Oppsummering

Kraftsituasjonen i Norge i tredje kvartal var preget av store prisforskjeller mellom de norske prisområdene, hvor Sørvest-Norge (NO2) lå klart høyere i pris enn de resterende prisområdene. Perioder med mye nedbør og tilsig bidro til høy uregulerbar kraftproduksjon og høy magasinfylling i Vest- og Sørøst-Norge (NO5 og NO1) gjennom kvartalet. Sammen med begrensinger i nettkapasiteten mot Sørvest-Norge og Sverige (SE3) bidro det til at Vest- og Sørøst-Norge fikk perioder med veldig lave kraftpriser. Begge prisområdene fikk negativt ukespris for første gang, og septemberprisen ble den laveste noensinne i disse to prisområdene. Kvartalsprisen i de norske prisområdene endte på rundt 20 øre/kWh, med unntak av Sørvest-Norge hvor prisen ble 66 øre/kWh. Viktige årsaker til den høye prisen i Sørvest-Norge var vedvarende flaskehals i nettet internt i Norge og prissmitte fra høyere kraftpriser nord på kontinentet. Flere av landene Sørvest-Norge har utvekslingskapasitet til, hadde snittpris rundt 100 øre/kWh i tredje kvartal.

For landet som helhet falt det mer nedbør enn normalt gjennom kvartalet. Juli og august var våtere enn normalt i store deler av det sørlige Norge, mens det var tørrere enn normalt i deler av Nord-Norge. I august bidro ekstremværet Hans til at det ble satt flere nedbørsrekorder. August var en ekstremt våt måned over store deler av Østlandet. Også i september var det vått, særlig i områder nord på Østlandet og øst i Finnmark. Andre steder i landet var det for det meste normale nedbørsmengder denne måneden.

Gjennom tredje kvartal styrket magasinfyllingen og den hydrologiske balansen seg i alle prisområdene. Samtidig var det flere uker med rekordhøy produksjon for årstiden i løpet av kvartalet i sørlige Norge. Kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var høyere enn i tredje kvartal i fjor. Produksjonen i sør var også høyere enn gjennomsnittet for de siste fem årene. En viktig årsak til dette var perioder med mye tilsig, særlig i sørlige Norge. Det høye tilsiget bidro også til at fyllingsgraden i magasinene økte. I Sørøst-Norge bidro ekstremværet Hans til at det tidvis var ekstremt mye vann i magasinene, og det var historisk høy fylling i enkelte uker. Men også i Vest-Norge økte magasinfyllingen betydelig. I Midt- og Nord-Norge ble det produsert rundt 20 prosent mindre kraft enn i tredje kvartal i fjor, men produksjonen var på nivå med gjennomsnittet de siste fem årene. Også i disse områdene gikk magasinfyllingen opp, til tross for at det kom noe mindre tilsig enn gjennomsnittet. Vindkraftproduksjonen var lavere i alle prisområder sammenliknet med tredje kvartal i fjor, med unntak av Nord-Norge.

I Sverige falt produksjonen en del fra tredje kvartal i fjor, blant annet på grunn av mindre kjernekraftproduksjon. Flere verk hadde produksjonsstans for vedlikehold. I tillegg produserte både Forsmark 2 og Oskarshamn 3 med lavere kapasitet over lengre perioder grunnet feil. Finland var produksjonen fra kjernekraft høyere enn tilsvarende kvartal i fjor. Dette skyldes at Olkiluoto 3 produserte kraft hele 3. kvartal i motsetning til i fjor, hvor verket ikke hadde produksjon de to første månedene av kvartalet. Kraftverket kom i ordinær drift i april i år etter over et år med testproduksjon.

Forbruket i Norge var om lag 1,5 prosent lavere enn tilsvarende kvartal i fjor, men omtrent likt som gjennomsnittet de siste fem årene. Det var Vest-Norge som hadde størst reduksjon i forbruket, med en nedgang på omtrent 10 prosent. Dette skyldes blant annet lavere forbruk i industrien.

Det var nettoeksport ut av Norge i alle uker i tredje kvartal, og totalt var nettoeksporten på 8,6 TWh. Dette var 2 TWh mer enn i fjor. En bedre ressurssituasjon og perioder med mye nedbør og uregulerbar produksjon er viktige årsaker til den høye eksporten. Det var høyest nettoeksport til Storbritannia med 2, 6 TWh, etterfulgt av Tyskland og Danmark med hhv. 1,9 og 1,8 TWh. Flyten mellom de nordlige områdene i Norge (NO3 og NO4) mot Sverige (SE1 og SE2) var mer balansert, men det var mer eksport enn import på disse forbindelsene også.

Kraftprisene i Norden og Nord-Europa var lavere enn både forrige kvartal og tilsvarende kvartal i fjor. Tredje kvartal var preget av store prisforskjeller mellom de norske prisområdene. Sørvest-Norge lå klart høyere i pris enn de resterende prisområdene, med en snittpris på 66 øre/kWh. Viktige årsaker til den høye prisen i Sørvest-Norge var vedvarende flaskehals i nettet internt i Norge og prissmitte fra høyere kraftpriser nord på kontinentet. Flere av landene Sørvest-Norge har utvekslingskapasitet til hadde snittpris rundt 100 øre/kWh i tredje kvartal. Resten av landet hadde en kvartalspris på rundt 20 øre/kWh. Perioder med mye nedbør og tilsig bidro til høy uregulerbar kraftproduksjon og høy magasinfylling i Vest- og Sørøst-Norge (NO5 og NO1) gjennom kvartalet. Sammen med begrensinger i nettkapasiteten mot Sørvest-Norge og Sverige (SE3) bidro det til at Vest- og Sørøst-Norge fikk perioder med historisk lave kraftpriser.

Terminprisen for både nordisk og tysk kraft med levering fjerde kvartal falt gjennom kvartelet. Prisen på den nordiske kontrakten ble omtrent halvert fra 84 øre/kWh til 38 øre/kWh fra starten til slutten av kvartalet. Dette skyldes i stor grad bedret ressurssituasjon gjennom kvartalet, mye vått vær og våte varsler. I tillegg påvirkes den nordiske terminprisen av at tysk terminpris falt gjennom kvartalet. Den tyske terminkontrakten påvirkes igjen av terminprisen på gass som falt med 14 prosent fra første til siste handledag i tredje kvartal. Fallet i gasspris henger sammen med nesten fulle gasslagre i Europa ved utgangen av kvartalet.

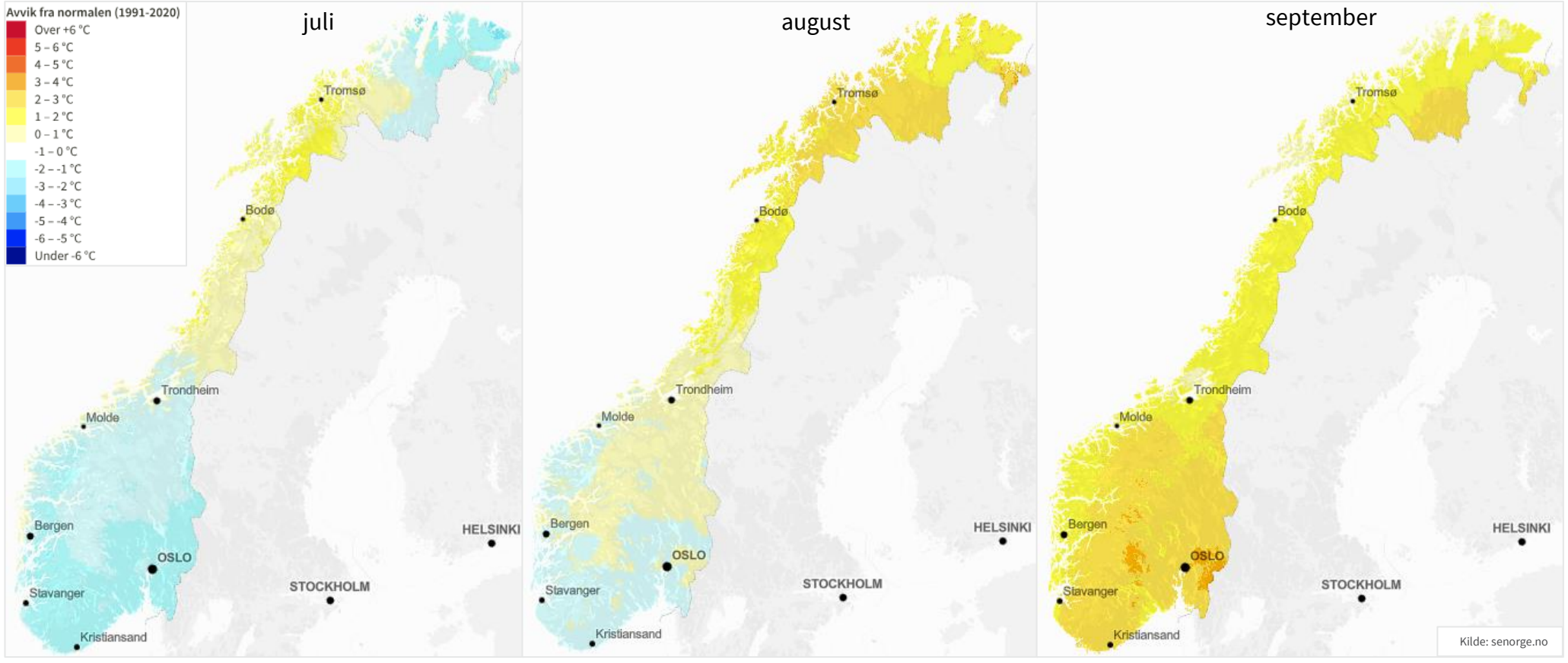
Sluttbrukerprisene for strøm i Norge i 3. kvartal 2023 falt fra kvartalet før i alle prisområder for timespot-, variabelpris- og 1-årig fastpris- kontrakter. I alle prisområder (unntatt Nord-Norge, NO4) var gjennomsnittlig pris for timespotkontrakter også lavere enn i samme kvartal året før, mens gjennomsnittsprisen for fastpris- og variabelpris-kontrakter var høyere. Sør-Norge hadde den høyeste gjennomsnittsprisen for timespotkontrakter på 95,7 øre/kWh, og fikk en økt prisforskjell mot resten av landet (sammenlignet med forrige kvartal). Timespotkontrakter var billigere enn både 1-års fastpriskontrakter og variabelpriskontrakter i alle prisområder.

Kraftkostnadene (inkludert MVA) i 3. kvartal 2023 var høyest i Sør-Norge (NO2): Mer enn dobbelt så høye som i de resterende prisområdene. NO2 var også det eneste prisområdet som fikk utbetalt strømstøtte. Hvis man ser på de totale strømkostnadene (nettleie, avgifter og kraftkostnad, fratrukket evt. strømstøtte), var de høyest i NO2, NO1 og NO5 for henholdsvis timespotkontrakter, variabelpriskontrakter og 1-årig fastpriskontrakter

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2003-2023) om ikke annet er nevnt,
2 Forbrukstall er ikke temperaturkorrigert,
3 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl, mva, Nord-Norge er fritatt mva,

