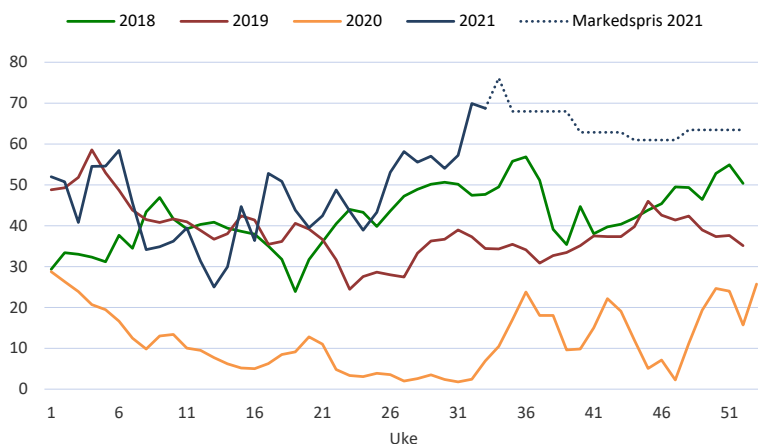


23. august 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

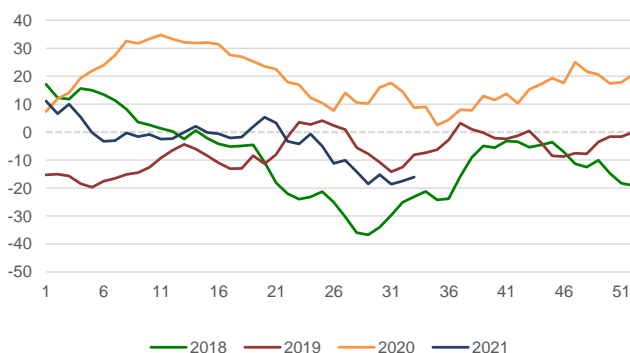
	Uke 33	Endring uke 32	Hittil 2021	2020	2019
Systempris	65,6	-1,4	45,6	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	68,8	-1,1	46,8	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	76,6	+5,2	51,2	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	76,6	+5,2	51,7	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	56,0	-19,1	39,9	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	45,2	+13,4	31,0	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	76,6	+5,2	51,1	9,7	38,7

Gjennomsnittlig systempris for uke 33 ble 65,6 øre/kWh, litt ned fra uken før. Lavtrykk med nedbør og høyere tilsig, og mer vindkraftproduksjon dempet den stigende spotprisutviklingen vi har sett de siste ukene med stadig høyere vannverdier og høyere spotpriser. Fortsatt store prisområdeforskjeller. Prisen for Nord-Norge kom betydelig opp forrige uke med bedre kontroll på vannet, mens prisen for Midt-Norge kom inn lavere med mer vindkraftproduksjon. Det ventes høye spotpriser denne uken med høyere vannverdier.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 33		Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 32		uke 32	normal	uke 35
Hydrologisk balanse	-16,1	TWh	1,4	-	-18,74
Magasinffylling NO*	68,2	%	-0,5	-10,1	65,7
Magasinffylling SE*	70,1	%	-1,1	-3,2	73,9
Magasinffylling FI*	69,4	%	0,0	-0,1	73
Snittemperatur	10,2	°C	-2,5	-1,1	-
Tilsig	3,7	TWh	0,7	-0,8	-1,3
Vannkraftproduksjon	3,6	TWh	-0,3		
Vindkraftproduksjon	1,2	TWh	0,5		
Kjernerkeftproduksjon	1,2	TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	0,6	TWh	0,0		
Netto utveksling	0,0	TWh	0,0		
Forbruk	6,7	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 en relativt tørr utvikling fremover. Kjøligere enn normalt og normal vindkraftproduksjon for årstiden.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 33	Endring uke 32
SEP-21	64,30	-0,80
OKT-21	59,43	-2,87
NOV-21	57,65	-4,60
Q4-2021	58,80	-3,10
Q1-2022	57,76	-1,14
Q2-2022	33,05	-1,15
Q3-2022	23,60	-2,10
YR-2022	36,45	-1,65
YR-2023	30,45	-1,15
YR-2024	30,30	0,15
YR-2025	30,55	-0,70
YR-2026	31,58	0,13

Kontrakt	Sluttkurs uke 33	Endring uke 32
OSL Q4-21	7,1	0,4
OSL YR-22	6,3	0,2
OSL YR-23	6,3	0,2
TRO Q4-21	-12,88	-0,4
TRO YR-22	-8,5	-1,0
TRO YR-23	-7,95	-0,6
TRH Q4-21	-7,38	-0,4
TRH YR-22	-6,5	0,3
TRH YR-23	-6,25	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Markedet startet opp forrige uke med tørre værprognoser, svekket hydrologisk balanse, oppjusterte vannverdier og høye spotpriser. Samtidig startet også markedet opp i Tyskland med sterk utvikling i råvarepriser og prisen for CO2.

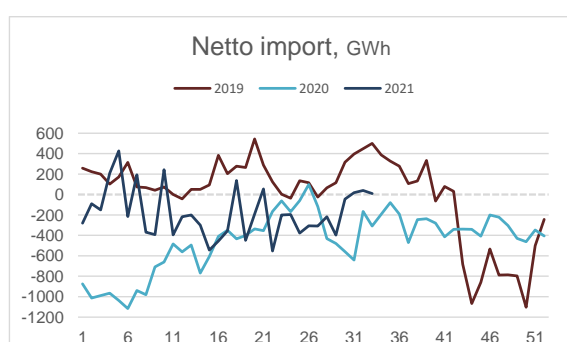
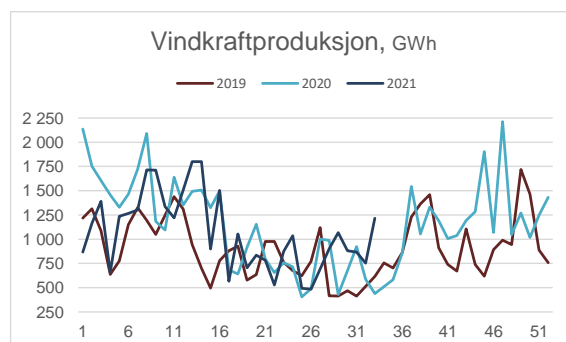
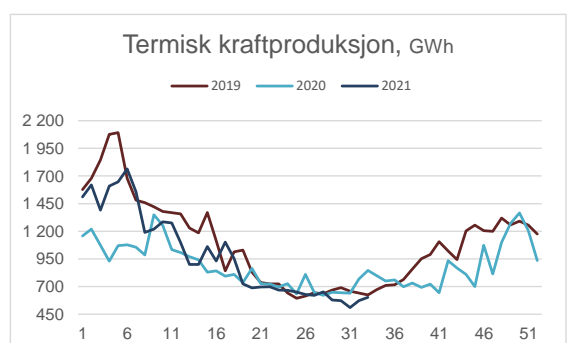
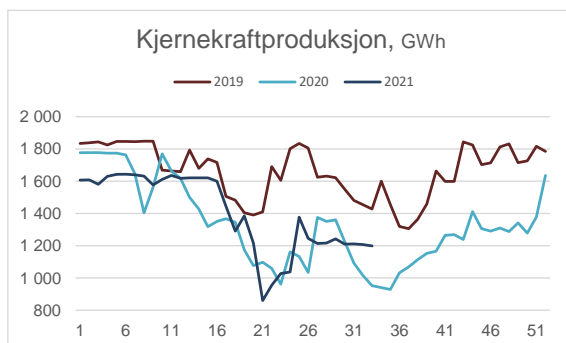
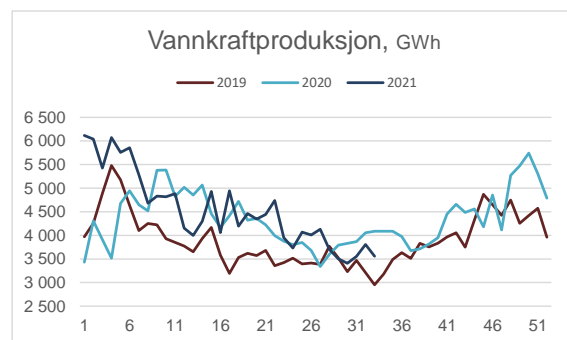
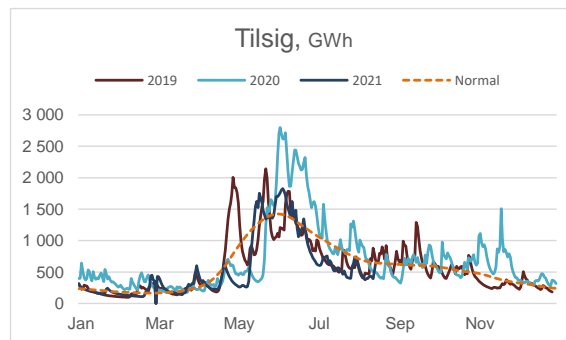
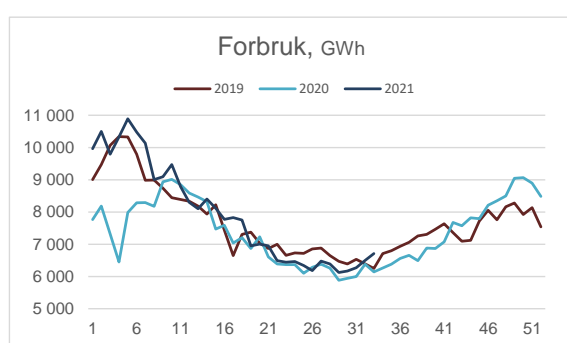
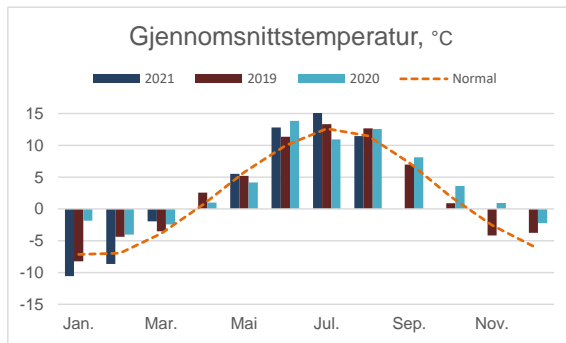
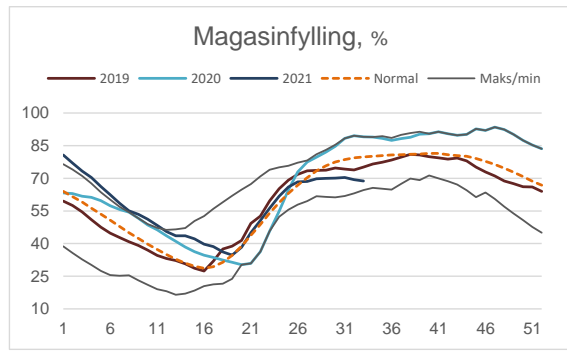
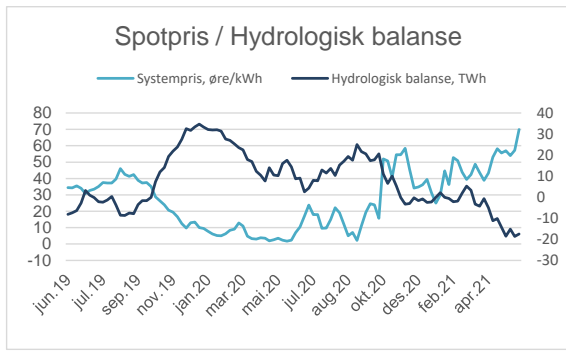
Torsdag stupte det Nordiske kraftmarkedet sammen med et kraftig fall i markedsprisene i Europa, utløst av et kraftig fall i gassprisene. Russiske Gazprom uttalte at de var klar til å eksportere betydelige mengder gass inn i Europa gjennom den nye gassrørledningen Nord Stream 2. Noe som vil avhjelpe de rekordlave gasslagrene i Europa. Gassprisene falt kraftig fra rekordhøye nivå på denne nyheten, som igjen førte til fallende marginalkostnad for gasskraftproduksjon og som igjen gav et betydelig fall i kraftprisene fremover. Markedet korrigerer noe opp igjen fredag med gasspriser som kom noe tilbake fra fallet torsdag, men oppgangen kunne ikke hindre at uken endte med en nedgang.

Inntil denne uken har vi med oss relativt tørre og kjølige værprognoser. I tillegg fikk vi etter stengning fredag nyheten om at nye Olkiluoto 3 (1600MW kjernekraft) er ytterligere 3 måneder forsinket, ny forventet oppstart fra juni 2022.

	Produkt		Sluttkurs uke 33	Endring uke 32	Endring år/år
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	93,0	-6,5 %	112 %
	EEX YR-22	EUR/MWh	80,0	-2,4 %	84 %
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	54,4	-1,8 %	105 %
Kull	Kull YR-22	USD/t	101,3	-1,7 %	65 %
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	30,3	-5,3 %	108 %
Marginal-kostnader	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	109,6	-5,8 %	151 %
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	86,5	-4,3 %	97 %
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	99,3	-4,1 %	98 %
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	90,2	-1,4 %	78 %
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	65,2	-7,7 %	44 %
Valuta			Spot	2021	2022
				2022	2023
				2023	2024
	EUR/NOK		10,55	10,57	10,69
				10,89	11,13

Nøkkeltall Norden

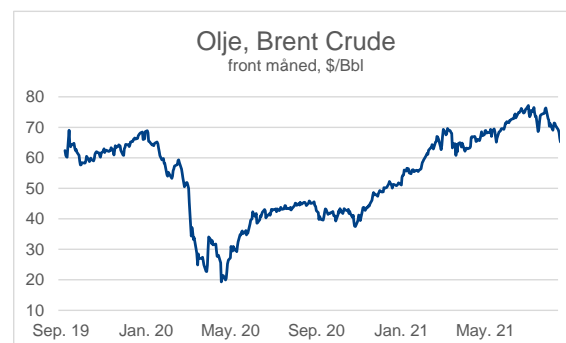
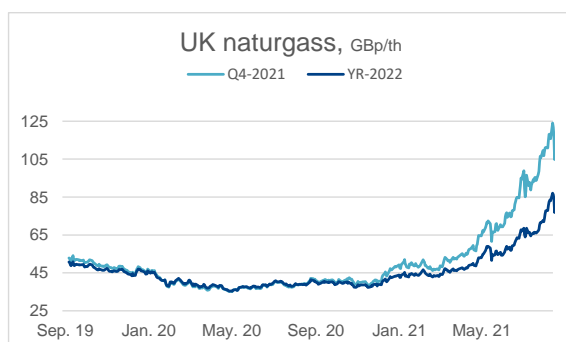
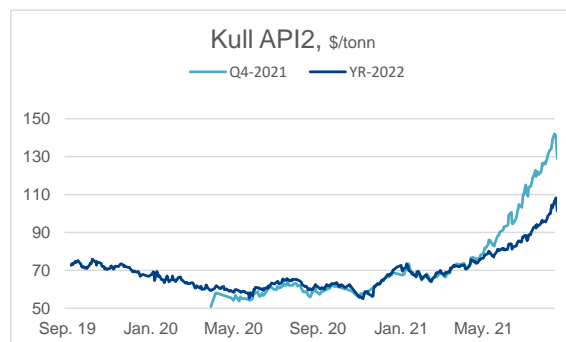
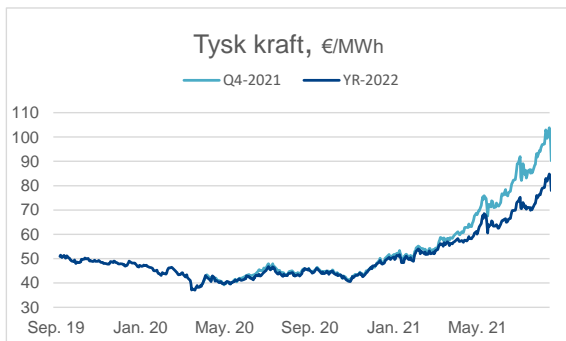
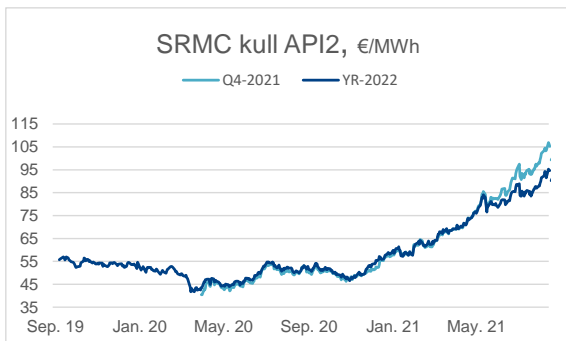
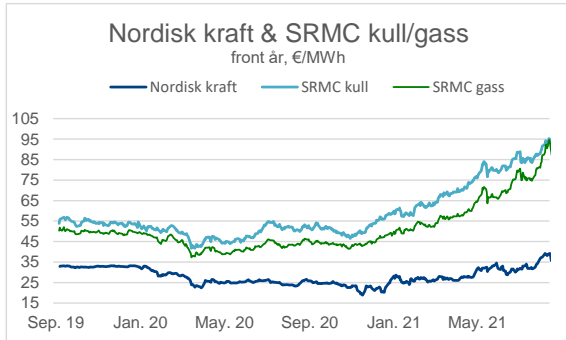
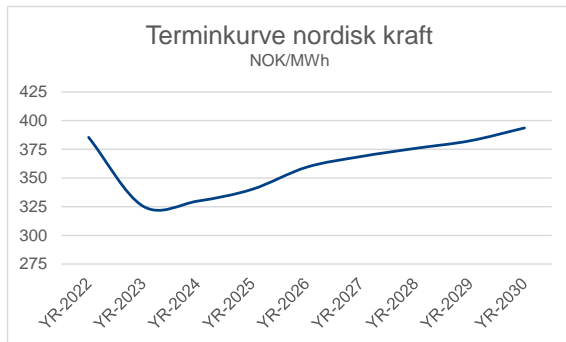
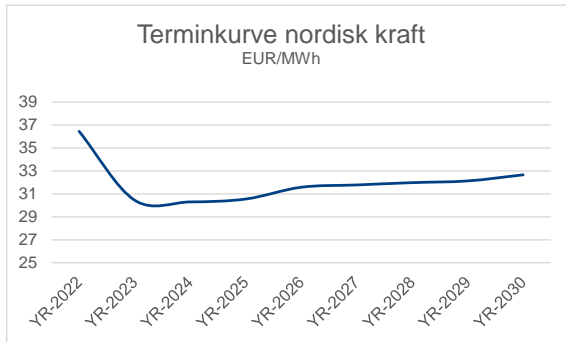
// Historisk



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.