



NVE

KRAFTSITUASJONEN

Første kvartal 2021



Oppsummering av første kvartal 2021

Etter et nedbørsrikt 2020 var fyllingsgraden i Norge på 82,2 prosent ved årsskiftet, som er like over historisk maksimum for de siste 20 årene¹. Fyllingsgraden ble liggende godt over normalen gjennom hele første kvartal, og ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden 45,9 prosent.

I januar og store deler av februar var temperaturen under normalen i Norge, noe som bidro til økt kraftforbruk. I januar var kraftforbruket 15,65 TWh², som er det høyeste månedsforbruket som er registrert. I løpet av januar og februar ble det også satt flere rekorder for døgn- og timesforbruk. Nord-Norge (NO4) hadde imidlertid temperaturer over normalen, og var det eneste prisområdet som opplevde en nedgang i kraftteterspørselen sammenlignet med samme kvartal i fjor.

Det ble produsert 45,7 TWh kraft i Norge i løpet av første kvartal. Det er 13 prosent mer enn i samme periode i 2020, og den høyeste produksjonen for første kvartal noensinne. Økningen var størst på Sør- og Vestlandet og i Nord-Norge (NO2, NO5 og NO4). En sterk hydrologisk balanse ved utgangen av 2020, økt eksportkapasitet og høyt kraftforbruk bidro til den høye produksjonen.

Vindkraftproduksjonen i Norden var 16 prosent lavere i første kvartal i år sammenlignet med i fjor. Norge installerte 1532 MW ny vindkraft i 2020, og var det eneste landet i Norden som hadde høyere vindkraftproduksjon i første kvartal i år sammenlignet med samme periode i fjor. Det ble produsert 3,3 TWh vindkraft i Norge i første kvartal.

Den tilgjengelige overføringskapasiteten på mellomlandsforbindelsene mellom Norge og utlandet var på 70 prosent i første kvartal. Det var ingen kapasitet på NorNed-kabelen mellom Norge og Nederland fra midten av januar til slutten av mars på grunn av en feil. Som følge av feilen på Skagerrak 4 fra 2019 er det fortsatt redusert kapasitet mellom Norge og Danmark. Eksportkapasiteten fra Norge økte med 1400 MW etter at den nye kabelen til Tyskland (NordLink) ble satt i drift i desember 2020, men tilgjengelig utvekslingskapasitet på denne forbindelsen varierte hele kvartalet.

Den gjennomsnittlige kraftprisen i Norge var på 43,6 øre/kWh i første kvartal, som er 50 prosent mer enn snittet for første kvartal de siste fem årene. Rekordhøyt kraftforbruk og perioder med lav vindkraftproduksjon i Norden bidro til den høye kraftprisen. Midt- og Nord-Norge opplevde i mindre grad høye kraftpriser. Dette hang sammen med en flaskehals i nettet mellom nord og sør internt både i Norge og Sverige.

Den høye kraftprisen bidro til at kostnadene for samtlige strømvavtaler for husholdningsmarkedet økte sammenlignet med 2020. For en gjennomsnittlig husholdningskunde på Østlandet med spotprisavtale var strømkostnadene 2 900 kr høyere enn samme periode i 2020. Sammenlignet med 2019 var økningen imidlertid kun på 200 kr. Tilsvarende tall for Nord-Norge var en økning på 1 300 kr sammenlignet med 2020, men en reduksjon på 700 kr sammenlignet med 2019.³

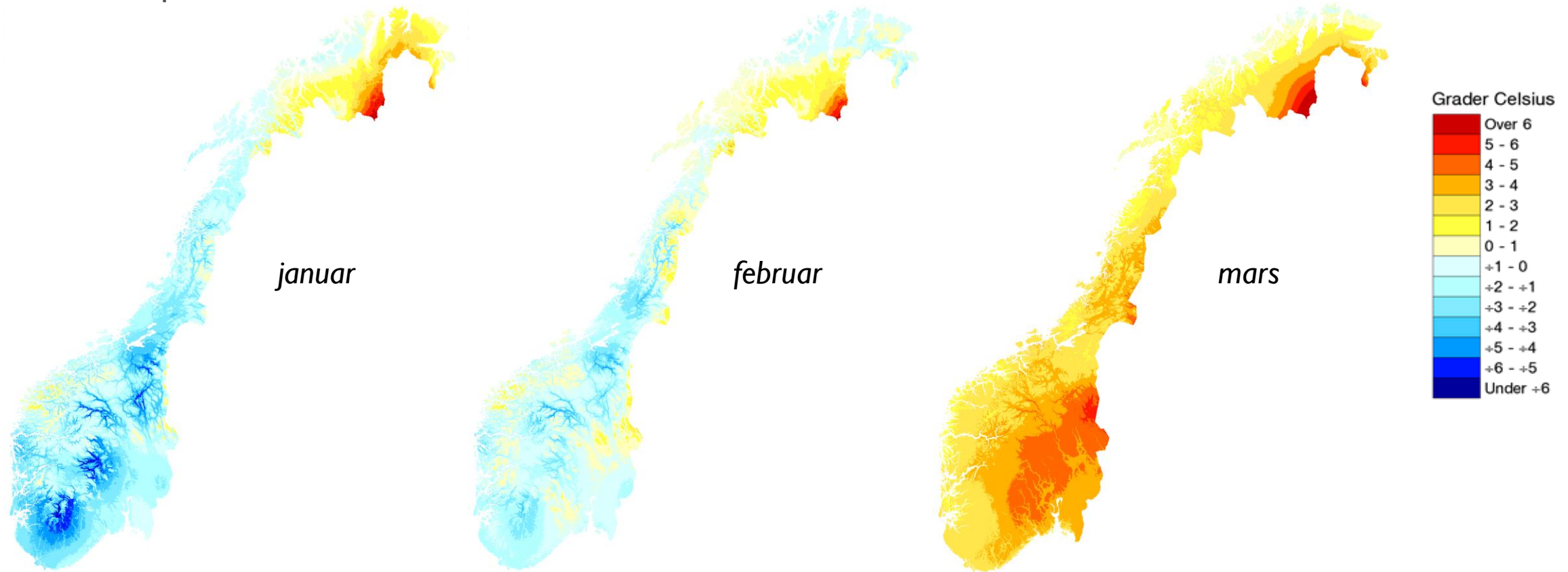
¹ Historisk maksimum og minimum er beregnet ut fra de siste 20 årene om ikke annet er nevnt.

² Norske produksjons- og forbrukstall er statistikk fra SBB.

³ Kraftprisen er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva.

Vær og hydrologi

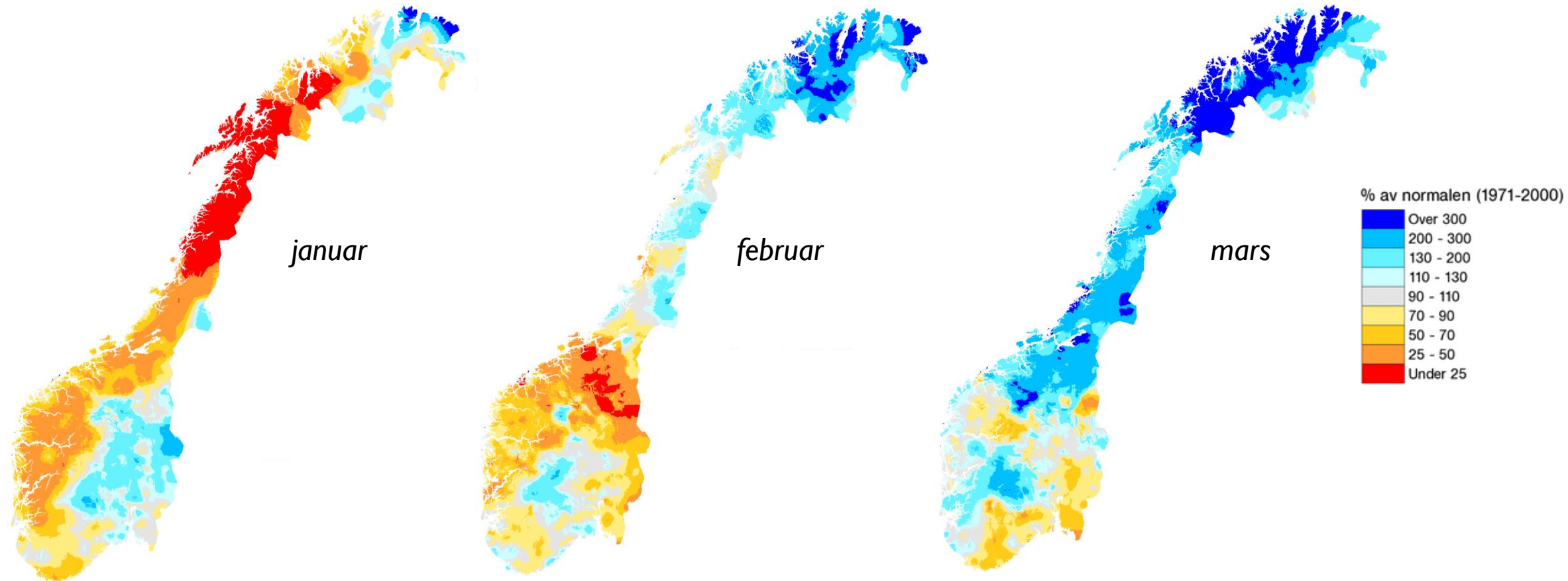
Kald start på 2021



Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1971-2000) målt i grader celsius for januar, februar og mars 2021. I januar var månedsmiddeltemperaturen for hele landet 3,3 grader under normalen. Dette er den kaldeste januar siden 2010. I fjellområdene i Sør-Norge var temperaturene så mye som 8-10 grader under normalen. I februar var månedsmiddeltemperaturen for landet 2 grader under normalen. I Innlandet og i Trøndelag registrerte enkelte stasjoner temperaturer på 5-8 grader under normalen. Dette er den kaldeste februar siden 2010. I mars var månedsmiddeltemperaturen for hele landet 1,7 grader over normalen. Spesielt mildt var det i Innlandet og indre strøk av Finnmark, med temperaturer på 3-4 grader over normalen.

Vær og hydrologi

Stor variasjon i nedbør gjennom kvartalet og mellom landsdeler



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1971-2000) målt i prosent for januar, februar og mars 2021. I januar var månedsnedbøren 55 prosent av normalen for hele landet. Dette er den tørreste januar siden 2010. I Nord-Norge fikk flere stasjoner 10 prosent av normal nedbør, mens enkelte stasjoner i Innlandet og Viken fikk opp mot 200 prosent av normalen. I februar var månedsnedbøren 80 prosent av normalen. Tørrest var det i Innlandet og sør i Trøndelag. Tynset fikk 1,3 mm, som er 6 prosent av normalen, mens i Troms og Finnmark kom det opp mot 200 prosent av normalt. I mars var månedsnedbøren 115 prosent av normalen. Store deler av Sør-Norge fikk under det normale, mens Troms og Finnmark fikk 200-300 prosent av normalen.

