DRANGEDAL ENERGI HOLDING

2023



Årsberetning
Årsregnskap

- Resultatregnskap konsern
- Balanse konsern
- Noter selskap og konsern
- Kontantstrømoppstilling

Årsmelding
Drangedal Energi Holding AS

1 Innhold

1. Styrets beretning 1
1.1 Virksomhetens art 1
1.2 Fortsatt drift 1
1.3 Arbeidsmiljø og personale 1
1.4 Miljø og åpenhet 2
1.5 Likestilling 2
1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet 3
1.7 Framtidig utvikling 3
1.8 Finansiell risiko 6
2 Regnskap 9
2.1 Resultatregnskap 9
2.2 Balanse 10
2.3 Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern 13
3 Revisors beretning 27

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 for Energi) ikke godkjent. Noe vi har påklaget til Energi-klagenemda.
Vi fikk ikke medhold av Energi-klagenemda i denne klagesaken og må gjøre tilpassinger av logoer og navnevalg. Løsningen blir trolig at vi skifter navn på morselskapet Drangedal Energi Holding AS til Drangedal Kraft Holding AS sammen med nye loge med tydelig differensiering mellom selskapene.

Drangedal Energi 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 Energi Holding AS som igjen er eid 100 % av Drangedal Kommune.

Styrets beretning beskriver Drangedal Energi Holding AS både som konsern og selskap.

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 Energi Holding AS. Dette er grunnlaget for ny og revidert strategiplan som skal gi klare overordnede mål for Drangedal Energi 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 2023 og selskapets fremtidsutsikter.

Konsernet har etter selskapsomgjøring i 2020 og gode år i både 2021, 2022 og 2023 en god økonomisk stilling.

1.3 Arbeidsmiljø og personale

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

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant de ansatte i konsernet.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2022. Konsernets sykefravær var i 2023 på 4,45% (7,61), og av dette utgjør korttidsfravær 1,47 % (1,52). Sykefraværet er godt under 2022 men vi har også i 2023 hatt noen langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 på nytt, noe som påvirker fraværstallene.

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

Også i 2023 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 svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 9 avvikssaker i 2023 der alle sakene er avsluttet og lukket.

Arbeidsmiljøet betraktes som godt. 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 gikk til anskaffelse vår første EL-bil i 2023 og håper vi fremover at det kommer 4x4 biler som også passer vårt bruk/behov.

Vi har også montert flere varmepumper på våre bygg i 2023 for å redusere energiforbruket.

Som et miljø tiltak ble det anskaffet et 50KW solanlegg som monteres på et av kaldt-lageret og skal 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. Det jobbes også videre med 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.

Konsernet har 4 kvinner og 16 mann ansatt. Styret har bestått av 7 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil påse at kvinneandelen i selskapet ikke svekkes i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19
Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19. Sykdommen har dette året vært med å gi et noe høyere sykefravær i selskapet

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2023 er Drangedal Energi Holding AS sitt 4 driftsår som aksjeselskap. Selskapet ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Sum driftsinntekter i konsernet ble i 2023 totalt kr 150,830 mot 171,310 mill. kroner i 2022.

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer 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 2023.

Som tabellen viser, er det kraftproduksjonen i Drangedal Kraft AS som er den største bidragsyter til et nytt rekordresultat for 2023. Resultatet er før rentekostnader og skatt.

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	26 851 909	1 200 215			28 052 124
Strømsalg produksjon	61 983 221				61 983 221
Overføringsinntekter		36 083 237			36 083 237
Bredbånd- og fiberinntekter	24 050 458				24 050 458
Arbeid for andre i konsernet			5 374 075	-5 374 075	0
Andre driftsinntekter	2 124 846	2 885 458		-4 349 016	661 288
Driftsinntekter	**115 010 434**	**40 168 910**	**5 374 075**	**-9 723 091**	**150 830 328**
Kjøp kraft og overføringstj.	9 618 027	2 134 811		-46 600	11 706 238
Nettap		2 625 483			2 625 483
Bredbånd- og fiberkostnad	11 082 177			-262 214	10 819 963
Varekjøp, annet		269 904			269 904
Varekostnad	**20 700 204**	**5 030 198**	**0**	**-308 814**	**25 421 588**
Lønnskostnad	5 626 577	11 036 940	3 755 760	-682 960	19 736 317
Avskrivning	6 133 398	3 422 213			9 555 611
Andre driftskostnader	30 796 600	11 331 080	1 554 711	-8 731 317	34 951 074
Driftskostnad	**42 556 575**	**25 790 233**	**5 310 471**	**-9 414 277**	**64 243 002**
Driftsresultat	**51 753 655**	**9 348 479**	**63 604**	**0**	**61 165 737**

