2024



Soloppgang over Sandvann, sett fra Laukfjell vinteren 2024 (bilde,AØN)

Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning
Årsregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter

Revisjonsberetning
Organisasjonen
Bredbånd
Kraftproduksjon
Strømproduksjon

1 Innhold

1. Styrets beretning 4
1.1 Virksomhetens art 4
1.2 Fortsatt drift 4
1.3 Arbeidsmiljø og personale 4
1.4 Miljø og åpenhet 5
1.5 Likestilling 5
1.6 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet 5
1.7 Framtidig utvikling 7
1.8 Finansiell risiko 8
1.9 Resultatregnskap 9
1.10 Balanse 10
1.11 Noter til årsregnskapet 13
2 Revisors beretning 19
3 Organisasjonen 21
3.1 Organisasjonsplan, eierforhold 21
3.2 Styre og ledelse 17
3.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS 17
3.4 Vernetjeneste, HMS 18
3.5 Personale 19
3.6 Kompetanseutvikling 19
3.7 Medlemskap i organisasjoner 19
3.8 Lager- og kontorbygg 19
3.9 IT drift/programvare 19
4 Bredbåndsvirksomheten 19
4.1 Generelt om driften og prosjektene 19
4.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»! 20
4.3 Samarbeidspartnere i 2024: 21
4.3.1 ATB-Nett AS (Agder, Telemark og Buskerud Nett) 21
4.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS) 21
4.3.3 NC-Spectrum (NC) 21
4.3.4 Leverandører 21
4.4 Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett: 21
5 Produksjonsanlegg 22
5.1 Vassdraget 22
5.2 Nye Suvdøla Kraftverk 22
5.3 Suvdal kraftverk 23
5.4 Buvasselva kraftverk 24
5.5 Kvennåi Kraftverk 24
5.6 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla, Suvdal og Buvass 25
5.7 Produksjonsinntekter 26
6 Strømsalg 26
6.1 Bakgrunnen og driften 26
6.2 Investeringer 27
6.3 Fremtidig utvikling 27
6.4 2000 i 2025 27
7 Varpet/datasenter. 27
8 Vindkraft – Luberg/Brunane. 27
9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2024. 28

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 etablere konsernstruktur med morselskap, Drangedal Kraft Holding AS, og med nettvirksomhet og øvrig virksomhet i egne datterselskaper.

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

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2024 er det fjerde hele driftsåret med konsernstruktur.

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

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

- Produsere energi.
- Selge elektrisk kraft til sluttbrukermarkedet.
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet.
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.

Nedslagsområde:

- Primært vil Suvdølavassdraget være nedslagsfeltet for produksjon av energi.
- Primært vil Drangedal Kommune og tilliggende kommuner være nedslagsfeltet for salg av fiber- og bredbåndstjenester og kraft til sluttbrukere.
- Videre vil kundegruppen med fritidsboliger i Drangedal eller andre forbindelser til området, være en prioritert kundegruppe for kraft til sluttbrukere.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, og er samlokalisert med DE Nett AS i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

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 og fisjonen en god økonomisk stilling. Med bakgrunn i ekstern verdivurdering ble store deler av verdiene i DE Nett AS flyttet over til Drangedal Kraft AS ifb med fisjonen.
Videre ser vi at høye kraftpriser gir selskapet gode inntekter knyttet til kraftproduksjonen.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Montørene Ken Roger Haugen t.v. (nyansatt fibermontør våren 2024), og Arve Øystein Naas monterer XGS-Pon i Refsdalen

Selskapet hadde ved årsskiftet 6 ansatte.
I tillegg er daglig leder og økonomifunksjon leid inn fra Drangedal Kraft Holding AS, samt en vassdragsansvarlig (VTA) som er ansatt i en 10 % stilling.

Det har ikke vært alvorlige personskader som har medført sykefravær blant våre ansatte, men vi hadde et tilfelle av en som fikk noen dager fravær på grunn av en skade i albuen knyttet til påkobling/løfting av en tilhenger.

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 Bedrifts-helsetjeneste.

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

Virksomheten har en rekke anlegg/reguleringer i Suvdølavassdraget og er godt kjent med og følger opp de strenge krav som det stilles til tiltak/reguleringer i vassdrag.

Det ble i 2020 gitt nye reviderte konsesjoner i Suvdølavassdraget som har miljøkrav som vi følger opp.

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).

Vi kjører ca. 75 000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Men vil se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøre med lavere utslipp. Vi tok i 2023 i bruk vår første EL-bil og ser at utvikling på rekkevidde og vinter egenskaper er under god utvikling. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer 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.

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.

Selskapet er mannsdominert med kun 1 kvinne av 6 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 3 kvinner. Styret vil ha fokus på å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

1.6 Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

2024 er Drangedal Kraft AS sitt fjerde driftsår som aksjeselskap og med strømsalg, bredbånd og produksjon som aktivitet.

Fordelingen pr. avd, er vist i note 2.

Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

	Kraft-omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet *	Totalt
Energisalg - sluttkunder	20 132 179				20 132 179
Energisalg engros		44 637 395			44 637 395
Andre driftsinntekter		310 000	310 000	1 204 817	1 824 817
Bredbånd- og fiberinntekter			25 030 921		25 030 921
Driftsinntekter	**20 132 179**	**44 947 395**	**25 340 921**	**1 204 817**	**91 625 313**
Kjøp kraft og overføringstj.	18 850 705	2 344 331		818 644	22 013 680
Bredbånd- og fiberkostnad			11 074 173		11 074 173
Varekostnad	**18 850 705**	**2 344 331**	**11 074 173**	**818 644**	**33 087 853**
Lønnskostnad	808 234	1 616 468	2 424 702		4 849 403
Avskrivning		3 649 246	2 929 883	128 411	6 707 540
Andre driftskostnader	1 288 447	11 303 154	4 617 238	61 254	17 270 093
Driftskostnad	**2 096 681**	**16 568 868**	**9 971 823**	**189 665**	**28 827 036**
Driftsresultat	**-815 207**	**26 034 196**	**4 294 926**	**196 508**	**29 710 424**

Selskapets omsetning skjer i Norge.
*Inkl. varmepumpesalg

Sum driftsinntekter i markedsdelen ble redusert med kr 23,39 mill kroner fra 2023 og hele kr 37,39 mill. kroner fra 2022. Inntekten for 2024 ble totalt kr 91,63 mill kroner mot kr 115,01 mill. i 2023.

Vi har ikke prissikret produksjon i 2024 og den store sikringsgevinst som endte positivt med hele kr 19,19 mill. 2023 er hovedårsaken til inntektsdifferansen fra 2023 til 2024.

Årsresultat etter skatt er kr 21.106.256 NOK mot kr 38.611.029,- NOK i 2023.

Resultatet tilbake i 2020 med 10 øre i kraftpris viste kun kr 501.289 NOK i overskudd. Dette viser at vi er svært avhengig av kraftproduksjon og et prisnivå som bør være over 50 øre for å oppnå gode økonomiske resultater.

«Etter historiske høye kraftpriser i 2022 fikk vi i 2023 og 2024 en korrigering »

Vi ser at 2024 gir oss mere normale kraftpriser for denne delen av Norge. Budsjettet var lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2024 ble på 61 øre, mot 90 øre i 2023, 160 øre i 2022, 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Med god fylling i våre magasiner og en del snø fra november og desember i 2023 gikk vi inn i 2024 med mye «energi» på lager. Dette sammen med over 20% mer nedbør enn normalen har gitt oss en rekordstor produksjonsmengde.

Produksjonen for 2024 ble 71,13 GWh mot 60,67 GWh i fjor. Med 35,01 GWh i 2022 ser vi store variasjoner. Inntekten er på kr 44,64 mill.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo og vi tilpasser kjøringen noe knyttet til prisbilde over døgnet. Buvasselva Kraftverk som ble satt i drift på slutten av 2023 produserte i 2024 4,4GWh som også er godt bidrag. Dette er i tråd med forventingen, muligens noen over.

Vi fikk gjennom 2021 en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 hadde i snitt tre-firedoblet seg. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge. Gjennom 2023 og 2024 har vi fått korrigering av dette helt unormale prisnivået som gjør at vi nå ligger nærmere et «normalt» nivå.