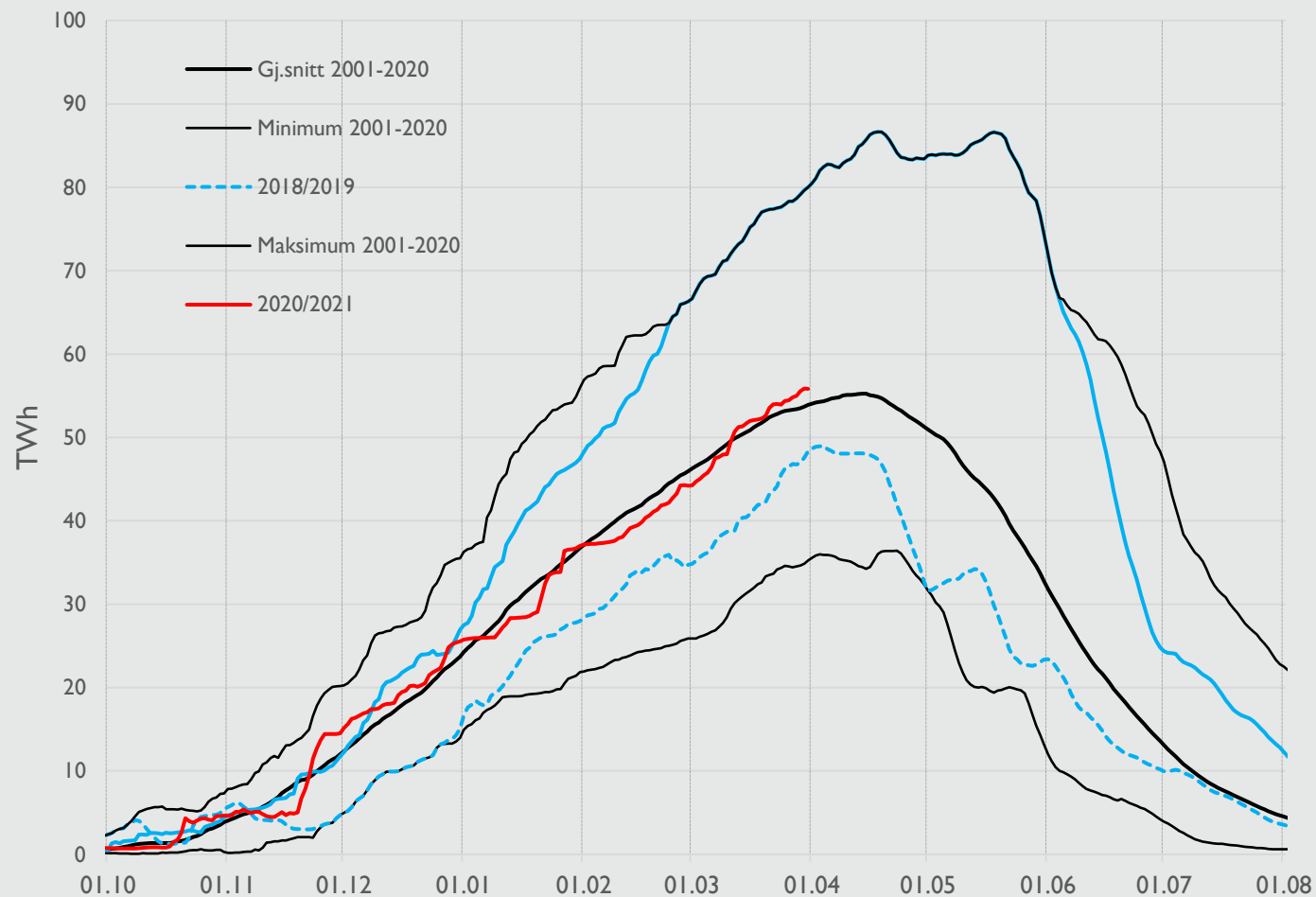


Vær og hydrologi

Normalt med snø

Utviklingen i snøens energiinnhold fulgte normalen gjennom vinteren. Totalt utgjør snøens estimerte energiinnhold 56 TWh ved utgangen av kvartalet. Dette er ca. 1 TWh mer enn normalt.

Snøens energiinnhold 2020 - 2021



NVE har vinteren 2021 mottatt flere forespørsler om avvik mellom NVE sitt estimat for snømengde og estimat fra andre analysemiljø. Dette har vi kommentert i Kraftsituasjonsrapporten for uke 16, se <https://www.nve.no/energiforsyning/kraftmarkedsdata-og-analyser/kraftsituasjonsrapporter/>.



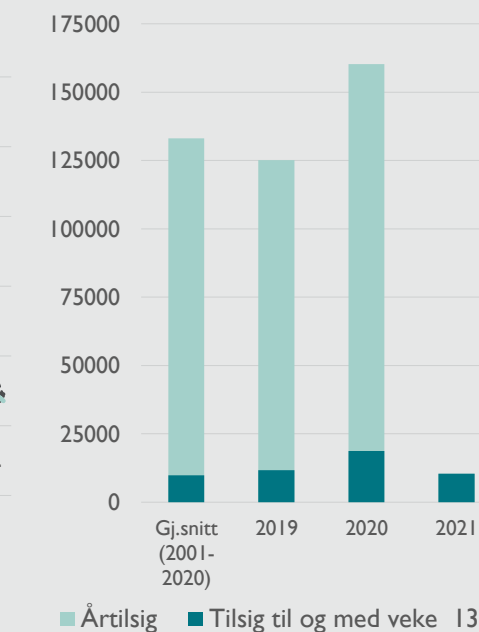
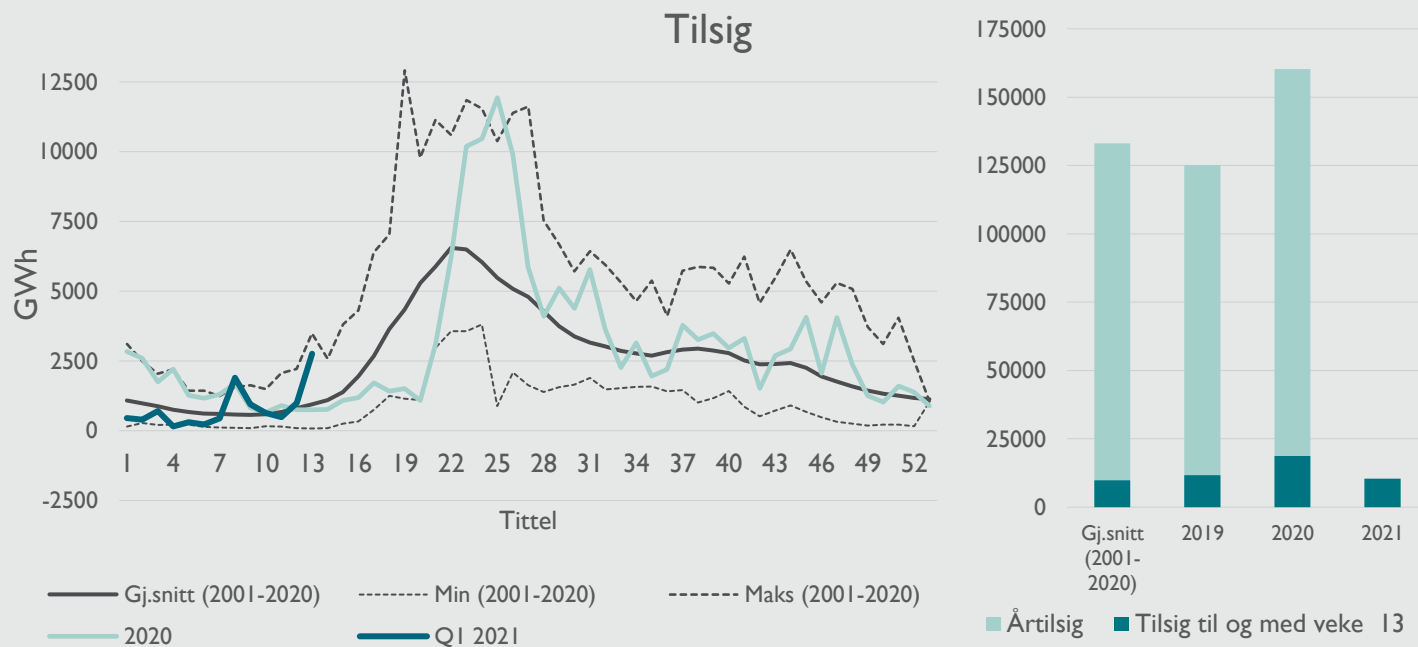
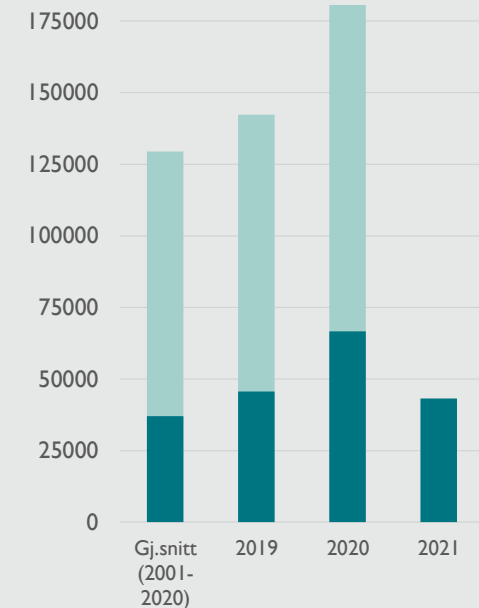
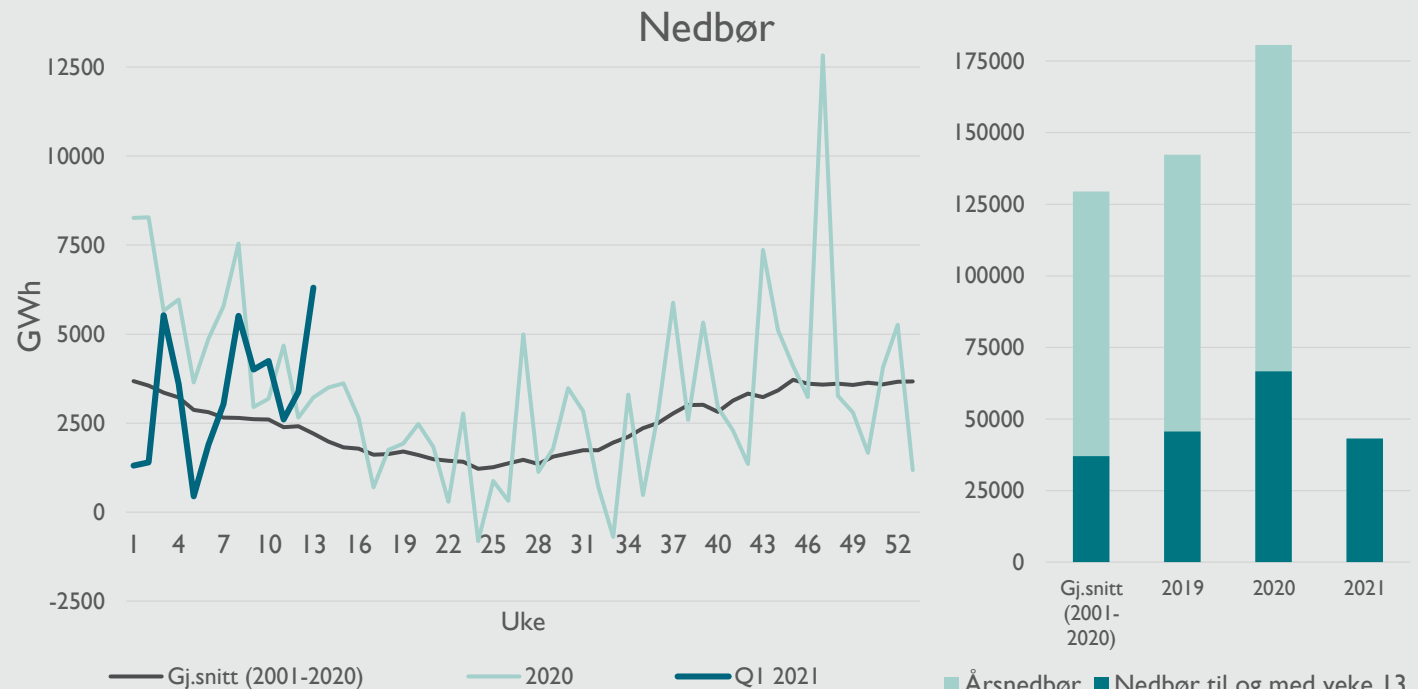
Vær og hydrologi

Normal nedbør og tilsig

Den estimerte nedbørsenergien var på 43,2 TWh i første kvartal, som er litt over normalen for kvartalet. Kalde luftmasser over Norge i starten av kvartalet ga perioder med lave temperaturer og lite nedbør. I mars steg temperaturene og det kom mer nedbør.

