,8	-2,2	-2,6
Vest-Norge, NO5	-0,6	1,5	-2,1

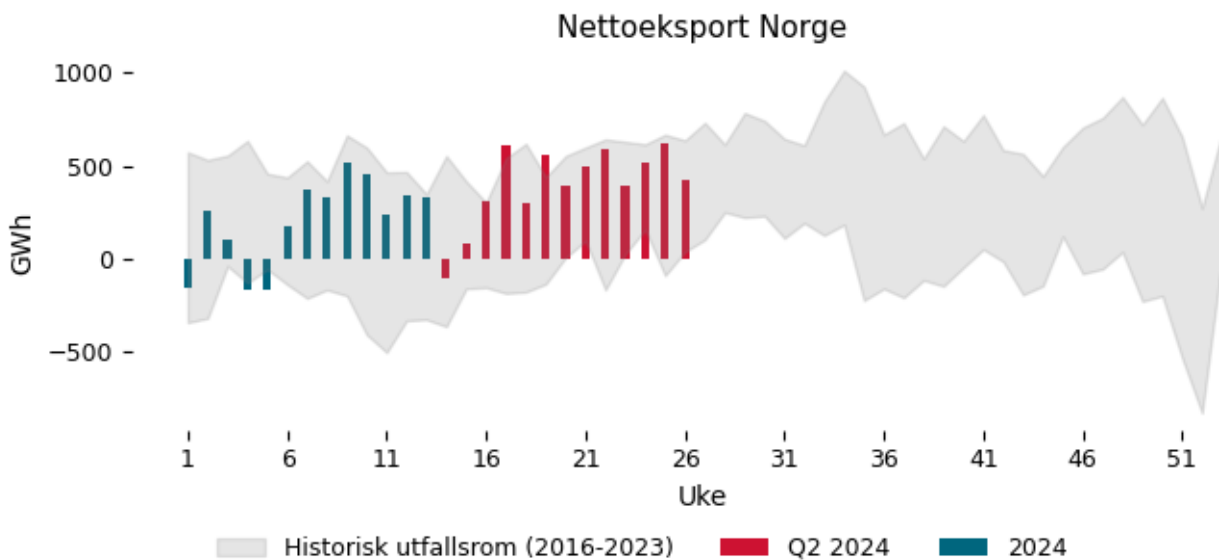
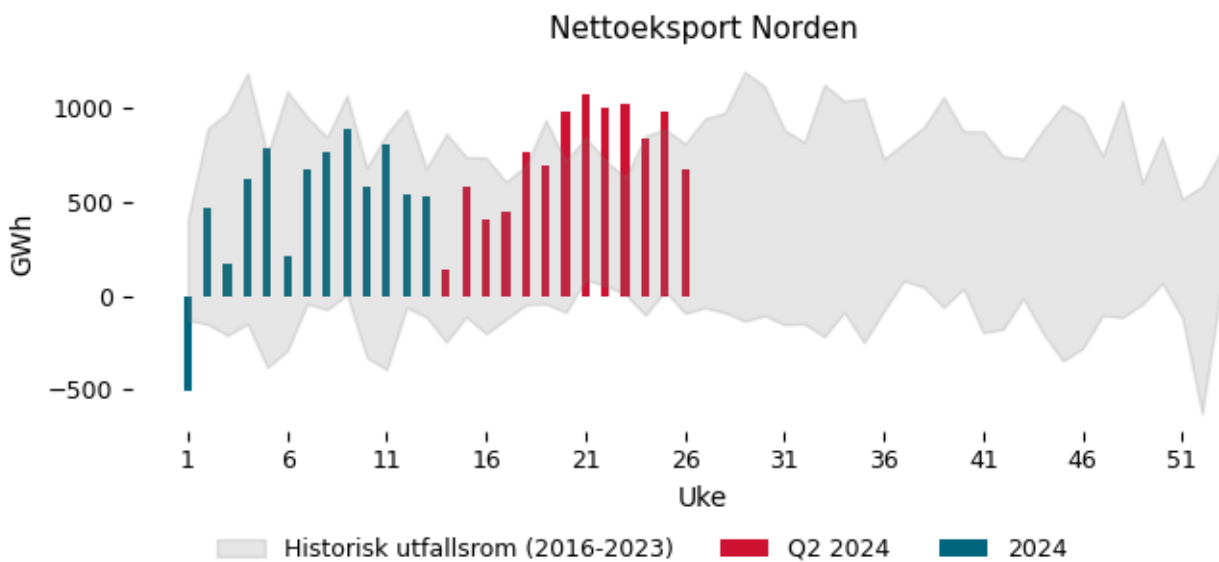
Hydrologisk balanse for 2024





Kraft | Produksjon og forbruk

Nettoeksport fra Norge



Produksjon (TWh)	Q2 2024	Q2 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q2 2016-2023
Norge	35.5	34.6	0.9	2.6	33.3
Sverige	35.7	34.0	1.7	5.1	36.4
Danmark	7.7	7.3	0.5	6.2	6.2
Finland	16.5	17.2	-0.8	-4.4	14.9
Norden	95.4	92.6	2.3	3.0	90.9

Forbruk (TWh)

Norge	30.7	29.9	0.8	2.6	30.1
Sverige	28.9	28.4	0.5	1.7	30.2
Danmark	8.6	7.9	0.7	9.0	7.9
Finland	18.1	17.5	0.6	3.4	18.4
Norden	86.2	83.7	2.5	3.0	86.7

Nettoeksport (TWh)

Norge	4,8	4.6	0.2	3.2
Sverige	6.8	5.6	1.3	6.2
Danmark	-0.9	-0.6	-0.3	-1.7
Finland	-1.6	-0.2	-1.4	-3.5
Norden	9.2	9.3	0.1	4.3

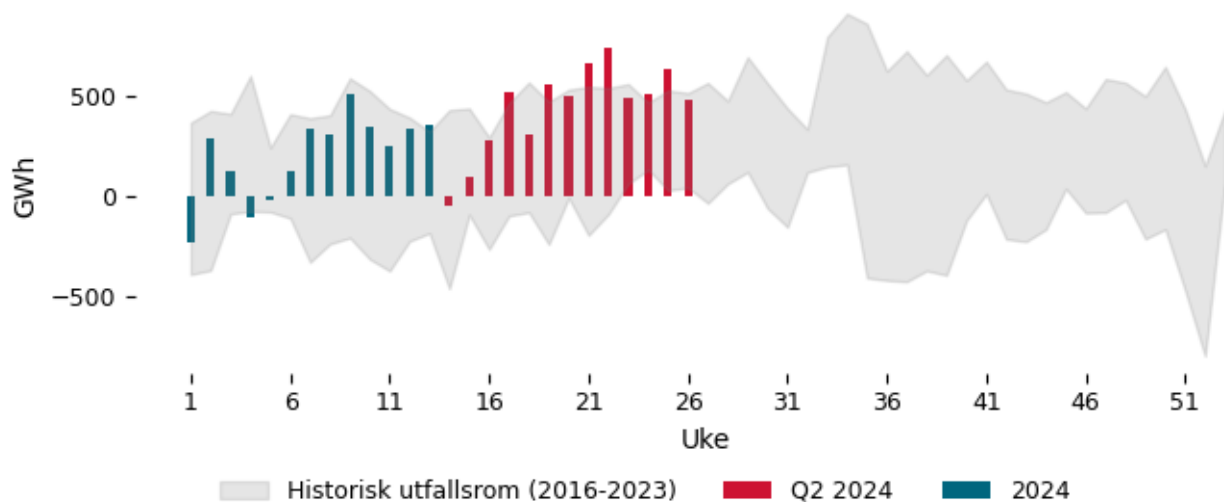
Kilde Norge: SSB. Resten av Norden: Syspower



