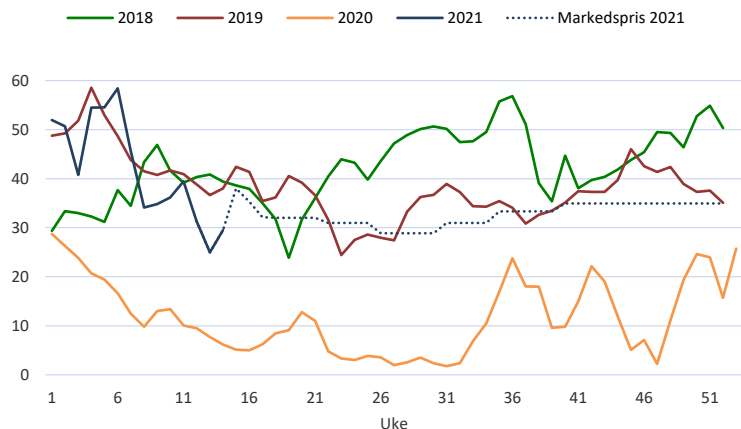


12. april 2021

## SPOTPRISER - NORD POOL

### Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

	Uke 14	Endring uke 13	Hittil 2021	2020	2019
<b>Systempris</b>	<b>28,4</b>	<b>+1,8</b>	<b>40,5</b>	<b>38,9</b>	<b>38,9</b>
<b>øre/kWh</b>					
<b>Systempris</b>	<b>28,6</b>	<b>+1,9</b>	<b>41,6</b>	<b>11,6</b>	<b>38,4</b>
<b>NO1 Øst-Norge</b>	<b>38,1</b>	<b>+0,5</b>	<b>47,4</b>	<b>9,8</b>	<b>38,7</b>
<b>NO2 Sør-Norge</b>	<b>34,8</b>	<b>-2,8</b>	<b>45,6</b>	<b>9,8</b>	<b>38,7</b>
<b>NO3 Midt-Norge</b>	<b>19,7</b>	<b>+0,8</b>	<b>35,9</b>	<b>10,0</b>	<b>38,0</b>
<b>NO4 Nord-Norge</b>	<b>19,7</b>	<b>+0,8</b>	<b>33,0</b>	<b>9,4</b>	<b>37,7</b>
<b>NO5 Vest-Norge</b>	<b>36,7</b>	<b>-1,1</b>	<b>47,3</b>	<b>9,7</b>	<b>38,7</b>

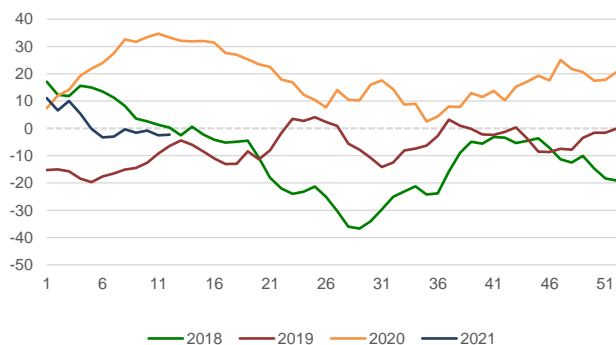
Stigende spotpris gjennom uken, snittprisen endte 5 øre/kWh høyere enn forrige uke. Forskjellene mellom prisområdene er fremdeles store og vil nok holde seg fremover. Slik situasjonen er i kraftmarkedet i dag vil nok disse forskjellene fortsette fremover og ikke bli noe særlig mindre. Det er ett stort produksjonsoverskudd i nord og ikke nok kapasitet i nettet til å få kraften sørover. Samtidig er det økt kapasitet ut av Norden i sør som gir produksjon der anledning til å koble seg mot høye europeiske kraftpriser. I perioden fremover ser det ut til at spotprisene vil holde et forholdsvis høyt nivå markedet forventer snittpris på ukene mellom 34 og 40 øre/kWh i ukene fremover, gradvis fallende utover våren.

## FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 14	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 13	uke 13	normal	uke 16
Hydrologisk balanse	2,1 TWh	2,1	-	2,72
Magasinfilling NO*	44,0 %	-1,9	8,5	39,7
Magasinfilling SE*	36,1 %	-1,3	4,6	33
Magasinfilling FI*	44,0 %	-1,0	0,7	44,9
Snittemperatur	1,4 °C	0,0	3,2	-
Tilsig	2,0 TWh	-1,8	-0,3	2,4
Vannkraftproduksjon	4,3 TWh	0,3		
Vindkraftproduksjon	1,8 TWh	0,0		
Kjernekraftproduksjon	1,6 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	0,9 TWh	0,0		
Netto utveksling	-0,3 TWh	-0,1		
Forbruk	8,4 TWh	0,3		

Forholdsvis lave temperaturer i perioden fremover gir relativt lave tilsig. Hydrologien ventes å holde seg forholdsvis uforandret den nærmeste perioden. Magasinfillingen er høyere enn normalt, samtidig er det forholdsvis lite snø i fjellet og vi har ett underskudd i snømagasinene.

