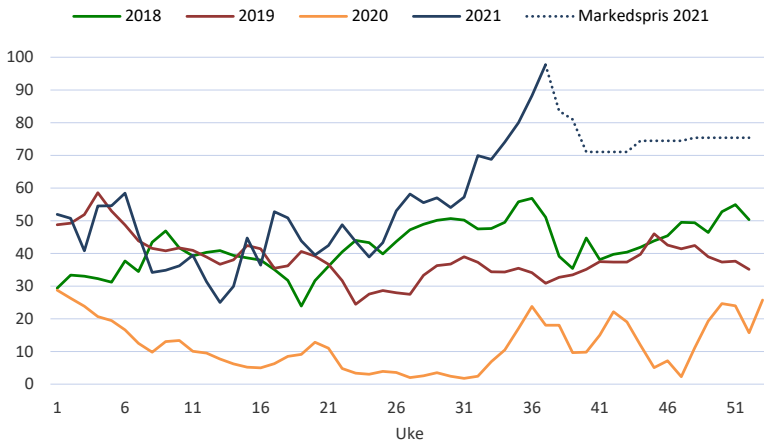


20. september 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

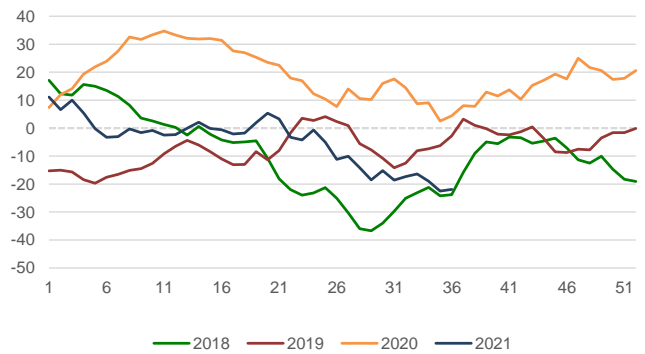
	Uke 37	Endring uke 36	Hittil 2021	2020	2019
Systempris	96,1	+10,2	49,7	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	97,7	+9,5	50,9	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	113,2	+3,6	56,8	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	113,2	+3,6	57,2	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	60,4	+10,7	41,3	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	55,7	+6,1	33,1	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	113,2	+3,6	56,7	9,7	38,7

Gjennomsnittlig systempris havnet på 96,1 øre/kWh, noe som er høyeste spotpris hittil i år. Det er i hovedsak vannverdiene i Sør-Norge som presser prisene oppover og ligger tidvis nært det kontinentale prisenivået. Den hydrologiske balansen er nå rundt -26 TWh, og det ventes nå en styrkelse de neste ukene. Det hydrologiske underskuddet er størst i Sør-Norge, mens Nord-Norge og Sverige har høyere magasinutfyllinger. Prisene i nord er høye sett i historisk kontekst, men under halvparten av områdeprisene i sør. Vi forventer at de store prisforskjellene skal fortsette utover høsten.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 37	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 36	uke 36	normal	uke 39
Hydrologisk balanse	-26,0 TWh	-4,1	-	-23,84
Magasinutfylling NO*	64,9 %	-0,6	-16,6	62,3
Magasinutfylling SE*	70,9 %	0,0	-2,7	71,5
Magasinutfylling FI*	65,9 %	-1,6	-0,1	64,5
Snittemperatur	6,2 °C	-4,6	-1,0	-
Tilsig	2,7 TWh	-0,6	-1,5	3,2
Vannkraftproduksjon	4,1 TWh	0,2		
Vindkraftproduksjon	1,0 TWh	0,2		
Kjernerkeftproduksjon	1,2 TWh	-0,1		
Termisk kraftproduksjon	1,1 TWh	0,2		
Netto utveksling	-0,4 TWh	-0,3		
Forbruk	7,1 TWh	0,3		

