DRANGEDAL KRAFT HOLDING



2024

Årsberetning
Årsregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning

Årsmelding
Drangedal Kraft Holding AS

1 Innhold

1. Styrets beretning 1
   1.1 Virksomhetens art 1
   1.2 Fortsatt drift 1
   1.3 Arbeidsmiljø og personale 2
   1.4 Miljø og åpenhet 2
   1.5 Likestilling 2
   1.6 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet 3
   1.7 Framtidig utvikling 3
   1.8 Finansiell risiko 6
2 Regnskap 10
   2.1 Resultatregnskap 10
   2.2 Balanse 11
   2.3 Noter til årsregnskapet for selskapet 13
3 Revisors beretning 17

1. Styrets beretning

Selskapsmessig skille.
Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskravet. Videre ble det høsten 2020 etablert konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS.

All konkurranseutsatt virksomhet ble overført til Drangedal Kraft AS som består av bredbånd, kraftproduksjon og strømsalg.

Gjenstående i DE Nett AS er nettvirksomheten, en monopolvirksomhet som har anleggs- og områdekonsesjon.

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2023 var det andre hele driftsåret med konsernstruktur.

Navnevalget vårt DE Nett AS ble av RME (Reguleringsmyndigheten) ikke godkjent, noe vi påklaget til Energi-klagenemda.
Vi fikk ikke medhold i denne klagesaken og må gjøre tilpassinger av logoer og navnevalg. Løsningen ble at vi skiftet navn på morselskapet Drangedal Energi Holding AS til Drangedal Kraft Holding AS, samme med nye logoer med tydelig differensiering mellom selskapene.

Drangedal Kraft Holding AS ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Etter omgjøring og fisjon er Drangedal Kraft AS og DE Nett AS begge eid 100 % av Drangedal Kraft Holding AS som igjen er eid 100 % av Drangedal Kommune.

Styrets beretning beskriver Drangedal Kraft Holding AS kun som selskap og ikke konsern. Årsaken er at det ikke er krav til konsernregnskap for konsern på størrelse. Videre har vi gjennomgående styrer der detaljerte regnskap og beretninger behandles i datterselskapene.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål og ansvarsområde:

Selskapets formål er, direkte og indirekte gjennom datterselskaper, å:

- Sikre lokalt eierskap til samfunnskritisk virksomhet
- Sikre nærhet til arbeidsplasser med høy kompetanse og lokalkunnskap
- Produsere, omsette og overføre energi
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet
- Sikre avkastning på kapitalen
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.
- Kundene skal gis en sikker strømforsyning.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

Drangedal kommune har i 2021 etablert eierstrategi for konsernet Drangedal Kraft Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper. Dette arbeidet ble igangsatt høsten 2021 og ble ferdigstilt gjennom 2022 med flere samlinger og arbeidsmøter. Strategiplanen for 2022-2027 med handlingsplan ble godkjent at styret i Drangedal Energi Holding AS 26.01.23

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2024 og selskapets fremtidsutsikter.

Selskapet har etter selskapsomgjøring i 2020 hatt flere gode år som gjør at selskapet har en god økonomisk stilling.

1.3 Arbeidsmiljø og personale

Selskapet hadde ved årsskiftet 2 ansatte, daglig leder Jan Gunnar Tors og økonomisjef Stine Mari Roalstad som også har disse funksjonene i datterselskapene.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022 og 2023. Konsernets sykefravær var i 2024 på 5,39 % (4,45), og av dette utgjør korttidsfravær 0,82 % (1,47). Sykefraværet er høyere enn det vi hadde i 2023, der årsaken er en langtids-sykmeldt gjennom hele året. Korttidsfraværet har en betydelig reduksjon fra 2023.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2024 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 5 avvikssaker i 2024 som behandles etter våre interne rutiner.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt, men vi må fremover ha fokus på organisering og ledelse. Dette behovet synliggjøres ekstra når det gjennom 2024 har kommet til 4 nyansatte i konsernet.

Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

1.4 Miljø og åpenhet

Tradisjonelt har vår virksomhet fokusert på å hindre ekstraordinære utslipp som direkte kan skade nærmiljøet, for eksempel trafo-olje som kan innebære lokale miljøskader.

Dette er kun en liten del av det ansvaret vi må ta i framtiden og vi vil jobbe mer aktivt med konkrete tiltak for hvordan vi kan bidra til å nå de overordnede målene som er definert av FN (bærekraftsmålene).

Totalt kjører vi i konsernet ca. 300.000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Vi tok i 2023 i bruk vår første EL-bil og ser at utvikling på rekkevidde og vinter egenskaper er under god utvikling.

Vi har også montert flere varmepumper på våre bygg i for å redusere energiforbruket. Videre har vi solgt ca. 50 varmepumper til private hus som en løsning med avbetaling på strømregningen.

Som et miljø tiltak ble det anskaffet et 50 KW solanlegg som monteres på kaldt-lageret og kom i drift våren 2024.

Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

Ellers er det over mange år etablert en meget god systematikk for kildesortering av alt avfall virksomheten produserer.

Vi kommer fremover til å sette i gang prosjekter som blant annet har som formål å redusere energiforbruket. Eksempel på dette er etableringen av Tørdal Trafo som har redusert nett-tapet på ca. 500.000 kwh i året samt tunge kabelprosjekter som også er med å redusere energitapet ytterlige. Det jobbes også videre med flere prosjekter der vi produserer mer fornybar energi.

Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalenergi.no.

1.5 Likestilling

Arbeidsmiljølovens regelverk blir overholdt.

Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten og styret.

Selspaet har 1 kvinne og 1 mann ansatt. Styret har bestått av 7 medlemmer, herav 3 kvinner. Styret vil påse at kvinneandelen i selskapet ikke svekkes i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

1.6 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

2024 er Drangedal Kraft Holding AS sitt 5 driftsår som aksjeselskap. Selskapet ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Sum driftsinntekter i selskapet ble i 2024 totalt kr 5.981 mot 5,374 mill. kroner i 2023.

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer 3 % over eiers faste prinsipp om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiers forventinger til utbytte for 2024.

Som tabellen viser, er det Drangedal Kraft AS som er den største bidragsyter til et godt resultat for 2024. Resultatet er etter rente-kostnader og skatt.

Navn	Res siste års-regnskap
DE Nett AS	1 777 388
Drangedal Kraft AS	21 106 256

Utbytte på kr 15.000.00,- er tatt ut av Drangedal Kraft AS som videre blir disponert som utbytte fra Drangedal Kraft Holding AS. Utbytte til eier Drangedal Kommune utgjør kr 15.000.000,-

Resten av overskuddet på kr 1.097.675,- i overføres til annen egenkapital.
Årsresultat etter skatt utgjør totalt i kr 16.097.675,- i morselskapet.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 17,821 mill. kroner.

Det er i 2024 tatt opp et lån på kr 25,0 mill knyttet til bygging av Kvennåi Kraftverk. Videre er et eksiterende 3 års lån på 18,3 mill fornyet.

Det ble i 2021 investert i egenkapitalbevis for kr 7,085 mill. i Drangedal Sparebank. Sammen med Kommunens andel utgjør dette ca. 10 % eierandel i lokalbankens egenkapitalbevis. Dette ga oss kr 460.684,- i utbytte i 2024.

Selspaet kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 21,3 mill. som også inkluderer utbytte på kr 15,0 mill. Langsiktig gjeld er på 156,6 mill. kroner, der dette er lånt ut til datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS. Vi har i 2024 ikke nedbetalt noe på våre lån.

Selskapet egenkapital etter utbytte utgjør pr. 31.12.24 92,46 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 34,6 %.

