



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 971 330 937  
Organisasjonsform: Interkommunalt selskap  
Foretaksnavn: KONSESJONSKRAFT IKS  
Forretningsadresse: Kjellebergsvegen 1  
4747 VALLE

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Glenn Qvam Håkonsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 06.05.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 02.08.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Konsesjonskraftinntekter		454 037 880	251 780 618
<b>Sum inntekter</b>		<b>454 037 880</b>	<b>251 780 618</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av konsesjonskraft		93 691 052	102 292 876
Lønn inkl sosiale utgifter	1	3 241 119	3 418 933
Avskrivninger		137 645	94 244
Div merkantile og administrative kostnader		902 793	966 018
Eksterne honorarer	2	1 957 044	1 940 201
<b>Sum kostnader</b>		<b>99 929 653</b>	<b>108 712 272</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>354 108 226</b>	<b>143 068 346</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 476 598	1 627 185
Annen finansinntekt		237 579	1 678 638
Verdiøkning av finansielle instrumenter		2 190 762	4 999 560
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 904 939</b>	<b>8 305 383</b>
Annan rentekostnad		4 745	1 914
Annen finanskostnad		539 855	4 180 092
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>544 600</b>	<b>4 182 006</b>
<b>Netto finans</b>		<b>3 360 339</b>	<b>4 123 377</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>357 468 565</b>	<b>147 191 723</b>
Overførte konsesjonskraftinntekter		213 000 000	180 028 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>144 468 565</b>	<b>-32 836 277</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>144 468 565</b>	<b>-32 836 277</b>

Overføringer til/fra driftsfond og reservekapital



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Driftsløsøre og inventar		352 733	465 579
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>352 733</b>	<b>465 579</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>352 733</b>	<b>465 579</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Krav</b>			
Kortsiktige fordringer		99 826 275	39 726 718
<b>Sum krav</b>		<b>99 826 275</b>	<b>39 726 718</b>
<b>Investeringar</b>			
Finansplassering		106 462 559	99 271 797
<b>Sum investeringar</b>		<b>106 462 559</b>	<b>99 271 797</b>
<b>Bankinnskott, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		86 701 690	13 139 165
<b>Sum bankinnskott, kontantar og liknande</b>		<b>86 701 690</b>	<b>13 139 165</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>292 990 524</b>	<b>152 137 680</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>293 343 257</b>	<b>152 603 259</b>

### BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

#### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

#### Opptent eigenkapital



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Driftsfond og reservekapital		112 685 791	112 685 791
Udisponert resultat		144 468 564	-1
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>257 154 355</b>	<b>112 685 790</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>257 154 355</b>	<b>112 685 790</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		4 329 027	20 295 480
Skyldige offentlige avgifter		31 331 601	16 136 013
Annen kortsiktig gjeld		528 274	3 485 975
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>293 343 258</b>	<b>152 603 259</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 694548

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 971 330 937  
Organisasjonsform: Interkommunalt selskap  
Foretaksnavn: KONSESJONSKRAFT IKS  
Forretningsadresse: Kjellebergsvegen 1  
4747 VALLE

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

#### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

#### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Glenn Qvam Håkonsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 06.05.2022

#### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 23.07.2022



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

## RESULTATREGNSKAP

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Konsesjonskraftinntekter		454 037 880	251 780 618
<b>Sum inntekter</b>		<b>454 037 880</b>	<b>251 780 618</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av konsesjonskraft		93 691 052	102 292 876
Lønn inkl sosiale utgifter 1		3 241 119	3 418 933
Avskrivninger		137 645	94 244
Div merkantile og administrative kostnader		902 793	966 018
Eksterne honorarer 2		1 957 044	1 940 201
<b>Sum kostnader</b>		<b>99 929 653</b>	<b>108 712 272</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>354 108 226</b>	<b>143 068 346</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 476 598	1 627 185
Annen finansinntekt		237 579	1 678 638
Verdiøkning av finansielle instrumenter		2 190 762	4 999 560
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 904 939</b>	<b>8 305 383</b>
Annan rentekostnad		4 745	1 914
Annen finanskostnad		539 855	4 180 092
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>544 600</b>	<b>4 182 006</b>
<b>Netto finans</b>		<b>3 360 339</b>	<b>4 123 377</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>357 468 565</b>	<b>147 191 723</b>
Overførte konsesjonskraftinntekter		213 000 000	180 028 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>144 468 565</b>	<b>-32 836 277</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>144 468 565</b>	<b>-32 836 277</b>
Overføringer til/fra driftsfond og reservekapital			



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

## BALANSE

Beløp i: NOK Note 2021 2020

### BALANSE - EIGEDELAR

#### Anleggsmiddel

##### Immaterielle egedelar

#### Varige driftsmiddel

Driftsløsøre og inventar

352 733

465 579

Sum varige driftsmiddel

352 733

465 579

Sum anleggsmiddel

352 733

465 579

#### Omløpsmiddel

##### Varer

#### Krav

Kortsiktige fordringer

99 826 275

39 726 718

Sum krav

99 826 275

39 726 718

#### Investeringar

Finansplassering

106 462 559

99 271 797

Sum investeringar

106 462 559

99 271 797

#### Bankinnskot, kontantar og liknande

Bankinnskudd, kontanter og lignende

86 701 690

13 139 165

Sum bankinnskot, kontantar og liknande

86 701 690

13 139 165

Sum omløpsmiddel

292 990 524

152 137 680

SUM EIGEDELAR

293 343 257

152 603 259

### BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

#### Eigenkapital

##### Innskoten eigenkapital

#### Opptent eigenkapital

Driftsfond og reservekapital

112 685 791

112 685 791

Udisponert resultat

144 468 564

-1

Sum opptent eigenkapital

257 154 355

112 685 790

Sum eigenkapital

257 154 355

112 685 790

Sum langsiktig gjeld

0

0



<b>Kortsiktig gjeld</b>		
Leverandørgjeld	4 329 027	20 295 480
Skyldige offentlige avgifter	31 331 601	16 136 013
Annen kortsiktig gjeld	528 274	3 485 975
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>293 343 258</b>	<b>152 603 259</b>



Organisasjonsnr: 971 330 937  
KONSESJONSKRAFT IKS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

**Note**

**Rekneskapsprinsipp**  
Se filvedlegg.

**Note**

**Tal på årsverk i regnskapsåret**  
0.00

**Note**  
1

**Spesifisering av resultatregnskapen**

**Lønnskostnader**

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	2180494.00	2535166.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	304853.00	306959.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	733815.00	554495.00
<u>Andre ytingar</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	21957.00	22313.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	3241119.00	3418933.00

**Meir om årsverk og lønn**  
Det er i 2021 utbetalt kr 1 138 503

**Note**

**Ekstraordinære inntekter og kostnader**

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmiddel Immaterielle eigned.



## Konsernrekneskap

Morselskapet sitt namn

Forretningskontor for morselskapet

Grunn til at dotterselskap ikkje er tatt med i konsolideringa

<u>Samla beløp - tilknytt selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---------------------------------------	--------------	------------------

<u>Samla beløp - føretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samla beløp - føretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samla beløp - felles kontrollert verksemd</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Pantstillingar</u>	<u>Beløp</u>
-----------------------	--------------

## Note

<u>Behaldning av egne aksjar</u>	<u>Tal på aksjar</u>	<u>Pålydande</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	----------------------	------------------	-------------------------

## Erverv

Endringar i behaldning av aksjar i løpet av rekneskapsåret

## Avhending

Endringar i behaldning av aksjar i løpet av rekneskapsåret

## Samvirkeføretak

Vedtektsavgjerd/årsmøtevedtak/forslag til vedtak knytt til medlemskapskonti

Meir om aksjar

## Note

Noteopplysingar ut over minimumskrava for små føretak  
Se eventuelle andre vedlegg.



