



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Trine Tharaldsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 26.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 04.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Konsesjonskraftinntekter	1,2	1 134 457 100	882 365 066
Sum inntekter		1 134 457 100	882 365 066
Kostnader			
Kjøp av konsesjonskraft	3	107 496 547	52 897 063
Lønnskostnad	4	3 922 959	3 354 853
Avskrivninger	5	94 204	136 612
Eksterne honorarer	4	1 582 580	1 311 851
Diverse merkantile og administrative kostnader	4	996 006	693 372
Sum kostnader		114 092 296	58 393 751
Driftsresultat		1 020 364 804	823 971 315
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	6	65 644 873	23 046 938
Sum finansinntekter		65 644 873	23 046 938
Finanskostnader	6	8 444 295	24 955 798
Sum finanskostnader		8 444 295	24 955 798
Netto finans		57 200 578	-1 908 860
Ordinært resultat før skattekostnad	7	1 077 565 382	822 062 455
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 077 565 382	822 062 455
Årsresultat	7	1 077 565 382	822 062 455
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte	7	1 205 000 000	400 000 000
Overføring til/frå annan egenkapital		-127 434 618	422 062 455
Sum overføringer og disponeringar		1 077 565 382	822 062 455



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Varige driftsmiddel			
Driftsløsøre og inventar	5	200 275	216 121
Sum varige driftsmiddel		200 275	216 121
Sum anleggsmiddel		200 275	216 121
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Kortsiktige fordringer		151 037 007	213 429 169
Sum krav		151 037 007	213 429 169
Investeringar			
Finansplassering	6	325 351 057	243 603 158
Sum investeringar		325 351 057	243 603 158
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskudd og kontanter	8	166 063 061	312 379 944
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		166 063 061	312 379 944
Sum omløpsmiddel		642 451 125	769 412 271
SUM EIGEDELAR		642 651 400	769 628 392
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Driftsfond og reservekapital	7	551 782 193	679 216 810
Sum innskoten eigenkapital		551 782 193	679 216 810



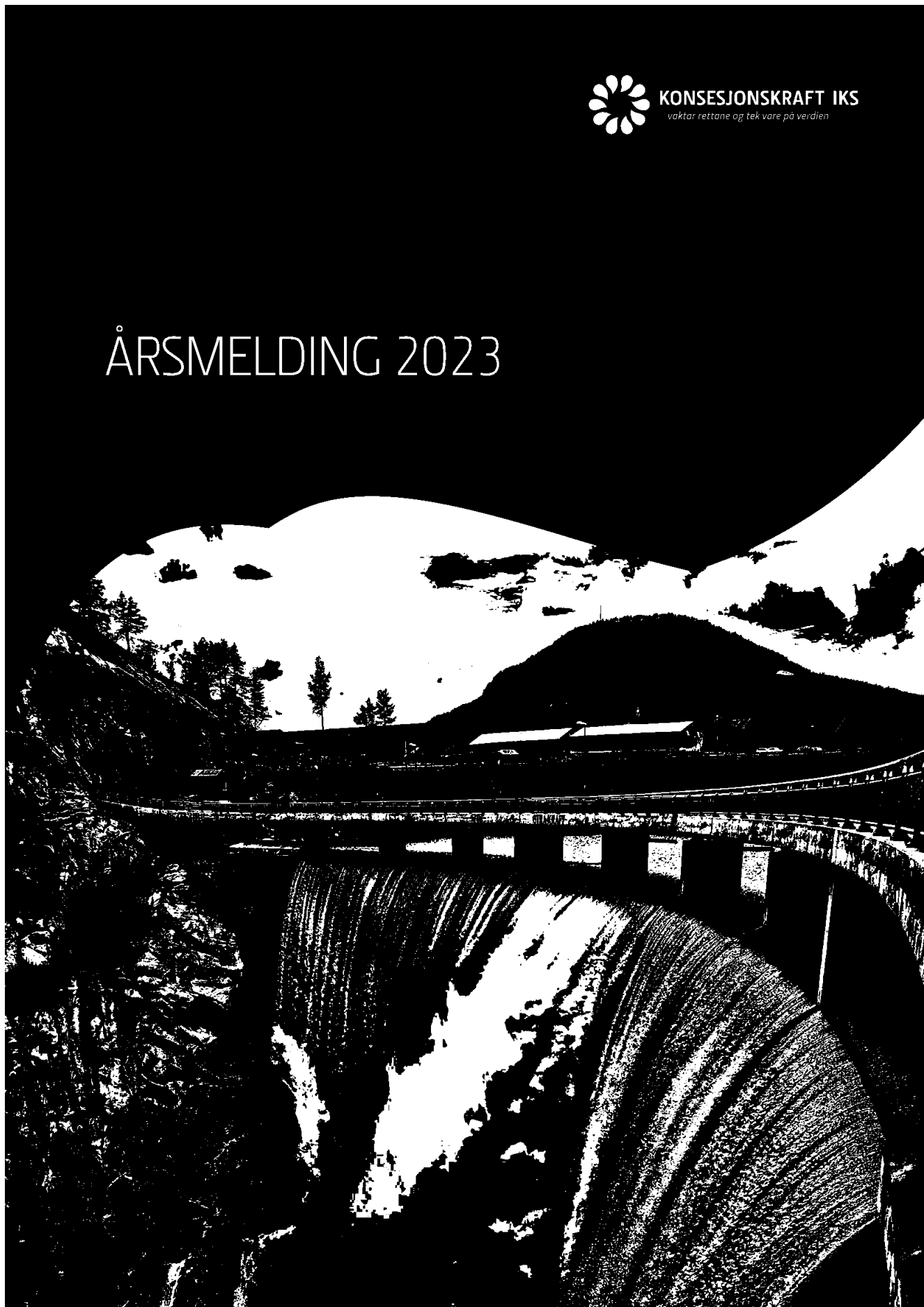
Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum egenkapital		551 782 193	679 216 810
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Skyldige offentlige avgifter		71 418 455	83 783 959
Leverandørgjeld		15 083 353	1 682 531
Annen kortsiktig gjeld	10	4 367 400	1 945 093
Sum kortsiktig gjeld		90 869 208	87 411 583
Sum gjeld		90 869 208	87 411 583
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		642 651 401	766 628 393



KONSEJONSKRAFT IKS
vaktar rettane og tek vare på verdien

ÅRSMELDING 2023





Innhold

3 Konesjonskraft IKS

- 4 Styreleiar har ordet
- 5 Dagleg leiar har ordet

7 Årsmelding 2023

- 10 Inntekter og kostnader
- 12 Risiko
- 13 Eigardel og ansvarsdel
- 13 Administrasjon
- 14 Representantskap og styre

18 Rekneskap

- 18 Resultatrekneskap
- 19 Balanserekneskap
- 20 Kontantstraumsanalyse

22 Noter

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 forbruk til alminneleg forsyning 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



Me har lagt bak oss nok eit uroleg år, også i kraftmarknaden. Kraftprisane var jamt over høge, og debatten gjekk i media kva årsakene kunne vere til dette høge prisbiletet.