1.7 Framtidig utvikling

Det vises til årsmeldinger for datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS, men styret ønsker å presisere følgende:

DE Nett AS:
For nettvirksomheten tilsier investeringsnivået og inntektsrammene at selskapet går en krevende økonomisk utvikling i møte. De framtidige faktorene som utfordrer selskapet mest, er først og fremst konsolideringer, effektivisering i bransjen og implementering av ny teknologi. Fra 2020 til utgangen av 2023 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 76. I løpet av 2024 ser vi ytterligere reduksjoner som viser vi nærmer oss 70 selskaper med 22KV distribusjonsnett.

I tillegg vil selvsagt parametere i inntektsrammeberegningen ha stor betydning for selskapet og er noe vi ikke har kontroll

over. Endringene de siste årene har ikke vært spesielt gunstige for vårt selskap, men regnskapsmessige endinger har kompensert for dette.

Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, men det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i mange år framover.

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift gir økt behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse prosjektene gjør at vi er med i et samarbeid med 21 andre nettselskaper gjennom Nettalliansen AS. DE Nett AS er en av eierne i Nettalliansen AS og har gode erfaringer med dette samarbeidet, og vil være aktiv med å utvikle dette videre i tiden framover. DE Nett AS har også i 2024 deltatt med noen ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS, der vi blant annet har vært pilot for innføring av nytt nettinformasjonssystem.

Vi har nå 60 (51) private- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømnettet med solcelleanlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for økt nettkapasitet.

Vi ser også at billading og solcelleprosjekter utfordrer flere av våre trafokretser som ute på bygda ofte har lange lengder og små ledningstverrsnitt.

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg er det og blir bygget noen småkraft i Tørdal som gir noen lokale kapasitetsutfordringer ute i nettet.

Etter å ha sanert ca. 6,0 km 22KV luftlinje fra Hellehei til Gautefallbakken i 2022-2024 flyttet vi aktivisten til Lone – Rosland – Lauvstad i 2024. Der ble 4km høyspentkabel erstattet ca. 2. km luftledning. Oppgradering som følge av Kvennåi Kraftverk i Fjågesund trenger større kapasitet.

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspentlinjenett, i stor grad bygd på 60-70-80 tallet, der mye må fornyes de neste 25 årene. Dette er både ressurs og kapitalkrevende, men nødvendig for å holde god forsynings-sikkerhet. Vi må utvikle oss for å sikre ny og større kapasitet i en tid med mer etablering av fritidsboliger, mer elkraft til personbiler og transportsektoren.
Endret bruk av lavspentnettet gir utfordringer hos kundene som ligger lengst fra trafoene. Dimensjoneringen av linjene er ofte lagt opp for tradisjonelt bruk i et bolighus på 60-70 tallet med lite tanke på elektrisk oppvarming, og i hvert fall ikke med store ELBIL ladere.

Etter at Tørdal Trafostasjon kom på plass høsten 2020 har vi meget god leverings-kapasitet inn i vårt forsyningsområde.

Videre har det med etableringen av Tørdal Trafostasjon åpnet seg muligheter for nye prosjekter som også kan gi nettselskapet nye kunder. Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS, som har kjøpt område, inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022 men ble stoppet. Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som skal i drift i løpet av 2025.

Når det kommer i gang aktivitet på Varpet skal dette kunne gjøre at nettselskapet blir mere effektivt da vi får flere kunder og større energitransport til å fordele våre faste kostnader på.

Som resultat av Tørdal Transformatorstasjon kom Lauvstad Kraftverk 1,9 MW i drift høsten 2022, Buvasselva 0,8 MW i 2023 og Skjeggfoss 2,2 MW i 2024 er under bygging og blir koblet opp i 2024. Kvennåi Kraftverk kommer på plass i 2025.

