2023



Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning
Årsregnskap
- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

Revisjonsberetning
Organisasjonen
Bredbånd
Kraftproduksjon
Strømproduksjon

1 Innhold

1. Styrets beretning 3
1.1 Virksomhetens art 3
1.2 Fortsatt drift 3
1.3 Arbeidsmiljø og personale 3
1.4 Miljø og åpenhet 4
1.5 Likestilling 4
1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet 4
1.7 Framtidig utvikling 6
1.8 Finansiell risiko 7
2 Regnskap 9
2.1 Resultatregnskap 9
2.2 Balanse 10
2.3 Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet 12
3 Revisors beretning 18
4 Organisasjonen 20
4.1 Organisasjonsplan, eierforhold 20
4.2 Styre og ledelse 17
4.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS 17
4.4 Vernetjeneste, HMS 18
4.5 Personale 18
4.6 Kompetanseutvikling 18
4.7 Medlemskap i organisasjoner 19
4.8 Lager- og kontorbygg 19
4.9 IT drift/programvare 19
5 Bredbåndsvirksomheten 19
5.1 Generelt om driften og prosjektene 19
5.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»! 20
5.3 Samarbeidspartnere i 2023: 21
5.3.1 ATB-Nett AS (Agder, Telemark og Buskerud Nett) 21
5.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS) 21
5.3.3 NC-Spectrum (NC) 21
5.3.4 Leverandører 21
5.4 Drift av våre bredbåndsnett, ATB/Dean- og Altibox-nett: 21
6 Produksjonsanlegg 22
6.1 Vassdraget 22
6.2 Nye Suvdøla Kraftverk 22
6.3 Suvdal kraftverk 22
6.4 Buvasselva kraftverk 23
6.5 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla og Suvdal 23
6.6 Produksjonsinntekter 25
7 Strømsalg 25
7.1 Bakgrunnen og driften 25
7.2 Investeringer 25
7.3 Fremtidig utvikling 25
7.4 2000 i 2025 26
8 Varpet/datasenter. 26
9 Vindkraft – Luberg/Brunane. 26
10 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2023. 26

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 Energi 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. 2023 er det tredje hele driftsåret med konsernstruktur.

Etter omgjøring og fisjon er Drangedal Kraft AS eid 100 % av Drangedal Energi 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 2023 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 rekordinntekter.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Sindre Skoglund kom inn som prosjektutvikler høsten 2023

Markedselskapet hadde ved årsskiftet 7 ansatte etter at vi i september fikk inn en prosjektutvikler. I tillegg er daglig leder og økonomifunksjon leid inn fra Drangedal Energi Holding AS. I tillegg kommer også vassdragsansvarlig (VTA) i en 10 % stilling.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant våre ansatte.

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

Virksomheten som 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 må følge 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 en EL-bil. 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. Styret redegjørelse etter åpenhetsloven blir 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 7 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet 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 Kraft AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap og nå 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	26 851 909				26 851 909
Energisalg engros		61 983 221			61 983 221
Andre driftsinntekter				2 124 847	2 124 847
Bredbånd- og fiberinntekter			24 050 458		24 050 458
Driftsinntekter	**26 851 909**	**61 983 221**	**24 050 458**	**2 124 847**	**115 010 435**
Kjøp kraft og overføringstj.	25 891 345	-16 273 319			9 618 026
Bredbånd- og fiberkostnad			11 082 177		11 082 177
Varekostnad	**25 891 345**	**-16 273 319**	**11 082 177**	**0**	**20 700 203**
Lønnskostnad	1 031 179	1 778 955	2 816 444		5 626 577
Avskrivning		2 969 201	3 150 719	13 478	6 133 398
Andre driftskostnader	1 409 458	22 563 845	3 950 827	2 872 470	30 796 600
Driftskostnad	**2 440 637**	**27 312 001**	**9 917 990**	**2 885 948**	**42 556 575**
Driftsresultat	**-1 480 073**	**50 944 539**	**3 050 291**	**-761 101**	**51 753 657**

Sum driftsinntekter i markedsdelen ble redusert med kr 14,15 mill. kroner og ble i 2023 på totalt kr 115,01 mill kroner mot kr 129,16 mill. i 2022.

Sikringsgevinst som endte positivt med hele kr 19,19 mill. ligger som inntekter, men er lagt inn under kjøp av kraft og overføringstjenester.

Årsresultat etter skatt er kr 38.611.029 NOK mot kr 33.020.004,- NOK i 2022.

Resultatet i 2021 ga kr 25.671.287 NOK og kun kr 501.289 NOK i 2020 som viser meget store variasjoner.

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

Vi ble også i 2023 sterkt påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med hele 150 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2023 ble på ca. 90 øre, mot ca. 160 øre i 2022, 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Med tilnærmet fulle magasiner på grunn av mye nedbør fra høsten i 2022, sammen med mye snø har vi i 2023 fått til en høy produksjonsmengde.
Produksjonen for 2023 ble 60,67 GWh mot kun 35,01 GWh i fjor, der inntekten er på hele kr 78,52 mill. Dette inkluderer en betydelig sikringsgevinst der handelen endte positivt med hele kr 19,19 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.

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 fikk vi en korrigering av dette helt unormale prisnivået.

Årsaken til fortsatt høye kraftpriser er knyttet til råvarepriser på gass, olje, kull samt CO2 kvoter som også er med å sette kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, og ikke minst krigen i Ukraina som gjøre råvare situasjonen i Europa noe usikker.