Årsaken til fortsatt noe høye kraftpriser i vår del av Norge er at vi er tilknyttet et felles strømmarked i Norden og vi ser at våre priser ofte følger det vi ser sør i Sverige. Danmark har ligget ca. 40 % over våre priser i 2024.

Fortsatt er det råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som er en hovedfaktor for å sette kraftprisene. Dette sammen med en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst en urolig situasjon i verden gjøre råvare situasjonen noe usikker.

Med fortsatt noe høye kraftpriser økes også prisene mot sluttbruker, noe som har medført høyere omsetning, men med det samme faste lave påslaget gir dette oss ikke økt fortjeneste. Fortjenesten her blir satt under press av både høyere rente og tapsrisiko.

Bredbånd forsetter med god og lønnsom vekst både med antall kunder og omsetning, og er

også i år en bidragsyter til det gode økonomisk resultatet.

Strømsalget bidrag ikke økonomisk, men vi ser at 2024 er noe bedre enn 2023. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Investeringene for selskapet var i 2024 på Kr 35,87 mill. Note 6 viser oversikten. Kvennåi Kraftverk som ble beslutte bygget juni i 2024 med kostnadsramme på kr 40,80 mill stod for kr 19,28 mill. av disse kr 35,87 mill.

Kontantbeholdning er god og var ved utgangen av året er på 25,34 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 38,61 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 103,01 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS. Selskapet har til gode kr 38,06 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.24
Kr 121,3 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 45,9 % mot 43,3 % i 2023.

1.7 Framtidig utvikling

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.

Varpet/datasenter
Med Ledes etablering av Tørdal Transformatorstasjon og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner også for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS, som har kjøpt området, 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.
Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som skal i drift i løpet av 2025. Dette prosjekt er nå mer i tråd med våre intensjoner da vi solgte reguleringsplanen sammen med inngåtte grunneieravtaler.

Vi ser nå at aktiviteten på Varpet gir lokale arbeidsplasser og har økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester og produkter.

Generelt
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

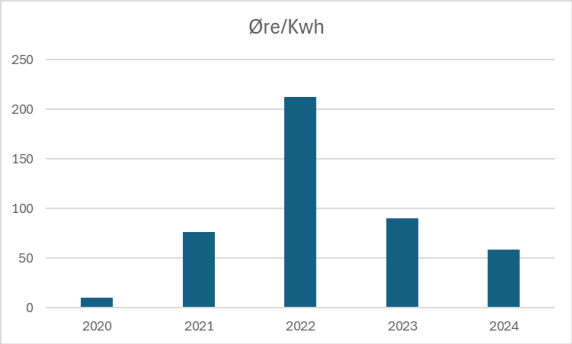
Markedsrisiko:
Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2024 langsiktig gjeld på kr 103,01 mill. kroner til Drangedal Kraft Holding AS. Selskapet har til gode kr 38,06 mill. kroner hos DE Nett AS.

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 vi 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.

Kredittrisiko:
Risikoen for at motparter, det vil si våre strøm og bredbåndskunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på slike fordringer. Vi bærer også risiko for nettleien for de kundene som blir gjennomfakturert nettleie.

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.

Vi ser gjennom 2024 at risikoen er økende på grunn av høye kraftpriser, men like mye et noe mer ustabilt arbeidsmarked og en høy lånerente som har gitt stopp iblant annet i bygging av fritidsboliger.
Fortsatt mener vi at risikoen er håndterbar.

Produksjonen gjøres opp av Skagerak Energitjenester AS så det vurderer vi som liten risiko.

Likviditetsrisiko:
Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende, men med låneforfall, usikre kraftpriser samt pågående bygging av Kvennåi Kraftverk må man ha fokus på dette i tiden fremover.

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

Selskapets årsresultat og disponeringer:

Overskuddet for 2024 før skatt ble
kr 27.059.471,-

Overskuddet for 2024 etter skatt ble
kr 21.106.256,-

Videre innstiller styret på å ta ut kr 15,0 Mill i utbytte i Drangedal Kraft 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.

Styret foreslår følgende overskudds-
disponering for regnskapsåret 2024:

- Utbytte til eier Drangedal Kraft Holding AS på kr 15.000.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 6.106.256,-

Total disponering kr 21.106.256,-

Drangedal, 10.06.2025
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume
Styrets leder

Ann Kristin Kåsi
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Tor Peder Lohne
Styremedlem

Kristin Leine Flom
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

1.9 Resultatregnskap

Resultatregnskap

Drangedal Kraft AS

	Note	2024	2023
Strømsalg sluttbruker	2	20 132 179	26 851 909
Strømsalg produksjon	2	44 637 395	61 983 221
Bredbånd- og fiberinntekter	2	25 030 921	24 050 458
Andre driftsinntekter	2, 3	1 824 817	2 124 847
Sum driftsinntekter		**91 625 313**	**115 010 434**
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2, 3	22 013 680	9 880 240
Bredbånd- og fiberkostnader	2	11 074 173	10 819 963
Lønnskostnad	2, 4	4 849 403	5 626 577
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	6 707 540	6 133 398
Andre driftskostnader	2, 3	17 270 093	30 796 600
Driftsresultat		**29 710 424**	**51 753 655**
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		679 346	1 342 854
Annen renteinntekt		1 542 675	1 677 166
Annen finansinntekt		1 249	105
Rentekostnad til foretak i samme konsern		4 852 284	4 439 798
Annen rentekostnad		21 939	39 585
Ordinært resultat før skattekostnad		**27 059 471**	**50 294 398**
Skattekostnad på ordinært resultat	7	5 953 215	11 683 369
Ordinært resultat		**21 106 256**	**38 611 029**
Årsresultat		**21 106 256**	**38 611 029**
Overført annen egenkapital		6 106 256	12 111 029
Avsatt utbytte		15 000 000	26 500 000
Sum disponert	**8**	**21 106 256**	**38 611 029**

1.10 Balanse

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2024	2023
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	5, 6	139 977 691	134 041 472
Nettanlegg	5, 6	21 736 158	21 544 670
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 6	25 800 560	2 768 184
Sum varige driftsmidler		**187 514 410**	**158 354 327**
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	9	38 057 166	38 057 166
Investeringer i aksjer og andeler		20 833	20 833
Egenkapitalinnskudd KLP		205 236	205 236
Andre fordringer		616 656	683 326
Sum finansielle anleggsmidler		**38 899 891**	**38 966 561**
Sum anleggsmidler		**226 414 301**	**197 320 888**
Omløpsmidler			
Varer	**1**	**9 596**	**33 134**
Fordringer			
Kundefordringer		2 300 244	2 833 425
Kortsiktige konsernfordringer	9	1 280 482	0
Andre fordringer		9 116 548	10 310 460
Sum fordringer		**12 697 274**	**13 143 885**
Bankinnskudd,kontanter o.l.		**25 338 344**	**55 655 483**
Sum omløpsmidler		**38 045 214**	**68 832 502**
Sum eiendeler		**264 459 515**	**266 153 390**

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2024	2023
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 500 aksjar à kr 52806	11	26 403 000	26 403 000
Overkurs		54 704 940	54 704 940
Sum innskutt egenkapital		**81 107 940**	**81 107 940**
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		40 233 430	34 127 174
Sum opptjent egenkapital		40 233 430	34 127 174
Sum egenkapital	**8**	**121 341 370**	**115 235 114**
Gjeld			
Utsatt skatt	7	1 503 367	1 467 778
Sum avsetninger for forpliktelser		**1 503 367**	**1 467 778**
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	9	103 008 744	92 618 578
Sum annen langsiktig gjeld		**103 008 744**	**92 618 578**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 387 047	10 899 138
Betalbar skatt	7	5 917 626	11 636 529
Skyldige offentlige avgifter		406 885	1 413 779
Utbytte	8, 9	15 000 000	26 500 000
Kortsiktig konserngjeld	9	1 061 622	0
Annen kortsiktig gjeld		5 832 854	6 382 473
Sum kortsiktig gjeld		**38 606 034**	**56 831 920**
Sum gjeld		**143 118 145**	**150 918 276**
Sum egenkapital og gjeld		**264 459 515**	**266 153 390**

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2024	2023

Drangedal, 10.06.2025
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume
Styrets leder

Ann Kristin Käsi
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Tor Peder Lohne
Styremedlem

Kristin Leine Flom
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

1.11 Noter til årsregnskapet

DRANGEDAL KRAFT AS
Org. nr. 924 862 696

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2024

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak med de tillegg som følger av retningslinjer gitt av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

Driftsinntekter
Inntektsføring ved salg av kraft 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.