Det blir ikke mindre krevende fremover
Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitlighet, nye løsninger som gir rask og riktig informasjon, dette gjerne som «apper» på smarttelefonene. Myndighetskravene som kommer på rekke og rad kommer ikke til å avta, tvert om blir det nok enda flere krav og føringer for hvordan vi skal kunne drive vår virksomhet.
En av de politiske sakene som er veldig viktig for oss og våre abonnenter, er om det kommer en reell utjevning av nettleien som hensyntar at det er store forskjeller i topografi, geografi og antall kunder å fordele regningen på. I dagens urettferdige prissystem er nettleien dyrere der kraften produseres enn i byene uten nevneverdig kraftproduksjon. Slik kan det ikke fortsette om vi skal bosette hele Norge.

Drangedal Kraft AS
Produksjon:
I dag driftes det fra tre kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019, Suvdal som ble idriftsatt i 2004 og Buvasselva som ble startet 01.11.23 og skal gi en årlig produksjon på 3,6 Gwh.

Kvennåi Kraftverk med 4-5 Gwh kommer til å bli satt i drift juni 2025 og gjør at vi neste år har 4 produksjonsanlegg.

Nye Suvdøla Kraftverk og Buvasselva Kraftverk har blitt realisert med en byggekostnad på totalt kr 123,0 mill, der mye av dette er basert på låneopptak, noe som gjør at handlingsrommet ved lave kraftpriser og høy rente blir begrenset. Slik vi ser prisen fremover nå, kan det virke som at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 viser betydelig opp fra 2020 som viste 12 øre. En gjennomsnittlig pris på 50-75 øre virker nå mer realistisk.

Det ble i 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Buvasselva Kraftverk ble besluttet bygget i april 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill. Denne kraftstasjonen stod ferdig 1. november i 2023 i tråd med fremdriftsplan og til kr 28 mill.

Det er også jobbet noe med å få til realisering av vei over til Kyrkjebygda i Nissedal, men dette er nå lagt bort siden Kommunestyret i Nissedal sa nei til en slik vei.

Ny kraftproduksjon:
Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund, der avtalen ble signert i januar. Bygging ble vedtatt 11.06.24 med et budsjett på kr 40,8 mill. Selve byggingen ble startet opp i slutten av september med en optimistisk plan om å komme i drift juni 2025.

Det er også inngått en samarbeidsavtale med grunneierne til Storelva og Bekkruselva i Kjosen for å utvikle dette til 2 kraftverk. Her er potensiale 10GWh i årsproduksjon. Konsesjonssøknad var tenkt utarbeidet i 2024, men på grunn av forsinkelser med naturkartlegginger er dette skyve ut til 2025.

Hybridkraftverk på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom hele året. Dette er et meget stort kraftprosjekt på heia mellom Lunde og Kjosen på opp til 1,5 TWh Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS ble invitert med av Fred Olsen Renewables AS der det ble inngått en intensjonsavtale. Saken fikk en avslutning i Kommunestyret 05.09.24 der man sa nei til både storskala vind og sol i Drangedal uten videre konsekvensutredning. Etter dette ble intensjonsavtalen med Fred Olsen Renewables AS og Telemark Energi AS avsluttet.

Bredbånd:
Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2023 har vi nå tilkoblet 2740 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd og TV. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har også meget høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS er forlenget med til og med 2027 med mulighet til forlengelse.

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 1-2 år der det nå er fritidsboligene som utgjør kundeveksten.

Videre er vi aksjonær i ATB-Nett AS som er et selskap vi har sammen med 9 andre bredbåndsselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå sterkt begrenset i forhold til volumet vi har gjennom Altibox og det er besluttet at aktiviteten i ATB -Nett AS legges over til eierselskapene.

Strømsalg
Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 9 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter. Kundemassen og volumet forsetter å øke med ca. 5 % for kunder og ca. 7 % i volum.

Generelt for hele konsernet
Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift medfører behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse leveransene gjør at vi må velge de riktige samarbeidspartnere.

Gjennom DE Nett AS som er en av eierne i Nettalliansen AS har vi tilgang til en moderne og sikker IT-drift.

