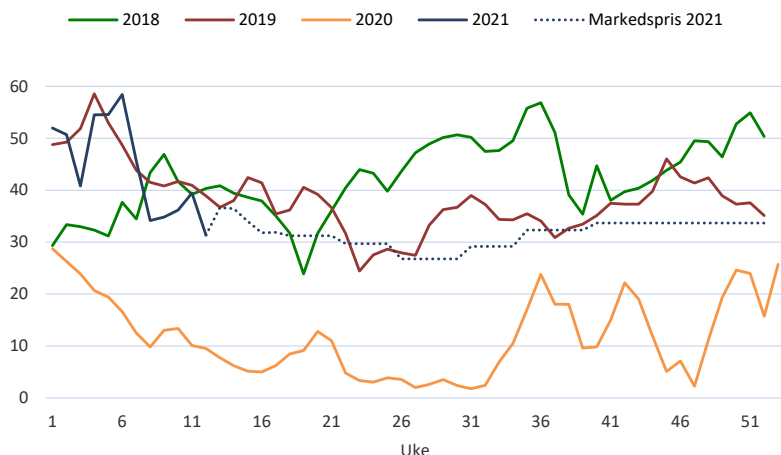


29. mars 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



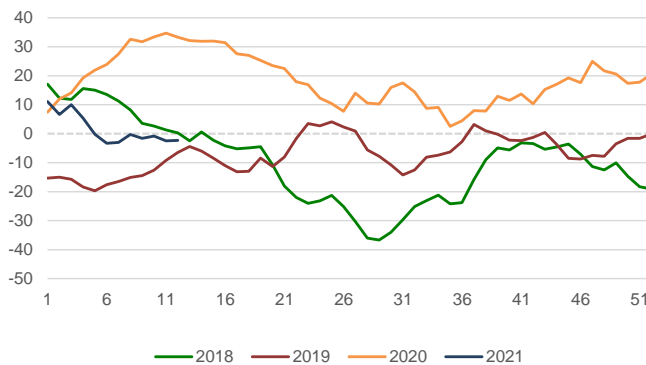
	Uke 12	Endring uke 11	Hittil 2021	2020	2019
EUR/MWh					
Systempris	30,8	-8,2	42,4	38,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	31,3	-8,1	43,6	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	40,3	-3,6	48,9	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	40,3	-3,6	47,0	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	21,7	-7,4	38,6	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	21,7	-6,5	35,2	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	40,3	-3,6	48,9	9,7	38,7

Spotprissnittet forrige uke endte på 31,3 øre/kWh, ned 8,1 øre sammenlignet med uken før. Stigende temperaturer har gitt lavere forbruk og i tillegg har vi sett mer vind i systemet. Det er store forskjeller mellom prisområdene der sør har nesten dobbelt så høye priser som i nord. Det er overskudd av kraft sammen med begrenset overføringskapasitet som er årsaken til det lave nivået i NO3 og NO4. Vind og mildvær ventes å vare til og med tirsdag. Det er påskeuke og forbruket ventes å holdes dertil lavt. Trolig vil prisene ligge lavere enn fredagens sluttkurs (grafene) indikerer.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 12	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 11	uke 11	normal	uke 14
Hydrologisk balanse	-2,3 TWh	0,2	-	1,49
Magasinffylling NO*	47,3 %	-3,1	6,2	42,4
Magasinffylling SE*	40,1 %	-2,9	3,7	37,7
Magasinffylling FI*	48,3 %	-3,0	0,6	41,2
Snittemperatur	1,3 °C	4,4	4,1	-
Tilslig	1,8 TWh	0,7	0,3	1,8
Vannkraftproduksjon	4,2 TWh	-0,7		
Vindkraftproduksjon	1,5 TWh	0,3		
Kjernerktproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	1,1 TWh	-0,2		
Netto utveksling	-0,2 TWh	0,2		
Forbruk	8,3 TWh	-0,5		

Hydrologisk balanse, TWh



Tilsliget holder seg på et normalt, lavt nivå. Temperaturrene har kommet noe opp siste uke men ventes å falle tilbake mot normalen den kommende perioden. Små endringer i hydrologien siden sist. Fyllingsgraden er fortsatt sterk, men det er samtidig lite snø totalt sett i fjellet.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 12	Endring uke 11
APR-21	33,75	3,25
JUN-21	28,50	3,30
JUL-21	25,70	3,32
Q2-2021	30,70	3,05
Q3-2021	28,25	3,10
Q4-2021	32,35	2,05
Q1-2022	36,08	1,68
YR-2022	27,00	0,40
YR-2023	26,45	-0,18
YR-2024	26,74	-0,56
YR-2025	27,05	-0,95
YR-2026	27,65	-0,85

Kontrakt	Sluttkurs uke 12	Endring uke 11
OSL Q2-21	4,4	0,0
OSL YR-22	4,0	0,3
OSL YR-23	4,0	0,3
TRO Q2-21	-5,7	-1,0
TRO YR-22	-4	0,0
TRO YR-23	-4,15	0,3
TRH Q2-21	-5,5	-2,0
TRH YR-22	-3,25	0,0
TRH YR-23	-3,25	0,3

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Vi fikk en viss vridning i markedet forrige uke med oppgang i kontraktene gjeldende det neste året, mens prisene lenger frem i tid kom noe ned.

