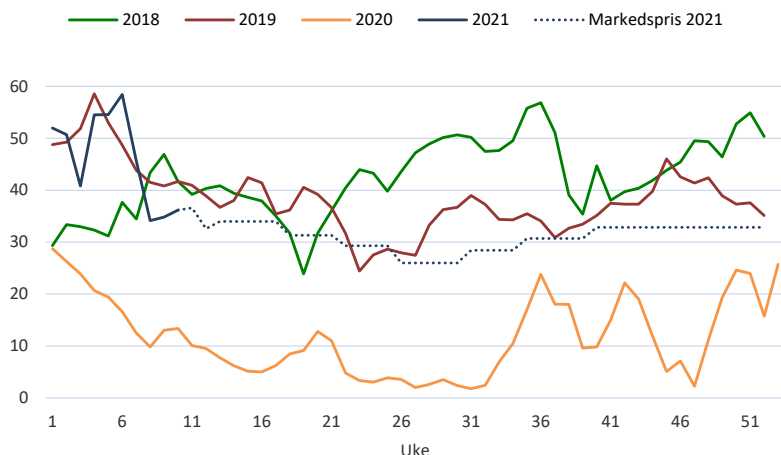


15. mars 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



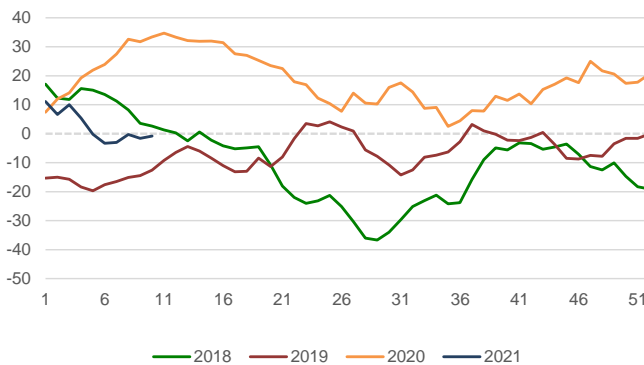
	Uke 10	Endring uke 9	Hittil 2021	2020	2019
EUR/MWh					
Systempris	35,8	+1,9	44,1	38,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	36,2	+1,4	45,4	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	43,5	+1,3	50,3	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	43,4	+1,2	48,1	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	27,3	+1,4	41,2	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	27,3	+1,4	37,4	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	43,5	+1,3	50,2	9,7	38,7

Spotprisen kom noe opp forrige uke der det først og fremst er mandag og tirsdag som trekker opp snittet. Områdeprisen i Sør-Norge var godt over 50 øre/kWh. Lavere vindkraftproduksjon er den viktigste årsaken til høyere priser, men et stigende terminmarked og noe tørrere varsler kan ha bidratt til oppjusterte vannverdier. Inneværende uke innledes med lavt tilsig, fallende temperaturer og lite vind før det trolig snur til helgen. Vi venter altså stigende priser de nærmeste dagene, men det ligger an til at nivået deretter kommer noe ned.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 10	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 9	uke 9	normal	uke 12
Hydrologisk balanse	-0,8 TWh	0,8	-	0,39
Magasinffylling NO*	52,9 %	-2,2	6,8	45,5
Magasinffylling SE*	46,2 %	-2,3	3,8	37,4
Magasinffylling FI*	54,6 %	-2,4	0,7	45,4
Snittemperatur	-5,3 °C	-2,6	-0,8	-
Tilsig	1,3 TWh	-0,5	0,1	1,4
Vannkraftproduksjon	4,8 TWh	0,0		
Vindkraftproduksjon	1,3 TWh	-0,4		
Kjernerktproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	1,3 TWh	0,1		
Netto utveksling	0,2 TWh	0,6		
Forbruk	9,5 TWh	0,4		

