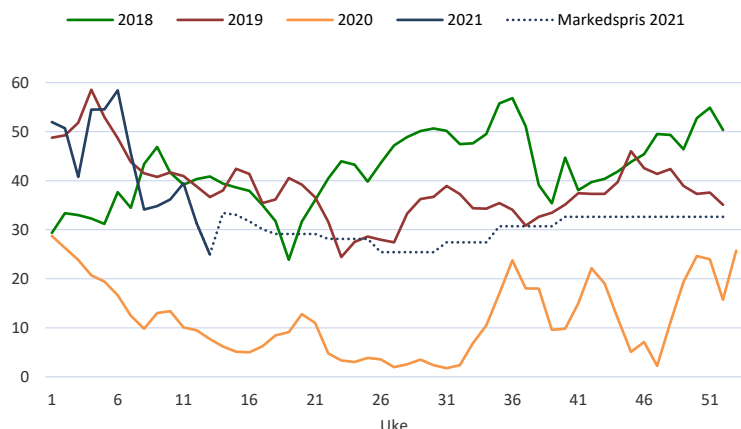


6. april 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



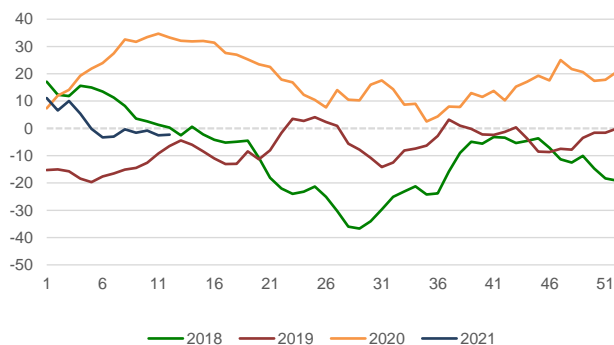
	Uke 13	Endring uke 12	Hittil 2021	2020	2019
EUR/MWh					
Systempris	24,9	-6	40,8	38,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	25,0	-6,3	41,9	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	36,2	-4,1	47,7	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	36,2	-4,1	45,9	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	17,7	-4	36,7	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	17,7	-4	33,7	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	36,8	-3,5	47,7	9,7	38,7

Spotprisen i påskeuken endte på 24,9 øre/kWh, ned 6 øre/kWh fra uken før. Lavt forbruk gjennom påsken og mye vind presset spotprisene ned. Fremdeles store spotprisforskjeller mellom nord og sør. Slik situasjonen er i kraftmarkedet i dag vil nok disse forskjellene fortsette fremover og ikke bli noe særlig mindre. Det er ett stort produksjonsoverskudd i nord og ikke nok kapasitet i nettet til å få kraften sørover. Samtidig er det økt kapasitet ut av Norden i sør som gir produksjon der anledning til å koble seg mot høye europeiske kraftpriser. I perioden fremover ventes sørnorske kraftpriser ligge i området 40 øre/kWh ++, mens i nord (NO 3 og NO 4) ventes prisene å ligge rundt 20 øre/kWh.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 13	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 12	uke 12	normal	uke 15
Hydrologisk balanse	-0,9 TWh	1,4	-	3,25
Magasinfylling NO*	45,5 %	-1,8	7,7	35,4
Magasinfylling SE*	38,3 %	-1,8	4,6	35,4
Magasinfylling FI*	45,7 %	-2,6	0,6	41,5
Snittemperatur	1,4 °C	0,1	3,2	-
Tilsig	2,9 TWh	1,1	1,1	1,5
Vannkraftproduksjon	4,0 TWh	0,2		
Vindkraftproduksjon	1,8 TWh	0,3		
Kjernkraftproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	0,9 TWh	-0,2		
Netto utveksling	-0,3 TWh	-0,1		
Forbruk	8,2 TWh	-0,1		

Hydrologisk balanse, TWh



Forholdsvis lave temperaturer i perioden fremover gir relativt lave tilsig. Hydrologien har styrket seg den siste tiden og det ventes en svak styrking de nærmeste dagene. Magasinfyllingen er sterk og høyere enn normalt, samtidig er det forholdsvis lite snø i fjellet og vi har ett underskudd i snømagasinene.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 13	Endring uke 12
MAI-21	27,99	-2,01
JUN-21	27,00	-1,50
JUL-21	24,43	-1,27
Q3-2021	26,55	-1,70
Q4-2021	31,35	-1,00
Q1-2022	35,55	-0,53
Q2-2022	22,18	-0,67
YR-2022	26,05	-0,95
YR-2023	25,90	-0,55
YR-2024	26,20	-0,54
YR-2025	26,90	-0,15
YR-2026	27,75	0,10

Kontrakt	Sluttkurs uke 13	Endring uke 12
OSL Q3-21	3,0	0,5
OSL YR-22	4,0	0,0
OSL YR-23	4,0	0,0
TRO Q3-21	-4,25	0,0
TRO YR-22	-4	0,0
TRO YR-23	-4,15	0,0
TRH Q3-21	-2	0,0
TRH YR-22	-3,25	0,0
TRH YR-23	-3,25	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Nedgang i kraftmarkedet i forrige uke, mest i den korte enden, men også de lange kontraktene falt i pris.

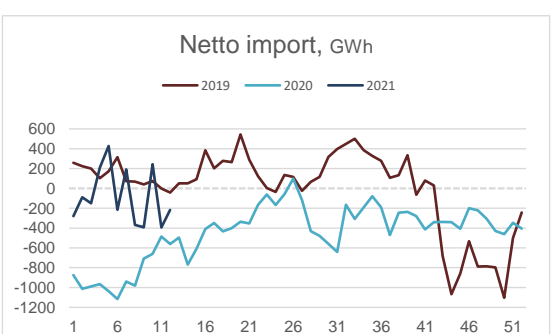
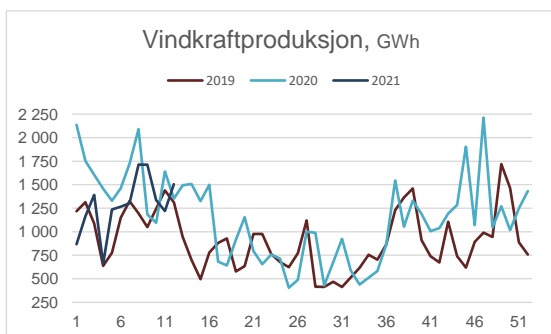
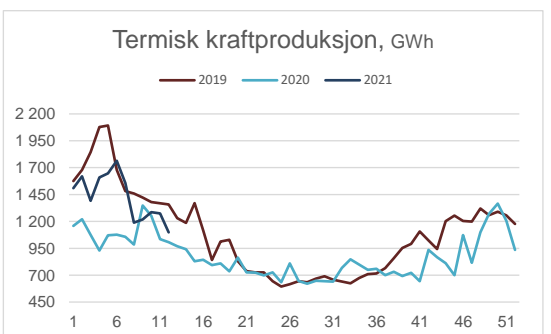
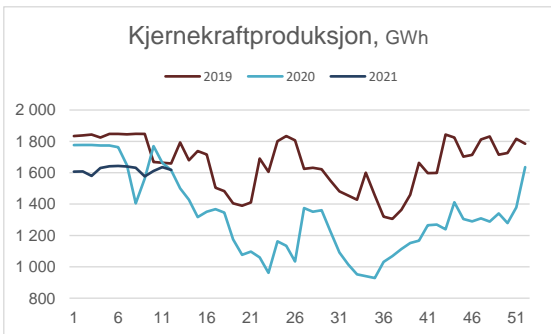
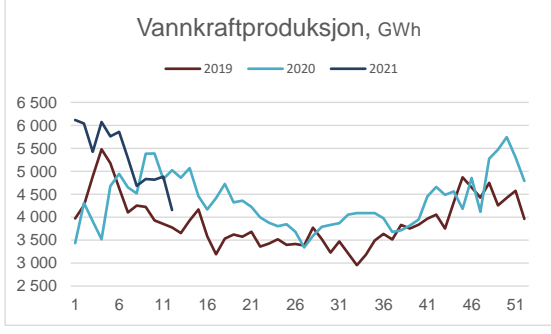
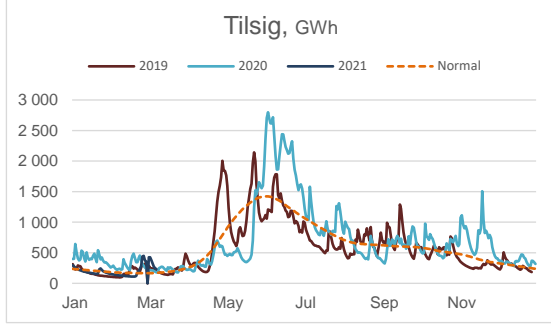
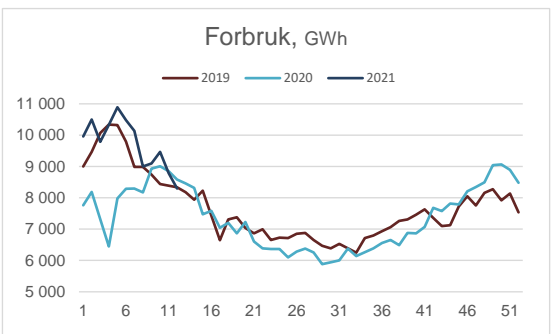
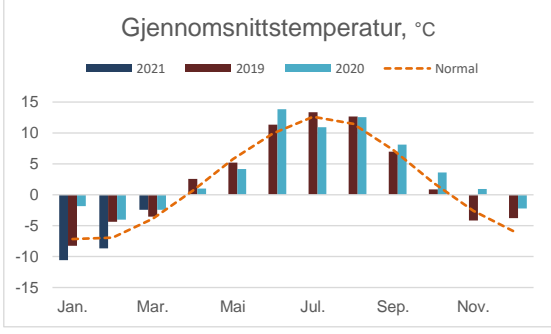
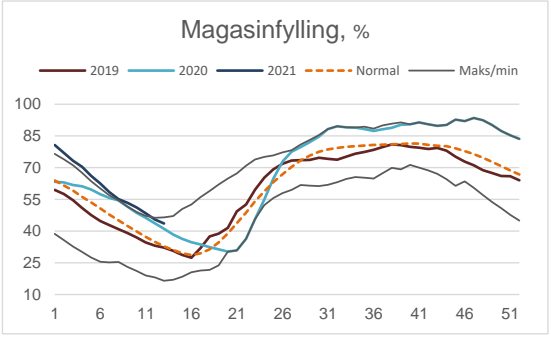
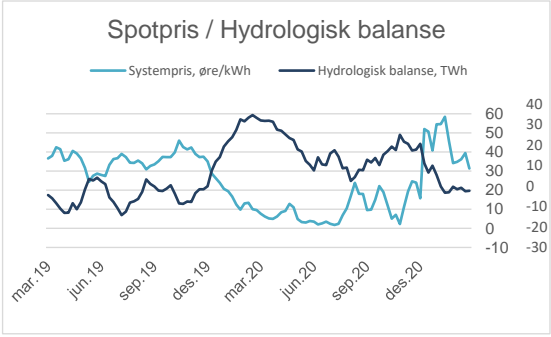
Vi er igjennom en uke som har gitt lavere spotpriser enn ventet og en styrking av hydrologien. Dette presser markedet ned på kort sikt.