1.8 Finansiell risiko

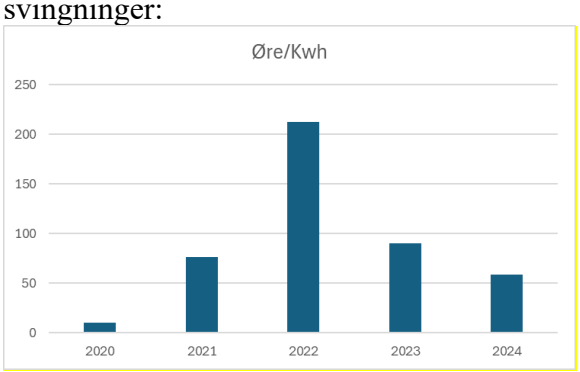
Markedsrisiko:
Drangedal Kraft Holding AS har ved utgangen av 2024 banklån på 156,6 mill. kroner.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom de siste årene har vært stigende og ligger nå på et høyt nivå. Det gir en moderat økende risiko for selskapet.
Det er etablert låneavtaler i Drangedal Kraft Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall følgende forfallsstruktur:

15.10.25: kr 58,0 mill (fornyes automatisk)
05.10.26: kr 55,3 mill
30.06.27: kr 18,3 mill.
03.12.27: kr 25,0 mill

Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

Variasjoner i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og positivt i 2021, 2022 og 2023. 2024 viser at er tilbake på et mer normalt nivå.
Gjennomsnittlig kraftpris (øre/kWh) de siste årene for vårt prisområde (N02) viser store svingninger:



Prisutviklingen i 2020 fikk mange produsenter til å tenke på å redusere risiko ved å sikre prisen man oppnår for deler, eller hele delen av kraftproduksjon. Vi har i 2024 valg å ikke prissikre noe av produksjon da vi ikke har oppnådd tilstrekkelige høye priser. Basert på vurderingen gjennom 2024 har vi oppnådd høyere inntekter med å ligge på spot.

Fremover vil man fortsatt aktivt vurdere å prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte

rammer for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra det nye Konsernet.

Endringer i rammevilkår for nettselskapene representer den største usikkerheten i nettselskapet på lengre sikt.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste 10 åren falt fra å være blant 20 mest effektive selskap i Norge til å være et mindre effektivt selskap. Denne utviklingen har foregått mens vi har redusert antall årsverk i nettselskapet som er flyttet over til andre aktiviteter. Vi har med regnskapet fra og med 2021 gjort regnskapsmessig grep som gjør at vi nå de siste 3 årene er tilbake blant de 10-20 mest effektive selskap i Norge. Hovedårsaken er at avskrivningene strekkes ut over lengre tid som svarer til virkelig levetid. Videre aktiverer vi mer av fornyingen samtidig som vi også har finne oppgaver som vi tidligere ikke hadde lagt inn i modellen.

Endringene er utført i samråd med revisor og er tråd med hva bransjen ellers har foretatt seg.

Selv om vi opererer i et monopol, vil bransjens samlede effektiviseringstiltak og pågående konsolideringer føre til betydelig økt press på selskapet (avkastning og likvider).

Kredittrisiko:
Risikoen for at motparter, det vil si våre kunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleie, strøm og bredbåndsfordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2024 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Likviditetsrisiko:
Likviditeten i selskapet vurderes som god.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:
Drangedal Kraft Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er inntil kr 10.000.000 pr. skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Selskapet årsresultat og disponeringer:
Sum driftsinntekter ble i 2024 totalt kr 5,981 mill mot kr 5,374 mill. i 2023.

Driftsinntektene til Holding selskapet består kun av konsern tjenester til datterselskapene.

Videre innstiller styret på å ta ut kr 15,0 Mill i utbytte i Drangedal Kraft Holding AS. Dette tilsvarer eiers ønske om kr 15,0 Mill i utbytte. Dette er noe over det faste prinsippet om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Styret vurderer dette som uproblematisk denne gangen. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiers forventinger til utbytte for 2024.