Med fortsatt høye kraftpriser økes også prisene mot sluttbruker, noe som har medført høyere omsetning, men med det samme faste lave påslaget.

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 og vi ser at 2023 er muliges det svakeste året for denne aktiviteten siden oppstarten i 2016. Årsaken er sammensatt, men for lite volum og noe lavt påslag er hovedårsaken.

Investeringene for selskapet var i 2023 på Kr 20,66 mill. Note 6 viser oversikten. Buvasselva Kraftverk som ble beslutte bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill stod for kr 19,28 mill. av disse kr 20,66 mill.

Kontantbeholdning er god og var ved utgangen av året er på 55,66 mill. kroner.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 56,83 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 92,62 mill. kroner til Drangedal

Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,07 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.23
Kr 115,2 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 43,3 % mot 38,2 % i 2022.

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.

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 som viste 12 øre. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker nå mer realistisk.

Det ble i 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Buvasselva Kraftverk som ble beslutte 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 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 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.

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.

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. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer har det ikke vært aktivitet på Varpet i 2023, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal gi lokale arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

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.

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.

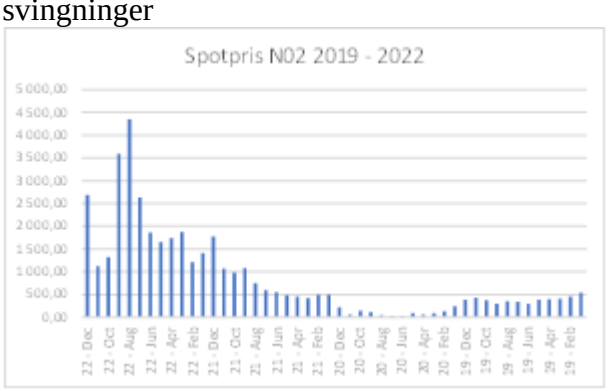
1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:
Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2023 langsiktig gjeld på kr 92,62 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,01 mill. kroner hos DE Nett AS.

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 etablert låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2023, 2024 og 2025. Lånet som hadde forfall i 2023 ble forlenget med 3 år. 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.

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 2023 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Vi ser gjennom 2023 at risikoen er økende på grunn av høye kraftpriser, men like mye et mer ustabilt arbeidsmarked med en høy lånerente som har gitt stopp iblant annet bygging av fritidsboliger.
Fortsatt mener vi at risikoen er håndterbar.

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

Likviditetsrisiko:
Likviditeten i selskapet vurderer som god i forhold til de høye kraftprisene vi har hatt i 2023 og hva vi ser fremover.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:
Drangedal Energi 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 2023 før skatt ble
kr 50.294.398,-

Overskuddet for 2023 etter skatt ble
kr 38.611.029,-

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.

Styret foreslår følgende overskudds-disponering for regnskapsåret 2023:

- Utbytte til eier Drangedal Energi Holding AS på kr 26.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 12.111.029,-

Drangedal, 11.06.2024
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume
Styrets leder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2 Regnskap

2.1 Resultatregnskap

Resultatregnskap

Drangedal Kraft AS

	Note	2023	2022
Strømsalg sluttbruker	2	26 851 909	46 537 071
Strømsalg produksjon	2	61 983 221	57 048 115
Bredbånd- og fiberinntekter	2	24 050 458	23 460 896
Andre driftsinntekter	2, 3	2 124 847	2 116 308
Sum driftsinntekter		**115 010 434**	**129 162 390**
Kjøp av kraft og overføringstjenester	2, 3	9 618 026	51 312 008
Bredbånd- og fiberkostnader	2	11 082 177	11 133 557
Lønnskostnad	2, 4	5 626 577	4 515 588
Avskrivning varige driftsmidler	2, 5	6 133 398	5 976 403
Andre driftskostnader	2, 3	30 796 600	12 003 191
Driftsresultat		51 753 655	44 221 642
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		1 342 854	0
Annen renteinntekt		1 677 166	640 694
Annen finansinntekt		105	370
Rentekostnad til foretak i samme konsern		4 439 798	2 507 720
Annen rentekostnad		39 585	16 669
Annen finanskostnad		0	62
Ordinært resultat før skattekostnad		50 294 398	42 338 255
Skattekostnad på ordinært resultat	7	11 683 369	9 318 251
Ordinært resultat		**38 611 029**	**33 020 004**
Årsresultat		**38 611 029**	**33 020 004**
Overført annen egenkapital		12 111 029	12 520 004
Avsatt utbytte		26 500 000	20 500 000
Sum disponert	8	38 611 029	33 020 004

2.2 Balanse

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Tomter,bygninger og annen fast eiendom	5, 6	134 041 472	110 319 384
Nettanlegg	5, 6	21 544 670	23 936 920
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l.	5, 6	2 768 184	9 575 358
Sum varige driftsmidler		**158 354 327**	**143 831 663**
Finansielle anleggsmidler			
Lån til foretak i samme konsern	9	36 071 202	36 071 202
Investeringer i aksjer og andeler		20 833	20 833
Egenkapitalinnskudd KLP		205 236	205 236
Andre fordringer		683 326	749 995
Sum finansielle anleggsmidler		**36 980 598**	**37 047 267**
Sum anleggsmidler		**195 334 924**	**180 878 930**
Omløpsmidler			
Varer	**1**	**33 134**	**36 414**
Fordringer			
Kundefordringer		2 833 425	14 616 423
Kortsiktige konsernfordringer	9	1 985 964	1 985 964
Andre fordringer		10 309 355	20 047 981
Sum fordringer		**15 128 744**	**36 650 368**
Bankinnskudd,kontanter o.l.	**10**	55 655 483	52 590 182
Sum omløpsmidler		**70 817 360**	**89 276 963**
Sum eiendeler		**266 152 285**	**270 155 893**