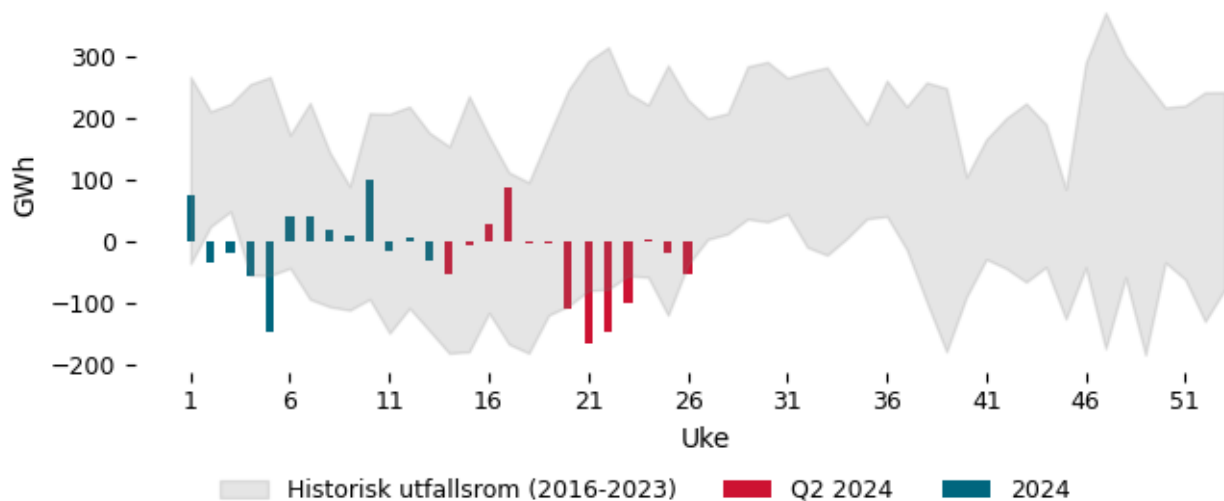
Kraft | Produksjon og forbruk

Nettoeksport i sørlige Norge

Nettoeksport Sørlike Norge (NO1, NO2, NO5)



Nettoeksport Mid- og Nord -Norge (NO3, NO4)



Produksjon (TWh)	Q2 2024	Q2 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q2 2016-2023
NO1	5.4	5.2	0.3	5.4	4.5
NO2	12.5	11.4	1.1	9.8	11.0
NO3	5.0	5.2	-0.2	-3.2	5.3
NO4	5.4	6.3	-0.9	-14.9	5.7
NO5	6.6	5.8	0.8	14.3	6.3
Norge	34.9	33.8	1.1	3.3	32.8

Forbruk (TWh)

NO1	6.9	6.7	0.2	3.4	7.2
NO2	8.1	8.0	0.2	2.0	8.2
NO3	6.4	6.1	0.3	4.5	6.2
NO4	4.6	4.7	-0.1	-2.2	4.4
NO5	3.7	3.7	0.0	0.8	3.6
Norge	29.7	29.2	0.6	2.0	29.6

Nettoeksport (TWh)

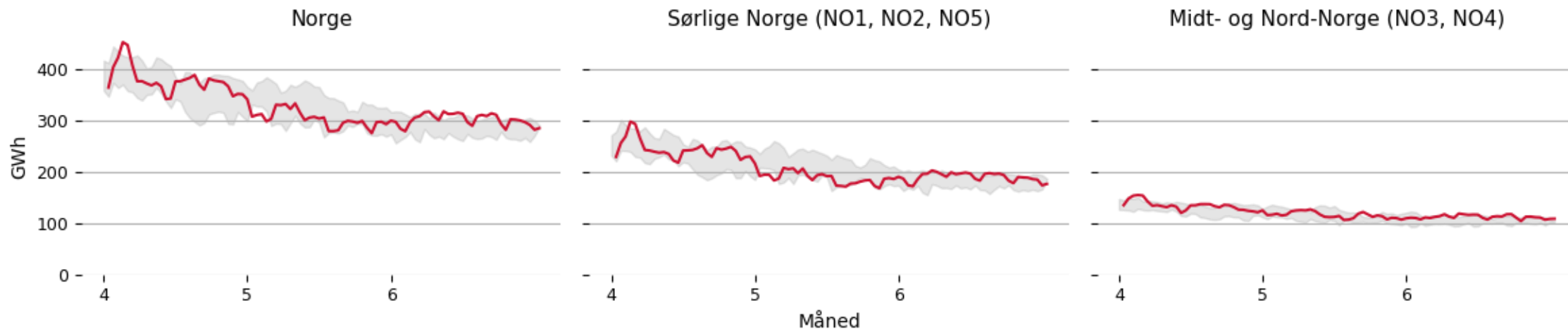
NO1	-1.5	-1.5	0.1	-2.7
NO2	4.3	3.4	1.0	2.8
NO3	-1.4	-0.9	-0.4	-0.9
NO4	0.8	1.7	-0.8	1.3
NO5	2.9	2.1	0.8	2.7
Norge	5.2	4.7	0.5	3.2



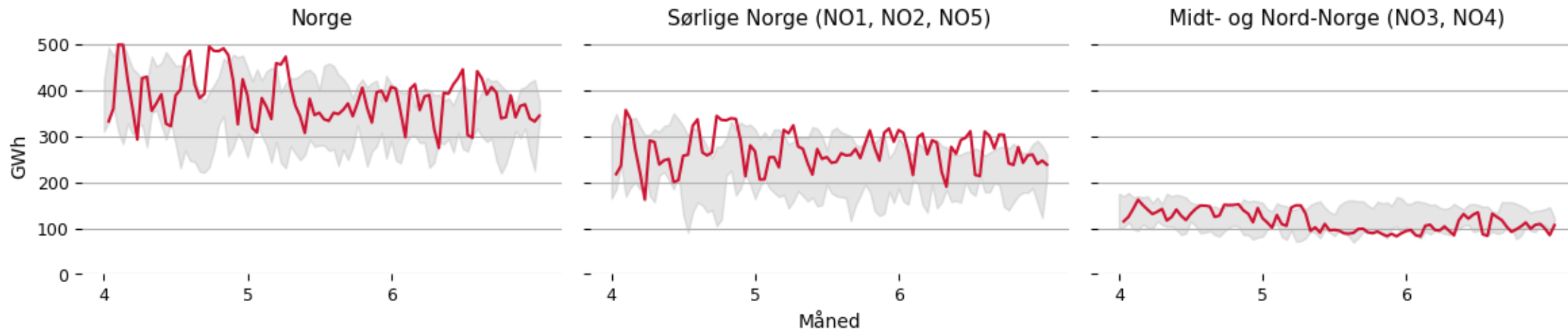
Kraft | Produksjon og forbruk

Lavt forbruk i mai

Forbruk per dag



Produksjon per dag



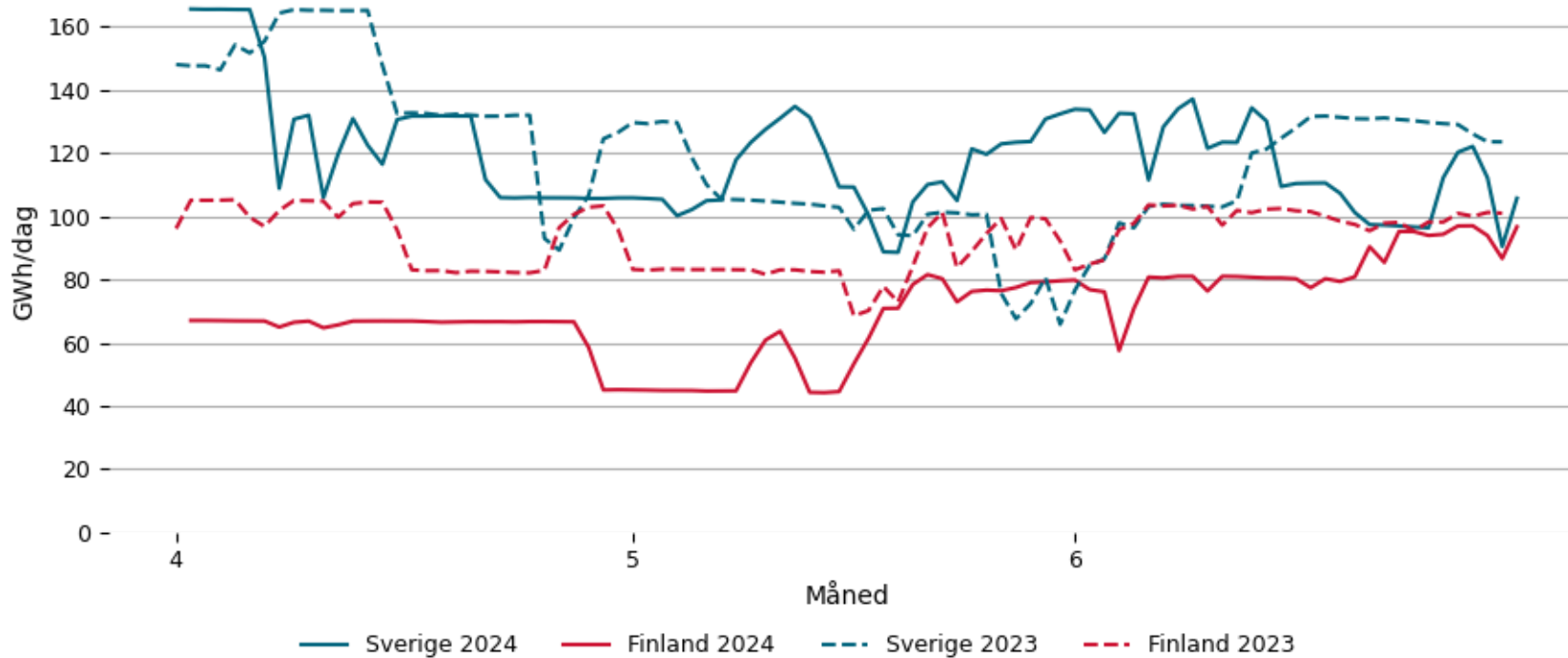
— 2024 Historisk utfallsrom (2016-2023)



