



NVE

KRAFTSITUASJONEN

Fjerde kvartal og året 2019



Oppsummering av året

2019 var et relativt normalt år. Fyllingsgraden i de norske magasinene holdt seg i nærheten av medianen gjennom hele året. Til tross for mindre nedbør enn normalt, var fyllingsgraden ved utgangen av 2019 omtrent den samme som ved inngangen av året. Dette skyldes blant annet mindre vannkraftproduksjon i 2019.

Norsk kraftproduksjon var lavere i 2019 enn i 2018. Kraftproduksjonen endte på 134,6 TWh i 2019, rundt 12,5 TWh lavere enn 2018. Kraftforbruket endte på 134,7 TWh, omtrent som i 2018. Norge ble derfor nettoimportør av kraft, for første gang siden 2010. Sverige var det eneste landet i Norden som hadde nettoeksport av kraft i 2019 og som gjorde at Norden som helhet ble nettoeksportør av kraft.

Det ble nok et rekordår for vindkraft, både for Norge og Norden. Foreløpige tall viser at Norge produserte 5,5 TWh vindkraft i 2019. Dette er 1,6 TWh (42 prosent) opp fra 2018. Vindkraft utgjorde 4,1 prosent av kraftproduksjonen i Norge, opp fra 2,6 prosent i 2018.

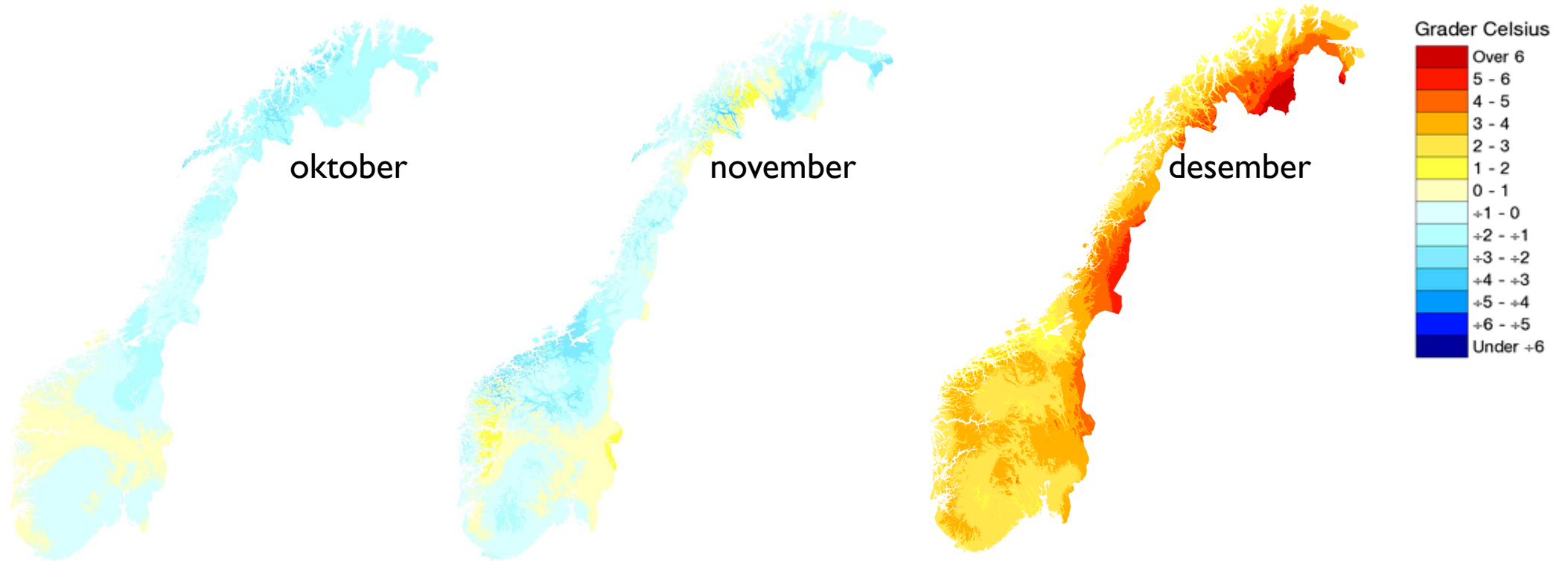
I Norden stod vindkraft for 45,2 TWh av den totale kraftproduksjonen i 2019. Dette er 6,7 TWh (17 prosent) opp fra året før. Dette innebærer at vindkraft sto for 11,7 prosent av kraftproduksjonen i Norden, opp fra 9,7 prosent i 2018. Den store økningen i vindkraftproduksjon har sammenheng med utbygging av mange nye vindkraftverk i både Norge og Sverige. I Norge økte vindkraftkapasiteten med rundt 750 MW i 2019, fra 1690 MW i 2018. Vindkraftkapasiteten vil fortsette å øke i 2020.

I Norge startet året med en pristopp i januar hvor strømprisene nådde sitt høyeste nivå siden vinteren 2010/2011. Videre inn i året sank prisene noe, og året endte med relativt lave priser for årstiden. Dette var blant annet på grunn av en unormal mild desember, i tillegg til lavt kraftforbruk på grunn av ferietid. I gjennomsnitt var prisene både i Norden og på kontinentet lavere enn året før. Gjennomsnittlig pris for Norge ble 38,3 øre/kWh i 2019.

Mange av temaene for fjerde kvartal dekkes av plansjer for året 2019, men presentasjonen inneholder også noen plansjer som er spesifikke for 4. kvartal. Dette er angitt i tittel.

Vær og hydrologi

Temperaturer 4. kvartal



Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1971-2000) målt i grader celsius i oktober, november og desember 2019.

I oktober var månedstemperaturen for hele landet 1,4 grader under normalen. Relativt kaldest var det i Troms og Finnmark der temperaturen lå 2 – 4 grader under normalen.

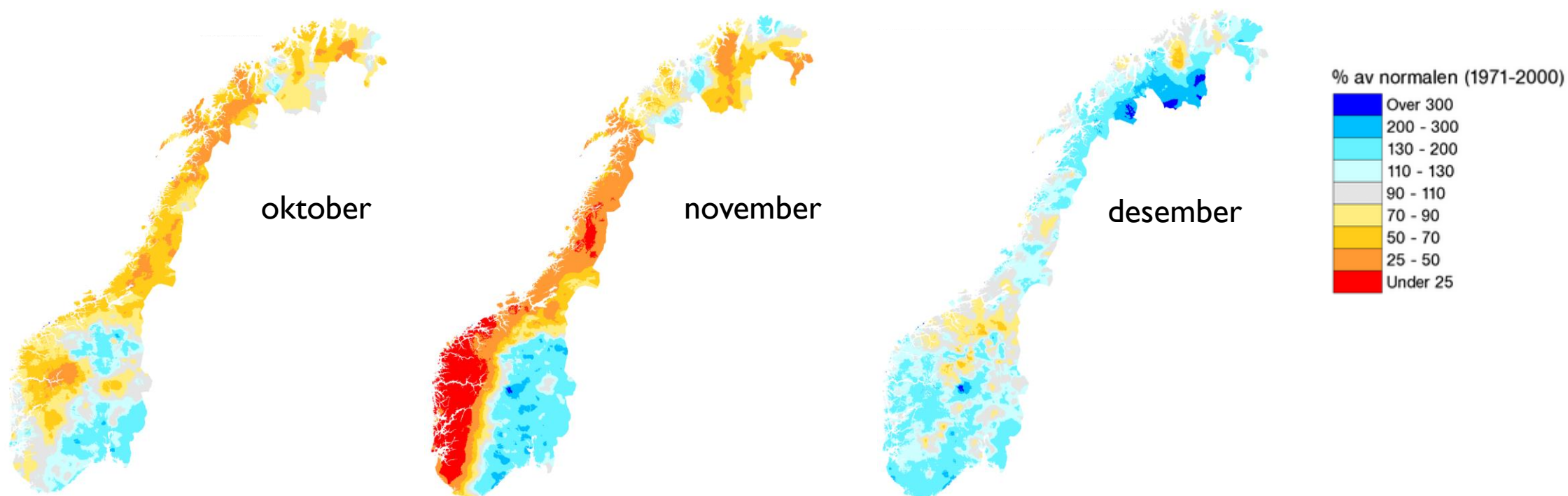
I november var månedsmiddeltemperaturen for hele landet 1 grad under normalen. Relativt kaldest var det i Troms og Finnmark der enkelte stasjoner hadde avvik på 3-5 grader under normalen. Noen stasjoner på Østlandet, Sørlandet og Vestlandet lå 0,5-1 grad over normalen.

I desember var månedstemperaturen for hele landet 3,4 grader over normalen. Relativt varmest var det i deler av Finnmark og på Østlandet med avvik på 5 - 6 grader over normalen.

Høyeste maksimumstemperatur var 14,3 °C, som ble registrert på tre steder i Møre og Romsdal (Valldal, Tafjord og Sunndalsøra) den 29. desember. Selv med høy middeltemperatur i Finnmark; -9,2 i Karasjok som er 6,1 grader over normalen, ble den laveste minimumstemperaturen i landet målt til – 34,7 grader 9. desember.

Vær og hydrologi

Nedbør 4. kvartal



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1971-2000) målt i prosent i oktober, november og desember 2019.

I oktober var månedsnedbøren for hele landet 85 prosent av normalen. Flere stasjoner på Sør- og Østlandet fikk fra 150-200 prosent av normalen. Våtest var det på Gullfjellet i Bergen med 393,2 mm. Her kom også den høyeste døgnnedbøren med 75,4 mm 23. oktober.