Ser vi ut av Norden er bildet litt annerledes. Tysk kraft for år 22 handles nå på 57,6 EUR/MWh, godt hjulpet av sterk CO2-pris og forholdsvis sterke gasspriser. Dette er videre opp fra sluttkursen i forrige uke og i skrivende stund prises Tysk kraft for år 22 nesten 32 EUR/MWh høyere en Norden (ref system). Det er imidlertid samtidig store forskjeller på kraft internt i Norden. F.eks. er prisforskjellen mellom en sluttbruker i Oslo og Tromsø nå rundt 10 EUR/MWh.

Denne forskjellen ser ut til å holde seg i tiden fremover og sannsynligheten for at den blir større er absolutt til stede.

	Produkt	Sluttkurs uke 13	Endring uke 12	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q3-21	EUR/MWh	55,1	1,3 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	56,8	0,9 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	42,6	2,0 %		
Kull	Kull YR-22	USD/t	72,2	-0,3 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	18,1	0,7 %		
	SRMC gass Q3-21	EUR/MWh	58,8	1,4 %		
Marginal-kostnader	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	57,4	1,0 %		
	SRMC kull Q3-21	EUR/MWh	68,7	1,0 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	69,2	1,2 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	63,5	-1,6 %		
		Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK	10,39	10,42	10,56	10,81	11,06

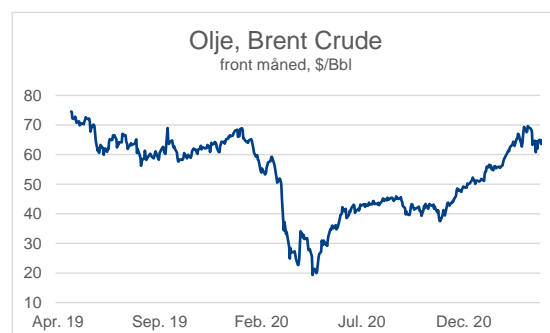
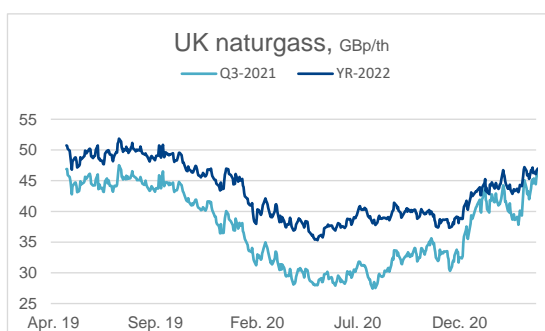
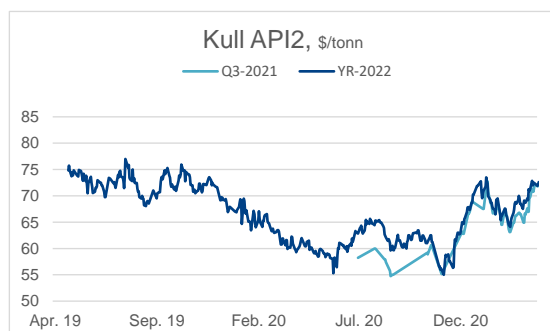
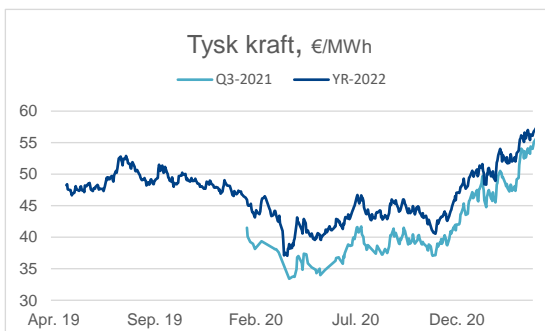
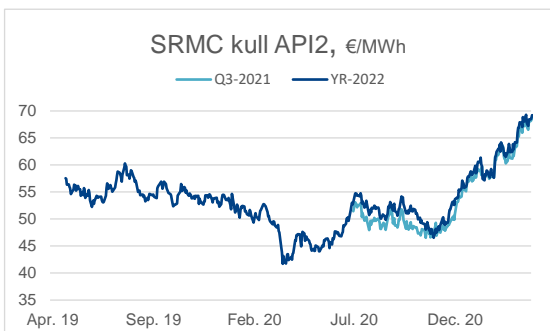
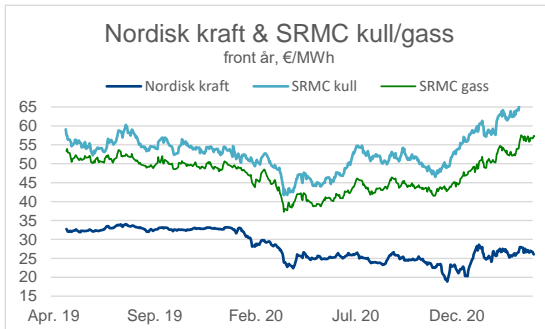
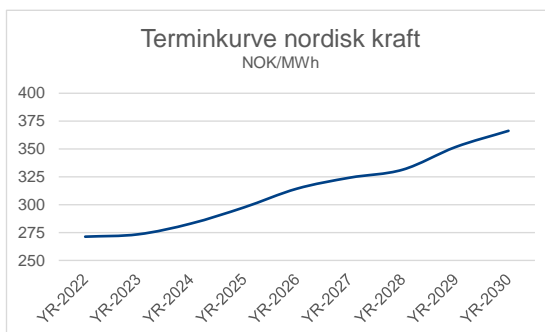
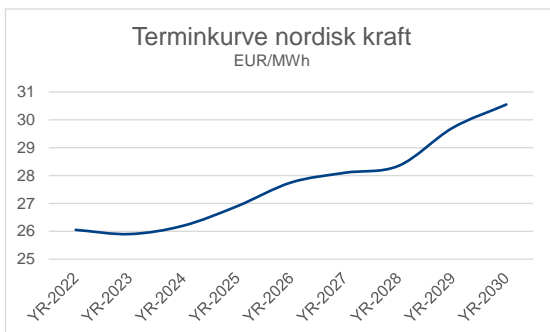
Nøkkeltall Norden // Historisk



Terminkurve nordisk kraft

//

Historisk utvikling finansielle nøkkeltall



Denne rapporten er utarbeidet av handelsavdelingen i Ishavskraft AS og det tas forbehold om eventuelle feil og mangler. Rapporten er basert på kilder som Ishavskraft AS vurderer som pålitelige, men Ishavskraft garanterer ikke at datamaterialet er nøyaktig eller fullstendig. Tolkning og bruk av informasjonen skjer på eget ansvar og Ishavskraft kan ikke stilles til ansvar for eventuelle tap eller kostnader som direkte eller indirekte knyttes til bruk av informasjon publisert i rapporten. Rapporten kan ikke distribueres til en tredjepart, verken delelementer eller i sin helhet, uten skriftlig samtykke fra Ishavskraft AS.