Noter 2021

KONSESJONSKRAFT IKS

## Noter 2021 KONSESJONSKRAFT IKS

### Note 1 - Lønnskostnader etc

	2021	2020
Lønn	2 180 494	2 535 166
Arbeidsgiveravgift	304 853	306 959
Pensjonskostnader	733 815	554 495
Andre ytelser / Refusjoner	21 957	22 313
<b>Sum</b>	<b>3 241 119</b>	<b>3 418 933</b>

#### Mer om lønn

Det er i 2021 utbetalt kr 1 138 503 i lønn og godtgjørelser til daglig leder.

### Note 2 - Revisjon

	2021	2020
Revisjon	90 000	90 000
Andre tjenester	84 013	140 427
<b>Sum godtgjørelse til revisor</b>	<b>174 013</b>	<b>230 427</b>



KONSEJONSKRAFT IKS  
*vaktar rettane og tek vare på verdien*

# ÅRSMELDING 2021

Q2HF-YQPZY





# Innhald

<b>3</b>	<b>Konsesjonskraft IKS</b>
4	Styreleiar har ordet
5	Dagleg leiar har ordet
<b>7</b>	<b>Årsmelding 2021</b>
10	Inntekter og kostnader
12	Risiko
13	Eigardel og ansvarsdel
13	Administrasjon
14	Representantskap og styre
<b>17</b>	<b>Rekneskap</b>
17	Resultatrekneskap
18	Balanserekneskap
19	Kontantstraumsanalyse
<b>21</b>	<b>Noter</b>

Vedlegg: Revisjonsberetning

# Konsesjonskraft IKS

Konsesjonskraft IKS (KIKS) er eit interkommunalt selskap organisert i medhald av lov om interkommunale selskap. Selskapet er lokalisert med kontorstad i Valle i Setesdal.

Kommunar har rett på ca. 10 % av kraftmengda i eit kraftverk, inntil totalt forbruk i kommunen, dersom dei er kraftverkskommune, fallkommune eller magasinkommune. Har kommunen rett på meir kraft enn forbruket er i kommunen, tilfell overskytande kraftmengde fylkeskommunen, dersom ikkje anna er avtalt. Krafta det her er tale om blir kalla konsesjonskraft, og er heilt vanleg vasskraft.

Primærformålet med selskapet er sal av konsesjonskraft på vegne av deltakarkommunane.

Selskapet si overordna målsetting er å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane. KIKS vaktar og forsvarar deltakarane sine rettar, tek vare på verdien og fører den attende til deltakarane. KIKS arbeider kvar dag for å sikre deltakarane sine verdiar på ein langsiktig og god måte, gjennom dei grunnleggande verdiane i selskapet:

**Truverde** – at all verksemd i KIKS skal vere basert på samfunnsmessige vurderingar

**Kvalitet** – at alle gjeremål skal kvalitetssikrast og kontinuerleg arbeid med kvalitetsutvikling

**Tryggleik** – at ein skal legge til grunn ein langsiktig tankegong i alle sine gjeremål

For eit år sidan innleia eg med at 2020 var eit år ein helst vil gløyme på grunn av rekordlåge kraftprisar. Nå skal vi oppsummere året 2021 der vi har hatt rekordhøge kraftprisar! Svingingane dei to siste åra har vi aldri sett før, og det er ikkje så lett å peike på ein årsak. Det er eit samansett bilete vi ser når ein prøver å leite etter årsakene til dei store variasjonane.

Skal ein peike på nokre faktorar, så er gassprisane og overføringskablar til landa kring oss to faktorar som heilt klart påverkar prisane. Gassleveransane frå Russland er mange land heilt avhengige av til både fyring og straumproduksjon. Kolkraft og kjernekraft har blitt fasa delvis ut og då vil gassprisen påverke straumprisen. Hausten og vinteren 2021 blei meir og meir krevjande, og inn i 2022 har det blitt endå meir krevjande.

Noreg er eit energiland og vi har eit overskot på kraft frå vasskraftverk på ca. 20 TWh. Produksjonen av vasskraft var i 2021 på 159 TWh, noko som er rekord. Kraftoverskotet vert eksportert og våre naboland nyt godt av forureiningsfri norsk vasskraft. Eksporten var i 2021 mykje større enn importen, og det gav gode inntekter til statskassa.

KIKS hadde også eit godt økonomisk år i 2021. Inntektene blei betydeleg høgare enn budsjettert. God forvaltning av verdiane gjorde at ein kunne betale ut ekstra til alle dei 19 medlemskommunane og fylkeskommunen i Agder. Det er ikkje lett å forvalte 889 GWh, ei betydeleg kraftmengde, slik at utbetalingane blir maksimert innafor dei retningslinene som styret har bestemt. Når resultatet blei så godt som ein kan sjå i årsmeldinga, skyldast det erfaringa og klokskapen våre tilsette i selskapet viser dag for dag. Vi sel kraft i ein marknad, ulike kontraktar og lengda av disse vurderast fortløpande, då gjeld det å kjenne marknaden og selje kraft når ein meiner prisen er god. Når ein ser tilbake i tid, kan ein sjå fasiten: var det lurt å selje eller skulle ein ha venta? Vi kan sjå at mange sal var gode. Lena, Glenn og Sveinung studerer marknaden, vurderer ulike faktorar, og deira kompetanse har vi stor glede av også når prisane er så høge.

Den nasjonale debatten om norsk kraftproduksjon har fått stor plass i mediebialet, særleg hausten og vinteren 2021. Aldri har folk vore meir oppteken av dette temaet, sjølv sagt på grunn av høge prisar, men også i diskusjonen rundt det grønne skiftet. Landvind, havvind, opprusting av eksisterande anlegg, utbygging av verna vassdrag og kablar; – spørsmåla og synspunkta er mange. På kvart styremøte legg administrasjonen inn ei økt der vi lærer om kraftproduksjonen, drøftar lokale, nasjonale og nokre gonger internasjonale spørsmål. Det å auke kompetansen har aldri vore viktigare, og aldri har det vore så stort fokus på vegen vidare i norsk kraftproduksjon. KIKS er ein del av dette, og då treng vi regelmessig påfyll av kompetanse.

Det er ikkje lett å sjå noko særleg når ein ser inn i «krystallkula». Konesjonskraftordninga er ein rettighet kommunane har og den er nedfelt i lovverk. Den står trygt, og er ei ordning 19 kommunar og fylket på Agder nyt godt av. Med ein solid administrasjon og eit interessert og engasjert styre skal vi klare å foredle ordninga til beste for Agder også framover, sjølv om vi ikkje veit så mykje om kva morgondagen bringer.

Bykle, 24. mars 2022.

**Jon Rolf Næss**





I Konesjonskraft IKS er det mykje tal. Konesjonskraftmengde er ein av dei og KIKS har hatt om lag 889 GWh både i 2020 og 2021. Denne kraftmengda er ein kommunal rettighet for at kommunane kan ta del i verdiskapinga frå dei naturinngrepa som er gjort. Svingingar i kraftpris gjer at verdien på desse naturinngrepa er 11 øre/kWh det eine året og 76 øre/kWh det neste. Naturinngrepa er dei same, kraftmengda er den same, men verdiskapinga målt i pengar svingar for alle.