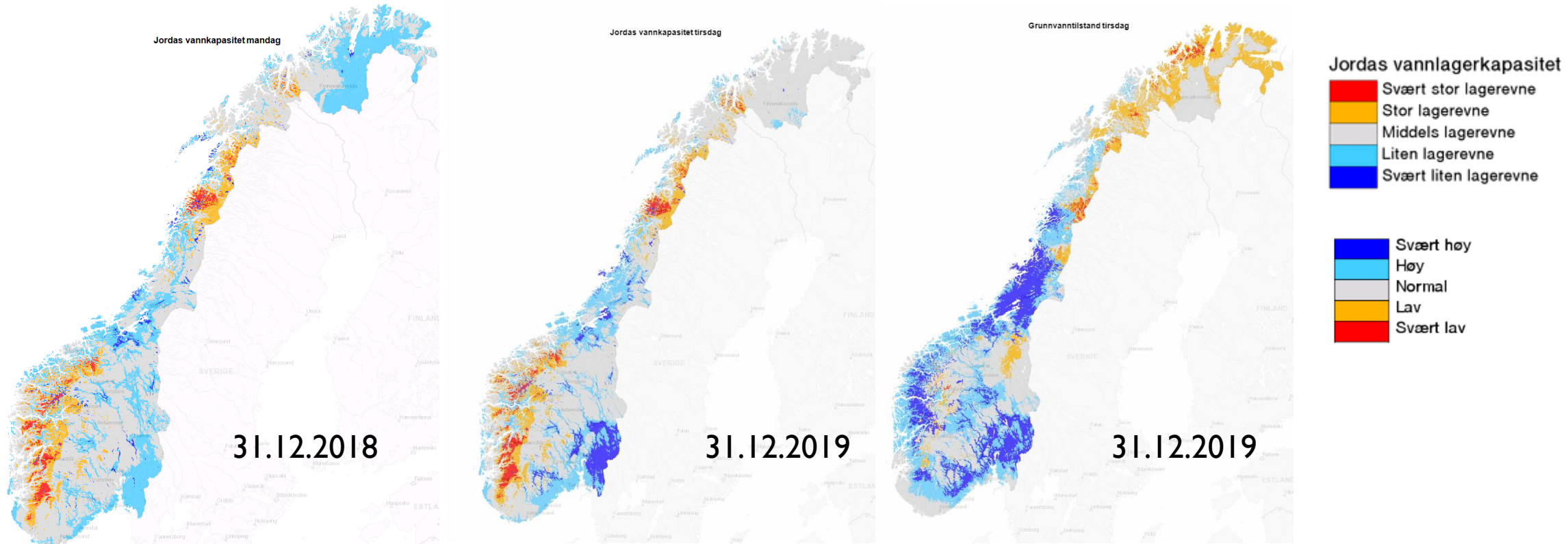
I november var månedsnedbøren for hele landet var 75 prosent av normalen. Mange stasjoner på Vestlandet fikk under 25 prosent av normalen. Enkelte stasjoner på Sør- og Østlandet fikk rundt 200 prosent av den normale nedbøren. De våteste stasjonene var Birkenes, Gjerstad og Froland i Agder med 170 – 220 prosent av normalen.

I desember var månedsnedbøren for hele landet 140 prosent av normalen, og måneden var blant de 10 våteste desember-månedene siden 1900. Flere stasjoner i Finnmark fikk 250-350 prosent av normalen. Likevel var det som vanlig mest nedbør på Vestlandet, der Gullfjellet i Bergen fikk 655,8 mm i løpet av måneden.

Omregnet i nedbørenergi kom det i løpet av fjerde kvartal 41,9 TWh. Det er 3,6 TWh mindre enn normalt. Året totalt bød på 142,5 TWh. Dette er ca. 7,1 TWh mer enn normalt.

Vær og hydrologi

Mark- og grunnvann 4. kvartal



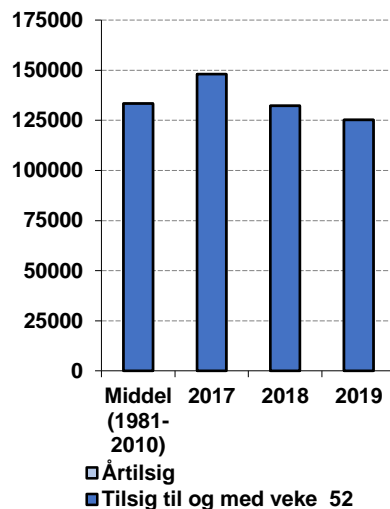
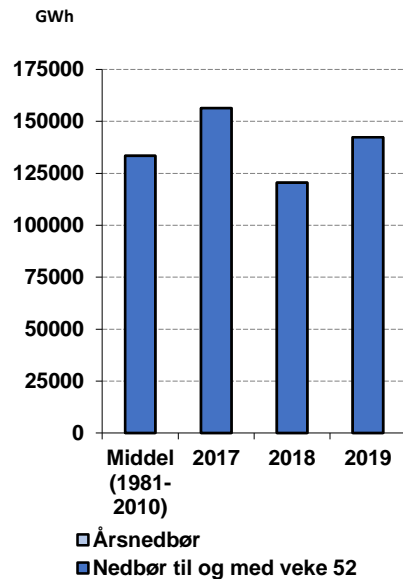
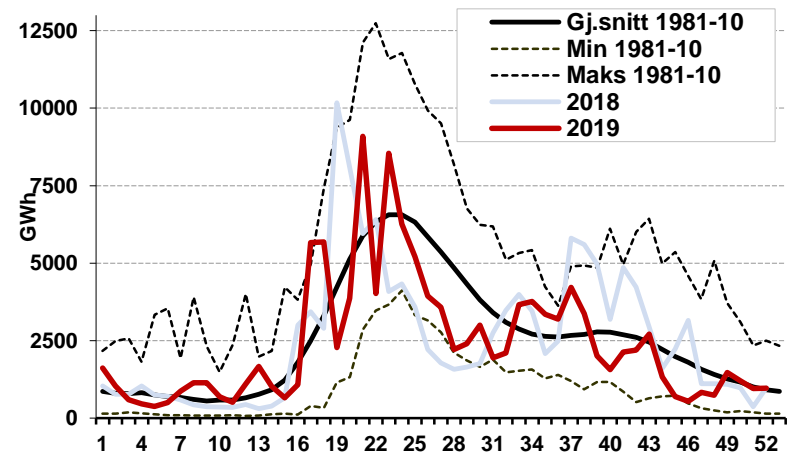
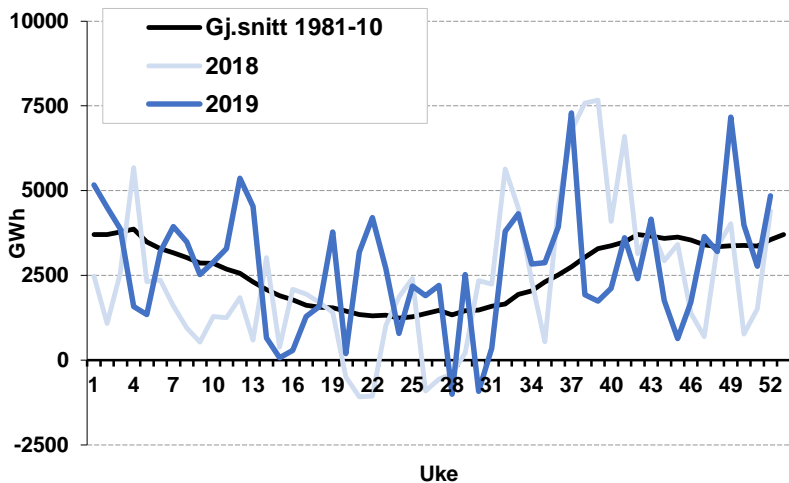
Kartet til venstre og i midten viser lagerevne i mark- og grunnvannssonene i forhold til total metning for inngangen og utgangen av 2018. Grunnvannstilstanden i forhold til normalt vises i høyre kart. Fargene i kartene er basert på simuleringer.

I slutten av 2019 viser kartene at det var mer vann i bakken i sørøstligste strøkene av Østlandet og i Finnmark enn ved starten av året. For øvrig var ikke mark- og grunnvannsforskjellene veldig forskjellige enn ett år tidligere.

I følge modellberegninger er det i sum for magasinområdene omtrent 0,1 TWh under normale fuktighetsforhold i bakken ved utgangen av 2019.

Vær og hydrologi

Året 2019



I 2019 kom det 142,4 TWh nedbør i Norge, som er 22 TWh mer nedbør enn i 2018 og 9 TWh over normalen.

Til tross for mye nedbør endte det beregnede tilsiget til norske vannkraftsmagasiner på 125,3 TWh i 2019, noe som er 7 TWh mindre enn året før og 8 TWh under normalen.

Dette kan skyldes at en snøfattig vinter førte til mindre smelting våren 2019, og at mer nedbør i november og desember kom som snø og dermed ikke havner i magasinene før snøsmeltingen.