Utbytte på kr 26.500.00,- er tatt ut av Drangedal Kraft AS som videre blir disponert som utbytte fra Drangedal Energi Holding AS. Utbytte til eier Drangedal Kommune utgjør kr 26.500.000,-

Resten av overskuddet på kr 507.338,- i overføres til annen egenkapital.
Årsresultat etter skatt utgjør totalt i kr 27.007.338,- i morselskapet.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 62,249 mill. kroner.

Med meget god likviditet har det ikke vært nødvendig å ta opp nye lån knyttet til bygging av Buvasselva Kraftverk og andre investeringer i 2023, men et eksiterende 3 års lån er 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.

Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 66,9 mill. som også inkluderer utbytte på kr 26,5 mill. Langsiktig gjeld er på 131,6 mill. kroner, der dette er lånt ut til datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS. Vi har i 2023 ikke nedbetalt noe på våre lån.

Konsernets egenkapital etter utbytte utgjør pr. 31.12.23 140,8 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 41,2 % noe som er opp fra 37,15 % i 2022.

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 2022 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 80. I løpet av 2023 ser vi ytterligere

reduksjoner som viser nå rundt 75 selskaper i 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 gunstige for vårt nettselskap. Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, og det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i flere 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 24 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 2023 deltatt med ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS der vi blant annet er pilot for innføring av nytt nettinformasjonssystem.

Vi har nå 51 privat- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømnettet med solcelleanlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for økt nettkapasiteten.

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 jobbes det med småkraftprosjekter i Tørdal som gir lokale kapasitetsutfordringer.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall kan bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Vi startet i 2022 med å erstatte denne luftlinja med kabel som har opptil 5 ganger så stor kapasitet knyttet til spenningsfall. Vi startet sommeren 2022 ved Hellehei og endte i 2023 opp under Gautefallbakkene. Da er 6,0 km av 10 km av denne linja erstatte med stor kabel som skal kunne håndtere 2-3 ganger så mange hytter og endret forbruksmønster.

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 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. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Om 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 er under bygging og blir koblet opp i 2024. Kvennåi Kraftverk kommer trolig på plass i 2025.

Det blir ikke mindre krevende fremover
Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitelighet, 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.

Nye Suvdøla Kraftverk ble realisert med en byggekostnad på kr 95,0 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 med 10-20 øre, men at det vil ligge på 200 øre som vi har hadde i 2022 er ikke realistisk. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker mere realistisk.

Det ble i 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Buvasselva Kraftverk som ble beslutte bygget april i 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 her er det fortsatt usikkerhet om denne veien kan bygges.

Ny kraftproduksjon:
Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk i Fjågesund på slutten av året. Der kan bygging påbegynnes i 2024 og er budsjettert til kr 36 mill og i overkant av 4GWh års produksjon.

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 skal utarbeides i 2024.

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 er invitert med av Fred Olsen Renewables AS der det er jobbet frem intensjonsavtale og det har vært god dialog med berørte grunneiere. Videre fremdrift for dette store kraftprosjektet må Kommunestyrene i Nome og Drangedal avklare.

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 tett på 2700 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. 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 5 år til 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 bredbåndselskaper 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.

Strømsalg
Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 8 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 har økt med ca. 10 % i 2023.

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.

Vi har også vurdert hvordan selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2023 ikke medført noen større tap, men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelser. Årsaken til dette er nok en betydelig generell prisstigning og et høyere rentenivå og ikke Covid19.

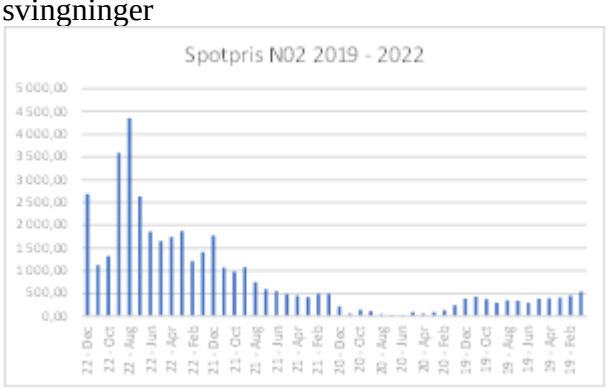
1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:
Drangedal Energi Holding AS har ved utgangen av 2023 banklån på 131,6 mill. kroner.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode. men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet.
Det er etabler låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2024, 2025 og 2026. 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.