Tilsiget til magasinene var omtrent på normalen for kvartalet, og endte på 10,4 TWh. I januar og februar var det kaldere enn normalt i store deler av landet, og tilsiget lå under normalen frem til slutten av februar. I mars steg temperaturene i hele landet, og ved utgangen av kvartalet økte tilsiget til godt over normalen.

TWh	Q1 2021 (uke 1-13)	Normal	Differanse fra normal
Nedbør	43,2	37,0	6,2
Tilsig	10,4	9,8	0,6





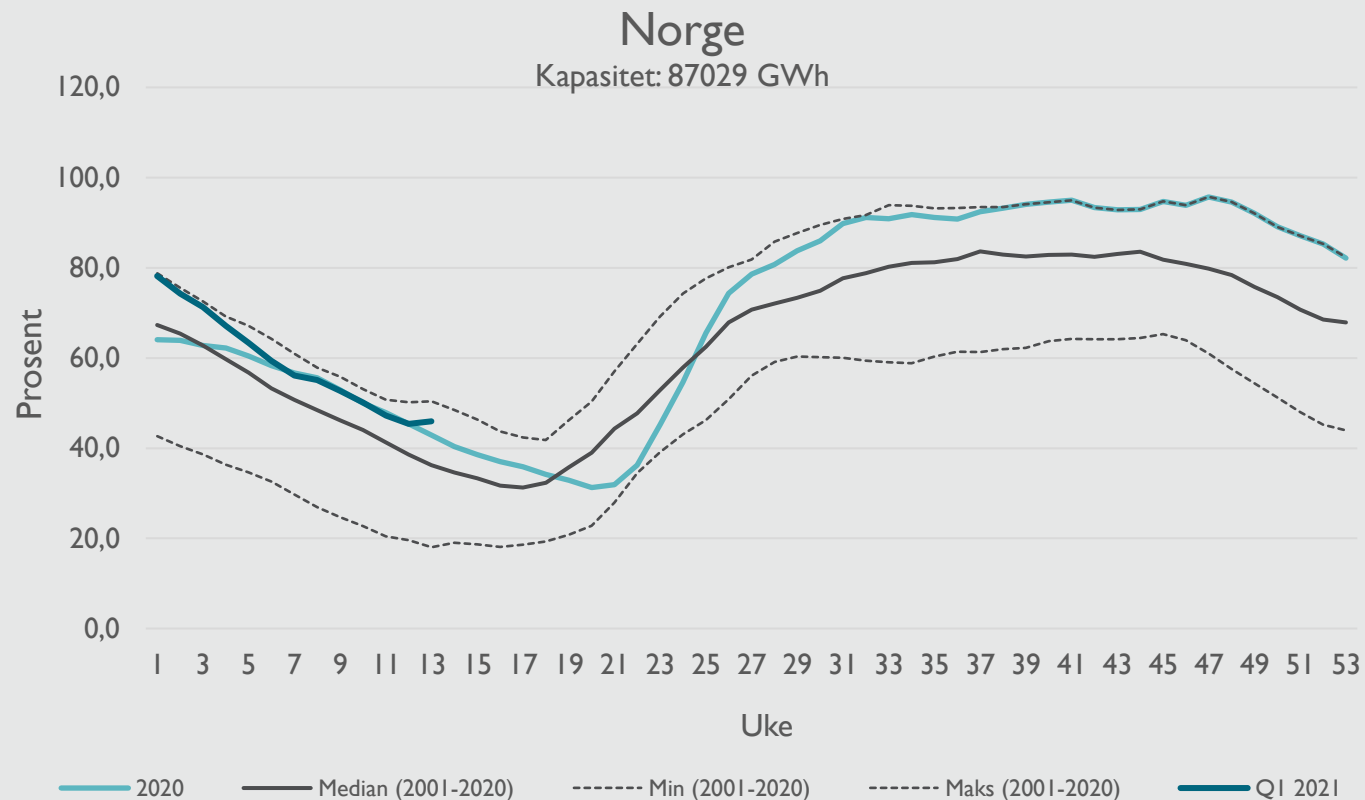
Magasinfylling

Fyllingsgrad over normalen

2020 var et nedbørsrikt år, og ved årsskiftet var fyllingsgraden i Norge 82,2 prosent, som er like over historisk maksimum for de siste 20 årene.

Fyllingsgraden ble liggende godt over normalen gjennom hele første kvartal. Ved utgangen av kvartalet var fyllingsgraden 45,9 prosent.

Magasinfyllingen i alle elspotområdene lå over normalen gjennom kvartalet, unntatt på Vestlandet (NO5) der fyllingsgraden har fulgt normalen. Øst-Norge (NO1) hadde ved utgangen av kvartalet den laveste fyllingsgraden på 21,9 prosent. Dette er likevel over normalen for området.



	Utgang Q1 2021	Utgang Q1 2020	Median utgang Q1	Differanse fra 2020	Differanse fra median
Norge	45,9	42,9	36,3	3,0	9,7
NO1	21,9	25,7	14,8	-3,7	7,1
NO2	56,9	55,0	43,8	1,9	13,1
NO3	37,5	33,6	21,9	3,8	15,6
NO4	51,9	36,1	42,5	15,7	9,4
NO5	30,0	37,7	27,7	-7,7	2,3



Magasinfylling

Alle elspotområdene i Norge

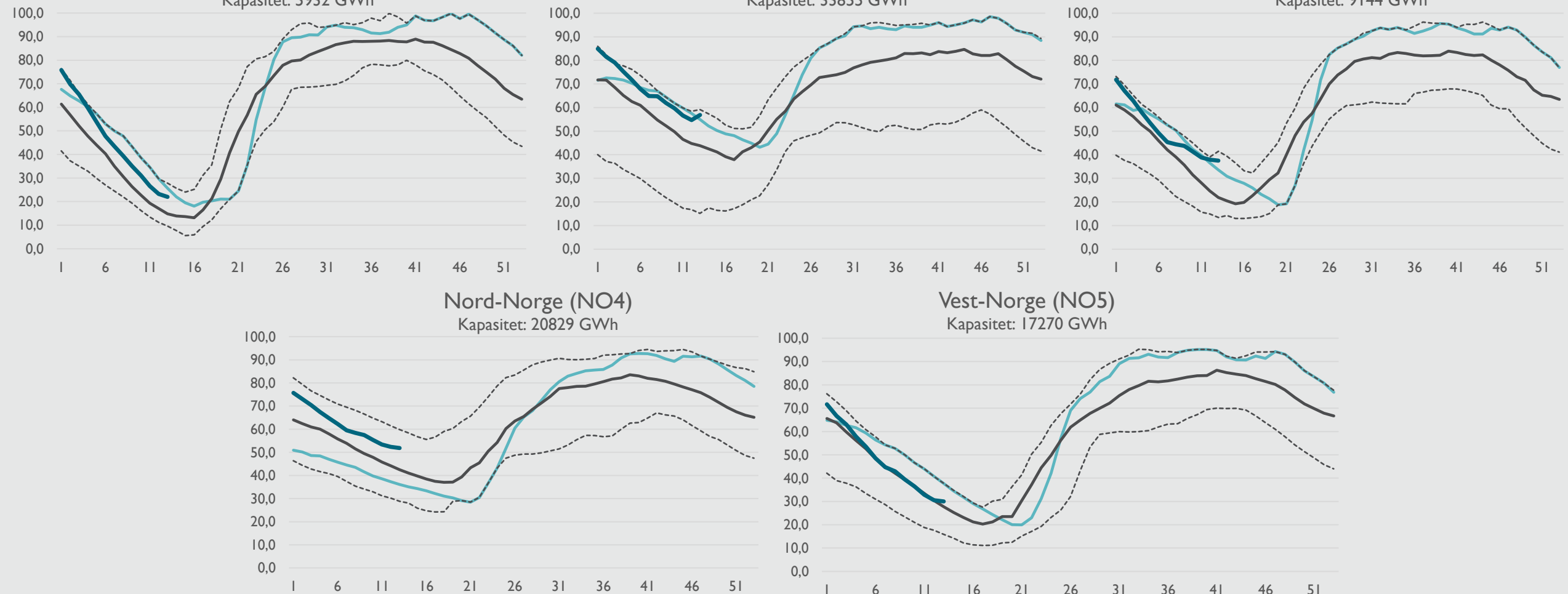
Øst-Norge (NO1)
Kapasitet: 5932 GWh

Sør-Norge (NO2)
Kapasitet: 33855 GWh

Midt-Norge (NO3)
Kapasitet: 9144 GWh

Nord-Norge (NO4)
Kapasitet: 20829 GWh

Vest-Norge (NO5)
Kapasitet: 17270 GWh



— 2020 — Median (2001-2020) - - - - Min (2001-2020) ····· Maks (2001-2020) — Q1 2021