Balanse

Drangedal Kraft AS

	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital 500 aksjar à kr 52806	12	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		34 127 174	22 016 145
Sum opptjent egenkapital		34 127 174	22 016 145
Sum egenkapital	8	**115 235 114**	**103 124 085**
Gjeld			
Utsatt skatt	7	1 467 778	1 420 938
Sum avsetninger for forpliktelser		**1 467 778**	**1 420 938**
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	9	92 618 578	109 056 840
Sum annen langsiktig gjeld		**92 618 578**	**109 056 840**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 899 138	13 869 838
Betalbar skatt	7	11 636 529	9 281 531
Skyldige offentlige avgifter		1 412 674	1 827 305
Utbytte	8, 9	26 500 000	20 500 000
Annen kortsiktig gjeld		6 382 473	11 075 355
Sum kortsiktig gjeld		**56 830 814**	**56 554 029**
Sum gjeld		**150 917 170**	**167 031 807**
Sum egenkapital og gjeld		**266 152 285**	**270 155 893**

Drangedal, 11.06.2024
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Sträume
Styrets leder

Kari Tisjø
Nestleder

Synnøve Kveven
Styremedlem

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem

Jan Gunnar Tors
Daglig leder

2.3 Noter og kontantstrømoppstilling til årsregnskapet

DRANGEDAL KRAFT AS
Org. nr. 924 862 696

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2023

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk 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	26 851 909				26 851 909
Energisalg engros		61 983 221			61 983 221
Andre driftsinntekter				2 124 847	2 124 847
Bredbånd- og fiberinntekter			24 050 458		24 050 458
Driftsinntekter	**26 851 909**	**61 983 221**	**24 050 458**	**2 124 847**	**115 010 435**
Kjøp kraft og overføringstj.	25 891 345	-16 273 319			9 618 026
Bredbånd- og fiberkostnad			11 082 177		11 082 177
Varekostnad	**25 891 345**	**-16 273 319**	**11 082 177**	**0**	**20 700 203**
Lønnskostnad	1 031 179	1 778 955	2 816 444		5 626 577
Avskrivning		2 969 201	3 150 719	13 478	6 133 398
Andre driftskostnader	1 409 458	22 563 845	3 950 827	2 872 470	30 796 600
Driftskostnad	**2 440 637**	**27 312 001**	**9 917 990**	**2 885 948**	**42 556 575**
Driftsresultat	**-1 480 073**	**50 944 539**	**3 050 291**	**-761 101**	**51 753 657**

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Transaksjoner med nærstående

Transaksjoner med konsernselskaper	2023	2022
Salg	1 099 757	1 815 370
Kjøp	308 812	308 812
Andre driftskostnader	5 240 149	3 702 187

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

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2023	2022
Lønninger	4 488 303	3 880 756
Aktivert lønn (-)	-540 802	-356 780
Arbeidsgiveravgift	605 246	462 350
Pensjonskostnader	936 059	448 989
Andre lønnskostnader	137 771	80 273
Sum lønnskostnader	**5 626 577**	**4 515 588**
Gjennomsnittlig antall årsverk	5	5
Avsatt bonus til ansatte pr 31.12	185 808	185 808

Ytelser til ledende personer.

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

Obligatorisk tjenestepensjon

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

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	72 950
Andre tjenester	18 300

Note 5 - Varige driftsmidler

	Kraft-stasjoner	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	140 679 847	54 500 470	9 379 830	767 862	205 328 009
Tilgang i året	26 641 680	749 257	-7 360 903	626 029	20 656 063
Avgang i året					0
Anskaffelseskost pr 31.12.	167 321 527	55 249 727	2 018 927	1 393 891	225 984 072
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	30 360 463	30 563 550		572 333	61 496 346
Årets ord. Avskrivninger	2 919 592	3 141 506		72 300	6 133 398
Avgang akk. av- og nedsk.					0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	33 280 055	33 705 056	0	644 633	67 629 744
Bokført verdi pr 31.12.	134 041 472	21 544 671	2 018 927	749 258	158 354 328
Bokført verdi pr. 1.1.	110 319 384	23 936 920	9 379 830	195 529	143 831 663
Avskrivningsprosenter	2 - 4 %	5 - 33 %		7 - 33 %	

Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2023

	Regnskap 2023	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 5		
Transportmidler, maskiner	626 029	
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		1 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk	2 525	500 000
Kraftstasjon Suvdal		2 600 000
Kraftstasjon Suvdøla		3 000 000
Buvasselva Kraftstasjon	19 278 252	20 000 000
Bredbånd	749 257	2 100 000
Datasenteret Varpet		
Anlegg under utførelse		
Sum investeringer = årets finansieringsb	**20 656 063**	**29 200 000**
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	20 656 063	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	**20 656 063**	

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	11 636 529
Endring utsatt skatt	46 840
Netto skattekostnad	**11 683 369**

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	50 294 398
Midlertidige forskjeller	-212 910
Høyprisbidrag	2 784 851
Permanente forskjeller	26 974
Grunnlag betalbar skatt	**52 893 313**