TWh	2019	2018	Normal	Differanse fra 2019 til normalen
Tilsig	125,3	132,3	133,4	-8,1
Nedbør	142,4	120,5	133,4	9,0

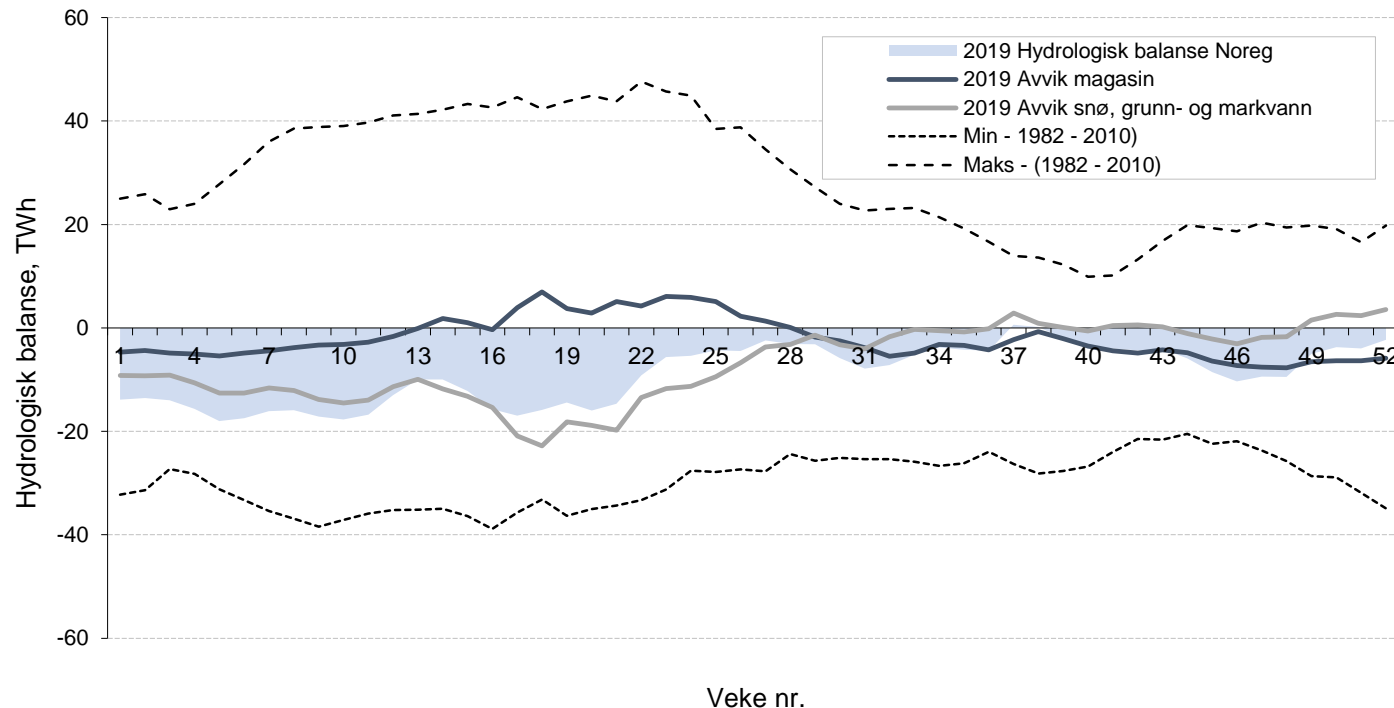
Hydrologisk balanse

Året 2019

Den hydrologiske balansen er et mål på tilgjengelige energiresurser sammenlignet med normalt. Balansen beregnes ved å summere opp den beregnede energimengden i vannmagasinene, grunn- og markvann og energipotensialet i snøen.

Etter en svekkelse av den hydrologiske balansen mot slutten av 2018 på grunn av lite snø, gikk man inn i 2019 med en relativt lav hydrologisk balanse på -15,6 TWh.

Den hydrologiske balansen bedret seg imidlertid igjen inn mot sommeren da vi hadde normalt med nedbør og noe mindre vannkraftproduksjon enn året før. Siste halvdel av året lå den hydrologiske balansen nærmere normalen og endte på -2,3 TWh ved utgangen av året.

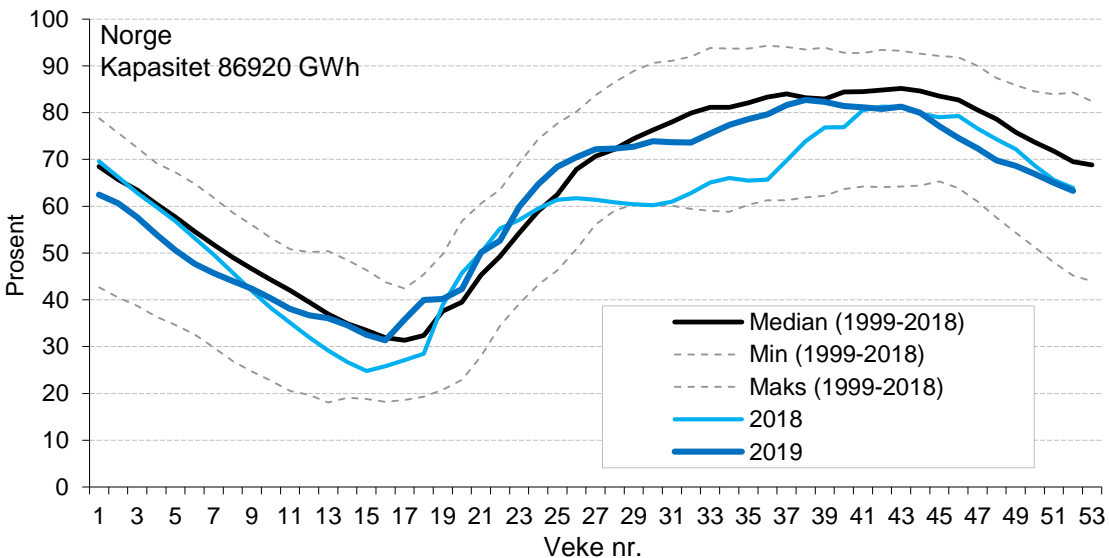


TWh	Uke 52 2019
Avvik magasin	-5,8
Avvik snø, grunn- og markvann	3,5
Hydrologisk balanse	-2,3



Magasinfylling

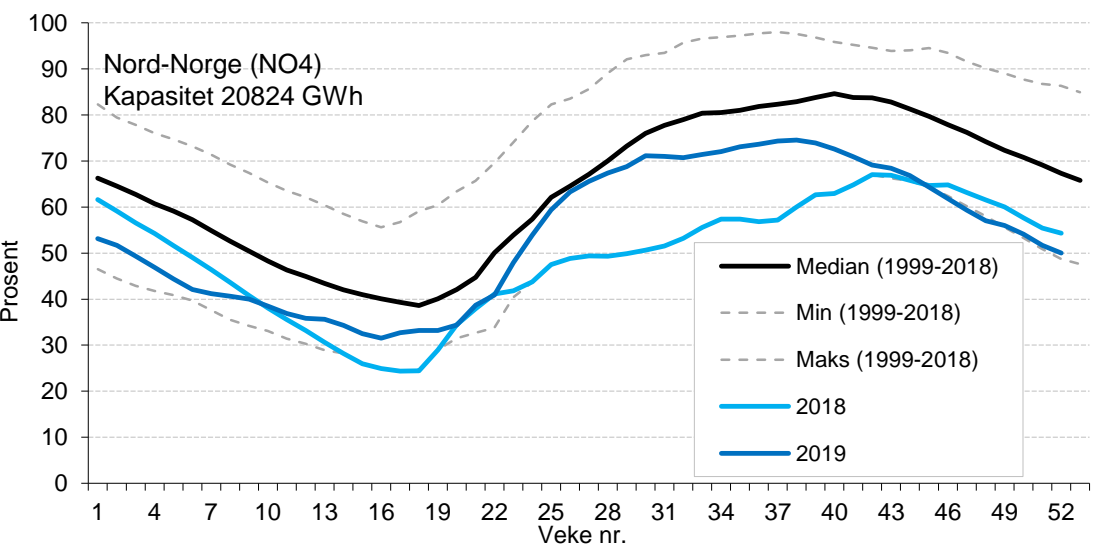
Året 2019



Ved starten av 2019 var fyllingsgraden i Norge 6,1 prosentpoeng under medianen. Gjennom året var det mindre tilsig enn normalt, men fordi vannkraftproduksjonen også var mindre endte fyllingsgraden på samme nivå som ved starten av året.

Magasinfyllingen i Nord-Norge (NO4) lå under median hele 2019. Her startet fyllingsgraden 13 prosentpoeng under median. Lite nedbør i Nord-Norge i juli-oktober bidro til at fyllingsgraden beveget seg under 2018-nivå og kom nær historisk minimum. At mye av nedbørene som kom i november og desember ble lagret som snø i Nord-Norge, bidro til lav fyllingsgrad. Magasinfyllingen på slutten av 2019 er 50 prosent, som er 17,3 prosentpoeng under medianen.

Fyllingsgraden i de andre elspotområdene lå nær medianen ved utgangen av 2019. Magasinfyllingen i Sverige hadde lignende utvikling som i Norge og endte litt under median. Magasinfyllingen var på 60,5 prosent ved utgangen av fjoråret, en forbedring fra 55,4 prosent i 2018.