Våte og milde værutsikter i fronten av værvarslene forrige uke, men markedet la større vekt på at prognosene for første del av april måned så tørrere ut. I tillegg tyder spotprisingen på at vannverdiene holder seg relativt høye.

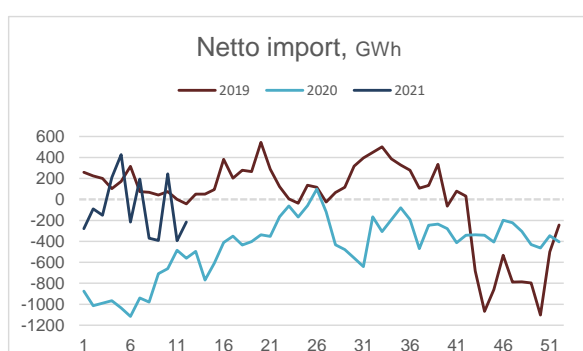
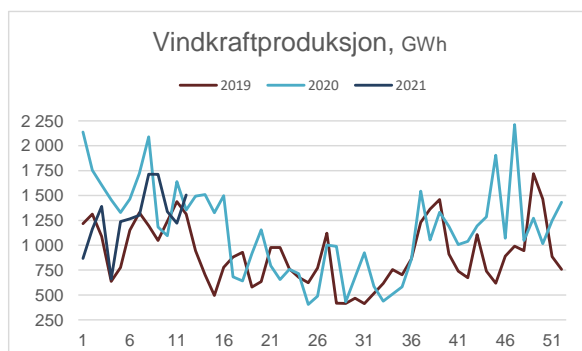
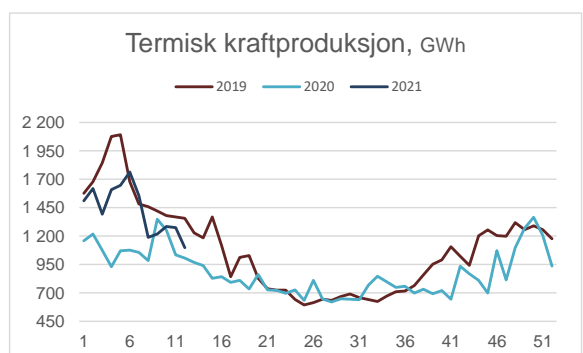
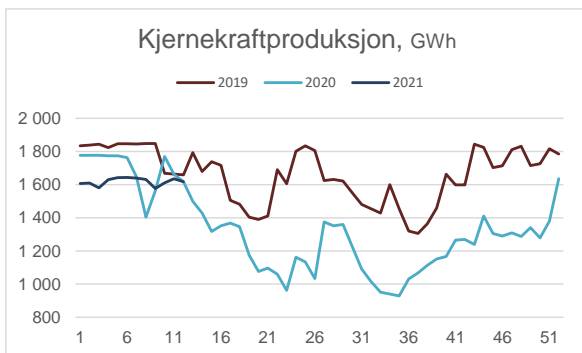
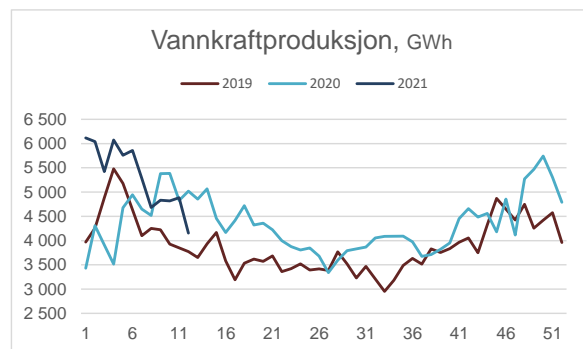
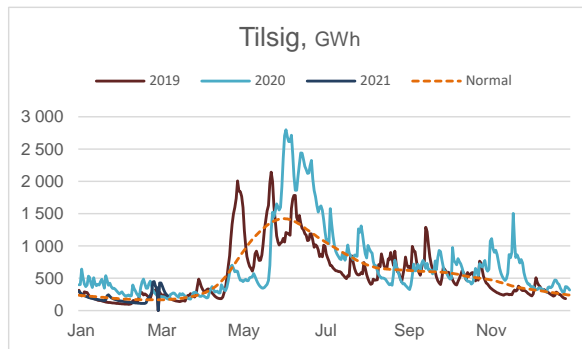
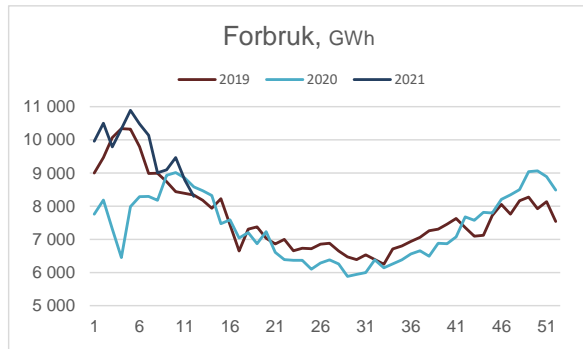
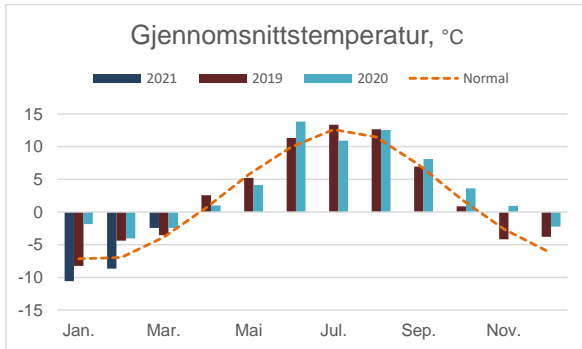
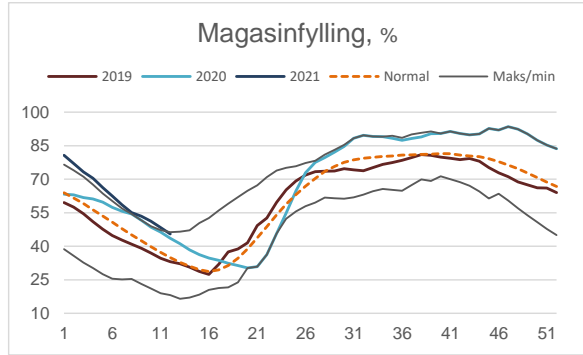