Konesjonskraftordninga er fantastisk, kommunane kan sjølv velje korleis han skal seljast og har då høve til å velje kor mykje svingingar dei ynskjer på inntektene. I KIKS er det vedteken ein risikostrategi med moderate svingingar. 2021 har synt oss at sjølv gjennomtenkte strategiar blir utdaterte og at den farligaste risikoen kan vere den du ikkje er klar over. Det har over åra synt seg verdiskapande for deltakarane å organisere seg i KIKS.

Denne verdiskapinga kjem gjennom godt arbeid i KIKS gjennom 38 år, deltakarar som ser verdien i å samarbeide om millionane i staden for å slåss om kronene, eit styre som er genuint interessert og tillit til administrasjonen for at vi gjer så godt vi kan. For å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konesjonskraftrettane er vi avhengig av gode samarbeidspartnarar og vi har stort fokus på å spele kvarandre gode.

I KIKS har vi stort fokus på å utgjere ein forskjell, dette gir god motivasjon i det daglege arbeidet. Eg vil særskilt takke Lena, Arne og Sveinung for at arbeidsdagane inneheld mange gode, meningsfulle diskusjonar som utvidar perspektivet og inneheld humor. Vi veit ikkje kva utfordringar som ventar oss frametter, men eg gleder meg til å møte dei med gode kollegar som set pris på detaljane. 1 øre/kWh i forskjell er fortsatt 9 millionar kroner, om kraftprisen er 11 øre/kWh eller 111 øre/kWh.

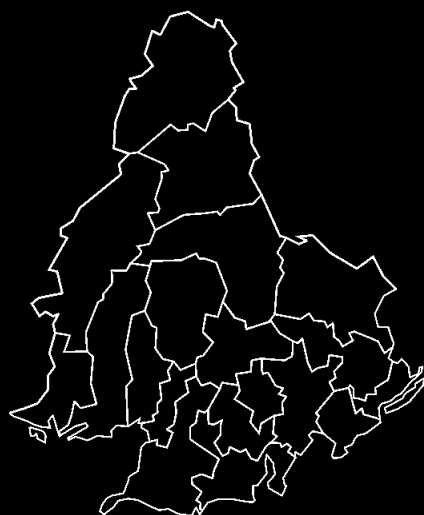
Valle, 12. april 2022.

**Glenn Qvam Håkonsen**





*Nomeland kraftverk, Iveland*



**19**

**kommunar**

**1**

**fylkeskommune**

**889 GWh**

# Årsmelding 2021

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2021, og årsrekneskapet er gjort opp under føresetnad om framleis vidare drift.

## Oppfølging av strategiplan

Strategiplan og grunnleggjande etiske prinsipp blei vedtatt desember 2017. KIKS sitt overordna mål er å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane. I tillegg har ein i strategiplanen definert totalt åtte delmål som saman skal oppfylle det overordna målet om å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

I år, når rekordar settast nærast dagleg, vil KIKS' resultat svinge med millionar. Inntektene aukar og selskapet arbeider med å jamne ut utbetalingane. Dette gjør vi med hjelp av reservekapitalen som anten aukar eller reduserast. Gjennom analyser og samarbeid med eksterne partnerar er dette noko selskapet jobbar med kvar dag. I ein marknad som har endra seg til å svinge meir, vil også risikoen bli høgare. Ein ser hurtige endringar i marknaden, og ein må til stadighet ta ein fot i bakken og vurdere korleis selskapet handsamar risiko. I 2021 blei risikostrategien revidert for å betre handtere marknaden som endrar seg. Dette er i tråd med fleire av våre delmål i strategiplanen.

Det er høg kompetanse på fleire fagfelt som er relevant for arbeidet i KIKS, men det er komplekst og nærmast umuleg å ha full oversikt over alle område av konsesjonskraftordninga. Det gjer at vi jamleg gjer bruk av eksterne samarbeidspartnarar. Dette er med på å oppfylle eit anna delmål i strategiplanen, nemleg at KIKS skal trygge verdien av konsesjonskraftordninga.

I 2021 som tidligare år har KIKS samarbeida med skuleverket. Det er gjennomført undervisningsopplegg i ungdomsskulen. Bachelorstudentar på UIA har skriva avsluttande bacheloroppgåve om aktuelle problemstillingar i KIKS. I 2021 forska studentane på risiko og sikringsgrad, data frå desse oppgåvene dannar gode grunnlag for å vurdere korleis ein skal legge opp risikostrategien. Ikkje berre er det læring for studentane, det er verdifull datainnsamling for KIKS og våre deltakarar.

For KIKS er det viktig at ein samarbeider om millionane, ikkje slåst om kronene. At kommunar og fylkeskommunar kan samarbeide gjennom KIKS, visar dette. Men også vårt ønskje om å samarbeide med andre interesseorganisasjonar og offentlege etatar, visar vårt framhaldande arbeid om å jobbe for heile konsesjonskraftordninga som heilskap, og ikkje berre for eigne deltakarar.



Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Totalt er det tale om 53 kraftverk, og heile 889,4 GWh. Vår konsesjonskraftmengde tilsvara heile produksjonen til Storheia vindkraftverk på Fosen (NO3), som har ein produksjon på 889 GWh.

Vårt største kraftverk er Tonstad kraftverk på totalt 125,9 GWh konsesjonskraft. Kraftverket ligg i Sira-Kvina-vassdraget, som samla sett er det nest største vassdraget i porteføljen til KIKS. Det største er Otra-vassdraget, som med sine 12 kraftverk til saman gir 296,8 GWh med konsesjonskraft til KIKS. Dersom ein reknar ei nettoinntekt på ca. 40 øre/KWh, så utgjør Otra-vassdraget i underkant av 120 millionar i inntekter til deltakarane i KIKS, eller ca. 1/3 av inntektene.

Ulla-Førre utbygginga er den største vasskraftutbygginga i landet. Med sine 2100 MW installert effekt og ein middelproduksjon på 4,4 TWh er det også det største vasskraftanlegget i Nord-Europa. Blåsjømagasinet som ligg i heieområdene til kommunane Hjelmeland, Suldal og Bykle er Noregs største kraftmagasin med eit energipotensial på ca. 7,8 TWh. Kraftverka Saurdal, Kvilldal og Hysten avgjev ca. 127,5 GWh konsesjonskraft til deltakar-kommunane i KIKS.

Konsesjonskraft IKS er opptatt av å ta vare på også dei små verdiane. Vasskrafta er evigvarande, så sjølv små volum gir sikre inntekter til kommunane for all framtid. Derfor har vi også fleire små kraftverk i porteføljen. Det minste er Skripelandsfossen på berre 0,175 GWh, og vil utgjere ca. kr 25 000,- nettoinntekt for deltakarane.

Valle kommune er den kommunen med flest kraftverk som KIKS tek ut konsesjonskraft frå. Heile 24 kraftverk finn vi her. Totalt sett er det fire kommunar som ikkje har kraftverk innanfor kommunegrensene, Arendal, Lyngdal, Hægebostad og Kristiansand. Desse kommunane får likevel konsesjonskraft fordi dei anten har magasin eller fall i kommunen som blir brukt i kraftproduksjon som gir konsesjonskraft til KIKS.