Våren vart krevjande for administrasjonen i KIKS, det vart mykje ekstraarbeid på Lena og Sveinung. Me klarte ikkje å få ein dagleg leiar på plass før første september, så me var underbemanna heile våren og sommaren.

Me fekk etter kvart positive signal frå Kommunal- og distriktsdepartementet i høve til høgprisbidraget som vart innført frå 1. januar 2023. Denne ordninga kom som ei stor overrasking 28. september 2022, der konsesjonskraftkommunane i kvart prisområde vart trekt kraftig i rammetilskotet på grunn av antatt høge konsesjonskraftprisar. Så viste det seg at prisane ikkje vart så høge, og departementet valde til slutt å droppe heile trekket, kommunane fekk behalde konsesjonskraftpengane!

Me fekk på plass ein erfaren og kunnskapsrik dagleg leiar 1. september, då byrja Andreas Myhre i stillinga. Han hadde eit mogleg forbehold rundt eit anna prosjekt han var ein del av, og som kunne bli realisert i 2024. Me valde likevel å tilsette Andreas, me kjente godt til kvalitetane hans og ønskte å bruke kunnskapane hans i selskapet. Dessverre for oss vart det andre prosjektet realisert, men Andreas jobbar som dagleg leiar fram til sommaren. Han fekk ein kort karriere i KIKS, men har lagt att mykje kompetanse allereie. Me er godt i gong med å få på plass ny leiar, og me trur det kan gå raskare denne gongen.

Me har òg lyst ut 2 stillingar innanfor finans/konsesjonskraft og kraft, me har behov for å forsterke staben, slik det er no så er me for sårbare. Dette skuldast òg at Arne Trondsen no gjer alvor av å bli pensjonist. Arne sine enorme kunnskapar om konsesjonskraft og kraftanlegga på Agder har KIKS hatt glede av i mange år. Arne har raust delt kunnskapane sine med oss andre, men no gir han seg. Eg vil derfor berre sei: Tusen takk, Arne! Få aner kva du har betydd for kraftkommunane på Agder!

KIKS har som føremål å: «vakte og forsvare rettane, ta vare på verdien og føre den tilbake til deltakarane» Det er store verdiar me snakkar om, ei kraftmengde på rundt 1 TWh skal omsetjast, og pengane går tilbake til eigarkommunane. Dette må me kunne kalle ein av Agders viktigaste «velferdsmaskiner».

Mykje tyder på at kraftprisane kjem til å halde seg relativt høge framover, det tyder at KIKS kan levere gode resultat også i åra som kjem. Men dette er ikkje noko sjølvsgagt, ein må kunne marknaden, selje på rett tidspunkt for å få best pris. Dette krev kunnskap og ein langsiktig strategi som styret og administrasjonen heile tida må jobbe med og etter.

Denne hausten var det kommuneval, for KIKS betydde det at ein skulle velje eit nytt styre, som representantskapet godkjente 18. desember. Styreleiarvervet har alternerna mellom kommunane og fylkeskommunen. Eg var ordførar i Bykle kommune då eg vart vald som styreleiar i 2019, no var det Agder fylkeskommune si tur til å ha styreleiar, og fylkesordførar Arne Thomassen vart vald som ny styreleiar.

Eg vil takke styret og administrasjonen i KIKS for eit svært interessant verv eg har fått lov til å ha i 4 år. Mykje har skjedd desse åra, og det har vore ein glede å jobbe saman med så mange flinke folk!

Lykke til vidare til både styret og administrasjonen!

Bykle, 20. mars 2024

Jon Rolf Næss





Eg var så heldig å tiltre som dagleg leiar 1. september 2023. Lena Kleven Flateland hadde fungert som konstituert dagleg leiar fram til eg kom inn.

I eit turbulent kraftmarknad møtte eg flotte medarbeidarar, eit veldrive selskap og eit inspirerende styre. Eg ser på selskapet som ei oase av kraft, finans, politikk og jus.

Det har vore store endringar i kraftbransjen dei siste åra, og eg kom inn med nokre visjonar for å tilpasse selskapet til omgjevnadane og eventuelt ta nokre nye steg. Dette gjer ikkje jobben mindre spennande i framtida, og kanskje klarer vi å skape ein enda større kompetansearbeidsplass i distrikts-Agder? Strategi-arbeidet er i gang og skal være klart tidleg i 2024.

Vi gjekk straks i gang med å forsterke administrasjonen, og i 2024 kjem det to nye tilsette. Trine Tharaldsen skal jobbe med økonomistyring, konsesjonskraftrettar og skattespørsmål. Ho skal ta opp arven etter Arne Tronsen, som er i ferd med å bli pensjonist. Jostein Rysstad skal handtere finansplasseringar, finansstrategiar, rapportering og nye oppgåver i krafthandelen. Stillingane finansierast gjennom sparte kostnader.

Totalt sett er det no eit godt team som går 2024 i møte. Eg sjølv sit i oppsagt stilling og ønsker både dei tilsette og ny dagleg leiar lukke til på ei spennande reise.

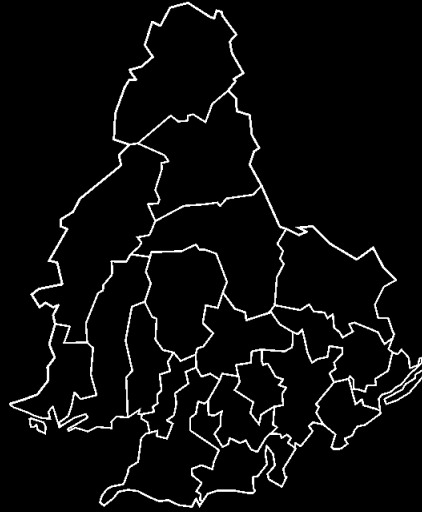
Kristiansand, 1. mai 2024

Andreas Myhre





Nidelva, Åmli kraftstasjon



19 1

kommuner

fylkeskommune

958 GWh

Årsmelding 2023

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2023, og årsrekneskapet er gjort opp under føresetnad om framleis vidare drift.