Konsernet bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det fra 2010 – 2024 er oppnådd et samlet resultat før skatt på ca. kr 256 mill.

Årsresultat etter skatt utgjør kr 16.097.675,-

- Utbytte til eier Drangedal Kommune på kr 15.000.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 1.097.675,-

Total disponering kr 16.097.675,-

Drangedal, 10.06.2025
Styret for Drangedal Kraft Holding AS

Magnus Straume
Styrets leder

Ann Kristin Kåsi
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Tor Peder Lohne
Styremedlem

Kristin Leine Flom
Styremedlem

Jan Kristian Øverdal
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap

Resultatregnskap

Drangedal Kraft Holding AS

	Note	2024	2023
Salgsinntekter	2	5 981 495	5 374 075
Sum driftsinntekter		**5 981 495**	**5 374 075**
Lønnskostnad	3	3 613 129	3 755 760
Annen driftskostnad		2 002 999	1 554 711
Sum driftskostnad		**5 616 128**	**5 310 471**
Driftsresultat		**365 367**	**63 604**
Inntekt på investering i datterselskap	2	15 000 000	26 500 000
Annen renteinntekt		479 443	12 050
Annen finansinntekt		460 684	460 684
Sum finansinntekter		**15 940 127**	**26 972 734**
Annen rentekostnad		24 278	12 086
Sum finanskostnader		**24 278**	**12 086**
Sum netto finansposter		**15 915 849**	**26 960 648**
Ordinært resultat før skattekostnad		**16 281 216**	**27 024 252**
Skattekostnad på ordinært resultat	4	183 541	16 914
Ordinært resultat		**16 097 675**	**27 007 338**
Årsresultat		**16 097 675**	**27 007 338**
Overført annen egenkapital		1 097 675	507 338
Avsatt til utbytte		15 000 000	26 500 000
Sum disponert	5	**16 097 675**	**27 007 338**

2.2 Balanse

Balanse

Drangedal Kraft Holding AS

	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	2, 6	94 458 351	94 458 351
Lån til foretak i samme konsern	2	135 518 340	118 965 745
Investeringer i aksjer og andeler		7 085 012	7 085 012
Obligasjoner og andre fordringer		227 136	227 136
Sum finansielle anleggsmidler		**237 288 839**	**220 736 244**
Sum anleggsmidler		**237 288 839**	**220 736 244**
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	2	241 836	6 448 302
Kortsiktige konsernfordringer	2	17 004 195	26 500 000
Andre fordringer		55 181	72 572
Sum fordringer		**17 301 212**	**33 020 874**
Investeringer			
Bankinnskudd,kontanter o.l.		**17 821 046**	**464 405**
Sum omløpsmidler		**35 122 258**	**33 485 279**
Sum eiendeler		**272 411 096**	**254 221 522**

Balanse

Drangedal Kraft Holding AS

	Note	2024	2023
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	7	30 080 000	30 080 000
Overkurs		62 378 351	62 378 351
Sum innskutt egenkapital		**92 458 351**	**92 458 351**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 040 748	943 073
Sum opptjent egenkapital		**2 040 748**	**943 073**
Sum egenkapital	5	**94 499 099**	**93 401 424**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6	156 619 271	131 619 271
Sum annen langsiktig gjeld		**156 619 271**	**131 619 271**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	2	236 205	227 678
Betalbar skatt	4	183 541	16 914
Skyldige offentlige avgifter		2 332 809	252 600
Utbytte	5	15 000 000	26 500 000
Kortsiktig konserngjeld	2	1 466 512	0
Annen kortsiktig gjeld		2 073 659	2 203 636
Sum kortsiktig gjeld		**21 292 726**	**29 200 827**
Sum gjeld		**177 911 997**	**160 820 098**
Sum egenkapital og gjeld		**272 411 096**	**254 221 522**