Hydrologisk balanse, TWh



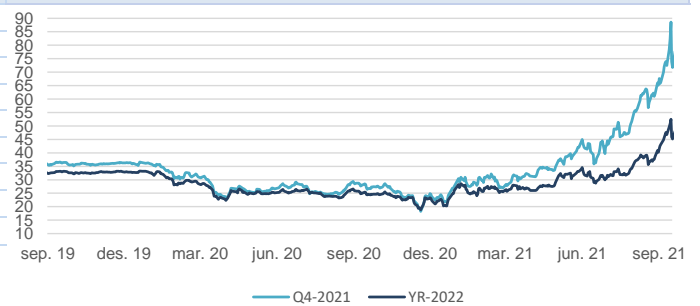
Svak hydrologisk balanse, men værprognosene gir en liten styrkelse av balansen de neste ukene. Høyere forbruk og lavere tilsig enn normalt forrige uke. Netto eksport ut av Norden forrige uke.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 37	Endring uke 36
OKT-21	69,50	-5,40
NOV-21	72,80	1,40
DES-21	73,75	1,50
Q4-2021	71,75	-0,70
Q1-2022	73,00	0,80
Q2-2022	42,10	-1,90
Q3-2022	30,00	-1,78
YR-2022	45,15	-1,65
YR-2023	33,65	-1,45
YR-2024	33,75	0,05
YR-2025	34,13	0,03
YR-2026	34,60	-0,20

Kontrakt	Sluttkurs uke 37	Endring uke 36
OSL Q4-21	22,0	5,5
OSL YR-22	9,3	-0,5
OSL YR-23	9,3	-0,5
TRO Q4-21	-24,5	-3,0
TRO YR-22	-16,38	-2,1
TRO YR-23	-11,75	0,0
TRH Q4-21	-19	-3,0
TRH YR-22	-13,5	-2,0
TRH YR-23	-10	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Markedene svingte til tider voldsomt forrige uke, med prisbevegelser vi knapt har sett tidligere. Etter en langvarig periode med tørt vær og svekket hydrologisk balanse fikk vi i starten av uken værprognoser som ga en værændring til mer lavtrykkdominert vær fremover, og markedet falt kraftig. Værprognosene modererte seg noe utover uken, og prisene steg igjen på usikkerhet i værprognosene. Uken under ett så falt prisen for oktober betydelig, mens november og desember steg noe. Lengre ut på terminkurven endte prisen for vinteren opp, mens fra våren og utover de neste årene stengte markedet ned på fredag. Betydelig høyere pris på gass trekker marginalkostnadene for gasskraft ytterligere opp på kontinentet. Med en så svak hydrologisk balanse i Norden som vi har nå, så vil endringer i værteend kunne gi store utslag i terminmarkedet både opp og ned for reståret og vinteren og for produkter lengre ut på terminkurven.

