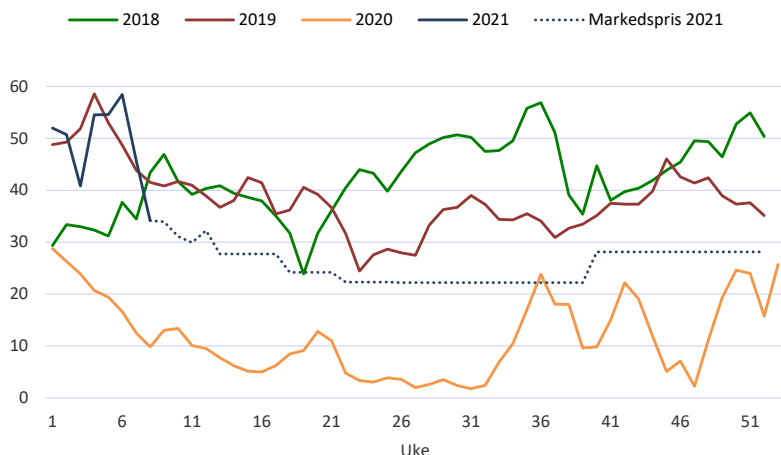


1. mars 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



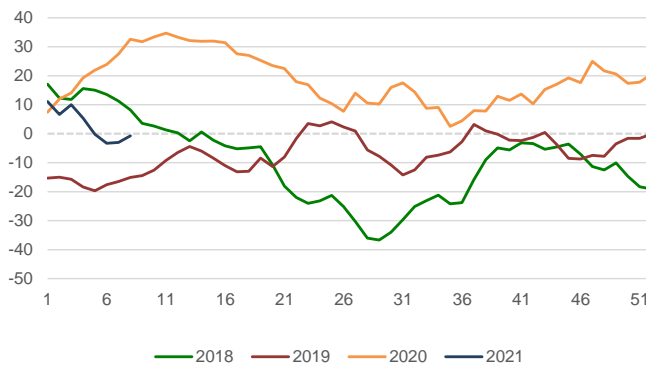
	Uke 8	Endring uke 7	Hittil 2021	2020	2019
EUR/MWh					
Systempris	33,1	-11,5	46,1	38,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	34,2	-11,5	47,6	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	36,2	-12,1	52,0	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	36,2	-9,8	49,2	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	31,3	-9,8	44,5	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	31,2	-8,9	39,7	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	36,2	-12,1	51,9	9,7	38,7

Gjennomsnittlig spotpris for uke 8 falt 11,5 øre/kWh til 34,2 øre/kWh. Nedgangen henger sammen med værslaget som materialiserte seg forrige uke. Temperaturene løftet seg med 7 grader i snitt, noe som førte til at forbruket falt 10 %. Ved siden av lavere forbruk, økte bidraget fra vindkraften. Uke 8 ble dermed den laveste spotuken hittil i 2021, men nivået må likevel karakteriseres som høyt i forhold til i fjor. Da havnet nemlig tilsvarende uke under 10 øre/kWh. Fremover er nedbør og temperaturer ventet å ligge rundt normalen og spotforventningene ligger rundt 32-35 øre/kWh.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 8	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 7	uke 7	normal	uke 10
Hydrologisk balanse	-0,7 TWh	2,3	-	-1,25
Magasinffylling NO*	56,3 %	-3,4	5,3	50,4
Magasinffylling SE*	51,2 %	-3,8	3,3	43,1
Magasinffylling FI*	59,2 %	-2,9	0,7	50,6
Snittemperatur	-0,1 °C	7,2	6,1	-
Tilslig	2,3 TWh	1,3	1,2	1,5
Vannkraftproduksjon	4,7 TWh	-0,6		
Vindkraftproduksjon	1,7 TWh	0,4		
Kjernerkeftproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	1,2 TWh	-0,4		
Netto utveksling	-0,4 TWh	-0,6		
Forbruk	9,0 TWh	-1,1		

Hydrologisk balanse, TWh



Med redusert last, mer vind og mer nedbør styrket den hydrologiske balansen seg forrige uke. De neste to ukene er det ikke ventet store utslag i den hydrologiske balansen.

Magasinffyllingene er litt høyere enn normalen, men dette utlignes av mindre snø i tilrenningsområdene. Dette gjelder særlig område nord, midt og vest.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 8	Endring uke 7
APR-21	26,55	-3,95
JUN-21	21,33	-3,27
JUL-21	18,70	-3,10
Q2-2021	23,65	-3,50
Q3-2021	21,25	-3,20
Q4-2021	26,90	-2,73
Q1-2022	31,55	-2,00
YR-2022	25,50	-1,20
YR-2023	26,20	-0,44
YR-2024	27,05	-0,15
YR-2025	27,70	0,00
YR-2026	28,03	-0,37

Kontrakt	Sluttkurs uke 8	Endring uke 7
OSL Q2-21	1,8	0,0
OSL YR-22	2,4	0,0
OSL YR-23	2,4	0,0
TRO Q2-21	-3,75	0,0
TRO YR-22	-3,5	0,0
TRO YR-23	-3,65	0,0
TRH Q2-21	-1,5	0,0
TRH YR-22	-2,75	0,0
TRH YR-23	-2,75	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Det var tydelig at det var mange som hadde tatt ferie i forrige uke, ettersom omsatt volum på de vanligste handelsproduktene var lavt. Pristrenden fra forrige uke fortsatte i terminmarkedet og de fleste kraftkontraktene falt. Nedgangen var størst i fronten, da markedet vurderte risikoen for en kald avslutning på vinteren til å være lavere enn tidligere. Kontrakten for april falt nesten 4 EUR/MWh, mens Q2 falt 3,50 EUR/MWh.

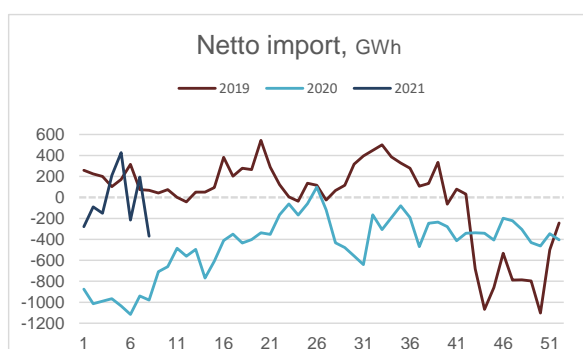
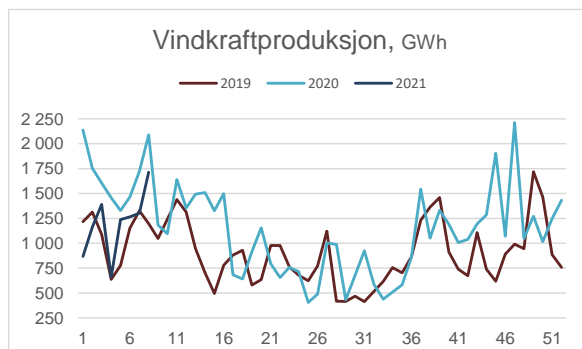
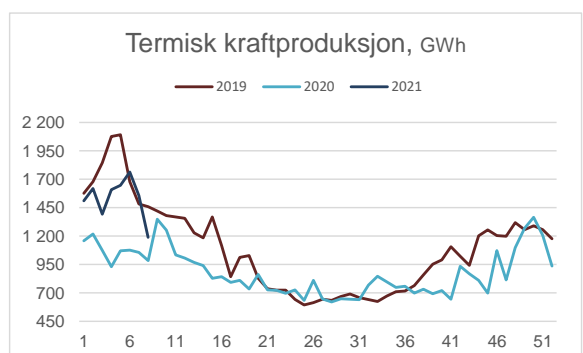
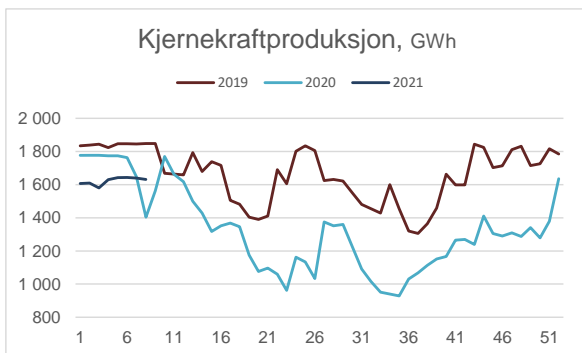
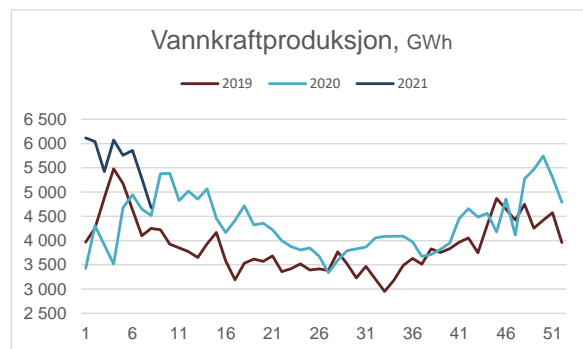
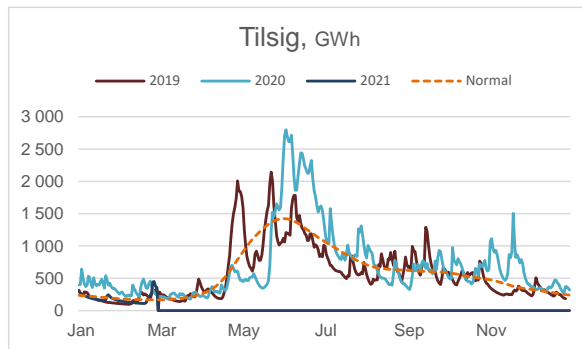
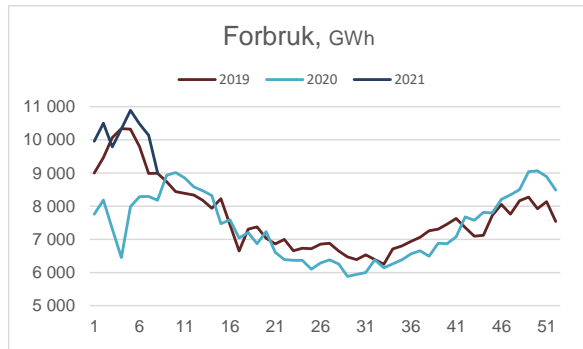
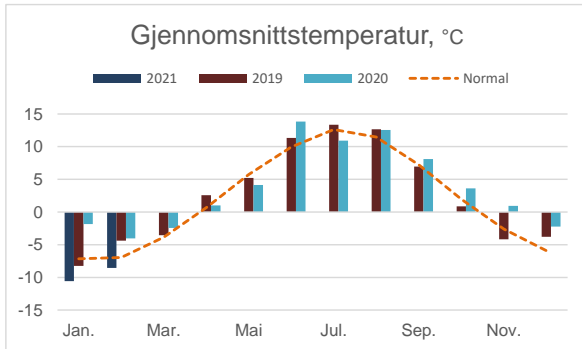
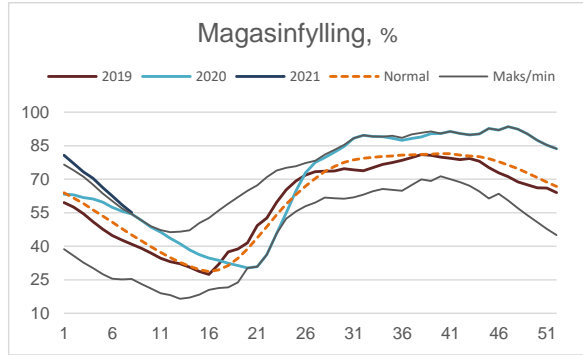
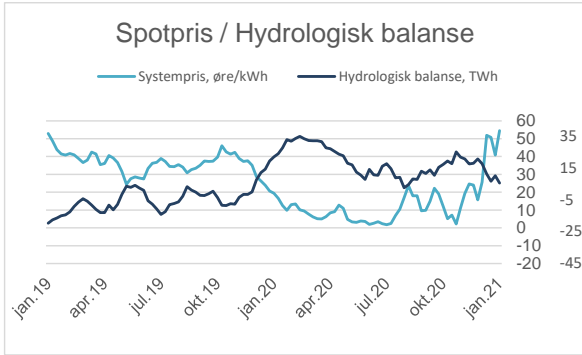
Årskontrakten for 2022 falt sammen med fronten, men årene lengre ut på kurven holdt bedre stand. Lengre ute på kurven preges terminmarkedet i større grad av endringer i de termiske markedene. CO2-markedet var volatil, men endte uken uforandret. Gassprisene falt litt, mens kullmarkedet steg. Det er imidlertid uklart hvor stor effekt kullmarkedet har på prisingen fremover. Nåværende nivå på CO2-kvoter medfører høye grensekostnader for kullkraftverk og disse vil bare unntaksvis være konkurransedyktig i kampen mot gasskraft.

Uke 9 starter med små endringer i værprognosene, men deler av nedgangen fra forrige uke er hentet inn. Dette tyder på økt sikringsinteresse fra forbrukssiden. Endringene må likevel betraktes som beskjedne. Utviklingen i de underliggende markedene peker ikke i retning av at denne uken vil by på de største prisutslagene.

	Produkt		Sluttkurs uke 8	Endring uke 7	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q2-21	EUR/MWh	43,4	-2,7 %	17 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	52,0	0,6 %	17 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	37,3	-0,3 %	52 %		
Kull	Kull YR-22	USD/t	68,5	4,2 %	7 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	16,5	-0,8 %	4 %		
	SRMC gass Q2-21	EUR/MWh	50,5	-1,9 %	24 %		
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	52,1	-0,6 %	14 %		
	SRMC kull Q2-21	EUR/MWh	60,7	0,2 %	20 %		
Marginal-kostnader	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	62,4	1,4 %	23 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	62,4	1,4 %	23 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	66,1	5,1 %	24 %		
			Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK		10,39	10,45	10,59	10,78	10,99

Nøkkeltall Norden

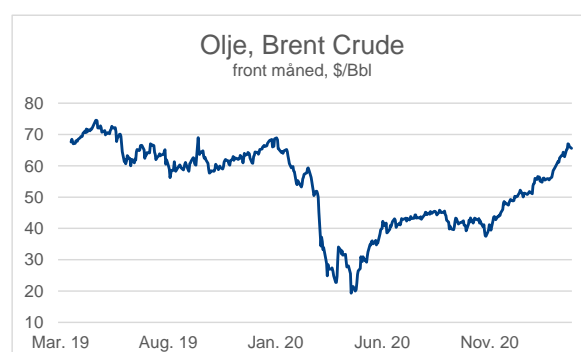
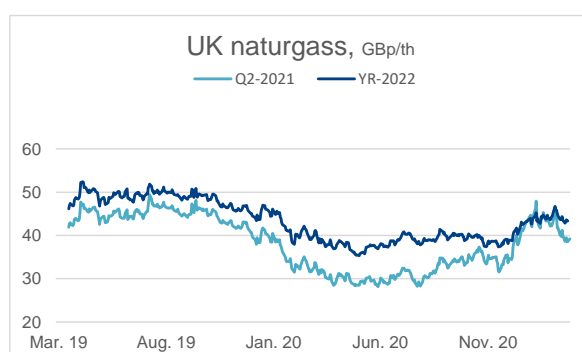
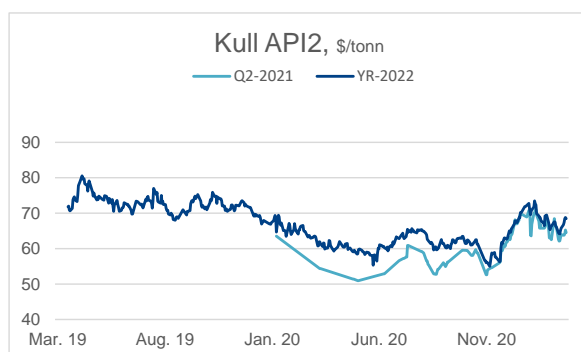
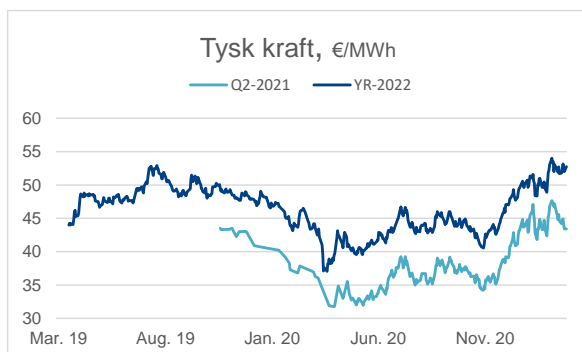
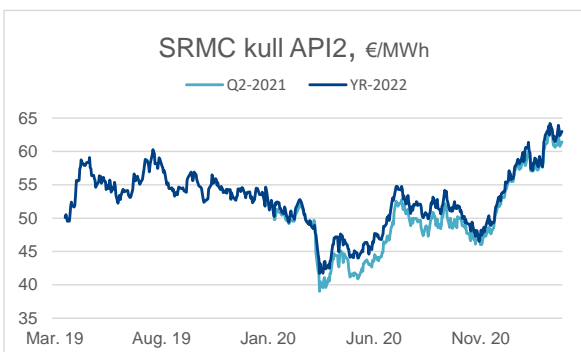
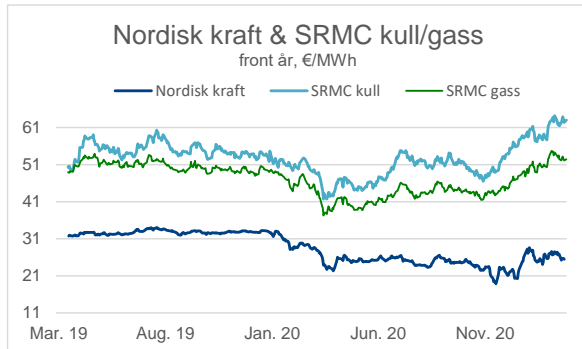
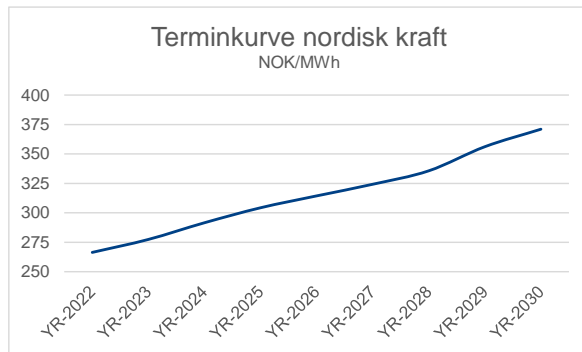
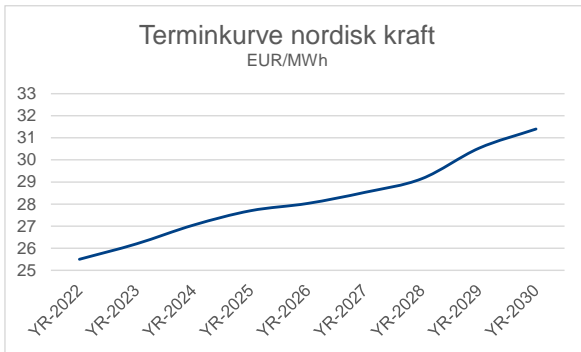
// Historisk



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.