Oppfølging av strategiplan

Strategiplan og grunnleggande etiske prinsipp blei vedtatt desember 2017. KIKS sitt overordna mål er å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Mot slutten av 2023 vart det sett i gang ein strategi-prosess som vil vere ferdig i 2024. Dette arbeidet vil legge fram ein strategi for perioden 2025-2028. Det har vore store endringar i kraftmarknaden sidan 2017, og det er ikkje unaturleg at kursen framover blir justert.

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 delmålet i strategiplanen, nemleg at KIKS skal trygge verdien av konsesjonskraftordninga.

Som tidligare år har KIKS i 2023 også har eit samarbeid med UiA. KIKS har tilset ein forskar knytt til UiA i ei 20 % prosjektstilling ut 2024. Det blei skrivne 14 bacheloroppgåver av 40 studenter på relevante tema innanfor kraftbransjen og KIKS. 2 masterstudenter skrev i tillegg 1 oppgåve saman. KIKS presenterte og var tilstade på to internasjonale forskerkonferansar som ble avholdt i Norge.

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.

Framtidig utvikling

Ei grøn omstilling og krigen i Ukraina fører til kostbare nye kraftprosjekt både i Agder og i Europa. Pris på kraft aukar dermed.

Det pågår ein brei diskusjon om inntektsdeling i samfunnet og rammevilkår i energisektoren. Det er uklart korleis dette vil påverka konsesjonskrafta. Ansvarleg forvaltning av kraftinntektene blir sentralt dersom kraftprisane medfører endringar i samfunnet.

Me fryktar at industrien flyttar ut av vårt område dersom kraftprisar, inflasjon og renter ikkje blir meir konkurransedyktige samanlikna med andre delar av verda. Lågare forbruk fører i så fall til lågare prisar. På den annen side er Agder tilknytt til kraftmarknaden i Europa og har den «beste vasskrafta i verda». Dette gir optimisme for verdien av framtidig konsesjonskraft til regionens felles velferd.



Konsesjonskraft IKS tek ut kraft frå 13 konsesjonærar, i totalt 10 vassdrag. Totalt er det tale om 54 kraftverk, og heile 958 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.

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, og det minste er Skripelandsfossen på berre 0,175 GWh konsesjonskraft.

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.

Tabellen under visar ein oversikt over dei uttaka vi gjer årleg basert på avtalar med konsesjonær, der NVE ikkje har fatta vedtak på konsesjonskraftvolum endå. Utan desse avtalane hadde dette vore tapte inntekter for kommunane, då dette ikkje etterbetalast.

Kontraktspart	Kraftverk	Volum i MWh	Verknadsdato
Å Energi Vannkraft AS	Hekni	159	1/4 2015
Otra Kraft DA	Skarg	918	1/4 2015
Otra Kraft DA	Brokke	1 852	1/4 2015
Å Energi Vannkraft AS	Nomeland, Iveland, Steinsfoss og Hunsfoss	930	1/2 2016
Hydro Vigeland AS	Vigeland	128	1/2 2016
Småkraft AS	Oftedal I og II	590	15/5 2016
Å Energi Vannkraft AS	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	9 520	1/12 2017
Å Energi Vannkraft AS	Skjerka, Håverstad, Bjelland og Laudal	7 350	1/2 2021
Å Energi Vannkraft AS	Lislevatn	1 314	1/5 2023
Å Energi Vannkraft AS	Fennefoss	2 801	1/7 2023
Totalt		25 562	



Staddaren, Tovdalselva i Åmli

Vasskrafta er evigvarende

Inntekter og kostnader

Driftsinntekter og driftskostnader

I 2023 selde KIKS totalt 958 GWh konsesjonskraft. Av dette blei 955,9 GWh omsett fysisk på NordPool Spot, og 2,1 GWh blei levert som finansiell leveringsavtale basert på oppnådd pris på NordPool spot.

Driftsinntektene svarar seg frå sal av kraft i marknaden. Gjennomsnittleg spotpris for 2023 vart 90,4 øre/kWh for NO2. KIKS sin risikostrategi pålegg at store delar av krafta for 2023 blir prissikra i perioden 2020-2022, gjennom finansielle avtaler. KIKS oppnådde totalt ein brutto inntekt på 118,6 øre/kWh, som gjev ei driftsinntekt på kr 1 134 457 100. 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					
	2019	2020	2021	2022	2023
Oppnådd pris	28,9	28,8	51,0	99,2	118,6
Spotpris	38,4	11,6	76,2	212,6	90,4

Kjøpskostnaden for 2023 vart kr 107 496 547, opp frå 52 300 000 i 2022. Kjøpskostnaden består av sjølvkost, anten individuell eller såkalla OED-pris, sentralnettkostnader og nettap. I 2022 var negative nettap årsak til den låge kjøpskostnaden.

Kjøpspris i øre/kWh					
	2019	2020	2021	2022	2023
Snitt kjøpspris	11,5	11,7	10,5	5,9	11,2

Samla driftskostnader i 2023 er på kr 6 595 759, som er høgare enn i 2022 men meir på linje med tidlegare år. 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					
	2019	2020	2021	2022	2023
Driftskostnader i Kr	6 723 851	6 419 396	6 238 602	5 496 688	6 595 749
Volum i GWh	883,9	884,1	889,4	889,4	958,0
Driftskostnad i øre/kWh	0,76	0,73	0,70	0,62	0,69



Avkastninga på langsiktige finansaktiva utgjer kr 23 482 900 (+8,4% p.a.) for året 2023.

Med positive renteutvikling fekk selskapet også renteinntekter på bank i 2023.

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter var i 2023 kr 1 077 565 382 mot kr 822 062 455 i 2022.

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 påreknelege inntekter dei kan budsjettere med.

Reservekapitalen er pr. 31.12.2023 kr 551 782 193, ein reduksjon på kr 127 434 617 frå 2022.

	2019	2020	2021	2022	2023
Utbetalt deltakarane	17,4	20,4	23,95	44,97	125,95
Avsett reservekapital	0,4	-3,7	16,2	47,5	-13,3
Til saman	17,9	16,6	40,2	92,4	112,6

Risiko

Året 2023 var eit år der straum fekk fokus. Selskapet utbetalte rekordutbytte til sine eigarar samtidig som høge energiprisar gav utfordringar for næringsliv og privatpersonar.