	Uke 52 2019 (%)	Uke 52 2018 (%)	Median (%)
Norge	63,3	63,9	69,5
NO1	69,9	66,2	65,3
NO2	70,3	67,6	74,2
NO3	59,6	66,3	64,5
NO4	50,0	54,3	67,3
NO5	64,7	65,7	68,5
Sverige	60,5	55,4	67,0
Finland	57,8	50,2	64,4

Produksjon og forbruk

Året 2019

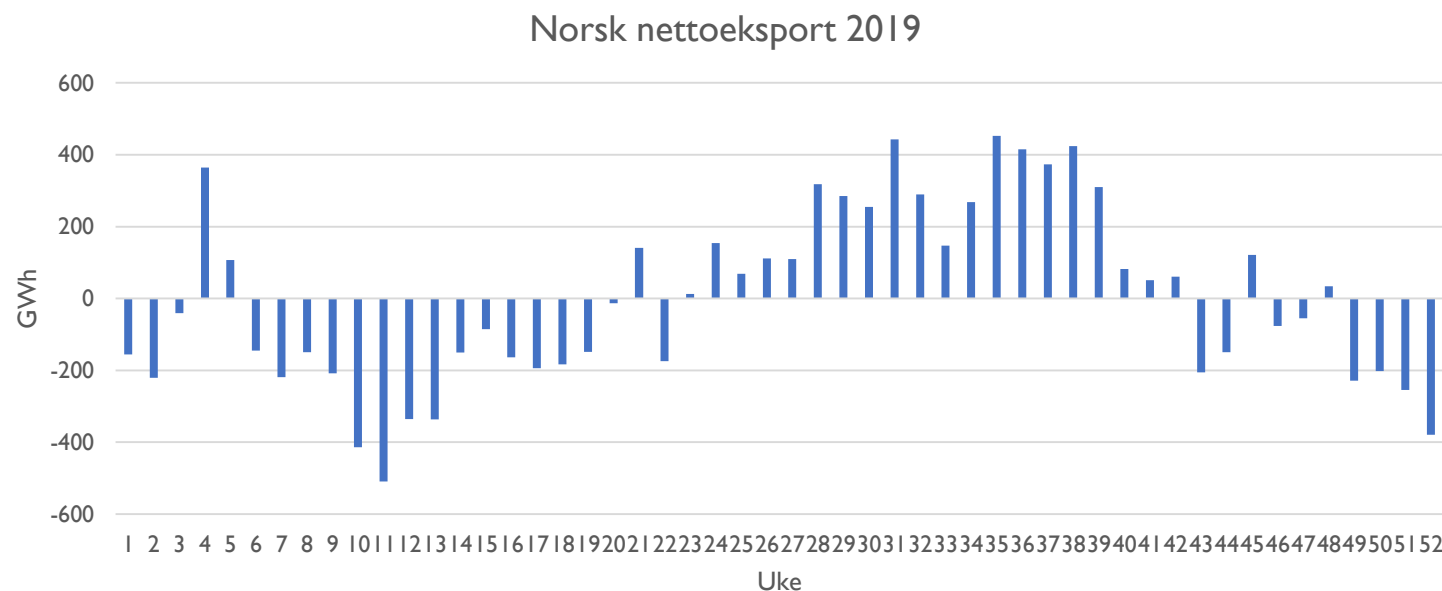
Produksjon (TWh)	2019	2018
Norge	134,6	147,1
Sverige	162,4	157,0
Danmark	27,9	28,6
Finland	63,8	66,2
Sum Norden	388,7	398,9

Forbruk (TWh)	2019	2018
Norge	134,7	136,9
Sverige	136,4	138,1
Danmark	33,5	33,6
Finland	83,4	85,8
Sum Norden	388,0	394,4

Nettoeksport (TWh)	2019	2018
Norge	-0,1	10,2
Sverige	26,0	18,8
Danmark	-5,7	-5,0
Finland	-19,6	-19,5
Sum Norden	0,6	4,5

Norsk kraftforbruk endte på 134,7 TWh i 2019, en nedgang på rundt 2 TWh fra året før. Norsk kraftproduksjon var en del mindre i 2019 enn i 2018. Kraftproduksjonen endte på 134,6 TWh i 2019, rundt 12,5 TWh mindre enn 2018. Norge ble derfor nettoimportør av kraft, for første gang siden 2010.

Sverige var det eneste landet i Norden som hadde nettoeksport av kraft i 2019 og er dermed årsaken til at Norden som helhet også ble nettoeksportør av kraft i fjor. Landet hadde en nettoeksport på rundt 26 TWh, noe som kan ha årsak i lavt forbruk og utbygging av mye ny vindkraft.

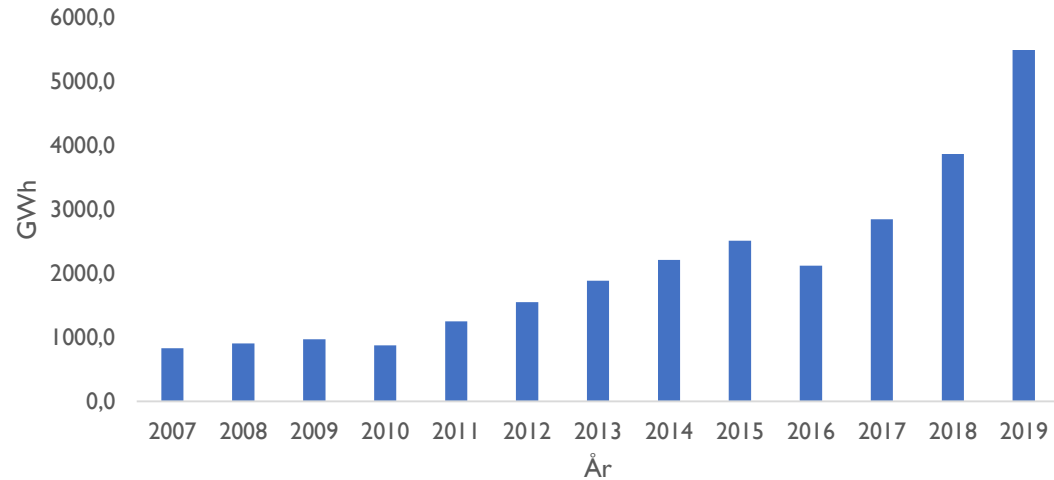


* De norske tallene for 2018 er statistikk hentet fra SSB, mens tallene for 2019 er foreløpige tall hentet fra Syspower.

Produksjon og forbruk

Vindkraft i 2019

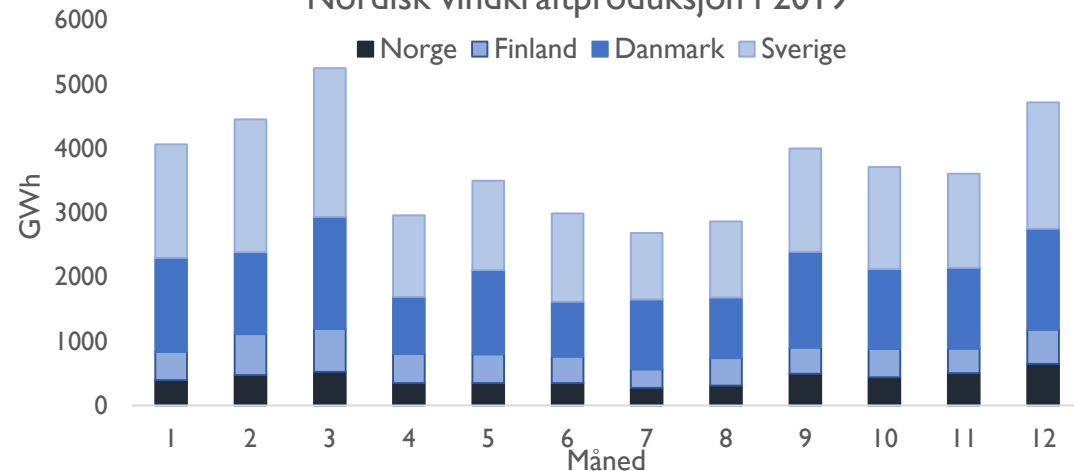
Norsk vindkraftproduksjon



Vindkraftproduksjonen økte med 17 prosent i Norden i fjor, fra 38,5 TWh i 2018 til 45,2 TWh i 2019. Utbygging av ny vindkraft i Norge og Sverige er hovedgrunnen til denne økningen. I løpet av året ble det satt i drift vindkraft med en installert effekt på 757 MW i Norge, og som vist i grafen til venstre har det gitt utslag i norsk vindkraftproduksjon i 2019. Fra 2018 til 2019 økte produksjonen fra vindkraft med hele 42 prosent. Vindkraft utgjorde i overkant av 4 prosent av total norsk kraftproduksjon i fjor.

Danmark er fortsatt det landet i Norden med *høyest andel* vindkraft i produksjonsmiksen sin, med en vindkraftandel på rundt 54 prosent i 2019. Sverige er imidlertid det nordiske landet med *størst mengde* vindkraftproduksjon, med en produksjon på rundt 19 TWh i 2019. Norge og Finland produserte omtrent like mye vindkraft i fjor, med en produksjon på rundt 5,5 TWh hver.