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.

Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

	Kraft-omsetn. Strømsalg	Produksjon	Bredbånd	Øvrig virksomhet *	Totalt
Energisalg - sluttkunder	20 132 179				20 132 179
Energisalg engros		44 637 395			44 637 395
Andre driftsinntekter		310 000	310 000	1 204 817	1 824 817
Bredbånd- og fiberinntekter			25 030 921		25 030 921
Driftsinntekter	**20 132 179**	**44 947 395**	**25 340 921**	**1 204 817**	**91 625 313**
Kjøp kraft og overføringstj.	18 850 705	2 344 331		818 644	22 013 680
Bredbånd- og fiberkostnad			11 074 173		11 074 173
Varekostnad	**18 850 705**	**2 344 331**	**11 074 173**	**818 644**	**33 087 853**
Lønnskostnad	808 234	1 616 468	2 424 702		4 849 403
Avskrivning		3 649 246	2 929 883	128 411	6 707 540
Andre driftskostnader	1 288 447	11 303 154	4 617 238	61 254	17 270 093
Driftskostnad	**2 096 681**	**16 568 868**	**9 971 823**	**189 665**	**28 827 036**
Driftsresultat	**-815 207**	**26 034 196**	**4 294 926**	**196 508**	**29 710 424**

Selskapets omsetning skjer i Norge.

*Inkl. varmepumpesalg

Note 3 - Transaksjoner med nærstående

Transaksjoner med konsernselskaper	2024	2023
Salg	970 894	1 099 757
Kjøp	336 092	308 812
Andre driftskostnader	5 020 162	5 240 149

Note 4 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2024	2023
Lønninger	4 771 440	4 488 303
Aktivert lønn (-)	-1 233 559	-540 802
Arbeidsgiveravgift	583 640	605 246
Pensjonskostnader	606 476	936 059
Andre lønnskostnader	121 406	137 771
Sum lønnskostnader	**4 849 403**	**5 626 577**
Gjennomsnittlig antall årsverk	5	5
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	213 679	185 808

Ytelser til ledende personer.

Daglig leder er ansatt i Drangedal Kraft Holding AS og mottar sin lønn der.

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet har innskuddsbasert pensjonsordning i DNB, der årlig premie blir kostnadsført.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	90 900
Andre tjenester	29 900

Note 5 - Varige driftsmidler

	Kraft-stasjoner	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	167 321 527	55 249 727	2 018 927	1 393 891	225 984 072
Tilgang i året	9 585 465	3 121 371	22 287 106	873 681	35 867 623
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	176 906 992	58 371 098	24 306 033	2 267 572	261 851 695
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	33 280 055	33 705 056		644 633	67 629 744
Årets ord. Avskrivninger	3 649 246	2 929 883		128 411	6 707 540
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	36 929 301	36 634 939	0	773 044	74 337 284
Bokført verdi pr 31.12.	139 977 691	21 736 159	24 306 033	1 494 528	187 514 411
Bokført verdi pr. 1.1.	134 041 472	21 544 671	2 018 927	749 258	158 354 328
Avskrivningsprosenter	2 - 4 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2024

	Regnskap 2024	Opprinnelig inv. Budsjett *
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	873 681	
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal	9 585 465	7 300 000
Nye Suvdøla Kraftverk		250 000
Kraftstasjon Suvdal		6 266 667
Kraftstasjon Suvdøla (riving)		3 000 000
Buvasselva Kraftstasjon		400 000
Bredbånd	3 121 371	2 745 000
Datasenteret Varpet		
Nye prosjekter		2 228 000
Anlegg under utførelse	22 287 106	
Sum investeringer = årets finansieringsb	**35 867 623**	**22 189 667**
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	35 867 623	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	**35 867 623**	

*Kvennåi kraftverk ble besluttet juni 2024 med konstandsrappe 40,8 mill, dette ikke med i opprinnelig investeringsbudsjett.

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	5 917 626
Endring utsatt skatt	35 589
Netto skattekostnad	**5 953 215**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	27 059 471
Midlertidige forskjeller	-161 711
Permanente forskjeller	540
Grunnlag betalbar skatt	**26 898 300**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2023	31.12.2024	Endring
Anleggsmidler	7 041 973	7 176 477	-134 504
Kundefordringer	-320 252	-292 992	-27 260
Andre forskjeller	-50 000	-50 000	0
Sum	**6 671 721**	**6 833 485**	**-161 764**
Utsatt skatt/skattefordel	1 467 778	1 503 367	-35 589

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

Note 8 - Egenkapital

	Aksje-kapital	Overkurs	Annen egenkap.	**Sum egenkap.**
Egenkapital pr 31.12.2023	26 403 000	54 704 940	34 127 174	**115 235 114**
Årets resultat			21 106 256	**21 106 256**
Til utbytte			-15 000 000	**-15 000 000**
Egenkapital pr 31.12.2024	**26 403 000**	**54 704 940**	**40 233 430**	**121 341 370**

Note 9 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2024	2023
Til gode DE Nett AS	38 057 166	38 057 166
Til gode Drangedal Kraft Holding AS	1 280 482	0
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-103 008 744	-92 618 578
Avsatt utbytte Drangedal Kraft Holding AS	-15 000 000	-26 500 000
Skyldig Drangedal Kraft Holding AS	-1 061 622	0

Note 10 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto i bank som administeres gjennom morselskapet Drangedal Kraft Holding AS.
DE Nett AS er også med i konsernkontoordningen.

Note 11 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 26 403 000, fordelt på 500 aksjer à kr 52 806 pr. aksje.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal Kraft Holding AS	500	100,0 %
Totale antall aksjer	500	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

2 Revisors beretning

Revisorteam Tinn og Vest-Telemark AS
Statsautoriserte revisorer
Statsautoriserte regnskapsførere

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 21 106 256. 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.

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

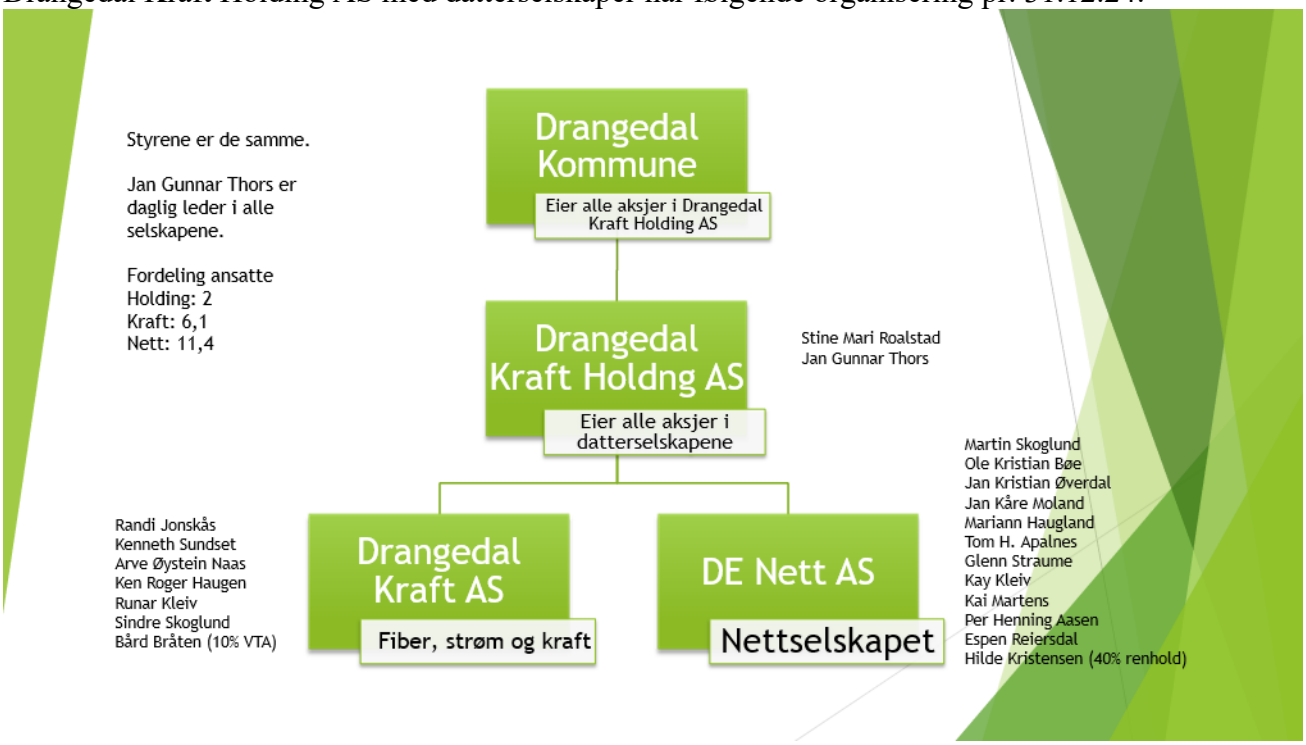
Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

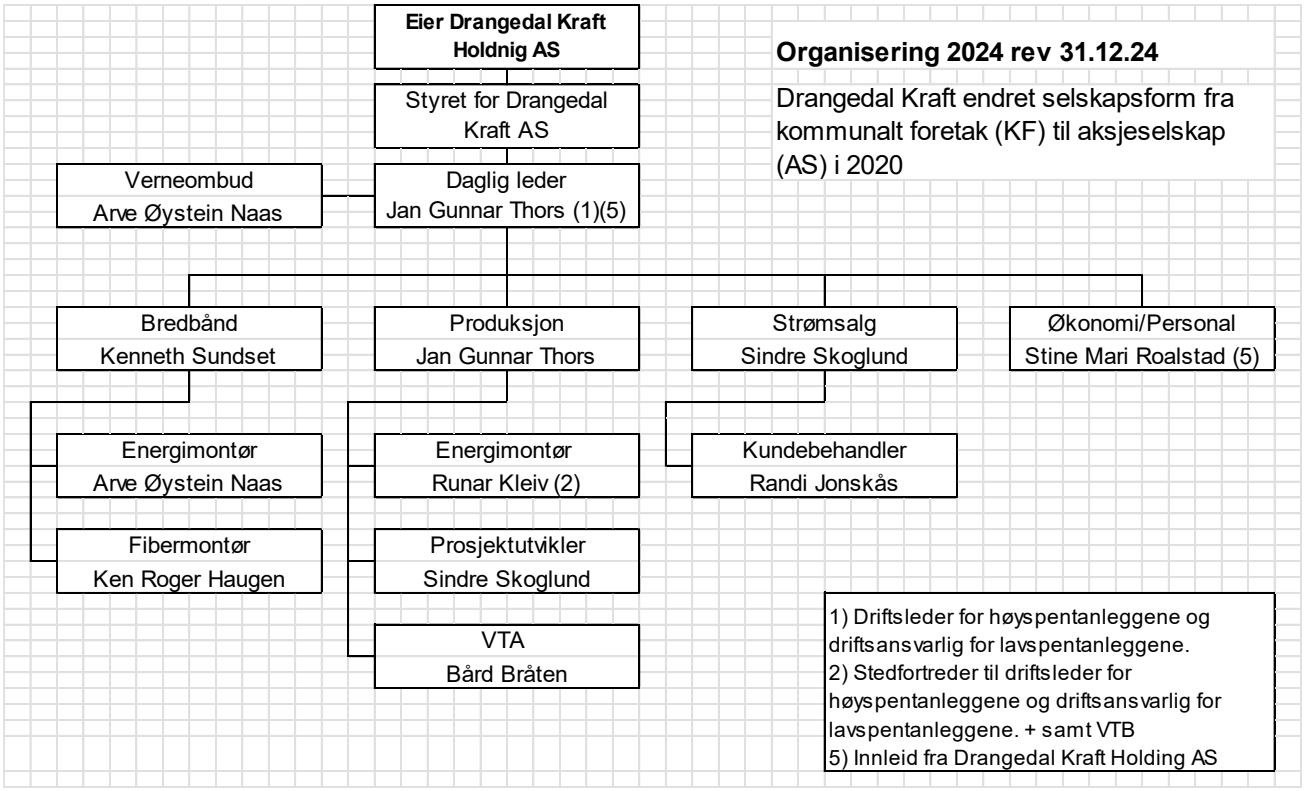
3 Organisasjonen

3.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.24:



Drangedal Kraft AS har følgende organisering 31.12.24:



Totalt har 7 personer arbeidet i virksomheten i 2023 som har utgjort 6,1 årsverk, av disse er det 1 person i en 10 % stilling som vassdragsansvarlig (VTA).

3.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2024 frem til ekstraordinær generalforsamling 13.08.24:

Magnus Straume, styrets leder
Synnøve Kveven
Arne J. Sætre, vara
Grethe Orkås, vara

Kari Tisjø, styrets nestleder
Åge M. Vrålstad
Øystein Rugtveit
Arnt Olav Brødsjø, vara
Anna Henriette Straume, vara
Knut Bøen, vara
Kenneth Sundset, ansattes representant

Etter ekstraordinær generalforsamling 13.08.24:
Magnus Straume, styrets leder
Ann Kristin Kåsi, styrets nestleder
Synnøve Kveven
Tor Peder Lohne
Kristin Flom
Kenneth Sundset, ansattes representant

Jan Olav Øygarden, 1 vara
Kari Tisjø, 2 vara
Knut Bøen, 3 vara
Inger Agnete Reppen Vrålstad, 4 vara
Kenneth Sundset, ansattes representant

I løpet av 2024 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 36 saker.

Det er gjennomført ordinær generalforsamling og ekstraordinær generalforsamling knyttet til valget.

Selskapet har vært ledet av Jan Gunnar Thors som er innleid fra Drangedal Kraft Holding AS.

3.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS

Drangedal kommune har i 2021 etablere 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 Kraft Holding 26.01.23

Økonomi/priser
Følgende mål gjelder for selskapet: Etablere og gjennomføre gode budsjetteringsrutiner og sørge for underlag for budsjettansvarlige med tilstrekkelig tallmateriale som grunnlag. Dette skal bidra til at budsjettavviket på inntekts- og kostnadssida raskt oppdages og informeres styret/eier. Drangedal Kraft AS tilstreber å følge veiledende nasjonale priser for Altiboxproduktene.

Sluttbrukerprisene for strøm må være konkurransedyktige i et krevende marked og man skal ikke selge med lokkeprodukter.

Vi skal ha god oppfølging av omsatt kraftmengde og utvikling i antall kunder.

Tilgjengelighet/drift
Ha en leveringspålitelighet i bredbåndsnettet og kraftstasjonene som er på nivå med nettselskapet.

Ledelsesfilosofi
Drangedal Kraft AS vil til enhver tid sørge for at alle ansatte oppmuntres til og gis mulighet til å styrke sin kompetanse for å mestre nye og utfordrende arbeidsoppgaver. Drangedal Kraft AS skal legge vekt på å tilby en trygg arbeidsplass med vekt på et godt og sikkert arbeidsmiljø. Arbeidet med etikk og samfunnsansvar er en viktig pilar i selskapets daglige arbeid, både i møte med eksterne aktører og internt. Som hjelp til dette er det etablert et sett med etiske retningslinjer som er

et minimum av hva som forventes av selskapets ansatte.

Helse, miljø og sikkerhet
Bedriften skal til enhver tid ha et velfungerende HMS system. Det skal løpende gjennomføres nødvendig opplæring slik at alle ansatte kan ta ansvar for å ivareta miljøet både innen eget område og totalt sett innen bedriften. Systemet skal ha et opplegg for registrering av avvik og forbedringsforslag som kan gi grunnlag for revidering av generelle prosesser og/eller arbeidsmetoder i selskapet. Korttids sykefraværet bør ikke overstige 1,5 % totalt. Drangedal Kraft AS har en nullvisjon når det gjelder arbeidsrelaterte skader og ulykker. En viktig del av virkemidlene for å oppnå dette er å legge til rette for et trygt, godt og sikkert arbeidsmiljø.

Bredbåndsplanlegging
Det skal til enhver tid foreligge et oppdatert planverk for selskapet som beskriver bredbåndsnettverkets utstrekning, tilstand og hvor det kreves tiltak. Ut fra dette skal det utarbeides planer og budsjetter samt detaljerte investeringsbudsjett for hvert enkelt år som bidrar til at tilgjengelighet er god og på høyde med strømnettet. Det skal gjennomføres lønnsomme investeringer med tanke på økt kapasitet og leveringssikkerhet.

Øvrige tjenester
Drangedal Kraft AS kan drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.

3.4 Vernetjeneste, HMS

Drangedal Kraft AS skal være en trygg og god bedrift å jobbe i. Derfor vektlegger vi å jobbe med arbeidsmiljøet. Styrke de gode egenskapene og forbedre oss der det er behov for det.

Bedriftshelsetjeneste.
Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper er tilsluttet Stiftelsen Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde i 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 Bedrifts-helsetjeneste.

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.

HMS var obligatorisk tema i personalmøtene som er avholdt i 2024.

Annet fravær med lønn utgjør 0,74 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2020-2024:

Beskrivelse	2020	2021	2022	2023	2024	Mål 2024
Korttids sykefravær:	1,67 %	0,36 %	1,52 %	1,47 %	0,82 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	4,01 %	3,02 %	7,61 %	4,45 %	5,39 %	
Annet fravær med lønn:	0,88 %	0,80 %	0,64 %	0,89 %	0,74 %	≤ 1,0 %

3.5 Personale

Ved utgangen av år 2024 hadde Drangedal Kraft AS 7 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 6,1.

Ansatte pr.31.12.24:

Austad, Magnar	pensjonist 01.10.24
Bråten, Bård	10 % stilling
Haugen; Ken Roger	startet 01.05.24
Jonskås, Randi	
Kleiv, Runar	
Naas, Arve Øystein	
Skoglund, Sindre	
Sundset, Kenneth	

Daglig leder og økonomifunksjon blir leid inn fra Drangedal Kraft Holding AS.

3.6 Kompetanseutvikling

Vi har obligatoriske kurs hvert år for vårt personell. Dette er øving i nedfiring og forskriftskurs i elsikkerhet. Samtlige ansatte skal delta på årlige kurs i førstehjelp. Ellers er det stadige oppdateringer og videreutviklinger av de datasystemene vi bruker innenfor alle fagområder i tillegg til nye systemer som tas i bruk, ny teknologi og nye regelverk.

3.7 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Kraft Holding AS med datterselskaper er medlem i Samfunnsbedriftene (tidligere KS-Bedrift), Distriktsenergi og Næringsforeningen i Drangedal.

Drangedal Kraft AS er aksjonær og en liten bruker av produkter i ATB-Nett AS.

3.8 Lager- og kontorbygg

Drangedal Kraft AS holder til på Stemmen industriområde, der alt personell i selskapet er samlet i ett bygg fra 2002. Lagerbygget som kom på plass i 2015, gjør at vi oppbevarer alt av kjøretøy og redskap/verktøy innendørs. Dette gir oss en effektiv utstyr- og materiellhåndtering til alle årstider, ikke minst under beredskapssituasjoner vinterstid. Byggene er eid og driftes av DE Nett AS og leies ut til de andre selskapene i konsernet. Byggene er lokalisert nær kommunens brannstasjon, lager og verkstedbygg.

3.9 IT drift/programvare

Drangedal Kraft AS er som samfunnet ellers helt avhengig av en effektiv og sikker drift av IT systemene.
Generell IT driftes av Embriq via samarbeidet gjennom Nettalliansen AS.

Her driftes bransjeløsningene som er etablert i et større felleskap gjennom Nettalliansen AS.

Følgende bransjeprogrammer er hovedverktøyene for driften:

- Kartserver.no fra Micado AS for dokumentasjon av fibernett som kjøres i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS
- Telemator fra MX Data AS for detaljdokumentasjon av fiber.
- Moment fra Allrate AS som kundeinformasjonssystem strømkunder. Denne løsningen som blant annet har «app» for våre strømkunder.
- Økonomi kjøres nå med Xledger etter vi byttet fra Visma Business Energi 01.05.24
- PowerCatch til arbeidsordre.
- Altibox (Infonova, Kapany, Prov, med flere)

4 Bredbåndsvirksomheten

4.1 Generelt om driften og prosjektene

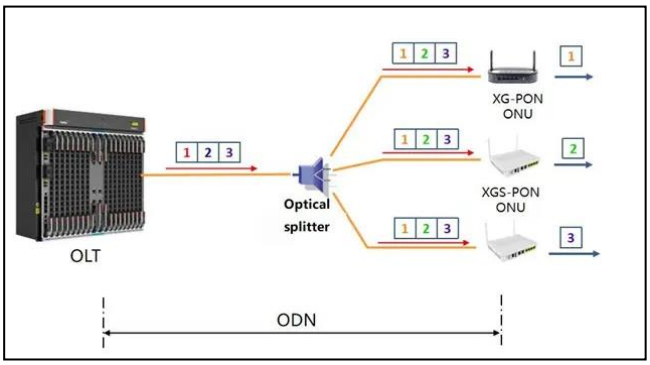
Med fortsatt økning i både omsetning og kundevolum, ble vi godt fornøyd med resultatet for bredbåndsvirksomheten i 2024.

Virksomheten utgjør en vesentlig del av konsernets aktiviteter, og sysselsetter i snitt mer enn 3-4 årsverk ved bedriften.

Tilvekst av nye kunder kommer i hovedsak fra nye fritidsboliger som bygges, og vi leverer bredbåndstjenester i de fleste hyttefeltene i Drangedal kommune. Det største trykket er på hytteområdene. I tillegg til tilkobling av nye og eksisterende fritidsboliger, er det fortsatt noen fortettinger til boliger og bedrifter som tilkommer gjennom året. Det ble i 2024

installert 104 helt nye lokasjoner der ca. 45 av disse var på Gautefall Panorama (Laukfjell)

Det har i 2024 også vært ombygginger av vårt fibernett, der luftnett bygges om til bakkenett sammen med strøm-nett. På enkelte strekk/områder må fibernettet av og til skjøtes om og forsterkes. Dette slik at vi får plass til stadig flere kunder som ønsker fibertilkobling fra oss. Nytt av året, var at vi for første gang tok i bruk Pon-teknologi i vårt fibernett, og vi tilkoblet våre første kunder på XGS-Pon i Refsdalen i juli mnd. Fibernettet vedlikeholdes ellers på samme måte som strømnettet, med årlig befaring og fortløpende retting av feil som oppdages og feilmeldes gjennom året.



Bildet viser PON-teknologi

Virksomheten utfører også noe kundebistand gjennom året. Dette være seg alt fra oppsett av Wifi utstyr, kabling til nye TV- og Data punkter, flytte av fiberpunkter og andre relevante arbeidsoppgaver kunder ønsker å få utført av oss. Vi må av og til sende montør ut på oppdrag til kunder der kunde selv er skyld i fiberbrudd i sin lokasjon. Dette faktureres kundene direkte og er med å binde opp ressurser til slikt arbeid.

Bredbåndsvirksomheten gjennomførte et større fiberprosjekt i 2024, der Gautefall Panorama (Laukfjell), som siste store hyttefelt i Drangedal kommune ble bygd ut med vårt fibernett.

Interessen for fibertilkobling med leveranse av våre Altibox-tjenester har fortsatt en positiv trend, der etterspørselen nå helt klart er størst til nye fritidsboliger som bygges i Drangedal kommune.

4.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!

Det ble også i 2024 jobbet med salg og markedsføring av våre bredbåndstjenester, og i hovedsak Altibox-tjenester. Markedsføring av Altibox-tjenester gjøres noe i egen regi i lokale aviser, mens Altibox tar seg av all markedsføring/annonsering i sosiale medier.

Virksomheten bidrar også med sponsormidler til diverse lag og foreninger i kommunen, der vi har kunnet profilere Drangedal Kraft AS og Altibox på en god måte.


Bilde fra NM i Jegertrapp og Leirduesti, arr av Kroken JFF 202

Vi drifter nå to Badetasser, en i Åkrevann og en ved Toke Brygge. Badetassen måler temperaturen i vannet, så ved å gå på vår nettside eller badetassen.no kan alle følge badetemperaturen ved Toke Brygge og Åkrevann.



Bilde fra Badetassen.no

VI LEVERER

Ved utgangen av 2024 var 2662 kunder av vår totale kundemasse tilkoblet vår Altibox-tjeneste med leveranse av Internett, TV og telefoni.

Altibox-tjenestene oppleves både av oss som leverandør og av våre kunder som svært stabile.

Vi har veldig få kunder som klager, og vi sitter igjen med det inntrykket av at de aller fleste av våre kunder er svært så fornøyde med den Altibox-tjenestene de får levert av oss.

4.3 Samarbeidspartnere i 2024:

4.3.1 ATB-Nett AS
(Agder, Telemark og Buskerud Nett)

Gjennom selskapet ATB-Nett AS, som vi eier 1/9 av, har vi holdt våre kostnader med transport, drift og tilgang til internett lave på vårt "gamle" ATB/Dean-nett.
Generalforsamlingen i ATB-Nett vedtok ved årets samling, at dagens driftsmodell for ATB-Nett avvikles. Dette vil være en prosess over noen år, og alle aktive leveranser vil bli tatt hånd om for videre drift- og leveranse av eierne i ATB-Nett, som består av følgende aksjonærer, der eierandel er lik med 11,11%.

Midt-Telemark Breiband AS	Drangedal Kraft AS
Tinn Energi AS	Hallingdal Kraftnett AS
Numedal Fiber AS	Go Link AS
Bykle Breiband AS	Sognenett AS
Telefiber AS	

4.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS)

Partneravtalen vi har med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS ble høsten 2022 forlenget med 5 år til 2027 med mulighet til forlengelse.
Samarbeidet med KbAS har og er veldig viktig for bredbåndsvirksomheten og er et samarbeid som fungerer veldig godt. Som partner med KbAS får vi tilgang til leveranse av Altibox-tjenester i Drangedal. Vi kjøper 1. linjesupport og samarbeider med KbAS på noe felles markedsføring av Altibox tjenestene.

4.3.3 NC-Spectrum (NC)

Drift av vårt "gamle" Dean/ATB-Nett utføres av NC. NC tar seg av drift av kjernenett/noder og av 2.- og 3. linjesupport saker. Vi har også tilgang til vakttjeneste med NC gjennom avtale med ATB-Nett om kritiske ting skulle ha behov for bistand. Denne aktiviteten er gjennom de siste årene blitt betydelig redusert da primært Altibox blir valgt på de fleste leveranser.

4.3.4 Leverandører

Vi bygger og drifter vårt fibernett med egne mannskaper, men kjøper mye tjenester av lokale maskinentreprenører for graving, legging av rør og noe større fiberblåsing.

4.4 Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett:

ATB/Dean-nett driftes for oss av NC-Spectrum, mens det er Altibox/Lyse som drifter Altibox-nettet. Det har vært et år med svært få hendelse, der vi og Altibox kun har hatt mindre utfall av tjenesten.

Det er Kragerø bredbånd som leverer og utfører 1linje support for våre Altibox kunder på dagtid. Etter kontortid, i helg og på helligdag blir denne tjeneste utført av Altibox/Lyse.

Vårt fibernett dokumenteres fortløpende i Kartserver- og Telemator (fibermodul), og i boksen under vises hvor mange meter fiberkabel vi har dokumentert i vårt fibernett pr 2024.

År:	31.12.23	31.12.24	Endring
Antall kabler:	4696	4871	175
Antall km kabel:	705	742	37

5 Produksjonsanlegg

5.1 Vassdraget

Revurderinger av dammer.
Som dameier i Suvdølavassdraget er vi underlagt et strengt lovverk for å sikre at dammene og vannveiene tilfredsstiller gjeldene regelverk. Hvert 15 år må det utføres revurderinger av våre Klasse 2 dammer, der dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl har denne klassen. Denne revurderingen kan kun utføres av personer som er godkjent av NVE, og vi har hatt Norconsult AS til å utføre dette arbeidet. Oppdraget ble påbegynt i 2014 med flomberegninger som igjen var grunnlaget for videre beregninger som er gjort 2015/2016. Beregningene har synliggjort at det vil være behov for forsterkinger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl. Det er sammen med Norconsult AS utarbeidet planer for å forsterke disse dammen de nærmeste årene. Det er NVE som skal godkjenne disse planene, der vi gjennom 2021-2022 gjennomførte et forprosjekt. Dette ga oss grunnlag for valg av løsninger for forsterkinger av dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl. Tiltaket med Fikjestøldammen ble utført sommer 2024. Kostnadsrammen for tiltaket på Fikjestøl ble holdt innenfor budsjettet på kr 9,0 mill. Tiltaket med Kleppsvatn er flyttet ut noe i tid der man planlegger å benytte 2026 og 2027 for dette tiltaket.



Revisjon av konsesjonsvilkår.
Revisjonen ble fastsatt ved kgl.res. 20.08.2019. der bestemmelsen ligger tett opp til hva vi har foreslått av endringer/tiltak. Ellers er det mere en modernisering av vilkårene. Konsesjonene er gitt på ubegrenset tid, der vilkårene kan tas opp til alminnelig revisjon etter 30 år.

Driften av vassdraget.
Reguleringsanlegg og vannveier driftet etter oppsatte ukesplaner og VTA (Vassdrags Teknisk Ansvarlig) har sammen med operatør utført tilsyn av dammer etter vår oppsatte internkontroll.

5.2 Nye Suvdøla Kraftverk

Nye Suvdøla Kraftverk ble startet opp 2019 og har kun stått noen få timer knyttet til feil på anlegget. Anlegget har hatt en tilgjengelighet tett på 100 % fra oppstarten i 2019.

Det er pr. 31.12.23 produsert 263,1 GWh siden oppstarten i juni 2019, der 55,1 GWh var i 2024 noe som er ny årsrekord.

Fra oktober 2020 ble kraftstasjonen koblet opp mot Tørdal Trafostasjon. Dette har gitt oss mulighet til å kjøre full effekt uten å måtte hensynta både overlast og høye spenninger i

distribusjonsnettet. Dette gjør nå at vi fremover kan få god avkasting for denne store investeringen med å kjøre ekstra produksjon når prisene er høye.

5.3 Suvdal kraftverk

Etter 10 lekkasjer på tilløpsrørene til Suvdal frem til 2023, oppstod det ny lekkasje onsdag 11.09.24. Lekkasje oppstod under hurtigstopp på alle våre kraftverk da hele Tørdal Trafo ble lagt spenningsløs på grunn av betjeningsfeil fra Lede sin driftssentral.

Vi hadde mannskaper på Suvdal i forbindelse med annet arbeid og oppdaget raskt en kraftig lekkasje tett på innløpsrøret til Suvdal kraftverk. Bildene under viser dette ca. 60 minutter etter at vi har stengt av vannet med luka på Kleppsvatn.





Lekkasjen ble stoppet/redusert i løpet av 20-60 minutter, men vannet hadde allerede da gjort betydelig skader på utsiden av kraftverket og garasjen vi har tett på dette røret. Noe sølevann kom inn i kraftverket uten at det oppstod skader på kritiske komponenter, kun behov for enkel rengjøring.

Årsaken til lekkasjen var en overgang/skjøt i GRP (glassfiber) som vi monterte i 2021 som ikke var designet riktig. Dette oppdaget vi høsten 2023 når vi fikk en mindre lekkasje i Buvassrøret ved vannfylling etter at vi hadde skiftet ut 500m rør.

Reparasjon

Under reparasjonen oppdaget vi at flere av rørene nærmest kraftstasjonen hadde flyttet på seg slik at de lå klemt sammen i skjøtene. Vi valgt derfor å skifte ut hele 94m for å være 100 % sikker på at røret ligger akkurat som montasjeveiledningen beskriver. Vi hadde også rørleverandøren på anlegget for kontroll og bistand slik at dette nå skal være montert riktig.

I forbindelse med planlagt montering av ny stengeventil i øvre del av rørgata ved Kleppsvatndammen som skulle gjøres i oktober var det planlagt at inntaksrøret ved stasjonen skulle skiftes.

Sett nå i ettertid burde vi ha skiftet ut denne svakheten umiddelbart den ble kjent, men siden den hadde stått over 2 år og at vi mente å ha kontroll på denne svakheten mente vi at risikoen var moderat. Vi ble også noe overasket over hvor raskt lekkasjen utviklet seg i forhold til andre lekkasjer vi har hatt tidligere.

Hvor mye denne reparasjonen ga oss av ekstrakostnad fremfor å utbedre med en gang er vanskelig å vurdere.

Vi mener at en planlagt utbedring ville muligens ha gitt oss tilnærmet like kostnader, men vi hadde så klart gjort dette noe mer planlagt og uten skader på garasje, scooter og inventar i garasje. Vi ser også at skadepotesialet var mye større om dette ikke hadde blitt oppdaget så raskt.

Vi har også hatt produksjonstap på Kleppemaskina, omtrent 1 GWh, men vi så at

å ha Kleppsvatn med 100 % fylling inn i november med høyere priser kan gi oss dette tilbake. Vi har ikke meldt dette som en skade til forsikringsselskapet siden dette ikke var uforutsett som er «kravet» for å få dekning.

Det er totalt skifte ut over 900m ny rørgate av totalt 3100m og alt er utført fra kraftverket. Av dette er ca. 500 m på Buvannrøret og ca. 400m på Klepperøret.

Vi har liggende glassfiberrør (GRP) sammen med nødvendig klammer til å raskt igangsette flere reparasjoner. Et strekk på 300m på Klepperøret bør vurderes for utskifting i 2026/2027.

Forsikringsselskapet har ikke dekt skadene fra 2023 med begrunnelse at det ikke lengre er plutselig og uforutsett. Vi har ikke klaget på denne avgjørelsen etter vi fikk den nye rapporten fra Sintef i april 2023. Dette ble også behandlet som en egen styresak da vi valgte å trekke rettsaken som skulle gå for Tingretten

Det har ikke vært andre hendelser i produksjonsanleggene på Suvdal i 2024 som har gitt oss driftsstans eller ekstrakostnader av betydning. Etter igangsettingen av Nye Suvdøla med større slukeevene ser vi at man får mer kraft ut av Suvdal med at vi kjører turbinene med høyere virkningsgrad, muligens over 0,5GWh

Det vi ser er at kontrollanlegget fra 2004 nå er utdatert og gir oss utfordringer både med fjerndrift og utvidelser. Vi bestilte høsten 2023 en oppgradering av PLS /fjernstyring på samme plattform som vi benytter i Nye Suvdøla Kraftverk. Da den svenske leverandøren fikk problemer med leveransen inn i 2024 kansellerte vi kontrakten og fikk tilbakebetalt beløpet vi hadde betalt inn. Ny avtale er inngått med Spetals Verk AS med levering i august/september 2025. Da får vi på plass lik styring som er lik på Nye Sudøla og Kvennåi Kraftverk. Dette er viktig for effektiv og sikker drift av våre anlegg.

5.4 Buvasselva kraftverk

Buvasselva ble overlevert driftsklart 01.11.23. Noe mindre aktiviteter ble flyttet til våren 2024 når snøen var borte. Dette ble ferdigstilt slik at anlegget er fult ut overtatt av oss. Produksjonsvolumet ser ut til å være muligens 5% høyere enn våre berginger som er 3,6 GWh pr. år. men vi bør ha drift noen år før vi kan konkludere.

For å løse problemer med ising/tetting av inntaket når vi kommer under 10 minus ved full drift kjøpte vi en automatisk skrape/børste som ble montert i på slutten av 2024.



Ellers er anleggene driftet og vedlikeholdt etter fastsatte årsplaner.

5.5 Kvennåi Kraftverk

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.

Anlegget blir bygd innenfor konsesjon med å utnytte 1,1 m/s vann som skal gi ca. 1,6MW effekt og litt over 4 GWh årlig produksjon. Med enkle grep kan dette økes med 20% - 25% om vi får tillatelse av NVE å øke slukevenen. Dette må behandles som ny søknad senere når vi får driftserfaring med nedslagsfeltet egenskaper.

På bildet under ser vi leverandøren av rørene Hywer AS holde rørkurs for Tveito Maskin AS som er hovedentreprenøren for dette prosjektet.



5.6 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla, Suvdal og Buvass

Vi ser at 2024 gir oss mere normale kraftpriser for denne delen av Norge. Budsjettet var lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2024 ble på 61 øre, mot 90 øre i 2023, 160 øre i 2022, 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

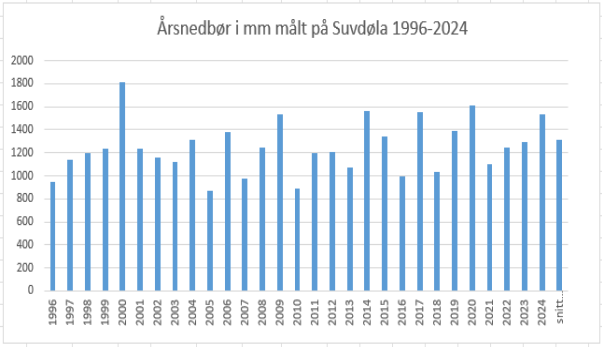
Med god fylling i våre magasiner og en del snø fra november og desember i 2023 gikk vi inn i 2024 med mye «energi» på lager. Dette sammen med over 20% mer nedbør enn normalen har gitt oss en rekordstor produksjonsmengde.

Produksjonen for 2024 ble 71,13 GWh mot 60,67 GWh i fjor. Med 35,01 GWh i 2022 ser vi store variasjoner. Inntekten er på kr 43,87 mill.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo og vi tilpasser kjøringen noe knyttet til prisbilde over døgnet. Buvasselva Kraftverk som ble satt i drift på slutten av 2023 produserte i 2024 4,4GWh som også er godt bidrag. Dette er i tråd med forventingen, muligens noen over.

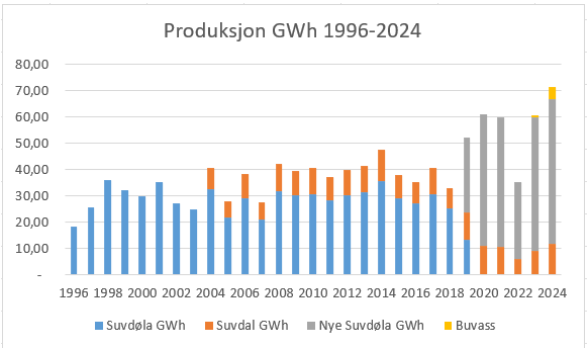
Totalt er det målt 1535 mm nedbør i 2024, der normalen er ca. 1250 mm.

Som tabellen under viser er vi godt over snittet med nedbør i 2024.



Årsnedbør 1996 -2024

Det ble produsert 71,13 GWh i 2024 mot 60,67 GWh i 2023.



Årsproduksjon 1996 -2024

Etter flere år med svake energipriser styrket prisene seg i 2019, men fikk en total kollaps i 2020 med historisk lave 9,8 øre.

Vi fikk gjennom 2021 en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 hadde i snitt tre-firedoblet seg. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge. Gjennom

2023 og 2024 har vi fått korrigering av dette helt unormale prisnivået som gjør at vi nå ligger nærmere et «normalt» nivå. Vi opplevde en enkelt time 12 desember med over kr 10,-.

Årsaken til fortsatt noe høye kraftpriser i vår del av Norge er at vi er tilknyttet et felles strømmarked i Norden og vi ser at våre priser ofte følger det vi ser sør i Sverige. Danmark har ligget ca. 40 % over våre priser i 2024.

Fortsatt er det råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som er en hovedfaktor for å sette kraftprisene. Dette sammen med en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst en urolig situasjon i verden gjør råvare situasjonen noe usikker.

Styret har gitt daglig leder fullmakt til å foreta prissikring av produksjonskapasitet for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra Konsernet. For 2024 valg man ikke å prissikre noe av produksjon da vi ikke oppnådd tilstrekkelige høye priser. Basert på vurderingen gjennom 2024 har man oppnådd høyere inntekter med å ligge på spot.
For 2023 oppnådde vi en prissikringsgevinst på hele kr 19.19 mill. som gjør at resultatet for 2024 er betydelig lavere enn for 2023.

Magasinfyllingen inkl. snø er omtrent 80 % pr. 31.12.24 som gjør at vi kan kjøre for fullt gjennom hele vinteren om det kommer normalt med nedbør/snø.

5.7 Produksjonsinntekter

Med god produksjon på 70,1 GWh mot 60,4 GWh i budsjett nådde vi langt godt over volummålet.

Med snittpris for hele 2024 på 61 øre, gir dette inntekter på 43,87 mill. i 2024. Budsjettet lå inne med 70 øre og kr 41,72 mill. for 2024. Rekordhøy produksjon kompenserer for lavere kraftpriser.

Etter realiseringen av Nye Suvdøla Kraftverk i 2018 og 2019 var vi første årene avhengig av et høyt produksjonsvolum og med kraftpriser på godt over 30 øre for at vi skal kunne gi gode resultater. Etter et rekorddårlig år i 2020 snur dette totalt i 2022 og 2023, der vi ser at 2024 på nytt gir oss gode inntekter.

6 Strømsalg

6.1 Bakgrunnen og driften

2024 var selskapets 9. driftsår etter oppstarten 01.01.16. Målsettingen med å nå 2000 kunder i 2020 er flyttet frem til 2025. Spørsmålet er fortsatt hvor mye «kr» vi skal bruke for å skaffe nye kunder sett opp imot prisnivået vi har lagt oss på. Vi har en fin økning med kundeutvikling i 2024, med at vi nå har 1802 målepunkt, noe som er opp 80. Videre har vi en god økning i kraftvolumet på 1,9 GWh sammenlignet med 2023 på grunn av flere kunder og et forbruk som er noe tilbake etter ekstrempriser i 2022.

Selskapet samarbeider med Elmera (Fjordkraft AS) innenfor porteføljeforvaltning, prissikring og innkjøp av strøm til våre kunder fra strømbørsen. Tilgang til denne kompetansen gir oss fortrinn når det gjelder riktig prising av våre produkter, samt at vi også har tilgang til de fleste av strømproduktene som er i markedet. Vi benytter et moderne kundesystem der vi blant annet har «app» for våre strømkunder. Strømsalget bidrag ikke økonomisk, men vi ser at 2024 er noe bedre enn 2023. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Varmepumpe
Høsten 2023 lanserte vi salg av varmepumper der Austad Elektro AS leverer varmepumpa og vi leverer strømmen. Konseptet er at vi finansierer varmepumpen med nedbetaling over strømregningen. Dette var et tilbud som ble godt mottatt med 46 leverte anlegg i fra starten i desember 2023.



Omsetting
Omsetningen for strømsalget i 2024 er kr 20,13 Mill mot kr 26,85 mill i 2023 der drifts-resultatet før skatt viser et underskudd på kr 0,808 mill. jf. Note 2. Tillegger man hoveddelen av inntektene som ligger i øvrig virksomhet i Note 2 med salg av varmepumper, og at strømsalg tar på seg en del felleskostnadene, blir det negative resultat betydelig redusert. Uansett er det svært krevende å få denne virksomhet i pluss med kun 1800 kunder.

Med meget høye kraftpriser øker risikoen for å tape på kunder som ikke greier å gjøre opp for seg, i tillegg til at vi har noe høyere kapitalkostnader med å fakturere mye høyere beløp etterskuddsvis. Konstaterte tap for 2024 er fortsatt på lave nivåer, og tapsavsettingen er vurdert til som i 2023 og er uten endring.



6.2 Investeringer
Det er ikke foretatt investeringer i strømsalg avdelingen i 2024.

6.3 Fremtidig utvikling
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 har økt med over 5% i 2024, men vi bør nok øke volumet betydelig eller øke prisene for å komme ut i null resultat.

6.4 2000 i 2025
Kampen om strømkundene er krevende og landsdekkende selskap lokker med gode tilbud og såkalt «medgift». Dette til tross så har vi etter 9 driftsår nådd 1802 målepunkt. Målebilde for selskapet er minst 50 prosent av antall husstander, fritidsboliger og bedrifter i Drangedal, noe som betyr mer enn 2000 kunder.

7 Varpet/datasenter.
Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner også for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

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.
Det ble gjennom 2024 satt gang et nytt og mye større datasenterprosjekt som skal i drift i løpet av 2025. Dette prosjekt er nå mer i tråd med våre intensjoner da vi solgte reguleringsplanen sammen med inngåtte grunneieravtaler.

Vi se nå at aktiviteten på Varpet gir lokale arbeidsplasser og har økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester og produkter.

8 Vindkraft – Luberg/Brunane.
Vi har siden starten av 2022 hatt dialog med Fred. Olsen Renewables AS (FOR) og sett på

muligheten for utvikling av fornybar kraft, først med storskala solcelleanlegg og videre til hybridanlegg der vindkraft er økonomisk bærende og solcellecelleanleggene kommer som et supplement for å utnytte etablert infrastruktur som etableres for vind.

Dialogen har vært uformell og ikke bindene på noen måte, der styret er forløpende informert om hva FOR har jobbet med i Drangedal. Denne dialogen har tilført oss betydelig kunnskap om sol- og vindkraft.

FOR har lenge ønsket Drangedal Kraft med som en partner for å øke forhandlingskraften og forståelsen opp mot grunneiere, Drangedal Kommune og kommunens innbyggere for å vinne frem til prosjekter som vil være mulig å realisere.

Vi har i 2023 og 2024 jobbet med et prosjekt på Lundeheia som vil kunne bestå av 57 turbiner, hvorav ca. 30 i Drangedal. Både Drangedal Kraft AS og Telemark Energi AS (TE) (eid av Nome Kommune og Midt Telemark Kommune) er invitert til å være med på dette prosjektet. Det ble i 2024 inngått en intensjonsavtale som regulerte dette samarbeidet. Det var enighet om at vi skal eie 24,5% av dette prosjektet om Kommunen ønsker å jobbe videre med denne muligheten.

Dette prosjektet kan på sikt tilføre årlig fra 500 GWh opp til 1500 GWh med fornybar kraft. Inntektspotensialet er stort for både for selskapet og ikke minst Drangedal Kommune.

Det negative er at vindkraft har fått et ufortjent negativt rykte blant våre innbyggere. For tiden er det ingen teknologi av fornybar kraft som kan økonomsik konkurrere med vindkraft på land.

Saken fikk en avslutning i Kommunestyret 05.09.24 der man sa nei til både storskala vind og sol i Drangedal. Etter dette ble intensjonsavtalen med Fred Olsen Renewables AS og Telemark Energi AS avsluttet

9 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2024.

- Vi ble i 2024 påvirket av nedkorrigering av kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med hele 70 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2024 ble på ca. 61 øre.
- Økende rente og høye byggevare priser har gjennom 2024 klart gitt betydelige korrigeringer i nysalget for fritidsboliger.
- Nye Buvasselva Kraftverk har produsert 4,4 Gwh i 2024
- Kundeutvikling på bredbånd har stoppet noe opp, men bredbåndsprosjektet på Laukfjell ga oss ca. 40 nye kunder. Total netto vekst i 2024 var 69 kunder.
- Vi ser nå betydelig konkurranse med 4G/5G produkter fra Telia/Telenor som i sommer har benyttet dørselgere. Vi har mistet 10-20 kunder på dette og vi ser også at noen velger bort TV gjennom Altibox til fordel til andre strømmingstjenester.
- 80 netto nye kraftkunder, 1,9 GWh høyere kraftvolum enn i 2023 på grunn av flere kunder og økt forbruk.
- Lekkasje innløpsrøret for Kleppemaskina på Suvdal har gitt oss både stopp og utbedringskostnader.
- Utover lekkasjen har leveringskvalitet på både produksjon og bredbånd vært svært bra.
- Ferdigstilling av restarbeid på Buvasselva er utført. Kraftverket ser ut til å levere noe over forventning i forhold til volum.
- Med hele 1535mm i årsnedbør sammen med nye Buvasselva kraftverk i drift første hele året setter vi ny produksjonsrekord med hele 71,1 GWh. Dette er også rekord om vi ser bort ifra Buvasselv kraftverk som ga 4,4 GWh.
- Hybridkraft på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom hele året, der meningsutvekslingen om spesielt vindkraft har vært fremtredende. Saken fikk en avslutning i Kommunestyret 05.09.24 der man sa nei til både vind og sol i Drangedal. Vi har etter dette sagt opp intensjonsavtalen med Fred Olsen

Renewables AS og Telemark Energi AS om dette aktuelle prosjektet.

- Bygging av Kvennåi Kraftverk er i gang der vi har økt kostnadsramme fra kr 40,8 mill til 43 mill. Vi var ca. 50% ferdigstilt ved nyttår.
- Bekkrus/Storelva, der er det jobbet med konsesjonssøknad som ikke er ferdigstilt på grunn av manglende leveranse fra Faun Naturforvalting AS.

Drangedal 10.06.25