Året vart prega av høge straumprisar og ein omfattande kraftdebatt i landet. Frå eit svært høgt prisnivå hausten 2022 gjekk vi inn i året med straumstøtte til privatpersonar i Noreg, stigande inflasjon og renter, høge straumkostnader i bedriftene, høgprisavgift på kraftproduksjon og eit nytt fastprismarked for norske bedrifter med avtalar knytte direkte til kraftprodusentane. Energikommisjonen leverte si rapport om energibehov og ny kraftproduksjon («Meir av alt, raskare») og eit Strømprisutval vurderte gjeldande system for å fastsetje straumprisen (Balansekunst).

Konsesjonskrafta vert seld på kraftbørsen NordPool via ein tenesteleverandør. Prisen vert fastsett i euro, men vert omrekna til NOK frå tenesteleverandøren. Me gjer òg prissikring i terminmarknaden på Nasdaq Nordic. Også her vert prisen fastsett i euro, men vert omrekna til NOK via tenesteleverandøren. Valutakursen har stor tyding for verdien av konsesjonskrafta.

KIKS sin risikostrategi skal sikre deltakarane påreknelege og stabile inntekter ved å sikre inntektene frå konsesjonskrafta. Risikostrategien seier at KIKS skal sikre 80 % av krafta på førehand, og sikringsstrategien startar 1. januar tre år før leveringsåret. Den sikrar 20 % tre år før leveringsåret, 20 % to år før leveringsåret og 40 % siste året før leveringsåret. Dei siste 20 % vert levert til spotpris.

Risikostrategien opnar for at administrasjonen kan avvike noko frå strategien om marknaden ikkje speglar prisforventningane. Gjennom 2023 har me auka moglegheita for avvik med grunngjeving i at marknaden ikkje er effektiv og dermed gjev store tapte inntekter dersom ein må selje.

Straumprisen i Agder i 2023 var i gjennomsnitt 79,45 euro/MWh. Omrekna til norske kroner vart straumprisen 90,4 øre/kWh. Konsesjonskraftretten er ikkje lik frå månad til månad, ho følgjer ein profil fastsett av departementet. Det gjer at me mottar meir kraft om vinteren enn sommaren, og straumprisen me oppnår er høgare enn gjennomsnittsprisen for året som heilheit.

Marknaden for sikringskontraktar i vårt relevante prisområde for komande år 2024 vart omsatt i gjennomsnitt for ca. 1 kr/kWh gjennom 2023. Denne marknaden fungerte ikkje slik ho skulle gjennom året, og me fekk ikkje omsatt dei kontraktane me ønska for framtida.

Endringar i rammetilskot hausten 2022 til eigarar i KIKS medførte midlertidig stans i førehandssal av kraft for året 2023. Selskapet fekk dermed ikkje seld på dei beste prisane før kraftprisane byrja å falle. Rammetilskotet vart avklart sent i 2023, og då var dei beste moglegheitene for sal til høge prisar borte.

Prisutviklinga på terminkontraktar var generelt fallande gjennom 2023. Det vil seie at alle periodar fram i tid stadig vart omsatt til ein lågare pris gjennom året.



Eigardel og ansvarsdel

Selskapsavtalen frå 2020 går fram til og med 31. desember 2029.

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

Eigardelen er fastsett i selskapsavtalen § 11.

Administrasjon

Arbeidsmiljø og ytre miljø

KIKS har per 31. desember 2023 tre fast tilsette i til saman 3 årsverk, ei kvinne og to menn. I tillegg har selskapet ein rådgjevar på pensjonistvilkår med avlønning per time. Alle dei fast tilsette i KIKS har lokal lønsdanning.

Sjukefråveret i 2023 var på omlag 4,41 %.

Selskapet følgjer likestillings- og diskrimineringslova, herunder arbeid med aktivitets- og redegjæringsplikta for offentlege virksomheiter i ein firestegsmodell. Rutiner for oppfølging av aktivitets- og redegjæringsplikta blei arbeidd med i 2023. Rapport kan lesast på våre heimesider. 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.

Openheitslova

Selskapet er omfatta av openheitslova si aktsemd- og rapporteringsplikt. Arbeidet knytta til openheitslova vert publisert på KIKS' heimesider.

Dagleg leiar

Lena Kleven Flateland var dagleg leiar fram til 1. september 2023. Andreas Myhre var dagleg leiar fram til årets slutt.

Porteføljeutvalet

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.



Porteføljeutvalet består ved utgangen av 2023 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
Vidar Homme	Valle kommune	kommunedirektør
Jens Arild Johannessen	Kvinesdal kommune	kommunedirektør
Aud Sunniva Fuhr	Sirdal kommune	kommunedirektør
Sten Albert Reisænen	Iveland kommune	kommunedirektør
Svein Skisland	Vennesla kommune	kommunedirektør
Bo Andre Longum	Froland kommune	kommunedirektør

Representantskap og styre

Representantskap før 18. desember 2023

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
Øyvinn 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



Representantskap etter 18. desember 2023

Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal kommune	leiar
Hans Blattmann	Bykle kommune	nestleiar
Torunn Østad	Agder fylkeskommune	medlem
Robert Cornels Nordli	Arendal kommune	medlem
Arild Windsland	Birkenes kommune	medlem
Runar Granheim	Bygland kommune	medlem
Morten Haraldstad	Evje og Hornnes kommune	medlem
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord kommune	medlem
Ingunn Fjærbu Roppestad	Froland kommune	medlem
Kjetil Glimsdal	Grimstad kommune	medlem
Lars Terje Grostøl	Hægebostad kommune	medlem
Jan Andre Myhren	Iveland kommune	medlem
Ole Magne Omdal	Kristiansand kommune	medlem
Alf Erik Andersen	Lindesnes kommune	medlem
Unni Nilsen Husøy	Lyngdal kommune	medlem
Isak Liland	Sirdal kommune	medlem
Margit Dale	Valle kommune	medlem
Odd Grønberg	Vennesla kommune	medlem
Hans Fredrik Tangen	Åmli kommune	medlem
Oddmund Ljosland	Åseral kommune	medlem

Styret før 18. desember 2023

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 Østad	Agder fylkeskommune	medlem
Inger Lise Lund Stulien	Åseral kommune	medlem
Sigmund Oksefjell	Kvinesdal kommune	møtande varamedlem



Arne Thomassen	Agder fylkeskommune	leiar
Inger Lise Lund Stulien	Åseral kommune	nestleiar
Inger-Lene Håland	Froland kommune	medlem
Nils Olav Larsen	Vennesla kommune	medlem
Gro Bråten	Agder fylkeskommune	medlem
Jorunn Lossius	Agder fylkeskommune	medlem
Jonny Liland	Sirdal kommune	medlem
Lars Tarald Myrum	Valle kommune	møtande varamedlem

Konsesjonskraft IKS har teikna styreansvarforsikring gjennom KLP, forsikringa dekker:

- Det rettslege personlege ansvar styremedlemmet kan pådra seg for formuesskade i sitt verv.
- Rettsleg handsaming av krav som omfattast av forsikringa.