Kraft | Kjernekraft

Lavere kjernekraftproduksjon i Finland enn i fjor

Daglig kjernekraftproduksjon i 2. kvartal i 2023 og 2024



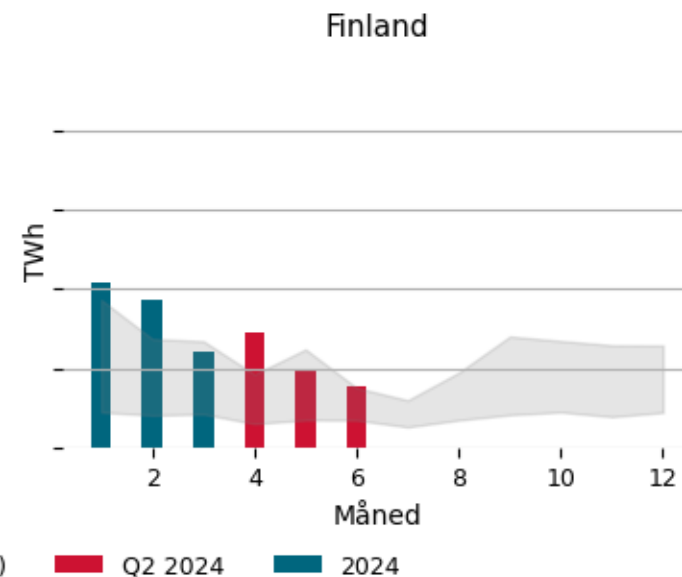
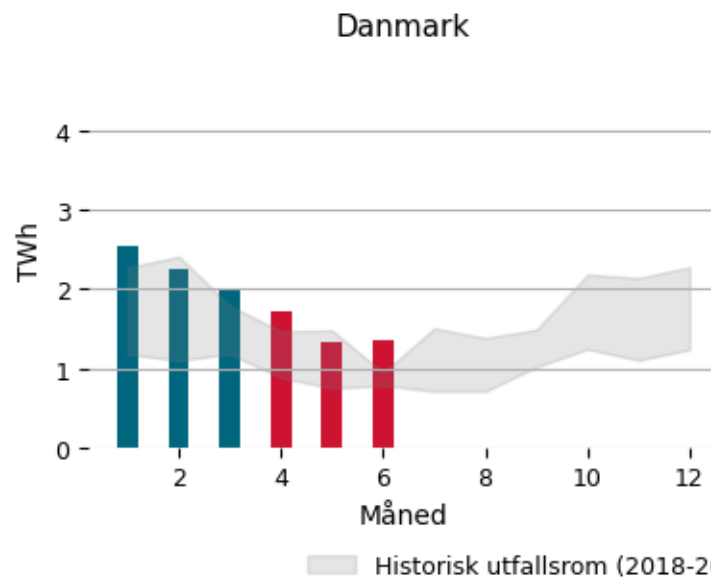
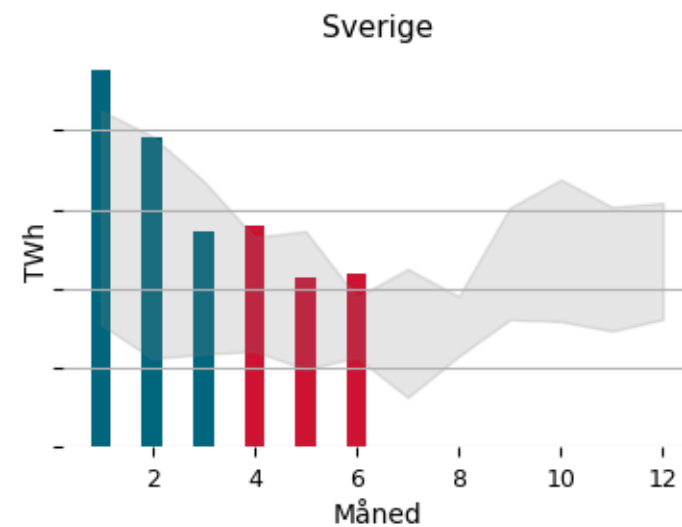
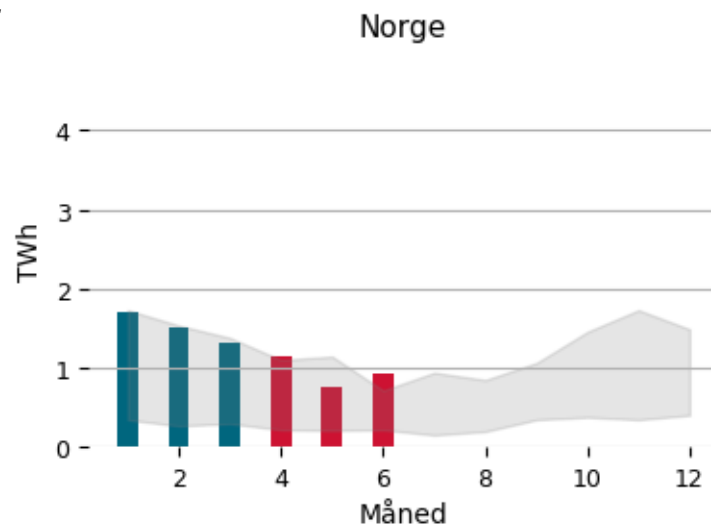
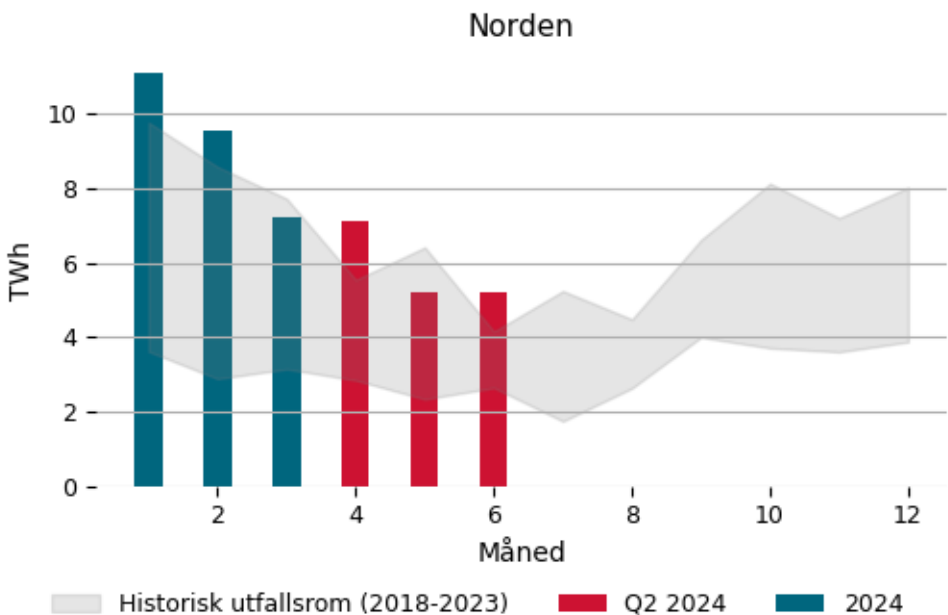
Produksjon (TWh)	Q2 2024	Q2 2023	Endring TWh	Endring %
Sverige	10.8	10.8	-0.0	-0.1
Finland	6.4	8.5	-2.1	-24.8



Kraft | Vindkraft

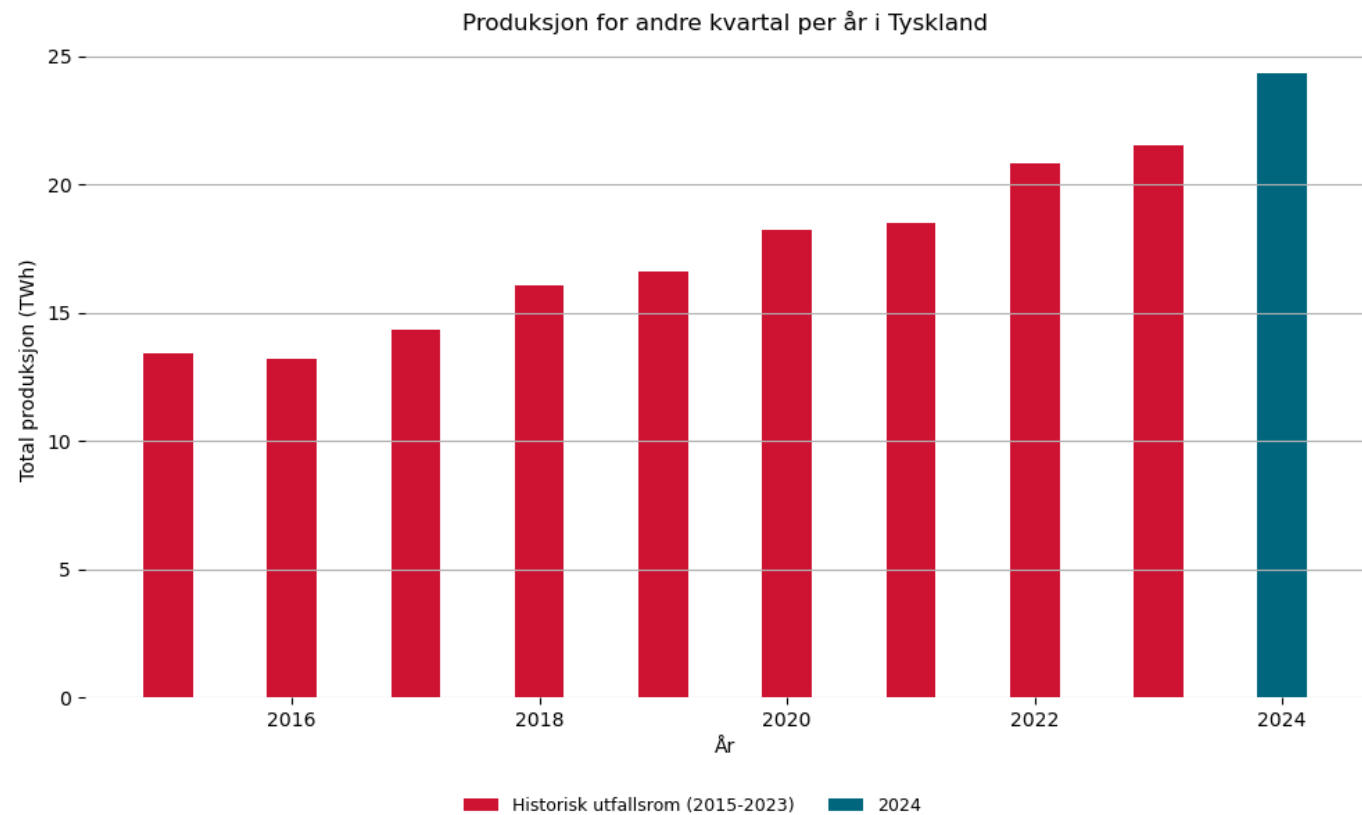
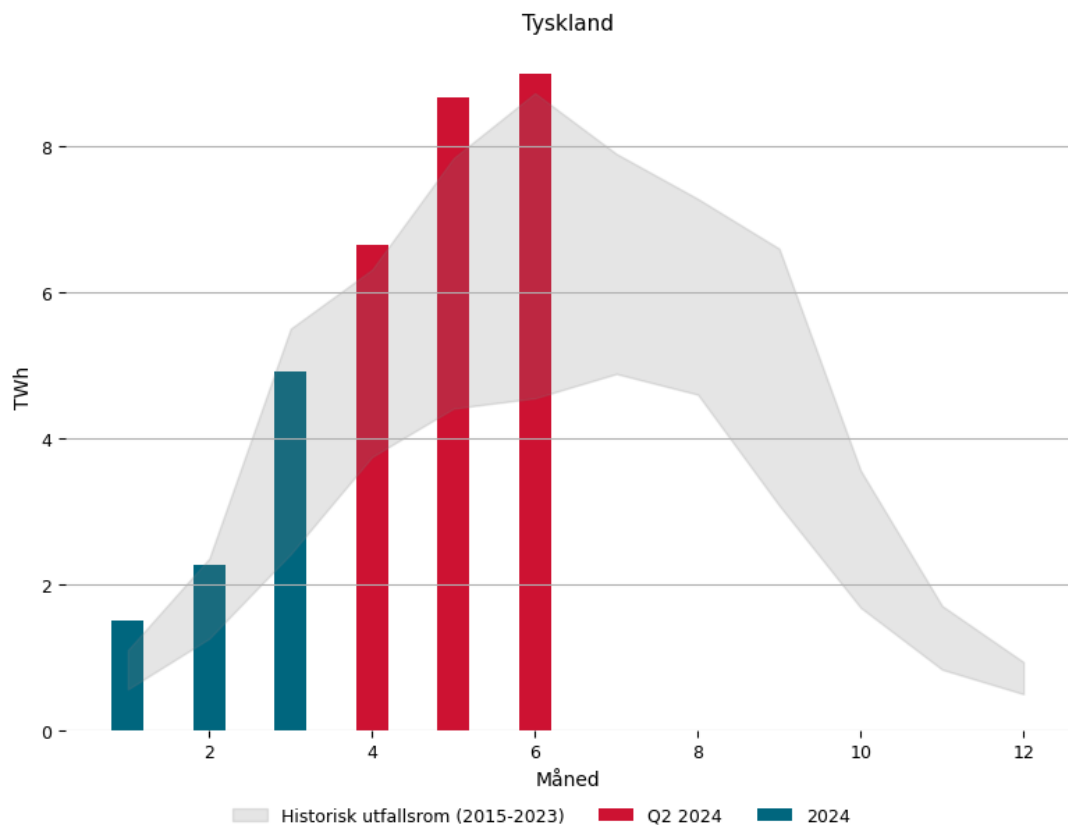
Økning i vindkraftproduksjonen fra i fjor

Vindkraftproduksjon 2. kvartal (TWh)	2024	2023
Norge	2.8	2.9
Sverige	7.1	6.5
Danmark	4.4	3.8
Finland	3.2	2.9
Norden	17.5	16.1





Kraft | Solkraft



Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)

Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)

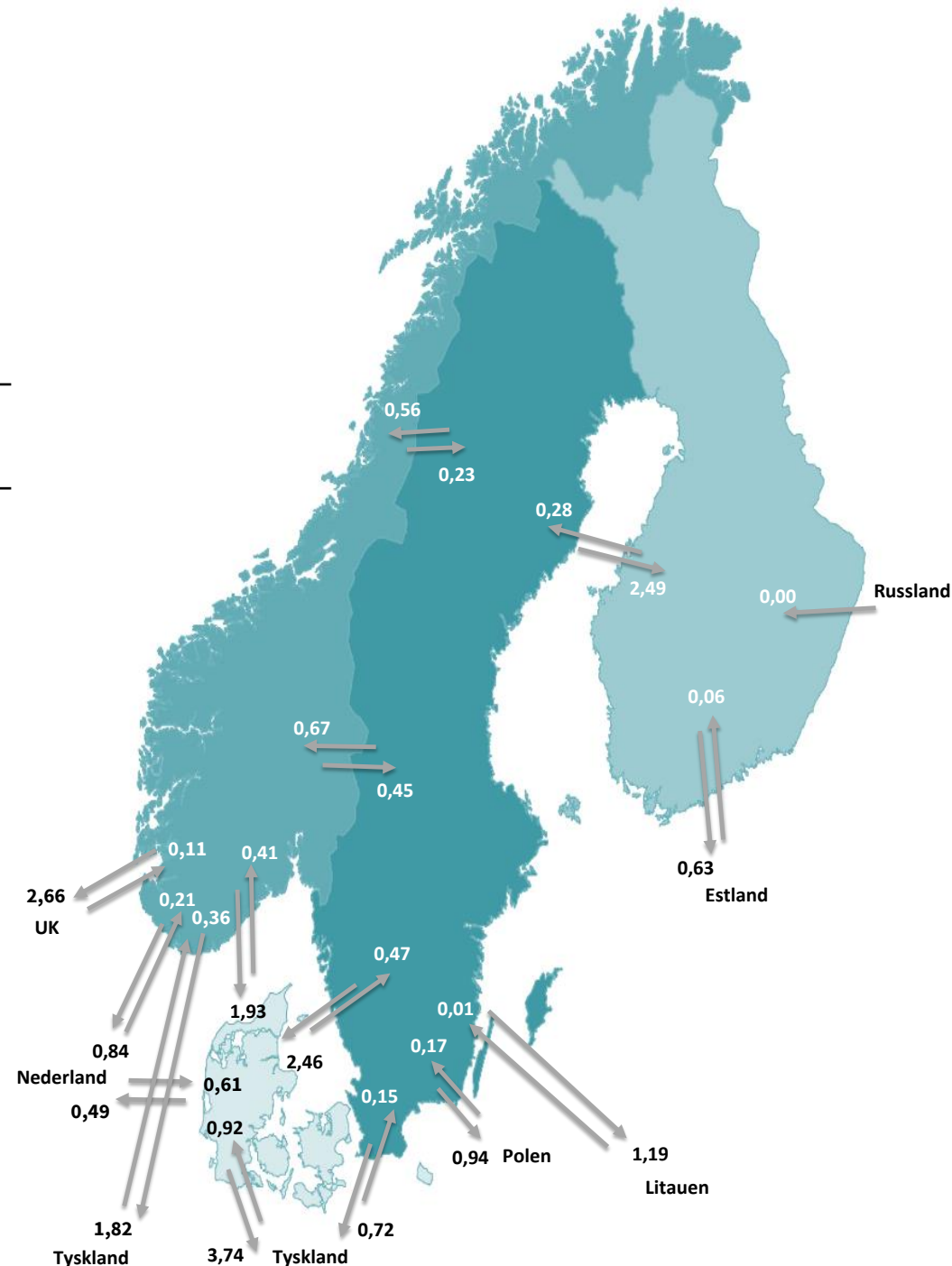
	Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)		Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)	
	Eksport	Import	Eksport	Import
Q2 2024	74	80	55	18
Q2 2023	76	79	50	15

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	2.03	0.52	-1.51
Danmark	0.39	1.85	1.46
Finland	0.01	0.03	0.02
Russland	0.0	-0.0	-0.0
Nederland	0.2	0.82	0.63
Tyskland	0.33	1.87	1.54
Storbritannia	0.11	2.66	2.55
Totalt	3.07	7.75	4.68

*Tall i tabellen er basert på fysisk flyt og kan avvike fra markedsflyt. Kilde: Syspower



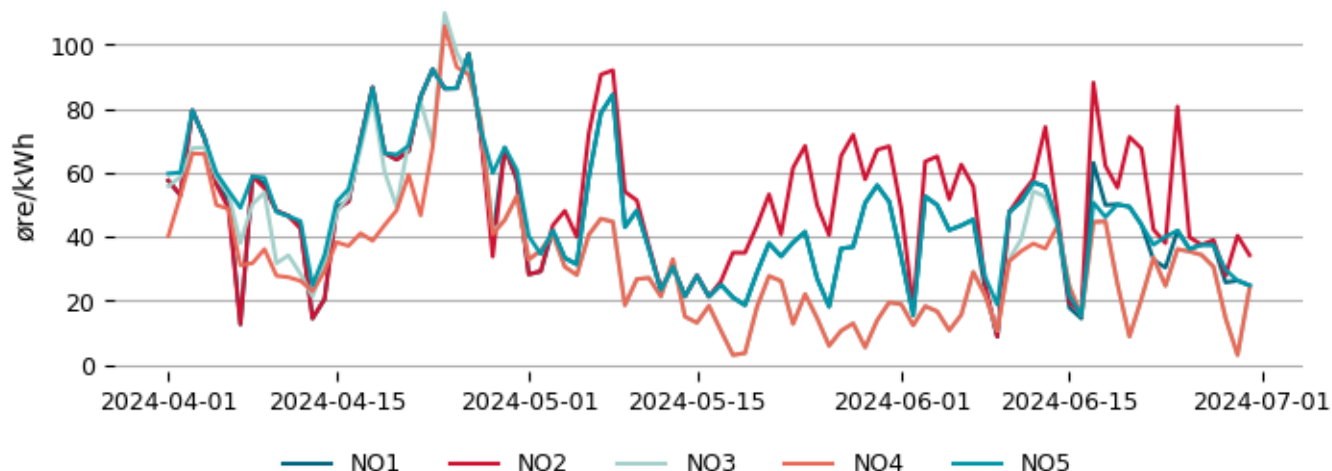


Kraft | Kraftpris

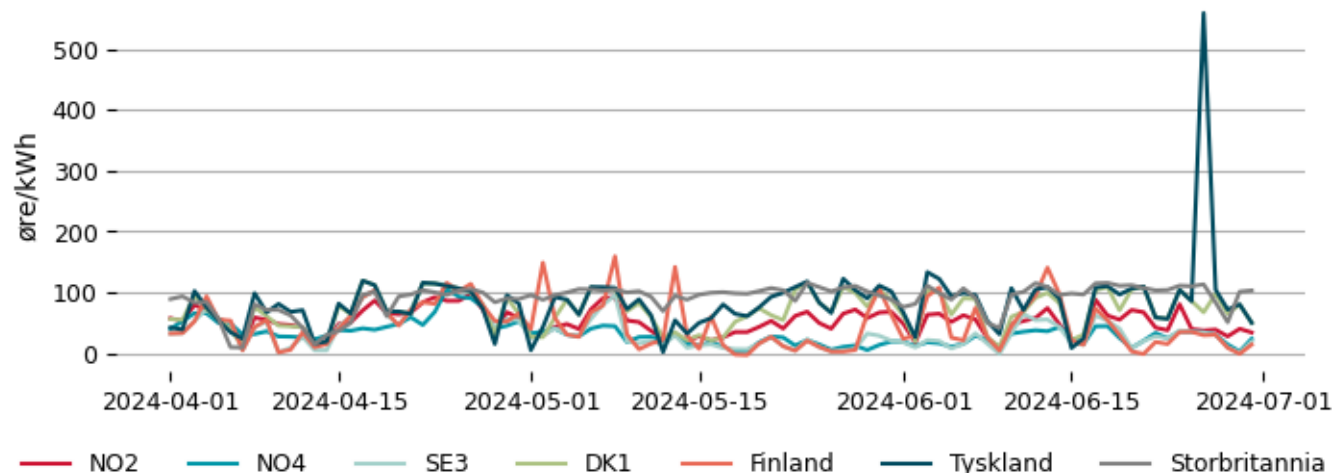
Nedgang i kraftprisene sammenlignet med andre kvartal 2023 i hele landet bortsett fra Nord-Norge

øre/kWh	Q2 2024	Q1 2024	Endring fra forrige kvartal	Q2 2023	Endring fra Q2 2023
NO1	45.2	75.7	-40 %	87.5	-48 %
NO2	51.9	73.6	-29 %	95.8	-45 %
NO3	35.4	58.8	-39 %	41.5	-14 %
NO4	32.0	47.3	-32 %	27.9	14 %
NO5	46.9	75.8	-38 %	88.3	-46 %
SE1	30.8	55.0	-43 %	49.1	-37 %
SE2	30.9	55.1	-43 %	49.3	-37 %
SE3	35.9	64.4	-44 %	54.5	-34 %
SE4	58.9	68.6	-14 %	84.7	-30 %
DK1	69.9	74.2	-5 %	101.7	-31 %
DK2	71.4	74.0	-3 %	93.4	-23 %
Finland	46.4	83.0	-44 %	50.3	-7 %
Tyskland	82.9	77.2	7 %	107.4	-22 %
Nederland	74.1	78.3	-5 %	104.0	-28 %
Storbritannia	89.8	86.0	4 %	118.5	-24 %
Estland	87.8	103.0	-14 %	86.7	1 %
Polen	104.8	93.3	12 %	134.2	-21 %

Norske kraftpriser per dag



Europeiske kraftpriser per dag



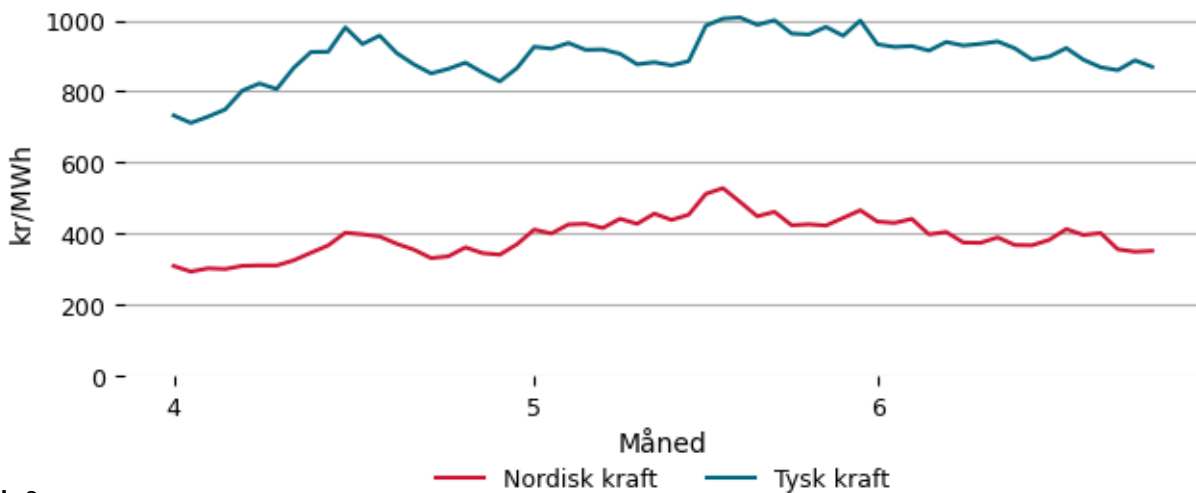


Kraft | Terminpriser

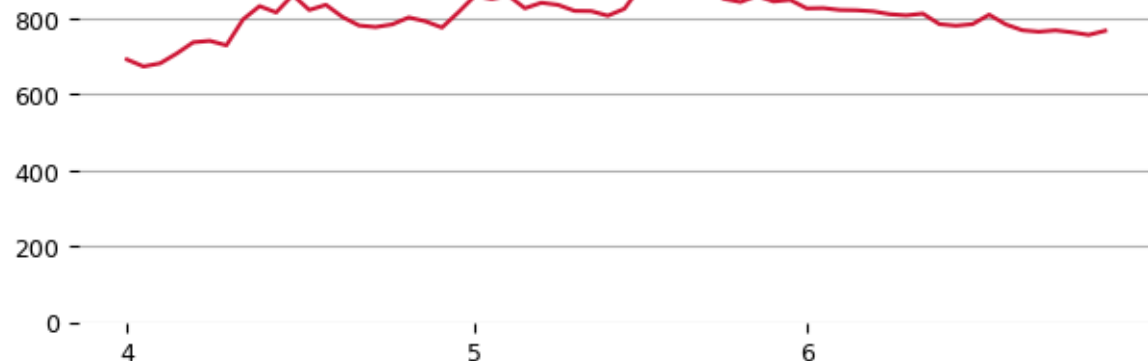
	Første handledag i Q2	Siste handledag i Q2	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	308.4	347.6	39.2	12.7
Tysk kraft (kr/MWh)	732.3	869.0	136.7	18.7
Gass (kr/MWh)	315.6	396.0	80.4	25.5
Kull (kr/tonn)	1303.6	1137.3	-166.3	-12.8
CO2-kvote (kr/tonn)	692.1	767.7	75.6	10.9

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 3. kvartal 2024, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2024

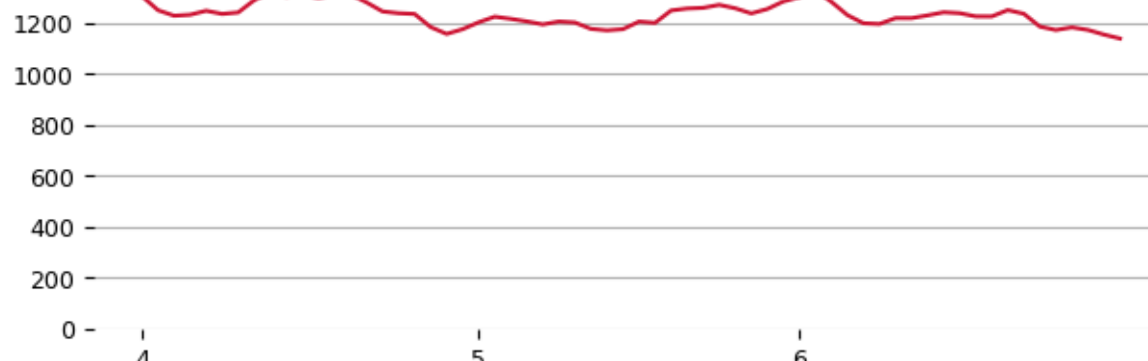
Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q3 2024



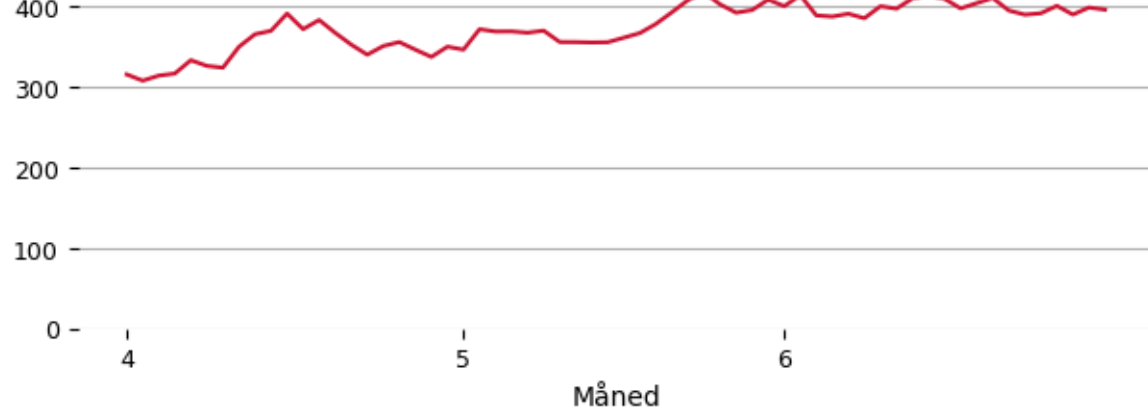
CO2-kvote (kr/tonn)



Kull (kr/tonn)

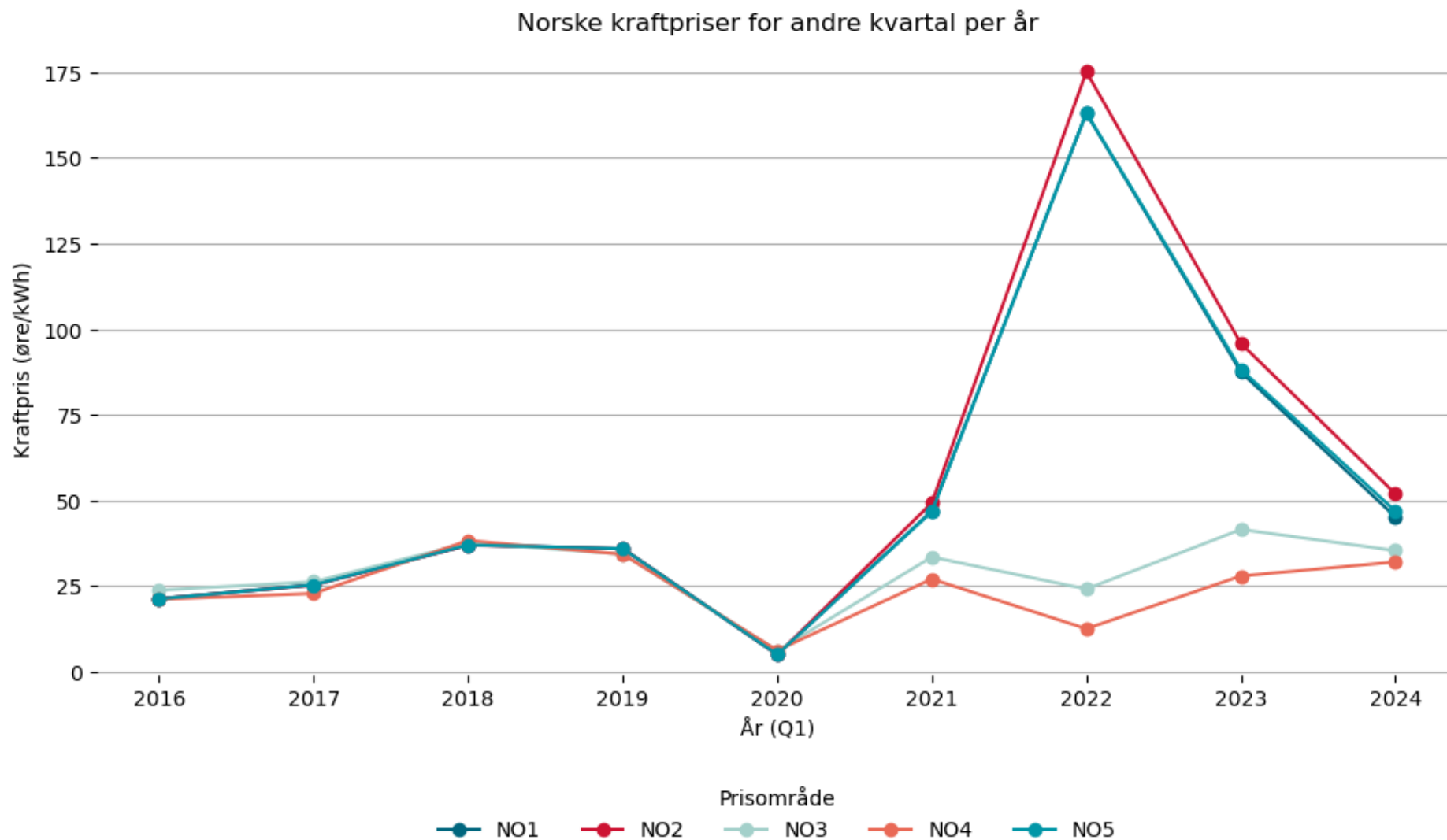


Gass (kr/MWh)



Kraft | Kraftpris

Prisene i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) fortsetter å falle fra pristoppen i 2022





Sluttbrukerpriser | Andre kvartal 2024

Dataene er hentet fra [sluttbrukerprisstatistikken](#) til RME. Figurene til høyre og tabellen under viser prisutviklingen for timespot-, fastpris- (1 år) og variabelprisavtaler til 2. kvartal 2024 fra foregående kvartal og samme kvartal i fjor. Prisene er inkludert mva, unntatt Nord-Norge. I 2. kvartal 2024 var variabelprisavtaler dyrere enn både timespotavtaler og 1-årig fastpriskontrakter. Gjennomsnittsprisen var mer enn dobbelt så høy med en variabelprisavtale som en timespotavtale, for alle prisområder. Timespot var den billigste avtaletypen, som figurene viser at også var tilfellet i foregående kvartal og samme kvartal i fjor.

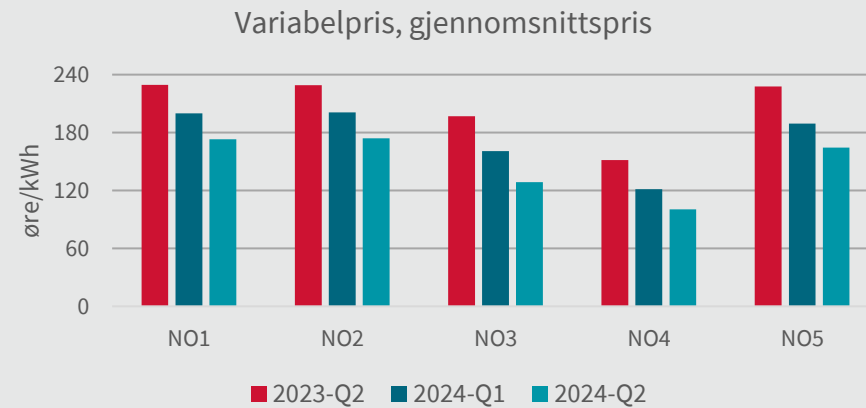
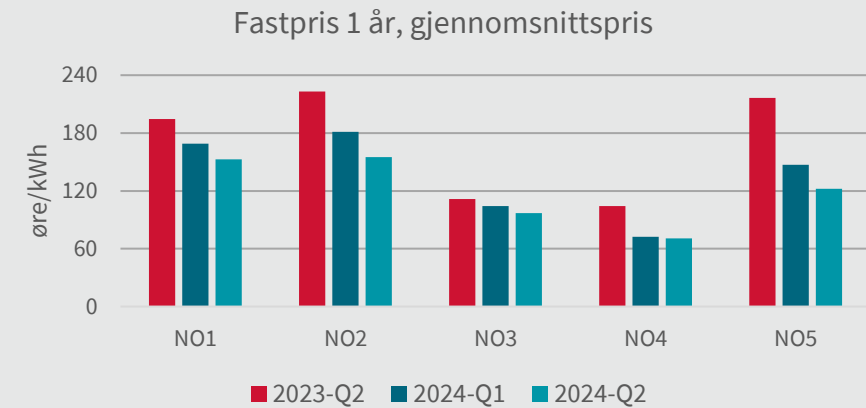
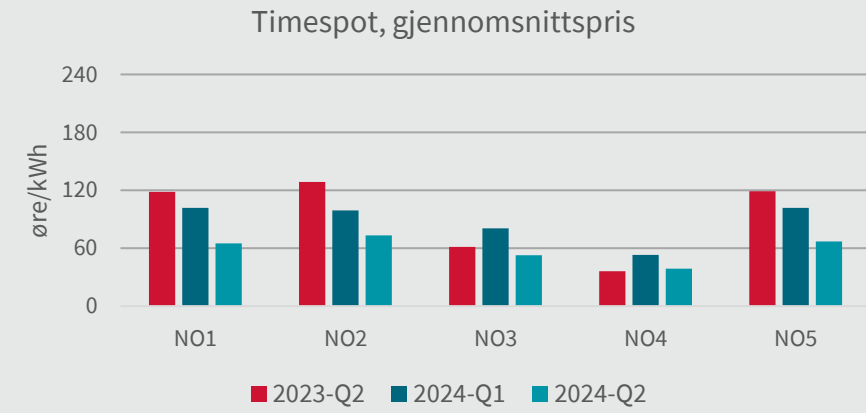
Gjennomsnittsprisen for timespotavtaler har falt i alle prisområder fra foregående kvartal til 2. kvartal 2024. I de tre sørlige prisområdene var prisen på timespotavtaler omtrent 65-73 øre/kWh. Siden 1. kvartal 2024 var dette en nedgang på rundt 35 prosent for Øst- og Vest-Norge, og en nedgang på 26 prosent for Sørvest-Norge. Sammenlignet med 2. kvartal 2023 har prisen på timespotavtaler i de sørligste prisområdene blitt redusert med omtrent 44 prosent. Prisene for timespotavtaler i Midt- og Nord-Norge var henholdsvis 52,76 og 38,85 øre/kWh. Fra 1. kvartal er det en reduksjon på 34,6 prosent i Midt-Norge og 26,8 prosent i Nord-Norge. Sammenlignet med 2. kvartal 2023 har prisen falt med 14,1 prosent i Midt-Norge og økt med 7,3 prosent i Nord-Norge.

Fastpris- og variabelprisavtaler har også falt i pris fra foregående kvartal i alle prisområder. For fastprisavtaler var gjennomsnittsprisen i NO1-5 henholdsvis ca. 153, 155, 97, 71 og 122 øre/kWh. Det tilsvarer en reduksjon fra foregående kvartal på 10-17 prosent i de tre sørlige prisområdene, og en reduksjon på 7,1 og 2,4 prosent i hhv. Midt- og Nord-Norge. For variabelprisavtaler var gjennomsnittsprisen i NO1-5 respektive ca. 173, 174, 129, 100 og 164 øre/kWh. I de tre sørlige prisområdene var det et prisfall på omtrent 13 prosent fra foregående kvartal. I Midt- og Nord-Norge var det tilsvarende en reduksjon på hhv. 20 og 17,2 prosent.

Avtaletype	Prisområde	2. kv. 2024 (øre/kWh)	Endring fra 1. kv. 2024	Endring fra 2. kv. 2023
Timespot	Øst-Norge (NO1)	64,98	-36,2 %	-45,1 %
	Sørvest-Norge (NO2)	73,24	-26,0 %	-43,1 %
	Midt-Norge (NO3)	52,76	-34,6 %	-14,1 %
	Nord-Norge (NO4)	38,85	-26,8 %	7,3 %
	Vest-Norge (NO5)	67,04	-34,2 %	-43,8 %
Fastpris, 1 år	Øst-Norge (NO1)	152,58	-9,7 %	-21,6 %
	Sørvest-Norge (NO2)	155,01	-14,4 %	-30,5 %
	Midt-Norge (NO3)	96,83	-7,1 %	-13,2 %
	Nord-Norge (NO4)	70,80	-2,4 %	-32,0 %
	Vest-Norge (NO5)	122,04	-16,9 %	-43,6 %
Variabelpris	Øst-Norge (NO1)	173,02	-13,5 %	-24,6 %
	Sørvest-Norge (NO2)	174,10	-13,3 %	-23,9 %
	Midt-Norge (NO3)	128,62	-20,0 %	-34,7 %
	Nord-Norge (NO4)	100,31	-17,2 %	-33,7 %
	Vest-Norge (NO5)	164,37	-13,2 %	-27,8 %

I det nye datagrunnlaget f.o.m. jan. 2022 inkluderes månedlige avgifter i avtalene og påslag. Kvartals-rapportene før dette hadde ikke månedlige avgifter, og for timespot-avtaler ble påslaget tidligere anslått å være 4,4 øre/kWh (3,4 øre/kWh for Nord-Norge).

Tallene er ikke KPI-justert. Timespotavtalene inkluderer påslag, faste avgifter og moms (ekskl. moms i NO4). Fastprisavtalene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastprisavtaler i kvartalet. Prisene på denne siden inkluderer ikke strømstøtte.



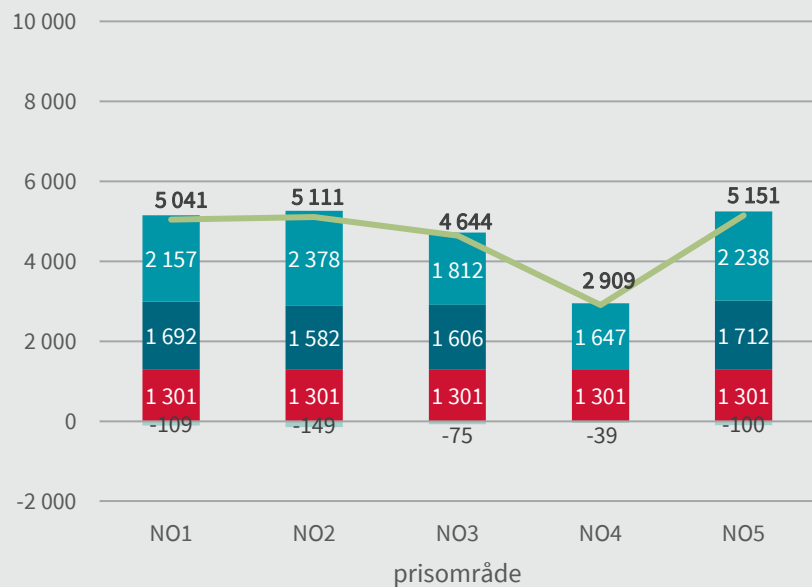


Sluttbrukerkostnader | Andre kvartal 2024

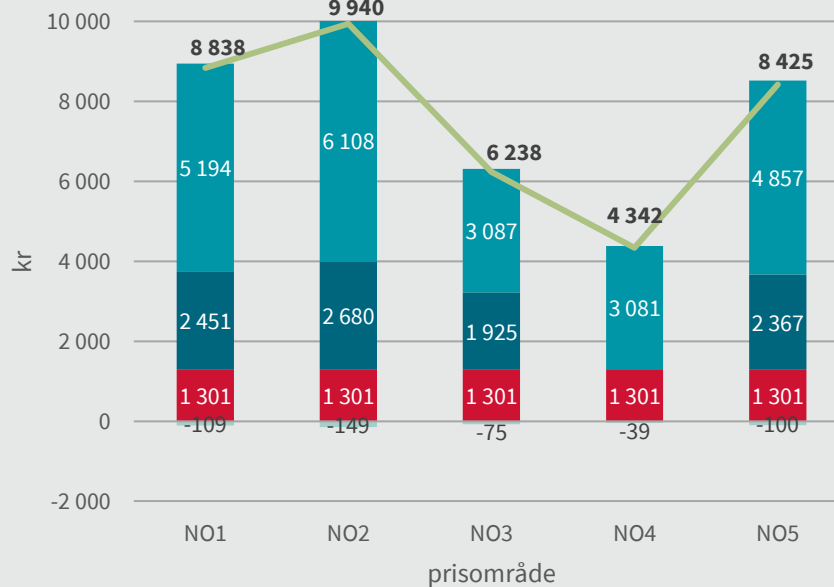
Figurene under viser den estimerte totale strømkostnaden i andre kvartal 2024 for en husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, fordelt på prisområde og avtaletype. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert mva. For kunder i Nord-Norge (NO4) er avgiftene i figurene lik null, fordi det i store områder i NO4 ikke betales mva eller elavgift. Kraftkostnaden for timespot- og variabelpriskontrakter er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk med gjennomsnittlig pris i prisområdet for kvartalet. Kraftkostnadene for fastpriskontrakter som er inngått i uke 1 er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk for kvartalet med fastprisen fra uke 1 i samme år. I andre kvartal ble det utbetalt strømstøtte i alle prisområder. Støtten er timesbasert, og er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk med støttesatsen satt av regjeringen. Les mer om støtteordningen på våre nettsider: [Reguleringsmyndigheten \(nve.no\)](https://www.nve.no). Stønaden er lik for alle avtaletyper.

Den totale strømkostnaden i andre kvartal 2024 var lavest med timespotavtale for alle prisområder. Strømkostnaden var høyest med variabelprisavtale for alle prisområder, unntatt NO2 hvor den var høyest med fastprisavtale. Strømkunder med timespotavtale i de tre sørlige prisområdene måtte betale rundt 5 000 kr, en reduksjon på om lag 49 prosent fra foregående kvartal. Tilsvarende betalte de rundt 9 000 - 9 300 kr med en variabelprisavtale, en reduksjon på omtrent 45 prosent. Med en fastprisavtale betale en av disse strømkundene i gjennomsnitt 8 400 - 9 900 kr, som tilsier en reduksjon på om lag 38 prosent fra foregående kvartal.

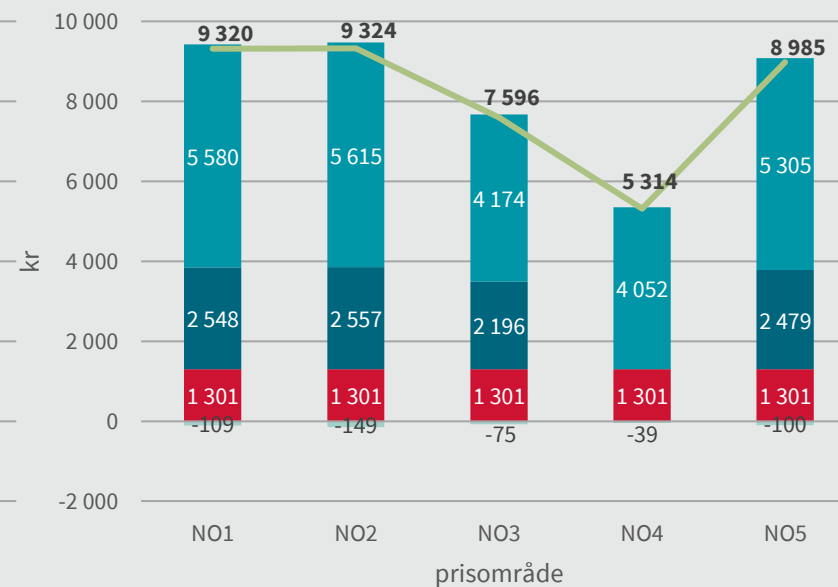
Timespot, totale strømkostnader i 2. kv. 2024



Fastpris 1 år, totale strømkostnader i 2. kv. 2024



Variabelpris, totale strømkostnader i 2. kv. 2024



■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

Prisen brukt for å estimere kostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er gjennomsnittsprisen for avtaler inngått i uke 1 for ditt prisområde i samme år.

Kilde: Forbrukerrådet og RME