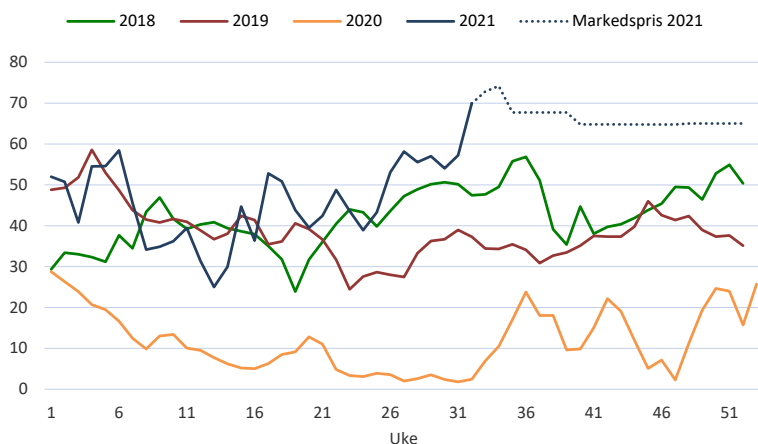


16. august 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

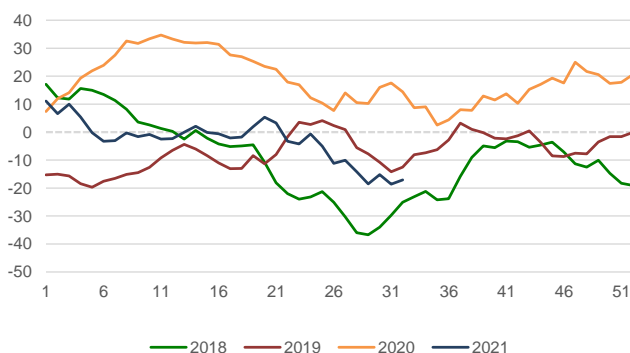
	Uke 32	Endring uke 31	Hittil 2021	2020	2019
Systempris	67,0	+12,2	45,1	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	69,9	+12,7	46,1	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	71,5	+11,7	50,5	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	71,5	+11,6	51,0	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	75,1	+18,8	39,5	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	31,8	-15,2	30,6	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	71,5	+11,4	50,4	9,7	38,7

Gjennomsnittlig systempris for uke 32 ble 69,9 øre/kWh, opp hele 12,7 øre fra uken før. Det er ressursituasjonen med lav fyllingsgrad og tørre varsler som er hovedårsaken til oppgangen den siste uken. Produsentene fortsetter å oppjustere sine vannverdier, og samtlige norske prisområder bikket 70 øre/kWh forrige uke, bortsett fra NO4. NO4 ligger igjen med relativt bedre fylling og begrenset overføringskapasitet frem til 23. august. Her har tilsiget imidlertid flatet ut, produsentene har kontroll og vet eksportkapasiteten vil øke snarlig. Derfor ser vi allerede høyere NO4-priser i uke 33.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 32		Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 31		uke 31	normal	uke 34
Hydrologisk balanse	-17,1	TWh	1,5	-	-18,21
Magasinfylling NO*	68,7	%	-0,8	-8,9	67,1
Magasinfylling SE*	71,2	%	-1,7	-2,6	72,4
Magasinfylling FI*	69,4	%	0,5	-0,1	70,8
Snittemperatur	12,7	°C	1,0	0,6	-
Tilsig	3,2	TWh	1,0	-1,3	3,1
Vannkraftproduksjon	3,8	TWh	0,3		
Vindkraftproduksjon	0,8	TWh	-0,1		
Kjernerkeftproduksjon	1,2	TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	0,6	TWh	0,1		
Netto utveksling	0,0	TWh	0,0		
Forbruk	6,5	TWh	0,2		