Styret	7 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	2 møte

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

Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Valle, 21. mai 2024

Arne Thomassen

Inger Lise L. Stulien

Gro Bråten

Nils Olav Larsen

Jonny Liland

Jorunn Lossius

Inger-Lene Håland

Andreas Myhre



Nomeland kraftverk, Iveland

13 konsesjonærer

54

kraftverk

10

vassdrag



Rekneskap

Resultatrekneskap


DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Note	Rekneskap 2023	Budsjett 2023	Rekneskap 2022
Konsesjonskraftinntekter	1, 2	1 134 457 100	1 423 069 071	882 365 066
Sum driftsinntekter		1 134 457 100	1 423 069 071	882 365 066
Kjøp av konsesjonskraft	3	107 496 547	115 526 795	52 897 063
Lønn inkl. sosiale utgifter	4	3 922 959	4 156 158	3 354 853
Avskrivninger	5	94 204	45 305	136 612
Eksterne honorarer	4	1 582 580	2 092 543	1 311 851
Div. merkantile og administrative kostnader	4	996 005	1 169 030	693 372
Sum driftskostnader		114 092 296	122 989 831	58 393 751
Driftsresultat		1 020 364 804	1 300 079 240	823 971 315
FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER				
Finansinntekter	6	65 644 873	25 000 000	23 046 938
Finanskostnader	6	8 444 295	-	24 955 798
Resultat av finansposter		57 200 578	25 000 000	-1 908 860
Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter	7	1 077 565 382	1 325 079 240	822 062 455
Overførte konsesjonskraftinntekter	7	1 205 000 000	-	400 000 000
Resultat		-127 434 618	1 325 079 240	422 062 455
OVERFØRINGER				
Overføringer til driftsfond og reservekapital	6	-127 434 616	1 205 000 000	422 062 455
Sum overføringer		-127 434 616	1 205 000 000	422 062 455



EIENDELER	Note	2023	2022
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre og inventar	5	200 275	216 121
Sum varige driftsmidler		200 275	216 121
Sum anleggsmidler		200 275	216 121
Kortsiktige fordringer		151 037 007	213 429 169
Finansplassering	6	325 351 057	243 603 158
Bankinnskudd og kontanter	8	166 063 061	312 379 944
Sum omløpsmidler	9	642 451 124	769 412 271
Sum eiendeler		642 651 399	769 628 393
RESERVEKAPITAL OG GJELD			
Driftsfond og reservekapital	7	551 782 193	679 216 810
Sum reservekapital		551 782 193	679 216 810
GJELD			
Leverandørgjeld		15 083 353	4 682 531
Skyldige offentlige avgifter		71 418 455	83 783 959
Annen kortsiktig gjeld	10	4 367 400	1 945 093
Sum kortsiktig gjeld		90 869 208	90 411 583
Sum gjeld		90 869 208	90 411 583
Sum reservekapital og gjeld		642 651 399	769 628 393
Udisponert resultat		0	0

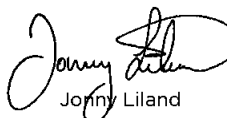
Valle, 21. mai 2024

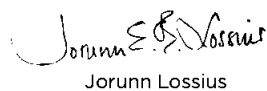

Arne Thomassen


Inger Lise L. Stulien


Gro Bråten


Nils Olav Larsen


Jonny Liland

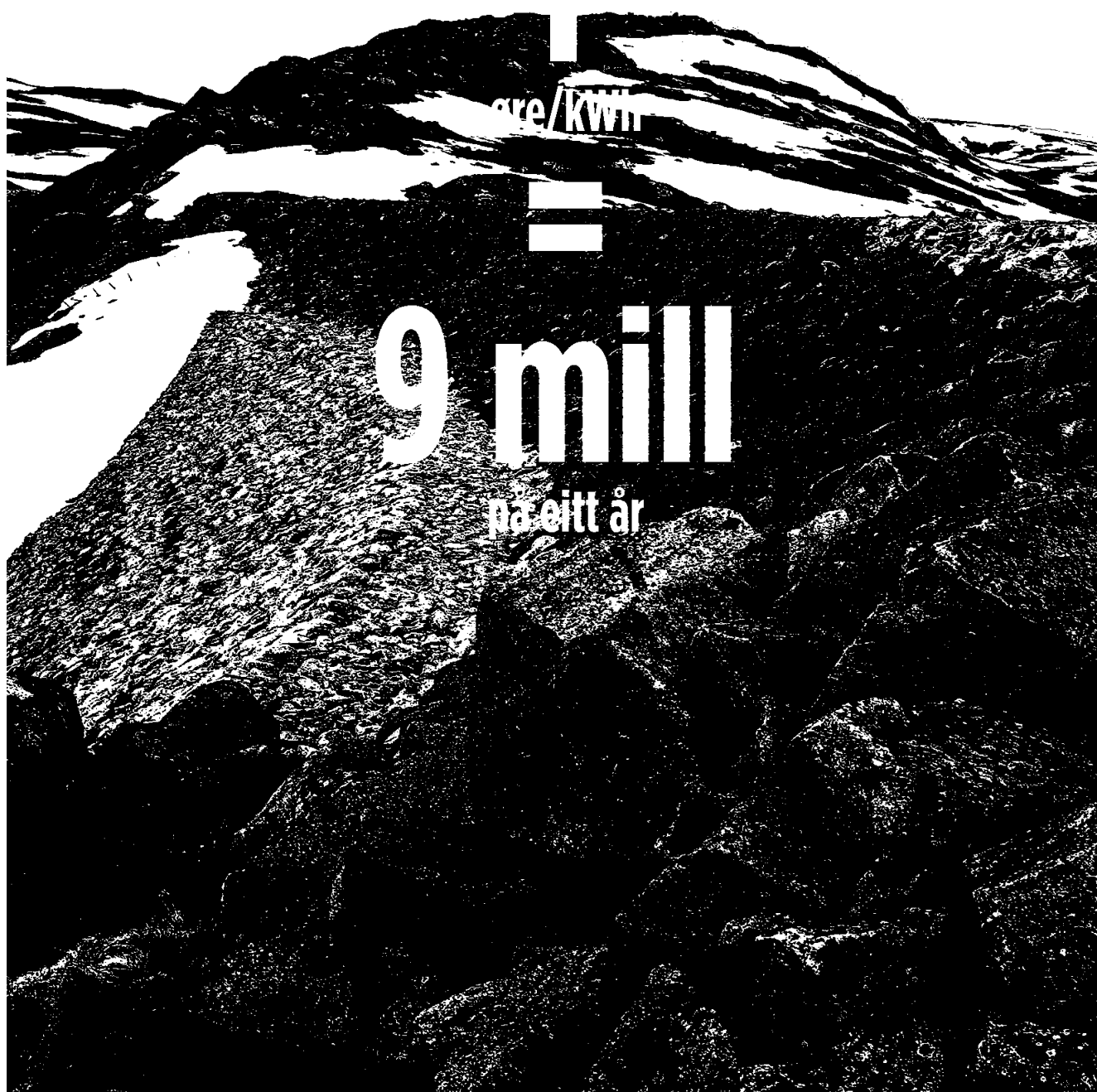

Jorunn Lossius


Inger-Lene Håland


Andreas Myhre

Kontantstrømsanalyse

	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Årets resultat	1 077 565 384	822 062 455
Ordinære avskrivninger	94 204	136 612
Verdiendring finansielle omløpsmidler	140 012 899	14 359 401
Endring i fordringer	62 392 163	-113 602 894
Endring i leverandørgjeld	10 400 822	353 504
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-9 943 197	53 869 177
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 280 522 275	777 178 255
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	-	-
Investeringer i finansielle omløpsmidler	-58 265 000	-151 500 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-58 265 000	-151 500 000
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av langsiktig gjeld	-	-
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	-	-
Utbetalt til deltakerkommuner	-1 205 000 000	-400 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 205 000 000	-400 000 000
Sum endring i likvide midler	17 257 275	225 678 255
Beholdning av kontanter ved årets begynnelse	312 379 946	86 701 691
Kontantbeholdning ved årets utgang	329 637 221	312 379 946
Kontantbeholdning mv framkommer slik		
Kontanter og bankinnskudd ved årets utgang	165 847 091	312 162 549
Skattetrekkinnskudd o.l. ved årets utgang	215 970	217 397
Beholdning av kontanter mv ved årets utgang	166 063 061	312 379 946



Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

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 risikoeksponering. 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.

Framtidige inntekter fra salg av konsesjonskraft er sikret gjennom terminkontrakter på systempris og områdepris. Terminkontraktene som inngås er i NOK så selskapet har ingen valutarisiko knyttet til inngåtte terminkontrakter. Valutaen på markedsplassen Nasdaq

er i EUR så selskapet er således sikret mot valuta på det volum som er sikret. Selskapet står dog igjen med en valutarisiko på det volum som er usikret.

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

	2023	2022
Nordpool Spot	953 612 722	1 864 013 258
Gevinst/tap - prissikring	178 884 623	-983 851 136
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	285 847	599 683
Finansiell avtale Oftedal	589 479	1 236 468
Finansiell avtale Skripelandsfossen	174 869	366 792
Finansiell avtale Risdal	909 561	-
Sum Driftsinntekter	1 134 457 101	882 365 065



Sikring mot system- og områdepris	2024	2025	2026
Sikra volum i GWh mot system	561,8	254,0	43,8
Sikra volum i GWh mellom område og system	582,1	317,4	-
Totalvolum i GWh	1 032,3	1 122,4	1 122,4
Sikra volum i % mot system	54 %	23 %	4 %
Sikra volum i % mellom område og system	56 %	28 %	0 %
Urealisert tap/gevinst sikra posisjonar i NOK	+39 393 591	+31 904 920	+1 495 901

Konsesjonskraft IKS sikrar framtidige er eksponert for prisisiko på strøm og inngår finansielle instrumenter for å redusere risikoen. Av denne grunn inngår selskapet terminkontrakter til avtalt pris for å sikre framtidige inntekter på kraft ved å sikre i terminmarknaden til avtalt pris. Sikra posisjonar vil ha ein meirverdi/i forhold til framtidig utvikling i strømpris. Selskapet sikrer seg både overfor en systempris (en teoretisk beregnet pris for Norden samlet) og områdeprisen i strømområdet som selskapet er lokalisert (NO2).

De ulike kontraktene som er inngått mot hhv. systempris og område pris er angitt i tabellen over. Når det gjelder sikring av område pris inngås det kontrakter for hver måned i 2024, Q1 2024, hvert kvartal i 2025 i tillegg til hele år for hhv 2024 og 2025. I forhold til systempris inngås kontrakter for Q1 2024 i tillegg til hele år for hhv 2024 og 2025.

Terminkontraktene gir selskapet rett til å selge GWh for en nærmere avtalt pris i angitt fremtidige periode. Det betales et påslag til en ekstern markedsaktør som kostnadsføres for hver terminkontrakt som inngås fortløpende.

Selskapet benytter kontantstrømsikring i sin sikring av pris på framtidig volum i tråd med NRS 18. Virkelig verdi på sikringsinstrumentene bokføres ikke i balansen, men reflekteres først samtidig som effekten av sikringsobjektet den treffer resultatregnskapet i tråd med reglene i NRS 18 punkt A11 i vedlegg A (metode 2). Dermed er tap/gevinst knyttet til sikret framtidige volum ikke balanseført i årsregnskapet. Sikrede posisjoner vil ha en merverdi/mindreverdi avhengig av utviklingautviklingen i terminmarknaden, men etter reglane om sikringsinstrumentersom angitt over vil dette bli resultatført regnskapsføres i resultatregnskapet på leveringstidspunkt.

Resultatført gevinst for 2023 på kr 178 994 623 knyttet til prissikringen fremgår av tabellen i note 1. Akkumulert gevinst/tap pr 31.12.23 som ikke er resultatført fremgår av tabellen over fordelt på de ulike fremtidige periode.