Vær og hydrologi | Temperatur

Varmt i store deler av landet, særlig i september



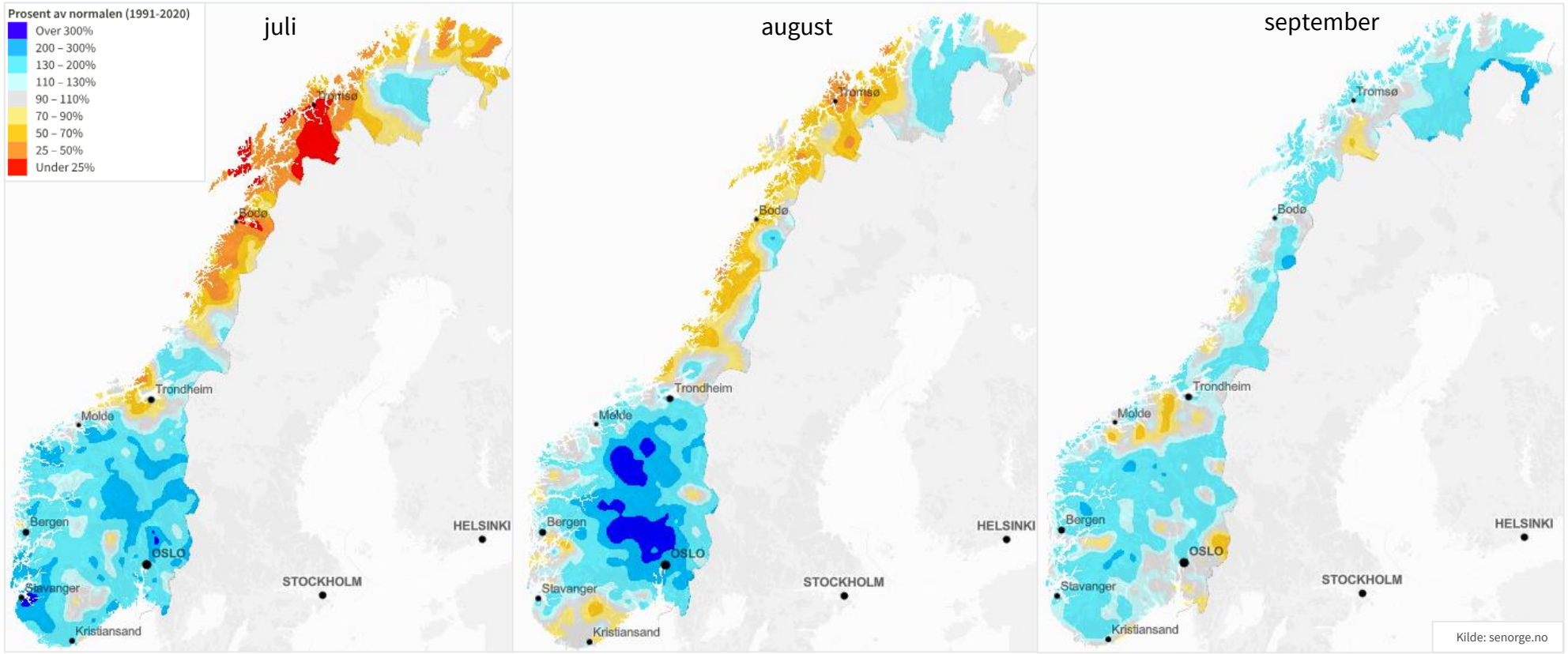
Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i grader celsius for juli, august og september. I August og september lå temperaturene over normalen i landet som helhet.

I Juli var det varmere enn normalen i store deler av Nord-Norge, mens det var kaldere enn normalt i Sør-Norge. I august vare det svært varmt i store deler av Nord-Norge, mens det var nokså normale temperaturer i store deler av Sør-Norge. I September var det varmt eller svært varmt i mesteparten av landet.

Kilde: met.no: Klimatologisk månedsoversikt for juli, august og september

Vær og hydrologi | Nedbør

Mer nedbør enn normalt i juli, august og september



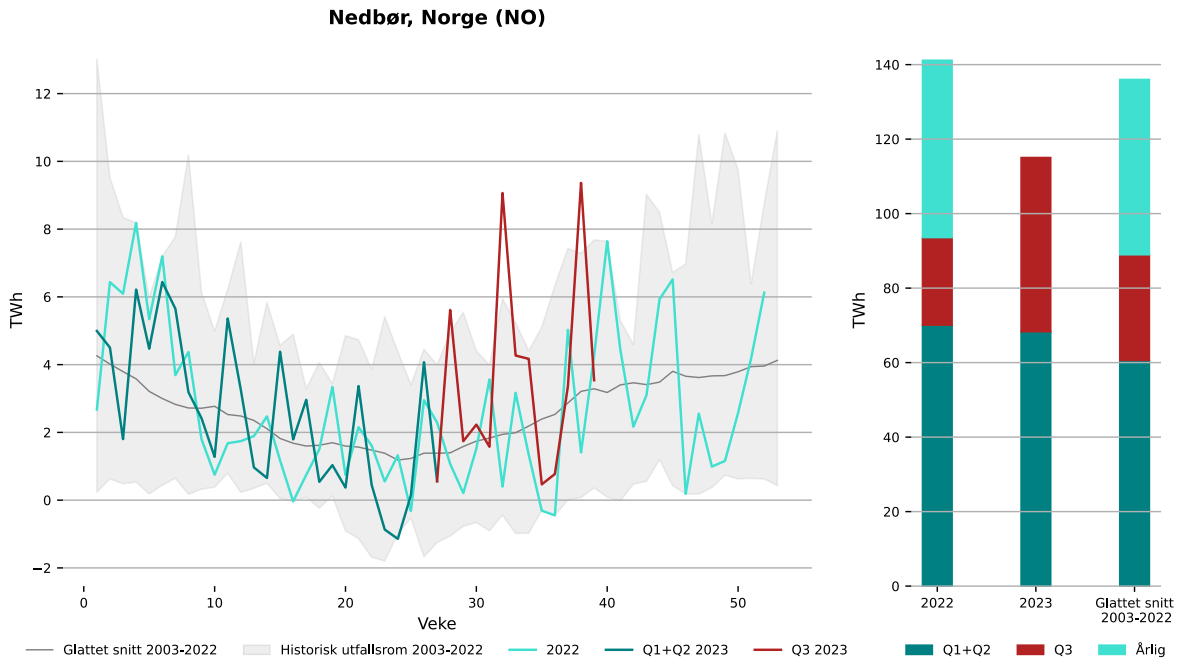
Kartene viser avvik fra midlere årsnedbør (1991-2020) målt i prosent for juli, august og september. For landet som helhet falt det mer nedbør enn normalt, både i juli, august og september.

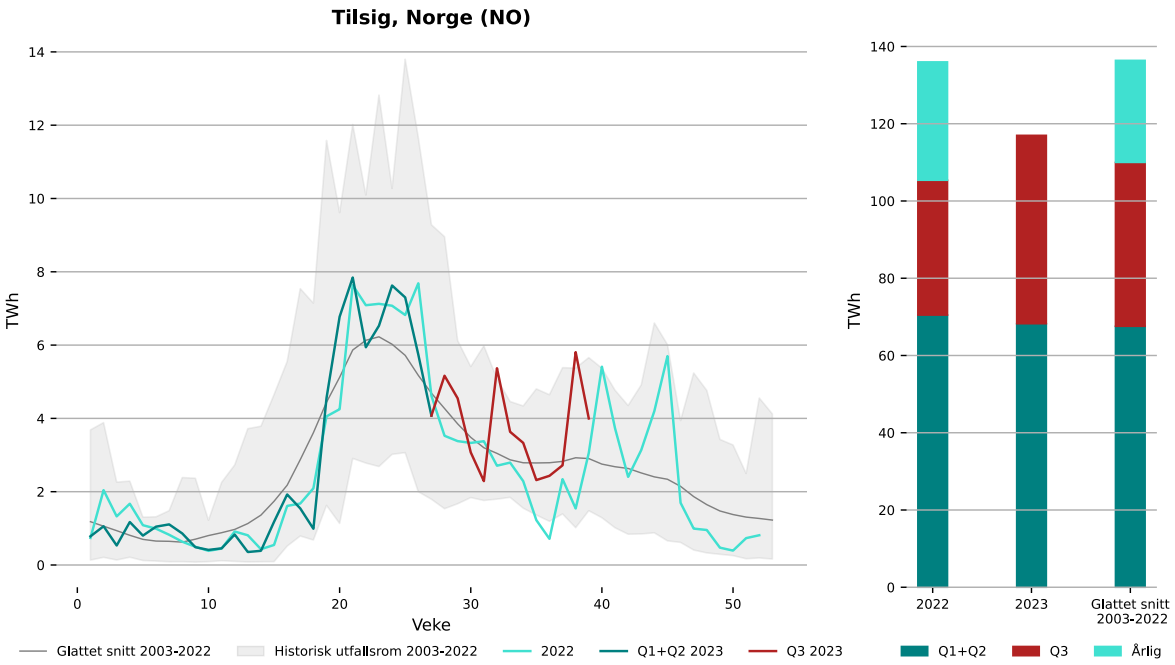
I juli og august var det våtere enn normalt i store deler av Sør-Norge og tørrere enn normalt i store deler av Nord-Norge. I august bidro ekstremværet Hans til at det ble satt flere nedbørsrekorder, og dette var en ekstremt våt måned over store deler av Østlandet. Også i september var det vått, særlig i områder nord på Østlandet og de østlige delene av Finnmark. I store deler av resten av landet var det for det meste normalt nedbørsmessig.

Kilde: met.no: Klimatologisk månedsoversikt for juli, august og september

Vær og hydrologi | Nedbør og tilsig

Mer nedbør og tilsig enn gjennomsnittet hittil i år





Tredje kvartal 2023

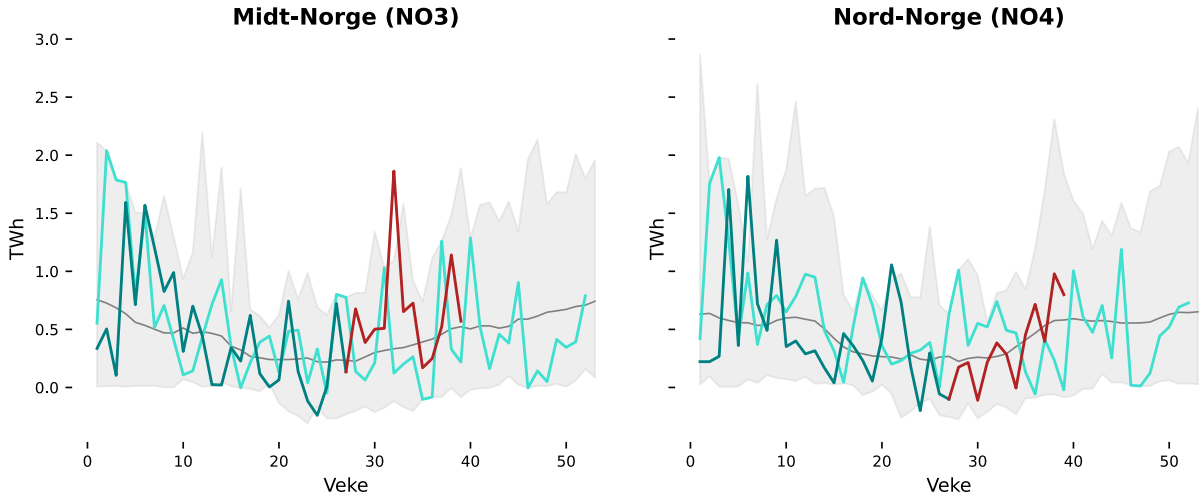
TWh	Q3 2023 (uke 27-39)	Q3 gjennomsnitt (2003-2022)	Differanse fra gjennomsnitt
Nedbør	46,7	28,4	18,3
Tilsig	48,8	42,4	6,4

Totalt for 2023

TWh	2023 (uke 1-39)	Årsgjennomsnitt (2003-2022)	Differanse fra gjennomsnitt
Nedbør	115	89	26
Tilsig	117	110	7

Vær og hydrologi | Nedbør

Mye nedbør i Sør-Norge i tredje kvartal

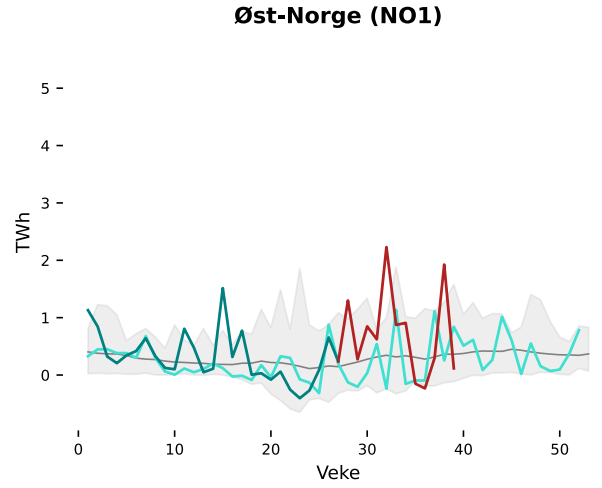


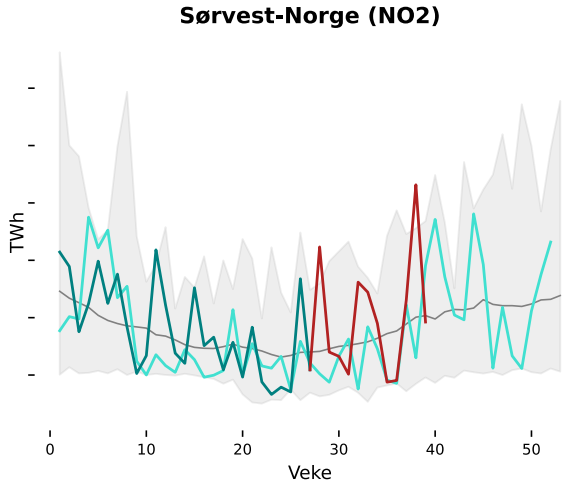
Tredje kvartal 2023

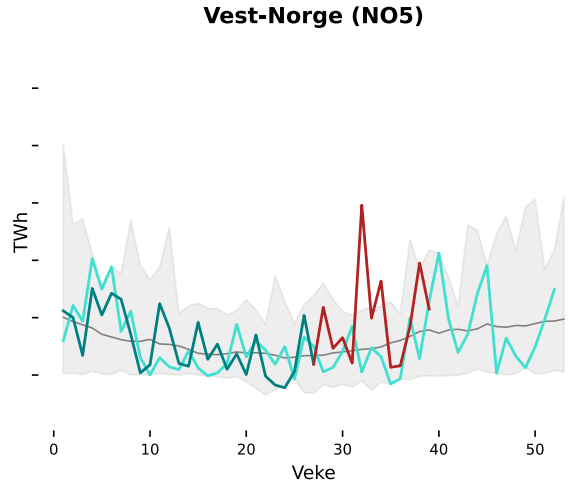
	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	46,7	18,3	48,8	6,4
Øst-Norge, NO1	9,2	5,4	7,0	2,7
Sørvest-Norge, NO2	12,4	3,9	15,8	4,8
Midt-Norge, NO3	8,1	3,4	6,4	-1,1
Nord-Norge, NO4	4,4	-0,3	7,4	-1,1
Vest-Norge, NO5	12,5	5,8	12,2	1,1

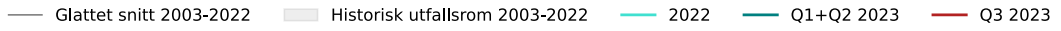
Totalt for 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	115,0	26,0	117,0	7,0
Øst-Norge, NO1	17,6	7,6	17,0	4,6
Sørvest-Norge, NO2	33,4	6,5	40,3	7,7
Midt-Norge, NO3	20,1	4,6	15,5	-3,8
Nord-Norge, NO4	16,6	0,4	18,5	-1,5
Vest-Norge, NO5	27,2	6,8	25,7	0,0





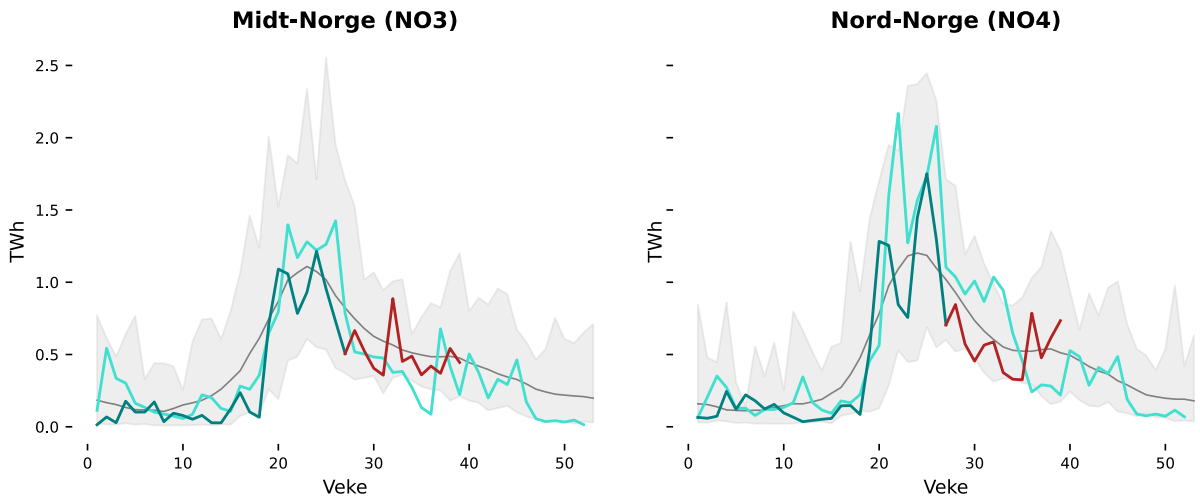


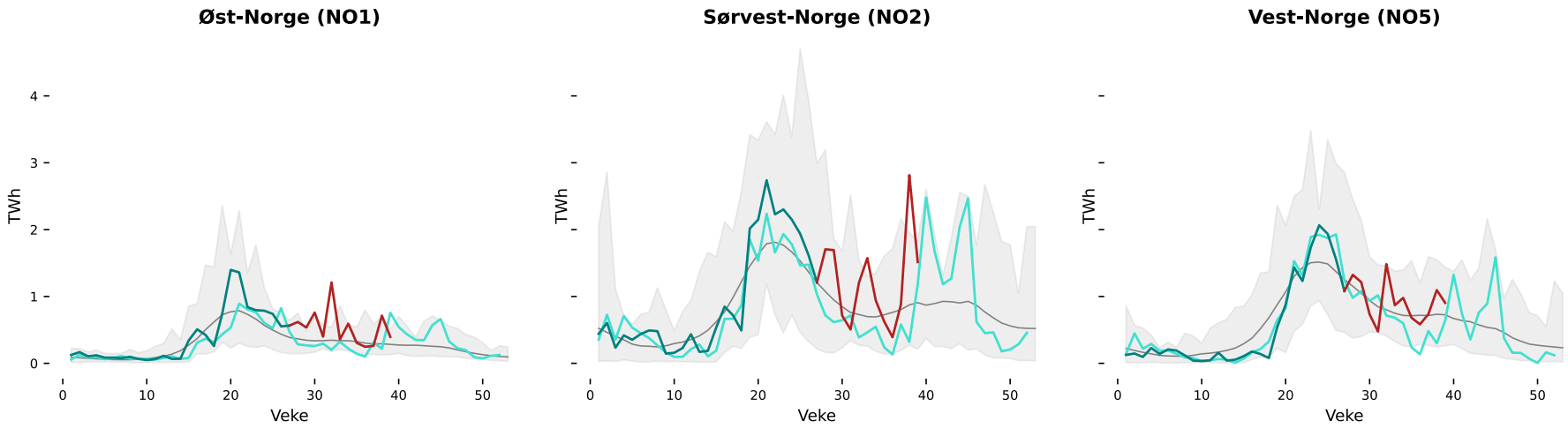


Kilde: NVE

Vær og hydrologi | Tilsig

Mye tilsig i Øst- og Sørvest-Norge





Tredje kvartal 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	46,7	18,3	48,8	6,4
Øst-Norge, NO1	9,2	5,4	7,0	2,7
Sørvest-Norge, NO2	12,4	3,9	15,8	4,8
Midt-Norge, NO3	8,1	3,4	6,4	-1,1
Nord-Norge, NO4	4,4	-0,3	7,4	-1,1
Vest-Norge, NO5	12,5	5,8	12,2	1,1

Totalt for 2023

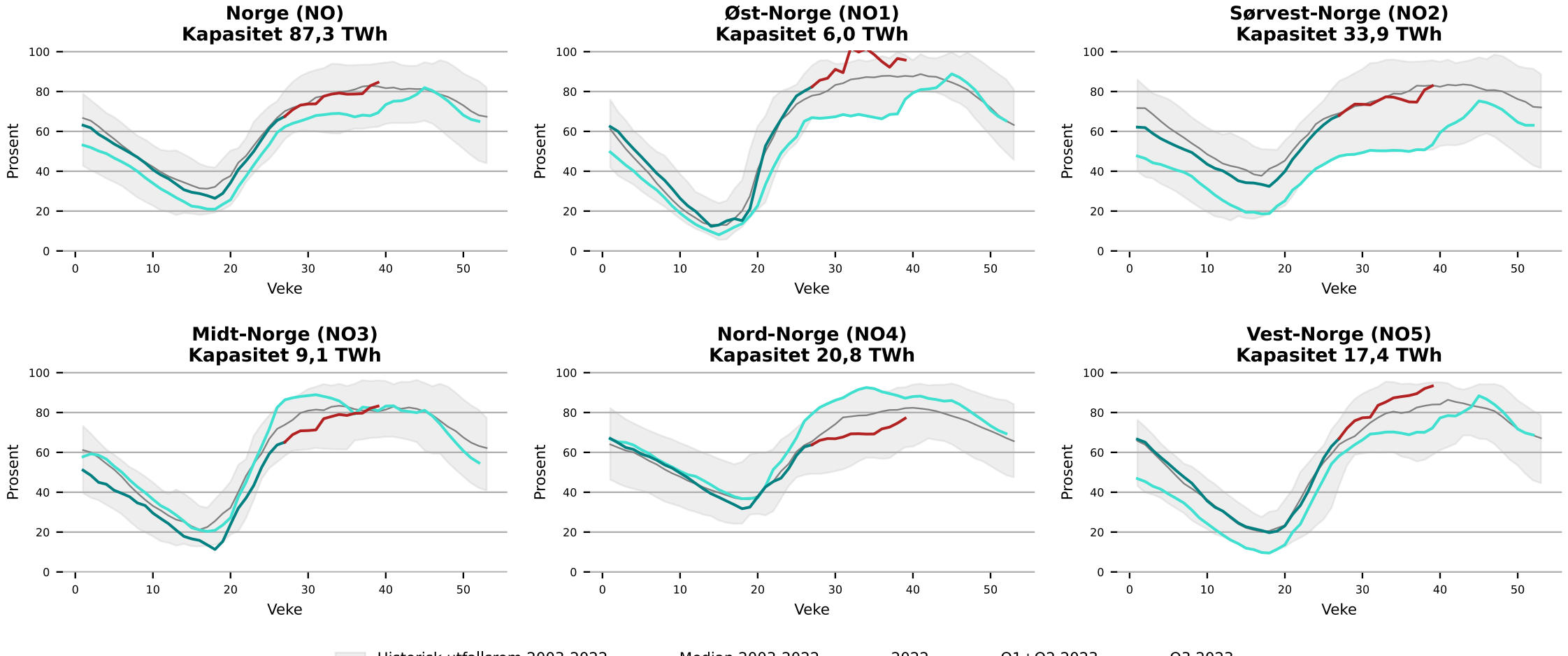
	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	115,0	26,0	117,0	7,0
Øst-Norge, NO1	17,6	7,6	17,0	4,6
Sørvest-Norge, NO2	33,4	6,5	40,3	7,7
Midt-Norge, NO3	20,1	4,6	15,5	-3,8
Nord-Norge, NO4	16,6	0,4	18,5	-1,5
Vest-Norge, NO5	27,2	6,8	25,7	0,0

Kilde: NVE

Vær og hydrologi | Magasinfylling

Fyllingsgrad nær eller over medianen i alle prisområdene

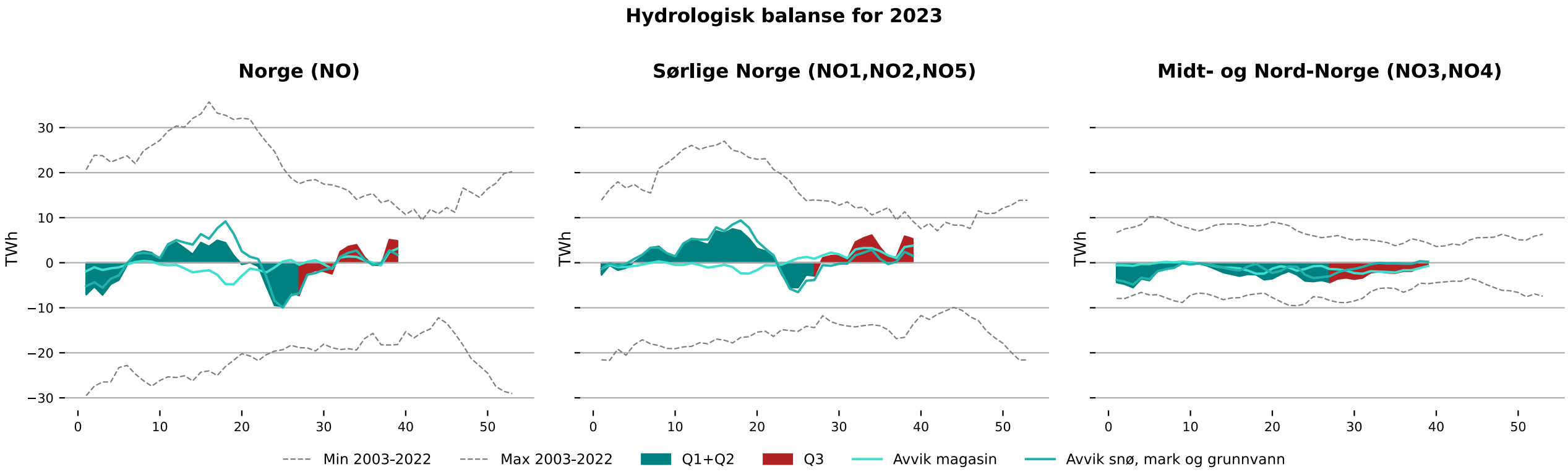
Magasinfylling, i prosent*	Utgang Q3 2023	Utgang Q3 2022	Median Utgang Q3 (2003-2022)	Differanse fra 2022	Differanse fra median
Norge	84,6	69,3	82,6	15,3	2,0
Øst-Norge, NO1	95,8	76,1	87,8	19,7	8,0
Sørvest-Norge, NO2	82,9	53,3	83,1	29,6	-0,2
Midt-Norge, NO3	83,2	80,8	80,6	2,4	2,6
Nord-Norge, NO4	77,1	87,2	82,2	-10,1	-5,1
Vest-Norge, NO5	93,3	72,2	84,0	21,1	9,3



Kilde: NVE

Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

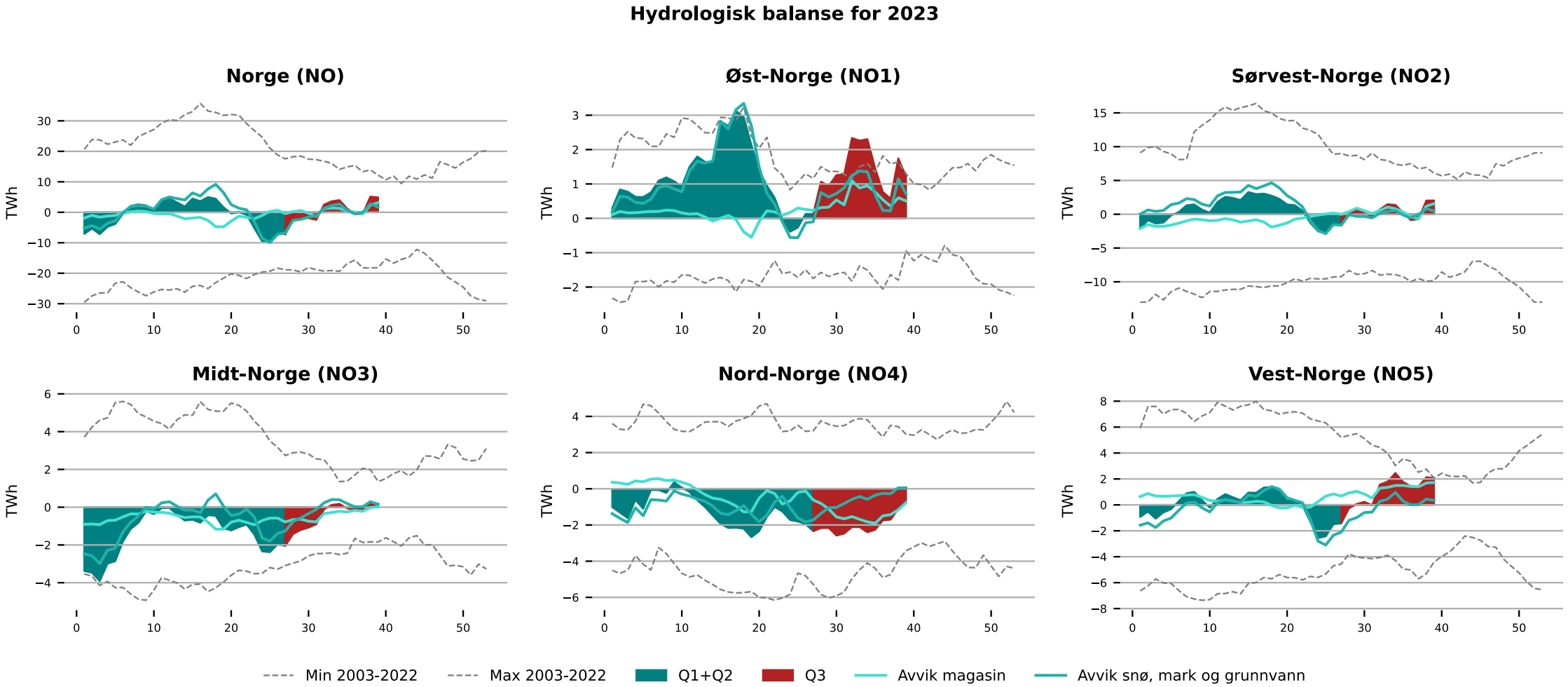
Mer vann i magasinene og mer mark- og grunnvann enn normalt i sørlige Norge



Kilde: NVE

Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

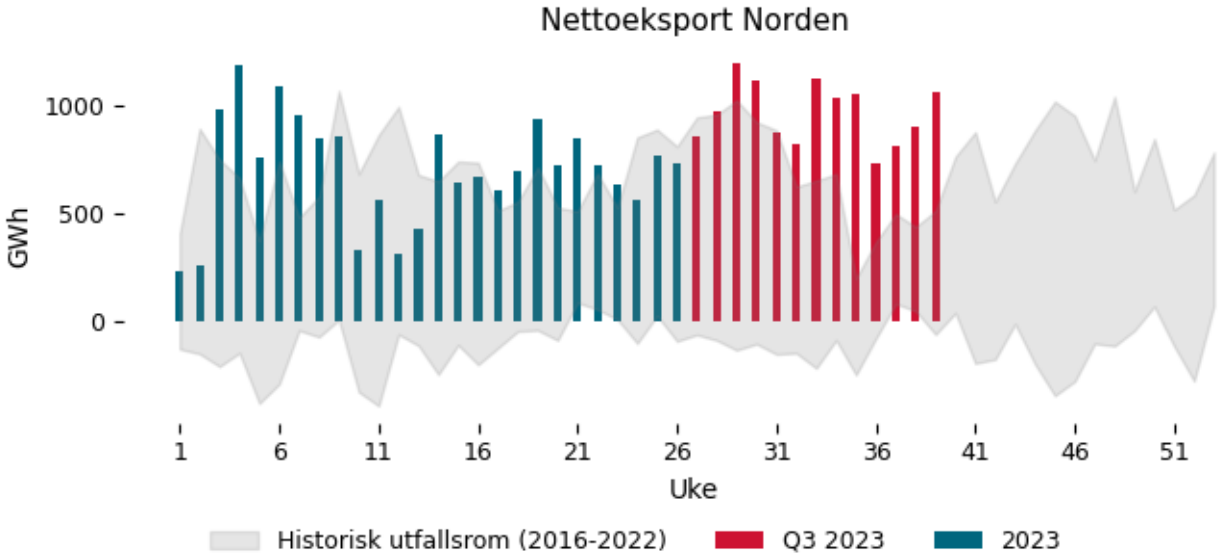
Mer vann i magasinene har styrket ressurssituasjonen i alle prisområdene

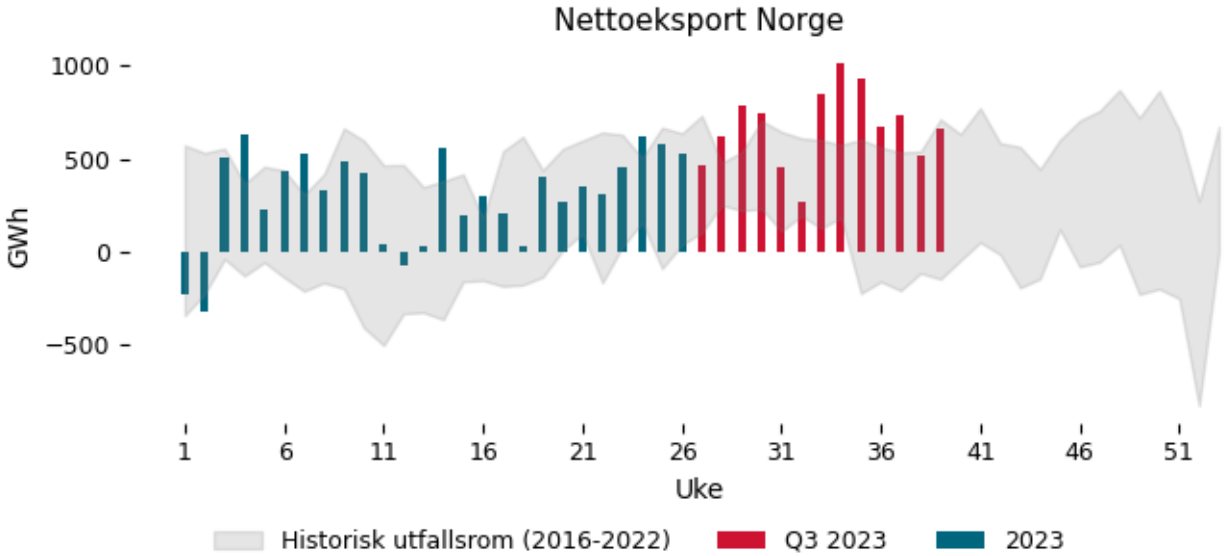


Kilde: NVE

Produksjon og forbruk

Høy nordisk nettoeksport gjennom kvartalet





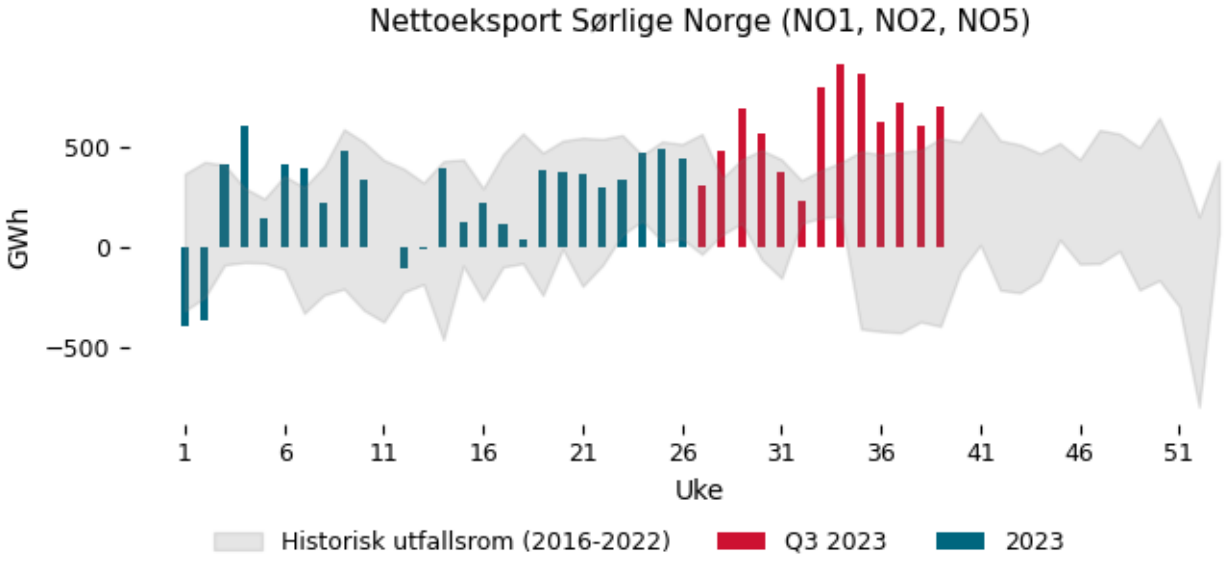
Produksjon (TWh)	Q3 2023	Q3 2022	Endrig TWh	Endrig %	Gj.snitt Q3 2016-2022
Norge	35.2	29.0	6.2	21.2	31.5
Sverige	31.7	37.6	-5.9	-15.6	33.1
Danmark	6.4	6.7	-0.3	-3.8	5.4
Finland	16.4	14.7	1.7	11.6	13.6
Norden	89.7	88.0	1.7	2.0	83.7

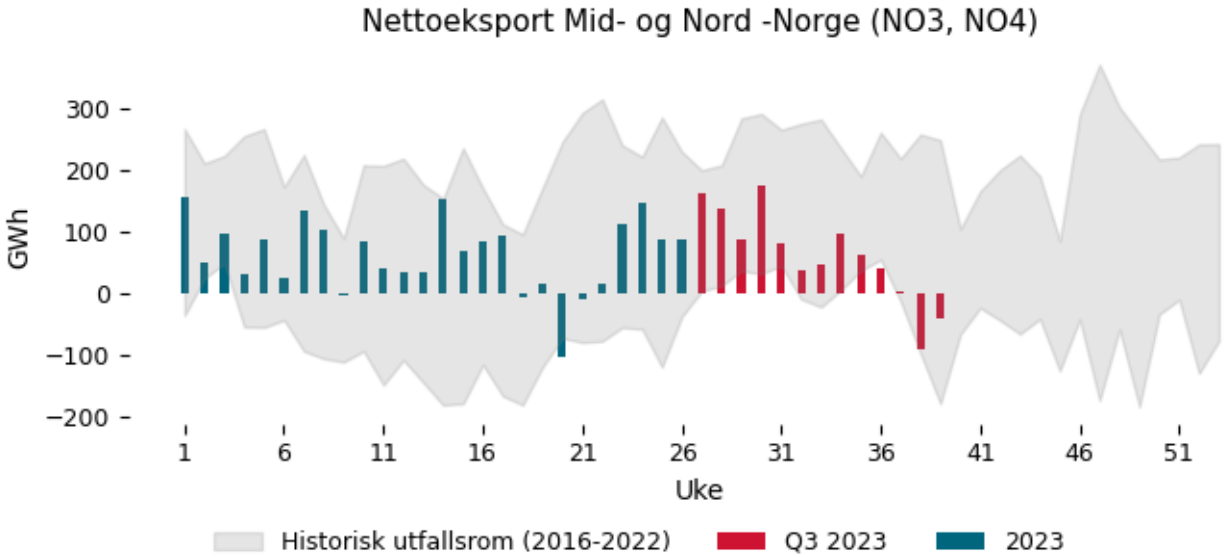
Forbruk (TWh)					
Norge	26.6	26.9	-0.4	-1.4	26.7
Sverige	26.2	27.4	-1.1	-4.1	27.7
Danmark	7.8	7.8	-0.1	-1.0	7.8
Finland	16.6	17.4	-0.7	-4.3	18.0
Norden	77.2	79.5	-2.3	-2.9	80.3

Nettoeksport (TWh)					
Norge	8.6	2.1	6.5		4.8
Sverige	5.5	10.3	-4.7		5.5
Danmark	-1.4	-1.2	-0.2		-2.4
Finland	-0.2	-2.7	2.5		-4.4
Norden	12.5	8.5	4.1		3.5

Produksjon og forbruk

Høy nettoeksport fra sørlige Norge gjennom kvartalet





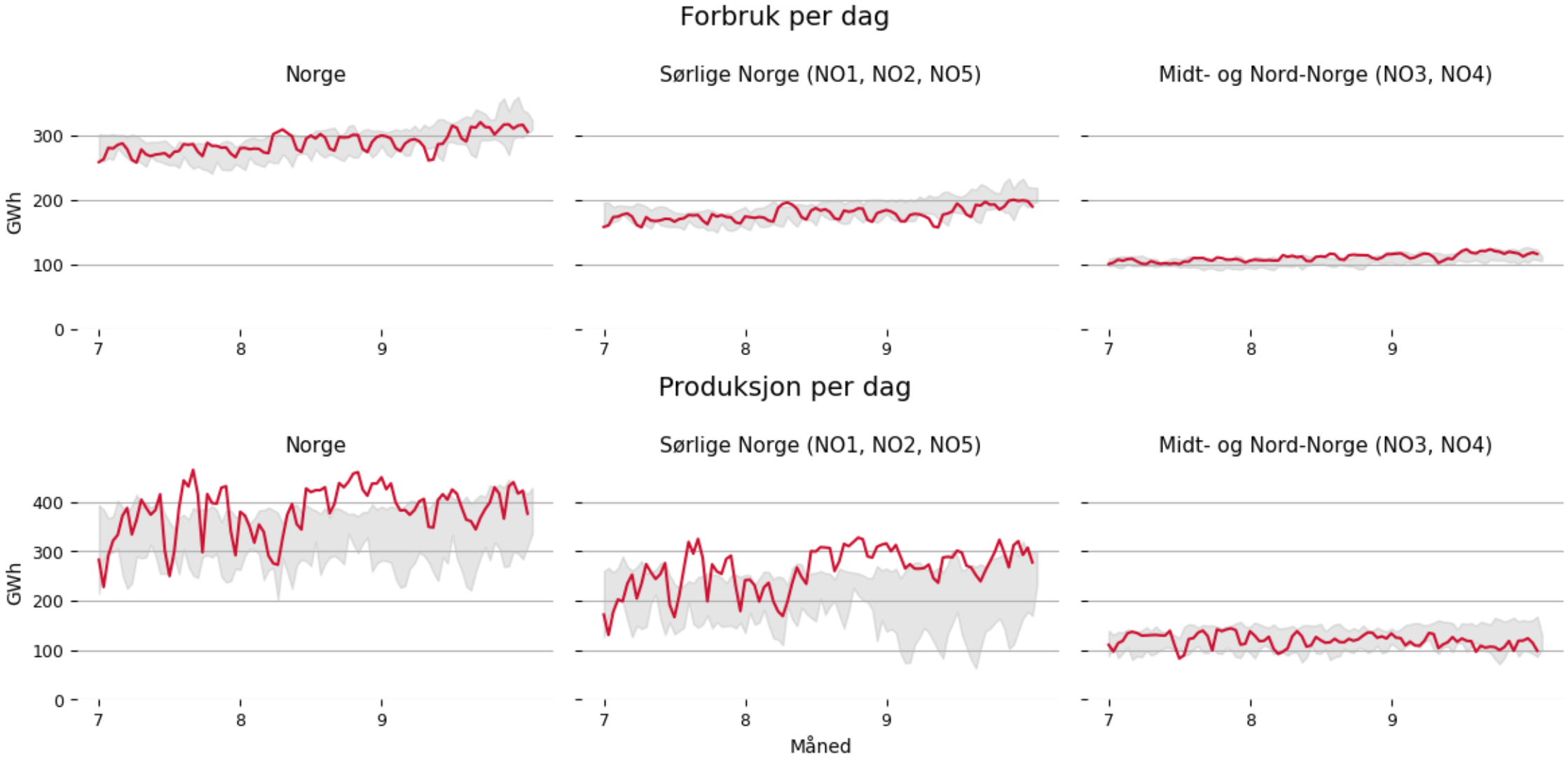
Produksjon (TWh)	Q3 2023	Q3 2022	Endrig TWh	Endrig %	Gj.snitt Q3 2016-2022
NO1	6.3	3.5	2.8	77.7	4.0
NO2	10.9	5.8	5.1	86.9	9.5
NO3	5.6	6.9	-1.2	-18.1	5.4
NO4	5.4	6.8	-1.4	-20.2	5.8
NO5	6.9	6.0	0.9	15.5	6.8
Norge	35.2	29.0	6.2	21.2	31.5

Forbruk (TWh)					
NO1	5.8	5.6	0.2	4.0	6.1
NO2	7.3	7.4	-0.0	-0.2	7.5
NO3	5.9	6.1	-0.2	-2.9	5.7
NO4	4.3	4.3	-0.0	-0.7	4.0
NO5	3.2	3.6	-0.4	-10.6	3.4
Norge	26.6	26.9	-0.4	-1.4	26.7

Nettoeksport (TWh)					
NO1	0.5	-2.1	2.5		-2.1
NO2	3.6	-1.5	5.1		2.0
NO3	-0.3	0.8	-1.1		-0.3
NO4	1.1	2.5	-1.3		1.8
NO5	3.7	2.4	1.3		3.4
Norge	8.6	2.1	6.5		4.8

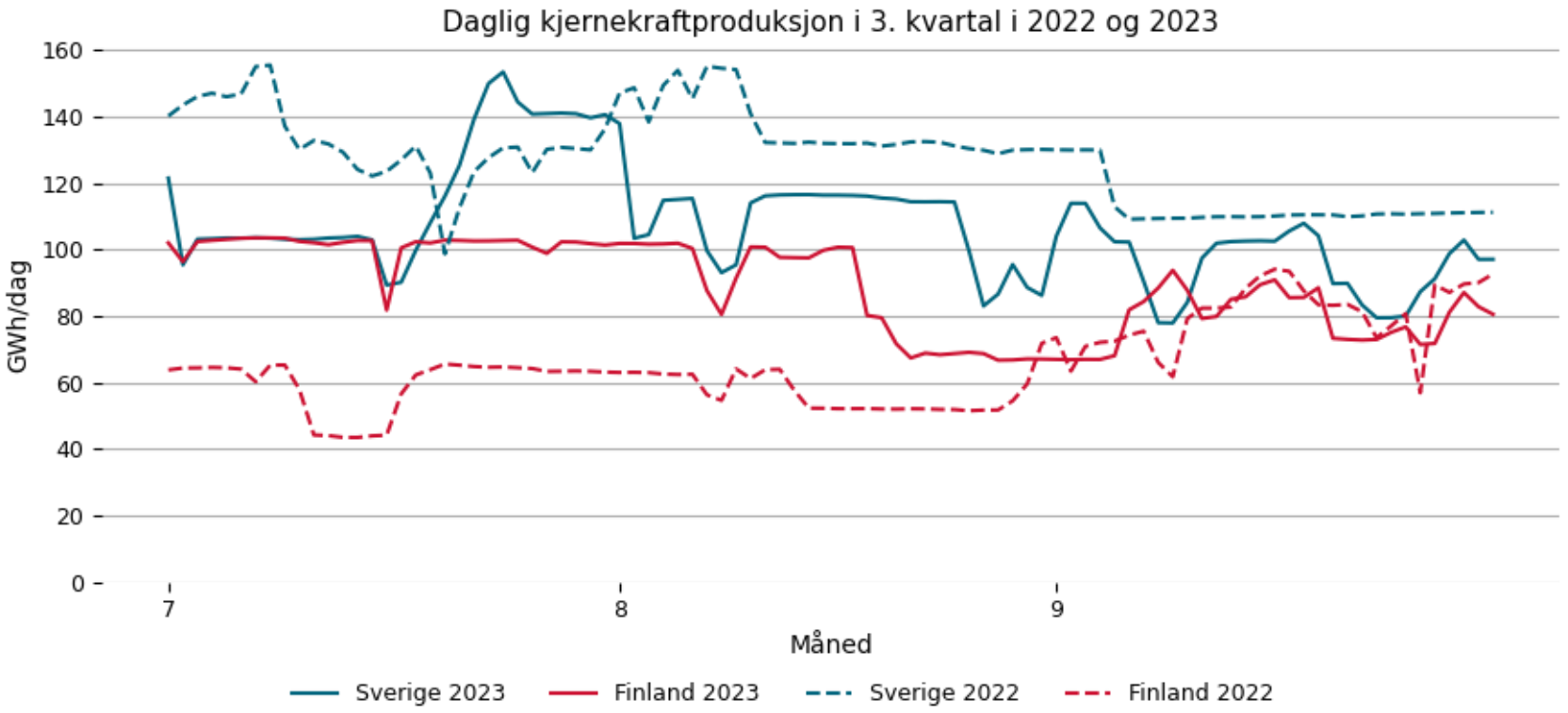
Produkson og forbruk

Høy produksjon i sørlige Norge sammenliknet med de siste syv årene



Kjernekraft

Høy kjernekraftproduksjon i Finland sammenliknet med i fjor, og mindre i Sverige

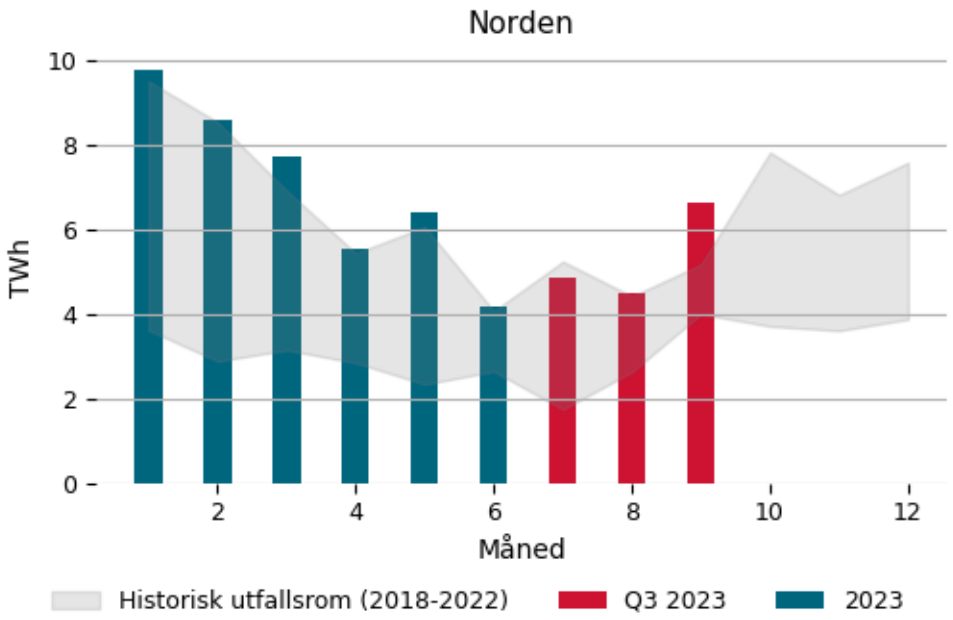


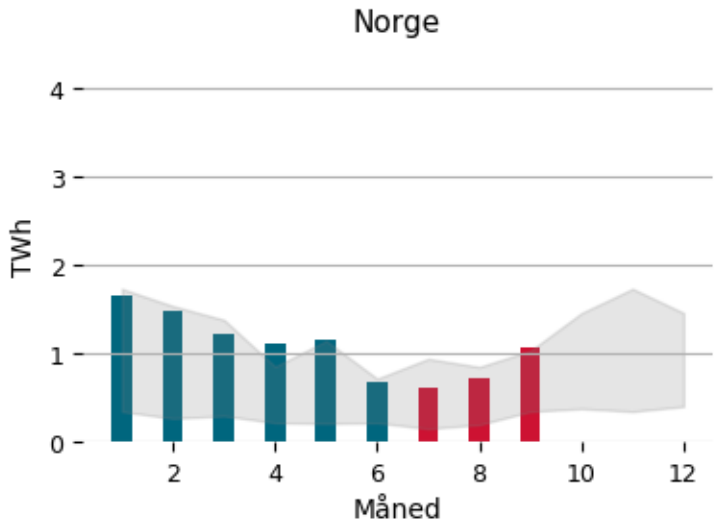
Produksjon (TWh)	Q3 2023	Q3 2022	Endring TWh	Endring %
Sverige	9.8	11.7	-1.9	-15.9
Finland	8.2	6.0	2.1	35.3

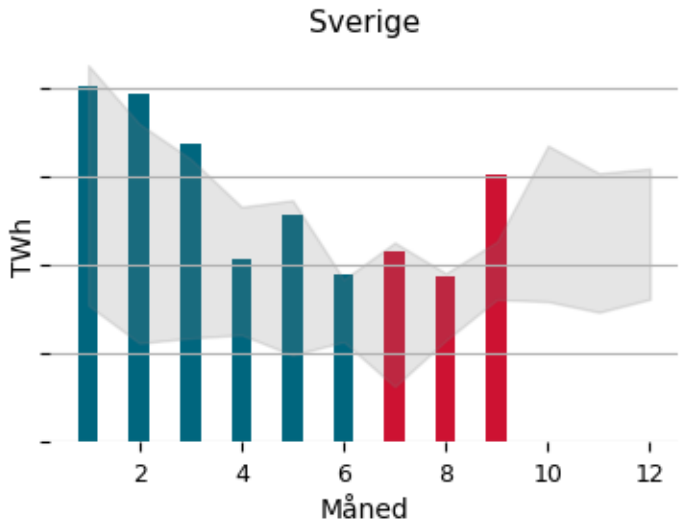
Vindkraft

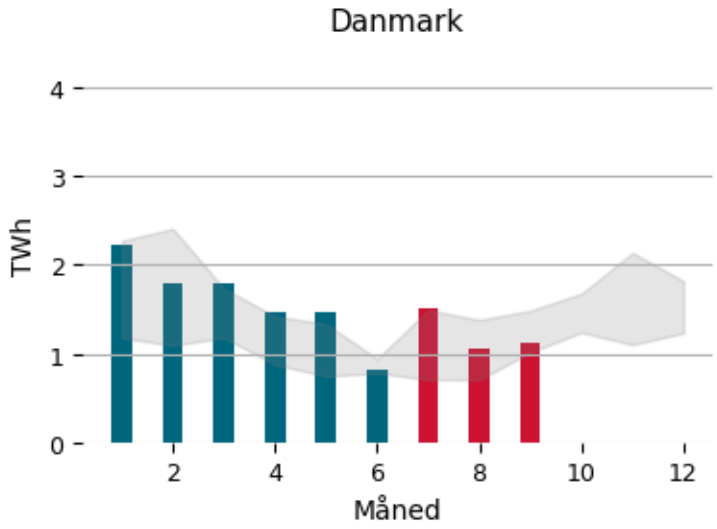
Mer vindkraftproduksjon i Norge enn i fjor

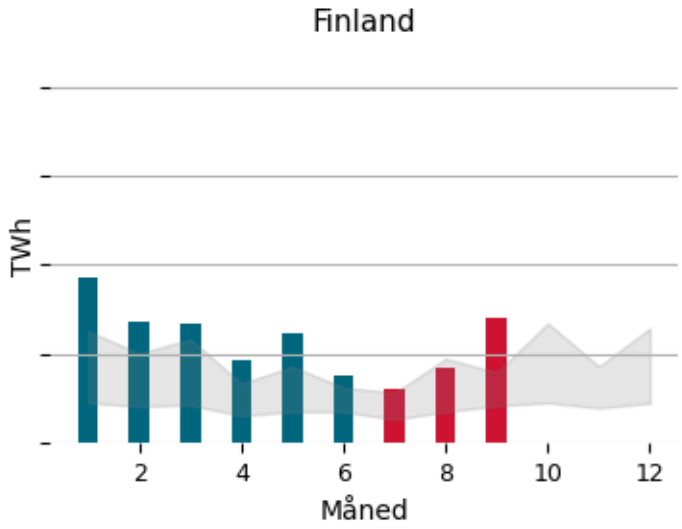
Vindkraftproduksjon 3. kvartal (TWh)	2023	2022
Norge	2.4	2.8
Sverige	7.0	6.1
Danmark	3.7	3.6
Finland	2.8	2.3
Norden	16.0	14.8











Utveksling

Nettoeksport til alle naboland i tredje kvartal

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

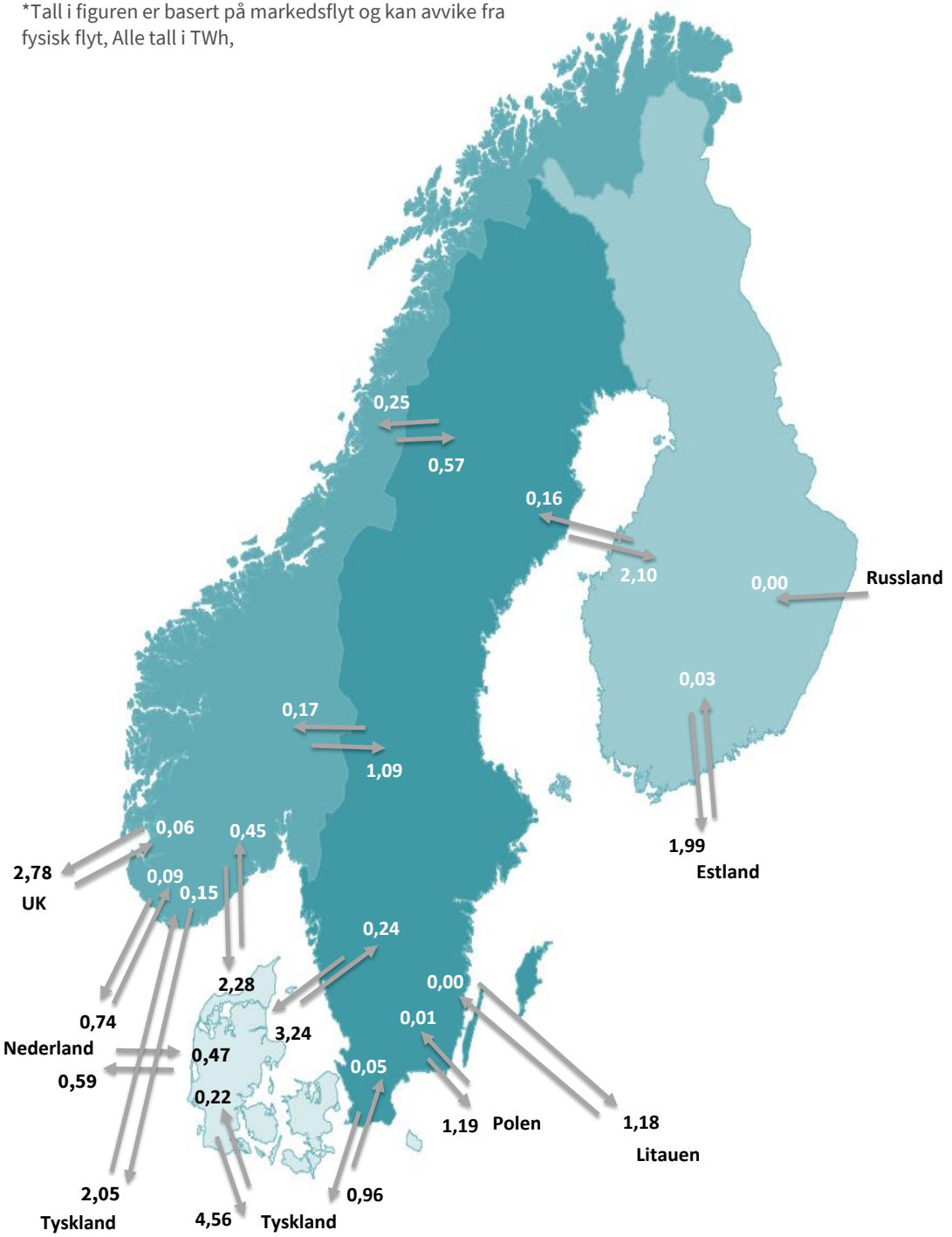
*Tall i tablellen er basert på fysisk flyt og kan avvike fra markedsflyt. Kilde: Syspower

	Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)		Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)	
	Eksport	Import	Eksport	Import
Q3 2023	71	81	71	8
Q3 2022	67	70	43	20

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

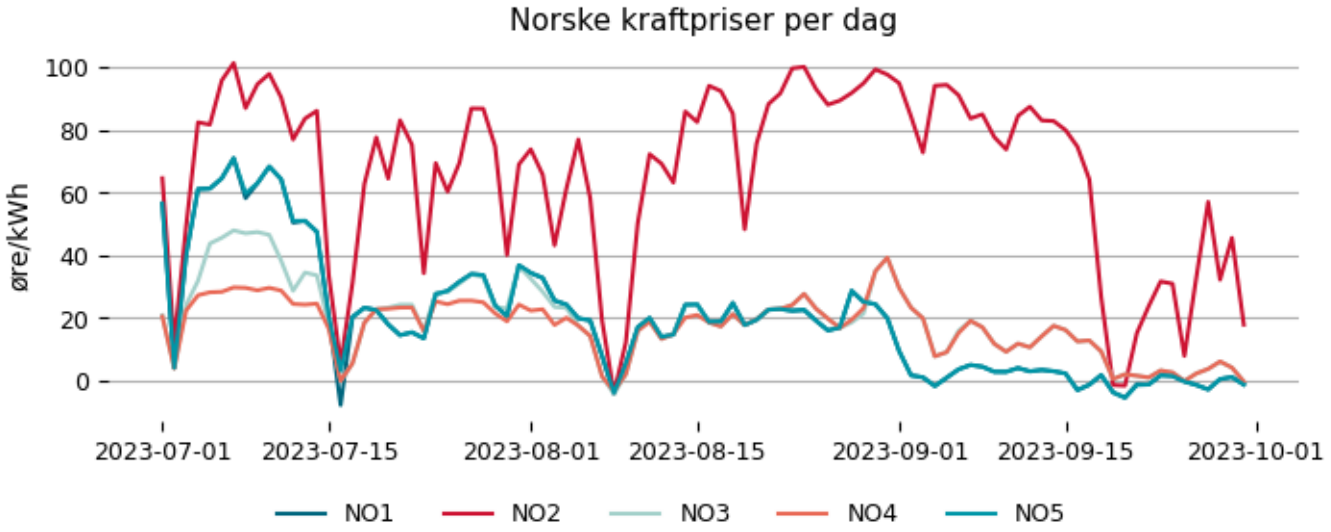
*Tall i figuren er basert på markedsflyt og kan avvike fra fysisk flyt, Alle tall i TWh,

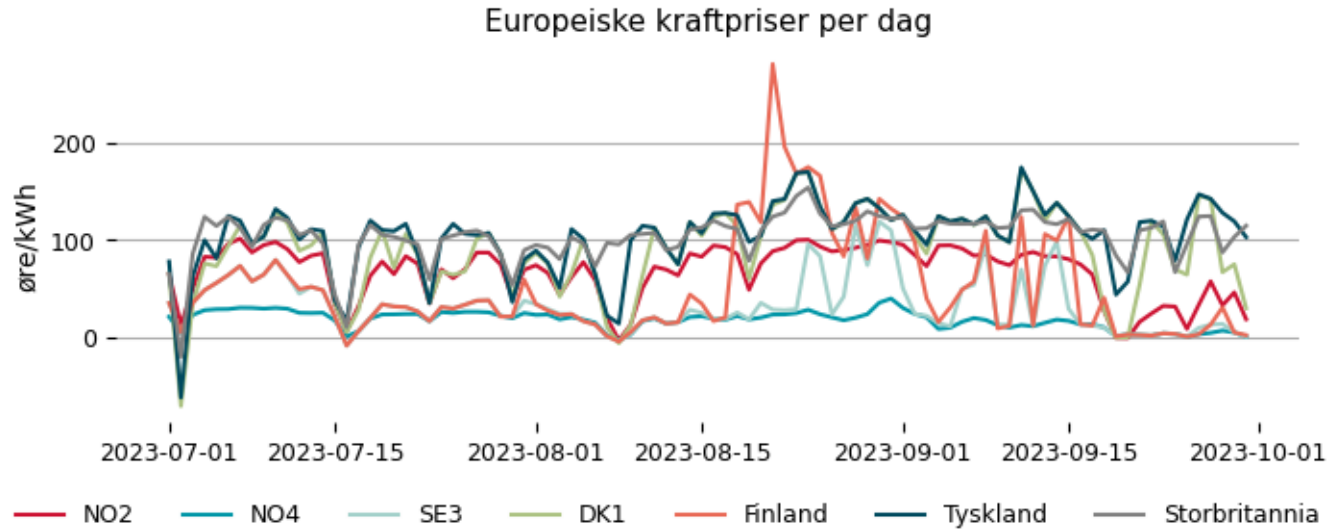


Kraftpris

Store prisforskjeller mellom de sørlige områdene i Norge

øre/kWh	Q3 2023	Q2 2023	Endring fra forrige kvartal	Q3 2022	Ednring fra Q3 2022
NO1	19.5	87.5	-77 %	289.2	-93 %
NO2	66.5	95.8	-30 %	351.9	-81 %
NO3	19.6	41.5	-52 %	31.6	-37 %
NO4	17.1	27.9	-38 %	13.5	27 %
NO5	19.7	88.3	-77 %	288.3	-93 %
SE1	23.5	49.1	-52 %	43.9	-46 %
SE2	23.5	49.3	-52 %	54.7	-57 %
SE3	32.1	54.5	-41 %	167.8	-80 %
SE4	46.1	84.7	-45 %	209.2	-77 %
DK1	89.7	101.7	-11 %	358.5	-74 %
DK2	90.3	93.4	-3 %	337.4	-73 %
Finland	50.8	50.3	0 %	220.8	-77 %
Tyskland	103.8	107.4	-3 %	376.1	-72 %
Nederland	99.6	104.0	-4 %	365.9	-72 %
Storbritannia	103.8	118.5	-12 %	345.2	-69 %
Estland	109.3	86.7	26 %	275.4	-60 %
Polen	126.6	134.2	-5 %	222.6	-43 %



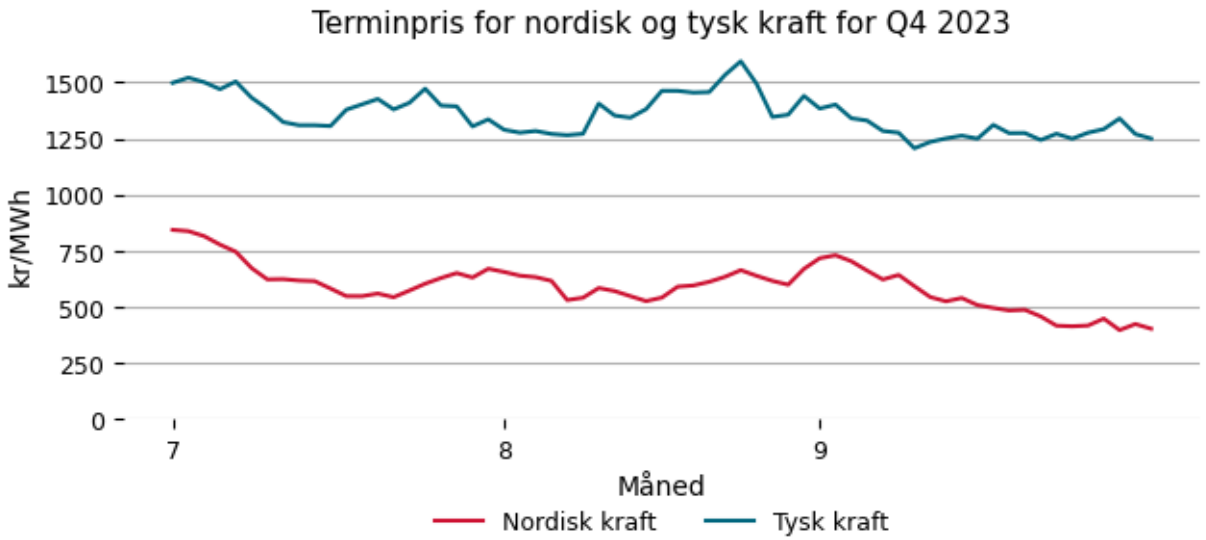


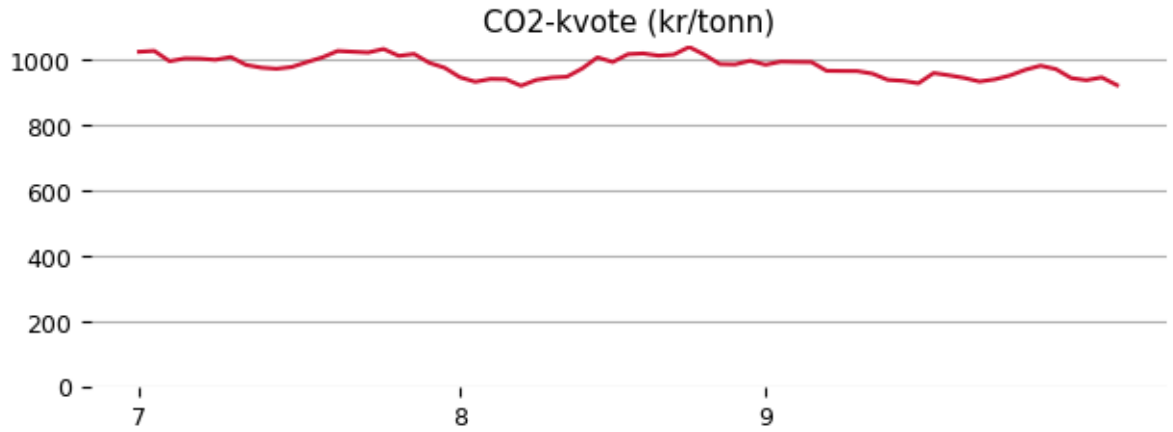
Terminpriser

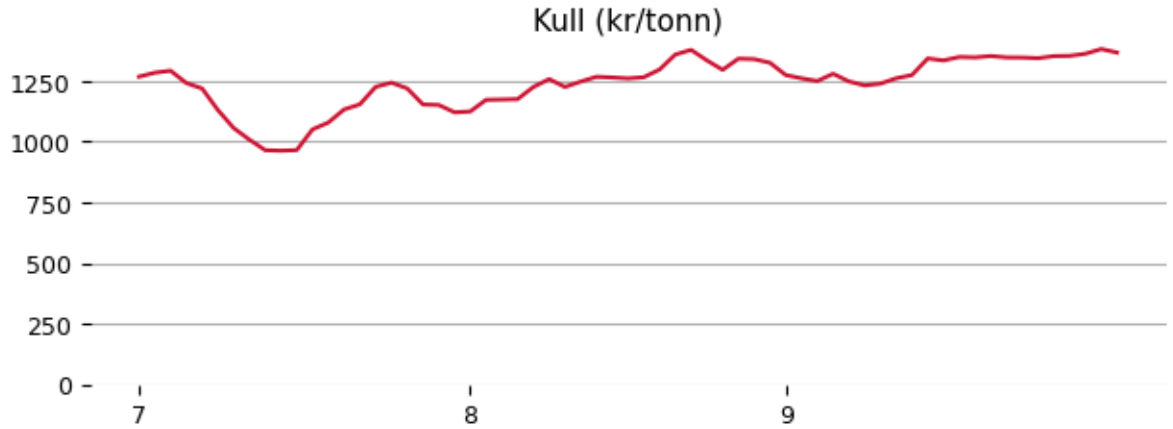
Nedgang i terminprisene gjennom kvartalet

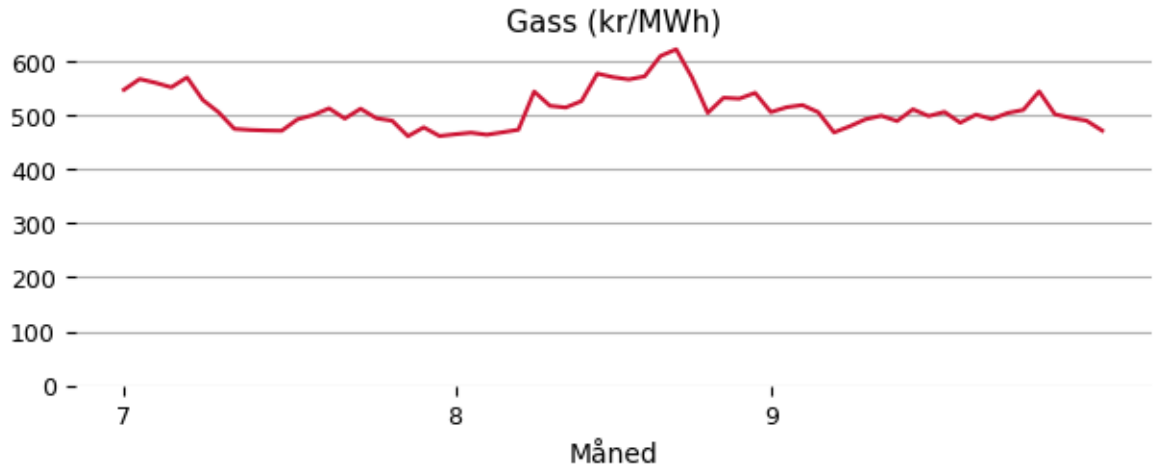
	Første handledag i Q3	Siste handledag i Q3	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	841.8	381.9	-459.9	-54.6
Tysk kraft (kr/MWh)	1497.6	1249.1	-248.5	-16.6
Gass (kr/MWh)	546.2	470.8	-75.5	-13.8
Kull (kr/tonn)	1268.0	1367.3	99.3	7.8
CO2-kvote (kr/tonn)	1024.0	921.7	-102.2	-10.0

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 4. kvartal 2023, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2023









Sluttbrukerpriser 3. kvartal 2023

Figurene og tallene er hentet fra den nye sluttbrukerprisstatistikken til RME. I det nye datagrunnlaget inkluderes månedlige avgifter i avtalene og påslag. Tidligere kvartalsrapporter har ikke hatt månedlige avgifter og for timesspotavtaler har påslaget anslått å være 4,4 øre/kWh (3,4 øre/kWh for Nord-Norge). Det nye datagrunnlaget går tilbake til januar 2022.

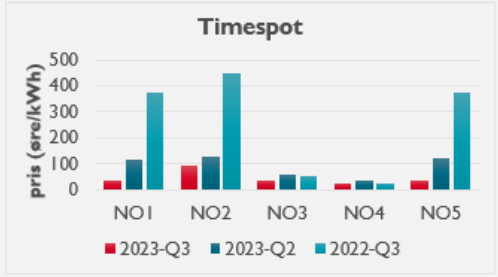
Figurene til høyre viser gjennomsnittlig pris (øre/kWh) per prisområde for timespot-, fastpris og variabelpris kontrakter for 3. kvartal i 2023 og 2022 og 2. kvartal 2023.

Prisene for timespotkontrakter i 3. kvartal 2023 var lavere i alle prisområder, sammenlignet med kvartalet før. De største prisfallene fra forrige kvartal var i Vest- og Øst-Norge, på henholdsvis 69,5 % og 69,4 %.

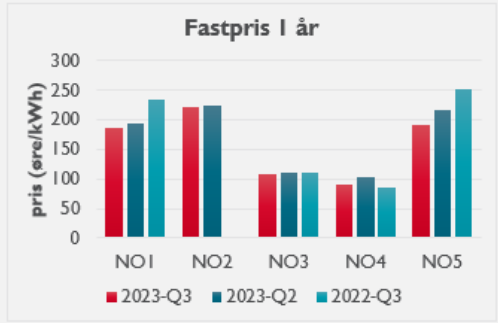
De geografiske prisforskjellene minket, med unntak av **Sør-Norge som fikk en økt prisforskjell mot resten av landet**. Sør-Norge hadde den høyeste gjennomsnittsprisen for timespotkontrakter, som var 95,7 øre/kWh. Likevel er dette en reduksjon på 25,7 % sammenlignet med forrige kvartal. Sammenlignet med 3. kvartal 2022 er prisen på timespotkontrakter i Sør-Norge redusert med omtrent 78,8 %.

Nord-Norge hadde derimot den laveste gjennomsnittsprisen for timespotkontrakter på omtrent 27,1 øre/kWh. Dette er en reduksjon på 25,2 % sammenlignet med kvartalet før, men 12 % høyere enn 3. kvartal i fjor. I Midt-Norge var prisen for timespotkontrakter på omtrent samme nivå som for Øst- og Vest-Norge i 3. kvartal 2023.

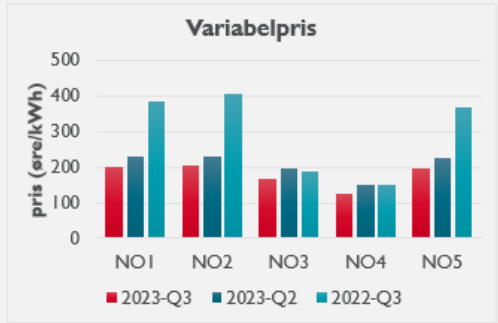
Timespotkontrakter var billigere enn både 1-års fastpriskontrakter og variabelpriskontrakter i alle prisområder i 3. kvartal 2023. For de fleste prisområdene har prisene for disse kontrakttypene falt siden forrige kvartal, men økt siden samme kvartal i fjor. Den største prisøkningen siden i fjor for variabelpriskontrakter var i Sør-Norge (ca. 50 %), mens for fastpriskontrakter var det i Vest-Norge (23,4 %).



Priser på timespotkontrakter (øre/kWh)	3. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2023 (%)	Endring fra 3. kv. 2022 (%)
Øst-Norge (NO1)	36,2	-69,4 %	-90,3 %
Sør-Norge (NO2)	95,7	-25,7 %	-78,8 %
Midt-Norge (NO3)	36,9	-39,9 %	-31,4 %
Nord-Norge (NO4)	27,1	-25,2 %	12,0 %
Vest-Norge (NO5)	36,4	-69,5 %	-90,3 %



Priser på fastpriskontrakt 1 år (øre/kWh)	3. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2023 (%)	Endring fra 3. kv. 2022 (%)
Øst-Norge (NO1)	185,7	-4,6 %	20,3 %
Sør-Norge (NO2)	221,0	-0,9 %	*Mangler data*
Midt-Norge (NO3)	107,5	-3,7 %	3,8 %
Nord-Norge (NO4)	89,9	-13,7 %	-6,7 %
Vest-Norge (NO5)	192,3	-11,1 %	23,4 %



Priser på variabelpriskontrakter 1 år (øre/kWh)	3. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2023 (%)	Endring fra 3. kv. 2022 (%)
Øst-Norge (NO1)	201,5	-12,2 %	47,5 %
Sør-Norge (NO2)	204,6	-10,6 %	49,5 %
Midt-Norge (NO3)	165,7	-15,9 %	12,1 %
Nord-Norge (NO4)	125,8	-16,9 %	16,1 %
Vest-Norge (NO5)	198,5	-12,8 %	46,3 %

Spotpriskontraktene inkluderer påslag, faste avgifter og moms (ekskl. moms i NO4). Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet. Prisene på denne siden inkluderer ikke støtten gitt igjennom kompensasjonsordningen for høye strømpriser.

Kilde: Forbrukerrådet og RME

Strømkostnader for forbrukere i 3. kvartal 2023

Tabellen til høyre viser kraftkostnaden (inkl. MVA) for 3. kvartal 2023 for en husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh. Kraftkostnadene 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. Kraftkostnadene er inkludert MVA (bortsett fra NO4), men ekskludert strømstøtte, nettleie og forbruksavgift (elavgift).

Kraftkostnaden var mer enn dobbelt så høy i NO2 som i de resterende prisområdene i 3. kvartal 2023, for husholdninger med timespotkontrakt. Den store forskjellen skyldes hovedsakelig høyere områdepris i NO2.

Figurene til høyre viser den totale strømkostnaden for en husholdningskunde (20K kWh årlig forbruk) med timespot-, variabelpris- og fastpriskontrakt i 3. kvartal 2023, per prisområde. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnaden, avgifter og nettleie, fratrukket eventuell strømstøtte. For kunder i NO4 er avgiftene i figuren lik null, fordi det i store områder i NO4 ikke betales MVA eller elavgift på kraft. I 3. kvartal ble det **kun utbetalt strømstøtte i NO2**. Støtten er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk med støttesatsen satt av regjeringen. For juli og august var denne månedsbasert, mens fra september av ble den timesbasert. Les mer om støtteordningen på våre nettsider: Reguleringsmyndigheten (nve.no). Stønaden er lik for alle kontrakttyper.

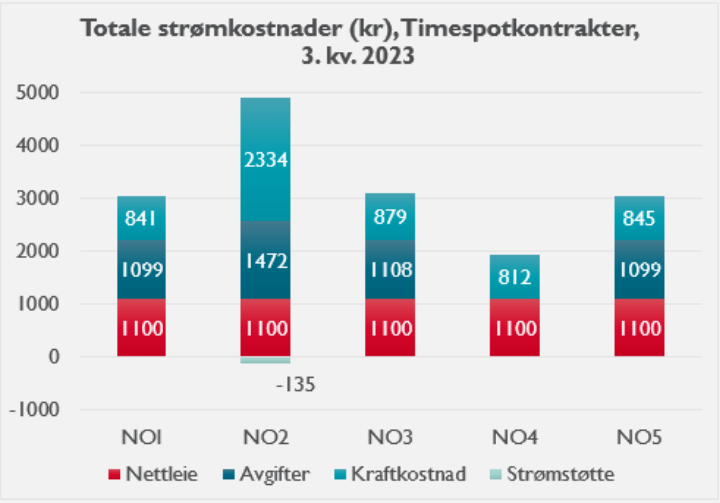
For timespotkontrakter var de høyeste totale strømkostnadene (inkl. stønad) i NO2: 1731 kr høyere enn i NO1. Den relative kostnadsforskjellen mot de resterende prisområdene var likevel mindre enn ved å se på kraftkostnadene alene. Derimot var de totale kostnadene for variabelpriskontrakter høyest i NO1, og for 1-årig fastpriskontrakter var de høyest i NO5.

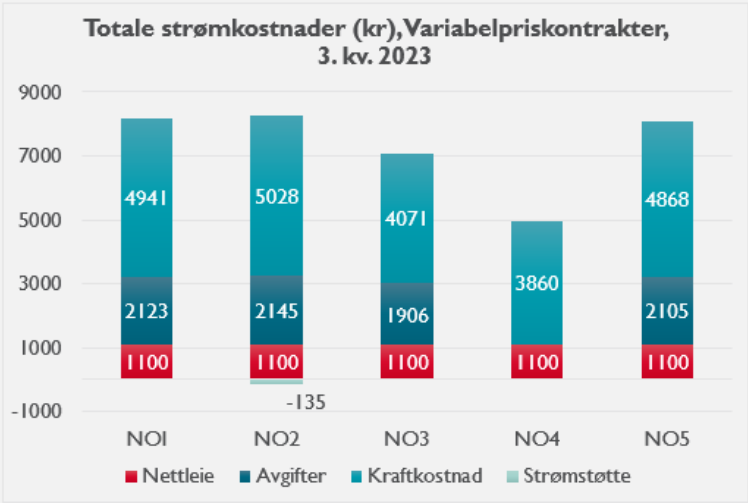
Kraftkostnader inkl. MVA (kr)

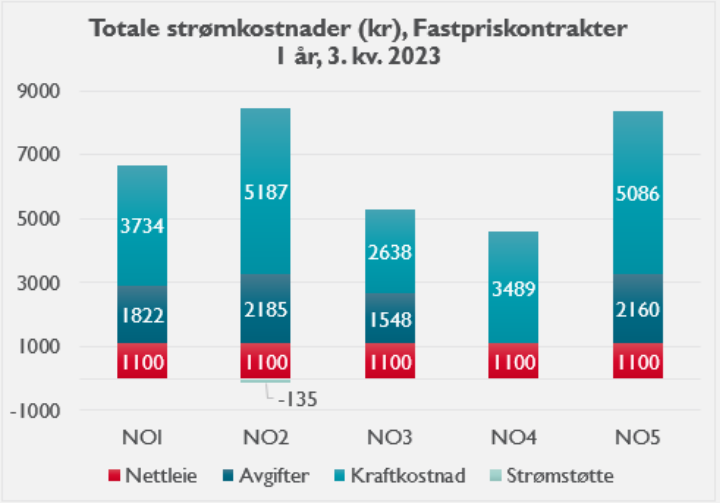
20K kWh årlig forbruk	3. kv. 2023
Timespot Øst-Norge (NO1)	1051
Timespot Sør-Norge (NO2)	2917
Timespot Midt-Norge (NO3)	1099
Timespot Nord-Norge (NO4)	812
Timespot Vest-Norge (NO5)	1056
Variabelpris NO1	6176
Fastpris 1 år NO1* (inngått i uke 1)	4667

*Prisen brukt for å estimere kostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er vist under

(øre/kWh)	Uke 1 2023
Pris 1-årig fastpris kontrakt NO1	150,69







Kilde: Forbrukerrådet og RME