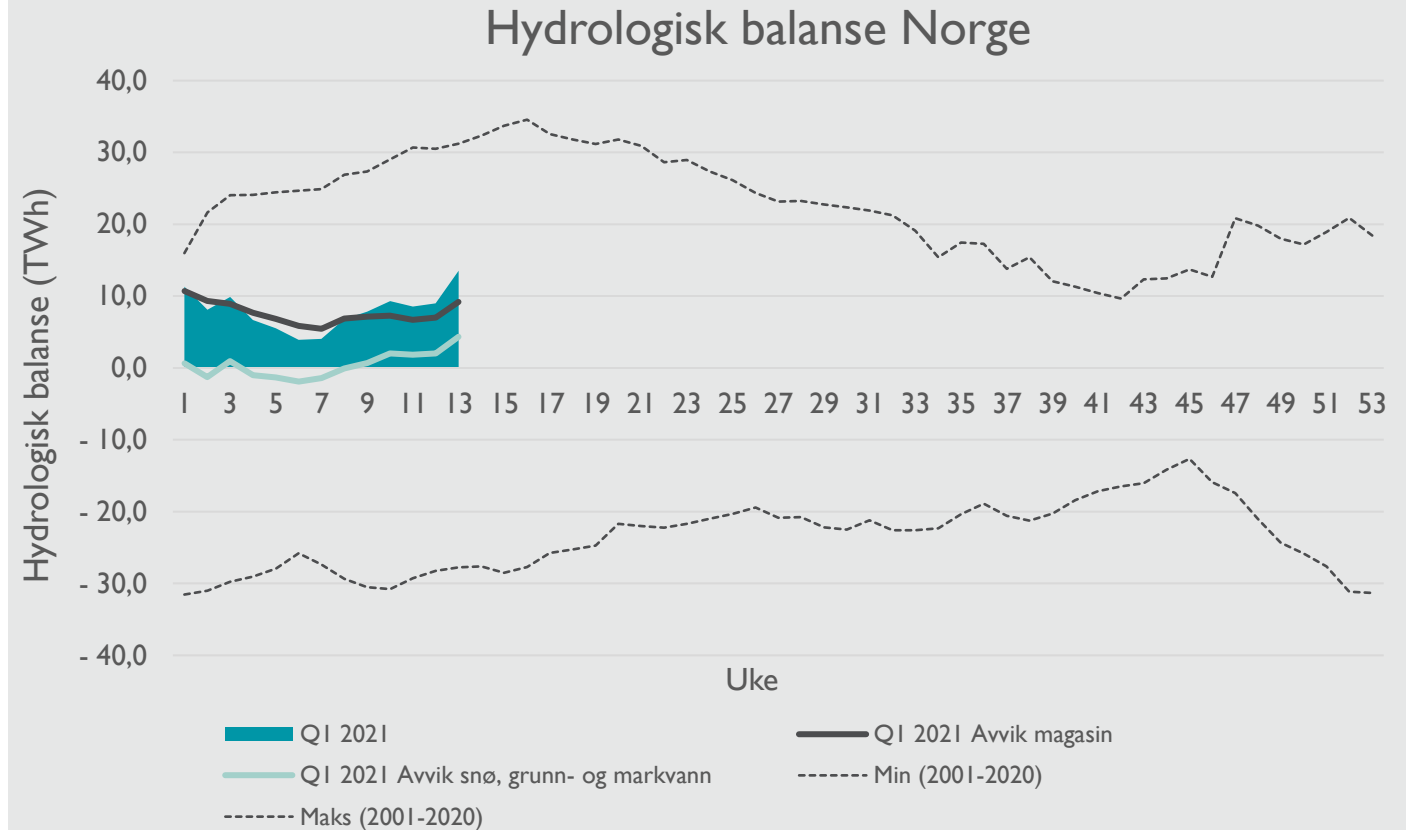


Hydrologisk balanse

Hydrologisk overskudd

Det var lite endring i den hydrologiske balansen i Norge i første kvartal. I løpet av kvartalet økte den med 2,2 TWh, til 13,5 TWh.

Kaldt vær og høyt kraftforbruk i starten av året bidro til mye vannkraftproduksjon og magasinutfyllingen falt noe. Mot slutten av kvartalet bidro varmere vær og mer nedbør til at den hydrologiske balansen gikk litt opp igjen.



	Inngang Q1 2021	Utgang Q1 2021
Avvik magasin	10,7	9,2
Avvik snø-, mark- og grunnvann	0,6	4,3
Hydrologisk balanse	11,3	13,5



Produksjon og forbruk

Produksjons- og forbruksrekorder

Det ble produsert 45,7 TWh i Norge i løpet av første kvartal. Det er 13 prosent mer enn samme periode i 2020, og den høyeste produksjonen som er registrert. Økningen var størst på Sør- og Vestlandet, og i Nord-Norge (NO2, NO5 og NO4).

Kraftforbruket i Norge i første kvartal var 42,7 TWh, en økning på 9 prosent sammenlignet med første kvartal i fjor. I januar og februar, da gjennomsnittstemperaturen i Norge lå henholdsvis 3,3 og 2,0 grader under normalen, ble det satt forbruksrekorder for både time, døgn og måned. I januar var kraftforbruket 15,65 TWh, som er det høyeste månedsforbruket som er registrert, og 0,53 TWh mer enn forrige rekord fra januar 2016. Nord-Norge (NO4) hadde temperaturer over normalen, og var det eneste prisområdet hvor kraftforbruket gikk ned.

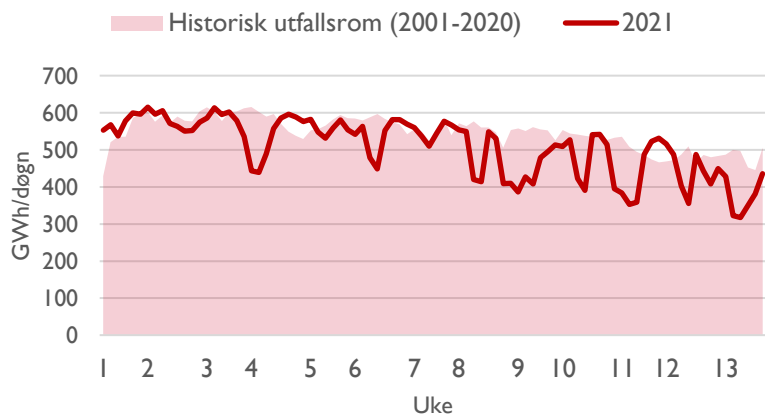
Som figurene under viser har både kraftproduksjonen og kraftforbruket i Norge ligget høyt gjennom hele kvartalet, tidvis også over historisk maksimum for de siste 20 årene. En god hydrologisk balanse ved utgangen av 2020, høy eksportkapasitet og lave temperaturer var viktige årsaker.

Produksjon (TWh)	Q1 2021	Q1 2020	Endring TWh	Endring %
Norge	45,7	40,5	5,1	13 %
NO1	5,0	4,9	0,1	3 %
NO2	16,5	14,4	2,1	15 %
NO3	6,2	6,4	-0,2	-3 %
NO4	7,7	6,4	1,3	21 %
NO5	9,7	7,9	1,8	23 %

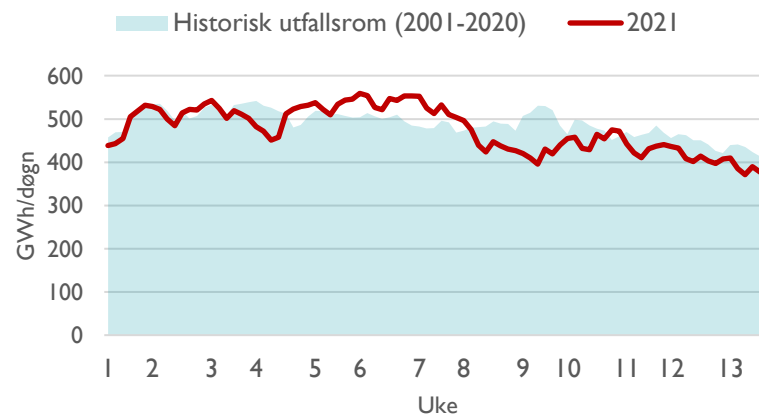
Forbruk (TWh)	Q1 2021	Q1 2020	Endring TWh	Endring %
Norge	42,7	39,3	3,4	9 %
NO1	12,5	10,8	1,7	15 %
NO2	11,4	10,3	1,1	11 %
NO3	8,0	7,5	0,5	7 %
NO4	5,3	5,5	-0,1	-3 %
NO5	5,1	4,7	0,3	7 %

* Produksjon og forbruk for Norge totalt er statistikk fra SSB. Tall for hvert prisområde er foreløpige tall fra Syspower. Sum av alle prisområdene kan derfor avvike fra total for Norge i tabellen.

Kraftproduksjon per dag for Norge



Kraftforbruk per dag for Norge





Produksjon og forbruk

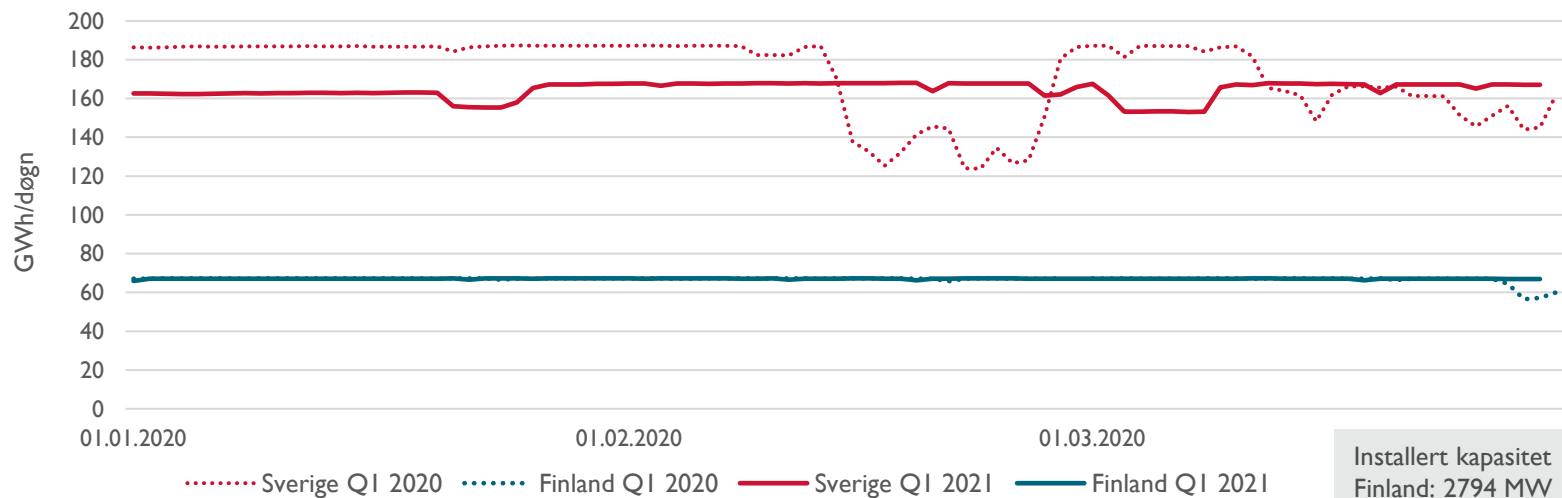
Høy vindkraftproduksjon i Norge

I første kvartal ble det produsert 18 TWh vindkraft i Norden. Dette er en nedgang på 3,5 TWh fra samme kvartal i 2020. Nedgangen var størst i Sverige, der ble det produsert 2,8 TWh mindre vindkraft enn tilsvarende periode i 2020.