Drangedal, 10.06.2025
Styret for Drangedal Kraft Holding AS

Magnus Straume
Styrets leder

Ann Kristin Kåsi
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Tor Peder Lohne
Styremedlem

Kristin Leine Flom
Styremedlem

Jan Kristian Øverdal
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2.3 Noter til årsregnskapet for selskapet

DRANGEDAL KRAFT HOLDING AS
Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak.
Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Klassifisering
Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.
Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.
Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.
Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.
Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler
Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrive til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer
Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Gjeld
Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skatter
Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.
Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Leasing
Avtalene gjelder operasjonell leasing, og leiebetalingene blir ført som driftskostnader fordelt systematisk over leieperioden.

Note 2 - Datterselskap, tilknyttede selskap mv.

Investeringene er regnskapsført i selskapsregnskapet etter kostmetoden. Selskapet har følgende eierandeler i datterselskap og tilknyttede selskap:

Navn	Forretnings-kontor	Eierandel	EK siste års-regnskap	Res siste års-regnskap	Bokført verdi
DE Nett AS	Drangedal	100 %	28 451 966	1 777 388	11 476 201
Drangedal Kraft AS	Drangedal	100 %	121 341 370	21 106 256	82 982 150

Stemmerett er tilsvarende som eierandel.

Mellomværende med DE Nett AS per 31.12:

	2024	2023
Kundefordring	220 131	2 582 844
Kortsiktig fordring	942 573	0
Langsiktig fordring	32 509 598	26 347 169
Leverandørgjeld	0	-33 000
Kortsiktig gjeld	-186 030	0

Utfakturert til DE Nett AS i 2024:
Viderefakturert lønn og kostnader kr 3 146 846

Mellomværende med Drangedal Kraft AS per 31.12:

	2024	2023
Kundefordring	21 705	3 865 458
Til gode utbytte	15 000 000	26 500 000
Kortsiktig fordring	1 061 622	0
Langsiktig fordring	103 008 742	92 618 576
Kortsiktig gjeld	-1 280 482	0

Utfakturert til Drangedal Kraft AS i 2024:
Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 834 649

Note 3 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2024	2023
Lønninger	2 582 164	2 418 520
Arbeidsgiveravgift	341 109	362 032
Pensjonskostnader	440 979	786 625
Andre lønnskostnader	248 877	188 583
Sum lønnskostnader	**3 613 129**	**3 755 760**
Gjennomsnittlig antall årsverk	2	2
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	60 000	77 000

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 325 099	330 758
Annen godtgjørelse	6 638	

Obligatorisk tjenestepensjon
Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor
Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	46 025
Andre tjenester	18 863

Note 4 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	183 541
Endring utsatt skatt	0
Netto skattekostnad	**183 541**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	16 281 216
Midlertidige forskjeller	0
Permanente forskjeller	-15 446 937
Grunnlag betalbar skatt	**834 279**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2023	31.12.2024	Endring
Kundefordringer	0	0	0
Sum	0	0	0
Utsatt skatt/skattefordel	0	0	0

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.

Note 5 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2023	30 080 000	62 378 351	943 073	**93 401 424**
Årets resultat			16 097 675	**16 097 675**
Til utbytte			-15 000 000	**-15 000 000**
Egenkapital pr 31.12.2024	**30 080 000**	**62 378 351**	**2 040 748**	**94 499 099**

Note 6 - Langsiktig gjeld/ pantsettelser og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2024
Gjeld til kredittinstitusjoner	0

Oversikt over langsiktig gjeld	**31.12.2024**	**31.12.2023**
Lån Nordea	156 619 271	131 619 271
Sum	**156 619 271**	**131 619 271**

Drangedal Kraft Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank.

Note 7 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

3 Revisors beretning

Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS
Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft Holding AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 16 097 675. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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 gjeldene lovkrav.

Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS
Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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 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

Seljord, 10. juni 2025
Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor