



KRAFTSITUASJONEN

Tredje kvartal 2024





Oppsummering

I Norge var det lavere kraftpriser i alle prisområder sammenliknet med forrige kvartal. Flere timer med svært lave priser, er en av årsakene til prisnedgangen. De svært lave prisene oppstår i perioder høy uregulerbar kraftproduksjon. I likhet med tredje kvartal i fjor var det prisforskjell mellom Sørvest-Norge (NO2) og resten av Norge store deler av kvartalet. Kvartalsprisen i Sørvest-Norge var 45 øre/kWh og i resten av Norge endte prisene på mellom 18-21 øre/kWh. Flaskehalsen i nettet mellom prisområdene i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5), sammen med mye utvekslingskapasitet mellom Sørvest-Norge og utlandet, er viktige årsaker til prisforskjellene. Mer nedbør enn normalt bidro til høy produksjon gjennom kvartalet i sørlige Norge. Området hadde nettoeksport i samtlige uker i tredje kvartal. Nord-Norge (NO4) gikk inn i kvartalet med en knappere ressursituasjon. Dette bidro til et lavt produksjonsnivå sammenliknet med de siste åtte årene og nettoimport fra Sverige i alle uker i kvartalet. Kombinasjonen av lavere produksjon og nettoimport har bedret den hydrologiske ressursituasjonen i Nord-Norge gjennom kvartalet.

Det kom mer enn normalt med nedbør gjennom tredje kvartal. Spesielt sørlige Norge hadde mye nedbør som ga høyt tilsig og mye vann i magasinene. Magasinfyllingen i Sørøst-Norge (NO1) kom opp til 99 prosent i løpet av tredje kvartal. I Vest-Norge (NO5) ble magasinene fylt opp til 91,5 prosent. Selv om Nord-Norge fikk normalt med nedbør gjennom tredje kvartal, har området fått 2,2 TWh mindre nedbør enn normalt hittil i år. Dette skyldes lite nedbør gjennom vintersesongen 2023/2024, som ga lite snø og lavt tilsig etter snøsmeltingen. Dette er en av årsakene til at Nord-Norge hadde lav magasinfylling ved inngangen av kvartalet. Med mer normal mengde nedbør og lavere vannkraftproduksjon økte magasinfyllingen i Nord-Norge gjennom tredje kvartal.

Det norske kraftforbruket var på 27,7 TWh i tredje kvartal, som er 1 TWh høyere enn både gjennomsnittet for tredje kvartal i perioden 2016-2023, og samme kvartal i fjor. En av årsakene til dette er en økning i forbruket i industrien. Det var mindre kraftintensiv industri ute på grunn av vedlikehold og feil i år enn samme periode i fjor. Videre har forbruket i husholdningene økt sammenliknet med samme kvartal i fjor. Nord-Norge hadde noe lavere forbruk enn tilsvarende kvartal i fjor. Dette kan delvis forklares ved at det har vært varmere i Nord-Norge dette kvartalet. I Troms og Finnmark var august rekordvarm, med temperaturer 4-5 grader over den historiske normalen. Forrige rekord var fra 1930-tallet, med 2-3 grader over normalen.

Det var høy kraftproduksjon i sørlige Norge i tredje kvartal. I alt ble det produsert 24,6 TWh, noe som er 3,9 TWh (19 prosent) høyere enn gjennomsnittet for perioden 2016-2023. En viktig årsak til dette var mer nedbør enn normalt for årstiden. Kraftproduksjon i Midt- og Nord-Norge holdt seg stabilt på et lavere nivå gjennom kvartalet sammenliknet med de siste åtte årene. Kraftproduksjonen var her 8,5 TWh, noe som er under gjennomsnittet for perioden 2016-2023 på 11,3 TWh.

Den totale kraftproduksjonen i Norge var på 33,2 TWh, som var 2 TWh lavere enn tilsvarende kvartal i fjor. Dette skyldes hovedsakelig lavere vannkraftproduksjon i Nord-Norge. Billig vindkraft fra Nord-Sverige og svakere hydrologisk ressursituasjon etter en vintersesong med mindre nedbør enn normalt er de viktigste faktorene som forklarer den lave produksjonen. Norge var det eneste landet i Norden som hadde lavere kraftproduksjon i tredje kvartal sammenliknet med samme periode i fjor. Økningen i de andre landene var større enn produksjonsnedgangen i Norge og i sum gikk nordisk kraftproduksjon opp med 2 TWh. Både vindkraft- og kjernekraftproduksjonen var høyere enn tilsvarende kvartal i fjor. Høyere tilgjengelighet for svensk kjernekraft bidro til økningen i kjernekraftproduksjonen.

1. Årsforbruk på 20 000 kWh
2. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert mva. For kunder i Nord-Norge (NO4) er avgiftene ikke betales mva eller elavgift.
3. Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2003-2023) om ikke annet er nevnt,
4. Forbrukstall er ikke temperaturkorrigert



Oppsummering

For Norden samlet var det en nedgang i nettoeksporten fra tredje kvartal i fjor. Til tross for nedgangen var nettoeksporten høy sammenliknet med gjennomsnittet for perioden 2016-2023. Sverige var det landet i Norden som økte nettoeksporten mest sammenliknet med i fjor. Norge som helhet var nettoeksportør av kraft alle ukene i tredje kvartal, men samlet var det likevel en nedgang i nettoeksporten på 3,1 TWh fra samme kvartal i fjor. Dette skyldes i stor grad at Sverige gikk fra å være nettoimportør av norsk kraft i fjor, til å være nettoeksportør i år. Økt kjernekraft- og vindkraftproduksjon i Sverige bidro til dette.

I Midt- og Nord-Norge bidro den billige vindkraftproduksjonen i Nord-Sverige (SE1 og SE2) til at det var samlet nettoimport hver uke i tredje kvartal. Størst endring i utvekslingen hadde Nord-Norge, hvor området gikk fra å være nettoeksportør av kraft i tredje kvartal i fjor til å være nettoimportør i år. Sørvest-Norge var det eneste prisområdet som økte nettoeksporten sammenliknet med i fjor.

Kraftprisene falt i store deler av Norden i tredje kvartal sammenliknet med andre kvartal. I alle prisområder i Norge utenom Sørvest-Norge ble kvartalsprisen omtrent halvert fra kvartalet før. Det var prisforskjell mellom Sørvest-Norge og resten av Norge store deler av kvartalet. Kvartalsprisen i Sørvest-Norge var 45 øre/kWh, mens resten av landet hadde en kvartalspris mellom 18-21 øre/kWh. Flaskehalser i nettet mellom prisområdene i sørlige Norge sammen med mye utvekslingskapasitet mellom Sørvest-Norge og utlandet, er viktige årsaker til prisforskjellene i Norge. I sør har perioder med mye nedbør vært en av årsakene til prisnedgangen, mens i nord har import av billig vindkraft fra Nord-Sverige bidratt til nedgang i kraftprisen.

På kontinentet og i Storbritannia var det en liten prisøkning sammenliknet med forrige kvartal, og Baltikum opplevde den største prisstigningen. De tre nordligste prisområdene i Sverige (SE1, SE2 og SE3) hadde de laveste kvartalsprisene i Norden mellom 13-16 øre/kWh. Sør-Sverige (SE4) hadde en kvartalspris på 41,1 øre/kWh. Sammenliknet med forrige kvartal var dette en nedgang på 30 prosent, mens resten av Sverige hadde en nedgang på over 50 prosent. En av årsakene til dette er at alle fire prisområdene i Sverige har hatt færre timer med svært høye kraftpriser, blant annet på grunn av økt vindkraftproduksjon.

Sammenliknet med tilsvarende kvartal i fjor var det kun mindre endringer i de norske kraftprisene, bortsett fra i Sørvest-Norge, hvor kraftprisen i snitt gikk ned med omtrent 20 øre/kWh. Perioder med mye nedbør, sammen med høy solkraftproduksjon på kontinentet ga flere perioder med svært lave og negative timespriser enn i samme periode i fjor. Det var en økning i antall negative priser i flere land Europa, som Tyskland, Frankrike og Nederland, sammenliknet med tredje kvartal i fjor. En viktig årsak til dette er økningen i vind- og solkraftproduksjon i Europa.

I tredje kvartal var strømvavtaler med variabel pris dyrest og timespotavtaler billigst, for alle prisområder. Gjennomsnittsprisen var mer enn dobbelt så høy med variabelprisavtale som med timespotavtale. Dette var også tilfellet i foregående kvartal og samme kvartal i fjor. En kunde med timespotavtale i Sørøst-, Midt- eller Vest-Norge måtte betale ca. 35 øre/kWh. I Sørvest- og Nord-Norge var de tilsvarende prisene henholdsvis 65 og 26 øre/kWh. Sammenlignet med foregående kvartal har prisen på timespotkontrakter blitt redusert med over 30 prosent i alle prisområder, unntatt Sørvest-Norge som så en mindre reduksjon på ca. 11 prosent. Til sammenligning var gjennomsnittsprisen for variabelprisavtaler i NO1-5 henholdsvis 171, 173, 122, 100 og 162 øre/kWh. Variabelprisavtaler har nesten ikke falt i pris fra foregående kvartal, med den "største" reduksjonen på 5 prosent i Midt-Norge.

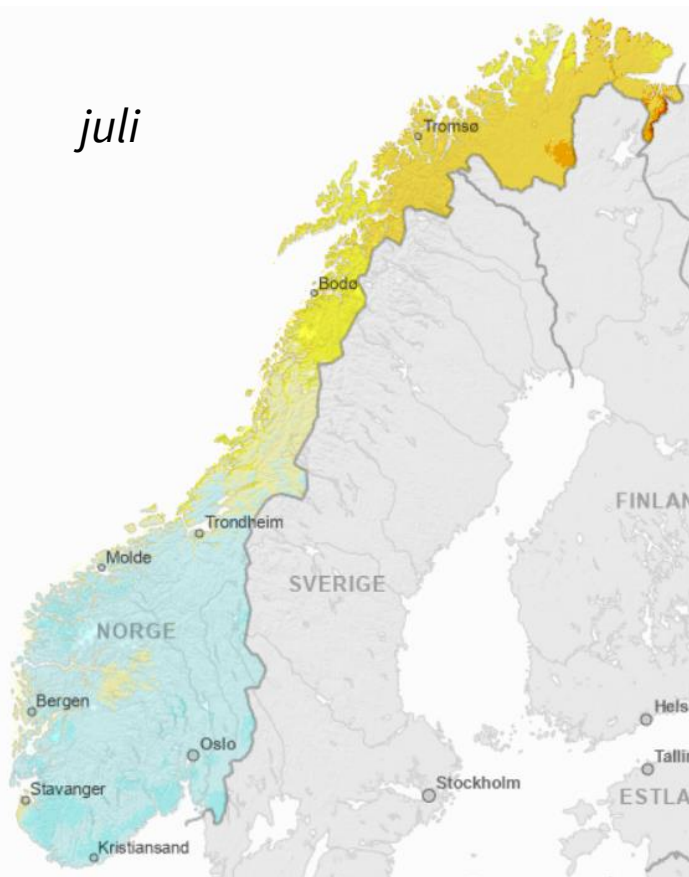
For en typisk¹ husholdning med spotprisavtale i Sørøst-Norge (NO1) ble strømkostnadene² for tredje kvartal på 3 294 kroner. Sammenlignet med foregående kvartal er det en reduksjon på om lag 35 prosent. Med en variabelprisavtale måtte en tilsvarende husholdning betale 7 500 kr, en reduksjon på omtrent 19 prosent.

1. Årsforbruk på 20 000 kWh
2. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert mva. For kunder i Nord-Norge (NO4) er avgiftene ikke betales mva eller elavgift.
3. Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2003-2023) om ikke annet er nevnt,
4. Forbrukstall er ikke temperaturkorrigert

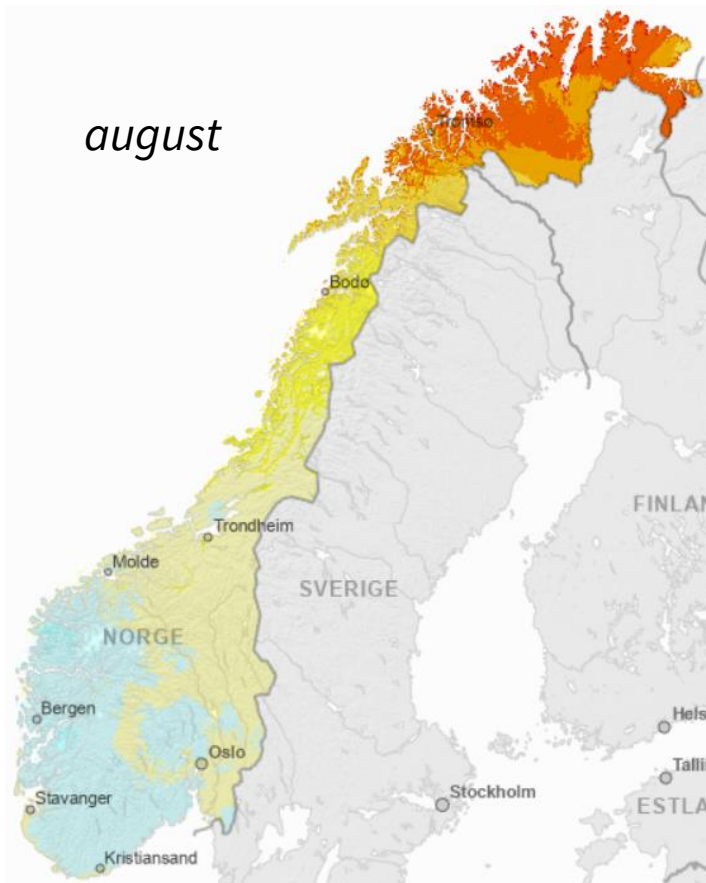
Vær og hydrologi | Temperatur

Varmt i nord – variabelt i sør

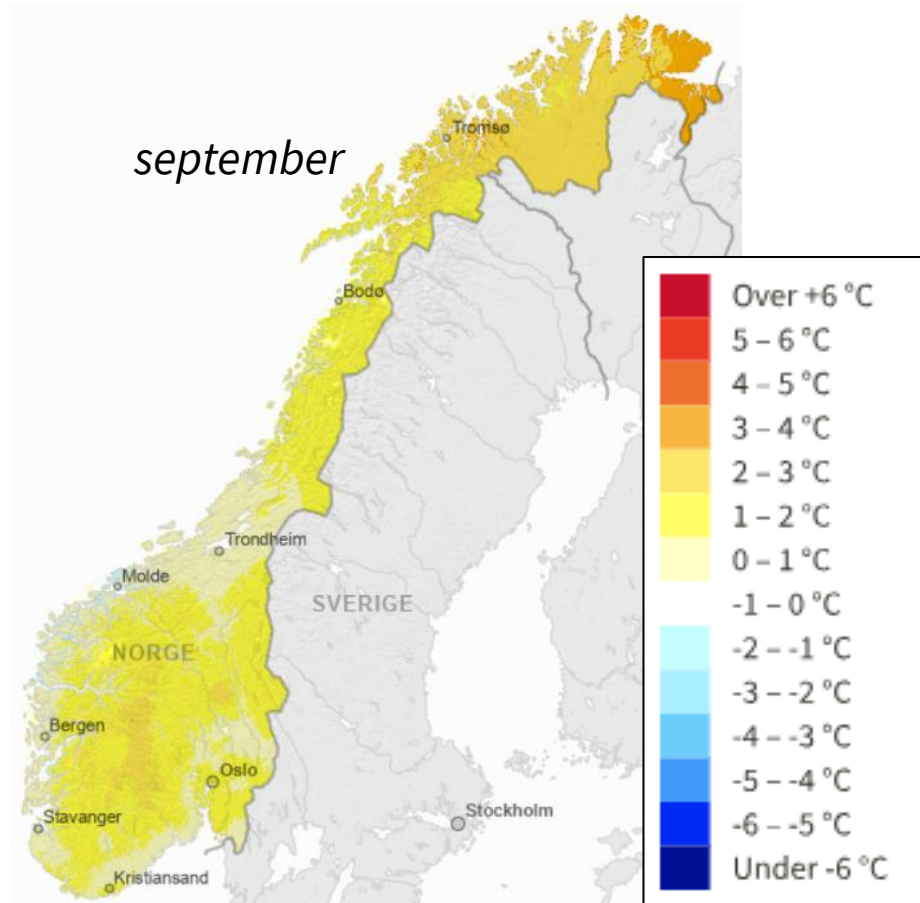
juli



august



september



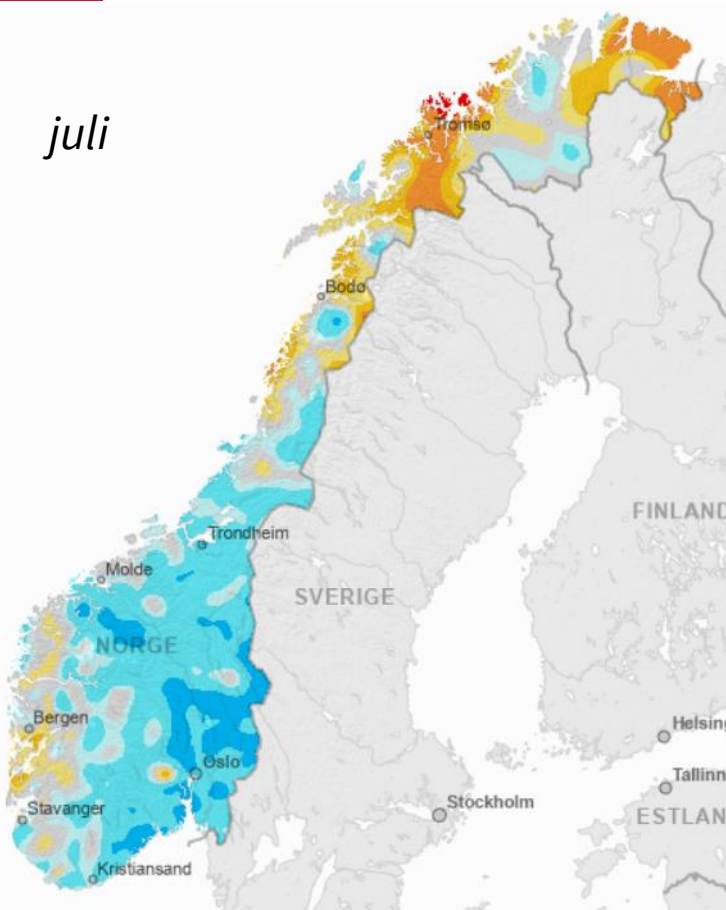
Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i °C for juli, august og september 2024.

Juli var varmere enn normalen i nord og kjøligere enn normalen i sør, for landet under ett var temperaturen 0,7 °C over normalen. I Troms og Finnmark var det rekordvarmt i august, med temperaturer som var 4-5 °C over normalen. De gamle rekordene var fra 1930-tallet (2-3 °C over normalen). I Sør-Norge var temperaturen i hovedsak på den kalde siden av normalen. For landet under ett var temperaturen 1,5 °C over normalen. Også september var varm i nord, og igjen satte Finnmark ny månedsrekord med nær 3 °C over normalen. For landet under ett var temperaturen 1,4 °C over normalen.

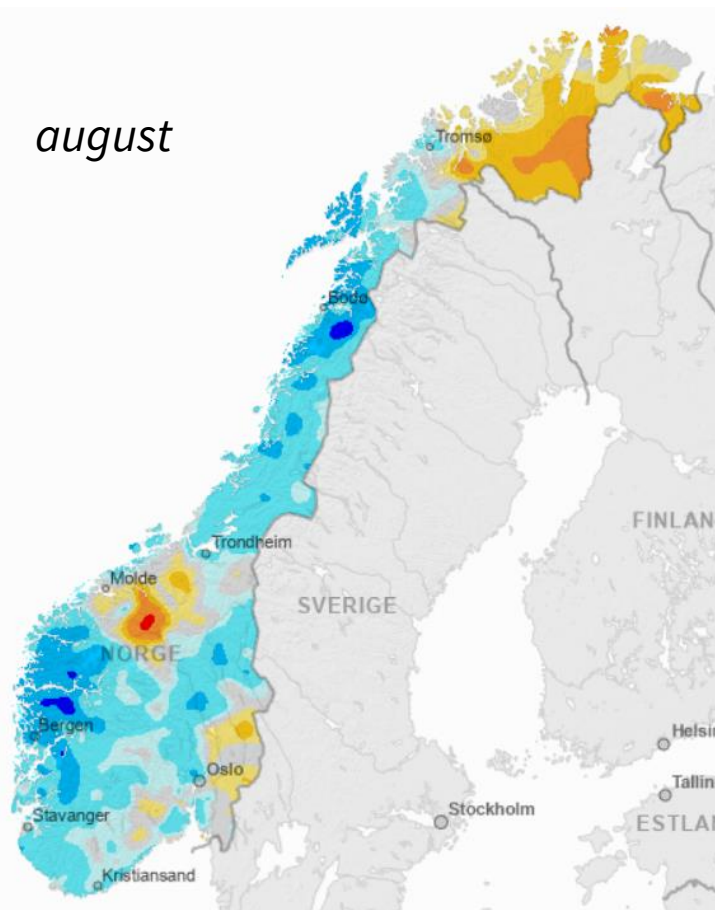
Vær og hydrologi | Nedbør

Vått i sørøst – variabelt i resten av landet

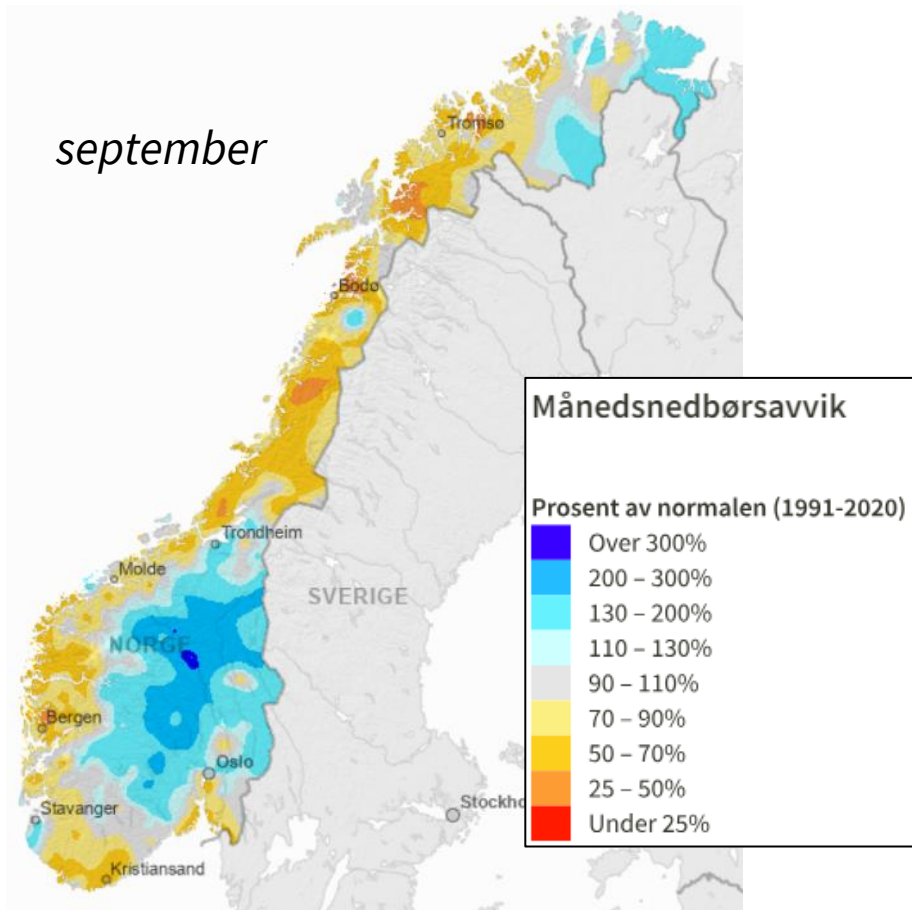
juli



august



september



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1991-2020) målt i prosent juli, august og september 2024.

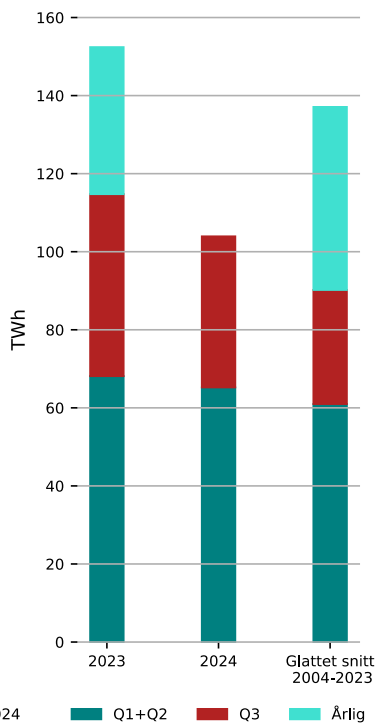
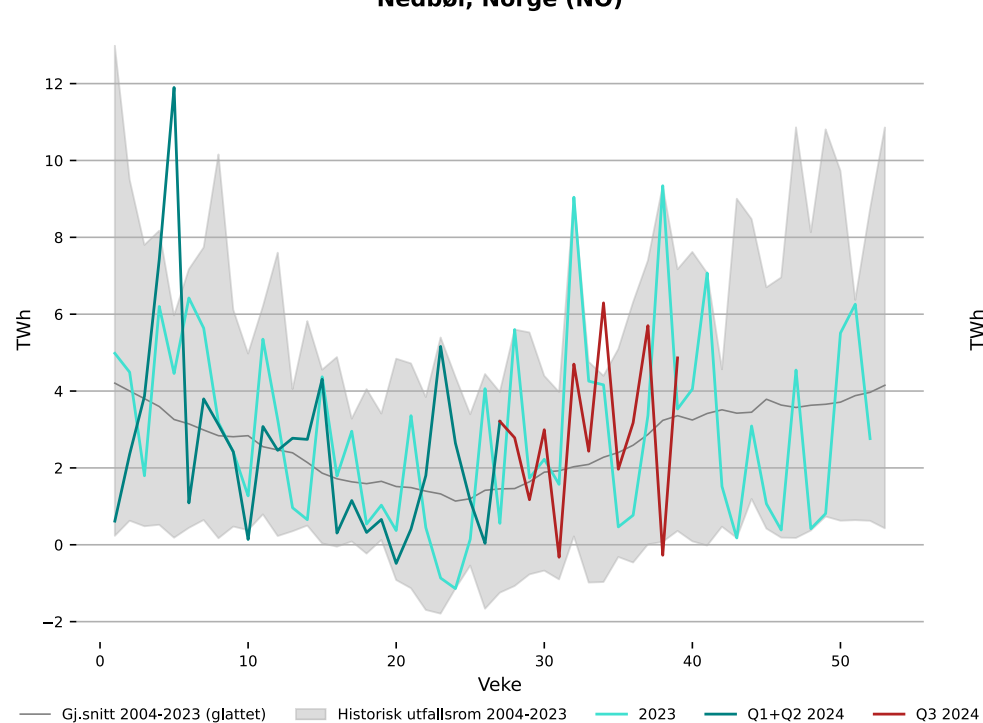
Juli og august var våte måneder i Sør-Norge, med 75 % mer nedbør enn normalt på Østlandet i juli og 75 % mer enn normalt på Vestlandet i august. For landet under ett kom det 30 % mer nedbør enn normalt disse månedene. Også september var våt på Østlandet, mens mange andre steder var på den tørre siden av normalen. For landet under ett kom det 15 % mer nedbør enn normalen. Mest regn i løpet av en måned fikk Gullfjellet ved Bergen med 758 mm i august, det er den høyeste august-nedbøren som er målt på Vestlandet. Størst døgnnedbør ble registrert 4. september på Lifjell i Telemark med 160 mm.