Nordisk vindkraftproduksjon i 2019



Nordisk vindkraftproduksjon:

2019:	45,2 TWh
2018:	38,5 TWh
2017:	37,6 TWh
2016:	31,7 TWh
2015:	34,0 TWh
2014:	25,5 TWh
2013:	21,5 TWh

Nordisk vindkapasitet:

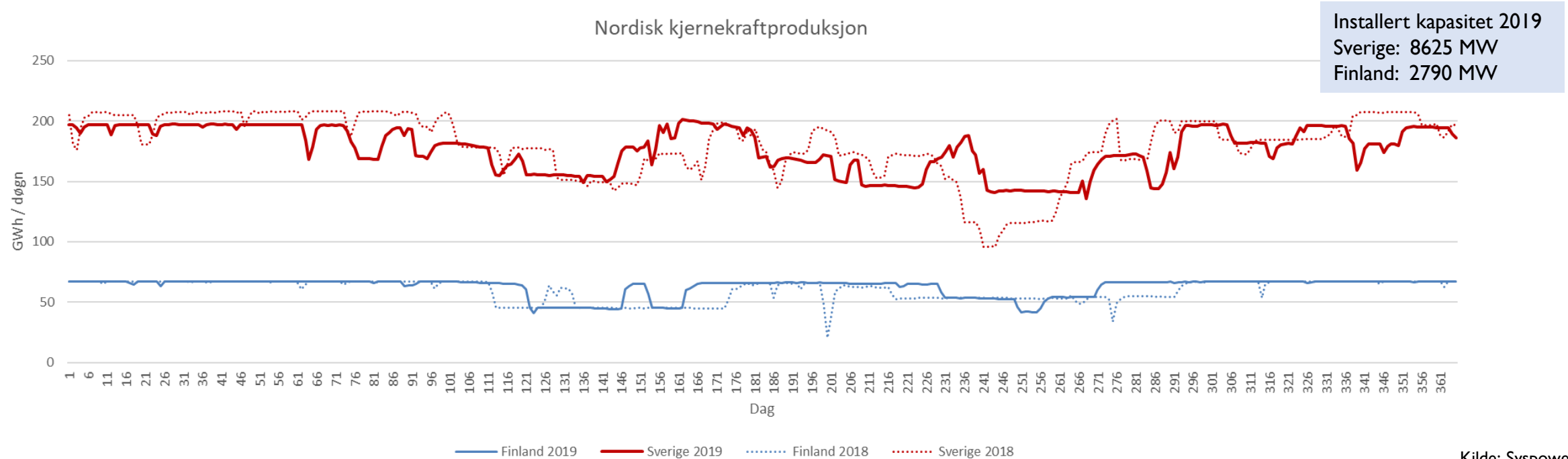
Norge:	2445 MW (2019)
Danmark:	6100 MW (2019)
Sverige:	9392 MW (estimat 2019)
Finland:	2381 MW (estimat 2019)

Produksjon og forbruk

Kjernekraft i 2019

Kjernekraft står for en stor andel av kraftproduksjonen i Sverige og Finland. I 2019 sto kjernekraft for 40 prosent av produksjonen i Sverige, og for 36 prosent i Finland. Totalt ble det produsert 87,3 TWh kraft fra kjernekraftverk i Norden i 2019. Dette innebærer at kjernekraft står for en dobbelt så stor andel av den nordiske kraftproduksjonen som vindkraft.

Tilgjengeligheten på svensk kjernekraft var på rundt 85 prosent i snitt gjennom hele året. Som figuren under viser lå produksjonen nær maksimal kapasitet gjennom hele første kvartal, mens det i 2. og 3. kvartal lå litt lavere grunnet mer vedlikeholdsarbeid. På slutten av året ble det svenske kjernekraftverket Ringhals 2 tatt ut av drift, noe som innebærer at kjernekraftkapasiteten i Sverige fra nyåret er redusert med 852 MW. Som vist i figuren under var tilgjengeligheten i finsk kjernekraft stabil gjennom hele 2019, med tilgjengelig kapasitet på i snitt over 90 prosent.



Kraftutveksling

Året 2019

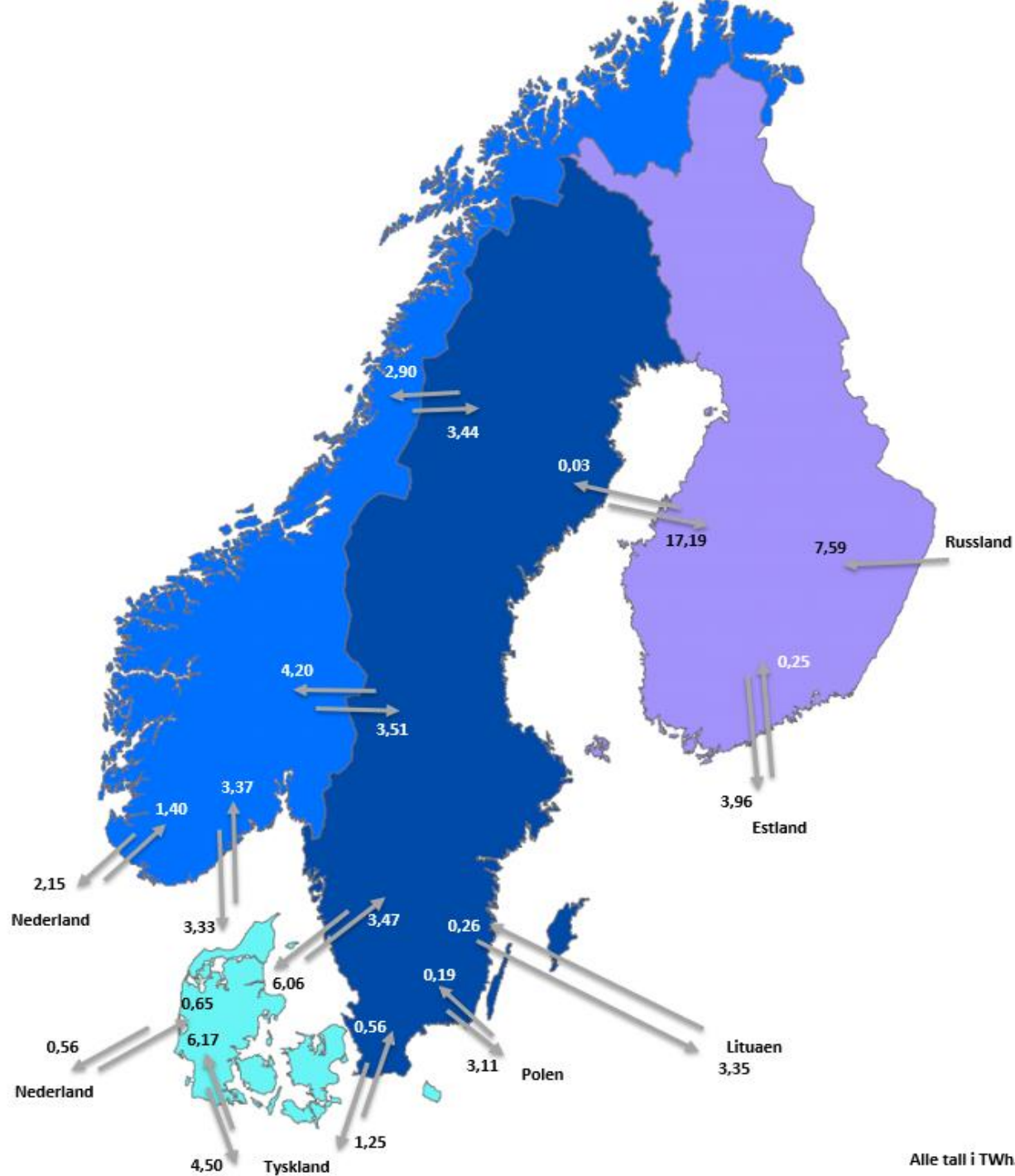
Kartet til høyre viser planlagt flyt på mellomlandsforbindelsene i Norden i 2019 i TWh, dvs. flyten som blir bestemt i Day-ahead-markedet dagen i forveien.

Den faktiske flyten vil ofte avvike noe fra hva som vises i dette kartet, men det gir likevel et bilde av hvordan kraften beveger seg. Man kan blant annet merke seg at Norden hadde en nettoimport av kraft fra Tyskland på rundt 1 TWh i 2019, mens vi hadde en nettoeksport av kraft gjennom de resterende forbindelsene ned til kontinentet.

I tabellen under vises summerte tall for faktisk kraftutveksling på mellomlandsforbindelsene til Norge fra uke 1 til og med 52 i 2019. Sverige var det eneste landet som Norge i sum hadde nettoimport av betydning fra i 2019. Norge hadde mest nettoeksport mot Nederland.

Land	Nettoimport (TWh)
Sverige	1,23
Danmark	- 0,10
Finland	- 0,19
Russland	0,01
Nederland	- 1,08

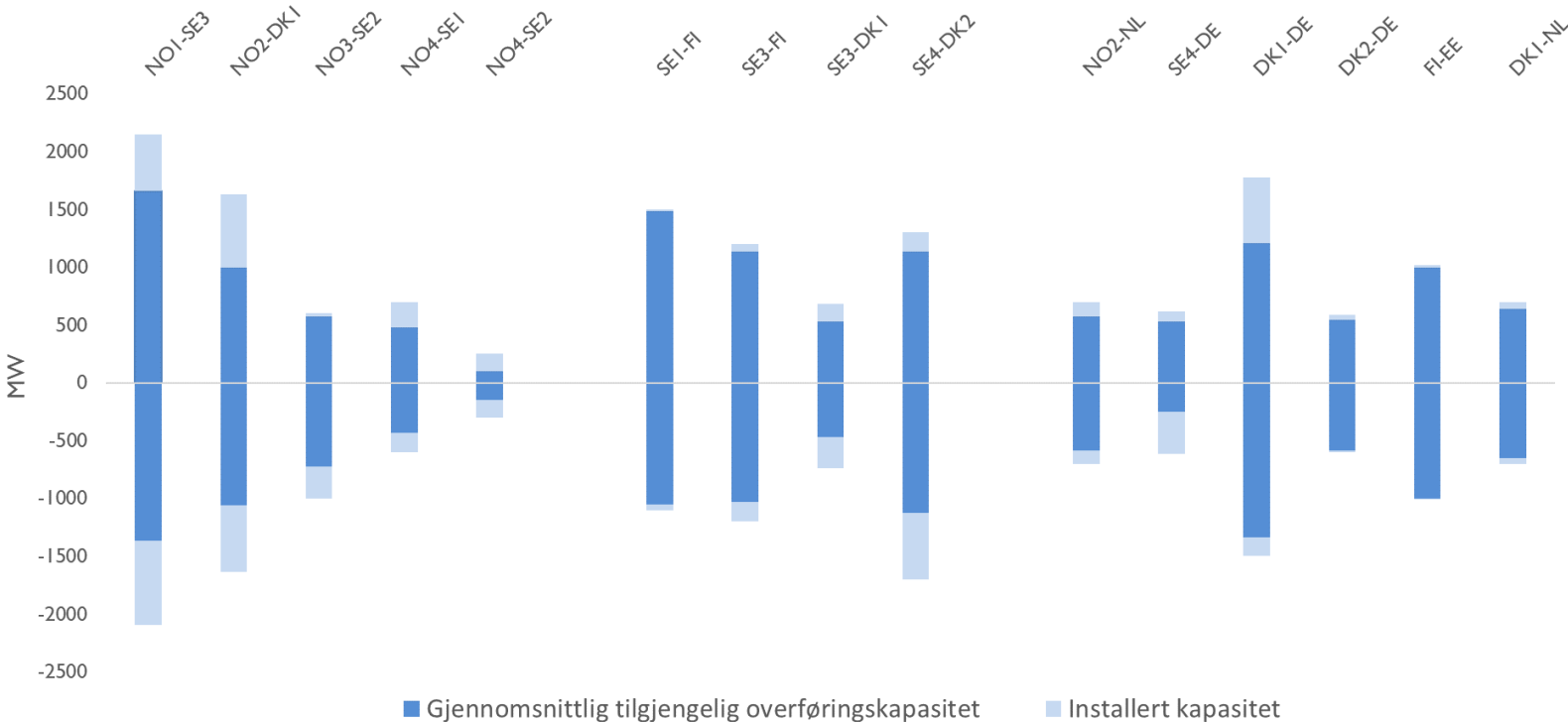
* Disse tallene inkluderer kraftutveksling 31.12.2018 som falt under uke 1 i 2019, og ekskluderer 30.-31.12.2019 som falt under uke 1 i 2020.