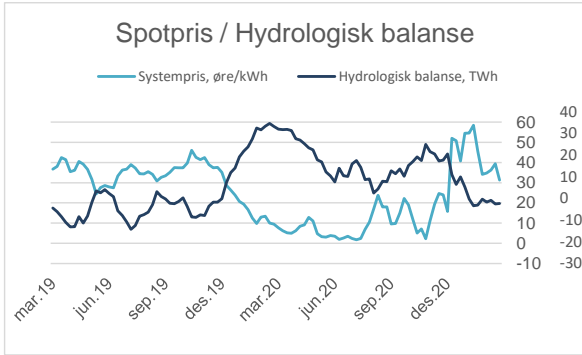
Gassprisen steg på utsikter til kjøligere vær og lite vind på kontinentet. I tillegg kan trolig noe av oppgangen her tilskrives usikkerhet knyttet til problemene i Suezkanalen, selv om det foreløpig ikke ser ut til å få store konsekvenser. I kullmarkedet har oversvømmelsene i Australia løftet prisene videre. Samtidig har nedgangen i CO2 større effekt på grensekostnaden. Kvotepriksen snudde rett under 16 EUR/t for ett år siden og har opplevd massiv oppgang siden da. De siste par ukene har imidlertid oppgangen stoppet noe opp etter flere forsøk på å ende dagen over 43 EUR/tonn.