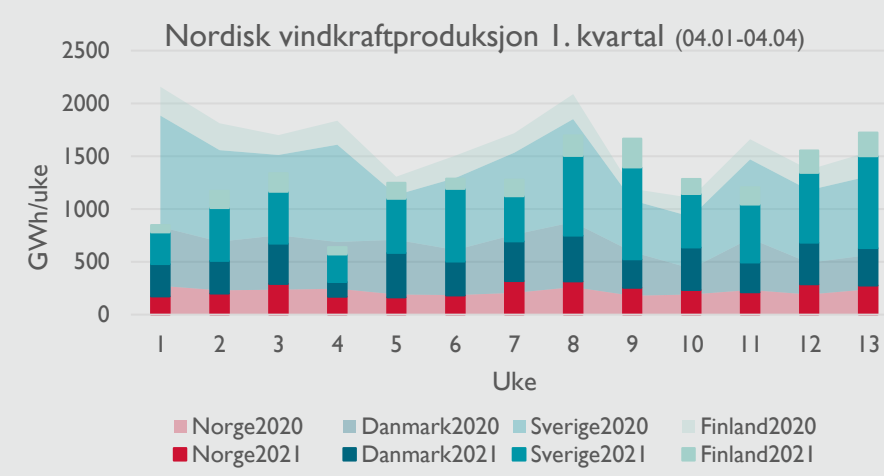
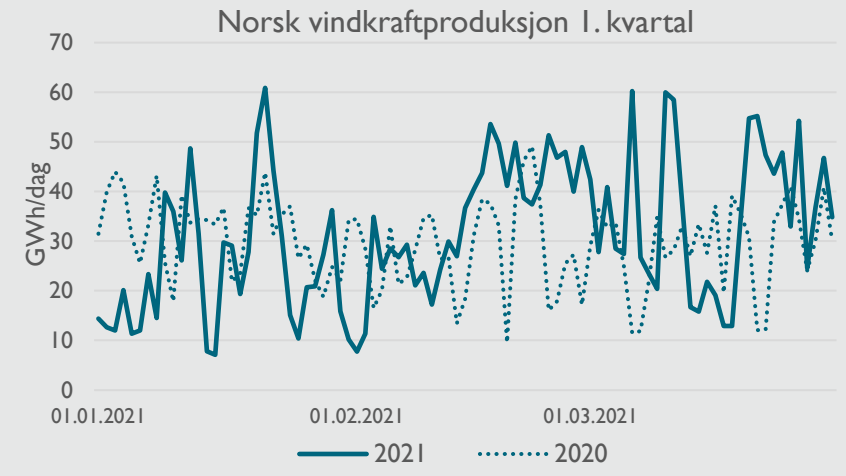
I motsetning til de andre nordiske landene gikk vindkraftproduksjonen i Norge opp med 0,5 TWh sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Til sammen ble det produsert 3,3 TWh vindkraft i Norge i første kvartal. Dette er den nest høyeste vindkraftproduksjonen over et kvartal som er registrert i Norge til nå. Den høye vindkraftproduksjonen i Norge henger sammen med at det ble satt i drift flere nye vindkraftverk i løpet av fjoråret. Totalt økte norsk vindkraftkapasitet med 1532 MW i 2020.

Kjernerkeftproduksjonen Sverige og Finland har vært stabil gjennom kvartalet. Ved nyttår ble reaktor 1 ved kjernekraftverket Ringhals i Sverige lagt ned. Dette resulterte i at kjernekraftkapasiteten i Sverige ble redusert med 852 MW fra og med 1. januar 2021.

Svensk og finsk kjernekraftproduksjon I. kvartal



Installert kapasitet
Finland: 2794 MW
Sverige: 6839 MW



Vindkraftproduksjon I. kvartal (TWh)	2021	2020
Norge	3,3	2,8
Danmark	5,4	5,9
Sverige	7,3	10,1
Finland	2,0	2,7
Norden	18,0	21,5

* Vindkraftproduksjon for Norge er statistikk fra SSB. Tall for resten av Norden er foreløpige tall fra Syspower og kan avvike fra faktisk produksjon.



Produksjon og forbruk

Kaldt vær ga forbruksøkning i Norden

Første kvartal var preget av mye kaldt vær, noe som bidro til at forbruket i Norden gikk opp med 9 prosent sammenlignet med første kvartal i fjor. Størst var økningen i Finland, der forbruket gikk opp med 16 prosent, men dette må sees i sammenheng med at forbruket her hadde en større nedgang i 2020 grunnet lavere forbruk i industrien.

Det ble produsert 120,3 TWh kraft i Norden i løpet av kvartalet, en økning på 4 prosent sammenlignet med første kvartal i 2020. Norge bidro mest til økningen, etterfulgt av Finland. Sverige og Danmark produserte henholdsvis 3 og 2 prosent mindre sammenlignet med samme periode i fjor.

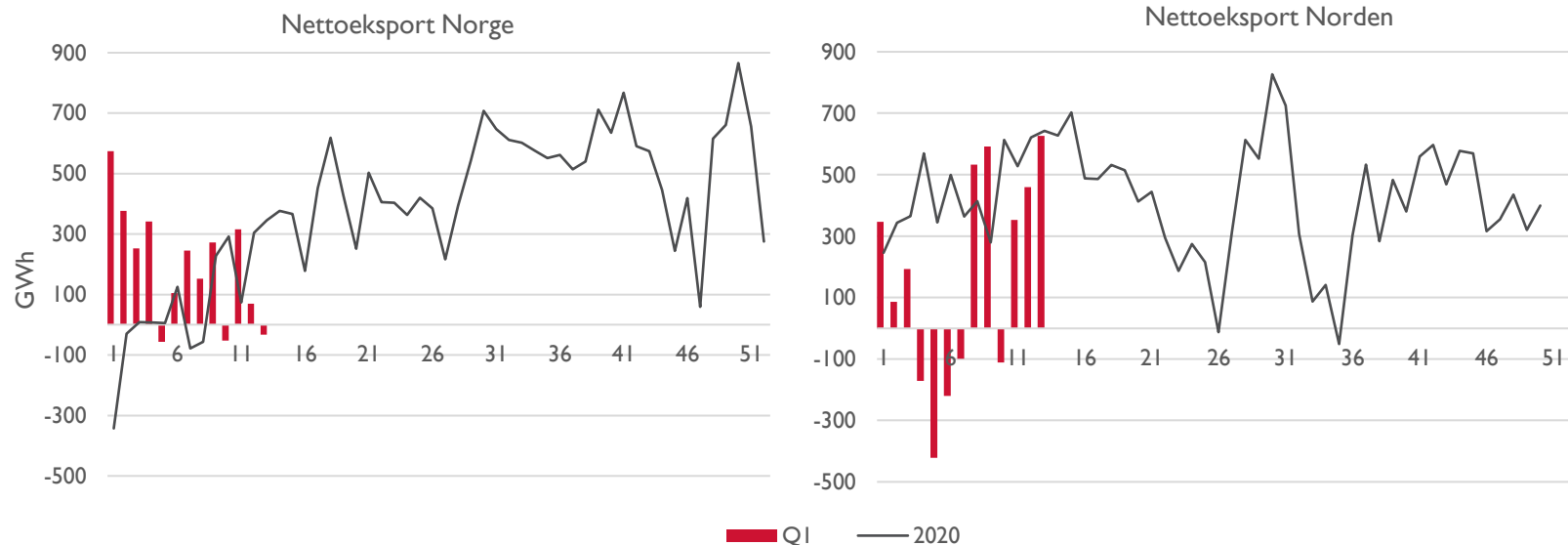
Norden var nettoeksportør av kraft i 8 av 13 uker i første kvartal. Totalt var nettoeksporten på 2,4 TWh. Det er 5 TWh mindre enn samme periode i fjor. Nedgangen var størst i Sverige, og det var bare Norge av de nordiske landene som økte sin nettoeksport denne perioden. Norge var nettoeksportør av kraft i 10 av 13 uker og hadde en total nettoeksport på 2,9 TWh. Eksportkapasiteten til Norge økte med 1400 MW etter at den nye kabelen til Tyskland (NordLink) ble satt i drift i desember 2020.

Produksjon (TWh)	Q1 2021	Q1 2020	Endring TWh	Endring %
Norge	45,7	40,5	5,1	13 %
Sverige	46,6	47,8	-1,3	-3 %
Danmark	9,1	9,3	-0,2	-2 %
Finland	19,4	18,2	1,2	6 %
Sum Norden	120,3	115,3	5,0	4 %

Forbruk (TWh)	Q1 2021	Q1 2020	Endring TWh	Endring %
Norge	42,7	39,3	3,4	9 %
Sverige	41,8	39,2	2,6	7 %
Danmark	9,6	9,0	0,6	7 %
Finland	24,2	20,9	3,3	16 %
Sum Norden	117,9	107,9	10,0	9 %

Nettoeksport (TWh)	Q1 2021	Q1 2020	Endring TWh
Norge	2,9	1,2	1,8
Sverige	4,8	8,7	-3,9
Danmark	-0,5	0,2	-0,8
Finland	-4,7	-2,6	-2,1
Sum Norden	2,4	7,4	-5,0

* De norske tallene er statistikk fra SSB. Tall for resten av Norden er foreløpige tall fra Syspower.