Gjennomsnittlig kraftpris (kr/MWh) 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 2023 valg å prissikre noe av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble positiv med hele kr 19,19 mill. Vi var heldige og greide å sikre 5 MW i Q1 2023 for 290 øre, mot en spotpris på 130 øre. Vi traff akkurat når prisen var på det høyeste denne gangen.

Fremover vil man fortsatt aktiv 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 representerer den største usikkerheten i nettselskapet på lengere sikt.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste 10 årene 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 er tilbake blant de 10-20 mest effektive selskap i Norge. Hovedårsaken er at avskrivningene strekkes ut over lengere tid som svarer til virkelig levetid. Videre aktiverer vi mer av fornyingen samtidig som vi også har finne oppgaver som vi tidligere ikke var lagt inn i modellen.

Endringene er utført i samråd med revisor og er i 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 2023 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Likviditetsrisiko:
Likviditeten i selskapet vurderes som svært god.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:
Drangedal Energi 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.

Holdingselskapet og konsernets årsresultat og disponeringer:
Sum driftsinntekter ble i 2023 totalt kr 5,374 mill mot kr 5,203 mill. i 2022.

Driftsinntektene til Holding selskapet består kun av konsern tjenester til datterselskapene. Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer eiers faste prinsipp om å legge til grunn at 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventinger til utbytte for 2023.

Konsernet bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det fra 2010 – 2023 er oppnådd et samlet resultat før skatt på ca. kr 225 mill.

Årsresultat etter skatt utgjør kr 27.007.338,-

- Utbytte til eier Drangedal Kommune på kr 26.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 507.338,-

Total disponering kr 27.007.338,-

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Drangedal, 11. juni 2024
Styret for Drangedal Energi Holding AS

Magnus Straume
Styrets leder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap

Drangedal Energi Holding AS

Resultatregnskap

MORSELSKAP					KONSERN	
2023	2022	Note		Note	2023	2022
5 374 075	5 202 703	2	Salgsinntekt		0	0
0	0		Strømsalg sluttbruker	2, 3	28 052 124	48 497 588
0	0		Strømsalg produksjon	2, 3	61 983 221	57 048 115
0	0		Nettleie	2, 3, 4	34 011 732	38 618 237
0	0		Bredbånd- og fiberinntekter	2, 3	24 050 458	23 463 282
0	0		Andre driftsinntekter	2, 3	2 732 793	3 683 296
5 374 075	**5 202 703**		**Sum driftsinntekter**		**150 830 328**	**171 310 518**
0	0		Kjøp av kraft/overføringstjenester	3	17 386 476	65 336 277
			Bredbånd- og fiberkostnader	3	10 819 963	11 126 441
3 755 760	2 986 155	3	Lønnskostnad	3, 5	19 736 317	15 605 523
0	0		Avskrivning varige driftsmidler	3, 6	9 555 611	8 982 176
1 554 711	2 250 713		Annen driftskostnad	3	32 166 224	18 465 086
5 310 471	**5 236 868**		**Sum driftskostnad**		**89 664 591**	**119 515 503**
63 604	**-34 165**		**Driftsresultat**		**61 165 737**	**51 795 015**
26 500 000	20 500 000	2	Inntekt på investering i datterselskap		0	0
12 050	0		Annen renteinntekt		3 218 559	888 564
460 684	230 342		Annen finansinntekt		460 789	230 782
26 972 734	**20 730 342**		**Sum finansinntekter**		**3 679 348**	**1 119 346**
0	0		Nedskr. finansielle anleggsmidler	7	-21 734	-209 511
12 086	-20 190		Annen rentekostnad		7 032 153	3 920 705
0	0		Annen finanskostnad		12 000	13 857
12 086	**-20 190**		**Sum finanskostnader**		**7 022 419**	**3 725 051**
26 960 648	**20 750 532**		**Sum netto finansposter**		**-3 343 071**	**-2 605 705**
27 024 252	**20 716 367**		**Ordinært resultat før skattekostnad**		**57 822 666**	**49 189 310**
16 914	20 480	4	Skattekostnad på ordinært resultat	8	13 656 930	10 751 845
27 007 338	**20 695 887**		**Ordinært resultat**		**44 165 736**	**38 437 465**
27 007 338	**20 695 887**		**Årsresultat**		**44 165 736**	**38 437 465**
507 338	195 887		Overført annen egenkapital		17 665 736	17 937 465
26 500 000	20 500 000		Avsatt til utbytte		26 500 000	20 500 000
27 007 338	**20 695 887**	5	**Sum disponert**	9	**44 165 736**	**38 437 465**

2.2 Balanse

Drangedal Energi Holding AS

Balanse

MORSELSKAP					KONSERN	
2023	2022	Note		Note	2023	2022
			Eiendeler			
			Anleggsmidler			
			Varige driftsmidler			
0	0		Tomter og bygninger	6, 10	142 166 510	118 689 989
0			Nettanlegg	6, 10	82 245 758	86 447 619
0			Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	6, 10	24 369 193	20 549 746
0	**0**		**Sum varige driftsmidler**		**248 781 461**	**225 687 354**
			Finansielle anleggsmidler			
94 458 351	94 458 351	2, 6	Investering i datterselskap		0	0
118 965 745	145 444 274	2	Lån til foretak i samme konsern		0	0
7 085 012	7 085 012		Investering i aksjer og andeler	7	7 127 845	7 127 845
227 136	227 136		Egenkapitalinnskudd KLP	7	1 252 519	1 279 677
0	0		Andre fordringer		683 326	749 995
220 736 244	**247 214 773**		**Sum finansielle anleggsmidler**		**9 063 690**	**9 157 517**
220 736 244	**247 214 773**		**Sum anleggsmidler**		**257 845 151**	**234 844 871**
			Omløpsmidler			
0	**0**		**Varer**	11	**2 919 258**	**2 945 852**
			Fordringer			
6 448 302	4 576 122	2	Kundefordringer		6 277 598	29 100 254
26 500 000	20 500 000	2	Kortsiktige konsernfordringer		0	0
72 572	218 664		Andre fordringer		12 463 219	24 915 615
33 020 874	**25 294 786**		**Sum fordringer**		**18 740 817**	**54 015 869**
464 405	**1 390 366**	7	**Bankinnskudd,kontanter o.l.**	12	**62 249 103**	**39 699 722**
33 485 279	**26 685 152**		**Sum omløpsmidler**		**83 909 178**	**96 661 443**
254 221 523	**273 899 925**		**Sum eiendeler**		**341 754 329**	**331 506 314**

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Drangedal Energi Holding AS

Balanse

MORSELKAP					KONSERN	
2023	2022	Note		Note	2023	2022
			Egenkapital og gjeld			
			Egenkapital			
			Innskutt egenkapital			
30 080 000	30 080 000	8	Selskapskapital	13	30 080 000	30 080 000
62 378 351	62 378 351		Overkurs		62 378 351	62 378 351
92 458 351	**92 458 351**		**Sum innskutt egenkapital**		**92 458 351**	**92 458 351**
			Opptjent egenkapital			
943 073	435 735		Annen egenkapital		48 394 415	30 728 678
943 073	**435 735**		**Sum opptjent egenkapital**		**48 394 415**	**30 728 678**
93 401 424	**92 894 086**	5	**Sum egenkapital**	9	**140 852 766**	**123 187 029**
			Gjeld			
			Avsetning for forpliktelser			
0	0		Utsatt skatt	8	2 429 924	2 165 796
0	**0**		**Sum avsetninger for forpliktelser**		**2 429 924**	**2 165 796**
			Annen langsiktig gjeld			
131 619 271	131 619 271	6	Gjeld til kredittinstitusjoner	14	131 619 271	131 619 271
131 619 271	**131 619 271**		**Sum annen langsiktig gjeld**		**131 619 271**	**131 619 271**
			Kortsiktig gjeld			
0	26 715 546	6	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
227 678	307 086	2	Leverandørgjeld		8 596 871	14 208 519
16 914	20 480	4	Betalbar skatt	8	13 392 802	10 337 844
252 600	224 653		Skyldige offentlige avgifter		5 609 658	4 752 107
26 500 000	20 500 000	5	Utbytte	9	26 500 000	20 500 000
2 203 636	1 618 803		Annen kortsiktig gjeld	4	12 753 037	24 735 748
29 200 828	**49 386 568**		**Sum kortsiktig gjeld**		**66 852 368**	**74 534 218**
160 820 099	**181 005 839**		**Sum gjeld**		**200 901 563**	**208 319 285**
254 221 523	**273 899 925**		**Sum egenkapital og gjeld**		**341 754 329**	**331 506 314**