Hydrologisk balanse, TWh



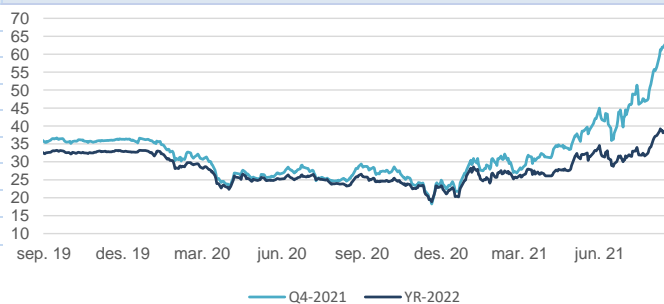
Noe mer nedbør forrige uke bidro til å styrke hydrologien noe. Det er imidlertid ikke ventet at denne utviklingen vil fortsette da værprognosene viser null nedbør fra midten av uke 33 og minst én uke fremover i tid.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 32	Endring uke 31
SEP-21	65,10	7,10
OKT-21	62,30	7,45
NOV-21	62,25	4,83
Q4-2021	61,90	5,35
Q1-2022	58,90	3,60
Q2-2022	34,20	0,70
Q3-2022	25,70	-0,80
YR-2022	38,10	0,78
YR-2023	31,60	-0,40
YR-2024	30,15	0,15
YR-2025	31,25	0,60
YR-2026	31,45	0,15

Kontrakt	Sluttkurs uke 32	Endring uke 31
OSL Q4-21	6,7	0,0
OSL YR-22	6,1	0,0
OSL YR-23	6,1	0,0
TRO Q4-21	-12,5	0,0
TRO YR-22	-7,5	0,0
TRO YR-23	-7,35	0,0
TRH Q4-21	-7	0,0
TRH YR-22	-6,75	0,0
TRH YR-23	-6,25	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Nok en voldsom prisoppgang i markedet forrige uke i frontkontraktene til og med Q1-22. Høye spotpriser, fortsatt stigende råvaremarkeder og tørre værvarsler sørget for nye rekordnoteringer på den nordiske kraftbørsen.

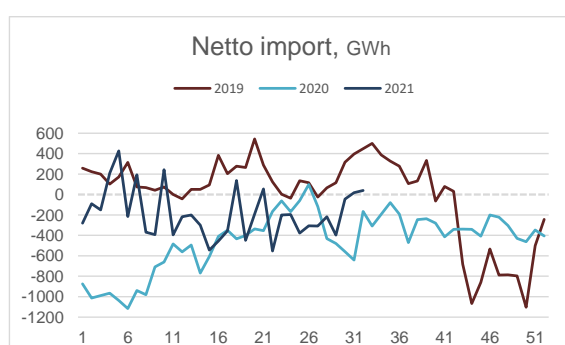
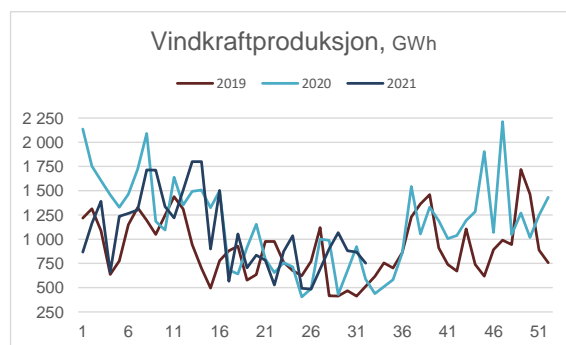
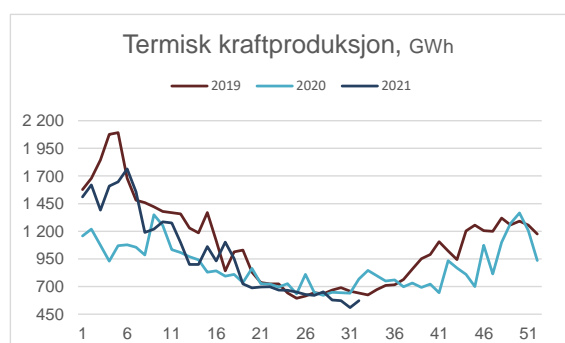
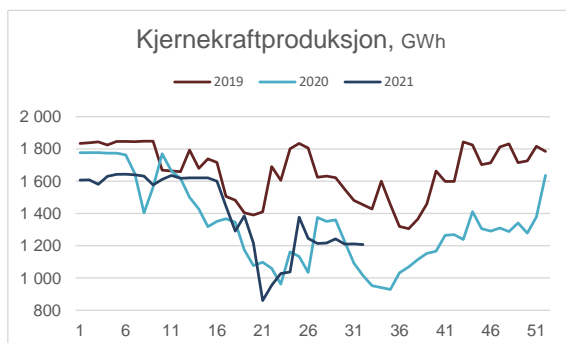
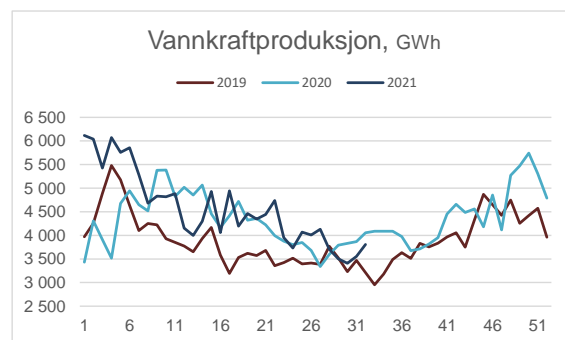
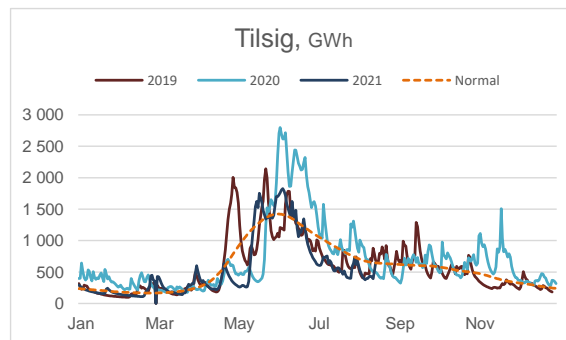
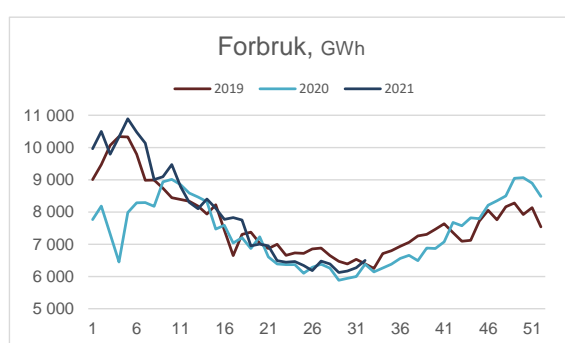
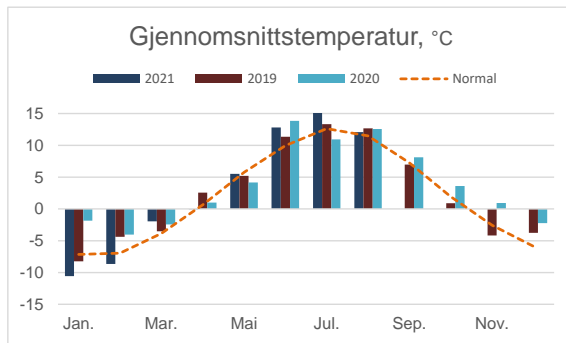
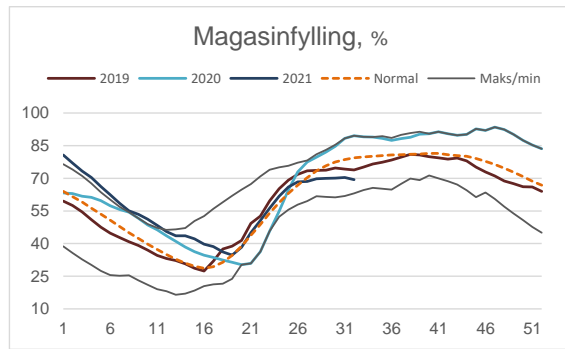
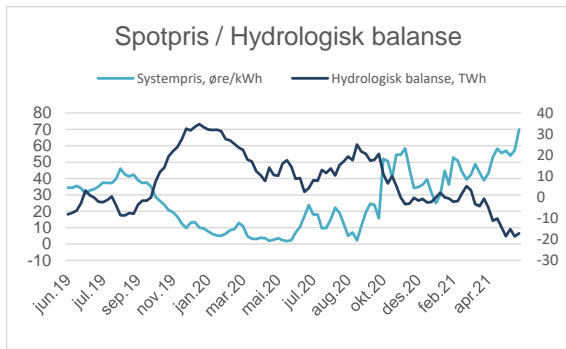
Råvareprisene ruset videre opp forrige uke. Man kunne se periodevis optimisme i kvotemarkedet etter at FNs nye klimareport ble lansert, men CO2-prisen endte uken ned, sammenlignet med nivået fredagen før. Eventuelle fundamentale etterspørselsendringer som følge av rapporten vil nok uansett la vente på seg, og kanskje ikke vises i markedet før om noen uker - eller måneder.