Hydrologisk balanse, TWh



Liten endring i hydrologien forrige uke. Kjøligere vær løftet forbruket, men samtidig hadde vi netto import til Norden. Tilsiget har avtatt med fallende temperaturer. Magasinffyllingen er fortsatt høyere enn medianen, mens snømagasinene er lavere.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 10	Endring uke 9
APR-21	32,65	3,75
JUN-21	28,15	3,42
JUL-21	24,95	3,34
Q2-2021	30,16	3,51
Q3-2021	27,30	2,75
Q4-2021	31,55	3,05
Q1-2022	35,20	2,22
YR-2022	27,90	1,65
YR-2023	27,70	1,15
YR-2024	27,85	0,65
YR-2025	28,43	0,57
YR-2026	28,80	0,55

Kontrakt	Sluttkurs uke 10	Endring uke 9
OSL Q2-21	3,9	1,0
OSL YR-22	3,0	0,4
OSL YR-23	3,0	0,4
TRO Q2-21	-4,45	-0,2
TRO YR-22	-4	-0,5
TRO YR-23	-4,15	-0,5
TRH Q2-21	-3,5	-0,5
TRH YR-22	-3,25	-0,5
TRH YR-23	-3,25	-0,5

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

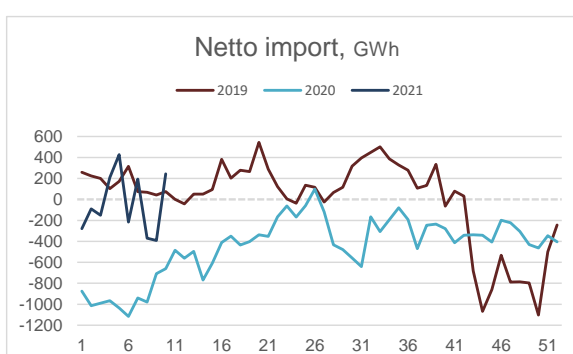
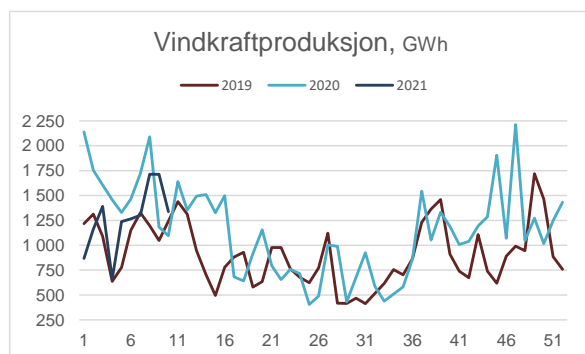
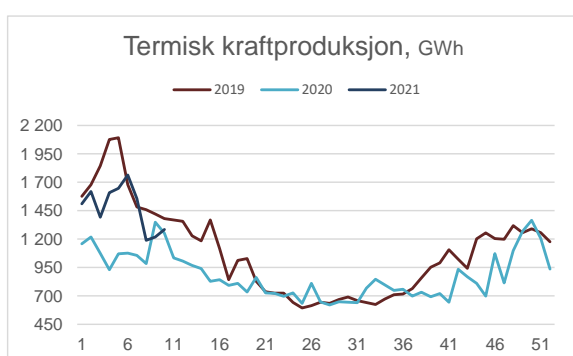