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2022	31.12.2023	Endring
Anleggsmidler	6 643 660	7 041 973	-398 313
Kundefordringer	-134 849	-320 252	185 403
Andre forskjeller	-50 000	-50 000	0
Sum	**6 458 811**	**6 671 721**	**-212 910**
Utsatt skatt/skattefordel	1 420 938	1 467 779	-46 840

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 31.12.2022	26 403 000	54 704 940	22 016 145	**103 124 085**
Årets resultat			38 611 029	**38 611 029**
Til utbytte			-26 500 000	**-26 500 000**
Egenkapital pr 31.12.2023	**26 403 000**	**54 704 940**	**34 127 174**	**115 235 114**

Note 9 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

	2023	2022
Til gode DE Nett AS	36 071 202	36 071 202
Til gode DE Nett AS. Bredbånd	1 985 964	1 985 964
Avsatt utbytte Drangedal Energi Holding AS	-26 500 000	-20 500 000
Skyldig Drangedal Energi Holding AS	-92 618 578	-109 056 840

Note 10 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 207 089.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2023 var kr 207 089.

Note 11 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto i bank som administeres gjennom morselskapet Drangedal Energi Holding AS.

DE Nett AS er også med i konsernkontoordningen.

Note 12 - 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 Energi Holding AS	500	100,0 %
Totale antall aksjer	500	100,0 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Kraft AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	**Noter**	**2023**	**2022**
Resultat før skattekostnad		50 294 398	42 338 255
Periodens betalte skatt		-9 281 531	-7 124 019
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger		6 133 398	5 976 403
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		3 280	-13 970
Endring i kundefordringer		21 588 294	-6 287 779
Endring i leverandørgjeld		-2 970 700	7 568 701
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**65 767 139**	**42 457 591**
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-20 656 063	-10 892 616
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		**-20 656 063**	**-10 892 616**
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			16 179 574
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld			
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-16 438 262	
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		-5 107 513	-1 318 452
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		**-42 045 775**	**-1 815 313**
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		**3 065 301**	**29 749 662**
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		**52 590 182**	22 840 520
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		**55 655 483**	**52 590 182**

3 Revisors beretning

Revisorteam Vest Telemark AS
Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 38 611 029. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, 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 2023 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.

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 Aamodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
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
kristinc@revisorteam.no
elissbeth.b@revisorteam.no

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

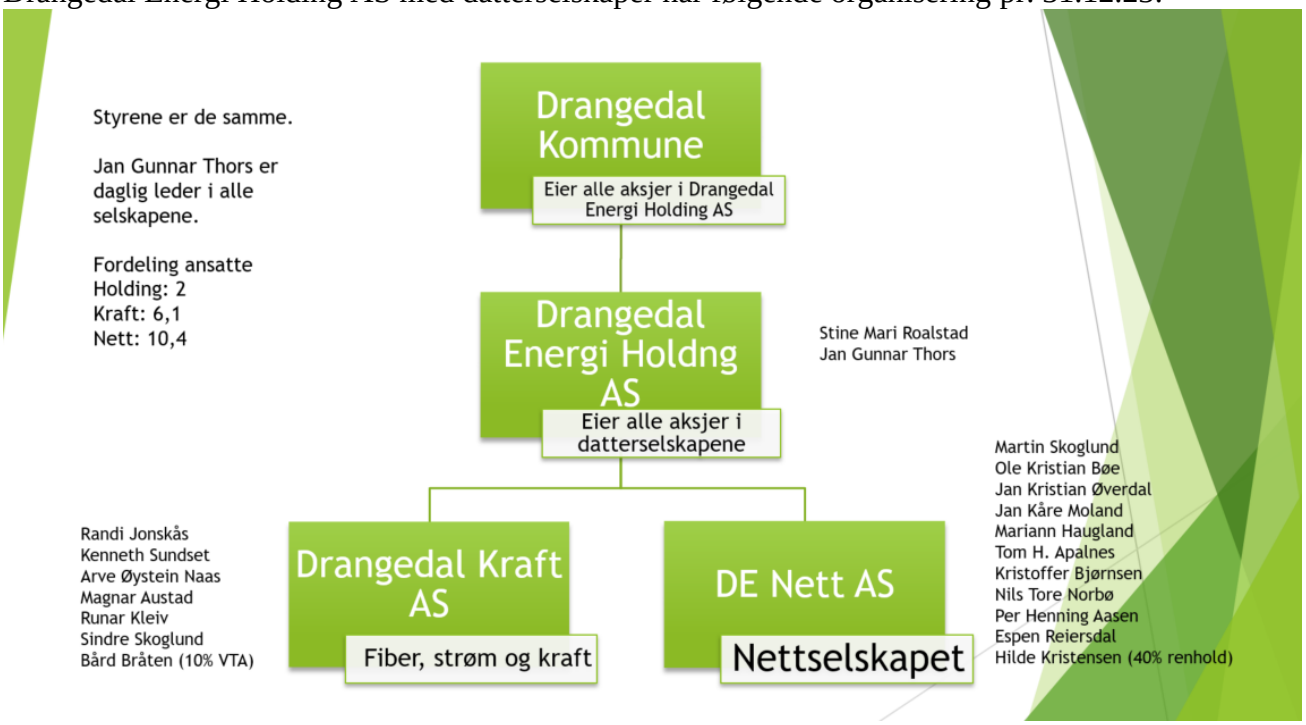
Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