Til tross for sterk oppgang i råvaremerkene, ble oppgangen noe mer begrenset i nordiske årskontrakter.

	Produkt		Sluttkurs uke 32	Endring uke 31	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	99,5	2,6 %	126 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	81,9	3,7 %	90 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	55,4	-2,3 %	110 %		
	Kull YR-22	USD/t	103,0	4,6 %	64 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	32,0	6,4 %	125 %		
Marginal-kostnader	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	116,5	2,9 %	170 %		
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	90,5	3,9 %	110 %		
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	103,5	1,3 %	109 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	91,5	-0,1 %	81 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	70,6	-0,2 %	55 %		
			Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK		10,38	10,40	10,52	10,72	10,96

Nøkkeltall Norden

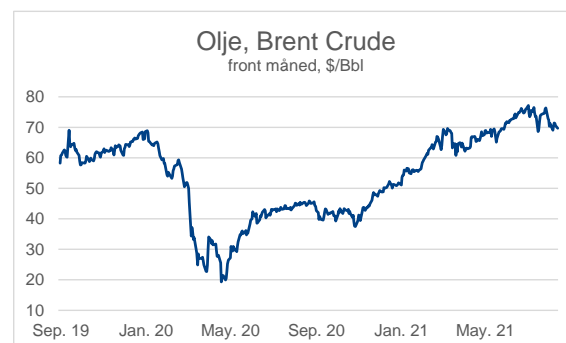
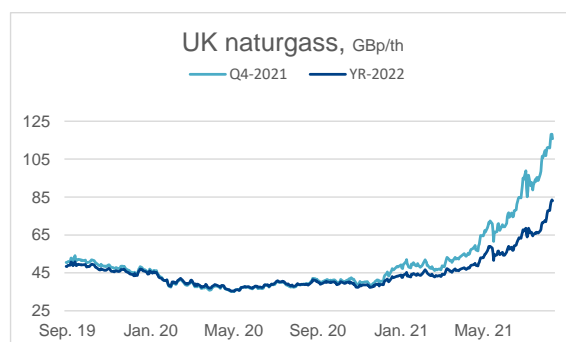
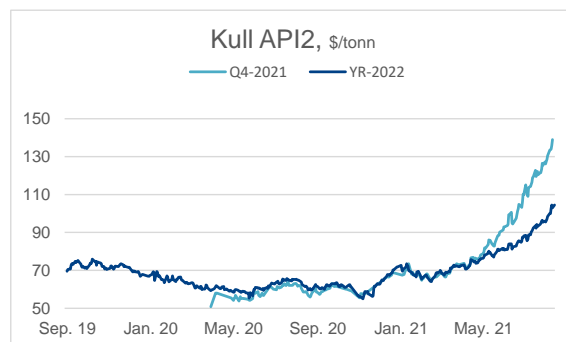
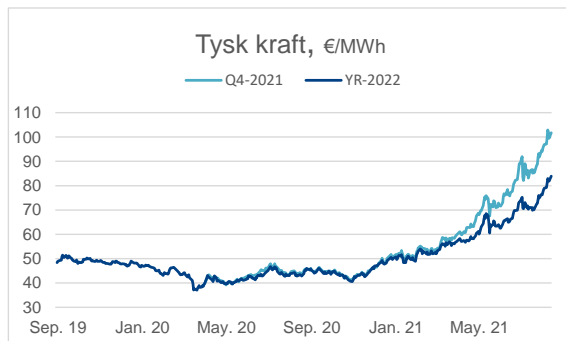
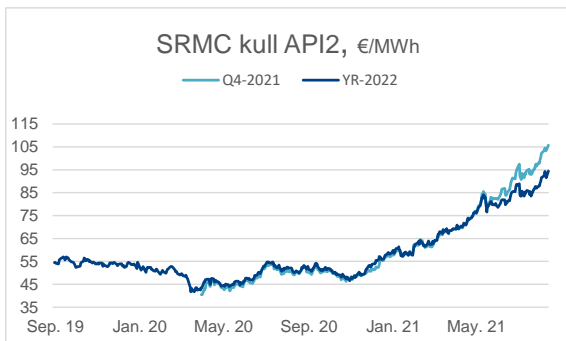
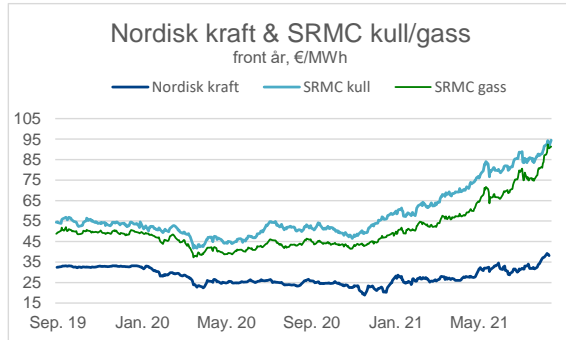
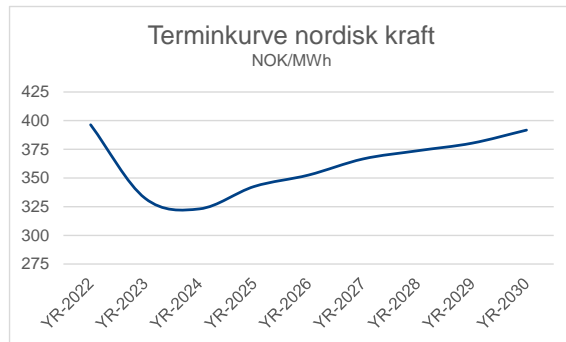
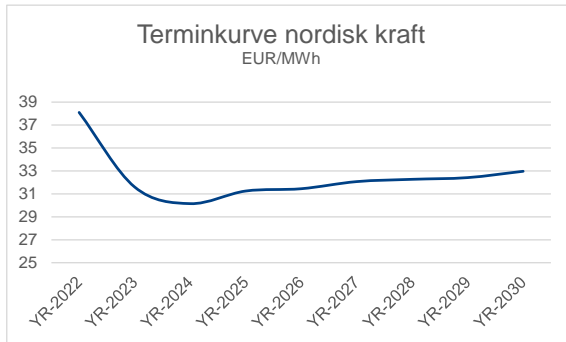
// Historisk



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.