Kraftutveksling

Tilgjengelig overføringskapasitet i 2019

Tilgjengelig overføringskapasitet i Norden i 2019



I september ble Cobra-kabelen mellom Danmark (DK1) og Nederland (NL) satt i drift. Dette økte overføringskapasiteten mellom det nordiske kraftsystemet og Nederland med 700 MW.

En del problemer og vedlikeholdsarbeid på Skagerrakforbindelsen mellom Norge og Danmark førte til perioder med redusert handelskapasitet mellom landene i 2019 (NO2-DK1). Forbindelsen har ved begynnelsen av 2020 fortsatt redusert overføringskapasitet, og det er usikkert når den vil være tilbake med full kapasitet.

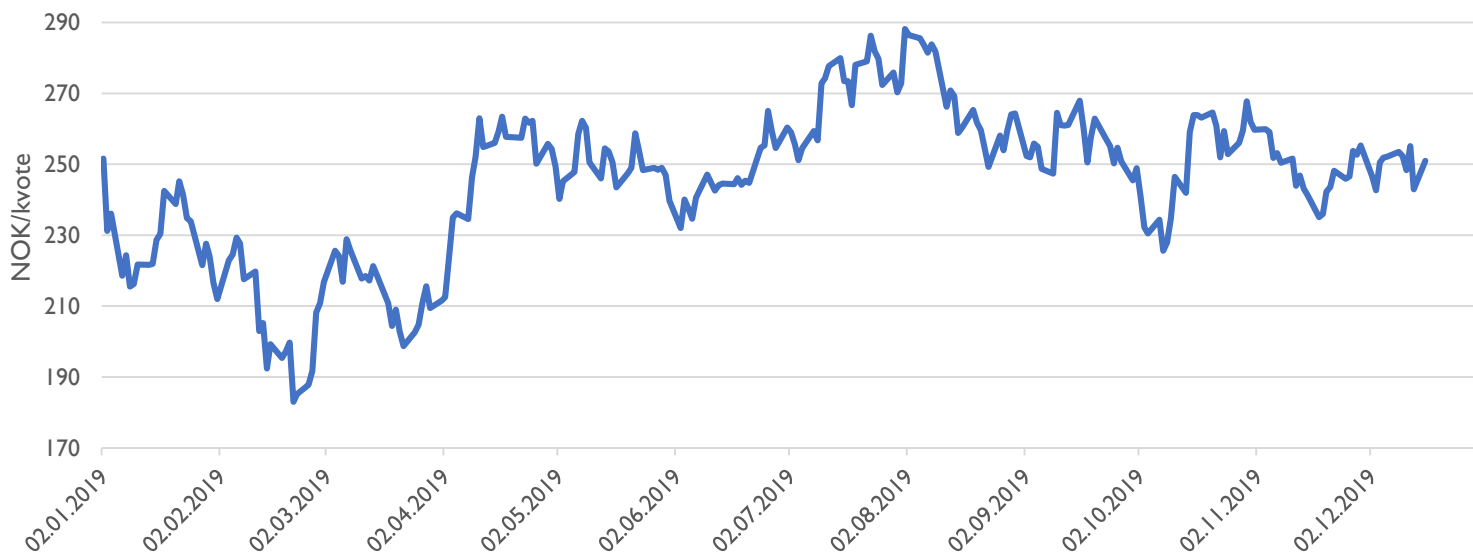
Som vist i figuren til venstre hadde også forbindelsen mellom NO1 og SE3 mindre tilgjengelig overføringskapasitet i 2019. Dette var hovedsakelig grunnet planlagt vedlikehold.



Brenselspriser og CO₂-prisutvikling

CO₂-prisutvikling i 2019

CO₂-kvoter med levering i desember 2019



2019 startet med at kvoteprisen på CO₂ sank litt før den i 2. og 3. kvartal økte igjen. I sommer nådde kvoteprisen årets høyeste verdi på nærmere 288 kr/kvote. Dette er det høyeste nivået CO₂-kvoteprisen har vært på siden 2008. Videre falt prisen igjen og avsluttet på rundt 250 kr/kvote, på samme nivå som ved inngangen av 2019.

Tabellen til venstre viser årsgjennomsnittet på desember-kontrakten for 2019 og 2018, i tillegg til prisen ved kontraktens slutt. 2019-kontrakten avsluttet med en 5,9 prosent høyere pris enn 2018-kontrakten, mens snittspisen økte med 63,2 prosent.

2019

2018

Endring

Sluttpris

Gjennomsnitt

Sluttpris

Gjennomsnitt

Sluttpris

Gjennomsnitt

CO₂-kvote
(NOK/kvote)

251

245

237

150

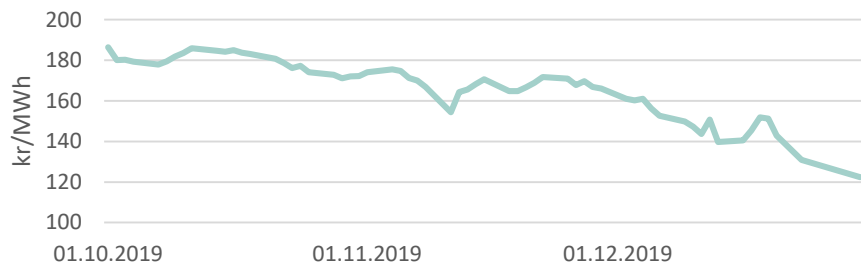
+ 5,9 %

+ 63,2 %

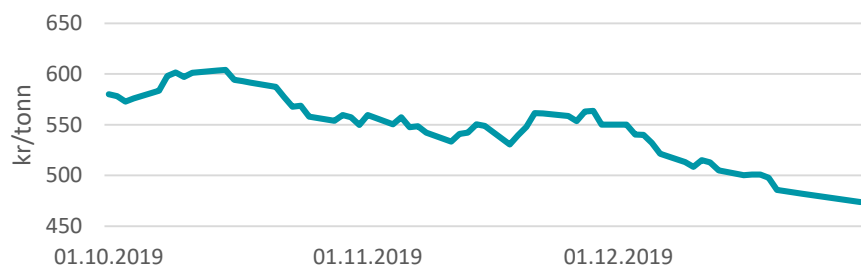
Brenselspriser og CO₂-prisutvikling

Kraft- og brenselspriser 4. kvartal

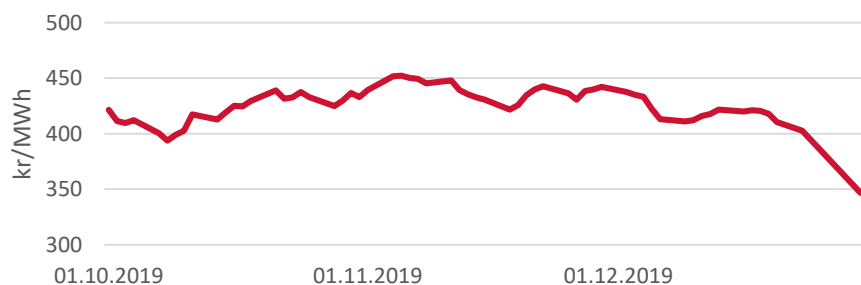
Gasspriser med levering 1. kvartal 2020



Kullpriser med levering 1. kvartal 2020



Kvartalskontrakt (1. kvartal 2020) for Nordisk kraft



Som vist i figuren nede til venstre økte prisen på nordisk kraft levert i første kvartal 2020 inn mot midten av fjerde kvartal 2019. Kalde og tørre værvarsler i november bidro trolig til dette. I desember ble det derimot mildere og det var milde og våte varsler for januar, noe som trolig bidro til et fall i den nordiske framtidskontrakten ved utgangen av året. Kontrakten endte på 346 kr/MWh siste handledag i 2019, en reduksjon på 17,7 prosent fra prisen første handledag i kvartalet.