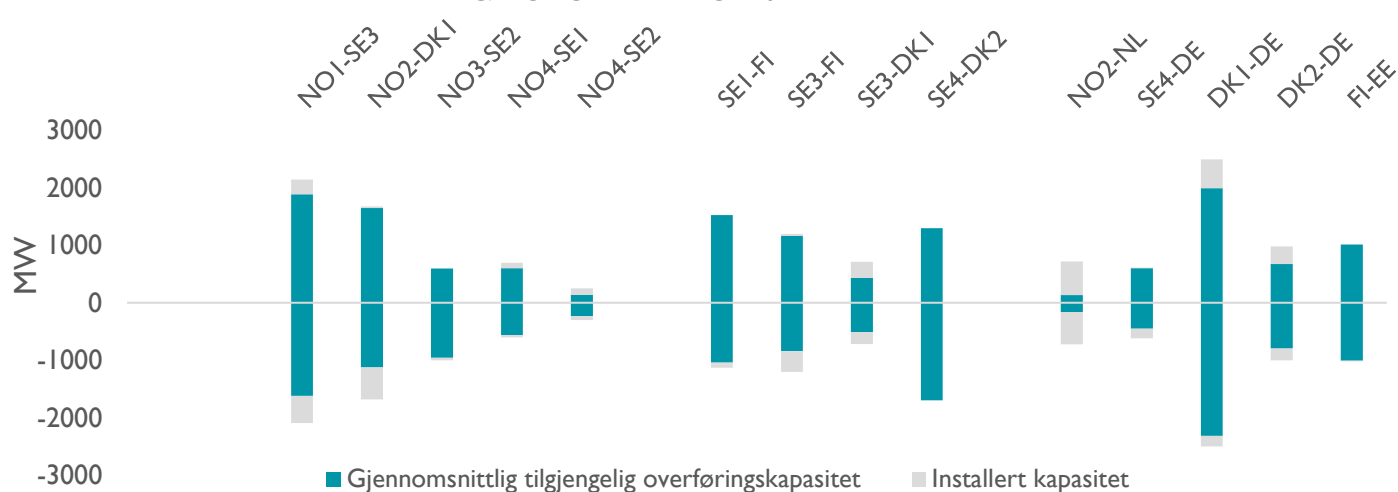
Kraftutveksling

Redusert utvekslingskapasitet

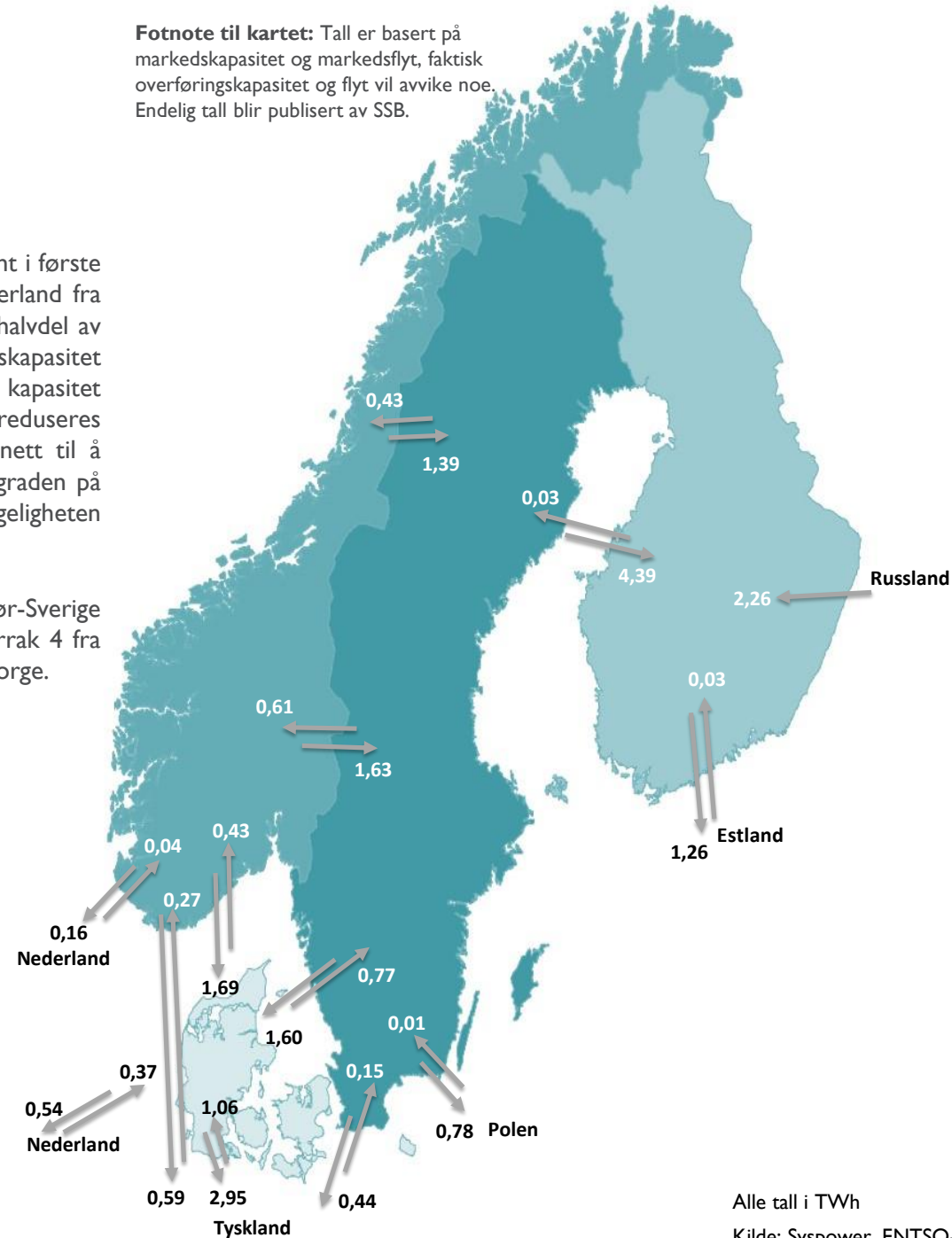
Den tilgjengelige overføringskapasiteten på mellomlandsforbindelsene mellom Norge og utlandet var på 70 prosent i første kvartal. En feil førte til at det ikke var noen overføringskapasitet på NorNed-kabelen mellom Norge og Nederland fra midten av januar til slutten av mars. Kapasiteten på NordLink-kabelen til Tyskland var også utilgjengelig i siste halvdel av mars på grunn av vedlikehold og en feil på tysk side av kabelen. Det har vært varierende tilgjengelig utvekslingskapasitet mellom Norge og Tyskland hele kvartalet. Kapasiteten endres fra time til time og fra dag til dag, og variasjonen i kapasitet sammenfaller med vindkraftproduksjonen i Tyskland: når vindkraftproduksjonen i Tyskland er høy reduseres eksportkapasiteten fra Norge. Dette skjer fordi Tyskland i disse periodene ikke har nok kapasitet i eget nett til å transportere egen vindkraft i tillegg til importert kraft fra Norge til de ulike forbrukspunktene. Tilgjengelighetsgraden på eksportkapasiteten fra Norge til Tyskland var på 43 prosent i første kvartal. For import fra Tyskland var tilgjengeligheten rett over 70 prosent.

Det har også vært begrensninger på mellomlandsforbindelsene til Sverige og Danmark. Mellom Øst-Norge og Sør-Sverige har det vært redusert kapasitet på grunn av vedlikehold og driftsmessige forhold. Som følge av feilen på Skagerrak 4 fra 2019 er det fortsatt redusert kapasitet mellom Norge og Danmark. Kapasitetsbegrensningen er størst i retning Norge.

Tilgjengelig overføringskapasitet i Norden Q1 2021



Fotnote til kartet: Tall er basert på markedskapasitet og markedsflyt, faktisk overføringskapasitet og flyt vil avvike noe. Endelig tall blir publisert av SSB.





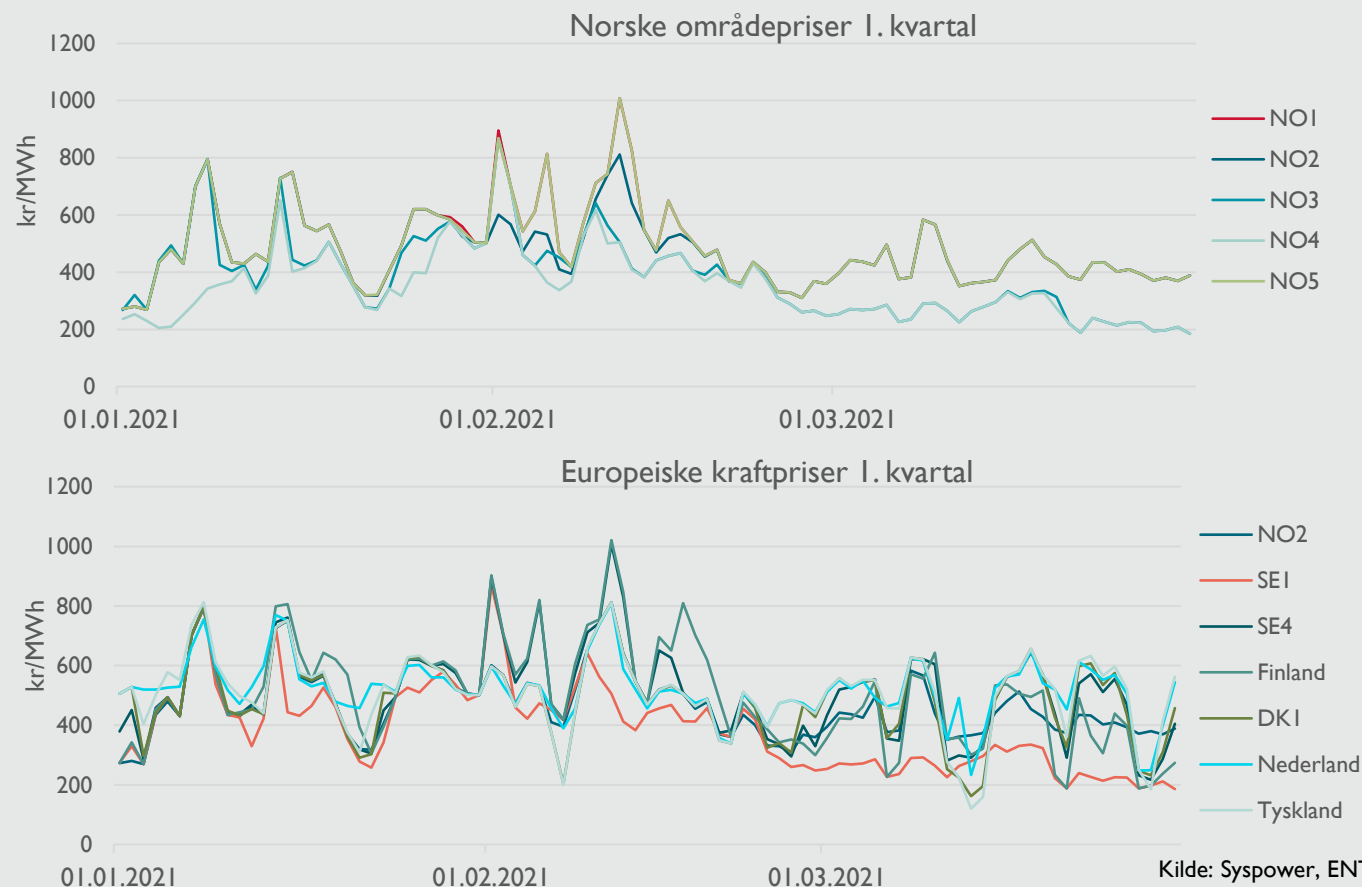
Kraftpriser

Prisforskjeller mellom nord og sør

Norsk kraftpris var i første kvartal mer enn tre ganger så høy som i samme kvartal i fjor. Men 2020 var et år med rekordlave kraftpriser. Sammenlignet med samme periode i 2019 var prisene fire prosent høyere i Øst- og Vest-Norge og henholdsvis 15 og 22 prosent lavere i Midt- og Nord-Norge. Rekordhøyt kraftforbruk og perioder med lav vindkraftproduksjon bidro til at kraftprisen ble høy. De nordlige prisområdene i Norge og Sverige hadde lavere priser enn de sørlige prisområdene i store deler av kvartalet. Dette henger sammen med

flaskehalsen mellom nord og sør internt i både Norge og Sverige. Det har også vært varmere enn normalt og lavere kraftforbruk i nord. Høyest kraftpris i Norden hadde Sør-Sverige (SE4) og Finland. Dette har blant annet sammenheng med utfordringer med stram kraftbalanse i perioder og tettere tilknytning til Baltikum, hvor kraftprisen generelt var høyere enn i Norden. Prisøkningen på CO2-kvoter bidro også til å trekke prisnivået opp.

Elspotpriser (kr/MWh)	Q1 2021	Q4 2020	Endring fra forrige kvartal	Q1 2019	Endring fra Q1 i 2019
NO1	488,0	135,4	260 %	470,3	4 %
NO2	469,5	135,4	247 %	469,2	0 %
NO3	383,3	111,9	243 %	452,8	-15 %
NO4	350,6	99,7	252 %	448,7	-22 %
NO5	487,5	131,7	270 %	469,2	4 %
SE1	387,6	162,0	139 %	450,7	-14 %
SE2	387,6	162,0	139 %	450,7	-14 %
SE3	471,7	274,8	72 %	454,9	4 %
SE4	508,0	350,2	45 %	458,9	11 %
Finland	501,5	351,0	43 %	465,5	8 %
DK1	487,3	299,5	63 %	413,1	18 %
DK2	518,8	363,2	43 %	428,1	21 %
Tyskland	508,6	416,0	22 %	399,8	27 %
Nederland	519,6	452,3	15 %	475,9	9 %
Polen	592,5	583,1	2 %	496,3	19 %
Estland	532,9	444,1	20 %	467,4	14 %
Litauen	549,4	446,1	23 %	468,6	17 %



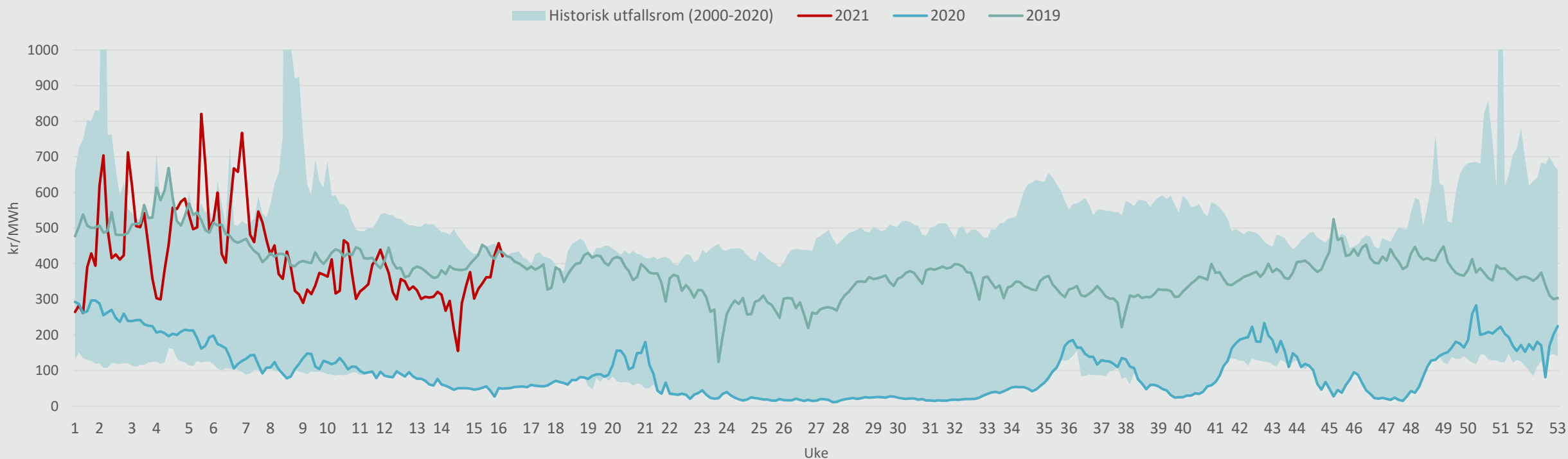
Kraftprisen første kvartal 2021

Rekordhøye kraftpriser i enkelttimer

Figuren under viser gjennomsnittlig døgnpris for Norge. Kraftprisen for 2021 vises i rødt og de foregående årene, 2020 og 2019, i henholdsvis blått og grønt. Etter en rekordvarm desember falt temperaturene på nyåret og den norske kraftprisen steg raskt. Utviklingen i døgnpris første kvartal viser en større variasjon enn de to foregående årene. Enkelte timer ble det svært høy kraftpris. De høye kraftprisene i starten av året henger sammen med blant annet rekordhøyt strømforbruk og lav vindkraftproduksjon, både i Norden og nord på

kontinentet. De sørlige prisområdene opplevde flest timer med høy kraftpris denne perioden, men også Midt- og Nord-Norge hadde perioder med høy kraftpris. I februar opplevde Øst- og Vest-Norge langt høyere kraftpriser enn resten av Norge. I noen timer var kraftprisen over 2 kr/kWh. Dette hadde i likhet med januar sammenheng med høyt forbruk og lav vindkraftproduksjonen, men i tillegg bidro begrensinger i overføringskapasitet i nettet til at det oppstod perioder med stram kraftbalanse.

Gjennomsnittlig dagspris på kraft for Norge



Terminkontrakter

Rekordhøye CO₂-kvotepriser

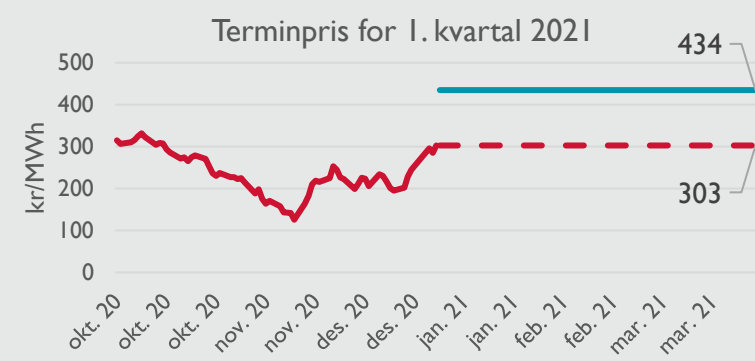
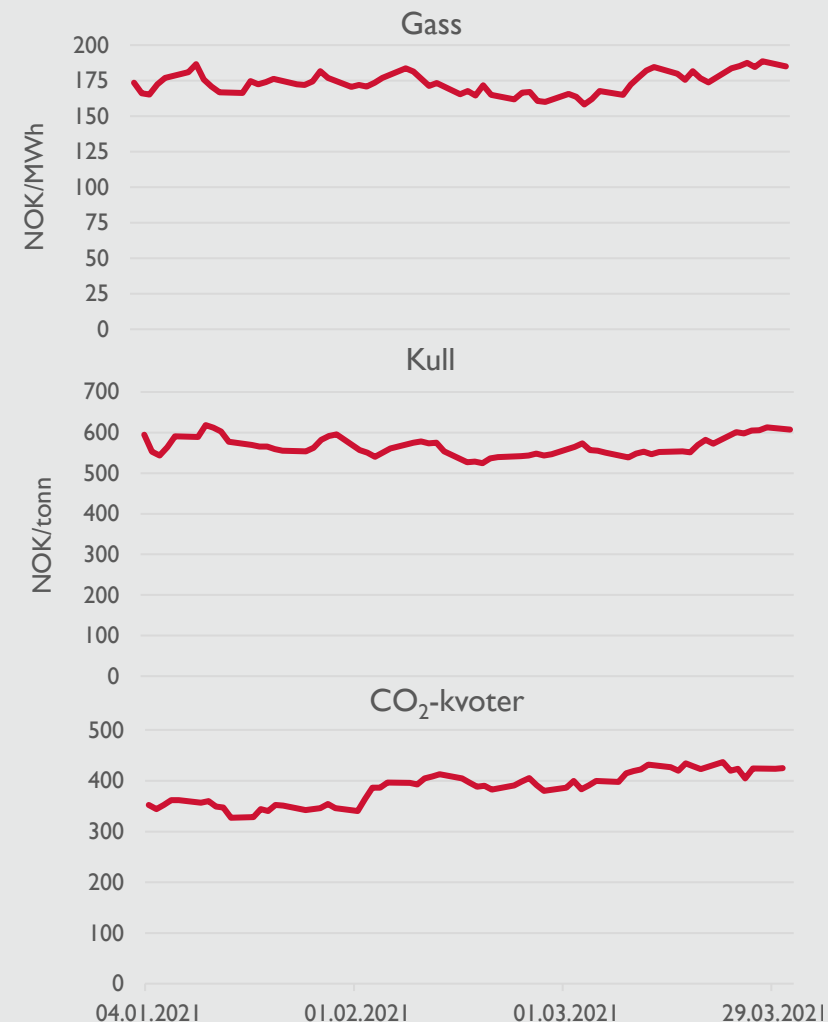
I det to øverste figurene til høyre vises prisutviklingen for terminkontrakter for gass og kull med levering andre kvartal 2021. Figuren under viser prisen på CO₂-kvoter med levering i desember 2022. Gjennom kvartalet økte prisen for CO₂-kvoter med hele 20 prosent. Nye klimamål satt av EU før nyttår og videre forhandlinger i 2021 har bidratt til dette, i tillegg til forventninger om gjenåpning av industri i Europa. Prisøkningen, som i stor grad har vedvart fra november 2020, resulterte i at ved utgangen av kvartalet var prisen 423,8 kr/tonn, mer enn en dobling av prisen fra samme periode i 2020. Økte kvotepriser har vært en viktig faktor til at kostanden ved kraftproduksjon fra kull og gass har økt, noe som har bidratt til at både nordiske og tyske terminkontrakter har økt.

Både kull- og gassprisene hadde en bratt stigning gjennom siste halvdel av 2020. I første kvartal avtok denne trenden noe, men prisene fortsatte å stige. Gass- og kullkontraktene økte totalt med henholdsvis to og syv prosent gjennom kvartalet. Økningen har blant annet sammenheng med lave temperaturer og mindre fornybar kraftproduksjon enn forventet. Både i starten av året og mot slutten av mars var det perioder med særlig lave temperaturer som sammenfalt med relativt lav vindkraftproduksjon. Dette bidro til økt forbruk av gass til både oppvarming og kraftproduksjon, i tillegg til kull for kraftproduksjonen. Økt vaksinerings og forventninger om gjenåpning av store deler av Europa bidro også til økte priser. Økning i CO₂-kvoteprisen gjorde at konkuransen for gass økte, framfor kull i kraftproduksjonen.

Kontrakten for nordisk kraft gikk opp mot slutten av 2020, og fortsatte stigningen i starten av kvartalet. Midlere temperaturer og forventninger om våtere vær bidro til nedgangen i slutten av februar, men kaldere og tørrere vær enn normalt bidro til en økning på slutten av kvartalet. Totalt sett gjennom kvartalet steg kontrakten for nordisk kraft med 12 prosent. Økte kostnader ved tysk kraftproduksjon har også bidratt til oppgangen.

Figuren nederst viser prisutviklingen for terminkontrakt til nordisk kraft for første kvartal 2021 fra oktober 2020 fram til siste handelsdag i 2020. Stiplet linje viser terminprisen ved siste handelsdag. Blå linje viser faktisk gjennomsnittlig systempris for I. kvartal. Faktisk pris ble 45 prosent høyere enn terminkontrakteken ved siste handelsdag. Den store forskjellen mellom forventet og realisert kraftpris kan ha sammenheng med at vinteren ble en god del kaldere enn normalt, noe som bidro til høyere kraftetterspørsel enn det aktørene forventet. Den store økningen i CO₂-prisen gjennom kvartalet var også med på å trekke prisnivået opp.