Drangedal, 11. juni 2024
Styret for Drangedal Energi Holding AS

Magnus Straume
Styrets leder

Kari Tisje
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Nils Tore Nordbø
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder

2.3 Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS - KONSERN
Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

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

Konsolidering
Konsernregnskapet omfatter morselskapet Drangedal Energi Holding AS og datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS.
Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet er en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Datterselskapene følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet og konsernregnskapet er derfor utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden. Investeringer er nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående.

Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av kraft og andre varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.
Levering av nettjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 4.

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 nedskrevet til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer
Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.
Offentlige avgifter som forbrukasavgift, Enovaavgift og merverdiavgift er fakturert pr 31.12.2023 og har tilsvarende motpost under kortsiktig gjeld.

Varelager
Varer for videresalg og varer innkjøpt for beredskapslager / vedlikehold blir ført opp til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.

Gjeld
Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler
Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidlet kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning av gjennvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av fremtidige kontantstrømmer som eiendelen vil generere.
Varige driftsmidler som er knyttet til avtaler om finansiell leasing er også balanseført og avskrevet over driftsmidlets forventede økonomiske levetid.

Skatter
Skattekostnaden i resultatregnskapet består av både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessige underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at denne kan bli nyttiggjort.

Note 2 - Salgsinntekter

	2023	2022
Pr. virksomhetsområde		
Kraftomsetning sluttbruker	28 052 124	48 497 588
Kraftomsetning produksjon	61 983 221	57 048 115
Nettleie	34 011 732	38 618 237
Bredbånds- og fiberinntekter	24 050 458	23 463 282
Andre driftsinntekter	2 732 793	3 683 296
Sum salgsinntekter	**150 830 328**	**171 310 518**
Geografisk fordeling		
Norge, hovedsakelig Sør Norge	150 830 328	171 310 518

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	26 851 909	1 200 215			28 052 124
Strømsalg produksjon	61 983 221				61 983 221
Overføringsinntekter		36 083 237			36 083 237
Bredbånd- og fiberinntekter	24 050 458				24 050 458
Arbeid for andre i konsernet			5 374 075	-5 374 075	0
Andre driftsinntekter	2 124 846	2 885 458		-4 349 016	661 288
Driftsinntekter	**115 010 434**	**40 168 910**	**5 374 075**	**-9 723 091**	**150 830 328**
Kjøp kraft og overføringstj.	9 618 027	2 134 811		-46 600	11 706 238
Nettap		2 625 483			2 625 483
Bredbånd- og fiberkostnad	11 082 177			-262 214	10 819 963
Varekjøp, annet		269 904			269 904
Varekostnad	**20 700 204**	**5 030 198**	**0**	**-308 814**	**25 421 588**
Lønnskostnad	5 626 577	11 036 940	3 755 760	-682 960	19 736 317
Avskrivning	6 133 398	3 422 213			9 555 611
Andre driftskostnader	30 796 600	11 331 080	1 554 711	-8 731 317	34 951 074
Driftskostnad	**42 556 575**	**25 790 233**	**5 310 471**	**-9 414 277**	**64 243 002**
Driftsresultat	**51 753 655**	**9 348 479**	**63 604**	**0**	**61 165 737**

Note 4 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	31 516 000
Tillatt inntekt 2023	

Årets inntekt inkludert KILE	37 116 469
Fradrag for kostnader ved overliggende nett	-864 922
FOU-kostnader	-21 167
Eiendomsskatt	-826 777
ELHUB-gebyr	-342 520
Justert avkastning/avskrivning	-45 083
Netto Inntekt	35 016 000

Merinntekt for 2023	**3 500 000**

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2023	Endring	31.12.2023
Merinntekt	-1 600 000	3 500 000	1 900 000
Rente 2023			

Note 5 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	16 462 997	13 767 743
Aktivert lønn (-)	-3 878 602	-2 293 634
Arbeidsgiveravgift	2 307 371	1 702 071
Pensjonskostnader	4 307 530	2 091 717
Andre lønnskostnader	537 021	337 626
Sum lønnskostnader	**19 736 317**	**15 605 523**
Gjennomsnittlig antall årsverk	19	18
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	593 113	552 439

Godtgjørelse	**Daglig leder**	**Styret**
Lønn	1 220 921	320 320
Annen godtgjørelse	5 890	

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	187 070
Annen bistand	76 372

Note 6 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Kraft-stasjoner	Distr.nett	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre Inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	140 679 847	139 774 298	54 500 470	17 123 007	11 200 360	375 847 987
Tilgang driftsmidler		26 641 680	539 442	749 257	3 277 066	1 442 274	32 649 719
Avgang i året							0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	167 321 527	140 313 740	55 249 727	20 400 073	12 642 634	408 497 706
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	4 199 399	30 360 463	77 263 599	30 563 550		7 773 621	150 160 632
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 919 592	2 349 053	3 141 506		899 892	9 555 611
Avgang akk. av- og nedsk.							0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 444 967	33 280 055	79 612 652	33 705 056	0	8 673 513	159 716 243
Bokført verdi pr 31.12.	8 125 038	134 041 472	60 701 088	21 544 671	20 400 073	3 969 121	248 781 461
Bokført verdi pr. 1.1.	8 370 606	110 319 364	62 510 699	23 936 920	17 123 007	3 426 739	225 687 355
Avskrivningsprosenter	2 %	2 - 4 %	2 - 7 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

Note 7 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000
ATB-Nett AS	20		20 833	20 833

Investering i egenkapitalbevis

	Kostpris	Bokført	Markedsverdi 31.12
Drangedal Sparebank	7 085 012	7 085 012	7 634 192

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2022	1 230 785
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2023	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2023	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2023	21 734
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2023	1 252 519

Note 8 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	13 392 802
Endring utsatt skatt	264 128
Netto skattekostnad	**13 656 930**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	57 822 666
Midlertidige forskjeller	-1 200 581
Høyprisbidrag	2 784 851
Permanente forskjeller	1 469 434
Grunnlag betalbar skatt	**60 876 370**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	Endring
Anleggsmidler	10 172 186	11 639 279	-1 467 093
Kundefordringer	-197 657	-464 169	266 512
Andre forskjeller	-130 000	-130 000	0
Sum	**9 844 529**	**11 045 110**	**-1 200 581**
Utsatt skatt/skattefordel	2 165 796	2 429 924	-264 128

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

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

Note 9 - Egenkapital

	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	30 728 678	**123 187 029**
Årets resultat			44 165 736	**44 165 736**
Til utbytte			-26 500 000	**-26 500 000**
Egenkapital pr 31.12.2023	**30 080 000**	**62 378 351**	**48 394 415**	**140 852 766**

Note 10 - Økonomisk oversikt investeringer 2023

	Regnskap 2023	**Opprinnelig inv. budsjett**
Investering i varige driftsmidler, jf. note 6		
Transportmidler, maskiner	1 355 829	500 000
Bygninger / tomter og annen grunn		3 632 680
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		1 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk	2 525	500 000
Kraftstasjon Suvdal		2 600 000
Kraftstasjon Suvdøla		3 000 000
Buvasselva Kraftverk	19 278 252	20 000 000
Verktøy, inventar, IT	86 445	1 039 000
Hovedfordelingsanlegg		150 000
Distribusjonsnett	539 442	9 780 000
AMS-prosjekt		150 000
Bredbånd	749 257	2 100 000
Datasenteret Varpet		
Anlegg under utførelse	10 637 969	
Sum investeringer = årets finansieringsbe	**32 649 719**	**44 451 680**
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	32 649 719	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	**32 649 719**	

Note 11 - Varelager

	2023	2022
Materialbeholdning	2 886 124	2 909 438
Materialbeholdning bredbånd	33 134	36 414
Sum	**2 919 258**	**2 945 852**

Note 12 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 751 351.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 741 958.

Note 13 - 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.

Note 14 - Langsiktig gjeld/ pantsettelser og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2023
Gjeld til kredittinstitusjoner	0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2023	31.12.2022
Lån Nordea	131 619 271	131 619 271
Sum	**131 619 271**	**131 619 271**

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

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 15 - Vesentlige hendelser etter balansedagen

Det har for regnskapsåret 2023 ikke vært vesentlige hendelser etter balansedato som vil ha regnskapsmessig konsekvens for selskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS - Konsern			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**Noter**	**2023**	**2022**
Resultat før skattekostnad		57 822 666	49 189 310
Periodens betalte skatt		-10 337 844	-7 264 884
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			-36 000
Ordinære avskrivninger		9 555 611	8 982 176
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		26 594	-994 027
Endring i kundefordringer		35 368 881	-16 415 724
Endring i leverandørgjeld		-5 611 648	7 937 622
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**86 824 260**	**41 398 473**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			36 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-32 649 719	-21 159 820
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-32 649 719**	**-21 123 820**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld			8 658 064
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-11 125 160	-10 161 994
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt			
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-20 500 000	-16 676 435
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-31 625 160**	**-18 180 365**
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		**22 549 381**	**2 094 288**
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		**39 699 722**	37 605 434
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		**62 249 103**	**39 699 722**

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS
Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.
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	Forretningskontor	Eierandel	EK siste årsregnskap	Res siste årsregnskap	Bokført verdi
DE Nett AS	Drangedal	100 %	26 674 579	5 047 369	11 476 201
Drangedal Kraft AS	Drangedal	100 %	115 235 114	38 611 029	82 982 150

Stemmerett er tilsvarende som eierandel.

Mellomværende med DE Nett AS per 31.12:

	2023	2022
Kundefordring	2 582 844	1 968 346
Langsiktig fordring	26 347 169	36 387 436
Leverandørgjeld	-33 000	-33 000

Utfakturert til DE Nett AS i 2023:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 310 106

Mellomværende med Drangedal Kraft AS per 31.12:

	2023	2022
Kundefordring	3 865 458	2 607 776
Til gode utbytte	26 500 000	20 500 000
Langsiktig fordring	92 618 576	109 056 838
Leverandørgjeld	0	0

Utfakturert til Drangedal Kraft AS i 2023:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 3 063 968

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	2 418 520	2 285 900
Arbeidsgiveravgift	362 032	281 616
Pensjonskostnader	786 625	352 770
Andre lønnskostnader	188 583	65 869
Sum lønnskostnader	**3 755 760**	**2 986 155**
Gjennomsnittlig antall årsverk	2	2
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	77 000	28 568

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 220 921	320 320
Annen godtgjørelse	5 890	

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	33 860
Andre tjenester	28 926

Note 4 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	16 914
Endring utsatt skatt	0
Netto skattekostnad	**16 914**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	27 024 252
Midlertidige forskjeller	0
Permanente forskjeller	-26 947 371
Grunnlag betalbar skatt	**76 881**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	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 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	435 735	**92 894 086**
Årets resultat			27 007 338	**27 007 338**
Til utbytte			-26 500 000	**-26 500 000**
Egenkapital pr 31.12.2023	**30 080 000**	**62 378 351**	**943 073**	**93 401 424**

Note 6 - Langsiktig gjeld/ pantsettelser og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2023
Gjeld til kredittinstitusjoner	0

Oversikt over langsiktig gjeld	**31.12.2023**	**31.12.2022**
Lån Nordea	131 619 271	131 619 271
Sum	**131 619 271**	**131 619 271**

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

Note 7 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 117 937.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 117 937.

Note 8 - 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.

DRANGEDAL ENERGI HOLDING

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**Noter**	**2023**	**2022**
Resultat før skattekostnad		27 024 252	20 716 367
Periodens betalte skatt		-20 480	-67 650
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger			
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager			
Endring i kundefordringer		18 752 441	-19 251 321
Endring i leverandørgjeld		-79 408	-490 076
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**45 676 805**	**907 320**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler			
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**0**	**0**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		612 780	609 992
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld			-10 000 000
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt		-26 715 546	26 353 399
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-20 500 000	-16 676 435
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-46 602 766**	**286 956**
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		**-925 961**	**1 194 276**
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		**1 390 366**	196 090
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		**464 405**	**1 390 366**

3 Revisors beretning

Revisorteam Vest Telemark AS
Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Energi Holding AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, 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 selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stillingen til per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato 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 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.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Breiløsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skauprad
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no

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.

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, 11. juni 2024
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Norsberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarpeud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no