### Hydrologisk balanse, TWh



## TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 14	Endring uke 13
MAI-21	30,75	2,76
JUN-21	29,75	2,75
JUL-21	27,75	3,32
Q3-2021	29,95	3,4
Q4-2021	33,55	2,2
Q1-2022	37,08	1,53
Q2-2022	23,03	0,85
YR-2022	26,93	0,88
YR-2023	26,38	0,48
YR-2024	26,85	0,65
YR-2025	26,95	0,05
YR-2026	27,58	-0,17

Kontrakt	Sluttkurs uke 14	Endring uke 13
OSL Q3-21	2,9	-0,1
OSL YR-22	6,2	0,6
OSL YR-23	5,1	1,1
TRO Q3-21	-5,25	-1,0
TRO YR-22	-4,5	-0,5
TRO YR-23	-4,65	-0,5
TRH Q3-21		
TRH YR-22		
TRH YR-23		

### Utvikling terminpriser



## FINANSIELLE NØKKELTALL

Markedet steg en del i forrige uke og nedgangen fra uken før er borte.

På samme måte som lave spotpriser gjennom påskeuken ga ett fall i markedet har oppgangen i spot etter påske gitt en oppgang i kraftmarkedet.

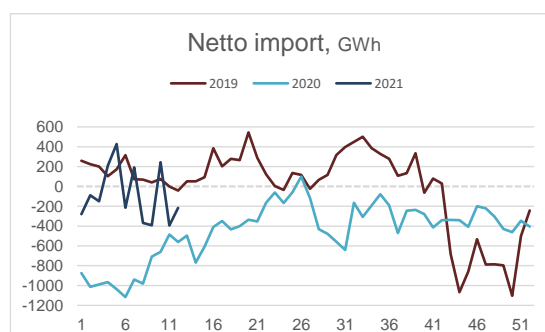
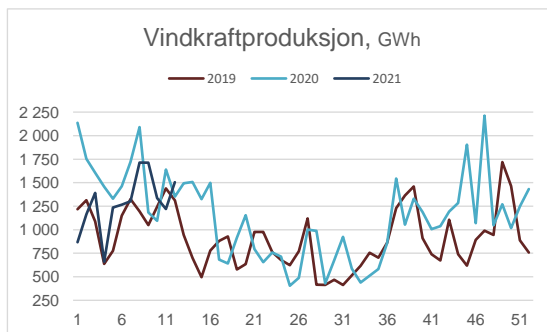
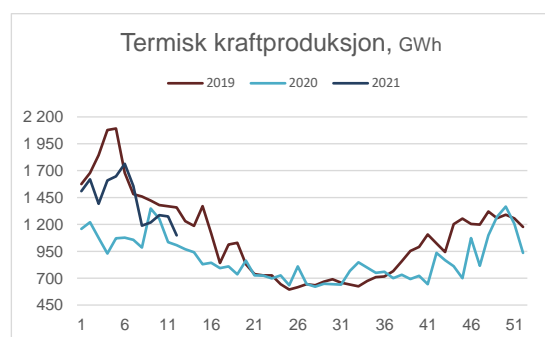
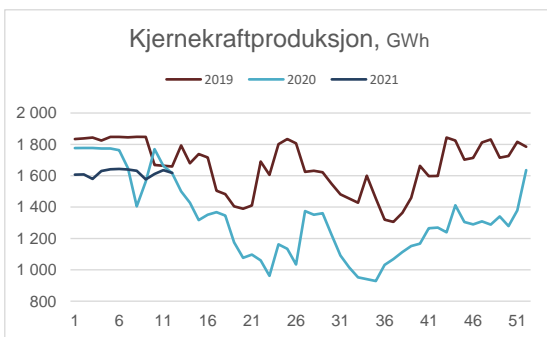
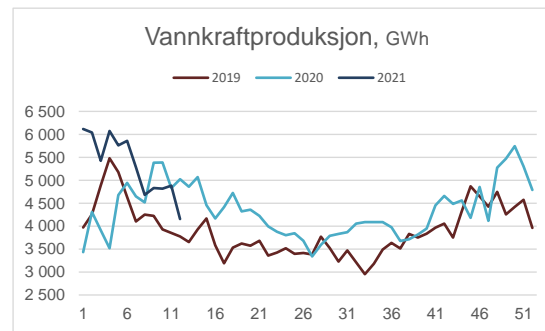
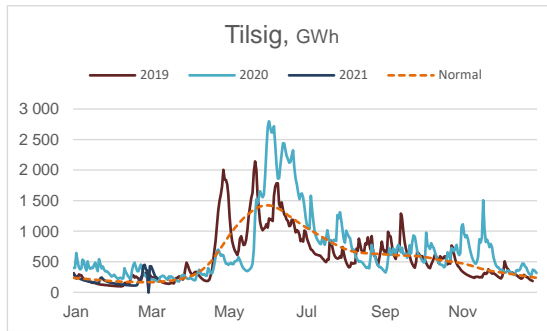
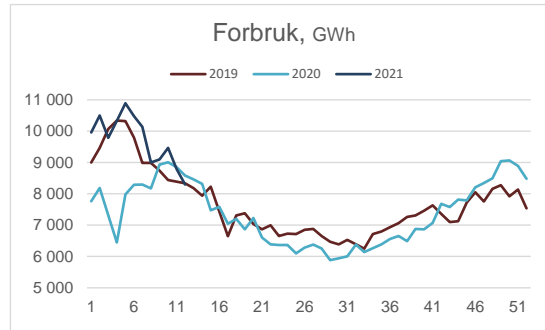
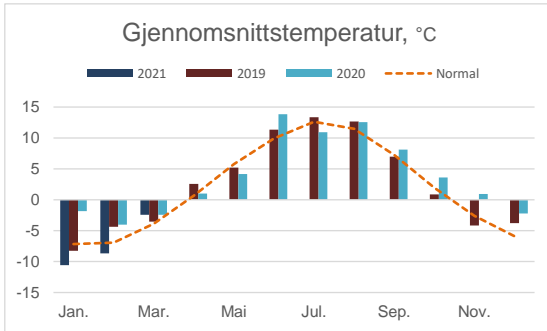
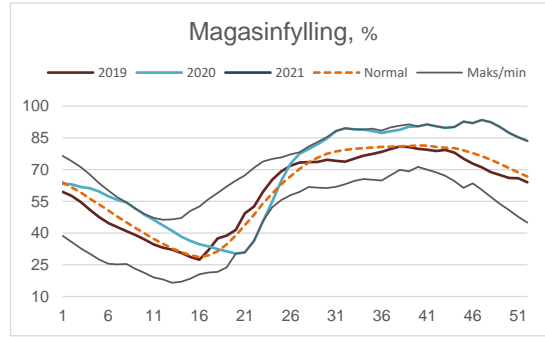
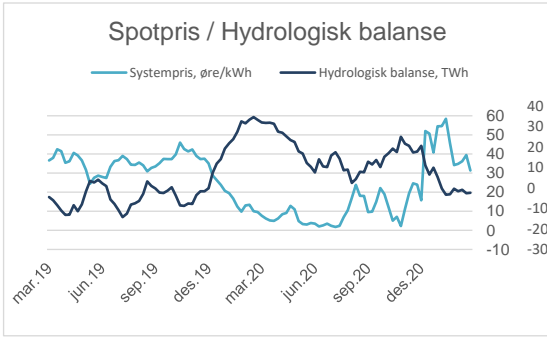
Tyskland handles på samme nivå som siste uke, CO2-prisene er forholdsvis uforandret det samme med gass og kull.

De store område prisforskjellene internt i Norden har gitt større forskjeller i det finansielle marked. Kraft referert Oslo sluttet 10,7 €/MWh dyrere en kraft referert Tromsø for år 22, forrige uke var prisforskjellen 9,6 €/MWh. Ved årsskiftet var denne forskjellen rundt 4 €/MWh. Spotprisforskjellen Oslo /Tromsø er nå 20 €/MWh ++ vedvarer dette vil nok prisforskjellen i det finansielle markedet også øke etter hvert.

	Produkt	Sluttkurs uke 14	Endring uke 13	Endring år/år		
<b>Tysk kraft</b>	EEX Q3-21	EUR/MWh	55,5	0,7 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	57,1	0,4 %		
<b>CO2-kvoter</b>	EUA DEC-21	EUR/t	43,6	2,6 %		
<b>Kull</b>	Kull YR-22	USD/t	70,8	-1,9 %		
<b>Gass</b>	Gass YR-22	EUR/MWh	17,8	-1,5 %		
	SRMC gass Q3-21	EUR/MWh	59,6	1,4 %		
<b>Marginal-kostnader</b>	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	57,3	-0,2 %		
	SRMC kull Q3-21	EUR/MWh	68,6	-0,2 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	69,5	0,3 %		
<b>Olje</b>	Brent Crude	USD/Bbl	63,0	-0,9 %		
		Spot	2021	2022	2023	2024
<b>Valuta</b>	EUR/NOK	10,39	10,42	10,56	10,81	11,06

Nøkkeltall Norden

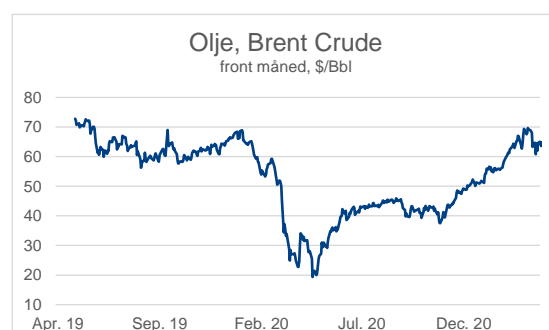
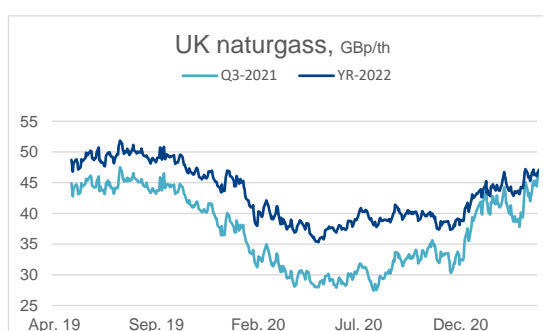
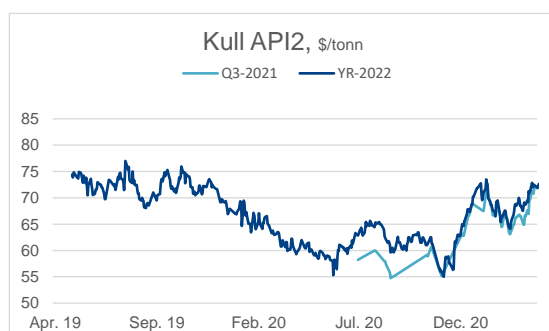
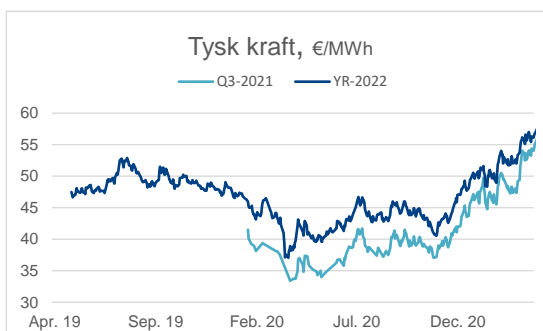
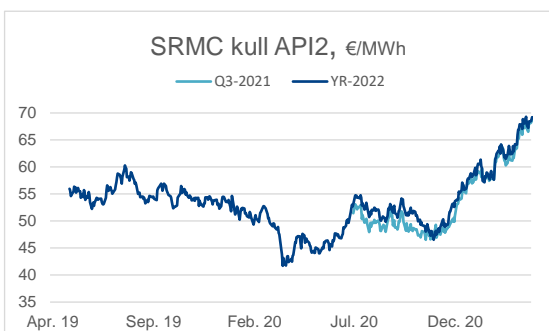
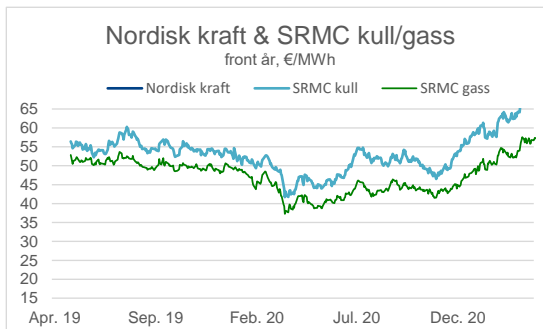
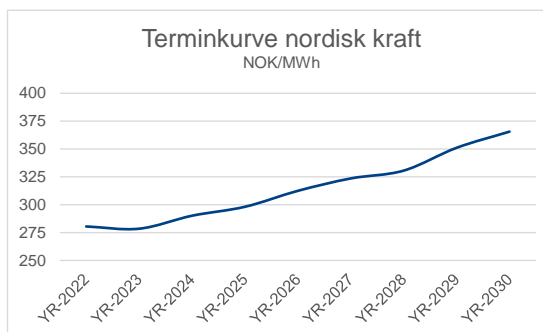
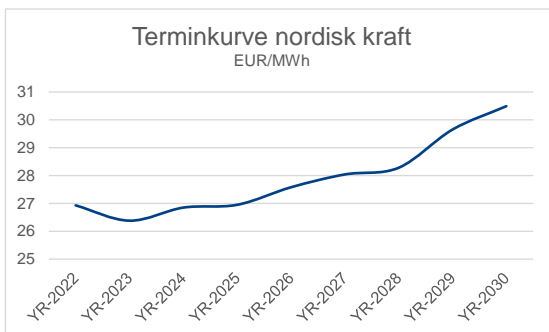
// Historisk



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.