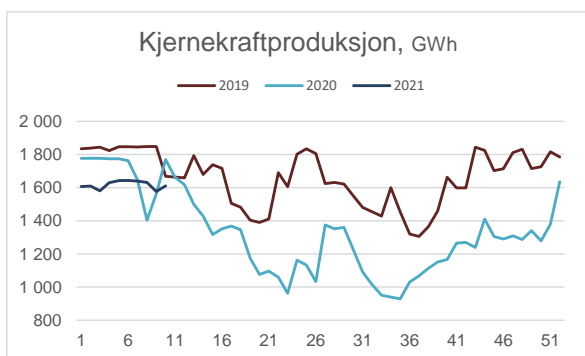
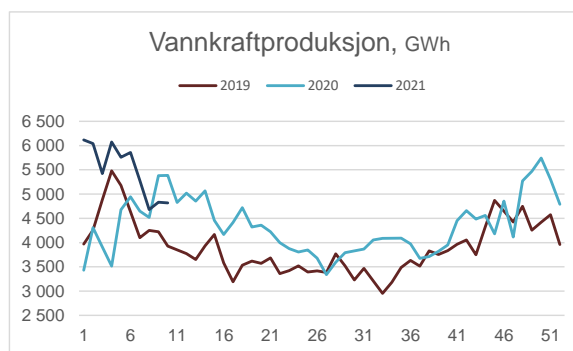
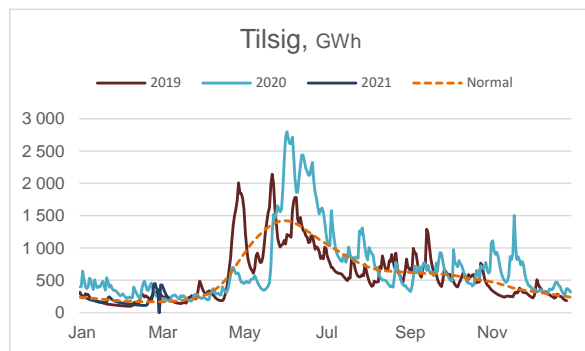
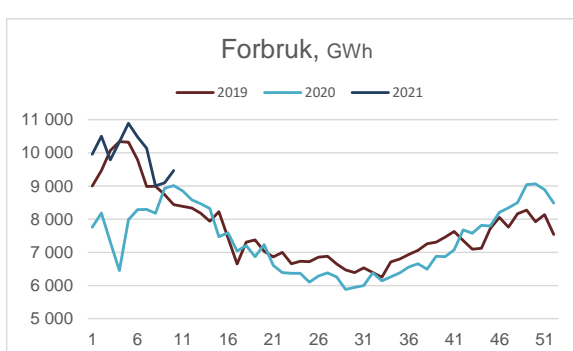
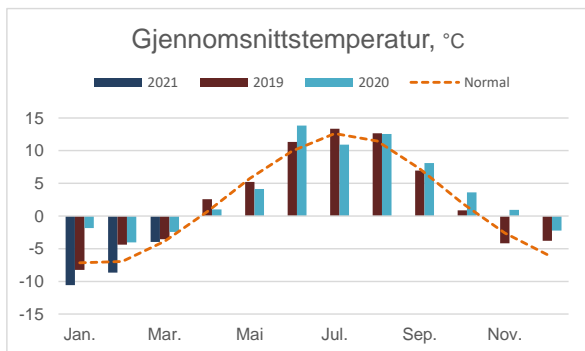
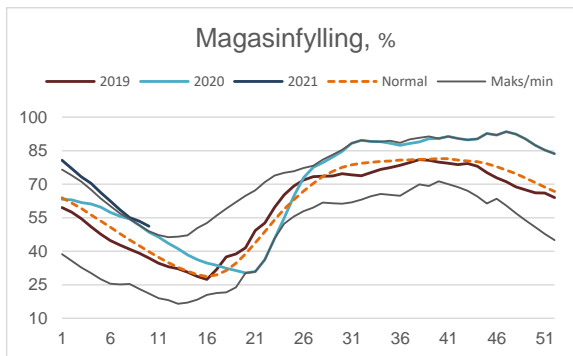
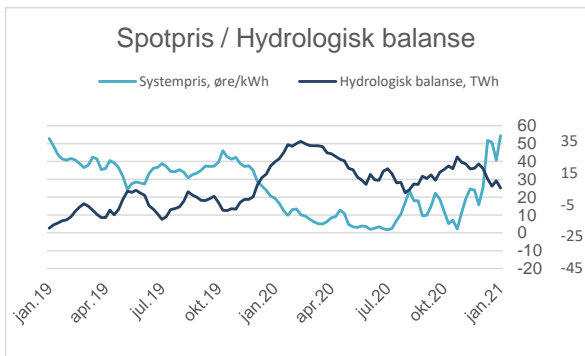
Terminmarkedet steg forrige uke. Oppgangen var størst i fronten som fikk støtte av kjøligere og mer stabile værprognoser. I tillegg overrasket spotprisen på oppsiden flere dager. Årskontraktene steg på oppgang i CO2 og gass. Førstnevnte fulgte olje og børser i tillegg til den underliggende økte interessen for markedet blant investeringsfond. Dette bidro igjen til et sterkere gassmarked. Her påvirker fremdeles produksjonsforstyrrelser på den norske sokkelen. I tillegg får Europa en ny rundt med lavere temperaturer og mindre vindkraftproduksjon enn normalt denne uken. Tilsiget av LNG er imidlertid fortsatt høyt og begrenser oppsiden.