Kontraktene som inngås er i NOK og selskapet har således ingen valutarisiko knyttet til inngåtte terminkontrakter. Kontrakten er bilaterale mellom selskapet og selskapets eksterne samarbeidspartner i markedet og ikke terminkontraktene er derfor ikke instrumenter som tilbys på en ekstern markeds plass som Nasdaq.

Kostnader for kjøp av konsesjonskraft utgjør for 2023 kr 107 496 547.

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.



Note 4 - Tilsette, lønn, godtgjøringar m.v.

Spesifikasjon av lønnskostnader		
	2023	2022
Lønningar	3 041 067	2 422 794
Godtgjøring til styret/representantskap	-	187 500
Arbeidsgjevaravgift	387 614	315 893
Personalforsikringar og pensjon	363 857	258 505
Andre personalkostnader	130 421	171 911
Totale lønnskostnader	3 922 959	3 354 854

Selskapet bytta dagleg leiar 1. september 2023. Frå 1.1.23-31.08.23 blei det betalt ut kr. 620 000 i lønn og godtgjøringar til dagleg leiar. Frå 1.9.23-31.12.23 blei det betalt ut kr. 513 500. Til saman blei det i 2023 utbetalt kr 1 133 500 i lønn og godtgjøringar til dagleg leiar. Godtgjøring til styret for 2023 var på kr 162 500, men vart utbetalt i 2024 og står derfor som null i tabellen over.

Pensjonsordning oppfyller krava til tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon.

Selskapet har ved årsskiftet tre fast tilsette personar.

Eksterne honorar (hovudpostar)		
	2023	2022
Revisjonshonorar	428 720	295 448
Rekneskapshonorar	175 281	153 136
Controller	230 500	100 716
Honorar juridisk bistand	156 475	121 100
Krafthandel	276 538	295 595
Øvrige postar	315 066	345 856
Sum	1 582 580	1 311 851

Honorar til revisor utgjorde i 2023 kr 428 720, der ordinær revisjon utgjorde kr 179 884 og honorar i samband med tertialregnskap og annan bistand utgjorde kr 248 836.

Div merkantile og adm kostnader (hovudpostar)		
	2023	2022
Kostnader lokaler	117 451	114 939
Programvare	396 213	336 110
Seminar/møter	121 980	152 562
Kostnad og godtgjørelse for reiser	94 405	125 324
Øvrige postar	265 956	-35 563
Sum	996 005	693 372



Note 5 - Driftsmiddel

	Immaterielle eiendeler	Kunst	Inventar	Bil	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	251 200	46 475	214 454	395 100	907 229
+ Tilgang	-	-	78 358	-	78 358
- Avgang	0	-	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	251 200	46 475	292 812	395 100	985 587
Akk. av- og nedskrivninger pr. 01.01	113 537	-	208 881	368 690	691 108
+ Ordinære avskrivninger	51 623	-	16 171	26 410	94 204
- Tilbakeførte avskrivninger	-	-	-	-	-
+ Nedskrivninger	-	-	-	-	-
Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12	165 160	-	225 052	395 100	785 312
Balanseført verdi pr. 31.12	86 040	46 475	67 760	-	200 275

Avskrivningssats 20 % - 33 %

Note 6 - Finans

Finansplasseringar		
Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kjøpesum
Pengemarked Norge/Bank	13 522 290	13 033 280
Obligasjoner Norge	132 592 987	128 542 090
Obligasjoner utland	57 928 650	56 770 390
Hedgefond	22 287 293	21 115 413
Aksjer Norge/Norden	10 537 043	9 640 122
Aksjer utland	86 908 142	79 354 173
Private equity	1 574 652	1 603 205
Sum finansielle aktiva	325 351 057	310 058 673

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapir gjennom Formue AS, plasseringene er balanseført til kursverdien per 31.12.

Finansinntekter og finanskostnader		
	2023	2022
Renteinntekt bankinnskudd	29 889 597	7 197 398
Andre renteinntekter	-	32 730
Rentekompensasjon forvaltar	3 642 377	1 846 052
Valutagevinst (agio)	2 774 652	3 374 372
Urealisert verdiøkning finansielle instrumenter Formue	29 338 248	10 596 386
Finansinntekter	65 644 873	23 046 938
Rentekostnad banklån	-	11
Rentekostnad leverandørgjeld	121	-
Valutatap (disagio)	2 588 825	-
Urealisert verdireduksjon finansielle instrumenter	-	-
Formue	5 855 349	24 955 787
Finanskostnader	8 444 295	24 955 798
Sum finans	57 200 578	-1 908 860



Note 7 - Reservekapital, overføringer og fordelinger

	Deltakaransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.22	Tilført frå årets resultat	Utbetalt til deltakarar	Reservekapital pr. 31.12.23
Agder fylkeskommune	56,25 %	416 141 771	594 396 921	660 000 000	350 538 691
Arendal kommune	0,97 %	6 812 753	9 731 300	11 300 000	5 244 053
Birkenes kommune	0,37 %	2 595 875	3 722 657	4 300 000	2 018 532
Bygland kommune	3,25 %	20 671 807	32 450 395	37 800 000	15 322 202
Bykle kommune	10,18 %	63 798 846	99 361 381	111 000 000	52 160 227
Evje og Hornnes kommune	0,40 %	2 653 951	5 298 884	5 100 000	2 852 835
Flekkefjord kommune	1,33 %	8 712 712	13 381 777	15 600 000	6 494 489
Froland kommune	2,42 %	4 696 085	23 093 482	25 200 000	2 589 567
Grimstad kommune	0,79 %	5 491 890	7 856 267	9 100 000	4 248 157
Hægebostad kommune	0,02 %	156 921	245 841	300 000	102 762
Iveland kommune	1,68 %	11 354 940	16 691 461	19 300 000	8 746 401
Kristiansand kommune	0,06 %	413 361	641 171	700 000	354 532
Kvinesdal kommune	3,62 %	16 786 144	95 703 832	102 000 000	10 489 976
Lindesnes kommune	1,94 %	13 185 383	19 338 811	22 300 000	10 224 194
Lyngdal kommune	0,35 %	2 335 724	3 476 000	4 000 000	1 811 724
Sirdal kommune	2,18 %	11 989 990	15 609 575	24 800 000	2 799 565
Valle kommune	4,28 %	27 339 753	42 662 242	47 000 000	23 001 994
Vennesla kommune	3,27 %	21 385 676	32 517 118	37 600 000	16 302 794
Åmli kommune	1,86 %	12 400 428	18 421 508	21 300 000	9 521 936
Åseral kommune	4,78 %	28 291 904	42 964 763	46 300 000	24 956 667
Driftsfond		2 000 898	-		2 000 898
Sum	100,0 %	679 216 812	1 077 565 384	1 205 000 000	551 782 193

*Reservekapital pr 31.12.22 er her korrigert for Agder, Bykle, Kvinesdal, Sirdal, Valle og Åseral samanlikna med årsmeldinga for 2022, grunna korrigert forbruk.

Note 8 - Betalingsmiddel

Av bankinnskott er kr 215 970 bunde beløp til skattetrekk for tilsette og styret.

Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 217 397.



Arbeidskapital pr. 31.12.2022	679 000 688
Årets resultat	1 077 565 384
+ Avskrivningar	94 204
- Investering i anleggsmidler	-78 358
- Utbetalt til deltakarkommunar	-1 205 000 000
Endring i arbeidskapital	-127 418 770
Arbeidskapital pr. 31.12.2023	551 581 918

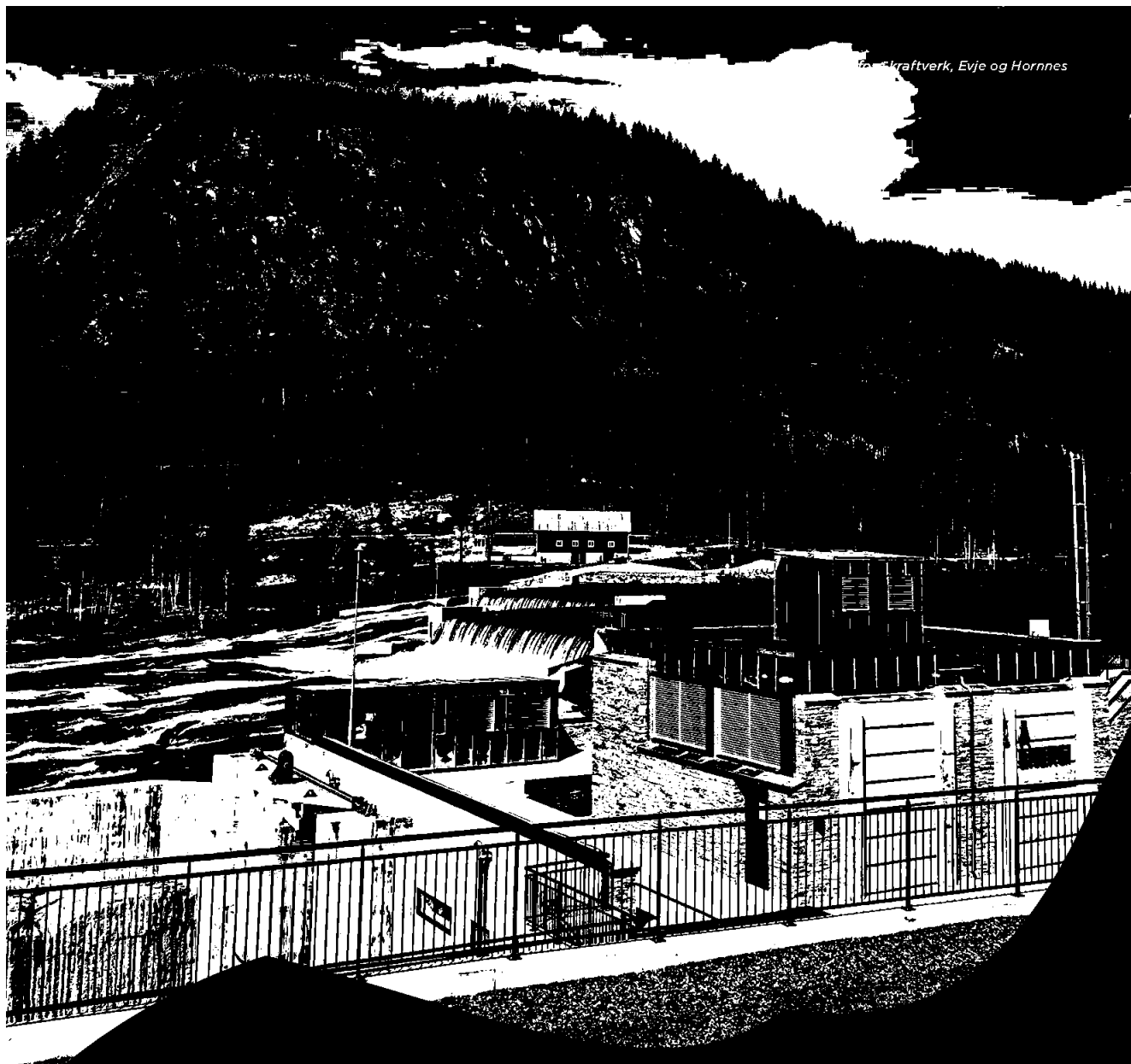
	Pr. 31.12.23	Pr. 31.12.22	Endring
Omløpsmidlar	642 451 124	769 412 271	(126 961 147)
Kortsiktig gjeld	90 869 208	90 411 583	457 625
Arbeidskapital	551 581 916	679 000 688	(127 418 772)

	2023	2022
Skyldige feriepengar	330 446	192 641
Periodiserte kostnader	4 036 954	1 752 452
Annen kortsiktig gjeld	-	-
Sum annen kortsiktig gjeld	4 367 400	1 945 093



Gåseflådammen, mellom Iveland og Vennesla

KJETSÅ DESIGN | FOTO: GEIR DAASVATN | FOTO AV JON ROLF NÆSS: ANDERS MARTINSEN
FOTO AV ANDREAS MYHRE: KIKS | KARTGRUNNLAG: KARTVERKET



Konsesjonskraftverk, 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



Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Konesjonskraft IKS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Konesjonskraft IKS.

Årsregnskapet består av:

- Balanse per 31. desember 2023,
- Resultatregnskap 2023
- Kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2023
- 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av 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 og annen informasjon i årsrapporten, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen. 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 regnskapsskikk 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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

BDO AS

Torbjørn Rypestøl
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo document key: DOMYZ-EEDG6-PG1GF-LCF05-TB3H1-ZVEHA