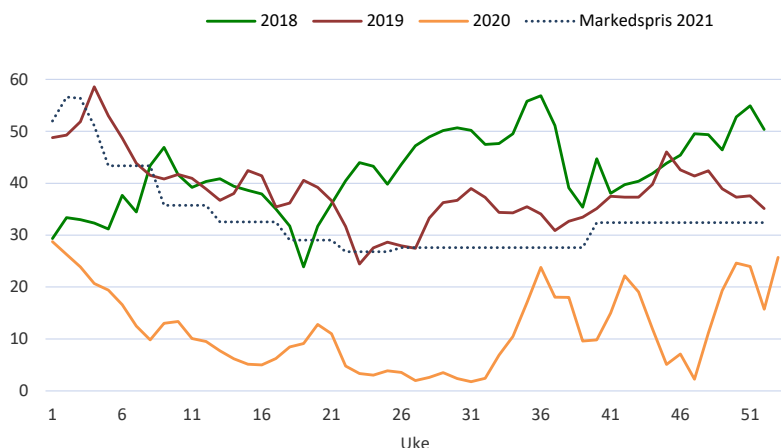


11. januar 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

Systempris	50,0	+25,5	43,2	38,9	38,9
------------	------	-------	------	------	------

øre/kWh

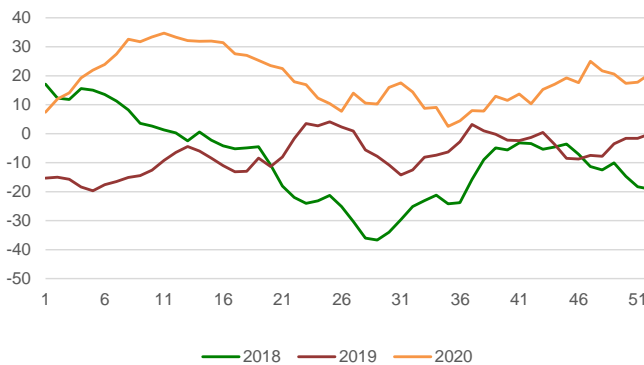
Systempris	52,0	+26,2	44,9	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	54,9	+29,7	46,4	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	54,9	+29,7	46,4	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	52,7	+29,7	45,3	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	29,0	+9,3	28,8	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	54,9	+29,7	46,4	9,7	38,7

Spotprisene steg kraftig den første uken av 2021. Oppgangen har nok vært større enn mange hadde sett for seg og prognosene traff heller dårlig. En kombinasjon av høyt forbruk som følge av kulde og lav vindkraftproduksjon, både i Norden og i Tyskland, er blant de viktigste årsakene til det høye nivået. Dette gjorde at de fleste nordiske områdene koblet mot Tyskland. Økt eksportkapasitet har nok også vært bidragsytende. Markedet tror på høye spotpriser i hele januar måned, mye basert på kalde værutsikter.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 1 *Uke 53	Endring uke 53	Diff. normal	Prognose uke 3
Hydrologisk balanse	10,8 TWh	-6,7	-	4,65
Magasinffylling NO*	82,3 %	-3,0	13,2	61,5
Magasinffylling SE*	77,2 %	-3,0	5,5	65,3
Magasinffylling FI*	76,1 %	0,0	0,7	68,4
Snittemperatur	-11,3 °C	-7,2	-4,3	-
Tilsig	1,5 TWh	-0,6	-0,1	1,1
Vannkraftproduksjon	6,1 TWh	0,5		
Vindkraftproduksjon	0,9 TWh	0,0		
Kjernerkeftproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	1,5 TWh	0,4		
Netto utveksling	-0,3 TWh	0,4		
Forbruk	10,0 TWh	1,3		

Hydrologisk balanse, TWh



Høyt forbruk og lite vind har bidratt til høy vannkraftproduksjon den siste uken. Det hydrologiske overskuddet er redusert med nær 7 TWh, og det ventes en ytterligere svekkelse de neste ukene om værvarslene slår til.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 1	Endring uke 53
FEB-21	40,75	10,75
MAR-21	33,60	9,85
APR-21	30,60	7,90
Q2-2021	27,85	6,45
Q3-2021	25,95	4,75
Q4-2021	30,45	2,85
Q1-2022	33,65	2,40
YR-2022	28,20	2,20
YR-2023	27,85	1,40
YR-2024	27,55	1,05
YR-2025	28,08	1,08
YR-2026	28,68	0,98

Kontrakt	Sluttkurs uke 1	Endring uke 53
OSL Q2-21	0,3	0,0
OSL YR-22	1,8	0,1
OSL YR-23	1,8	0,1
TRO Q2-21	-3,5	-0,5
TRO YR-22	-3,5	0,5
TRO YR-23	-3,65	0,5
TRH Q2-21	-1,5	0,0
TRH YR-22	-2,75	0,5
TRH YR-23	-2,75	0,5

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Oppgangen i terminmarkedet fortsatte forrige uke. Oppgangen var bred, men med størst endring i front. Mildværet har takket for seg og inn kommer kaldt luft som resulterer i temperaturer langt under normalen. Kun avbrutt av noen forbipasserende lavtrykk, ser det nå ut til at det tidligere nevnte værphenomenet Sudden Stratospheric Warming vil kvantifisere seg i svært lave temperaturer. Uventet høye spotpriser har også bidratt til oppgangen i front. Vindkraftkapasiteten i Norden utgjør en langt større andel av den totale kapasiteten enn for bare noen få år siden, og derfor har også lav vindkraftproduksjon bidratt til å løfte spotprisinivået.

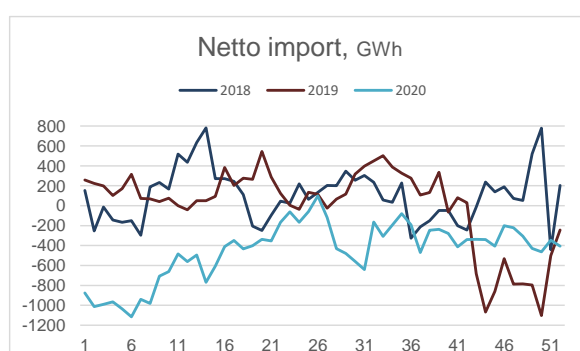
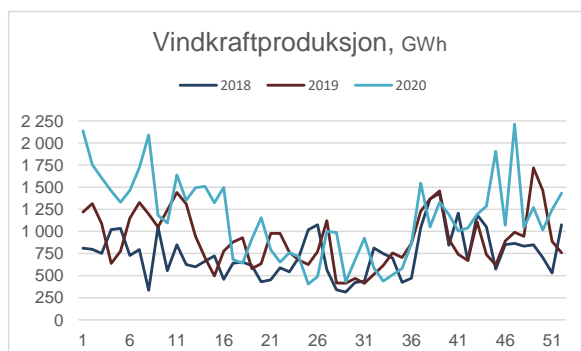
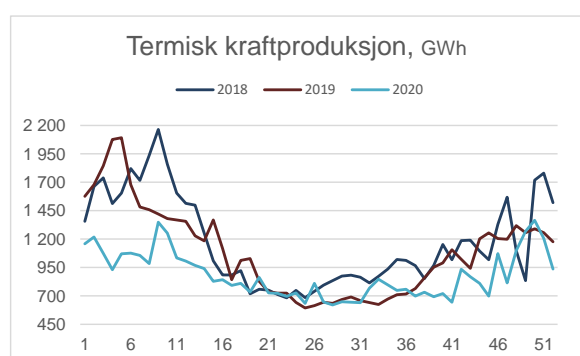
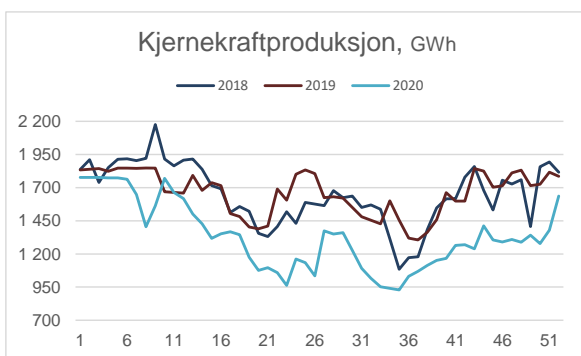
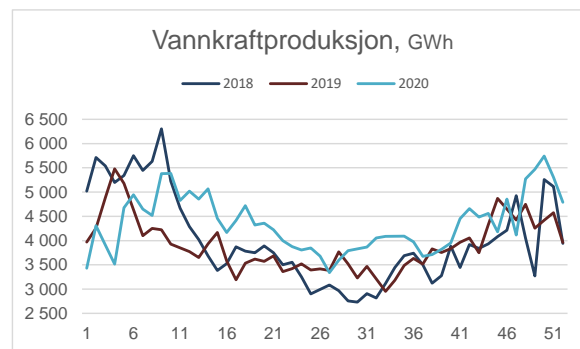
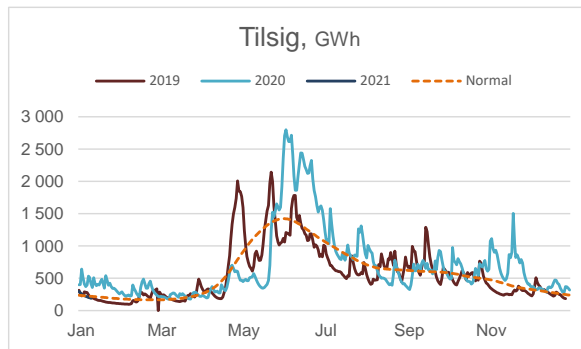
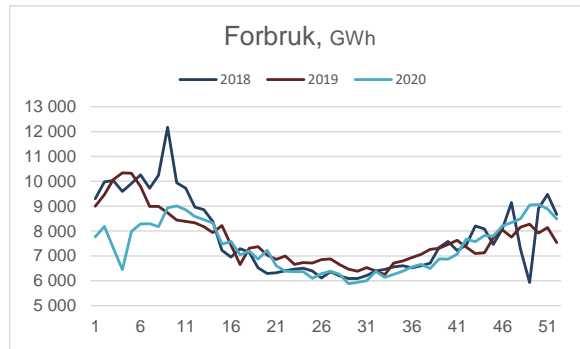
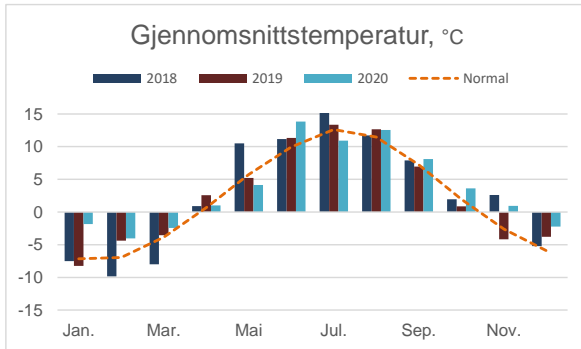
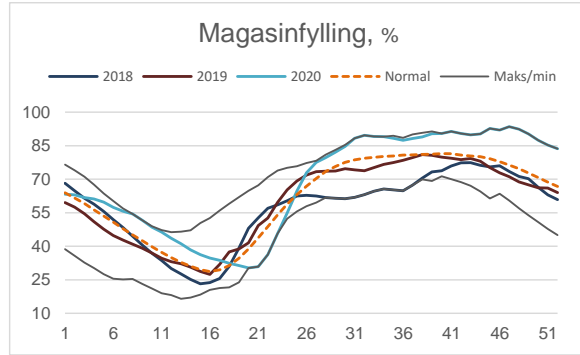
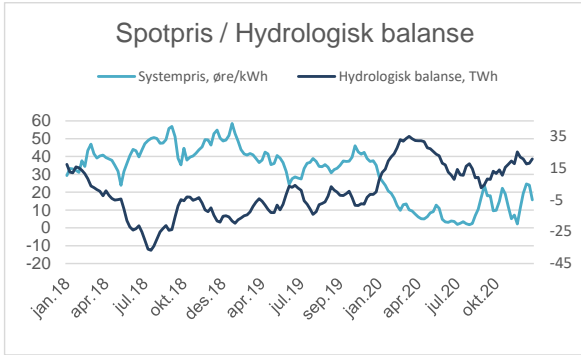
Kulde og lite vind i Sentral-Europa har bidratt til høyere frontpriser på kull, gass og CO2. For sistnevnte har vi i tillegg EUs skjerpede utslippsmål som grunnleggende prisdriver. Gasslagrene er fortsatt gode og den nordiske hydrologien fremdeles sterkere enn normalt, og derfor er heller ikke prisprognosene for våren og sommeren høyere.

Været vil vise hvor vi skal videre, men foreløpig ser det ut til at i hvert fall endringen fra fjorårets januar måned til årets, blir markant.

	Produkt		Sluttkurs uke 1	Endring uke 53	Endring år/år
Tysk kraft	EEX Q2-21	EUR/MWh	45,5	4,0 %	13 %
	EEX YR-22	EUR/MWh	51,4	3,5 %	8 %
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	34,9	8,5 %	40 %
Kull	Kull YR-22	USD/t	71,0	-1,2 %	3 %
Gass	Gass YR-21	EUR/MWh	16,4	2,1 %	-7 %
	SRMC gass Q2-21	EUR/MWh	52,3	5,6 %	6 %
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	50,8	3,2 %	3 %
	SRMC kull Q2-21	EUR/MWh	58,0	1,2 %	16 %
Marginal-kostnader	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	60,6	4,3 %	15 %
	Brent Crude	USD/Bbl	56,0	9,1 %	-14 %
Olje	Spot		2021	2022	2023
	2024				
Valuta	EUR/NOK		10,58	10,64	10,78
				10,97	11,18

Nøkkeltall Norden

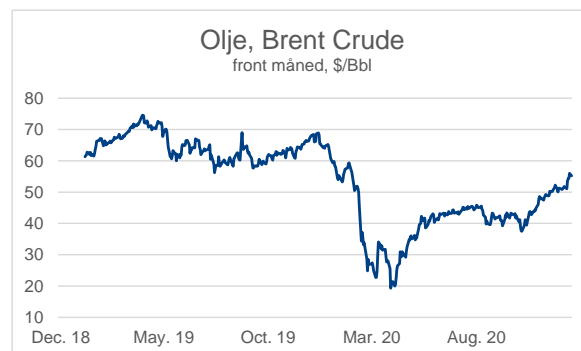
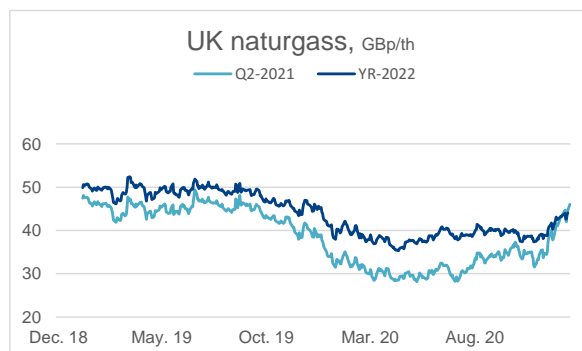
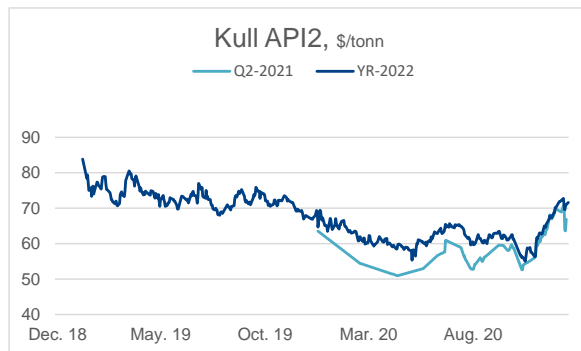
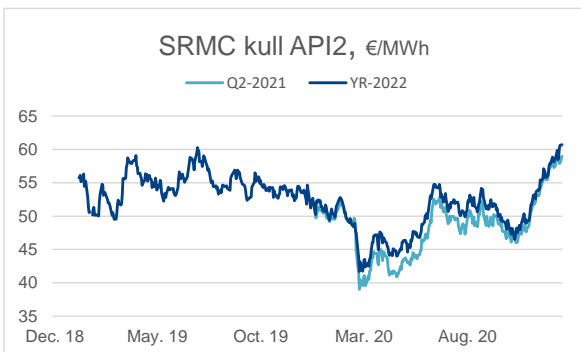
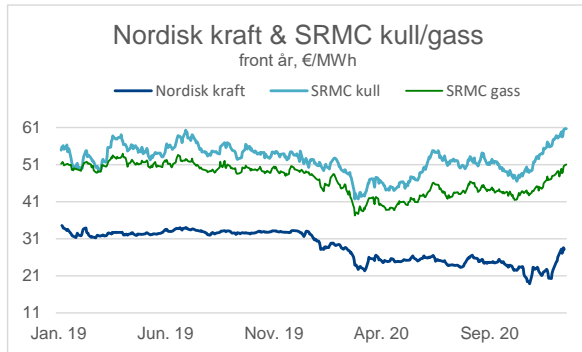
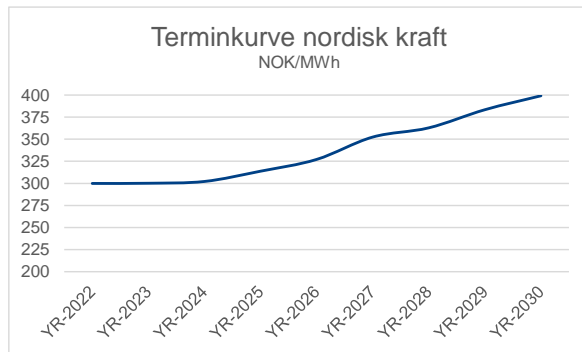
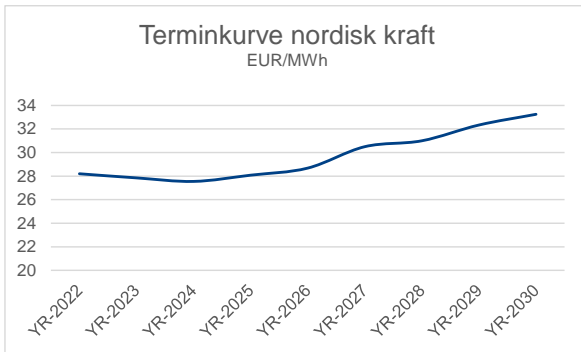
// Historisk



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.