Prisdifferansen mellom tysk og nordisk 2022-kontrakt har ikke blitt noe mindre den siste uken. Normalt ligger differansen mellom fem og ti euro, mens vi i dag er nær 28! Det tyske kraftmarkedet ser ut til å ha lagt bort covids påvirkning på 2022-prisen og satte nye prisrekorder forrige uke. I Norden er bildet fremdeles svakt. Fortsatt holdes forklaringen om store vannkraftaktører som selger for å sikre seg etter fjorårets priskollaps, som sannsynlig. Samtidig som det ikke ser ut til at de store kjøperne har kommet på banen - enda.

	Produkt		Sluttkurs uke 10	Endring uke 9	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q2-21	EUR/MWh	49,2	10,6 %	54 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	56,2	5,2 %	29 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	42,9	9,8 %	78 %		
Kull	Kull YR-22	USD/t	68,7	0,3 %	11 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	18,1	6,0 %	23 %		
	SRMC gass Q2-21	EUR/MWh	58,1	11,7 %	49 %		
Marginal-kostnader	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	57,6	6,7 %	33 %		
	SRMC kull Q2-21	EUR/MWh	66,3	5,5 %	34 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	67,9	5,8 %	39 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	69,2	-0,2 %	93 %		
			Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK		10,39	10,42	10,56	10,81	11,06

Nøkkeltall Norden

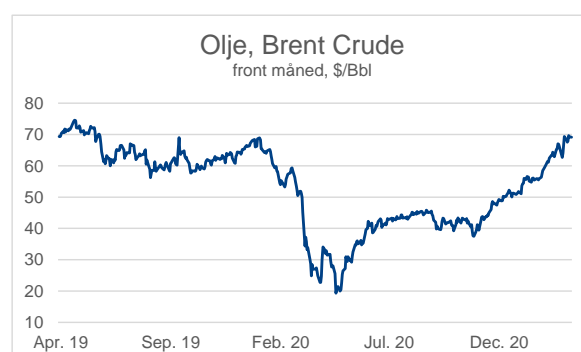
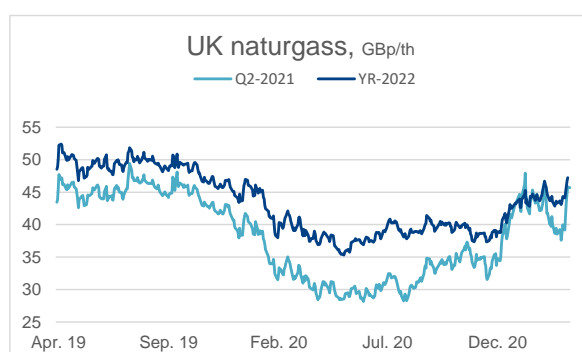
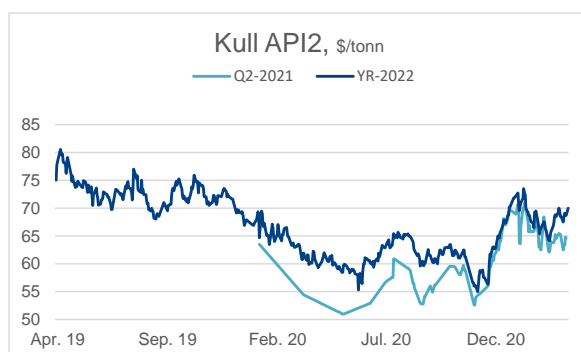
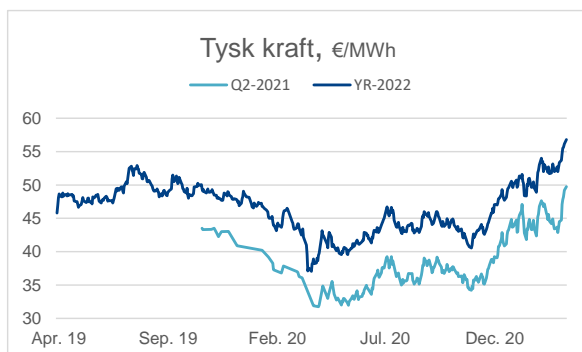
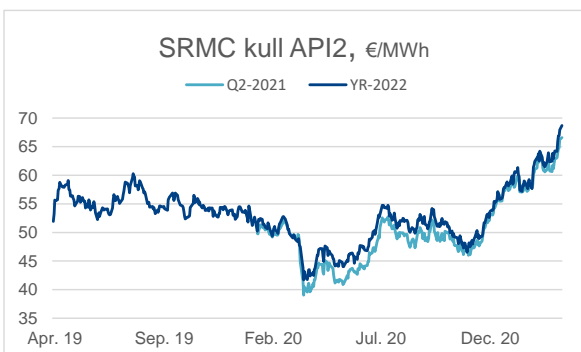
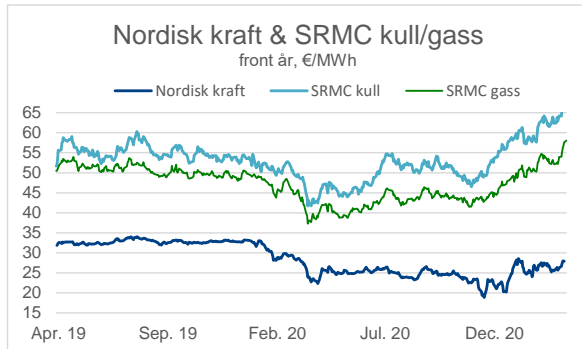
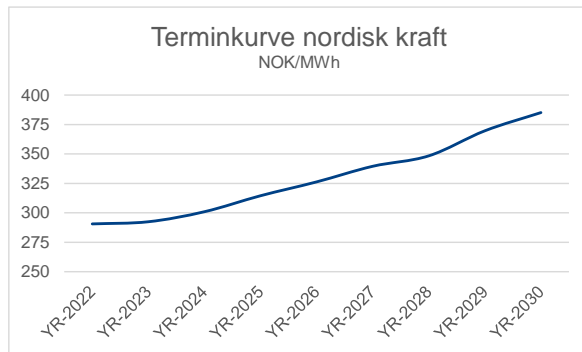
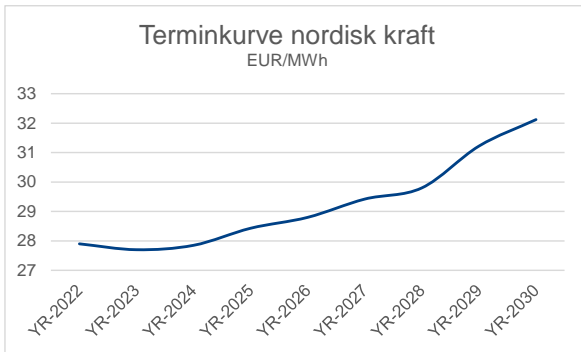
// Historisk



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 løn ikke distribueres til en tredjepart, verken delelementer eller i sin helhet, uten skriftlig samtykke fra Ishavskraft AS.