Markedet startet uke 13 ned på noe våtere værutsikter og nedgang i CO2. Halveis ut i dagen stiger imidlertid oljeprisen bratt og CO2 følger på. Det kan gå mot oppgang også for nordiske årskontrakter før dagen er over.

	Produkt		Sluttkurs uke 12	Endring uke 11	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q2-21	EUR/MWh	49,7	4,5 %	56 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	56,3	1,1 %	47 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	41,7	-0,6 %	134 %		
Kull	Kull YR-22	USD/t	72,4	1,5 %	16 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	18,0	2,9 %	26 %		
	SRMC gass Q2-21	EUR/MWh	58,0	4,7 %	60 %		
Marginal-kostnader	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	56,8	1,6 %	43 %		
	SRMC kull Q2-21	EUR/MWh	67,4	0,7 %	64 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	68,4	0,6 %	57 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	64,6	0,1 %	136 %		
			Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK		10,39	10,42	10,56	10,81	11,06

Nøkkeltall Norden

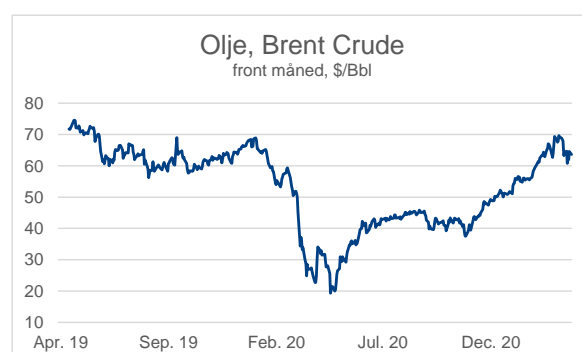
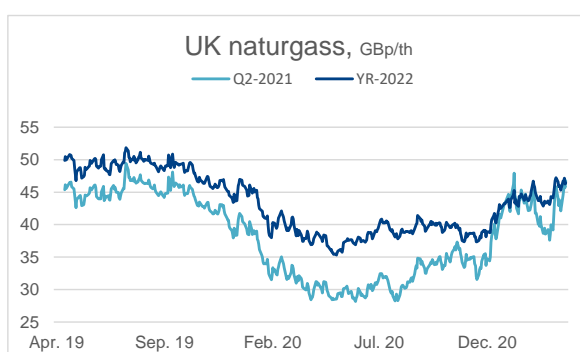
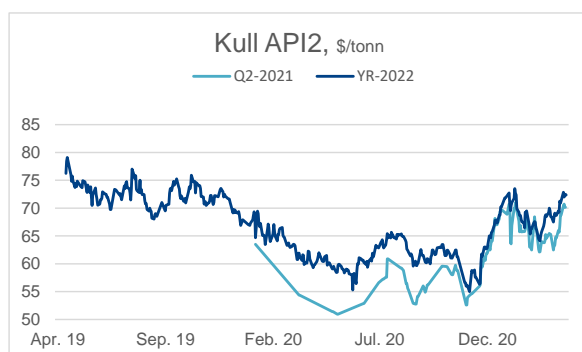
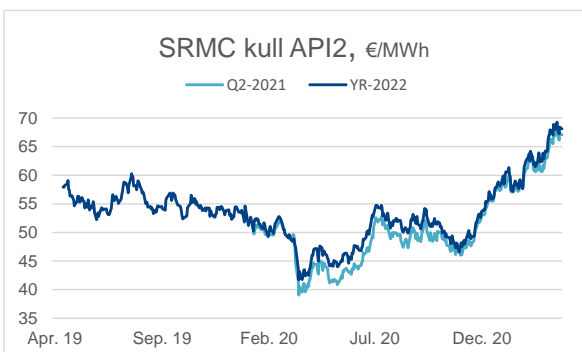
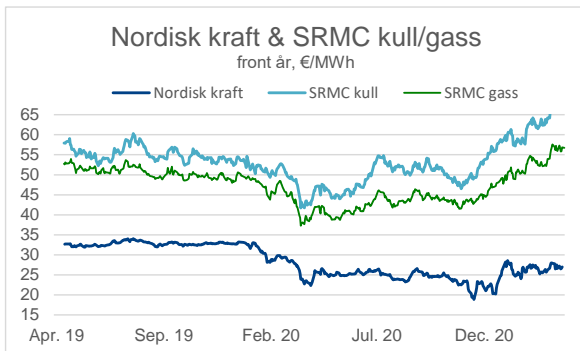
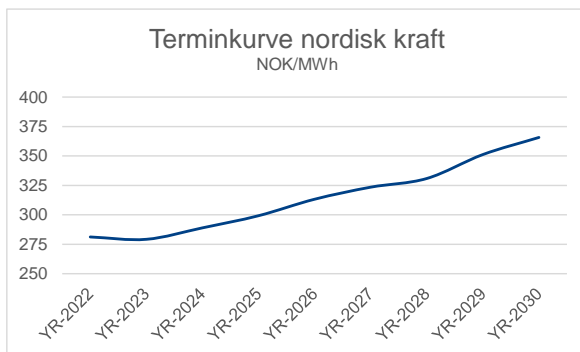
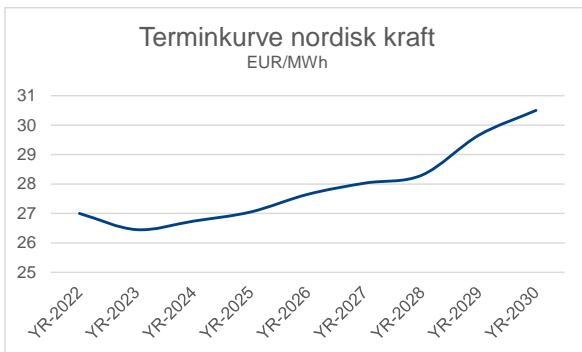
// Historisk



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.