I løpet av fjerde kvartal falt prisen på både gass- og kull med levering i første kvartal 2020. Gassprisen falt med hele 34,4 prosent, fra 186,4 til 122,3 kr/MWh, mens kullprisen falt med 18,3 prosent. Mildt vær, lavere kraftforbruk, økt importkapasitet og tilnærmet fulle gasslagre var blant faktorene som bidro til å redusere prisen for kvartalskontrakten på gass. Flere av disse faktorene bidro også til å redusere prisen på kvartalskontrakten på kull.

	Pris 01.10	Pris 30.12	Endring i kr	Endring i %
Nordisk kraft (kr/MWh)	421,4	346,6	-74,7	-17,7
Kullkraft (kr/tonn)	580,0	473,8	-106,2	-18,3
Gasskraft (kr/MWh)	186,4	122,3	-64,1	-34,4



Kraftpriser

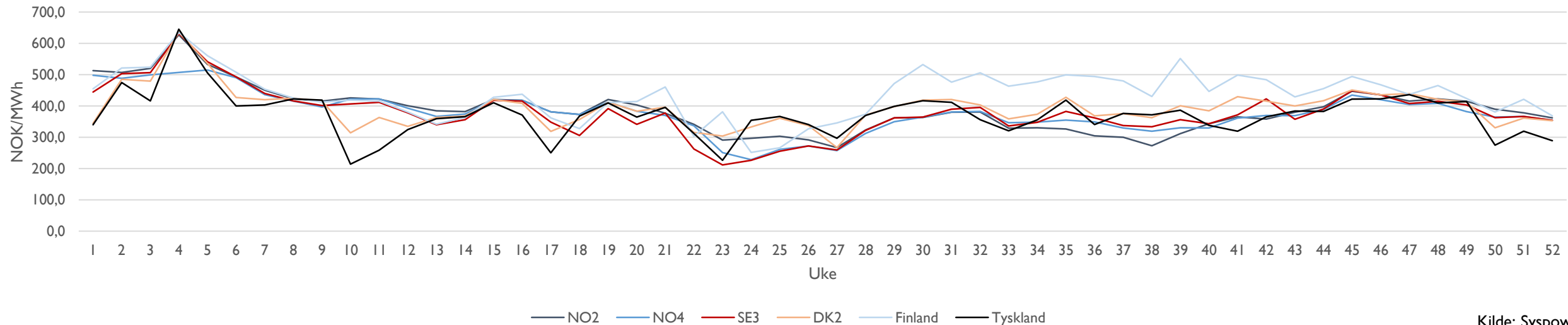
Året 2019

Områdeprisene i Norge var i snitt mellom 6 % og 10 % lavere i 2019 enn i 2018. I Sverige og Danmark falt gjennomsnittsprisene enda mer, med opp mot 12 %. 2018 var et uvanlig år, med en ekstremt varm og tørr sommer, og en svært kraftig økning i CO2-prisen. Dette kan forklare noe av differansen i gjennomsnittspriser mellom 2018 og 2019.

Året 2019 startet med relativt høye priser i hele Norden i første kvartal, før mildere vær, høy vindkraftproduksjon og fallende priser på kontinentet bidro til å senke de nordiske kraftprisene. Siste halvdel av året holdt ukesprisene seg ganske stabilt på rundt 30 – 40 øre/kWh.

Elspotpriser (kr/MWh)	2019	2018	Endring (%)
NO1	386,8	419,3	-8
NO2	386,6	415,5	-7
NO3	379,6	423,4	-10
NO4	377,3	419,8	-10
NO5	386,7	413,5	-6
SE1	373,7	424,8	-12
SE2	373,7	424,8	-12
SE3	377,9	427,8	-12
SE4	392,1	445,2	-12
Finland	434,0	449,5	-3
DK1	379,1	423,0	-10
DK2	392,4	443,6	-12
Tyskland	370,8	427,0	-13
Nederland	405,6	504,5	-20

Kraftpriser 2019





Kraftpriser

4. kvartal

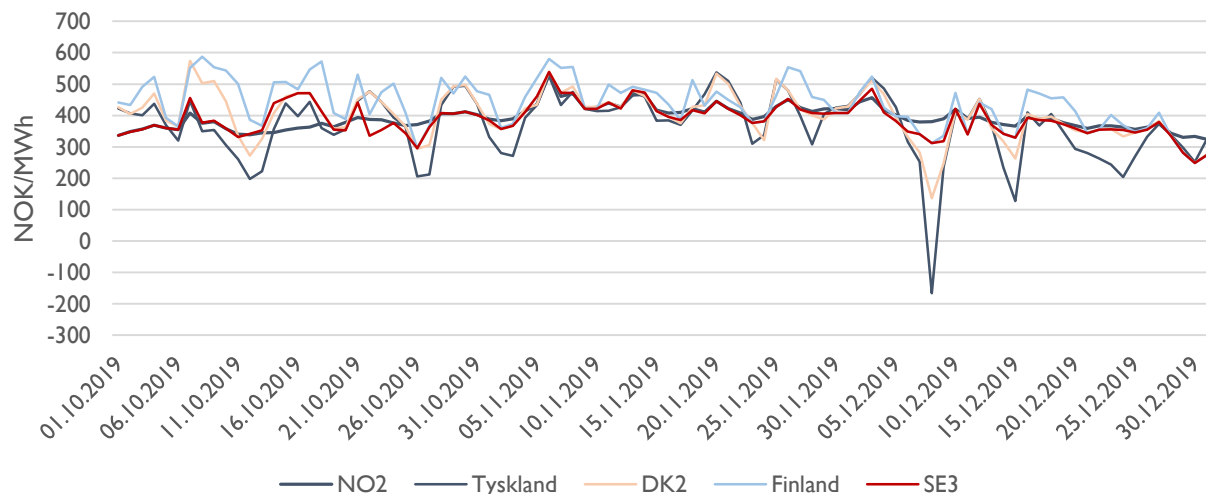
Prisene for fjerde kvartal 2019 var lavere enn i fjerde kvartal 2018, både i Norden og nord på kontinentet.

Som figuren nede til høyre viser, økte de norske områdeprisene noe inn mot midten av fjerde kvartal, hovedsakelig på grunn av lavere temperaturer og tørt vær. Mot utgangen av året falt områdeprisene ned mot 30 øre/kWh igjen, blant annet på grunn av mildere og våtere vær, i tillegg til lavere kraftforbruk som følge av juleferien.

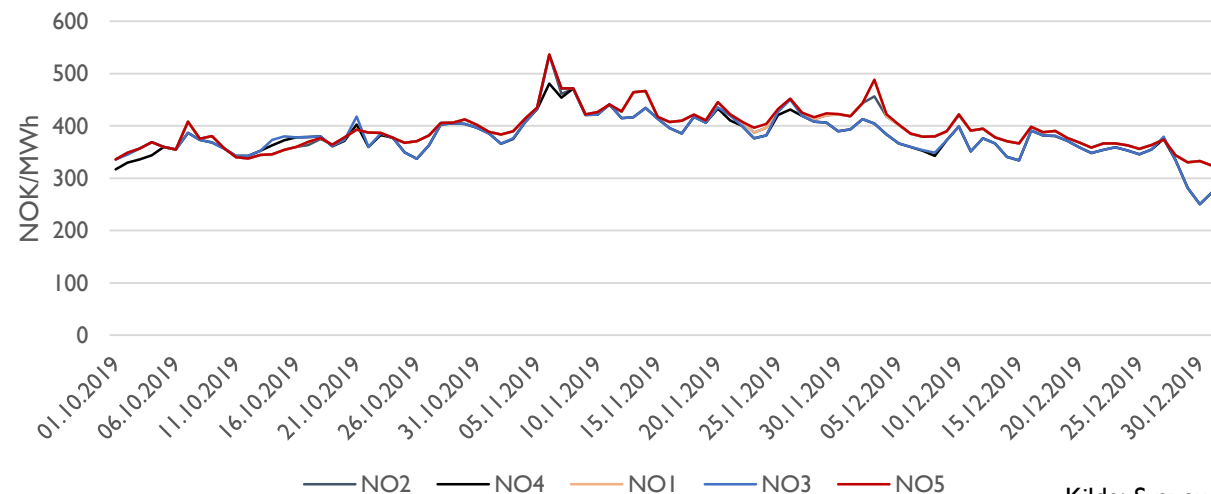
Resten av Norden og kontinentet har som vanlig hatt mer varierende priser gjennom kvartalet. I perioder med mye vind har spesielt Danmark og Tyskland opplevd svært lave priser og Tyskland hadde ved en anledning negativ gjennomsnittspris over døgnet.