For KIKS sin del er det viktig å få all kraft på nett til rett tid og til rett pris. Fordi bestillingsfristen er eitt år, melder vi uttak av konsesjonskraft også før kraftverket produserer straum. Då er vi sikra at vi får alle verdiane kommunane har krav på, frå fyrste dag.

Enkelte forhold er uavklarte, eller vi er ueinige med kraftverket om konsesjonskraftvolumet eller prisen. Då jobbar vi systematisk for å få lukka slike avvik.



*Styret utenfor Vigeland hovedgård i Vennesla.*

# Vasskrafta er evigvarande



## Inntekter og kostnader

### Driftsinntekter og driftskostnader

I 2021 selde KIKS totalt 889,4 GWh konsesjonskraft. Av dette blei 888,4 GWh omsett fysisk på NordPool Spot, og 1 GWh blei levert som finansiell leveringsavtale basert på NordPool spotprisar.

Driftsinntektene svarar seg frå sal av kraft i marknaden. Gjennomsnittleg spotpris for 2021 vart 63,3 øre/kWh for Norden, og 76,17 øre/kWh for NO2, ein historisk høg pris. KIKS sin risikostrategi pålegg at store delar av krafta for 2021 blir sikra i perioden 2018-2020, då prisane var lågare. KIKS oppnådde totalt ein brutto inntekt på 51 øre/kWh, som gjev ei driftsinntekt på kr 454 037 880. Spotpris i tabellen under er oppgjeven som gjennomsnittleg spotpris. I forvaltninga av konsesjonskraft oppnår ein normalt ein verdi på månadsblokkmodellen og brukstid i tillegg.

Salspris i øre/kWh	2017	2018	2019	2020	2021
Oppnådd pris	25,6	25,4	28,9	28,8	51,0
Spotpris	27,2	41,6	38,4	11,6	76,2

Kjøpskostnaden er i det store og heile jamn. Kjøpspris består av sjølvkost, anten individuell eller såkalla OED-pris, sentralnettskostnader og nettap. KIKS har arbeidd mye med kvalitetssikring av kjøpsprisen, sjå elles note 2.

Kjøpspris i øre/kWh	2017	2018	2019	2020	2021
Snitt kjøpspris	11,8	11,3	11,5	11,7	10,5

Samla driftskostnader i 2021 er på kr 6 238 602, som er lågare enn tidlegare år, mykje grunna lågare aktivitet grunna koronaviruset og ein ansatt i permisjon. Det er ikkje eit mål i seg sjølv å ha lågast mogleg driftskostnader, men administrasjonen arbeider dagleg for at resultat og tenester skal leverast med best mogleg ressursbruk.

Driftskostnader KIKS	2017	2018	2019	2020	2021
Driftskostnader i Kr	6 844 721	7 909 208	6 723 851	6 419 396	6 238 602
Volum i GWh	862,3	870,8	883,9	884,1	889,4
Driftskostnad i øre/kWh	0,79	0,91	0,76	0,73	0,70



Avkastninga på reservekapitalen utgjer kr 2 294 051 (2% p.a.) mot kr 5 141 322 (3,2% p.a.) for 2020.

Avkastning på bankinnskott blei lågare enn budsjettert og det blei og eit valutatap (disagio) på realisering av terminkontrakt valuta i samband med valutasikring av usikra kraft.

Netto finans i 2021 var kr 3 360 339.

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter i 2021 var kr 357 468 565 mot kr 147 191 723 i 2020.

For å kunne ta høgde for uventa kostnader og hendingar, har deltakarane vedtatt at ein skal ha ein reservekapital i selskapet. Denne skal fyrst og fremst brukast til å dekke særskilte kostnader og eventuelle avviksoppgjer, men også til å jamne ut inntektene slik at deltakarane får pårekelege inntekter dei kan budsjettere med.

Reservekapitalen er pr 31.12.2021 kr 257 154 356, ei auke på kr 144 468 565 frå 2020.

	2017	2018	2019	2020	2021
Utbetalt deltakarane	10,7	11,9	17,4	20,4	23,95
Avsett reservekapital	2,9	1,2	0,4	-3,7	16,2
Til saman	13,6	13,1	17,9	16,6	40,2

## Risiko

Første delmål i strategiplanen seier at KIKS skal «ha den administrative og operative risikoen under kontroll til ei kvar tid, både kortsiktig og langsiktig risiko», og dette er noko vi brukar mykje tid på.

Kraftmarknaden svingar, i periodar kan det vere store svingingar, og dette vil derfor kunne påverke inntektene. KIKS har derfor ein risikostrategi ved handel av kraft, og målet med risikostrategien er å sikre deltakarkommunane og –fylkeskommunane påreknelege og stabile inntekter ved å sikre konsesjonskrafta, ikkje berre selje den på spot.

Risikostrategien blei revidert hausten 2021, og sikringsgraden vart då endra frå 85 % til 80%. Sikringsstrategien startar 1. januar 3 år før leveringsåret, og den sikrar 20% 3 år før leveringsåret, 20% 2 år før leveringsåret og 40% siste året før leveringsåret. Dei siste 20% leverast til spotpris. Risikostrategien opnar for at ein kan avvike frå strategien dersom kraftprognosane talar for det.

Områdeprisen, altså forskjellar i pris på kraft i Sør-Noreg og heile Norden, har tidlegare ikkje vore sikra. Dette fordi det i praksis ikkje har vore ein marknad for dette. KIKS har frå 2020 sikra noko områdepris, noko som har gjeve oss ein lågare budsjettisiko. I 2021 har områdeprisen auka kraftig, med høgare pris her i NO2 enn gjennomsnittet for Norden. Områdeprisen vart ei stor inntekt i 2021, og då vi reviderte risikostrategien i haust så vart områdepris inkludert, og vi skal nå sikre denne på lik linje med systemprisen (gjennomsnittsprisen for Norden). Marknaden på Nasdaq er framleis liten for denne områdeprisen, så vi sel mesteparten gjennom vår forvaltar.

I tillegg til den finansielle risikoen, blir det kontinuerleg arbeidd med å ha oversikt og kontroll på administrativ risiko, og det er blant anna utarbeidd ein administrativ beredskapsplan revidert i 2020. Vi har avtale med Setesdal IKT om leveranse av IT-tenester.

Konsesjonskraftprisen er viktig for våre deltakarar. I KIKS vil ein alltid ha fokus på å sikre deltakarane forutsigbarheit i forhold til inntekter. Dette gjeld også på kostnadssida, og her finn vi prisrisiko. I konsesjonar gitt før april 1959 er konsesjonskraftprisen berekna etter ein individuell sjølvkostpris. I konsesjonar gitt etter 1959 er konsesjonskraftprisen berekna ut frå ein gjennomsnittleg sjølvkost, nemleg OED-prisen.

---

## Eigardel og ansvarsdel

---

Selskapsavtalen frå 2020 går fram til og med 31. desember 2029. Selskapsavtalen gjennomgikk ei større revidering i 2020 etter den formelle revideringa i 2019. Revideringa av 2020 blei leda av eit arbeidsutval bestående av styremedlemer, leiar av porteføljeutvalet og leiar av representantskapet. Selskapsavtalen blei vedtatt av representantskapet i møte 24/6 20, deretter sendt ut for handsaming i fylkesting og kommunestyra, og siste vedtak blei gjort 23/12 20.

Eigardelen er fastsett i selskapsavtalen § 11.

I representantskapet har kvar deltakar 1 stemme per GWh konsesjonskraft per 1. januar i vedkomande år.

---

## Administrasjon

---

### Arbeidsmiljø og ytre miljø

KIKS har per 31. desember 2021 tre fast tilsette i til saman 3 årsverk, ei kvinne og to menn. I tillegg til desse tre, har selskapet ein rådgjevar på pensjonistvilkår med avlønning per time. Alle dei fast tilsette i KIKS har lokal lønsdanning.

Sjukefråveret i 2021 var på omlag 2,25 %.

Selskapet følgjer likestillings- og diskrimineringslova, herunder arbeid med aktivitets- og redegjæringsplikta for offentlege virksomheiter i ein firestegsmodell. KIKS starta i 2021 arbeidet med å kartelegge risiko for diskriminering og hindre for likestilling. Vidare rutiner for oppfølging av aktivitets- og redegjæringsplikta vert utarbeida i 2022, og rapport vil følge årsmelding 2022. Elles følgjer KIKS' grunnleggande verdiar truverde, kvalitet og tryggleik i tillegg til etiske prinsipp vedteke i overordna strategiplan.

Det har ikkje vore skader eller arbeidsulykker. Selskapet ureinar ikkje det ytre miljøet.

### Dagleg leiar

Glenn Qvam Håkonsen er dagleg leiar.

### Porteføljeutvalet

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.



## Porteføljeutvalet består ved utgangen av 2021 av disse administrativt oppnemnde medlemene

Christina Ødegård	Åmli kommune – leiar	kommunedirektør
Karina Sloth Grindland	Bykle kommune	kommunedirektør
John Salve Sigridnes	Bygland kommune	kommunedirektør
Inge Hurv	Agder fylkeskommune	seniorrådgjevar
Kåre Einar Larsen	Åseral kommune	kommunedirektør
Siv Ragnhild Bjerga	Valle kommune	økonomisjef
Jens Arild Johannessen	Kvinesdal kommune	kommunedirektør
Aud Sunniva Fuhr	Sirdal kommune	kommunedirektør
Sten Albert Reisænen	Iveland kommune	rådmann
Svein Skisland	Vennesla kommune	rådmann
Bo Andre Longum	Froland kommune	kommunedirektør

## Representantskap og styre

### Representantskap 2021

Svein Arne Haugen	Evje og Hornnes kommune	leiar
Gyro Heia	Birkenes kommune	nestleiar
Arne Thomassen	Agder fylkeskommune	medlem
Oddbjørn Kylland	Agder fylkeskommune	medlem
Robert Cornels Nordli	Arendal kommune	medlem
Sigbjørn Fossdal	Bygland kommune	medlem
Tone Lise Avdal	Bykle kommune	medlem
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord kommune	medlem
Øyvind Froland	Froland kommune	medlem
Lene Langemyr	Grimstad kommune	medlem
Lars Terje Grostøl	Hægebostad kommune	medlem
Terje Møkjåland	Iveland kommune	medlem
Ole Magne Omdal	Kristiansand kommune	medlem
Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal kommune	medlem
Even Tronstad Sagebakken	Lindesnes kommune	medlem
Jan Kristensen	Lyngdal kommune	medlem
Jonny Liland	Sirdal kommune	medlem
Steinar Kyrvestad	Valle kommune	medlem
Eivind Drivenes	Vennesla kommune	medlem
Rakel Birkeli Søraker	Åmli kommune	medlem
Oddmund Ljosland	Åseral kommune	medlem



Jon Rolf Næss	Bykle kommune	leiar
Gro Bråten	Agder fylkeskommune	nestleiar
Bjørn A. Ropstad	Agder fylkeskommune	medlem
Nils Olav Larsen	Vennesla kommune	medlem
Bjørn Gunnar Baas	Åmli kommune	medlem
Torunn Ostad	Agder fylkeskommune	medlem
Inger Lise Lund Stulien	Åseral kommune	medlem
Sigmund Oksefjell	Kvinesdal kommune	møtande varamedlem

Styret	6 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	1 møte

Styret meiner at selskapet er på veg mot den overordna målsettinga:

**Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.**

06. mai 2022

Jon Rolf Næss

Gro Bråten

Bjørn A. Ropstad

Nils Olav Larsen

Bjørn Gunnar Baas

Torunn Ostad

Inger Lise L. Stulien

Glenn Q. Håkonsen



*Dam Skjerkevatr, Åseral*

# 13 konsesjonærer

**53**

**kraftverk**

**10**

**vassdrag**



# Rekneskap

## Resultatrekneskap

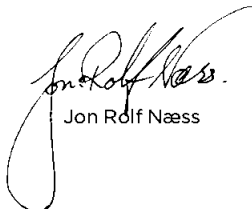
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	Rekneskap 2021	Budsjett 2021	Rekneskap 2020
Konsesjonskraftinntekter	1	454 037 880	318 000 000	251 780 618
Annen driftsrelatert inntekt	1	-	-	-
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>454 037 880</b>	<b>318 000 000</b>	<b>251 780 618</b>
Kjøp av konsesjonskraft	2	93 691 052	108 411 846	102 292 876
Lønn inkl. sosiale utgifter	4	3 241 119	3 727 422	3 418 933
Avskrivninger	5	137 645	99 999	94 244
Eksterne honorarer	4	1 957 044	2 829 999	1 940 201
Div. merkantile og administrative kostnader	4	902 793	1 143 000	966 018
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>99 929 653</b>	<b>116 212 266</b>	<b>108 712 272</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>354 108 226</b>	<b>201 787 734</b>	<b>143 068 346</b>
<b>FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER</b>				
Finansinntekter		3 904 939	2 499 999	8 305 383
Finanskostnader		544 600	-	4 182 006
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>3 360 339</b>	<b>2 499 999</b>	<b>4 123 377</b>
<b>Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter</b>	9	<b>357 468 565</b>	<b>204 287 733</b>	<b>147 191 723</b>
<b>Overførte konsesjonskraftinntekter</b>	9	<b>213 000 000</b>	<b>160 000 000</b>	<b>180 028 000</b>
<b>Resultat</b>		<b>144 468 565</b>	<b>204 287 733</b>	<b>(32 836 277)</b>
<b>OVERFØRINGER</b>				
Overføringer til driftsfond og reservekapital	9	144 468 565	44 287 732	(32 836 276)
<b>Sum overføringer</b>		<b>144 468 565</b>	<b>44 287 732</b>	<b>(32 836 276)</b>

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



EIENDELER	Note	2021	2020
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre og inventar	5	352 733	465 579
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>352 733</b>	<b>465 579</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>352 733</b>	<b>465 579</b>
Kortsiktige fordringer		99 826 275	39 726 718
Finansplassering	6	106 462 559	99 271 797
Bankinnskudd og kontanter	5	86 701 690	13 139 165
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>292 990 524</b>	<b>152 137 680</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>293 343 257</b>	<b>152 603 259</b>
<b>RESERVEKAPITAL OG GJELD</b>			
Driftsfond og reservekapital	9	112 685 791	112 685 791
Udisponert resultat		144 468 564	-1
<b>Sum reservekapital</b>		<b>257 154 355</b>	<b>112 685 790</b>
<b>GJELD</b>			
Leverandørgjeld		4 329 027	20 295 480
Skyldige offentlige avgifter		31 331 601	16 136 013
Annen kortsiktig gjeld	10	528 274	3 485 975
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>36 188 902</b>	<b>39 917 469</b>
<b>Sum reservekapital og gjeld</b>		<b>293 343 257</b>	<b>152 603 259</b>

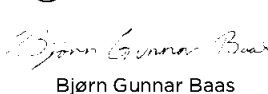
06. mai 2022

  
Jon Rolf Næss

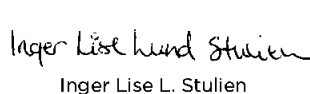
  
Gro Bråten

  
Bjørn A. Ropstad

  
Nils Olav Larsen

  
Bjørn Gunnar Baas

  
Torunn Ostad

  
Inger Lise L. Stulien

  
Glenn Q. Håkonsen

Penneo Dokumentnr: ES0FT-ZQPKO-I05DZ-833NU-702HF-YQZV



### Kontantstrømsanalyse

<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Årets resultat	357 468 565	147 191 723
Ordinære avskrivninger	137 645	94 244
Verdiendring finansielle omløpsmidler	-2 190 762	-4 999 560
Endring i fordringer	-60 099 557	-358 074
Endring i leverandørgjeld	-15 966 453	6 538 521
Endring i andre tidsavgrensingsposter	12 237 887	-80 624 849
Korrigerings av gjeld til ekst.kommuner Sira-Kvina	0	-
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>291 587 326</b>	<b>67 842 005</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	-24 799	-226 400
Investeringer i finansielle omløpsmidler	0	-
Salg av finansielle omløpsmidler	-5 000 000	50 000 000
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-5 024 799</b>	<b>49 773 600</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Opptak av langsiktig gjeld	0	-
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	0	-
Utbetalt til deltakerkommuner	-213 000 000	-194 152 887
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-213 000 000</b>	<b>-194 152 887</b>
<b>Sum endring i likvide midler</b>	<b>73 562 526</b>	<b>-76 537 282</b>
<b>Beholding av kontanter ved periodens begynnelse</b>	<b>13 139 165</b>	<b>89 676 448</b>
<b>Beholding av kontanter ved periodens slutt</b>	<b>86 701 691</b>	<b>13 139 165</b>

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-I05DZ-833NU-702HF-YQZV



Langevassdammen, Åseral

**1**

**øre/kWh**

**=**

**9 mill**

**på eitt år**

# Noter

## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder norske regnskapsstandarder.

## Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

## Salgsinntekter

Salgsinntekter inntektsføres i takt med uttak av konsesjonskraft. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

## Sikringsvurdering

Selskapet bruker ulike finansielle instrumenter til å styre sin risikøeksponering. Når disse har tilstrekkelig korrelasjon med den posten som ønskes sikret, regnes instrumentene som sikringsinstrumenter. Med tilstrekkelig korrelasjon menes det her at instrumentene i høy grad oppveier de regnskapsmessige effektene av den posisjonen som sikres.

I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsinstrumenter, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.

Inntekter fra salg av konsesjonskraft er sikret gjennom terminkontrakter på systempris og valuta. Forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikret. Det foreligger da risiko for prisendringer knyttet til områdepris.

## Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

## Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

## Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.



Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

## Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta vurderes etter kursen ved regnskapsårets slutt.

## Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

## Pensjoner

Selskapet har pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskap eller annen finansinstitusjon. Selskapet har kun innskuddsplaner.

## Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap eller finansinstitusjon. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

## Skatt

Selskapet er ikke skattepliktig.

## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kort-siktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

## Note 1 - Driftsinntekter

	2021	2020
Kraftinntekter etteroppgjør	-	-3 102 127
Nordpool Spot	726 401 283	100 787 710
Gevinst/tap - prissikring	-272 872 071	153 975 064
Finansielt oppgjør Skjerka januar 2021	-350 836	-
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	233 942	32 654
Finansiell avtale Oftedal	482 447	67 341
Finansiell avtale Skripelandsfossen	143 115	19 975
<b>Sum Konesjonskraftinntekter</b>	<b>454 037 880</b>	<b>251 780 618</b>
Andre driftsrelaterte inntekter	-	-
<b>Sum Annen driftsrelatert inntekt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Sum Driftsinntekter</b>	<b>454 037 880</b>	<b>251 780 618</b>

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



Kostnader for kjøp av konsesjonskraft utgjør for 2021 kr 93 691 052.

Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Vi jobbar heile tida med å ta ut rett mengde konsesjonskraft til rett tid og til rett pris.

#### **Prisrisiko i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget**

All konsesjonskraft i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget blir levert til OED-pris, sjølv om noko av denne krafta er levert med heimel i konsesjonar før 1959. Denne prisrisikoen har vi kontroll på og prissikringane våre er tilpassa dette.

#### **Otravassdraget – Skarg kraftverk**

Ved utbygging av Skarg kraftverk, meiner KIKS det skal leverast konsesjonskraft både av alt overført vatn og vatn frå det uregulerte lokalfeltet, jf. 1974-konsesjonen. Dette er Otra Kraft ueinig i. Det er tatt atterhald i uttakskontrakten.

#### **Ulla-Førre – Kristiansand**

KIKS har bede NVE rette feilen i utrekninga i vedtaket som har ført til at Kristiansand kommune berre får konsesjonskraft frå Saurdal kraftverk, men ikkje frå Kvilldal og Hysten kraftverk. Det dreier seg om eit mindre konsesjonskraftvolum. Feilen er ennå ikkje retta, og NVE har i statusmøte januar 2016 uttalt at dette vil bli retta ved OED si behandling av klagesaka på utrekning og fordeling av konsesjonskraft frå Kvilldal og Hysten kraftverk.

#### **Sira-Kvina – prisrisiko**

I Sira-Kvina vert det nytta ein eigen sjølvkost for kraftverka i Sira-Kvina vassdraget, som blei ståande etter dom i høgsterett av 1993. Det er viktig for KIKS å være oppdatert på risiko innanfor pris. I dette tilfellet er det ein risiko i at konsesjonskrafta frå Sira-Kvina kraftverka ikkje vert levera til individuell sjølvkost, men at prisen kan bli OED-pris. Her er det ein differanse på 3,2 øre per kWh på volumet 250, 32 GWh, noko som kan utgjere ein meirkostnad for KIKS på omlag kr. 8 000 000. KIKS vurderer kontinuerlig risiko, og difor er det ikkje tatt særskilt avsetning i rekneskapen for denne risikoen.

#### **Mandalsvassdraget**

Sidan 2015 har KIKS og Agder Energi Vannkraft AS (AEVK) vore ueinige om kva for pris ein del av volumet knytt til vilkårsreviderte konsesjonar frå Skjerka og Håverstad kraftverk skal leverast til. Bakgrunnen er at AEVK ikkje aksepterer vilkåra i konsesjonane av desember 2013 eller februar 2017, der det fylgjer at konsesjonskraft frå fleire konsesjonar gitt før 1959 nå skal leverast til OED-pris. AEVK aksepterer heller ikkje stadfestinga til Olje- og energidepartementet av mars 2015 om at konsesjonsvilkåret er lovheimla. AEVK stevna departementet for retten i slutten av februar 2018.

Rettsaka gjekk i Oslo tingrett i 22. og 23. november 2018, og dommen fall 3. desember. Dommen gav OED rett på alle punkt. AEVK anka saka, og ankesaka gjekk i Borgarting lagmannsrett 23.-24. mars 2021. Også denne dommen gav OED medhald på alle punkt og KIKS har fått dekkja sine saksomkostningar som partshjelp.



Kontraktspart	Kraftverk	Volum i MWh	Verknadsdato
Småkraft AS	Oftedal I og II	590	15/5 2016
Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	9 520	1/12 2017
Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	7 350	1/2 2021
Agder Energi Vannkraft AS	Hekni	159	1/4 2015
Agder Energi Vannkraft AS	Nomeland, Iveland, Steinsfoss og Hunsfoss	930	1/2 2016
Otra Kraft DA	Skarg	918	1/4 2015
Otra Kraft DA	Brokke	1 852	1/4 2015
Hydro Vigeland AS	Vigeland	128	1/2 2016
<b>Totalt</b>		<b>21 447</b>	

Retten til konsesjonskraft kjem den dagen vatnet tas i bruk. Det tek fleire år før NVE kjem med endeleg berekning av konsesjonskraftvolumet, men KIKS sørgjer for at deltakarane får ut verdien av konsesjonskrafta ved å melde uttak eit år før vatnet tas i bruk og inngår akontoavtaler med konsesjonærane.

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



## Note 4 - tilsette, lønn, godtgjeringar m.v.

<b>Spesifikasjon av lønnskostnader</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Lønningar	2 300 599	2 579 638
Godtgjering til styret/representantskap	172 500	182 500
Arbeidsgjevaravgift	304 853	306 959
Personalforsikringar og pensjon	311 916	254 766
Andre personalkostnader	132 422	79 878
<b>Totale lønnskostnader</b>	<b>3 222 290</b>	<b>3 403 741</b>

Det er i 2021 utbetalt kr 1 138 503 i lønn og godtgjeringar til dagleg leiar.

Selskapet har ved årsskiftet tre fast tilsette personer. Gjennomsnittleg tal på årsverk utgjer 2,5 i 2021.

<b>Eksterne honorar (hovudpostar)</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Revisjonshonorar	174 013	230 427
Rekneskaphonorar	176 794	183 258
Controller	-	217 560
Honorar juridisk bistand	91 625	437 548
Krafthandel	1 430 112	826 908

Honorar til revisor utgjorde i 2021 kr 174 013, der ordinær revisjon utgjorde kr 90 000 og honorar i samband med tertial-regnskap og annan bistand utgjorde kr 84 013.

Pensjonsordning oppfyller krava til tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon.

<b>Div merkantile og adm kostnader (hovudpostar)</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Kostnader lokaler	112 784	112 210
Avskrivningar transportmidler	79 231	79 231
Programvare	299 876	288 910
Seminar/møter	154 869	111 432
Kostnad og godtgjørelse for reiser	35 042	82 642

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



## Note 5 - Driftsmiddel

	Immaterielle eiendeler	Kunst	Inventar	Bil	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	226 400	46 475	214 454	395 100	882 429
+ Tilgang	24 800	-	-	-	24 800
- Avgang	0	-	-	-	-
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12</b>	<b>251 200</b>	<b>46 475</b>	<b>214 454</b>	<b>395 100</b>	<b>907 229</b>
Akk. av- og nedskrivninger pr. 01.01	9 256	-	197 366	210 228	416 850
+ Ordinære avskrivninger	52 657	-	5 758	79 231	137 646
- Tilbakeførte avskrivninger			-		-
+ Ekstraord. Nedskrivninger			-		-
<b>Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12</b>	<b>61 913</b>	<b>-</b>	<b>203 124</b>	<b>289 459</b>	<b>554 496</b>
<b>Balanseført verdi pr. 31.12</b>	<b>189 287</b>	<b>46 475</b>	<b>11 330</b>	<b>105 641</b>	<b>352 733</b>

Avskrivningssats 20 % - 33 %

I 2021 vart siste del av ny heimeside kjøpt inn.

## Note 6 - Finansplasseringar

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapirer gjennom Formuesforvaltning AS			
Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kursverdi	Kjøpesum
Pengemarked Norge/Bank	12 520	12 520	12 520
Obligasjoner Norge	54 393 920	54 393 920	50 491 049
Obligasjoner utland	16 590 015	16 590 015	15 728 832
Hedgefond	7 151 044	7 151 044	6 088 821
Aksjer Norge/Norden	6 915 059	6 915 059	5 914 846
Aksjer utland	21 400 000	21 400 000	17 048 277
<b>Sum finansielle aktiva</b>	<b>106 462 558</b>	<b>106 462 558</b>	<b>95 284 345</b>

## Note 7 - Betalingsmiddel

Av bankinnskott er kr 206 423 bunde beløp til skattetrekk for tilsette og styret.

Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 183 234.

Penneo Dokumentnr: ES0FT-ZOPKO-IQSDZ-833NU-7Q2HF-YQZV



## Note 8 - Endring i arbeidskapitalen

Endring i arbeidskapital	
Arbeidskapital pr. 31.12.2020	112 220 211
Årets resultat	357 468 565
+ Avskrivningar	137 646
- Investering i anleggsmidler	-24 800
- Utbetalt til deltakerkommunar	-213 000 000
Endring i arbeidskapital	144 581 411
<b>Arbeidskapital pr. 31.12.2021</b>	<b>256 801 622</b>

Endring i arbeidskapital i balansen			
	Pr. 31.12.21	Pr. 31.12.20	Endring
Omløpsmidlar	293 434 360	152 137 680	141 296 680
Kortsiktig gjeld	36 188 902	39 917 469	(3 728 567)
Arbeidskapital	257 245 458	112 220 211	145 025 247

## Note 9 - Reservekapital, overføringar og fordelingar

	Deltakaransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.20	Tilført frå årets resultat	Utbetalt til deltakarar	Reservekapital pr. 31.12.21
Agder fylkeskommune	56,25 %	54 441 991	190 382 316	115 000 000	129 824 307
Arendal kommune	0,97 %	1 258 098	3 554 378	2 160 000	2 652 476
Birkenes kommune	0,37 %	523 649	1 328 632	820 000	1 032 281
Bygland kommune	3,25 %	4 378 619	11 652 881	7 910 000	8 121 500
Bykle kommune	10,18 %	12 713 016	39 621 760	23 600 000	28 734 776
Evje og Hornnes kommune	0,40 %	488 560	1 402 236	850 000	1 040 796
Flekkefjord kommune	1,33 %	1 324 470	5 025 498	3 160 000	3 189 968
Froland kommune	2,42 %	3 052 173	8 517 386	5 680 000	5 889 559
Grimstad kommune	0,79 %	987 244	2 868 822	1 740 000	2 116 066
Hægebostad kommune	0,02 %	19 495	86 529	50 000	56 024
Iveland kommune	1,68 %	1 982 086	5 968 564	3 590 000	4 360 650
Kristiansand kommune	0,06 %	52 382	220 639	130 000	143 021
Kvinesdal kommune	3,62 %	6 310 832	14 270 254	8 460 000	12 121 086
Lindesnes kommune	1,94 %	1 763 352	6 954 786	3 980 000	4 738 138
Lyngdal kommune	0,35 %	285 540	1 244 194	710 000	819 734
Sirdal kommune	2,18 %	2 917 549	12 308 218	3 890 000	11 335 767
Valle kommune	4,28 %	6 413 020	16 935 942	10 300 000	13 048 962
Vennesla kommune	3,27 %	2 322 383	11 693 825	6 650 000	7 366 208
Åmli kommune	1,86 %	2 100 924	6 444 181	3 950 000	4 595 105
Åseral kommune	4,78 %	7 349 510	16 987 525	10 370 000	13 967 035
Driftsfond		2 000 898	-		2 000 898
<b>Sum</b>	<b>100,0 %</b>	<b>112 685 790</b>	<b>357 468 565</b>	<b>213 000 000</b>	<b>257 154 356</b>

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZOPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



	2021	2020
Skyldige feriepenger	285 151	279 915
Periodiserte kostnader	243 123	147 839
Annen kortsiktig gjeld	-	3 058 221
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>528 274</b>	<b>3 485 975</b>

	2022	2023	2024
Sikra volum i GWh	649	298	70
Totalvolum i GWh	889	954	1 032
Sikra volum i %	73 %	31 %	7 %
Urealisert tap/gevinst sikra posisjonar i NOK	-192 866 005	-8 396 160	2 643 471

Tap/gevinst knytta til sikra framtidige volum er ikkje balanseført i årsrekneskapet. Konesjonskraft IKS sikrar framtidige inntekter på kraft ved å sikre i terminmarknaden til avtalt pris. Sikra posisjonar vil ha ein meirverdi/mindreverdi avhengig av utviklinga i terminmarknaden, men etter reglane om sikringsinstrumenter vil dette bli resultatført på leveringstidspunkt.

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQZV



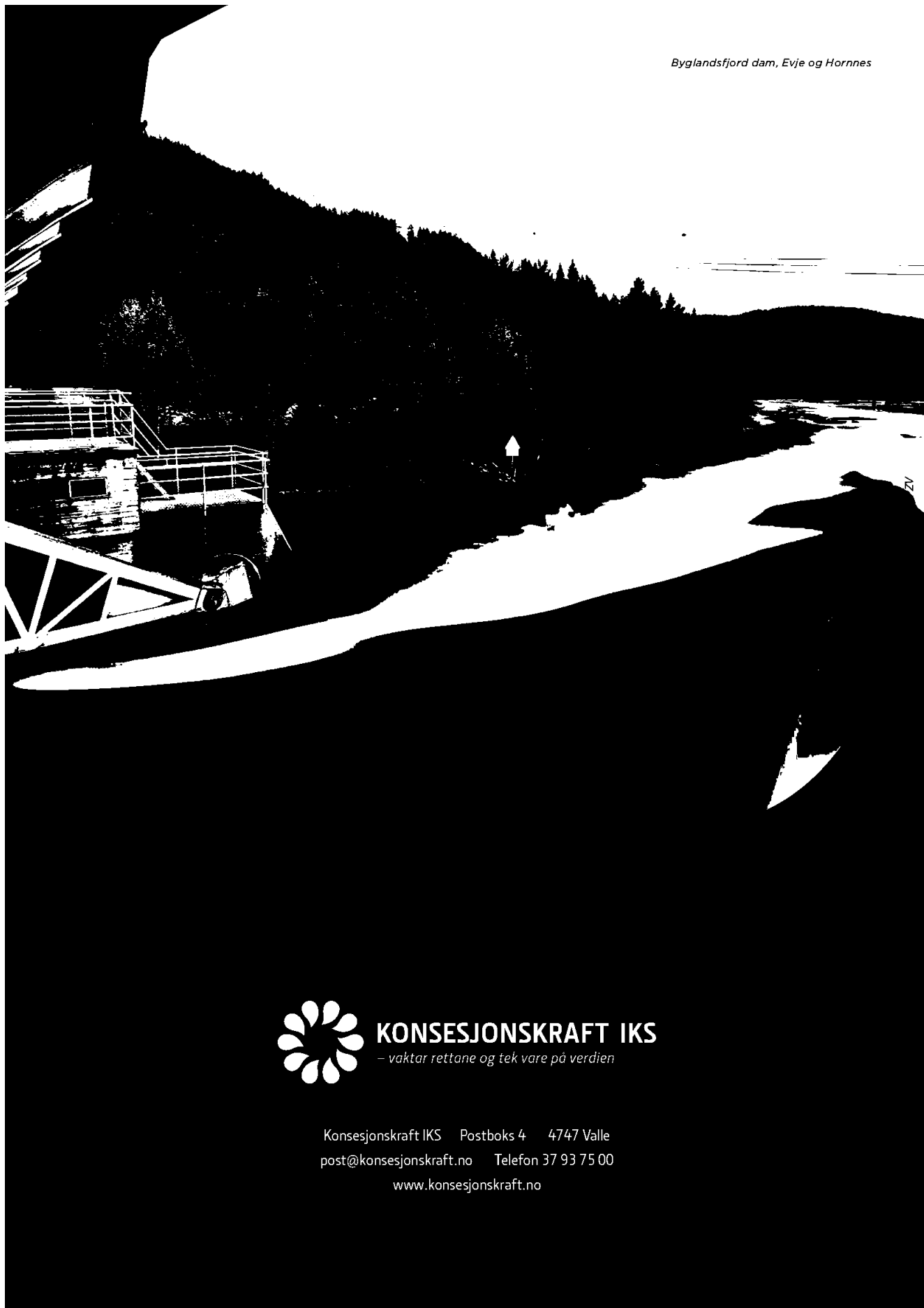
*Liten foss Solberg, Iveland*

---

KJETSÅ DESIGN | FOTO: GEIR DAASVATN | FOTO AV STYRET: LENA K. FLATELAND  
FOTO AV JON ROLF NÆSS: ANDERS MARTINSEN | KARTGRUNNLAG: KARTVERKET



Byglandsfjord dam, Evje og Hornnes



**KONSESJONSKRAFT IKS**

– vaktar rettane og tek vare på verdien

Konsesjonskraft IKS Postboks 4 4747 Valle  
post@konsesjonskraft.no Telefon 37 93 75 00  
www.konsesjonskraft.no



Fjellgata 6. - 5. etasje  
4612 Kristiansand S  
www.bdo.no

## Uavhengig revisors beretning

### Til generalforsamlingen i Konesjonskraft IKS

#### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Konesjonskraft IKS.

#### Årsregnskapet består av:

- Balanse per 31. desember 2021,
- Resultatregnskap 2021
- Kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2021
- Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

#### Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- Gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultat og kontantstrømmer for regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

#### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

#### Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

#### Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.



Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

#### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Kristiansand, 6. mai 2022  
BDO AS

  
Torbjørn Rypestøl  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: ES0FT-ZQPKO-I05DZ-833NU-702HF-YQZV



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Bjørn Gunnar Baas

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2529279

IP: 159.171.xxx.xxx

2022-05-18 07:54:40 UTC



## Jon Rolf Næss

Styreleder

Serienummer: 9578-5993-4-3223420

IP: 159.171.xxx.xxx

2022-05-18 09:31:03 UTC



## Glenn Qvam Håkonsen

Daglig leder

Serienummer: 9578-5995-4-656119

IP: 213.236.xxx.xxx

2022-05-18 09:36:19 UTC



## Inger Lise Lund Stulien

Styremedlem

Serienummer: 9578-5995-4-2561036

IP: 159.171.xxx.xxx

2022-05-18 12:12:15 UTC



## Gro Bråten

Nestleder styret

Serienummer: 9578-5999-4-2490189

IP: 77.16.xxx.xxx

2022-05-18 17:23:19 UTC



## Bjørn Ropstad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5998-4-1067194

IP: 77.16.xxx.xxx

2022-05-19 06:53:17 UTC



## Torunn Ostad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2653285

IP: 89.10.xxx.xxx

2022-05-21 11:53:26 UTC



## Nils Olav Larsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-3424530

IP: 159.171.xxx.xxx

2022-05-25 07:05:28 UTC



Penneo DokumentInokkelt: ES0FT-ZQPKO-IQ5DZ-833NU-7Q2HF-YQPZV

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>