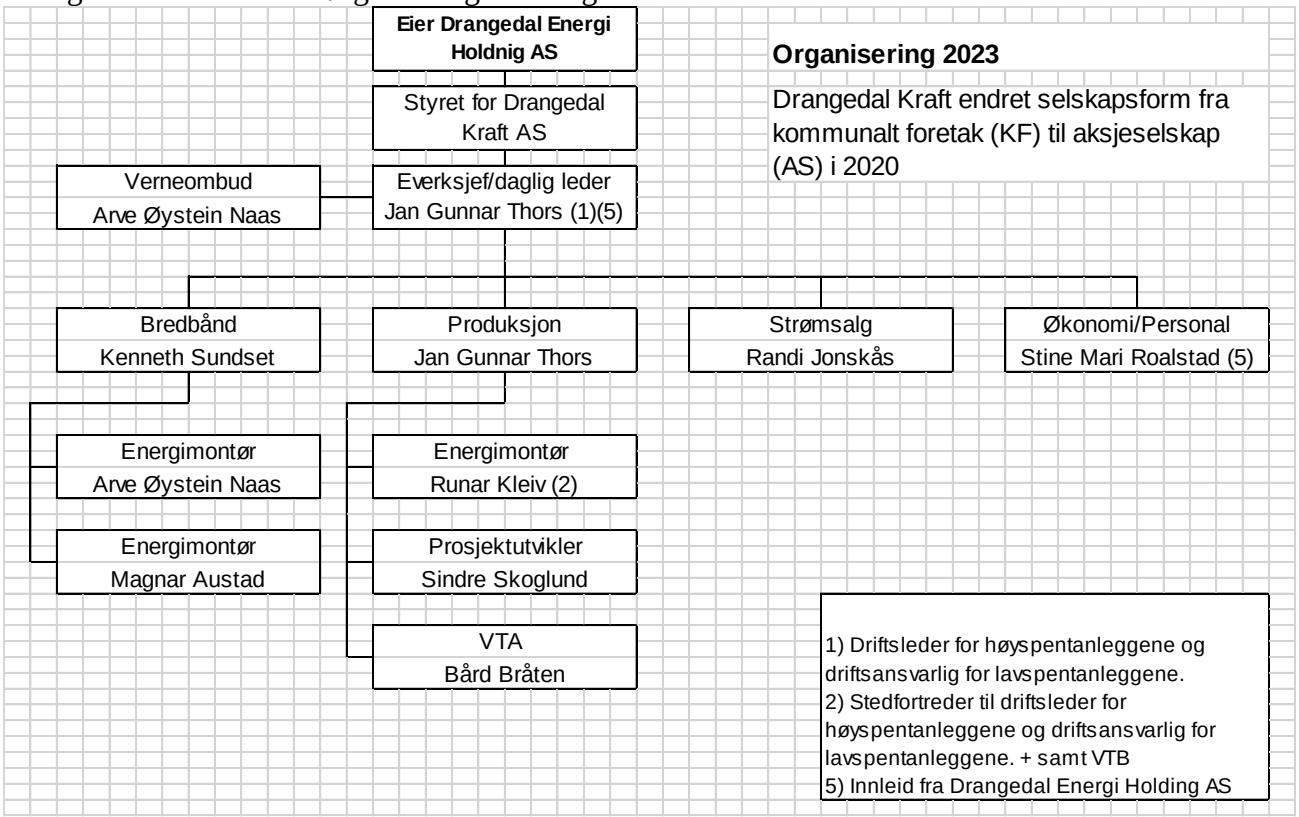
4 Organisasjonen

4.1 Organisasjonsplan, eierforhold

Drangedal Energi Holding AS med datterselskaper har følgende organisering pr. 31.12.23:



Drangedal Kraft AS har følgende organisering 31.12.23:



Totalt har 7 personer arbeidet i virksomheten i 2023 som har utgjort 5,1 årsverk, av disse er det 1 person i en 10 % stilling som vassdragsansvarlig (VTA).

4.2 Styre og ledelse

Selskapet hatt følgende styre for 2023:

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

I løpet av 2023 er det avholdt 8 styremøter og styret har i alt behandlet 44 saker.

Det er gjennomført ordinær generalforsamling.

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

4.3 Overordnet mål for Drangedal Kraft AS

Drangedal kommune har i 2021 etablere 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 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 måltallet for tilgjengelighet kan nås. 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.

4.4 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.

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

HMS var obligatorisk tema i personalmøtene som er avholdt i 2023.

Annet fravær med lønn utgjør 0,89 %, noe som er bedre enn målsettingen som er å være under 1,0 %.

Tabellen under viser fraværsutviklingen 2018-2023:

Beskrivelse	2019	2020	2021	2022	2023	Mål 2022
Korttids sykefravær:	1,58%	1,67 %	0,36 %	1,52 %	1,47 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	8,58 %	4,01 %	3,02 %	7,61 %	4,45 %	
Annet fravær med lønn:	1,05 %	0,88 %	0,80 %	0,64 %	0,89 %	≤ 1,0 %

4.5 Personale

Ved utgangen av år 2023 hadde Drangedal Kraft AS 7 fast ansatte. Totale årsverk utført i bedriften var 6,1.

Ansatte pr.31.12.23:

Austad, Magnar	
Bråten, Bård	10 % stilling
Jonskås, Randi	
Kleiv, Runar	
Naas, Arve Øystein	
Skoglund, Sindre	staret 01.09.23
Sundset, Kenneth	

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

4.6 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.

4.7 Medlemskap i organisasjoner

Drangedal Energi 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.

4.8 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.

4.9 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:

- OpenNis fra Powel AS for dokumentasjon av distribusjonsnett og fibernett som ble byttet ut til fordel for kartserver som kjøres i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS
- Telemator fra MX Data AS for detaljdokumentasjon av fiber.
- Moment fra Elmara Group som kundeinformasjonssystem strømkunder, noe som ble konvertert 01.04.22. Denne løsningen som blant annet har «app» for våre strømkunder.
- Økonomi kjøres med Visma Business Energi Bransjeløsning fra Økonomi Bistand Nord AS.
- PowerCatch til arbeidsordre

5 Bredbåndsvirksomheten

5.1 Generelt om driften og prosjektene

Med fortsatt økning i både omsetning og kundevolum, ble vi godt fornøyd med resultatet for bredbåndsvirksomheten i 2023.

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 2023 installert 97 helt nye lokasjoner der ca. 60 av disse var i Fjågesund og Midtstrandlia på Gautefall.

Det har i 2023 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. Fibernettet vedlikeholdes ellers på samme måte som strømnettet, med årlig befaring og fortløpende retting av feil som oppdages gjennom året.

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.

For bredbåndsvirksomheten var det i 2023 to større prosjekter som ble gjennomført, det ene var fibertilkobling til hyttene i Midtstrandlia og Haukelitjenn med ca. 30 oppkoblinger.

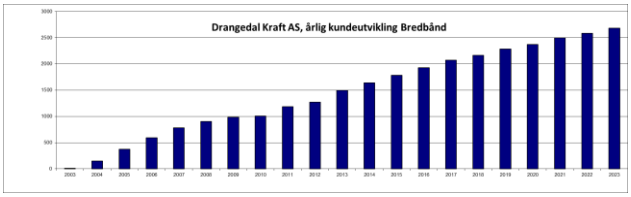
Det andre var Fjågesund der vi høsten 2022 inngikk kontrakt med Kviteseid kommune om tilkobling av fiber og leveranse av Altibox-tjenester til husstander og hytter i Fjågesund i Kviteseid kommune. Dette ble ferdigstilt med over 30 oppkoblinger innenfor tidsfrist og budsjett.



Bildet viser ny Altibox-Node i Fjågesund

Det ble også jobbet med en større leveranse til ATB-Nett (Telia Mobilmaster).

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.



Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2023

5.2 Markedsaktiviteter, og «Badetassen»!

Det ble også i 2023 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 viser glad gjeng som markerte FotballtrøyeFredag, arr av Barnekreftforeningen

Ved utgangen av 2023 var 2606 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.

Vi sjøsatte også vår andre badetass i 2023, denne gang i Åkrevann. 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 viser sjøsetting av badetass ved Toke Brygge

5.3 Samarbeidspartnere i 2023:

5.3.1 ATB-Nett AS

(Agder, Telemark og Buskerud Nett)

Gjennom selskapet ATB-Nett AS, som vi eier 1/9 av, holder vi våre kostnader med transport, drift og tilgang til internett lave på vårt "gamle" ATB/Dean-nett, i tillegg til at dette selskapet jobber med andre kostnads-besparende tiltak. ATB-Nett 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	

5.3.2 Kragerø bredbånd AS (KbAS)

Vår partneravtale 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.

5.3.3 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.

5.3.4 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.

5.4 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 OpenNis- og Telemator (fibermodul), og i boksen under vises hvor mange meter fiberkabel vi har dokumentert i vårt fibernett pr 2023.

År:	31.12.22	31.12.23	Endring
Antall kabler:	4519	4696	177
Antall km kabel:	692	705	13

6 Produksjonsanlegg

6.1 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 i 2024 og 2025. 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 skal foregå sommer 2024 der vi har utarbeidet detaljer for gjennomføring. Tiltaket for Fikjestøl er budsjettert til kr 9,0 mill.

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. Vi har frist til 2024 å få dette på plass der vi har aktiviteter pågående.

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.

6.2 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 208,0 GWh siden oppstarten i juni 2019, der 50,9 GWh var i 2023.

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.

6.3 Suvdal kraftverk

Etter 8 lekkasjer på tilløpsrørene til Suvdal frem til 2022, hadde vi ikke lekkasjer i 2022. 2023 kom det til flere lekkasjer, der nr. 9 ble oppdaget mandag 27.02.23. Lekkasjen var ca. 170m oppstrøms Suvdal Kraftstasjon, og 75m fra der vi har overgangen fra nye GRP (glassfiberrør) til betongrør fra tidligere reparasjon.
Lekkasje 10 oppdaget 25.05.23 i rørgata til Buvassmaskina.

Vi har gjennom 2023 skifte ut over 800m, slik at vi nå har over 900m nye rørgate av totalt 3100m og alt er utført fra kraftverket. Av dette er ca. 500 m på Buvannrøret og ca. 400m på Klepperøret.

Kostnaden for dette har utgjort ca. kr 15,0 mill, der hele dette beløpet er utgiftsført på drifta i 2023.

Vi mistet ca. 2,0 GWh produksjon på Suvdal knyttet til lekkasjene i 2023. Kleppemaskina ble operativ i slutten av juni, men Buvassmaskina ble klar i slutten av oktober da vi hadde skiftet ut over 500m rør.

Vi planlegger å skifte ut nye ca. 300m på Klepperører i 2025 om det ikke dukker opp nye lekkasjer før dette.

Stevning i forhold til avslaget vi har fått for lekkasje 8, som skulle behandles av Telemark Tingrett april 2023 ble trukket av oss etter anbefalinger fra vår advokat.
Årsaken var at SINTEF etter lekkasje nr. 9 ble undersøkt, nå peker på en konstruksjonsfeil eller feilproduksjon av betongrørene i 2003.

Flere av de skadde rørene ble i 2021 sendt SINTEF for betongprøver der rørene i seg selv blir friskmeldt med antydninger om at rørene måtte være skadet under transport, montasje eller senere setninger. Dette ble i 2023 endret til å være konstruksjonsfeil.


Bilde viser oppgraving av rør på Buvass-strengen.


Bilde viser ødelagt rør på Buvass-strengen.

Vi har liggende glassfiberrør (GRP) sammen med nødvendig klammer til å raskt igangsette flere reparasjoner.

Forsikringsselskapet har ikke dekt skadene i 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 2023 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. Dette skal gjennomføres i 2024.

6.4 Buvasselva kraftverk

Byggearbeidet med Buvasselva har pågått gjennom hele året og ble overlevert driftsklart 01.11.23. Noe mindre aktiviteter er flyttet til våren 2024 når snøen er borte slik at anlegget kan ferdigstilles.

Anlegget ble levert innenfor avtalt frist, uten alvorlige personskader og tilnærmet på budsjett. Produksjonsvolumet ser ut til å være muligens 5% høyre enn våre berginger som er 3,6 GWh pr. år. Av problemer som ikke er løst er ising/tetting av inntaket når vi kommer over 10 minus ved full drift.

Ellers er anleggene driftet og vedlikeholdt etter fastsatte årsplaner.

6.5 Produksjonen ved kraftstasjonene ved Nye Suvdøla og Suvdal

Vi er også i 2023 påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med 150 øre pr. Kwh, mens snittet for vår produksjon 2023 ble på 97 øre, og når vi inkluderer en sikringsgevinst på kr 19,19 mill. utgjør det 1,29 øre. Snittet for vår produksjon i 2022 var

ca. 160 øre, mot 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Vi har hatt fallende kraftpriser, trolig på vei til et 60-70 øre nivå i vårt område for 2024.

Med tilnærmet fulle magasiner på grunn av mye nedbør fra høsten i 2022, sammen med mye snø har vi fått til høy produksjonsmengde første del av året. Mars ble noe redusert da magasinene ble lavere, og vi fikk en lekkasje på rørgata til Kleppemaskina.

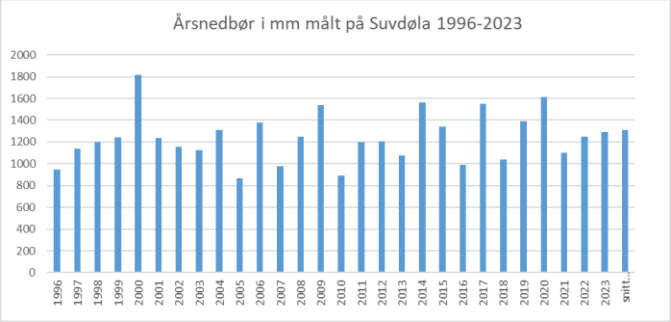
Dette gjorde at vi har mistet ca. 2,0 GWh produksjon. Kleppemaskina (G2) ble operativ i slutten av juni etter å ha skiftet tett på 300m, men Buvassmaskina (G1) ble klar i overgangen oktober/november etter at vi hadde skiftet ut over 500m rør.

Produksjonen for 2023 ble 60,67 GWh mot kun 35,01 GWh i fjor, der inntekten er på kr 78,52 mill. Dette inkluderer en betydelig sikringsgevinst der handelen endte positivt med hele kr 19,19 mill.

Vi ser fortsatt høye kraftpriser for resten av 2024, men en del lavere enn 2023. Ressurssituasjon ved pr. 31.12.23 er tett på 70 % fylling i magasinene totalt. Ellers så var snø situasjonen slik at man har over 100% fylling ved nyttår.

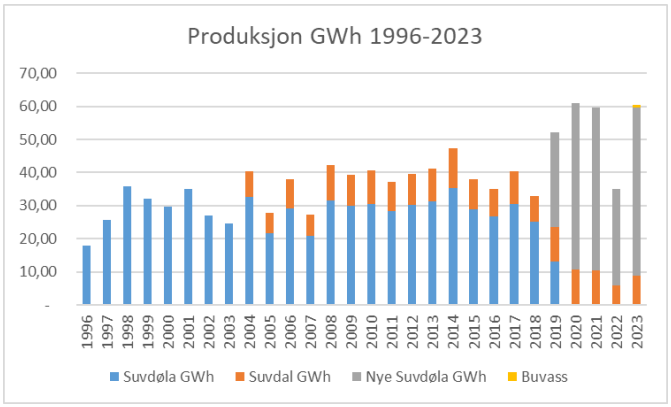
Totalt er det målt 1294 mm nedbør i 2023, der normalen er ca. 1250 mm.

Som tabellen under viser er vi tett på snittet med nedbør i 2023.



Årsnedbør 1996 -2023

Det ble produsert 60,67 GWh i 2023 mot 35,01 GWh i 2022.



Årsproduksjon 1996 -2023

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

Gjennom 2021 fikk vi en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 tre-firedoblet seg gjennom året. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som er de høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge, også om man tar med seg ordinær prisutvikling.

Årsaken til ekstremt høye kraftpriser var knyttet til vannbeholdningen i Sør-Norge, flere kabler som er satt i drift, samt en betydelig økning av priser på råvarer som gass, olje, kull samt CO2 kvoter som også øker kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, noe Covid19 og ikke minst krigen i Ukraina.

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 2023 viser våre prissikringer et positivt resultat på hele kr 19.19 mill. sammenlignet med å selge i spot markedet. Her traff man maksimalt med sikring av ca. 10 GWh i Q1 2023 til 290 øre pr kwh.

Magasinfyllingen inkl. snø er omtrent 100 % pr. 31.12.23 som gjør at vi kan kjøre for fullt gjennom hele vinteren. Med denne gode fyllingsgrad ser vi nå mulighet for en høy produksjon i 2024.

6.6 Produksjonsinntekter

Med god produksjon på 60,7 GWh mot 56 GWh i budsjett nådde vi godt over volummålet.

Med snittpris for hele 2023 på 129 øre som inkluderer våre prissikringer, gir dette inntekter på hele 81,17 mill. i 2023. Budsjettet lå inne med 150 øre og kr 84 mill. for 2023. Uten sikringen var snittet prisen 97 øre, altså 53 øre under budsjett som igjen viser store svingninger kraftprisen har hatt.

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, der vi ser at 2023 på nytt gir oss rekordinntekter.

7 Strømsalg

7.1 Bakgrunnen og driften

2023 var selskapets 8. 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 2023, med at vi nå har 1722 målepunkt, noe som er opp 180. Videre har vi en god økning i kraftvolumet på 3,4 GWh sammenlignet med 2022 på grunn av flere kunder og et forbruk som er litt tilbake etter ekstremopriser 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.

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 12 leverte anlegg i desember og flere enn 10 i bestilling for montering i 2024.



Omsetting

Omsetningen for strømsalget i 2023 er kr 26,85 Mill mot kr 46,54 mill i 2022 der drifts-resultatet før skatt viser et underskudd på kr 1,480 mill. jf. Note 2. Tillegger man deler av inntektene som ligger i øvrig virksomhet i Note 2, og at strømsalg trolig i år har tatt på seg noe mere av felleskostnaden i et større selskap, blir det negative resultat betydelig redusert.

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 2023 er fortsatt på lave nivåer, men vi har hatt en økning på tapsavsettinger med kr 170.424,-.

7.2 Investeringer

Det er ikke foretatt investeringer i strømsalg avdelingen i 2023.

7.3 Fremtidig utvikling

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 har økt med over 10% i 2023, men vi bør nok doble volumet eller øke prisene for å komme ut i null resultat.

7.4 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 8 driftsår nådd 1722 målepunkt. Målebilde for selskapet er minst 50 prosent av antall husstander, fritidsboliger og bedrifter i Drangedal, noe som betyr mer enn 2000 kunder.

8 Varpet/datasenter.

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon med en sikker strømforsyning og mulighet for stor kapasitet både for uttak og innmating åpner det seg nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. I samråd med berørte grunneiere overførte Drangedal Kraft AS opsjoner til Exagreen AS som har 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 AS er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 tall millioner med å klargjøre område inkludert en del infrastruktur. Det hat vært jobbet godt fra Sowrer AS utover sistedel av 2023 for å reetablere et mere ordinært datasenter konsept på Varpet. Vi håper dette skal realiseres seg i bygging i 2024.

Vi forventer fortsatt at aktiviteten på Varpet skal gi noen arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

9 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.

FOR har i 2023 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 er enighet om at vi skal eie 24,5% av dette prosjektet om Kommunen ønsker å jobbe videre med denne muligheten. Man forventer en avklaring av dette i løpet av 2024.

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 konkurrere med vindkraft på land.

10 Oppsummering av viktige aktiviteter og milepæler for 2023.

- Vi ble også i 2023 sterkt påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med hele 150 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2023 ble på ca. 90 øre, mot ca. 160 øre i 2022, 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020. Vi ser fortsatt høye kraftprisen for hele 2024, men de er på vei nedover igjen trolig mot et 60-70 øre nivå i vårt område på lenger sikt.
- Økende rente og høye byggevare priser har gjennom 2023 klart gitt betydelige korrigeringer i nysalget for fritidsboliger.
- Fortsatt god kundeutvikling på bredbånd med netto 97 nye fibertilkoblinger og et godt økonomisk resultat. Bredbåndsprosjektet i Midstrandlia og Fjågesund er ferdigstilt.
- 180 netto nye strømkunder og en god økning av solgt volum, men virksomheten gir ikke overskudd.
- Nye lekkasjer i skjøter/rør for tilløpsrøret både for Kleppemaskina og Buvassstrengen til Suvdal. En større reparasjon ble igangsatt i nesten 2 meter snø i mars og løper ut i oktober. Vi har skiftet over 900m rør til omtrent kr 15 mill. der hele dette beløpet er kostnadsført i 2023
- Vi har god leveringskvalitet på alle våre områder i 2023 og har nesten vært helt uten utfall og feil både på produksjon og bredbånd med unntak av lekkasjene og en bredbåndssak.
- Anleggsarbeidet med Buvasselva har pågått gjennom hele året og ble overlevert driftsklart 01.11.23. Noe mindre aktiviteter er flyttet til våren 2024 når snøen er borte.
- Vi kom i mål med en utbyggings- og leieavtale for Kvennåi Kraftverk på slutten av året.
- Det er inngått en samarbeidsavtale med grunneierne til Storelva og Bekrusselva i Kjosen for å utvikle dette til 2 kraftverk.
- Hybridkraft på Brunane/Luberg har vært en aktiv sak gjennom hele året, der meningsutvekslingen om spesielt vindkraft har vært fremtredende i Drangedal.

Drangedal 11.06.24