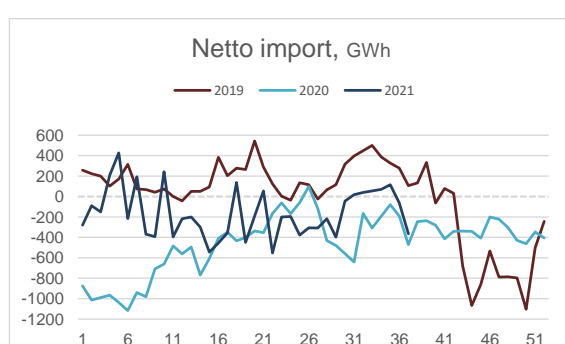
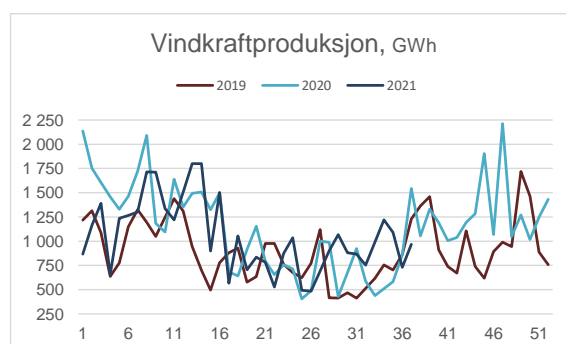
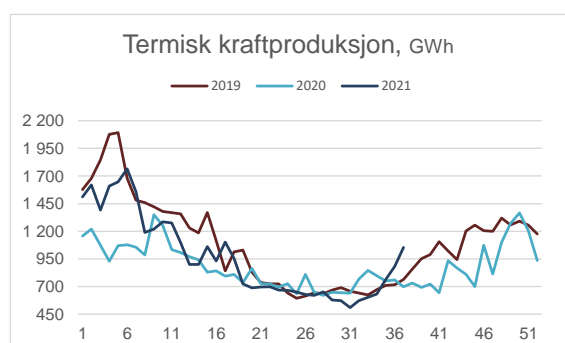
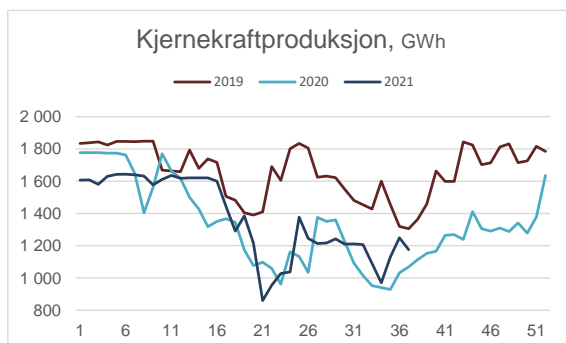
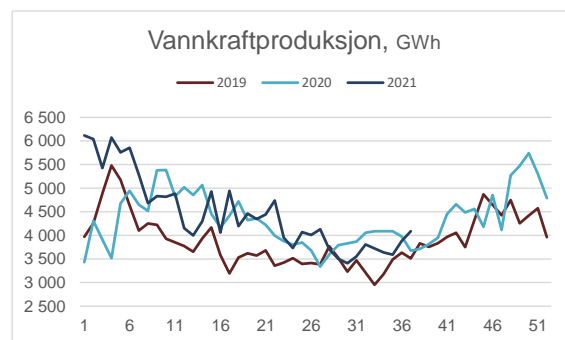
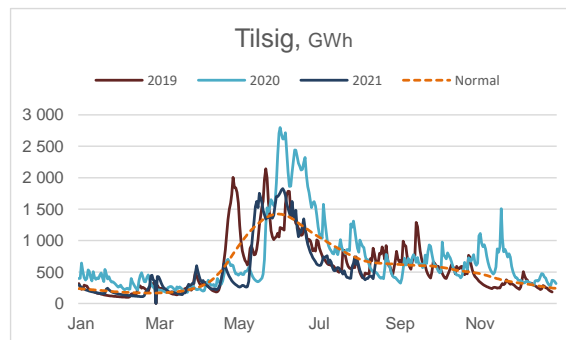
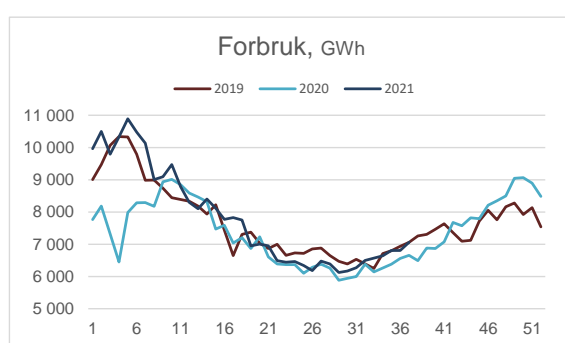
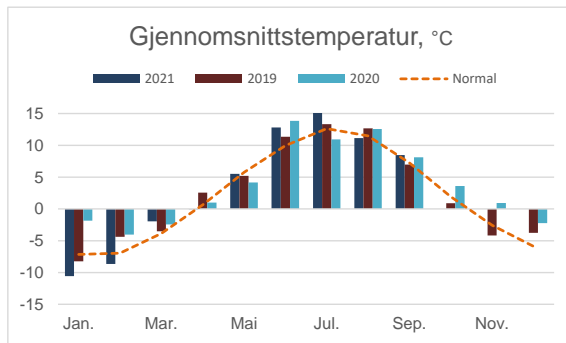
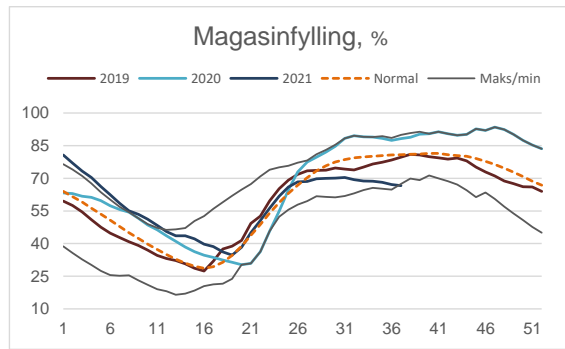
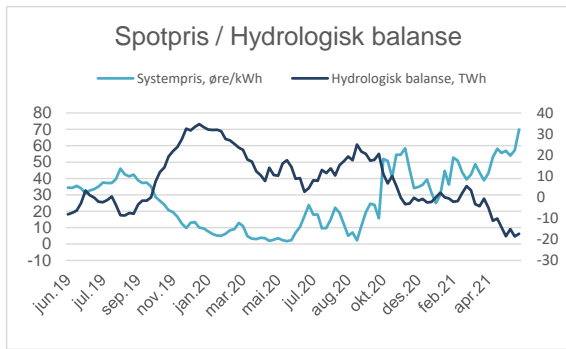
På toppen av systemprisutviklingen har områdeprisene for Sør-Norge beveget seg kraftig oppover, mens det er en videre svekkelse av områdeprisforventningene i nord.

Ved siden av økningen i marginalkostnadene, legger det sterke spotprismarkedet føringer for terminmarkedet i det korte bildet.

	Produkt		Sluttkurs uke 37	Endring uke 36	Endring år/år	
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	142,0	16,2 %	208 %	
	EEX YR-22	EUR/MWh	100,6	4,4 %	120 %	
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	59,5	-2,4 %	96 %	
Kull	Kull YR-22	USD/t	124,5	-1,3 %	102 %	
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	40,1	6,5 %	175 %	
Marginal-kostnader	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	160,9	11,0 %	250 %	
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	108,3	4,0 %	138 %	
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	113,5	-3,0 %	114 %	
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	102,9	-1,7 %	91 %	
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	75,3	3,3 %	78 %	
Valuta		Spot	2021	2022	2023	
			2022	2023	2024	
	EUR/NOK	10,20	10,22	10,33	10,53	10,78

Nøkkeltall Norden

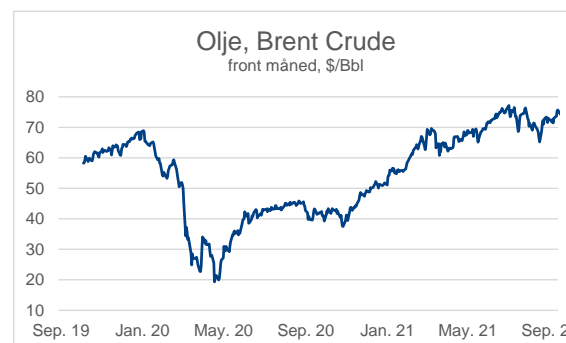
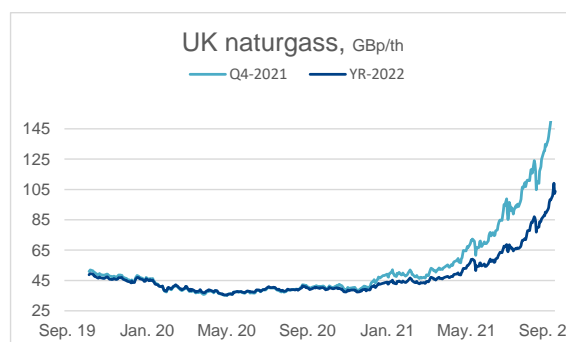
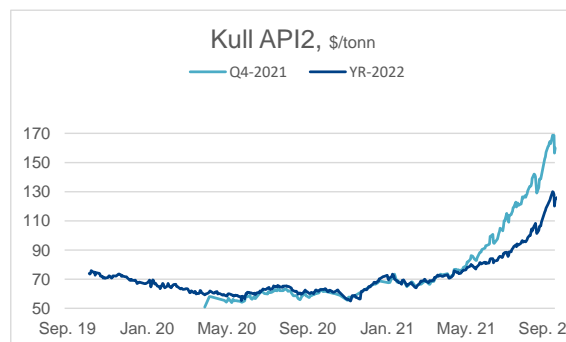
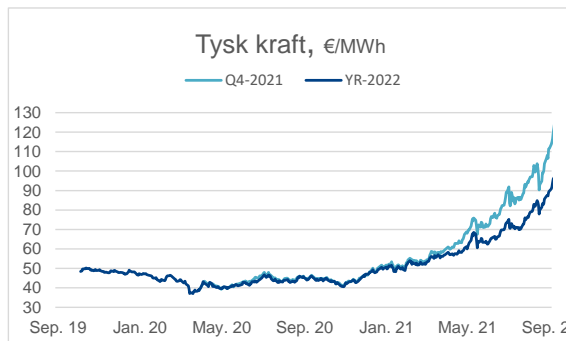
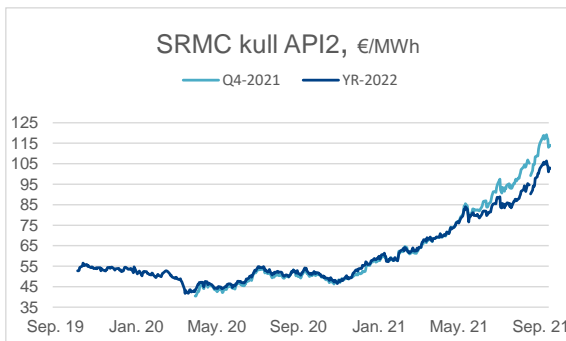
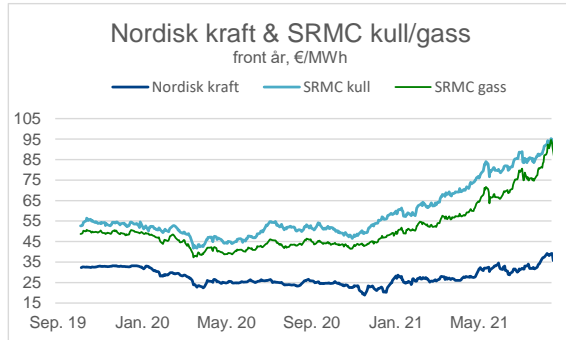
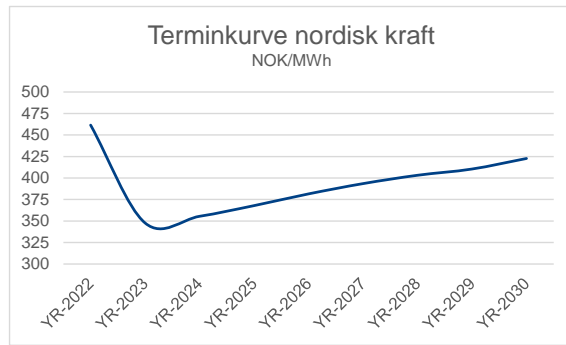
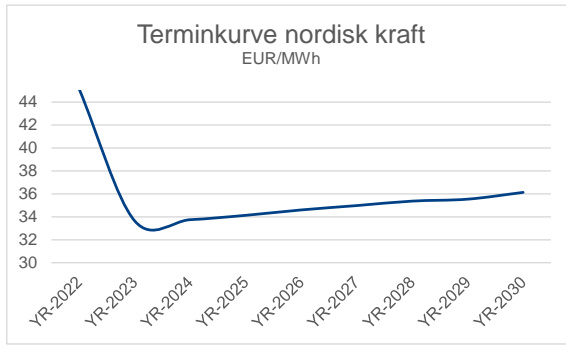
// Historisk



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.