Elspotpriser (kr/MWh)	Q4 2019	Q3 2019	Endring fra Q3 (%)	Q4 2018	Endring fra i fjor (%)
NO1	393,1	327,1	20	455,3	-14
NO2	392,5	327,7	20	455,2	-14
NO3	381,4	343,0	11	454,8	-16
NO4	378,7	341,0	11	454,7	-17
NO5	393,5	327,1	20	445,7	-12
SE1	378,7	347,8	9	457,6	-17
SE2	378,7	347,8	9	457,6	-17
SE3	388,1	350,9	11	464,9	-17
SE4	407,1	369,6	10	502,9	-19
Finland	438,6	471,0	-7	478,1	-8
DK1	383,2	368,0	4	475,6	-19
DK2	401,8	380,4	6	496,5	-19
Tyskland	369,3	368,6	0	506,6	-27
Nederland	396,7	373,0	6	584,0	-32

Norden og kontinentet 4. kvartal



Norge 4. kvartal



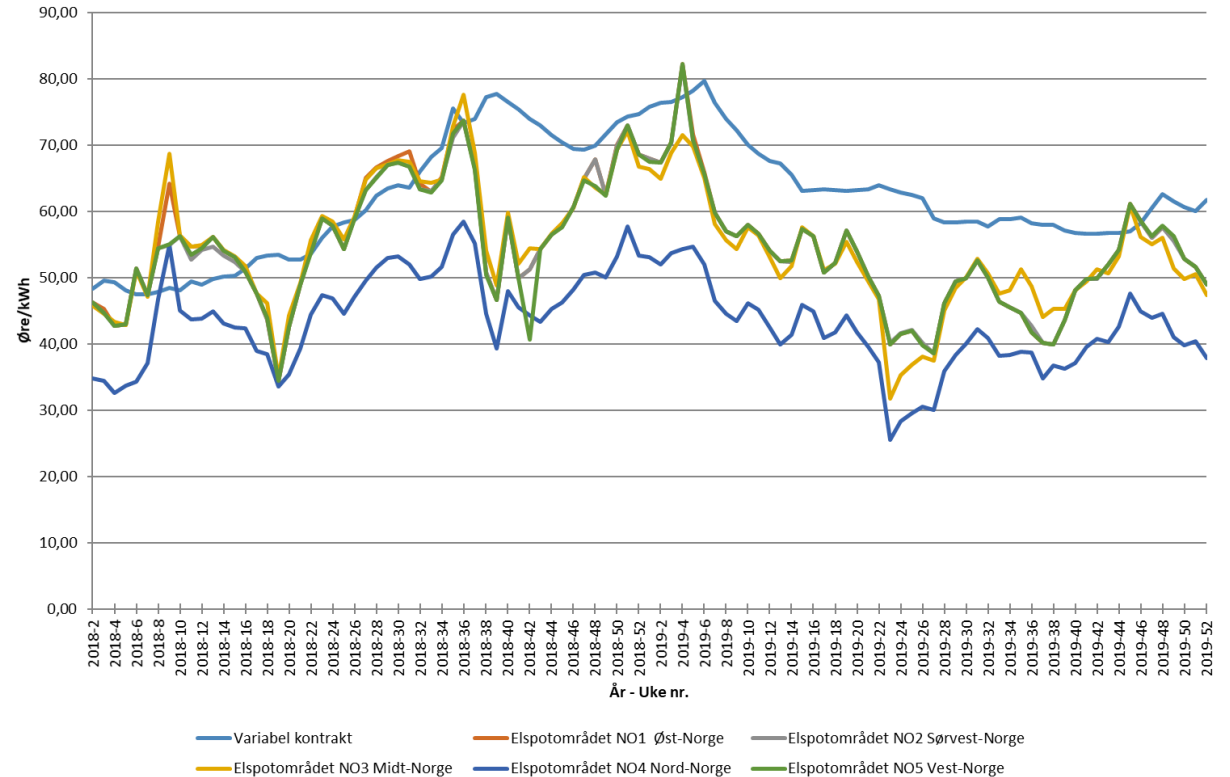
Sluttbrukerpriser

4. kvartal

Priser på kontrakter (i øre/kWh)	4. kv. 2019	Endring fra 3. kv. 2019	Endring fra 4. kv. 2018
Spotpriskontrakt i Øst-Norge (NO1)	53,6	8,3	-7,7
Spotpriskontrakt i Sørvest-Norge (NO2)	53,5	8,3	-7,7
Spotpriskontrakt i Midt-Norge (NO3)	52,1	4,9	-9,1
Spotpriskontrakt i Nord-Norge (NO4)	41,4	3,8	-7,6
Spotpriskontrakt i Vest-Norge (NO5)	53,6	8,4	-6,5
Variabelpriskontrakt	58,9	0,6	-13,7
1-årig fastpriskontrakt	58,6	-3,9	-6,4
3-årig fastpriskontrakt	52,9	-3,3	-2,6

Tabellen viser gjennomsnittlig strømpris for husholdninger i 4. kvartal 2019, basert på priser for tilbudte spotpriskontrakter fra Nord Pool og Forbrukerrådet. Prisene på spotpriskontrakter var 11-15 prosent lavere i 4. kvartal 2019 enn i 4. kvartal 2018.

Figuren viser prisutviklingen for variabelpriskontrakter og spotpriskontrakter i de ulike prisområdene fra 1. kvartal 2018 til 4. kvartal 2019 (øre/kWh). Prisen på spotpriskontraktene har med et par kortvarige unntak, ligget under variabelpriskontrakter i 2019.



For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag for 2019 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.

NVE benytter en temperaturkorrigert justert innmatingsprofil basert på alminnelig forsyning i 2009-2013 for å beregne strømkostnaden. Alle priser er KPI-justert til 2019-kroner.

Sluttbrukerpriser

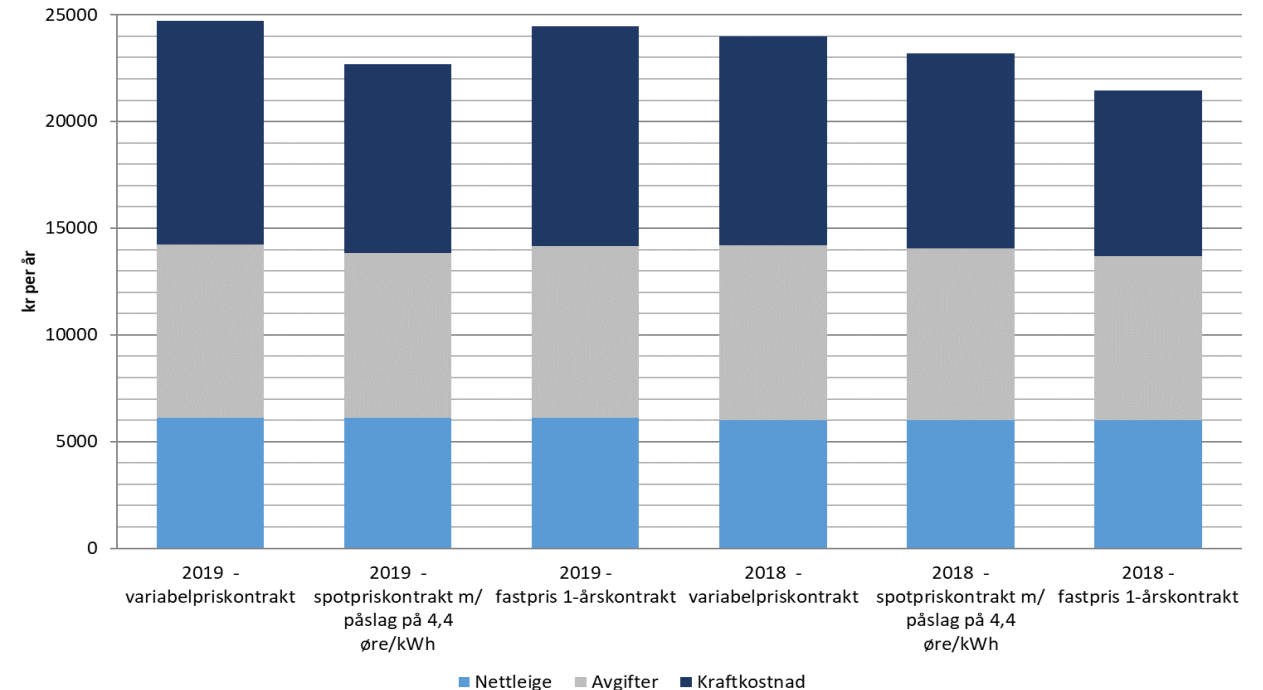
Året 2019

	Årlig strømkostnad i kr (KPI-justert)		
	Variabelpris-kontrakt	Spotpris-kontrakt	Fastpris 1-årskontrakt
2009	10 745	9 852	13 107
2010	14 254	13 969	11 500
2011	13 193	11 683	13 494
2012	7 786	7 691	11 194
2013	9 837	9 328	9 485
2014	8 075	7 482	9 293
2015	7 170	6 254	8 511
2016	7 721	7 605	7 494
2017	8 919	8 228	8 159
2018	12 251	11 460	9 688
2019	13 087	11 086	12 830

Tabellen viser årlig strømkostnad (inkl. mva.) for henholdsvis variabel-, spot- og 1-årig fastpriskontrakter for en gjennomsnittlig husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh i Øst-Norge i årene 2009 til 2019. Nettleie, elavgift og Enova-påslag er ikke inkludert i tabellen. Av tabellen ser vi at variabelpriskontrakter er gjennomgående dyrere enn spotpriskontrakter. Fastpris 1-års kontrakter og variabelpriskontrakter var henholdsvis 32 prosent og 7 prosent dyrere i 2019 enn i 2018, mens kostnaden for spotpriskontrakter var 3 prosent billigere.

Figuren til høyre viser hva en gjennomsnittlig husholdningskunde på Østlandet med et årlig forbruk på 20 000 kWh betalte for strøm og nettleie inkludert avgifter i 2018 og 2019.

Total strømkostnad i 2019 og 2018



-----Årlig strømkostnad beregnes ved å gange estimert pris for kontraktstypen med antatt forbruk. For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag for 2019 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. Prisen på 1-årig fastpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av alle 1-årige fastpriskontrakter som kan være aktive til en gitt tid og kan ikke sammenliknes med gjennomsnittlig tilbudt fastpris per kvartal.

NVE benytter en temperaturkorrigert justert inmatingsprofil basert på alminnelig forsyning i 2009-2013 for å beregne strømkostnaden. Alle kostnadstall er KPI-justert til 2019-kroner.