Vær og hydrologi | Nedbør

Mer nedbør gjennomsnittet hittil i år

Nedbør, Norge (NO)



	Tredje kvartal		Totalt for 2024	
	Nedbør TWh	Differanse fra Q3- gjennomsnitt TWh	Nedbør TWh	Differanse fra årgjennomsnitt TWh
Norge	38,7	9,5	103,9	13,7
Øst-Norge, NO1	7,6	3,6	14,3	4,0
Sørvest-Norge, NO2	10,3	1,6	33,4	6,2
Midt-Norge, NO3	6,4	1,6	14,9	-0,8
Nord-Norge, NO4	4,3	-0,4	14,1	-2,2
Vest-Norge, NO5	10,0	3,1	27,1	6,4

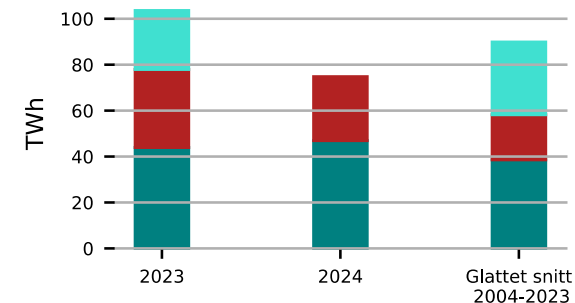
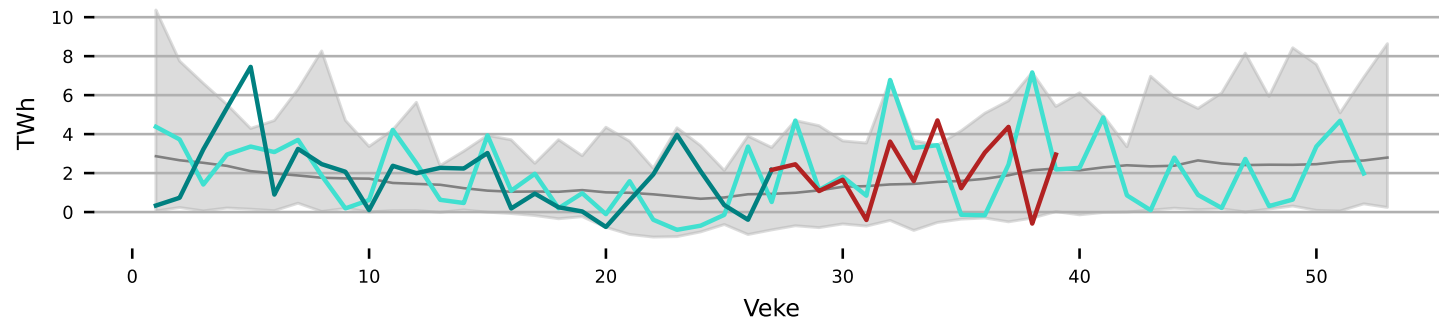


Vær og hydrologi | Nedbør

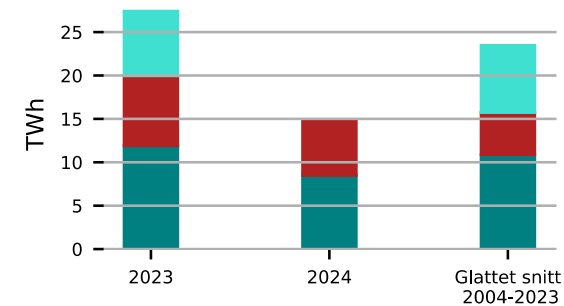
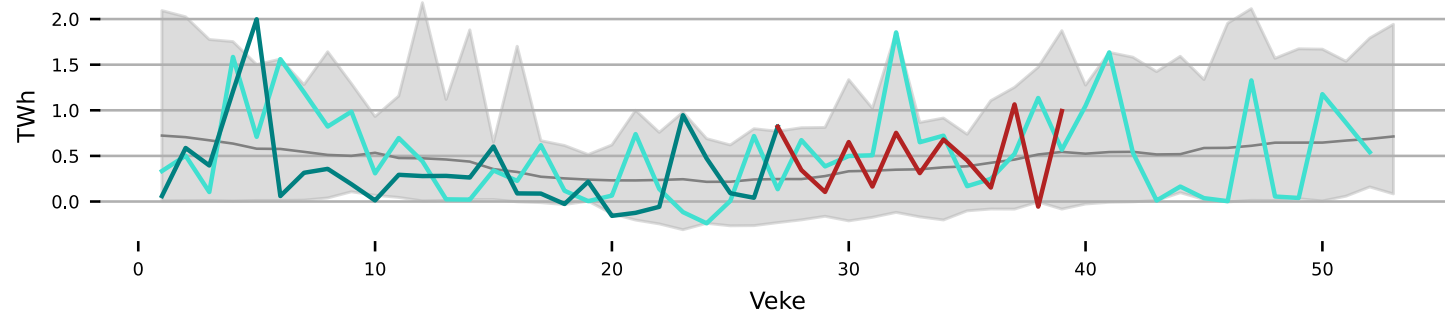
Mindre enn normalt med nedbør i Nord-Norge i 2023 og så langt i 2024

Nedbør

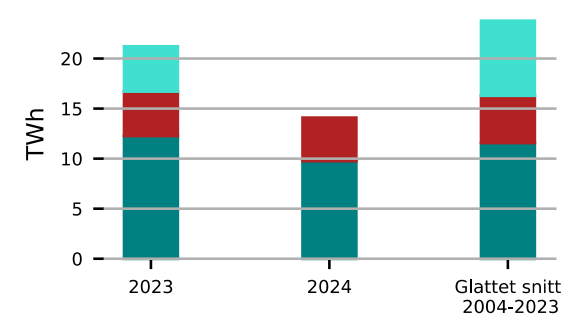
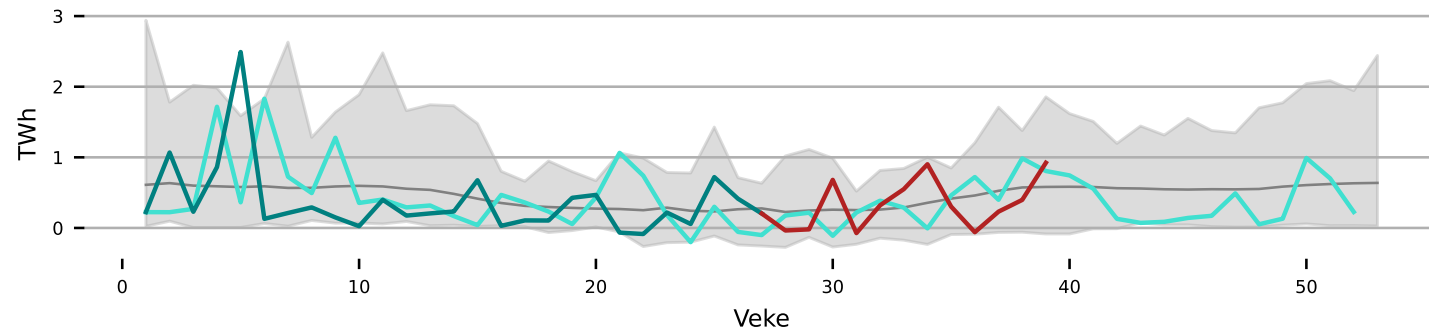
Sørlige Norge (NO1,NO2,NO5)



Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



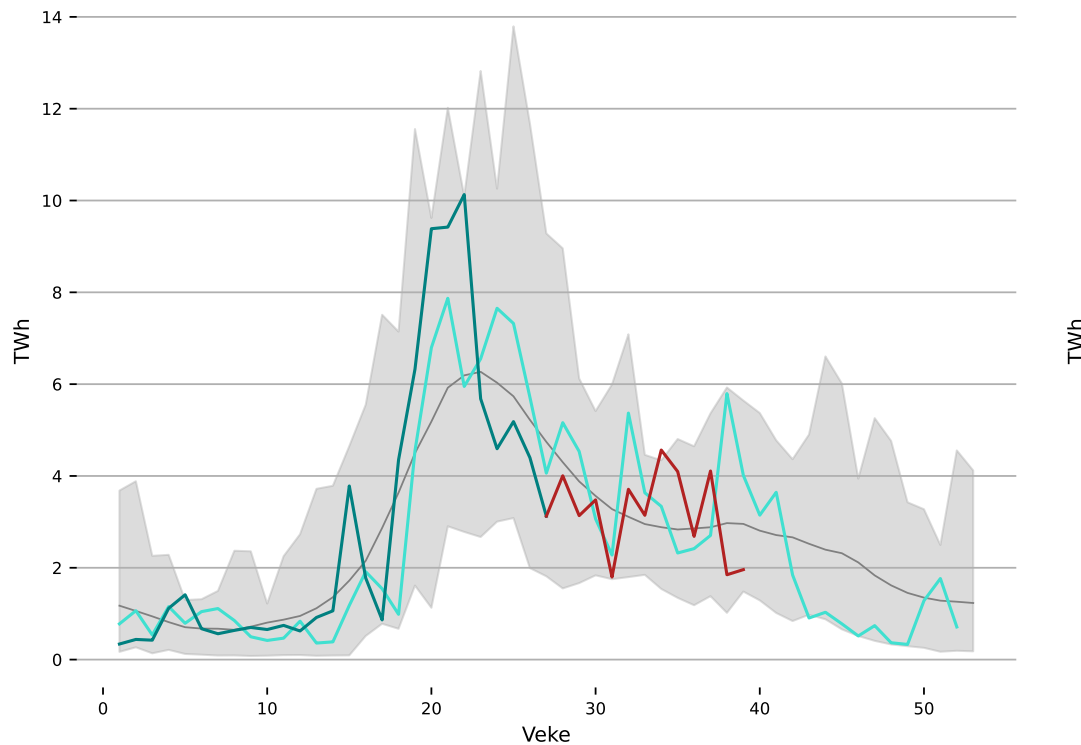
— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) ■ Historisk utfallsrom 2004-2023 — 2023 — Q1+Q2 2024 — Q3 2024



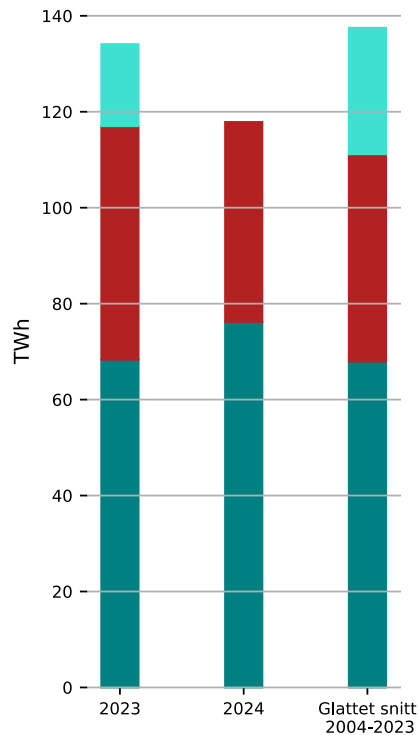
Vær og hydrologi | Tilsig

Høyt tilsig i Norge

Tilsig, Norge (NO)



— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) Historisk utfallsrom 2004-2023 2023 Q1+Q2 2024 Q3 2024



■ Q1+Q2 ■ Q3 ■ Årlig

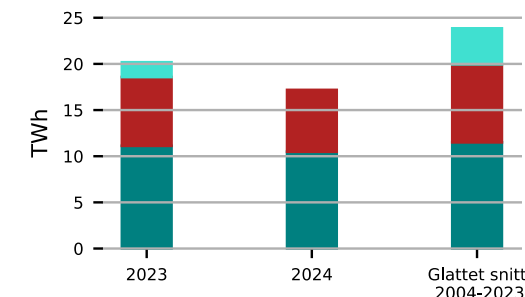
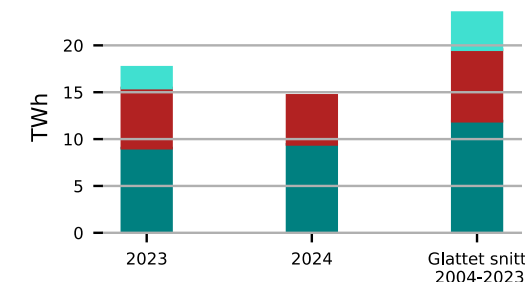
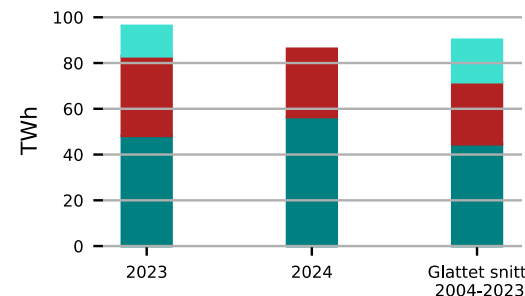
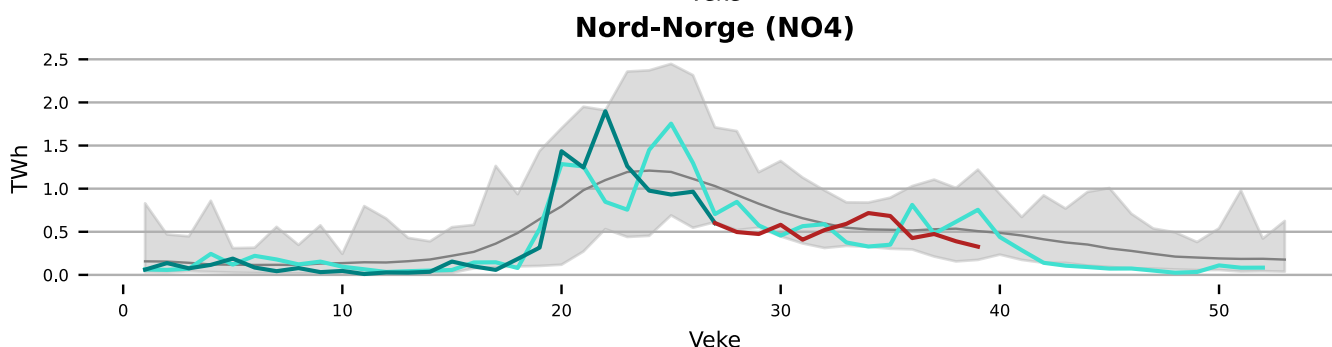
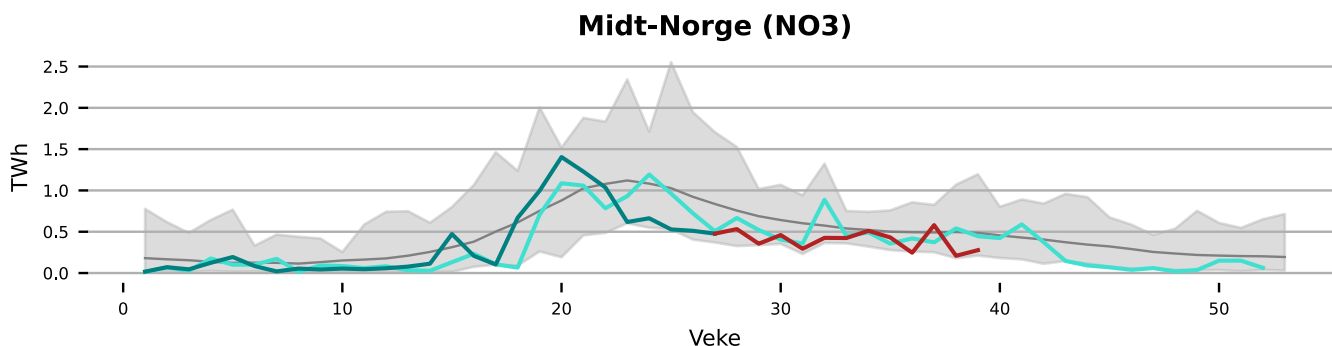
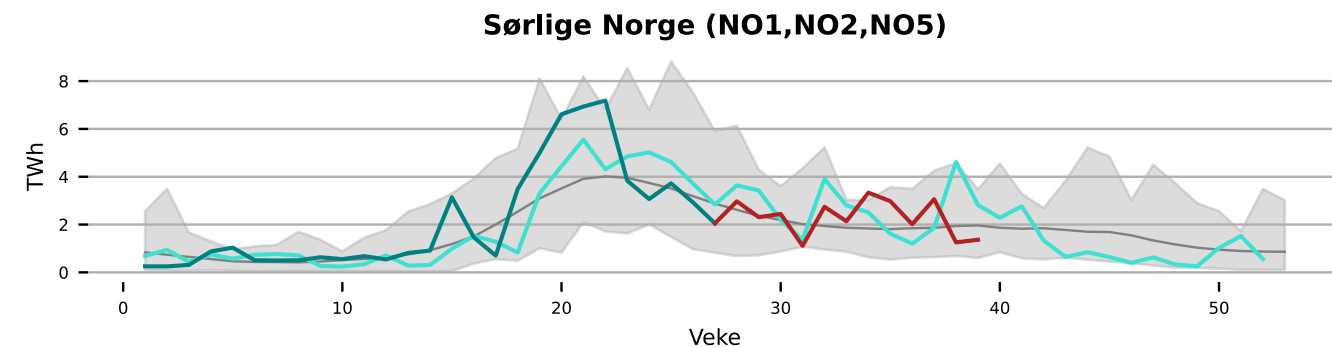
	Tredje kvartal		Totalt for 2024	
	Tilsig TWh	Differanse fra Q3-gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra årsgjennomsnitt TWh
Norge	41,7	-1,5	117,9	6,7
Øst-Norge, NO1	6,3	1,8	16,9	4,1
Sørvest-Norge, NO2	12,8	1,5	42,1	9,2
Midt-Norge, NO3	5,2	-2,4	14,7	-4,8
Nord-Norge, NO4	6,7	-1,8	17,2	-2,8
Vest-Norge, NO5	10,7	-0,6	27,2	1,2



Vær og hydrologi | Tilsig

Mer enn normal med tilsig i sørlige Norge, mindre i Midt- og Nord-Norge

Tilsig

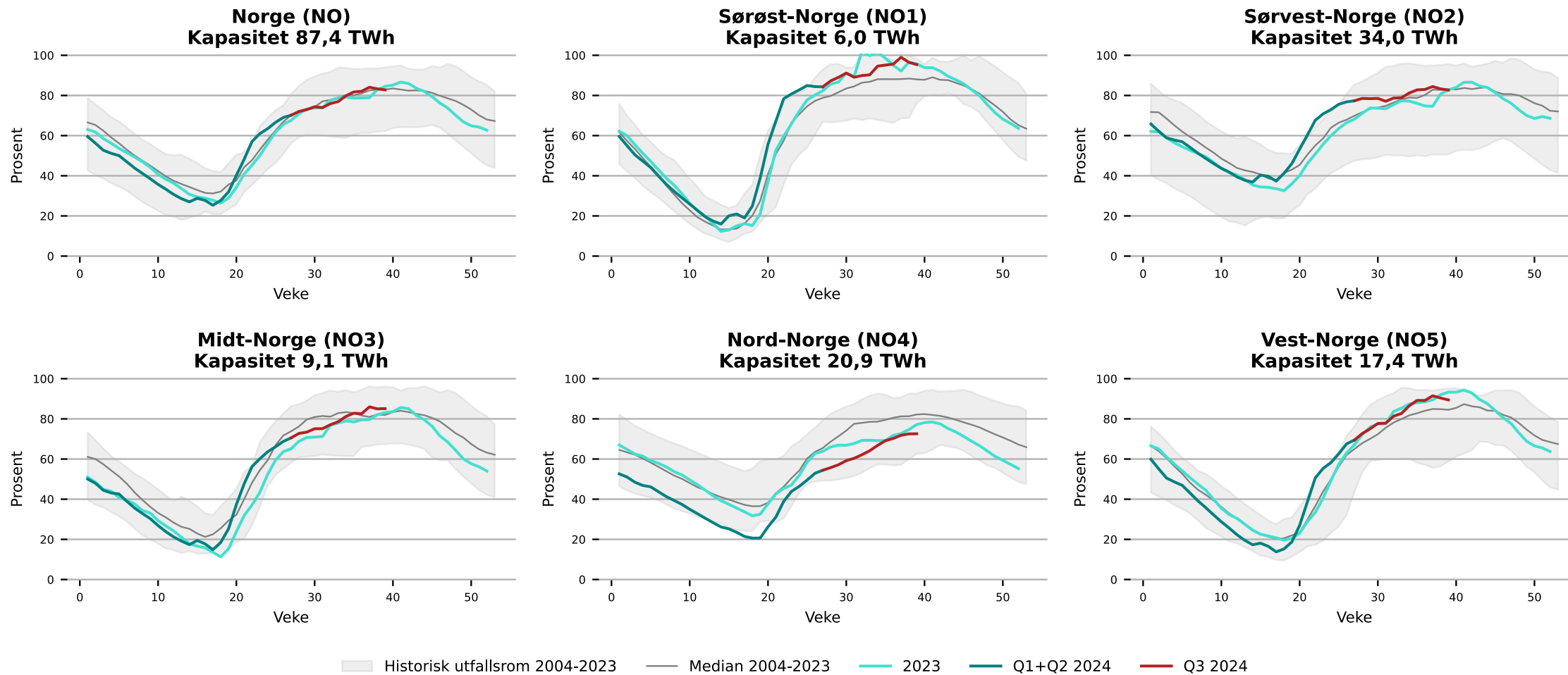


— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) ■ Historisk utfallsrom 2004-2023 — 2023 — Q1+Q2 2024 — Q3 2024



Vær og hydrologi | Magasinfylling

Fyllingsgrad i Sør- og Midt-Norge ligger over eller nær median, mens Nord-Norge ligger fortsatt under



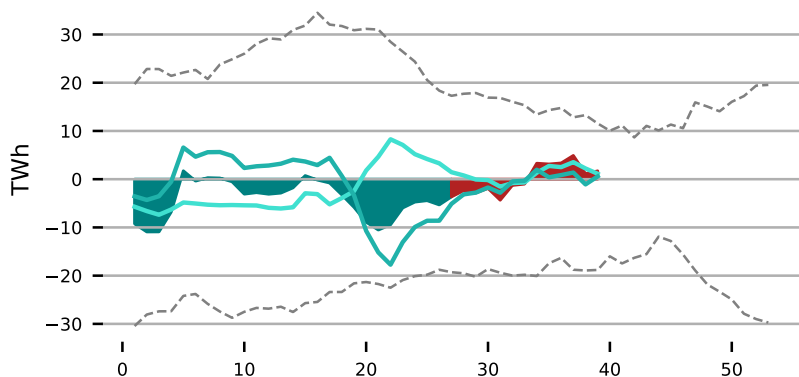


Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

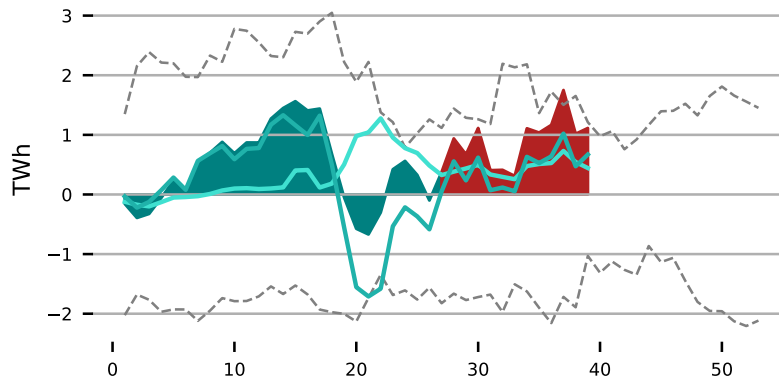
Bedring i hydrologisk balanse i Nord-Norge (NO4)

Hydrologisk balanse for 2024

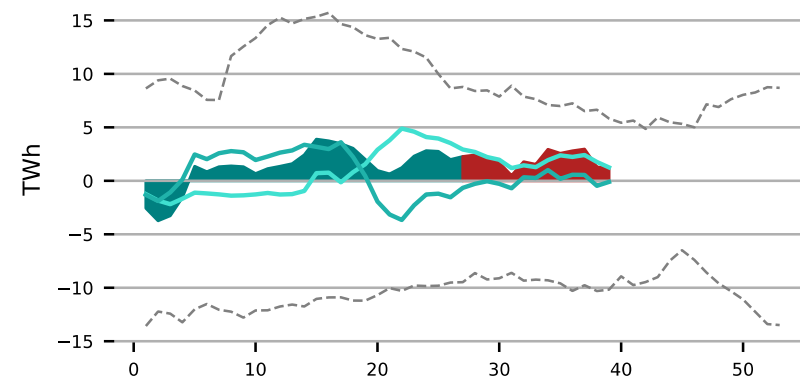
Norge (NO)



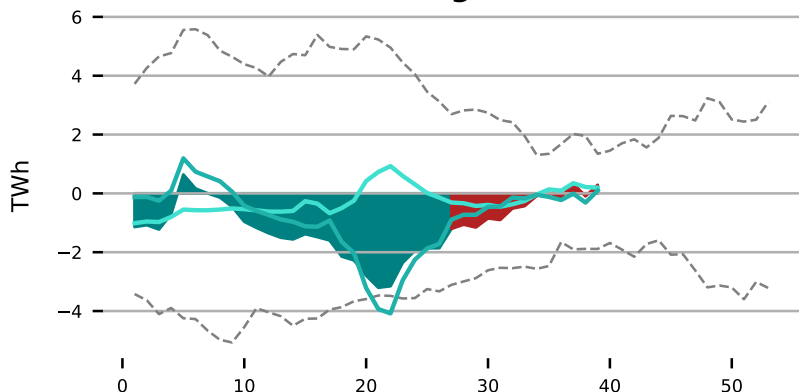
Sørøst-Norge (NO1)



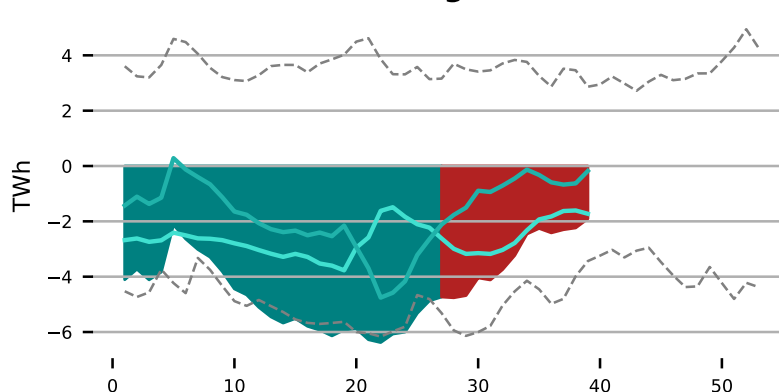
Sørvest-Norge (NO2)



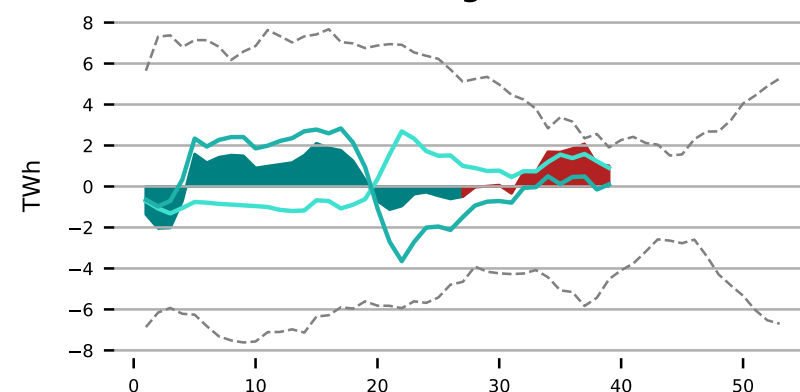
Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



Vest-Norge (NO5)

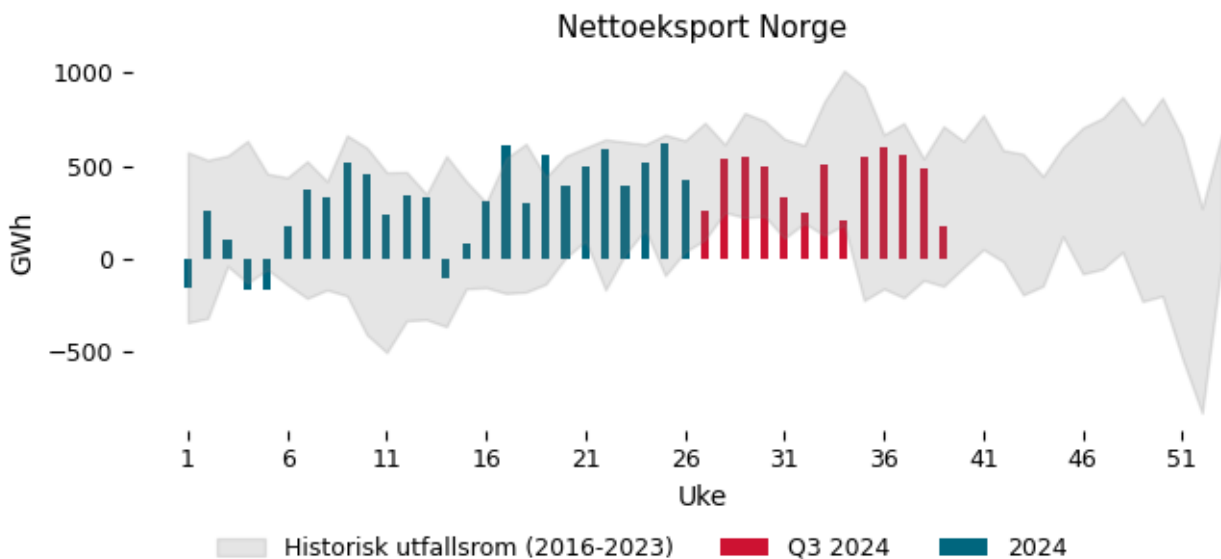
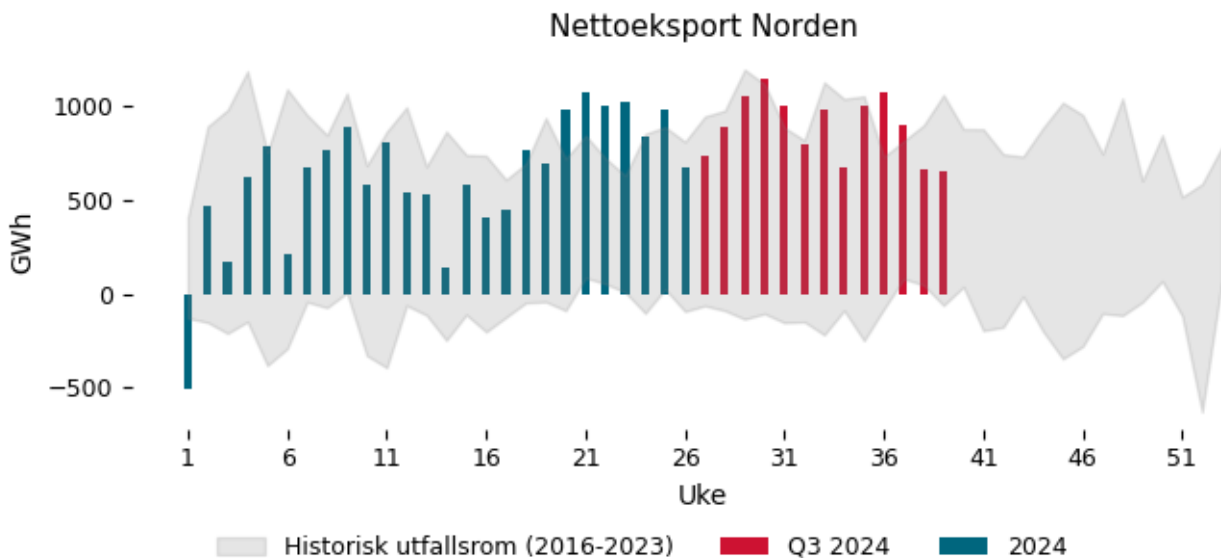


----- Min 2004-2023 ----- Max 2004-2023 ■ Q1+Q2 ■ Q3 — Avvik magasin — Avvik snø, mark og grunnvann



Produksjon og forbruk

Nedgang i produksjonen i Norge



Produksjon (TWh)	Q3 2024	Q3 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q3 2016-2023
Norge	33.2	35.2	-2.0	-5.7	32.0
Sverige	34.5	31.7	2.7	8.5	33.0
Danmark	6.7	6.4	0.3	4.4	5.6
Finland	17.4	16.4	1.0	6.2	13.9
Norden	91.7	89.7	2.0	2.3	84.5

Forbruk (TWh)

Norge	27.7	26.6	1.1	4.2	26.7
Sverige	26.5	26.2	0.2	0.9	27.5
Danmark	8.3	7.8	0.6	7.3	7.8
Finland	17.6	16.6	0.9	5.5	17.8
Norden	80.0	77.2	2.8	3.7	79.9

Nettoeksport (TWh)

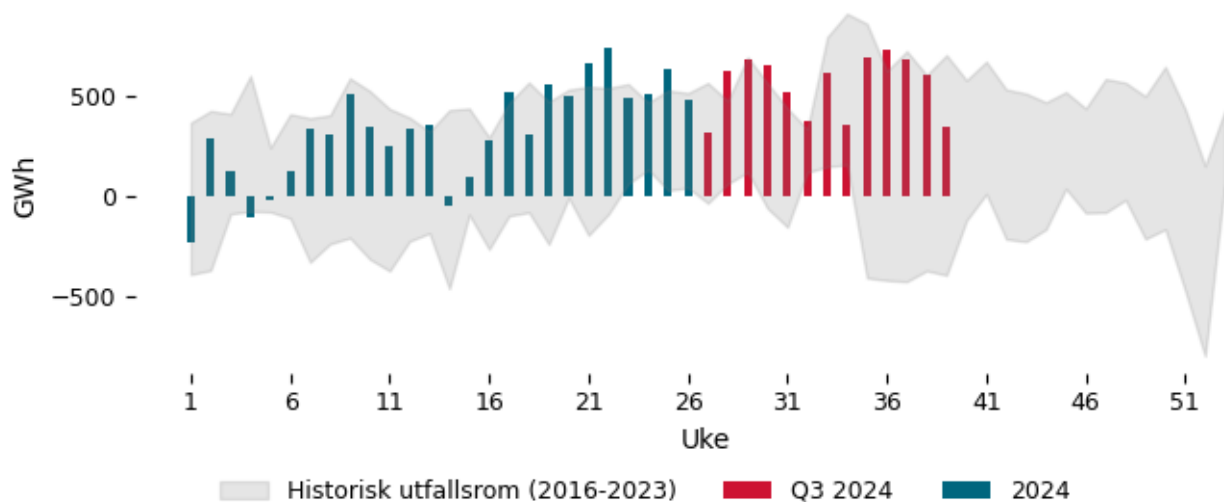
Norge	5.5	8.6	-3.1	5.3
Sverige	8.0	5.5	2.5	5.5
Danmark	-1.6	-1.4	-0.3	-2.3
Finland	-0.1	-0.2	0.1	-3.9
Norden	11.7	12.5	-0.8	4.6



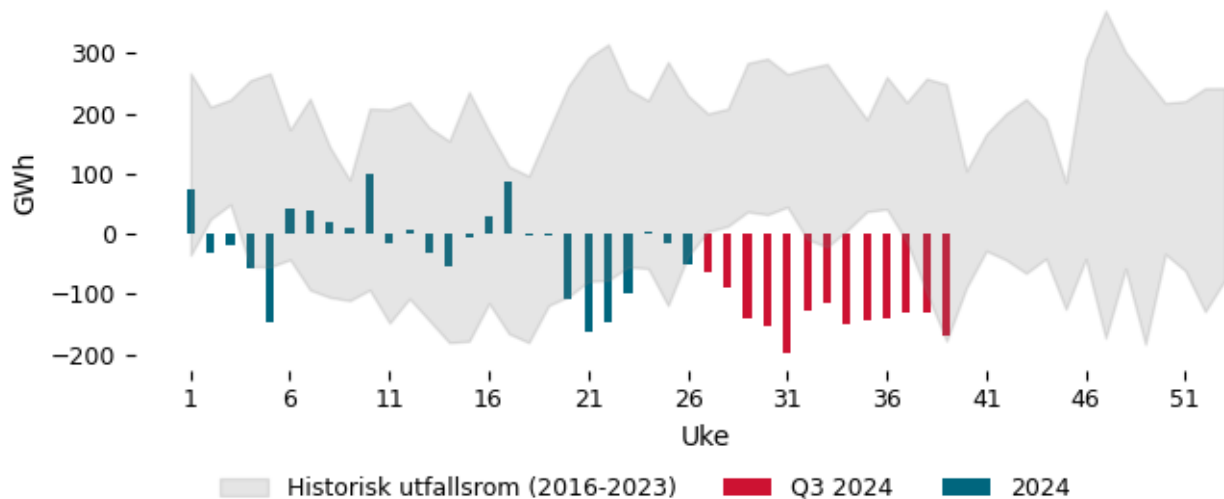
Produksjon og forbruk

Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) hadde nettoimport

Nettoeksport Sørlege Norge (NO1, NO2, NO5)



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



Produksjon (TWh)	Q3 2024	Q3 2023	Endrig TWh	Endrig %	Gj.snitt Q3 2016-2023
NO1	5.9	6.3	-0.4	-6.0	4.3
NO2	11.7	10.9	0.8	6.9	9.6
NO3	4.8	5.6	-0.8	-13.6	5.5
NO4	3.7	5.4	-1.7	-31.1	5.8
NO5	7.0	6.9	0.1	1.1	6.8
Norge	33.2	35.2	-2.0	-5.7	32.0

Forbruk (TWh)

NO1	6.1	5.8	0.3	5.2	6.1
NO2	7.6	7.3	0.2	3.0	7.5
NO3	6.2	5.9	0.3	4.4	5.7
NO4	4.2	4.3	-0.1	-2.5	4.1
NO5	3.7	3.2	0.5	14.1	3.4
Norge	27.7	26.6	1.1	4.2	26.7

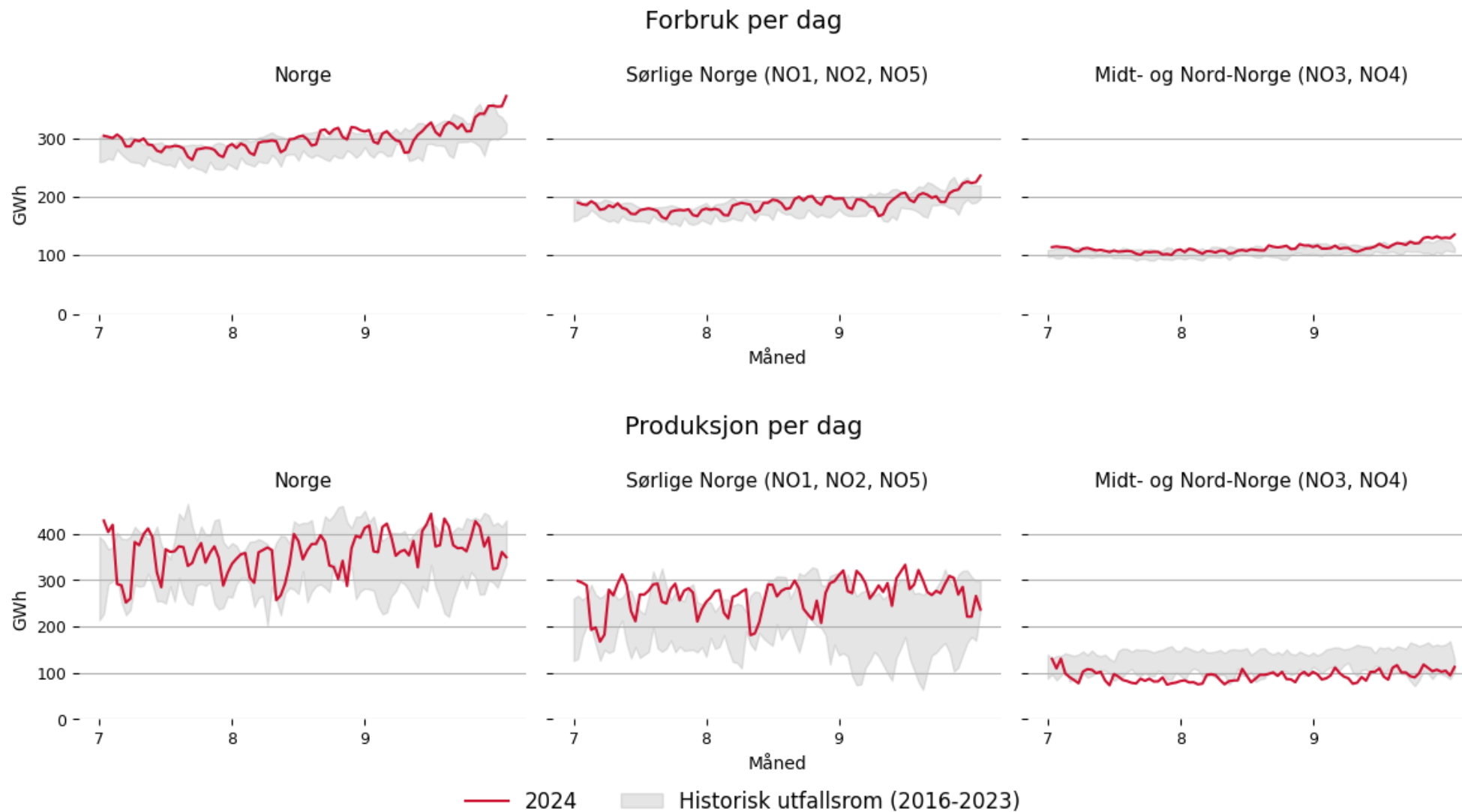
Nettoeksport (TWh)

NO1	-0.2	0.5	-0.7	-1.8
NO2	4.1	3.6	0.5	2.2
NO3	-1.3	-0.3	-1.0	-0.3
NO4	-0.4	1.1	-1.6	1.7
NO5	3.3	3.7	-0.4	3.5
Norge	5.5	8.6	-3.1	5.3



Produksjon og forbruk

Høy produksjon i sørlige Norge og lav produksjon i Midt- og Nord-Norge

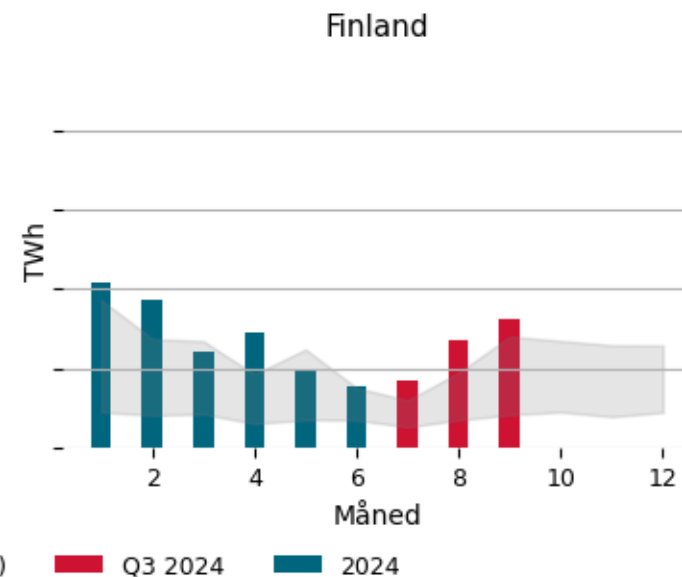
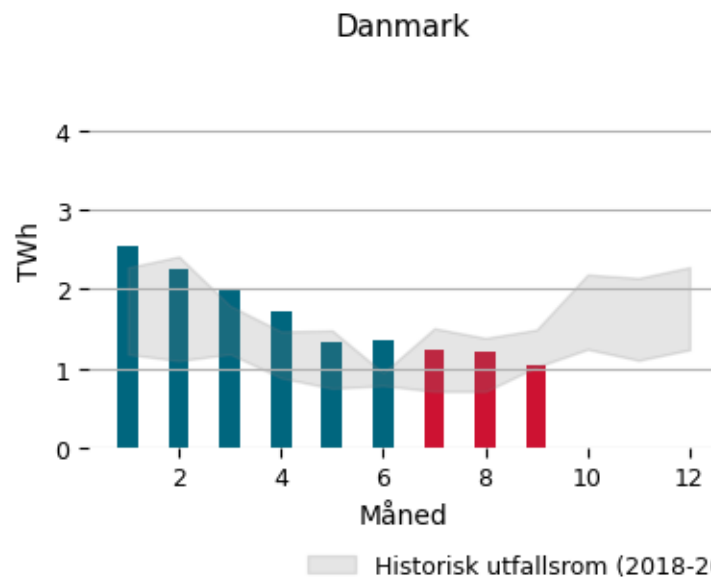
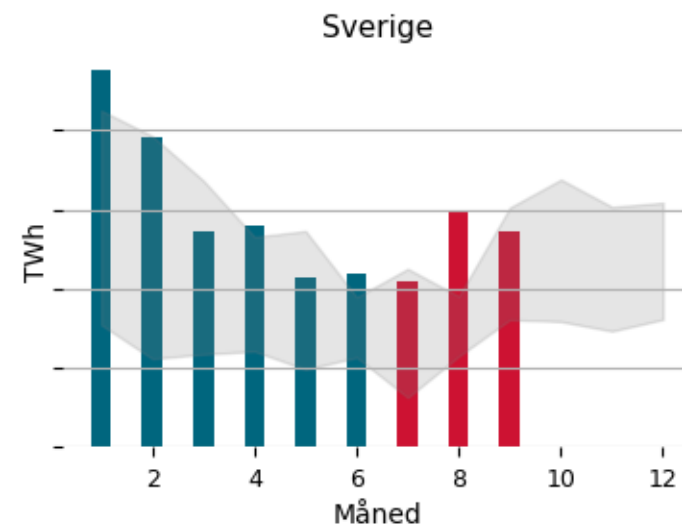
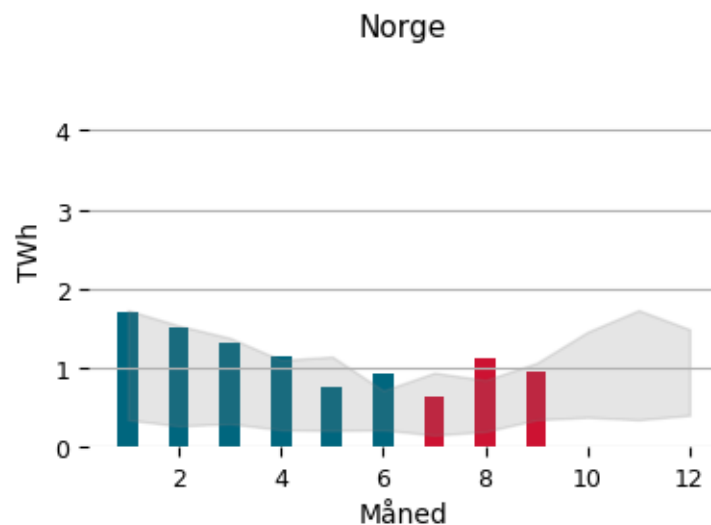
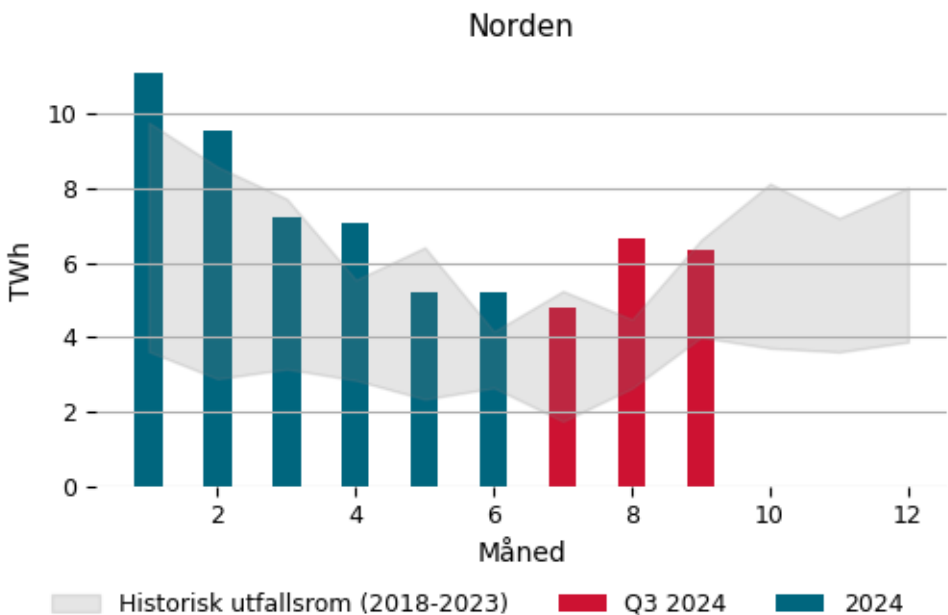




Vindkraft

Mer vindkraftproduksjon i Norden

Vindkraftproduksjon 3. kvartal (TWh)	2024	2023
Norge	2.7	2.4
Sverige	7.8	7.0
Danmark	3.5	3.7
Finland	3.8	2.8
Norden	17.8	16.0

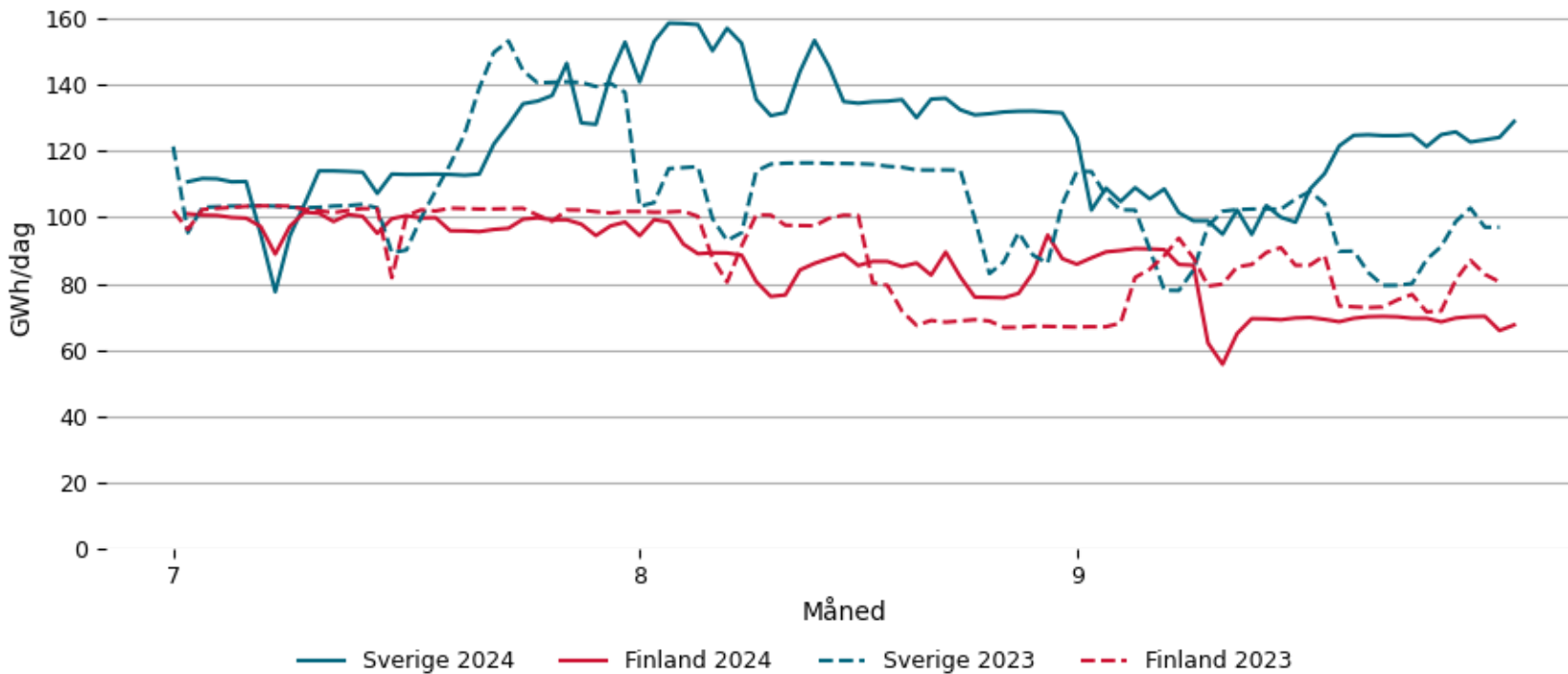




Kjernekraft

Mer kjernekraftproduksjon i Sverige

Daglig kjernekraftproduksjon i 3. kvartal i 2023 og 2024

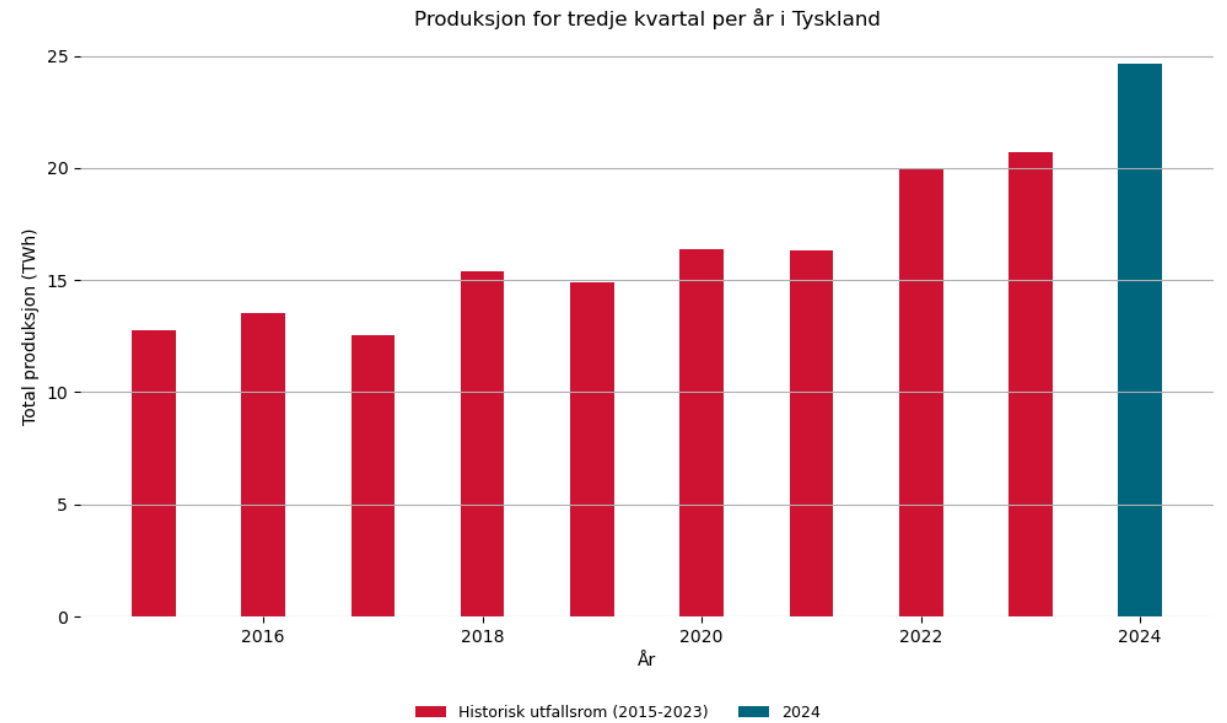
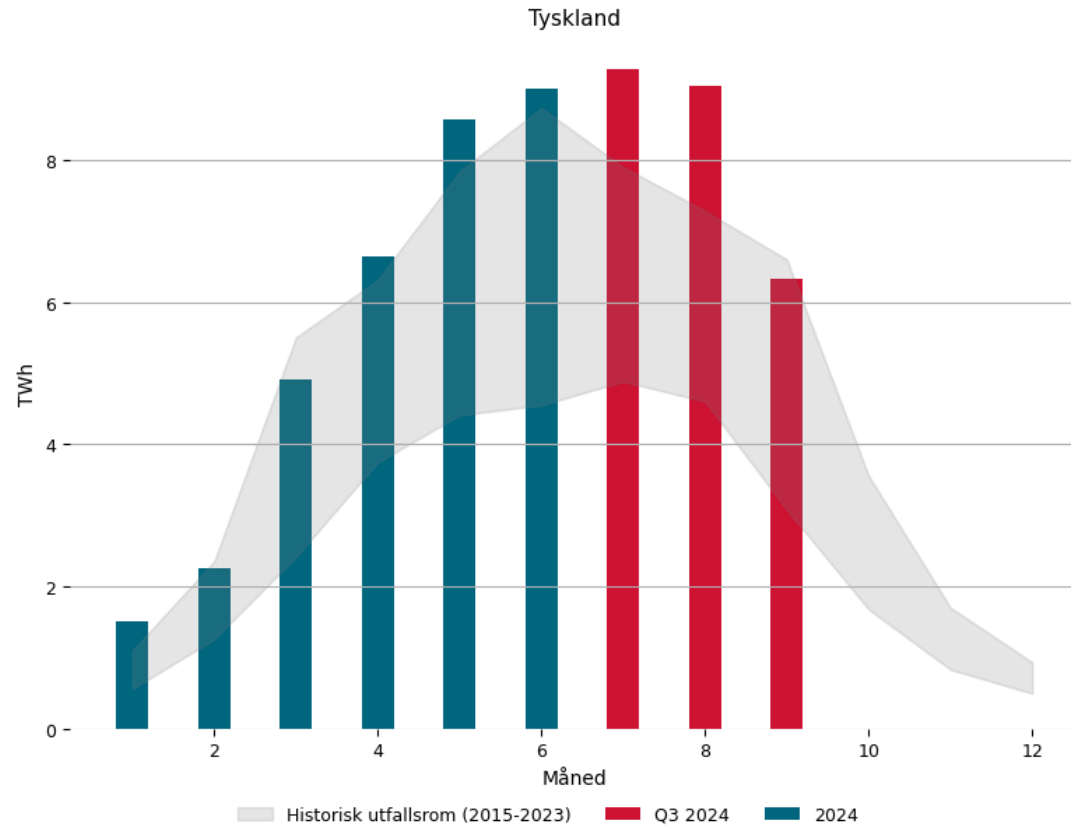


Produksjon (TWh)	Q3 2024	Q3 2023	Endring TWh	Endring %
Sverige	11.3	9.8	1.5	15.1
Finland	7.9	8.2	-0.3	-3.2



Tysk Solkraftproduksjon

Mer solkraftproduksjon i Tyskland





Utveksling

Nettoimport fra Sverige i tredje kvartal 2024

Q3 2024

Land	Import	Eksport	Nettoeksport
Sverige	2.71	0.12	-2.59
Danmark	0.21	2.55	2.34
Finland	0.0	0.08	0.08
Russland	0.0	-0.0	-0.0
Nederland	0.12	0.95	0.82
Tyskland	0.28	1.84	1.56
Storbritannia	0.03	2.95	2.91
Totalt	3.36	8.5	5.14

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

Q3 2023

Land	Import	Eksport	Nettoeksport
Sverige	0.63	1.59	0.95
Danmark	0.42	2.24	1.82
Finland	0.0	0.11	0.11
Russland	0.0	-0.0	-0.0
Nederland	0.08	0.73	0.65
Tyskland	0.13	2.04	1.91
Storbritannia	0.05	2.68	2.63
Totalt	1.32	9.39	8.07

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

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)

Eksport Import

Q3 2024	76	82
Q3 2023	71	81

Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)

Eksport Import

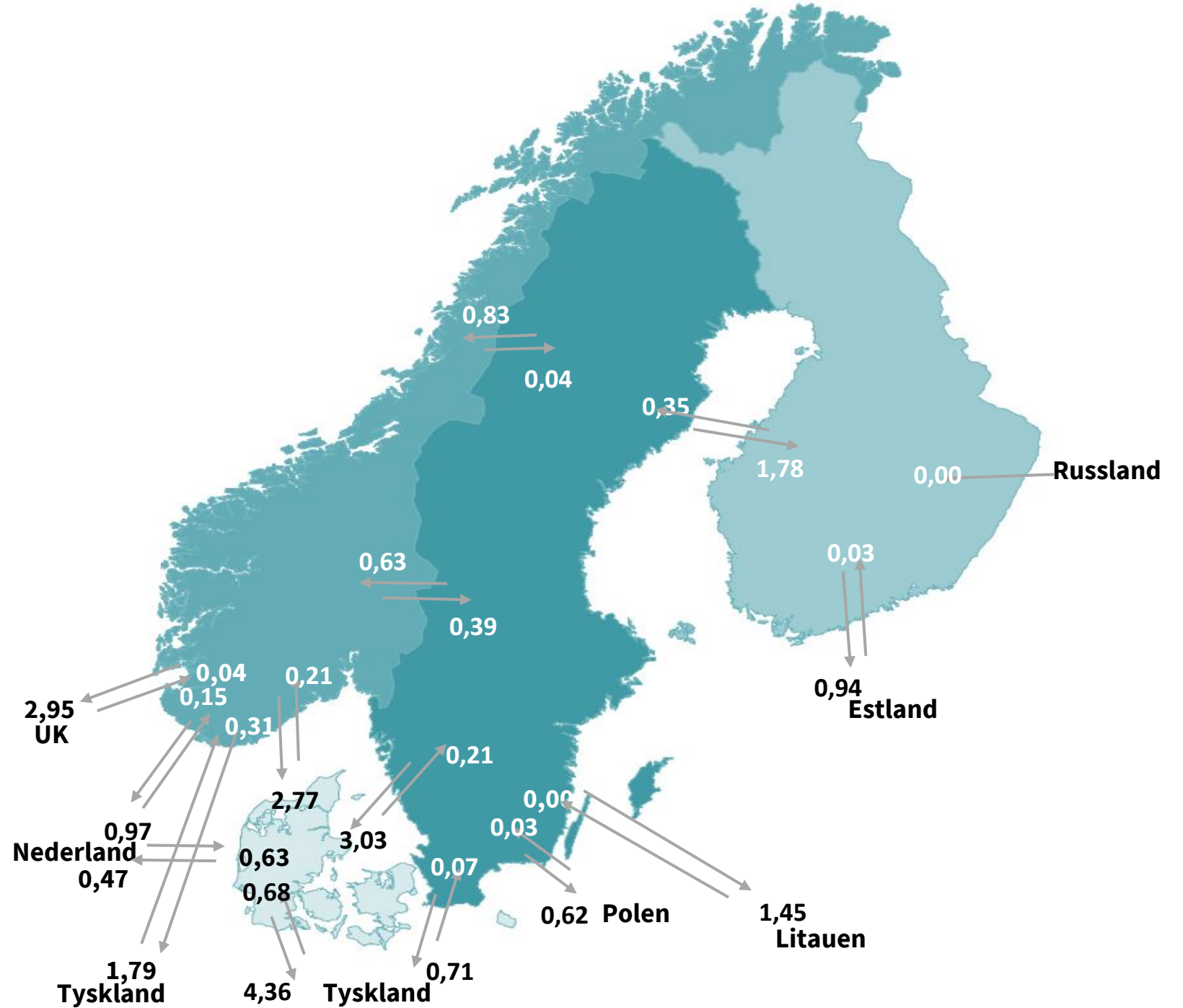
Q3 2024	58	19
Q3 2023	71	8

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



Utvexsling



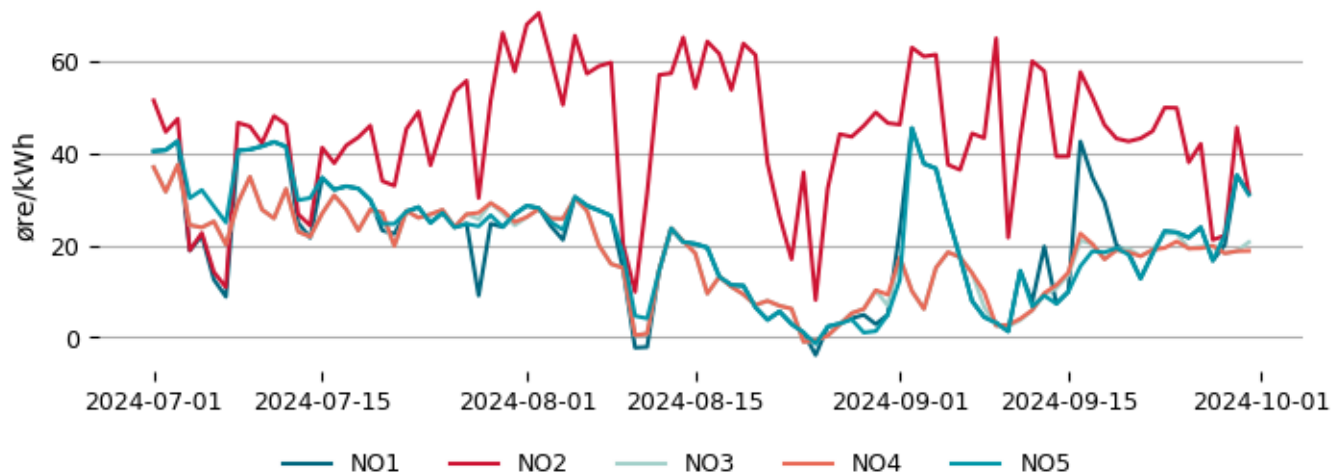


Kraftpriser

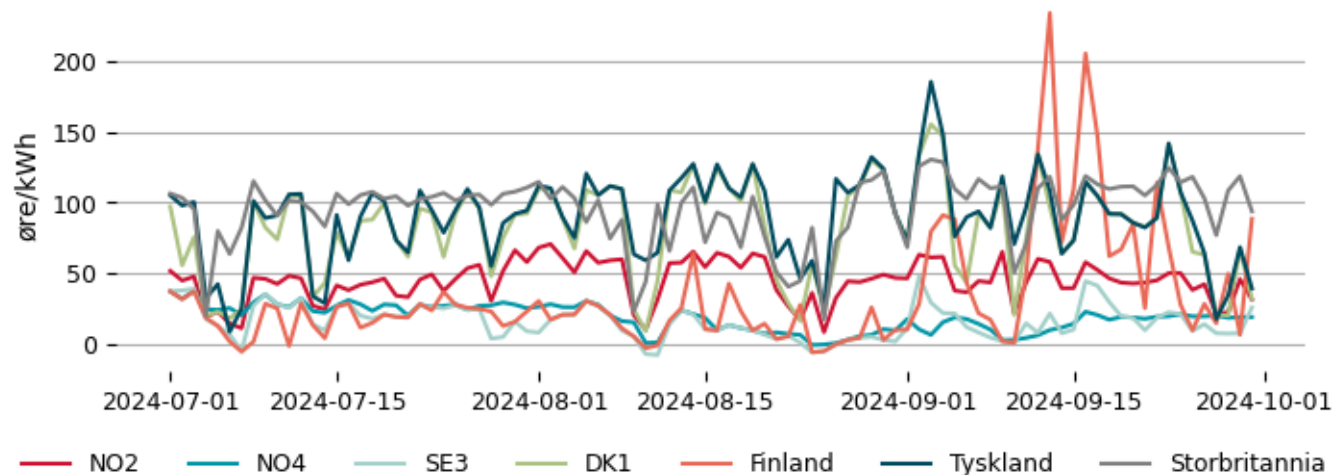
Prisforskjell mellom Sørvest-Norge (NO2) og resten av Norge

øre/kWh	Q3 2024	Q2 2024	Endring fra forrige kvartal	Q3 2023	Endring fra Q3 2023
NO1	20.9	45.2	-53 %	19.5	7 %
NO2	44.5	51.9	-14 %	66.5	-33 %
NO3	18.3	35.4	-48 %	19.6	-6 %
NO4	18.4	32.0	-42 %	17.1	7 %
NO5	21.2	46.9	-54 %	19.7	7 %
SE1	13.3	30.8	-56 %	23.5	-43 %
SE2	13.6	30.9	-55 %	23.5	-41 %
SE3	15.6	35.9	-56 %	32.1	-51 %
SE4	41.1	58.9	-30 %	46.6	-11 %
DK1	81.1	69.9	15 %	89.7	-9 %
DK2	80.8	71.4	13 %	90.3	-10 %
Finland	33.2	46.4	-28 %	50.8	-34 %
Tyskland	89.5	82.9	7 %	103.8	-13 %
Nederland	86.3	74.1	16 %	99.6	-13 %
Storbritannia	95.1	89.8	5 %	103.8	-8 %
Estland	113.5	87.8	29 %	109.3	3 %
Polen	119.3	104.8	13 %	126.6	-5 %

Norske kraftpriser per dag



Europeiske kraftpriser per dag



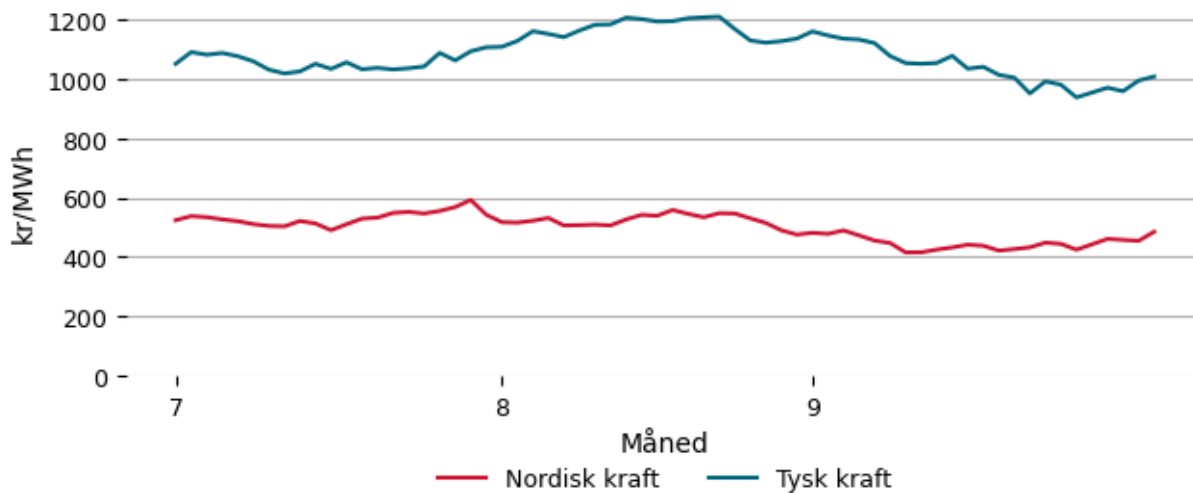


Terminpriser

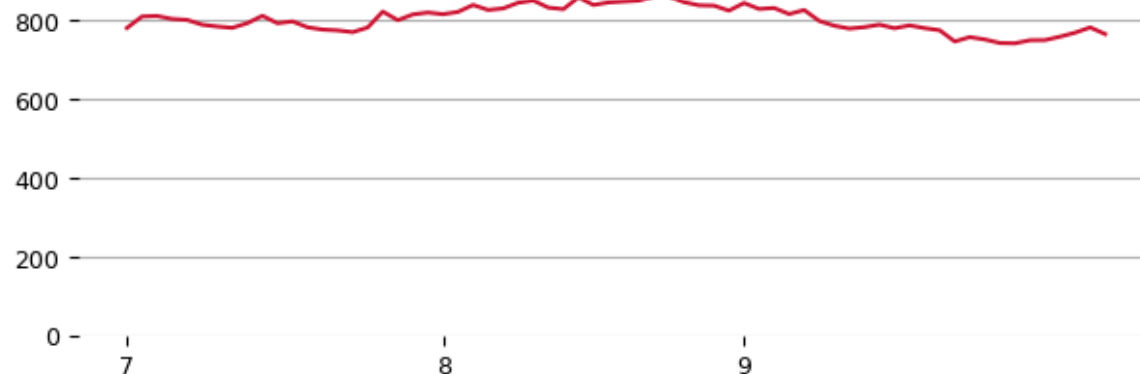
	Første handledag i Q3	Siste handledag i Q3	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	523.5	512.0	-11.5	-2.2
Tysk kraft (kr/MWh)	1050.4	1007.8	-42.7	-4.1
Gass (kr/MWh)	431.4	457.5	26.2	6.1
Kull (kr/tonn)	1166.1	1255.8	89.8	7.7
CO2-kvote (kr/tonn)	781.5	766.0	-15.5	-2.0

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 4. kvartal 2024, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2024

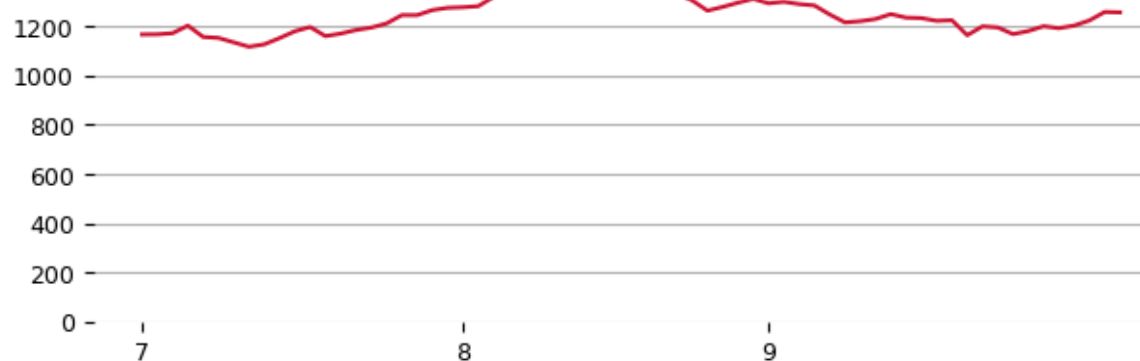
Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q4 2024



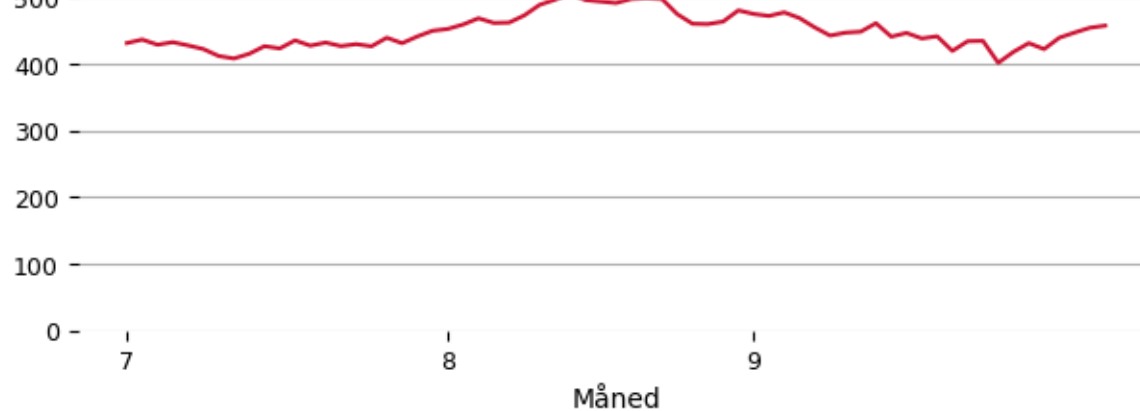
CO2-kvote (kr/tonn)



Kull (kr/tonn)



Gass (kr/MWh)





Sluttbrukerpriser | Tredje 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 3. kvartal 2024 fra foregående kvartal og samme kvartal i fjor. Prisene er inkludert mva, unntatt Nord-Norge. I 3. 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.

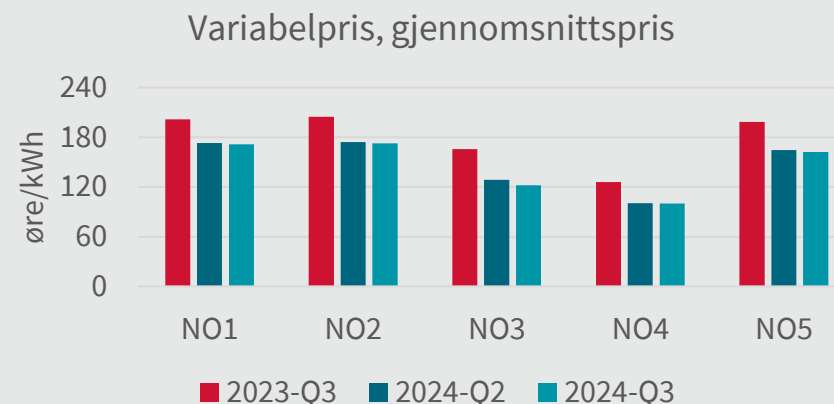
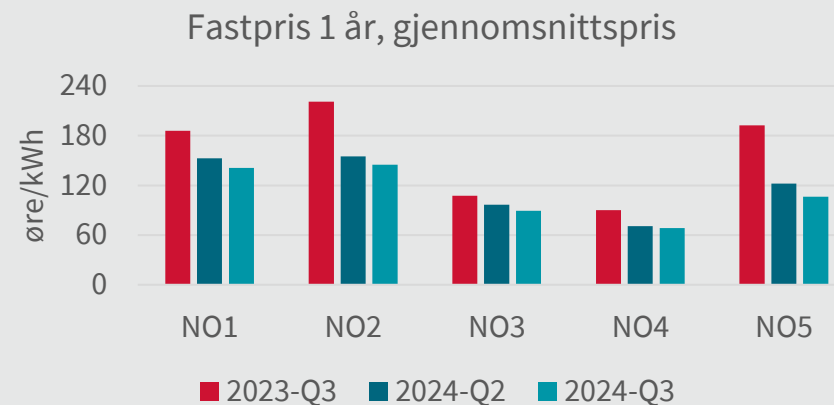
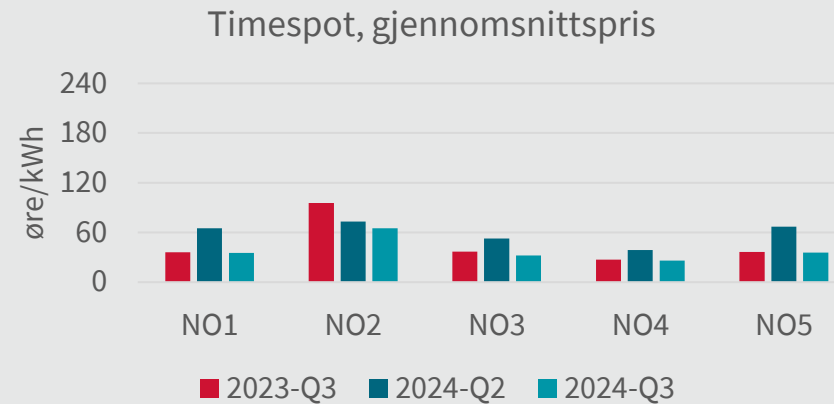
Gjennomsnittsprisen for timespotavtaler har falt i alle prisområder til 3. kvartal 2024, både fra foregående kvartal og fra 3. kvartal i fjor. I Øst-, Midt- og Vest-Norge var prisen på timespotavtaler rundt 35 øre/kWh. Siden 2. kvartal 2024 var dette en nedgang på omtrent 45 prosent for Øst- og Vest-Norge, og en nedgang på 39 prosent for Midt-Norge. Sammenlignet med 3. kvartal i fjor er prisen på timespotavtaler Øst- og Vest-Norge nærmest uendret, mens den har falt med 13 prosent i Midt-Norge. Prisene for timespotavtaler i Sørvest- og Nord-Norge var henholdsvis 65 og 26 øre/kWh. Fra 2. kvartal er det en reduksjon på 11 prosent i Sørvest-Norge og 33 prosent i Nord-Norge. Det største prisfallet fra 3. kvartal i fjor var i Sørvest-Norge, med 32 prosent. I Nord-Norge var det en mindre reduksjon på 4 prosent.

Fastpris- og variabelprisavtaler har også falt i pris fra både foregående kvartal og fra 3. kvartal i fjor, for alle prisområder. For fastprisavtaler var gjennomsnittsprisen i NO1-5 henholdsvis 141, 145, 89, 69 og 106 øre/kWh. Det tilsvarer en reduksjon fra foregående kvartal på 6-8 prosent i Øst-, Sørvest- og Midt-Norge, og en reduksjon på 3 og 13 prosent i hhv. Nord- og Vest-Norge. For variabelprisavtaler var gjennomsnittsprisen i NO1-5 respektive 171, 173, 122, 100 og 162 øre/kWh. Det var nærmest ingen endring fra foregående kvartal, med den «største» reduksjonen i pris på 5 prosent i Midt-Norge.

Avtaletype	Prisområde	3. kv. 2024 (øre/kWh)	Endring fra 2. kv. 2024	Endring fra 3. kv. 2023
Timespot	Øst-Norge (NO1)	35	-45,7 %	-2,5 %
	Sørvest-Norge (NO2)	65	-11,3 %	-32,2 %
	Midt-Norge (NO3)	32	-38,8 %	-12,6 %
	Nord-Norge (NO4)	26	-33,4 %	-4,4 %
	Vest-Norge (NO5)	36	-46,8 %	-1,9 %
Fastpris, 1 år	Øst-Norge (NO1)	141	-7,6 %	-24,1 %
	Sørvest-Norge (NO2)	145	-6,4 %	-34,4 %
	Midt-Norge (NO3)	89	-7,9 %	-17,0 %
	Nord-Norge (NO4)	69	-3,2 %	-23,7 %
	Vest-Norge (NO5)	106	-12,8 %	-44,7 %
Variabelpris	Øst-Norge (NO1)	171	-0,9 %	-14,9 %
	Sørvest-Norge (NO2)	173	-0,8 %	-15,6 %
	Midt-Norge (NO3)	122	-5,0 %	-26,3 %
	Nord-Norge (NO4)	100	-0,2 %	-20,4 %
	Vest-Norge (NO5)	162	-1,4 %	-18,4 %

I 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.



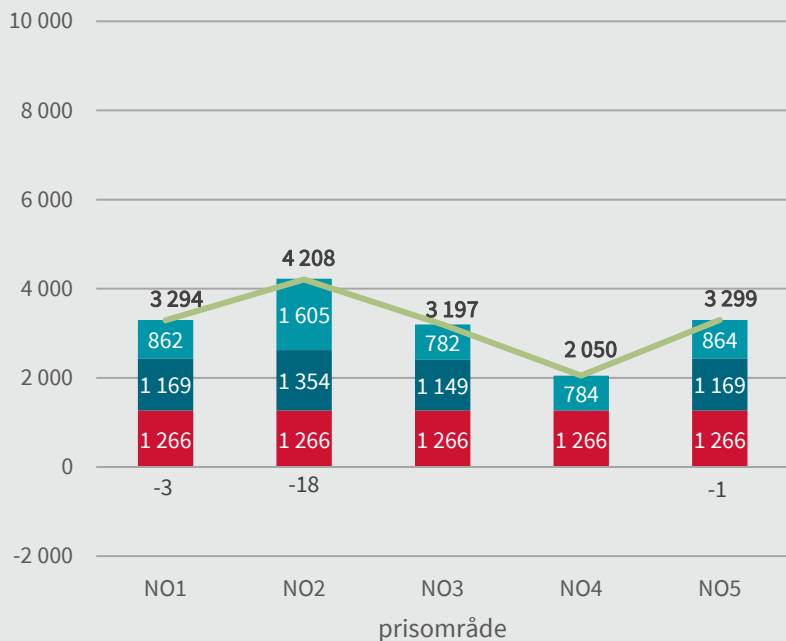


Sluttbrukerkostnader | Tredje kvartal 2024

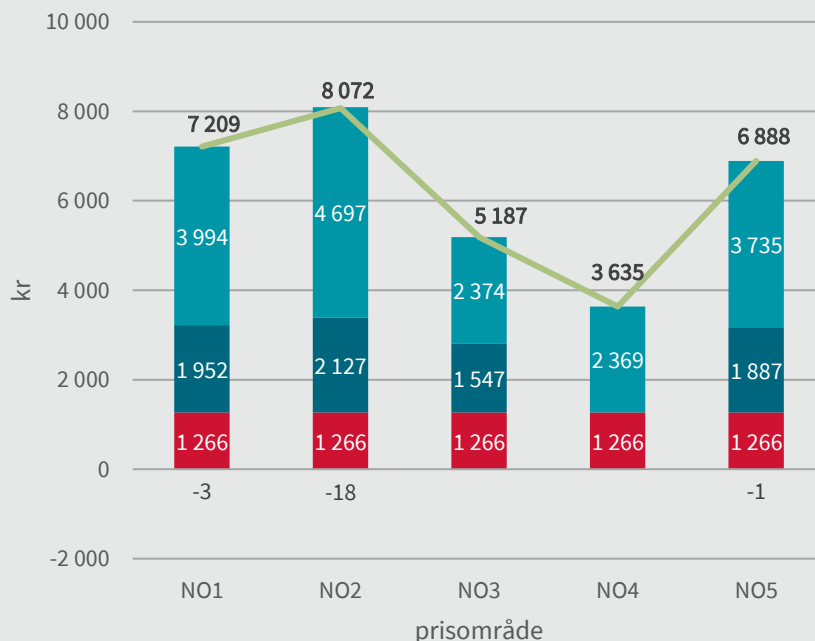
Figurene under viser den estimerte totale strømkostnaden i tredje kvartal 2024 for en husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, fordelt på prisområde og avtalestype. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert 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 tredje kvartal ble det utbetalt strømstøtte i NO1, NO2 og NO5. 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 tredje 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 NO1 måtte betale ca. 3 300 kr, en reduksjon på om lag 35 prosent fra foregående kvartal. Tilsvarende betalte de rundt 7 500 kr med en variabelprisavtale, en reduksjon på omtrent 19 prosent fra foregående kvartal. Med en fastprisavtale betale en av disse strømkundene i gjennomsnitt ca. 7 200 kr, som tilsier en reduksjon på om lag 18 prosent fra foregående kvartal.

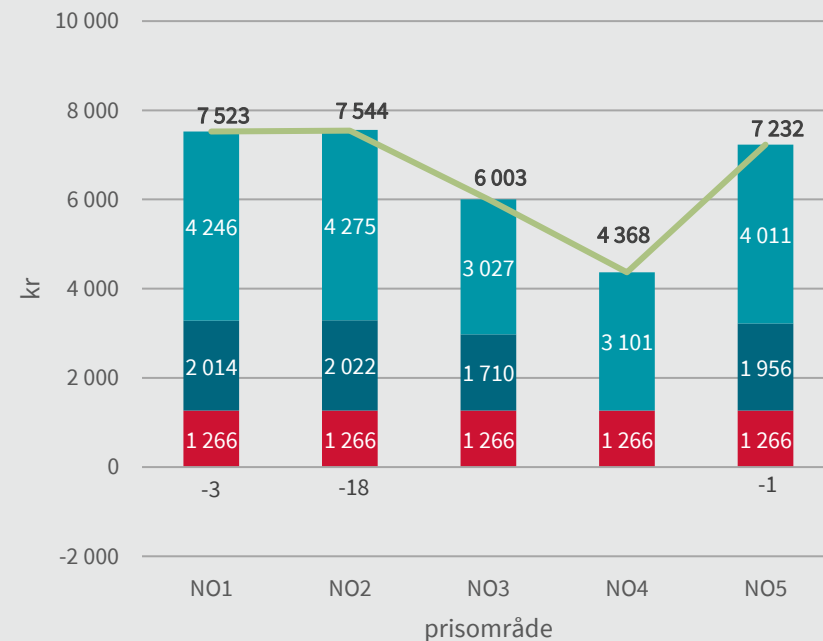
Timespot, totale strømkostnader i 3. kv. 2024



Fastpris 1 år, totale strømkostnader i 3. kv. 2024



Variabelpris, totale strømkostnader i 3. 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