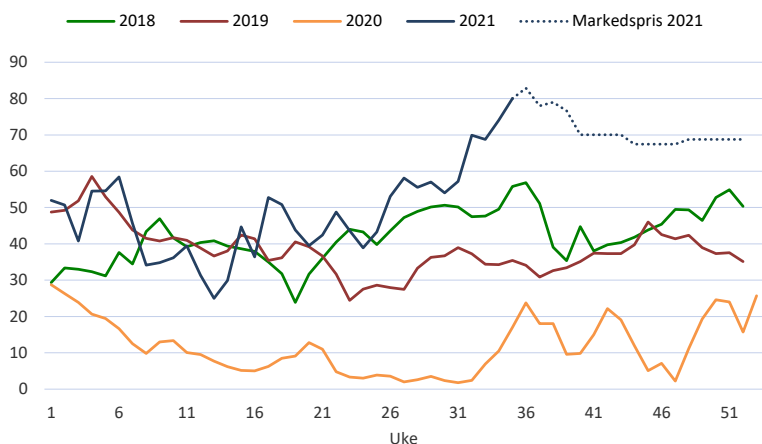


6. september 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

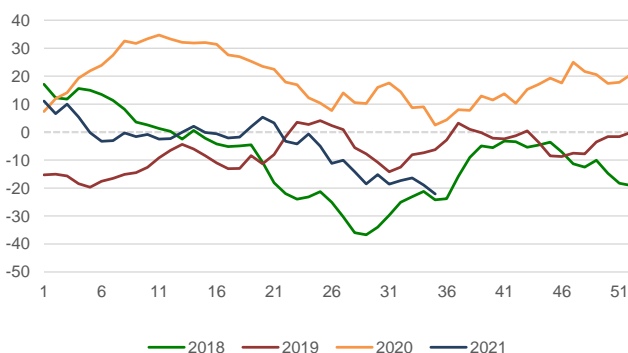
	Uke 35	Endring uke 34	Hittil 2021	2020	2019
Systempris	77,9	+6,7	47,4	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	80,0	+6	48,7	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	102,9	+18,1	54,0	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	102,9	+18,1	54,4	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	48,7	-5,6	40,5	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	48,7	-5,6	32,1	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	102,9	+18,1	53,9	9,7	38,7

Gjennomsnittlig systempris havnet på 80 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 -22 TWh, og vannkraftprodusentene må rasjonere. 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 områdepriene i sør. Vi forventer at de store prisforskjellene skal fortsette utover høsten.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 35	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 34	uke 34	normal	uke 37
Hydrologisk balanse	-22,1 TWh	-3,2	-	-22,61
Magasinutfylling NO*	66,8 %	-1,0	-12,7	64,3
Magasinutfylling SE*	71,3 %	0,1	-2,6	72,9
Magasinutfylling FI*	69,8 %	0,9	0,0	62,2
Snittemperatur	9,1 °C	-1,1	-0,3	-
Tilslig	2,8 TWh	-0,1	-1,6	3,2
Vannkraftproduksjon	3,6 TWh	0,0		
Vindkraftproduksjon	1,1 TWh	-0,1		
Kjernerkeftproduksjon	1,1 TWh	0,2		
Termisk kraftproduksjon	0,8 TWh	0,1		
Netto utveksling	0,1 TWh	0,0		
Forbruk	6,8 TWh	0,2		

Hydrologisk balanse, TWh



Gjennom forrige uke svekket den hydrologiske balansen seg med drøye 3 TWh. Dette legger ytterligere press på vannkraftprodusentene. De siste varslene peker i retning av sidelengs utvikling av hydrologisk balanse.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 35	Endring uke 34
OKT-21	67,88	4,98
NOV-21	65,35	4,00
DES-21	66,60	4,70
Q4-2021	66,35	4,35
Q1-2022	65,25	5,50
Q2-2022	40,00	5,00
Q3-2022	30,15	4,40
YR-2022	43,20	4,50
YR-2023	34,15	2,80
YR-2024	33,05	2,45
YR-2025	33,98	2,58
YR-2026	34,03	1,90

Kontrakt	Sluttkurs uke 35	Endring uke 34
OSL Q4-21	14,5	6,0
OSL YR-22	9,8	3,8
OSL YR-23	9,8	3,8
TRO Q4-21	-15,5	-1,0
TRO YR-22	-11,25	-2,0
TRO YR-23	-8,75	-2,8
TRH Q4-21	-10	-1,0
TRH YR-22	-8,5	-1,5
TRH YR-23	-7	-0,8

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Alle de viktigste referansemarkedene steg markant forrige uke. Nye toppnoteringer i CO2-markedet trekker marginalkostnadene ytterligere opp og marginalkostnaden for gass er nå på over 130 EUR/MWh. Med en så tørr inngang til høsten er det i øyeblikket dette nivået som indikerer oppsiden for de sør-norske områdene.

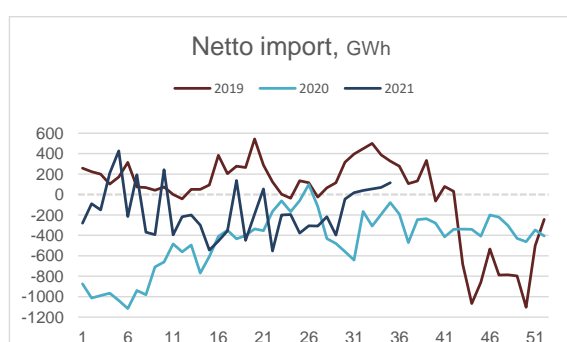
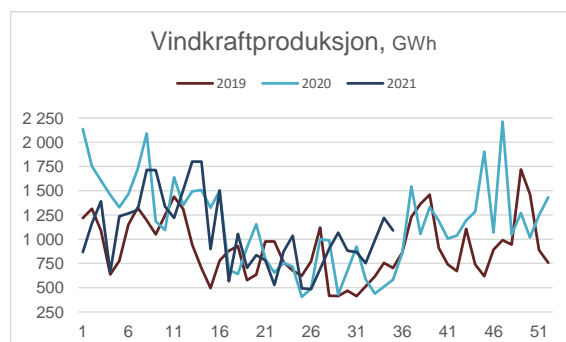
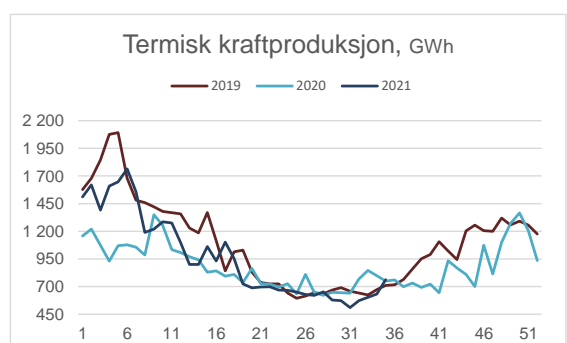
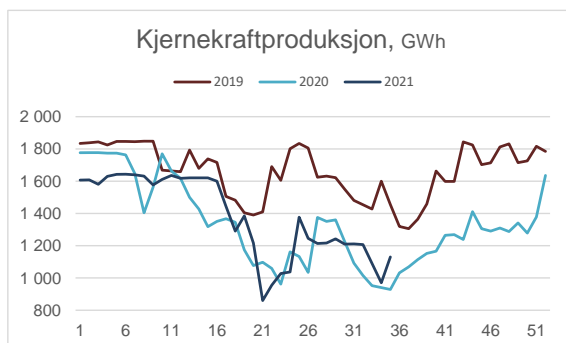
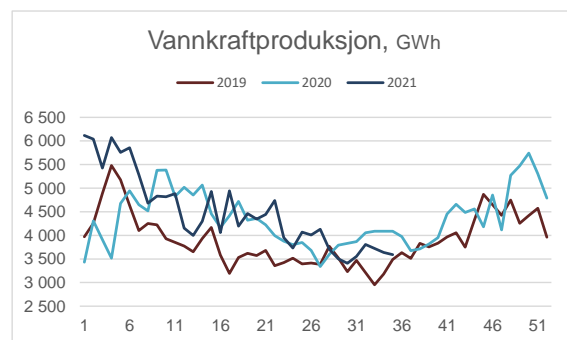
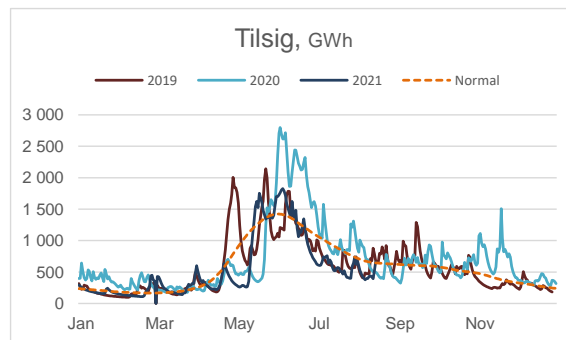
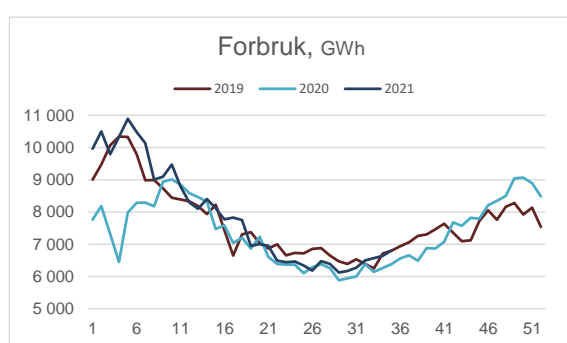
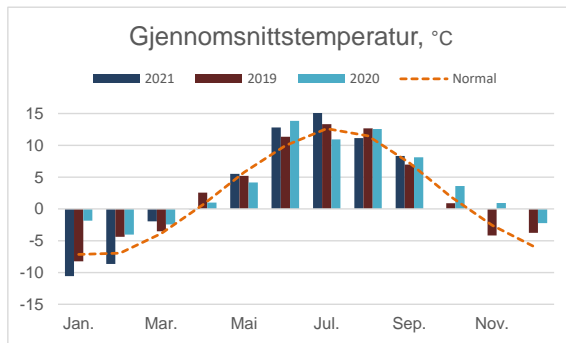
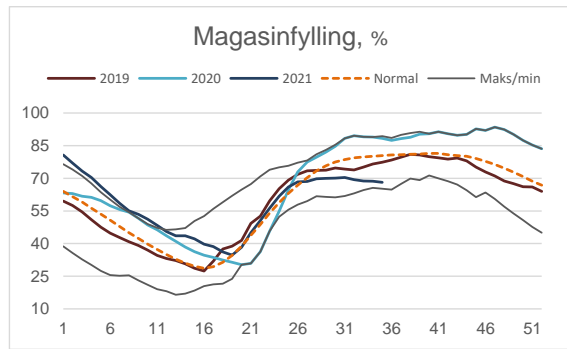
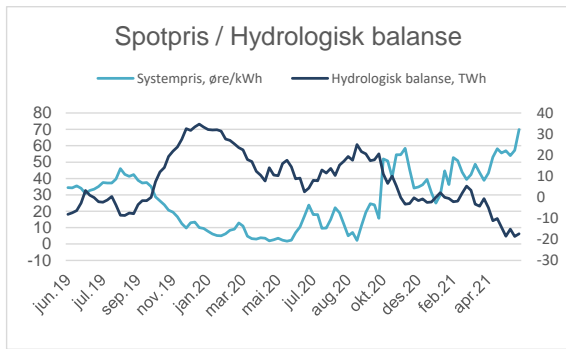
Ser vi til det nordiske kraftmarkedet har prisene i stor grad fulgt etter marginalkostnaden, der systempris kontrakten for YR-22 er opp 4,5 EUR/MWh, mens Q4 er opp 4,35 EUR/MWh. På toppen av systemprisutviklingen har områdepriene for NO1, NO2 og NO5 beveget seg i samme retning, mens oppgangen i systemprisen dempes noe av videre svekkelse av områdepri forventningene i nord.

Ved siden av økningen i marginalkostnadene, legger det sterke spotprismarkedet press på terminmarkedet. Selv om Q4-21 prisen til nærmere 70 EUR/MWh, ligger dagens spotprisen på om lag 20 EUR/MWh høyere. Dette kan fremstå som noe underlig etter som forbruket ventes å øke i takt med lavere temperaturer, samt at Nord Sea Link til Storbritannia kommer i kommersiell drift fra 1. oktober.

	Produkt		Sluttkurs uke 35	Endring uke 34	Endring år/år
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	111,5	7,5 %	145 %
	EEX YR-22	EUR/MWh	89,8	4,8 %	98 %
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	61,3	3,9 %	115 %
Kull	Kull YR-22	USD/t	118,7	8,9 %	93 %
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	34,4	4,9 %	126 %
Marginal-kostnader	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	132,4	5,9 %	188 %
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	97,7	4,2 %	112 %
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	115,0	6,1 %	123 %
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	102,7	4,9 %	95 %
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	72,6	-0,1 %	63 %
Valuta		Spot	2021	2022	2023
	EUR/NOK	10,30	10,32	10,43	10,63
					2024

Nøkkeltall Norden

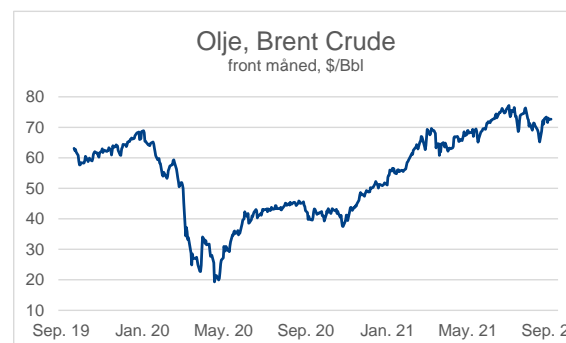
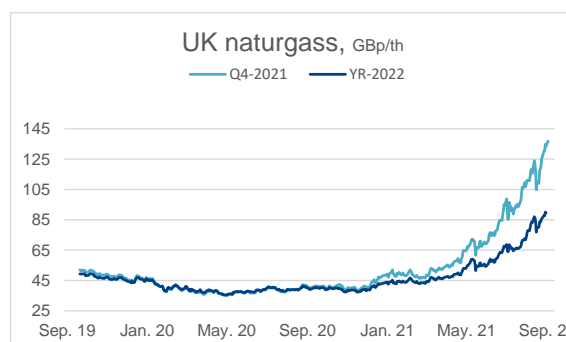
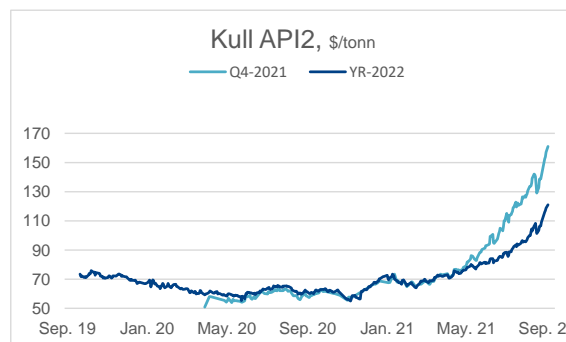
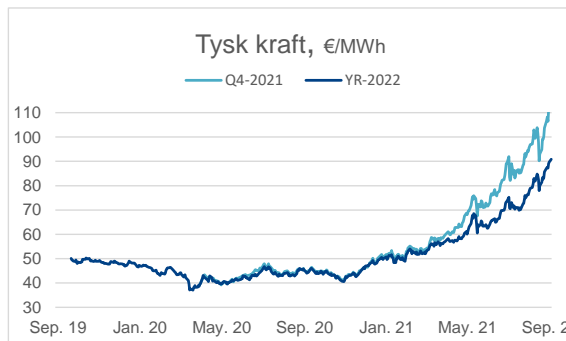
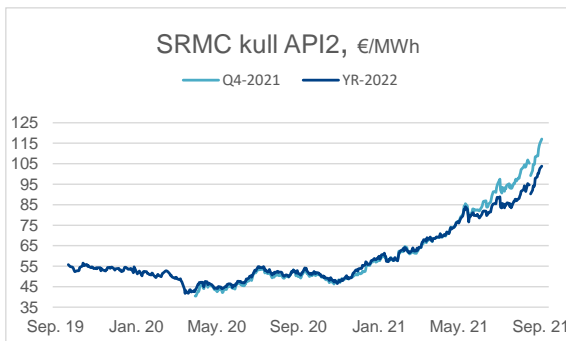
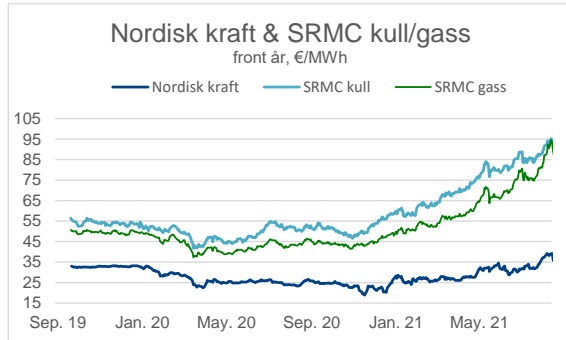
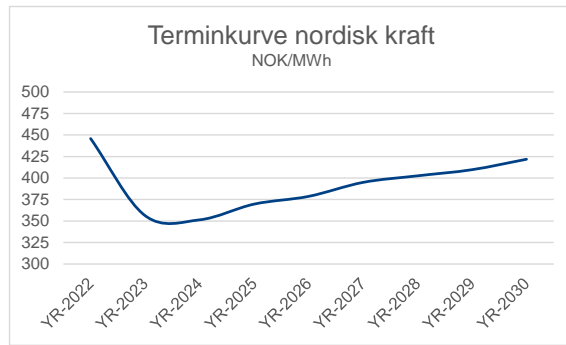
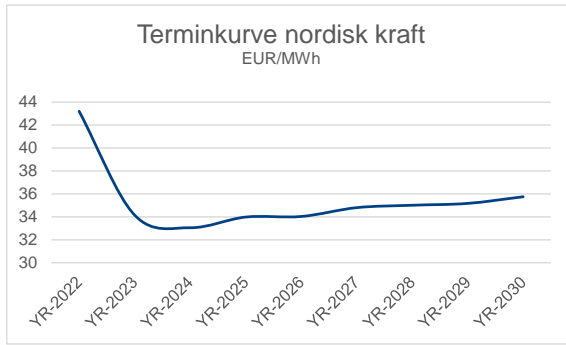
// Historisk



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.