	Pris 04.01	Pris 29.03	Endring i kr	Endring i prosent
Nordisk kraft (kr/MWh)	270,5	303,5	33,0	12 %
Kullkraft (kr/tonn)	594,6	607,5	12,9	2 %
Gasskraft (kr/MWh)	173,4	184,9	11,5	7 %
CO ₂ -kvote (kr/tonn)	352,1	423,8	71,8	20 %





Sluttbrukerpriser

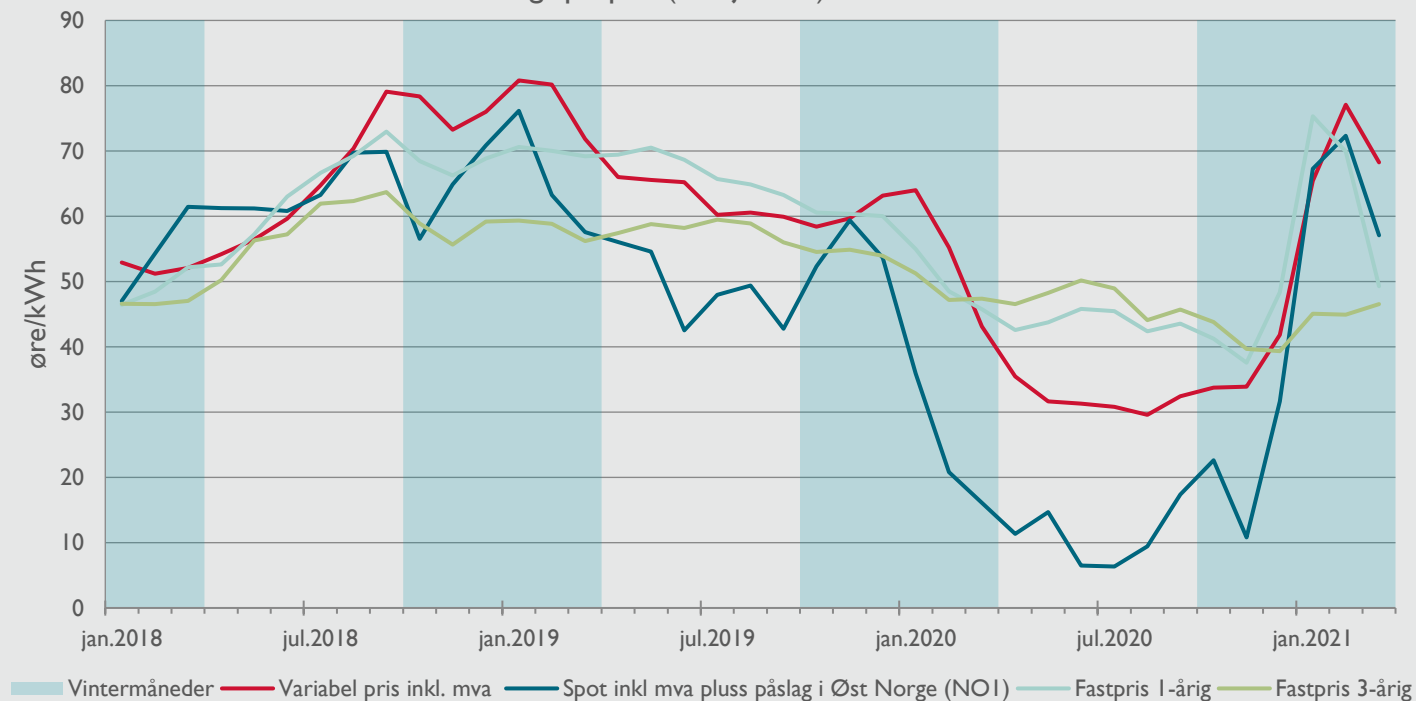
Økte priser første kvartal 2021

Figuren til høyre viser månedlig prisutvikling (øre/kWh) for variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakter de siste tre årene. Grafen viser en sterk prisøkning fra desember 2020 til februar 2021. Dette kan sees i sammenheng med lave temperaturer og høyt forbruk til oppvarming i perioden. Prisnivået i første kvartal 2021 var høyere enn kvartalet før og samme kvartal 2020. Året 2020 hadde den laveste gjennomsnittlige spotprisen noensinne. Prisene i første kvartal 2021 har derimot vært på et nivå som i første kvartal 2019.

Tabellen viser gjennomsnittlig strømpris for ulike avtaletyper i husholdningsmarkedet basert på priser fra Forbrukerrådet og Nord Pool. Det var prisøkninger for alle kontraktstyper fra fjerde kvartal 2020 til første kvartal 2021. Prisøkningen var størst for spotpriskontrakter, hvor prisene økte mellom 25 og 44 øre/kWh. Dette er om lag en tredobling av prisen fra forrige kvartal.

Prisforskjellene mellom 2019 og 2021 er mindre, med en økning i spotpriskontrakter i de tre sørligste prisområdene på ca. 2,5 øre/kWh i 2021. I Midt- og Nord-Norge har spotprisen hittil i 2021 ligget under spotprisen i tilsvarende periode i 2019.

Variabel-, fast- og spotpris (KPI-justert) I. kvartal 2018 - I. kvartal 2021



Priser på kontrakter (i øre/kWh)	1. kvartal 2021	Endring fra 4. kvartal 2020	Endring fra 1. kvartal 2020	Endring fra 1. kvartal 2019
Spotpriskontrakt i Øst-Norge (NO1)	65,5	44,1	41,9	2,5
Spotpriskontrakt i Sørvest-Norge (NO2)	63,1	42,1	39,0	2,3
Spotpriskontrakt i Midt-Norge (NO3)	52,3	33,8	28,2	-8,5
Spotpriskontrakt i Nord-Norge (NO4)	38,7	25,1	19,4	-9,6
Spotpriskontrakt i Vest-Norge (NO5)	65,5	44,5	41,9	2,6
Variabelpriskontrakt	70,0	33,9	18,3	-4,4
1-årig fastpriskontrakt	63,6	21,8	15,6	-4,3
3-årig fastpriskontrakt	45,7	5,6	-1,4	-11,1

For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4), som er 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. Alle priser er KPI-justert til 2021-kroner.



Sluttbrukerpriser

Dyrere strømregning første kvartal 2021

Figuren øverst til høyre viser hva en typisk husholdningskunde på Østlandet med variabelpris- og spotpriskontrakt betalte for strøm og nettleie inkludert avgifter i første kvartal 2019, 2020 og 2021. Kostnaden for variabelpriskontrakter var 31 prosent høyere i I. kvartal 2021 sammenlignet samme kvartal 2020, men 9 prosent lavere enn kostnadene beregnet for I. kvartal 2019.

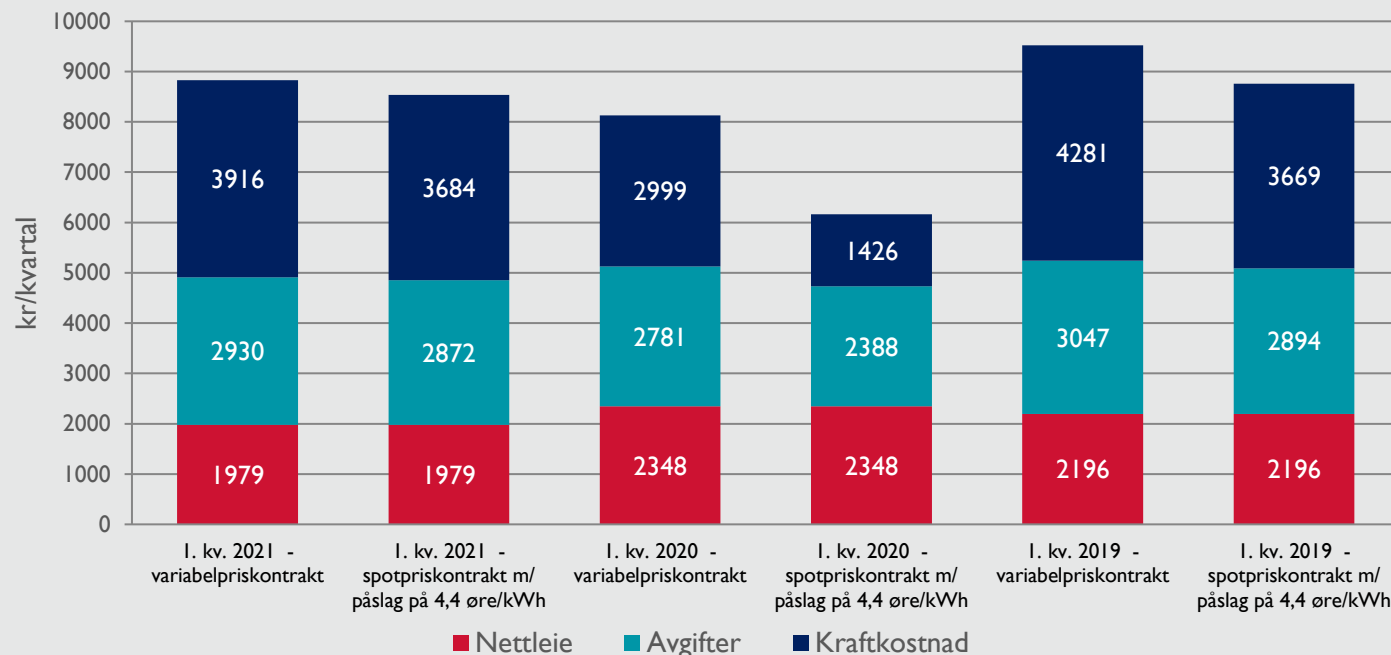
Endringene i sluttbrukers strømkostnad i første kvartal 2021 er høyest for spotpriskontrakter og kommer i all hovedsak fra økte spotpriser og ikke fra endringer i avgifter og nettleie. Kostnaden for spotpriskontrakter var 158 prosent høyere i første kvartal 2021 sammenlignet med første kvartal 2020, men var tilsvarende lik kostnaden for en spotpriskontrakt første kvartal 2019 med 0,4 prosent endring.

Tabellen viser at en typisk husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh på Østlandet (NO1) har brukt ca. 2900 kr mer de første tre månedene av 2021 sammenlignet med samme periode 2020. Sammenlignet med første kvartal 2019 er differansen mindre, på ca. 200 kr.

Spotprisen i Midt- og Nord-Norge har vært lavere i første kvartal 2021 enn spotprisen i de tre sørligere prisområdene i Norge. Dette reflekteres også i tabellen med lavere kostnader for Midt- og Nord-Norge.

Kvartalsvis strømkostnad beregnes ved å gange estimert pris for kontraktstypen med antatt forbruk. NVE benytter en temperaturkorrigert justert innmatingsprofil basert på alminnelig forsyning i 2009-2013 for å beregne strømkostnaden. For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag for 2020 på 4,4 øre/kWh inkl. moms, som er lagt til månedlig spotpris fra Nord Pool. Prisen på variabelpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittet av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Alle priser er KPI-justert til 2021-kroner.

Totalkostnad for nett- og strømtjenester i I. kvartal 2021, sammenlignet med I. kvartal 2020 og 2019. (KPI-justert)



Alle kostnader i kroner*	Beregnet strømkostnad I. kvartal 2021	Beregnet strømkostnad I. kvartal 2020	Beregnet strømkostnad I. kvartal 2019	Differanse I. kvartal 2021 og I. kvartal 2020	Differanse I. kvartal 2021 og I. kvartal 2019
Øst-Norge (NO1)	4585	1725	4416	2861	169
Sørvest-Norge (NO2)	4420	1725	4409	2696	11
Midt-Norge (NO3)	3630	1746	4263	1884	-633
Nord-Norge (NO4)	2682	1395	3380	1287	-698
Vest-Norge (NO5)	4584	1729	4409	2855	175
Variabelpris kontrakt	4874	3637	5202	1237	-328

*Kraftprisen i tabelloversikten er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva.